

WeeklyCall KW 4

# Unleashing American Energy

Energie-Brunch mit Stefan und Dennis  
23.01.2025 – 10:30 Uhr



# Herzlich willkommen zum Energie-Brunch!



**Stefan Küster**

Diplom-Volkswirt  
Certified Financial Technician  
Energiehändler, Analyst,  
Dozent

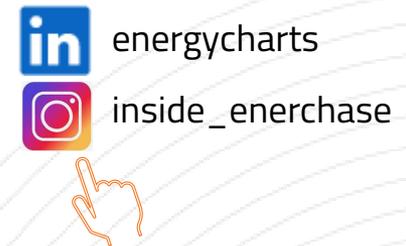
[kuester@enerchase.de](mailto:kuester@enerchase.de)



**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 23.01.2025

**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
12.05.2025	Technische Analyse 4: Indikatoren-Analyse und besondere Methoden
13. und 14.05.2025	Training-Day und Prüfung zum cert. TEMA





**Besuchen Sie uns auf der E-world in Essen, hier Termin vereinbaren:**

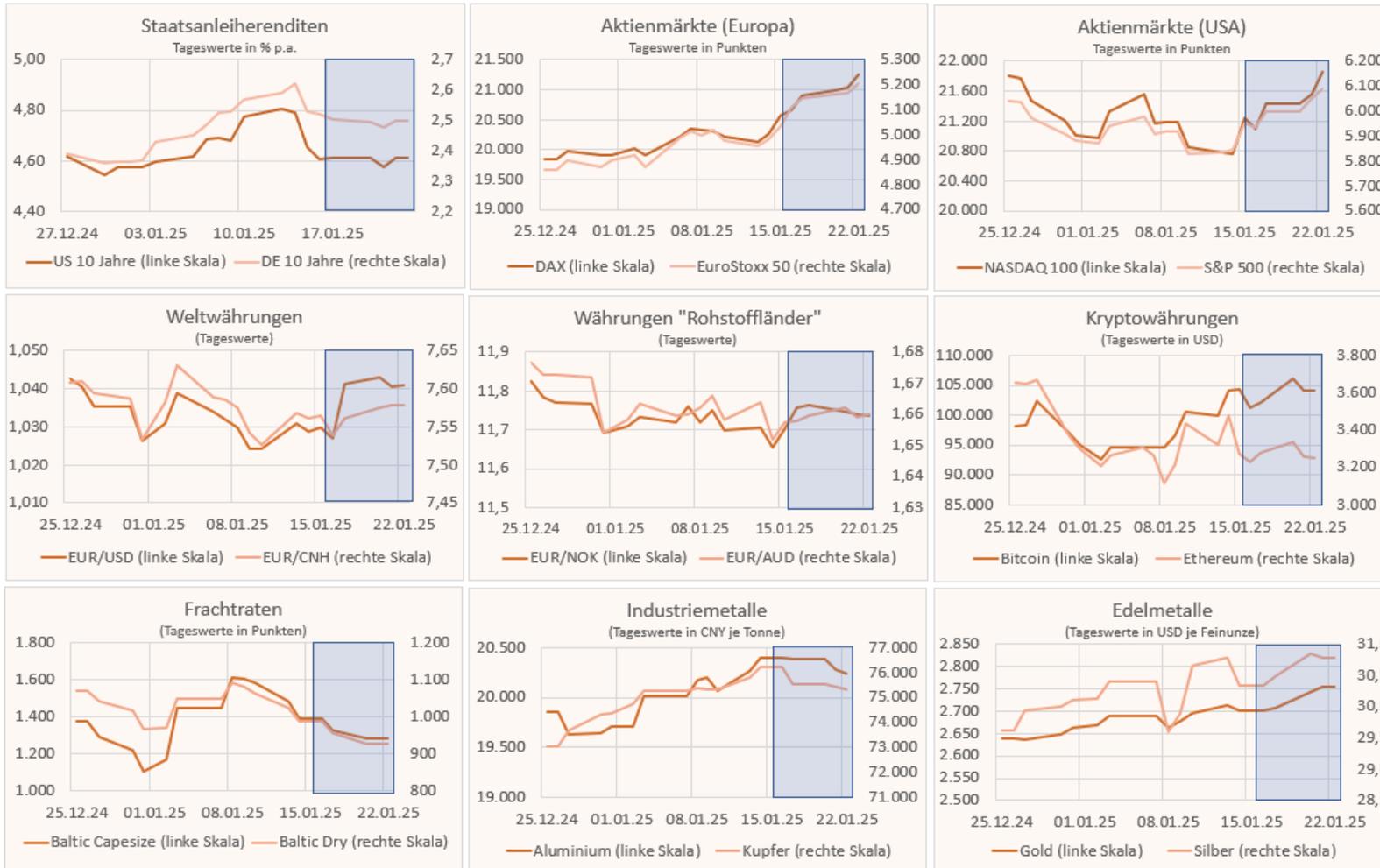
<https://calendly.com/enerchase-kalender-1/>

<https://calendly.com/enerchase-kalender-2/>

 Agenda

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

# Preisentwicklung



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon



# Aktuelles

## ▪ Politik

- Trump startet mit zahlreichen Dekreten, bislang aber keine Überraschungen, z.T. Erleichterung – noch keine neuen Zölle. Maßnahmen mit Bezug zum Energiemarkt:
  - Energienotstand ausgerufen – zielt vor allem auf schwache Stromnetze
  - Rücknahme von Bohrverboten in Küstennähe - erleichtert Förderung und Transport von fossilen Energien
  - Stopp des Inflation Reduction Act, insb. Ende der Finanzierung von grünen Energieprojekten, insb. Ladestationen für E-Autos
  - Stopp von neuen Windkraftprojekten, Austritt aus Klimaabkommen von Paris
  - Sanktionen gegen russisches LNG? Sorge wegen drohender Zölle

## ▪ Makro

- Makrodaten weiter mit positiven Überraschungen
- China und USA gut, IWF hebt Prognosen an

## ▪ Finanzmarkt

- US-Dollar nach der Amtsübernahme schwächer
- Berichtssaison USA läuft bislang gut (Banken gut, jetzt Tech-Werte an der Reihe)



# Executive Order "Unleashing American Energy"

## 1. Energieunabhängigkeit und -dominanz:

- Förderung heimischer Energiequellen (Öl, Gas, Kohle, Kernenergie, erneuerbare Energien).
- Abbau regulatorischer Hürden für kostengünstige und zuverlässige Energieversorgung.

## 2. Kritische Rohstoffe und seltene Erden:

- USA als führender Produzent und Verarbeiter von nicht-energetischen Mineralien.
- Stärkung von Lieferketten und Reduzierung globaler Abhängigkeiten.

## 3. Klimapolitik-Rücknahme:

- Widerruf klimapolitischer Maßnahmen (u. a. Förderung von Elektrofahrzeugen).
- Abschaffung des "Social Cost of Carbon" als regulatorische Grundlage.

## 4. Verbraucherwahl und Marktwettbewerb:

- Aufhebung von Einschränkungen für Haushaltsgeräte und Fahrzeuge.
- Abbau von Subventionen für Elektrofahrzeuge.

## 5. Beschleunigte Genehmigungsverfahren:

- Vereinfachung von Umweltprüfungen und Genehmigungen.
- Priorisierung wichtiger Energie- und Infrastrukturprojekte.

## 6. Einstellung von Green-New-Deal-Initiativen:

- Beendigung von Programmen wie dem "American Climate Corps".
- Überprüfung von Mitteln aus dem Inflation Reduction Act und dem Infrastrukturgesetz.

## 7. Stärkung des Mineraliensektors:

- Förderung des Abbaus und der Verarbeitung von Mineralien.
- Aufbau strategischer Reserven kritischer Rohstoffe.

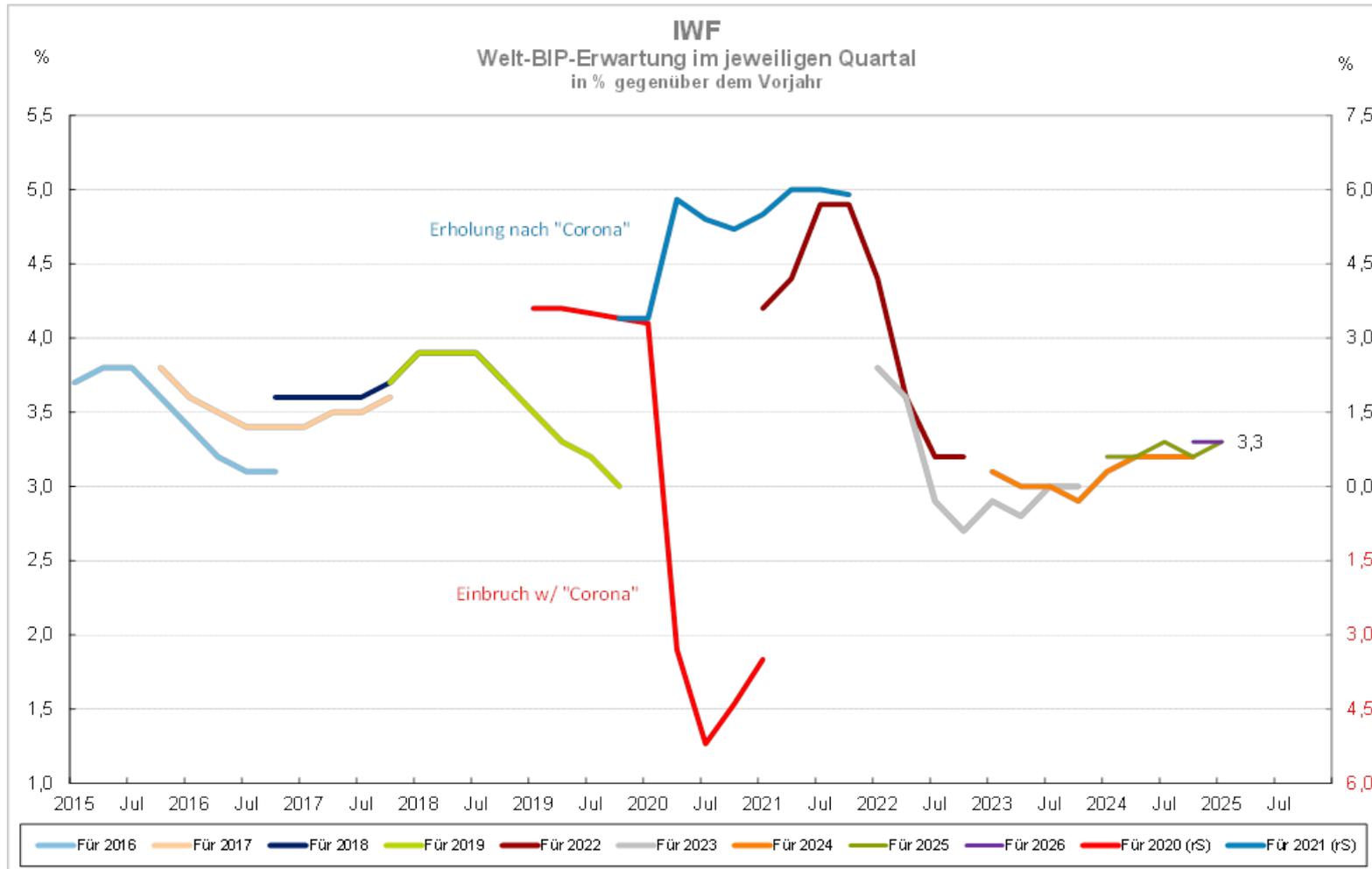
## 8. Nationale Sicherheit:

- Förderung von LNG-Exporten zur wirtschaftlichen und sicherheitspolitischen Stärkung.
- Einschränkung des Imports von Zwangsarbeit-Mineralien.

## 9. Internationale Zusammenarbeit:

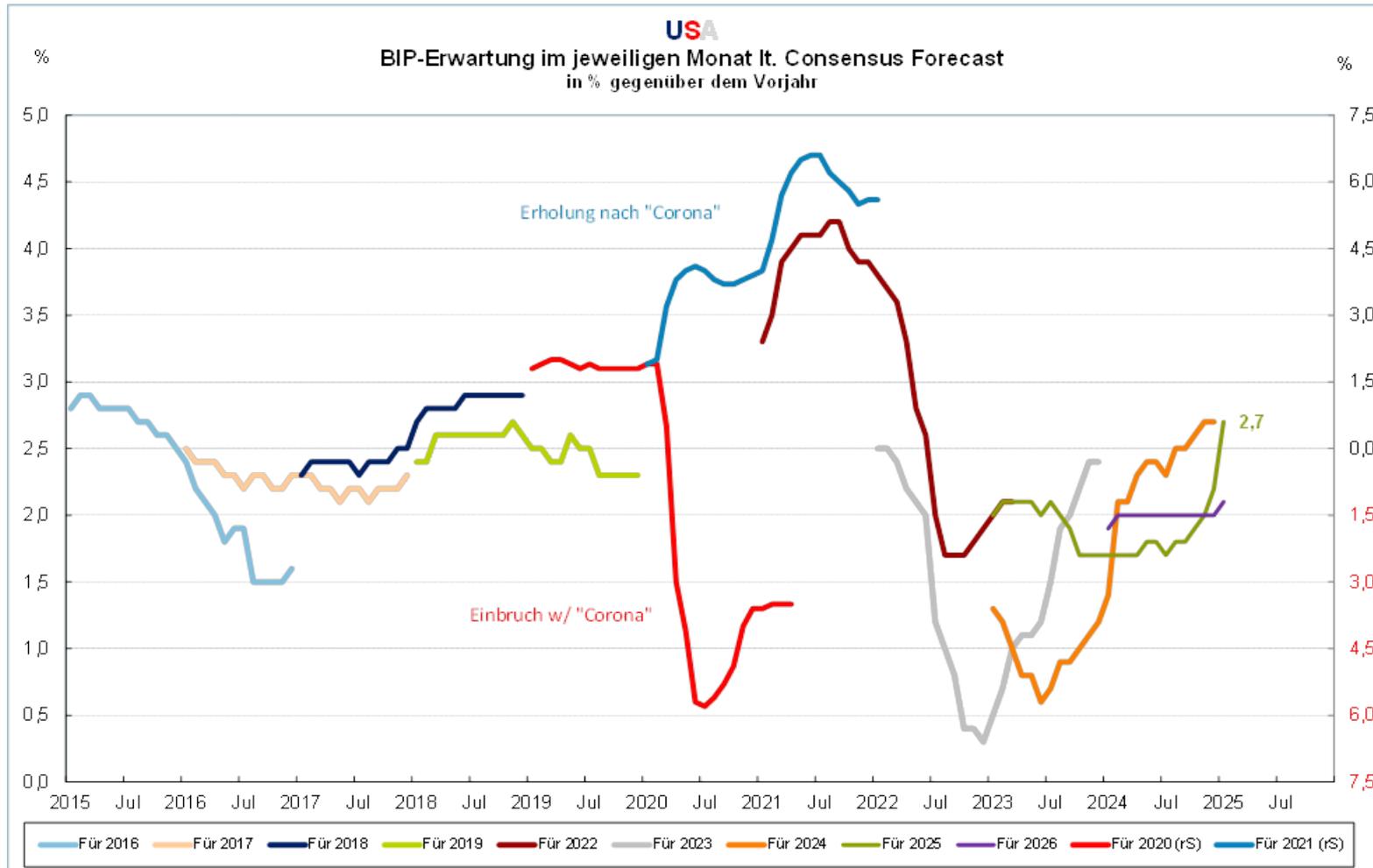
- Ausbau der globalen Energie- und Rohstoffposition der USA.
- Zusammenarbeit mit Verbündeten zur Stärkung der Versorgungssicherheit.

# IWF: Weltkonjunktur



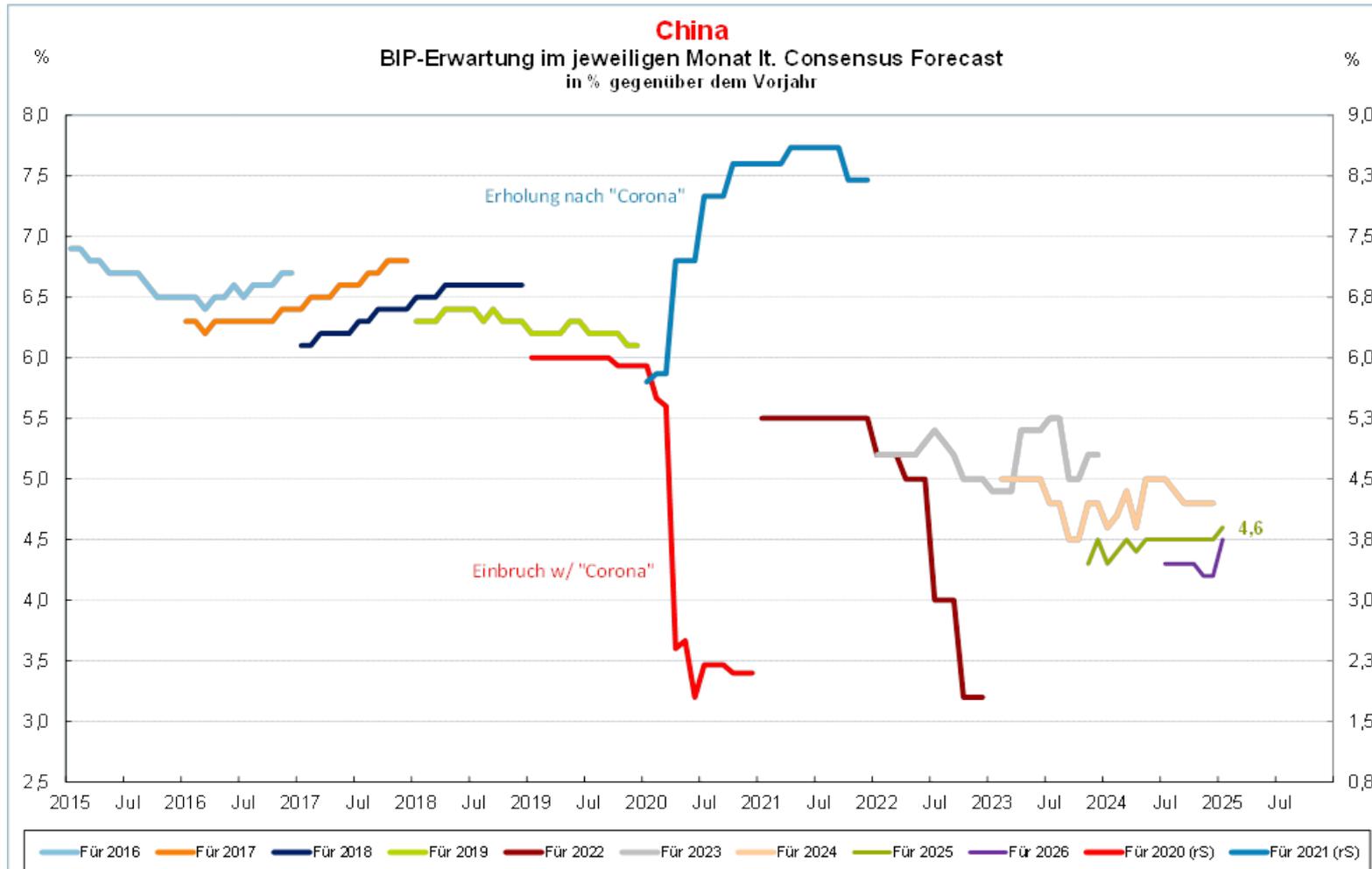
Darstellung enerchase, Datenquelle IWF

# IWF: US-Konjunktur



Darstellung enerchase, Datenquelle IWF

# IWF: Konjunktur China



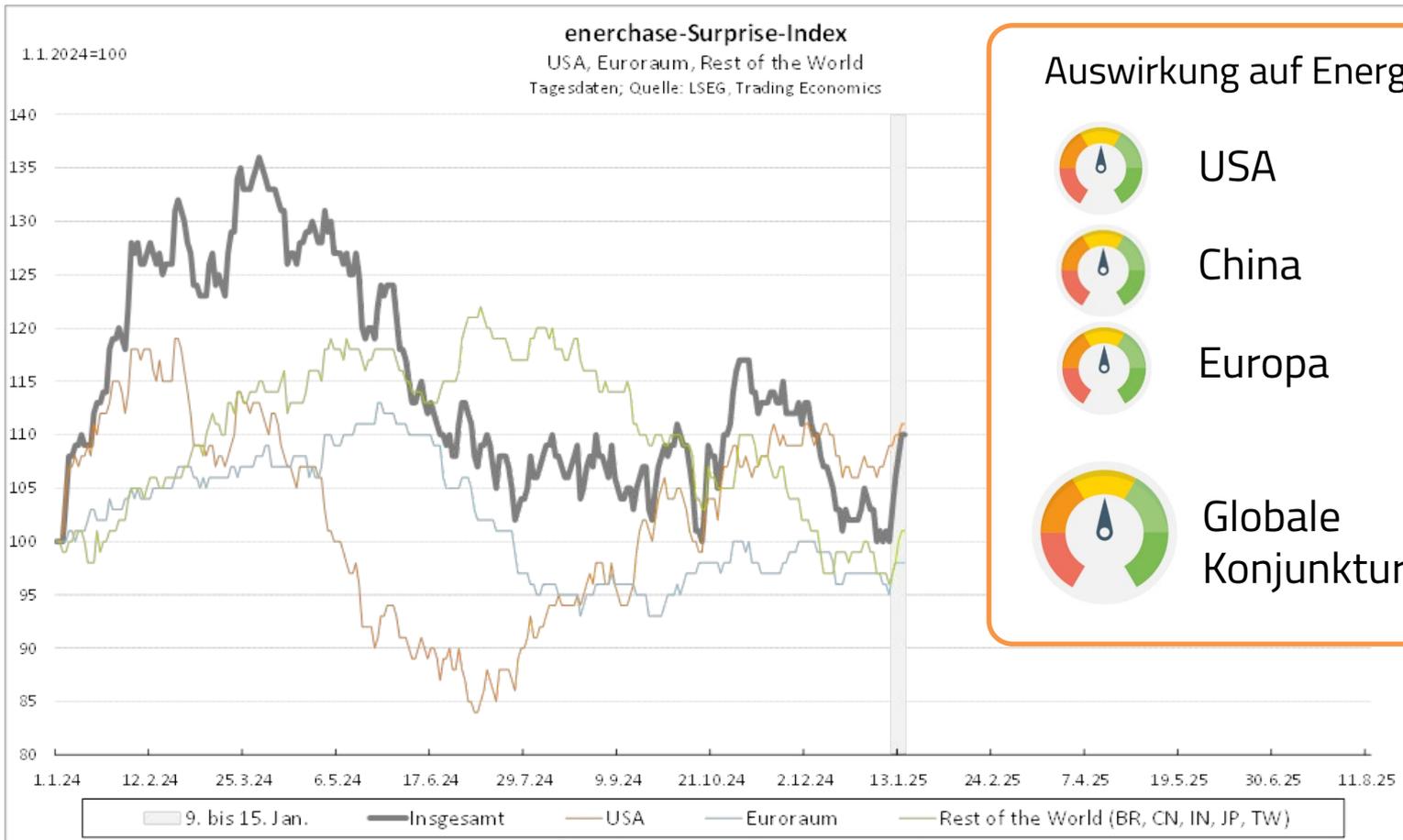
Darstellung enerchase, Datenquelle IWF

# Aktuelle Wirtschaftsdaten

Datum	Land	Indikator	Periode	Konsens	Ist-Wert	Surprise
9.1.	CN 	VPI, Vj. in %	Dez	0,1	0,1	→
9.1.	DE 	Exporte, sb, Vp in %	Nov	2,0	2,1	↑
9.1.	DE 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Nov	0,5	1,5	↑
9.1.	TW 	Exporte, Vj in %	Dez	6,5	9,2	↑
10.1.	FR 	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Nov	0,0	0,2	↑
10.1.	IN 	Industrieproduktion, Vj in %	Nov	4,0	5,2	↑
10.1.	US 	Beschäftigung ex. Lw, sb, Vp in Tsd.	Dez	160	256	↑
10.1.	US 	Arbeitslosenquote, sb, in %	Dez	4,2	4,1	↑
10.1.	US 	Durchsch. Stundenlöhne, sb, Vp in %	Dez	0,3	0,3	→
10.1.	US 	Verbrauchervertrauen Michigan, vorl.	Jan	73,8	73,2	↓
13.1.	CN 	Exporte, Vj in %	Dez	7,3	10,7	↑
13.1.	CN 	Importe, Vj in %	Dez	-1,5	1,0	↑
14.1.	CN 	Neukreditvergabe in Mrd. Yuan	Dez	850	990	↑
14.1.	US 	NFIB Small Business Index	Dez	100,8	105,1	↑
15.1.	DE 	BIP, Vj in %	2024	-0,2	-0,2	→
15.1.	US 	VPI, Kernrate, sb, Vp. in %	Dez	0,2	0,2	→
15.1.	US 	Empire State Index, sb	Jan	3,0	-12,6	↓
15.1.	US 	DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	10. Jan	-1600	-1961	↑

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# enerchase-Surprise-Index



**Auswirkung auf Energierohstoffe**

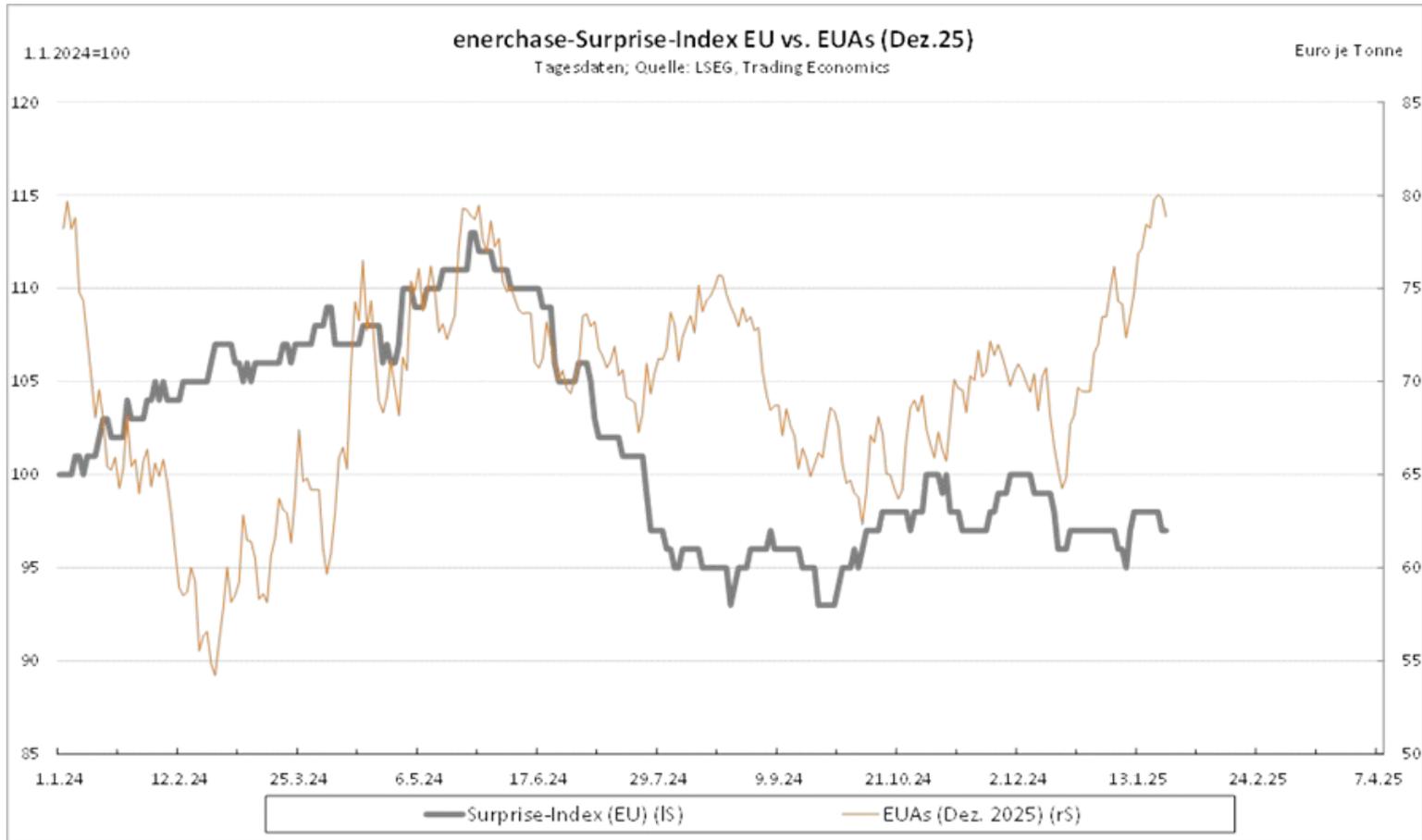
- USA
- China
- Europa
- Globale Konjunktur  Zuletzt

