



WeeklyCall KW 12 am 19.03.2026

# **EUAs am Scheideweg – wie weit geht die EU mit den Reformen?**

Der enerchase Energie-Brunch





# Herzlich willkommen!



## Dennis Warschewitz

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

warschewitz@enerchase.de



## Heute zu Gast:



## Michael Becker

- ▶ Energiehändler, Aufbau Impuls Energy Trading seit 2022
- ▶ > 6 Jahre Erfahrung im Energiehandel unter anderem mit Stationen bei Next Kraftwerke
- ▶ Studium Volkswirtschaftslehre (Uni Köln und St. Gallen)

**impuls** | TRADING YOUR ENERGY.



# 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!

Market data provided by ICE Data Services  
Fundamentaldata aus LSEG PointConnect und  
weiteren (Primär-)Quellen wie angegeben.

#### 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 19.03.2026

**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.



Akademie für den Energiemarkt

# Seminare & Workshops



Datum	Seminar
20. + 21.04.2026	Portfolio- und Risikomanagement im Energiehandel
24.04.2026	Einführung in die LNG-Märkte
28.04.2026	Meteorologie im Energiehandel
29.04.2026	Crashkurs – Strategischer Energieeinkauf mittels Technischer Analyse
05.05.2026	Indikatoren-Analyse und besondere Methoden (Modul 4)
06.05.2026	Training-Day zum cert. TEMA (Modul 5)
07.05.2026	Prüfung zum „certified Technical Energy Market Analyst“
11. und 12.05.2026	Strategische Energiebeschaffung für Industrie und Gewerbe
18. und 19.05.2026	Grundlagen des Emissionshandels



[www.enerchase-akademie.de](http://www.enerchase-akademie.de)

Zertifizierungsprogramm



enerchase cert.  
**TEMA**<sup>®</sup>  
Technical Energy  
Market Analyst

Vernetzen. Verstehen.  
Vorausdenken.

# enerchase **connect** 2026

 1. Oktober 2026  Historische Stadthalle Wuppertal

[Jetzt anmelden](#)



### Early Bird: connect Day Pass (Kunden)

Dieser Frühbucher-Tarif ist exklusiv für unsere Kunden.

395,00 €   

### connect Day Pass

Das enerchase connect Tagesticket.

595 €   

 Agenda

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

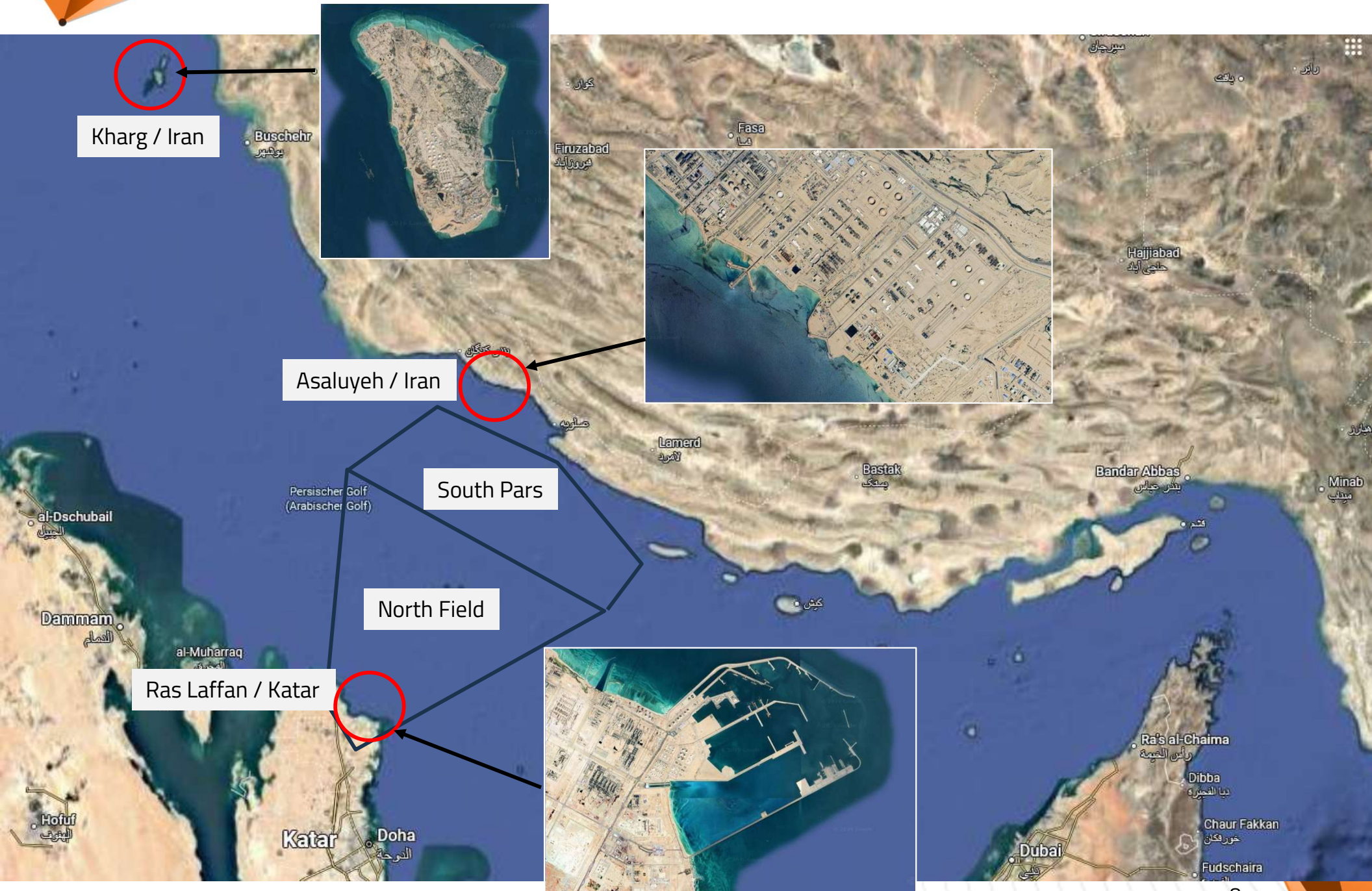
## Aktuelles zu Politik

### Geopolitik / Nahost

- Israel greift iranisches Ölfeld an, Iran antwortet mit Vergeltungsangriffen auf Öl- und Gasanlagen
- Energieanlagen werden zu Zielen, Iran hat Ras Laffan angegriffen und beschädigt!
- Straße von Hormus weiter blockiert
- Weitere Mitglieder der iranischen Führungsebene getötet, darunter auch den Sicherheitschef Laridschani – Verhandlungslösung wird damit unwahrscheinlicher
- Iran hindert „nur“ Frachter feindlicher Staaten an der Durchfahrt durch die Straße von Hormus (also nicht China, Indien) – die Meerenge ist offenbar nicht vermint
- Trump prüft offenbar Exportbeschränkungen für Erdöl.



Karte: [NordNordWest](#), Lizenz: [Creative Commons by-sa-3.0 de](#)



# Wettbörse Polymarket:

*Waffenstillstand bis 31.3. bei 7% (Vorwoche: 27%)*



Geopolitics · Trump

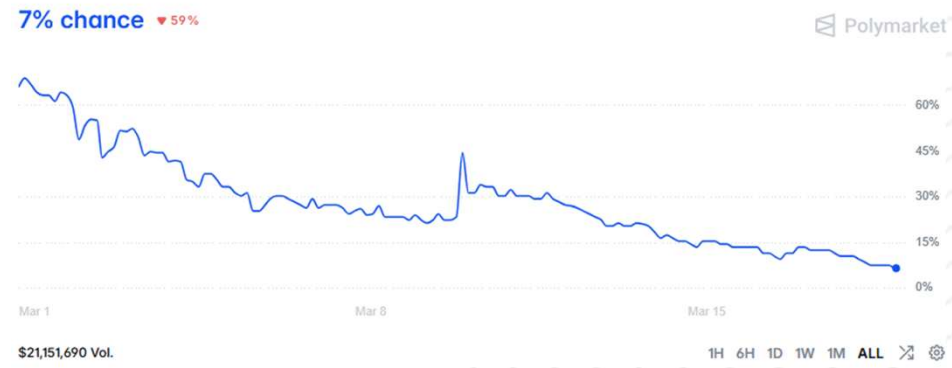
## US x Iran ceasefire by...?

\$21,151,690 Vol.

<b>March 31</b> \$11,615,784 Vol. 🎁	<b>7%</b>
<b>April 15</b> \$667,472 Vol. 🎁	<b>21%</b>
<b>April 30</b> \$2,966,255 Vol. 🎁	<b>37%</b> ▼ 39%
<b>May 31</b> \$1,114,824 Vol. 🎁	<b>44%</b> ▼ 44%
<b>June 30</b> \$1,188,346 Vol. 🎁	<b>55%</b> ▼ 21%
<b>December 31</b> \$105,232 Vol. 🎁	<b>71%</b> ▼ 12%

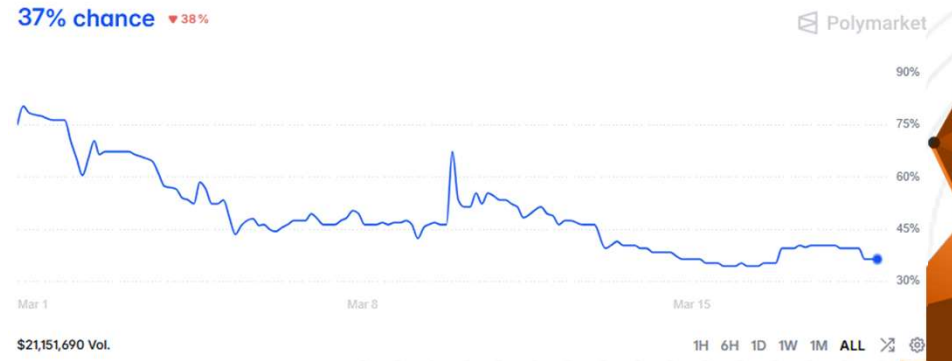
**March 31**  
\$11,615,784 Vol. 🎁 **7%**

Order Book **Graph** Resolution + Rewards 🔄



**April 30**  
\$2,966,255 Vol. 🎁 **37%** ▼ 39%

Order Book **Graph** Resolution + Rewards 🔄



Quelle: Polymarket, Screenshot 18.03.2026 – 22:40 Uhr

# Wettbörse Polymarket:

*Waffenstillstand bis 31.3. bei 8% (Vorwoche: 27%)*



Economy · Ships

## Strait of Hormuz traffic returns to normal by end of April?



24% chance ▼ 26%

Polymarket



\$575,164 Vol. | ⌚ Apr 30, 2026

1H 6H 1D 1W 1M ALL ⌵ ⚙

Quelle: Polymarket, Screenshot 18.03.2026 – 22:40 Uhr



# Aktuelles

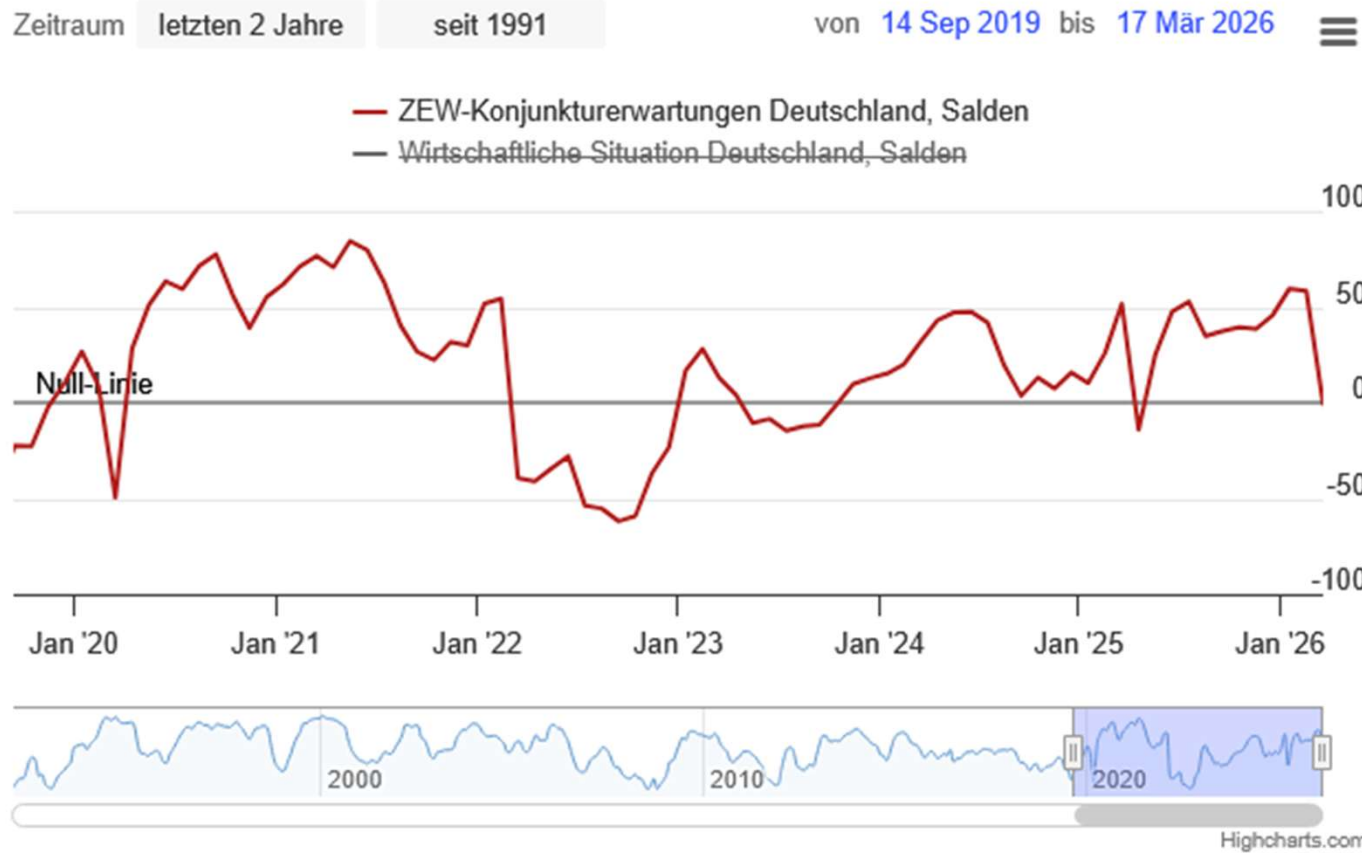
- **Politik**
  - US-Präsident Trump droht mit Austritt aus der NATO
  - Israel tötet ranghohe Mitglieder des Iran
  
- **Makro**
  - ZEW-Index bricht im März von zuvor 58,3 auf aktuell -0,5 Punkte ein
  - Ifo-Institut enthüllt: Regierung hat 95% der neuen Schulden für Infrastruktur im Jahr 2025 zweckentfremdet
  - Wirtschaftsdaten Chinas für Jan/Feb robust (Industrieproduktion, Einzelhandelsumsatz, Außenhandel, Sachanlageinvestitionen)
  - US-Notenbank ließ die Leitzinsen wie erwartet unverändert. EZB und BoE dürften ebenfalls stillhalten
  
- **Finanzmärkte**
  - Insgesamt erstaunlich robust (siehe nächste Folie)



# Konjunktur

*Erster Stimmungsindikator nach Kriegsbeginn gibt Vorgeschmack*

## ZEW-Index



Quelle: ZEW



# Konjunktur

## *Forschungsinstitute senken BIP-Prognosen*

Prognosen der Forschungsinstitute im Frühjahr 2026 für				Differenz ggü Winter 2025	
Veröffentlicht am		2026	2027	2026	2027
12.03.2026	ifo (München)	0,8	1,2	0,0	0,1
11.03.2026	HWWA	0,8	1,5	-0,7	0,0
12.03.2026	IfW (Kiel)	0,8	1,4	-0,2	0,1
12.03.2026	DIW (Berlin)	1,0	1,4	-0,3	-0,2
12.03.2026	RWI (Essen)	0,9	1,2	-0,1	-0,2
12.03.2026	IWH (Halle)	0,7	1,0	-0,3	0,0
	<b>Durchschnitt</b>	<b>0,8</b>	<b>1,3</b>	<b>-0,3</b>	<b>-0,0</b>



# Konjunkturdaten:

*Positive Überraschungen überwiegen (noch)*

Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise
12.3.	US	 Wohnungsbaubeginne, sb, JR, Tsd.	Jan	↑
12.3.	US	 Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	07. Mrz	↑
13.3.	CN	 Neukreditvergabe in Mrd. Yuan	Feb	↓
13.3.	US	 Auftragseingang ex. Transport, Vp in %	Jan	↓
13.3.	US	 Verbrauchervertrauen Michigan, vorl.	Mrz	↑
13.3.	US	 Inflationserwartungen 1J. Michigan, vorl.	Mrz	↑
16.3.	CN	 Industrieproduktion, Vj in %	Jan/Feb	↑
16.3.	CN	 Einzelhandelsumsatz, Vj in %	Jan/Feb	↑
16.3.	CN	 Sachanlageinvestitionen, (YTD), Vj in %	Jan/Feb	↑
16.3.	US	 Empire State Index, sb	Mrz	↓
16.3.	US	 Industrieproduktion, sb, Vp in %	Feb	↑
16.3.	US	 NAHB-Index, sb	Mrz	↑
17.3.	DE	 ZEW-Konjunkturerwartungen	Mrz	↓
18.3.	US	 DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	13. Mrz	↓

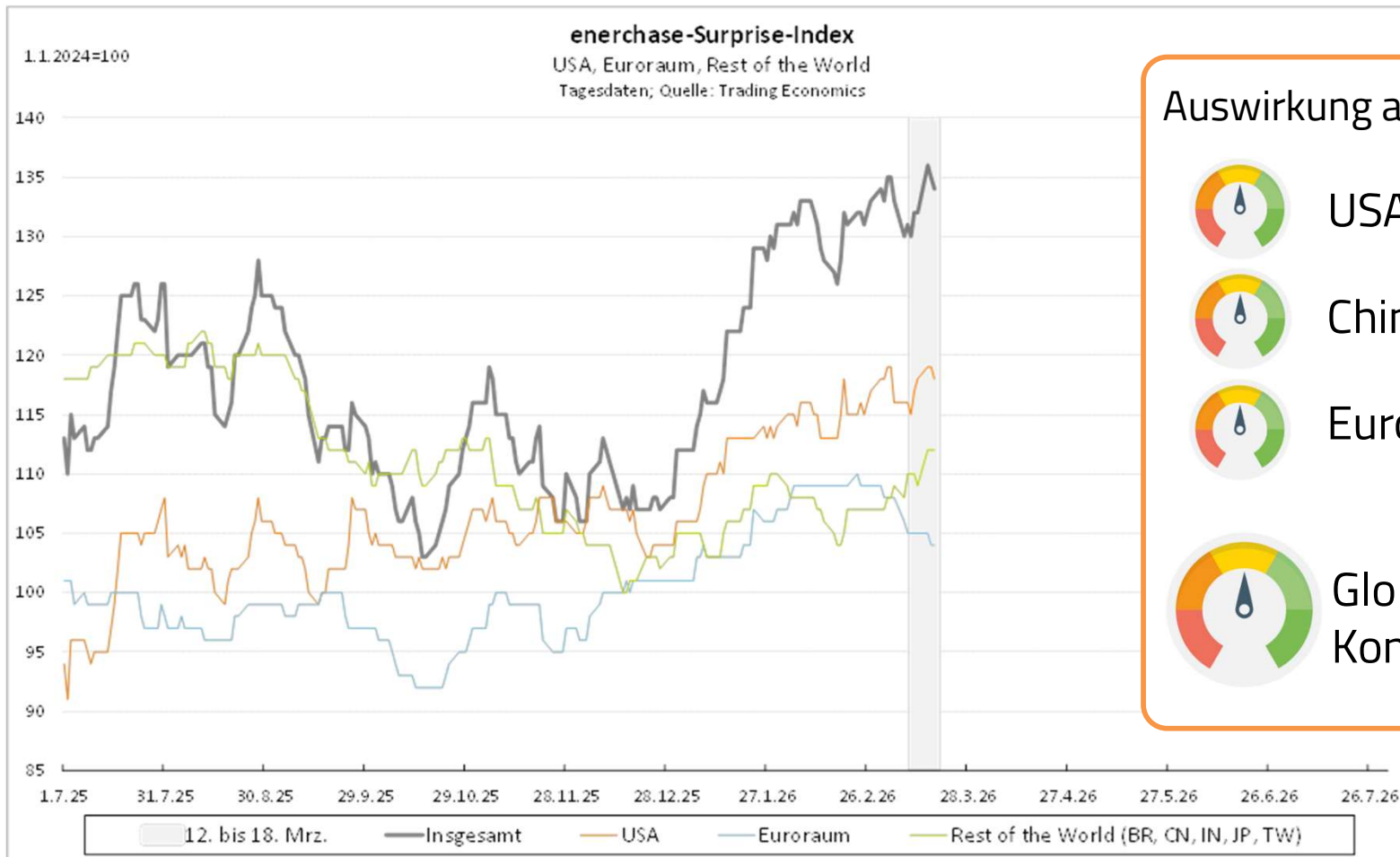


Positive Überraschung: Tatsächlicher Wert besser als von Volkswirten erwartet



Negative Überraschung: Tatsächlicher Wert schlechter als von Volkswirten erwartet

# enerchase Surprise Index



## Auswirkung auf Energierohstoffe



USA



China



Europa



Globale  
Konjunktur

Zuletzt



Legende:



