

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-20221027-Beslissing-214)

Betreffende de goedkeuring van het specifieke tariefvoorstel "elektriciteit" van SIBELGA voor het jaar 2023.

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

27 oktober 2022

Inhoudsopgave

1	Inleiding.....	3
2	Rechtsgrondslag.....	3
3	Historiek van de procedure	4
4	Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2023	4
5	Voorstel voor de bestemming van de saldi	4
	<i>Verschil 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.....	6
	Analyse van het verzoek van SIBELGA.....	7
	Beslissing	7
6	Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2023.....	8
6.1	<i>Het totale inkomen</i>	<i>8</i>
6.1.1	De beheersbare kosten	8
6.1.2	De niet-beheersbare kosten.....	8
6.1.3	Geplande volumes.....	8
6.2	<i>Billijke marge.....</i>	<i>8</i>
6.3	<i>Analyse van de tarieven.....</i>	<i>9</i>
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

Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief.....	13
Figuur 2 - Evolutie van de toeslag belastingen.....	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 2023.

2 Rechtsgrondslag

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

Artikel 9^{sexies} 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 9^{quinquies}, 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 2022: BRUGEL heeft het specifieke tariefvoorstel 2023 van SIBELGA ontvangen;
- 27 oktober 2022: de raad van bestuur van BRUGEL heeft deze beslissing goedgekeurd.

Deze beslissing resulteert uit alle elementen die zijn opgenomen in het specifieke tariefvoorstel 2023 "elektriciteit" rekening houdend met de tariefmethodologieën.

4 Inhoud van het specifieke tariefvoorstel 2023

Het specifieke tariefvoorstel 2023 "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 2023 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 Voorstel voor de bestemming van de saldi

Aangezien BRUGEL nog geen officiële beslissing heeft genomen over de tariefsaldi van het jaar 2021, herneemt het rapporteringsmodel de situatie van de saldi op 31 december 2021 die door de netbeheerder werd voorgesteld. Het gebruik van de saldi is niet gewijzigd voor de jaren 2020-2024.

Het specifieke tariefvoorstel 2023 bevat drie voorstellen voor de bestemming van het tariefsaldo:

- Verschil ODV (enkel elektriciteit);
- Bestemming van het saldo voor het project:
 - Delen van energie (enkel elektriciteit);
 - H2GridLab (enkel aardgas - zie specifiek voorstel aardgas).

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

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 2023 worden de "ODV"-tarieven dus vastgesteld op basis van de realiteit van 2021. De tarieven voor 2022 zijn dan weer gebaseerd op de realiteit van 2020.

Sibelga stelt dat voor de jaren 2022 en 2023 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. We stellen een verschil vast van € 11,1 M in 2022 en van € 10,7 M in 2023, terwijl het jaar 2021 een licht overschot van € 0,3 M laat zien. Het totaal voor deze jaren bedraagt € 21,6 M, een bedrag dat Sibelga verzoekt toe te wijzen aan de dekking van eventuele verschillen tussen ontvangsten en uitgaven.

	2021	2022	2023
Elektriciteit			
Programma		40.120.263	44.111.132
Tariefbudget		28.996.499	33.338.923
Verschil		-11.123.764	-10.772.209
Saldo "ODV- verschillen"	299.754	-10.824.010	-21.596.219

Brugel merkt op dat in 2021 voor elektriciteit het bedrag van € 6 M dat eerder was toegewezen om het verschil in ODV te dekken, voor 95% is gebruikt. Deze ontwikkeling zou een nieuwe toewijzing van de tariefsaldi ter dekking van deze verschillen kunnen rechtvaardigen.

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.

BRUGEL aanvaardt het voorstel van SIBELGA in verband met het reserveren van een deel van het tarieffonds om

dit verschil te dekken alleen voor wat het jaar 2022 betreft (€ 10.824.010). BRUGEL verzoekt SIBELGA om bij het specifieke voorstel voor 2024 een geactualiseerde visie op de evolutie van de verschillen met betrekking tot de uitoefening van haar openbare dienstverplichtingen en, indien nodig, een nieuw voorstel voor de toewijzing van de saldi voor te leggen.

