

MURPHY&SPITZ GREEN ENERGY

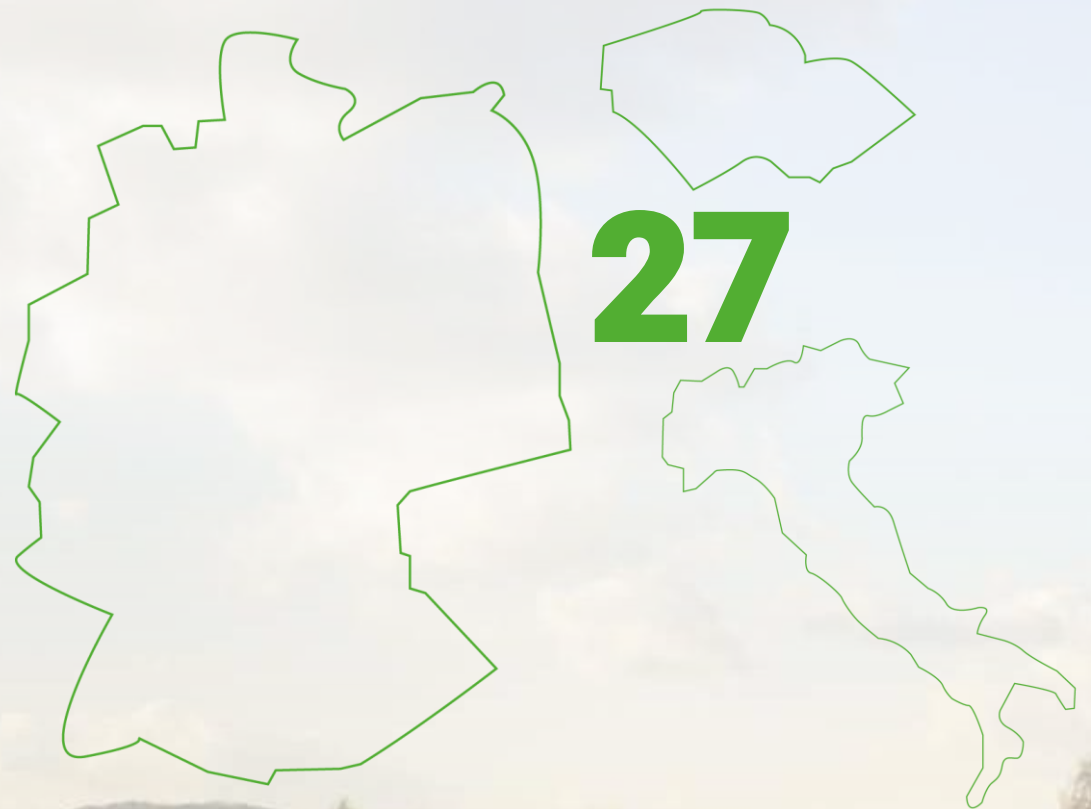
Gruppen-Jahreszahlen 2024, Halbjahr 1 2025, Aktuelles, Agri-PV Heimpolding

Inhalt

- 1 Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe
- 2 Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe
- 3 Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe - Jahreszahlen 2024
- 4 Murphy&Spitz Green Energy AG - Halbjahr 1 2025
- 5 Agri-PV Heimpolding / Aktuelles / Ausblick

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_{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 kW_{peak}

Inbetriebnahme

Juni 2010

Stromerzeugung soll kWh/kW_{peak} 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 / D-Bayern

Agri-PV Freiflächenanlage

Installierte Leistung

12.750 kW_{peak}

Inbetriebnahme

2022

Stromerzeugung soll kWh/kW_{peak} 1.039 ohne §51EEG (2025)

Jährliche CO₂-Ersparnis

ca. 8.166.455 kg





3

Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe – Jahreszahlen 2024 (konsolidiert)

3

Gewinn- und Verlustrechnung konsolidiert 2019-2024 (ungeprüft)

