

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20251007-332)

**betreffende de door netbeheerder SIBELGA gerapporteerde
tariefsaldi voor het boekjaar 2024 – Elektriciteit**

**Opgesteld overeenkomstig artikel 9quiquies, 20° van de
ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van
de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest
en de tariefmethodologie voor elektriciteit van 7 maart 2019**

07/10/2025

Inhoud

1	Inleiding	3
1.1	Wettelijke basis	3
1.2	Geschiedenis van de procedure	3
2	Volledigheid van de ontvangen stukken	4
3	Afstemming van de gerapporteerde gegevens	5
3.1	Afstemming van de cijfers met het investeringsplan	5
3.2	Afstemming van de cijfers met het OSP-rapport	7
3.3	BRUGEL's benadering van OSP-kosten	9
4	Innovatieve projecten	10
5	IT-projecten en roadmap	11
5.1	Procedure	11
5.2	Gerealiseerd in 2024	11
6	KPI-indicatoren	13
7	Controle van saldi	16
7.1	Gedistribueerde volumes	17
7.2	Follow-up van de beslissing betreffende de controle achteraf 2023	18
7.3	Verbonden ondernemingen of ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat	18
7.4	Controle op de toepassing van de ontwikkeling van het totale inkomen	18
7.5	Parameters voor de ontwikkeling van de RAB en de berekening van het rendementpercentage van de gereguleerde activa	19
7.6	Controle van de redelijkheid van de kosten	20
7.6.1	Beheersbare kosten	20
7.6.2	Niet-beheersbare kosten	23
7.7	Overzicht van de gerapporteerde saldi	26
7.7.1	Overzicht van beheersbare saldi 2024	26
7.7.2	Overzicht van niet-beheersbare saldi 2024	26
8	Ontwikkeling van het elektriciteitstarieffonds	27
9	Toewijzing van het tarieffonds	28
10	Beslissingen	29
11	Algemene reserve	30
12	Beroep	30

1 Inleiding

De reguleringssaldi worden gedefinieerd als het verschil dat voor elk jaar van de reguleringsperiode wordt vastgesteld tussen enerzijds de geraamde kosten in de goedgekeurde begroting en de werkelijke kosten en anderzijds de geraamde inkomsten in de goedgekeurde begroting en de gerealiseerde inkomsten. Deze beslissing heeft betrekking op het boekjaar 2024.

1.1 Wettelijke basis

Artikel 9^{quinquies}, 20°, van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "*elektriciteitsordonnantie*" genoemd) en artikel 10^{ter}, 18°, van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenrechten op het gebied van gas en elektriciteit en tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "*gasordonnantie*" genoemd) bepalen het volgende:

"[...] het positieve of negatieve saldo tussen de gerapporteerde kosten (met inbegrip van de in punt 9 bedoelde vergoeding) en de jaarlijks tijdens een reguleringsperiode door de netbeheerder geregistreerde inkomsten wordt door deze laatste elk jaar op transparante en niet-discriminerende wijze berekend. Dit jaarlijkse saldo wordt gecontroleerd en gevalideerd door BRUGEL, die bepaalt op welke wijze het wordt afgetrokken van of opgeteld bij de aan de klanten aangerekende kosten, of wordt toegerekend aan het boekhoudkundig resultaat van de distributienetbeheerder."

Evenzo bepaalt artikel 5.2 van de beslissing van BRUGEL van 7 maart 2019 betreffende de tariefmethodologie voor elektriciteit (hierna "*tariefmethodologie voor elektriciteit*" genoemd) en van de analoge beslissing betreffende de tariefmethodologie voor gas (hierna "*tariefmethodologie voor gas*" genoemd) dat:

"BRUGEL controleert jaarlijks, per type saldo, de door de netbeheerder gerapporteerde saldi en de samenstellende elementen daarvan met betrekking tot het afgelopen boekjaar en keurt het bedrag ervan goed."

Dit document voldoet aan de verplichtingen die voortvloeien uit de bovenstaande bepalingen voor de regulerende saldi 2024.

1.2 Achtergrond van de procedure

- Overeenkomstig punt 7.2 van de tariefmethodologie voor elektriciteit en het equivalent daarvan voor gas heeft SIBELGA (hierna "*netbeheerder*" of "NB" genoemd) op 17 maart 2025 de documenten die haar jaarverslag over 2024 vormen, aan BRUGEL bezorgd.
- BRUGEL heeft op 16 april 2025 per e-mail een reeks vragen en verzoeken om aanvullende informatie verzonden. verzoeken om aanvullende informatie.
- Op 15 mei 2025 ontving BRUGEL van SIBELGA de antwoorden op de vragen.
- Vervolgens vonden er verschillende gesprekken over specifieke onderwerpen plaats tussen SIBELGA en BRUGEL.
- De raad van bestuur van BRUGEL heeft op 16 september 2025 het management van Sibelga gehoord.
- De raad van bestuur van BRUGEL keurde deze beslissing goed op 7 oktober 2025.

2 Volledigheid van de ontvangen stukken

In punt 7.2 van de tariefmethodologie worden alle documenten, rapporten en gegevens opgesomd die aan BRUGEL moeten worden bezorgd om de saldi te kunnen valideren.

Alle beschikbare documenten zijn in elektronische vorm aan BRUGEL bezorgd en voldoen aan de voorschriften van de methodologie. De ontvangen stukken zijn:

- De gegevens die vereist zijn volgens het rapportagemodel zoals gedefinieerd in punt 7.1 van de methodologie, met inbegrip van:
 - De geconsolideerde jaarrekening over het boekjaar 2024;
 - De door de netbeheerder vastgestelde verschillen voor alle gereguleerde activiteiten, zowel wat betreft het resultaat van het boekjaar als wat betreft de gecumuleerde saldi uit het verleden, met inbegrip van alle elementen die deze ondersteunen;
- De bijlagen bij de rapportagemodellen zoals gedefinieerd in punt 7.1 van de methodologie, met inbegrip van:
 - De rekeningen van de dochterondernemingen (balans, resultatenrekening BNO, analytische boekhouding, balans en resultatenrekening van Atrias);
 - Een verslag over nevenactiviteiten;
 - Drie verslagen over de hoeveelheden en bedragen die in 2024 zijn geïnd door de toepassing van niet-periodieke tarieven (elektriciteit, gas, gemengd);
 - Overige informatie met betrekking tot onder andere de RAB;
 - Een volledige balans van SIBELGA.
- Een attest van het auditcomité met betrekking tot 2024;
- De notulen van de verschillende vergaderingen van de raad van bestuur van SIBELGA die in 2024;
- Twee documenten met betrekking tot de gerealiseerde gegevens van 2024 van de IT-roadmap.

In het kader van het verzoek om aanvullende informatie heeft SIBELGA de volgende documenten aan BRUGEL verstrekt volgende documenten:

- De collectieve arbeidsovereenkomsten met betrekking tot de eenmalige vergoeding die wordt toegekend het boekjaar 2024 (inclusief de balanced scorecard);
- De overige informatie en bijlagen die in het verzoek om aanvullende informatie aan SIBELGA werden gevraagd. aan SIBELGA.

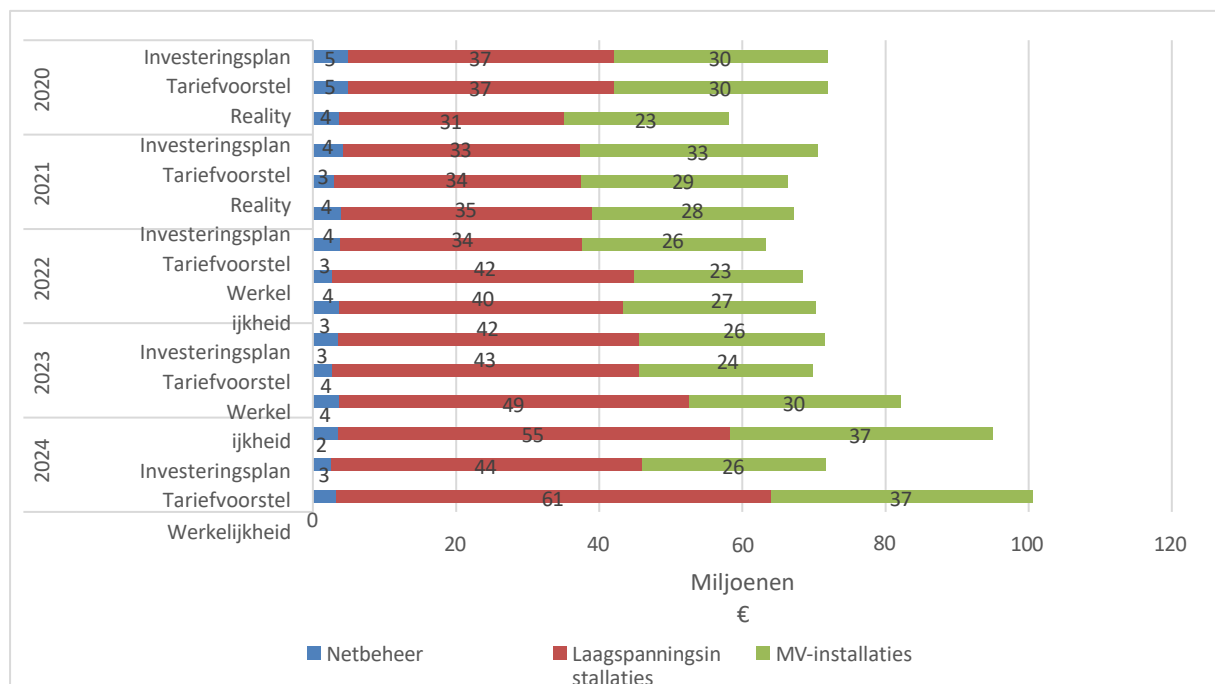
3 Aansluiting van de gerapporteerde gegevens

3.1 Aansluiting van de cijfergegevens met het investeringsplan¹

BRUGEL heeft de evolutie van de materiële vaste activa en de samenhang met de door SIBELGA voorgelegde investeringsplannen gecontroleerd.

