



EAA.BÖRSEN INFORMATION



Wöchentliche Marktübersicht

4. Juli 2022

Rückblick KW 26/2022 (27.06 – 03.07)

&

Ausblick KW 27/2022 (04.07 – 10.07)

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

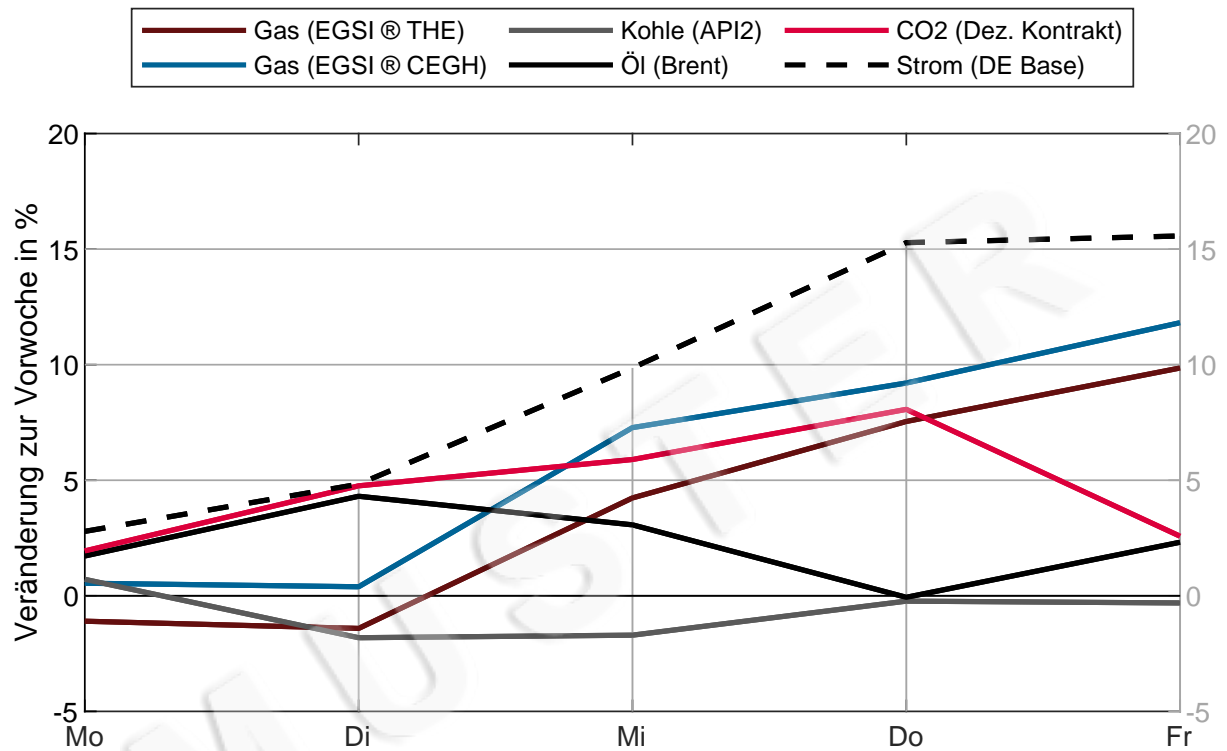
Die in dieser Marktübersicht übermittelten Informationen stehen im Eigentum des jeweiligen Anbieters. Die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH weist ausdrücklich darauf hin, dass die Daten allein zur internen Verwendung zur Verfügung gestellt werden. Eine Weitergabe an Dritte ist grundsätzlich nicht gestattet.

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

Relative Veränderungen seit 24.06.2022



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 26

Die Preisrallye auf neuem Rekordniveau hat sich bei den PHELIX DE Frontjahreskontrakten auch vergangene Handelswoche weiter fortgesetzt. Während es am Montag im Peak mit 339,65 €/MWh noch gemächlich nach oben ging, zeigte sich im Base mit 263,24 €/MWh bereits ein deutlicher Aufschlag zur Vorwoche. Der bullische Trend verschärfte sich in den darauffolgenden Tagen und auch im Peak ging es schließlich steil nach oben — alleine von Mittwoch auf Donnerstag um mehr als 7 %. Maßgebliche Treiber aus dem Umfeld waren zum einen die festeren CO2-Preise, die letzte Woche angesichts der Einigung im Rat der EU-Umweltminister zu den noch offenen Punkten des Fit for 55-Pakets nach oben gingen, sowie zum anderen natürlich die nach wie vor große Nervosität am Gasmarkt. Hier rückt die Befürchtung, die Nord Stream 1 könnten nach Beendigung der geplanten Wartungsarbeiten am 21. Juli gar nicht mehr in Betrieb gehen, immer mehr in den Fokus, was die Preise für Gas und natürlich in Folge auch für Strom nach oben treibt. Am Freitag gingen die PHELIX DE Frontjahreskontrakte schließlich mit unglaublichen 295,97 €/MWh im Base und 394,38 €/MWh im Peak und somit mit einem satten Plus von 15,57 % bzw. 17,37 % zur Vorwoche aus dem Handel. Die Tagessettlements von Dienstag bis Donnerstag lauten:

Base 268,47 / 281,35 / 295,23 €/MWh bzw.
Peak 346,63 / 364,07 / 390,00 €/MWh.

