

WeeklyCall KW 8

# Crash am Energiemarkt – War's das oder kommt noch mehr?

Energie-Brunch mit Stefan und Dennis  
20.02.2025 – 10:30 Uhr



# Herzlich willkommen zum Energie-Brunch!



**Stefan Küster**

Diplom-Volkswirt  
Certified Financial Technician  
Energiehändler, Analyst,  
Dozent

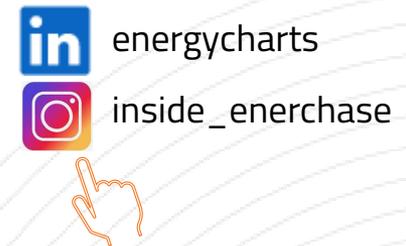
[kuester@enerchase.de](mailto:kuester@enerchase.de)



**Dennis Warschewitz**

Diplom-Ökonom  
Certified Financial Risk Manager  
Fondsmanager, Risiko Controller,  
Dozent

[warschewitz@enerchase.de](mailto:warschewitz@enerchase.de)





# Disclaimer

## Aufnahme und Weiterverbreitung nicht gestattet!

### Risikohinweis

Die genannten Stoppsmarken und Kursziele sind als Orientierungspunkte und Anlaufzonen zu verstehen und hängen maßgeblich vom eigenen Risiko- und Moneymanagement ab. Bitte achten Sie auf die genannten Unterstützungen und Widerstände, sie können entscheidende Marken für die weitere Kursentwicklung darstellen. Setzen Sie zudem bei Ihren Handelsaktivitäten selbständig Ihren Stopp in Abhängigkeit von Ihrer Positionsgröße und Ihres zur Verfügung stehenden Risikokapitals!

Charts erstellt mit Tradesignal®.  
Daten aus Refinitiv Eikon.

#### Zeitliche Orientierung:

langfristig > 1 Monat  
mittelfristig > 1 Woche bis 4 Wochen  
kurzfristig < 1 Woche, wenige Stunden

Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten.

### Rechtliche Hinweise

**Autor:** Stefan Küster, Dennis Warschewitz  
**Datum:** erstellt am 20.02.2025

**Mögliche Interessenkonflikte:** Mitarbeiter oder Gesellschafter der EnerChase GmbH & Co. KG, verbundene Unternehmen oder Beratungskunden der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Analyse in den besprochenen Derivaten oder Basiswerten investiert sein.

**Verantwortlich:** Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

**Keine Anlageberatung:** Die Inhalte unserer Analysen dienen lediglich der Information und stellen keine individuelle Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar.

**Haftungsausschluss:** Die EnerChase übernimmt in jedem Fall weder eine Haftung für Ungenauigkeiten, Fehler oder Verzögerungen noch für fehlende Informationen oder deren fehlerhafte Übermittlung. Handlungen oder unterlassene Handlungen basierend auf den von der EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung. Es wird jegliche Haftung seitens EnerChase ausgeschlossen, sowohl für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können.

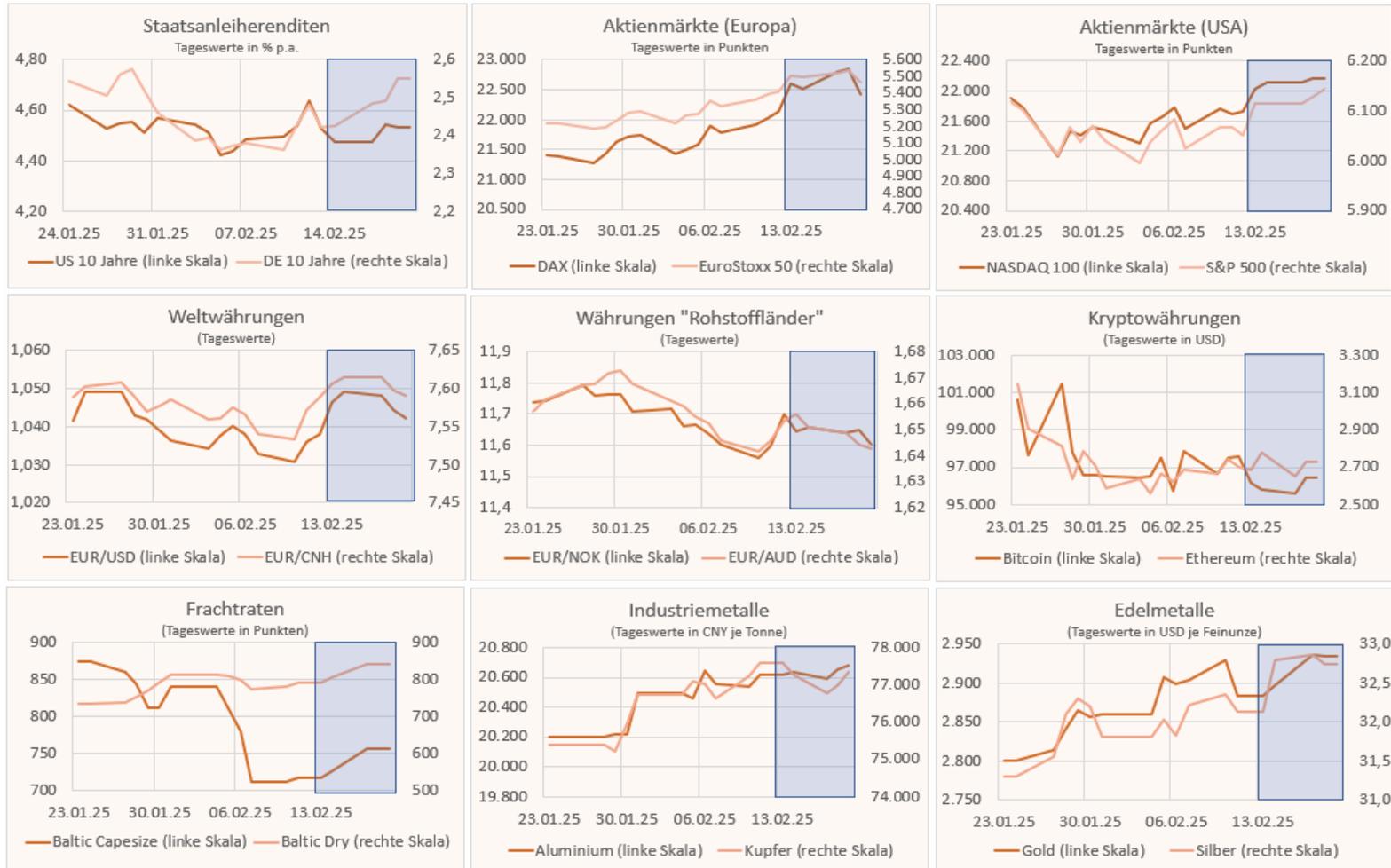
Datum	Seminar
19.03.2025	Crashkurs – Strategischer Energieeinkauf mittels Technischer Analyse
25.03.2025	Technische Analyse 1: Trendanalyse und Fibonacci-Ratios im Energiehandel
26.03.2025	Technische Analyse 2: Formationsanalyse und Moving Averages
27.03.2025	Technische Analyse 3: Candlestick-Analyse und Gaps im Energiehandel
01.04.2025	Praktikerseminar Power Purchase Agreements (PPA)
02.04.2025	Batteriespeicher: Der Schlüssel zur Energiewende
03.04.2025	Das Wetterseminar – Meteorologie im Energiehandel
12.05.2025	Technische Analyse 4: Indikatoren-Analyse und besondere Methoden
13. und 14.05.2025	Training-Day und Prüfung zum cert. TEMA



 Agenda

- **Makro**
  - Politik / Konjunktur
  - Finanzmarkt
  
- **Energiemarkt**
  - Fundamentalanalyse
  - Technische Analyse

# Preisentwicklung



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon



# Aktuelles

- **Politik**

- Friedensverhandlungen Ukraine
- Bundestagswahl
- Diskussion um Speicherziele
- Warten auf Clean Industrial Deal / Umgang mit Spekulation im Gasmarkt
- Aussetzen des EU-ETS?

- **Makro**

- USA: positive Konjunktorentwicklung, aber Inflationserwartungen steigen
  - Auswirkungen von Zöllen dürften ab Q2 sichtbar werden
- China: aktuell kaum Daten, Neukreditvergabe zieht an, könnte positives Zeichen sein, dass der Staat die Zeichen der Zeit erkannt hat
- Europa: Hoffnung auf neue Bundesregierung?
- Freitag Einkaufsmanagerindizes

- **Finanzmarkt**

- DAX eilt von Rekord zu Rekord, Outperformance USA
- Gold ebenfalls auf Rekordjagd

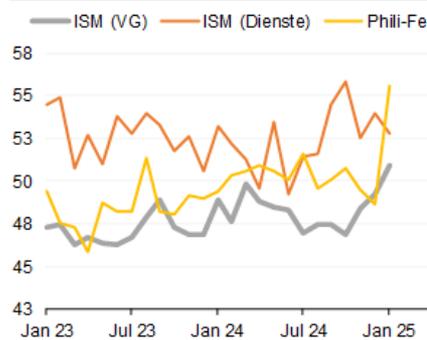
# Konjunktur USA

## Übersicht Konjunktur USA

Monatswerte, Quelle: BEA, Census Bureau, Bureau of Labor Statistics, Federeal Reserve, ISM, Fed of Philadelphia, Univ. of Michigan, LSEG  
Stand: 19.02.2025

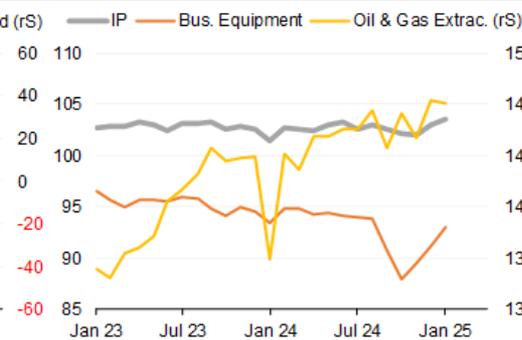
### Stimmungsbarometer

saison- und kalenderbereinigt, Index in Punkten



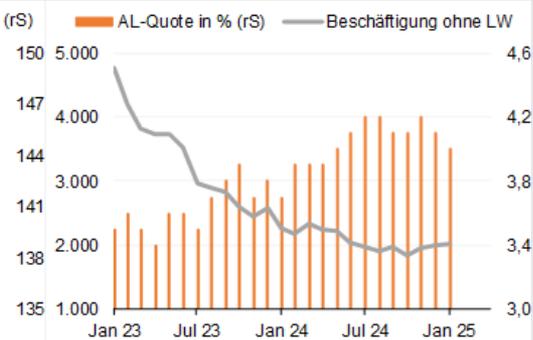
### Industrieproduktion

preis-, saison- und kalenderbereinigt, Index 2017 = 100



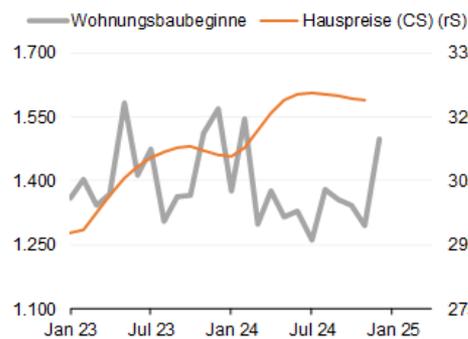
### Arbeitsmarkt

saison- und kalenderbereinigt, Vj in Mio. bzw in Prozent



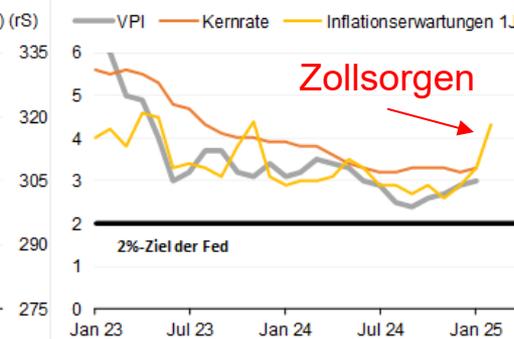
### Wohnungsbau

saison- und kalenderbereinigt, JR in Tsd. bzw. Index



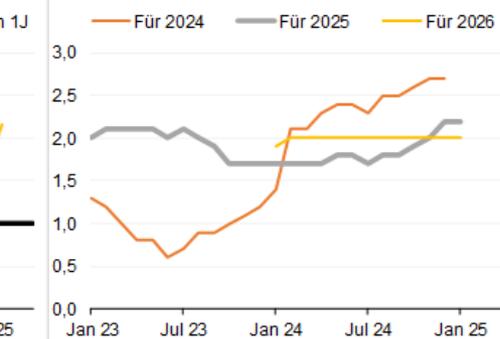
### Verbraucherpreisentwicklung

Veränderung ggü. Vorjahr in Prozent bzw. in Prozent



### Entwicklung der BIP-Konsensprognosen

im jew. Monat für das jew. Jahr, in Prozent ggü. Vorjahr

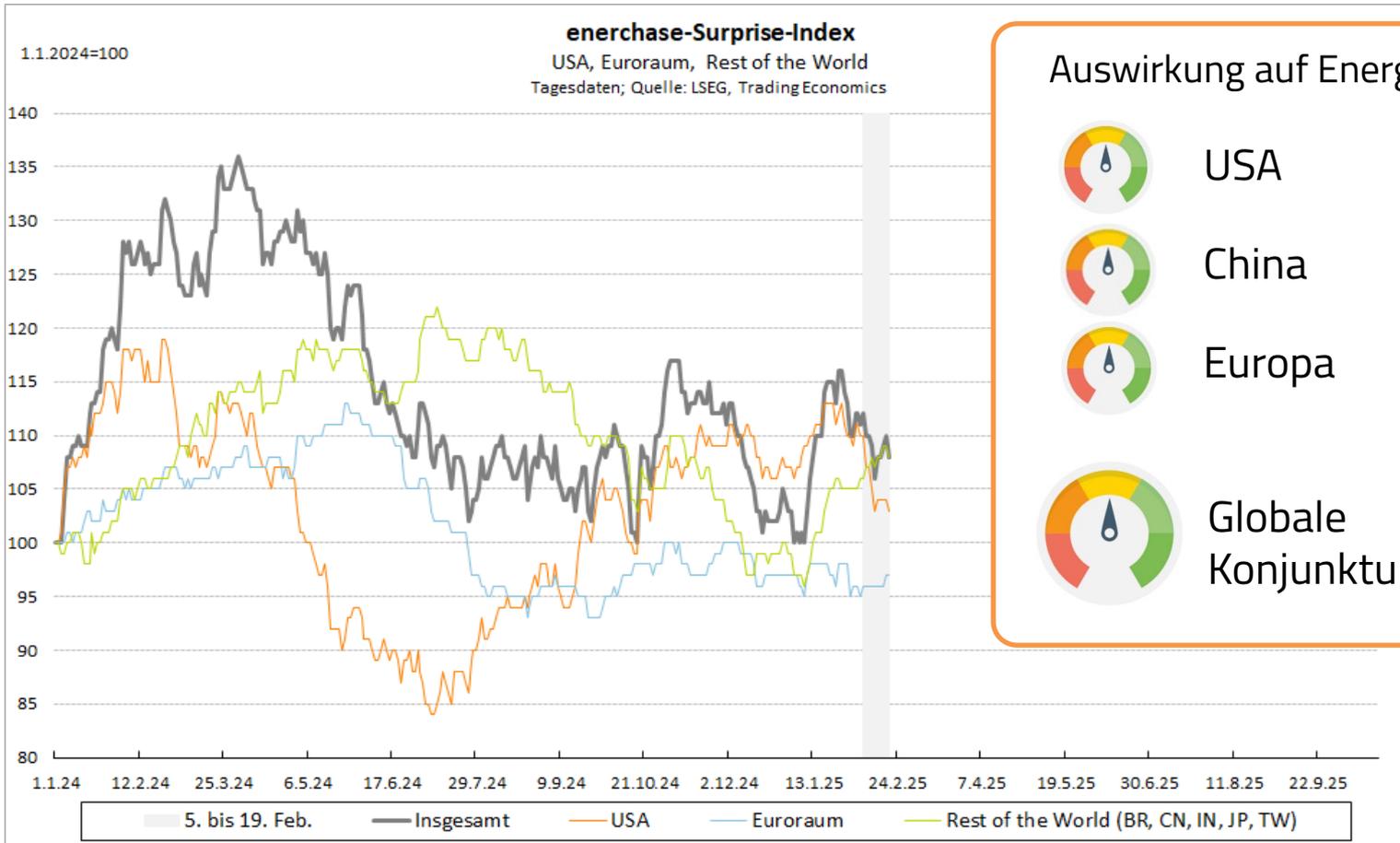


# Aktuelle Wirtschaftsdaten

Datum	Land	Indikator	Periode	Konsens	Ist-Wert	Surprise
5.2.	FR 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Dez	-0,1	-0,4	↓
5.2.	BR 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Dez	-0,5	-0,3	↑
5.2.	US 	ADP-Beschäftigung, sb, Vp in Tsd.	Jan	150	183	↑
5.2.	US 	ISM-Index, Dienstleistungen, sb	Jan	54,3	52,8	↓
5.2.	US 	DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	31. Jan	<b>2600</b>	<b>8664</b>	↓
6.2.	DE 	Auftragseingang Industrie, sb, Vp in %	Nov	2,0	6,9	↑
6.2.	US 	Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	01. Feb	213	219	↓
6.2.	US 	LSTK, sb JR, Vp in %, P	Q424	3,4	3,0	↑
7.2.	DE 	Exporte, sb, Vp in %	Dez	-0,6	2,9	↑
7.2.	DE 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Dez	-0,6	-2,4	↓
7.2.	TW 	Exporte, Vj in %	Jan	3,5	4,4	↑
7.2.	US 	Beschäftigung ex. Lw, sb, Vp in Tsd.	Jan	170	143	↓
7.2.	US 	Arbeitslosenquote, sb, in %	Jan	4,1	4,0	↑
7.2.	US 	Durchsch. Stundenlöhne, sb, Vp in %	Jan	0,3	0,5	↓
7.2.	US 	Verbrauchervertrauen Michigan, vorl.	Feb	71,1	67,8	↓
7.2.	US 	Inflationserwartungen 1J. Michigan, vorl.	Feb	<b>3,4</b>	<b>4,3</b>	↓
11.2.	US 	NFIB Small Business Index	Jan	104,6	102,8	↓
12.2.	IN 	Industrieproduktion, Vj in %	Dez	3,9	3,2	↓
12.2.	US 	VPI, Kernrate, sb, Vp. in %	Jan	<b>0,3</b>	<b>0,4</b>	↓
12.2.	US 	DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	07. Feb	3000	4070	↓
13.2.	US 	Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	08. Feb	215	213	↑
14.2.	CN 	Neukreditvergabe in Mrd. Yuan	Jan	<b>800</b>	<b>5130</b>	↑
14.2.	US 	Einzelhandelsumsatz, sb, Vp in %	Jan	-0,1	-0,9	↓
14.2.	US 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Jan	0,3	0,5	↑
17.2.	JP 	BIP, sb, Vp in %, P	Q424	0,3	0,7	↑
18.2.	DE 	ZEW-Konjunkturerwartungen	Feb	20,0	26,0	↑
18.2.	US 	Empire State Index, sb	Feb	-1,0	5,7	↑
18.2.	US 	NAHB-Index, sb	Feb	47	42	↓
19.2.	JP 	Auftragseingang Maschinenbau, sb, Vp	Dez	0,1	-1,2	↓
19.2.	US 	Wohnungsbaubeginne, sb, JR, Tsd.	Jan	1400	1366	↓

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# enerchase-Surprise-Index



## Auswirkung auf Energierohstoffe



USA



China



Europa



Globale  
Konjunktur

Zuletzt



Legende:



Positives  
Überraschungs-  
potenzial



Negatives  
Überraschungs-  
potenzial



neutral

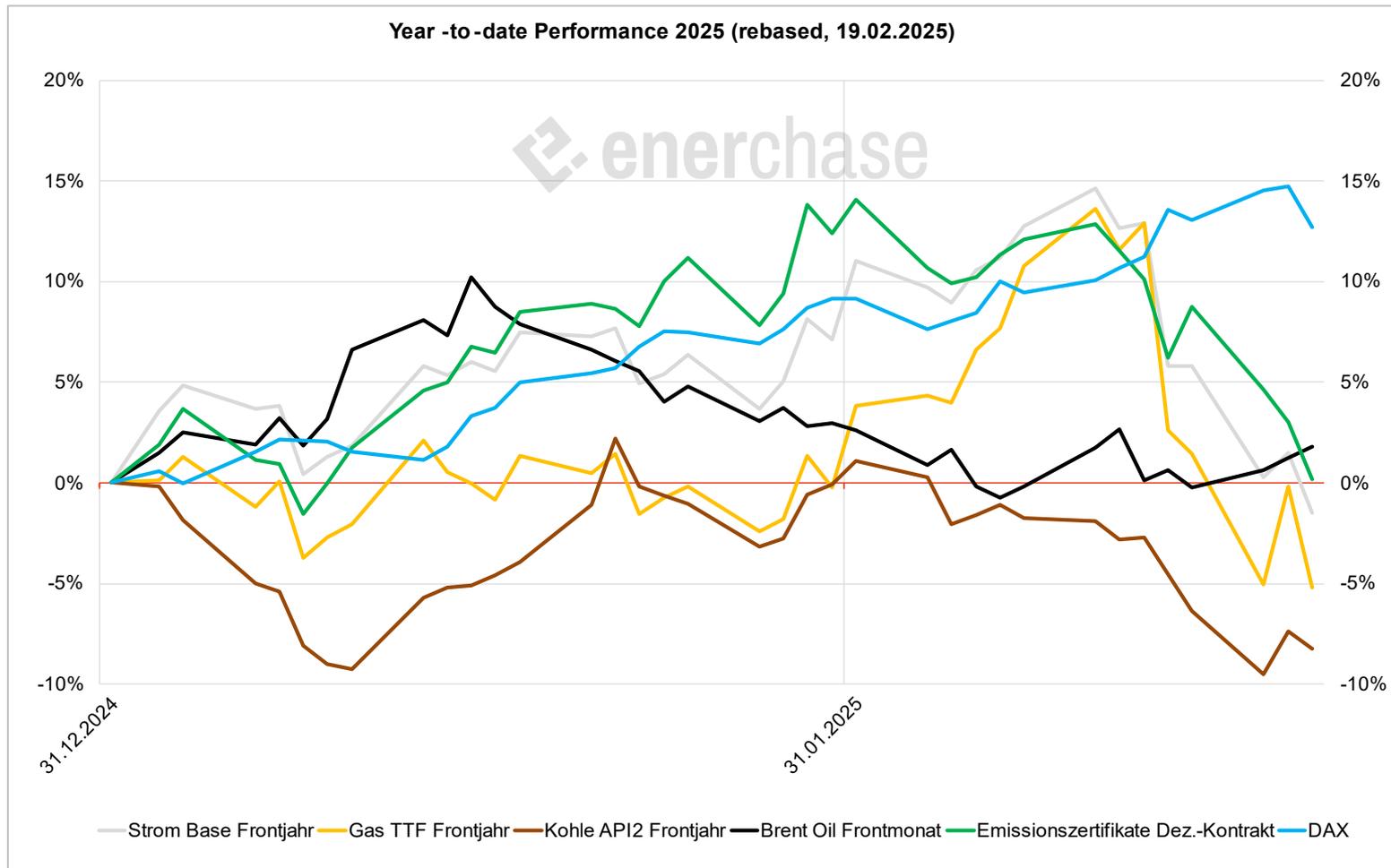
Quelle: enerchase



# Energiemarkt

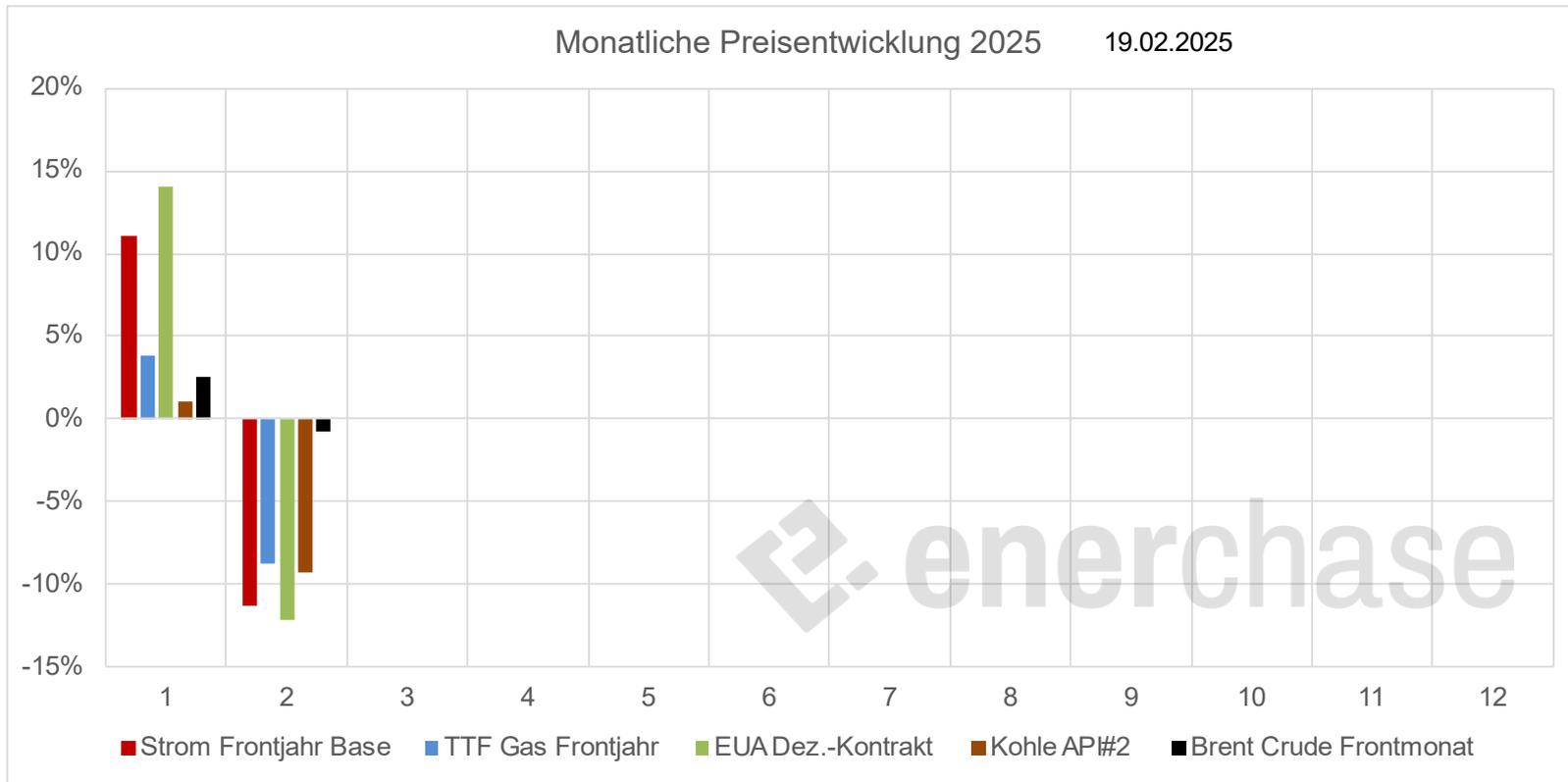
-  Preisverlauf
-  Erdöl
-  Erdgas & LNG
-  Kohle
-  CO2-Zertifikate
-  Strom
-  Wetter

# Preisentwicklung am Energiemarkt 2025



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# Preisentwicklung am Energiemarkt 2025



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
Strom Frontjahr Base	11,03%	-11,30%										
TTF Gas Frontjahr	3,83%	-8,70%										
EUA Dez.-Kontrakt	14,06%	-12,18%										
Kohle API#2	1,10%	-9,24%										
Brent Crude Frontmonat	2,59%	-0,78%										

# Positionierung der Marktteilnehmer

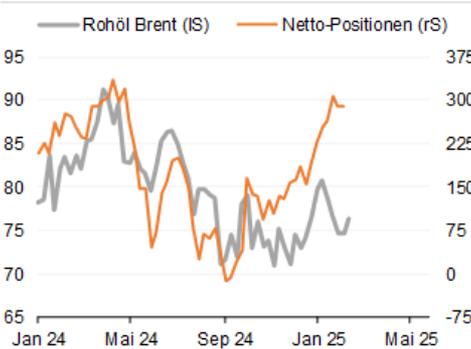
## Übersicht Positionierung der Investoren (Managed Money)

Wochenwerte, Quelle: ICE, CFTC, LSEG, Nymex, eigene Berechnungen

Stand: 19.02.2025

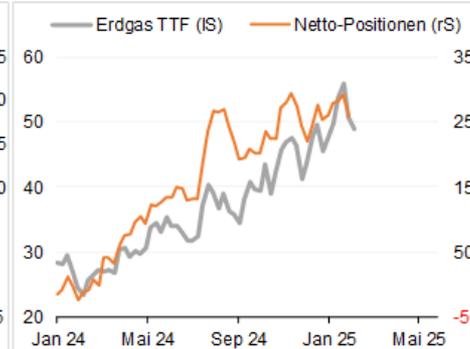
### Rohöl Brent (Front) vs. Netto-Positionierung

in USD je Fass (Rohöl) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



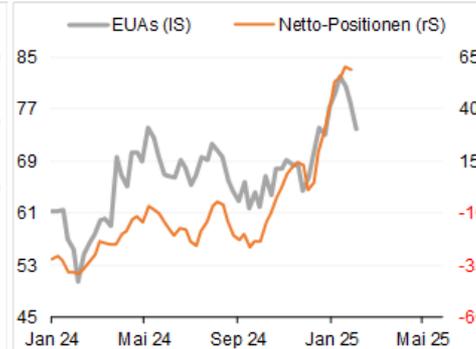
### EU-Erdgas TTF (Front) vs. Netto-Positionierung

in Euro je MWh (TTF) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



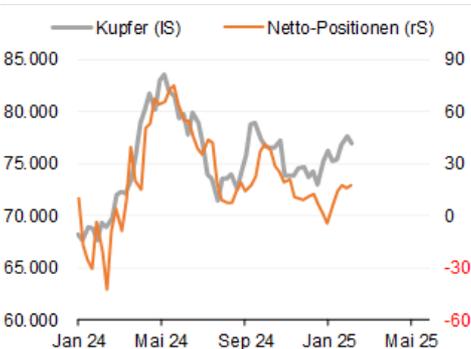
### EUAs (Dez 24) vs. Netto-Positionierung

in Euro je Tonne (EUAs) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



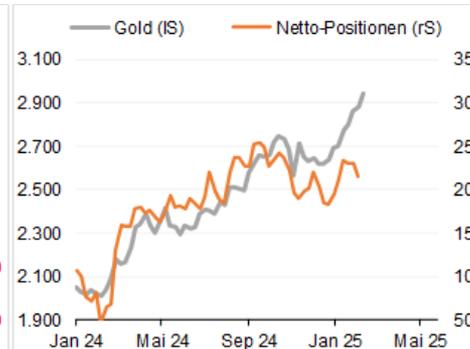
### Kupfer (3M Fwd) vs. Netto-Positionierung

in CNY je Tonne (Kupfer) bzw. Tsd. Kontrakte (Netto-Pos.)



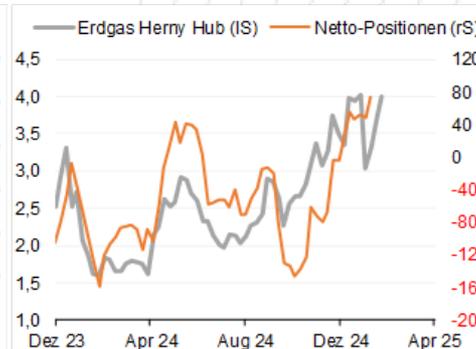
### Gold (Spot) vs. Netto-Positionierung

in USD je Feinunze (Gold) bzw. Mio. Kontrakte (Netto-Pos.)



