Fakten zur

Energiewende KW 42/52 2022

STROMDATEN ANALYSE
www.stromdaten.info

Mo. 17.10.2022 – So. 23.10.2022

Stromerzeugung und Bedarf

⇒ Summe Produktion im Zeitraum

Gesamtproduktion	8.787 GWh
Bedarf	9.199 GWh
Netto-Import	121 GWh
Wind onshore	1.699 GWh
Wind offshore	476 GWh
Photovoltaik	702 GWh
Biomasse	784 GWh
Laufwasser	217 GWh
Wind onsh. offsh.	2.175 GWh
Wind onsh. offsh. + PV	2.876 GWh
Wind onsh. offsh. + PV + Bio + Laufw.	3.878 GWh
Anteil regenerativer Strom an der Prod.	**44,1 %**
Regenerativer Beitrag zum Bedarf	**42,2 %**
Kernkraft	579 GWh
Kohle	863 GWh
Braunkohle	1.952 GWh
Erdgas	1.284 GWh
Pumpspeicher	212 GWh
andere	20 GWh
Konventioneller Beitrag zum Bedarf	**53,4 %**

Strom-Import und -Export

Deutschland ⟺ alle Länder

Physikalischer Import	908 GWh
Physikalischer Export	787 GWh
Physikalischer Exportsaldo	-121 GWh
Importkosten	139,39 Mio €
Exporterlöse	112,24 Mio €
Export Saldo	-27,15 Mio €
mittlerer Importpreis/MWh	153,49 €
mittlerer Exportpreis/MWh	142,66 €
Importstunden	95
Exportstunden	73
mittlerer Strompreis/MWh	149,07 €
niedrigster Strompreis/MWh	71,97 €
höchster Strompreis/MWh	277,30 €

CO_2-Äq. Emissionen

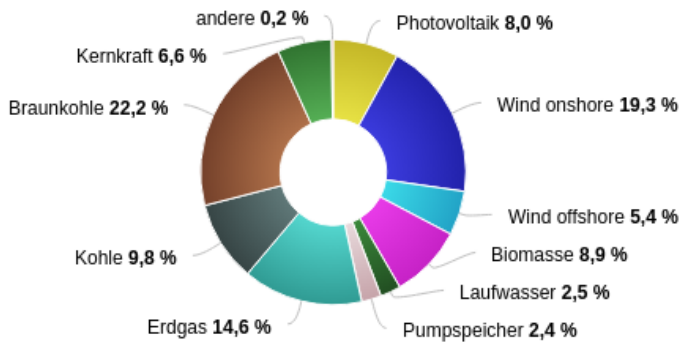
⇒ alle Energieträger inkl. Importe

CO_2-Äq. Emissionsfaktor	370,5 g/kWh
Summe CO_2-Äq. Emissionen	3,1 Mio t
Trend CO_2-Äq. Emissionsfaktor	fallend
Trend Summe CO_2-Äq. Emissionen	fallend

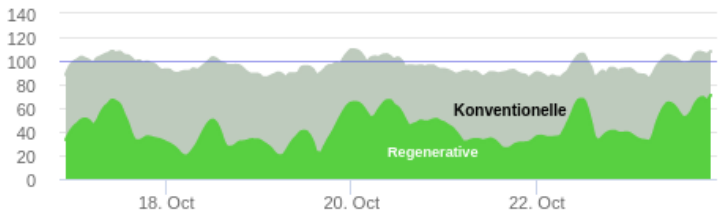
Umfangreiche zusätzliche Analysen sind mit den interaktiven Tools unter **https://tools.stromdaten.info** möglich.

Basis für dieses Factsheet sind Daten der Bundesnetzagentur|SMARD.de mit Stand vom 30.10.2022. 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.

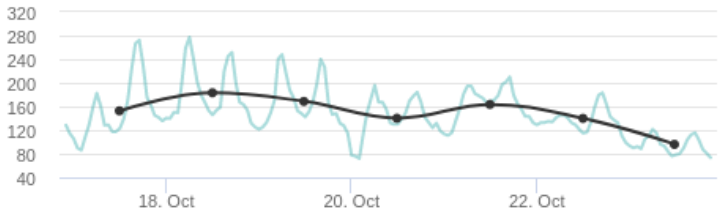
Strom-Mix



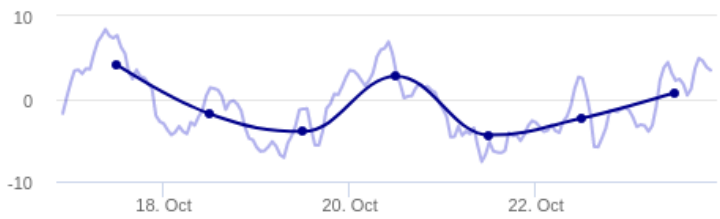
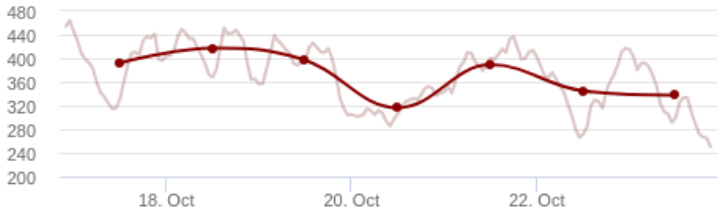
% Anteil Energieträger an Bedarfsdeckung



Strompreis €/MWh stündlich und Tagesmittel



Export GW stündlich und Tagesmittel



CO_2-Äq. g/kWh stündlich und Tagesmittel