

Beslissing

van de VREG

met betrekking tot de goedkeuring van het synthetische lastprofiel elektriciteit voor exclusief nachttellers en synthetische productieprofielen voor PV-installaties voor het jaar 2022

Inhoud

I.	Inleiding	3
I.1.	Aanleiding.....	3
I.2.	Wettelijk kader	3
I.3.	Voorwerp.....	3
I.4.	Voorafgaand traject.....	3
II.	Analyse en beoordeling.....	5
II.1.	Bespreking	5
II.2.	Conclusie	5
	Beschikbaar gedeelte	8

I. Inleiding

I.1. Aanleiding

Op 1 oktober 2021 informeerde Synergrid de VREG dat de netbeheerders en leveranciers het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers en de synthetische productieprofielen voor PV-installaties voor 2022 hadden goedgekeurd.

Op 30 november informeerde Synergrid de VREG dat er vastgesteld werd dat voor het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers oude klimaatgegevens werden gebruikt. Dit werd rechtgezet door een nieuw synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers aan te leveren op basis van de juiste klimaatgegevens.

Synergrid legde deze profielen daarop ter goedkeuring voor aan de VREG. De ingediende profielen en de bijbehorende documentatie zijn terug te vinden op de [website van Synergrid](#).

I.2. Wettelijk kader

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet¹ bepaalt dat het technisch reglement onder andere regels bevat die zijn opgelegd aan de leveranciers en netbeheerders bij de allocatie, evenals de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de VREG van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers.

Artikel 4.3.22 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit² bepaalt dat de synthetische lastprofielen en productieprofielen worden goedgekeurd door de VREG en gepubliceerd voor het volgende kalenderjaar.

Uiterlijk op 30 november van elk jaar moeten de elektriciteitsdistributienetbeheerders, na overleg met de toegangshouders, nieuwe berekende gebruiksprofielen voor het komende kalenderjaar voorstellen aan de VREG.

De VREG publiceert de gebruiksprofielen op zijn website met vermelding van de datum waarop ze van kracht worden.

I.3. Voorwerp

Synergrid heeft, na goedkeuring door de netbeheerders en leveranciers, de berekende profielen die gebruikt zullen worden in het nieuwe allocatiemodel volgens MIG-6, ter goedkeuring ingediend bij de VREG. Dit nieuwe allocatiemodel maakt gebruik van gemeten profielen (reële lastprofielen, of RLP), in combinatie met een berekend profiel voor exclusief-nachtklanten (synthetisch lastprofiel exclusief-nachttellers of SLP-EN). Daarnaast zijn er ook profielen die een inschatting maken van de lokale productie door fotovoltaïsche zonnepanelen (synthetische productieprofielen of SPP).

¹ VI.Decr. 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid, BS 7 juli 2009.

² Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf.

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 per kwartier te schatten op basis van het geïnstalleerde vermogen. De synthetische productieprofielen worden eveneens gebruikt om de geschatte injectie te verdelen in maand- en kwartierwaarden. Deze lokale productie of injectie (al naar gelang het geval) wordt opgeteld bij de gemeten in- en uitvoer tussen dit netbeheersgebied en de omliggende distributienetbeheerders en de bovenliggende transmissienetbeheerder(s) om zo samen de totale *Infeed* (de netto injectie) in een distributienetgebied te bepalen. De kwartierwaarden voor productie of injectie worden in het kader van de maandelijkse allocatieberekening vervolgens toegewezen aan de op deze punten aangeduide toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

Het synthetische lastprofiel voor exclusief-nachttellers dient om de geschatte volumes op deze meters te verdelen in maand- en kwartierwaarden. Deze kwartierwaarden worden in het kader van de maandelijkse allocatieberekening vervolgens toegewezen aan de op deze punten aangeduide toegangshouders en hun evenwichtsverantwoordelijken.