	EUR untestiert Jahr 2024	EUR untestiert Jahr 2023	EUR untestiert Jahr 2022	EUR untestiert Jahr 2021	EUR untestiert Jahr 2020	EUR untestiert Jahr 2019
Umsatzerlöse	4.617.856	5.469.363	6.120.938	3.666.444	3.399.873	3.195.600
Sonstige betriebliche Erträge	14.164	13.642	46.265	60.234	115.461	15.692
Aktivierte Eigenleistungen	0	0	0	0	0	0
Gesamtleistung	4.759.498	5.488.005	6.167.203	3.726.678	3.515.334	3.211.292
Personalaufwand	144.701	251.768	325.049	120.682	97.530	73.099
Materialaufwand	488.506	607.022	407.150	213.132	231.738	208.898
sonstige betriebliche Aufwendungen	885.863	1.038.816	907.584	704.041	572.739	548.470
EBITDA	3.240.428	3.590.399	4.527.419	2.688.773	2.577.805	2.343.938
EBITDA-Marge in %	70,17	65,65	73,97	73,33	75,82	73,35
Abschreibungen	194.856	178.736	168.109	149.895	148.815	138.734
EBIT (Ergebnis vor Steuern und Zinsen)	1.325.572	1.803.063	2.846.410	1.193.878	1.096.990	958.204
EBIT-Marge in %	28,71	32,97	46,50	32,56	32,27	29,99
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	106.242	71.567	96.916	16.475	43.755	10.357
Erträge aus Beteiligungen	0	0	0	0	0	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	430.239	455.725	549.402	518.210	638.199	724.005
Ergebnis vor Steuern	100.157	141.905	2.393.924	692.143	502.547	244.556
Steuern	301.185	393.731	320.410	100.394	99.583	72.799
Jahresüberschuss nach Minderheitenanteilen	700.389	1.025.175	2.073.514	591.849	402.965	143.573
operativer Cash-flow 1 (JÜ+non-cash-Aufwand)	2.615.245	2.812.510	3.754.523	2.086.033	1.883.780	1.557.491

3

Gewinn- und Verlustrechnung konsolidiert 2019-2024 (ungeprüft)

	EUR untestiert Jahr 2024	EUR untestiert Jahr 2023	EUR untestiert Jahr 2022	EUR untestiert Jahr 2021	EUR untestiert Jahr 2020	EUR untestiert Jahr 2019
Umsatzerlöse	4.617.856	5.469.363	6.120.938	3.666.444	3.399.873	3.195.600
Sonstige betriebliche Erträge	11.642	18.642	46.265	60.234	15.461	15.692
Aktiviert Eigenleistungen	0	0	0	0	0	0
Gesamtleistung	4.759.498	5.488.005	6.167.203	3.726.678	3.515.334	3.211.292
Personalaufwand	144.701	251.768	325.049	120.682	97.530	73.099
Materialaufwand	488.506	607.022	407.150	213.182	231.738	208.898
sonstige betriebliche Aufwendungen	885.863	1.038.816	907.584	704.041	572.739	548.470
EBITDA	3.240.428	3.590.399	4.527.419	2.688.773	2.577.805	2.343.938
EBITDA-Marge in %	70,17	65,65	73,97	73,33	75,82	73,35
Abschreibungen	1914.856	1787.336	1681.009	1494.895	1480.815	1385.734
EBIT (Ergebnis vor Steuern und Zinsen)	1.325.572	1.803.063	2.846.410	1.193.878	1.096.990	958.204
EBIT-Marge in %	28,71	32,97	46,50	32,56	32,27	29,99
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	106.242	71.567	96.916	16.475	43.755	10.357
Erträge aus Beteiligungen	0	0	0	0	0	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	430.239	455.725	549.402	518.210	638.199	724.005
Ergebnis vor Steuern	100.1575	1418.905	2.393.924	692.143	502.547	244.556
Steuern	301.185	393.731	320.410	100.394	99.583	72.799
Jahresüberschuss nach Minderheitenanteilen	700.389	1.025.175	2.073.514	591.849	402.965	143.573
operativer Cash-flow 1 (JÜ+non-cash-Aufwand)	2.615.245	2.812.510	3.754.523	2.086.033	1.883.780	1.557.491

