



WeeklyCall KW 17 am 23.04.2026

Straße von Hormus noch sechs Wochen zu?

Der enerchase Energie-Brunch





Herzlich willkommen!



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

warschewitz@enerchase.de



Stefan Küster
Diplom-Volkswirt
Certified Financial
Technician
Energiehändler, Analyst,
Dozent

kuester@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!

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 23.04.2026

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

Zertifizierungsprogramm



enerchase cert.
TEMA[®]
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 – enerchase connect 2026

09:30	Begrüßung	Moderator Carsten Theede mit Stefan Küster und Dennis Warschewitz
09:40	Energiemärkte aktuell	Stefan Küster, Andreas Speer und Dennis Warschewitz (enerchase)
10:10	Beschaffungsstrategien in der Milchindustrie	Torsten Wiederkranz und Martin Obermeier (DMK (Deutsches Milch Kontor))
10:35	in Anfrage	
11:00	Kaffeepause	
11:30	Herausforderungen der deutschen Industrie bei der Energiebeschaffung	Christian Seyfert (VIK Verband der Industriellen Energie- und Kraftwirtschaft e.V.)
11:55	Wie die hohen Energiekosten die Kunststoffindustrie beeinflussen	Daniel Stöcker (ALBIS Distribution)
12:20	Mittagessen	
13:45	Quo vadis Emissionshandel?	Sven Worm (GALLEHR + PARTNER)
14:10	Der deutsche Weg zum LNG	Frederick Pfeiffer (Deutsche Energy Terminal)
14:35	LNG und Erdgasspeicher – Wettbewerber oder perfekte Partner?	Gregor Wenzel (storengy)
15:00	Kaffeepause	



Agenda – enerchase connect 2026

15:30	Wetterderivate – Vom Nischenprodukt zum Schlüssel des Renewable Managements	Robin Girmes und Max von Roden (Energy Weather)
15:55	Short-Term Renewable PPAs: Chancen nutzen und Preisrisiken minimieren	Amani Joas (FlexPower)
16:20	From Max-Planck to Market: Wie Minerva Carbon neue Technologien für die Batterieindustrie ermöglicht	Dr. Abdu Bilican und Jonas Gram (Minerva Carbon)
16:45	Abschlussworte	
17:00	Drinks	
18:30	Überraschung	
20:00	Abendessen und Ausklang	



 Agenda

- **Makro**
 - Politik / Konjunktur
 - Finanzmarkt

- **Energiemarkt**
 - Fundamentalanalyse
 - Technische Analyse

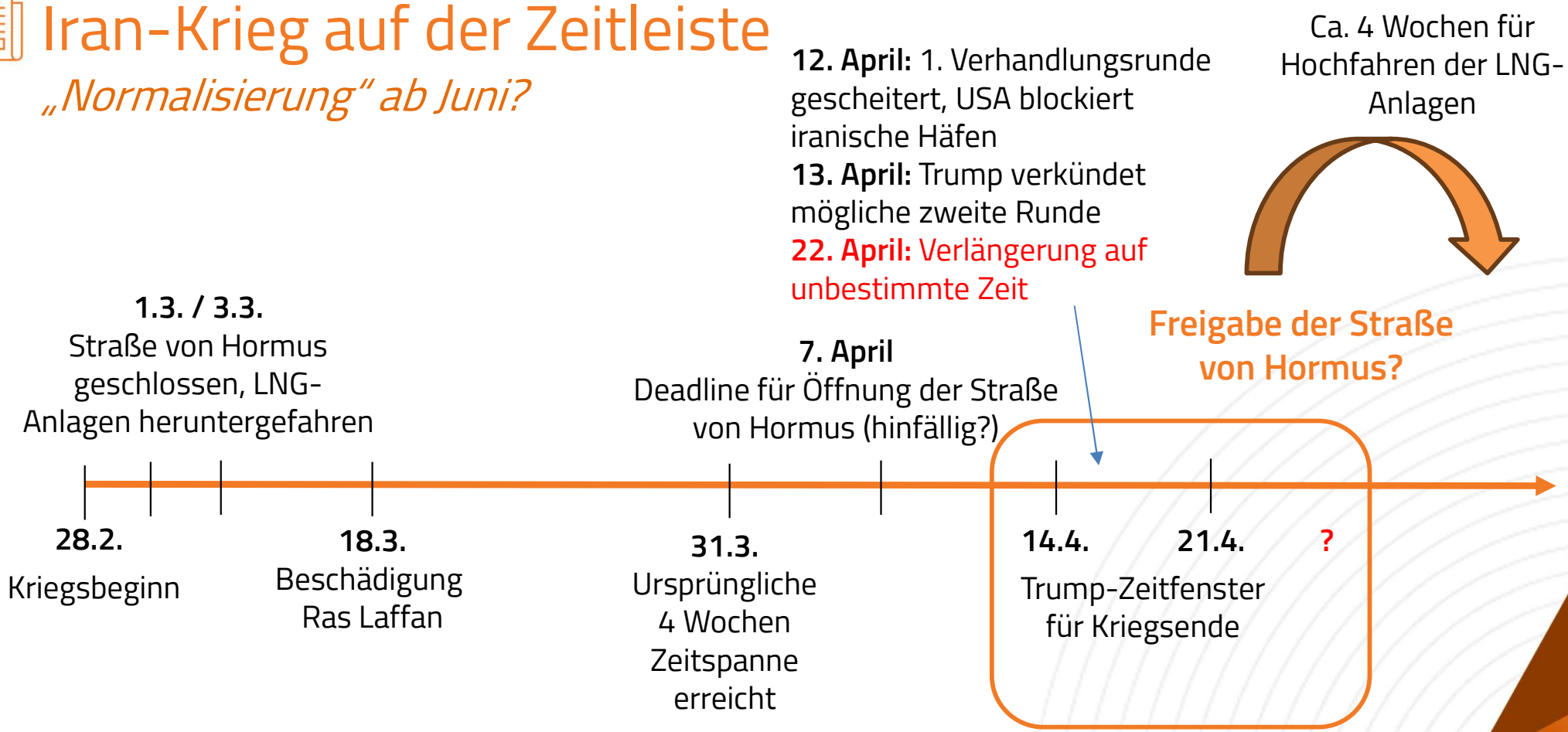


Aktuelles zu Politik

- Geopolitik / Nahost
 - Straße von Hormus wieder blockiert nach einem Tag Öffnung am Freitag (17.4.)
 - USA blockieren iranische Häfen
 - Fortsetzung der Friedensgespräche? Unklarheit über weitere Entwicklung
 - Waffenruhe auf unbestimmte Zeit verlängert
 - **Basis-Szenario: Es kommt zu einer Einigung, USA rückt von Maximalforderungen ab, Iran macht Zugeständnisse (z.B. Verzicht auf Urananreicherung für 20 Jahre), Straße von Hormus wird in wenigen Wochen wieder geöffnet sein**

Iran-Krieg auf der Zeitleiste

„Normalisierung“ ab Juni?



Freigabe der Straße von Hormus?

USA ziehen sich zurück?
– Was bleibt?

Best Case ab jetzt: Normalisierung ab Juni, d.h. 2-3 Monate Schließung der Straße von Hormus (März-Mai) – nach Trump Rede aber fraglich. Weitere Eskalationen möglich.

Aktuelles

- **Politik**

- Russland stoppt zum 1. Mai die Durchleitung von kasachischem Öl zur Raffinerie PCK Schwedt

- **Makro**

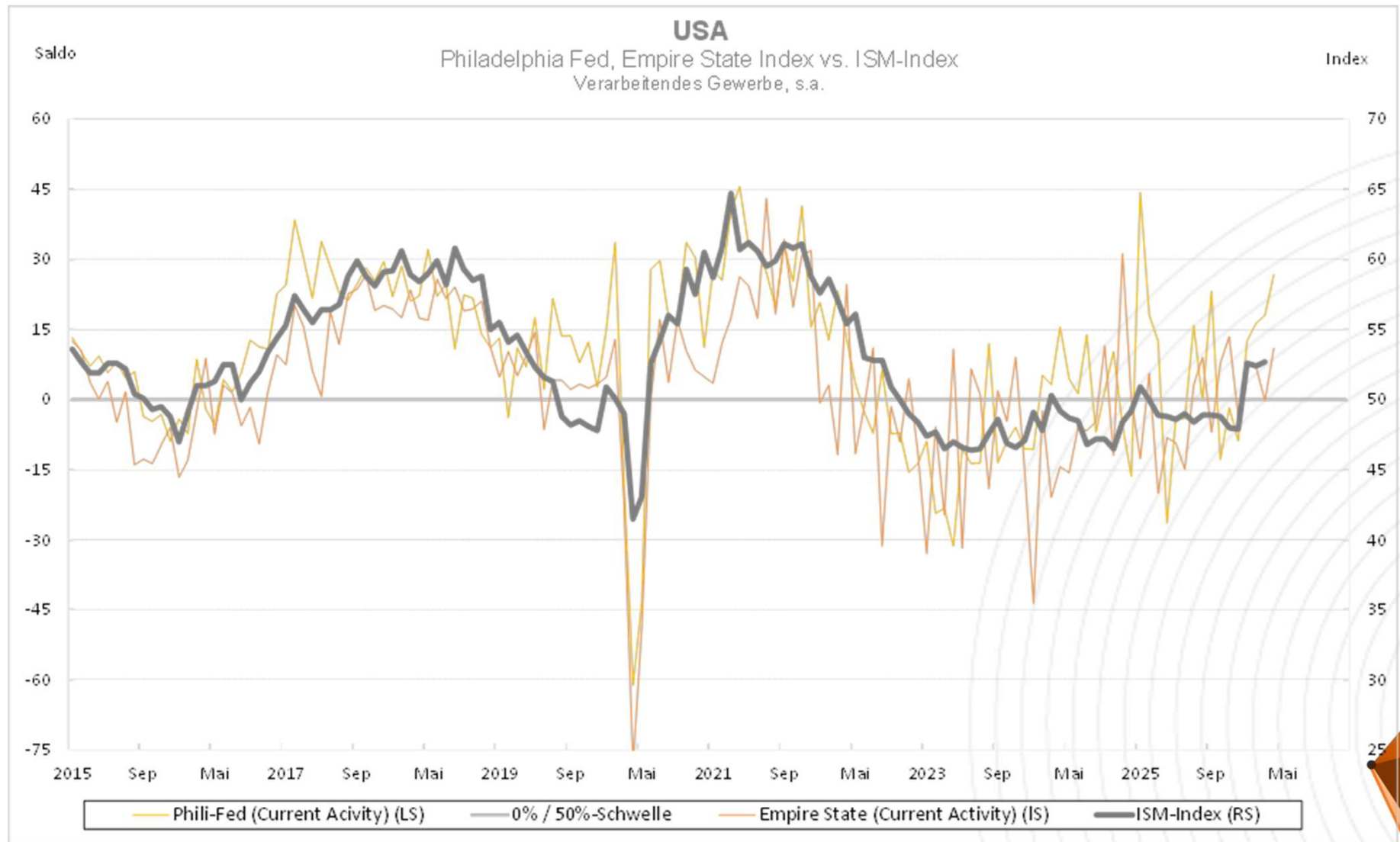
- Der ZEW-Index April für Deutschland ist um 16,7 auf -17,2 Punkte eingebrochen. Geringster Wert seit Dezember 2022. Dies folgte auf einen sehr schwachen März-Wert, der den drittgrößten Rückgang in der Geschichte des Index hervorbrachte
- Die US-Einzelhandelsumsätze in der Abgrenzung „ohne Benzin, Autos und Baumaterialien“ waren erstaunlich robust. Deren nominaler Anstieg wurde dabei nicht von einer höheren Inflation getrieben. Der private Verbrauch ist vor allem auch deshalb so stark, weil Steuerrückerstattungen die höheren Benzinpreise ausgleichen.
- Regionale US-Stimmungsbarometer (Phili-Fed und New York) im April besser als erwartet und aufwärtsgerichtet (siehe folgende Folie) – US-Konjunktur schreitet voran

- **Finanzmärkte**

- Die Aktienmärkte legten zuletzt eine Verschnaufpause ein, sind aber immer noch auf Rekordhoch (u.a. USA, Japan)
- Abwärtstrend der Staatsanleiherenditen und des US-Dollars vorerst gestoppt, aber intakt

US-Stimmungsbarometer

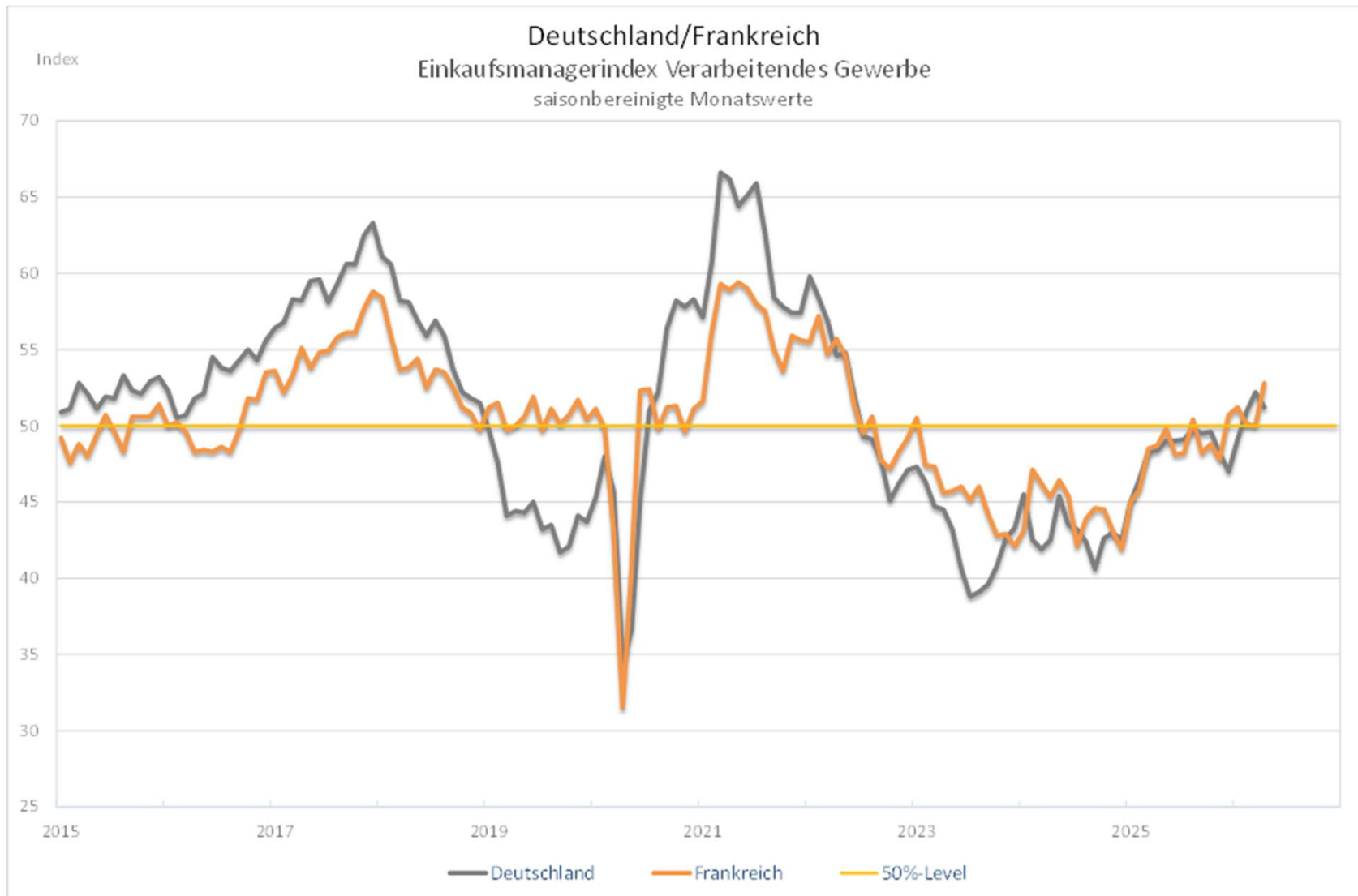
Konjunkturindikatoren USA positiv gestimmt





EU-Stimmungsbarometer

Überraschend gute Stimmung in den Unternehmen





Wettbörse Polymarket vom 21.04.:

Verlängerung der Waffenruhe – Polymarket hatte wieder recht!



Geopolitics · Iran Ceasefire

US x Iran ceasefire extended by...?



Polymarket

\$2,682,494 Vol. | ⌚ Apr 21, 2026

April 21

\$1,860,129 Vol. 📦

21% ▼ 39%

Buy Yes 22¢

Buy No 81¢

April 22

\$123,283 Vol. 📦

60% ▲ 14%

Buy Yes 61¢

Buy No 42¢

View resolved ▾

Quelle: Polymarket, Screenshot 21.04.2026 – 17:00 Uhr

Wettbörse Polymarket:

Friedensvereinbarung in den kommenden Tagen wenig wahrscheinlich



Geopolitics · Iran

US x Iran permanent peace deal by...?



\$37,625,849 Vol. | ⌚ Apr 22, 2026

Polymarket

April 22

\$24,645,039 Vol. 🎁

<1%

Buy Yes 0.5¢

Buy No 99.6¢

April 24

\$272,447 Vol. 🎁

3% ▼ 9%

Buy Yes 3.1¢

Buy No 97.0¢

April 30

\$8,483,869 Vol. 🎁

17% ▼ 3%

Buy Yes 17¢

Buy No 84¢

May 31

\$3,050,907 Vol. 🎁

41% ▼ 3%

Buy Yes 42¢

Buy No 60¢

June 30

\$1,235,514 Vol. 🎁

59% ▲ 18%

Buy Yes 59¢

Buy No 42¢

Quelle: Polymarket, Screenshot 22.04.2026 – 12:00 Uhr



Wettbörse Polymarket:

Straße von Hormus könnte allerdings vorher wieder offen sein



Geopolitics · Transit

Strait of Hormuz traffic returns to normal by end of May?



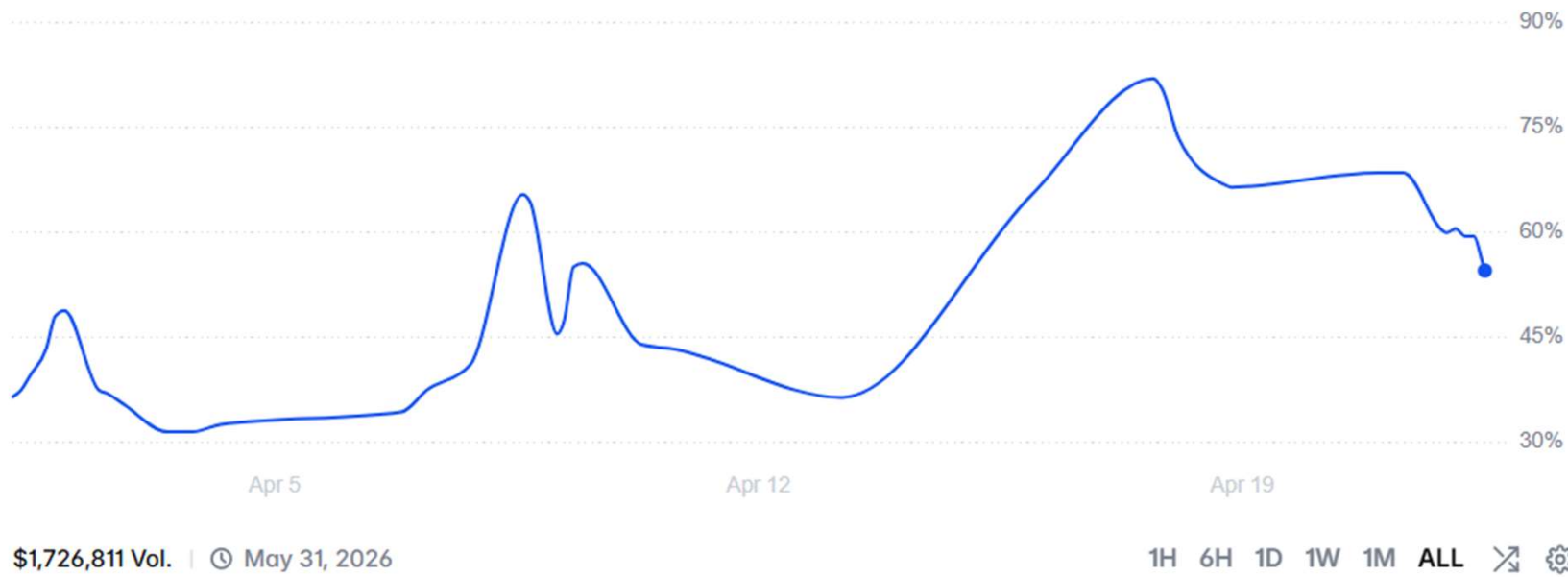
Apr 30

May 31

Jun 30

55% chance ▲ 18%

Polymarket



Quelle: Polymarket, Screenshot 22.04.2026 – 12:00 Uhr

Wettbörse Polymarket:

Straße von Hormus könnte allerdings vorher wieder offen sein



Economy · Macro Geopolitics

Strait of Hormuz traffic returns to normal by end of June?



Apr 30

May 31

Jun 30

72% chance ▲ 7%

Polymarket



\$231,496 Vol. | Jun 30, 2026

1H 6H 1D 1W 1M ALL



Konjunkturdaten:

Ausgeglichenes Verhältnis in der letzten Woche – USA und Rest der Welt weiter robust

Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise
16.4.	CN	 Industrieproduktion, Vj in %	Mrz	
16.4.	CN	 Einzelhandelsumsatz, Vj in %	Mrz	
16.4.	CN	 Sachanlageinvestitionen, (YTD), Vj in %	Mrz	
16.4.	CN	 BIP, Vj in %	Q126	
16.4.	US	 Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	11. Apr	
16.4.	US	 Philadelphia-Fed Index, sb	Apr	
16.4.	US	 Industrieproduktion, sb, Vp in %	Mrz	
21.4.	TW	 Exportaufträge, Vj in %	Mrz	
21.4.	DE	 ZEW-Konjunkturerwartungen	Apr	
21.4.	US	 Einzelhandelsumsatz, sb, Vp in %	Mrz	
22.4.	US	 DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	17. Apr	

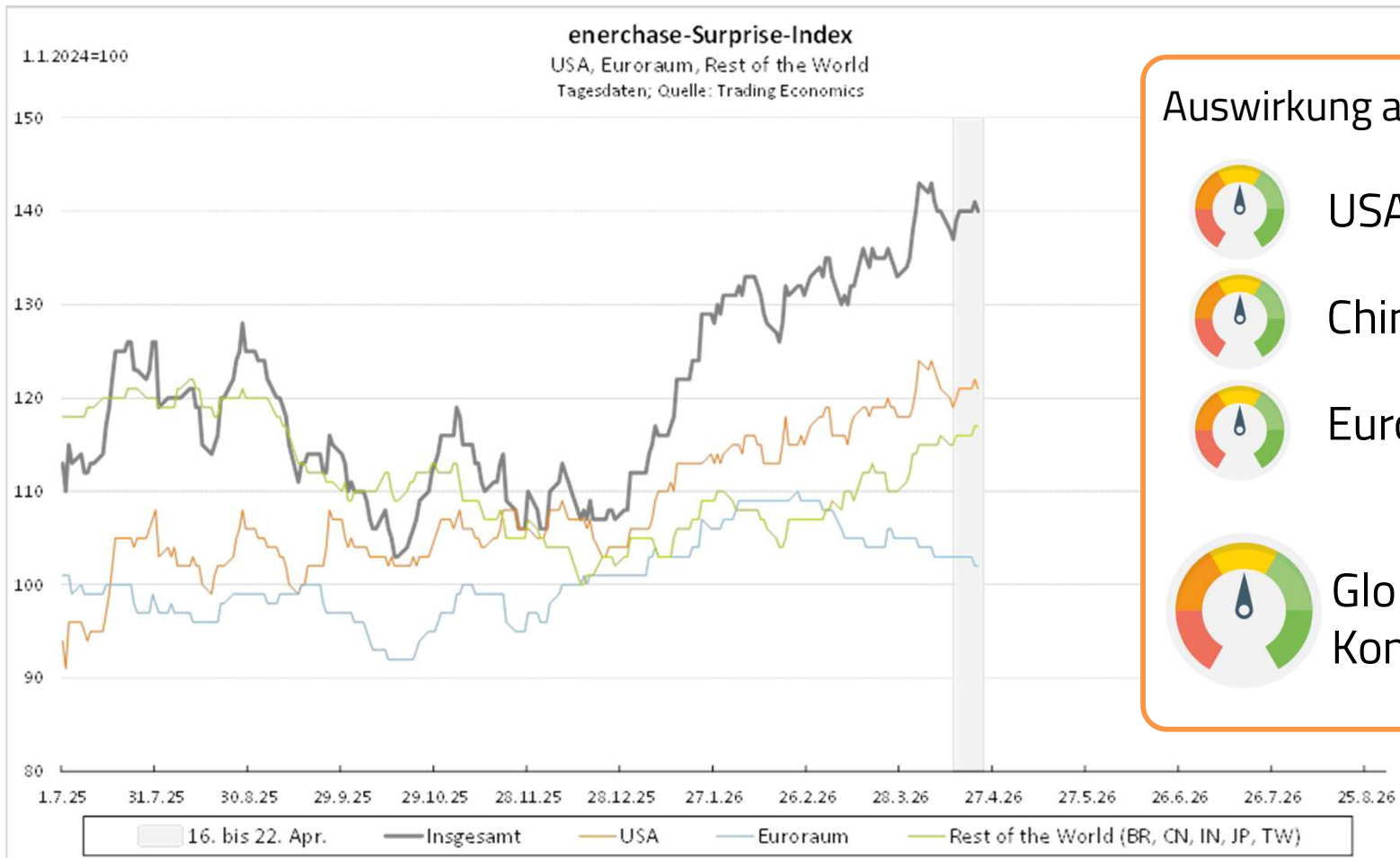


Positive Überraschung: Tatsächlicher Wert besser als von Volkswirten erwartet



Negative Überraschung: Tatsächlicher Wert schlechter als von Volkswirten erwartet

enerchase Surprise Index



Auswirkung auf Energierohstoffe



USA



China



Europa



Globale
Konjunktur

Zuletzt



Legende:



Positives
Überraschungs-
potenzial



Negatives
Überraschungs-
potenzial



neutral



Energiemarkt



Preisverlauf



Erdöl



Erdgas & LNG



Kohle



CO2-Zertifikate

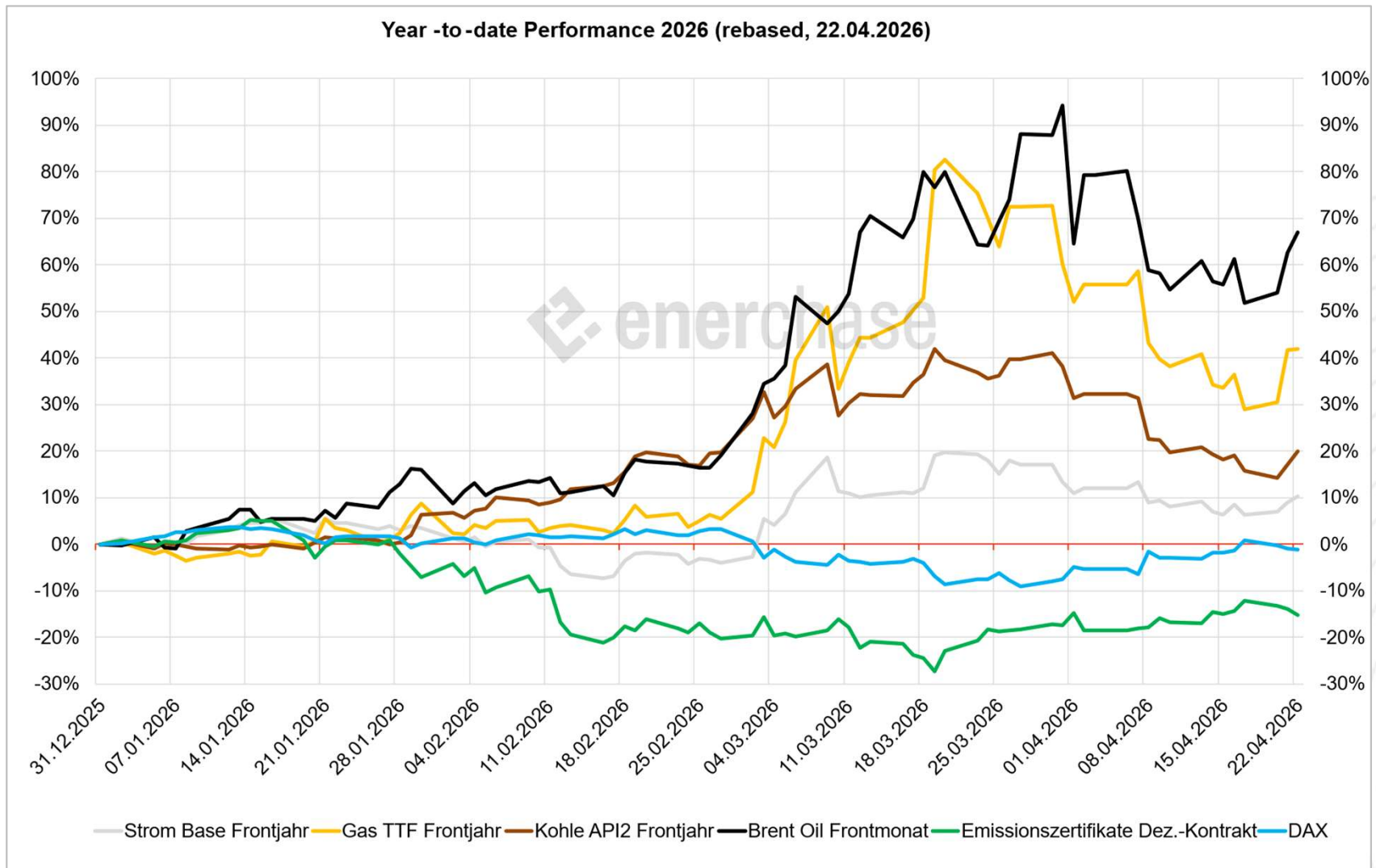


Strom



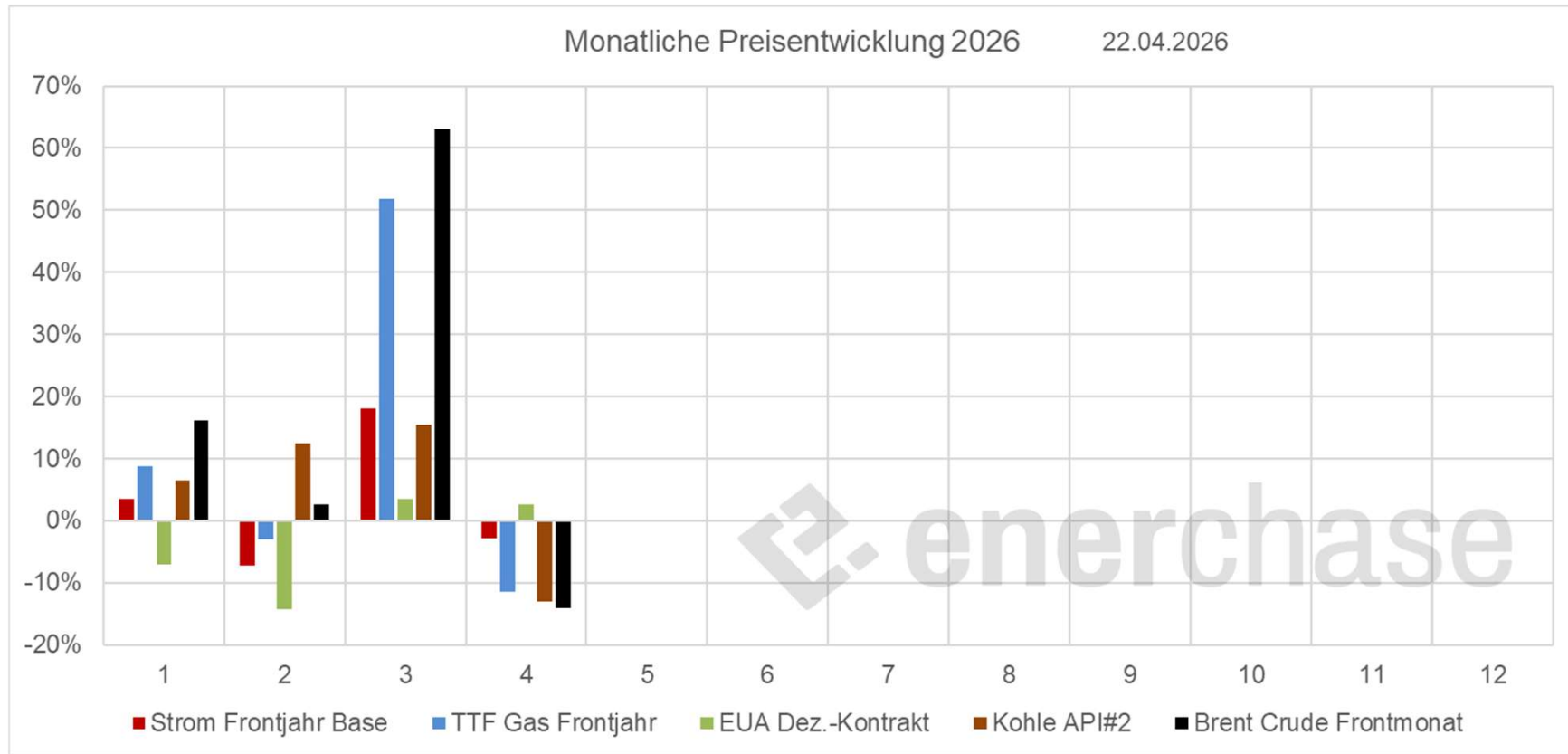
Wetter

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
Strom Frontjahr Base	3,56%	-7,29%	18,12%	-2,83%
TTF Gas Frontjahr	8,80%	-3,01%	51,79%	-11,41%
EUA Dez.-Kontrakt	-6,98%	-14,17%	3,51%	2,68%
Kohle API#2	6,44%	12,42%	15,41%	-13,10%
Brent Crude Frontmonat	16,07%	2,57%	63,14%	-14,07%

Datenquellen: ICE Endex, ICE Futures Europe, EEX, eigene Berechnungen

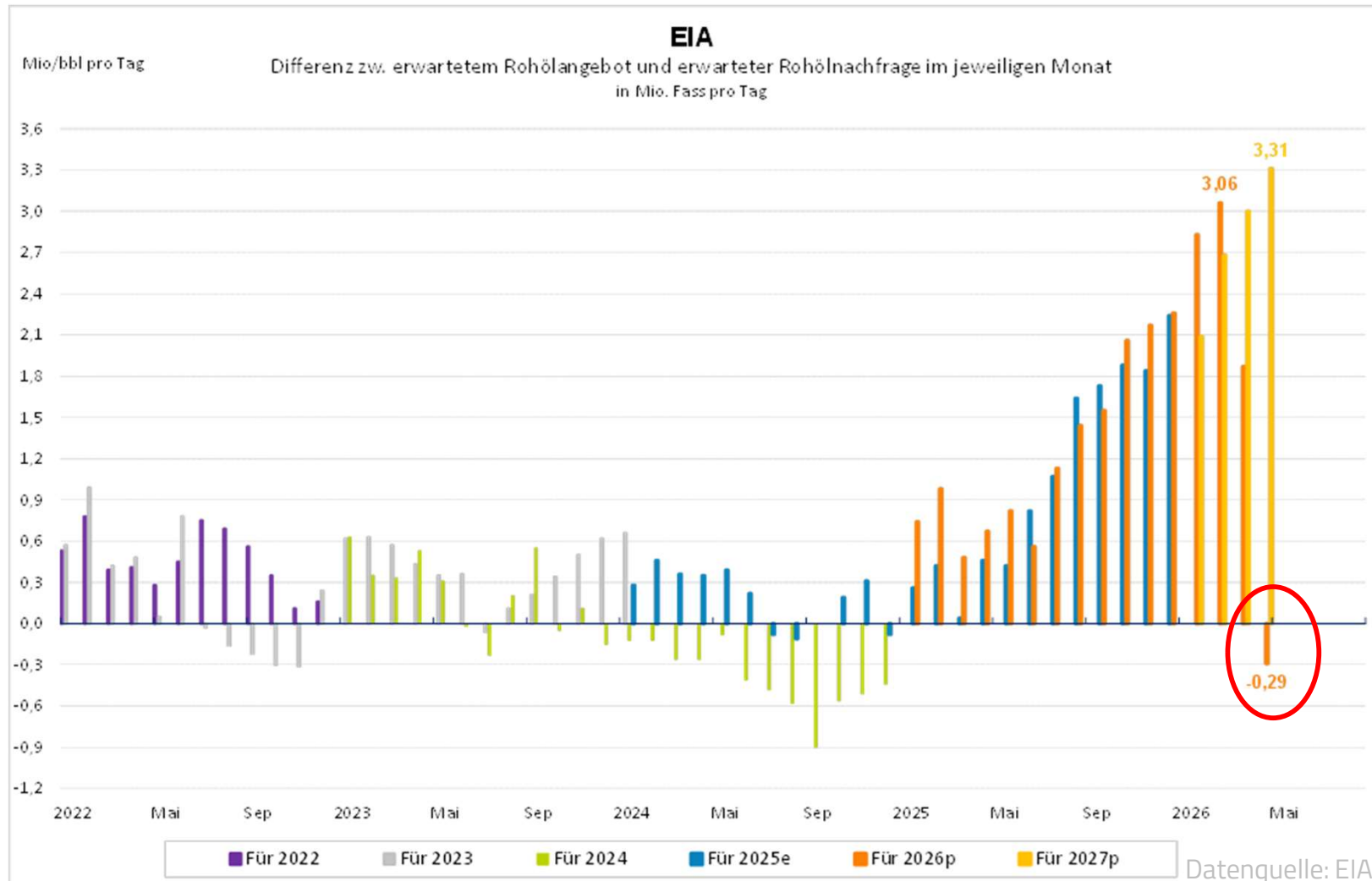
Market data provided by ICE Data Services

 Erdöl



EIA-Monatsbericht April 2026

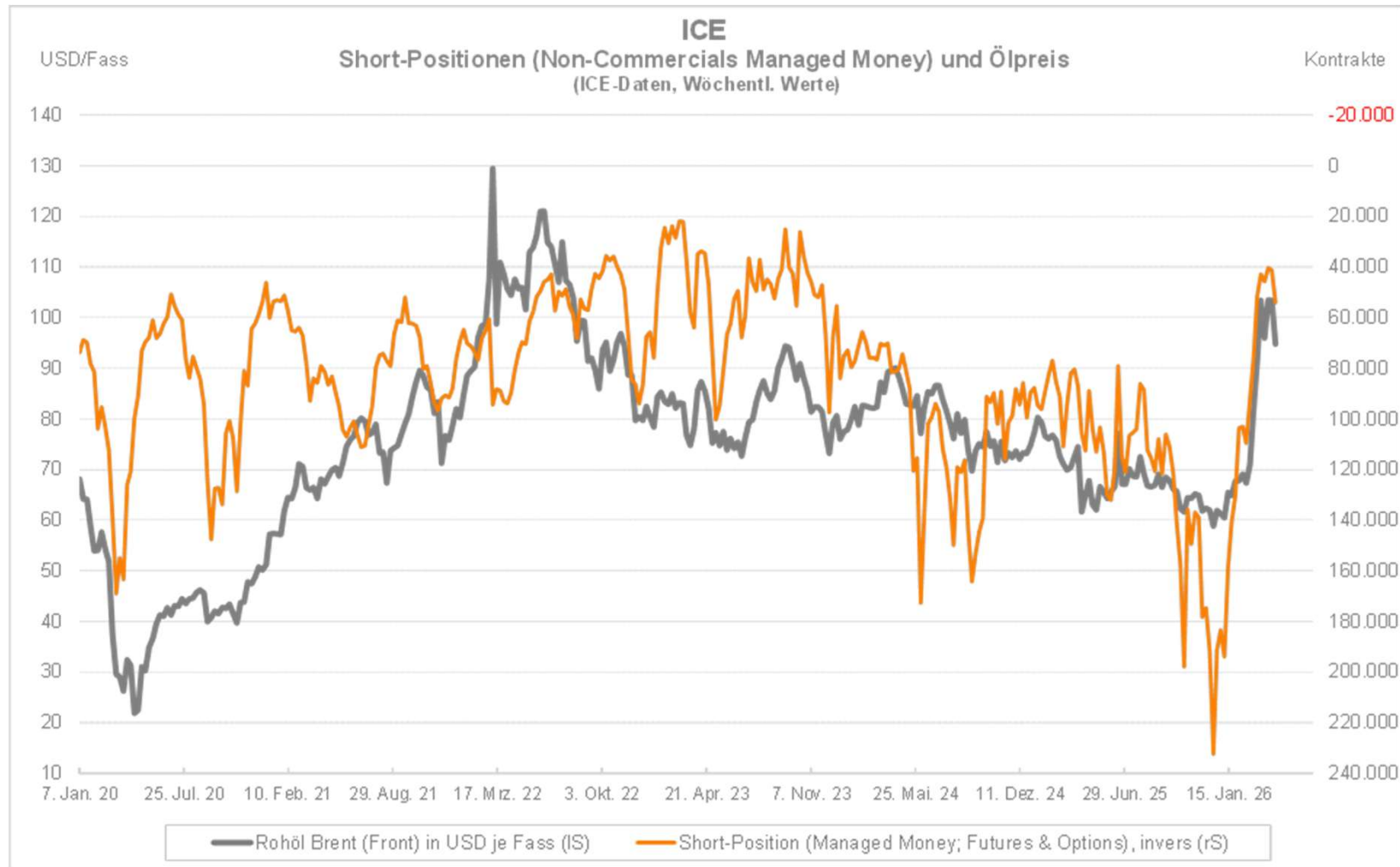
EIA geht von Ende des Iran-Kriegs bis Ende April aus – sieht dennoch Defizit in 2027!





CoT-Report Brent

Aufwärtspotenzial wegen der niedrigen Shorts nach wie vor überschaubar



Datenquelle: EIA



Ölmarkt



Fundamentale
Tendenz Ölmarkt

Zuletzt



Basis-Szenario: baldige Einigung zwischen USA und Iran und danach schnelle Erholung des Ölangebots. Noch nicht bearish, da weiterhin Risiken bestehen und der Markt nach wie vor im Defizit ist. Weltwirtschaft erstaunlich robust.

Legende:



bullish



bearish



neutral

 Kohlemarkt

Kohlemarkt

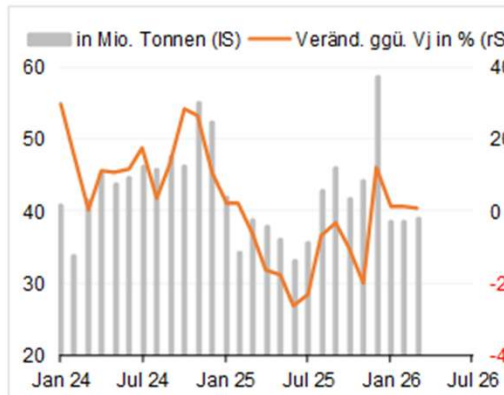
Übersicht Kohle

Quelle: Nationale Statistikämter, sxcoal, eigene Berechnungen

Stand: 21.04.2026

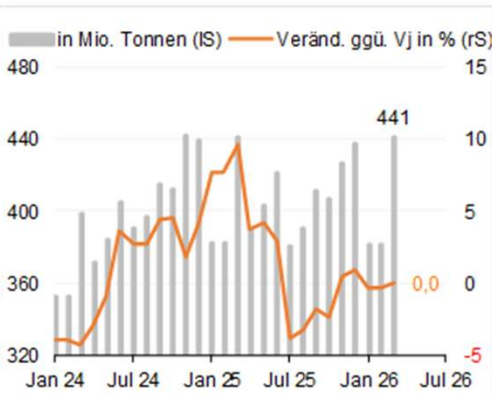
Graphik 1: Kohleimport China

Monatswerte



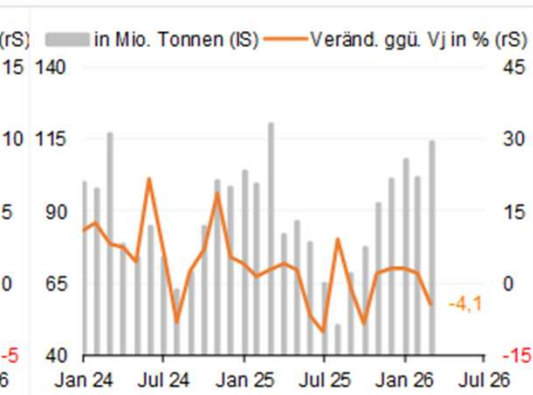
Graphik 2: Kohleproduktion China

Monatswerte



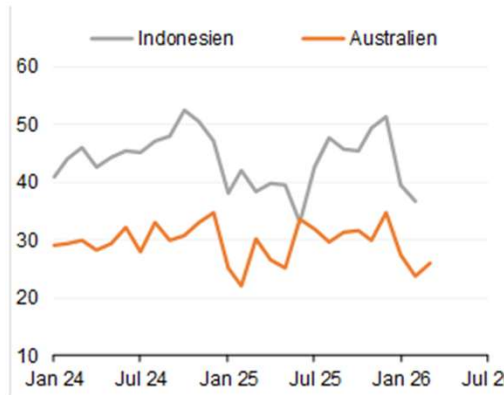
Graphik 3: Kohleproduktion Indien

Monatswerte



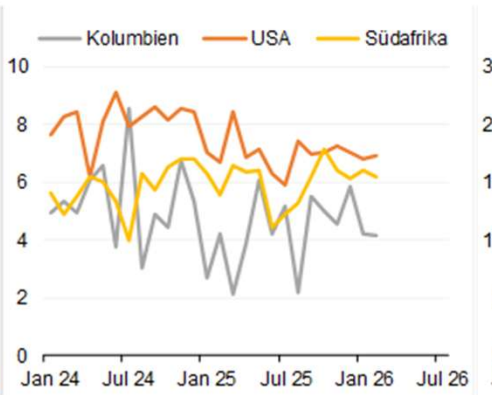
Graphik 4: Kohleexport (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



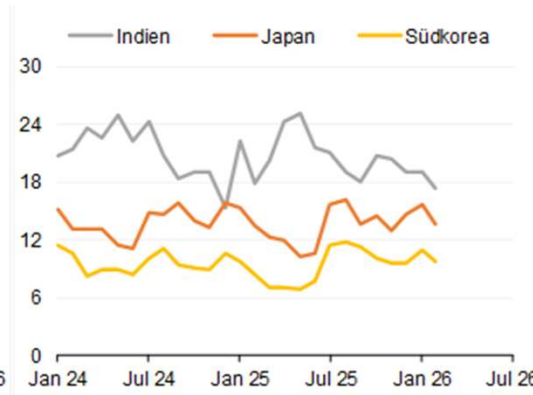
Graphik 5: Kohleexport (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Graphik 6: Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen



 Kohlemarkt

Fundamentale
Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



Indonesiens Kohleförderung könnte dieses Jahr doch gut 700 Mio. Tonnen betragen, nachdem die Regierung zuvor restriktive Auflagen gelockert hat. Kriegsende im Iran wäre nicht bearish für Kohle, da die Konjunktur sich bislang robust zeigt.

