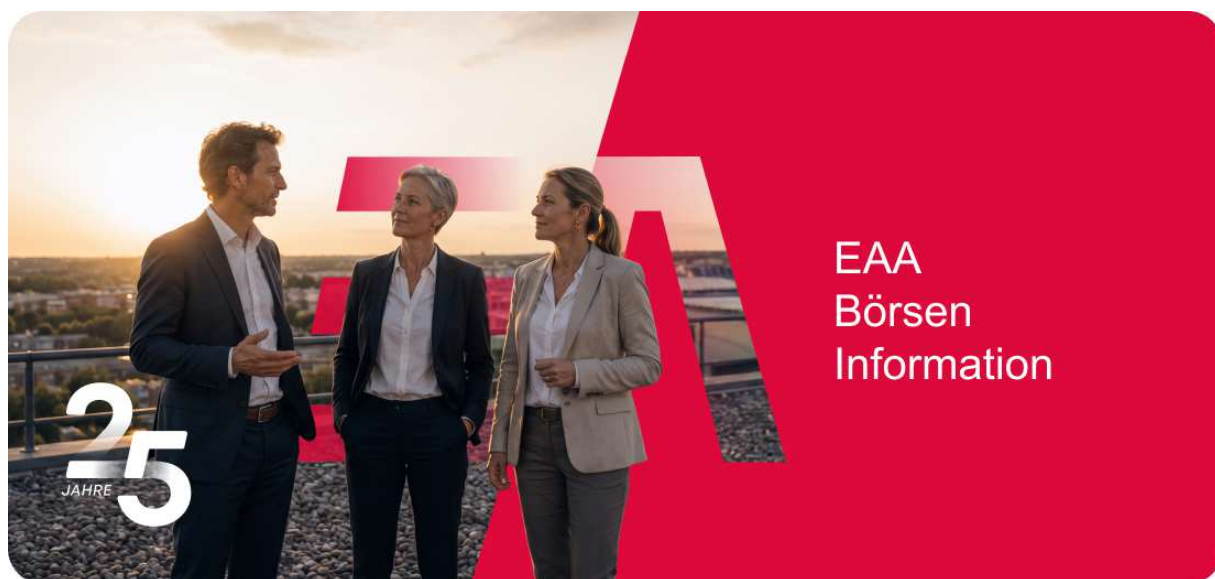




Wöchentliche Marktübersicht

11. August 2026

Rückblick KW 32/2026 (03.08 – 09.08)

&

Ausblick KW 33/2026 (10.08 – 16.08)

ENERGIEALLIANZ Austria GmbH | Geschäftsführer Herwig Hauenschild | Thomas Torda | Thomas Pucharski | Sitz der Gesellschaft | Vienna Twin Tower Wienerbergstraße 11 | 1100 Wien | Tel +43 1 904 10-0 | Fax +43 1 904 10 - 139 10 | office@energieallianz.at | Handelsgericht Wien | FN 211838b DVR 0982784 | UID NR. ATU 52364007 | **Niederlassung Linz** | Goethestraße 7 | 4020 Linz | Tel +43 732 904 10-0 | Fax +43 732 904 10-3350 www.energieallianz.at | **Niederlassung Essen** | Huttropstraße 60 | 45136 Essen | Tel +49 201 3193 77-0 | office@energieallianz.de | Amtsgericht Essen HRB 19732 | UID NR. DE 252359938 | Steuer-Nr. 5112/5705/0708 | www.energieallianz.de

Inhaltsverzeichnis

Terminmarkt Strom	3
Impulse aus dem Primärenergieumfeld	3
EEX® Phelix - DE Futures	4
Terminmarkt Primärenergie	7
Gas - Notierungen	8
Kohle - Notierungen	9
Rohöl - Notierungen	9
CO2 - Notierungen	10
EUR/USD - Notierungen	10
Spotmarkt Strom	11
Spotmarkt Gas	12
Preiszone AT-DE	13

