

REGULERINGSKOMMISSIE VOOR ENERGIE IN HET BRUSSELS HOOFDSTEDELIJK GEWEST

BESLISSING (BRUGEL-BESLISSING-20251118-370)

betreffende de aanpassing van de elektriciteits- en gasdistributietarieven
van SIBELGA voor het jaar 2026

Opgesteld overeenkomstig de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende
de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk
Gewest.

18/11/2025

Inhoud

1	Wettelijke en methodologische basis	3
2	Geschiedenis van de procedure	4
3	Tarieven voor het gebruik van het distributienetwerk (URD).....	5
3.1	Saldi 2024.....	5
3.2	Verwachte verschillen 2025.....	5
3.3	Conclusie.....	6
4	Kosten van openbardienstverplichtingen (ODV)	7
5	Aanpassing van de vervoersprijzen	8
5.1	Methodologie	9
5.2	Bepaling van het tarief	9
6	Extra kosten en innovatieve R&D-projecten.....	10
7	Wegenistaks.....	10
8	Indexering van de rechten vastgesteld in artikel 26 van de ordonnantie elektriciteit en artikel 20septiesdecies van de ordonnantie gas.....	10
9	Conclusies	10
10	Bijlagen	11

1 Wettelijke en methodologische grondslagen

Artikel 9quinquies, 19° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna "elektriciteitsordonnantie" genoemd) bepaalt dat *"het tarief waarmee de distributienetbeheerder de transporttarieven doorrekent, automatisch wordt aangepast zodra de transporttarieven worden gewijzigd. BRUGEL controleert de juistheid van de aanpassing. De structuur van de doorberekening van het transporttarief mag niet degressief zijn."*

Bovendien bepalen artikel 9quinquies, 11° van de ordonnantie elektriciteit en artikel 10ter, 11° van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de regionale gasmarkt (hierna 'gasverordening' genoemd) dat *"de belastingen, heffingen, toeslagen, vergoedingen en bijdragen van welke aard ook, evenals de aanpassingen daarvan, die bij wettelijke of reglementaire bepaling worden opgelegd, binnen drie maanden na de datum van inwerkingtreding aan de tarieven worden toegevoegd. BRUGEL controleert of de aanpassing van de tarieven aan deze wettelijke en reglementaire bepalingen in overeenstemming is."*

Bovendien voorziet punt 6.5.2 van het eerste deel van de tariefmethodologie¹ voor de periode 2025-2029 in **de terugboeking in 2025 van de voorzieningen die op 31/12/2024 in de balans van SIBELGA zijn opgenomen en de teruggave van deze bedragen aan de reguleringsfondsen.**

Diezelfde tariefmethodologie bepaalt in de punten 8.1, 17.3 en 19 dat SIBELGA elk jaar tijdens de periode 2025-2029 **een aangepast tariefvoorstel** moet indienen, zowel voor gas als voor elektriciteit, voor het gebruik van het distributienet **na de validatie van de tariefsaldi.**

Punt 13.3 voorziet in een jaarlijkse afrekening van de reguleringsfondsen en in de mogelijkheid om om af te wijken van het automatische karakter ervan (via een overlegprocedure met BRUGEL).

Ten slotte voorziet punt 15.2 van het eerste deel van de tariefmethodologie in de procedure voor het opstellen van de begroting en de **tarieven voor de doorberekening van de transportkosten.**

¹ <https://brugel.brussels/publication/document/decisions/2023/fr/BESLISSING-250-Methodologie-tarifaire-2025-2029-partie-1.pdf>

Op 28 augustus 2025 kwamen de technische experts van SIBELGA en BRUGEL bijeen om overleg te starten over de voorbereiding van het tariefvoorstel voor 2026. SIBELGA stuurde dezelfde dag nog de presentatie die tijdens deze bijeenkomst werd gebruikt.

Op 19 september 2025 heeft de directie van BRUGEL per e-mail aan de directie van SIBELGA bevestigd dat de door SIBELGA voorgestelde aanpak door BRUGEL werd aanvaard.

- Een begeleidende brief;
- Het model voor het gasrapport 2026;
- Het model voor het elektriciteitsrapport 2026;
- een begeleidende nota.

Op 12 november 2025 heeft SIBELGA op verzoek van BRUGEL een voorstel ingediend voor de indexerings van de rechten die zijn vastgelegd in artikel 26 van de ordonnantie elektriciteit en artikel 20septiesdeies van de ordonnantie gas.