Legende:



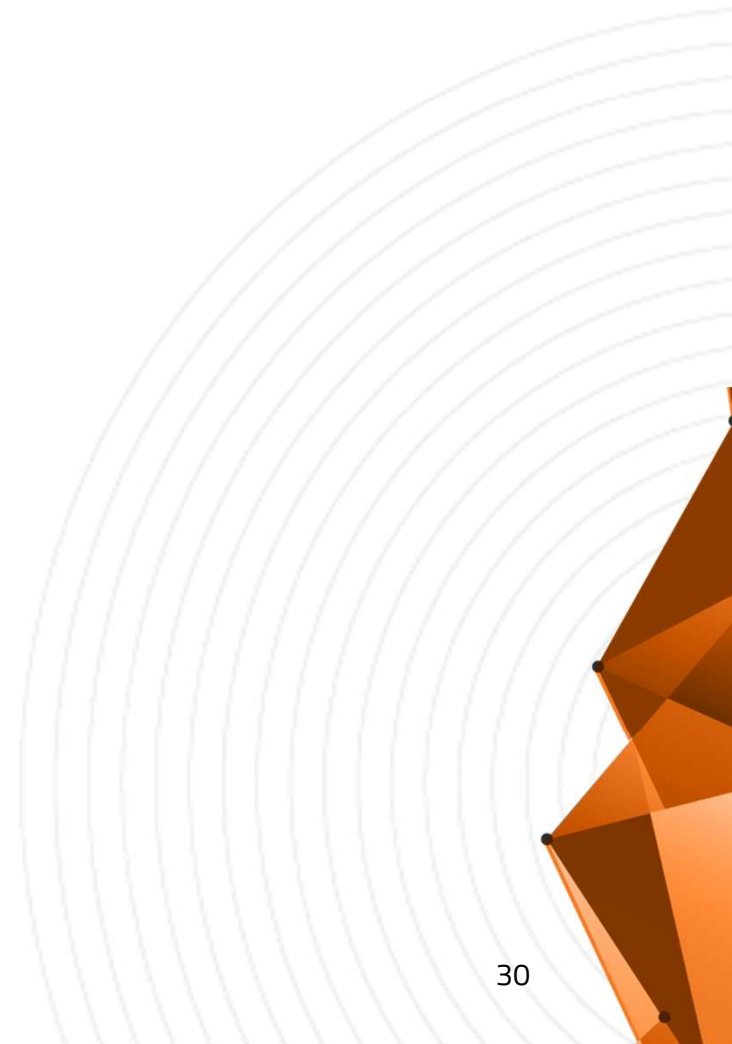
bullish



bearish



neutral

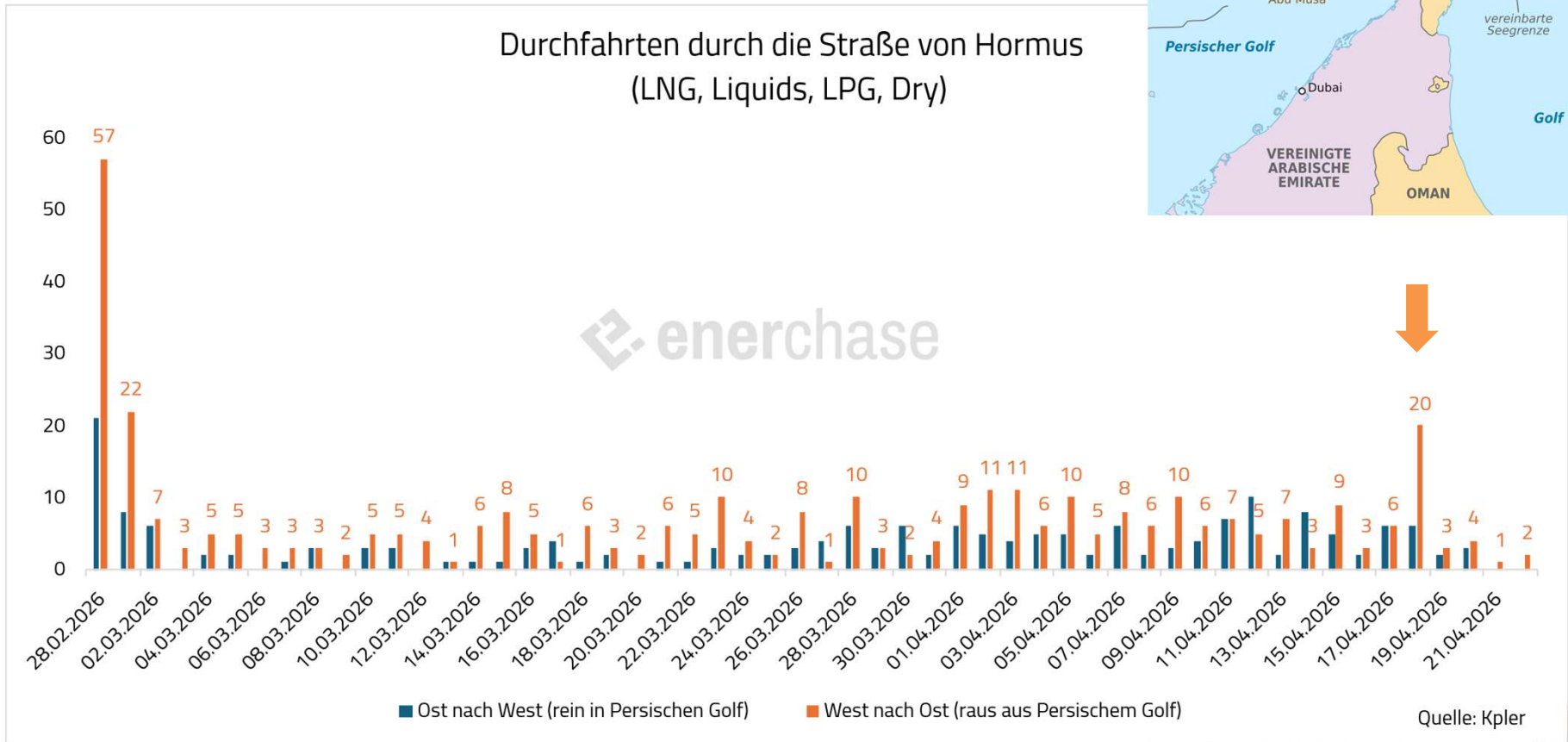


🔥 Straße von Hormus

Straße von Hormus weiterhin de facto geschlossen



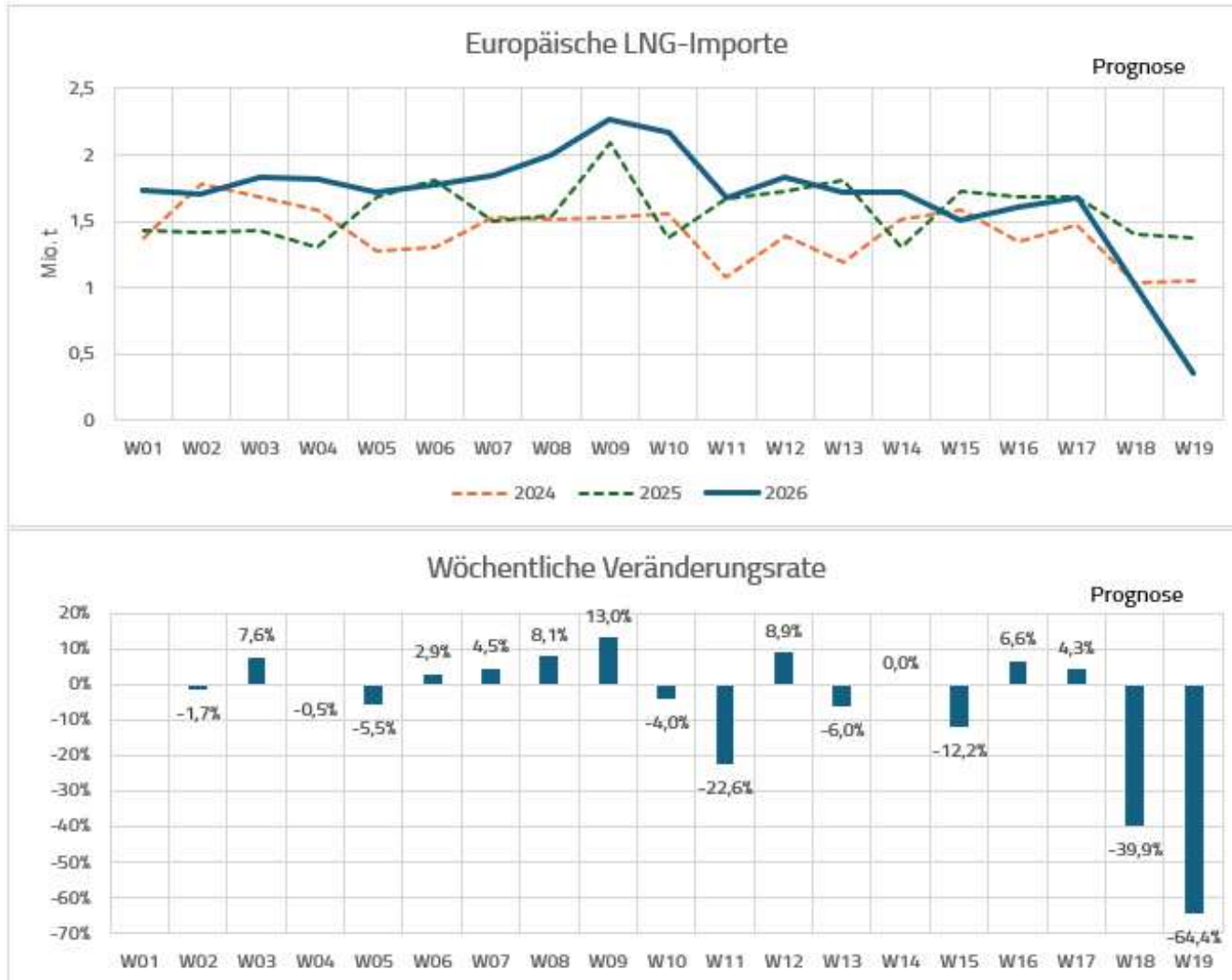
Durchfahrten durch die Straße von Hormus (LNG, Liquids, LPG, Dry)



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

🔥 Europäische LNG-Importe

Geringeres Niveau seit Kriegsbeginn – aber kein Einbruch



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

LNG-Importe Asien

Zuletzt weniger Umlenkungen weg von Europa

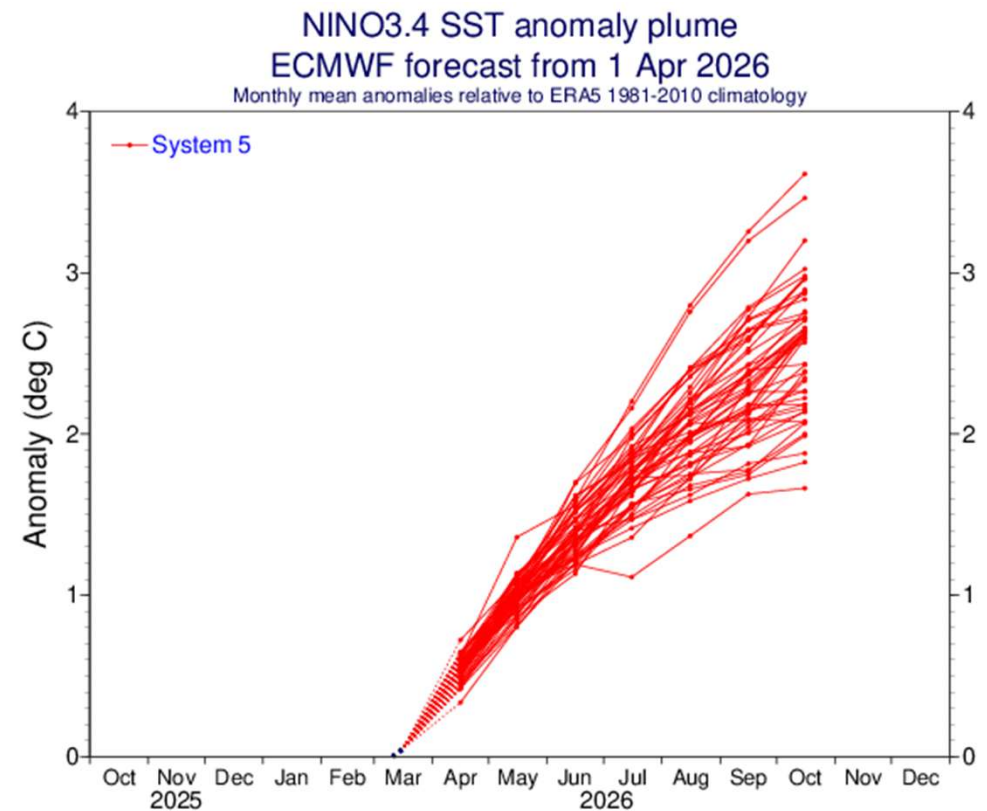
Schiff	Umleitungsdatum	Ursprung	Ursprüngliches Ziel	Neuer Zielkontinent	Neues Zielland
Maran Gas Hector	2026-04-18 0:00	Corpus Christi	Turkey	Asia	-
Celsius Granada	2026-04-12 2:38	Atlantic LNG	Gibraltar	Asia	Bangladesh
LNG Abuja li	2026-04-09 13:19	Bonny LNG	France	Asia	India
LNG Finima li	2026-04-03 22:58	Bonny LNG	Dunkerque	Asia	India
Wilpride	2026-03-26 3:57	Cove Point	Ravenna	Africa	Egypt
Point Fortin	2026-03-19 15:39	Freeport	Dunkerque	Africa	Senegal
La Seine	2026-03-19 14:20	Plaquemines	Montoir	Asia	-
Elisa Ardea	2026-03-18 3:58	Freeport	Gate	Asia	Taiwan
Umm Ghuwailina	2026-03-12 1:13	Plaquemines	Zeebrugge	Asia	South Korea
BW Enn Snow Lotus	2026-03-11 2:56	Atlantic LNG	Rovigo	Asia	Jordan
Emei	2026-03-10 17:59	Corpus Christi	Rotterdam	Asia	Bangladesh
LNG Port-Harcourt li	2026-03-09 11:57	Bonny LNG	Fos Cavaou	Asia	Taiwan
Pan Americas	2026-03-06 7:37	Bonny LNG	Krk LNG FSRU	Asia	Japan
Gaslog Hong Kong	2026-03-04 20:58	Sabine Pass	Fos Cavaou	Africa	Egypt
Clean Mistral	2026-03-04 15:54	Corpus Christi	Spain	Asia	Taiwan
SIMSIMAH	2026-03-04 10:16	Plaquemines	Belgium	Asia	Taiwan
BW Brussels	2026-03-03 9:16	Bonny LNG	France	Asia	India



🔥 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 (wenig Signifikanz)
 - Amerika: Südamerika teils deutlich veränderte Niederschläge (Nord trocken, Süd nass), Einfluss auf Hydro
 - Asien: erhöhte Dürregefahr → steigende Energienachfrage (v. a. für Kühlung)



Gasspeicher-Szenarien ENTSOG

Die europäische Gasversorgung ist infrastrukturell ausreichend flexibel, aber hochgradig abhängig von LNG-Verfügbarkeit – und damit stark exponiert gegenüber globalen Schocks (insb. geopolitisch).

Winter Overview Demand	LNG Scenario	Russian supply	Storage Target	Demand curtailment	UGS levels on Nov 1	Final UGS filling level *
Reference Demand	Optimal	Yes	Max	No	95%	47%
		No	Max	No	89%	36%
		Yes	30%	No	85%	32%
		No	30%	No	86%	32%
	Tight	Yes	Max	No	76%	14%
		No	Max	3%	72%	11%
5YA -15% Demand	Optimal	Yes	Max	No	97%	63%
		No	Max	No	90%	52%
	Tight	Yes	Max	No	77%	30%
		No	Max	No	70%	19%

* Storage filling level on 2027 March 31

Quelle: ENTSOG

Gasspeicher-Szenarien ENTSOEG

Optimal-Szenario im Zeitverlauf – früher Beginn der Einspeicherungen nötig und konstant hohe Rate - idealerweise ca. 0,35% pro Tag (vereinfacht).

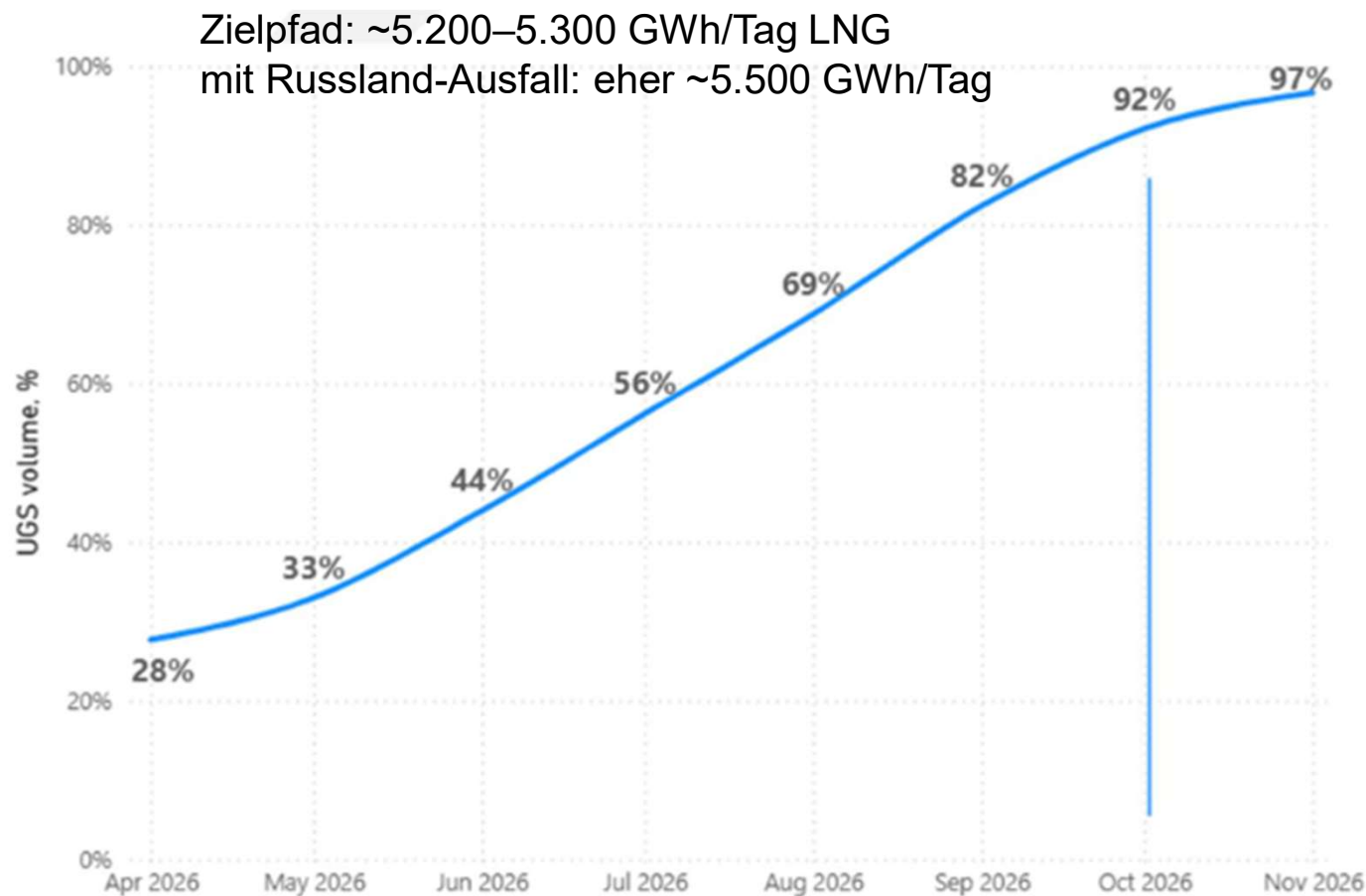
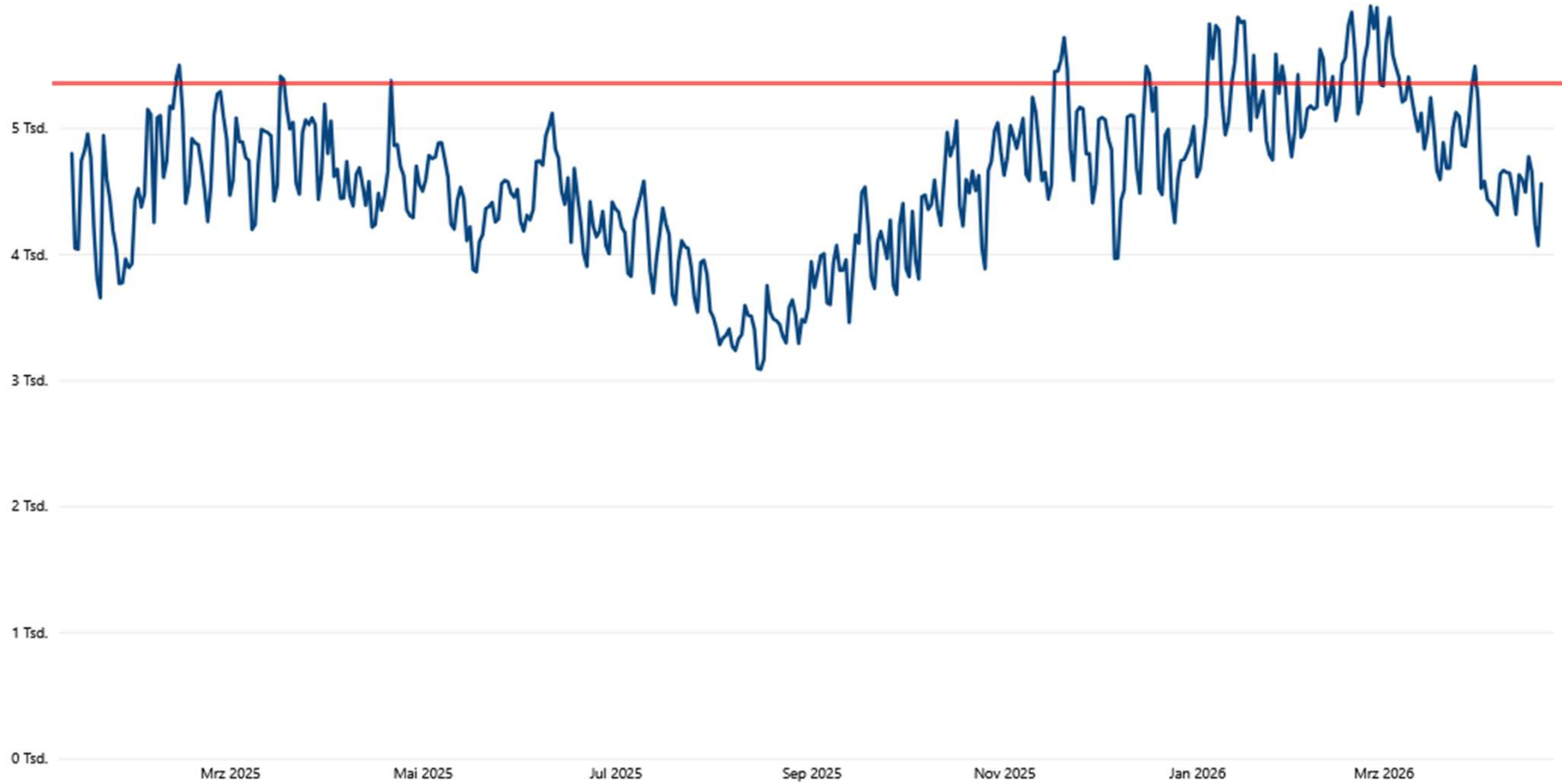


Figure 11 – Reference demand with LNG Optimal. Evolution of the aggregated European UGS stock level, %