**Legende:**

- Positives Überraschungspotenzial
- Negatives Überraschungspotenzial
- neutral

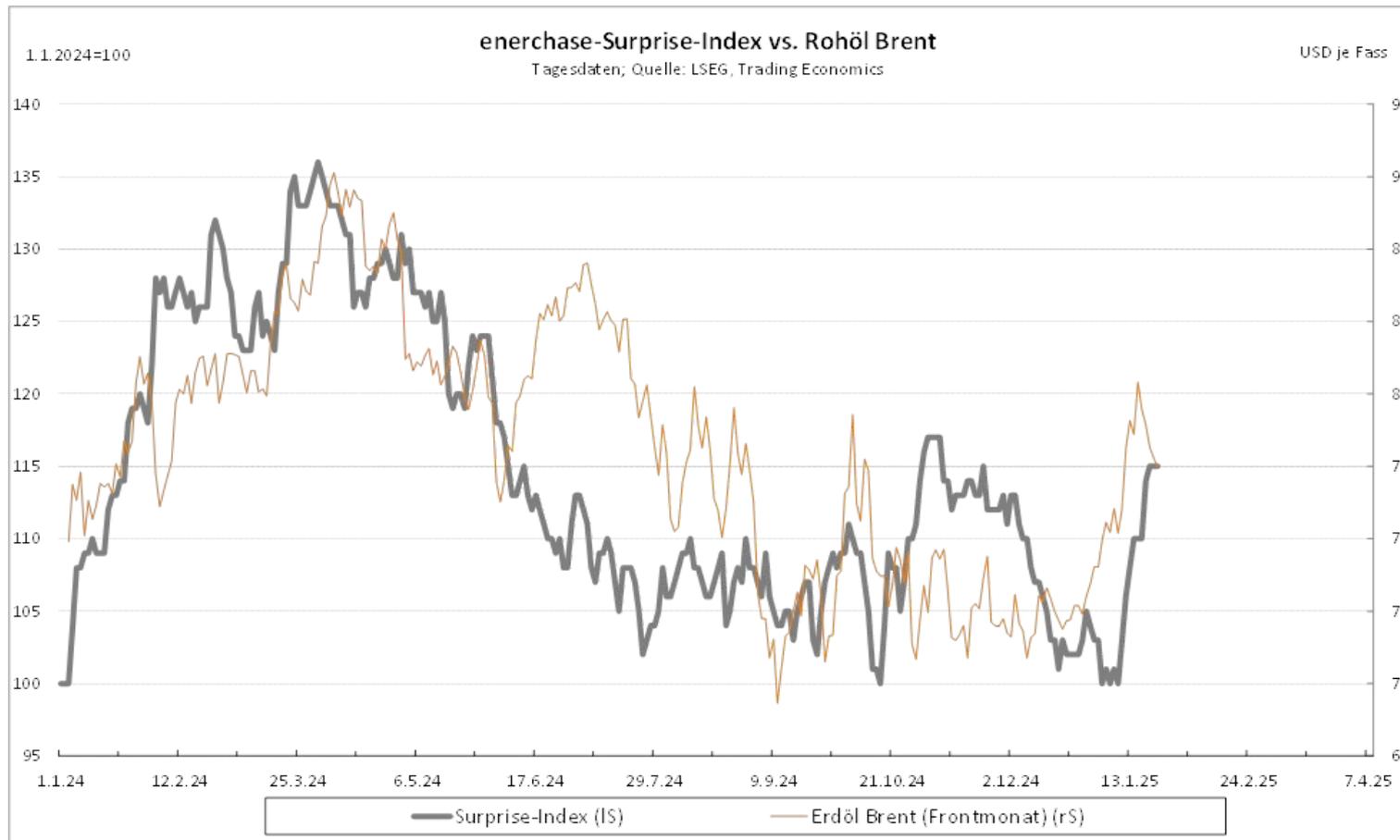
Quelle: enerchase

# enerchase-Surprise-Index vs. EUAs



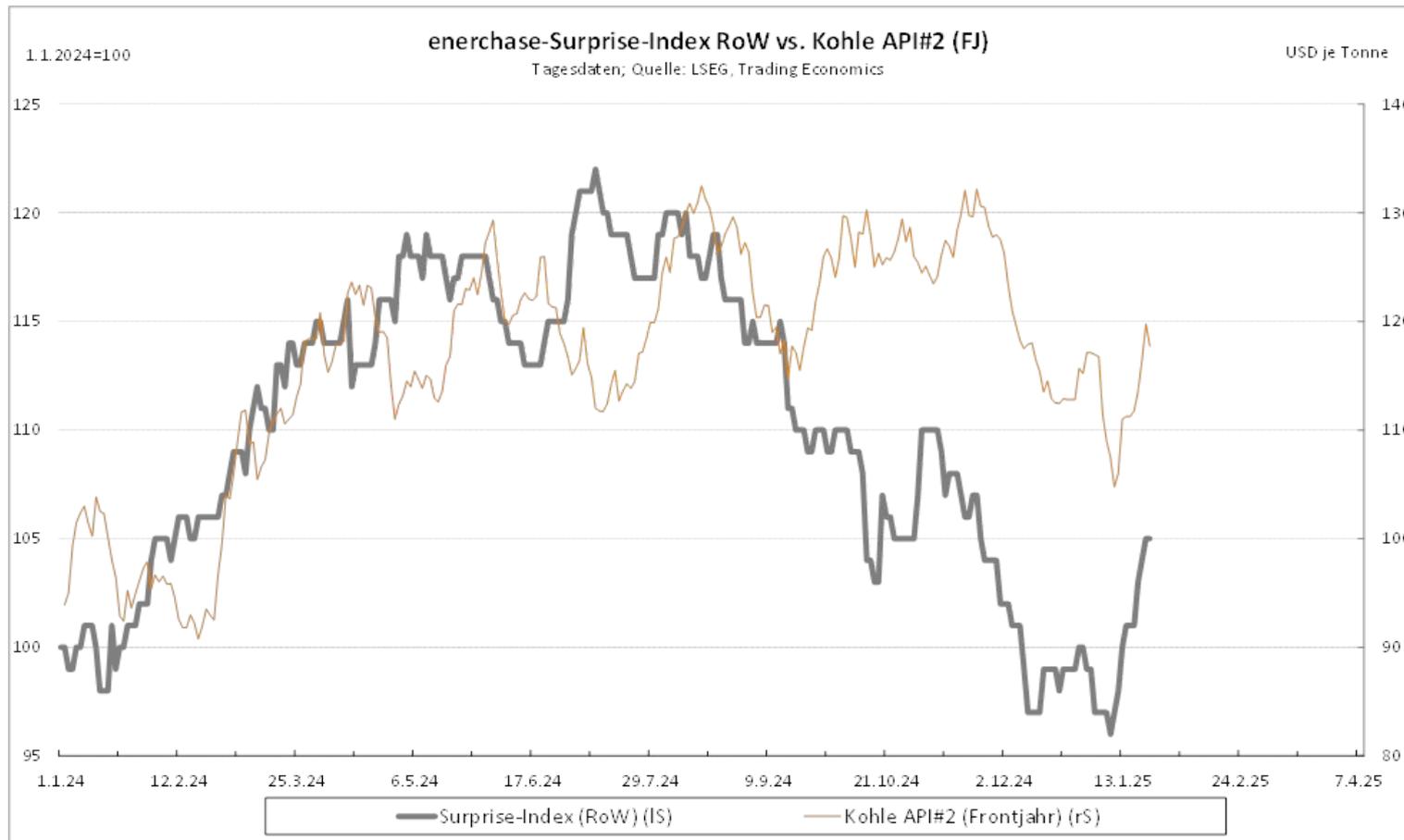
Quelle: enerchase

# enerchase-Surprise-Index vs. Brent



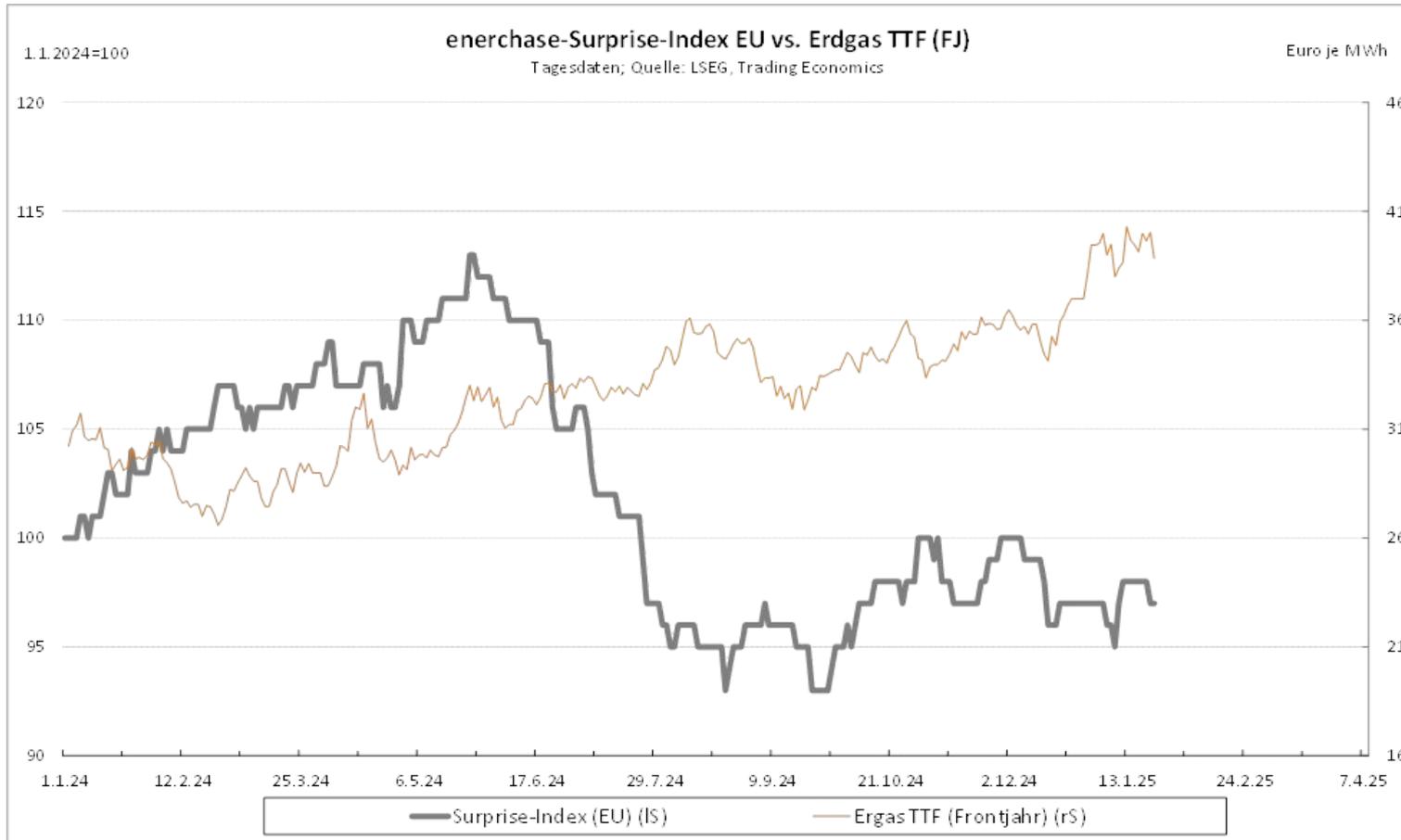
Quelle: enerchase

# enerchase-Surprise-Index vs. API#2



Quelle: enerchase

# enerchase-Surprise-Index vs. TTF



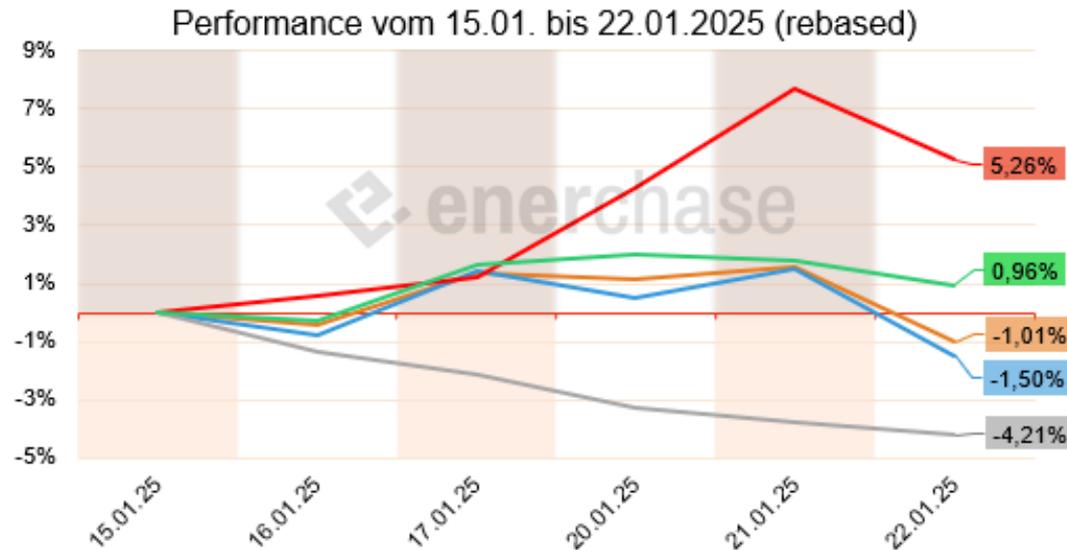
Quelle: enerchase



# Energiemarkt

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

# Preisentwicklung am Energiemarkt



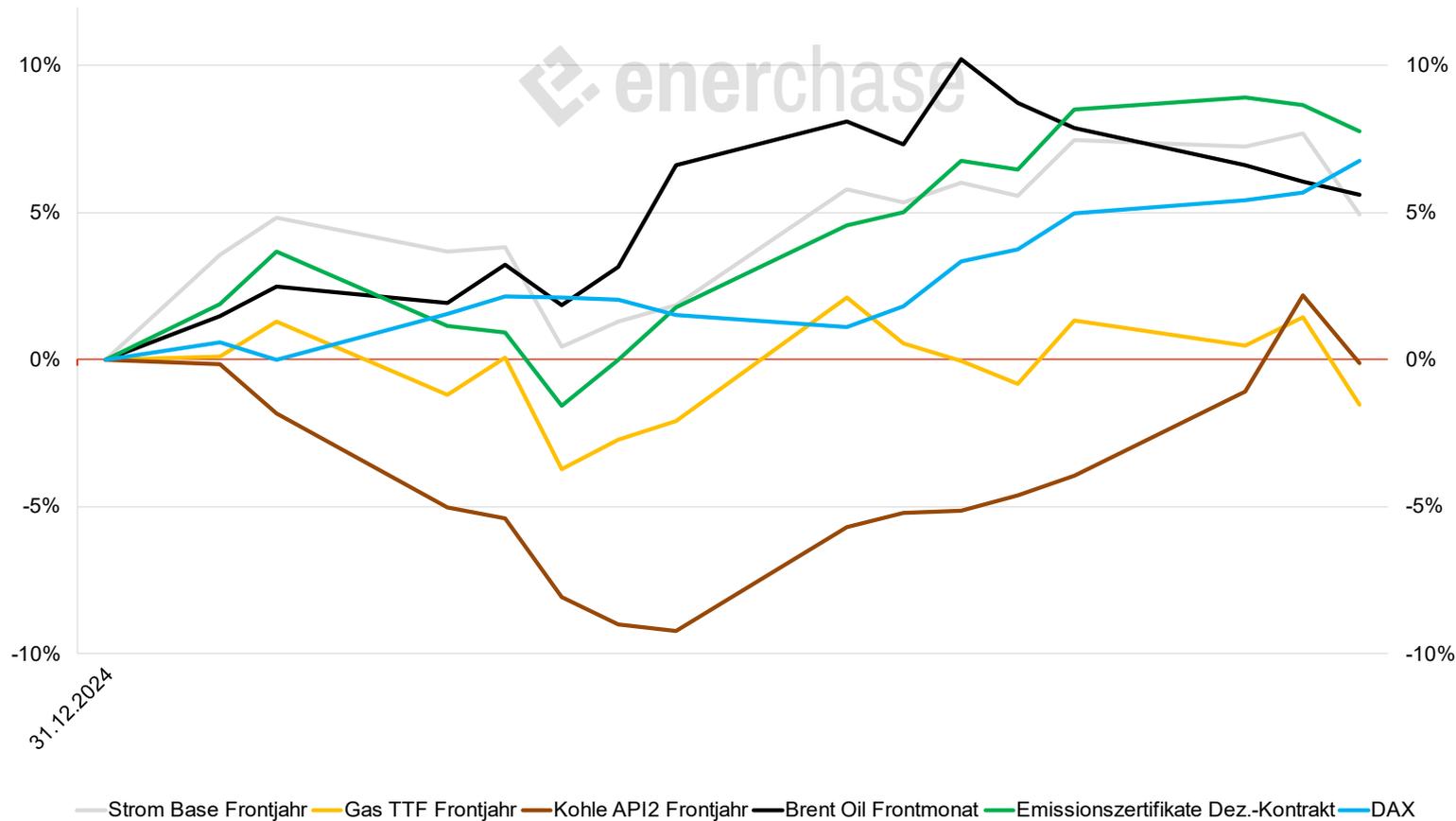
Strom Frontjahr Base	TTF Gas Frontjahr	EUA Dez.-Kontrakt	API#2 Kohle Frontjahr	Brent Frontmonat
93,25 €	38,86 €	79,20 €	117,00 \$	79,02 \$
pro MWh	pro MWh	pro t CO2	pro t	pro Barrel
1w Perf. ▼ -1,01%	1w Perf. ▼ -1,50%	1w Perf. ▲ 0,96%	1w Perf. ▲ 5,26%	1w Perf. ▼ -4,21%
SMA200 84,71	SMA200 39,07	SMA200 71,15	SMA200 121,06 \$	SMA200 78,69 \$
52w High 95,69	52w High 46,73	52w High 80,04	52w High 132,50 \$	52w High 91,09 \$
52w Low 62,45	52w Low 27,63	52w Low 54,55	52w Low 90,76 \$	52w Low 69,71 \$

As of: 22.01.2025

Quelle: enerchase | Daten: LSEG Eikon

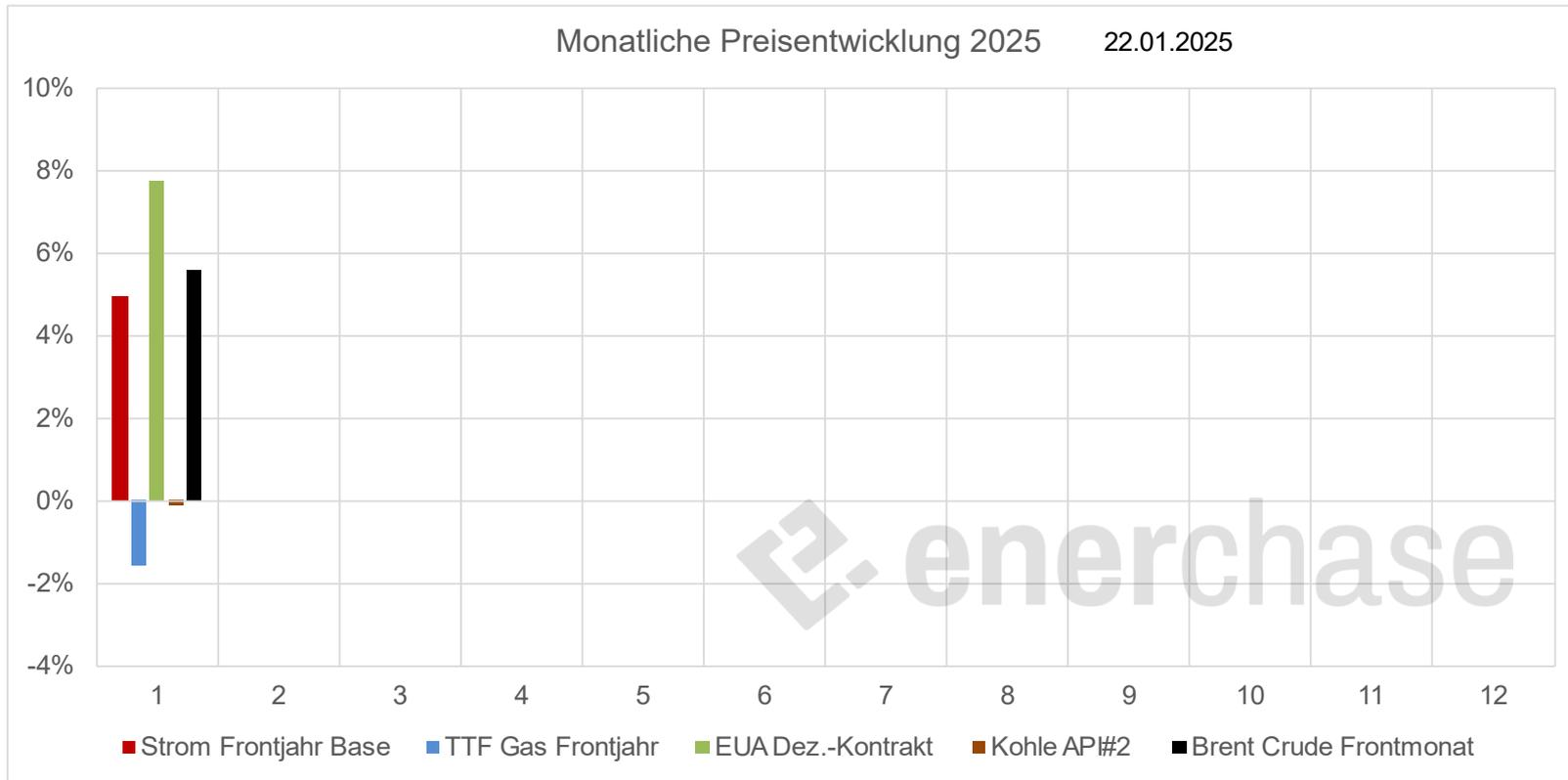
# Preisentwicklung am Energiemarkt 2025

Year -to-date Performance 2025 (rebased, 22.01.2025)



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	4,95%											
TTF Gas Frontjahr	-1,55%											
EUA Dez.-Kontrakt	7,77%											
Kohle API#2	-0,13%											
Brent Crude Frontmonat	5,60%											

# Positionierung der Marktteilnehmer

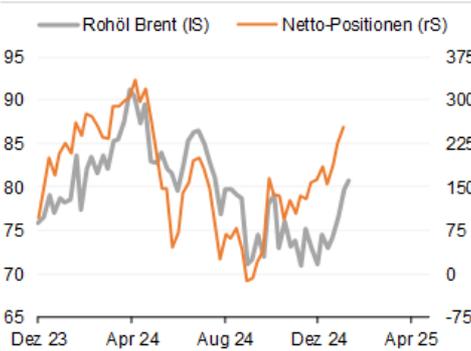
## Übersicht Positionierung der Investoren (Managed Money)

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

Stand: 22.01.2025

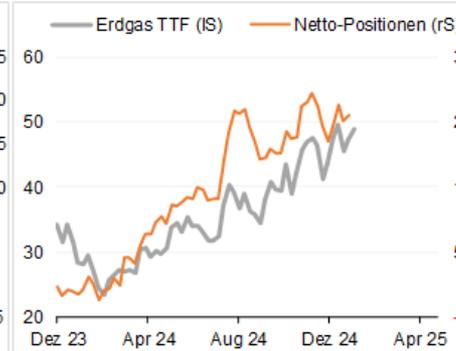
### Rohöl Brent (Front) vs. Netto-Positionierung

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



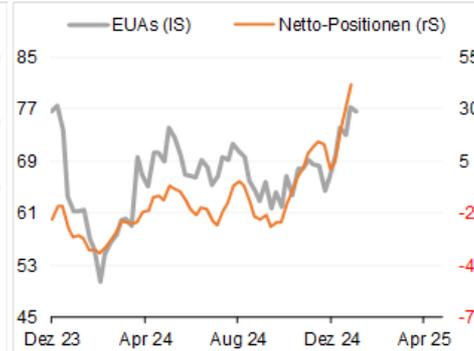
### EU-Erdgas TTF (Front) vs. Netto-Positionierung

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



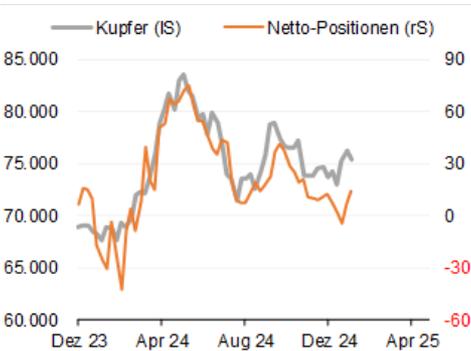
### EUAs (Dez 24) vs. Netto-Positionierung

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



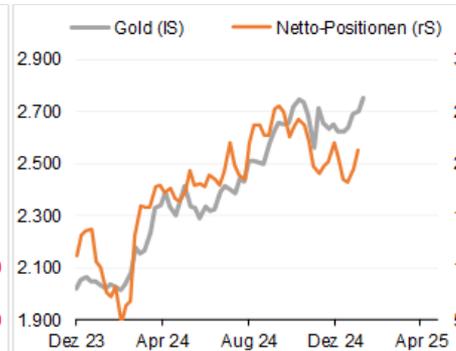
### Kupfer (3M Fwd) vs. Netto-Positionierung

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



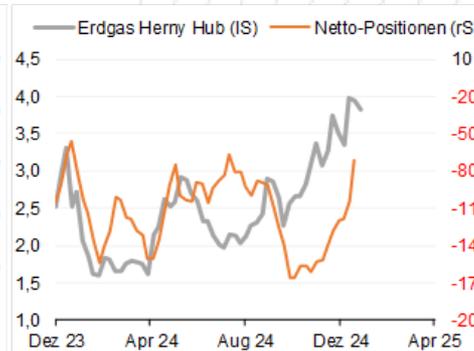
### Gold (Spot) vs. Netto-Positionierung

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



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

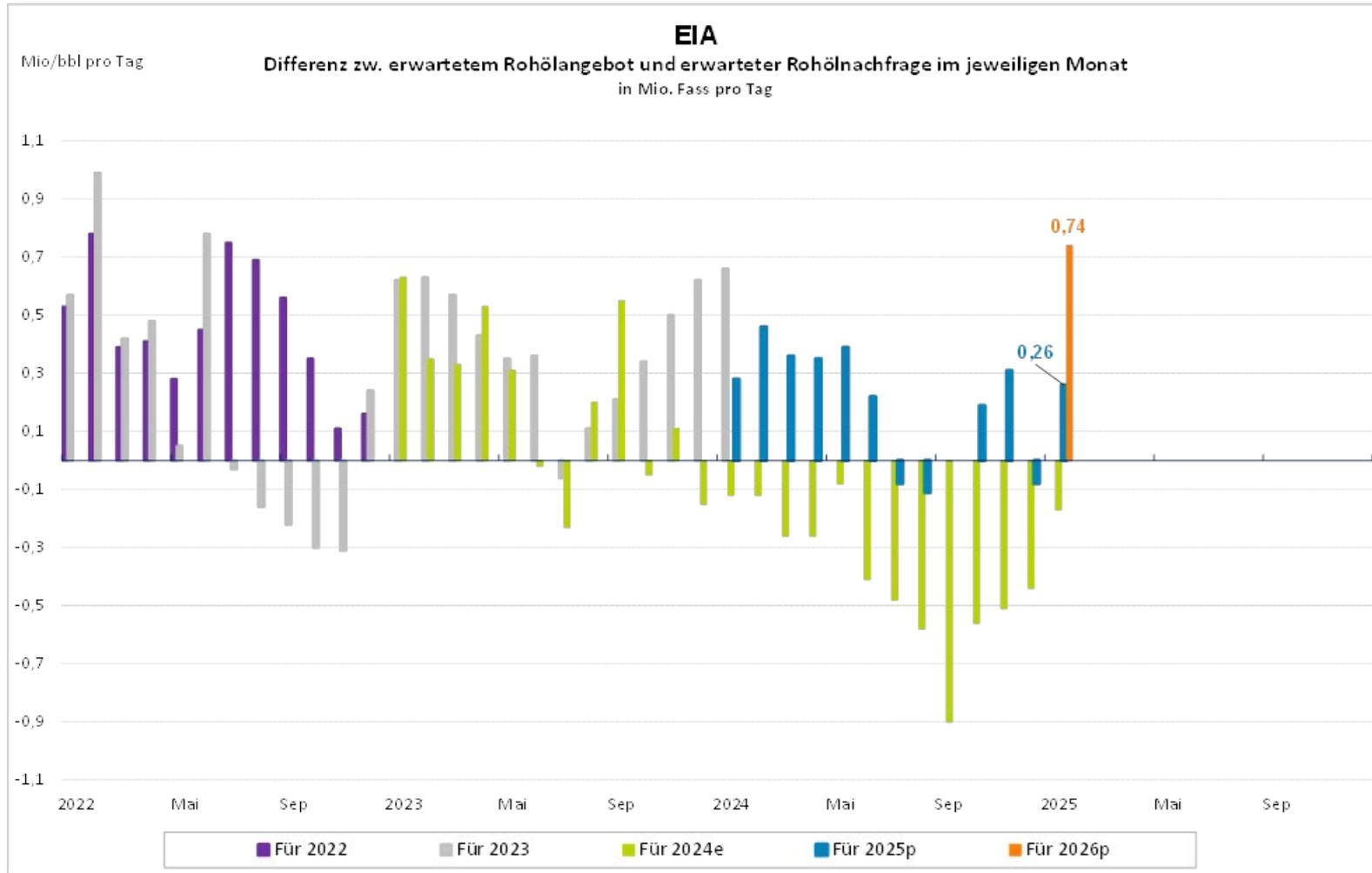
in USD je MMBtu (HH) bzw. Tsd. Kontrakte (Netto-Pos.)



Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG, Eikon

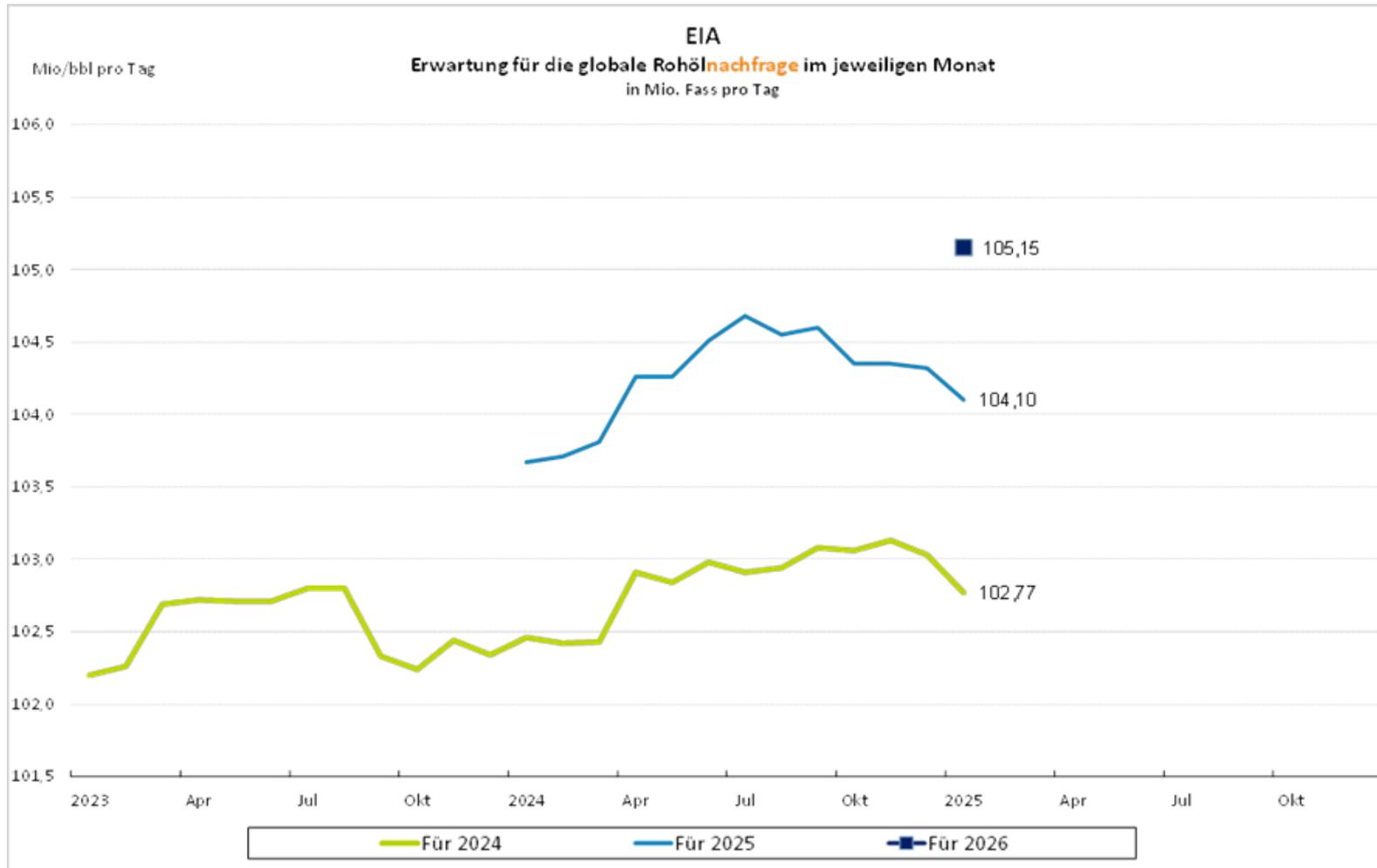
 Erdöl

# Ölmarkt - Monatsberichte



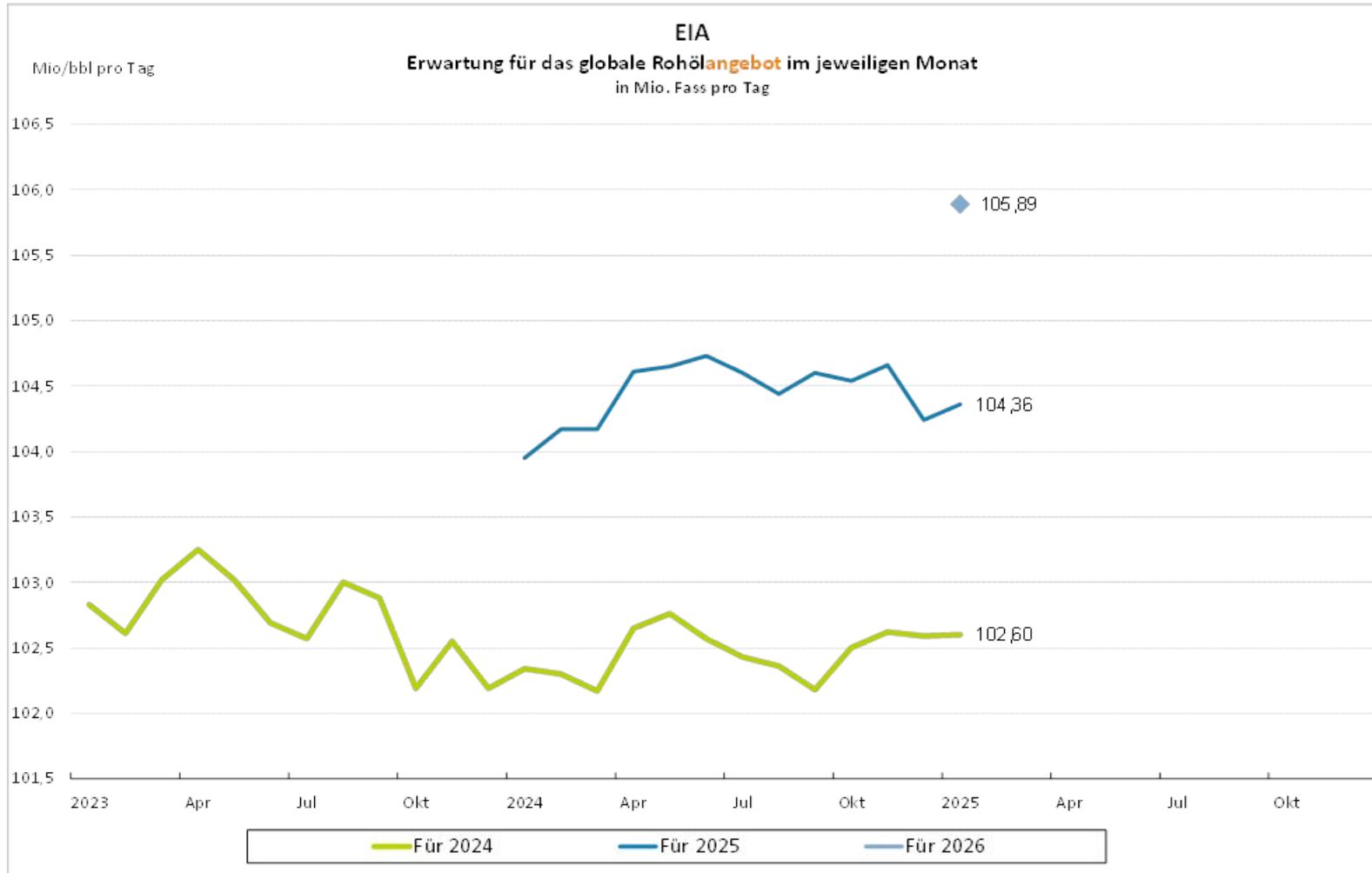
Darstellung enerchase, Quelle EIA

# Ölmarkt - Monatsberichte



Darstellung enerchase, Quelle EIA, OPEC, IEA

# Ölmarkt - Monatsberichte



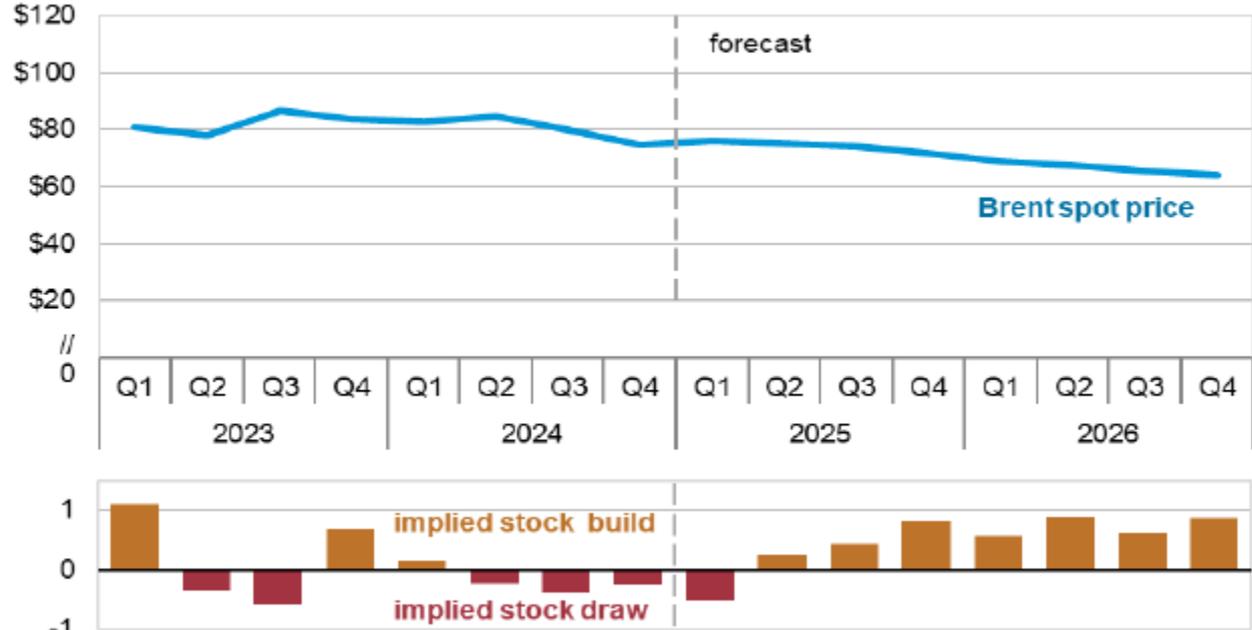
Darstellung enerchase, Quelle EIA

# Ölmarkt - Monatsberichte

Overview	2023	2024	2025	2026
<b>Brent crude oil</b> (dollars per barrel)	82	81	74	66
<b>Gasoline retail price</b> (dollars per gallon)	3.50	3.30	3.20	3.00
<b>U.S. crude oil production</b> (million barrels per day)	12.9	13.2	13.5	13.6
<b>Natural gas spot price</b> (dollars per million BTU)	2.50	2.20	3.10	4.00
<b>U.S. LNG exports</b> (billion cubic feet per day)	12	12	14	16
<b>Shares of U.S. electricity generation</b> (percentage)				
Natural gas	42	43	41	40
Coal	17	16	15	15
Renewables	22	23	25	27
Nuclear	19	19	19	19
<b>U.S. GDP</b> (percentage change)	2.9	2.8	2.0	2.0
<b>U.S. CO2 emissions</b> (million metric tons)	4,800	4,770	4,790	4,780

Note: Values in this table are rounded and may not match values in other tables in this report.

