

# 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 2017

RAPP-2016-17

## 1. Inleiding

We wensen met deze nota op een overzichtelijke wijze inzicht te bieden in de samenstelling van het toegelaten inkomen 2017 van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders bij Eandis en Infrax. Op basis van deze bedragen én de verwachte afzetvolumes bij de klanten zullen de periodieke elektriciteits- en aardgasdistributienettarieven voor 2017 worden 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 2017 toe. Meer informatie over de samenstelling van het toegelaten inkomen voor 2017 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 2017

	Exogeen	Endogeen	Totaal	2017/2016
Gaselwest	268.538.088,72 €	167.318.220,98 €	435.856.309,70 €	+6,8%
Imewo	265.521.145,79 €	172.962.681,28 €	438.483.827,08 €	+6,0%
Imea	118.981.782,39 €	68.258.939,46 €	187.240.721,85 €	+8,6%
Intergem	116.033.445,20 €	82.182.945,38 €	198.216.390,58 €	+7,4%
Iverlek	240.601.324,83 €	151.427.703,71 €	392.029.028,54 €	+6,8%
Iveka	206.386.582,83 €	111.198.823,71 €	317.585.406,53 €	+7,0%
Sibelgas	33.937.121,15 €	18.438.525,71 €	52.375.646,85 €	+1,5%
Infrax-West	55.352.834,29 €	39.629.043,15 €	94.981.877,44 €	-2,3%
PBE	32.987.687,41 €	28.952.926,86 €	61.940.614,27 €	-2,4%
IVEG	47.568.956,66 €	30.060.291,98 €	77.629.248,65 €	+4,0%
Inter-Energa	195.399.220,79 €	112.635.891,82 €	308.035.112,61 €	-7,7%
Totaal	1.581.308.190,06 €	983.065.994,04 €	2.564.374.184,11 €	+4,1%
	61,7%	38,3%	100%	

De evolutie van het totale inkomen voor elektriciteitsdistributie in de periode 2015-2017 kan ook als volgt worden weergegeven per werkmaatschappij:

Tabel 3 Opdeling evolutie inkomen elektriciteit exogeen endogeen 2015-2017

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

## 2.2. Endogene kosten voor elektriciteitsdistributie

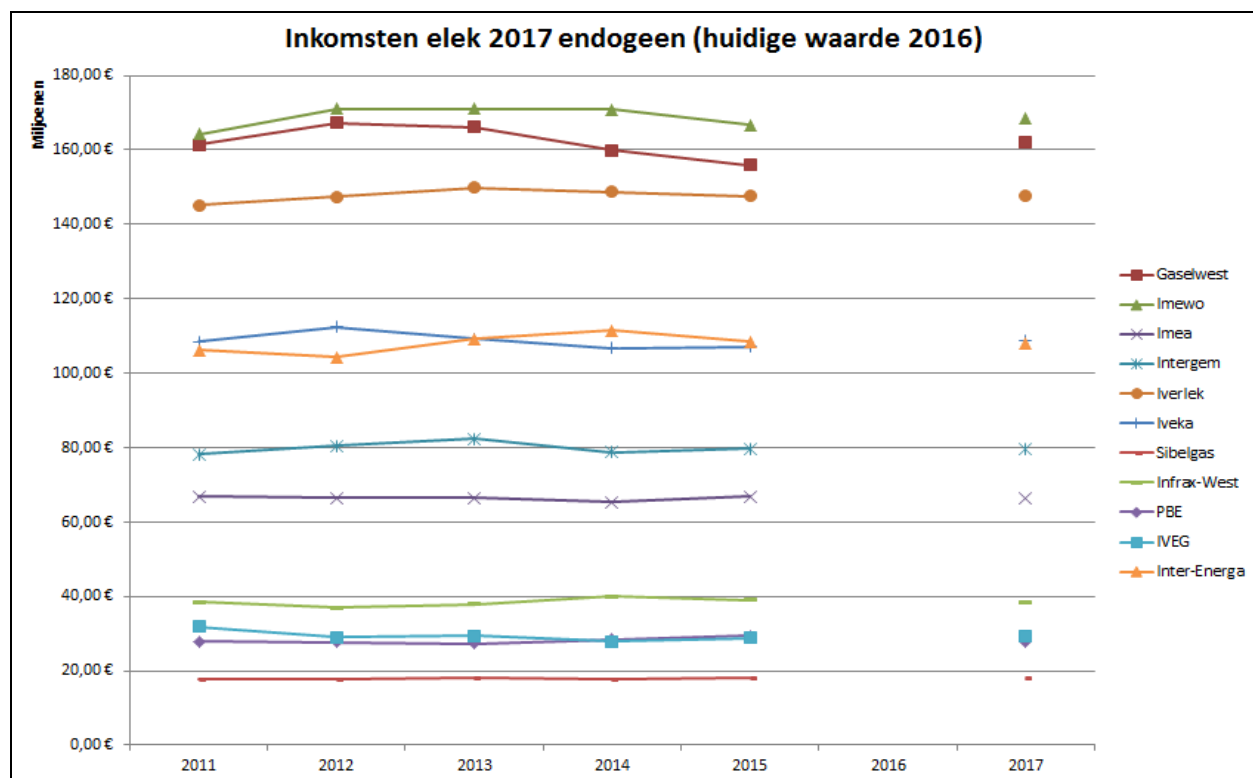
De opbrengsten uit periodieke distributienettarieven voor de endogene kosten, dit zijn de kosten van de uitbouw en het beheer van het distributienet en waarover de distributienetbeheerder controle heeft, zijn geplafonneerd. Dit geeft een stimulans aan de onderneming om efficiënt met de beschikbare middelen om te gaan. Het verschil tussen de opbrengsten en de kosten zal bij het afsluiten van het boekjaar de winst van de netbeheerder vormen.

