

Deelnemersbijeenkomst Zonnepark Brinkenweg



Woensdag 28 januari 2026

Agenda

- Welkom.
- Waarom deze bijeenkomst?
- Hoe zijn we in 2022 ook alweer begonnen?
- Landelijke ontwikkelingen.
- Hoe functioneert het park?
- Hoe gaat het financieel? En: Consequenties voor uitbetaling
- Wat doen we om de zaken te verbeteren?
- Vragen.

Waarom deze bijeenkomst?

- **Geen uitkering aan de deelnemers over 2025.**
- Ons zonnepark gaat nu financieel niet goed.
- We zitten er samen in, en we willen er samen uitkomen.
- Ons zonnepark volgt de landelijke trend.
- We maken een doorkijk naar de nabije en verre toekomst.
- We verwachten op termijn betere tijden.
- En er zijn reserves die nu niet aangesproken worden.

Hoe zijn we
destijds gestart



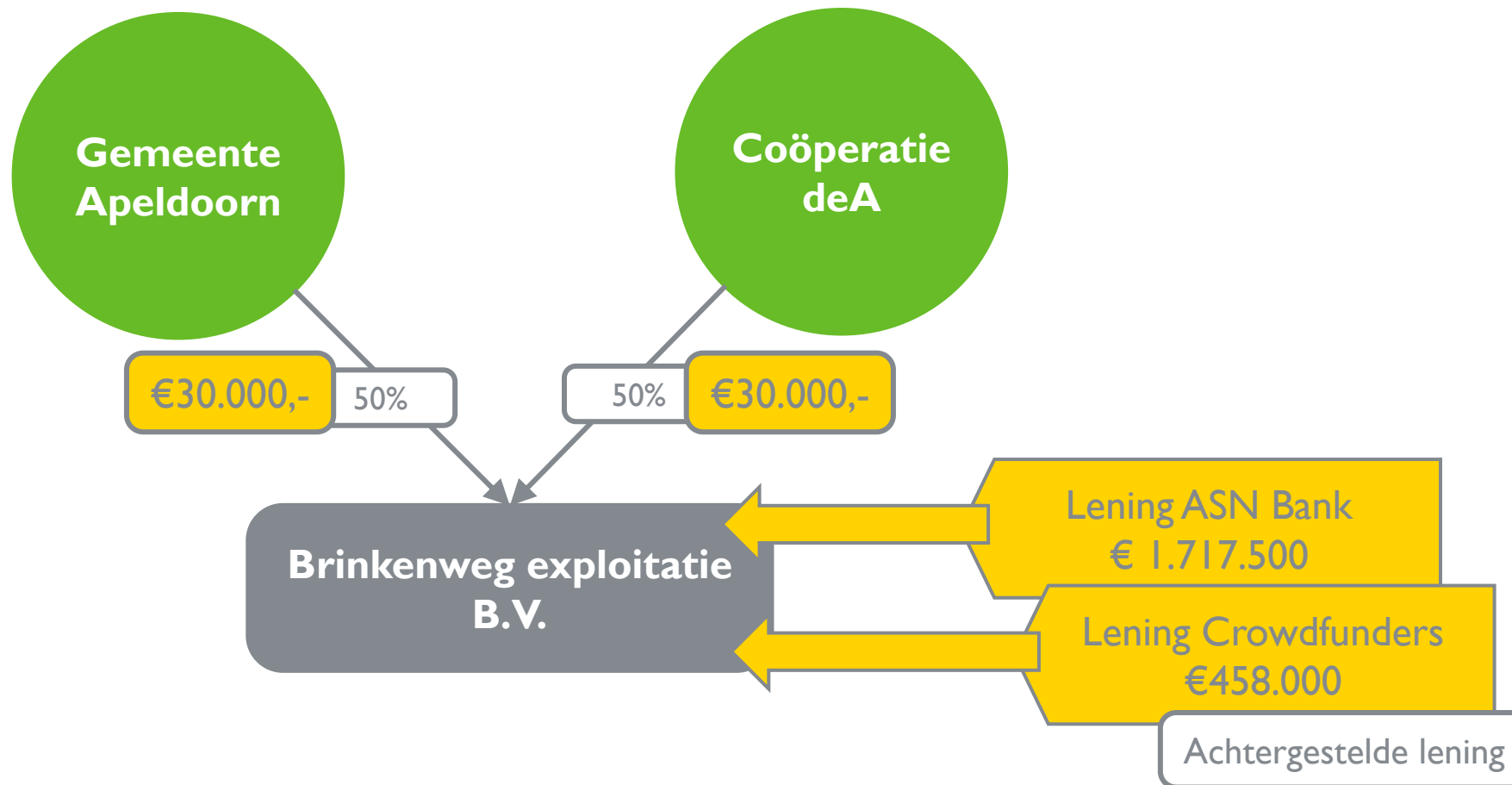
Hoe doet het zonnepark het?

