

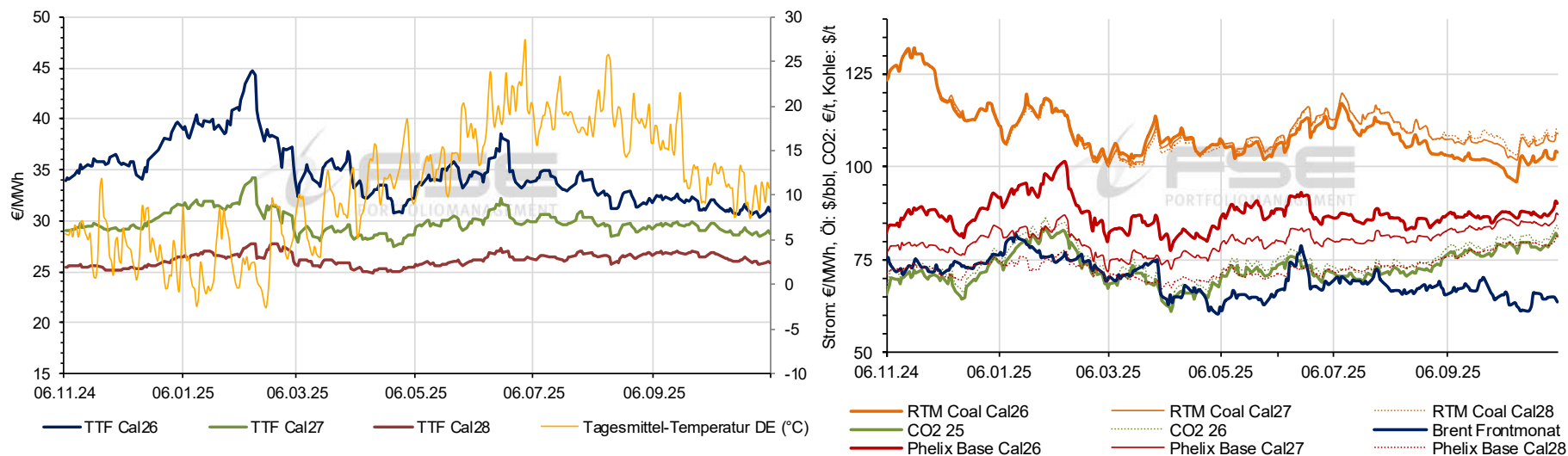
Marktbericht Gas

Ausgabe 06.11.2025 (KW 45)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (05.11.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (05.11.25)	
Cal 26 (05.11.25)	30,92	🟡	90,29	🟢	95,25	🟢	103,95	🟡	83,58	🟢	63,52	🟡
Diff. 1 Woche (29.10.25)	0,00	-0,1%	2,80	3,2%	2,50	2,7%	-0,20	-0,2%	2,70	3,4%	-0,80	-1,2%
Diff. 4 Wochen (08.10.25)	-0,90	-2,9%	2,30	2,6%	2,10	2,2%	5,70	5,8%	2,50	3,1%	-2,70	-4,1%
Cal 27 (05.11.25)	28,77	🟡	86,96	🟢	93,18	🟢	108,78	🟡				
Diff. 1 Woche (29.10.25)	-0,10	-0,3%	2,40	2,8%	2,60	2,9%	0,80	0,7%				
Diff. 4 Wochen (08.10.25)	-0,80	-2,8%	1,40	1,6%	2,00	2,2%	5,70	5,5%				
Cal 28 (05.11.25)	25,89	🟡	81,13	🟢	86,98	🟢	110,11	🟡				
Diff. 1 Woche (29.10.25)	-0,10	-0,2%	2,20	2,8%	2,20	2,6%	0,60	0,5%				
Diff. 4 Wochen (08.10.25)	-0,90	-3,3%	1,70	2,1%	1,80	2,1%	4,60	4,4%				

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 Gasmarkt handelten auf Wochensicht weitgehend seitwärts (THE Cal 26: 32,31 €/MWh | +0,1 %; THE Cal 27: 30,44 €/MWh | +0,1 %; THE Cal 28: 27,61 €/MWh | 0,0 %). Unterstützung erhielten die Preise zunächst durch nach unten korrigierte Temperaturprognosen, die einen höheren Heizgasbedarf und stärkere Speicherentnahmen erwarten ließen. Zu Wochenbeginn wurden die Prognosen jedoch erneut nach oben angepasst, wodurch die kurzfristigen Aufschläge wieder neutralisiert wurden. Fundamentale Impulse bleiben damit begrenzt, während der übergeordnete Abwärtstrend intakt ist. Charttechnisch rücken die nächsten Unterstützungsmarken in den Fokus. Ein erneutes Anlaufen könnte zu weiterem Abgabedruck führen.