

ENERGY BLOCKS

Kwartaal productierapport voor/ Quarterly production report for Q2 2025

Rapport gedateerd/ Report dated:
21 Augustus 2025

Voor de periode/ for the period:
Apr-Jun 2025

ABLX Holding bv



1. Huidige prestaties van PV-productiefaciliteiten

De volgende tabellen tonen de prestaties van de verschillende PV-installaties per kwartaal en tot nu toe.

Tabel 1. Productie van het afgelopen kwartaal.

Table 1. Production of the previous quarter.

Project name	Capacity	Feed-in Tariff	Prod. 2025	Prod. 2024	Prod. 2024	Q Prod.YoY	YtD Prod.	YtD Prod.	YTD YoY
			Q1	Q4	Q1		2025	2024	
unit	kWp	per kWh	kWh	kWh	kWh	%	kWh	kWh	%
SKW2	3.700	0,1876	1.382.120	608.593	1.329.514	3,96%	1.990.713	1.823.005	9,20%
SKW 5	300	0,2253	121.990	44.175	112.150	8,77%	166.165	148.471	11,92%
SKW6	300	0,2253	98.764	41.708	108.107	-8,64%	140.472	140.313	0,11%
SKW12	900	0,2608	241.379	92.644	210.395	14,73%	334.023	282.830	18,10%
Total	5.200		1.844.253	787.120	1.760.166	4,78%	2.631.373	2.394.619	9,89%

De geproduceerde elektriciteit in het tweede kwartaal is gestegen ten opzichte van het voorgaande kwartaal, wat normaal is en te wijten is aan seizoenseffecten, d.w.z. hogere zonnestraling. Hetzelfde effect kan om dezelfde redenen worden waargenomen in de maandelijkse gegevens. Vanaf januari zouden we de productie langzaam moeten zien toenemen, in het najaar neemt deze weer af (voor Solar-PV).

Ten opzichte van het voorgaande kwartaal steeg de productie in de Duitse portefeuille met 134%. Dit komt door een hogere instraling (de winterperiode is traditioneel de minst productieve periode van het jaar), en de installaties draaien technisch goed door enkele aangebrachte verbeteringen. In vergelijking met vorig jaar presteert de totale portefeuille goed, met 10% meer kWh geproduceerd in dit jaar (tot nu toe) in vergelijking met vorig jaar (tot nu toe).

Voor SKW 12 is de renovatie afgerond en zouden we nu de effecten van de renonvatie moeten gaan waarnemen. De apparatuur is vernieuwd en verwachten we de productie

1. Current PV plant performance

The following tables show the performance of the different PV plants quarterly and year to date.

Electricity produced during the first quarter increased compared to the previous quarter, which is normal and due to seasonal effects, i.e. higher solar irradiation. The same effect can be observed in the monthly data for the same reasons. As of January, we should have seen production slowly increasing. December is traditionally the least productive month of the year.

Compared to the previous quarter the German portfolio performed with an increase in production of almost 134%. This is due to higher irradiation in spring compared to winter and good technical performance. Compared to last year, the overall portfolio performs very well, with 10% more kwh produced during this year (to date) compared to last year (to date).

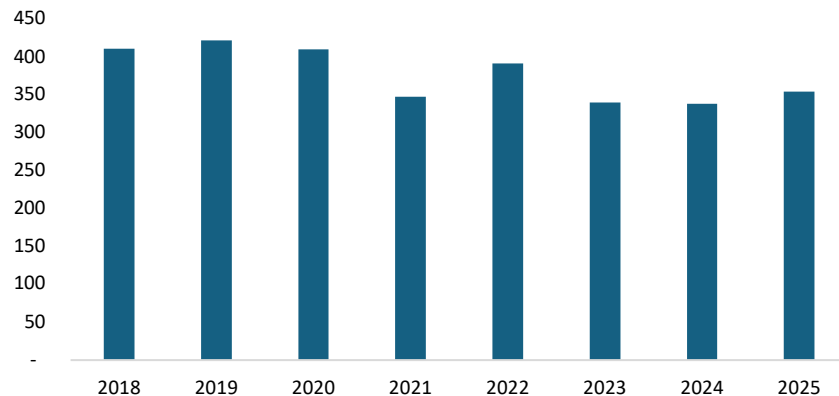
Concerning SKW 12, the renovation has been completed and we should now start observing the effects of the renovation. The equipment has been renewed and we expect to increase production with the same available surface area (m2 roof). The

te verhogen met dezelfde beschikbare oppervlakte (m2 dak). De verwachting is dat 30% meer omzet gerealiseerd kan worden met nagenoeg gelijkblijvende kosten.

De volgende grafieken laten de actuele energieopbrengsten zien voor de huidige periode ten opzichte van dezelfde perioden in de voorgaande jaren zien in absolute eenheden en in percentages verandering (zie meer uitleg over energieopbrengst in sectie 4). Hierbij dient opgemerkt te worden dat de yield voor 2025 een genormaliseerde yield is voor het hele jaar. De yield kan dus voortschrijdend veranderen met de werkelijke realisaties.