Positives  
Überraschungspotenzial



Negatives  
Überraschungspotenzial



neutral



# Energiemarkt



Preisverlauf



Erdöl



Erdgas & LNG



Kohle



CO2-Zertifikate

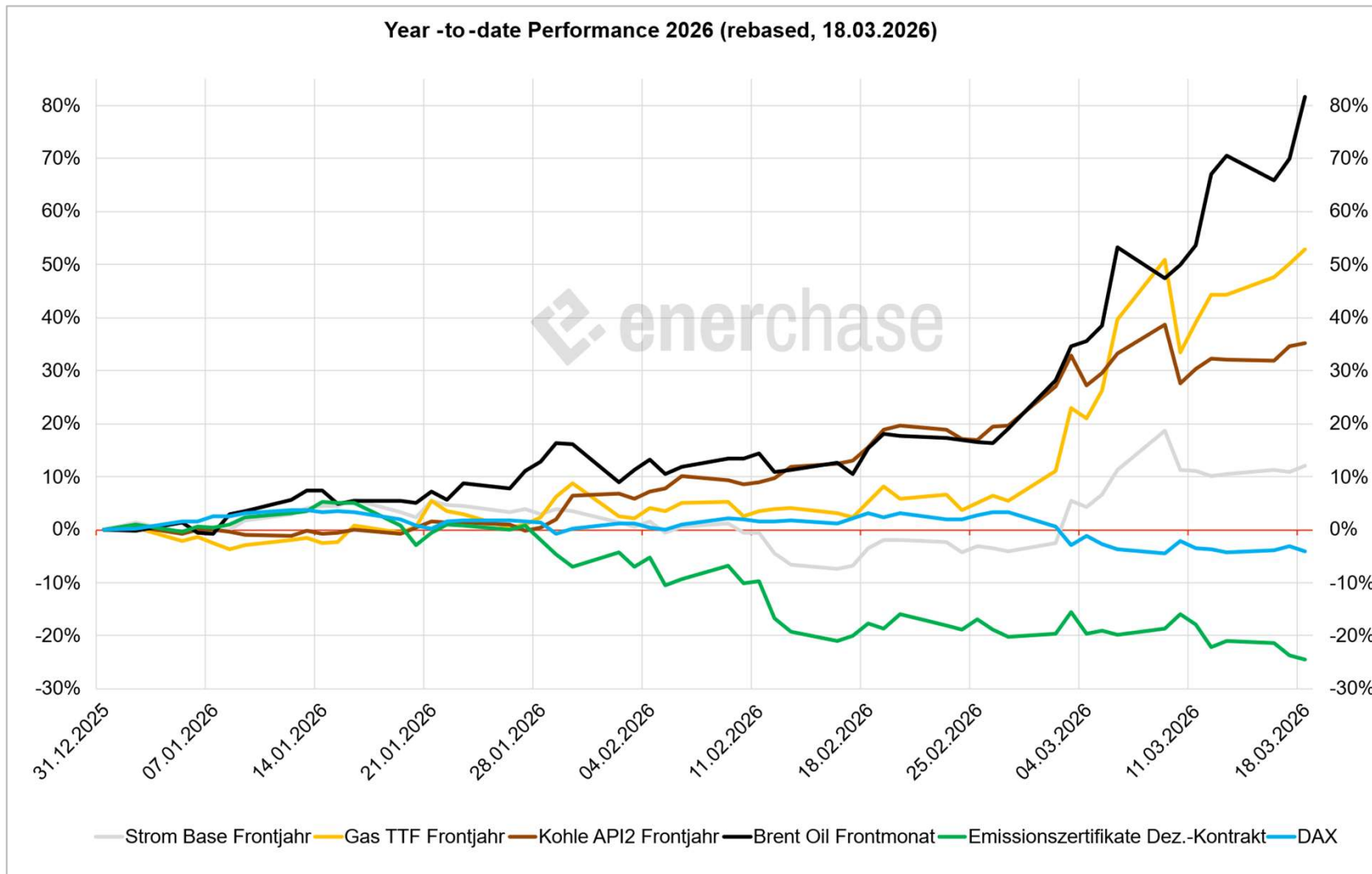


Strom



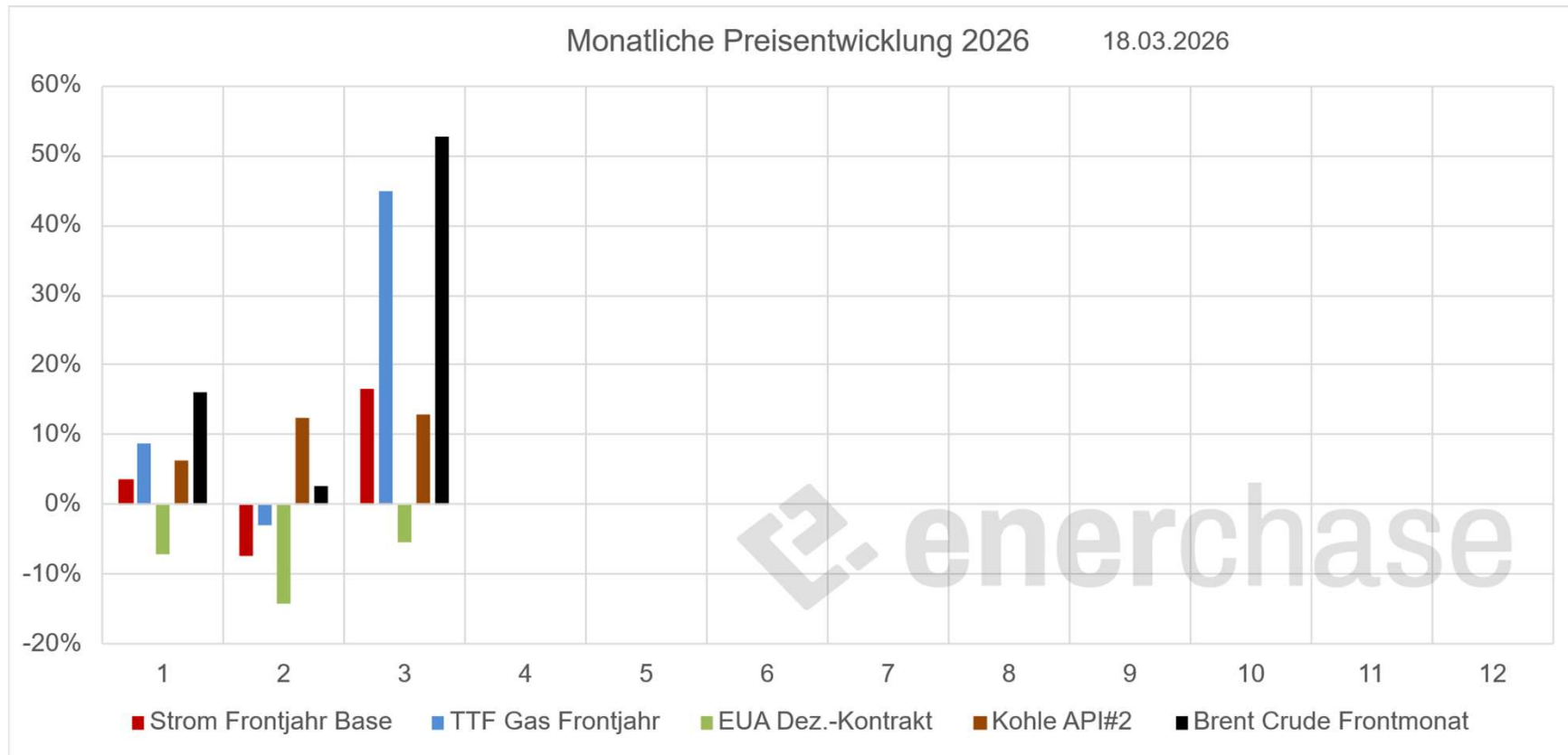
Wetter

# Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



Datenquellen: ICE Endex, ICE Futures Europe, EEX, Deutsche Börse; eigene Berechnungen  
Market data provided by ICE Data Services

# Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez
Strom Frontjahr Base	3,56%	-7,29%	16,68%									
TTF Gas Frontjahr	8,80%	-3,01%	44,94%									
EUA Dez.-Kontrakt	-6,98%	-14,17%	-5,35%									
Kohle API#2	6,44%	12,42%	13,02%									
Brent Crude Frontmonat	16,07%	2,57%	52,65%									

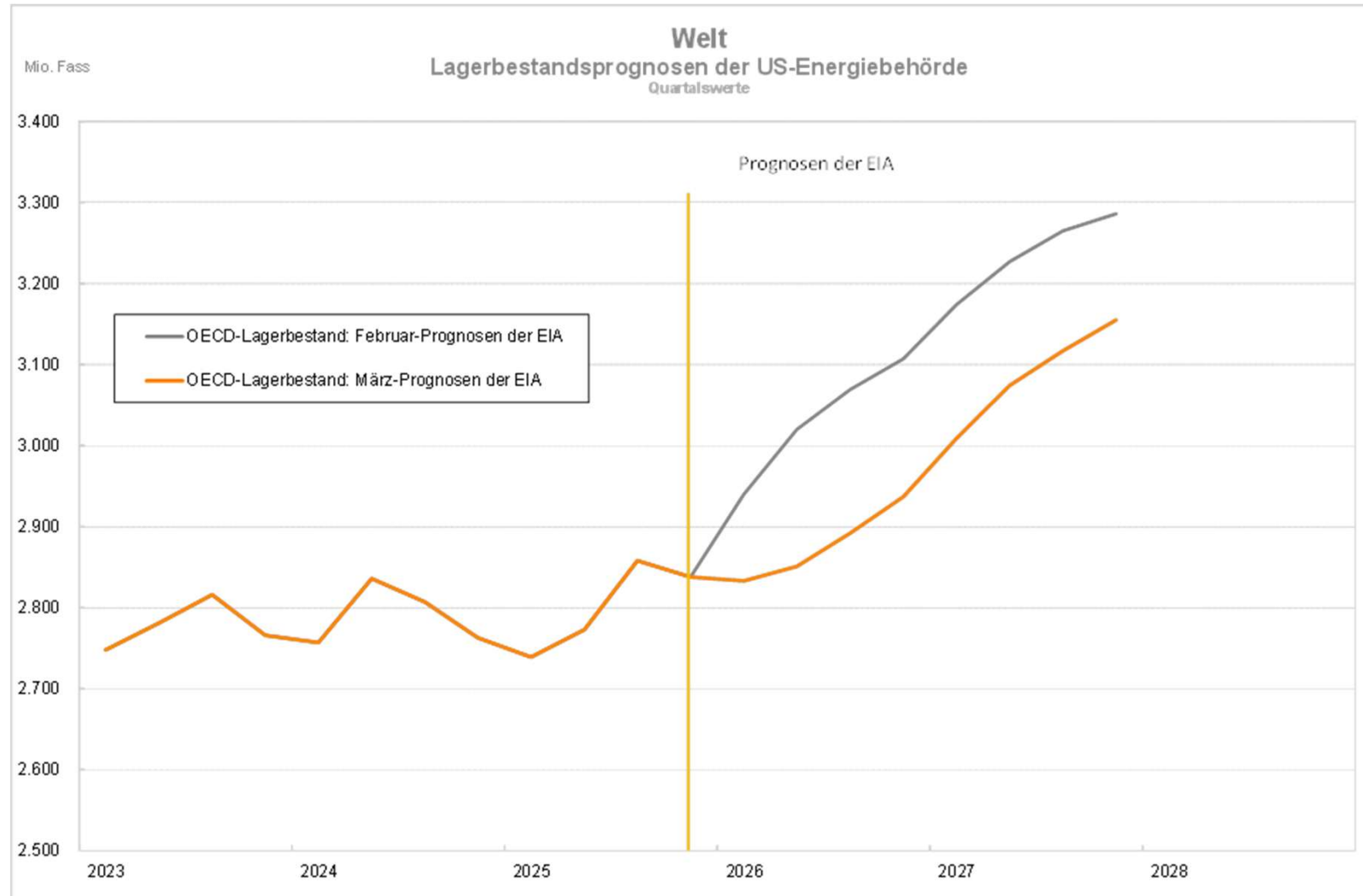
Datenquellen: ICE Endex, ICE Futures Europe, EEX, eigene Berechnungen  
Market data provided by ICE Data Services

 Erdöl



# EIA-Monatsbericht März 2026

*Iran-Krieg reduziert Lagerbestände*



Datenquelle: EIA



# EIA-Monatsbericht März 2026

## Höherer Preispfad als zuvor prognostiziert

### Notable forecast changes

Current forecast: March 10, 2026; previous forecast: February 10, 2026

	2026	2027
<b>Brent crude oil spot price</b> (dollars per barrel)	<b>\$79</b>	<b>\$64</b>
Previous forecast	\$58	\$53
Percentage change	37%	22%
<b>Global oil inventory change</b> (million barrels per day)	<b>1.9</b>	<b>3.0</b>
Previous forecast	3.1	2.7
Change	-1.2	0.3
<b>U.S. crude oil production</b> (million barrels per day)	<b>13.6</b>	<b>13.8</b>
Previous forecast	13.6	13.3
Percentage change	0.1%	3.8%
<b>Retail diesel price</b> (dollars per gallon)	<b>\$4.12</b>	<b>\$3.78</b>
Previous forecast	\$3.43	\$3.47
Percentage change	20.1%	9.1%
<b>Retail gasoline price</b> (dollars per gallon)	<b>\$3.34</b>	<b>\$3.18</b>
Previous forecast	\$2.91	\$2.93
Percentage change	14.7%	8.4%
<b>Henry Hub spot price</b> (dollars per million British thermal units)	<b>\$3.76</b>	<b>\$3.85</b>
Previous forecast	\$4.31	\$4.38
Percentage change	-12.8%	-12.1%

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

**Note:** Percentages and changes are calculated from unrounded values.

### Annahmen für das neue Prognoseszenario:

- Das Hauptrisiko für den Erdölpreis ist eine andauernde Blockade der Straße von Hormus
- Hochpunkt der stillgelegten Erdölförderung (hauptsächlich im Irak - geringere Mengen in Kuwait, VAE, und Saudi-Arabien) wird Anfang April 2026 erreicht
- Allmähliche Erholung der Erdölförderung nach Öffnung der Straße von Hormus
- Dies + Risikoprämie dürften den Erdölpreise Brent über 90 USD/bbl bis Q2 2026 halten
- Bei Normalisierung der Lage wird das Erdölangebot die Erdölnachfrage übertreffen
- Dann sollten die Erdölpreise auch wieder spürbar fallen

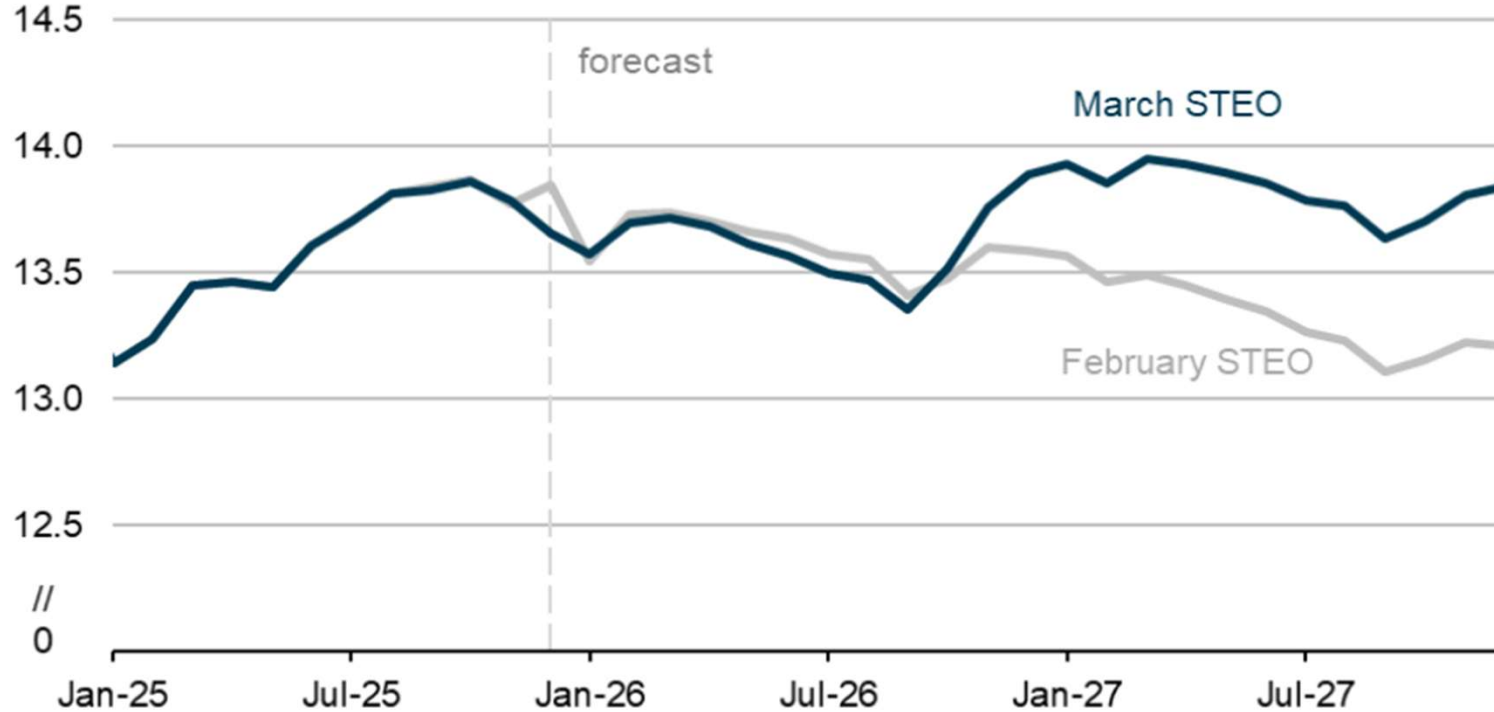
Datenquelle: EIA



# EIA-Monatsbericht März 2026

*Höherer Preispfad als zuvor prognostiziert*

**U.S. crude oil production**  
million barrels per day



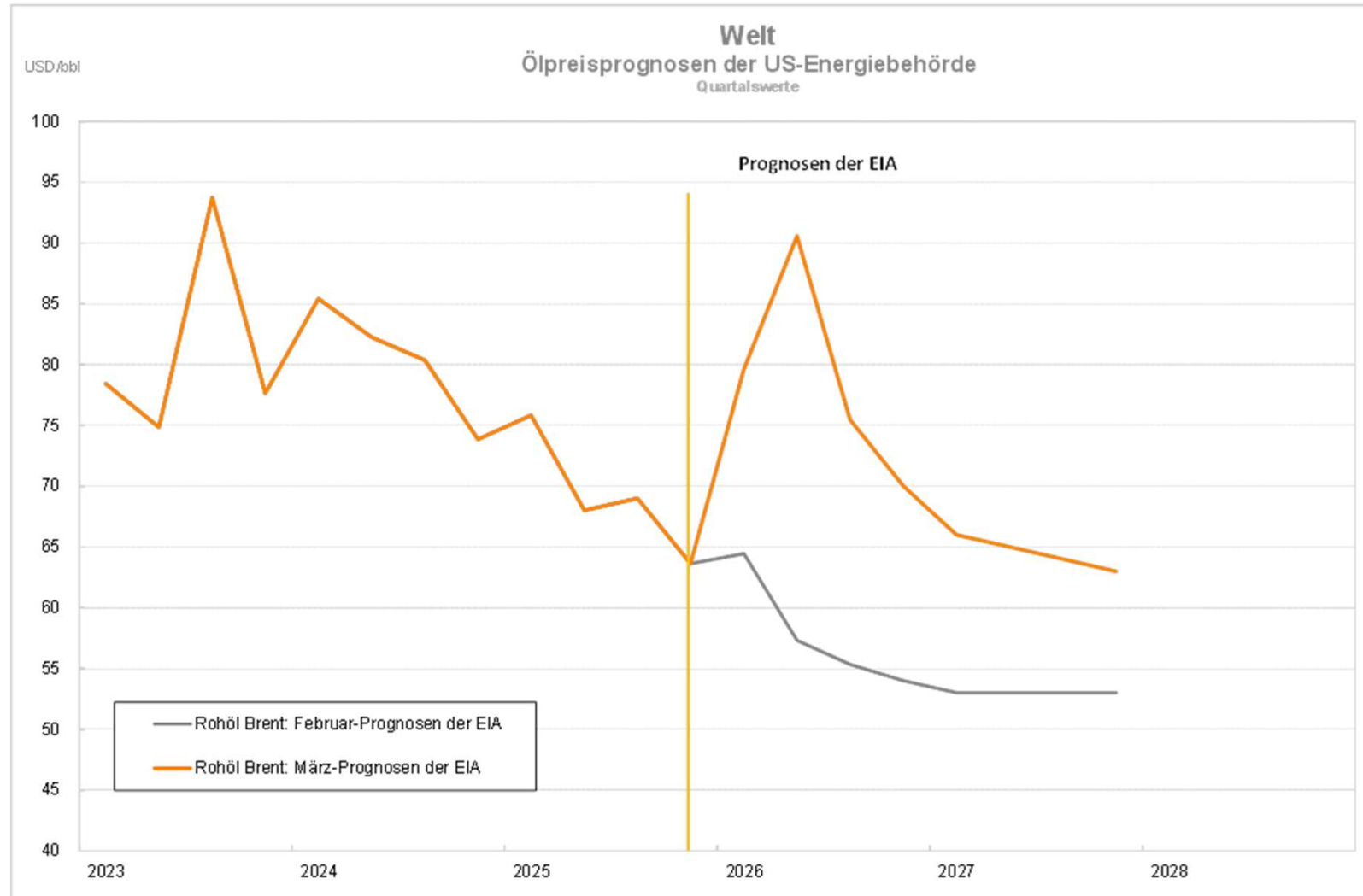
Data source: U.S. Energy Information Administration, *Short-Term Energy Outlook (STEO)*, March 2026

