



Zonnepark Brinkenweg

Jaarverslag 2025



Jaarverslag Zonnepark Brinkenweg 2025

Apeldoorn, 31 juli 2026

Geachte deelneemster/deelnemer aan het Zonnepark Brinkenweg,

Het Zonnepark Brinkenweg is nu vier jaar in bedrijf.

We presenteren hierbij het jaarverslag 2025.

In dit bericht komen de volgende items aan bod:

- Wat is er in 2025 gebeurd?
- Wetenswaardigheden
- Prestatie en financiële ontwikkeling zonnepark in 2025
- Wat gaat er in 2026 gebeuren?

Met energieke groet namens de Zonnepark Brinkenweg Exploitatie BV

Erik Heijink en Michiel Roemer

I Samenvatting

I.1 Wat is er in 2025 gebeurd?

De belangrijkste feiten van het jaar 2025:

- Het jaar 2025 was een zonnig jaar, de zonne-instraling lag ruim boven het gemiddelde.
- De installatie heeft circa 2656 MWh aan elektriciteit opgewekt, zo'n 200 MWh meer dan de in de Business Case geprognosticeerde hoeveelheid van 2458 MWh.
- Van bovengenoemde hoeveelheid geproduceerde elektriciteit is 2278 MWh aan het net geleverd, en is 378 MWh afgeschakeld.
- Net als in 2024 is 2025 een jaar geworden waarin veelvuldig de elektriciteitsprijs op de beurs negatief was. Dit brengt ons zonnepark, net als veel andere zonneparken, in de problemen.
- Het financiële resultaat over 2025 is negatief.
- De zorgelijke financiële ontwikkelingen is aanleiding geweest om op 28 januari 2026 deelnemers via een bijeenkomst bij deA te informeren.
- Zoals in januari 2026 is aangekondigd zal er over het jaar 2025 geen uitkering aan deelnemers worden gedaan.

I.2 Wat gaat er in 2026 gebeuren?

We werken in 2026 aan vijf maatregelen om de financiële positie van het zonnepark te verbeteren:

1. Tijdelijk uitstellen van het betalen van een deel van de kosten.
2. Verlengen van de looptijd van het project.
3. Extra inkomsten uit blindstroom.
4. Plaatsen van laadpalen bij het zonnepark.
5. Gebruiksvergoeding voor gebruik onze grond door een externe batterij.

Inhoud

I	SAMENVATTING	3
1.1	WAT IS ER IN 2025 GEBEURD?	3
1.2	WAT GAAT ER IN 2026 GEBEUREN?	3
2	WAT IS ER IN 2025 GEBEURD?	5
2.1	TESTEN MET BLINDSTROOM COMPENSATIE	5
2.2	VOLGEN VAN DE OPWEK.....	5
3	OPBRENGST ZONNEPARK IN 2025	6
3.1	UITSCHAKELEN ZONNEPARK	6
3.2	STROOMPRIJZEN EN INKOMSTEN	6
3.3	FINANCIEEL.....	7
4	WAT GAAT ER IN 2026 GEBEUREN?	8
4.1	TIJDELIJK UITSTELLEN VAN HET BETALEN VAN EEN DEEL VAN DE KOSTEN	8
4.2	VERLENGEN VAN DE LOOPTIJD VAN HET PROJECT.....	8
4.3	EXTRA INKOMSTEN UIT BLINDSTROOM	8
4.4	PLAATSEN VAN LAADPALEN BIJ HET ZONNEPARK	8
4.5	GEBRUIKVERGOEDING VOOR GEBRUIK ONZE GROND	8
	BIJLAGE I: DE OPBRENGST TOEGELICHT	9
	ZONNESTRALING DEELEN.....	9
	OPBRENGST ZONNEPARK BRINKENWEG	10

2 Wat is er in 2025 gebeurd?

In dit hoofdstuk komen de bijzonderheden voorbij die voor het zonnepark relevant zijn. Het functioneren van het zonnepark en de financiën komen in hoofdstuk 3 en in de bijlage aan de orde.

