

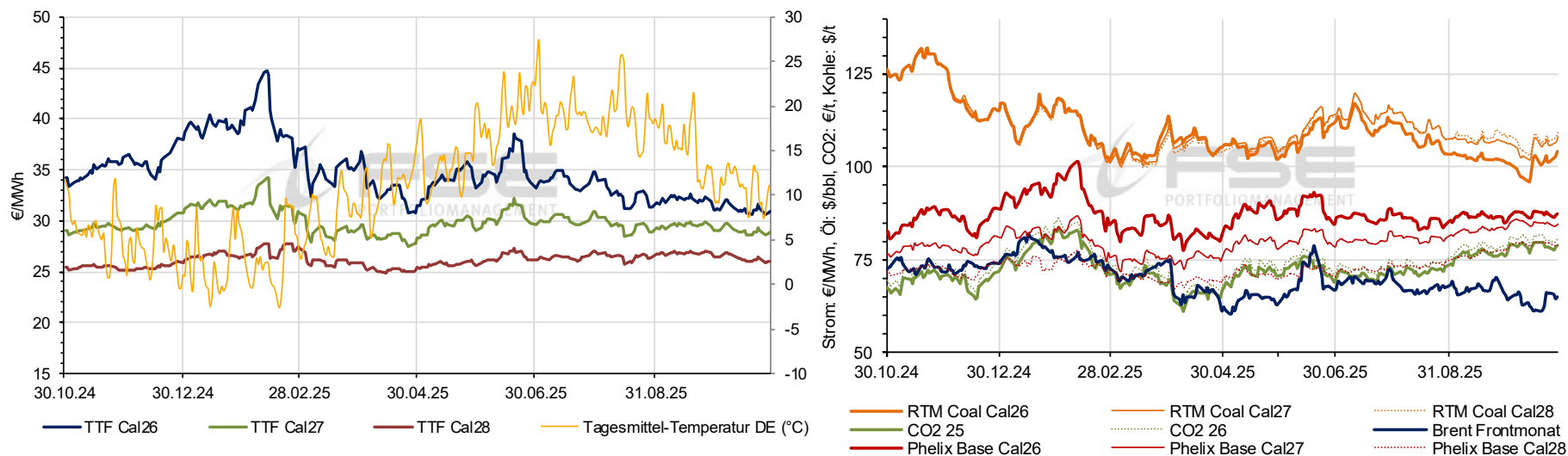
Marktbericht Gas

Ausgabe 30.10.2025 (KW 44)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (29.10.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (29.10.25)	
Cal 26 (29.10.25)	30,96	▲	87,48	▲	92,75	▲	104,16	▲	80,84	▲	64,92	▲
Diff. 1 Woche (22.10.25)	0,00	-0,1%	0,30	0,4%	0,30	0,3%	2,50	2,5%	0,40	0,4%	2,30	3,7%
Diff. 4 Wochen (01.10.25)	-0,10	-0,4%	2,40	2,8%	2,00	2,2%	3,00	3,0%	2,50	3,2%	-0,40	-0,7%
Cal 27 (29.10.25)	28,85	▲	84,60	▲	90,57	▲	107,99	▲				
Diff. 1 Woche (22.10.25)	-0,10	-0,2%	0,00	0,0%	0,20	0,2%	1,70	1,6%				
Diff. 4 Wochen (01.10.25)	-0,20	-0,7%	1,20	1,5%	1,10	1,3%	1,80	1,7%				
Cal 28 (29.10.25)	25,95	▲	78,89	▲	84,77	▲	109,55	▲				
Diff. 1 Woche (22.10.25)	-0,30	-1,0%	-0,50	-0,7%	-0,70	-0,8%	2,10	1,9%				
Diff. 4 Wochen (01.10.25)	-0,50	-1,8%	1,10	1,4%	1,20	1,4%	1,60	1,5%				

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.



Die Terminpreise am deutschen Gasmarkt weisen auf Wochensicht nur eine minimale Veränderung auf (THE Cal 26: 32,26 €/MWh | -0,3 %; THE Cal 27: 30,40 | -0,4 %; THE Cal 28: 27,60 | -0,9 %). Am Montag durchbruch der TTF Frontjahreskontrakt die Unterstützungsmarke von 31 €/MWh und notiert seitdem darunter. Die milden Temperaturen halten den Heizbedarf niedrig, wodurch das Speicherniveau stagniert. Das Zusammenspiel zwischen der guten Angebotslage, bedingt durch den Ausbau der LNG-Anlagen in den USA und einer aktuell verhaltenen Nachfrage in Europa, wirken preisdämpfend. Erneute Spekulationen über die Friedensaussichten im Rus.-Ukr. Konflikt tragen zur Beruhigung der Preise bei. Der übergeordnete Abwärtstrend bleibt weiterhin intakt.