

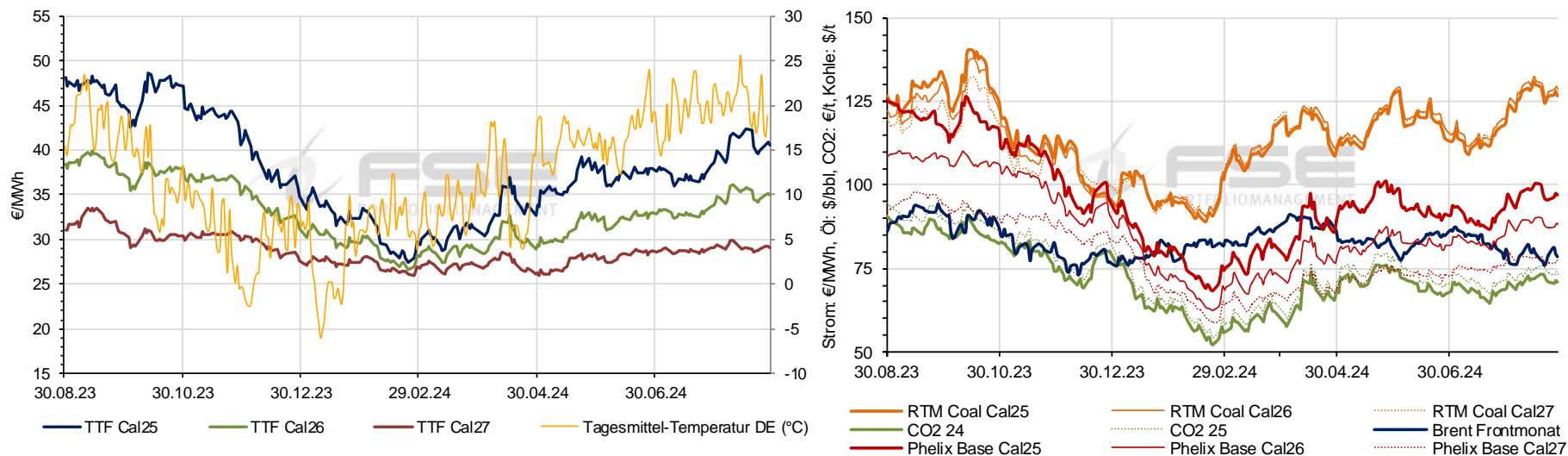
Marktbericht Gas

Ausgabe 29.08.2024 (KW 35)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2024 €/t (28.08.24)		Brent Frontmonat \$/bbl (28.08.24)	
Cal 25 (28.08.24)	40,62	▲	96,99	■	106,37	■	126,65	■	70,77	■	78,65	▲
Diff. 1 Woche (21.08.24)	0,90	2,2%	1,00	1,0%	0,80	0,7%	2,10	1,7%	-1,40	-1,9%	2,60	3,4%
Diff. 4 Wochen (31.07.24)	1,50	3,8%	2,60	2,8%	3,60	3,5%	8,00	6,7%	1,60	2,3%	-2,20	-2,7%
Cal 26 (28.08.24)	34,94	■	88,19	■	98,13	■	128,69	■				
Diff. 1 Woche (21.08.24)	0,60	1,8%	0,60	0,7%	0,90	0,9%	2,40	1,9%				
Diff. 4 Wochen (31.07.24)	0,70	2,1%	1,10	1,3%	1,90	2,0%	7,50	6,2%				
Cal 27 (28.08.24)	29,13	■	77,28	■	88,24	■	128,58	▲				
Diff. 1 Woche (21.08.24)	0,50	1,6%	0,40	0,5%	0,60	0,7%	2,60	2,0%				
Diff. 4 Wochen (31.07.24)	0,00	-0,1%	-0,50	-0,6%	0,70	0,8%	7,20	6,0%				

Die hier veröffentlichten Informationen werden ausschließlich zum persönlichen Gebrauch sowie zu Informationszwecken bereitgestellt. Anlage- oder sonstige Entscheidungen dürfen nicht allein aufgrund der Angaben in diesem Report gefällt werden. Dieser Report ist urheberrechtlich geschützt. Das Kopieren sowie die Verarbeitung, Veränderung, die entgeltliche Weitergabe von Teilen des Reportes ist nur mit schriftlicher Genehmigung zulässig.



Nachdem die vergangene Woche bearish geprägt war, zeigt sich das Gasmarkt seit Freitag bullish gestimmt (THE Cal 25: 41,77 €/MWh | -0,6 %; THE Cal 26: 36,02 €/MWh | -0,6 %; THE Cal 27: 30,10 €/MWh | -0,7 %). Zunächst dürften die Anstiege auf technische Gegenbewegungen zurückzuführen gewesen sein. Mit sinkenden Gasflüssen aus Norwegen, infolge der Wartungssaison, und einem Ausfall einer wichtigen australischen LNG-Anlage drängten im Laufe der Woche fundamentale bullische Impulse in den Markt. Darüber hinaus sorgt die Hitzewelle in Asien für erhöhte LNG-Nachfrage. Die geopolitischen Risiken, insbesondere der Russland-Ukraine-Konflikt, sind dabei weiterhin eingepreist und sorgen für hohe Risikoaufschläge.