

**BESLISSING
390**

**BETREFFENDE DE
GOEDKEURING VAN HET
IMPLEMENTATIEPLAN VOOR
DE INVOERING VAN DE
GEAVANCEERDE
TARIFERING VAN SIBELGA**

08/07/2026

Opgesteld op basis van de tariefmethodologie 2025-2029 (deel II)

BRUGEL-BESLISSING-20260708-390

Versie na openbare raadpleging van 15/04 tot 22/05/2026

De Brusselse regelgevende instantie op het gebied van elektriciteit, gas en waterprijsregulering

Sterrenkundelaan 14 – B 1210 Brussel
T: 02/563.02.00 – info@brugel.brussels – www.brugel.brussels



Inhoudsopgave

1. Rechtsgrondslag.....	3
2. Inleiding.....	5
3. Achtergrond van de procedure.....	7
4. Achtergrond: de vernieuwde tariefstructuur voor Brussel	9
4.1. Technische voorschriften en resultaten van de tariefmethodologie.....	9
4.1.1. Herclassificatie van het gecontracteerde vermogen naar het beschikbare vermogen .	10
4.2. Doelstelling van de geavanceerde tariefstructuur	11
4.3. Definitie en uitvoering van het implementatietraject van de geavanceerde tariefstructuur	14
4.4. Volgende stappen in het implementatietraject van de geavanceerde tariefstructuur zoals voorzien in de tariefmethodologie.....	15
5. Standpunt van BRUGEL betreffende de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, de parameters en de implementatiemodaliteiten.....	18
5.1. Standpunt van BRUGEL inzake de vragen die voortvloeien uit de raadpleging van de leveranciers	18
5.1.1. Aantal Time of Use (ToU)-tarieven.....	18
5.1.2. Het schrappen van de TF-suppliers in de CMS.....	20
5.1.3. Granulariteit van de gridfee-gegevens.....	21
5.1.4. Behandeling van weekends en feestdagen.....	21
5.1.5. Invoering van seizoensgebonden tarieven	24
5.1.6. ExV-informatie en referentievoortuitbetalingen	24
5.1.7. Toewijzingsmodel voor slimme meters in R1	24
5.1.8. Toepassingsvoorwaarden van het vermogentarief „ “	27
5.1.9. Communicatieplan en begeleiding van klanten	31
5.1.10. Behandeling van AMR-laagspanningsklanten	33
5.1.11. Tariefstructuur voor MS en LS > 56 kVA.....	34
6. Budgettaire aspecten	35
7. Vertrouwelijkheid	36
8. Beslissing	36
9. Raadpleging	37
10. Bijlagen.....	38
11. Beroep.....	38



1. Rechtsgrondslag

Artikel 30bis, § 3, 7° van de ordonnantie van 19 juli 2001 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (hierna „*ordonnantie elektriciteit*” genoemd) belast BRUGEL met *het „opstellen van een tariefmethodologie voor de distributie van elektriciteit, overeenkomstig de bepalingen van afdeling II quater van deze ordonnantie, en voor de distributie van gas, overeenkomstig hoofdstuk III bis van de ordonnantie van 1 april 2004 betreffende de organisatie van de gasmarkt in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest”.*

Overeenkomstig artikel 9quater van de ordonnantie elektriciteit stellen de door de regulator vastgestelde tariefmethodologieën de distributienetbeheerder (hierna „DNB” of „SIBELGA” genoemd) in staat om tariefvoorstellen op te stellen die ter goedkeuring aan BRUGEL worden voorgelegd met het oog op de vaststelling van de tarieven voor het gebruik van de elektriciteitsdistributienetten.

Artikel 9quater van de ordonnantie elektriciteit bepaalt in §1 dat *„de aansluiting op en de toegang tot het distributienet voor de afname en de teruglevering van energie, met inbegrip van de meetdiensten en, in voorkomend geval, de ondersteunende diensten, onderworpen zijn aan gereguleerde tarieven. Na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de beheerder van het distributienet stelt Brugel de tariefmethodologie vast die deze beheerder moet hanteren bij het opstellen van zijn tariefvoorstel.”*

In §2 van hetzelfde artikel wordt bepaald dat *„De tariefmethodologie specificceert met name: [...]*

4. De algemene tariefstructuur en de tariefcomponenten.”

Punt 7.4.2.2.2.4 van het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029¹ voorziet in de opstelling door SIBELGA van een implementatieplan voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, in de volgende bewoordingen: „

De invoering van de geavanceerde tariefstructuur moet worden vastgelegd in een operationeel implementatieplan van de DNB. Dit implementatieplan moet uiterlijk op 30 september 2025 of op een andere datum die in onderling overleg tussen SIBELGA en BRUGEL wordt vastgesteld, door SIBELGA worden opgesteld. Dit implementatieplan zal voorafgaand aan die datum in overleg worden opgesteld met BRUGEL en de verschillende marktpartijen (FEBEG, ...). Het zal uiterlijk op 31 december 2025 of op een andere datum die in onderling overleg tussen SIBELGA en BRUGEL wordt vastgesteld, door BRUGEL worden goedgekeurd.

Het implementatieplan beschrijft met name de door SIBELGA geïdentificeerde gevolgen, zowel vanuit technisch als operationeel oogpunt, en, indien van toepassing, de effecten die SIBELGA constateert voor de andere marktpartijen of de netgebruikers.

Dit implementatieplan dient met name de volgende aspecten te omvatten:

- *De IT-ontwikkelingen die nodig zijn (CMS, systemen van Sibelga, ...) voor de invoering van deze tariefstructuur. Bij deze analyse zal met name rekening worden gehouden met de tariefstructuur die in andere regio's is ingevoerd;*
- *Een gedetailleerd overzicht van de gevolgen op het niveau van de MIG;*

¹ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2024/nl/BESLISSING-264-TARIEFMETHODOLOGIE-2025-2029-DEEL-2.pdf>



- *De mogelijkheid om op de afrekeningsfacturen de verdeling van het verbruik over de verschillende tijdvakken weer te geven;*
- *De kosten voor SIBELGA van de aanpassingen die nodig zijn voor dit geavanceerde tariefsysteem;*
- *Indien van toepassing, de ontwikkeling van een portaal voor het beheer van het afgenomen vermogen;*
- *Specifieke communicatie en bewustmaking (bepaalde soorten huishoudens, DNG's die over een elektrisch voertuig beschikken, enz.);*
- *De ontwikkeling van een simulator waarmee de DNG's hun facturen en de gevolgen daarvan kunnen simuleren op basis van het ingevoerde geavanceerde tariefsysteem;*
- *De operationele modaliteiten voor de vaststelling en wijziging van het afgenomen vermogen tussen de DNB en de DNG;*
- *De wenselijkheid om per seizoen verschillende tijdvakken toe te passen (met name het beperken van de duur van het avondpiek-tijdvak in de zomer);*
- *Een eerste effectbeoordeling van de geavanceerde tariefstructuur:*
 - *Deze eerste analyse zal voorafgaand aan de indiening van de in dit hoofdstuk bedoelde routekaart worden besproken met de toezichthouder. Het betreft een eerste versie van de in punt 11 bedoelde volledige analyse, op basis van de informatie en gegevens die op het moment van opstelling beschikbaar waren.*
 - *Het doel ervan is om de structurerende aannames en de belangrijkste parameters van de geavanceerde tariefstructuur ter validatie aan Brugel voor te leggen (met name wat betreft de tarieven voor piekuren in het weekend, een eventuele seizoensgebondenheid, de wegingen van de verschillende tariefcomponenten, de structuur van de tarieven voor het afgenomen vermogen, enz.).*
 - *Indien nodig, en afhankelijk van de door Sibelga voorgelegde elementen, zouden aanvullende analyses en raadplegingen (van marktdeelnemers en belanghebbenden) kunnen worden uitgevoerd (voornamelijk in 2026) na ontvangst van de in deze paragraaf bedoelde routekaart.*
 - *Een eerste analyse van de verbruiksprofielen die in de simulaties kunnen worden gebruikt (zie punt 11).*
 - *Vervolgens zouden richtlijnen kunnen worden gepubliceerd (zie 7.4.2.2.2.2).*

Deze routekaart dient in overeenstemming te zijn met andere wettelijke verplichtingen (smartgrid-routekaart, ...). »

Deze beslissing wordt genomen op grond van het bovengenoemde punt van de methodologie.



2. Inleiding

Het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 introduceert een nieuw, geavanceerd tariefsysteem voor gebruikers van het laagspanningsnet (LS) < 56 kVA. Dit doelgerichte tariefsysteem (zie 4.1) maakt gebruik van de eigenschappen van de slimme meters die vanaf 2025 op grote schaal in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest worden ingezet en bestaat uit twee onderdelen:

- Een capaciteitscomponent in €/kVA, gebaseerd op het ter beschikking gestelde vermogen (voorheen ‘abonnementsvermogen’²) van de gebruikers van het distributienet;
- Een proportioneel onderdeel, waarbij het distributietarief in €/kWh varieert naargelang het tijdstip van de dag. Deze tijdstippen van de dag worden beschreven op 4.1 en bestaan uit drie tijdsblokken (Time-Frames). De dagen zullen bovendien waarschijnlijk worden onderverdeeld in vijf meetperiodes (Time-Of-Use), waarin het verbruik wordt gemeten en aan de markt wordt doorgegeven.

Deze beslissing heeft betrekking op de routekaart voor de invoering van de geavanceerde tariefstructuur, die op 30 oktober 2025 door SIBELGA is ingediend overeenkomstig het tweede deel van de tariefmethodologie. Het tijdschema voor de invoering van de geavanceerde tariefstructuur is definitief als volgt vastgesteld: de capaciteitstarieven zullen van toepassing zijn vanaf 1^{ste} januari 2028 van kracht, terwijl de tariefstructuur met drie tijdvakken van kracht zal zijn vanaf 1^{ste} januari 2030. Het implementatieplan bevat bovendien de conclusies van SIBELGA met betrekking tot de reacties die zijn ontvangen tijdens een raadpleging van de marktpartijen over de toepassingsmodaliteiten van de geavanceerde tariefstructuur en diverse technische kwesties.

Waar dit relevant is en binnen haar bevoegdheid valt, brengt BRUGEL een advies uit over deze kwesties (zie 5.1) en over andere aspecten die relevant zijn voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur. De belangrijkste richtsnoeren worden hieronder samengevat:

- Wat betreft het vaststellen van de granulariteit van de meetperiodes waarin de actieve energie wordt gemeten, ondersteunt BRUGEL de optie die de grootste samenhang met het Waalse systeem mogelijk maakt.
- Om aan te sluiten bij de andere regio's, tegemoet te komen aan de vraag van de sector en het begrip door de DNG's te vergemakkelijken, besluit BRUGEL om vanaf 2030 voor de geavanceerde tariefstructuur geen onderscheid meer te maken tussen weekdays, weekends en feestdagen.
- In overeenstemming met de tariefmethodologie, omdat er geen vraag in die zin bestaat, maar ook uit oogpunt van interregionale samenhang, om tegemoet te komen aan de verzoeken van de sector en een eenvoudig systeem te behouden, besluit BRUGEL op korte termijn geen seizoensgebondenheid in de distributietarieven in te voeren.
- Met betrekking tot diverse technische kwesties, zoals het toewijzingsmodel voor slimme meters in R1 en de via het CMS doorgegeven informatie, geeft BRUGEL een

² Zie punt 4.1.1, waarin deze lexicale verandering wordt behandeld



standpunt en denkrichtingen weer, maar neemt het in dit stadium nog geen definitief standpunt in.

- Wat betreft het tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen doet BRUGEL voorstellen met betrekking tot de toepassingsmodaliteiten. Voornamelijk wordt ingegaan op het verband tussen de wijziging op afstand van het ter beschikking gestelde vermogen en de in de ordonnantie voorziene toestemming, maar ook op de wijze waarop het aanvankelijk ter beschikking gestelde vermogen wordt bepaald, enz. Wat de vermogensschijven betreft, keurt BRUGEL het voorstel van SIBELGA goed om een stapgrootte van 1 kVA te hanteren, met een minimum dat wordt vastgesteld op basis van de technische beperkingen.
- BRUGEL verduidelijkt tevens de gevolgen van het meetstelsel voor de tarieven die op de DNG's zullen worden toegepast, naargelang deze al dan niet toestemming hebben gegeven voor de op afstand door SIBELGA uitgevoerde overdracht van hun verbruiksgegevens.

Ook de voorstellen van SIBELGA met betrekking tot de begeleiding van klanten bij de overgang naar de geavanceerde tariefstructuur krijgen de aandacht van BRUGEL, dat vraagt om hier bijzondere zorg aan te besteden, zodat alle betrokken DNG's kunnen deelnemen aan de energietransitie door zich zo goed mogelijk aan te passen aan de nieuwe distributietarieven.

Ten slotte spreekt BRUGEL de ambitie uit om de tariefbandbreedtes te onderzoeken die van toepassing zijn op andere spanningsniveaus dan $LS < 56$ kVA, en geeft aan dat de beraadslaging over deze ontwikkelingen zal plaatsvinden in het kader van de vaststelling van de methodologie die vanaf 2030 van toepassing zal zijn. Er zal worden onderzocht of een afstemming op de tariefbandbreedtes voor laagspanning < 56 kVA mogelijk is. SIBELGA wordt verzocht om uiterlijk eind 2026 haar opmerkingen hierover kenbaar te maken.