**Umsatzlevel 2022, 2023
und auch noch 2024
geprägt durch ao. Erlöse**

3

Gewinn- und Verlustrechnung konsolidiert 2019-2024 (ungeprüft)

	EUR untestiert Jahr 2024	EUR untestiert Jahr 2023	EUR untestiert Jahr 2022	EUR untestiert Jahr 2021	EUR untestiert Jahr 2020	EUR untestiert Jahr 2019
Umsatzerlöse	4.617.856	5.469.363	6.120.938	3.666.444	3.399.873	3.195.600
Sonstige betriebliche Erträge	11.642	18.642	46.265	60.234	15.461	15.692
Aktivierte Eigenleistungen	0	0	0	0	0	0
Gesamtleistung	4.759.498	5.488.005	6.167.203	3.726.678	3.515.334	3.211.292
Personalaufwand	144.701	251.768	325.049	120.682	97.530	73.099
Materialaufwand	488.506	607.022	407.150	213.182	231.738	208.898
sonstige betriebliche Aufwendungen	885.863	1.038.816	907.584	704.041	572.739	548.470
EBITDA	3.240.428	3.590.399	4.527.419	2.688.773	2.577.805	2.343.938
EBITDA-Marge in %	70,17	65,65	73,97	73,33	75,82	73,35
Abschreibungen	1914.856	1787.336	1681.009	1494.895	1480.815	1385.734
EBIT (Ergebnis vor Steuern und Zinsen)	1.325.572	1.803.063	2.846.410	1.193.878	1.096.990	958.204
EBIT-Marge in %	28,71	32,97	46,50	32,56	32,27	29,99
sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	106.242	71.567	96.916	16.475	43.755	10.357
Erträge aus Beteiligungen	0	0	0	0	0	0
Zinsen und ähnliche Aufwendungen	430.239	455.725	549.402	518.210	638.199	724.005
Ergebnis vor Steuern	100.1575	1418.905	2.393.924	692.143	502.547	244.556
Steuern	301.185	393.731	320.410	100.394	99.583	72.799
Jahresüberschuss nach Minderheitenanteilen	700.389	1.025.175	2.073.514	591.849	402.965	143.573
operativer Cash-flow 1 (JÜ+non-cash-Aufwand)	2.615.245	2.812.510	3.754.523	2.086.033	1.883.780	1.557.491

**Umsatzlevel 2022, 2023
und auch noch 2024
geprägt durch ao. Erlöse**

**EBIT-Marge rückläufig
trotz sinkender Kosten**

3

Bilanz konsolidiert 2024 (ungeprüft)

Aktivseite

Passivseite

	31.12.2024 EUR	31.12.2023 EUR		31.12.2024 EUR	31.12.2023 EUR
A. Anlagevermögen			A. Eigenkapital		
gewerbliche Schutzrechte und I. ähnliche Rechte und Werte	26.847	30.889			
II. Sachanlagen	17.711.317	19.528.671	I. Gezeichnetes Kapital	500.000	500.000
III. Finanzanlagen	5.247.851	5.522.404	II. Kapitalrücklage	2.800.000	2.800.000
	22.986.014	25.081.964	III. Gewinnrücklagen	270.280	252.217
B. Umlaufvermögen			- gesetzliche Rücklage -	52.000	
I. Vorräte	1.083	3.328	IV. Bilanzgewinn	2.520.641	2.312.968
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	1.738.495	1.892.661		6.090.921	5.865.186
III. Wertpapiere	866.131	744.256	B. Rückstellungen	1.323.107	1.676.275
IV. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	3.201.004	3.073.248	C. Verbindlichkeiten	21.572.741	23.465.041
	5.806.713	5.713.493	D. Rechnungsabgrenzungsposten	196	
C. Rechnungsabgrenzungsposten	194.239	211.045			
	28.986.966	31.006.502		28.986.966	31.006.502

**Eigenkapital-
Quote: 21,0%**

**Kurzfristige
Vermögensgegenstände
und Liquidität:
20,0% der Bilanzsumme**



3

Bericht auf www.ms-green-energy.de (bei Unternehmen)

Wir legen Wert auf Transparenz. Hier können Sie verschiedene Berichte inklusive der durch Wirtschaftsprüfer testierten Jahresabschlüsse der Murphy&Spitz Green Energy AG einsehen.

