

Erdgasdaten aktuell

Aktualisierung: 01.10.2026

BDEW, SP-V

Das Wichtigste in Kürze

Aktueller Stand Gasversorgung

- Aktuell Einspeicherungen, Füllstand: 57,9 % (Stand 29.09.2026, Veränderung zum 26.09.2026: + 0,5 %-Punkte)
- Die Anlandemengen an deutschen LNG-Terminals auf moderatem Niveau
- Gasflüsse nach Deutschland gesamt im bisherigen Jahresverlauf über Vorjahresniveau (01.01.- 29.09.2026)
- Gasflüsse aus Deutschland im Vergleich zum Vorjahreszeitraum ebenfalls erhöht
- Inländische Förderung über Vorjahreswert (Anteil am Verbrauch 2026 bisher 5 %)
- Gasverbrauch in Deutschland seit Jahresbeginn in Summe leicht rückläufig (-1,1 %)
- Über GÜP Strandzha seit Mitte 2023 Flüsse auf relativ konstantem Niveau zu beobachten.

Aktuelle Preisentwicklungen

- Die Gas-Börsenpreise sind wegen des Iran-Kriegs gestiegen. Die Marktlage ist sehr dynamisch. Am aktuellen Rand (30.09.2026) hat sich der Spotpreis THE etwas auf 73,7 €/MWh entspannt, liegt aber weiterhin sehr hoch. Die Terminpreise entwickeln sich ebenfalls dynamisch, das Frontjahr liegt aktuell bei 58,3 €/MWh.
- Die Preise der CO₂-Zertifikate zeigen in den letzten Monaten einen steigenden Trend und liegen bei 85,1 €/t CO₂.
- Auch die Terminpreise Strom des Frontjahres liegen weiter hoch.
- Die Day-Ahead-Preise Strom liegen in den letzten 30 Tagen bei durchschnittlich 144,8 €/MWh und damit deutlich über dem Niveau von vor einem Jahr.
- Trotz des hohen Preisniveaus sind die Anstiege bisher nicht vergleichbar mit denen zu Beginn des Ukraine-Kriegs und die Auswirkungen auf Haushaltsendkundenpreise Gas und Strom bisher moderat. Siehe dazu: [Gas- und Strompreise aktuell 2026: Trends im Überblick | BDEW](#)

Quellen: ENTSOG, GIE, FNB, EEX, ENTSO-E, Nord Pool

Erläuterungen zur Herkunft des Erdgases

- Eine exakte Zuordnung der Erdgas-Herkunft des nach Deutschland über Grenzübergangspunkte (GÜP) importierten Erdgases kann nur bei wenigen GÜP nach Deutschland eindeutig bestimmt werden. Für die Berechnung des Herkunftsmixes muss daher mit plausiblen Schätzungen und Annahmen gearbeitet werden.
- Für die meisten GÜP gilt: Die Herkunft kann nicht eindeutig Herkunftsländern zugeordnet werden bzw. weist wechselnde Mischungsverhältnisse auf, die rechnerisch nicht bestimmbar sind. Grund dafür ist die teilweise enge Vermaschung des europäischen Pipelinenetzes, wodurch sich die Erdgasarten unterschiedlicher Herkunft vermischen.
- Beispiele für eindeutige Zuordnungen: Direkte Pipelineverbindung nach Norwegen
- Beispiele für unklare Herkunftszuordnung: Pipelines aus Österreich oder Schweiz können beispielsweise algerisches Erdgas oder auch LNG aus italienischen LNG-Terminals enthalten. Zudem ist es nicht möglich, alle Ringflüsse exakt zu berücksichtigen.
- Zuflüsse aus den deutschen LNG-Terminals sind ebenfalls ohne spezifische Länderherkunft erfasst, da sowohl die Herkunft der einzelnen LNG-Tanker als auch die Zusammensetzung des transportierten LNG nicht immer eindeutig bestimmbar ist. Zudem wäre der Zeitraum der Entladung und Terminal der Entladung zu berücksichtigen.
- Dementsprechend kann auch keine exakte Zuordnung der Herkunft bezogen auf den deutschen Erdgasverbrauch erfolgen, da auch für die aus Deutschland abfließenden Erdgasmengen (Transitmengen) die Herkunft nicht eindeutig bestimmbar ist. Hier wird für die Berechnung mit plausiblen Schätzungen und Annahmen gearbeitet.