3. Achtergrond van de procedure

- Op 19 maart 2024 publiceerde BRUGEL het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 met betrekking tot de tariefstructuur en de toepassingsvoorwaarden³;
- Op 1 juli 2025 vond een technische vergadering plaats tussen SIBELGA en BRUGEL over het opstellen van de routekaart voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur;
- Op 17 juli 2025 heeft BRUGEL per e-mail aan SIBELGA een advies gestuurd over de aannames die op 1 juli door SIBELGA waren geformuleerd;
- Op 7 augustus 2025 vond er een technische vergadering plaats tussen SIBELGA en BRUGEL over het opstellen van het implementatieplan voor de invoering van het geavanceerde tariefsysteem;
- Op 21 augustus 2025 heeft BRUGEL per e-mail gereageerd op het verzoek van SIBELGA, dat tijdens de vergadering van 7 augustus was geformuleerd, om de indiening van het implementatieplan voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur met een maand uit te stellen;
- Op 26 augustus 2025 vond een technische vergadering plaats tussen SIBELGA en BRUGEL over het opstellen van het implementatieplan voor de geavanceerde tariefstructuur;
- Op 8 september 2025 organiseerde SIBELGA een webinar over de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, bestemd voor energieleveranciers en marktdeelnemers;
- Op 9 september heeft SIBELGA de deelnemers aan dit seminar een vragenlijst toegezonden (beschikbaar in de bijlage bij het implementatieplan voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, dat op zijn beurt als bijlage bij deze beslissing is gevoegd) en de uiterste datum voor het indienen van de antwoorden vastgesteld op 29 september 2025;
- Op 6 oktober 2025 vond een technische vergadering plaats tussen SIBELGA en BRUGEL over het opstellen van de routekaart voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur;
- Op 27 oktober 2025 ontving BRUGEL het implementatietraject voor de geavanceerde tariefstructuur;
- Op 18 november 2025 heeft de directie van SIBELGA, na positief te hebben gereageerd op een eerdere uitnodiging, dit implementatieplan aan de raad van bestuur van BRUGEL gepresenteerd;
- Op 16 januari 2026 heeft SIBELGA aan BRUGEL een addendum bij het implementatieplan voor de geavanceerde tariefstructuur toegezonden, dat voornamelijk betrekking had op een gefaseerde invoering;

³ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2024/nl/BESLISSING-264-TARIEFMETHODOLOGIE-2025-2029-DEEL-2.pdf>



- Op 16 februari 2026 kwamen de technische deskundigen van SIBELGA en BRUGEL bijeen om de belangrijkste thema's van het ontwerp van deze beslissing te bespreken;
- Op 17 februari 2026 werd het ontwerp van deze beslissing ter overleg aan SIBELGA toegezonden. De reactie van SIBELGA werd verwacht tegen 10 maart;
- Op 10 maart 2026 kwamen de technische deskundigen van SIBELGA en BRUGEL bijeen om de feedback van SIBELGA te bespreken met betrekking tot het op 17 februari toegezonden ontwerp;
- Op 13 maart 2026 heeft SIBELGA haar schriftelijke reactie op het op 17 februari toegezonden ontwerp ingediend;
- Op 25 maart 2026 heeft de raad van bestuur van BRUGEL het ontwerp van deze beslissing goedgekeurd.
- Van 15 april tot en met 22 mei 2026 werd het ontwerp van deze beslissing ter openbare raadpleging voorgelegd. Op 12 mei vond tevens een webinar plaats, waarin BRUGEL de hoofdlijnen van het ontwerp van de beslissing toelichtte en vragen van het publiek beantwoordde.
- Op 8 juli 2026 heeft de raad van bestuur van BRUGEL deze beslissing goedgekeurd.



4. Achtergrond: de vernieuwde tariefstructuur voor Brussel

4.1. Technische voorschriften en resultaten van de tariefmethodologie

De tariefmethodologie 2025-2029 voorziet in een nieuwe tariefstructuur voor de inning van inkomsten uit de facturering van de elektriciteitsdistributie aan gebruikers van het laagspanningsdistributienet (DNG) die gebruikmaken van een aansluiting met een ter beschikking gesteld vermogen van maximaal 56 kVA.

Deze tariefstructuur wordt „geavanceerd“ genoemd omdat zij mogelijk wordt gemaakt door de functionaliteiten van de slimme elektriciteitsmeters die in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest (RBC) zijn geïnstalleerd (en momenteel worden geïnstalleerd). Deze functionaliteiten worden beschreven in punt 3.2 van het motiveringsrapport van het tweede deel van de tariefmethodologie⁴.

De begrippen „Time-Frame“ (TF – tijdvak) en „Time-Of-Use“ (TOU – periode) zijn ontleend aan de User Market Implementation Guide (UMIG⁵) en worden hieronder toegelicht.

Time Frame versus Time-of-Use

In de UMIG introduceren we het concept 'Time-of-Use' (ToU) en maken we een onderscheid met 'Time-Frame':

Time-of-Use (ToU)	Tijdsinterval (Time Slices) waarin meetgegevens worden gecumuleerd/geaggregeerd. Er zijn twee types ToU te onderscheiden: ToU Metering en ToU Settlement.
Time-Frame (TF)	Manier waarop de ToU worden gewaardeerd voor facturatie ('price tag' voor gridfee).

Figuur1 – Time-of-use versus Time-frame

Deze begrippen worden bovendien nader toegelicht in punt 2 „begrippen“ op pagina 33 van de implementatieroutekaart voor geavanceerde tariefstelling die als bijlage bij deze beslissing is gevoegd.

De meetregelingen die van toepassing zijn op slimme meters zijn vastgelegd in de technische verordening (artikel 5.60) en worden hieronder weergegeven⁶:

Meetregime	Verzendfrequentie	Granulariteit van de gegevens
R0	1 keer per jaar	Index piekuren en daluren Gevalideerde jaarvolumes
R1	1 keer per maand	Index piekuren en daluren Gevalideerde maandvolumes
R3	1 keer per maand	Index piekuren en daluren Gevalideerde maandvolumes Gevalideerde laadcurves
	1 keer per dag	Laadcurve op basis van de gegevens verzameld op D-I, per elementaire periode en niet gevalideerd

Figuur2 – Meetregeling en informatie

⁴ https://brugel.brussels/nl_BE/publication/document/notype/2024/nl/BIJLAGE-2-MOTIVERINGSRAPPORT.pdf

⁵ <https://www.atrias.be/>

⁶ De in deze tabel vermelde gedetailleerdheid van de gegevens zal veranderen bij de invoering van de geavanceerde tariefstructuur.



De algemene kenmerken van het geavanceerde tariefsysteem worden uiteengezet in paragraaf 7.4.2.2.2.1 van het tweede deel van de tariefmethodologie voor de periode 2025-2029⁷. Samengevat houdt het geavanceerde tariefsysteem in dat het gebruik van het elektriciteitsdistributienet wordt gefactureerd aan de hand van twee componenten die hieronder kort worden beschreven:

- Een **capaciteitscomponent** die wordt toegepast op het aan de DNG ter beschikking gestelde vermogen tussen 0 en 56 kVA, waarbij de prijs per schijf kan worden vastgesteld (€/jaar voor een vermogen dat binnen een bepaald vermogensbereik valt), met een voldoende groot aantal schijven (bijvoorbeeld 0-3 kVA, 3-6 kVA, 6-9 kVA, 9-12 kVA enz.), of in €/kVA;
- Een **tarief dat evenredig is** aan het verbruik, met tijdsdifferentiatie in drie tijdsblokken (Time-Frame), elke dag:
 - Tijdvak 1 (piek) Van 17.00 tot 22.00 uur;
 - Tijdvak 2 (dag) Van 07.00 tot 17.00 uur;
 - Tijdvak 3 (nacht) Van 22.00 tot 07.00 uur;



Figuur3 – verdeling Time Frame

Punt 7.4.2.2.2.1 bepaalt dat de capaciteitstarieven die van toepassing zijn op het ter beschikking gestelde vermogen, eveneens zullen gelden voor DNG's die zijn uitgerust met een conventionele meter.

In dat geval bepaalt de externe beveiliging het ter beschikking gestelde vermogen, en dit zolang er geen slimme meter is geïnstalleerd. Zodra de slimme meter is geïnstalleerd, wordt het ter beschikking gestelde vermogen gebruikt dat via de geïntegreerde uitschakelvoorziening is ingesteld.

Er dient te worden opgemerkt dat in het huidige kader van de toekenning van het sociaal tarief niet is voorzien dat dit tarief deze nieuwe tijdvakken volgt.

Aangezien de invoering van de tariefstructuur met drie tijdvakken echter gepland is voor 2030 en het akkoord van de federale regering voorziet in een hervorming van het sociaal tarief, zou het wenselijk kunnen zijn dat begunstigden van het sociaal tarief ook kunnen deelnemen aan de energietransitie via de geavanceerde tariefstructuur, door middel van aanpassingen in de toepassingsvoorwaarden van het sociaal tarief.

4.1.1. Herclassificatie van het gecontracteerde vermogen naar het beschikbare vermogen

In het geval van slimme meters wordt het maximale vermogen dat in de stroomonderbreker is geprogrammeerd, gebruikt voor de vaststelling van de hierboven omschreven tariefcomponent. Hoewel in het tweede deel van de tariefmethodologie dit vermogen wordt aangeduid als „abonnementsvermogen”, wordt in het technisch reglement en de implementatieroutekaart voor de

⁷ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2024/nl/BESLISSING-264-TARIEFMETHODOLOGIE-2025-2029-DEEL-2.pdf>



geavanceerde tariefstructuur gesproken van „beschikbaar gesteld vermogen”. Het beschikbaar gestelde vermogen wordt reeds gebruikt voor het capaciteitstarief dat tot 2028 van toepassing is (rond de drempel van 13 kVA). In de toekomst kan dit vermogen worden ingesteld via de interne uitschakelinrichting van de slimme meter. Omwille van de consistentie zal de formulering „abonnementsvermogen” worden vervangen door „beschikbaar gesteld vermogen”.

4.2. Doelstelling van de geavanceerde tariefstructuur

In het tweede deel van de tariefmethodologie wordt de geavanceerde tariefstructuur gedefinieerd als het streeftarief in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

Om het hoofd te bieden aan de evolutie van de diensten die door het distributienet moeten worden geleverd – die hand in hand gaat met de energietransitie en de ontwikkeling van nieuwe toepassingen – dient de wijze waarop de distributienetbeheerders (DNG's) het distributienet gebruiken, te evolueren.

De geavanceerde tariefstructuur voor distributienetwerkgebruiksvergoedingen, die via de tariefmethodologie 2025-2029 is ingevoerd, vormt een belangrijk instrument om het gebruik te stimuleren dat het gunstigst en het minst kostbaar is voor het netwerk en voor de distributietarieven die door de Brusselaars worden betaald.

BRUGEL heeft zich dan ook ten doel gesteld dat op termijn alle gebruikers⁸ van het LV-net < 56 kVA van SIBELGA over een slimme meter zullen beschikken en dat de geavanceerde tariefstructuur op hen van toepassing zal zijn.

De verbruikspieken op momenten dat het netwerk het zwaarst wordt belast, vormen de belangrijkste doelgroep en het is de ambitie om deze zoveel mogelijk te verschuiven om de investeringen in het distributienetwerk op een redelijk niveau te houden. In het kader van de grootschalige elektrificatie van het verbruik zouden steeds meer elektrische installaties gedurende dezelfde periode op vol vermogen moeten werken. Het elektriciteitsnet is echter aangelegd en gedimensioneerd volgens een ander model, dat uitgaat van een spreiding van het verbruik. Deze paradigmaverschuiving vereist een andere tariefaanpak.

BRUGEL merkt op dat de tariefstructuur met drie tijdvakken alleen kan worden toegepast op slimme meters die op afstand worden uitgelezen. Met andere woorden: deze tariefstructuur is alleen mogelijk voor eindgebruikers die toestemming hebben gegeven voor het uitlezen van hun meter en in gevallen waarin dit uitlezen wordt voorgeschreven door de ordonnantie⁹. BRUGEL herhaalt zijn verzoek om deze belemmering weg te nemen, die de toepassing van een geavanceerd tariefsysteem in de weg staat. Dit systeem zal een duurzaam en intensiever gebruik van de door SIBELGA gedistribueerde elektrische energie mogelijk maken, wat essentieel is voor het welslagen van de energietransitie.

Om de acceptatie van de geavanceerde tariefstructuur door de DNG's te bevorderen, geeft BRUGEL de voorkeur aan een gematigd verschil tussen de verschillende tariefcategorieën (tijdvakken en schijven in €/kVA).

De tarifaire instellingen met betrekking tot het ter beschikking gestelde vermogen zouden kunnen worden aangepast om de verschillen ten opzichte van het bestaande capaciteitstarief te beperken.

Evenzo sluit BRUGEL zich niet volledig aan bij de interpretatie van SIBELGA (zoals opgenomen in de

⁸ Met uitzondering van de door de wetgever vastgestelde gevallen.

⁹ Artikel 26octies, lid 4, van de ordonnantie elektriciteit. Behalve in de gevallen bedoeld in artikel 26octies, lid 2 (artikel 26octies, lid 5).



routekaart) van de ordonnantie, volgens welke de wijziging van het ter beschikking gestelde vermogen kan worden doorgevoerd nadat van de DNG slechts een specifieke toestemming voor deze handeling is verkregen. Hoewel deze handeling alleen op verzoek van de klant kan plaatsvinden en *a priori* geen aspecten met betrekking tot de bescherming van de persoonlijke levenssfeer inhoudt, moet worden vastgesteld dat dit scenario niet expliciet is voorzien in de bepalingen van de ordonnantie betreffende toestemming.

BRUGEL sluit zich aan bij SIBELGA wanneer de DNB in zijn implementatieroutekaart voor geavanceerde tariefheffing verklaart dat „*Sibelga de gegevens van de slimme meter op afstand zou willen uitlezen zonder dat daarvoor de toestemming van de klant nodig is. Bij gebrek aan enige wijziging in het huidige wettelijke kader is Sibelga echter verplicht zich hieraan te houden.*” BRUGEL is bovendien van mening dat een specifieke toestemming, zoals beschreven door SIBELGA in haar antwoord op de openbare raadpleging, die uitsluitend betrekking zou hebben op aspecten in verband met de wijziging op afstand van het ter beschikking gestelde vermogen, geen optimale oplossing vormt voor de Brusselse markt en dat de complicatie die dit met zich mee zou brengen een extra belemmering zou kunnen vormen voor de goede werking van de Brusselse markt.

