

Beslissing

met betrekking tot **het synthetisch lastprofiel elektriciteit voor exclusief-nachttellers en de synthetische productieprofielen voor PV-installaties voor het kalenderjaar 2026**

Inhoud

1. Inleiding	3
1.1. Aanleiding	3
1.2. Wettelijk kader	3
1.3. Voorwerp	3
2. Analyse en beoordeling	4
2.1. Synthetisch lastprofiel elektriciteit met exclusief-nachttarief	4
2.2. Synthetische productieprofielen voor PV-installaties	6
3. Conclusie	8
Beschikkend gedeelte	9

1. Inleiding

1.1. Aanleiding

Op 24 oktober 2025 legde Synergrid vzw (Federatie van de elektriciteits- en gasnetbeheerders in België) in naam en voor rekening van de Vlaamse elektriciteitsdistributienetbeheerders het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers en de synthetische productieprofielen voor PV-installaties voor kalenderjaar 2026 ter goedkeuring voor aan de Vlaamse Nutsregulator.

1.2. Wettelijk kader

De artikelen 4.2.1, §2, 4° en 6° van het Energiedecreet bepalen onder meer dat het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit (TRDE) regels bevat die zijn opgelegd aan de leveranciers en netbeheerders bij de allocatie, evenals de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de Vlaamse Nutsregulator van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers en aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers.

Artikel 4.3.22 van het TRDE bepaalt dat de synthetische lastprofielen en synthetische productieprofielen door de Vlaamse Nutsregulator goedgekeurd worden, en gepubliceerd worden voor het volgende kalenderjaar. Uiterlijk op 30 november van elk jaar moeten de elektriciteitsdistributienetbeheerders, na overleg met de toegangshouders, nieuwe synthetische gebruiksprofielen voor het komende kalenderjaar voorstellen aan de Vlaamse Nutsregulator. De Vlaamse Nutsregulator publiceert de goedgekeurde synthetische gebruiksprofielen op zijn website met vermelding van de datum waarop ze van kracht worden.

1.3. Voorwerp

Synergrid heeft de berekende gebruiksprofielen die voor het kalenderjaar 2026 gebruikt zullen worden in het allocatiemodel volgens MIG-6, ter goedkeuring ingediend bij de Vlaamse Nutsregulator. Dit allocatiemodel maakt gebruik van reële lastprofielen (RLP), in combinatie met een berekend lastprofiel voor exclusief-nachtklanten (synthetisch lastprofiel exclusief-nachttellers, of SLP-EN). Daarnaast zijn er ook berekende productieprofielen die een inschatting maken van de lokale productie door fotovoltaïsche (PV) zonnepanelen (synthetische productieprofielen, of SPP).

In het allocatiemodel worden de synthetische profielen gebruikt als een aanvulling op de reële meetgegevens.

De synthetische productieprofielen dienen om de lokale productie van PV-installaties op toegangspunten met een klassieke meter per kwartier te schatten op basis van het geïnstalleerde vermogen. Deze lokale productie en de lokale productie met op kwartierbasis gemeten injectie worden in de allocatie opgeteld bij de gemeten in- en uitvoer tussen het beschouwde netbeheersgebied en de omliggende distributienetbeheerders en de bovenliggende transmissienetbeheerder om zo samen de totale infeed in het beschouwde distributienetgebied te bepalen.

De kwartierwaarden voor productie en injectie worden in het kader van de maandelijkse allocatieberekening vervolgens toegewezen aan de op deze punten aangeduide toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers dient om de geschatte volumes op deze meters te verdelen in maand- en kwartierwaarden. Dit gebeurt bij de klassieke exclusief-nachttellers. De kwartierwaarden worden in de maandelijkse allocatieberekening toegewezen aan de op deze punten aangeduide toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

De profielen die ter goedkeuring werden voorgelegd worden als bijlage toegevoegd bij deze beslissing.