Een paar weetjes

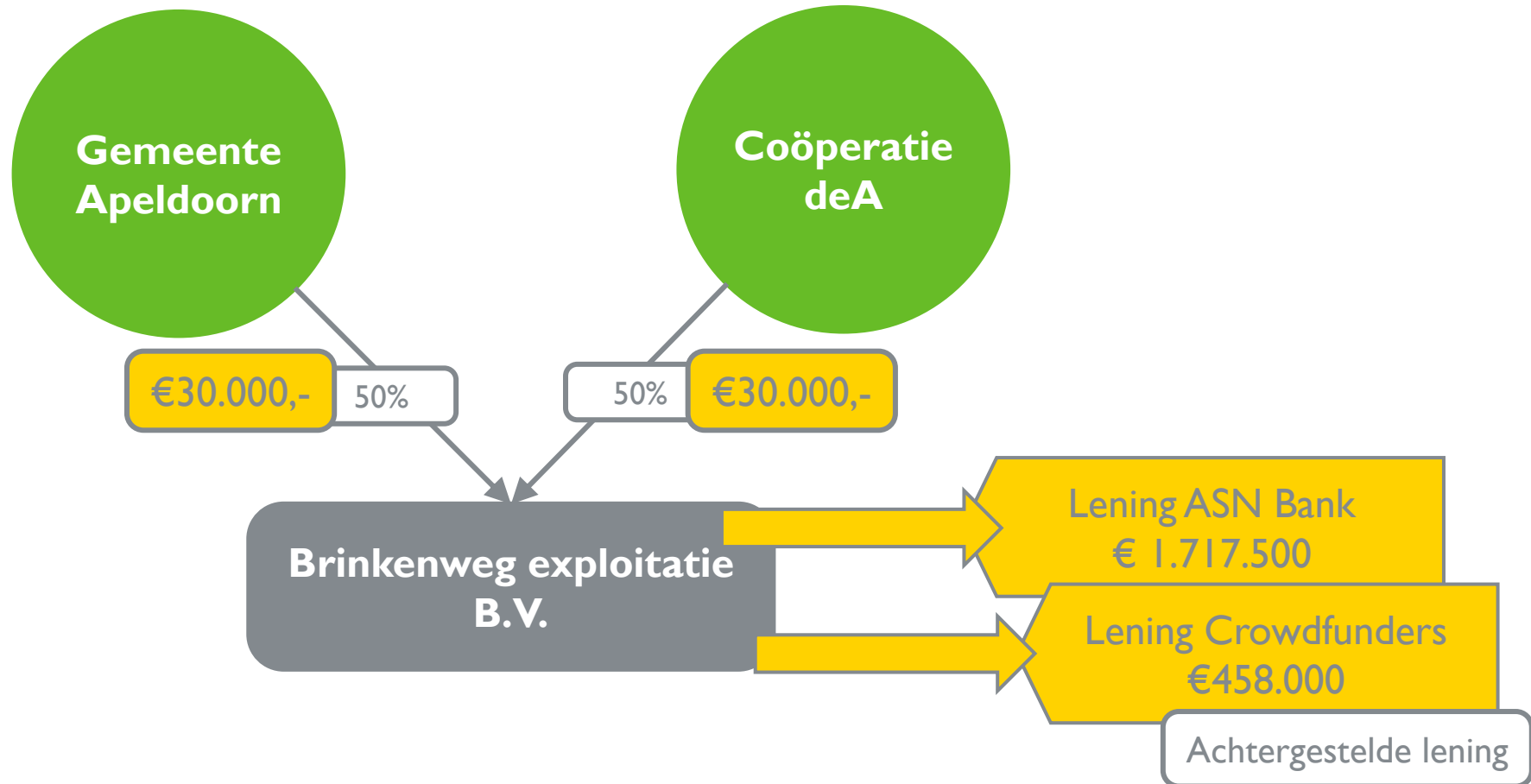
- Operationeel sinds april 2022.
- Ruim 6.000 panelen (2,7 MWp).
- Beheer dagelijkse gang van zaken: ProfiNRG.
- 78 deelnemers (groot en klein) hebben geïnvesteerd.
- De natuur op en rondom het park doet het goed zoals blijkt uit onderzoek studenten AERES MBO.



