

Tariefvoorstel 2019

TOEPASSINGSVOORWAARDEN VAN DE ELEKTRICITEITSTARIEVEN

versie 1 januari 2019



TOEPASSINGSMODALITEITEN VAN DE ELEKTRICITEITSTARIEVEN

Klantengroep – TOC - Tarief

De toewijzing van de **klantengroep** en van het tarief is afhankelijk van het **type van aansluiting** (Type Of Connection) en van meting van de netgebruiker; een overzicht in onderstaande tabel.

Klantengroep	TOC	Tarief	Beschrijving
Trans MT	DIR	T01	Rechtstreekse aansluiting op een leveringspunt (hoofdtoevoer)
Trans MT	EGY	T02	Rechtstreekse aansluiting op een leveringspunt (noodtoevoer)
MT	ILM	T03	Aansluiting op een MS-lus (hoofdtoevoer)
MT	MVE	T16	Aansluiting op een MS-lus (noodtoevoer)
Trans BT	LVA	T17	Rechtstreekse aansluiting op een transformatiecabine LS
BT	L6P	T15	Aansluiting LS van meer dan 56 kVA met piekmeting
BT	L6N	T18	Aansluiting LS van meer dan 56 kVA zonder piekmeting
BT	LVS	T08	Aansluiting LS met enkelvoudig tarief (enkel normale uren)
BT	LVD	T09	Aansluiting LS met tweevoudig uurtarief (normale en stille uren)
BT	LVN	T10	Aansluiting LS met (enkel) uitsluitend nachttarief
BT	LSN	T11	Aansluiting LS met enkelvoudig tarief + uitsluitend nachttarief
BT	LDN	T12	Aansluiting LS met tweevoudig uurtarief + uitsluitend nachttarief
BT	PLU	T14	Gemeentelijke openbare verlichting zonder meting
BT	LVU	T14	Andere aansluitingen LS zonder meting

De aansluitingsvoorwaarden zijn in detail uitgewerkt in het technisch reglement.

Factureringsmodaliteiten

Klantengroep	Opname -type ¹	Contractueel vermogen ²	Tarief « Meting »	Facturering v/h vermogen ³	Facturering v/h verbruik ³	Toepassing v/d maximumprijs ³	Facturering v/d reactieve energie ³
Trans MT	AMR	> 5 MVA	AMR	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Neen	> 32,9%
MT	AMR MMR	≤ 56 kVA < 56 kVA	AMR MMR	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Ja (hoofdtoevoer) Neen (noodtoevoer)	> 48,4%
Trans BT	AMR MMR	≤ 56 kVA < 56 kVA	AMR MMR	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	JA	> 48,4%
BT met piek	AMR	≤ 56 kVA	AMR	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Neen	Neen
BT zonder piek	YMR / AMR	< 56 kVA	YMR	Neen	Normale (H) en stille (L) en uitsluitend nacht (EX) uren	Neen	Neen
BT zonder meting	AMR	Geen	Pseudo AMR	Neen	Normale (H) en stille (L) uren	Neen	Neen

Voor de gebruikers met jaarlijkse opname, wordt het opgenomen verbruik verdeeld over de verschillende tariefperiodes (doorgaans kalenderjaren) volgens de SLP (*Synthetic Load Profile*) van de gebruiker.

¹ AMR = teleopneming, MMR = meting met maandelijkse opname, YMR = meting met jaarlijkse opname

² MVA = miljoen volt-ampère, kVA = duizend volt-ampère; vermogensseenheid

³ Die begrippen worden verder in de nota omschreven.

Facturering van het vermogen

Voor de hoofdtoevoer, wordt het actieve vermogen (kW) maandelijks gefactureerd en bepaald als het maximale kwartuurvermogen afgenomen over de laatste 12 maanden (de factureringsmaand inbegrepen) en uitgedrukt in kilowatt.

Voor de noodtoevoer, is het maandelijks gefactureerde vermogen het ter beschikking gestelde contractuele vermogen.

