

Zonnepark Brinkenweg



Jaarverslag 2023



Jaarverslag Zonnepark Brinkenweg 2023

Apeldoorn, 5 april 2024

Geachte deelneemster/deelnemer aan het Zonnepark Brinkenweg,

Het Zonnepark Brinkenweg is ruim twee jaar in bedrijf. We presenteren hierbij het jaarverslag 2023. Het jaar 2023 is een roerig jaar geweest met twee kort opeenvolgende inbraken, het herstel van de installatie en de camerabeveiliging.

In dit bericht komen de volgende items aan bod:

- Wat is er dit jaar gebeurd?
- Wetenswaardigheden
- Goede prestatie zonnepark in 2023
- Hoe gaat het verder?

Met energieke groet namens de Zonnepark Brinkenweg Exploitatie BV

Michiel Roemer en Erik Heijink

Inhoud

1	WAT IS ER IN 2023 GEBEURD?	4
1.1	DIEFSTAL EN WEDEROPBOUW	4
1.2	VERZEKERING	4
1.3	BEVEILIGING	5
1.4	BATTERIJ	5
1.5	VERBREIDING A1	5
1.6	VOLGEN OPWEK	5
1.7	ACCOUNTANTSCONTROLE	FOUT! BLADWIJZER NIET GEDEFINIEERD.
2	MODALE OPBRENGST ZONNEPARK IN 2023	7
2.1	UITSCHAKELEN ZONNEPARK	7
2.2	STROOMPRIJZEN EN INKOMSTEN	7
2.3	FINANCIËEL	9
3	WAT GAAT ER IN 2024 GEBEUREN?	10
3.1	BATTERIJEN	10
3.2	ONDERHOUDSPPLAN	10
3.3	VERBREIDING A1	10
3.4	VLEERMUIZENTOREN	10
3.5	RAPPORTAGE EN UITKERING DEELNEMERS	10
3.6	STROOMCONTRACT	10
	BIJLAGE I: DE OPBRENGST TOEGELICHT	12
	ZONNESTRALING DEELEN	12
	OPBRENGST ZONNEPARK BRINKENWEG	13

I Wat is er in 2023 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 2 en in de bijlage aan de orde.

I.1 Diefstal en wederopbouw

In augustus is, in navolging van vele andere zonneparken in het land, zonnepark Brinkenweg door koperdieven “bezocht”. In de nacht van 12-13 augustus is in gebroken in het oostelijk gedeelte van het park waarbij alle bovengrondse koperen kabels meegenomen zijn. De inbraak is door installateur ProfiNRG opgemerkt doordat de volgende ochtend de productie op dit gedeelte geheel en al was weggevallen. Er is meteen aangifte gedaan en de verzekeraar is op de hoogte gesteld.

Er is met de installateur overlegd over het plaatsen van bewakingscamera’s. Echter, de inbrekers waren sneller: In de nacht van 16-17 augustus is opnieuw ingebroken, dit keer in het westelijk deel van het park. Hier is opnieuw veel koper gestolen, maar niet alles; een van de omvormers is gewoon blijven functioneren, van die string zijn alle kabels op hun plaats gebleven. Waarschijnlijk zijn de inbrekers in hun werk gestoord geraakt, en er vandoor gegaan. Niettemin, is ook bij deze inbraak veel van het koper verdwenen. Ook van deze inbraak is aangifte gedaan.

De verzekeraar is vervolgens langs geweest om zich een beeld van de schade te vormen. Er is een schatting gemaakt van de materiele schade en van de schade door productieverlies. Beide schattingen zijn gemaakt op basis van informatie door de installateur. De installateur verwachtte drie weken werk voor het herstel nodig te hebben. Het grootste gedeelte van het herstel is in twee weken gedaan.

I.2 Verzekering

De materiele schade bedraagt iets meer dan €80.000,-. Met de verzekeraar zijn we nog bezig met de laatste punten die afgehandeld moeten worden. Er zijn nog vragen over de vervanging van een omvormer en over de tijdelijke camerabeveiliging die gedurende de herstelwerkzaamheden nodig was. Inmiddels is wel een voorschotbedrag van €50.000,- ontvangen.