Bestemming van het saldo voor het project: delen van energie

Historisch overzicht van de vraag van SIBELGA

Het wetgevings-² en het methodologisch kader³ 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 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 is ontvangen, bevat een voorstel tot toewijzing van saldi aan het project "delen van energie" ten belope van € 980.270, wat hetzelfde bedrag is als dat wat op 27 juli 2022 aan Brugel is voorgelegd.

Op 20 september 2022 heeft BRUGEL hierover vragen gesteld aan Sibelga. De antwoorden werden ontvangen op 4 oktober 2022.

Inhoud van het verzoek van Sibelga

Sibelga verwacht dat het gevraagde bedrag de diensten zal dekken die de DNB in 2022, 2023 en 2024 zal leveren in verband met de omkadering van het delen van energie in Brussel. Deze omkadering betreft meer bepaald:

- de ondersteuning van het delen van energie tijdens de opstartfase;
- het opzetten van projecten voor het delen van energie;
- het beheer van bestaande vormen van delen van energie;

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/beslissingen/2021/nl/BESLISSING-159-GOEDKEURING-FINANCIERING-INNOVATIEVE-PROJECTEN.pdf>

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."

- de creatie en het onderhoud van de bijbehorende IT-tool.

Op basis van de ramingen (aantal projecten en hun ontwikkeling, door de DNB uit te voeren taken, enz.) formuleert Sibelga de volgende kostenraming:

	2022	2023	2024	Totaal
Budget	255.250	385.050	518.130	1.158.400
Resterend deel innovatief project beslissing 159				-178.223
Vraag om toewijzing				980.177

Analyse van het verzoek van SIBELGA

Brugel stelt vast dat het verzoek van Sibelga betrekking heeft op een uitbreiding van het innovatieve project "Facilitering van collectief zelfverbruik", dat zou worden omgedoopt tot "Facilitering van energiedeling", aangezien collectief zelfverbruik niet de enige vorm van energiedeling is.

Brugel merkt ook op dat het in 2021 aan Sibelga toegekende bedrag (€ 486.344) in het kader van de innovatieve projecten op 31.12.2021 voor € 308.121 is opgebruikt, zodat een ongebruikt saldo van € 178.223 overblijft.

De ontwikkeling van energiedeling in Brussel lijkt zich verder te versterken en het aantal ingediende projecten neemt voortdurend toe.

In dit opzicht en met het oog op zijn strategische doelstellingen is Brugel van mening dat steun aan de ontwikkeling van energiedeling in de vorm van het ter beschikking stellen van de expertise van Sibelga voor de verschillende projecten noodzakelijk is. Brugel meent ook dat de reguleringsfondsen in het huidige reguleringsmodel kunnen worden gebruikt om de door Sibelga geleverde diensten ter bevordering en vergemakkelijking van het delen van energie in Brussel te financieren, zonder over te gaan tot een tariefverhoging.

Beslissing

In het licht van het voorgaande keurt Brugel 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 zal worden afgetrokken.

Wat 2024 betreft, is Brugel van mening dat de context het moeilijk maakt om prognoses op te stellen, zodat de door Sibelga ingediende begroting voor 2024 steeds onzekerder wordt. BRUGEL verzoekt Sibelga om bij het specifieke voorstel voor 2024 een geactualiseerde visie op de evolutie van de kosten die daadwerkelijk worden gemaakt in het kader van de energiedeling in Brussel en, indien nodig, een nieuw voorstel voor de toewijzing van de saldi voor te leggen.

6 Analyse van het specifieke tariefvoorstel 2023

6.1 Het totale inkomen

6.1.1 De beheersbare kosten

Het budget voor de beheersbare kosten van het specifieke tariefvoorstel 2023 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 2023 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 2023 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 2023 van de in het specifieke tariefvoorstel 2023 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.

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 2,8% voor 2023), gezien de meest recente prognoses van het Planbureau, die deze rentevoet op 2% ramen. SIBELGA heeft dus enkel in het kader van de Ven.B. 2023-prognose het in de methodologie voorziene minimumpercentage van 2,2% gebruikt voor de herberekening van de billijke marge (zie punt 6.3.3.4.2).

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.

