

# VREG

uw gids op de  
energiemarkt

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 21 augustus 2018**

met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi inzake elektriciteit voor het jaar  
2017 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09), zoals gewijzigd bij beslissing van 6 juli 2018 (BESL-2018-23)<sup>1</sup>, hierna genoemd “tariefmethodologie 2017-2020”;

Gezien de beslissing van de VREG 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)<sup>2</sup>;

Gezien de beslissing van de VREG van 20 december 2016 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2017 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-64)<sup>3</sup>;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG<sup>4</sup>;

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 van het 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 de regulatoire saldi van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor het jaar 2017 vaststelt, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen;

Overwegende dat met deze beslissing de regulatoire saldi inzake elektriciteit voor het jaar 2017 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST) vastgesteld worden door de VREG;

Overwegende dat de VREG, gedurende zijn onderzoek en op de dag van vandaag, geen reden heeft gevonden om aan de correctheid en billijkheid van de onderzochte cijfers te twijfelen;

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.

---

<sup>1</sup> <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020-2>

<sup>2</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

<sup>3</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

<sup>4</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

## 1. Procedure

Op 27 juni 2018 heeft de VREG van GASELWEST zowel de papieren als de elektronische versie<sup>5</sup> van de rapporteringsmodellen inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020), de rapporteringsmodellen inzake endogene kosten 2017 (bijlagen 5 en 6 van de tariefmethodologie 2017-2020) en de rapporteringsmodellen inzake saldo vennootschapsbelasting (ex-post) 2017 (bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020) ontvangen. Vervolgens werden op 29 juni 2018 de rapporten inzake feitelijke bevindingen opgesteld door de commissaris van GASELWEST ontvangen. De rapporteringsvereisten zoals opgelegd in de par. 8.1, tabel 15 van de tariefmethodologie 2017-2020 werden aldus gerespecteerd.

De rapporteringsmodellen en de rapporten inzake feitelijke bevindingen van de commissaris werden door de VREG in detail nagezien. De rapporten inzake feitelijke bevindingen van de commissaris van GASELWEST zijn opgesteld conform de door de VREG goedgekeurde werkzaamheden die door de commissaris werden uitgevoerd. Hiervoor ontving de VREG via e-mail op 27 maart 2018 van de commissaris het eerste voorstel inzake de werkzaamheden voor 2017. Hierop heeft de VREG via e-mail op 29 maart 2018 zijn bemerkingen kenbaar gemaakt, waarna hij op 24 april 2018 via e-mail een nieuw voorstel ontving. Op 25 april 2018 maakte de VREG via e-mail nog een laatste bedenking aan de commissaris over en ontving hij op 26 april 2018 via e-mail het definitief voorstel inzake de werkzaamheden 2017. Zoals ook in bijlage 1 van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt aangegeven, brengt de commissaris in zijn rapporten geen enkele mate van zekerheid tot uitdrukking. Wel kan de VREG op basis van de bevindingen van de commissaris een conclusie trekken omtrent de correctheid van de cijfers zoals opgenomen in de rapporteringsmodellen.

Op basis van de controlewerkzaamheden die door de VREG op alle ontvangen informatie werden uitgevoerd, legde de VREG zowel aan FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: FLUVIUS), aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, als aan de commissaris vragen en bemerkingen voor via e-mail op 17 juli 2018. Een eerste gedeelte van het schriftelijk antwoord van FLUVIUS en de commissaris op deze vragen en bemerkingen werd ontvangen via e-mail op 31 juli 2018. Deze antwoorden hebben bij de VREG aanleiding gegeven tot enkele bijkomende vragen en bemerkingen dewelke op 3 augustus 2018 opnieuw via e-mail aan FLUVIUS en de commissaris werden bezorgd. Op 8 augustus 2018 ontving de VREG via e-mail een antwoord op deze bijkomende vragen en bemerkingen, aangevuld met het tweede gedeelte van het antwoord op de initiële vragen en bemerkingen van de VREG. Op 9 augustus 2018 legde de VREG via e-mail nog bijkomende vragen en bemerkingen voor, waarop hij op diezelfde dag via e-mail een antwoord ontving.

Op basis van alle ontvangen informatie had de VREG voldoende zekerheid<sup>6</sup> omtrent de correctheid van de cijfers zoals opgenomen in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020) enerzijds en het rapporteringsmodel inzake saldo vennootschapsbelasting (ex-post) 2017 anderzijds (bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020) en kon hij overgaan tot de vaststelling van de regulatoire saldi 2017.