2.1 Testen met blindstroom compensatie

De Ecofactorij is erg vooruitstrevend als het op netbeheer aankomt. Ze zijn druk bezig met het inregelen van de zo gezegde 'blindstroom'. Dat is een vorm van stroom die geen actief vermogen heeft, maar wel het net belast. De Ecofactorij is bezig om een systeem in te regelen waarbij onze omvormers 's nachts worden ingezet om de blindstroom te corrigeren, hier staat een vergoeding vanuit Liander tegenover. We hebben met de Ecofactorij afgesproken om ook Zonnepark Brinkenweg in te zetten voor het leveren van blindstroom. De benodigde investering hiervoor zal in 2026 gedaan worden.

2.2 Volgen van de opwek

De opwek van het zonnepark kan via de [website van deA](#) gevolgd worden. De gegevens kunnen uur voor uur bekeken worden, maar ook op dag- en maandbasis. Een voorbeeld daarvan is in de figuur hieronder weergegeven.



Figuur: schermafdruck van de opweksite op deA.

3 Opbrengst zonnepark in 2025

Hieronder de belangrijkste feiten van het jaar 2025 in een notendop:

- Het jaar 2025 was een zonnig jaar, de zonne-instraling lag ruim boven het gemiddelde.
- De installatie heeft 2.656 MWh aan elektriciteit opgewekt.
- In 2025 is het zonnepark frequent uitgeschakeld geweest vanwege negatieve uurprijzen of door te handelen op de onbalansmarkt. Door deze zogenaamde curtailment is 404 MWh niet aan het net geleverd

Voor meer details en cijfers met betrekking tot zonne-instraling, zie Bijlage I.

3.1 Uitschakelen zonnepark

In 2025 is het zonnepark veelvuldig afgeschakeld geweest. De productie die hierdoor niet aan het net geleverd is, bedraagt 404 MWh, dat is circa 15% van de totale jaarproductie.

3.2 Stroomprijzen en inkomsten

De twee belangrijkste bronnen van inkomsten van een zonnepark zijn de verkoop van stroom en een eventuele SDE+ subsidie. Deze subsidie vult de jaargemiddelde stroomprijs aan tot een bepaald niveau. In het geval van zonnepark Brinkenweg is dat 93 €/MWh. Is de stroomprijs laag, dan is de subsidie hoog en omgekeerd. In de systematiek van de SDE-subsidie wordt met het begrip correctiebedrag gewerkt. Het correctiebedrag is de jaargemiddelde stroomprijs op de zogenaamde “day-ahead” beurs, gecorrigeerd met de onbalans- en profielfactor. De inkomsten uit de verkoop van elektriciteit worden gedrukt door de steeds grotere invoeding van elektriciteit op het net uit wind- en zonopwek door iedereen, wat het moeilijker maakt het netwerk in balans te houden. Opwek van elektriciteit door wind en zon is onregelmatiger en minder goed voorspelbaar dan die uit bijvoorbeeld gascentrales. De prijs die daaraan gekoppeld is weerspiegelt zich in de onbalans- en profielfactor.

In 2025 is de jaargemiddelde stroomprijs op de EPEX-beurs (day-ahead markt) op 91,6 €/MWh uitgekomen; in dit tarief zijn de blokken van 6 of meer achtereenvolgende uren met negatieve elektriciteitsprijzen op de beurs van de berekening uitgesloten. Om op het subsidiebedrag uit te komen moet dit tarief nog met de onbalans- en profielfactor gecorrigeerd worden. De correctiefactor voor zon op land is 0,490. Daarmee komt het correctiebedrag op 45 €/MWh.

Het verschil tussen het garantiebedrag (in ons geval 93 €/MWh) en het correctiebedrag is de maat voor de toe te kennen subsidie, en is groot 48 €/MWh. De subsidie volgt dan uit de vermenigvuldiging van genoemde 48 €/MWh met de aan het net geleverde productie en verminderd met de productie tijdens uren met negatieve uren. Voor 2025 levert dit een bedrag van €104.283,- aan SDE subsidie op.

3.3 Financieel

De hieronder gepresenteerde winst- en verliesrekening is overgenomen uit de jaarrekening opgesteld door accountantskantoor AACC uit Apeldoorn.

Winst- en verliesrekening 2023-2025 (alle bedragen in euro's).