Op basis van de antwoorden die SIBELGA tijdens de controle heeft verstrekt, kan BRUGEL de verstrekte gegevens coherent zijn.

De onderstaande grafiek geeft voor elk type investering de verschillen weer tussen het tariefvoorstel, de investeringsplannen en de werkelijkheid.



Figuur: Verschillen tussen het oorspronkelijke tariefvoorstel, de investeringsplannen en de werkelijkheid

In 2024 liggen de werkelijke investeringen 40% boven het tariefvoorstel en 6% boven het investeringsplan 2024-2028. Dit komt voornamelijk door hogere ambities bij het opstellen van de investeringsplannen en de daadwerkelijke uitvoering ervan. Zo zijn er tussen 2023 en 2024 aanzienlijke stijgingen in de geïnvesteerde bedragen voor de volgende posten:

¹ Investeringsplan bedoeld in artikel 12 van de ordonnantie 'elektriciteit'

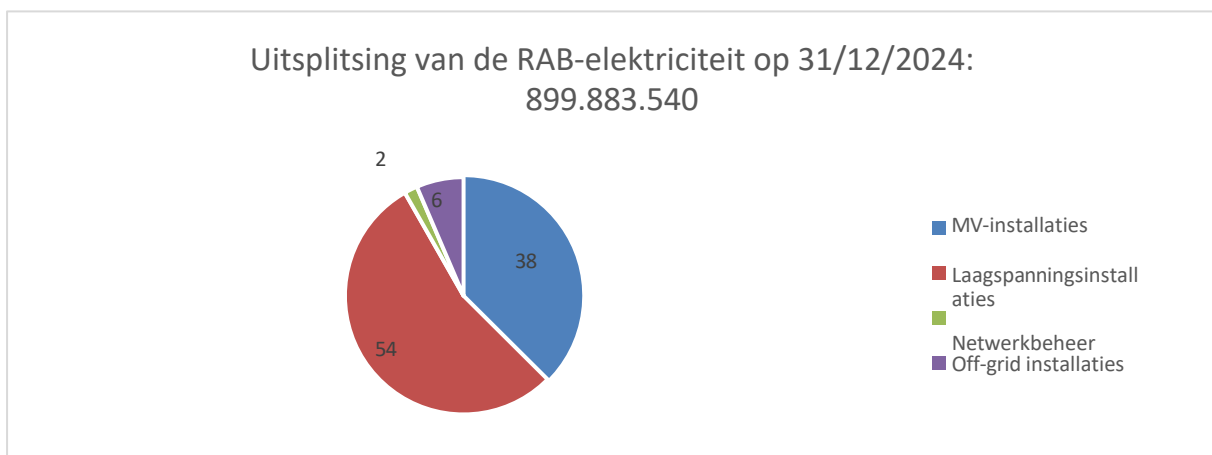
² Voor het jaar 2019 is het beoogde investeringsplan dat voor de jaren 2019-2023; voor 2020 is dat voor de jaren 2020-2024, enzovoort.

	gerealiseerde gerealiseerde investeringen 2023 (€)	gerealiseerde gerealiseerd 2024 (€)	evolutie 24/23
MV-installaties			
Transformatorcabines	8.328.805,01	9.507.317,38	114%
MID-kabels en -leidingen	17.674.579,67	19.418.149,71	110
Warmtekrachtkoppelinginstallaties	94.927,29	3.702.681,27	3901%
Verdeelstations	869.634,03	1.603.270,72	184
Laagspanningsinstallaties			
Laagspanningskabels	25.693.830,78	32.557.912,75	127
Laagspanningsmeters elektronische	4.914.124,26	11.178.154,13	227

Tabel: Investerings in 2023 en 2024 van een selectie van klassen

In 2023 werd in totaal 25,7 miljoen euro geïnvesteerd in laagspanningskabels (21,9 miljoen euro in 2022), tegenover 32,6 miljoen euro in 2024, wat neerkomt op een stijging van 27% voor een van de belangrijkste posten. Ook de investeringen in elektronische laagspanningsmeters kennen een sterke stijging, wat te verklaren is door de versnelde uitrol van slimme meters op het grondgebied van het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Er is ook een sterke stijging te zien in de investeringen in de warmtekrachtkoppelingseenheden die door SIBELGA worden geëxploiteerd. geeft SIBELGA aan dat "sinds de nieuwe ordonnantie de aan SIBELGA verleende vergunning om elektriciteit te produceren (om in haar eigen behoeften te voorzien, verliezen te compenseren en haar taken en verplichtingen als openbare dienst te vervullen) alleen nog betrekking heeft op productie-installaties die door Sibelga zijn aangekocht of waarvan de aankoop vóór 1 januari 2021 door de regering was gepland en goedgekeurd". Dit is het geval voor de drie installaties waarin SIBELGA in 2024 fors heeft geïnvesteerd. In het huidige wettelijke kader behoren deze renovatie-investeringen tot de laatste in warmtekrachtkoppelinginstallaties.



Figuur: Uitsplitsing van de RAB elektriciteit op 31/12/2024

De RAB elektriciteit op 31/12/2024 bedraagt 899.883.540 € en is als volgt samengesteld:

De RAB elektriciteit bestaat dus voor het grootste deel uit laagspanningsinstallaties, namelijk 54%.

De waarde van de RAB elektriciteit is in 2024 met 6,0% (51 miljoen euro) gestegen. De stijging was minder groot in 2023 en in 2022.

De totale investeringen (die de waarde van de RAB verhogen) bedroegen in dat jaar 106 miljoen euro, terwijl de afschrijvingen (van de aanschafwaarde en de meerwaarde, die de waarde van de RAB verlagen) 43 miljoen euro bedroegen. De interventies van de URD's (7,2 miljoen euro) en de desinvesteringen (4,9 miljoen euro) verminderen eveneens de waarde van de RAB.

Opgemerkt moet worden dat investeringen buiten het netwerk niet onder het toepassingsgebied van het investeringsplan vallen. Wanneer ze niet rechtstreeks aan een bepaalde energiebron kunnen worden toegewezen, worden investeringen in installaties buiten het netwerk verdeeld over elektriciteit en gas aan de hand van verdeelsleutels (65 % elektriciteit, 35 % gas), in overeenstemming met de tariefmethodologie. Het gaat voornamelijk om administratieve gebouwen, rollend materieel en IT-apparatuur die niet rechtstreeks aan een van beide energiebronnen kunnen worden toegewezen. Uit de door SIBELGA verstrekte gegevens blijkt dat de investeringen in installaties buiten het net in 2024 iets lager zullen zijn dan in 2023 (5,5 miljoen euro tegenover 6,0 miljoen euro).

3.2 Afstemming van de cijfergegevens met het OSP-verslag³

BRUGEL heeft de bedragen in de door SIBELGA ingediende verslagen over de uitvoering van de openbare dienst opdrachten vergeleken met de bedragen in de *ex-postverslagen*. Op basis van de antwoorden die SIBELGA tijdens de controle heeft verstrekt, kan BRUGEL bevestigen dat de verstrekte gegevens consistent zijn.

Hierbij dient te worden opgemerkt dat het specifieke tariefvoorstel voor 2024 gebaseerd is op de realiteit van 2022. Het specifieke voorstel voor 2024 bedraagt dus 40.463.666 euro. Deze wijziging werd doorgevoerd om de mogelijke discrepantie tussen het OSP-programma en de realiteit weg te werken. Over het algemeen lagen de kosten in verband met de OSP namelijk lager dan de begrote kosten. Deze wijziging maakt het mogelijk om het ontstaan van tariefsaldi te beperken en tegelijkertijd het verband tussen de distributietarieven en de kosten in verband met de OSP te versterken. De onderstaande grafiek geeft voor elk type kosten de verschillen weer tussen het tariefvoorstel, de uitvoeringsprogramma's en de realiteit.

³Uitvoeringsprogramma voor openbare dienstverlening bedoeld in artikel 25 van de ordonnantie 'elektriciteit'.

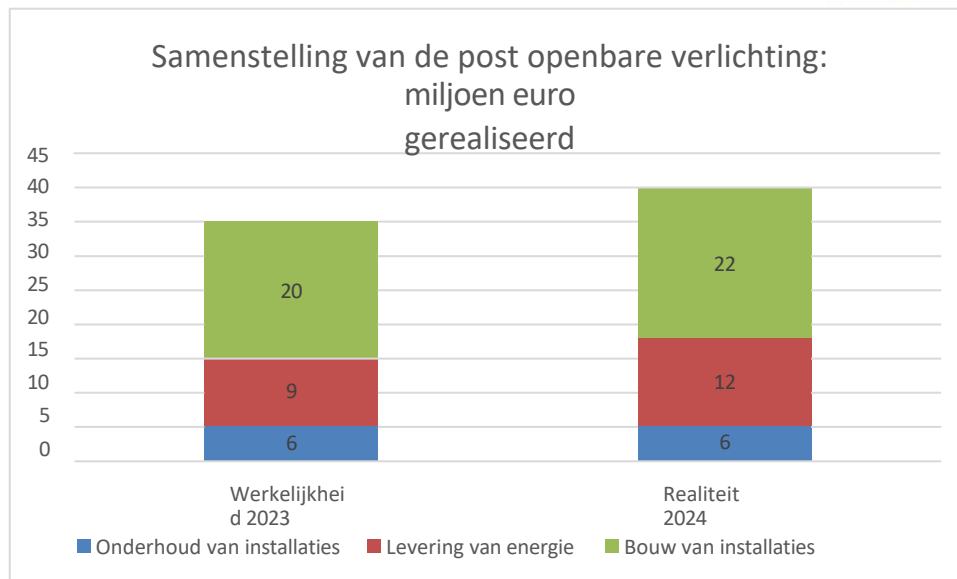
⁴Beslissing 20161110 – 39



Figuur: Verschillen tussen tariefvoorstellen, OSP-rapporten en de werkelijkheid

In 2024 zien we, net als in voorgaande jaren, dat de werkelijkheid aanzienlijk afwijkt van het specifieke voorstel (+15%). De belangrijkste oorzaak van deze afwijking is de OSP "openbare verlichting", de grootste post van de OSP's. Met een kostprijs van 39,91 miljoen euro is dit een stijging van +8,9% ten opzichte van het specifieke voorstel.

