

SOLARENERGIE 3 DEUTSCHLAND

Ertragswerte April 2025

	Photovoltaik-Freiflächenportfolio Muldenstein		Photovoltaik-Dachflächenportfolio Wuppertal		Photovoltaik-Dachflächenportfolio Baruth		Photovoltaik-Dachflächenportfolio Lüdersdorf		Photovoltaik-Freifläche Torgau		Photovoltaik-Freifläche Halle		Photovoltaik-Freifläche Uckermark		Photovoltaik-Dachflächenportfolio Rain	
Gesamtleistung	3.241 kWp		1.337 kWp		1.099 kWp		900 kWp		4.252 kWp		4.197 kWp		3.304 kWp		4.342 kWp	
Anteil SOLARENERGIE 3 DEUTSCHLAND	100% = 3241 kWp		100% = 1337 kWp		100% = 1099 kWp		100% = 900 kWp		100% = 4252 kWp		100% = 4197 kWp		100% = 3304 kWp		100% = 4342 kWp	
spezifischer Ertragswert laut Fondsprognose	979 kWh/kWp		905 kWh/kWp		925 kWh/kWp		801 kWh/kWp		1.078 kWh/kWp		937 kWh/kWp		930 kWh/kWp		872 kWh/kWp	
	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer IST-Ertrag in kWh / kWp	Spezifischer SOLL-Ertrag in kWh / kWp
Januar 2025	21,01	23,84	16,30	21,94	17,05	20,72	11,03	11,07	24,16	29,02	23,35	25,41	11,65	18,65	14,61	17,45
Februar 2025	49,06	39,51	48,42	38,35	37,26	36,73	27,07	24,06	55,33	47,84	49,41	45,24	38,60	31,54	24,77	26,17
März 2025	111,80	74,37	111,29	69,69	78,37	71,02	69,05	58,12	99,20	90,26	109,78	75,58	93,69	73,86	65,76	63,69
April 2025	130,42	110,97	130,13	107,38	114,29	108,21	106,16	95,13	118,30	128,89	130,15	105,53	129,32	115,19	109,52	98,59
Mai 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Juni 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Juli 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
August 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
September 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Oktober 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
November 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dezember 2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Summe	312,29	248,70	306,14	237,36	246,98	236,68	213,32	188,38	297,00	296,02	312,68	251,76	273,26	239,24	214,66	205,91
Vergleich zu SOLL-Ertrag in %	+25,57		+28,98		+4,35		+13,24		+0,33		+24,20		+14,22		+4,25	
Ertragsausfall der Leistungsreduktion (erstattungsfähig)	0,00 kWh/kWp		0,00 kWh/kWp		0,00 kWh/kWp		0,00 kWh/kWp		0,00 kWh/kWp		0,00 kWh/kWp		3,28 kWh/kWp		0,00 kWh/kWp	
Vergleich zu SOLL-Ertrag in % inkl. erstatteter Ertragsausfall	+25,57		+28,98		+4,35		+13,24		+0,33		+24,20		+15,59		+4,25	
SUMME der Ertragswerte 2025 inkl. April in %	+13,56															

Stand: 05. Juni 2025

ERLÄUTERUNG:

Die durchschnittliche Sonneneinstrahlung in Deutschland im April 2025 lag mit 18 % oberhalb des langjährigen Mittels.

Regional war die Sonneneinstrahlung jedoch deutlich unterschiedlich.

Bei diversen Anlagen des Portfolios gab es erstattungsfähige Abschaltungen. Diese wurden bisher teilweise noch nicht vom Verteilnetzbetreiber und/oder Direktvermarkter abgerechnet.