De tariefmethodologie 2017-2020 voorziet dat de toegelaten inkomsten worden bepaald op basis van de evolutie van de werkelijke endogene kosten van de distributienetbeheerders (afschrijvingen, operationele kosten en kapitaalkosten) en het aandeel van elke distributienetbeheerder in die evolutie. Wat betreft de kapitaalkosten rekent de VREG met een normatief kostenpercentage in functie van de jaren van de reguleringsperiode, d.i. een weighted average cost of capital van 5,0% vóór vennootschapsbelasting (t.o.v. 6,1% voor 2015-2016). Voor het toegelaten inkomen inzake endogene kosten 2017 resulteert dit in volgende verdeling:

**Tabel 4 Opdeling toegelaten inkomen voor endogene kosten elektriciteit 2017**

	Toegelaten inkomen inzake endogene kosten 2017
Afschrijvingen	29%
Operationele nettokosten	38%
Kapitaalkosten	33%

De volgende figuur geeft weer hoe de endogene kosten van de elektriciteitsdistributienetbeheerders evolueerden in de afgelopen jaren en welk toegelaten inkomen voor 2017 daaruit werd afgeleid.



Op basis van de globale sectortrend 2011-2015, zullen de endogene inkomsten voor 2018, 2019 en 2020 vastgesteld worden door toepassing van een jaarlijkse factor  $(1+CPI-x)$ , waarin CPI de consumptieprijsindex is en  $x$  gelijk is aan 0,027% (afgerond).

Aan het toegelaten inkomen dat aldus wordt berekend, voegen we vanaf 2017 nog een correctie toe voor de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting<sup>1</sup>.

Globaal stellen we volgende evolutie vast:

**Tabel 5 Globale evolutie endogene kosten elektriciteit 2015-2017**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake endogene kosten</b>	<b>Jaar/jaar %</b>
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 geeft de tariefmethodologie geen efficiëntieprikkel aan de distributienetbeheerders omdat dat niet zinvol is. Deze uitgaven worden doorgerekend in de distributienettarieven.

Het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2017 is gelijk aan het te verwachten bedrag aan kosten (m.a.w. het budget exogene kosten voor 2017). Later zal het verschil met de werkelijke kosten en opbrengsten voor 2017 worden gecorrigeerd.

De exogene kosten zijn de volgende, bondig samengevat:

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. De premies die de distributienetbeheerder geeft voor rationeel energiegebruik (REG).
5. De kosten van de distributienetbeheerder voor het opkopen van steuncertificaten.
6. Eventuele kosten die de distributienetbeheerder nog heeft m.b.t. de gratis kWh.
7. De afbouw van de tarifaire tekorten en de teruggave van tarifaire overschotten:

<sup>1</sup> Omvat enerzijds de kosten inzake de fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden en anderzijds de opbrengsten inzake de notionele intrestaf trek.

- De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in de jaren 2010 t.e.m. 2014, het regulatorisch actief/passief genoemd<sup>2</sup>. Ze zijn ontstaan onder het toezicht van de CREG. Ze worden afgebouwd over vijf jaar tot einde 2020.
- De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in het jaar 2015, dus onder onze eerste tariefmethodologie:
  - Regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie: het verschil tussen de werkelijke exogene kosten en de werkelijke opbrengsten uit de periodieke distributietarieven 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 transmissietarieven.
  - Regulatorisch saldo inzake volumeverschillen: het inkomen van de distributienetbeheerder uit zijn periodieke distributietarieven voor de endogene kosten is grotendeels gegarandeerd. Elke meer- of minderontvangst geeft aanleiding tot resp. een latere korting of stijging van de tarieven.