---

<sup>5</sup> Via e-mail.

<sup>6</sup> 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 2017

Uit het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020) kunnen de verschillende regulatoire saldi als volgt worden afgeleid:

- Uit Tabel 3B blijkt het regulatoir saldo inzake exogene kosten (zowel m.b.t. distributie als transmissie),
- Uit Tabel 5A blijkt het regulatoir saldo voor het budget endogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers (hierna: het regulatoir saldo inzake volumeverschillen),
- Uit Tabel 6A blijkt het regulatoir saldo voor het budget endogene kosten: herindexering budget (hierna: het regulatoir saldo inzake herindexering),
- Uit Tabel 7 blijkt het regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting, dewelke wordt afgeleid uit Tabel 1 van de door GASELWEST gerapporteerde bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020.

Op basis van deze tabellen heeft GASELWEST de regulatoire saldi 2017 berekend en voorgesteld aan de VREG, aangevuld met de attesten van de commissaris. In onderstaande Tabel 1 wordt dan ook een overzicht opgenomen van de regulatoire saldi die m.b.t. 2017 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 ingevuld<sup>7</sup>. Dit teneinde in zijn boekhouding voor het exploitatiejaar 2017 zoveel als mogelijk rekening te kunnen houden met de regulatoire saldi volgens de berekeningswijze zoals aangegeven in de tariefmethodologie 2017-2020.

**Tabel 1 Overzicht regulatoire saldi 2017 zoals gerapporteerd door GASELWEST<sup>8</sup>**

	GASELWEST (in EUR)
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie 2017	-13.677.093,83
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie 2017	-1.362.343,59
Regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2017	1.965.361,74
Regulatoir saldo inzake herindexering 2017	627.154,62
Regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017	139.585,26

<sup>7</sup> De gegevens die door de VREG dienen worden ingevuld, kunnen rechtstreeks uit het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020) worden afgeleid op basis van hun blauwe markering.

<sup>8</sup> Positieve waarde = gerapporteerd tekort;  
Negatieve waarde = gerapporteerd overschot.

### 3. Vaststelling van de regulatoire saldi 2017 door de VREG

Ter vaststelling van de regulatoire saldi 2017 vulde de VREG in het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020) alle rubrieken in die door hem dienden worden aangevuld en dit conform de bijlage 1 van de tariefmethodologie 2017-2020. Meer bepaald vulde de VREG volgende rubrieken aan:

- In Tabel 3B werden de waarden van de kapitaalkostvergoedingen voor 2017 ingevuld, dewelke in de bijlage 11 van de tariefmethodologie 2017-2020 werden berekend conform de bepalingen in de bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020. Deze berekeningen resulteren in volgende ex-post kapitaalkostvergoedingspercentages voor 2017:
  - o de gemiddelde voorraad steuncertificaten: 1,87%,
  - o het gemiddeld regulatoir actief/passief: 2,00%<sup>9</sup>,
  - o het regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie bij het begin van het boekjaar: 1,70%,
  - o het gemiddeld regulatoir saldo inzake volumeverschillen: 1,70%,
  - o het gemiddeld regulatoir saldo inzake herindexering: 1,70%
  - o het gemiddeld regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting: 1,70%.

Deze waarden werden aldus in elk van de betrokken kostenrubrieken in Tabel 3B van het betreffende rapporteringsmodel in rekening gebracht.

- In Tabel 6A werd de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting, zoals op 7 oktober 2016 vastgesteld door de VREG m.b.t. het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2017 ingevuld<sup>10</sup>. Hiernaast vulde de VREG ook de bij de vaststelling van het toegelaten inkomen 2017 verwachte inflatie door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van juli 2016 naar juli 2017 en de werkelijke inflatie voor diezelfde periode aan. Deze waren respectievelijk 1,39%<sup>11</sup> en 1,78%<sup>12</sup>.

In het rapporteringsmodel inzake saldo vennootschapsbelasting (ex-post) 2017 (bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020) dienden door de VREG geen aanvullingen te gebeuren.

Na invulling van alle nodige gegevens kon de VREG voor de gereguleerde activiteit elektriciteit overgaan tot een gedetailleerd nazicht van de rapporteringsmodellen en de attesten van de commissaris en dit ter vaststelling van zowel het regulatoir saldo inzake exogene kosten 2017 (zowel m.b.t. distributie als transmissie), het regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2017, het regulatoir saldo inzake herindexering 2017 als het regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017.