Datenquelle: EIA



# EIA-Monatsbericht März 2026

*Höherer Preispfad als zuvor prognostiziert*

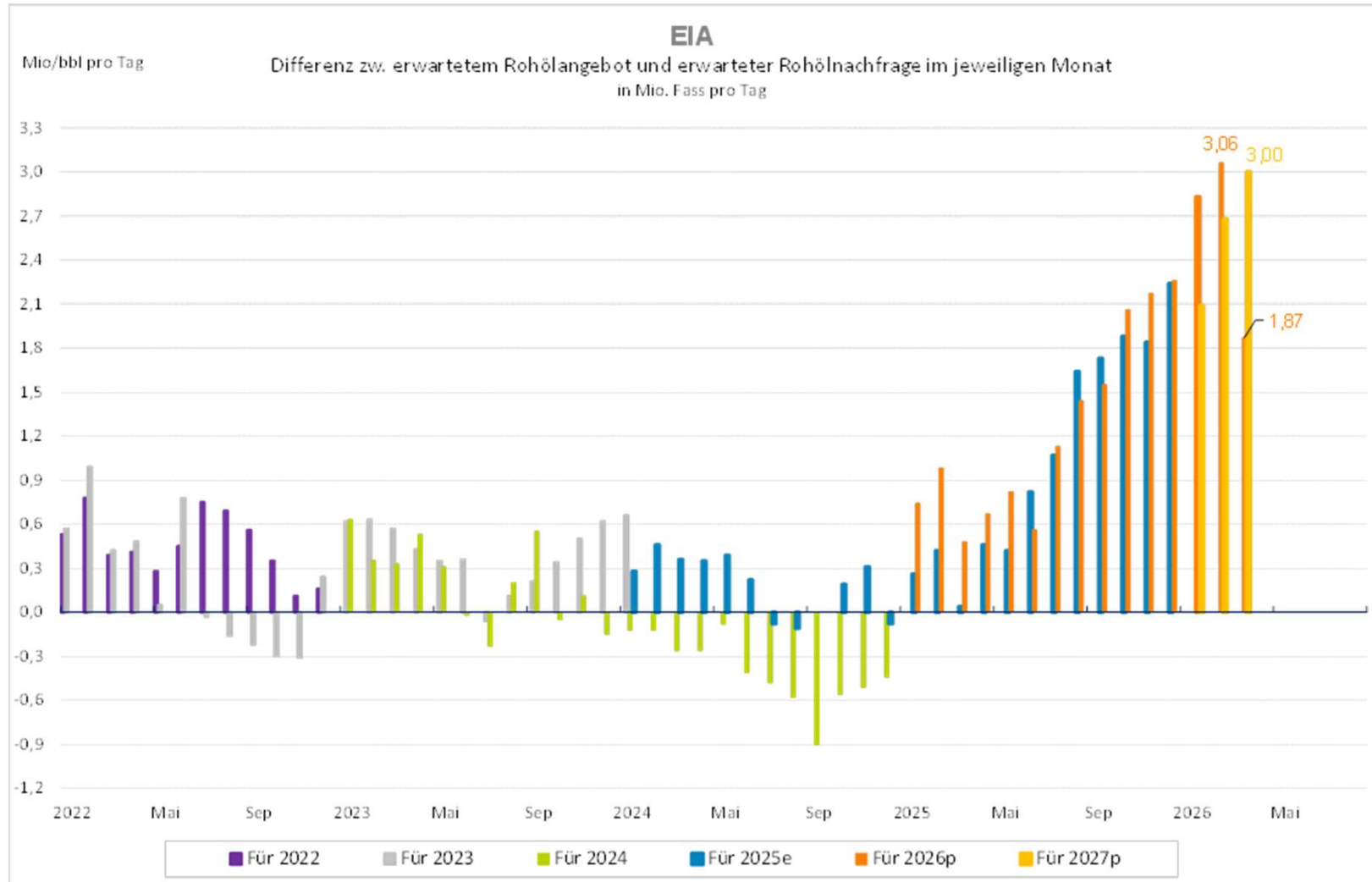


Datenquelle: EIA



# EIA-Monatsbericht März 2026

*Überschussprognosen 2026 gesunken, 2027 angestiegen*

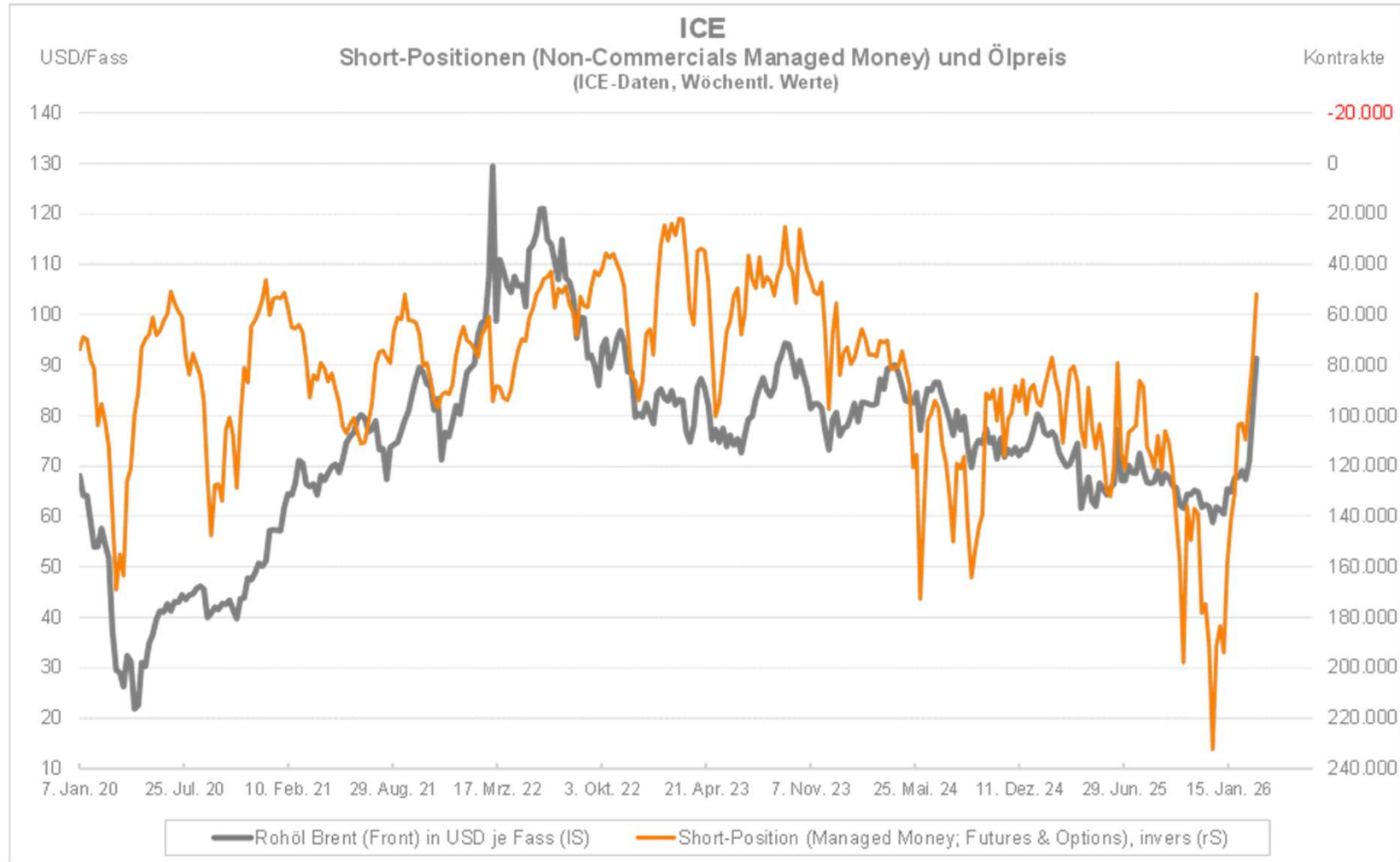


Datenquelle: EIA



# CoT-Report Brent

*Spekulative Short-Position sinkt rasant*



Datenquelle: EIA



# Frachtraten

*Mehr als Verdopplung der Frachtraten für Crude Oil*

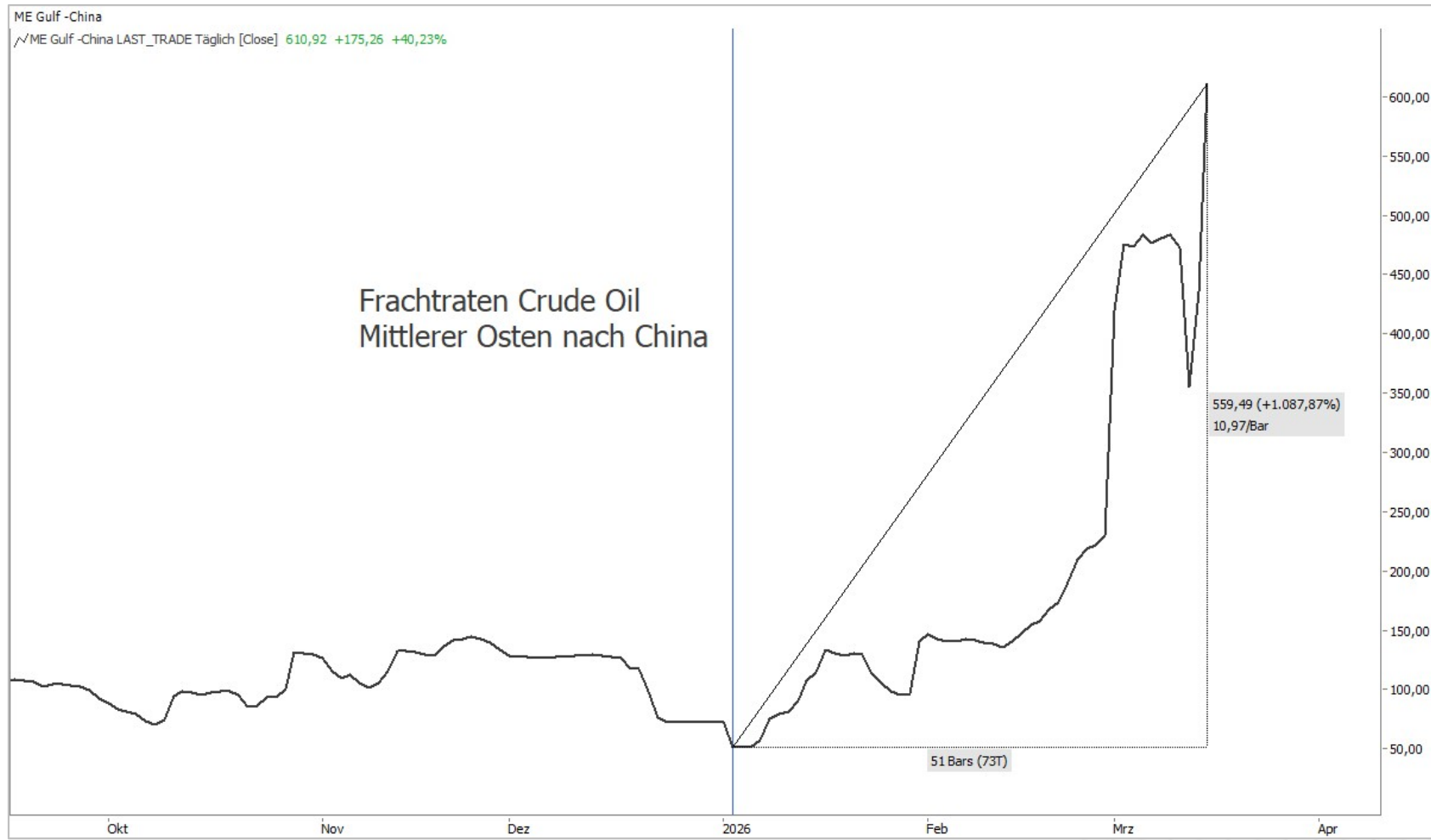


Chart erstellt mit Tradesignal®, Datenquelle ICE Data Services

 Ölmarkt

Fundamentale  
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



*Angesichts der hohen Unsicherheiten und der dynamischen Lage im Nahen Osten bullish.*

Legende:



bullish



bearish



neutral

 Kohlemarkt

# Kohlemarkt

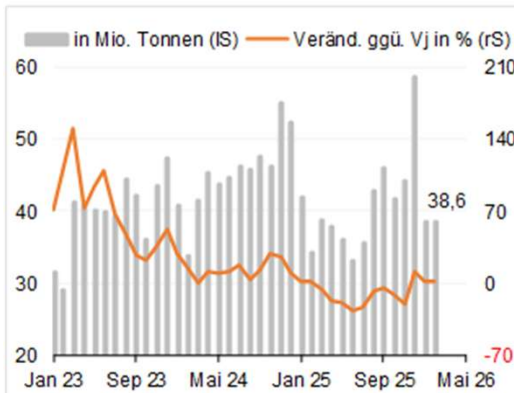
## Übersicht Kohle

Quelle: Nationale Statistikämter, sxcoal, eigene Berechnungen

Stand: 18.03.2026

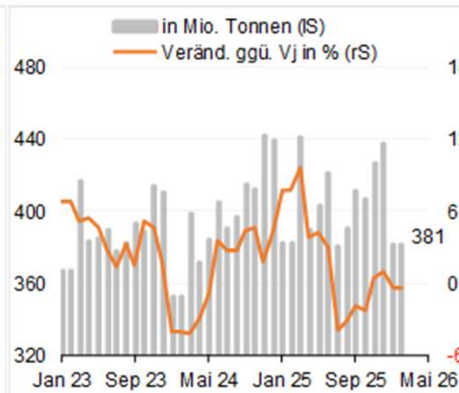
Graphik 1: Kohleimport Chinas

Monatswerte



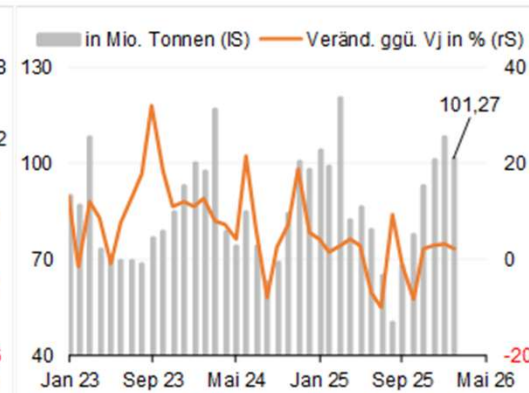
Graphik 2: Kohleförderung Chinas

Monatswerte



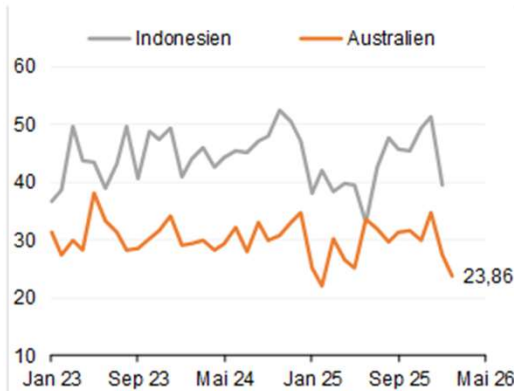
Graphik 3: Kohleförderung Indiens

Monatswerte



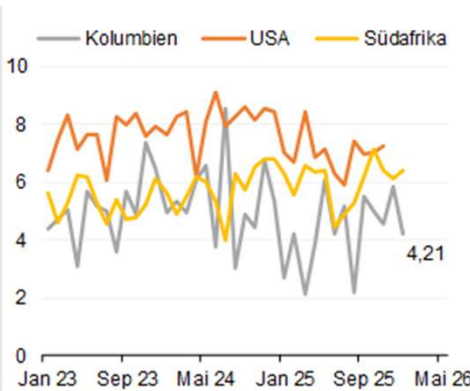
Graphik 4: Kohleausfuhr (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



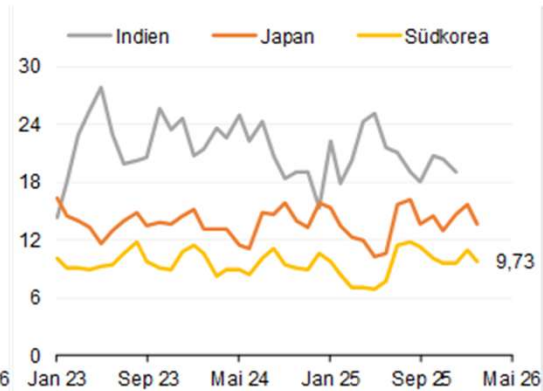
Graphik 5: Kohleausfuhr (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Graphik 6: Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



- Chinas Kohleförderung sank im Jan/Feb um 0,3% yoy auf insgesamt 762,89 Mio. Tonnen
- Die Kohleimport Südkoreas steigt im Februar um stolze 14,8% yoy auf 9,73 Mio. Tonnen
- Indonesiens Kohleausfuhr fiel im Februar auf den tiefsten Stand seit acht Monaten

 Kohlemarkt

Fundamentale  
Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



*Das Umfeld für die Kohle bleibt positiv. Aber nur so lange gilt, dass der Krieg im Nahe Osten nicht lange andauert, sonst sind die Bremseffekte in der weltweiten Konjunktur zu groß.*

Legende:



bullish



bearish



neutral

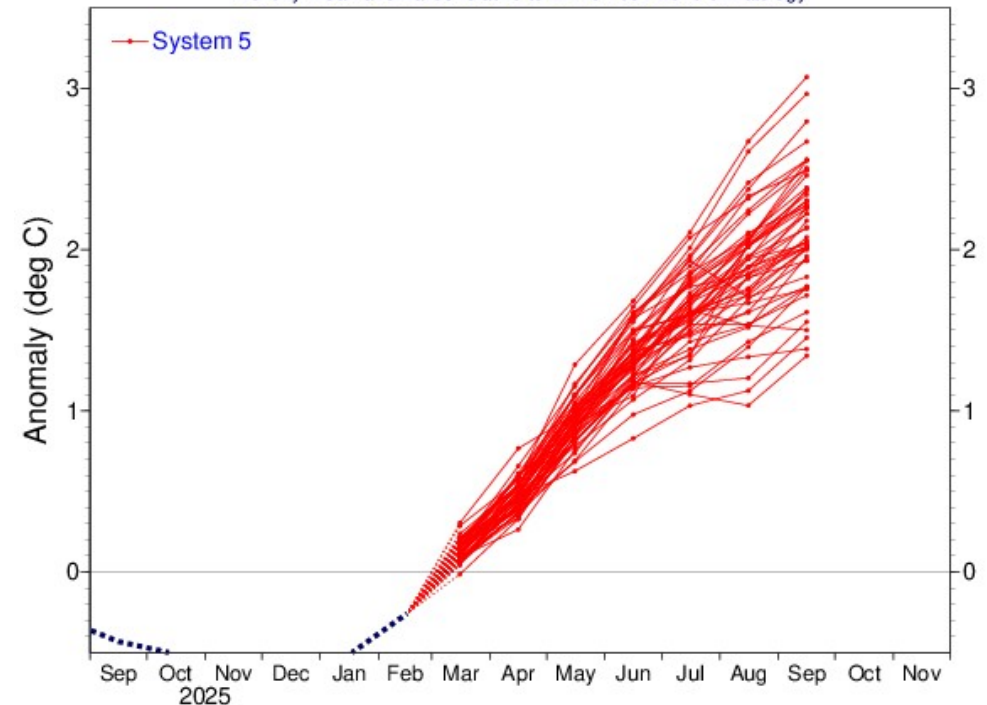


# 🔥 El Niño

## Starker El Niño erwartet

- El Niño erwartet: Sehr hohe Wahrscheinlichkeit für ein starkes El Niño ab Frühling/Sommer 2026, mit weiter steigenden Temperaturen im tropischen Pazifik bis in den Herbst.
- Was heißt das für das Wetter? Verschiebung der globalen Zirkulation → tendenziell mildere Winter in Nordeuropa, wärmere Sommer, regional veränderte Niederschläge und insgesamt stabilere Großwetterlagen.
- Auswirkungen:
  - Europa: geringeres Kälterisiko im Winter, potenziell höhere Sommernachfrage (Kühlung)
  - Amerika: Südamerika teils deutlich veränderte Niederschläge (Nord trocken, Süd nass), Einfluss auf Hydro
  - Asien: erhöhte Dürregefahr → steigende Energienachfrage (v. a. für Kühlung)

NINO3.4 SST anomaly plume  
ECMWF forecast from 1 Mar 2026  
Monthly mean anomalies relative to ERA5 1981-2010 climatology

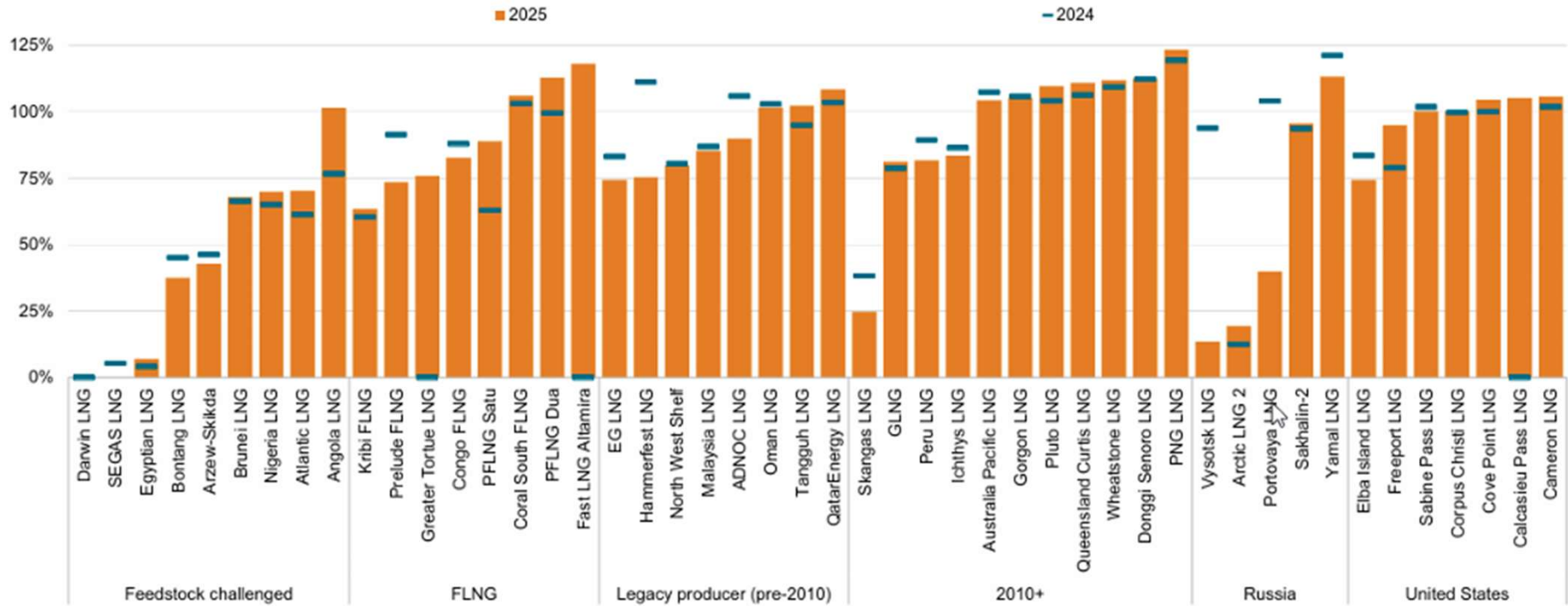


Quelle: European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

# LNG-Ausfall Katar

*Höhere Anlagen-Auslastung könnte helfen*

Liquefaction utilization by project type, by year

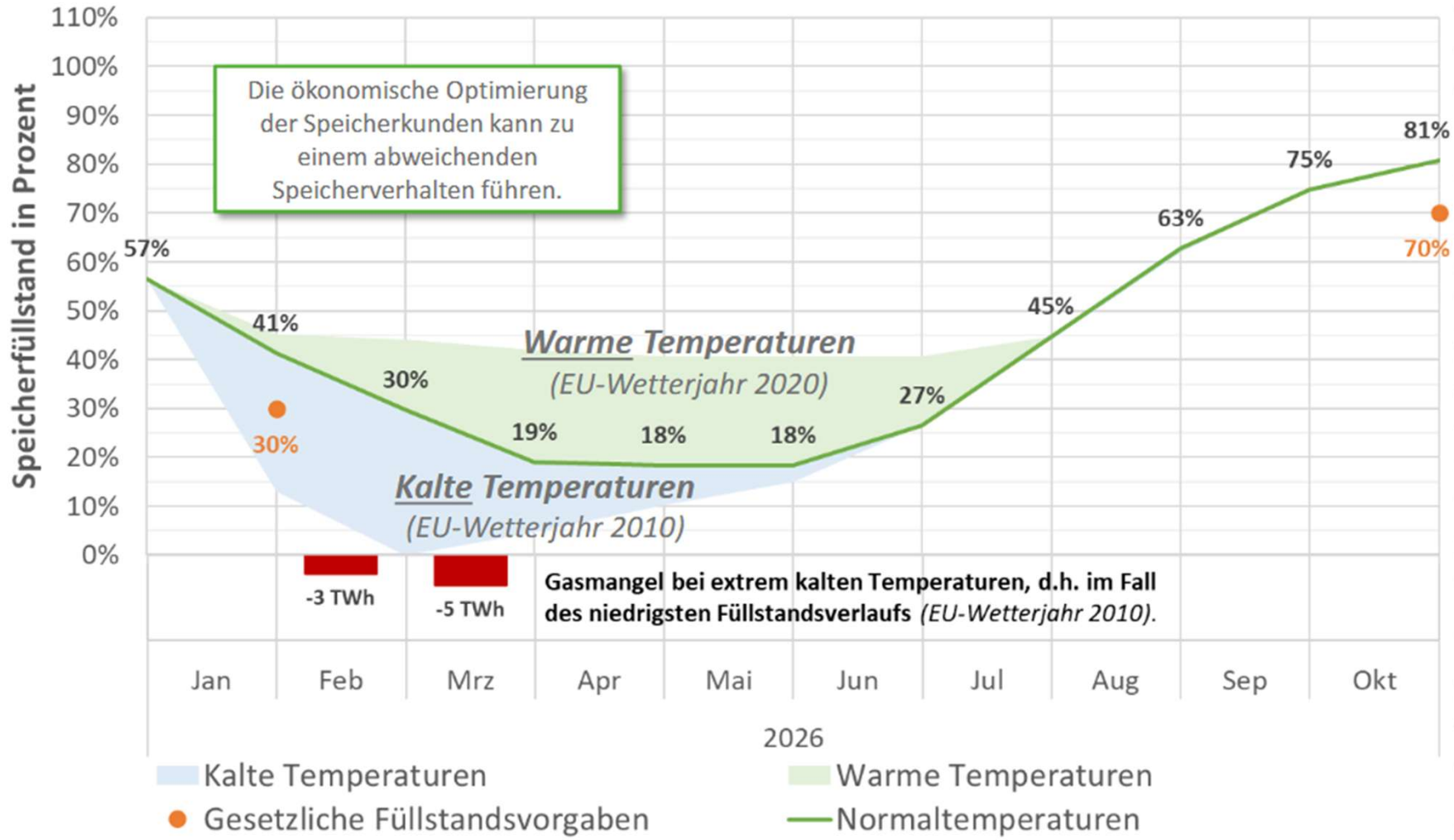


Source: S&P Global

Quelle: S&P Global

# Gasspeicher-Szenarien

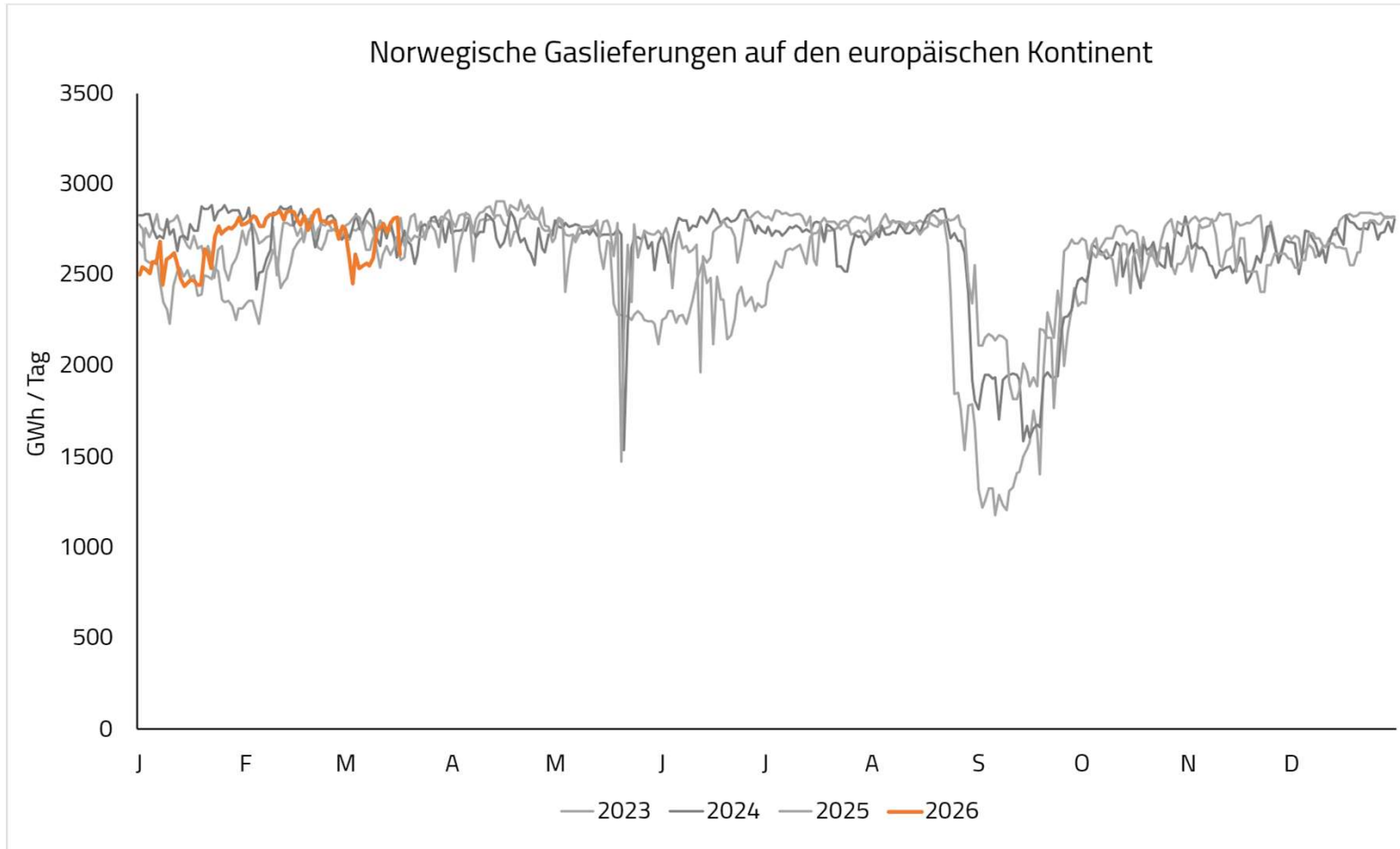
## Kalter Winter, aber kein Extremszenario