### US-Erdgas HH (Front) vs. Netto-Positionierung

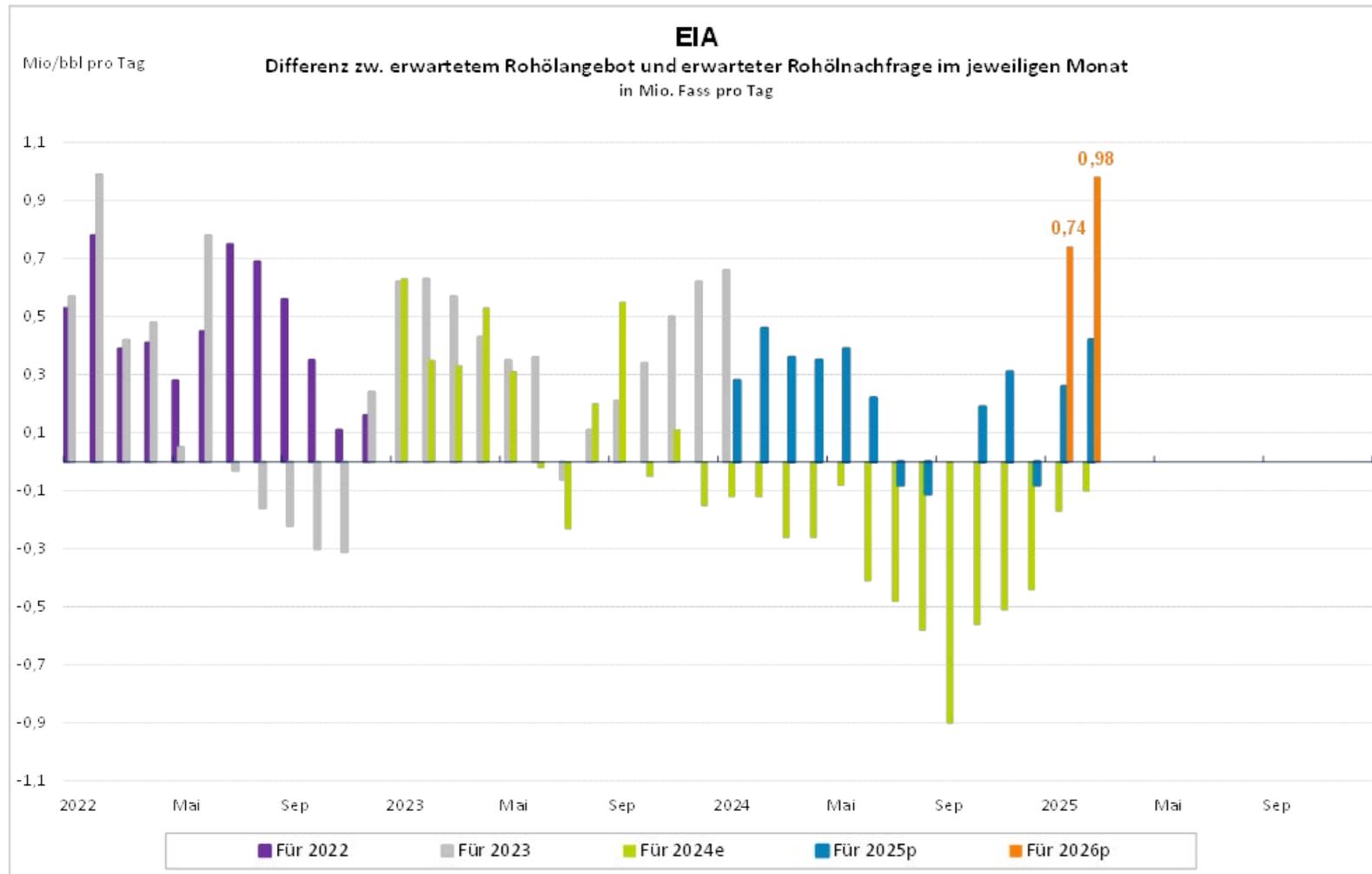
in USD je MMBtu (HH) bzw. Tsd. Kontrakte (Netto-Pos.)



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG, Eikon

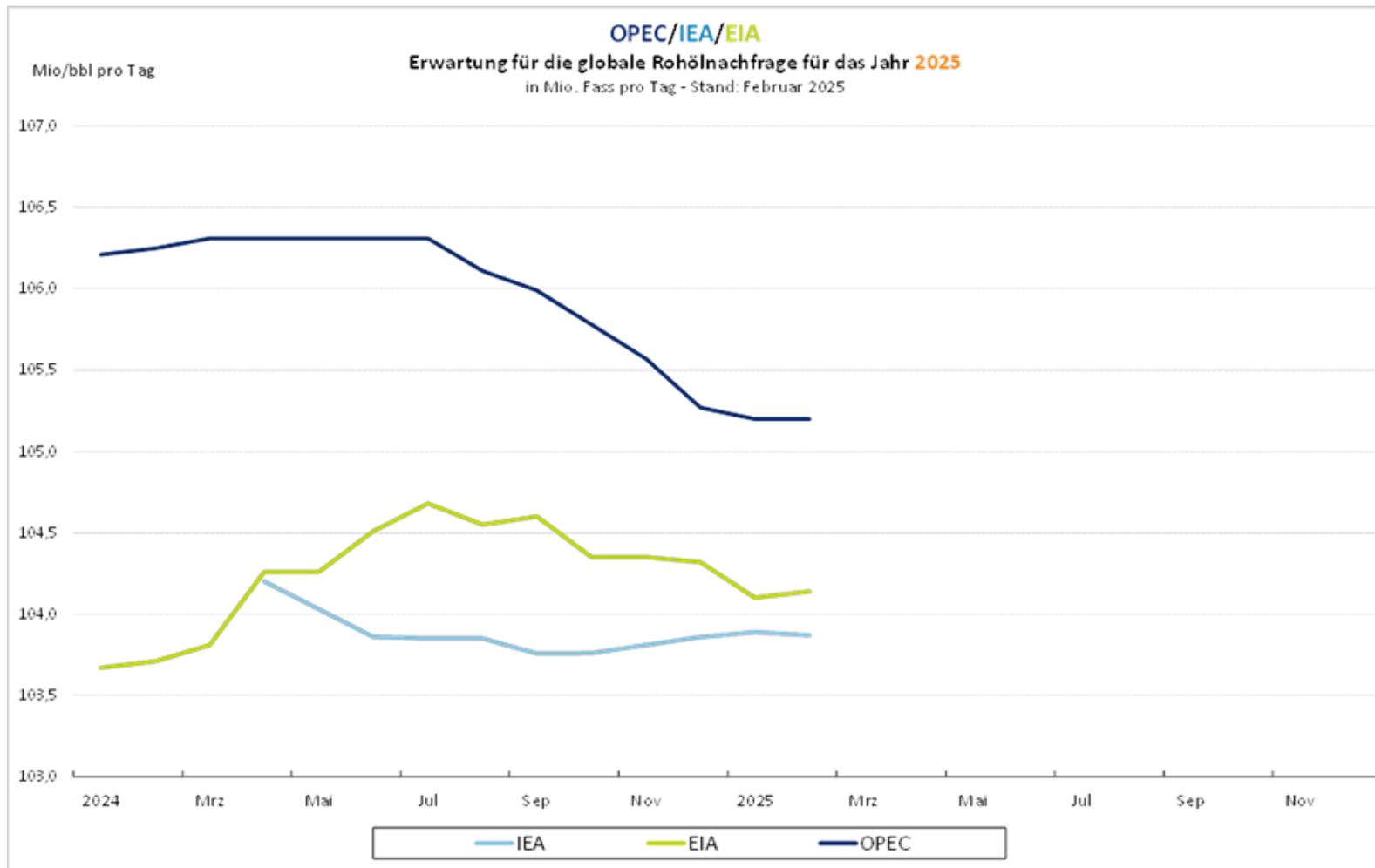
 Erdöl

# Ölmarkt - Monatsberichte



Darstellung enerchase, Quelle EIA

# Ölmarkt - Monatsberichte



Darstellung enerchase, Quelle EIA, OPEC, IEA



# Ölmarkt



<ul style="list-style-type: none"> <li>Unklarheit in Syrien</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Förderkürzung der OPEC+ verlängert bis April 2025 (bzw. Ende 26) – Zeichen der Schwäche für den Ölmarkt . Insgesamt gut versorgter Markt, viele freie Kapazitäten (aber durch OPEC blockiert) – <i>OPEC überlegt, Fördererhöhung doch zu verschieben (Stand 18.2.25)</i></li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>Neue US-Sanktionen gegen Russlands „Schattenflotte“</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Trumps Wahl belastet die Ölmärkte, mehr Förderung, Belastung der Weltwirtschaft durch Zölle</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Iran verzichtet auf Uran-Anreicherung, Eskalationsspirale im Nahen Osten schwächt sich ab, Friedensabkommen zwischen Israel und Hamas?</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ggf. Rücknahme der Sanktionen gegen Russland im Rahmen einer Friedenslösung</li> </ul>



# Ölmarkt



Fundamentale  
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



*Sollten die Sanktionen gegen Russland tatsächlich wegfallen, wäre dies natürlich bearish, aber aktuell ist der Ausgang ungewiss.*

Legende:



bullish



bearish



neutral

 Kohlemarkt

# Kohlemarkt

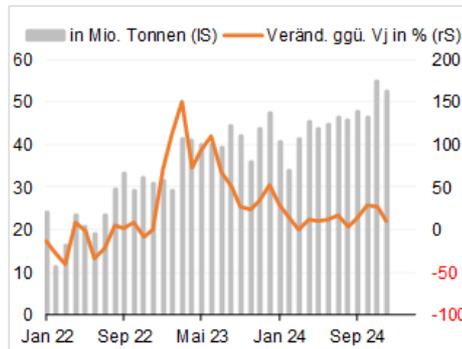
## Übersicht Kohle

Quelle: Nationales Statistik Bureau Chinas, LSEG. eigene Berechnungen

Stand: 13.01.2025

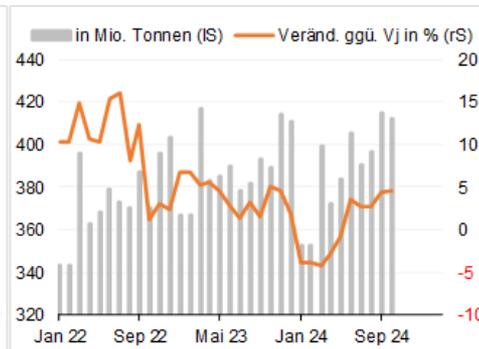
### Kohleimport Chinas

Monatswerte



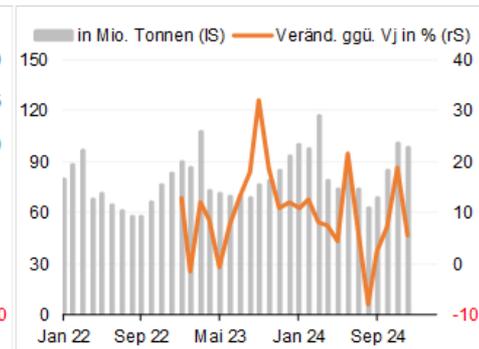
### Kohleförderung Chinas

Monatswerte



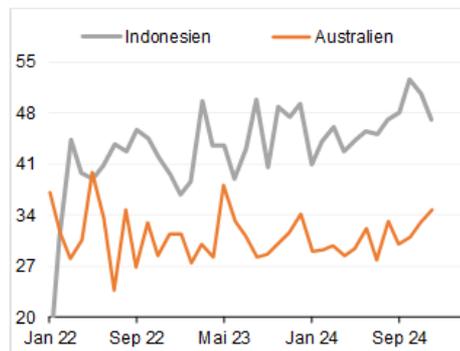
### Kohleförderung Indiens

Monatswerte



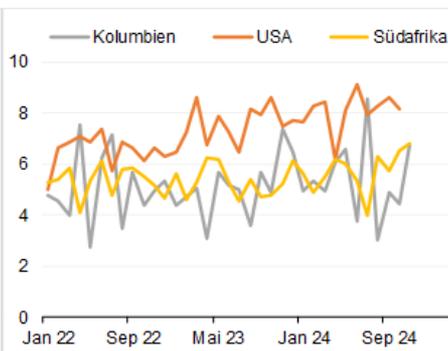
### Kohleexport (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



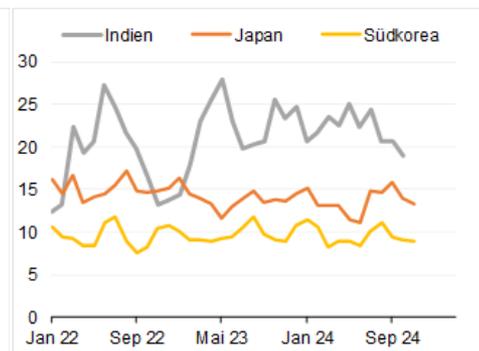
### Kohleexport (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



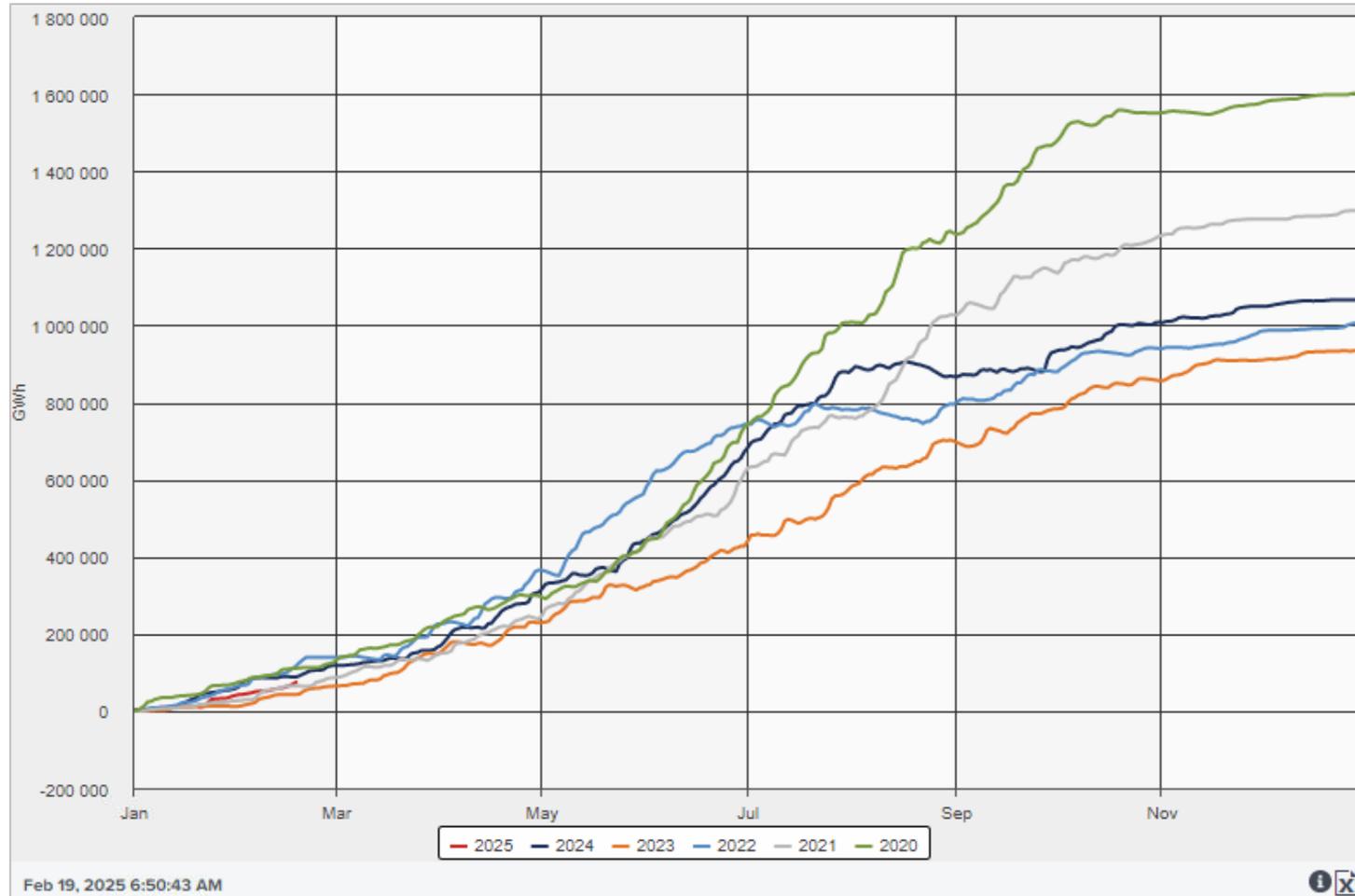
### Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Datenquelle: SX Coal; eigene Darstellung

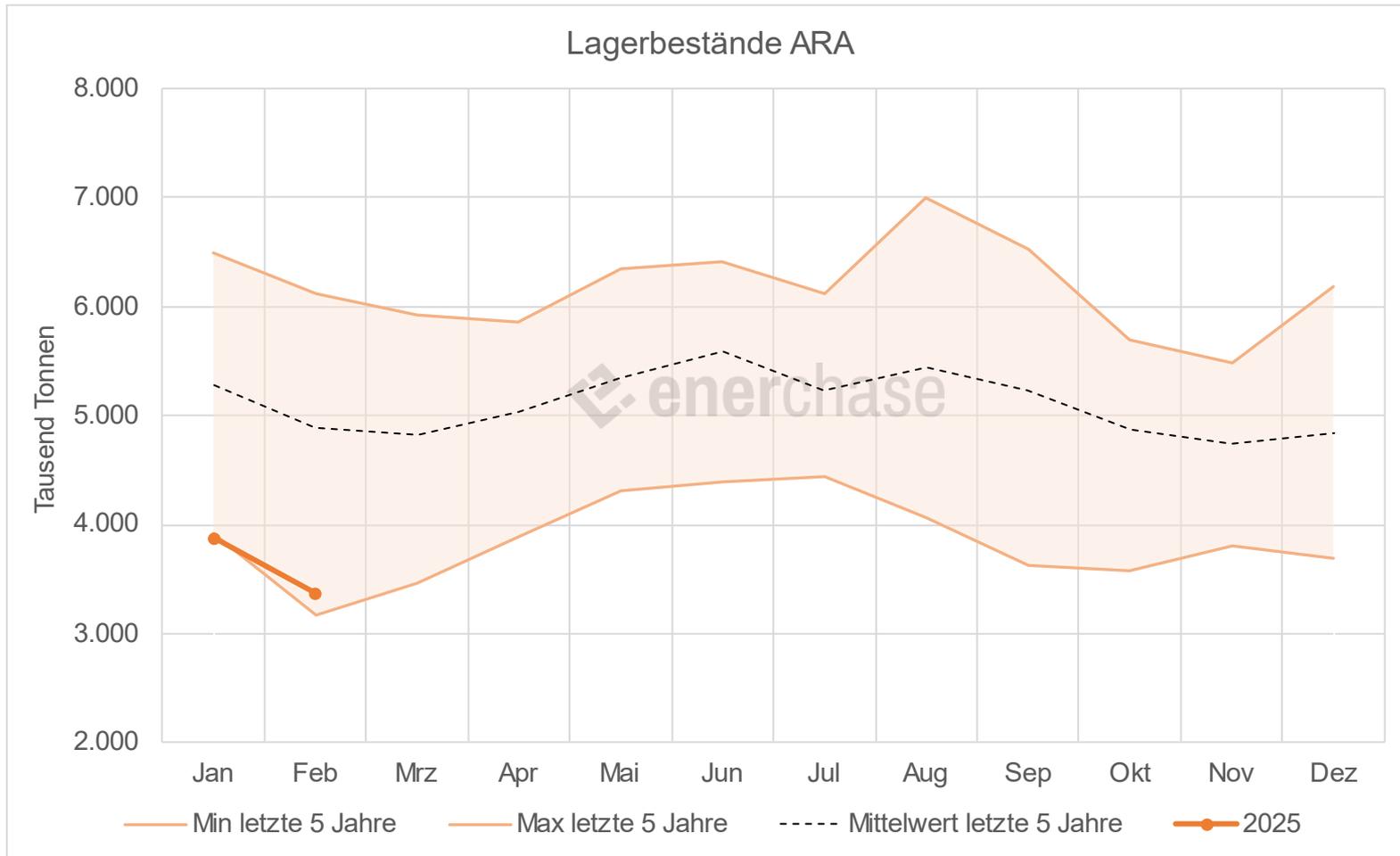
# ⚡ Kohlemarkt: akkumulierte Regenfälle China



Quelle: LSEG Eikon

# Kohlemarkt: Lagerbestände ARA

Lagerbestände in Amsterdam, Rotterdam, Antwerpen



Datenquelle: Montel; eigene Darstellung

# Kohlemarkt



<p>Chinas Kohleimport im Dezember war mit +10,7 % ggü. Vorjahr auf 52,35 Mio. Tonnen erneut sehr robust. Günstige seewärtige Kohlepreise waren hierfür mitverantwortlich. 2024 legte damit die Kohleimport Chinas um 14,4% ggü. Vorjahr auf 543 Mio. Tonnen zu - Rekord. 2025 soll sich laut China Coal Transportation and Distribution Association die Kohleimport zwar leicht auf 525 Mio. Tonnen ermäßigen. Das wäre aber immer noch der zweithöchste jemals gemessene Wert.</p>	<p>Die Kohleexport Indonesiens war auch zum Jahresende sehr robust. Im Dezember legte diese laut Kpler um 3,2% ggü. Vorjahr auf 47,13 Mio. Tonnen zu. Die offiziellen Daten werden zeigen, dass die Export sogar noch stärker zulegen. So wurden die Kpler-Daten vom November in Höhe von 46 Mio. Tonnen vom offiziellen Statistikamt auf 50,57 Mio. Tonnen spürbar nach oben revidiert.</p>
	<p>Japans Kohleimport sank im November um 2,9% ggü. Vj. auf 13,25 Mio. Tonnen.</p>
	<p>Südkoreas Kohleimport fiel im November auf 8,96 Mio. Tonnen und damit auf ein 5-Monatsstief.</p>
	<p>Südafrikas Kohleexport stieg im November auf ein 5-Jahreshoch auf den Rekordwert von 6,79 Mio. Tonnen (+10% ggü. Vj.)</p>
	<p>Australiens Kohleexport legte im Dezember auf 34,83 Mio. Tonnen bzw. +3,9% ggü. Vorjahr zu</p>
	<p>Indiens Kohleförderung legte von April bis Dezember um 6,1% ggü. Vorjahr auf 726 Mio. Tonnen zu (Vorjahr: 685 Mio. T). Der Trend geht nach oben. Dafür sank die Kohleimport im November um stattliche 25,73% auf nur noch 19,0 Mio. Tonnen.</p>
	<p>Kolumbiens Export schnellte im November um 51,8% zum Vormonat auf 6,75 Mio. Tonnen hoch. Die Datenreihe schwankt insgesamt sehr stark</p>

 Kohlemarkt

Fundamentale  
Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



*Trotz robuster Einfuhrdaten aus China besteht weiter ein globaler Überschuss. Wirtschaftsdaten aus China haben Kohle gestützt.  
Nächste Daten aus China erst im März!*

Legende:



bullish



bearish



neutral

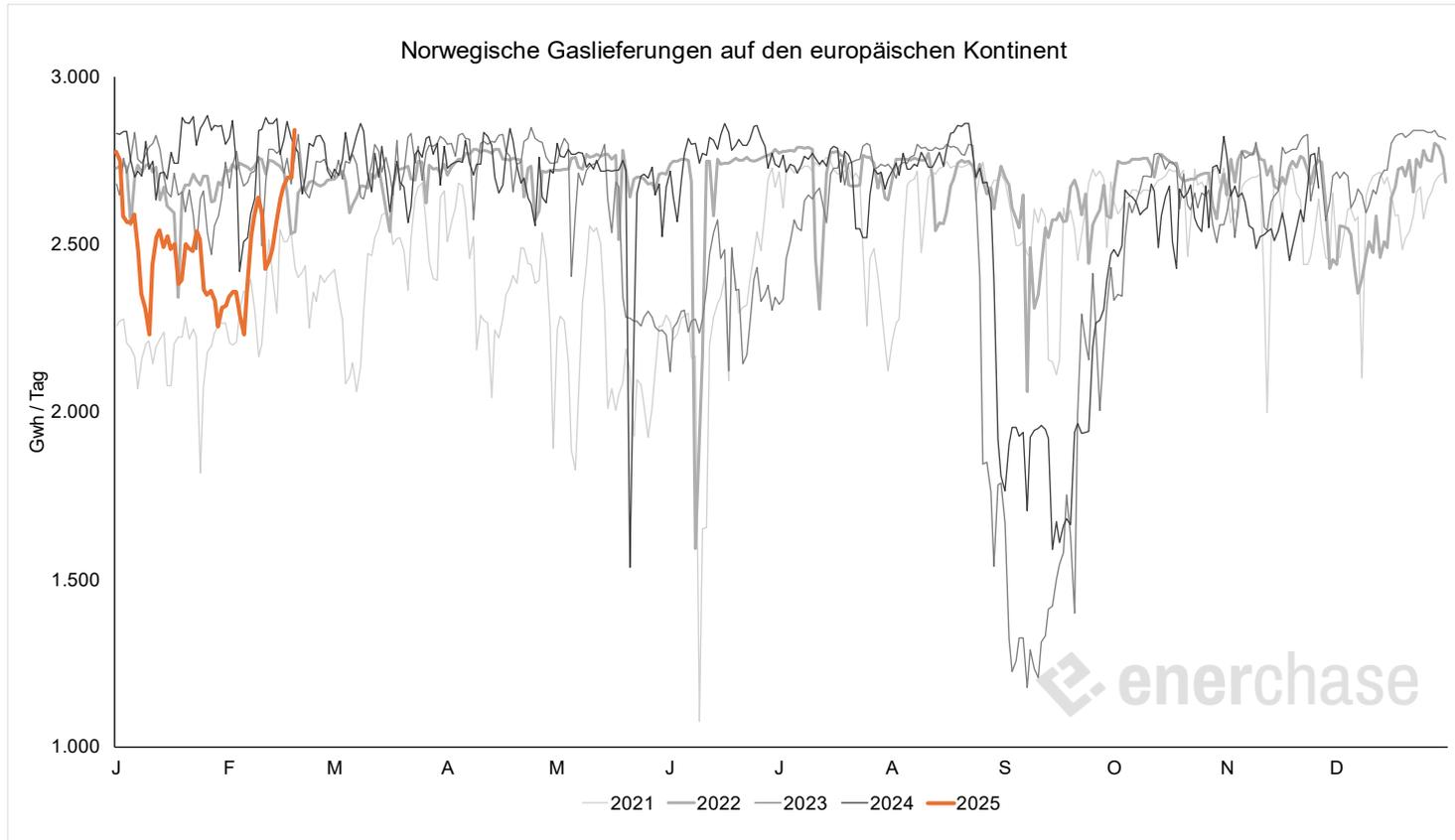
Gasmarkt

# Clean Industry Deal / Energy Action Plan

- Langfristige LNG-Verträge (Zugeständnis an Trump?)
- Investitionen in LNG-Infrastruktur im Ausland
- Spekulation auf dem Gasmarkt eindämmen, Regulierung verschärfen
- Speicherziele aufweichen
- Veröffentlichung am Mi., 26.2.



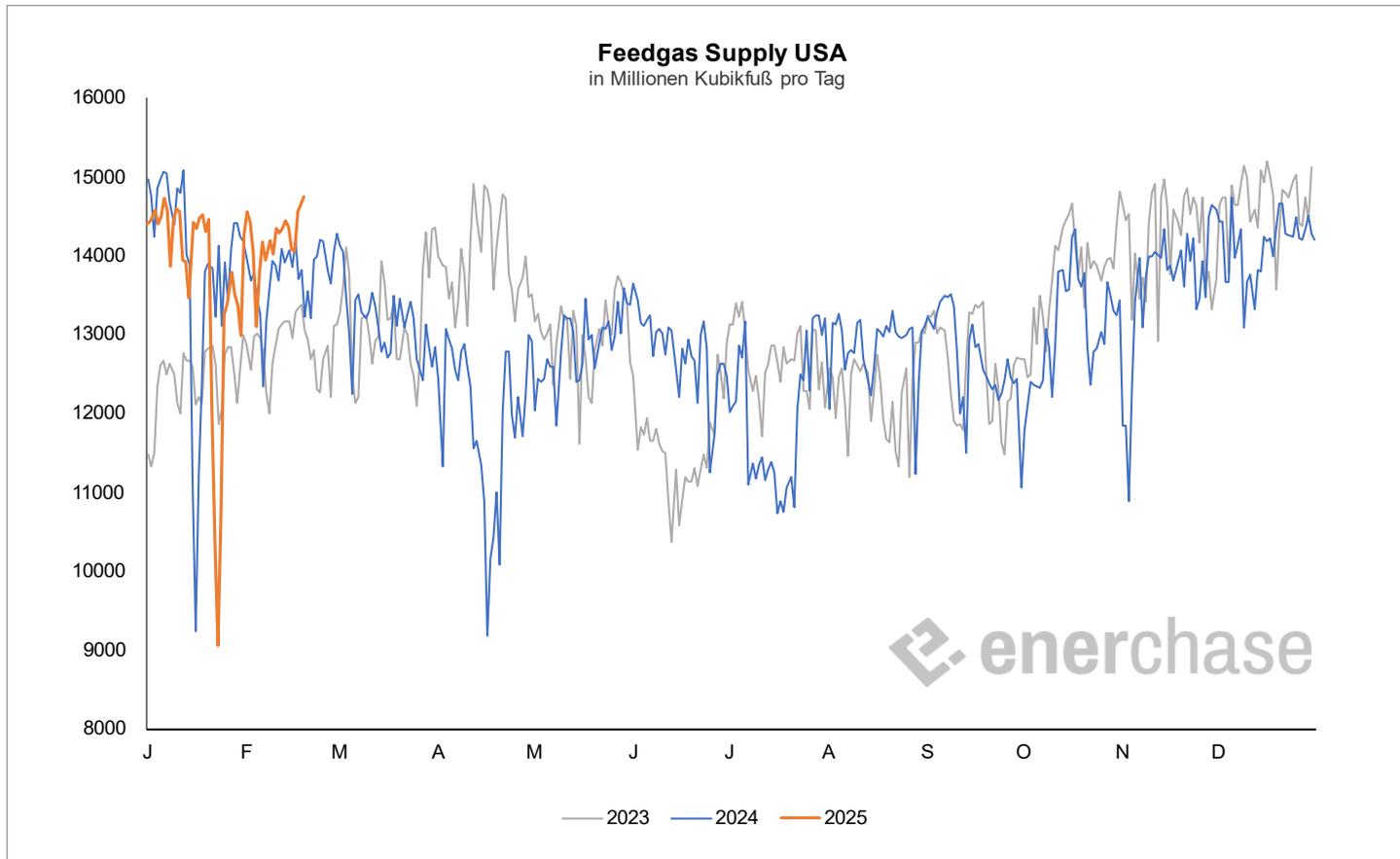
# Norwegische Gaslieferungen



- Angebot**
- Gasflüsse**
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Datenquelle: LSEG, Darstellung enerchase