	2025	2024	2023
NETTO-OMZET	157.211	206.837	241.737
<i>Inkoopwaarde van de omzet</i>	-66.657	-74.685	-58.710
BRUTOWINST	90.554	132.152	183.027
<i>Afschrijvingen op immateriële, materiële vaste activa en vastgoedbeleggingen</i>	130.936	130.935	127.576
<i>Overige bedrijfskosten</i>	12.316	9.620	19.121
<i>Totaal van som der kosten</i>	143.252	140.555	146.697
TOTAAL VAN BEDRIJFSRESULTAAT	-52.698	-8.403	36.330
<i>Financiële baten en lasten</i>	-15.478	-36.301	-37.224
TOTAAL VAN RESULTAAT VOOR BELASTINGEN	-68.176	-44.704	-894

4 Wat gaat er in 2026 gebeuren?

Om de financiële positie van het zonnepark te verbeteren, werken we aan vijf maatregelen. Met deze vijf onderstaande maatregelen willen we het zonnepark financieel versterken en toekomstbestendig houden. We zetten ons in om de kans te vergroten dat rente en aflossing in de toekomst weer mogelijk worden.

4.1 Tijdelijk uitstellen van het betalen van een deel van de kosten

We bespreken met de gemeente de mogelijkheid om de pachtbetalingen tijdelijk uit te stellen. Datzelfde doen we al met een deel van de beheerkosten die we vooralsnog niet betalen. Zo blijft er voldoende ruimte om aan onze verplichtingen richting de bank te voldoen.

4.2 Verlengen van de looptijd van het project

We onderzoeken of de looptijd van het zonnepark kan worden verlengd. Hierdoor kunnen kosten over een langere periode worden verdeeld en ontstaat meer tijd om inkomsten uit de verkoop van zonnestroom te genereren.

4.3 Extra inkomsten uit blindstroom

Ons zonnepark kan het elektriciteitsnet van Liander ondersteunen door blindstroom te leveren, een dienst die helpt het elektriciteitsnet stabiel te houden. Hiervoor ontvangen we een vergoeding van ongeveer € 10.000,- per jaar. Om deze dienst te kunnen blijven leveren, is een investering van circa € 30.000,- nodig. Daarmee kan het zonnepark ook 's nachts beschikbaar zijn voor deze stabiliserende dienst. Omdat deze extra inkomsten belangrijk zijn voor de financiële positie van het project, hebben wij de aandeelhouders – Coöperatie deA en de gemeente – gevraagd deze investering mogelijk te maken en daar is positief op gereageerd.

4.4 Plaatsen van laadpalen bij het zonnepark

We zijn in gesprek met een partij over het plaatsen van laadpalen bij het zonnepark. Het doel is afspraken te maken over een vaste prijs waartegen de opgewekte stroom aan deze laadpalen wordt geleverd. Het is een mooie manier om onze opgewekte stroom nuttig te gebruiken in plaats van deze “weg te gooien”. De eerste contacten zijn al geruime tijd geleden gelegd. Inmiddels zijn de ontwikkelingen in een stroomversnelling gekomen en is realisatie een serieuze mogelijkheid.