Quelle: INES

# Norwegische Gaslieferungen

*Wartungsauswirkungen im Bereich 56 mcm/d*

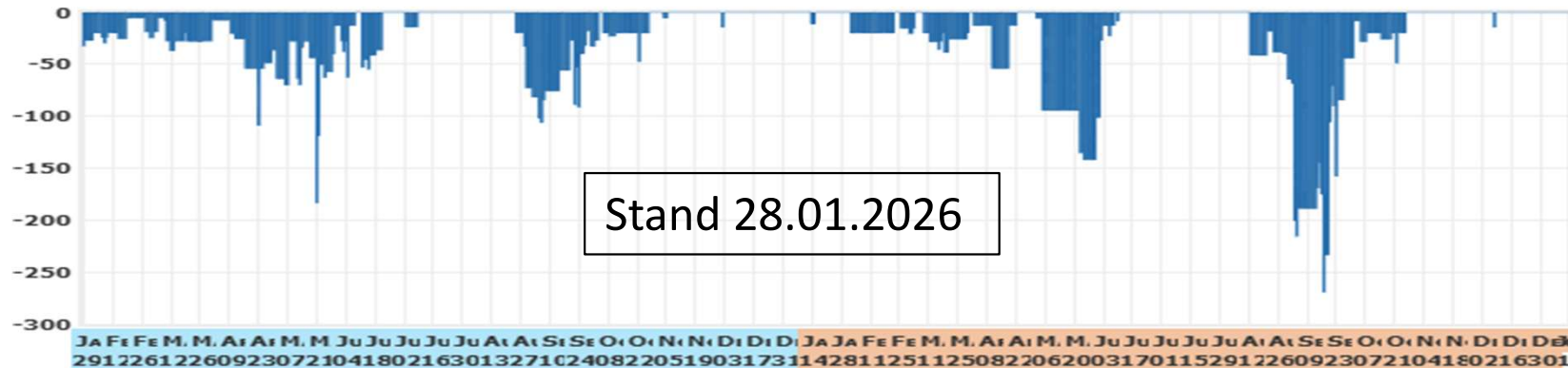


Datenquelle: Gassco, Darstellung enerchase

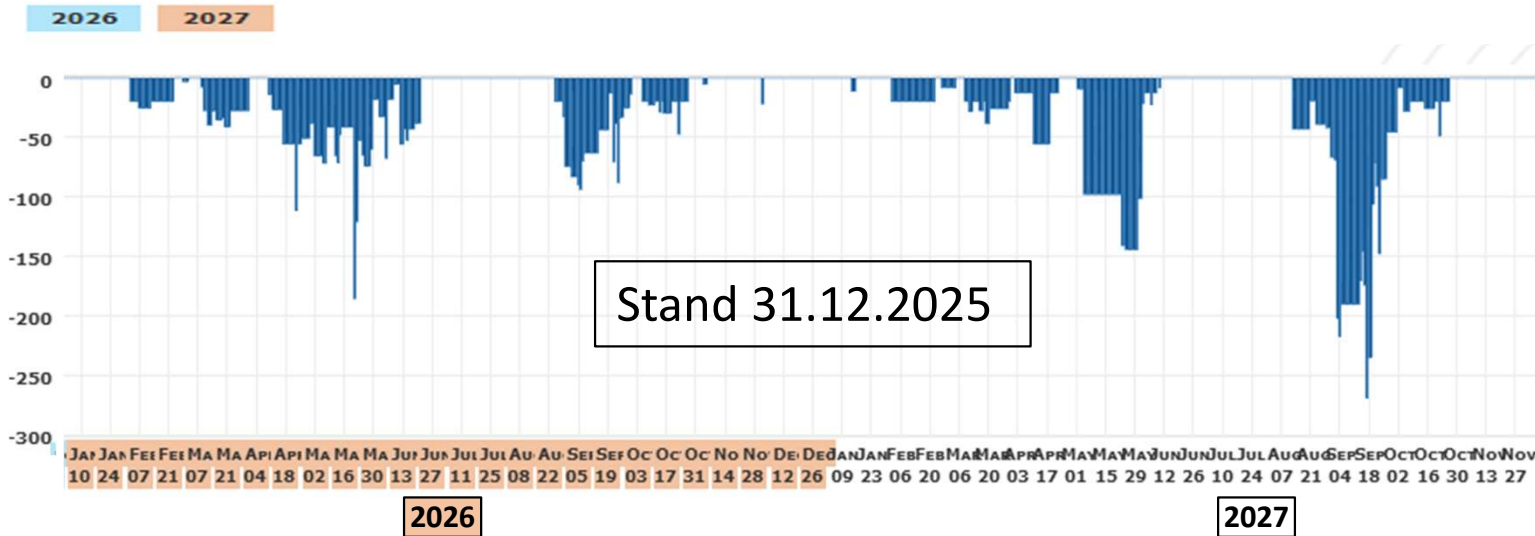
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen**
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage
- Investmentfonds

# Norwegische Gaslieferungen

## Größere Wartungen in Einspeichersaison







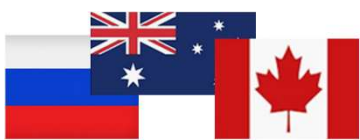

- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage
- Investmentfonds



Quelle: Gassco

# LNG-Markt

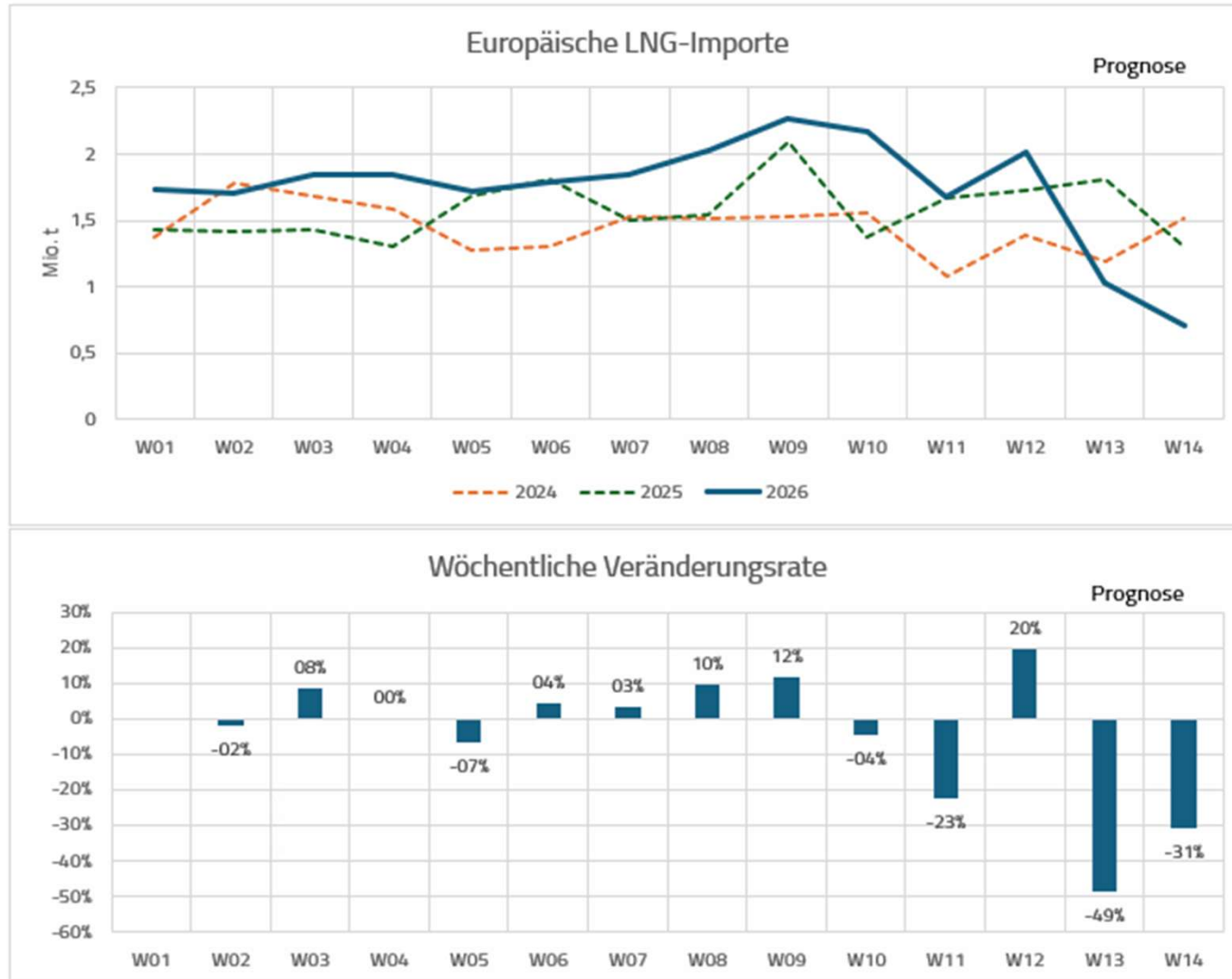
*Blockade der Straße von Hormus reduziert Angebot erheblich*

	<b>Angebot USA</b> 	Hohes Niveau, aktuell Probleme bei Freeport
	<b>Angebot Katar</b> 	Durch Blockade der Straße von Hormus auf 0 gefallen
	<b>Sonstiges Angebot Weltmarkt</b> 	Hohes Angebot weltweit, keine Störungen

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

# 🔥 Europäische LNG-Importe

*Erste Rückgänge wegen Nahost-Krise, besonders ab KW 13*

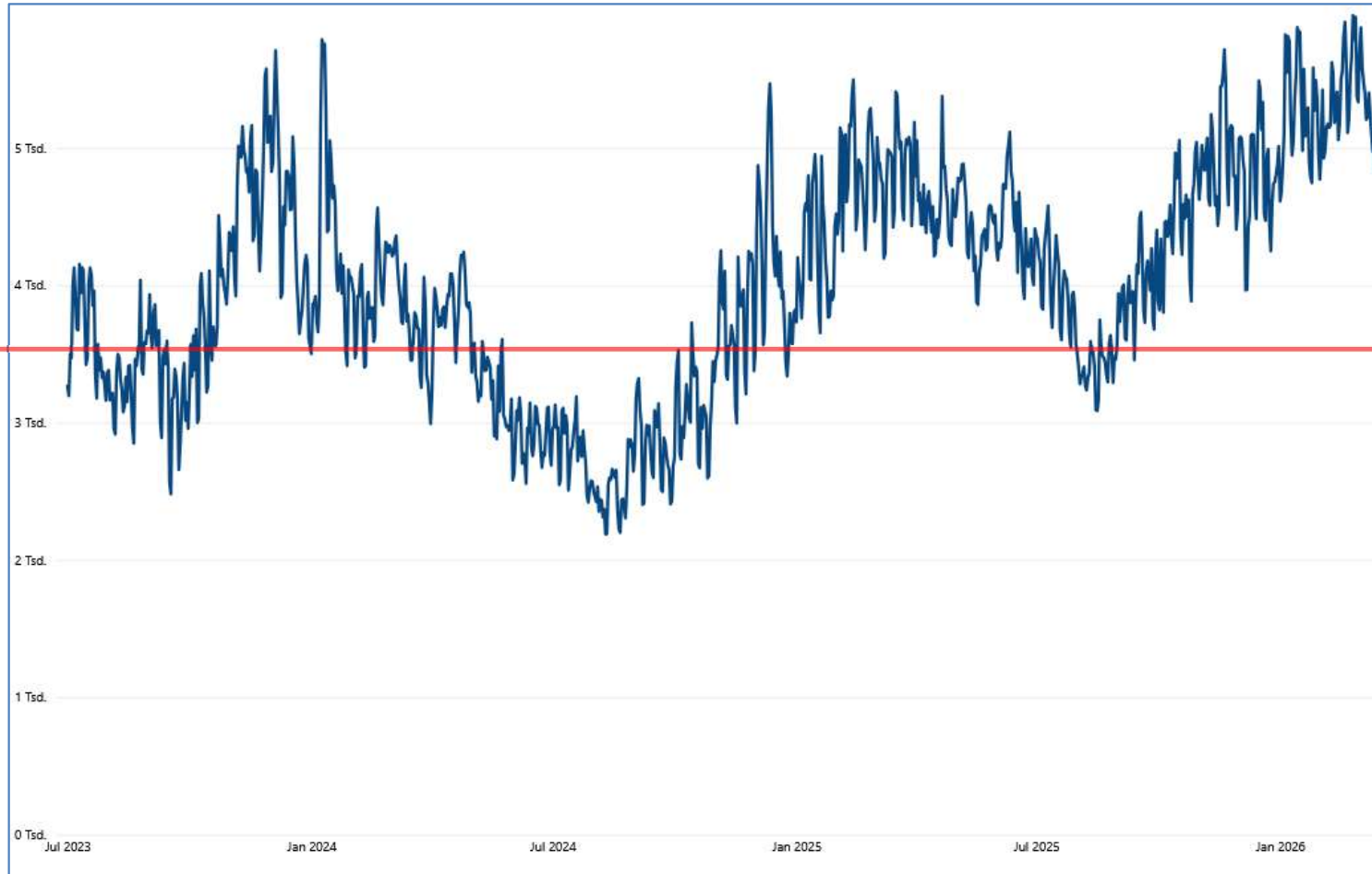


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen**
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

# Versorgungslage LNG

*LNG-Send-outs halten sich oberhalb von 3,5 TWh/Tag*

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

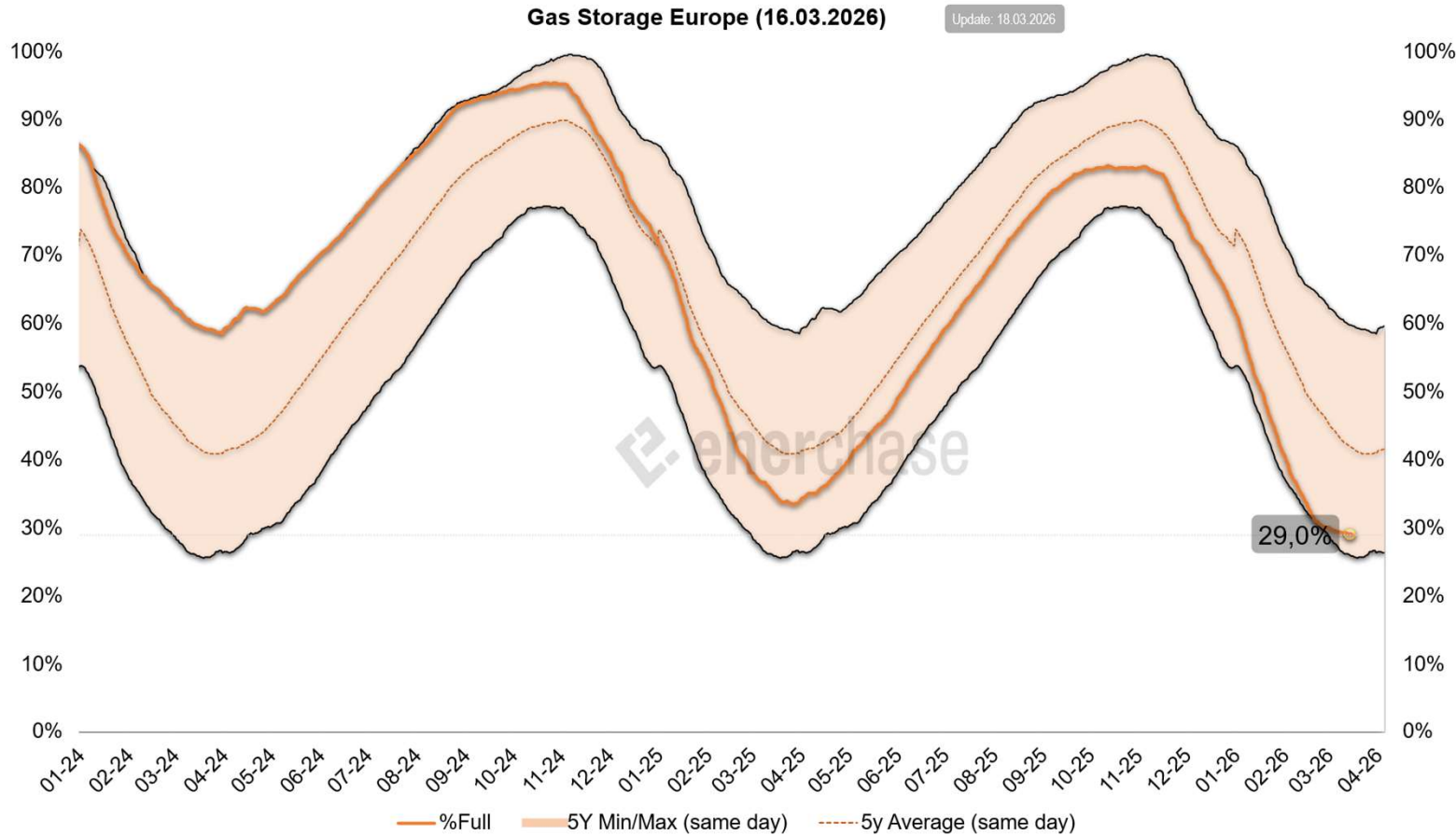


Schwellenwerte für bullishes Signal:  
LNG-Send-outs < 3,5 TWh/Tag

Quelle: ENTSO-G, Daten von AGSI

# Gaspeicherstände Europa

## EU-Speicherstand an unterer Korridorgrenze



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

Darstellung enerchase. Datenquelle: AGSI

### Vorgaben für die Füllstände in Europa

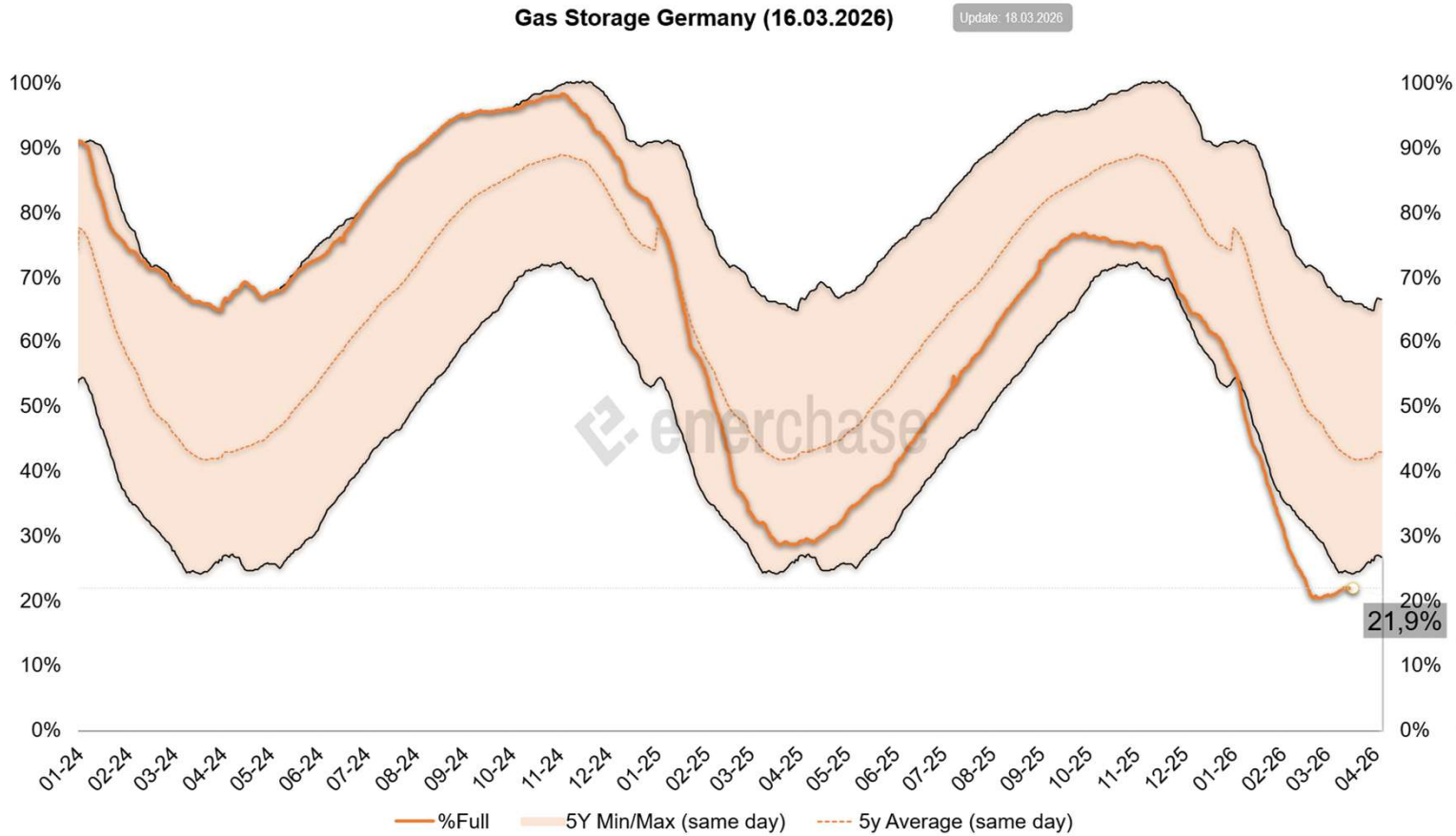
- bis 1. Juli: mind. 45 % (▶ indikativ)
- bis 1. September: mind. 75 % (▶ indikativ)
- **bis 1. November: 90 % Füllstand (Hauptzielwert, weiterhin gültig)**
- bis 1. Februar: mind. 20 % Restfüllstand (▶ indikativ)