Inhaltsverzeichnis enthält klickbare Links

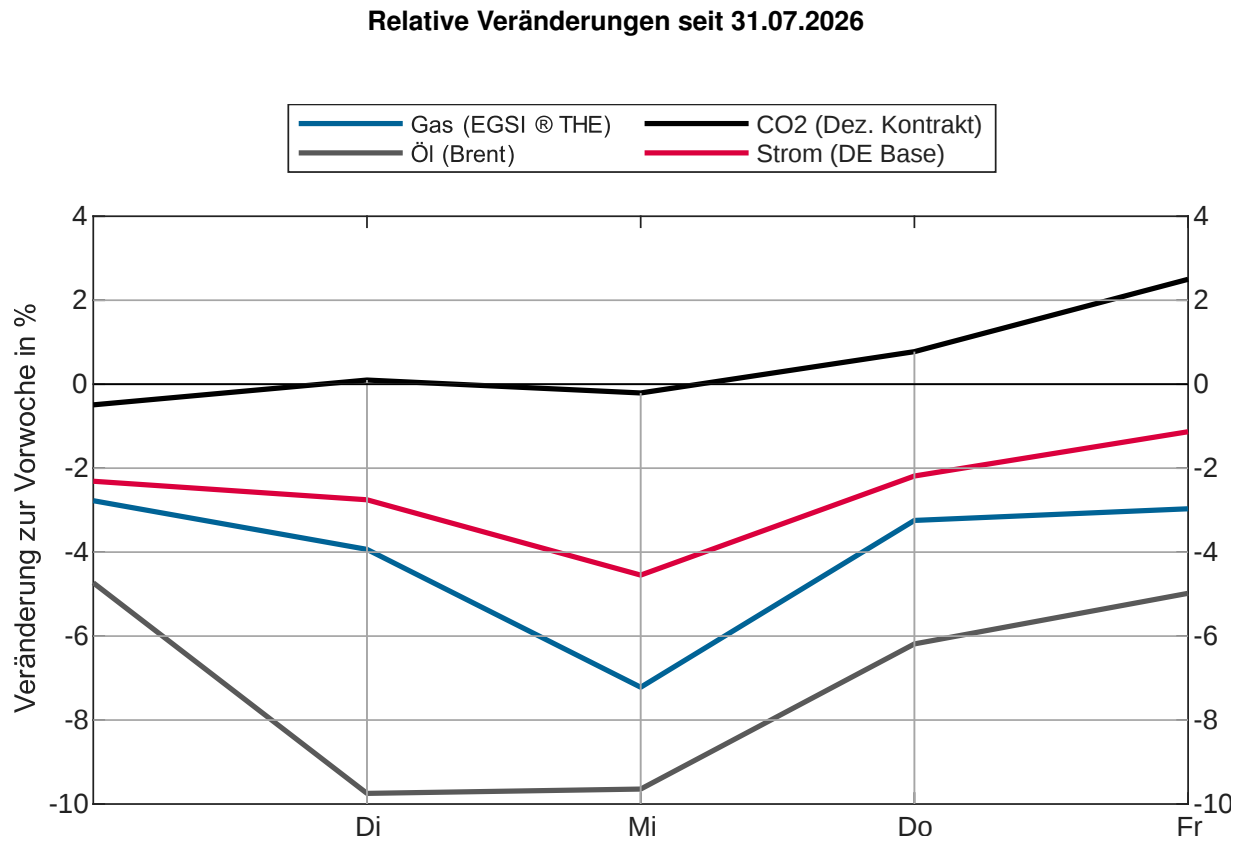
DISCLAIMER

Die in dieser Marktübersicht übermittelten Informationen stehen im Eigentum des jeweiligen Anbieters. Die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH weist ausdrücklich darauf hin, dass die Daten allein zur internen Verwendung zur Verfügung gestellt werden. Eine Weitergabe an Dritte ist grundsätzlich nicht gestattet.

Obwohl die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH größte Sorgfalt auf die Richtigkeit der Daten dieser Publikation verwendet, kann keine Garantie für die Richtigkeit, Gültigkeit, Vollständigkeit oder Verlässlichkeit der Preise und Daten gegeben werden. Es handelt sich hierbei auch um keine Empfehlung oder Verpflichtung seitens EAA, Geschäfte zu diesen Preisen durchzuführen. Die Zahlen haben rein informativen Charakter und sind nur für den internen Gebrauch gedacht. Rohstoffmärkte unterliegen schnellen und unerwarteten Preisbewegungen. Jede Person, die aufgrund von Informationen dieses Berichts handelt, tut dies auf eigene Gefahr und auf eigenes Risiko. Die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH übernimmt keinesfalls die Haftung für jedwede Schäden, die dadurch entstehen, dass Handlungen aufgrund von falschen Daten dieser Veröffentlichung durchgeführt wurden.

Terminmarkt Strom

Impulse aus dem Primärenergieumfeld



Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die Notierungen der Gas-Produkte wurden auf zwei Nachkommastellen gerundet. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