Het vermogenstarief (factor X) wordt uitgedrukt in euro per kW en per jaar en de factureringsterm wordt uitgedrukt in de formule: $X * kW * E1$ waarin E1 een degressiviteitscoëfficiënt is;

$E1 = 0,1 + [796,5 / (885 + kW)]$ voor de klantengroep Trans MT, MT en Trans BT en

$E1 = 1$ voor de klanten LS met piekmeting.

Toepassingsvoorbeeld van beide formules

Voor 2019, is het tarief van de vermogensterm Trans MS gelijk aan 71,029152 euro/kW/jaar of 5,919096 euro/kW/maand. Hetzij een gebruiker waarvan het gemeten maximumvermogen over de laatste 12 maanden 6.000 kW bedraagt; de formule van de « vermogensterm » zal de volgende zijn :

$$5,919096 \times 6000 \times [0,1 + 796,5 / (885+6000)] = 7.660,01 \text{ euro/maand}$$

Nog steeds voor 2019, is het tarief van de vermogensterm LS piek gelijk aan 57,048768 euro/kW/jaar of 4,754064 euro/kW/maand. Hetzij een gebruiker waarvan het gemeten maximumvermogen over de laatste 12 maanden 35 kW bedraagt; de formule van de « vermogensterm » zal de volgende zijn : $4,754064 \times 35 = 166,39$ euro/maand.

Verbruik normale en stille uren

De meeste elektriciteitsmeters beschikken over twee telwerken die het verbruik meten in twee afzonderlijke tijdschijven; de normale en de stille uren.

Voor alle klantengroepen, Trans MS, MS, Trans LS en LS, loopt de schijf « stille uren » van maandag tot vrijdag van 22 tot 7 uur en 24h/24 op zaterdagen, zondagen en feestdagen.

Facturering van de energie normale uren

Voor een tweevoudige meter of een meter met dubbel telwerk, wordt het aantal kWh's normale uren geteld op het bovenste telwerk van de meter. Voor de enkelvoudige meters of meters met één enkel telwerk, wordt het tarief toegepast zonder onderscheid tussen normale of stille uren.

Het gefactureerde bedrag is dus het aantal kWh's normale uren vermenigvuldigd met het tarief (term Y) uitgedrukt in euro per verbruikte kWh.

Facturering van de energie stille uren

Voor een tweevoudige meter of een meter met dubbel telwerk, wordt het aantal kWh's stille uren geteld op het onderste telwerk van de meter.

Het gefactureerde bedrag is dus het aantal kWh's stille uren vermenigvuldigd met het tarief (term Z) uitgedrukt in euro per verbruikte kWh.

Facturering van de energie uitsluitend nacht

De meter uitsluitend nacht is bestemd om elektrische toestellen te bevoorraden die enkel 's nachts en in het weekeinde functioneren, zoals accumulatieverwarming of warmwaterproductie. Die toestellen moeten zijn aangesloten op een afzonderlijk elektrisch circuit en met een vaste aansluiting (geen stopcontact). Hij levert slechts elektriciteit gedurende de stille uren.

Het gefactureerde bedrag is dus het aantal kWh's uitsluitend nacht vermenigvuldigd met het tarief (term Zn) uitgedrukt in euro per verbruikte kWh.

Toepassing van de maximumprijs

Voor de verbruikers MS – enkel hoofdlevering – en Trans LS, is de gemiddelde prijs die voortvloeit uit toepassing van de vermogensterm en de proportionele term die geldt in normale uren, begrensd door een maximumprijs die dan de plaats inneemt van de termen vermogen en normale uren.

Toepassingsvoorbeelden van de maximumprijs

1. Voorbeeld van niet-toepassing van de maximumprijs

Hetzij een verbruiker MS waarvan het maximale vermogen gemeten over de laatste 12 maanden 240 kW bedraagt en het verbruik normale uren van de beschouwde maand gelijk is aan 8.900 kWh. Voor 2019, is het tarief van de vermogensterm 47,856456 euro/kW/jaar of 3,988038 euro/kW/maand en het tarief energie normale uren 0,002480 euro per kWh, de berekening van de factuur is de volgende : $3,988038 \times 240 \times [0,1 + 796,5 / (885 + 240)] + 0,002480 \times 8.900 = 795,43$ euro. De gemiddelde prijs is $795,43 / 8.900 = 0,089374$ euro/kWh.