De totale post openbare verlichting kent een stijging van 13%, met uiteenlopende ontwikkelingen van de verschillende kosten. De post "energievoorziening" kent een opmerkelijke stijging van 31%, de post "bouw van installaties" kent eveneens een stijging (van 9%), terwijl de post "onderhoud van installaties" slechts een stijging van 1% kent.



Figuur: Samenstelling van de post openbare verlichting

Deze aspecten worden uitgebreid behandeld in het specifieke OSP-rapport over verlichting met betrekking tot het jaar ²⁰²⁴⁵. De factoren die bepalend zijn voor de vaststelling van de post "energievoorziening" worden behandeld in punt 1.1.1.1 van deze beslissing.

3.3 De benadering van BRUGEL met betrekking tot de kosten van de openbardienstverplichtingen

BRUGEL kan afwijzingen of (beginselen voor mogelijke afwijzingen) voorstellen in het kader van haar advies over het OSP-programma of haar advies over het verslag over de uitvoering van de openbare dienststopdrachten. In voorkomend geval kunnen, na goedkeuring door de regering, bepaalde kosten worden afgewezen (met name op het vlak van de kosten voor openbare verlichting of de levering van energie aan beschermde klanten).

Deze procedure is de enige mogelijkheid die het huidige wettelijke kader biedt om ervoor te zorgen dat SIBELGA de haar toevertrouwde openbare dienstverlening op een verantwoordelijke manier uitvoert wat betreft de efficiëntie van de gemaakte kosten. Het opleggen van sancties of stimulerende maatregelen is namelijk niet toegestaan in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest voor deze categorie kosten.

Wat de openbare dienstverplichtingen betreft, en zoals vermeld in punt 7.6.2.2 van deze beslissing, beveelt BRUGEL de regering aan om de door SIBELGA opgegeven kosten voor de aankoop van garanties van oorsprong in verband met de levering van energie aan beschermde klanten ten bedrage van 106.895 euro af te wijzen.

⁵ <https://brugel.brussels/publication/document/avis/2024/fr/AVIS-390-RAPPORT-OSP-2023.pdf>

4 Innovatieve projecten

De tariefmethodologieën 2020-2024 voorzien in punt 1.1.4.1.3 dat SIBELGA in aanmerking komt financiering uit de reguleringsfondsen kan ontvangen om bepaalde innovatieve projecten uit te voeren.

Bij beslissing 20210511-159 van 11 mei 2021 werd het verzoek van Sibelga om financiering van twee innovatieve projecten goedgekeurd: Hydrogen to Grid National Living Lab (H2GridLab) voor gas en het project ter bevordering van collectief eigen verbruik (ACC) voor elektriciteit. De financiering uit de reguleringsfondsen is vanaf 2021 toegestaan voor bedragen van 485.806 euro (H2GridLab) en 486.344 euro (ACC). Het H2GridLab-project werd in 2023 afgerond.

In 2024 heeft Sibelga 412.513 euro gebruikt voor het faciliteren van collectief eigen verbruik als innovatief project. Dit brengt de totale kosten sinds de start van dit innovatieve project op 1.396.058 euro.

Opgemerkt moet worden dat *'beslissing 247 van ^{Brugel} de toewijzing van 729.804 euro uit het reguleringsfonds aan het energieverdelingsproject heeft goedgekeurd. Het daarvoor bestemde fonds is dus gestegen van 371.825 euro (eind 2022) naar 1.101.629 euro; Vervolgens werd een deel van dit bedrag gebruikt om de kosten te dekken die in 2023 (406.949 euro) en 2024 (412.513 euro) werden gemaakt. Bijgevolg bedraagt het saldo van dit reguleringsfonds aan het einde van het boekjaar 2024 282.167 euro.'*

⁶ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissings/2021/fr/BESLISSING-159-APPROBATION-FINANCEMENT-PROJETS-INNOVANTS.PDF.pdf>

⁷ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissings/2023/fr/BESLISSING-247-APPROB-PROPOSITION-TARIFAIRE-SPECIF-2024-ELECTRICITE.pdf>

5 IT-projecten en roadmap

5.1 Procedure

Punt 1.1.4 van de tariefmethodologieën die van toepassing zijn op de periode 2020-2024 voor zowel elektriciteit als voor gas voorziet in een nieuwe projectaanpak die vanaf 2020 van toepassing is.

De methodologieën geven aan welke projecten moeten worden opgenomen in een "IT-roadmap" (voornamelijk IT-projecten, investeringsprojecten in de zin van artikel 12 van de ordonnantie elektriciteit, innovatieve projecten en projecten in verband met openbare dienstverplichtingen die hier niet in aanmerking komen).

Bovendien worden in beslissing 88 van 3/4/2019 de richtlijnen gespecificeerd die de DNB moet volgen met betrekking tot het kader van de IT-roadmap⁸.

De ex ante IT-roadmap voor het jaar 2024 werd in september 2023 aan BRUGEL bezorgd.

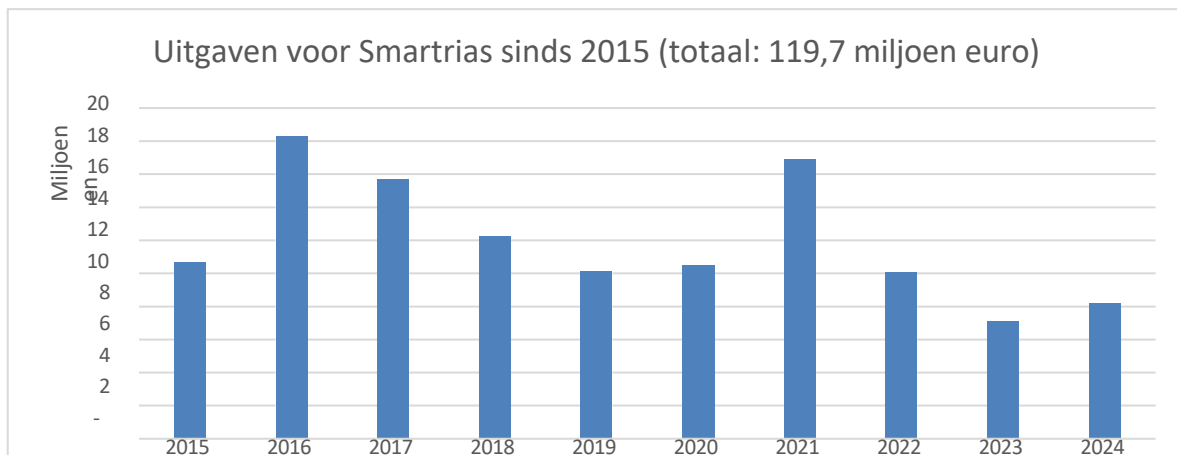
In het kader van deze ex-postcontrole heeft SIBELGA een ex-postroadmap verstrekt met betrekking tot de gerealiseerde gegevens voor het boekjaar 2024. Verschillende vragen die BRUGEL tijdens de procedure aan SIBELGA heeft gesteld, hadden betrekking op de projecten die in de IT-roadmap zijn opgenomen.

5.2 Gerealiseerd 2024

SIBELGA is verplicht om de gedetailleerde begrote en gerealiseerde kosten voor te leggen in het kader van de IT-roadmap, teneinde 80 % van de begrote kosten van de projecten te dekken. Aan deze voorwaarde is voldaan.

Opgemerkt moet worden dat de "Atrias Run Costs" in 2024 7.922.678 euro bedroegen, ofwel 24% van de totale kosten van de IT-projecten (32.493.691 euro).

Ter herinnering: het Smartrias-project ging in november 2021 van start. Sinds 2015 bedroegen de uitgaven voor dit project 119,7 miljoen euro.



Figuur: Uitgaven van Smartrias sinds 2015

⁸ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissings/2019/fr/BESLISSING-88-lignes-directrices-roadmapIT.pdf>

Wat betreft de verdeling tussen energie (elektriciteit en gas) worden verschillende verdeelsleutels (ex ante en ex post identiek) voor de kosten gebruikt:

- Volledige toewijzing aan de ene of de andere energiedrager indien mogelijk;
- 75 (elektriciteit) – 25 (gas) voor het SMARTRIAS-project;
- 65 (elektriciteit) – 35 (gas) voor "beheersbare" projecten;



Figuur: IT-projectuitgaven 2016-2024

Net als in voorgaande jaren zijn de projectuitgaven voor elektriciteit aanzienlijk hoger dan die voor gas. Dit kan worden verklaard door het effect van de hierboven beschreven verdeelsleutels, die in combinatie met de hoogte van de SMARTRIAS-uitgaven ertoe leiden dat het grootste deel van de kosten aan elektriciteit wordt toegewezen.