---

<sup>9</sup> 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 2017 is de wettelijke interestvoet : 2,00 % (B.S. 27/01/2017).

<sup>10</sup> BESL-2016-17.

<sup>11</sup> Om redenen van presentatie werd het percentage hier afgerond.

<sup>12</sup> Om redenen van presentatie werd het percentage hier afgerond.

### 3.1. Regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2017 (zowel m.b.t. distributie als transmissie)

Het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2017 ontstaat overeenkomstig par. 5.5.1 in de tekst van de tariefmethodologie 2017-2020 door:

- De afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2017 en de gebudgetteerde exogene kosten 2017, plus;
- De afwijking tussen de gebudgetteerde exogene kosten 2017 en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2017.

In essentie komt het er aldus op neer dat het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2017 ontstaat door de afwijking tussen de werkelijke exogene kosten 2017 en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten 2017. Hierbij wordt voor de geregleerde activiteit elektriciteit een verder onderscheid gemaakt voor de exogene kosten en de werkelijke ontvangsten inzake exogene kosten tussen deze m.b.t. distributie en deze m.b.t. transmissie.

Het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie 2017 wordt afgeleid uit Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020).

Een positieve waarde van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten betekent dat er meer werkelijke exogene kosten dan werkelijke ontvangsten voor exogene kosten waren, hetgeen aanleiding geeft tot een tekort. Dit kan leiden tot een mogelijke verhoging van de toekomstige distributienettarieven, overeenkomstig de bepalingen hierover in de tariefmethodologie 2017-2020. Voor een negatieve waarde van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten geldt het omgekeerde.

Teneinde de correcte bepaling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2017 na te gaan, heeft de VREG ook de gebudgetteerde kosten, die in Tabel 3B van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 worden opgenomen, afgestemd met het definitief rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-ante) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020). Met het definitief rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-ante) 2017 worden de gebudgetteerde exogene kosten 2017 bedoeld die door de VREG in rekening werden genomen ter bepaling van het toegelaten inkomen 2017 voor de geregleerde activiteit elektriciteit<sup>13</sup>. Bij deze afstemming werden door de VREG geen afwijkingen vastgesteld.

Bij het gedetailleerd nazicht van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 stelde de VREG, mede op basis van de attesten van de commissaris, vast dat in T3B voor de kapitaalkostvergoeding van het gemiddeld regulatorisch actief/passief een begin- en eindwaarde voor het regulatorisch actief/passief 2017 werd gerapporteerd waarbij rekening werd gehouden met een transfer vanuit GASLWEST-ZUID dewelke nog niet door de VREG werd goedgekeurd<sup>14</sup>. Bijgevolg werd de gerapporteerde waarde inzake het gemiddeld regulatorisch actief/passief door de VREG

<sup>13</sup> BESL-2016-17.

<sup>14</sup> Het betreft hierbij een aanpassing n.a.v. een verkeerde toepassing van verdeelsleutels inzake Vlaanderen en Wallonië zoals opgenomen in de ontwerpbeslissingen inzake de vaststelling en bestemming van de regulatorische saldi uit de elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven van de distributienetbeheerders in Vlaanderen over de exploitatiejaren 2010, 2011, 2012, 2013 en 2014 (CONS-2018-04).

gecorrigeerd hetgeen aanleiding geeft tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

Ter vaststelling van het regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie 2017 enerzijds en m.b.t. transmissie 2017 anderzijds, werden, conform de bepalingen in par. 1.1.1.11 van de bijlage 1 van de tariefmethodologie 2017-2020, de werkelijke ontvangsten uit het 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller' in Tabel 5C van het betreffende rapporteringsmodel door GASELWEST verdeeld over de overige tariefcomponenten. Op basis van de totale werkelijke ontvangsten inzake het 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller' werd deze verdeling door de VREG nagegaan en hierbij werden geen afwijkingen vastgesteld. Hierbij werden de werkelijke ontvangsten inzake het 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller' namelijk verdeeld volgens eenzelfde verhouding als deze die men voor het aanvullend capaciteitstarief kan afleiden uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 2017.