Übersicht: Direkte physische Gasflüsse nach Deutschland nach Staaten¹ **2025**

aus dem Ausland nach Deutschland über GÜP in Mrd. kWh (einschl. sämtlicher Transitmengen)	Jan 2025	Feb 2025	Mrz 2025	Apr 2025	Mai 2025	Jun 2025	Jul 2025	Aug 2025	Sep 2025	Okt 2025	Nov 2025	Dez 2025	Jahr 2025
Polen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tschechien	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Österreich	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
Schweiz	0,0	0,3	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,4	0,0	2,4
Belgien	6,8	8,4	13,9	22,1	24,4	22,4	19,7	16,4	14,9	21,0	20,9	23,6	214,5
Niederlande	21,8	19,8	20,9	21,4	21,7	19,3	24,2	19,9	18,1	18,8	20,8	22,8	249,4
Dänemark	0,1	0,1	0,0	0,0	1,8	0,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,5
Norwegen	39,4	36,1	40,4	38,7	34,5	36,2	36,3	40,5	35,2	37,1	39,6	41,6	455,7
Frankreich	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Direkte LNG-Importe²	3,7	3,0	5,1	7,0	8,8	11,7	12,2	12,0	10,3	8,4	10,5	12,9	105,6

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

² via deutsche Terminals und FSRU

Quelle: FNB

Summenbildung für Deutschland insgesamt aufgrund von möglichen Ringflüssen nicht sinnvoll.

Übersicht: Direkte physische Gasflüsse nach Deutschland nach Staaten¹ **2026**

aus dem Ausland nach Deutschland über GÜP in Mrd. kWh (einschl. sämtlicher Transitmengen)	Jan 2026	Feb 2026	Mrz 2026	Apr 2026	Mai 2026	Jun 2026	Jul 2026	Aug 2026	Sep 2026	Okt 2026	Nov 2026	Dez 2026	Jahr 2026
Polen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0
Tschechien	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0				0,2
Österreich	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0
Schweiz	0,0	0,8	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				1,3
Belgien	20,2	19,8	21,4	22,2	21,4	17,6	17,6	16,5	16,4				172,9
Niederlande	22,6	22,5	20,6	19,3	17,7	18,0	16,3	15,4	14,4				166,7
Dänemark	0,0	0,0	0,8	1,9	1,5	0,6	0,4	0,1	0,1				5,4
Norwegen	41,5	37,5	42,8	39,5	35,8	37,4	34,4	30,7	32,3				332,0
Frankreich	0,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				1,6
Direkte LNG-Importe²	11,5	9,2	14,6	10,2	11,5	9,9	7,0	10,2	8,0				92,1

