

- Dynamische stroomleverancier & aggregator voor grootverbruikers sinds 2013
- Stuur elektrische installaties aan
 - Balans houden
 - Congestie voorkomen
- Is erkend door TenneT als BRP, BSP, CSP en handelt zélf als member van European Power Exchange (EPEX)
- Groeit snel, zonder externe investeerders, maar “gewoon” als MKB bedrijf dat de klant voorop stelt

- Groeit snel, zonder externe investeerders, maar “gewoon” als MKB bedrijf dat de klant voorop stelt
- 25 FTE in dienst
- Meer dan 1800 klanten
 - Duurzame stroomproducenten
 - Klanten met zon op het dak
 - Stroomverbruikers
 - Fabrieken met WKK of aggregaat
 - Batterij-eigenaar



fd.

Mijn nieuws

Net binnen

Beurs

Krant

Podcasts

FD Pe

Reportage • 15 nov '24 06:00

Waarom windmolens en zonnepanelen steeds vaker uit worden gezet

Eva Rooijers

In heel het land schroeven zonne- en windparken hun productie met grote regelmaat terug. Ze verdienen hierdoor minder aan het leveren van stroom aan het net, maar er ontstaan ook weer nieuwe verdienmodellen. Ook stilstaan kan namelijk geld opleveren.



Niek Tramper, assetmanager van Zeeuwind, is verrast door het hoge aantal uren dat de windmolens uit staan. Foto: Arie Kievit voor het FD

In het kort

- Nederlandse wind- en zonneparken moeten steeds vaker afschakelen vanwege het volle stroomnet en overcapaciteit.
- Het verdienmodel achter wind- en zonneparken is in een paar jaar tijd een stuk complexer geworden.
- Producenten verdienen minder door af te schakelen, maar soms kan het ze juist geld opleveren.

Menu

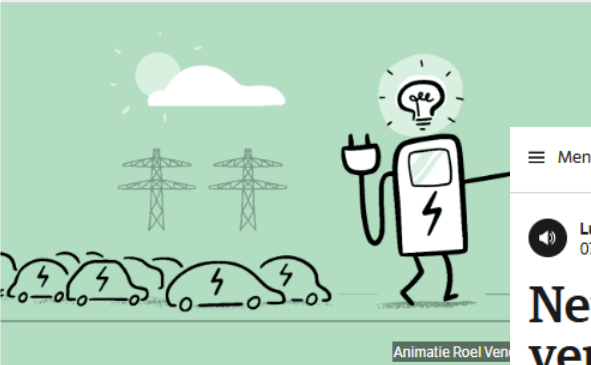
Abonneren

ACHTER DE SCHERMEN

Hoe de elektrische auto het vastgelopen stroomnet kan redden. En je portemonnee

Lulster naar 07:51

Het overvolle stroomnet in Nederland kan op adem komen door elektrische auto's slimmer te laden. Dat schept ruimte op het net en maakt autorijden goedkoper: een beetje geduld wordt beloond. Maar hoe werkt het?



Animatie Roel Ven

Marc Hijink

1 december 2023 om 13:55

Leestijd 4 minuten

Menu

Lulster naar 07:01

Netcongestie als verdienmodel: de bedrijven die een belangrijke rol spelen in de energietransitie

Elektriciteitsnet Netbeheerders werkten al met 'congestion service providers', maar de naam is nieuw. Het levert ze de nodige erkenning op.