De werkelijke ontvangsten in Tabel 5C en Tabel 5D van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 werden verdeeld over een endogeen en exogeen gedeelte en dit volgens het relatief aandeel van de endogene kosten in Tabel 3 van het tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven respectievelijk m.b.t. afname en injectie 2017. Hierbij merkte de VREG op dat door GASELWEST in Tabel 5C het relatief aandeel van de endogene kosten niet steeds werd afgerond op twee decimalen<sup>15</sup> en voor sommige tariefcomponenten een verkeerde waarde in rekening werd genomen. Deze afwijkingen werden gecorrigeerd hetgeen aanleiding geeft tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

### **3.2. Regulatorisch saldo voor endogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers 2017**

Het regulatorisch saldo voor endogene kosten: volumerisico m.b.t. verbruiksgerelateerde tariefdragers, hier ook het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen genoemd, voor 2017 ontstaat overeenkomstig par. 5.5.2 van de tekst van de tariefmethodologie 2017-2020 door de afwijking tussen:

- het door GASELWEST toegewezen budget inzake endogene kosten 2017, exclusief het door GASELWEST toegewezen budget inzake endogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'meet- en teltarief', afgeleid uit GASELWEST zijn tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2017, en
- de werkelijke ontvangsten m.b.t. endogene kosten van GASELWEST in 2017 uit zijn periodieke distributienettarieven, exclusief zijn ontvangsten voor endogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'meet- en teltarief'.

Het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2017 wordt afgeleid uit Tabel 5A van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020).

Een positieve waarde van het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen betekent dat er minder werkelijke ontvangsten dan toegewezen budget inzake endogene kosten<sup>16</sup> waren, hetgeen aanleiding geeft tot een tekort. Dit kan leiden tot een mogelijke verhoging van de toekomstige

<sup>15</sup> Cfr. de bepalingen in par. 1.1.1.11 en par. 1.1.1.12 van de bijlage 1 van de tariefmethodologie 2017-2020.

<sup>16</sup> Exclusief deze m.b.t. het 'meet- en teltarief'.

distributienettarieven, overeenkomstig de bepalingen hierover in de tariefmethodologie 2017-2020. Voor een negatieve waarde van het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen geldt het omgekeerde.

Bij het gedetailleerd nazicht van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 stelde de VREG vast dat ter bepaling van het regulatorisch saldo per tariefcomponent een verkeerde waarde voor het budget inzake endogene kosten 2017 in rekening werd genomen. Hierbij was er geen overeenstemming met de gerapporteerde waarden zoals af te leiden uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2017. Bijgevolg werden door de VREG per tariefcomponent wel de correcte waarden in rekening genomen. Deze afwijking geeft aanleiding tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

Zoals reeds in par. 3.1 werd aangegeven, stelde de VREG vast dat door GASELWEST in Tabel 5C het relatief aandeel van de endogene kosten niet steeds werd afgerond op twee decimalen<sup>17</sup> en voor sommige tariefcomponenten zelfs een verkeerde waarde in rekening werd genomen. Deze afwijkingen werden gecorrigeerd hetgeen aanleiding geeft tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

De vastgestelde afwijkingen hebben ook een impact op de kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo inzake volumeverschillen 2017, hetgeen aanleiding geeft tot een bijkomend verschil in het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2017 (par. 3.1) t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

### **3.3. Regulatorisch saldo voor het budget endogene kosten 2017: herindexering budget**

Het regulatorisch saldo voor het budget endogene kosten: herindexering budget, hier ook het regulatorisch saldo inzake herindexering genoemd, voor 2017 ontstaat overeenkomstig par. 5.5.3 van de tekst van de tariefmethodologie 2017-2020 door de afwijking tussen het budget inzake endogene kosten, zoals opgenomen in het tariefvoorstel voor 2017, volgens de toen verwachte inflatie en het budget inzake endogene kosten volgens de werkelijke inflatie.

Het regulatorisch saldo inzake herindexering 2017 wordt afgeleid uit Tabel 6A van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020).

Een positieve waarde van het regulatorisch saldo inzake herindexering betekent dat de werkelijke inflatie hoger was dan verwacht, hetgeen aanleiding geeft tot een tekort. Dit kan leiden tot een mogelijke verhoging van de toekomstige distributienettarieven, overeenkomstig de bepalingen hierover in de tariefmethodologie 2017-2020. Voor een negatieve waarde van het regulatorisch saldo inzake herindexering geldt het omgekeerde.