4 / 11

3 Tarieven voor het gebruik van het distributienetwerk

De tariefmethodologie 2025-2029 bepaalt in punt 13.3:

"Naast de vereffening van de historische saldi bedoeld in punt 13.2, wordt vanaf 2025 en voor elk jaar van de reguleringsperiode een systematische ex-postvereffening uitgevoerd van het bedrag van het tariefreguleringsfonds voor elektriciteit en gas voor het deel dat overeenkomt met de tariefsaldi die vanaf 2023 worden gegenereerd, binnen de limiet van een bedrag dat overeenkomt met ongeveer 2 % van de ex ante toegestane maximale inkomsten voor elektriciteit/gas van het jaar waarop deze vereffening van toepassing is.

Deze regel is voornamelijk van toepassing op de rubriek "Netgebruik" van de reguleringsfondsen en BRUGEL kan hiervan afwijken voor de rubriek ODV, waarvoor een tariefvolatiliteit van meer dan 2% kan worden verwacht.

*Alvorens dit vereffeningsmechanisme automatisch toe te passen, kan SIBELGA een overlegprocedure met BRUGEL starten om af te wijken van de systematische toepassing ervan.
overlegprocedure met BRUGEL starten om af te wijken van de systematische toepassing ervan.*

BRUGEL kan dan, na overleg met SIBELGA, op gemotiveerde gronden besluiten om af te wijken van de regels voor de toewijzing en vereffening van saldi of om het in deze methodologie voorgeschreven mechanisme toe te passen.

SIBELGA heeft voorafgaand aan de indiening van haar aangepaste tariefvoorstel een overlegprocedure gestart om af te wijken van de automatische teruggave van de in 2024 gecreëerde saldi in de tarieven die vanaf 1 januari 2026 van toepassing zijn.

3.1 Saldi 2024

De saldi 2024 voor elektriciteit en gas werden op 7 oktober 2025 door BRUGEL gevalideerd³.

SIBELGA geeft aan dat "door de tariefmethodologie strikt toe te passen, de tarieven voor 2026 zouden moeten zorgen voor extra inkomsten ten opzichte van wat was voorzien in het tariefvoorstel voor 2025-2029:

- Voor elektriciteit: 18,5 miljoen euro voor "gebruik van het elektriciteitsnet" (wat neerkomt op een stijging van de bijbehorende RMA met 9,4%)
- Voor gas: 11,5 miljoen euro voor "gebruik van het gasnet" (wat neerkomt op een stijging van de bijbehorende RMA met 13%).

3.2 Verwachtingen voor de verschillen in 2025

SIBELGA geeft echter aan al op de hoogte te zijn van andere toekomstige effecten op de totale inkomsten:

- "De terugname van de voorzieningen eind 2024⁴ verhoogt de saldi met 14,3 miljoen euro voor elektriciteit en 6,2 miljoen euro voor gas. Het betreft voorzieningen die zijn opgenomen in de balans van 2024 [...]
- De eerste twee afstemmingen⁵ van het jaar 2025 leveren respectievelijk 6,5 miljoen euro en 10,3 miljoen euro op [...].

Deze bedragen zouden een impact moeten hebben op de tarieven voor 2027, aangezien het gaat om saldi die in 2025 zijn gegenereerd en die volgens de systematische afwikkelingsregel van de tariefmethodologie moeten worden afgewikkeld. Ze zouden leiden tot relatief aanzienlijke tariefdalingen."

Deze elementen zullen door BRUGEL worden gecontroleerd tijdens de ex-postcontrole in 2025.

³ <https://brugel.brussels/themes/tarifs-de-distribution-12/soldes-regulatoires-493>

⁴ zoals bepaald in punt 6.5.2 van de tariefmethodologie, deel 1.

⁵ Het betreft terugvorderingen van voorgaande jaren via FeReSo die niet waren begroot.

3.3 Conclusie

Zoals SIBELGA aangeeft, zijn de in de punten 3.1 en 3.2 beschreven effecten tegengesteld. Deze twee effecten zouden leiden tot een aanzienlijke stijging van de tarieven in 2026, gevolgd door een sterke daling van de tarieven in 2027.

