

# MURPHY & SPITZ GREEN ENERGY

Jahresabschluss 2023 / Strommarkt / Aktuelles



# Inhalt

- 1 **Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe**

---

- 2 **Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe**

---

- 3 **Geprüfter Jahresabschluss Murphy&Spitz Green Energy AG 2023**

---

- 4 **Entwicklung Strommarkt Deutschland**

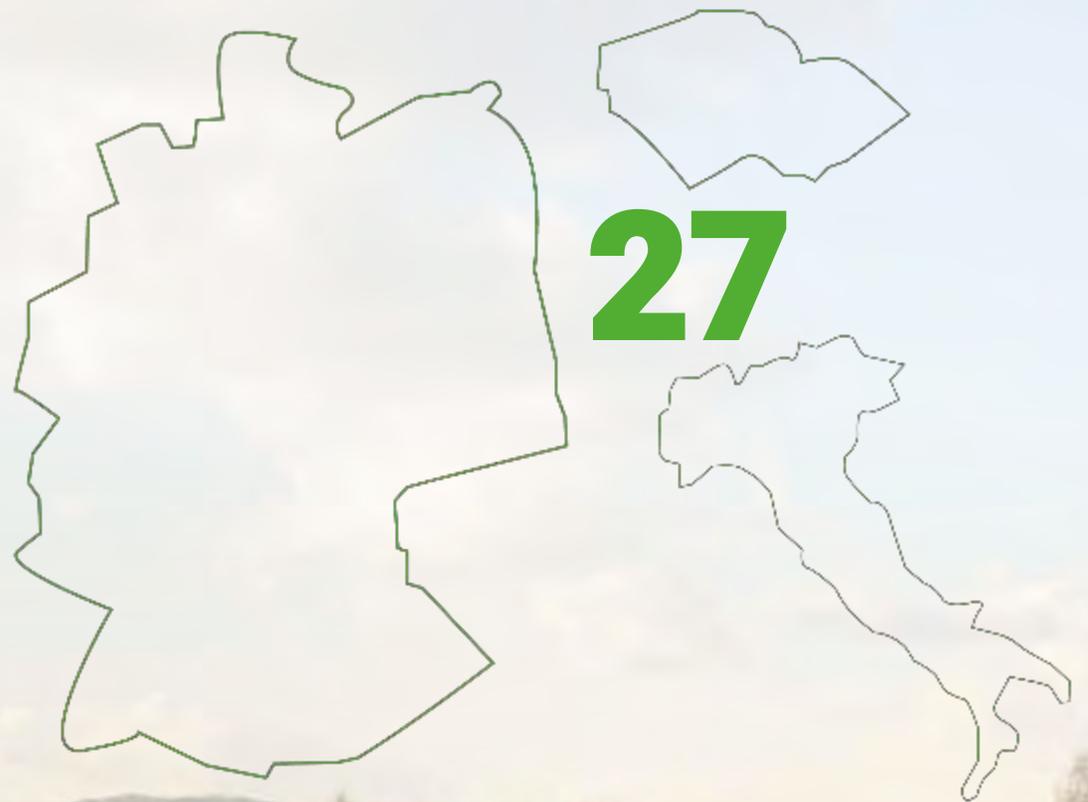
---

- 5 **Aktuelles / Agri-PVA Meinheim / Sponsoring**



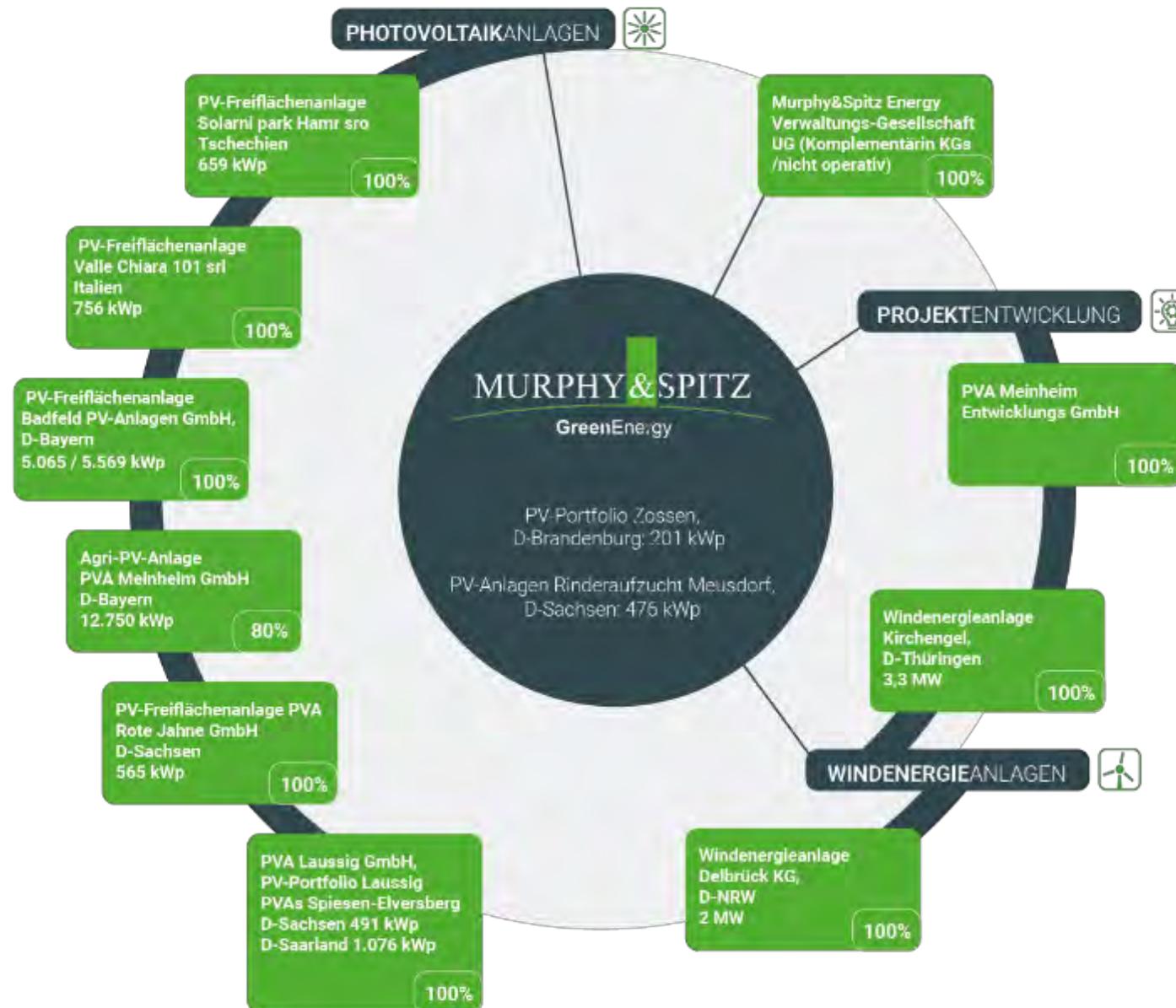
Überblick Murphy&Spitz  
Green Energy-Gruppe

25 Photovoltaikanlagen in  
Deutschland, Italien und der  
Tschechischen Republik sowie  
2 Windenergieanlagen in  
Deutschland werden unter  
einheitlicher Leitung betrieben.



## 1

## Struktur der Firmengruppe





# Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

# 2 Photovoltaik-Portfolio Zossen

Zossen / D-Brandenburg

6 Aufdachanlagen

Installierte Leistung

201 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme

Dez. 2009 – Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 898 (Jahr 2023)

Jährliche CO<sub>2</sub>-Ersparnis

ca. 110.851 kg



# 2 Aufdachanlage Kohrener Land

Kohren-Sahlis / D-Sachsen

Aufdachanlage

Installierte Leistung

476 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme

Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 858 (Jahr 2023)

Jährliche CO<sub>2</sub>-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 902 (Jahr 2023)

