



Implementatieplan voor geavanceerde tariefstelling BT < 56 kVA

Webinar – Openbare raadpleging

Pierre Heusschen
Jérémie Van Den Abeele

12 mei 2026

brugel 
L'énergie et l'eau en confiance
Energie en water met vertrouwen

Praktische informatie

1. Dit webinar wordt NIET opgenomen
2. Geen mondelinge vragen -> Gebruik het Q&A-venster aan de rechterkant van uw scherm
3. Uw vragen worden gepubliceerd en zijn dus zichtbaar voor alle deelnemers
4. Stel uw vragen onder vermelding van uw naam en het slide nummer
5. U kunt de vragen 'liken'
6. Indien de tijd het toelaat, zal er aan het einde van de presentatie een vraag- en antwoordsessie plaatsvinden
7. De niet opgenomen punten zullen in het consultatierapport te vinden zijn

SOMMAIRE

- 1. Inleiding**
- 2. Deel 1: Algemeen kader**
 - Procedure
 - Herhaling van de tariefmethodologie
 - Uitrol van slimme meters in RBC
- 3. Deel 2: routekaart voor de implementatie van geavanceerde tariefstelling**
 - Leidende principes
 - Vragen die tijdens de raadpleging zijn gesteld
- 4. Volgende stappen**

Waarom moet het tariefsysteem worden aangepast?

België heeft het **tweevoudige tarief** ingevoerd om aan een behoefte te voldoen: de uitbreiding van het kernenergiepark leidde tot een hoge elektriciteitsproductie 's nachts, terwijl het verbruik laag was en een kerncentrale 's nachts niet kan worden stilgelegd.

Deze context is veranderd: de **energiemix** is steeds meer gebaseerd op hernieuwbare energie. Eenmaal geïnstalleerd is de productie van hernieuwbare elektriciteit vrijwel gratis. Elektriciteit wordt daardoor goedkoper rond het middaguur, de prijzen stijgen 's nachts en het net wordt aan het einde van de dag zwaar belast.



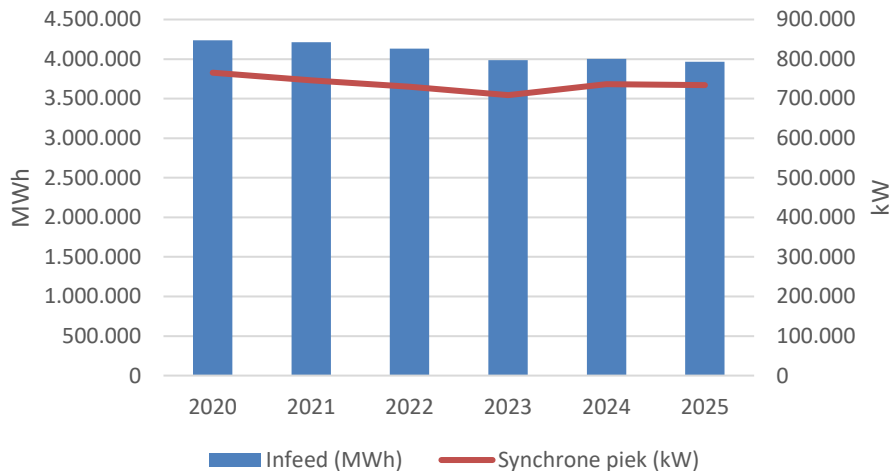
Het **energieverbruik** verandert: elektrische voertuigen, warmtepompen, algemene elektrificatie, enz. Wat steeds meer een beperkende factor wordt, is niet zozeer de energie zelf, maar de beschikbaarheid ervan.

De geavanceerde tariefstructuur is erop gericht gedrag te belonen dat het net ten goede komt, in plaats van bestaand gedrag te bestraffen.