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

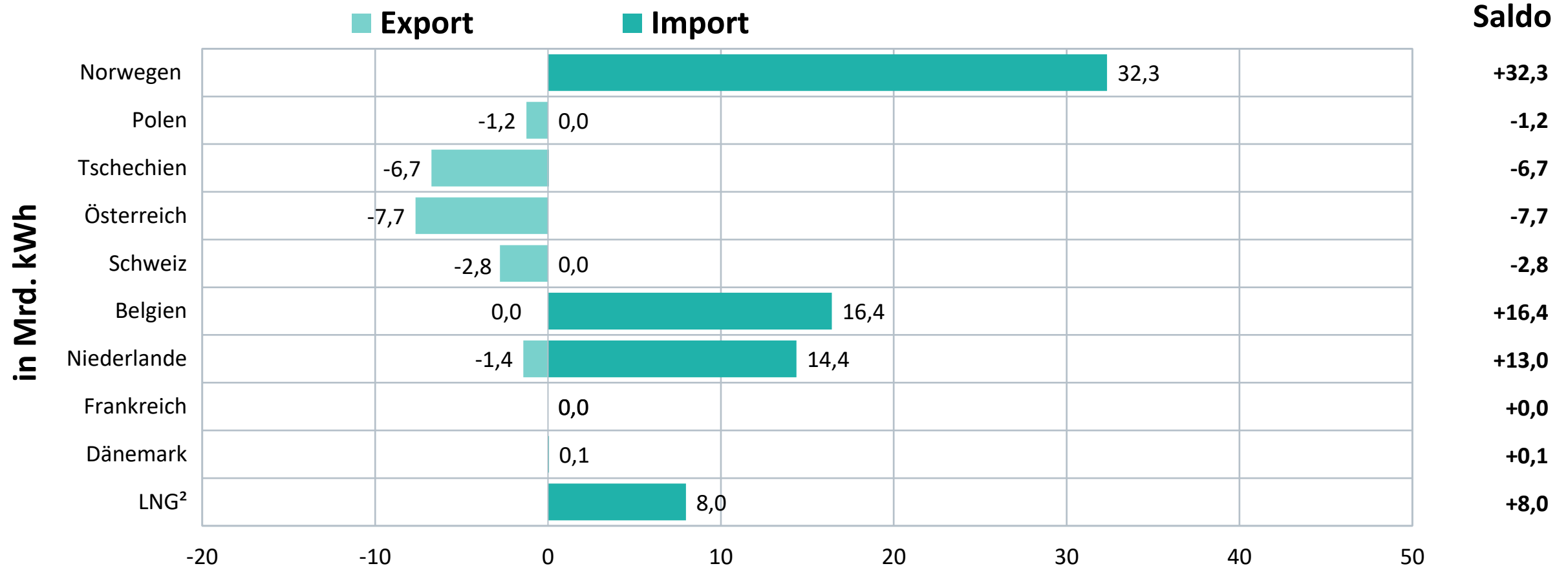
² via deutsche Terminals und FSRU

Quelle: FNB

Summenbildung für Deutschland insgesamt aufgrund von möglichen Ringflüssen nicht sinnvoll.

