

ENERGY BLOCKS

Kwartaal productierapport voor/ Quarterly production report for Q3 2025

Rapport gedateerd/ Report dated:
13 November 2025

Voor de periode/ for the period:
Jul-Sep 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.

1. Current PV plant performance

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

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
			Q3	Q2	Q3		2025	2024	
unit	kWp	per kWh	kWh	kWh	kWh	%	kWh	kWh	%
SKW2	3.700	0,1876	1.173.258	1.382.120	1.318.816	-11,04%	3.163.971	1.823.005	0,71%
SKW 5	300	0,2253	98.634	121.990	108.478	-9,07%	264.799	148.471	3,06%
SKW6	300	0,2253	84.961	98.764	99.248	-14,40%	255.433	140.313	-5,90%
SKW12	900	0,2608	157.911	241.379	218.922	-27,87%	491.934	282.830	-1,96%
Total	5.200		1.514.764	1.844.253	1.745.464	-13,22%	4.146.137	4.140.083	0,15

De geproduceerde elektriciteit in het derde kwartaal is licht gedaald ten opzichte van het voorgaande kwartaal, wat normaal is en te wijten is aan seizoenseffecten, d.w.z. lagere 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 daalde de productie in de Duitse portefeuille met 18%. Dit komt door een iets lagere 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 een, tot en met het derde kwartaal, nagenoeg gelijke productie.

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 te verhogen met dezelfde beschikbare oppervlakte (m2 dak). De verwachting is dat 30% meer omzet gerealiseerd kan worden met nagenoeg gelijkblijvende kosten. SKW12 laat in voorgaande tabel een achterblijvende productie

Electricity produced during the third quarter decreased compared to the previous quarter, which is normal and due to seasonal effects, i.e. lower 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, production in the German portfolio fell by 18%. This is due to slightly lower irradiance (the winter period is traditionally the least productive period of the year), and the installations are technically running well due to some improvements made. Compared to last year, the total portfolio is performing well, with production almost unchanged up to and including the third quarter.

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 expectation is that 30% more revenue can be achieved without significat additions to the current cost structure. SKW12 shows a lagging production in the table above. This is the result of the

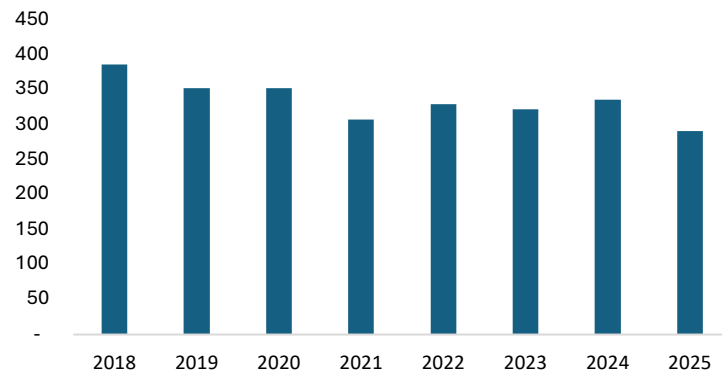
zien. Dit is het gevolg van het afschakelen van de installatie vanwege de renovatie die is uitgevoerd in juli van dit jaar. Uit de eerste cijfers lijkt de prestatie met 15% te zijn verbeterd.

Het project Windpark Grube is in productie. De productie over september was ca. 1.793.200 kWh. Hiermee komt de totale productie in Q3 op ca. 3.307.964 kWh. De totale productie voor het jaar tot en met Q3 komt daarmee op ca. 5.939.337 kWh. Vanaf komend kwartaal zullen de volledige cijfers van Grube opgenomen worden in de rapportages.

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 en Windpark Grube GmbH zijn in dit verslag weggelaten, maar zullen in de toekomst ook worden opgenomen.