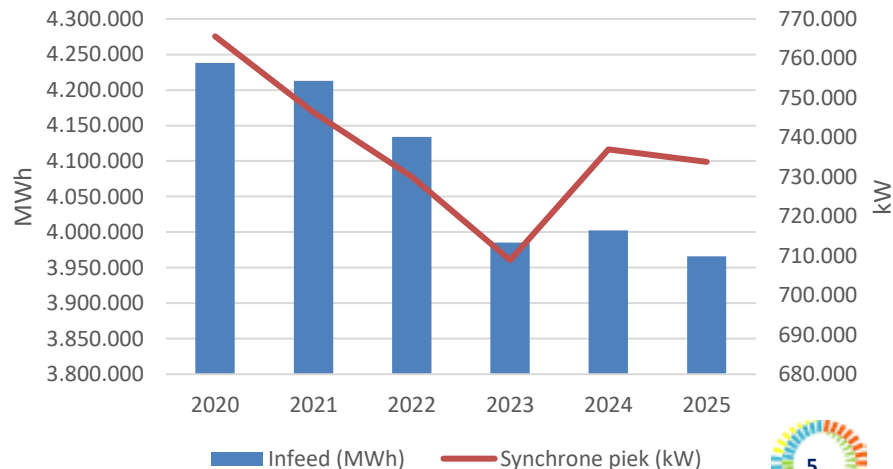


De context verandert...

Infeed en synchrone piek van Sibelga



Infeed en synchrone piek van Sibelga



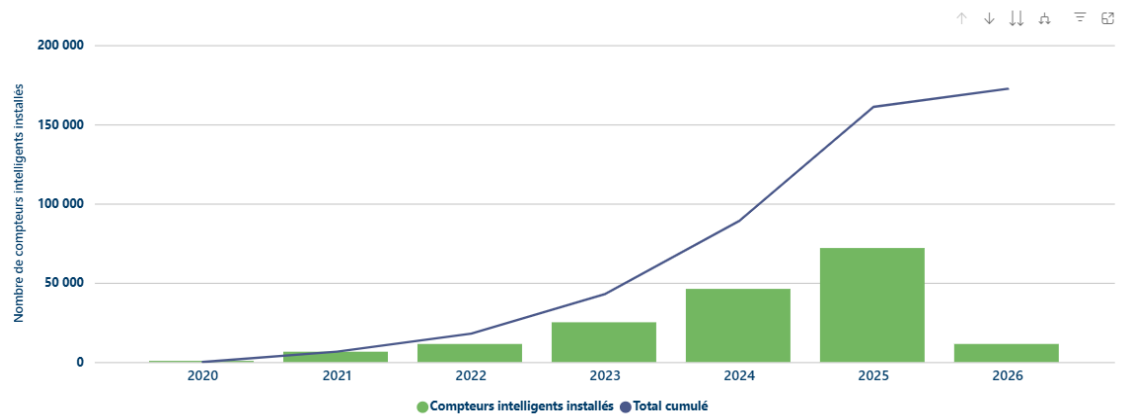
De context verandert: de invoering van slimme meters in RBC

- Uitrol gestimuleerd door de tariefmethodologie via een verhoogd rendement op deze investeringen (verhoogde WACC) bij het behalen van de doelstellingen
- Per 17 april 2026: 172.437 meters geïnstalleerd in Brussel (23,81% van het totale aantal)
- Doelstelling: 80% in 2030

