

1. Situatieschets

Op datum van 9 juli 2015 heeft de VREG een openbare raadpleging over enkele aanpassingen aan de huidige tariefmethodologie 2015-2016 gepubliceerd¹. Deze consultatie loopt nog tot en met 8 september 2015. In deze raadpleging wordt o.m. een voorstel opgenomen om te beginnen met de afbouw van de historische exploitatietekorten of –overschotten bij de elektriciteit- en aardgasdistributienetbeheerders, ontstaan vanaf 2010 tot en met 2014.

De saldi verschillen per distributienetbeheerder en per activiteit (elektriciteit of aardgas) en kennen verschillende oorzaken. Concreet stelt de VREG in de consultatie voor om de saldi 2010-2014 grotendeels af te bouwen over minstens de komende drie jaar met een eerste verwerking van een voorschot in de distributienettarieven van 2016.

Om op een meer transparante wijze de mogelijke concrete impact van de doorrekening van deze saldi op het distributienettarief aan te geven, heeft de VREG door de distributienetbeheerders **indicatieve simulaties** laten berekenen waarbij het **jaarlijks effect** van de doorrekening van de saldi op het distributienettarief voor een aantal typegebruikers wordt getoond. Hierbij werd een indicatieve simulatie gemaakt voor drie scenario's: doorrekening van de saldi 2010-2014 over 3 jaar, 5 jaar en 10 jaar.

Bij een doorrekening op 3 jaar zal het vernoemd jaarlijks effect gedurende 3 opeenvolgende jaren optreden. Daarna (al het overige gelijkblijvend) valt het tarief terug naar het niveau van voor de doorrekening van de saldi. Analoog treedt het jaarlijks effect bij doorrekening over 5 jaar gedurende 5 opeenvolgende jaren op en bij doorrekening over 10 jaar gedurende 10 opeenvolgende jaren.

Het is in deze simulatie de bedoeling louter een beeld te vormen van het effect van de doorrekening van de saldi. Het jaarlijks effect per typeklant werd berekend onder de volgende hypothesen:

- De indicatieve simulaties werden opgemaakt startende van het huidig toegelaten inkomen (inclusief vennootschapsbelasting) 2015 per distributienetbeheerder en per activiteit waaraan vervolgens de exploitatietekorten of –overschotten van de periode 2010-2014 werden toegevoegd².
- Er werd geen rekening gehouden met:
 - o De afschaffing gratis kWh en de opheffing van het plafond van de solidarisering. In het algemeen voorziet de tariefmethodologie 2015-2016 (par 5.6.1.) zelfs in een

¹ [Link](#) naar de publicatie op de website van de VREG.

jaarlijkse aanpassing van het toegelaten inkomen m.b.t. exogene kosten, waarvan de twee aangegeven kostenrubrieken specifiek onderdeel uitmaken. De nieuwe gebudgetteerde bedragen m.b.t. de exogene kosten voor 2016 werden aldus niet in rekening genomen bij het opmaken van de indicatieve simulaties;

- De positieve/negatieve kapitaalkost die in de tariefmethodologie 2015-2016 wordt voorzien voor de respectievelijke historische exploitatieoverschotten en –tekorten. Deze kapitaalkost is enerzijds afhankelijk van de termijn waarover de saldi worden doorgerekend en anderzijds van de in de volgende jaren vigerende rentevoet die uiteraard door de VREG niet kan voorspeld worden. Gegeven de impact van de doorrekening van de saldi 2010-2014 op het distributienettarief, leidt de kapitaalkost niet tot significante verschillen wanneer we de impact op de verschillende gesimuleerde doorrekeningstermijnen (3 jaar, 5 jaar of 10 jaar) onderling vergelijken.
- De aanpassing van het toegelaten inkomen m.b.t. niet-exogene kosten volgens de tariefmethodologie 2015-2016 van 2015 naar 2016. Conform paragraaf 5.8 van de tariefmethodologie 2015-2016 evolueert het toegelaten inkomen m.b.t. niet-exogene kosten voor 2016 volgens de formule:

Toegelaten inkomen m.b.t. niet-exogene kosten 2015 x (1 + CPI – x)

- Het jaarlijks effect van de doorrekening van de saldi werd gesimuleerd op basis van de nettarieven (zowel voor elektriciteit als aardgas) exclusief BTW omwille van de mogelijke wijziging van het BTW- percentage van 6% naar 21% vanaf 1 september 2015. Dit verlaagde BTW- percentage is van toepassing op huishoudelijke elektriciteitsafnemers;
 - De saldi die de distributienetbeheerders in de periode 2010-2014 m.b.t. de transmissienettarieven hebben opgebouwd. Aangezien het aanvullend capaciteitstarief voor prosumënten met terugdraaiende teller (~ prosumententarief) zowel bestaat uit een distributie- als transmissiecomponent, werd aldus enkel voor het gedeelte distributie de doorrekening van de saldi in rekening genomen;
 - Eventuele correcties op het toegelaten inkomen o.b.v. het rapport feitelijke bevindingen, opgesteld door de commissaris van de distributienetbeheerders, m.b.t. de periode 2010-2013 (historische observatieperiode die werd gehanteerd om het toegelaten inkomen m.b.t. niet-exogene kosten 2015 te bepalen).
- In de simulatie werd het maximumtarief in het basistarief m.b.t. elektriciteit bij Infracx verhoogd van 0,027 naar 0,040 EUR/kWh.

Voor de gemeente Voeren zijn geen indicatieve simulaties beschikbaar.