Versorgungslage LNG

LNG-Send-outs von Optimal-Szenario deutlich entfernt



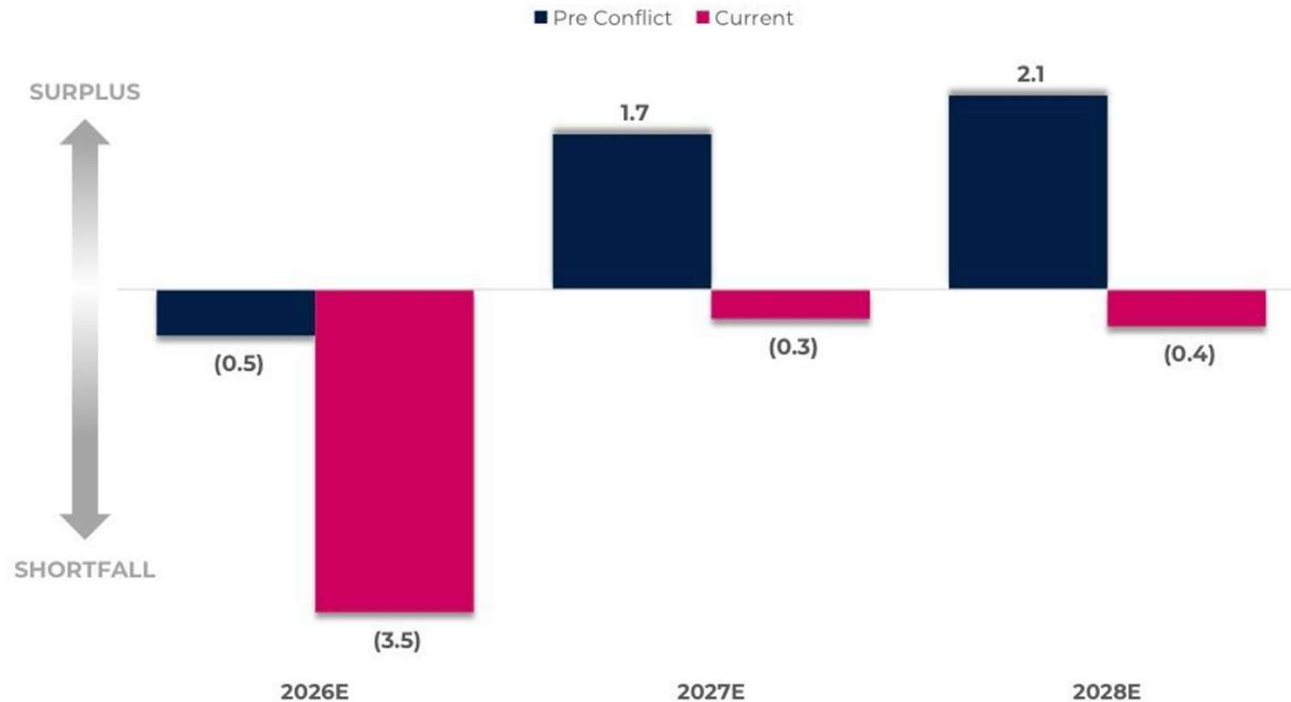
Quelle: ENTSO-G, Daten von AGSI

LNG-Überschuss verschiebt sich um Jahre

US-Gaskonzern sieht keinen Angebotsüberschuss bis 2028

GLOBAL LNG OUTLOOK PRE AND POST IRANIAN CONFLICT⁽¹⁾

Bcf/d



Quelle: EQT

Weltweiter LNG-Wettbewerb

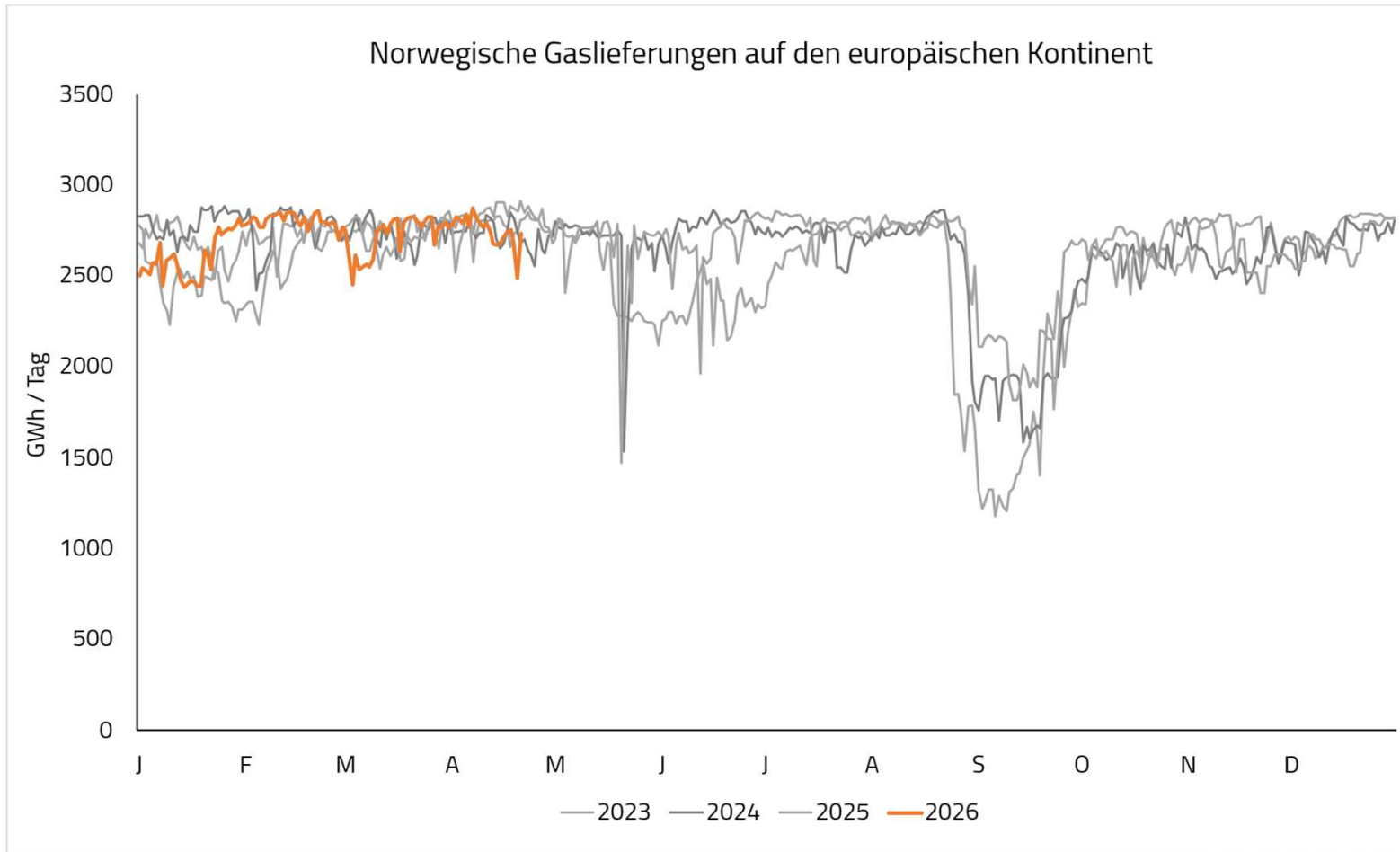
Deckungsbeiträge für US-Expoteure Richtung Asien und Richtung Europa fast gleichauf, JKM leicht vor TTF

in USD	JKM (Asien)		TTF (NL / Europa)	
Liefermonat	Frontmonat	Frontmonat +1	Frontmonat	Frontmonat +1
115 % Henry Hub	3,13	3,29	3,13	3,29
Transportkosten	2,37	2,37	1,12	1,12
Marktpreis (pro MMBTU)	16,13	16,30	15,20	15,18
Deckungsbeitrag (pro MMBtu)	10,63	10,64	10,96	10,77
Deckungsbeitrag (EUR pro MWh)	30,96	31,00	31,91	31,38
20 ct Discount für Regasifizierung			10,76	10,57
Marktpreis				
In t Öl-Äquivalent	639,40	646,34	602,83	602,01
In bbl Öl-Äquivalent	89,52	90,49	84,40	84,28

Quelle: ICE Data Services, ICE Endex, NYMEX, eigene Berechnungen

Norwegische Gaslieferungen

Weiterhin Wartungen im Gange

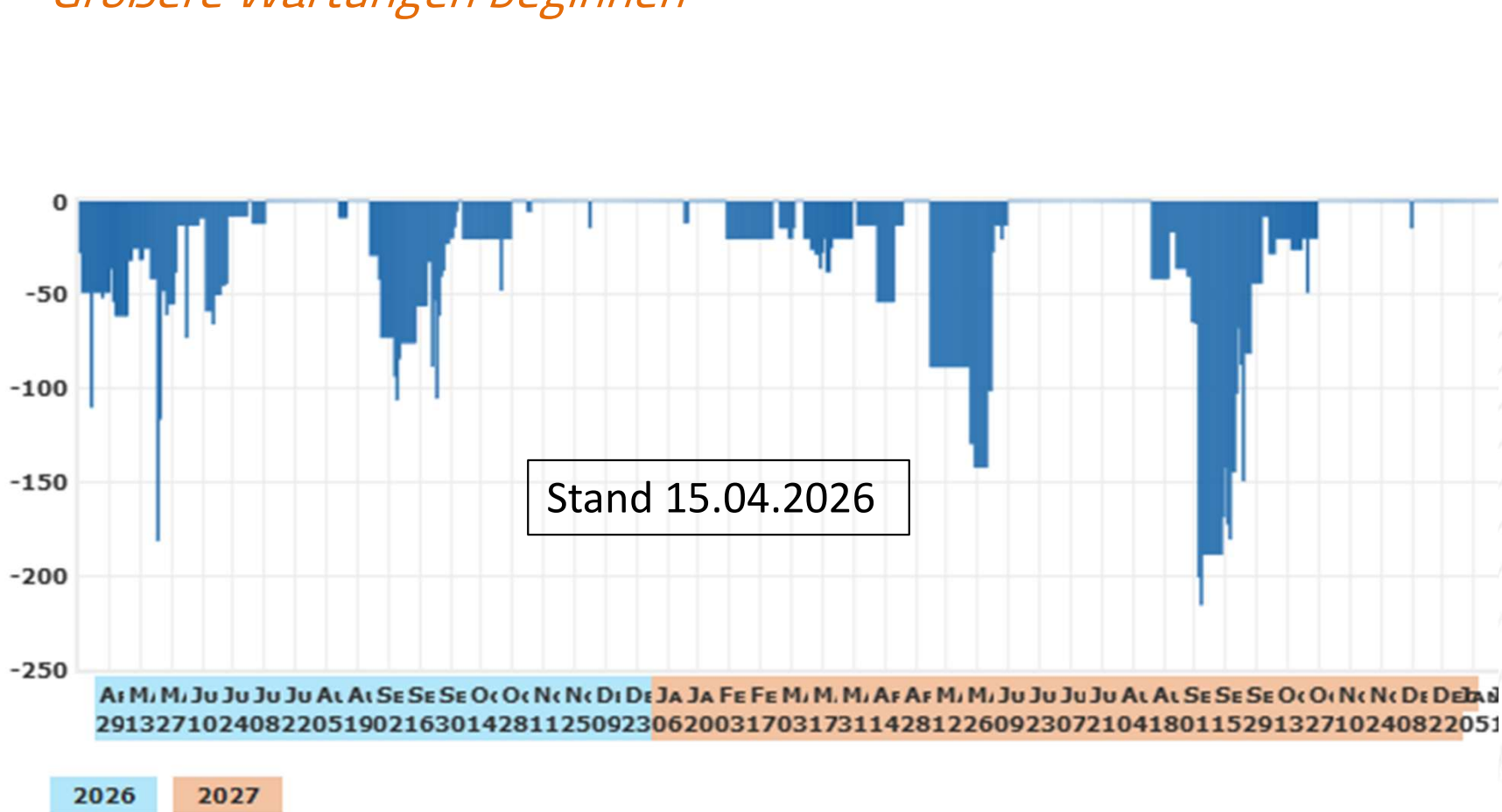


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen**
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage
- Investmentfonds

Datenquelle: Gassco, Darstellung enerchase

Norwegische Gaslieferungen

Größere Wartungen beginnen









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

Quelle: Gassco

LNG-Markt

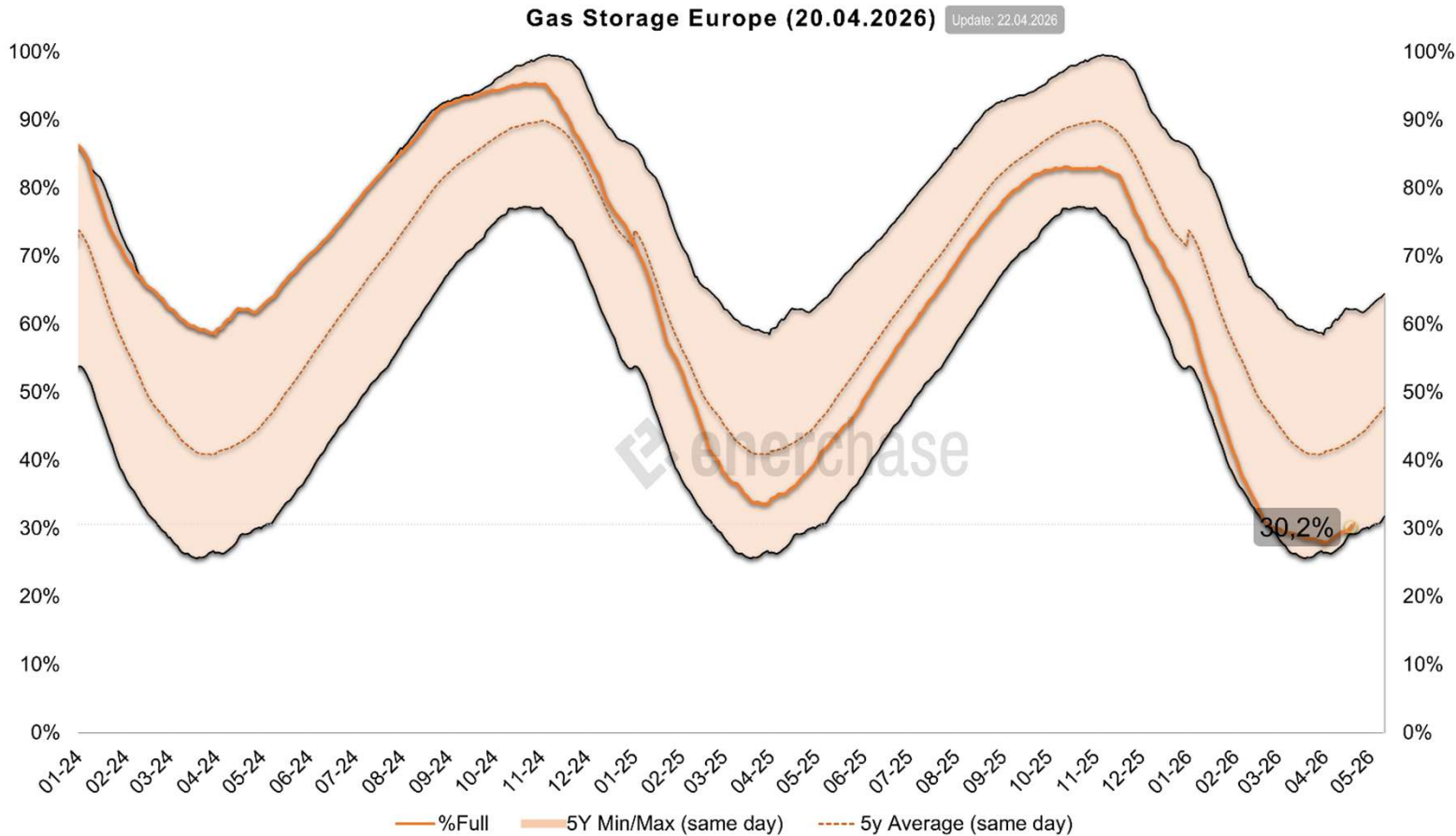
Blockade der Straße von Hormus reduziert Angebot erheblich

	Angebot USA 	Hohes Niveau
	Angebot Katar 	Durch Blockade der Straße von Hormus auf 0 gefallen
	Sonstiges Angebot Weltmarkt 	Hohes Angebot weltweit, Australien erholt sich, aber noch eingeschränkt nach Zyklon

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

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)

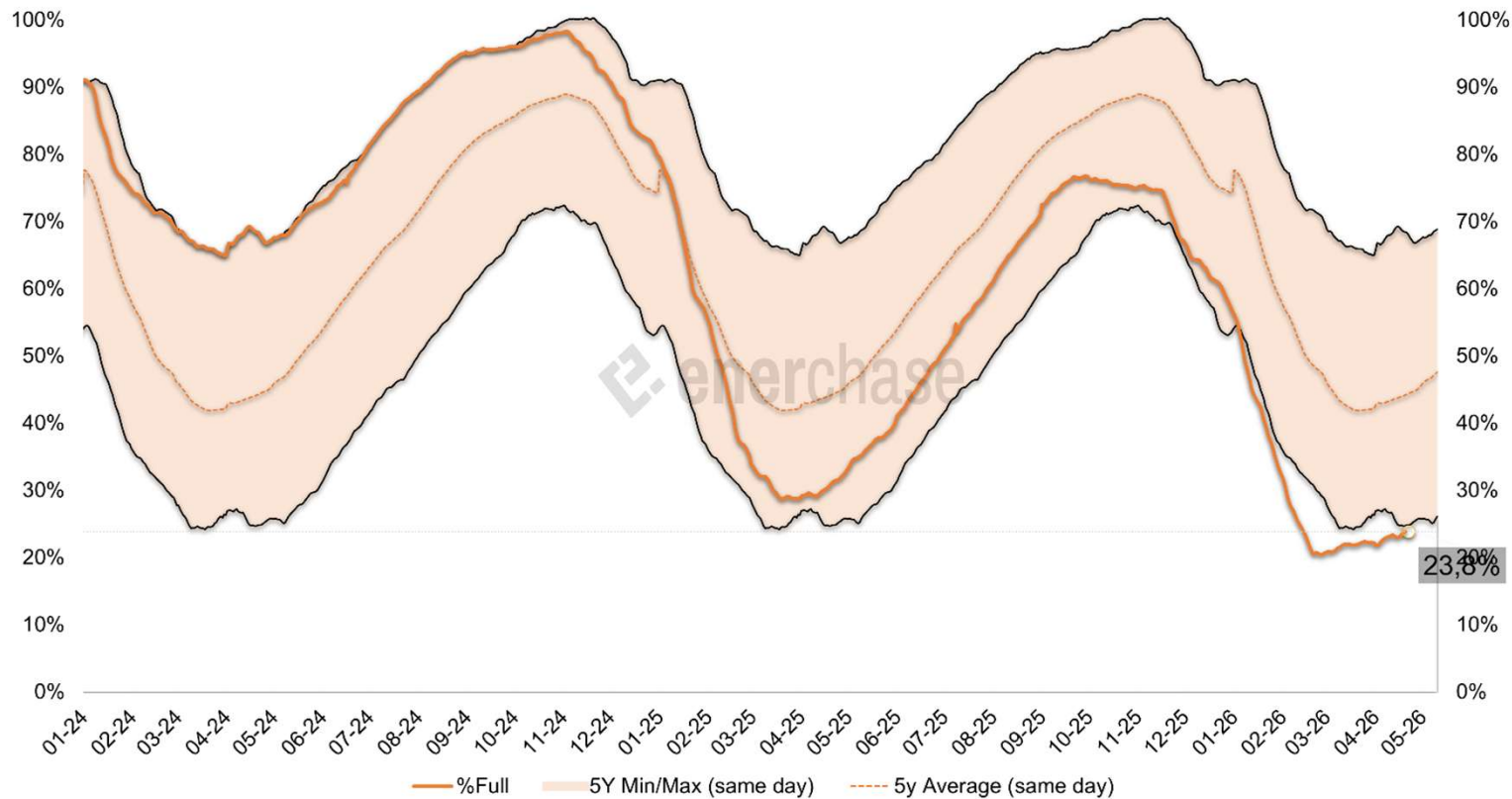
Änderungen:

- 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 seit letzter Woche unverändert

Gas Storage Germany (20.04.2026) Update: 22.04.2026



Darstellung enerchase, Datenquelle: AGSI

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

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)

Winter-Sommer-Spread

Spread „verbessert“ sich, ist aber immer noch negativ

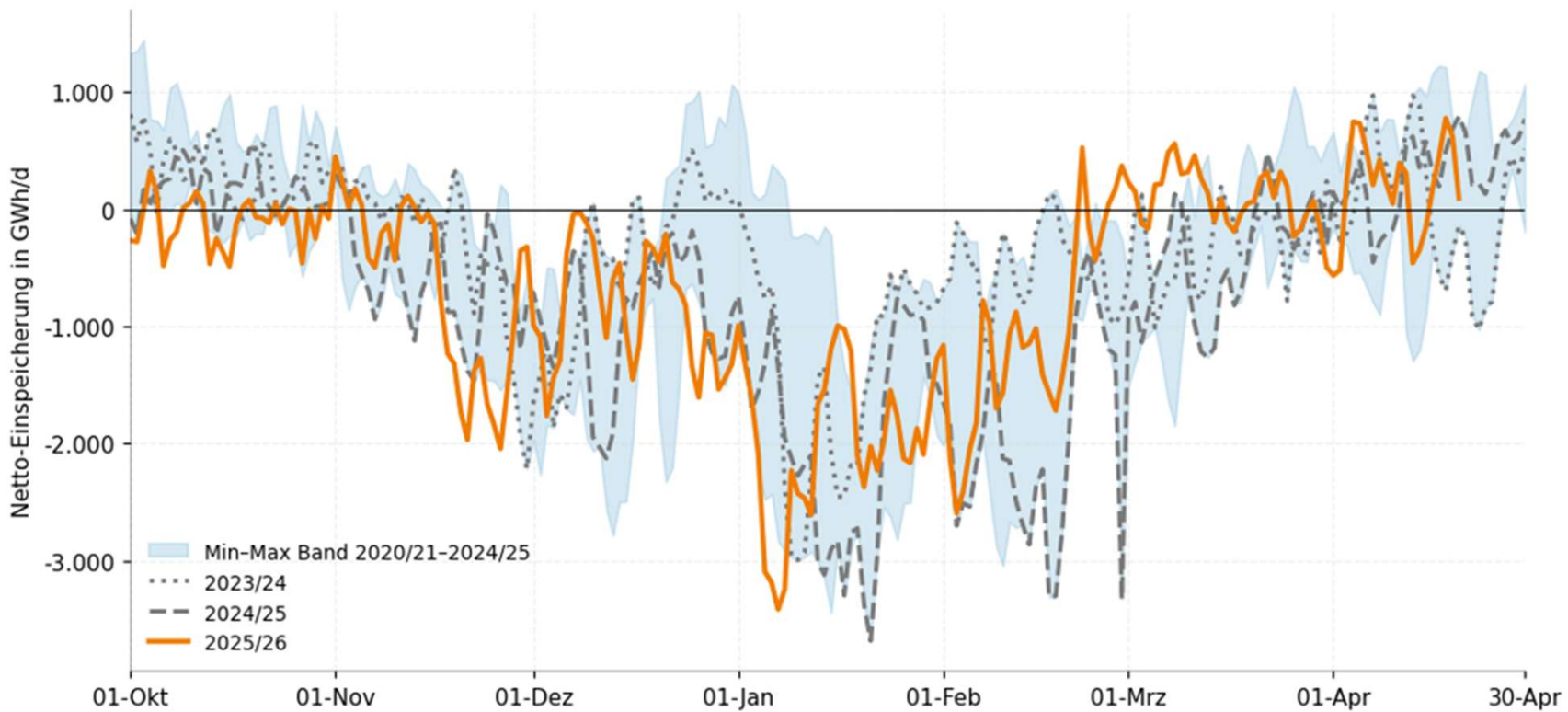


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services, Quelle: ICE Endex

🔥 Gasspeicherstände Deutschland - Ausspeicherung

Mittlerweile wird überwiegend eingespeichert

DE Netto-Einspeicherung 01.10 bis 30.04



Eigene Darstellung, Daten von AGSI

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

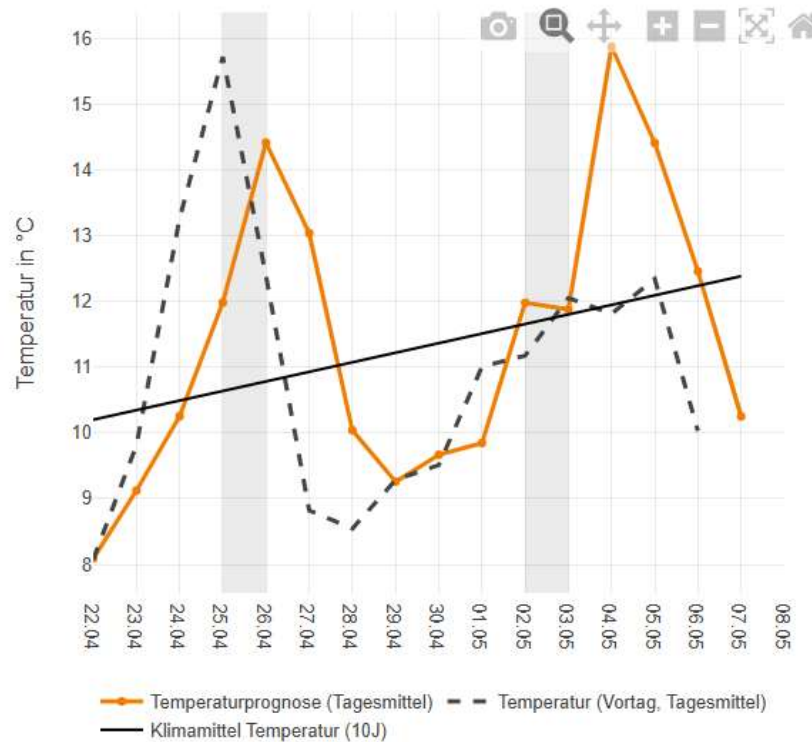
Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

Abwechselnd warm und kalt bis in den Mai

Temperaturprognose Deutschland



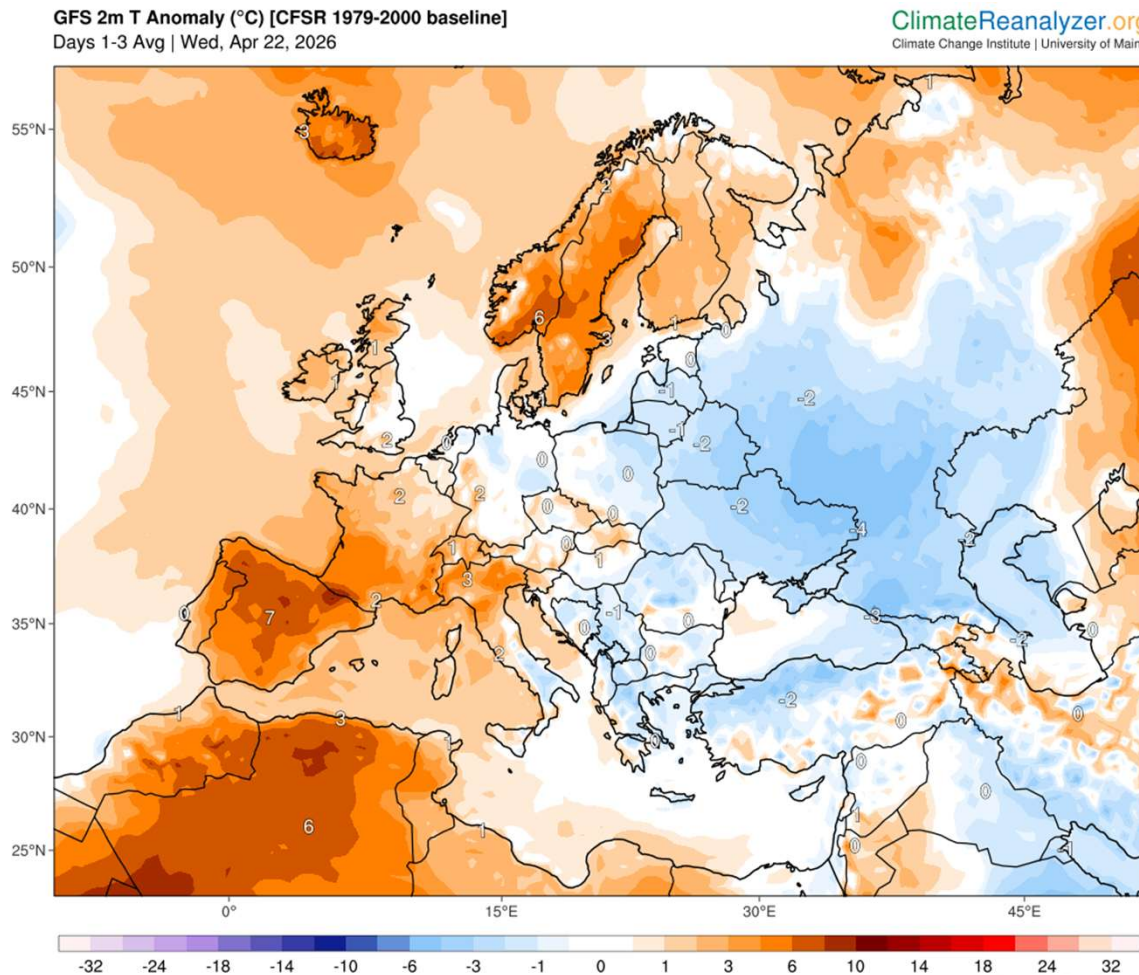
Temperaturprognose – ab 22.4.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 22.4.2026, 20:42:35

