

# VREG

uw gids op de  
energiemarkt

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

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

**12 oktober 2017**

met betrekking tot het toegelaten inkomen van de distributienetbeheerder uit periodieke  
distributienettarieven voor 2018

RAPP-2017-12

## 1. Inleiding

We hebben begin oktober 2017, overeenkomstig de werkwijze in de tariefmethodologie 2017-2020, het toegelaten inkomen van elke elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor het jaar 2018 bepaald. Op basis van deze bedragen én de verwachte afzetvolumes bij de klanten worden vervolgens de nieuwe elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven voor 2018 berekend.

We geven hierbij een overzicht van de distributienetbeheerders, hun werkmaatschappij en hun activiteiten:

**Tabel 1** Overzicht distributienetbeheerders in Vlaanderen

Distributienetbeheerder	Werkmaatschappij	Distributieactiviteit
Gaselwest	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Imewo	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Imea	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Intergem	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Iverlek	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Iveka	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Sibelgas	Eandis	Elektriciteit en aardgas
Infrax-West	Infrax	Elektriciteit en aardgas
PBE	Infrax	Elektriciteit
IVEG	Infrax	Elektriciteit en aardgas
Inter-Energa	Infrax	Elektriciteit en aardgas

In deze nota lichten we het door ons toegelaten inkomen voor 2018 toe. Meer informatie over de samenstelling van het toegelaten inkomen voor 2018 per distributienetbeheerder kan u terugvinden op [onze website](#).

## 2. Inkomen voor elektriciteitsdistributie

### 2.1. Totale inkomen voor elektriciteitsdistributie

Tabel 2 Door de VREG toegelaten inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributenettarieven 2018

	Exogeen	Endogeen	Totaal	2018/2017
Gaselwest	249.034.456,75 €	170.249.345,58 €	419.283.802,33 €	-3,8%
Imewo	244.785.746,45 €	176.132.700,59 €	420.918.447,04 €	-4,0%
Imea	111.923.069,85 €	69.358.948,82 €	181.282.018,67 €	-3,2%
Intergem	105.369.753,72 €	83.628.560,63 €	188.998.314,35 €	-4,7%
Iverlek	223.406.940,22 €	154.030.491,22 €	377.437.431,43 €	-3,7%
Iveka	188.230.955,13 €	113.146.574,25 €	301.377.529,38 €	-5,1%
Sibelgas	32.341.770,47 €	18.657.226,25 €	50.998.996,72 €	-2,6%
Infrax-West	54.647.812,99 €	39.984.480,85 €	94.632.293,84 €	-0,4%
PBE	31.165.848,82 €	29.276.888,80 €	60.442.737,61 €	-2,4%
IVEG	43.401.591,22 €	30.470.868,88 €	73.872.460,09 €	-4,8%
Inter-Energa	193.613.785,89 €	114.043.173,28 €	307.656.959,17 €	-0,1%
<b>Totaal</b>	<b>1.477.921.731,51 €</b>	<b>998.979.259,13 €</b>	<b>2.476.900.990,64 €</b>	<b>-3,4%</b>
	<b>60%</b>	<b>40%</b>	<b>100%</b>	

We stellen per werkmaatschappij volgende evolutie vast in de samenstelling van het totale inkomen voor elektriciteitsdistributie in de periode 2015-2018:

Tabel 3 Opdeling evolutie inkomen elektriciteit exogeen en endogeen 2015-2018

Distributienet-beheerders bij	Totaal toegelaten inkomen inzake exogene kosten	Totaal toegelaten inkomen inzake endogene kosten
Eandis 2018	60%	40%
Eandis 2017	62%	38%
Eandis 2016	58%	42%
Eandis 2015	57%	43%
Infrax 2018	60%	40%
Infrax 2017	61%	39%
Infrax 2016	63%	37%
Infrax 2015	63%	37%
Totaal 2018	60%	40%
Totaal 2017	62%	38%
Totaal 2016	59%	41%
Totaal 2015	59%	41%

## 2.2. Endogene kosten voor elektriciteitsdistributie

De opbrengsten uit periodieke distributienettarieven voor de endogene kosten, dit zijn de kosten van de uitbouw en het beheer van het distributienet en waarover de distributienetbeheerder controle heeft, zijn geplafonneerd. Dit geeft een stimulans aan de onderneming om efficiënt met de beschikbare middelen om te gaan. Het verschil tussen de opbrengsten en de kosten zal bij het afsluiten van het boekjaar de winst van de netbeheerder vormen. Met die winst kan kunnen dan de aandeelhouders vergoed worden voor hun inbreng van kapitaal in de onderneming.

De tariefmethodologie 2017-2020 voorziet dat de endogene inkomsten 2017 van een distributienetbeheerder worden bepaald uit de combinatie van de in 2011-2015 waargenomen globale evolutie van de werkelijke endogene kosten van de distributienetbeheerders<sup>1</sup> (dit zijn de afschrijvingen, de operationele kosten en de kosten van financiering) en zijn aandeel in het geheel van die evolutie. De kapitaalkosten worden berekend met behulp van een normatief kapitaalkostenpercentage of weighted average cost of capital (wacc) van 5,0% vóór vennootschapsbelasting.

Overeenkomstig de tariefmethodologie leggen we de endogene inkomsten voor 2018 vast door toepassing van een factor  $1+CPI-x$  op het, voor de werkelijke inflatie gecorrigeerde, toegelaten inkomen van 2017, waarin CPI de verwachte inflatie 2018 (1,65% volgens Federaal Planbureau)<sup>2</sup> en  $x$  gelijk is aan de waargenomen kostentrend van 0,027% (afgerond).

Aan het toegelaten inkomen dat aldus wordt berekend, voegen we nog een correctie toe voor de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting<sup>3</sup>.

Globaal stellen we volgende evolutie vast:

**Tabel 4 Globale evolutie toegelaten inkomen inzake endogene kosten elektriciteit 2015-2018**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake endogene kosten</b>	<b>Jaar/jaar %</b>
Totaal 2018	998.979.259 €	+1,6%
Totaal 2017	983.065.994 €	-2,4%
Totaal 2016	1.007.136.449 €	+0,4%
Totaal 2015	1.002.751.222 €	-

## 2.3. Exogene kosten voor elektriciteitsdistributie

Voor de exogene kosten kunnen we geen efficiëntieprikkel geven aan de distributienetbeheerders omdat het niet zinvol is. Deze uitgaven worden doorgerekend in de distributienettarieven.