Die prijs ligt onder de maximumprijs, die 0,171540 euro/kWh bedraagt in 2019. Bijgevolg is er geen herberekening.

2. Voorbeeld van toepassing van de maximumprijs (plafonnering)

Hetzij een verbruiker MS waarvan het maximale vermogen gemeten over de laatste 12 maanden 240 kW bedraagt en het verbruik normale uren van de beschouwde maand gelijk is aan 3.600 kWh. Voor 2019, is het tarief van de vermogensterm 47,856456 euro/kW/jaar of 3,988038 euro/kW/maand en het tarief energie normale uren 0,002480 euro per kWh, de berekening van de factuur is de volgende : $3,988038 \times 240 \times [0,1 + 796,5 / (885 + 240)] + 0,002480 \times 3.600 = 782,29$ euro. De gemiddelde prijs is $782,29 / 3.600 = 0,217302$ euro/kWh.

Die prijs ligt boven de maximumprijs, die 0,171540 euro/kWh bedraagt in 2019. Bijgevolg, wordt voor de beschouwde maand vorige berekening vervangen door de volgende: $3.600 \times 0,171540 = 617,54$ euro.

Facturering van de reactieve energie

Het recht op de forfaitaire maandelijkse afname van reactieve energie (kVArh), in normale en in stille uren, is gelijk aan maximaal 32,9% van de in de maand afgenomen actieve kWh's tijdens de normale en de stille uren voor de verbruikers Trans MS en aan maximaal 48,4% voor de verbruikers MS en Trans LS.

Het tarief van 0,015 euro per kVArh wordt toegepast op het deel reactieve energie, afgenomen in normale en in stille uren, dat de limiet overschrijdt van de 32,9% of 48,4% van de totale afnames van actieve energie.

Facturering van de activiteit « Meting »

Het tarief voor de activiteit meting is uitgedrukt in euro per jaar en wordt voor elke factuur pro rata verdeeld in functie van het aantal dagen vervat in de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Openbaredienstverplichtingen

Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per verbruikte kWh ; het gefactureerde bedrag stemt overeen met het product van het tarief maal het aantal kWh verbruikt tijdens de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Toeslagen

Er bestaan drie toeslagen en evenveel tarieven in elektriciteit : pensioenlasten, wegenisretributie en andere (bijdragen en heffingen).

Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per verbruikte kWh ; het gefactureerde bedrag stemt overeen met het product van het tarief maal het aantal kWh verbruikt tijdens de verbruiksperiode, tussen twee opnames.

Transport

Dit tarief wordt uitgedrukt in euro per verbruikte kWh ; het gefactureerde bedrag stemt overeen met het product van het tarief maal het aantal kWh verbruikt tijdens de verbruiksperiode (kWh T), tussen twee opnames.

Opgelet, bepaalde degressies mogen/moeten door de leveranciers worden toegepast in functie van het totale jaarverbruik.

Toepassingsvoorwaarden

Deze staan in het Technisch Reglement Elektriciteit, waaruit hieronder een uittreksel.

Afdeling 1. 2. Aansluitingswijze

Art. 73. § 1. Onverminderd het bepaalde in § 7 en in hoofdstuk 7 van Titel III worden de aansluitingen van de eindafnemers vanaf het distributienet uitgevoerd.

De aansluitingsaanvraag wordt ingediend bij de distributienetbeheerder. Desgevallend mag de distributienetbeheerder de nodige contacten opnemen met de andere netbeheerders.

De aansluitingen worden, afhankelijk van de aansluitingscapaciteit, uitgevoerd vanaf het laagspanningsnet of het hoogspanningsnet.