**Brent crude oil spot price and global inventory changes**  
dollars per barrel (million barrels per day)



Data source: U.S. Energy Information Administration, *Short-Term Energy Outlook*, January 2025



# 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)</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>

 Ölmarkt

Fundamentale  
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



*„Bislang nichts Unerwartetes von Trump.“*

Legende:



bullish



bearish

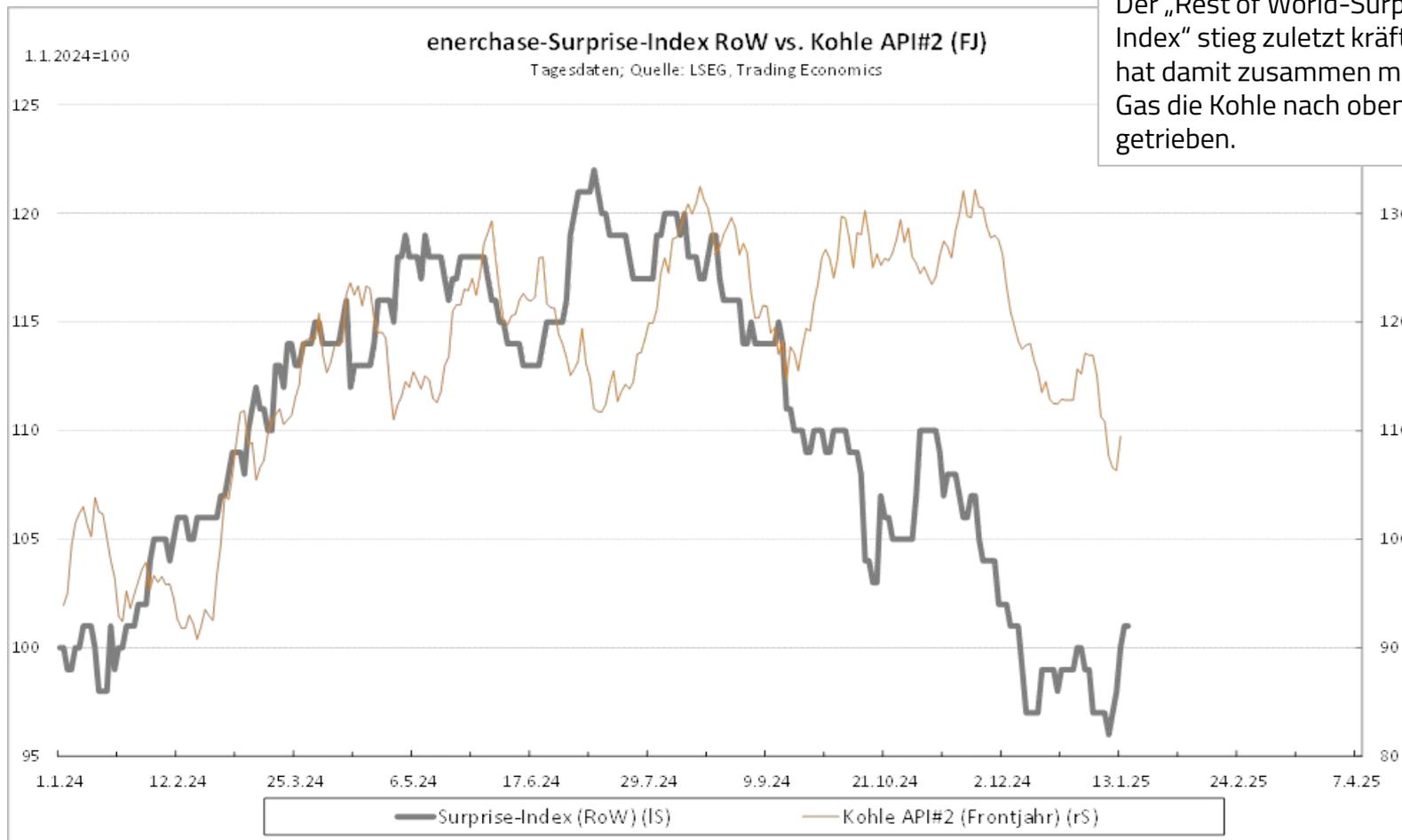


neutral

 Kohlemarkt

# Kohlemarkt

Der „Rest of World-Surprise Index“ stieg zuletzt kräftig und hat damit zusammen mit Öl und Gas die Kohle nach oben getrieben.



Datenquelle: SX Coal; eigene Darstellung

# Kohlemarkt

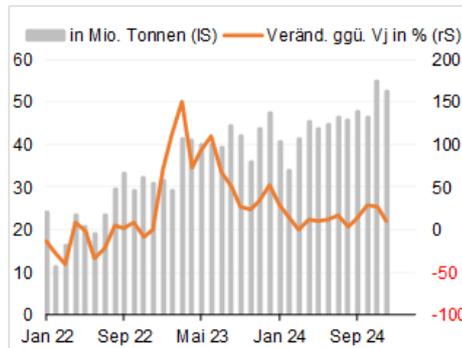
## Übersicht Kohle

Quelle: Nationales Statistik Bureau Chinas, LSEG. eigene Berechnungen

Stand: 13.01.2025

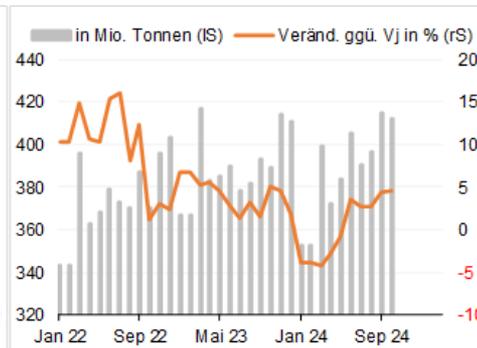
### Kohleimport Chinas

Monatswerte



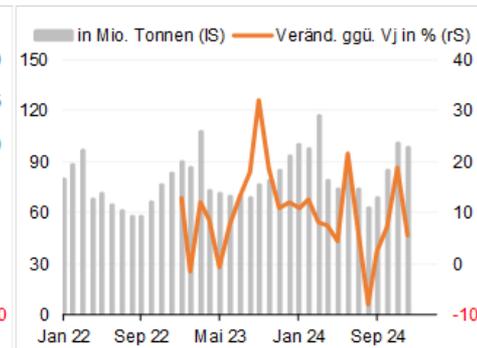
### Kohleproduktion Chinas

Monatswerte



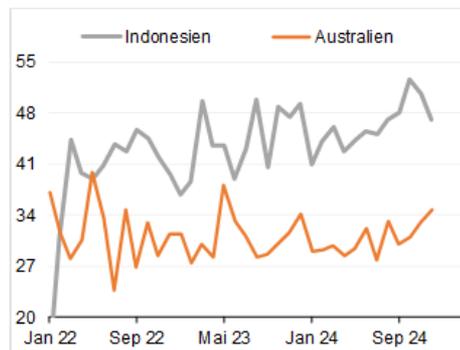
### Kohleproduktion Indiens

Monatswerte



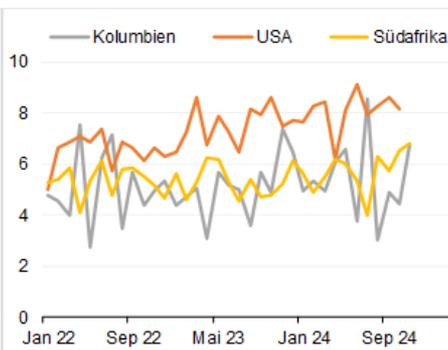
### Kohleexport (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



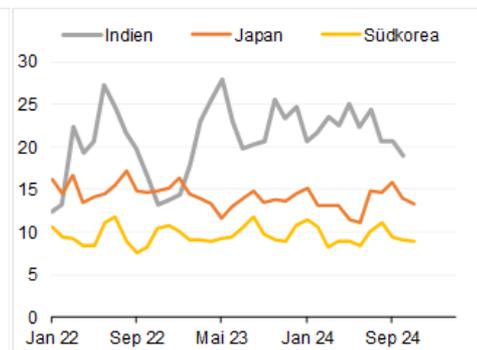
### Kohleexport (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



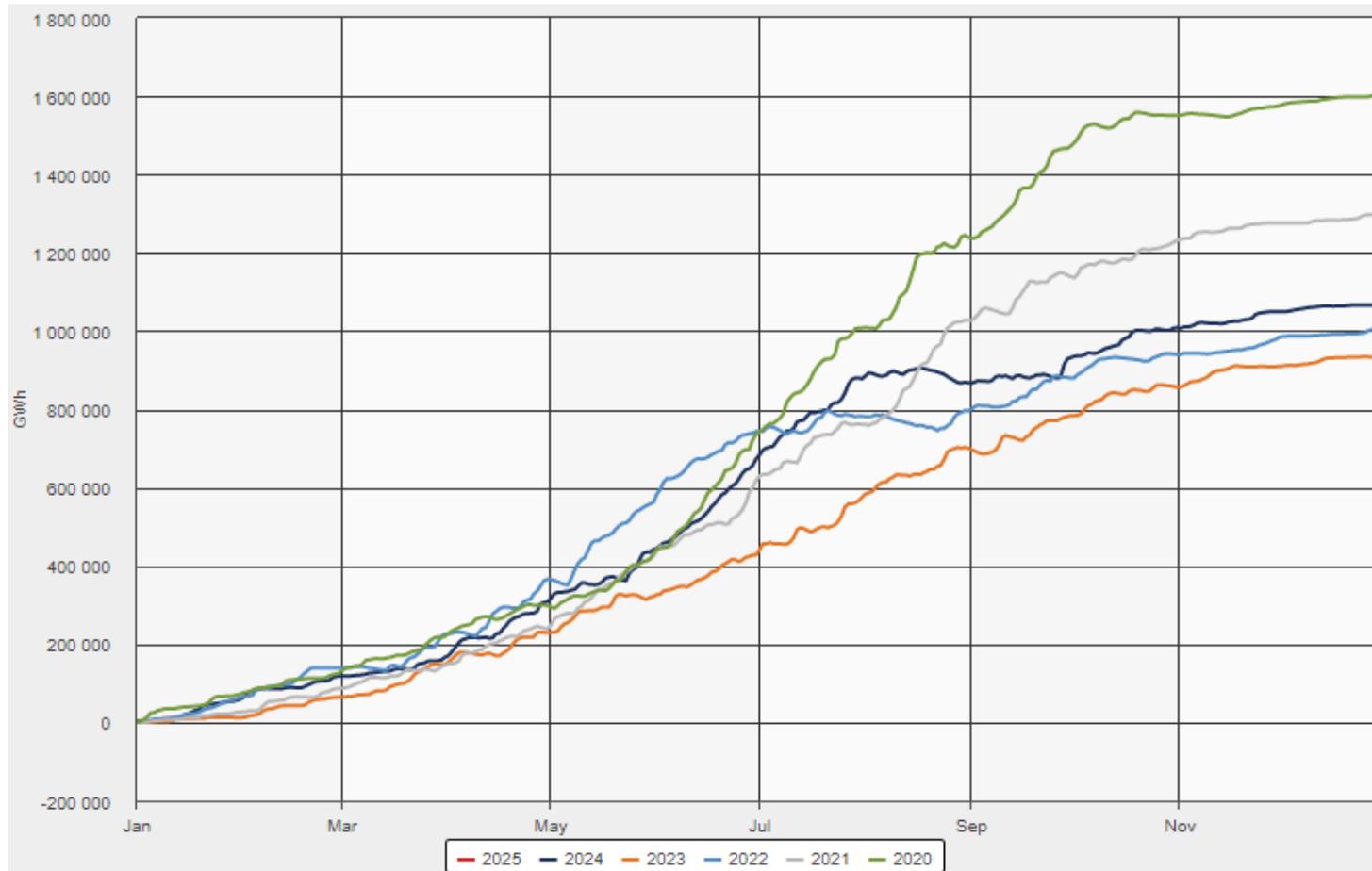
### Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Datenquelle: SX Coal; eigene Darstellung

# ⚡ Kohlemarkt: akkumulierte Regenfälle China



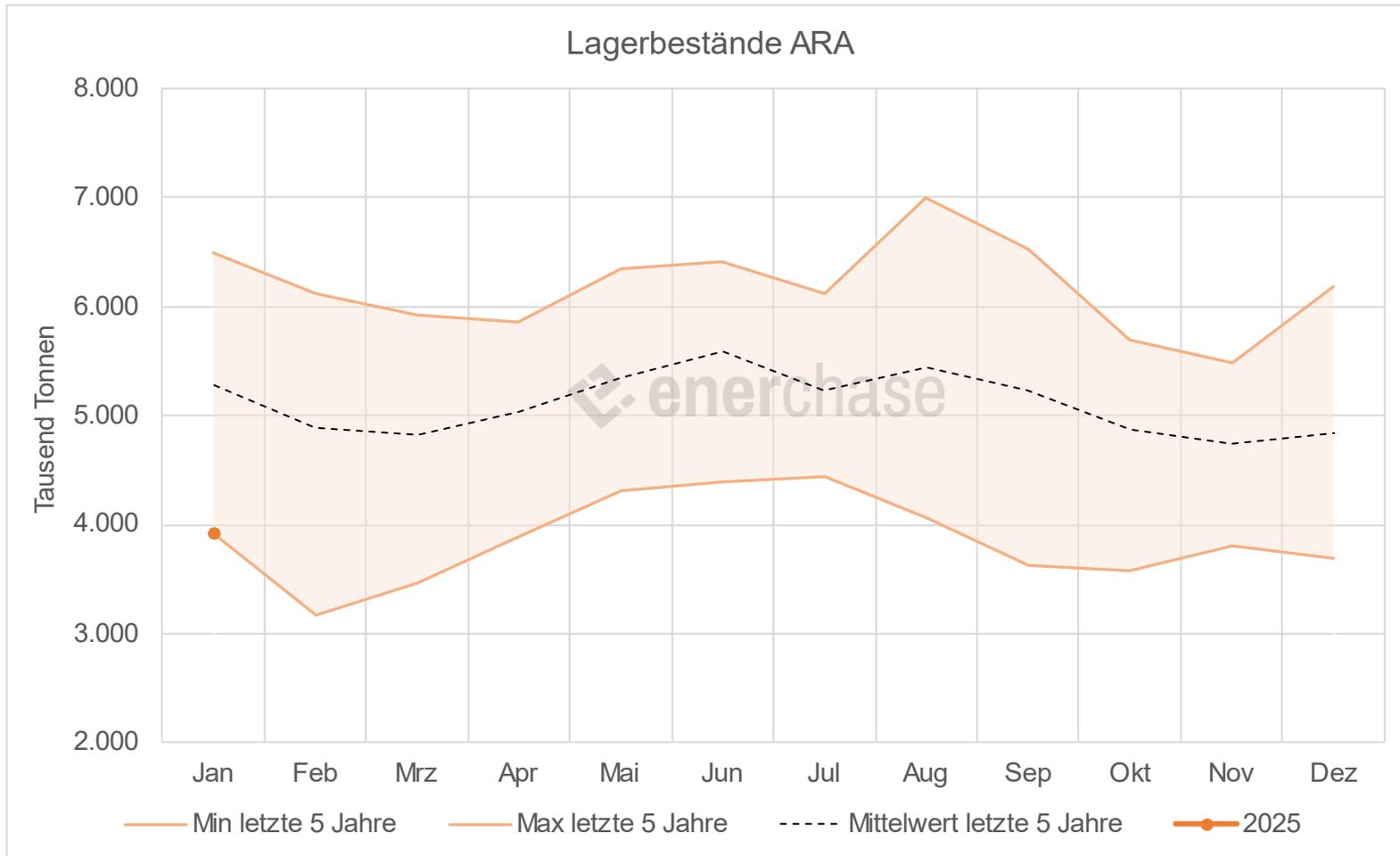
Jan 22, 2025 6:50:20 AM



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. Jetzt Neujahresfest vor der Tür.*

Legende:



bullish



bearish



neutral

Gasmarkt

# THE prüft Subventionierung von Gaseinspeicherungen

- Künftige Ausgestaltung „Befüllprodukt nach § 35c Abs. 1 EnWG“, Diskussionsstand 21.1.2025
- **Im Kern soll demnach den Speicherbetreibern die Differenz zwischen dem Sommer Spot-Preis und dem Winter-Future-Preis vom Staat erstattet werden.**
- **Dadurch würden die anderen EU-Staaten umso größere Probleme bei der Wiederbefüllung erhalten.**
- Die Umsetzung des aktualisierten Produktkonzeptes durch THE erfolgt allgemein in Erfüllung der gesetzlichen Pflichten gemäß den §§ 35a ff. EnWG. Die Entscheidung, ob auch tatsächlich eine Ausschreibung durchgeführt wird, ist ein separater Vorgang, der gemäß § 35c Abs. 1 EnWG in enger Abstimmung mit BMWK und BNetzA erfolgt.
- Mehr Infos auf der Webseite der THE veröffentlicht: [tradinghub.eu](http://tradinghub.eu) >> Download >> Downloadcenter THE >> Vorträge, Präsentationen und Veranstaltungsunterlagen

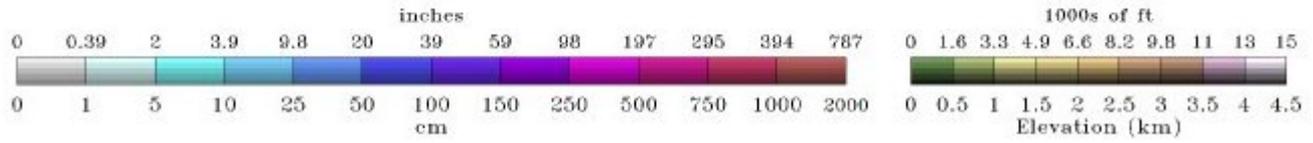
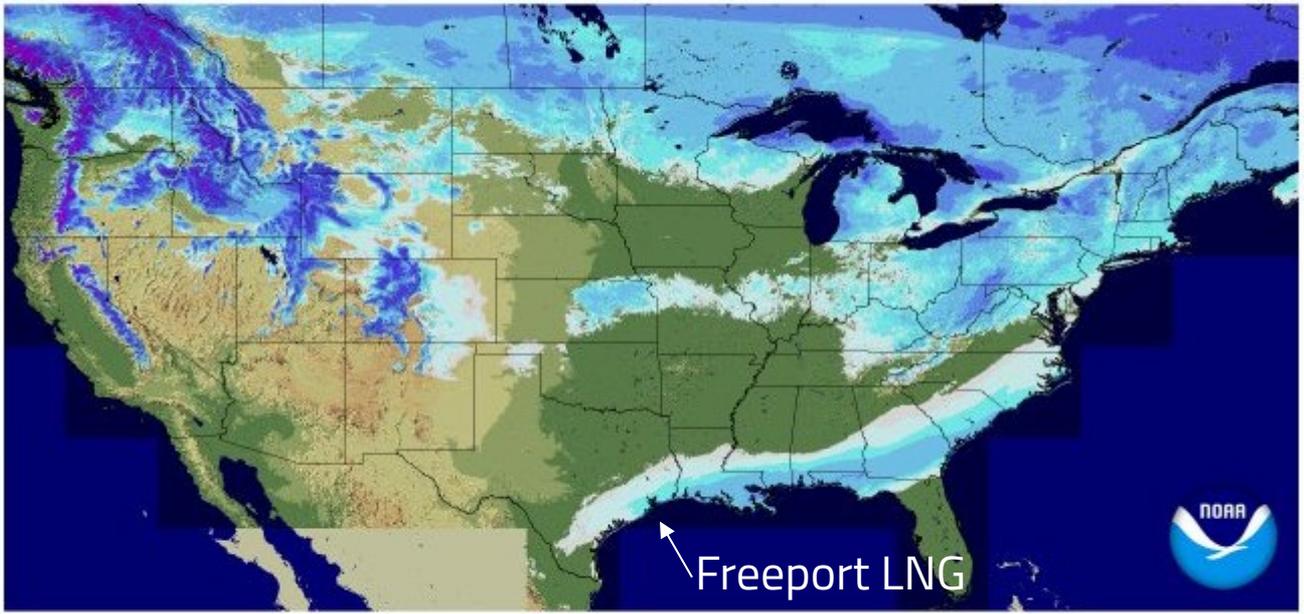


*Fraglich, ob vor der Bundestagswahl wirklich hierzu Entscheidungen gefällt werden...  
Andere EU-Staaten würden nachziehen müssen.*

# 🔥 „Once in a lifetime“ winter storm Enzo

National Snow Analysis  
 OWP OFFICE OF WATER PREDICTION

Snow Depth  
2025-01-22 06 UTC



- Größte Schneemengen im Süden der USA seit über 100 Jahren
- Ab dem heutigen Donnerstag wird es wärmer...

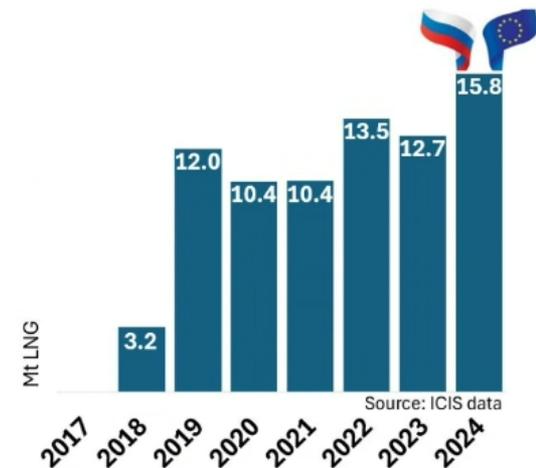
Quelle: OWP

# EU-Sanktionen gegen russisches LNG?

- **16. Sanktionspaket der EU gegen Russland:**
  - Ziel: Weitere wirtschaftliche Schwächung Russlands.
  - Schwerpunkt auf Importverbot von **russischem LNG** und Aluminium.
  
- **Geplante Maßnahmen:**
  - Importbeschränkungen für russisches Aluminium (Details noch in Ausarbeitung).
  - **Ausstieg aus dem Bezug von LNG**, möglich durch Sanktionen oder EU-Kommissionsfahrplan.
  - Ausschluss weiterer russischer Banken aus dem **SWIFT-Zahlungssystem**.
  - Strengere Exportkontrollen für **militärisch nutzbare Güter**.
  - Fokussierung auf **russische „Schattenflotte“** von Öltankern.
  
- **Erweiterte Maßnahmen gegen Drittstaaten:**
  - Härtere Regeln gegen Länder wie China und die Vereinigten Arabischen Emirate, die militärische Technologien an Russland liefern.
  - Schließung von Schlupflöchern in bestehenden Sanktionen.
  
- **Zeitplan:**
  - **Vorstellung des Plans von Energiekommissar Dan Jørgensen im EU-Parlament im Februar**
  - Ziel: Verabschiedung des Sanktionspakets zum dritten Jahrestag der russischen Invasion in die Ukraine (kommender Monat).

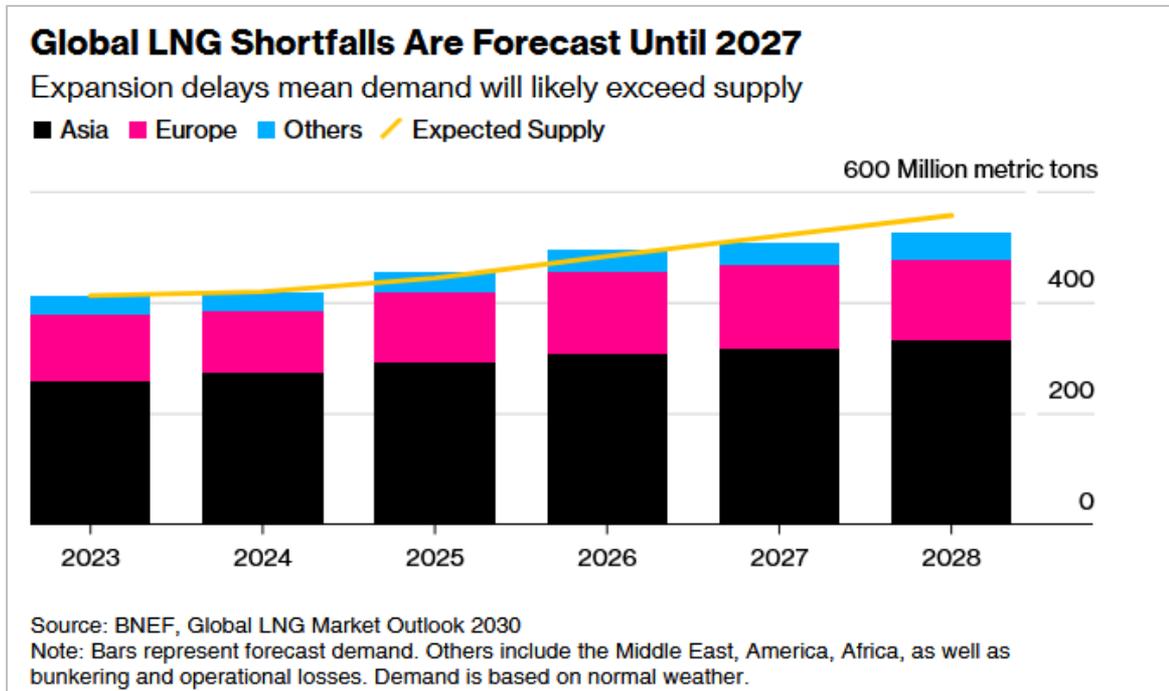
## Russian LNG to EU hits record

19% of EU LNG imports from Russia. 47% of Russian LNG exports to EU.



