THE MISSION IS NO EMISSION

ansvar 2030

MARKTANALYSE · DAY-AHEAD DEUTSCHLAND/LUXEMBURG

BÖRSENSTROM IM OKTOBER: DOPPELT SO TEUER.

Oktober **2026** gegen Oktober **2025**: Das Monatsmittel steigt von **84,40** auf **169,27** €/MWh. Januar bis Oktober: +**30** %, seit Mai +**62** %. Am Wetter lag es nicht.

+101 %

Monatsmittel Day-Ahead DE/LU, alle **2.980** Viertelstunden je Monat

+77 %

Peak Mo bis Fr 8 bis 20 Uhr: 108,4 auf 191,3 €/MWh

+124 %

Offpeak: 70,3 auf 157,2 €/MWh. Billige Stunden steigen am stärksten

+176 %

Wochenende: 46,1 auf 127,1 €/MWh

7

Viertelstunden unter 0 €/MWh, nach 199 im Oktober 2025: negative Preise fast verschwunden

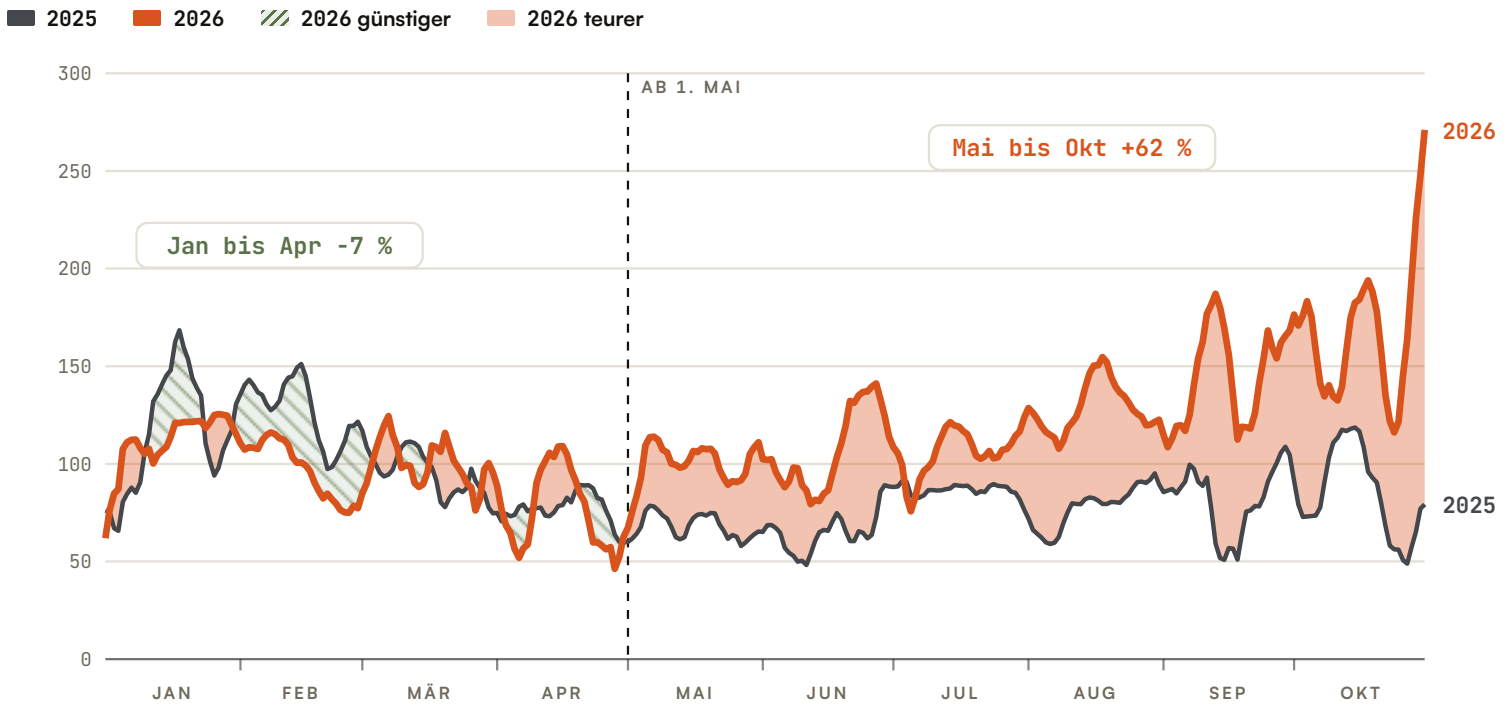
Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.10. bis 31.10.2025 und 01.10. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026.

01 · DAS JAHR

SEIT MAI ÖFFNET SICH DIE SCHERE: +62 %

Der Oktober ist kein Ausreißer, er ist der Höhepunkt. Bis April war Börsenstrom 2026 günstiger als im Vorjahr, ab Mai ist jeder Monat teurer.