Einflussfaktoren KW 27		Änderung	Preiseinfluss
Primärenergie	Ölpreis	➔	➔
	Gaspreis	➔	➔
	Kohlepreis	➔	➔
	Emissionen	➔	➔
	EUR/USD	➔	➔

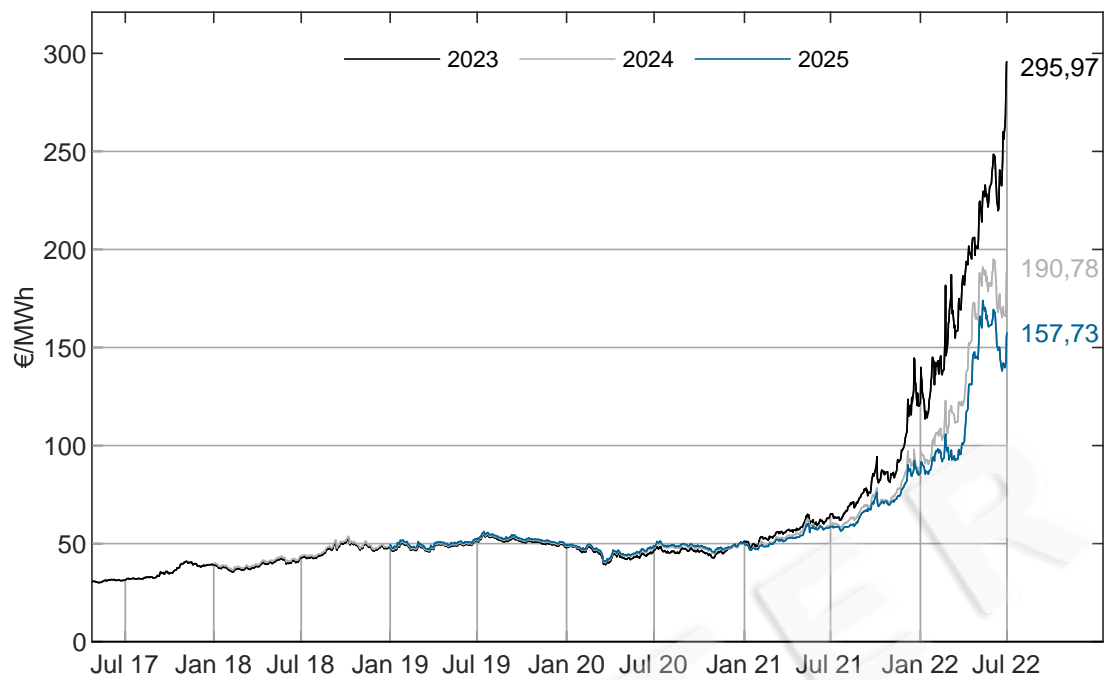
Ausblick DE KW 27

Im bisherigen heutigen börslichen Handelsverlauf (Stand: 12:30 Uhr) zeigen sich die PHELIX DE Frontjahreskontrakte weiterhin massiv bullish mit 324,00 €/MWh im Base und 405,00 €/MWh im Peak. Das sind bereits jetzt schon 9,47 % bzw. 2,69 % Aufschlag zum letzten Freitags-Close. Inwiefern dieser deutliche Aufschwung von heute bald wieder eine Korrektur erfährt, wird sich zeigen. Seitens des Umfeldes jedoch sind auch für diese Woche nach wie vor bullische Impulse von Gas und Kohle zu erwarten. Eine Entspannung der Lage scheint daher vorerst nicht in Sicht.