Het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2018 is gelijk aan het te verwachten bedrag aan kosten (m.a.w. het budget exogene kosten voor 2018). Later zal het verschil met de werkelijke exogene kosten en opbrengsten voor 2018 worden gecorrigeerd.

De exogene kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerder zijn de volgende, bondig samengevat:

<sup>1</sup> 2011-2014 nog onder een cost-plus regulering, vanaf 2015 onder een inkomstenregulering.

<sup>2</sup> Invloed van de inflatie op het toegelaten inkomen wordt besproken in par. 5.6.2.4 van de tariefmethodologie 2017-2020.

<sup>3</sup> Omvat het effect van de fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden en de notionele intrestaftrek.

1. De transmissienettarieven die Elia aanreket aan de distributienetbeheerders, alsook de kosten en opbrengsten inzake de transmissienettarieven die de distributienetbeheerders onderling aanrekenen t.g.v. doorvoer.
2. De retributies te betalen door de distributienetbeheerder aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootschalig Referentiebestand.
3. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen van personeelsleden.
4. Kosten die volgen uit de openbaredienstverplichtingen m.b.t. rationeel energiegebruik (bv. REG-premies).
5. De kosten van de distributienetbeheerder voor het opkopen van steuncertificaten.
6. De afbouw van de tarifaire tekorten en de teruggave van tarifaire overschotten:
  - De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in de jaren 2010 t.e.m. 2014, het regulatorisch actief/passief genoemd<sup>4</sup>. Ze zijn ontstaan onder het toezicht van de CREG. Hun voorlopige bedragen worden afgebouwd over vijf jaar tot einde 2020.
  - De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in de jaren 2015<sup>5</sup> en 2016, dus onder onze eerste tariefmethodologie 2015-2016:
    - Regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie: het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributienettarieven voor exogene kosten.
    - Regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie: het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten m.b.t. de transmissienettarieven.
    - Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen: het inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor de endogene kosten is grotendeels gegarandeerd. Elke meer- of minderontvangst geeft aanleiding tot resp. een latere korting of stijging van de tarieven.
  - De afbouw van een tarifair tekort/overschot ontstaan in 2017, onder de huidige tariefmethodologie 2017-2020:
    - Regulatorisch saldo inzake herindexering: een gevolg van het verschil tussen de werkelijke inflatie (ex-post) voor 2017 en de verwachte inflatie voor 2017 (ex-ante) zoals die in het najaar van 2016 werd gehanteerd voor de bepaling van het toegelaten inkomen 2017 voor de endogene kosten<sup>6</sup>.

<sup>4</sup> Voorlopige bedragen. De tarifaire tekorten/overschotten moeten we nog definitief vaststellen.

<sup>5</sup> De tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in het jaar 2015 werden reeds gedeeltelijk afgebouwd in de distributienettarieven voor 2017.

<sup>6</sup> Prognose volgens Federaal Planbureau. Dit is het toegelaten inkomen inzake endogene kosten exclusief het toegelaten inkomen inzake de vennootschapsbelasting en een eventueel door de VREG ex-ante toegekend voorschot en/of terugname van voorschot voor dat jaar.

7. Kapitaalkostvergoedingen voor de financiering van de opgekochte steuncertificaten en de tarifaire tekorten.

We stellen vast dat het globale budget 2018 voor de exogene kosten in de elektriciteitsdistributie van 1.477.921.732 € als volgt is samengesteld:

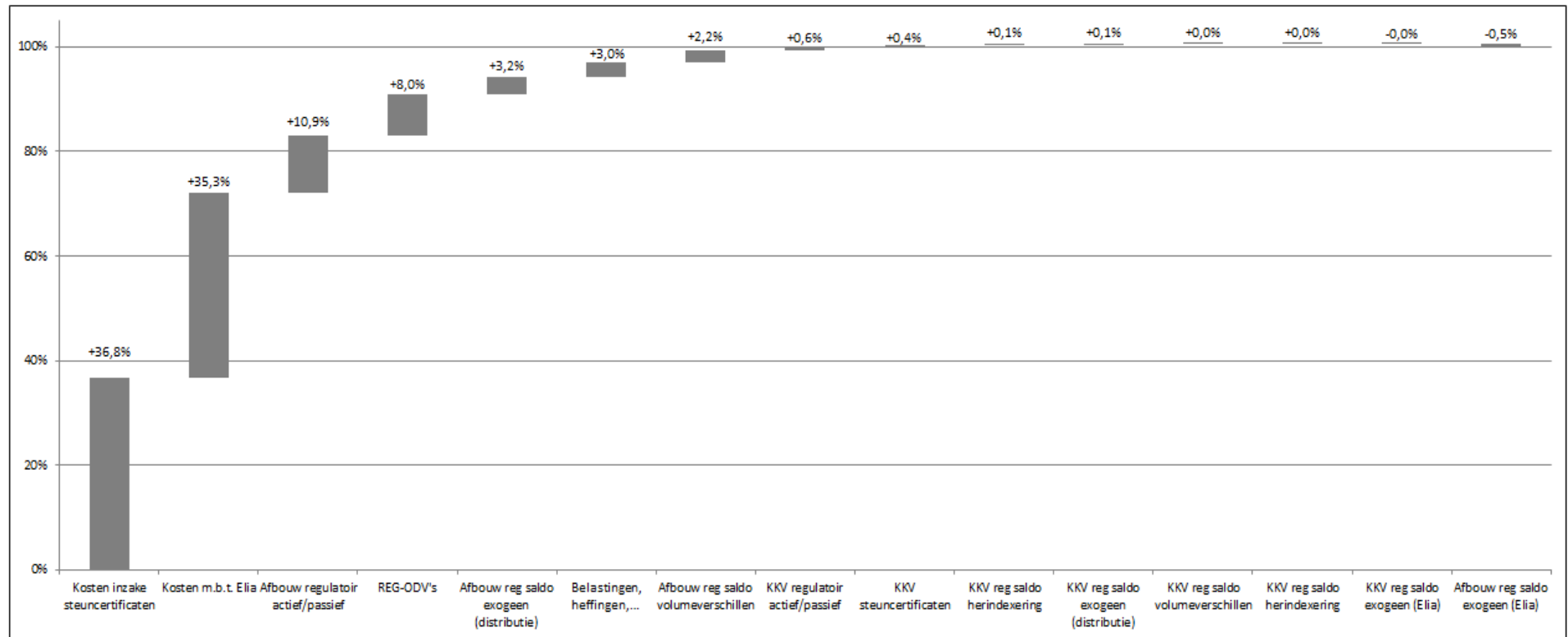
**Tabel 5 Globale samenstelling exogene kosten elektriciteit 2018**