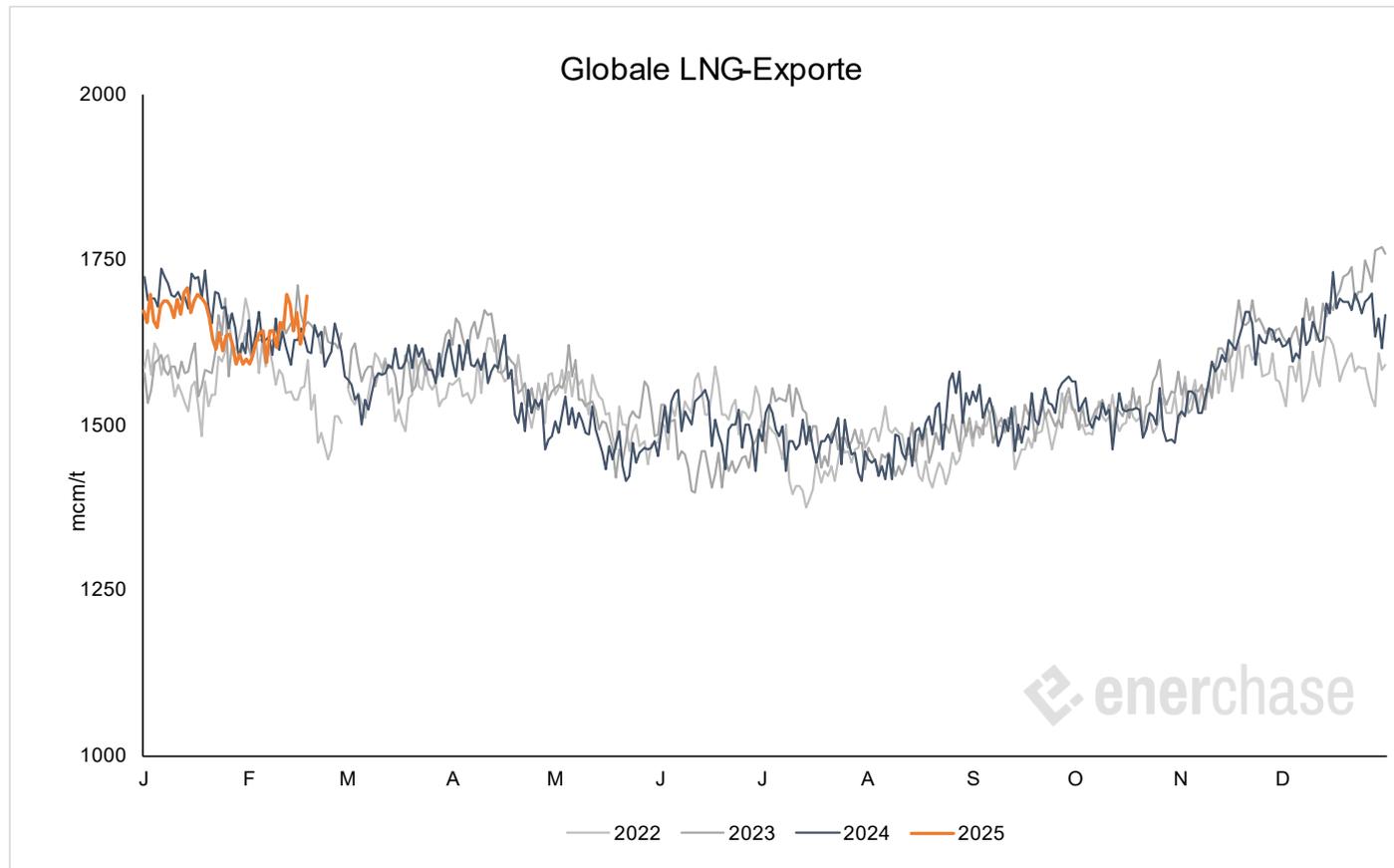
# LNG-Lieferungen



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

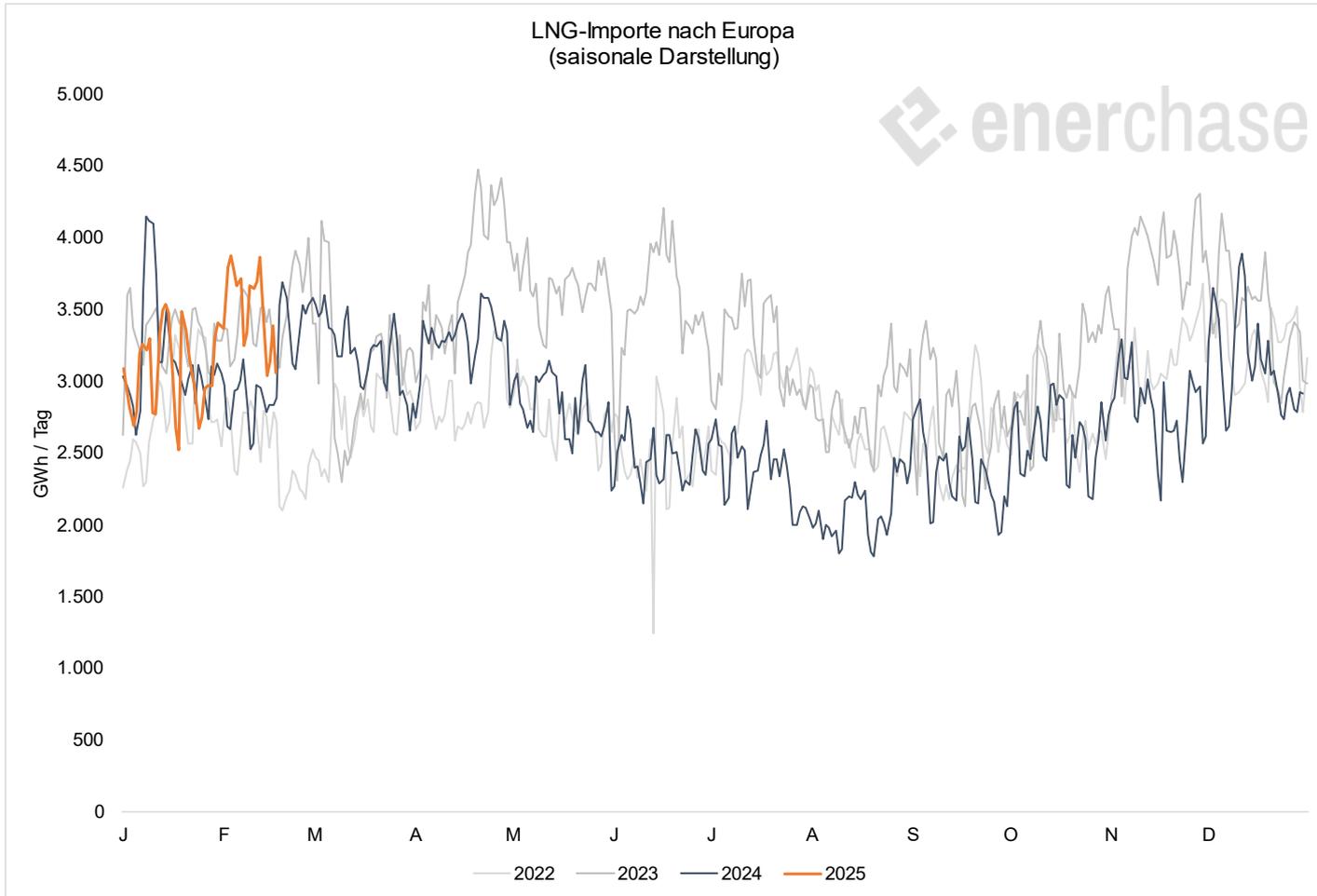
# Weltweite LNG-Exporte



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Datenquelle: LSEG Eikon, Darstellung enerchase

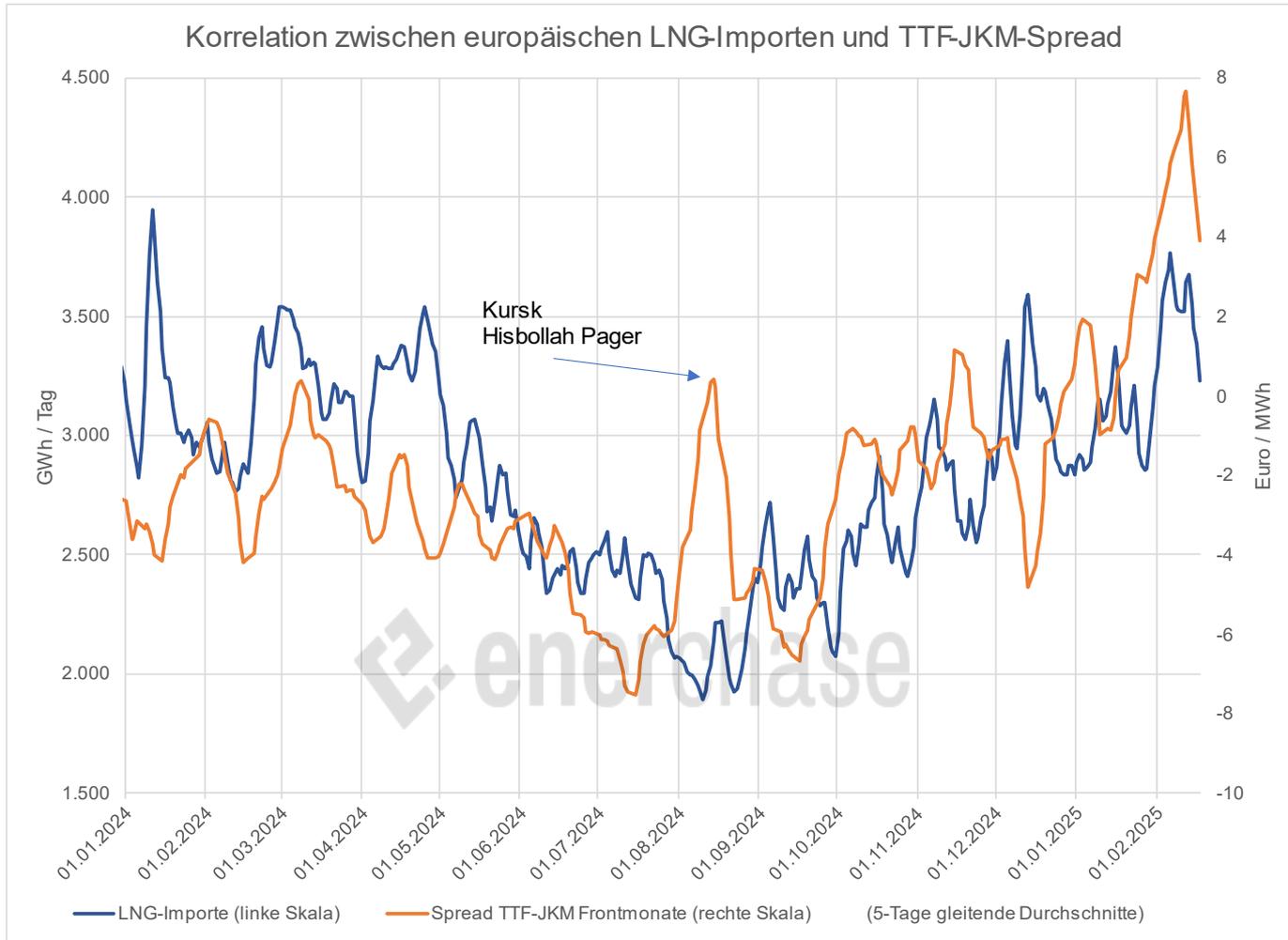
# 🔥 Europäische LNG-Importe



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

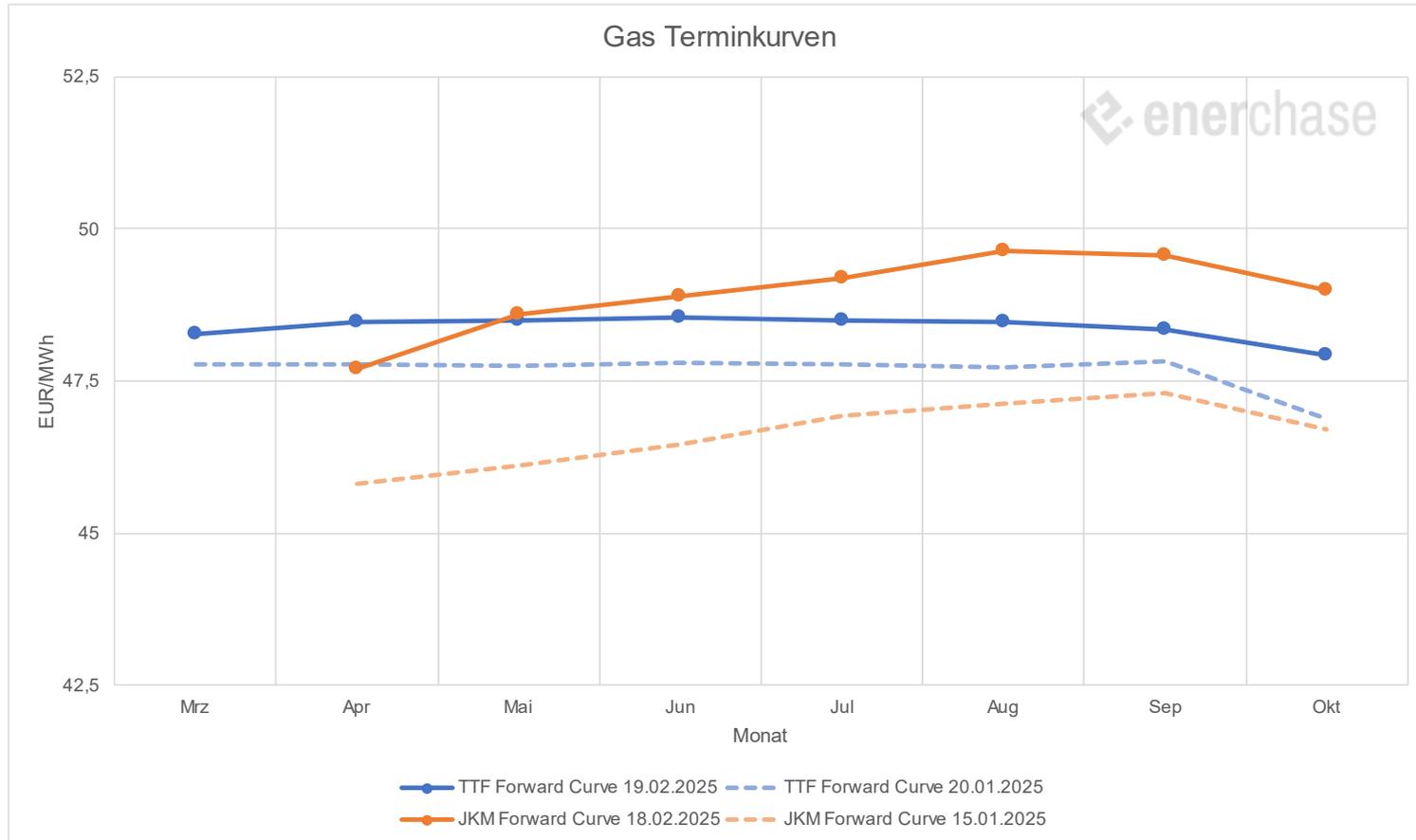
Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

# 🔥 Europäische LNG-Importe



<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
<b>LNG-Lieferungen</b>
<b>Nachfrage</b>
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

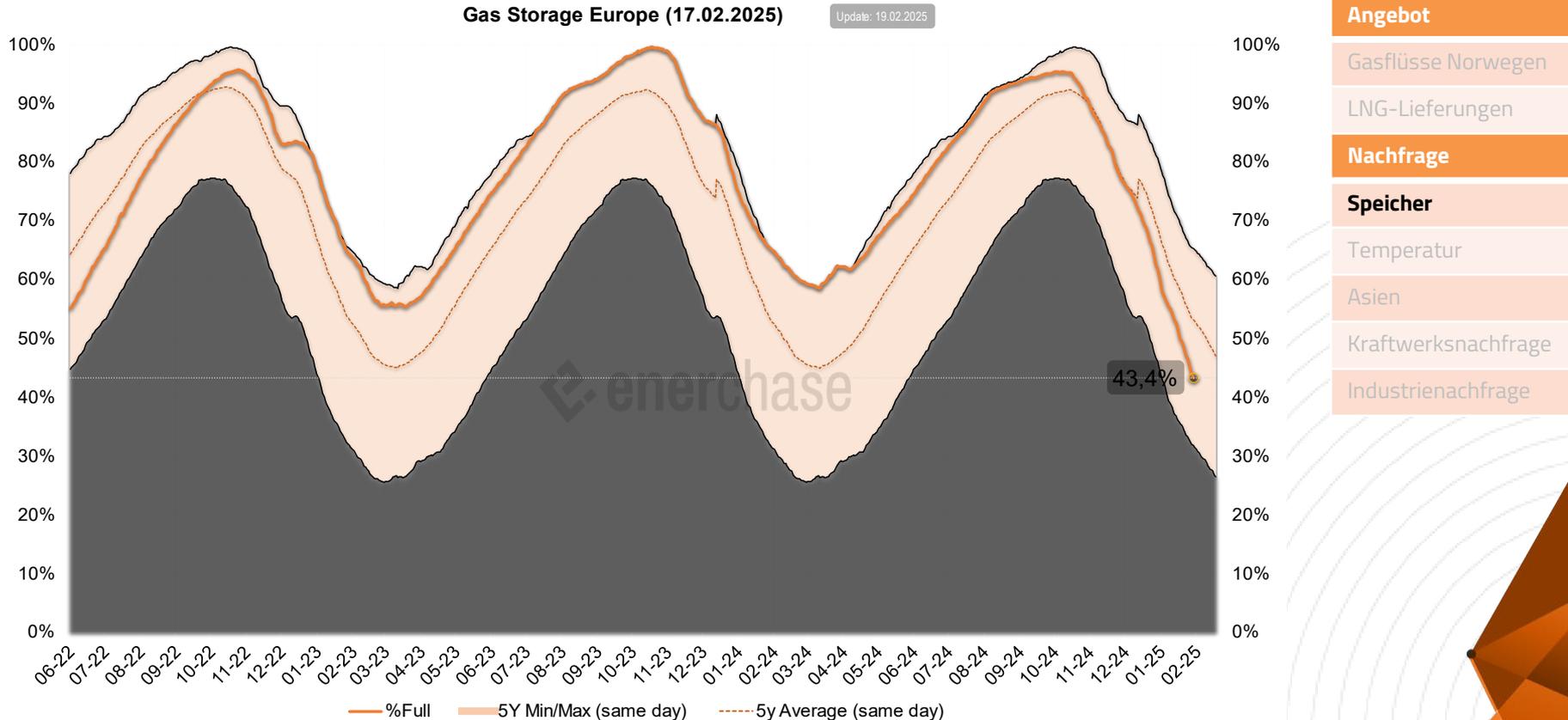
# LNG-Weltmarkt



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

# Gaspeicherstände Europa

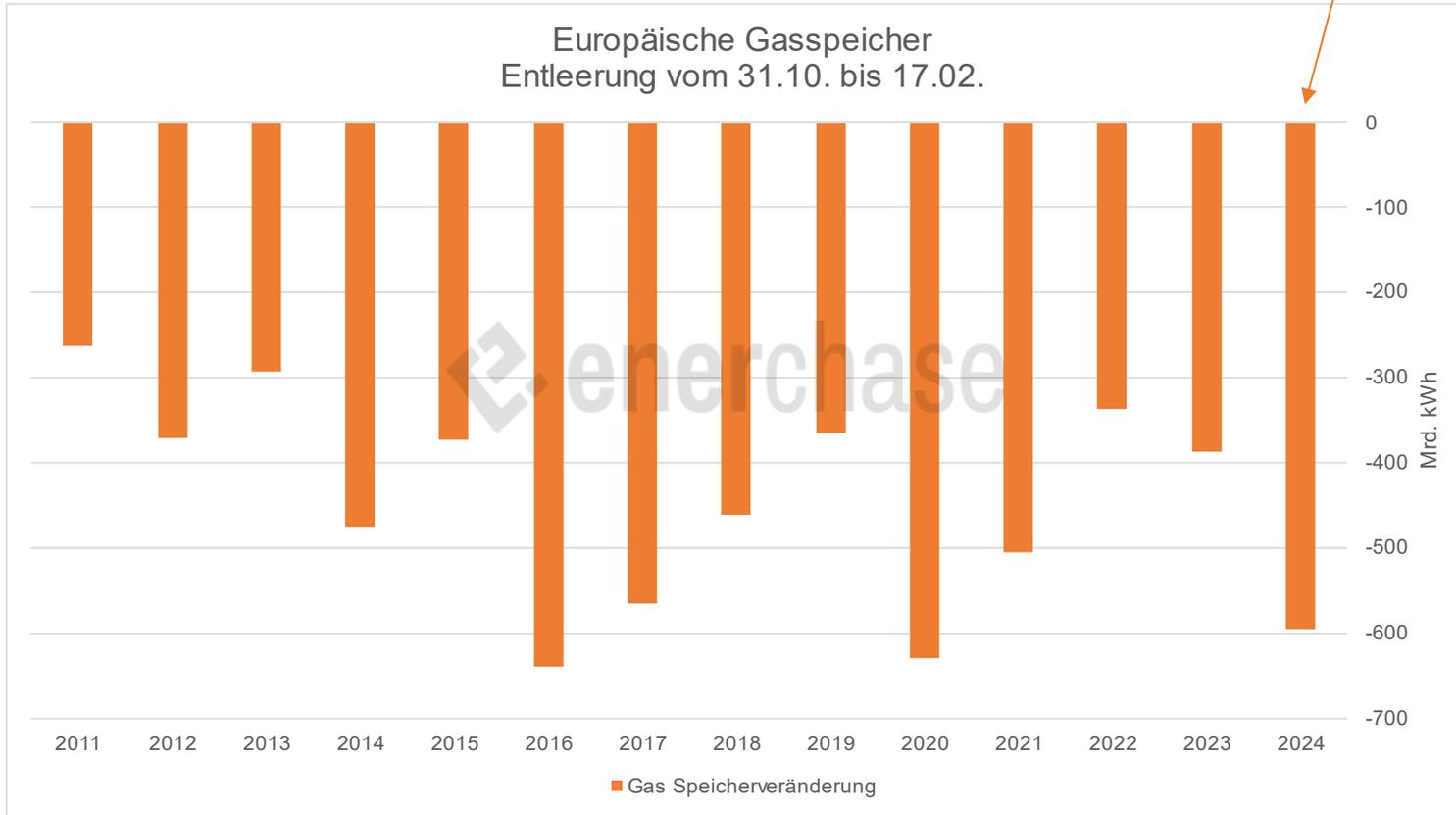


© Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

## Vorgaben für die Füllstände in Europa

- am 1. Juli: zu 45 Prozent (Empfehlung)
- am 1. September: zu 75 Prozent (Empfehlung)
- am 1. November: zu 90 Prozent (Hauptzieltermin)**
- am 1. Februar: zu 20 Prozent (Empfehlung)

# Gaspeicherstände Europa



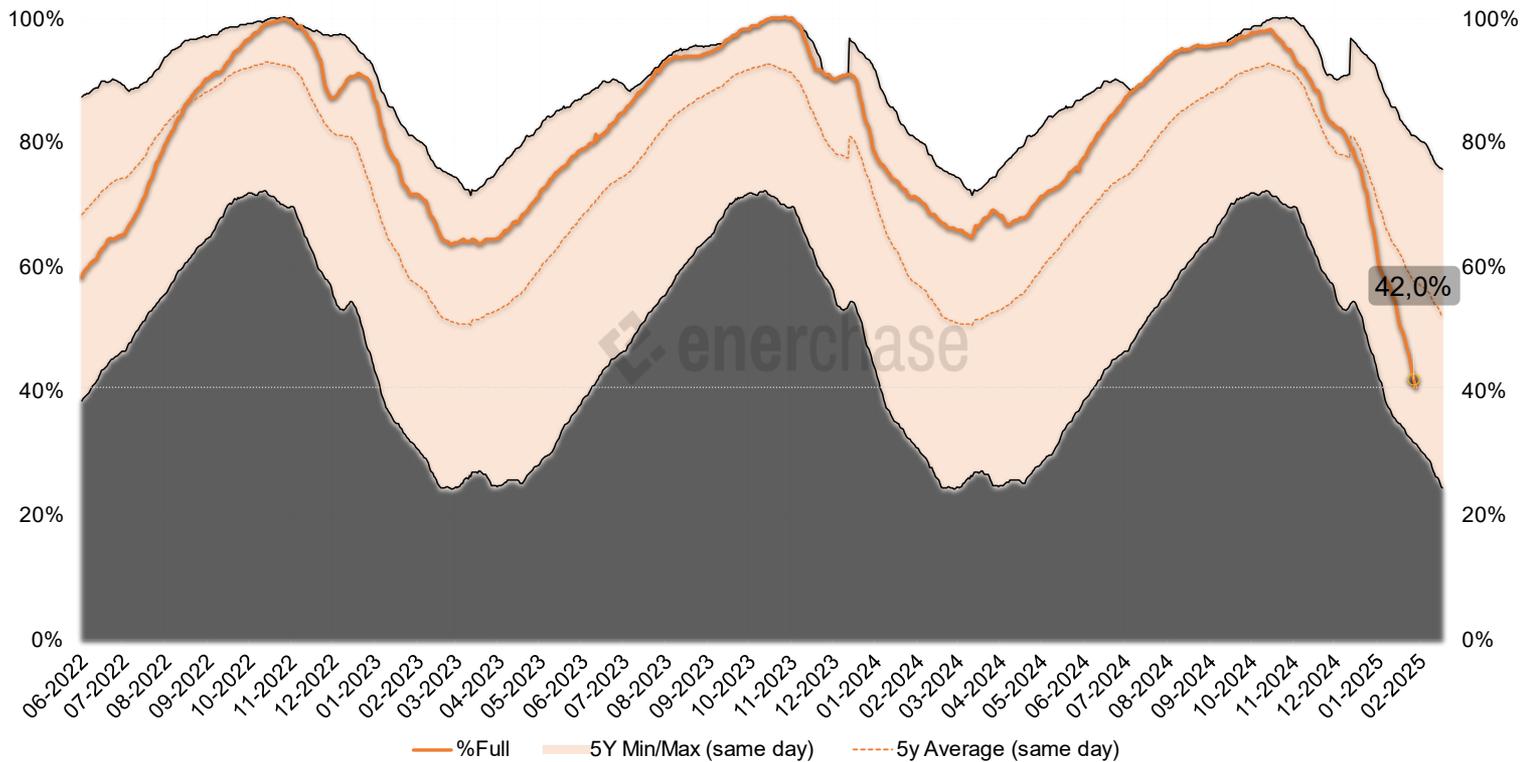
<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
<b>Nachfrage</b>
<b>Speicher</b>
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# Gaspeicherstände Deutschland

Gas Storage Germany (17.02.2025)

Update: 19.02.2025



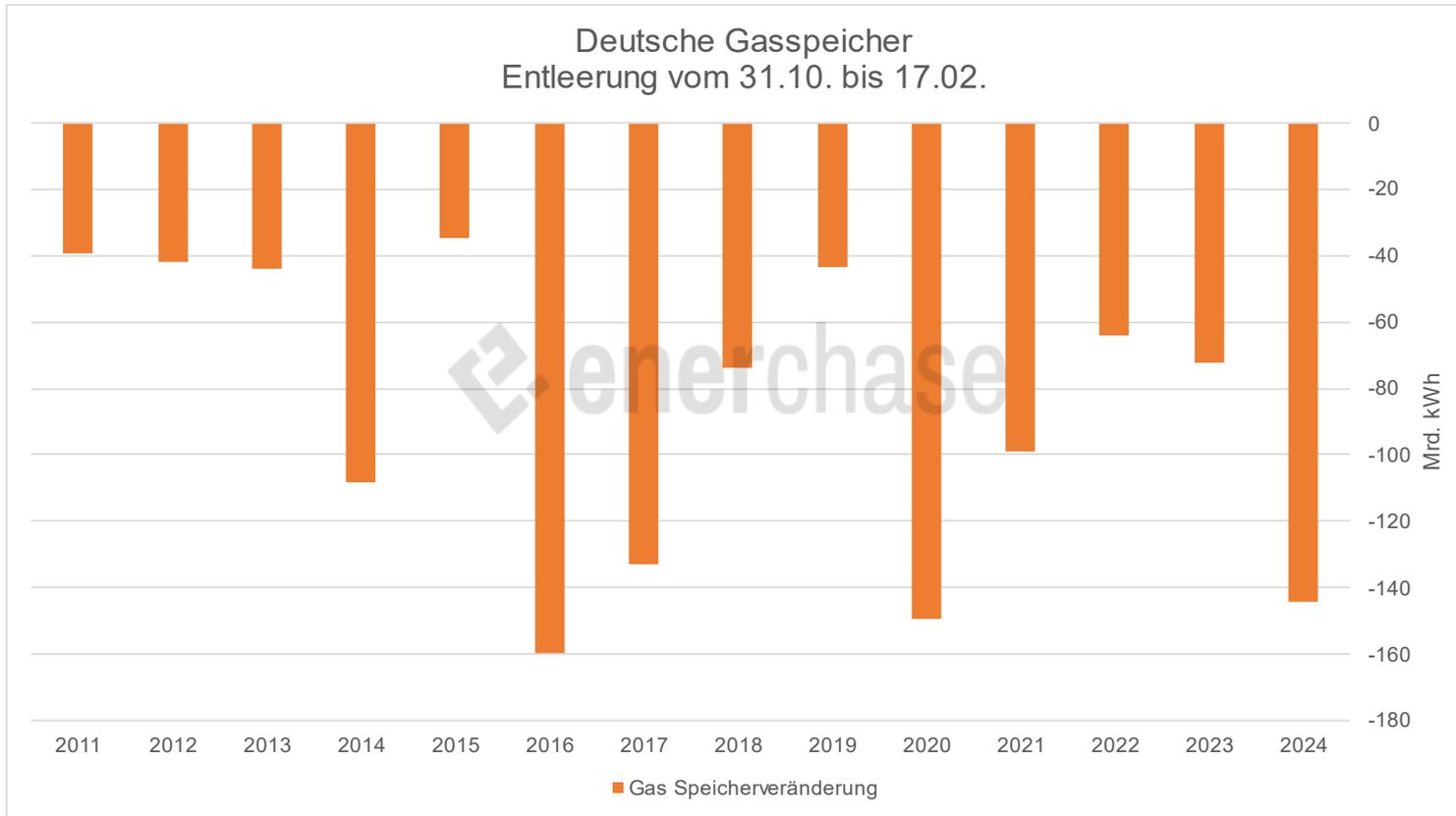
Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
<b>Speicher</b>
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

## Gesetzliche Vorgaben für die Füllstände in Deutschland

- am 1. Oktober: zu 80 Prozent
- am 1. November: zu 90 Prozent
- am 1. Februar: zu 30 Prozent

# Gaspeicherstände Deutschland

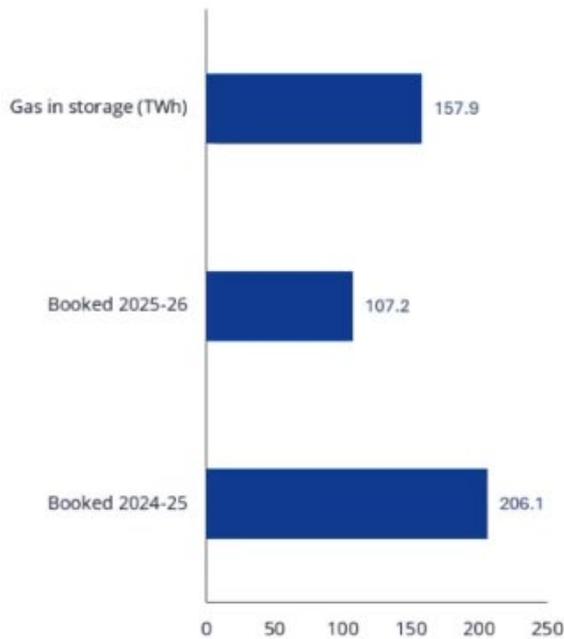


<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
<b>Nachfrage</b>
<b>Speicher</b>
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

