

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 4 oktober 2018

met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2019 van de opdrachthoudende vereniging GASLWEST voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2017-2020

BESL-2018-76

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 beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23) en 20 september 2018 (BESL-2018-73), hierna “tariefmethodologie 2017-2020” genoemd;¹

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG;²

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, hierna Energiedecreet genoemd, 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 het toegelaten inkomen berekent van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor hun periodieke distributienettarieven van het jaar 2019, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen;

Overwegende dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST, hierna “GASELWEST” genoemd, die voor 2018 gelden in het Vlaamse Gewest volgens BESL-2017-81 aflopen op 31 december 2018;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen uit de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2019 van GASELWEST vastgesteld wordt;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door GASELWEST 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>

I. ANALYSE VASTSTELLING TOEGELATEN INKOMEN 2019

Voor de berekening van het toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van het jaar 2019, werkte de VREG overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de tariefmethodologie 2017-2020 en haar bijlagen.

Volgens paragraaf 5.2, formule 1, in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt voor de gereguleerde activiteit elektriciteitsdistributie het door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST voor het jaar 2019 als volgt bepaald:

$$TI_{2019} = TI_{end,2019,tot} + TI_{ex,2019}$$

Met hierin:

TI_{2019} Het door de VREG voor het jaar 2019 voor GASELWEST toegelaten totale inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven. (EUR)

$TI_{end,2019,tot}$ Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2019 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endoogen worden beschouwd.
Voor 2019 omvatten deze inkomsten, volgens formule 3 in par. 5.2 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, het basisgedeelte $TI_{end,2019}$, een correctie VNB_{2019} voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST m.b.t. het jaar 2019, een eventueel door de VREG aan GASELWEST toegekend voorschot V_{2019} en een eventuele terugname van een eerder door de VREG toegekend voorschot TV_{2019} :

$$TI_{end,2019,tot} = TI_{end,2019} + VNB_{2019} + V_{2019} - TV_{2019}$$

Met hierin:

$TI_{end,2019}$ Het basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2019 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endoogen worden beschouwd, dat als volgt ex-ante wordt berekend, volgens formule 18 in par. 5.6.2.7.4 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$TI_{end,2019} = TI_{end,2018,ex-p} \times (1 + CPI_{2019,v} - x + q)$$

Met hierin:

$TI_{end,2018,ex-p}$ Het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2018 voor de kosten van GASELWEST die als endoogen worden beschouwd. (EUR)

Voor 2018 volgt de ex-post waarde $TI_{end,2018,ex-p}$ uit volgende formule, volgens formule 20 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$TI_{end,2018,ex-p} = TI_{end,2017,ex-p} \times (1 + CPI_{2018} - x + q)$$

Met hierin:

$TI_{end,2017,ex-p}$ *Het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2017 voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd. (EUR)*

CPI_{2018} *De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2017 naar de maand juli in het jaar 2018. (-)*

x *Verder in deze beslissing wordt deze parameter toegelicht.*

q *Hieronder wordt deze parameter toegelicht.*

$CPI_{2019,v}$ *De verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2018 naar de maand juli in het jaar 2019, volgens formule 11 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. (-)*

x *De x-waarde door de VREG vastgesteld, positieve of negatieve waarde, van toepassing op alle elektriciteitsdistributienetbeheerders overeenkomstig par. 5.6.2.7.3. in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. (-)*
Conform par. 5.8.3 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de x-waarde verhoogd met een x'-factor dewelke wordt bepaald in functie van de in de reguleringsperiode uit te voeren besparingen naar aanleiding van de fusie van de werkmaatschappijen van de elektriciteitsdistributienetbeheerders. De x'-factor voor de resterende jaren in de reguleringsperiode 2017-2020 volgt uit volgende formule, volgens par. 5.8.3 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$x' = 1 - 2 \sqrt{\frac{TI_{end,2018,ex-p} - B}{TI_{end,2018,ex-p}}}$$

Met hierin:

