

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 7 oktober 2016

met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi voor het jaar 2015 en het toegelaten inkomen voor het jaar 2017 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de distributienettarieven voor elektriciteit in de reguleringsperiode 2017-2020

BESL-2016-17

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);

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 (BESL-2016-09) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020;

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 uit de tariefmethodologie 2017-2020 volgt dat de VREG het toegelaten inkomen berekent van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor hun periodieke distributienettarieven van het jaar 2017, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen;

Overwegende dat de periodieke distributienettarieven die voor 2016 gelden in het Vlaamse Gewest aflopen op 31 december 2016;

Overwegende dat met deze beslissing de regulatoire saldi van de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST voor het jaar 2015 vastgesteld worden;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen voor de periodieke distributienettarieven van het jaar 2017 van de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST vastgesteld wordt;

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

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

I. ANALYSE REGULATOIRE SALDI 2015

I.1 Procedure

1. Op datum van 30 juni 2016 heeft de VREG van EANDIS cvba namens en in opdracht van de elektriciteitsdistributienetbeheerders die op haar als werkmaatschappij een beroep doen, de elektronische versie van de rapporteringsmodellen inzake exogene kosten (ex-post) (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) en niet-exogene kosten 2015 (bijlagen 6 en 9 van de tariefmethodologie 2015-2016), vergezeld van de rapporten inzake feitelijke bevindingen opgesteld door de commissarissen van de distributienetbeheerders, via e-mail ontvangen. Op datum van 1 juli 2016 werden de papieren versies hiervan per drager aan de VREG overgedragen. De distributienetbeheerders respecteerden aldus de in de par. 8.3, tabel 14 van de tariefmethodologie 2015-2016 opgelegde rapporteringsvereisten.
2. 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.
3. Op basis van de controlewerkzaamheden die door de VREG werden uitgevoerd op alle ontvangen informatie, legde de VREG zowel aan EANDIS cvba als aan de commissarissen vragen en bemerkingen voor via e-mail op datum van 3 en 8 augustus 2016. Het schriftelijk antwoord van EANDIS cvba en de commissarissen op een deel van deze vragen en bemerkingen werd ontvangen via e-mail op datum van 22 augustus 2016. Deze antwoorden hebben bij de VREG aanleiding gegeven tot enkele bijkomende vragen en bemerkingen dewelke op datum van 23 augustus 2016 opnieuw via e-mail aan EANDIS cvba en de commissarissen werden bezorgd. Zowel de schriftelijke antwoorden ontvangen van EANDIS cvba en de commissarissen, als de nog openstaande vragen en bemerkingen van de VREG werden op datum van 24 augustus 2016 in verder detail besproken tijdens een overleg tussen EANDIS cvba, de commissarissen en de VREG. De schriftelijke antwoorden van EANDIS cvba en de commissarissen op alle nog openstaande vragen en bemerkingen werden op datum van 24 en 25 augustus 2016 alsook 2 september 2016 aan de VREG bezorgd via e-mail. Enkel de antwoorden die op datum van 24 augustus 2016 via e-mail aan de VREG werden bezorgd, hadden nog betrekking op openstaande vragen en bemerkingen m.b.t. het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016).
4. Op basis van alle ontvangen informatie had de VREG voldoende zekerheid omtrent de correctheid van de cijfers zoals op te nemen in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) en kon hij overgaan tot de vaststelling van de regulatoire saldi 2015.

I.2 Vaststelling regulatoire saldi 2015

Ter vaststelling van de regulatoire saldi 2015 vulde de VREG in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (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 2015-2016². Meer bepaald vulde de VREG volgende rubrieken aan:

- In Tabel 3B werd de officiële wettelijke rentevoet voor 2015³ ingevuld en dit ter bepaling van de kapitaalkostvergoeding voor de gemiddelde voorraad niet-geïmmobiliseerde steuncertificaten, het gemiddeld regulatorisch actief/passief en het gemiddeld regulatorisch saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers (hierna het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen genoemd). 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 regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2015, het door de distributienetbeheerder 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 elektriciteitsafname als elektriciteitsinjectie. Deze waarden werden afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel 2015 van de distributienetbeheerder waarbij hij de vennootschapsbelasting in rekening bracht, d.i. zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven die van kracht waren vanaf 1 augustus 2015.
- In Tabel 5B werd voor elke tariefcomponent het relatief aandeel inzake niet-exogene kosten in de totale werkelijke ontvangsten per tariefcomponent ingevuld. Dit teneinde de inkomsten van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke afnamedistributienettarieven elektriciteit op te delen in inkomsten voor exogene kosten en inkomsten voor niet-exogene kosten.
Het relatief aandeel inzake niet-exogene kosten wordt per tariefcomponent afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor 2015 en afgerond op twee decimalen. Er waren in de loop van 2015 twee tariefvoorstellen van toepassing (periode januari-juli 2015 en periode augustus-december 2015). Daarom heeft de VREG, ter bepaling van het relatief aandeel van de niet-exogene kosten, de methodiek toegepast zoals beschreven in paragraaf 5.5.3 van de tariefmethodologie 2015-2016. Bijkomend wenst de VREG op te merken dat voor de tariefcomponent 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumanten met terugdraaiende teller' rekening werd gehouden met het feit dat dit tarief pas sinds 1 juli 2015 van toepassing was.
- In Tabel 5C werd voor elke tariefcomponent het relatief aandeel inzake niet-exogene kosten in de totale werkelijke ontvangsten per tariefcomponent ingevuld. Dit teneinde de inkomsten van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke injectiedistributienettarieven elektriciteit op te delen in inkomsten voor exogene kosten en inkomsten voor niet-exogene kosten.
Het relatief aandeel inzake niet-exogene kosten wordt per tariefcomponent afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor 2015 en afgerond op twee decimalen.
- In Tabel 7 werd, op basis van de confirmatie door de VREG ontvangen op 20 september 2016 van het Vlaams Energieagentschap (VEA), door de VREG aangegeven dat de financieringskostvergoeding, die de distributienetbeheerder conform het Energiebesluit van

