

Fakten zur Energiewende KW 34/52 2022

Mo. 22.08.2022 – So. 28.08.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	9.170 GWh
Bedarf	8.862 GWh
Netto-Import	-333 GWh
Wind onshore	865 GWh
Wind offshore	324 GWh
Photovoltaik	1.467 GWh
Biomasse	764 GWh
Laufwasser	250 GWh
Wind onsh. offsh.	1.189 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	2.656 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	3.670 GWh

Anteil regenerativer Strom an der Prod. **40,0 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf **41,4 %**

Kernkraft	666 GWh
Kohle	1.418 GWh
Braunkohle	2.041 GWh
Erdgas	1.211 GWh
Pumpspeicher	146 GWh
andere	18 GWh

Konventioneller Beitrag zum Bedarf **58,6 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ↔ alle Länder

Physikalischer Import	645 GWh
Physikalischer Export	978 GWh
Physikalischer Exportsaldo	333 GWh
Importkosten	404,18 Mio €
Export Erlöse	540,49 Mio €
Export Saldo	136,31 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	626,77 €
mittlerer Exportpreis/MWh	552,74 €
Importstunden	58
Exportstunden	110
mittlerer Strompreis/MWh	585,92 €
niedrigster Strompreis/MWh	13,29 €
höchster Strompreis/MWh	850,00 €

CO₂-Äq. Emissionen

⇒ alle Energieträger inkl. Importe

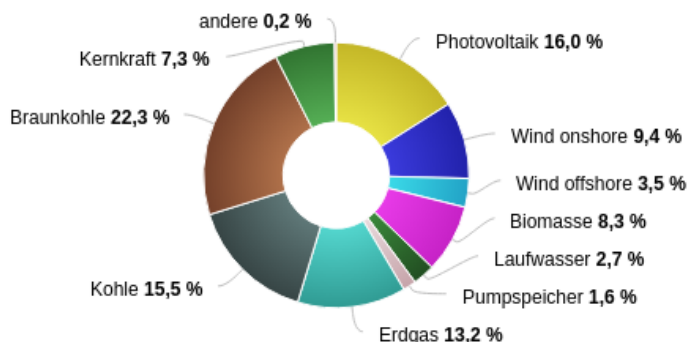
CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	427,5 g/kWh
Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	3,5 Mio t
Trend CO ₂ -Äq. Emissionsfaktor	fallend
Trend Summe CO ₂ -Äq. Emissionen	fallend



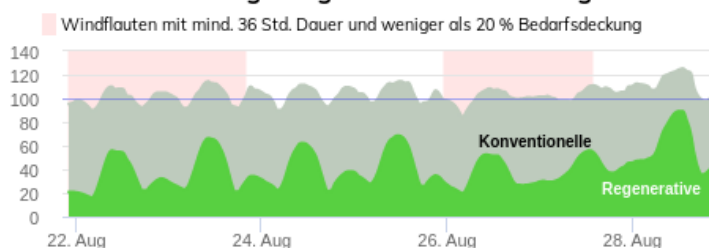
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter <https://tools.stromdaten.info> möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 11.09.2022. 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.

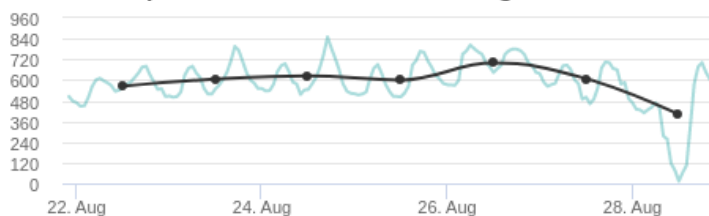
Strom-Mix



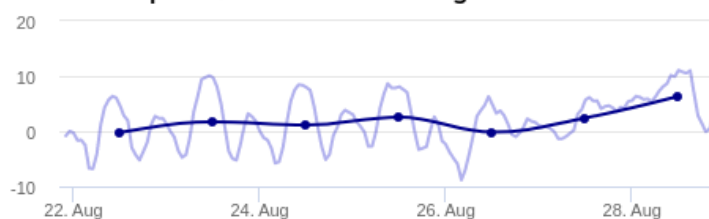
% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO₂-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel

