



WeeklyCall KW 21 am 21.05.2026

Unklarer Verhandlungsstand im Nahen Osten – Preise tickern nach oben

Der enerchase Energie-Brunch





Herzlich willkommen!



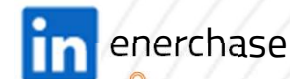
Dennis Warschewitz
Diplom-Ökonom
Certified Financial Risk
Manager
Fondsmanager, Risiko
Controller, Dozent

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 21.05.2026

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.



SEMINARE 2026

WISSEN. VERSTEHEN. HANDELN.



27.05.2026

Praktikerseminar Power Purchase Agreements (PPA)



28.05.2026

Batteriespeicher: Wirtschaftlicher Betrieb und Marktintegration



15.09.2026

Trendanalyse und Fibonacci-Ratios im Energiehandel (Modul 1)



16.09.2026

Formationsanalyse und Moving Averages im Energiehandel (Modul 2)



17.09.2026

Candlestick-Analyse und Gaps im Energiehandel (Modul 3)



05.10./09.10.2026

Grundlagen des Energiehandels – Handel und Beschaffung



24.11.2026

Indikatoren-Analyse und besondere Methoden (Modul 4)



25.11.2026

Training-Day zum cert. TEMA (Modul 5)



26.11.2026

Prüfung zum „certified Technical Energy Market Analyst“ (cert. TEMA)



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



connect Day Pass (Kunden) Dieses Ticket ist exklusiv für unsere Kunden.	495,00 €	-	0	+
connect Day Pass (Nicht-Kunden) Das enerchase connect Tagesticket.	595 €	-	0	+

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	„Winter is coming“ – Panel-Diskussion	Gregor Pett, Stefan Küster, Dennis Warschewitz, Andreas Speer
10:35	Beschaffungsstrategien in der Milchindustrie	Torsten Wiederkrantz und Martin Obermeier (DMK Deutsches Milch Kontor)
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 – enerchase connect 2026

10:10

„Winter is coming“ – Panel-Diskussion

Gregor Pett, Stefan Küster, Dennis Warschewitz, Andreas Speer

panel



Gregor Pett
Executive Vice President
Uniper



 Agenda

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

- **Energiemarkt**
 - Fundamentalanalyse
 - Technische Analyse



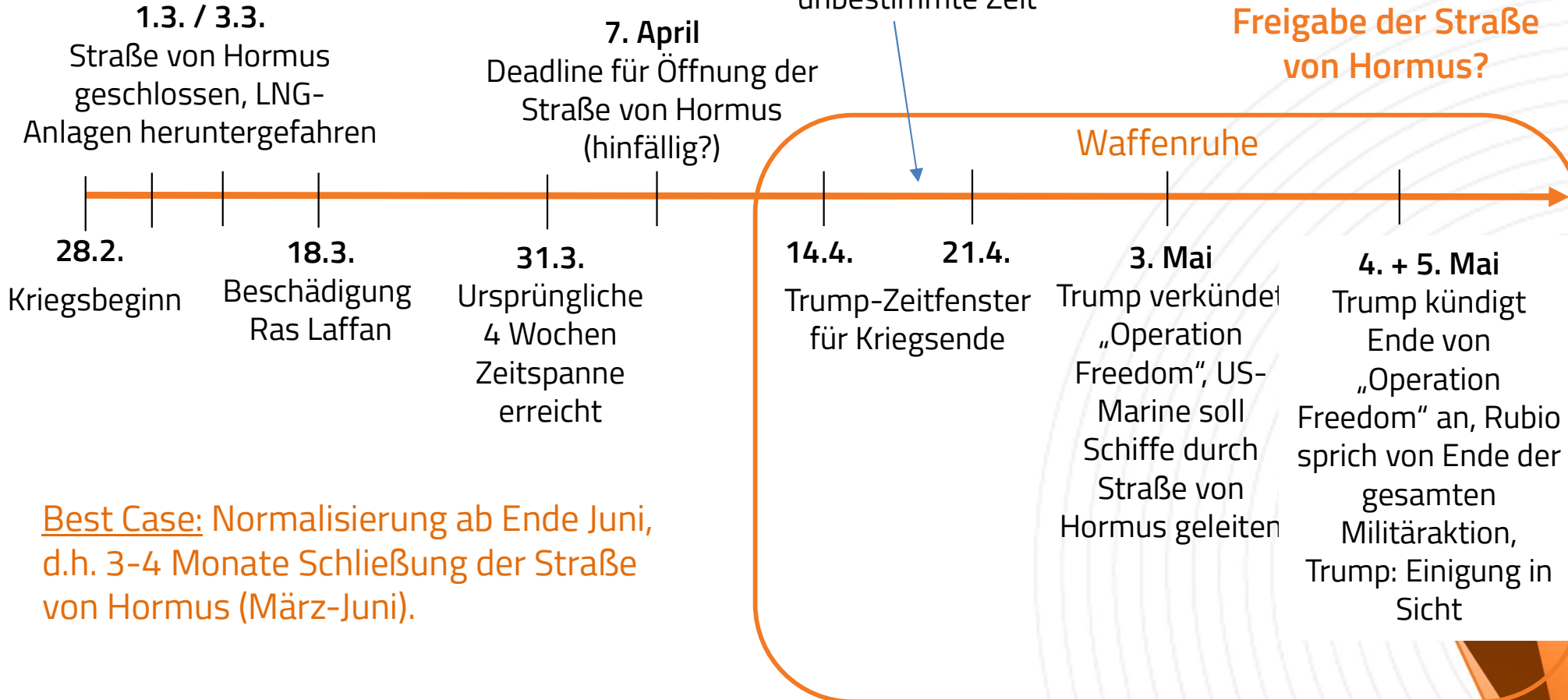
Aktuelles zur Politik

▪ Geopolitik / Nahost

- Straße von Hormus für LNG weiter blockiert, nur vereinzelt fahren Schiffe (Öltanker oder Containerschiffe Iran-freundlicher Staaten)
- Noch immer keine zweite Verhandlungsrunde, Positionen werden über Vermittlerstaaten wie Pakistan ausgetauscht
- Positionen liegen weit auseinander, aber angeblich gibt es gute Fortschritte.
- USA haben erneuten Angriff verschoben, Drohungen bleiben bestehen. Kommt es am nächsten Wochenende zum großen Militärschlag?
- Politischer Widerstand in den USA nimmt zu, Senat will Krieg stärker kontrollieren.
- **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?



Best Case: Normalisierung ab Ende Juni, d.h. 3-4 Monate Schließung der Straße von Hormus (März-Juni).

Wettbörse Polymarket:

Straße von Hormus: Wenig Aussicht auf Normalisierung bis Ende Mai?



Geopolitics · Transit

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



Past ▾

May 31

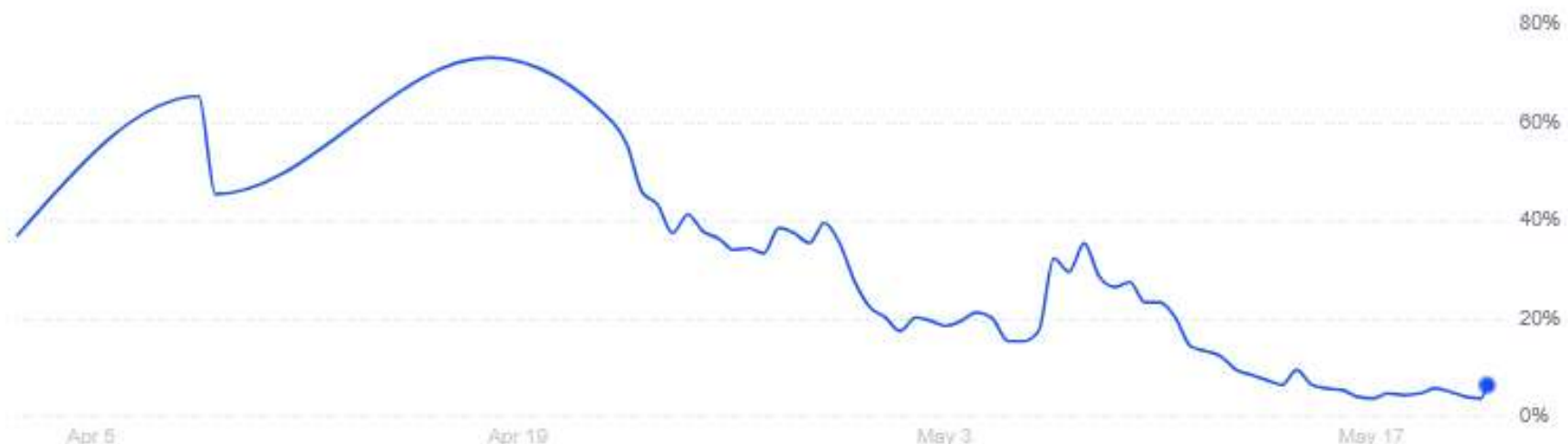
Jun 30

Jul 31

Dec 31

7% chance ▼ 30%

Polymarket



\$16,942,684 Vol. | May 31, 2026

1H 6H 1D 1W 1M ALL

Quelle: Polymarket, Screenshot 20.05.2026 – 19:41 Uhr

Wettbörse Polymarket:

Straße von Hormus: Öffnung bis Ende Juni < 50% Wahrscheinlichkeit



Economy · Macro Geopolitics

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



Past ▾

May 31

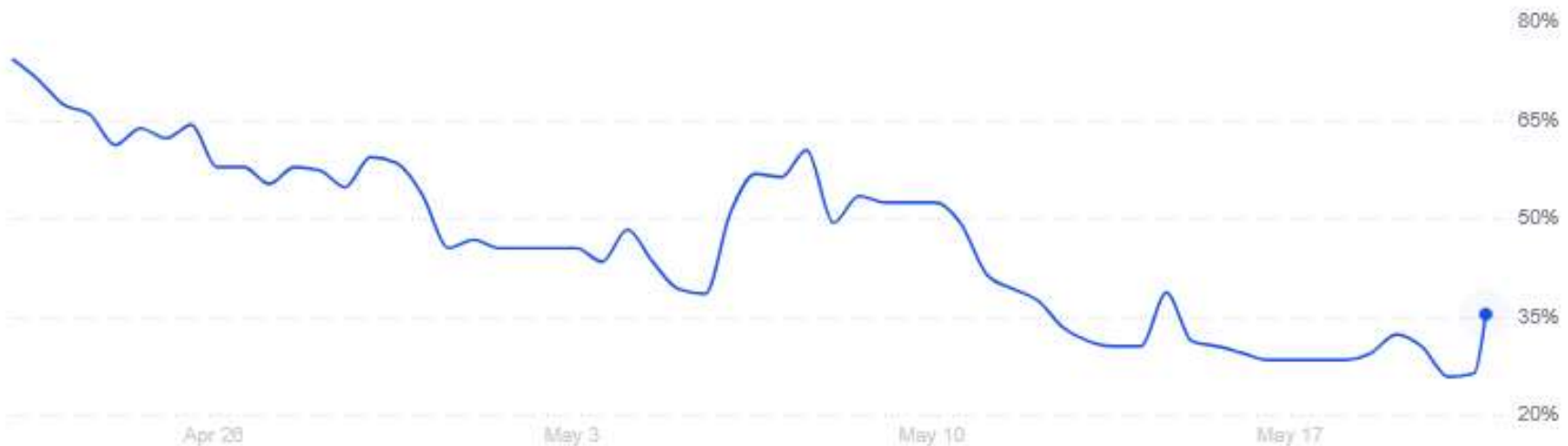
Jun 30

Jul 31

Dec 31

36% chance ▼ 39%

Polymarket



\$7,370,056 Vol. | Jun 30, 2026

1H 6H 1D 1W 1M ALL

Quelle: Polymarket, Screenshot 20.05.2026 – 19:41 Uhr



Wettbörse Polymarket:

Straße von Hormus: Öffnung bis Ende Juli wird wahrscheinlicher



Economy · Strait Of Hormuz

Strait of Hormuz traffic returns to normal by July 31?



Past ▾

May 31

Jun 30

Jul 31

Dec 31

48% chance ▲ 3%

Polymarket



Quelle: Polymarket, Screenshot 20.05.2026 – 19:41 Uhr

Wettbörse Polymarket:

Straße von Hormus: Öffnung bis Ende des Jahres bei 75% Wahrscheinlichkeit



Economy · Ships

Strait of Hormuz traffic returns to normal by December 31?



Past ▾

May 31

Jun 30

Jul 31

Dec 31

75% chance ▲ 7%

Polymarket



\$209,532 Vol. | Dec 31, 2026

1H 6H 1D 1W 1M ALL

Quelle: Polymarket, Screenshot 20.05.2026 – 19:41 Uhr



Aktuelles zur Politik

- **Politik**

- Staatsbesuch von Trump in China ohne Impulse für den Irankrieg
- Ukraine-Krieg eskaliert nach ukrainischen Angriffen auf Moskau, Russland gerät unter Druck
- Regierungskrise in Großbritannien
- Extremszenarien des Weltklimarats offenbar falsch, IPCC-Autoren stufen frühere Extremszenarien als „unplausibel“ ein

- **Makro**

- Aprildaten aus China enttäuschend
- Stimmung bei US-Unternehmen weiter positiv

- **Finanzmärkte**

- 30-jährige US-Staatsanleihen werden abverkauft, Rendite auf höchstem Stand seit 2007
- KI: Nvidia-Quartalszahlen gut, aber der Markt hatte noch mehr erwartet

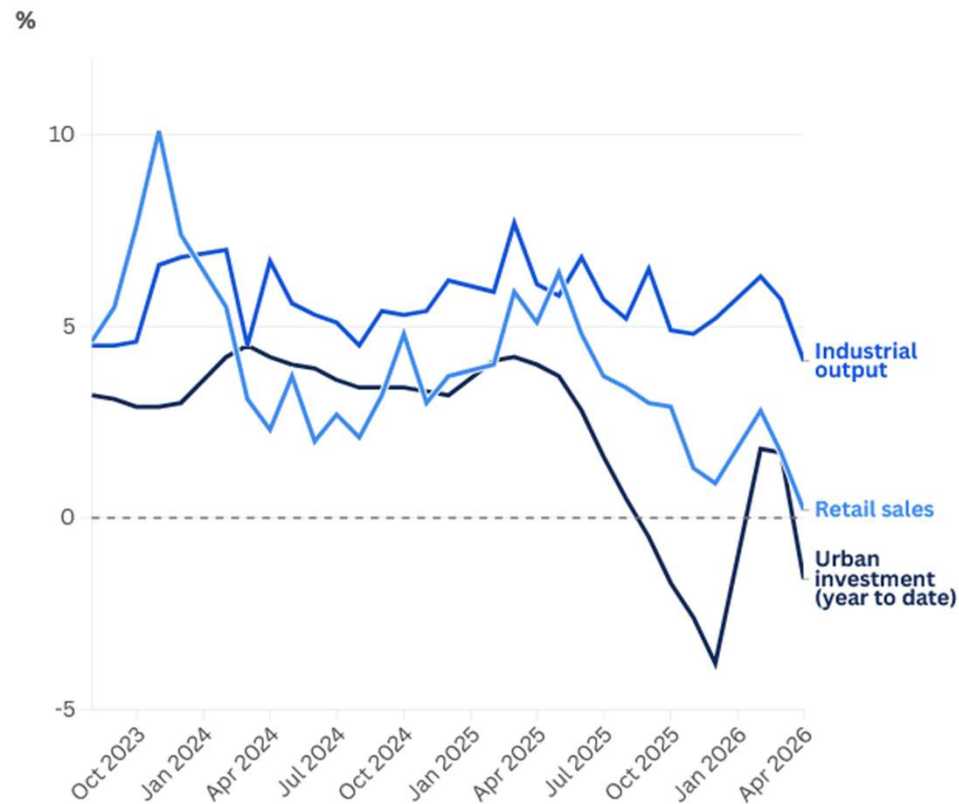


Konjunktur China

April enttäuschend

China's economy loses steam after strong start to the year

Retail sales, industrial output, investment fall short of expectations in April



Source: National Bureau of Statistics, Wind Information

Konjunkturdaten

Es läuft nach wie vor rund in den USA und im RoW (außer China)

Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise	Datum	Land	Indikator	Periode	Surprise
7.5.	BR	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Mrz	↑	12.5.	DE	ZEW-Konjunkturerwartungen	Mai	↑
7.5.	US	Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	02. Mai	↑	12.5.	US	NFIB Small Business Index	Apr	↓
7.5.	US	LStK, sb JR, Vp in %, P	Q126	↑	12.5.	US	VPI, Kernrate, sb, Vp. in %	Apr	↓
7.5.	US	Bauausgaben, sb, Vp in %	Mrz	↑	13.5.	US	EPI, Kernrate, sb, Vp. in %	Apr	↓
8.5.	DE	Exporte, sb, Vp in %	Mrz	↑	13.5.	US	DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	08. Mai	↑
8.5.	DE	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Mez	↓	14.5.	US	Einzelhandelsumsatz, sb, Vp in %	Apr	→
8.5.	US	Beschäftigung ex. Lw, sb, Vp in Tsd.	Apr	↑	14.5.	US	Erstanträge Arbeitslosenhilfe, Tsd.	09. Mai	↓
8.5.	US	Arbeitslosenquote, sb, in %	Apr	→	14.5.	CN	Neukreditvergabe in Mrd. Yuan	Apr	↓
8.5.	US	Durchsch. Stundenlöhne, sb, Vp in %	Apr	↑	15.5.	US	Empire State Index, sb	Mai	↑
8.5.	US	Verbrauchervertrauen Michigan, vorl.	Mai	↓	15.5.	US	Industrieproduktion, sb, Vp in %	Apr	↑
8.5.	US	Inflationserwartungen 1J. Michigan, vorl.	Mai	↑	18.5.	CN	Industrieproduktion, Vj in %	Apr	↓
11.5.	CN	Exporte, Vj in %	Apr	↑	18.5.	CN	Einzelhandelsumsatz, Vj in %	Apr	↓
11.5.	CN	Importe, Vj in %	Apr	↑	18.5.	CN	Sachanlageinvestitionen, (YTD), Vj in %	Apr	↓
11.5.	CN	VPI, Vj. in %	Apr	↑	18.5.	US	NAHB-Index, sb	Mai	↑
11.5.	US	Verkauf best. Häuser, sb, JR, Mio.	Apr	↓	19.5.	JP	BIP, sb, Vp in %	Q1 26	↑
					20.5.	TW	Exportaufträge, Vj in %	Apr	↓
					20.5.	US	DoE Rohöllager, Vp in Tsd.	15. Mai	↑



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

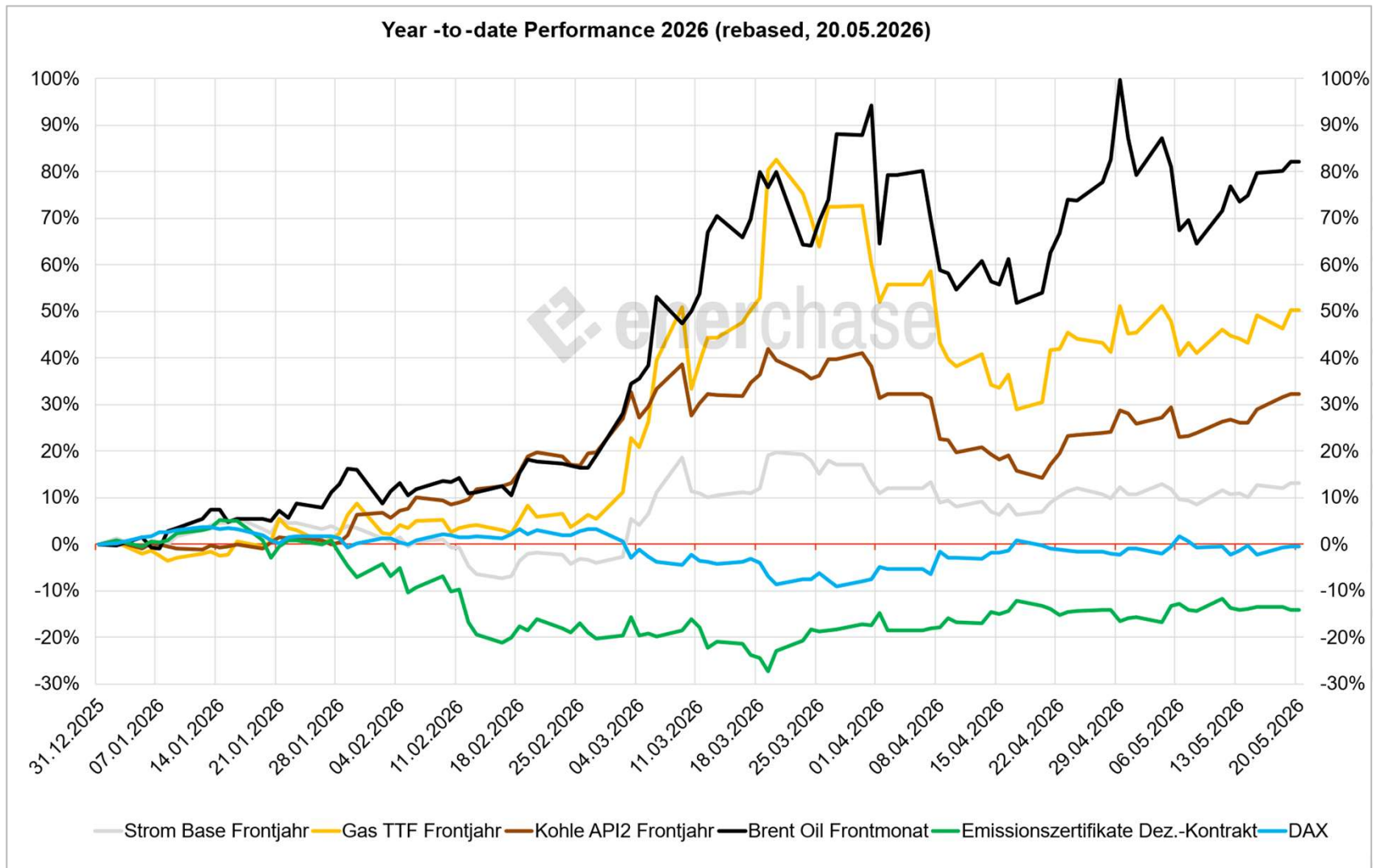


Strom



Wetter

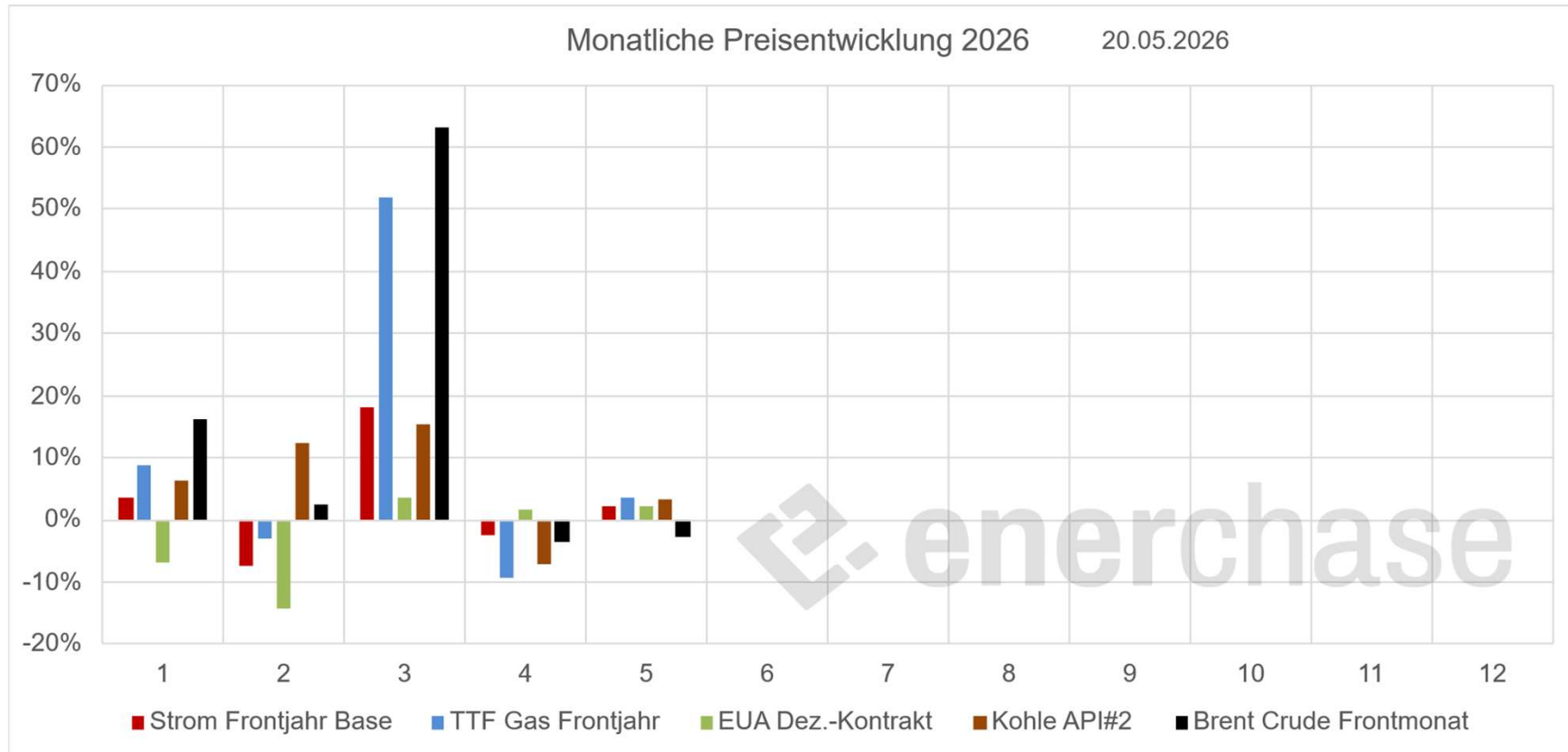
Preisentwicklung am Energiemarkt 2026



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
Strom Frontjahr Base	3,56%	-7,29%	18,12%	-2,42%	2,15%
TTF Gas Frontjahr	8,80%	-3,01%	51,79%	-9,25%	3,46%
EUA Dez.-Kontrakt	-6,98%	-14,17%	3,51%	1,77%	2,11%
Kohle API#2	6,44%	12,42%	15,41%	-7,26%	3,27%
Brent Crude Frontmonat	16,07%	2,57%	63,14%	-3,57%	-2,78%

