

MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY

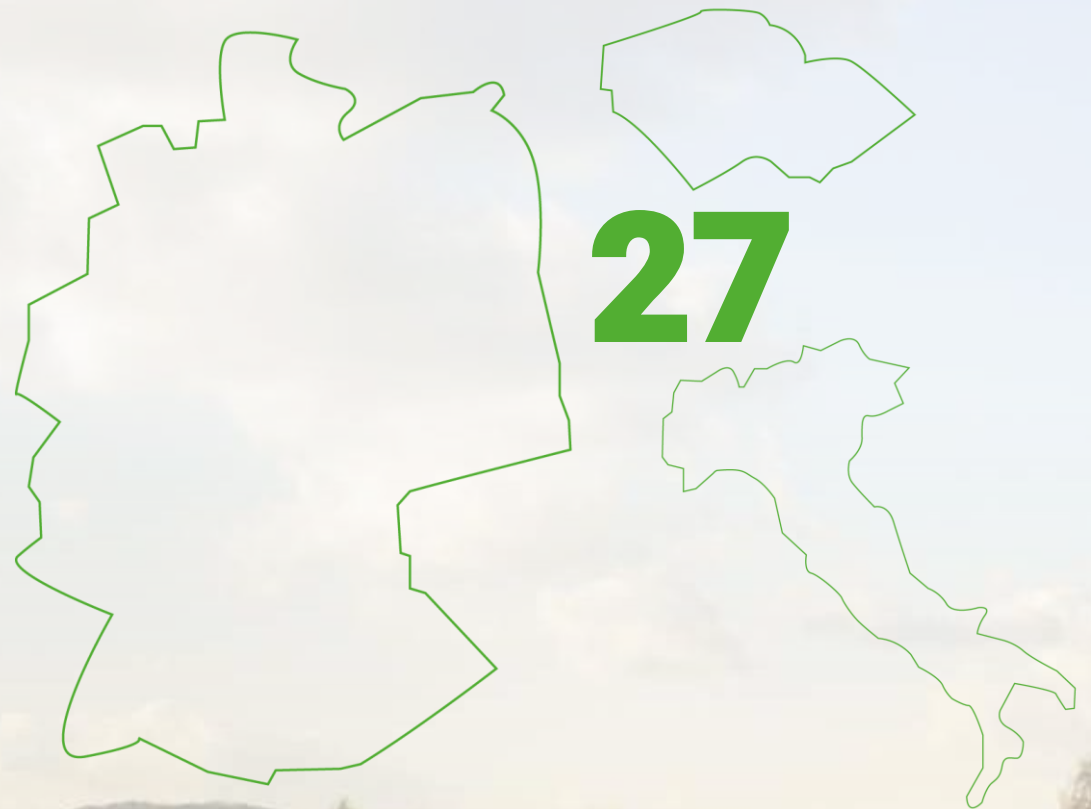
Stromerzeugung im Jahr 2025 / PVA Heimpolding / Aktuelles

Inhalt

- 1 Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe
- 2 Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe
- 3 Stromerzeugung Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe 2025
- 4 Baubeginn PVA Heimpolding
- 5 Marktsituation / Energiepolitik / Ausblick