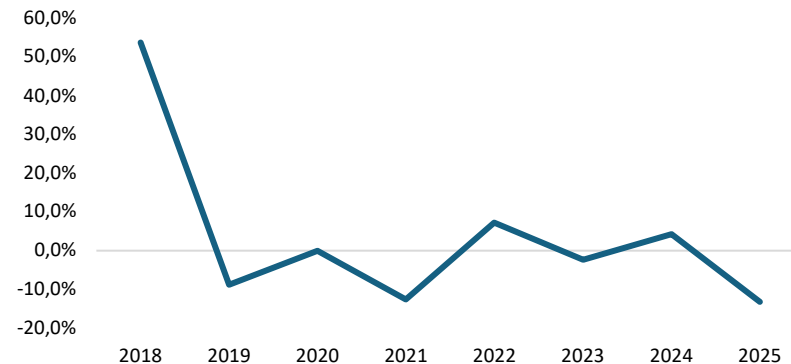
switching off of the installation due to the repowering that was executed in July of this year. The first results seem to point to an increase in performance of 15%.

The project Windpark Grube is in production. The production over September was ca. 1.793.200 kWh. Total Q3 production with that addition is ca. 3.307.964 kWh. Total production year to date (until Q3) is ca. 5.939.337 kWh. As of next quarter, the production data of Grube will be included in the reports.

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 and Windpark Grube are omitted in this report, but will be included in future reporting..

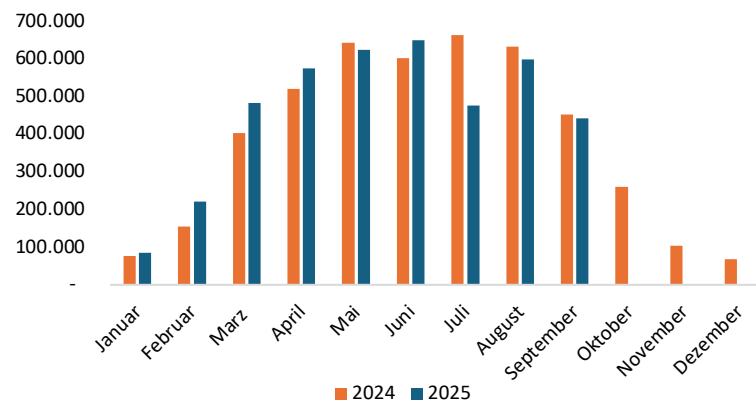
2. Huidige versus vorige periode prestaties van de portefeuille

De totale portfolioproductie laat de eerste helft van het jaar een zeer goede prestatie zien. Vergeleken met dezelfde periode vorig jaar zagen we in de eerste helft van dit jaar een relatief goede prestatie ten opzichte van de zelfde periode vorig jaar (grafiek 4). De tweede helft van het jaar is de prestatie wat tegenvallend met name door een tegenvallende productie in juli. 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, zij het met een tegenvallende productie in juli, en zal waarschijnlijk boven de productie van afgelopen jaar uitkomen, 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



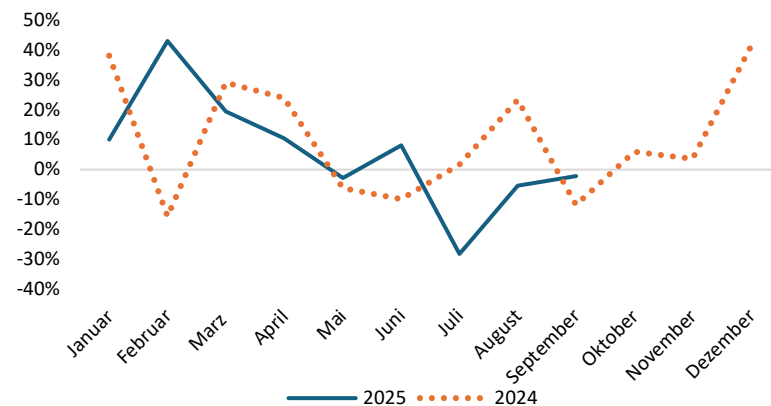
2. Current versus previous period portfolio performance

Total portfolio production the first half of the year showed 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). The second half, to date, shows a lesser performance, in particular the production in July. 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, even though July production is underperforming, and total production will probably end up higher than last year's, 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).