6.3 Analyse van de tarieven

6.3.1 Algemene tariefstructuur

De tariefstructuur die de netbeheerder voorstelt in zijn specifieke tariefvoorstel 2023 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 2023 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 2023 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 2023 vastgelegd op het niveau van de realiteit 2021 voor het jaar 2023. Dit leidt tot een daling tegenover het in 2019 door BRUGEL gevalideerde budget.

Elektriciteit	Budget 2023 Specifiek voorstel 2023	Budget 2023 Tariefvoorstel 2020-2024
Beheer van beschermde klanten en winterklanten	1.956.468	1.511.135
Vermogensbegrenzers en afsluitingen	2.197.791	3.220.196
Afsluiting	0	-
Einde contract	122.699	174.787
Openbare verlichting	26.841.287	29.087.510
Opvolging klanten en klachtenbeheer	350.145	395.322
Kermissen en feestelijkheden	186.052	293.159
Chargyclick	717.862	-
Terbeschikkingstelling van meetgegevens	835.913	-
Aanwending van het reguleringsfonds	0	-174.787
Totaal - Openbare dienstverplichtingen	33.338.923	34.507.322

BRUGEL heeft de nieuwe ODV-tarieven 2023 geverifieerd. Ze zijn terug te vinden in de bijlage.

De rapporteringsmodellen van het specifieke tariefvoorstel omvatten onder meer de activiteiten NRClick, SolarClick, RenoClick en MobiClick⁷. Deze verplichtingen voor de netbeheerder hebben echter geen weerslag op de distributietarieven, aangezien de ontvangsten⁸ gelijk zullen zijn aan het geheel van de kosten.

In overeenstemming met de methodologie verhogen de nieuwe verplichtingen "Terbeschikkingstelling van meetgegevens" en "ChargyClick"⁹ 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 2023 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 2023 herzien op basis van de laatste beschikbare parameters om het resultaat opnieuw te berekenen¹⁰, enerzijds op basis van de laatste prognoses inzake RAB en het eigen vermogen en anderzijds op basis van de laatste projecties voor de OLO-rente¹¹.

Aan dit opnieuw berekende resultaat worden de laatste prognoses van de andere parameters toegevoegd waarmee rekening moet worden gehouden voor de berekening van de belasting¹².

Deze heractualisering vertoont een stijging ten opzichte van het door BRUGEL in 2019 goedgekeurde budget (€ 11.563.202) en is hoger dan de realiteit 2021.

Elektriciteit	Budget 2023 Specifiek voorstel 2023	Realiteit 2021
Toeslagen vennootschapsbelastingen ¹³	10.537.532	10.143.446

Deze budgetverlaging in verband met de toeslagen in het specifieke tariefvoorstel 2023 leidt tot een daling van deze post van de distributietarieven. De nieuwe distributietarieven 2023 zijn opgenomen als bijlage.

⁷ 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.

⁸ Integrale dekking door een financiering van het Brussels Gewest.

⁹ 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).

¹⁰ Dit resultaat werd uitsluitend herberekend om het aangepaste budget voor de belasting op te stellen.

¹¹ Met een minimumdrempel van 2,2%.

¹² Verworpen uitgaven, ... (opmerking: sinds 2020 geen notionele interesten meer, aangezien de referentierente negatief is)

¹³ Met inbegrip van de belastingkosten van de dochterondernemingen van Sibelga

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 hoogspanning¹⁴;
- 0,5 cent per kWh getransporteerd om te worden geleverd aan een eindafnemer laagspanning¹⁵

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 formule¹⁶ (voor 2023):

$$\text{Wegenisretributie} = \frac{(\text{basis}) * (\text{consumptieprijsindex juli 2022}^{17})}{\text{Gemiddelde van de consumptieprijsindexen in 2001}}$$

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.

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

c€/kWh	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Eindafnemer laagspanning (elektriciteit)	0,6775	0,6931	0,7030	0,7081	0,7242	0,7939
Eindafnemer hoogspanning (elektriciteit)	0,3387	0,3465	0,3515	0,3541	0,3621	0,3969

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 ordonnantie¹⁸ bepaalt immers dat de gemeenten een jaarlijkse retributie kunnen vaststellen als vergoeding voor het recht van de

¹⁴ zoals bedoeld in artikel 2, 19° van de elektriciteitsordonnantie

¹⁵ zoals bedoeld in artikel 2, 20° van de elektriciteitsordonnantie

¹⁶ 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.