Jährliche CO<sub>2</sub>-Ersparnis ca. 365.107 kg



# 2 Solarpark Valle Chiara S.R.L.

Treia, Macerata, Marken / IT

Freiflächenanlage

Installierte Leistung 756 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme 2011

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 1.176 (Jahr 2023)

Jährliche CO<sub>2</sub>-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<sub>2</sub>-Ersparnis ca. 4,9 Millionen kg



# 2 PVA Meinheim GmbH

Meinheim / D-Bayern

Agri-PV Freiflächenanlage

Installierte Leistung

12.750 kW<sub>peak</sub>

Inbetriebnahme

2022

Stromerzeugung soll kWh/kW<sub>peak</sub> 1.075 (1.043)

Jährliche CO<sub>2</sub>-Ersparnis

ca. 8.166.455 kg





Geprüfter Jahresabschluss  
Murphy&Spitz  
Green Energy AG 2023

# 3

## Geschäftsbericht online [www.ms-green-energy.de](http://www.ms-green-energy.de)



### Geprüfter Jahresabschluss

Murphy&Spitz Green Energy AG // zum 31.12.2023



## 3

## Stromerzeugung 2023

## Grün=Erlöse MSGE AG – weiß=Ergebniszurechnung

2023 Gesamt Anlage	Leistung	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	Ist-/Soll-Erzeugung in %
<b>PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)</b>	<b>201</b>	<b>180.486</b>	<b>191.075</b>	<b>105,9%</b>
<b>PV-Anlage RAZ Meusdorf*</b>	<b>476</b>	<b>407.433</b>	<b>366.458</b>	<b>89,9%</b>
<b>PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien</b>	659	594.462	563.125	<b>94,7%</b>
WEA Delbrück*	2.000	4.200.000	4.844.807	115,4%
<b>PV-Anlage Valle Chiara, Italien</b>	756	888.827	916.443	<b>103,1%</b>
<b>PV-Anlage Rote Jahne*</b>	565	542.122	586.978	<b>108,3%</b>
<b>PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)*</b>	491	406.057	348.918	<b>85,9%</b>
<b>WEA Kirchengel*</b>	3.300	7.136.630	8.646.494	<b>121,2%</b>
<b>PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)*</b>	1.076	939.466	876.132	<b>93,3%</b>
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3*	10.634	11.266.662	11.091.414	98,4%
<b>PVA Meinheim*</b>	12.750	13.297.103	12.928.717	<b>97,2%</b>
<b>Summe</b>	<b>32.908</b>	<b>39.859.248</b>	<b>41.360.561</b>	<b>103,8%</b>
<b>Summe nur Windenergieanlagen</b>	5.300	11.336.630	13.491.301	<b>119,0%</b>
<b>Summe nur Photovoltaikanlagen</b>	27.608	28.522.618	27.869.260	<b>97,7%</b>

\* inkl. Redispatch-Mengen aus Lastgangdaten, wenn vorhanden

## 3

## Gewinn- und Verlustrechnung 2023

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	371,640	289,297
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	780	10,739
	<b>372,419</b>	<b>300,037</b>
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-243,214	-314,504
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-8,555	-10,546
4. Abschreibungen - auf Sachanlagen	-98,011	-97,809
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-586,729	-235,503
6. Erträge aus Beteiligungen	213,540	346,099
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 153.613 Vj.: T€ 156)	156,391	155,603
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	1,213,805	1,347,516
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	2,784	16,661
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0	0
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 48.050 Vj.: T€ 27)	-173,057	-212,869
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-211,077	-42,438
13. Ergebnis nach Steuern	<b>638,295</b>	<b>1,252,250</b>
14. Sonstige Steuern	0	0
15. Jahresüberschuss	<b>638,295</b>	<b>1,252,250</b>
16. Gewinnvortrag	1,409,186	456,936
17. Ausschüttung	-1,400,000	-300,000
18. Bilanzgewinn	<b>647,481</b>	<b>1,409,186</b>