Paragrafen 2 tot 4 gelden ook voor elke aansluiting die wordt uitgevoerd voor de injectie op het distributienet

§ 2. Als de aansluitingscapaciteit kleiner is dan of gelijk aan 56 kVA, wordt de aansluiting vanaf het laagspanningsnet uitgevoerd. Teneinde technische problemen te vermijden, met name in verband met eventuele spanningsdalingen, kan de distributienetbeheerder beslissen om de aansluiting uit te voeren door middel van een laagspanningsverbinding die rechtstreeks wordt verbonden met een netcabine, of vanaf het hoogspanningsnet

§ 3. Voor aansluitingscapaciteiten tussen 56 en 250 kVA mag de distributienetbeheerder een aansluiting vanuit het laagspanningsnet voorstellen dan wel een aansluiting door middel van een laagspanningsverbinding die rechtstreeks met een netcabine is verbonden, of een aansluiting vanaf het hoogspanningsnet.

§ 4. Voor een aansluitingscapaciteit van meer dan 250 kVA wordt de aansluiting uitgevoerd vanaf het hoogspanningsnet. Voor aansluitingscapaciteiten beneden 5 MVA wordt de aansluiting tot stand gebracht vanaf het hoogspanningsnet van de distributienetbeheerder.

§ 5. In de gebouwen waar meerdere distributienetgebruikers aangesloten moeten worden, mag de distributienetbeheerder één enkele aansluiting op het hoogspanningsnet aanbrengen van waaruit volgende uitrustingen kunnen worden geïnstalleerd :

1° een of meer aansluitingspunten voor hoogspanning;

2° een of meer cabines alsook de aansluitingen om de distributienetgebruikers van laagspanning te voorzien. Deze cabines zijn bij voorkeur netcabines.

§ 6. Wanneer de aansluiting vanuit het hoogspanningsnet wordt uitgevoerd, en voor zover de lokale kenmerken van het distributienet zulks noodzakelijk maken, mag de distributienetbeheerder met de aanvrager overeenkomen om een lokaal beschikbaar te stellen dat wordt uitgerust met een netcabine, die vanuit hetzelfde aansluitingspunt wordt gevoed. De modaliteiten van deze beschikbaarstelling worden door de distributienetbeheerder bepaald op basis van objectieve en nietdiscriminerende criteria.

§ 7. De distributienetgebruiker kan beschikken over een rechtstreekse aansluiting op het secundaire railstel van een transformatiepost op voorwaarde dat aan volgende twee voorwaarden tegelijk voldaan is:

1° het aansluitingsvermogen bedraagt meer dan 5 MVA zonder dat een vermogen gehaald wordt waardoor een spanningsniveau van meer dan 15 kV technisch verantwoord zou zijn;

2° de distributienetgebruiker neemt de kosten voor deze rechtstreekse aansluiting voor zijn rekening;

De Type Of Connection (TOC) van de rechtstreekse aansluiting is, voor een kalenderjaar, de TOC DIR (Trans MS) indien aan beide in lid 1 vermelde voorwaarden voldaan is en het rekenkundige gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens gedurende dat kalenderjaar meer dan 4MW bedraagt. Indien het rekenkundige gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens gedurende een kalenderjaar minder dan 4MW bedraagt, is de Type Of Connection (TOC) voor dat kalenderjaar de TOC ILM (hoogspanningsaansluiting in lus).

Indien blijkt dat het rekenkundige gemiddelde van de maximale maandelijkse kwartuurvermogens gedurende een kalenderjaar een waarde van 4MW niet meer zal overschrijden, kan de distributienetbeheerder de rechtstreekse aansluiting, tegen een billijke vergoeding, herbestemmen aan de collectiviteit.

Art. 74. Bij het onderzoek van de aansluitingsaanvraag en bij het opstellen van het aansluitingsvoorstel behartigt de distributienetbeheerder in kwestie altijd de technische en economische belangen van de aanvrager, zonder afbreuk te doen aan de belangen van de andere distributienetgebruikers en zonder dat de aanvrager uit dien hoofde aanspraak mag maken op een aansluitingswijze die gunstiger is dan in artikel 73 omschreven.