Dit voorstel van SIBELGA biedt echter het onmiskenbare voordeel dat, binnen de door de wet gestelde grenzen, gebruik wordt gemaakt van de mogelijkheden die slimme meters bieden op het gebied van bediening op afstand met betrekking tot de aanpassing van het ter beschikking gestelde vermogen.

BRUGEL acht het derhalve wenselijk om met de wetgever in overleg te treden om de toestemming, zoals deze momenteel is gedefinieerd, te herzien teneinde meer flexibiliteit mogelijk te maken bij de toepassing van de tariefregelingen, met name wat betreft de aanpassing van het ter beschikking gestelde vermogen.

BRUGEL wijst er bovendien op dat deze beslissing is gebaseerd op het wettelijk kader dat op het moment van publicatie van kracht was. BRUGEL herhaalt nogmaals zijn standpunt dat de geavanceerde tariefstructuur de beoogde tariefstructuur is en dat deze op termijn van toepassing zal zijn op alle DNG's voor laagspanning < 56 kVA. In dit verband kan de toepassing van de geavanceerde tariefstructuur volgens de regulator niet facultatief zijn. De DNG blijft echter vrij in haar keuzes met betrekking tot toestemming en het meetregime. Uit deze keuzes vloeit de tariefstructuur voort die door SIBELGA wordt toegepast.

De onderstaande tabel geeft deze aspecten weer:



	Traditionele 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 drie tijdvakken vanaf 1 januari 2030 en nieuw capaciteitstarief vanaf 1 januari 2028
Zonder toestemming			Zonder toestemming geldt regime R0	Zonder toestemming geldt regime R0

Tabel: Toepassing van de tariefstructuur op basis van toestemming en het meetregime

Concreet en binnen het huidige wettelijke kader betekent dit dat, wat betreft de tariefberekening op basis van het ter beschikking gestelde vermogen:

1. Bij een **DNG die is uitgerust met een klassieke meter**, wordt het ter beschikking gestelde vermogen gebruikt voor de vaststelling van het tarief (net als bij het huidige capaciteitstarief, via de externe beveiligingsinrichting, maar met de nieuwe kVA-schaal);
2. Een **DNG die is uitgerust met een communicerende meter en die geen toestemming heeft gegeven**, zou eveneens zien dat zijn beschikbare vermogen wordt gebruikt voor de vaststelling van zijn tarief (net als bij het huidige capaciteitstarief, via de externe beveiligingsinrichting, maar met de nieuwe kVA-schaal);
3. Een **DNG die is uitgerust met een communicerende meter en die toestemming heeft gegeven**, zou zijn ter beschikking gestelde vermogen op afstand kunnen laten aanpassen (via de uitschakelvoorziening van de communicerende meter) en dit afstemmen op zijn verbruik.

Gezien punt 2. „Aanpassing van het ter beschikking gestelde vermogen – begrip toestemming” uit het antwoord dat SIBELGA tijdens de openbare raadpleging heeft verstrekt, is BRUGEL van mening dat de DNG's die in het bovenstaande geval 2 worden genoemd (die over een slimme meter beschikken maar geen toestemming hebben gegeven) SIBELGA zouden kunnen verzoeken hun ter beschikking gestelde vermogen aan te passen. SIBELGA „*zou de eenmalige en specifieke toestemming van de gebruiker van het distributienet vragen voor uitsluitend de handelingen op afstand die bestaan uit het aanpassen van het vermogen en het aflezen van de meterstand, los van een bredere toestemming voor de overige handelingen op afstand.*”

BRUGEL is van mening dat dit een suboptimale oplossing is, aangezien hiermee niet alle mogelijkheden van de recent geïnstalleerde slimme meters worden benut (systematische aflezing van de meterstanden op afstand). Deze oplossing maakt echter wel gebruik van de mogelijkheid van slimme meters om de stroomonderbreker op afstand te bedienen en lijkt in ieder geval de voorkeur te verdienen boven een aanpassing ter plaatse. In alle gevallen zijn de goedgekeurde niet-periodieke



tarieven¹⁰ van toepassing.¹¹

BRUGEL herinnert eraan dat er sinds¹ januari 2025 op grote schaal slimme meters worden geïnstalleerd in Brussel. Alle Brusselse DNG's met een laagspanning van minder dan 56 kVA kunnen zonder extra kosten aanvragen dat SIBELGA bij hen een slimme meter installeert¹². Bij deze installatie kan het ter beschikking gestelde vermogen vervolgens door SIBELGA worden aangepast (zie 5.1.8).

De toepassingsvoorwaarden van de tarieven blijven van kracht

4.3. Definitie en uitvoering van het implementatietraject van de geavanceerde tariefstructuur

De uitvoeringsmodaliteiten van de geavanceerde tariefstructuur, diverse parameters waarvan de geavanceerde tariefstructuur direct of indirect afhankelijk is, alsook elementen die van de tariefstructuur afhangen, zijn niet definitief vastgelegd in de tariefmethodologie.

In het tweede deel van de tariefmethodologie¹³ wordt immers bepaald dat „*de uitvoering van de geavanceerde tarifiering, indien nodig, het voorwerp kan uitmaken van aanvullende richtsnoeren van BRUGEL, gebaseerd op de in punt 11 bedoelde effectbeoordelingen en de operationele routekaart [...]*”.

Het tweede deel van de tariefmethodologie bepaalt tevens dat de volgende elementen uiterlijk op 30 juni 2026 moeten worden vastgesteld in het kader van een traject ter vaststelling van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur:

- De parameters met betrekking tot de capaciteitstarieven: de niveaus, de schijven en de drempels;
- Het implementatieschema, alsmede de positionering en de duur van de tijdvakken van de proportionele component.

Het traject voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur is vastgelegd in de tariefmethodologie en begint met de overhandiging door SIBELGA aan BRUGEL van een implementatieplan voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur (zoals beschreven in punt 7.4.2.2.2.4 van het tweede deel van de tariefmethodologie) uiterlijk op 30 september 2025 of op een andere datum die tussen BRUGEL en SIBELGA is overeengekomen.

In september 2025 heeft SIBELGA een besloten raadpleging van de marktdeelnemers (voornamelijk energieleveranciers) georganiseerd, waarbij specifieke vragen werden gesteld. BRUGEL heeft niet meegewerkt aan het opstellen van de vragen die aan de marktdeelnemers werden gesteld, noch aan het opstellen van de begeleidende nota bij de raadpleging.

Op verzoek van SIBELGA zijn SIBELGA en BRUGEL overeengekomen de indiening van deze routekaart uit te stellen tot 27 oktober 2025. In de door SIBELGA ingediende routekaart merkte de DNB op dat de in de methodologie vastgestelde datum (7.4.2.2 met mogelijkheid tot afwijking) voor de implementatie (go-live) van deze geavanceerde tariefstructuur, ^{namelijk 1} januari 2028, voor SIBELGA niet haalbaar zou zijn.

¹⁰ https://brugel.brussels/nl_BE/themes/distributietarieven-12/de-distributietarieven-2025-2029-668

¹¹ In overeenstemming met artikel 3.10 bis § 3 van het technisch reglement

¹² Voor een nieuwe aansluiting of extra meters worden kosten in rekening gebracht.

¹³ Zie met name 7.4.2.2, 7.4.2.2.2.1 en 7.4.2.2.2.2.



Na ontvangst van deze informatie heeft BRUGEL SIBELGA verzocht de mogelijkheid om de implementaties van de twee componenten van de geavanceerde tariefstructuur te scheiden, nader te onderzoeken. In dit alternatieve scenario zou het capaciteitsgedeelte, dat gebaseerd is op de ter beschikking gestelde vermogen, op 1 januari 2028 worden geïmplementeerd, terwijl het gedeelte dat gebaseerd is op de facturering van actieve energie met tijdsdifferentiatie op 1 januari 2030 zou worden geïmplementeerd.

Een addendum bij de implementatieroutekaart voor de geavanceerde tariefstructuur, waarin dit alternatieve scenario voor de afzonderlijke implementatie van de twee componenten van de geavanceerde tariefstructuur wordt beschreven, is op 16 januari 2026 door SIBELGA aan BRUGEL toegezonden. Dit addendum heeft voornamelijk betrekking op de implementatieplanning, de geïdentificeerde risico's en de budgettaire gevolgen.

4.4. Volgende stappen in het implementatietraject van de geavanceerde tariefstructuur zoals voorzien in de tariefmethodologie

In punt 7.4.2.2 van het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 wordt 30 juni 2026 genoemd als uiterste datum voor de bevestiging van het implementatieschema en voor de publicatie van richtsnoeren met betrekking tot onder meer:

- De drempels voor het capaciteitstarief (zie 7.4.2.2.2.1 en 7.4.2.2.2.1);
- De instellingen van de tariefstructuur met drie tijdsblokken (verschillen tussen de tijdsblokken, drempels, enz.).

Punt 11 van het tweede deel van de tariefmethodologie bepaalt bovendien dat uiterlijk op 31 augustus 2027 (of op een andere datum die in onderling overleg tussen SIBELGA en BRUGEL wordt vastgesteld) een effectbeoordeling voor de jaren 2028 en 2029 moet worden ingediend op basis van profielen die uiterlijk op 30 maart 2027 moeten zijn vastgesteld. Eveneens uiterlijk op 30 maart 2027 dient SIBELGA een tijdschema op te stellen van de beoogde begeleidende maatregelen ter begeleiding van de ontwikkelingen in de tariefstructuren.

Deze uit de tariefmethodologie voortvloeiende termijnen houden nog geen rekening met het implementatieschema van de in twee fasen doorgevoerde tariefhervorming (alternatief scenario vermeld in de routekaart met go-live-data in 2028 en 2030).

SIBELGA heeft reeds in februari 2026 elementen van de planning meegedeeld, **die zijn opgenomen in bij0 bij deze beslissing.**

SIBELGA verwacht dat **de effectbeoordeling „het mogelijk maakt om verschillende tariefinstellingen en hun impact op de gridfee voor verschillende categorieën DNG's te testen”**, evenals een gevoeligheidsanalyse. SIBELGA presenteert in punt 3.1 van de routekaart de leidende principes¹⁴ die zullen worden gevolgd bij de uitwerking van de geavanceerde tariefstructuur. SIBELGA is bovendien van plan om bij de instelling van de tarieven bepaalde principes te volgen in de simulatietool die zal worden ontwikkeld¹⁵.

- **Deze uitgangspunten gelden in algemene zin (gemiddeld), en klantgroepen kunnen uiteenlopende ontwikkelingen vertonen, afhankelijk van hun individuele gedrag. De geavanceerde tarifiering (GT) moet stimulerend werken: het moet financieel**

¹⁴ Begrotingsneutraliteit, Gelijkheid tussen alle klanten, Neutraliteit ten aanzien van het verbruik, Stimulering van flexibiliteit, Inclusiviteit voor niet-flexibele klanten, Beperking van de gevolgen voor klanten zonder slimme meter met afstandsuitlezing, Stimulans voor klanten via marktpartijen

¹⁵ Vervolg op de vergadering tussen SIBELGA en BRUGEL van 6 oktober 2025



voordelig zijn voor degenen die ervoor kiezen om hier in de toekomst op over te stappen in plaats van bij het klassieke tarief (KT) te blijven;

- **De invoering van de TE mag geen extra kosten met zich meebrengen voor degenen die ervoor kiezen:** voor gebruikers die overstappen op de GT mag deze tariefregeling niet duurder uitvallen dan wanneer iedereen bij de KT was gebleven; **De invoering van de TE mag geen nadelige gevolgen hebben voor degenen die niet kunnen overstappen op de TE:** de DNG's die in de toekomst bij de KT blijven, mogen geen verhoging van hun netvergoeding ondervinden ten opzichte van een situatie waarin de GT niet wordt ingevoerd;
- **Flexibiliteit stimuleren:** de TE moet DNG's die over flexibele activa beschikken, stimuleren om hun verbruik flexibeler te maken en degenen die dat niet doen, benadelen.

Deze principes kunnen ook worden weergegeven zoals in de volgende tabel¹⁶ :

Gebruikers	Netvergoeding	
• Blijft in klassieke tarifiering	Kan niet verhogen	
• Overstapt naar geavanceerde tarifiering • Zonder flexibele assets	Kan niet hoger zijn dan in klassieke tarifiering	
• Overstapt naar geavanceerde tarifiering • Met flexibele assets • Niet-flexibel gebruik van deze assets	Moet verhogen om gebruikers die geen gebruik maken van hun flexibiliteit te bestraffen	
• Overstapt naar geavanceerde tarifiering • Met flexibele assets • Flexibel gebruik van deze assets	Moet verlagen om gebruikers die gebruik maken van hun flexibiliteit te belonen	

(2) Ontvangsten
lager dan of gelijk
aan de vorige
situatie

(1) Communicerend
vat

Figuur4 – parameterisatieprincipe

In de toelichting bij het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 worden vijf nieuwe vormen van elektriciteitsgebruik als onderzoeksonderwerp genoemd: elektromobiliteit, de elektrificatie van verwarming en sanitair warm water, stationaire opslaginstallaties, decentrale opwekking en het delen van energie. Deze nieuwe toepassingen kunnen in verschillende mate verband houden met de flexibiliteit van het verbruik.

Een van de belangrijkste uitdagingen van de geavanceerde tariefstructuur is immers in het algemeen het stimuleren van het verschuiven van het verbruik waar dat mogelijk is. Het kan bijvoorbeeld gaan om het starten van de wasmachine of het opladen van accu's wanneer het net weinig wordt belast, maar ook, voor zover mogelijk, om gebruik te maken van de thermische inertie van gebouwen en warmwaterboilers om het verwarmingsverbruik aan te passen en zo de stijging van de synchrone piekbelasting in het laagspanningsnet te minimaliseren.