Bijlage bij de consultatie CONS-2015-03:

Indicatieve simulatie m.b.t. de doorrekening van de exploitatieoverschotten/tekorten 2010-2014 in de huidige distributienettarieven 2015

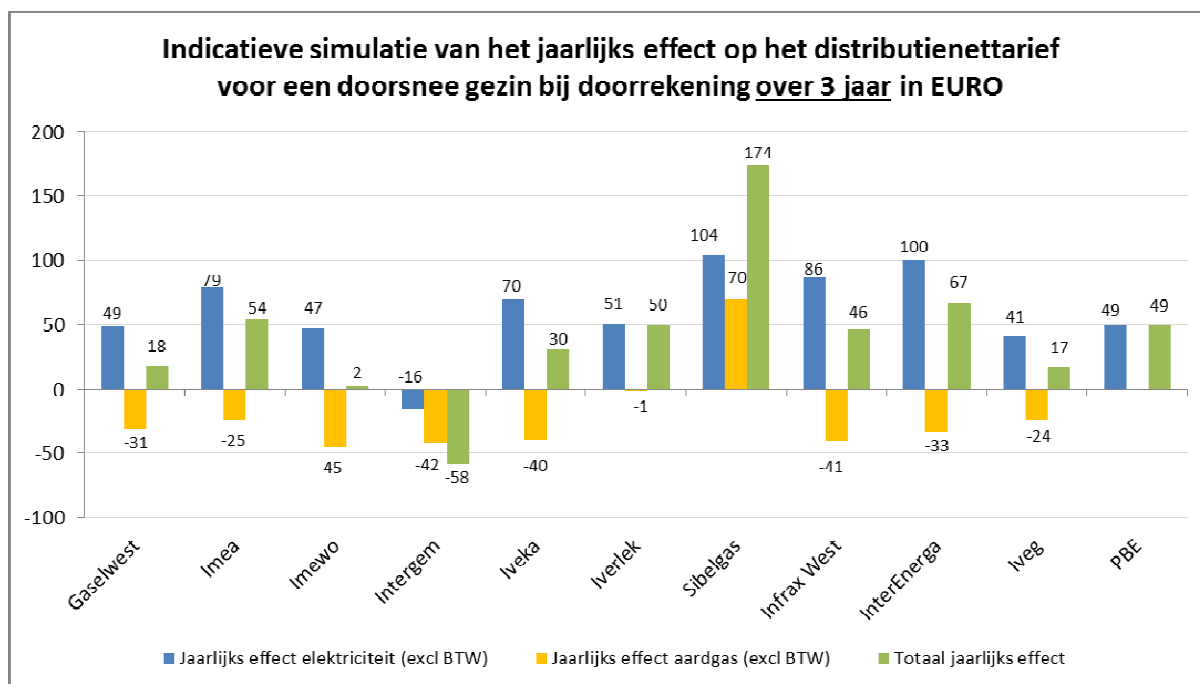
Op de volgende bladzijden vindt u de resultaten voor een doorsnee gezin, een bedrijf en voor het prosumentarief.

Opmerkingen op de consultatie kunnen tot en met 8 september 2015 ingediend worden op tarieven@vreg.be.