### Änderungen:

- Flexibilität bei der Erfüllung zwischen dem 1. Oktober und dem 1. Dezember
- Flexibilität von 10 % unter schwierigen Bedingungen (kann um weitere 5 % erhöht werden)

# Gaspeicherstände Deutschland

## Deutscher Gasspeicherstand steigt langsam



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

Darstellung enerchase, Datenquelle: AGSI

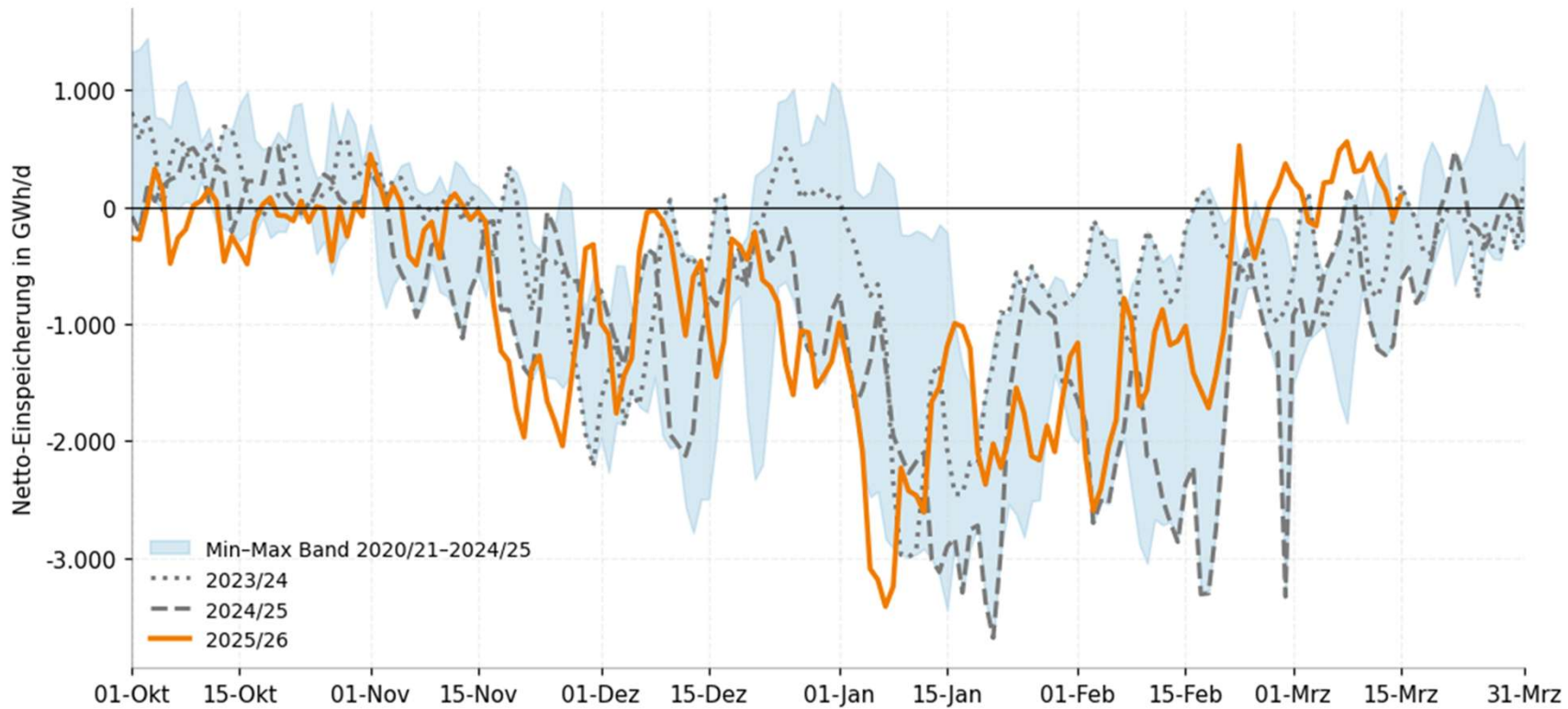
### Gesetzliche Vorgaben für die Füllstände in Deutschland (GasSpFüllstV 2025)

- am 1. Oktober: entfällt
- am 1. November: 80 Prozent (Kavernenspeicher und 4 süddeutsche Porenspeicher / 45 Prozent restliche Porenspeicher)
- am 1. Februar: 30 Prozent (Kavernenspeicher und 4 süddeutsche Porenspeicher / 40 Prozent restliche Porenspeicher)

# 🔥 Gasspeicherstände Deutschland - Ausspeicherung

*Mittlerweile wird überwiegend eingespeichert*

DE Netto-Einspeicherung 01.10 bis 31.03



Eigene Darstellung, Daten von AGSI

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

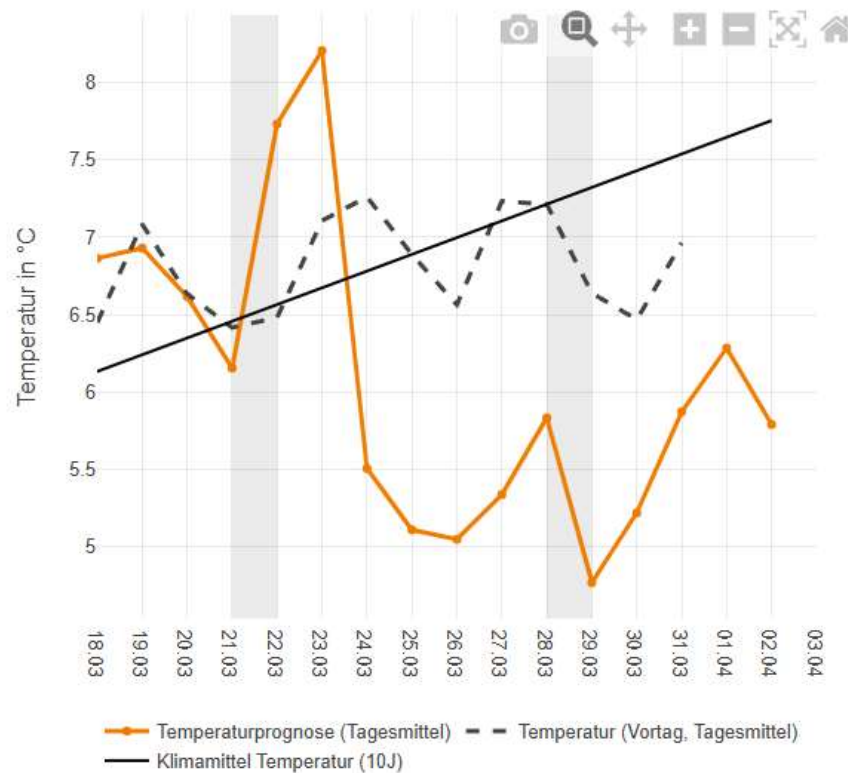
# Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

*Vorerst überdurchschnittlich mild, KW 13 kühler*

## Temperaturprognose Deutschland



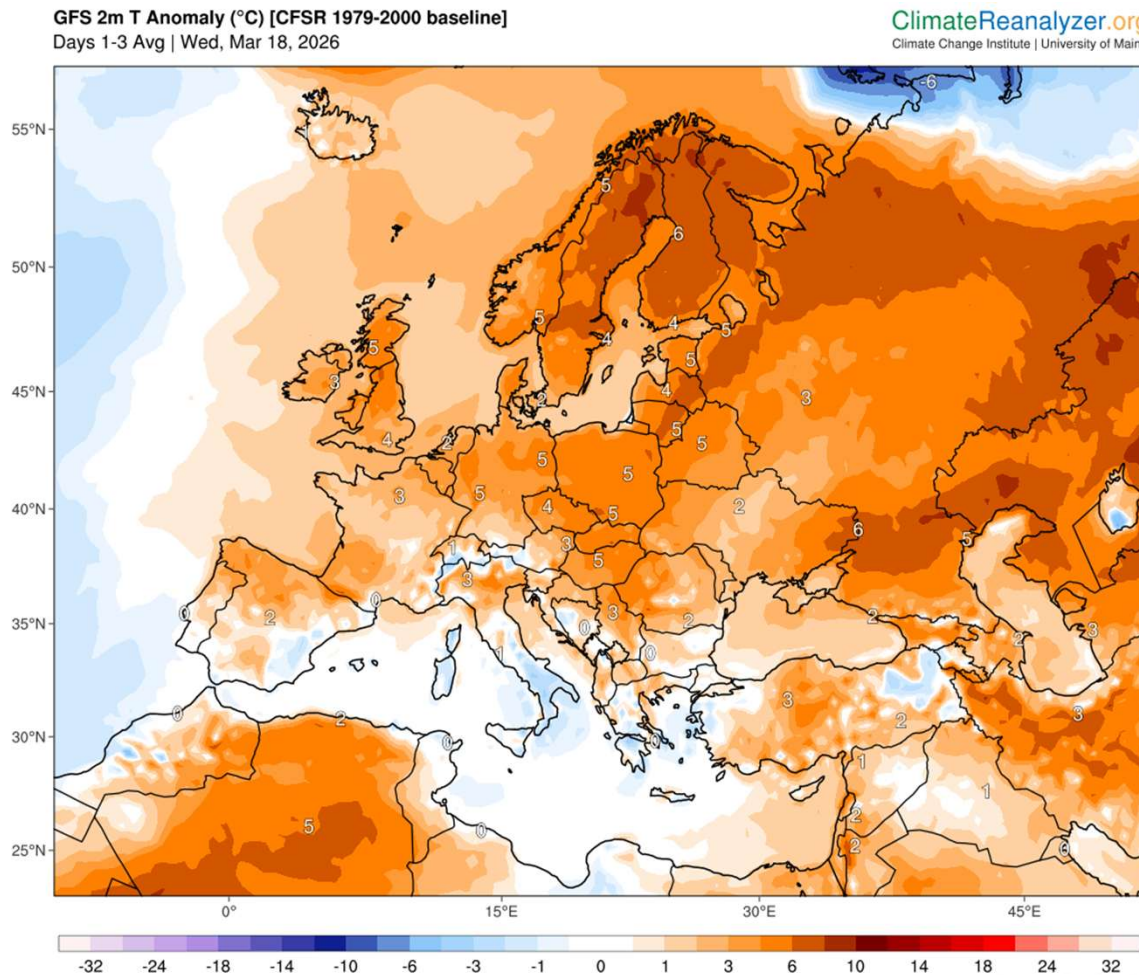
Temperaturprognose – ab 18.3.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 18.3.2026, 17:36:36

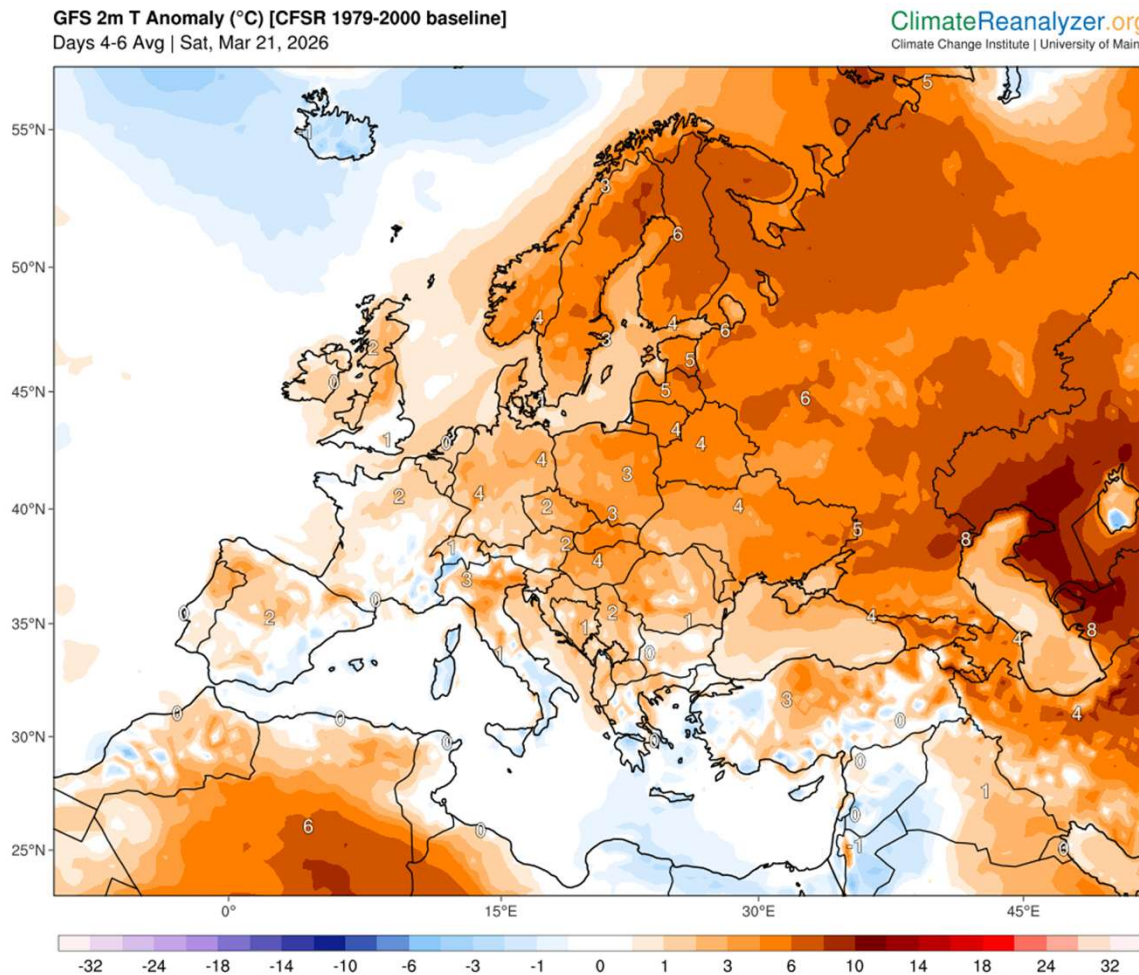
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 1-3 Tage



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

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 4-6 Tage



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

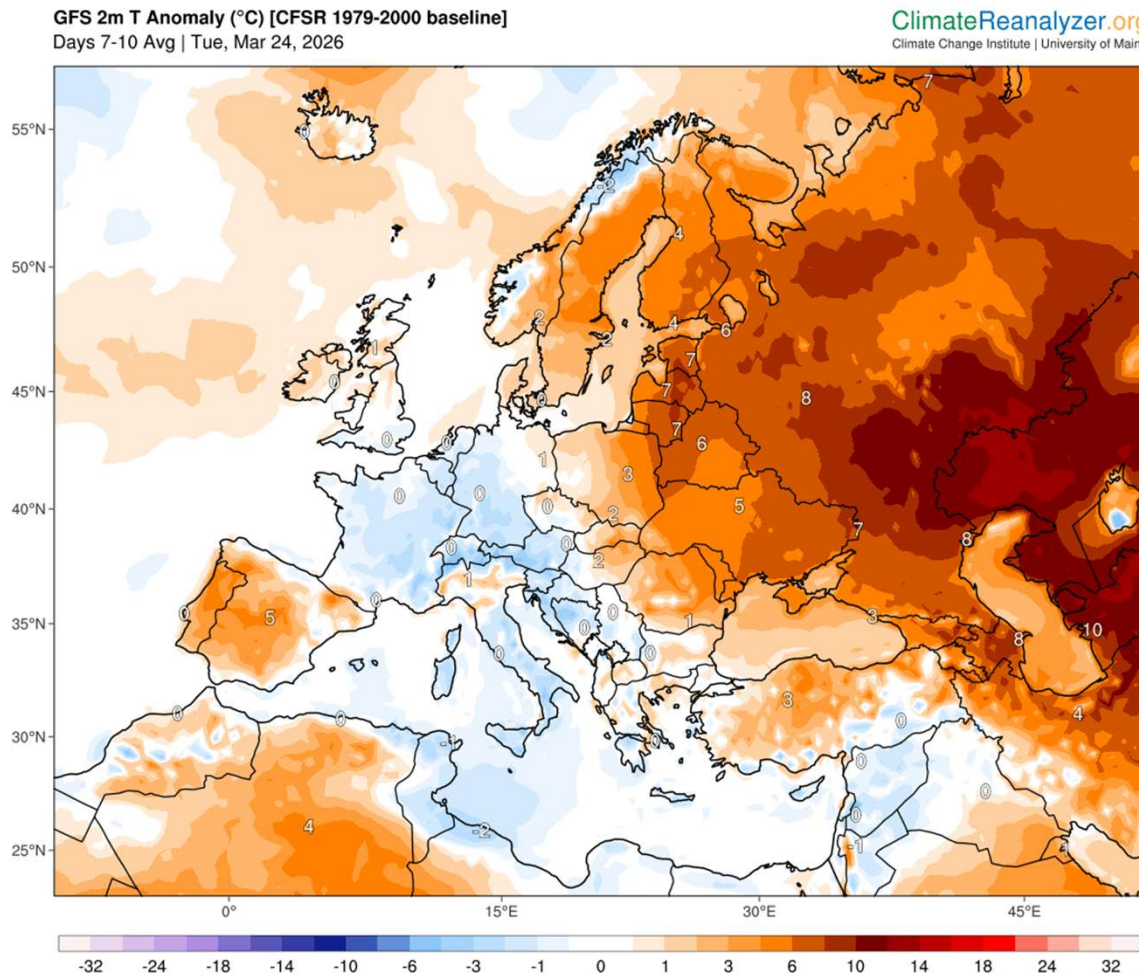
Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa): 7-10 Tage



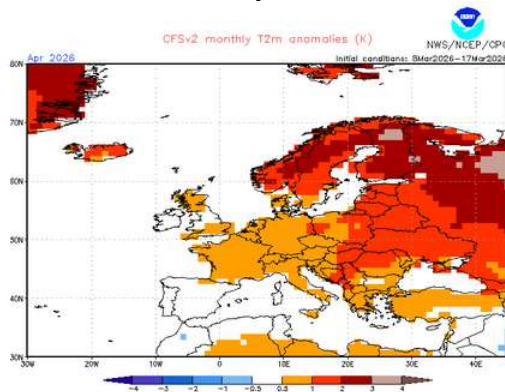
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage



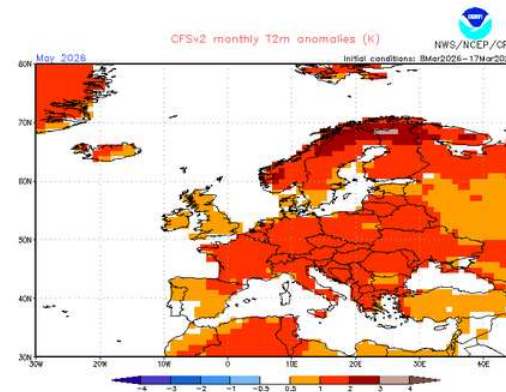
# Ausblick Wetter: Temperatur (Europa)

*Überdurchschnittliche Temperaturen in den kommenden Monaten*

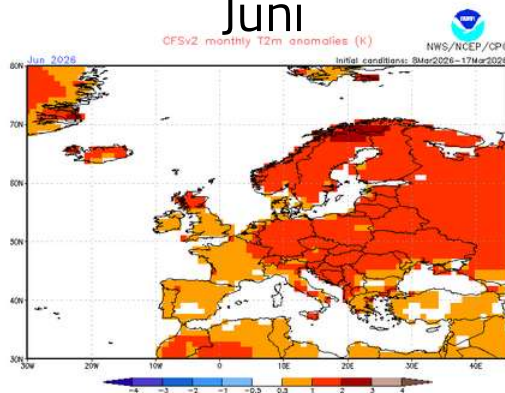
April



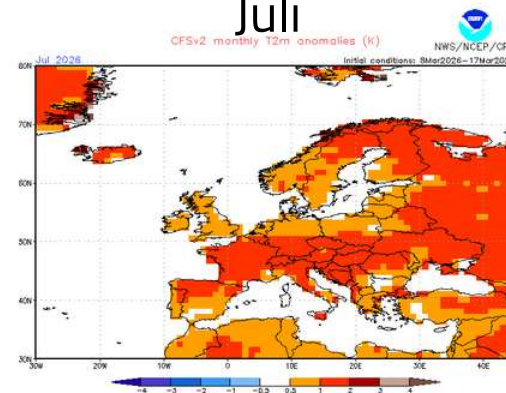
Mai



Juni



Juli



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

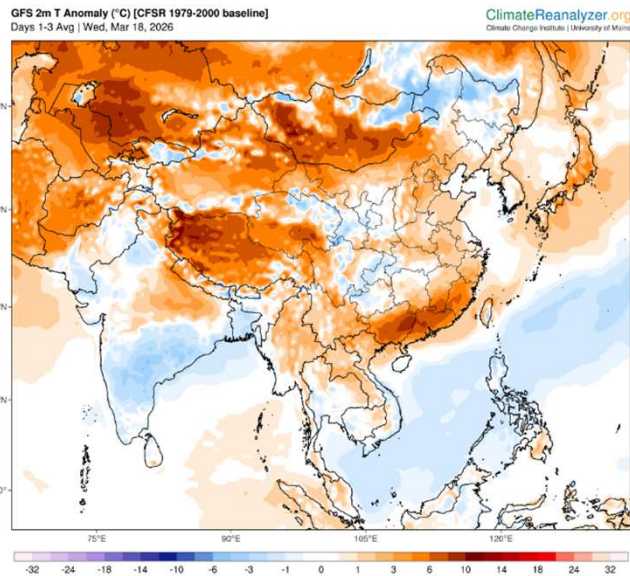
Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

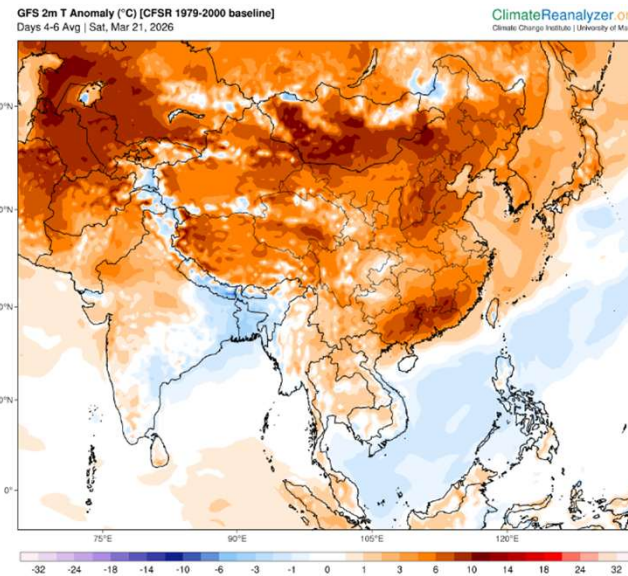
Quelle: NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration)

