

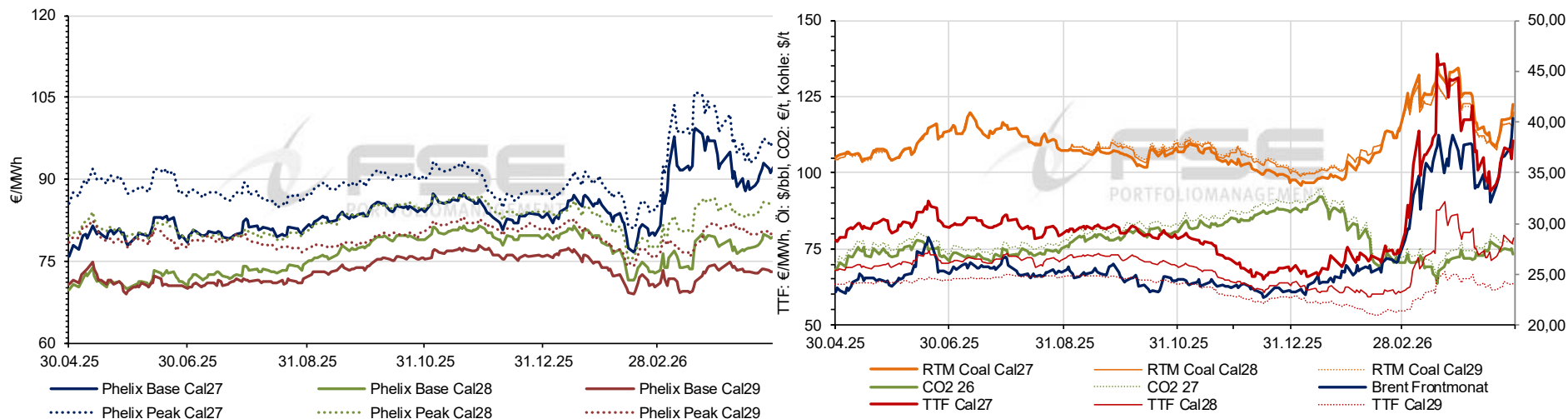
Marktbericht Strom

Ausgabe 30.04.2026 (KW 18)



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



Auf Wochensicht haben die Preise entlang der Terminkurve wieder zugelegt (Cal 27 Base: 92,14 €/MWh | +1,6%; Cal 28 Base: 79,34 €/MWh | +1,4%; Cal 29 Base: 73,14 €/MWh | +0,1%). Der Frontjahreskontrakt Cal 2027 Base notiert wieder am Monatsdurchschnitt, während dieser in den vergangenen Wochen zeitweise darunterlag. Die Konsolidierungsphase des kurzfristigen Abwärtstrends endete zum Ende der letzten Woche und die Anstiege haben erneut zugenommen. Diese sind hauptsächlich auf die Preisentwicklungen am Gasmarkt zurückzuführen. Die weiterhin bestehenden geopolitischen Unsicherheiten bestimmen den Markt, auch wenn die Volatilität bei den Stromkontrakten abflacht.