- 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

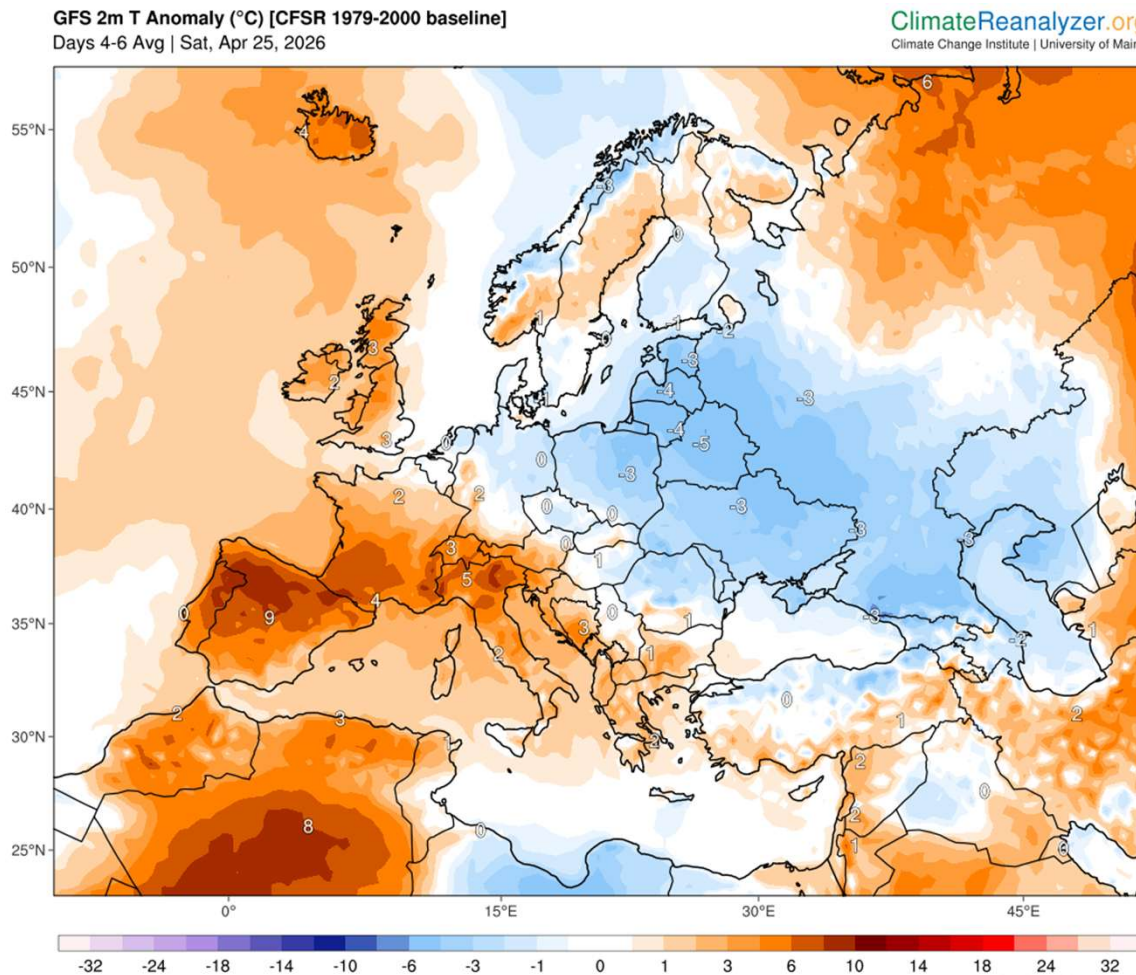
Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

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



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

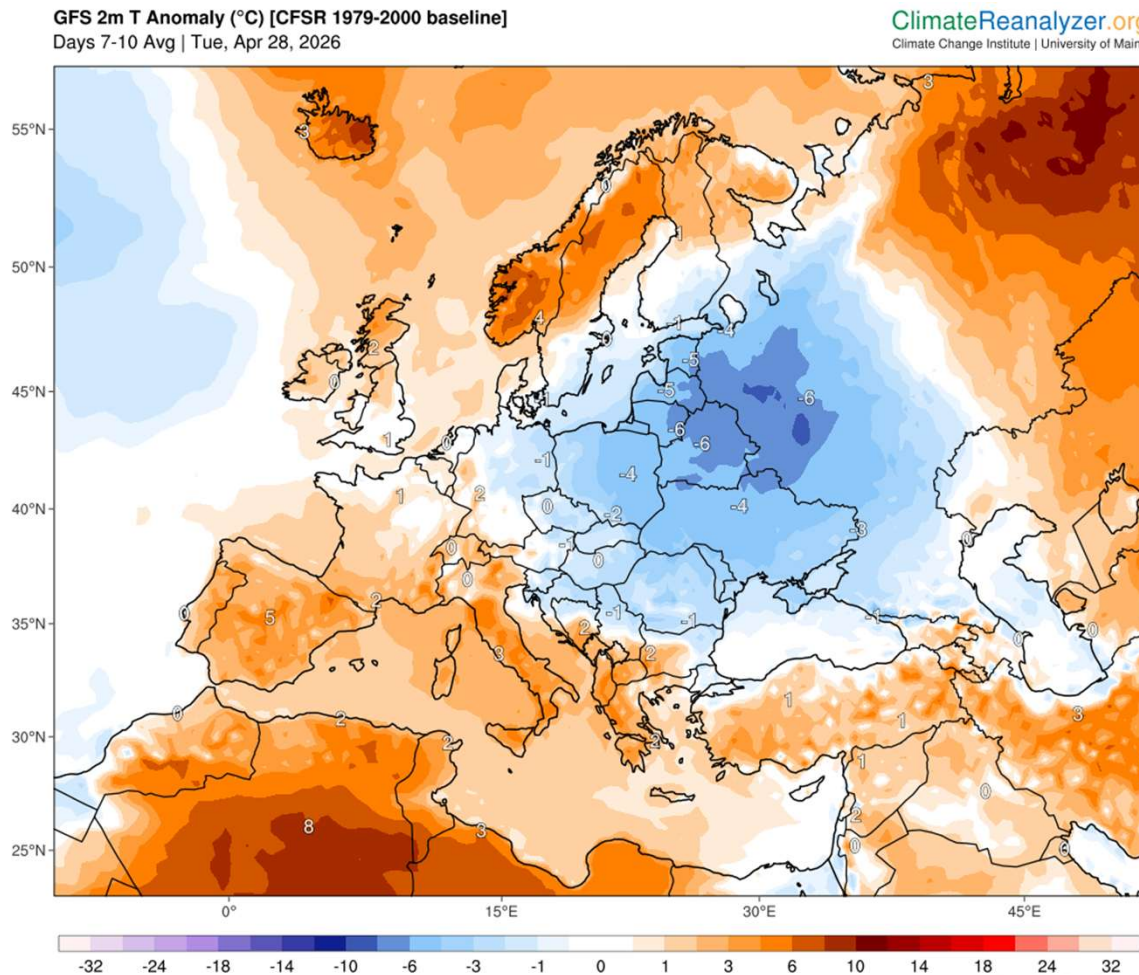
Temperatur

Asien

Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

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



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/>

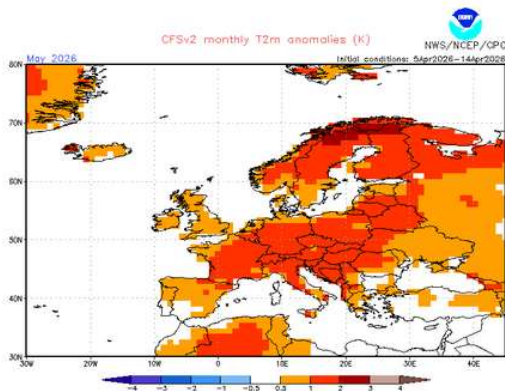
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage



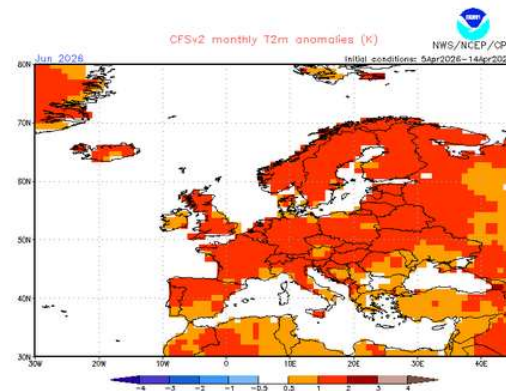
Ausblick Wetter: Temperatur (Europa)

Überdurchschnittliche Temperaturen in den kommenden Monaten

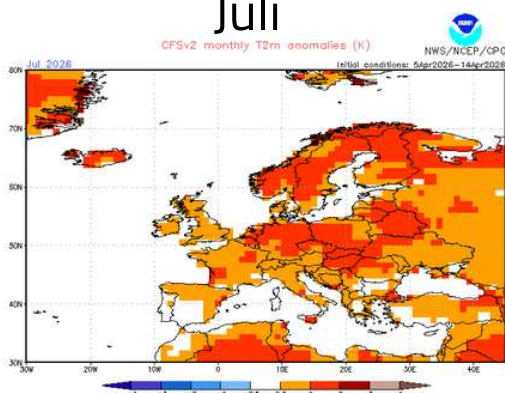
Mai



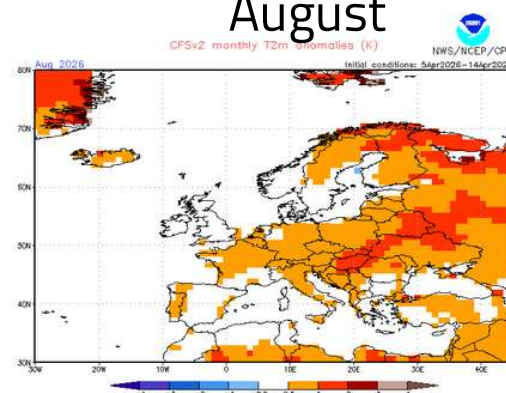
Juni



Juli



August



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

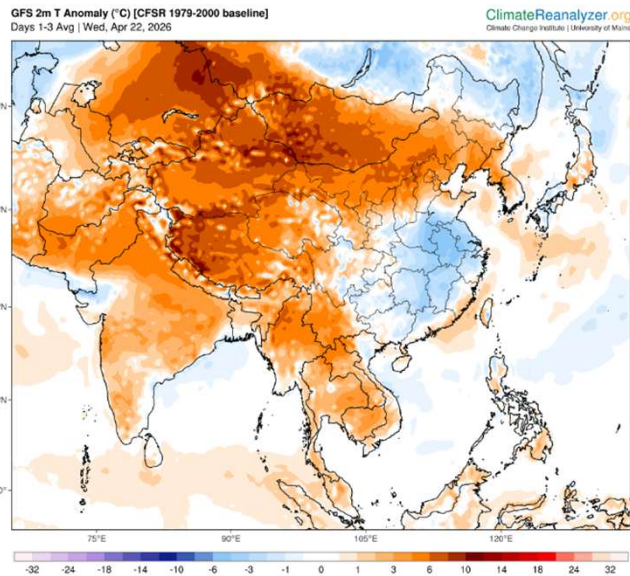
Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

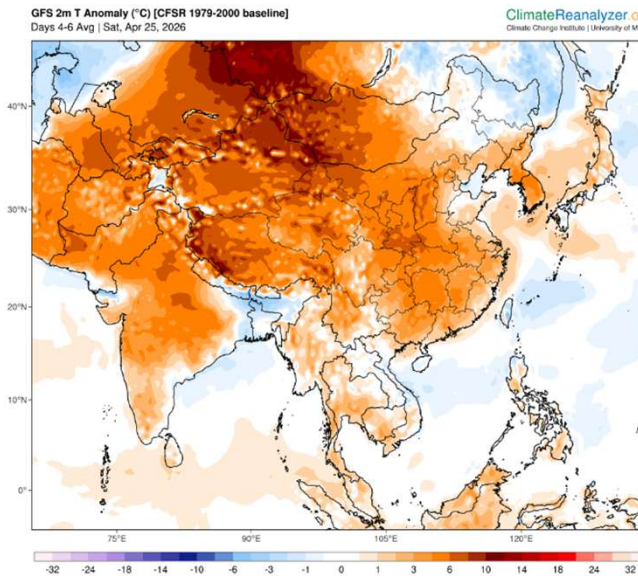
Quelle: NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration)

Ausblick Wetter: Temperatur (Asien)

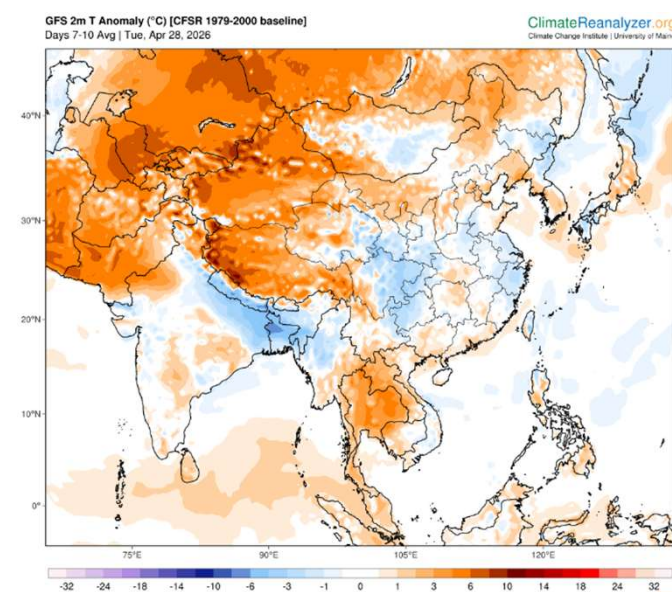
1-3 Tage



4-6 Tage



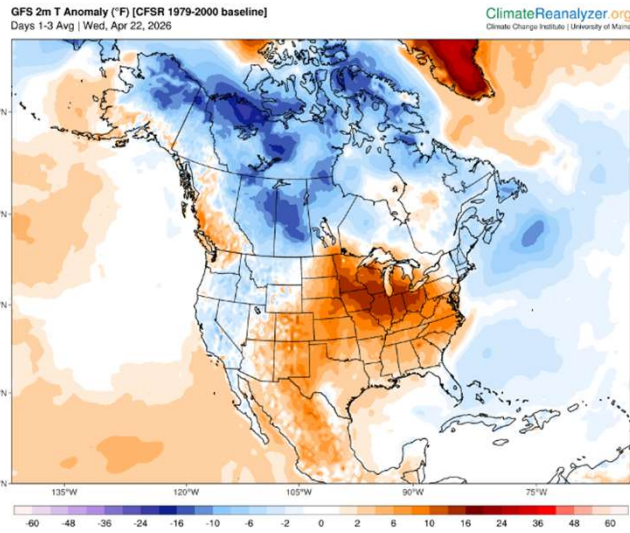
7-10 Tage



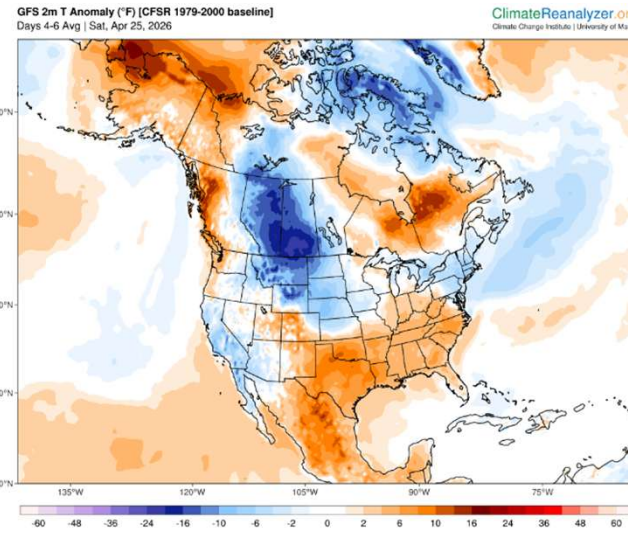
Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

Ausblick Wetter: Temperatur (Nord Amerika)

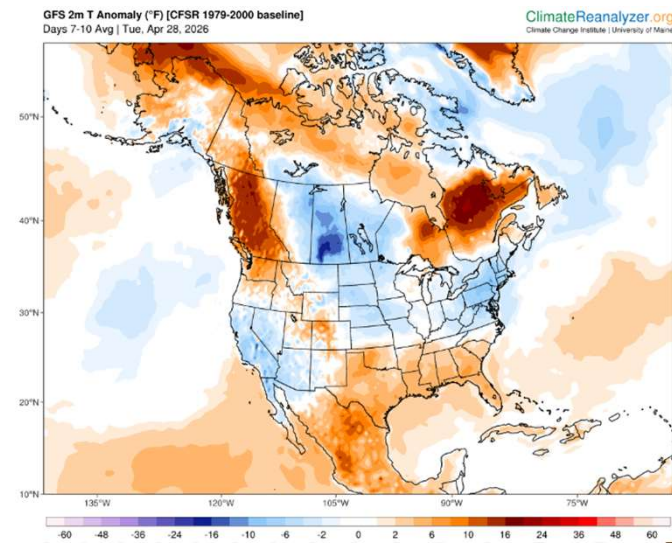
1-3 Tage



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

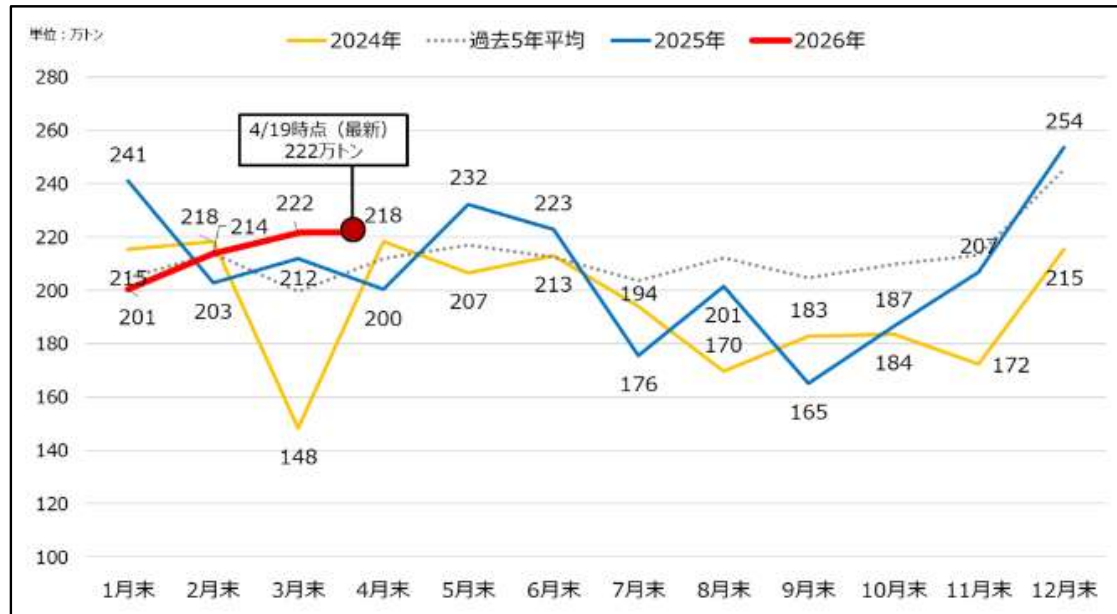
	Nachfrage China 	Weiterhin schwach
	Nachfrage Japan 	Japans LNG-Einfuhren auf Niveau der Vorjahre
	Nachfrage Indien 	Zuletzt gestiegen, auf Niveau der Vorjahre

