

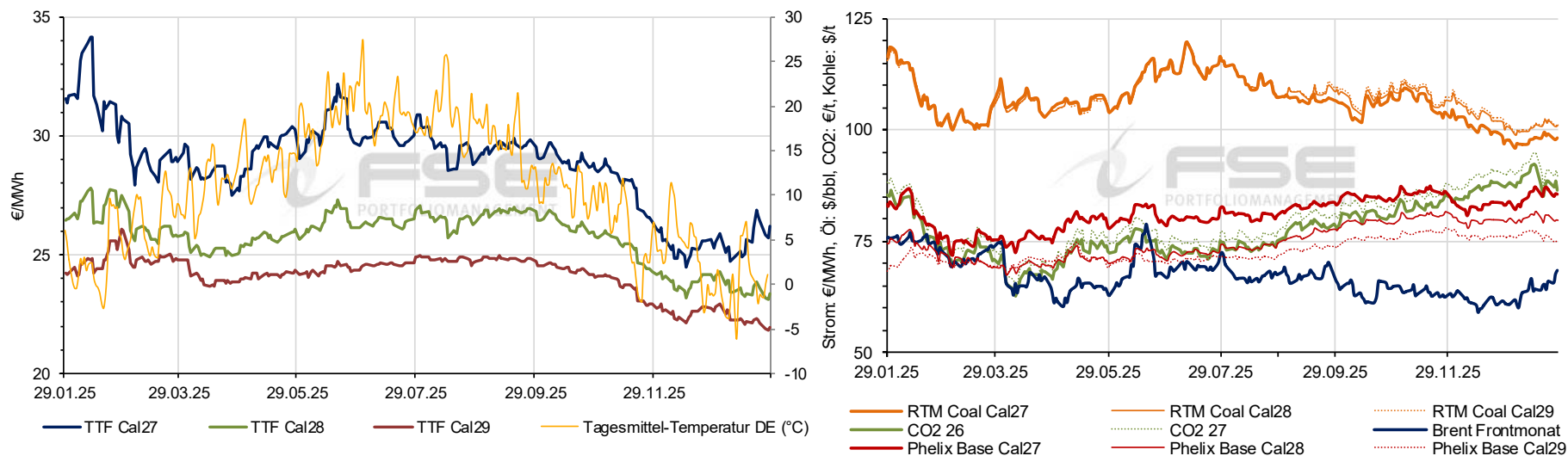
Marktbericht Gas

Ausgabe 29.01.2026 (KW 5)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2026 €/t (28.01.26)		Brent Frontmonat \$/bbl (28.01.26)	
Cal 27 (28.01.26)	26,23	▼	85,56	▬	89,66	▬	98,25	▬	88,98	▬	68,4	▲
Diff. 1 Woche (21.01.26)	-0,70	-2,5%	-1,30	-1,4%	-1,00	-1,1%	-1,30	-1,3%	-0,50	-0,6%	3,20	4,8%
Diff. 4 Wochen (31.12.25)	0,70	2,8%	2,50	2,9%	2,20	2,5%	0,60	0,6%	-1,00	-1,1%	7,60	12,4%
Cal 28 (28.01.26)	23,34	▼	79,60	▬	83,47	▬	101,01	▬				
Diff. 1 Woche (21.01.26)	-0,50	-2,2%	-1,10	-1,4%	-1,00	-1,2%	-1,20	-1,2%				
Diff. 4 Wochen (31.12.25)	-0,70	-3,1%	0,30	0,4%	-0,60	-0,7%	0,40	0,4%				
Cal 29 (28.01.26)	21,96	▬	74,86	▬	79,35	▼	101,27	▬				
Diff. 1 Woche (21.01.26)	-0,40	-1,6%	-1,20	-1,6%	-1,90	-2,4%	-1,20	-1,2%				
Diff. 4 Wochen (31.12.25)	-0,80	-3,6%	-0,90	-1,2%	-1,30	-1,6%	-0,10	-0,1%				

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 gaben auf Wochensicht nach (THE Cal 27: 28,02 €/MWh | -3,0 %; THE Cal 28: 25,16 €/MWh | -2,7 %; THE Cal 29: 23,78 €/MWh | -0,3 %), zeigen jedoch weiterhin einen bullischen Ausblick. Preisstützend wirken niedrige europäische Speicherfüllstände von 43,53 % sowie bis Mitte Februar erwartete Temperaturen unter dem Normniveau. Zusätzlich macht ein positiver SUM-WIN-Spread die Speicherbefüllung im Sommer aktuell unwirtschaftlich und verschärft die Risikolage für den kommenden Winter, was insbesondere das THE Cal 27 stützt. Insgesamt bleibt der mittelfristige Ausblick bullish, auch wenn kurzfristige Rücksetzer nicht auszuschließen sind.