

Beslissing

van de VREG van 5/10/2022

met betrekking tot het vaststellen van het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST voor de elektriciteitsdistributietarieven in de reguleringsperiode 2021-2024

Gewijzigd bij beslissing van 16 november 2022 (BESL-2022-179)

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 (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31). Deze tariefmethodologie werd naderhand nog gewijzigd bij beslissingen van de VREG van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33), 8 oktober 2021 (BESL-2021-97) en 24 juni 2022 (BESL-2022-60) (hierna: Tariefmethodologie 2021-2024)¹;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, § 2, 12° van het Energiedecreet, 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 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 2021-2024 volgt dat de VREG het toegelaten inkomen van de elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerders voor hun periodieke distributienettarieven van het jaar 2023 berekent, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de Tariefmethodologie 2021-2024;

Overwegende dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST), die voor 2022 in zijn netgebied gelden volgens de beslissing van de VREG van 21 december 2021 (BESL-2021-129), aflopen op 31 december 2022;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen uit de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2023 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;

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

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

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

1. Analyse toegelaten inkomen 2023

1.1. Berekening van het toegelaten inkomen 2023

Het toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van het jaar 2023 werd door de VREG berekend overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de Tariefmethodologie 2021-2024.

Volgens paragraaf 5.1, formule 1, in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt voor de gereguleerde activiteit elektriciteitsdistributie het door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST voor het jaar 2023 als volgt bepaald:

$$TI_{2023} = TI_{end,2023} + TI_{ex,2023}$$

Met hierin:

TI_{2023} Het door de VREG voor het jaar 2023 voor GASELWEST toegelaten totale inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, vertrekbasis voor opmaak van het tariefvoorstel voor 2023.

$TI_{end,2023}$ Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2023 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die in de Tariefmethodologie 2021-2024 als endogeen worden beschouwd.

Voor 2023 omvatten deze inkomsten, volgens formule 3 in par. 5.5.2 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024, het basisgedeelte $TI_{basis,2023}$, een correctie VNB_{2023} voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST m.b.t. het jaar 2023, een aanvullende endogene term $HWMW_{2023}$ voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden van GASELWEST m.b.t. het jaar 2023, de voorlopige of definitieve impact van eventueel door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentives BM_{2023} , een eventueel door de VREG aan GASELWEST toegekend voorschot V_{2023} en een eventuele terugname van een eerder door de VREG toegekend voorschot TV_{2023}

$$TI_{end,2023} = TI_{basis,2023} + VNB_{2023} + HWMW_{2023} + BM_{2023} + V_{2023} - TV_{2023}$$

Met hierin:

$TI_{basis,2023}$ Het basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2023 op basis van de ex-ante inflatieverwachtingen toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, dat als volgt ex-ante wordt berekend, volgens formule 12 in par. 5.5.3.5.3 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024:

$$TI_{basis,2023} = TI_{basis,2022,ex-post} \times (1 + CPI_{2023,v} - x - x' - x'' + q)$$

Met hierin:

$TI_{basis,2022,ex-post}$ Het ex-post basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2022 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke distributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, berekend volgens formule 18 in par 5.5.3.5.8 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024:

$$TI_{basis,2022,ex-post} = TI_{basis,2021,ex-post} \times (1 + CPI_{2022} - x - x' - x'' + q)$$

Met hierin:

CPI_{2022} De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2021 naar de maand juli in het jaar 2022. (-)

x zoals lager vermeld.

x' zoals lager vermeld.

x'' zoals lager vermeld.

q zoals lager vermeld.

$CPI_{2023,v}$ De verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2022 naar de maand juli in het jaar 2023. (-)

x De x -waarde die de historische kostentrend weergeeft, door de VREG vastgesteld per reguleringsperiode, positieve of negatieve waarde, van toepassing op alle distributienetbeheerders. (-)

x' De x' -waarde m.b.t. de besparingen bij de distributienetbeheerders mogelijk n.a.v. de fusie van hun werkmaatschappijen in 2018 tot FSO, door de VREG vastgesteld voor de reguleringsperiode, positieve waarde, van toepassing op alle distributienetbeheerders. (-)

x'' De x'' -waarde die ervoor zorgt dat de toegelaten inkomsten evolueren volgens de productiviteitsverbeteringen die verwacht kunnen worden bij de distributienetbeheerders indien zij maximaal efficiënt werken, nl. volgens de netto frontier shift. (-)