Grafiek 1. Productie van de huidige rapportage periode historisch (kWh/ kWp)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

Chart 1. Production of the current reporting period over the years (kWh/ kWp)
Total portfolio, actuals, 2025 year to date



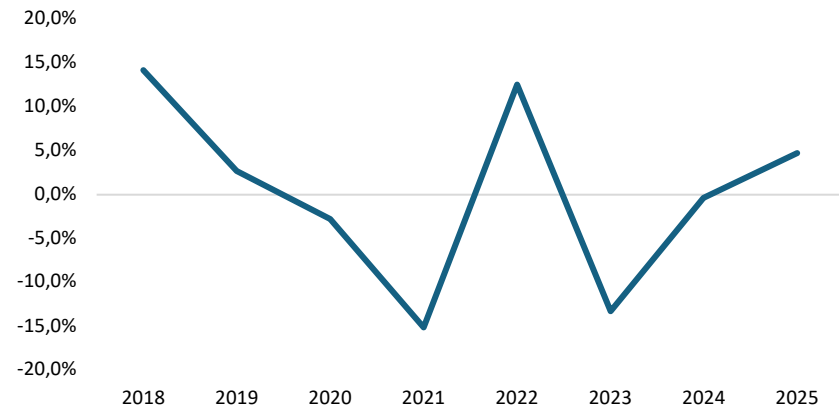
Let op: de gegevens van het windturbineproject van Gael Wind Partners Limited zijn in dit verslag weggelaten, maar zullen in de toekomst ook worden opgenomen. Daarnaast zullen vanaf volgend kwartaal de productiecijfers van Windpark Grube GmbH worden toegevoegd, die in augustus van dit jaar aan het net is gekomen.

expectation is that 30% more revenues can be achieved without significant additions to the current cost structure.

The following graphs show the actual energy output for the current period compared to the same periods in previous years in absolute units and in percentage changes (see section 4 for explanation of energy output and yield). It should be noted that the yield for 2025 is a normalized yield for the whole year. Rolling forward the yield may change with actual realizations.

Grafiek 2. Verandering huidige productie versus zelfde periode historisch (%)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

Chart 2. Change in production current versus same period previous years (%)
Total portfolio, actuals, 2025 year to date



Note: the data from the wind turbine project held by Gael Wind Partners Limited is omitted in this report, but will be included in future reporting. Also, the production data from Windpark Grube GmbH will be added next quarter, as the project is operational as of August of this year with the realization of its grid connection.

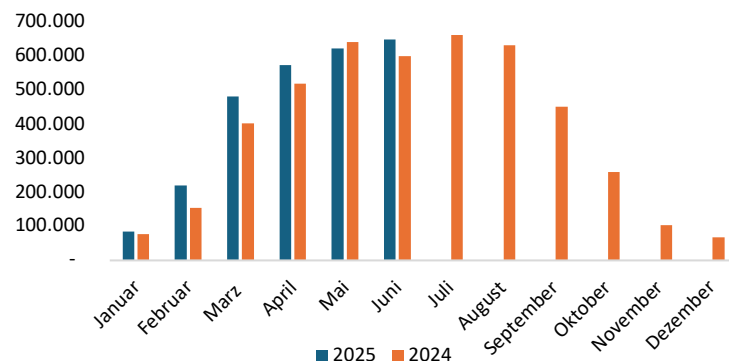
2. Huidige versus vorige periode prestaties van de portefeuille

De totale portfolioproductie laat dit jaar een zeer goede prestatie zien. Vergelijken met dezelfde periode vorig jaar zien we in het eerste kwartaal van dit jaar een relatief goede prestatie ten opzichte van de zelfde periode vorig jaar (grafiek 4). Dit is het effect van meerdere factoren, zoals lokale weersomstandigheden, zonnestraling en andere lokale factoren die van invloed zijn op periodieke prestaties, zoals vervuiling of vuile panelen.

De totale productie is in lijn met de verwachtingen, en zelfs boven het productiegemiddelde op lange termijn, maar onder de uitzonderlijke productie in 2022. Die jaarresultaten van 2022 waren een effect van schonere lucht, d.w.z. minder vervuiling als gevolg van verminderde industriële activiteiten en verkeer tijdens dat covid-jaar (grafiek 6).

Grafiek 3. Productie vorige versus huidige periode (kWh)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

Chart 3. Previous versus current period production (kWh)
Total portfolio, actuals, 2025 year to date



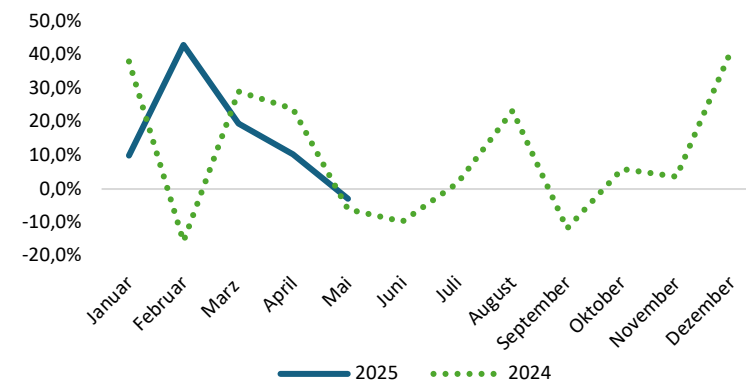
2. Current versus previous period portfolio performance

Total portfolio production this year shows a very good performance. Compared to the same period last year we see a good performance in the first quarter of this year comparative to previous year's production in the same period (chart 4). This is the effect of multiple factors such as local weather conditions, solar radiance and other local factors influencing periodic performance such as pollution or dirty panels.

Overall production is in line with expectations, and even above long term production average, but below the exceptional production in 2022. Those 2022-year results were an effect of cleaner air, i.e. less pollution due to decreased industrial activities and traffic during that covid year (chart 6).