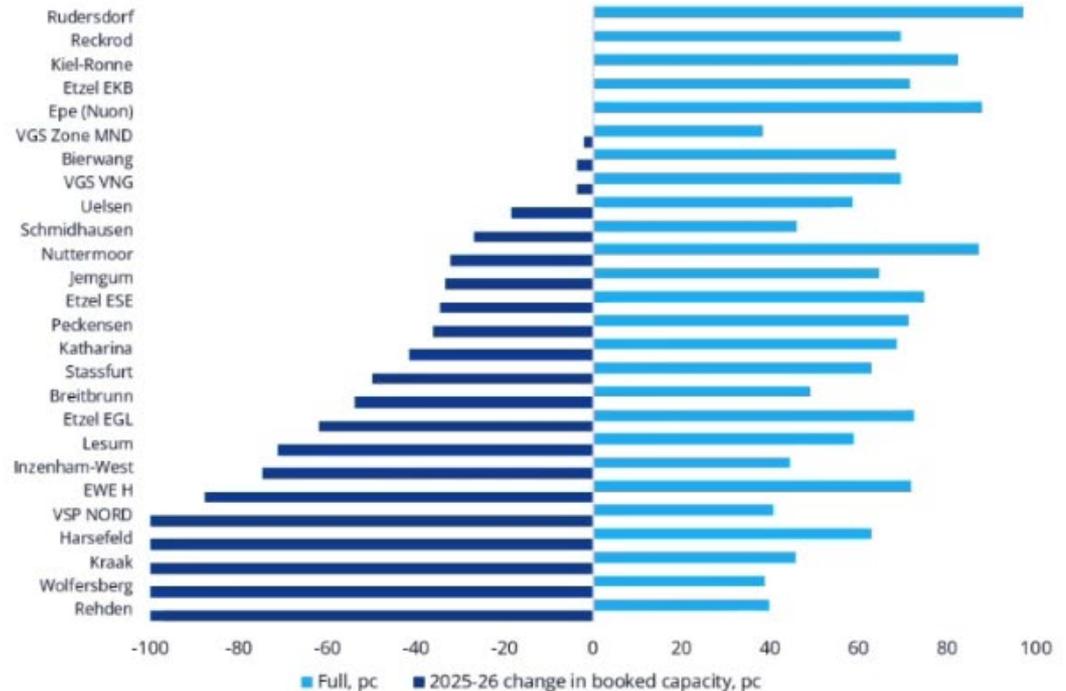
Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# Gasspeicherstände Deutschland

German storage capacity bookings and current inventory, TWh



German storage bookings 2024-25 to 2025-26 pc change and current inventory, pc



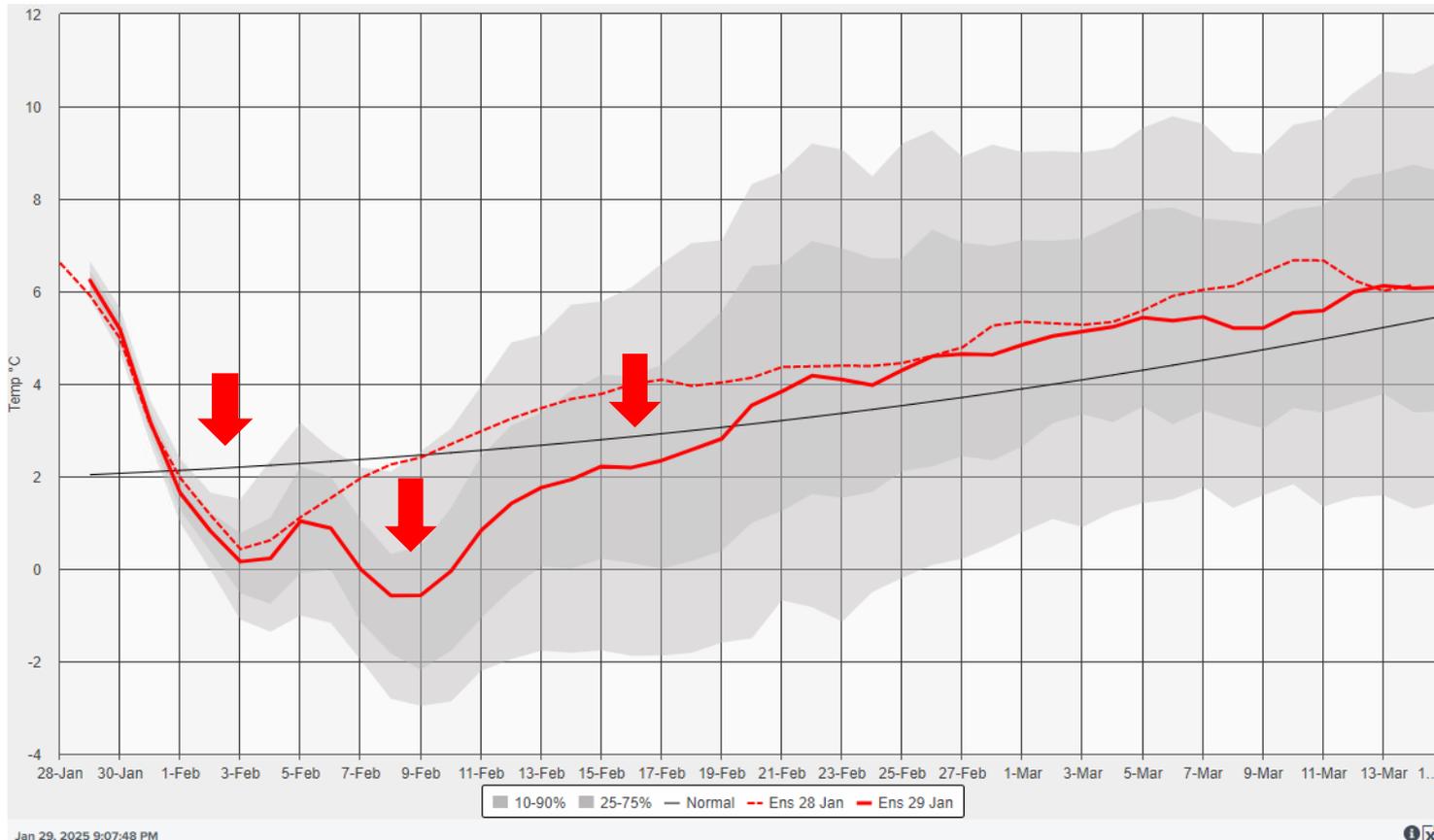
Hinweis: Hier wird ein älterer Datenstand gezeigt. Der aktuelle Füllstand per 17.2. beträgt 102 TWh.

Source: Argus Consulting

# Aufweichung der Speichervorgaben?

- Italien befürwortet niedrigere EU-Gasspeicherziele
- Italien plant früheren Beginn von Einspeicherauktionen
- Niederlande und Deutschland befürworten die Initiative offenbar
- THE kommuniziert auf der E-world flexible Vorgehensweise, kein „koste es was es wolle“

# ☀️ Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 29.01.

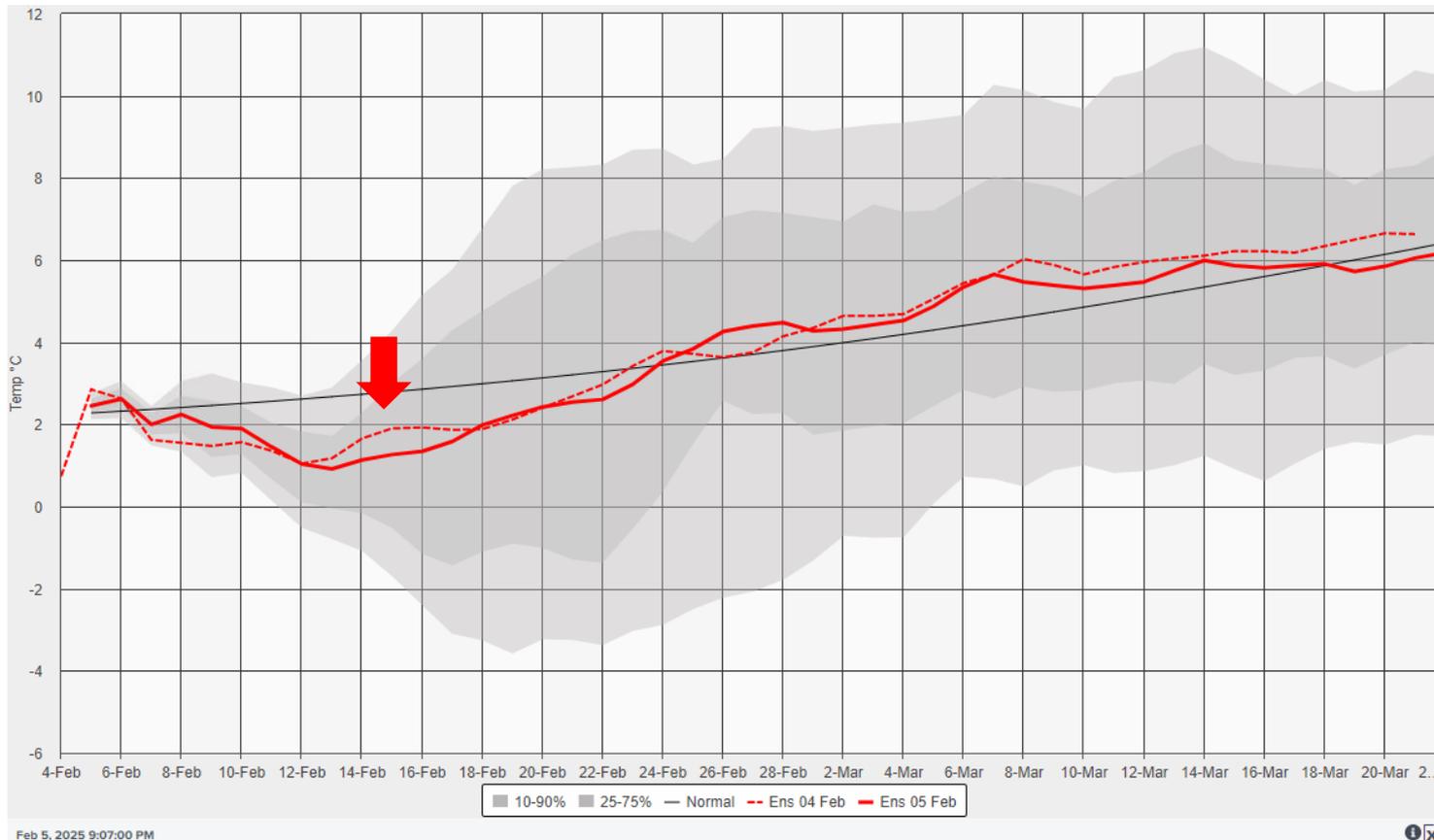


- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

# ☀️ Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 05.02.

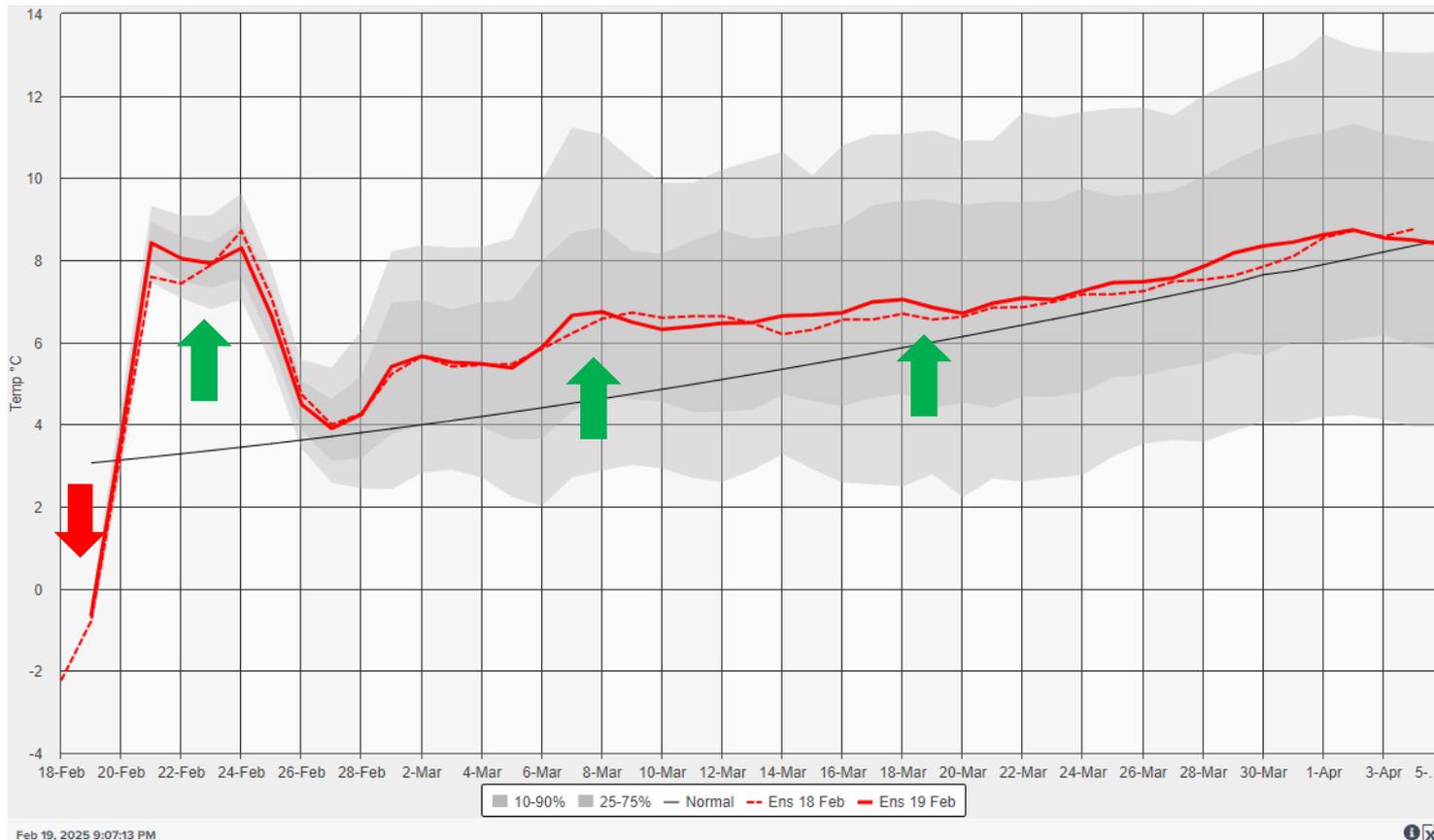


- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

# ☀️ Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 19.02.



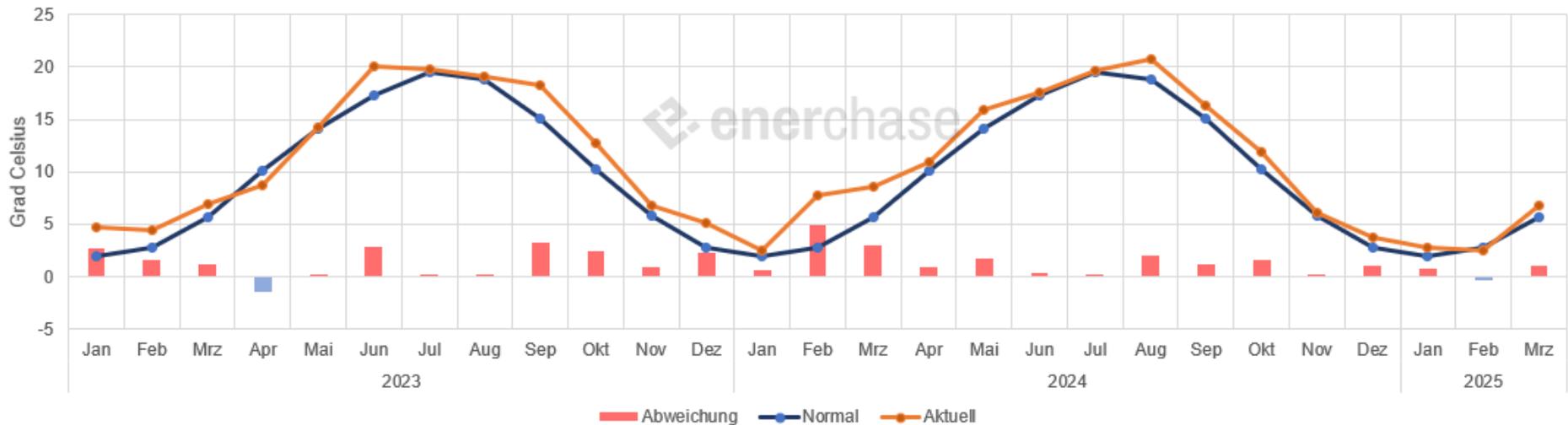
- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

# Temperatur

### Monatliche Durchschnittstemperatur Deutschland

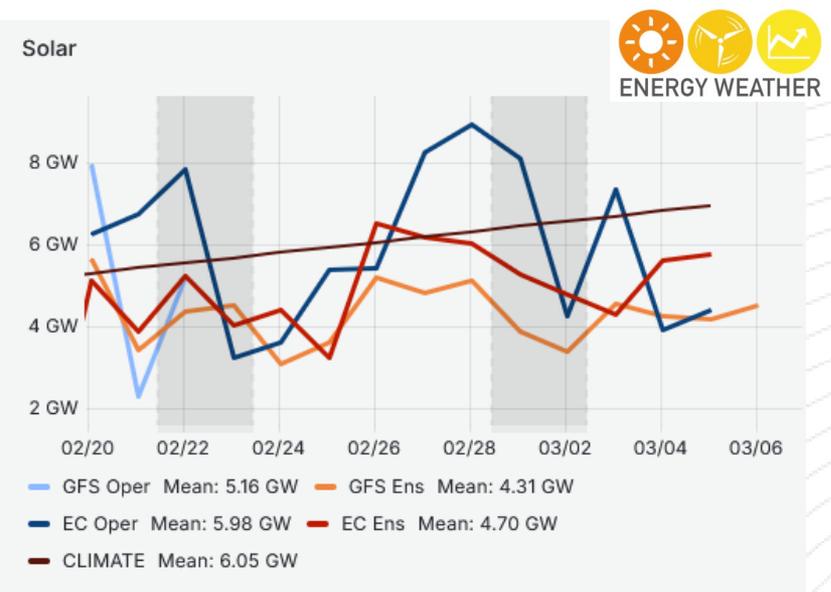
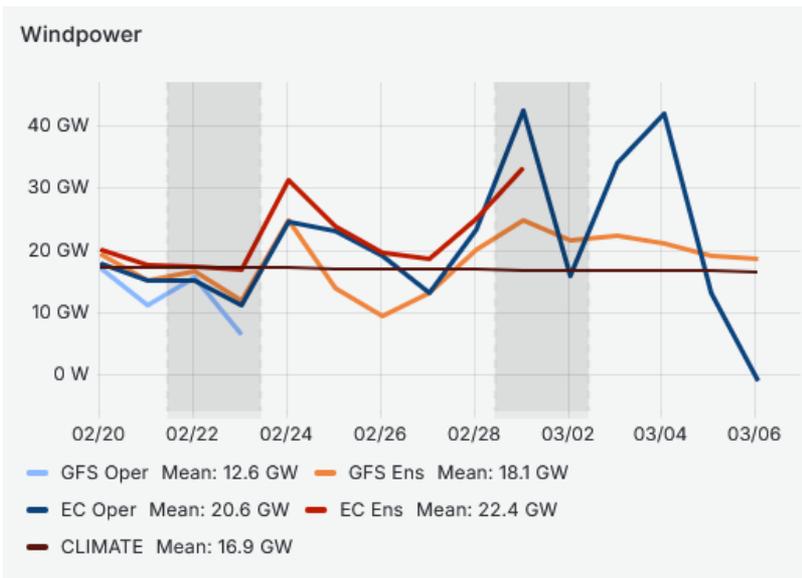


	2023												2024												2025		
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Jan	Feb	Mrz
Normal	1,9	2,8	5,7	10,1	14,1	17,2	19,5	18,8	15,1	10,3	5,9	2,8	1,9	2,8	5,7	10,1	14,1	17,2	19,5	18,8	15,1	10,3	5,9	2,8	1,9	2,8	5,7
Aktuell	4,7	4,5	6,9	8,7	14,3	20,1	19,7	19,0	18,3	12,8	6,7	5,1	2,5	7,7	8,6	11	15,9	17,5	19,7	20,8	16,3	11,9	6,1	3,8	2,7	2,5	6,8
Abweichung	2,8	1,7	1,2	-1,4	0,2	2,8	0,2	0,2	3,2	2,5	0,9	2,3	0,6	4,9	3,0	0,9	1,8	0,3	0,2	2,0	1,2	1,6	0,3	1,0	0,8	-0,3	1,1

Prognosen: EC

Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

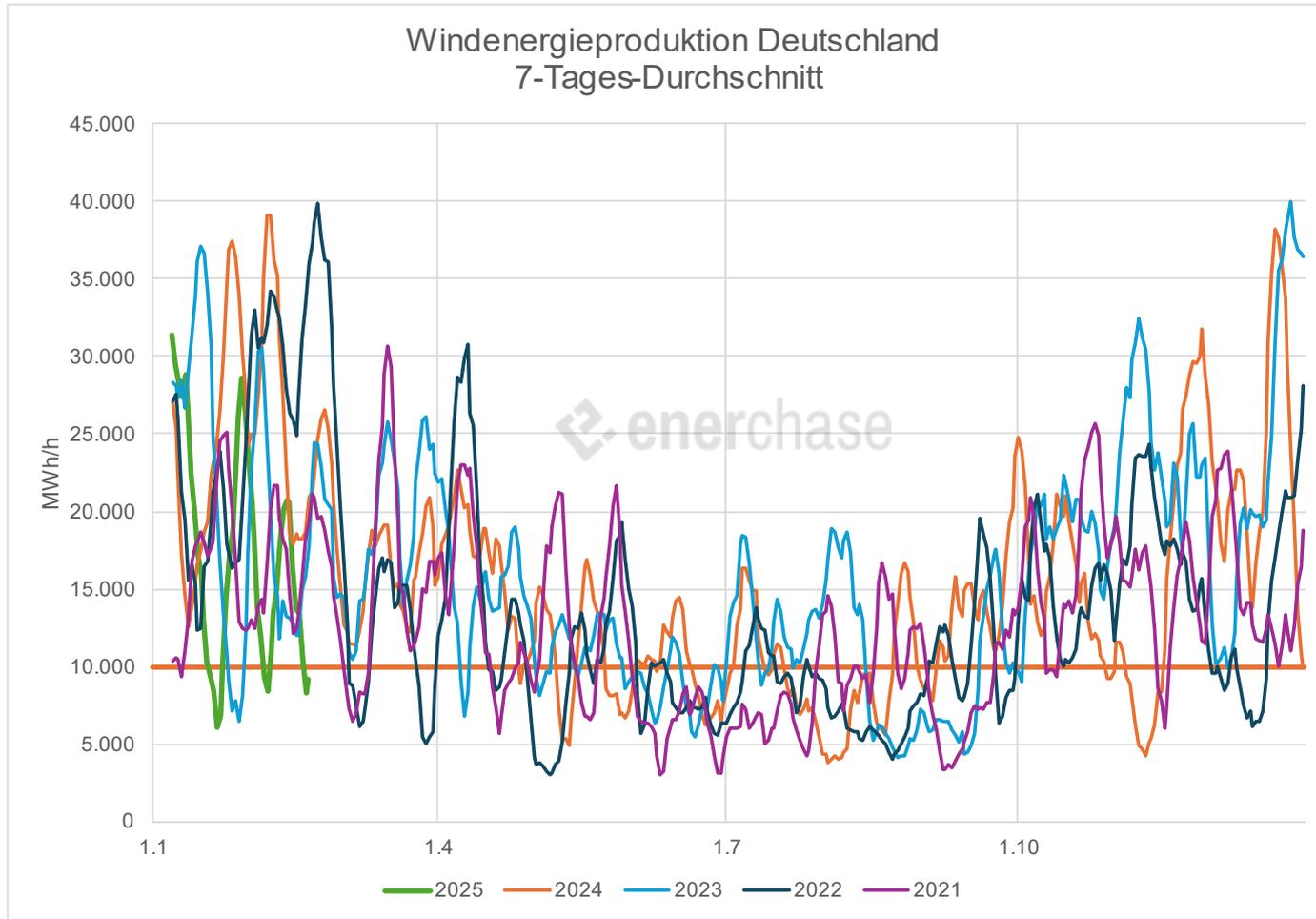
# Ausblick Erneuerbare (DE)



GFS: Global Forecast System, Wettermodell des US National Weather Service  
 EC: Wettermodell des European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

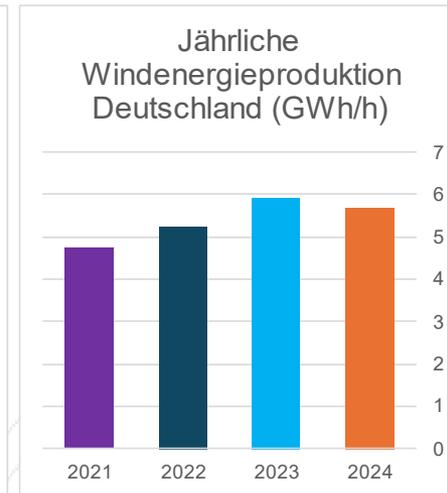
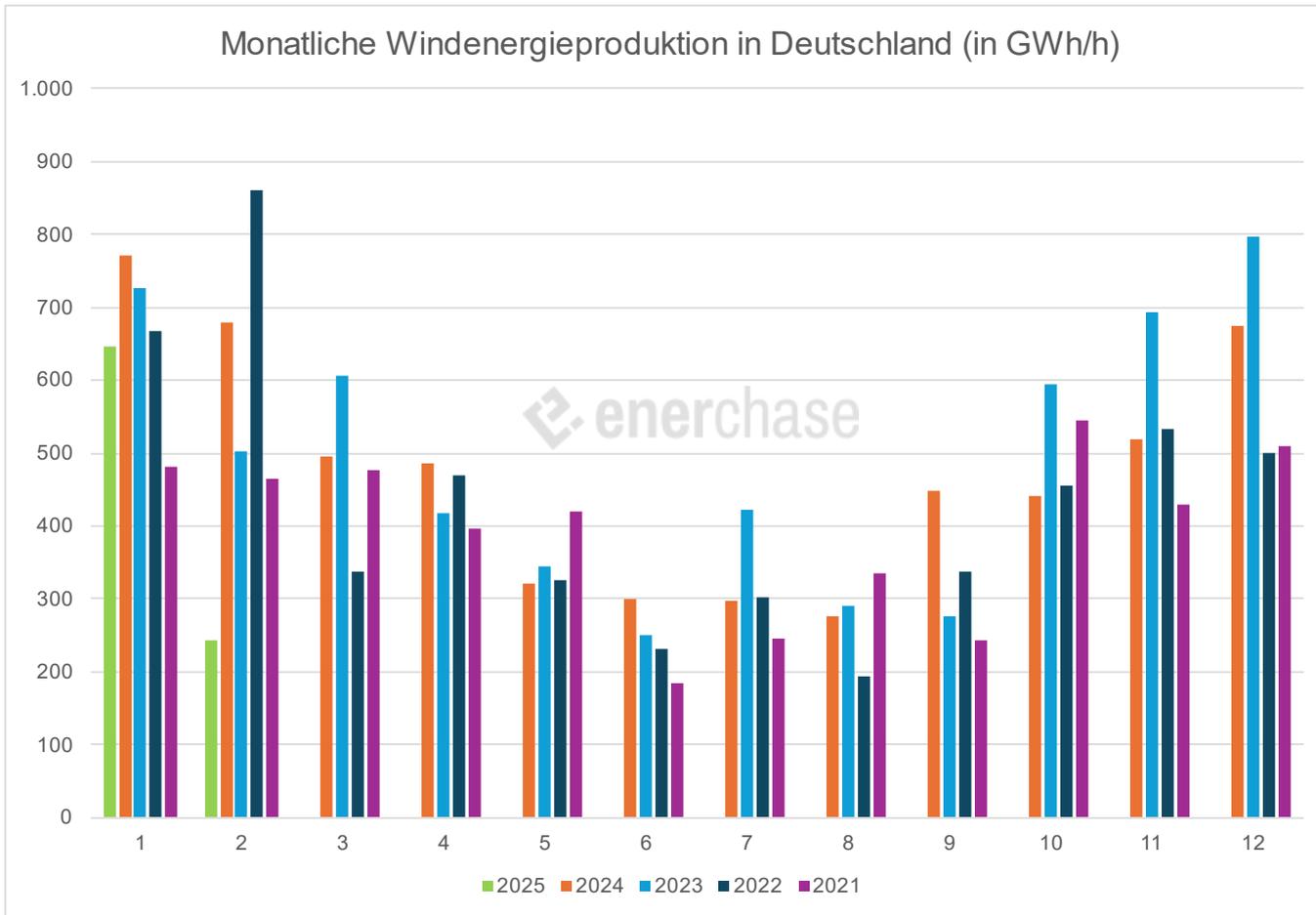
Quelle: Energy Weather

# Windenergieproduktion Deutschland



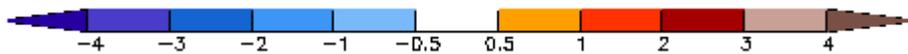
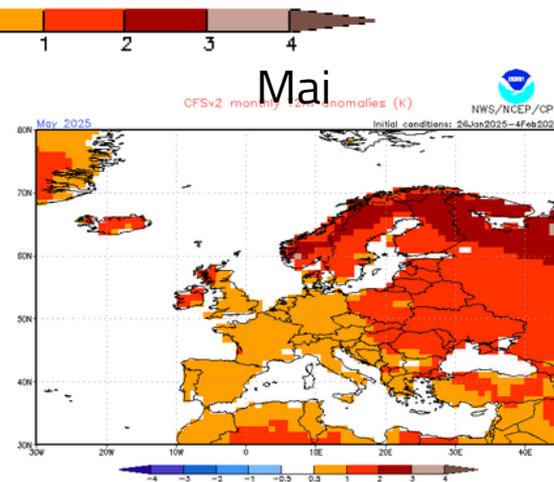
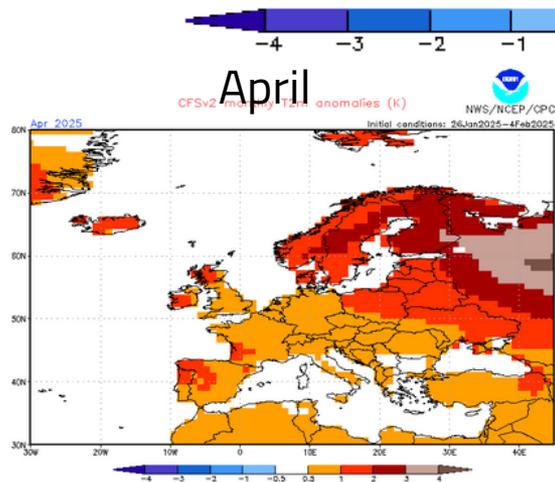
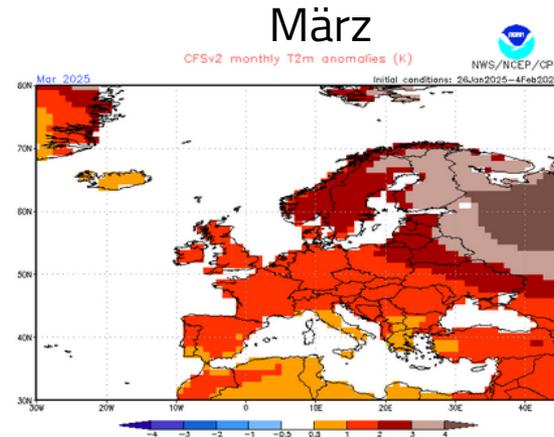
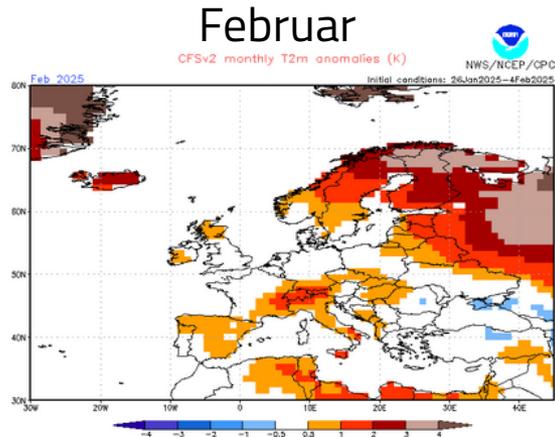
Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

# ☀️ Windenergieproduktion Deutschland



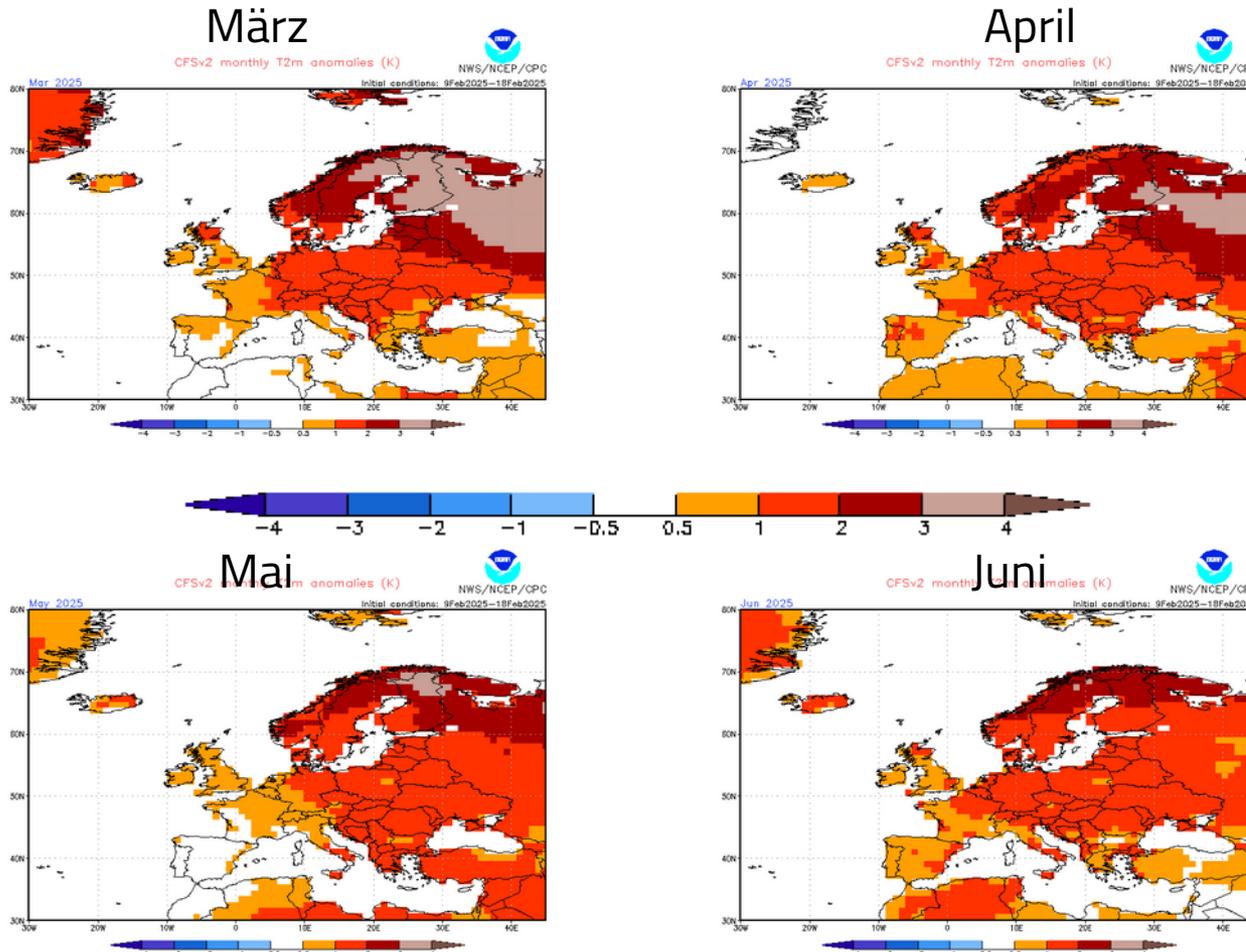
Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

# ☀️ Ausblick Wetter: NOAA Langfrist – Stand 06.02.



<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
<b>Nachfrage</b>
Speicher
<b>Temperatur</b>
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

# ☀️ Ausblick Wetter: NOAA Langfrist – Stand 19.02.



<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
<b>Nachfrage</b>
Speicher
<b>Temperatur</b>
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

# ☀️ Einfluss von La Nina auf europäischen Winter

Monthly mean temperature anomalies (1991-2020) for NWC Europe for the 14 La Nina winters since 1990. Blue box on winter date = all 4 months net cold.