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten¹

Nettoimport 01. – 30. September 2026 insgesamt: 51,4 Mrd. kWh



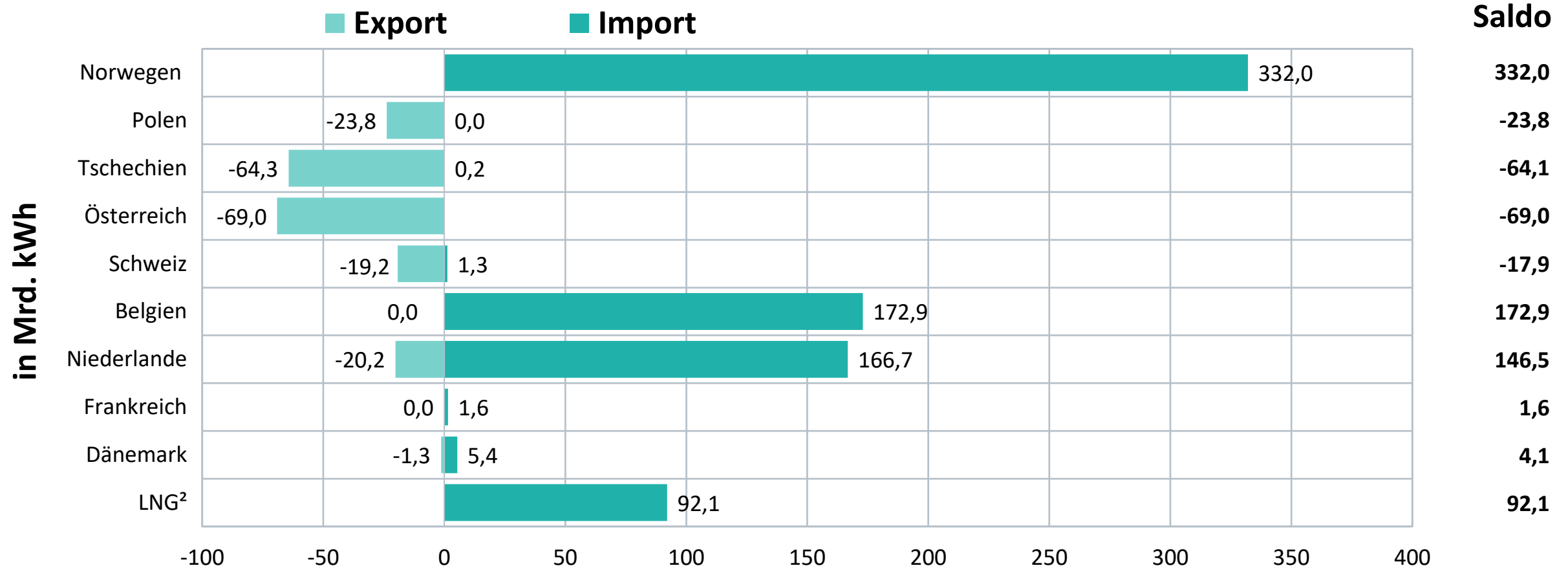
Quelle: FNB

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