² 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.

³ *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 2015 is de wettelijke interestvoet : 2,50 % (B.S. 30/01/2015).*

VEA heeft ontvangen in 2015, werd geplafonneerd. Zoals aangegeven in paragraaf 7.3.1. van bijlage 2 van de tariefmethodologie 2015-2016 had in dat geval de distributienetbeheerder recht op een financieringskost gelijk aan de wettelijke rentevoet toegepast op de gemiddelde waarde van de geïmmobiliseerde steuncertificaten in 2015.

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 (zowel m.b.t. distributie als transmissie) 2015 als het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2015.

1.2.A Regulatorisch saldo inzake exogene kosten (zowel m.b.t. distributie als transmissie) 2015

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

- De afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2015 en de gebudgetteerde exogene kosten 2015, plus;
- De afwijking tussen de gebudgetteerde exogene kosten 2015 en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2015.

In essentie komt het er aldus op neer dat het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2015 ontstaat door de afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2015 en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2015. 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 2015 wordt afgeleid uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (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 2015) besluiten. 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 2015 worden afgeleid.

Teneinde de volledig correcte bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2015 na te gaan, heeft de VREG ook de gebudgetteerde kosten, die in Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 worden opgenomen, afgestemd met het definitief rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-ante) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016). Met het definitief rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-ante) 2015 worden de gebudgetteerde exogene kosten 2015 bedoeld die door de VREG in rekening werden genomen ter bepaling van het toegelaten inkomen 2015 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 2015 enerzijds en transmissie 2015 anderzijds, heeft de VREG een bijkomende oefening uitgevoerd. Dit was noodzakelijk aangezien de tariefcomponent 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten 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 ter bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie in rekening wordt genomen. Bovendien wordt het tarief van deze tariefcomponent bepaald op basis van de tarieven van de overige tariefcomponenten inzake afname-elektriciteit, uitgezonderd de tariefcomponent 'meet- en teltarief'. Om die reden dienden de werkelijke ontvangsten m.b.t. deze tariefcomponent

nog te worden verdeeld over distributie en transmissie, waarbij het gedeelte distributie verder diende worden verdeeld over elk van de overige tariefcomponenten⁴. Hierbij heeft de VREG volgende stappen ondernomen:

- Identificatie van het relatief aandeel van distributie en transmissie in het door de distributienetbeheerder in zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015 toegewezen budget inzake exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller', exclusief het daarin toegewezen budget voor de tariefcomponent 'meet- en teltarief'. Dit relatief aandeel wordt afgeleid uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven 2015. Er waren in de loop van 2015 twee tariefvoorstellen van toepassing (periode januari-juli 2015 en periode augustus-december 2015). Daarom heeft de VREG, ter bepaling van het relatief aandeel, de methodiek toegepast zoals beschreven in paragraaf 5.5.3 van de tariefmethodologie 2015-2016;
- Verdeling van de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2015 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 2015 door zowel voor distributie als transmissie de afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2015⁵ en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2015⁶ te identificeren, rekening houdende met de in de voorgaande stap berekende verdeling van de werkelijke ontvangsten voor de tariefcomponent 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller'.

Omwille van het feit dat de tariefcomponent 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller' zowel uit een gedeelte distributie als transmissie bestaat, ontstaat er hierdoor aldus een afwijking tussen het definitief regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie 2015 t.o.v. het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie 2015 dat uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016) blijkt.

Dit resulteert voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST in de volgende regulatorische saldi inzake exogene kosten 2015:

	Regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2015 (EUR) ⁷	
	m.b.t. distributie	m.b.t. transmissie
GASELWEST	37.607.473,14	2.807.332,43

⁴ Uitgezonderd de tariefcomponent 'meet- en teltarief'.

⁵ Af te leiden uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016).

⁶ Af te leiden uit Tabel 5B en Tabel 5C van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016).

⁷ 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.

Zoals in paragraaf 5.5.7 van de tariefmethodologie 2017-2020⁸ wordt aangegeven, wordt voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 60% van het totaal, in de tijd geaccumuleerd regulatorisch saldo inzake exogene kosten opgenomen in het budget inzake exogene kosten voor 2017. Voor de verdeling van dit bedrag over de klantengroepen dient de distributienetbeheerder in zijn tariefvoorstel voor 2017 rekening te houden met de bepalingen in paragraaf 5.8.1.1.2.2.6. van de tariefmethodologie 2017-2020.