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

LNG-Importe Japan – Speicherstand

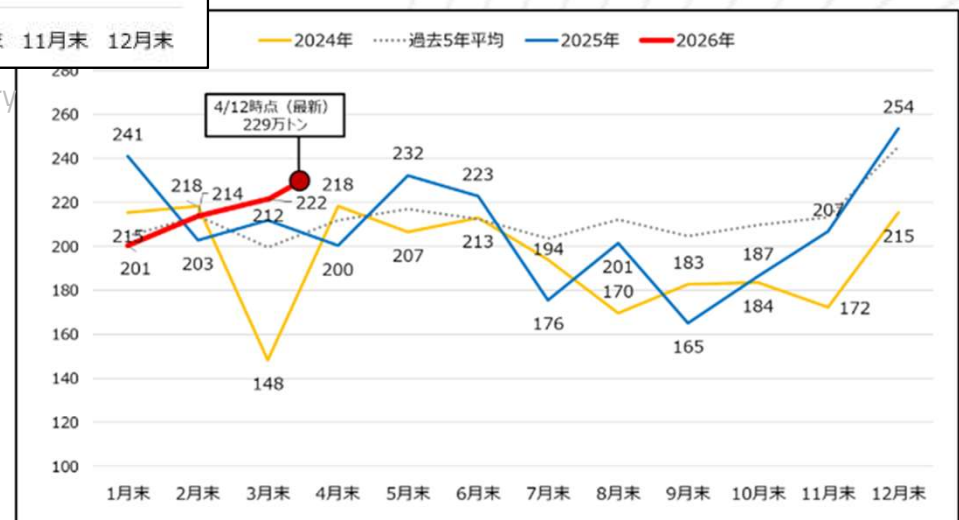
Gasspeicher in Japan gut gefüllt

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



Quelle: Japan Ministry of Economy, Trade and Industry

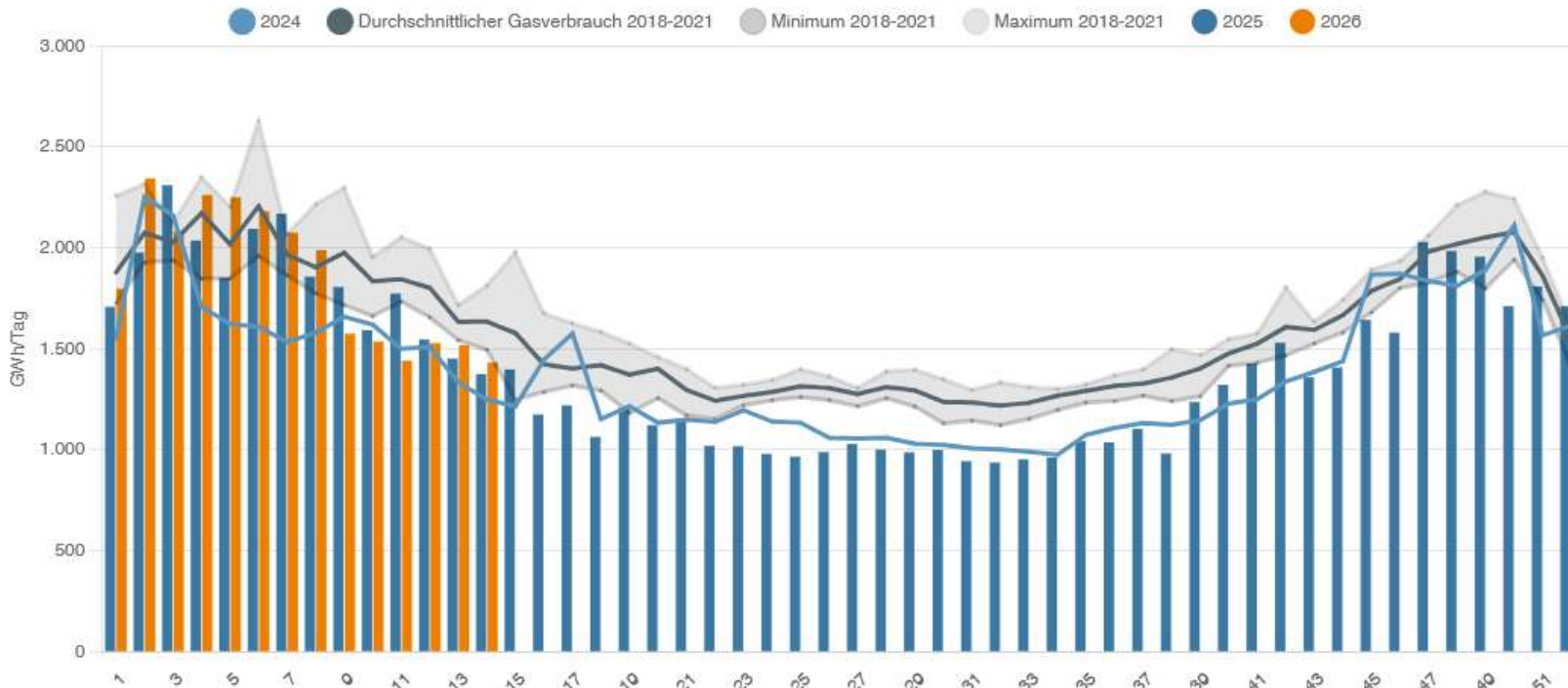
Zuletzt



Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke

Gasverbrauch unter Vorjahresniveau

Gasverbrauch Industriekunden, wöchentlicher Mittelwert

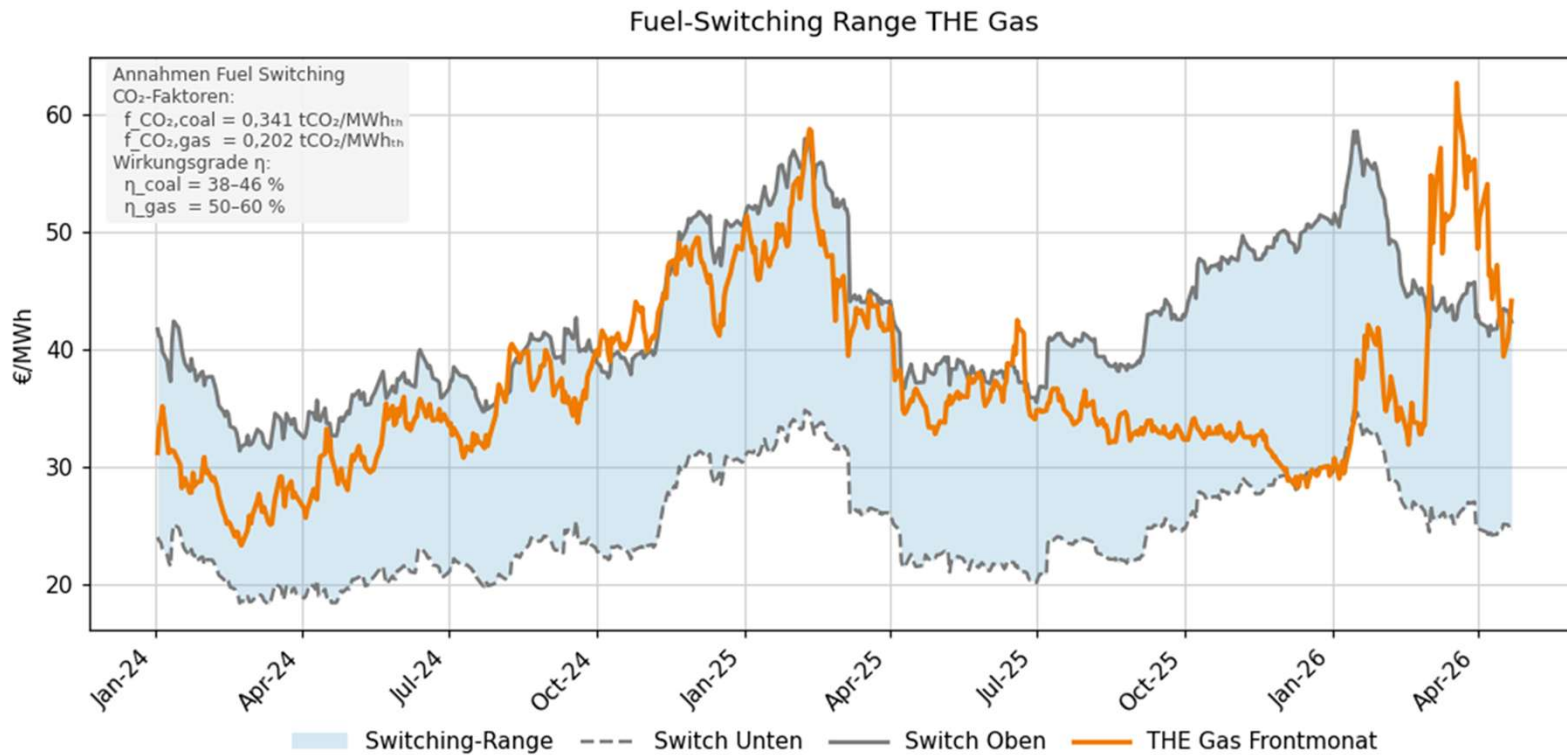


Quelle: Trading Hub Europe (THE), Bundesnetzagentur
 Letzte Aktualisierung 16.04.2026, 08:43

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

Gasverbrauch Kraftwerke

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

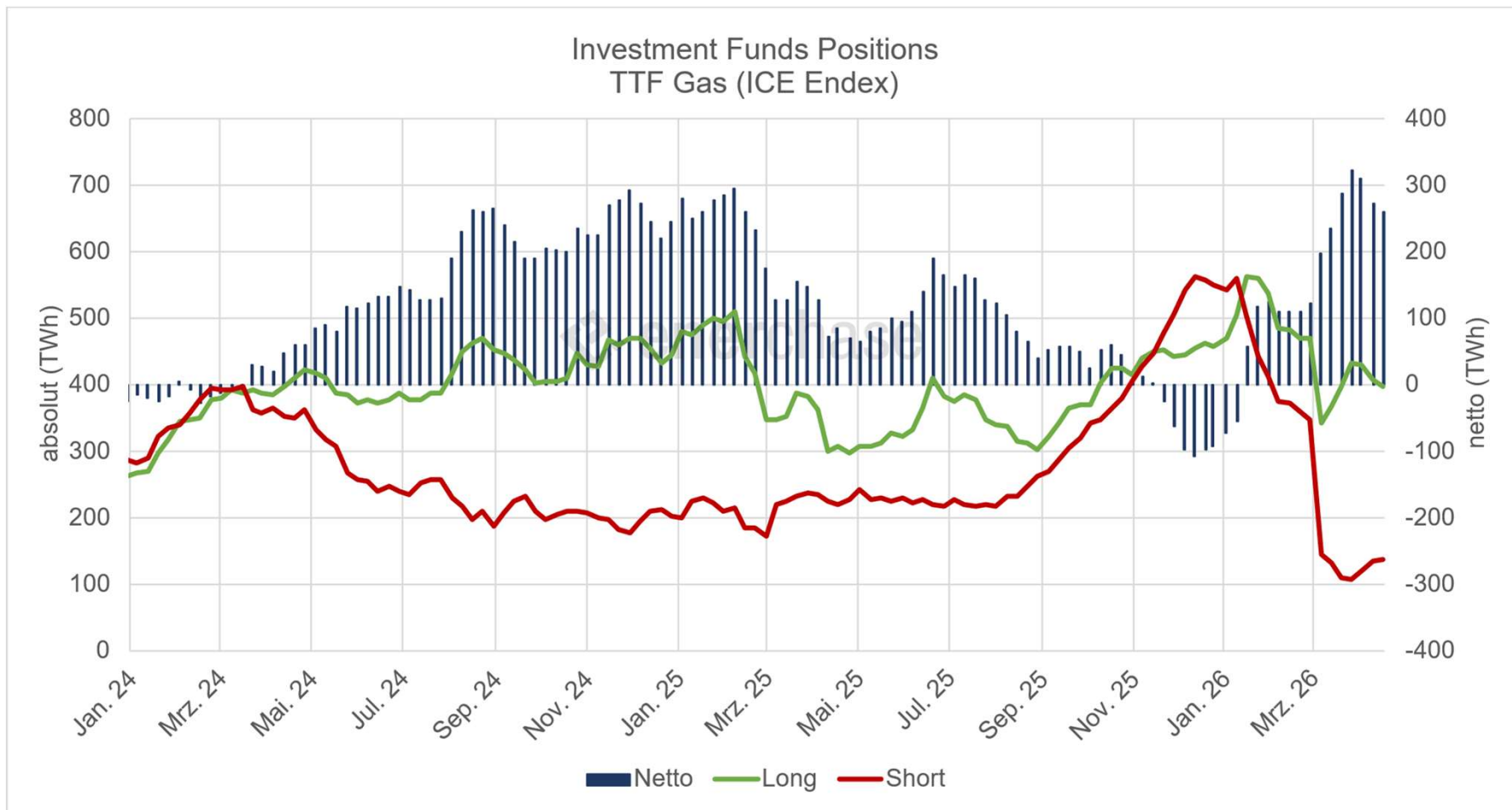


Darstellung und Berechnung enerchase, Datenquelle: ICE Data Services, Börsendaten, EEX, ICE Endex, ICE Futures

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

Positionierung Investmentfonds

Moderater Netto-Long-Abbau – Fonds bleiben im Trend bearish



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase

Gasmarkt

Bullish

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

Neutral

Gasflüsse Norwegen
Henry Hub USA
JKM-TTF-Spread
Temperatur
LNG-Send-Outs

Bearish

Nachfrage Asien
Zweite Verhandlungsrunde – Friedensvertrag?
CoT-Daten
Industrie-Nachfrage EU

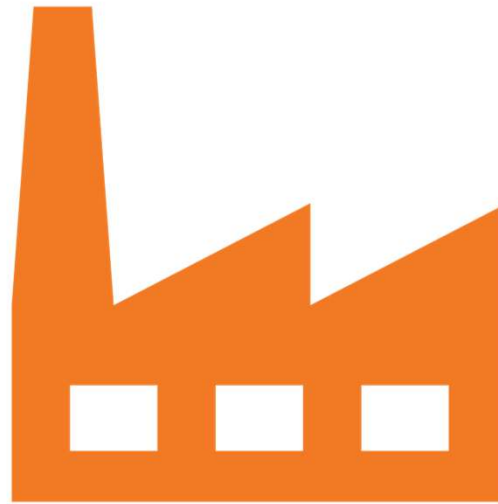


Fundamentale Tendenz Gasmarkt



Weitere Basisannahmen:

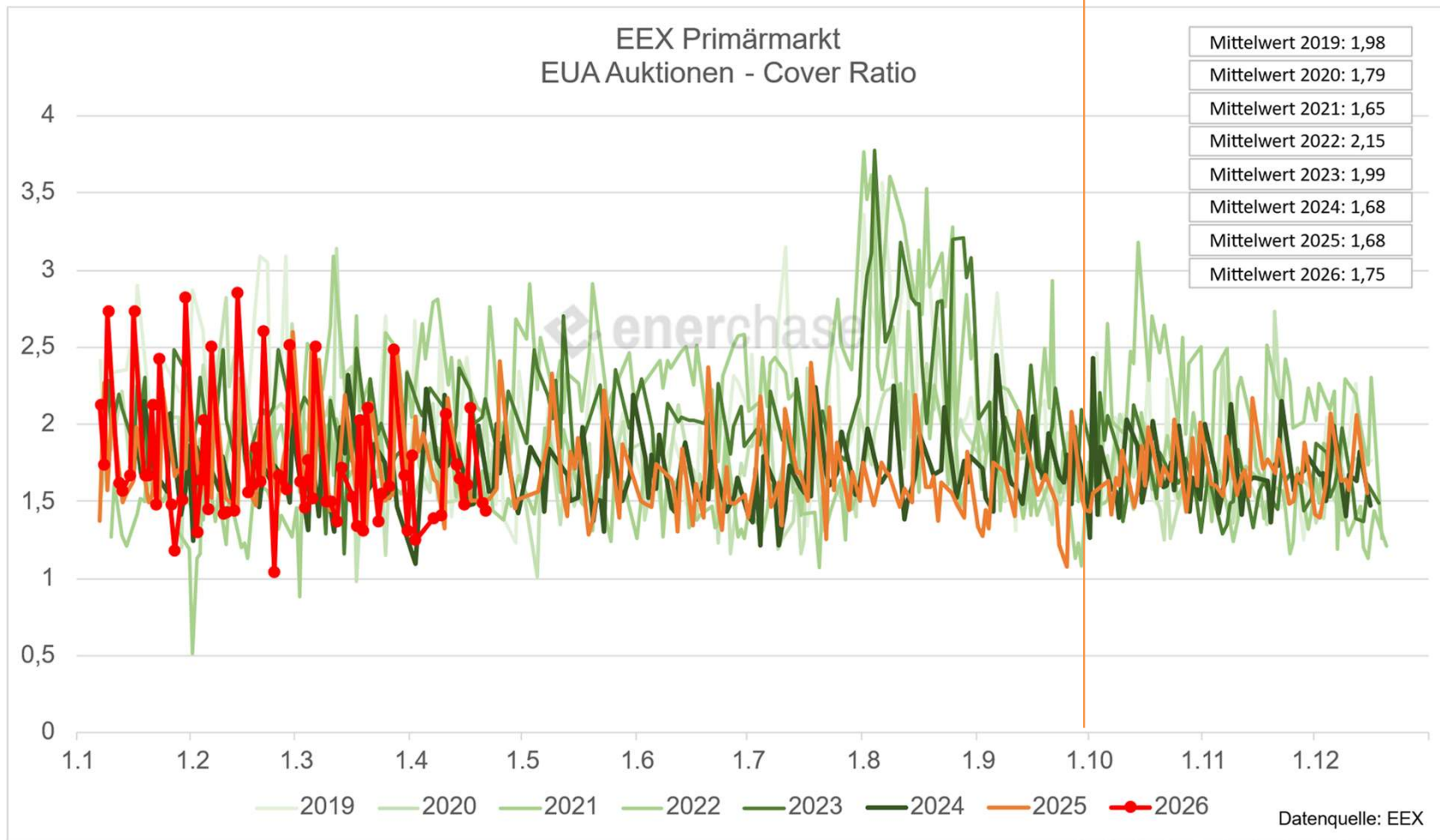
- Konjunkturbedingt weltweites Nachfragewachstum (auch China)
- LNG-Angebotswachstum, aber vor allem ab 2 Hj. und in 2027
- 2026 ist Übergangsjahr in Richtung Überversorgung
- Keine extremen Wetterkapriolen
- Gute Verfügbarkeit KKW Frankreich

 CO2-Zertifikate

CO₂-Zertifikate – Cover Ratio

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

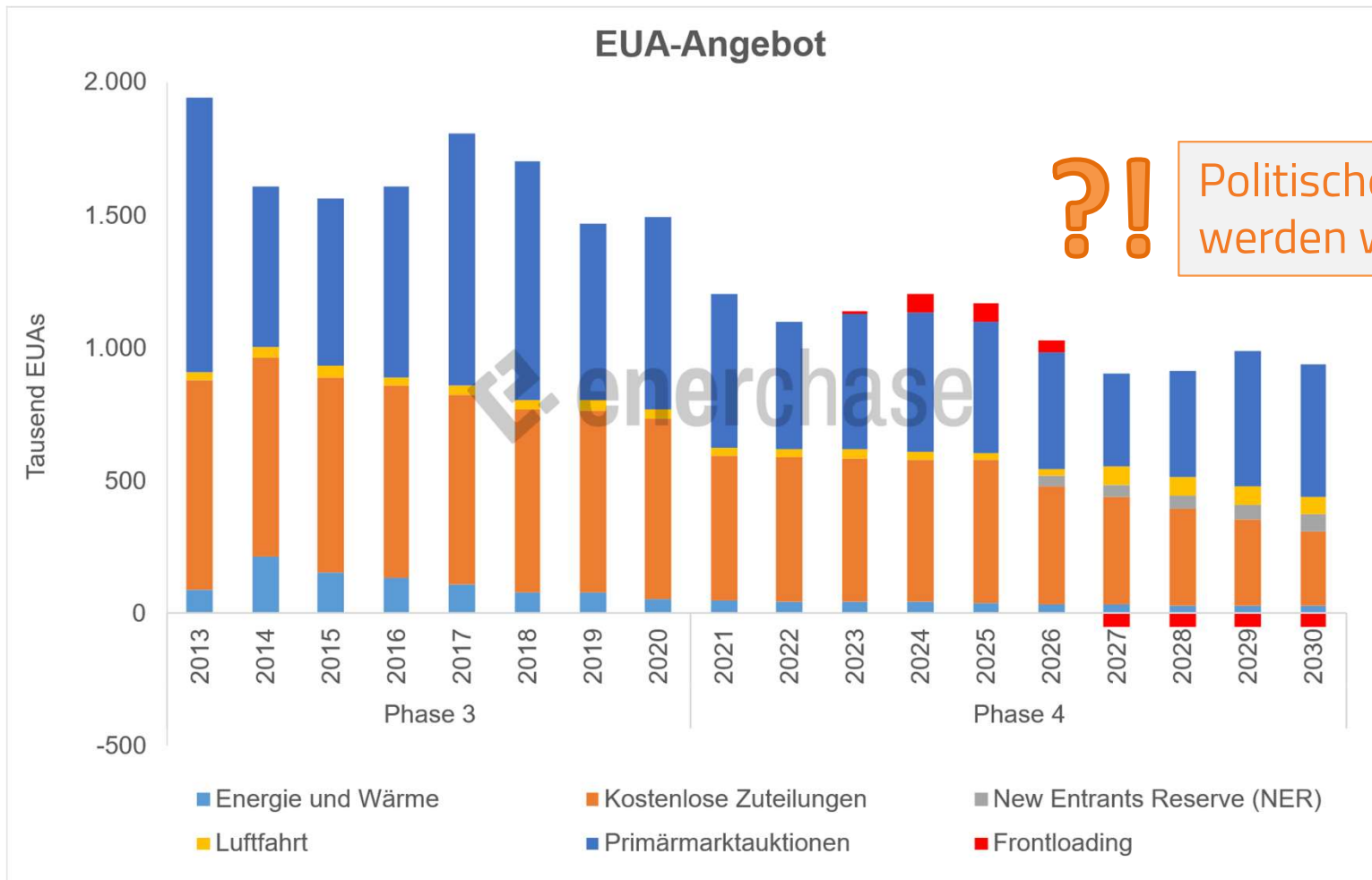
30.9. Compliance Deadline



Quelle: EEX (Darstellungen enerchase)

CO2-Zertifikate – Primärmarkt EEX

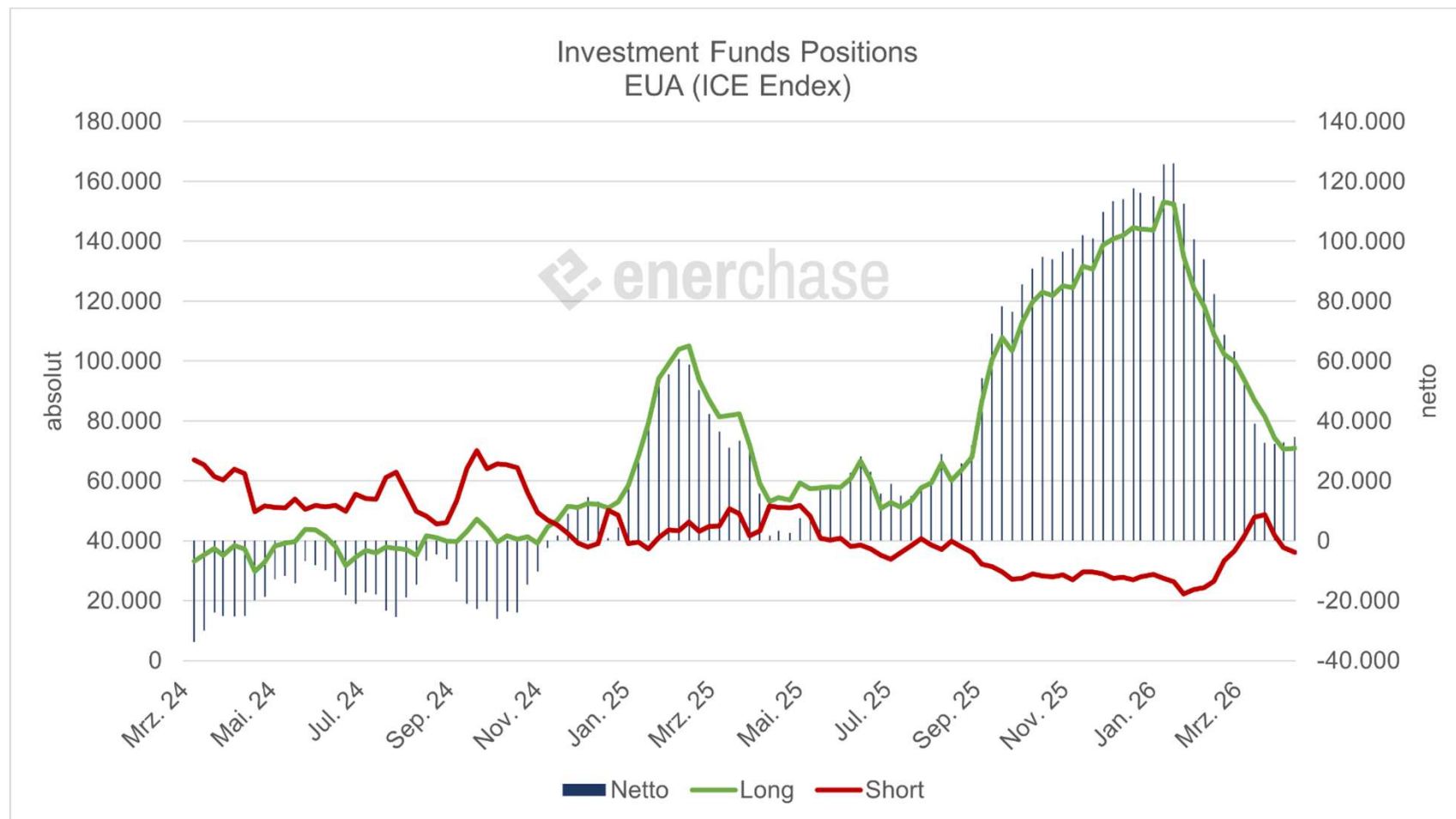
Rückläufige Zertifikatemengen in den kommenden Jahren