2. Analyse en beoordeling

2.1. Synthetisch lastprofiel elektriciteit met exclusief-nachttarief

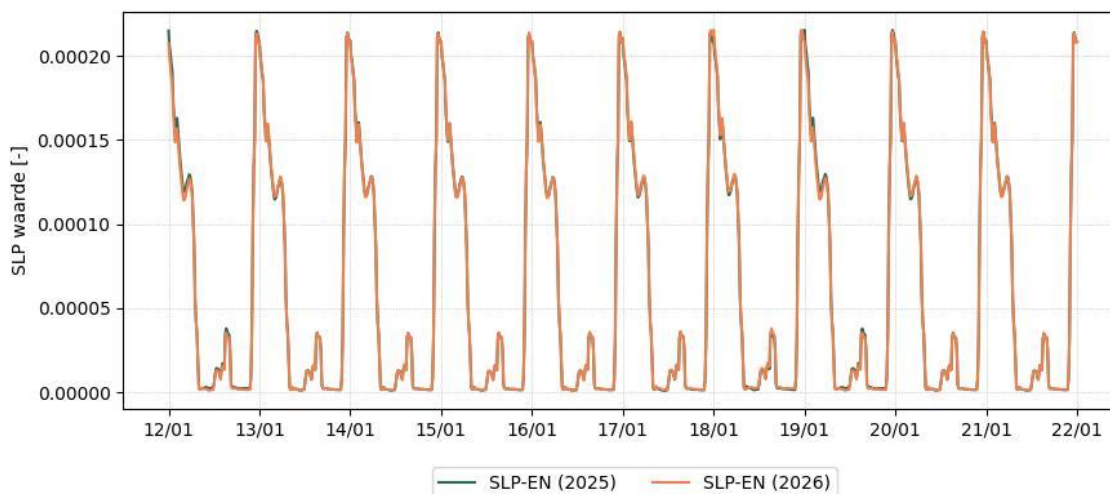
Een klantengroep met een zeer specifiek afnameprofiel is de klantengroep met exclusief-nachttellers. Deze tellers werden historisch geplaatst bij klanten met accumulatieverwarming die 's nachts elektriciteit afnemen en omzetten in warmte, die vervolgens wordt opgeslagen in warmteblokken. Overdag geeft het systeem deze warmte langzaam vrij om de woning te verwarmen, waardoor er tijdens piekuren nauwelijks elektriciteitsverbruik is. Op de volumes gemeten door exclusief-nachttellers heerst een historische korting op het kWh-tarief openbaredienstverplichtingen voor afname. Deze wordt in deze tariefreguleringsperiode afgebouwd tot 0% in 2028.

Aangezien het afnameprofiel van exclusief-nachtklanten zo specifiek is wordt voor allocatiedoeleinden een afzonderlijk synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers gebruikt. Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers, hierna afgekort 'SLP-EN', wordt gebaseerd op data uit een bevroren historische database van 86 meetpanelen over een periode van vijf jaar (juli 2011 – juni 2016). Deze data worden gebruikt om een aantal modelparameters te schatten van een regressiemodel. Dit regressiemodel geeft het verband weer tussen het resulterende verbruik en de voornaamste variabelen die een invloed hebben op dit verbruik. Een deel van die variabelen heeft te maken met de kalender (zonsopgang en -ondergang, week- en weekenddagen, feest- en bruggedagen, schoolvakanties en specifieke verlofdagen); de overige variabelen hebben betrekking op de invloed van het klimaat (temperatuur, windsnelheid, bewolking). De klimatologische modelparameters (*i.e.*, de coëfficiënten van het regressiemodel) worden berekend over een periode van 20 jaar, en worden periodiek, om de vijf jaar, bijgewerkt. De klimaateffecten worden bijkomend jaarlijks gemonitord en aangepast indien er een belangrijke afwijking wordt vastgesteld. Het resultaat is een profiel dat per kwartier van 2026 weergeeft wat de geschatte verhouding is tussen het jaarverbruik en het verbruik dat kwartier.

