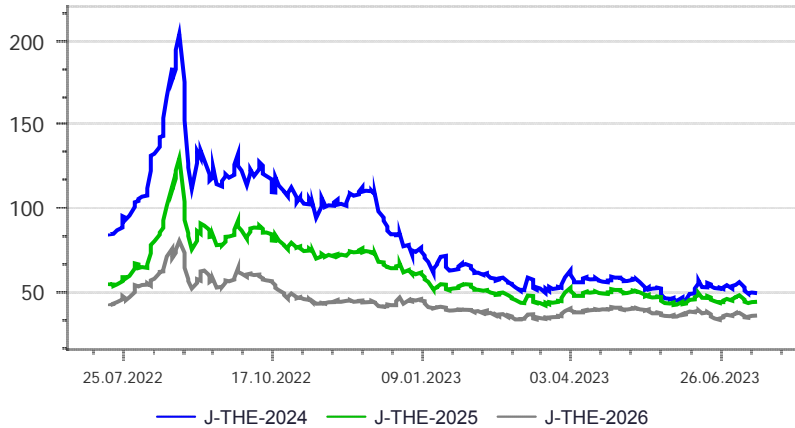


Erdgas-Marktbericht

AUSGABE 18.07.2023 (KW29)



Entwicklung der Gas Jahresfutures an der EEX



Gas-Jahresfutures EEX	THE in €/MWh	
Kalenderjahr 2024	49,215	
Veränderung zur Vorwoche	-3,437	-6,5%
Veränderung zum Vormonat	-3,635	-6,9%
Kalenderjahr 2025	44,050	
Veränderung zur Vorwoche	-1,282	-2,8%
Veränderung zum Vormonat	-2,431	-5,2%
Kalenderjahr 2026	35,800	
Veränderung zur Vorwoche	0,316	0,9%
Veränderung zum Vormonat	-1,330	-3,6%
European Gas Spot Index	31,030	

Die Trendpfeile geben die Einschätzung für die Entwicklung der 29. Kalenderwoche wieder

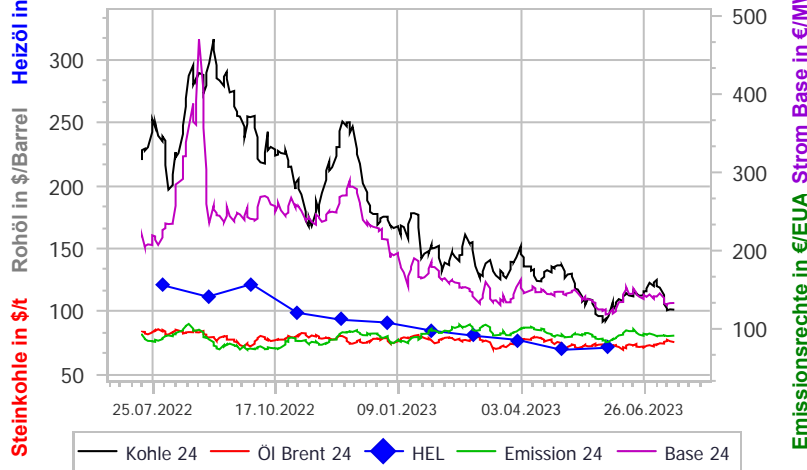
Primärenergien und CO ₂ -Zertifikate	Öl Brent 24 in \$/Barrel (ICE)		Kohle API#2 24 in \$/t (EEX)		Base 24 in €/MWh (EEX)		Emissionsrechte 24 in €/EUA (EEX)	
Stand am 18.07.2023	75,78		101,48		132,77		90,94	
Veränderung zur Vorwoche	1,13	1,5%	-11,78	-10,4%	-6,39	-4,6%	0,08	0,1%
Veränderung zum Vormonat	1,82	2,5%	-11,37	-10,1%	-11,54	-8%	-5,82	-6%