Quelle: energate jahresreport gas

# 🔥 EU-Sanktionen gegen russisches LNG?

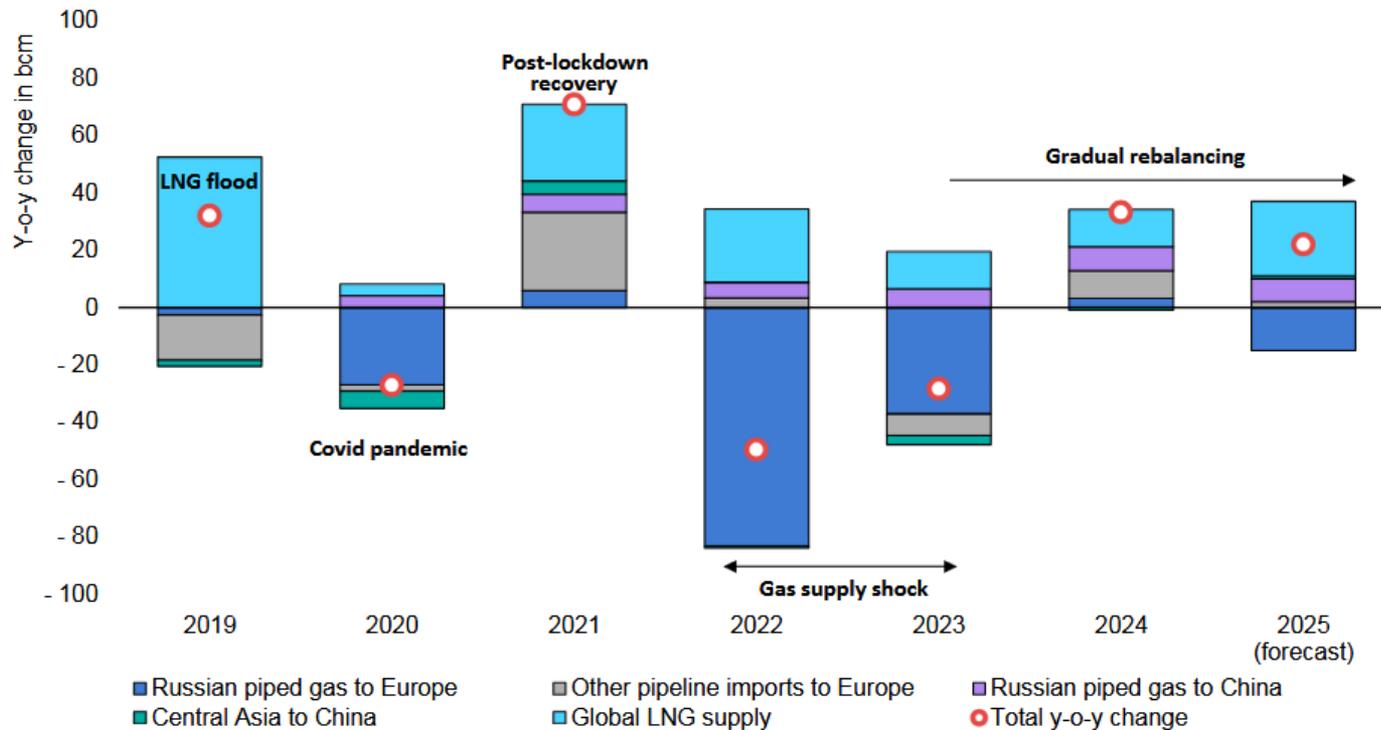


Quelle: Bloomberg

# IEA Quartalsbericht Q1 2025

## Tight gas supply fundamentals are expected to linger into 2025

Year-on-year change in key piped natural gas trade and global LNG supply, 2019-2025

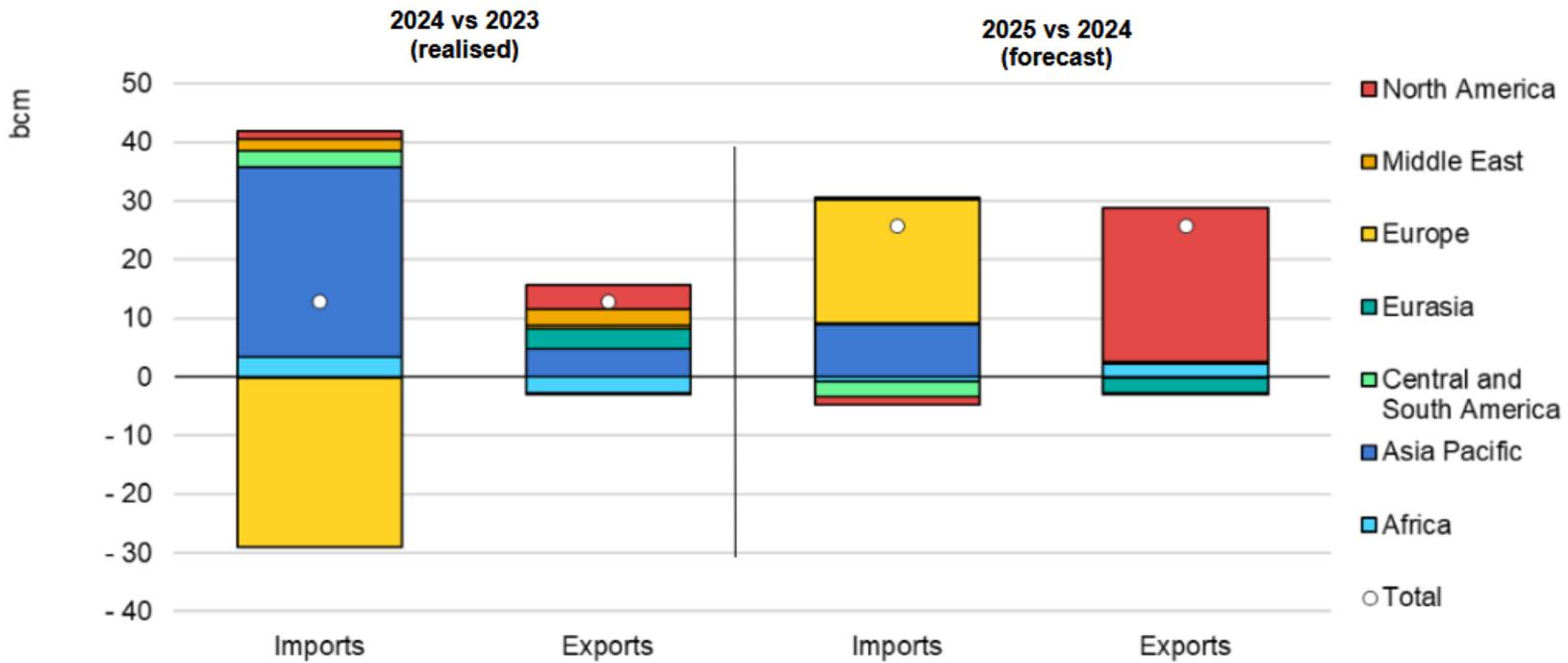


IEA. CC BY 4.0.

Quelle: IEA

# IEA Quartalsbericht Q1 2025

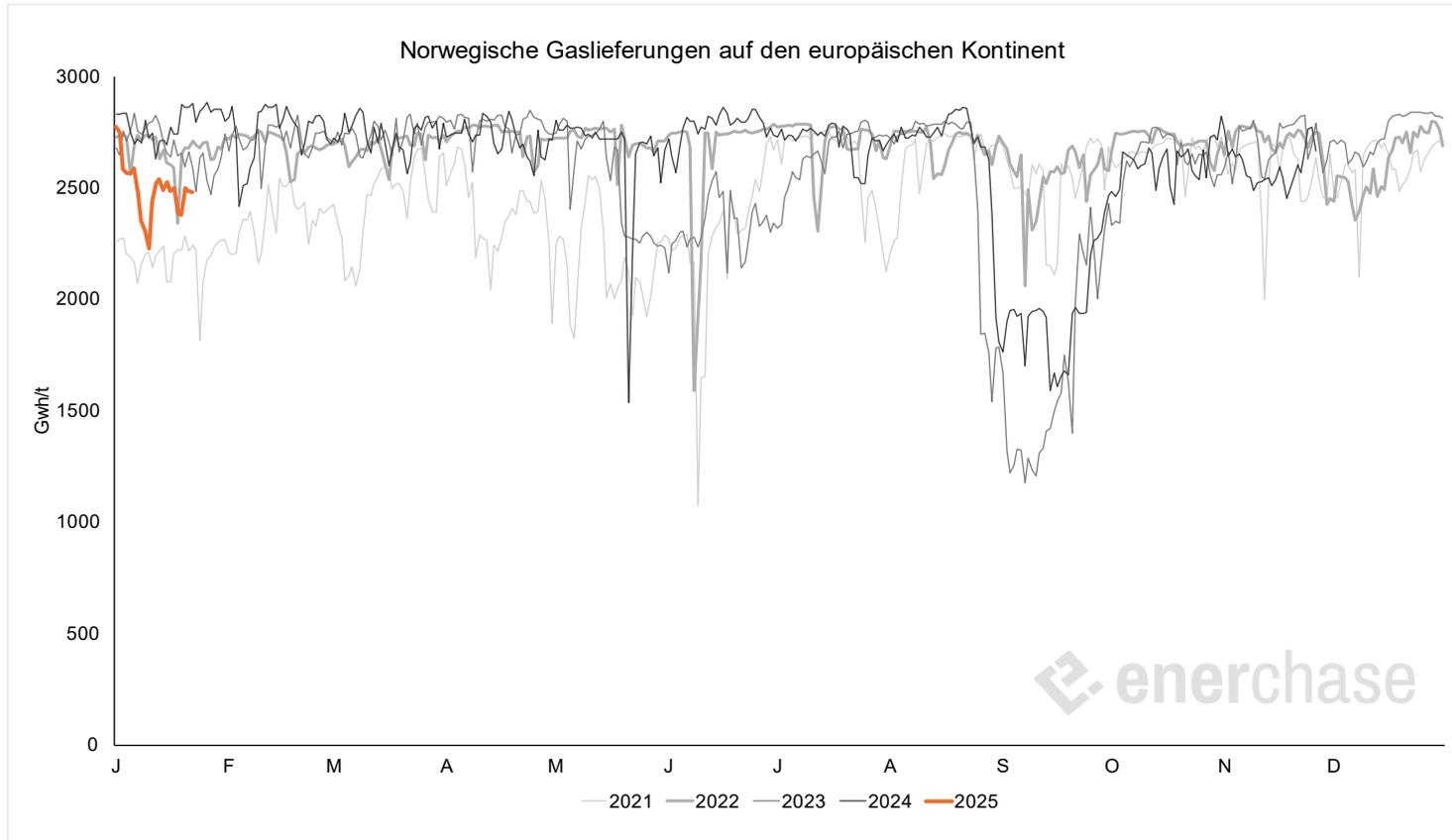
Year-on-year incremental LNG imports and exports by region, 2025 vs 2024



IEA. CC BY 4.0.

Quelle: IEA

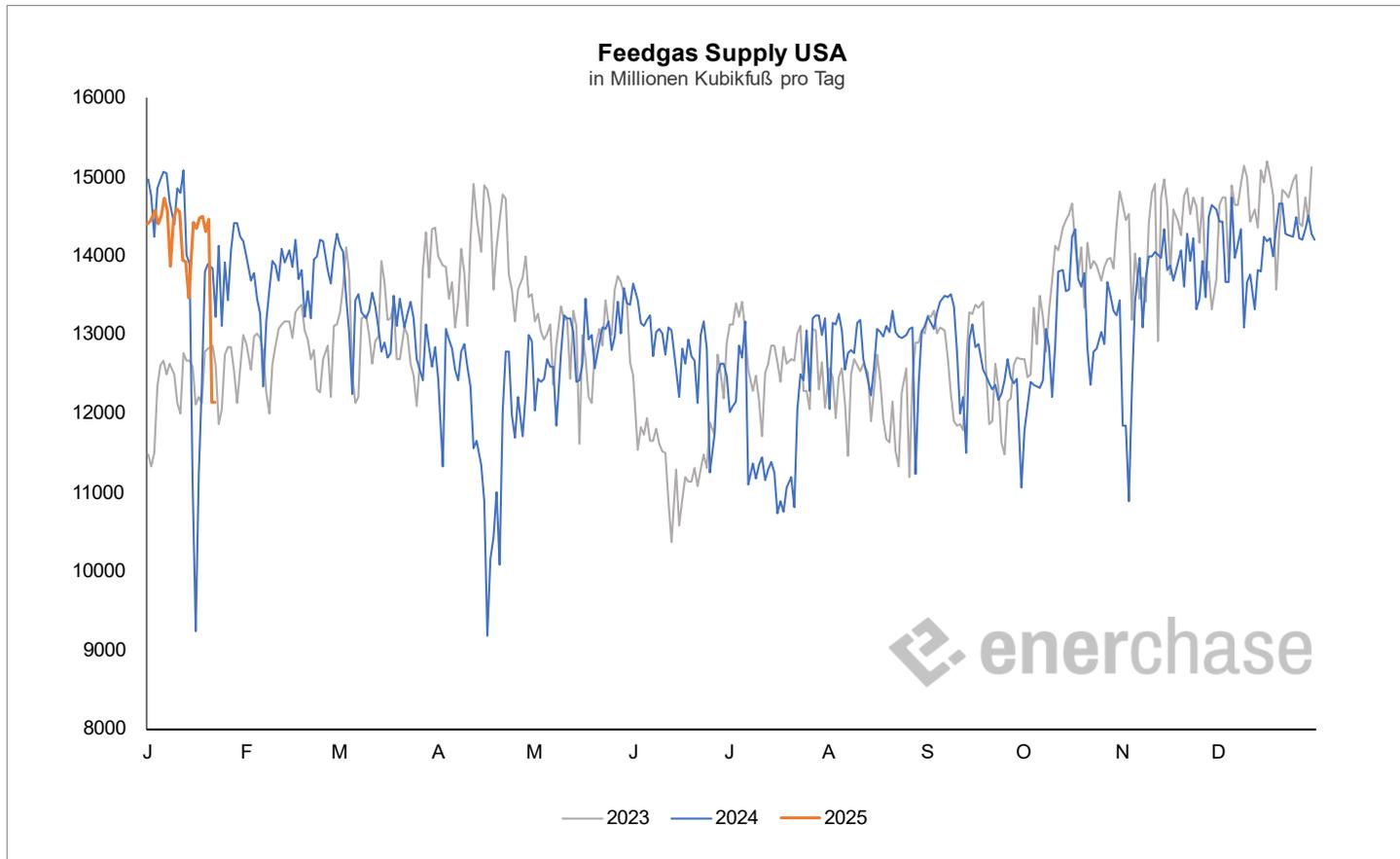
# Norwegische Gaslieferungen



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

Datenquelle: LSEG, Darstellung enerchase

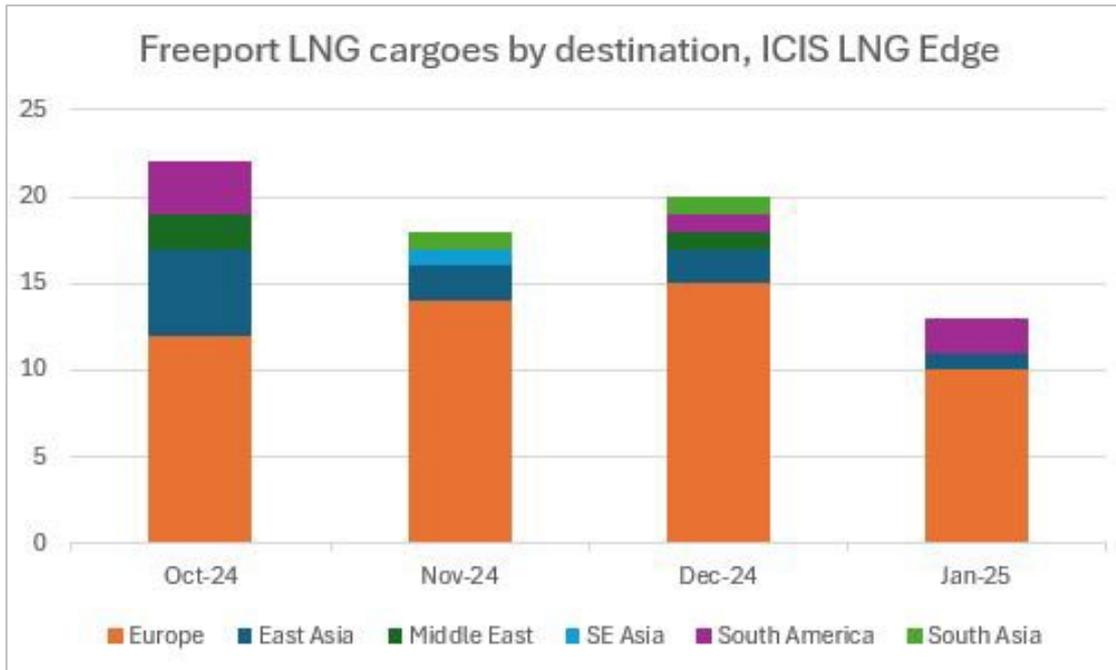
# LNG-Lieferungen



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

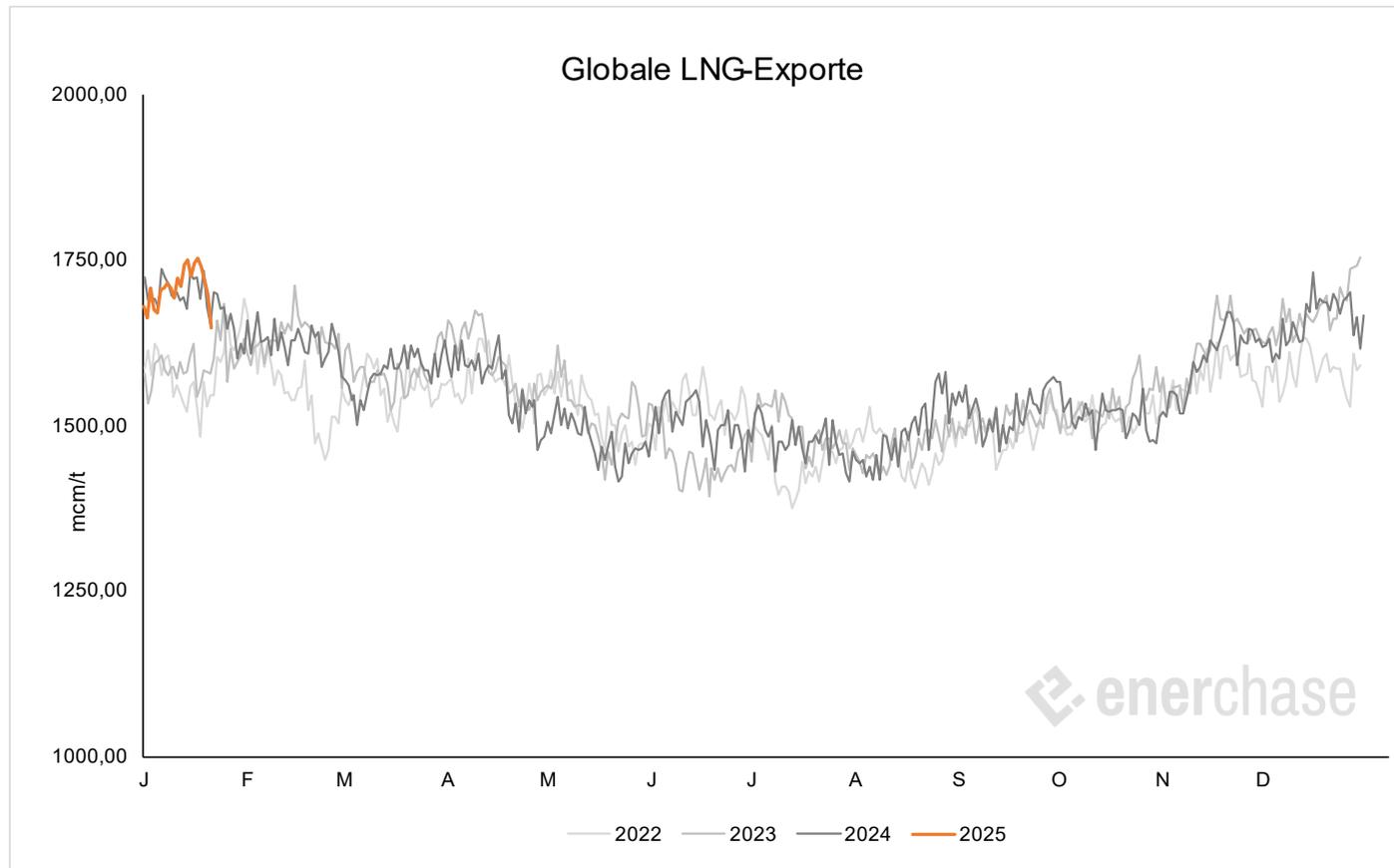
# 🔥 LNG-Lieferungen



Datenquelle: ICIS

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

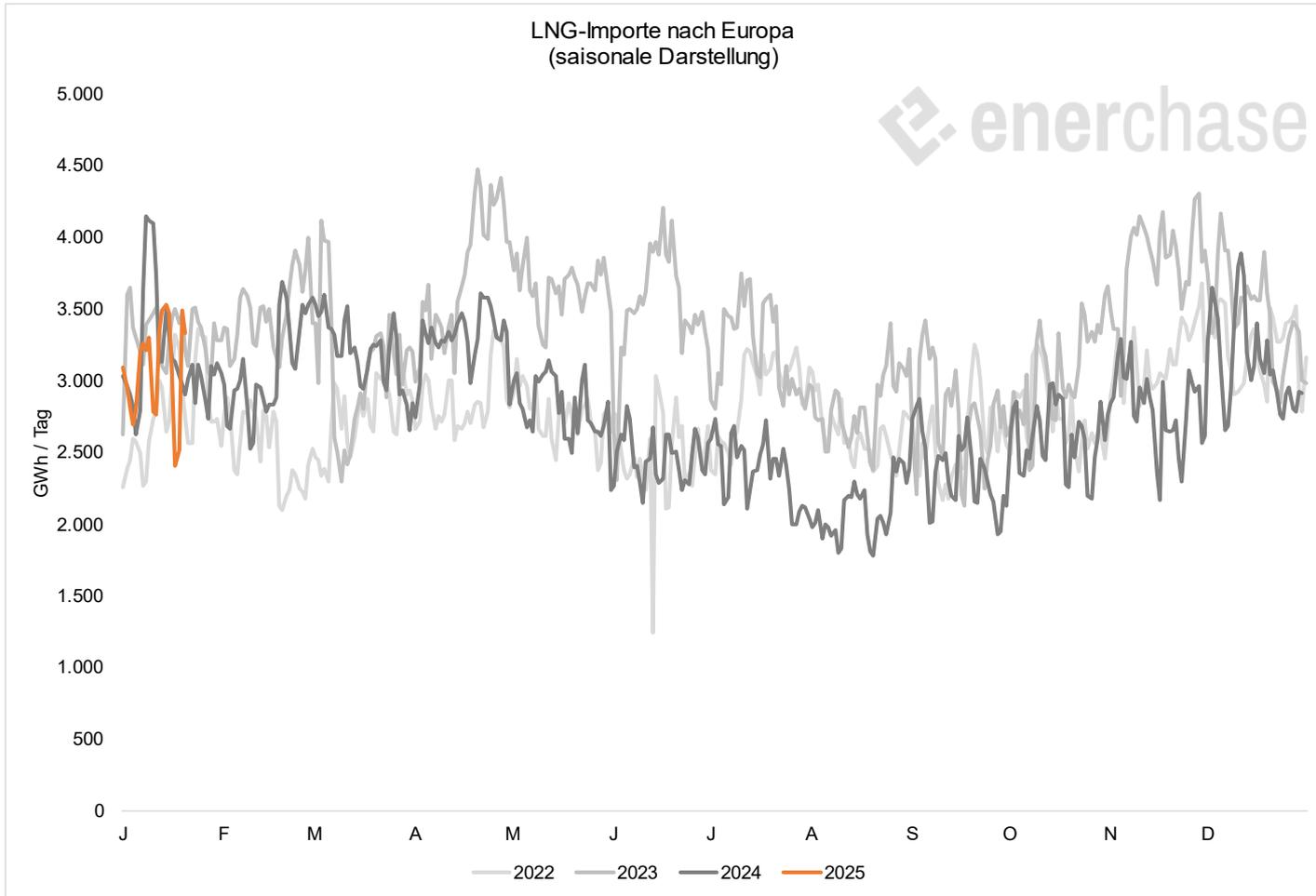
# Weltweite LNG-Exporte



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

Datenquelle: LSEG Eikon, Darstellung enerchase

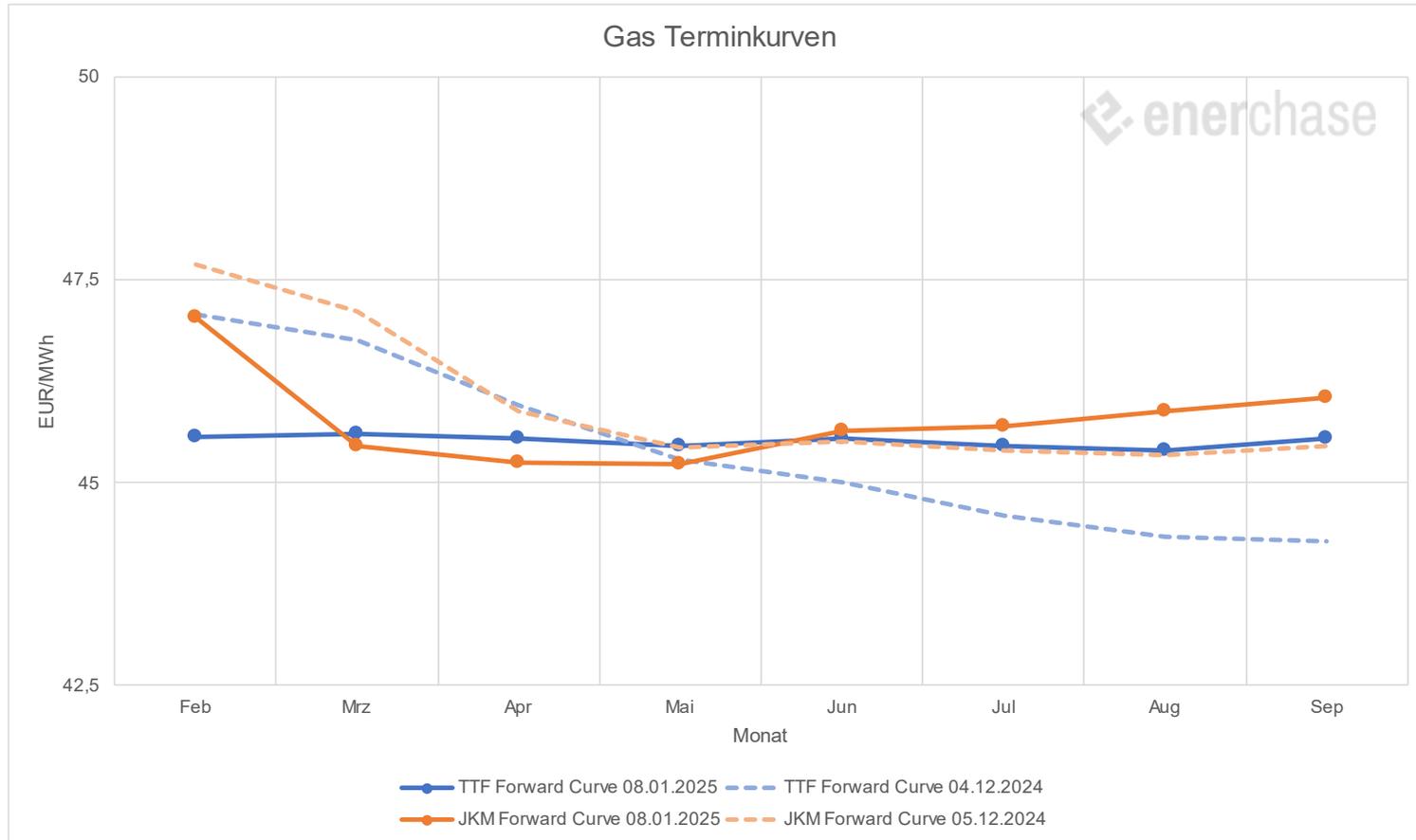
# 🔥 Europäische LNG-Importe



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

Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

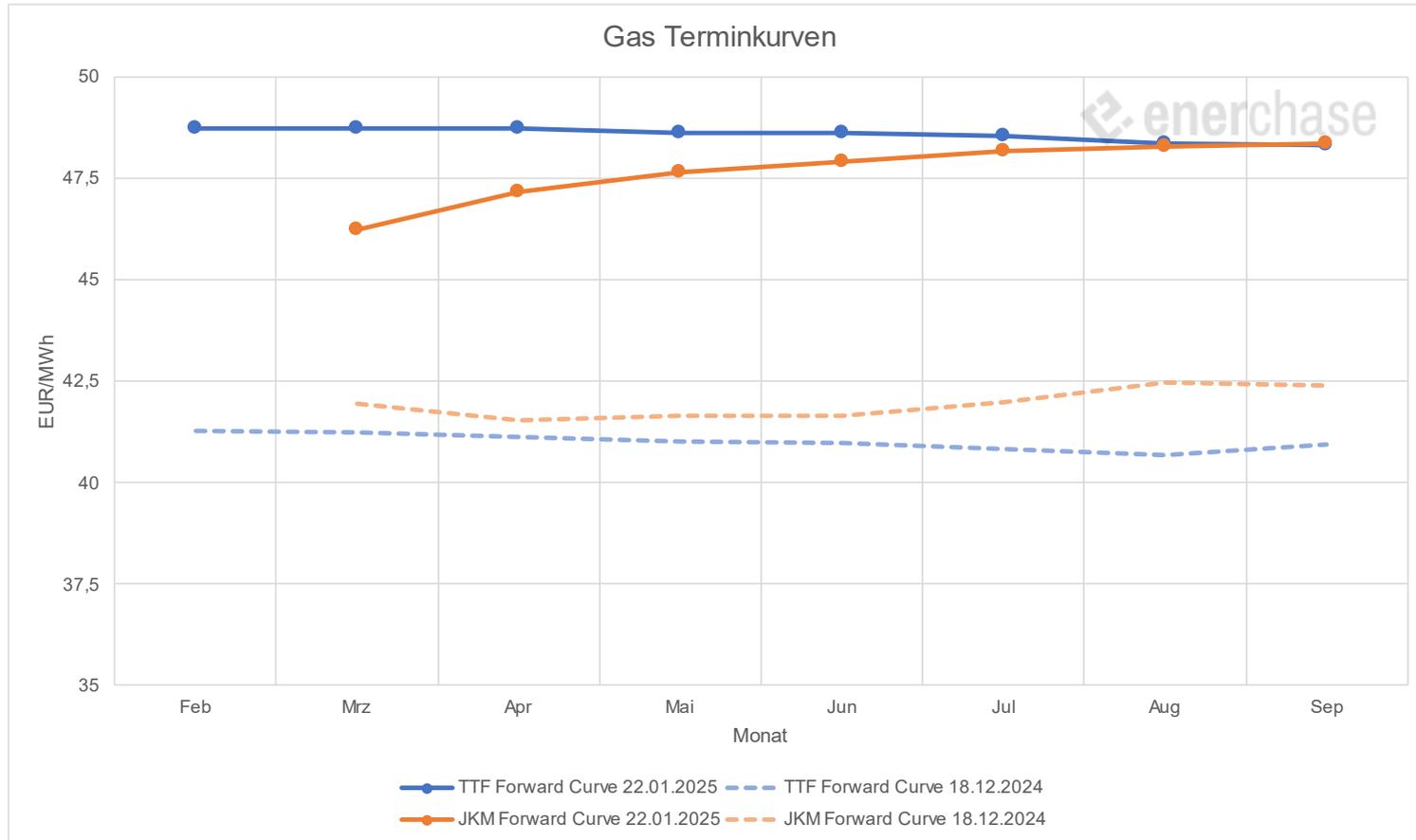
# LNG-Weltmarkt (08.01.2025)



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

Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

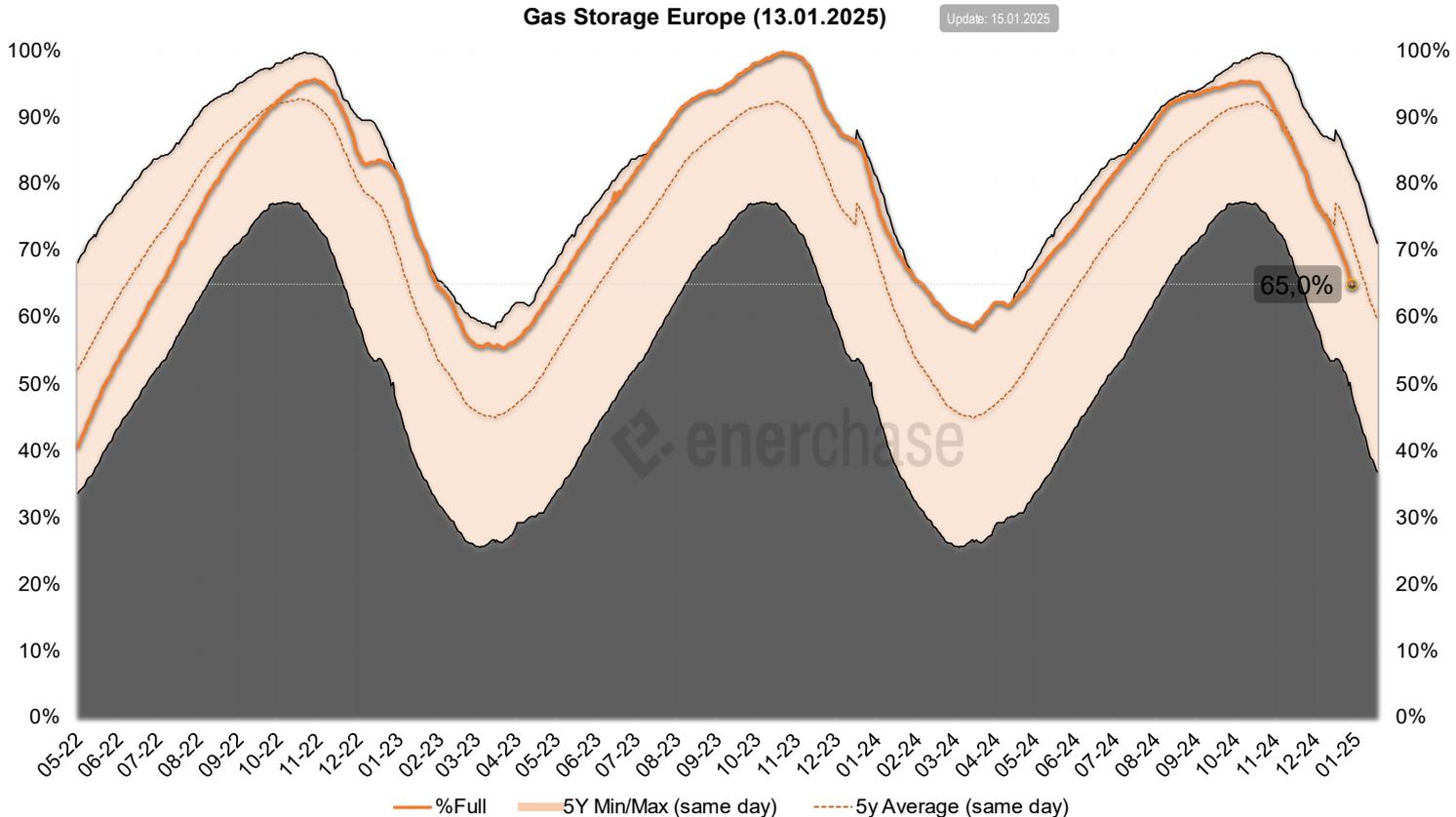
# LNG-Weltmarkt (22.01.2025)



