

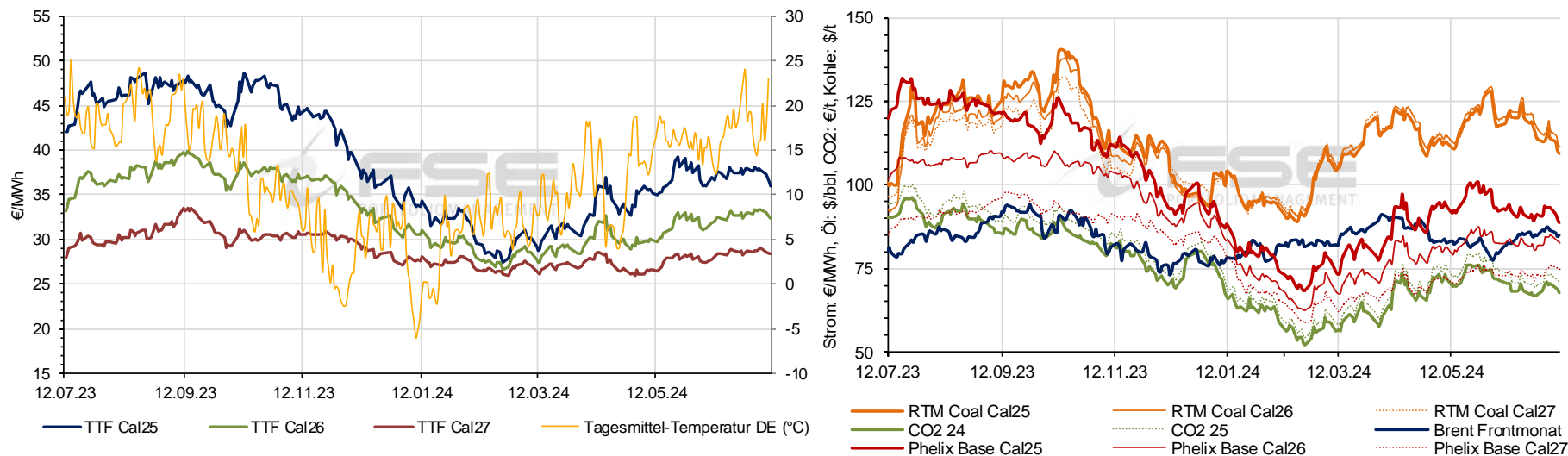
Marktbericht Gas

Ausgabe 11.07.2024 (KW 28)



	TTF Gas €/MWh		EEX Strom Base €/MWh		EEX Strom Peak €/MWh		RTM Coal \$/t		CO2 2024 €/t (10.07.24)		Brent Frontmonat \$/bbl (10.07.24)	
Cal 25 (10.07.24)	36,05	▼	88,90	▼	100,17	▼	109,50	▼	67,96	▼	85,08	▼
Diff. 1 Woche (03.07.24)	-1,70	-4,5%	-4,50	-4,8%	-3,30	-3,2%	-4,80	-4,2%	-2,80	-4,0%	-2,30	-2,6%
Diff. 4 Wochen (12.06.24)	-1,20	-3,3%	-4,70	-5,0%	-3,60	-3,4%	-11,00	-9,1%	-2,80	-3,9%	2,50	3,0%
Cal 26 (10.07.24)	32,32	▼	82,62	▼	92,73	▬	111,75	▼				
Diff. 1 Woche (03.07.24)	-0,80	-2,6%	-1,70	-2,0%	-1,10	-1,2%	-4,70	-4,0%				
Diff. 4 Wochen (12.06.24)	0,00	0,0%	-0,80	-0,9%	-0,40	-0,4%	-10,30	-8,4%				
Cal 27 (10.07.24)	28,41	▬	74,74	▬	85,13	▬	111,88	▼				
Diff. 1 Woche (03.07.24)	-0,40	-1,3%	0,00	0,0%	0,10	0,1%	-4,40	-3,8%				
Diff. 4 Wochen (12.06.24)	0,10	0,3%	0,60	0,9%	0,80	0,9%	-9,90	-8,2%				

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.



Auf Wochensicht ergeben sich zum Teil deutliche Abschläge (THE Cal 25: 36,86 €/MWh | -5,1 %; THE Cal 26: 33,26 €/MWh | -3,2 %; THE Cal 27: 29,24 €/MWh | -1,9 %). Nach dem voraussichtlich glimpflichen Ausgang des Hurrikans „Beryl“ an der amerik. Golfküste wurden Risikoprämien ausgepreist, sodass insbesondere das Frontjahr im Preis fiel. Potentielle Verzögerungen im LNG-Kapazitätsausbau unterstützen die hinteren Lieferjahre. Aufgrund von finanziellen Schwierigkeiten in den USA und Sanktionen gegenüber russischen LNG Projekten steht das Startjahr 2026 für die Projekte Corpus Christi (USA) und Arctic LNG 2 (RUS) in Frage. Somit droht der zeitliche Verzug für 11,13% des globalen LNG-Zubaus der Jahre 2024-2026.