

Agenda

- Samenstelling energiefactuur
- Wat zijn distributienettarieven?
- Tariefbevoegdheid
- Tariefmethodologie
- Vergelijking distributienettarieven
- Redenen evolutie, landschap netbeheer en transmissienettarieven 2016
- Waar vindt u de nieuwe distributienettarieven 2016?

SAMENSTELLING ENERGIEFACTUUR

Samenstelling energiefactuur

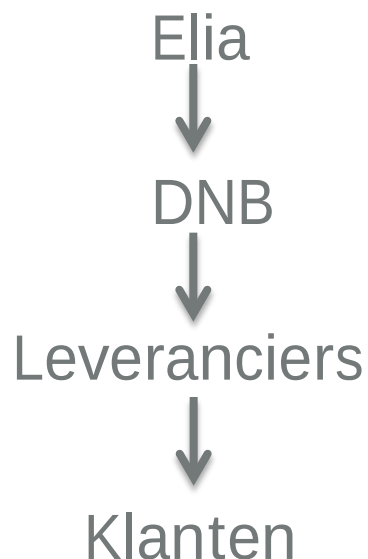
Op uw energiefactuur staan verschillende kosten :

- Energieprijs
 - kosten om elektriciteit te produceren en aardgas in te voeren, organisatie klantendienst, winstmarge, ...
⇒ voor de energieleverancier
- Nettarieven (toegangstarieven)
 - kosten om netten aan te leggen en te onderhouden
 - kosten om elektriciteit en gas te vervoeren
⇒ voor de netbeheerder
- Heffingen en btw
 - kosten die de overheid oplegt
⇒ voor de overheid

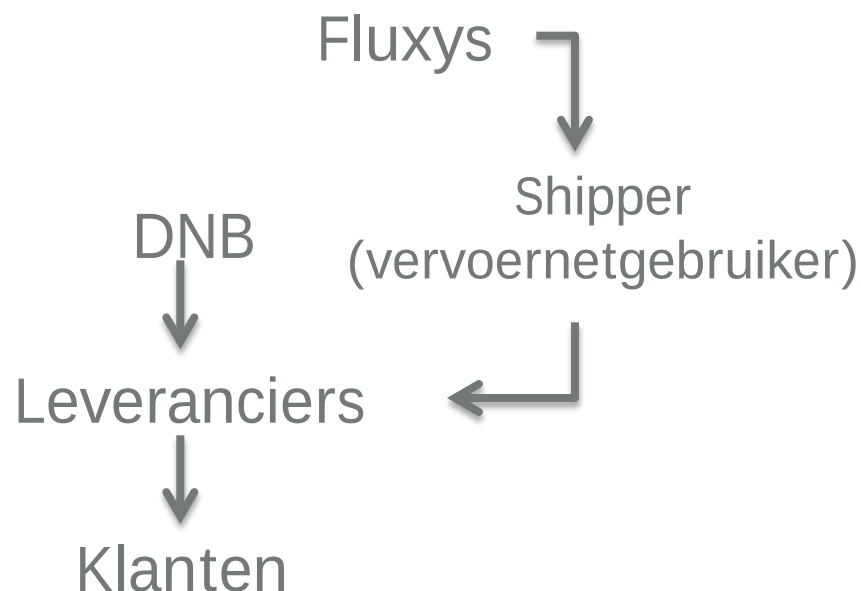
Alle marktpartijen en de overheid krijgen hun deel, u krijgt één factuur van uw energieleverancier.

