

MURPHY & SPITZ GREEN ENERGY

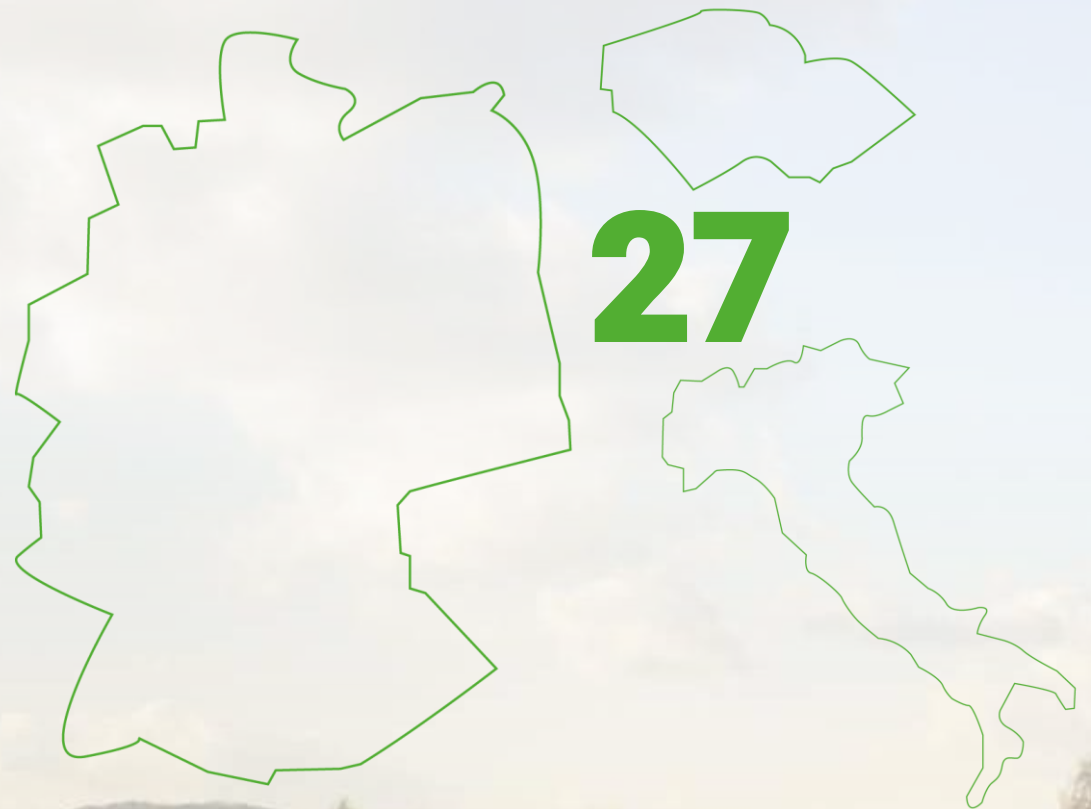
Jahresabschluss 2025 / Agri-PV Heimpolding / Aktuelles

Inhalt

- 1 **Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe**
- 2 **Auswahl Energieanlagen Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe**
- 3 **Geprüfter Jahresabschluss Murphy&Spitz Green Energy AG 2025**
- 4 **Agri-PV Heimpolding**
- 5 **Aktuelles / Energierecht / Strategie**