Aangezien er twee inbraken zijn gepleegd, geldt dat als twee gebeurtenissen, en rekent de verzekeraar twee keer een eigen risico. Het eigen risico bedraagt €5.000,-, dus €10.000,- wordt sowieso niet vergoed.

We zijn ook verzekerd tegen schade door productieverlies. Op grond van de wel functionerende omvormer berekent de installateur dat het zonnepark 182 MWh aan productie is misgelopen. Dat ligt aardig in met de buurt van de 160 MWh die we hebben afgeleid op basis van een vergelijking met zonnepark Klarenbeek en met zonnepark Ecofactorij.

Door dit productieverlies lopen we alle inkomsten over deze periode van stroomverkoop, SDE-subsidie en garanties van oorsprong (GVO) mis. Financieel komt dit neer op een waarde van ruim €17.000,-. Ook hier geldt een eigen risico van de eerste 5 dagen vanaf de inbraak, en ligt het bedrag iets lager.

Ten opzichte van de eerst afgegeven schatting is de materiele schade hoger dan geraamd, terwijl de schade van productieverlies lager ligt wat te maken heeft met het feit dat de installateur de installatie sneller hersteld heeft gekregen.

Een vervelende consequentie is dat de verzekeraar de premie met 40% verhoogd heeft. We hebben daar bezwaar tegen gemaakt en gewezen op de kostbare camerabeveiliging die aangebracht is om het

risico op een nieuwe inbraak te verkleinen. Dit bezwaar is verworpen. Voor dit jaar gaan we akkoord met de nieuwe premie, maar overwegen we om te kijken naar andere verzekeraar.

1.3 Beveiliging

Naar aanleiding van een inbraak op Zonnepark Klarenbeek in maart 2023 zijn er enkele beveiligingsbedrijven gevraagd wat ze konden aanbieden om zonnepark Brinkenweg te beveiligen. De ontvangen offertes vielen op en tegen door de hoge prijzen (orde €200.000,-) en het weinig specifieke ingaan op onze wensen; er werd vooral veel materiaal aangeboden, maar nauwelijks dienstverlening. Dit maakte dat we hier niet op ingegaan zijn.

Na de inbraak van augustus waren we gedwongen opnieuw offertes aan te vragen.

We zijn uitgekomen bij het bedrijf Mulder Duurzaam die we als deA goed kennen door de installaties die ze in andere projecten voor ons gebouwd hebben. Mulder doet ook aan beveiliging, en na enkele gesprekken kwamen ze tot een veel goedkopere oplossing die naar wij denken een adequate bescherming biedt. Het systeem komt neer op een investering van bijna €50.000,-. Daarenboven komen er nog jaarlijkse kosten bij voor de cameraverbinding, voor de meldkamer en voor Vigilat die bij melding ter plekke zal komen kijken.

Het lijkt ons raadzaam als er ook regelmatig en onregelmatig gesurveilleerd wordt want het valt te verwachten dat het park nog steeds voor inbrekers interessant is. Op eigen titel hiervoor een beveiligingsbedrijf inschakelen is kostbaar. We hebben het bestuur van het bedrijventerrein gevraagd of er geen gezamenlijke actie voor surveillance ondernomen kan worden; de gemeente heeft aangegeven dit verzoek te willen ondersteunen. We zijn nog in afwachting van een reactie.

1.4 Batterij

In 2023 zijn er diverse gesprekken gevoerd met het netwerkbedrijf ENEA, en vooral met Scholt Energy Control over de plaatsing van een 6MW batterij op het terrein van het zonnepark. Op het oostelijk gedeelte van het park is daar ruimte voor. En we zien ook de voordelen van een grote batterij in de bedrijfsvoering en in het gezamenlijk opereren bij zaken als beveiliging.

Alle betrokken partijen waren en zijn nog steeds enthousiast over deze ontwikkeling. Niettemin, is de voortgang van het project voor onbepaalde tijd stopgezet. Dit heeft te maken met de verlaging van de aansluitcapaciteit van het bedrijventerrein op het netwerk van Liander. Dit maakt dat de plannen voor de batterij herzien worden. Het is echter wel de bedoeling dat er op termijn een batterij geplaatst gaat worden; wanneer en in welke hoedanigheid is momenteel ongewis.