Doorrekening toegangstarieven aan de klanten

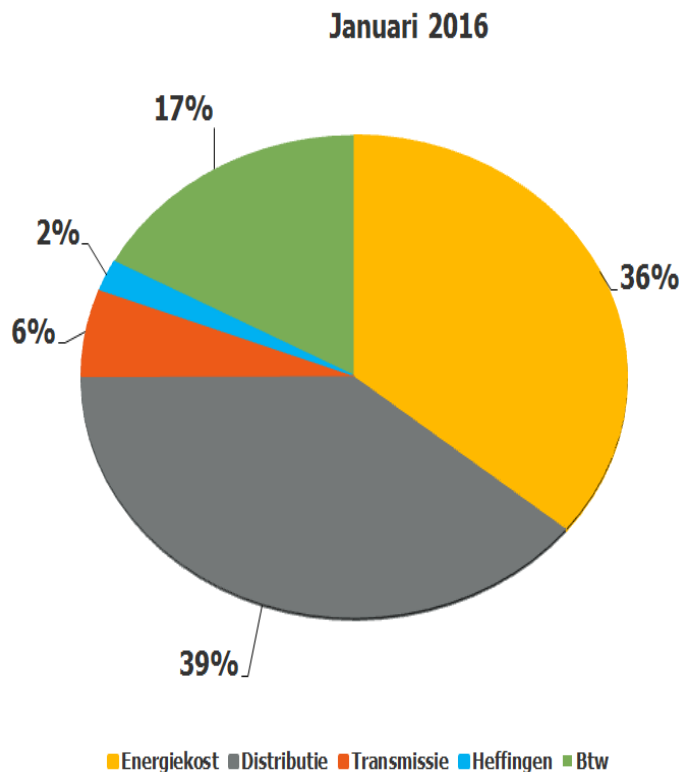
Elektriciteit



Gas

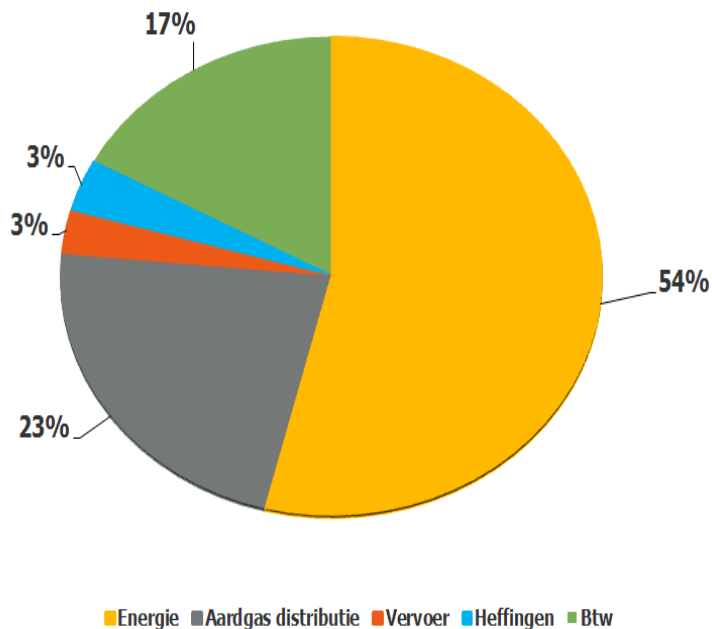


Onderdelen van de elektriciteitsprijs voor een gezin met een verbruik van 3.500 kWh (1.600 dag, 1.900 nacht)

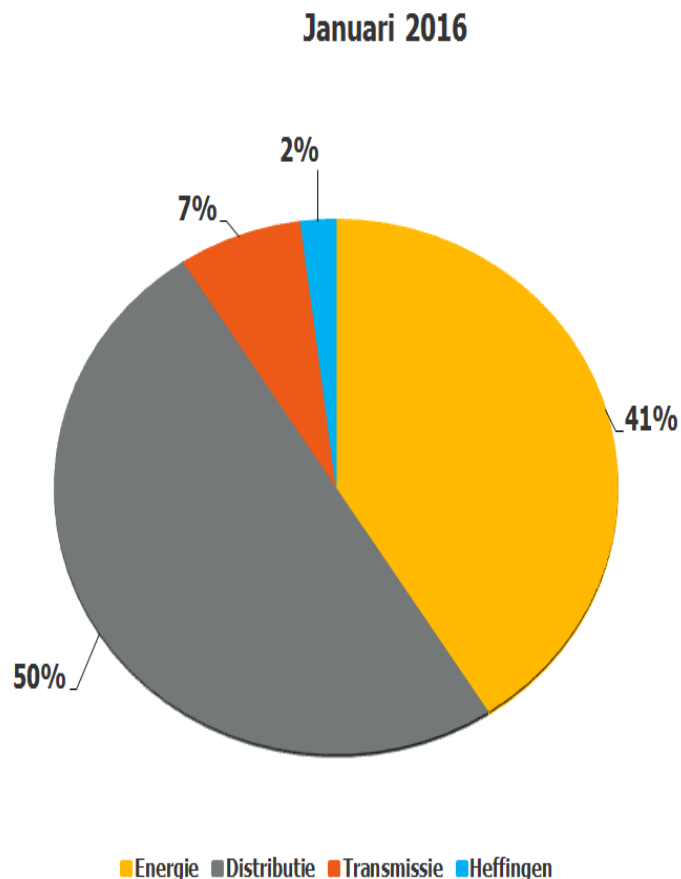


Onderdelen van de aardgasprijs voor een gezin met een verbruik van 23.260 kWh (verwarming op gas)

Januari 2016

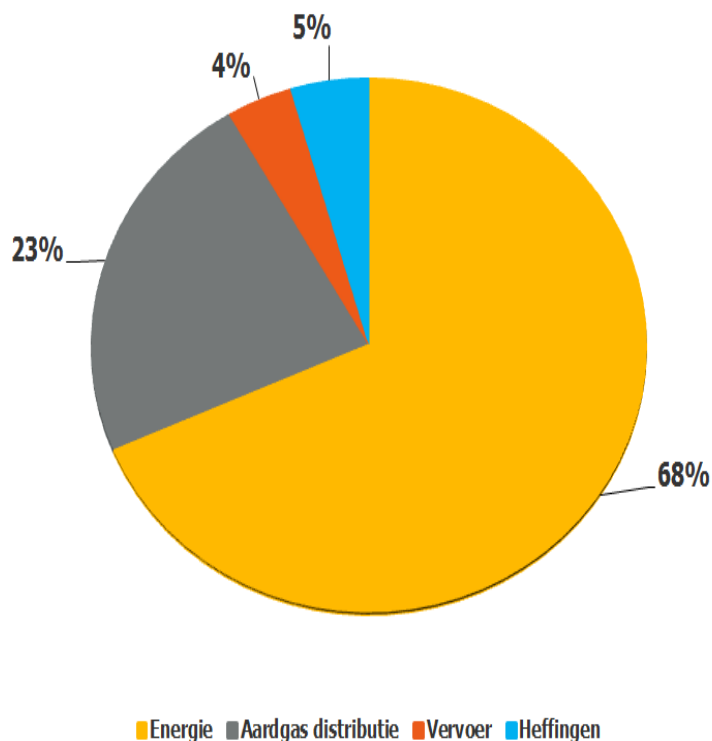


Onderdelen van de elektriciteitsprijs voor een kmo met een verbruik van 50.000 kWh (21.000 dag, 29.000 nacht)



Onderdelen van de aardgasprijs voor een KMO met een verbruik van 116.280 kWh

Januari 2016



WAT ZIJN DISTRIBUTIENETTARIEVEN?