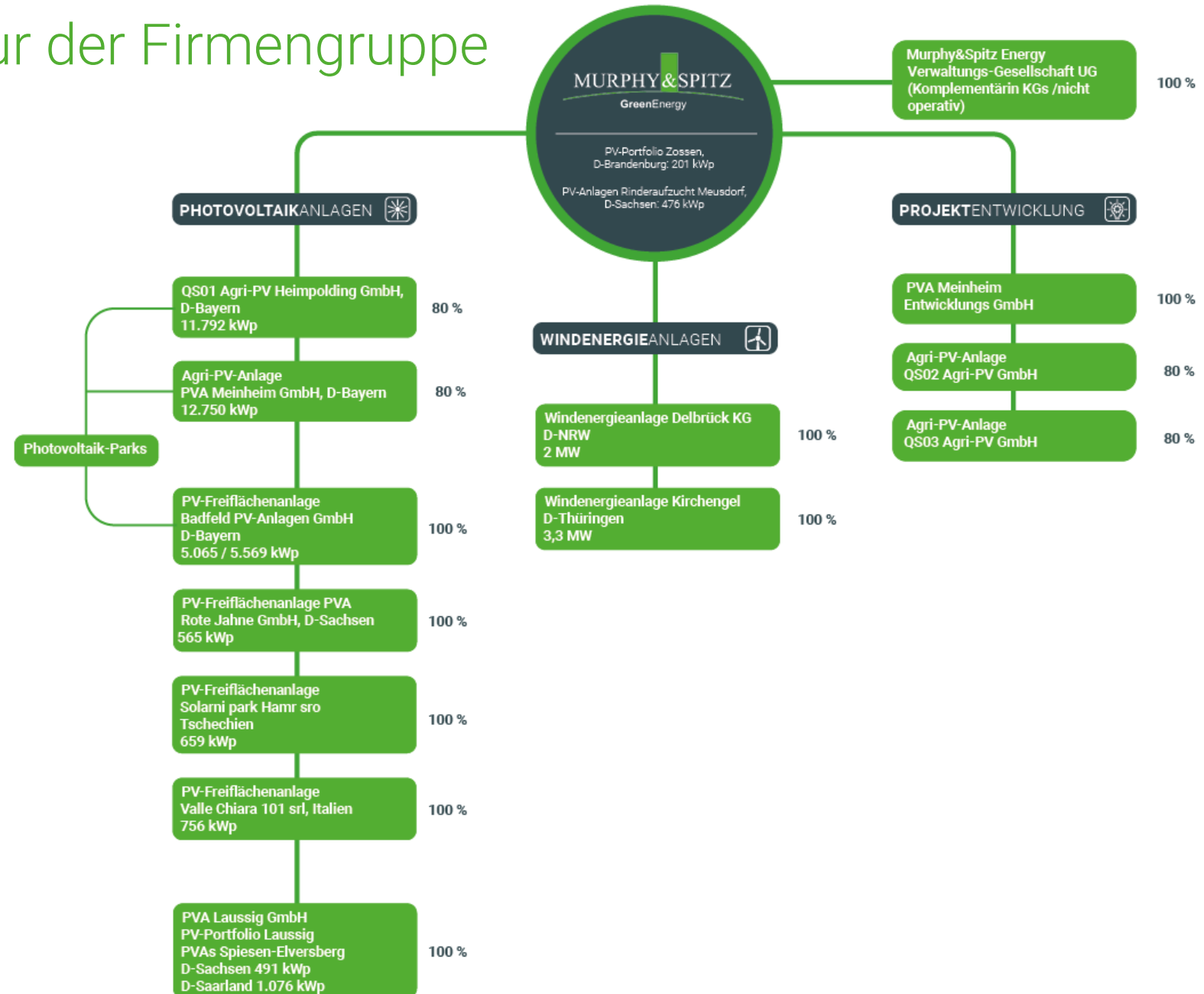
Überblick Murphy&Spitz Green Energy-Gruppe

**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 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 CO2-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

Geprüfter Jahresabschluss
Murphy&Spitz
Green Energy AG 2025

3

Geschäftsbericht online www.ms-green-energy.de



Geprüfter Jahresabschluss

Murphy&Spitz Green Energy AG // zum 31.12.2025



3

Stromerzeugung 2025

Erlöse MSGE AG: PVAs Zossen und Meusdorf
Ergebniszurechnung zur MSGE AG: WEA Delbrück und Badfeld GmbH

<u>2025</u>	inst. Leistung in kWp	Soll-Erzeugung	erzeugter Strom in kWh	Wh-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-Park Cronheim-Bahn 1-3	10.634	10.913.500	11.865.108		108,7%
PV-Park Meinheim ²²	12.750	12.546.916	11.185.488	rund 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

Gewinn- und Verlustrechnung 2025

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	336.491,12	311.231,28
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	5.323,20	95.543,04
	341.814,32	406.774,32
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-215.704,30	-136.825,38
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-10.948,01	-7.875,58
4. Abschreibungen		
- auf Sachanlagen	-97.550,00	-97.550,00
- auf Finanzanlagen	-153.287,48	-93.039,10
- auf Wertpapiere des Umlaufvermögens	-59.773,22	0,00
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-240.798,47	-275.756,38
6. Erträge aus Beteiligungen	309.022,84	38.492,49
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 122.315 Vj.: T€ 134)	122.315,11	133.787,90
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	481.345,07	391.078,62
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	44.309,34	34.407,58
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0,00
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 19.218 Vj.: T€ 22)	-170.479,09	-183.468,67
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-18.523,30	-101.765,29
13. Ergebnis nach Steuern	331.742,81	108.260,51
14. Sonstige Steuern	0,00	0,00
15. Jahresüberschuss	331.742,81	108.260,51
16. Gewinnvortrag	445.740,96	647.480,45
17. Ausschüttung	-350.000,00	-310.000,00
18. Bilanzgewinn	427.483,77	445.740,96