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

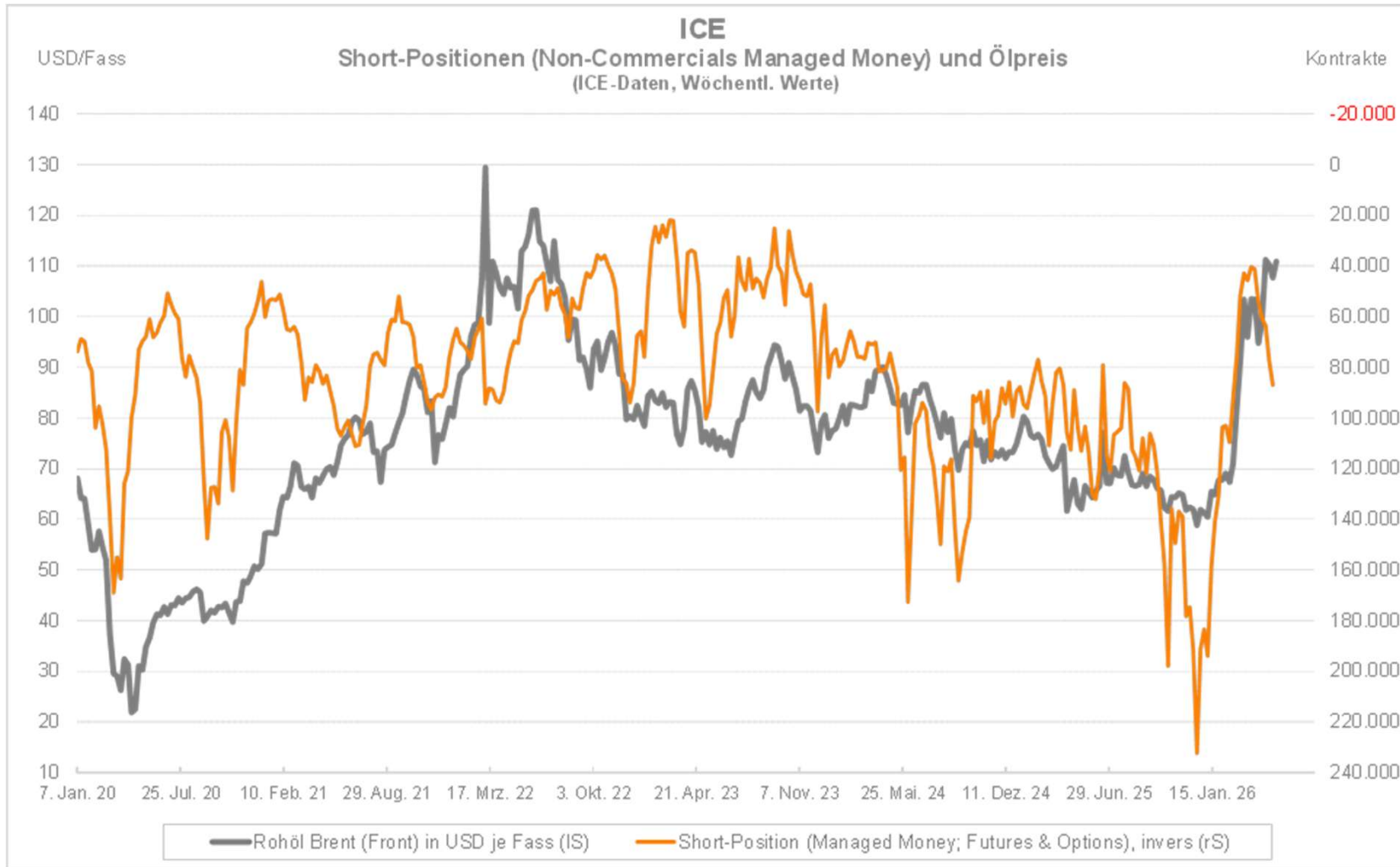
Market data provided by ICE Data Services

 Erdöl



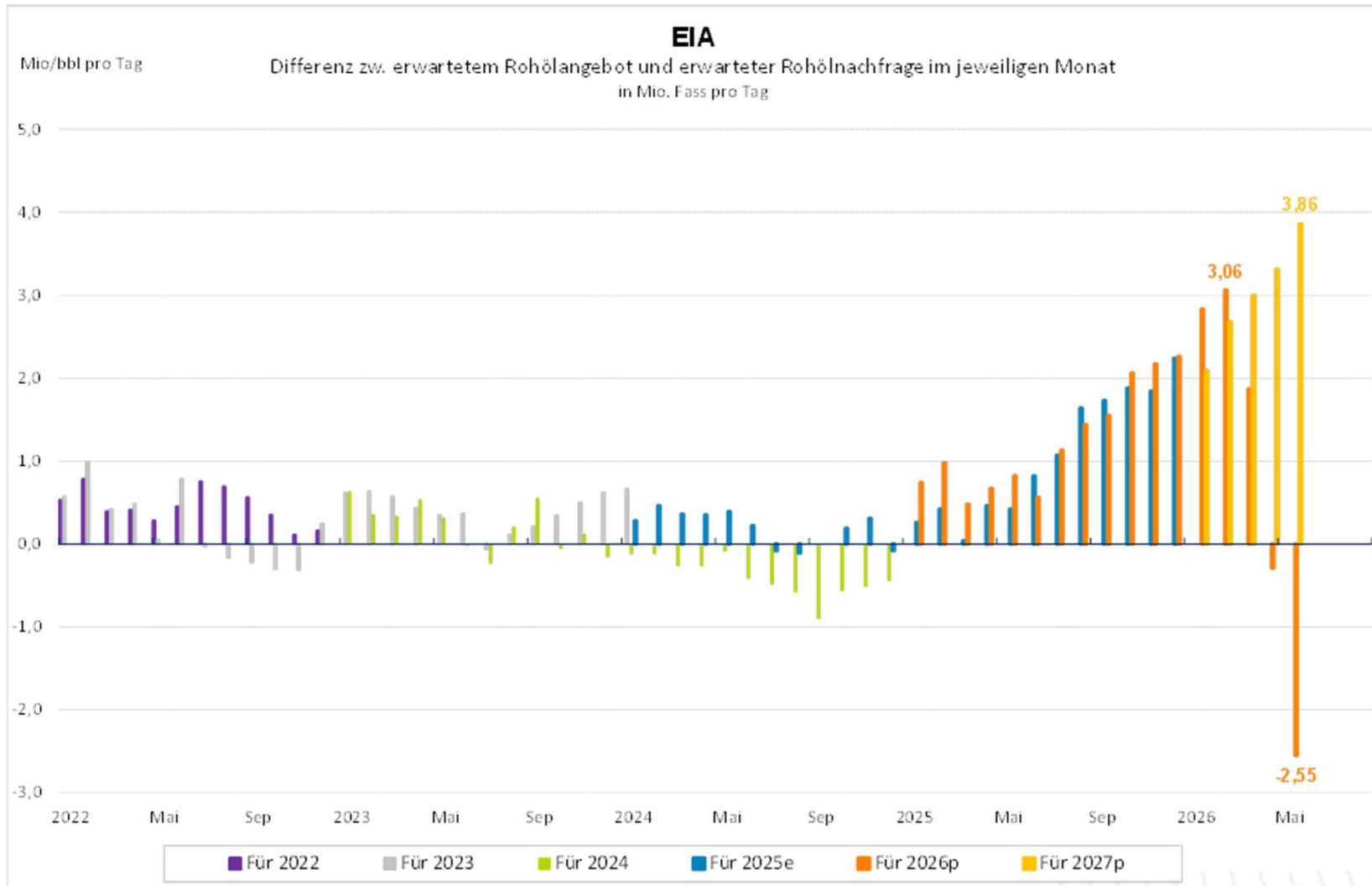
Erdöl

Jüngste Preisanstiege nicht von Spekulanten ausgelöst



EIA-Monatsbericht Mai 2026

Erdöldefizit weitet sich beispiellos aus



Preisprognosen JP Morgan

Preisprognosen angehoben

Commodities	Current	Jun-26	Sep-26	Dec-26	Mar-27
Brent (\$/bbl, qtr avg)	109	103	104	98	85
WTI (\$/bbl, qtr avg)	105	95	97	93	80
Gold (\$/oz, qtr avg)	4,560	5,530	5,900	6,300	6,440
Copper (\$/metric tonne, qtr avg)	13,898	13,500	13,000	12,500	11,800
Aluminum (\$/metric tonne, qtr av)	3,739	3,800	3,600	3,400	3,200
Iron ore (\$/metric tonne, qtr avg)	110	100	95	95	95

Basisszenario JP Morgan: glaubwürdige, gemeinsam ratifizierte Wiedereröffnung im Juni (modelliert auf den 1. Juni).

- Seit dem 2. März sind die Transporte durch Hormus nahezu zum Erliegen gekommen – ein historisch beispielloser Vorgang ohne echte Vergleichswerte in modernen Preismodellen.
- Hohe Ausgangsbestände haben die Auswirkungen des deutlich größeren Angebotsschocks gegenüber 2022 abgeschwächt und damit die Preissensitivität reduziert.
- Auch nach einer Wiedereröffnung dürfte Öl bis 2026 im niedrigen dreistelligen Preisbereich bleiben, da OECD-Bestände unter Druck geraten und sich die Marktneugewichtung stark auf strategische Freigaben stützt.



Ölmarkt






Fundamentale Tendenz Ölmarkt

Zuletzt 

Schnelle Einigung ist doch nicht erfolgt. Die Lage spitzt sich zu. Auch bei einer Wiedereröffnung der Straße von Hormus wird eine Normalisierung bis 2027 dauern.

Legende:

-  bullish
-  bearish
-  neutral



 Kohlemarkt

Kohlemarkt

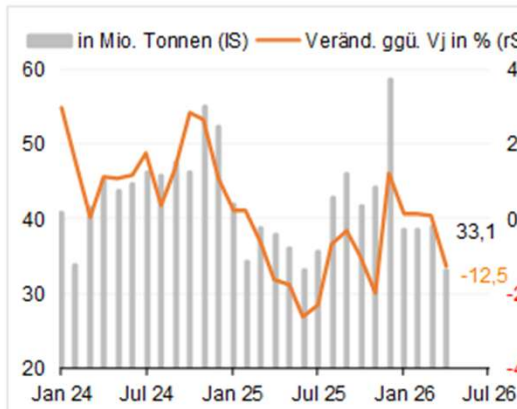
Übersicht Kohle

Quelle: Nationale Statistikämter, sxcoal, eigene Berechnungen

Stand: 19.05.2026

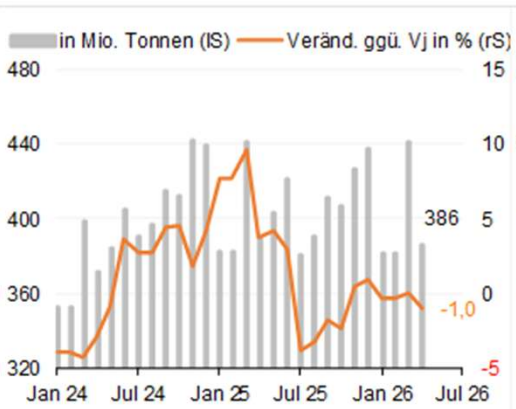
Graphik 1: Kohleimport China

Monatswerte



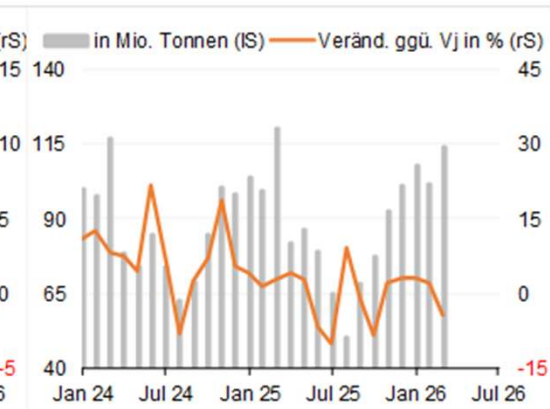
Graphik 2: Kohleförderung China

Monatswerte



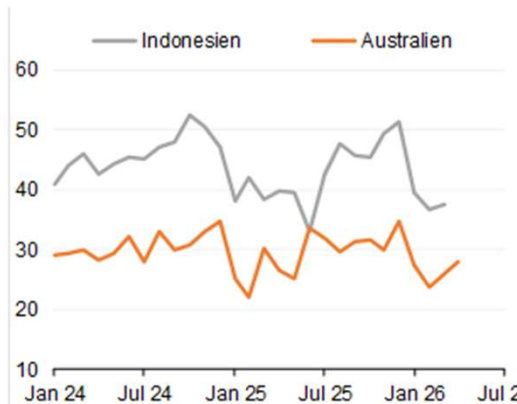
Graphik 3: Kohleförderung Indiens

Monatswerte



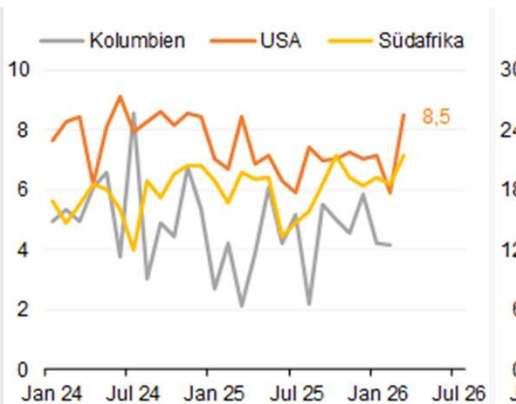
Graphik 4: Kohleexport (1)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



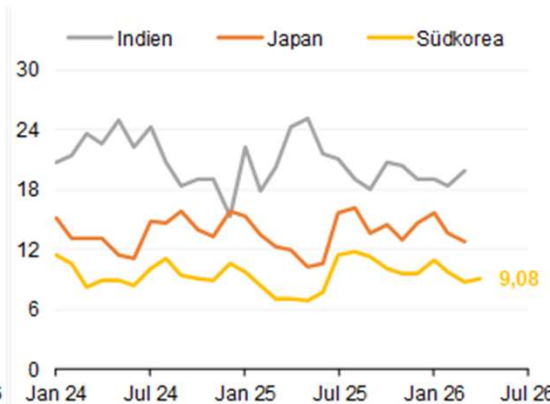
Graphik 5: Kohleexport (2)

Monatswerte, in Mio. Tonnen



Graphik 6: Kohleimport diverse Länder

Monatswerte, in Mio. Tonnen





Kohlemarkt

- In den lokalen indonesischen Medien sowie unter Marktteilnehmern kursierten unbestätigte Berichte, wonach Jakarta die Einrichtung einer staatlich kontrollierten Stelle vorbereite, die künftig sämtliche Exporte strategischer Rohstoffe abwickeln solle. Diesem viel diskutierten Konzept zufolge müssten Produzenten und Exporteure ihre Erzeugnisse zunächst an diese Behörde veräußern. Diese würde anschließend den Überseeverkauf übernehmen und dabei potenziell eine Marge auf die Exportströme erheben. Gerüchten zufolge läge der anfängliche Schwerpunkt auf Kohle und Palmöl, während die Einbeziehung von Mineralien noch zur Debatte stehe. Die potenziellen Exportkontrollen lösten heftige Marktreaktionen aus.

 Kohlemarkt

Fundamentale
Tendenz Kohlemarkt

Zuletzt



Die Nachfrage bleibt aufgrund der LNG-Knappheit in Asien hoch, Indonesien erschwert Exporte.

Legende:



bullish



bearish



neutral

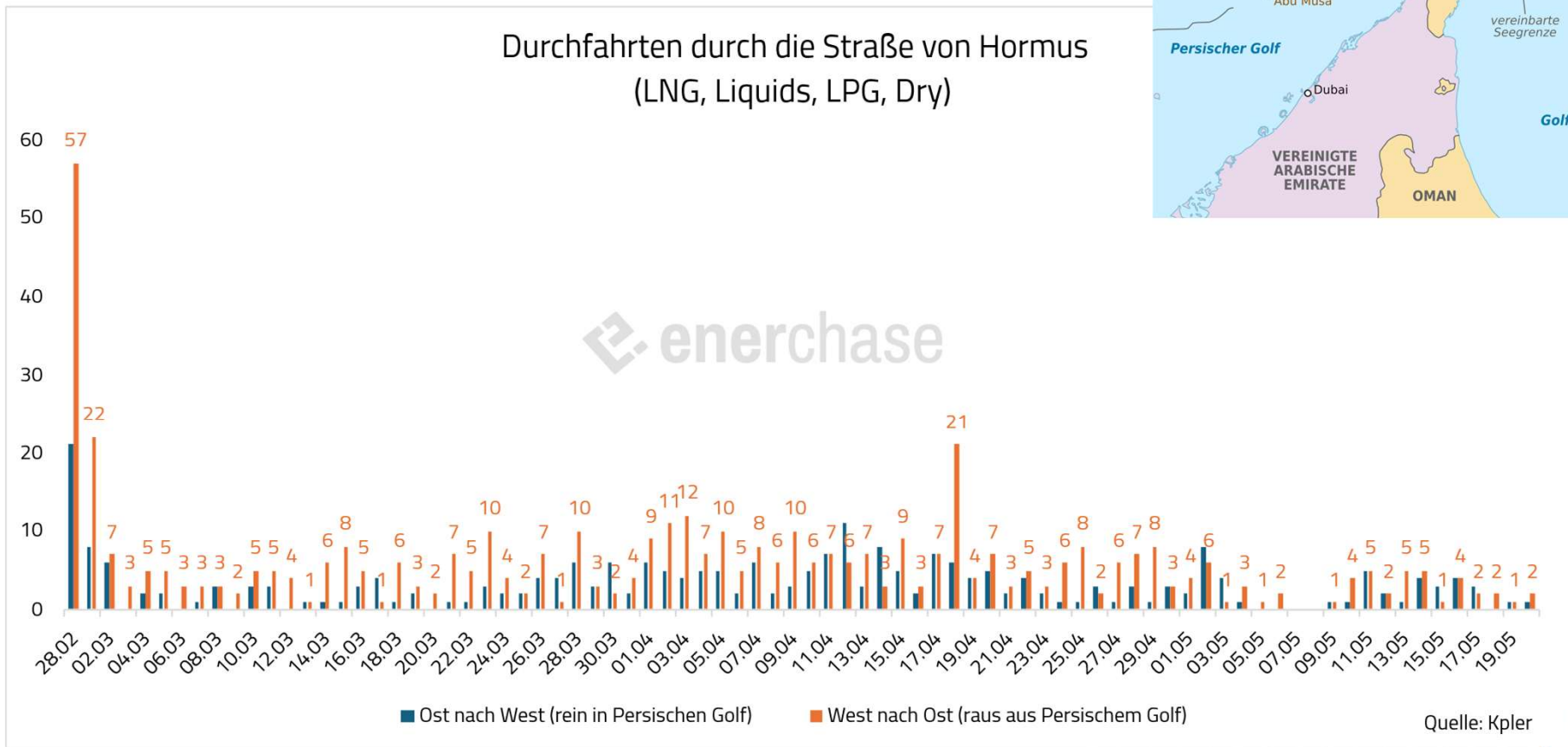


🔥 Straße von Hormus

Straße von Hormus weiterhin de facto geschlossen



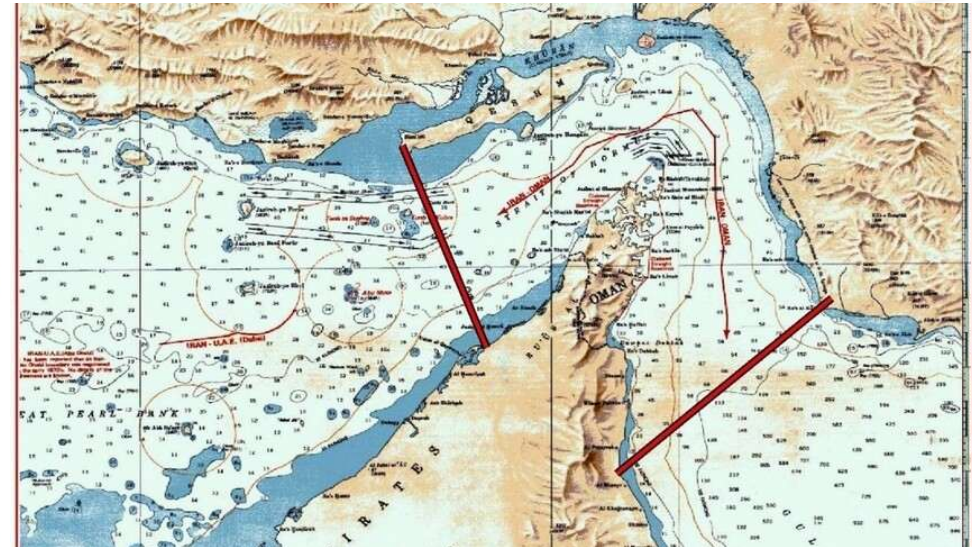
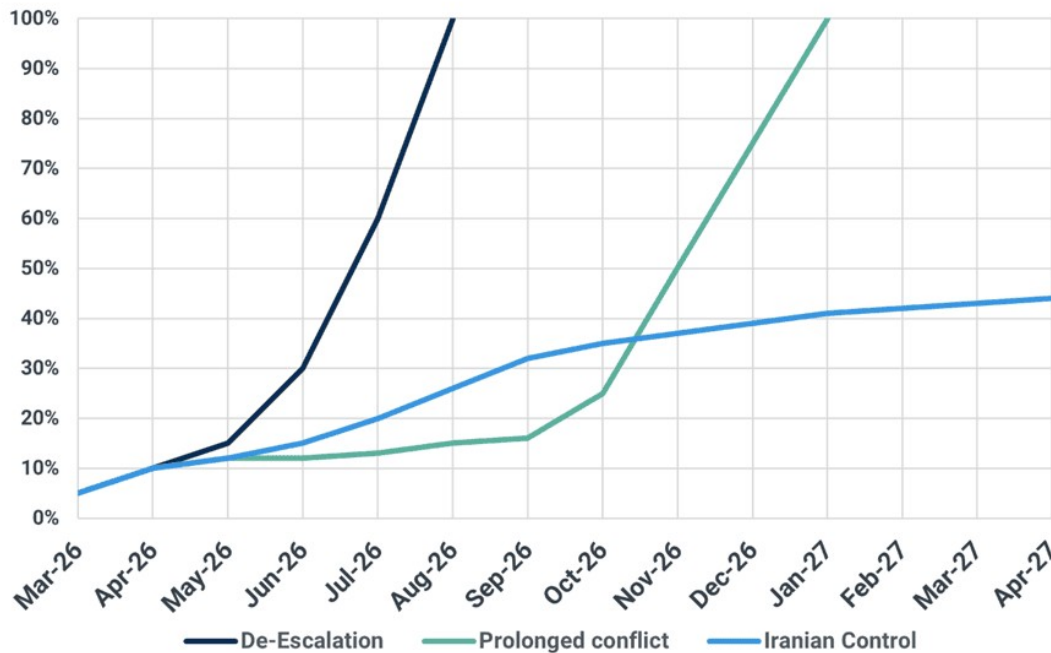
Durchfahrten durch die Straße von Hormus (LNG, Liquids, LPG, Dry)



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

🔥 Straße von Hormus: Behält der Iran die Kontrolle?

Iran schafft Fakten, „Persian Gulf Strait Authority“ gegründet. Technische und administrative Einschränkungen könnten Erholung der Tankerbewegungen einschränken.



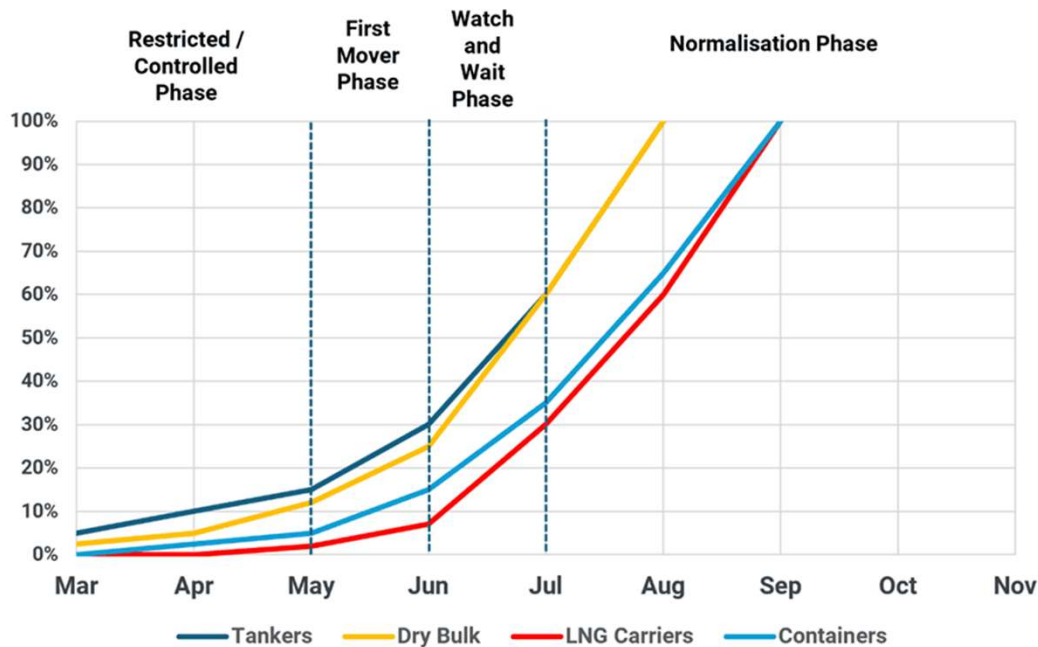
Quelle: Iran's Islamic Revolutionary Guard Corps (IRGC)

MEG = Middle East Gulf
Quelle: Kpler

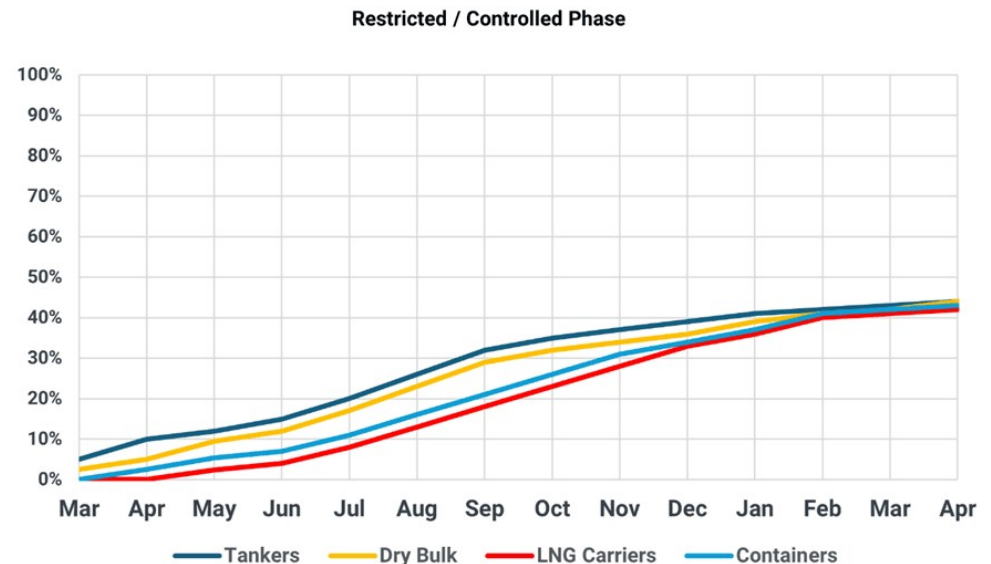
🔥 Straße von Hormus: Behält der Iran die Kontrolle?