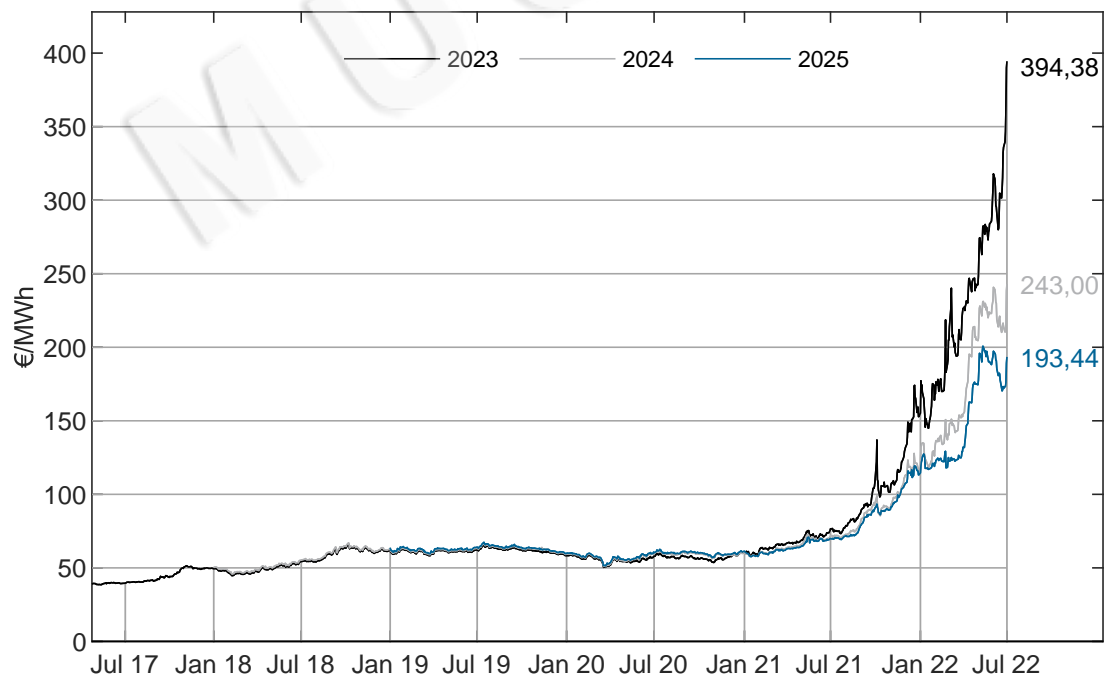
Am Freitag werden die PHELIX DE Cal'23 Kontrakte wahrscheinlich in einer Preisspanne zwischen 320,75 und 327,82 €/MWh im Base bzw. zwischen 401,43 und 408,05 €/MWh im Peak aus dem Handel gehen. Der Base-Peak Spread beim PHELIX DE Cal'23 wird voraussichtlich in einer Preisspanne zwischen 97,51 und 99,39 €/MWh liegen.

