

Fakten zur Energiewende KW 47/52 2022

Mo. 21.11.2022 – So. 27.11.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.994 GWh
Bedarf	9.435 GWh
Netto-Import	-724 GWh
Wind onshore	1.882 GWh
Wind offshore	658 GWh
Photovoltaik	311 GWh
Biomasse	809 GWh
Laufwasser	221 GWh
Wind onsh. offsh.	2.540 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	2.851 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	3.881 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **38,8 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **41,1 %**

Kernkraft	653 GWh
Kohle	1.824 GWh
Braunkohle	2.318 GWh
Erdgas	1.041 GWh
Pumpspeicher	252 GWh
andere	25 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **58,9 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	632 GWh
Physikalischer Export	1.356 GWh
Physikalischer Exportsaldo	724 GWh
Importkosten	144,74 Mio €
Export Erlöse	280,41 Mio €
Export Saldo	135,67 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	229,18 €
mittlerer Exportpreis/MWh	206,80 €
Importstunden	21
Exportstunden	147
mittlerer Strompreis/MWh	216,70 €
niedrigster Strompreis/MWh	82,15 €
höchster Strompreis/MWh	349,90 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

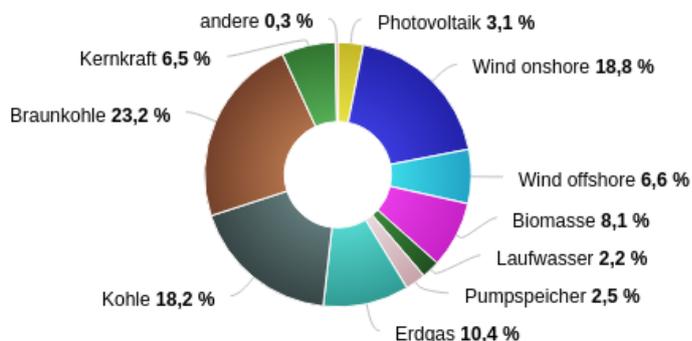
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	467,4 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	4,0 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	steigend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	fallend



Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 04.12.2022. Datenstand ist immer das Datum, an dem die Daten von der SMARD-Marktdaten-Seite heruntergeladen wurden. Alle Daten werden nach bestem Wissen und Gewissen, aber ohne Gewähr für das Factsheet aufbereitet. Eine Haftung ist generell ausgeschlossen.

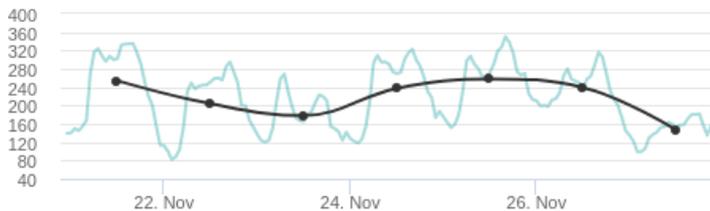
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