7-TAGE-MITTEL · €/MWH · JANUAR BIS OKTOBER



Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.01. bis 31.10.2025 und 01.01. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026. 7-Tage-Mittel aus Tagesmitteln.

+30 %

Januar bis Oktober: 87,66 auf 114,00 €/MWh. Jan bis Apr **−7 %**, Mai bis Okt **+62 %**. Viertelstunden über 200 €/MWh: **2.390** statt 530.

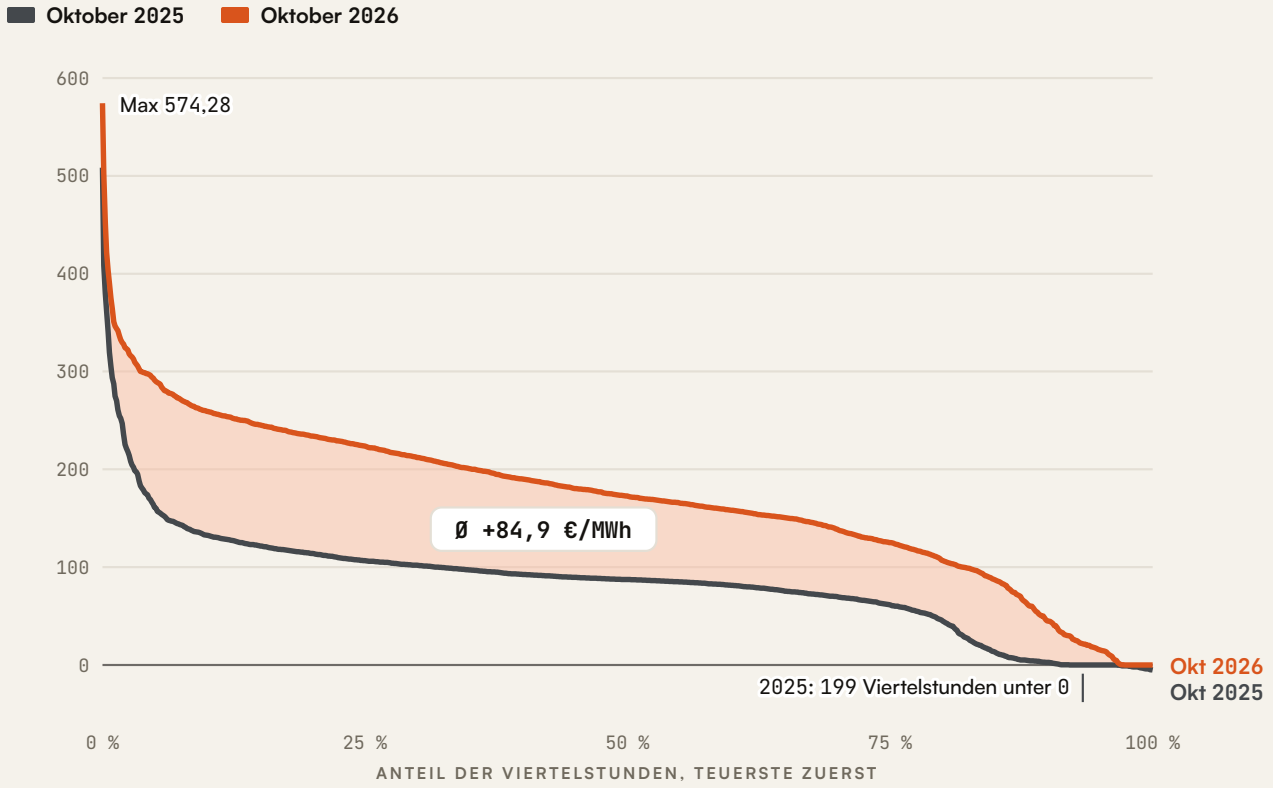
MONATSMITTEL · €/MWH	2025	2026	Δ
Januar	114,14	**110,09**	-4 %
Februar	128,52	**96,58**	-25 %
März	94,73	**99,29**	+5 %
April	77,94	**78,52**	+1 %
Mai	67,34	**97,54**	+45 %
Juni	63,99	**109,52**	+71 %
Juli	87,80	**105,45**	+20 %
August	76,99	**126,89**	+65 %
September	83,51	**144,82**	+73 %
Oktober	84,40	**169,27**	+101 %

02 · OKTOBER · GESAMTMONAT

NEGATIVE PREISE: 7 STATT 199 VIERTELSTUNDEN.

Die ganze Preiskurve liegt höher. Billige Stunden werden selten, teure Stunden zur Regel.

PREISDAUERLINIE · €/MWH JE VIERTELSTUNDE, ABSTEIGEND SORTIERT



Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.10. bis 31.10.2025 und 01.10. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026.