8. Kapitaalkostenvergoedingen voor de financiering van de opgekochte steuncertificaten en de tarifaire tekorten.

We stellen vast dat het globale budget 2017 voor de exogene kosten in de elektriciteitsdistributie (1.581.308.190,06 €) als volgt is samengesteld:

**Tabel 6 Globale samenstelling exogene kosten elektriciteit 2017**

<b>Samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017</b>	<b>Totaal</b>	<b>Aandeel</b>
Kosten inzake steuncertificaten	561.475.335,02 €	35,5%
Kosten m.b.t. Elia	537.673.294,55 €	34,0%
Afbouw regulatorisch actief/passief	161.122.703,53 €	10,2%
REG	121.088.154,00 €	7,7%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	79.596.051,89 €	5,0%
Belastingen, heffingen, toeslagen,... en pensioenlasten	47.232.434,01 €	3,0%
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	46.729.268,19 €	3,0%
Kapitaalkostenvergoeding steuncertificaten	15.411.326,56 €	1,0%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch actief/passief	11.278.589,25 €	0,7%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	2.082.763,36 €	0,1%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	611.374,59 €	0,0%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. transmissie	-76.322,47 €	0,0%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. Elia	-2.916.782,40 €	-0,2%

<sup>2</sup> Voorlopige bedragen. De tarifaire tekorten/overschotten moeten we nog definitief vaststellen.

Globaal stellen we volgende evolutie vast:

**Tabel 7 Globale evolutie exogene kosten elektriciteit 2015-2017**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake exogene kosten</b>	<b>Jaar/jaar %</b>
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 de exogene kosten die ook al in 2016 bestonden, is er globaal geen stijging waar te nemen<sup>3</sup>:

**Tabel 8 Globale evolutie terugkerende exogene kosten elektriciteit 2016-2017**

<b>Samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>Jaar/jaar</b>
REG	121.088.154,00 €	93.367.611,85 €	+29,7%
Kosten inzake steuncertificaten	561.475.335,02 €	539.015.711,99 €	+4,2%
Kosten m.b.t. Elia	537.673.294,55 €	522.212.920,88 €	+3,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	611.374,59 €	983.910,63 €	-37,9%
Belastingen, heffingen, toeslagen,...	47.232.434,01 €	47.691.128,61 €	-1,0%
Kapitaalkostvergoeding steuncertificaten	15.411.326,56 €	17.840.422,95 €	-13,6%
Kapitaalkostvergoeding regulatorisch actief/passief	11.278.589,25 €	16.954.755,62 €	-33,5%
Afbouw regulatorisch actief/passief	161.122.703,53 €	218.107.760,42 €	-26,1%
Totaal	1.455.893.211,50 €	1.456.176.238,95 €	0,0%

Het globale budget voor de kosten voor premies voor rationeel energiegebruik (REG) werd t.o.v. 2016 opgetrokken door de distributienetbeheerders, volgens hun recentste verwachting over het succes van bestaande en nieuwe REG-acties in 2017.

Het regulatorisch actief/passief in de tabel hierboven zijn de tarifaire tekorten ontstaan onder het toezicht van de CREG in de jaren 2010 t.e.m. 2014. Er waren ook tekorten voor de jaren 2008 en 2009 maar deze zullen op 1/1/2017 afgebouwd zijn via de verhoogde distributienettarieven van 2015 en 2016. Doordat de afbouw voor de tekorten van 2008 en 2009 stopt in 2017, kan het inkomen uit de distributienettarieven met 56.985.056,90 € dalen.

Wat betreft de kosten m.b.t. belastingen, heffingen e.a. is er een verschil tussen de distributienetbeheerders bij Eandis en Infrax. Voor 2017 is er een toename t.o.v. 2016 van +1.398.457,17 € bij de Infrax-distributienetbeheerders tegenover een daling van -1.857.151,76 € bij de Eandis-distributienetbeheerders (globale netto-impact: -458.694,59 €). De toename bij Infrax wordt grotendeels verklaard door het feit dat de distributienetbeheerders een retributie aan de gemeenten moeten betalen, die er vroeger niet was. Een gelijkaardige belasting bestaat al in het netgebied van de Eandis-distributienetbeheerders.

<sup>3</sup> Ten opzichte van 2016 worden in het toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017 volgende bijkomende rubrieken opgenomen: Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie, afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen, kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie, kapitaalkostvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen.

De toename van de exogene kosten 2017 t.o.v. 2016 met 125.133.967 € blijkt ook het gevolg van twee tarifaire tekorten ontstaan in 2015:

- Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie
  - We stellen vast dat de meeste distributienetbeheerders in 2014 bepaalde exogene kosten in 2015 te laag hadden ingeschat, zoals de kosten van de gratis kWh, van de steuncertificaten en van de REG-premies.
  - De inkomsten voor exogene kosten uit de distributienettarieven in 2015 lagen in het algemeen lager dan werd verwacht.
  - Voorts werd einde 2015 het Energiedecreet gewijzigd, waardoor de kosten voor de steuncertificaten die in 2014 door de distributienetbeheerders waren gebudgetteerd voor 2015 niet meer konden overeenstemmen met de werkelijkheid<sup>4</sup>. Het zorgde vooral bij de Eandis-distributienetbeheerders voor een tekort t.o.v. het budget.:

**Tabel 9 Afbouw van saldi 2015 m.b.t. exogene kosten elektriciteit in 2017<sup>5</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie in 2017
Gaselwest	22.564.483,88 €
Imewo	23.131.847,17 €
Imea	9.323.530,33 €
Intergem	12.759.935,53 €
Iverlek	21.204.396,20 €
Iveka	20.435.838,64 €
Sibelgas	1.785.251,22 €
Infrac West	-2.995.308,55 €
PBE	-957.235,29 €
IVEG	1.540.054,90 €
InterEnergia	-29.196.742,16 €
Totaal	79.596.051,89 €

- Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen

Eind december 2014<sup>6</sup> werd de vennootschapsbelasting voor intercommunales ingevoerd, die al op 1 januari 2015 in werking trad. De vennootschapsbelasting bleek ook van toepassing op de distributienetbeheerders. De distributienettarieven werden daarop verhoogd op 1 augustus 2015. Voor de eerste 7 maanden van 2015 was er dan nog een tekort, dat nu wordt doorgerekend<sup>7</sup>.

<sup>4</sup> Voornamelijk ten gevolge van de opheffing van het plafond op de solidarisering tussen de distributienetbeheerders van de kosten voor de hernieuwbare energie.

<sup>5</sup> Voor 60% in 2017 volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7.

<sup>6</sup> Publicatie in Belgisch Staatsblad op 29 december 2014.

<sup>7</sup> Voor 75% in 2017 volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7.

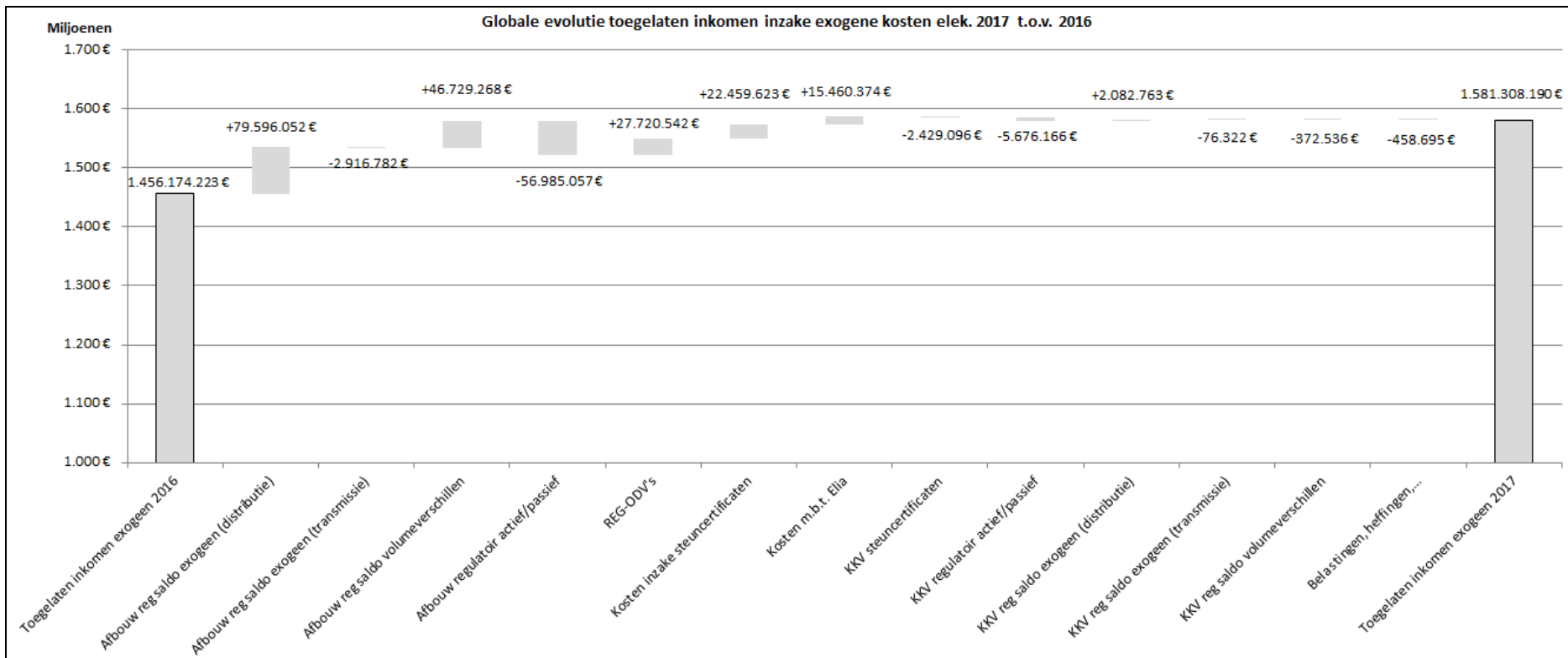


**Tabel 10 Afbouw van volumetekorten 2015 elektriciteit in 2017**

<b>Distributienetbeheerder</b>	<b>Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen</b>
Gaselwest	8.544.228,52 €
Imewo	8.284.941,11 €
Imea	3.877.116,20 €
Intergem	4.250.030,88 €
Iverlek	7.359.565,02 €
Iveka	4.661.884,10 €
Sibelgas	884.586,96 €
Infrax West	1.687.968,80 €
PBE	1.219.866,01 €
IVEG	937.984,42 €
InterEnergia	5.021.096,17 €
<b>Totaal</b>	<b>46.729.268,19 €</b>