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

Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

# Gaspeicherstände Europa



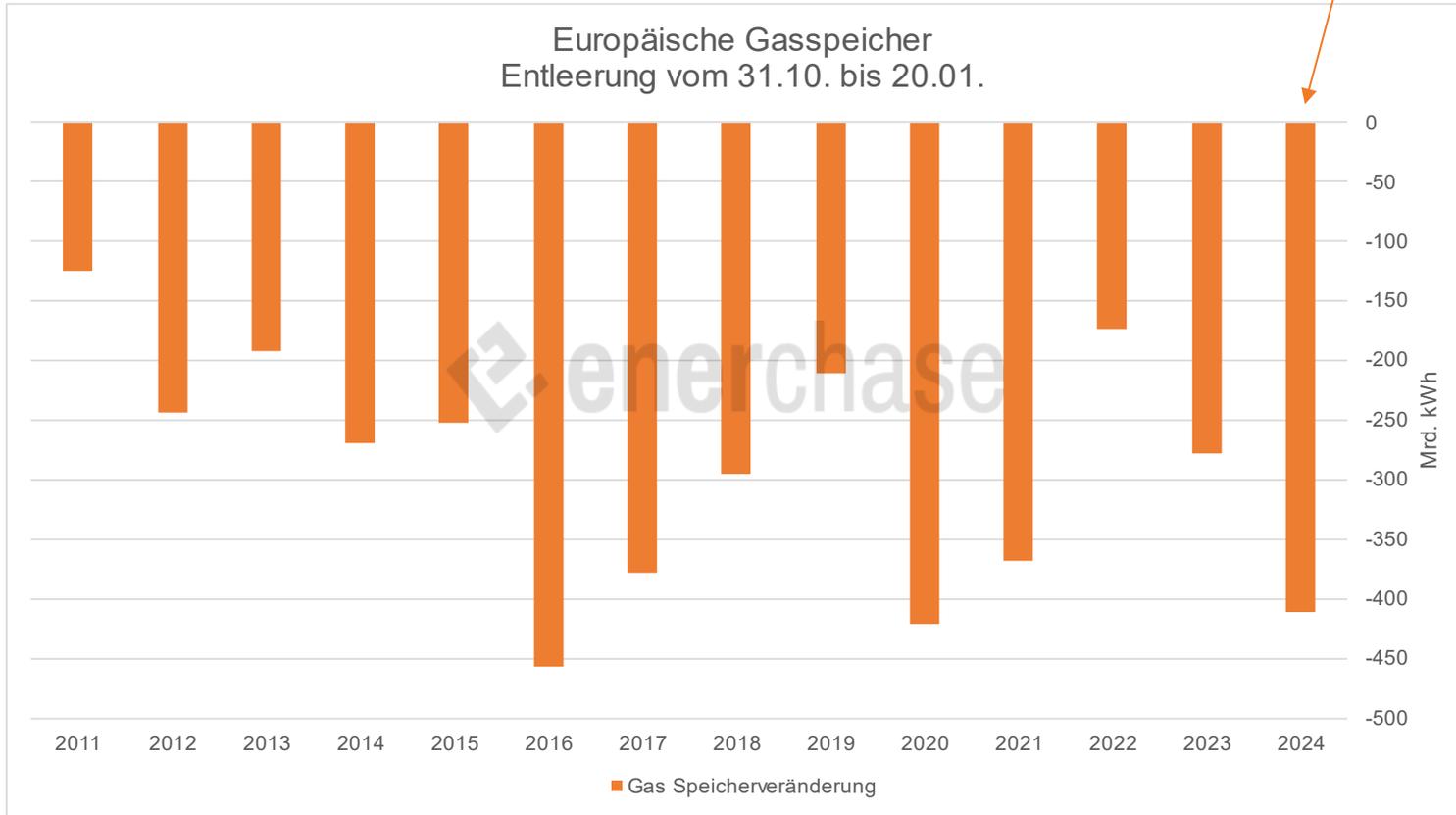
Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage
Speicher
Temperatur

## 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)

© Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

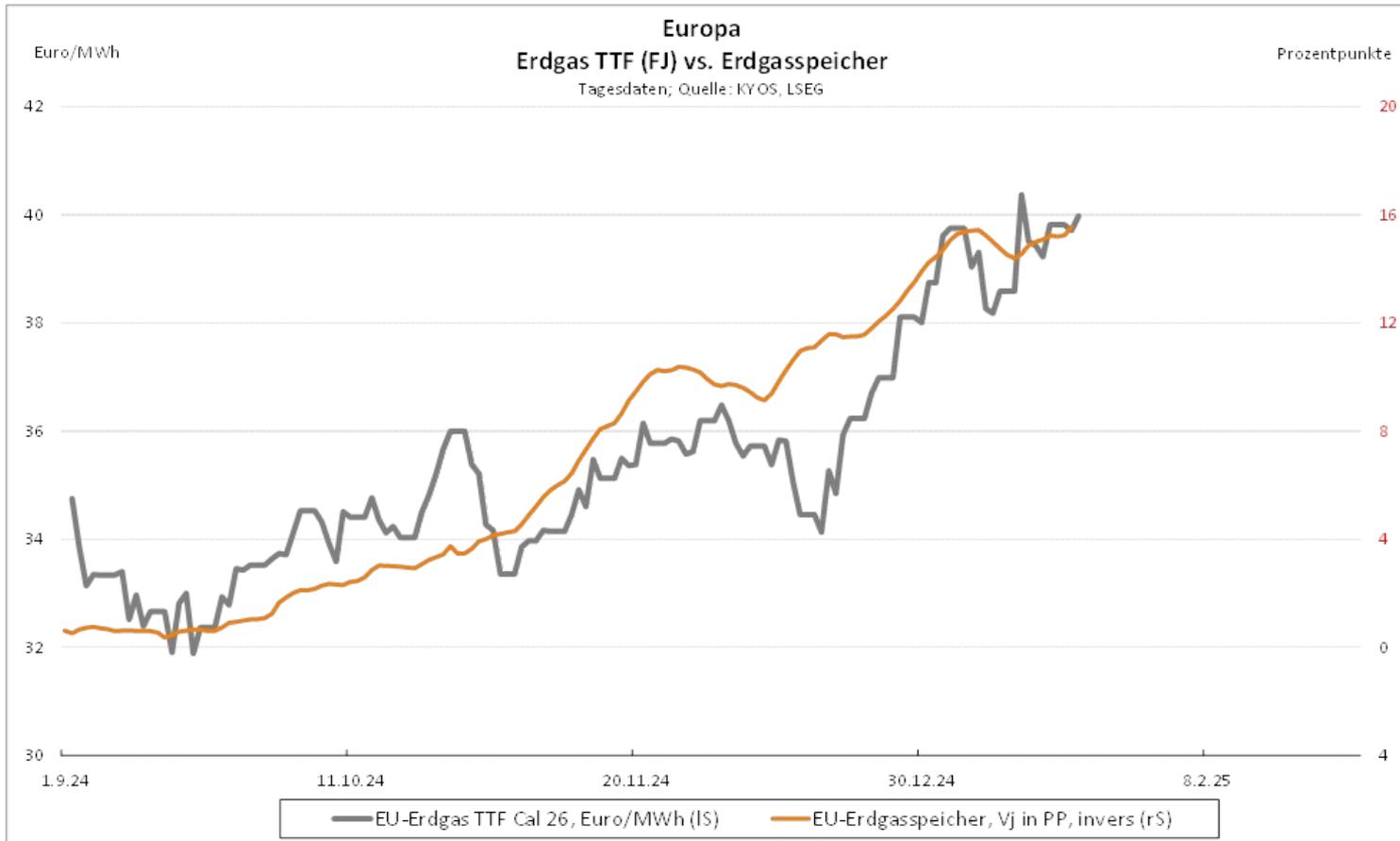
# Gaspeicherstände Europa



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# Gaspeicherstände Europa



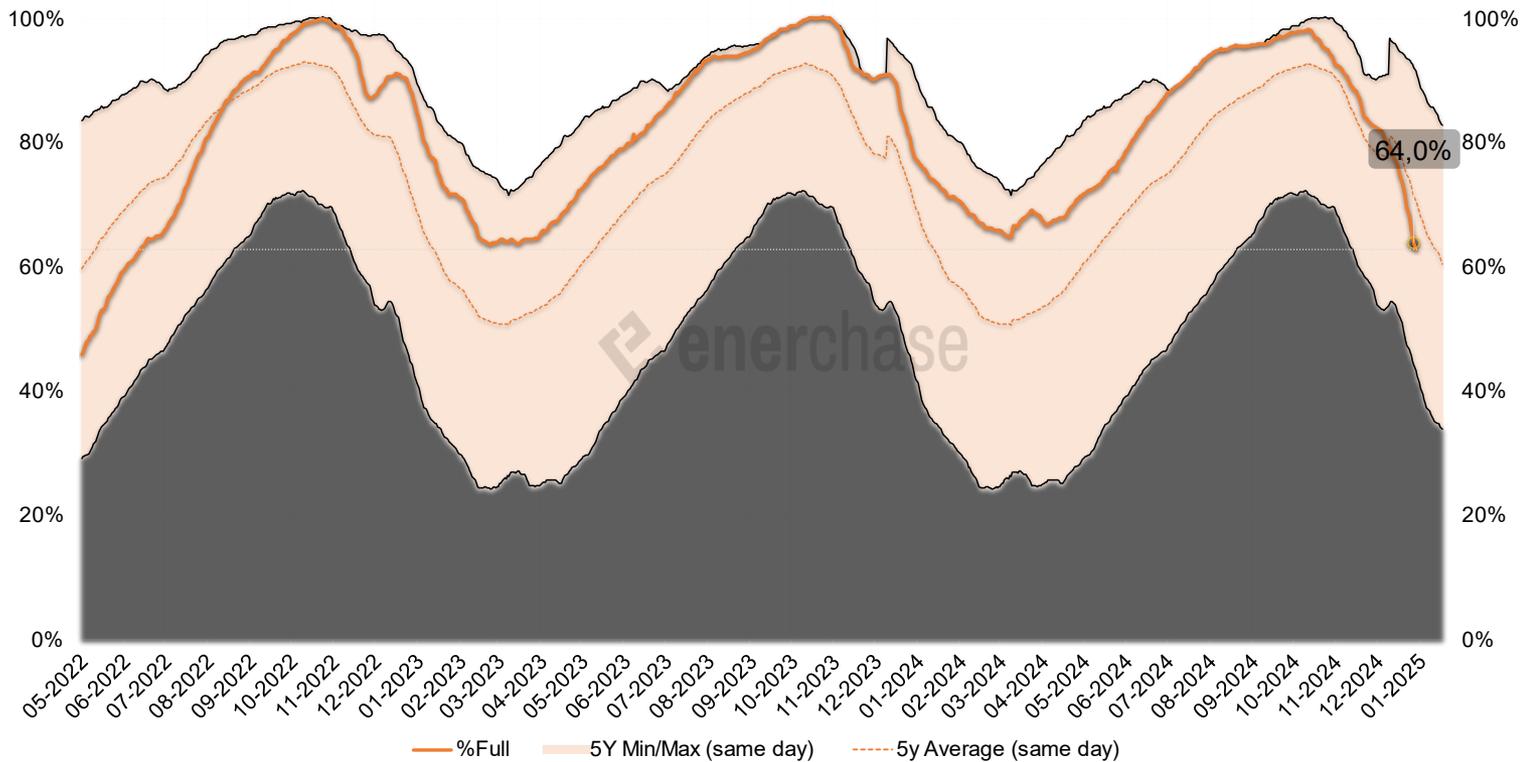
<b>Angebot</b>
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
<b>Nachfrage</b>
<b>Speicher</b>
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# Gaspeicherstände Deutschland

Gas Storage Germany (20.01.2025)

Update: 22.01.2025



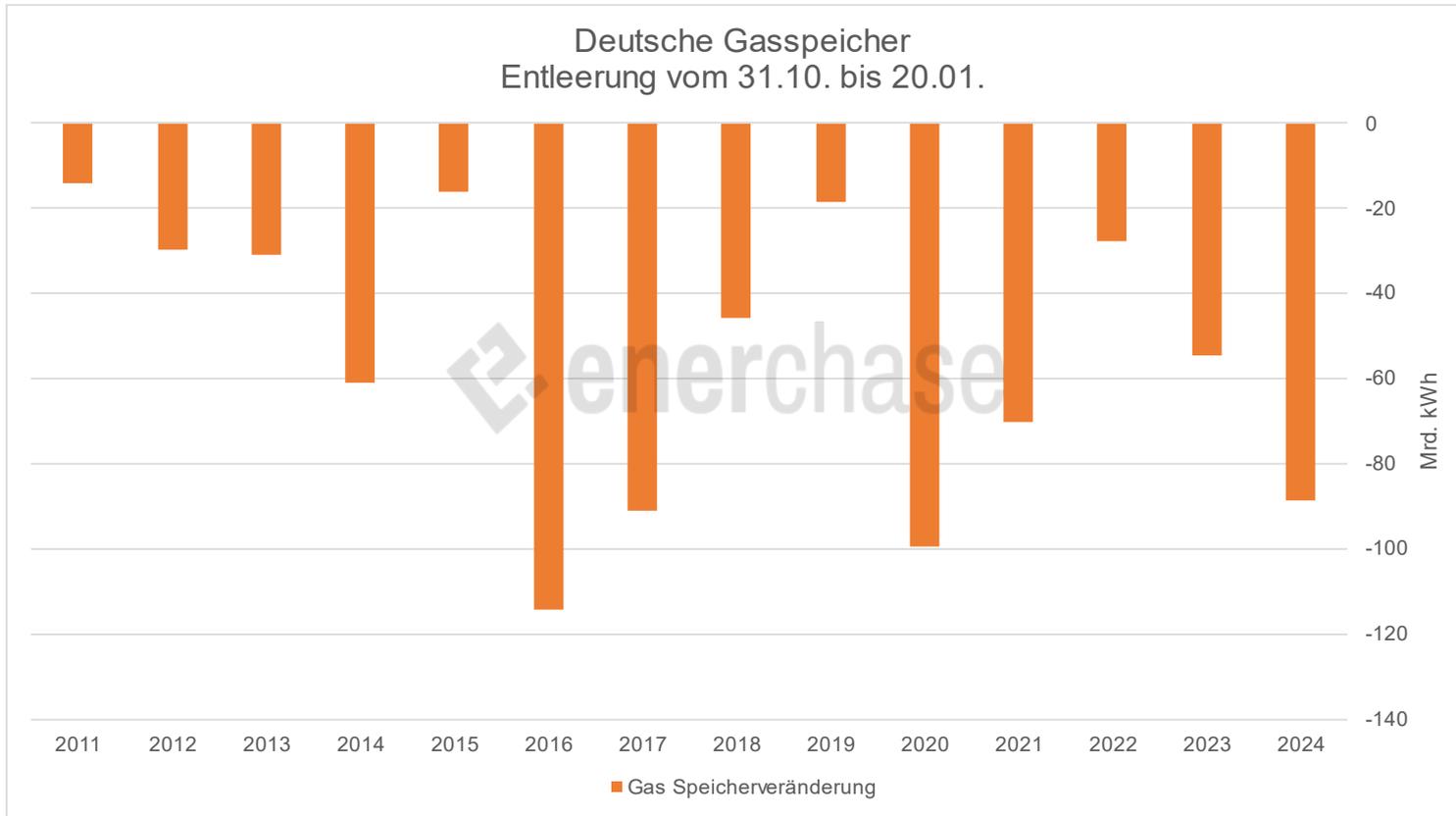
Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
<b>Speicher</b>
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

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

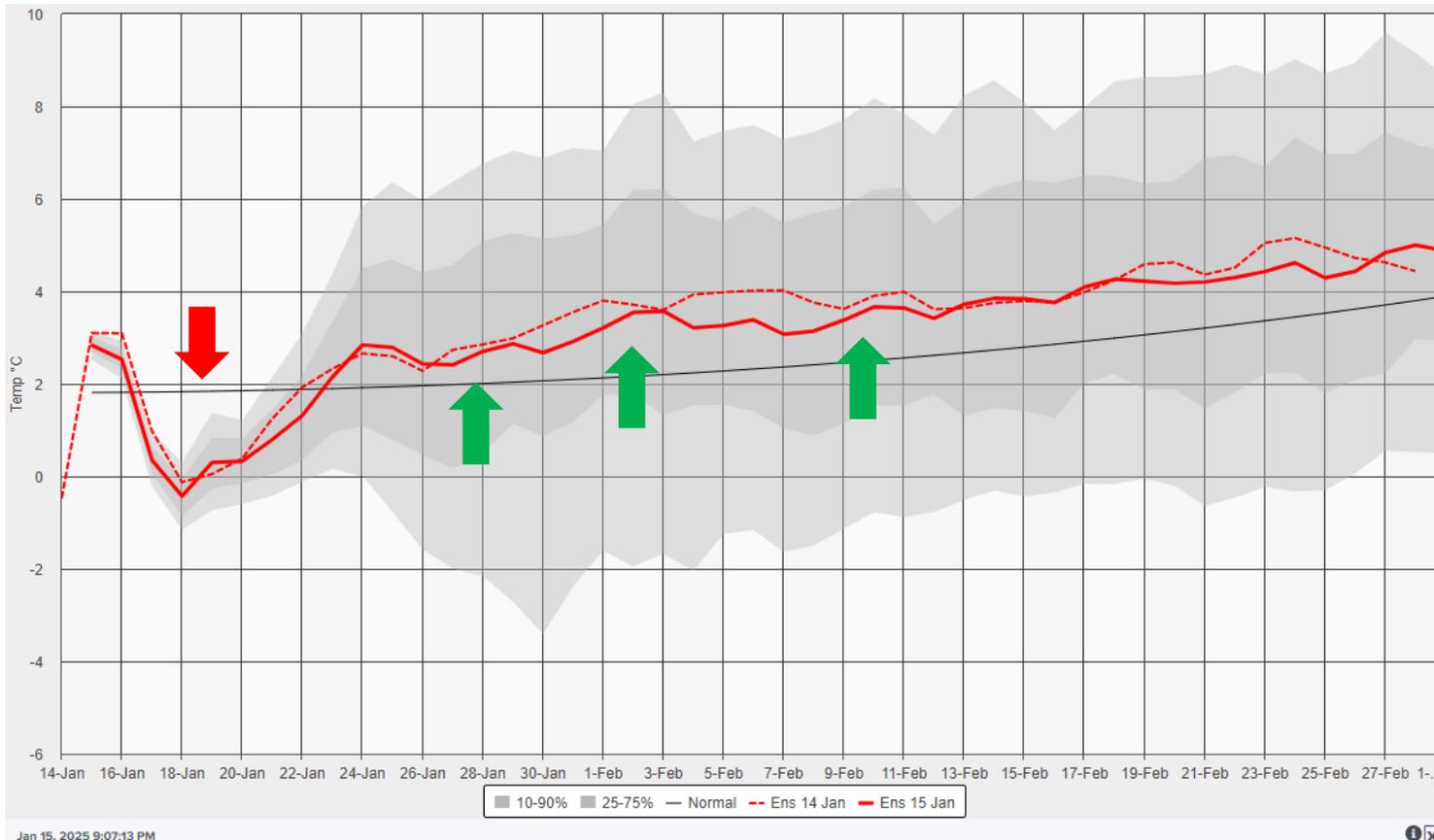
# Gaspeicherstände Deutschland



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

# ☀️ Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 15.01.

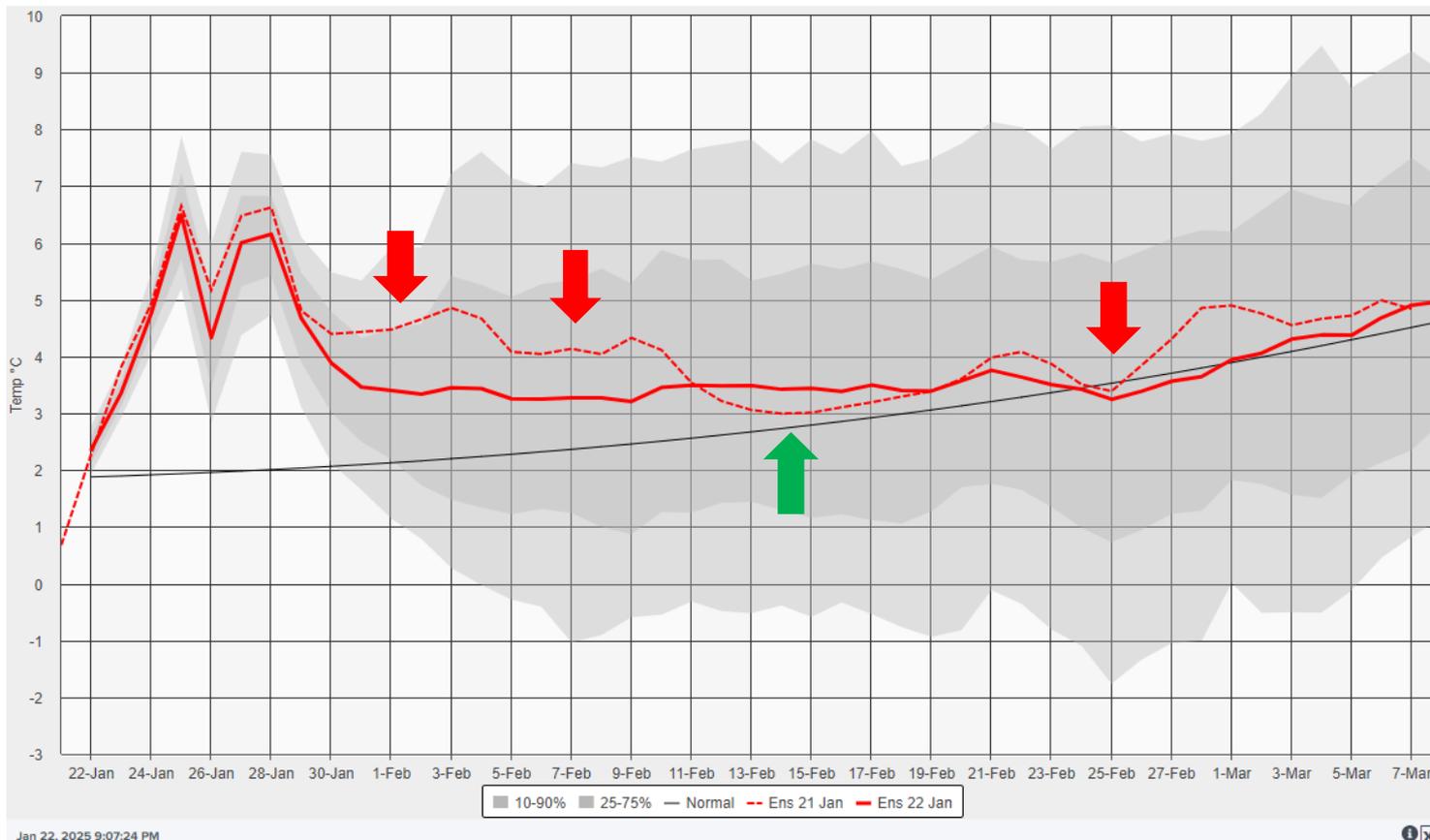


- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

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

# ☀️ Ausblick Wetter: Temperatur (DE) – Stand 22.01.

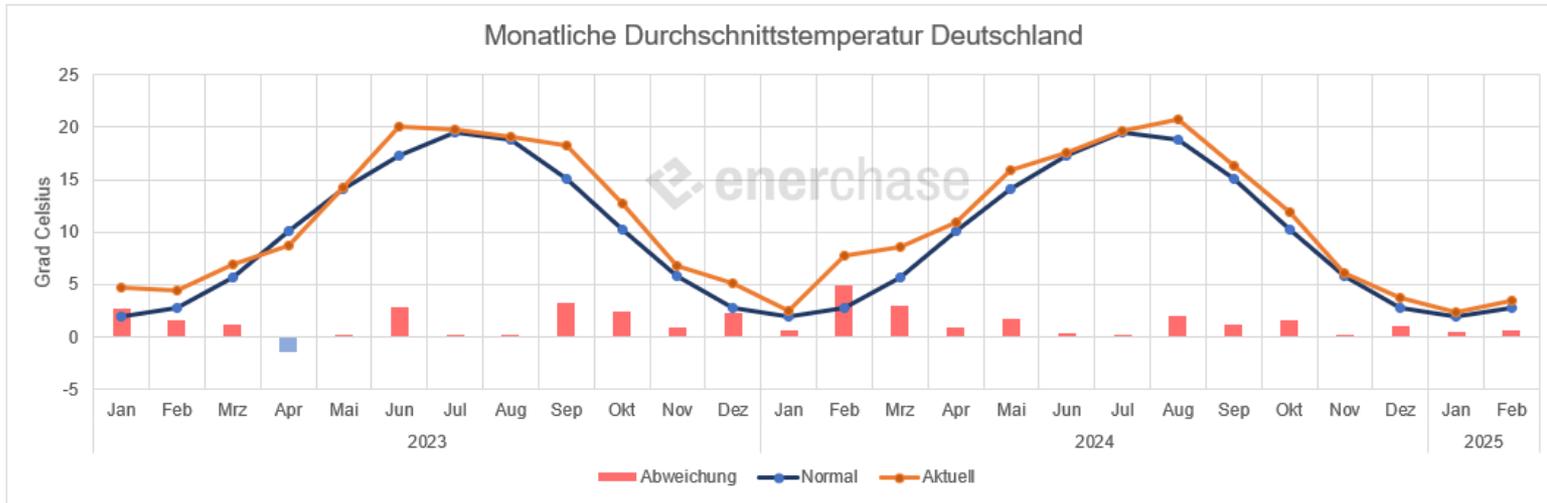


- Angebot**
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

Quelle: LSEG Eikon

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

# ☀️ Temperatur



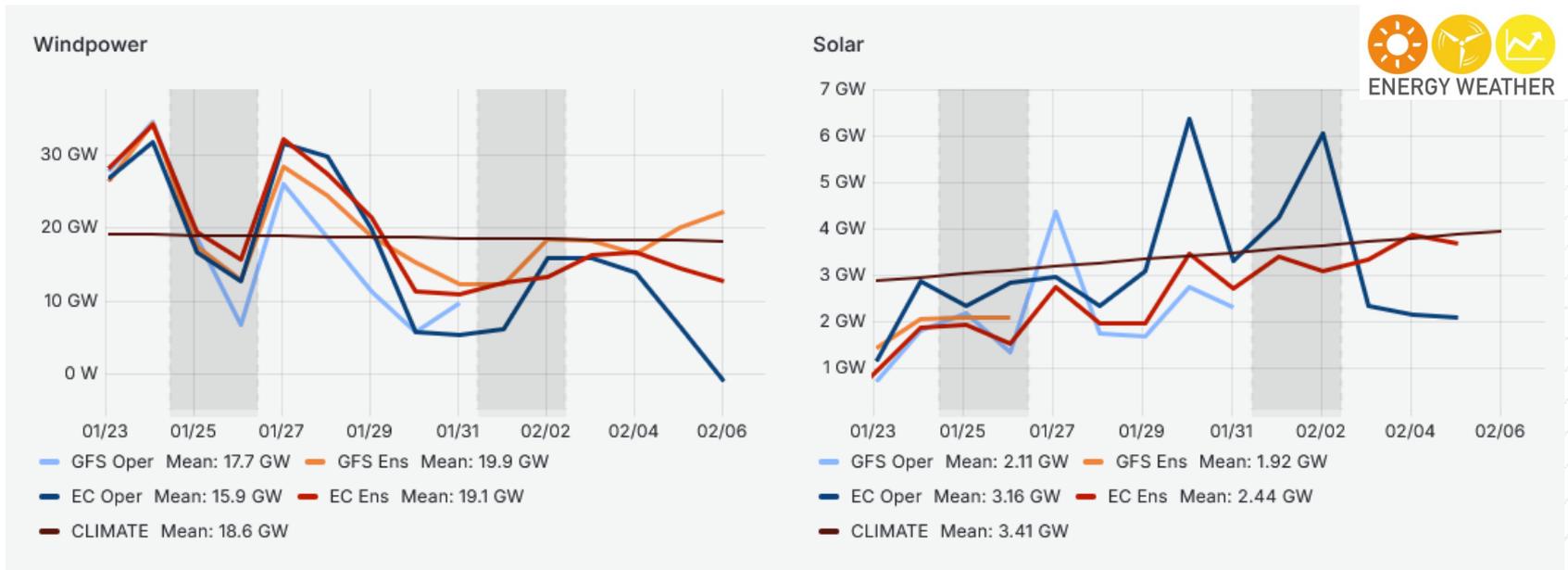
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

	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
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
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	2,3	3,4
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	0,4	0,6

Prognosen: EC

Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

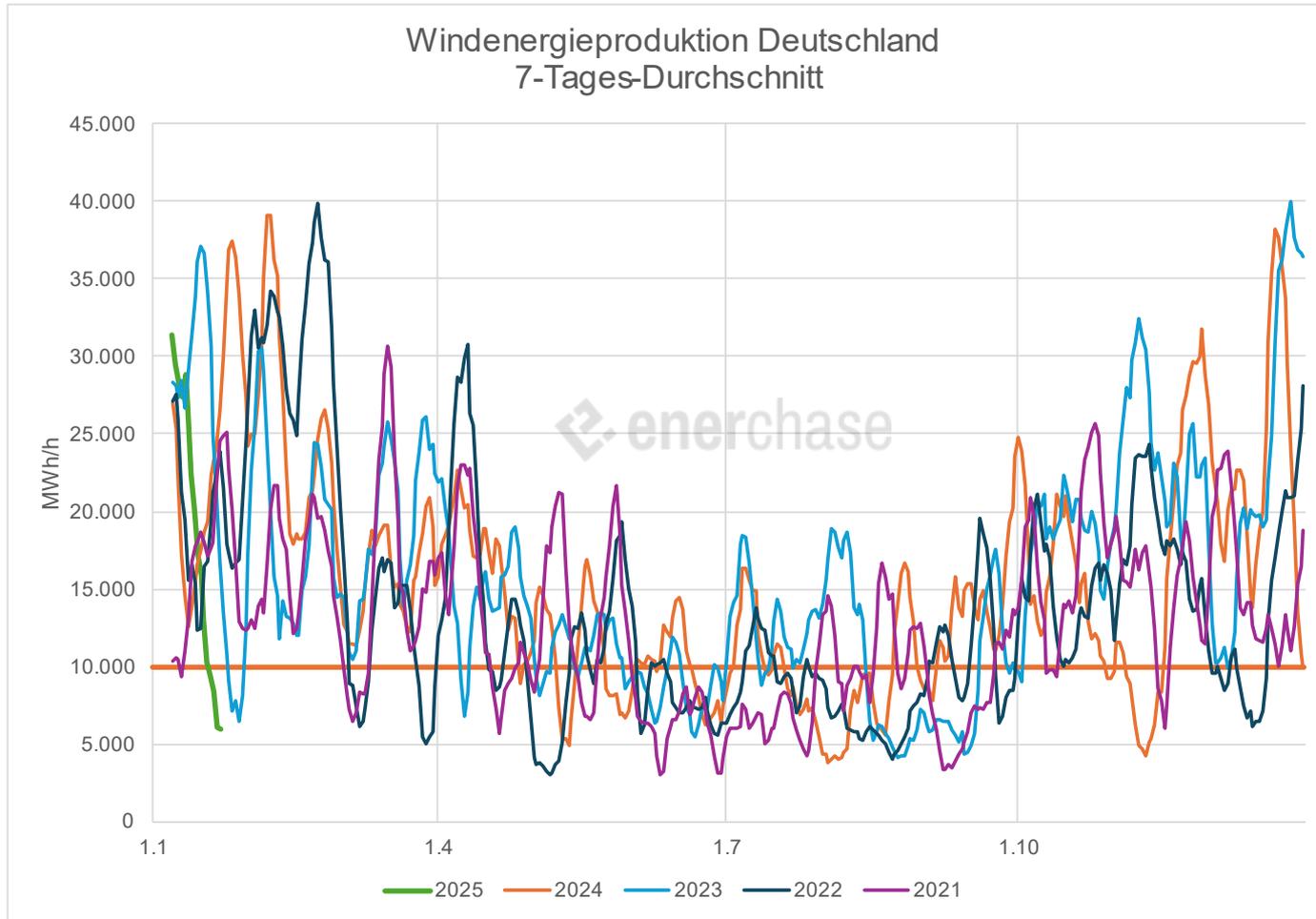
# Ausblick Erneuerbare (DE)