1.051

Viertelstunden über **200 €/MWh** im Oktober 2026. Im Oktober 2025 waren es **90**.

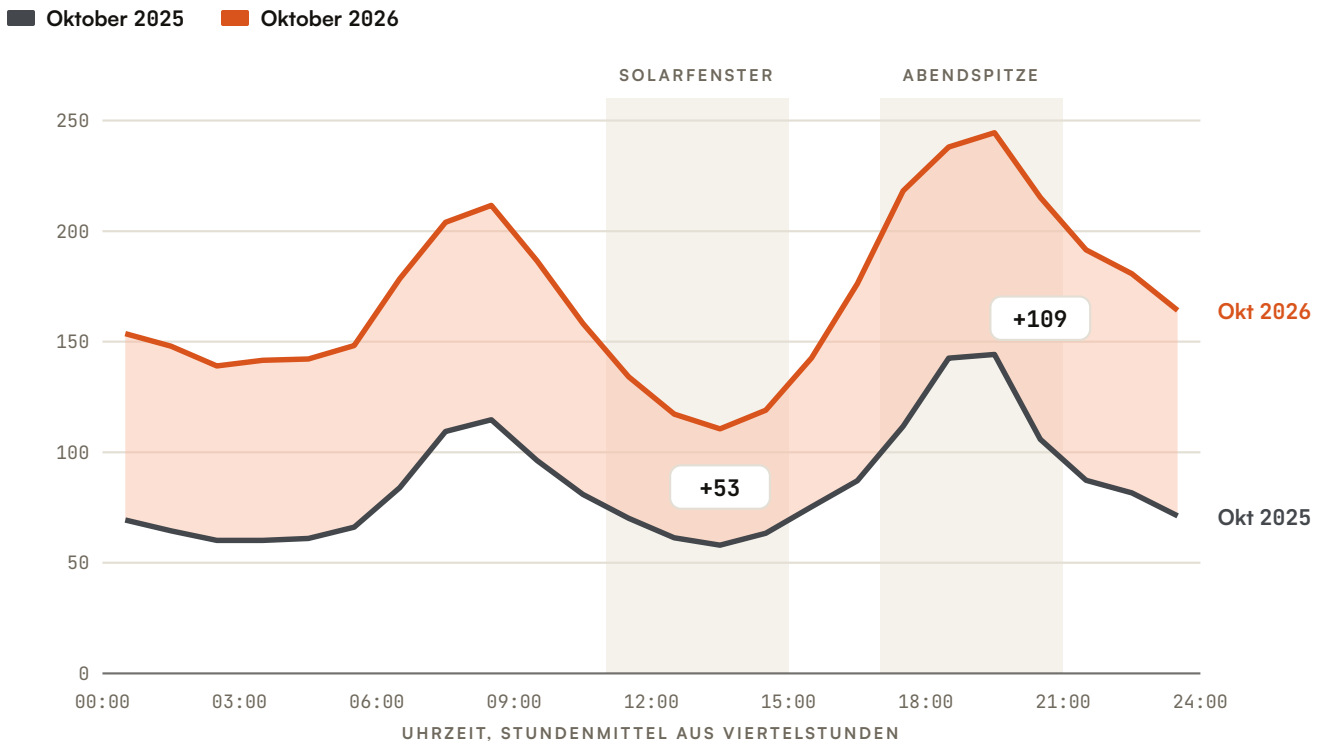
KENNZAHL · €/MWH	2025	2026	Δ
Base Ø aller Viertelstunden	84,40	**169,27**	+84,9
Median	87,29	**172,43**	+85,1
Peak Mo bis Fr 8 bis 20 Uhr	108,37	**191,30**	+82,9
Offpeak alle übrigen Stunden	70,30	**157,17**	+86,9
P10 10 % der Zeit billiger	2,52	**45,00**	+42,5
P90 10 % der Zeit teurer	132,46	**259,07**	+126,6
Höchstpreis	508,38	**574,28**	+65,9
Viertelstunden unter 0 €/MWh	199	**7**	-192
Viertelstunden über 300 €/MWh	27	**110**	+83

03 · OKTOBER · TAGESZEITEN

NACHTS +129 %, MITTAGS NUR +90 %.

Der Tag behält seine Form, das Niveau springt. Je Stunde liegt der Preis zwischen **53** und **109** €/MWh höher.

Ø PREIS JE TAGESSTUNDE · €/MWH



Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.10. bis 31.10.2025 und 01.10. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026. Uhrzeit lokal (MESZ/MEZ).

+103 €/MWh

Größter Sprung in Euro: **Abendspitze 17 bis 21 Uhr**, von 126,1 auf 229,0 €/MWh.