Er zullen gedetailleerde effectbeoordelingen worden uitgevoerd, waarbij expliciet de effecten op

¹⁶ Afkomstig uit een vergadering van SIBELGA en BRUGEL op 26 augustus 2025. Er dient te worden opgemerkt dat de gebruikers in groepen worden beschouwd en dat binnen deze groepen verschillende ontwikkelingen mogelijk zijn.



verschillende verbruiksdecielen, kleine huishoudelijke verbruikers, niet-verplaatsbare toepassingen en profielen met nieuwe toepassingen worden geëvalueerd

Ten slotte zal het tariefvoorstel voor de jaren 2028-2029 voor elektriciteit uiterlijk op 1 september 2027 of op een andere datum die in onderling overleg tussen BRUGEL en SIBELGA wordt vastgesteld, worden ingediend.

Aangezien deze beslissing de implementatiedata van de twee onderdelen van de geavanceerde tariefstructuur van elkaar scheidt, zullen door SIBELGA twee effectbeoordelingen worden ingediend, negen maanden vóór de geplande data voor deze implementaties. Zoals aangegeven in het raadplegingsverslag, en naar aanleiding van de opmerkingen van SIBELGA hierover, verduidelijkt BRUGEL dat van SIBELGA niet wordt verlangd dat zij een gedetailleerde analyse (per kwartier) uitvoert van de ontwikkeling van de totale elektriciteitsfactuur op basis van een dynamische prijs. SIBELGA dient echter wel een overzicht te geven van de impact van de wijzigingen in de distributietarieven op de totale factuur aan de hand van simulaties op basis van eenvoudige producten (het meest gangbare commerciële product in Brussel zou in deze analyse kunnen worden gebruikt).

Het implementatieschema wordt behandeld in punt0 van deze beslissing.



5. Standpunt van BRUGEL betreffende de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, de parameters en de implementatiemodaliteiten

De implementatieroutekaart voor de geavanceerde tariefstructuur en het addendum daarbij bevatten verschillende openstaande vragen die vóór de implementatie door SIBELGA moeten worden beantwoord. BRUGEL geeft hierover advies.

Deze punten dienen door SIBELGA te worden behandeld in de volgende fasen van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, zoals vermeld op 4.4 en 0, met name in de effectbeoordelingen.

5.1. Standpunt van BRUGEL inzake de vragen die voortvloeien uit de raadpleging van de leveranciers

De door SIBELGA gestelde vragen, de antwoorden die zijn ontvangen van de deelnemers aan de raadpleging, het standpunt van SIBELGA ten aanzien van deze antwoorden en de eventuele aanpassingen die in haar standpunt zijn aangebracht, worden uiteengezet in de routekaart (4.2, 4.3 en bijlagen).

Voor elk van de punten die in deze raadpleging aan de orde zijn gekomen, wordt hieronder het advies van BRUGEL over het standpunt van SIBELGA weergegeven.

5.1.1. Aantal Time of Use (ToU)-tarieven

Van de opties die SIBELGA tijdens haar raadpleging van de marktpartijen heeft voorgesteld, kreeg de optie met 5 TOU de meeste steun. Ook SIBELGA ondersteunt deze aanpak.

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)									

Figuur 5: Illustratie van de indeling van de uren van de dag in ToU-periodes en de door de routekaart aanbevolen DGO TF

BRUGEL constateert dat de tijdvakken van deze optie overeenkomen met de algemene kenmerken van de geavanceerde tariefstructuur (zoals uiteengezet in punt 7.4.2.2.2.1 van het tweede deel van de tariefmethodologie). BRUGEL is bovendien van mening dat, van de voorgestelde opties, de gekozen optie het dichtst in de buurt komt van een transparante markt, aangezien deze ervoor zorgt dat zoveel mogelijk verbruiksgegevens aan de markt wordt doorgegeven.

BRUGEL is in dit stadium van mening dat het verbeteren van de transparantie en de volledigheid van de informatie, zowel aan de „aanbodzijde” als aan de „vraagzijde”, de werking van de markt zal verbeteren. Deze verbetering zal op termijn het mogelijk maken om de door BRUGEL nagestreefde doelstellingen te verwezenlijken, evenals de doelstellingen die zijn vastgesteld om de energietransitie te vergemakkelijken. In dit verband zal de doorgifte van nauwkeurigere verbruiksgegevens via de slimme meter in belangrijke mate bijdragen aan deze ontwikkeling. Hoewel de door slimme meters geregistreerde belastingscurve (in meetregime R3¹⁷ – facultatief) aanzienlijke voordelen biedt wat betreft de overdracht van prijsignalen tussen consumenten en producenten/leveranciers, betekent de overdracht van meetgegevens in R1 een belangrijke verbetering ten opzichte van de huidige

¹⁷ Voor meer informatie over de meetregelingen, zie <https://brugel.brussels/publication/document/adviezen/2024/nl/ADVIES-382-SLIMME-METERS.pdf> (3.2.2.3) en <https://www.sibelga.be/nl/faq/slimme-meter/wat-betekenen-de-meetregimes-r1-en-r3>



situatie en kan dit een duurzame oplossing vormen.

- Wat het energiegedeelte (commodity) betreft, is het van belang dat de prijssignalen aan de eindverbruikers worden doorgegeven, zodat zij hun gedrag kunnen aanpassen en het verschuifbare verbruik kunnen afstemmen op de momenten waarop energie het goedkoopst is. Door de verschillende gemeten verbruiksperiodes binnen één dag te onderscheiden, kunnen leveranciers de prijzen waartegen deze energie wordt verkocht differentiëren en zo consumenten stimuleren hun verbruiksgedrag aan te passen. Aangezien de goedkoopste energie vaak afkomstig is van hernieuwbare bronnen (met lage marginale kosten), versterkt deze aanpak de penetratie van hernieuwbare energie en de energietransitie.
- Wat de distributietarieven betreft, is het van belang om de piekperiodes – die kosten met zich meebrengen voor de distributienetbeheerder – nauwkeurig te kunnen identificeren, om er op de langere termijn voor te zorgen dat de kosten in de distributietarieven worden weerspiegeld.

In principe, en in deze fase van de uitrol van slimme meters¹⁸ en de invoering van geavanceerde tariefstructuren, biedt een indeling van de dag in zoveel mogelijk verbruiksperiodes een duidelijk voordeel voor de elektriciteitsleveringsmarkt.

5.1.1.1. Interregionale samenhang

Uit gesprekken met diverse marktpartijen en uit formele standpunten van leveranciers blijkt een algemene vraag om Brussel niet te sterk te onderscheiden van de andere regio's. BRUGEL ondersteunt de harmonisatie tussen de regio's, onder meer om de implementatie van tariefwijzigingen door de marktpartijen te vergemakkelijken, met het oog op onder meer de algehele efficiëntie.

BRUGEL merkt op dat in Vlaanderen, wat de distributietarieven betreft, de „dag/nacht“-tariefregeling per 1 januari 2023 is afgeschaft¹⁹ en dat de „uitsluitend nacht“-tariefregeling momenteel wordt afgebouwd en per 1 januari 2028 zal worden beëindigd²⁰. BRUGEL merkt bovendien op dat een terugkeer naar een tariefstructuur op basis van verbruiksmomenten momenteel niet is voorzien in Vlaanderen. In dit stadium lijkt het dus geen prioriteit te zijn om afstemming te zoeken met de Vlaamse distributietarieven.

BRUGEL merkt tevens op dat de in de routekaart aanbevolen optie sterk lijkt op de „impact“-tariefregeling die sinds 1 januari 2026 op vrijwillige basis in het Waals Gewest is ingevoerd²¹. De tijdstippen waarop van de ene periode (ToU en DGO TF) naar de andere wordt overgeschakeld, zijn in beide gewesten op elkaar afgestemd, hoewel er in Brussel slechts drie tariefperiodes per dag zijn, tegenover vijf in Wallonië.

De zonne-energieproductie in Brussel leidt momenteel niet tot grote congestieproblemen op regionaal niveau en het lijkt niet wenselijk dat de distributietarieven het verbruik tijdens de zonne-energieperiodes stimuleren. Tussen 11.00 en 17.00 uur bevinden bepaalde delen van het Brusselse

¹⁸ Voor een recent overzicht van de uitrol van slimme meters, zie https://brugel.brussels/nl_BE/actualites/volg-de-uitrol-van-slimme-meters-in-brussel-op-de-voet-711

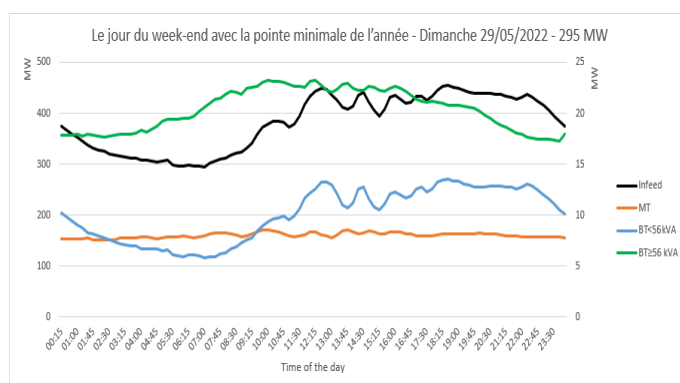
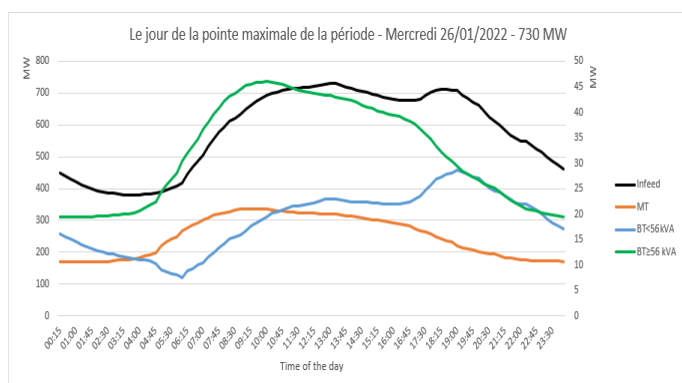
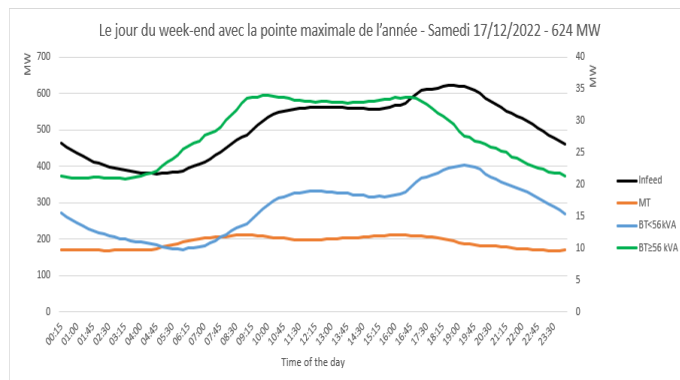
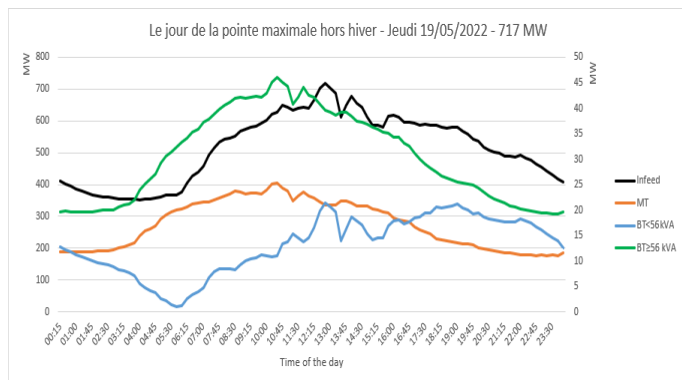
¹⁹ <https://www.vlaanderen.be/energiefactuur-voor-elektriciteit-of-aardgas/dag-en-nachttarief>

²⁰ <https://www.vlaanderen.be/energiefactuur-voor-elektriciteit-of-aardgas/afbouw-van-exclusief-nachttarief-en-steenmaatregelen>

²¹ https://www.cwape.be/sites/default/files/cwape-documents/2025.11.03-Tarifs%20distribution_dossier%20de%20presse%20-%20final.pdf



net zich immers al „in piekbelasting“, en de distributietarieven mogen het verbruik op deze tijdstippen niet stimuleren, op straffe van een verdere toename van deze pieken. De hieronder weergegeven selectie van grafieken²² illustreert deze realiteit in 2022. De uitbreiding van fotovoltaïsche installaties sinds 2022 heeft deze situatie niet fundamenteel beïnvloed.



In dit licht lijkt de Waalse oplossing, waarbij in het DGO TF „medium“ het verbruik van 07.00 tot 11.00 uur en dat van 22.00 tot 01.00 uur bij elkaar worden opgeteld, voor Brussel niet wenselijk.

De samenhang tussen de ontwikkelingen in de Waalse en Brusselse toewijzings- en afstemmingsmodellen naar aanleiding van de invoering van geavanceerde distributietarieven wordt besproken in de bijlagen bij de door SIBELGA overhandigde routekaart.

BRUGEL is dan ook van mening dat in dit stadium de voorkeur kan worden gegeven aan optie A-3 „5 ToU / 3 DGO TF GRIDFEE (de DGO TF-dagtarief om 11.00 uur en de DGO TF-nachttarief om 01.00 uur beëindigen)“, maar dat later door BRUGEL moet worden bevestigd.

Tijdens de overlegprocedure heeft SIBELGA de mogelijkheid geopperd om de 5 TOU's af te stemmen op de 5 DGO TF's. Deze aanpak behoudt de voordelen van optie A-3 en kan eveneens in overweging worden genomen.

5.1.2. Het schrappen van de TF-suppliers in de CMS

Volgens BRUGEL valt deze kwestie niet rechtstreeks onder het toepassingsgebied van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur. BRUGEL neemt hierover geen standpunt in.