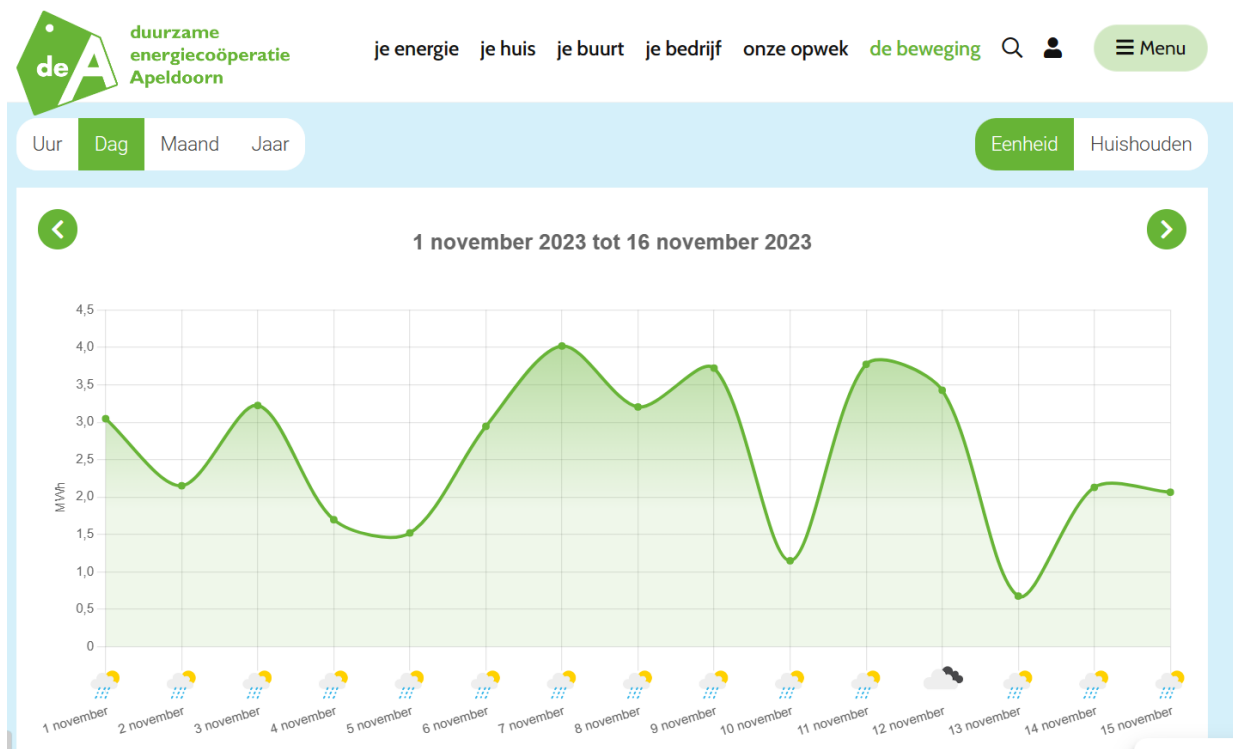
1.5 Verbreding A1

Heijmans Infra is bezig de snelweg A1 tussen Apeldoorn en Almelo te verbreden. Het gevolg is dat het talud zo'n 10 meter opschuift in de richting van het zonnepark, dat er diverse bomen gekapt zijn, en dat het talud uit een zandlichaam bestaat waarvandaan regelmatig zand verwaait. Uitgerekend is dat het nieuwe talud en de daarop nog te planten bomen geen of geen noemenswaardige schaduw op de eerste rijen panelen zal werpen. Wel is het zo dat de panelen meer zand en stof ontvangen dan normaal gesproken het geval zal zijn.

Heijmans Infra is akkoord met een vergoeding van €4.000,- voor ieder jaar dat het talud alleen een zandlichaam is. Dat geldt voor 2023, en naar het zich laat aanzien ook voor een groot deel van 2024.