² via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten¹

Nettoimport aktuelles Jahr bisher insgesamt: 574,4 Mrd. kWh



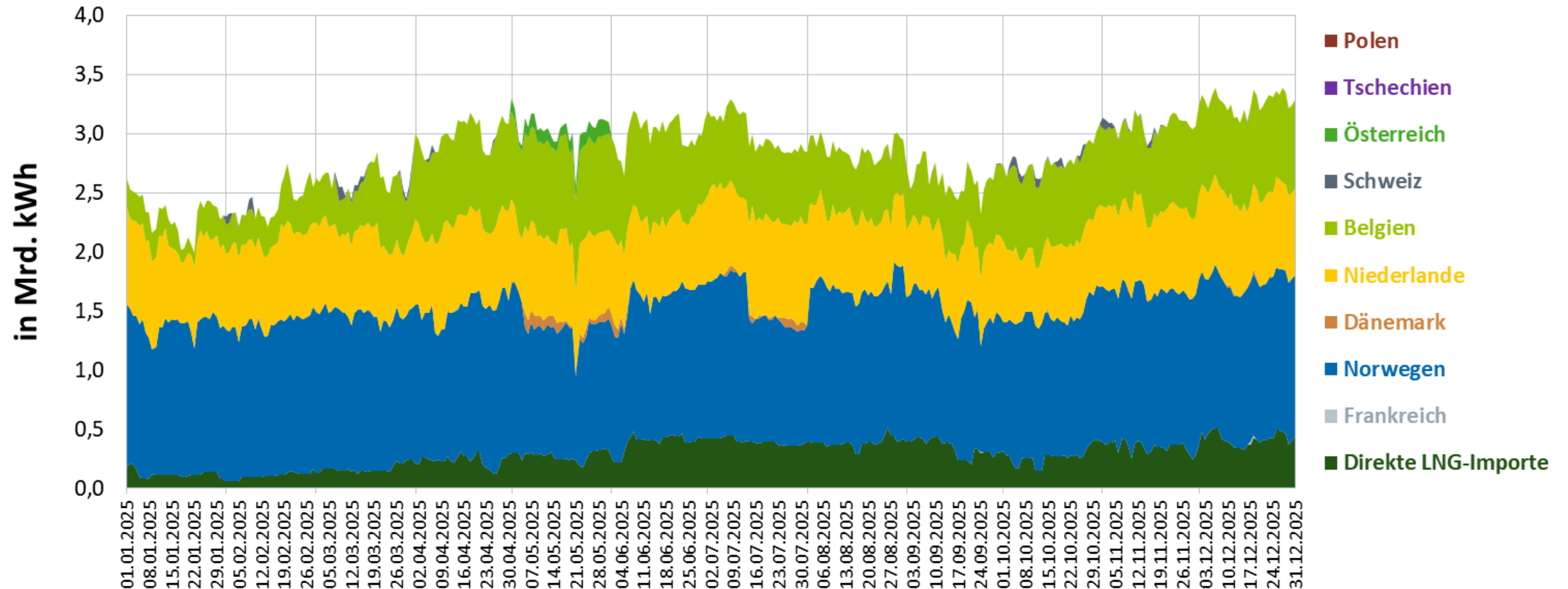
Quelle: FNB

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