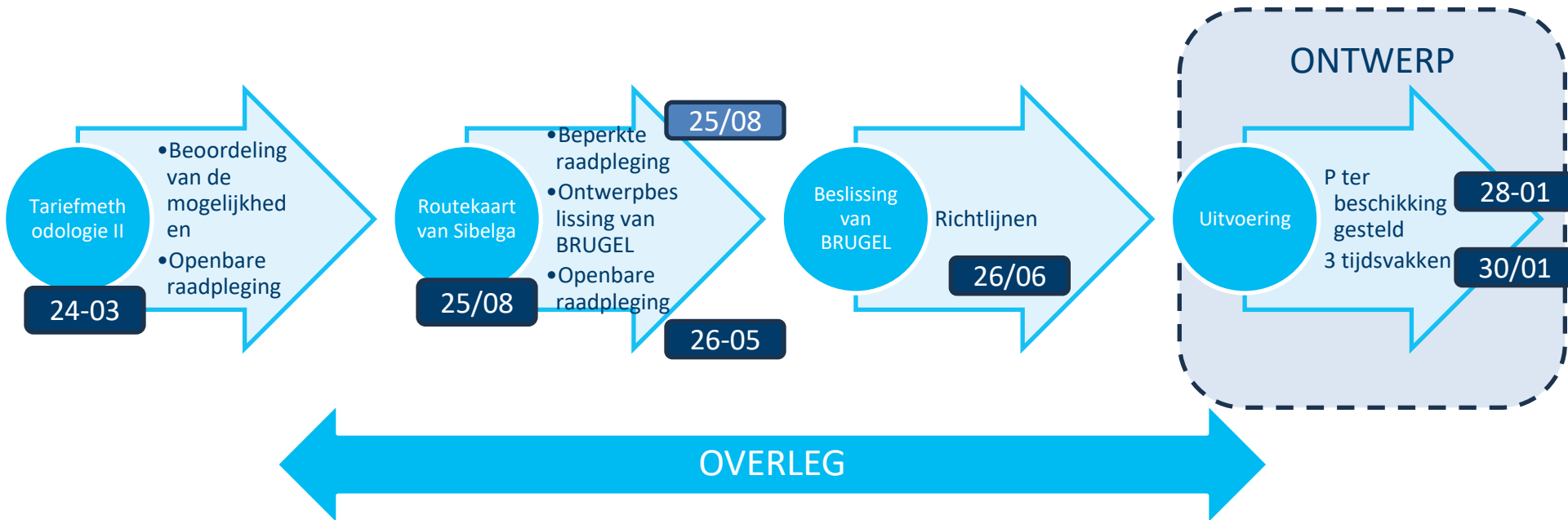
Meer
informatie



Évolution du déploiement



Procedure



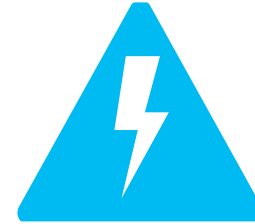
- Routekaart voor de implementatie van geavanceerde tarifiering (TE) ontvangen in oktober 2025, addendum met betrekking tot de planning ontvangen in januari 2026
- [Openbare raadpleging loopt momenteel](#), deze eindigt op 22 mei 2026

Kader van de voorgenomen wijzigingen



Het totale bedrag aan door Sibelga gefactureerde inkomsten staat vast en zal niet worden beïnvloed door de nieuwe tariefstructuur.

De beoogde wijzigingen bepalen uitsluitend hoe de inkomsten van Sibelga uit de LS < 56 kVA - tariefstelling moeten worden geïnd.



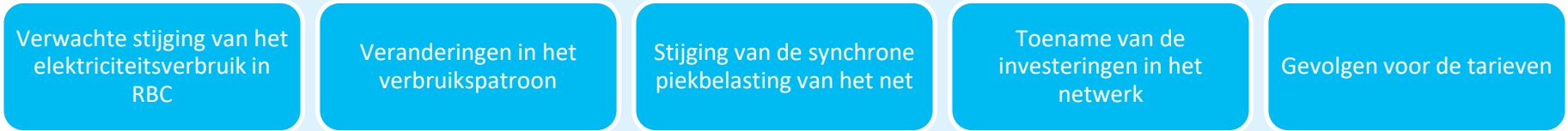
De tarieven voor middenspanning (MS) worden door deze wijzigingen niet beïnvloed.

De aangepaste tariefstructuur heeft uitsluitend betrekking op gebruikers van het distributienet (URD) met een laagspanning (LS) < 56 kVA.

Er is een discussie op gang gebracht over de tijdvakken die worden gebruikt voor MS en LV > 56 kVA; hierover zal later een raadpleging plaatsvinden.