B Het geheel van de kostenbesparingen (EUR) die worden opgelegd aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders en die moeten gerealiseerd worden in 2020.

q Het financieel effect van de kwaliteitsprikkel op het toegelaten inkomen van GASELWEST, in de reguleringsperiode 2017-2020 gelijk aan nul. (-)

VNB₂₀₁₉ De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2019, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020. (EUR)

V₂₀₁₉ Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2019 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020). (EUR)

TV₂₀₁₉ Eventuele, geheel of gedeeltelijke, terugname van een eerder toegekend voorschot door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2019 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020). (EUR)

TI_{ex,2019} Het door de VREG voor het jaar 2019 voor GASELWEST toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven ter dekking van de kosten van GASELWEST die in de tariefmethodologie als exogeen worden beschouwd (EUR):

$$TI_{ex,2019} = TI_{ex,2019,budget}$$

Met hierin:

TI_{ex,2019,budget} Het door de VREG aanvaarde budget van GASELWEST aan verwachte exogene kosten in het jaar 2019. (EUR)

De VREG bepaalde vervolgens de waarde van de hoger vermelde parameters als volgt:

TI_{end,2018,ex-p}

Ter bepaling van het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten voor 2018, wordt volgens formule 20 in par. 5.6.2.7.4 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 gestart van het door de VREG voor GASELWEST voor 2017 ex-post toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten (hierboven *TI_{end,2017,ex-p}* genoemd) zoals voor GASELWEST vermeld in BESL-2017-36.

Echter, op 29 december 2017 werd in het Belgisch Staatsblad de wet van 25 december 2017 tot hervorming van de vennootschapsbelasting gepubliceerd. De wet wijzigde het tarief van de vennootschapsbelasting voor 2018. De VREG rekende in zijn beslissing BESL-2017-36 nog met een kapitaalkostenvergoeding gebaseerd op het toen geldende tarief voor vennootschapsbelasting van 33,99%. Bij de wijziging van de vennootschapsbelasting diende de VREG de procedure te volgen zoals in bijlage 2 van de tariefmethodologie, 'Rapport kapitaalkostenvergoeding reguleringsperiode 2017-2020', par. 4.5.3 'Wijziging van de vennootschapsbelasting tijdens de reguleringsperiode'. De VREG berekende aldus de toegelaten inkomsten m.b.t. het basisgedeelte voor endogene kosten 2018 opnieuw, met de juiste kapitaalkostenvergoeding (wacc) volgens het nieuwe tarief voor de vennootschapsbelasting. De wacc, wanneer gebaseerd op het nieuwe tarief voor vennootschapsbelasting van 29,58%, bedraagt 4,9% t.o.v. 5,0% voordien. De VREG heeft met deze wacc van 4,9% de trendberekening voor de endogene kosten overeenkomstig de tariefmethodologie 2017-2020 (par. 5.6.2) opnieuw uitgevoerd. De daling van het tarief voor vennootschapsbelasting zorgde voor een verlaging van het toegelaten budget voor endogene kosten 2018 (basisgedeelte). Het lagere (ex-ante) toegelaten budget 2018 werd per brief van 23 maart 2018 door de VREG meegedeeld aan GASELWEST, zoals voorzien volgens de tariefmethodologie 2017-2020 (in bijlage 2, par. 4.5.3). Per e-mail van 5 april 2018 werd ook de gehanteerde detailberekening overgemaakt aan een vertegenwoordiger van de distributienetbeheerders. De distributienetbeheerders hebben hierop evenwel geen nieuw, aangepast tariefvoorstel 2018 ingediend. Teneinde het correcte ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten voor 2018 te berekenen, dient bijgevolg het ex-post toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten voor 2017 te worden gecorrigeerd zodat met deze gewijzigde wacc rekening wordt gehouden.