Bijgevolg stelt SIBELGA voor om de tarieven voor het gebruik van het net in 2026 te handhaven zoals ze waren in de tariefvoorstel 2025-2026 goedgekeurd door BRUGEL op 26/11/2024.

BRUGEL ondersteunt de stabiliteit en voorspelbaarheid van de tarieven en wil tariefsprongen zoveel mogelijk vermijden. De tariefmethodologie 2025-2029 voorziet in een afwijking van de automatische teruggave van tariefsaldi die na 2023 zijn ontstaan. Het voorstel van SIBELGA, dat tijdens de in de tariefmethodologie 2025 voorziene overlegprocedure werd geformuleerd, lijkt wenselijk en BRUGEL keurt het voorstel voor de tarieven voor het gebruik van het distributienet voor het jaar 2026 goed.

Concreet blijven de tarieven voor 2026 voor het gebruik van het distributienetwerk en voor de meet- en telactiviteiten identiek aan wat in 2024⁶ voor 2026 was goedgekeurd, zowel voor elektriciteit als voor gas.

⁶ <https://brugel.brussels/publication/document/decisions/2024/fr/BESLISSING-285bis-PROPOSITION-TARIFAIRE-ADAPTEE-SIBELGA-2025-29.pdf>

4 Kosten van openbaredienstverplichtingen (ODV)

Wat de ODV-tarieven betreft, worden er in 2024 ook saldi gecreëerd en SIBELGA geeft aan dat "bij strikte toepassing van de tariefmethodologie de tarieven voor 2026 een aanvullende opbrengst zouden moeten opleveren ten opzichte van wat was voorzien in het tariefvoorstel voor 2025-2029:

- Voor elektriciteit: 5,2 miljoen euro aan "ODV-elektriciteit" (wat neerkomt op een stijging van de bijbehorende RMA met 10,8%)
- Gas: 3,9 miljoen euro in "ODV-gas" (wat neerkomt op een stijging van de bijbehorende RMA met 82%).

De ODV-tarieven profiteren, in tegenstelling tot de tarieven voor het gebruik van het distributienet, niet van gunstige effecten die zouden leiden tot een daling van de tarieven in 2027.

De tariefbegrotingen voor deze posten zijn ongewijzigd gebleven ten opzichte van de oorspronkelijke tariefvoorstellen voor 2025-2029. De tariefbegroting voor 2026 is dus gebaseerd op de geïndexeerde begroting voor 2025, die de volgende wijzigingen zal ondergaan:

- "Voor elektriciteit zal het ODV-tarief gebaseerd zijn op de begrote kosten, verhoogd met 5.212.986 euro aan verschillen in 2024.
- Voor gas zal het ODV-tarief gebaseerd zijn op de begrote kosten die
 - overeenkomstig het tariefvoorstel 2025-2029 worden verminderd met 2.244.870 euro aan historische saldi
 - worden verhoogd met 3.876.294 € aan verschillen in 2024.

De evolutie van de verschillende bedragen die volgens het aangepaste tariefvoorstel van december 2024 2024 en het onderhavige specifieke voorstel wordt weergegeven in de onderstaande tabel.

Bedrag van de ODV 2026 dat via de BT-tarieven moet worden gefinancierd (€)			
	Tariefvoorstel 2025-2029	specifiek tariefvoorstel 2026	verschil
elektriciteit	41.877.006,87	47.089.993,23	5.212.986,36

Bedrag van de ODV 2026 te financieren door de tarieven T1, T2 en T3 (€)			
	tariefvoorstel 2025-2029	specifiek tariefvoorstel 2026	verschil
gas	4.732.815,47	8.609.109,51	3.876.294,04

Opmerking:

- Voor gas omvatte het bedrag van 4.732.815,47 euro van het tariefvoorstel 2025-2029 reeds een vermindering van 2.244.870 euro;
- Voor elektriciteit werd het extra bedrag dat via de tarieven moet worden gefinancierd (vereffening van het ODV-saldo) voor 100 % toegewezen aan de laagspanning.

De gedistribueerde volumes waarop deze tarieven van toepassing zijn, zijn in het specifieke voorstel voor 2026 niet gewijzigd ten opzichte van het tariefvoorstel 2025-2029 van december 2024.