EEX® Phelix - DE Futures**Rückblick DE KW 32**

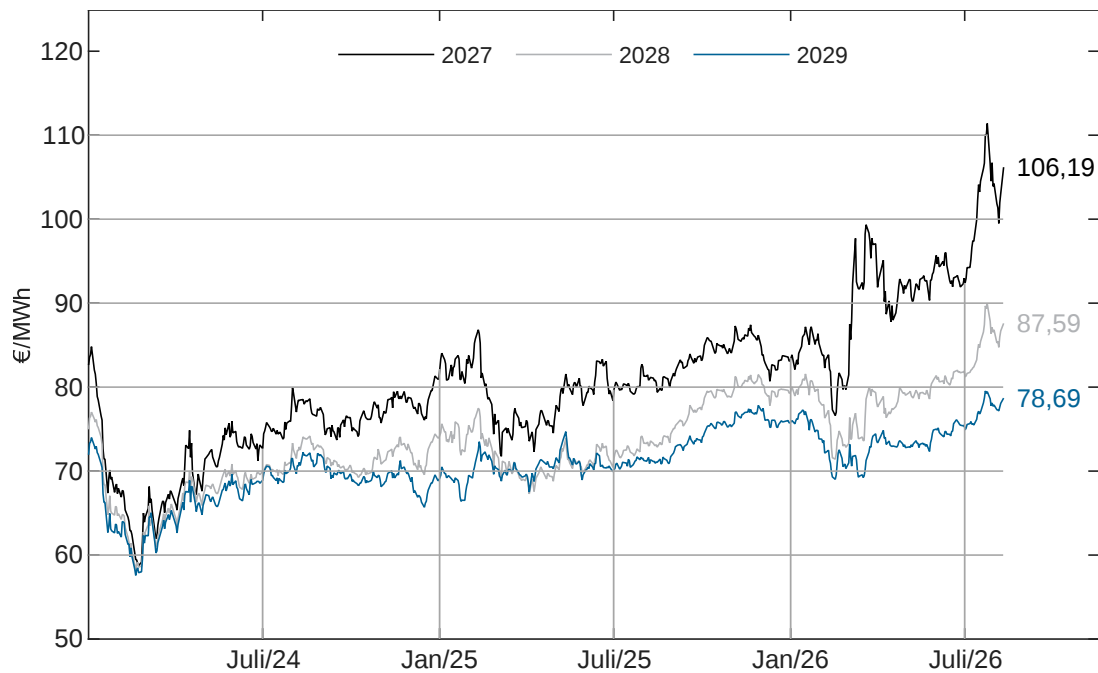
Die Tagessettlements von Dienstag bis Donnerstag lauten:

Base 101,37 / 99,50 / 101,96 €/MWh bzw.
Peak 106,95 / 105,20 / 107,53 €/MWh.

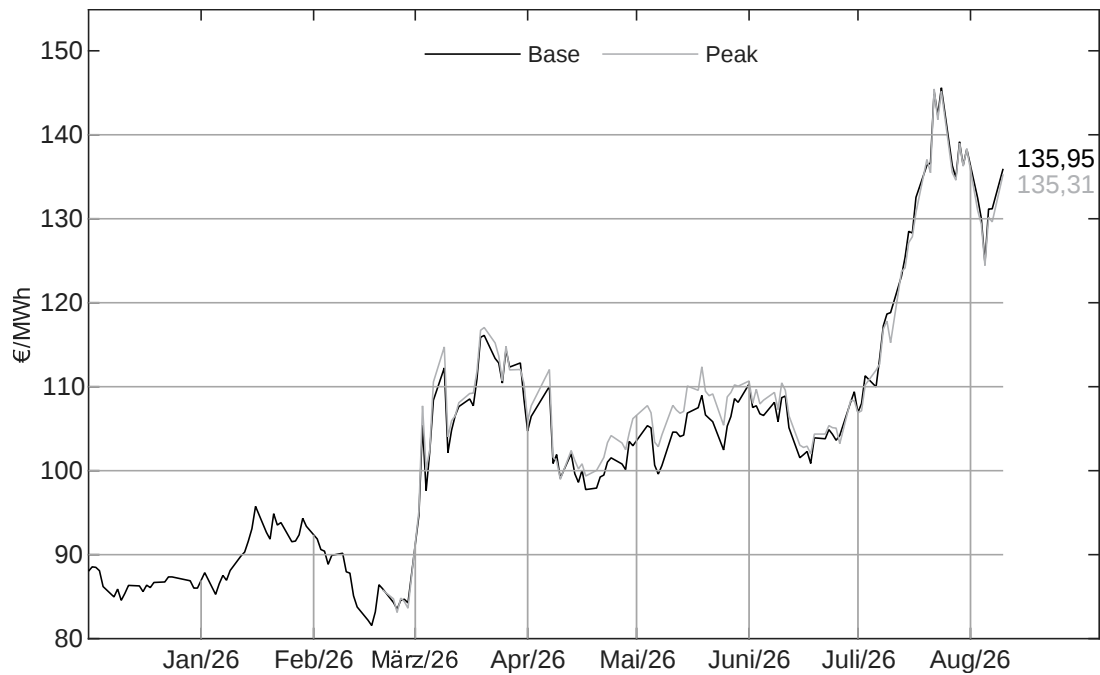
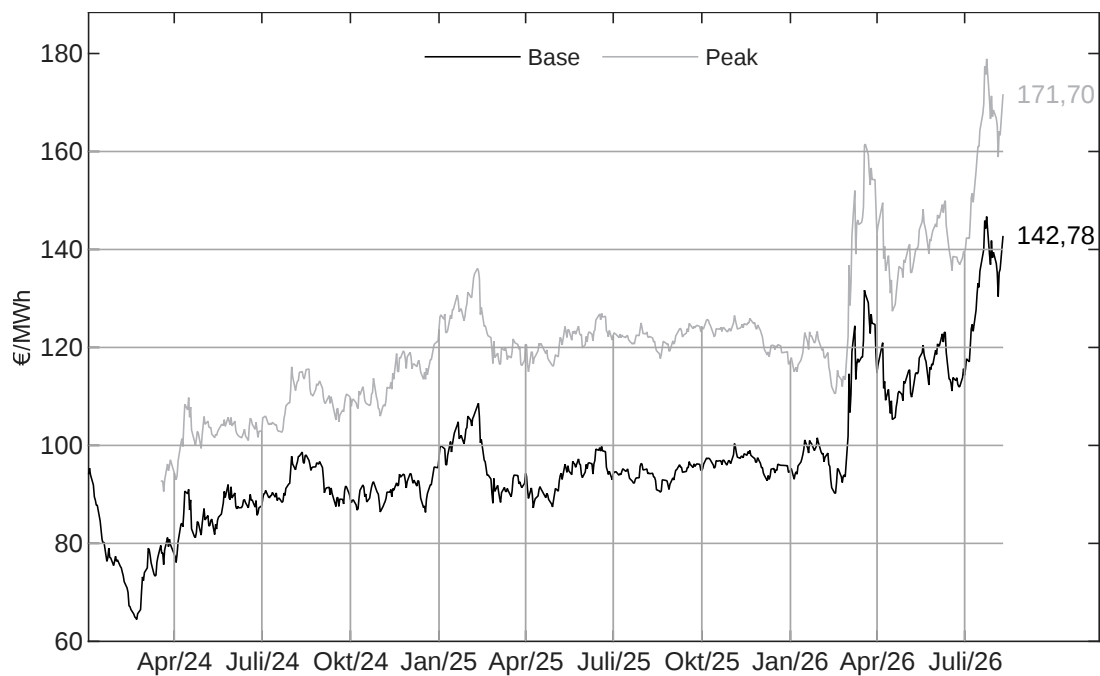
Einflussfaktoren KW 33		Änderung	Preiseinfluss
Primärenergie	Ölpreis		
	Gaspreis		
	Emissionen		
	EUR/USD		