Distributienettarieven (1 / 2)

- Vergoeding voor
 - het **gebruik** van het **distributienet**
 - de **geleverde diensten** door de netbeheerder
- Via tarieven ook vergoeding aan netbeheerder van kosten van openbaredienstverplichtingen opgelegd aan de netbeheerder
 - vb. ~~gratis kWh~~, opkoopverplichting certificaten tegen minimumsteunprijs, REG-premies...

Distributienettarieven (2 / 2)

- Onderscheid tussen tarieven voor:
 - Eénmalige diensten:
 - aansluiting nieuwbouw
 - werken aan aansluiting
 - studiekosten
 - ...
 - Periodieke diensten
 - transport van energie van producent naar consument = toegangstarieven

TARIEFBEVOEGDHEID

Wat houdt de tariefbevoegdheid in?

- Bepalen tariefmethodologie
 - op welke vergoeding hebben netbeheerders recht voor de door hen geleverde diensten?
 - per netbeheerder wordt een toegelaten inkomen bepaald op basis van de tariefmethodologie.
- Bepalen tariefstructuur
 - aan welke klantengroepen (laagspanning, middenspanning, ...) worden tarieven aangerekend?
 - welke tariefdragers (kWh, vermogen,...) worden hiervoor gebruikt?
- Nemen tariefbeslissingen
 - Goedkeuren (na controle) van tariefvoorstellen DNB's

TARIEFMETHODOLOGIE

Europese elektriciteits- en gasrichtlijn:

- De nettarieven:
 - moeten weerspiegeling van de kosten zijn
 - moeten stimulansen bevatten voor efficiëntieverbeteringen
 - moeten noodzakelijke investeringen mogelijk maken

Energiedecreet

- Tariefbeslissingen VREG op 9 december 2015
 - Hoogdringendheid
 - Leveranciers tijdig op de hoogte brengen
- Publicatie Tarievendecreet in B.S. 10 december 2015
- Behoorlijk bestuur: VREG anticipeert op decreet voor inwerkingtreding, tariefbeslissingen pas van toepassing op/na inwerkingtreding decreet : 01/01/16
- Effecten zijn in rekening genomen in distributienettarieven 2016:
 1. Opheffing van de gratis kWh 1/1/16
 2. Volledige solidarisering tussen de distributienetbeheerders van hun kosten vanaf 2014 voor de opkoop van steuncertificaten
 3. Opheffing retrobanding 1/1/16 (m.b.t. waardering van bepaalde groenestroomcertificaten)

Periodieke tarieven

- Tarieven voor het gebruik van het net en de vervoerde energie over het net
(= toegangstarieven)
- Verdeling toegelaten inkomen
 - over klantengroepen
 - op basis van tariefdragers

Aanpak VREG

Onderscheid tussen endogene en exogene kosten

- Endogene kosten
 - kosten die beïnvloedbaar zijn en waarop een netbeheerder impact heeft bijvoorbeeld door efficiënter te werken
 - via **inkomstenregulering (plafond)**
- Exogene kosten
 - kosten waar netbeheerder geen impact op heeft
 - niet beïnvloedbaar door efficiëntie van de netbeheerder
 - worden volledig doorgerekend op basis van budget en saldi
 - via **1 op 1 doorrekening**

Wijzigingen in aanpak 2016 t.o.v. 2015

- Over 2016 een eerste voorlopige doorrekening van 20% van de historische exploitatiesaldi over de jaren 2010-2014
- Beperkte correcties uitgevoerd aan de toegelaten inkomens n.a.v. rapporten commissarissen
- Kosten van vennootschapsbelasting nu onmiddellijk voorzien in nettarieven
- Specifieke aanpak in tariefmethodologie voorzien voor het geval de distributienetbeheerder zijn netgebied wil wijzigen (fusie of (partiële) splitsing)

Resultaat 2016 (1 / 2)

- Gezamenlijk toegelaten inkomen in 2016 t.o.v. 2015 voor distributienetbeheerders actief in het Vlaamse gewest
 - 2016:
 - elektriciteit: 1,96 miljard euro (excl. doorrekening kosten voor gebruik van het Elia transmissienet)
 - aardgas: 0,49 miljard euro
 - 2015:
 - elektriciteit: 1,85 miljard euro (idem)
 - aardgas: 0,51 miljard euro

Resultaat 2016 (2 / 2)

- Elektriciteit 2016 t.o.v. 2015 (excl. doorrekening kosten voor gebruik van het Elia transmissienet):
 - endogene kosten: 51% t.o.v. 55%
 - exogene kosten: 49% t.o.v. 45%
- Aardgas 2016 t.o.v. 2015:
 - endogene kosten: 101% t.o.v. 95%
 - exogene kosten: -1% t.o.v. 5%



Niet-periodieke tarieven

- Voorbeeld: kost aansluiting, verzwaring aansluiting, studiekosten, ...
- Beperkt aandeel in de omzet: +/- 5%
- Aanrekening op basis van kosten (~ kostenreflectiviteit)
- Tarieven 2016 op basis van indexering tarieven 2015

Periodieke tarieven

- Tarieven voor het gebruik van het net en de vervoerde energie over het net
(= toegangstarieven)
- Verdeling toegelaten inkomen
 - over klantengroepen
 - op basis van tariefdragers