Gruppen-Jahreszahlen 2024 mit Anmerkungen ([Download als PDF-Datei](#))

Jahresbericht 2024 ([Download als PDF-Datei](#))

Halbjahresbericht 2024 ([Download als PDF-Datei](#))

Gruppen-Jahreszahlen 2023 mit Anmerkungen ([Download als PDF-Datei](#))

Jahresbericht 2023 ([Download als PDF-Datei](#))

Halbjahresbericht 2023 ([Download als PDF-Datei](#))

Gruppen-Jahreszahlen 2022 mit Anmerkungen ([Download als PDF-Datei](#))

Jahresbericht 2022 ([Download als PDF-Datei](#))

Halbjahresbericht 2022 ([Download als PDF-Datei](#))

Gruppen-Jahreszahlen 2021 mit Anmerkungen ([Download als PDF-Datei](#))

Jahresbericht 2021 ([Download als PDF-Datei](#))

Halbjahresbericht 2021 ([Download als PDF-Datei](#))

Gruppen-Jahreszahlen 2020 mit Anmerkungen ([Download als PDF-Datei](#))

Jahresbericht 2020 ([Download als PDF-Datei](#))

Halbjahresbericht 2020 ([Download als PDF-Datei](#))

Konzern-Jahreszahlen 2019 mit Anmerkungen ([Download als PDF-Datei](#))

Jahresbericht 2019 ([Download als PDF-Datei](#))