3

Gewinn- und Verlustrechnung 2025

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	336.491,12	311.231,28
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	5.323,20	95.543,04
	341.814,32	406.774,32
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-215.704,30	-136.825,38
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-10.948,01	-7.875,58
4. Abschreibungen		
- auf Sachanlagen	-97.550,00	-97.550,00
- auf Finanzanlagen	-153.287,48	-93.039,10
- auf Wertpapiere des Umlaufvermögens	-59.773,22	0,00
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-240.798,47	-275.756,38
6. Erträge aus Beteiligungen	309.022,84	38.492,49
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 122.315 Vj.: T€ 134)	122.315,11	133.787,90
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	481.345,07	391.078,62
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	44.309,34	34.407,58
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0,00
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 19.218 Vj.: T€ 22)	-170.479,09	-183.468,67
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-18.523,30	-101.765,29
13. Ergebnis nach Steuern	331.742,81	108.260,51
14. Sonstige Steuern	0,00	0,00
15. Jahresüberschuss	331.742,81	108.260,51
16. Gewinnvortrag	445.740,96	647.480,45
17. Ausschüttung	-350.000,00	-310.000,00
18. Bilanzgewinn	427.483,77	445.740,96

Non-cash Abschreibungen aufgrund
Wertpapierbewertungen und Test
Ertragswert

3

Gewinn- und Verlustrechnung 2025

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	336.491,12	311.231,28
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	5.323,20	95.543,04
	341.814,32	406.774,32
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-215.704,30	-136.825,38
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-10.948,01	-7.875,58
4. Abschreibungen		
- auf Sachanlagen	-97.550,00	-97.550,00
- auf Finanzanlagen	-153.287,48	-93.039,10
- auf Wertpapiere des Umlaufvermögens	-59.773,22	0,00
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-240.798,47	-275.756,38
6. Erträge aus Beteiligungen	309.022,84	38.492,49
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 122.315 Vj.: T€ 134)	122.315,11	133.787,90
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	481.345,07	391.078,62
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	44.309,34	34.407,58
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0,00
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 19.218 Vj.: T€ 22)	-170.479,09	-183.468,67
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-18.523,30	-101.765,29
13. Ergebnis nach Steuern	331.742,81	108.260,51
14. Sonstige Steuern	0,00	0,00
15. Jahresüberschuss	331.742,81	108.260,51
16. Gewinnvortrag	445.740,96	647.480,45
17. Ausschüttung	-350.000,00	-310.000,00
18. Bilanzgewinn	427.483,77	445.740,96

Non-cash Abschreibungen aufgrund WP-
Bewertungen und Ertragswerttest

Dividende Solarni park Hamr s.r.o.

3

Gewinn- und Verlustrechnung 2025

	EUR	Vorjahr TEUR
1. Umsatzerlöse	336.491,12	311.231,28
2. sonstige betriebliche Erträge (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	5.323,20	95.543,04
	341.814,32	406.774,32
3. Personalaufwand		
a. Löhne und Gehälter	-215.704,30	-136.825,38
b. soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung	-10.948,01	-7.875,58
4. Abschreibungen		
- auf Sachanlagen	-97.550,00	-97.550,00
- auf Finanzanlagen	-153.287,48	-93.039,10
- auf Wertpapiere des Umlaufvermögens	-59.773,22	0,00
5. sonstige betriebliche Aufwendungen (davon aus Währungsumrechnung € 0,00 Vj.: T€ 0)	-240.798,47	-275.756,38
6. Erträge aus Beteiligungen	309.022,84	38.492,49
7. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens (davon aus verbundenen Unternehmen: € 122.315 Vj.: T€ 134)	122.315,11	133.787,90
8. aufgrund einer Gewinngemeinschaft, eines Gewinn- oder Teilgewinnabführungsvertrags erhaltene Gewinne	481.345,07	391.078,62
9. sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	44.309,34	34.407,58
10. Aufwendungen aus Verlustübernahme	0,00	0,00
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen (davon an verbundene Unternehmen: € 19.218 Vj.: T€ 22)	-170.479,09	-183.468,67
12. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag (davon latente Steuern € 0,00 Vj.: T€ 0)	-18.523,30	-101.765,29
13. Ergebnis nach Steuern	331.742,81	108.260,51
14. Sonstige Steuern	0,00	0,00
15. Jahresüberschuss	331.742,81	108.260,51
16. Gewinnvortrag	445.740,96	647.480,45
17. Ausschüttung	-350.000,00	-310.000,00
18. Bilanzgewinn	427.483,77	445.740,96

Non-cash Abschreibungen aufgrund WP-Bewertungen und Ertragswerttest

Dividende Solarni park Hamr s.r.o.