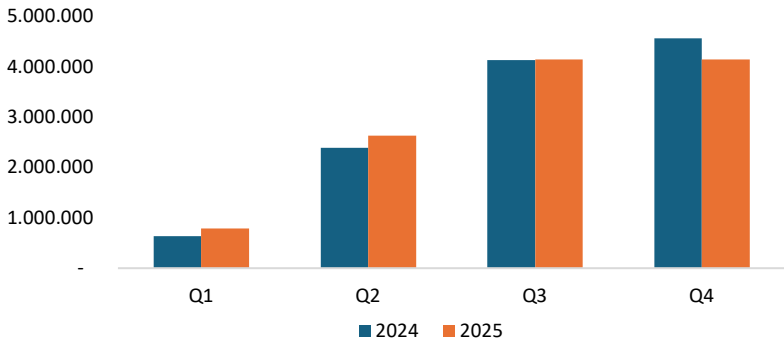
Grafiek 4. Vorige versus huidige periode verandering op jaarbasis (%)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

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



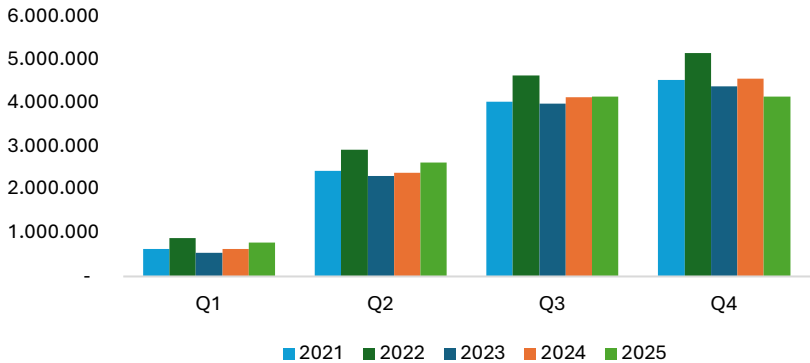
Grafiek 5. cumulatieve kwartaalproductie (kWh)
Totale portefeuille, actuals, 2025 tot nu toe

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

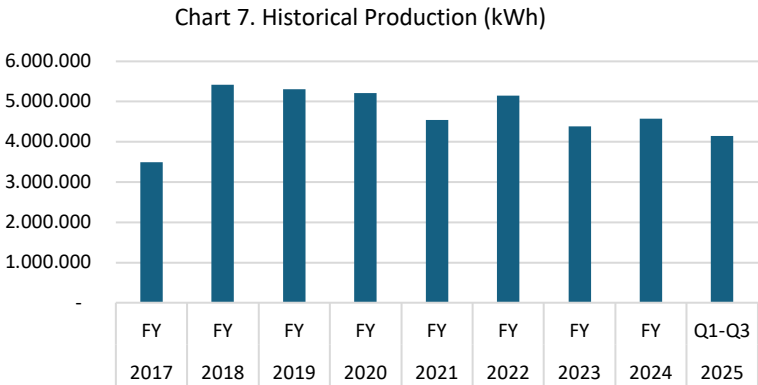


3. Historische prestaties van de portefeuille

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)

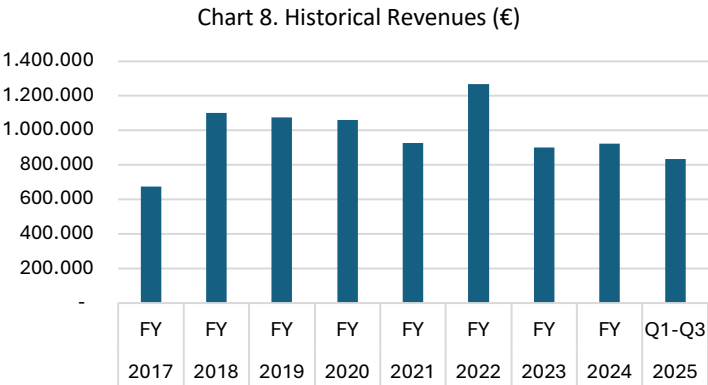


3. Portfolio historical performance

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.