Beginsituatie



Hoe lossen we af



Afspraken rond ZonDelen

- Deelnemer investeert €250 per ZonDeel (Totaal 1832 ZonDelen)
- Aflossing van jaarlijks 1/15de deel investering gedurende 15 jaar
- Rente van 3,5% over uitstaande lening
- Een mooi aanbod gegeven de spaarrente van destijds
- En: een bijdrage aan duurzame opwek in een biodivers park met lokaal zeggenschap
- **Risico (in 2021) zeer beperkt want SDE vult aan tot garantiebedrag.**

Landelijke ontwikkelingen

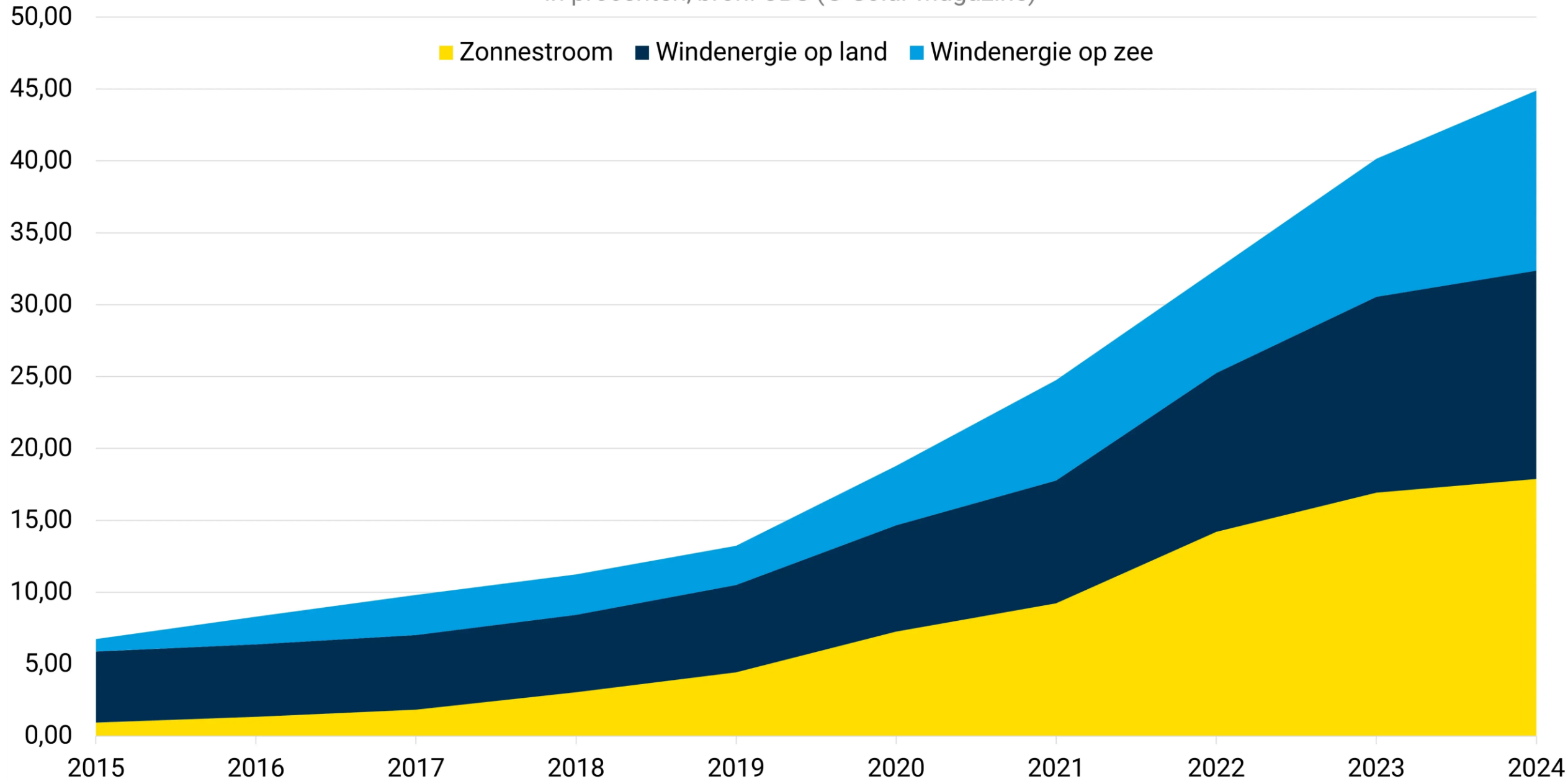


Landelijke ontwikkelingen I

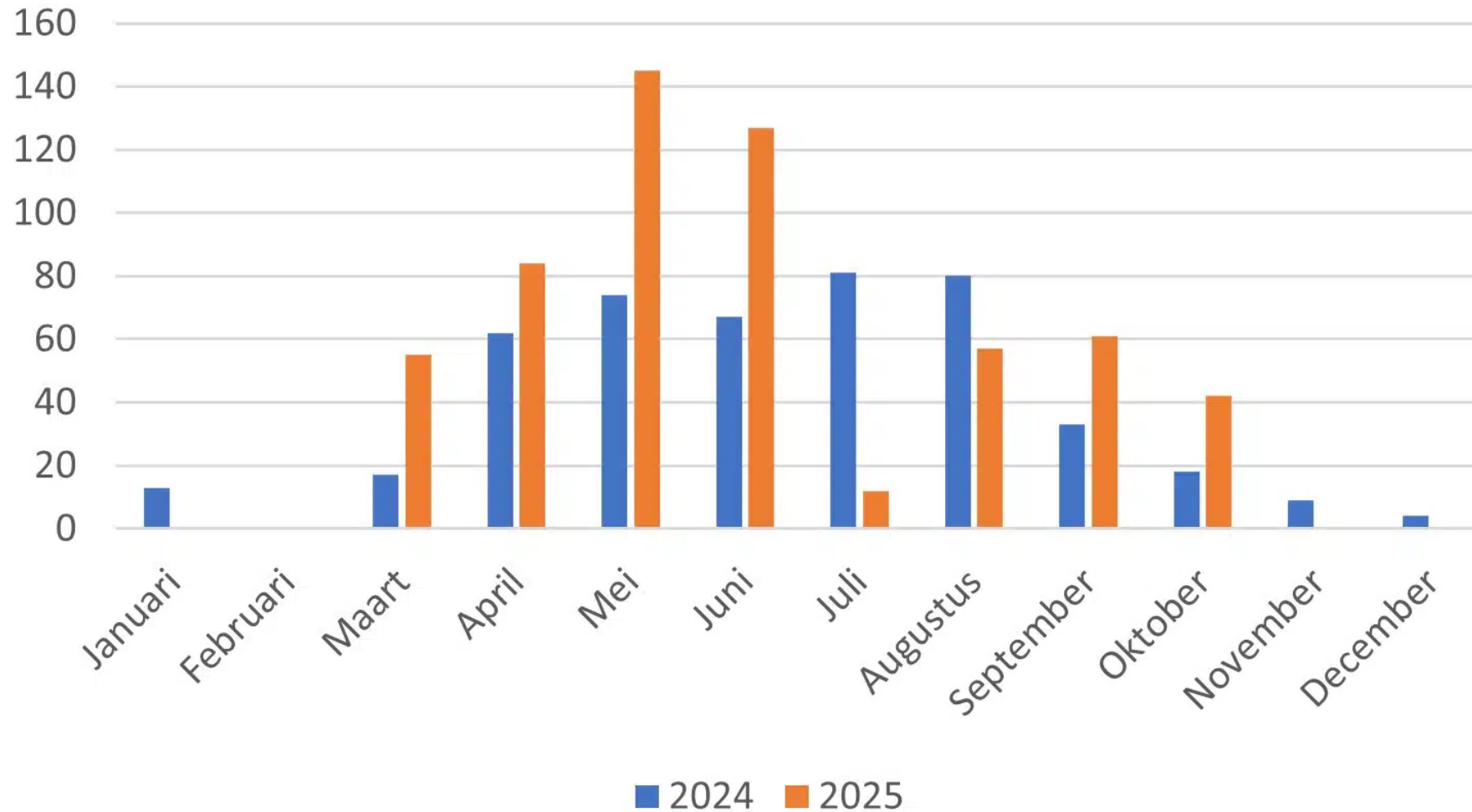
- Het aandeel zon en wind in de stroommix is de laatste 10 jaar sterk gestegen (zie volgende dia's)
- Dit succes heeft ook een keerzijde. Op zonnige dagen die niet windstil zijn overstijgt het aanbod ruimschoots de vraag. Vooral in het weekend is dit merkbaar. Dit drukt de stroomprijs.
- De randvoorwaarde is dat vraag en aanbod elk moment precies in evenwicht moeten zijn. Op teveel aanbod staat een forse boete in de vorm van negatieve stroomprijzen.
- De laatste 2-3 jaar neemt het aantal uren met negatieve stroomprijzen op de beurs fors toe.