Cato Brinkhof

23 januari 2023 om 21:15

Leestijd 3 minuten

edmij

De krant Video Podca

De Telegraaf

NIEUWS SPORT ENTERTAINMENT FINANCIEL VROUW LIFESTYL

Overzicht Nieuws Koersen Geld Ondernemen Carrière Stan Huygens Journaal

VOORPAGINA / FINANCIEL

PREMIUM | Het beste van De Telegraaf

Lees voor

Houthandelaar Robbert Jan Dekker wordt stroomleverancier: 'We hebben inmiddels 45.000 zonnepanelen'

Door THEO BESTEMAN

Aangepast: 12 min geleden Vandaag, 11:58 in FINANCIEL

VIANEN - Om bomvolle stroomnetten te vermijden, worden bedrijven met zonnepanelen zelf energieleverancier, voor eigen terrein of de buurt. Koninklijke Dekker, dat miljoenen verdiende met vastgoed en hout, groeit nu uit tot een van de grootste leveranciers. Het wil op zijn bestaande terrein in Vianen nu een nieuw bedrijvencomplex met groot laadplein en vijfhonderd woningen van eigen stroom voorzien.



© MENNO BAUSCH

Salderen? „Waar mogelijk leggen we er nog zonnepanelen bij.“

Financieel Dagblad

16 november 2024:

Waarom windmolens en zonnepanelen steeds vaker uit worden gezet

In heel het land schroeven zonne- en windparken hun productie met grote regelmaat terug. Ze verdienen hierdoor minder aan het leveren van stroom aan het net, maar er ontstaan ook weer nieuwe verdienmodellen. Ook stilstaan kan namelijk geld opleveren. 'Het kan zomaar zijn dat we twintig keer op een dag uitgaan.'

EVA ROOIJERS

Het is een grauwe dag in de Betuwe, waardoor de zonnepanelen van Peter van Heemskerk en zijn compagnons hier maar op 20% van hun vermogen draaien. Ze liggen op het dak van een oude kas die nu dienst doet als een stalling voor caravans, vouwwagens en campers, midden tussen de velden met perenbomen. Het dak huurt Van Heemskerk van de eigenaar. Zo hebben hij en zijn compagnons ook zonnepanelen liggen op een industriepand in Middelhamnis, een koelvrieshuis in Heerhugowaard en een bedrijfsverzamelgebouw in Almere. Samen zijn de panelen inmiddels goed voor flink wat opwek. Het verdienmodel achter die panelen is in een paar jaar tijd een stuk complexer geworden. Toen hij in 2018 begon met het uitbaten van zonnedaken, was het ongeveer zo simpel als: zonnepanelen plaatsen en stroom leveren. 'We gingen ervan uit dat we altijd zoveel stroom aan het net zouden kunnen leveren als de panelen konden produceren', zegt Van Heemskerk. Een paar jaar later is de realiteit dat zijn

panelen een aanzienlijk deel van de tijd uit staan, zeker op zonnige dagen, maar ook op grauwe zoals vandaag. 'Het kan zomaar zijn dat we twintig keer op een dag uitgaan.' Hij pakt zijn telefoon erbij en laat een app zien die de productie bijhoudt. 'Kijk, om 12 uur gingen we vijf minuten uit, terwijl het hier toen echt niet zonnig was. En niet veel later weervier minuten.' Door heel het land schroeven zonne- en windparken hun productie met grote regelmaat terug, terwijl dat een aantal jaren geleden slechts sporadisch gebeurde. Martien Visser, lector energietransitie aan de Hanzehogeschool Groningen, berekende dat groene producenten dit jaar in totaal al zo'n 1500 uur afschakelden.

Vol stroomnet

Dat toenemende afschakelen door groene producenten heeft een mix van oorzaken: van het volle stroomnet tot een overaanbod van elektriciteit. In principe verdienen ze hierdoor minder geld, maar tegelijkertijd ontstaan nieuwe markten en manieren om die tegenvallende inkomsten te compenseren. Ook trekken bestaande markten meer klanten aan.

Een van de nieuwe verdienmodellen vloeit voort uit het overbelaste stroomnet. Netbeheerders hebben er belang bij als groene producenten op uren dat het net overbelast dreigt te raken, afschakelen of iets minder hard draaien. Zo worden stroomstoringen voorkomen, en netbedrijven zijn bereid om daarvoor te betalen.

Steeds meer eigenaren van grote zonneweides of windparken hebben een flexibel

Niek Tramper, assetmanager van Zeeuwind, is verrast door het hoge aantal uren dat de windmolens uit staan.