Bij het gedetailleerd nazicht van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 stelde de VREG vast dat ter bepaling van het regulatorisch saldo per tariefcomponent een verkeerde waarde voor het budget inzake endogene kosten 2017 in rekening werd genomen. Hierbij was er geen overeenstemming met de gerapporteerde waarden zoals af te leiden uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2017. Bijgevolg werden door de VREG per tariefcomponent wel

---

<sup>17</sup> Cfr. de bepalingen in par. 1.1.1.11 en par. 1.1.1.12 van de bijlage 1 van de tariefmethodologie 2017-2020.



de correcte waarden in rekening genomen maar deze wijziging bleek geen impact t.o.v. het totale door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo inzake herindexering 2017 te hebben.

### **3.4. Regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017**

Het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017 ontstaat overeenkomstig par. 5.5.4 in de tekst van de tariefmethodologie 2017-2020 door de afwijking tussen de werkelijke afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden en de werkelijke notionele intrestaftrek t.o.v. hun gebudgetteerde bedragen.

Het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017 wordt afgeleid uit Tabel 1 van het rapporteringsmodel m.b.t. saldo vennootschapsbelasting (ex-post) 2017 (bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020) en is eveneens vervat in Tabel 7 van het rapporteringsmodel inzake exogene kosten (ex-post) 2017 (bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020).

Een positieve waarde van het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting betekent dat enerzijds meer werkelijke afschrijvingen en/of anderzijds minder notionele intrestaftrek dan gebudgetteerd waren, hetgeen aanleiding geeft tot een tekort. Dit kan leiden tot een mogelijke verhoging van de toekomstige distributietarieven, overeenkomstig de bepalingen hierover in de tariefmethodologie 2017-2020. Voor een negatieve waarde van het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting geldt het omgekeerde.

Teneinde de correcte bepaling van het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017 na te gaan, heeft de VREG ook de gebudgetteerde kosten, die in het rapporteringsmodel m.b.t. vennootschapsbelasting (ex-post) 2017 worden opgenomen, afgestemd met het definitief rapporteringsmodel m.b.t. vennootschapsbelasting (ex-ante) 2017 (bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020). Met het definitief rapporteringsmodel m.b.t. vennootschapsbelasting (ex-ante) 2017 worden de gebudgetteerde bedragen inzake vennootschapsbelasting 2017 bedoeld die door de VREG in rekening werden genomen ter bepaling van het toegelaten inkomen 2017 voor de gereguleerde activiteit elektriciteit<sup>18</sup>. Bij deze afstemming werden door de VREG geen afwijkingen vastgesteld.

Bij het gedetailleerd nazicht van het rapporteringsmodel m.b.t. saldo vennootschapsbelasting (ex-post) 2017 stelde de VREG vast dat voor de correctie inzake de fiscaal niet-afrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden een verkeerde waarde voor de afschrijvingen van de herwaarderingsmeerwaarde o.b.v. de iRAB in rekening werd genomen. Dit werd door de VREG gecorrigeerd hetgeen aanleiding geeft tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

Deze correctie heeft ook een impact op de kapitaalkostvergoeding voor het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017, hetgeen aanleiding geeft tot een bijkomend verschil in het regulatorisch saldo inzake exogene kosten 2017 (par. 3.1) t.o.v. het door GASELWEST gerapporteerde regulatorisch saldo.

---

<sup>18</sup> BESL-2016-17.

Verder stelde de VREG vast dat het ex-post basistarief voor de notionele intrestaftrek voor het aanslagjaar 2018 samenvalt met het ex-ante verwachte tarief, zijnde 0,237%, hetgeen door GASELWEST correct in rekening werd genomen.

## 4. Beschikkend gedeelte

Op basis van voorgaande overwegingen en analyse beslist de VREG:

**Enig artikel.** De regulatoire saldi 2017 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder GASELWEST overeenkomstig de tariefmethodologie 2017-2020 vast te stellen als volgt<sup>19</sup>:

	GASELWEST (in EUR)
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie 2017	-13.681.816,37
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie 2017	-1.362.343,59
Regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2017	1.958.690,52
Regulatoir saldo inzake herindexering 2017	627.154,62
Regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017	172.324,14

Voor de VREG

Brussel, 21 augustus 2018



Pieterjan Renier  
Algemeen Directeur

<sup>19</sup> Positieve waarde = regulatoir tekort;  
Negatieve waarde = regulatoir overschot.