Voor laagspanningselektriciteit bedroeg het tarief in 2025 0,0190361 €/kWh. In 2026 stijgt dit naar 0,0217516 €/kWh⁷, wat neerkomt op een stijging van 14 %. Een gemiddelde laagspanningsklant in Brussel die 2.104 kWh verbruikt, zal zijn bijdrage aan de financiering van de regionale ODV via zijn elektriciteitsfactuur stijgen van 40,05 € in 2025 tot 45,76 € in 2026.

Voor gas bedroeg het tarief in 2025 0,0007047 €/kWh. In 2026 stijgt dit naar 0,0013227 €/kWh⁸, wat neerkomt op een stijging van 88%. Een gemiddelde Brusselse huishoudelijke klant die 9.763 kWh verbruikt, zal zijn bijdrage aan de financiering van de regionale openbare dienstverplichtingen via zijn gasfactuur zien stijgen van 6,88 € in 2025 tot 12,91 € in 2026.

⁷ Het in december 2024 goedgekeurde tariefvoorstel voor 2025-2029 voorzag in een ODV-tarief voor elektriciteit voor 2026 van 0,0193437 €/kWh.

⁸ Het in december 2024 goedgekeurde tariefvoorstel voor 2025-2029 voorzag in een ODV-gastarief voor 2026 van 0,0007271 €/kWh.

5 Aanpassing van de vervoersprijzen

5.1 Methodologie

Het tarief voor het gebruik van het transportnetwerk dekt de kosten voor het gebruik van het transportnetwerk. Overeenkomstig de ordonnantie elektriciteit bevat punt 15 van de elektriciteitsmethodologie bepalingen met betrekking tot de aanpassing van deze tarieven.

Tijdens het hierboven bedoelde overleg heeft SIBELGA aan BRUGEL meegedeeld dat *"de tarieven van Elia voor 2026 al bekend waren toen het tariefvoorstel voor 2025-2029 werd opgesteld en aangezien er op dit moment geen nauwkeurigere informatie beschikbaar is over de volumes of eventuele nieuwe bijdragen, zullen de tarieven voor 2026, in vergelijking met die welke in het tariefvoorstel voor 2025-2029 zijn berekend, alleen worden aangepast voor de tariefsaldi."*

Het door BRUGEL eind 2024 goedgekeurde tariefsaldo bedraagt -335.348 euro.

Dit bedrag moet worden afgezet tegen de ramingen (van het tariefvoorstel 2025-2029) van de door de TSO in rekening gebrachte kosten voor 2026 (87.174.872 euro), ofwel 0,4%.

5.2 Bepaling van het tarief

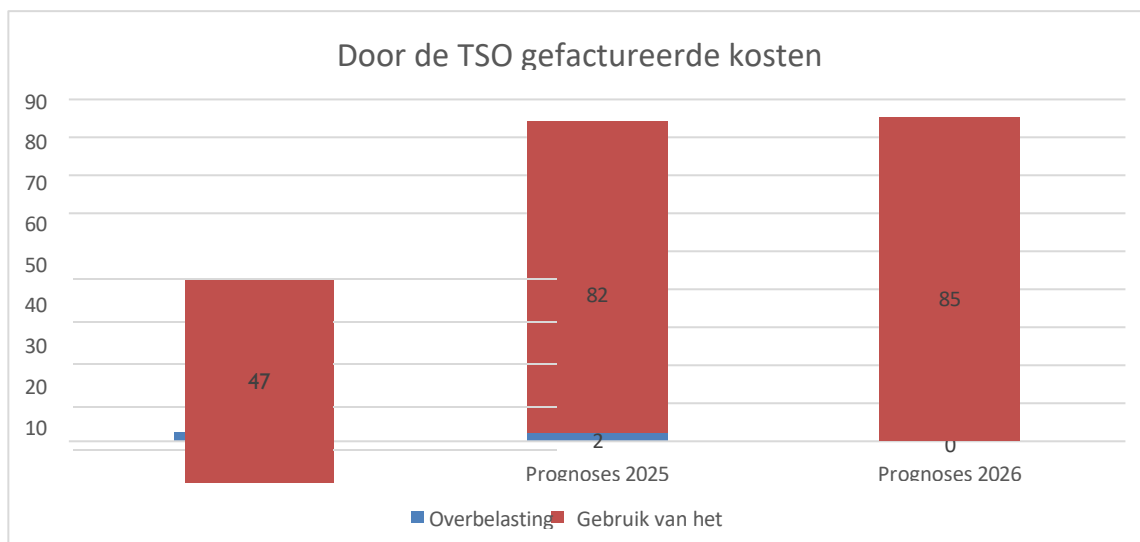
De ramingen van de huidige aanpassing van de tarieven 2026 van de door de TSO in rekening gebrachte kosten voor 2026 bedragen 85.257.756 euro. De daling van de ramingen voor 2026 tussen het tariefvoorstel 2025-2029 en de huidige tariefaanpassing is voornamelijk te verklaren door het feit dat het goedgekeurde budget met het tariefvoorstel 2025-2029 een tarief voor openbardienstverplichtingen omvatte van 0,5949 €/MWh.