Vervolgens worden op het ex-post toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2017 zowel de werkelijke inflatie van het jaar 2018, de x-waarde als de q-factor (voor de reguleringsperiode 2017-2020 gelijk aan nul) toegepast en dit volgens de formule 20 in par. 5.6.2.7.4 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. De officiële consumptieprijsindex evolueerde van waarde 105,15 in juli 2017 naar 107,43 in juli 2018. De waarde voor de werkelijke inflatie van de maand juli in het jaar 2017 naar de maand juli in het jaar 2018 (hierboven CPI_{2018} genoemd) bedraagt dan afgerond 2,17%³. De hoogte van de x-waarde wordt verder in deze beslissing toegelicht.

Volgens de tariefmethodologie 2017-2020 resulteert dit in een ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2018 $T_{end,2018,ex-p}$ voor GASELWEST van 167.141.779,96 EUR.

$CPI_{2019,v}$

Overeenkomstig de formule 11 in par. 5.6.2.7.1 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de verwachte inflatie van het jaar 2018 op het jaar 2019 bepaald door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2018 en juli 2019. Deze laatste waarde werd bepaald volgens de in de tariefmethodologie voorgeschreven werkwijze, nl. op basis van de prognose door het Federaal Planbureau voor de waarde van het nationaal indexcijfer der consumptieprijsen van de maand juli van het jaar 2019. De in de berekening van het toegelaten inkomen voor 2019 gehanteerde waarde voor het nationaal indexcijfer der consumptieprijsen van de

³ Ter bepaling van het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2018 wordt met de niet-afgeronde waarde gerekend.

maand juli van het jaar 2019 bedraagt 109,31 volgens de door het Planbureau gepubliceerde prognose⁴ op datum van 1 oktober 2018, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2018 107,43 bedroeg en dit volgens de door de Federale Overheidsdienst Economie gepubliceerde data⁵.

x-waarde

Conform par. 5.6.2.7.3 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de x-waarde berekend als:

$$x = 1 - \sqrt[3]{\frac{TK_{trend,2020}}{TK_{trend,2017}}}$$

Naar aanleiding van de gewijzigde kapitaalkostenvergoeding⁶ wijzigt ook de x-waarde ten opzichte van de waarde die in BESL-2017-36 van de VREG met betrekking tot de vaststelling van het toegelaten inkomen voor het jaar 2018 in rekening werd genomen. Afgerond⁷ wijzigt deze van 0,000272 naar 0,000388.

Conform par. 5.8.3 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de x-waarde verhoogd met de waarde van een x'. Overeenkomstig bijlage 12 bij de tariefmethodologie 2017-2020 wordt de waarde B die moet bereikt worden over een periode van twee jaar, in 2020, vastgelegd op 17.000.000,00 EUR. Door toepassing van de formule in par. 5.8.3 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, die hier hoger wordt vermeld, bedraagt de waarde van x' afgerond⁸ 0,008657.

T_{end,2019}

Het basisgedeelte $T_{end,2019}$ van de door de VREG ex-ante toegelaten inkomsten van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2019 voor wat betreft zijn endogene kosten, dus exclusief de correcties voor vennootschapsbelasting VNB_{2019} , het eventueel voorschot V_{2019} en de eventuele terugname van een eerder toegekend voorschot TV_{2019} , is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 168.554.947,54 EUR.

VNB₂₀₁₉

Overeenkomstig par. 4.5.2.1 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020 werd door de VREG de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting VNB_{2019} berekend m.b.t. de door GASELWEST te betalen vennootschapsbelasting, op basis van de door hem ingediende en door de VREG nagekeken bijlage 9 van de tariefmethodologie, het rapporteringsmodel m.b.t. saldo vennootschapsbelasting. Hierbij wordt voor de bepaling van de correctie m.b.t. de notionele intrestaftrek door de VREG een ex-ante basistarief voor de notionele intrestaftrek voor 2019 ter waarde van 0,726% in rekening

⁴ www.plan.be

⁵ www.economie.fgov.be/nl/

⁶ Cfr. supra.

⁷ Om redenen van presentatie werd de x-waarde hier afgerond.