¹⁷ Bron <https://statbel.fgov.be/nl/themas/consumptieprijsindex/consumptieprijsindex>

¹⁸ 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.

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 2023.

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 regulatoire 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).

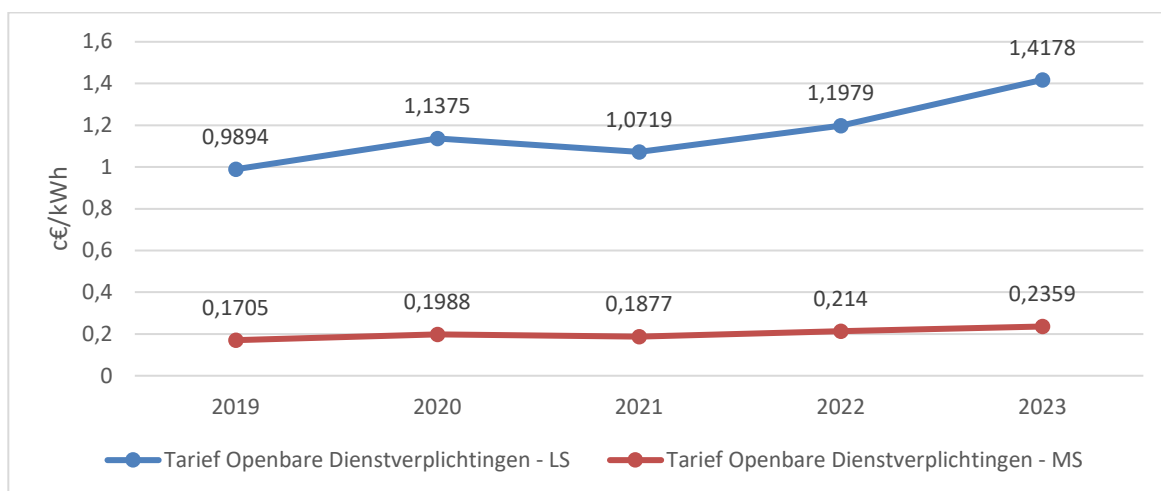
7 Evolutie van de tarieven

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 2023 (1,4178¹⁹ c€/kWh) ten opzichte van het tarief 2022 (1,1979 c€/kWh).



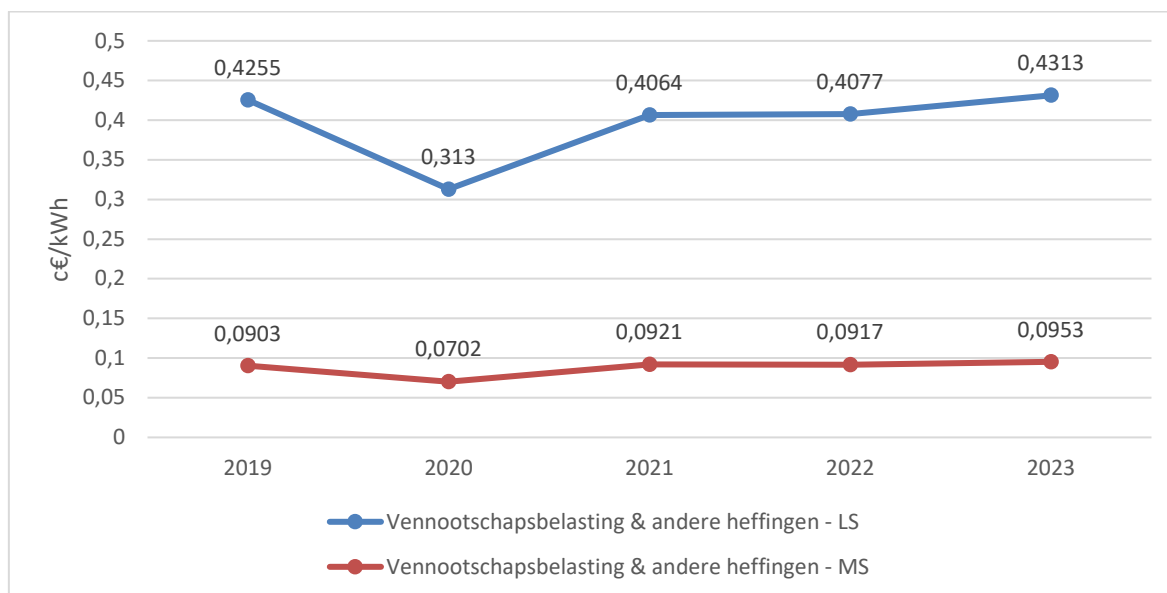
Figuur 1 - Evolutie van het ODV-tarief

¹⁹ Dat is minder dan wat op basis van de inflatie was geraamd in het initiële tariefvoorstel voor de periode 2020-2024.