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 Kalenderjahre — Base

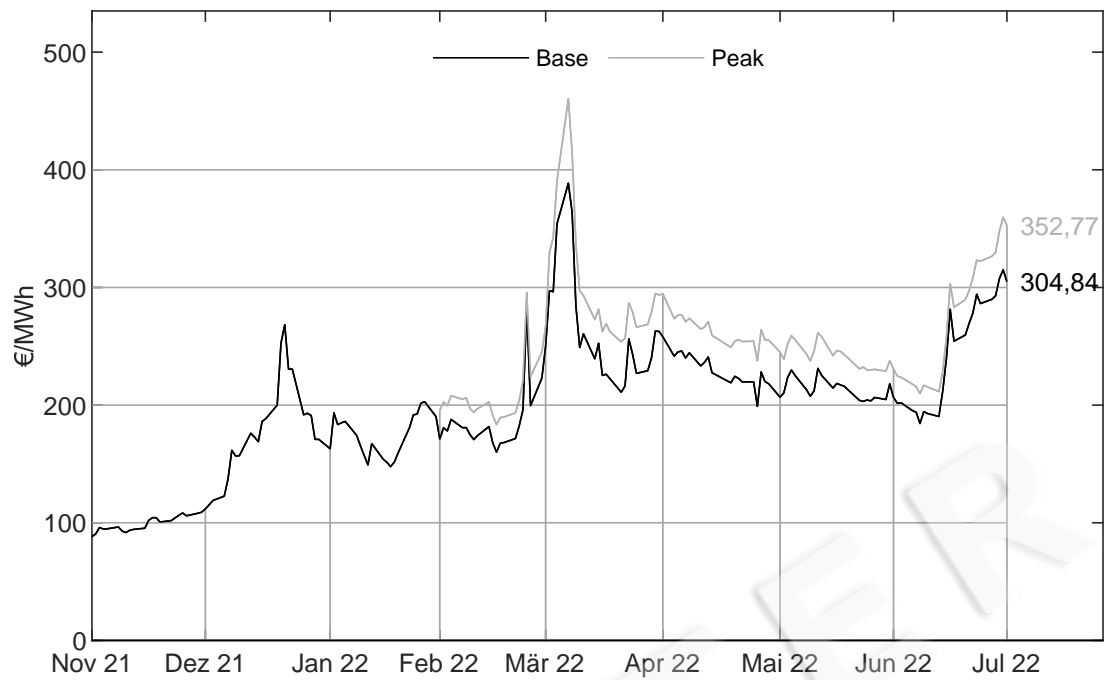


PHELIX® DE Futures Kalenderjahre — Peak

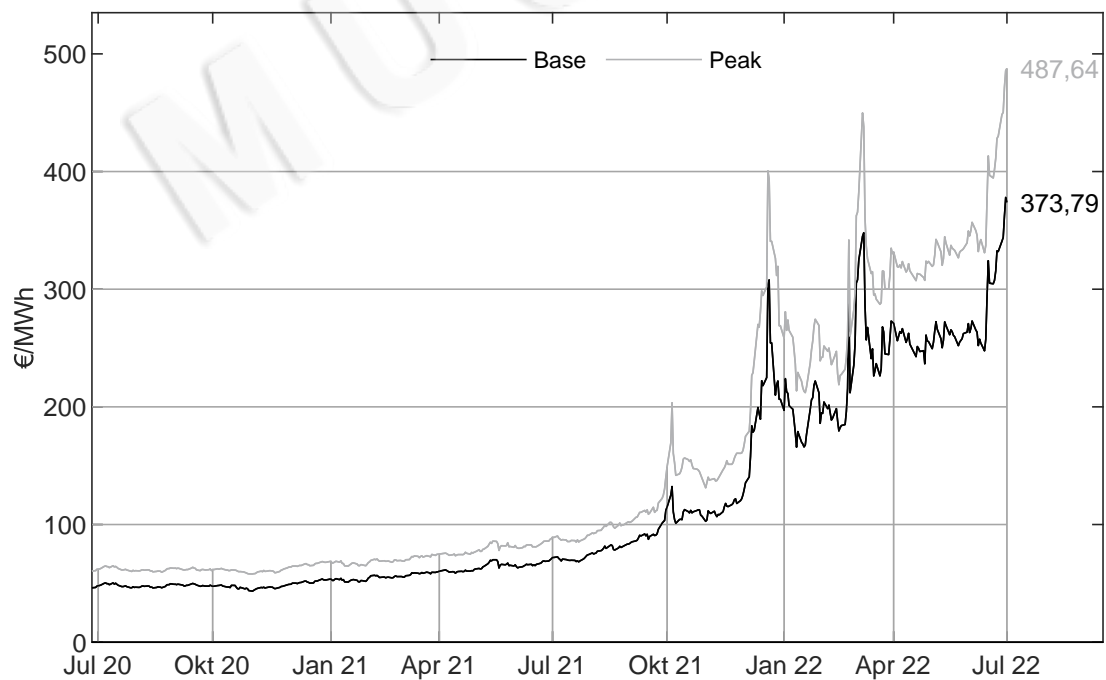


Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy Exchange AG.

PHELIX® DE Futures August 2022



PHELIX® DE Futures 4. Quartal 2022



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 111,63 \$/bbl. Dies entspricht im Vergleich zur Vorwoche einem Plus von 2,32 %. Nachdem die Rohöllagerbestände stärker als von Analysten erwartet gesunken waren (2,8 Millionen Barrel anstatt wie erwartet 0,5 Millionen Barrel), konnte sich Brent aus der korrektiven Situation befreien und eine Gegenrallye starten. Während sich in den USA die Konsumaussichten eintrüben und dies einen dämpfenden Einfluss auf die Ölnachfrage haben sollte, wurden hingegen aus China starke Konsumindikatoren als Folge der Beendigung von COVID-bedingten Lockdowns gemeldet. Wir bleiben in der kurzfristigen Ausrichtung neutral.

Kohle

Das API2 Frontjahr hat am Freitag bei 251,58 \$/t mit einem Minus von 0,31 % zur Vorwoche geschlossen. Die Kohleverstromung in Deutschland fiel letzte Woche um 1,7 % auf ca. 7000 MWh/hr, verglichen mit der Vorwoche, und war um 20,4 % höher als jene in der Vergleichswoche des Vorjahres. Die Zinsanhebungen der Notenbanken und die dadurch geschürten Rezessionsängste könnten sich in der kommenden Woche dämpfend auf den Kohlepreis auswirken. Jedoch wird dieses Szenario von der möglichen Wiederinbetriebnahme von Kohlekraftwerken in Europa aufgrund des drohenden Gasstopps aus Russland überschattet, was kurzfristig einen deutlich bullischen Impact auf den Kohlepreis haben könnte. Dementsprechend bleibt auch die kurzfristige Ausrichtung in Erwartung steigender Preise.

Gas

Das THE Frontjahr hat vergangenen Freitag bei 118,02 €/MWh und einem starken Plus von 9,86 % gegenüber der Vorwoche geschlossen. In Erwartung des Beginns der Pipelinewartung bei Nord Stream 1 vom 11.-21. Juli und dem damit einhergehenden vorübergehenden Lieferstopp von Gas nach Deutschland über diese Lieferroute zog der Preis deutlich an. Es geht zudem die Befürchtung um, dass Russland unter dem Vorwand eines entdeckten Defektes im Zuge der Wartung die Lieferung von weiterem Gas erst gar nicht mehr aufnimmt. Dieser Fall entspräche dem Super-GAU in Europa im kommenden Herbst, da während des Sommers die deutschen Gasspeicher nicht wie geplant auf mindestens 90 % der Speicherkapazitäten gefüllt werden könnten, um die Herbst- und Wintersaison unbeschadet zu überbrücken. Selbst durch LNG-Importe könnten diese Ausfälle nicht substituiert werden und es würde zu Energielenkungsmaßnahmen kommen müssen.