Ausblick DE KW 33

Im bisherigen heutigen börslichen Handelsverlauf (Stand: 12:30 Uhr) zeigen sich die PHELIX DE Frontjahreskontrakte wieder etwas fester mit 105,1 €/MWh im Base und 110,0 €/MWh im Peak.

PHELIX® DE Futures Kalenderjahre — Base**PHELIX® DE Futures Kalenderjahre — Peak**

Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden.
Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

PHELIX® DE Futures September 2026**PHELIX® DE Futures 4. Quartal 2026**

Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden.
Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

Terminmarkt Primärenergie

Öl

Der Schlusskurs der Nordseesorte Brent lag vergangenen Freitag bei 83,55 \$/bbl. Dies entspricht im Vergleich zur Vorwoche einem Minus von -7,29 %. Die Ölpreise standen in der vergangenen Woche unter Druck, nachdem OPEC+ Anfang August eine weitere Produktionsanhebung für September beschlossen und damit die Rückführung der freiwilligen Förderkürzungen fortgesetzt hat. Zusätzlich wirkten Meldungen über Fortschritte im Zusammenhang mit den Iran-Verhandlungen dämpfend auf die Risikoprämie am Markt. Für die kommende Woche dürfte der Markt vor allem weitere Signale durch OPEC+ sowie Entwicklungen rund um Iran und die Straße von Hormus beobachten.

Gas

Das THE-Frontjahr hat in der vergangenen Handelswoche bei 42,341 €/MWh und damit mit einem Minus von -2,97 % gegenüber der Vorwoche geschlossen. Hoffnungen auf einen Iran Deal haben den Gaspreis letzte Woche belastet, wobei hier nach wie vor keine Einigung besteht. Knackpunkt dürften die Zollaufschläge seitens Iran und Oman bei der Durchfahrt sein. Preisstützend wirkt sich die hohe Nachfrage an LNG Gas aus Asien aus, während Europa mit einem Gasspeicherstand von rund 59 % weit unter dem Lagerbestand des letzten Jahres liegt. Die LNG Verfügbarkeiten sind aber im Moment stabil.