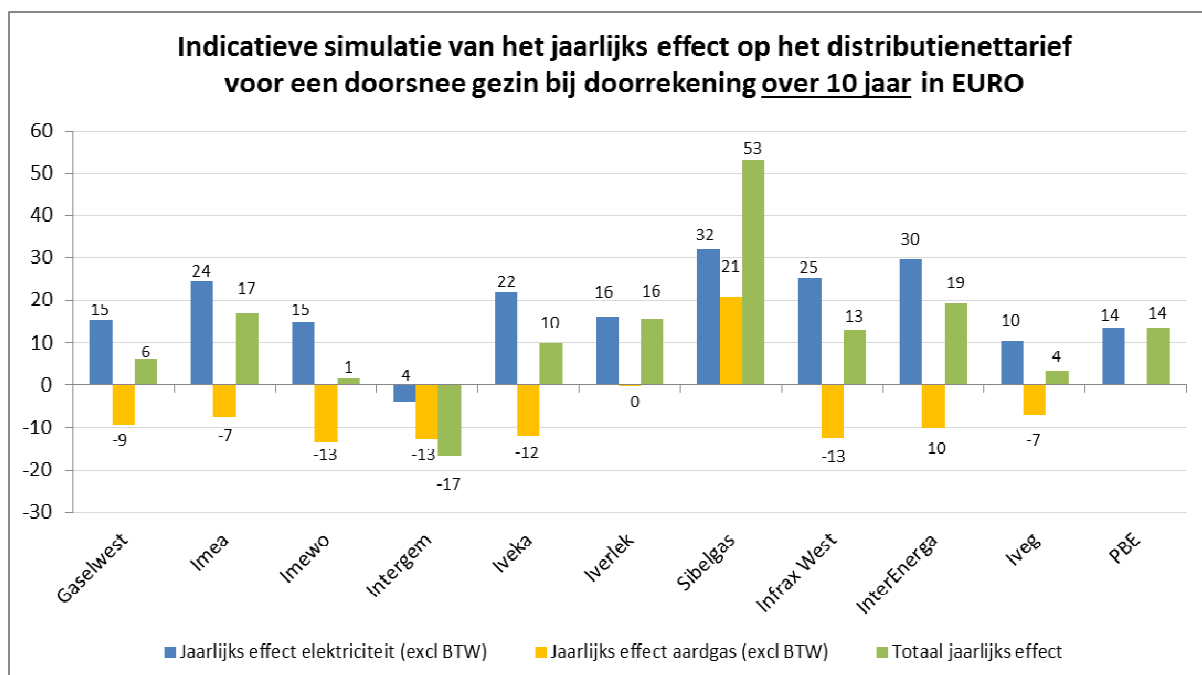
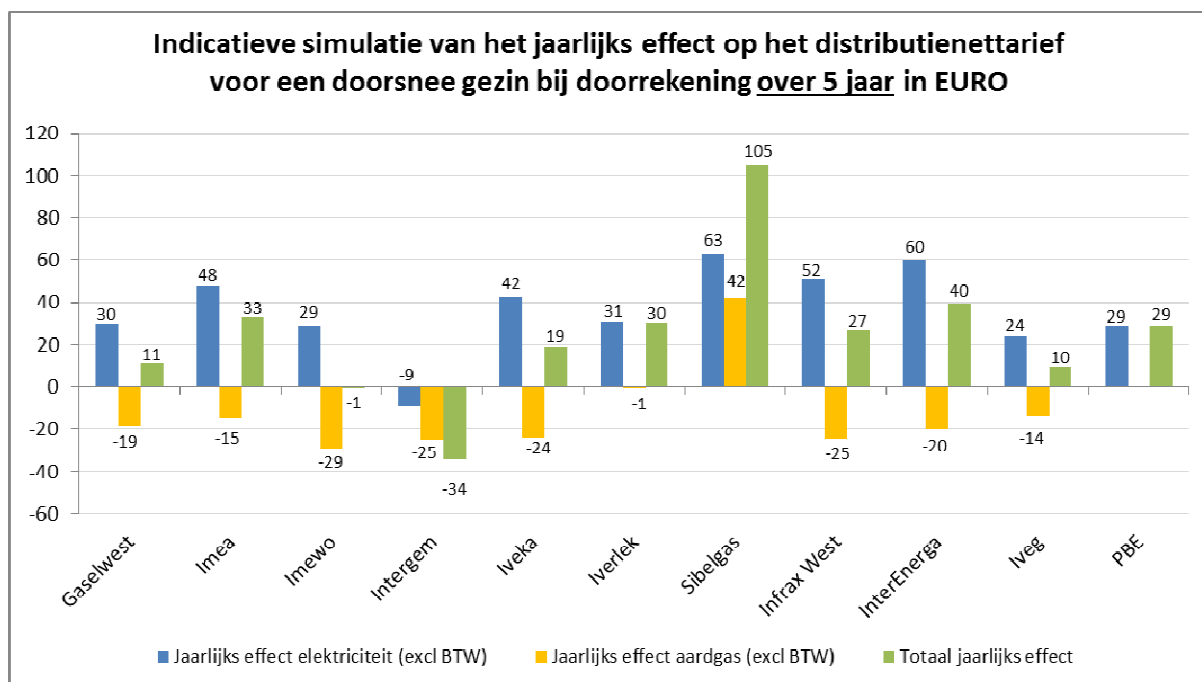
2. Indicatieve simulatie van het jaarlijks effect op het distributenetarief voor een doorsnee gezin

Onder een doorsnee gezin wordt voor elektriciteit een laagspanningsklant met een tweevoudige meter (jaarverbruik van 1.600 kWh dag en 1.900 kWh nacht) en voor aardgas een klant met een jaarverbruik van 23.260 kWh begrepen.

In onderstaande grafieken wordt **een benadering** van het **jaarlijks effect** van de afbouw van de historische exploitatietekorten of –overschotten op het distributenetarief voor een doorsnee gezin getoond, bij doorrekening van de exploitatietekorten of –overschotten 2010-2014 over ofwel een periode van 3 jaar, ofwel een periode van 5 jaar, ofwel een periode van 10 jaar:



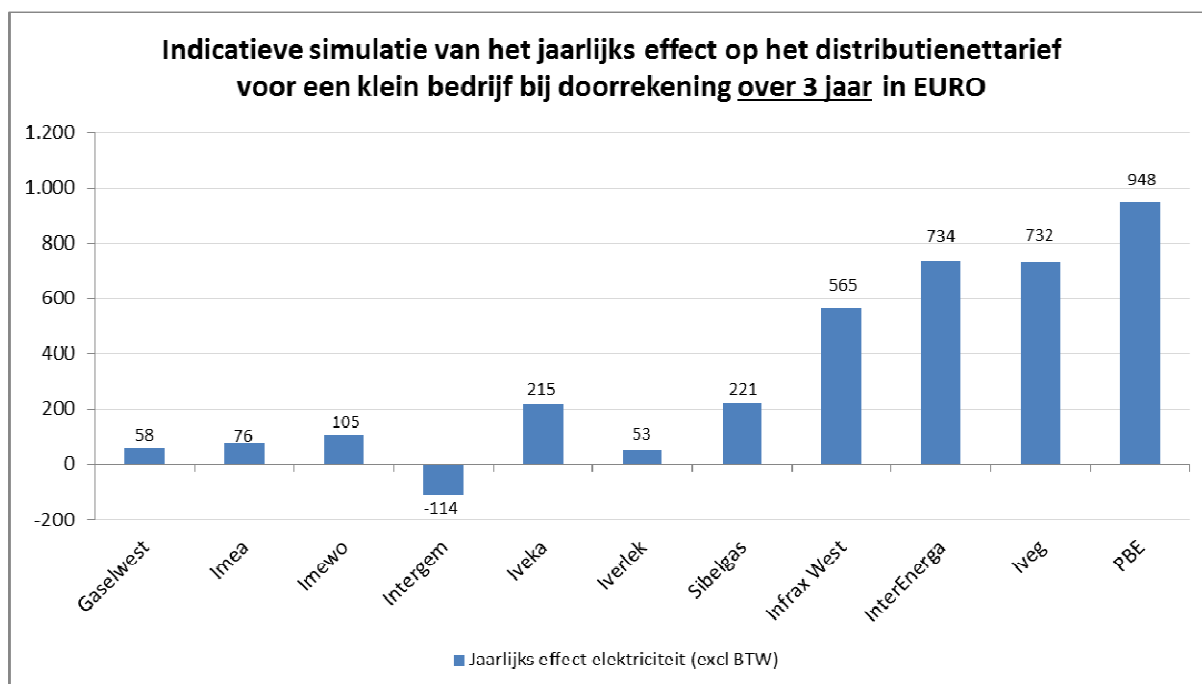
Indicatieve simulatie m.b.t. de doorrekening van de exploitatieoverschotten/tekorten 2010-2014 in de huidige distributenetarieven 2015