Vooruitzichten voor de ontwikkeling van nieuwe toepassingen en de ontwikkeling van de bijbehorende elektriciteitsstroomregimes

- Verschillende overwogen scenario's



Mogelijkheden en beperkingen van geavanceerde tariefstelling

- De slimme meters die momenteel in RBC worden geïnstalleerd
 - maken het mogelijk de belastingscurve te registreren;
 - maken nieuwe tariefregisters mogelijk;
 - beschikken over een instelbare uitschakelfunctie.



Richtlijnen voor de ontwikkeling van de elektriciteitsstarieven voor laagspanning (distributiegedeelte)

Een **capaciteitscomponent** die wordt toegepast op het aan de URD ter beschikking gestelde vermogen tussen 0 en 56 kVA

- met een prijs die per schijf kan worden vastgesteld (€/jaar voor een vermogen binnen een bepaald vermogensbereik)
- met een voldoende groot aantal stappen (bijvoorbeeld 0-3 kVA, 3-6 kVA, 6-9 kVA, 9-12 kVA enz.), of in €/kVA

Een **term die evenredig is** aan het verbruik, met tijdsdifferentiatie in 3 tijdsvakken (Time-Frame), elke dag:

- Tijdvak 1 (piek) Van 17.00 tot 22.00 uur
- Tijdvak 2 (dag) Van 7.00 tot 17.00 uur
- Tijdvak 3 (nacht) Van 22.00 tot 07.00 uur

Option 3	00:00	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
ToU	ToU 1		ToU 2				ToU 3			ToU 4				ToU 5										
DGO TF	NIGHT (22:00-07:00)						DAY (07:00-17:00)						PEAK (17:00-22:00)											

Uitgangspunten



De geavanceerde tariefstructuur is de beoogde tariefstructuur in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en zal op termijn van toepassing zijn op alle betrokken Brusselse gebruikers (LA < 56 kVA, met uitzondering van het sociaal tarief)



De ontwikkelingen moeten worden uitgevoerd in overeenstemming met het huidige wettelijke kader en vanaf 1 januari 2028 zal elke slimme meter met toestemming overschakelen naar geavanceerde tariefheffing



BRUGEL ondersteunt de invoering van de geavanceerde tariefstructuur met het R1-regime door SIBELGA en verzoekt SIBELGA bijzondere aandacht te besteden aan het beperken van de kosten van deze invoering



Wat betreft bediening op afstand herhaalt BRUGEL zijn standpunt: dit moet de norm worden, zelfs voor de URD's die geen toestemming hebben gegeven, overeenkomstig de ordonnantie en het technisch reglement, en dit uiterlijk op 1 juni 2026



Om de acceptatie van de geavanceerde tariefstructuur door de gebruikers van het distributienet te bevorderen, geeft BRUGEL de voorkeur aan een gematigd en geleidelijk verschil tussen de verschillende tariefcategorieën (tijdvakken en €/kVA-trappen)

Deel 2: stappenplan voor de implementatie van geavanceerde tariefbepaling



Richtlijnen



Budgettaire
neutraliteit



Gelijkheid
tussen alle
klanten



Neutraliteit
ten aanzien
van het
gebruik



Stimulering
van flexibiliteit



Inclusiviteit
voor niet-
flexibele
klanten



Beperkte
impact voor
klanten zonder
slimme meter



Hevboom voor
klanten via
marktpartijen

Aannames met betrekking tot de invoering van de

Voorwaarden voor het geavanceerde tarief

- Het geavanceerde tarief geldt voor alle laagspanningsaansluitingen ≤ 56 kVA die zijn uitgerust met een slimme meter met afstandsuitlezing.
- De enkele AMR-meters van de URD BT ≤ 56 kVA vallen niet onder het toepassingsgebied van deze routekaart.
- Klanten die het sociaal tarief genieten, blijven door de leveranciers op deze basis gefactureerd worden.

Metingen op afstand

- Er zijn geen wijzigingen in de regelgeving met betrekking tot de toestemming voor het uitlezen van meetgegevens.
- Uitlezing door de GRD van de kwartiergegevens van de op afstand uitgelezen slimme meters, ongeacht of de klant onder het R1- of R3-tariefregime valt. Alleen de kwartiergegevens van klanten in R3 worden doorgegeven aan hun leverancier.