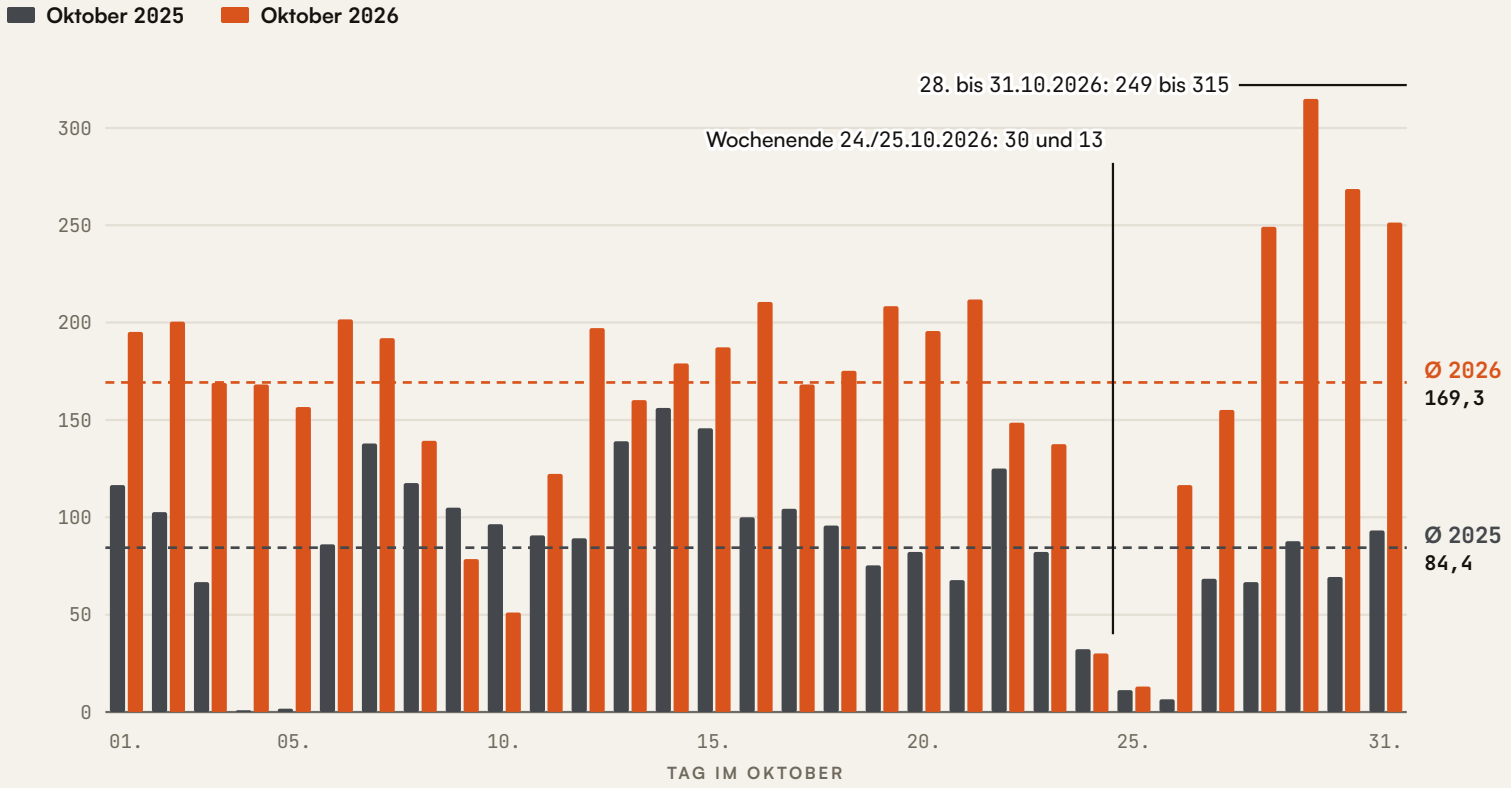
ZEITFENSTER · €/MWH	2025	2026	Δ
Nacht 0 bis 6 Uhr	63,5	**145,4**	+129 %
Morgenspitze 6 bis 9 Uhr	102,7	**198,0**	+93 %
Vormittag 9 bis 11 Uhr	88,6	**172,4**	+95 %
Solarfenster 11 bis 15 Uhr	63,2	**120,2**	+90 %
Nachmittag 15 bis 17 Uhr	81,3	**159,4**	+96 %
Abendspitze 17 bis 21 Uhr	126,1	**229,0**	+82 %
Spätabend 21 bis 24 Uhr	80,0	**178,8**	+123 %
Werktag Mo bis Fr	97,8	**186,6**	+91 %

04 · OKTOBER · MONATSVERLAUF

ENDE OKTOBER: BIS 315 €/MWh AM TAG.

Der Monat endet mit einer Eskalation. Nur an einem Wochenende fällt der Preis fast auf null.