Darstellung enerchase; Quellen: EU-Kommission, Umweltbundesamt

CO₂-Zertifikate – CoT-Report

EUAs über 75 Euro/t CO₂ – Short-Covering statt echtem Long-Aufbau



Quelle: ICE Endex, Darstellung enerchase



CO2-Zertifikate

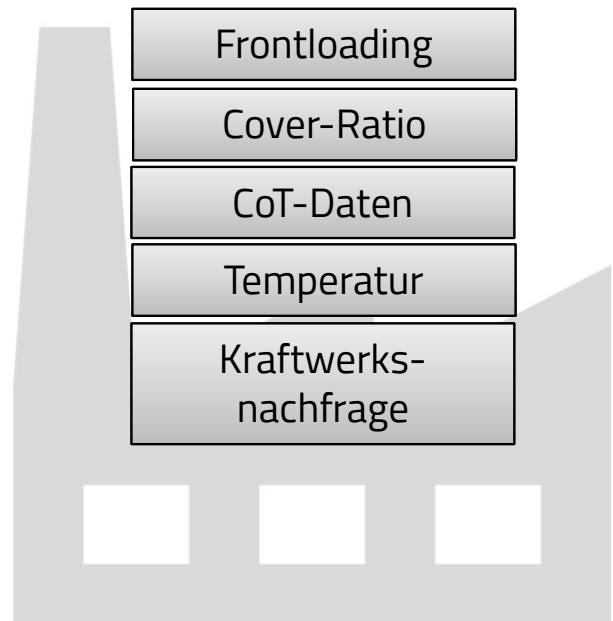


Bullish

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



Neutral




Bearish

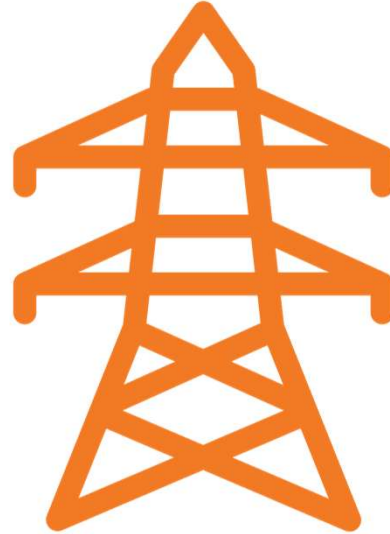
- Politik
- Industrienachfrage



Fundamentale
Tendenz EUAs

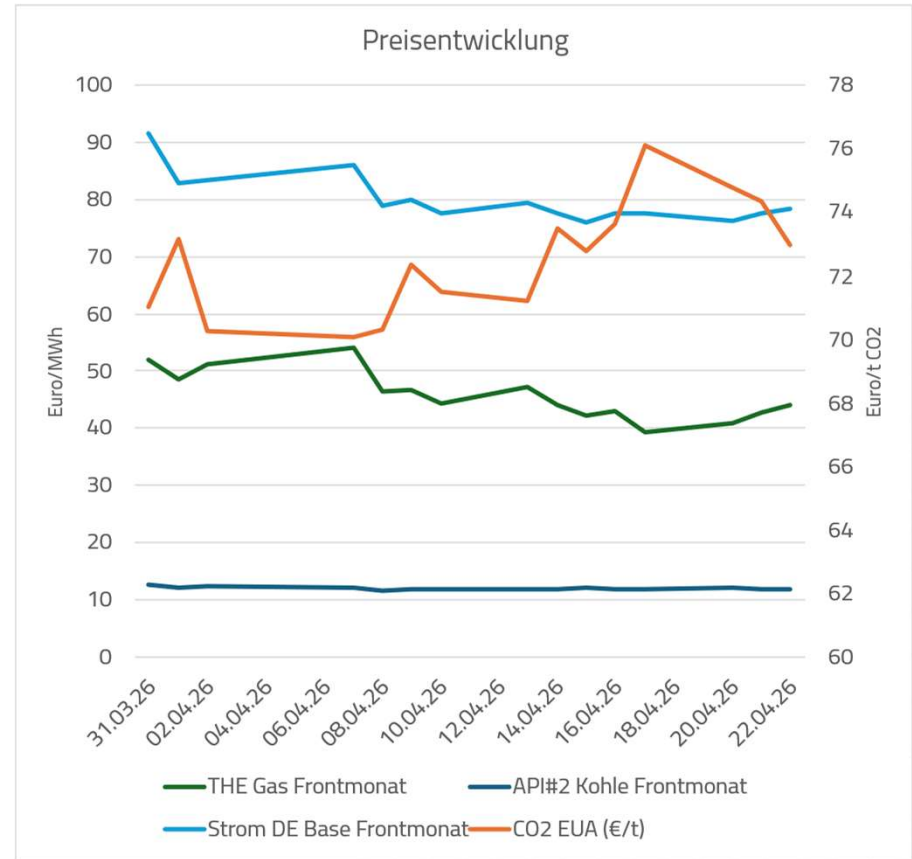
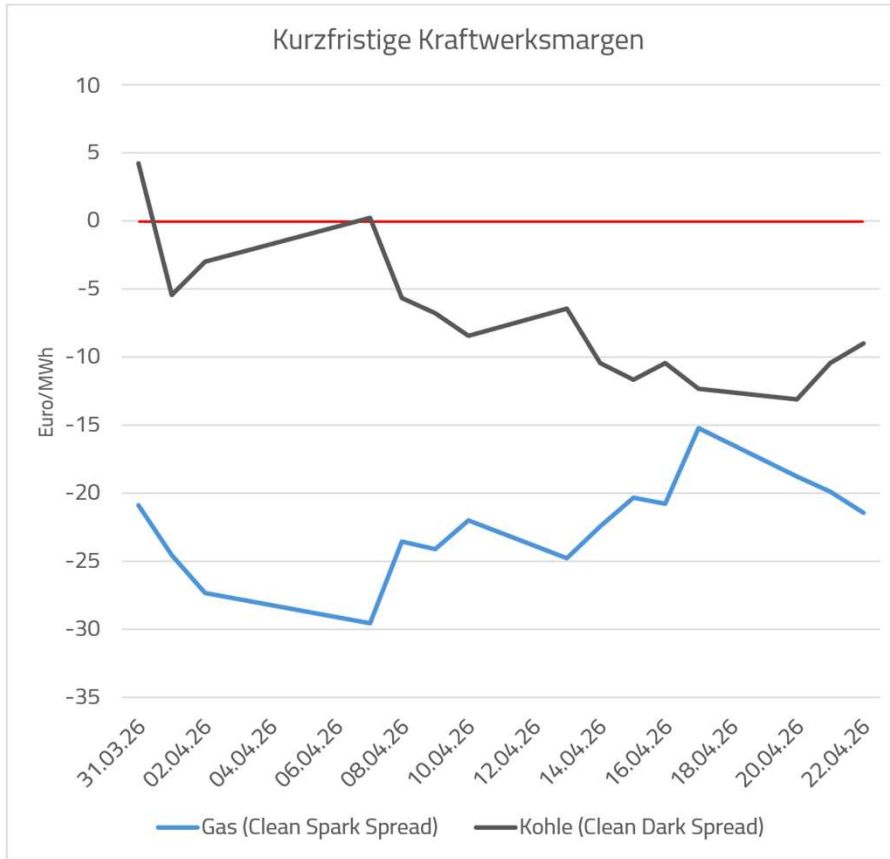


Zuletzt

 Strommarkt

Kraftwerksreihenfolge

Kohlekraftwerke weiter vor Gas, aber Margen negativ

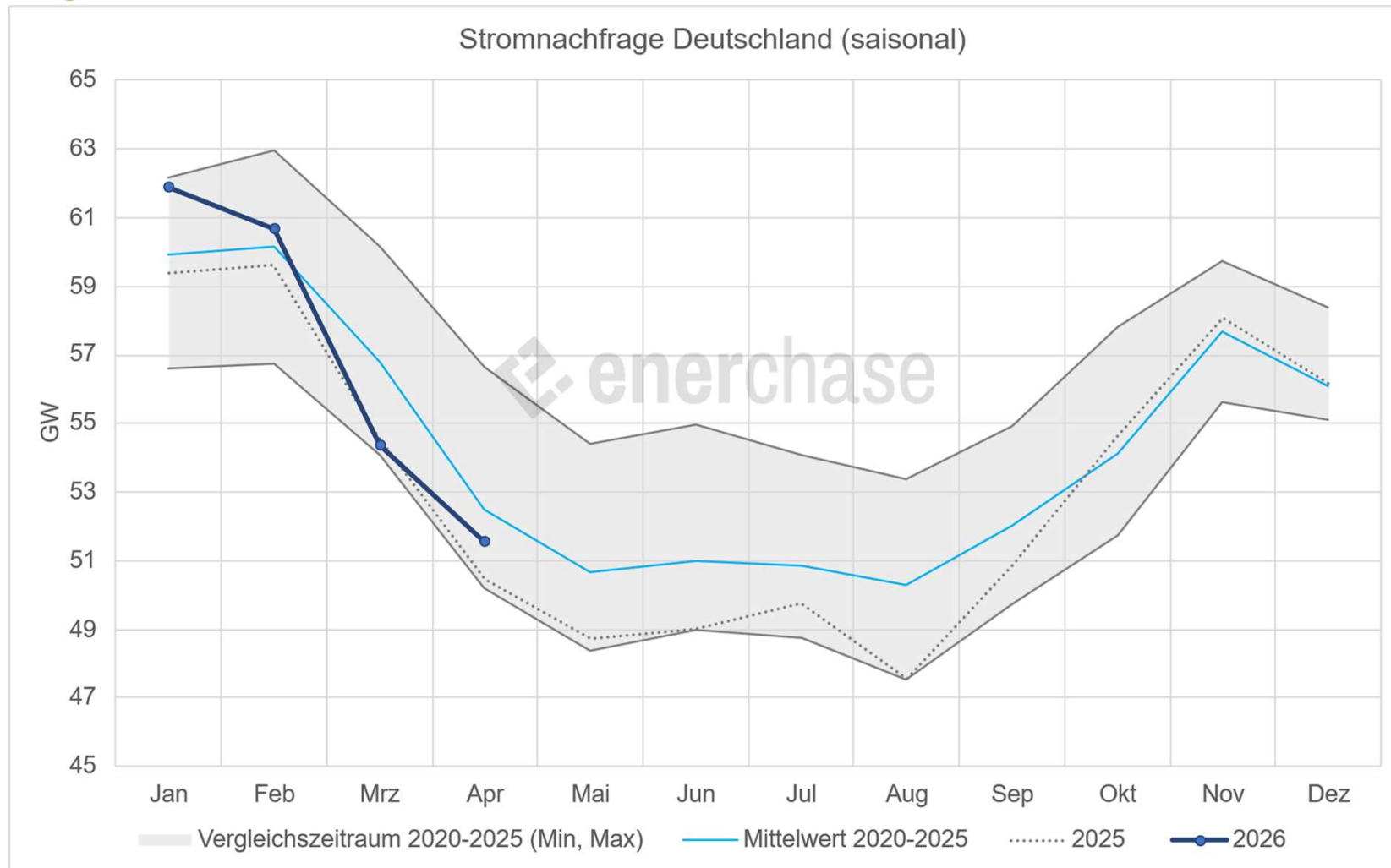


Wirkungsgrad Gas	59%
Wirkungsgrad Kohle	42%
Emissionsfaktor Gas	0,202 t CO2/MWh
Emissionsfaktor Kohle	0,341 t CO2/MWh
Energiegehalt API2	6,667 MWh/t (=24 GJ/t)

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

Stromnachfrage Deutschland

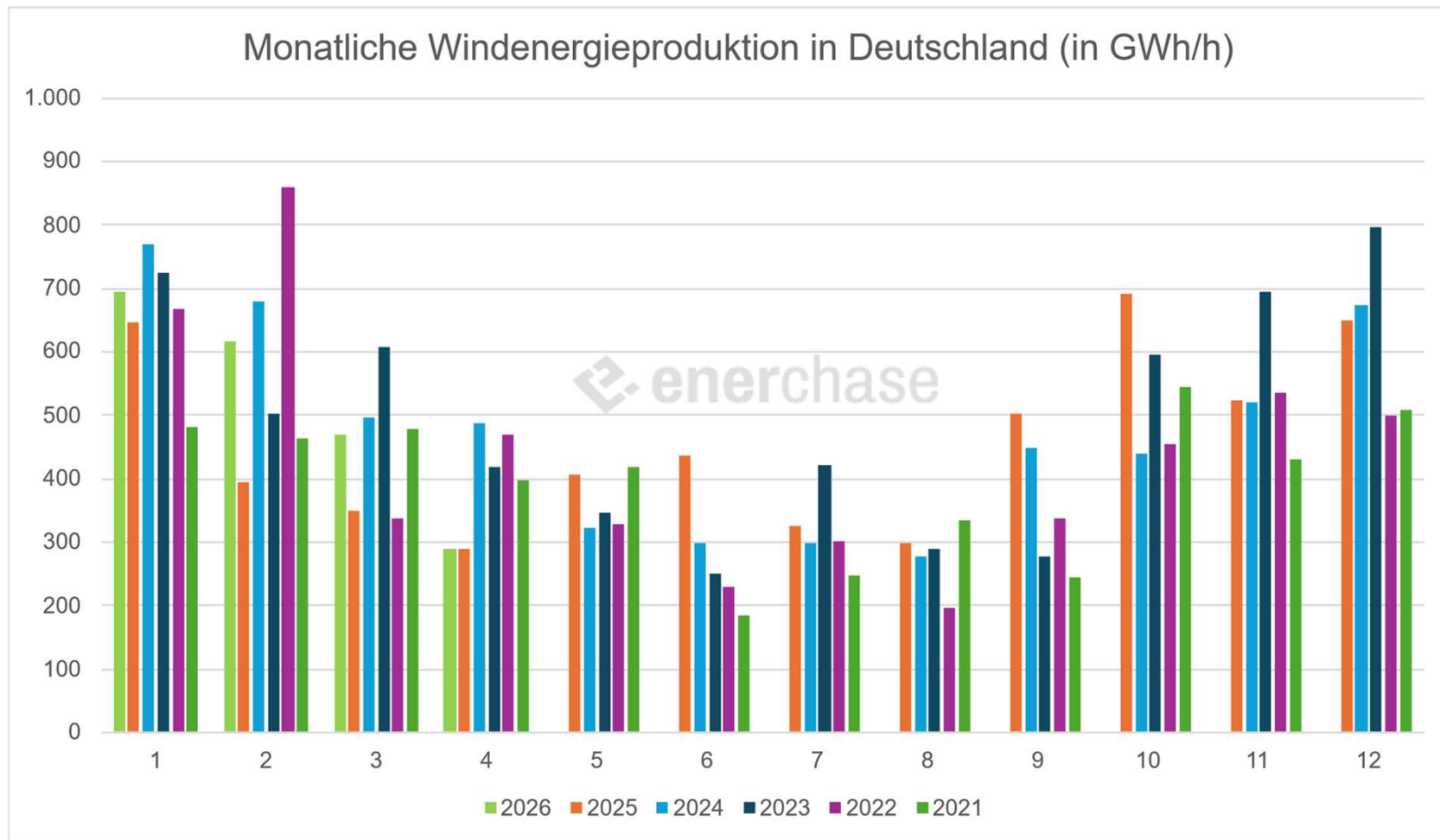
Nachfrage im April etwas höher - nicht mehr an der Unterkante des Vergleichszeitraums - trotz der Osterferien





Windenergie

Hauptsaison ist vorbei

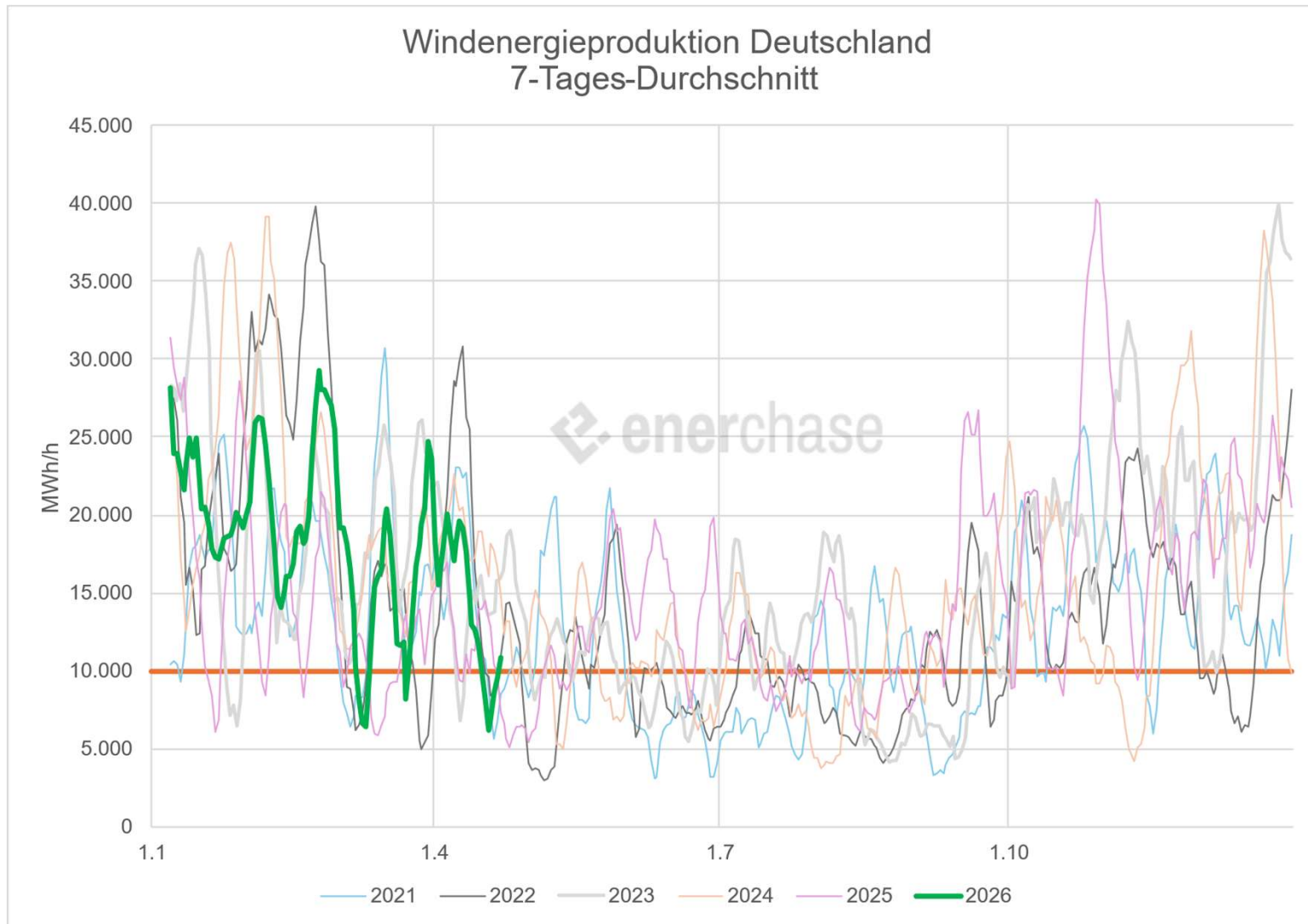



Quelle: ENTSO-E



Windenergie

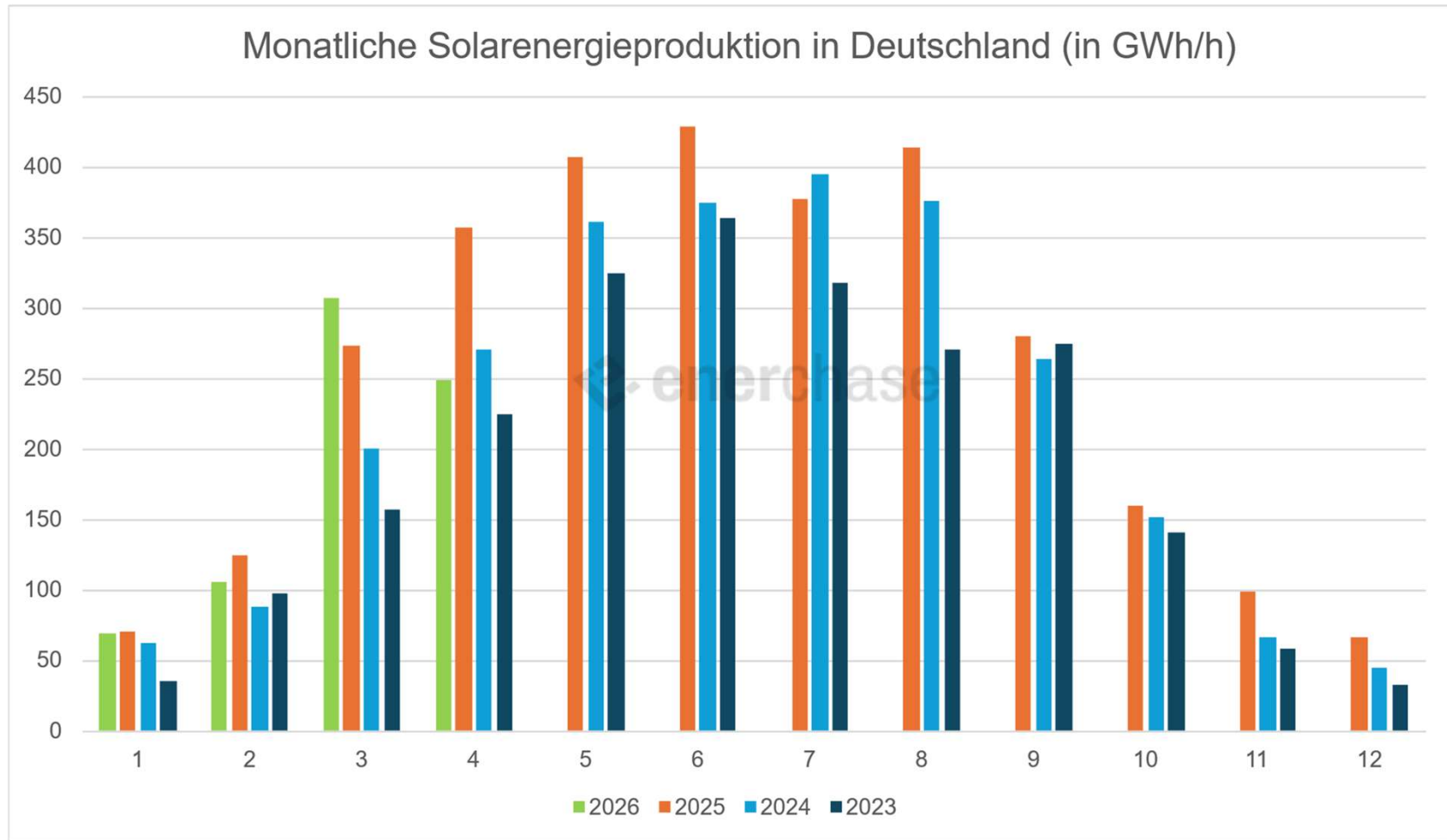
Hauptsaison ist vorbei





Solar

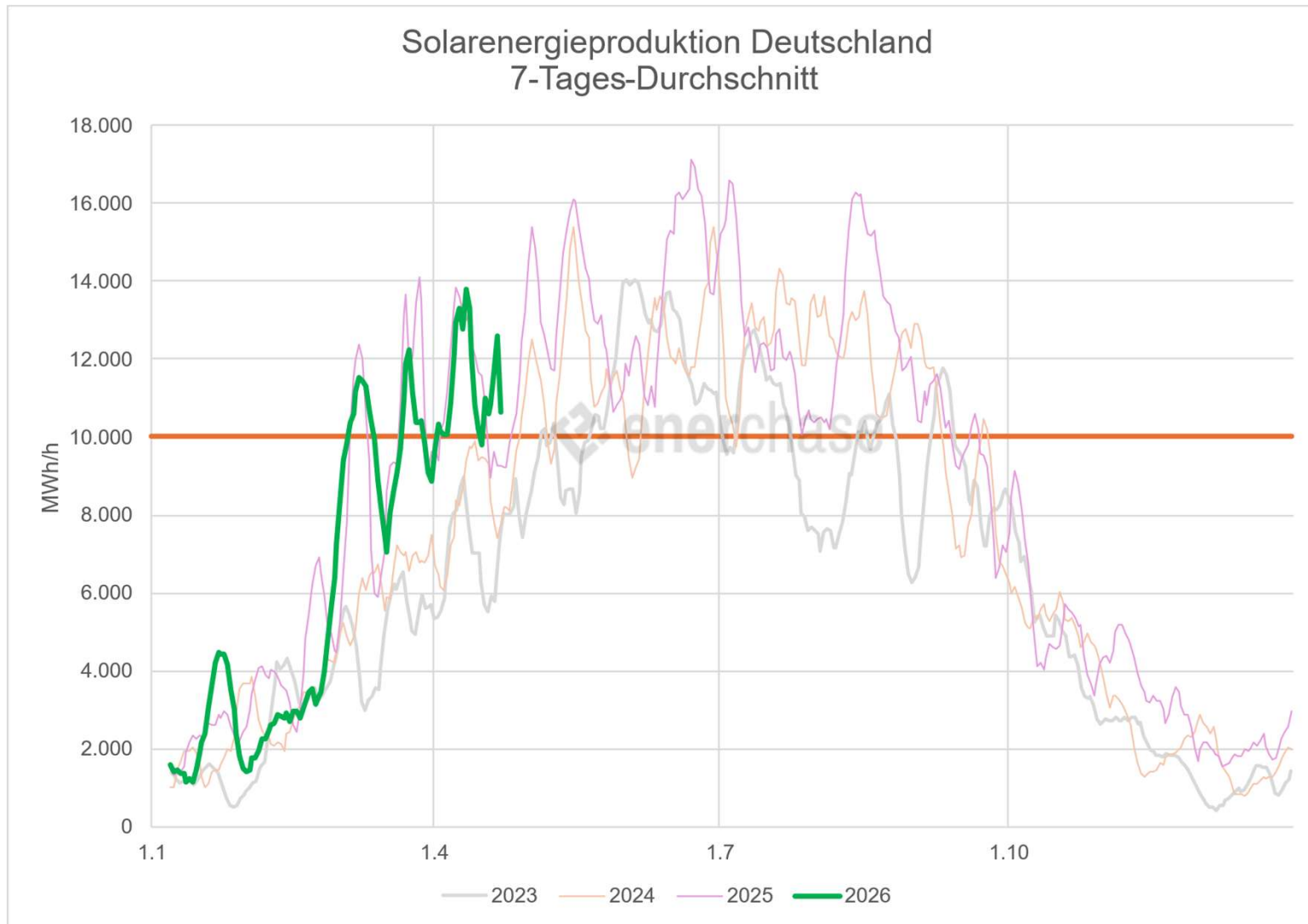
Q1 stark, Q2 mit gutem Start



Quelle: ENTSO-E

Solar

Q1 stark, Q2 mit gutem Start



Ausblick Erneuerbare Deutschland

KW windarm, durchschnittliche PV-Leistung erwartet

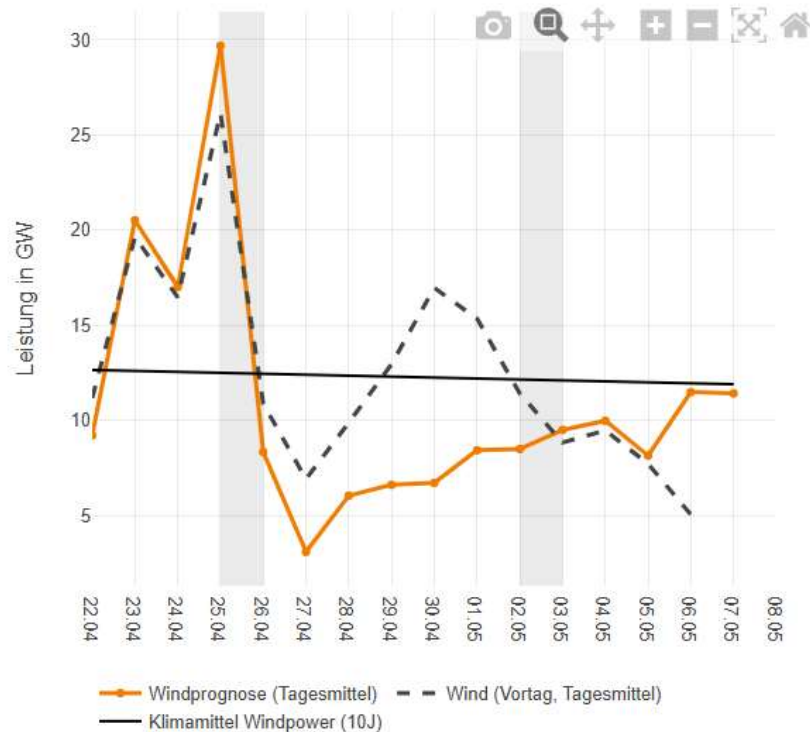
Windprognose Deutschland



PV-Prognose Deutschland

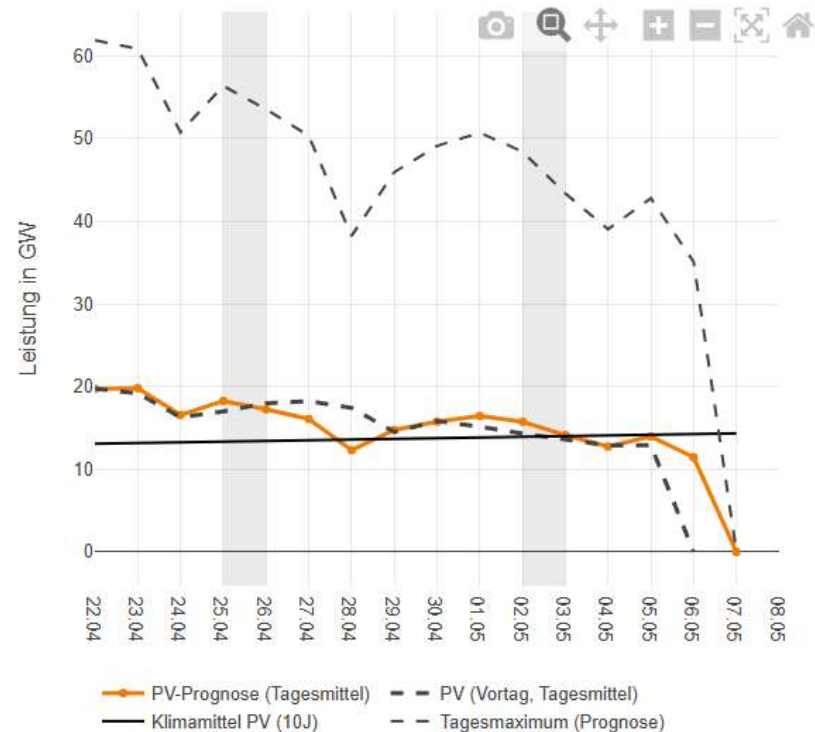


Windprognose – ab 22.4.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 22.4.2026, 22:42:14

