

# Beslissing

**van de VREG van 8/10/2019**

met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2020 van de opdrachthoudende vereniging INFRA X WEST voor de elektriciteitsdistributienettarieven in de reguleringsperiode 2017-2020

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het Energiebeleid;

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), 20 september 2018 (BESL-2018-73) en 21 juni 2019 (BESL-2019-24) (hierna: Tariefmethodologie 2017-2020);<sup>1</sup>

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

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 van het Energiedecreet, bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethododes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG conform art. 4.1.30, § 1 van het Energiedecreet een tariefmethodologie moet opstellen 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 van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor hun periodieke distributienettarieven van het jaar 2020 berekent, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de Tariefmethodologie 2017-2020;

Overwegende dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van de opdrachthoudende vereniging INFRA WEST (hierna: INFRA WEST), die voor 2019 in zijn netgebied gelden volgens BESL-2018-138 aflopen op 31 december 2019;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen uit de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 van INFRA WEST vastgesteld wordt;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde van de door INFRA WEST aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd.

---

<sup>1</sup> <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020>

<sup>2</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

# 1. Vaststelling toegelaten inkomen 2020

## 1.1. Berekening van het toegelaten inkomen 2020

Voor de berekening van het toegelaten inkomen van INFRA WEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van het jaar 2020, werkte de VREG overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de Tariefmethodologie 2017-2020.

Volgens paragraaf 5.2, formule 1, in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020 wordt voor de geregleerde activiteit elektriciteitsdistributie het door de VREG toegelaten inkomen van INFRA WEST voor het jaar 2020 als volgt bepaald:

$$TI_{2020} = TI_{end,2020,tot} + TI_{ex,2020}$$

Met hierin:

$TI_{2020}$  Het door de VREG voor het jaar 2020 voor INFRA WEST toegelaten totale inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven. (EUR)

$TI_{end,2020,tot}$  Het door de VREG voor INFRA WEST in het jaar 2020 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van INFRA WEST die als endogeen worden beschouwd.

Voor 2020 omvatten deze inkomsten, volgens formule 3 in par. 5.2 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020, het basisgedeelte  $TI_{end,2020}$ , een correctie  $VNB_{2020}$  voor de vennootschapsbelasting van INFRA WEST m.b.t. het jaar 2020, een eventueel door de VREG aan INFRA WEST toegekend voorschot  $V_{2020}$  en een eventuele terugname van een eerder door de VREG toegekend voorschot  $TV_{2020}$

$$TI_{end,2020,tot} = TI_{end,2020} + VNB_{2020} + V_{2020} - TV_{2020}$$

Met hierin:

$TI_{end,2020}$  Het basisgedeelte van het door de VREG voor INFRA WEST m.b.t. het jaar 2020 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van INFRA WEST die als endogeen 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:

$$TI_{end,2020} = TI_{end,2019,ex-p} \times (1 + CPI_{2020,v} - x + q)$$

Met hierin:

$TI_{end,2019,ex-p}$  Het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor INFRA WEST m.b.t. het jaar 2019 voor de kosten van INFRA WEST die als endogeen worden beschouwd. (EUR)

Voor 2019 volgt de ex-post waarde  $TI_{end,2019,ex-p}$  uit volgende formule, volgens formule 20 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020:

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

Met hierin:

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

$CPI_{2019}$  De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2018 naar de maand juli in het jaar 2019. (-)

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

$q$  Verder in deze beslissing wordt deze parameter toegelicht.

$CPI_{2020,v}$  De verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2019 naar de maand juli in het jaar 2020, 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:

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

Met hierin:

<i>B</i>	<i>Het geheel van de kostenbesparingen (EUR) die worden opgelegd aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders en die moeten gerealiseerd worden in 2020.</i>
<i>q</i>	Het financieel effect van de kwaliteitsprikkel op het toegelaten inkomen van INFRA X WEST, in de reguleringsperiode 2017-2020 gelijk aan nul. (-)
<i>VNB<sub>2020</sub></i>	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van INFRA X WEST in het jaar 2020, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2017-2020. (EUR)
<i>V<sub>2020</sub></i>	Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan INFRA X WEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2020 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020). (EUR)
<i>TV<sub>2020</sub></i>	Eventuele, geheel of gedeeltelijke, terugname van een eerder toegekend voorschot door de VREG aan INFRA X WEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2020 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020). (EUR)
<i>TI<sub>ex,2020</sub></i>	Het door de VREG voor het jaar 2020 voor INFRA X WEST toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven ter dekking van de kosten van INFRA X WEST die in de Tariefmethodologie 2017-2020 als exogeen worden beschouwd (EUR):

$$TI_{\text{ex},2020} = TI_{\text{ex},2020,\text{budget}}$$

Met hierin:

<i>TI<sub>ex,2020,budget</sub></i>	Het door de VREG aanvaarde budget van INFRA X WEST aan verwachte exogene kosten in het jaar 2020. (EUR)
------------------------------------	---

## 1.2. Parameters ter berekening van het toegelaten inkomen 2020

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

### 1.2.1. $T_{\text{end},2019,\text{ex-p}}$

Ter bepaling van het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten voor 2019, wordt volgens formule 20 in par. 5.6.2.7.4 in de hoofdttekst van de Tariefmethodologie 2017-2020 gestart van het door de VREG voor INFRA WEST voor 2018 ex-post toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten (hierboven  $T_{\text{end},2018,\text{ex-p}}$  genoemd). Merk op dat voor de vaststelling van het toegelaten inkomen 2020 rekening moet worden gehouden met de wijziging van de vennootschapsbelasting voor het jaar 2020 van 29,58% naar 25% en dit conform par. 4.5.3 van de bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2017-2020. De VREG berekende aldus het voor 2018 ex-post toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten opnieuw, met de juiste kapitaalkostenvergoeding (wacc) volgens het nieuwe tarief voor de vennootschapsbelasting. De wacc, wanneer gebaseerd op het nieuwe tarief voor vennootschapsbelasting van 25%, bedraagt 4,8% t.o.v. 4,9% voordien. De VREG heeft met deze wacc van 4,8% de trendberekening voor de endogene kosten overeenkomstig de par. 5.6.2 in de hoofdttekst van de Tariefmethodologie 2017-2020 opnieuw uitgevoerd.

Vervolgens worden op het ex-post toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2018 zowel de werkelijke inflatie van het jaar 2019, 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 hoofdttekst van de Tariefmethodologie 2017-2020. De officiële consumptieprijsindex evolueerde van waarde 107,43 in juli 2018 naar 108,96 in juli 2019. De waarde voor de werkelijke inflatie van de maand juli in het jaar 2018 naar de maand juli in het jaar 2019 (hierboven  $CPI_{2019}$  genoemd) bedraagt dan afgerond 1,42%<sup>3</sup>. 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 2019 ( $T_{\text{end},2019,\text{ex-p}}$ ) voor INFRA WEST van 39.661.368,32 EUR.

### 1.2.2. $CPI_{2020,v}$

Overeenkomstig de formule 11 in par. 5.6.2.7.1 in de hoofdttekst van de Tariefmethodologie 2017-2020 wordt de verwachte inflatie van het jaar 2019 op het jaar 2020 bepaald door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2019 en juli 2020. Deze laatste waarde werd bepaald volgens de in de Tariefmethodologie 2017-2020 voorgeschreven werkwijze, nl. op basis van de prognose door het Federaal Planbureau voor de waarde van het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2020. De in de berekening van het toegelaten inkomen voor 2020 gehanteerde waarde voor het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2020 bedraagt 110,51 volgens de door het Planbureau gepubliceerde prognose<sup>4</sup> op datum van 1 oktober 2019, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2019 108,96 bedroeg en dit volgens de door de Federale Overheidsdienst Economie gepubliceerde data<sup>5</sup>.

<sup>3</sup> Ter bepaling van het ex-post voor werkelijke inflatie gecorrigeerde toegelaten basisgedeelte van het inkomen voor endogene kosten m.b.t. het jaar 2019 wordt met de niet-afgeronde waarde gerekend.

<sup>4</sup> [www.plan.be](http://www.plan.be)

<sup>5</sup> [www.economie.fgov.be/nl/](http://www.economie.fgov.be/nl/)

### 1.2.3. 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 kapitaalkostenvergoeding<sup>6</sup> wijzigt ook de x-waarde ten opzichte van de waarde die in BESL-2018-83 van de VREG met betrekking tot de vaststelling van het toegelaten inkomen voor het jaar 2019 in rekening werd genomen. Afgerond<sup>7</sup> wijzigt deze van 0,000388 naar 0,000502.

