

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-20231026-Beslissing-247)

**Betreffende de goedkeuring van het specifieke
tariefvoorstel "elektriciteit" van SIBELGA voor het jaar
2024.**

**Opgesteld met toepassing van *artikel 9sexies* van de ordonnantie
van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de
elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.**

26 oktober 2023

Inhoud

1	Inleiding	3
2	Juridische grondslag	3
3	Historiek van de procedure	4
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2024.....	4
5	Opvolging van de goedgekeurde beslissingen	4
6	Voorstel voor de bestemming van de saldi	5
	<i>Vershil ODV (enkel elektriciteit)</i>	<i>5</i>
	<i>Bestemming van het saldo voor het project: delen van energie</i>	<i>6</i>
	Historisch overzicht van de vraag van SIBELGA	6
	Inhoud van het verzoek van Sibelga.....	7
	Analyse van het verzoek van SIBELGA.....	7
	Beslissing	8
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2024.....	8
6.1	<i>Het totale inkomen.....</i>	8
6.1.1	De beheersbare kosten	8
6.1.2	De niet-beheersbare kosten.....	8
6.1.3	Geplande volumes.....	8
6.2	Billijke marge	8
6.3	Analyse van de tarieven	9
6.3.1	Algemene tariefstructuur.....	9
6.3.2	De niet-periodieke tarieven	9
6.3.3	De periodieke tarieven.....	9
6.3.4	Transmissietarieven	12
6.3.5	Analyse van de verdeelsleutels.....	12
6.3.6	Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totale inkomen.....	12
7	Evolutie van de tarieven	13
8	Algemeen voorbehoud	14
9	Beroep.....	14
10	Conclusie	15
11	Bijlagen	16
	Lijst van de illustraties	
	Figure 1 - Evolution Tarif OSP	13
	Figure 2 - Evolution Surcharge impôts.....	14

I Inleiding

Op basis van de tariefmethodologie die op 7 maart 2019 werd goedgekeurd (hierna de *tariefmethodologie "elektriciteit"*) heeft de Brusselse distributienetbeheerder (hierna "DNB") zijn tariefvoorstellen voor de regulatoire periode 2020-2024 uitgewerkt.

De tariefmethodologie "elektriciteit" heeft tot gevolg dat de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen en de toeslag voor de vennootschapsbelasting voortaan jaarlijks worden vastgelegd.

Dit document is bedoeld om het specifieke tariefvoorstel voor het jaar 2023 van de regulatoire periode 2020-2024 goed te keuren of te verwerpen.

Deze beslissing heeft enkel betrekking op de aanpassingen van de volgende tariefposten:

- tarieven "*openbare dienstverplichtingen*" (ODV);
- de toeslag voor de vennootschapsbelasting (Ven.B);
- de toeslag voor de wegenisretributie.

De aanpassing van de tarieven voor de doorrekening van de transmissiekosten zal later worden herzien, zodra de essentiële parameters voor de bepaling ervan gekend zijn.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2024.

2 Juridische grondslag

Artikel 30bis, §3, 8° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna de "*Elektriciteitsordonnantie*") vertrouwt de bevoegdheid voor de goedkeuring van de distributietarieven voor gas en elektriciteit toe aan BRUGEL.

Overeenkomstig artikel 9quater van de "*Elektriciteitsordonnantie*" heeft BRUGEL een tariefmethodologie aangenomen die de netbeheerder moet gebruiken voor het opstellen van zijn tariefvoorstel.

Artikel 9sexies van de "*Elektriciteitsordonnantie*" bepaalt dat de netbeheerder zijn tariefvoorstel opstelt met inachtneming van de tariefmethodologie die werd opgesteld door BRUGEL en het indient overeenkomstig de voorgeschreven indienings- en goedkeuringsprocedure voor tariefvoorstellen.

Bovendien bepaalt artikel 9quinquies, 11° van de "*Elektriciteitsordonnantie*": "*de belastingen, de taksen, de toeslagen, de vergoedingen en bijdragen van alle aard, alsook hun aanpassingen, die worden opgelegd door een wettelijke of reglementaire bepaling worden automatisch toegevoegd aan de tarieven op de datum van hun inwerkingtreding. BRUGEL controleert de conformiteit van de aanpassing van de tarieven met deze wettelijke en reglementaire bepalingen.*"

De aanpassingen van de ODV-tarieven zijn gebaseerd op punt 4.3.3 van de elektriciteitsmethodologie, dat bepaalt: "*Tenzij met de distributienetbeheerder langere termijnen werden overeengekomen, wordt dit tarief jaarlijks vastgelegd voor het jaar (N+1) uiterlijk tegen 31 oktober van elk jaar (N). Het wordt vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten en met betrekking tot het jaar (N-1) en de hoeveelheden geraamd in het laatste door BRUGEL goedgekeurde tariefvoorstel. Omdat de realiteit nog niet gekend is, zal het budget dat is opgenomen in het programma van uitvoering van de openbare dienstverplichtingen en -opdrachten als referentie worden genomen.*"

De aanpassingen van de toeslag voor de vennootschapsbelasting zijn gebaseerd op punt 4.3.5.2 van de elektriciteitsmethodologie, dat bepaalt: "*Tenzij er met de distributienetbeheerder langere termijnen werden overeengekomen, wordt de tariefpost bedoeld onder punt 4.3.5.2 en 4.3.5.3 jaarlijks vastgelegd voor het jaar (N+1) uiterlijk tegen 31 oktober van elk jaar (N). Hij wordt vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde kosten, de laatste gekende ramingen en andere parameters die beschikbaar zijn op het ogenblik dat er een specifiek tariefvoorstel wordt ingediend.*"

De procedure voor indiening en opvolging van het tariefvoorstel is vastgelegd in punt 6.1.3 van de methodologie.