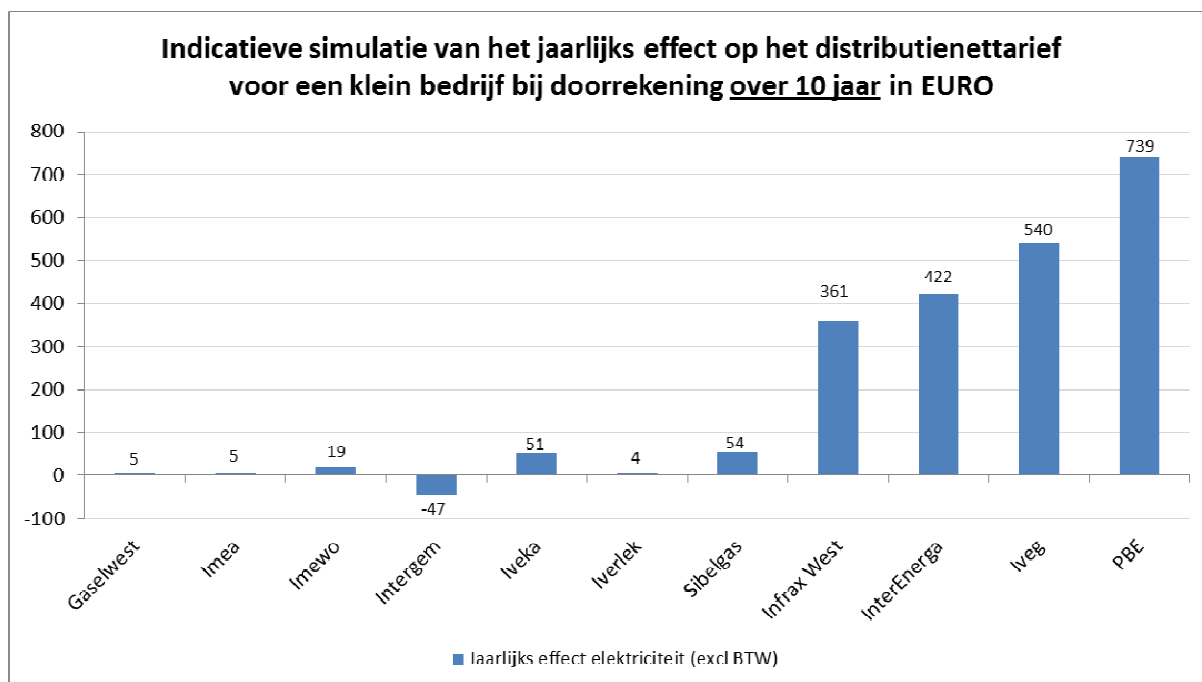
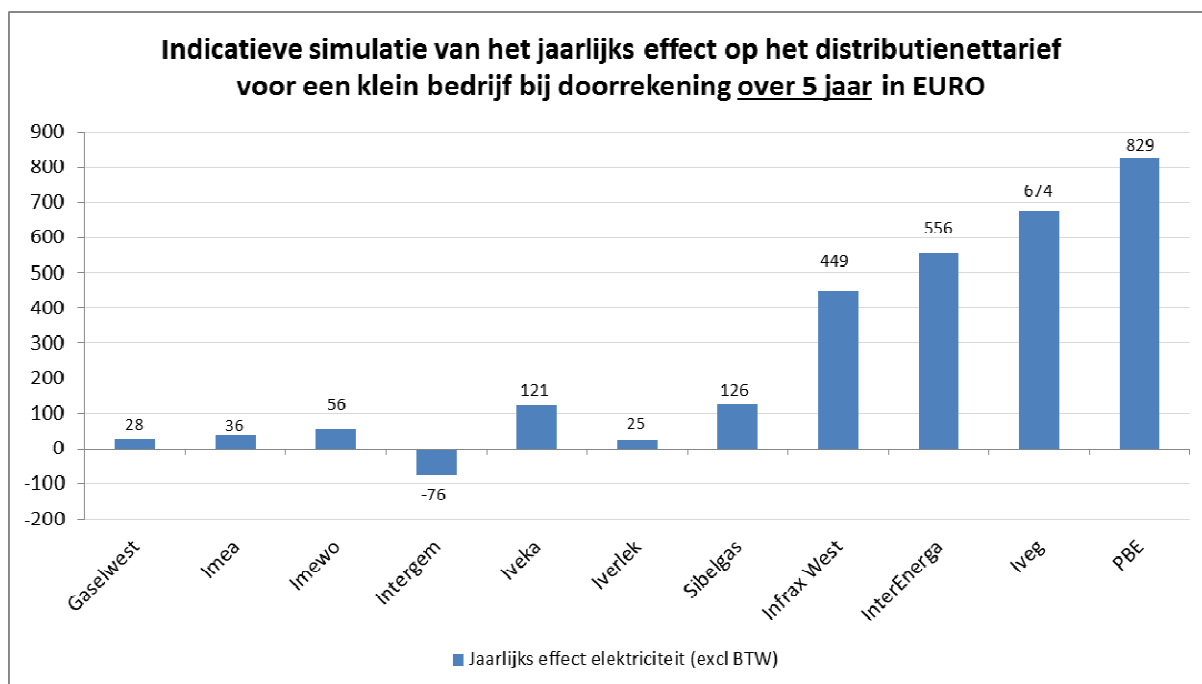
3. Indicatieve simulatie van het jaarlijks effect op het elektriciteitsdistributienettarief voor een klein bedrijf

Onder een klein bedrijf wordt een elektriciteitsdistributienetgebruiker, aangesloten op middenspanning, met een jaarverbruik van 50.000 kWh begrepen.