In 2024 werden 76% van de IT-projectuitgaven toegewezen aan elektriciteit.

De totale projectuitgaven van SIBELGA stijgen met 14% tussen 2023 (28,5 miljoen euro) en 2024 (32,5 miljoen euro) met 14% gestegen.

⁹ De stijging van de IT-uitgaven van SIBELGA is uitgebreid besproken door BRUGEL in het kader van de goedkeuring van het tariefvoorstel 25-29: <https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/procedure-d-adoption-des-tarifs-669>

6 KPI-indicatoren

De tariefmethodologieën voor 2020-2024 voorzien in punt 3 in een reguleringsmechanisme op basis van de doelstellingen van SIBELGA inzake de kwaliteit van de dienstverlening. De beslissingen 124 van 27/11/2019 en 126 van 18/12/2019 leggen de lijst van prestatie-indicatoren (KPI's) vast die van toepassing zijn voor de tariefperiode 2020-2024, evenals de bijbehorende prestatietrajecten en rapportagestructuur.

Het dossier dat SIBELGA op 14/3/2025 heeft ingediend, bevat een aanvraag voor de toekenning van financiële incentives voor de prestaties die zijn behaald voor alle KPI's die in de bovengenoemde beslissing van BRUGEL zijn opgenomen, en een voorstel voor de financiële incentive voor de behandeling van aanvragen van leveranciers. De resultaten van 2024 omvatten dus de ILC (ter vervanging van de MOZA) en de IDM (voorheen IUA, ter vervanging van de Limpus-installaties).

Ter herinnering: in de ex-postbeslissing 2021 had BRUGEL bij wijze van uitzondering aanvaard om rekening te houden met de KPI voor de behandeling van aanvragen van leveranciers, met uitsluiting van de sub-KPI's die verband houden met de MOZA- en LIMPU-processen. Voor de jaren 2022 en 2023 was overeengekomen dat deze KPI alleen de sub-KPI's Cut-off, DROP EoC Res en non Res zou omvatten, zonder rekening te houden met de IUA's (die de LIMPU-installaties vervangen) en de ILC's (die de MOZA's vervangen).

Deze afwijking was echter niet van toepassing op het jaar 2024, waarvoor **vóór 1 januari 2024** een **volledig voorstel** voor de definitie en prestatietrajecten moest worden ingediend. Aangezien dit voorstel niet binnen de vereiste termijn is ingediend, kan dit nieuwe voorstel voor streefcijfers voor 2024 niet in aanmerking worden genomen in het kader van de huidige controle.

¹⁰ <https://www.brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2019/fr/BESLISSING-126-FR-APPROBATION-KPI-INTRODUITS-PAR-SIBELGA.pdf>

Taken van de DNB	KPI	% budget	Maximaal mogelijke toekennin g	Aanvraag Sibelga	Toekenning
Beheer van elektriciteitsn etwerken	SAIFI/SAIDI (HT en BT)	30	251.925	212.719	212.719
Marktfacilitator	Afschrijvingsperce ntage	6,66	55.985	-307	-307
	Opeenvolgend geschatte indexrentevoet	1,67	13.996	12.277	12.277
	STM	2,91%	24.493	150	150
	Termijn voor rectificatie	2,50%	20.994	20.994	20.994 €
	Werkzaamheden op verzoek van leveranciers	15	125.966	125.966	125.966
Dienstverlening aan de URD's	Behandeling van klachten binnen de gestelde termijn	6	50.386	-50.386	-50.386
	Kwaliteit van de klachtenbehandeling	7,5	62.983	-62.983	-62.983
TOTAAL			606.728	258.430	258.430

Tabel: Overzicht van de aanvragen van SIBELGA met betrekking tot de stimulerende regulering op basis van doelstellingen

Het maximale bedrag dat volgens de methodologie was voorzien voor de vergoeding van SIBELGA in het kader van de stimulerende regulering op basis van doelstellingen (berekend als 2,75 % van de billijke marge) bedroeg voor elektriciteit 839.752 euro. Rekening houdend met de geldende KPI's zou een bedrag van 606.728 euro zijn toegekend indien SIBELGA 100% van de doelstellingen voor de 11 indicatoren voor elektriciteit die op 1 januari 2023 van kracht waren, had bereikt. Deze 11 indicatoren zijn gegroepeerd in 3 dienstengroepen (kwaliteit van de levering, marktfacilitator en dienstverlening aan de URD's), zoals aangegeven in de bovenstaande tabel.

Na analyse heeft BRUGEL de toekenning van een bedrag van 258.430 euro (ofwel bijna 40% van het maximum op basis van de geselecteerde indicatoren) aan SIBELGA goedgekeurd als extra vergoeding in het kader van de *incentive regulation* op basis van doelstellingen.

BRUGEL heeft niet binnen de gevraagde termijn (vóór 1 januari 2024) een voorstel ontvangen voor regels voor de berekening van de prestaties (met inbegrip van de prestatietrajecten voor de rest van de reguleringsperiode) voor de nieuwe ILC- en IUA-processen, noch een nieuwe definitie van de KPI met nieuwe grenzen voor het jaar 2024. BRUGEL keurt niettemin het budget voor deze KPI goed, aangezien het niet in aanmerking nemen van de door SIBELGA voorgestelde KPI's voor de ILC- en IUA-processen geen invloed heeft op de prestaties die zijn behaald voor de geaggregeerde KPI met betrekking tot de aanvragen van leveranciers. BRUGEL heeft ook besloten SIBELGA niet te sanctioneren voor de late indiening van haar voorstel voor de ILC- en IUA-KPI's, om haar aan te moedigen om voor de periode na 2024 alle indicatoren te blijven rapporteren die in het stimuleringsmechanisme worden vermeld, met inbegrip van de ILC en IUA, overeenkomstig de brief die op 18 december 2024 aan SIBELGA is gestuurd.

7 Controle van de saldi

SIBELGA heeft op 15/5/2025 geantwoord op de vragen van BRUGEL.

Op 4/6/2025 werden nog andere antwoorden ontvangen. De

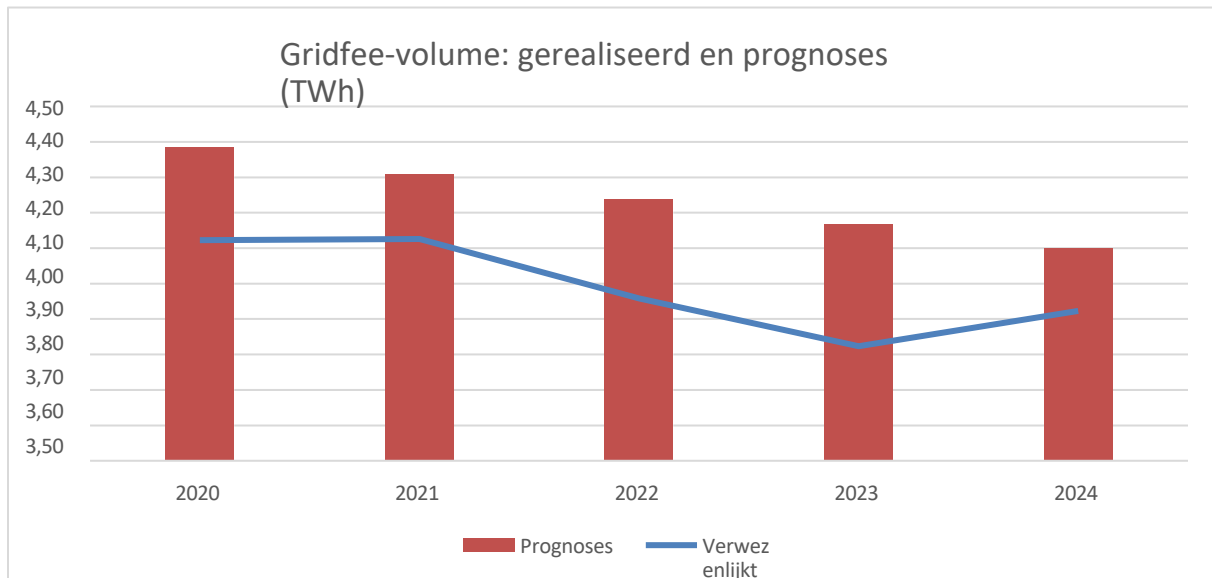
controle had met name betrekking op:

- 1) De opvolging van beslissingen over eerdere ex-postcontroles;
- 2) De scheiding tussen gereguleerde activiteiten, niet-gereguleerde activiteiten en andere activiteiten van SIBELGA en het ontbreken van kruissubsidiëring;
- 3) De inspanningen op het vlak van kostenbeheersing;
- 4) De toepassing van de regels voor de evolutie van het totale inkomen;
- 5) De berekening van de RAB en het rendementpercentage van de gereguleerde activa;
- 6) De redelijkheid van de kosten
- 7) De verschillende gerapporteerde saldi:
 - het saldo op beheersbare kosten;
 - het saldo op de billijke marge;
 - het saldo op het niveau van de afschrijvingen;
 - het saldo op het niveau van de embedded costs¹¹;
 - het saldo op de verschillende toeslagen (belastingen, heffingen, bijdragen, enz.), met inbegrip van de analyse van de fiscale lasten;
 - het saldo op de openbardienstverplichtingen (hierna OSP genoemd);
 - het saldo op de ontvangsten (volume-effect);
 - het saldo op overdrachten en gebruik van saldi;
 - het saldo op andere niet-beheersbare kosten, met inbegrip van de coherente toewijzing van saldi;

