

Beslissing

van de VREG van 4/10/2023

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

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 2024 berekent, overeenkomstig de bepalingen hieromtrent in de Tariefmethodologie 2021-2024;

Overwegende dat de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van de opdrachthoudende vereniging GASELWEST (hierna: GASELWEST), die voor 2023 in zijn netgebied gelden volgens de beslissing van de VREG van 21 november 2022 (BESL-2022-189), aflopen op 31 december 2023;

Overwegende dat met deze beslissing het toegelaten inkomen uit de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2024 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 2024

1.1. Berekening van het toegelaten inkomen 2024

Het toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven van het jaar 2024 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 2024 als volgt bepaald:

$$TI_{2024} = TI_{end,2024} + TI_{ex,2024}$$

Met hierin:

TI_{2024} Het door de VREG voor het jaar 2024 voor GASELWEST toegelaten totale inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, vertrekbasis voor opmaak van het tariefvoorstel voor 2024.

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

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

$$TI_{end,2024} = TI_{basis,2024} + VNB_{2024} + HWMW_{2024} + BM_{2024} + V_{2024} - TV_{2024}$$

Met hierin:

$TI_{basis,2024}$ Het basisgedeelte van het door de VREG voor het jaar 2024 voor GASELWEST 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:

$$TI_{basis,2024} = TI_{basis,2023,ex-post} \times (1 + CPI_{2024,v} - x - x' - x'' + q)$$

Met hierin:

$TI_{basis,2023,ex-post}$ Het ex-post basisgedeelte van het door de VREG voor het jaar 2023 voor GASELWEST 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:

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

Met hierin:

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

x zoals lager vermeld.

x' zoals lager vermeld.

x'' zoals lager vermeld.

q zoals lager vermeld.

$CPI_{2024,v}$ De verwachte inflatie jaar op jaar (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2023 naar de maand juli in het jaar 2024. (-)

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. (-)

q	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. (-)
VNB_{2024}	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2024, volgens par. 7 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024. (EUR)
$HWMW_{2024}$	De ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. de herwaarderingsmeerwaarden van GASELWEST in het jaar 2024 (zie par. 5.5.4.2. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
BM_{2024}	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)
V_{2024}	Eventueel voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributietarieven in het jaar 2024 (zie par. 5.5.4.4. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
TV_{2024}	Eventuele, geheel of gedeeltelijke, terugname van een eerder toegekend voorschot door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit periodieke elektriciteitsdistributietarieven in het jaar 2024 (zie par. 5.5.4.4. in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024). (EUR)
$TI_{ex,2024}$	Het door de VREG voor het jaar 2024 voor GASELWEST toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor de kosten van GASELWEST die in de Tariefmethodologie 2021-2024 als exogeen worden beschouwd:
	$TI_{ex,2024} = TI_{ex,2024,budget}$
	Met hierin:
$TI_{ex,2024,budget}$	Het door de VREG aanvaarde budget van GASELWEST aan verwachte exogene kosten in het jaar 2024. (EUR)

1.2. Parameters ter berekening van het toegelaten inkomen 2024

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

1.2.1. $TI_{basis,2022,ex-post}$

Het ex-post basisgedeelte van het door de VREG voor het jaar 2022 voor GASELWEST toegelaten inkomen (EUR) uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, is gelijk aan 127.697.140,96 EUR.

1.2.2. CPI₂₀₂₃

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 2022 op het jaar 2023 bepaald door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2022 en juli 2023. Het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2023 bedraagt 128,14, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2022 123,05 bedraagt en dit volgens de door de Federale Overheidsdienst Economie gepubliceerde data³.

1.2.3. CPI_{2024,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 2023 op het jaar 2024 bepaald door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex tussen juli 2023 en juli 2024. 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 2024. De in de berekening van het toegelaten inkomen voor 2024 gehanteerde waarde voor het nationaal indexcijfer der consumptieprijzen van de maand juli van het jaar 2024 bedraagt 133,36 volgens de door het Planbureau gepubliceerde prognose⁴ op datum van 3 oktober 2023, terwijl deze voor de maand juli van het jaar 2023 128,14 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. $Tl_{basis,2023,ex-post}$

Het ex-post basisgedeelte van het door de VREG voor GASELWEST m.b.t. het jaar 2023 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 130.589.515,33 EUR.

1.2.9. $Tl_{basis,2024}$

Het basisgedeelte $Tl_{basis,2024}$ van de door de VREG ex-ante toegelaten inkomsten van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2024 voor wat betreft zijn endogene kosten, dus exclusief de correcties voor vennootschapsbelasting VNB_{2024} , de ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden $HWMW_{2024}$, de voorlopige of definitieve impact van eventueel door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentives BM_{2024} , het eventueel voorschot V_{2024} en de eventuele terugname van een eerder toegekend voorschot TV_{2024} , is volgens de hoger vermelde berekeningswijze gelijk aan 133.465.313,60 EUR.