II. Analyse en beoordeling

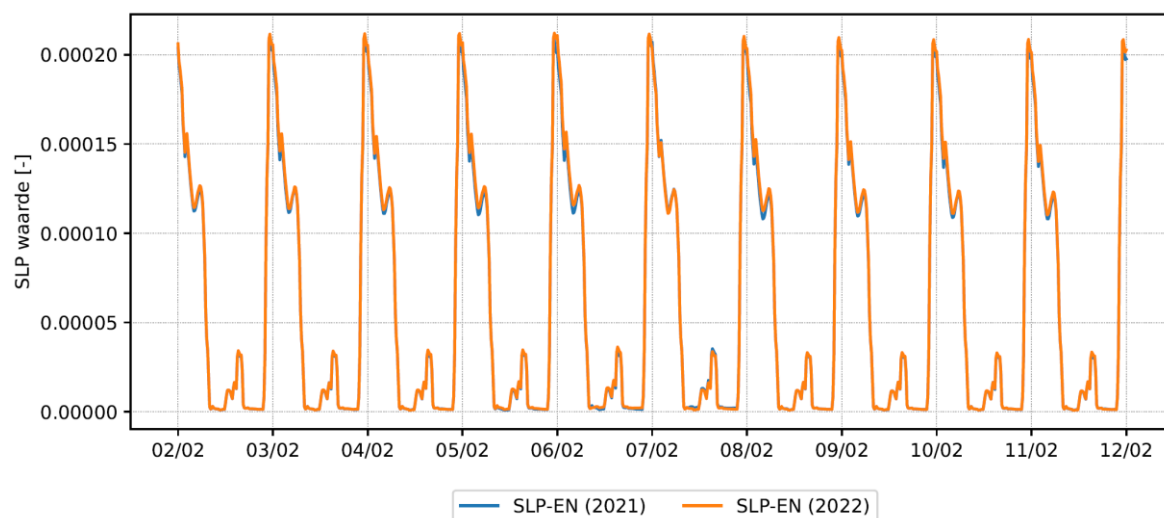
II.1. Bespreking

Synthetisch lastprofiel elektriciteit met exclusief-nachttarief

Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers (hierna afgekort: “SLP-EN”) wordt gebaseerd op meetgegevens van 86 meetpanelen (aantal sinds 2016). Dit profiel wordt gebaseerd op data uit een bevroren historische database. Deze data worden gebruikt om een aantal modelparameters te schatten. Deze parameters geven het verband weer tussen de voornaamste variabelen, die een invloed hebben op het verbruik, en het resulterende verbruik. Een deel van die variabelen heeft te maken met de kalender (zonsop- en -ondergang, week- en weekenddagen, feest- en bruidsdagen, schoolvakanties en specifieke verlofdagen), de overige variabelen hebben betrekking op de invloed van het klimaat (temperatuur, windsnelheid, bewolking). De klimatologische modelparameters (coëfficiënten van het regressiemodel) worden berekend over een periode van 20 jaar (1999 -2018).

Figuur 1 geeft de ter goedkeuring voorliggende SLP-EN (voor het jaar 2022), alsook de goedgekeurde SLP-EN van vorig jaar (2021), voor enkele winterdagen in februari. 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 vlt daarna af, waarna er twee kleinere pieken optreden. De twee kleinere pieken worden veroorzaakt door de wijze waarop de nachtopwarming gebeurt. Er zijn namelijk steeds meer installaties die zelf bepalen wanneer ze inschakelen in het beschikbare tijdsvenster voor exclusief-nacht. Deze installaties blijven uit de avondpiek, en zorgen dat ze opgeladen zijn tegen dat het exclusief-nacht circuit niet meer actief is. Merk op dat ook 's middags de exclusief-nachtcircuits worden aangeschakeld voor woningen met vloerverwarming.