# Ausblick Wetter: Temperatur (Asien)

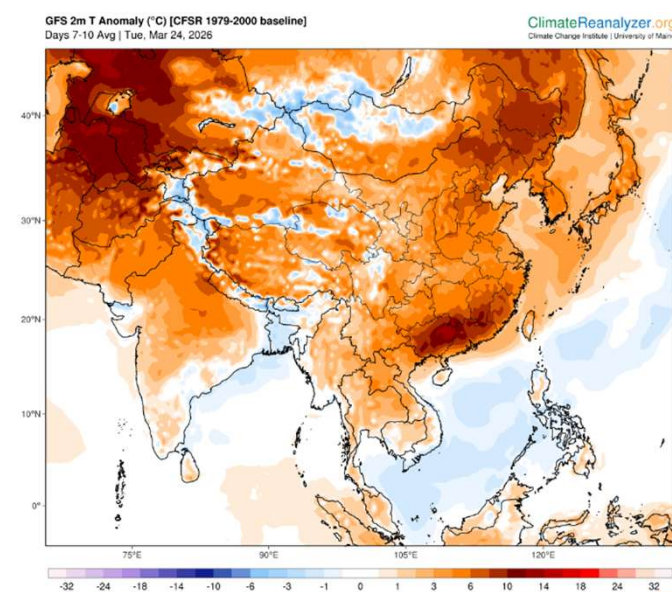
1-3 Tage



4-6 Tage



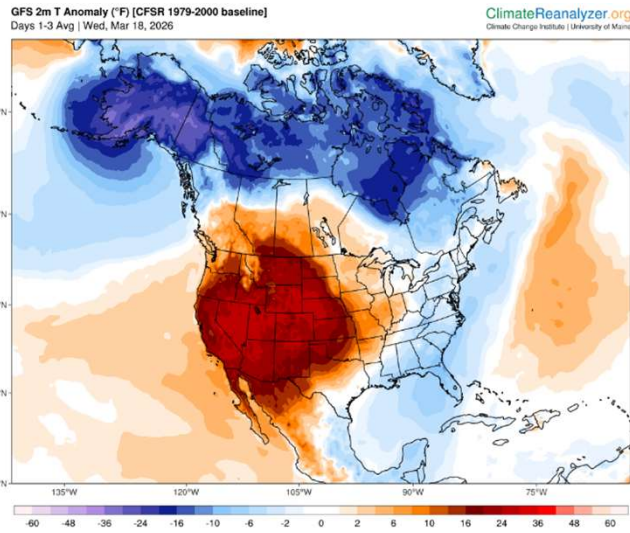
7-10 Tage



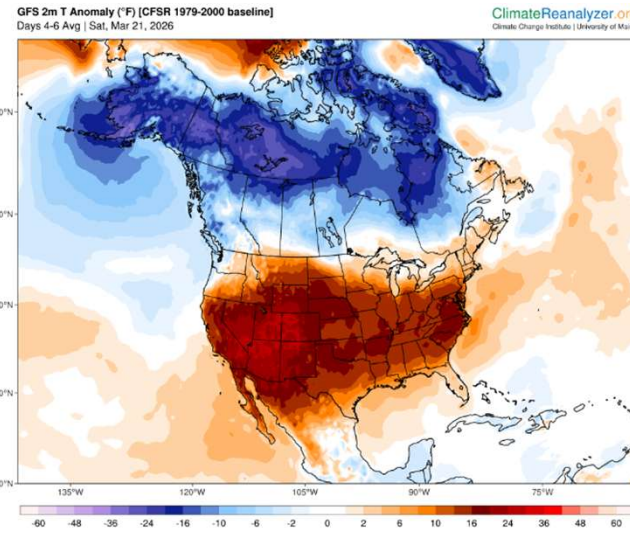
Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.  
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

# Ausblick Wetter: Temperatur (Nord Amerika)

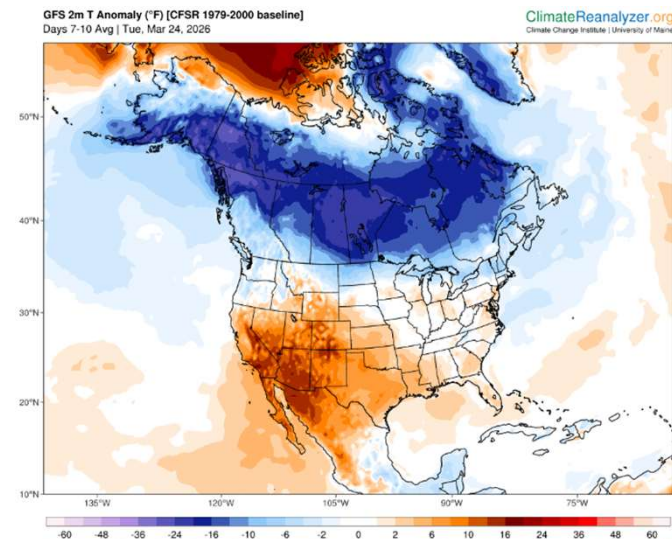
1-3 Tage



4-6 Tage




7-10 Tage



Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.  
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

# LNG-Importe Asien

*Asiatische Importe weiterhin schwach*

	<b>Nachfrage China</b> 	Weiterhin schwach
	<b>Nachfrage Japan</b> 	Japans LNG-Einfuhren deutlich gestiegen
	<b>Nachfrage Indien</b> 	Niedriges Niveau

Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

# LNG-Importe Japan – Speicherstand

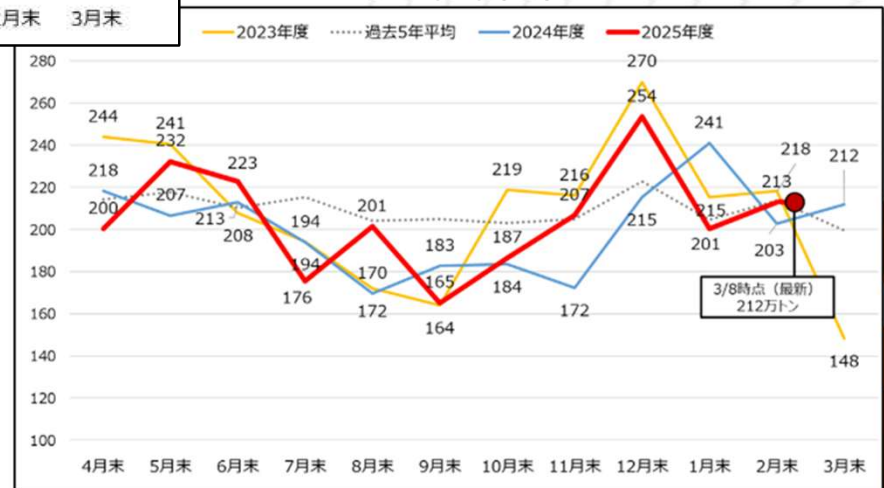
## Gasspeicher in Japan gut gefüllt

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



Quelle: Japan Ministry of Economy, Trade and Industry

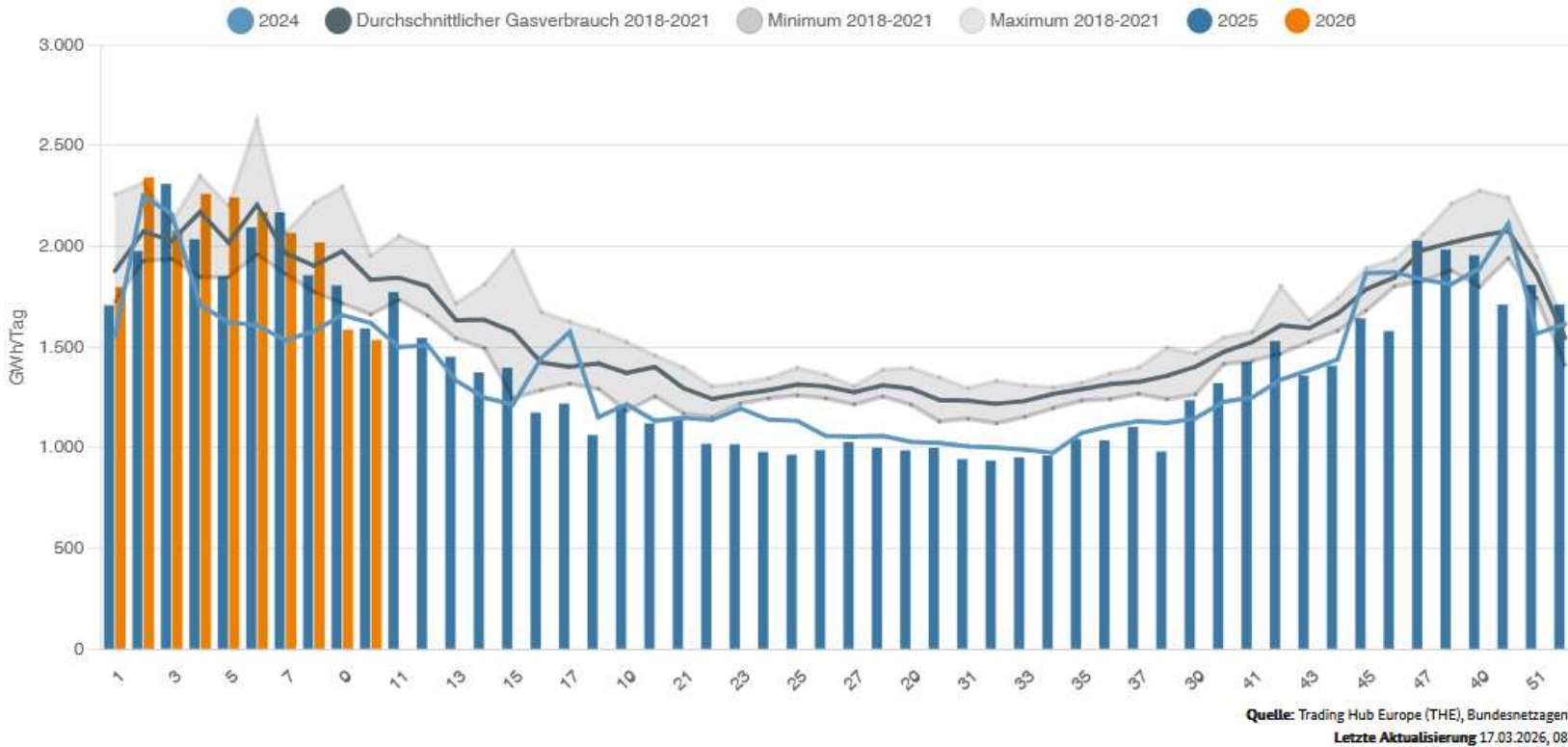
Zuletzt



# Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke

## Gasverbrauch unter Vorjahresniveau

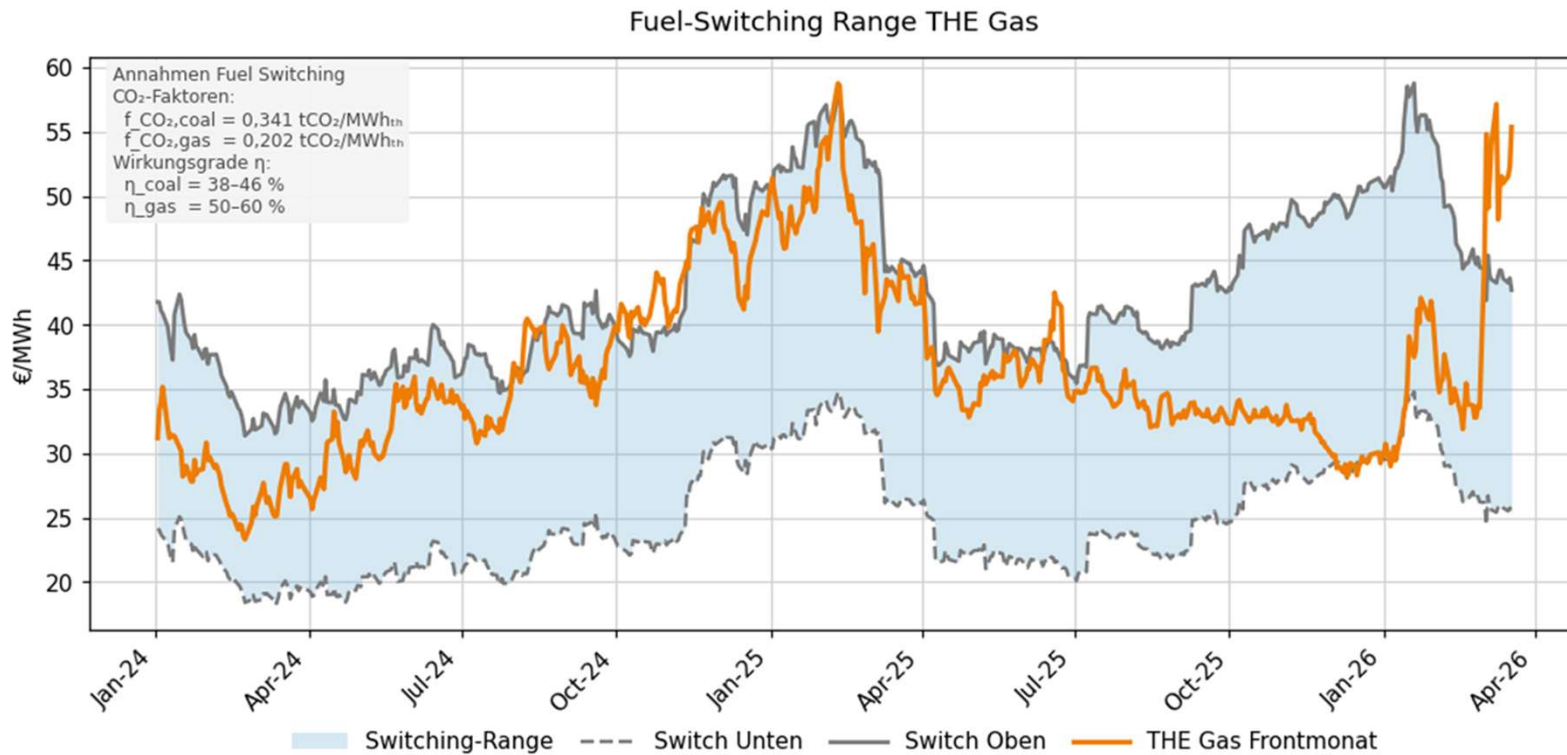
Gasverbrauch Industriekunden, wöchentlicher Mittelwert



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

# Gasverbrauch Kraftwerke

## THE Frontmonat vs. Fuel-Switching Range: Gas hinter Kohle

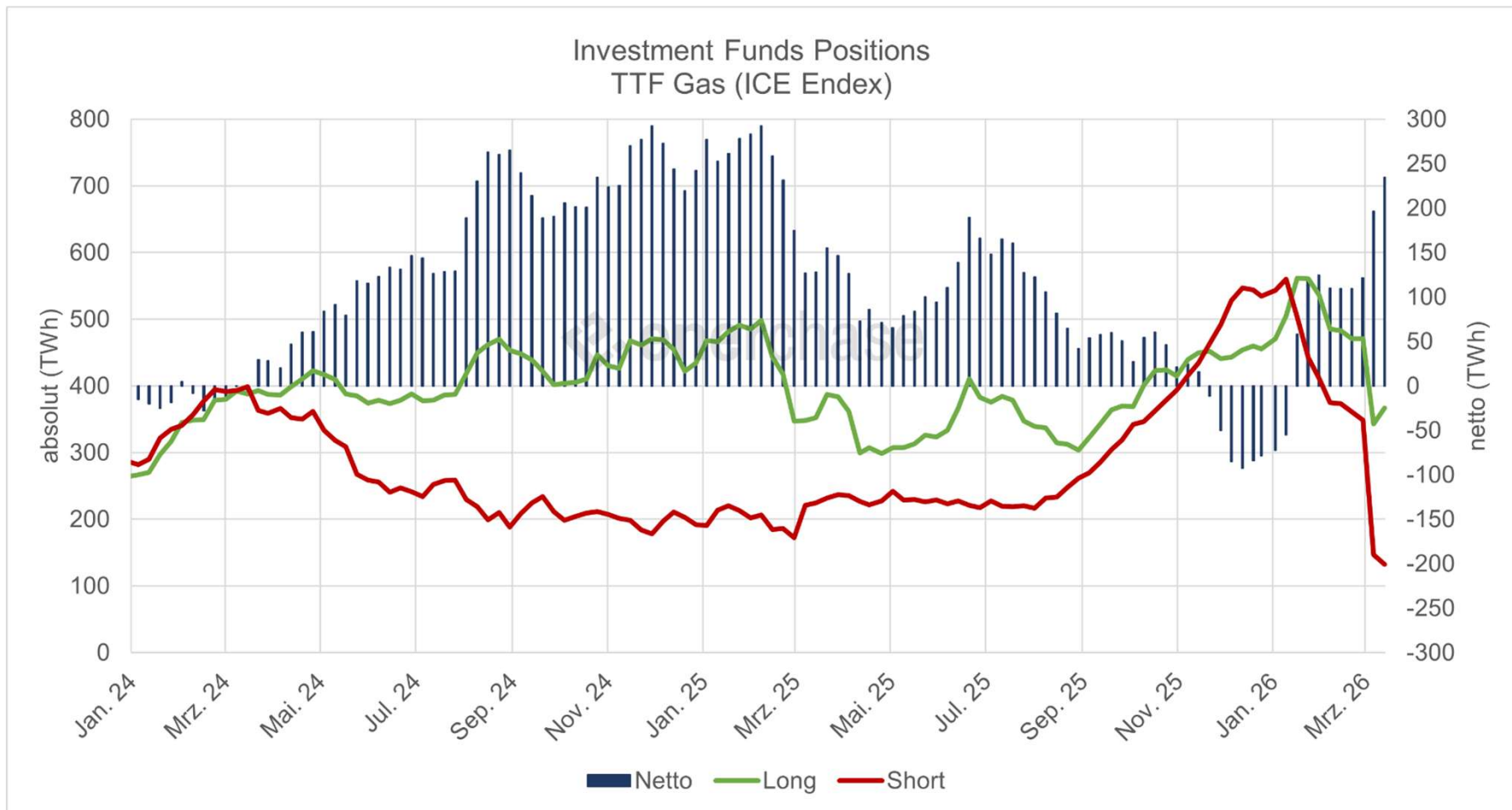


Darstellung und Berechnung enerchase, Datenquelle: ICE Data Services, Börsendaten. EEX, ICE Endex, ICE Futures

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

# 🔥 Positionierung Investmentfonds

*Investmentfonds bauen bullische Position im TTF-Gasmarkt deutlich aus*



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase



# Gasmarkt



## Bullish

- Krieg im Iran
- Niedrige EU-Speicherstände
- JKM-TTF-Spread
- LNG-Angebot weltweit
- Charter-Rates



## Neutral

- Industrie-Nachfrage EU
- CoT-Daten
- Gasflüsse Norwegen



## Bearish

- LNG-Send-Outs
- Nachfrage Asien
- Temperatur
- Henry Hub USA



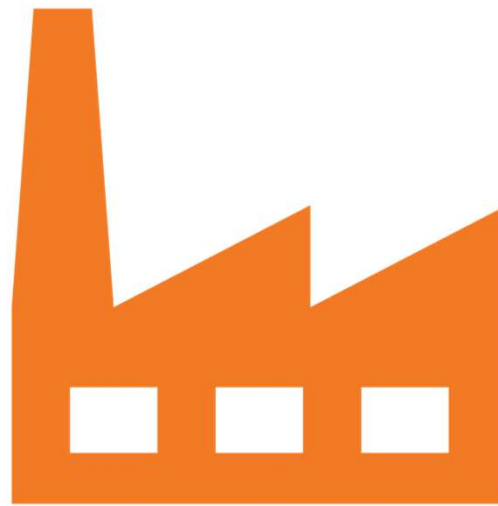
Fundamentale  
Tendenz Gasmarkt

Zuletzt



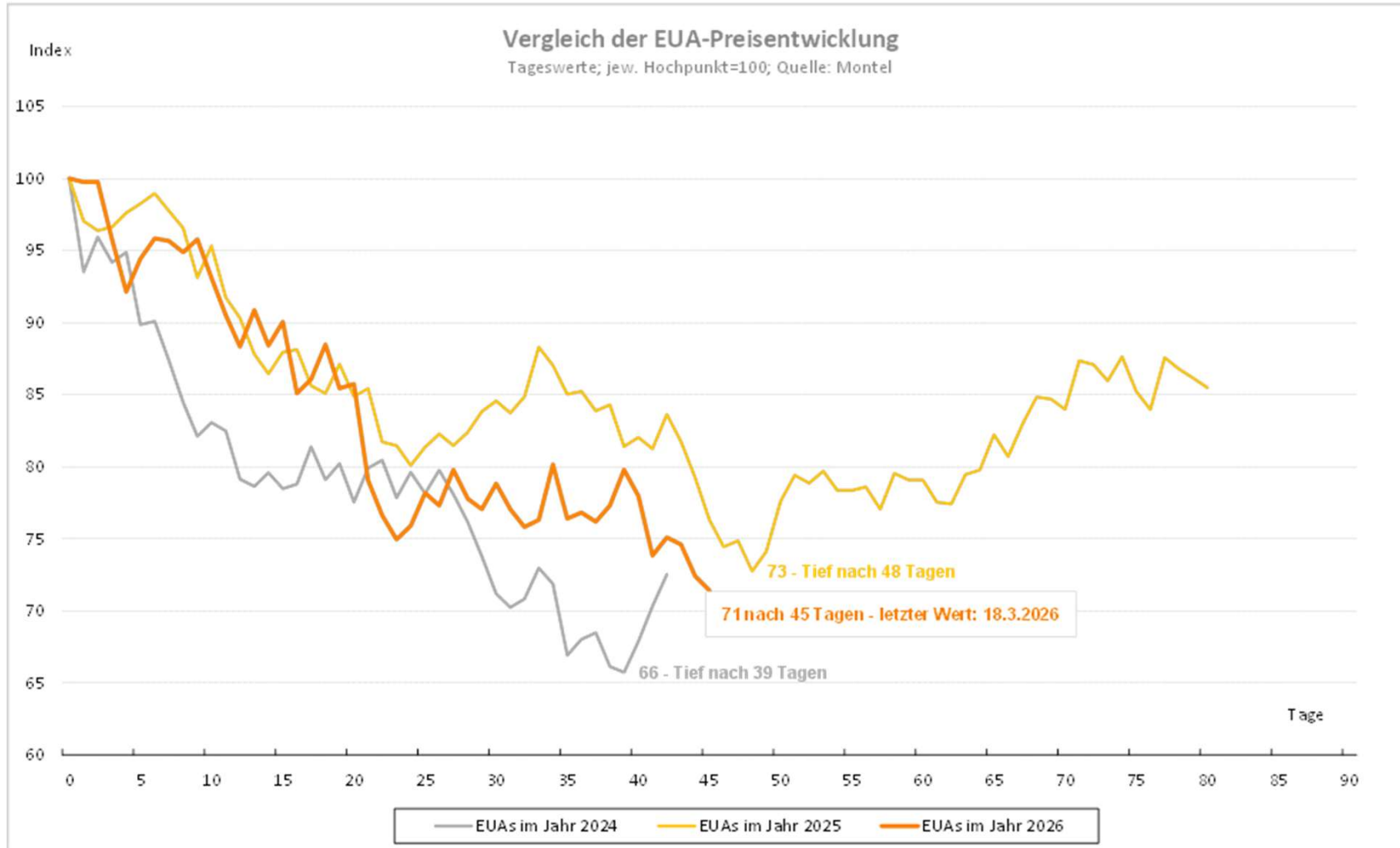
### Weitere Basisannahmen:

- Konjunkturbedingt weltweites Nachfragewachstum (auch China)
- LNG-Angebotswachstum, aber vor allem ab 2 Hj. und in 2027
- 2026 ist Übergangsjahr in Richtung Überversorgung
- Keine extremen Wetterkapriolen
- Gute Verfügbarkeit KKW Frankreich

 CO2-Zertifikate

# CO2-Zertifikate

Vergleich mit früheren Preisrückgängen (indexierte Darstellung)





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

## *10 Länder fordern Überprüfung des EU-ETS bis Mai*

- Zehn EU-Mitgliedstaaten – Italien, Polen, Österreich, Kroatien, Bulgarien, Tschechien, Griechenland, Ungarn, Rumänien und die Slowakei – fordern eine **beschleunigte Überprüfung des EU-Emissionshandelssystems** bis spätestens Ende Mai, um kurzfristig die CO<sub>2</sub>-Kosten für die Industrie zu senken.
- Hintergrund sind hohe Energiepreise, verstärkt durch geopolitische Spannungen, sowie die Sorge, dass der aktuelle Reduktionspfad und der Abbau kostenloser Zertifikate die Wettbewerbsfähigkeit gefährden.
- Diskutiert werden unter anderem eine **Verlängerung kostenloser Zuteilungen über 2034 hinaus und Maßnahmen zur Begrenzung der Preisvolatilität**, während gleichzeitig andere EU-Länder vor Eingriffen in das System warnen.
- Parallel lehnen mehrere Staaten eine Umverteilung der Einnahmen aus dem Emissionshandel in den EU-Haushalt ab, während die Debatte bereits zu deutlich gefallen CO<sub>2</sub>-Preisen geführt hat.