<b>Samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2018</b>	<b>Totaal</b>
Kosten inzake steuncertificaten	543.927.399 €
Kosten m.b.t. Elia	521.543.513 €
Afbouw regulatorief actief/passief	161.122.704 €
REG-openbaredienstverplichtingen	118.029.036 €
Afbouw regulatorief saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	46.680.535 €
Belastingen, heffingen, toeslagen,... en niet-gecapitaliseerde pensioenlasten	44.546.497 €
Afbouw regulatorief saldo inzake volumeverschillen	33.137.767 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorief actief/passief	8.056.135 €
Kapitaalkostvergoeding steuncertificaten	5.766.940 €
Afbouw regulatorief saldo herindexering budget endogene kosten	1.848.703 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorief saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	933.611 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorief saldo inzake volumeverschillen	331.378 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorief saldo herindexering budget endogene kosten	33.277 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorief saldo inzake exogene kosten m.b.t. Elia	-157.564 €
Afbouw regulatorief saldo inzake exogene kosten m.b.t. Elia	-7.878.198 €

Grafisch wordt de samenstelling van het globale budget 2018 inzake exogene kosten voor de elektriciteitsdistributie als volgt weergegeven (zie volgende bladzijde<sup>7</sup>):

<sup>7</sup> Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de tariefmethodologie 2017-2020.

**Figuur 1 Globale samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten elektriciteit 2018**



Globaal stellen we volgende evolutie voor de budgetten van de exogene kosten bij de elektriciteitsdistributienetbeheerders in Vlaanderen vast:

**Tabel 6 Globale evolutie exogene kosten elektriciteit 2015-2018**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake exogene kosten elektriciteit</b>	<b>Jaar/jaar %</b>
Totaal 2018	1.477.921.732 €	-6,5%
Totaal 2017	1.581.308.190 €	+8,6%
Totaal 2016	1.456.174.223 €	+3,0%
Totaal 2015	1.414.374.648 €	-

Wanneer we vergelijken met het toegelaten inkomen voor exogene kosten in 2017 is er globaal een daling van 103.386.459 € waar te nemen:

**Tabel 7 Globale evolutie exogene kosten elektriciteit 2017-2018**

<b>Globale evolutie exogene kosten 2017-2018<sup>8</sup></b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>Jaar/jaar</b>
Afbouw regulatorisch saldo herindexering budget endogene kosten	1.848.703 €	0 €	-
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo herindexering budget endogene kosten	33.277 €	0 €	-
Afbouw regulatorisch actief/passief	161.122.704 €	161.122.704 €	+0,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. Elia	-157.564 €	-76.322 €	+106,5%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	331.378 €	611.375 €	-45,8%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	933.611 €	2.082.764 €	-55,2%
Belastingen, heffingen, toeslagen,...	44.546.497 €	47.232.434 €	-5,7%
REG-openbaardienstverplichtingen	118.029.036 €	121.088.154 €	-2,5%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch actief/passief	8.056.135 €	11.278.589 €	-28,6%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. Elia	-7.878.198 €	-2.916.782 €	+170,1%
Kapitaalkostvergoeding steuncertificaten	5.766.940 €	15.411.327 €	-62,6%
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	33.137.767 €	46.729.268 €	-29,1%
Kosten m.b.t. Elia	521.543.513 €	537.673.295 €	-3,0%
Kosten inzake steuncertificaten	543.927.399 €	561.475.335 €	-3,1%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	46.680.535 €	79.596.052 €	-41,4%
<b>Totaal</b>	<b>1.477.921.732 €</b>	<b>1.581.308.190 €</b>	<b>-6,5%</b>

Het globale budget voor de kosten inzake steuncertificaten werd t.o.v. 2017 door de distributienetbeheerders verlaagd, volgens hun verwachting over de evolutie van de

<sup>8</sup> Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen. Een groter negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een grotere korting op de distributienettarieven.



steuncertificatenmarkt. Verder merken we op dat, voornamelijk ten gevolge van de toepassing van de DAEB<sup>9</sup>-regeling, de voorraad steuncertificaten significant is afgebouwd. In combinatie met een lager percentage voor de kapitaalkostvergoeding t.o.v. 2017 (1,6% in 2018 t.o.v. 1,74% in 2017) leidt dit tot een daling van de kapitaalkostvergoeding voor de voorraden steuncertificaten.

De globale afname van de exogene kosten elektriciteit 2018 t.o.v. 2017 is ook het gevolg van de afbouw van de tarifaire tekorten, dewelke hieronder in verder detail worden besproken:

- Afbouw regulatoire saldi 2015 en 2016 inzake exogene kosten m.b.t. distributie

Voor de oorsprong van de tarifaire tekorten voor 2015 wordt verwezen naar de nota over het toegelaten inkomen 2017<sup>10</sup>.

De exogene kosten elektriciteit 2016 waren vooraf redelijk goed ingeschat. Voor de Infrax-distributienetbeheerders ontstond een tekort omdat vanaf 1 januari 2016 een retributievergoeding wordt aangerekend door de gemeentelijke deelnemers in het betreffende netgebied, terwijl deze kosten vooraf niet konden aanvaard worden in het budget voor de exogene kosten 2016<sup>11</sup>. De inkomsten voor exogene kosten lagen wel ongeveer in lijn met de gebudgetteerde inkomsten voor 2016. Hierdoor is het regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie voor 2016 beperkter t.o.v. 2015 waardoor ook de afbouw van de regulatoire saldi van 2015 en 2016 in 2018 lager is t.o.v. de afbouw van het regulatoir saldo van 2015 in 2017.