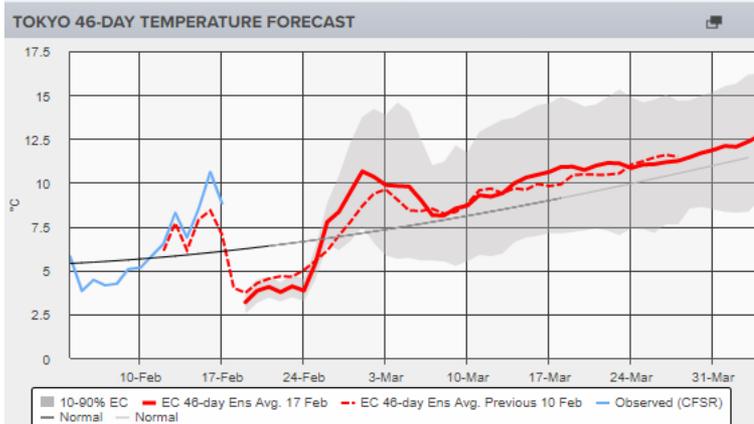
Winter	Nov - Jan Nino3.4 Region SST Anomaly	NWC EU weighted temperature anomaly					Nov-Feb
		Nov	Dec	Jan	Feb		
1995-1996	-1.0	-0.9	-3.2	-2.0	-3.2	-2.3	
1998-1999	-1.6	-3.0	-0.5	1.3	-1.0	-0.8	
1999-2000	-1.7	-1.2	-0.1	-0.2	1.6	0.0	
2000-2001	-0.7	0.5	1.2	-0.2	0.2	0.4	
2005-2006	-0.8	-1.0	-1.3	-2.2	-1.9	-1.6	
2007-2008	-1.6	-1.0	-0.6	2.1	1.4	0.5	
2008-2009	-0.7	-0.3	-1.4	-2.6	-1.2	-1.4	
2010-2011	-1.6	-1.0	-5.1	-0.3	0.1	-1.6	
2011-2012	-1.0	1.0	1.5	1.0	-3.4	0.0	
2016-2017	-0.6	-1.0	0.2	-2.2	1.3	-0.4	
2017-2018	-1.0	-0.2	0.1	2.2	-3.1	-0.3	
2020-2021	-1.2	1.5	0.8	-0.7	0.6	0.5	
2021-2022	-1.0	-0.4	0.7	0.7	2.3	0.8	
2022-2023	-0.8	1.6	-0.4	1.5	1.2	1.0	

- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

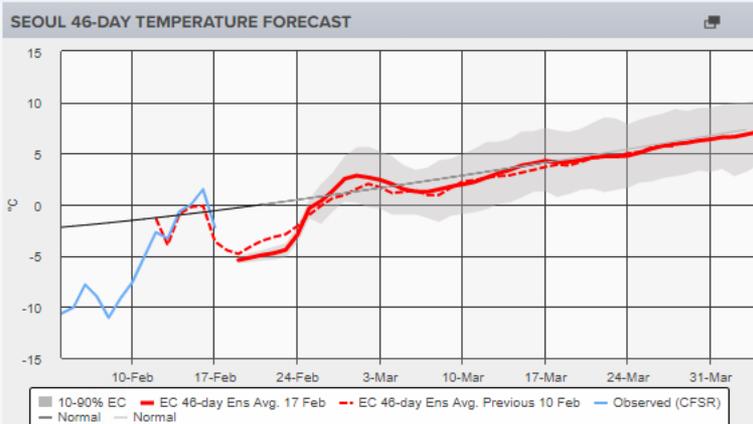
SST: Sea Surface Temperature

Quelle: metdesk

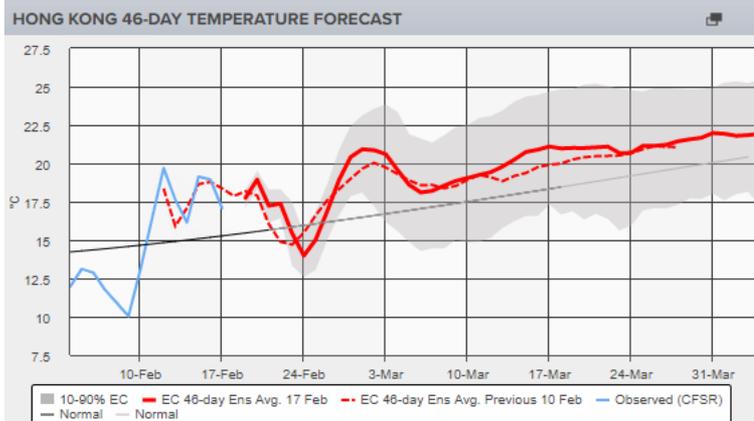
# ☀️ Temperatur Asien



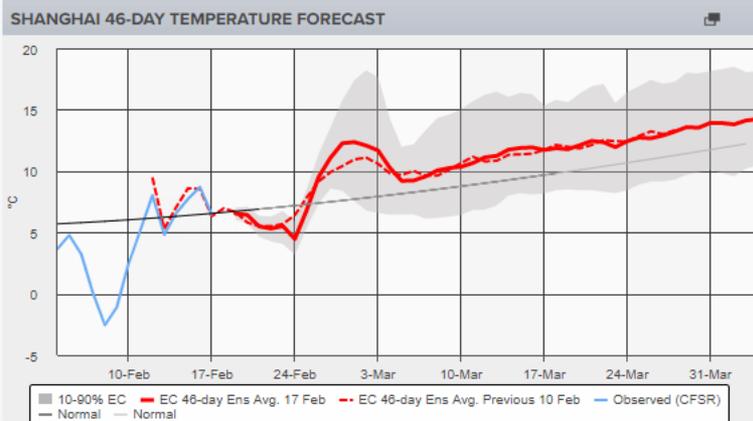
Feb 18, 2025 9:31:02 PM



Feb 18, 2025 9:31:02 PM



Feb 18, 2025 9:31:02 PM

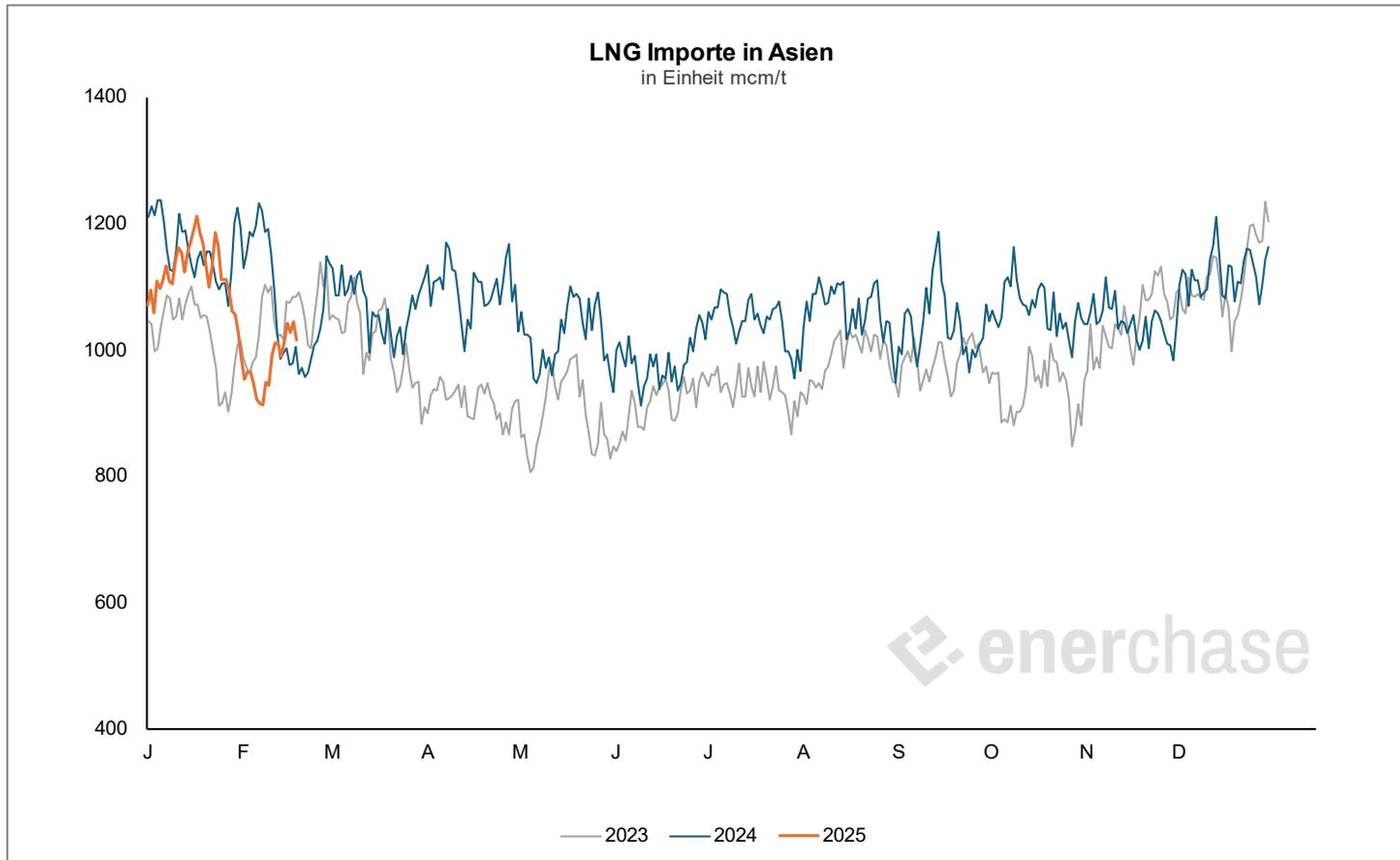


Feb 18, 2025 9:31:02 PM

- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

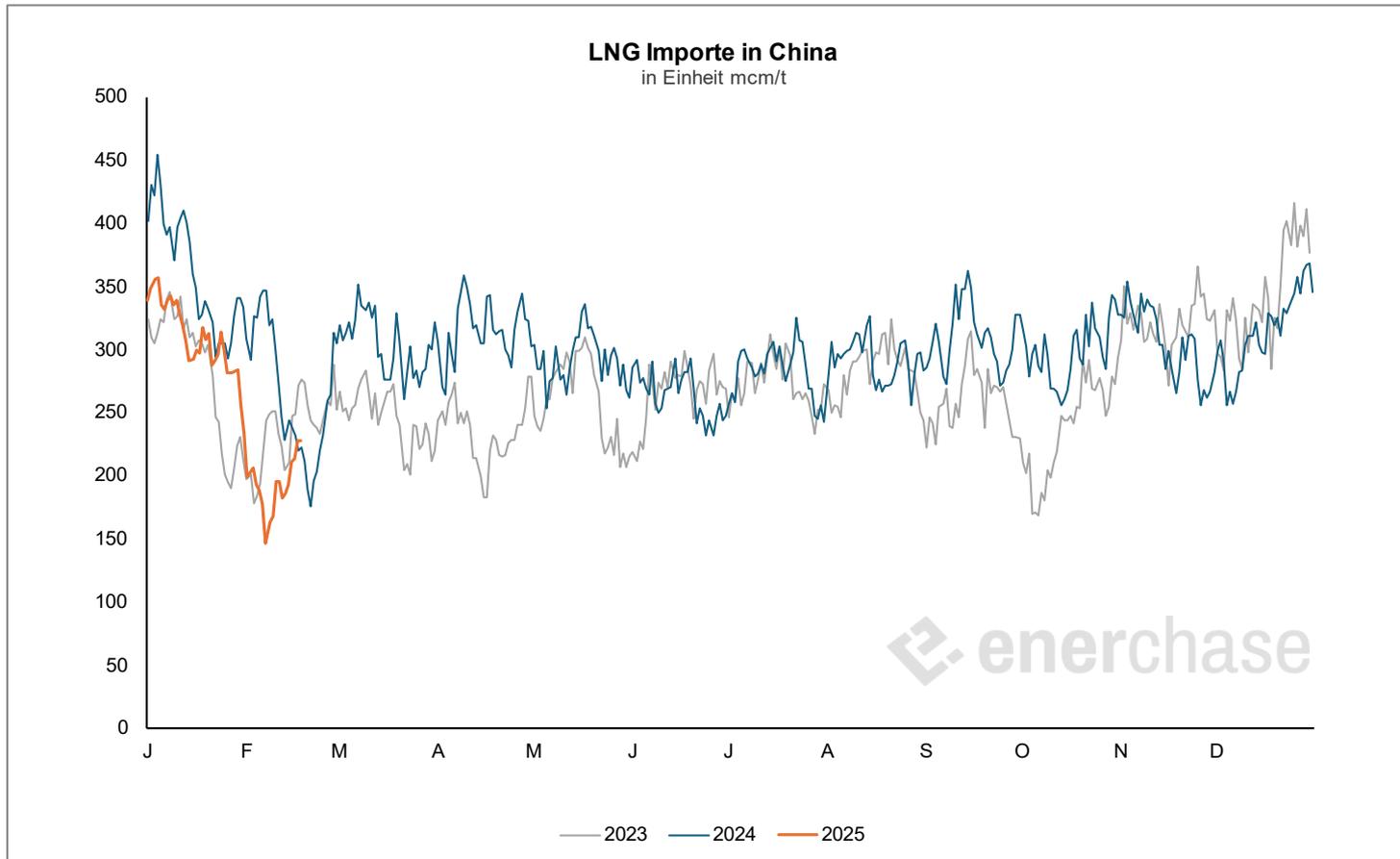
# LNG-Importe Asien



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien**
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

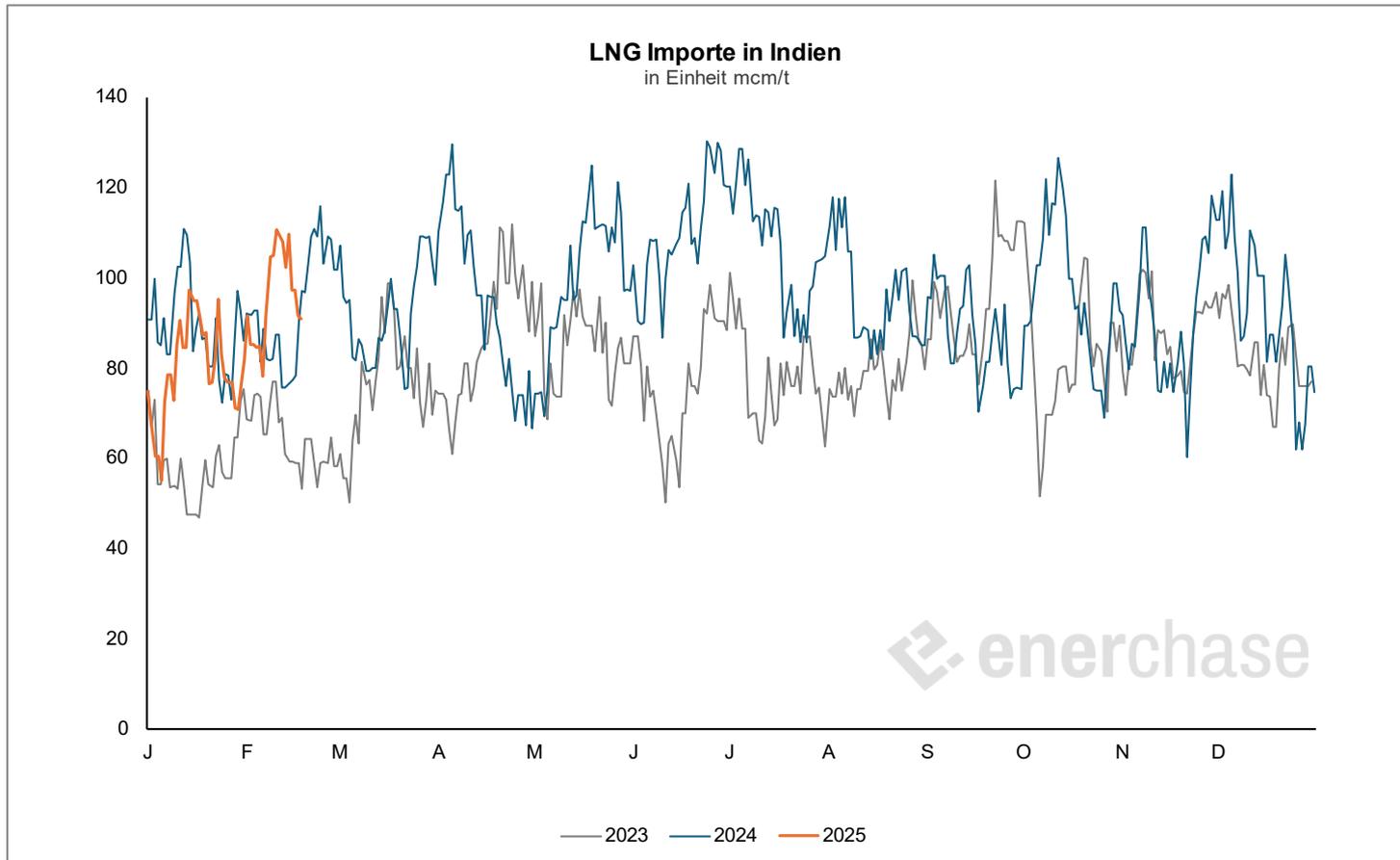
# LNG-Importe China



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien**
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

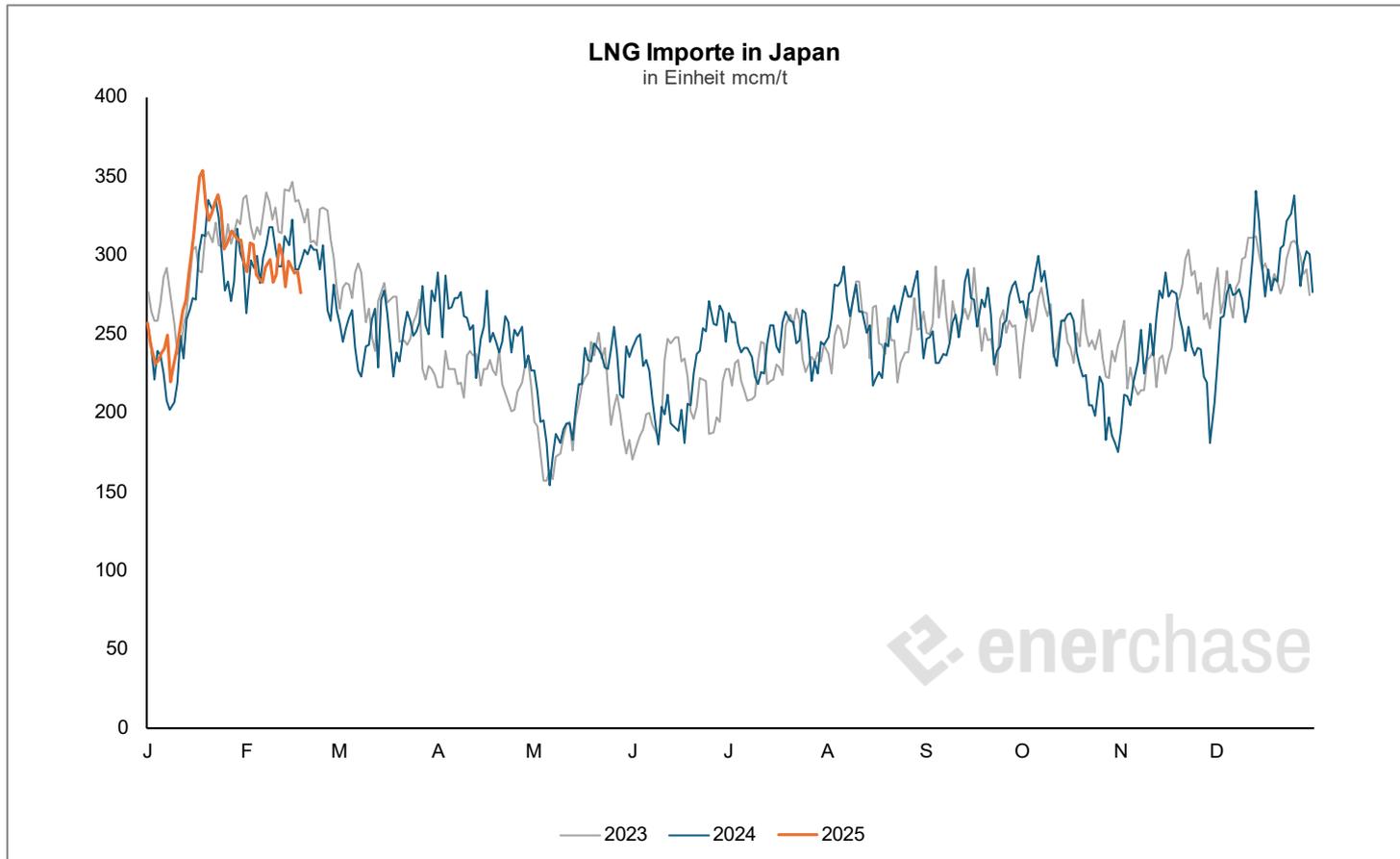
# LNG-Importe Indien



<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
<b>Nachfrage</b>
Speicher
Temperatur
<b>Asien</b>
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

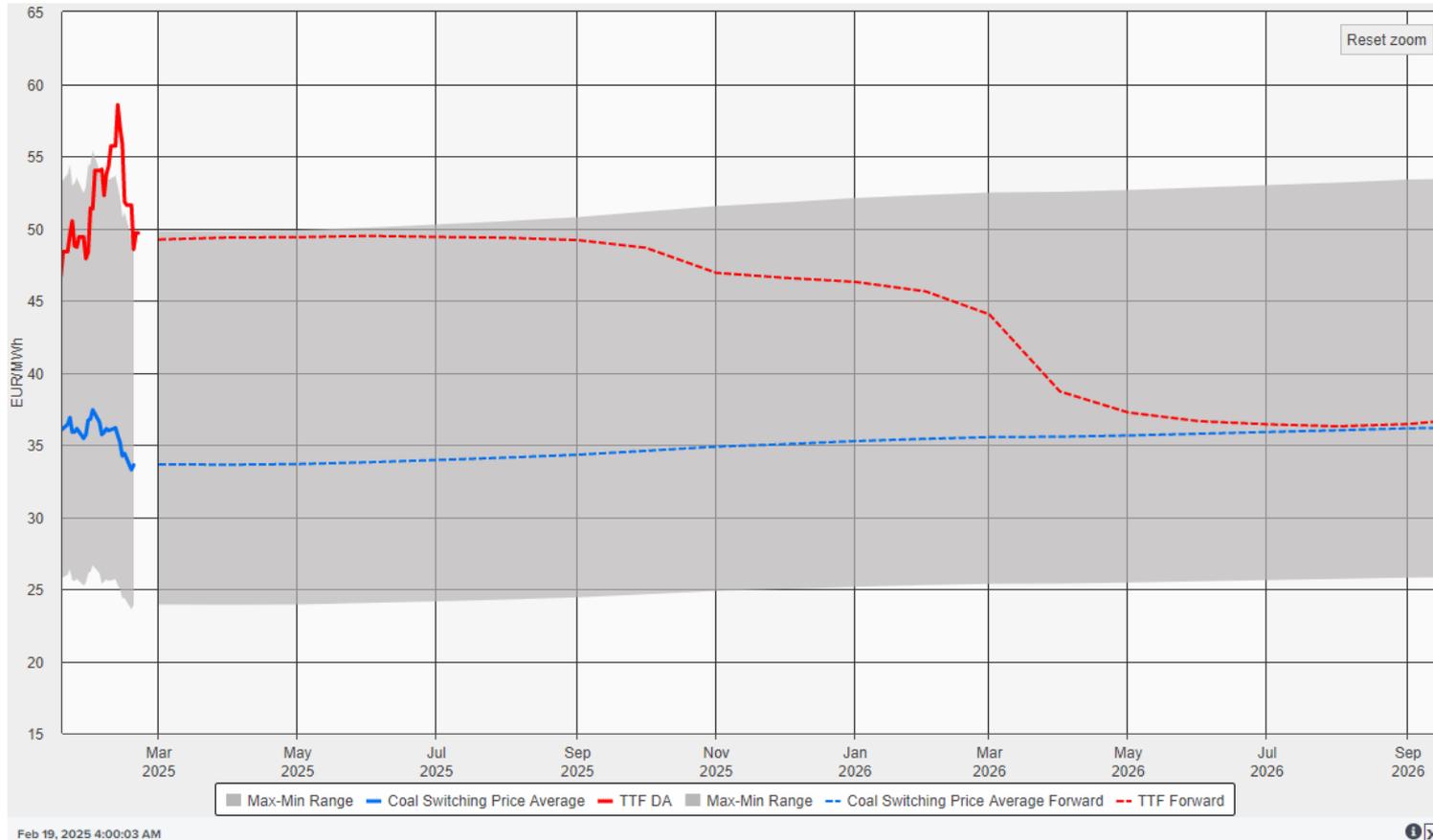
# LNG-Importe Japan



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien**
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