1.2.B Regulatorisch saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2015

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

- het door de distributienetbeheerder toegewezen budget inzake niet-exogene kosten 2015, inclusief vennootschapsbelasting en exclusief het door de distributienetbeheerder toegewezen budget inzake niet-exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'meet- en teltarief', afgeleid uit de distributienetbeheerder zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven vanaf 1 augustus 2016, en
- de werkelijke ontvangsten m.b.t. niet-exogene kosten van de distributienetbeheerder in 2015 uit zijn periodieke distributienettarieven, exclusief zijn ontvangsten voor niet-exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'meet- en teltarief'.

Het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2015 wordt afgeleid uit Tabel 5A van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2015 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2015-2016). Zoals eerder aangegeven, kon de VREG op basis van alle ontvangen informatie de correctheid van de gerapporteerde werkelijke ontvangsten afleiden. 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 2015 worden afgeleid. Hiernaast heeft de VREG, zoals eerder aangegeven, in Tabel 5A zowel voor afname als injectie het door de distributienetbeheerder in zijn tariefvoorstel⁹ toegewezen budget m.b.t. niet-exogene kosten, inclusief vennootschapsbelasting en exclusief het door de distributienetbeheerder in zijn tariefvoorstel toegewezen budget inzake niet-exogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'meet- en teltarief', ingevuld.

Dit resulteert voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST in het volgend regulatorisch saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2015:

⁸ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2016-09>

⁹ D.i. zijn tariefvoorstel voor de periodieke distributienettarieven die van kracht waren vanaf 1 augustus 2015.

	Regulatoir saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruikgerelateerde tariefdragers 2015 (EUR) ¹⁰
GASELWEST	11.392.304,69

Zoals in paragraaf 5.5.7 van de tariefmethodologie 2017-2020¹¹ wordt aangegeven, wordt voor de gereguleerde activiteit elektriciteit 75% van het totaal, in de tijd geaccumuleerd regulatoir saldo inzake volumeverschillen opgenomen in het budget inzake exogene kosten voor 2017. Voor de verdeling van dit bedrag over de klantengroepen dient de distributienetbeheerder in zijn tariefvoorstel voor 2017 rekening te houden met de bepalingen in paragraaf 5.8.1.1.2.2.6. van de tariefmethodologie 2017-2020.

¹⁰ Positieve waarde van het regulatoir saldo inzake volumeverschillen = tekort = minder werkelijke ontvangsten dan toegelaten inkomen = mogelijke verhoging van de toekomstige distributienettarieven;

Negatieve waarde van het regulatoir saldo inzake volumeverschillen = overschot = meer werkelijke ontvangsten dan toegelaten inkomen = mogelijke verlaging van de toekomstige distributienettarieven.

¹¹ [BESL-2016-09](#)

II. ANALYSE VASTSTELLING TOEGELATEN INKOMEN 2017

Voor de berekening van het toegelaten inkomen van elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST uit zijn periodieke distributienettarieven van het jaar 2017, werkte de VREG overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen.

In paragraaf 5.2 van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt voor elk van de gereguleerde activiteiten (elektriciteits- of aardgasdistributie) het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder voor het jaar 2017 als volgt bepaald:

$$TI_{2017} = TI_{end,2017,tot} + TI_{ex,2017}$$

Met hierin:

TI_{2017} Het door de VREG voor het jaar 2017 voor de distributienetbeheerder GASELWEST toegelaten totale inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven (EUR).

$TI_{end,2017,tot}$ Het door de VREG voor distributienetbeheerder GASELWEST in het jaar 2017 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke distributienettarieven voor de kosten van de distributienetbeheerder die als endogeen worden beschouwd. Voor 2017 worden deze inkomsten bepaald uit de recente historische kosten van de distributienetbeheerders, waaronder de door de VREG vastgestelde vermogenskostenvergoeding voor de reguleringsperiode. Hierbij wordt een correctie toegevoegd voor de vennootschapsbelasting voor distributienetbeheerder GASELWEST m.b.t. het jaar 2017.

$$TI_{end,2017,tot} = TI_{end,2017} + VNB_{2017}$$

Met hierin:

$TI_{end,2017}$ Het basisgedeelte van het door de VREG voor distributienetbeheerder GASELWEST m.b.t. het jaar 2017 toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor de kosten van de distributienetbeheerder die als endogeen worden beschouwd. (EUR)

$$TI_{end,2017} = TK_{trend,2017} \times a \times (1 + CPI_{2017,v})$$

Met hierin:

$CPI_{2017,v}$ De verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2016 naar de maand juli in het jaar 2017. (-)

$TK_{trend,2017}$ De naar het jaar 2016 geactualiseerde toegelaten inkomsten over alle distributienetbeheerders uit periodieke distributienettarieven voor endogene kosten in het jaar 2017. Ze worden bepaald d.m.v. extrapolatie via

lineaire regressie naar het jaar 2017 van de naar 2016 geactualiseerde endogene kosten van de distributienetbeheerders uit de jaren 2011-2015 volgens de formule 13 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. (EUR)

