

SOLARENERGIE NORD

Ertragswerte Oktober 2025

| | Photovoltaik-Freiflächenanlage Meldorf | | Photovoltaik-Freiflächenanlage Achtrup | | Photovoltaik-Freiflächenanlage Roßla | |
|---|--|---|--|---|--|---|
| Gesamtleistung | 7.654 kWp | | 8.338 kWp | | 6.016 kWp | |
| Anteil von SOLARENERGIE NORD | 100% = 7654 kWp | | 24% = 2001 kWp | | 100% = 6.016 kWp | |
| spezifischer Ertragswert laut Fondsprognose | 912 kWp | | 907 kWp | | 931 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 | 19,90 | 22,23 | 12,91 | 14,18 | 30,33 | 28,02 |
| Februar 2025 | 37,95 | 37,32 | 38,96 | 28,72 | 53,52 | 46,33 |
| März 2025 | 100,58 | 69,87 | 86,88 | 62,05 | 124,82 | 69,64 |
| April 2025 | 119,12 | 103,22 | 77,77 | 104,85 | 138,91 | 96,64 |
| Mai 2025 | 136,60 | 134,19 | 117,98 | 143,87 | 144,70 | 123,25 |
| Juni 2025 | 130,21 | 124,66 | 117,88 | 143,78 | 146,92 | 126,80 |
| Juli 2025 | 107,84 | 128,63 | 112,95 | 144,77 | 125,43 | 132,69 |
| August 2025 | 119,53 | 114,34 | 121,95 | 119,49 | 131,80 | 121,22 |
| September 2025 | 70,59 | 81,78 | 84,77 | 75,77 | 100,18 | 82,26 |
| Oktober 2025 | 15,60 | 52,41 | 47,38 | 41,00 | 49,95 | 57,82 |
| November 2025 | 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 |
| Summe | 857,92 | 868,67 | 819,42 | 878,49 | 1046,56 | 884,67 |
| Vergleich zu SOLL-Ertrag in % | -1,24 | | -6,72 | | +18,30 | |
| Ertragsausfall der Leistungsreduktion durch Netzbetreiber (erstattungsfähig) | 26,39 kWh/kWp | | 22,91 kWh/kWp | | 6,64 kWh/kWp | |
| Vergleich zu SOLL-Ertrag in % inkl. erstatteter Ertragsausfall | +1,80 | | -4,12 | | +19,05 | |
| | | | | | | |
| SUMME der Ertragswerte 2025 inkl. Oktober in % | | | +7,73 | | | |

Stand: 03. Dezember 2025

ERLÄUTERUNG:

Die durchschnittliche Sonneneinstrahlung in Deutschland im Oktober 2025 lag mit -11 % unterhalb des langjährigen Mittels.

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