Fout! Verwijzingsbron niet gevonden. geeft de ter goedkeuring voorliggende SLP-EN weer voor het kalenderjaar 2026, alsook de goedgekeurde SLP-EN van vorig kalenderjaar (2025), voor enkele (arbitrair gekozen) winterdagen in januari. Het SLP-EN profiel heeft een zeer specifiek verloop. Afhankelijk van het zendprogramma zullen de exclusief-nachtcircuits kort voor middernacht aanschakelen en hun piek bereiken. Deze piek vlakt daarna af, waarna er twee kleinere pieken optreden. De twee kleinere pieken worden veroorzaakt door de wijze waarop de nachtopwarming gebeurt. Installaties kunnen namelijk op basis van een eigen sturing bepalen wanneer ze inschakelen in het beschikbare tijdsvenster voor exclusief-nacht.

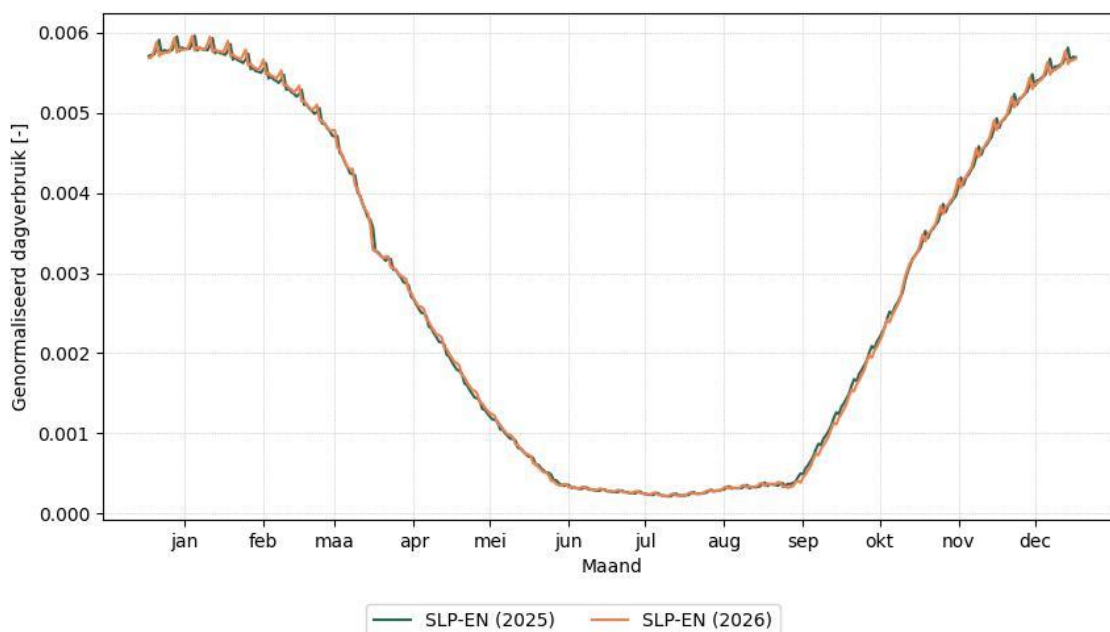
Deze installaties blijven uit de avondpiek, en zorgen dat ze opgeladen zijn vooraleer het exclusief-nacht circuit niet meer actief is. Merk op dat voor woningen met vloerverwarming de exclusief-nacht-circuits ook 's middags worden aangeschakeld.

Uit **Fout! Verwijzingsbron niet gevonden.** blijkt dat het synthetisch lastprofiel van kalenderjaar 2026 weinig verschilt van het synthetisch lastprofiel van kalenderjaar 2025 voor de beschouwde periode. Deze observatie geldt ook voor het volledige jaarprofiel. De zichtbare verschillen kunnen worden verklaard door de schatting van de klimatologische gegevens, en de verschillen in kalendergegevens.



Figuur 1 SLP-EN profielen voor het jaar 2025 en 2026.

In **Fout! Verwijzingsbron niet gevonden.** worden de synthetische lastprofielen van de kalenderjaren 2025 en 2026, gesommeerd per dag en genormaliseerd, naast elkaar getekend. Ook uit deze figuur blijkt dat beide profielen grotendeels dezelfde trend volgen, met een piek in het dagelijks verbruik tijdens de wintermaanden en een relatief beperkt verbruik in de zomer. Merk op dat het verschil tussen week- en weekenddagen duidelijk zichtbaar is in de wintermaanden.