CO2

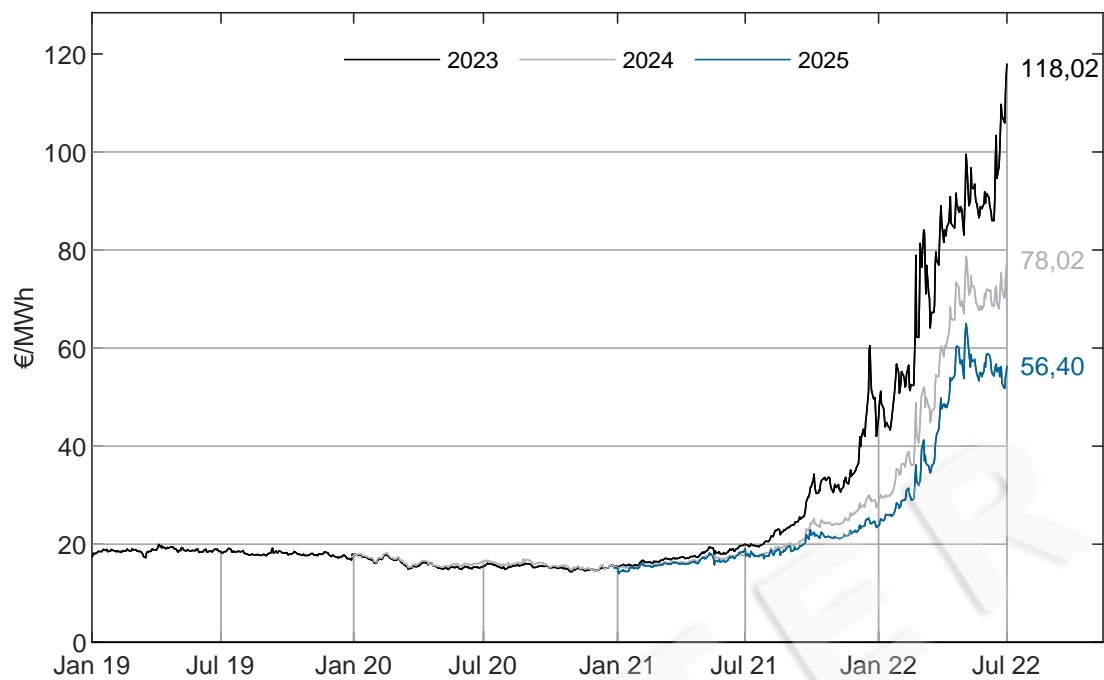
Die EUAs für den Dez. 22 Kontrakt haben am Freitag bei 85,58 €/t und somit mit einem Plus von 2,58 % im Vergleich zur Vorwoche geschlossen. Die Nachrichtenlage blieb auch vergangene Woche relativ mau, auf der bullischen Seite stand ein weiterer Fortschritt beim Vorankommen bezüglich Konkretisierung umstrittener Punkte beim Fit for 55-Paket, auf der bearischen Seite eine erneute Diskussion über Zugangsbeschränkungen für Spekulanten zum Emissionshandel. Technisch gesehen verblieb der Preis weiter in der Seitwärtsrange, auch kommende Woche ist nicht mit einem Verlassen dieser zu rechnen.

EUR/USD

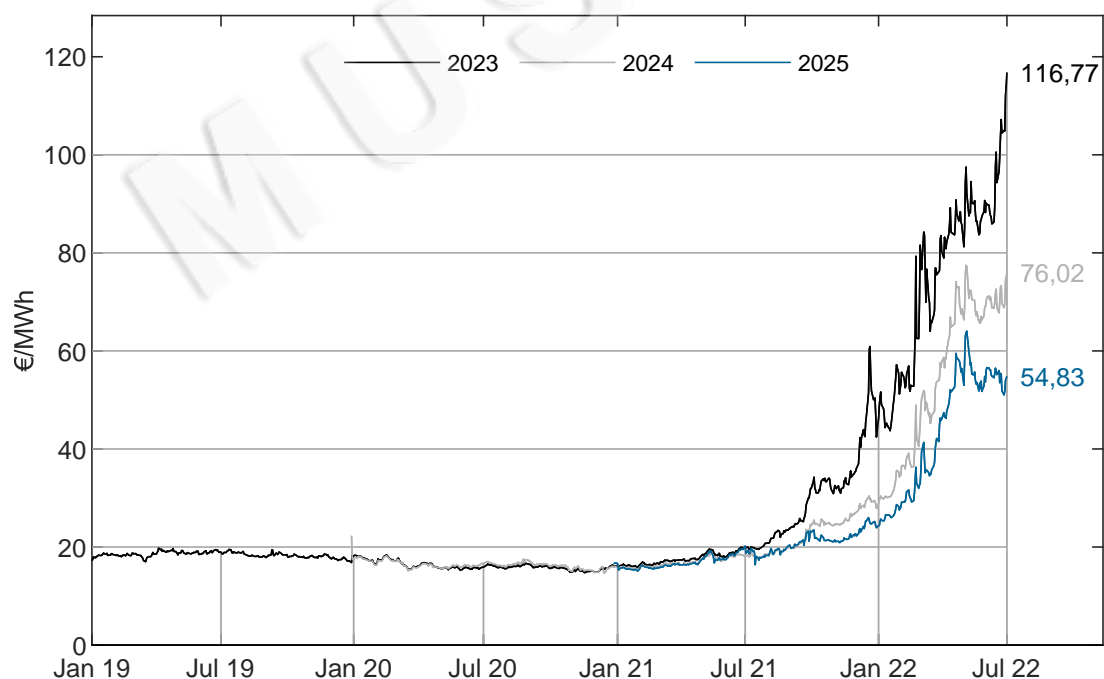
Das Währungspaar notierte am vergangenen Freitag bei 1,0425 EUR/USD. Im Wochenvergleich ergibt sich daraus ein Minus von 0,94 %. Obwohl die Inflationsrate für Juni im Euroraum einen Anstieg auf 8,6 % verzeichnete, plant die EZB keine Änderungen am Tightening-Fahrplan. Dies führte zu einem scharfen Abverkauf des Währungspaares. Zudem ist der US-Dollar nach erneut gesteigertem verbalem Säbelrasseln zwischen Russland und des Westens als sicherer Hafen stark nachgefragt. In diesem Umfeld sollte von einem weiteren Seitwärtsverlauf des Währungspaares mit Möglichkeit von Abverkäufen ins Auge gefasst werden.