*Iran schafft Fakten, „Persian Gulf Strait Authority“ gegründet.
Technische und administrative Einschränkungen könnten
Erholung der Tankerbewegungen einschränken.*

De-escalation: Phased return of Hormuz transits (% of MEG export capacity)



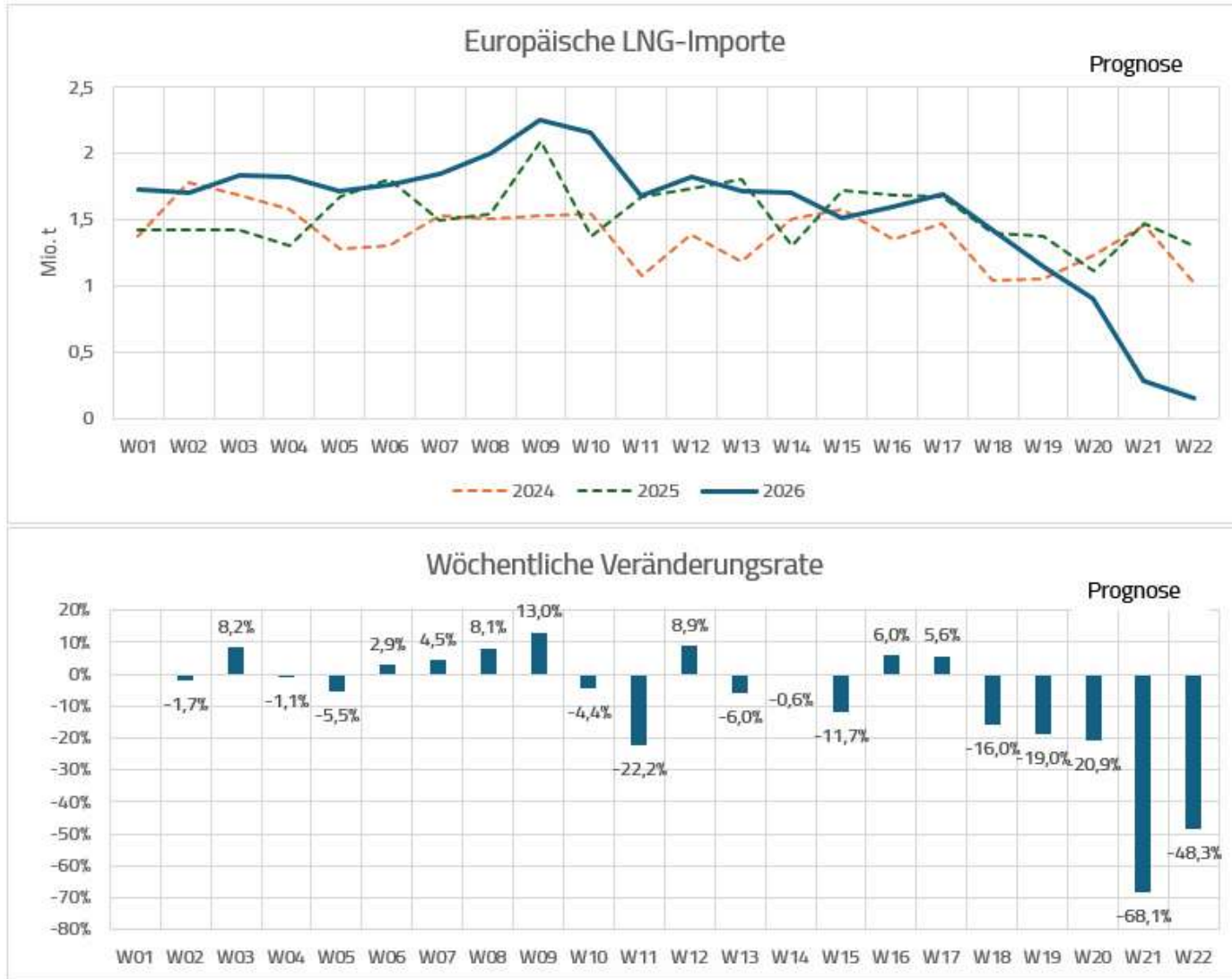
Iranian Control: Phased return of Hormuz transits (% of MEG export capacity)



MEG = Middle East Gulf
Quelle: Kpler

Europäische LNG-Importe

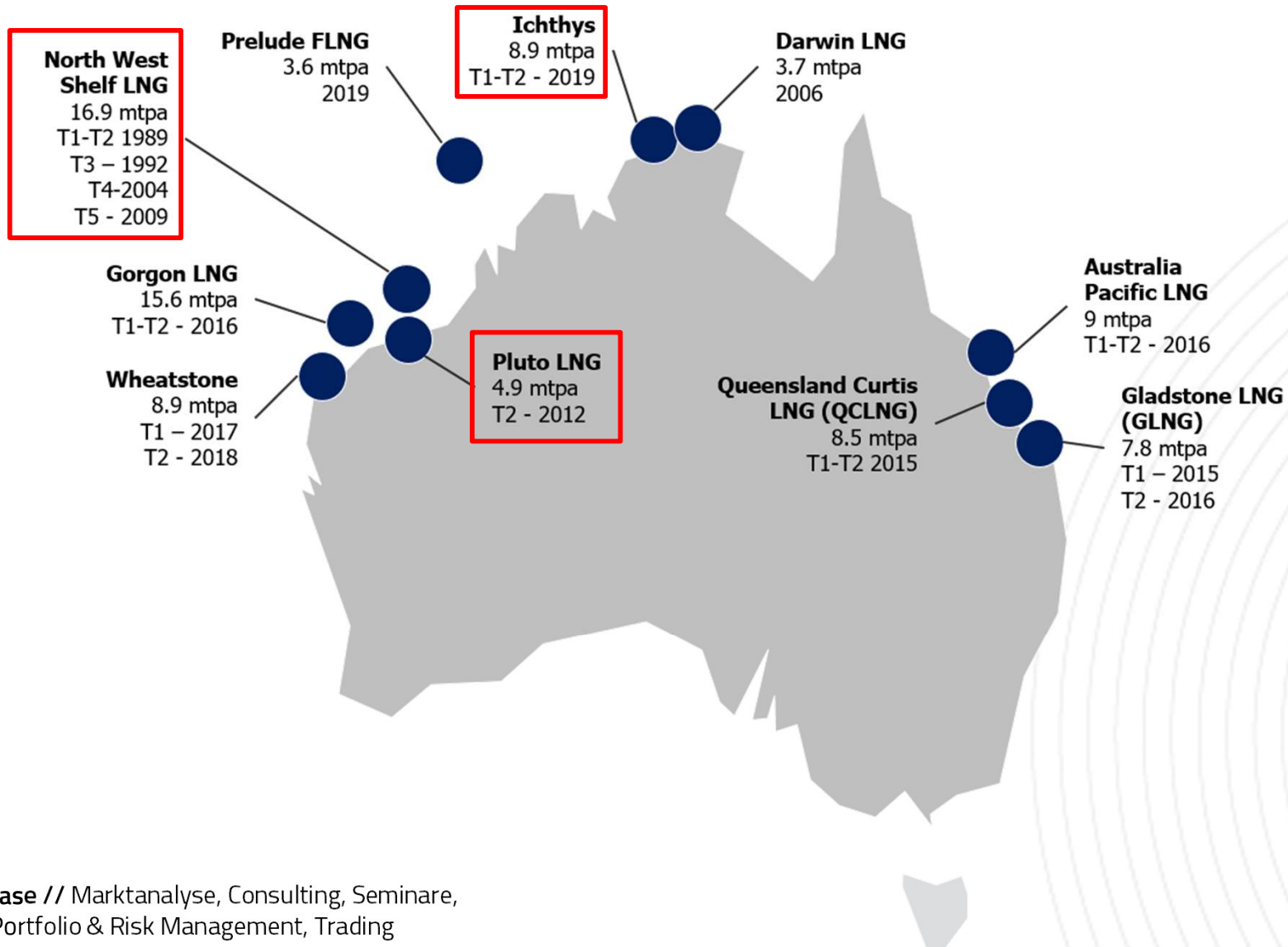
LNG-Importe nach Nordwesteuropa rückläufig



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

LNG-Streiks in Australien

*Streiks in Australien – über 28 Mio. t Jahreskapazität betroffen
(Betreiber Woodside und Inpex betroffen)*

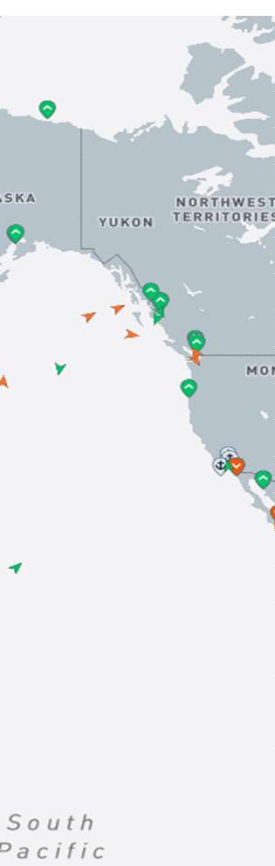


Angebot
Gasflüsse Norwegen
LNG-Lieferungen
Nachfrage
Speicher
Temperatur
Asien
Kraftwerksnachfrage
Industrienachfrage

LNG-Importe Asien

Umlenkungen weg von Europa nehmen zu

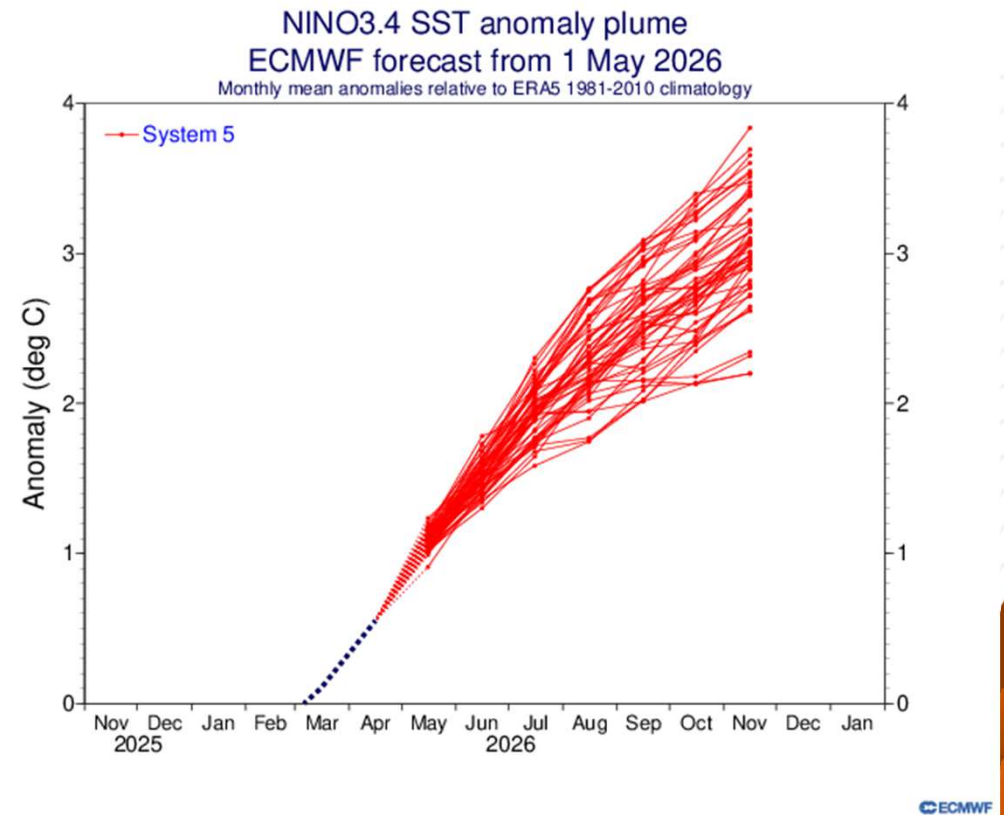
Schiff	Umleitungsdatum	Ursprung	Ursprüngliches Ziel	Neuer Zielkontinent	Neues Zielland
Minerva Kalymnos	2026-05-19 11:35	Calcasieu Pass	Netherlands	Asia	
Wilpride	2026-05-18 16:19	Sabine Pass	Netherlands	Asia	
Wudang	2026-05-16 0:00	Corpus Christi	France	Asia	
BW Helios	2026-05-14 17:17	Atlantic LNG	Germany	Asia	India
HL Sea Eagle	2026-05-11 13:59	Golden Pass Liq.	United Kingdom	Asia	
LNG Imo	2026-05-08 22:55	Bonny LNG	France	Asia	India
Clean Levant	2026-05-08 20:02	Sabine Pass	Spain	Asia	
Umm Al Hanaya	2026-05-08 16:01	Sabine Pass	Germany	Asia	China
SK Audace	2026-05-08 15:58	Freeport	France	Asia	
BW Cassia	2026-05-08 14:18	Sabine Pass	Spain	Africa	Egypt
Adamastos	2026-05-01 17:30	Corpus Christi	Spain	Asia	
Hua Shan	2026-04-29 0:58	Sabine Pass	Gibraltar	Asia	
GREENERGY MOON	2026-04-23 12:35	Calcasieu Pass	Germany	Asia	Bangladesh
Maran Gas Hector	2026-04-18 0:00	Corpus Christi	Turkey	Asia	India
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	France	Asia	India
Wilpride	2026-03-26 3:57	Cove Point	Italy	Africa	Egypt
Point Fortin	2026-03-19 15:39	Freeport	France	Africa	Senegal
La Seine	2026-03-19 14:20	Plaquemines	France	Asia	Bangladesh
Elisa Ardea	2026-03-18 3:58	Freeport	Netherlands	Asia	Taiwan
Umm Ghuwailina	2026-03-12 1:13	Plaquemines	Belgium	Asia	South Korea
BW Enn Snow Lotus	2026-03-11 2:56	Atlantic LNG	Italy	Asia	Jordan
Emei	2026-03-10 17:59	Corpus Christi	Netherlands	Asia	Bangladesh
LNG Port-Harcourt li	2026-03-09 11:57	Bonny LNG	France	Asia	Taiwan
Pan Americas	2026-03-06 7:37	Bonny LNG	Croatia	Asia	Japan
Gaslog Hong Kong	2026-03-04 20:58	Sabine Pass	France	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)



Quelle: European Centre for Medium-Range Weather Forecasts

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 ENTSOG

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

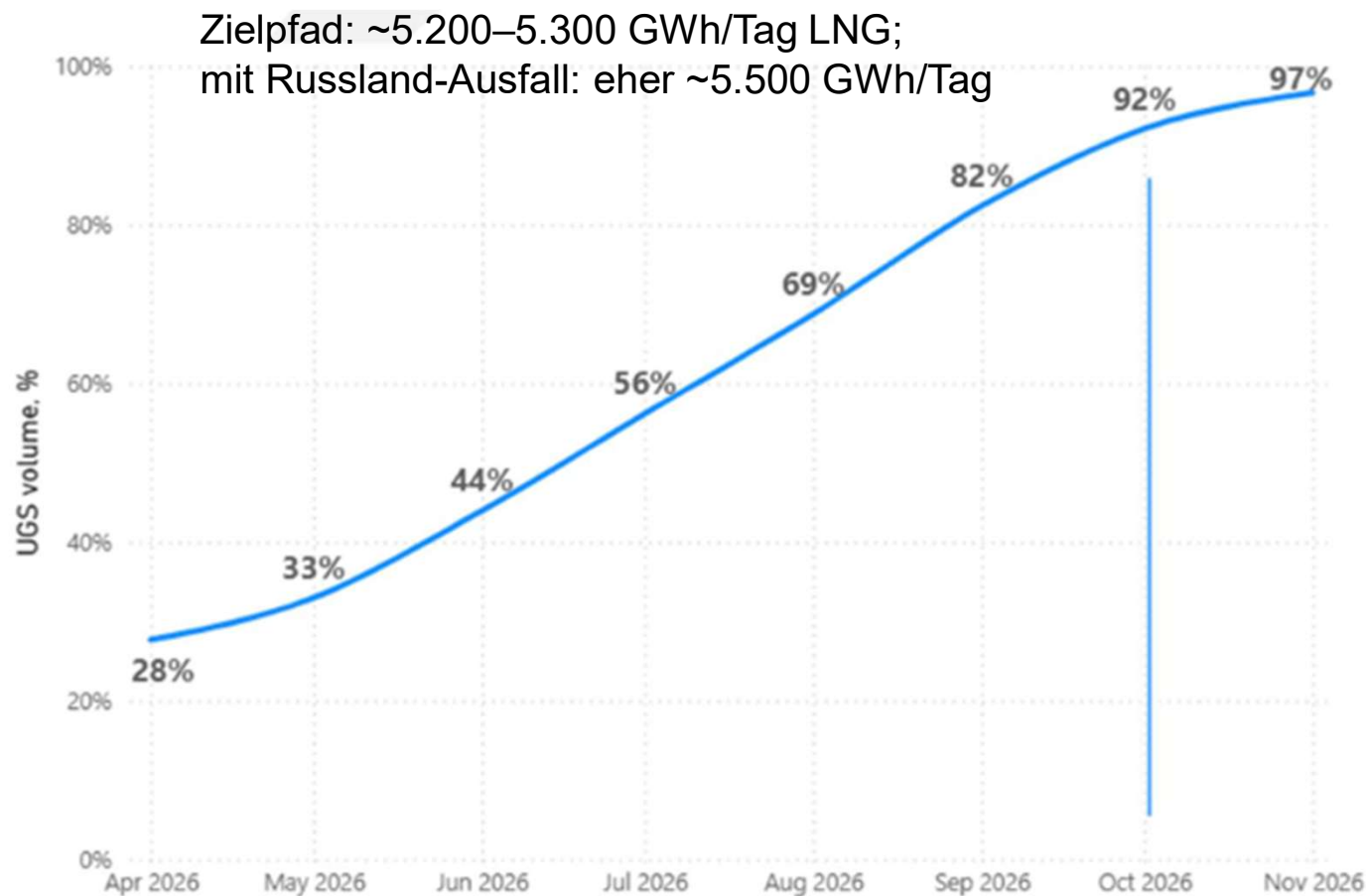
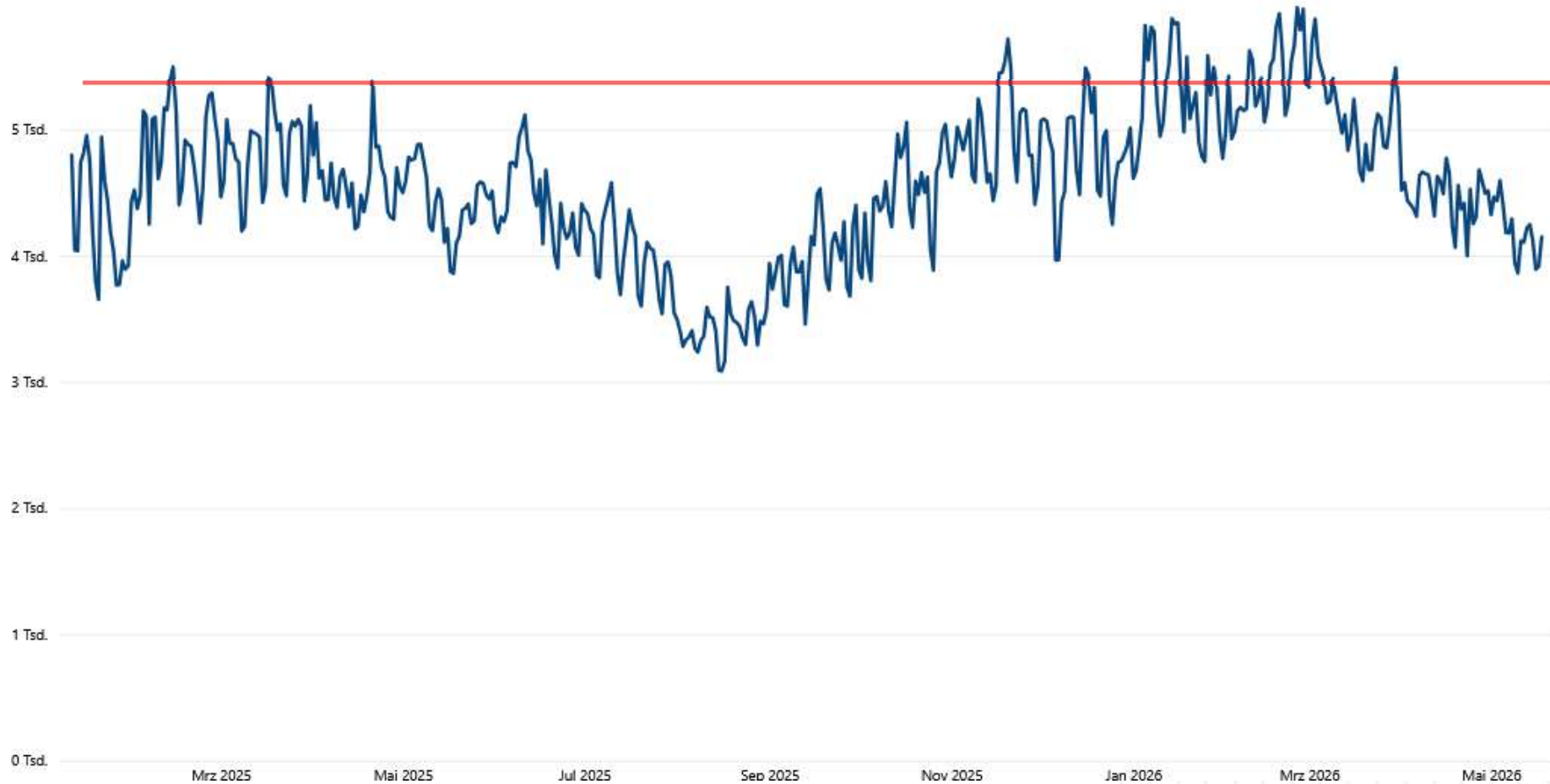


Figure 11 – Reference demand with LNG Optimal. Evolution of the aggregated European UGS stock level, %



Versorgungslage LNG

LNG-Send-outs von Optimal-Szenario deutlich entfernt



Quelle: ENTSO-G, Daten von AGSI

Weltweiter LNG-Wettbewerb

Deckungsbeiträge für US-Expoteure Richtung Asien und Richtung Europa auseinander gelaufen, JKM deutlich vorne

in USD	JKM (Asien)		TTF (NL / Europa)	
	Frontmonat	Frontmonat +1	Frontmonat	Frontmonat +1
Liefermonat				
115 % Henry Hub	3,47	3,64	3,47	3,64
Transportkosten	2,29	2,29	1,03	1,03
Marktpreis (pro MMBTU)	18,91	18,36	16,56	16,53
Deckungsbeitrag (pro MMBtu)	13,15	12,42	12,06	11,86
Deckungsbeitrag (EUR pro MWh)	38,59	36,47	35,41	34,82
20 ct Discount für Regasifizierung			11,86	11,66
Marktpreis				
In t Öl-Äquivalent	749,63	727,82	656,66	655,65
In bbl Öl-Äquivalent	104,95	101,90	91,93	91,79

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

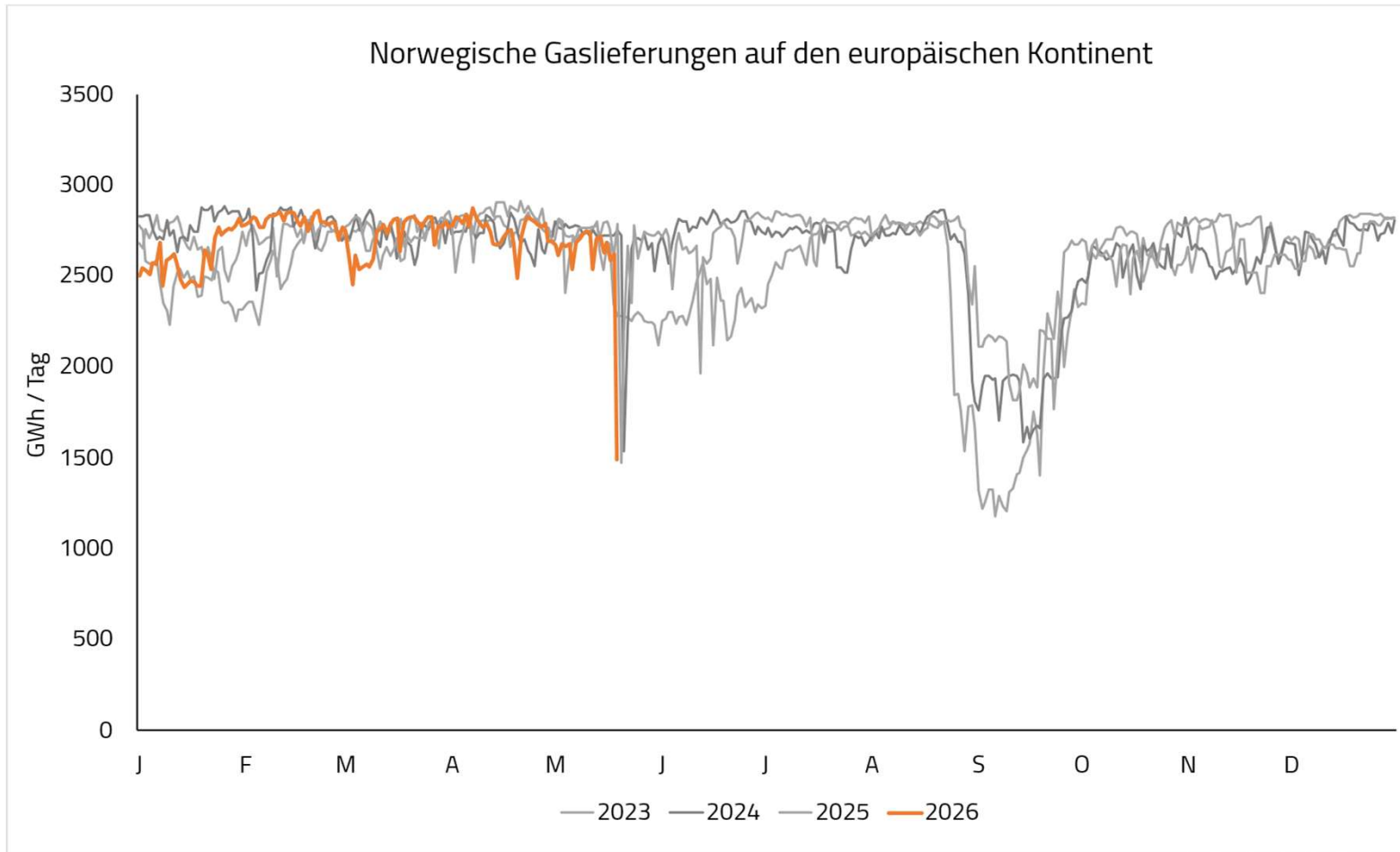
Warum vergleichen wir Frontmonat JKM mit Frontmonat +1 TTF?