BRUGEL merkt echter op dat zowel de marktpartijen als SIBELGA het erover eens lijken te zijn dat de TF-suppliers uit de CMS moeten worden geschrapt, op voorwaarde dat deze schrapping ook in de andere gewesten plaatsvindt. Tijdens het overleg voert SIBELGA aan dat, indien een ander

²² De rechteras wordt uitsluitend gebruikt voor BT ≥56 kVA om aan te geven dat hun belastingscurve (meer) lijkt op die van MT.



toewijzingsmodel dan in Vlaanderen wordt voorzien, de TF-suppliers noodzakelijk zouden blijven.

Met het oog op rationalisering, met inachtneming van de technische voorschriften en op voorwaarde dat deze afschaffing geen extra marktverstoringen veroorzaakt, zou BRUGEL zich mogelijk niet tegen deze ontwikkeling verzetten en begrijpt het dat het logisch kan zijn om deze gelijktijdig met de invoering van de geavanceerde tariefstructuur door te voeren. Hierbij moet ervoor worden gezorgd dat de overzichtelijkheid en vergelijkbaarheid van de aanbiedingen voor de eindgebruikers behouden blijven; deze moeten worden gewaarborgd door andere maatregelen in een context waarin leveranciers meer commerciële flexibiliteit genieten.

5.1.3. Granulariteit van de gridfee-gegevens

Volgens BRUGEL valt deze kwestie niet rechtstreeks onder de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur. BRUGEL neemt hierover geen standpunt in.

BRUGEL merkt echter op dat zowel de marktpartijen als SIBELGA het erover eens lijken te zijn dat de verbruiksgegevens met de grootst mogelijke granulariteit moeten worden doorgegeven (TOU).

Het lijkt erop dat deze optie de beste manier is om leveranciers in staat te stellen het meest nauwkeurige prijssignaal aan de consumenten door te geven. De consensus die uit de routekaart voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur naar voren komt, zou kunnen worden ondersteund, mits deze ontwikkeling ook in de andere regio's plaatsvindt.

5.1.4. Behandeling van weekends en feestdagen

BRUGEL stelt vast dat de marktdeelnemers wensen dat weekends en feestdagen in de geavanceerde tariefstructuur op dezelfde wijze worden behandeld als weekdagen. Ook de FEBEG vraagt dat weekends en feestdagen in de klassieke tariefstructuur op dezelfde wijze worden behandeld als weekdagen.

Deze wens sluit aan bij de aanpak die wordt uiteengezet in paragraaf 7.4.2.2.2.1 van deel 2 van de tariefmethodologie, waarin wordt bepaald dat de geavanceerde tariefstructuur met drie tijdvakken elke dag van toepassing is.

BRUGEL merkt op dat SIBELGA van mening is dat deze kwestie nader moet worden geanalyseerd en dat er een alomvattende aanpak nodig is met betrekking tot zowel de geavanceerde tariefstructuur als de klassieke tariefstructuur.

Wat betreft de tariefregeling die van toepassing is op klassieke LV-meters, wordt in deel 2 van de tariefmethodologie 2025-2029 onder het punt „7.4.2.2.2.1 Standaardtarieven” het volgende vermeld: „De registratie van daluren tussen 7.00 en 22.00 uur in het weekend en op feestdagen in het kader van het tweeledig tarief zou, onder voorbehoud van een gedetailleerde kwantitatieve analyse, tegen 2028 moeten worden afgeschaft.” Deze bepaling vloeit voort uit punt 7.1.2 van het motiveringsrapport²³. Deze gedetailleerde kwantitatieve analyse zal worden verstrekt in de effectbeoordelingen waarnaar wordt verwezen in punt 4.4. Er zij op gewezen dat de effectbeoordeling in kwestie, uitgevoerd door SIBELGA, uiteraard rekening zal houden met de gemakskosten (zie 4.1.1).

BRUGEL merkt op dat zowel het in Vlaanderen geldende capaciteitstarief als de in Wallonië geldende „impact“-tariefregeling elke dag van toepassing zijn, zonder speciale regeling voor weekends en feestdagen.

²³ https://brugel.brussels/nl_BE/publication/document/notype/2024/nl/BIJLAGE-2-MOTIVERINGSRAPPORT.pdf



BRUGEL wijst er tevens op dat de door Vlaanderen doorgevoerde wijzigingen in het dag/nacht-tarief (zie 5.1.1.1 hierboven) onvermijdelijk leiden tot het einde van de gedifferentieerde behandeling van weekends en feestdagen in de klassieke Vlaamse tariefstructuur.

BRUGEL merkt bovendien op dat Wallonië met ingang van¹ januari 2026 het onderscheid tussen weekdays enerzijds en weekends en feestdagen anderzijds in de klassieke tariefstructuur heeft afgeschaft.

BRUGEL merkt tevens op dat het volledig beschouwen van weekends en feestdagen als daluren de prikkel wegneemt om de piek tijdens weekends en feestdagen te verminderen door het eigen gedrag aan te passen. BRUGEL constateert echter dat de piek op weekenddagen lager ligt dan die op weekdays, wat een reden kan zijn om een stimulans te handhaven om het verbruik van weekdays naar weekenddagen te verschuiven. BRUGEL is echter van mening dat distributietarieven moeten worden vastgesteld die de DNG's ertoe aanzetten om alle momenten van de dag waarop verbruikspieken worden geregistreerd te beperken, met inbegrip van weekend- en feestdagen²⁴. De verbruiksprofielen die verband houden met de nieuwe toepassingen als gevolg van de energietransitie (met name het opladen van elektrische voertuigen) vertonen namelijk *a priori* geen neiging om lager te zijn op weekenddagen en feestdagen²⁵. In dit verband zou het handhaven van een tariefstructuur die verbruik overdag in het weekend (op elk tijdstip van de dag) bevordert, kunnen leiden tot een versterking van de piek in het weekend, terwijl er op weekenddagen ook daluren zijn waarin het verbruik juist zou moeten worden gestimuleerd. BRUGEL merkt tevens op dat de uitdagingen in verband met de onverminderbaarheid op het Belgische grondgebied geen specifieke behandeling van weekenddagen vereisen en elke dag van de week kunnen worden aangepakt. De keuzes die in de „5.1.1 ” van deze beslissing worden gepresenteerd, maken het bovendien mogelijk dat de betrokken energiestroom door de leveranciers wordt geïdentificeerd.

Ten slotte is BRUGEL van mening dat het gelijkstellen van weekends en feestdagen aan daluren voortkomt uit het vroegere gesloten systeem van vóór de liberalisering van de energiemarkt. Deze bepaling, die voortkomt uit een context die sterk verschilt van de huidige situatie in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest en meer in het algemeen in België, zou derhalve baat hebben bij een aanpassing en een evolutie naar het voorbeeld van de veranderingen die reeds in de andere gewesten zijn doorgevoerd. **Gezien het voorgaande, en omwille van de interregionale samenhang, de uniformiteit van de boodschap aan de consumenten en de efficiëntie voor marktdeelnemers die in meerdere regio's van het land facturen moeten opstellen, lijkt het niet te rechtvaardigen om Brussel te handhaven als de enige regio van het land waar weekends en feestdagen anders worden behandeld dan weekdays (die wat de klassieke tariefstructuur betreft volledig als daluren worden beschouwd).**

Voor de component met drie tijdvakken van de **geavanceerde tariefstructuur** (BT < 56 kVA) zal er geen verschil zijn tussen:

- weekdays en weekenddagen enerzijds;
- werkdagen en feestdagen anderzijds.

Wat betreft de **klassieke tariefstructuur** (LA < 56 kVA)²⁶, lijkt het, in de veronderstelling dat de tweeledige tariefstructuur na¹ januari 2030 blijft bestaan, in dit stadium relevant om aan te bevelen

²⁴ Zie [motiveringsrapport](#) (3.3.3.8): de stimulans voor een rationeel gebruik van het net wordt opgevat als een stimulans om de belasting te verschuiven van piekuren naar momenten waarop de productie overvloedig is en het net het minst wordt belast.

²⁵ De in [het motiveringsrapport](#) betreffende het tariefstructuurgedeelte van de tariefmethodologie 2025-2029 (in punt 2.2.1) genoemde verbruiksprofielen maken geen onderscheid tussen de dagen van de week, aangezien het erom gaat alle pieken tegen te gaan.

²⁶ Van toepassing op elektromechanische meters en slimme meters waarvan de communicatiefunctie niet is geactiveerd (R0)



dat de tarieven op weekenddagen en feestdagen identiek zijn aan die welke op weekdays van toepassing zijn.²⁷

	Lundi	Mardi	Mercredi	Jeudi	Vendredi	Week-end Jours fériés
Avant 7h00	☾	☾	☾	☾	☾	☾
de 7h00 à 22h00	☀	☀	☀	☀	☀	☀
Après 22h00	☾	☾	☾	☾	☾	☾

**Tijdstippen van de klassieke
tariefregeling vóór de wijziging**

	Lundi	Mardi	Mercredi	Jeudi	Vendredi	Week-end Jours fériés
Avant 7h00	☾	☾	☾	☾	☾	☾
de 7h00 à 22h00	☀	☀	☀	☀	☀	☾
Après 22h00	☾	☾	☾	☾	☾	☾

**Dienstregeling van het
standaardtarief na wijziging**

Als alle andere factoren gelijk blijven, zal de vermindering van het aantal daluren als gevolg van deze wijzigingen in principe leiden tot een lichte daling van de distributietarieven (piek- en daluren). Deze wijzigingen zijn van toepassing vanaf¹ januari 2030.

Tijdens het overleg en de openbare raadpleging heeft SIBELGA voorgesteld om de tweeledige tariefstructuur tegen 2030 af te schaffen. De tweeledige meters zouden bij voorkeur worden vervangen door slimme meters en zouden dus deel uitmaken van de geavanceerde tariefstructuur met drie tijdvakken. BRUGEL is van mening dat het niet wenselijk is om in de klassieke tariefstructuur een gedifferentieerde behandeling voor weekends en feestdagen te handhaven, en geeft daarom de voorkeur aan optie 3 of 4 die SIBELGA heeft opgenomen in het addendum dat ter openbare raadpleging is voorgelegd (zie onderstaande tabel).

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

Door SIBELGA voorgestelde opties in het addendum bij de openbare raadpleging betreffende de behandeling van weekends en feestdagen

Optie 4, waarbij de tweetariefregeling vanaf¹ januari 2030 zou worden vervangen door de geavanceerde tariefstructuur (waarbij de bestaande tweetariefmeters dan overschakelen naar de TH-tariefregeling), geniet momenteel de voorkeur van BRUGEL omdat deze verschillende voordelen biedt, waaronder de eenvoud en het feit dat deze aanpak het best beantwoordt aan de behoeften van het net en de markt.

²⁷ <https://www.sibelga.be/nl/aansluitingen-meters/tarieven/dag-en-nachtstarief>



BRUGEL is echter van mening dat het in dit stadium niet opportuun is om zich formeel uit te spreken over de aanpassingen die in de klassieke tweetariefregeling moeten worden aangebracht. BRUGEL zal tegen juni 2027 richtlijnen publiceren; zie 0.

5.1.5. Invoering van seizoensgebonden tarieven

De partijen die aan de raadpleging van SIBELGA hebben deelgenomen, evenals SIBELGA zelf, zijn van mening dat het niet gepast is om op korte termijn een seizoensgebonden differentiatie in de distributietarieven in te voeren.

Deze standpunten sluiten aan bij de aanpak die wordt uiteengezet in paragraaf 7.4.2.2.2.1 van deel 2 van de tariefmethodologie, waarin wordt vermeld dat „er voor deze tariefperiode geen seizoensgebonden differentiatie van toepassing is”.

BRUGEL stelt tevens vast dat noch Wallonië, noch Vlaanderen seizoensgebondenheid hebben geïntegreerd en ook niet van plan zijn dit op korte termijn te doen.

Van de verschillende vormen van netgebruik zijn het vooral de fotovoltaïsche productie-installaties en elektrische verwarming die onderhevig zijn aan sterke seizoensinvloeden.

Gezien het relatief beperkte aantal fotovoltaïsche productie-installaties en de beperkte uitrol van elektrische verwarmingssystemen is BRUGEL van mening dat de verwachte voordelen van de invoering van seizoensgebondenheid in de distributietarieven de complexiteit die hiermee gepaard gaat, niet rechtvaardigen.

BRUGEL is van mening dat het niet gerechtvaardigd zou zijn om tegen 2030 seizoensgebondenheid in de distributietarieven in te voeren. Deze mogelijkheid wordt niet uitgesloten voor toekomstige distributietarieven.

Er zij op gewezen dat er overigens al sprake kan zijn van seizoensgebondenheid bij bepaalde producten die door energieleveranciers worden verkocht, wat betreft de aard van het product.

5.1.6. ExV-informatie en referentievoortuitbetalingen

Volgens BRUGEL valt deze kwestie niet rechtstreeks onder het toepassingsgebied van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur. BRUGEL neemt hierover geen standpunt in.

BRUGEL zou niettemin de zich aftekenende consensus in de antwoorden van de marktpartijen op de openbare raadpleging kunnen ondersteunen, waarmee het standpunt van SIBELGA wordt bevestigd dat EMV's²⁸ en EAV's²⁹ per TOU moeten worden doorgegeven (rekening houdend met het standpunt dat is opgenomen in punt 5.1.1 van deze beslissing).

5.1.7. Toewijzingsmodel voor slimme meters in R1

BRUGEL is van mening dat dit thema niet onder het toepassingsgebied van deze beslissing valt. BRUGEL wijst er echter op dat de DNB verplicht is alle nodige middelen in te zetten om de daadwerkelijke inwerkingtreding van de tariefstructuur met drie tijdvakken in 2030 te waarborgen. Deze maatregelen moeten worden uitgevoerd met strikte inachtneming van het toepasselijke wettelijke kader.