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

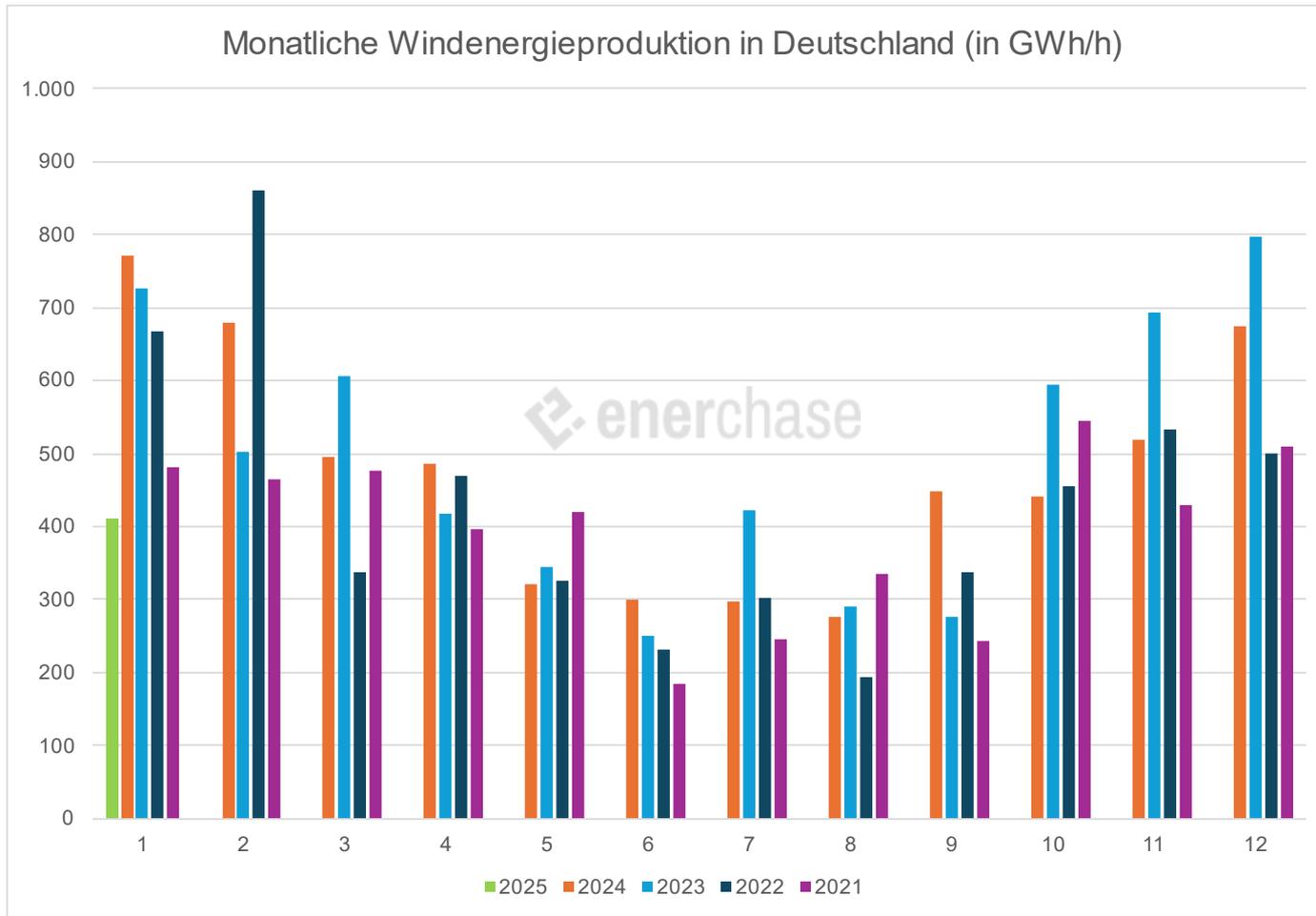
Quelle: Energy Weather

# Windenergieproduktion Deutschland



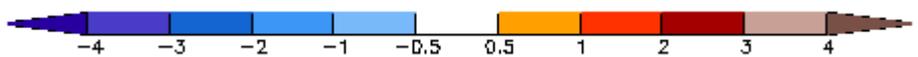
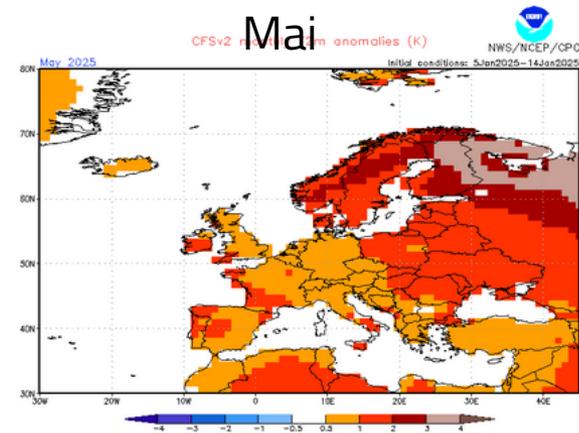
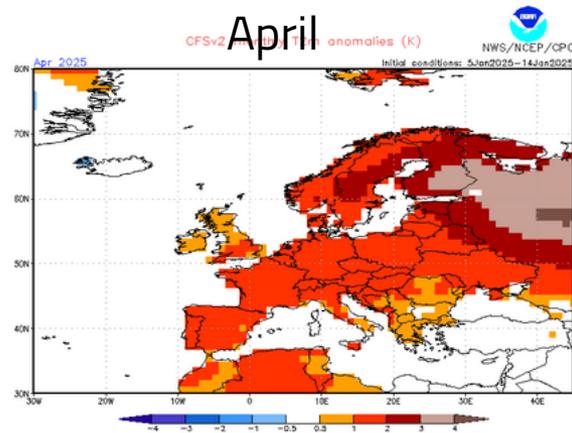
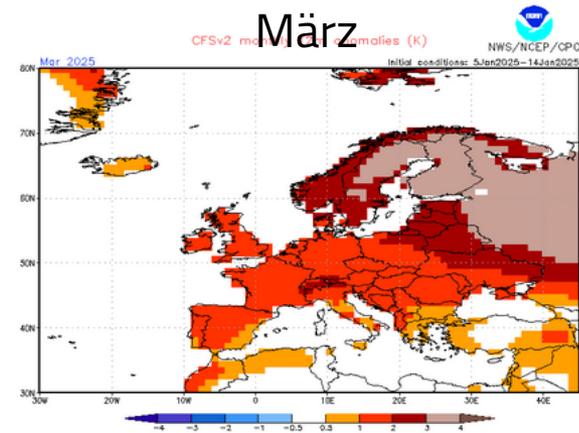
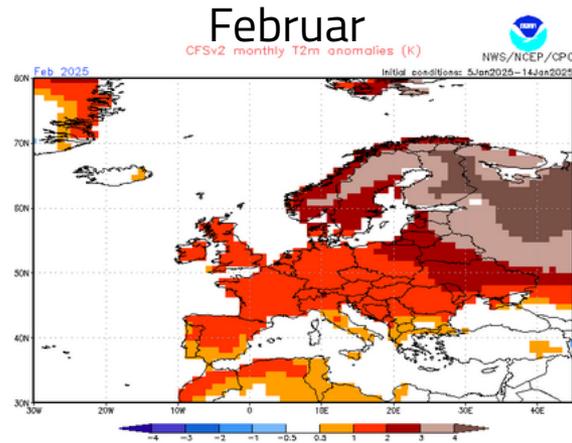
Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

# Windenergieproduktion Deutschland



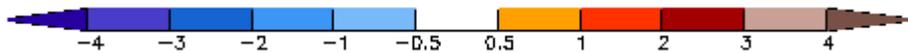
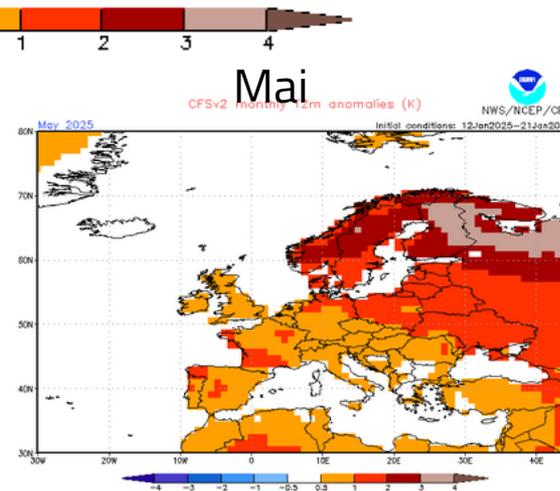
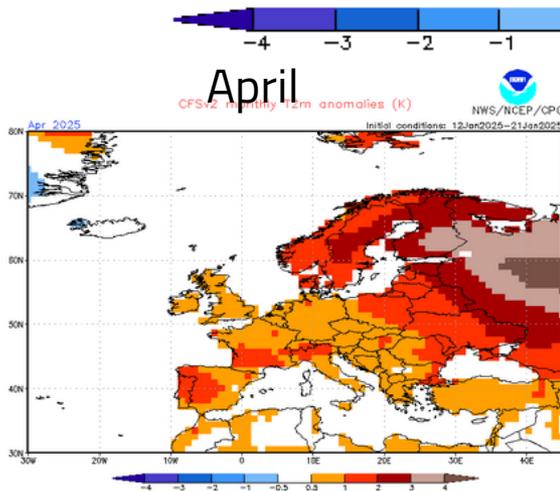
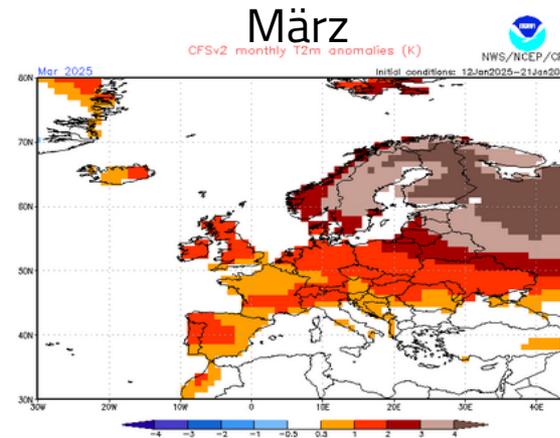
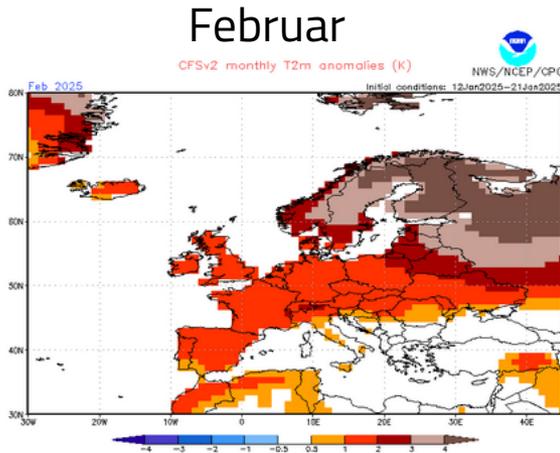
Eigene Darstellung, Datenquelle: LSEG Eikon

# ☀️ Ausblick Wetter: NOAA Langfrist – Stand 15.01.



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

# ☀️ Ausblick Wetter: NOAA Langfrist – Stand 22.01.



<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.

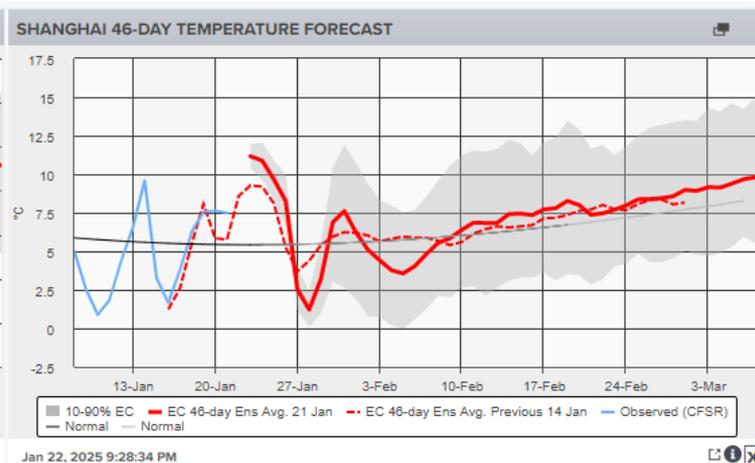
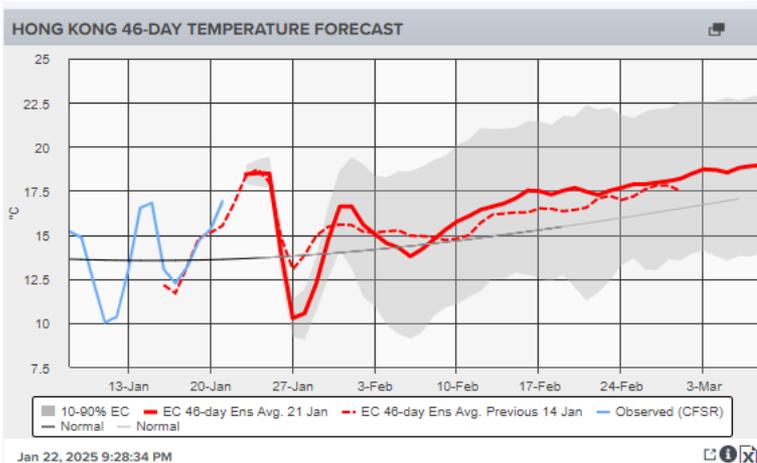
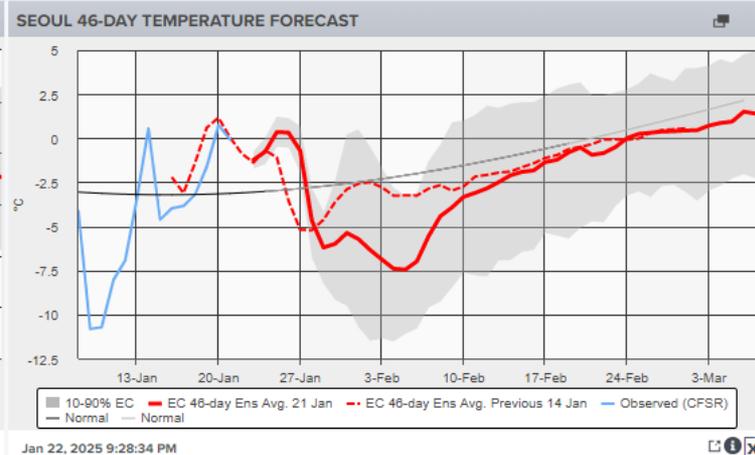
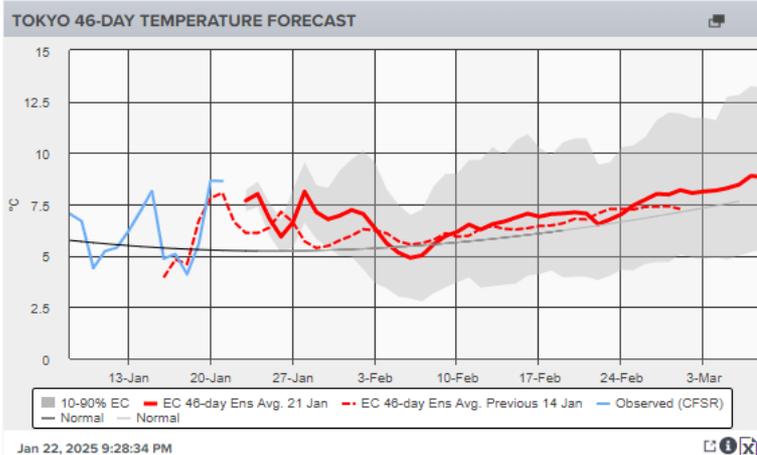
Winter	Nov - Jan Nino3.4 Region SST Anomaly	NWC EU weighted temperature anomaly					Nov-Feb
		Nov	Dec	Jan	Feb		
1995-1996	-1.0	-0.9	-3.2	-2.0	-3.2	-2.3	
1998-1999	-1.6	-3.0	-0.5	1.3	-1.0	-0.8	
1999-2000	-1.7	-1.2	-0.1	-0.2	1.6	0.0	
2000-2001	-0.7	0.5	1.2	-0.2	0.2	0.4	
2005-2006	-0.8	-1.0	-1.3	-2.2	-1.9	-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