² via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten¹

2025

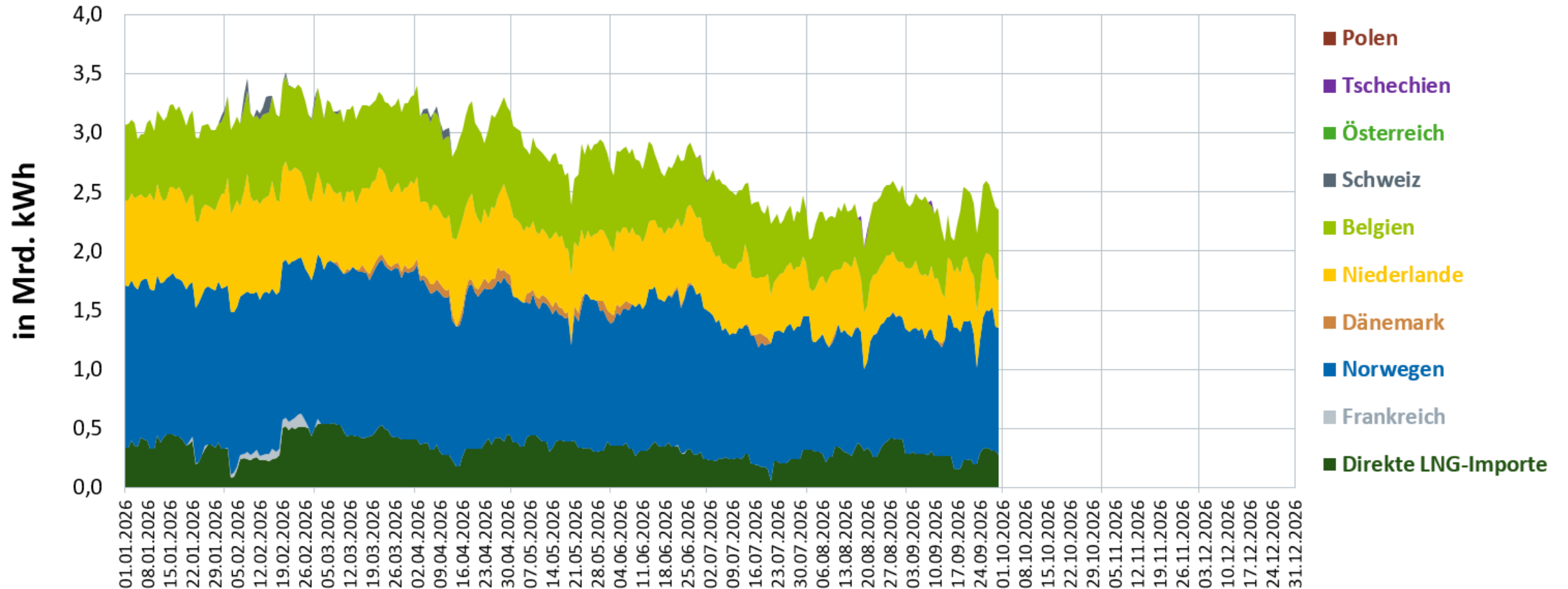


Quellen: ENTSOG; FNB

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten¹

2026

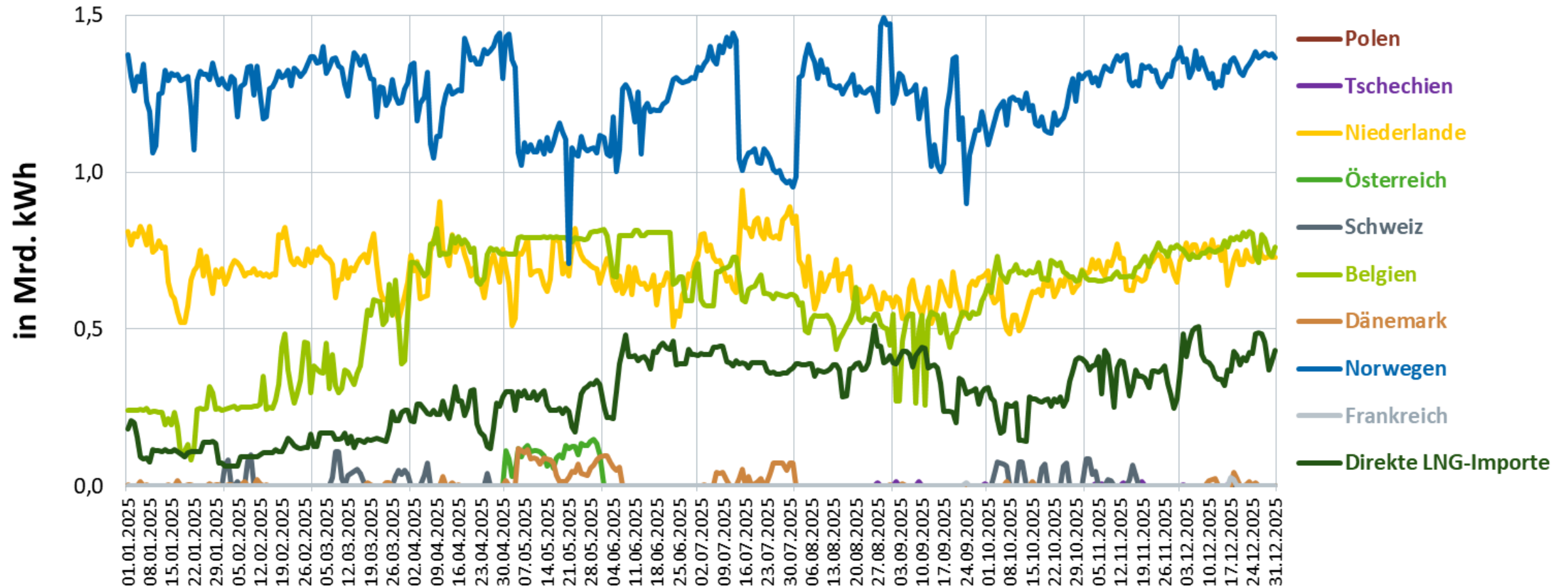


Quellen: ENTSOG; FNB