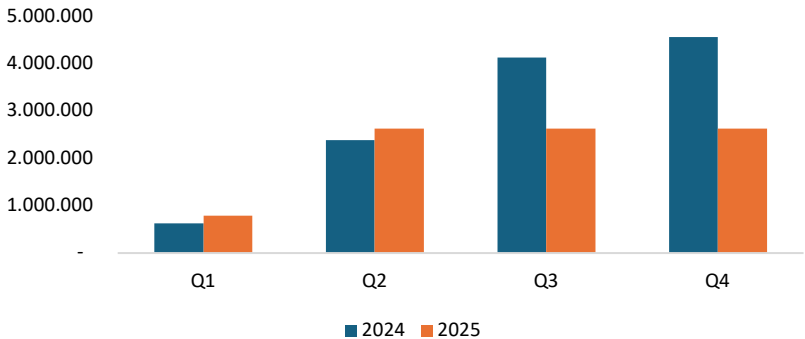
Grafiek 4. Vorige versus huidige periode verandering op jaarbasis (%)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

Chart 4. Previous versus current period YoY change (%)
Total portfolio, actuals, 2025 year to date



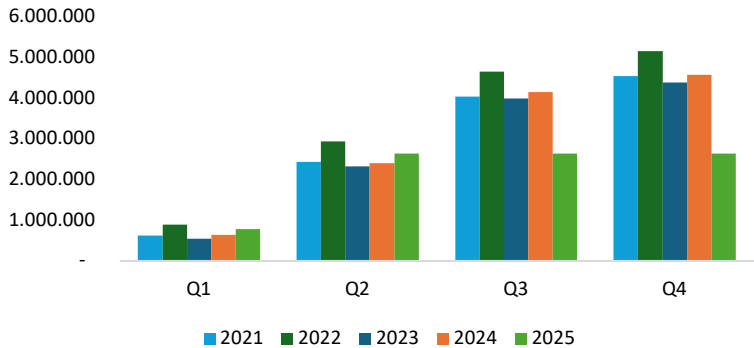
Grafiek 5. cumulatieve kwartaalproductie (kWh)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

Chart 5. cumulative quarterly production (kWh)
Total portfolio, actuals, 2025 year to date



Grafiek 6. Cumulatieve productie (kWh)
Portefeuille historisch 5 jaar, actuals, 2025 tot nu toe

Chart 6. Cumulative production (kWh)
Portfolio historic 5 Years, actuals, 2025 year to date

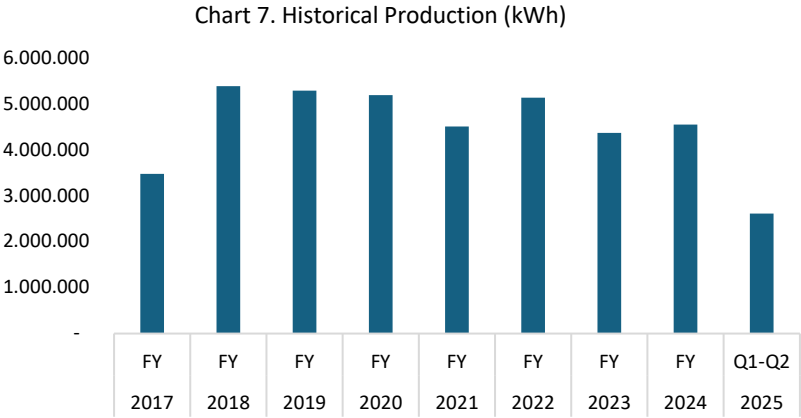


3. Historische prestaties van de portefeuille

De algemene prestaties op lange termijn zijn goed. De historische productie varieert met de jaarlijkse zonnestraling (evenals de seizoensgebondenheid). Zonnepanelen zijn ook onderhevig aan zogenaamde degradatie; Het typische prestatieverlies als gevolg van veroudering van de apparatuur en slijtage bij blootstelling aan weersomstandigheden. Voor een typische PV-module is dit ongeveer 0,5% tot 0,75% per jaar en varieert per fabrikant.

Dit degradatie-effect kan in de volgende grafieken worden waargenomen, aangezien de algemene productietrend licht afneemt, los van de jaarlijkse fluctuaties die het gevolg zijn van de volatiliteit van de zonnestraling gedurende het jaar en van jaar tot jaar.

Grafiek 7. Historische productie (kWh)

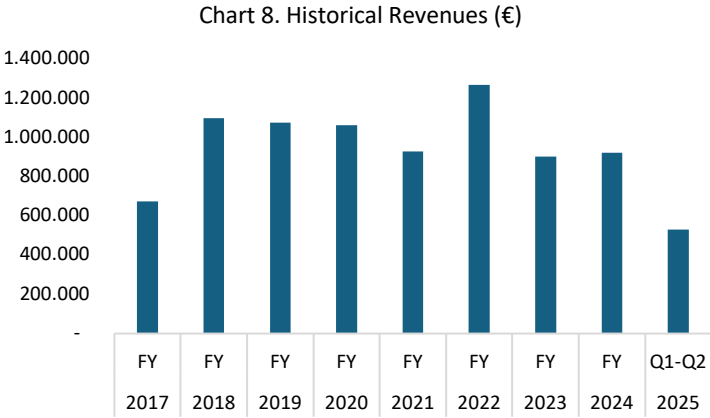


3. Portfolio historical performance

Overall long-term performance is good. Historical production varies with annual solar radiance (as well as seasonality). Solar panels are also subject to so called degradation; the typical loss of performance due to aging of the equipment and wear and tear as it is exposed to weather conditions. For a typical PV-module this is around 0.5% to 0.75% per year and varies per manufacturer.

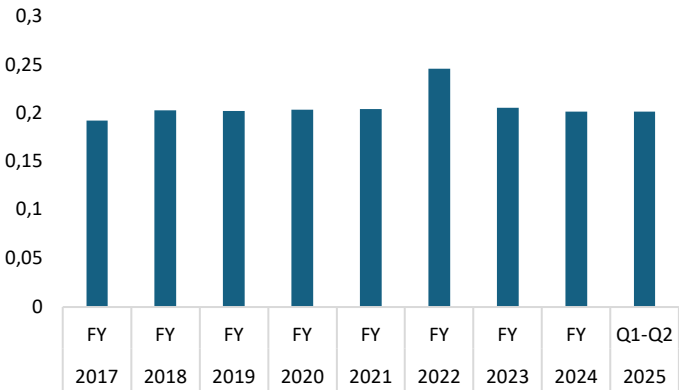
This degradation effect can be observed in the following charts as the overall trend of production is slightly decreasing abstract from annual fluctuations which are due to volatility in solar radiance during the year and from year to year.