TAGESMITTEL · €/MWH

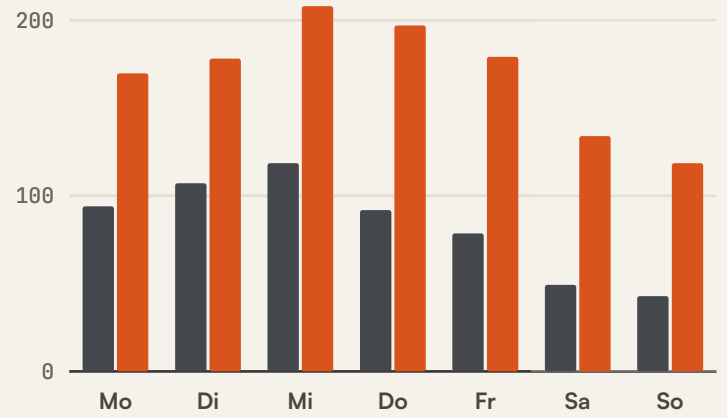


Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.10. bis 31.10.2025 und 01.10. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026. Der 01.10.2025 war ein Mittwoch, der 01.10.2026 ein Donnerstag: Wochentage liegen je Jahr auf anderen Daten.

+176 %

Am **Wochenende** steigt der Preis am stärksten: 46,1 auf 127,1 €/MWh. Werktags +91 %.

Ø JE WOCHENTAG · €/MWH



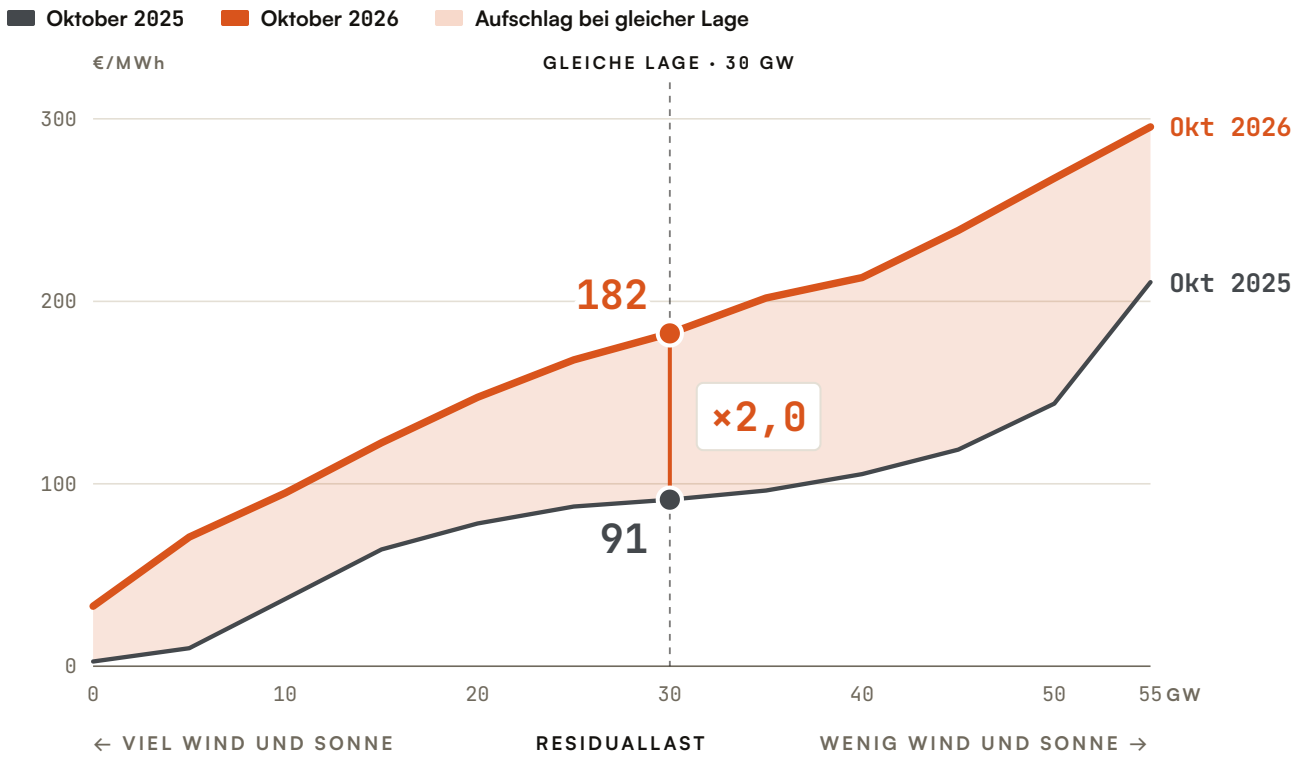
2025 kostete das Wochenende **47 %** eines Werktags, 2026 sind es **68 %**.