Om redenen in verband met veiligheid, betrouwbaarheid, doelmatigheid of technische voorschriften inzake netbeheer of indien de indeling ter plaatse dit verantwoordt, heeft de distributienetbeheerder het recht om:

- af te wijken van de aansluitingswijzen zoals beoogd in artikel 73;
- een andere aansluitingswijze op te leggen dan de aansluitingswijze die de aanvrager vraagt;
- de bestaande aansluiting te wijzigen.

De distributienetbeheerder stelt de distributienetgebruiker in kennis van de redenen voor zijn beslissing.

Afdeling 1. 3. Noodaansluitingen

Art. 75. § 1. De distributienetbeheerder mag uitzonderlijkwijs een noodaansluiting installeren op aanvraag van een distributienetgebruiker die aangesloten is op het hoogspanningsnet. In de zin van voorliggend Technisch Reglement is noodaansluiting te verstaan als een aanvullende aansluiting op de eerste aansluiting van de distributienetgebruiker. De noodaansluiting is ten opzichte van het distributienet voldoende onafhankelijk van de eerste aansluiting van de distributienetgebruiker.

De distributienetgebruiker mag bij onderbreking van de elektriciteitstoevoer op de normale aansluiting overschakelen op de noodaansluiting zonder technische interventie van de distributienetbeheerder. Bij normale werking van het net mag er alleen met toestemming van de netbeheerder worden overgeschakeld.

De noodaansluiting is naar keuze van de distributienetbeheerder ofwel een specifiek voor de distributienetgebruiker bestemde aansluiting op een koppelpunt met het transportnet of gewestelijk transportnet of een netcabine, ofwel een aansluiting die via het distributienet wordt geïnstalleerd.

De noodaansluiting wordt geïnstalleerd volgens dezelfde aansluitingswijze als de eerste aansluiting van de distributienetgebruiker.

§2. Niettegenstaande de onafhankelijkheid van de noodaansluiting ten opzichte van de normale aansluiting is de aanwezigheid van een noodaansluiting geen garantie voor de absolute continuïteit van de elektriciteitstoevoer.

§3. Geen enkele noodaansluiting mag geïnstalleerd worden voor een distributienetgebruiker die op het laagspanningsnet aangesloten is.

§4. De aanvraag om een noodaansluiting te installeren, moet met redenen worden omkleed. Deze aanvraag wordt door de distributienetgebruiker gericht aan de distributienetbeheerder.

De distributienetbeheerder mag de aanvrager om aanvullende informatie verzoeken en diens advies inwinnen over een voorstel van besluit.

Het besluit van de distributienetbeheerder berust op objectieve en niet-discriminerende redenen.

Deze redenen hebben betrekking op de configuratie van het bestaande net, de uitbreidingscapaciteit van de bestaande installaties en de exploitatiewijze van de bestaande installaties.

De distributienetbeheerder legt de exploitatievoorwaarden van de noodaansluiting vast.

§5. De kosten van de werken komen ten laste van de distributienetgebruiker. Indien een noodaansluiting aanwezig is, dient de distributienetgebruiker een bijdrage voor de noodaansluiting te betalen tegen de geldende tarieven.

[...]

Titel V. Meetcode

Art. 194. § 1. Op elk toegangspunt dat bij een aansluiting op het distributienet hoort, wordt een meting uitgevoerd om de hoeveelheid actieve of reactieve energie te bepalen die van het distributienet wordt afgenomen of erin wordt geïnjecteerd op dit toegangspunt, alsmede in voorkomend geval het overeenkomstige maximale vermogen. Hiertoe wordt een meetinrichting gebruikt.

Een gebouw dat dient voor bewoning door natuurlijke personen, moet uitgerust zijn met een individuele meetinrichting per woning, behoudens de in de toepasselijke wetgeving vermelde uitzonderingen.

[...]

§ 3. Indien de meter niet in de onmiddellijke omgeving van het toegangspunt aangesloten is, berekent de distributienetbeheerder het werkelijk afgenomen verbruik op het toegangspunt door enerzijds uit te gaan van de meting van het brutoverbruik, en anderzijds een correctiefactor toe te passen rekening houdend met de geraamde stroomverliezen.