**Tabel 8 Afbouw van saldi 2015 en 2016 m.b.t. exogene kosten (distributie) elektriciteit in het budget voor exogene kosten 2018 t.o.v. 2017<sup>12</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie in 2018	Afbouw regulatoir saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie in 2017
Gaselwest	13.508.917 €	22.564.484 €
Imewo	11.911.537 €	23.131.847 €
Imea	5.837.010 €	9.323.530 €
Intergem	7.000.836 €	12.759.936 €
Iverlek	11.166.246 €	21.204.396 €
Iveka	11.642.698 €	20.435.839 €
Sibelgas	887.098 €	1.785.251 €
Infrax-West	-696.940 €	-2.995.309 €
PBE	-953.784 €	-957.235 €
IVEG	1.328.411 €	1.540.055 €
Inter-Energa	-14.951.494 €	-29.196.742 €
<b>Totaal</b>	<b>46.680.535 €</b>	<b>79.596.052 €</b>

<sup>9</sup> Dienst Algemeen Economisch Belang.

<sup>10</sup> [Link](#) naar deze nota op de website van de VREG.

<sup>11</sup> Dit aangezien bij het vaststellen van het budget voor exogene kosten 2016 nog niet alle steden/gemeenten het retributiereglement op werken aan nutsvoorzieningen op gemeentelijk openbaar domein hadden goedgekeurd.

<sup>12</sup> Voor 60% volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7 waarbij de oudste openstaande saldi als eerste worden afgebouwd en dit, indien mogelijk, in eerste instantie door compensatie tussen tegengestelde regulatoire saldi van verschillende jaren en vervolgens via opname in het budget voor exogene kosten.

- Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen

Zoals ook in de nota over het toegelaten inkomen 2017 aangegeven, werd er voor 2015 een significant tarifair tekort genoteerd voornamelijk omwille van het feit dat de vennootschapsbelasting, die al op 1 januari 2015 in werking trad, voor de eerste 7 maanden van 2015 nog niet in de tarieven werd verrekend. Ook in 2018 wordt dit tarifair tekort verder afgebouwd, aangevuld met het beperkter tarifair tekort dat in 2016 is ontstaan.

**Tabel 9 Afbouw van volumetekorten 2015 en 2016 elektriciteit in het budget voor exogene kosten 2018 t.o.v. 2017<sup>13</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen in 2018	Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen in 2017
Gaselwest	6.056.106 €	8.544.229 €
Imewo	6.740.062 €	8.284.941 €
Imea	3.993.778 €	3.877.116 €
Intergem	3.205.653 €	4.250.031 €
Iverlek	5.573.770 €	7.359.565 €
Iveka	3.608.737 €	4.661.884 €
Sibelgas	801.166 €	884.587 €
Infrac-West	744.988 €	1.687.969 €
PBE	355.220 €	1.219.866 €
IVEG	614.543 €	937.984 €
Inter-Energa	1.443.742 €	5.021.096 €
<b>Totaal</b>	<b>33.137.767 €</b>	<b>46.729.268 €</b>

- Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering budget endogene kosten

Dit regulatorisch saldo is nieuw vanaf de reguleringsperiode 2017-2020. In de vaststelling van het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2017 werd rekening gehouden met de toen volgens het Federaal Planbureau verwachte inflatie van 1,39% voor 2017, die verschilde van de werkelijke inflatie van 1,78%. Hierdoor ontstond over 2017 een tarifair tekort.

**Tabel 10 Afbouw van saldi 2017 m.b.t. herindexering budget endogene kosten elektriciteit in het budget voor exogene kosten 2018<sup>14</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering budget endogene kosten in 2018
Gaselwest	313.577 €
Imewo	326.477 €
Imea	128.482 €
Intergem	154.563 €
Iverlek	285.828 €

<sup>13</sup> Voor 75% volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7 waarbij de oudste openstaande saldi als eerste worden afgebouwd en dit, indien mogelijk, in eerste instantie door compensatie tussen tegengestelde regulatorische saldi van verschillende jaren en vervolgens via opname in het budget voor exogene kosten.

<sup>14</sup> Voor 50% in 2018 volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7..