Standpunt van BRUGEL inzake de gevolgen voor klanten die het sociaal tarief genieten

²⁸ Geschatte maandelijkse omzet

²⁹ Geschatte jaarlijkse omvang



De tariefstructuur voor het sociaal tarief is afhankelijk van het toepasselijke federale kader. BRUGEL kan geen vooruitlopen op de lopende ontwikkelingen. Het sociaal tarief is een „all-in “-tarief, dat een component omvat ter dekking van de kosten die de leverancier maakt voor de distributie van energie. Deze consumenten zullen derhalve geen gevolgen ondervinden van de veranderingen die verband houden met de invoering van de geavanceerde tariefstructuur.

In haar reactie op de openbare raadpleging geeft SIBELGA aan „*dat zij het verbruik van klanten met een op afstand uitgelezen slimme meter zonder uitzondering volgens de geavanceerde tariefstructuur aan de leveranciers zal factureren*”. Dit standpunt lijkt redelijk en BRUGEL is van mening dat er geen sprake kan zijn van een verschillende facturering van de distributiekosten, ongeacht of klanten al dan niet van het sociaal tarief profiteren. De distributienetbeheerders (DNB's) zijn bovendien niet op de hoogte van het feit of een klant al dan niet in aanmerking komt voor het sociaal tarief. Op basis van de informatie waarover BRUGEL beschikt, begrijpt de organisatie dat de invoering van het capaciteitstarief in Vlaanderen in 2023 tot een vergelijkbare situatie heeft geleid, zonder dat dit tot negatieve reacties heeft geleid.

Zoals vermeld in 5.1.4 acht BRUGEL het momenteel waarschijnlijk dat het tweetariefsysteem van de klassieke tariefstructuur tegen 2030 zal verdwijnen. Dit houdt in, als alle andere factoren gelijk blijven, dat klanten die het sociaal tarief genieten en over een tweevoudige meter beschikken, tegen 2030 zullen overschakelen naar het sociaal tarief met één tarief.

Volgens BRUGEL vormen deze twee elementen redenen waarom het sociaal tarief zou moeten worden aangepast, teneinde de klanten die van het sociaal tarief profiteren te betrekken bij de energietransitie door een betere doorwerking van de prijssignalen naar deze consumenten mogelijk te maken, terwijl zij tegelijkertijd waar nodig worden ondersteund.

Standpunt van BRUGEL inzake de planning

Het tweede deel van de tariefmethodologie voorziet dat de wijzigingen met betrekking tot het geavanceerde tariefsysteem op 1 januari 2028 van kracht worden.

In haar implementatieplan stelt SIBELGA dat deze termijn niet haalbaar is en beveelt zij aan deze vast te stellen op 1 januari 2029. Er wordt een alternatief scenario geschetst waarin de invoering van de twee onderdelen van de geavanceerde tariefstructuur op verschillende data van kracht zou worden (1 januari 2028 voor de tariefstructuur op basis van het ter beschikking gestelde vermogen, 1 januari 2030 voor de tariefstructuur met drie tijdvakken).

Dit alternatieve tijdschema maakt deel uit van het addendum dat op 16 januari 2026 is ontvangen. In dit addendum maakt SIBELGA een vergelijking tussen het basisscenario en het alternatieve scenario en beveelt zij het alternatieve scenario aan.

BRUGEL is, net als SIBELGA, van mening dat het alternatieve scenario gunstiger is voor Brussel.

Dit scenario zet de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur sneller in gang dan het basisscenario, waardoor de uitdagingen die de energietransitie met zich meebrengt sneller kunnen worden aangepakt. Bovendien zou het een efficiëntere communicatie over de DNG's mogelijk moeten maken. De communicatie over de tariefwijzigingen kan zo worden opgesplitst voor de twee onderdelen van de geavanceerde tariefstructuur: het vermogen enerzijds en de tijdvakken anderzijds. Deze gefaseerde aanpak leidt tot een geleidelijke aanpassing van het verbruiksgedrag en vermindert het risico dat deze ontwikkelingen door de DNG's als abrupte veranderingen worden ervaren.

De eerste wijziging betreft het nieuwe tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen, dat rechtstreeks van toepassing zal zijn op alle DNG's. Dit is een natuurlijke voortzetting van het



bestaande capaciteitsstarief en de DNG's zullen hun ter beschikking gestelde vermogen snel aan hun verbruikspatronen kunnen aanpassen.

De wijzigingen met betrekking tot de verbruiksmomenten (de tijdvakken) vereisen daarentegen meer aanpassingen aan de systemen van de DNB, Atrias en de marktpartijen. Deze extra tijd kan worden benut om deze wijzigingen aan de DNG's voor te stellen, deze zo goed mogelijk te organiseren en de algemene acceptatie van deze ontwikkelingen te bevorderen.

BRUGEL is zich bewust van de nadelen van deze planning. Het gaat voornamelijk om het uitstellen van de invoering van nieuwe TOU-tarieven (waarom energieleveranciers hebben gevraagd en die achterlopen op Wallonië) en het creëren van twee overgangsmomenten in plaats van één. BRUGEL is echter van mening dat de voordelen op het vlak van de organisatie van de veranderingen en het feit dat de tarifiering op basis van het ter beschikking gestelde vermogen al vanaf 2028 wordt ingevoerd, deze nadelen compenseren. De reacties die zijn ontvangen tijdens de openbare raadpleging over het ontwerp van deze beslissing sterken BRUGEL in deze overtuiging.

BRUGEL is namelijk van mening dat de toestand van het Brusselse net, de mate van penetratie van nieuwe toepassingen en de uitdagingen die deze met zich meebrengen voor het distributienet, deze voorzichtige planningskeuze mogelijk maken.

De termijnen die zijn vastgelegd in het tweede deel van de tariefmethodologie, en die worden herhaald in punt 4.4 van deze beslissing, blijven van toepassing:

- 30 maart 2027: profielen die in de simulaties worden gebruikt en te implementeren begeleidende maatregelen;
- 31 augustus 2027: effectbeoordeling van de uitvoering van de twee fasen van de geavanceerde tariefstructuur;
- 30 september 2027: tariefvoorstel voor de jaren 2028 en 2029 (dat dus uitsluitend betrekking zal hebben op de wijzigingen in de tariefstructuur die voortvloeien uit de invoering op 1 januari 2028 van het tarief op basis van de ter beschikking gestelde vermogen).

Tijdens het overleg heeft SIBELGA aangegeven van plan te zijn de twee effectbeoordelingen te splitsen: één met betrekking tot de capaciteitsstarieven en één met betrekking tot de tarieven met drie tijdvakken.

SIBELGA is van plan de effectbeoordeling van de tweede fase dicht bij de implementatiedatum uit te voeren om ervoor te zorgen dat de geraamde effectenrekening houden met de situatie op dat moment.

In overeenstemming met de in de tariefmethodologie vastgestelde en hierboven genoemde termijnen heeft SIBELGA een gedetailleerd programma opgesteld waarvan de belangrijkste termijnen hieronder worden vermeld:

- 31 december 2026: Validatie van de belangrijkste aannames met betrekking tot de TOU's van de geavanceerde BT-tariefstructuur en advies van SIBELGA over een eventuele wijziging van de tijdvakken voor BT-klienten >56 kVA en MT-klienten (zie 5.1.11)³⁰ ;

³⁰ BRUGEL verzoekt SIBELGA tevens zich uit te spreken over de behandeling van BT-klienten <56 kVA waarvan het vermogen de technische capaciteit van klassieke slimme meters (40 A) overschrijdt



- 30 maart 2027: Tijdschema voor begeleidende maatregelen ter begeleiding van de tariefwijzigingen, voorstel voor verbruiksprofielen en eerste effectbeoordeling met betrekking tot de nieuwe capaciteitstarieven;
- 30 juni 2027: Prognose van de elektriciteitsverbruikshoeveelheden 28-29, trends voor de komende tariefperiode en richtlijnen voor de behandeling van weekends en feestdagen in de klassieke tariefstructuur (zie 5.1.4);
- 1 september 2027: Indiening van een geactualiseerd tariefvoorstel 28-29, inclusief de geconfigureerde capaciteitscomponent van de geavanceerde tariefstructuur;
- 30 juni 2028: Richtlijnen voor spanningsniveaus per tijdvak;
- 30 maart 2029: Gedetailleerde effectbeoordeling voor de 3 ToU-tariefstructuur.

Standpunt van BRUGEL ten aanzien van andere kwesties die in de routekaart aan de orde worden gesteld

5.1.8. Toepassingsvoorwaarden van het vermogentarief „

Ter herinnering: het capaciteitstarief dat sinds¹januari 2020 van toepassing is op laagspanning < 56 kVA in Brussel voorziet in een verschil in bijdrage voor elke betrokken DNG, naargelang het ter beschikking gestelde vermogen groter, kleiner of gelijk is aan 13 kVA.

In punt 7.4.2.2.2.1 van het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 wordt bepaald dat er een stap moet worden vastgesteld, en SIBELGA doet in haar implementatieroutekaart verschillende voorstellen. Punt „7.4.2.2.2.1 Standaardtarieven“ van het tweede deel van de methodologie bepaalt dat de tariefstap voor het capaciteitstarief identiek moet zijn voor zowel de klassieke als de geavanceerde tariefmodellen.

Zowel bij de geavanceerde tariefstructuur als bij de klassieke tariefstructuur wordt het ter beschikking gestelde vermogen gehanteerd.

Behalve in uitzonderlijke gevallen (bijvoorbeeld wanneer een DNG geen toestemming heeft gegeven) worden alle wijzigingen in het ter beschikking gestelde vermogen, binnen de technische grenzen van de installatie, op afstand doorgevoerd.

Deze aanpak maakt gebruik van de mogelijkheden van de slimme meters die op grote schaal in Brussel zijn geïnstalleerd en stimuleert de DNG's om deze te gebruiken, zodat zij zelf kunnen bepalen welk vermogen zij nodig hebben, rekening houdend met hun verbruik. Algemeen wordt aangenomen dat veel Brusselse slechts een deel van het ter beschikking gestelde vermogen gebruiken en dat zij ervoor zouden kunnen kiezen om een lager vermogensniveau af te nemen dan het vermogen dat hun ter beschikking wordt gesteld. Hierdoor zouden zij profiteren van een lager tarief, terwijl zij tegelijkertijd capaciteit op het net vrijmaken en het beheer van het net door SIBELGA vergemakkelijken.

De drempel die wordt gehanteerd voor de facturering van het capaciteitstarief geldt per dag.

5.1.8.1. „Trap“ van het capaciteitstarief

Overeenkomstig de principes die zijn uiteengezet in het tweede deel van de tariefmethodologie, de doelstellingen van BRUGEL en het motiveringsrapport, geeft BRUGEL de voorkeur aan een tarief dat rechtvaardig, eenvoudig en gemakkelijk begrijpelijk is voor de DNG's en dat representatief is voor de kosten die door de in rekening gebrachte dienst worden veroorzaakt.



Tijdens het overleg heeft SIBELGA een analyse van verschillende capaciteitstarieven gepresenteerd. Op basis van deze analyse heeft SIBELGA de optie aanbevolen van een tarief met een constante prijs in €/kVA over het gehele bereik (constante kosten in €/kVA).

Deze analyse is gebaseerd op vier criteria:

- De vermindering van de piek,
- de aanwezigheid van drempel effecten,
- de overzichtelijkheid en,
- De impact op de factuur.

Naast de gunstige beoordeling op basis van deze vier criteria in vergelijking met de andere overwogen mogelijkheden, is BRUGEL van mening dat een constante prijs in €/kVA het voordeel biedt van eenvoud en dat elke klant hierdoor nauwkeurig (per kVA) en individueel het vermogensniveau kan bepalen dat hij nodig heeft. BRUGEL is dan ook van mening dat deze optie de beste keuze lijkt en zou kunnen worden geselecteerd voor de invoering van de capaciteitstariefregeling met ingang van 1 januari 2028.

BRUGEL is tevens van mening dat er een minimumdrempel in kVA moet worden vastgesteld waaronder het niet mogelijk zou zijn om een ter beschikking gesteld vermogen te kiezen, onder meer om te voorkomen dat de Brusselaars hun ter beschikking gesteld vermogen te sterk zouden verminderen, wat negatieve gevolgen zou hebben voor de elektrificatie van het verbruik en in bepaalde kwetsbare situaties een probleem zou kunnen vormen. Er dient tevens een minimumbijdrage te worden vastgesteld voor toegang tot het net boven deze minimumdrempel, die 2,3 kVA zou kunnen bedragen.

In haar reactie op de openbare raadpleging en tijdens het overleg heeft SIBELGA aangevoerd dat „*het op afstand aanpassen van het vermogen weliswaar een granulariteit per kVA kan bieden, maar dat ingrepen ter plaatse beperkt blijven door de fysieke apparatuur*”.

Hoewel vermogensaanpassing op afstand de norm blijft, kan het voorkomen dat een meter een communicatiestoring vertoont en dat het afschakelmechanisme dat het ter beschikking gestelde vermogen regelt, ter plaatse moet worden afgesteld. Ook bij de vervanging van meters moet de nieuwe meter ter plaatse worden geconfigureerd. Deze twee scenario's illustreren het risico van een verschillende behandeling, afhankelijk van de wijze waarop het vermogen ter beschikking wordt gesteld.

Om dit probleem te omzeilen, „*beveelt Sibelga aan de beschikbare vermogenswaarden, zowel op afstand als ter plaatse, op elkaar af te stemmen, en wel om de volgende redenen:*

- *Gelijke behandeling van klanten: [...]* ;
- *Operationele eenvoud en beperking van uitzonderingen: [...]*;
- *Voldoende gedetailleerdheid: [...]*;
- *Duidelijkheid voor de eindklant: [...]*³¹ ”

BRUGEL is van mening dat deze aanpak voorzichtig en weloverwogen is. Het aantal drempels lijkt voldoende om onderscheid te maken tussen verschillende soorten verbruik en om consumenten ertoe aan te zetten alleen het vermogen aan te vragen dat zij daadwerkelijk nodig hebben.