Aandeel in eindverbruik elektriciteit

in procenten, bron: CBS (© Solar Magazine)



Aantal negatieve prijsuren EPEX NL



2022: 66 uren

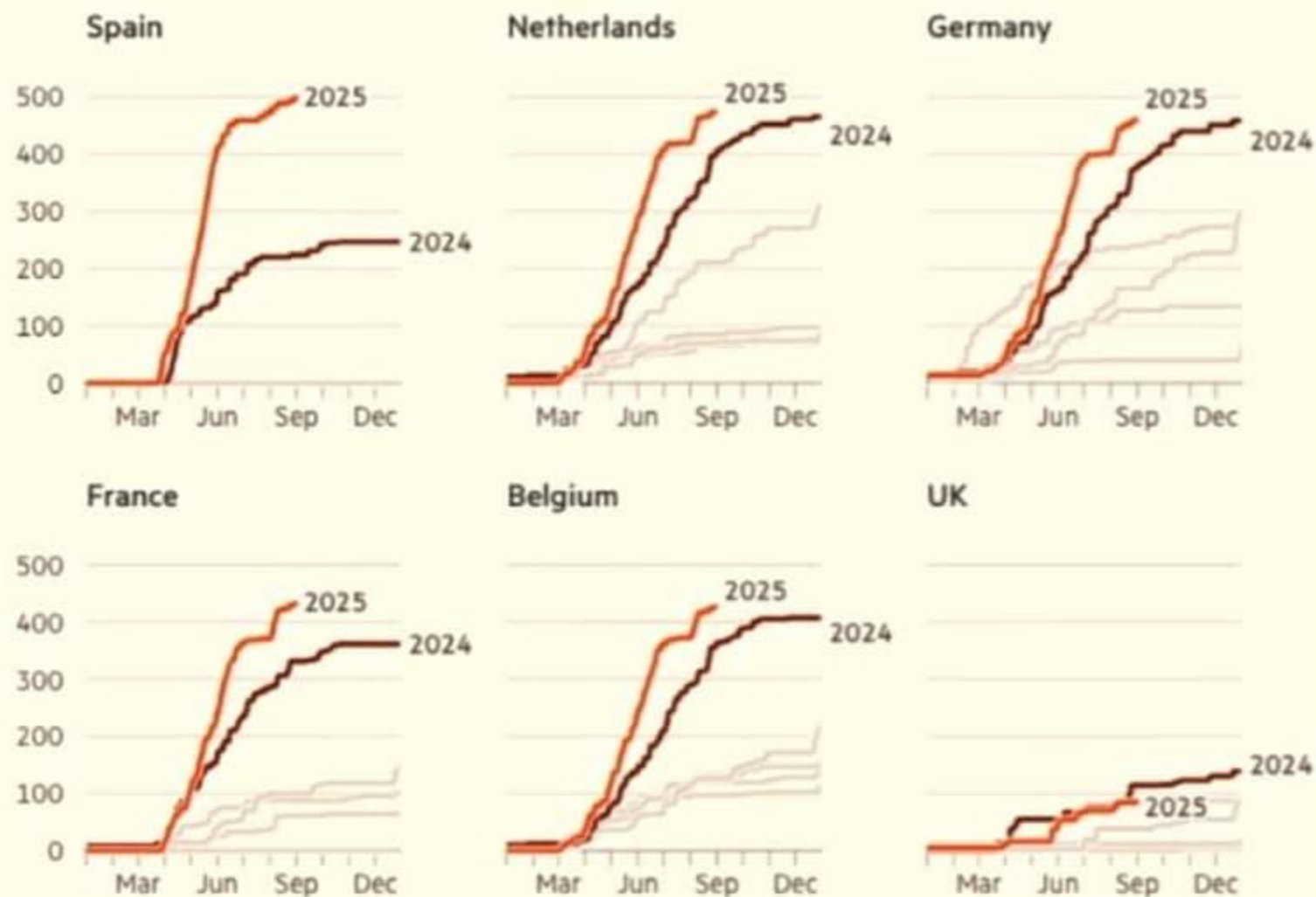
2023: 315 uren

2024: 458 uren

2025: 583 uren

Negative prices hit record high across European power markets

Cumulative number of hours with negative prices, by year



Source: Kpler • Data as of August 31 2025

Negatieve prijzen, wat te doen?

- Energieleveranciers bieden additionele contracten aan.
- Afsluiten (dus geen stroom leveren) of handelen op andere markten dan de EPEX-markt. Of een combinatie daarvan.
- Linksom of rechtsom, verlies wordt geleden.
- **Bij zes of meer achtereenvolgende uren met negatieve prijzen vervalt ook de SDE-subsidie.**

Landelijke ontwikkelingen III

- Minder inkomsten en stijgende uitgaven is geen goede combinatie.
- In Nederland hebben veel zonneparken het moeilijk. Dit wordt onderkend door branche-organisaties als Energie Samen en Holland Solar.