Conform par. 5.8.3 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020 wordt de x-waarde verhoogd met de waarde van een x'-factor. 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' afgerond<sup>8</sup> 0,008657.

### 1.2.4. $Tl_{end,2020}$

Het basisgedeelte  $Tl_{end,2020}$  van de door de VREG ex-ante toegelaten inkomsten van INFRAX WEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2020 voor wat betreft zijn endogene kosten, dus exclusief de correcties voor vennootschapsbelasting  $VNB_{2020}$ , het eventueel voorschot  $V_{2020}$  en de eventuele terugname van een eerder toegekend voorschot  $TV_{2020}$ , is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 39.862.177,63 EUR.

### 1.2.5. $VNB_{2020}$

Overeenkomstig par. 4.5.2.1 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2017-2020 werd door de VREG de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting  $VNB_{2020}$  berekend m.b.t. de door INFRAX WEST te betalen vennootschapsbelasting, op basis van de door hem ingediende en door de VREG nagekeken bijlage 9 van de Tariefmethodologie 2017-2020, 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 2020 ter waarde van 0,000% in rekening genomen en dit conform de bepalingen in art. 205<sup>quater</sup> Wetboek van de Inkomstenbelastingen 1992.

FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: FLUVIUS), aangesteld door INFRAX WEST als zijn werkmaatschappij, leverde op 2 september 2019 per e-mail en per drager de rapporteringsmodellen en detailberekeningen op aan de VREG. Op 11 september 2019 maakte de VREG aan FLUVIUS een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over. FLUVIUS antwoordde op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 18 september 2019 en leverde eveneens haar aangepast budget vennootschapsbelasting 2020 op. Op 23 september 2019 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 27 september 2019 per e-mail een antwoord ontving.

<sup>6</sup> Cfr. supra.

<sup>7</sup> Om redenen van presentatie werd de x-waarde hier afgerond.

<sup>8</sup> Om redenen van presentatie werd de x'-factor hier afgerond.

Aangezien de VREG op basis van de bepalingen in art. 205<sup>quater</sup> Wetboek van de Inkomstenbelastingen 1992 vaststelde dat het basistarief voor de notionele intrestaftrek voor 2020 tot een negatieve waarde resulteerde, nam hij op 16 september 2019 per e-mail contact op met de Federale Overheidsdienst voor Financiën. Door deze laatste werd per e-mail van 20 september 2019 geconfirmeerd dat het basistarief voor de notionele intrestaftrek geen negatieve waarde kan vertonen waardoor deze wordt afgetopt op 0,000%.

Voor wat betreft INFRA WEST bedraagt de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting  $VNB_{2020}$  488.844,11 EUR.

### 1.2.6. $V_{2020}$ en $TV_{2020}$

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 INFRA WEST geen vraag tot bijsturing van zijn toegelaten inkomen voor endogene kosten voor het jaar 2020 onder de vorm van een voorschot. De VREG kent aan INFRA WEST dan ook geen voorschot toe voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributietarieven in het jaar 2020. De waarde van  $V_{2020}$  is bijgevolg, volgens formule 21 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020, gelijk aan nul EUR.

Evenmin zal de VREG, door het gebrek aan in het verleden aan INFRA WEST toegekende voorschotten, voorschotten terugnemen door afhouding van het toegelaten inkomen 2020. De waarde  $TV_{2020}$  is gelijk aan nul EUR.

### 1.2.7. $TI_{end,2020,tot}$

Het door de VREG voor INFRA WEST in het jaar 2020 toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor de kosten van INFRA WEST die als endogeen worden beschouwd,  $TI_{end,2020,tot}$ , is, als som van hoger vermelde waarden voor  $TI_{end,2020}$ ,  $VNB_{2020}$ ,  $V_{2020}$  en  $TV_{2020}$  gelijk aan 40.351.021,74 EUR.

### 1.2.8. $TI_{ex,2020,budget}$

Het ex-ante door de VREG toegelaten inkomen van INFRA WEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven in 2020 ter dekking van de kosten die in de Tariefmethodologie 2017-2020 als exogeen worden beschouwd, wordt gebaseerd op zijn verwachte exogene kosten in 2020. INFRA WEST rapporteerde daartoe aan de VREG zijn budget aan exogene kosten in 2020 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 toeslagen<sup>9</sup> 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

<sup>9</sup> De federale bijdrage elektriciteit wordt hierbij niet inbegrepen.



distributienetbeheerder verschuldigd zijn maar waarvan een derde de financiële last draagt<sup>10</sup>.