¹¹ Financiële lasten

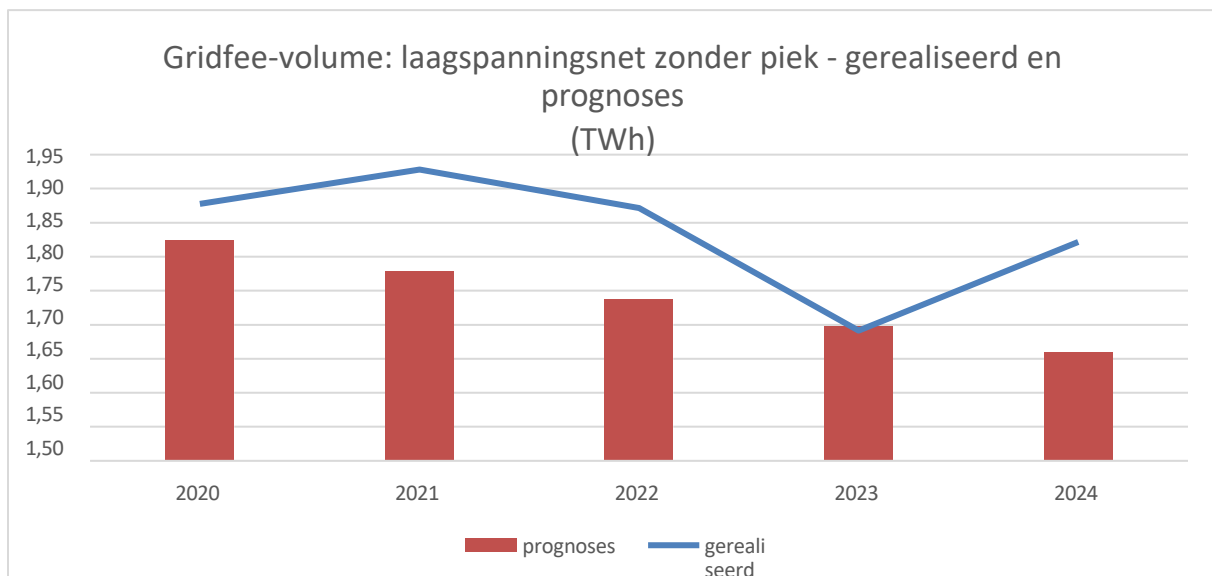
7.1 Gedistribueerde volumes

In het verlengde van de gezondheidscrisis en de daaropvolgende sterke stijging van de energiekosten constateert BRUGEL dat de gedistribueerde volumes aanzienlijk lager zijn gebleven dan de prognoses voor 2024. Voor 2024 (net als in 2023) is dit verschil voornamelijk toe te schrijven aan het middenspanningsnet (-15%). In 2024 is er namelijk een duidelijke stijging van de gridfee-volumes voor het laagspanningsnet (zonder piekmaatregel), met een stijging van 10% ten opzichte van 2023.



Figuur: Gridfee-volumes

Opgemerkt moet worden dat de gridfee-volumes sinds 2020 voortdurend onder de prognoses van het tariefvoorstel 2020-2024 liggen.



Figuur: BT-gridfee-volumes zonder pieken

Dit tekort aan gridfee-volumes ten opzichte van de prognoses heeft eerder geleid tot inkomstentekorten (met name in 2023: 5,9 miljoen euro). In 2024 heeft de stijging van de BT-gridfee-volumes, waarvan de tarieven hoger zijn dan die voor MT, echter geleid tot een inkomstenoverschot van 5,9 miljoen euro.

Deze inkomstenverschillen vormen niet-beheersbare kosten volgens de toepasselijke methodologie en hebben een beperkte invloed op de URD's via de reguleringsfondsen (zie onderstaand punt).

7.2 Follow-up van de beslissing betreffende de ex-postcontrole 2023

De verschillende afwijzingen en andere correcties op de saldi voor het boekjaar 2023 zijn correct verwerkt in de verslagen over het boekjaar 2024.

7.3 Verbonden ondernemingen of ondernemingen waarmee een deelnemingsverhouding bestaat

In 2024 zijn er geen wijzigingen geweest in de deelnemingen van SIBELGA. De deelnemingen van SIBELGA op 1/1/2024 en 31/12/2024 zijn als volgt:

- 1) Brussels Network Operation (BNO): operationele dochteronderneming van SIBELGA (voor 100% in handen van SIBELGA);
- 2) ATRIAS (waarvan SIBELGA 16,67% van de aandelen bezit).

BRUGEL heeft de jaarrekeningen van de dochterondernemingen en de verslagen van de commissarissen geanalyseerd en heeft in dit stadium geen bijzondere opmerkingen.

Anderzijds heeft BRUGEL tijdens haar controle nagegaan of er geen wijzigingen zijn opgetreden met betrekking tot aan:

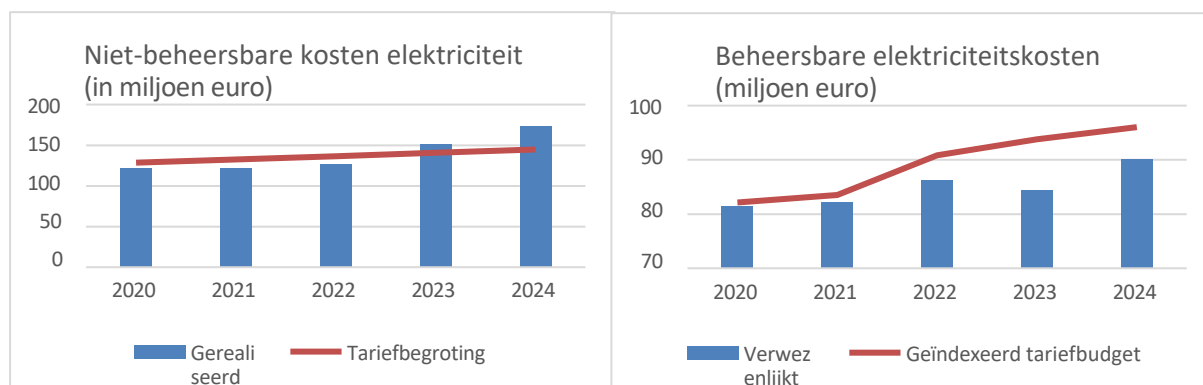
- kruissubsidies tussen de sectoren;
- Kruissubsidies tussen SIBELGA en haar dochterondernemingen;
- Niet-gereguleerde activiteiten.

Concluderend kan worden gesteld dat de controle door BRUGEL geen kruissubsidiëring aan het licht heeft gebracht.

7.4 Controle op de toepassing van de evolutie van het totale inkomen

BRUGEL heeft gecontroleerd of de regels inzake de evolutie van het totale inkomen, zoals voorgeschreven in punt 6.2.2 van de tariefmethodologie.

BRUGEL heeft geen significante tekortkomingen vastgesteld bij deze controles.



Figuur: evolutie van de elektriciteitskosten

7.5 Parameters voor de evolutie van de RAB en de berekening van het rendement op geregleerde activa

De waarde van de RAB werd door de netbeheerder berekend volgens de tariefmethodologie.

De berekening van het rendementpercentage dat op de geregleerde activa moet worden toegepast, is eveneens in overeenstemming met de tariefmethodologie.

De gemiddelde risicovrije OLO-rentevoet op 10 jaar voor het jaar 2024 werd berekend op basis van de dagelijkse gegevens die door de Nationale Bank worden gepubliceerd. De berekende gemiddelde rentevoet bedroeg 2,91% voor 2024. Opgemerkt moet worden dat deze rentevoet voor de tweede keer sinds het begin van de tariefperiode 2020-2024 de minimumdrempel van 2,2% overschrijdt.

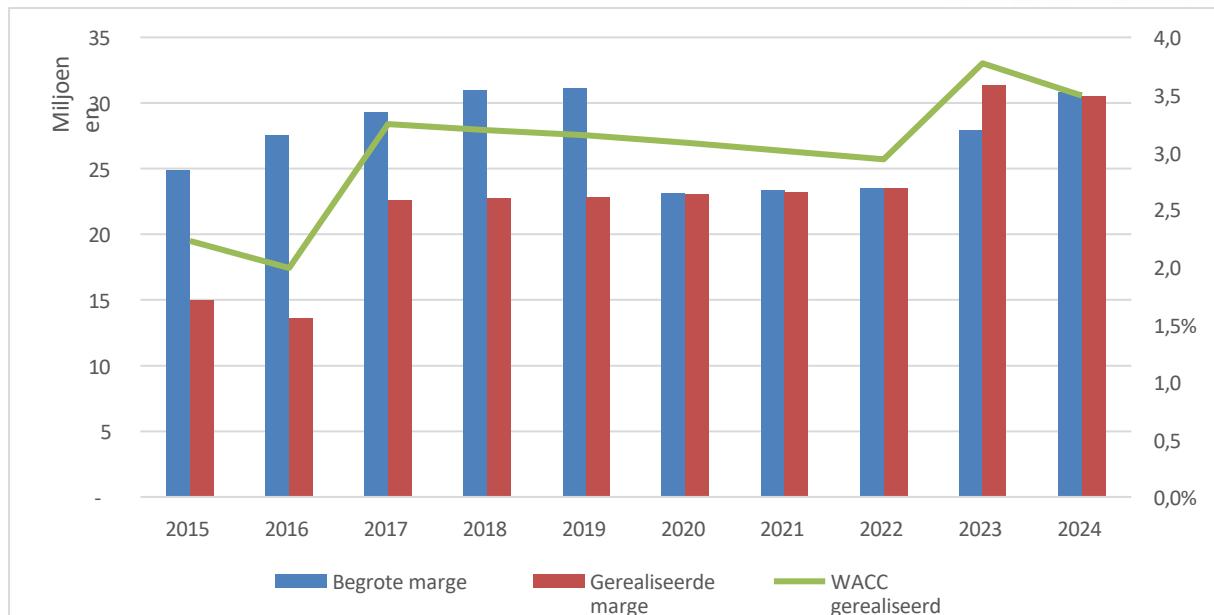
De andere parameters van de formule voor de billijke marge werden correct toegepast. De factor S bedroeg 70,88% in 2023, tegenover 67,35% in 2024.