Grafiek 8. Historische inkomsten (€)



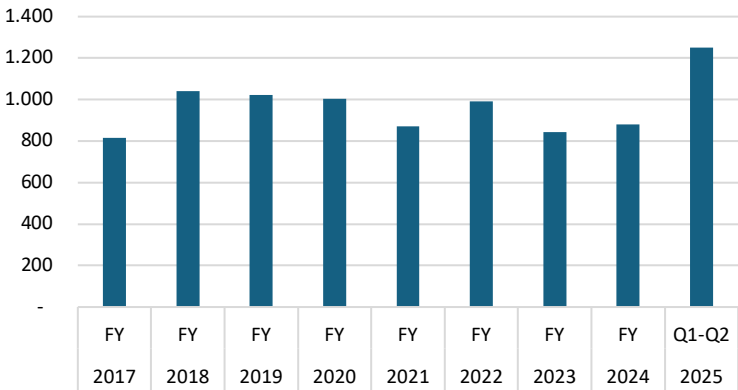
Grafiek 9. Historisch Gemiddelde Prijzen (€)

Chart 9. Historical Avg. Prices (€)



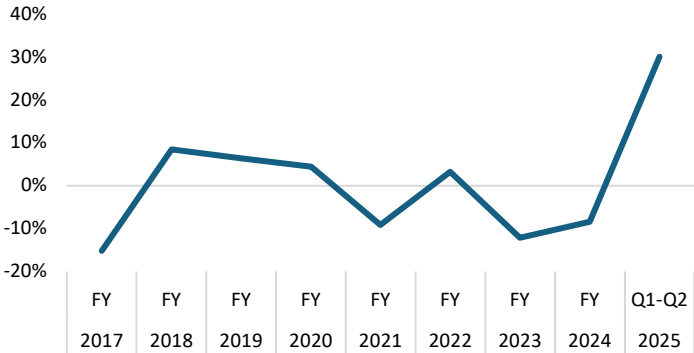
Grafiek 10. Historische opbrengst (kWh/kWp)

Chart 10. Historical Yield (kWh/kWp)



Grafiek 11. Historische opbrengst vergeleken met regionaal gemiddelde (kWh/kWp)

Chart 11. Historical Yield compared to Regional Average (kWh/kWp)



Grafiek 9 toont de gemiddelde gerealiseerde kwh-prijzen over de jaren. Duidelijk zichtbaar is dat de gemiddelde prijs voor 2025 relatief hoog is. Dit is het gevolg van de gerealiseerde productie als gevolg van instraling en de mogelijkheid om naar de spotmarkt uit te wijken, wat normaliter een betere prijs oplevert (dit effect manifesteert zich met name in de wintermaanden). De effecten van de oorlog in Oekraïne zijn ook te zien in grafiek 9. In 2022 stegen de energieprijzen aanzienlijk, ten voordele van het bedrijf, dat een deel van die opwaartse druk op de groothandelsprijzen voor elektriciteit kon benutten (gedreven door aanzienlijk hogere gasprijzen).

De grafieken 10 en 11 tonen de historische relatieve prestaties (kWh) van de portefeuille ten opzichte van het geïnstalleerde vermogen (kWp) en de rendementen van de portefeuille ten opzichte van het gemiddelde potentiële rendement van Duitsland (zoals bijvoorbeeld gepubliceerd door het IEA). Houd er rekening mee dat dit wordt gemeten over de hele portefeuille, waarbij de zonne-opbrengsten specifiek zijn voor hun respectievelijke regio's (hogere opbrengst voor lagere breedtegraden). Hierbij dient wederom opgemerkt te worden dat de yield voor 2025 een genormaliseerde yield is voor het hele jaar. De goede prestaties in kwartaal 2 - en vooral kwartaal 1 - leiden daarmee tot een relatief hoge yield voor het jaar. Deze kan dus nog veranderen als gevolg van de werkelijke realisaties.

De prestaties van de portefeuille als aggregaat van de prestaties van de afzonderlijke zonne-energiecentrales worden ook beïnvloed door de regionale weers- en luchtomstandigheden. Het historische gemiddelde van de potentiële zonne-opbrengst voor Duitsland bedraagt naar verluidt ca. 960 kWh/kWp, maar varieert in de loop van de tijd. Zo had 2020 uitzonderlijk goede zonne-energieopbrengsten met een gemiddelde van ongeveer 1.075 kWh/kWp. Ook 2018 was een opmerkelijk bovengemiddeld jaar met 1.080 kWh/kWp.

N.b. De verschuiving in productie (kWh) tussen 2017 en 2018 is het gevolg van de opname van SKW12 in dat jaar.

Graph 9 shows the average generated kWh prices over the years. It is clearly visible that the average price for 2025 is relatively high. This is the result of the production achieved as a result of irradiation and the possibility of moving to the spot market, which normally yields a better price (specifically in winter periods). The effects of the war in Ukraine can also be seen in chart 9. In 2022, energy prices rose significantly, benefiting the company, which was able to leverage some of that upward pressure on wholesale electricity prices (driven by significantly higher gas prices).

Graphs 10 and 11 show the historical relative performance (kWh) of the portfolio in relation to the installed capacity (kWp) and the returns of the portfolio in relation to the average potential return of Germany (as published for example by the IEA). Keep in mind that this is measured across the portfolio, with solar yields specific to their respective regions (higher yield for lower latitudes). It should be noted that the yield for 2025 is a normalized yield for the whole year. The good performance in the first half year – and especially quarter 1 – leads to a relatively high yield for the year. This can still change as a result of actual realizations.