**Hoe functioneert
het park?**

- ☒ Excellent
- ☐ Very good
- ☐ Good
- ☐ Average
- ☐ Poor

Hoe functioneert het park? I

	2022	2023	2024	2025
Beschikbaarheid (%)	95%	98%	99%	99%
Performance ratio	86%	72%	71%	85%
Verwachte Productie (MWh)	1.669	2.496	2.470	2.444
Gerealiseerde Productie (MWh)	1.786	2.216	2.083	2.248
Afgetopt / Curtailed (MWh)	-	404	Onbekend	Onbekend
Verschil (MWh)	+117	-280	-387	-196
Verschil (%)	+7%	-11%	-16%	-9%

Hoe functioneert het park? II

- Ondanks het feit dat het park ten gevolge van twee inbraken productieverlies geleden heeft kan dit niet anders dan als zeer goed gezien worden.
- Het is duidelijk dat ondanks een zonnige 2025, de productie achterblijft door afschakeling.
- Er wordt veel aan onderhoud gedaan – zo zijn er al enkele omvormers vervangen.
- **Het park heeft een erg goede availability score, en werkt dus naar behoren**

**Hoe gaat het financieel
en met de uitbetaling?**



Inkomen Zonnepark Brinkenweg 2022-2024

	2022	2023	2024
<i>Energieverkoop</i>	€ 439.807,00	€ 204.296,00	€ 140.112,00
<i>SDE-subsidie</i>	€ -	€ 37.440,00	€ 66.725,00
Omzet Energielevering	€ 439.807,00	€ 241.736,00	€ 206.837,00

Inkomen Zonnepark Brinkenweg 2022-2024

	2022	2023	2024
<i>Energieverkoop</i>	€ 439.807,00	€ 204.296,00	€ 140.112,00
<i>SDE-subsidie</i>	€ -	€ 37.440,00	€ 66.725,00
Omzet Energielevering	€ 439.807,00	€ 241.736,00	€ 206.837,00
<i>Beheer</i>	€ 37.088,00	€ 68.709,00	€ 72.219,00
<i>Afschrijvingen</i>	€ 63.788,00	€ 127.576,00	€ 130.935,00
<i>Reserveringen</i>	€ 4.544,00	€ 9.088,00	€ 9.088,00
<i>Algemene kosten</i>	€ 5.582,00	€ 30,00	€ 3.245,00
Totaal kosten	€ 111.002,00	€ 205.403,00	€ 215.487,00

Inkomen Zonnepark Brinkenweg 2022-2024

	2022	2023	2024
<i>Energieverkoop</i>	€ 439.807,00	€ 204.296,00	€ 140.112,00
<i>SDE-subsidie</i>	€ -	€ 37.440,00	€ 66.725,00
Omzet Energielevering	€ 439.807,00	€ 241.736,00	€ 206.837,00
<i>Beheer</i>	€ 37.088,00	€ 68.709,00	€ 72.219,00
<i>Afschrijvingen</i>	€ 63.788,00	€ 127.576,00	€ 130.935,00
<i>Reserveringen</i>	€ 4.544,00	€ 9.088,00	€ 9.088,00
<i>Algemene kosten</i>	€ 5.582,00	€ 30,00	€ 3.245,00
Totaal kosten	€ 111.002,00	€ 205.403,00	€ 215.487,00
Bedrijfsresultaat	€ 328.805,00	€ 36.333,00	€ (8.650,00)

Inkomen Zonnepark Brinkenweg 2022-2024

	2022	2023	2024
<i>Energieverkoop</i>	€ 439.807,00	€ 204.296,00	€ 140.112,00
<i>SDE-subsidie</i>	€ -	€ 37.440,00	€ 66.725,00
Omzet Energielevering	€ 439.807,00	€ 241.736,00	€ 206.837,00
<i>Beheer</i>	€ 37.088,00	€ 68.709,00	€ 72.219,00
<i>Afschrijvingen</i>	€ 63.788,00	€ 127.576,00	€ 130.935,00
<i>Reserveringen</i>	€ 4.544,00	€ 9.088,00	€ 9.088,00
<i>Algemene kosten</i>	€ 5.582,00	€ 30,00	€ 3.245,00
Totaal kosten	€ 111.002,00	€ 205.403,00	€ 215.487,00
Bedrijfsresultaat	€ 328.805,00	€ 36.333,00	€ (8.650,00)
Financiële baten en lasten	€ 85.640,00	€ 37.225,00	€ 36.623,00