Het totale bedrag van de door BRUGEL goedgekeurde billijke marge voor elektriciteit bedraagt 30.536.444 euro voor 2024, tegenover 31.357.670 euro in 2023.

<i>Bedragen in euro</i>	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Beta-factor	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Risicopremie (%)	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Risicovrije rente (OLO) (	2,2	2,2	2,2	2,2	3,11	2,91
Rendement totaal I (WACC)	3,15	3,08	3,01	2,94	3,77	3,49
Vergoeding ^{FP12}	4,40	4,44	4,48	4,52%	5,33%	5,18%
Winstmarge	22.836.804	23.009.287	23.230.733	23.468.686	31.357.670	30.536.444

Tabel: Parameters voor de berekening van de billijke marge (gerealiseerd)

¹² Deze berekening omvat de herwaarderingsmeerwaarde.



Figuur: Gerealiseerde, begrote redelijke marge en CMPC-rendement in procenten

7.6 Controle van de redelijkheid van de kosten

Overeenkomstig de tariefmethodologie en meer bepaald bijlage 1 ervan, "Criteria die BRUGEL hanteert om te beoordelen of elementen van het totale inkomen van de distributienetbeheerder onredelijk of onnodig zijn" (hierna "*bijlage met afwijzingscriteria*" genoemd)¹³, mogen beheersbare en niet-beheersbare kosten (en kostenbesparingen) alleen ex ante en ex post aan de tarieven worden toegerekend voor zover BRUGEL ze niet heeft afgewezen omdat ze onredelijk of onnodig zijn voor, in het algemeen, de goede uitvoering van de taken die aan de netbeheerder zijn opgelegd door de geldende wet- en regelgeving en, in het bijzonder, het handhaven of verbeteren van de veiligheid, de efficiëntie, de betrouwbaarheid van het net of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten.

Daarom heeft de raad van bestuur van BRUGEL, in overeenstemming met de conclusies van de ex-postcontroles van de voorgaande boekjaren, de beslissing genomen bepaalde kosten als onredelijk te beschouwen. Deze onredelijke kosten zijn gedeeltelijk dezelfde als voorheen, en BRUGEL stelt vast dat SIBELGA in 2024 kosten heeft ingediend die identiek zijn aan die welke eerder al waren afgewezen. BRUGEL heeft daarom de controles en/of afwijzingen uitgevoerd die in de volgende paragrafen worden beschreven.

7.6.1 Beheersbare kosten

7.6.1.1 Vergoedingen voor onderbrekingen en administratieve boetes ten laste van SIBELGA

De reden voor het afwijzen van de administratieve boetes is dat deze als onredelijk worden beschouwd en niet effectief bijdragen aan de goede uitvoering van de wettelijke en reglementaire verplichtingen die op de netbeheerder rusten, en in het bijzonder aan het handhaven of verbeteren van de veiligheid, de efficiëntie, de betrouwbaarheid van het netwerk of de kwaliteit van de dienstverlening aan de klanten, aangezien deze kosten het gevolg zijn van een duidelijk foutieve uitvoering of gepaard gaan met verspilling van middelen en hadden kunnen worden vermeden.

Bovendien bepalen de punten 2 en 16 van artikel 9*quiquies* van de ordonnantie elektriciteit dat:

¹³<https://www.brugel.brussels/publication/document/notype/2019/fr/Grille-evaluation-Elec-Methodologie.pdf>

"[...] 2° de tariefmethodologie moet het mogelijk maken om op efficiënte wijze alle kosten te dekken die noodzakelijk of doeltreffend zijn voor de uitvoering van de wettelijke of reglementaire verplichtingen die op de netbeheerder rusten, alsook voor de uitoefening van zijn activiteiten; [...]"

16° de tarieven moeten de netbeheerder aanmoedigen om de prestaties te verbeteren, de marktintegratie en de voorzieningszekerheid te bevorderen en het voor zijn activiteiten noodzakelijke onderzoek en ontwikkeling te verrichten, met name rekening houdend met zijn investeringsplannen;".

Uit het bovenstaande blijkt dat de tarieven de efficiënte kosten van de DNB moeten dekken, zodat hem stimuleren om goed te presteren.

Hoofdstuk VIIbis van de ordonnantie voorziet in een vergoedingsregeling voor eindafnemers.

De artikelen 32ter en 32quinquies van de ordonnantie voorzien in een vergoeding voor elke onderbreking of niet-conformiteit van de levering in geval van fouten begaan door de DNB.

BRUGEL concludeert dan ook dat de op basis van deze artikelen toegekende vergoedingen om de volgende redenen moeten worden afgewezen:

- De kosten die voortvloeien uit fouten van de DNB zijn geen noodzakelijke en efficiënte kosten voor de uitvoering van deze taken en mogen bijgevolg niet worden gedekt door de tarieven.
- Door de kosten van fouten van de DNB te dekken, wordt de DNB niet gestimuleerd om zijn prestaties te verbeteren. Het systematisch dekken van de kosten via de tarieven zou namelijk een belemmering kunnen vormen voor de DNB om het beheer van zijn netwerk en de daarmee samenhangende storingen te verbeteren.

De bedragen van de bovengenoemde afgewezen kosten zijn als volgt:

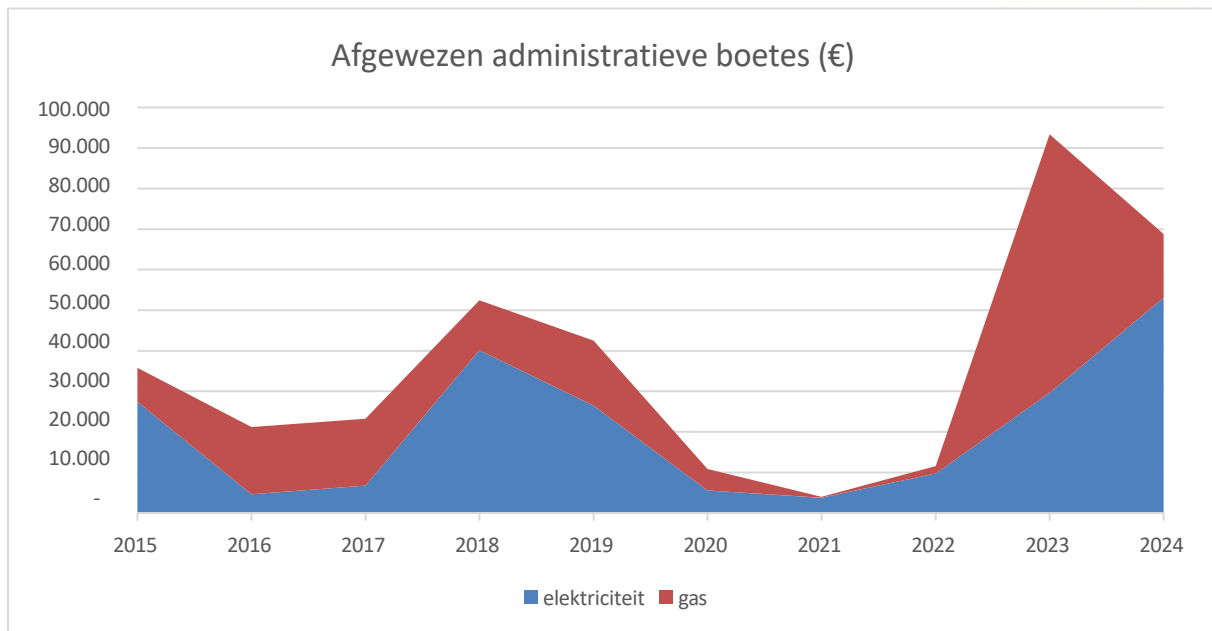
Kosten	Elektriciteit	Gas	Totaal
Afwijzing boetes voor rijden	261,95	141,05	403
Afwijzing administratieve boetes	53.079,16	15.691,67	68.770,83
Afwijzing van vertragsrente			
Afwijzing vergoedingen	75.242,70	3.159,75	78.402,45
Afwijzing CO2-boete			
Totaal	128.583,81	18.992,47	147.576,28

Tabel: Overzicht van de door SIBELGA gedragen vergoedingen en administratieve boetes

BRUGEL heeft herhaaldelijk gewezen op de noodzaak om de uitvoering van de compensatieregeling waarin het Brusselse kader voorziet, te verbeteren.

BRUGEL stelt vast dat SIBELGA sinds 2018 geen vertragsrente heeft betaald. Deze kosten werden in 2016 en 2017 afgewezen en zullen ook in de toekomst worden opgevolgd.

Het totale bedrag dat voor beide vloeistoffen samen moet worden afgewezen voor administratieve boetes, vertragsrente en vergoedingen voor onderbrekingen bedraagt 147.576,28 €, wat neerkomt op een stijging van 7,8 % ten opzichte van 2023. Voor elektriciteit bedraagt de afwijzing 128.583,81 euro (rekening houdend met een verdeelsleutel van 65% voor boetes voor rijden zonder vergunning).



Figuur: Evolutie van de bedragen van afgewezen administratieve boetes sinds 2015

7.6.2 Niet-beheersbare kosten

7.6.2.1 Aankoop van energie

SIBELGA koopt elektriciteit op de markt via openbare aanbestedingsprocedures, voornamelijk om haar taken van openbaar nut te vervullen en de verliezen op haar netwerk te dekken, maar ook voor haar eigen behoeften.