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 distributienetbeheerder<sup>11</sup>.
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-premies<sup>12</sup> 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 Gewest<sup>13</sup>.
  - Voor de actieverplichting energiescans<sup>14</sup> 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 algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap aan forfaitaire vergoeding per overeenkomstige uitgevoerde energiescan<sup>15</sup>.
  - Voor de actieverplichting sociale dakisolatieprojecten<sup>16</sup> 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 Gemeenschap<sup>17</sup>.
5. De kosten bij de decretaal<sup>18</sup> 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 decretaal<sup>19</sup> opgelegde verrekening van de kost van de aankoopverplichting onder de distributienetbeheerders

<sup>10</sup> Zijn aldus enkel toegelaten tijdens de reguleringsperiode: retributies aan steden en gemeenten en de heffing volgens het Decreet houdende het Grootchalig Referentiebestand.”

<sup>11</sup> Art. 4.1.32 §1, 11° Energiedecreet.

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

<sup>13</sup> Art. 6.4.1/12 §2 Energiebesluit.

<sup>14</sup> Art. 6.4.1/8 Energiebesluit.

<sup>15</sup> Art. 6.4.1/12 §3 Energiebesluit.

<sup>16</sup> Art. 6.4.1/9 Energiebesluit.

<sup>17</sup> Art. 6.4.1/12 §4 Energiebesluit.

<sup>18</sup> Minimumsteun zoals vermeld in het Energiedecreet, Titel VII, Hoofdstuk I, Afdeling III ‘Minimumwaarde van groenestroomcertificaten en warmtekrachtcertificaten’.

<sup>19</sup> Art. 7.1.6 §2 en 7.1.7 §2 Energiedecreet.

(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 Energiebesluit<sup>20</sup>, als exogeen te worden beschouwd.

6. De resterende kosten voor de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder van de tot en met 2015 decretaal<sup>21</sup> 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 endogene kosten 2015, wordt verwezen naar BESL-2016-27 van de VREG. Voor de bedragen van de regulatoire saldi 2016, 2017 en 2018 wordt respectievelijk verwezen naar BESL-2017-23, BESL-2018-38 en BESL-2019-49 van de VREG. Op 28 augustus 2018 nam de VREG voor INFRAX WEST een beslissing met betrekking tot de vaststelling en bestemming van de saldi uit de elektriciteitsdistributienettarieven over de exploitatiejaren 2010 tot en met 2014 (BESL-2018-60).

Ook het regulatoir saldo door herindexering naar werkelijke inflatie van het budget voor endogene kosten 2019 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 2020. Voor 2019 wordt het regulatoir saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten van INFRAX WEST als volgt bepaald, volgens formule 23 in par. 5.6.2.10 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020:

$$RS_{end,2019} = (B_{2019} - VNB_{2019} - V_{2019} + TV_{2019}) \times \left( \frac{1 + CPI_{2019} - x + q}{1 + CPI_{2019,v} - x + q} - 1 \right)$$

Met hierin:

$RS_{end,2019}$  Het regulatoir saldo voor herindexering van het budget voor endogene kosten 2019 van INFRAX WEST. (EUR)

$B_{2019}$  Het budget endogene kosten van INFRAX WEST voor 2019 op basis waarvan hij zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2019 heeft opgemaakt, goedgekeurd door de VREG in BESL-2018-138. (EUR)

<sup>20</sup> 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.

<sup>21</sup> Gratis hoeveelheid elektriciteit zoals was vermeld in het Energiedecreet.

