

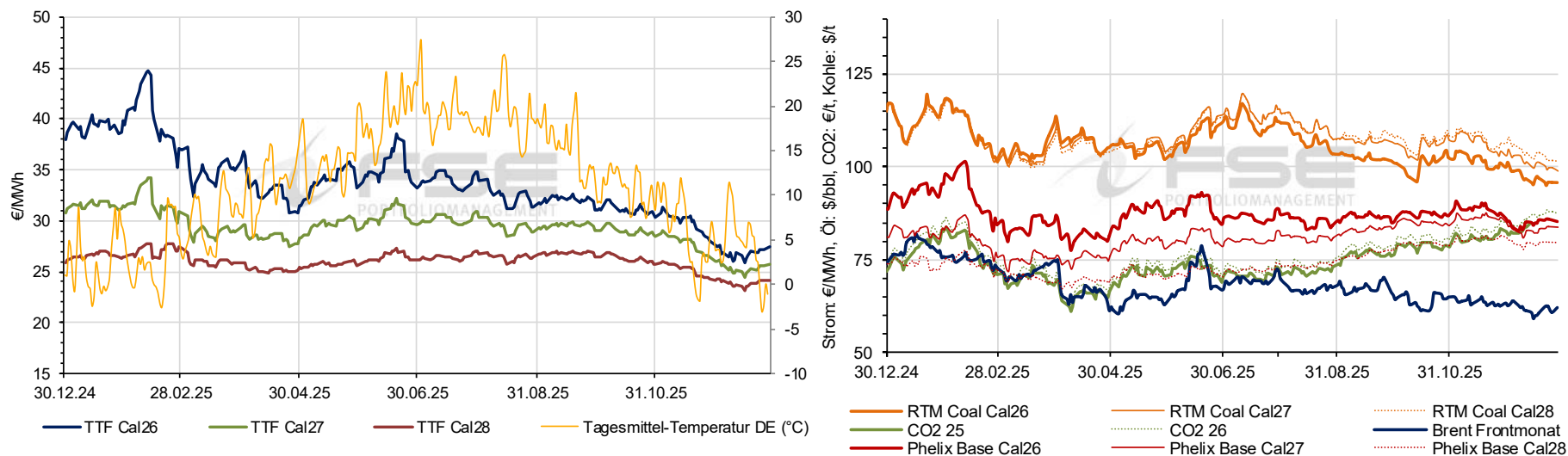
Marktbericht Gas

Ausgabe 30.12.2025 (KW 1)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2025 €/t (29.12.25)		Brent Frontmonat \$/bbl (29.12.25)	
Cal 26 (29.12.25)	27,49	📊	85,38	📊	88,05	📊	95,70	📊	87,46	📊	61,94	📊
Diff. 1 Woche (24.12.25)	0,30	1,0%	-0,70	-0,8%	-1,20	-1,3%	0,00	-0,1%	-0,60	-0,6%	-0,30	-0,5%
Diff. 4 Wochen (03.12.25)	-0,10	-0,5%	-0,10	-0,1%	-1,00	-1,1%	-4,50	-4,5%	3,50	4,1%	-0,70	-1,2%
Cal 27 (29.12.25)	25,67	📊	83,58	📊	87,96	📊	98,69	📊				
Diff. 1 Woche (24.12.25)	0,10	0,4%	-0,20	-0,2%	0,00	0,0%	-0,90	-0,9%				
Diff. 4 Wochen (03.12.25)	-0,50	-1,8%	-0,30	-0,4%	-0,10	-0,2%	-4,80	-4,7%				
Cal 28 (29.12.25)	24,18	📊	79,61	📊	83,95	📊	101,69	📊				
Diff. 1 Woche (24.12.25)	0,00	0,2%	-0,10	-0,1%	0,00	0,0%	-0,20	-0,2%				
Diff. 4 Wochen (03.12.25)	-0,10	-0,5%	-0,70	-0,8%	-1,50	-1,8%	-5,60	-5,2%				

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 befinden sich weiter in der Stabilisierungsphase und konnten auf Wochensicht weiter zulegen (THE Cal26: 29,03 €/MWh | +2,2 %; THE Cal27: 27,38 €/MWh | +1,8 %; THE Cal28: 25,74 €/MWh | +0,4 %). Die kalten Temperatureaussichten im Januar wirken dabei unterstützend in der kurzen Frist. Zudem ist der Füllstand der europäischen Speicher mit ca. 64 % verhältnismäßig gering für diese Jahreszeit. Derweil ist ein für 2027 geplantes LNG-Projekt in Russland auf einen Zeitraum von 2030 – 2035 verschoben worden. Dieses soll etwa 4% des globalen LNG-Angebots ausmachen. Die Aufschiebung sollte die hinteren Fristen unterstützen. Ansonsten ist die globale LNG-Verfügbarkeit weiterhin hoch.