Dit budget is niet langer voorzien. SIBELGA verklaart hierover: *"Aangezien er nog onzekerheid bestaat over de volumes en over eventuele nieuwe tariefcomponenten van Elia (nieuwe bijdragen of toeslagen), behoudt SIBELGA zich het recht voor om eind 2025 of begin 2026 een aanvraag tot aanpassing van de tarieven voor 2026 in te dienen, zodra de tariefelementen van Elia bekend zijn."*

Volgens BRUGEL zal deze toeslag waarschijnlijk worden ingevoerd, aangezien ELIA, net als vorig jaar, naar alle waarschijnlijkheid vorig jaar, haar kosten voor de terugkoop van de Brusselse groene certificaten zal terugverdienen.

Het tarief dat SIBELGA in het tariefvoorstel 2025-2029 had voorzien, bedroeg 0,0219224 €/kWh voor 2026.

Het nieuwe tarief dat SIBELGA voor 2026 voor het transport voorstelt, bedraagt 0,0214403 €/kWh, wat neerkomt op een daling van 0,0004821 €/kWh ten opzichte van de oorspronkelijke ramingen.



Prognoses van de door de TSO gefactureerde kosten als gevolg van de tariefaanpassing voor 2026

De methodologie die SIBELGA hanteert om de transporttarieven te bepalen, werd gecontroleerd door BRUGEL.

Opgemerkt moet worden dat deze tarieven voor alle categorieën klanten identiek zijn.

De bedragen die van toepassing zijn in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest zijn de volgende:

in €/kWh	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Transportkosten ELIA	0,011911	0,0112618	0,0110132	0,012412	0,021196	0,0214403
ELIA-toeslagen	0,0117347	0	0	0,000586	0,0005949	0
Federale bijdrage	0,0034735	0	0	0	0	0

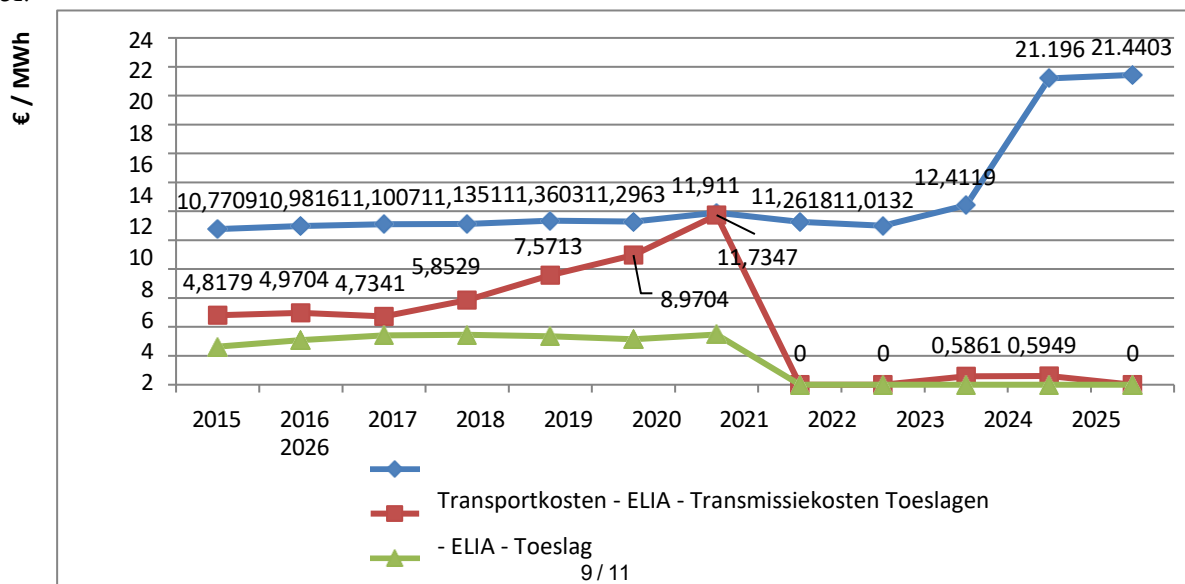
In vergelijking met het tarief voor 2025 stijgt het tarief voor 2026 met 1,2%.