1.6 Volgen 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.

1.7 Uitkering deelnemers

De uitkering bestaat uit een aflossingsdeel en een rentebonus. Het aflossingsdeel is 1/15^{de} deel van de aankoopsom van een ZonDeel, zijnde €250,- en bedraagt dus €16,67,-. De rente bedraagt 3,5% van de uitstaande lening. In het tweede jaar is dat gelijk aan €8,17,-. Samen maakt dat een uitkering van €24,83.

De uitkering is in maart 2024 aan deelnemers uitbetaald.

2 Modale opbrengst zonnepark in 2023

Hieronder de belangrijkste feiten van het jaar 2023 in een notendop:

- Het jaar 2023 was een zonnig jaar, de zonne-instraling lag iets boven het gemiddelde.
- De installatie heeft 2.434.000 kWh aan elektriciteit opgewekt.
- Door diefstal is 182.000 kWh niet opgewekt.
- Zonder diefstal zou de opwek 2.620.000 kWh hebben bedragen, circa 5% meer dan verwacht, en in lijn met het meer dan gemiddeld zonnige jaar.
- In 2023 is het zonnepark frequent uitgeschakeld geweest.
- De volledige financiële compensatie wordt in april/mei verwacht wanneer de definitieve correctiebedragen voor de SDE-subsidie bekend zullen zijn.

Voor meer details en cijfers met betrekking tot zoninstraling, zie Bijlage I.

2.1 Uitschakelen zonnepark

In het stroomcontract dat met netbeheerder ENEA gesloten is staat dat de netbeheerder gerechtigd is om de stroomproductie af te toppen dan wel tijdelijk geheel af te schakelen. ENEA is namelijk ook actief op onder andere de onbalansmarkt waarbij gevraagd kan worden om de stroomproductie te minderen. In het contract staat ook dat het zonnepark geheel gecompenseerd gaat worden over de verloren productie; dat betreft zowel de misgelopen inkomsten uit stroomverkoop als de bijbehorende subsidie.

In 2022 is het zonnepark niet afgeschakeld geweest. In 2023 is het veelvuldig voorgekomen. Daardoor is er 404 MWh aan productie misgelopen, vooral in de zomermaanden. Dit komt overeen met circa 15% van de jaarproductie, een fors aandeel dus. Voor het verlies aan stroominkomsten zijn we gecompenseerd, maar nog niet voor het verlies aan subsidie-inkomsten. Dat komt naar verwachting in april wanneer de zogenaamde correctiebedragen door RVO (Rijksdienst Voor Ondernemend Nederland) gepubliceerd worden; dan weten we precies hoeveel subsidie we nog tegoed hebben.

2.2 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 uit wind- en zonopwek 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 2023 is de jaargemiddelde stroomprijs op de EPEX-beurs (day ahead markt) op 96,1 €/MWh uitkomen; om op het subsidiebedrag uit te komen moet dit tarief nog met de onbalans- en profielfactor gecorrigeerd worden. Uitgaande van de onbalans- en profielfactor over 2022 mag een correctietarief van circa 75 €/MWh verwacht worden. Als dat zo zou uitpakken is dat equivalent aan een bijdrage van ruim €36.000,- die we nog uit de SDE-pot mogen verwachten.

Tabel 1 Inkomsten van Zonnepark Brinkenweg in 2023

Maand	Verwachte prijs stroom incl. aanvulling vanuit SDE (€/MWh)	Prijs voor verkochte stroom (€/MWh)	Productie In en Uit (MWh)	Inkomsten verwacht SDE+PPA (€)	Inkomsten gerealiseerd PPA (€)	Verkoop GVO verwacht (€)	Verkoop GVO realisatie (€)
Januari	93	130	50	6.975	6.555	112,5	204
Februari	93	120	102	11.625	12.243	187,5	420
Maart	93	85	189	18.600	16.049	300	752
April	93	64	241	27.807	15.372	448,5	1112
Mei	93	51	365	30.132	18.045	486	1344
Juni	93	71	456	30.132	30.836	486	1632
Juli	93	56	423	30.132	16.633	486	1076
Augustus	93	63	216	25.482	10.109	411	424
September	93	80	185	23.157	12.991	373,5	544
Oktober	93	68	117	16.182	7.863	261	444
November	93	91	64	6.975	5.885	112,5	252
December	93	81	29	4.650	2.388	75	116
Totaal	93	96	2438	231.849	154.969	3740	8320