05 · AM WETTER LAG ES NICHT

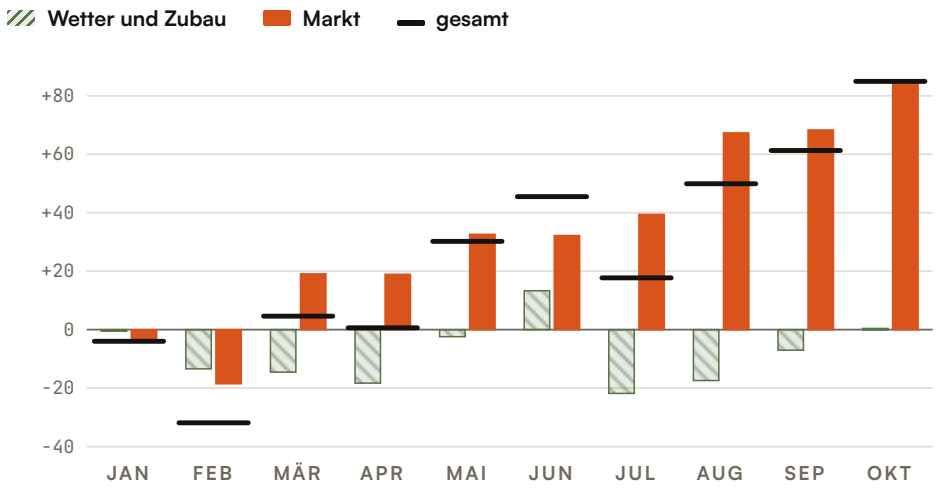
GLEICHES WETTER. DOPPELTER PREIS.

Wind und Sonne lieferten von Januar bis Oktober **2026** rund **20** TWh mehr Strom als im Vorjahr. Bei gleicher Residuallast kostete Strom im Oktober trotzdem doppelt so viel.

OKTOBER · Ø BÖRSENPREIS JE RESIDUALLAST · €/MWH



PREISÄNDERUNG JE MONAT, ZERLEGT · €/MWH



€/MWH	JAN BIS OKT	MAI BIS OKT	OKTOBER
Änderung gesamt	+26,3	+48,2	+84,9
Wetter und Zubau	-8,1	-5,9	+0,4
Markt bei gleicher Lage	+34,5	+54,1	+84,5

Je Monat und Jahr eine Preiskurve über der Residuallast; Wind, PV und Verbrauch werden zwischen den Jahren getauscht, gemittelt über beide Reihenfolgen. Der Mengen-Effekt enthält Wetter und Zubau. DWD, 10 Stationen: 2026 sonniger (+6 % Sonnenstunden), etwas windärmer (−3 % Windgeschwindigkeit).

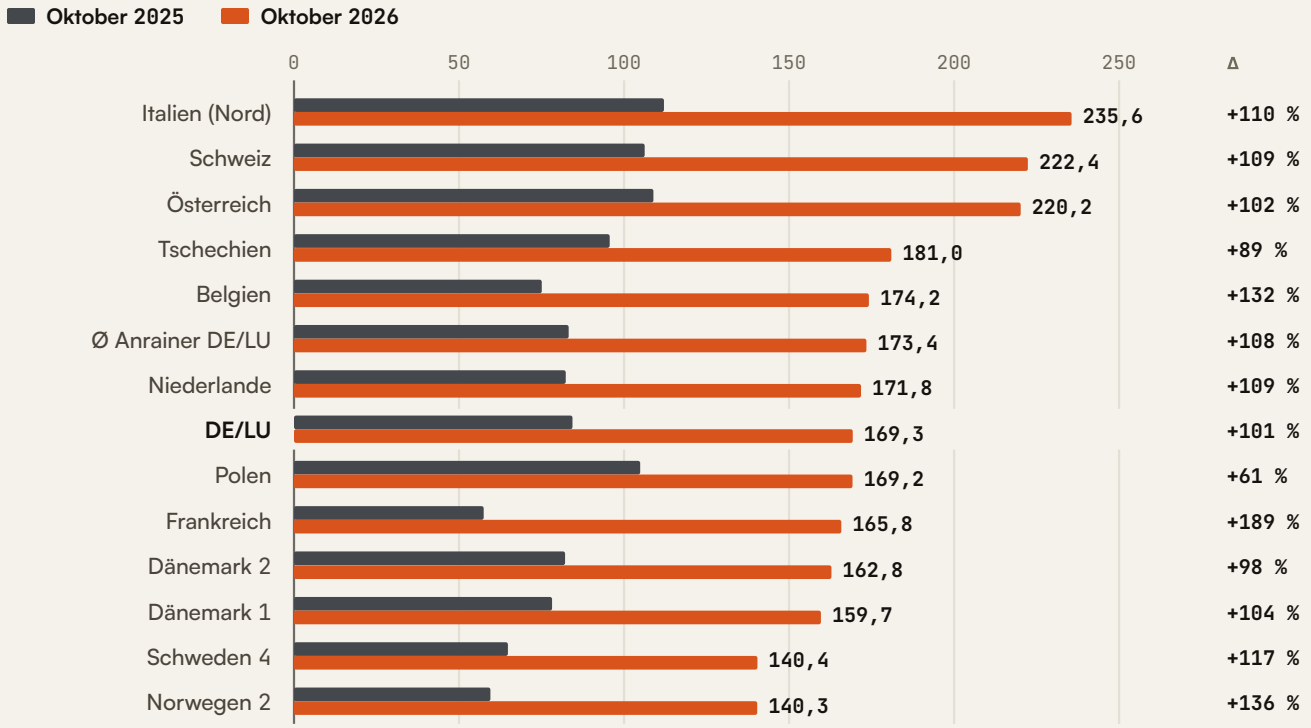
Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Day-Ahead DE/LU, Stromverbrauch und Erzeugung aus Wind und PV, stündlich, Oktober 2025 und 2026, Stand 07.11.2026. Residuallast = Verbrauch minus Wind- und Solarstrom, Klassen zu 5 GW.