De tariefaanpassingen met betrekking tot de doorberekening van de transportkosten zijn van toepassing vanaf 1 januari 2026.

Het bedrag dat wordt gefactureerd aan de gemiddelde Brusselse laagspanningsklant, die 2.104 kWh per jaar verbruikt, stijgt van 44,60 EUR naar 45,11 EUR.

Het bedrag dat wordt gefactureerd aan de gemiddelde MT-klant, die 661,25 MWh per jaar verbruikt, stijgt in dezelfde verhouding: van 14.015,9 EUR naar 14.177,4 EUR.

BRUGEL keurt de aanpassing van de tarieven voor de doorberekening van de kosten voor het gebruik van het transportnet goed.



6 Bijkomende kosten en innovatieve R&D-projecten

SIBELGA heeft in dit tariefvoorstel geen nieuwe bijkomende kosten of nieuwe kosten voor onderzoek en ontwikkeling opgenomen.

7 Wegenistaks

SIBELGA geeft aan dat "het tarief voor de wegenistaks jaarlijks wordt herzien op basis van de consumentenprijsindex van juli van het jaar N-1. De index van 2025 wordt gebruikt om het tarief voor 2026 vast te stellen. De index van juli 2025 bedraagt 135,47. De prognose-index die voor het voorstel 2025-2029 werd gebruikt, bedroeg 135,36. Dit resulteert in een lichte daling van -0,1%."

BRUGEL stelt vast dat de consumptieprijsindex voor juli 2025 135,36 bedraagt. Deze index vormt de basis voor de indexering van de wegenbelasting voor het tarief van 2026. BRUGEL bevestigt dat het tarief correct door SIBELGA is geïndexeerd.

Voor elektriciteit bedroegen de verwachte inkomsten voor 2026 26.837.363 €, dit bedrag wordt herzien tot 26.816.266 € en daalt het tarief met 0,1%.

Voor gas bedroegen de verwachte inkomsten voor 2026 13.112.852 euro, dit bedrag is herzien naar 13.102.016 € en het tarief daalt met 0,1%.

8 Indexering van de rechten vastgesteld in artikel 26 van de ordonnantie elektriciteit en artikel 20septiesdecies van de ordonnantie gas

Het eerste deel van de tariefmethodologie bepaalt in punt 8.1 dat SIBELGA BRUGEL per e-mail op de hoogte brengt, waarna BRUGEL deze bedragen controleert. BRUGEL verklaart dat de door SIBELGA voor 2026 meegedeelde bedragen met betrekking tot artikel 26 van de ordonnantie elektriciteit en artikel 20septiesdecies van de ordonnantie gas, conform zijn.

9 Conclusies

BRUGEL keurt het voorstel van SIBELGA goed om de saldi van 2024 niet op te nemen in de tarieven voor 2026 en dus de tarieven voor het gebruik van het distributienet voor 2026 niet te wijzigen ten opzichte van wat was voorzien in het tariefvoorstel voor 2025-2029.

BRUGEL keurt de aanpassingen goed die zijn aangebracht in de tarieven voor 2026 voor de openbardienstverplichtingen (ODV) en de doorberekening van de transportkosten.

Deze tarieven zijn van toepassing vanaf 1^{ste} januari 2026.

Alle tarieven worden gepubliceerd op de website van BRUGEL.