---

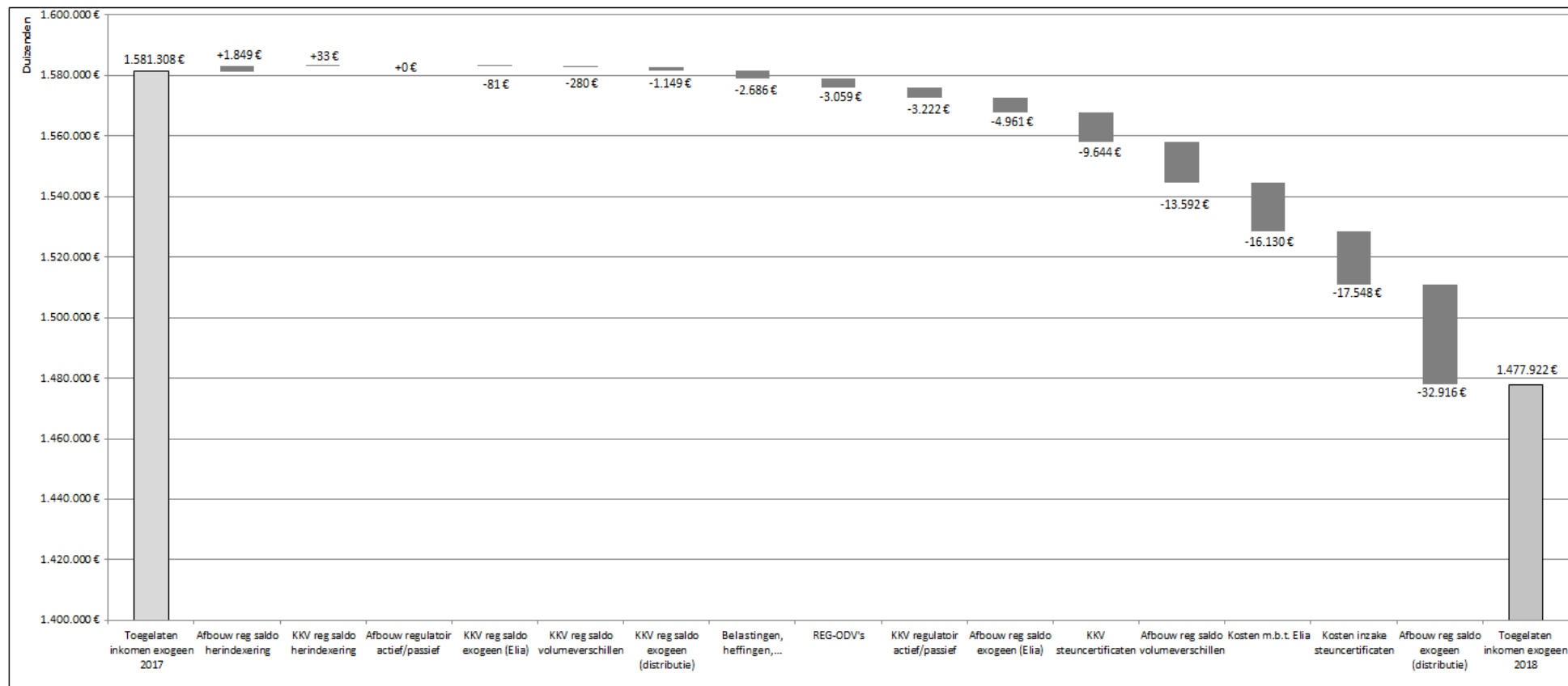
Iveka	210.409 €
Sibelgas	34.700 €
Infrax-West	74.527 €
PBE	54.422 €
IVEG	56.906 €
Inter-Energa	208.812 €
<b>Totaal</b>	<b>1.848.703 €</b>

Grafisch kunnen de factoren die aanleiding geven tot de evolutie van het toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2018 t.o.v. 2017 als volgt worden weergegeven (zie volgende bladzijde<sup>15</sup>):

---

<sup>15</sup> Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de tariefmethodologie 2017-2020.

**Figuur 2 Globale evolutie toegelaten inkomen inzake exogene kosten elektriciteit 2018 t.o.v. 2017**



### 3. Inkomen voor aardgasdistributie

#### 3.1. Totale inkomen voor aardgasdistributie

Tabel 11 Door de VREG toegelaten inkomsten uit periodieke aardgasdistributienettarieven 2018

	Exogeen	Endogeen	Totaal	2018/2017
Gaselwest	912.162 €	80.536.422 €	81.448.584 €	+2,7%
Imewo	-2.417.558 €	96.776.920 €	94.359.362 €	+2,8%
Imea	-240.899 €	39.677.477 €	39.436.578 €	+2,1%
Intergem	-1.352.675 €	44.229.451 €	42.876.776 €	+2,4%
Iverlek	4.817.528 €	87.203.913 €	92.021.441 €	+1,8%
Iveka	-1.791.475 €	59.802.531 €	58.011.056 €	+2,5%
Sibelgas	3.329.851 €	14.149.330 €	17.479.180 €	+2,1%
Infrax-West	229.573 €	13.965.823 €	14.195.396 €	+0,5%
IVEG	860.868 €	14.695.039 €	15.555.907 €	+1,6%
Inter-Energa	3.192.772 €	54.810.010 €	58.002.782 €	-1,5%
<b>Totaal</b>	<b>7.540.147 €</b>	<b>505.846.915 €</b>	<b>513.387.062 €</b>	<b>+1,9%</b>
	<b>1%</b>	<b>99%</b>	<b>100%</b>	

De evolutie van het totale inkomen voor aardgasdistributie in de periode 2015-2018 kan ook als volgt worden weergegeven per werkmaatschappij:

Tabel 12 Opdeling evolutie inkomen aardgas exogeen endogeen 2015-2018

Distributienet-beheerders bij	Totaal toegelaten inkomen inzake exogene kosten	Totaal toegelaten inkomen inzake endogene kosten
Eandis 2018	1%	99%
Eandis 2017	1%	99%
Eandis 2016	0%	100%
Eandis 2015	6%	94%
Infrax 2018	5%	95%
Infrax 2017	8%	92%
Infrax 2016	-9%	109%
Infrax 2015	-3%	103%
Totaal 2018	1%	99%
Totaal 2017	2%	98%
Totaal 2016	-1%	101%
Totaal 2015	5%	95%

### 3.2. Endogene kosten voor aardgasdistributie

Naar analogie met de aanpak bij elektriciteitsdistributie, zijn in de tariefmethodologie 2017-2020 ook de opbrengsten uit periodieke aardgasdistributienettarieven voor de endogene kosten, dit zijn de kosten van de uitbouw en het beheer van het distributienet en waarover de distributienetbeheerder controle heeft, geplafonneerd. Dit geeft een stimulans aan de onderneming om efficiënt met de beschikbare middelen om te gaan. Het verschil tussen de opbrengsten en de kosten zal bij het afsluiten van het boekjaar de winst van de netbeheerder vormen. Met die winst kunnen dan de aandeelhouders vergoed worden voor hun inbreng van kapitaal in de onderneming.

De tariefmethodologie 2017-2020 voorziet dat de endogene inkomsten 2017 van een distributienetbeheerder worden bepaald uit de combinatie van de in 2011-2015 waargenomen globale evolutie van de werkelijke endogene kosten van de distributienetbeheerders<sup>16</sup> (dit zijn de afschrijvingen, de operationele kosten en de kosten van financiering) en zijn aandeel in het geheel van die evolutie. De kapitaalkosten worden berekend met behulp van een normatief kapitaalkostenpercentage of weighted average cost of capital (wacc) van 5,0% vóór vennootschapsbelasting.

Overeenkomstig de tariefmethodologie leggen we de endogene inkomsten voor 2018 vast door toepassing van een factor  $1+CPI-x$  op het, voor werkelijke inflatie gecorrigeerde, toegelaten inkomen van 2017, waarin CPI de verwachte inflatie 2018 (1,65% volgens Federaal Planbureau) en  $x$  gelijk is aan de waargenomen kostentrend van -1,33% (afgerond).