Uit de tabel blijkt dat per 1 januari 2024 de inkomsten ver achterblijven op de ramingen. Dat heeft de volgende oorzaken:

- Door diefstal zijn we 182 MWh aan productie verloren. Dit vertegenwoordigt een waarde van ruim €17.000,-. Na aftrek van het eigen risico resteert een bedrag van circa €14.000,-.
- Door afschakeling van het park zijn we 404 MWh aan productie misgelopen waarvoor nog een compensatie ter grootte van €23.000,- verwacht mag worden.
- De verwachting is dat het correctietarief op 75 €/MWh uitkomt. Dit impliceert nog een tegoed aan SDE-subsidie van circa €37.000,-.

Incassering van de achterstallige tegoeden maakt dat de inkomsten vrijwel geheel met de raming overeenkomen.

GVO's

Daarnaast is er een kleine bron van inkomsten uit de verkoop van Garanties van Oorsprong. Deze zogenaamde GVO's zijn aan Greenchoice verkocht.

Een GVO staat gelijk aan 1 MWh groen geproduceerde elektriciteit. De ingangsdatum voor wat betreft het officieel groen produceren van elektriciteit is 1 juli. Dat is ook de datum die voor de SDE+ subsidie relevant is: vanaf 1 juli 2022 is de termijn van 15 jaar ingegaan.

Bij Verticer, voorheen CertiQ, zijn in 2023 2080 GVO's (zie ook tabel 2 in de bijlage) geregistreerd, overeenkomend met de productie tijdens de ingeschakelde uren. In de businesscase is uitgegaan van een verkoopprijs van 1,50€/MWh. In het met Greenchoice afgesloten contract bedraagt de verkoopprijs 4,00€/MWh, dat verklaart de veel hogere realisatie in de laatste kolom van tabel 1.

Niet geregistreerd is de productie tijdens de afgesloten uren en de verloren productie door de diefstal. De daardoor misgelopen inkomsten uit GVO's moeten nog worden voldaan door respectievelijk de Ecofactorij en de verzekeraar.

2.3 Financieel

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

Balans per 31-12-2023 en 31-12-2022, alle bedragen in euro's

Activa	31-12-23	31-12-22	Passiva	31-12-23	31-12-22
Vaste Activa			Eigen Vermogen		
Materiële vaste activa	1.869.980	1.977.412	Gestort en opgevraagd aandelenkapitaal	60.000	60.000
			Overige reserves	157.394	206.691
Vlottende Activa					
Vorderingen	172.394	31.801	Totaal	217.394	266.691
Liquide middelen	270.733	402.470			
			Voorzieningen	13.632	4.544
			Overige voorzieningen		
			Langlopende schulden	1.762.559	1.909.532
			Kortlopende schulden	319.552	230.916
Totaal activazijde	2.313.107	2.411.683	Totaal passivazijde	2.313.107	2.411.683

Winst- en verliesrekening 2023 en 2022 (alle bedragen in euro's).

	2023	2022
NETTO-OMZET	241.737	439.807
Inkoopwaarde van de omzet	-58.710	-37.088
BRUTOWINST	183.027	402.719
Afschrijvingen op immateriële, materiële vaste activa en vastgoedbeleggingen	127.576	63.788
Overige bedrijfskosten	19.121	10.126
Totaal van som der kosten	146.697	73.914
TOTAAL VAN BEDRIJFSRESULTAAT	36.330	328.805
Financiële baten en lasten	-37.224	-85.640
TOTAAL VAN RESULTAAT VOOR BELASTINGEN	-894	243.165
Belastingen over de winst of het verlies	1.597	-36.474
TOTAAL VAN RESULTAAT NA BELASTINGEN	703	206.691

3 Wat gaat er in 2024 gebeuren?

3.1 Batterijen

Eind 2023 kregen we te horen dat de plannen voor een grote batterij op het terrein van het zonnepark (zie 1.4) voorlopig stopgezet zijn. Dit heeft met de verlaging door Liander van de aansluitcapaciteit van het netwerk van de Ecofactorij op het openbare netwerk te maken. Dat maakt dat ENEA de plannen voor een batterij moeten herzien. Nog onbekend is of en zo ja wanneer de plannen worden hervat. We gaan ervanuit dat er in 2024 opnieuw over plaatsing van de batterij gesproken gaat worden.