VERGELIJKING DISTRIBUTIENETTARIEVEN

+ 12 euro

April 2014
Januari 2015
Augustus 2015
September 2015
Januari 2016

Verlaging BTW van 21 % naar 6 %
Aanpassing tarieven 2015
Aanpassing tarieven door vennootschapsbelasting
Verhoging BTW van 6 % naar 21 %
Aanpassing tarieven 2016

**Gemiddelde stijging totale
elektriciteitsfactuur gezin jaarverbruik 3.500
kWh (1.600 kWh dag, 1.900 kWh nacht)**

+ 14 %



- Energieprijzen november 2015
- Stijging energiekost door quotumverhoging
- Stijging distributienettarief
- Stijging door afschaffing gratis elektriciteit

Vanaf maart: stijging door heffing Bijdrage energiefonds met 100 euro

- 20 euro

Januari 2015
Augustus 2015
Januari 2016

Aanpassing tarieven 2015
Aanpassing tarieven door vennootschapsbelasting
Aanpassing tarieven 2016

Gemiddelde daling totale aardgasfactuur gezin jaarverbruik 23.260 kWh

Nov 15

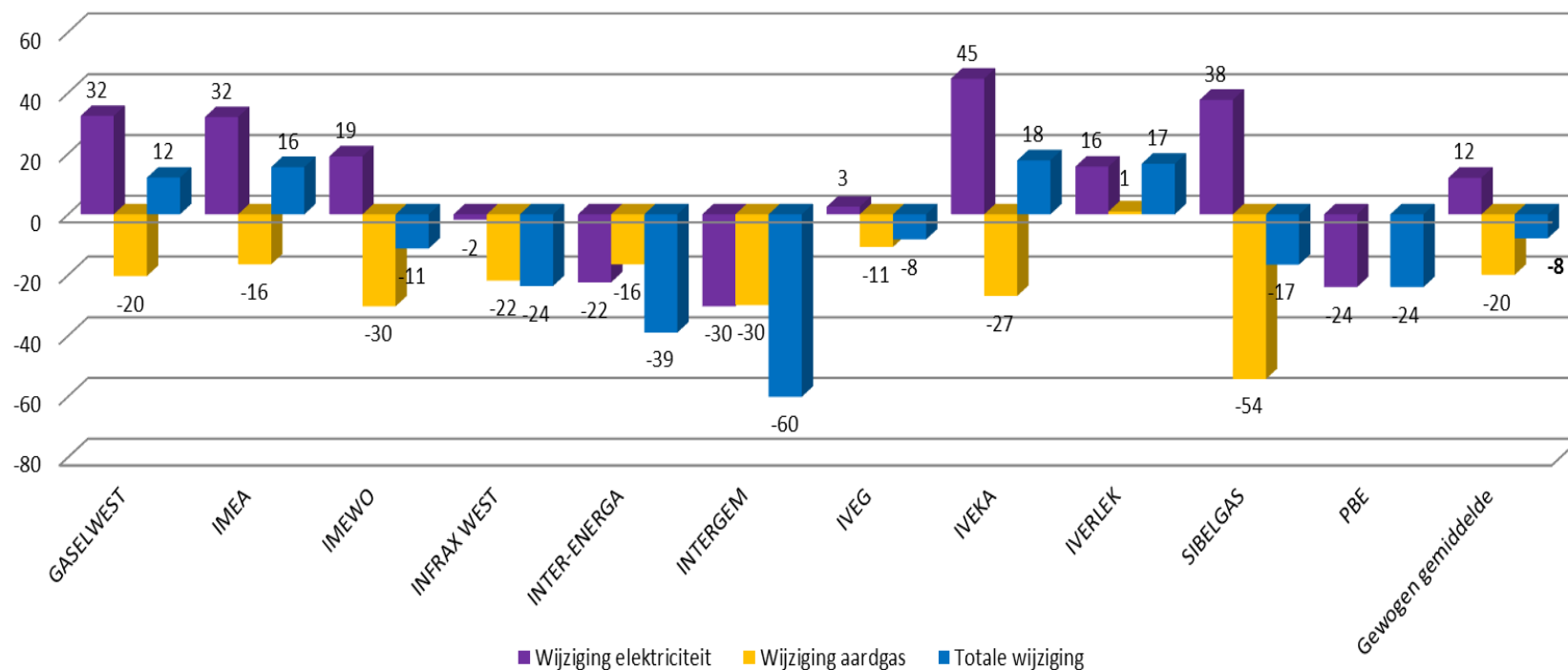
Jan 16

- 1,53 %



- Energieprijzen november 2015
- Daling distributienettarief
- Lichte stijging transmissienettarief (nieuw Fluxys-tarief)

Evolutie distributienettarief elektriciteit en aardgas gemiddeld gezin september 2015 - januari 2016 (incl. btw)



- 8 euro

Gemiddelde stijging totale elektriciteits- en aardgas**factuur** gezin jaarverbruik 3.500 kWh en 23.260 kWh

- 2/3 van de Vlaamse gezinnen heeft zowel elektriciteit als aardgas
- Stijging van 2.011,65 euro naar 2.104,90 euro of **+ 4,64 %**
- Vooral door impact afschaffing gratis kWh
- Beperkte impact distributienettarieven

+ 167 euro

Januari 2015
Augustus 2015
Januari 2016

Aanpassing tarieven 2015
Aanpassing tarieven door vennootschapsbelasting
Aanpassing tarieven 2016