- a Het aandeel voor distributienetbeheerder GASELWEST in de toegelaten sectorinkomsten voor endogene kosten, gelijk aan zijn aandeel in de geactualiseerde endogene sectorkosten van de beschouwde jaren 2011 t.e.m. 2015, volgens formule 15 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. (-)

VNB_{2017} De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van distributienetbeheerder GASELWEST in jaar 2017, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de tariefmethodologie.(EUR)

$TI_{ex,2017}$ Het door de VREG voor het jaar 2017 voor de distributienetbeheerder GASELWEST toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven ter dekking van de kosten van de distributienetbeheerder die in de tariefmethodologie als exogeen worden beschouwd (EUR):

$$TI_{ex,2017} = TI_{ex,2017,budget}$$

Met hierin:

$TI_{ex,2017,budget}$ Het door de VREG aanvaarde budget van distributienetbeheerder GASELWEST aan verwachte exogene kosten in het jaar 2017. (EUR)

De VREG bepaalde vervolgens de waarde van de hoger vermelde parameters als volgt:

$CPI_{2017,v}$

Overeenkomstig de formule 11 in par. 5.6.2.7.1 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de verwachte inflatie van jaar 2016 op jaar 2017 bepaald door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli 2016 naar de maand juli in het jaar 2017, deze laatste waarde werd bepaald volgens de in de tariefmethodologie voorgeschreven werkwijze, nl. de prognose door het Federaal Planbureau voor de waarde van het nationaal indexcijfer der consumptieprijsen van de maand juli van het jaar 2017. De in de berekening van het toegelaten inkomen gehanteerde waarde voor het nationaal indexcijfer der consumptieprijsen van de maand juli van het jaar 2017 bedraagt 104,75 volgens de door het Planbureau gepubliceerde prognose op datum van 4 oktober 2016.

$TK_{trend,2017}$

De distributienetbeheerders rapporteerden hun endogene (ook niet-exogene genoemd) kosten 2011-2015 aan de VREG in drie delen: het gedeelte 2011-2013 werd gerapporteerd in 2014, het gedeelte 2014 werd gerapporteerd in 2015 en het gedeelte 2015 werd gerapporteerd in 2016. De rapporteringen voor 2011-2015 gebeurden overeenkomstig de rapporteringsmodellen in de

tariefmethodologie 2015-2016¹² en zijn ook toepasselijk en geldig voor de tariefmethodologie 2017-2020.

EANDIS cvba leverde de rapporteringsmodellen inzake endogene kosten 2010-2013 op aan de VREG per drager op 15 oktober 2014 en per e-mail op 16 oktober 2014. In de loop van oktober 2014 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen aan EANDIS cvba gesteld en overgemaakt omtrent de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013. Hierop werden in de loop van oktober 2014 door de VREG antwoorden van EANDIS cvba ontvangen.

EANDIS cvba leverde de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2014 op aan VREG per e-mail en per drager op 30 juni 2015. Commissaris EY maakte aan de VREG per e-mail en per drager de verslagen inzake feitelijke bevindingen over de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013 en 2014 m.b.t. Gaselwest, Imea, Imewo en Intergem over op 3 juli 2015. Commissaris KPMG maakte eveneens op 3 juli 2015 per drager aan de VREG de verslagen inzake feitelijke bevindingen over van de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013 en 2014 m.b.t. Iveka, Iverlek en Sibelgas. Op 10 juli 2015 leverde EANDIS cvba per e-mail aan de VREG het rapporteringsmodel inzake niet-exogene kosten 2014 op voor Gaselwest, inclusief het aandeel Vlaanderen. Hetzelfde maar een aangepast rapporteringsmodel werd door EANDIS cvba aan de VREG overgemaakt op 27 juli 2015.

In de loop van juli 2015 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen gesteld op de ontvangen informatie. Hierop werden in de loop van juli 2015 antwoorden van EANDIS cvba en hun commissarissen (EY en KPMG) ontvangen. Er werd ook een overlegvergadering georganiseerd tussen EANDIS cvba, hun commissarissen (EY & KPMG) en de VREG op datum van 30 juli 2015. Op 11 augustus 2015 maakte EY aan de VREG zijn aanvulling op het verslag inzake feitelijke bevindingen voor Gaselwest van 3 juli 2015 over per e-mail.

EANDIS cvba maakte op 30 juni 2016 per e-mail de rapporteringsmodellen inzake de niet-exogene kosten 2015 over aan de VREG voor zijn distributienetbeheerders. EANDIS cvba deed hetzelfde maar dan per drager op 1 juli 2016. De VREG ontving op 1 juli 2016 per e-mail en per drager van commissaris EY de verslagen inzake feitelijke bevindingen over de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2015 m.b.t. Gaselwest, Imea, Imewo, Intergem, Iveka en Iverlek. Dezelfde dag ontving de VREG per e-mail en per drager van commissaris KPMG de verslagen inzake feitelijke bevindingen over de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2015 m.b.t. Sibelgas.