Inkomen Zonnepark Brinkenweg 2022-2024

	2022	2023	2024
<i>Energieverkoop</i>	€ 439.807,00	€ 204.296,00	€ 140.112,00
<i>SDE-subsidie</i>	€ -	€ 37.440,00	€ 66.725,00
Omzet Energielevering	€ 439.807,00	€ 241.736,00	€ 206.837,00
<i>Beheer</i>	€ 37.088,00	€ 68.709,00	€ 72.219,00
<i>Afschrijvingen</i>	€ 63.788,00	€ 127.576,00	€ 130.935,00
<i>Reserveringen</i>	€ 4.544,00	€ 9.088,00	€ 9.088,00
<i>Algemene kosten</i>	€ 5.582,00	€ 30,00	€ 3.245,00
Totaal kosten	€ 111.002,00	€ 205.403,00	€ 215.487,00
Bedrijfsresultaat	€ 328.805,00	€ 36.333,00	€ (8.650,00)
Financiële baten en lasten	€ 85.640,00	€ 37.225,00	€ 36.623,00
Resultaat voor belasting	€ 243.165,00	€ (892,00)	€ (45.273,00)
Resultaat na belasting	€ 206.691,00	€ 703,00	€ (33.993,00)

Trend in uitgaven

- **Hogere uitgaven op veel posten.**
 - De aansluitkosten zijn zeer fors gestegen met wel 25% in twee jaar tijd
 - Onbalans kosten (bijna 37.000 euro in 2025 (19% van inkomsten))

Financiële buffers

- Er zijn financiële buffers.
 - €100.000,- ‘vrij’
 - €57.000,- zekerheidstelling voor de Bank

Samenvattend

- Veel energie wordt niet of nauwelijks vergoed.
- Mede door stijgende kosten staan zonneparken financieel onder druk.
- Dit is een landelijk fenomeen. Ons zonnepark is geen uitzondering.
- Wat ons in de eerste plaats “nekt” zijn de negatieve uren.
- Om de liquiditeit niet in gevaar te brengen is besloten (door de bank) geen geld uit te geven voor rente en aflossing voor de ZonDelenlening.

**Wat doen we ter
verbetering?**



Financieel Dagblad
16 augustus 2025

RTL Nieuws
Eind augustus 2025

Reacties van 14
partijen



Bij de aanleg van zonnepark Klarenbeek bij Apeldoorn is veel aandacht besteed aan inpassing in de natuur. Daar is bij toekomstige projecten geen geld meer voor, omdat zonneprojecten het financieel moeilijk hebben. FOTO: ENERGIECOÖPERATIE DEA

ENERGIE

Energiecoöperatie schakelt zonneparken steeds vaker uit

Negatieve stroomprijzen, onbalanskosten: zonneparken hebben steeds meer moeite om winst te maken. Eigenaren zoeken naar alternatieve manieren om geld uit hun park te slepen. In de tussentijd schakelen ze de panelen regelmatig uit.

Eva Rooijers
Apeldoorn

Echt mooi is een zonnepark nooit. Al die zwarte vlakken in het groene gras. Maar bij zonnepark Klarenbeek, vlakbij Apeldoorn, hebben ze hun best gedaan om het park zo groen en aantrekkelijk mogelijk te maken.

Het veld met 41.000 panelen is omzoomd met bomen, struiken en poeltjes waar padden hun plek hebben gevonden. Tussen de panelen groeit koekoeksbloem en speerdistel. Niet maaiers, maar schapen houden het gras kort. Alleen maar goed voor de biodiversiteit.

'We hebben flink wat geld gestoken in het leuk aankleden van het park', zegt Michiel Roemer. Hij is projectleider bij energiecoöperatie DeA, dat mede-eigenaar is van verschillende energieparken in Apeldoorn. 'Bij een volgend project hebben we helaas geen geld meer voor al dat groen.'

De zaken gaan niet goed, legt hij uit. 'We hebben in 2024 een heel slecht jaar gedraaid.' Ook dit jaar vallen de inkomsten uit dit park en een ander, kleiner park op een bedrijventerrein enorm te

gen. Onder de streep verliest de coöperatie zelfs geld op het park.

DeA is lang niet de enige uitbater die het verdienmodel ziet afkalven. Uit een rondgang in de sector blijkt dat negatieve stroomprijzen en steeds lagere subsidies er bij veel meer zonneprojecten inhakken. Op zonnige dagen is er vaak veel meer aanbod van stroom dan vraag, waardoor energieproducenten geld moeten betalen om hun stroom kwijt te kunnen. Het aantal uren met negatieve prijzen neemt hard toe.