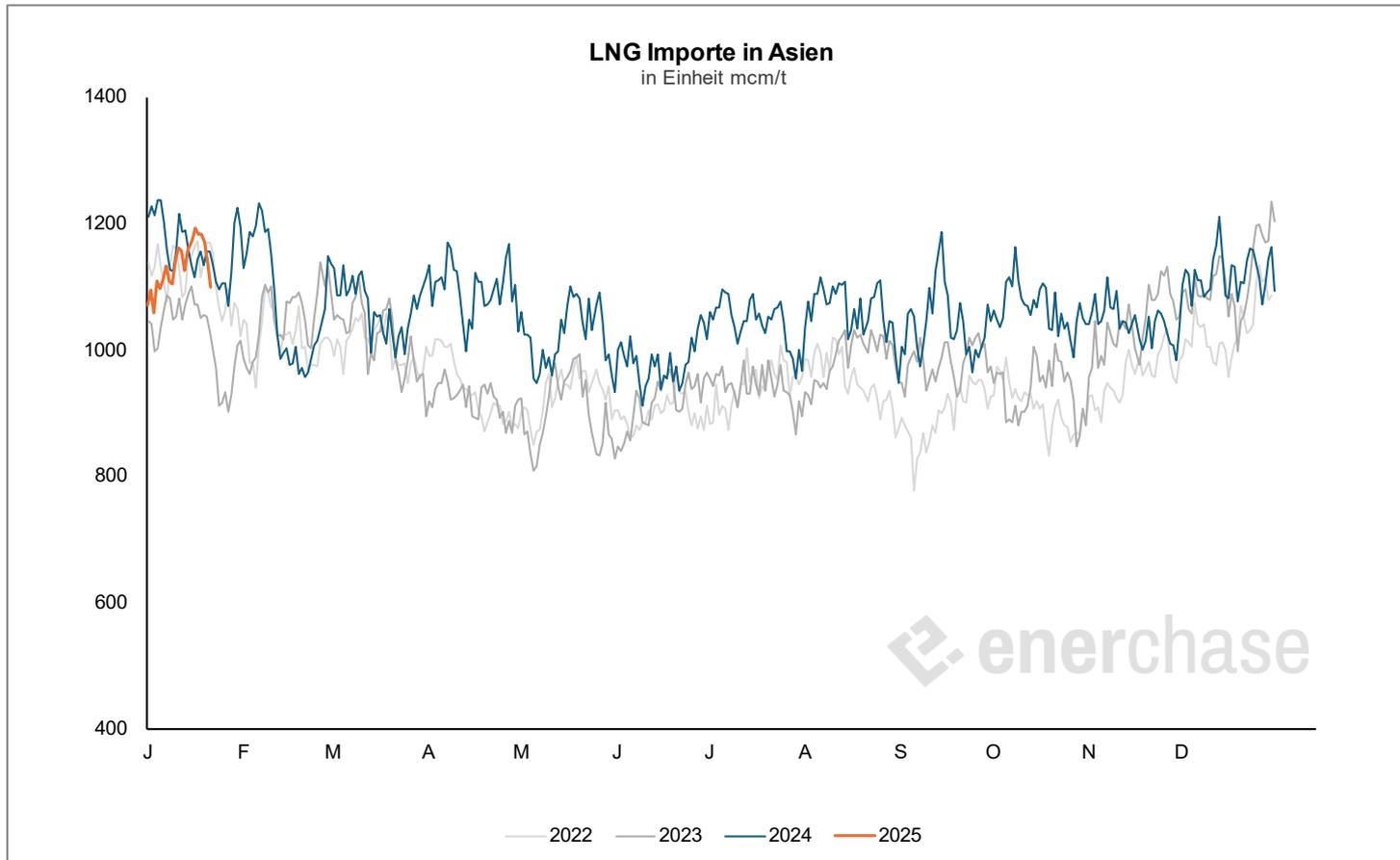
# ☀️ Temperatur Asien



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

Quelle: LSEG Eikon

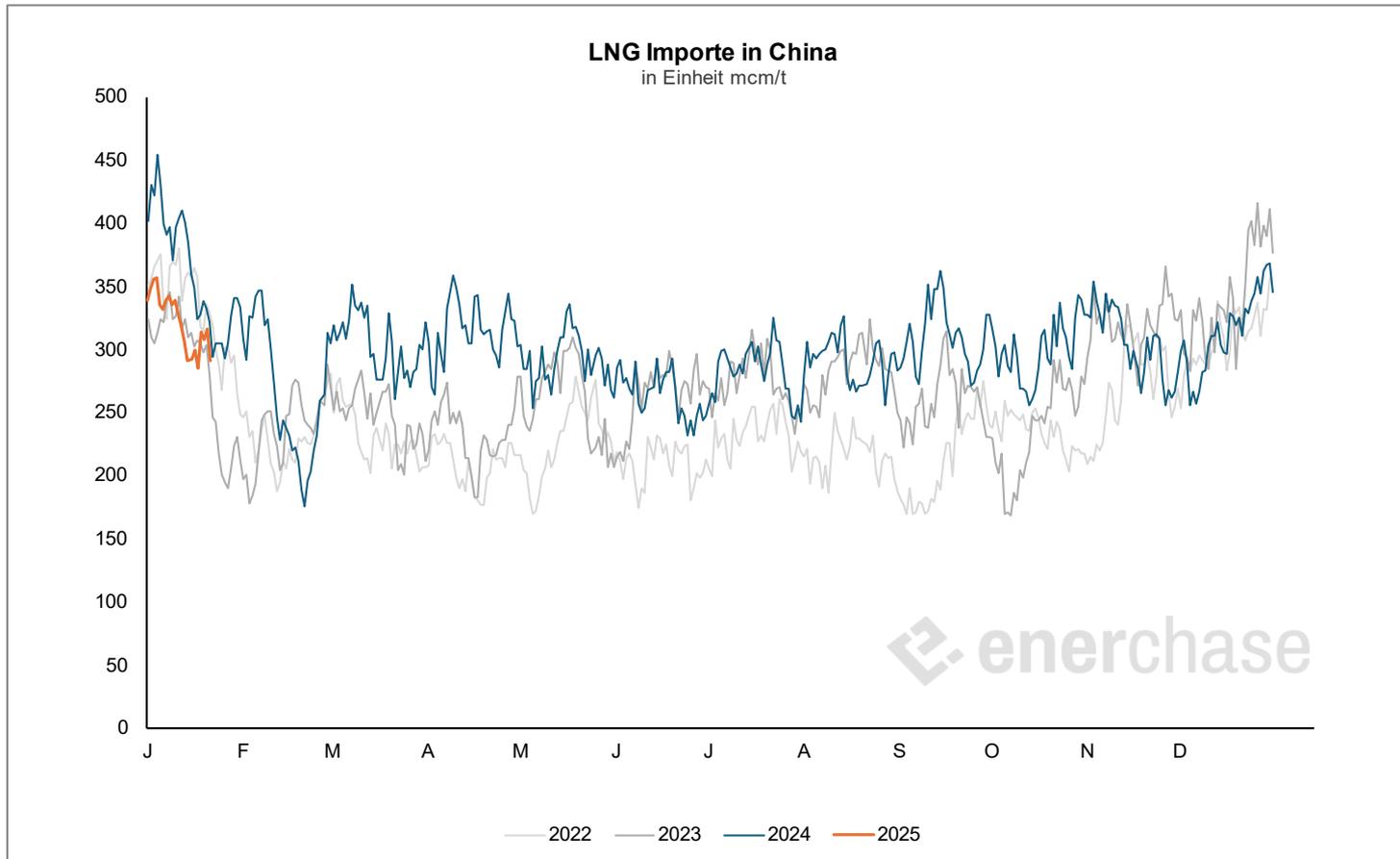
# LNG-Importe Asien



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

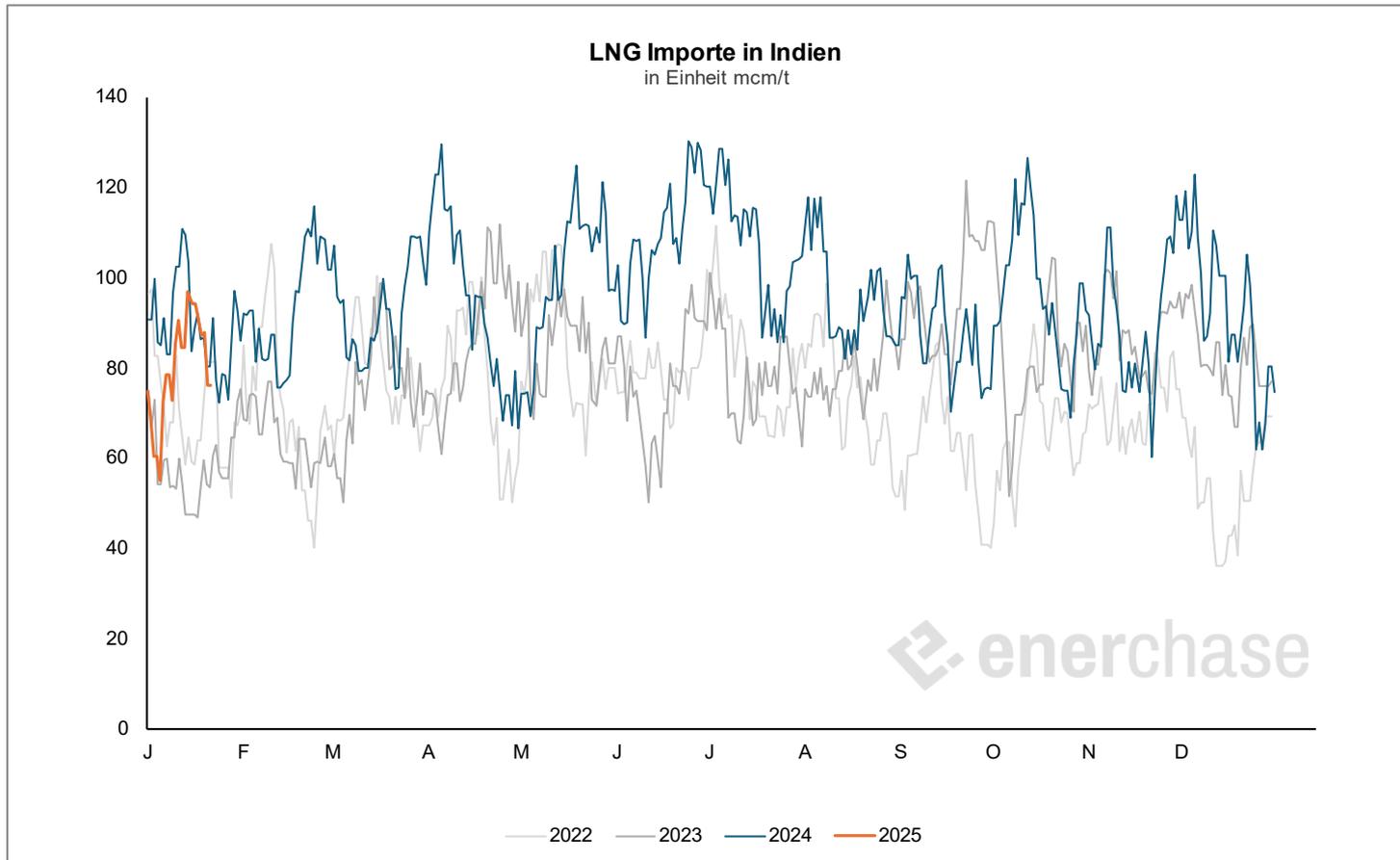
# LNG-Importe China



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

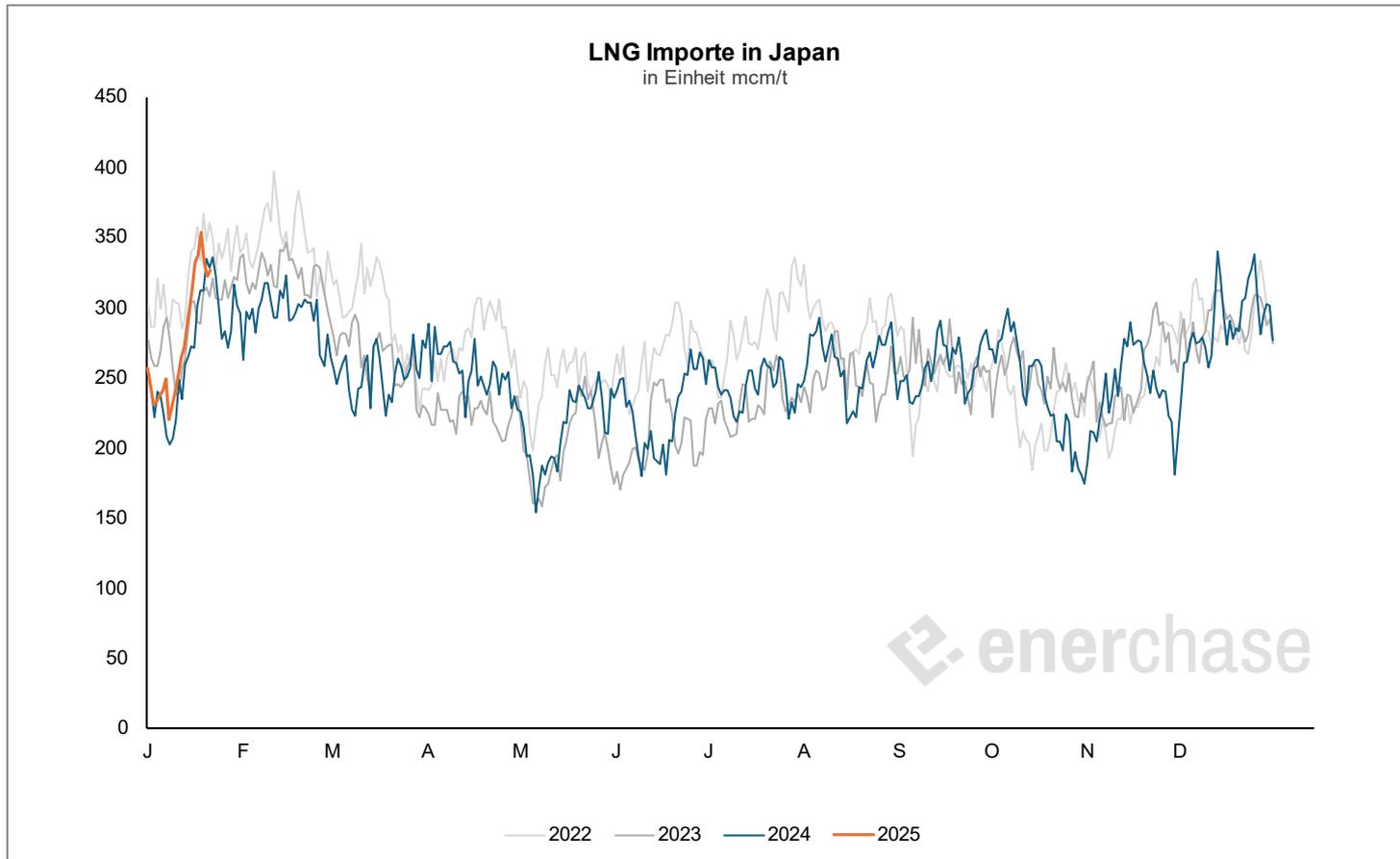
# LNG-Importe Indien



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

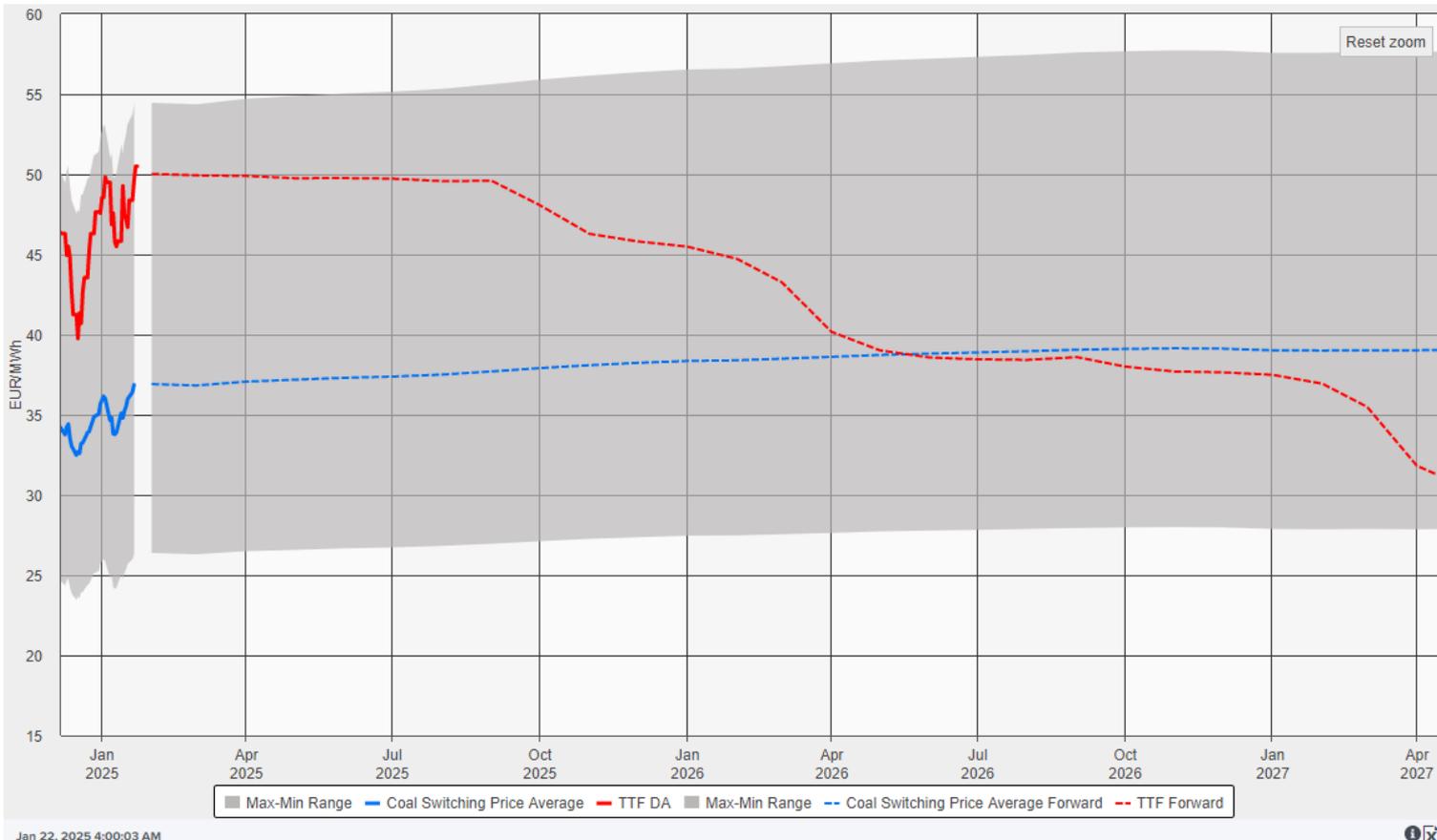
# LNG-Importe Japan



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: LSEG Eikon

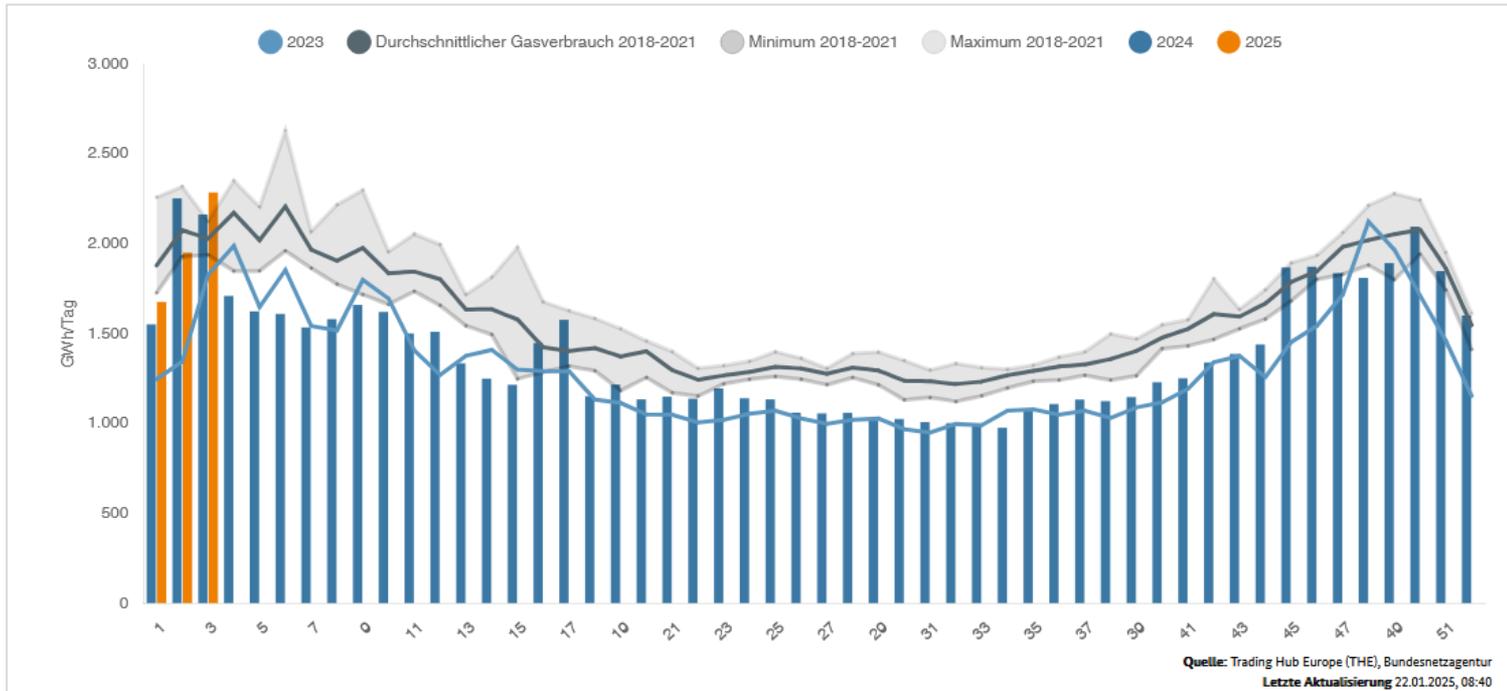
# Coal/Gas Switch



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

Quelle: LSEG Eikon

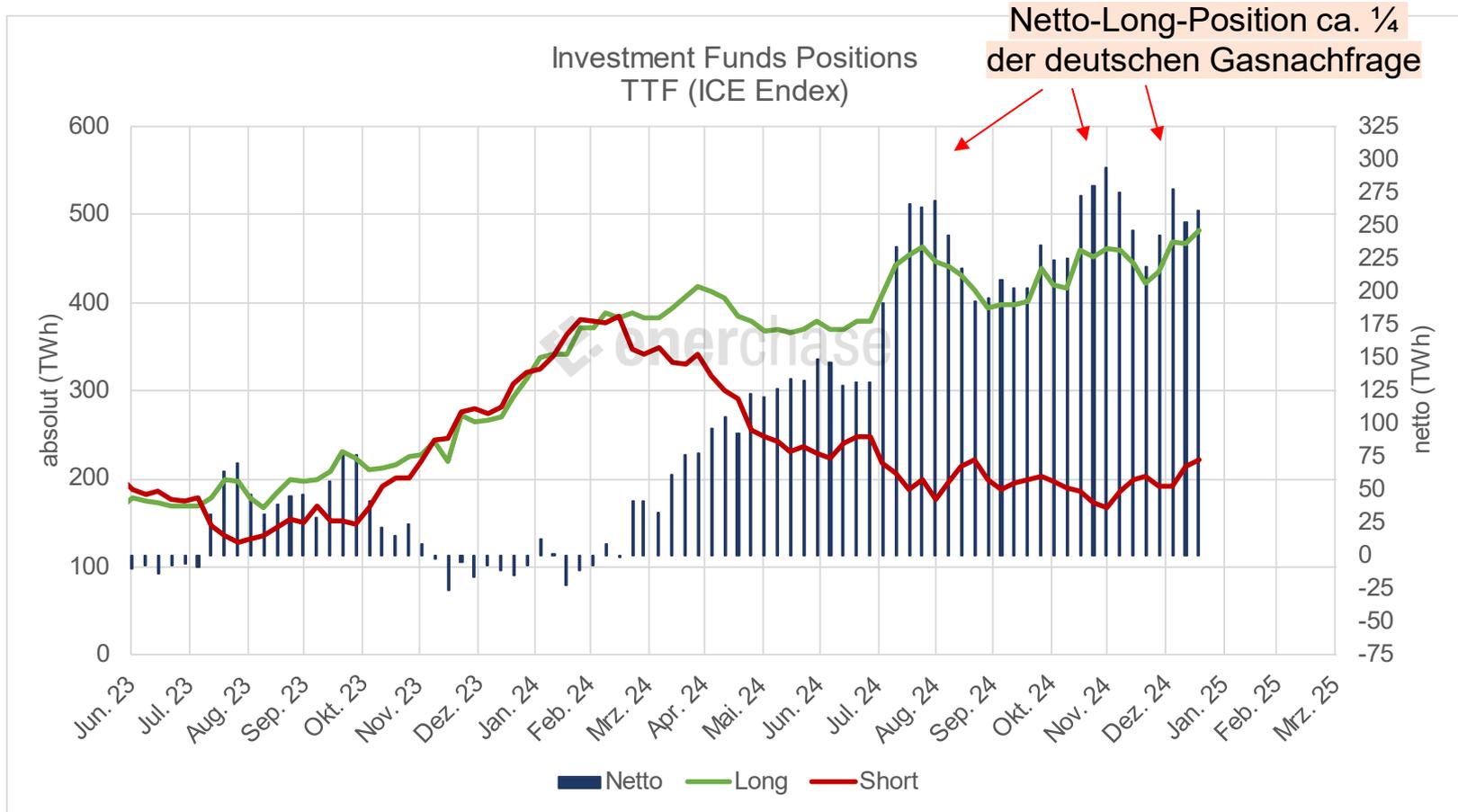
# Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke



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

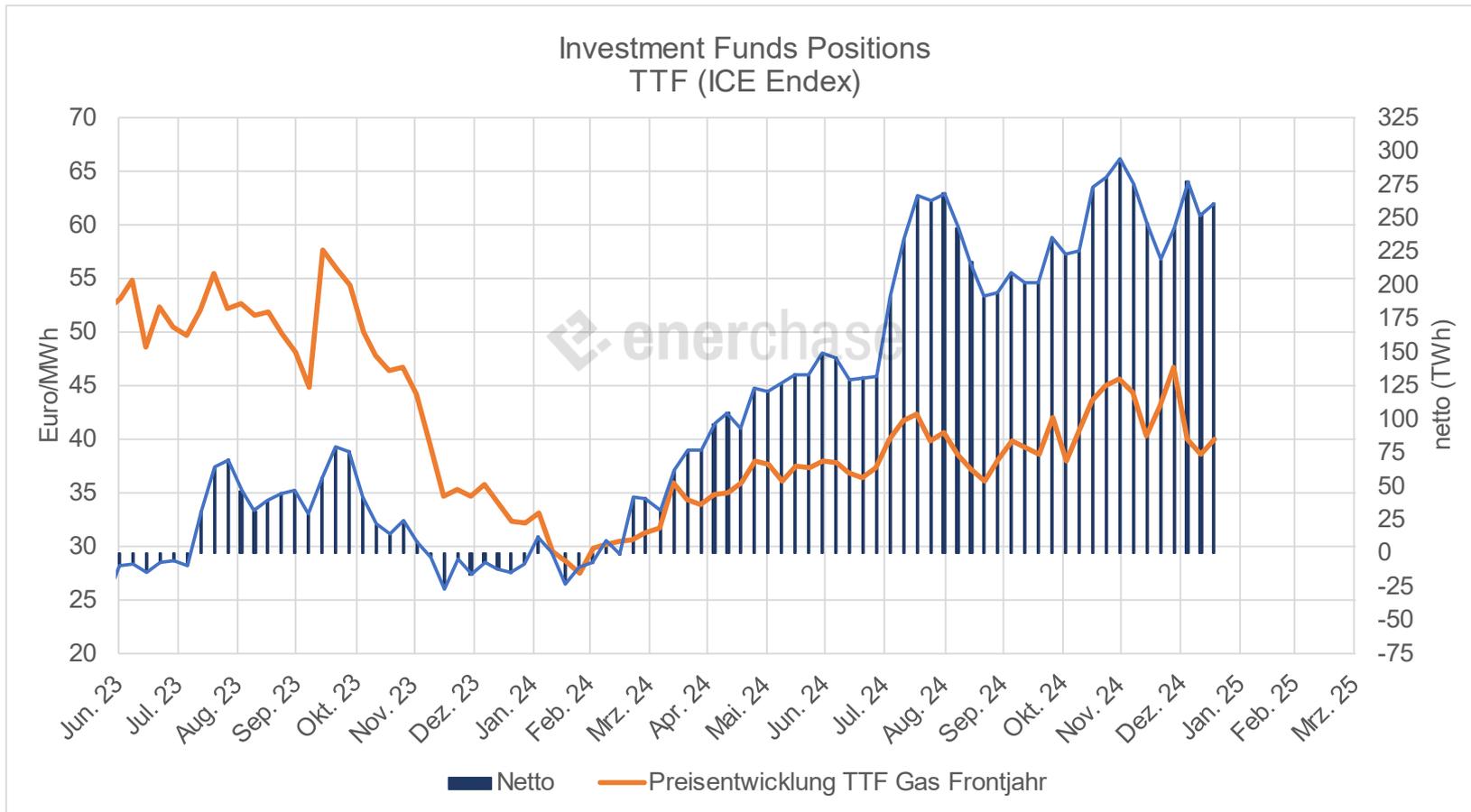
→ Verlängerung der Gas-Notverordnung bis 31.3.2025

# Positionierung Investmentfonds



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# 🔥 Positionierung Investmentfonds



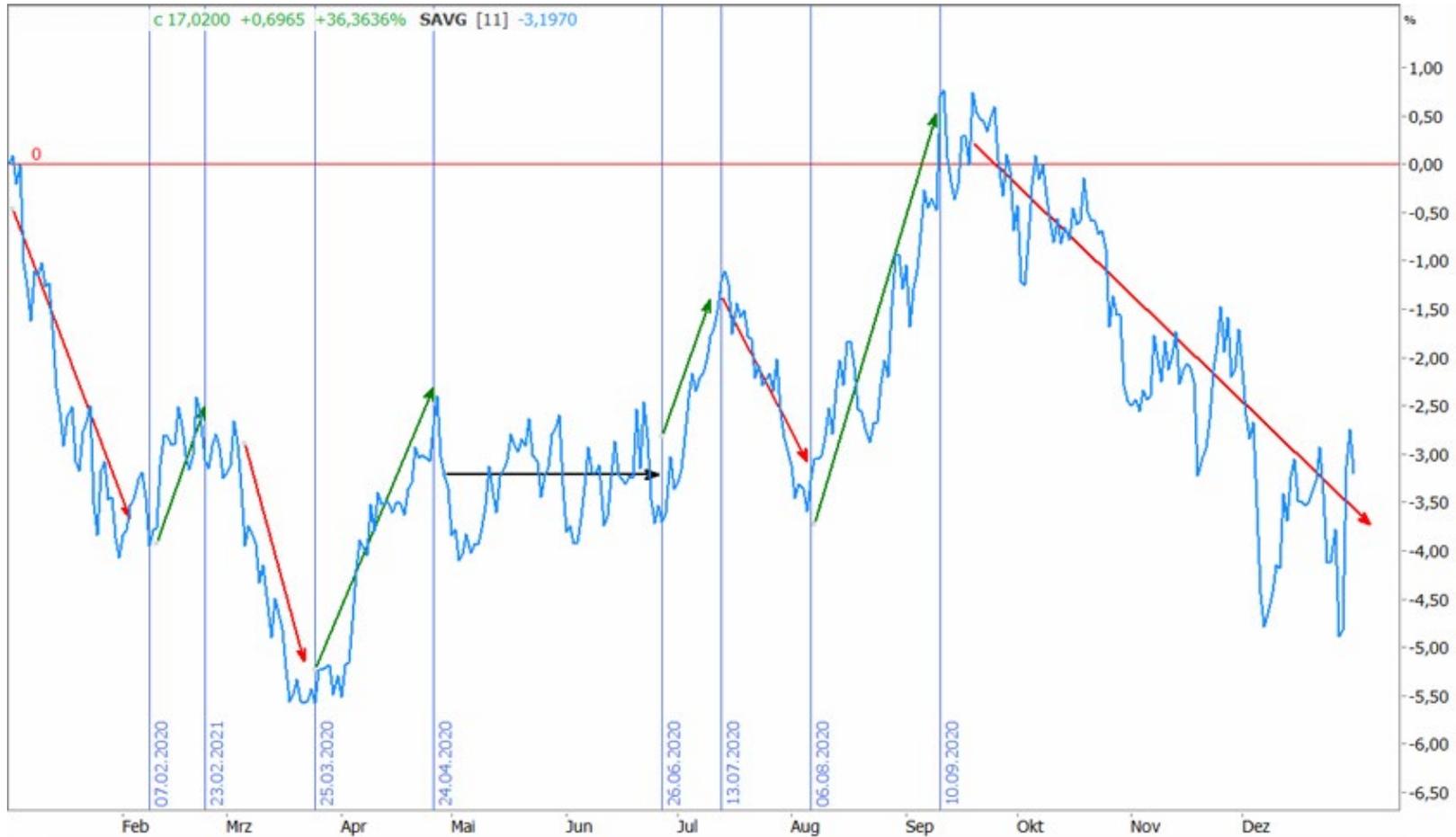
Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# 🔥 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:

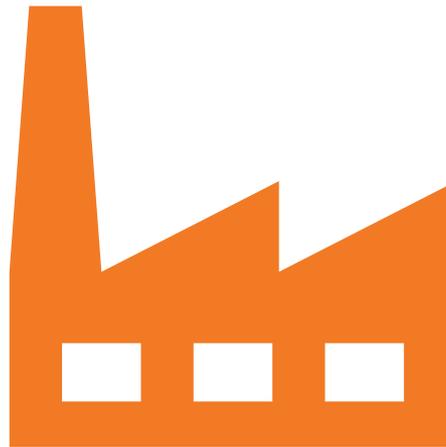
bullish



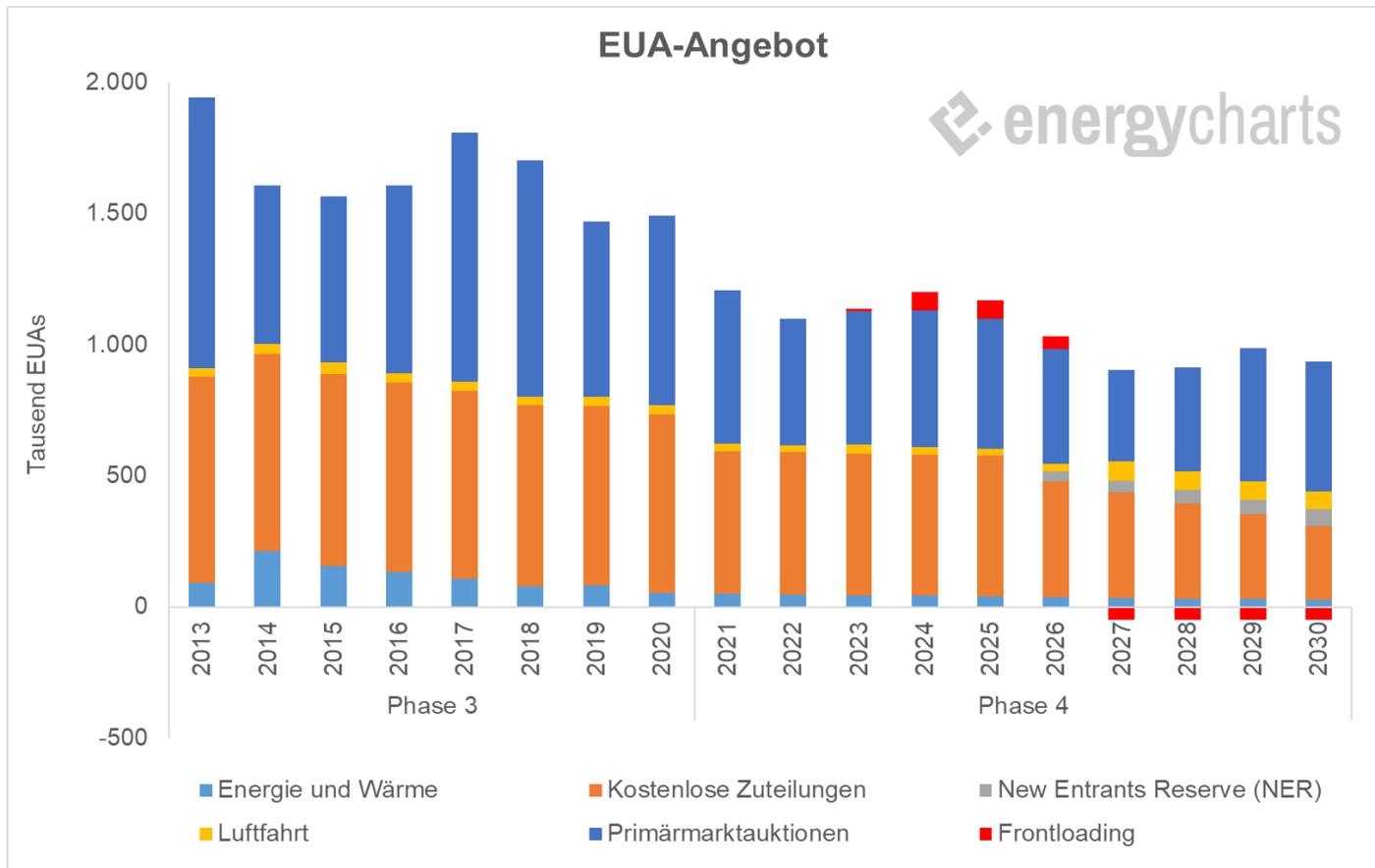
bearish



neutral

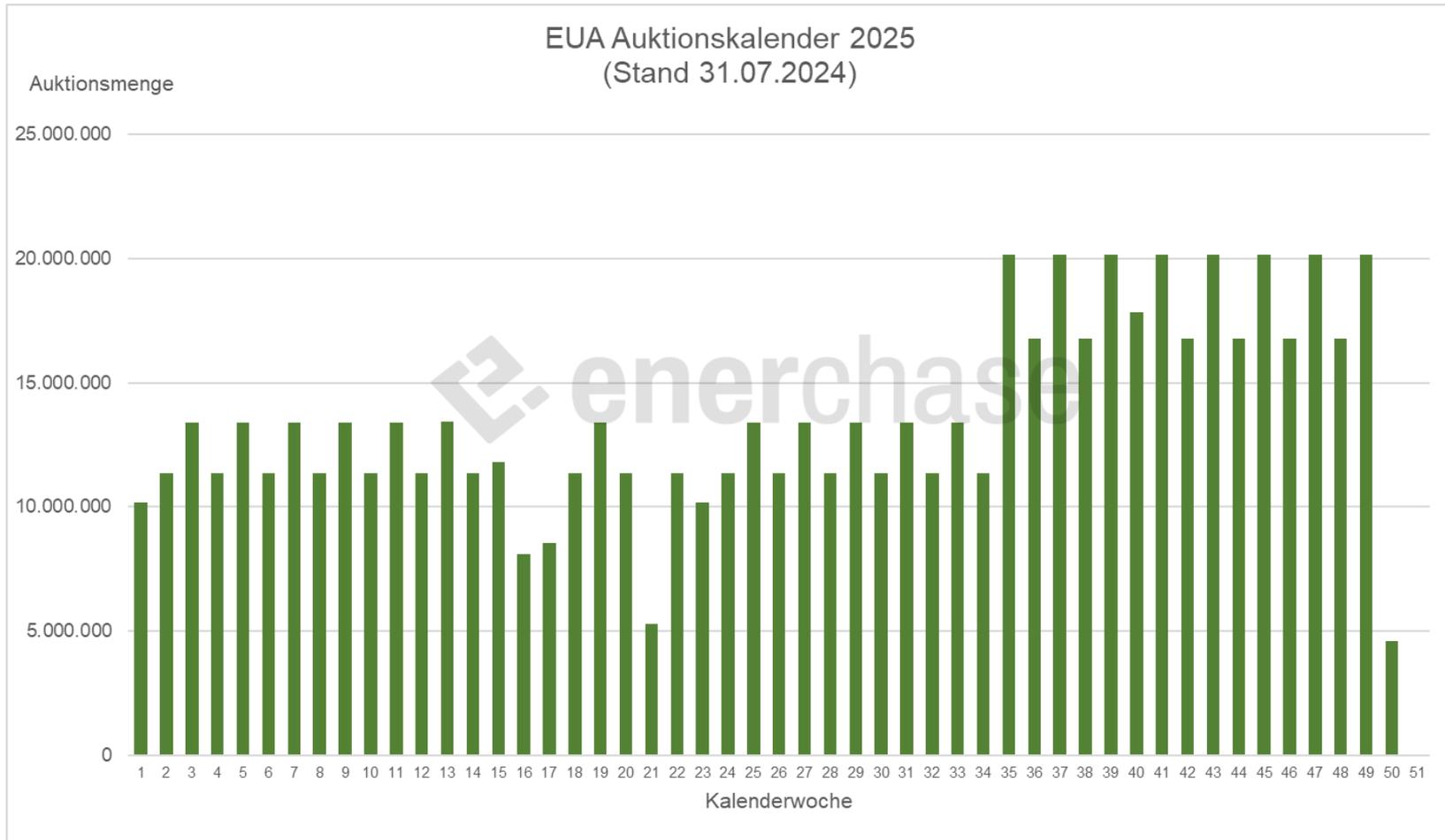
 CO<sub>2</sub>-Zertifikate

# CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX



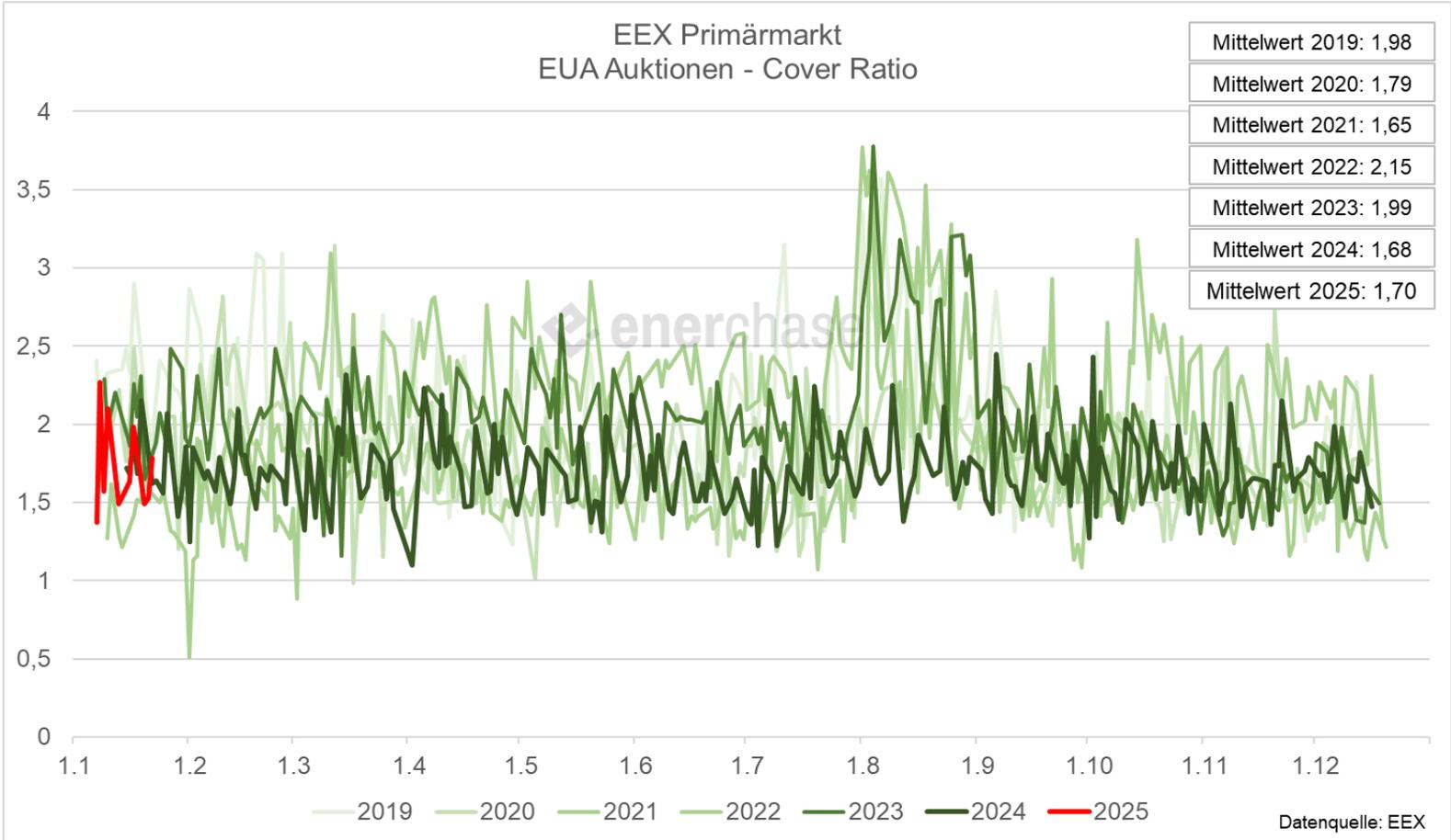
Quelle: LSEG, eigene Darstellung

# CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX



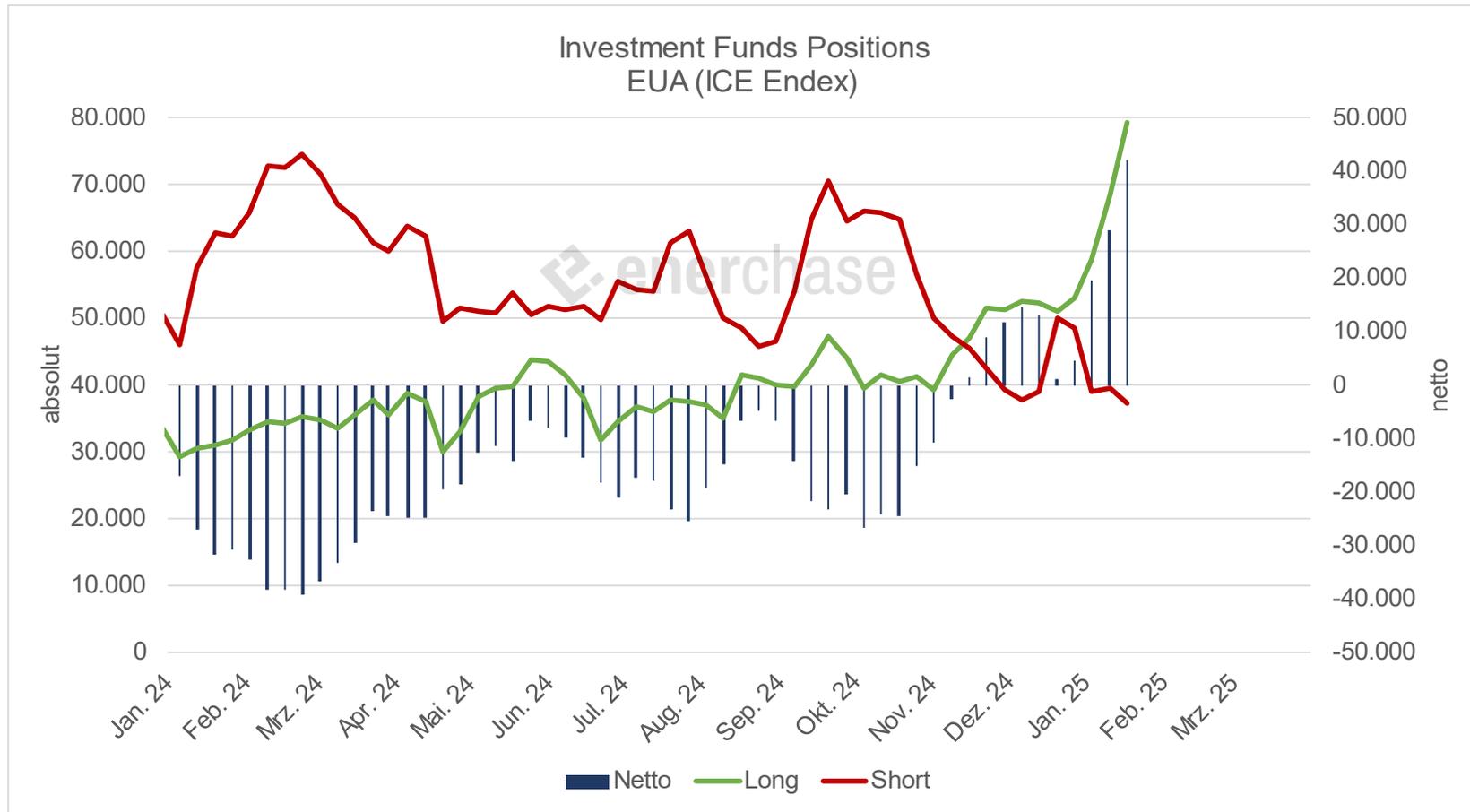
Quelle: EEX (Darstellungen EnerChase)