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten¹

2025

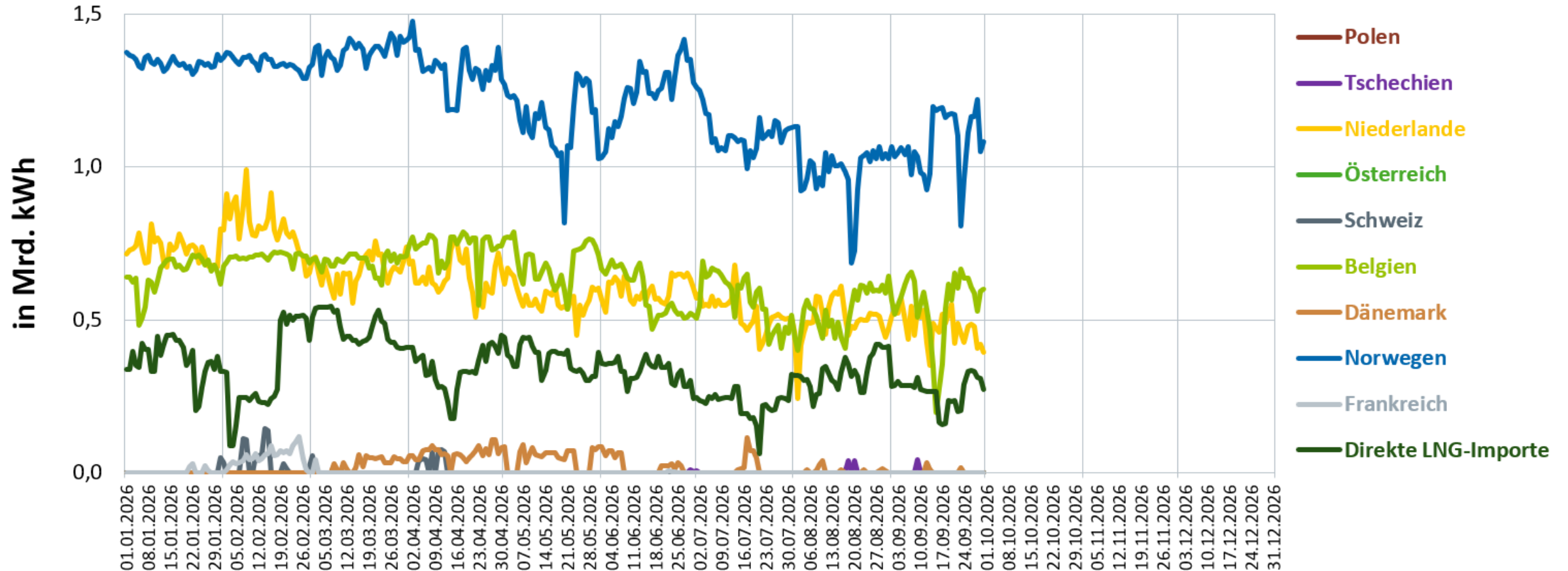


Quellen: ENTSOG; FNB

¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten¹

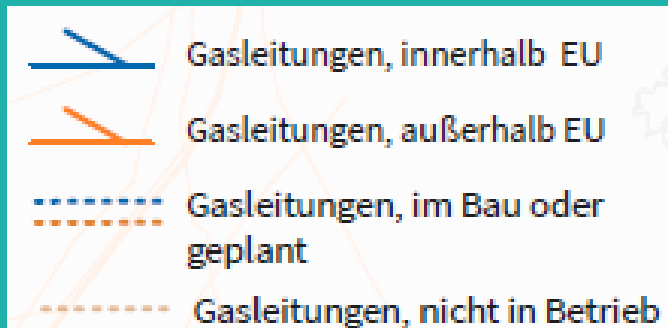
2026



Quellen: ENTSOG; FNB