Gas - Notierungen

EGSI® THE Gas Jahresfutures



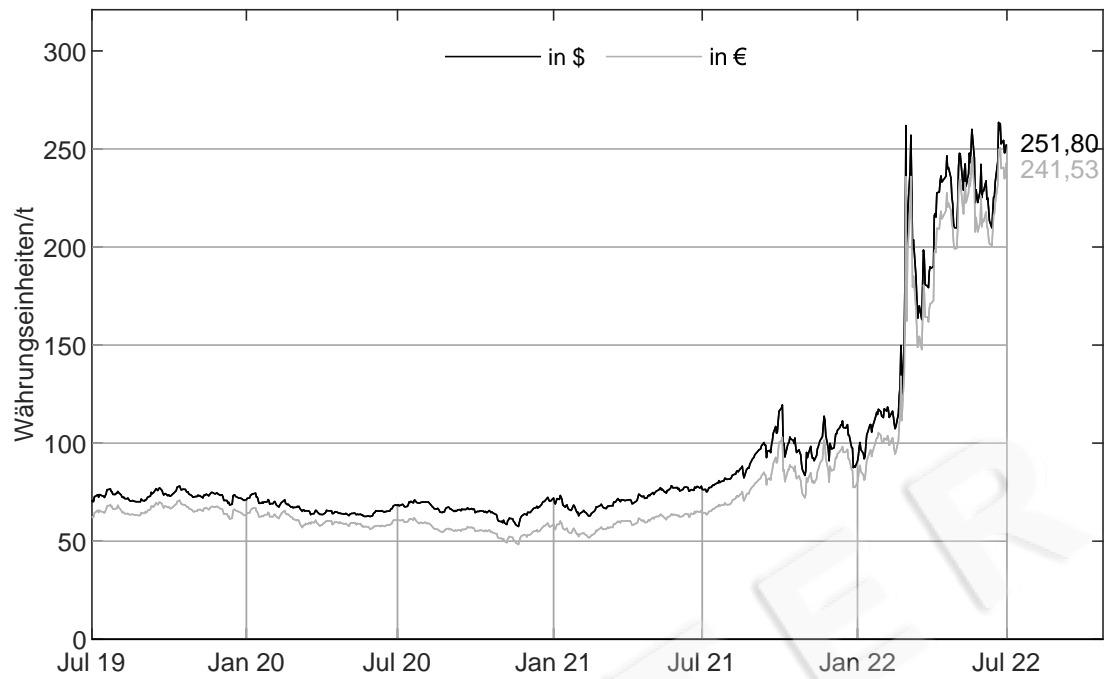
EGSI® CEGH Gas Jahresfutures



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.

