

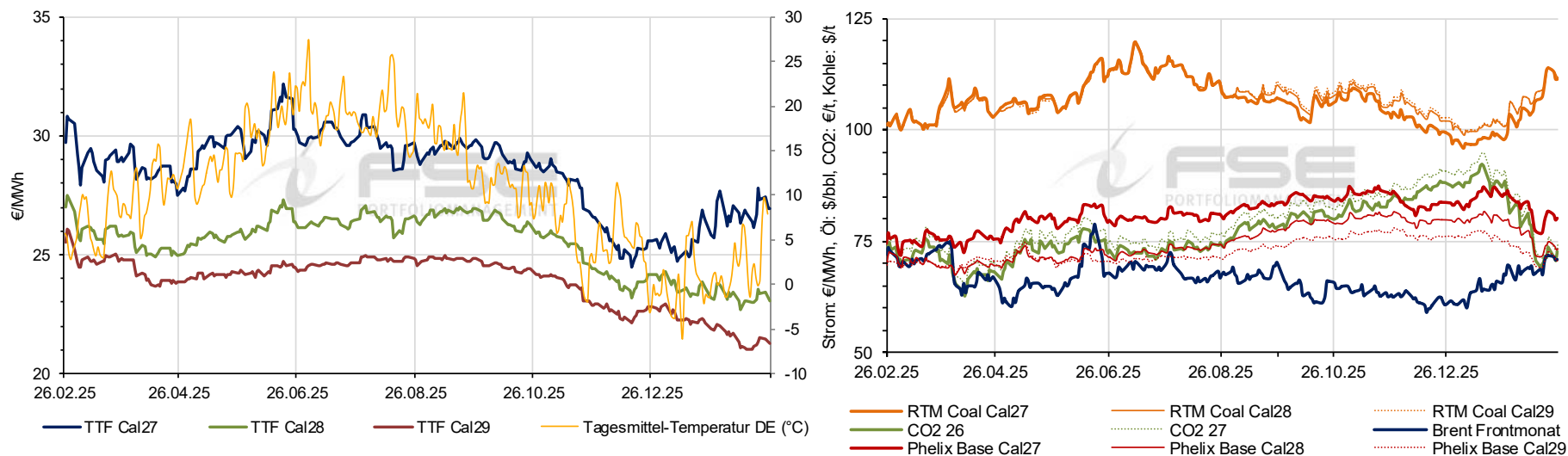
Marktbericht Gas

Ausgabe 26.02.2026 (KW 9)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2026 €/t (25.02.26)		Brent Frontmonat \$/bbl (25.02.26)	
Cal 27 (25.02.26)	26,93	📊	80,11	📊	84,25	📊	111,37	📊	74,59	📊	70,85	📊
Diff. 1 Woche (18.02.26)	0,20	0,8%	0,70	0,9%	0,40	0,5%	1,30	1,2%	1,00	1,4%	0,50	0,7%
Diff. 4 Wochen (28.01.26)	0,70	2,7%	-5,50	-6,4%	-5,40	-6,0%	13,10	13,4%	-14,40	-16,2%	3,50	5,2%
Cal 28 (25.02.26)	23,05	📊	73,14	📊	77,68	📊	111,69	📊				
Diff. 1 Woche (18.02.26)	-0,10	-0,2%	-0,50	-0,7%	-0,40	-0,5%	1,00	0,9%				
Diff. 4 Wochen (28.01.26)	-0,30	-1,2%	-6,50	-8,1%	-5,80	-6,9%	10,70	10,6%				
Cal 29 (25.02.26)	21,24	📊	70,65	📊	75,86	📊	111,66	📊				
Diff. 1 Woche (18.02.26)	0,00	0,1%	-0,30	-0,4%	-0,30	-0,4%	0,80	0,7%				
Diff. 4 Wochen (28.01.26)	-0,70	-3,3%	-4,20	-5,6%	-3,50	-4,4%	10,40	10,3%				

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 zeigten auf Wochensicht ein uneinheitliches Bild. Während sich die beiden vorderen Kalenderjahre nur marginal veränderten (THE Cal 27: 28,63 €/MWh | +0,7 %; Cal 28: 24,76 €/MWh | -0,4 %), gab Cal 29 mit -1,8 % deutlicher nach. Fundamental dominiert aktuell eine komfortable Versorgungslage mit hohen LNG-Ankünften und stabilen norwegischen Pipelineflüssen. Überdurchschnittliche Temperaturen bis zum 23. März dämpfen zusätzlich die Nachfrage. Das erwartete globale LNG-Überangebot ab 2027 belastet strukturell die Kurve. Kurzfristige geopolitische Risikoprämien stützen, dürften jedoch bei ausbleibender Eskalation rasch verblasen.