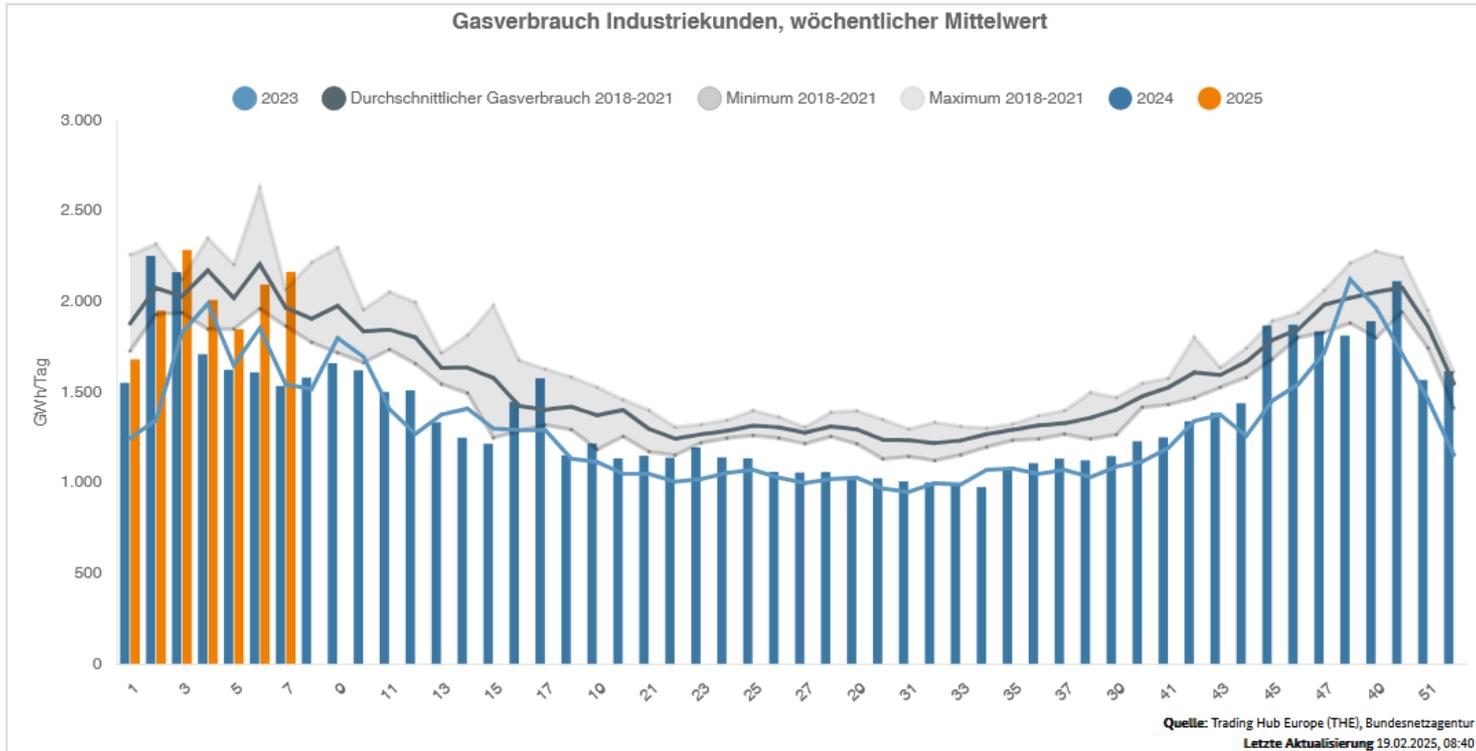
# Coal/Gas Switch



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage**
- Industrienachfrage

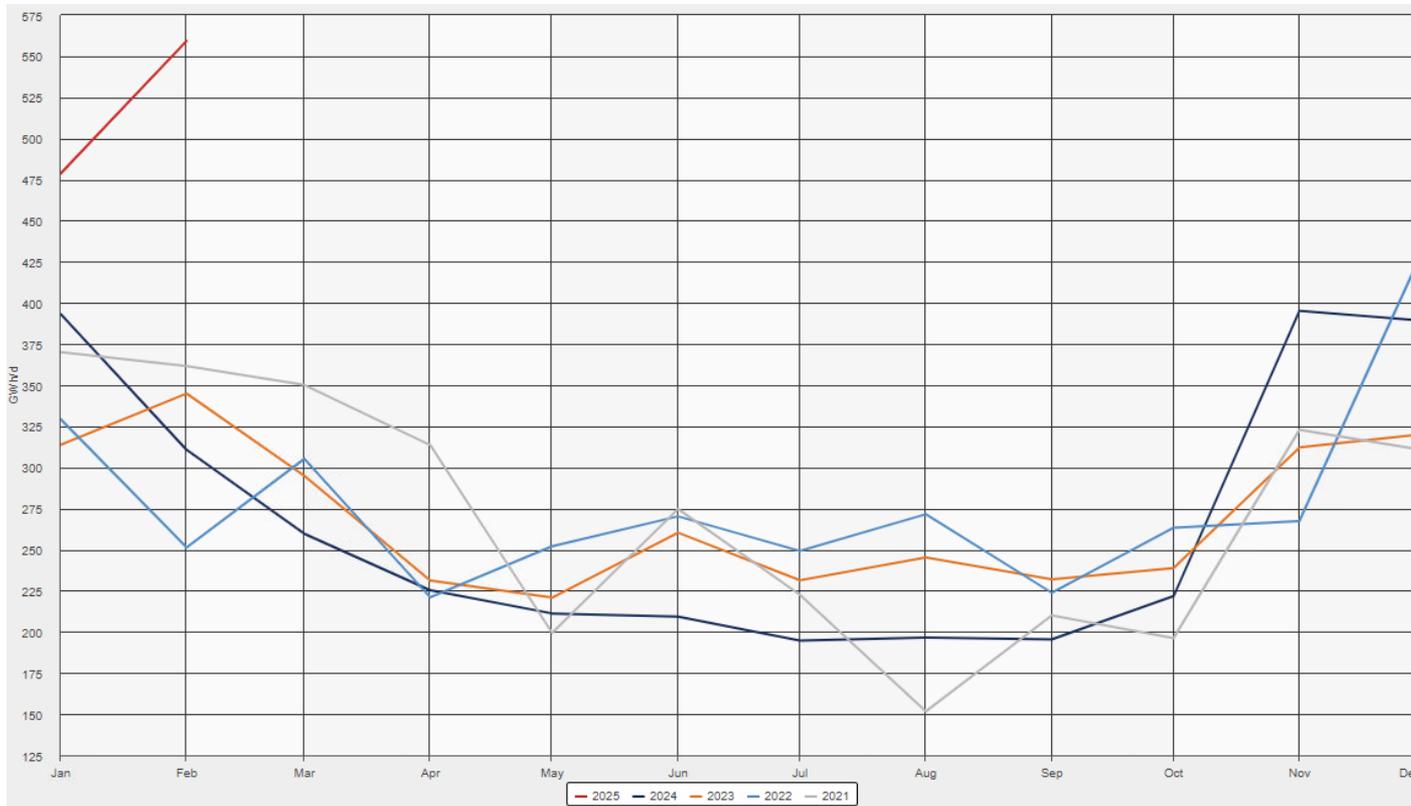
Quelle: LSEG Eikon

# Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke



- Angebot**
  - Gasflüsse Norwegen
  - LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
  - Speicher
  - Temperatur
  - Asien
  - Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage**

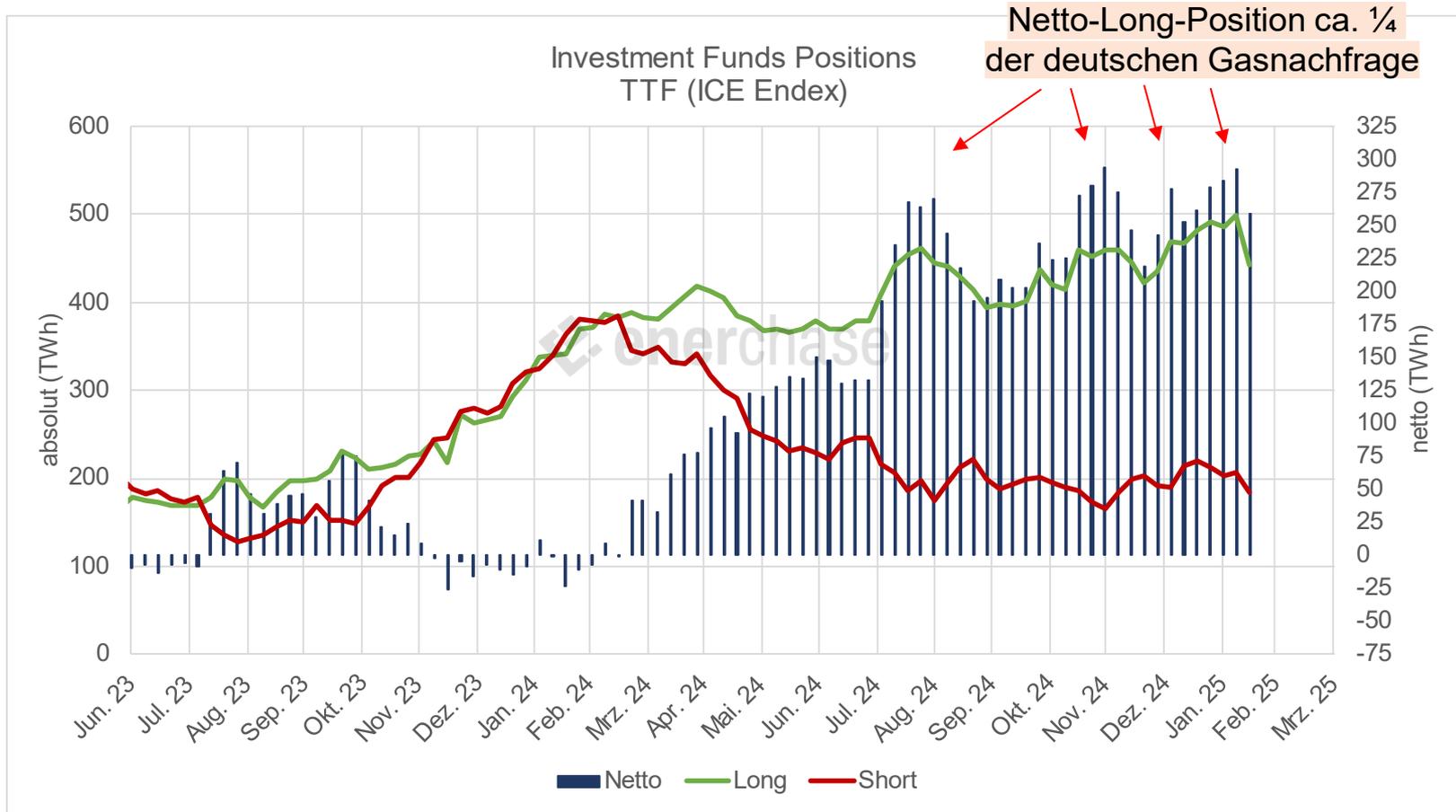
# Gasverbrauch zur Stromerzeugung (Deutschland)



- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage**

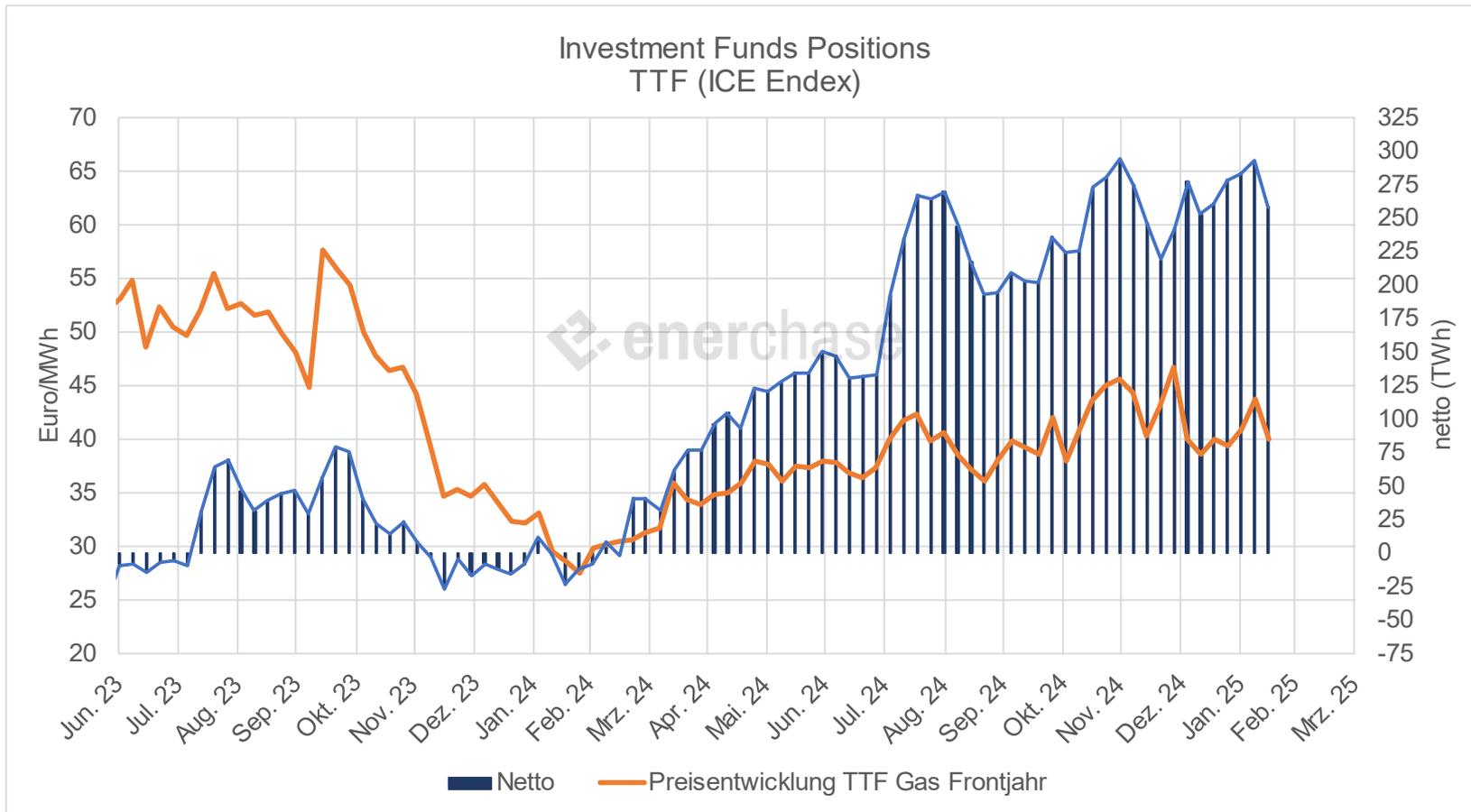
Quelle: LSEG Eikon

# Positionierung Investmentfonds



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# 🔥 Positionierung Investmentfonds



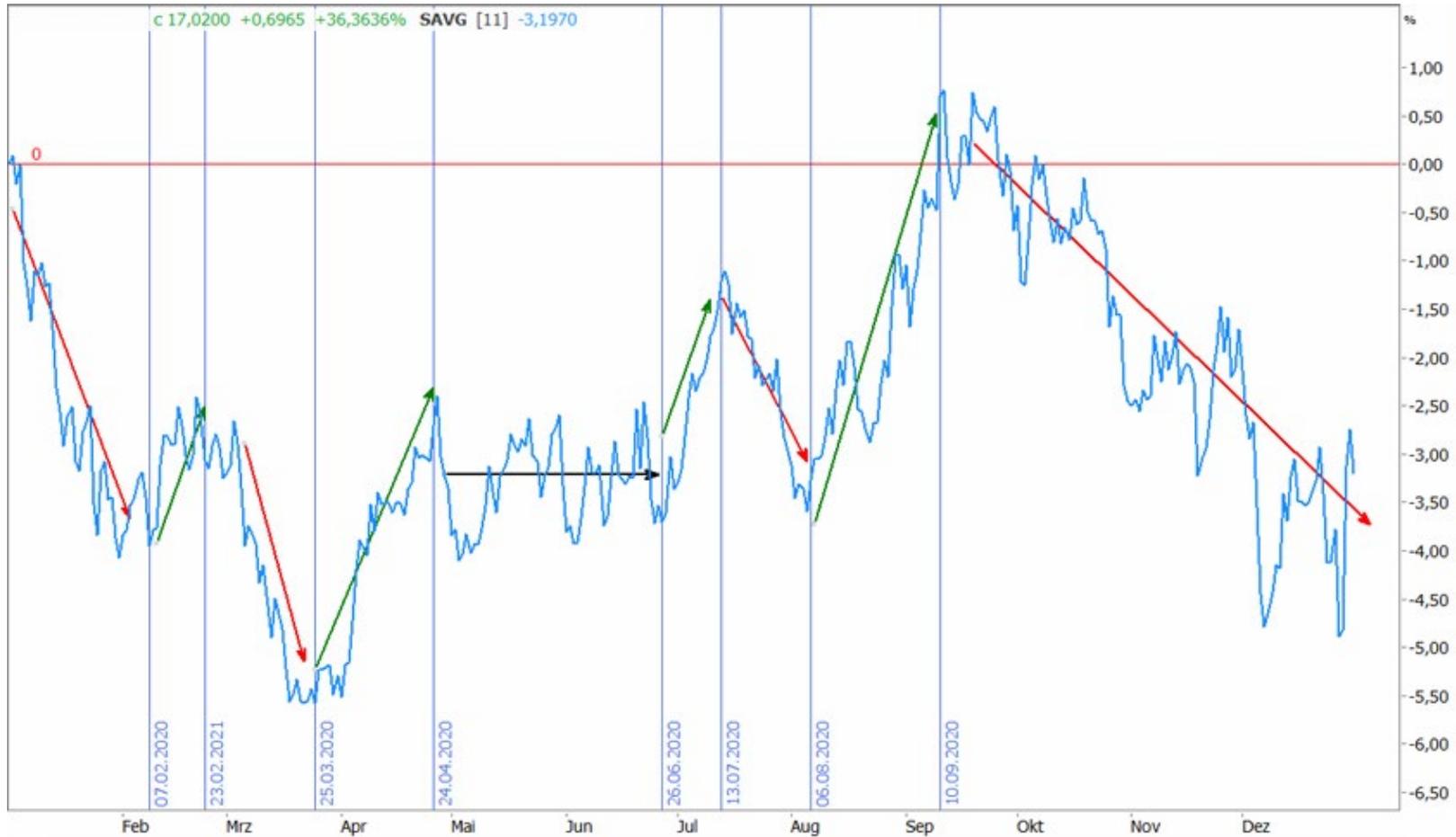
Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# 🔥 Saisonalität – TTF Frontjahr (ohne Ausnahmejahre 20-22)

SEASONALITY CHART												
	January(0)	February(0)	March(0)	April(0)	May(0)	June(0)	July(0)	August(0)	September(0)	October(0)	November(0)	December(0)
2024	-16.39%	-15.56%	6.42%	-1.24%	-20.99%	18.05%	-2.83%	2.53%	-9.45%	4.12%	-13.96%	-18.96%
2023	31.97%	12.49%	17.48%	8.88%	3.95%	30.67%	40.25%	29.61%	-5.73%	-29.11%	12.24%	-39.16%
2019	-3.68%	-2.40%	4.75%	9.91%	5.19%	3.03%	0.27%	12.38%	6.74%	-7.53%	-2.00%	-4.33%
2018	-3.65%	-4.20%	-2.38%	-0.34%	-1.69%	-2.97%	0.81%	1.60%	3.31%	4.09%	5.52%	-0.15%
2017	-4.02%	-8.07%	-2.87%	10.57%	5.82%	4.32%	-0.40%	-8.00%	2.93%	10.19%	0.78%	6.64%
2016	-4.33%	11.59%	-4.79%	-0.89%	0.24%	0.07%	-4.64%	-5.42%	-3.98%	-3.72%	0.02%	-15.41%
2015	-2.73%	-2.17%	-4.04%	1.30%	0.34%	-2.79%	2.44%	1.54%	-0.27%	-6.85%	2.55%	-10.53%
2014	-1.80%	1.58%	1.40%	-3.22%	0.21%	0.03%	-0.36%	0.93%	-0.77%	-0.40%	3.49%	-0.48%
2013	3.84%	2.29%	2.07%	-2.06%	-5.23%	-0.53%	3.35%	3.34%	-1.84%	0.83%	0.33%	-3.03%
2012	-4.97%	9.86%	9.19%	-2.23%	2.00%	-3.49%	3.96%	1.44%	-3.42%	-4.24%	-5.06%	-4.08%
AVG	-0.58%	0.54%	2.72%	2.07%	-1.02%	4.64%	4.28%	4.00%	-1.25%	-3.26%	0.39%	-8.95%

Datenquelle: LSEG Eikon, Chart erstellt mit Tradesignal®

# 🔥 Saisonalität - TTF Frontjahr (letzte 11 Jahre)



Datenquelle: LSEG Eikon, Chart erstellt mit Tradesignal®

# Gasmarkt

Legende:

- neutral
- bullish
- bearish

## Angebot

- Gasflüsse Norwegen
- Gasflüsse Russland
- LNG-Lieferungen
- (Geo-)politik
- Speicher

## Nachfrage

- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

- CoT-Daten
- Saisonalität

 GasmarktFundamentale  
Tendenz Gasmarkt

Zuletzt

Basisannahmen:

- Winter kühler als in den Vorjahren, Gaskraftwerke in Dunkelflauten in Betrieb
- Keine Sperrung der Straße von Hormus
- Keine Lieferunterbrechung aus Norwegen, keine Sabotage
- Keine größeren LNG-Störungen aus USA
- Gastransit durch Ukraine endet zum Jahreswechsel
- TurkStream ohne Störungen oder Angriffe

Legende:

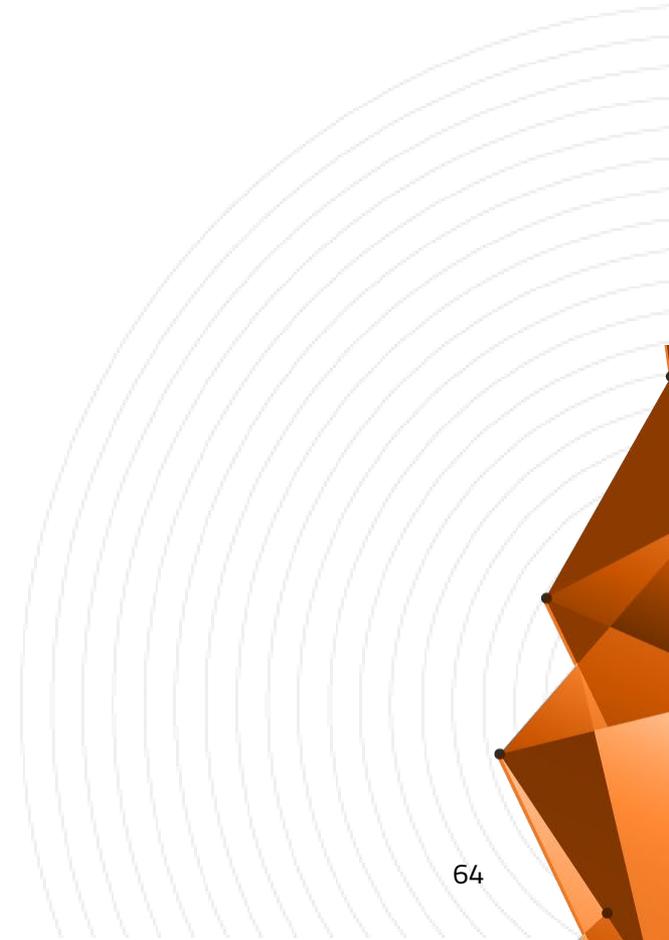
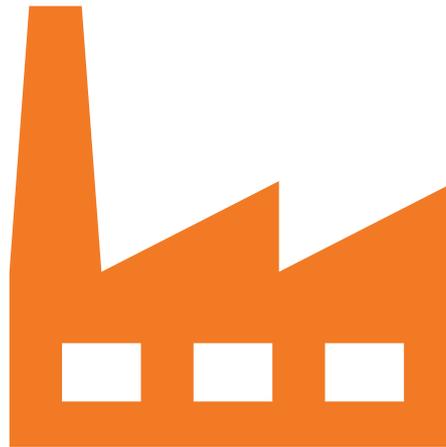
bullish



bearish



neutral

 CO<sub>2</sub>-Zertifikate

 CO<sub>2</sub>-Zertifikate

## Handelsblatt

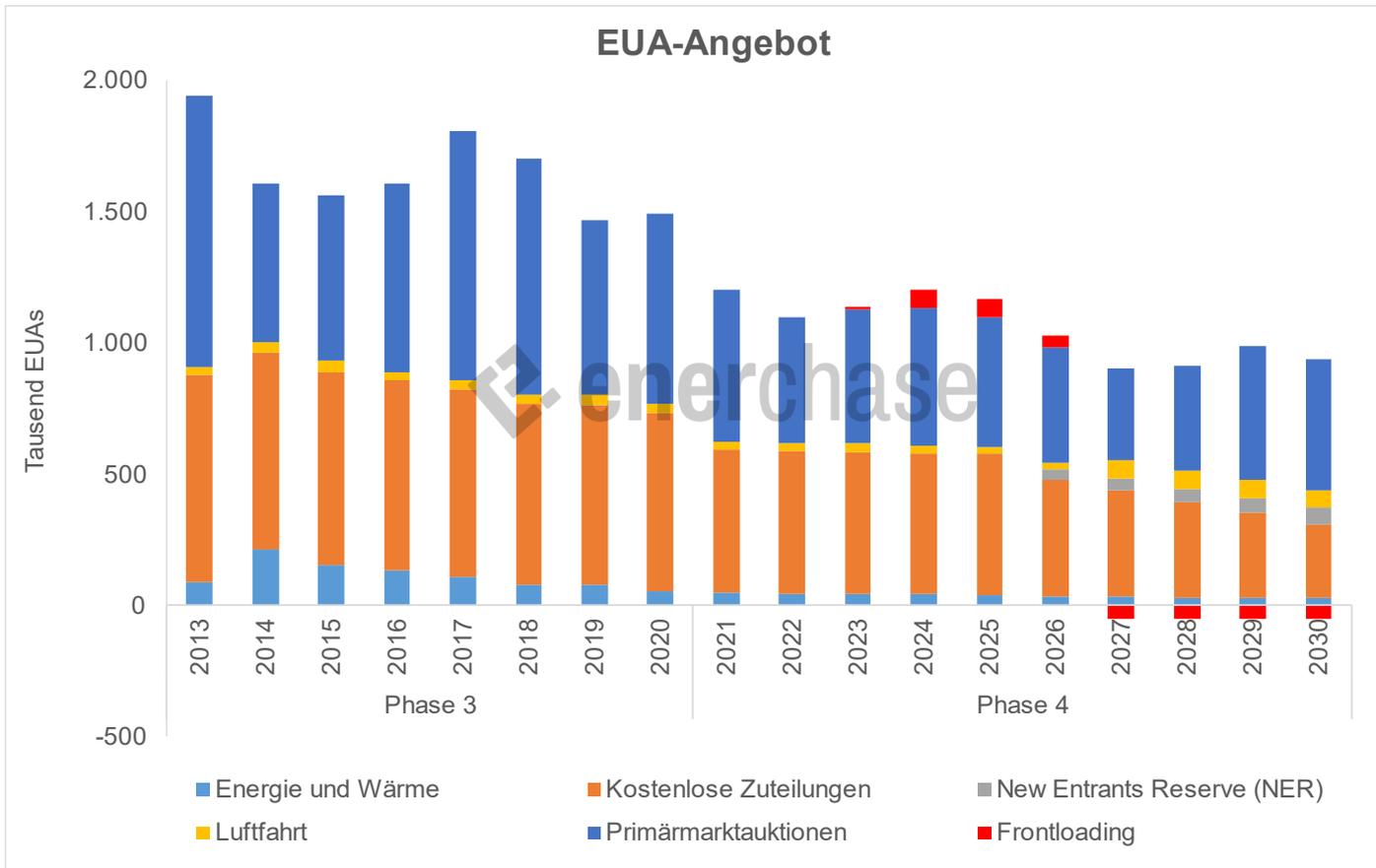
Energiewende

# Kohleausstieg hat offenbar keine messbare Klimawirkung

Dem Bundeswirtschaftsministerium ist ein entscheidender Schritt nicht gelungen, um den CO<sub>2</sub>-Ausstoß wirksam zu reduzieren. Das geht aus der Antwort auf eine FDP-Anfrage hervor.

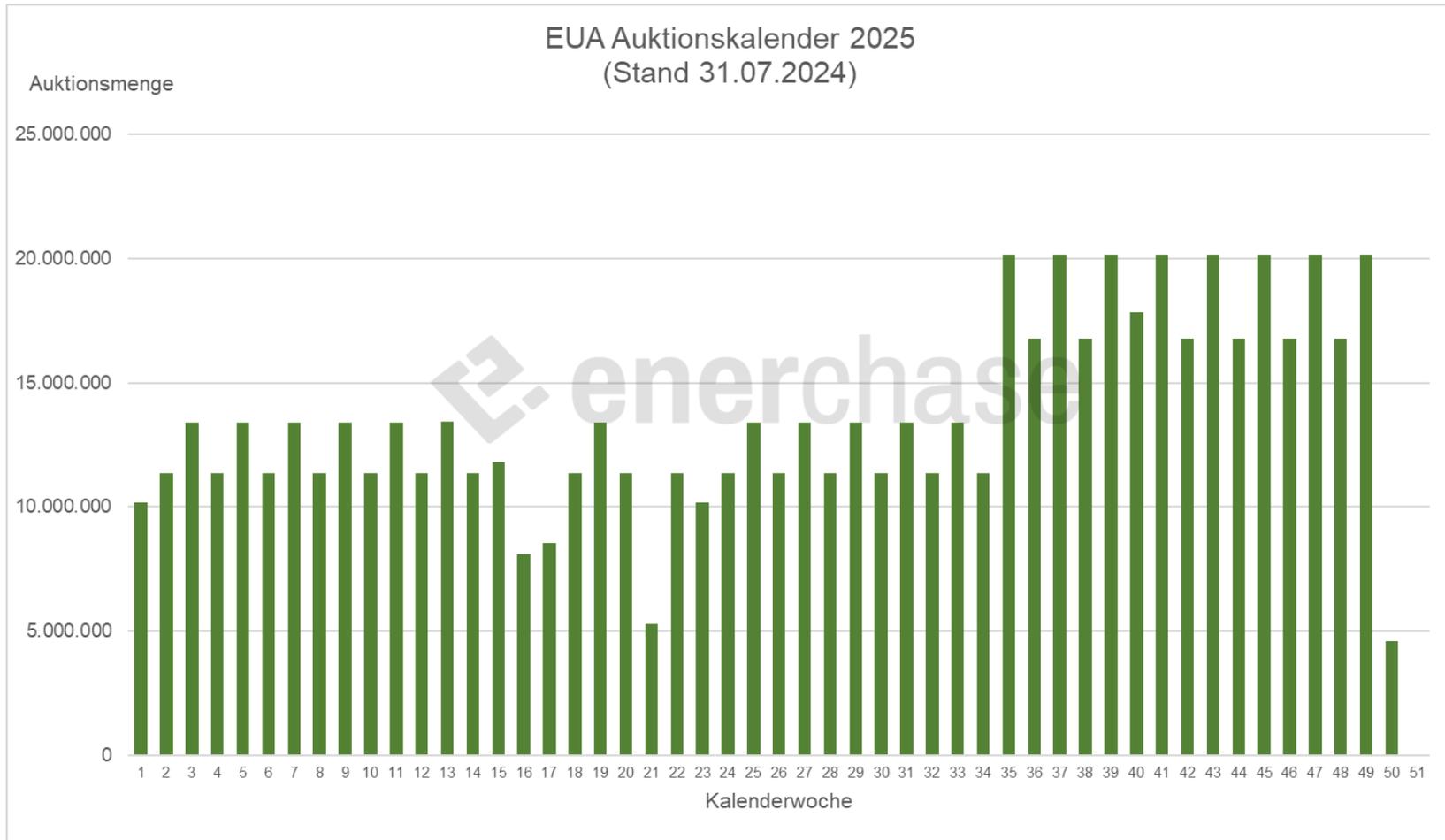
Klaus Stratmann  
19.02.2025 - 10:23 Uhr

# CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX



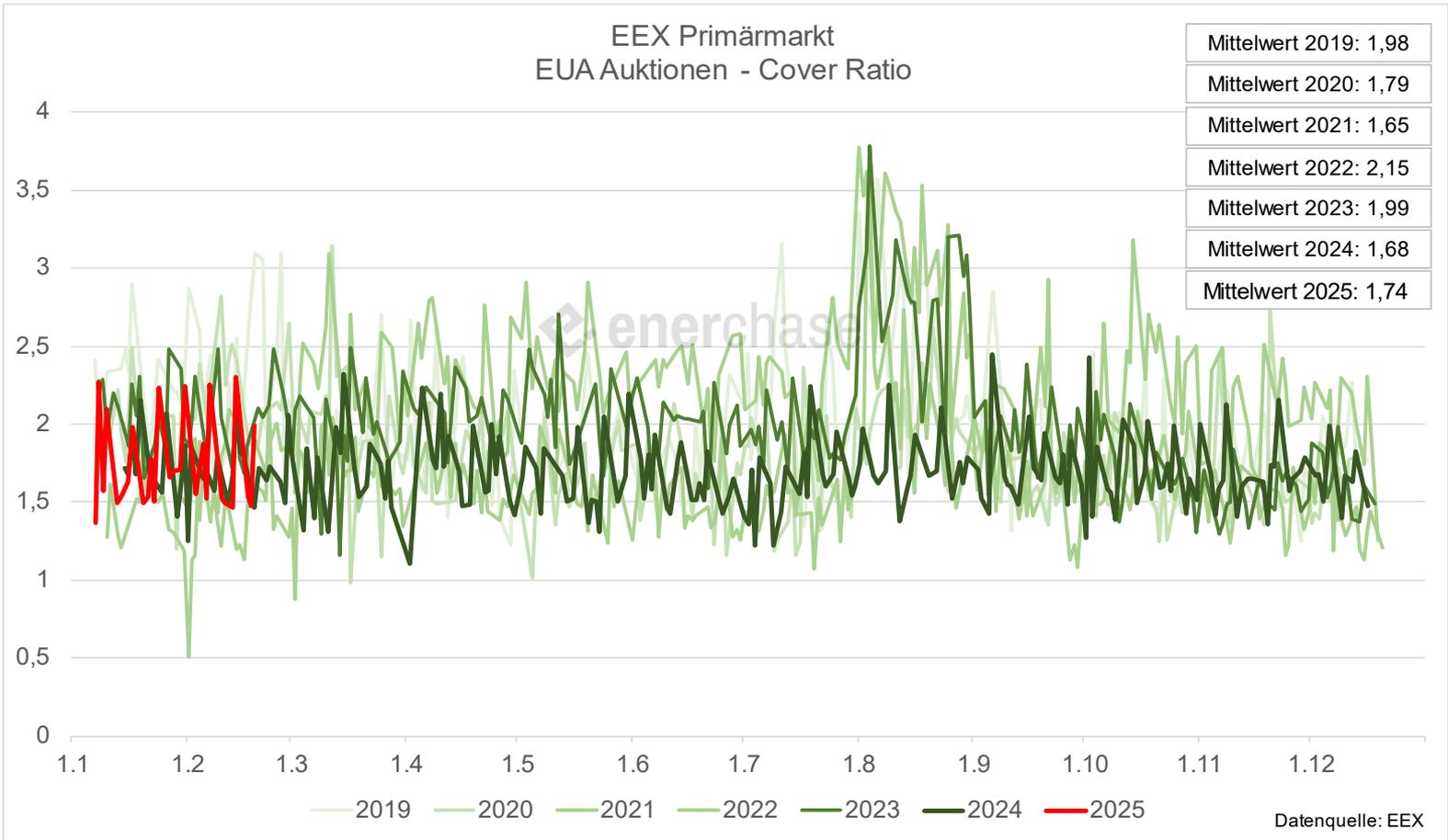
Quelle: LSEG, eigene Darstellung

# CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX



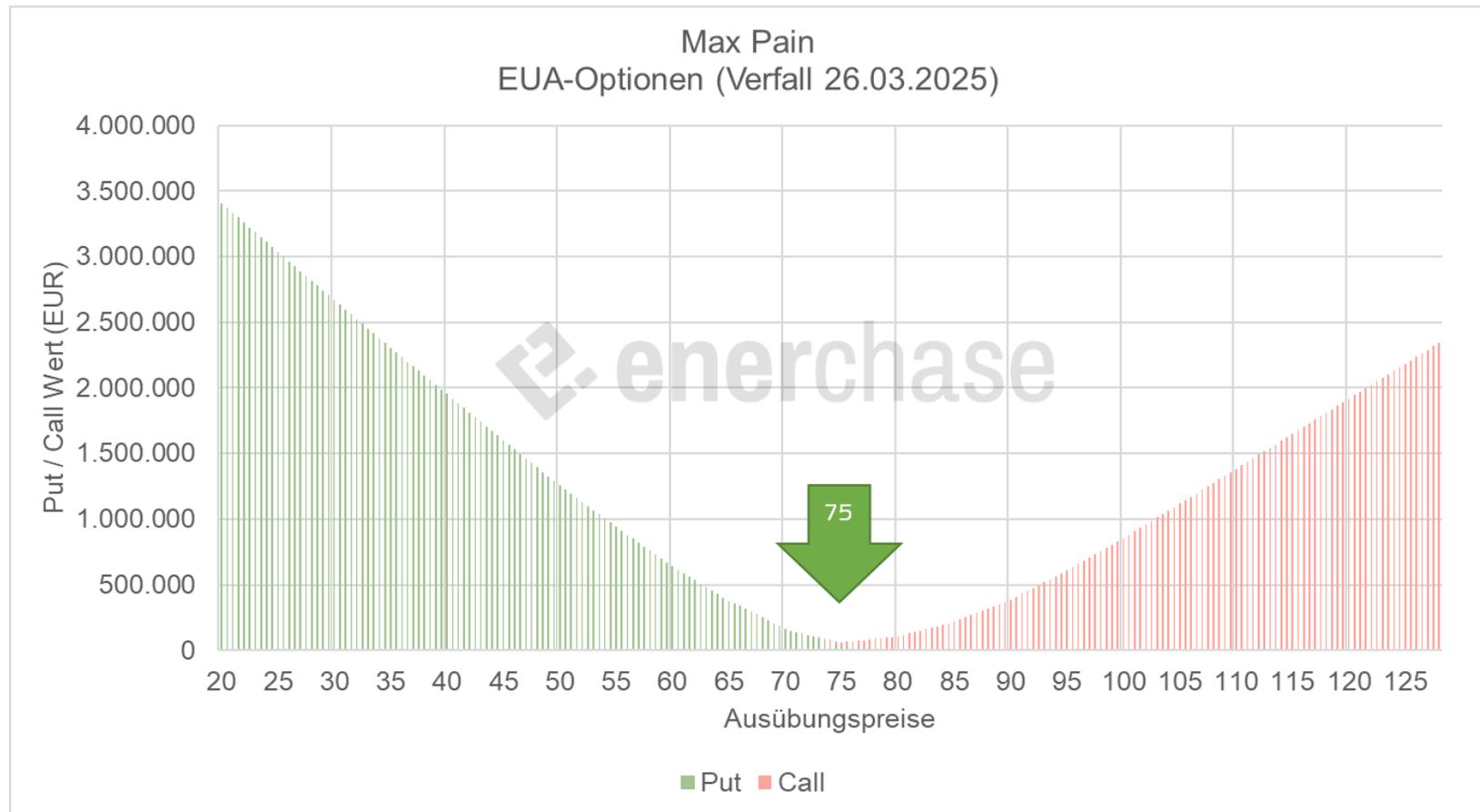
Quelle: EEX (Darstellungen EnerChase)

# CO2-Zertifikate – Cover Ratio



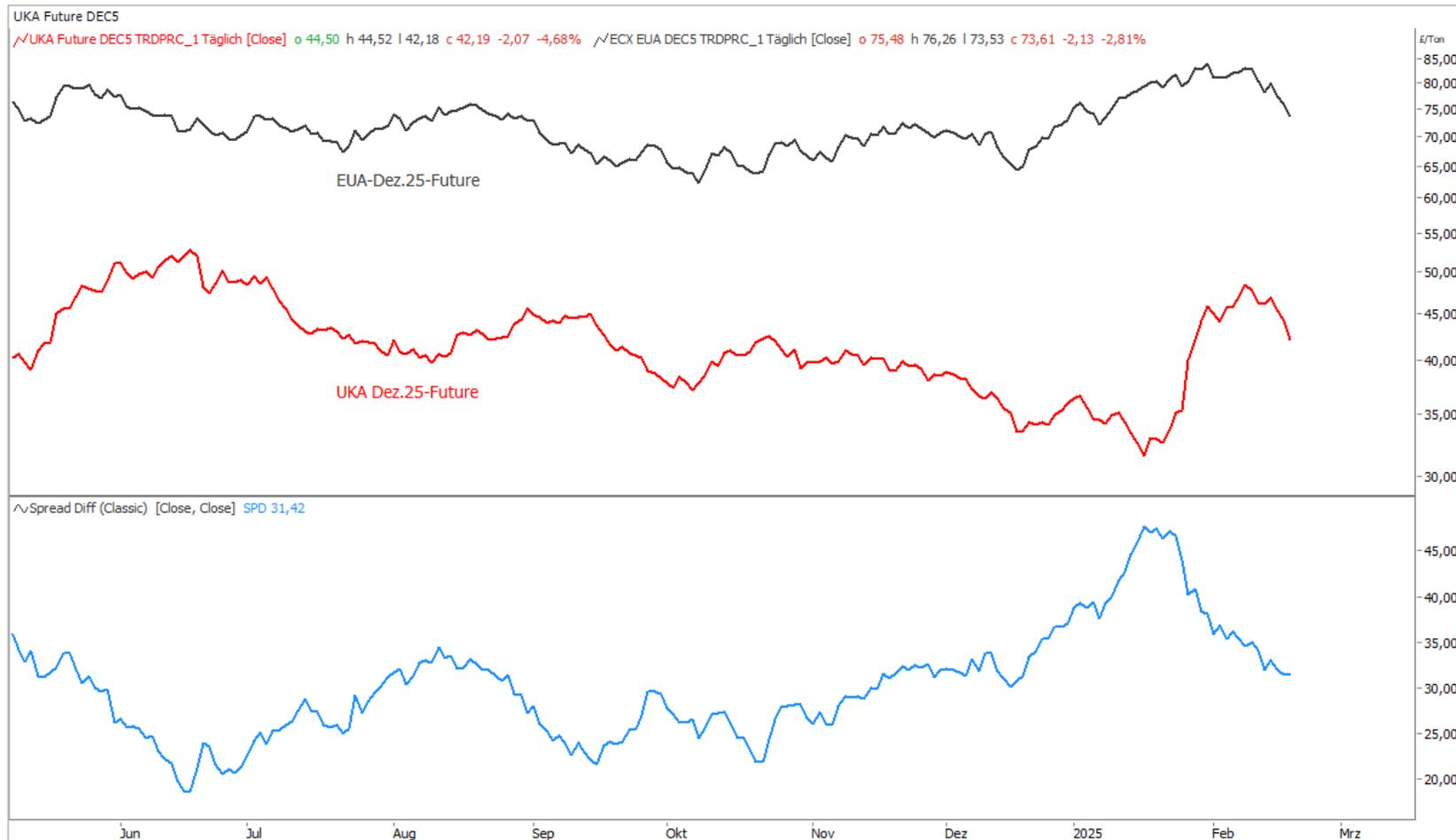
Quelle: EEX (Darstellungen enerchase)

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate – Verfallstaganalyse



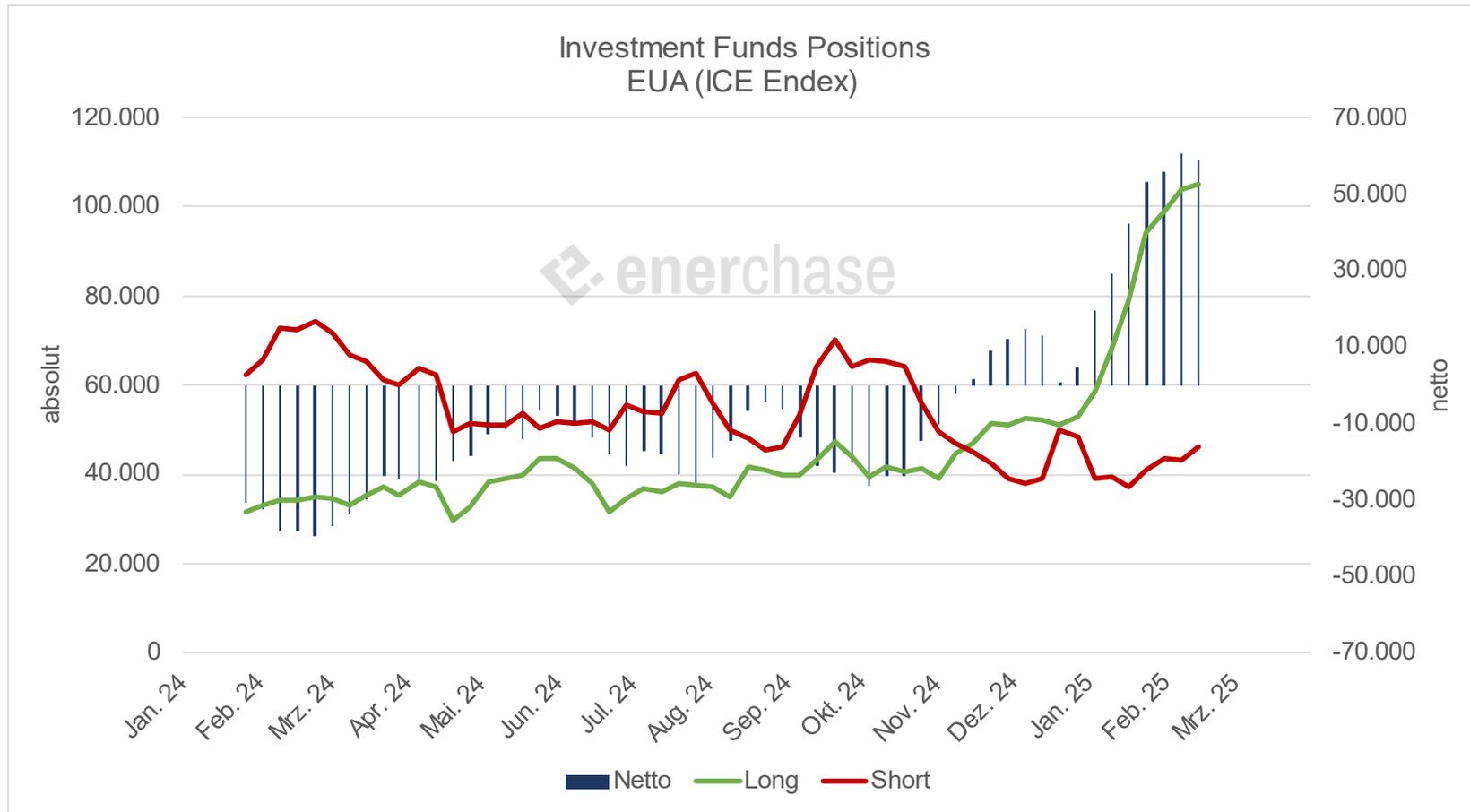
Quelle: LSEG, eigene Darstellung

# CO2-Zertifikate – Zusammenlegung EU-ETS / UK-ETS?



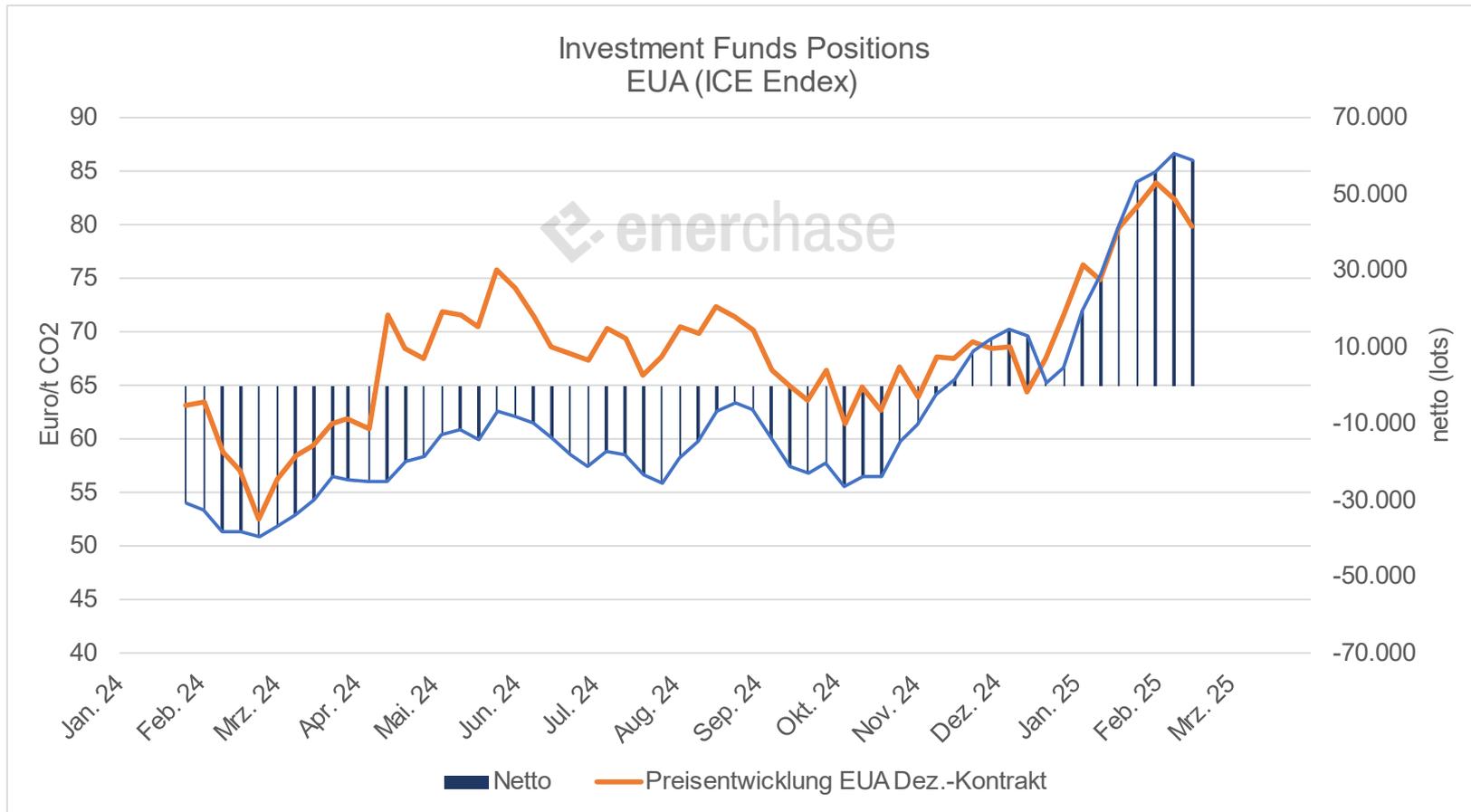
Datenquelle LSEG, Chart erstellt mit Tradesignal®

# CO2-Zertifikate – CoT-Report



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# CO2-Zertifikate – CoT-Report



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# CO2-Zertifikate

Legende:

neutral  


bullish  


bearish  


## Angebot

-  Auktionen
-  Zuteilungen

## Nachfrage

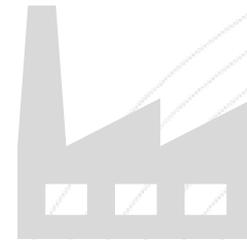
-  Cover-Ratio
-  Kraftwerksnachfrage
-  Industrienachfrage

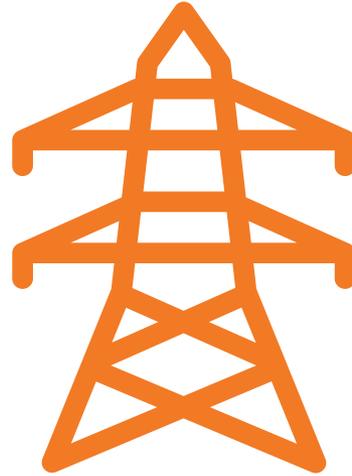
-  CoT-Daten
-  Optionsmarkt
-  Saisonalität
-  Politik

# CO2-Zertifikate

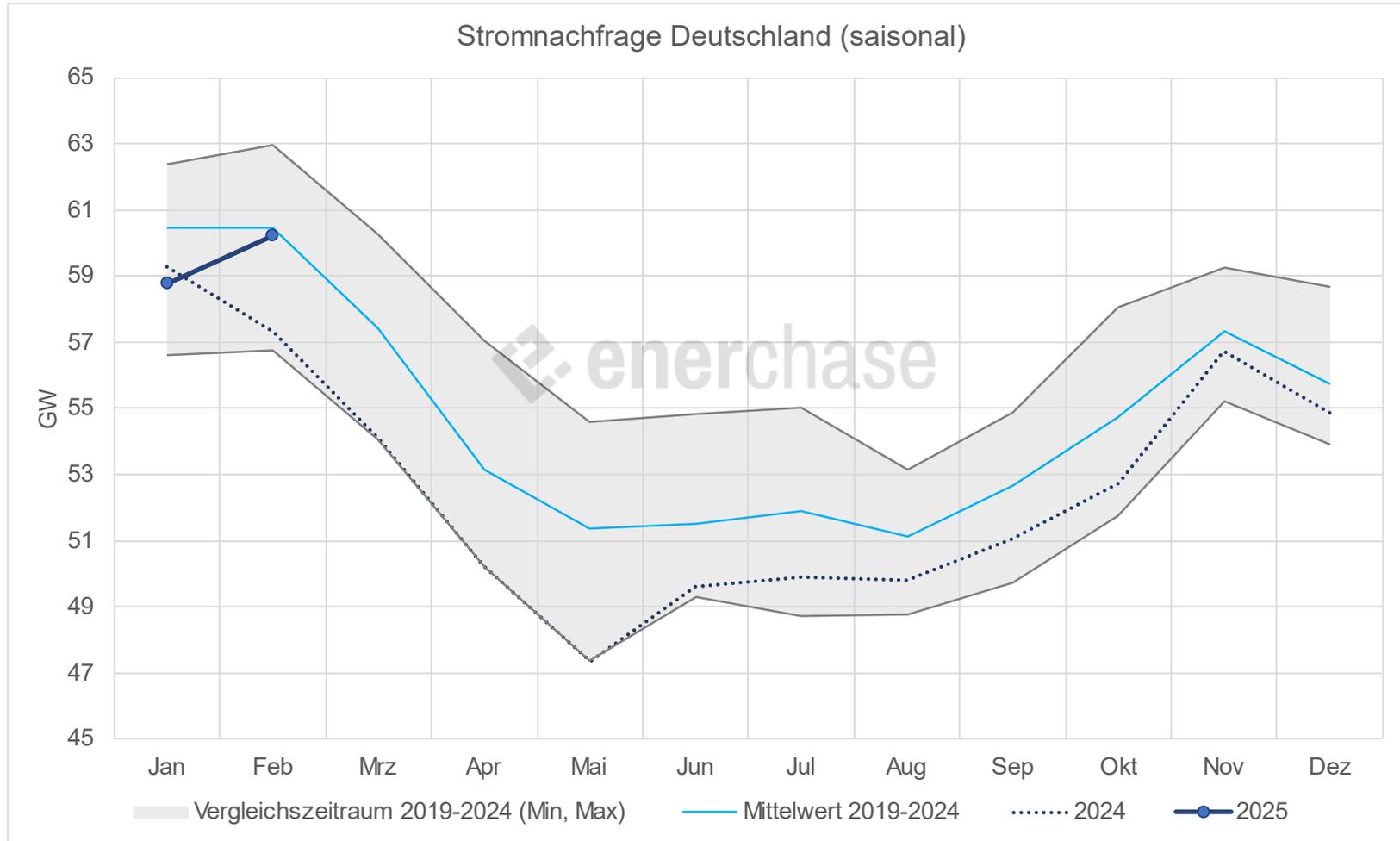
 Fundamentale Tendenz EUAs  Zuletzt

Legende:



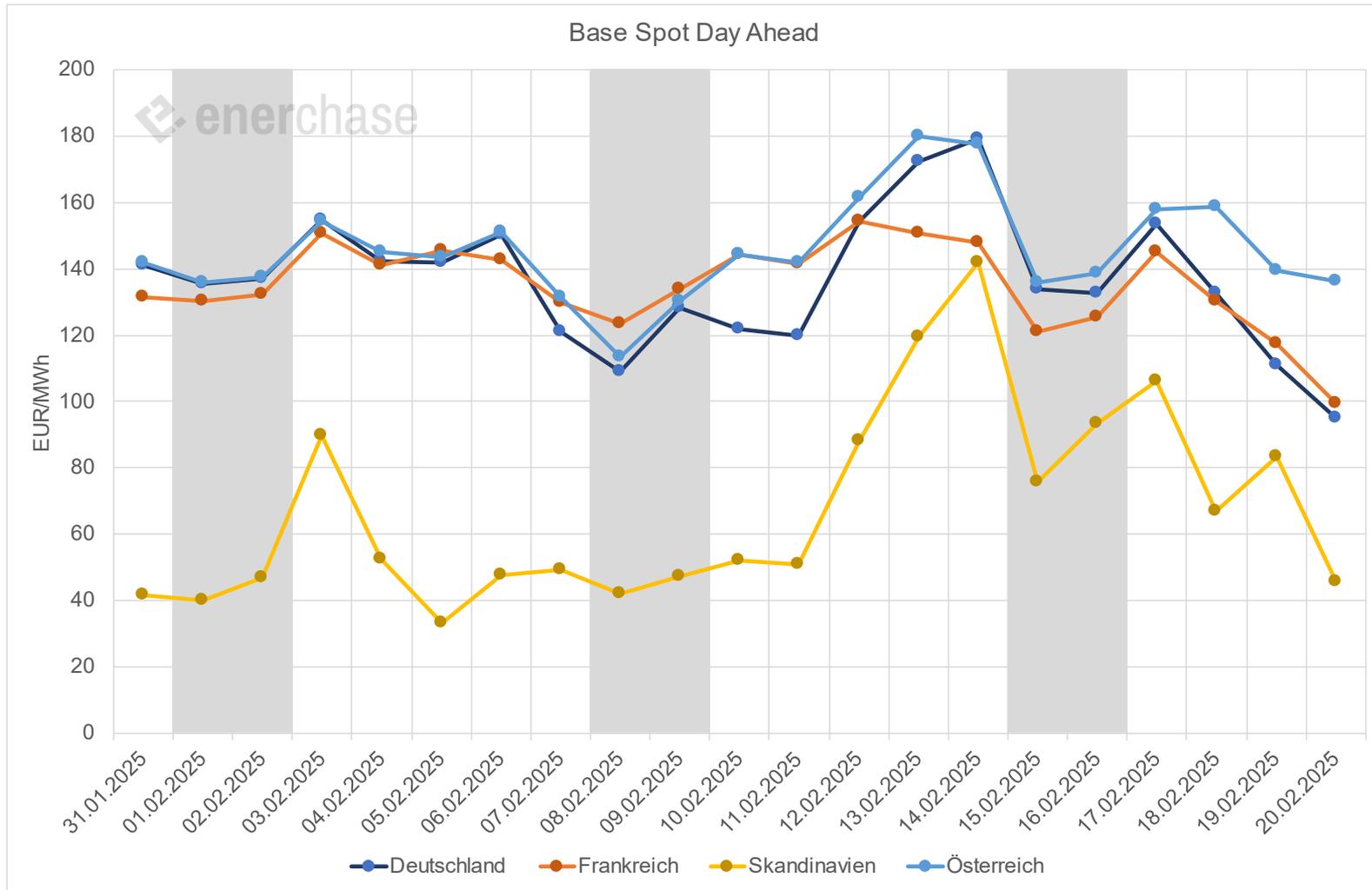
 Strommarkt

# Stromnachfrage Deutschland



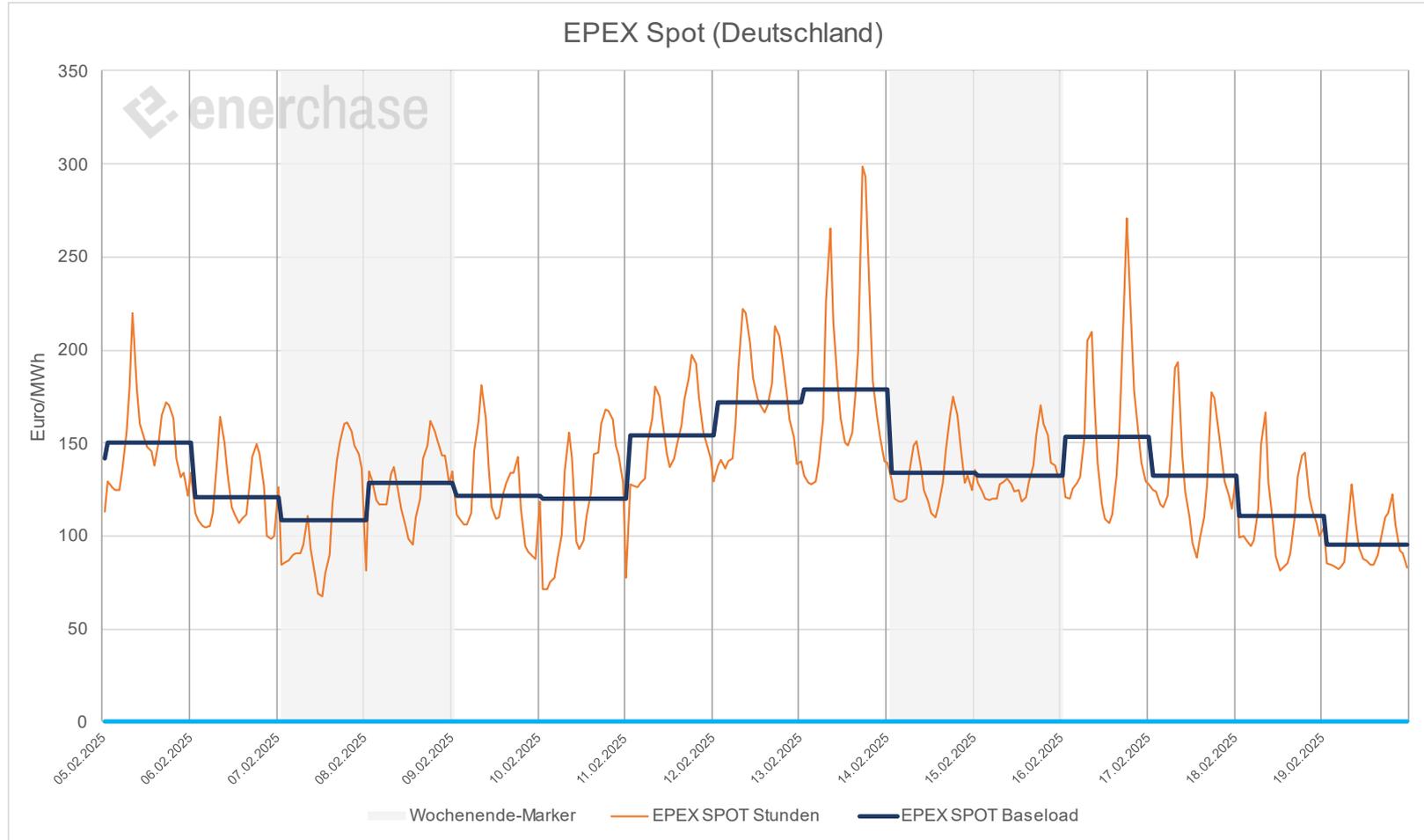
Quelle: ENTSO-E, Darstellung enerchase

# Spotmarkt Europa



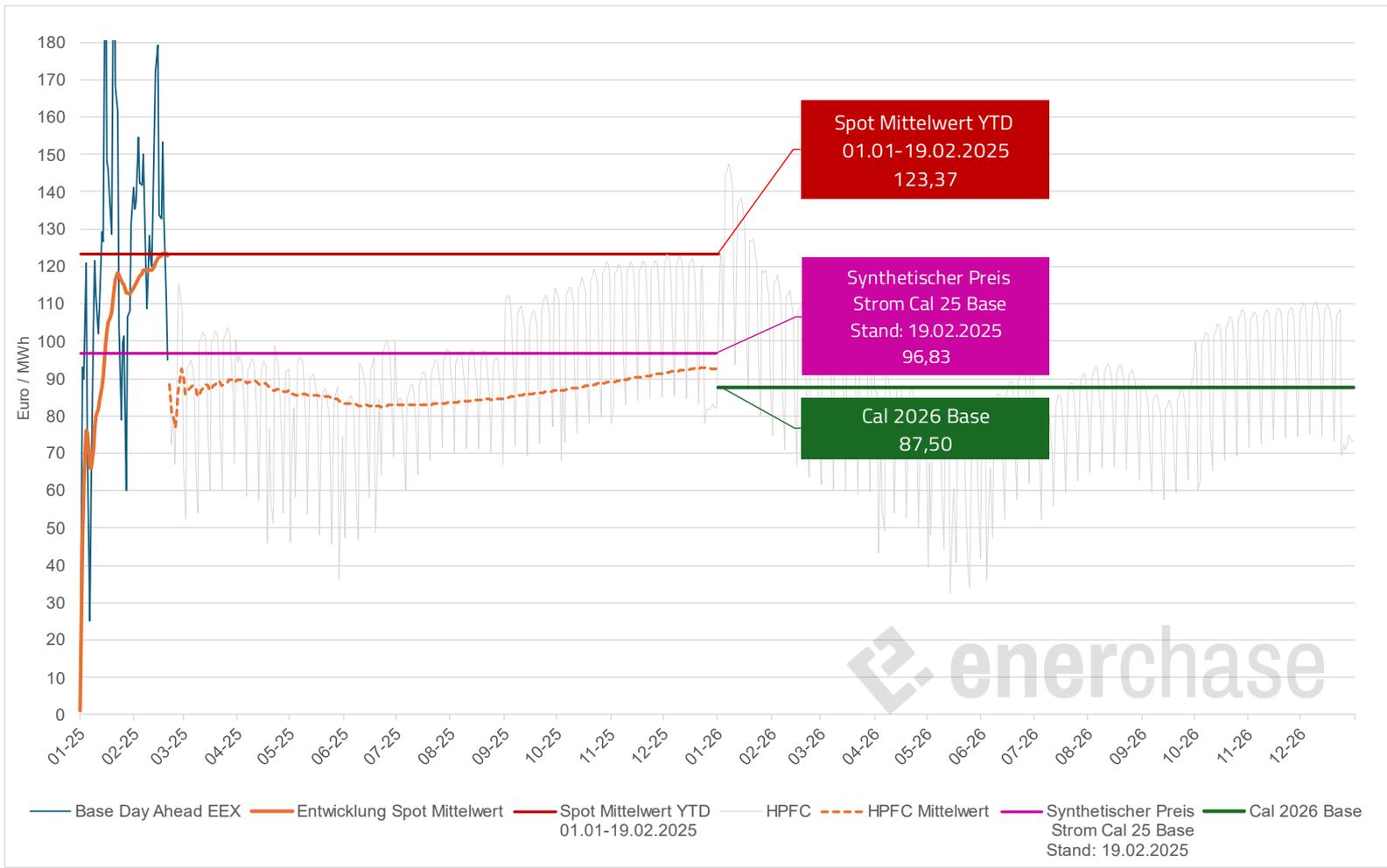
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