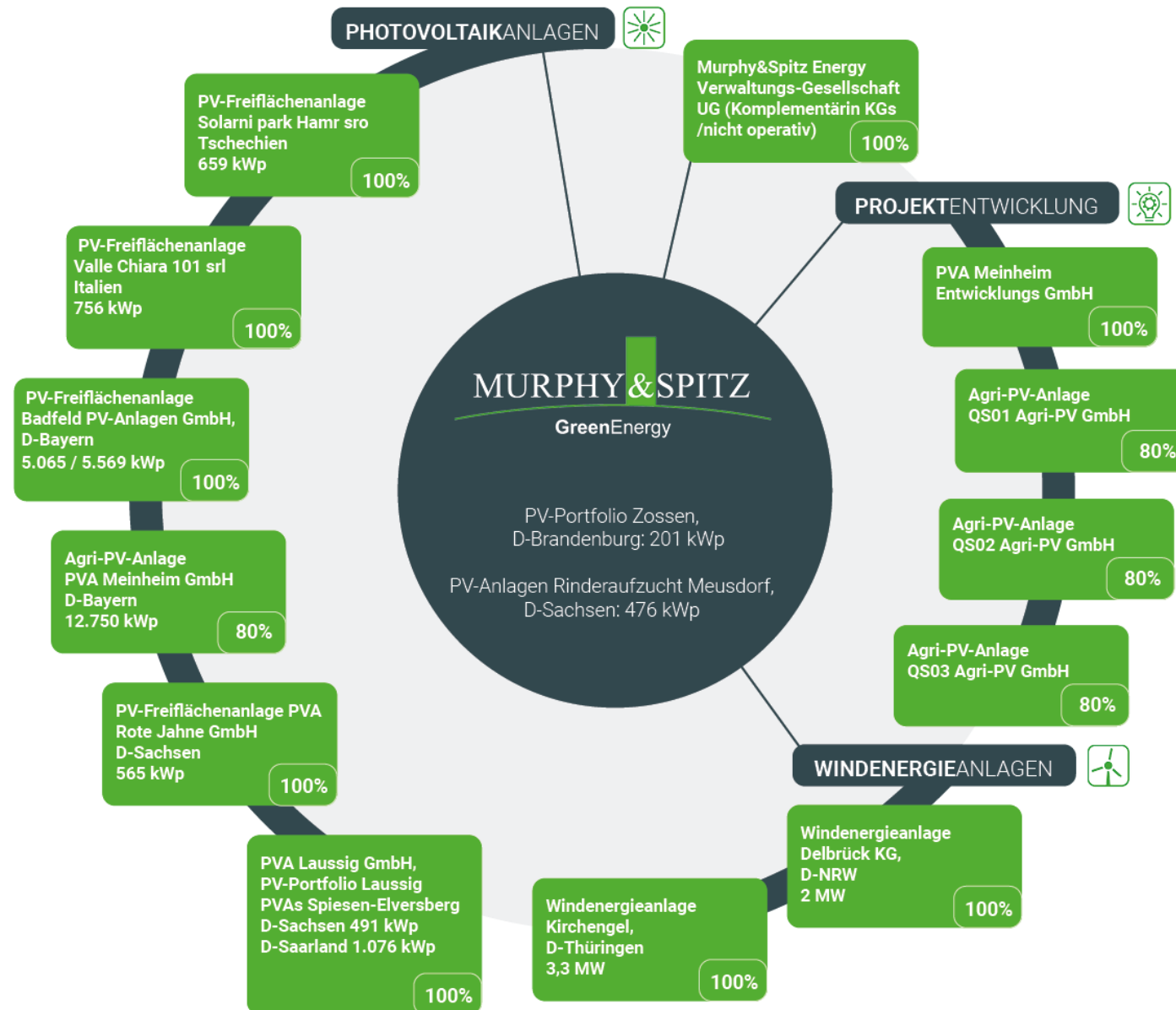
Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

In Deutschland, Italien und der Tschechischen Republik werden 25 Photovoltaikanlagen mit 27,6 MWp sowie 2 Windenergieanlagen mit 5,3 MW in Deutschland („Murphy&Spitz Green Energy Gruppe“) betrieben.



1

Struktur der Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe





Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

2

Photovoltaik-Portfolio Zossen

Zossen / D-Brandenburg

6 Aufdachanlagen

Installierte Leistung

201 kW_{peak}

Inbetriebnahme

Dez. 2009 – Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW_{peak} 895 (Jahr 2025)Jährliche CO₂-Ersparnis

ca. 110.851 kg



2

Aufdachanlage Kohrener Land

Kohren-Sahlis / D-Sachsen

Aufdachanlage

Installierte Leistung

476 kWpeak

Inbetriebnahme

Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak 825 (Jahr 2025)

Jährliche CO2-Ersparnis

ca. 250.237 kg



2

Solarpark Solarni Park Hamr

Hamr na Jazere // CZ

Freiflächenanlage auf Konversionsfläche

Installierte Leistung 659 kWpeak

Inbetriebnahme 2010

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak 898 (Jahr 2025)

Jährliche CO₂-Ersparnis ca. 365.107 kg

2

Solarpark Valle Chiara S.R.L.