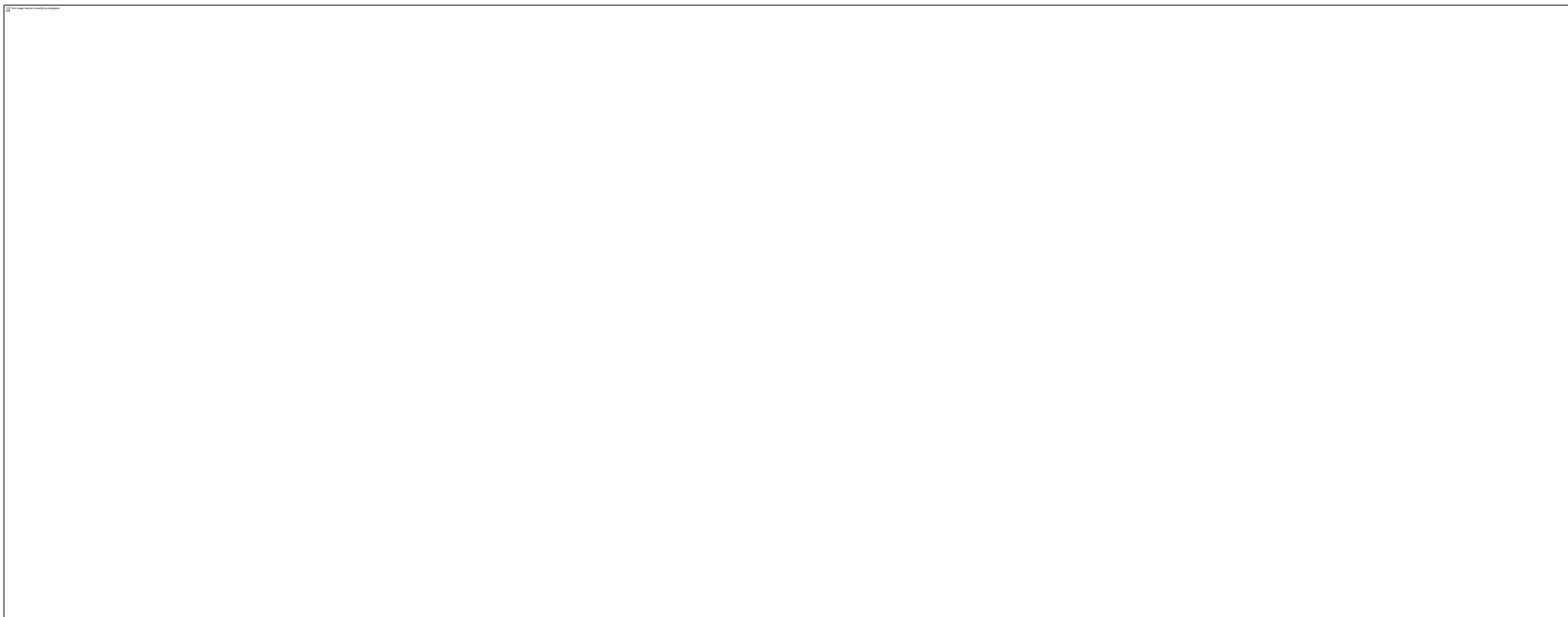
**Gemiddelde stijging totale
elektriciteitsfactuur KMO jaarverbruik 50.000
kWh (21.000 kWh dag, 29.000 kWh nacht)**

+ 3,78 %



- Energieprijzen november 2015
- Stijging energiekost door quotumverhoging
- Stijging distributienettarief

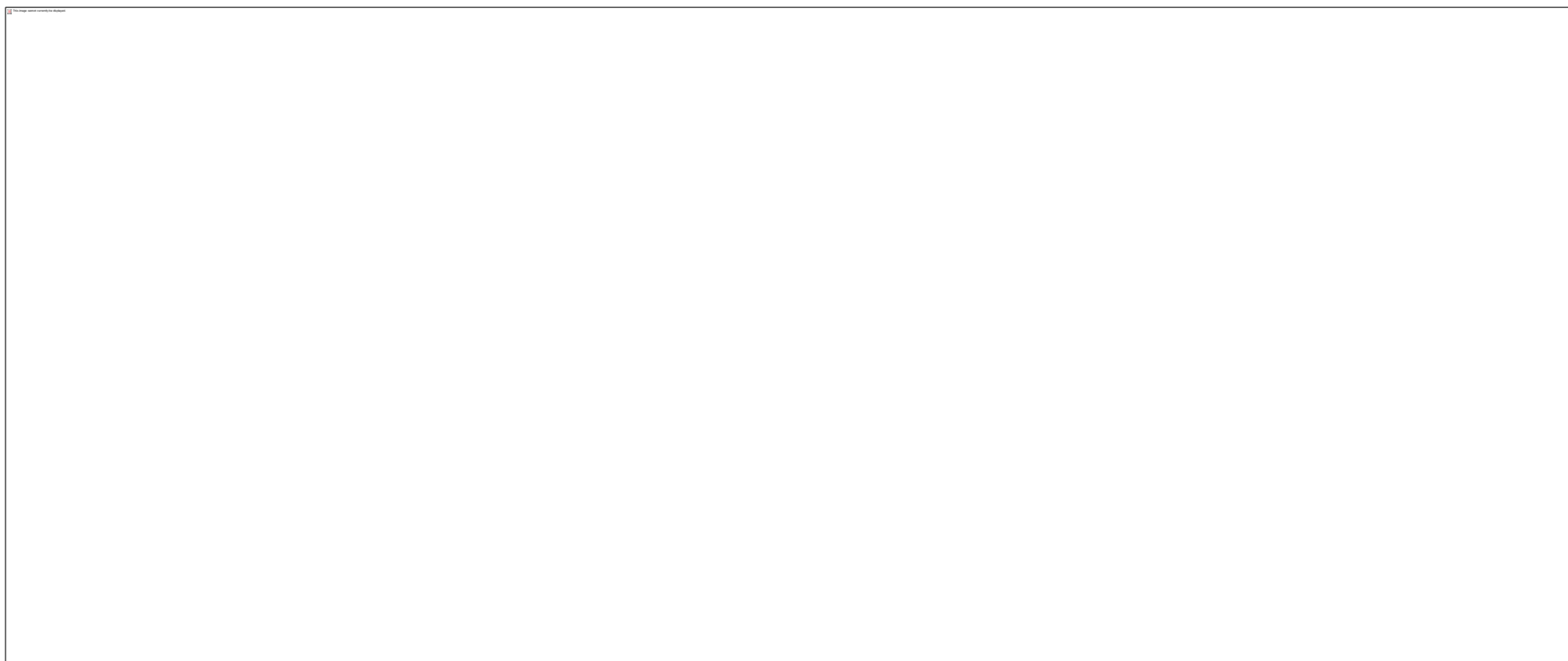
**Vanaf maart: stijging door heffing Bijdrage energiefonds met
1.300 euro**