In onderstaande grafieken wordt **een benadering** van het **jaarlijks effect** van de afbouw van de historische exploitatietekorten of –overschotten op het elektriciteitsdistributienettarief voor een klein bedrijf getoond, bij doorrekening van de exploitatietekorten of –overschotten 2010-2014 over ofwel een periode van 3 jaar, ofwel een periode van 5 jaar, ofwel een periode van 10 jaar:



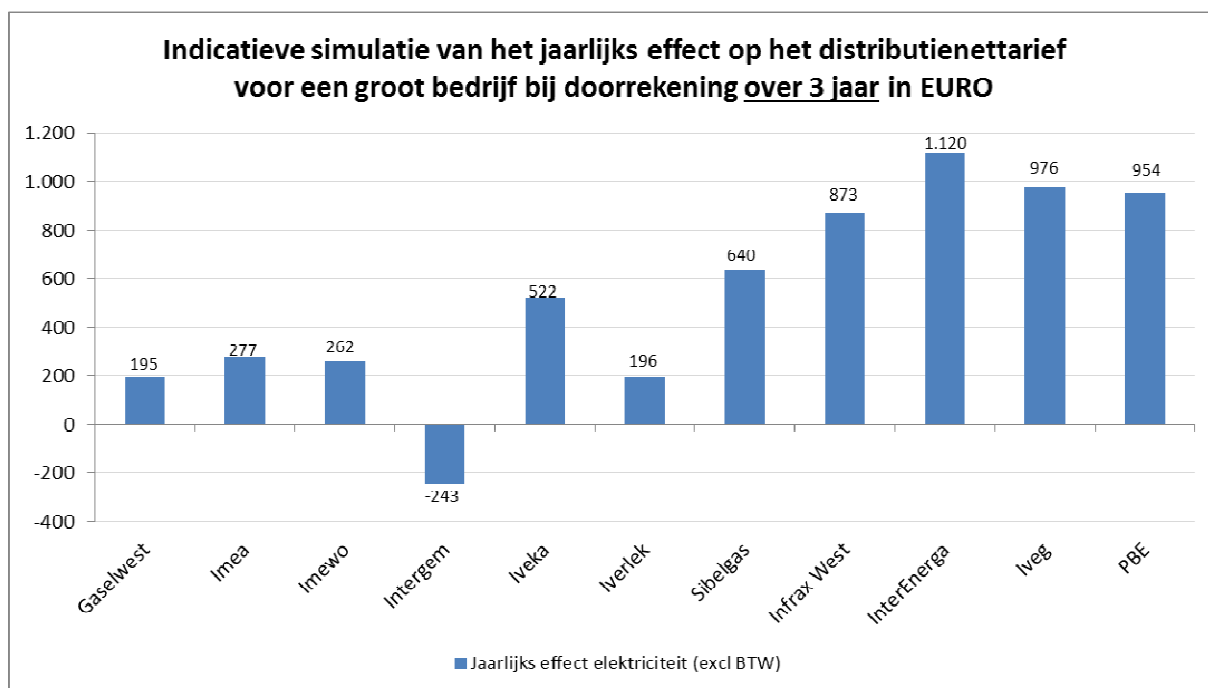
Indicatieve simulatie m.b.t. de doorrekening van de exploitatieoverschotten/tekorten 2010-2014 in de huidige distributenetarieven 2015