Aan het toegelaten inkomen dat aldus wordt berekend, voegen we nog een correctie toe voor de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting<sup>17</sup>.

Globaal stellen we volgende evolutie vast:

**Tabel 13 Globale evolutie toegelaten inkomen inzake endogene kosten aardgas 2015-2018**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake endogene kosten</b>	<b>Jaar/jaar %</b>
Totaal 2018	505.846.915 €	+2,9%
Totaal 2017	491.457.568 €	-0,2%
Totaal 2016	492.207.132 €	+1,3%
Totaal 2015	485.740.430 €	-

### 3.3. Exogene kosten voor aardgasdistributie

Voor de exogene kosten kunnen we geen efficiëntieprikkel geven aan de distributienetbeheerders omdat het niet zinvol is. Deze uitgaven worden doorgerekend in de distributienettarieven.

Het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2018 is gelijk aan het te verwachten bedrag aan kosten (m.a.w. het budget exogene kosten voor 2018). Later zal het verschil met de werkelijke exogene kosten en opbrengsten voor 2018 worden gecorrigeerd.

De exogene kosten van de aardgasdistributienetbeheerders zijn de volgende, bondig samengevat:

<sup>16</sup> 2011-2014 nog onder een cost-plus regulering, vanaf 2015 onder een inkomstenregulering.

<sup>17</sup> Omvat enerzijds de fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden en de opbrengsten inzake de notionele intrestaftrek.

1. De retributies te betalen door de distributienetbeheerder aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootschalig Referentiebestand.
2. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen van personeelsleden.
3. De afbouw van de tarifaire tekorten en de teruggave van tarifaire overschotten:
  1. De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in de jaren 2010 t.e.m. 2014, het regulatorisch actief/passief genoemd<sup>18</sup>. Ze zijn ontstaan onder het toezicht van de CREG. Hun voorlopige bedragen worden afgebouwd over vijf jaar tot einde 2020.
  2. De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in 2015 en 2016 onder de tariefmethodologie 2015-2016.
    - Regulatorisch saldo inzake exogene kosten: Het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven voor exogene kosten.
    - Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen: Het inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributienettarieven voor de endogene kosten is grotendeels gegarandeerd. Elke meer- of minderontvangst geeft aanleiding tot resp. een latere korting of stijging van de tarieven.
  - De afbouw van een tarifair tekort/overschot ontstaan in 2017, onder de huidige tariefmethodologie 2017-2020:
    - Regulatorisch saldo inzake herindexering: een gevolg van het verschil tussen de werkelijke inflatie (ex-post) voor 2017 en de verwachte inflatie voor 2017 (ex-ante) zoals die in het najaar van 2016 werd gehanteerd voor de bepaling van het toegelaten inkomen 2017 voor de endogene kosten<sup>19</sup>.
4. Kapitaalkostvergoedingen voor de financiering van de tarifaire tekorten.

We stellen vast dat het globale budget 2018 voor de exogene kosten in de aardgasdistributie van 7.540.147 € als volgt is samengesteld:

<sup>18</sup> Voorlopige bedragen. De tarifaire tekorten/overschotten moeten we nog definitief vaststellen.

<sup>19</sup> Prognose volgens Federaal Planbureau. Dit is het toegelaten inkomen inzake endogene kosten exclusief het toegelaten inkomen inzake de vennootschapsbelasting en een eventueel door de VREG ex-ante toegekend voorschot en/of terugname van voorschot voor dat jaar.

Tabel 14 Globale samenstelling exogene kosten aardgas 2018

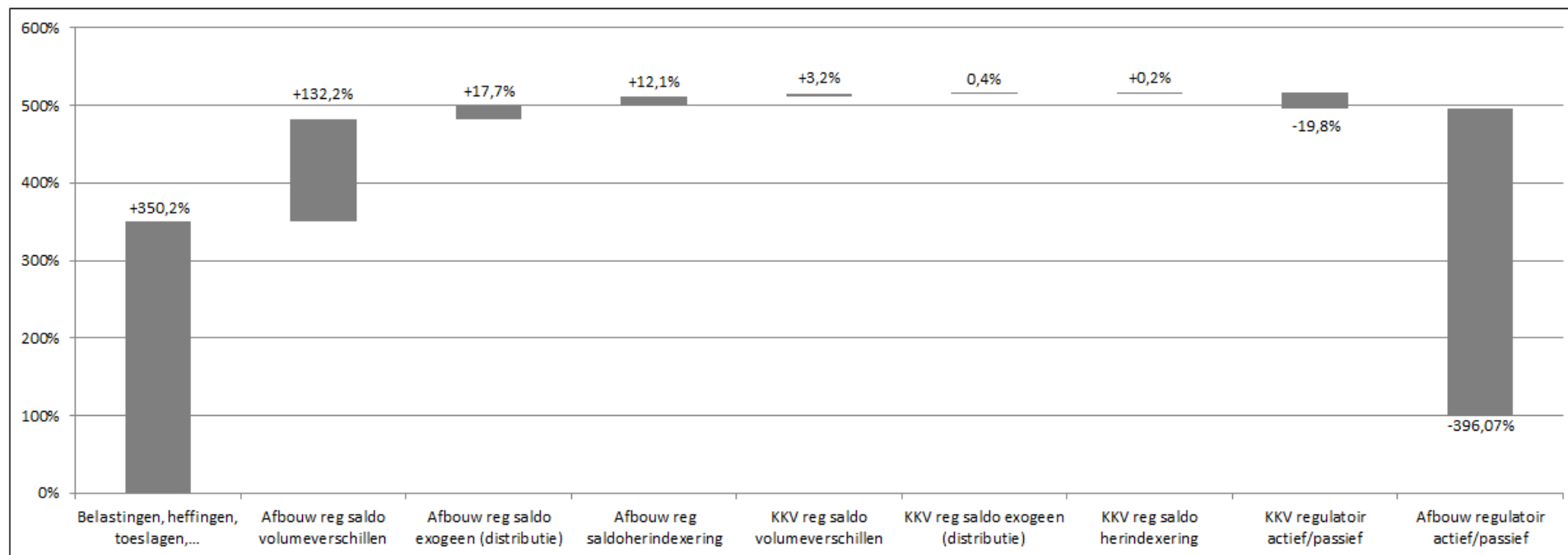
Samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2018	Totaal
Belastingen, heffingen, toeslagen,... en niet-gekapitaliseerde pensioenlasten	26.405.876 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	9.965.198 €
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	1.331.203 €
Afbouw regulatorisch saldo herindexering budget endogene kosten	913.244 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	239.165 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	26.624 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo herindexering budget endogene kosten	16.438 €
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch actief/passief	-1.493.219 €
Afbouw regulatorisch actief/passief	-29.864.382 €