- 64 euro

Januari 2015
Augustus 2015
Januari 2016

Aanpassing tarieven 2015
Aanpassing tarieven door vennootschapsbelasting
Aanpassing tarieven 2016



Gemiddelde daling totale aardgasfactuur KMO jaarverbruik 116.280 kWh

Nov 15

Jan 16

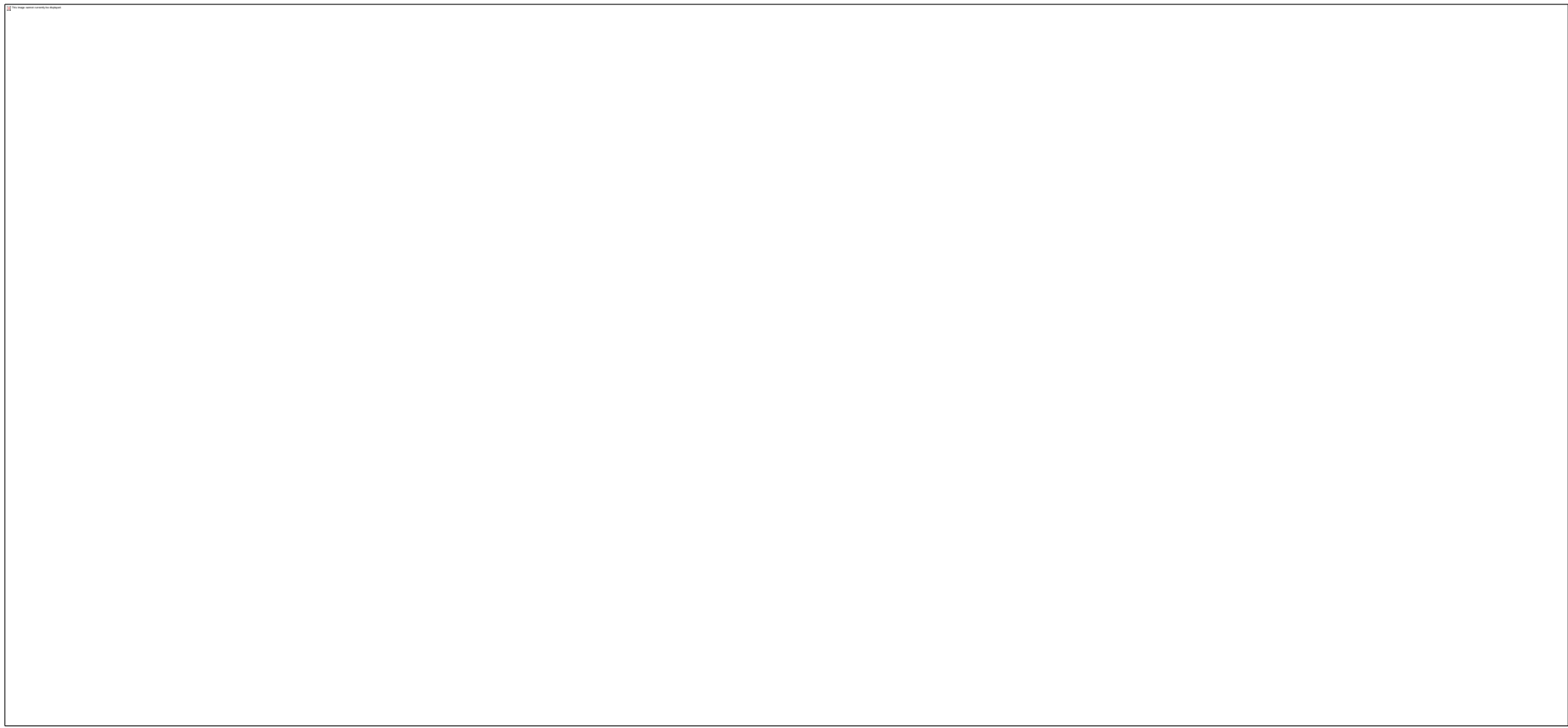
- 1,27 %



- Energieprijzen november 2015
- Daling distributienettarief
- Lichte stijging transmissienettarief (nieuw Fluxys-tarief)