## 3

## Gewinn- und Verlustrechnung 2023

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	371,640	289,297
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	780	10,739
	<u>372,419</u>	<u>300,037</u>
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-243,214	-314,504
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-8,555	-10,546
4. Abschreibungen - auf Sachanlagen	-98,011	-97,809
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-586,729	-235,503
6. Erträge aus Beteiligungen	213,540	346,099
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 153.613 Vj.: T€ 156)	156,391	155,603
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	1,213,805	1,347,516
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	2,784	16,661
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0	0
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 48.050 Vj.: T€ 27)	-173,057	-212,869
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-211,077	-42,438
13. Ergebnis nach Steuern	<u>638,295</u>	<u>1,252,250</u>
14. Sonstige Steuern	0	0
15. Jahresüberschuss	<u>638,295</u>	<u>1,252,250</u>
16. Gewinnvortrag	1,409,186	456,936
17. Ausschüttung	-1,400,000	-300,000
18. Bilanzgewinn	<u>647,481</u>	<u>1,409,186</u>

Rückstellungen in Höhe von EUR 360.000  
für potenzielle Risiken aus  
Patronatserklärung gegenüber  
PVA Laussig GmbH

## 3

## Gewinn- und Verlustrechnung 2023

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	371,640	289,297
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	780	10,739
	<u>372,419</u>	<u>300,037</u>
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-243,214	-314,504
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-8,555	-10,546
4. Abschreibungen - auf Sachanlagen	-98,011	-97,809
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-586,729	-235,503
6. Erträge aus Beteiligungen	213,540	346,099
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 153.613 Vj.: T€ 156)	156,391	155,603
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	1,213,805	1,347,516
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	2,784	16,661
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0	0
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 48.050 Vj.: T€ 27)	-173,057	-212,869
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-211,077	-42,438
13. Ergebnis nach Steuern	<u>638,295</u>	<u>1,252,250</u>
14. Sonstige Steuern	0	0
15. Jahresüberschuss	<u>638,295</u>	<u>1,252,250</u>
16. Gewinnvortrag	1,409,186	456,936
17. Ausschüttung	-1,400,000	-300,000
18. Bilanzgewinn	<u>647,481</u>	<u>1,409,186</u>

Zurechnung des Jahresergebnisses vor  
Steuer der Badfeld PV-Anlagen GmbH  
aufgrund Ergebnisabführungsvertrag

## 3

## Gewinn- und Verlustrechnung 2023

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	371,640	289,297
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	780	10,739
	<u>372,419</u>	<u>300,037</u>
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-243,214	-314,504
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-8,555	-10,546
4. Abschreibungen - auf Sachanlagen	-98,011	-97,809
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-586,729	-235,503
6. Erträge aus Beteiligungen	213,540	346,099
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 153.613 Vj.: T€ 156)	156,391	155,603
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	1,213,805	1,347,516
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	2,784	16,661
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0	0
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 48.050 Vj.: T€ 27)	-173,057	-212,869
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-211,077	-42,438
13. Ergebnis nach Steuern	<u>638,295</u>	<u>1,252,250</u>
14. Sonstige Steuern	0	0
15. Jahresüberschuss	<u>638,295</u>	<u>1,252,250</u>
16. Gewinnvortrag	1,409,186	456,936
17. Ausschüttung	-1,400,000	-300,000
18. Bilanzgewinn	<u>647,481</u>	<u>1,409,186</u>

## 3

## Bilanz

	31.12.2023 EUR	31.12.2022 EUR
<b>A. Anlagevermögen</b>		
gewerbliche Schutzrechte und I. ähnliche Rechte und Werte	1.208	1.359
II. Sachanlagen	624.898	722.297
III. Finanzanlagen	6.923.776	6.230.997
	7.549.882	6.954.653
<b>B. Umlaufvermögen</b>		
I. Vorräte	1.200	2.444
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	1.427.082	1.470.397
III. Wertpapiere	744.256	1.000
IV. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	220.963	446.559
	2.393.501	1.920.400
<b>C. Rechnungsabgrenzungsposten</b>	858	481
	9.944.242	8.875.534