3 Historiek van de procedure

- 30 september 2023: BRUGEL heeft het specifieke tariefvoorstel 2024 van SIBELGA ontvangen;
- 26 oktober 2023: de raad van bestuur van BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2024 "elektriciteit" rekening houdend met de tariefmethodologieën.

4 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2024

Het specifieke tariefvoorstel 2024 "elektriciteit" bestaat uit de volgende elementen:

- het rapporteringsmodel (Excelbestand) waarin de tariefmethodologie "elektriciteit" voorziet met de periodieke tarieven en het eventuele voorstel voor de bestemming van de saldi;
- een begeleidende nota bij het tariefvoorstel;
- de tariefroosters¹ (opgenomen in de rapporteringsmodellen), met inbegrip van de tariefroosters² 2024 voor het delen van energie. Deze tariefroosters zijn opgenomen in de bijlage bij deze beslissing.
- de presentatie van de Roadmap IT 2023-2027.

BRUGEL stelt vast dat de netbeheerder alle vereiste elementen heeft overgemaakt.

5 Opvolging van de goedgekeurde beslissingen

In haar voorstel voor een aanpassing van het specifieke tariefvoorstel voor elektriciteit voor 2023 heeft SIBELGA twee verzoeken tot toewijzing van de saldi ingediend:

- 1) Toewijzing van € 21.596.219 aan de post "verschil ODO" voor de jaren 2021 tot 2023 in hun geheel. BRUGEL heeft hierop beslist slechts één toewijzing goed te keuren ten belope van € 10.824.010 voor het jaar 2022.

¹ De niet-periodieke tarieven worden niet herzien in het kader van dit specifieke tariefvoorstel.

BRUGEL stelt vast dat er een dotatie van € 10.824.010 is toegekend voor de post "verschil ODO" in 2022, hetgeen in overeenstemming is met zijn beslissing 214.

- 2) Toewijzing van € 980.177 voor het project "energiedeling" voor de jaren 2022 tot 2024 in hun geheel. BRUGEL heeft vervolgens beslist om enkel een toewijzing goed te keuren ten belope van € 255.250 in 2022 en € 385.050 in 2023, voor een totaal van € 640.300, waarvan de resterende € 178.223 voor het innoverende project in verband met beslissing 159 zal worden afgetrokken.

BRUGEL stelt vast dat er een dotatie van € 462.077 is toegewezen voor het project energiedeling in 2022, wat overeenkomt met de € 640.300 verminderd met een bedrag van € 178.223. In zijn beslissing 214 heeft BRUGEL deze toewijzing echter enkel toegestaan voor de jaren 2022 en 2023 in hun geheel, waarbij de toewijzing voor 2022 werd beperkt tot € 255.250. In deze situatie leeft SIBELGA beslissing 214 van BRUGEL dus niet na, wat de reden is voor haar nieuwe aanvraag om het saldo toe te wijzen (zie volgend punt).

6 Voorstel voor de bestemming van de saldi

Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing had genomen over de tariefsaldi van het jaar 2022 op de datum van de indiening van dit specifieke tariefvoorstel, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2022 die door de netbeheerder werd voorgesteld. Het gebruik van de saldi voor de posten "netgebruik" en "opname en meting" is niet gewijzigd voor de jaren 2020-2024 om de overeenkomstige tarieven niet te beïnvloeden.

Het specifieke tariefvoorstel 2024 bevat twee voorstellen voor de toewijzing van het tariefsaldo voor elektriciteit:

- Verschil ODO;
- Toewijzing van de saldi voor het project: energiedeling.

Merk op dat Brugel tijdens de tariefperiodes 2015-2019 en 2020-2024 de meeste voorstellen van Sibelga voor de toewijzing van de saldi bij het begin van de regulatoire periode heeft ontvangen, en niet tijdens die periode.

Verschil ODV (enkel elektriciteit)

De tariefmethodologie bepaalt dat het tarief voor openbare dienstverplichtingen jaarlijks wordt aangepast op basis van de laatste beschikbare kosten die daadwerkelijk zijn vastgesteld (in 2022) en die betrekking hebben op het jaar N-1. Voor 2024 worden de "ODV"-tarieven dus vastgesteld op basis van de realiteit van 2022. De tarieven voor 2023 zijn dan weer gebaseerd op de realiteit van 2021.

SIBELGA stelt dat voor de jaren 2023 en 2024 het tariefbudget (reeds bekend en gebaseerd op de realiteit van het jaar N-2) ver onder het programma ligt. In de onderstaande tabel worden deze cijfers gepresenteerd. Er is een verschil van 10,7 M€ in 2023 en 4,4 M€ in 2024. SIBELGA vraagt een toewijzing voor het jaar 2023 uitsluitend ten belope van € 10.772.209 van het fonds "verschil ODO".