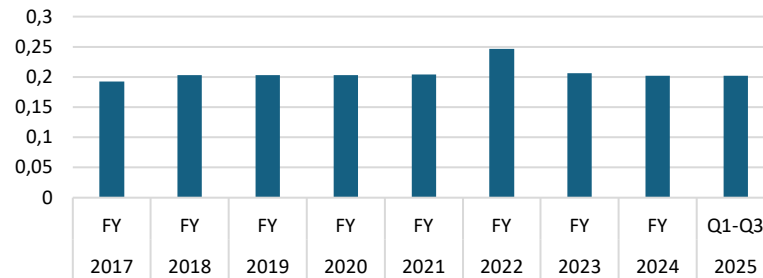
This degradation effect can be observed in the following charts as the overall trend of production is slightly decreasing abstract from annual fluctuations which are due to volatility in solar radiance during the year and from year to year.

Grafiek 8. Historische inkomsten (€)



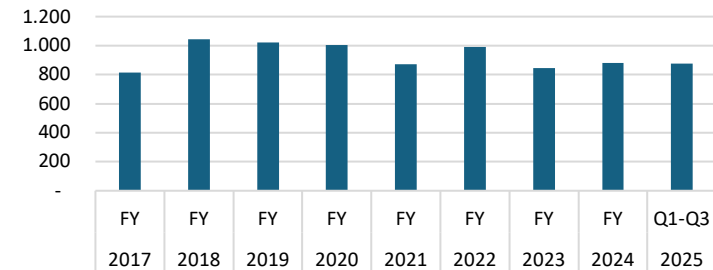
Grafiek 9. Historisch Gemiddelde Prijzen (€)

Chart 9. Historical Avg. Prices (€)



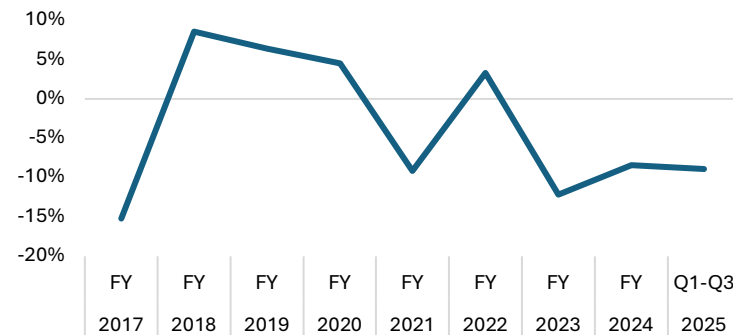
Grafiek 10. Historische opbrengst (kWh/kWp)

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).

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).

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. We zien deze dus voor het derde kwartaal dalen als gevolg van het renoveren van SKW12. Deze yield kan dus nog veranderen als gevolg van de werkelijke realisaties in het laatste kwartaal.

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.

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. In the third quarter this is decreasing due to the repowering of SKW12. This yield can further change as a result of actual realizations in the last quarter.

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

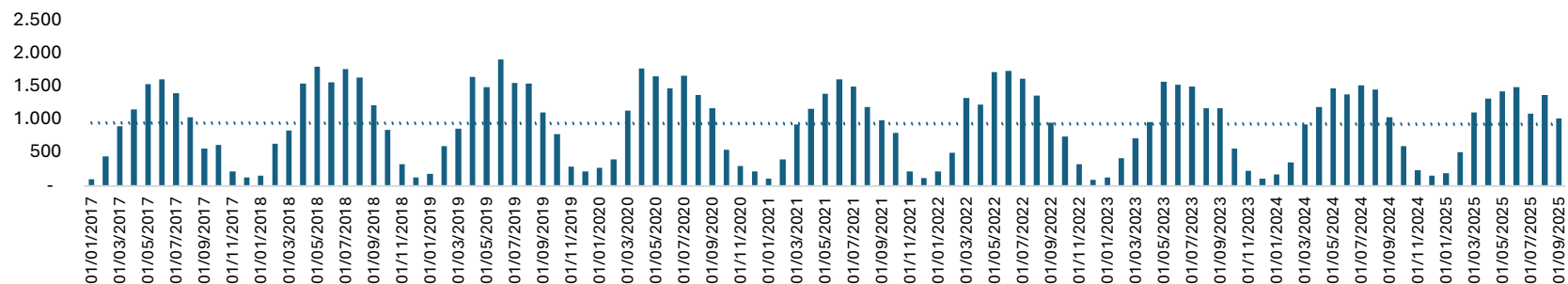
The performance of the solar portfolio is expressed in solar yield. This is a specific performance ratio that measures the amount of kWh per 1 kWp of capacity installed. It enables a basic comparison of seasonality effects and year-on-year changes. The energy yield will change from year to year depending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

Chart 12. Historical Yields (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.