# Spotmarkt Deutschland



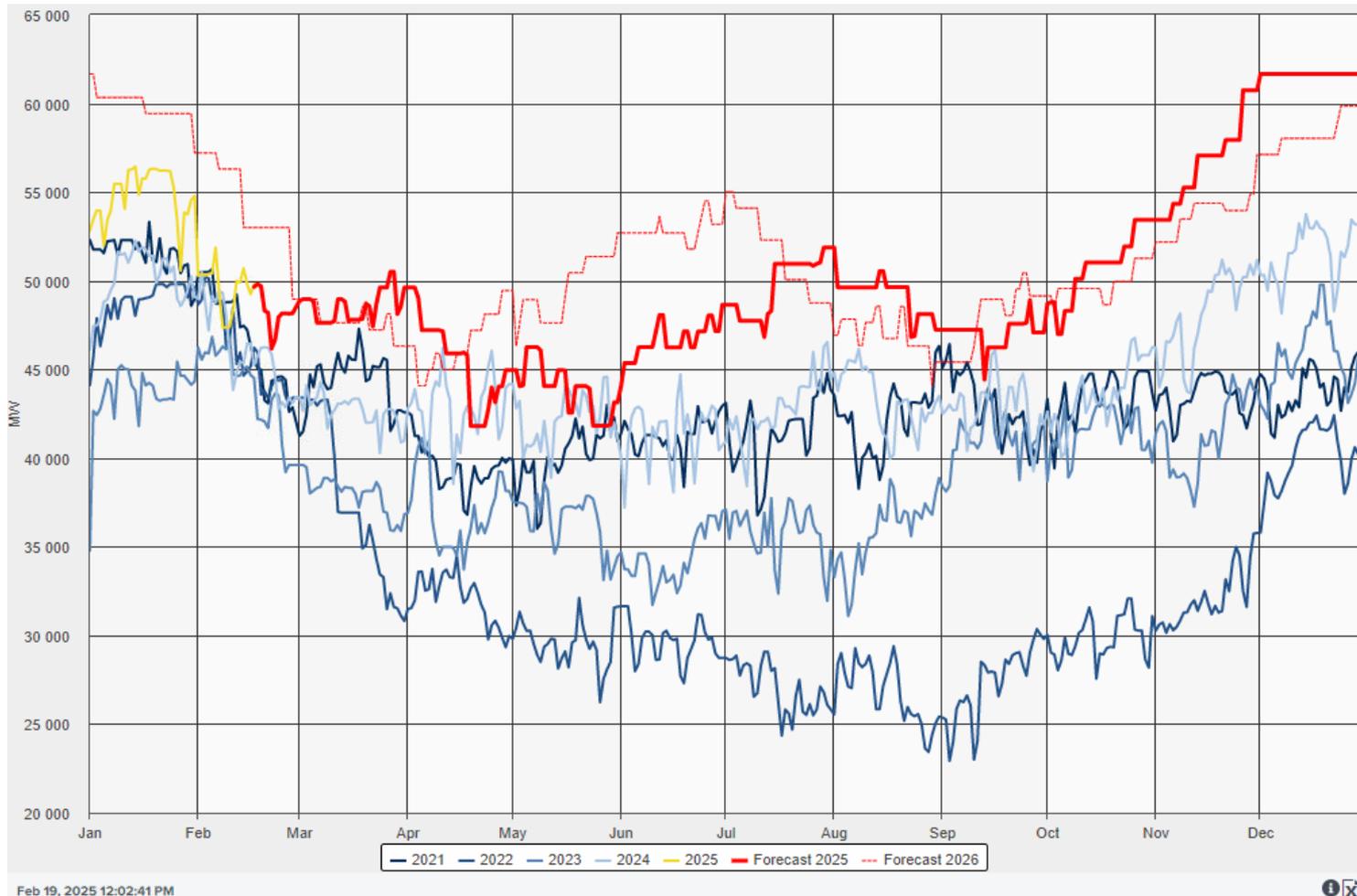
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

# Terminkurve



Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Berechnungen, Darstellung enerchase

# Kapazität französische Kernkraft

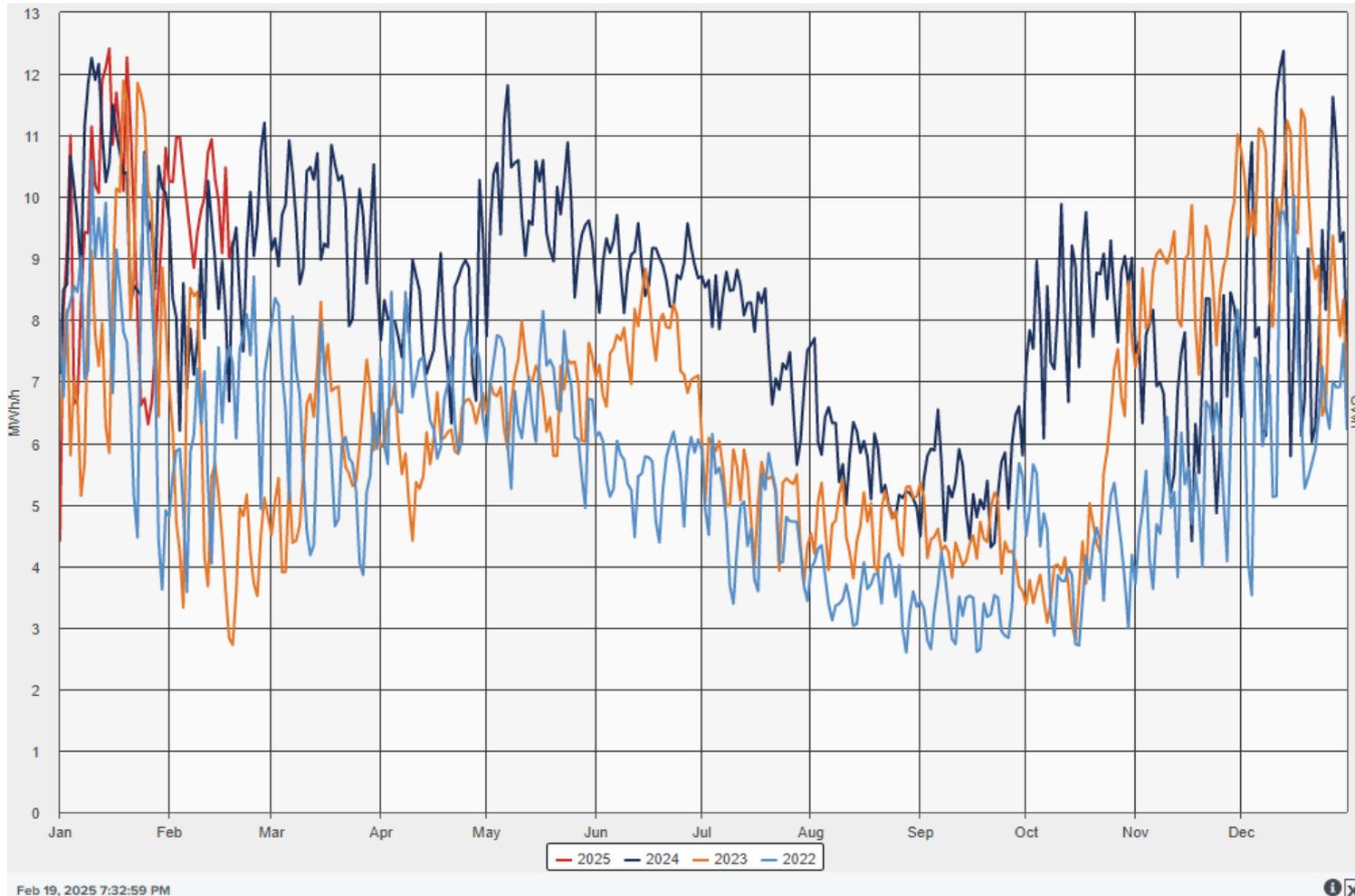


Feb 19, 2025 12:02:41 PM



Quelle: LSEG Eikon

# Französische Wasserkraft

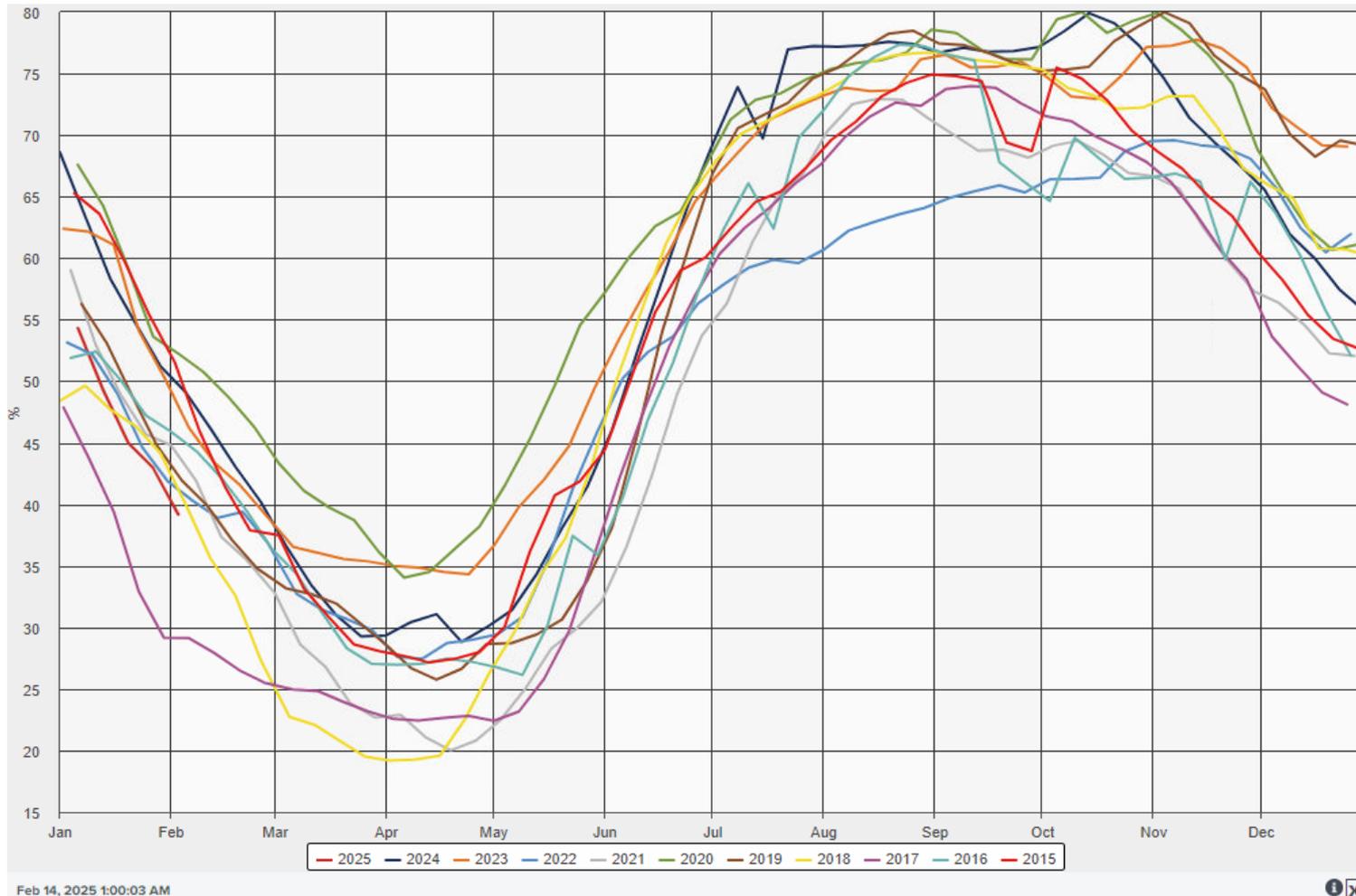


Feb 19, 2025 7:32:59 PM



Quelle: LSEG Eikon

# Wasserkraft / Alpen-Reservoirs

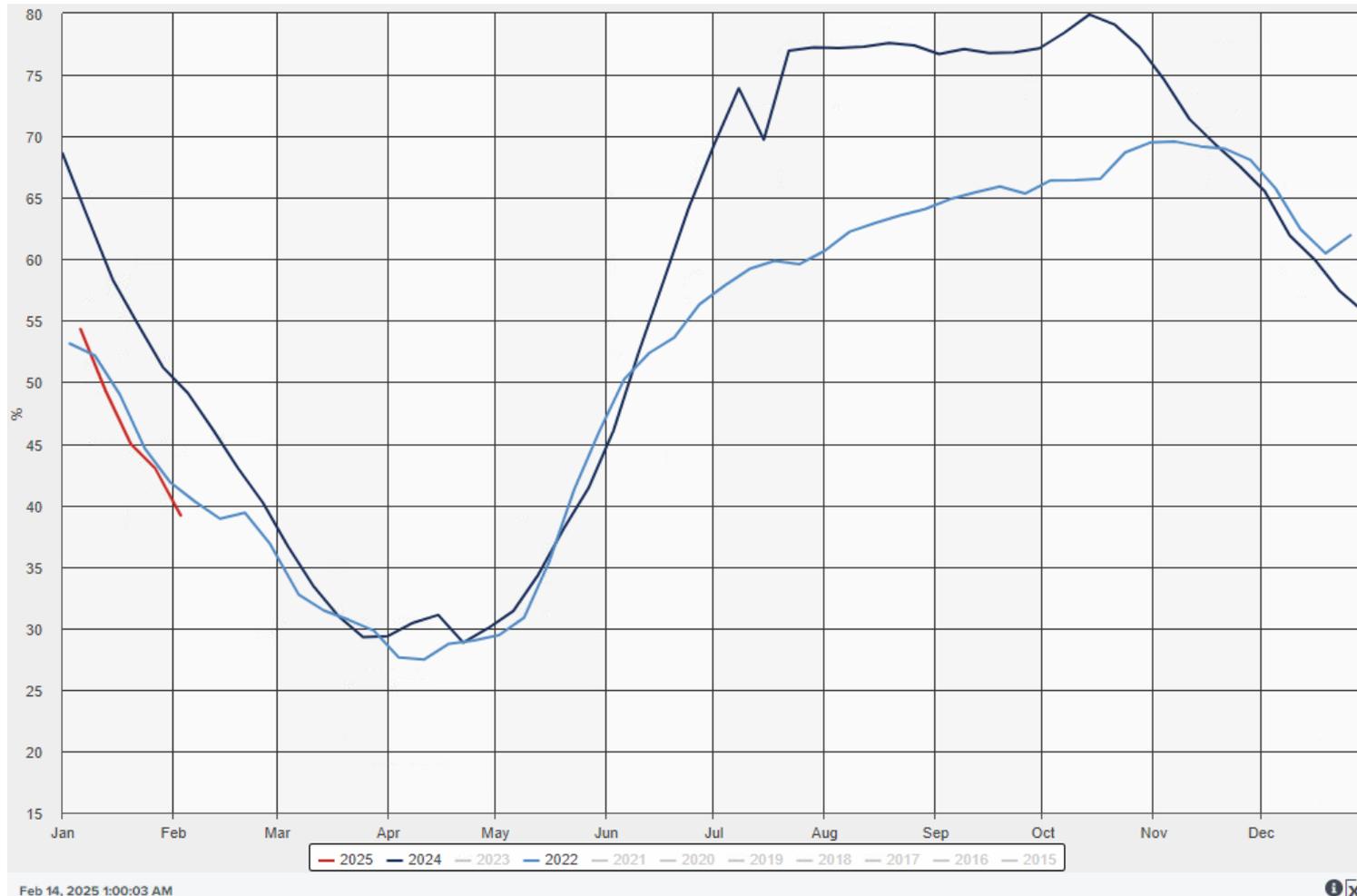


Feb 14, 2025 1:00:03 AM



Quelle: LSEG Eikon

# Wasserkraft / Alpen-Reservoirs



Feb 14, 2025 1:00:03 AM



Quelle: LSEG Eikon

# Strommarkt

Legende:

neutral

bullish

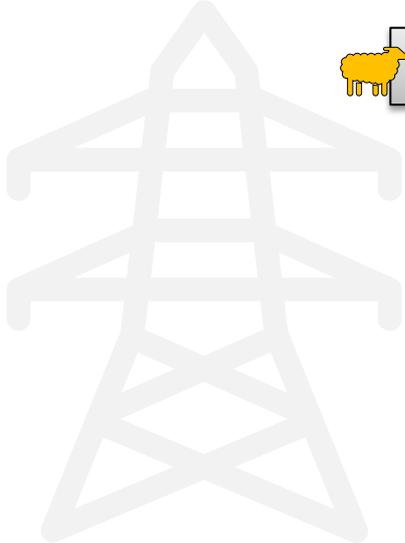
bearish

## Angebot

- Gas
- Kohle
- CO2
- Erneuerbare
- Kernenergie
- Wasserkraft

## Nachfrage

- Nachfrage DE



Fundamentale Tendenz Strommarkt Zuletzt

# Management Summary



Konjunktur



		Fundamental	Technisch (kurzfristig)
	<b>Öl</b> Brent Frontmonat		
	<b>Gas</b> TTF Frontjahr		
	<b>Kohle</b> API2# Frontjahr		
	<b>CO2</b> EUA-Dez.-Kontr.		
	<b>Strom</b> DE Base Frontj.		



bullish



bearish



neutral



# Disclaimer

## Aufnahme und Weiterverbreitung nicht gestattet!

### Risikohinweis

Die genannten Stoppsmarken und Kursziele sind als Orientierungspunkte und Anlaufzonen zu verstehen und hängen maßgeblich vom eigenen Risiko- und Moneymanagement ab. Bitte achten Sie auf die genannten Unterstützungen und Widerstände, sie können entscheidende Marken für die weitere Kursentwicklung darstellen. Setzen Sie zudem bei Ihren Handelsaktivitäten selbständig Ihren Stopp in Abhängigkeit von Ihrer Positionsgröße und Ihres zur Verfügung stehenden Risikokapitals!

Charts erstellt mit Tradesignal@.  
Daten aus Refinitiv Eikon.

#### Zeitliche Orientierung:

langfristig > 1 Monat  
mittelfristig > 1 Woche bis 4 Wochen  
kurzfristig < 1 Woche, wenige Stunden

### Rechtliche Hinweise

**Autor:** Stefan Küster, Dennis Warschewitz  
**Datum:** erstellt am 20.02.2025

**Mögliche Interessenkonflikte:** Mitarbeiter oder Gesellschafter der EnerChase GmbH & Co. KG, verbundene Unternehmen oder Beratungskunden der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Analyse in den besprochenen Derivaten oder Basiswerten investiert sein.

**Verantwortlich:** Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

**Keine Anlageberatung:** Die Inhalte unserer Analysen dienen lediglich der Information und stellen keine individuelle Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar.

**Haftungsausschluss:** Die EnerChase übernimmt in jedem Fall weder eine Haftung für Ungenauigkeiten, Fehler oder Verzögerungen noch für fehlende Informationen oder deren fehlerhafte Übermittlung. Handlungen oder unterlassene Handlungen basierend auf den von der EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung. Es wird jegliche Haftung seitens EnerChase ausgeschlossen, sowohl für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können.

# Disclaimer

## Impressum

Angaben nach § 5 TMG und  
Verantwortlich für den Inhalt nach § 55 Abs. 2 RStV:  
EnerChase GmbH & Co. KG  
Taubnesselweg 5  
47877 Willich  
Deutschland

Sitz: Willich, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Krefeld unter HRA 7101, vertreten durch die persönlich haftende Gesellschafterin EnerChase Verwaltung GmbH, Sitz: Willich, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Krefeld unter HRB 18393 diese vertreten durch die Geschäftsführer Stefan Küster und Dennis Warschewitz.

## Nutzungsbedingungen / Disclaimer

Die Analysen der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) richten sich an institutionelle professionelle Marktteilnehmer. Die Analysen von EnerChase sind für die allgemeine Verbreitung bestimmt und dienen ausschließlich zu Informationszwecken und stellen insbesondere keine Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar und beziehen sich nicht auf die spezifischen Anlageziele, die finanzielle Situation bzw. auf etwaige Anforderungen von Personen. Handlungen basierend auf den von EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung der Nutzer. Grundsätzlich gilt, dass die Wertentwicklung in der Vergangenheit keine Garantie für die Wertentwicklung in der Zukunft ist. Vergangenheitsbezogene Daten bieten keinen Indikator für die zukünftige Wertentwicklung. Die Analysen beinhalten die subjektive Auffassung des Autors zum Energiemarkt aufgrund der ihm tatsächlich zur Verfügung stehenden Daten und Informationen, geben mithin sowohl hinsichtlich der Herkunft der Daten und Informationen als auch der hierauf aufbauenden Prognose den subjektiven Blick des Autors auf das Marktgeschehen wider im Zeitpunkt der Erstellung der jeweiligen Analyse.

### 1. Haftungsbeschränkung EnerChase

Wir übernehmen keine Haftung für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können mit Ausnahme für Schäden, die auf einer vorsätzlichen oder grob fahrlässigen Pflichtverletzung unsererseits oder einer vorsätzlichen oder grob fahrlässigen Pflichtverletzung einer unserer Erfüllungsgehilfen beruhen. Insbesondere besteht keine Haftung dafür, dass sich die in den Analysen enthaltenen Prognosen auch bewahrheiten. Die Informationen und Prognosen auf der Website sowie in dieser Analyse wurden mit großer Sorgfalt zusammengestellt. Für die Richtigkeit, Aktualität und Vollständigkeit kann gleichwohl keine Gewähr übernommen werden, auch auf eine Verlässlichkeit der Daten hat der Nutzer keinen Anspruch. Des Weiteren wird die Haftung für Ausfälle der Dienste oder Schäden jeglicher Art bspw. aufgrund von DoS-Attacken, Computerviren oder sonstigen Attacken ausgeschlossen. Die Nutzung der Inhalte dieser Analyse, der Webseite oder des MarketLetters erfolgt auf eigene Gefahr des Nutzers.

### 2. Schutzrechte

Eine vollständige oder teilweise Reproduktion, Übertragung (auf elektronischem oder anderem Wege), Änderung, Nutzung der Analysen oder ein Verweis darauf für allgemeine oder kommerzielle Zwecke ist ohne unsere vorherige schriftliche Zustimmung nicht gestattet. Die genannten und ggf. durch Dritte geschützten Marken- und Warenzeichen unterliegen uneingeschränkt den Bestimmungen des jeweils gültigen Kennzeichenrechts und den Besitzrechten der jeweiligen eingetragenen Berechtigten. Allein aufgrund der bloßen Nennung ist nicht der Schluss zu ziehen, dass Markenzeichen nicht durch Rechte Dritter geschützt sind. Die Autoren von EnerChase beachten in allen Publikationen die Urheberrechte der verwendeten Grafiken und Texte. Sie nutzen eigenhändig erstellte Grafiken und Texte oder greifen auf lizenzfreie Grafiken und Texte zurück. Bei Bekanntwerden von Urheberrechtsverletzungen werden derartige Inhalte umgehend entfernt. Jede vom deutschen Urheber- und Leistungsschutzrecht nicht zugelassene Verwertung bedarf der vorherigen schriftlichen Zustimmung des Anbieters oder jeweiligen Rechteinhabers. Dies gilt insbesondere für Vervielfältigung, Bearbeitung, Übersetzung, Einspeicherung, Verarbeitung bzw. Wiedergabe von Inhalten in Datenbanken oder anderen elektronischen Medien und Systemen. Die

unerlaubte Vervielfältigung oder Weitergabe einzelner Inhalte oder kompletter Seiten ist nicht gestattet und strafbar. Der Inhalt der Analysen darf nicht kopiert, verbreitet, verändert oder Dritten zugänglich gemacht werden.

### 3. Hinweis zu externen Links

Die Analysen, die Website oder der MarketLetter enthalten Verknüpfungen zu Websites Dritter („externe Links“). Diese Websites unterliegen der Haftung der jeweiligen Betreiber. Der Anbieter hat bei der erstmaligen Verknüpfung der externen Links die fremden Inhalte daraufhin überprüft, ob etwaige Rechtsverstöße bestehen. Zu dem Zeitpunkt waren keine Rechtsverstöße ersichtlich. Der Anbieter hat keinerlei Einfluss auf die aktuelle und zukünftige Gestaltung und auf die Inhalte der verknüpften Seiten. Das Setzen von externen Links bedeutet nicht, dass sich der Anbieter die hinter dem Verweis oder Link liegenden Inhalte zu eigen macht. Eine ständige Kontrolle der externen Links ist für den Anbieter ohne konkrete Hinweise auf Rechtsverstöße nicht zumutbar. Bei Kenntnis von Rechtsverstößen werden jedoch derartige externe Links unverzüglich gelöscht.

### 4. Hinweis nach § 85 WpHG

Unsere Tätigkeit ist gemäß § 86 WpHG bei der BaFin angezeigt. Wir möchten darauf hinweisen, dass Stefan Küster als Autor der Analysen zum Zeitpunkt der Analyseerstellung in den besprochenen Basiswerten investiert sein könnte. Im Gesellschafterkreis der EnerChase liegen weitere Beteiligungen an Unternehmen vor, die in den besprochenen Basiswerten investiert sein könnten. Jedoch besteht kein beherrschender Einfluss durch die betroffenen Gesellschafter (Offenlegung gemäß § 85 WpHG wegen möglicher Interessenkonflikte).

Eine Weitergabe der Inhalte an Unternehmen oder Unternehmensanteile, die Finanzportfolioverwaltung oder unabhängige Honorar-Anlageberatung erbringen, ist nur gestattet, wenn mit EnerChase hierfür eine Vergütung vereinbart wurde. Die Informationen und Analysen sind nicht für Privatpersonen bestimmt.

Die Charts werden mit Tradesignal® erstellt ([www.tradesignal.com](http://www.tradesignal.com)). Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport Germany GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten. Daten von Refinitiv Eikon.

 Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

 Kontakt

Schreiben Sie uns:

 [research@enerchase.de](mailto:research@enerchase.de)

Oder melden Sie sich telefonisch:

 +49 2154 880 938 0



EnerChase GmbH & Co. KG  
Taubnesselweg 5  
47877 Willich  
Deutschland

Sitz: Willich  
HRA 7101 / HRB 18393 (Amtsgericht Krefeld)  
Geschäftsführer Stefan Küster und Dennis  
Warschewitz

# Sprechen Sie uns an für einen kostenlosen Test!

**Weekly & DailyReport**  
Morgens wissen, was fundamental wichtig wird!

**WeeklyTrading**  
Technische Analyse  
zu Strom, Gas & CO2

Im Fokus: TTF Gas Cal 25

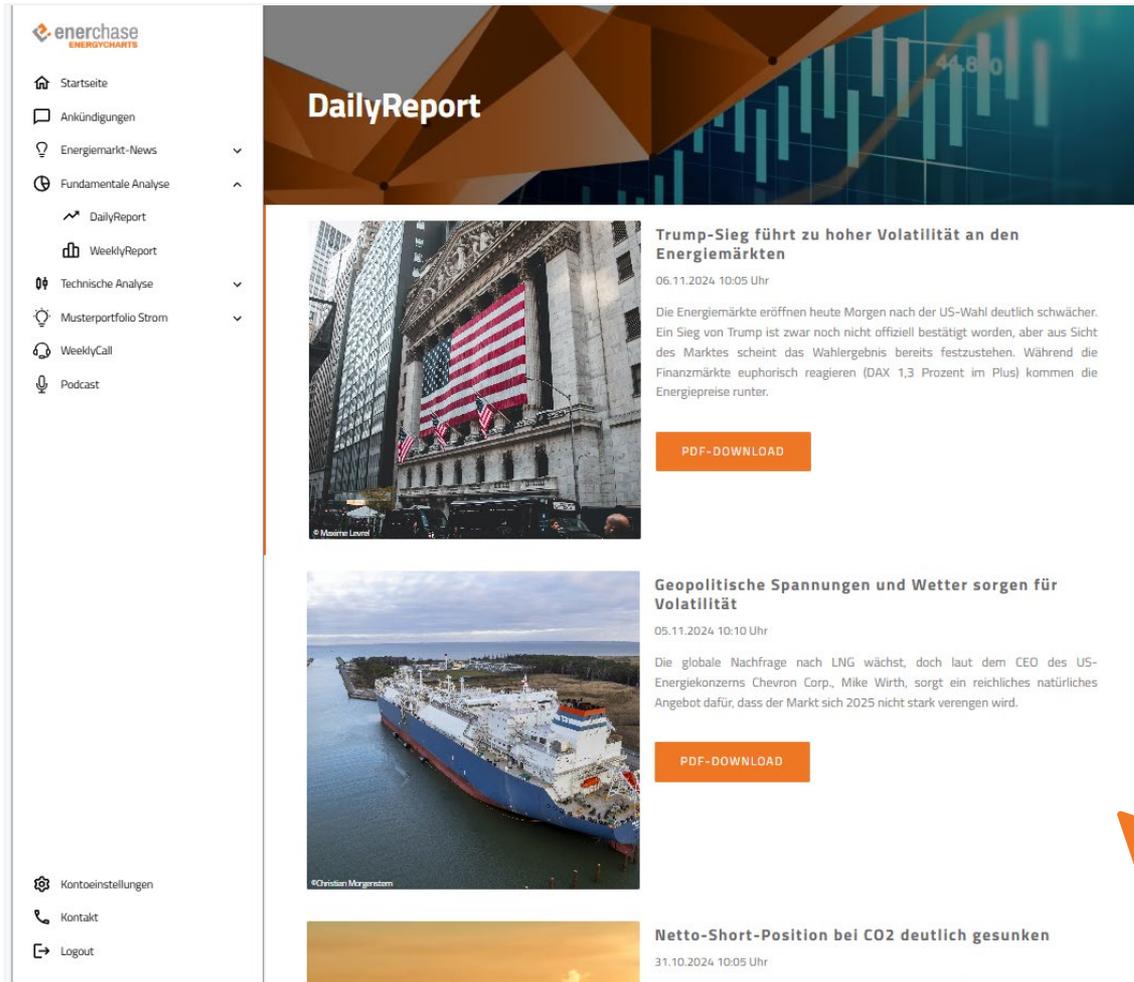
WeeklyTrading Strom  
Im Fokus: Strom Cal 25 Base

**Musterportfolio**  
Strom 100  
Beschaffungssimulation

„End of Day“-  
Preisradar  
(kostenfrei!)

**enerchase**  
Podcast KW 33  
Energemarkt „auf der Tonspur“

# Unsere Analysen finden Sie in unserem energycharts-Portal:



The screenshot displays the 'enerchase ENERGYCHARTS' portal. On the left is a navigation menu with the following items: Startseite, Ankündigungen, Energiemarkt-News, Fundamentale Analyse, DailyReport, WeeklyReport, Technische Analyse, Musterportfolio Strom, WeeklyCall, and Podcast. Below these are links for Kontoeinstellungen, Kontakt, and Logout. The main content area is titled 'DailyReport' and features a background image of a stock market chart. Three news articles are listed:

- Trump-Sieg führt zu hoher Volatilität an den Energiemärkten**  
06.11.2024 10:05 Uhr  
Die Energiemärkte eröffnen heute Morgen nach der US-Wahl deutlich schwächer. Ein Sieg von Trump ist zwar noch nicht offiziell bestätigt worden, aber aus Sicht des Marktes scheint das Wahlergebnis bereits festzustehen. Während die Finanzmärkte euphorisch reagieren (DAX 1,3 Prozent im Plus) kommen die Energiepreise runter.  
[PDF-DOWNLOAD](#)
- Geopolitische Spannungen und Wetter sorgen für Volatilität**  
05.11.2024 10:10 Uhr  
Die globale Nachfrage nach LNG wächst, doch laut dem CEO des US-Energiekonzerns Chevron Corp., Mike Wirth, sorgt ein reichliches natürliches Angebot dafür, dass der Markt sich 2025 nicht stark verengen wird.  
[PDF-DOWNLOAD](#)
- Netto-Short-Position bei CO2 deutlich gesunken**  
31.10.2024 10:05 Uhr

Melden Sie sich bei uns, falls Sie noch keine Zugangsdaten haben!