PV-Prognose – ab 22.4.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 22.4.2026, 22:42:14

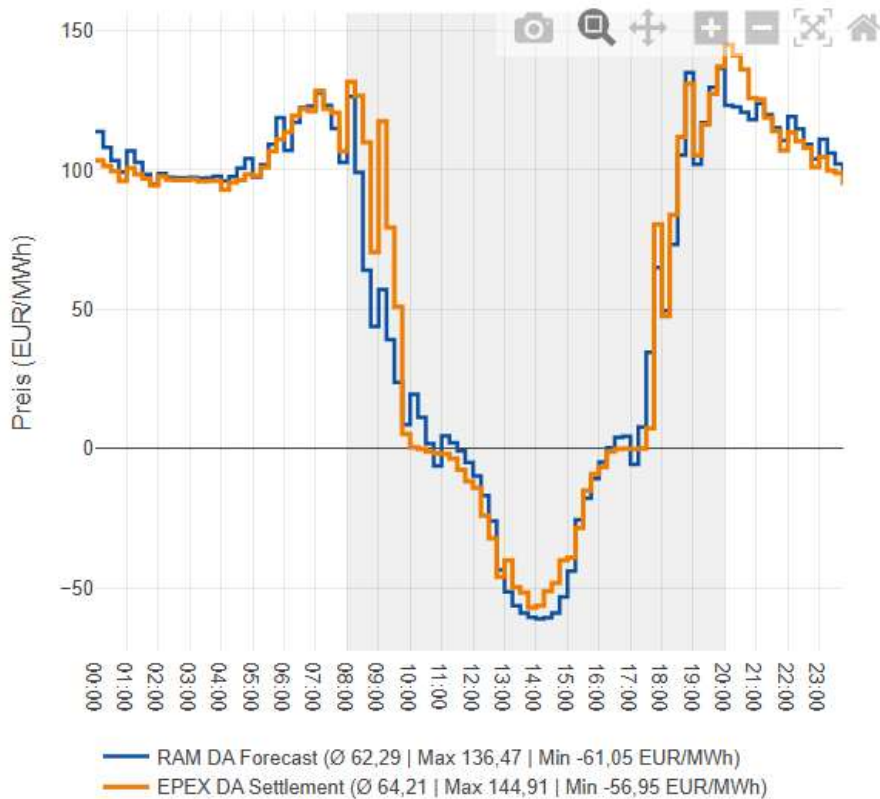
Quelle: Energy Weather

☀️ Day Ahead Price Forecast

Day Ahead Price Forecast & Settlement



Day Ahead – Lieferdatum Donnerstag, 23.04.2026

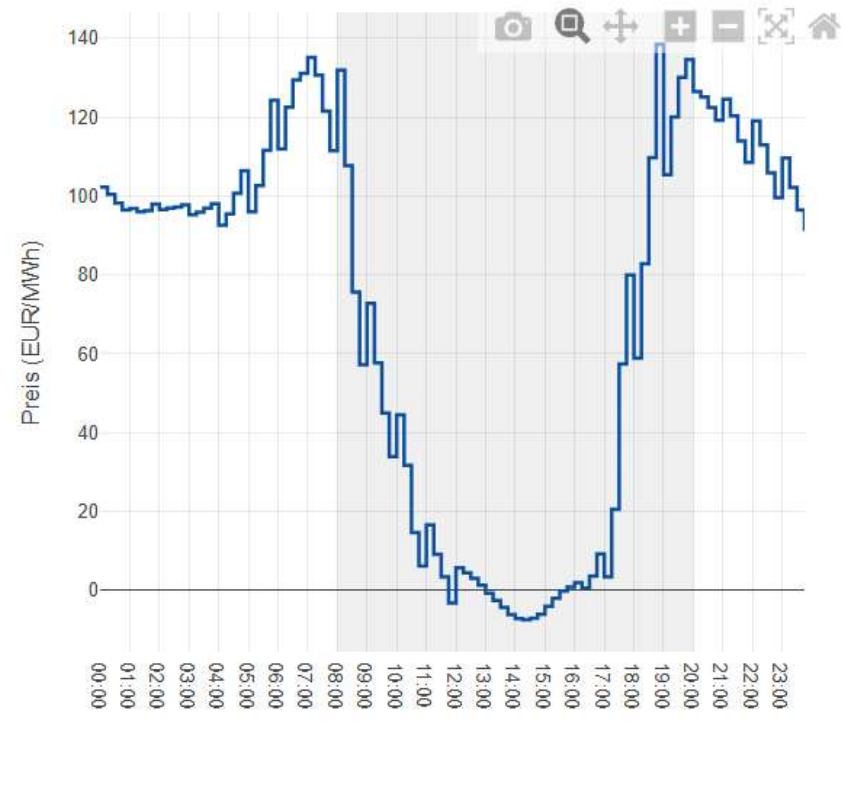


Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 22.4.2026, 22:41:19

Day Ahead Price Forecast & Settlement



Day Ahead – Lieferdatum Freitag, 24.04.2026



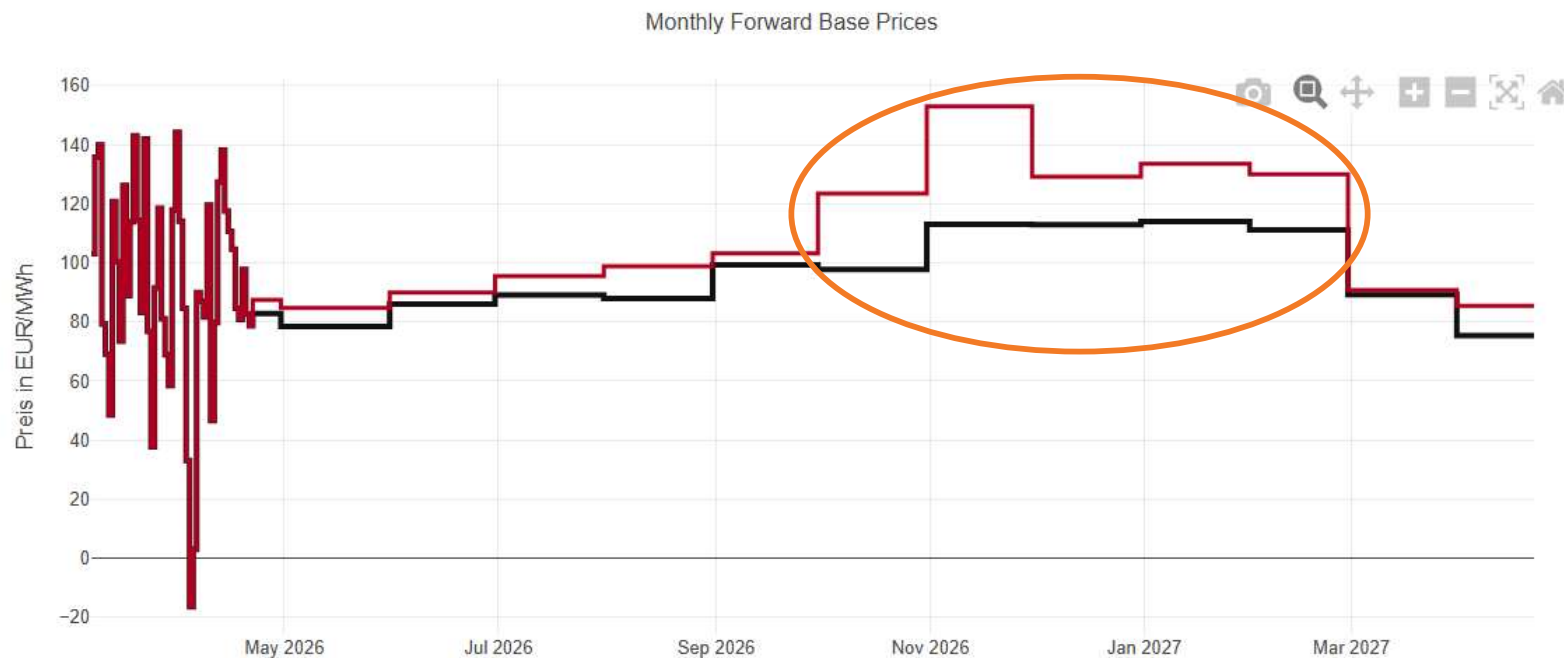
Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 23.4.2026, 10:03:42

☀️ Wetterhistorie vs. Terminmarkt

Q4 und Q1 aus rein meteorologischer Sicht unterbewertet



Monthly Forward Base Prices



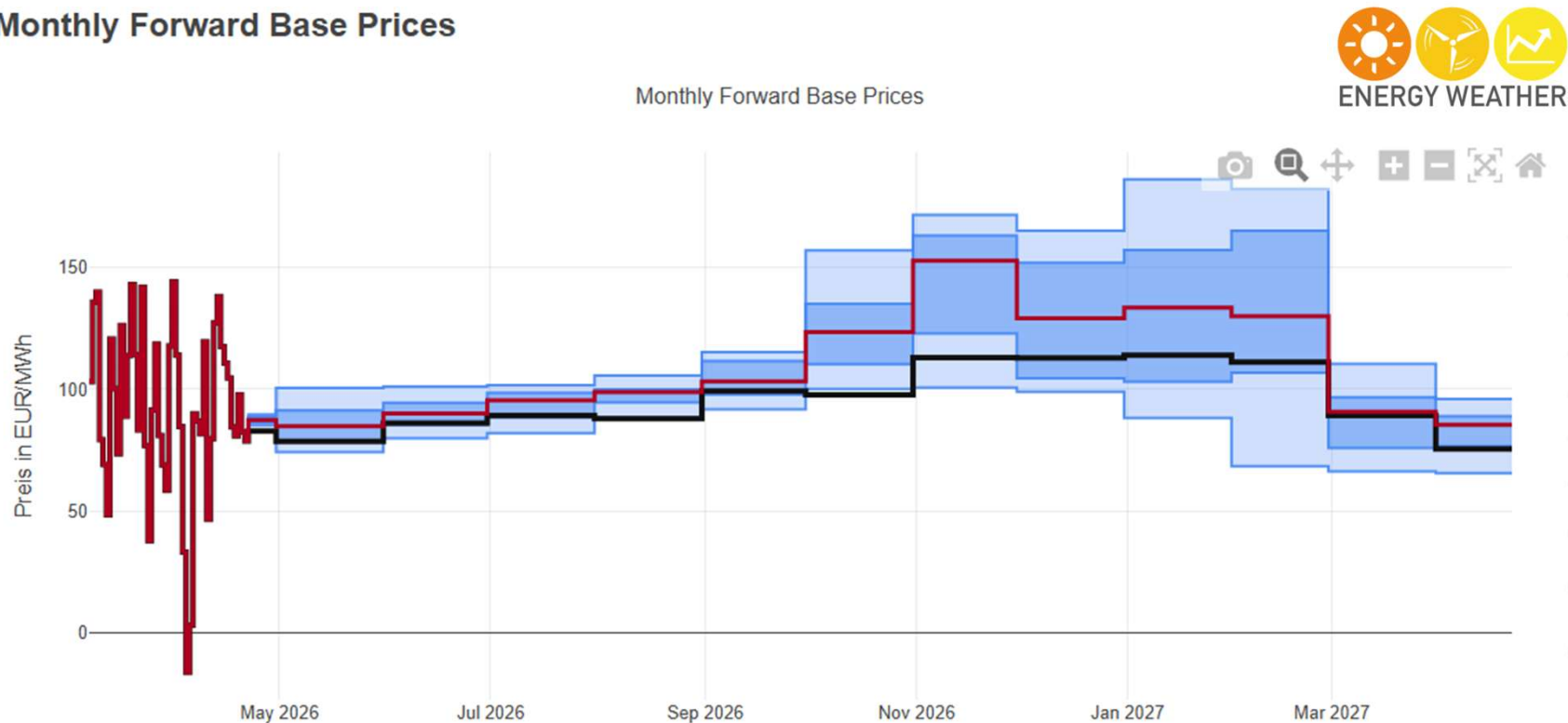
Was passiert hier?
 Vereinfacht gesagt, wird das deutsche Wetter der letzten 40 Jahre auf den aktuellen Kraftwerkspark angewendet.

Quelle: Energy Weather. [Verfügbar im energycharts-Portal! Jetzt testen!](#)

☀️ Wetterhistorie vs. Terminmarkt

Q4 aus rein meteorologischer Sicht unterbewertet

Monthly Forward Base Prices



Was passiert hier?

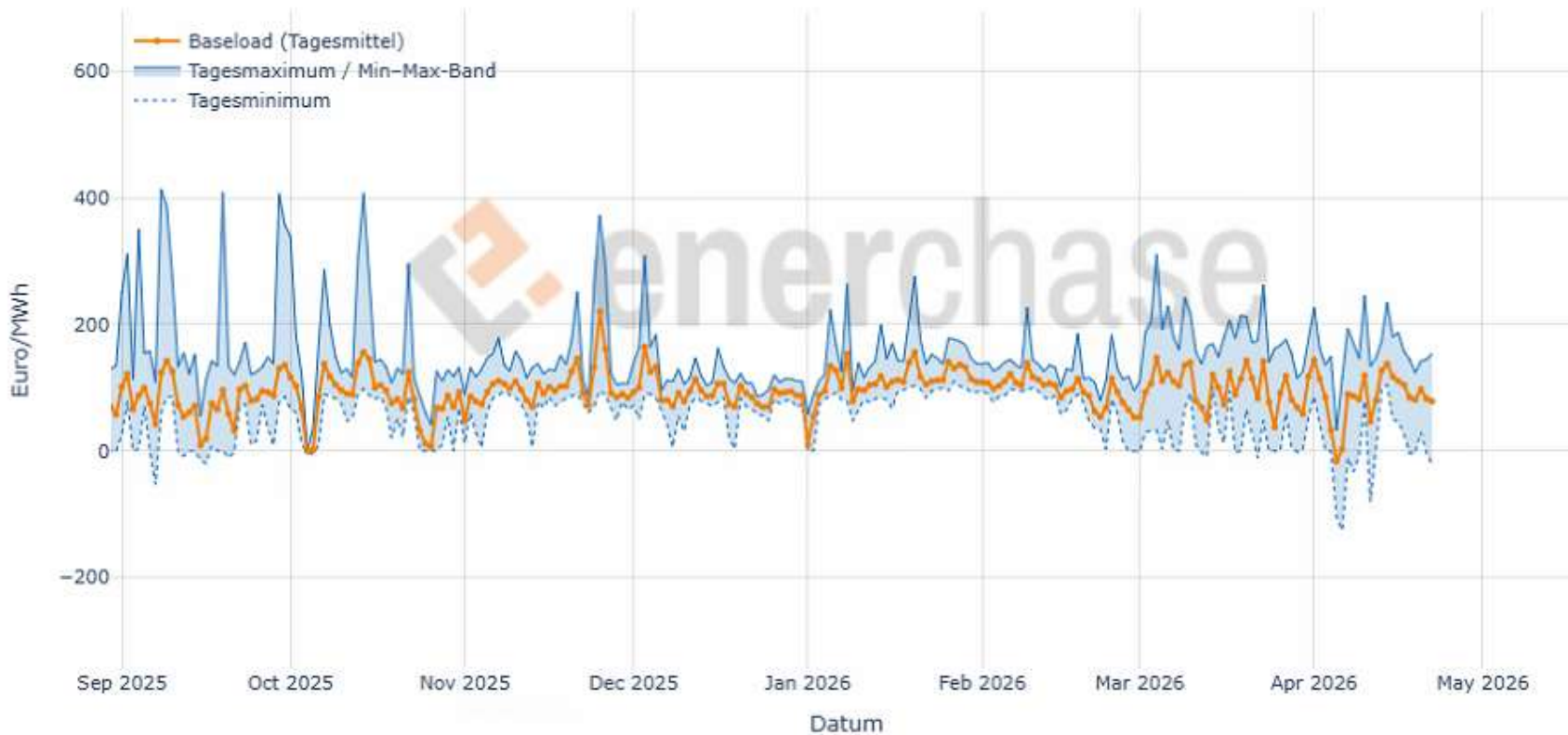
Vereinfacht gesagt, wird das deutsche Wetter der letzten 40 Jahre auf den aktuellen Kraftwerkspark angewendet.

Quelle: Energy Weather. [Verfügbar im energycharts-Portal! Jetzt testen!](#)

Spotmarkt Deutschland

Preisspanne innerhalb des Tages seit Kriegsbeginn stark gestiegen

Baseload (optional) mit Tages-Min/Max — aus Stundenwerten

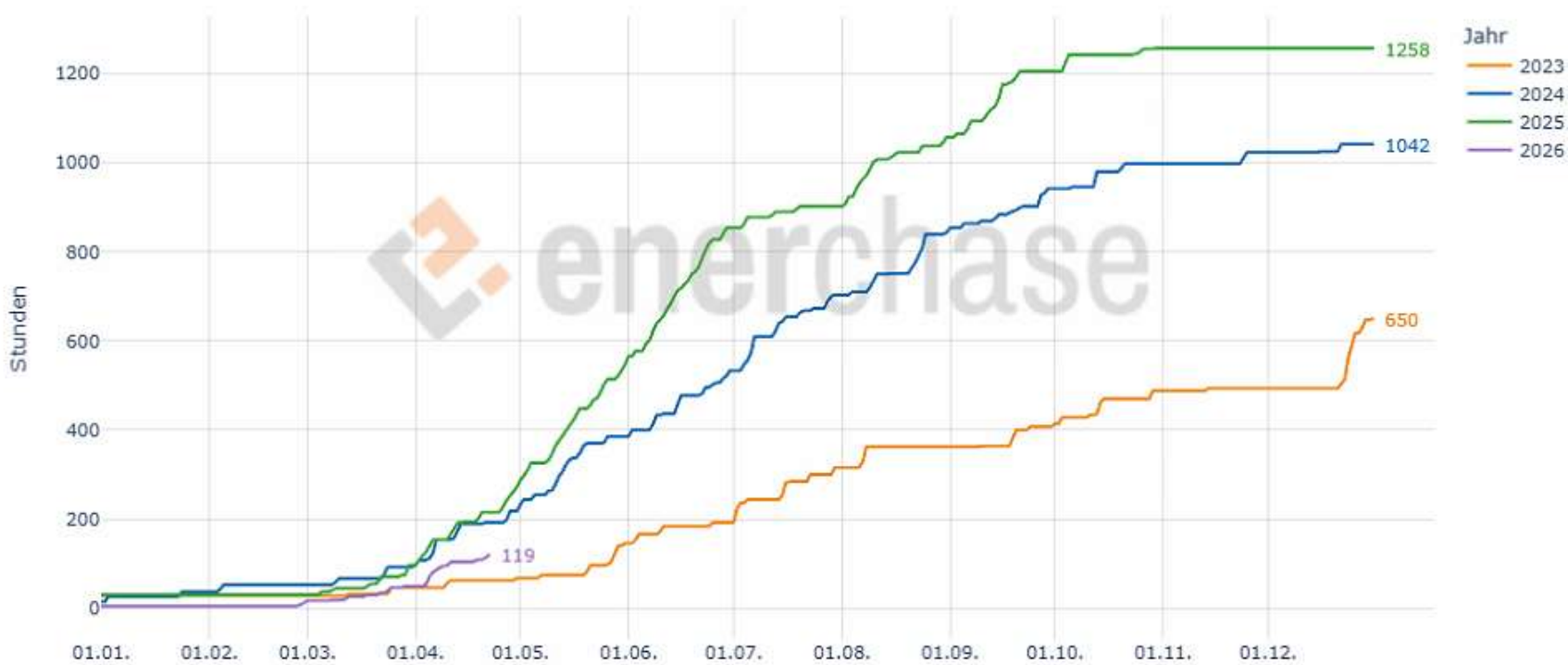


Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Spotmarkt Deutschland

Anzahl negativer Stundenpreise unter Niveau der Vorjahre

Negative + 0 Stunden kumuliert (Stundenbasis)



Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Strom Fundamentals

Derzeit leicht bullish

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

 Strommarkt Bullish

Wasserkraft
Wind

 Neutral

CO2
Kohle
PV
Gas

 Bearish

Kernenergie
Nachfrage DE



Fundamentale
Tendenz Strommarkt

Zuletzt


















Management Summary



Konjunktur



		Fundamental	Charttechnik (kurzfristig)
	Öl Brent Frontmonat		
	Kohle API2# Frontjahr		
	Gas TTF Frontjahr		
	CO2 EUA-Dez.-Kontr.		
	Strom DE Base Frontj.		



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 23.04.2026

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). 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

Instrument	Open	High	Low	Close
Strom F1 Base	96,56	97,26	96,00	96,05
Strom FQ Base	97,41	98,34	96,88	97,15
Strom FM Base	85,82	87,46	85,00	85,94
Strom DA Base	39,55	39,87	39,21	39,21
Gas TTF F1	39,37	39,71	39,00	39,21
Gas TTF FM	36,43	36,92	36,00	36,43
Gas TTF DA	35,80	36,73	35,00	35,80
CO2 EUA Dec	70,80	71,17	69,75	70,80
Koblen AP22 F1	122,75	122,50	121,35	122,75
Koblen AP22 FM	123,35	123,35	121,35	123,35
Brent Oil	80,38	80,04	79,98	80,38
DAX	17.885	17.898	17.782	17.885

Weekly & DailyReport
 Morgens wissen, was fundamental wichtig wird!



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

- 1. Preis am EEX-Markt
- 2. Abbildung CofI Report / Monatschart
- 3. Präsentation am Gasmarkt
- 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

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