Treia, Macerata, Marken / IT

Freiflächenanlage

Installierte Leistung

756 kWpeak

Inbetriebnahme

2011

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak 1.152 (Jahr 2025)

Jährliche CO2-Ersparnis

ca. 545.900 kg



2

WEA Kirchengel KG

Kyffhäuser Kreis / D-Thüringen

Typ	Vestas V112-3.3 MW
-----	--------------------

Inbetriebnahme	25. Juni 2016
----------------	---------------

Stromerzeugung soll	7,137 Mio. kWh p.a.
---------------------	---------------------

Jährliche CO ₂ -Ersparnis	ca. 4,9 Millionen kg
--------------------------------------	----------------------



2

PVA Meinheim GmbH

Meinheim, Bayern / DE

Agri-PV Freiflächenanlage

Installierte Leistung

12.750 kWpeak

Inbetriebnahme

2022

Stromerzeugung soll kWh/kWpeak 1.039 (Jahr 2025)

Jährliche CO₂-Ersparnis

ca. 8.166.455 kg





3

Stromerzeugung
Murphy&Spitz
Green Energy-Gruppe 2025

3

Stromerzeugung 2025

Ist-Soll-Vergleich

2025	inst. Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	kWh-Verlust neg. Preise	Ist-/Soll-Erzeugung in %
Anlage					
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	179.766	195.519	0	108,8%
PV-Anlage RAZ Meusdorf	476	391.971	355.468	0	90,7%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien ³	659	592.086	517.092	k.A.	87,3%
WEA Delbrück ²	2.000	4.200.000	3.720.852	0	88,6%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien ³	756	871.139	812.674	k.A.	93,3%
PV-Anlage Rote Jahne ³	565	593.250	637.388	0	107,4%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	406.057	444.245	0	109,4%
WEA Kirchengel ³³	3.300	7.136.630	5.105.227	5-6%	71,5%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	935.712	934.425	18% der 730 kWp PVA	99,9%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3	10.634	10.913.500	11.865.108		108,7%
PVA Meinheim ²²	12.750	12.546.916	11.185.488	>20%	89,1%
Summe	32.908	38.767.027	35.773.486		92,3%
Summe nur Windenergieanlagen	5.300	11.336.630	8.826.079		77,9%
Summe nur Photovoltaikanlagen	27.608	27.430.397	26.947.407		98,2%

²Angaben Ausfallarbeit fehlen tw., ³ keine Angaben Ausfallarbeit vorliegend, ²²kWh in Stunden mit negativen Strompreisen bereits abgezogen, ³³ Ausfallarbeit geschätzt, keine Entschädigungszahlen eingerechnet



3

Stromerzeugung 2025

Ist-Soll-Vergleich

<u>2025</u>	inst. Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	kWh-Verlust neg. Preise	Ist-/Soll-Erzeugung in %
Anlage					
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	179.766	195.519	0	108,8%
PV-Anlage RAZ Meusdorf	476	391.971	355.468	0	90,7%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien ³	659	592.086	517.092	k.A.	87,3%
WEA Delbrück ²	2.000	4.200.000	3.720.852	0	88,6%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien ³	756	871.139	812.674	k.A.	93,3%
PV-Anlage Rote Jahne ³	565	593.250	637.388	0	107,4%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	406.057	444.245	0	109,4%
WEA Kirchengel ³³	3.300	7.136.630	5.105.227	5-6%	71,5%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	935.712	934.425	18% der 730 kWp PVA	99,9%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3	10.634	10.913.500	11.865.108		108,7%
PVA Meinheim ²²	12.750	12.546.916	11.185.488	>20%	89,1%
Summe	32.908	38.767.027	35.773.486		92,3%
Summe nur Windenergieanlagen	5.300	11.336.630	8.826.079		77,9%
Summe nur Photovoltaikanlagen	27.608	27.430.397	26.947.407		98,2%

²Angaben Ausfallarbeit fehlen tw., ³ keine Angaben Ausfallarbeit vorliegend, ²²kWh in Stunden mit negativen Strompreisen bereits abgezogen, ³³ Ausfallarbeit geschätzt, keine Entschädigungszahlen eingerechnet