Nog enkele extra grafieken

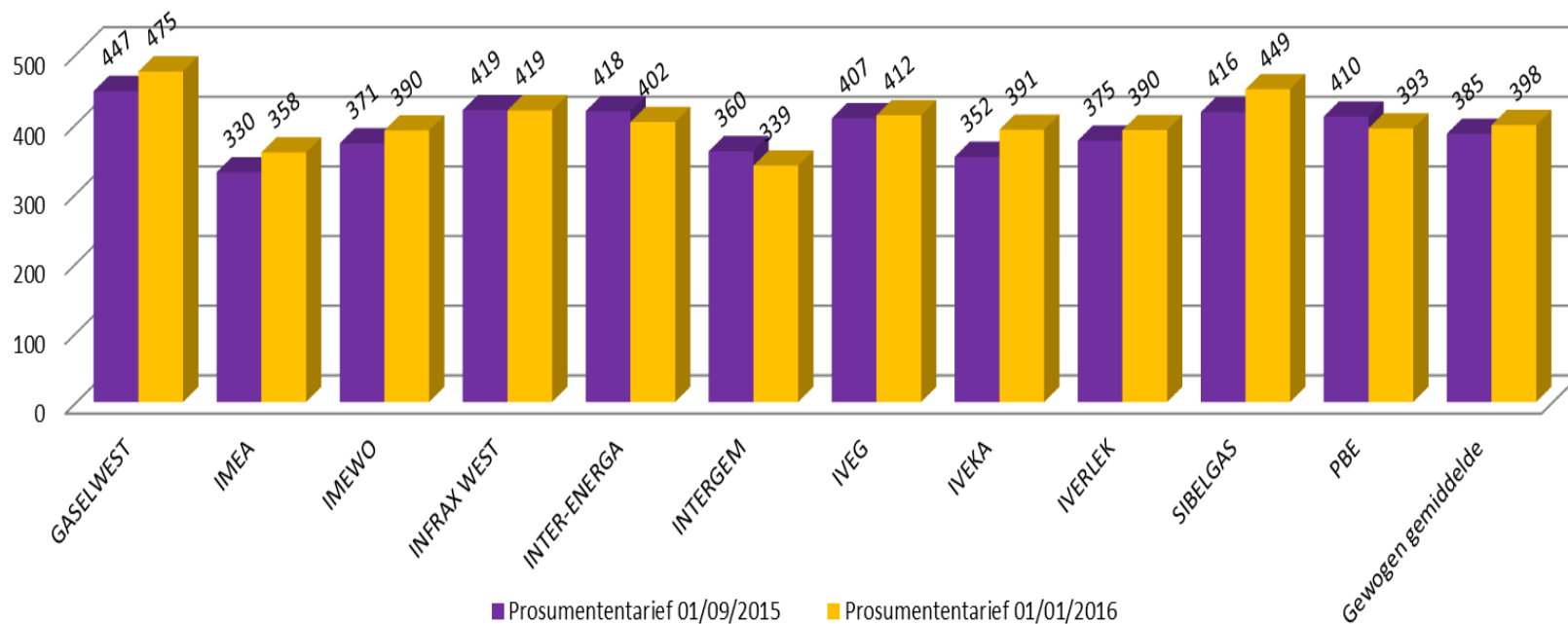
- Elektriciteit:
 - kleine verbruiker
 - grote verbruiker
 - prosumemententarief
 - productiebedrijf
- Aardgas
 - koken
 - productiebedrijf
- Injectietarieven windmolen



+ 1 euro

+ 32 euro

Evolutie prosumementarief, vermogen zonne-installatie (4,2 kW)