* *

*

10 Bijlagen

Bij deze beslissing zijn de tariefschema's 2026 gevoegd.

prijzen zonder BTW

	MS		LS		
	Hoofd voeding	Hulp voeding (*)	Met piekmeting	Zonder piekmeting (**)	Zonder meting
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>					
1.1. <u>Met piekmeting (*)</u>					
$[X * E1] \text{ EUR / kWh HI} + Y * \text{EUR / kWh HI} + Z * \text{EUR / kWh LO}$					
met piek X = EUR / kW HI / jaar (°)	59,98	29,99	66,87	-	-
EUR / kW HI / dag	0,1643328	0,0821664	0,1832100	-	-
afvlakingscoëfficiënt E1 =	0,63+327,45/(885+kW)		1	-	-
normale uren Y = EUR / kWh HI	0,0047539	0,0047539	0,0236093	-	-
stille uren Z = EUR / kWh LO	0,0028523	0,0028523	0,0141656	-	-
1.2. <u>Zonder piekmeting (**)</u>					
$X * \text{EUR} + Y * \text{EUR / kWh HI} + Z * \text{EUR / kWh LO}$					
met vergoeding X =					
Ter beschikking gesteld vermogen kleiner of gelijk aan 13 kVA EUR / jaar (°)	-	-	-	47,24	47,24
EUR / dag	-	-	-	0,1294270	0,1294270
Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA EUR / jaar (°)	-	-	-	94,48	94,48
EUR / dag	-	-	-	0,2588540	0,2588540
normale uren Y = EUR / kWh HI	-	-	-	0,0572325	0,0572325
stille uren Z = EUR / kWh LO	-	-	-	0,0343395	0,0343395
1.3. <u>Tarief voor het reactief energie</u>					
Recht op een forfaitaire afname van reactieve energie	48,4%	48,4%	-	-	-
Het tarief voor de overschrijding van de forfaitaire afname					
kvarh > %forfait * kWh totaal EUR / kVarh	0,0150000	0,0150000	-	-	-
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>					
EUR / jaar (°)	543,11	543,11	543,11	13,90	271,56
EUR / dag	1,4879737	1,4879737	1,4879737	0,0380715	0,7439869
3. <u>Tarief voor de geregleerde saldi</u>					
EUR / kWh T	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4. <u>Tarief voor de openbare dienstverplichtingen</u>					
EUR / kWh T	0,0033901	0,0033901	0,0217516	0,0217516	0,0217516
5. <u>Toeslagen</u>					
5.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>					
EUR / kWh T	0,0002504	0,0002504	0,0007664	0,0007664	0,0007664
5.2. <u>Belastingen & heffingen</u>					
- Wegenisvergoeding EUR / kWh T	0,0043665	0,0043665	0,0087329	0,0087329	0,0087329
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen EUR / kWh T	0,0013085	0,0013085	0,0054389	0,0054389	0,0054389
6. <u>Transmissieprijs</u>					
EUR / kWh T	0,0214403	0,0214403	0,0214403	0,0214403	0,0214403

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

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

(°) Indicatief tarief - Het dagtarief wordt toegepast

prijzen zonder BTW

		LS ≤ 56 kVA				
		Bijkomend volume	Lokaal volume			
			Type A	Type B	Type C	Type D
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 (°)	47,24	0,00	0,00	0,00	0,00
	EUR / dag	0,1294270	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
X = Ter beschikking gesteld vermogen groter dan 13 kVA	EUR / jaar (°)	94,48	0,00	0,00	0,00	0,00
	EUR / dag	0,2588540	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI	0,0572325	0,0000000	0,0286163	0,0572325	0,0572325
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO	0,0343395	0,0000000	0,0171698	0,0343395	0,0343395
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>		13,90	13,90	13,90	13,90	13,90
	EUR / dag	0,0380715	0,0380715	0,0380715	0,0380715	0,0380715
3. <u>Tarief voor de gereguleerde saldi</u>		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4. <u>Tarief voor de openbare dienstverplichtingen</u>		0,0217516	0,0217516	0,0217516	0,0217516	0,0217516
5. <u>Toeslagen</u>						
5.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>	EUR / kWh T	0,0007664	0,0007664	0,0007664	0,0007664	0,0007664
5.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T	0,0087329	0,0000000	0,0087329	0,0087329	0,0087329
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T	0,0054389	0,0054389	0,0054389	0,0054389	0,0054389
6. <u>Transmissieprijsen</u>		0,0214403	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0214403

kWh T = kWh HI + kWh LO

(°) Indicatief tarief - Het dagtarief wordt toegepast

prijzen zonder BTW

		BT > 56 kVA				
		Volume complémentaire	Volume local			
			Type A	Type B	Type C	Type D
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 (°)		66,87	0,00	0,00	0,00	0,00