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 2023 bedraagt het tarief voor deze post voor een huishoudelijke afnemer 0,4313 c€/kWh tegenover 0,4077 c€/kWh in 2022. Deze post is dus behoorlijk stabiel gebleven.



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 hij beschikte.

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

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

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 "elektriciteitsordonnantie" 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 2022;

Heeft de raad van bestuur van BRUGEL op 27 oktober 2022 beslist het specifieke tariefvoorstel "elektriciteit" 2023 met de bij dit document gevoegde aangepaste tarieven goed te keuren.

Alle in deze beslissing bedoelde tariefaanpassingen gaan in op 1 januari 2023.

Alle tarieven worden op de website van BRUGEL gepubliceerd.

* * *

*

I | Bijlagen

Tariefroosters 2023 – Distributie "elektriciteit" - excl. Btw

Distributie Elektriciteit

prijzen zonder BTW

Jaar 2023

	TRANS HS		26-1 kV		TRANS LS	LS			
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)		Met piekmeting	Zonder piekmeting	Zonder telling	
1. Tarief voor het gebruik v/h net									
1.1. Met piekmeting (*)									
$[X * E1] \text{ EUR/kWh HI} + Y * \text{EUR/kWh HI} + Z * \text{EUR/kWh LO}$									
met piek X =	EUR / kWh / jaar	80,499144	40,249572	49,351632	24,675816	70,914360	61,590024	-	-
X/12 =	EUR / kWh / maand	6,708262	3,354131	4,112636	2,056318	5,909530	5,132502	-	-
afvlakingscoëfficiënt E1 =		0,30 + 619,5 / (885 + kW)		0,30 + 619,5 / (885 + kW)		0,82+159,3/(885+kW)	1	-	-
normale uren Y =	EUR / kWh HI	0,002151	0,003114	0,003114	0,003114	0,019665	0,020642	-	-
stille uren Z =	EUR / kWh LO	0,001290	0,001871	0,001871	0,001871	0,011799	0,006805	-	-
1.2. Zonder piekmeting (**)									
$X * \text{EUR} + Y * \text{EUR/kWh HI} + Z * \text{EUR/kWh LO}$									
met vergoeding X =									
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA	EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	26,96	26,96
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA	EUR / jaar	-	-	-	-	-	-	53,91	53,91
normale uren Y =	EUR / kWh HI	-	-	-	-	-	-	0,051606	0,051606
stille uren Z =	EUR / kWh LO	-	-	-	-	-	-	0,030964	0,030964
1.3. Tarief voor het reactief energie									
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie		45,3%	45,3%	48,4%	48,4%	48,4%	-	-	-
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname									
kvarh > %forfait * kWh totaal	EUR / kvarh	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	0,015000	-	-	-
2. Tarief voor de meet- en teleactiviteit	EUR / jaar	516,02	516,02	516,02	516,02	516,02	516,02	10,15	258,01
3. Toeslagen									
3.1. Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen	EUR / kWh T	0,000193	0,000193	0,000237	0,000237	0,000538	0,000898	0,000898	0,000898
3.2. Belastingen & heffingen									
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T	0,003969	0,003969	0,003969	0,003969	0,007939	0,007939	0,007939	0,007939
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T	0,000519	0,000519	0,000953	0,000953	0,003318	0,004313	0,004313	0,004313
kWh T = kWh HI + kWh LO									
(*) De in acht genomen vermogen is het contractueel vermogen									
(**) Het tarief exclusief nacht w ordt gelijkgesteld aan het tarief stille uren (kWh LO)									
4. Tarief van de openbare dienstverplichtingen	EUR / kWh T	0,001033	0,001033	0,002359	0,002359	0,009543	0,014178	0,014178	0,014178