<i>q</i>	De q-waarde door de VREG vastgesteld voor GASELWEST op basis van zijn prestaties in de periode 2017-2019, volgens de zero-sum prikkel voor de distributienetbeheerders voor het leveren van een kwaliteitsvolle dienstverlening in de tariefmethodologie 2017-2020. (-)
<i>VNB₂₀₂₃</i>	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2023, volgens par. 7 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024. (EUR)
<i>HWMW₂₀₂₃</i>	De ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. de herwaarderingsmeerwaarden van GASELWEST in het jaar 2023 (zie par. 5.5.4.2. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
<i>BM₂₀₂₃</i>	De voorlopige of definitieve impact van eventueel door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentives (zie par. 5.5.4.3. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
<i>V₂₀₂₃</i>	Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributietarieven in het jaar 2023 (zie par. 5.5.4.4. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
<i>TV₂₀₂₃</i>	Eventuele, geheel of gedeeltelijke, terugname van een eerder toegekend voorschot door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributietarieven in het jaar 2023 (zie par. 5.5.4.4. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
<i>TI_{ex,2023}</i>	Het door de VREG voor het jaar 2023 voor GASELWEST toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven ter dekking van de kosten van GASELWEST die in de Tariefmethodologie 2021-2024 als exogeen worden beschouwd:
	$TI_{ex,2023} = TI_{ex,2023,budget}$
	Met hierin:
<i>TI_{ex,2023,budget}</i>	Het door de VREG aanvaarde budget van GASELWEST aan verwachte exogene kosten in het jaar 2023. (EUR)

1.2. Parameters ter berekening van het toegelaten inkomen 2023

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

1.2.1. $TI_{basis,2021,ex-post}$

Het ex-post basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2021 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, is gelijk aan 118.512.562,32 EUR.

1.2.2. CPI₂₀₂₂

Overeenkomstig de formule 4 in par. 5.5.3.5.1 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt de werkelijke inflatie van het jaar 2021 op het jaar 2022 bepaald door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2021 en juli 2022. Het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2022 bedraagt 123,05, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2021 112,25 bedraagt en dit volgens de door de Federale Overheidsdienst Economie gepubliceerde data³.

1.2.3. CPI_{2023,v}

Overeenkomstig de formule 5 in par. 5.5.3.5.1 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt de verwachte inflatie van het jaar 2022 op het jaar 2023 bepaald door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2022 en juli 2023. Deze laatste waarde werd bepaald volgens de in de Tariefmethodologie 2021-2024 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 2023. De in de berekening van het toegelaten inkomen voor 2023 gehanteerde waarde voor het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2023 bedraagt 131,39 volgens de door het Planbureau gepubliceerde prognose⁴ op datum van 6 september 2022, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2022 123,05 bedraagt en dit volgens de door de Federale Overheidsdienst Economie gepubliceerde data⁵.

1.2.4. x-waarde

Conform par. 5.5.3.5.4 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt de x-waarde berekend als:

$$x = 1 - \sqrt[3]{\frac{TK_{trend,2024}}{TK_{trend,2021}}}$$

Volgens deze berekening bedraagt de x-waarde 0,000840⁶.

1.2.5. x'-waarde

Conform par. 5.5.3.5.5 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt de x'-waarde berekend als:

$$x' = 1 - \sqrt[3]{\frac{TI_{basis,2021} - B}{TI_{basis,2021}}}$$

³ <https://bestat.statbel.fgov.be/bestat/crosstable.xhtml?view=876acb9d-4eae-408e-93d9-88eae4ad1eaf>

⁴ https://www.plan.be/databases/17-nl-indexcijfer_der_consumptieprijzen_inflatievooruitzichten

⁵ <https://bestat.statbel.fgov.be/bestat/crosstable.xhtml?view=876acb9d-4eae-408e-93d9-88eae4ad1eaf>

⁶ Om redenen van presentatie werd de x-waarde hier afgerond.

De factor B betreft daarbij de besparing op jaarlijkse endogene kosten die de elektriciteitsdistributienetbeheerders moeten behalen tegen 2024 (42 miljoen EUR). Volgens deze berekening bedraagt de x' -waarde 0,018554⁷.

1.2.6. x'' -waarde

Zoals in par. 5.5.3.4.2 van de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 aangegeven, wordt aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders een netto frontier shift van 0,0% per jaar opgelegd.