Grafisch kunnen de factoren die aanleiding geven tot de evolutie van het toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017 t.o.v. 2016 als volgt worden weergegeven (zie volgende bladzijde<sup>8</sup>):

<sup>8</sup> Op de grafiek is "KKV" is de afkorting kapitaalkostenvergoeding, bepaald volgens de tariefmethodologie 2017-2020.



### 3. Inkomen voor aardgasdistributie

#### 3.1. Totale inkomen voor aardgasdistributie

Tabel 11 Door de VREG toegelaten inkomsten uit periodieke aardgasdistributenettarieven 2017

	Exogeen	Endogeen	Totaal	2017/2016
Gaselwest	1.205.736,23 €	78.118.807,83 €	79.324.544,06 €	+0,9%
Imewo	-2.101.612,88 €	93.858.020,74 €	91.756.407,86 €	+1,6%
Imea	67.324,43 €	38.559.604,21 €	38.626.928,64 €	-1,9%
Intergem	-1.037.104,88 €	42.892.234,59 €	41.855.129,71 €	+1,4%
Iverlek	5.701.923,51 €	84.669.028,61 €	90.370.952,12 €	+0,4%
Iveka	-1.462.367,59 €	58.055.143,24 €	56.592.775,66 €	-3,5%
Sibelgas	3.342.580,00 €	13.779.441,67 €	17.122.021,67 €	+3,2%
Infrax-West	478.191,08 €	13.647.732,51 €	14.125.923,59 €	+4,0%
IVEG	995.890,74 €	14.318.139,66 €	15.314.030,40 €	+32,2%
Inter-Energa	5.303.332,27 €	53.559.414,56 €	58.862.746,83 €	+28,1%
Totaal	12.493.892,92 €	491.457.567,62 €	503.951.460,53 €	+3,7%
	2,5%	97,5%	100%	

De opvallende evolutie 2017/2016 van het totale inkomen voor IVEG en Inter-Energa wordt verder verklaard.

De evolutie van het totale inkomen voor aardgasdistributie in de periode 2015-2017 kan ook als volgt worden weergegeven per werkmaatschappij:

Tabel 12 Opdeling evolutie inkomen aardgas exogeen endogeen 2015-2017

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

### 3.2. Endogene kosten voor aardgasdistributie

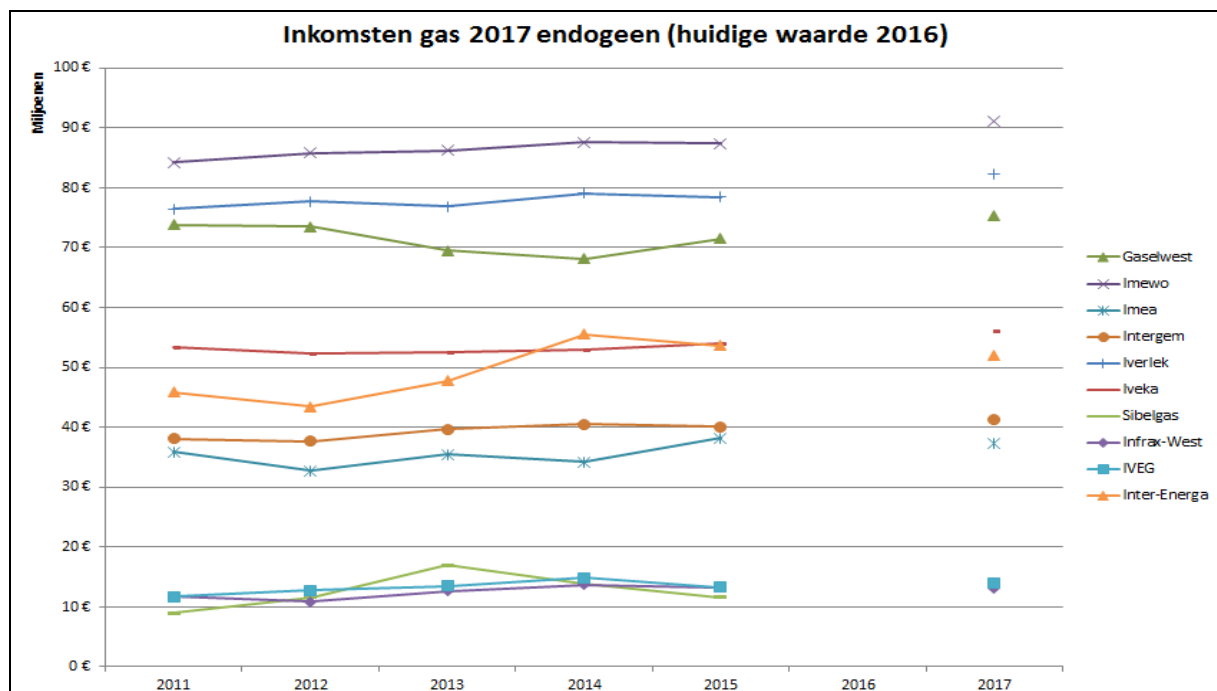
De opbrengsten uit distributienettarieven voor de endogene kosten, dit zijn de kosten van de uitbouw en het beheer van het distributienet en waarover de distributienetbeheerder controle heeft, zijn geplafonneerd. Dit geeft een stimulans aan de onderneming om efficiënt met de beschikbare middelen om te gaan. Het verschil tussen de opbrengsten en de kosten zal bij het afsluiten van het boekjaar de winst van de netbeheerder vormen.