Fondsanteile am Anleihenfonds  
Murphy&Spitz Green Bond Fund

## 3

## Bilanz

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR	EUR
<b>A. Eigenkapital</b>		
I. Gezeichnetes Kapital	500.000	500.000
II. Kapitalrücklage	2.800.000	1.800.000
III. Gewinnrücklagen	50.000	50.000
- gesetzliche Rücklage -		
IV. Bilanzgewinn	647.480	1.409.185
	<b>3.997.480</b>	<b>3.759.185</b>
<b>B. Rückstellungen</b>	918.116	268.497
<b>C. Verbindlichkeiten</b>	5.028.645	4.847.852
davon aus Steuern: € 7.669 (i.Vj.: T€ 4)		
davon im Rahmen der sozialen Sicherheit € 0,00 (i.Vj.: T€ 0)		
	<b>9.944.242</b>	<b>8.875.534</b>

Eigenkapitalquote von 40%

## 3

## Bilanz

	31.12.2023	31.12.2022
	EUR	EUR
<b>A. Eigenkapital</b>		
I. Gezeichnetes Kapital	500.000	500.000
II. Kapitalrücklage	2.800.000	1.800.000
III. Gewinnrücklagen	50.000	50.000
- gesetzliche Rücklage -		
IV. Bilanzgewinn	647.480	1.409.185
	<b>3.997.480</b>	<b>3.759.185</b>
<b>B. Rückstellungen</b>	918.116	268.497
<b>C. Verbindlichkeiten</b>	5.028.645	4.847.852
davon aus Steuern: € 7.669 (i.Vj.: T€ 4)		
davon im Rahmen der sozialen Sicherheit € 0,00 (i.Vj.: T€ 0)		
	<b>9.944.242</b>	<b>8.875.534</b>