Veronderstellingen met betrekking tot de capaciteitsterm



Hetzelfde geldt voor de klassieke en geavanceerde tarieven.



Gebaseerd op het ter beschikking gestelde vermogen.



Verre aanpassing van het vermogen voor eindgebruikers die zijn uitgerust met een slimme meter, met inbegrip van degenen die geen toestemming hebben gegeven.



Geen differentiatie op basis van het verbruik achter de meter.



Bij een wisseling van klant of bij een verhuizing blijft het eerder ter beschikking gestelde vermogen behouden.

Aannames met betrekking tot de proportionele term

- Drie tijdsperiodes: dag, avond en nacht.
De invoering van een zonne-energieperiode is op dit moment in Brussel niet gerechtvaardigd vanuit het oogpunt van het distributienetwerk.
- Geen tarief voor injectie (zie methodologie).
- Weekenden en feestdagen worden voor de klassieke tariefstructuur nog steeds gefactureerd volgens het LO-tarief.
- De ToU's van de geavanceerde tariefstructuur worden niet per register op de meter weergegeven. De klant kan de volumes per ToU bekijken op zijn klantenportaal of via de MySibelga-app.

Option 3	00:00	01:00	02:00	03:00	04:00	05:00	06:00	07:00	08:00	09:00	10:00	11:00	12:00	13:00	14:00	15:00	16:00	17:00	18:00	19:00	20:00	21:00	22:00	23:00
ToU	ToU 1	ToU 2					ToU 3					ToU 4					ToU 5							
DGOTF	NIGHT (22:00-07:00)					DAY (07:00-17:00)										PEAK (17:00-22:00)								

Ontwerpbeslissing: planning

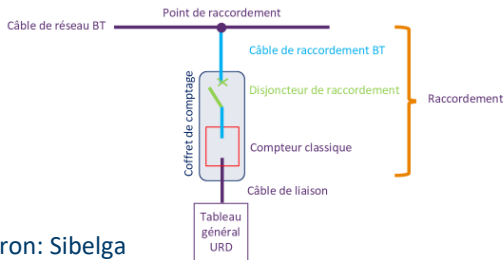
- Sibelga geeft in haar stappenplan aan dat zij niet in staat is om de deadline van 1 januari 2028 te halen voor de gelijktijdige implementatie van de twee onderdelen van de geavanceerde tariefstructuur (beschikbaar gesteld vermogen en 3 tijdvakken)
- Sibelga stelt twee alternatieven voor:
 - Go-live van beide onderdelen op 1 januari 2029
 - Afzonderlijke ingebruikname:
 - Beschikbaar gesteld vermogen: 1^{er} januari 2028
 - Tariefstructuur met 3 tijdvakken: 1 januari 2030
- Deze scenario's zijn besproken tussen BRUGEL en Sibelga en de voorkeur gaat uit naar afzonderlijke ingebruiknames



Nieuw capaciteitstarief voor de ter beschikking gestelde vermogen

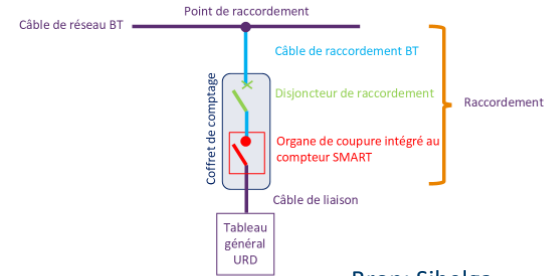
In het geval van een slimme meter: het is het beschikbare vermogen dat in de schakelaar is ingesteld dat bepalend is voor het tarief.

Compteur classique/AMR



Bron: Sibelga

Compteur SMART



Bron: Sibelga

Bij een klassieke meter (of een slimme meter zonder communicatiefunctie) wordt het ter beschikking gestelde vermogen gebruikt (net als bij het huidige capaciteitstarief).