CO2

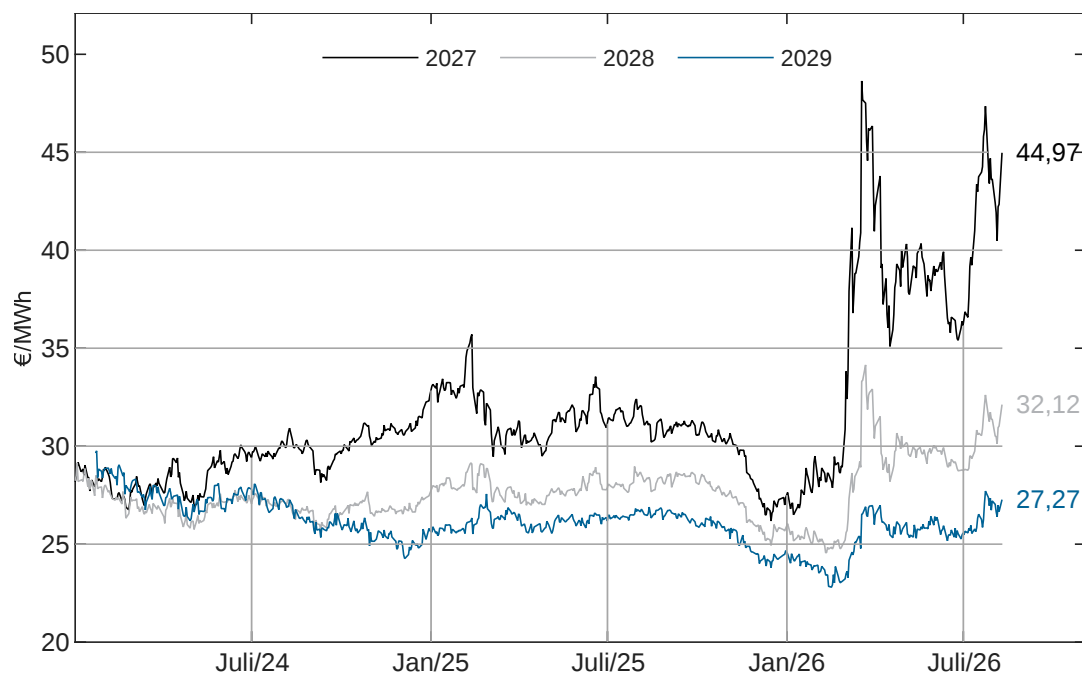
Der Schlusskurs für den EUA-Kontrakt für den Dez. 26 lag am Ende der Woche bei 83,29 €/t. Damit ergibt sich im Wochenvergleich ein Plus von 2,50 %. Bis zur Wochenmitte hin zeigte sich die Notierung in einem kaum volatilen Markt leicht fallend. Mit Donnerstag nahm die Käuferseite in Folge festerer Energie-Kurse Überhand. Gestützt wurde diese Bewegung durch leicht bullische Stimmung im Markt. Diese rührt von den von Analysten nach oben korrigierten Kurzfrist-Prognosen her. Die Frage der Öffnung der Straße von Hormus bleibt weiterhin der Unsicherheitsfaktor für die Werte im Energie-Sektor.

EUR/USD

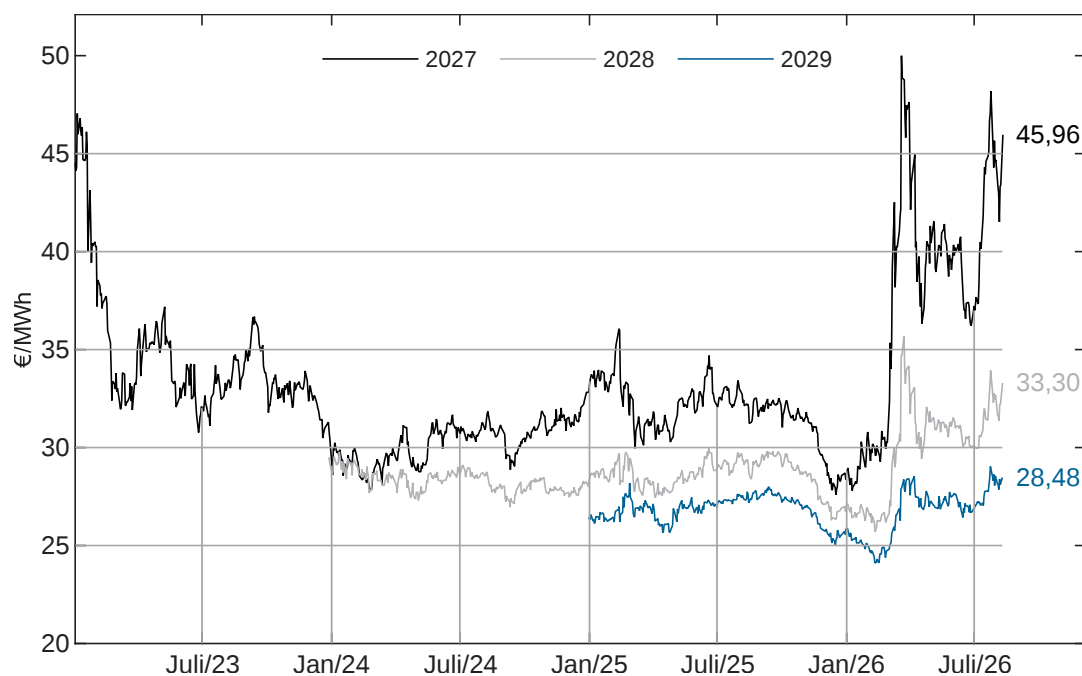
Das Währungspaar notierte am vergangenen Freitag bei 1,1535 EUR/USD. Im Vergleich zur Vorwoche ergibt sich damit ein Plus von 0,44 %. Der EUR/USD startete schwächer in die vergangene Woche, erhielt jedoch gegen Ende Unterstützung vom überraschend schwachen US-Arbeitsmarktbericht. Fundamental schwächt dies die Argumente für eine weitere Fed-Straffung im September und nimmt dem US-Dollar kurzfristig einen wichtigen Renditevorteil. Die EZB bleibt dagegen datenabhängig, zugleich belasten schwaches Wachstum und geopolitische Risiken den Euro. Kurzfristig spricht die Verschiebung der Fed-Erwartungen eher für einen stabileren EUR/USD.