In de loop van augustus 2016 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen gesteld op de ontvangen informatie. Hierop werden in de loop van augustus 2016 antwoorden van EANDIS cvba en hun commissarissen (EY & KPMG) ontvangen. Er werd ook een overlegvergadering georganiseerd tussen EANDIS cvba, hun commissarissen (EY & KPMG) en de VREG op datum van 24 augustus 2016.

INFRAX cvba leverde op 8 oktober 2014 per drager en per e-mail de rapporteringsmodellen op aan de VREG inzake de niet-exogene kosten 2010-2013.

In de loop van oktober 2014 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen aan INFRAX cvba gesteld omtrent de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013. Hierop werden in de loop van oktober 2014 de antwoorden van INFRAX cvba ontvangen.

¹² Voor het gedeelte 2011-2013 gebeurde de rapportering volgens de bijlagen 5 en 6 van de tariefmethodologie. Voor het gedeelte 2014 en 2015 gebeurde de rapportering volgens de bijlage 9 en 6 van de tariefmethodologie en dit conform de wijziging van de tariefmethodologie op datum van 5 oktober 2015 (BESL-2015-49).

Op 30 juni 2015 leverde INFRAX cvba de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2014 per drager en per e-mail op aan de VREG. De VREG ontving op 2 juli 2015 een e-mail van commissaris EY met oplevering van de verslagen inzake feitelijke bevindingen over de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013 en 2014. Deze verslagen werden op 3 juli 2015 per drager aan de VREG overgemaakt.

In de loop van juli 2015 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen gesteld op de ontvangen informatie. Hierop werden in de loop van juli 2015 antwoorden van INFRAX cvba en hun commissaris EY ontvangen. Er werd ook een overlegvergadering gehouden tussen INFRAX cvba, hun commissaris EY en de VREG op datum van 29 juli 2015.

Op 1 juli 2016 leverde INFRAX cvba de rapporteringsmodellen op inzake niet-exogene kosten 2015 op alsook de verslagen van de commissaris EY inzake feitelijke bevindingen aan de VREG per drager.

In de loop van augustus 2016 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen gesteld op de ontvangen informatie. Hierop werden in de loop van augustus en september 2016 antwoorden van INFRAX cvba en hun commissaris EY ontvangen. Er werd een overlegvergadering gehouden tussen INFRAX cvba, hun commissaris EY en de VREG op datum van 25 augustus 2016.

De VREG ontving op 8 december 2014 per drager de papieren en elektronische versie van de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013 door ORES cvba (Voeren).

In de loop van oktober 2014 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen aan ORES cvba gesteld omtrent de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013. Hierop werden in de loop van oktober 2014 antwoorden van ORES cvba ontvangen.

Op 1 juli 2015 leverde ORES CVBA aan de VREG de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2014 op, alsook het verslag inzake feitelijke bevindingen van de commissaris m.b.t. de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2010-2013 en 2014 en dit per drager.

In de periode juli-september 2015 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen geformuleerd aan ORES cvba en de commissaris over de ontvangen informatie. Hierop werden in de periode juli-september 2015 antwoorden van ORES cvba en hun commissaris ontvangen.

De VREG ontving op 28 juni 2016 per e-mail van ORES cvba de rapporteringsmodellen inzake niet-exogene kosten 2015 alsook de verslagen inzake feitelijke bevindingen van de commissaris.

In de loop van augustus en september 2016 werden door de VREG via e-mail bijkomende vragen en bemerkingen gesteld op de ontvangen informatie. Hierop werden door de VREG in de loop van augustus en september 2016 antwoorden van ORES cvba en hun commissaris ontvangen.

Op basis van de informatie uit bovenstaande contacten heeft de VREG de rapporteringen voor de endogene kosten onderzocht, geverifieerd en waar nodig gecorrigeerd voor gebruik in de berekening van het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerders in 2017 overeenkomstig de tariefmethodologie 2017-2020.

Wat betreft de kapitaalkosten werd gerekend met de wacc van 5,0%, op RAB en nettobedrijfskapitaal, voor vennootschapsbelasting overeenkomstig de tariefmethodologie.

De endogene kosten uit de jaren 2011-2015 werden geactualiseerd naar het jaar 2016 volgens de volgende actualisatiefactoren:

Jaar	2011	2012	2013	2014	2015
consumptieprijsindex maand juli van het jaar (a)	96,48	98,72	100,21	100,55	101,01
consumptieprijsindex maand juli 2016 (b)	103,31				
Actualisatiefactor (breuk (b)/(a), hier afgerond)	1,07079	1,04650	1,03094	1,02745	1,02277

Een overzicht van de geactualiseerde endogene kosten bevindt zich in de tabel op volgende bladzijde.