3

Stromerzeugung 2025

Ist-Soll-Vergleich

<u>2025</u>	inst. Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	kWh-Verlust neg. Preise	Ist-/Soll-Erzeugung in %
Anlage					
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	179.766	195.519	0	108,8%
PV-Anlage RAZ Meusdorf	476	391.971	355.468	0	90,7%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien ³	659	592.086	517.092	k.A.	87,3%
WEA Delbrück ²	2.000	4.200.000	3.720.852	0	88,6%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien ³	756	871.139	812.674	k.A.	93,3%
PV-Anlage Rote Jahne ³	565	593.250	637.388	0	107,4%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	406.057	444.245	0	109,4%
WEA Kirchengel ³³	3.300	7.136.630	5.105.227	5-6%	71,5%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	935.712	934.425	18% der 730 kWp PVA	99,9%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3	10.634	10.913.500	11.865.108		108,7%
PVA Meinheim ²²	12.750	12.546.916	11.185.488	>20%	89,1%
Summe	32.908	38.767.027	35.773.486		92,3%
Summe nur Windenergieanlagen	5.300	11.336.630	8.826.079		77,9%
Summe nur Photovoltaikanlagen	27.608	27.430.397	26.947.407		98,2%

²Angaben Ausfallarbeit fehlen tw., ³ keine Angaben Ausfallarbeit vorliegend, ²²kWh in Stunden mit negativen Strompreisen bereits abgezogen, ³³ Ausfallarbeit geschätzt, keine Entschädigungszahlen eingerechnet

3

Stromerzeugung 2025

Ist-Soll-Vergleich

<u>2025</u>	inst. Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	kWh-Verlust neg. Preise	Ist-/Soll-Erzeugung in %
Anlage					
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	179.766	195.519	0	108,8%
PV-Anlage RAZ Meusdorf	476	391.971	355.468	0	90,7%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien ³	659	592.086	517.092	k.A.	87,3%
WEA Delbrück ²	2.000	4.200.000	3.720.852	0	88,6%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien ³	756	871.139	812.674	k.A.	93,3%
PV-Anlage Rote Jahne ³	565	593.250	637.388	0	107,4%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	406.057	444.245	0	109,4%
WEA Kirchengel ³³	3.300	7.136.630	5.105.227	5-6%	71,5%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	935.712	934.425	18% der 730 kWp PVA	99,9%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3	10.634	10.913.500	11.865.108		108,7%
PVA Meinheim ²²	12.750	12.546.916	11.185.488	>20%	89,1%
Summe	32.908	38.767.027	35.773.486		92,3%
Summe nur Windenergieanlagen	5.300	11.336.630	8.826.079		77,9%
Summe nur Photovoltaikanlagen	27.608	27.430.397	26.947.407		98,2%

²Angaben Ausfallarbeit fehlen tw., ³ keine Angaben Ausfallarbeit vorliegend, ²²kWh in Stunden mit negativen Strompreisen bereits abgezogen, ³³ Ausfallarbeit geschätzt, keine Entschädigungszahlen eingerechnet

Fazit:

Die Stromerzeugung wird als befriedigend (PV gut, Wind sehr schwach) bewertet.



3

Stromerzeugung Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe 2025

- Die Stromerzeugung der Photovoltaikanlagen lag insgesamt knapp im Plan. Die Globalstrahlung war im H1 deutlich überdurchschnittlich.
- Marktbedingte Abregelungen (= negative Preise) verhinderten bei der PVA Meinheim und der größten Teilanlage in Spiesen-Elversberg eine bessere Performance.
- Die PVA Cronheim Bahn konnte signifikant von Modernisierungsmaßnahmen profitieren und hatte aufgrund der Vermarktungsform der Anlagenteile bzw. EEG 2012 keine marktbedingten Abregelungen.
- Die Windverhältnisse waren sehr schwach.
- Die WEA Delbrück wies im 14. Betriebsjahr die bisher schwächste technische Verfügbarkeit (96,4%) auf und erzeugte deutlich unter Plan. Hauptursache war ein Defekt bei der Mittelspannungstechnik.
- Die WEA Kirchengel wies im 9. Betriebsjahr die bisher schwächste technische Verfügbarkeit von nur 84,9% auf. Ursache war hier ein Defekt des Generators, der zu einer Unterbrechung von ca. 6 Wochen im Q4 führte.

