

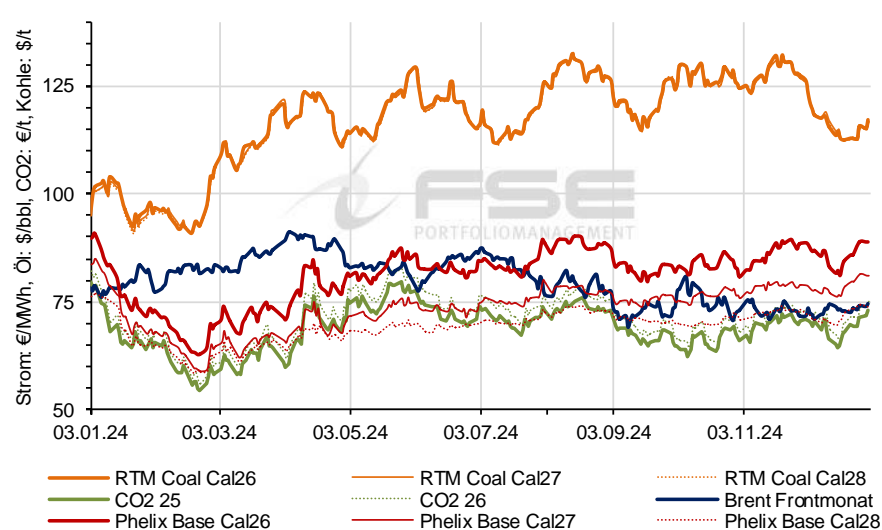
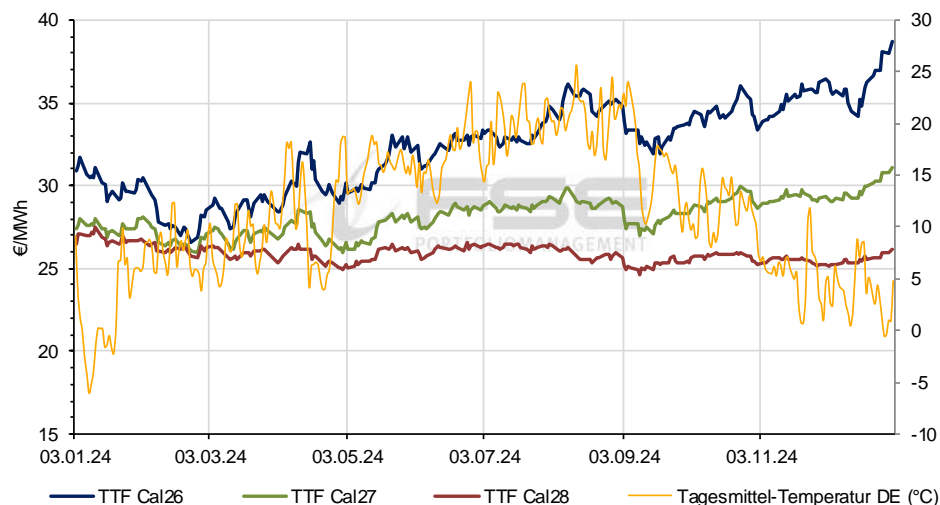
Marktbericht Gas

Ausgabe 02.01.2025 (KW 1)



| | TTF Gas €/MWh | | EEX Strom Base €/MWh | | EEX Strom Peak €/MWh | | RTM Coal \$/t | | CO2 2025 €/t (31.12.24) | | Brent Frontmonat \$/bbl (31.12.24) | |
|---------------------------|------------------|------|-------------------------|------|-------------------------|------|------------------|-------|----------------------------|------|---------------------------------------|------|
| Cal 26 (31.12.24) | 38,74 | ▲ | 88,81 | ▲ | 100,00 | ▲ | 117,15 | ▲ | 75,09 | ▲ | 74,64 | ■ |
| Diff. 1 Woche (24.12.24) | 1,80 | 4,8% | 3,00 | 3,5% | 2,90 | 3,0% | 4,30 | 3,8% | 3,60 | 5,1% | 1,10 | 1,4% |
| Diff. 4 Wochen (04.12.24) | 3,00 | 8,3% | 1,50 | 1,7% | 1,70 | 1,7% | -3,80 | -3,2% | 3,20 | 4,4% | 2,30 | 3,2% |
| Cal 27 (31.12.24) | 31,13 | ▲ | 80,95 | ■ | 92,42 | ■ | 116,95 | ▲ | | | | |
| Diff. 1 Woche (24.12.24) | 0,80 | 2,7% | 1,40 | 1,7% | 1,50 | 1,6% | 4,20 | 3,8% | | | | |
| Diff. 4 Wochen (04.12.24) | 2,10 | 7,1% | 3,20 | 4,1% | 3,30 | 3,7% | -4,00 | -3,3% | | | | |
| Cal 28 (31.12.24) | 26,12 | ■ | 73,95 | ■ | 85,69 | ■ | 116,95 | ▲ | | | | |
| Diff. 1 Woche (24.12.24) | 0,40 | 1,7% | 0,50 | 0,7% | 1,40 | 1,6% | 4,20 | 3,7% | | | | |
| Diff. 4 Wochen (04.12.24) | 0,90 | 3,6% | 2,50 | 3,4% | 3,70 | 4,6% | -3,90 | -3,2% | | | | |

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.



In der letzten Handelswoche des Jahres haben die Preise an den Gasmärkten weitere Gewinne verzeichnet (THE Cal 26: 40,32 €/MWh | +1,8 %; THE Cal 27: 32,67 €/MWh | +1,3 %). Auch wenn das Ende des russ.-ukr. Transit Abkommens zum Ende des Jahres bereits erwartet wurde, hat der Markt zum tatsächlichen Stopp der Lieferungen dennoch mit Preisanstiegen reagiert, sodass der Frontjahreskontrakt TTF Cal 26 ein neues Jahreshoch erreichte. Die niedrige Liquidität auf den Handelsmärkten über die Feiertage hat sich dabei unterstützend ausgewirkt. Der deutsche Speicherstand ist auf Wochensicht um 1,9% gesunken und liegt aktuell bei 79,8%, was etwa 11% unter dem Vorjahresniveau liegt.