The performance of the portfolio as an aggregate of the performance of the individual solar power plants is also influenced by regional weather and air conditions. The historical average of the potential solar yield for Germany is said to be around 960 kWh/kWp, but varies over time. For example, 2020 had exceptionally good solar energy yields with an average of about 1,075 kWh/kWp. 2018 was also a remarkably above-average year with 1,080 kWh/kWp.

N.b. The shift in production (kWh) between 2017 and 2018 is the result of the inclusion of SKW12 in that year.

4. Rendement van de portefeuille

De prestaties van de zonne-energieportefeuille worden uitgedrukt in zonne-energieopbrengst. Dit is een specifieke prestatieverhouding die de hoeveelheid kWh per 1 kWp geïnstalleerd vermogen meet. Het maakt een basisvergelijking mogelijk van seizoenseffecten en jaar-op-jaar veranderingen. De energieopbrengst verandert van jaar tot jaar, afhankelijk van het weer.

Met andere woorden, de prestatie wordt uitgedrukt in energieopbrengst, dat is het aantal kilowattuur dat in een jaar wordt geproduceerd, gedeeld door de STC DC-classificatie van het PV-systeem. Het wordt uitgedrukt in eenheden van kWh/kWp, zoals hierboven vermeld, waarbij kWp ("kW piek") de DC STC-classificatie is. STC staat voor Standard Testing Conditions en is een maatstaf voor de prestaties van zonnepanelen zoals die door fabrikanten worden bijgehouden. Het wordt vermeld in DC watt. Dit is de gemakkelijkste manier van berekenen omdat je het wattage per paneel vermenigvuldigt met het aantal panelen in het systeem. Quoting in AC-watt omvat het rendement van de omvormer, dat doorgaans rond de 95% ligt.

In de volgende grafiek zijn de seizoenseffecten en de langzame typische degradatie in de tijd waarneembaar in de licht dalende trendlijn in grafiek 12. Ook duidelijk waarneembaar is het seizoenseffect bij het produceren van energie met PV-systemen, met een hogere productie in de zomer en een lagere productie in de winter.

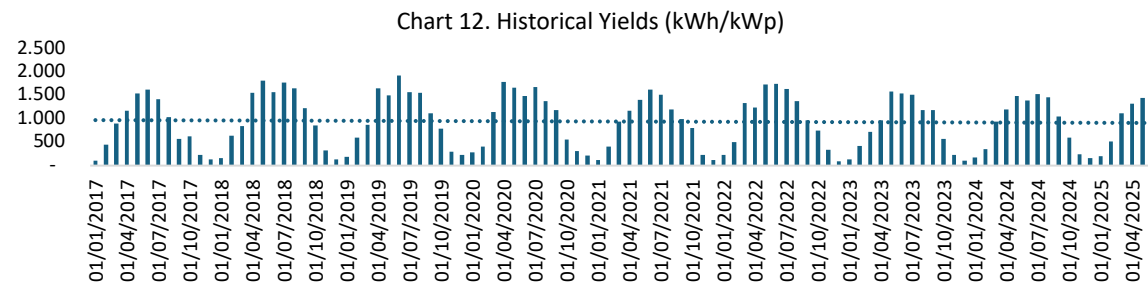
4. Portfolio Yield

The performance of the solar portfolio is expressed in solar yield. This is a specific performance ratio that measures the amount of kWh per 1 kWp of capacity installed. It enables a basic comparison of seasonality effects and year-on-year changes. The energy yield will change from year to year depending on the weather.

In other words, the performance is expressed in energy yield which is the number of kilowatt hours produced in a year divided by the STC DC rating of the PV system. It is expressed in units of kWh/kWp, as mentioned above, where kWp ("kW peak") is the DC STC rating. STC stands for Standard Testing Conditions and is a measure of solar system performance as maintained by manufacturers. It is quoted in DC watts. This is the easiest way of computing as you multiple watt times number of panels in the system. Quoting in AC watts would include inverter efficiency, which is typically around 95%.

In the following graph the seasonal effects and slow typical degradation over time are observable in the slightly declining trend line in chart 12. Also clearly observable is the seasonal effect when producing energy with PV systems, with increased production during summer and lesser production during winter.

Grafiek 12. Historische opbrengsten (kWh/kWp)

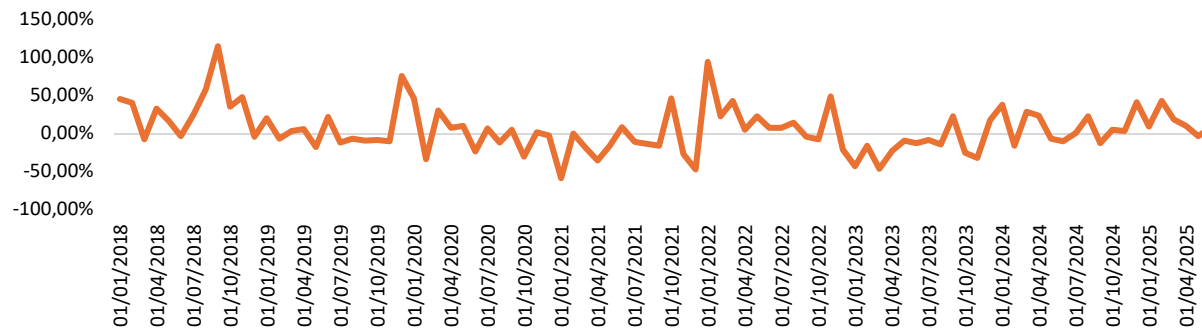


Grafiek 13 toont de jaar-op-jaar verandering van het rendement voor elke maand voortschrijdend. Het toont de variabiliteit in productie als gevolg van atmosferische omstandigheden ten opzichte van dezelfde periode in het voorgaande jaar. De hier getoonde rendementen zijn een totaal voor de Duitse PV-portefeuille, maar zullen per locatie van elk PV-systeem verschillen. Elk PV-systeem heeft dus zijn eigen opbrengst en opbrengstveranderingspatronen.