4

Baubeginn PVA Heimpolding



4

PVA Heimpolding

/ 11.792 kWp

/ Markt Buchbach (Bayern)

/ Baubeginn PV 2. März 2026

/ Beschaffung großer Teil Komponenten im Q4 vertraglich gesichert

/ klassische Projektfinanzierung der QS01 Agri-PV GmbH

/ Genussrecht Angebot für Markt Buchbach im Q2

/ Zuschlag aus Ausschreibung vom 1. März 2025

4

PVA Heimpolding

- / Flächenbelegung von ca. 1,7 MWp je Hektar
- / Durchfahrtshöhe mind. 2,80 m
- / Durchfahrtsbreiten 7,70 m und 5,40 m
- / Modulanordnung Ost-West
- / geeignet für verschiedene landwirtschaftliche Nutzungen
- / Abstände zwischen quer verlegten Modulen erlauben im Tagesverlauf relativ homogene Belichtung
- / Wechselrichter und DC-Kabelverlegung auf Ebene Module



4

PVA Heimpolding: Option Batteriespeicher

- / B-Plan sieht Batteriespeicher vor
- / eigenes Modell Arbitrage erlaubt Erlössimulation
- / Prüfung Vermarktungsanforderungen erfolgt
- / eigener Business-Case in Entstehung
- / Vorverhandlungen mit Lieferanten
- / Netzanfragen laufen
- (Grünstrom-) Speicher noch keine Entscheidung