FOTO: ARIE KIEVIT VOOR HET FD

contract dat dit mogelijk maakt. Windpark Noordpolder, van coöperatie Zeeuwind, was twee jaar geleden de eerste energieproducent die zo'n flexcontract afsloot met een netbeheerder, in dit geval Stedin. De vier windmolens van het park, vlakbij Tholen, schakelen af als het net in die regio overbelast dreigt te raken. Stedin geeft een dag van tevoren aan om welke uren het gaat en betaalt het windpark de marktprijs die het misloopt plus een extra vergoeding.

'Toen we het contract sloten, dacht ik dat we in een jaar misschien tien keer twee uur zouden stilstaan', zegt Niek Tramper. Hij is de assetmanager van Zeeuwind, dat in totaal 13 windparken met 73 windturbines bezit. 'Alleen al dit jaar is windpark Noordpolder op 43 dagen afgeschakeld op verzoek van Stedin. Op een dag met flinke wind staan we zo van 10 tot 17 uur stil. Al gaan we nooit helemaal uit, want dan krijg je gegarandeerd negatieve opmerkingen.'

Veel geld verdient Zeeuwind overigens niet aan dit contract. 'Ik denk dat we er zelfs een beetje op verliezen', zegt Tramper. 'Maar voor ons was de belangrijkste drijfveer bijdragen aan het oplossen van de problemen op het stroomnet.'

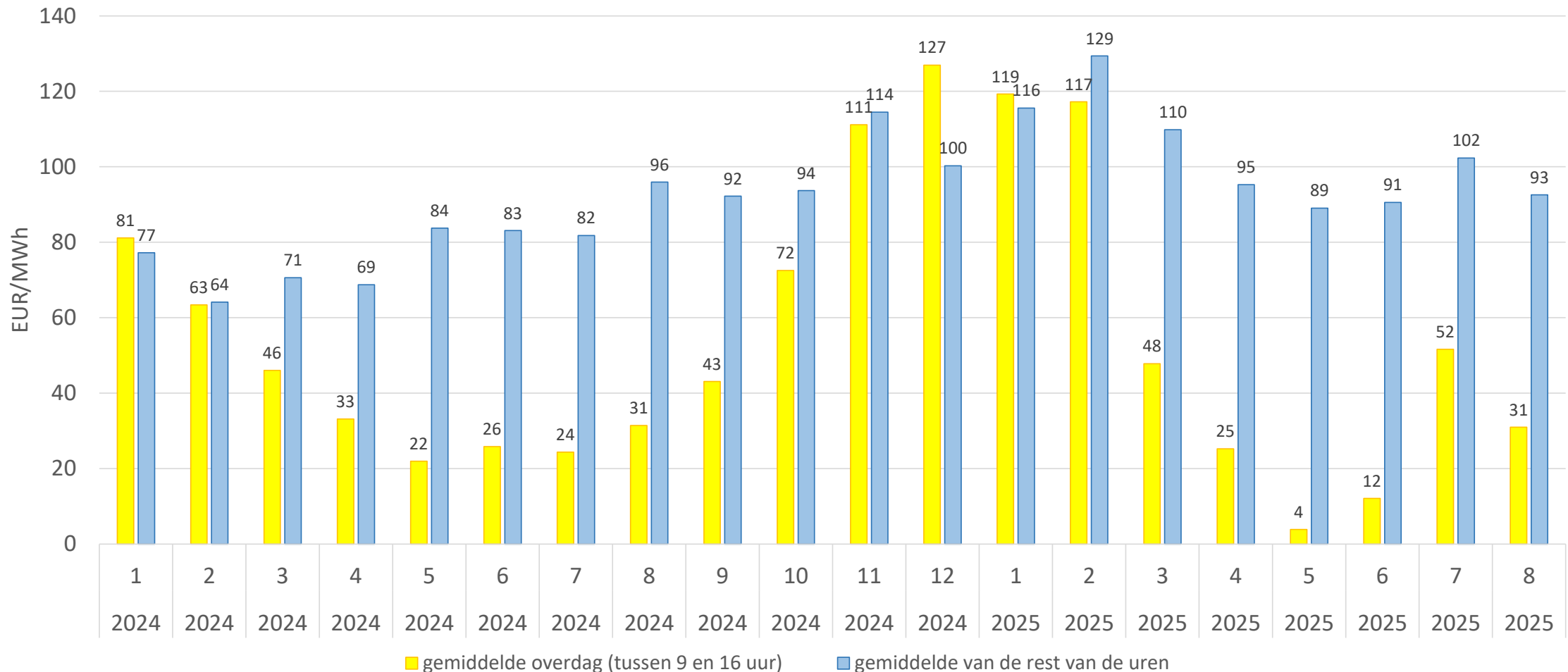
Naast het afsluiten van flexcontracten neemt Zeeuwind via energiebedrijf Edmij ook deel aan biedingsplatform Gopacs. Daar kunnen producenten op de dag zelf een bod doen om hun panelen of turbines in een bepaald gebied uit te zetten als er daar te veel stroom door het net gaat. Steeds meer producenten van stroom, maar ook grote gebruikers van energie, doen hieraan mee, ziet energiedeskundige