 Berichte



Murphy&Spitz Green Energy AG – Halbjahr 1 2025

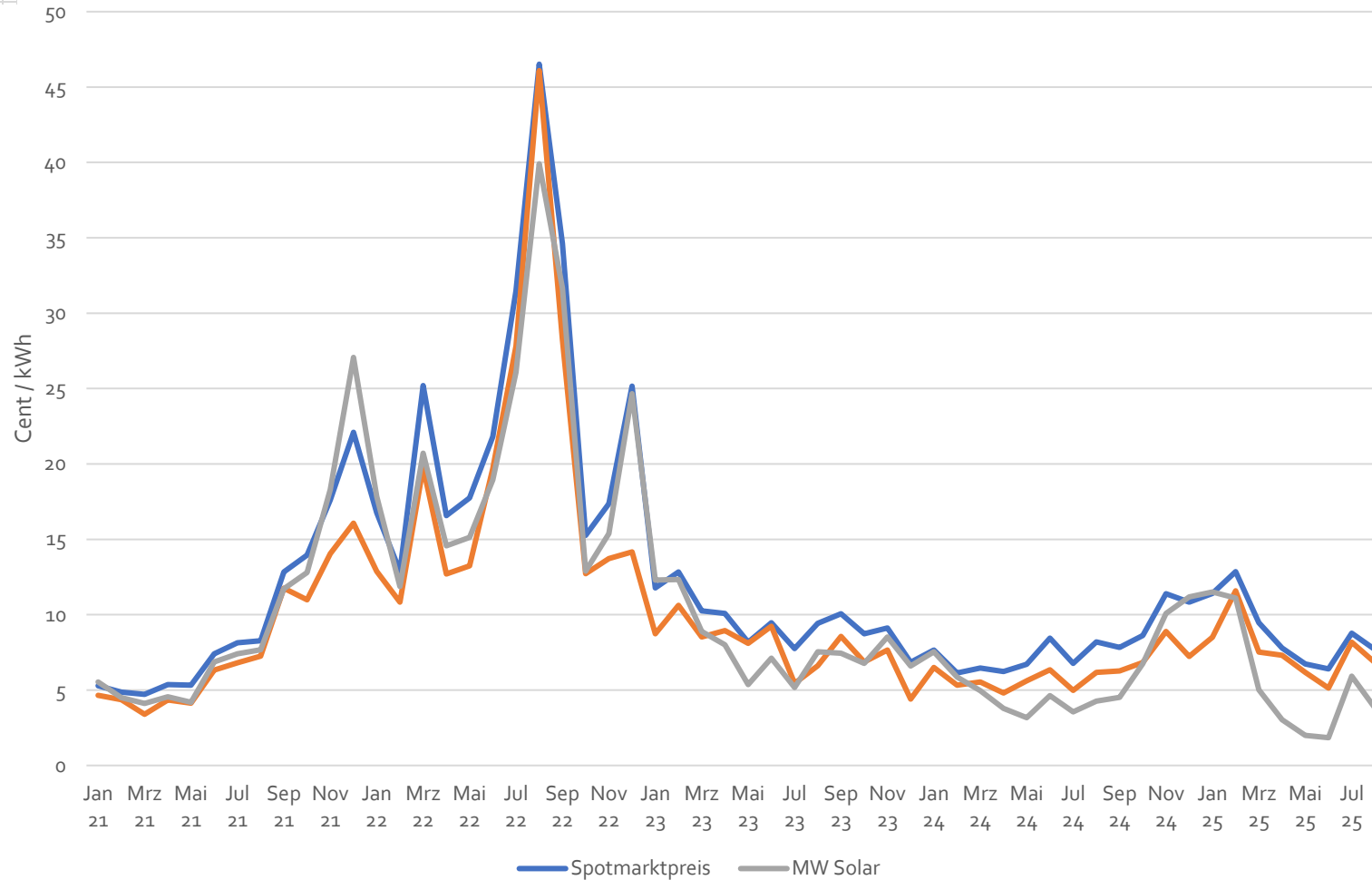
4

Halbjahr 1 2025 - Anmerkungen

- / teils sehr gute Stromerzeugung aufgrund hoher Globalstrahlung im Q2
- / sehr schwache Stromerzeugung aufgrund niedrigen Windaufkommens
- / Anzahl negative Preisstunden Halbjahr 1: 389 Stunden (2024 H1: 215)
- / negative Preisstunden 22% der Mengen PV betroffen / Auswirkungen:
 - PVA Industriestr. 2: Erlösverluste ca. 17%
 - PVA Cronheim Bahn 3: keine Erlösverluste, aber Preisfixing vermindert Mehrerlöse
 - PVA Meinheim: Erlösverlust kompensiert durch höhere Preise Stromliefervertrag
- / negative Preisstunden 7,54% WEA Kirchengel, Erlösminderung durch hohe Monatsmarktwerte und EPEX-Spot-Vermarktung kompensiert

4

Marktwerte Strom Deutschland 2021-2025



Quelle: Bundesnetzagentur – Marktwerte

4

Stromerzeugung Halbjahr 1 2025

Halbjahr 1/2025

Anlage	installierte Leistung	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	Ist-/Soll-Erzeugung in %
PV-Portfolio Zossen (6 Anlagen)	201	92.579	112.966	122,0%
PV-Anlage RAZ Meusdorf	476	210.920	202.665	96,1%
PV-Anlage Solarni park Hamr, Tschechien	659	314.753	309.169	98,2%
WEA Delbrück	2.000	2.100.000	1.809.424	86,2%
PV-Anlage Valle Chiara, Italien	756	435.570	361.637	83,0%
PV-Anlage Rote Jahne	565	311.278	361.011	116,0%
PV-Portfolio Laußig (7 Anlagen)	491	211.150	272.393	129,0%
WEA Kirchengel*	3.300	3.568.315	2.410.172	67,5%
PV-Anlagen Spiesen-Elversberg (4 Anlagen)	1.076	505.284	446.033	88,3%
PV-Anlagen Cronheim-Bahn 1-3	10.634	5.620.453	6.360.000	113,2%
PVA Meinheim	12.750	6.649.865	5.619.294	84,5%
Summe	32.908	20.020.167	18.264.764	91,2%

Die Soll- und Ist-Erzeugung berücksichtigt die Strommengen inklusive der (geplanten) Verluste nach §51 EEG (negative Strompreise).