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

*Was könnte auf dem EU-Gipfel beschlossen werden?*

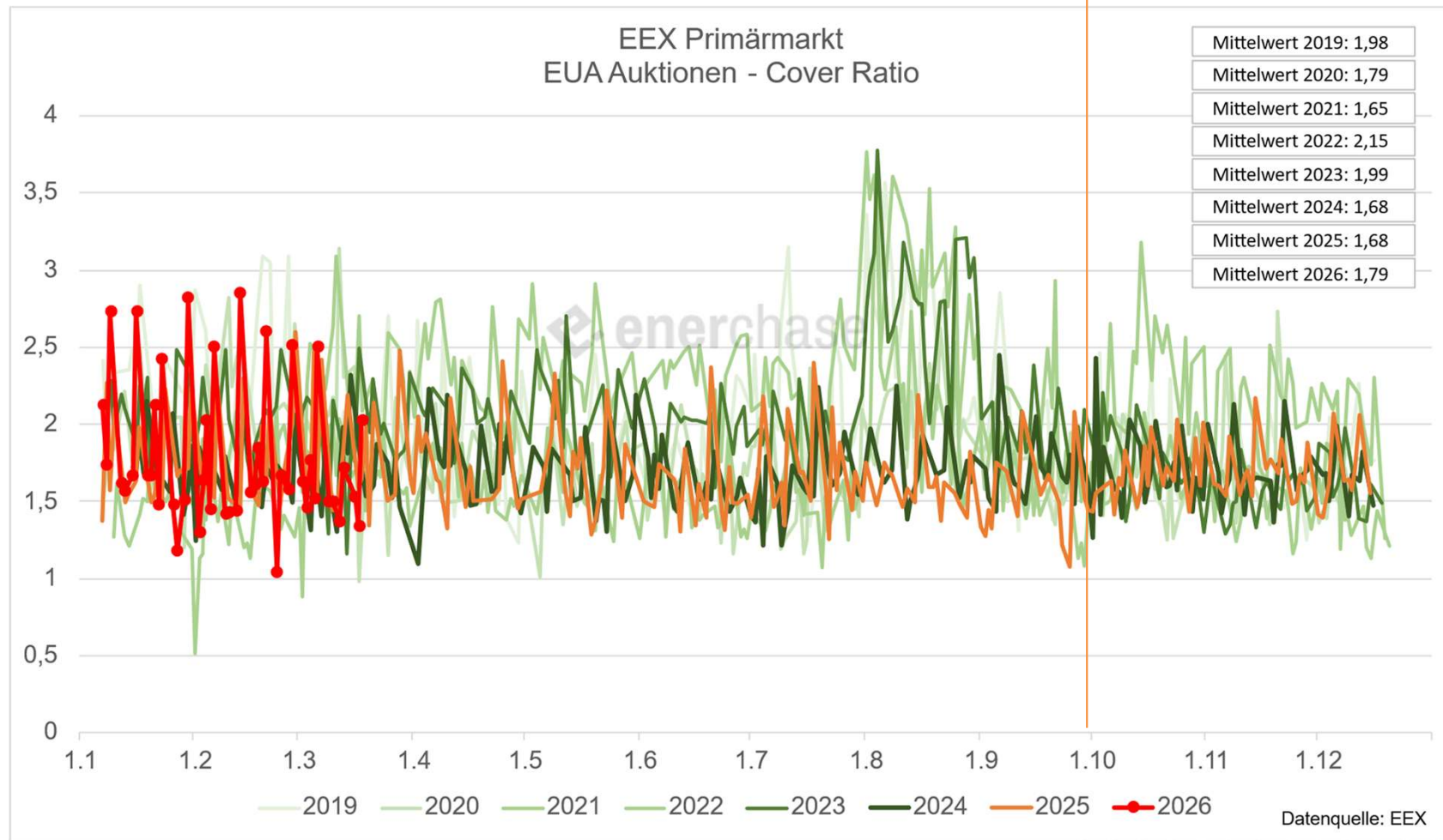
## Commerzbank-Szenarien zur Reform des EU-ETS

- Eine **Absenkung des linearen Reduktionsfaktors** von 4,4 Prozent auf 3,4 Prozent ab 2028 könnte das Angebot an Emissionszertifikaten jährlich um 15 bis 20 Millionen Tonnen erhöhen und bis 2040 insgesamt um 180 bis 240 Millionen Tonnen ausweiten.
- Eine **Verlängerung kostenloser Zertifikate für die Industrie** bei gleichbleibenden Klimazielen würde deutlich höhere Emissionsminderungen im Energiesektor erfordern, um die Gesamtziele nicht zu gefährden.
- Eine **stärkere Nutzung internationaler CO<sub>2</sub>-Gutschriften** (über die bisherige Grenze von 5 Prozent hinaus) könnte Kosten senken, würde jedoch faktisch eine Abschwächung der Klimaziele bedeuten.
- Ein diskutierter **Preiskorridor von 30 bis 40 Euro pro Tonne CO<sub>2</sub>** könnte die Preise stabilisieren, wäre jedoch langfristig nur tragfähig, wenn die Klimaziele insgesamt gelockert werden.

# CO<sub>2</sub>-Zertifikate – Cover Ratio

*Cover Ratio im Durchschnitt nur noch leicht höher als 2024 und 2025*

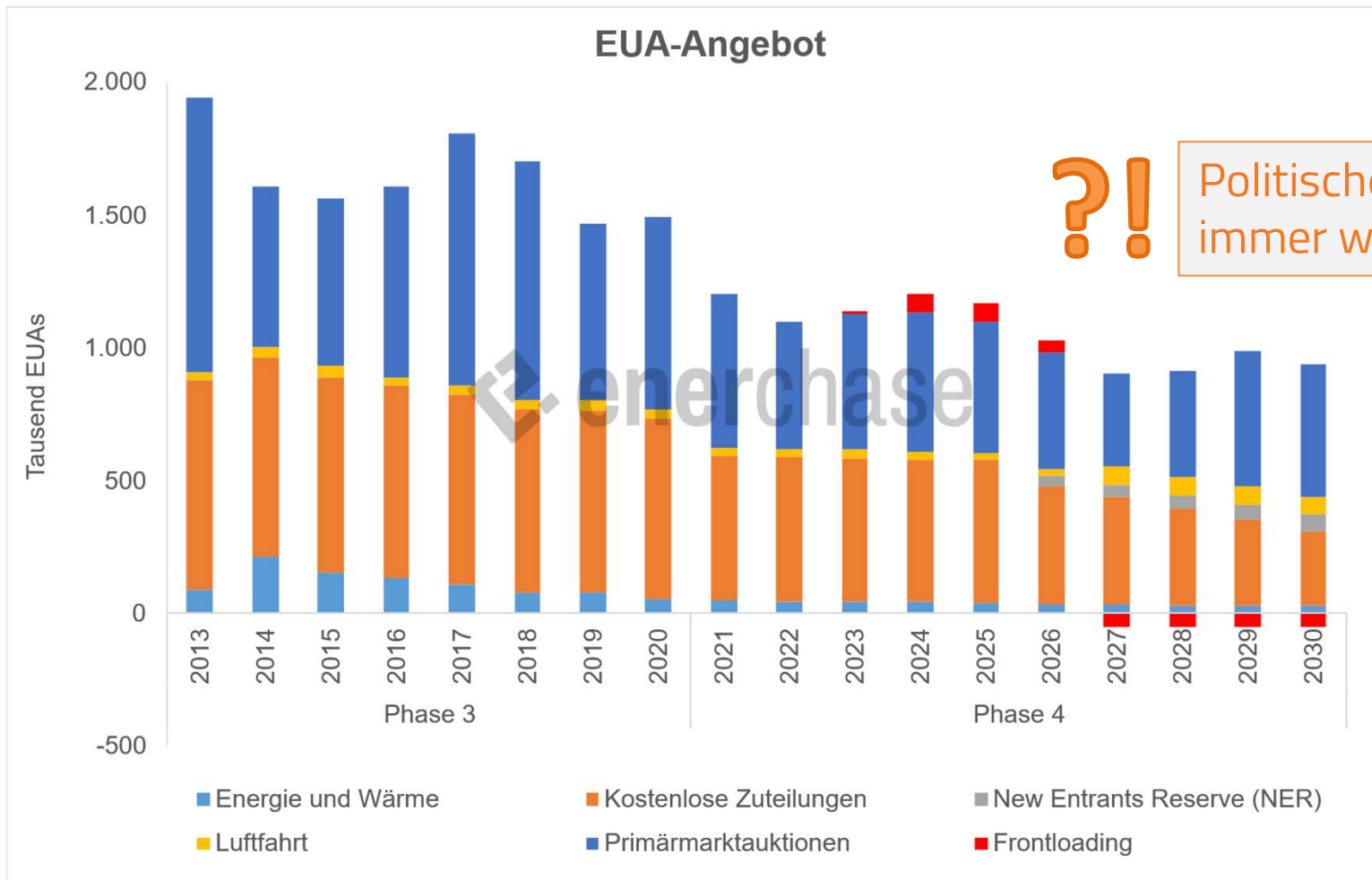
30.9. Compliance Deadline



Quelle: EEX (Darstellungen enerchase)

# CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX

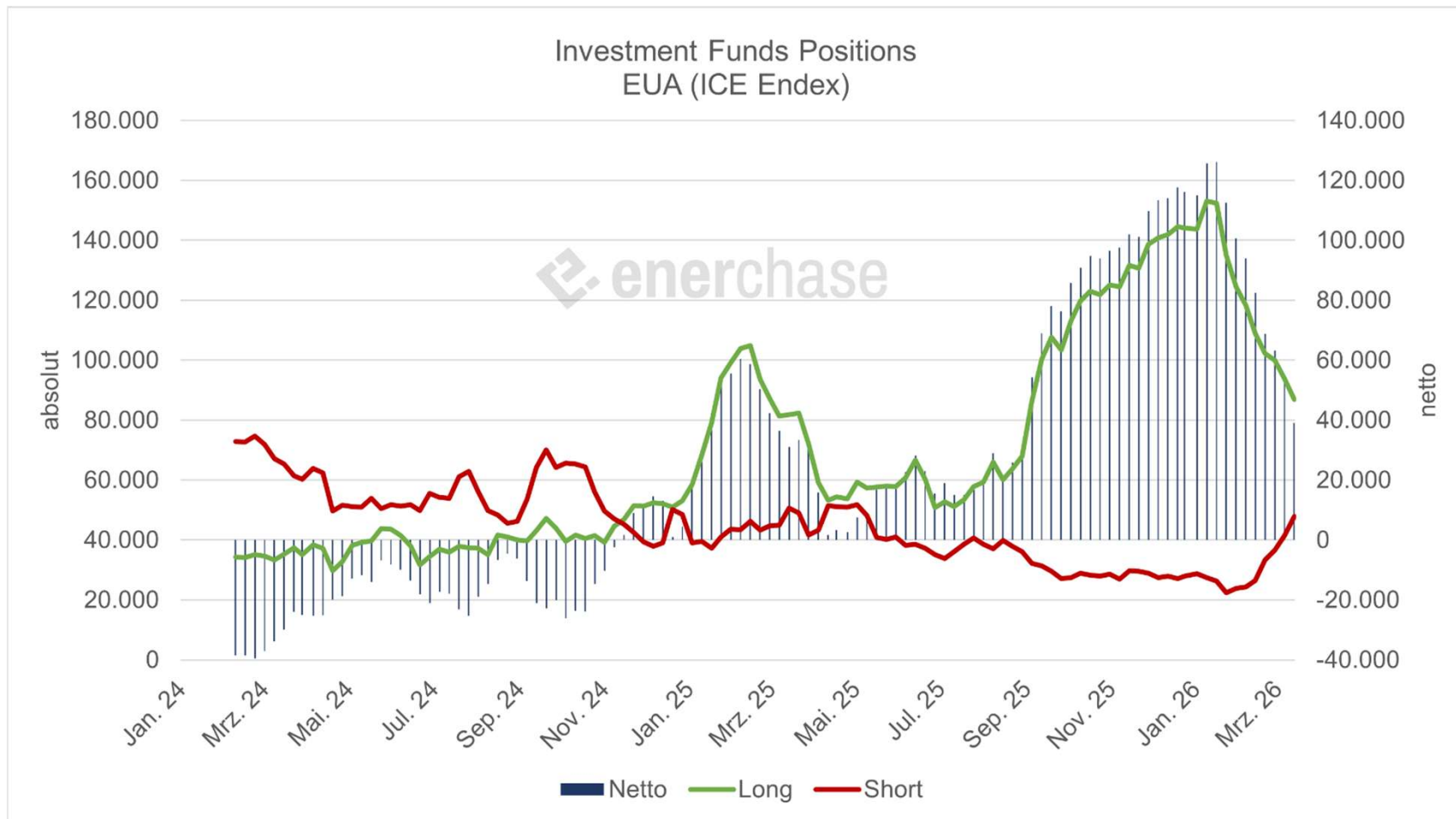
*Rückläufige Zertifikatemengen in den kommenden Jahren*



Darstellung enerchase; Quellen: EU-Kommission, Umweltbundesamt

# CO2-Zertifikate – CoT-Report

*Starker Netto-Long-Abbau in der Vorwoche*



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase

# CO2-Zertifikate

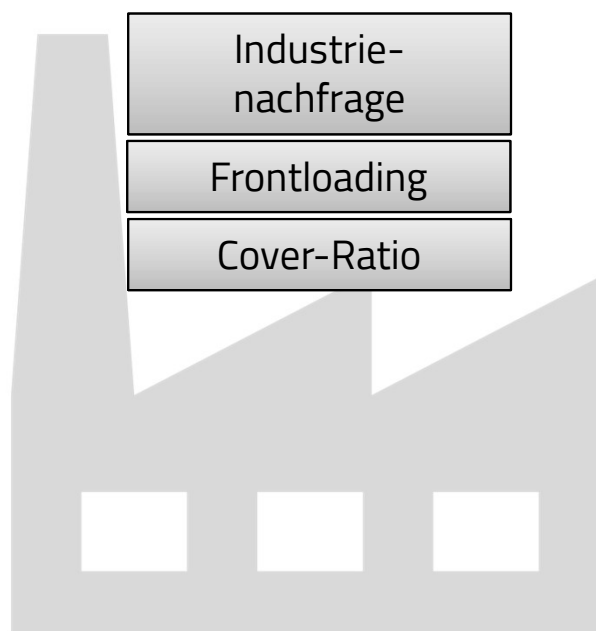
 Bullish

 Neutral

 Bearish



- Schifffahrt
- Kraftwerksnachfrage
- Rückläufige Zuteilungen
- Steigender linearer Reduktionsfaktor
- Gas-to-Coal Switch



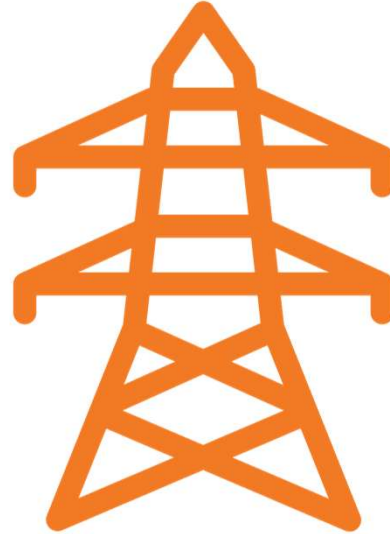
- Politik
- CoT-Daten
- Temperatur



## Fundamentale Tendenz EUAs

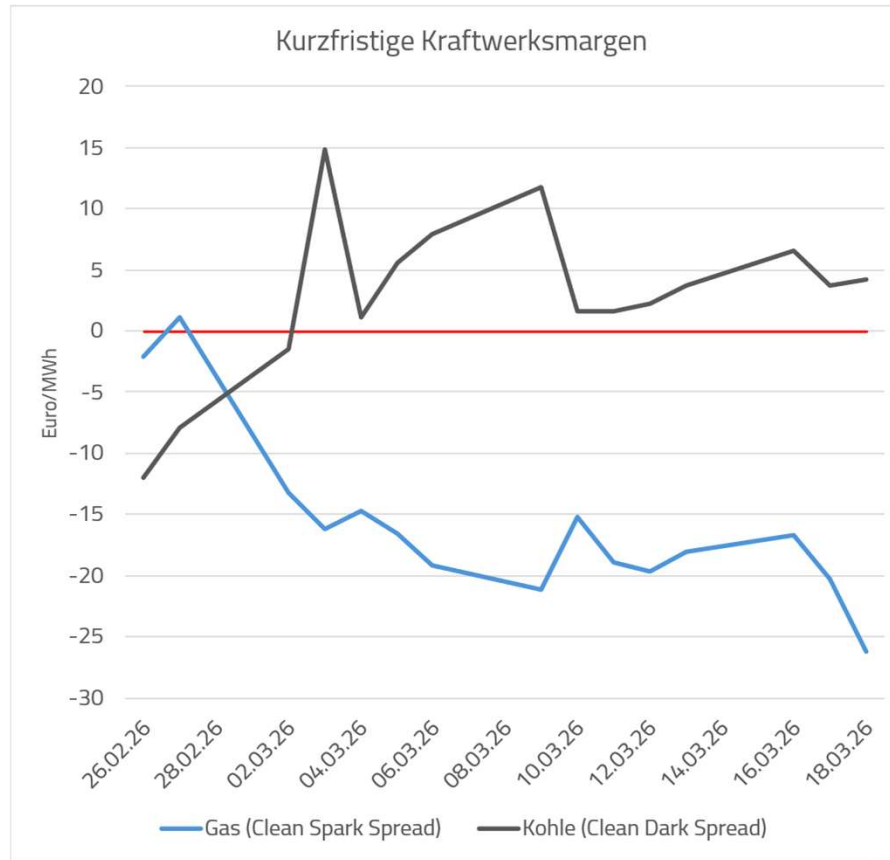


Zuletzt

 Strommarkt

# Kraftwerksreihenfolge

*Kohlekraftwerke weiter vor Gas, aber Marge gesunken*



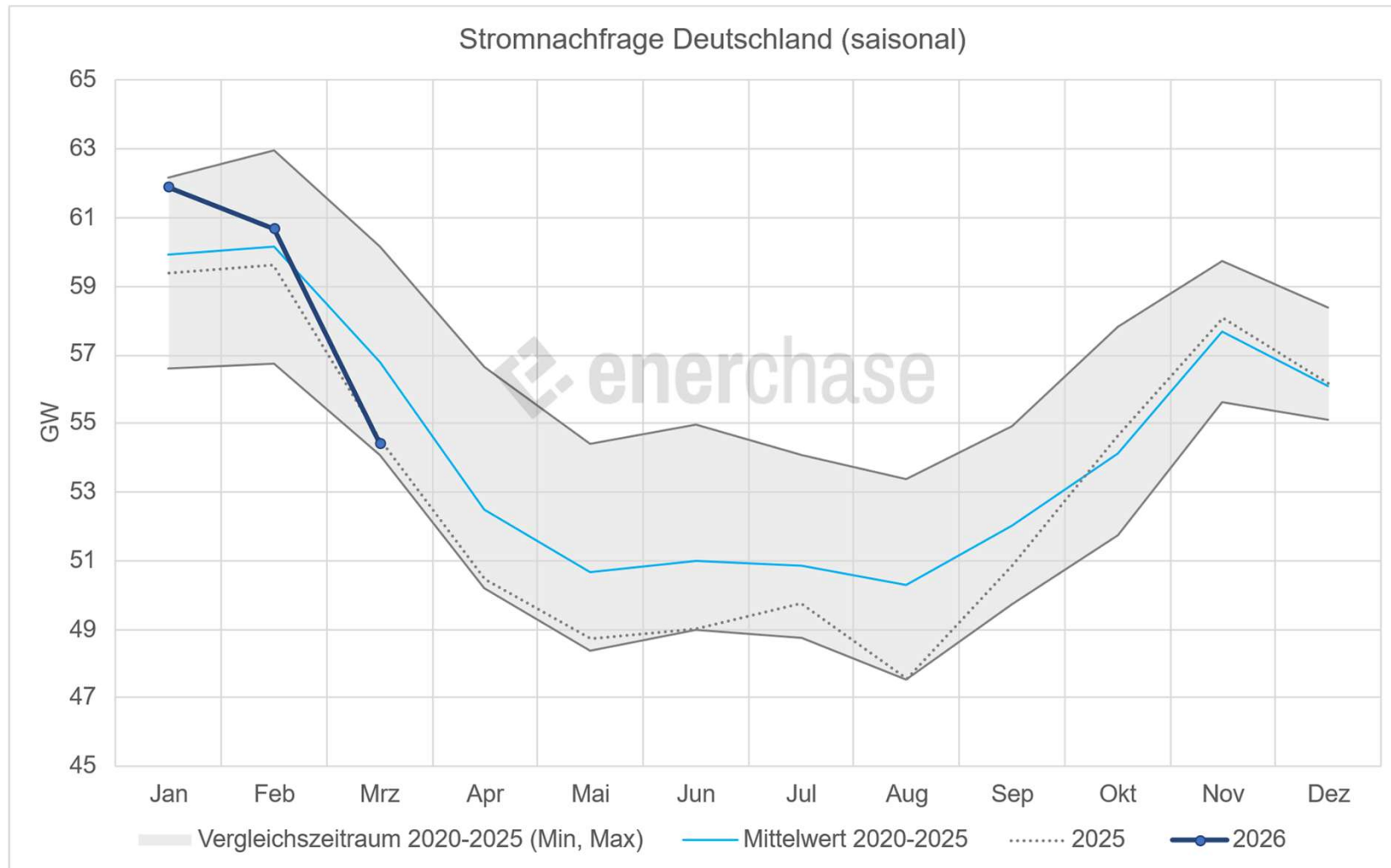
Wirkungsgrad Gas	59%
Wirkungsgrad Kohle	42%
Emissionsfaktor Gas	0,202 t CO2/MWh
Emissionsfaktor Kohle	0,341 t CO2/MWh
Energiegehalt API2	6,667 MWh/t (=24 GJ/t)