Aus den NYMEX Kontraktspezifikationen für JKM: Der Handel endet am letzten Werktag der Lieferperiode (vom 16. Tag des Monats zwei Monate vor dem Kontraktmonat bis zum 15. Tag des Monats vor dem Kontraktmonat). Falls dieser Tag kein Geschäftstag ist, endet der Handel am vorhergehenden Geschäftstag.

Daher ist der Frontmonat bei JKM ab dem 16. Tag des Monats bereits einen Monat weiter als der Frontmonat im TTF.

Norwegische Gaslieferungen

Weiterhin Wartungen im Gange

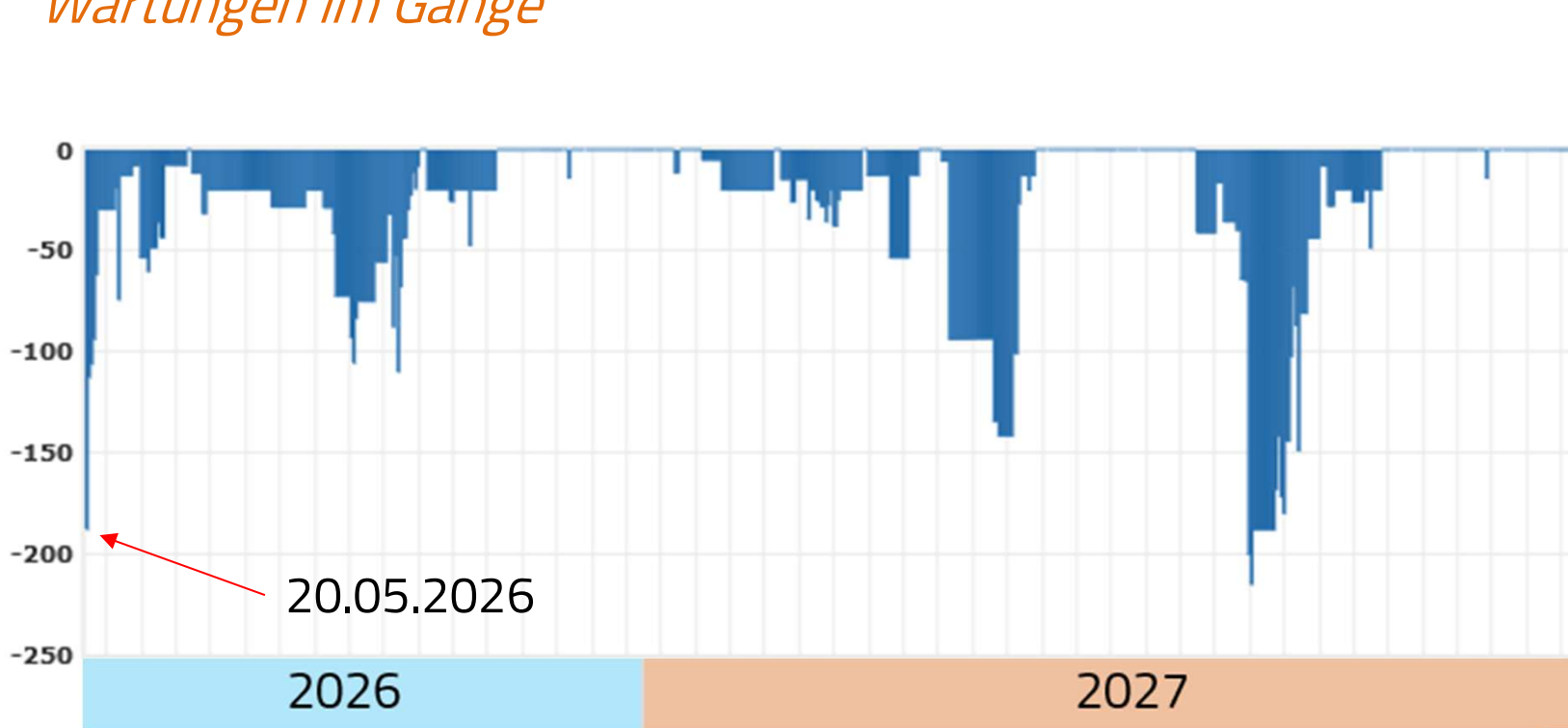


Datenquelle: Gassco, Darstellung enerchase

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

Norwegische Gaslieferungen

Wartungen im Gange









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

Quelle: Gassco

LNG-Markt

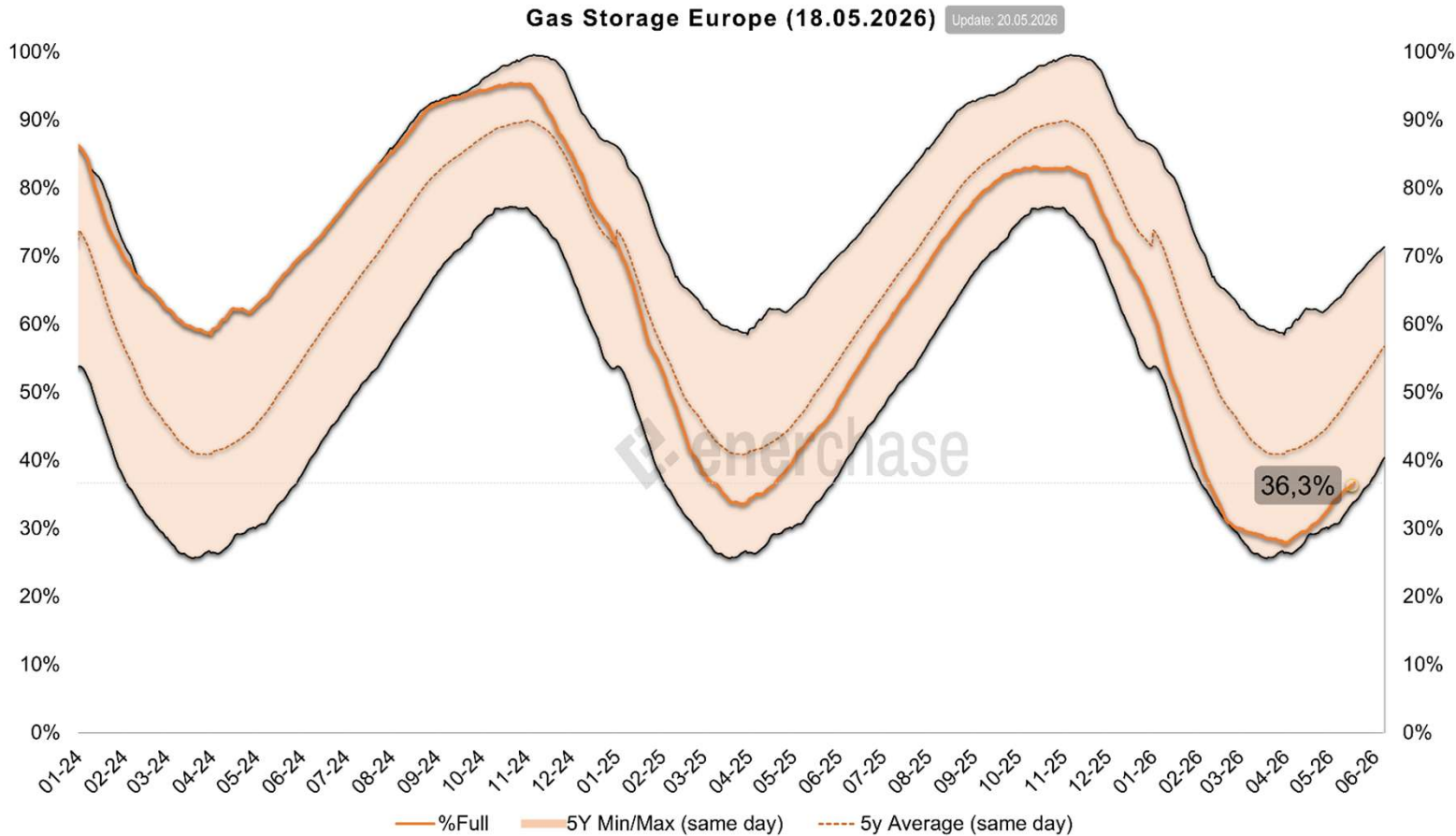
Blockade der Straße von Hormus reduziert Angebot erheblich, drohende Streiks in Australien

	Angebot USA 	Hohes Niveau, aber saisonal etwas rückläufig
	Angebot Katar 	Durch Blockade der Straße von Hormus auf 0 gefallen
	Sonstiges Angebot Weltmarkt 	Hohes Angebot vom „Rest der Welt“, aber Streiks in Australien drohen

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

Gaspeicherstände Europa

EU-Speicherstand an unterer Korridorgrenze



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)

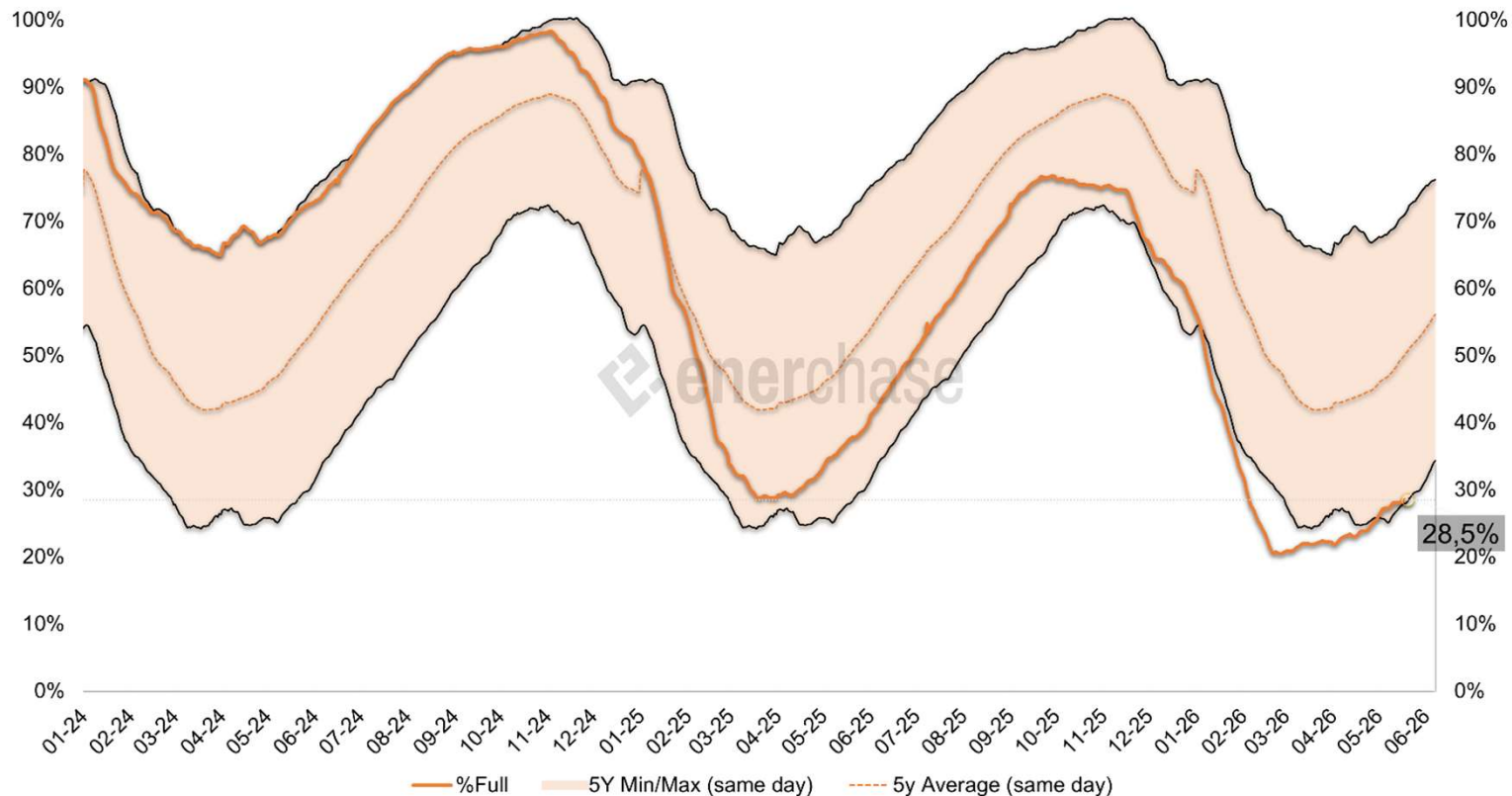
Änderungen:

- 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 leicht gestiegen

Gas Storage Germany (18.05.2026) Update: 20.05.2026



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 zuletzt wieder deutlich verschlechtert

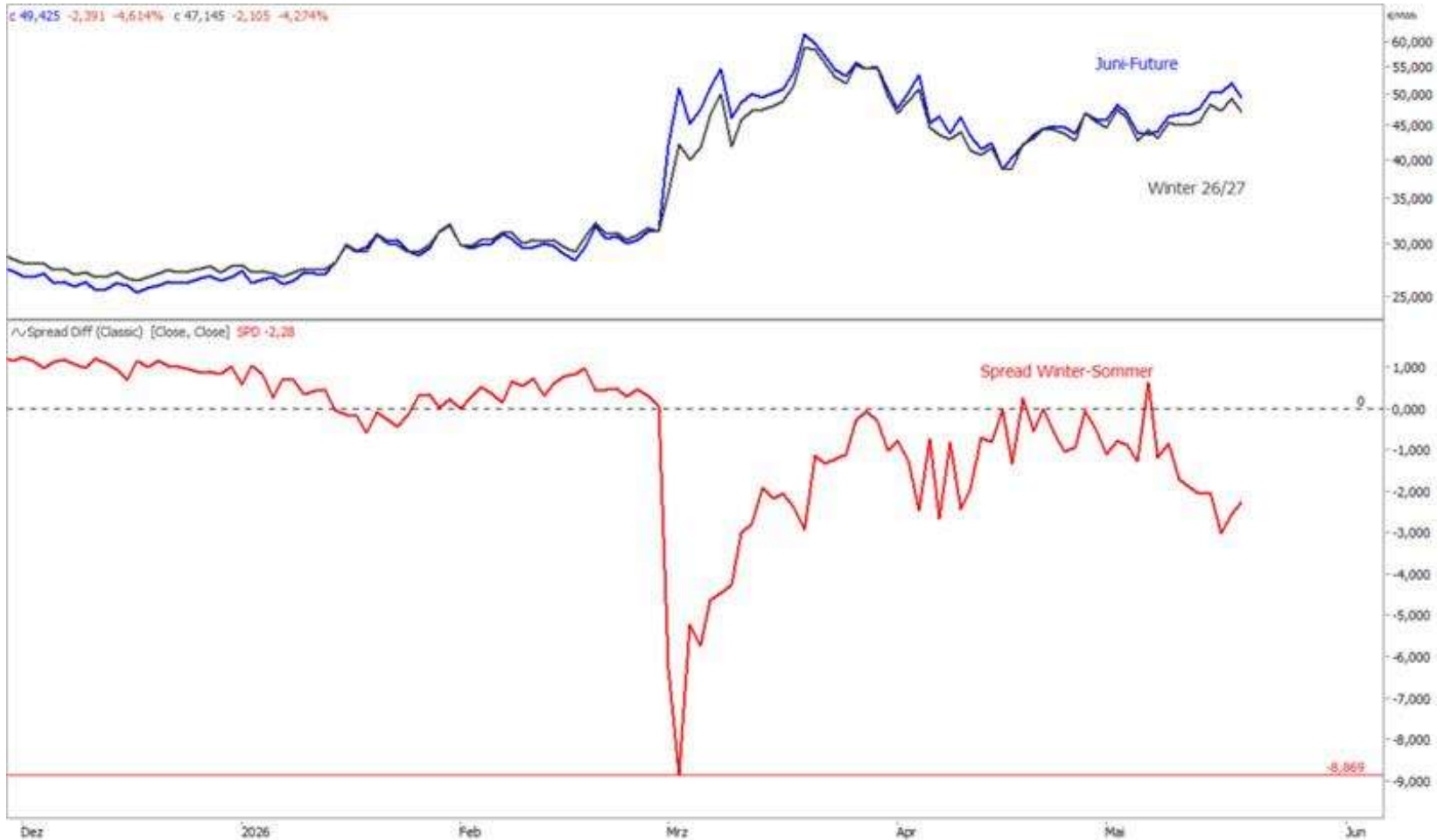
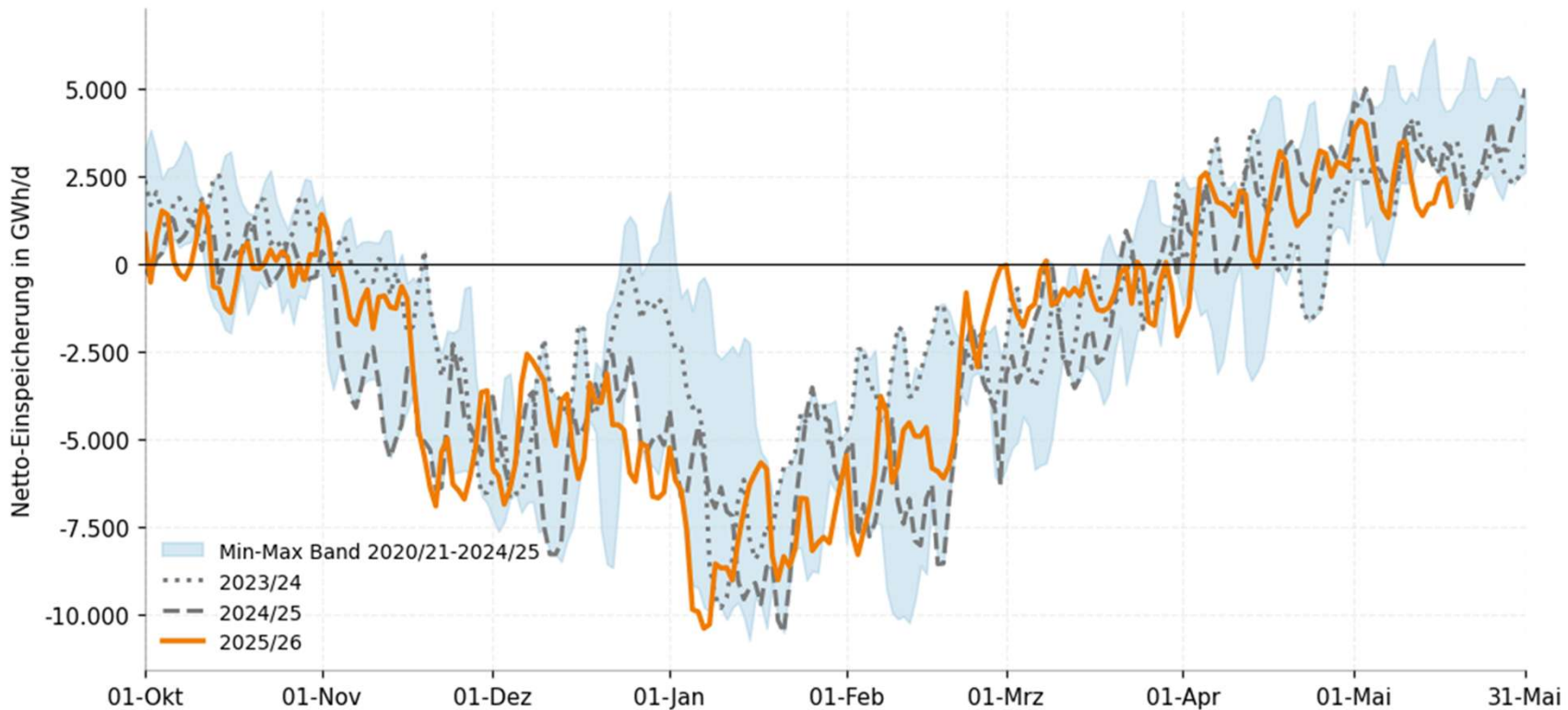


Chart erstellt mit Tradesignal®, Daten von ICE Data Services, Quelle: ICE Endex

Gasspeicherstände Europa

Einspeichertempo zu langsam

EU-27 Netto-Einspeicherung 01.10 bis 31.05



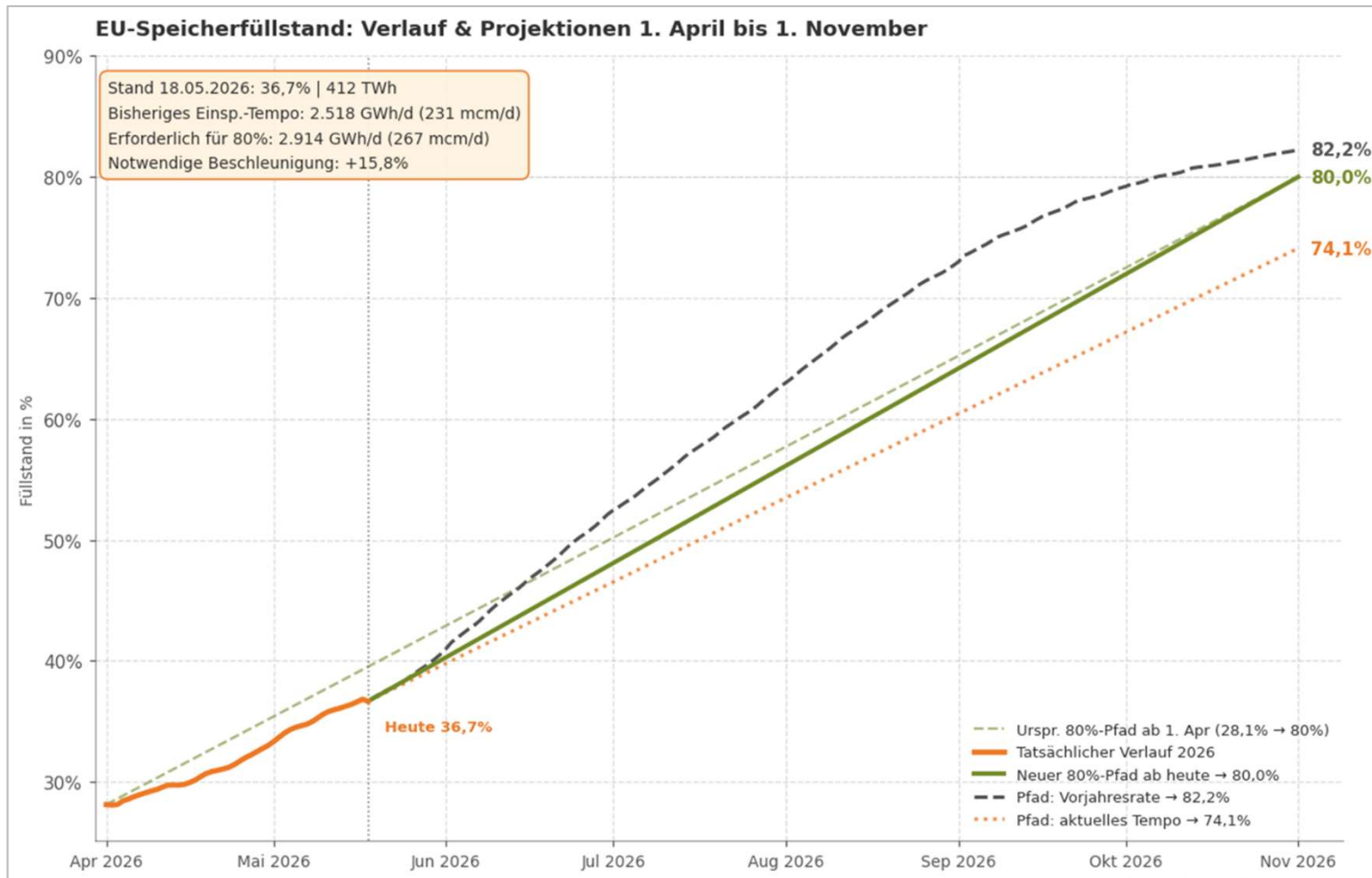
Eigene Darstellung, Daten von AGSI

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

🔥 Gasspeicherstände Europa

Einspeichertempo zu langsam, ca. 74% bei derzeitigem Tempo bis November (Brutto-Einspeicherung)