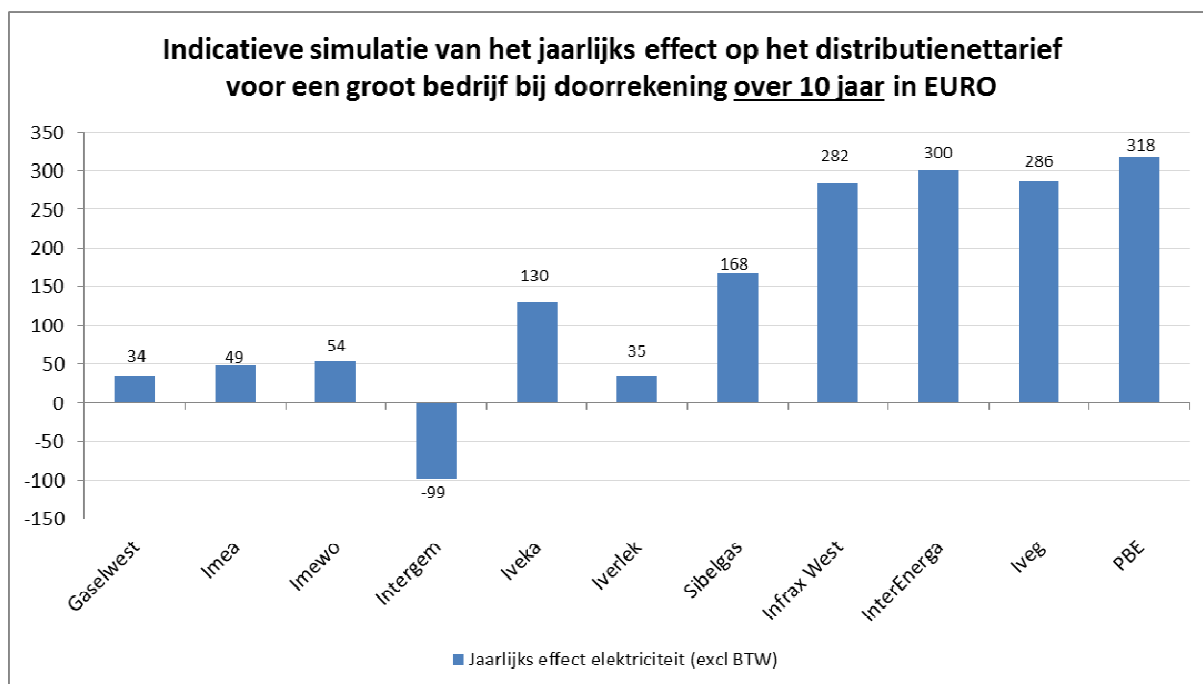
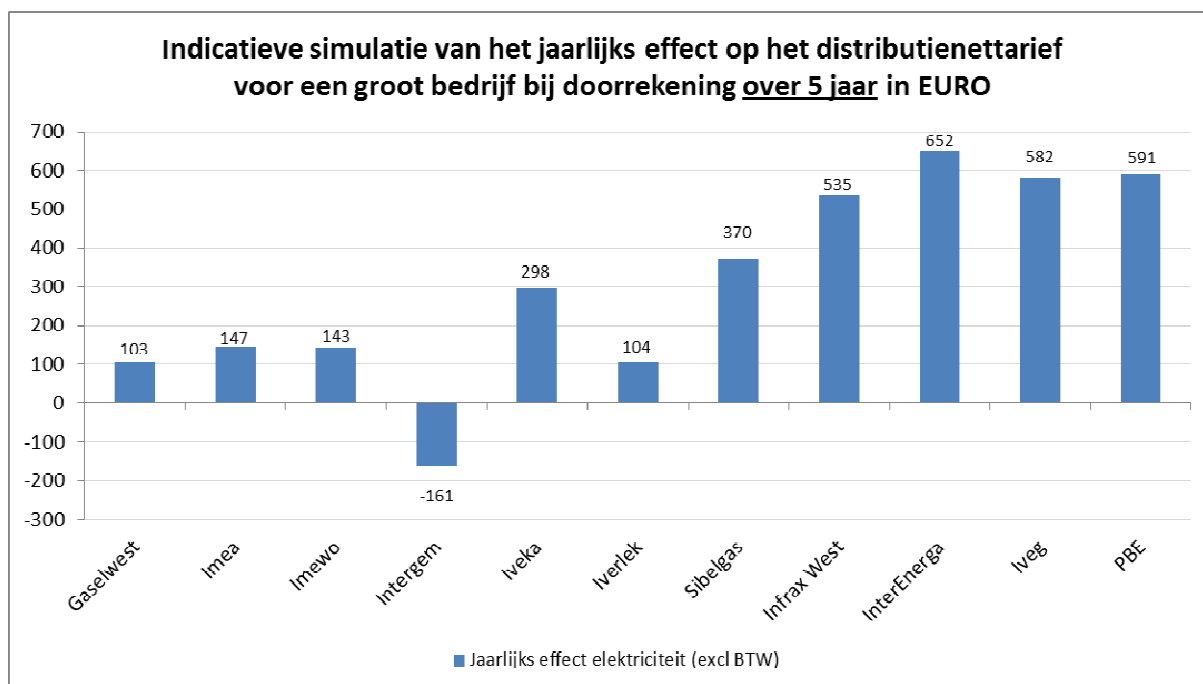
4. Indicatieve simulatie van het jaarlijks effect op het elektriciteitsdistributenetarief voor een groot bedrijf

Onder een groot bedrijf wordt een elektriciteitsdistributenetgebruiker, aangesloten op middenspanning, met een jaarverbruik van 160.000 kWh begrepen.

In onderstaande grafieken wordt een benadering van het jaarlijks effect van de afbouw van de historische exploitatietekorten of –overschotten op het elektriciteitsdistributenetarief voor een groot bedrijf getoond, bij doorrekening van de exploitatietekorten of –overschotten 2010-2014 over ofwel een periode van 3 jaar, ofwel een periode van 5 jaar, ofwel een periode van 10 jaar:



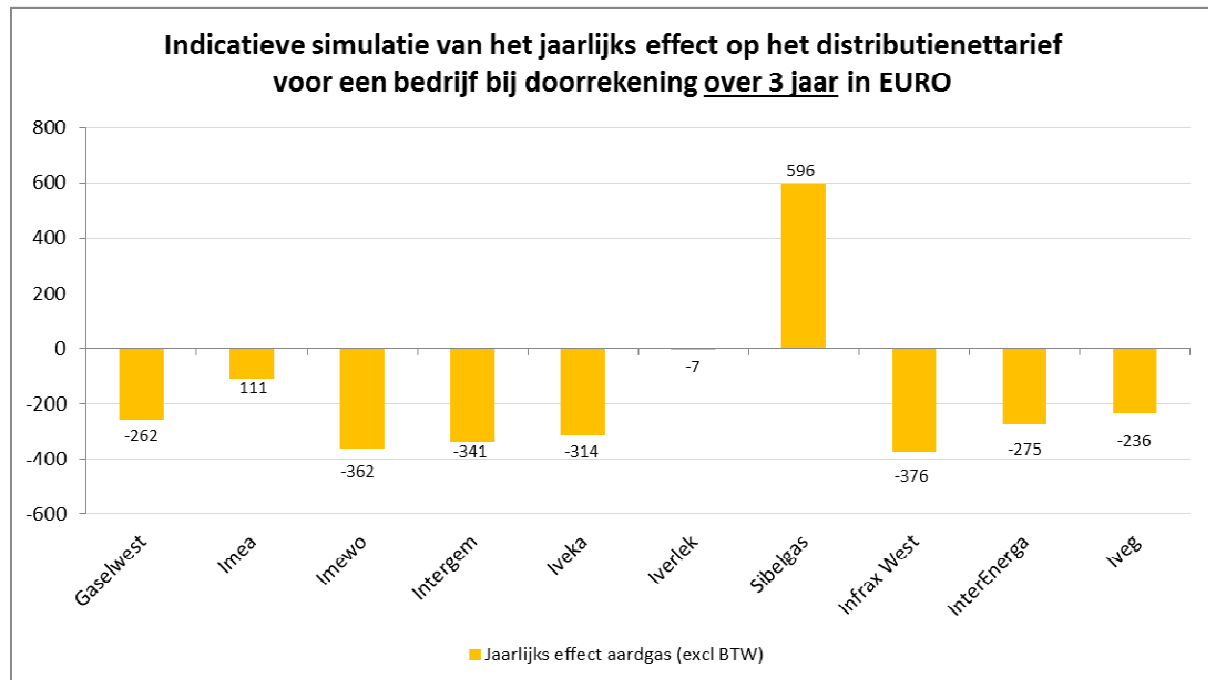
Indicatieve simulatie m.b.t. de doorrekening van de exploitatieoverschotten/tekorten 2010-2014 in de huidige distributenetarieven 2015



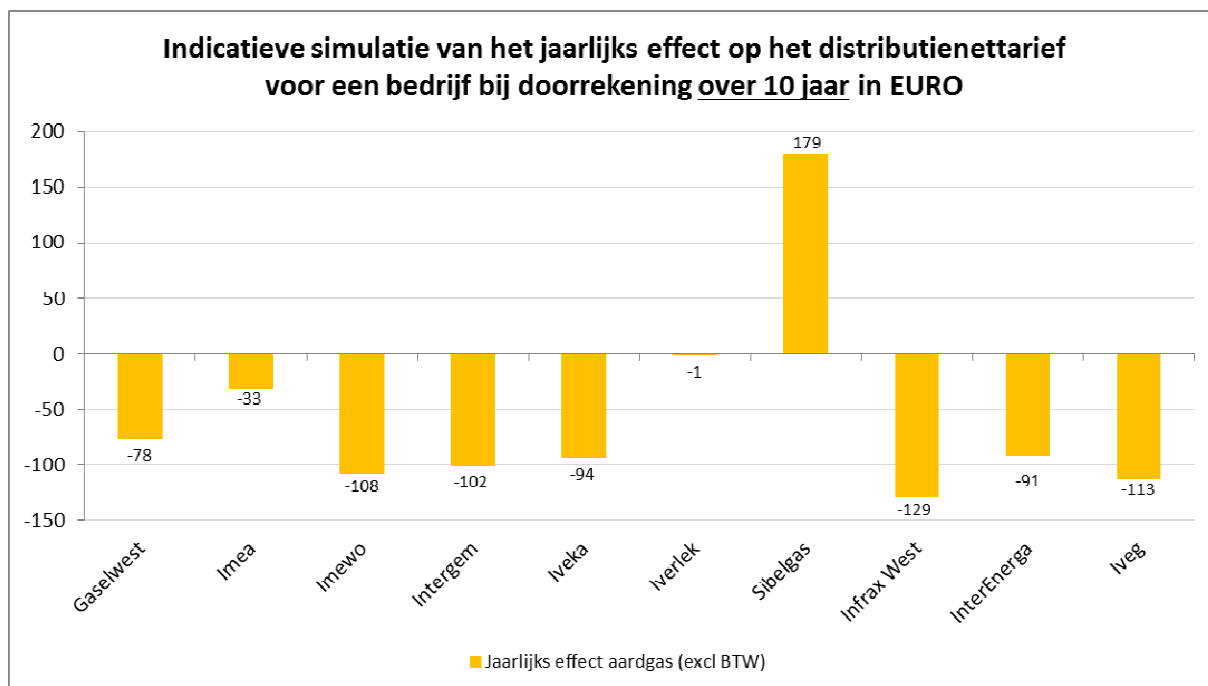
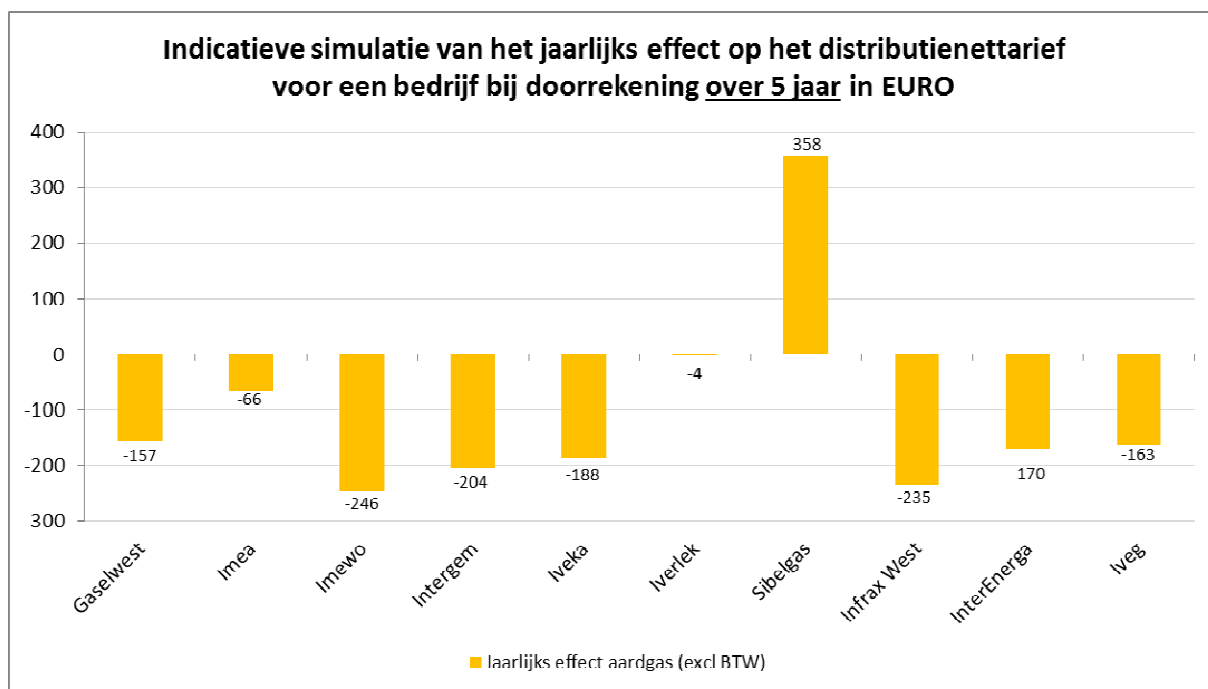
5. Indicatieve simulatie van het jaarlijks effect op het aardgasdistributenetarief voor een bedrijf