De tariefmethodologie 2017-2020 voorziet dat de toegelaten inkomsten worden bepaald op basis van de evolutie van de werkelijke endogene kosten van de distributienetbeheerders (afschrijvingen, operationele kosten en kapitaalkosten) en het aandeel van elke distributienetbeheerder in die evolutie. Wat betreft de kapitaalkosten rekenen we met een normatief kostenpercentage in functie van de jaren van de reguleringsperiode, d.i. een weighted average cost of capital van 5,0% vóór vennootschapsbelasting (t.o.v. 6,1% voor 2015-2016). Voor het toegelaten inkomen inzake endogene kosten 2017 resulteert dit in volgende verdeling:

**Tabel 13 Opdeling toegelaten inkomen voor endogene kosten aardgas 2017**

	Toegelaten inkomen inzake endogene kosten 2017
Afschrijvingen	32%
Operationele nettokosten	27%
Kapitaalkosten	41%

De volgende figuur geeft weer hoe de endogene kosten van de aardgasdistributienetbeheerders evolueerden in de afgelopen jaren en welk toegelaten inkomen voor 2017 daaruit werd afgeleid.



Op basis van de globale sectortrend 2011-2015, zullen de endogene inkomsten voor 2018, 2019 en 2020 vastgesteld worden door toepassing van een jaarlijkse factor  $(1+CPI-x)$ , waarin CPI de consumptieprijsindex is en  $x$  gelijk is aan  $-1,33\%$  (afgerond).

Aan het toegelaten inkomen dat aldus wordt berekend, voegen we vanaf 2017 nog een correctie toe voor de door de distributienetbeheerder te betalen vennootschapsbelasting<sup>9</sup>.

Globaal stellen we volgende evolutie vast:

**Tabel 14 Globale evolutie endogene kosten aardgas 2015-2017**

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

Wat betreft IVEG werd vanaf 1/1/2017 rekening gehouden met de definitieve overdracht van de aardgasnetten in de gemeenten Kampenhout en Steenokkerzeel vanuit Sibelgas. Dit zorgde voor een extra stijging van de endogene kosten (ca. 0,5 mio €).

### 3.3. Exogene kosten voor aardgasdistributie

Voor de exogene kosten geeft de tariefmethodologie geen efficiëntieprikkel aan de distributienetbeheerders omdat het niet zinvol is. Deze uitgaven worden doorgerekend in de distributienettarieven. Het toegelaten inkomen voor exogene kosten 2017 is gelijk aan het te verwachten bedrag aan kosten (m.a.w. het budget exogene kosten voor 2017). Later zal het verschil met de werkelijke kosten en opbrengsten voor 2017 worden gecorrigeerd.

De exogene kosten zijn de volgende, bondig samengevat:

1. De retributies te betalen door de distributienetbeheerder aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig 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>10</sup>. Ze zijn ontstaan onder het toezicht van de CREG. Ze worden afgebouwd over vijf jaar tot einde 2020.
  2. De afbouw van de tarifaire tekorten/overschotten ontstaan in het jaar 2015, dus onder de eerste tariefmethodologie van de VREG.

<sup>9</sup> Omvat enerzijds de kosten inzake de fiscaal niet-aftrekbare afschrijvingen op herwaarderingsmeerwaarden en anderzijds de opbrengsten inzake de notionele intrestaftrek.

<sup>10</sup> Voorlopige bedragen. De tarifaire tekorten/overschotten moeten we nog definitief vaststellen

- 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.