§ 4. De distributienetgebruikers die over een noodaansluiting beschikken, moeten voor de meting van de energie die via het noodtoegangspunt gaat, een andere meetinrichting aanbrengen dan de meetinrichting die gebruikt wordt om de via het gewone toegangspunt doorgevoerde energie te meten.

§5. Wanneer het aansluitingsvermogen hoger is dan 56 kVA bepaalt de meting in elk geval de actieve energie en het maandelijkse maximumvermogen.

Wanneer het aansluitingsvermogen hoger is dan 56 kVA en de meting niet maandelijks de actieve energie en het overeenstemmende maximumvermogen bepaalt, kiest de netgebruiker, op voorstel van de distributienetbeheerder, een vermindering van zijn aansluitingsvermogen of de vervanging van de bestaande meting door een meting die de actieve energie en de overeenstemmende maximumvermogens vaststelt.

Art. 195. Op hoogspanning en op laagspanning wordt bij elke producent van stroom en van iedere netgebruiker die energie in het distributienet kan herinjecteren een meetinrichting geïnstalleerd die de afnamen van en injecties in het net afzonderlijk kan meten.

Wanneer wegens de aanwezigheid van een laadpaal voor een elektrisch voertuig een intelligente meter wordt geïnstalleerd, wordt die intelligente meter geïnstalleerd op een speciaal daartoe bestemde stroomkring. Onder

speciaal daartoe bestemde stroomkring wordt verstaan, een stroomkring die het enkel mogelijk maakt de laadpaal van een elektrisch voertuig te bevoorraden, met uitsluiting van elke andere installatie.

[...]

Art. 223. Voor de meetinrichtingen die betrekking hebben op toegangspunten van een bestaande hoogspannings- of laagspanningsaansluiting, waarvoor de aansluitingscapaciteit minstens 56 kVA bedraagt, worden de gemeten verbruiksprofielen in aanmerking genomen.

Voor de nieuwe hoogspanningsaansluitingen en voor de nieuwe laagspanningsaansluitingen met een aansluitingscapaciteit van ten minste 56 kVA, of bij versteviging van een bestaande aansluiting waardoor de aansluitingscapaciteit meer dan 56 kVA bedraagt, plaatst de distributienetbeheerder een meetinrichting met registratie van het gemeten verbruiksprofiel.

De distributienetbeheerder plaatst voor 1 januari 2020 op zijn kosten een meetinrichting met registratie van het gemeten verbruiksprofiel voor de bestaande aansluitingen, wanneer het om hoogspanningsaansluitingen of laagspanningsaansluitingen gaat waarvoor de aansluitingscapaciteit minstens 56 kVA bedraagt.

Art. 224. Voor alle toegangspunten met een capaciteit van meer dan 56 kVA waar het gemeten verbruiksprofiel door de meetinrichting geregistreerd wordt, met uitzondering evenwel van de toegangspunten voor dewelke de distributienetbeheerder een dergelijke inrichting heeft opgelegd in het kader van meetcampagnes "synthetisch gebruiksprofiel", geschiedt de facturatie van de kosten betreffende de toegang tot het distributienet en het gebruik ervan, op basis van dit gemeten verbruiksprofiel.

Vanaf 1 januari 2020 worden voor de hoogspanningsaansluitingen en voor de laagspanningsaansluitingen met een aansluitingscapaciteit van minstens 56 kVA de kosten betreffende de meetprestaties gefactureerd, ongeacht de meetinrichting, op basis van dezelfde tarieven als de meetinrichtingen met registratie van het gemeten verbruiksprofiel."

Voor de aansluitingen laagspanning waarvoor het aansluitingsvermogen lager ligt dan 56kVA en waarvoor de distributienetgebruiker een meetinrichting heeft gevraagd met registratie van het gemeten verbruiksprofiel, worden de kosten met betrekking tot de meetprestaties gefactureerd op basis van de tarieven die gelden voor meetinrichtingen met registratie van het gemeten verbruiksprofiel.