Onder een bedrijf wordt voor aardgas een distributenetgebruiker met een jaarverbruik van 290.750 kWh begrepen.

In onderstaande grafieken wordt **een benadering** van het **jaarlijks effect** van de afbouw van de historische exploitatietekorten of –overschotten op het aardgasdistributenetarief voor een bedrijf getoond, bij doorrekening van de exploitatietekorten of –overschotten 2010-2014 over ofwel een periode van 3 jaar, ofwel een periode van 5 jaar, ofwel een periode van 10 jaar:

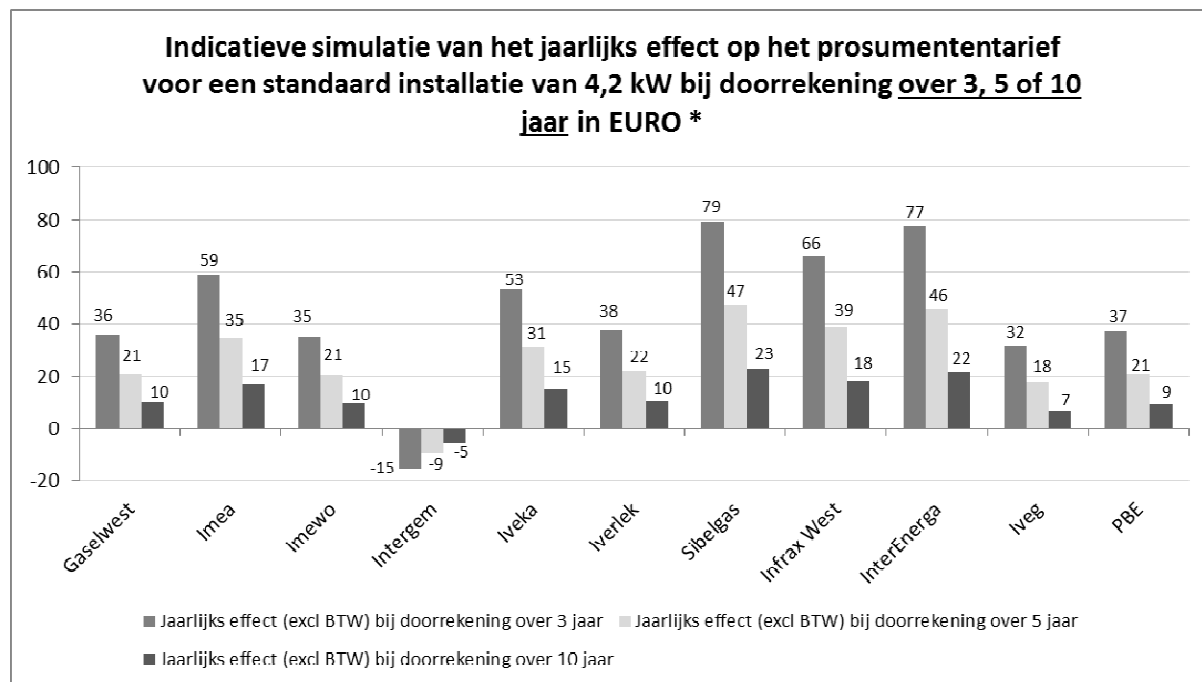


Indicatieve simulatie m.b.t. de doorrekening van de exploitatieoverschotten/tekorten 2010-2014 in de huidige distributenetarieven 2015



6. Indicatieve simulatie van het jaarlijks effect op het prosumentarief

In onderstaande grafieken wordt **een benadering** van het **jaarlijks effect** van de afbouw van de historische exploitatietekorten of –overschotten op het prosumentarief voor een standaard installatie van 4,2 kW getoond, bij doorrekening van de exploitatietekorten of –overschotten 2010-2014 over ofwel een periode van 3 jaar, ofwel een periode van 5 jaar, ofwel een periode van 10 jaar:



* Zoals ook in par. 1 wordt aangegeven, is het prosumentarief samengesteld uit een gedeelte distributie en een gedeelte transmissie. De exploitatietekorten of –overschotten van 2010-2014 m.b.t. transmissie werden aldus niet in rekening genomen bij het opmaken van de indicatieve simulaties.