Sibelga biedt een vast tarief aan in €/kVA, idealiter per schijf van 1 kVA wanneer dit technisch mogelijk is.

Geavanceerde prijsstelling en toestemming

- Zonder toestemming is de geavanceerde tariefstructuur niet volledig toepasbaar:
 - Geen tarief met 3 tijdvakken;
 - Geen wijziging op afstand van het ter beschikking gestelde vermogen.
- Het capaciteitstarief verandert in elk geval
- Het zou mogelijk kunnen zijn om, op verzoek van de klant, het beschikbare vermogen op afstand aan te passen

	Klassieke meter	Slimme meter		
		Meetregeling		
		R0	R1	R3
Met toestemming	Klassieke tariefstructuur en nieuw capaciteitstarief vanaf 1/1/2028	Klassieke tariefstructuur en nieuw capaciteitstarief vanaf 1/1/2028	Geavanceerde tariefstructuur met 3 tijdvakken vanaf 1/1/2030 en nieuw capaciteitstarief vanaf 1/1/2028	Geavanceerde tariefstructuur met 3 tijdvakken vanaf 1/1/2030 en nieuw capaciteitstarief vanaf 1/1/2028
Zonder toestemming			Zonder toestemming is het regime R0	Zonder toestemming is het regime R0

Régime de comptage	Fréquence d'envoi	Granularité des données
R0	1 fois par an	Index heures creuses et pleines Volumes annuels validés
R1	1 fois par mois	Index heures creuses et pleines Volumes mensuels validés
R3	1 fois par mois	Index heures creuses et pleines Volumes mensuels validés Courbes de charge validées
	1 fois par jour	Courbe de charge basée sur les données récoltées en J-1, par période élémentaire et non validée

Regeling voor weekends/feestdagen en tweeschuifroosters

Gridfee BT		Bihoraire		Evoluée	
Lundi – Vendredi	1/2/3	HI/LO	22h 7h 22h	Jour/soir/nuit	22h 7h 17h 22h
	4			Jour/soir/nuit	22h 7h 17h 22h
Weekend & Jours fériés	1	LO	22h 22h	nuit	22h 22h
	2	LO	22h 22h	Jour/soir/nuit	22h 7h 17h 22h
	3	HI/LO	22h 7h 22h	Jour/soir/nuit	22h 7h 17h 22h
	4			Jour/soir/nuit	22h 7h 17h 22h

Bron: Sibelga

BRUGEL is voorstander van een identieke behandeling van weekends en feestdagen

- **Optie 1:**
 - Geavanceerd: nachttarief tijdens weekends en feestdagen
 - Tweeledig tarief: LO-tarief tijdens weekends en feestdagen volgens de bestaande HI/LO-kalender
- **Optie 2:**
 - Uitgebreid: dag/avond/nacht 7 dagen per week
 - Tweeledig: LO-tarief tijdens weekends en feestdagen volgens de bestaande HI/LO-kalender
- **Optie 3:**
 - Uitgebreid: dag/avond/nacht 7 dagen per week
 - Tweeledig tarief: HI/LO 7 dagen per week (HI van 7.00 tot 22.00 uur en LO van 22.00 tot 7.00 uur).
- **Optie 4:**
 - Uitgebreid: dag/avond/nacht 7 dagen per week
 - Tweeledig: geschrapt (vervangen door TH)

Effectbeoordelingen en simulatietools

- De beslissing van BRUGEL voorziet in twee effectbeoordelingen, één per go-live:
 - In **maart 2027**, de effectbeoordeling met betrekking tot het nieuwe tarief voor de **ter beschikking gestelde vermogen**, van toepassing vanaf 1^{er} januari 2028;
 - In **maart 2029**, de effectbeoordeling met betrekking tot het nieuwe tarief met **drie tijdzones**, dat van toepassing is vanaf 1^{er} januari 2030.