4. Kapitaalkostenvergoedingen voor de financiering van de tarifaire tekorten.

We stellen vast dat het globale budget 2017 voor de exogene kosten in de aardgasdistributie (12.493.892,92 €) als volgt is samengesteld:

**Tabel 15 Globale samenstelling exogene kosten aardgas 2017**

<b>Samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017</b>	<b>Totaal</b>	<b>Aandeel</b>
Belastingen, heffingen, toeslagen,... en pensioenlasten	27.485.295,40 €	220,0%
Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	15.593.674,55 €	124,8%
Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	857.726,74 €	6,9%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen	489.641,38 €	3,9%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie	22.443,85 €	0,2%
Kapitaalkostenvergoeding regulatorisch actief/passief	-2.090.506,76 €	-16,7%
Afbouw regulatorisch actief/passief	-29.864.382,25 €	-239,0%

Globaal stellen we volgende evolutie vast:

**Tabel 16 Globale evolutie exogene kosten aardgas 2015-2017**

	<b>Totaal toegelaten inkomen inzake exogene kosten</b>
Totaal 2017	12.493.893 €
Totaal 2016	-6.237.252 €
Totaal 2015	23.354.098 €

Wanneer we vergelijken met de exogene kosten die ook al in 2016 bestonden<sup>11</sup>:

<sup>11</sup> Ten opzichte van 2016 worden in het toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017 volgende bijkomende rubrieken opgenomen: Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie, afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen, kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake exogene kosten m.b.t. distributie en transmissie, kapitaalkostenvergoeding regulatorisch saldo inzake volumeverschillen.

**Tabel 17 Globale evolutie terugkerende exogene kosten aardgas 2016-2017**

<b>Samenstelling toegelaten inkomen inzake exogene kosten 2017<sup>12</sup></b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>Jaar/jaar</b>
Afbouw regulatorief actief/passief	-29.864.382,25 €	-31.424.975,37 €	-5,0%
Kapitaalkostvergoeding regulatorief actief/passief	-2.090.506,76 €	-3.041.325,38 €	-31,3%
Belastingen, heffingen, toeslagen,... en pensioenlasten	27.485.295,40 €	27.602.968,57 €	-0,4%
Kapitaalkostvergoeding regulatorief saldo inzake volumeverschillen	489.641,38 €	626.080,11 €	-21,8%
<b>Totaal</b>	<b>-3.979.952,22 €</b>	<b>-6.237.252,06 €</b>	<b>-36,2%</b>

Een kleiner negatief bedrag aan exogene kosten in bovenstaande tabel betekent een kleinere korting op de distributienettarieven.

Er waren tarifaire overschotten bij aardgas ontstaan in 2008 en 2009 (onderdeel van het regulatorief actief/passief) die tegen 1/1/2017 volledig zullen afgebouwd zijn. Doordat deze afbouw stopt in 2017, zal het inkomen uit de distributienettarieven met 1.560.593,12 € stijgen (of minder dalen). De stijging is vooral sterk bij Inter-Energa en IVEG (ca. 9,2 mio € resp. 2,0 mio €).

Wat betreft de kosten m.b.t. belastingen, heffingen e.a. is er een verschil tussen de distributienetbeheerders bij Eandis en Infrax. Voor 2017 is er een toename t.o.v. 2016 van +546.159,95 € bij de Infrax-distributienetbeheerders tegenover een daling van -663.833,12 € bij de Eandis-distributienetbeheerders (globale netto-impact: -117.673,17 €). De toename bij Infrax wordt grotendeels verklaard door het feit dat de distributienetbeheerders een retributie aan de gemeenten moeten betalen, die er vroeger niet was. Een gelijkaardige belasting bestaat al in het netgebied van de Eandis-distributienetbeheerders.

De globale toename van de exogene kosten aardgas 2017 t.o.v. 2016 met 18.731.144,98 € is dus ook het gevolg van twee tarifaire tekorten ontstaan in 2015:

- Afbouw regulatorief saldo inzake exogene kosten
  - De exogene kosten aardgas 2015 waren vooraf goed ingeschat, maar de inkomsten uit de distributienettarieven lagen in het algemeen iets lager dan verwacht. De inkomsten uit aardgasdistributienettarieven zijn o.a. gekoppeld aan het gasverbruik voor verwarming. Het jaar 2015 was relatief warm<sup>13</sup>. Hierdoor ontstond een tarifair tekort.

<sup>12</sup> Positieve bedragen doen distributienettarieven stijgen, negatieve doen ze dalen.