BRUGEL geeft aan dat deze drempels, uitgedrukt in kVA, zullen liggen op een rechte lijn met een constante prijs in €/kVA, zoals hierboven vermeld.

³¹ De volledige redenering van SIBELGA is te vinden in hun reactie op de openbare raadpleging, die is gepubliceerd op de website van BRUGEL.



Intensité (A)	230 V Mono (53,6%)	230 V Tri (8,31%)	400 V Tri (38,09%)
6	N/A	2,39 kVA	4,16 kVA
10	2,30 kVA	3,98 kVA	6,93 kVA
16	3,68 kVA	6,37 kVA	11,09 kVA
20	4,60 kVA	7,97 kVA	13,86 kVA
25	5,75 kVA	9,96 kVA	17,32 kVA
32	7,36 kVA	12,75 kVA	22,17 kVA
40	9,20 kVA	15,93 kVA	27,71 kVA
50	11,50 kVA	19,92 kVA	34,64 kVA
63	14,49 kVA	25,10 kVA	43,65 kVA
80	N/A	31,87 kVA	55,43 kVA
100	N/A	39,84 kVA	N/A

5.1.8.2. Wijze van vaststelling van het aanvankelijk ter beschikking gestelde vermogen

BRUGEL is van mening dat de wijziging van het ter beschikking gestelde vermogen op initiatief van de DNG moet plaatsvinden. Het ter beschikking gestelde vermogen bij de inwerkingtreding van de geavanceerde capaciteitstariefregeling moet dan ook voldoende hoog zijn, zodat de DNG ervoor kan kiezen haar gedrag niet te wijzigen. Bij het vaststellen van deze waarde moet aan een tweeledige eis worden voldaan:

- Deze waarde dient op een voldoende laag niveau te worden vastgesteld, zodat DNG's die niet ten volle gebruikmaken van de hun ter beschikking gestelde capaciteit, maar hun gedrag niet aanpassen, hierdoor niet worden benadeeld;
- Deze waarde dient op een voldoende hoog niveau te worden vastgesteld, zodat deze bij de inwerkingtreding van de geavanceerde capaciteitstariefregeling niet tot een te groot aantal uitschakelingen leidt. Opgemerkt zij dat dit soort uitschakelingen tevens een interessant signaal kan vormen met betrekking tot het door de betrokken DNG's opgevraagde vermogensniveau, en een waarschuwing kan zijn met betrekking tot de toepasselijke tariefschijf.

Uit de gegevens die zijn voortgekomen uit de beraadslagingen bij de vaststelling van het *Tabel: Mogelijke vermogenswaarden afhankelijk van het type aansluiting*

capaciteitstarief ^{dat} vanaf¹januari 2020 van toepassing is, blijkt dat „slechts 2% van de particuliere



klanten de drempel van 18 kVA overschrijdt (6% voor alle laagspanningsaansluitingen)”³² wat betreft het ter beschikking gestelde vermogen.

Bovendien „wordt het volgende vastgesteld:

- *Een aanzienlijk verschil tussen de voormalige sectoren Quai³³ en Chaussée³⁴ op het niveau van 9,6 kVA:*
 - *Voor de sector Quai: 63% van de particuliere klanten heeft een geïnstalleerd vermogen van minder dan 9,6 kVA.*
 - *Voor de sector Chaussée: slechts 55% van de particuliere klanten valt onder deze drempel.*
- *Een redelijk verschil voor de drempel van 13 kVA:*
 - *Voor de sector Quai: 82 % van de particuliere klanten heeft een vermogen van minder dan 13 kVA (77 % voor alle aansluitpunten in de sector).*
 - *Voor de sector Chaussée: dit percentage bedraagt 80 % (76 % voor alle leveringspunten in de sector).“*

SIBELGA wordt niettemin verzocht deze gegevens bij te werken en bij de indiening van haar tariefvoorstel de verdeling van de Brusselse LV-meters < 56 kVA per beschikbare vermogensklasse te presenteren.

Voorts merkt BRUGEL op dat de gemiddelde laagspanningsklant 2.104 kWh verbruikt (ofwel 5,76 kWh/dag) en de mediaan 1.702 kWh (ofwel 4,66 kWh/dag). Aangezien het bereiken van een piek van 6 kVA gedurende 15 minuten overeenkomt met een verbruik van 1,5 kWh in 15 minuten, en een piek van 6 kVA gedurende 1 uur overeenkomt met een verbruik van 6 kWh in 1 uur, blijkt dat, uitgaande van een gelijkmatige verdeling van het verbruik over de dag, veel Brusselaars geen piek van 6 kW bereiken.

BRUGEL merkt tevens op dat uit schattingen blijkt dat het benodigde vermogen van een warmtepomp voor het verwarmen van 100 m² van een gemiddeld geïsoleerde woning (bouwjaar 1980-2000) tussen 4 en 6 kW ligt.

Gezien het bovenstaande lijkt het redelijk om SIBELGA te verzoeken de voorkeur te geven aan een waarde van 9,2 kVA als initiële standaardwaarde, voor zover dit technisch mogelijk is. Er zou ook kunnen worden overwogen om als initieel beschikbaar vermogen het vermogen te hanteren dat in het kader van het bestaande capaciteitstarief werd gebruikt.

H e t lijkt eveneens redelijk om een gepersonaliseerde aanpak aan te bevelen voor DNG's die pieken kunnen vertonen die deze drempel overschrijden, voornamelijk in het geval van niet-residentiële aansluitingen. BRUGEL ondersteunt bovendien het voorstel van SIBELGA in haar implementatieplan voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, waarin staat: „*Bij een klantenwissel of een verhuizing blijft het [voorheen] ter beschikking gestelde vermogen behouden.*”

5.1.8.3. Voorwaarden voor wijziging van het ter beschikking gestelde vermogen

In het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 wordt in punt 6.3.2.5.3 gespecificeerd dat „*alle op afstand doorgevoerde wijzigingen (zowel naar beneden als naar boven) van het gecontracteerde vermogen kosteloos zouden kunnen zijn.*”

³² https://brugel.brussels/nl_BE/publication/document/notype/2019/nl/Methodologie-Tariefmethodologie-Motivaties-Elek.pdf, blz.71

³³ Sector Kaai: Brussel, Evere, Ganshoren, Elsene, Jette, Schaarbeek, Sint-Gillis, Sint-Josse-ten-Noode

³⁴ Sector Steenweg: Anderlecht, Oudergem, Sint-Agatha-Berchem, Etterbeek, Vorst, Koekelberg, Sint-Jan-Molenbeek, Ukkel, Watermaal-Bosvoorde, Sint-Lambertus-Woluwe, Sint-Pieters-Woluwe



De tarieven die bij het tariefvoorstel zijn goedgekeurd, worden hieronder weergegeven.

	2025	2026	2027	2028	2029
Verhoging van het beschikbare vermogen tot 9,2 kVA door het vergroten van de nominale stroomsterkte van de beveiligingsschakelaar (schakelaar met een nominale stroomsterkte van minder dan 100 A), wanneer deze ingreep gelijktijdig plaatsvindt met de vervanging van een conventionele meter door een slimme meter	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
Vermindering van het beschikbare vermogen, door het vermogen van de beveiligingsschakelaar te verlagen of door de interne uitschakeling van de slimme meter aan te passen	0 €	0 €	0 €	0 €	0 €
Verhoging van het beschikbare vermogen door middel van de instelling van de interne schakelaar van de slimme meter – instelling op afstand	15 €	16 €	16 €	16 €	16 €
Verhoging van het beschikbare vermogen door aanpassing van de interne schakelaar van de slimme meter – aanpassing ter plaatse	75 €	77 €	78 €	80 €	81 €

Het verschil in tarieven tussen verhogingen en verlagingen is te verklaren doordat verlagingen ten goede komen aan het netwerk.³⁵

Indien de wijzigingen in het ter beschikking gestelde vermogen geen versterking vereisen en het betreffende aansluitpunt reeds over een slimme meter beschikt, zouden deze van toepassing moeten zijn vanaf de 1^e dag van de maand volgend op de kennisgeving van de wijziging door de klant aan SIBELGA, indien deze plaatsvindt vóór de 20^e dag van de lopende maand.

5.1.9. Communicatieplan en begeleiding van klanten

In het verlengde van de gesprekken die met SIBELGA hebben plaatsgevonden en de routekaart voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, stelt BRUGEL voor om de communicatie rond de geavanceerde tariefstructuur op te splitsen in twee afzonderlijke onderdelen:

- De individuele communicatie (per DNG), die door SIBELGA zal worden verzorgd;
- De algemene communicatie (persberichten, sociale media, enz.), die idealiter door BRUGEL zal worden verzorgd; in alle gevallen zal de coördinatie van de communicatie plaatsvinden via een door BRUGEL gecoördineerde werkgroep.

De individuele communicatie moet alle DNG's bereiken, ongeacht of zij over een e-mailadres

³⁵ In overeenstemming met artikel 3.10bis van het [technisch reglement](#)



beschikken of niet. BRUGEL verzoekt SIBELGA om een tijdige en gefaseerde communicatie op te zetten, zodat de klant de veranderingen kan verwerken en indien nodig actie kan ondernemen. BRUGEL verzoekt SIBELGA tevens om het tijdstip van deze communicatie te motiveren.

BRUGEL verzoekt SIBELGA om vanaf nu de representatieve organisaties van de Brusselse consumenten, de OCMW's en de gemeentelijke besturen te betrekken bij haar inspanningen om de aanvaarding van de geavanceerde tariefstructuur te vergemakkelijken, onder meer door middel van een adequate configuratie.

Gezien het feit dat de ingangsdata gescheiden zijn (1 januari 2028 en 1 januari 2030, zie 0), verzoekt BRUGEL SIBELGA om twee communicatieplannen en twee plannen voor klantenbegeleiding op te stellen, één per ingangsdatum.

BRUGEL verzoekt SIBELGA na te gaan of het mogelijk is dat prospectussen die in meerdere talen zijn vertaald (ten minste Frans, Nederlands en Engels) en waarin de komende wijzigingen op het gebied van tariefstelling worden toegelicht, door de meteropnemers en technici aan de DNG's worden overhandigd tijdens hun contacten met de DNG's.

BRUGEL verzoekt SIBELGA tevens om specifieke communicatie op te zetten gericht op bepaalde groepen consumenten, waaronder:

- De kwetsbare bevolkingsgroepen die te maken krijgen met de aangepaste tariefstructuur,
- kleine verbruikers,
- Grote verbruikers,
- Bepaalde niet-residentiële verbruikers die mogelijk sterker worden beïnvloed door bepaalde aspecten van de geavanceerde tariefstructuur.

Deze groepen zullen op verschillende wijze worden benaderd, afhankelijk van het feit of zij al dan niet over flexibele verbruikerslasten beschikken en al dan niet deelnemen aan de nieuwe toepassingen van het distributienetwerk. Het communicatieplan zal met name gericht zijn op voorlichting, toegankelijkheid en begeleiding van kwetsbare doelgroepen.

BRUGEL verzoekt Sibelga de MySibelga-app bij te werken met relevante informatie over het beschikbare vermogen voor DNG's die over een slimme meter beschikken.

5.1.9.1. Simulaties

Het is van belang dat de configureerbare/aanpasbare simulatietools enkele maanden (minstens 6) vóór de inwerkingtreding van de tarieven gereed zijn.

BRUGEL verzoekt Sibelga om haar regelmatig op de hoogte te houden van de beschikbaarheid van de gegevens die nodig zijn voor deze simulaties (aantal geïnstalleerde slimme meters in R3 waarvoor belastingscurves beschikbaar zijn... en dit per profiel).

Wat betreft de tariefstructuur met drie tijdvakken moet Sibelga een educatief, toegankelijk en nuttig, maar ook nauwkeurig hulpmiddel voor de DNG's ontwikkelen. Voor klanten die reeds beschikken over een meter die met SIBELGA communiceert, moeten de verbruiks³⁶ n per tijdvak door SIBELGA beschikbaar worden gesteld vóór de inwerkingtreding van de tariefstructuur met drie tijdvakken. Voor klanten die nog niet beschikken over een meter die met SIBELGA communiceert, of voor wie de verbruiksgegevens onvoldoende zijn, zullen

³⁶ Op basis van het werkelijke individuele verbruik, of op basis van de individuele verbruiksgegevens



standaardprofielen worden voorgesteld. SIBELGA dient de DNG's de mogelijkheid te bieden om hun persoonlijke belastingscurve te downloaden (naar het voorbeeld van wat in Vlaanderen gebeurt).

De „meer educatieve“ simulatietool die wordt genoemd in punt 5.1.1 van de routekaart voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur moet daadwerkelijk worden ontwikkeld.

BRUGEL verzoekt SIBELGA een simulatietool te ontwikkelen om de ontwikkeling van de distributiefactuur in verschillende verbruiksscenario's te vergelijken. Deze tool dient naast de netwerkkosten („gridfee“) ook de kosten voor de levering van energie („commodity“) mee te nemen, teneinde de algemene samenhang van de tariefsignalen die aan de consumenten worden gegeven te toetsen. Er moet tevens een analyse beschikbaar zijn waarmee de impact op de totale factuur kan worden beoordeeld op basis van representatieve standaardaanbiedingen uit de markt. Over deze simulaties zal overleg plaatsvinden tussen BRUGEL en SIBELGA.

Wat het ter beschikking gestelde vermogen betreft, dient SIBELGA een tool te ontwikkelen met betrekking tot het vermogen (TNP), waarin de DNG haar vermogens (technisch, ter beschikking gehouden, aangevraagd) kan invoeren en haar tarief kan verkrijgen. Er dient tevens een hulpmiddel te worden voorzien om de behoefte te bepalen (via een app en de website). Er is ook een simulator voor periodieke tarieven gepland. Daarnaast dient er een tool beschikbaar te worden gesteld die standaardprofielen van te abonneren vermogens voor verschillende situaties weergeeft. Als alternatief kan een tool worden ontwikkeld waarmee gebruikers aan de hand van vragen en antwoorden advies kunnen krijgen over het te abonneren vermogensniveau.