⁸ Om redenen van presentatie werd de x'-factor hier afgerond.

genomen en dit conform de bepalingen in art. 205^{quater} Wetboek van de Inkomstenbelastingen 1992.

De sinds 1 juli 2018 enige werkmaatschappij van de elektriciteitsdistributienetbeheerders in Vlaanderen, FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba, leverde op 31 augustus 2018 per e-mail en per drager de rapporteringsmodellen en detailberekeningen op aan de VREG en dit zowel voor de (ex-)EANDIS als de (ex-)INFRAAX distributienetbeheerders.

Op 11 september 2018 maakte de VREG aan FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over.

FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba antwoordde op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 19 september 2018 en leverde eveneens haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2019 op.

Op 20 september 2018 maakte de VREG aan FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen voor de (ex-)EANDIS distributienetbeheerders over, terwijl de bijkomende vragen en bemerkingen voor de (ex-)INFRAAX distributienetbeheerders op 21 september 2018 per e-mail werden overgemaakt.

Op 27 september 2018 maakte FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba per e-mail aan de VREG voor de (ex-)EANDIS distributienetbeheerders haar antwoorden op de bijkomende vragen en bemerkingen over alsook haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2019. Voor de (ex-)INFRAAX distributienetbeheerders maakte FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba dan weer op 28 september 2018 per e-mail aan de VREG haar antwoorden op de bijkomende vragen en bemerkingen over alsook haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2019.

Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting VNB_{2019} 2.837.441,00 EUR.

V_{2019} en TV_{2019}

De VREG kan onder bepaalde voorwaarden een voorschot toekennen, volgens de bepalingen in par. 5.6.2.8 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020. De VREG ontving van GASELWEST geen vraag tot bijsturing van zijn toegelaten inkomen voor endogene kosten voor het jaar 2019 onder de vorm van een voorschot. De VREG kent aan GASELWEST dan ook geen voorschot toe voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2019. De waarde van V_{2019} is bijgevolg, volgens formule 21 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, gelijk aan nul euro.

Evenmin zal de VREG, door het gebrek aan in het verleden aan GASELWEST toegekende voorschotten, voorschotten terugnemen door afhouding van het toegelaten inkomen 2019. De waarde TV_{2019} is gelijk aan nul euro.

$TI_{end,2019,tot}$

Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2019 toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, $TI_{end,2019,tot}$, is, als som van hoger vermelde waarden voor $TI_{end,2019}$, VNB_{2019} , V_{2019} en TV_{2019} gelijk aan 171.392.388,54 EUR.

Tlex.2019,budget

Het ex-ante door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in 2019 ter dekking van de kosten die in de tariefmethodologie als exogeen worden beschouwd, wordt gebaseerd op zijn verwachte exogene kosten in 2019. GASELWEST rapporteerde daartoe aan de VREG zijn budget aan exogene kosten in 2019 volgens het model van bijlage 4 van de tariefmethodologie 2017-2020. De tariefmethodologie 2017-2020 geeft in par. 5.4 van de hoofdtekst de opsomming van de exogene kosten. De exogene kosten zijn de volgende:

1. De door de transmissienetbeheerder aangerekende vergoeding voor het gebruik van het transmissienet, alsook de aan- en doorgerekende transmissiekosten in geval van doorvoer, de door de transmissienetbeheerder doorgerekende toeslagen⁹ en de jaarlijkse doorrekening van de aansluitvergoedingen voor activa in eigendom/beheer van Elia die gebruikt worden door de distributienetbeheerder.
2. De belastingen, met uitzondering van een eventuele vennootschapsbelasting, of andere bedragen die geheven worden door publieke overheden en die door de betrokken distributienetbeheerder verschuldigd zijn maar waarvan een derde de financiële last draagt¹⁰.
3. De lasten voor het niet-gekapitaliseerd aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde aardgas- en/of elektriciteitsdistributieactiviteit hebben verricht, die verschuldigd zijn krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een distributienetbeheerder¹¹.
4. De nettokosten voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG), zijnde de REG-premies, de actieverplichtingen energiescans en sociale dakisolatieprojecten:
 - Voor de REG-premies¹² wordt dit berekend als de netto-kost van de door de Vlaamse overheid vastgestelde premies door de elektriciteitsdistributienetbeheerders te betalen aan distributienetgebruikers voor hun investeringen in rationeel energiegebruik, d.i. de betaalde premies min de hiervoor door de distributienetbeheerder ontvangen vergoeding van het Vlaams Gewest¹³.
 - Voor de actieverplichting energiescans¹⁴ zijn dit de kosten die de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder direct kan toewijzen aan een uitgevoerde energiescan min de ontvangsten door de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder vanuit de middelen ingeschreven op de