<sup>13</sup> [http://www.meteo.be/resources/climateReportWeb/klimatologisch\\_jaaroverzicht\\_2015.pdf](http://www.meteo.be/resources/climateReportWeb/klimatologisch_jaaroverzicht_2015.pdf)

**Tabel 18 Afbouw van saldi 2015 exogene kosten aardgas in 2017<sup>14</sup>**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake exogene kosten
Gaselwest	91.117,84 €
Imewo	127.988,57 €
Imea	12.020,96 €
Intergem	16.165,66 €
Iverlek	-2.755,80 €
Iveka	28.104,70 €
Sibelgas	99.768,57 €
Infrac-West	91.330,58 €
IVEG	87.608,04 €
Inter-Energa	306.377,64 €
Totaal	857.726,74 €

- Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen

Zoals vermeld lagen de inkomsten uit de aardgasdistributietarieven in 2015 iets lager dan verwacht. Belangrijker is dat eind december 2014<sup>15</sup> de vennootschapsbelasting voor intercommunales werd ingevoerd, die al op 1 januari 2015 in werking trad. De vennootschapsbelasting bleek ook van toepassing op de distributienetbeheerders. De distributietarieven werden daarop verhoogd op 1 augustus 2015. Voor de eerste 7 maanden van 2015 was er dan nog een tekort, dat nu wordt doorgerekend<sup>16</sup>.

**Tabel 19 Afbouw van volumetekorten 2015 aardgas in 2017**

Distributienetbeheerder	Afbouw regulatorisch saldo inzake volumeverschillen
Gaselwest	3.182.782,62 €
Imewo	3.341.720,69 €
Imea	1.383.421,56 €
Intergem	1.533.948,39 €
Iverlek	2.514.920,52 €
Iveka	1.856.602,50 €
Sibelgas	443.423,89 €
Infrac-West	441.744,04 €
IVEG	341.819,00 €
Inter-Energa	553.291,33 €
Totaal	15.593.674,55 €

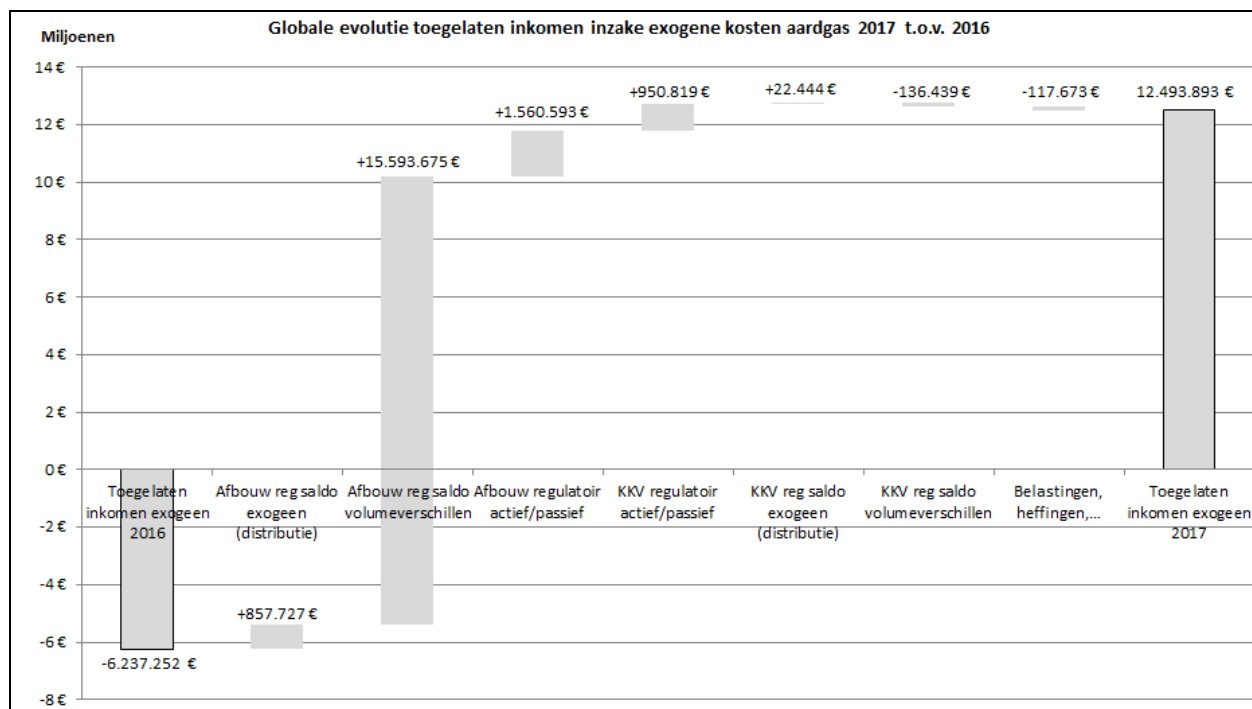
<sup>14</sup> Voor 60% in 2017 volgens de tariefmethodologie par. 5.5.7.

<sup>15</sup> Publicatie in Belgisch Staatsblad op 29 december 2014.

<sup>16</sup> Voor 40% in 2017 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 2017 t.o.v. 2016 als volgt worden weergegeven<sup>17</sup>:



<sup>17</sup> Op de grafiek is "KKV" is de afkorting kapitaalkostenvergoeding, bepaald volgens de tariefmethodologie 2017-2020.