Gas - Notierungen

EGSI® THE Gas Jahresfutures



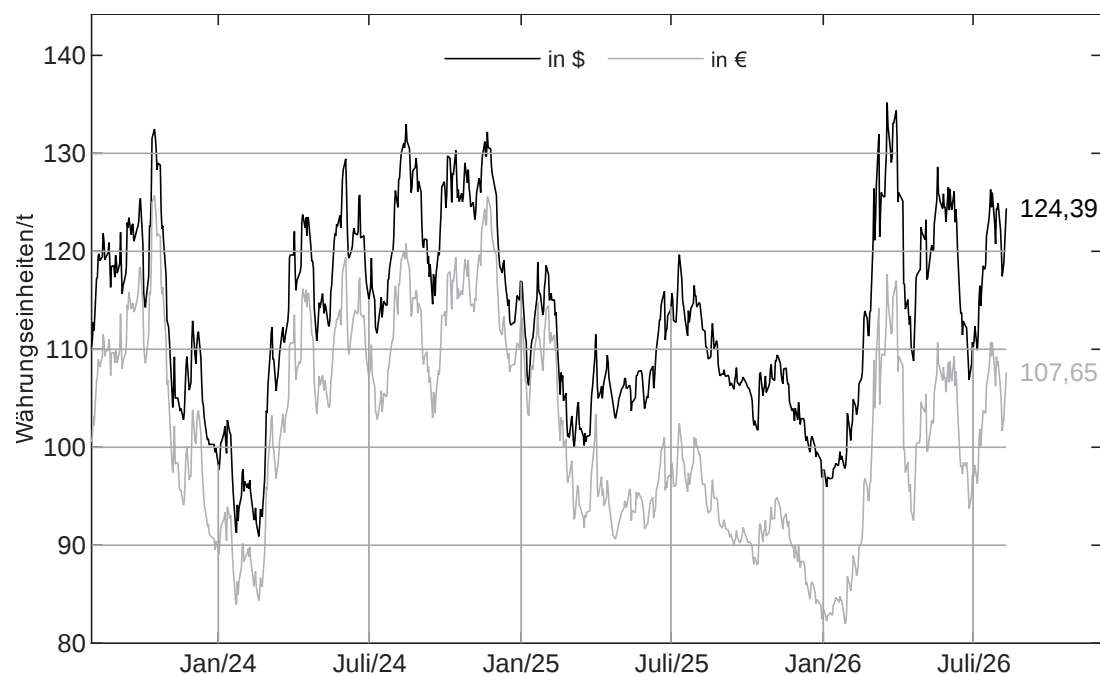
EGSI® CEGH Gas Jahresfutures



Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die Notierungen der Gas-Produkte wurden auf zwei Nachkommastellen gerundet. Mit 1.10.2021 wurden die beiden Marktgebiete NCG und Gaspool zum Trading Hub Europe (THE) zusammengeführt. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