⁹ De federale bijdrage elektriciteit wordt hierbij niet inbegrepen.

¹⁰ Zijn aldus enkel toegelaten tijdens de reguleringsperiode: retributies aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootschalig Referentiebestand.”

¹¹ Art. 4.1.32 §1, 11° Energiedecreet.

¹² De premies door elke elektriciteitsdistributienetbeheerder te verlenen volgens de artikelen 6.4.1/1 tot en met 6.4.1/5 van het Energiebesluit.

¹³ Art. 6.4.1/12 §2 Energiebesluit.

¹⁴ Art. 6.4.1/8 Energiebesluit.

- algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap aan forfaitaire vergoeding per overeenkomstige uitgevoerde energiescan¹⁵.
- Voor de actieverplichting sociale dakisolatieprojecten¹⁶ zijn dit de bedragen die de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder heeft uitbetaald aan de projectpromotoren van de uitgevoerde dak- of zoldervloerisolaties min de ontvangsten door de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder vanuit de middelen ingeschreven op de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap¹⁷.
5. De kosten bij de decretaal¹⁸ verplichte aankoop, aan minimumsteun, van de aan de elektriciteitsdistributienetbeheerder aangeboden groenestroom- en warmtekrachtcertificaten afkomstig van op zijn distributienet aangesloten productie-installaties, de opbrengst bij hun verkoop en de wijziging in waardering van hun voorraad in de boekhouding. De kosten en opbrengsten uit de decretaal¹⁹ opgelegde verrekening van de kost van de aankoopverplichting onder de distributienetbeheerders (solidarisering) worden eveneens als exogeen beschouwd. In overeenstemming hiermee dienen ook de inkomsten uit vorderingen door de elektriciteitsdistributienetbeheerders van de Vlaamse Overheid naar aanleiding van de verkoop van voordien geïmmobiliseerde certificaten, overeenkomstig de bepalingen hierover in het Energiebesluit²⁰, als exogeen te worden beschouwd.
6. De resterende kosten voor de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder van de tot en met 2015 decretaal²¹ verplichte jaarlijkse toekenning aan afnemers aangesloten op het elektriciteitsdistributienet van een hoeveelheid kWh gratis elektriciteit overeenkomstig de eenheidsprijs per kWh per jaar die de VREG heeft bepaald en die door de leveranciers wordt gevorderd van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder.
7. De afbouw van de regulatoire rekeningen, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020, nl. par. 5.5.7 voor wat betreft de snelheid van afbouw van de regulatoire saldi onder de tariefmethodologieën van de VREG en par. 5.5.8 wat betreft de snelheid van afbouw van de definitieve bedragen voor het regulatoir actief en passief uit de jaren 2010-2014.

Wat betreft de bedragen van de regulatoire saldi 2015, opgebouwd uit de regulatoire saldi inzake exogene kosten en niet-exogene kosten 2015, wordt verwezen naar BESL-2016-17 van de VREG. Voor de bedragen van de regulatoire saldi 2016, opgebouwd uit de regulatoire saldi inzake exogene kosten en niet-exogene kosten 2016, wordt verwezen naar BESL-2017-15 van de VREG. Voor de bedragen van de regulatoire saldi 2017 wordt verwezen naar BESL-2018-31 van de VREG. Op 28 augustus 2018 nam de VREG voor GASELWEST een beslissing met betrekking tot de vaststelling en bestemming van de saldi uit de

¹⁵ Art. 6.4.1/12 §3 Energiebesluit.