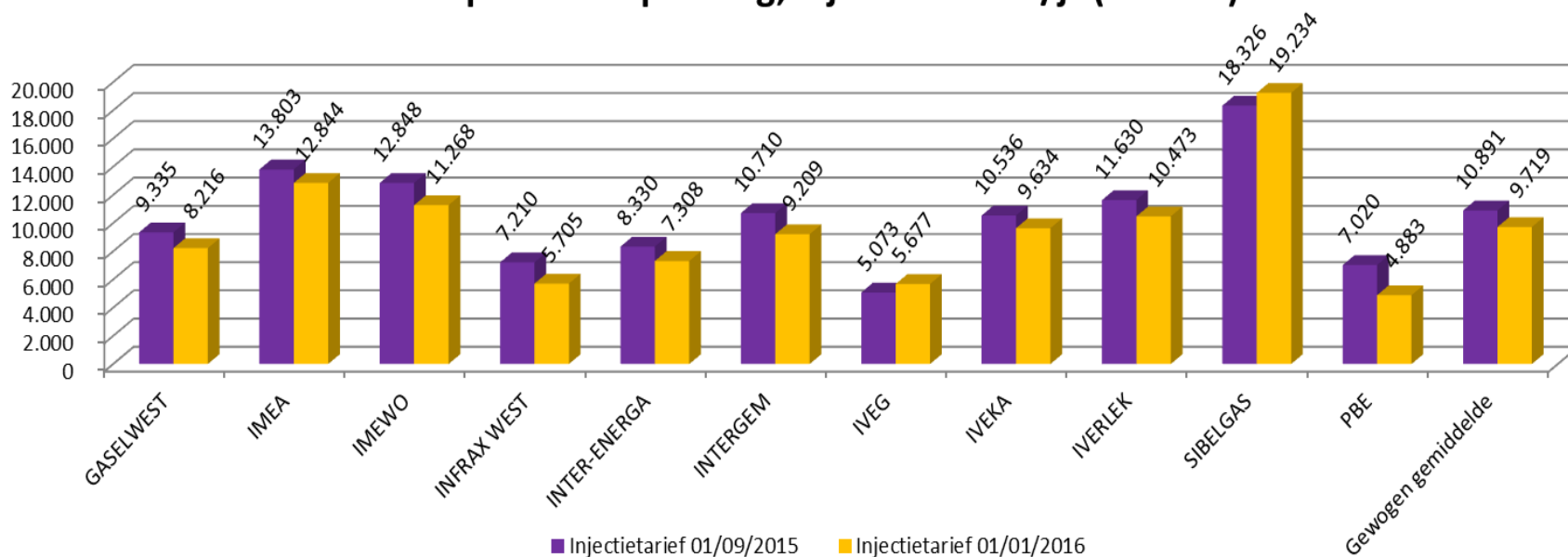
+ 13 euro

+ 10.781 euro



- 320 euro

Injectietarieven distributienet windmolen 2 MW op middenspanning, injectie 4 GWh/jr (2.000 h)



- 1.172 euro

VERKLARING EVOLUTIES, EFFECT DECREET, LANDSCHAP DNB'S EN TRANSMISSIENETTARIEVEN



Verklaring evoluties distributienettarieven elektriciteit en aardgas

- Endogene kosten ELEK en GAS:
 - Correcties in toegelaten inkomen n.a.v. rapporten commissarissen
 - Toegelaten inkomen gewijzigd t.o.v. 2015 a.d.h.v. de formule $1 + \text{cpi}_{2015/2014} - X$
- ELEK en GAS: Voorlopige doorrekening van 20% van de historische exploitatiesaldi over 2010-2014
 - Hoofdzakelijk tekorten voor ELEK
 - Hoofdzakelijk overschotten voor GAS
- ELEK: bij budget exogene kosten rekening gehouden met de bepalingen in het decreet (zie volgende slide)

Effect Decreet (B.S. 10/12/2015) op distributienettarieven elektriciteit

- Afschaffing van het plafond voor solidarisering van de kosten voor hernieuwbare energie tussen de distributienetbeheerders
 - Effect op distributienettarieven:
 - Daling tarief bij Infrax-DNB's
 - Stijging tarief bij Eandis-DNB's
- Afschaffing 'gratis elektriciteit'
 - Kost van de 'gratis kWh' valt weg voor distributienetbeheerder, tarief/kWh daalt
 - Resultaat voor gezin afhankelijk van
 - het energieverbruik (kWh)
 - distributienettarief nu van toepassing vanaf eerste kWh, korting gratis kWh vervalt

Landschap distributienetbeheerders in Vlaanderen

- Mogelijke operaties die tot uitvoering kunnen komen op 1 januari 2016:
 - Fusie van de distributienetbeheerders bij Eandis tot één distributienetbeheerder
 - Toetreding elektriciteitsdistributienetwerk gemeente Voeren (nu bij distributienetbeheerder Ores Assets) tot distributienetbeheerder Inter-Energa
- Effect op distributienettarieven: nog te bepalen, overeenkomstig de tariefmethodologie

Transmissienettarieven 2016

- De CREG heeft op 3 december 2015 de Elia-tarieven aan de distributienetbeheerders voor 2016 vastgelegd
- Voorlopig blijven de distributienetbeheerders de transmissienettarieven 2015 aanrekenen
- Hoogte van de federale bijdrage in 2016 is nog niet gekend

WAAR VINDT U DE NIEUWE DISTRIBUTIENETTARIEVEN 2016?

vreg.be

- www.vreg.be/nl/distributienettarieven-2016-elektriciteit-en-aardgas (gezinnen en bedrijven)
- www.vreg.be/nl/distributienettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2016 (energiesector, alle tariefbladen)
- Detailberekening elektriciteits- en aardgasprijs in de V-test[®] (www.vtest.be opgelet, pas in januari 2016)

CONCLUSIES



Conclusies (1 / 2)

- Tarieven zijn **kostenreflectief** (Europese verplichting)
 - Saldi 2008-2009 volledig verwerkt
 - Begonnen met verwerking saldi uit periode 2010 t.e.m. 2014
 - Eventuele nieuwe tekorten/overschotten kunnen snel worden aangepakt (bv. impact decreet)
- Tarieven zijn **eerlijk** en **fair**: iedereen betaalt mee voor uitbouw en gebruik van het net
- Tarieven zijn toekomstgericht: netbeheerders worden gemotiveerd om **efficiënter** te werken

Conclusies (2 / 2)

- Op 1 januari 2016 stijgt de elektriciteitsfactuur voor een gezin met een doorsnee verbruik van 3.500 kWh met 14%. De grootste impact is de afschaffing gratis elektriciteit
- Voor een gezin met een aardgasverbruik van 23.260 kWh daalt de aardgasfactuur met 1,53%
- Op 1 januari 2016 stijgt de elektriciteitsfactuur voor een kmo met een verbruik van 50.000 kWh met 3,78%
- Voor een KMO met een aardgasverbruik van 116.280 kWh daalt de aardgasfactuur met 1,27%

VRAGEN...?