kWh T = kWh HI + kWh LO

kW HI loc = kW HI gemeten - kW

(°) Indicatief tarief - Het dagtarief wordt toegepast

prijzen zonder BTW

		MS				
		Volume complémentaire	Lokaal volume			
			Type A	Type B	Type C	Type D
1. <u>Tarifs d'utilisation du réseau</u>						
E1 * X * EUR /kW HI + E1 * XL * EUR /ΔkW HI + Y * EUR /kWh HI + Z * EUR /kWh LO						
X = Afgenomen vermogen	EUR / kW HI / jaar (°)	59,98	0,00	0,00	0,00	0,00
	EUR / kW HI / dag	0,1643328	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
afvlakingscoëfficiënt E1 =		0,63+327,45/(885+kW)				
XL = Lokkal afgenomen vermogen	EUR / ΔkW HI / jaar (°)	0,00	0,00	0,00	59,98	59,98
	EUR / ΔkW HI / dag	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,1643328	0,1643328
Y = Afname in volle uren	EUR / kWh HI	0,0047539	0,0000000	0,0023770	0,0047539	0,0047539
Z = Afname in stille uren	EUR / kWh LO	0,0028523	0,0000000	0,0014262	0,0028523	0,0028523
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
	EUR / jaar (°)	543,11	543,11	543,11	543,11	543,11
	EUR / dag	1,4879737	1,4879737	1,4879737	1,4879737	1,4879737
3. <u>Tarief voor de gereguleerde saldi</u>						
	EUR / kWh T	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
4. <u>Tarief voor de openbare dienstverplichtingen</u>						
	EUR / kWh T	0,0033901	0,0033901	0,0033901	0,0033901	0,0033901
5. <u>Toeslagen</u>						
5.1. <u>Lasten niet-gekapitaliseerde pensioenen</u>						
	EUR / kWh T	0,0002504	0,0002504	0,0002504	0,0002504	0,0002504
5.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh T	0,0043665	0,0000000	0,0043665	0,0043665	0,0043665
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh T	0,0013085	0,0013085	0,0013085	0,0013085	0,0013085
6. <u>Transmissieprijsen</u>						
	EUR / kWh T	0,0214403	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0214403

kWh T = kWh HI + kWh LO

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

(°) Indicatief tarief - Het dagtarief wordt toegepast

prijzen zonder BTW

Jaarverbruik (in kWh)		T1	T2	T3	T4	T5
		0-5.000	5.001-150.000	150.001-1.000.000	1.000.000-10.000.000	> 10.000.000
1. <u>Tarief voor het gebruik v/h net</u>						
X * EUR / jaar (°) + Y * EUR / kWh						
met vergoeding X =	EUR / jaar (°)	15,00	40,63	944,86	4.720,80	12.893,26
	EUR / dag	0,0410959	0,1113082	2,5886507	12,9336874	35,3239954
verbruik Y =	EUR / kWh	0,0148166	0,0096911	0,0036629	0,0010107	0,0004043
2. <u>Tarief voor de meet- en teleactiviteit</u>						
GOL-teller (Gas On-Line)	EUR / jaar (°)	706,34	706,34	706,34	706,34	706,34
	EUR / dag	1,9351890	1,9351890	1,9351890	1,9351890	1,9351890
MMR-teller (Monthly Manual Retrieve) - maandopname	EUR / jaar (°)	423,81	423,81	423,81	423,81	423,81
	EUR / dag	1,1611134	1,1611134	1,1611134	1,1611134	1,1611134
YMR-teller - jaaropname	EUR / jaar (°)	23,54	23,54	23,54	23,54	
	EUR / dag	0,0645063	0,0645063	0,0645063	0,0645063	
3. <u>Tarief voor de gereguleerde saldi</u>	EUR / kWh					
4. <u>Tarief voor de openbare dienstverplichtingen</u>	EUR / kWh	0,0013227	0,0013227	0,0013227	0,0000000	0,0000000
5. <u>Toeslagen</u>						
3.1. <u>Lasten pensioenen</u>	EUR / kWh	0,0001662	0,0001662	0,0001662	0,0000416	0,0000042
3.2. <u>Belastingen & heffingen</u>						
- Wegenisvergoeding	EUR / kWh	0,0015719	0,0015719	0,0015719	0,0015719	0,0015719
- Vennootschapsbelasting & andere heffingen	EUR / kWh	0,0008964	0,0008964	0,0008964	0,0002241	0,0000224

(°) Indicatief tarief - Het dagtarief wordt toegepast