Grafisch wordt de samenstelling van het globale budget 2018 inzake exogene kosten voor aardgasdistributie als volgt weergegeven (zie volgende bladzijde<sup>20</sup>):

<sup>20</sup> Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostvergoeding, bepaald volgens de tariefmethodologie 2017-2020.



**Figuur 3 Globale samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten aardgas 2018**



Globaal stellen we volgende evolutie in de budgetten voor de exogene kosten van de aardgasdistributienetbeheerders vast:

**Tabel 15 Globale evolutie exogene kosten aardgas 2015-2018**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake exogene kosten aardgas</b>	<b>Jaar/jaar %</b>
Totaal 2018	7.540.147 €	-39,6%
Totaal 2017	12.493.893 €	
Totaal 2016	-6.237.252 €	
Totaal 2015	23.354.098 €	

Wanneer we vergelijken met het toegelaten inkomen voor exogene kosten in 2017 is er globaal een daling van 4.953.746 € waar te nemen:

**Tabel 16 Globale evolutie exogene kosten aardgas 2017-2018**

<b>Globale evolutie exogene kosten 2017-2018<sup>21</sup></b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>Jaar/jaar</b>
Afbouw regulatorisch saldo herindexering budget endogene kosten	913.244 €	0 €	-
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch actief/passief	-1.493.219 €	-2.090.507 €	-28,6%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	1.331.203 €	857.727 €	+55,2%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo herindexering budget endogene kosten	16.438 €	0 €	-
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	26.624 €	22.444 €	+18,6%
Afbouw regulatorisch actief/passief	-29.864.382 €	-29.864.382 €	+0,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	239.165 €	489.641 €	-51,2%
Belastingen, heffingen, toeslagen,... en pensioenlasten	26.405.876 €	27.485.295 €	-3,9%
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	9.965.198 €	15.593.675 €	-36,1%
<b>Totaal</b>	<b>7.540.147 €</b>	<b>12.493.893 €</b>	<b>-39,6%</b>

Omwillen van de continue afbouw van het momenteel nog voorlopige bedrag van het regulatorisch passief uit de periode 2010-2014 (a rato van 20% per jaar over de periode 2016-2020), ondergaat de hieraan verbonden kapitaalkostvergoeding vanuit de distributienetbeheerder aan zijn distributienetgebruikers een verdere daling.

Wat betreft de kosten m.b.t. belastingen, heffingen e.a. is er een verschil in evolutie tussen de distributienetbeheerders bij Eandis en Infrax. Voor 2018 is er een beperkte toename t.o.v. 2017 van

<sup>21</sup> Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen. Een kleiner negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een kleinere korting op de distributienettarieven.

+65.270 € bij de Infrax-distributienetbeheerders tegenover een daling van -1.144.690 € bij de Eandis-distributienetbeheerders (globale netto-impact: -1.079.420 €).

De globale afname van de exogene kosten elektriciteit 2018 t.o.v. 2017 is ook het gevolg van de afbouw van de tarifaire tekorten, dewelke hieronder in verder detail worden besproken:

- Afbouw regulatoire saldi 2015 en 2016 inzake exogene kosten

Voor de oorsprong van de tarifaire tekorten voor 2015 wordt verwezen naar de nota over het toegelaten inkomen 2017<sup>22</sup>.

De exogene kosten aardgas 2016 waren vooraf redelijk goed ingeschat, enkel voor de Infrax-distributienetbeheerders wordt opgemerkt dat vanaf 1 januari 2016 een retributievergoeding wordt aangerekend door de gemeentelijke deelnemers in het betreffende netgebied, terwijl deze kosten vooraf niet konden aanvaard worden in het budget voor de exogene kosten 2016<sup>23</sup>. De inkomsten voor exogene kosten lagen wel ongeveer in lijn met de gebudgetteerde inkomsten voor 2016.

**Tabel 17 Afbouw van saldi 2015 en 2016 exogene kosten aardgas in het budget voor exogene kosten 2018 t.o.v. 2017<sup>24</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatoir saldo inzake exogene kosten in 2018	Afbouw regulatoir saldo inzake exogene kosten in 2017
Gaselwest	230.180 €	91.118 €
Imewo	112.264 €	127.989 €
Imea	-76.386 €	12.021 €
Intergem	-8.136 €	16.166 €
Iverlek	12.840 €	-2.756 €
Iveka	-23.795 €	28.105 €
Sibelgas	168.459 €	99.769 €
Infrax-West	99.536 €	91.331 €
IVEG	139.966 €	87.608 €
Inter-Energa	676.276 €	306.378 €
<b>Totaal</b>	<b>1.331.203 €</b>	<b>857.727 €</b>

- Afbouw regulatoir saldo inzake volumeverschillen

Zoals ook in de nota over het toegelaten inkomen 2017<sup>25</sup> aangegeven, werd er voor 2015 een significant tarifair tekort genoteerd omwille van het feit dat de vennootschapsbelasting, die al op 1 januari 2015 in werking trad, voor de eerste 7 maanden van 2015 nog niet in de tarieven werd verrekend. Ook in 2018 wordt dit

<sup>22</sup> [Link](#) naar deze nota op de website van de VREG.

<sup>23</sup> Dit aangezien bij het vaststellen van het budget voor exogene kosten 2016 nog niet alle steden/gemeenten het retributiereglement op werken aan nutsvoorzieningen op gemeentelijk openbaar domein hadden goedgekeurd.

