

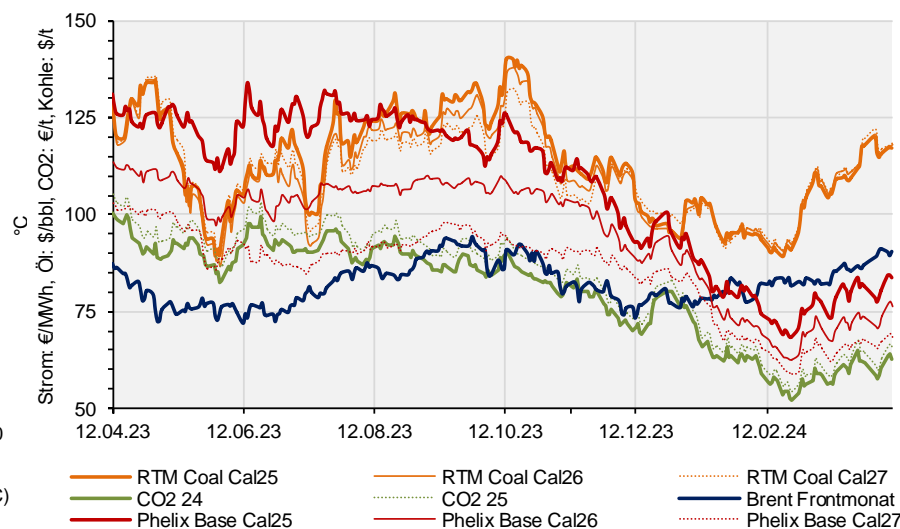
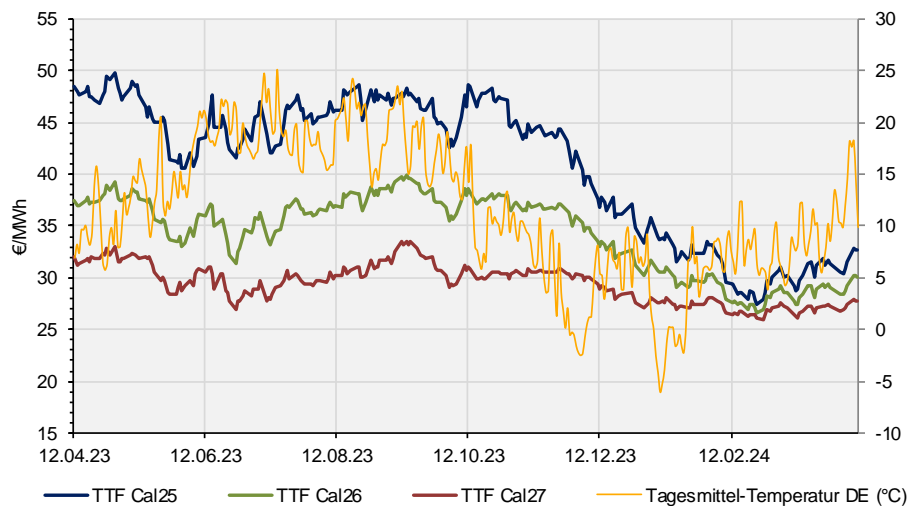
Marktbericht Gas

Ausgabe 11.04.2024 (KW 15)



	TTF Gas		EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		CO2 2024		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		€/MWh		\$/t		€/t (10.04.24)		\$/bbl (10.04.24)	
Cal 25 (10.04.24)	32,69	▲	83,88	▲	93,80	▲	117,13	■	62,87	▲	90,48	■
Diff. 1 Woche (03.04.24)	2,30	7,6%	6,30	8,1%	6,10	6,9%	1,10	1,0%	5,50	9,5%	1,10	1,3%
Diff. 4 Wochen (13.03.24)	3,80	13,3%	10,20	13,9%	10,60	12,8%	11,80	11,2%	6,80	12,2%	6,50	7,7%
Cal 26 (10.04.24)	29,99	▲	76,35	▲	86,49	▲	118,18	■				
Diff. 1 Woche (03.04.24)	1,60	5,6%	5,70	8,0%	5,80	7,1%	1,20	1,0%				
Diff. 4 Wochen (13.03.24)	2,50	9,2%	8,80	13,1%	9,80	12,9%	10,90	10,2%				
Cal 27 (10.04.24)	27,69	▲	68,24	▲	78,22	▲	118,50	■				
Diff. 1 Woche (03.04.24)	0,80	3,1%	2,90	4,4%	3,00	4,0%	0,80	0,7%				
Diff. 4 Wochen (13.03.24)	1,50	5,8%	6,00	9,7%	6,70	9,4%	11,30	10,5%				

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.



Auf Wochensicht verzeichneten die Terminpreise des Gasmarktes eine deutliche Aufwärtsbewegung (THE Cal 25: 33,52 €/MWh | +7,5 %; THE Cal 26: 30,99 €/MWh | +5,6 %; THE Cal 27: 28,56 €/MWh | +3,5 %). Auf der einen Seite ist die europäische Nachfrage gering und die Versorgung durch Norwegen und der Speicher auskömmlich. Auf der anderen Seite sorgt eine leichte konjunkturelle Aufhellung der deutschen Industrie für einen Aufwärtsimpuls. Zusätzlich stützt eine weiterhin erhöhte asiatische LNG-Nachfrage und geopolitische Risiken die Preise. Handelstechnisch verzeichnete der Markt das höchste Handelsvolumen des Jahres, da angestaute Shortpositionen geschlossen und durch Limits gerissen wurden.