1.2.7. q-factor

Op basis van de kwaliteitsprestaties van GASELWEST in de periode 2017-2019 en volgens de zero-sum prikkel gegeven in de tariefmethodologie 2017-2020 bepaalt de VREG het financiële effect van de kwaliteit van dienstverlening op de toegelaten inkomsten voor endogene kosten (basisgedeelte). Voor GASELWEST bedraagt deze kwaliteitsprikkel in de reguleringsperiode 2021-2024 0,068%⁸.

1.2.8. $Tl_{basis,2022,ex-post}$

Het ex-post basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2022 toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 127.697.140,96 EUR.

1.2.9. $Tl_{basis,2023}$

Het basisgedeelte $Tl_{basis,2023}$ van de door de VREG ex-ante toegelaten inkomsten van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2023 voor wat betreft zijn endogene kosten, dus exclusief de correcties voor vennootschapsbelasting VNB_{2023} , de ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden $HWMW_{2023}$, de voorlopige of definitieve impact van eventueel door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentives BM_{2023} , het eventueel voorschot V_{2023} en de eventuele terugname van een eerder toegekend voorschot TV_{2023} , is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 133.962.255,74 EUR.

1.2.10. VNB_{2023}

Overeenkomstig par. 7 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 werd door de VREG de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting VNB_{2023} berekend m.b.t. de voor GASELWEST door te voeren correcties op de in de tariefmethodologie aangeboden winstmarge en dit op basis van het door hem ingediende en door de VREG nagekeken budget voor 2023.

FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: FLUVIUS), aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, bezorgde op 1 september 2022 per e-mail haar budget voor 2023 aan de VREG volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024. Op 9 september 2022 maakte de VREG aan FLUVIUS een e-mail met vragen en bemerkingen hieromtrent over. FLUVIUS

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

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

antwoorde op de vragen en bemerkingen van de VREG per e-mail op 16 september 2022. Op 23 september 2022 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 28 september 2022 per e-mail een antwoord ontving.

De VREG stelde op basis van de bepalingen in art. 205^{quater} Wetboek van de Inkomstenbelastingen 1992 vast dat het basistarief voor de notionele intrestaftrek voor 2023 1,934% bedraagt.

Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting VNB_{2023} 2.156.254,83 EUR.

1.2.11. HMMW₂₀₂₃

De VREG voorziet ook in een ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden van GASELWEST in het jaar 2023.

FLUVIUS, aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, leverde op 1 september 2021 per e-mail haar budget voor 2023 op aan de VREG volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024. Op 9 september 2022 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 16 september 2022. Op 23 september 2022 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 28 september 2022 per e-mail een antwoord ontving.

Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden $HMMW_{2023}$ 12.108.480,15 EUR.

1.2.12. BM₂₀₂₃

In het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 is er geen impact van een door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentive. Voorlopig heeft de VREG aan GASELWEST bovendien nog geen financiële incentives gegeven.

1.2.13. V₂₀₂₃ en TV₂₀₂₃

De VREG kan onder bepaalde voorwaarden een voorschot in het toegelaten inkomen toekennen, volgens de bepalingen in par. 5.5.4.4 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024.

De VREG ontving daartoe op 1 september 2022 het gemotiveerde voorstel van de elektriciteitsdistributienetbeheerders om de voorschotregeling toe te passen op het toegelaten inkomen elektriciteit voor het exploitatiejaar 2023. De aan de distributienetbeheerders opgelegde verplichtingen in het Energiebesluit betreffende de plaatsing van de digitale meters elektriciteit brengen volgens hen uitzonderlijke kosten met zich mee. Hiernaast verzochten de elektriciteitsdistributienetbeheerders de VREG eveneens een voorschot toe te kennen voor de uitzonderlijke kosten die samengaan met de energietransitie, waarbij het voorschotbedrag door FLUVIUS werd gebaseerd op het voorlopige investeringsplan 2023-2032. Op 9 september 2022 maakte de VREG aan FLUVIUS een e-mail met vragen en bemerkingen omtrent de door hen ingediende voorschotaanvragen over.

Op 16 september 2022 ontving de VREG per e-mail van FLUVIUS de antwoorden en reacties op de vragen en bemerkingen van de VREG, waarop de VREG op 23 september 2022 per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen aan FLUVIUS voorlegde.