4

Gewinn- und Verlustrechnung H1 2025 (MSGGE AG!)

	Geschäftsjahr EUR	Vorjahr EUR
Umsatzerlöse	176.306	162.242
2. Personalaufwand	99.966	91.925
3. Abschreibungen		
a) auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	48.775	48.775
4. sonstige betriebliche Aufwendungen	127.125	103.721
5. Erträge aus Beteiligungen	328.479	41.470
6. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	316.741	255.907
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	59.300	68.197
8. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	100	47
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	85.794	90.152
10. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	67.651	59.099
11. Ergebnis nach Steuern	451.613	134.192
12. (Halb-) Jahresüberschuss	451.613	134.192

4

Gewinn- und Verlustrechnung H1 2025 (MSGGE AG!)

	Geschäftsjahr EUR	Vorjahr EUR
Umsatzerlöse	176.306	162.242
2. Personalaufwand	99.966	91.925
3. Abschreibungen a) auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	48.775	48.775
4. sonstige betriebliche Aufwendungen	127.125	103.721
5. Erträge aus Beteiligungen	328.479	41.470
6. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	316.741	255.907
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	59.300	68.197
8. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	100	47
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	85.794	90.152
10. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	67.651	59.099
11. Ergebnis nach Steuern	451.613	134.192
12. (Halb-) Jahresüberschuss	451.613	134.192

„steuerfreie“ Dividende
Solarni park Hamr

4

Gewinn- und Verlustrechnung H1 2025 (MSGGE AG!)

	Geschäftsjahr EUR	Vorjahr EUR
Umsatzerlöse	176.306	162.242
2. Personalaufwand	99.966	91.925
3. Abschreibungen		
a) auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen	48.775	48.775
4. sonstige betriebliche Aufwendungen	127.125	103.721
5. Erträge aus Beteiligungen	328.479	41.470
6. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	316.741	255.907
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens	59.300	68.197
8. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	100	47
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	85.794	90.152
10. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag	67.651	59.099
11. Ergebnis nach Steuern	451.613	134.192
12. (Halb-) Jahresüberschuss	451.613	134.192

Zurechnung des Ergebnisses (vor Steuern) der Badfeld PV-Anlagen GmbH aufgrund des Ergebnisabführungsvertrags, inkl. ca. TEUR 160 außerperiodische Erlöse



Agri-PV Heimpolding

Aktuelles

Ausblick



5

Ausblick

- **Ausblick Zahlen 2025:**
 - / unterdurchschnittliche Stromerzeugung, geringe Mehrerlöse
 - / weitgehende Kompensation von negativen Strompreisen
- / der operative Erfolg der Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe (Ergebnisse und Umsatz) wird deutlich unter den Vorjahreszahlen liegen
- / 2025: Projektentwicklung Batteriespeicher Co-location, Modellentwicklung Grün- und Graustromspeicher, Kooperationsgespräche

5 Agri-PV Heimpolding

/ Gesamtleistung von 11,8 MWp geplant

/ Zuschlag aus Solar-Ausschreibung BNetzA vom
1. März 2025 erhalten

/ Verwendung eines Agri-PV-Gestells mit
Flächennutzung 1,7 MWp je Hektar

/ Finanzierungsverhandlungen laufen

/ Beschaffungskonditionen in Verhandlung

/ Trassierung zum Netzverknüpfungspunkt beauftragt

/ Baubeginn 1. März 2026 geplant



5 Agri-PV Heimpolding - Standort



5

Agri-PVA Heimpolding – Fotos Mustergestell



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