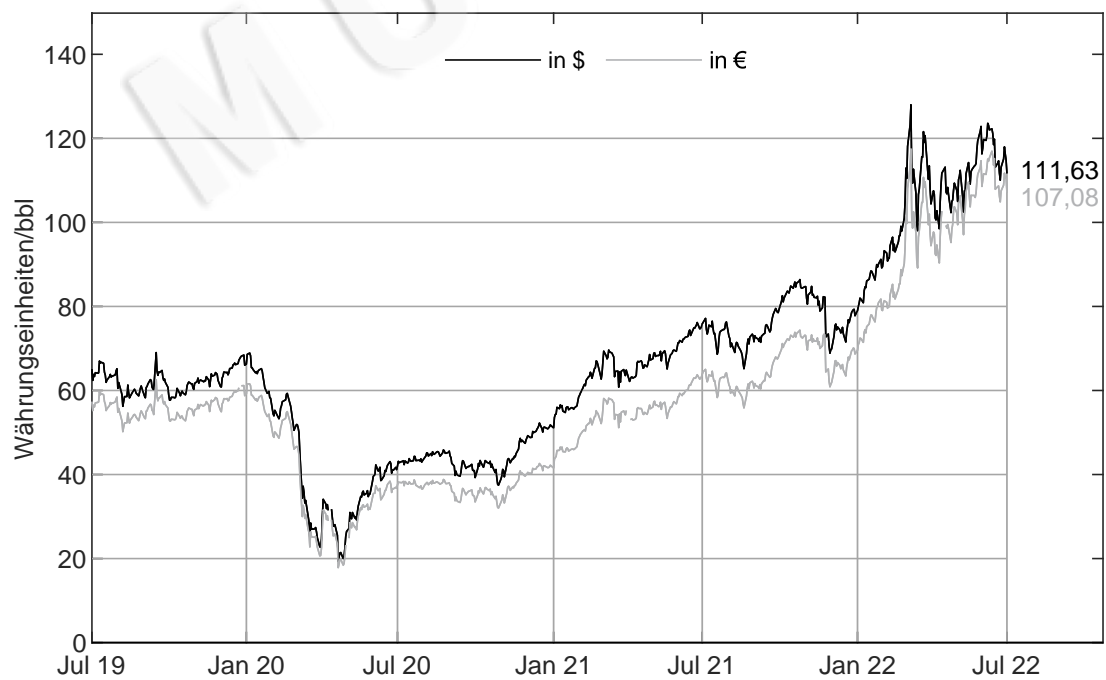
Kohle - Notierungen

ICE API2 Jahresfutures 2023



Rohöl - Notierungen

ICE Brent Future Frontmonat



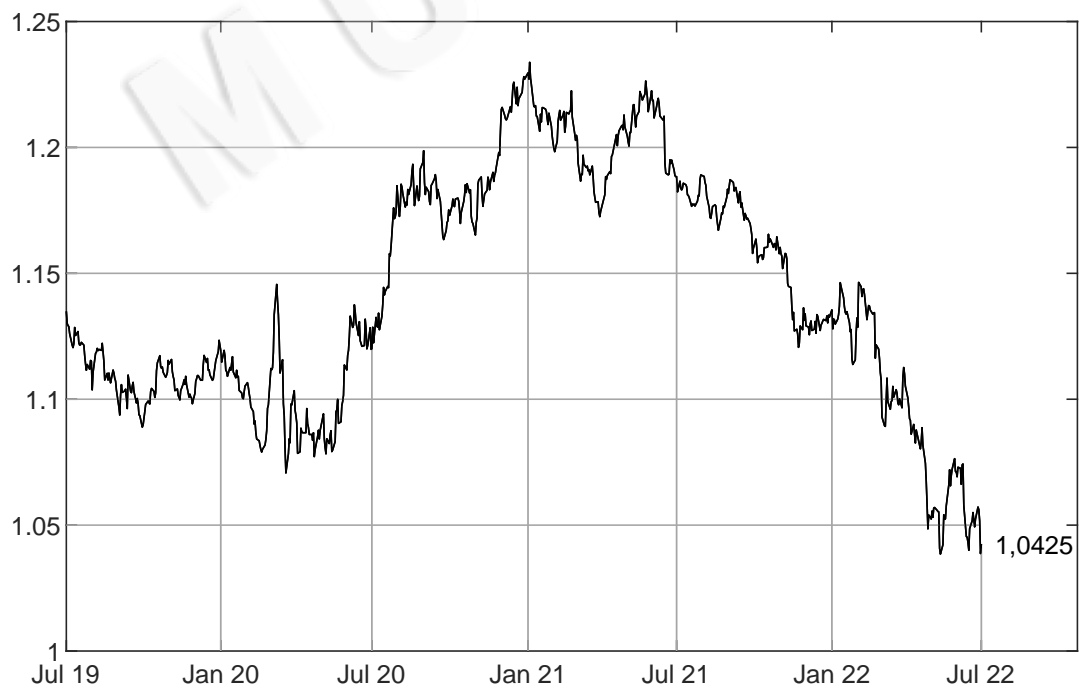
CO2 - Notierungen

ICE EUA 2022



EUR/USD - Notierungen

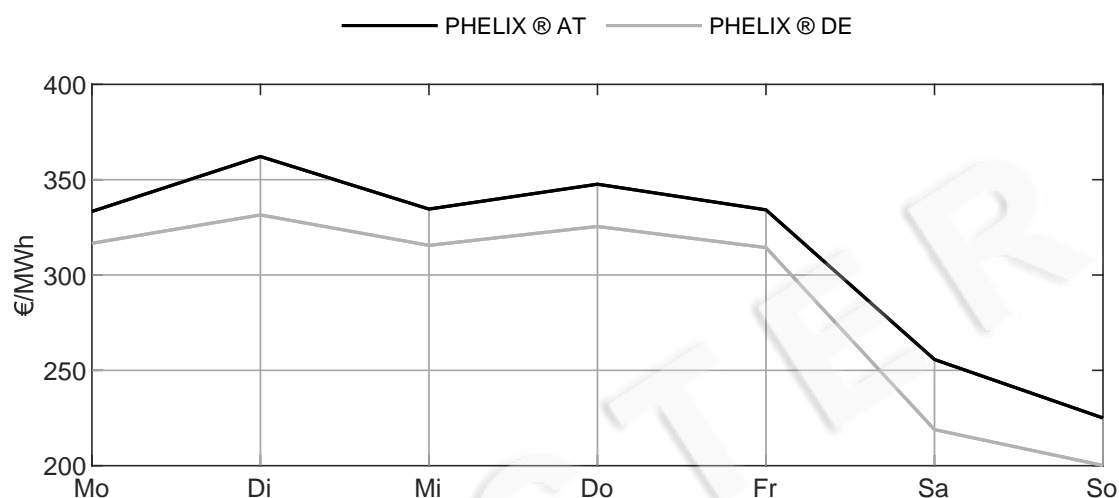
EUR/USD — EZB Referenzkurs



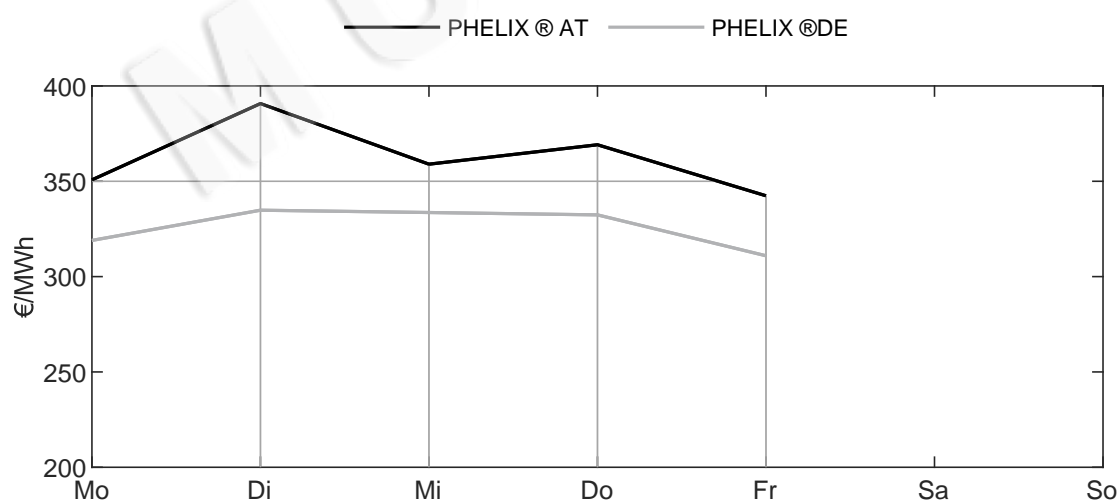
Spotmarkt Strom

KW 26		Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 26	KW 25
PHELIX® DE	Base	316,65	331,52	315,54	325,48	314,38	218,92	200,11	288,94	270,11
	Peak	318,98	334,83	333,62	332,38	310,93			326,15	287,86
PHELIX® AT	Base	333,35	362,16	334,59	347,63	334,18	255,68	225,02	313,23	288,21
	Peak	350,74	390,75	358,96	369,15	342,39			362,40	320,38

Basepreise KW 26



Peakpreise KW 26

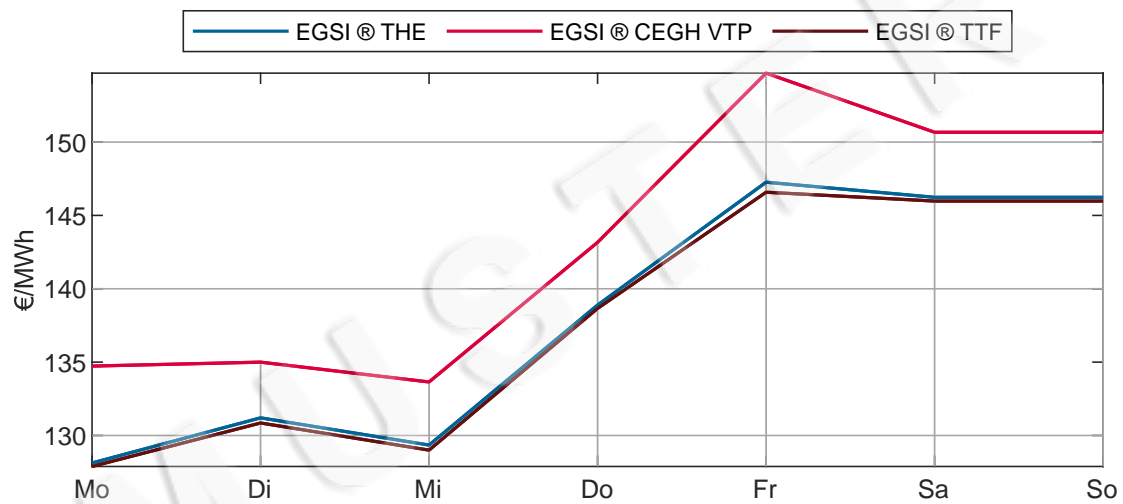


Preisinformationen und Börsendaten dürfen nur im eigenen Unternehmen genutzt und nicht weitergegeben werden. Die dargestellten EXAA® Preise beziehen sich jeweils auf die Preise der Greypower AT und Greypower DE Auktion um 10:15. Mit ® gekennzeichnete Marken sind eingetragene Marken der European Energy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

Spotmarkt Gas

KW 26	Mo	Di	Mi	Do	Fr	Sa	So	KW 26	KW 25
EGSI® THE	128,124	131,202	129,346	138,890	147,263	146,233	146,233	138,184	125,090
EGSI® CEGH VTP	134,730	134,998	133,647	143,166	154,698	150,667	150,667	143,225	128,950
EGSI® TTF	127,888	130,852	129,002	138,660	146,580	145,978	145,978	137,848	124,855

Gas Spotpreise KW 26



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

Preiszone AT-DE