Ao. Erlöse der Badfeld PV-Anlagen GmbH durch Redispatch Vorjahre und sehr gute Erzeugung 2025

Steuerquote 5,3 %

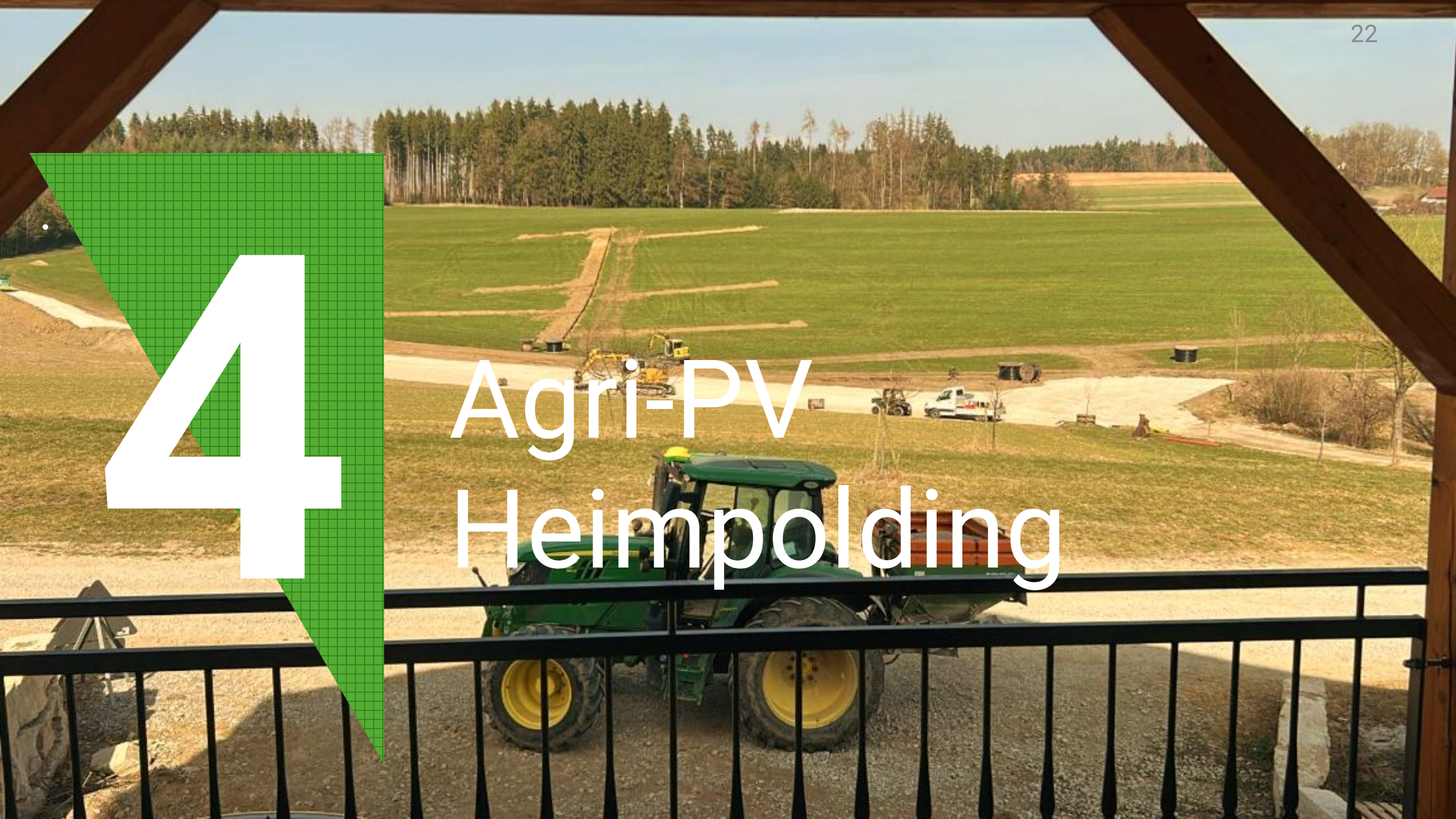
3 Bilanz

Aktivseite		
	31.12.2025 EUR	31.12.2024 EUR
A. Anlagevermögen		
I. gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und \	906,00	1.057
II. Sachanlagen	430.100,00	527.499
III. Finanzanlagen	7.203.613,37	6.279.212
	7.634.619,37	6.807.768
B. Umlaufvermögen		
I. Vorräte	0,00	0
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände	1.145.088,36	985.792
III. Wertpapiere	731.511,86	866.131
IV. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	110.533,40	605.422
	1.987.133,62	2.457.345
C. Rechnungsabgrenzungsposten	2.638,63	858
	9.624.391,62	9.265.971

Gesellschafterdarlehen für die Errichtung der Agri-PV Heimpolding führen zu Aktivtausch ins Anlagevermögen

4

Agri-PV Heimpolding



4 Agri-PV Heimpolding

- Gesamtleistung von 11,8 MWp geplant
- Bebauungsplan - Satzungsbeschluss der Gemeinde erfolgt
- Zuschlag aus Solar-Ausschreibung BNetzA vom 1. März 2025 erhalten
- Kategorie Agri-PV mit Bonus von EUR 7/MWh
- Verwendung eines Agri-PV-Gestells mit hoher Flächennutzung
- Ost-West-Modulneigung
- Reservierung Netzverknüpfungspunkt erfolgt
- Baubeginn Q4 2025 möglich



4

Agri-PV Heimpolding

- Standort Markt Buchbach, Landkreis Mühldorf
- Trafobestellung Q4 2025 – Lieferung Juni/Juli 2026
- Moduleinkauf 6 MWp Q4 2025 aus Lagerware
- Modulbestellung 6 MWp Q4 2025 ab Werk - Verschiffung aus China bis März 2026
- Mechanische Errichtung bis Q3 2026
- Verkabelung Q3 2026



4

Agri-PV Heimpolding

- Trasse festgelegt
- Kabelverlegung zum Umspannwerk im H2 2026 geplant
- Änderung Netzanschlusskonzept Juni 2026 –
Netzverknüpfungspunkt erfordert nun Beschaffung Übergabestation
- Zeitpunkt Netzanschluss in Verhandlung
- Zertifizierung Q1 2027 geplant