'We gingen ervan uit dat we altijd zoveel stroom aan het net zouden leveren als we konden produceren'

- Congestie is ook een kans, bijvoorbeeld voor zonnepaneel-windturbine-, batterij- en aggregaateigenaren
- **Netbeheerders betalen een vergoeding als je meehelpt om congestie te voorkomen!**
 - Door mínder stroom te produceren of om méér stroom te verbruiken bij invoedcongestie.
 - Door méér stroom te produceren of om minder stroom te verbruiken bij afnamecongestie.

Extra verdiensten uit de zonnepanelen zijn welkom!

Gemiddelde EPEX day ahead prijs tussen 09:00 en 16:00 uur (uren waarop de zon flink schijnt)
en de Gemiddelde EPEX day ahead prijs in de REST van de de uren



- Energieleverancier (en achterliggende BRP) moeten congestiediensten faciliteren:
 - Geven formele toestemming
 - Aanpassen inkoop/verkoop aan o.b.v. afroep
 - Verwerken eventuele onbalansaanpassingen op stroomfactuur
- Edmij is behalve CSP óók energieleverancier en BRP
 - Geen afhankelijkheid van anderen!
- Edmij is hierdoor één van de meeste actieve CSP's; korte (waarde)keten!



- Inmiddels tientallen “CBC” en “Redispatch” contracten afgesloten!
- Vergoeding invoedcongestie: 2.500 euro per jaar voor installaties met een invoeding van 500 kW
- Vergoeding afnamecongestie: technologie en locatie-afhankelijk

- Netbeheerders, zoals Liander, vragen ondernemers om mee te helpen om congestie te verminderen

Wat nu?

Belangrijkste: heb jij elektrische installaties die je op verzoek AAN of UIT kunt zetten?

Makkelijk: zonnepanelen, windturbine, WKK, aggregaat en batterij

Moeilijk: primaire processen binnen jouw bedrijf.

- Heb jij inderdaad “**flexibel vermogen**” en is dat vermogen ook van enige omvang (>500 kW)

Twee routes:

1. Lang: via een **CSP** in samenwerking met jouw **stroomleverancier** en diens **BRP**
2. Kort: via Edmij

- Lange route
 1. **CSP** (tennet.eu/nl-en/csp-register)
 - Tientallen opties
 2. **Energieleverancier**
 - Vattenfall
 - Eneco
 - Nieuwe Stroom
 3. **Balance Responsible Party**
 - “Traditionale energiebedrijven”
 - PV NED
 - Kinect

- Lastig en duur allemaal lang
 - Horen over de korte route?
 - En over een praktijkvoorbeeld?
 - Kom naar de verdiepingssessie
 - Spreek mij ook gerust aan: Jeffrey Bartels