	PS 2023	PS 2024
Elektriciteit		
Agenda	44.111.132	44.934.376
Tariefbudget	33.338.923	40.499.840
Verschil	-10.772.209	-4.434.537
Saldo "ODV-verschillen"	-10.772.209	-15.206.746

De door Sibelga vermelde bedragen in het programma van de openbare dienstverrichtingen worden echter regelmatig overschat. Voor de grootste post in de ODV voor elektriciteit, namelijk de gemeentelijke openbare verlichting, plande Sibelga bijvoorbeeld € 34 M in 2021, terwijl die post in werkelijkheid goed was voor € 27 M.

Anderzijds had BRUGEL in zijn beslissing 240 over de tariefsaldi voor elektriciteit voor 2022 de aanzienlijke stijging van de ODO kosten in 2022 grondig geanalyseerd en geconcludeerd dat SIBELGA haar energieaankopen voor openbare verlichting niet erg voorzichtig had beheerd. Deze kostenstijging heeft geleid tot het gebruik van de post "Toe te wijzen saldo" voor een bedrag van € 10.840.010, een gebruik dat uitzonderlijk werd toegestaan door BRUGEL in zijn beslissing 214 van 27/10/2022 met het oog op de beperking van de stijging van de ODV-tarieven in een gespannen energiecontext voor de DNG. BRUGEL heeft evenwel in zijn beslissing 240 duidelijk beslist de toewijzing van de saldi "Gebruik van het net" aan de post "Verschil ODO" niet langer te aanvaarden, en dit om elke kruissubsidiëring te vermijden.

BRUGEL verwerpt dus het volledige voorstel voor de toewijzing van het ODO saldo dat SIBELGA voor 2023 heeft gevraagd. Als er in 2023 verschillen ontstaan, dan zal de post "Verschil ODO" negatief worden en waarschijnlijk weer in evenwicht komen in de jaren daarop, wanneer de kosten voor openbare verlichting dalen (er is een nieuw energieaankoopcontract afgesloten voor de jaren 2024-2025 volgens SIBELGA) en zullen de ODV-tarieven sterk stijgen (omdat ze gebaseerd zijn op de kosten van de jaren N-2).

SIBELGA zou, indien nodig, een nieuw geactualiseerd tariefvoorstel 2024 kunnen indienen volgens een vooraf met BRUGEL overeengekomen procedure.

Bestemming van het saldo voor het project: delen van energie

Historisch overzicht van de vraag van SIBELGA

Het wetgevings²- en het methodologisch³ kader maakten het mogelijk reguleringsfondsen in te zetten voor de verwezenlijking door SIBELGA van zogenaamde "innovatieve" projecten. In de beslissing 159 van 11 mei 2021⁴ had BRUGEL positief gereageerd op het verzoek van SIBELGA om de reguleringsfondsen te gebruiken voor de financiering van twee innoverende projecten, waaronder het project "faciliteren van collectief zelfverbruik".

Op 27 juli 2022 ontving BRUGEL een verzoek van SIBELGA om de uitbreiding van het innovatieve project "faciliteren van collectief zelfverbruik" te financieren door middel van reguleringsfondsen, als innovatief project.

Het wettelijke kader waarop punt 1.1.4.1.3 van de tariefmethodologie 2020-2024 is gebaseerd, en dat aan het verzoek van SIBELGA ten grondslag ligt, is echter bij de laatste herziening van de

² Art. 89 en 90 van de ordonnantie van 23 juli 2018 tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, vóór de wijziging van 17 maart 2022.

³ Tariefmethodologie 2020-2024

⁴ <https://www.brugel.brussels/publication/document/decisions/2021/fr/DECISION-159-APPROBATION-FINANCEMENT-PROJETS-INNOVANTS.PDF>

ordonnantie ingetrokken. Volgens de nieuwe versie van de ordonnantie behoort het beheer van het delen van energie tot de basistaken van de DNB.

Teneinde de rechtszekerheid van het verzoek van Sibelga te waarborgen, en gelet op het feit dat het om een nieuwe opdracht gaat⁵, heeft Brugel aanbevolen de tariefsaldi toe te wijzen volgens de procedure van punt 5.2 van de toepasselijke tariefmethodologie.

Het specifieke voorstel dat op 30 september 2022 van Sibelga werd ontvangen, bevatte een voorstel tot toewijzing van saldi aan het project "energiedeling" ten belope van € 980.270, wat hetzelfde bedrag is als dat wat op 27 juli 2022 aan Brugel werd voorgelegd. Brugel keurde in beslissing 214 het verzoek goed om de reguleringsfondsen toe te wijzen aan het project rond energiedeling voor de jaren 2022 (€ 255.250) en 2023 (€ 385.050), voor een totaal van € 640.300, waarvan de resterende € 178.223 van het innovatieve project in verband met beslissing 159 zou worden afgetrokken.

BRUGEL heeft vastgesteld (zie hoofdstuk 5) dat SIBELGA in 2022 de volledige toewijzing van € 462.077, toegekend door BRUGEL voor de jaren 2022 en 2023, heeft gebruikt.

Inhoud van het verzoek van Sibelga

SIBELGA is van mening dat de in beslissing 214 van BRUGEL toegekende toewijzing de kosten van het project in 2023 en 2024 niet dekt volgens hun laatste ramingen. SIBELGA vraagt derhalve een nieuwe toewijzing voor een bedrag van € 729.804.