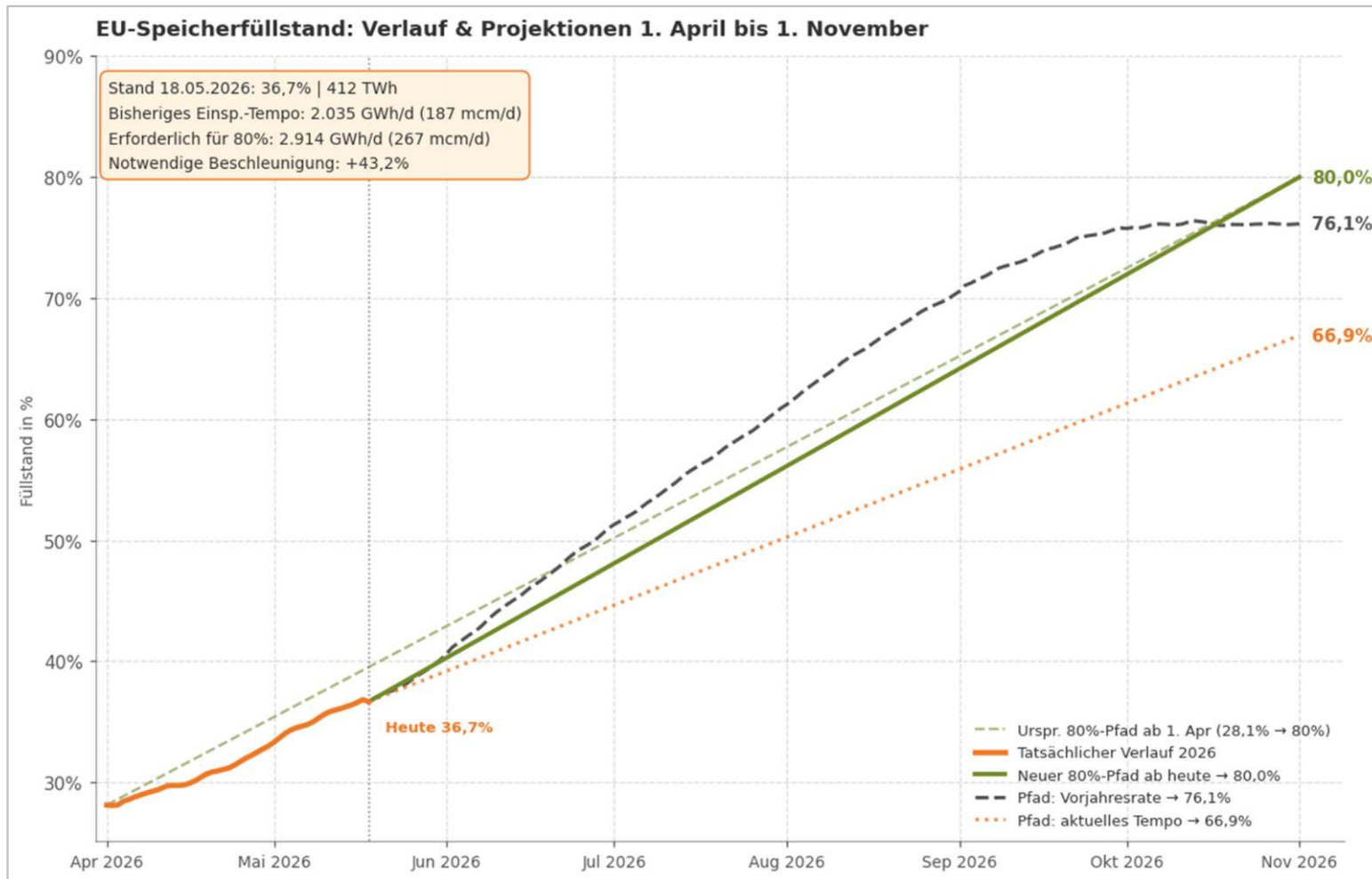
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage



🔥 Gasspeicherstände Europa

Einspeichertempo zu langsam, ca. 66,9% bei derzeitigem Tempo bis November (Netto-Einspeicherung)

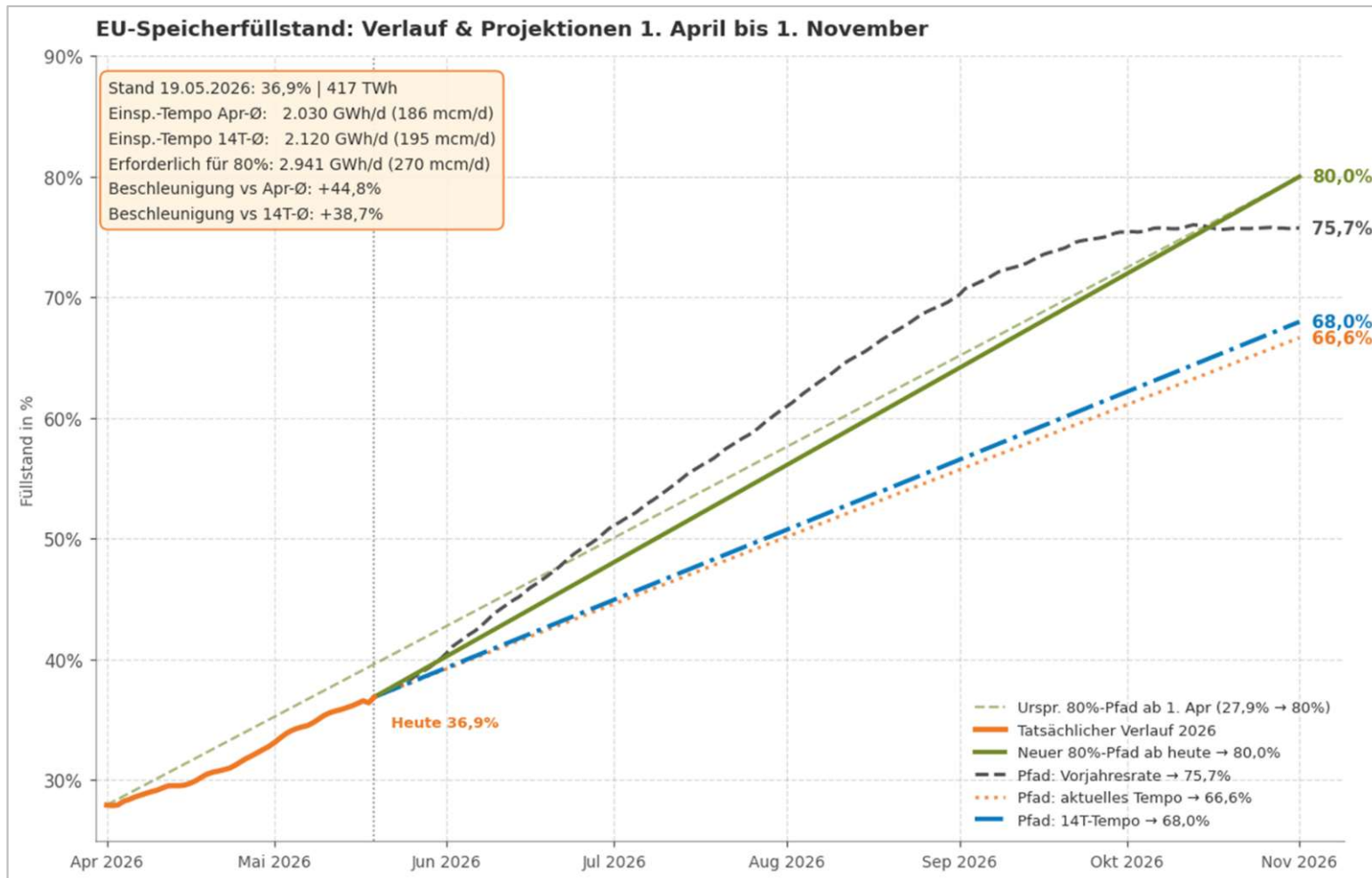
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage



🔥 Gasspeicherstände Europa

Einspeichertempo zu langsam, ca. 66,6% bei derzeitigem Tempo bis November (Netto-Einspeicherung 14-Tage-Durchschnitt)

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



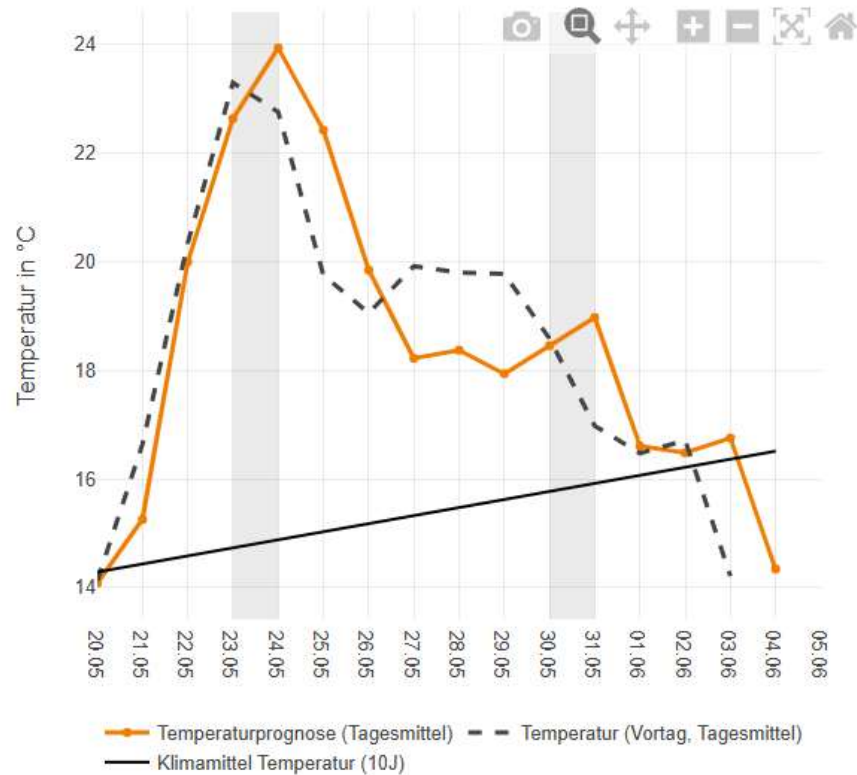
Ausblick Wetter: Temperatur (DE)

KW 22 überdurchschnittlich warm

Temperaturprognose Deutschland



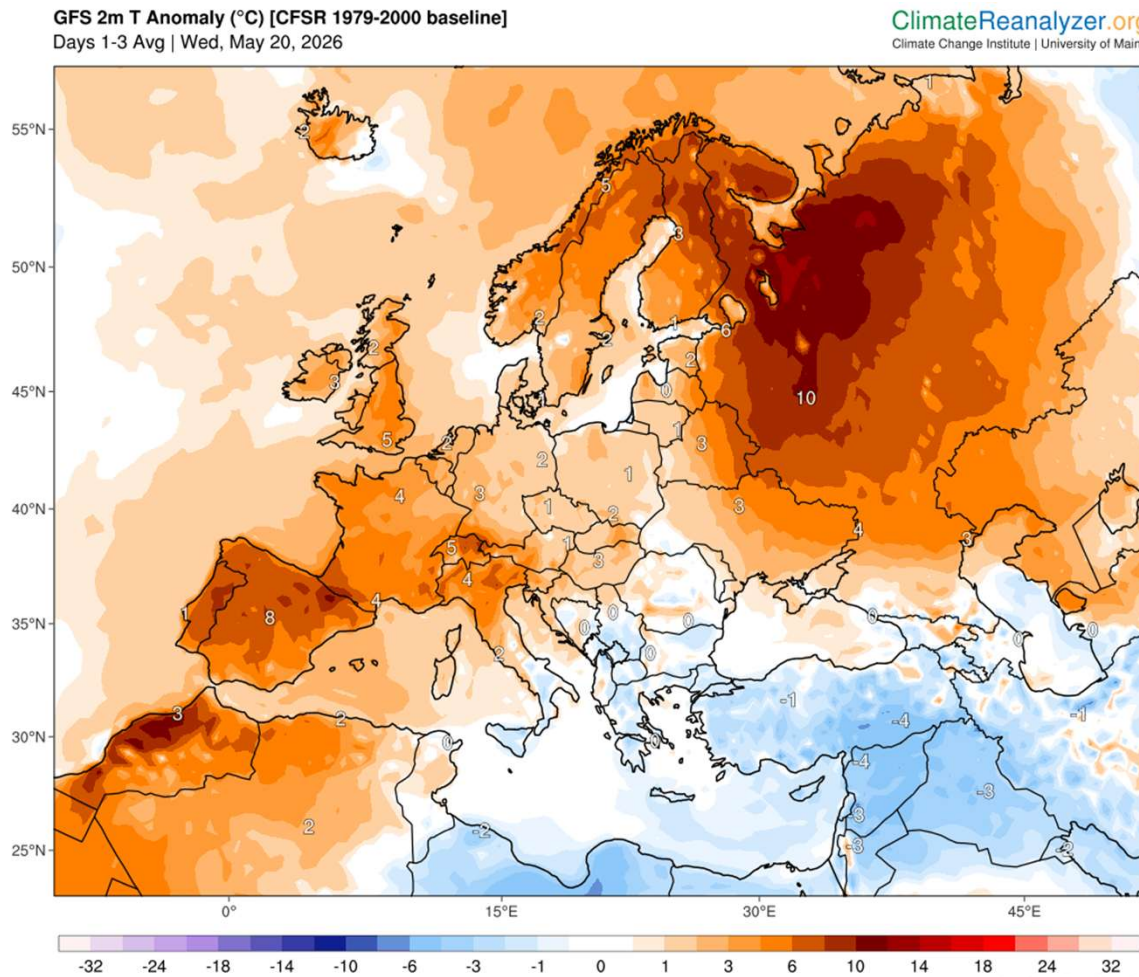
Temperaturprognose – ab 20.5.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 20.5.2026, 17:33:44

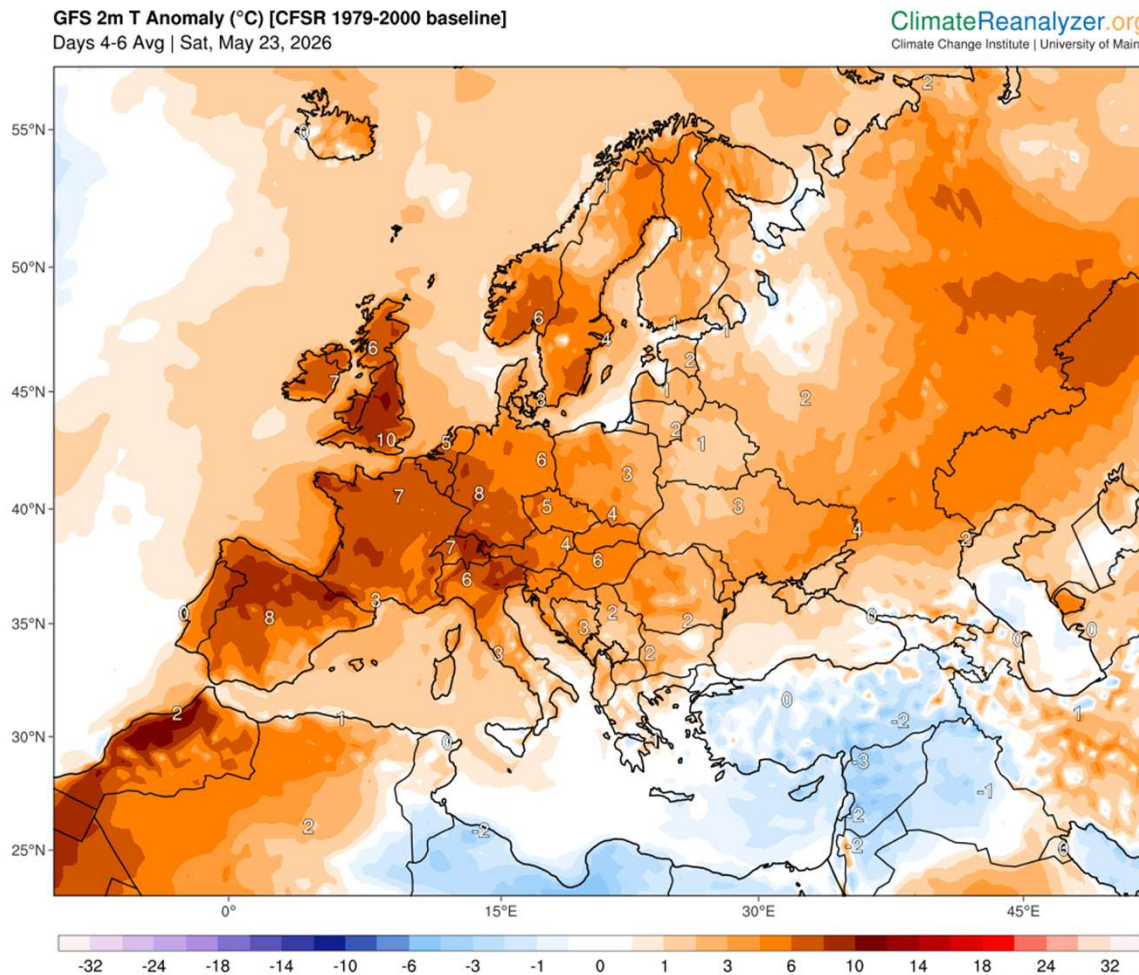
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage**
- Speicher
- Temperatur**
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

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



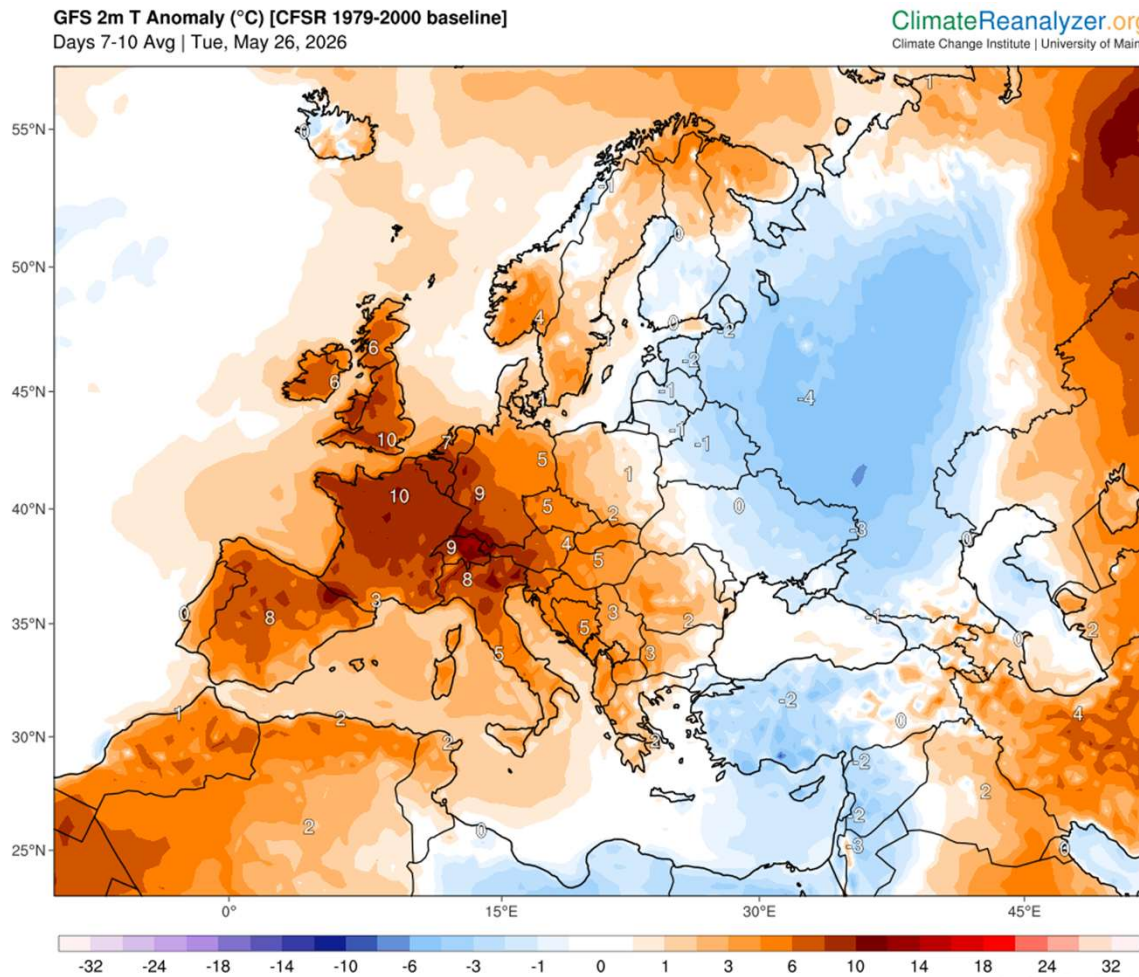
- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

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

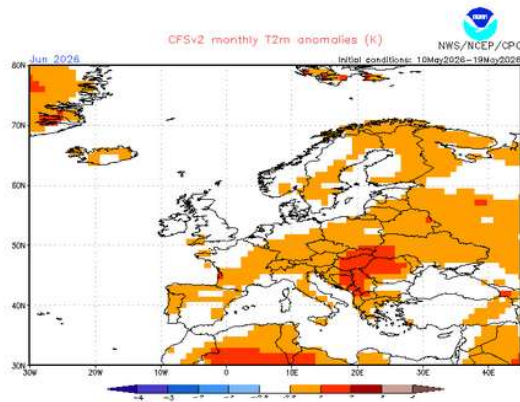


- Angebot
- Gasflüsse Norwegen
- LNG-Lieferungen
- Nachfrage
- Speicher
- Temperatur
- Asien
- Kraftwerksnachfrage
- Industrienachfrage

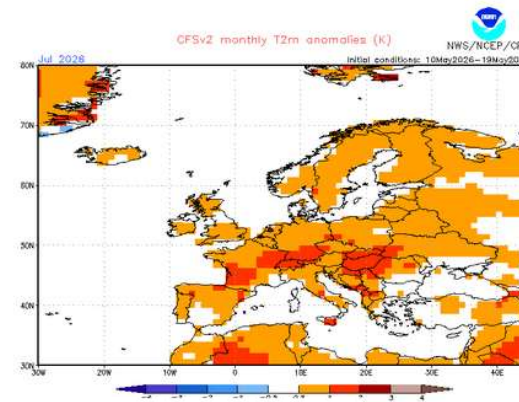
Ausblick Wetter: Temperatur (Europa)

Überdurchschnittliche Temperaturen erwartet

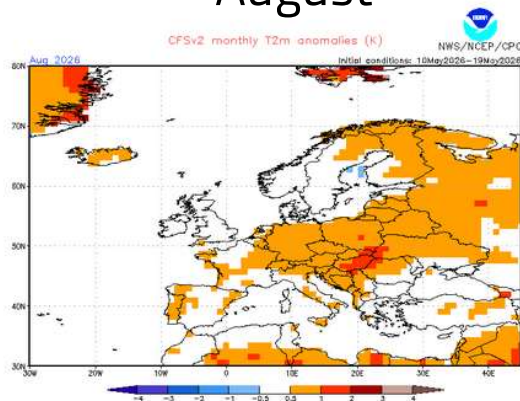
Juni



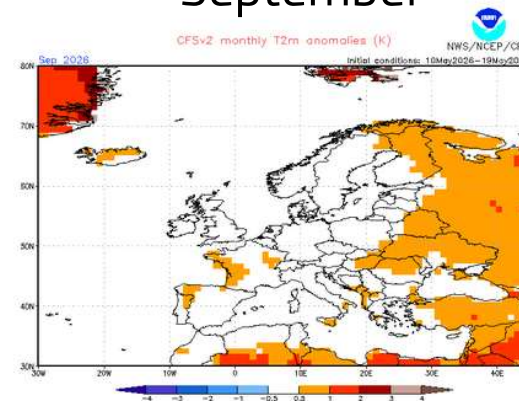
Juli



August



September



Angebot

Gasflüsse Norwegen

LNG-Lieferungen

Nachfrage

Speicher

Temperatur

Asien

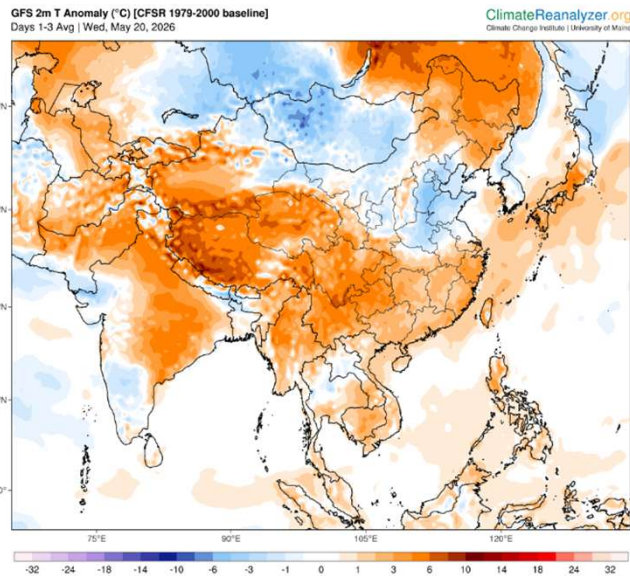
Kraftwerksnachfrage

Industrienachfrage

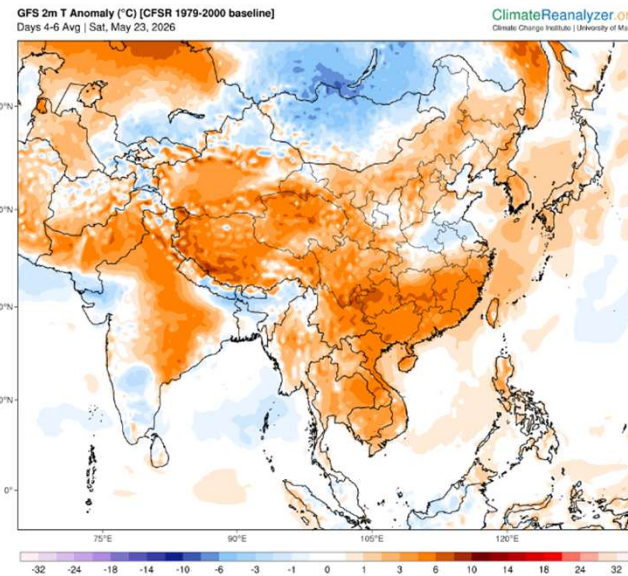
Quelle: NOAA (National Oceanic and Atmospheric Administration)

Ausblick Wetter: Temperatur (Asien)