¹⁶ Art. 6.4.1/9 Energiebesluit.

¹⁷ Art. 6.4.1/12 §4 Energiebesluit.

¹⁸ Minimumsteun zoals vermeld in het Energiedecreet, Titel VII, Hoofdstuk I, Afdeling III 'Minimumwaarde van groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten'.

¹⁹ Art. 7.1.6 §2 en 7.1.7 §2 Energiedecreet.

²⁰ Art. 6.4.14/2 §3 Energiebesluit. De inkomsten uit art 6.4.14/2 §2 (m.b.t. de financieringskosten) Energiebesluit worden niet beschouwd.

²¹ Gratis hoeveelheid elektriciteit zoals was vermeld in het Energiedecreet.

elektriciteitsdistributenettarieven over de exploitatiejaren 2010 tot en met 2014 (BESL-2018-52).

Ook het regulatorisch saldo door herindexering naar werkelijke inflatie van het budget voor endogene kosten 2018 is gekend en kan bijgevolg volgens de bepalingen in par. 5.5.7 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020 gedeeltelijk worden afgebouwd in het toegelaten inkomen voor het jaar 2019. Voor 2018 wordt het regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten van GASELWEST als volgt bepaald, volgens formule 23 in par. 5.6.2.10 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020:

$$RS_{end,2018} = (B_{2018} - VNB_{2018} - V_{2018} + TV_{2018}) \times \left(\frac{1 + CPI_{2018} - x + q}{1 + CPI_{2018,v} - x + q} - 1 \right)$$

Met hierin:

<i>RS_{end,2018}</i>	Het regulatorisch saldo voor herindexering van het budget voor endogene kosten 2018 van GASELWEST. (EUR)
<i>B₂₀₁₈</i>	Het budget endogene kosten van GASELWEST voor 2018 op basis waarvan hij zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributenettarieven voor het jaar 2018 heeft opgemaakt, goedgekeurd door de VREG in BESL-2017-81, echter conform par. 4.5.3. in de bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020 gecorrigeerd per brief van 23 maart 2018 aan GASELWEST voor de aanpassing van het budget endogene kosten voor 2018 naar aanleiding van de gewijzigde kapitaalkostenvergoeding ²² , zoals hoger vermeld. (EUR)
<i>VNB₂₀₁₈</i>	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2018, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020, goedgekeurd door de VREG in BESL-2017-36. (EUR)
<i>V₂₀₁₈</i>	Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributenettarieven in het jaar 2018 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020). De waarde van <i>V₂₀₁₈</i> is gelijk aan nul euro.
<i>TV₂₀₁₈</i>	Eventuele, geheel of gedeeltelijke, terugname(s) van een eerder toegekend(e) voorschot(ten) door de VREG van distributienetbeheerder GASELWEST voor zijn inkomsten uit elektriciteitsdistributenettarieven in het jaar 2018 (zie par. 5.6.2.8 in de hoofdtekst van de tariefmethodologie 2017-2020). De waarde van <i>TV₂₀₁₈</i> is gelijk aan nul euro.
<i>CPI₂₀₁₈</i>	De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2017 naar de maand juli in het jaar 2018, zoals hoger vermeld. (-)

²² Cfr. supra.

*CPI*_{2018,v} De, bij de vaststelling van het ex-ante toegelaten inkomen $T_{\text{end},2018}$ toen door het Federaal Planbureau verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2017 naar de maand juli in het jaar 2018, zoals hoger vermeld. Het betreft de waarde gehanteerd door de VREG bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2018 (BESL-2017-36), basis van het enige tariefvoorstel 2018 van GASELWEST. (-)

Voor GASELWEST leidt dit tot een regulatorisch saldo voor herindexering van het budget voor endogene kosten 2018 van 856.025,94 EUR.