Eigenkapitalquote von 40%

Rückstellungen Patronatserklärung,  
Boni und Rückbau



# Entwicklung Strommarkt

# Deutschland

## 4

## Marktwerte Strom Deutschland 2012-2023

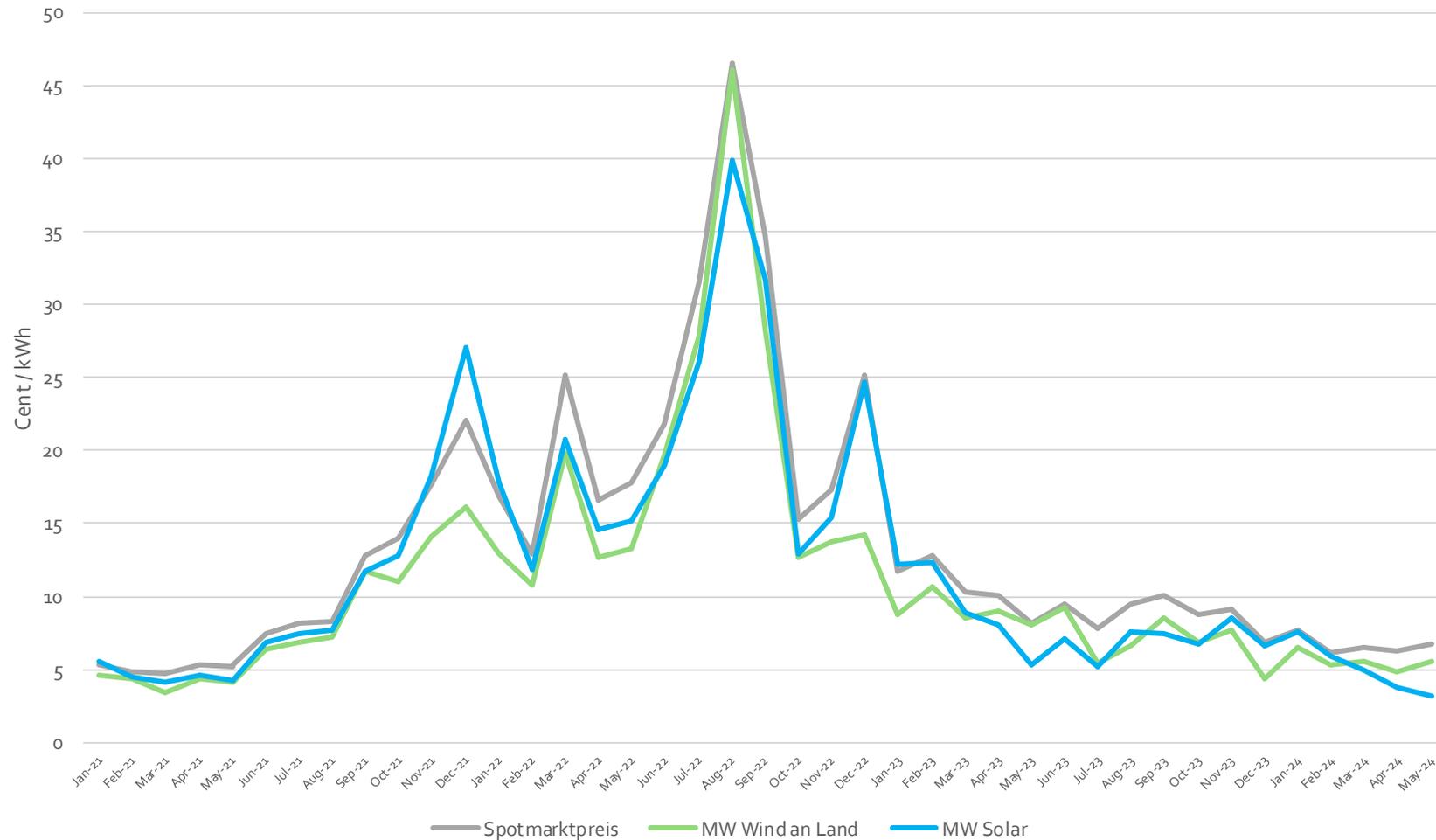


Quelle: Bundesnetzagentur – Marktwert Solar



# 4

## Marktwerte Strom Deutschland 2024



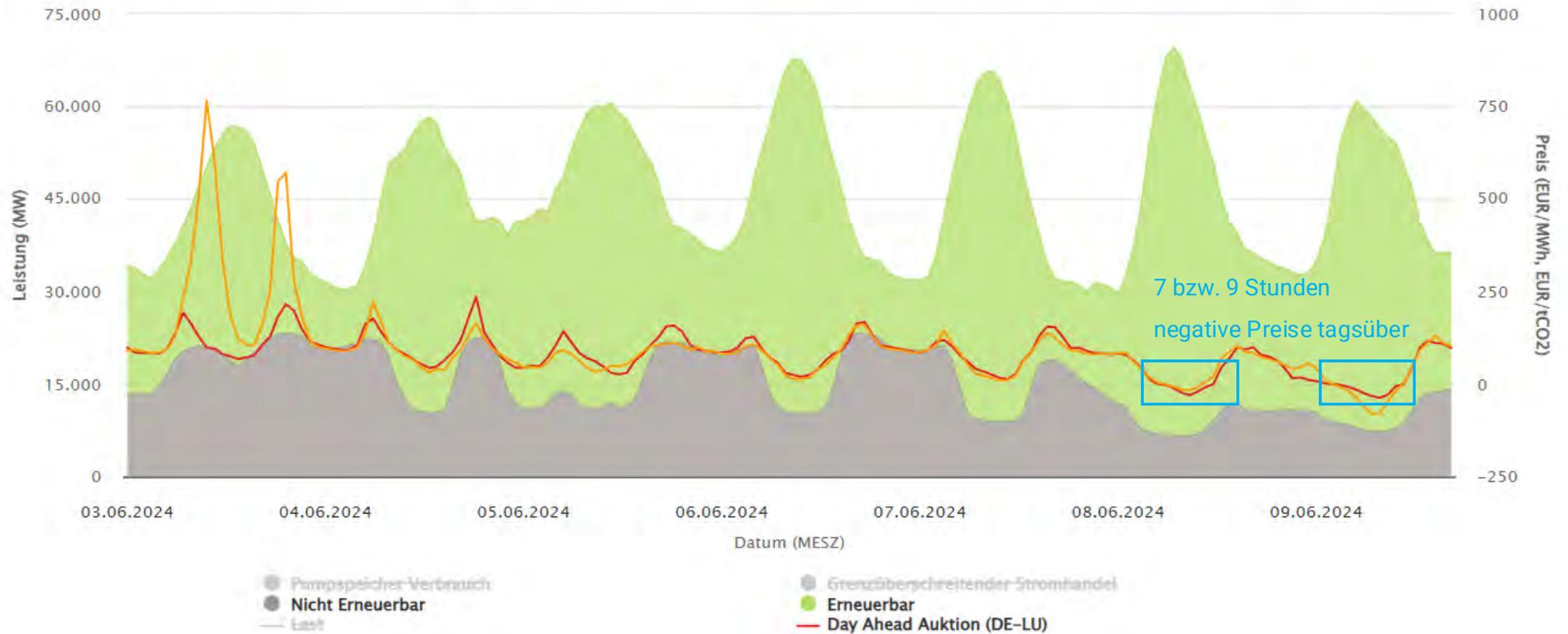
Quelle: Bundesnetzagentur – Marktwerte



# 4

## Day-ahead-Auktion Juni 2024

Stromproduktion und Börsenstrompreise in Deutschland in Woche 23 2024

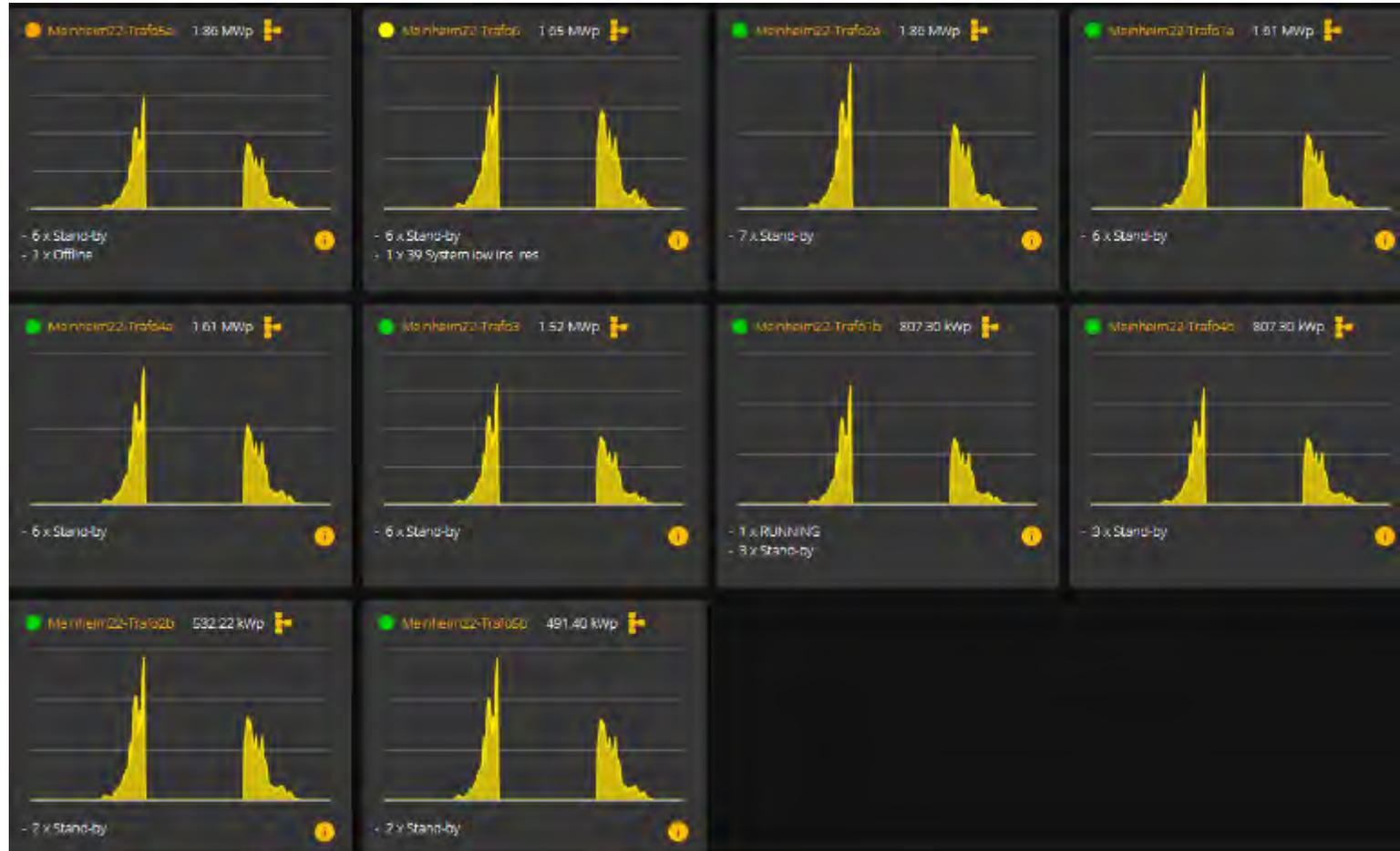


# 4

## Redispatch-Regelung Dach-PVAs / PVA Rote Jahne 9. Juni



# 4 Redispatch-Regelung PVA Meinheim 9. Juni



# 4

## Auswirkungen §51 EEG auf Anlagen bis IBN 2015

- Kein Verlust Marktprämie für:
  - / Alle Dachanlagen bis 500 kWp
  - / PVA Rote Jahne, PVA Cronheim Bahn 1 und 2
  - / WEA Delbrück



# 4

## Auswirkungen auf Anlagen mit IBN ab 2016

- / Anzahl Stunden 2022: bis zu 59 Stunden