3.2 Onderhoudsplan

Installateur ProfiNRG gaat de komende vijf jaar het onderhoud van het park doen. In het najaar is er gemaaid en zijn de bij de ingang hoog opgeschoten struiken en jonge bomen verwijderd. Het onderhoudsplan voorziet in het regelmatig maaien van het terrein waarbij ook een eventuele beperkte inzet van schapen overwogen wordt.

3.3 Verbreding AI

Als onderdeel van de verbreding van de AI tussen Apeldoorn en Almelo is het talud van de AI een stuk dichterbij het zonnepark komen te liggen. En is het talud nog met zand bedekt wat een extra vervuiling van de panelen tot gevolg heeft. Met Heijmans Infra is afgesproken dat voor ieder jaar dat het talud onbedekt is het zonnepark een factuur ter waarde van €4.000,- mag indienen als compensatie van verlaagde productie dan wel om de schoonmaakkosten te voldoen.

3.4 Vleermuizentoren

Over enkele jaren zal het bedrijventerrein Ecofactorij gaan uitbreiden tot aan de oksel van de AI en A50. Voor de natuur betekent dit een zwaardere belasting. Als onderdeel van herstelplan heeft de gemeente voorgesteld om op de hoek van het westelijk gedeelte van het zonnepark ter hoogte van de waterplas een vleermuizentoren te bouwen. Het wordt een stenen toren van 3 meter hoog.

3.5 Uitkering deelnemers 2024 in 2025

De uitkering bestaat uit een aflossingsdeel en een rentebonus. Het aflossingsdeel is 1/15^{de} deel van de aankoopsom van een ZonDeel, zijnde €250,- en bedraagt dus €16,67,-. De rente bedraagt 3,5% van de uitstaande lening. In het derde jaar is dat gelijk aan €7,58. Samen maakt dat een uitkering van €24,25 per ZonDeel. De verwachting is dat de uitkering in het voorjaar 2025 aan deelnemers uitbetaald zal worden.

3.6 Stroomcontract

In maart zijn er gesprekken met de directie van de Ecofactorij en met ENEA gevoerd over de compensatie van de misgelopen productie door het afschakelen van het zonnepark (zie hoofdstuk 2.1). Het volgende is ter sprake gekomen:

- We willen dat er alleen afgeschakeld wordt als er negatieve stroomprijzen op de beurs zijn.

- Als er afgeschakeld wordt om reden van het inspelen door ENEA op de onbalansmarkt of om het ter beschikking stellen aan Tennet van het zogenaamde noodvermogen dient het zonnepark een deel van de winsten die daarmee behaald worden te ontvangen.
- Het stroomcontract dient niet met dezelfde partij te worden afgesloten als waarmee het aansluitcontract is afgesloten.