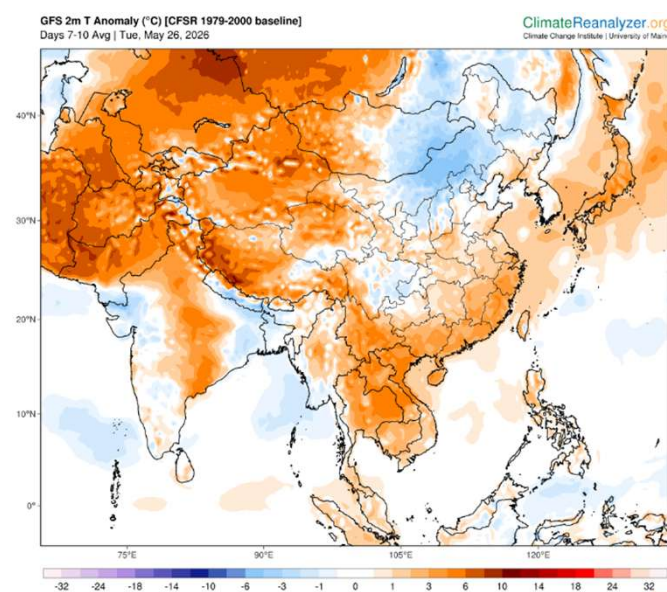
1-3 Tage



4-6 Tage



7-10 Tage



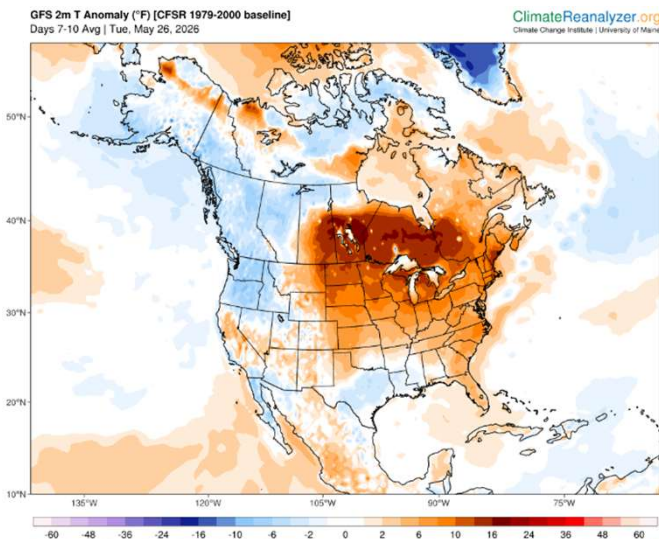
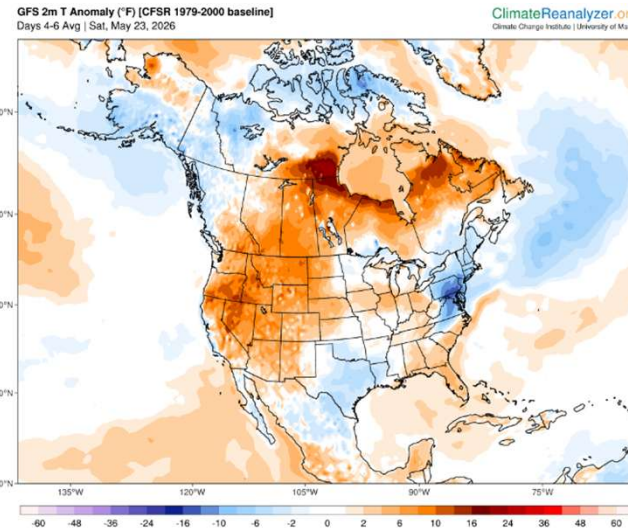
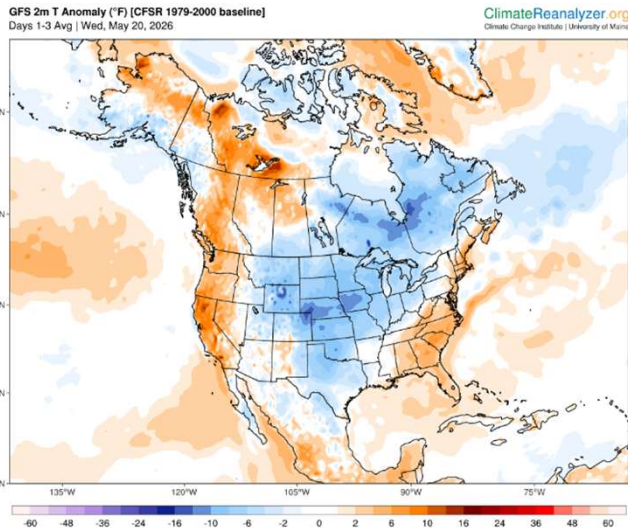
Quelle: Climate Reanalyzer (n.d.). Outlook Forecast Maps. Climate Change Institute, University of Maine.
Retrieved: one day before presentation of this slides, from <https://climatereanalyzer.org/>

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

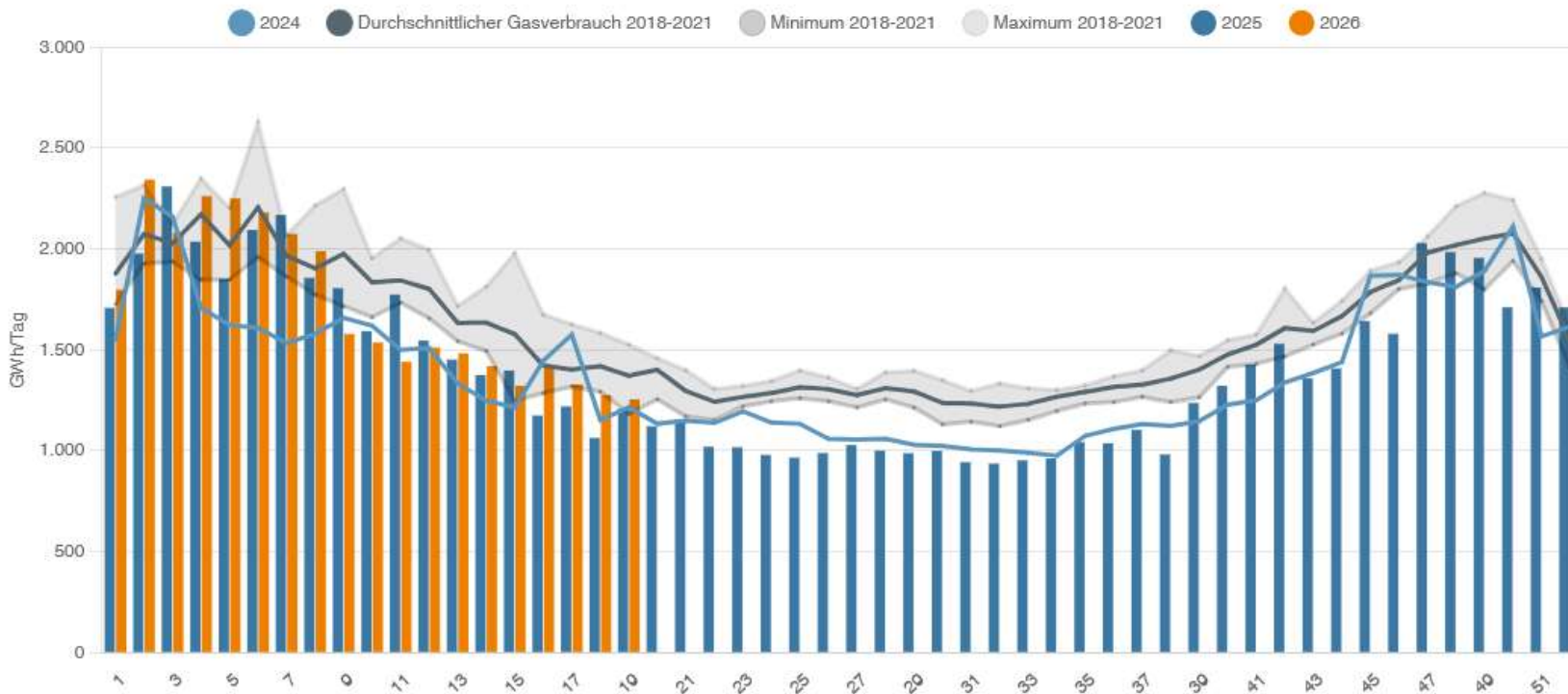
	Nachfrage China 	Weiterhin schwach
	Nachfrage Japan 	Nachfrage angestiegen und nun auf Vorjahresniveau
	Nachfrage Indien 	Unter Niveau der Vorjahre

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

Gasverbrauch Industrie und Kraftwerke

Gasverbrauch zuletzt erhöht

Gasverbrauch Industriekunden, wöchentlicher Mittelwert

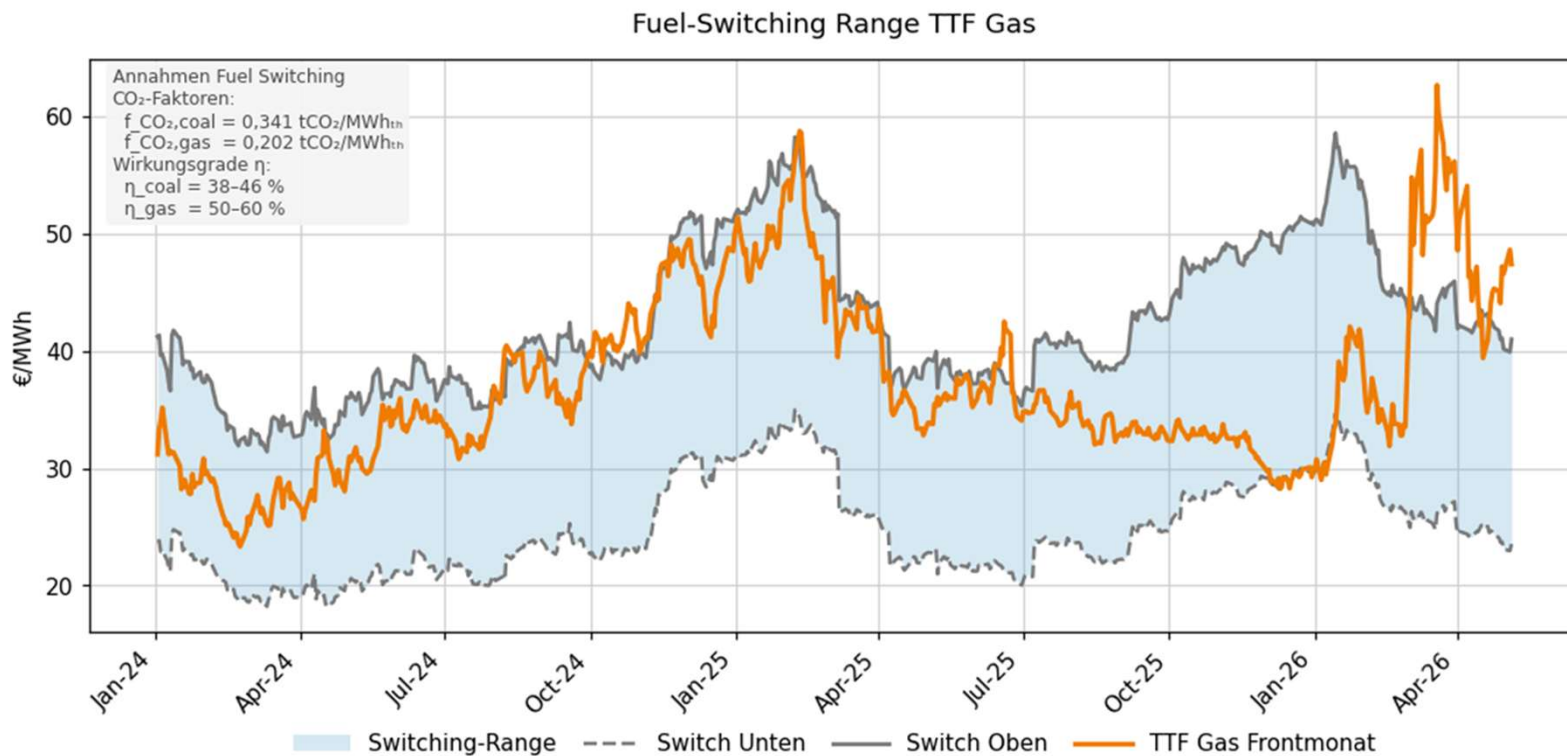


Quelle: Trading Hub Europe (THE), Bundesnetzagentur
 Letzte Aktualisierung 15.05.2026, 08:40

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

Gasverbrauch Kraftwerke

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

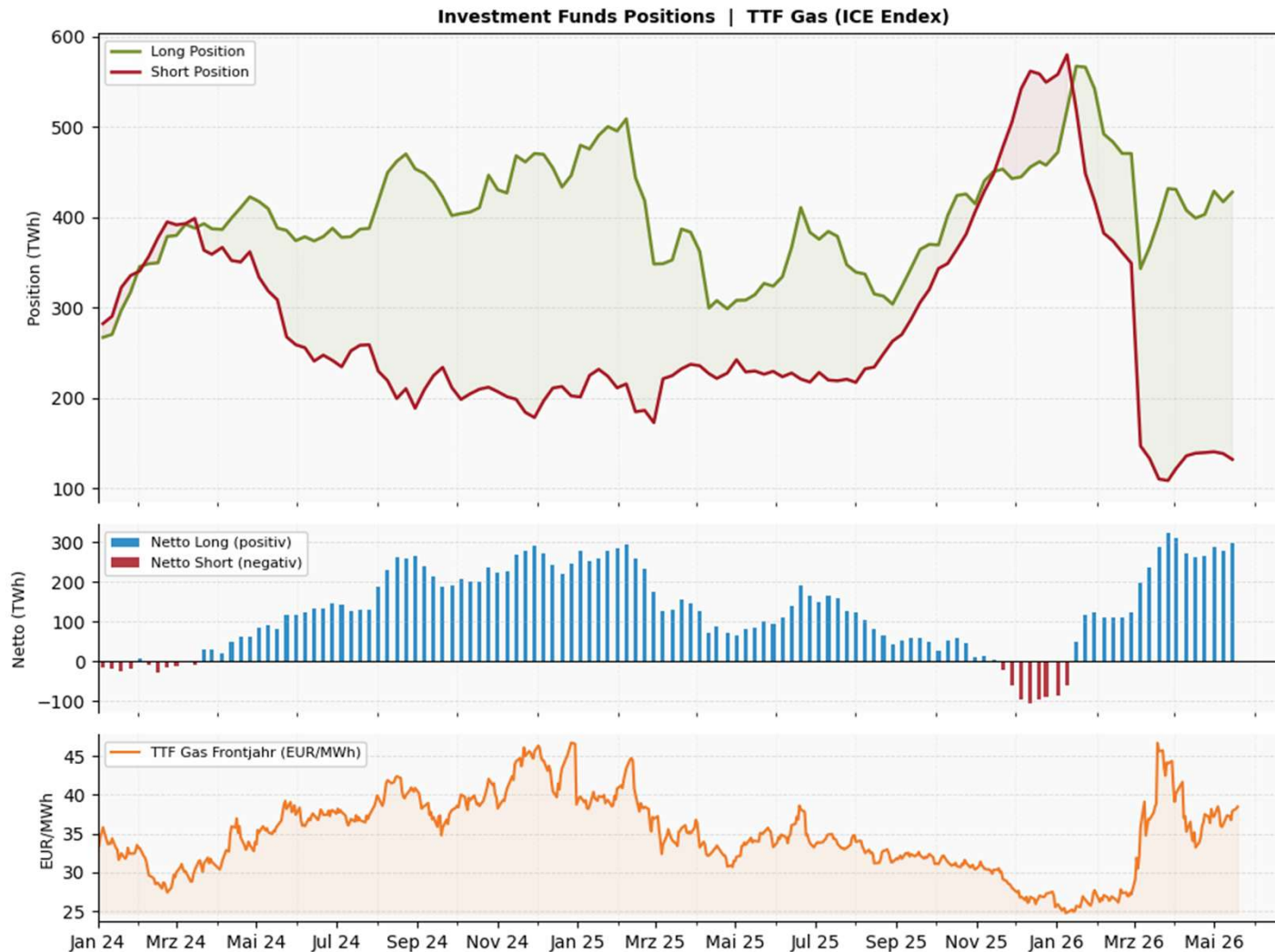


Darstellung und Berechnung enerchase, Datenquelle: ICE Data Services, Börsendaten. EEX, ICE Endex, ICE Futures

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

Positionierung Investmentfonds

Long-Aufbau im volatilen Marktumfeld





Gasmarkt



Bullish

- Krieg im Iran, Hormus-Blockade
- Niedrige EU-Speicherstände
- LNG-Angebot weltweit
- Charter-Rates
- LNG-Send-Outs



Neutral

- Gasflüsse Norwegen
- Henry Hub USA
- JKM-TTF-Spread
- Temperatur



Bearish

- Nachfrage Asien
- Neue Dynamik in den Friedensgesprächen?
- CoT-Daten
- Industrie-Nachfrage EU



Fundamentale
Tendenz Gasmarkt

Zuletzt





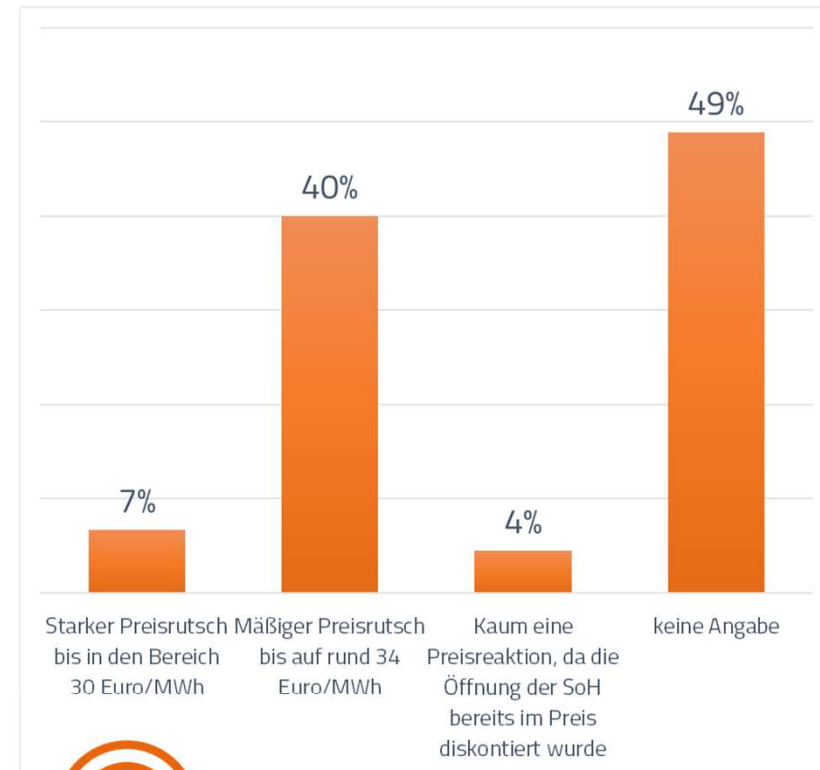
Umfrage

Wenn die Straße von Hormus in den nächsten Tagen wieder geöffnet würde, welche Preisreaktion erwarten Sie für das TTF Gas Frontjahr?

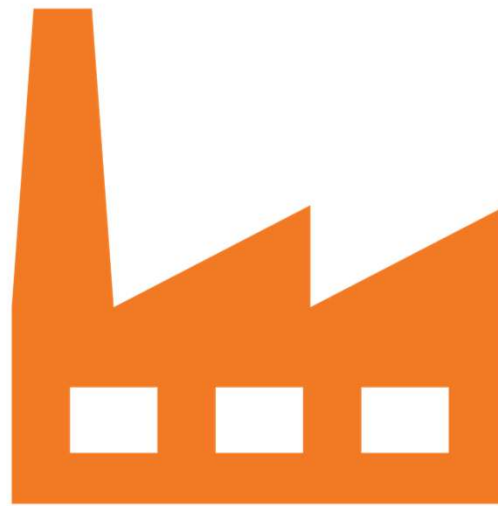
A: Starker Preisrutsch bis in den Bereich 30 Euro/MWh

B: Mäßiger Preisrutsch bis auf rund 34 Euro/MWh

C: Kaum eine Preisreaktion, da die Öffnung der SoH bereits im Preis diskontiert wurde



Vielen Dank für Ihre Teilnahme!

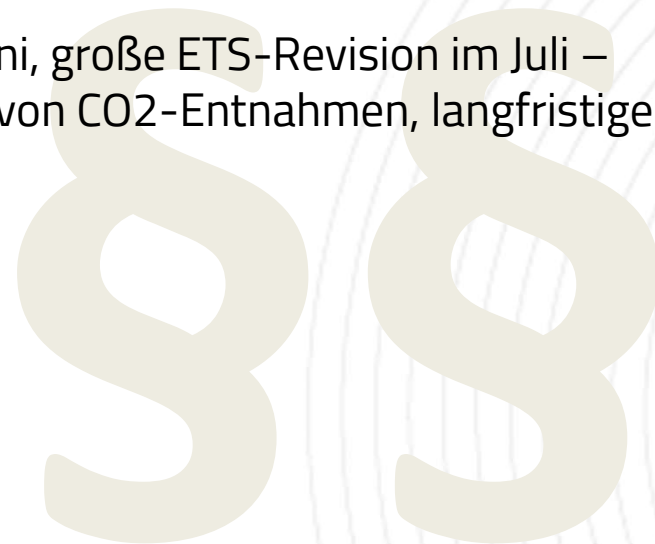
 CO₂-Zertifikate (EUAs)



CO₂-Zertifikate (EUAs)

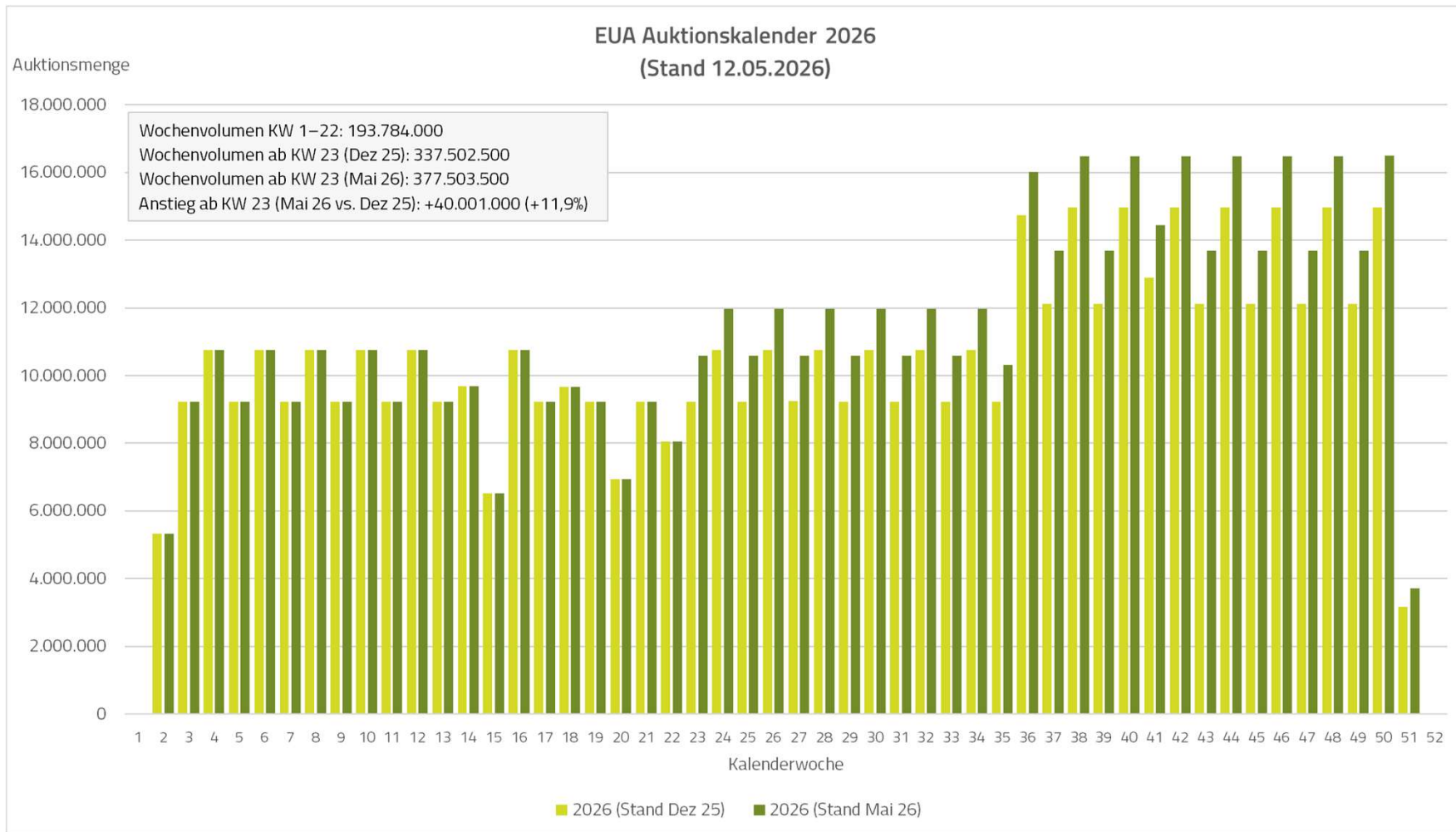
„Sommer der Reformen“

- Neuer Auktionskalender in KW 20 veröffentlicht, 12% höheres Auktionsvolumen als zuvor. 40 Mio. EUAs aus Free Allocation Budget, 10 Mio. EUAs Frontloading
- Im Juli ist eine weitere Anpassung des Auktionskalenders eingeplant. Dann sollen gleich mehrere Faktoren berücksichtigt werden: Anpassungen wegen des RePowerEU-Programms, der Marktstabilitätsreserve sowie des Investment Boosters.
- Ausblick: Finale Benchmark-Verordnung im Juni, große ETS-Revision im Juli – Anpassung des Reduktionspfads, Integration von CO₂-Entnahmen, langfristige Zuteilungsregeln



CO₂-Zertifikate (EUAs)

