

VREG

uw gids op de
energiemarkt

Koning Albert II-laan 20 bus 19
1000 BRUSSEL
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 INTER-ENERGA

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)¹, 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 INTER-ENERGA voor de distributienettarieven voor elektriciteit in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-28)²;

Gezien de beslissing van de VREG van 20 december 2016 met betrekking tot de goedkeuring van de tariefvoorstellen van de opdrachthoudende vereniging INTER-ENERGA voor de distributienettarieven voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2017 in de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-75)³;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁴;

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 INTER-ENERGA (hierna: INTER-ENERGA) 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 INTER-ENERGA aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

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

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

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

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

1. Procedure

Op 29 juni 2018 heeft de VREG van INTER-ENERGA zowel de papieren als de elektronische versie 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 ook de rapporten inzake feitelijke bevindingen opgesteld door de commissaris van INTER-ENERGA 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 INTER-ENERGA zijn opgesteld conform de door de VREG goedgekeurde werkzaamheden die door de commissaris werden uitgevoerd. Hiervoor ontving de VREG via e-mail op 24 april 2018 van de commissaris het eerste voorstel inzake de werkzaamheden voor 2017. Hierop heeft de VREG via e-mail op 2 mei 2018 zijn bemerkingen kenbaar gemaakt, waarna hij op diezelfde dag het definitief voorstel inzake de werkzaamheden voor 2017 ontving. 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 INTER-ENERGA 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, waarvoor op 1 augustus 2018 op vraag van de VREG nog bijkomende informatie via e-mail werd opgeleverd. 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 werden bezorgd. Op 7 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 basis van alle ontvangen informatie had de VREG voldoende zekerheid⁵ 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.

⁵ Onder voorbehoud dat de VREG passende maatregelen zal nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door INTER-ENERGA 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 INTER-ENERGA gerapporteerde bijlage 9 van de tariefmethodologie 2017-2020.

Op basis van deze tabellen heeft INTER-ENERGA 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 INTER-ENERGA voor zijn gereguleerde activiteit elektriciteit werden gerapporteerd. Hierbij werden door INTER-ENERGA in het rapporteringsmodel ook de cellen ingevuld die normaliter door de VREG worden ingevuld⁶. 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 INTER-ENERGA⁷

	INTER-ENERGA (in EUR)
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie 2017	-738.918,15
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie 2017	-5.643.876,05
Regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2017	2.171.234,40
Regulatoir saldo inzake herindexering 2017	417.624,67
Regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017	-90.931,00

⁶ 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.

⁷ 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%⁸,
 - 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 ingevuld⁹. 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 aan evenals de werkelijke inflatie voor diezelfde periode. Deze waren respectievelijk 1,39%¹⁰ en 1,78%¹¹.

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.

⁸ 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).

⁹ BESL-2016-28.

¹⁰ Om redenen van presentatie werd het percentage hier afgerond.

¹¹ 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 gereguleerde 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 gereguleerde activiteit elektriciteit¹². Bij deze afstemming werden door de VREG geen afwijkingen vastgesteld.

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 prosumanten met terugdraaiende teller' in Tabel 5C van het betreffende rapporteringsmodel door INTER-ENERGA verdeeld over de overige tariefcomponenten. Hierbij werd door de VREG nagegaan of de werkelijke ontvangsten inzake het 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumanten met terugdraaiende teller' werden 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. Bij de uitvoering van deze controle werden door de VREG

¹² BESL-2016-28.

enkele afwijkingen vastgesteld. Deze afwijkingen werden gecorrigeerd hetgeen aanleiding geeft tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door INTER-ENERGA 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 INTER-ENERGA toegewezen budget inzake endogene kosten 2017, exclusief het door INTER-ENERGA toegewezen budget inzake endogene kosten m.b.t. de tariefcomponent 'meet- en teltarief', afgeleid uit INTER-ENERGA zijn tariefvoorstel voor het exploitatiejaar 2017, en
- de werkelijke ontvangsten m.b.t. endogene kosten van INTER-ENERGA 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 kosten¹³ 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 volumeverschillen geldt het omgekeerde.

Zoals reeds in par. 3.1 werd aangegeven, stelde de VREG vast dat de werkelijke ontvangsten inzake het 'aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller' niet volgens eenzelfde verhouding over de overige tariefcomponenten werden verdeeld als deze die men voor het aanvullend capaciteitstarief kan afleiden uit Tabel 3 van het tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven 2017. Deze afwijkingen werden gecorrigeerd hetgeen aanleiding geeft tot een verschil in het regulatorisch saldo t.o.v. het door INTER-ENERGA gerapporteerde regulatorisch saldo.

De vastgestelde afwijking heeft 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 INTER-ENERGA gerapporteerde regulatorisch saldo.

¹³ Exclusief deze m.b.t. het 'meet- en teltarief'.

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 de bepaling van het regulatorisch saldo inzake herindexering 2017 werden geen afwijkingen vastgesteld.

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 er 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 distributienettarieven, 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 elektriciteit¹⁴. Bij deze afstemming werden door de VREG geen afwijkingen vastgesteld.

De VREG stelde 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 INTER-ENERGA correct in rekening werd genomen. Bij het gedetailleerd nazicht van de bepaling van het regulatorisch saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017 werden aldus geen afwijkingen vastgesteld.

¹⁴ BESL-2016-28.

4. Beschikkend gedeelte

Op basis van voorgaande overwegingen en analyse beslist de VREG:

Enig artikel. De regulatoire saldi 2017 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerder INTER-ENERGA overeenkomstig de tariefmethodologie 2017-2020 vast te stellen als volgt¹⁵:

	INTER-ENERGA (in EUR)
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie 2017	-2.016.590,51
Regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie 2017	-3.314.603,54
Regulatoir saldo inzake volumeverschillen 2017	1.110.619,03
Regulatoir saldo inzake herindexering 2017	417.624,67
Regulatoir saldo m.b.t. vennootschapsbelasting 2017	-90.931,00

Voor de VREG

Brussel, 21 augustus 2018



Pieterjan Renier
Algemeen Directeur

¹⁵ Positieve waarde = regulatoir tekort;
Negatieve waarde = regulatoir overschot.