06 · EUROPA UND EINORDNUNG

GANZ EUROPA ZIEHT MIT: ANRAINER +108 %.

Kein deutscher Sondereffekt. In jeder Nachbarzone verdoppelt sich der Preis ungefähr, in Frankreich fast verdreifacht.

MONATSMITTEL JE GEBOTSZONE · €/MWH



Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.10. bis 31.10.2025 und 01.10. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026. Ø Anrainer laut SMARD.

EINORDNUNG · NICHT AUS DEN SMARD-DATEN

93,3 €/MWh

TTF-Gaspreis am **23.10.2026**: höchster Stand seit Dezember 2022. Zu Jahresbeginn 2026 rund 28 €/MWh.

Das Muster in den Preisdaten passt dazu, dass Gaskraftwerke den Preis setzen: Nacht, Spätabend und Wochenende steigen am stärksten, mittags dämpft die Sonne.

BEISPIELRECHNUNG · BRENNSTOFFKOSTEN GASKRAFTWERK

93,3 €/MWh Gas ÷ **50** % Wirkungsgrad = **186,6 €/MWh** Strom, ohne CO_2. Annahme: Wirkungsgrad 50 %.

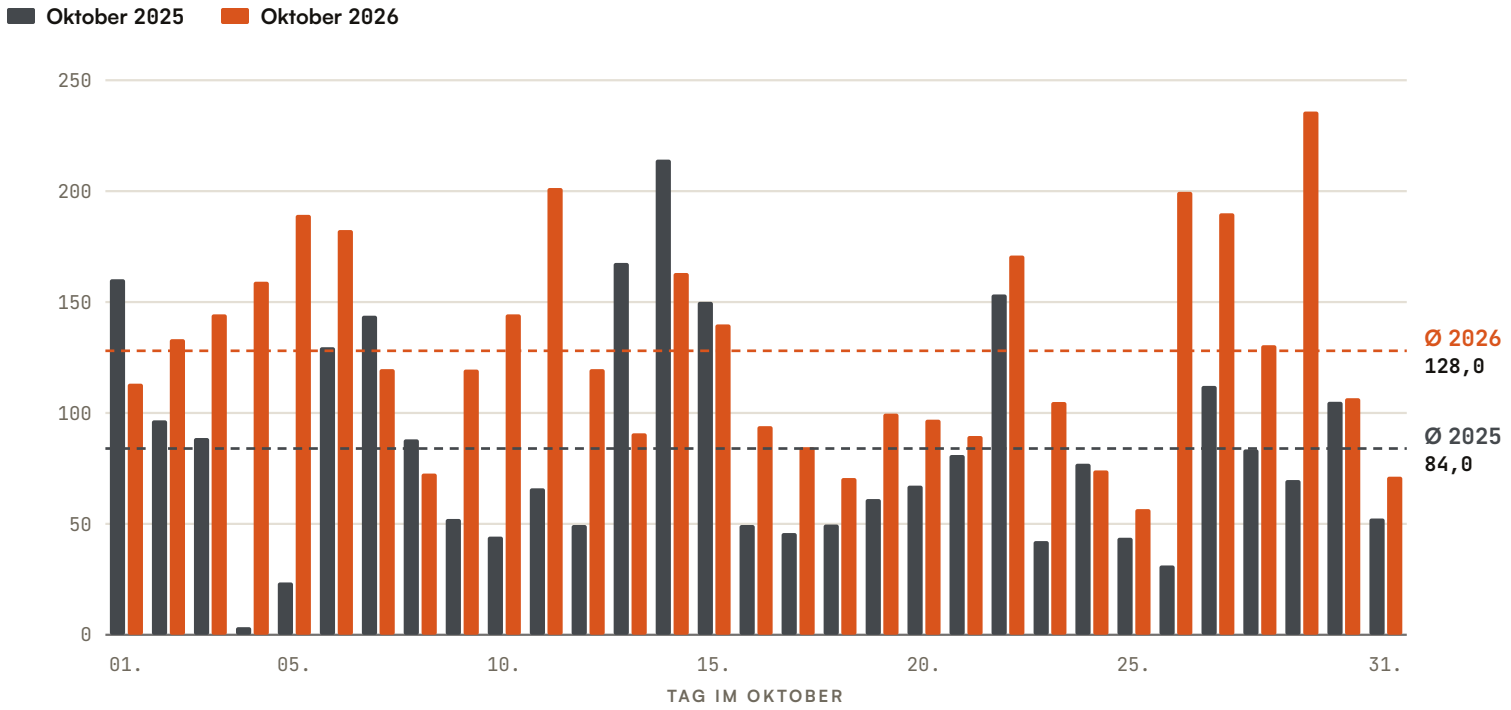
Quelle TTF: merca2.es, „El precio del gas TTF rompe los 93 €/MWh“, 23.10.2026. Als Einzelquelle vor externer Verwendung gegen EEX oder ICE prüfen.