Chart 13 shows the year-on-year change of the yield for each month rolling forward. It shows the variability in production as a result of atmospheric conditions relative to the same period in the previous year. The yields shown here are an aggregate for the German PV portfolio but will differ per location of each PV system. So, each PV system will have its own yield and yield change patterns.

Grafiek 13. Rendementsverandering op jaarbasis (%)

Chart 13. Yield change YoY (%)



5. CO₂-compensatie

De geschatte CO₂-compensatie voor de huidige portefeuille bedraagt momenteel gemiddeld ongeveer 3,9 miljoen kg CO₂ op jaarbasis. We gaan uit van een jaarlijkse vermindering van 1.400 Mt CO₂ per MWp geïnstalleerd vermogen voor zon-PV en 2.800 Mt jaarlijkse vermindering voor 1 MWp geïnstalleerde on-shore windenergie, zoals gerapporteerd door IEA. Deze vermeden CO₂ is dus gebaseerd op geïnstalleerd vermogen. Een meer exactere manier van meten is die gebaseerd op geproduceerde kWh. De offset volgt direct op kWh die van tijd tot tijd wordt gegenereerd.

Het potentieel voor CO₂-vermindering is mede afhankelijk van de status-quo van de ontwikkelingsportefolio en wordt weergegeven in de volgende tabel voor elk cohort van verwachte doorlooptijden voor voltooiing. Door het grote aandeel ontwikkelprojecten in de portefeuille wordt ervoor gekozen de CO₂ compensatie op deze manier weer te geven.

Berekenen we de CO₂-compensatie op basis van geproduceerde kWh, en rekening houdend met de emissies in de supply chain, dan bedraagt de vermeden CO₂ van de huidige portefeuille ca. 2 miljoen kg CO₂ gemeten over geheel 2024. De toevoeging van het project Grube aan onze operationele portfolio levert een aanzienlijke verhoging van de vermeden CO₂ uitstoot. Naar verwachting kan het project dit jaar nog bijna ca. 5 miljoen kg CO₂ compenseren. Voor 2025 ligt de verwachte totale vermeden CO₂ uitstoot daarmee rond de 7 miljoen kg.

Ten opzichte van het vorige rapport bleef de totale potentiële compensatie gelijk. Er was geen verandering in de ontwikkelingsportefeuille, wat een grote invloed heeft op het potentieel van de CO₂-vermindering, zij het dat windpark Grube nu in productie is en uit het potentieel verdwijnt. We handhaven de potentiële vermindering voor het overige op dezelfde niveaus.

De ontwikkelingsportefeuille en dus het potentieel van CO₂-vermindering is zeer dynamisch. De projecten die in de ontwikkelingsportefeuille worden weerspiegeld, zijn onderhevig aan vele factoren die de levensvatbaarheid van een project om zich volledig te ontwikkelen vergroten of verlagen, of helemaal niet. Tabel 2 toont de mogelijke vermindering als de hele portefeuille tot volle ontwikkeling zou komen. Zie de volgende paragraaf voor meer informatie met betrekking tot de ontwikkelingsportefeuille.

5. Carbon offset

The carbon offset estimated for the current portfolio is currently around 3,9 million kg CO₂ on average on an annual basis. We assume 1,400 Mt annual avoidance of CO₂ per MWp installed capacity for Solar PV and 2,800 Mt annual avoidance for 1 MWp installed on-shore wind as reported by IEA. This CO₂ offset is based on installed power. A more precise way of measuring is based on kWh produced. The offset directly follows kWh generated from time to time.

The potential for CO₂ avoidance is partly dependent on the status quo of the development portfolio and is shown in the following table for each cohort of expected completion lead times. Due to the large share of development projects in the portfolio, the CO₂ offset is shown in this manner. If the CO₂ offset is shown on the basis of kWh produced, and taking into account the emissions in the supply chain, the avoided CO₂ of the current portfolio amounts to approximately 2 million kg of CO₂ measured over the whole of 2024. The addition of the project Grube to our operational portfolio significantly increases the avoided CO₂ emissions. The project is expected to be able to offset almost 5 million kg of CO₂ this year. For 2025, the expected total avoided CO₂ emissions are therefore around 7 million kg.

Compared to the previous report the total potential offset remained the same. There was no change in the development portfolio, which has a large influence on the potential of the CO₂ avoidance, albeit that the potential changes with Grube being operational. We maintain the potential avoidance at these same levels.

Please note that the development portfolio and therefore the potential of CO₂ avoidance is highly dynamic. The projects reflected in the development portfolio are subject to many factors which increase or decrease viability of a project to fully develop, if at all. Table 2 shows the potential avoidance if the entire portfolio would come to full development. Please refer to the next section for further information with regard to the development portfolio.

Tabel 2. Vermeden en potentieel vermeden CO₂ uitstoot

Table 2. Avoided and potentially avoided CO₂ emissions

Project name	Current	<12m	>12M <36m	>36m
unit	Mt avoided	Mt avoided	Mt avoided	Mt avoided
SKW 2	5.180	-	-	-
SKW 5	420	-	-	-
SKW 6	420	-	-	-
SKW 12	1.260	-	-	-
WKW Grube	35.280	-	-	-
SKW [●]	-	28.000	-	-
SKW [●]	-	-	-	70.000
WKW [●]	-	-	378.000	-
SKW [●]	-	-	58.800	-
SKW [●]	-	-	70.000	-
SKW [●]	-	-	56.000	-
WKW [●]	-	-	13.440	-
SKW [●]	-	-	56.000	-
SKW [●]	-	-	84.000	-
SKW [●]	-	-	70.000	-
Total	42.560	28.000	786.240	70.000
Cumulative	42.560	70.560	856.800	1.926.800

6. Projectontwikkeling

Een groot deel van de activiteiten van het bedrijf bestaat uit de ontwikkeling van nieuwe projecten, zowel om te opereren als om te verkopen op de open markt. Welke kopers interesse hebben van dergelijke projecten is afhankelijk van de fase waarin de projecten zich bevinden, of van specifieke bepalingen die aan de ontwikkelingsrechten zijn verbonden.