Figuur 2 Genormaliseerd dagverbruik voor de SLP-EN profielen voor het kalenderjaar 2025 en 2026.

2.2. Synthetische productieprofielen voor PV-installaties

Het ter goedkeuring ingediende synthetisch productieprofiel, hierna 'SPP', voor PV-installaties geeft de verwachte productie van PV-panelen per geïnstalleerd vermogen (kWp, of nog, kW_{piek}) voor het kalenderjaar 2026. Dit ex-ante profiel wordt specifiek gebruikt voor de bepaling van gestandaardiseerde productievolumes van PV-installaties op laagspanning die niet door een digitale meter worden gemeten.

Tot en met 2024 werden deze ex-ante profielen bepaald voor elk distributienetgebied apart, waarbij het ex-ante profiel tot stand kwam door het gemiddelde te nemen van de ex-post profielen van de voorgaande vier jaren. Vanaf 2025 is men overgeschakeld naar een modelgebaseerd ex-ante profiel voor heel België. Dit model bestaat uit een Fourier-gebaseerd regressiemodel die enerzijds de intraday variaties simuleert en anderzijds ook harmonische functies gebruikt voor het simuleren van de seizoensvariaties. De coëfficiënten van het model werden bepaald aan de hand van de historische ex-post SPP's die voortvloeien uit werkelijke meetgegevens.

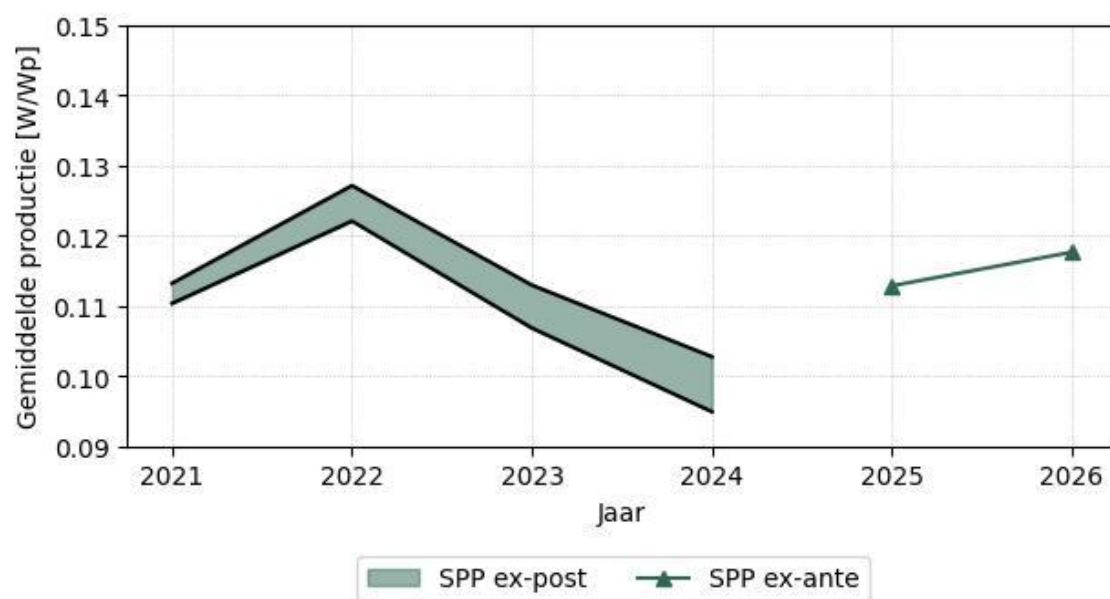
Merk op dat het ex-ante profiel enkel gebruikt wordt voor de bepaling van de gestandaardiseerde productievolumes van PV-installaties met een klassieke meter en niet voor de verdeling van deze volumes over de kwartieren van de allocatiemaand. Deze verdeling gebeurt op basis van de ex-post SPP's van de betreffende allocatiemaand.

