

Fakten zur Energiewende KW 40/52 2022

Mo. 03.10.2022 – So. 09.10.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.518 GWh
Bedarf	8.954 GWh
Netto-Import	-901 GWh
Wind onshore	2.244 GWh
Wind offshore	690 GWh
Photovoltaik	1.111 GWh
Biomasse	765 GWh
Laufwasser	310 GWh
Wind onsh. offsh.	2.934 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	4.045 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	5.120 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **53,8 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **57,2 %**

Kernkraft	673 GWh
Kohle	959 GWh
Braunkohle	1.943 GWh
Erdgas	531 GWh
Pumpspeicher	273 GWh
andere	20 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **42,8 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	466 GWh
Physikalischer Export	1.368 GWh
Physikalischer Exportsaldo	901 GWh
Importkosten	84,99 Mio €
Export Erlöse	199,20 Mio €
Export Saldo	114,21 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	182,25 €
mittlerer Exportpreis/MWh	145,65 €
Importstunden	12
Exportstunden	156
mittlerer Strompreis/MWh	159,37 €
niedrigster Strompreis/MWh	0,10 €
höchster Strompreis/MWh	497,39 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

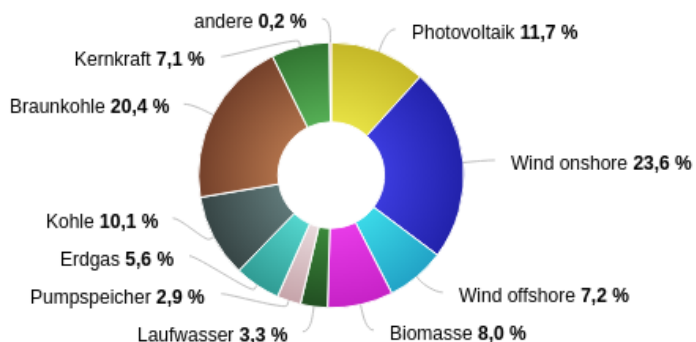
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	344,5 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	2,8 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	steigend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	steigend



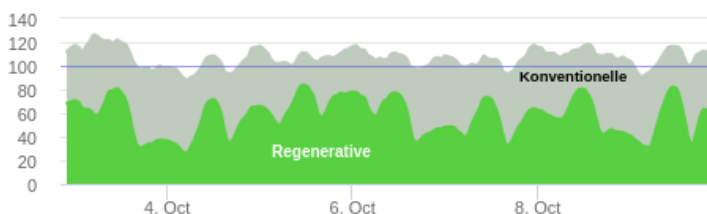
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 16.10.2022. 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.

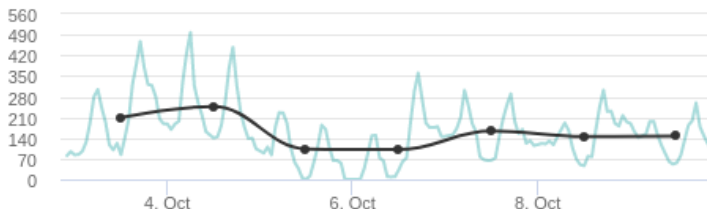
Strom-Mix



% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