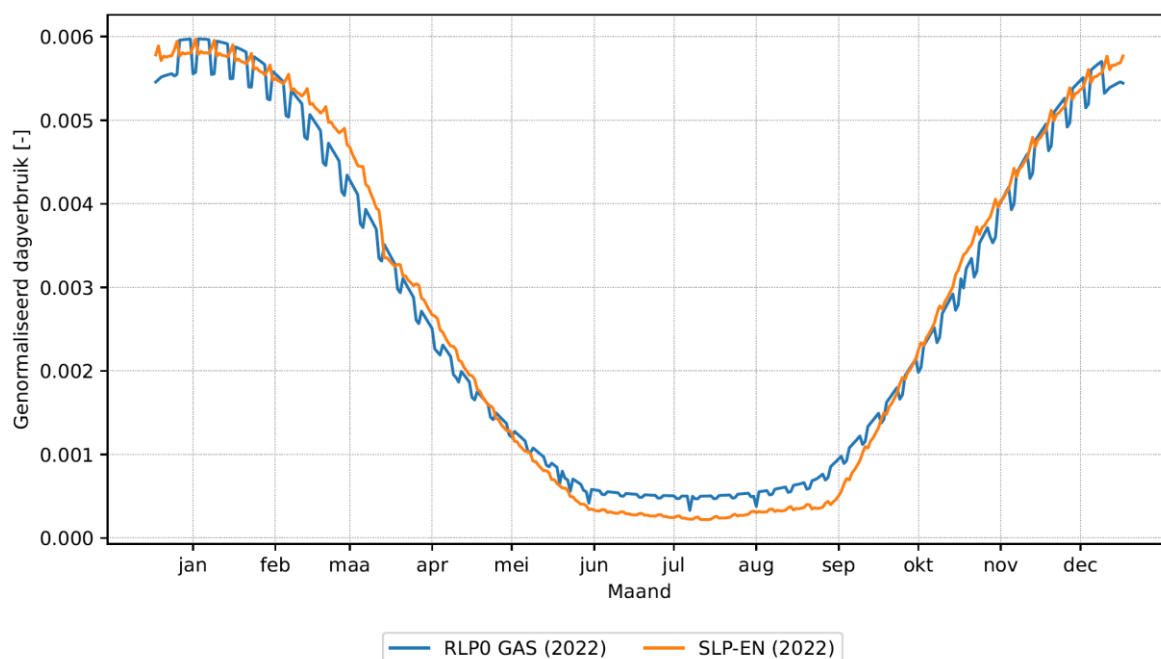
Uit Figuur 1 blijkt dat het synthetisch lastprofiel van 2022 weinig verschilt van het synthetisch lastprofiel van 2021 voor de beschouwde periode. Deze observatie geldt ook voor het volledige jaarprofiel. De verschillen die zichtbaar zijn kunnen worden verklaard door de schatting van de klimatologische gegevens, en de verschillen in kalendergegevens.



Figuur 1: SLP-EN profielen voor het jaar 2021 en 2022

Aangezien het exclusief-nachttarief voornamelijk gebruikt wordt voor verwarming, verwachten we de sterkste overeenkomst met het reëel lastprofiel voor gasverbruik (het zgn. profiel RLPO gas). In

Figuur 2 worden de SLP-EN (2022) en RLPO gas, gesommeerd per dag en genormaliseerd, naast elkaar getekend.



Figuur 2: Genormaliseerd dagverbruik voor het SLP-EN profiel en het RLPO profiel voor gas.

Uit **Fout! Verwijzingsbron niet gevonden.** 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. Toch zijn er ook een aantal opvallende verschillen. Zo is het verschil tussen week en weekenddagen duidelijk zichtbaar in de RLPO voor gas, terwijl dit effect voor het SLP-EN profiel kleiner is. Bovendien stijgt het verbruik in het weekend voor SLP-EN, terwijl het verbruik voor het RLPO profiel daalt in het weekend. De oorzaak van deze verschillen ligt in het feit dat de RLPO voor gas representatief is voor alle verbruikers waarvan men het exact verbruiksprofiel kent (AMR gemeten punten). Hierin zitten zowel residentiële als niet-residentiële gebruikers vervat. Daarentegen is het SLP-EN profiel enkel representatief voor residentiële exclusief-nachtgebruikers. Dit verschil in samenstelling is een verklaring voor het verschillend verloop van beide profielen.