Netgebruikers moeten tevens gepersonaliseerde simulaties kunnen uitvoeren om de impact van een wijziging in het ter beschikking gestelde vermogen op de periodieke tarieven te beoordelen. Zij moeten ook op eenvoudige wijze kunnen nagaan welke kosten zij moeten verwachten bij een verhoging van het ter beschikking gestelde vermogen. Op basis van de beschikbare informatie dient SIBELGA-netgebruikers te informeren die over een te hoog ter beschikking gesteld vermogen beschikken in verhouding tot hun verbruik.

De DNG's moeten over alle nodige informatie beschikken om inzicht te krijgen in de gevolgen voor hun energierekening (en/of de eventuele kosten in termen van niet-periodieke tarieven) van een wijziging in hun verbruiksgedrag (verandering van het verbruik naargelang het tijdstip van de dag, wijziging van het beschikbare vermogen, behoefte aan extra vermogen). Dit houdt in dat er een simulator voor eenmalige tarieven met betrekking tot het beschikbare vermogen voor elke DNG moet worden ontwikkeld (zoals voorzien in paragraaf 5.1 van de routekaart).

5.1.10. Behandeling van AMR-laagspanningsklanten

SIBELGA vermeldt in haar implementatieplan dat AMR-laagspanningsmeters < 56 kVA niet onder het toepassingsgebied van de geavanceerde tariefstructuur vallen. In het motiveringsrapport wordt aangegeven dat het hier gaat om ongeveer 220. -EAN.

BRUGEL herinnert eraan dat in het tweede deel van de methodologie wordt vermeld: „Voor DNG's die over een klassieke meter beschikken en willen deelnemen aan de tariefregeling op basis van het afgenomen vermogen: in dat geval wordt een slimme meter geplaatst en stapt de DNG over op de geavanceerde tariefregeling“.

SIBELGA heeft BRUGEL meegedeeld dat er momenteel een campagne loopt om deze situaties te regulariseren en BRUGEL verzoekt SIBELGA haar op de hoogte te brengen van een recente stand van



zaken met betrekking tot deze problematiek, alsook van de verwachte volgende stappen.

BRUGEL verzoekt SIBELGA om bij deze klanten, voor zover dit technisch mogelijk is, een slimme meter te installeren, zodat zij kunnen deelnemen aan de geavanceerde tariefregeling.

5.1.11. Tariefstructuur voor MS en LS > 56 kVA

De methodologie voor 2025-2029 voorziet niet in wijzigingen in de tariefstructuur voor MT- en BT-klanten > 56 kVA.

De tarieven die op deze spanningsniveaus van toepassing zijn, zijn reeds grotendeels capaciteitsgebonden en de belastingscurves van deze netgebruikers vertonen andere kenmerken dan die van LV-gebruikers < 56 kVA. Bovendien zijn er ontwikkelingen gaande (zoals vermeld in paragraaf 7.3 van het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029³⁷) die in principe in 2029 zullen worden afgerond.

Voor de vanaf 2030 toe te passen methodologie zal worden nagedacht over een aanpassing van de MT- en BT-tarieven > 56 kVA (met piekmeting) met het oog op een betere afstemming op de aangepaste BT-tarieven < 56 kVA. Het zou namelijk wenselijk kunnen zijn om voor al deze tarieven dezelfde tijdvakken te hanteren.

Tijdens het overleg heeft SIBELGA aangegeven hierover een onderzoek te starten, waarvan de resultaten naar verwachting eind 2026 beschikbaar zullen zijn.

³⁷ <https://brugel.brussels/publication/document/beslissingen/2024/fr/BESLISSING-264-METHODOLOGIE-TARIFAIRE-2025-2029-PARTIE-2.pdf>



6. Budgettaire aspecten

In de beslissing³⁸ betreffende de afwijzing van het oorspronkelijke tariefvoorstel van SIBELGA wordt in punt 4.4.4.2 bepaald dat SIBELGA wordt verzocht een aanvraag in te dienen voor bijkomende kosten in verband met de invoering van de geavanceerde tariefstructuur.

Idealiter dient Sibelga bij de planning van de ontwikkelingen rekening te houden met het feit dat de goedkeuring kan veranderen, en tegelijkertijd de implementatiekosten zo veel mogelijk te beperken. Deze specifieke ontwikkeling zou, indien van toepassing, nauwkeurig kunnen worden begroot in het verzoek om aanvullende kosten.

Overeenkomstig het verzoek van SIBELGA (zoals vermeld in het addendum van 16 januari 2026) zou BRUGEL ermee kunnen instemmen dat dit verzoek betrekking heeft op kosten die vanaf 2026 worden gemaakt.

Deze beslissing houdt geen voorafgaande goedkeuring in van de door SIBELGA voorgestelde kosten en kan door SIBELGA niet worden aangevoerd als een aanvaarding door BRUGEL van de dekking van bepaalde specifieke kosten door de inkomsten uit de distributietarieven.

BRUGEL verzoekt SIBELGA alle nodige inspanningen te leveren om de kosten van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur te beperken. Dit houdt onder meer in dat alleen die kosten als bijkomende kosten worden beschouwd die rechtstreeks verband houden met de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur.

De kosten in verband met de invoering van een nieuw toewijzingsmodel hebben bijvoorbeeld geen rechtstreeks verband met de geavanceerde tariefstructuur en mogen in geen geval volledig als bijkomende kosten worden opgenomen.

De kosten in verband met de op afstand doorgevoerde wijziging van het ter beschikking gestelde vermogen vormen bijkomende kosten die bovenop de hoofdkosten komen die aan SIBELGA worden opgelegd met betrekking tot op afstand uitgevoerde handelingen.³⁹ Zij zouden derhalve slechts in beperkte mate als bijkomende kosten kunnen worden aanvaard.

De budgettaire verbanden tussen de simulatietools die door SIBELGA zullen worden ontwikkeld, de MySibelga-app (evenals de financiering daarvan, via de netgebruiksvergoedingen of de OSP-tarieven) moeten door SIBELGA worden toegelicht in haar aanvraag voor bijkomende kosten.

BRUGEL merkt op dat SIBELGA aangeeft dat het scenario van afzonderlijke go-lives geen extra kosten met zich meebrengt ten opzichte van het basisscenario. Extra kosten zouden in principe dus niet kunnen worden gemotiveerd door deze planningskeuze.

BRUGEL verzoekt SIBELGA na te denken over een aanpassing van de tijdsvakken die worden toegepast voor de tarifiering van de elektriciteitsdistributie aan MT- en BT-klienten > 56 kVA. Bij deze afweging moeten de kosten die voortvloeien uit de wijzigingen in de tijdvakken voor deze twee klantengroepen (LA < 56 kVA enerzijds, en MS/LA > 56 kVA anderzijds) in aanmerking worden genomen om de kosten voor IT-ontwikkelingen zoveel mogelijk te beperken. Er dienen synergieën en besparingen tussen deze ontwikkelingen te worden gevonden.

Opgemerkt dient te worden dat de wijzigingen in verband met de invoering van de geavanceerde tariefstructuur, met name de aspecten die verband houden met de tariefstructuur met drie tijdvakken, indien nodig in het CMS1 zullen worden geïmplementeerd, zodat deze uiterlijk op¹ januari 2030 volledig operationeel is. Er wordt niet overwogen om te wachten op de ontwikkeling van het CMS 2.

³⁸ [BESLISSING-285-AFWIJZING-TARIEFVOORSTEL-SIBELGA-2025-29.pdf](#)

³⁹ Op grond van artikel 26novies, bijlage 6 van de ordonnantie elektriciteit van 2022 en het technisch reglement van 2024



7. Vertrouwelijkheid

De routekaart van SIBELGA bevat een vertrouwelijke bijlage, die in twee delen is onderverdeeld: het ene deel betreft de begroting, het andere de betrokken SIBELGA-toepassingen.

Tijdens het overleg heeft SIBELGA veiligheidsredenen aangevoerd om de bijlage met betrekking tot de IT-toepassingen niet openbaar te maken. SIBELGA heeft tevens aangegeven dat de begroting nog niet gereed is voor publicatie. BRUGEL is van mening dat deze redenen de niet-publicatie van deze bijlagen rechtvaardigen. De begroting zal worden onderzocht in het kader van de procedure betreffende het verzoek van SIBELGA om aanvullende kosten.

8. Beslissing

Gezien de verschillende hierboven genoemde elementen besluit BRUGEL:

- **Keurt het** door SIBELGA voorgelegde **implementatieplan** voor de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur, evenals het addendum daarbij, **goed**;
- Besluit dat de invoering van de geavanceerde tariefstructuur voor gebruikers van het LV-net < 56 kVA in twee fasen zal plaatsvinden:
 - De tariefregeling op basis van het **ter beschikking gestelde vermogen** zal van toepassing zijn vanaf **1 januari 2028**;
 - **De tariefstructuur met drie tijdvakken** zal van toepassing zijn vanaf **1 januari 2030**.
- Bevestigt, overeenkomstig de methodologie, dat vanaf¹ januari 2030 voor laagspanning < 56 kVA de distributietarieven **voor de geavanceerde tariefstructuur** op alle dagen van het jaar identiek zullen zijn;
- Verzoekt SIBELGA om uiterlijk op 30 maart 2027 de effectbeoordeling in te dienen waarin het tweede deel van de tariefmethodologie 2025-2029 voorziet, volgens de in deze beslissing vastgestelde voorwaarden met betrekking tot de capaciteitstarieven. De effectbeoordeling met betrekking tot de tariefstructuur met drie tijdvakken dient uiterlijk op 30 maart 2029 te worden ingediend;
- Besluit een onderzoek in te stellen naar de herziening van de tijdsintervallen die worden toegepast op de MT- en BT-tarieven > 56 kVA, zodat hierover uiterlijk in 2030 een beslissing kan worden genomen. SIBELGA wordt verzocht uiterlijk in december 2026 haar opmerkingen hierover kenbaar te maken;
- Besluit dat de nieuwe capaciteitstarieven voor LV < 56 kVA zullen worden vastgesteld in een constant bedrag in €/kVA per schijf van 1 kVA, met een minimumdrempel.



9. Raadpleging

Het ontwerp van deze beslissing is van 15 april 2026 tot en met 22 mei 2026 ter openbare raadpleging voorgelegd⁴⁰. Op 12 mei vond tevens een webinar plaats, waarin BRUGEL de hoofdlijnen van het ontwerp van de beslissing heeft toegelicht en vragen van het publiek heeft beantwoord.

Met deze raadpleging wilde BRUGEL opmerkingen en aandachtspunten verzamelen van alle betrokken partijen: gebruikers van het Brusselse elektriciteitsdistributienet, consumentenverenigingen, marktpartijen, overheidsinstellingen, sociale diensten, Brupartners, de Gebruikersraad, BE, ...

BRUGEL wenst tevens een intensiever overleg te blijven voeren met toezichthouders en exploitanten uit andere regio's en bestuursniveaus, die eveneens waren uitgenodigd om een advies uit te brengen over dit ontwerp van beslissing.

Alle aspecten van de beslissing zijn ter raadpleging voorgelegd, maar BRUGEL heeft de volgende specifieke vragen gesteld:

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? Welke impact denkt u dat dit implementatieschema zal hebben op uw bedrijfsvoering?
2. Bent u van mening dat de toepassingsvoorwaarden voor het tarief op het afgenomen 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 bevorderen?
3. Steunt u het standpunt van BRUGEL inzake de vragen die worden gesteld in punt 4.2.2 van de implementatieroutekaart voor de geavanceerde tariefstructuur van SIBELGA (vragen die door SIBELGA zijn gesteld tijdens haar beperkte raadpleging) en het standpunt van BRUGEL inzake deze antwoorden (zoals uiteengezet in punt 5.1 van dit ontwerp van beslissing)? Wat zijn de gevolgen van dit standpunt voor uw bedrijfsvoering?
4. Heeft u opmerkingen over het beoogde communicatieplan ter begeleiding van de implementatie van de geavanceerde tariefstructuur (met inbegrip van de simulatiemodules)?
5. Vindt u de door SIBELGA geformuleerde uitgangspunten voor de effectbeoordeling die SIBELGA in 2027 zal indienen (zie punt 4.1.1) adequaat?

Tijdens deze openbare raadpleging zijn vier reacties ontvangen, afkomstig van de volgende organisaties:

- Brussel Leefmilieu;
- FEBEG;
- InforGazElec;
- SIBELGA

Deze reacties, evenals het rapport dat BRUGEL na afloop van deze openbare raadpleging heeft opgesteld, zijn beschikbaar op de website van BRUGEL.

⁴⁰ https://brugel.brussels/nl_BE/actualites/consultations/implementatieroadmap-voor-de-evoluerende-tarifiering-736



10. Bijlagen

- [Implementatieplan](#) voor de invoering van de geavanceerde tariefstructuur van oktober 2025;
- [Addendum](#) bij de routekaart voor de invoering van de geavanceerde tariefstructuur – alternatief scenario van januari 2026;
- [Addendum](#) betreffende de behandeling van weekends en feestdagen voor de berekening van de gridfee;
- [Verslag](#) van de openbare raadpleging en ontvangen reacties.

11. Beroep

Tegen deze beslissing kan binnen twee maanden na de publicatie ervan beroep worden ingesteld bij het Marktenhof te Brussel, overeenkomstig artikel 30undecies van de ordonnantie elektriciteit. Krachtens artikel 30-decies van de ordonnantie elektriciteit kan tegen deze beslissing eveneens een verzoek tot herziening worden ingediend bij BRUGEL. Dit verzoek heeft geen opschortende werking.

* *
*