Deze effectbeoordelingen zullen de prijs van het gemak omvatten en zullen worden gebruikt om de nieuwe tarieven vast te stellen

- Sibelga zal ook simulatietools ontwikkelen en deze ter beschikking stellen van het publiek
- BRUGEL zal communiceren via de sociale media en in de pers, en Sibelga kan, in overleg met BRUGEL, instaan voor de individuele communicatie

Door Sibelga ontwikkelde simulatietool

Il y a un jeu de vase communicants tarifaires entre les utilisateurs disposant de flexibilité et qui ont en font usage ou non (1). Les autres utilisateurs doivent au plus payer le même gridfee (2)

Logique de paramétrisation pour la période 2028-2029

A situation égale (puissance mise à disposition et volume):

Usagers	Gridfee
<ul style="list-style-type: none">Restant en tarification classique	Ne peut pas augmenter
<ul style="list-style-type: none">Passant en tarification évoluéeSans assets flexibles	Ne peut pas être plus important qu'en tarification classique
<ul style="list-style-type: none">Passant en tarification évoluéeAvec assets flexiblesUtilisation non flexible de ces assets	Doit augmenter pour pénaliser les utilisateurs ne faisant pas usage de leur flexibilité
<ul style="list-style-type: none">Passant en tarification évoluéeAvec assets flexiblesUtilisation flexible de ces assets	Doit diminuer pour récompenser les utilisateurs faisant usage de leur flexibilité

De geavanceerde tariefstructuur is erop gericht gedrag te belonen dat gunstig is voor het netwerk, in plaats van bestaand gedrag te bestraffen

(2) Recettes inférieures ou égales à la situation précédente



(1) Vase communicant

De variaties gelden per klantengroep en kunnen individuele verschillen vertonen op basis van het gedrag

Volgende stappen



Agenda

22 mei 2026	Einde van de openbare raadpleging
30 juni 2026	Beslissing van BRUGEL over de routekaart van Sibelga
31 december 2026	Validatie van de belangrijkste aannames met betrekking tot de TOU's van de geavanceerde BT-tariefstructuur en advies van Sibelga over de eventuele wijziging van de tijdvakken voor BT-klanten >56 kVA en MT
30 maart 2027	Tijdschema van de begeleidende maatregelen ter begeleiding van de tariefwijzigingen, voorstel voor consumentenprofielen en eerste effectbeoordeling met betrekking tot de nieuwe capaciteitstarieven
30 juni 2027	Prognose van de elektriciteits- en gasverbruikshoeveelheden 28-29 en trends voor de komende tariefperiode
1 ^{er} september 2027	Introductie van het geactualiseerde tariefvoorstel 28-29, inclusief de geconfigureerde capaciteitscomponent van de geavanceerde tariefstructuur
1 ^{er} januari 2028	Ingang van het tarief voor 'beschikbaar vermogen'
30 juni 2028	Richtlijnen voor spanningen per tijdvak
30 maart 2029	Tweede effectbeoordeling met betrekking tot de nieuwe tariefstructuur met drie tijdvakken
1 ^{er} januari 2030	Invoering van het tarief met "3 tijdvakken"

Open vragen

1. Bent u van mening dat het implementatieschema voor de geavanceerde tariefstructuur, zoals voorgesteld in dit ontwerp van beslissing, het mogelijk maakt om de uitdagingen van de energietransitie het hoofd te bieden?
2. Bent u van mening dat de toepassingsmodaliteiten van het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen, zoals voorgesteld in dit ontwerp van beslissing, aangepast zijn aan de Brusselse context en zowel de aanvaarding ervan door het Brusselse publiek als het bereiken van de doelstellingen van de energietransitie vergemakkelijken?
3. Steunt u het standpunt van BRUGEL over de kwesties die in de implementatieroutekaart aan de orde worden gesteld, in het bijzonder de behandeling van weekends en feestdagen en de meetgegevens?
4. Heeft u opmerkingen over het beoogde communicatieplan ter begeleiding van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur (inclusief de simulatiemodules)?
5. Vindt u de door Sibelga geformuleerde principes voor het kader van de effectbeoordeling die Sibelga in 2027 zal indienen (zie punt 4.4.1) adequaat?