Tariefroosters 2023 – Distributie "elektriciteit" - Energiedeling

prijzen zonder BTW

1. <u>Tarieven voor het gebruik van het 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
X = Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA	EUR / jaar
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO
2. <u>Tarief voor de meet- en telactiviteit</u>	
	EUR / jaar
3. <u>Toeslagen</u>	
3.1. <u>Pensioenlasten</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
5. <u>Transmissietarieven</u>	
	EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

LS ≤ 56 kVA				
Bijkomend volume	Lokaal volume			
	Type A	Type B	Type C	Type D
26,96	0,00	0,00	0,00	0,00
53,91	0,00	0,00	0,00	0,00
0,051606	0,000000	0,025803	0,051606	0,051606
0,030964	0,000000	0,015482	0,030964	0,030964
10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
0,000898	0,000898	0,000898	0,000898	0,000898
0,007939	0,000000	0,007939	0,007939	0,007939
0,004313	0,004313	0,004313	0,004313	0,004313
0,014178	0,014178	0,014178	0,014178	0,014178
TBD	0,0000000	0,0000000	0,0000000	TBD

prijzen zonder BTW

1. <u>Tarieven voor het gebruik van het net</u>	
$X * \text{EUR / kW HI} + \text{XL} * \text{EUR / kW HI loc} + Y * \text{EUR / kWh HI} + Z * \text{EUR / kWh LO}$	
X = Gemeten piek	EUR / kW HI / jaar
XL = Lokale piek	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 telactiviteit</u>	
	EUR / jaar
3. <u>Toeslagen</u>	
3.1. <u>Pensioenlasten</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
5. <u>Transmissietarieven</u>	EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

kW loc = kW gemeten - kW

LS > 56 kVA				
Bijkomend volume	Lokaal volume			
	Type A	Type B	Type C	Type D
61,590024	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
0,000000	0,000000	0,000000	61,590024	61,590024
0,020642	0,000000	0,010321	0,020642	0,020642
0,006805	0,000000	0,003403	0,006805	0,006805
516,02	10,15	10,15	10,15	10,15
0,000898	0,000898	0,000898	0,000898	0,000898
0,007939	0,000000	0,007939	0,007939	0,007939
0,004313	0,004313	0,004313	0,004313	0,004313
0,014178	0,014178	0,014178	0,014178	0,014178
TBD	0,0000000	0,0000000	0,0000000	TBD

prijzen zonder BTW

1. Tarifs d'utilisation du réseau	
$E1 * X * \text{EUR/kWh HI} + E1 * XL * \text{EUR}/\Delta\text{kWh HI} + Y * \text{EUR/kWh HI} + Z * \text{EUR/kWh LO}$	
X = Puissance prélevée	EUR / kWh HI / an
coefficient de dégressivité E1 =	
XL = Puissance prélevée locale	EUR / $\Delta\text{kWh HI}$ / an
Y = Prélèvements en heures pleines	EUR / kWh HI
Z = Prélèvements en heures creuses	EUR / kWh LO
2. Tarif voor de meet- en telactiviteit	
	EUR / jaar
3. Toeslagen	
3.1. Pensioenlasten	
	EUR / kWh T
3.2. Belastingen & heffingen	
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T
-Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T
4. Tarif van de openbare dienstverplichtingen	
	EUR / kWh T
5. Transmissietarieven	
	EUR / kWh T

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

MS				
Bijkomend volume	Lokaal volume			
	Type A	Type B	Type C	Type D
49,351632	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
$0,30 + 619,5 / (885 + \text{kWh})$	0,000000	0,000000	49,351632	49,351632
0,000000	0,000000	0,000000	49,351632	49,351632
0,003114	0,000000	0,001557	0,003114	0,003114
0,001871	0,000000	0,000936	0,001871	0,001871
516,02	10,15	10,15	10,15	10,15
0,000237	0,000237	0,000237	0,000237	0,000237
0,003969	0,000000	0,003969	0,003969	0,003969
0,000953	0,000953	0,000953	0,000953	0,000953
0,002359	0,002359	0,002359	0,002359	0,002359
TBD	0,0000000	0,0000000	0,0000000	TBD