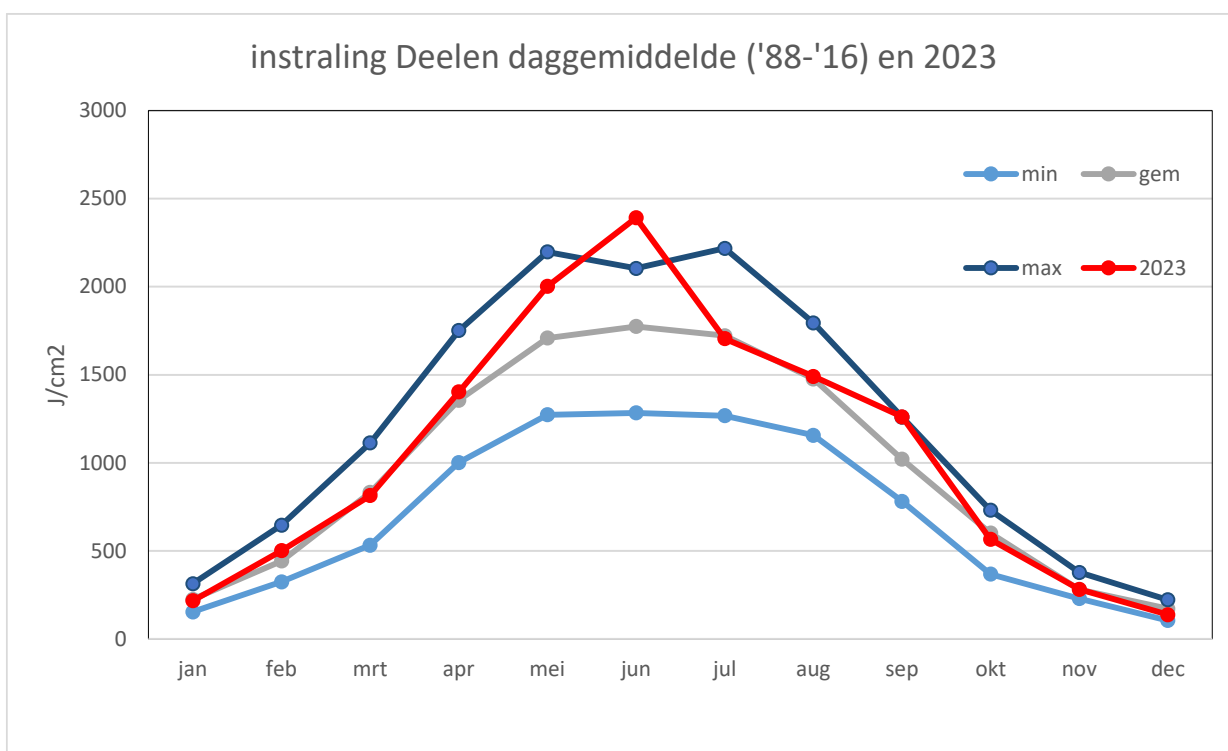
Het gevolg van deze bespreking is dat er vervolgens met Scholt Energy Control over nieuwe stroomcontracten gesproken is ter vervanging van het bestaande stroomcontract met ENEA. Scholt is energieleverancier voor het bedrijvenpark Ecofactorij. Eind maart heeft Scholt een voorstel gedaan voor twee contracten, te weten één voor de reguliere afname van stroom van het zonnepark, en één voor ons aandeel in de opbrengsten uit de onbalansmarkt. Daarnaast dient er met ENEA een afspraak over de inkomsten uit het noodvermogen gemaakt te worden.

De eerste indrukken over de twee contracten met Scholt zijn gunstig. Terugrekenend over 2023 zou dat het zonnepark betere inkomsten hebben bezorgd. Dit voorstel wordt op de aandeelhoudersvergadering van medio april besproken.

Bijlage I: De opbrengst toelicht

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.)