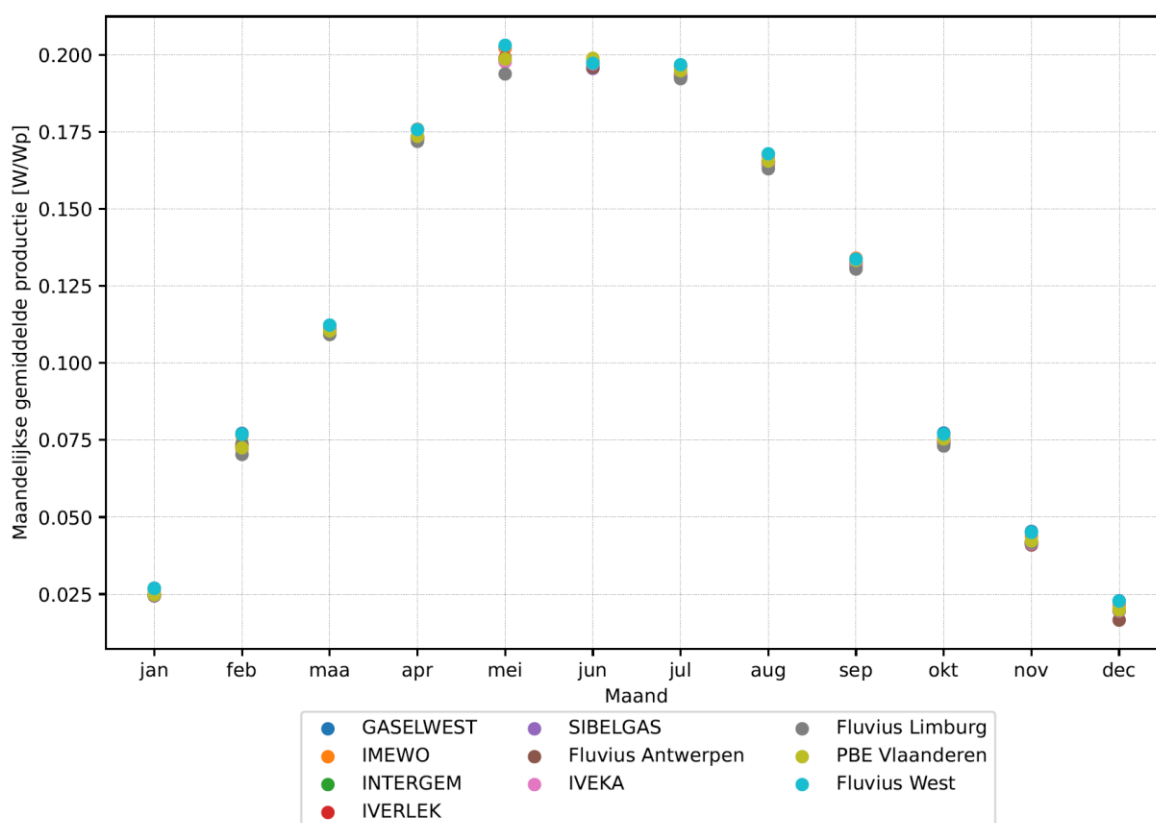
Synthetische productieprofielen voor PV-installaties

De synthetische productieprofielen (SPP) voor PV-installaties geven per distributienetbeheerder de verwachte productie van PV-panelen per geïnstalleerd vermogen (kW_{piek}). Deze profielen worden gebaseerd op de meetgegevens per kwartier van de voorgaande jaren. Er worden ongeveer 80.000 installaties in Vlaanderen opgemeten om deze gegevens te verzamelen.

De meetgegevens van deze installaties worden per gemeente samengeteld. In iedere gemeente worden ze vermenigvuldigd met een factor, die de verhouding tussen de totale productiecapaciteit voor de gemeten installaties binnen die gemeente, en de totale productiecapaciteit voor alle installaties in die gemeente weergeeft. Dit is de geëxtrapoleerde productie voor die gemeente. Vervolgens wordt de geëxtrapoleerde productie voor alle gemeentes in het grondgebied van elke netbeheerder samengeteld. Deze totale geëxtrapoleerde productie wordt daarna gedeeld door de som van de geïnstalleerde productiecapaciteit voor die netbeheerder. Het resulterende profiel is de SPP voor die netbeheerder, uitgedrukt in kW/kWp . Het ex-ante profiel voor het eerstvolgende jaar wordt bepaald als het gemiddelde van de historische ex-post profielen.