07 · FOLGEN FÜR PV UND SPEICHER

SPEICHERSPREAD STEIGT UM 52 %.

Die Differenz zwischen teuren und günstigen Stunden wächst. Flexibilität wird wertvoller, PV verdient mittags absolut fast das Doppelte.

SPREAD JE TAG · Ø 4 TEUERSTE MINUS Ø 4 GÜNSTIGSTE STUNDEN · €/MWH

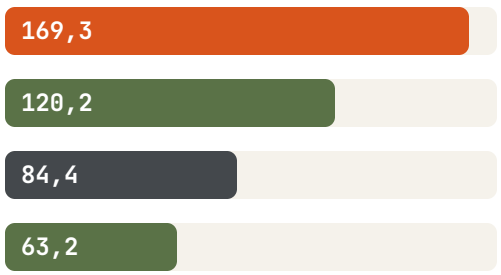


Näherung für einen Speicher mit 4 Stunden: Stundenmittel aus Viertelstunden, ohne Wirkungsgrad, Netzentgelte und Reihenfolge von Laden und Entladen. Quelle: Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise Day-Ahead Deutschland/Luxemburg, Auflösung Viertelstunde, 01.10. bis 31.10.2025 und 01.10. bis 31.10.2026, Stand 07.11.2026.

128 €/MWh

Ø Tages-Spread im Oktober 2026, nach **84 €/MWh** im Oktober 2025.

PV: SOLARFENSTER 11 BIS 15 UHR · €/MWH



Verhältnis Solarfenster zu Monatsmittel: **0,75** in 2025, **0,71** in 2026. Absolut mehr Erlös, relativ ein leicht größerer Mittagsabschlag.

Näherung ohne Einspeisedaten, kein offizieller Marktwert Solar.

08 · METHODIK UND QUELLEN

ansvar 2030

2 × 29.184 VIERTELSTUNDEN, KEINE LÜCKE.

DATENBASIS

Day-Ahead-Großhandelspreise Deutschland/Luxemburg in Viertelstundenauflösung, jeweils 01.01. 00:00 Uhr bis 01.11. 00:00 Uhr: 29.184 Werte je Jahr. Im Oktober 2.980 Werte, weil die Zeitumstellung am letzten Oktobersonntag eine Stunde mehr bringt. Keine fehlenden Werte.

KENNZAHLEN

Jahresverlauf: 7-Tage-Mittel aus Tagesmitteln. **Base**: ungewichtetes Mittel aller Viertelstunden. **Peak**: Mo bis Fr 8 bis 20 Uhr, Feiertage nicht gesondert. **Tageszeiten**: lokale Uhrzeit. **Spread** und **Solarfenster**: Näherungen, keine Erlösrechnung und kein Marktwert Solar. **Wetter**: monotone Preiskurve je Monat über der Residuallast, Tausch von Wind, PV und Verbrauch zwischen den Jahren.

QUELLEN

1 Bundesnetzagentur | SMARD.de, Großhandelspreise, Region DE, Auflösung Viertelstunde, Exporte Stand 07.11.2026, 09:33 und 11:25 Uhr.
2 merca2.es, TTF-Gaspreis, 23.10.2026, nur Einordnung auf Seite 07.
3 SMARD.de, Verbrauch und Erzeugung stündlich, abgerufen 07.11.2026.
4 Deutscher Wetterdienst, 10 Stationen, über Bright Sky, abgerufen 07.11.2026.



THE MISSION IS NO EMISSION

DISTRICT ENERGY

Stand der Auswertung: 07.11.2026 · Alle Werte in €/MWh, gerundet · Rohdaten und Rechenweg auf Anfrage