Op 28 september 2022 ontving de VREG per e-mail van FLUVIUS de reactie dat door de elektriciteitsdistributienetbeheerders voor het jaar 2023 wordt afgezien van een voorschotaanvraag en dit met het oog op de huidige problematiek inzake de hoge energieprijzen. Per e-mail van 4 oktober 2022 legde FLUVIUS aan de VREG voor om, opnieuw met het oog op de huidige problematiek inzake de hoge energieprijzen, de in het verleden toegekende voorschotten, integraal en geactualiseerd, onder de vorm van een negatief voorschot in het toegelaten inkomen voor elektriciteit voor het jaar 2023 terug te geven.

Aangezien de bepalingen in par. 5.5.4.4.1 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 niet de mogelijkheid bieden om in de lopende reguleringsperiode eerder toegekende voorschotten terug te nemen door afhouding van het toegelaten inkomen 2023, staat de VREG positief tegenover het voorstel van FLUVIUS. De VREG neemt dan ook de eerder toegekende voorschotten voor de jaren 2021 en 2022, geactualiseerd volgens de bepalingen in punt 6 van par. 5.5.4.4.1. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024, onder de vorm van een negatief voorschot in rekening. Dit resulteert voor GASELWEST voor het jaar 2023 in een voorschot V_{2023} van -4.788.272,52 EUR.

Zoals gesteld, bieden de bepalingen in par. 5.5.4.4.1 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 niet de mogelijkheid om in de lopende reguleringsperiode eerder toegekende voorschotten terug te nemen. De waarde TV_{2023} is gelijk aan nul EUR.

1.2.14. $T_{\text{end},2023}$

Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2023 toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endoogeen worden beschouwd, $T_{\text{end},2023}$, is, als som van hoger vermelde waarden voor $T_{\text{basis},2023}$, VNB_{2023} , $HMMW_{2023}$, BM_{2023} , V_{2023} en TV_{2023} gelijk aan 143.438.718,20 EUR.

1.2.15. $T_{\text{ex},2023,\text{budget}}$

[Het ex-ante door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in 2023 ter dekking van de kosten die in de Tariefmethodologie 2021-2024 als exoogeen worden beschouwd, wordt gebaseerd op zijn verwachte exogene kosten in 2023. GASELWEST rapporteerde daartoe aan de VREG zijn budget aan exogene kosten in 2023 volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024.

De Tariefmethodologie 2021-2024 geeft in par. 5.4 van de hoofdtekst de opsomming van de exogene kosten.

Wat de afbouw van de regulatoire saldi betreft, wijst de VREG erop dat hij op 19 juli 2022 voor GASELWEST een beslissing met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi inzake elektriciteit voor het jaar 2021 nam (BESL-2022-118). Samen met de door de VREG vastgestelde regulatoire saldi uit de vorige exploitatiejaren, worden deze regulatoire saldi in het toegelaten inkomen voor 2023 verder afgebouwd conform de bepalingen in par. 5.6.7.2 van de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Ook het regulatorisch saldo door herindexering naar werkelijke inflatie van het basisgedeelte endogeen budget 2022 is gekend en kan bijgevolg volgens de bepalingen in par. 5.6.7.2 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 gedeeltelijk worden afgebouwd in het toegelaten inkomen voor het jaar 2023. Voor 2022 wordt het regulatorisch saldo inzake herindexering van het basisgedeelte endogeen budget van GASELWEST als volgt bepaald, volgens formule 25 in par. 5.6.3.2 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024:

$$RS_{end,2022} = \left(B_{end,2022} - (VNB_{2022} + HWMW_{2022} + BM_{2022} + (V_{2022} - TV_{2022})) \right) \times \left(\frac{1 + CPI_{2022} - x - x' - x'' + q}{1 + CPI_{2022,v} - x - x' - x'' + q} - 1 \right)$$

Met hierin:

$RS_{end,2022}$	Het regulatorisch saldo voor herindexering van het basisgedeelte van het budget voor endogene kosten 2022 van GASELWEST. (EUR)
$B_{end,2022}$	Het totaal budget aan tarifaire inkomsten voor endogene kosten van GASELWEST voor 2022 waarmee hij zijn tariefvoorstel voor de distributienettarieven 2022 heeft opgemaakt en zoals goedgekeurd door de VREG in BESL-2021-129. (EUR)
VNB_{2022}	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2022, zoals beschreven in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024, goedgekeurd door de VREG in BESL-2021-81. (EUR)
$HWMW_{2022}$	De ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. de herwaarderingsmeerwaarden van in het jaar 2022. (EUR)
BM_{2022}	De impact van door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentives op het toegelaten inkomen voor endogene kosten van het jaar 2022. (EUR)
V_{2022}	Het voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit distributienettarieven in het jaar 2022. (EUR)
TV_{2022}	De terugnames van één of meer eerder toegekende voorschotten door de VREG van GASELWEST voor zijn inkomsten uit distributienettarieven in het jaar 2022.
CPI_{2022}	De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2021 naar de maand juli in het jaar 2022, zoals hoger vermeld. (-)
$CPI_{2022,v}$	De verwachte inflatie jaar op jaar in 2022 (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2021 naar de maand juli in het jaar 2022. Het betreft de waarde gehanteerd door de VREG bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor

endogene kosten 2022 (BESL-2021-81), basis van het tariefvoorstel voor 2022 van GASELWEST. (-)

x	<i>De x-waarde die de historische kostentrend weergeeft, zoals hoger vermeld. (-)</i>
x'	<i>De x'-waarde m.b.t. de besparingen bij de distributienetbeheerders mogelijk n.a.v. de fusie van hun werkmaatschappijen in 2018 tot FSO, zoals hoger vermeld. (-)</i>
x''	De netto frontier shift, zoals hoger vermeld. (-)
q	<i>De q-waarde, zoals hoger vermeld. (-)</i>

Voor GASELWEST leidt dit tot een regulatorisch saldo door herindexering naar werkelijke inflatie van het basisgedeelte endogeen budget 2022 van 9.312.078,39 EUR.

Ook voorziet de Tariefmethodologie 2021-2024 in een kapitaalkostenvergoeding m.b.t. de gegarandeerde activa, nl. de voorraad groenestroom- en warmtekrachtcertificaten en de bedragen op de regulatorische rekeningen⁹:

- Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2023 m.b.t. voorraad steuncertificaten: 1,86%;
- Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2023 voor de regulatorische saldi: 1,45%.

Uiteraard wordt in de bepaling van het toegelaten inkomen voor het jaar 2023 voor elke exogene kostenrubriek (incl. de afbouw van de regulatorische saldi) ook rekening gehouden met het werkingsgebied van elke distributienetbeheerder voor het jaar 2023, dit conform de fusies en splitsingen zoals weergegeven in tabel 5 van par. 5.5.3.1 van de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024.

FLUVIUS maakte op 28 juni 2022 per e-mail aan de VREG een voorstel over van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2023. De VREG zond op 15 juli 2022 een e-mail met een terugkoppeling omtrent het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2023, waarop FLUVIUS vervolgens op 22 augustus 2022 per e-mail het finale voorstel aan de VREG voorlegde.

FLUVIUS, aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, leverde op 1 september 2022 per e-mail haar budget voor 2023 op aan de VREG volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024. Op 9 september 2022 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 16 september 2022. Op 23 september 2022 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 28 september 2022 per e-mail een antwoord ontving.

⁹ De bepaling van de hoogte van deze kapitaalkostenvergoeding wordt beschreven in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Op 15 november 2022 leverde Elia per brief bijkomende informatie over de tarieven voor openbare dienstverplichtingen en de tarieven voor taksen en toeslagen in 2023 aan de VREG op. Op 16 november 2022 leverde FLUVIUS per e-mail een aangepast budget exogene kosten 2023 op aan de VREG, dit in overeenstemming met de bijkomende informatie die Elia aanleverde.

De VREG kon aldus zijn goedkeuring geven aan het volgende bedrag aan gebudgetteerde exogene kosten voor GASELWEST over boekjaar 2023, gelijk aan de door de VREG toegelaten inkomsten van deze distributienetbeheerder uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2023 voor wat betreft de inkomsten voor zijn exogene kosten 2023 of $T_{I_{ex,2023,budget}}$:
129.036.740,84 EUR.]

1.2.16. $T_{I_{2023}}$

[Het door de VREG voor het jaar 2023 toegelaten totale inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen $T_{I_{end,2023}}$ voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen $T_{I_{ex,2023,budget}}$ voor exogene kosten, bedraagt aldus 272.475.459,04 EUR.]

Beschikking gedeelte

De VREG beslist:

[**Artikel 1.** Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2023 voor GASELWEST wordt vastgesteld op 272.475.459,04 EUR, waarvan 143.438.718,20 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 129.036.740,84 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.]

Artikel 2. De beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie van deze beslissing.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node

Pieterjan Renier
Algemeen Directeur