Deze aankopen worden door Sibelga onderverdeeld in 7 percelen:

1. Levering en terugkoop van elektriciteit aan toegangspunten die maandelijks worden gemeten of zijn uitgerust met meters voor telemeting, en aan toegangspunten die jaarlijks worden gemeten;
2. Levering van elektriciteit voor het verbruik van beschermde klanten en winterklanten;
3. Levering van elektriciteit voor het verbruik van gemeentelijke openbare verlichting;
4. Levering van elektriciteit ter dekking van de brutoverliezen die gedeeltelijk worden gecompenseerd door de eigen productie van Sibelga;
eigen productie van Sibelga worden gecompenseerd;
5. Levering van gas aan toegangspunten die maandelijks worden gemeten of zijn uitgerust met meters voor telemeting, en aan toegangspunten die jaarlijks worden gemeten;
6. Levering van gas voor het verbruik van warmtekoppelingsinstallaties;
7. Levering van gas voor het verbruik van beschermde klanten en winterklanten.

Deze verschillende aankopen zijn door BRUGEL geanalyseerd voor het jaar 2024.

Uit deze analyse blijkt dat het energieaankoopbeleid van SIBELGA niet robuust genoeg lijkt om het hoofd te bieden aan de recente ontwikkelingen op de energiemarkten, die worden gekenmerkt door aanzienlijke prijsschommelingen. Vooral in tijden van een dalende markt zouden bepaalde prestaties van SIBELGA op het vlak van de prijzen die worden verkregen via zogenaamde "*klikmarkten*" kunnen worden verbeterd.

BRUGEL beveelt SIBELGA dan ook ten zeerste aan om:

- zijn aankoopprocedures en zijn "TEP"-bestuur herzien. SIBELGA geeft aan dat "*TEP, een afkorting van 'Team Energies Primaires', een coördinatiecomité is dat toezicht houdt op de aankoop van primaire energie (elektriciteit en gas). Gezien de complexiteit van deze aankoop, de volatiliteit van de markten en het hoge risico dat hieraan verbonden is, moet deze activiteit op een verantwoordelijke en professionele manier worden beheerd.*" BRUGEL verzoekt SIBELGA deze herziene procedure en de wijzigingen die zijn doorgevoerd om de energieaankooprijzen te matigen, zo snel mogelijk en uiterlijk op 15 maart 2026 door te geven, samen met de initiële gegevens van de ex-postcontrole van 2025.
- de periodes waarin klikken mogelijk zijn, maximaliseren;
- de bestekken van haar energieaankoopprocedures verbeteren zodat ze aansluiten bij de realiteit van de markt en de interesse van potentiële inschrijvers wekken.

Op 16 september 2025 heeft SIBELGA verzocht om vooraf duidelijke richtlijnen te geven om de redelijkheid van de energiekosten te kunnen bepalen. BRUGEL neemt kennis van het verzoek van SIBELGA. Nadat BRUGEL in maart 2026 de aangepaste aankoopprocedure heeft ontvangen, zou BRUGEL in overleg met SIBELGA kunnen beginnen met het uitwerken van strikte criteria voor de tariefmethodologie.

Uit de besprekingen met SIBELGA blijkt ook dat deze richtlijnen (aan de hand waarvan de redelijkheid van de energiekosten kan worden bepaald) gebaseerd moeten zijn op de beste praktijken die momenteel van kracht zijn.

7.6.2.2 Aankoop van garanties van oorsprong in verband met de levering aan beschermde klanten

De openbare aanbesteding voor deze levering werd met vertraging door SIBELGA uitgeschreven. Dit leidde tot de aankoop van garanties van oorsprong tegen een hogere prijs dan normaal, zoals blijkt uit onderstaande figuur.



Figuur: prijs van garanties van oorsprong 2024 (in het groen) en 2023 (in het oranje)

BRUGEL is van mening dat het bedrag van 6,71 €/MWh inderdaad als onredelijk kan worden beschouwd in het licht van de gemiddelde marktprijzen en BRUGEL beveelt de regering aan om het prijsverschil tussen 6,71 €/MWh en de referentieprijs van 2,88 €/MWh, ofwel een afwijzing van 106.895 €, af te wijzen op basis van een volume van 27.910 MWh.

Het feit dat de openbare aanbesteding zo laat van start is gegaan, is het gevolg van enerzijds de veranderende marktsituatie, in dit geval de weigering van leveranciers om een offerte in te dienen gezien de volatiele context als gevolg van de energiecrisis, en anderzijds de strenge criteria die SIBELGA hanteert in haar openbare aanbestedingen voor leveringen.

Aangezien leveranciers niet kunnen worden verplicht om een offerte in te dienen voor een overheidsopdracht, is BRUGEL van mening dat de door SIBELGA gekozen aanpak de oorzaak was van de vertraging bij de aanbesteding van deze opdracht en dus van de stijging van de kosten van de garanties van oorsprong voor deze levering.

BRUGEL merkt ook op dat het referentiebedrag dat bij het opstellen van het tariefvoorstel werd gehanteerd, 3 €/MWh bedroeg, wat minder dan de helft is van de prijs die daadwerkelijk voor het jaar 2024 wordt betaald. Hoewel SIBELGA niet verplicht is om toekomstige prijzen te voorspellen, is de DNB niettemin verplicht om alles in het werk te stellen om de kosten voor de OSP's zo veel mogelijk te beperken, zoals een exploitant dat zou doen.

¹⁷ <https://origo-renouvelable.com/fr/le-prix-des-garanties-dorigine-connait-une-baisse-importante/>

normaal voorzichtig en zorgvuldig. In het onderhavige geval is het streven van SIBELGA om in de eerder genoemde context een vaste, stabiele en goedkope prijs te garanderen, een onrealistisch doel. Het nastreven van dit doel heeft ertoe geleid dat SIBELGA het moment van vaststelling van de prijs van GO's heeft uitgesteld tot een prijs die drie keer zo hoog is. SIBELGA is als enige verantwoordelijk voor deze onredelijke prijsstijging.

De reactie van SIBELGA op deze afwijzingsaanbeveling is als bijlage bij deze beslissing gevoegd. BRUGEL is van mening dat deze reactie geen reden is om haar aanbeveling te wijzigen.

7.7 Algemeen overzicht van de gerapporteerde saldi

7.7.1 Overzicht van de beheersbare saldi 2024

Voor het boekjaar 2023 wordt, overeenkomstig de methodologie, slechts een deel (-2.925.051,⁴€¹⁸) aan de netbeheerder toegewezen, terwijl het andere deel wordt overgedragen naar het tariefreguleringsfonds.

Bedrag in €	Saldo van het boekjaar 2024
Gepresenteerd saldo	-5.850.102,79
Correcties op gerealiseerde waarde	-128.583,81
Goedgekeurd saldo	-5.978.686,60

Tabel: Beheersbare saldi 2024

Met deze afwijzingen weigert BRUGEL dat de inkomsten van de netbeheerder (afkomstig uit de Brusselse distributietarieven) worden gebruikt om deze kosten te betalen.

7.7.2 Overzicht van de niet-beheersbare saldi 2024

Bedragen in €	Saldi ¹⁹ van het boekjaar 2024
1. Verschil als gevolg van de indexering van het budget voor beheersbare kosten	10.519.813
2. Afschrijvingen	3.228.916
3. Openbaredienstverplichtingen	6.303.089
4. Embedded kosten	-1.570.606
5. Redelijke marge	-277.824
6. Overdrachten en gebruik van saldi	-158.416
7. Toeslagen (inclusief Isoc)	709.997
8. Overige niet-beheersbare kosten	13.309.903
9. Volumeverschil	-5.879.166
Weergegeven saldi	26.185.707
Door BRUGEL aangebrachte correcties	0
Goedgekeurde saldi	26.185.707