Tabel 1 Totale geactualiseerde endogene kosten¹³ per elektriciteitsdistributienetbeheerder

TK _{act,j,i}	2011	2012	2013	2014	2015	a _i
Gaselwest	161.609.633,93 €	167.168.221,18 €	166.059.896,64 €	159.924.989,17 €	156.009.100,63 €	16,96%
Imewo	164.335.604,44 €	171.082.751,17 €	170.989.097,96 €	170.880.668,72 €	166.836.130,51 €	17,66%
Imea	66.864.503,19 €	66.595.821,87 €	66.500.944,32 €	65.337.162,47 €	66.899.458,79 €	6,95%
Intergem	78.231.972,22 €	80.437.746,48 €	82.293.992,64 €	78.798.631,33 €	79.868.592,08 €	8,36%
Iverlek	145.322.346,46 €	147.450.476,54 €	149.780.838,55 €	148.785.883,63 €	147.683.765,65 €	15,46%
Iveka	108.519.618,39 €	112.317.768,47 €	109.375.182,93 €	106.779.461,41 €	107.033.528,11 €	11,38%
Sibelgas	17.915.297,82 €	17.755.743,49 €	18.110.818,06 €	17.818.852,97 €	18.117.082,95 €	1,88%
Infrac-West	38.403.887,74 €	37.132.791,25 €	37.972.868,32 €	40.202.291,20 €	38.981.115,24 €	4,03%
PBE	27.784.137,18 €	27.648.521,96 €	27.383.233,08 €	28.523.751,86 €	29.371.714,04 €	2,94%
IVEG	31.801.583,42 €	29.166.477,02 €	29.319.289,62 €	28.073.517,14 €	28.773.386,68 €	3,08%
Inter-Energa	106.352.937,92 €	104.249.466,37 €	109.277.532,50 €	111.610.564,07 €	108.405.575,65 €	11,30%

ΣTK _{act,j,i}	2011	2012	2013	2014	2015
Evolutie sector	947.141.522,72 €	961.005.785,80 €	967.063.694,62 €	956.735.773,97 €	947.979.450,31 €

TK _{trend,2017}	TK _{trend,2020}
954.947.582,83 €	954.169.335,84 €

$$x = 1 - \sqrt[3]{\frac{TK_{trend,2020}}{TK_{trend,2017}}}$$

Of x-waarde¹⁴ = 0,000272

¹³ De kapitaalkosten zijn hierin normatief en in functie van de volgende reguleringsperiode 2017-2020.

¹⁴ Tariefmethodologie 2017-2020 par. 5.6.2.7.3. Om redenen van presentatie werd de x-waarde hier afgerond.

Het bedrag van $TK_{\text{trend},2017}$ is gelijk aan 954.947.582,83 EUR, volgens hoger vermelde tabel.

a

Het aandeel van de distributienetbeheerder GASELWEST kan afgelezen worden uit bovenstaande Tabel 1.

$Tl_{\text{end},2017}$

De door de VREG toegelaten inkomsten van de distributienetbeheerder GASELWEST uit zijn periodieke distributienettarieven 2017 voor wat betreft zijn endogene kosten exclusief de correctie VNB_{2017} is volgens hoger vermelde berekeningswijze en volgens de vermelde waarden voor $TK_{\text{trend},2017}$, a en $CPI_{2017,v}$ gelijk aan 164.236.116,44 EUR.

VNB_{2017}

Overeenkomstig par. 4.5.2.1 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020 werd door de VREG de ex-ante correctie berekend m.b.t. de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting, op basis van de door de distributienetbeheerders ingevulde en door de VREG nagekeken bijlage 9 van de tariefmethodologie, het rapporteringsmodel m.b.t. saldo vennootschapsbelasting.

EANDIS cvba leverde op 1 september 2016 per e-mail en per drager de rapporteringsmodellen en detailberekeningen op aan de VREG.

Op 9 september maakt de VREG aan EANDIS cvba een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over.

EANDIS cvba antwoordde op de bijkomende vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 19 september 2016 en leverde eveneens haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2017 op.

Op 23 september 2016 maakte de VREG aan EANDIS cvba bijkomende vragen en bemerkingen over.

Op 30 september 2016 maakte EANDIS cvba per e-mail aan de VREG haar antwoorden over op de bijkomende vragen en bemerkingen alsook haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2017.

De VREG e-mailde op 3 oktober 2016 aan EANDIS cvba zijn bijkomende vragen en bemerkingen inzake het laatste voorstel van budget.

Op 4 oktober 2016 maakte EANDIS cvba per e-mail aan de VREG haar antwoorden over op de bijkomende vragen en bemerkingen alsook haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2017.

Voor wat betreft distributienetbeheerder GASELWEST, activiteit elektriciteit, bedraagt de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting 3.082.104,54 EUR.

$Tl_{\text{end},2017,\text{tot}}$

Het door de VREG voor distributienetbeheerder GASELWEST in het jaar 2017 toegelaten inkomen uit zijn periodieke distributienettarieven voor de kosten van de distributienetbeheerder die als endogeen worden beschouwd, is, als som van hoger vermelde waarden voor $Tl_{end,2017}$ en VNB_{2017} gelijk aan 167.318.220,98 EUR.