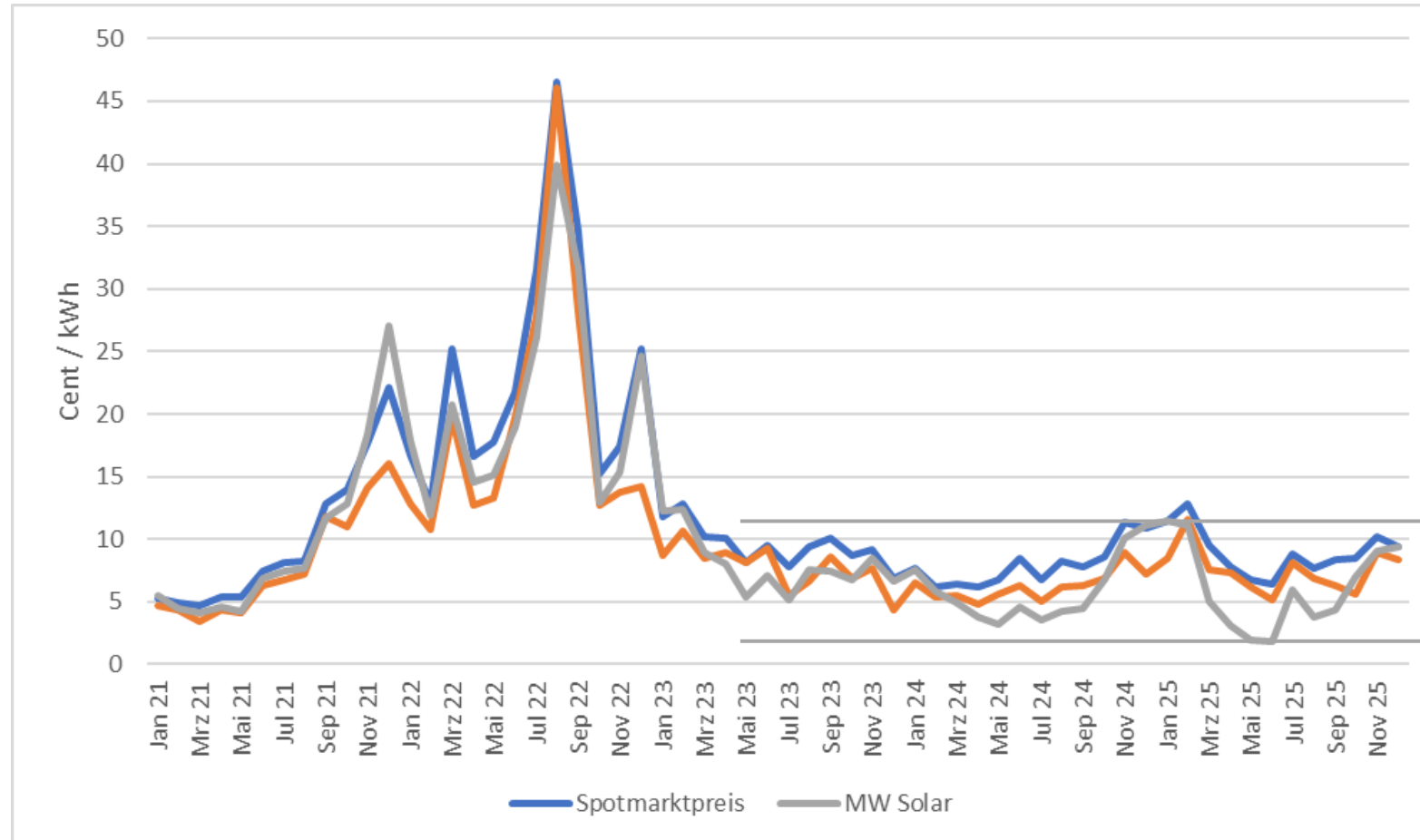
5

- Marktsituation
- Energiepolitik
- Ausblick



5

Marktwerte Strom Deutschland



Quelle: Bundesnetzagentur – Marktwert Solar

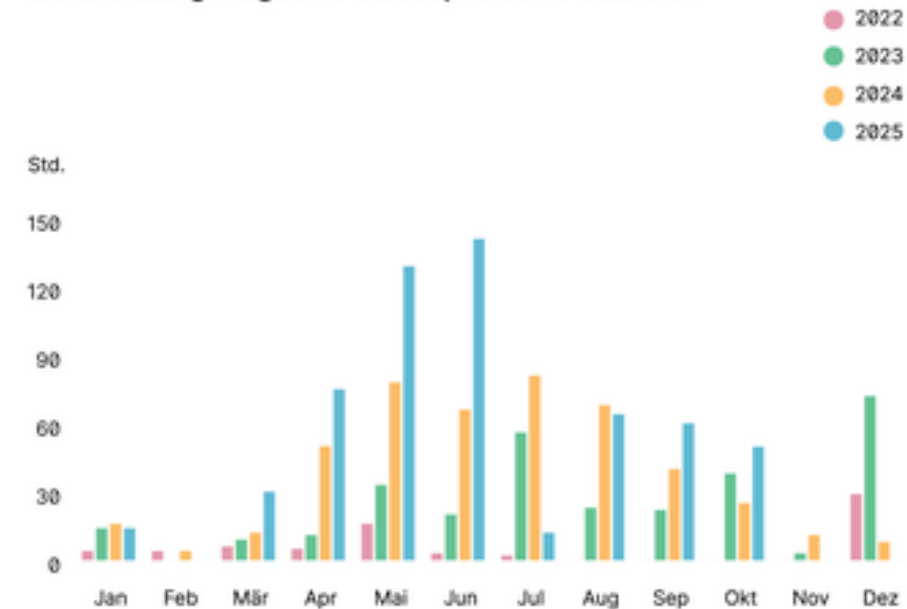
Die Saisonalität des Marktwertfaktor Solar hat sich 2025 weiter verstärkt.

5

Strommarkt

- Marktwertfaktor Solar im Jahr 2025 rückläufig (ca. 50%) und deutlich schwächer als Wind
- Capture Preis Solar in einzelnen Monaten unter EUR 20 / MWh
- Negative Preise 2025: Rekordjahr mit 573 Stunden (2024: 457 Stunden)
- Deutscher PPA Markt im Jahr 2025 stark rückläufig (von 2,5 GW auf 0,4 GW neue Verträge), d.h. aktuell kaum Chancen für neue PPAs, Vertragsgestaltungen schwieriger für Betreiber im Vergleich zu 2022-2024

Entwicklung Negative Strompreise in Stunden



5

Energiepolitik – was bewegt uns?

/ Umsetzung Solarpaket 1 (2024) – EU lässt im EEG vorgesehene Anwendung Sonderausschreibung für „Besondere Anlagen“ (u.a. Agri-PV) nicht zu

/ Solarspitzenengesetz 2025 – keine Vergütung in negativen Stunden bei neuen Anlagen ab Februar 2025

/ Inkrafttreten der EnWG-Novelle Dez 2025 – neue Abrechnungsprozesse bei Redispatch

/ Solarspitzenengesetz 2025 – Überbauung von Netzanschlüssen
(Theorie und Praxis Netzanmeldung, Redispatch-Abrechnung
bei Speichern, Melde- und Abrechnungsprozesse!)

/ MiSpeL (Grünstromeigenschaft PV-Strom bei gemischt betriebenen Speichern)

5

Energiepolitik – was bewegt uns?

/ EEG - Ende beihilferechtliche Genehmigung 2026

/ zweiseitige Differenzverträge in EU ab 2027, Claw-back-Mechanismus

/ Referentenentwurf BMWi „Netzpaket“:

Auswirkungen „kapazitätslimitierte Netzgebiete“ –
ab wann und nach welchen Kriterien (3% Definition!?)