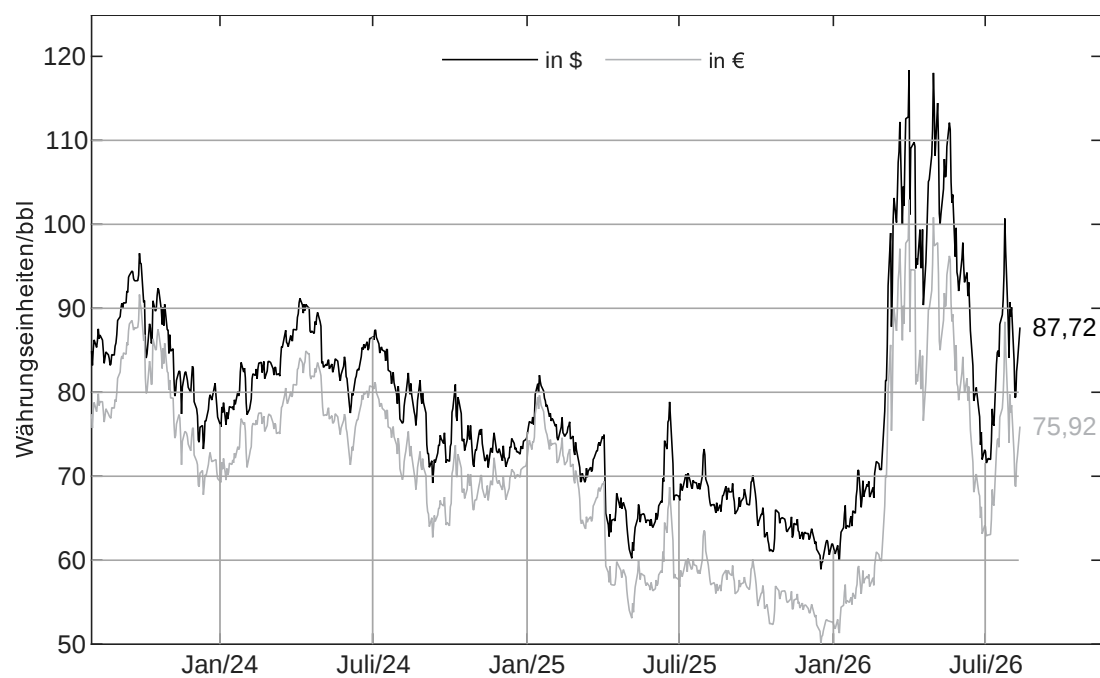
Kohle - Notierungen

ICE API2 Jahresfutures 2027



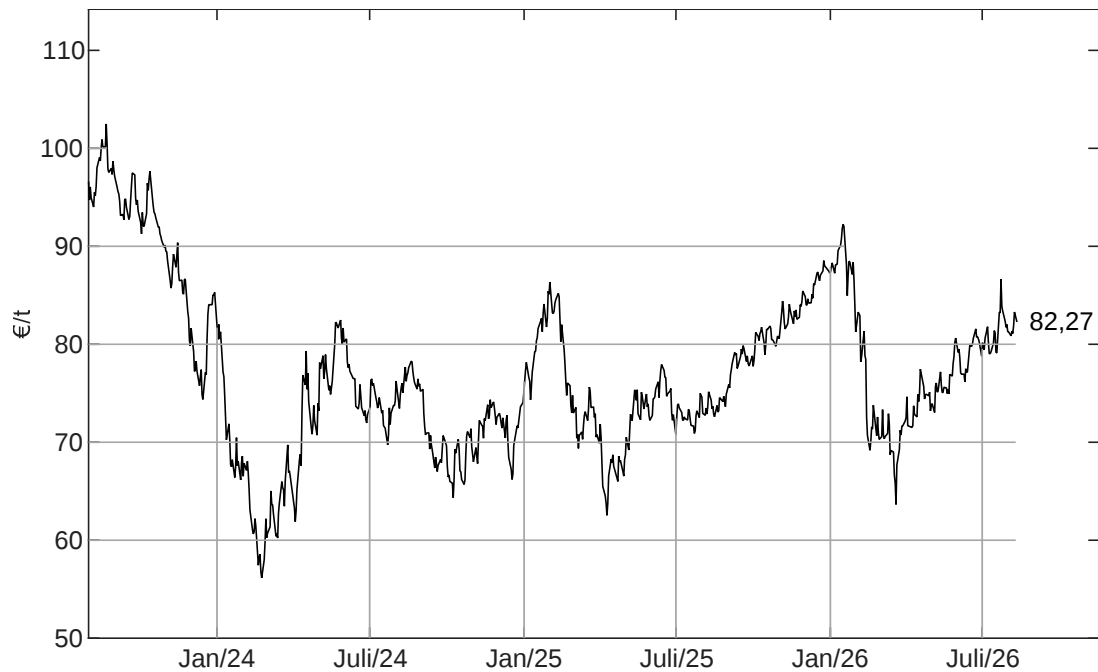
Rohöl - Notierungen

ICE Brent Future Frontmonat



CO2 - Notierungen

ICE ETS 2026



EUR/USD - Notierungen

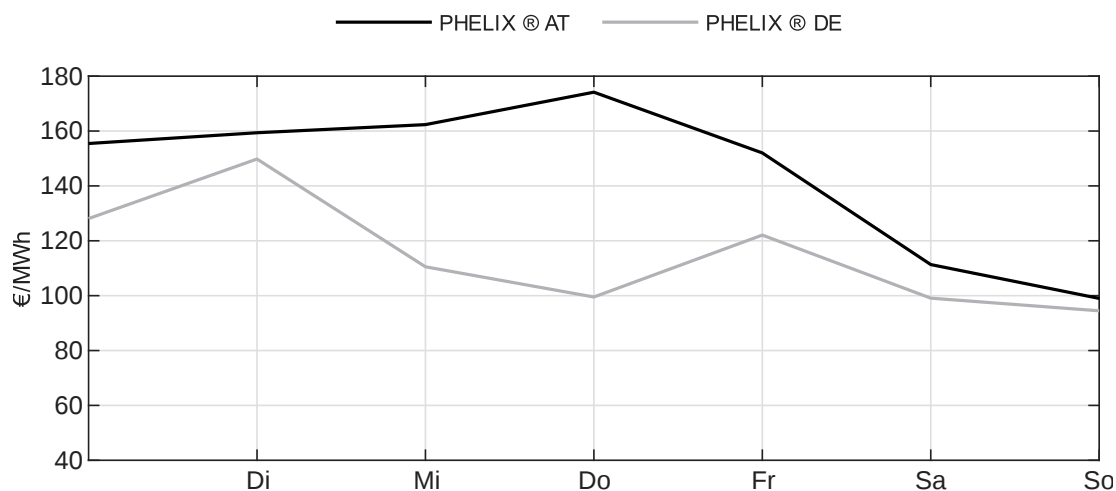
EUR/USD — EZB Referenzkurs



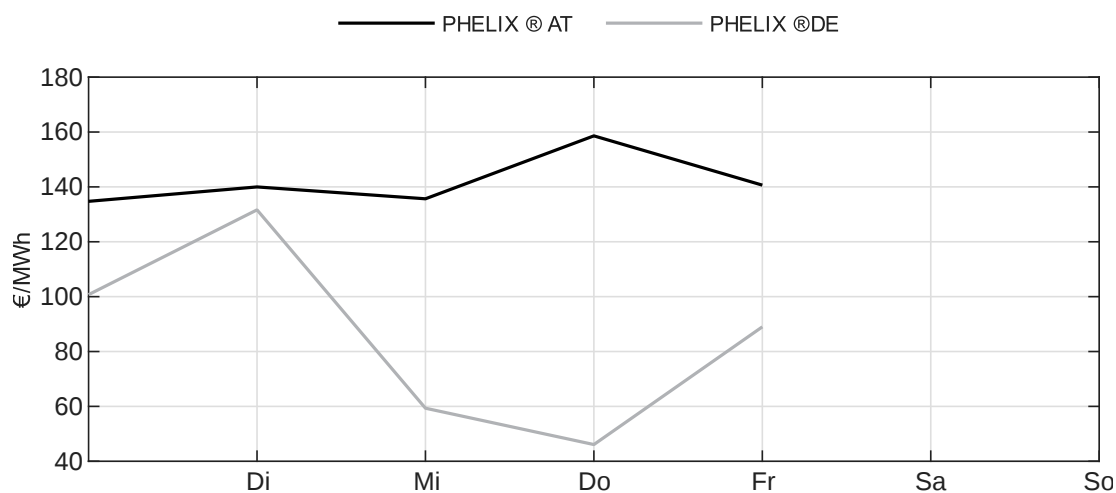
Spotmarkt Strom

KW 32		Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 32	KW 31
PHELIX® DE	Base	128,09	149,79	110,52	99,51	122,08	99,09	94,48	114,79	116,55
	Peak	100,73	131,63	59,34	46,09	88,99			85,36	79,93
PHELIX® AT	Base	155,45	159,37	162,33	174,16	152,02	111,33	99,00	144,81	129,39
	Peak	134,73	139,98	135,66	158,60	140,64			141,92	98,49

Basepreise KW 32



Peakpreise KW 32