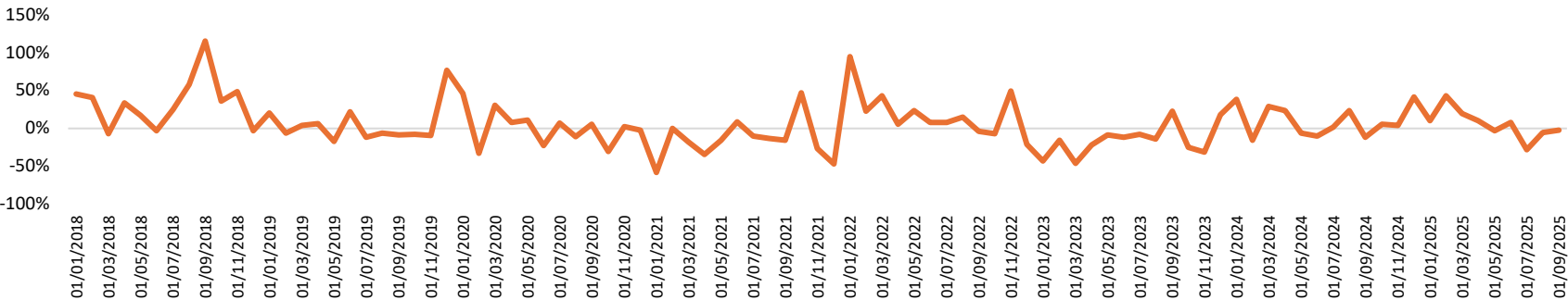
In beide grafieken is duidelijk de dip als gevolg van de renovatie van SKW12 in juli van dit jaar zichtbaar.

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.

Clearly visible in both graphs is the dip due to the repowering of SKW12 in July of this year.

Grafiek 13. Rendementsverandering op jaarbasis (%)

Chart 13. Yield change YoY (%)



5. CO2-compensatie

5. Carbon offset

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 vermijding van 1.400 Mt CO₂ per MWp geïnstalleerd vermogen voor zon-PV en 2.800 Mt jaarlijkse vermijding 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-vermijding 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 potrfolio 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-vermijding, zij het dat windpark Grube nu in productie is en uit het potentieel verdwijnt en in productie terugkomt. We handhaven de potentiële vermijding voor het overige op dezelfde niveaus.

De ontwikkelingsportefeuille en dus het potentieel van CO₂-vermijding 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 vermijding als de hele portefeuille tot volle ontwikkeling zou komen. Zie de volgende paragraaf voor meer informatie met betrekking tot de ontwikkelingsportefeuille.

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
Cumulative		40.000	605.800	605.800	605.800	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 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

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 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.

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-investeringen, dit kan zowel ontwikkeling zijn als operationele projecten. Daarnaast is de tactische beslissing genomen om te onderzoeken hoe de capaciteit op de aansluitingen van bestaande projecten kan worden vergroot. Dit zou betekenen dat op een aansluiting de onbenutte capaciteit wordt ingevuld door andere technologieën zodat er meer productie op de bestaande aansluiting plaatsvindt.

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. In addition, the tactical decision has been taken to investigate how the capacity at the connections of existing projects can be increased. This would mean that the unused capacity at a connection is filled by other technologies so that more production takes place on the existing gridconnection.

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 derde kwartaal zag het bedrijf geen significante verandering in de ontwikkelportefeuille. De vooruizichten blijven gehandhaaft ondanks dat de markt voorzichtiger is geworden.

In the third quarter, the company witnessed no a significant change in the development portfolio. The outlook remains as is even though the market is getting a bit more cautious.

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	>12M <36m	>36m	Total
	kWp	kWp	kWp	kWp
Current	20.000	535.800	50.000	605.800
Previous	20.000	535.800	50.000	605.800
Delta (kWp)	0	0	0	0
Delta (%)	0%	0%	0%	0%