Tarieffonds "Energiedeling"				
Jaar	Saldo op 1/1	Aanwending	Gebruik	Saldo op 31/12
2022	178.223	462.077	268.475	371.825
2023	371.825	729.804	450.000	651.629
2024	651.629			

Analyse van het verzoek van SIBELGA

De stijging van de kosten in verband met het project "energiedeling" moet worden gezien in de context van de groeiende trend naar het delen van energie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, en lijkt dus logisch. SIBELGA geeft echter geen details over de geraamde kosten in 2024 of de kosten die al in 2023 zijn gemaakt.

⁵ Volgens punt 1.1.3 X van de toepasselijke tariefmethode "omvatten de niet-beheersbare kosten met name [...] x. Kosten ten gevolge van een wijziging van het wettelijke of reglementaire kader of van de regels en procedures ter ondersteuning van de organisatie of de goede werking van de vrijgemaakte elektriciteitsmarkt."

Beslissing

BRUGEL keurt het verzoek goed om € 729.804 van de reguleringsfondsen toe te wijzen aan het project voor energiedelen voor het jaar 2023, maar zal een gedetailleerde uitsplitsing van de kosten in verband met dit project vragen in de ex-postcontrole van 2023. BRUGEL herinnert eraan dat innoverende projecten een niet-beheersbare kost zijn en behoudt zich bijgevolg het recht voor om ex-post alle onredelijk geachte kosten te verwerpen.

Anderzijds zal BRUGEL geen toewijzingsaanvragen meer aanvaarden als SIBELGA geen gedetailleerde uitsplitsing van de geraamde kosten voor dit project voorlegt.

6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2024

6.1 Het totale inkomen

6.1.1 De beheersbare kosten

Het budget voor de beheersbare kosten van het specifieke tariefvoorstel 2024 wordt behouden zoals in het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

6.1.2 De niet-beheersbare kosten

Het budget voor de niet-beheersbare kosten van het specifieke tariefvoorstel 2024 werd gewijzigd in overeenstemming met de methodologie.

Deze evolutie wordt hieronder in detail beschreven (in punt 6.3) volgens de budgettaire uitsplitsing van deze niet-beheersbare kosten.

6.1.3 Geplande volumes

De in het specifieke tariefvoorstel 2024 opgenomen hoeveelheden energie zijn volledig identiek aan die welke zijn bepaald in het tariefvoorstel 2020-2024 dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

6.2 Billijke marge

De niveaus van de geïnvesteerde kapitalen, de factor S en de OLO-rente die in aanmerking werden genomen voor de prognose voor 2024 van de in het specifieke tariefvoorstel 2024 gebudgetteerde billijke marge, zijn bij hypothese⁶ onveranderd gebleven ten opzichte van het tariefvoorstel dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Daardoor blijft de vergoeding van de geïnvesteerde kapitalen onveranderd op budgettair niveau.

⁶ Deze hypothese resulteert uit de wil om de budgetten "Gebruik van het net" en "Meet- en telactiviteit" onveranderd te houden en heeft overigens veranderingen op het niveau van bepaalde tabellen van het rapporteringsmodel (balans en RAB) tot gevolg.

Om echter het tarief voor de toeslag voor de belasting te bepalen volgens de methodologie, dus op basis van de laatste reëel vastgestelde kosten, de laatste gekende ramingen en de andere parameters die op het ogenblik van de indiening van een specifiek tariefvoorstel beschikbaar zijn, werd het voorlopige resultaat van SIBELGA herberekend op basis van een heractualisering van de billijke marge. In het bijzonder, en in tegenstelling tot de vorige jaren, werd voor de herberekening niet de OLO-rente gebruikt van het oorspronkelijke tariefvoorstel (namelijk 3,3% voor 2024), gezien de meest recente prognoses van SIBELGA, die deze rentevoet op 3,1% ramen.

BRUGEL heeft echter vastgesteld dat de meest recente prognoses van het Planbureau voor deze OLO-rente 3,3% bedragen voor 2024⁷ in plaats van de 3,1% die SIBELGA hanteert.⁸ BRUGEL heeft de impact van dit verschil van +3% op het bedrag van de toeslag voor de vennootschapsbelasting berekend (dat € 13.439.676 zou bedragen in plaats van € 13.047.287), wat een maximaal verschil van +0,02 c€/kWh op de distributietarieven oplevert. BRUGEL acht dit verschil als aanvaardbaar en vraagt SIBELGA dus niet om een aangepast specifiek tariefvoorstel in te dienen, maar vraagt SIBELGA wel om in de toekomst uiterst waakzaam te zijn wat betreft de gebruikte rentevoet, gezien de zeer veranderlijke omgeving van de risicovrije rente.

6.3 Analyse van de tarieven

6.3.1 Algemene tariefstructuur

De tariefstructuur die de netbeheerder voorstelt in zijn specifieke tariefvoorstel 2024 is onveranderd gebleven ten opzichte van de tariefstructuur die BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd.

6.3.2 De niet-periodieke tarieven

Er werden geen wijzigingen van de niet-periodieke tarieven opgenomen in het specifieke tariefvoorstel.

6.3.3 De periodieke tarieven

6.3.3.1 Tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet

Het tariefbudget voor het gebruik en het beheer van het distributienet in het specifieke tariefvoorstel 2024 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Het tarief voor het gebruik en het beheer van het distributienet blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.3.2 Tarief voor de meet- en telactiviteit

Het tariefbudget voor de meet- en telactiviteit in het specifieke tariefvoorstel 2024 is identiek aan het budget dat BRUGEL in 2019 heeft goedgekeurd. Het tarief voor de meet- en telactiviteit blijft dus onveranderd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.3.3 Tarief openbare dienstverplichtingen (ODV)

Conform de methodologie is het ODV-budget in het specifieke tariefvoorstel 2024 vastgelegd op het niveau van de realiteit 2022 voor het jaar 2024. Dit leidt tot een toename tegenover het in 2019 door BRUGEL gevalideerde budget.