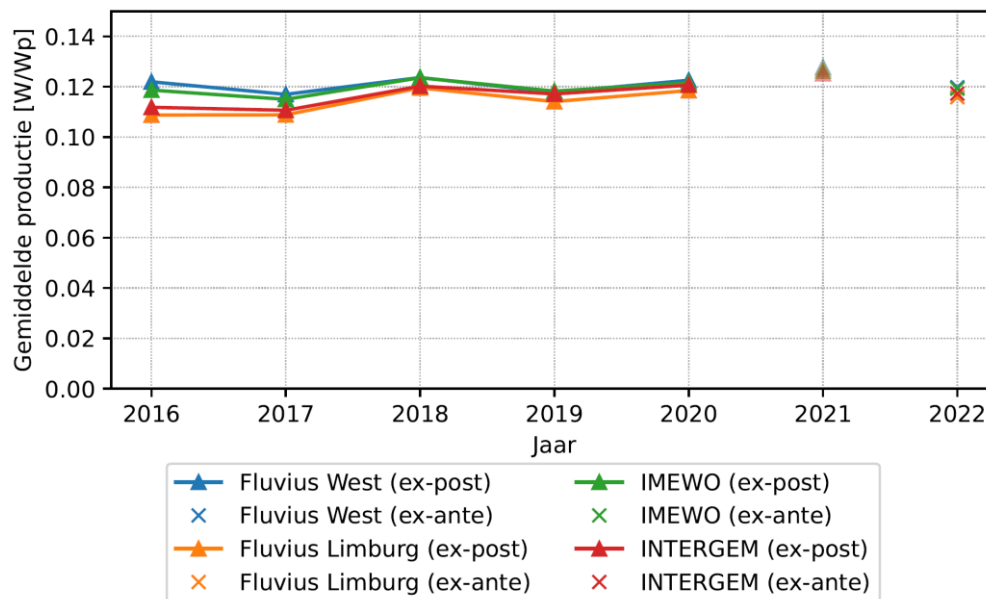
Deze profielen houden rekening met de beperkte geografische verschillen tussen de verschillende netbeheerders.

De vergelijking van de gemiddelde productie per maand voor alle Vlaamse distributienetbeheerders (zie Figuur 3) toont dat alle profielen een gelijkaardige trend volgen. Deze trend voldoet aan de verwachtingen, met de hoogste gemiddelde opbrengst tussen mei en juli, en een duidelijke terugval tijdens de wintermaanden. Een analyse van de basisstatistieken van deze profielen toont aan dat er geen wezenlijk statistisch verschil is tussen de profielen. De hoogste productie (met een gemiddelde capaciteitsfactor van 0,1197) vindt plaats in het distributienet van Fluvius West. De laagste productie (met een gemiddelde capaciteitsfactor van 0,1158) vindt plaats in het distributienet van Fluvius Limburg.



Figuur 3: Maandelijkse gemiddelde productie uit de synthetische productieprofielen per distributienetbeheerder.

Figuur 4 geeft de evolutie van de gemiddelde jaarlijkse PV productie weer zoals vervat in de SPPs voor vier distributienetbeheerders. De gemiddelde productie voor het jaar 2021 is nog niet exact gekend aangezien het ex-post profiel nog niet volledig is (op de figuur wordt het gemiddelde getoond tot en met 30/06/2021). Uit deze figuur blijkt dat de SPPs consistent zijn doorheen de tijd en dat de verschillen lijken af te nemen. Al blijft het distributiegebied van Fluvius Limburg gekenmerkt door de laagste PV productie.



Figuur 4: Gemiddelde jaarlijkse productie uit de synthetische productieprofielen (zowel ex-post als ex-ante) voor 4 distributienetbeheerders.

II.2. Conclusie

Uit de analyse van de VREG is gebleken dat de SLP-EX en de SPP's voor PV-installaties voldoen aan de verwachtingen voor deze profielen. Bijgevolg kunnen deze profielen voor 2021 goedgekeurd worden door de VREG.

Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Het synthetisch lastprofiel voor exclusief-nachttellers (SLP-EN) goed te keuren.

Artikel 2. De synthetische productieprofielen (SPP) voor PV-installaties goed te keuren.

Voor de VREG,

Sint-Joost-ten-Node,

Pieterjan Renier
Algemeen directeur