<i>VNB<sub>2019</sub></i>	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van INFRAX WEST in het jaar 2019, volgens par. 4.5.2.1.3 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2017-2020, goedgekeurd door de VREG in BESL-2018-83. (EUR)
<i>V<sub>2019</sub></i>	Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan INFRAX WEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2019 (zie par. 5.6.2.8. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020). De waarde van <i>V<sub>2019</sub></i> is gelijk aan nul EUR.
<i>TV<sub>2019</sub></i>	Eventuele, geheel of gedeeltelijke, terugname(s) van een eerder toegekend(e) voorschot(ten) door de VREG van distributienetbeheerder INFRAX WEST voor zijn inkomsten uit elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2019 (zie par. 5.6.2.8 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2017-2020). De waarde van <i>TV<sub>2019</sub></i> is gelijk aan nul EUR.
<i>CPI<sub>2019</sub></i>	De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2018 naar de maand juli in het jaar 2019, zoals hoger vermeld. (-)
<i>CPI<sub>2019,v</sub></i>	De, bij de vaststelling van het ex-ante toegelaten inkomen $TI_{end,2019}$ 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 2018 naar de maand juli in het jaar 2019, zoals hoger vermeld. Het betreft de waarde gehanteerd door de VREG bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2019 (BESL-2018-83), basis van het enige tariefvoorstel voor 2019 van INFRAX WEST. (-)

Voor INFRAX WEST leidt dit tot een regulatorisch saldo voor herindexering van het budget voor endogene kosten 2019 van -129.474,06 EUR.

8. De toegelaten kapitaalkostenvergoeding m.b.t. de gegarandeerde activa, nl. de voorraad groenestroom- en warmtekrachtcertificaten en de bedragen op de regulatorische rekeningen<sup>22</sup>:
  - Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2020 m.b.t. voorraad steuncertificaten: 1,15%;
  - Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2020 m.b.t. het regulatorisch actief/passief: 1,75%;
  - Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2020 voor de regulatorische saldi: 0,64%.
9. De eventuele opbrengsten van de betrokken elektriciteitsdistributienetbeheerder uit niet-recurrente recuperatie van exogene kosten uit bijvoorbeeld fraudezaken, worden in mindering gebracht.

FLUVIUS maakte op 3 juli 2019 per e-mail aan de VREG een voorstel over van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2020. De VREG zond op 9 juli 2019 een e-mail met een terugkoppeling omtrent het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2020, waarop FLUVIUS vervolgens op 12 juli 2019 per e-mail een aangepast voorstel aan de VREG voorlegde. Op 22 juli 2019 maakte de VREG per e-mail nog enkele bijkomende bemerkingen over, waarna FLUVIUS op

<sup>22</sup> De bepaling van de hoogte van deze kapitaalkostenvergoeding wordt beschreven in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2017-2020.

23 juli 2019 het finale voorstel per e-mail aan de VREG voorlegde. Op 25 juli 2019 verklaarde de VREG zich per e-mail akkoord met het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2020 van FLUVIUS.

De VREG ontving op 19 juli 2019 een e-mail van het Vlaams Energie Agentschap (VEA) m.b.t. de verwachtingen inzake de inleveringen en vergoedingen 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 8 juli 2019.

FLUVIUS, aangesteld door INFRAX WEST als zijn werkmaatschappij, leverde op 2 september 2019 per e-mail en per drager de rapporteringsmodellen en detailberekeningen op aan de VREG. Op 11 september 2019 maakte de VREG aan FLUVIUS een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over. FLUVIUS antwoordde op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 18 september 2019 en leverde eveneens haar aangepast budget inzake exogene kosten 2020 op. Op 23 september 2019 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 27 september 2019 per e-mail een antwoord ontving.

De VREG kon aldus zijn goedkeuring geven over het volgende bedrag aan gebudgetteerde exogene kosten voor INFRAX WEST over boekjaar 2020, gelijk aan de door de VREG toegelaten inkomsten van deze distributienetbeheerder uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2020 voor wat betreft de inkomsten voor zijn exogene kosten 2020 of  $Tl_{ex,2020,budget}$ : 34.634.903,33 EUR.

#### **1.2.9. $Tl_{2020}$**

Het door de VREG voor het jaar 2020 toegelaten totale inkomen van INFRAX WEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen  $Tl_{end,2020,tot}$  voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen  $Tl_{ex,2020,budget}$  voor exogene kosten, bedraagt aldus 74.985.925,07 EUR.

## 2. Beschikbaar gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2020 voor INFRA WEST wordt vastgesteld op 74.985.925,07 EUR, waarvan 40.351.021,74 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 34.634.903,33 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.

**Artikel 2.** De beslissing treedt in werking op 8 oktober 2019, zijnde de dag van de publicatie van deze beslissing.

Voor de VREG

Brussel, 8 oktober 2019



Pieterjan Renier  
Algemeen Directeur