Om strategische en financiële redenen ontwikkelt het bedrijf zijn projecten in partnerschappen. De belangrijkste partner voor de ontwikkeling van zonne- en windprojecten is W.E.B. Windenergie A.G. (WEB) uit Oostenrijk. Projecten die in co-ontwikkeling met WEB worden uitgevoerd, worden gehouden in gelijkwaardige joint ventures.

Om redenen van vertrouwelijkheid worden de projecten in de volgende tabellen geanonimiseerd. SKW staat voor Solar Kraftwerke en WKW staat voor Wind Kraftwerke.

6. Project development

A large part of the activities of the company entails the development of new projects, whether to operate or sell on the open market. Buyers of such projects depend on the stage which the projects are in, or specific stipulations attached to the development rights.

For strategic and financial reasons, the company develops its projects in partnerships. Main partner for development of solar and wind projects is W.E.B. Windenergie A.G. (WEB) from Austria. Projects under co-development with WEB are held in equal joint ventures.

For confidentiality reasons, the projects listed in the following tables are made anonymous. SKW stands for Solar Kraftwerke and WKW stands for Wind Kraftwerke.

Tabel 3. huidige portefeuille in ontwikkeling (kWp per fase)

Table 3. current portfolio under development (kWp per stage)

Project name	Technology	Feasibility	Early stage	Late stage	Ready-to-build	Construction
unit	PV/ Wind	kWp	kWp	kWp	kWp	kWp
SKW [●]	PV		20.000			
SKW [●]	PV		50.000			
SKW [●]	PV		270.000			
SKW [●]	Wind		21.000			
SKW [●]	PV		50.000			
SKW [●]	PV		40.000			
WKW [●]	Wind		4.800			
SKW [●]	PV	40.000				
SKW [●]	PV		60.000			
SKW [●]	PV		50.000			
Subtotals		40.000	565.800	0	0	0
Total						605.800

De ontwikkeling van energieprojecten is zeer dynamisch en afhankelijk is van vele factoren, waaronder regelgeving, politieke situatie en voortgang van de ruimtelijke ordening. De portefeuille is dus dynamisch, projecten kunnen vertraging oplopen of stopzetten, en er kunnen nieuwe projecten worden toegevoegd. De hier getoonde

Please note that development of energy projects is highly dynamic and depends on many factors, among which regulations, political situation and spatial planning progress. The portfolio is therefore dynamic, and projects may be delayed or abandoned, and new projects may be added. The projects shown here are shown as if the probability of full

projecten worden weergegeven alsof de kans op volledige ontwikkeling 100% is. In werkelijkheid zal dat niet het geval zijn en van verschillende van de projecten die in de bovenstaande tabel worden weergegeven, zullen er hoogstwaarschijnlijk enkele worden opgegeven of zullen worden uitgesteld, waardoor de voltooiing verder naar voren wordt geschoven in de tijd.

De huidige focus van de ontwikkelingsinspanningen is vooral gericht op Duitsland. In het Verenigd Koninkrijk zullen, samen met onze strategische partners, de ontwikkelingsactiviteiten nieuw leven worden ingeblazen. Er zijn ook enkele sterke aanknopingspunten voor projecten in Polen en Denemarken.

Verder wordt ook het opzetten van partnerships voor de uitrol van batterijopslagprojecten onderzocht. Deze activiteiten bevinden zich nog in een vroeg stadium, en zullen in veel gevallen gecombineerd worden met opwekking al dan niet in bestaande projecten, en worden hier in dit verslag niet getoond.

Voor de komende 12 maanden wordt verwacht dat ongeveer 20 MWp op het net zal worden aangesloten. Dat komt overeen met zo'n 3% van de huidige portefeuille in ontwikkeling. Dit zijn zonne-energieprojecten die het potentieel hebben voor een snel ontwikkelingsproces vanwege gunstige factoren die specifiek zijn voor het project of de lokale omstandigheden. Als de omstandigheden veranderen, zal dit gevolgen hebben voor de verwachte snelle ontwikkeling, of helemaal niet, van deze projecten.

Het grootste deel van de portefeuille in ontwikkeling zal naar verwachting binnen de komende drie jaar kunnen worden voltooid bij gelijkblijvende omstandigheden; Naar verwachting zal ongeveer 88% tussen 12 en 36 maanden op het net zijn aangesloten. Over het algemeen kunnen zonne-energieprojecten sneller worden ontwikkeld dan windprojecten, vanwege strengere regelgeving.

Om de groei te versnellen heeft het bedrijf de tactische beslissing genomen om ook in te kopen in projecten die door anderen worden geïnitieerd door middel van co-investing, dit kan zowel ontwikkeling zijn als operationele projecten.

development is 100%. In reality that would not be the case and of several of the projects shown in the table above will most probably be abandoned or will be delayed pushing completion further out into a future time.

Current focus of development efforts is mostly directed towards Germany. In the UK the company is looking to reactivate the development activities together with its strategic partners. There are also some strong leads for projects in Poland and Denmark.

The company is also looking into setting up partnerships for the roll-out of battery storage projects. These activities are still in an early stage and are not shown here in this report.

For the next 12 months it is expected that around 20Mwp will reach grid connection. That equals some 3% of the current portfolio under development. These are solar projects which have the potential for a swift development process due to favorable factors specific for the project or local circumstances. If circumstances change this will impact the expected speedy development, if at all, of these projects. This also includes a wind park that is currently under construction and is expected to reach commercial operation during summer.