⁷ https://www.plan.be/uploaded/documents/202309071320300.Article_FR_final.pdf

⁸ Die de prognoses van het Planbureau van juni 2023 heeft gebruikt.

Elektriciteit	Budget 2024 Voorstel specifiek tarief 2024	Budget 2024 Tariefvoorstel 2020-2024
Beheer van beschermde klanten en winterklanten	573.046	1.539.847
Vermogensbegrenzers en afsluitingen	1.943.650	3.281.379
Einde contract	167.128	178.108
Openbare verlichting	36.627.548	29.640.173
Opvolging klanten en klachtenbeheer	357.804	402.833
Kermissen en feestelijkheden	269.965	298.729
Chargyclick	482.412	
Terbeschikkingstelling van meetgegevens	78.286	
Aanwending van het reguleringsfonds	0	-178.108
Totaal - Openbare dienstverplichtingen	40.499.840	35.162.961

BRUGEL heeft de nieuwe ODV-tarieven 2024 geverifieerd. Ze zijn terug te vinden in de bijlage.

De rapporteringsmodellen van het specifieke tariefvoorstel omvatten onder meer de activiteiten NRClick, SolarClick, RenoClick en MobiClick⁹. Deze verplichtingen voor de netbeheerder hebben echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten¹⁰ gelijk zullen zijn aan het geheel van de kosten.

In overeenstemming met de methodologie verhogen de nieuwe verplichtingen "Terbeschikkingstelling van meetgegevens" en "ChargyClick"¹¹ de ODV-begroting, aangezien ze niet waren voorzien toen BRUGEL in 2019 het tariefvoorstel 2020-2024 goedkeurde.

6.3.3.4 De toeslagen

6.3.3.4.1 Tarief voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten

De toeslag voor niet-gekapitaliseerde pensioenlasten voor het jaar 2024 is niet gewijzigd ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.3.4.2 Tarief voor belastingen en heffingen

In overeenstemming met de methodologie werd het budget "vennootschapsbelasting" in het specifieke tariefvoorstel 2024 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen¹², enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds op basis van de laatste projecties voor de OLO-rente¹³.

⁹ Coördinatieopdracht uitgevoerd door Sibelga om een laadinfrastructuur voor elektrische voertuigen op de openbare weg uit te rollen. MobiClick wordt voor de helft ten laste genomen door gewestelijke subsidies en voor de helft door Sibelga als niet-gereguleerde activiteit.

¹⁰ Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

¹¹ Hoewel de kosten voor de opdracht ChargyClick reeds in 202 werden uitgevoerd, aanvaardt Brugel dat het specifieke voorstel voor 2023 daarvan afwijkt, gezien de wijziging van het wettelijk kader die de inhoud van de genoemde opdracht wijzigt (art. 24bis 14° van de Elektriciteitsordonnantie, bijgewerkt op 20 april 2022).

¹² Dit resultaat werd uitsluitend herberekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen.

¹³ Met een minimumdrempel van 2,2%.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting¹⁴.

Deze heractualisering vertoont een stijging ten opzichte van het door BRUGEL in 2019 goedgekeurde budget (€ 12.577.625) en is hoger dan de realiteit 2022.

Elektriciteit	Budget 2024 Voorstel specifiek tarief 2024	Realiteit 2022
Toeslagen vennootschapsbelastingen ¹⁵	13.047.269	11.180.843

Deze budgetverhoging in verband met de toeslagen in het specifieke tariefvoorstel 2024 leidt tot een stijging van deze post van de distributietarieven. De nieuwe distributietarieven 2024 zijn opgenomen als bijlage.

6.3.3.4.3 Wegenisretributie

In overeenstemming met de elektriciteitsordonnantie bepaalt de methodologie in punt 4.3.5 dat de tariefposten in verband met de belastingen, taksen, heffingen, toeslagen, bijdragen en retributies in de facturering van de tarieven worden opgenomen.

Bovendien, zodra de netbeheerder kennis heeft van een nieuwe toeslag of de aanpassing van een bestaande toeslag, gaat hij, overeenkomstig artikel 9^{quinquies}, 11° van de "electriciteitsordonnantie", over tot de aanpassing van de toeslagen en informeert hij BRUGEL per brief en via e-mail.

Het bezettingsrecht geeft aanleiding tot de betaling door de netbeheerders van een jaarlijkse vergoeding die als volgt wordt berekend:

- 0,25 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een eindafnemer hoogspanning¹⁶;
- 0,5 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een eindafnemer laagspanning¹⁷

De bovenvermelde bedragen worden jaarlijks aangepast aan de consumptieprijsindex. De herziening gebeurt één keer per jaar op 1 januari van het jaar waarin de vergoeding verschuldigd is en volgens de volgende formule¹⁸ (voor 2024):

$$\text{Wegenisretributie} = \frac{(\text{basis}) * (\text{consumptieprijsindex juli 2023}^{19})}{\text{Gemiddelde van de consumptieprijsindexen in 2001}}$$

Het basisbedrag en het jaarlijkse indexeringsproces zijn vastgelegd in artikel 28 van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

¹⁴ Verworpen uitgaven, ... (opmerking: sinds 2020 geen notionele interesten meer, aangezien de referentierente negatief is)

¹⁵ Met inbegrip van de belastingkosten van de dochterondernemingen van Sibelga

¹⁶ zoals bedoeld in artikel 2, 19° van de elektriciteitsordonnantie.