Tabel: Niet-beheersbare saldi 2024

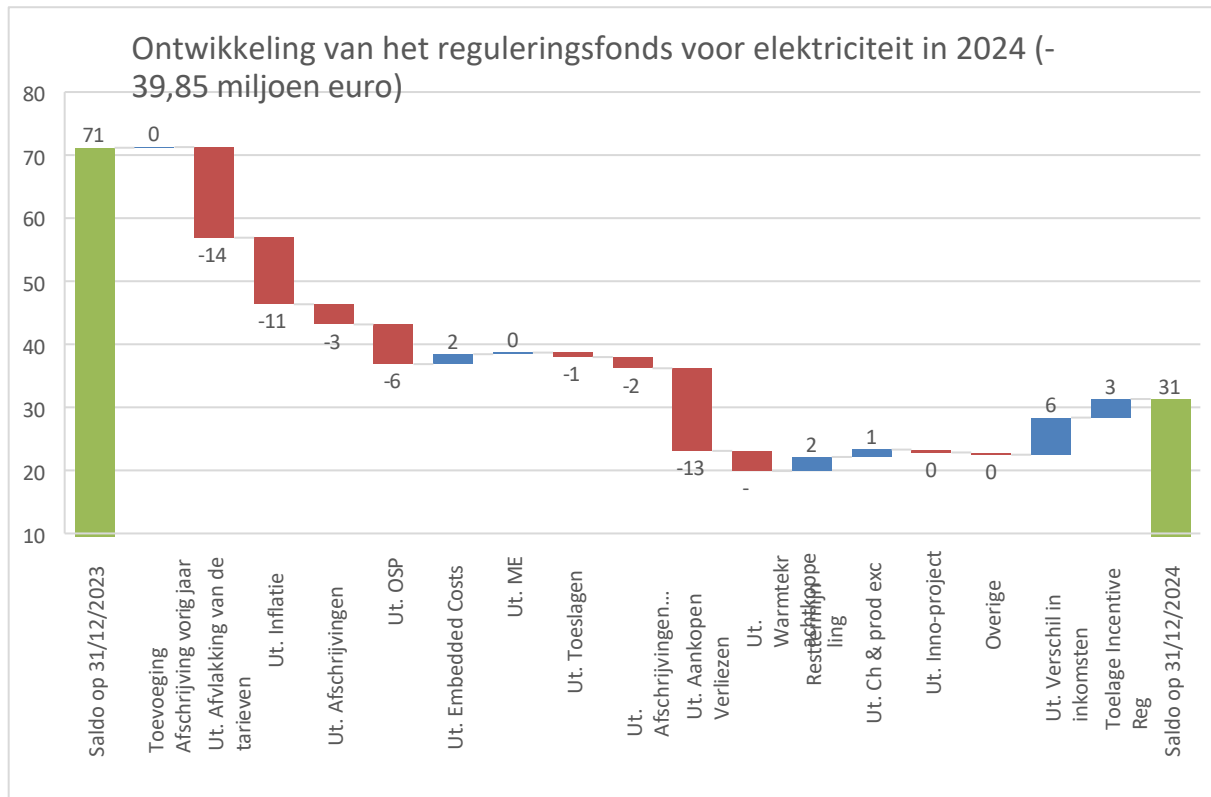
Aangezien 2024 het laatste jaar van de reguleringsperiode is, stelt BRUGEL vast dat de saldi zoals gevalideerd door BRUGEL in de ex-postbeslissingen met betrekking tot de jaren van de periode een gecumuleerd saldo vormen waarvan een deel wordt toegewezen aan de netbeheerder, met inachtneming van de toepasselijke tariefmethodologie.

¹⁸ Vóór correcties

¹⁹ Een negatief saldo komt overeen met een tariefschuld van SIBELGA en moet aan de consumenten worden terugbetaald. Een positief saldo komt overeen met een tariefvordering van SIBELGA en moet door SIBELGA worden geïnd.

8 Evolutie van het elektriciteitsstarieffonds

De volgende grafiek toont de evolutie van het elektriciteitsstarieffonds tussen 1/1/2024 en 31/12/2024.



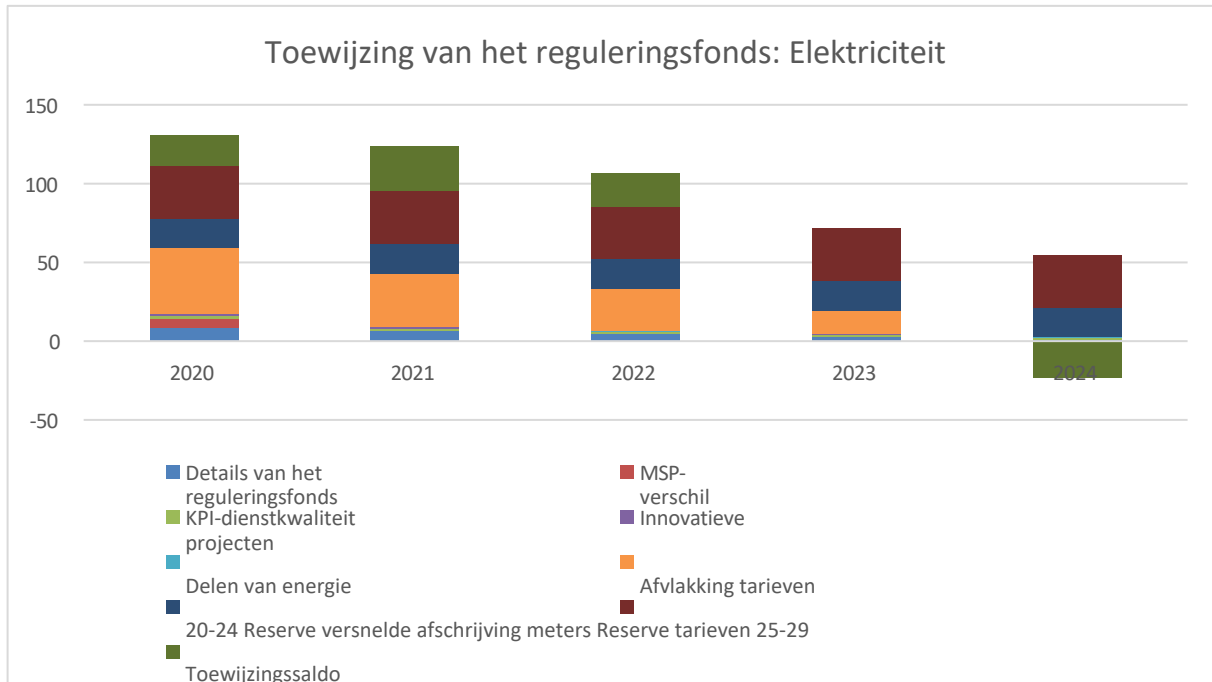
Figuur: Evolutie van het elektriciteitsstariefreguleringsfonds in 2024

Wat het gebruik betreft, dit is voornamelijk het gevolg van de versnelde afschrijving van de meters, de afvlakking (verlaging) van de tarieven zoals voorzien in het tariefvoorstel, de indexering van de beheersbare kosten en de aanzienlijke kosten die SIBELGA draagt voor de compensatie van netverliezen, hetzij via verliezen die worden veroorzaakt door warmtekrachtkoppelingseenheden, hetzij via aankopen op de markt.

9 Toewijzing van het tarieffonds

De tariefmethodologie voorziet in de oprichting van een tarieffonds binnen de netbeheerder, dat wordt gevoed door de verschillende tariefsaldi. Dit tarieffonds maakt het mogelijk om bepaalde begrote uitgaven te dekken, maar maakt ook een toewijzing voor reservering mogelijk om uitgaven na deze periode te dekken.

De volgende grafiek toont de evolutie van de toewijzing tussen 2020 en 2024.



Figuur: Evolutie van de toewijzing van het elektriciteitstarieffonds

Het aanzienlijke bedrag dat in 2024 moet worden toegewezen, is te verklaren door hoger dan verwachte niet-beheersbare kosten.

Opgemerkt moet worden dat de toewijzing en het gebruik van de reguleringsfondsen voor de jaren 2025 tot 2029 zijn bijgewerkt in het kader van de goedkeuring van het tariefvoorstel ²⁰²⁵⁻²⁰²⁹²⁰.

²⁰ <https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/procedure-d-adoption-des-tarifs-669>

10 Beslissingen

Gezien de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest

Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gezien de ordonnantie van 8 mei 2014 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest-Hoofdstad en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest met betrekking tot de wegenrechten voor gas en elektriciteit;

Gezien de tariefmethodologie die van toepassing is op de beheerder van het elektriciteitsdistributienetwerk dat actief is in Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gezien het jaarverslag van SIBELGA over het bedrijfsresultaat 2024, dat op 17 maart 2025 aan BRUGEL is toegezonden;

Gezien de analyse van de reguleringsaldi, zoals gerapporteerd door SIBELGA, uitgevoerd door BRUGEL;

Gezien de verzoeken om aanvullende informatie;

Gezien de antwoorden van SIBELGA op de verschillende verzoeken om informatie; Heeft

de raad van bestuur van BRUGEL besloten:

- a) de reguleringsaldi zoals voorgesteld in de oorspronkelijke rapporten van SIBELGA af te wijzen;
- b) de gecorrigeerde reguleringsaldi zoals gepresenteerd in de punten 7.7.1 en 7.7.2 van dit document goed te keuren, op voorwaarde dat SIBELGA de aangebrachte correcties in het boekjaar 2025 in de boekhouding opneemt;
- c) een bedrag van 258.430 euro toe te kennen als vergoeding voor de resultaten die SIBELGA heeft behaald in het kader van de stimulerende regulering op basis van doelstellingen.

BRUGEL zal er in het kader van de goedkeuring van het tariefvoorstel voor 2026 en bij de ex-postcontrole van de rekeningen van SIBELGA voor 2025 op toezien dat deze beslissing wordt nageleefd.

11 Algemene voorbehoud

BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd en zich uitgesproken over de reguleringssaldi 2024 (elektriciteit) van netbeheerder SIBELGA op basis van alle elementen die haar ter beschikking zijn gesteld.

Indien bij latere controles blijkt dat de verstrekte informatie onjuist is en dat deze eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL haar beslissing herzien.

BRUGEL behoudt zich het recht voor om bewijsstukken met betrekking tot de redelijkheid van bepaalde elementen van het totale inkomen in de komende jaren opnieuw te onderzoeken en op te vragen.
redelijkheid van bepaalde elementen van het totale inkomen in de komende jaren.

SIBELGA wordt verzocht om eventuele opmerkingen, materiële fouten en/of rekenfouten in deze beslissing binnen 10 dagen na kennisgeving ervan te melden.

12 Beroep

Tegen deze beslissing kan binnen twee maanden na kennisgeving ervan beroep worden ingesteld bij BRUGEL overeenkomstig artikel 30decies van de ordonnantie. Dit beroep heeft geen schorsende werking. Er kan ook beroep worden aangetekend bij het Hof van de Markten te Brussel overeenkomstig artikel 30undecies van de ordonnantie binnen dertig dagen na de kennisgeving ervan. In geval van een herzieningsklacht overeenkomstig artikel 30decies wordt deze termijn van dertig dagen opgeschort tot de kennisgeving van de beslissing over de klacht door BRUGEL, of bij gebrek aan een beslissing van BRUGEL, tot het verstrijken van de in artikel 30decies, § 2, bedoelde termijn.

* *

*