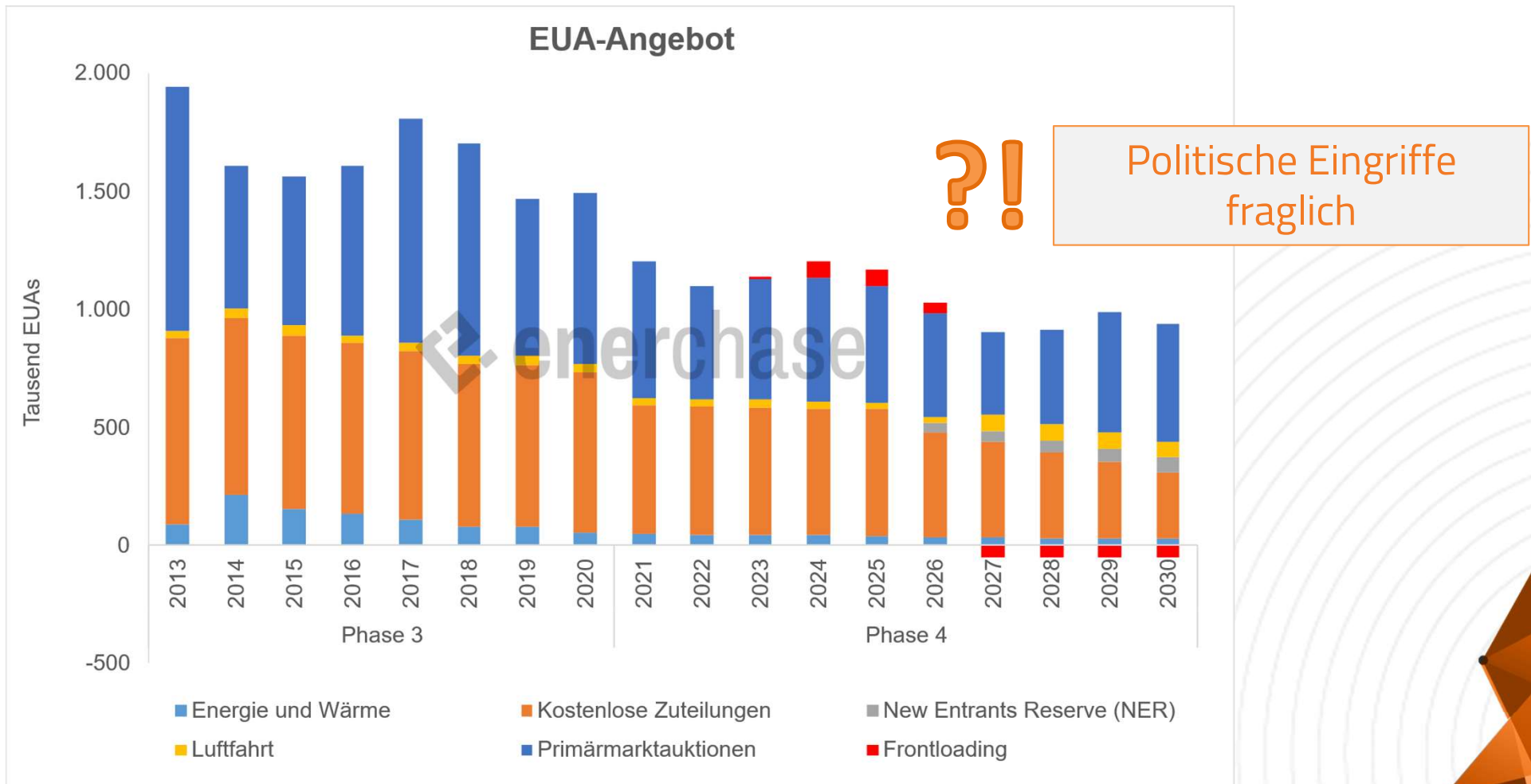
Kurzfristig 12% mehr Auktionsvolumen



Quelle: EEX, Darstellung enerchase

CO₂-Zertifikate (EUAs) – Primärmarkt EEX

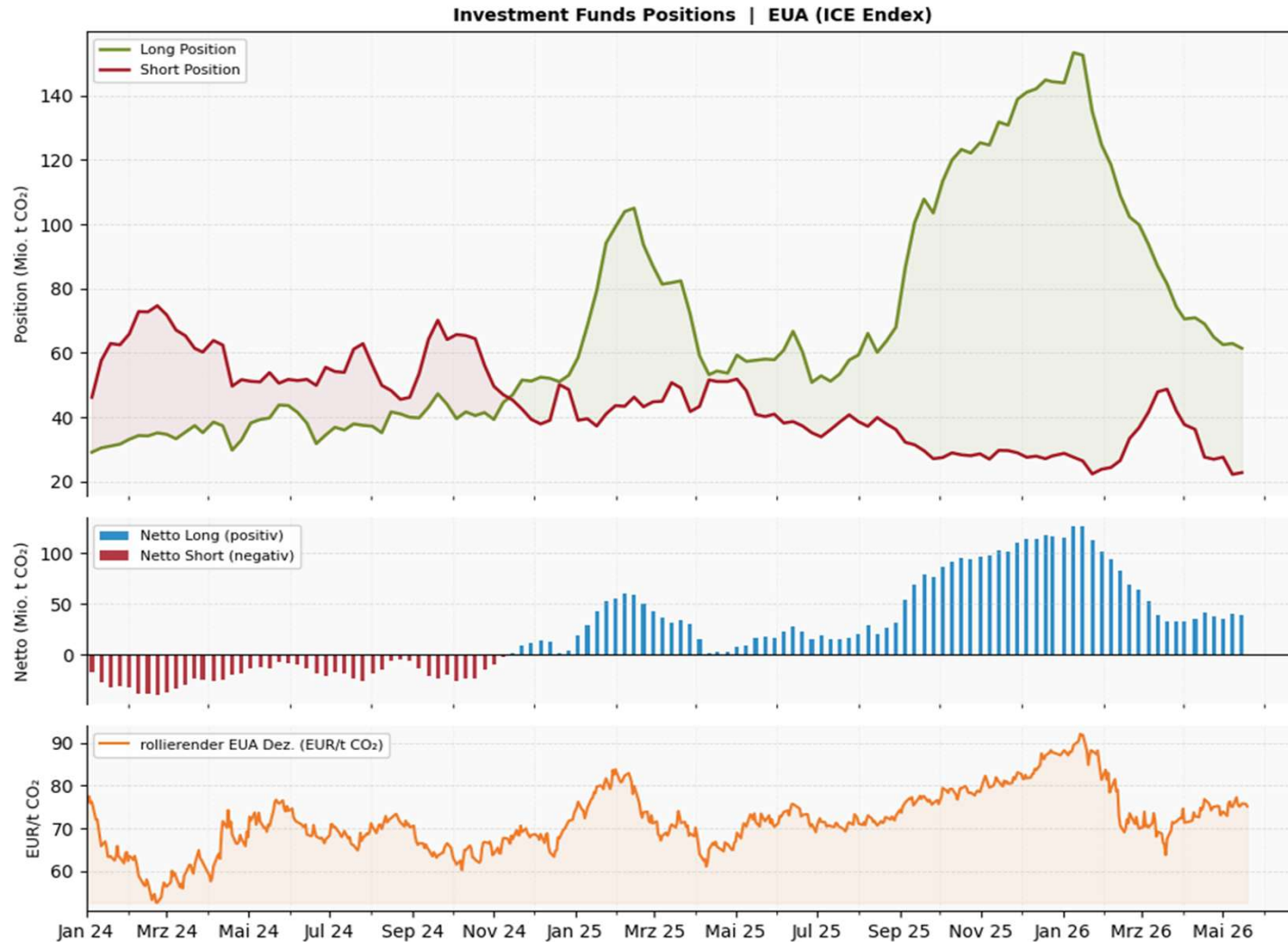
Rückläufige Zertifikatemengen in den kommenden Jahren



Darstellung enerchase; Quellen: EU-Kommission, Umweltbundesamt

CO2-Zertifikate (EUAs) – CoT-Report

Investmentfonds verharren nach kräftiger Vorwochenbewegung





CO2-Zertifikate

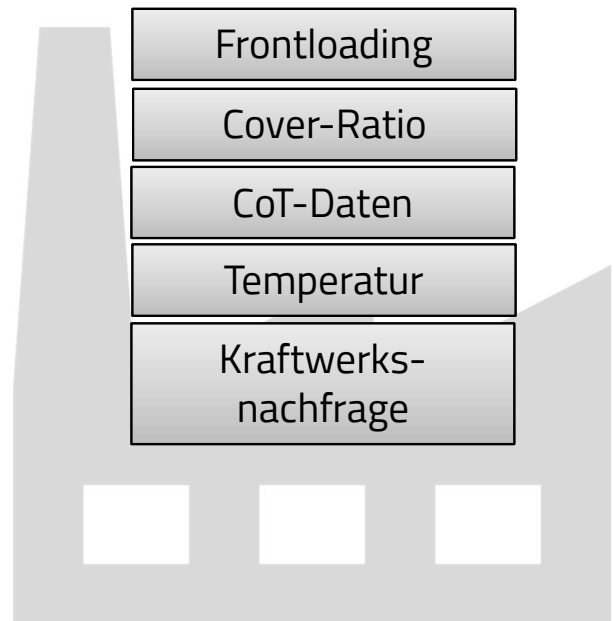


Bullish

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



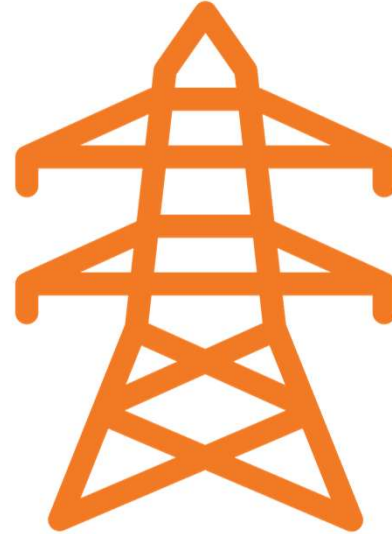
Neutral




Bearish

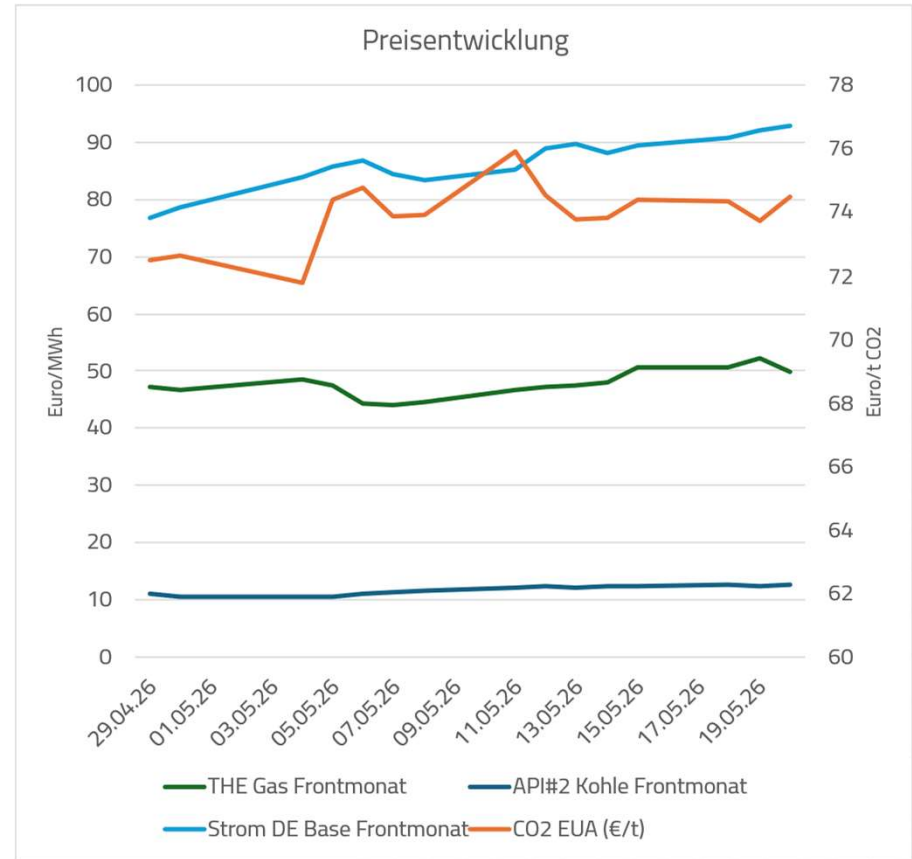
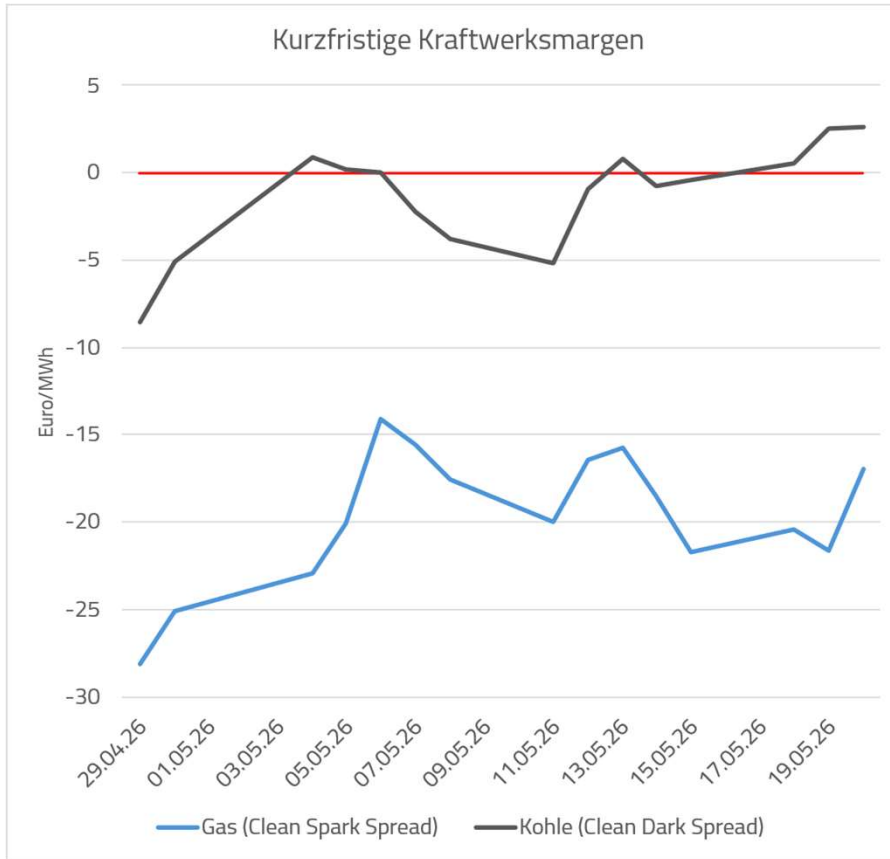
- Politik / Reformen
- Industrienachfrage



 Strommarkt

Kraftwerksreihenfolge

Kohlekraftwerke weiter vor Gas

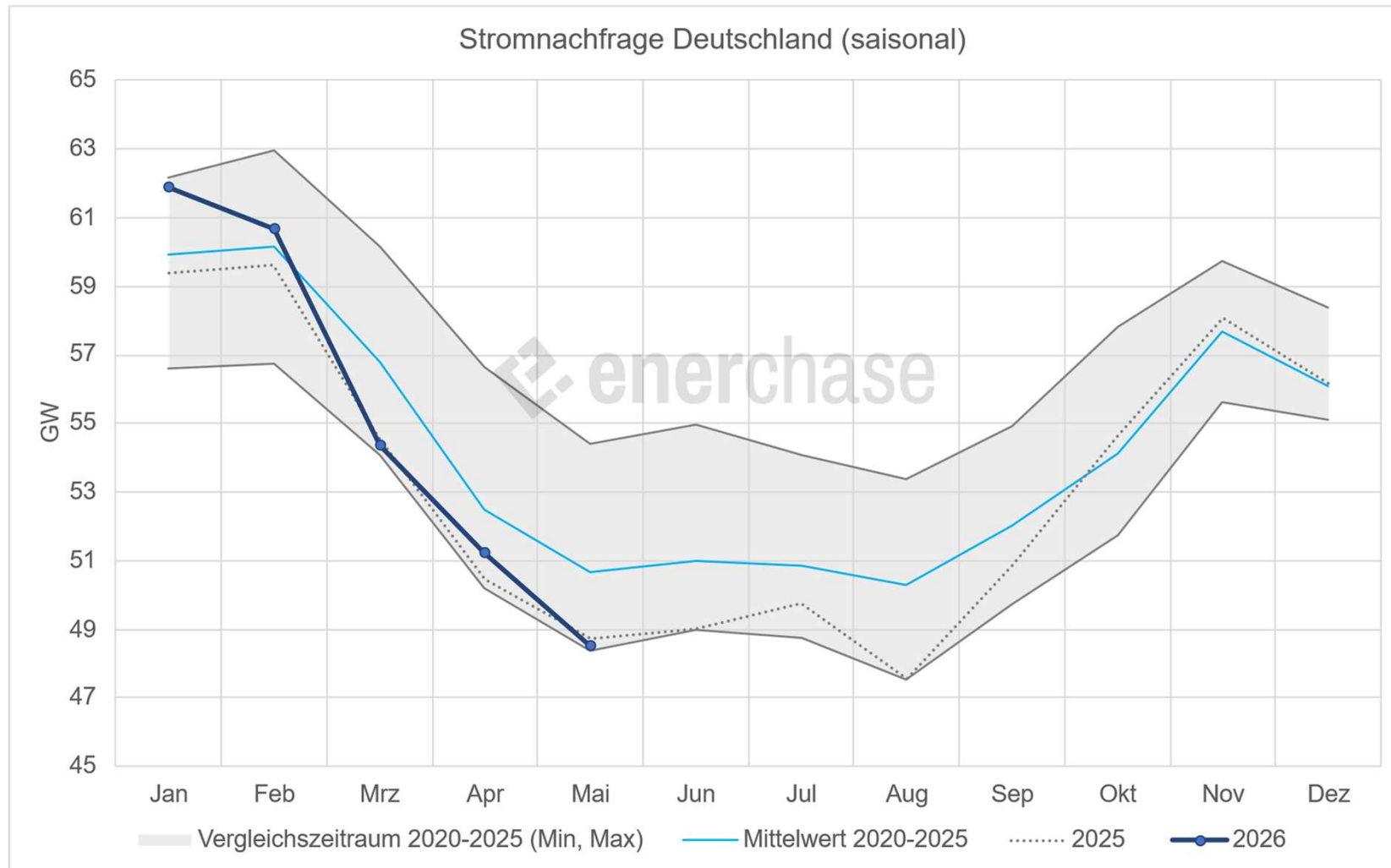


Wirkungsgrad Gas	59%
Wirkungsgrad Kohle	42%
Emissionsfaktor Gas	0,202 t CO2/MWh
Emissionsfaktor Kohle	0,341 t CO2/MWh
Energiegehalt API2	6,667 MWh/t (=24 GJ/t)

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

⚡ Stromnachfrage Deutschland

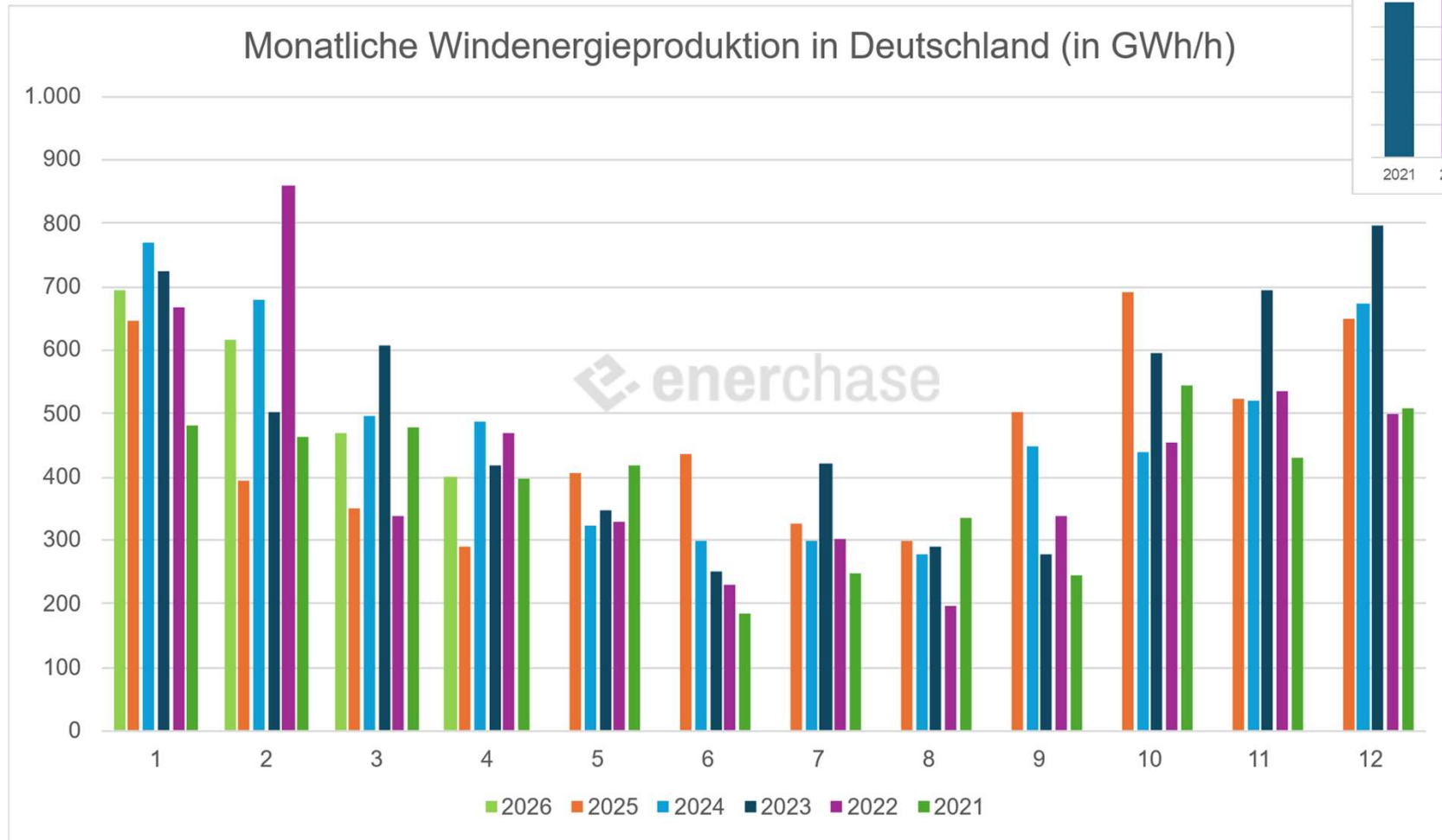
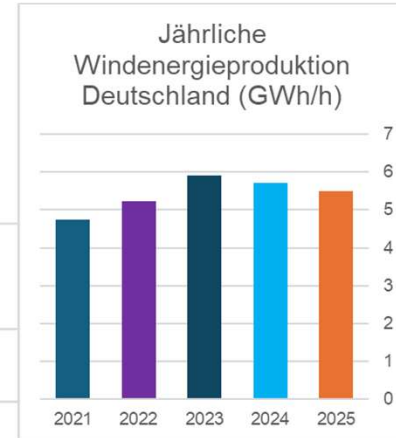
Nachfrage im Mai bisher schwach, PV-Eigenerzeugung als mögliche Ursache, zudem schwache Konjunktur