Baukostenzuschüsse Erzeugungsanlagen!?

Änderungen bei Netzanschlussverfahren, hin zu Qualitätskriterien,
weg vom Windhundverfahren (O-Ton Netzbetreiber zu Speicheranfragen:
„99,9% von Heuschrecken, die nie bauen werden“)

5

Ausblick MSGE-Gruppe

/ Umsatz 2025 MSGE-Gruppe: Umsätze deutlich unter Vorjahr, meteorologisch und durch geringere außerperiodische Erlöse aus Redispatch bedingt

/ Stromliefervertrag 2026 für PVA Cronheim Bahn 3 (EEG-Preisfixing) abgeschlossen, PVA Meinheim in EEG-Direktvermarktung

/ Ziel: Inbetriebnahme PVA Heimpolding bis Ende 2026

/ Begebung eines Genussrechts der Murphy&Spitz Green Energy im Herbst 2026

/ Kraftwerksstrategie mittelfristig:

- kleinere Anlagen mit hohen Vergütungen werden ersetzt durch große Erzeugungsanlagen mit sehr günstigen Erzeugungskosten
- Optimierung der Erlöse großer Anlagen durch PPAs und Batteriespeicher



5

Termine für Investorinnen und Investoren



Termine

24. Februar 2026, 10 Uhr: Webseminar

„Die Murphy&Spitz Green Energy AG im Jahr 2025 – Stromerzeugung, Entwicklungen und Ausblick 2026“

[zur Anmeldung](#)

1. Juni 2026: Zinszahlung Anleihe 2019

15. Juni 2026:

Zinszahlung Genussrecht PVA Meinheim

16. Juni 2026: Veröffentlichung Jahresabschluss 2025

16. Juni 2025, 10 Uhr: Webseminar

„Murphy&Spitz Green Energy AG – Jahresabschluss 2025 und Ausblick 2026“

[zur Anmeldung](#)

31. August 2026: Zinszahlung Genussrecht 2021, 3,75 %

22. September 2026: Veröffentlichung Halbjahresbericht 2026

22. September 2026, 10 Uhr: Webseminar

„Die Murphy&Spitz Green Energy AG im ersten Halbjahr 2026“

[zur Anmeldung](#)

Disclaimer



This presentation is made solely for information purposes and should not be treated as investment advice. No specific investment objectives, the financial situation, or the particular needs of any recipient has been taken into consideration in connection with the preparation of this presentation. In addition, no representation or warranty, whether express or implied, is or will be made and no responsibility is or will be accepted by Murphy&Spitz Green Energy AG (MSGÉ) as to the accuracy or completeness of the information contained in this presentation and nothing in this presentation shall be deemed to constitute such a representation or warranty or to constitute a recommendation to any person to acquire any securities. MSGÉ and their respective affiliates, agents, directors, partners and employees accept no liability whatsoever for any loss or damage whatsoever arising from any use of this presentation or its contents or otherwise arising in connection therewith. A significant portion of the information contained in this presentation, including all market data and trend information is based on estimates or expectations of MSGÉ or other named sources and there can be no assurance that these estimates or expectations are or will prove to be accurate. This presentation does not constitute or contain an offer or invitation for the sale or subscription of any securities of MSGÉ and neither this presentation nor anything contained herein shall form the basis of, or be relied upon in connection with, any contract or commitment whatsoever. Any opinions expressed in this presentation are subject to change without notice and MSGÉ is under no obligation to update or keep current the information contained herein. In addition, institutions mentioned in this presentation, their affiliates, agents, directors, partners, and employees may make purchases and/or sales as principal or agent or may act as market maker or provide investment banking or other services. This presentation has been presented to you solely for your information and must not be copied, reproduced, distributed, or passed (in whole or in part) to any other person at any time. This presentation is not an offer for sale of securities. Securities may not be offered or sold in the United States absent registration or an exemption from registration under the U.S. Securities Act of 1933, as amended. MSGÉ does not intend to register any position of the offering in the United States or to conduct any public offering of securities in the United States.

Kontakt

Murphy&Spitz Green Energy AG

Philipp Spitz

Weberstraße 75

53113 Bonn

Tel: 0228 / 243911-0

philippspitz@murphyandspitz.de

www.ms-green-energy.de