Datenquellen: ICE Index, ICE Futures Europe, EEX, eigene Berechnungen  
Market data provided by ICE Data Services



# Stromnachfrage Deutschland

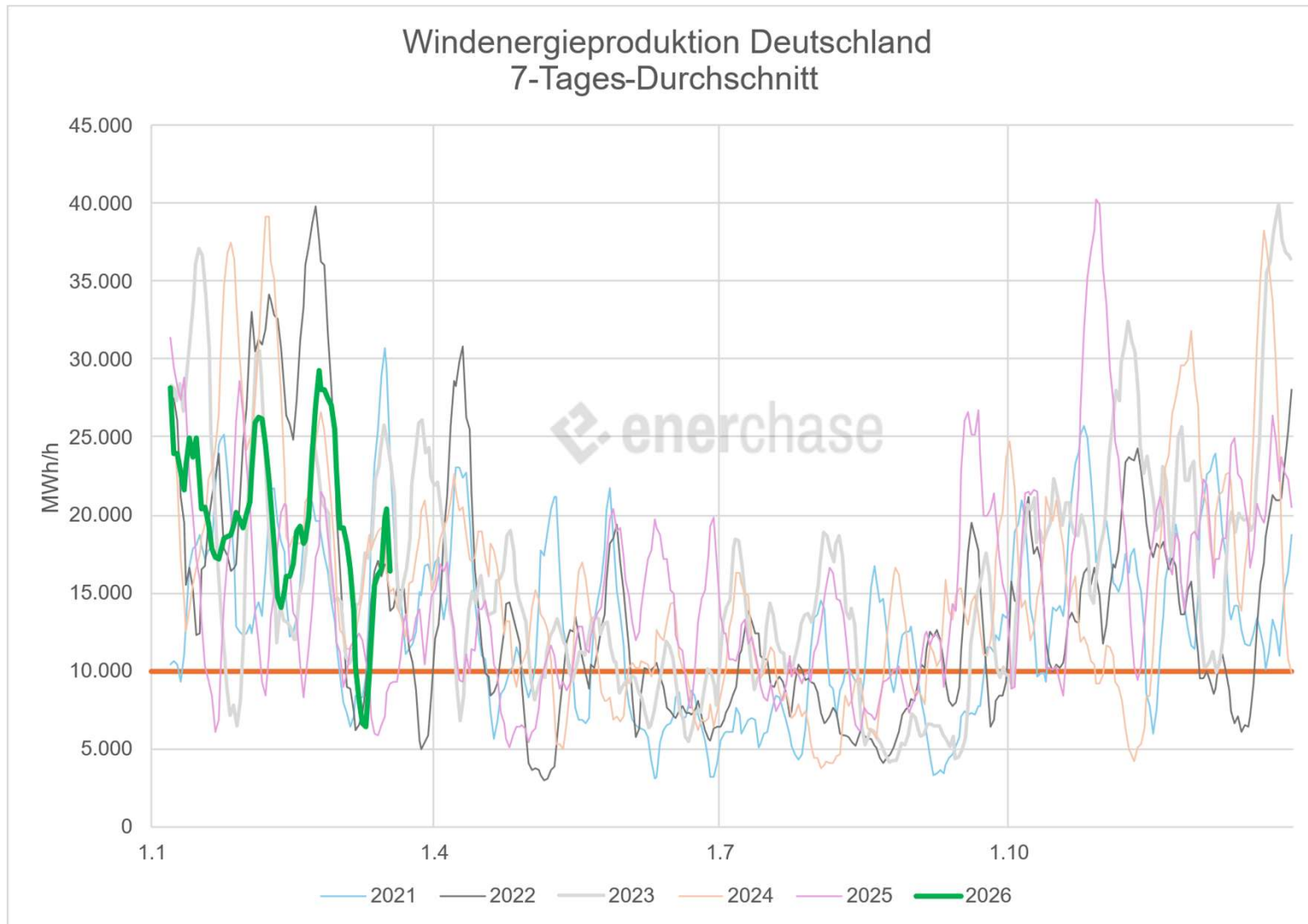
*Nachfrage im Jan. und Feb. deutlich über Durchschnitt – März schwach; milderes Wetter und mehr PV-Eigenerzeugung als Ursache*





# Windenergie

*Windausbeute in diesem Winter bisher komfortabel*



# Ausblick Erneuerbare Deutschland

*Ab KW 13 wieder mehr Wind, PV abnehmend*

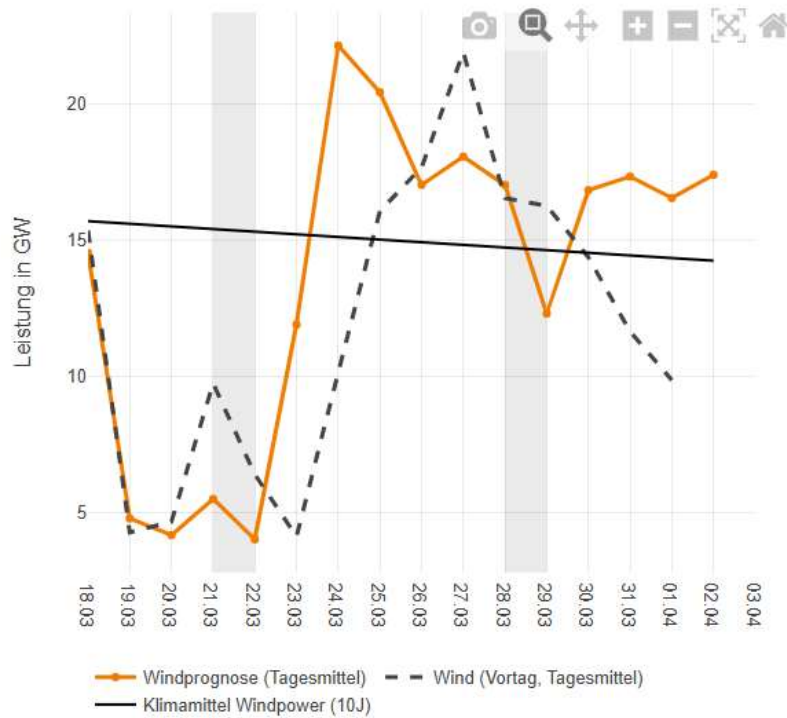


## Windprognose Deutschland

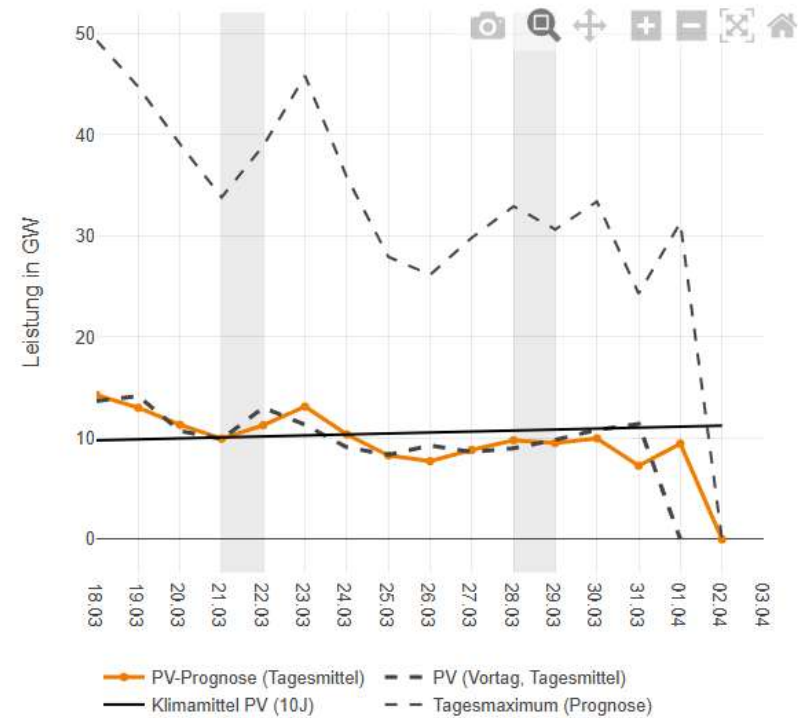


## PV-Prognose Deutschland

Windprognose – ab 18.3.2026



PV-Prognose – ab 18.3.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 18.3.2026, 17:36:36

Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 18.3.2026, 17:36:36

Quelle: Energy Weather

# Strom Fundamentals

*Derzeit leicht bullish*

	<b>Kapazität frz. Kernkraftwerke</b> 	Hohe Verfügbarkeit
	<b>Französische Wasserkraft</b> 	Zuletzt gesunken, nun auf Niveau der Vorjahre
	<b>Wasserkraft Alpenregion</b> 	Niedriger Pegel
	<b>Wasserkraft Norwegen</b> 	Niedrige Pegel (NO2)

 Strommarkt Bullish

- Wasserkraft
- Kohle
- Gas

 Neutral

- Wind

 Bearish

- CO2
- Kernenergie
- Nachfrage DE
- PV



Fundamentale  
Tendenz Strommarkt

Zuletzt



# Management Summary



Konjunktur



Fundamental

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

# Strom Special mit Impuls Energy Trading GmbH

- ▶ Trading-Floor mit Zugang zu allen relevanten Kurzfristmärkten  
Handelsvolumen 2025: ca. 3,5 TWh
- ▶ Starke Kompetenz in Prognoseoptimierung und tiefes Handelsverständnis ermöglichen Mehrwerte für über 15 White-Label-Kunden
- ▶ Top 5 der größten Photovoltaik-Vermarkter Deutschlands
- ▶ Vermarktungsportfolio von > 1.500 Anlagen mit > 3 GW installierter Leistung, eingebunden in unserem virtuellen Kraftwerk
- ▶ 25 Mitarbeiter



**impuls** | TRADING  
YOUR ENERGY.

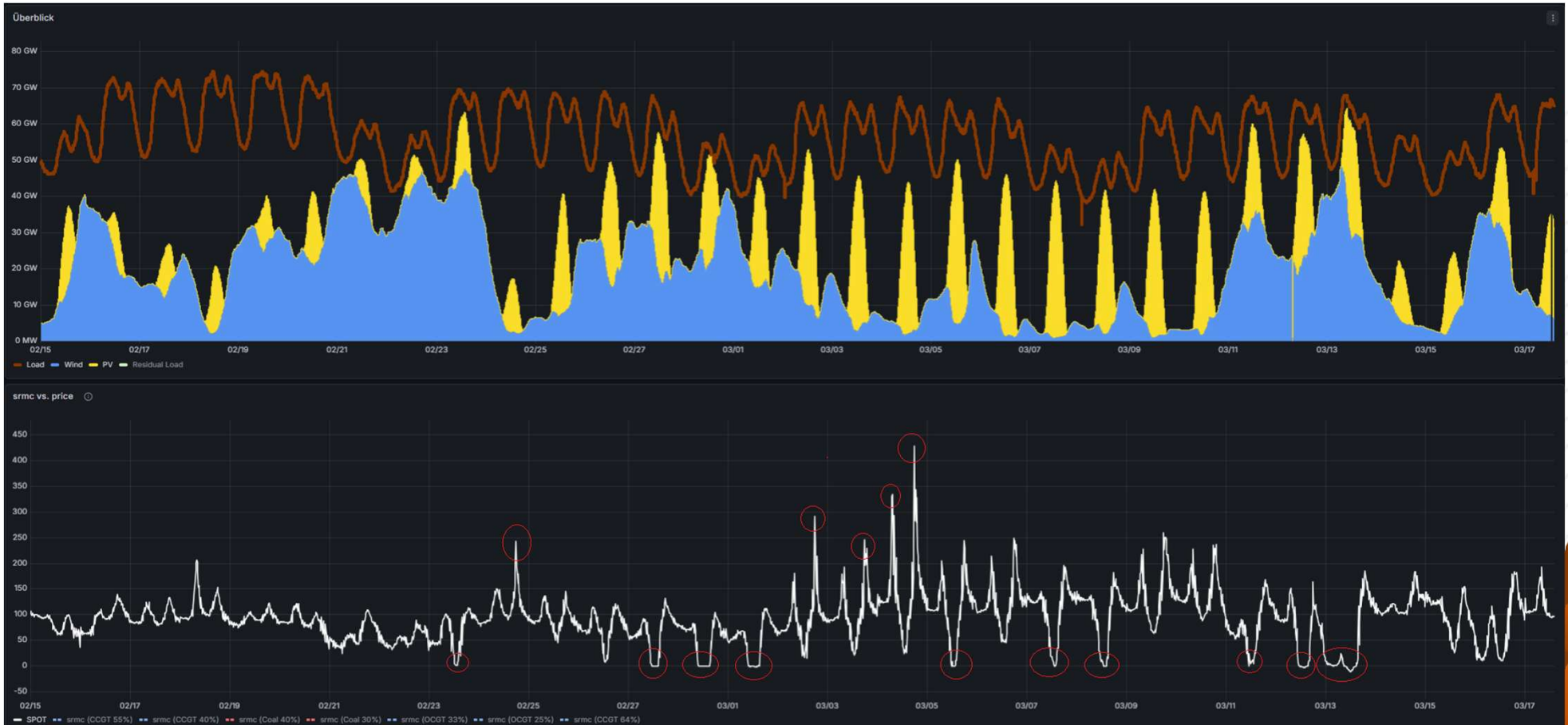
## Michael Becker



- ▶ Energiehändler, Aufbau Impuls Energy Trading seit 2022
- ▶ > 6 Jahre Erfahrung im Energiehandel unter anderem mit Stationen bei Next Kraftwerke
- ▶ Studium Volkswirtschaftslehre (Uni Köln und St. Gallen)

# Strom Special: 30-Tage-Rückblick

*Typische Preismuster an Tagen mit viel PV*



Quelle: Impuls Energy Trading GmbH



# Strom Special: 30-Tage-Rückblick

*Nahost-Krise & Extrempreise im Intraday (erhöhte Intraday-Volatilität im Frühling)*



Quelle: Impuls Energy Trading GmbH

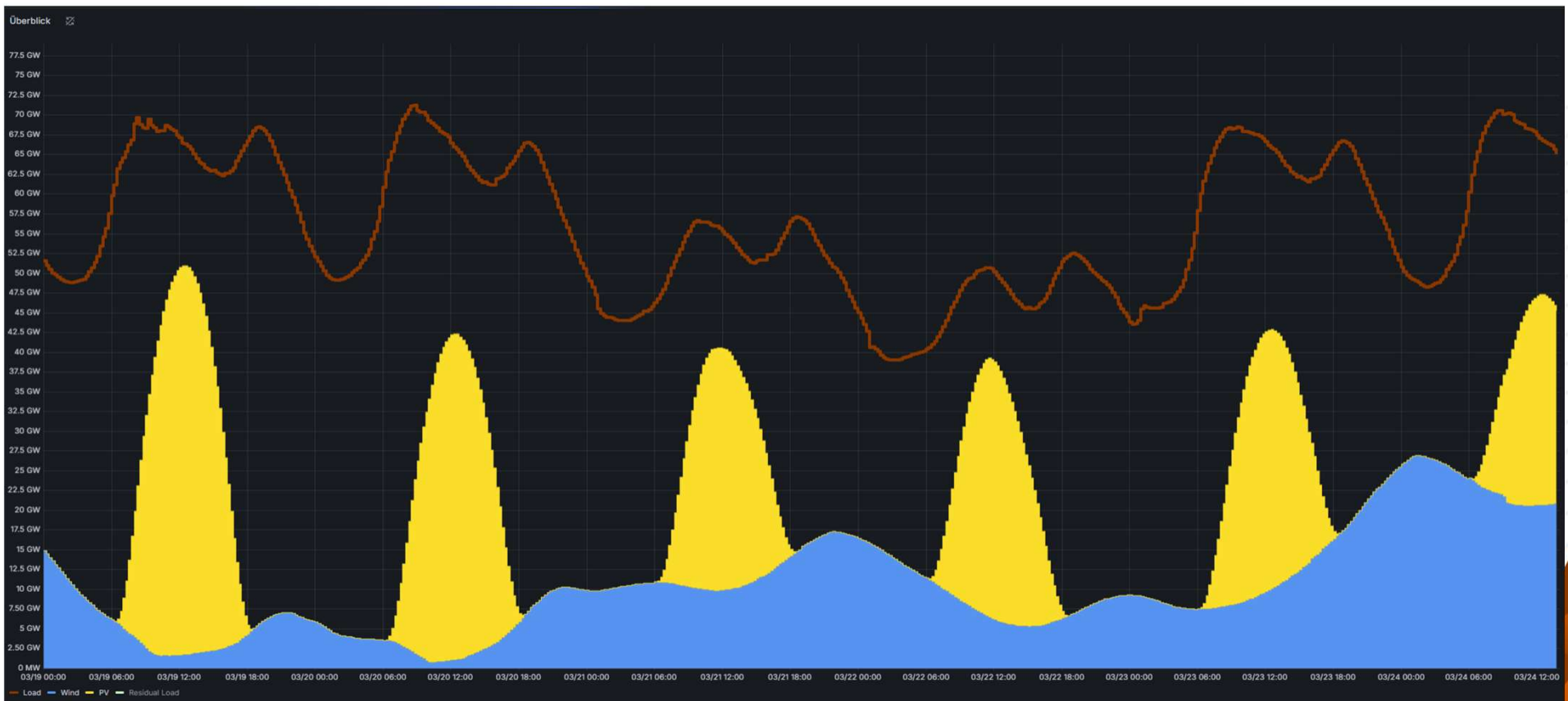
# Strom Special: 30-Tage-Rückblick

*Preise stark wettergetrieben*



# Strom Special: Ausblick

*Mittlere Erwartung an Produktionsniveau der Erneuerbaren*

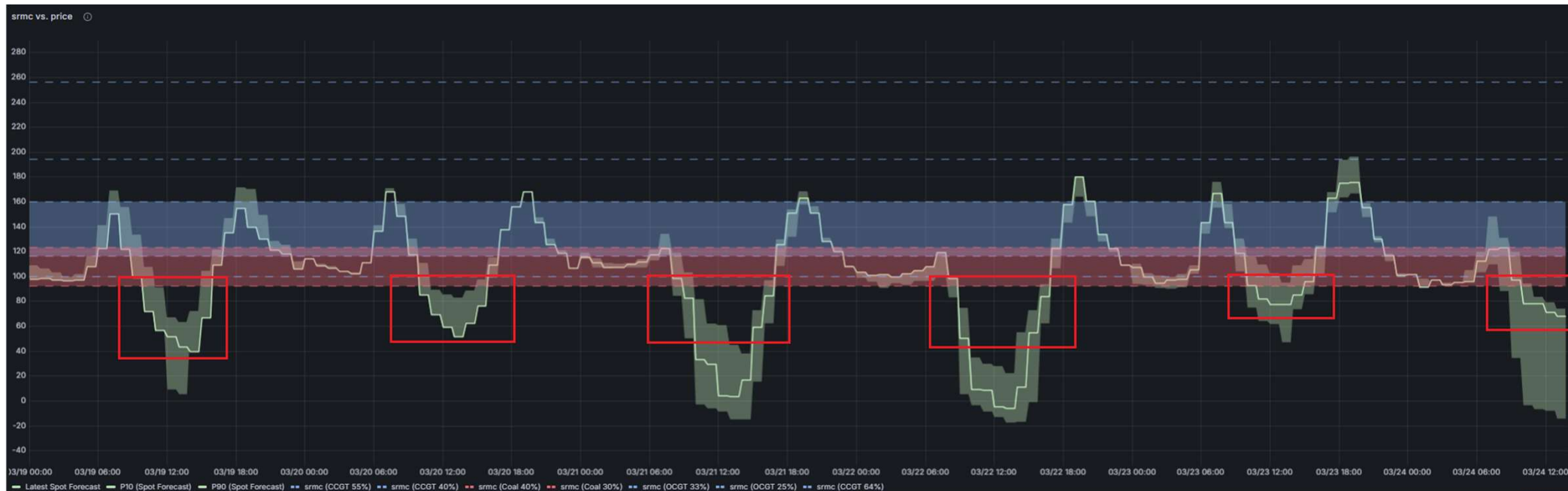


Quelle: Impuls Energy Trading GmbH



# Strom Special: Ausblick

*Erwartung an die Preis-Volatilität (Spot -> Intraday) in der nächsten Woche*



Quelle: Impuls Energy Trading GmbH

 Strom Special mit Impuls Energy Trading GmbH

## Impuls Energy Trading

Impuls Energy Trading ist Ihr Experte für Kurzfristhandel und -optimierung

### Kontakt

Felix Henke  
Manager Energiebeschaffung und  
Origination  
+49 221 13 97 27-18  
[henke@impuls-energy.de](mailto:henke@impuls-energy.de)

Impuls Energy Trading GmbH  
Spichernstraße 25  
50672 Köln

- ▶ Direktvermarkter für ein Portfolio von > 3 GW Leistung und > 3,5 TWh Handelsvolumen
- ▶ Übernahme/Management Ausgleichsenergiesicherungen
- ▶ Strukturierung und ermöglichen von PPAs
- ▶ BESS und Co-Locations
- ▶ Market-Access Day-Ahead und Intraday-Handel





# 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!

Market data provided by ICE Data Services  
Fundamentaldaten aus LSEG PointConnect und  
weiteren (Primär-)Quellen wie angegeben.

#### 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 19.03.2026

**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 Unternehmensteile, 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.

# Sprechen Sie uns an für einen kostenlosen Test!

**enerchase WeeklyReport**  
**enerchase DailyReport** 02.08.2024  
 Aktueller Blick auf den Markt  
 Last Closed: 02.08.2024  
 Strom F1 Base: 96,56 / 97,26 EUR/MWh (-0,72%)  
 Strom FQ Base: 97,41 / 98,34 EUR/MWh (-0,95%)  
 Strom DA Base: 85,82 / 87,46 EUR/MWh (-1,88%)  
 Gas TTF F1: 39,55 / 39,87 EUR/MWh (-0,80%)  
 Gas TTF FQ: 39,37 / 39,71 EUR/MWh (-0,84%)  
 Gas TTF DA: 36,43 / 36,92 EUR/MWh (-1,33%)  
 CO2 EUA Dec: 35,80 / 36,73 EUR/MWh (-2,52%)  
 Kohle AP22 F1: 122,75 / 122,50 USD/t (-0,20%)  
 Kohle AP22 FQ: 123,35 / 121,35 USD/t (0,20%)  
 Brent Oil: 80,38 / 80,04 USD/bbl (0,43%)  
 DAX: 17.885 / 17.898 / 17.782

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

Prüfung zum Technischen Analysten! cert. TEMA  
 TEMA Technical Energy Market Analyst

**enerchase WeeklyTrading**  
 Technische Analyse zu Strom, Gas & CO2  
 Im Fokus: TTF Gas Cal 25

- 1. Preis am EEX-Markt
- 2. Abbildung CfD-Preise / Monatschart
- 3. Abbildung Monats-Monatschart
- 4. Abbildungen Spotmarkt
- 5. Technische Analyse Wochencharts
- 6. Abbildungen Wochencharts
- 7. Technische Analyse Tageschart
- 8. Abbildungen Tageschart / Indikatoren
- 9. Abbildung Stundenchart
- 10. Management Summary
- 11. Charts und Grafiken zum Gasmarkt

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

**enerchase WeeklyTrading Strom**  
 Im Fokus: Strom Cal 25 Base

- 3. Technische Analyse Monats-Wochenchart
- 4. Abbildungen Wochencharts
- 5. Technische Analyse Tageschart
- 6. Abbildungen Tagescharts
- 7. Abbildung Stundenchart
- 8. Management Summary
- 9. Charts und Grafiken zum Strommarkt

**„End of Day“-Preisradar (kostenfrei!)**



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

**Musterportfolio Strom 100**  
 Beschaffungssimulation



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