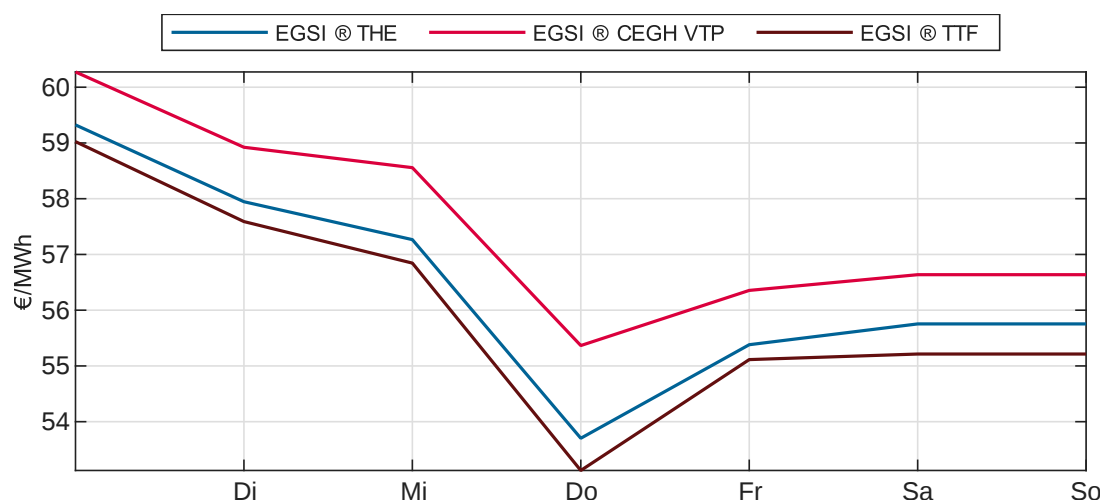


Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die dargestellten EXAA® Preise beziehen sich jeweils auf die Preise der Greypower AT und Greypower DE Auktion um 10:15. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

Spotmarkt Gas

KW 32	Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 32	KW 31
EGSI® THE	59,324	57,946	57,266	53,703	55,381	55,754	55,754	56,447	59,649
EGSI® CEGH VTP	60,274	58,923	58,557	55,366	56,355	56,637	56,637	57,536	60,386
EGSI® TTF	59,024	57,590	56,845	53,125	55,114	55,214	55,214	56,018	59,483

Gas Spotpreise KW 32



Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.
Abbildung in Tabelle: **Maximalwerte**, **Minimalwerte** pro Kalenderwoche.

Preiszone AT-DE