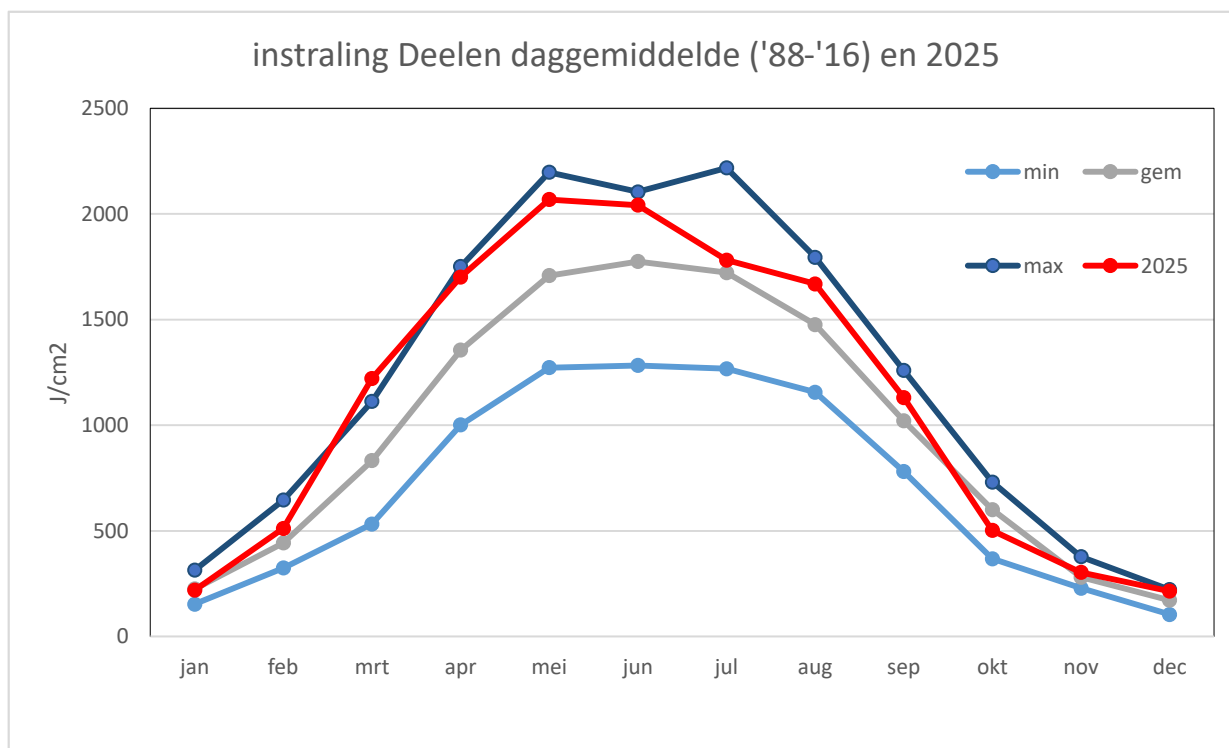
4.5 Gebruiksvergoeding voor gebruik onze grond

Een ontwikkelaar is in onderhandeling met de netbeheerder voor het plaatsen van een grote net-ondersteunende batterij. De kavel van ons zonnepark is iets groter dan waar alleen de zonnepanelen op liggen. De ontwikkelaar ziet dat er genoeg ruimte is buiten ons hek voor deze batterij. We verwachten dat dit traject nog wel even duurt, maar het zou een gegarandeerde inkomstenbron voor ons betekenen. De eerste verwachtingen liggen net boven de €10.000,- per jaar extra voor het zonnepark.

Bijlage I: De opbrengst toegelicht

Zonnestraling Deelen

Station Deelen is het dichtstbijzijnde KNMI-station waarvoor zonparameters (instraling, zonuren) beschikbaar zijn. Deelen ligt op circa 20 km van Zonnepark Brinkenweg. Het zal voorkomen dat de omstandigheden boven Deelen anders zijn dan boven Zonnepark Brinkenweg, maar verwacht mag worden dat het niet veel verschil zal uitmaken. Vanaf 1988 worden op Deelen grootheden als instraling en zonuren gemeten. De periode 1988-2016 is op een jaar na voldoende lang om een klimatologisch gemiddelde te construeren (voor een klimatologisch gemiddelde is 30 jaar vereist).



Figuur I De daggemiddelde instraling ($J \cdot cm^{-2}$) per maand in Deelen. Min/Max: maand met de laagste respectievelijk hoogste instraling over de periode '88-'16; Gem: gemiddelde instraling per maand over periode '88-'16.