- Grünstromspeicher genehmigt
- Netzanfrage Grünstromspeicher schriftlich unbeantwortet





- Regulatorik
- Strategie
- Ausblick

5

Aktuelles – Entwürfe Gesetze und Festlegungen

- EEG-Novelle: Ab 2027 zweiseitige Differenzverträge (CfDs)
- Entwurf Netzpaket: Ab 3% Redispatch keine Entschädigung bei Abregelung in vielen Netzgebieten
- AgNes-Prozess der BNetzA entwirft Neuregelung von Netzentgelten
-> Stromnetzentgeltverordnung tritt am 31. Dezember 2028 außer Kraft
- jährlicher Kapazitätspreis für Erzeugungsanlagen und Speicher EUR 4 - 7 je kW und Jahr vorgesehen - Bestandsschutz für 20 Jahre ab erstmaliger Inbetriebnahme
- Netzentgeltbefreiung für Batteriespeicher bis zum 4. August 2029, aber nur bei Investitionsentscheidung vor Inkrafttreten der Festlegung

5 Strategie

- „PV-Parks“ kostengünstigste Erzeugungstechnologie
- PV-Parks + Batteriespeicher (BESS) Kerninvestments
- WEAs und mittelgroße PVAs opportunistisch
- PV-Anlagen cash- und risikooptimierter Betrieb
- Genehmigung Batteriespeicher Meinheim (BESS) im Fokus
- Netzanfrage Graustromspeicher Meinheim beantwortet (schwierig)
- Eigenes BESS-Berechnungstool entwickelt – Finanzierungsgespräche BESS anstehend

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“

1. Juni 2026: Zinszahlung Anleihe 2019

15. Juni 2026:

Zinszahlung Genussrecht PVA Meinheim

16. Juni 2026: Veröffentlichung Jahresabschluss 2025

16. Juni 2026, 10 Uhr: Webseminar

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

[zur Anmeldung](#)

28. August 2026: Besichtigungstermin der WEA Delbrück für Investorinnen und Investoren

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“



Kontakt

Murphy&Spitz Green Energy AG

Weberstraße 75

53113 Bonn

Tel: 0228 / 243911-0

philippspitz@murphyandspitz.de

www.ms-green-energy.de



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.