De ex-post profielen zijn de profielen die rechtstreeks gebaseerd worden op meetgegevens per kwartier van een steekproef. Deze steekproef bestaat uit meer dan 70.000 installaties, verspreid over het hele Belgische grondgebied. De meetgegevens van deze installaties worden per gemeente samengegeld. In iedere gemeente worden ze vermenigvuldigd met een factor, die de verhouding weergeeft tussen de totale geïnstalleerde capaciteit van alle fotovoltaïsche productie-installaties in die gemeente, en de geïnstalleerde capaciteit van de gemeten installaties die deel uitmaken van de steekproef binnen die gemeente.

Het product van deze vermenigvuldiging vormt de geëxtrapoleerde productie voor die gemeente. Vervolgens wordt de geëxtrapoleerde productie voor alle gemeentes in het netgebied van elke distributienetbeheerder samengegeld. Deze totale geëxtrapoleerde productie wordt daarna gedeeld door de som van de geïnstalleerde productiecapaciteit voor de betrokken distributienetbeheerder. Het resulterende profiel is de SPP voor de betrokken distributienetbeheerder, uitgedrukt in kW/kWp per kwartier.

In tegenstelling tot de ex-ante SPP zijn de ex-post SPP's wel distributienetspecifiek waardoor de verdeling van de productievolumes rekening houdt met de geografische verschillen tussen de verschillende distributienetgebieden.

Figuur 3 geeft de evolutie van de gemiddelde jaarlijkse PV-productie weer voor de jaren 2021-2024, zoals vervat in de ex-post SPP's voor de verschillende distributienetgebieden die tot twee jaar geleden gebruikt werden voor de bepaling van de ex-ante SPP. Daarnaast bevat Figuur 3 de gemiddelde jaarlijkse PV-productie weer zoals vervat in de ex-ante SPP's voor 2025 en 2026. Uit deze figuur blijkt dat de historische verschillen tussen de distributienetgebieden relatief beperkt zijn ten opzichte van de verschillen van jaar tot jaar. De nauwkeurigheid van de inschatting van de productievolumes die gebeurt op basis van het ex-ante productieprofiel wordt dus vooral bepaald door de accuraatheid van de voorspelling van de gemiddelde jaarlijkse productie, eerder dan door het in rekening brengen van de geografische verschillen tussen distributienetgebieden.



Figuur 3 Evolutie van de gemiddelde jaarlijkse PV-productie voor de jaren 2021-2024, zoals vervat in de ex-post SPP's voor de verschillende distributienetgebieden en de gemiddelde jaarlijkse PV-productie zoals vervat in de ex-ante SPP's voor 2025 en 2026

3. Conclusie

Uit de analyse van de Vlaamse Nutsregulator is gebleken dat de SLP-EN en de SPP's voor PV-installaties voldoen aan de verwachtingen voor deze profielen. Bijgevolg kunnen deze profielen voor kalenderjaar 2026 goedgekeurd worden door de Vlaamse Nutsregulator.

Beschikkend gedeelte

Vlaamse Nutsregulator beslist

Artikel 1. het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers (SLP-EN) voor het kalenderjaar 2026, zoals opgenomen in de bij deze beslissing gevoegde bijlage 1, goed te keuren;

Artikel 2. de synthetische productieprofielen (SPP) voor PV-installaties voor het kalenderjaar 2026, opgenomen in de bij deze beslissing gevoegde bijlage 2, goed te keuren;

Artikel 3. te verklaren dat deze beslissing in werking treedt op de dag van de publicatie op de website van de Vlaamse Nutsregulator.

Voor Vlaamse Nutsregulator,
te Sint-Joost-ten-Node,

Digitally signed by
Pieterjan Renier
 DocuSign
Ondertekend door: Pieterjan Renier (Signature)
Ondertekentijd: 9-12-2025 | 16:21:45 CET
C: BE
Uitgever: Citizen CA
BC6C2E7732274854824A8B1021116084

Pieterjan Renier,
Algemeen directeur

Bijlage(n)

1. SLP-EN 2026
2. SPP 2026