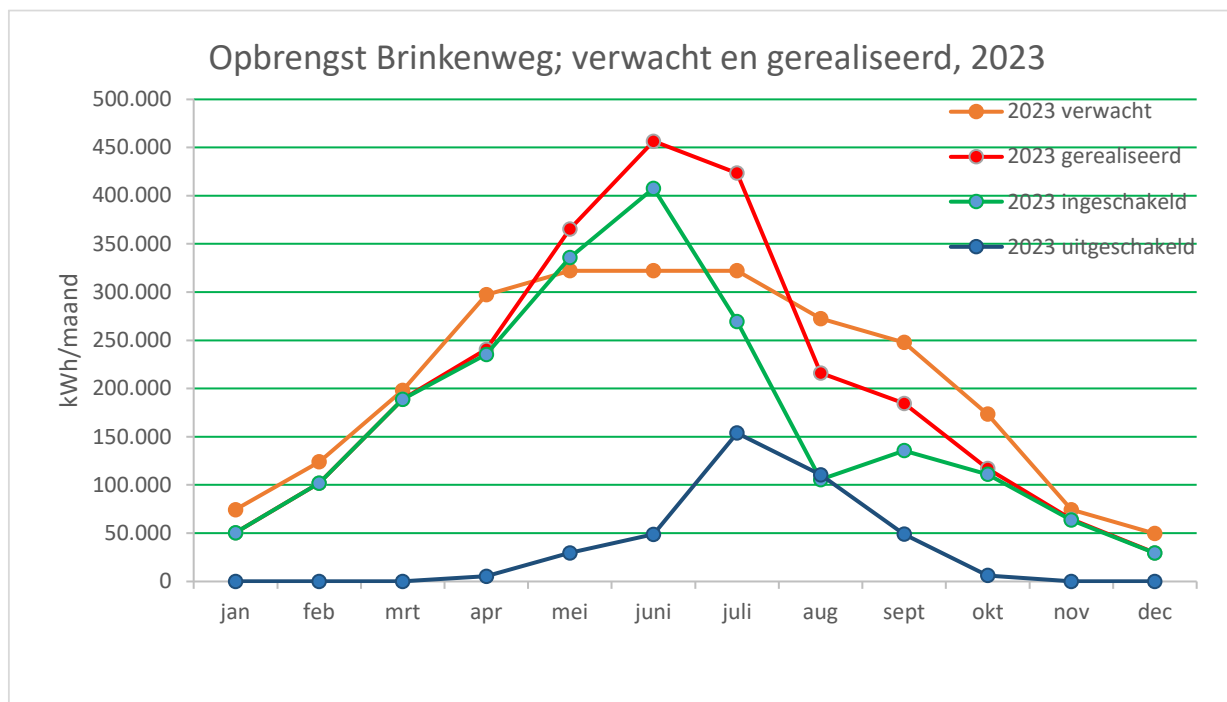
Figuur 1 De daggemiddelde instraling ($J \cdot cm^{-2}$) per maand in Deelen. Min/Max: maand met de laagste respectievelijk hoogste instraling over de periode '88-'16; Gem: gemiddelde instraling per maand over periode '88-'16.

Figuur 1 laat de instraling in 2023 zien in verhouding tot het langjarig gemiddelde.

Een groot aantal maanden in 2023 was gemiddeld qua zon. De maanden mei, juni en september waren bovengemiddeld, en juni was zelfs de zonnigste maand in de reeks.

Opbrengst Zonnepark Brinkenweg

Figuur 2 laat de verwachting en de realisatie van de stroomopbrengst van Zonnepark Brinkenweg zien in 2023. De verwachte opbrengst voor het eerste jaar is afgegeven door ProfiNRG (de installateur). En daarop is de businesscase 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 en gerealiseerde opbrengst van Zonnepark Brinkenweg (kWh/maand) voor het zonnepark in het jaar 2023.

De rode lijn in 2023 is de gerealiseerde productie van het zonnepark, namelijk dat wat door de meters geregistreerd is. In de maanden mei, juni en juli was de productie van het zonnepark aanzienlijk boven verwachting. In april was de realisatie lager, en ook in augustus en september lag de realisatie aanzienlijk onder de verwachting. In augustus en september lag een groot deel van de tijd de productie er grotendeels uit ten gevolge van de diefstal. De productieschade door de diefstal bedraagt zo'n 182.000 kWh.

De gerealiseerde productie bestaat uit een deel "ingeschakeld" en een deel "uitgeschakeld". Het is aan de beheerder van het netwerk van bedrijventerrein om te bepalen of en zo ja wanneer de installatie uitgeschakeld wordt. Het is wel zo dat daarvoor een marktconforme vergoeding geboden dient te worden, en tevens dat de door het uitschakelen misgelopen SDE-subsidie vergoed wordt. In 2022 is er op geen moment uitgeschakeld, in 2023 is dat frequent voorgekomen. In totaal is er voor 404.000 kWh aan productie uitgeschakeld gebleven en dus niet op het net aangeboden.

Figuur 2 en Tabel 2 tonen aan dat het zonnepark, rekening houdend met uitschakelen en diefstal wel goed gefunctioneerd heeft. Het jaar 2023 is iets zonniger dan gemiddeld geweest en de elektriciteitsproductie is ook iets hoger dan verwacht, zo'n 5% meer.

Tabel 2 Cumulatieve opbrengst (kWh) van Zonnepark Brinkenweg in 2023 en 2022 (mei-december)

	2023	2022
Verwacht	2.496.000	1.746.995
Realisatie ingeschakeld	2.034.000	1.855.652
Realisatie uitgeschakeld	404.000	
Diefstal	182.000	
Totaal	2.620.000	1.855.652