Zeker als de prijzen zes uur achtereen negatief zijn, is het effect groot. In dat geval krijgen zonneparken geen enkele subsidie. Het park gaat dan uit om te voorkomen dat stroom leveren geld kost. Bij DeA stonden de zonnepanelen op het bedrijventerrein vorig jaar zo'n 10% van de tijd uit. 'Terwijl dat de uren zijn waarop je normaal de meeste productie draait en dus verdient', zegt Roemer.

Het park verdient nu 15% minder dan begroot. 'Dat is een forse aderlating. We waren altijd verzekerd van een gegarandeerde minimale inkomstenstroom, maar dat is aan het wankelen gebracht door de negatieve prijzen.'

Ook de kosten stegen veel harder dan gedacht. Toen zonnepark Klarenbeek in 2019 de subsidie aanvraagde voor het project, ging het uit van een inflatie van 2% à 3%. Die bleek veel hoger. De tarieven om de stroom op het net te krijgen zijn in vier jaar tijd met 80% gestegen. En dan hebben ze ook nog eens te maken gehad

met diefstal waardoor de verzekeringspremie fors omhoogging en ze extra geld moesten uitgeven aan beveiliging.

Daarnaast zijn veel zonneparken steeds meer geld kwijt aan zogeheten onbalanskosten. Energieproducenten betalen die als de voorspelling over hoeveel uur stroom ze per uur gaan produceren de volgende dag niet strookt met de realiteit. Vraag en aanbod moeten namelijk altijd gelijk zijn op het net. Als partijen ernaast zitten, kost dat geld.

DeA schakelde een tussenpartij in om die voorspellingen beter te managen, én omdat er ook geld verdiend kan worden op de onbalansmarkt. 'Maar we verliezen er nog steeds geld op. We krijgen

er onze vinger niet precies achter hoe dat kan, want het is een ingewikkelde markt.'

DeA heeft geluk dat het in 2022 een heel goed jaar heeft gedraaid. Elektriciteitsprijzen waren toen buitensporig hoog vanwege de energiecrisis. Er zijn dus buffers waarop de coöperatie kan interneren. 'Maar die situatie is niet lang houdbaar', zegt Roemer. 'Als het zo doorgaat, krijgen we een moeilijk gesprek met de bank.'

Dit jaar gaat het volgens de projectleider nog goed, maar het is onzeker of DeA de jaren daarna alle renteverplichtingen kan betalen. De coöperatie gaat binnenkort ook met de crowdfunding van projecten in gesprek over de financiële ontwikkelingen.

DeA kijkt nu naar manieren om meer geld uit het park te slepen, zoals de aanschaf van een batterij. 'Maar je hoort toch heel verschillende verhalen over hoe rendabel dat is', aldus Roemer.

Uiteindelijk hoopt hij dat de politiek het subsidiemechanisme voor zonneparken onder de loep neemt. Er klinkt in de sector veel kritiek op de manier waarop de hoogte van die subsidie wordt berekend. Die zou achterhaald zijn omdat er bijvoorbeeld geen rekening mee wordt gehouden dat zonneparken tegenwoordig een deel van de tijd uitstaan.

'Onze brancheclub voert een lobby in Den Haag om die subsidie op te kalefateren', aldus Roemer. 'Dat kost meer geld, maar als zonneprojecten omvallen, hebben we ook een probleem.'



'Bij een volgend project hebben we helaas geen geld meer voor al dat groen'

Michiel Roemer
projectleider DeA

Wat doen we om de financiën beter te krijgen?

- Aandacht voor dit probleem vragen; misschien dat Energie Samen en Holland Solar iets kunnen bereiken.
- Inzetten op een batterij op het zonnepark.
- Verlagen vermogen netaansluiting (besparing).
- Blindstroom (inkomsten mogelijk van circa € 5.000 per jaar)
- Een andere energiepartner zoeken.

Conclusies

- Het park presteert goed en is een park om trots op te zijn.
- Vooral door de hoeveelheid negatieve uren valt de exploitatie negatief uit.
- **Voor 2025 betekent dit dat er niet wordt uitgekeerd.**
- We doen er alles aan om additionele bronnen van inkomsten aan te boren.
- Op dit moment is er een financiële buffer van circa €100.000, ofwel 3 jaar volledige uitkering.

Vragen?

- Vragen via de voorzitter
- Vragen uit de mail worden persoonlijk beantwoord
- Presentatie komt op de site
- We kunnen afspraken voor een 1-op-1 gesprek maken