¹⁷ zoals bedoeld in artikel 2, 20° van de elektriciteitsordonnantie.

¹⁸ Dit is een nieuwe formule die werd ingevoerd door de wijzigingsordonnantie van 23 juli 2018. Tot op heden werd de prijsindex van december van het jaar N-1 als referentie genomen voor de teller en de prijsindex van november 2001 voor de noemer.

¹⁹ Bron <https://statbel.fgov.be/nl/themas/consumptieprijsindex/consumptieprijsindex>

De bedragen zijn identiek voor de 19 gemeenten van het Brussels Gewest en zijn van toepassing vanaf 1 januari van elk jaar.

c€/kWh	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Eindafnemer laagspanning (elektriciteit)	0,6931	0,7030	0,7081	0,7242	0,7939	0,8267
Eindafnemer hoogspanning (elektriciteit)	0,3465	0,3515	0,3541	0,3621	0,3969	0,4134

BRUGEL heeft de geïndexeerde bedragen die de distributienetbeheerder heeft overgemaakt, gecontroleerd en aanvaardt de aangepaste tarieven voor de wegenisretributie.

De onderstaande bedragen van de retributie zijn maximale bedragen. De ordonnantie²⁰ bepaalt immers dat de gemeenten een jaarlijkse retributie kunnen vaststellen als vergoeding voor het recht van de netbeheerders om hun wegen te bezetten. In de praktijk hebben de gemeenten altijd de maximumtarieven toegepast.

6.3.4 Transmissietarieven

Het transmissietarief werd niet herzien in het specifieke tariefvoorstel 2024.

De tarieven voor de doorrekening van de kosten voor het gebruik van het transmissienet (transmissie en toeslagen Elia) zullen overigens door SIBELGA ten laatste begin januari van elk kalenderjaar worden herzien.

6.3.5 Analyse van de verdeelsleutels

De verdeelsleutels zijn onveranderd gebleven ten opzichte van het initiële tariefvoorstel.

6.3.6 Conformiteit tussen de tariefontvangsten en het totale inkomen

Het rapporteringsmodel dat bij het tariefvoorstel werd gevoegd, werd grondig geanalyseerd om de conformiteit tussen tariefontvangsten en het totale inkomen te valideren. In het kader hiervan werd voor elk jaar van de regulatorische periode gecontroleerd of het geheel van de ontvangsten, enerzijds gebaseerd op de begrote volumes (T14 in het rapporteringsmodel) en anderzijds op de tarieven (T15E in het rapporteringsmodel), overeenstemt met het totale inkomen bestaande uit de beheersbare en niet-beheersbare kosten (T2_3_4 in het rapporteringsmodel).

²⁰ Art. 28 van de ordonnantie van 1 april 2004. - Ordonnantie betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit en houdende wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

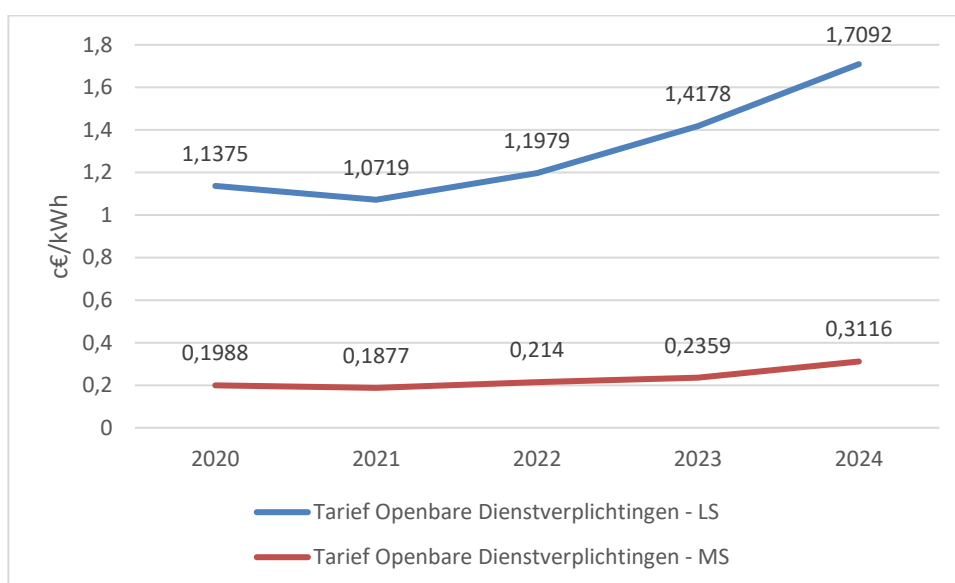
7 Evolutie van de tarieven

Hieronder wordt alleen de evolutie besproken van de belangrijkste tarieven waarvoor deze beslissing geldt.