The majority of the portfolio under development is expected to be completed within the next three years under current circumstances; around 88% is expected to reach grid connection between 12 and 36 months. Generally speaking, solar projects can be developed faster than wind projects, due to stricter regulation.

To accelerate growth, the company has made the tactical decision to also acquire shares in projects initiated by others through co-investing, which can be both development and operational projects.

Tabel 4. huidige portefeuille in ontwikkeling (kWp per verwachte doorlooptijd, cohort in maanden)

Table 4. current portfolio under development (kWp per expected lead time, cohort in months)

Project name	Technology	<12m	>12M <36m	>36m
unit	PV/ Wind	kWp	kWp	kWp
SKW [●]	PV	20.000		
SKW [●]	PV			50.000
SKW [●]	PV		270.000	
SKW [●]	Wind		21.000	
SKW [●]	PV		50.000	
SKW [●]	PV		40.000	
WKW [●]	Wind		4.800	
SKW [●]	PV		40.000	
SKW [●]	PV		60.000	
SKW [●]	PV		50.000	
Total		20.000	535.800	50.000
Cumulative		20.000	555.800	605.800

In het tweede kwartaal zag het bedrijf een significante verandering in de ontwikkelportefeuille. De vooruizichten van een aantal projecten is naar beneden bijgesteld en deze projecten zijn uit bovenstaande rapportage verwijderd (maar nog niet geheel verlaten). Vergeleken met het vorige rapport daalt het totale MWp in ontwikkeling mede vanwege de opname van Windpark Grube in de operationele portefeuille. Daarnaast is de status voor de opwekking binnen een project verandert van solar (40 MWp) naar wind (21 MWp) wat ook het aantal MWp naar beneden bijstelt, maar vanwege de hoge energiepotentie van wind ten opzichte van solar als een positieve ontwikkeling wordt gezien. Anderzijds lijken verschillende projecten kansrijker te worden, met name het 270 MWp solar project, dat in omvang fors is toegenomen ten opzichte van de verwachtingen op de vorige rapportagedatum (130 MWp).

In the second quarter, the company witnessed a significant change in the development portfolio. The outlook for a number of projects has been adjusted downwards and these projects have been removed from the above report (but not yet completely abandoned). Compared to the previous report, the total MWp under development is decreasing, partly due to the inclusion of Grube Wind Farm in the operational portfolio. In addition, the status for generation within a project has changed from solar (20 MWp) to wind (21 MWp), which adjusts the number of MWp downwards, but is seen as a positive development due to the high energy potential of wind compared to solar. Several other projects seem to be becoming more promising, in particular the 270 MWp solar project, which has increased significantly in size compared to the expectations on the previous reporting date (130 MWp).

Onderstaande tabel toont de verandering ten opzichte van de voorgaande rapportage. The table below shows the change compared to the previous report.

Tabel 5. verandering in portfolio in ontwikkeling (kWp per verwachte doorlooptijd, cohort in maanden)

Table 5. change in portfolio under development (kWp per expected lead time, cohort in months)

Period	<12m kWp	>12M <36m kWp	>36m kWp	Total kWp
Current	20.000	535.800	50.000	605.800
Previous	29.800	534.800	176.800	741.400
Delta (kWp)	-9.800	1.000	-126.800	-135.600
Delta (%)	-33%	0%	-72%	-18%

7. Uitgelicht: repowering SKW 12

Gedurende het tweede kwartaal van 2025 is een deel van de installatie van SKW 12 gerenoveerd en is begin augustus aan het net aangesloten. SKW 12 is gelegen in Poing, nabij München, op een gebouw van het Staatstheater. In 2024 bleek dat er zich structurele technische mankementen in de apparatuur voordeden die resulteerden in een structurele daling van de productie. De rendementen, gemeten als kWh/ kWp, liepen sterk terug. Doordat de installaties zeer dicht op elkaar gebouwd waren, en daardoor reparaties een lastige aangelegenheid, is besloten om een deel van de oude installatie uit te schakelen en op een vrij gedeelte van het dak een nieuwe, vervangende installatie op te bouwen. In totaal is ca. 226 kWp van de oude installatie vervangen door nieuwe panelen met vergelijkbare capaciteit. Met de vervanging blijft de originele vergunde capaciteit intact maar wordt de productie weer op peil gebracht in lijn met de vergunde capaciteit. De renovatie is uitgevoerd door Kintlein & Ose.

De nieuwe panelen leveren een vergelijkbare capaciteit met de vervangen panelen met minder dakoppervlak. Hierdoor is in de toekomst ook een optie tot een repowering met meer capaciteit voorhanden op hetzelfde dak(oppervlak).

7. Highlighted: repowering SKW 12

During the second quarter of 2025, part of the SKW 12 installation was renovated and connected to the grid at the beginning of August. SKW 12 is located in Poing, near Munich, on a building of the State Theatre. In 2024, it turned out that structural technical defects in the equipment were irreparable and resulted in a structural decline in production. The efficiencies, measured as kWh/kWp, accordingly, fell drastically. Because the installations were built very close to each other, and repairs were therefore a difficult matter, it was decided to switch off part of the old installation and to build a new, replacement installation on a free part of the roof. In total, approximately 226 kWp of the old installation has been replaced by new panels with similar capacity. With the replacement, the original licensed capacity remains intact, but production is brought back up to standard in line with the licensed capacity. The renovation was carried out by Kintlein & Ose.

The new panels provide a comparable capacity to the replaced panels but with less roof area. As a result, in the future there will be an option for repowering with more capacity on the same roof (surface).

Figuur1. een impressie van het project SKW 12 te Poing, Duitsland

Figure 1. an impression of project SKW 12 in Poing, Germany

