

Elektriciteitstarieven 2015-2019

TOEPASSINGSMODALITEITEN VAN DE ELEKTRICITETSTARIEVEN

Klantengroep

De spanning (*volt*) en het maximaal vermogen (*kVA*) vastgelegd in het aansluitingscontract bepaalt de klantengroep evenals de opnamewijze.

Aansluitings- spanning	Aansluitingswijze	Klantengroep	Contractueel vermogen ⁵	Opnamewijze ⁶
> 1000 V	Rechtstreeks	Trans MS	> 5000 kVA	AMR
			≥ 100 kVA	AMR
	MS-lus	MS	< 100 kVA	MMR
< 1000 V	Rechtstreeks	Trans LS	≥ 100 kVA	AMR
			< 100 kVA	MMR
	LS-lus	LS met piek	≥ 100 kVA	AMR
			56-100 kVA	MMR
		LS zonder piek	< 56 kVA	YMR sauf exceptions
			LS zonder meting	Aucune

TOC & Tarief

Het **type van aansluiting** (Type Of Connection) is een onderverdeling van de klantengroep en bepaalt het toegekend tarief. De aansluitingswijze is uitgewerkt in het « Technisch Reglement » vastgesteld door het besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 24 mei 2014 (NUMAC : 2014031911) ; onderstaande tabel geeft de synthese weer.

Klantengroep	TOC	Tarief	Beschrijving
Trans MS	DIR	T01	Rechtstreekse aansluiting op een leveringspunt (hoofdtoevoer)
	EGY	T02	Rechtstreekse aansluiting op een leveringspunt (noodtoevoer)
MS	ILM	T03	Aansluiting op een MS-lus (hoofdtoevoer)
	MVE	T16	Aansluiting op een MS-lus (noodtoevoer)

⁵ kVA = duizend volt-ampère; elektrische vermogensmeting

⁶ AMR = teleopneming, MMR = meting met maandelijkse opname, YMR = meting met jaarlijkse opname

LS	Trans LS	LVA	T17	Rechtstreekse aansluiting op een transformatiecabine LS
		L6P	T15	Aansluiting LS van meer dan 56 kVA met piekmeting
		L6N	T18	Aansluiting LS van meer dan 56 kVA zonder piekmeting
		L36	T05	Aansluiting LS van meer dan 36 kVA
		LVS	T08	Aansluiting LS met enkelvoudig tarief (enkel normale uren)
		LVD	T09	Aansluiting LS met tweevoudig uurtarief (normale en stille uren)
		LVN	T10	Aansluiting LS met (enkel) uitsluitend nachttarief
		LSN	T11	Aansluiting LS met enkelvoudig tarief + uitsluitend nachttarief
		LDN	T12	Aansluiting LS met tweevoudig uurtarief + uitsluitend nachttarief
		PLU	T14	Gemeentelijke openbare verlichting zonder meting
		LVU	T09	Andere aansluitingen LS zonder meting

Factureringsmodaliteiten

Klantengroep	TOC	Facturering v/h vermogen ³	Facturering v/h verbruik ⁷	Toepassing v/d maximumprijs ³	Facturering v/d reactieve energie ³
Trans MS	DIR, EGY	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Neen	>32,9%
MS	ILM	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Ja (hoofdtoevoer)	>48,4%
	MVE			Neen (noodtoevoer)	
Trans LS	LVA	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Ja	>48,4%
LS met piek	L6P	Ja	Normale (H) en stille (L) uren	Neen	Neen
LS zonder piek	L36, L6N, LVS, LVD, LVN, LSN, LDN, PLM	Neen	Normale (H), stille (L) en uitsluitend nacht (EX) uren	Neen	Neen
LS zonder meting	LVU, PLU	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.

⁷ 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 klantengroepen Trans MT, MT en Trans BT en

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

Toepassingsvoorbeeld van beide formules

Voor 2015, is het tarief van de vermogensterm Trans MS gelijk aan 49,122024 euro/kW/jaar of 4,093502 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:

$$4,093502 \times 6000 \times [0,1 + 796,5 / (885+6000)] = 5.297,47 \text{ euro/maand.}$$

Nog steeds voor 2015, is het tarief van de vermogensterm LS piek gelijk aan 40,648452 euro/kW/jaar of 3,387371 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: $3,387371 \times 35 + 118,56$ euro/maand.

Verbruik normale en stille uren

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

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

Voor de klantengroep LS, omvat die schijf de zaterdagen en zondagen en in de week een periode van 9 uur tijdens de nacht, maar variabel naar gelang van de gemeente :

van 22 tot 7 uur	van 23 tot 8 uur
Anderlecht	Brussel
Oudergem	Evere
Sint-Agatha-Berchem	Ganshoren
Etterbeek	Elsene
Vorst	Jette
Koekelberg	Sint-Gillis
Sint-Jans-Molenbeek	Sint-Joost-ten-Node
Ukkel	Schaarbeek
Watermaal-Bosvoorde	
Sint-Lambrechts-Woluwe	
Sint-Pieters-Woluwe	

Facturering van de energie normale uren

Voor een tweevoudige meter of een meter met dubbel telwerk, wordt het aantal kWh's normale uren (*kWh H*) 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 (*kWh L*) 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 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 voor een nachtelijke periode van 9 uur, meestal van 23 tot 8 uur.

Het gefactureerde bedrag is dus het aantal kWh's uitsluitend nacht (*kWh EX*) 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 2015, is het tarief van de vermogensterm 36,116052 euro/kW/jaar of 3,009671 euro/kW/jaar en het tarief energie normale uren 0,002770 euro per kWh; de berekening van de factuur is de volgende: $3,009671 \times 240 \times [0,1 + 796,5 / (885 + 240)] + 0,002770 \times 8.900 = 608,29$ euro. De gemiddelde prijs is $608,29 / 8.900 = 0,068347$ euro/kWh.

Die prijs ligt onder de maximumprijs, die 0,074368 euro/kWh bedraagt in 2015. 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 2015, is het tarief van de vermogensterm 36,116052 euro/kW/jaar of 3,009671 euro/kW/jaar en het tarief energie normale uren 0,002770 euro per kWh; de berekening van de factuur is de volgende: $3,009671 \times 240 \times [0,1 + 796,5 / (885 + 240)] + 0,002770 \times 3.600 = 593,61$ euro. De gemiddelde prijs is $593,61 / 3.600 = 0,164892$ euro/kWh.

Die prijs ligt boven de maximumprijs, die 0,074368 euro/kWh bedraagt in 2015. Bijgevolg, wordt voor de beschouwde maand vorige berekening vervangen door de volgende: $3.600 \times 0,074368 = 267,72$ euro.

Facturering van de reactieve energie

Het recht op de forfaitaire maandelijkse afname van reactieve energie, 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 (kVArh) 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 (kWh T), 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 (kWh T), 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 ($kWh \cdot T$), tussen twee opnames.

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.

§ 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 eerst nagegaan of het mogelijk is een aansluiting tot stand te brengen 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 niet-discriminerende 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 noodaan sluiting vast.

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