Evolutie van het tarief voor de openbare dienstverplichtingen:

Zoals elders gespecificeerd, worden de tarieven voor de openbare dienstverplichtingen voortaan jaarlijks vastgelegd op basis van de laatste reëel vastgestelde beschikbare kosten met betrekking tot het jaar N-1.

Voor een huishoudelijke afnemer zal het gedeelte distributiekosten voor de ODV hoger zijn in 2024 (1,7092²¹ c€/kWh) ten opzichte van het tarief 2023 (1,4178 c€/kWh).



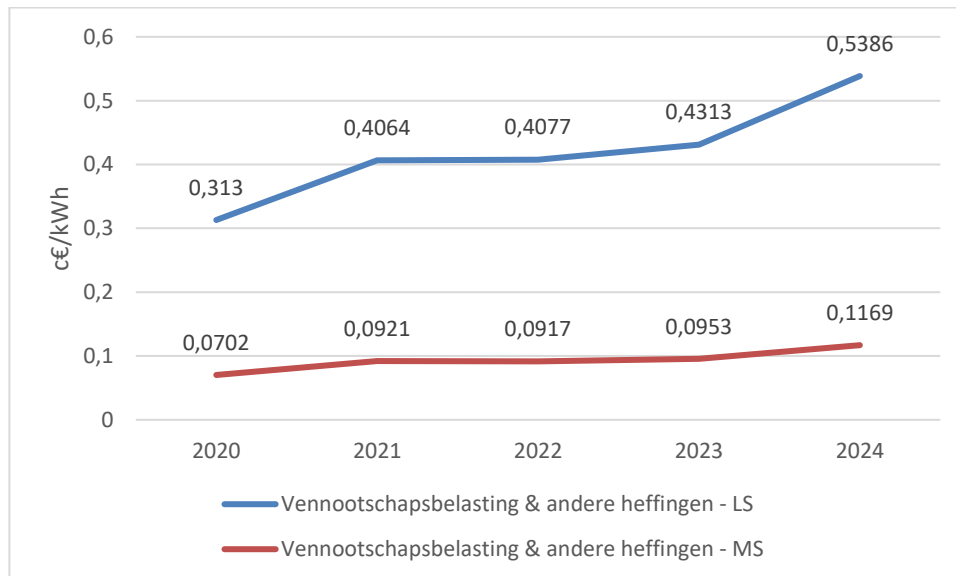
Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief

²¹ Dat is meer dan wat op basis van de inflatie was geraamd in het initiële tariefvoorstel voor de periode 2020-2024 (1,5071 c€/kWh).

Evolutie van de toeslag voor de vennootschapsbelasting en andere heffingen

Ter herinnering: de toeslag voor de vennootschapsbelasting wordt jaarlijks herzien in overeenstemming met de recente aanpassingen aan de tariefmethodologie.

Voor het jaar 2024 bedraagt het tarief voor deze post voor een huishoudelijke afnemer 0,5386 c€/kWh tegenover 0,4313 c€/kWh in 2022. Deze post kent dus een sterke evolutie.



Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen

8 Algemeen voorbehoud

BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd en heeft zich uitgesproken op basis van alle elementen waarover zij beschikte.

Als bij latere controles zou blijken dat de informatie foutief is en eventueel moet worden aangepast, kan BRUGEL haar beslissing herzien.

BRUGEL behoudt zich het recht voor nog verantwoordingselementen met betrekking tot het redelijke karakter van bepaalde elementen van de totale inkomsten in de loop van de volgende jaren te vragen en te onderzoeken.

Aan SIBELGA wordt gevraagd eventuele materiële fouten of informatie die hij als vertrouwelijk zou beschouwen en die deze beslissing eventueel bevat, binnen 15 dagen volgend op zijn betekening mee te delen.

9 Beroep

Tegen deze beslissing kan, krachtens artikel 9septies van de 'electriciteitsordonnantie' binnen 30 dagen na haar betekening, beroep worden aangetekend bij het hof van beroep van Brussel, rechtsprekend zoals in kort geding.

I0 Conclusie

Gelet op de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op de ordonnantie van 8 mei 2014 en 23 juli 2018 *tot wijziging van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest*, betreffende wegenisretributies inzake gas en elektriciteit;

Gelet op de tariefmethodologie van 7 maart 2019 die van toepassing is op de beheerder van het distributienet die actief is in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest;

Gelet op het geheel van elementen dat SIBELGA heeft overgemaakt op 30 september 2023;

heeft de raad van bestuur van BRUGEL op 26 oktober 2023 beslist om:

- 1) het specifieke tariefvoorstel "elektriciteit" 2023 met de bij dit document gevoegde aangepaste tarieven goed te keuren.
- 2) het verzoek goed te keuren om € 729.804 van de reguleringsfondsen toe te wijzen aan het project voor energiedelen voor het jaar 2023, maar zal een gedetailleerde uitsplitsing van de kosten in verband met dit project vragen in de ex-postcontrole van 2023.
- 3) BRUGEL verwierpt het voorstel voor de toewijzing van het ODO saldo dat SIBELGA voor 2023 heeft gevraagd.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2024.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* * *