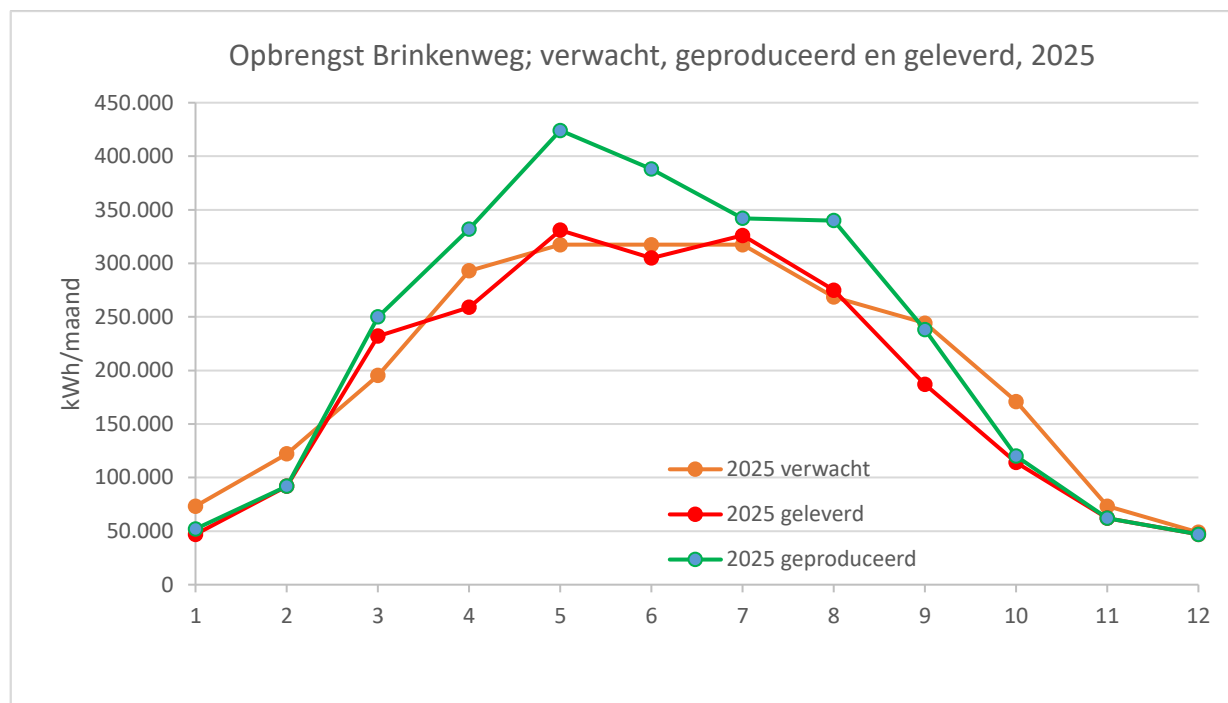
Figuur I laat de instraling in 2025 zien in verhouding tot het langjarig gemiddelde.

Het jaar 2025 was een zonnig jaar waarbij vooral de maanden maart tot en met juni eruit sprongen.

Opbrengst Zonnepark Brinkenweg

In dit hoofdstuk gebruiken we als eenheid kWh, in plaats van de MWh in de hoofdttekst. Dit scheelt een factor 1000 in de getalswaarde.

Figuur 2 laat de verwachting en de realisatie van de stroomopbrengst van Zonnepark Brinkenweg zien in 2025. De verwachte opbrengst voor het derde jaar is afgegeven door ProfiNRG (de installateur). En daarop is de business case van het park gebaseerd. (Zie het informatiememorandum voor meer achtergrond.) Voor de deskundigen: de verwachting is gebaseerd op 917 vollasturen voor het zonnepark.



Figuur 2 Verwachte, geproduceerde en geleverde opbrengst van Zonnepark Brinkenweg (kWh/maand) voor het zonnepark in het jaar 2025.

De groene lijn in figuur 2 is de productie van het zonnepark in 2025. Door de overvloedige zon ligt de lijn ruimschoot boven de lijn van de verwachting, en is daarmee een reflectie van het patroon in figuur 1. We worden echter afgerekend op de rode lijn die aangeeft wat we aan het net geleverd hebben. Dit heeft te maken met het feit dat het zonnepark vooral in de zomermaanden afgeschakeld wordt als de prijzen van elektriciteit op de beurs negatief zijn. Dit fenomeen doet zich de laatste jaren regelmatig voor. In 2025 is het park door afschakeling 404,000 kWh misgelopen. Dit is 15% van de jaarproductie en dat is een gevoelig verlies.

Onderstaande tabel geeft de gerealiseerde en verwachte productie van het zonnepark weer in 2025. De productie in 2025 ligt met 2.681.000 kWh ruim boven de verwachte productie. Door veelvuldig afschakelen is er uiteindelijk 2.277.000 kWh aan het net geleverd.

	2025
Verwacht	2.458.000
Geproduceerd	2.681.000
Geleverd	2.277.000
Afgeschakeld	404.000

Tabel Cumulatieve opbrengst (kWh) van zonnepark Klarenbeek