# CO2-Zertifikate – Cover Ratio



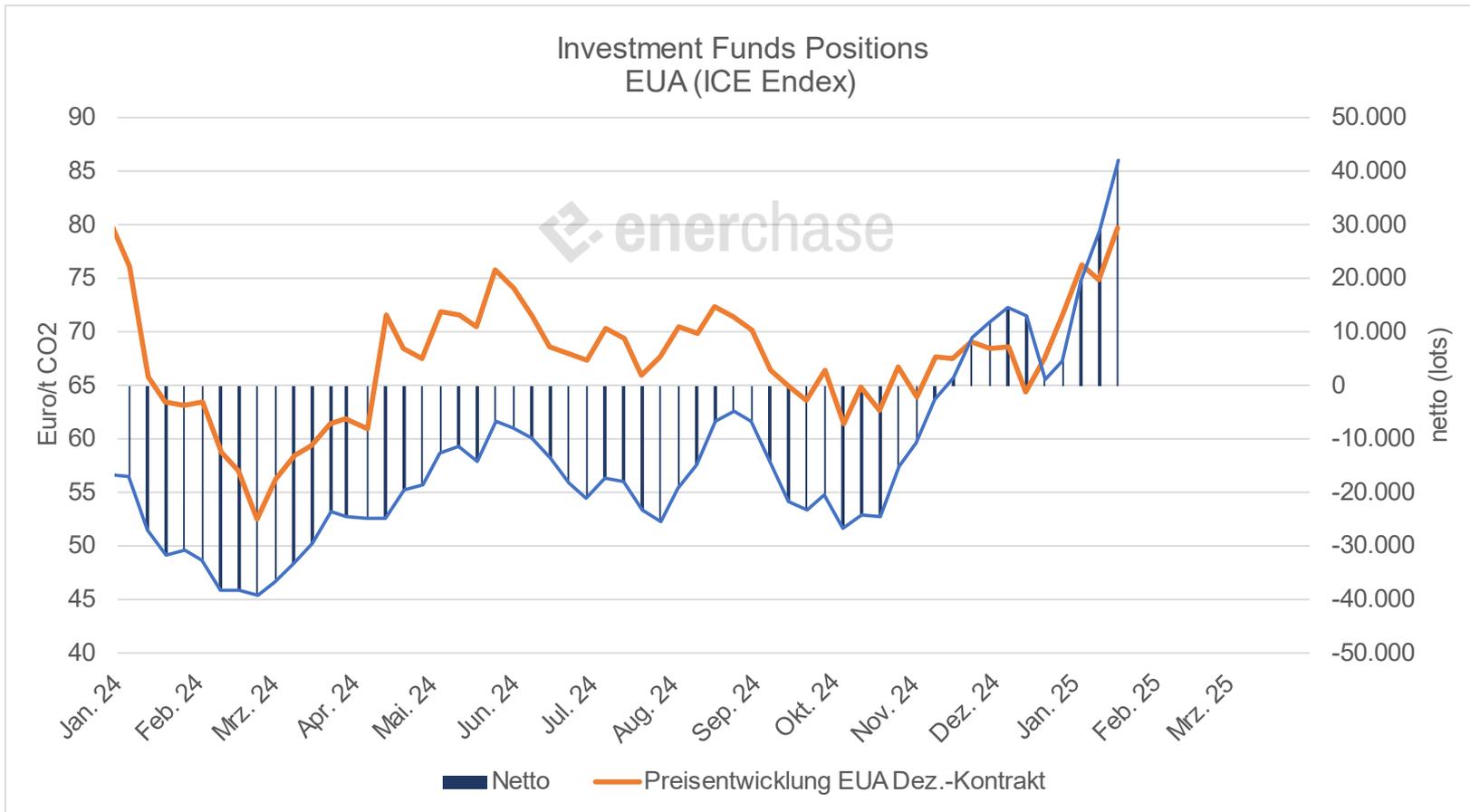
Quelle: EEX (Darstellungen enerchase)

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate – CoT-Report



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

# CO2-Zertifikate – CoT-Report



Quelle: LSEG, Darstellung enerchase

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

Legende:

neutral



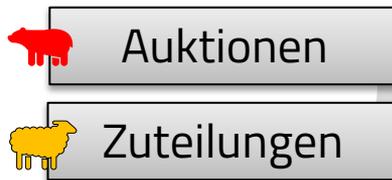
bullish



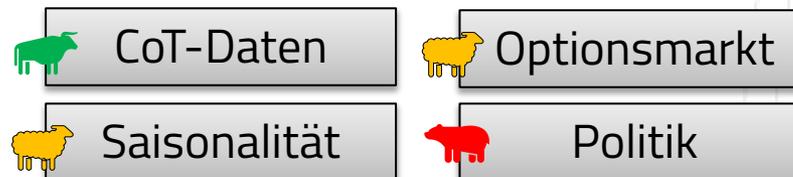
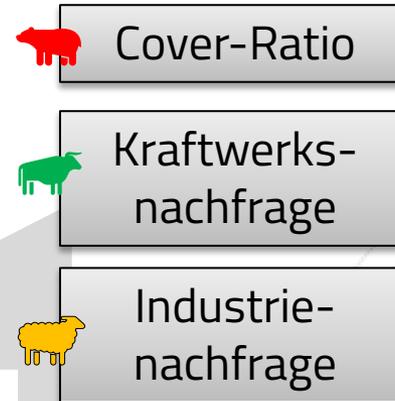
bearish



Angebot



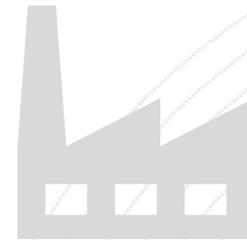
Nachfrage

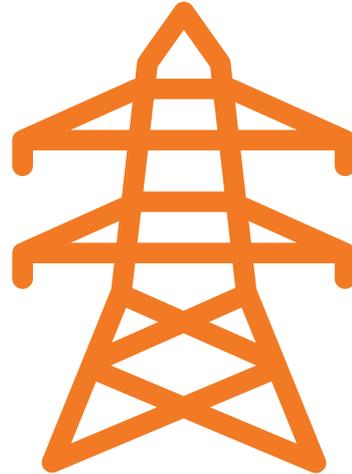


# CO2-Zertifikate

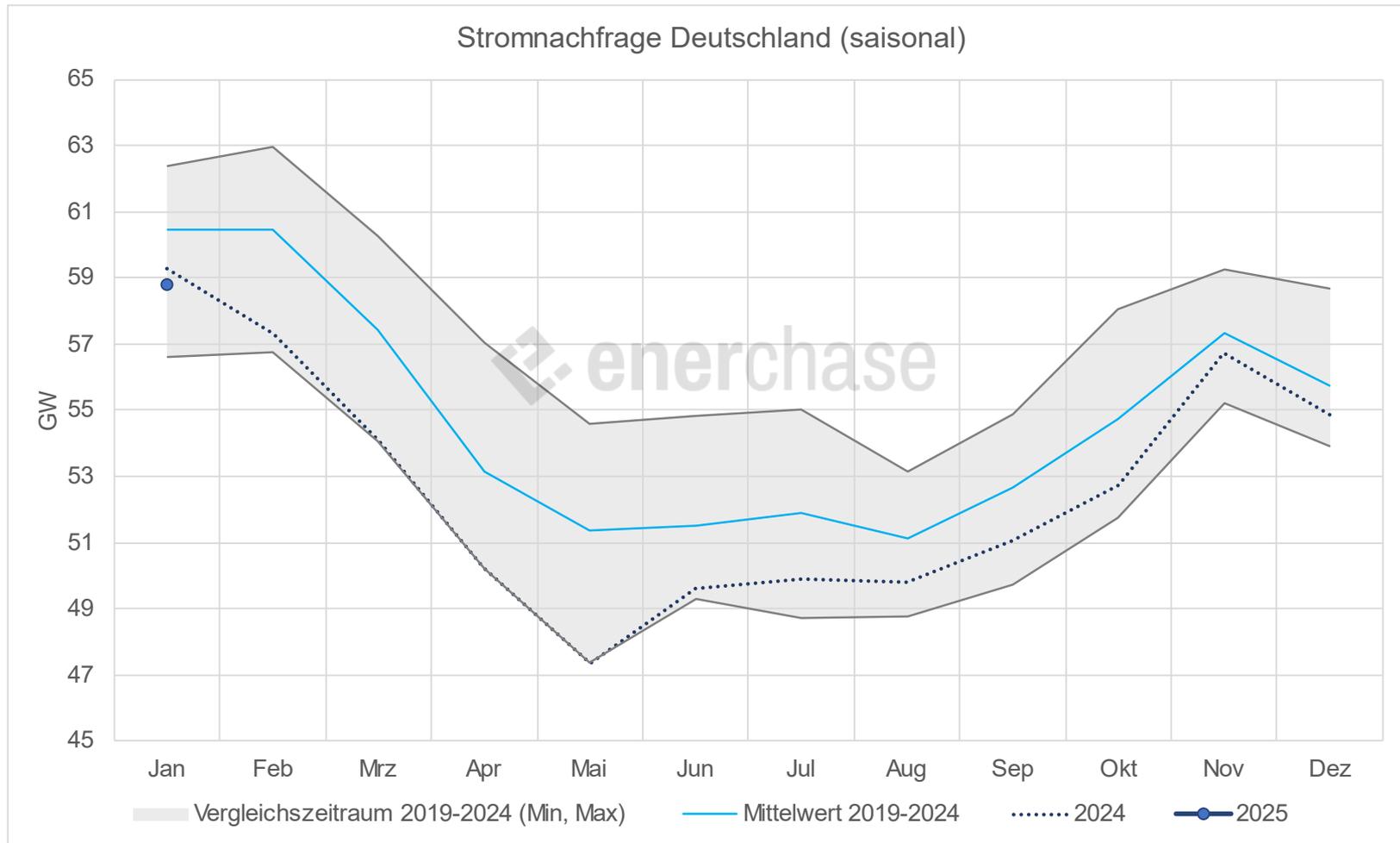
 Fundamentale Tendenz EUAs  Zuletzt

Legende:



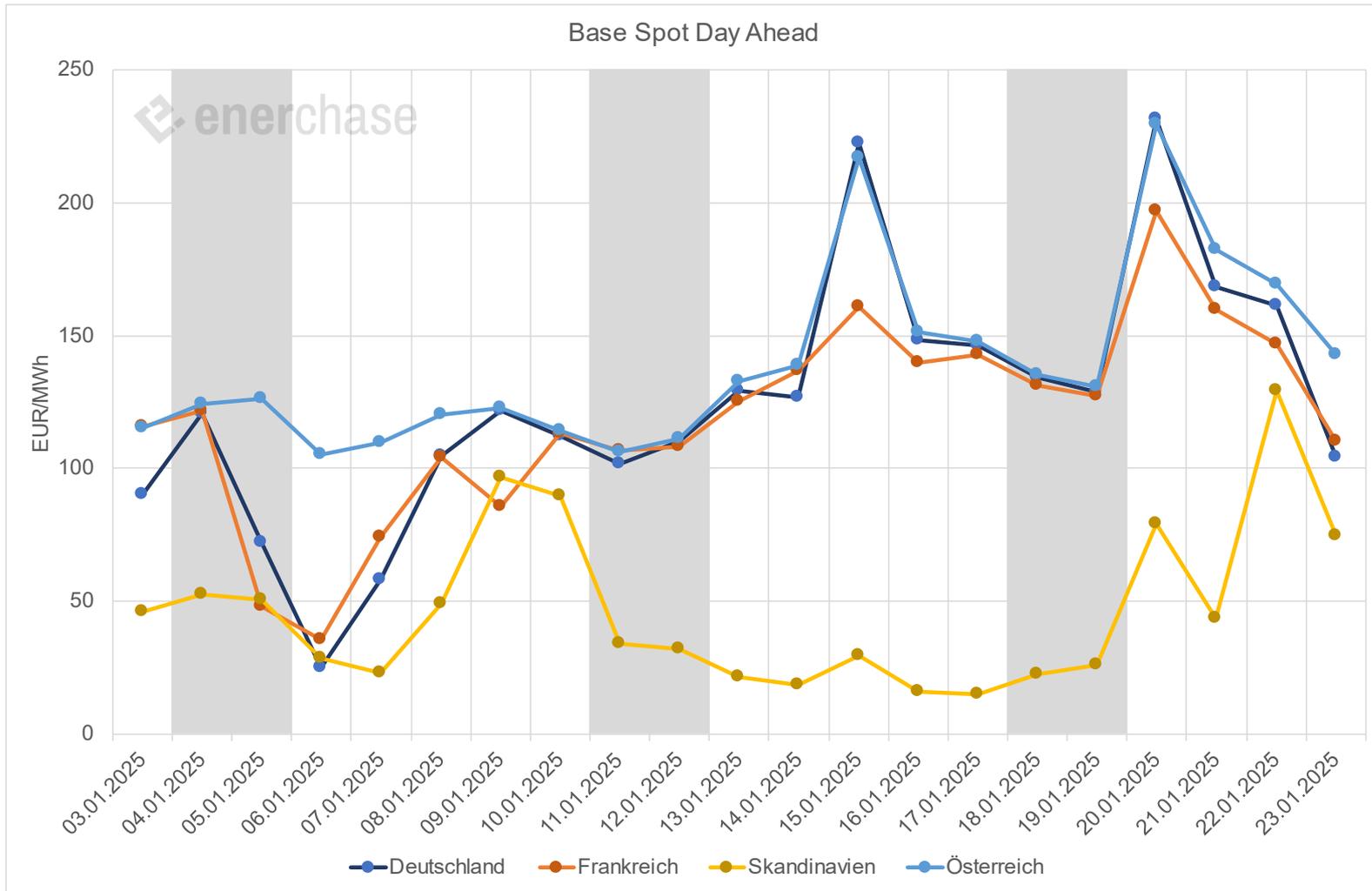
 Strommarkt

# Stromnachfrage Deutschland



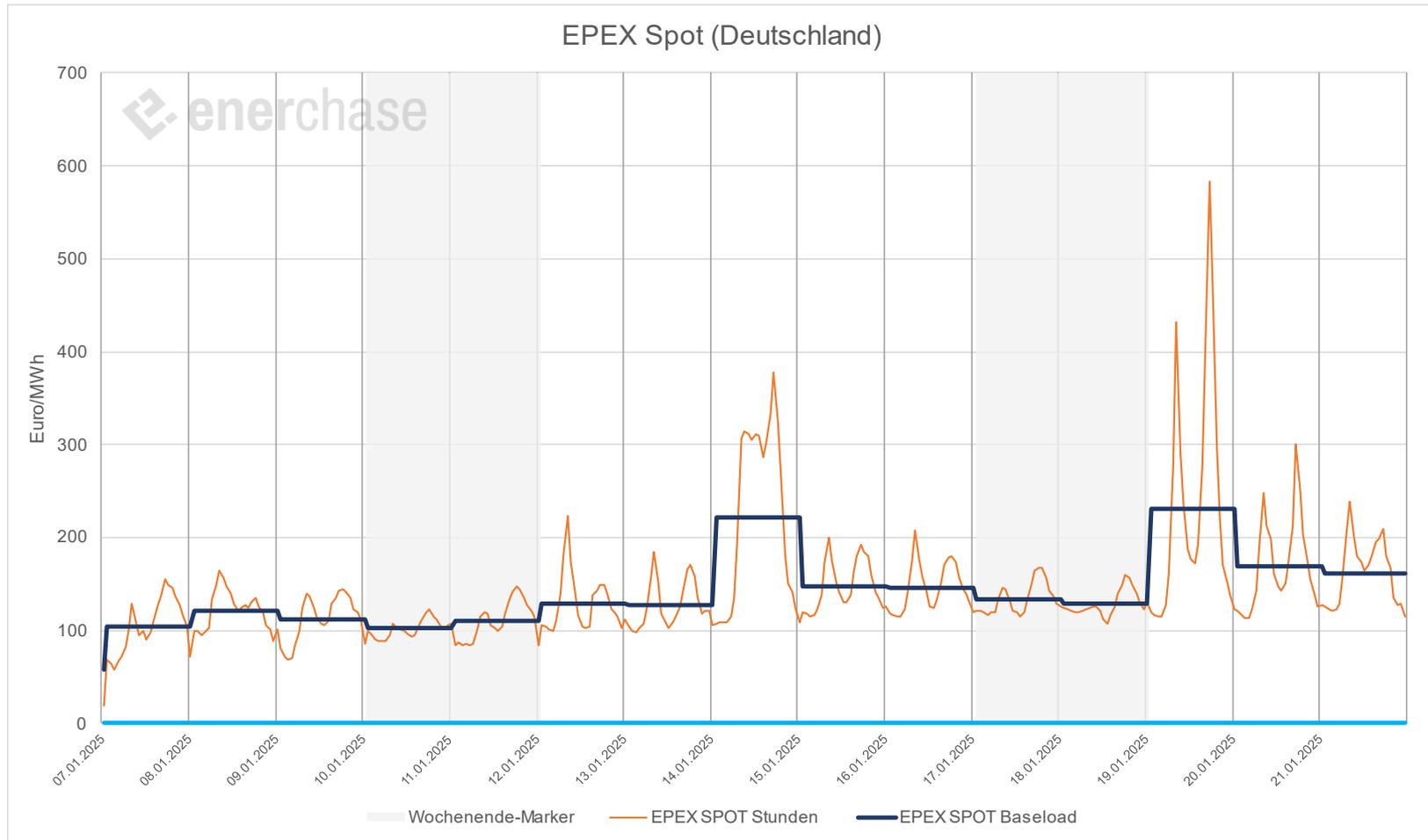
Quelle: ENTSO-E, Darstellung enerchase

# Spotmarkt Europa



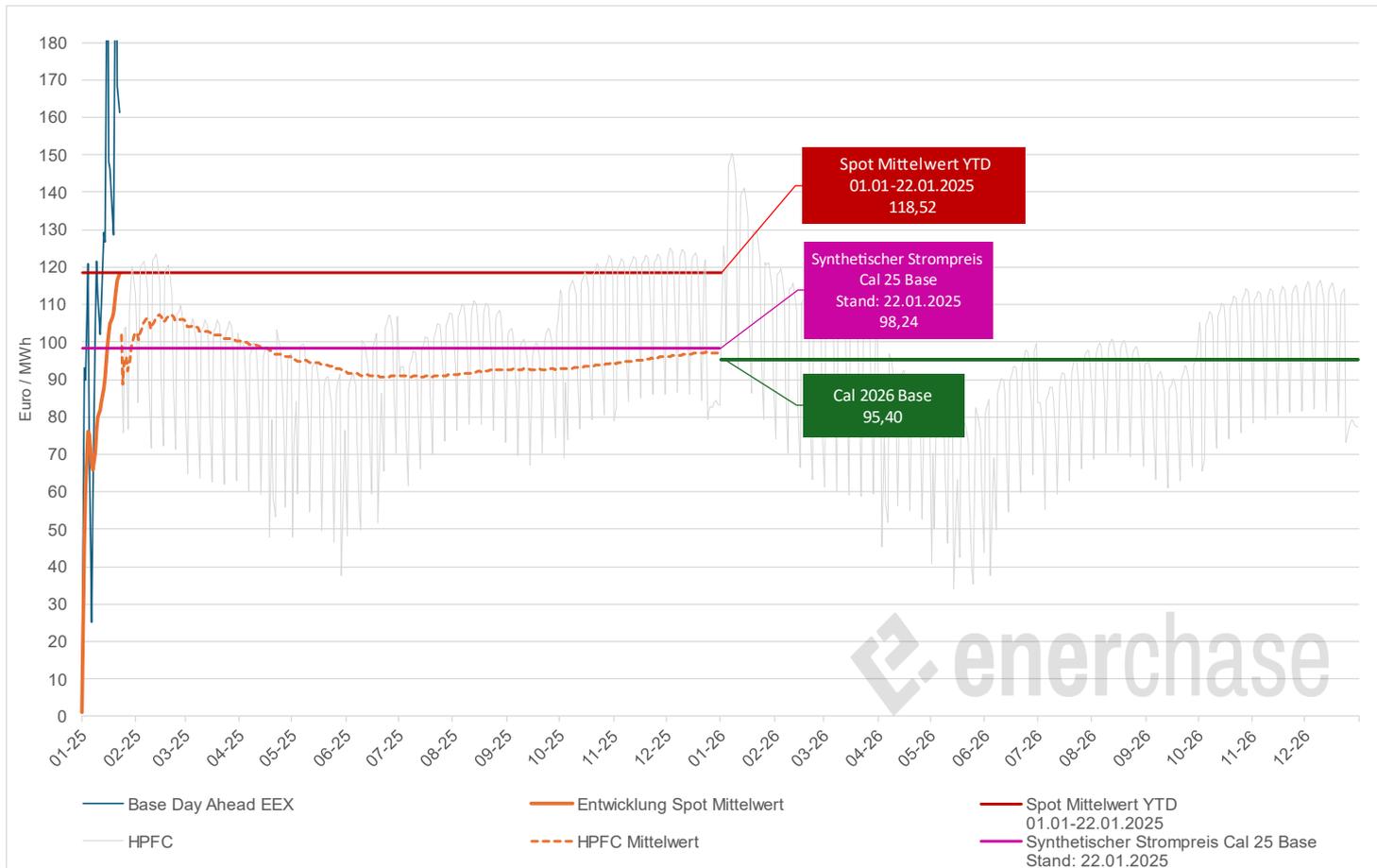
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

# Spotmarkt Deutschland



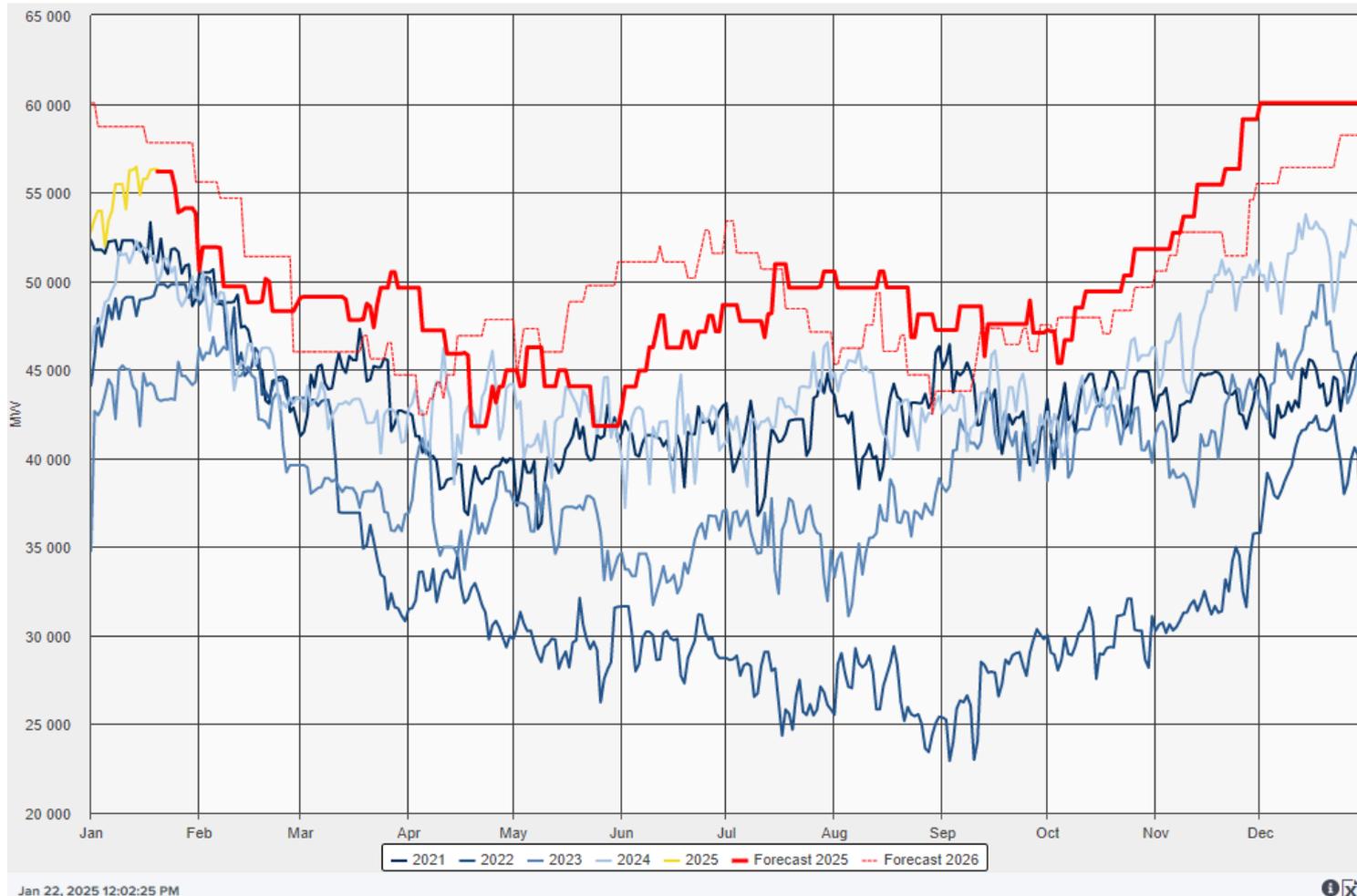
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Darstellung

# Terminkurve



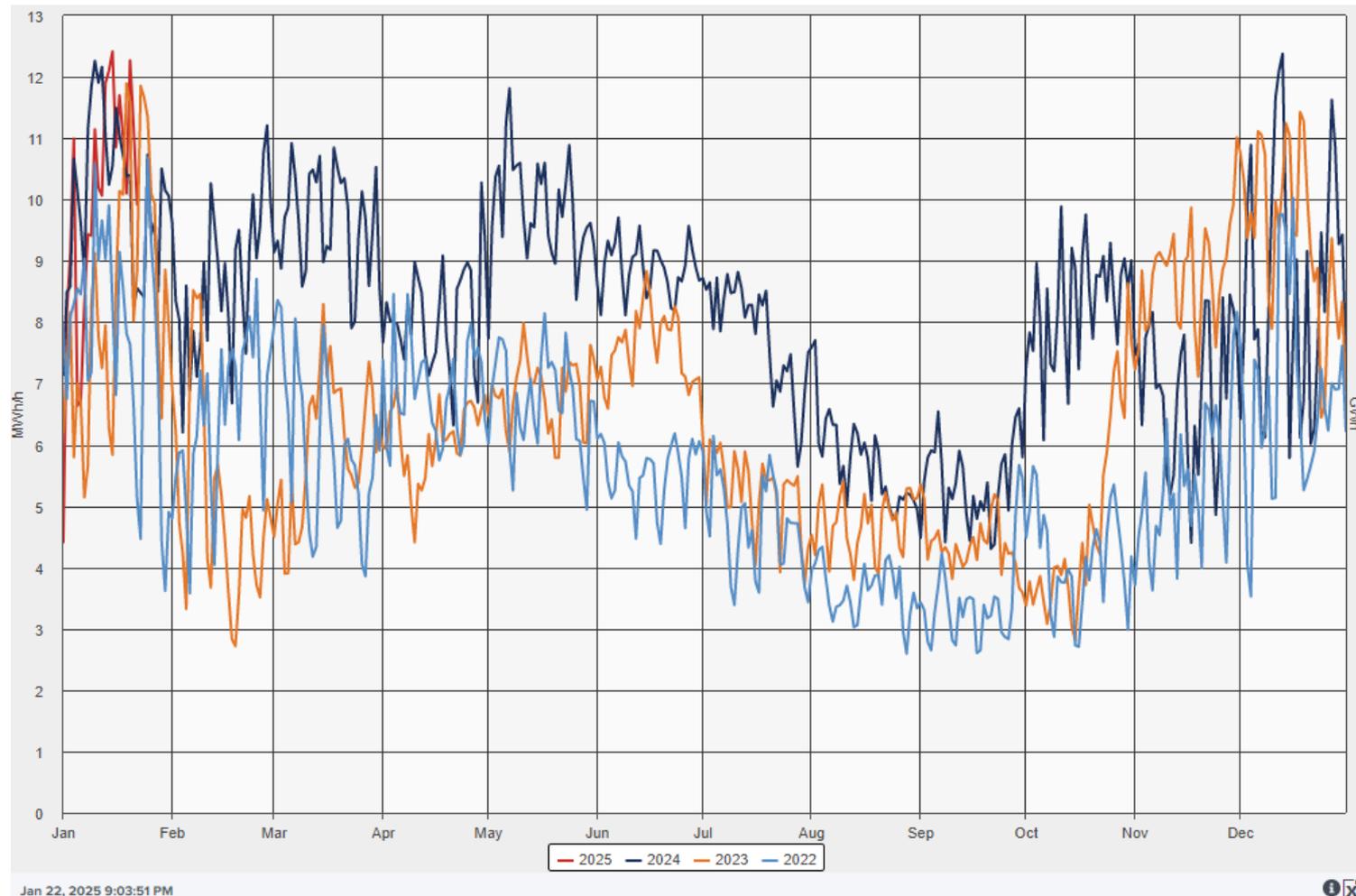
Datenquelle: LSEG Eikon, eigene Berechnungen, Darstellung enerchase

# Kapazität französische Kernkraft



Quelle: LSEG Eikon

# Französische Wasserkraft



Jan 22, 2025 9:03:51 PM



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)
	Öl	Brent Frontmonat	 
	Gas	TTF Frontjahr	 
	Kohle	API2# Frontjahr	 
	CO2	EUA-Dez.-Kontr.	 
	Strom	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 23.01.2025

**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

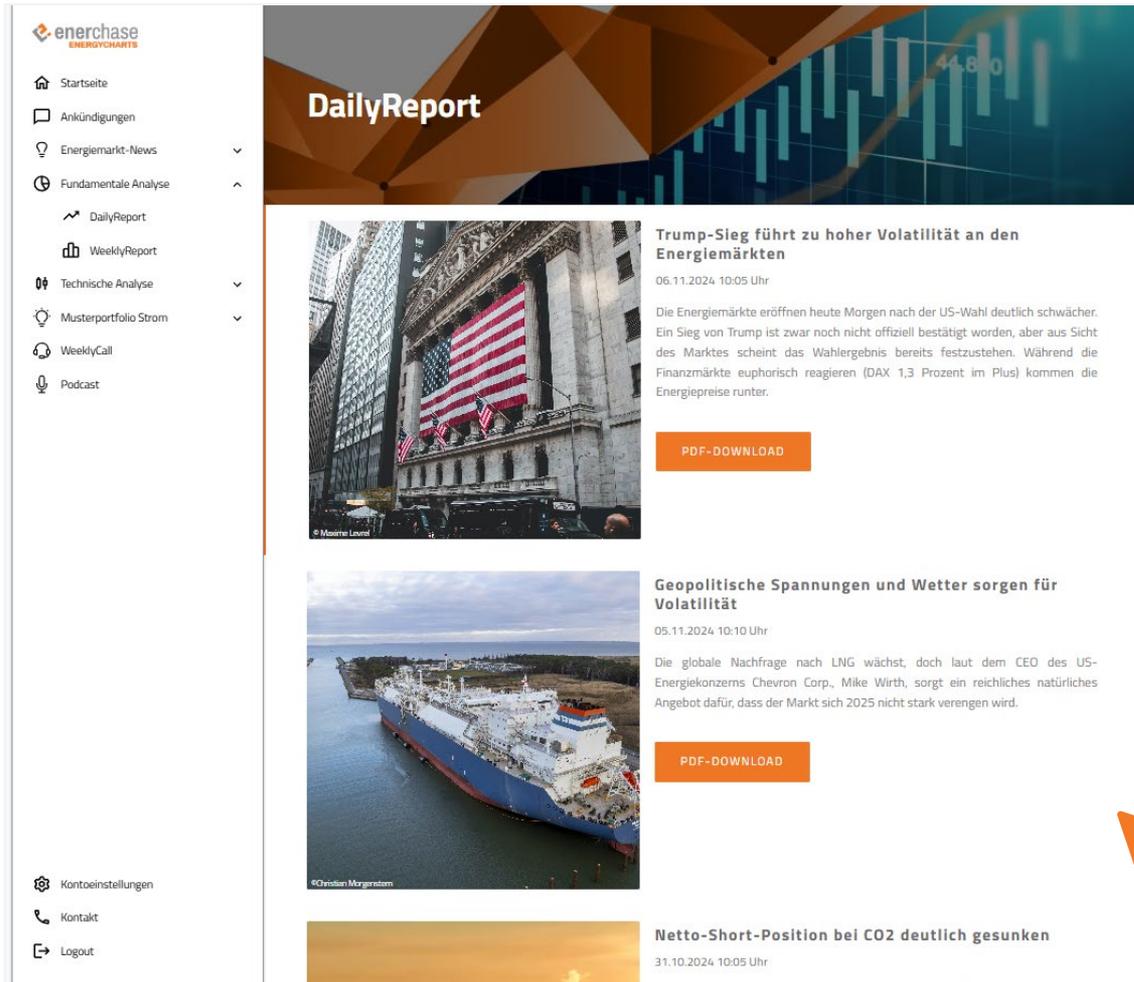
WeeklyTrading Strom  
Im Fokus: Strom Cal 25 Base

**Musterportfolio**  
Strom 100  
Beschaffungssimulation

„End of Day“-  
Preisradar  
(kostenfrei!)

**enerchase**  
Podcast KW 33  
Energimarkt „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 icons for: Startseite, Ankündigungen, Energiemarkt-News, Fundamentale Analyse, DailyReport, WeeklyReport, Technische Analyse, Musterportfolio Strom, WeeklyCall, and Podcast. At the bottom of the menu 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!