*

I | Bijlagen

Tariefroosters 2024 – Distributie "elektriciteit" - excl. btw



Distributie Elektriciteit

prijzen zonder BTW

Jaar 2024

1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>	
1.1. <u>Met piekmeting (*)</u>	
[X * E1] EUR /kW HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO	
	met piek X = EUR / kW HI / jaar
	X/12 = EUR / KW / maand
	afvlakkingscoëfficiënt E1 =
	normale uren Y = EUR / kWh HI
	stille uren Z = EUR / kWh LO
1.2. <u>Zonder piekmeting (**)</u>	
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO	
	met vergoeding X =
	Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar
	Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar
	normale uren Y = EUR / kWh HI
	stille uren Z = EUR / kWh LO
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>	
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname	
kvarh > %forfait * kWh totaal	EUR / kvarh
	EUR / jaar
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>	
3. <u>Toeslagen</u>	
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>	EUR / kWh T
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>	
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

MT	
Hoofd voeding	Hulp voeding (*)
-	-
50,807640	25,403820
4,233970	2,116985
0,38 + 548,7 / (885 + kW)	
0,003246	0,003246
0,001949	0,001949
-	-
-	-
-	-
-	-
48,4%	48,4%
0,015000	0,015000
513,68	513,68
0,000217	0,000217
0,004134	0,004134
0,001169	0,001169
0,003116	0,003116

LS		
Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling
-	-	-
64,795356	-	-
5,399613	-	-
1	-	-
0,021281	-	-
0,007875	-	-
-	27,38	27,38
-	54,76	54,76
-	0,053202	0,053202
-	0,031921	0,031921
-	-	-
-	-	-
513,68	10,11	256,84
0,000804	0,000804	0,000804
0,008267	0,008267	0,008267
0,005386	0,005386	0,005386
0,017092	0,017092	0,017092

(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen

(**) Het tarief exclusief nacht wordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)

Tariefroosters 2024 – Distributie "elektriciteit" - Energiedeling



Distributie Elektriciteit

Jaar 2024

prijzen zonder BTW

1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>		
X * EUR + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO		
X = Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA	EUR / jaar	27,38
X = Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA	EUR / jaar	54,76
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI	0,053202
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO	0,031921
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>		EUR / jaar
3. <u>Toeslagen</u>		
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>	EUR / kWh T	0,000804
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>		
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T	0,008267
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T	0,005386
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh T	0,017092

kWh T = kWh HI + kWh LO

LS ≤ 56 kVA				
Bijkomend volume	Lokaal volume			
	Type A	Type B	Type C	Type D
27,38	0,00	0,00	0,00	0,00
54,76	0,00	0,00	0,00	0,00
0,053202	0,000000	0,026601	0,053202	0,053202
0,031921	0,000000	0,015961	0,031921	0,031921
10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
0,000804	0,000804	0,000804	0,000804	0,000804
0,008267	0,000000	0,008267	0,008267	0,008267
0,005386	0,005386	0,005386	0,005386	0,005386
0,017092	0,017092	0,017092	0,017092	0,017092

prijzen zonder BTW

1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>	
X * EUR /kW HI + XL * EUR /kW HI loc + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO	
X = Afgenomen vermogen	EUR / kW HI / jaar
XL = Lokkal afgenomen vermogen	EUR / kW HI loc / jaar
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>	
3. <u>Toeslagen</u>	
3.1. <u>Lasten niet-gecapitaliseerde pensioenen</u>	EUR / kWh T
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>	
- Wegensvergoeding	EUR / kWh T
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	
	EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO
 kW HI loc = kW HI gemeten - kW

LS > 56 kVA				
Bijkomend volume	Lokaal volume			
	Type A	Type B	Type C	Type D
64,795356	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
0,000000	0,000000	0,000000	64,795356	64,795356
0,021281	0,000000	0,010641	0,021281	0,021281
0,007875	0,000000	0,003938	0,007875	0,007875
513,68	10,11	10,11	10,11	10,11
0,000804	0,000804	0,000804	0,000804	0,000804
0,008267	0,000000	0,008267	0,008267	0,008267
0,005386	0,005386	0,005386	0,005386	0,005386
0,017092	0,017092	0,017092	0,017092	0,017092

prijzen zonder BTW

1. <u>Tarifs d'utilisation du réseau</u>	
$E1 * X * \text{EUR} / \text{kWh HI} + E1 * XL * \text{EUR} / \Delta \text{kWh HI} + Y * \text{EUR} / \text{kWh HI} + Z * \text{EUR} / \text{kWh LO}$	
X = Afgenomen vermogen	EUR / kW HI / jaar
afvlakingscoëfficiënt E1 =	
XL = Lokkal afgenomen vermogen	EUR / Δ kWh HI / jaar
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>	
3. <u>Toeslagen</u>	
3.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>	EUR / kWh T
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>	
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T
4. <u>Tarief van de openbare dienstverplichtingen</u>	
	EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

$\Delta \text{kWh} = [(E1 * (\text{kW} + \text{kW loc}) * X) - (E1 * \text{kW} * X)] / XL$

MS				
Volume complémentaire	Lokaal volume			
	Type A	Type B	Type C	Type D
50,807640	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
$0,38 + 548,7 / (885 + \text{kW})$	0,000000	0,000000	50,807640	50,807640
0,000000	0,000000	0,000000	50,807640	50,807640
0,003246	0,000000	0,001623	0,003246	0,003246
0,001949	0,000000	0,000975	0,001949	0,001949
513,68	10,11	10,11	10,11	10,11
0,000217	0,000217	0,000217	0,000217	0,000217
0,004134	0,000000	0,004134	0,004134	0,004134
0,001169	0,001169	0,001169	0,001169	0,001169
0,003116	0,003116	0,003116	0,003116	0,003116