

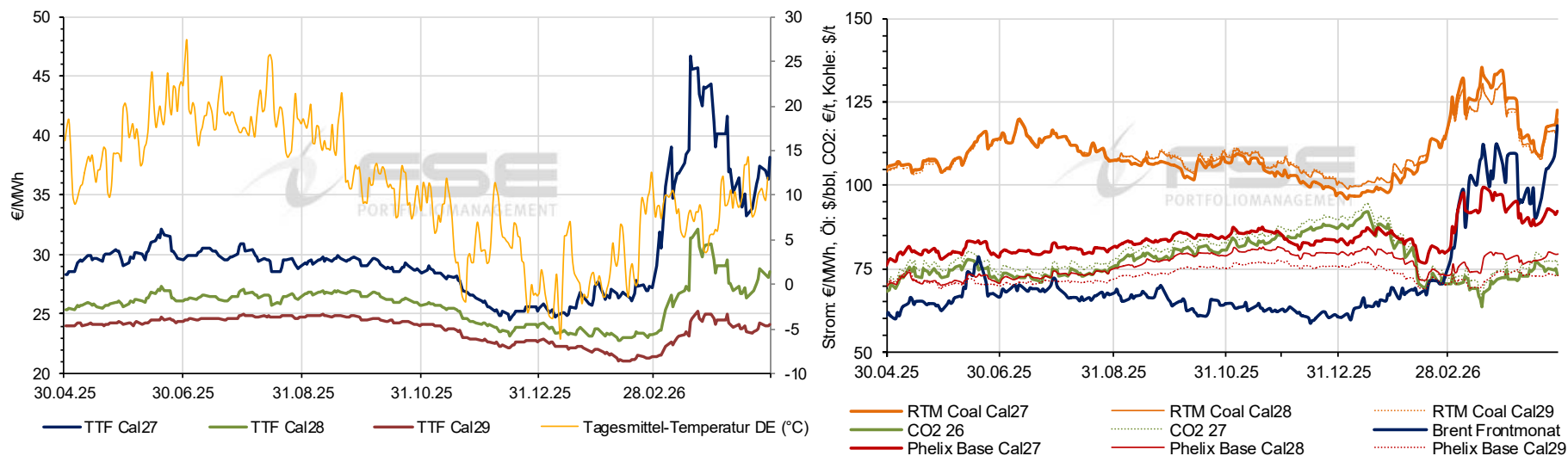
Marktbericht Gas

Ausgabe 30.04.2026 (KW 18)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2026 €/t (29.04.26)		Brent Frontmonat \$/bbl (29.04.26)	
Cal 27 (29.04.26)	38,16	▲	92,14	■	97,21	■	122,48	▲	75,84	■	118,03	▲
Diff. 1 Woche (22.04.26)	2,20	6,1%	1,40	1,6%	1,60	1,7%	8,60	7,6%	-1,10	-1,4%	16,10	15,8%
Diff. 4 Wochen (01.04.26)	-0,90	-2,4%	0,30	0,3%	-1,30	-1,3%	-2,60	-2,0%	-1,50	-1,9%	16,90	16,7%
Cal 28 (29.04.26)	28,59	▲	79,34	■	85,61	■	119,79	▲				
Diff. 1 Woche (22.04.26)	1,00	3,5%	1,10	1,4%	1,20	1,4%	6,20	5,4%				
Diff. 4 Wochen (01.04.26)	0,10	0,5%	1,70	2,2%	1,70	2,0%	-0,90	-0,7%				
Cal 29 (29.04.26)	24,13	■	73,14	■	80,09	■	120,02	▲				
Diff. 1 Woche (22.04.26)	0,40	1,9%	0,10	0,1%	0,20	0,2%	6,30	5,5%				
Diff. 4 Wochen (01.04.26)	0,00	0,1%	-0,20	-0,3%	-1,10	-1,3%	-0,60	-0,5%				

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 Gasmarkt legten auf Wochensicht zu (THE Cal 27: +5,0 %; Cal 28: +2,7 %; Cal 29: +0,5 %) und spiegeln gestiegene geopolitische Risiken wider. Die Markterwartung einer Öffnung der Seeblockade im Nahen Osten verschiebt sich auf Mitte bis Ende Mai, was die kurzfristige Angebotslage weiter verknappt. Gleichzeitig rückt mit der Ausbildung einer El-Niño-Anomalie ein potenziell milder Winter in den Fokus, was preisdämpfend wirken könnte. Ab Juli dürfte sich das Ausmaß klarer abzeichnen. Für das Portfoliomanagement ergibt sich daraus erhöhte Unsicherheit hinsichtlich der Winterabsatzmengen, weshalb eine vorschnelle vollständige Glättstellung von Positionen vermieden werden sollte.