$Tl_{ex,2017,budget}$

Het ex-ante door de VREG toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn distributienettarieven in 2017 ter dekking van de kosten die in de tariefmethodologie als exogeen worden beschouwd, wordt gebaseerd op zijn verwachte exogene kosten in 2017. De distributienetbeheerder rapporteerde daartoe zijn budget aan exogene kosten in 2017 volgens het model van bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020. De tariefmethodologie geeft in par. 5.4 van de hoofdtekst de opsomming van de exogene kosten. De exogene kosten zijn de volgende:

1. De door de transmissienetbeheerder aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet, alsook de aan- en doorgerekende transmissiekosten in geval van doorvoer, de door de transmissienetbeheerder doorgerekende toeslagen¹⁵ en de jaarlijkse doorrekening van de aansluitvergoedingen voor activa in eigendom/beheer van Elia die gebruikt worden door de distributienetbeheerder.
2. De belastingen, met uitzondering van een eventuele vennootschapsbelasting, of andere bedragen die geheven worden door publieke overheden en die door de betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn maar waarvan een derde de financiële last draagt¹⁶.
3. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde aardgas- en/of elektriciteitsdistributieactiviteit hebben verricht, die verschuldigd zijn krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een distributienetbeheerder¹⁷.
4. De nettokosten voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG), zijnde de REG-premies, de actieverplichtingen energiescans en sociale dakisolatieprojecten:
 1. Voor de REG-premies¹⁸ wordt dit berekend als de netto-kost van de door de Vlaamse overheid vastgestelde premies door de elektriciteitsdistributienetbeheerders te betalen aan distributienetgebruikers voor hun investeringen in rationeel energiegebruik, d.i. de betaalde premies min de hiervoor door de distributienetbeheerder ontvangen vergoeding van het Vlaams Gewest¹⁹.
 2. Voor de actieverplichting energiescans²⁰ zijn dit de kosten die de distributienetbeheerder direct kan toewijzen aan een uitgevoerde energiescan min

¹⁵ De federale bijdrage elektriciteit wordt hierbij niet inbegrepen.

¹⁶ Zijn aldus enkel toegelaten tijdens de reguleringsperiode: retributies aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand."

¹⁷ Zie Energiedecreet, art. 4.1.32 §1, 11°.

¹⁸ De premies door elke elektriciteitsdistributienetbeheerder te verlenen volgens het Energiebesluit artikels 6.4.1/1 tot en met 6.4.1/5.

¹⁹ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/12 §2.

²⁰ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/8.

de ontvangsten door de distributienetbeheerder vanuit de middelen ingeschreven op de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap aan forfaitaire vergoeding per overeenkomstige uitgevoerde energiescan²¹.

3. Voor de actieverplichting sociale dakisolatieprojecten²² zijn dit de bedragen die de elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft uitbetaald aan de projectpromotoren van de uitgevoerde dak- of zoldervloerisolaties min de ontvangsten door de distributienetbeheerder vanuit de middelen ingeschreven op de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap²³.
5. De kosten bij de decretaal²⁴ verplichte aankoop, aan minimumsteun, van de aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangeboden groenestroom- en warmtekrachtcertificaten afkomstig van op zijn distributienet aangesloten productie-installaties, de opbrengst bij hun verkoop en de wijziging in waardering van hun voorraad in de boekhouding. De kosten en opbrengsten uit de decretaal²⁵ opgelegde verrekening van de kost van de aankoopverplichting onder de distributienetbeheerders (solidarisering) worden eveneens als exogeen beschouwd. In overeenstemming hiermee dienen ook de inkomsten uit vorderingen door de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de Vlaamse Overheid naar aanleiding van de verkoop van voordien geïmmobiliseerde certificaten, overeenkomstig de bepalingen hierover in het Energiebesluit²⁶, als exogeen te worden beschouwd.
6. De resterende kosten voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de tot en met 2015 decretaal²⁷ verplichte jaarlijkse toekenning aan afnemers aangesloten op het elektriciteitsdistributienet van een hoeveelheid kWh gratis elektriciteit overeenkomstig de eenheidsprijs per kWh per jaar die de VREG heeft bepaald en die door de leveranciers wordt gevorderd van de elektriciteitsdistributienetbeheerders.
7. De afbouw van de regulatoire rekeningen, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020, nl. par. 5.5.7 voor wat betreft de snelheid van afbouw van de regulatoire saldi onder de tariefmethodologieën van de VREG en par. 5.5.8 wat betreft de snelheid van afbouw van de voorlopige bedragen voor het regulatorisch actief en passief uit de jaren 2010-2014. Wat betreft de bedragen van de regulatoire saldi 2015, opgebouwd uit de regulatoire saldi inzake exogene kosten en niet-exogene kosten 2015, wordt verwezen naar de hoger vermelde toelichting onder par. I.2 Vaststelling regulatoire saldi 2015.
8. De toegelaten kapitaalkostenvergoeding m.b.t. de gegarandeerde activa, nl. de voorraad groenestroom- en warmtekrachtcertificaten en de bedragen op de regulatoire rekeningen²⁸.
9. De eventuele opbrengsten van de distributienetbeheerder uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten uit bijvoorbeeld fraudezaken, worden in mindering gebracht.

²¹ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/12 §3.

²² Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/9.

²³ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.1/12 §4.

²⁴ Minimumsteun zoals vermeld in het Energiedecreet, Titel VII, Hoofdstuk I, Afdeling III 'Minimumwaarde van groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten'.

