

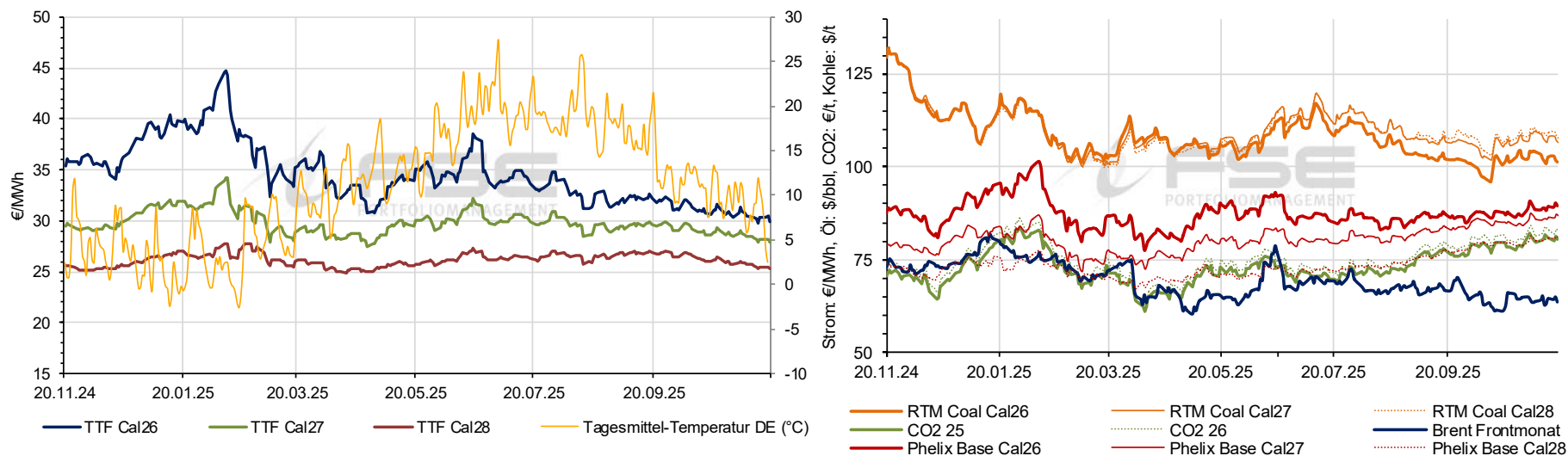
Marktbericht Gas

Ausgabe 20.11.2025 (KW 47)



| | TTF Gas €/MWh | | EEX Strom Base €/MWh | | EEX Strom Peak €/MWh | | RTM Coal \$/t | | CO2 2025 €/t (19.11.25) | | Brent Frontmonat \$/bbl (19.11.25) | |
|---------------------------|------------------|-------|-------------------------|------|-------------------------|------|------------------|-------|----------------------------|-------|---------------------------------------|------|
| Cal 26 (19.11.25) | 29,97 | 📊 | 89,61 | 📊 | 94,36 | 📊 | 101,28 | 📊 | 82,82 | 📊 | 63,51 | 📊 |
| Diff. 1 Woche (12.11.25) | -0,20 | -0,5% | 0,60 | 0,7% | 0,40 | 0,4% | -0,20 | -0,2% | -1,30 | -1,5% | 0,80 | 1,3% |
| Diff. 4 Wochen (22.10.25) | -1,00 | -3,3% | 2,50 | 2,8% | 1,90 | 2,0% | -0,30 | -0,3% | 2,30 | 2,9% | 0,90 | 1,5% |
| Cal 27 (19.11.25) | 27,81 | 📊 | 86,70 | 📊 | 92,40 | 📊 | 106,43 | 📊 | | | | |
| Diff. 1 Woche (12.11.25) | -0,30 | -1,0% | 0,80 | 1,0% | 0,60 | 0,7% | -0,40 | -0,4% | | | | |
| Diff. 4 Wochen (22.10.25) | -1,10 | -3,8% | 2,10 | 2,4% | 2,00 | 2,2% | 0,20 | 0,2% | | | | |
| Cal 28 (19.11.25) | 25,24 | 📊 | 80,92 | 📊 | 86,72 | 📊 | 107,95 | 📊 | | | | |
| Diff. 1 Woche (12.11.25) | -0,20 | -0,7% | 0,50 | 0,6% | 0,50 | 0,6% | -0,90 | -0,8% | | | | |
| Diff. 4 Wochen (22.10.25) | -1,00 | -3,7% | 1,50 | 1,9% | 1,30 | 1,5% | 0,50 | 0,4% | | | | |

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 haben auf Wochensicht nachgegeben (THE Cal 26: -0,3 %; Cal 27: -1,0 %; Cal 28: -0,9 %) und nähern sich einer Unterstützungszone. Kurzfristig wirken unterdurchschnittliche Temperaturprognosen stabilisierend. Bis Monatsende bleibt es kälter als normal. Für Dezember steigt zudem das Risiko abrupter Kälteeinbrüche durch einen geschwächten Nordpolarwirbel. Fundamentale Versorgungsorgen bleiben jedoch gering: Europa profitiert von stabilen LNG-Ankünften und hohen norwegischen Flüssen. Bullische Impulse kommen aus dem globalen Markt, da Indonesien und Russland Kürzungen im LNG-Angebot erwarten und Katar ein wichtiges LNG-Projekt auf Mitte 2026 verschiebt.