<sup>24</sup> Voor 60% volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7 waarbij de oudste openstaande saldi als eerste worden afgebouwd en dit, indien mogelijk, in eerste instantie door compensatie tussen tegengestelde regulatoire saldi van verschillende jaren en vervolgens via opname in het budget voor exogene kosten.

<sup>25</sup> [Link](#) naar deze nota de website van de VREG.

tarifair tekort verder afgebouwd, aangevuld met een beperkter tarifair tekort dat in 2016 is ontstaan.

**Tabel 18 Afbouw van volumetekorten 2015 en 2016 aardgas in het budget voor exogene kosten 2018<sup>26</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen in 2018	Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen in 2017
Gaselwest	2.651.813 €	3.182.783 €
Imewo	2.940.037 €	3.341.721 €
Imea	1.456.625 €	1.383.422 €
Intergem	1.166.690 €	1.533.948 €
Iverlek	1.642.355 €	2.514.921 €
Iveka	1.506.191 €	1.856.602 €
Sibelgas	440.839 €	443.424 €
Infrax-West	145.184 €	441.744 €
IVEG	102.030 €	341.819 €
Inter-Energa	-2.086.566 €	553.291 €
<b>Totaal</b>	<b>9.965.198 €</b>	<b>15.593.675 €</b>

- Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering budget endogene kosten

Bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2017 in 2016 werd rekening gehouden met de toen volgens het Federaal Planbureau voor 2017 verwachte inflatie van 1,39%, die verschilde van de werkelijke inflatie van 1,78%. Hierdoor ontstond in 2017 een tarifair tekort.

**Tabel 19 Afbouw van saldi herindexering budget endogene kosten 2017 aardgas in het budget voor exogene kosten 2018<sup>27</sup>**

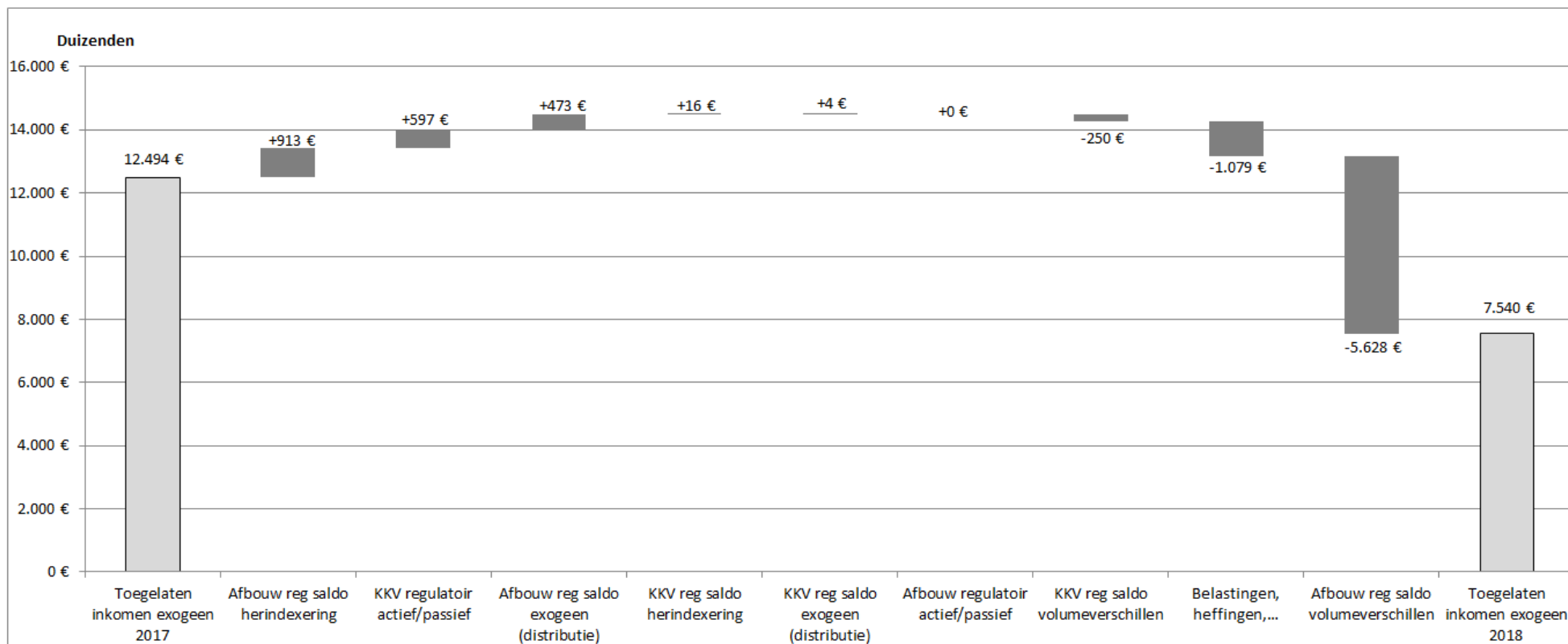
Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake herindexering budget endogene kosten in 2018
Gaselwest	145.957 €
Imewo	176.521 €
Imea	72.251 €
Intergem	80.206 €
Iverlek	159.109 €
Iveka	108.489 €
Sibelgas	17.530 €
Infrax-West	24.451 €
IVEG	27.003 €
Inter-Energa	100.726 €
<b>Totaal</b>	<b>913.244 €</b>

<sup>26</sup> Voor 40% volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7 waarbij de oudste openstaande saldi als eerste worden afgebouwd en dit, indien mogelijk, in eerste instantie door compensatie tussen tegengestelde regulatorische saldi van verschillende jaren en vervolgens via opname in het budget voor exogene kosten.

<sup>27</sup> Voor 50% in 2018 volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7..

Grafisch kunnen de factoren die aanleiding geven tot de evolutie van het toegelaten inkomen inzake exogene kosten voor aardgasdistributie 2018 t.o.v. 2017 als volgt worden weergegeven<sup>28</sup>:

**Figuur 4 Globale evolutie toegelaten inkomen inzake exogene kosten aardgas 2018 t.o.v. 2017**



<sup>28</sup> Op de grafiek is "KKV" de afkorting voor kapitaalkostenvergoeding, bepaald volgens de tariefmethodologie 2017-2020.