Windenergie

Hauptsaison ist vorbei

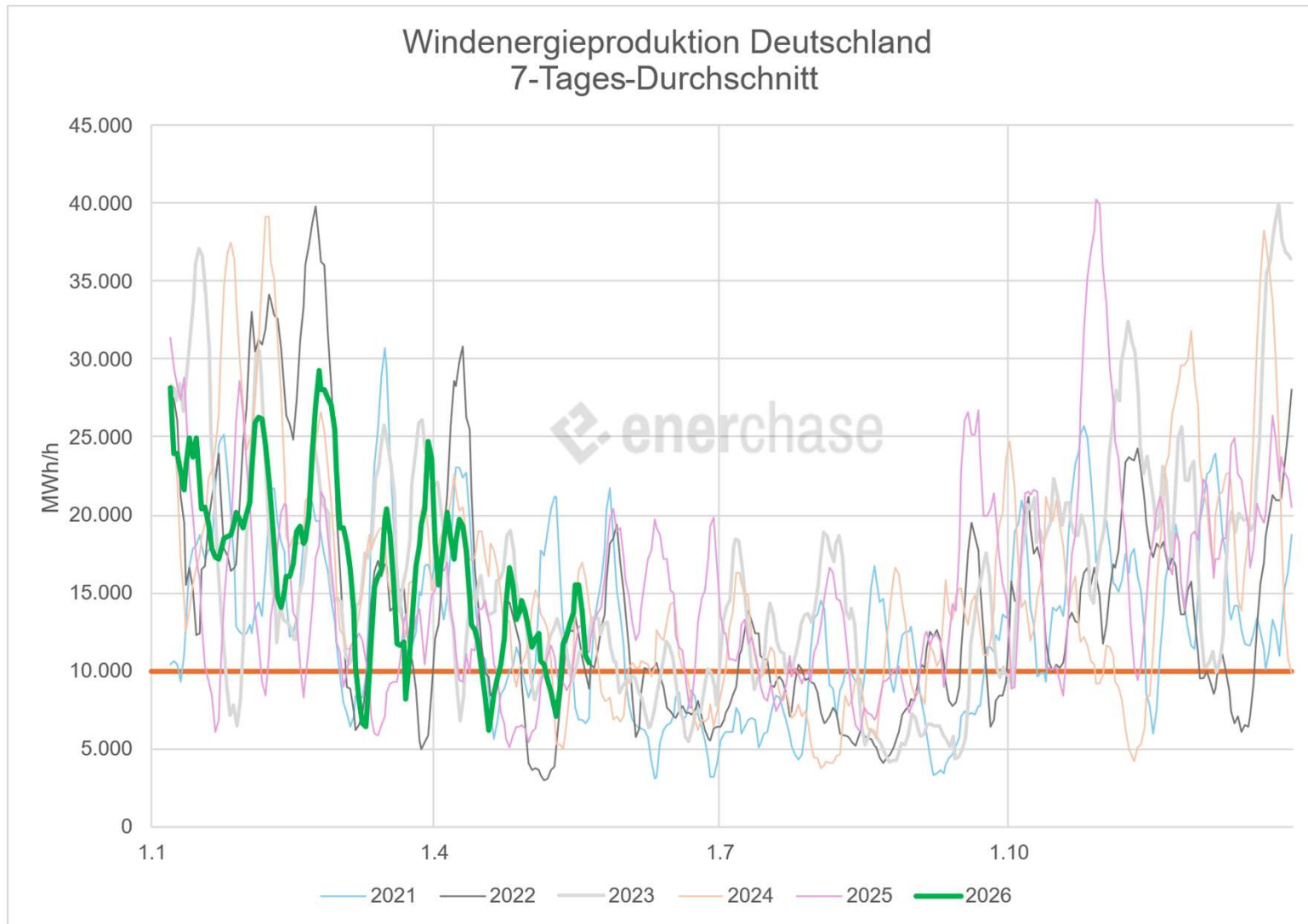


Quelle: ENTSO-E



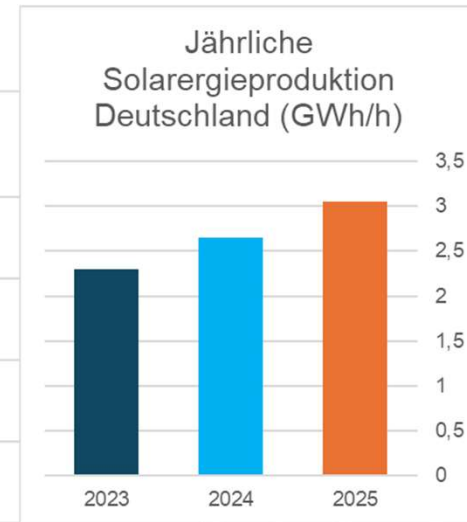
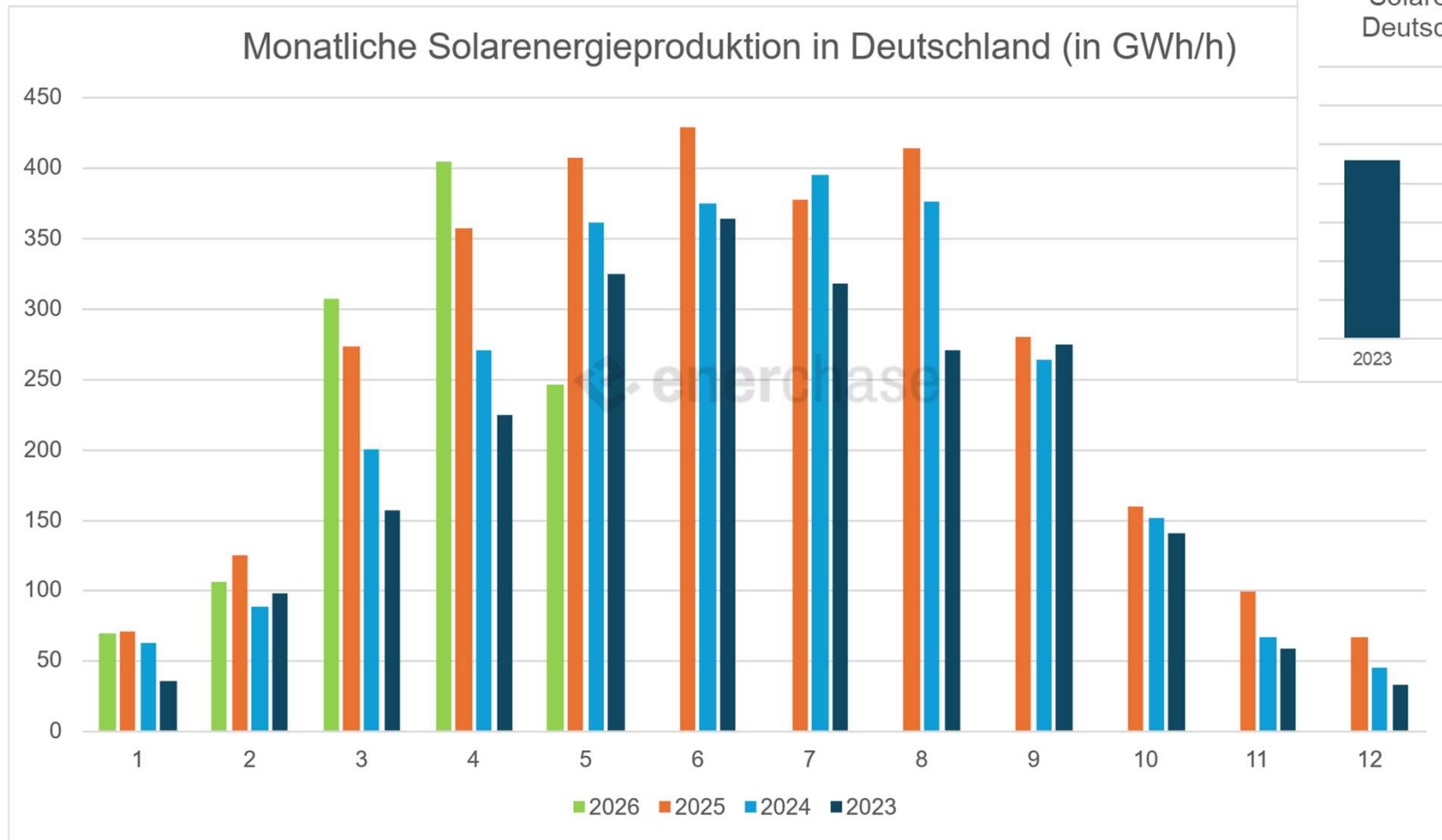
Windenergie

Hauptsaison ist vorbei



Solar

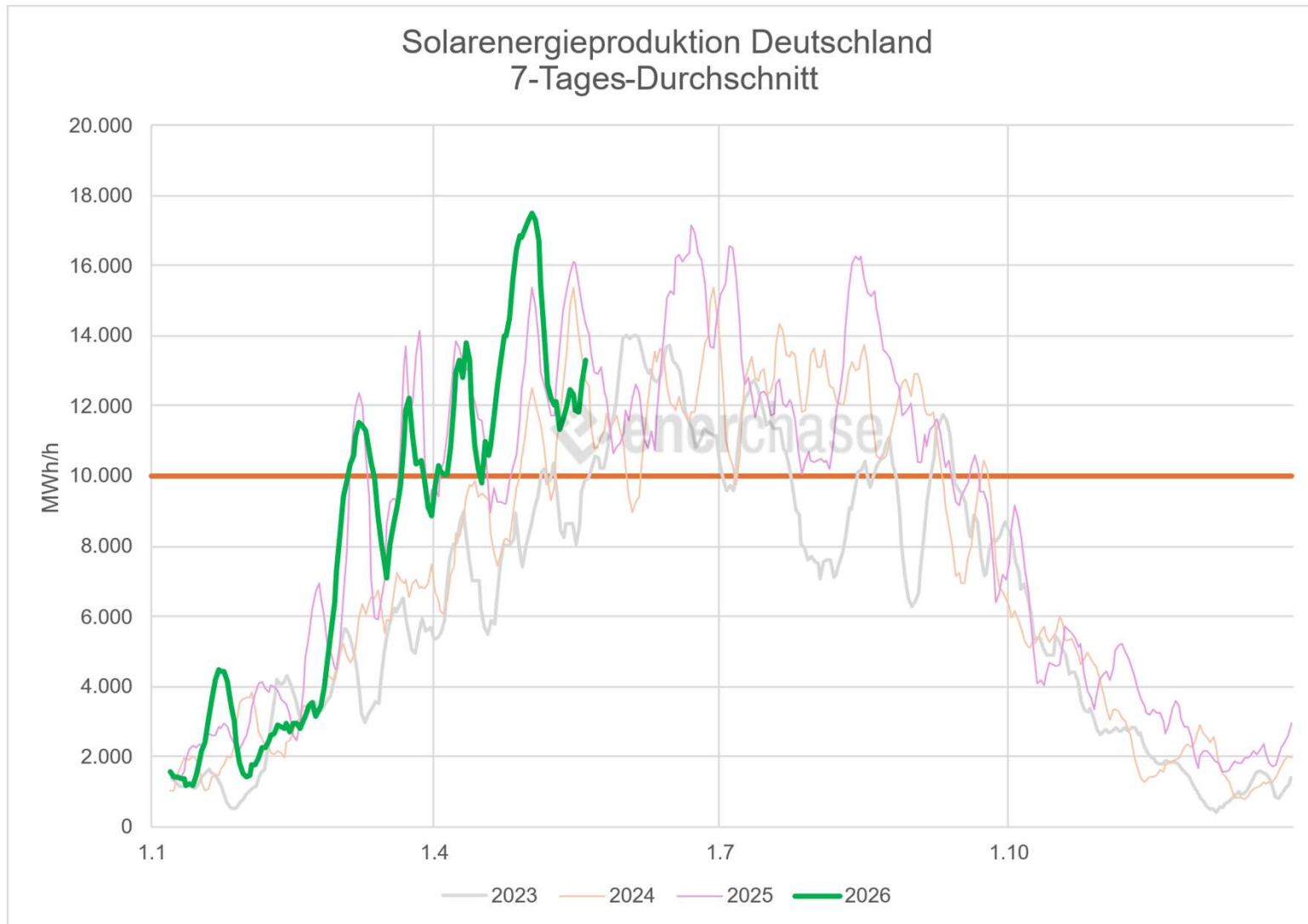
Q1 stark, Q2 mit gutem Start



Quelle: ENTSO-E

Solar

Q1 stark, Q2 mit gutem Start



Ausblick Erneuerbare Deutschland

KW 22 windarm, aber viel PV



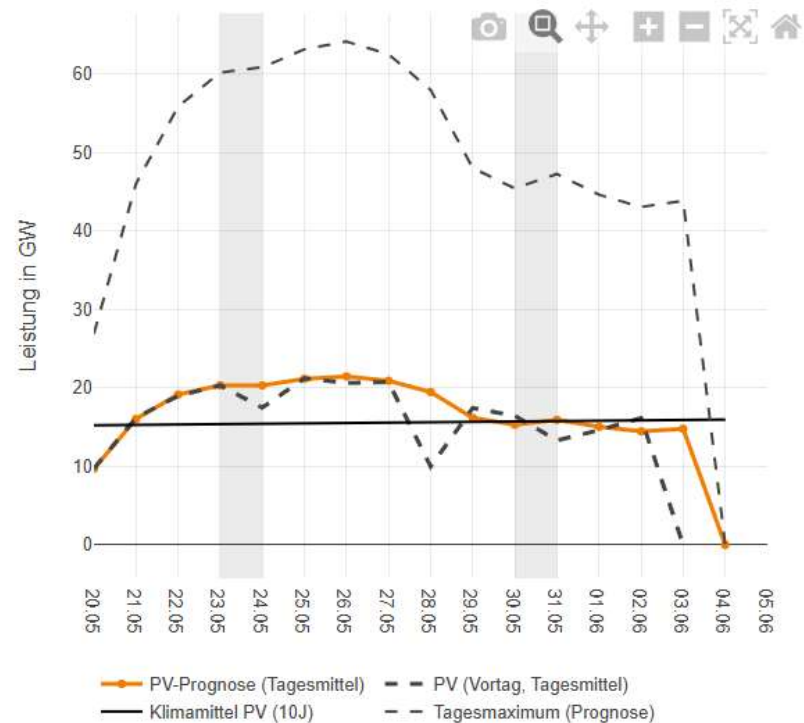
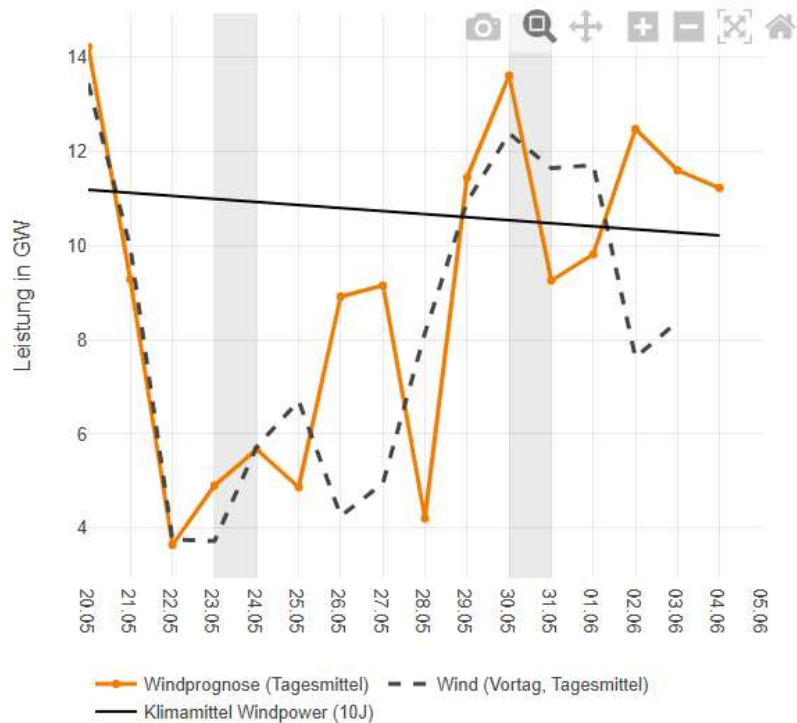
Windprognose Deutschland



PV-Prognose Deutschland

Windprognose – ab 20.5.2026

PV-Prognose – ab 20.5.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 20.5.2026, 17:33:44

Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 20.5.2026, 17:33:44

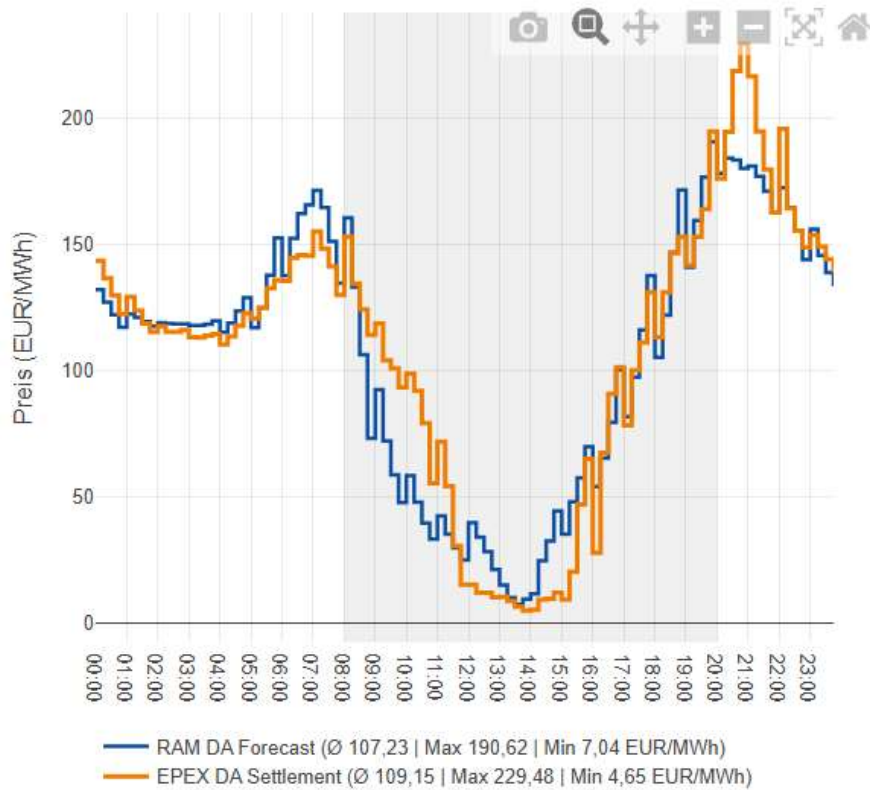
Quelle: Energy Weather

☀️ Day Ahead Price Forecast

Day Ahead Price Forecast & Settlement



Day Ahead – Lieferdatum Donnerstag, 21.05.2026

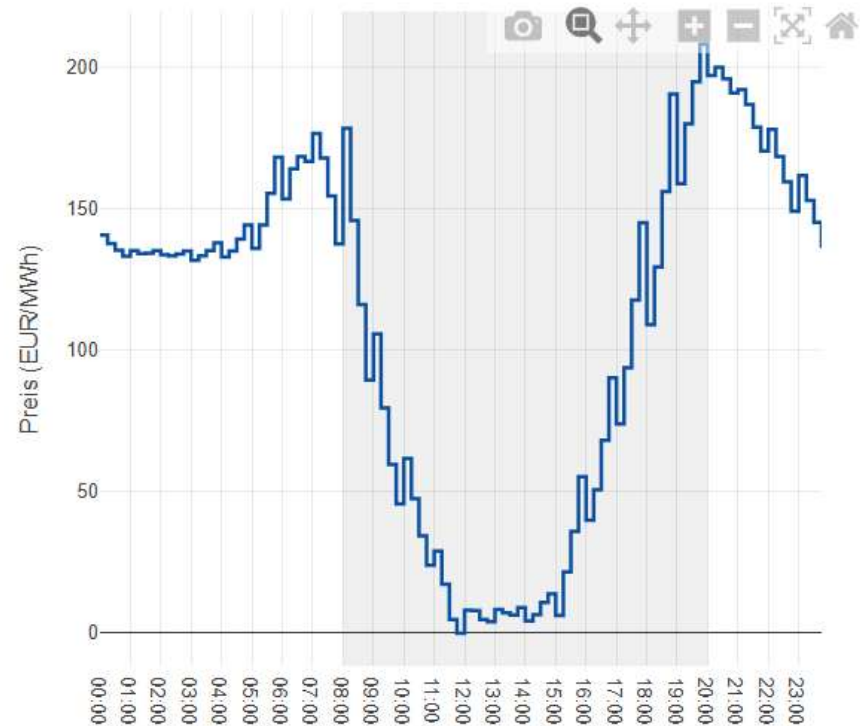


Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 20.5.2026, 17:32:50

Day Ahead Price Forecast & Settlement



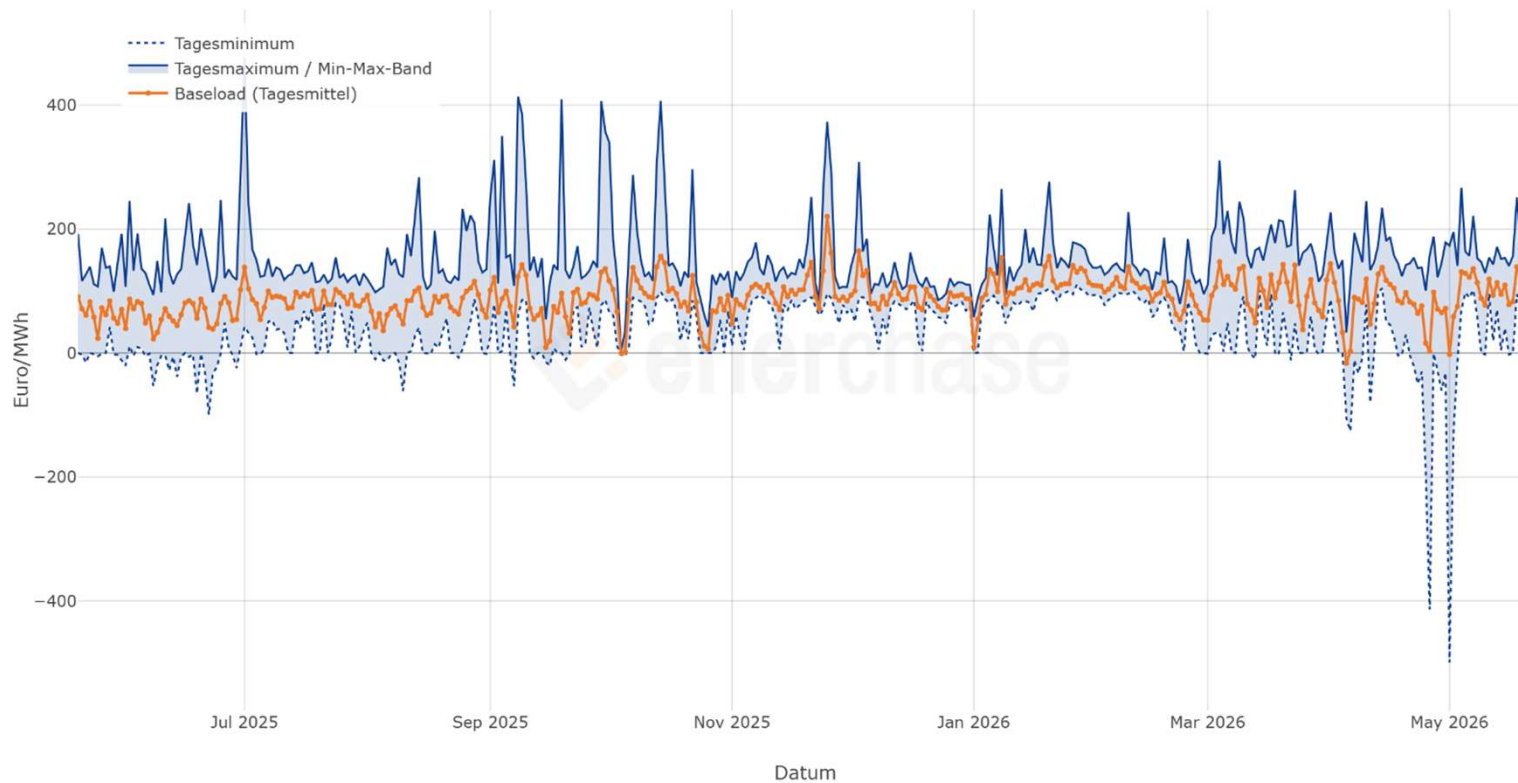
Day Ahead – Lieferdatum Freitag, 22.05.2026



Datenquelle: EnergyWeather API | Letzte Aktualisierung: 21.5.2026, 10:15:22

Spotmarkt Deutschland

Preisspanne innerhalb des Tages seit Kriegsbeginn stark gestiegen, extreme Preisspitze an sonnigen Tagen mit wenig Nachfrage

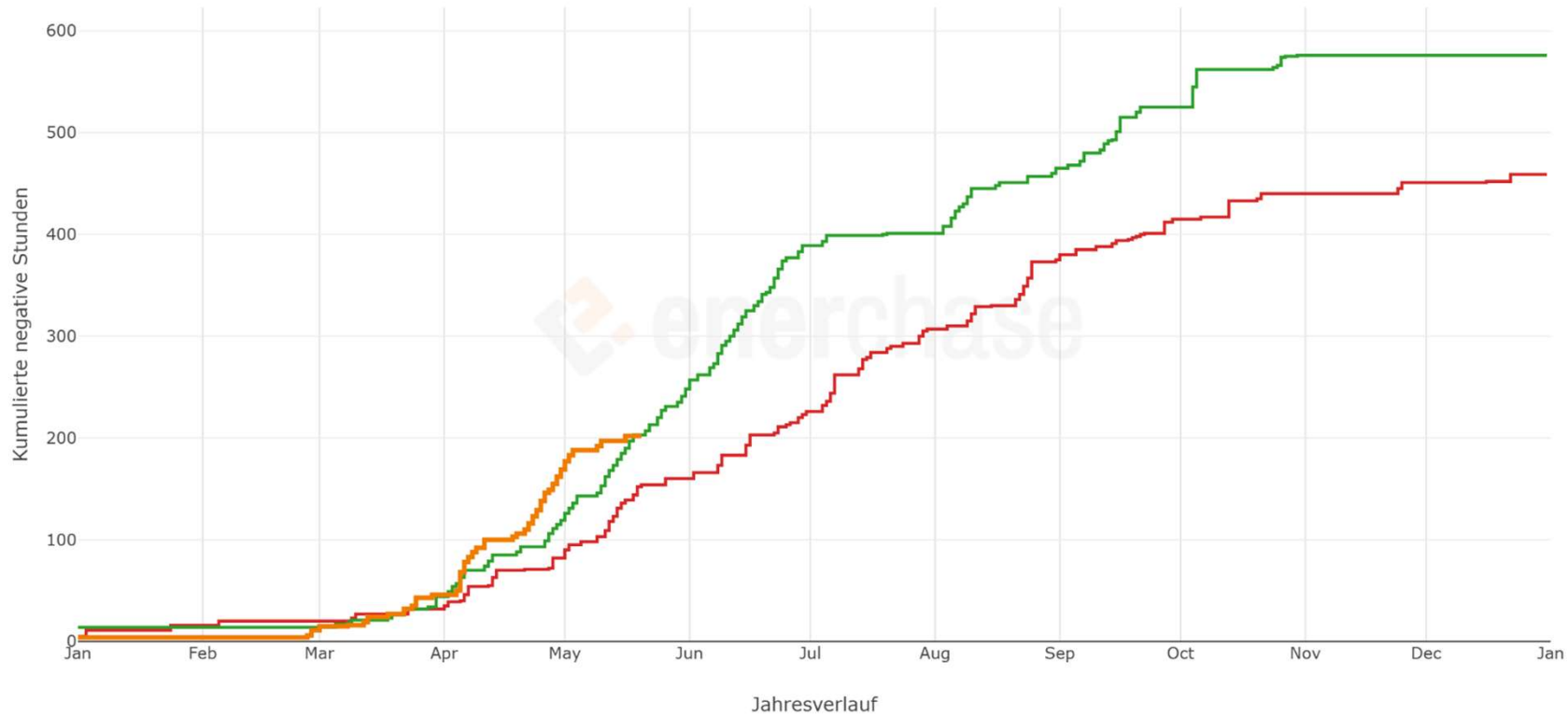


Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Spotmarkt Deutschland

Negative Stunden

EPEX Spot - negative Stunden auf Stundenbasis
Zeitraum: 2006-2026



2006: 0,0 Std. 2007: 0,0 Std. 2008: 15,0 Std. 2009: 71,0 Std. 2010: 12,0 Std. 2011: 15,0 Std. 2012: 56,0 Std.
 2013: 64,0 Std. 2014: 64,0 Std. 2015: 126,0 Std. 2016: 97,0 Std. 2017: 146,0 Std. 2018: 134,0 Std. 2019: 211,0 Std.
 2020: 298,0 Std. 2021: 139,0 Std. 2022: 69,0 Std. 2023: 301,0 Std. 2024: 459,0 Std. 2025: 576,0 Std. 2026: 202,0 Std.

Quelle: EPEX SPOT, Darstellung enerchase

Strom Fundamentals

Wasserkraft in Europa schwach

	Kapazität frz. Kernkraftwerke 	Gute Verfügbarkeit
	Französische Wasserkraft 	Verfügbarkeit schwach
	Wasserkraft Alpenregion 	Niedriger Pegel
	Wasserkraft Norwegen 	Niedrige Pegel (NO2)

 Strommarkt Bullish

Wasserkraft

Gas

Kohle

 Neutral

CO2

Wind

 Bearish

Kernenergie FR

Nachfrage DE

PV

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.		

Vernetzen. Verstehen.
Vorausdenken.

enerchase connect 2026

📅 1. Oktober 2026 📍 Historische Stadthalle Wuppertal

Jetzt anmelden

 enerchase-connect.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
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 21.05.2026

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

Die Charts werden mit Tradesignal® erstellt (www.tradesignal.com). 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 (0,16%)
 Brent Oil: 80,38 / 80,04 USD/bbl (0,42%)
 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. 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 Podcast KW 33
 Energiemarkt „auf der Tonspur“

Musterportfolio Strom 100
 Beschaffungssimulation

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!)



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