²⁵ Volgens Energiedecreet art. 7.1.6 §2 en 7.1.7 §2.

²⁶ Volgens het Energiebesluit art. 6.4.14/2 §3. De inkomsten uit art 6.4.14/2 §2 (m.b.t. de financieringskosten) worden niet beschouwd.

²⁷ Gratis hoeveelheid elektriciteit zoals was vermeld in het Energiedecreet.

²⁸ De hoogte van deze kapitaalkostenvergoeding wordt beschreven in bijlage 2 van de tariefmethodologie.

EANDIS cvba maakte voor haar elektriciteitsdistributienetbeheerders op 23 augustus 2016 aan VREG een voorstel over van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2017.

De VREG zond op 26 augustus 2016 een e-mail aan EANDIS cvba met een terugkoppeling omtrent het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2017.

VREG zond op 25 augustus 2016 een e-mail naar het Vlaams Energie Agentschap (VEA) m.b.t. de opkoop van steuncertificaten bij distributienetbeheerders door VEA in 2017 in het kader van de verhoogde bijdrage energiefonds.

EANDIS cvba zond op 29 augustus 2016 een e-mail naar de VREG met een verantwoording van de gebudgetteerde waardering m.b.t. de groenestroomcertificaten in 2017.

De VREG maakte op 30 augustus 2016 een e-mail over aan EANDIS cvba met zijn akkoord over de waardering van de groenestroomcertificaten in 2017.

EANDIS cvba leverde op 1 september 2016 aan de VREG de rapporteringsmodellen en detailberekeningen exogene kosten 2017 op via e-mail en per drager. Op vraag van de VREG leverde EANDIS cvba de rapporteringsmodellen eveneens op in bewerkbare digitale versie op 1 september 2016.

De VREG contacteerde VEA opnieuw op 1 september 2016, nu m.b.t. het budget 2017 inzake Rationeel Energie Gebruik-openbare dienstverplichtingen (REG-ODV's).

De VREG contacteerde EANDIS cvba per e-mail op 6 september 2016 met de vraag om enkele detailberekeningen in bewerkbaar digitaal formaat op te leveren, waarna EANDIS cvba deze per e-mail overmaakte op dezelfde dag.

VEA antwoordde op 7 september 2016 per e-mail aan VREG op zijn vragen gesteld in zijn e-mail van 1 september 2016 omtrent het budget 2017 inzake REG-ODV's. VEA antwoordde die dag eveneens aan VREG op de vragen in de e-mail van 25 augustus 2016 omtrent de opkoop steuncertificaten door VEA in 2017. VREG zond op 7 september 2016 een e-mail aan VEA met bijkomende vragen inzake de opkoop steuncertificaten door VEA in 2017. VEA antwoordde hierop per e-mail aan VREG op 8 september 2016. Vervolgens waren er hieromtrent opnieuw contacten per e-mail tussen VREG en VEA op 9 en 13 september 2016.

VREG e-mailde op 9 september 2016 aan EANDIS cvba zijn bijkomende vragen en bemerkingen inzake het voorstel van budget voor 2017.

EANDIS cvba antwoordde op 19 september 2016 aan de VREG op zijn bijkomende vragen en bemerkingen alsook maakte ze daarbij het tweede voorstel inzake het budget exogene kosten 2017 over.

VREG maakte op 23 september 2016 zijn bijkomende vragen en bemerkingen over aan EANDIS cvba op haar tweede voorstel van budget exogene kosten voor 2017.

EANDIS cvba e-mailde op 30 september 2016 haar antwoorden op de bijkomende vragen en bemerkingen van de VREG alsook haar aangepast voorstel van budget exogene kosten elektriciteit 2017.

De VREG kon aldus zijn goedkeuring geven over het volgende bedrag aan gebudgetteerde exogene kosten voor distributienetbeheerder GASELWEST over boekjaar 2017, gelijk aan de door de VREG toegelaten inkomsten van deze distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven 2017 voor wat betreft de inkomsten voor zijn exogene kosten 2017: 268.538.088,72 EUR.

TI₂₀₁₇

Het door de VREG voor het jaar 2017 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST toegelaten totale inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen $TI_{\text{end},2017,\text{tot}}$ voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen $TI_{\text{ex},2017,\text{budget}}$ voor exogene kosten, bedraagt aldus 435.856.309,70 EUR.

III. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Artikel 1. De voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST regulatoire saldi inzake exogene kosten 2015 en de hiernavolgende regulatoire saldi voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2015, worden vastgesteld als volgt:

	Regulatoir saldo inzake exogene kosten 2015 (EUR)		Regulatoir saldo voor niet-exogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2015 (EUR)
	m.b.t. distributie	m.b.t. transmissie	
Gaselwest	37.607.473,14	2.807.332,43	11.392.304,69

Artikel 2. Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2017 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST wordt vastgesteld op 435.856.309,70 EUR, waarvan 167.318.220,98 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 268.538.088,72 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.

Voor de VREG

Brussel, 7 oktober 2016

Thierry Van Craenenbroeck
Waarnemend Gedelegeerd Bestuurder