8. De toegelaten kapitaalkostenvergoeding m.b.t. de gegarandeerde activa, nl. de voorraad groenestroom- en warmtekrachtcertificaten en de bedragen op de regulatorische rekeningen²³:
 - Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2019 m.b.t. voorraad steuncertificaten: 1,40%
 - Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2019 m.b.t. het regulatorisch actief/passief: 2,00%
 - Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2019 voor de regulatorische saldi: 0,77%.
9. De eventuele opbrengsten van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten uit bijvoorbeeld fraudezaken, worden in mindering gebracht.

De vertegenwoordigers van de elektriciteitsdistributienetbeheerders maakten op 12 april 2018 per e-mail aan de VREG een voorstel over van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2019.

De VREG zond op 30 mei 2018 een e-mail met een terugkoppeling omtrent het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2019, waarop vertegenwoordigers van de elektriciteitsdistributienetbeheerders vervolgens op 18 juni 2018 per e-mail hun akkoord met de door de VREG voorgestelde aanpassingen verklaarden.

De VREG ontving op 18 juni, 20 juni en 9 augustus 2018 een e-mail van het Vlaams Energie Agentschap (VEA) m.b.t. de inleveringen en vergoedingen in 2018 in het kader van de Vlaamse vergoedingsregeling voor de eerdere opkoop van groenestroom- en warmtekrachtcertificaten door de elektriciteitsdistributienetbeheerders. Deze informatie kwam er na vragen om toelichting door de VREG per e-mail van 24 mei en 8 augustus 2018.

De VREG zond op 21 augustus 2018 per e-mail aan FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba een terugkoppeling omtrent de Vlaamse vergoedingsregeling enerzijds en de door hem verwachte percentages van de exogene kapitaalkostenvergoedingen 2019 anderzijds.

De werkmaatschappij FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba leverde op 31 augustus 2018 per e-mail en per drager de rapporteringsmodellen en detailberekeningen op aan de VREG en dit zowel voor de (ex-)EANDIS als de (ex-)INFRA-X distributienetbeheerders.

²³ De bepaling van de hoogte van deze kapitaalkostenvergoeding wordt beschreven in bijlage 2 van de tariefmethodologie 2017-2020.

Op 11 september 2018 maakte de VREG aan FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over.

Werkmaatschappij FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba antwoordde op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 19 september 2018 en leverde eveneens haar aangepast budget inzake exogene kosten 2019 op.

Op 21 september 2018 maakte de VREG aan FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen voor de (ex-)INFRAX distributienetbeheerders over, terwijl hij voor de (ex-)EANDIS distributienetbeheerders geen resterende bemerkingen had.

Werkmaatschappij FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba antwoordde voor de (ex-)INFRAX distributienetbeheerders op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 28 september 2018 en leverde eveneens haar aangepast budget inzake exogene kosten 2019 op.

De VREG kon aldus zijn goedkeuring geven over het volgende bedrag aan gebudgetteerde exogene kosten voor GASELWEST over boekjaar 2019, gelijk aan de door de VREG toegelaten inkomsten van deze distributienetbeheerder uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2019 voor wat betreft de inkomsten voor zijn exogene kosten 2019 of $Tl_{ex,2019,budget}$: 207.229.608,22 EUR.

Tl_{2019}

Het door de VREG voor het jaar 2019 voor het toegelaten totale inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen $Tl_{end,2019,tot}$ voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen $Tl_{ex,2019,budget}$ voor exogene kosten, bedraagt aldus 378.621.996,76 EUR.

II. BESCHIKKEND GEDEELTE

Beslist :

Enig artikel. Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2019 voor GASELWEST wordt vastgesteld op 378.621.996,76 EUR, waarvan 171.392.388,54 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 207.229.608,22 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.

Voor de VREG

Brussel, 4 oktober 2018



Pieterjan Renier
Algemeen Directeur