Aktuelle Nachrichten zu den Energiemärkten

Zwei Effekte sorgten in der Berichtswoche für überwiegend geringe Spotpreise. Auf der Stromseite führte das einerseits in weiten Teilen des Landes und angrenzenden Ländern sonnige Wetter wieder einmal für eine reichliche Ausbeute an Solarstrom. Die Anlagen konnten noch immer Nahe des Sonnenhöchststandes und bei moderaten Außentemperaturen im Bereich ihres Leistungsmaximums arbeiten. Andererseits sorgten Störungen heranziehender Tiefs für eine um diese Jahreszeit eher ungewöhnlich hohe Windstärke, an der Nordseeküste zeitweise sogar Starkwind. Die Einspeisung aus regenerativ erzeugter Energie führte daher zu im Wochenverlauf fallenden Spotpreisen von zunächst 114 €/MWh am Montag auf einen Tagesmittelwert in Höhe von 88 €/MWh am Mittwoch, bevor der Day-Ahead-Markt zum Freitag wieder leicht bis auf 97 €/MWh ansteigen konnte. Die verminderte Last am Wochenende drückte den Handel wieder deutlich nach unten. Traten am Samstag um die Mittagszeit bereits einstellig negative Stundenpreise auf, sorgte auflebender Wind am Sonntag dann für Preise bis minus 60 € (14. Stunde). Überraschend war dabei der Leistungsüberschuss sogar bereits ab zwei Uhr nachts so hoch, dass die zweite Stunde mit 2,7 € bereits nahe und die dritte Stunde zu Null gehandelt wurde. Selbst die 17. Stunde notierte im Day-Ahead noch negativ, wobei im Intraday die Ausübung höher gewesen sein dürfte, da sich die Bewölkung stärker verdichtete als am Vortag noch angenommen wurde. Auf der Erdgasseite lief der Markt kontinuierlich von 32,6 €/MWh am Montag auf 26,2 €/MWh am Freitag jeden Tag rund 2 € abwärts. Die Ursache war die im Markt als sicher erwartete Rückkehr norwegischer Felder aus der immer wieder verschobenen Revision. Obwohl sich diese Information am Freitag nochmals als unrichtig herausstellte, fiel der Preis am Wochenende nochmals leicht auf 25,9 €. Der Terminmarkt folgte im Wochenverlauf weitgehend den fallenden Spotpreisen. [MG]

Quellen: EEX, konzerninterne Quellen, Statistisches Bundesamt

Entwicklung verschiedener Energieträger und Emissionsrechte



Die in diesem Marktbericht veröffentlichten Informationen sind mit eigenüblicher Sorgfalt recherchiert. Dennoch wird keine Gewähr für die Eignung für einen bestimmten Zweck, für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Aktualität der Inhalte sowie für eine fehlerfreie Übertragung übernommen. Der Marktcommentar gibt die persönliche Einschätzung der Verfasser wieder. Er stellt keine Empfehlung oder Aufforderung seitens des Herausgebers an den Leser dar und ersetzt insbesondere auch keine individuelle Beratung. Für Schäden haftet der Herausgeber nur bei Vorsatz oder grober Fahrlässigkeit seiner Angestellten oder sonstiger Erfüllungsgehilfen. Dieser Haftungsausschluss gilt auch gegenüber gesetzlichen Vertretern, leitenden Angestellten und sonstigen Erfüllungsgehilfen des Betreibers des Marktberichtes. Die Ersatzansprüche sind auf den typischen vorhersehbaren Schaden begrenzt. Die Inhalte sind urheberrechtlich geschützt. Der Nutzer erwirbt keinerlei Rechte oder Lizenzen an den Inhalten. Diese werden den Nutzern ausschließlich für den eigenen Gebrauch zur Verfügung gestellt. Jede darüber hinaus gehende Nutzung, insbesondere auch eine kommerzielle Weitergabe der Informationen, ist nur mit ausdrücklicher schriftlicher Genehmigung zulässig.