- / Anzahl Stunden 2023: bis zu 258 Stunden (23h am 24.12.!)
- / Anzahl Stunden 2024: seit März regelmäßig Sonntage, Samstage, Feiertage, bis zu 10 Stunden negative Preise i.d.R. tagsüber
- / Verlust Marktprämie (nicht Marktwert!) für:
  - PVAs Industriestraße 2, PVA Meinheim, PVA Cronheim Bahn 3 (alle dauerhaft 6-Stunden-Regel!), WEA Kirchengel

# 4 Schlussfolgerungen

- / Zubau neuer Kraftwerke kannibalisiert den Wert im derzeitigen Marktdesign
- / %-Stundenzahl ungleich %-Erlösverluste!
- / Erlösverluste für neu geplante Anlagen mit zukünftig 1h-Regel sind einzupreisen
- / Die Situation führt zu neuen Geschäftsmodellen (Elektrolyse, Arbitrage) mit dem günstigen Strom. Viele offene Fragen, u.a.:
  - ? Berechnungsmodell Investitionen in Batteriespeicher oder Elektrolyseure ?
  - ? Wer soll diesen Strom weiterverarbeiten ?





- Aktuelles
- Agri-PVA Meinheim
- Sponsoring



# 5 Aktuelles

- / Solarpaket 1 im Mai in Kraft getreten
- / Unterdurchschnittliche Globalstrahlung 2024 bis dato
- / Durchschnittliches Windaufkommen
- / Tausch Module PVA Cronheim Bahn 2 (2.826 kWp) abgeschlossen
- / Weiterhin Regeltechnik- und Kommunikationsprobleme bei PVA Cronheim Bahn 1+2
- / Planung und Verhandlung von Wind- und Solarprojekten mit dem Ziel, weitere erzeugungsstarke Großanlagen zu errichten

# 5

## Agri-PVA Meinheim – Fotos aus Mai 2024



# 5 Sponsoring



# 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 (MSGE) 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. MSGE 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 MSGE 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 MSGE 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 MSGE 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. MSGE 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](mailto:philippspitz@murphyandspitz.de)

[www.ms-green-energy.de](http://www.ms-green-energy.de)