1.2.10. VNB_{2024}

Overeenkomstig par. 7 in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024 werd door de VREG de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting VNB_{2024} 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 2024.

FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: FLUVIUS), aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, bezorgde op 1 september 2023 per e-mail haar budget voor 2024 aan de VREG volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024. Op 12 september 2023 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 19 september 2023. Op 25 september 2023 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 29 september 2023 per e-mail een antwoord ontving.

Door middel van art. 117 van de Programmawet van 26 december 2022 wordt de notionele intrestaftrek opgeheven vanaf de belastbare tijdperken die vanaf 31 december 2023 worden afgesloten. In overeenstemming daarmee stelt de VREG de ex-ante correctie voor de verlaagde vennootschapsbelasting ten gevolge van de notionele intrestaftrek $C_{NI,2024}$ gelijk aan 0,00 EUR.

Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de ex-ante correctie voor vennootschapsbelasting VNB_{2024} 2.177.804,29 EUR.

1.2.11. HMMW₂₀₂₄

De VREG voorziet ook in een ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden van GASELWEST in het jaar 2024.

FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: FLUVIUS), aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, bezorgde op 1 september 2023 per e-mail haar budget voor 2024 aan de VREG volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024. Op 12 september 2023 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 19 september 2023. Op 25 september 2023 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 29 september 2023 per e-mail een antwoord ontving.

Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. herwaarderingsmeerwaarden $HMMW_{2024}$ 11.009.628,44 EUR.

1.2.12. BM₂₀₂₄

Overeenkomstig par. 1.2 in bijlage 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt door de VREG aan GASELWEST een financiële incentive gegeven om de wijziging van de tariefstructuur op 1 januari 2023 tijdig te implementeren. Specifiek heeft deze financiële incentive tot doel dat:

- op 1 januari 2023 de in de tariefmethodologie voorziene wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven plaatsvindt, zodat de elektriciteitsdistributienettarieven voor afname en injectie volgens de nieuwe tariefstructuur vanaf die datum door de distributienetbeheerders aan hun toegangshouders worden aangerekend;
- ten laatste op 1 september 2022 door de elektriciteitsdistributienetbeheerders het webportaal voor het vastleggen van het gewenste toegangsvermogen, voorzien in artikel 2.1.17 §1 van het TRDE, publiek beschikbaar wordt gesteld;
- ten laatste op 1 september 2022 door de elektriciteitsdistributienetbeheerders de marktintegratietesten inzake de nieuwe nettarieven worden aangevat, waarbij een maximale betrokkenheid van de toegangshouders wordt gegarandeerd.

Indien één of meerdere doelstellingen niet worden gehaald, wordt voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 6 miljoen EUR en per nieuw begonnen maand voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 1 miljoen EUR.

Op 1 april 2023 heeft FLUVIUS het implementatietraject afgesloten en overdragen naar de operationele omgeving. Daarop heeft de VREG op 2 mei 2023 aan de elektriciteitsdistributienetbeheerders per brief formeel gevraagd om een dossier en de nodige stavingstukken in te dienen, aan de hand waarvan zij eenduidig aantonen dat de verschillende doelstellingen die deel uitmaken van de financiële incentive tijdig en volledig behaald zijn. Op 26 juni 2023 heeft FLUVIUS een dossier per brief aan de VREG opgeleverd. Het aangeleverde dossier omvat volgende stavingstukken:

- Presentaties en verslagen van het overleg 'Nieuwe nettarieven' (26/10/2021-28/03/2023)
- Testrapporten (05/08/2022-20/01/2023)
- Planningen (sprints, testen, stand-up meetings)
- Presentaties van de Atrias Alignment Board meetings (21/12/2022-18/01/2023)
- Overzicht en impact van openstaande defecten
- Overzicht en evolutie van geblokkeerde EAN's
- Communicatie aan de netgebruikers over het webportaal voor het toegangsvermogen
- Overzicht van de via het webportaal vastgelegde toegangsvermogens
- Presentaties van het overleg met stakeholders over het webportaal
- Facturatie aan de toegangshouders

Op basis van het ingediende dossier concludeert de VREG dat:

- de kernontwikkeling in het CMS en de backend-ontwikkelingen in de systemen van Fluvius die nodig zijn voor de implementatie van de nieuwe nettarieven effectief vóór 1 januari 2023 afgerond zijn;
- de meeste 'user acceptance' testen en marktintegratietesten vóór 1 januari 2023 succesvol afgerond zijn of minstens in de loop van januari 2023 afgerond zijn zonder dat dit een impact op de marktprocessen had;
- de transitie en migratie van de verschillende klantengroepen zoals gepland in de loop van januari 2023 uitgevoerd zijn;
- het aantal geblokkeerde EAN's wel toeneemt in de eerste weken van 2023. Dit is het gevolg van een veelheid aan problemen in de marktprocessen en is niet eenduidig toe te wijzen aan de implementatie van de nieuwe nettarieven;
- de toegangshouders vanaf 1 januari 2023 in overeenstemming met de nieuwe tariefstructuur gefactureerd zijn;
- het webportaal voor het vastleggen van het gewenste toegangsvermogen vóór 1 september 2022 publiek beschikbaar gesteld is en de netgebruikers vóór 1 september 2022 per brief op de hoogte gesteld zijn;
- vóór 1 september 2022 ook de eerste aanmeldingen en vastleggingen van het gewenste toegangsvermogen via het webportaal geregistreerd zijn;
- de marktintegratietesten effectief vóór 1 september 2022 aangevat zijn en de toegangshouders daar actief bij betrokken zijn.

Op basis van deze vaststellingen en behoudens nieuwe elementen die tot een andere conclusie zouden leiden, beslist de VREG om een malus van 0,00 EUR in rekening te brengen. De totale malus wordt over de distributienetbeheerders verdeeld pro rata hun RAB op 31 december 2019. Voor wat betreft GASELWEST bedraagt de aanvullende endogene term m.b.t. financiële incentives BM_{2024} dus 0,00 EUR.

Overeenkomstig par. 1.3 in bijlage 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024 wordt de jaarlijkse impact van de financiële incentives op het toegelaten inkomen van GASELWEST begrensd. De maximale impact van 1.852.682,00 EUR wordt niet overschreden.

Andere financiële incentives overeenkomstig par. 1.1 in bijlage 11 van de Tariefmethodologie 2021-2024 worden tot 1 juli 2024 verder opgevolgd. De concrete boni zijn op dit moment nog niet door de VREG bepaald.

1.2.13. V_{2024} en TV_{2024}

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 heeft geen aanvraag van GASELWEST ontvangen om de voorschotregeling toe te passen op het toegelaten inkomen voor elektriciteit voor het exploitatiejaar 2024. Het voorschot V_{2024} bedraagt dan ook 0,00 EUR.

In de vorige reguleringsperioden bestond de voorschotregeling nog niet. De terugname van voorschotten bedraagt dan ook 0,00 EUR. Daarenboven zijn de eerder toegekende voorschotten voor de exploitatiejaren 2021 en 2022 al integraal en geactualiseerd volgens de bepalingen in punt 6 van par. 5.5.4.4.1 in de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024 teruggenomen onder de vorm van een negatief voorschot in het exploitatiejaar 2023.

1.2.14. $Tl_{end,2024}$

Het door de VREG voor GASELWEST in het jaar 2024 toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor de kosten van GASELWEST die als endogeen worden beschouwd, $Tl_{end,2024}$, is, als som van hoger vermelde waarden voor $Tl_{basis,2024}$, VNB_{2024} , $HWMW_{2024}$, BM_{2024} , V_{2024} en TV_{2024} gelijk aan 146.652.746,33 EUR.

1.2.15. $Tl_{ex,2024,budget}$

Het ex-ante door de VREG toegelaten inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven in 2024 ter dekking van de kosten die in de Tariefmethodologie 2021-2024 als exogeen worden beschouwd, wordt gebaseerd op zijn verwachte exogene kosten in 2024. GASELWEST rapporteerde daartoe aan de VREG zijn budget aan exogene kosten in 2024 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 18 juli 2023 voor GASELWEST een beslissing met betrekking tot het vaststellen van de regulatoire saldi inzake elektriciteit voor het jaar 2022 nam (BESL-2023-52). Samen met de door de VREG vastgestelde regulatoire saldi uit de vorige exploitatiejaren, worden deze regulatoire saldi in het toegelaten inkomen voor 2024 verder afgebouwd conform de bepalingen in par. 5.6.7.2 van de hoofdtekst van de Tariefmethodologie 2021-2024.

Ook het regulatoir saldo door herindexering naar werkelijke inflatie van het basisgedeelte endogeen budget 2023 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 2024. Voor 2023 wordt het regulatoir 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:

$$RS_{end,2023} = \left(B_{end,2023} - (VNB_{2023} + HWMW_{2023} + BM_{2023} + (V_{2023} - TV_{2023})) \right) \times \left(\frac{1 + CPI_{2023} - x - x' - x'' + q}{1 + CPI_{2023,v} - x - x' - x'' + q} - 1 \right)$$

Met hierin:

$RS_{end,2023}$	Het regulatorio saldo voor herindexering van het basisgedeelte van het budget voor endogene kosten 2023 van GASELWEST. (EUR)
$B_{end,2023}$	Het totaal budget aan tarifaire inkomsten voor endogene kosten van GASELWEST voor 2023 waarmee hij zijn tariefvoorstel voor de distributienettarieven 2023 heeft opgemaakt en zoals goedgekeurd door de VREG in BESL-2022-189. (EUR)
VNB_{2023}	De ex-ante correctie voor de vennootschapsbelasting van GASELWEST in het jaar 2023, zoals beschreven in bijlage 2 van de Tariefmethodologie 2021-2024, goedgekeurd door de VREG in BESL-2022-157. (EUR)
$HWMW_{2023}$	De ex-ante aanvullende endogene term voor de kosten m.b.t. de herwaarderingsmeerwaarden van in het jaar 2023. (EUR)
BM_{2023}	De impact van door de VREG aan GASELWEST gegeven financiële incentives op het toegelaten inkomen voor endogene kosten van het jaar 2023. (EUR)
V_{2023}	Het voorschot toegekend door de VREG aan GASELWEST voor zijn inkomsten uit distributienettarieven in het jaar 2023. (EUR)
TV_{2023}	De terugnames van één of meer eerder toegekende voorschotten door de VREG van GASELWEST voor zijn inkomsten uit distributienettarieven in het jaar 2023.
CPI_{2023}	De werkelijke inflatie jaar op jaar (-), door de evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2022 naar de maand juli in het jaar 2023, zoals hoger vermeld. (-)
$CPI_{2023,v}$	De verwachte inflatie jaar op jaar in 2023 (-), door de verwachte evolutie van de nationale consumptieprijsindex van de maand juli in het jaar 2022 naar de maand juli in het jaar 2023. Het betreft de waarde gehanteerd door de VREG bij de vaststelling van het toegelaten inkomen voor endogene kosten 2023 (BESL-2022-157), basis van het tariefvoorstel voor 2023 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 2023 van -3.372.740,42 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 2024 m.b.t. voorraad steuncertificaten: 3,01%;
- Ex-ante kapitaalkostenvergoedingspercentage 2024 voor de regulatorische saldi: 3,02%.

Uiteraard wordt in de bepaling van het toegelaten inkomen voor het jaar 2024 voor elke exogene kostenrubriek (incl. de afbouw van de regulatorische saldi) ook rekening gehouden met het werkingsgebied van elke distributienetbeheerder voor het jaar 2024, 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 14 juli 2023 per e-mail aan de VREG een voorstel over van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2024. De VREG zond op 26 juli 2023 een e-mail met een terugkoppeling omtrent het voorstel van uitgangspunten voor het budget exogene kosten 2024. FLUVIUS maakte op 2 augustus 2023 per e-mail aan de VREG een aangepast voorstel over en de VREG zond op 4 augustus 2023 per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen, waarop FLUVIUS vervolgens op 17 augustus 2023 per e-mail het finale voorstel aan de VREG voorlegde.

FLUVIUS SYSTEM OPERATOR cvba (hierna: FLUVIUS), aangesteld door GASELWEST als zijn werkmaatschappij, bezorgde op 1 september 2023 per e-mail haar budget voor 2024 aan de VREG volgens het model van bijlage 4B van de Tariefmethodologie 2021-2024. Op 12 september 2023 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 19 september 2023. Op 25 september 2023 maakte de VREG aan FLUVIUS per e-mail bijkomende vragen en bemerkingen over waarop hij op 29 september 2023 per e-mail een antwoord ontving.

De VREG kon aldus zijn goedkeuring geven aan het volgende bedrag aan gebudgetteerde exogene kosten voor GASELWEST over boekjaar 2024, gelijk aan de door de VREG toegelaten inkomsten van deze distributienetbeheerder uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2024 voor wat betreft de inkomsten voor zijn exogene kosten 2024 of $T_{I_{ex,2024,budget}}$: 136.754.268,57 EUR.

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

1.2.16. Tl_{2024}

Het door de VREG voor het jaar 2024 toegelaten totale inkomen van GASELWEST uit zijn periodieke elektriciteitsdistributienettarieven, som van zijn toegelaten inkomen $Tl_{end,2024}$ voor endogene kosten en van zijn toegelaten inkomen $Tl_{ex,2024,budget}$ voor exogene kosten, bedraagt aldus 283.407.014,90 EUR.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Het toegelaten inkomen uit zijn periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2024 voor GASELWEST wordt vastgesteld op 283.407.014,90 EUR, waarvan 146.652.746,33 EUR het toegelaten inkomen voor endogene kosten is en 136.754.268,57 EUR het toegelaten inkomen voor exogene kosten.

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

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node

Digitally signed by
Pieterjan Renier Ondertekend door: Pieterjan Renier (Signature)
Ondertekentijd: 4-10-2023 | 14:13:01 CEST
 C: BE
Uitgever: Citizen CA
F26A5D189DB443D892EFA7DB82D18350

Pieterjan Renier
Algemeen Directeur