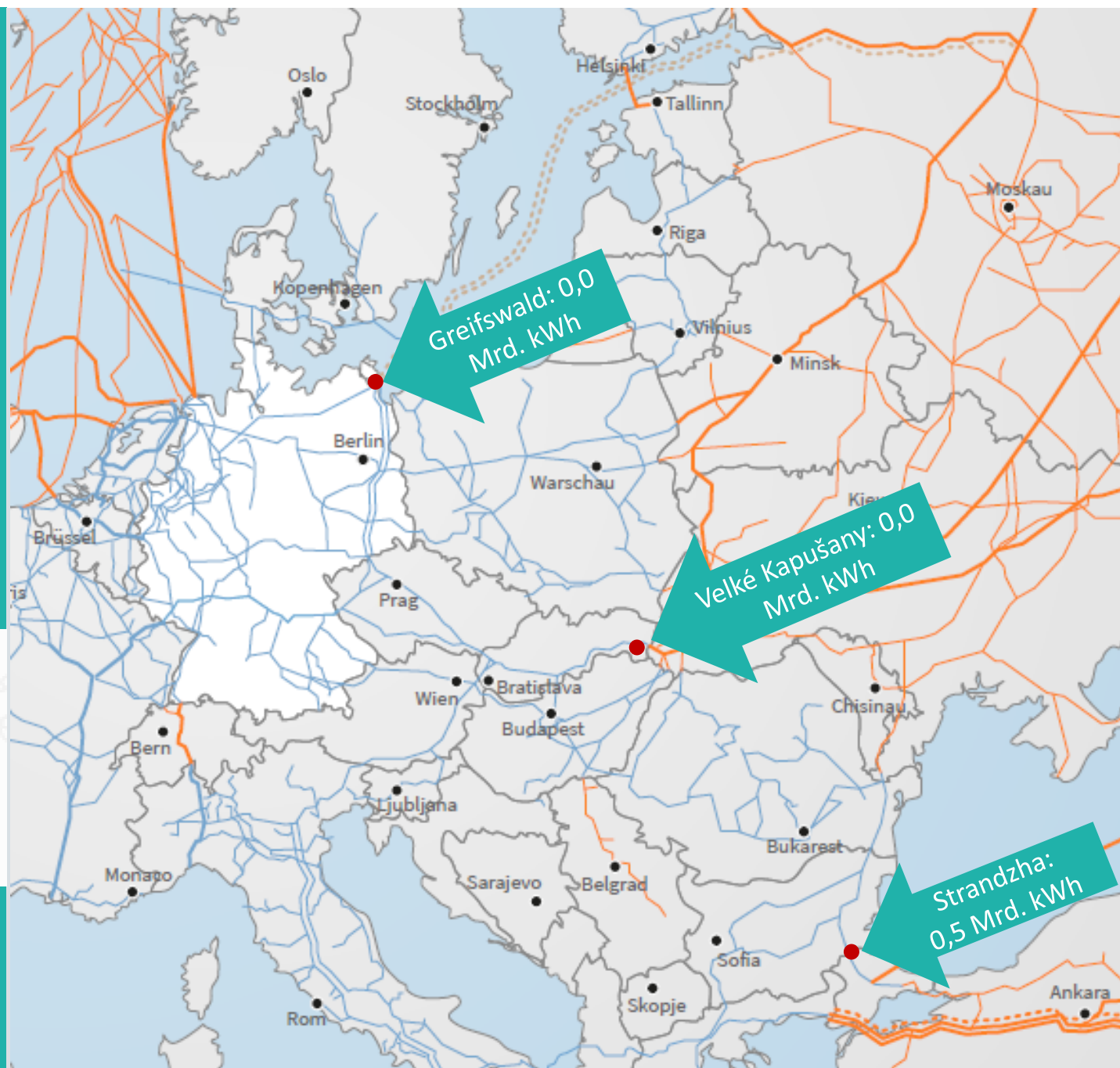
¹ Erläuterungen hierzu auf Folie 3

Gasflüsse aus Russland an ausgewählten europäischen Grenzübergabepunkten

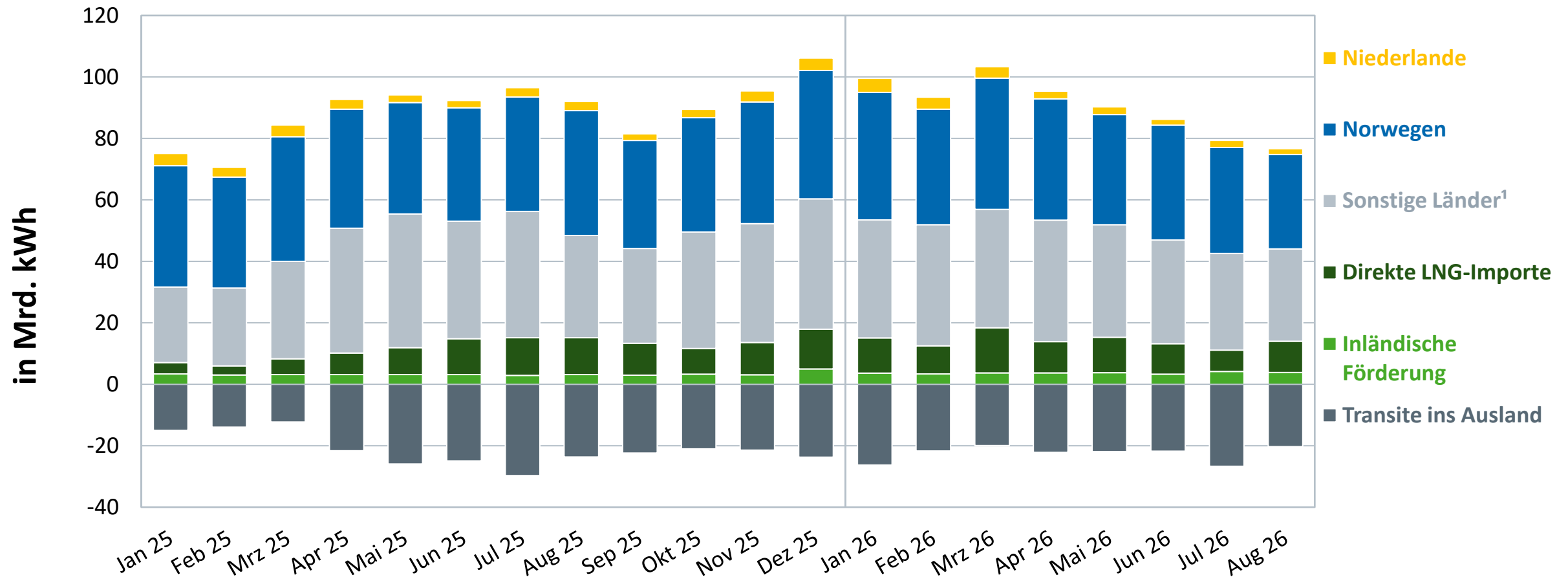


Mengen am Tag des Datenstandes (29.09.2026)

Quelle: ENTSOG



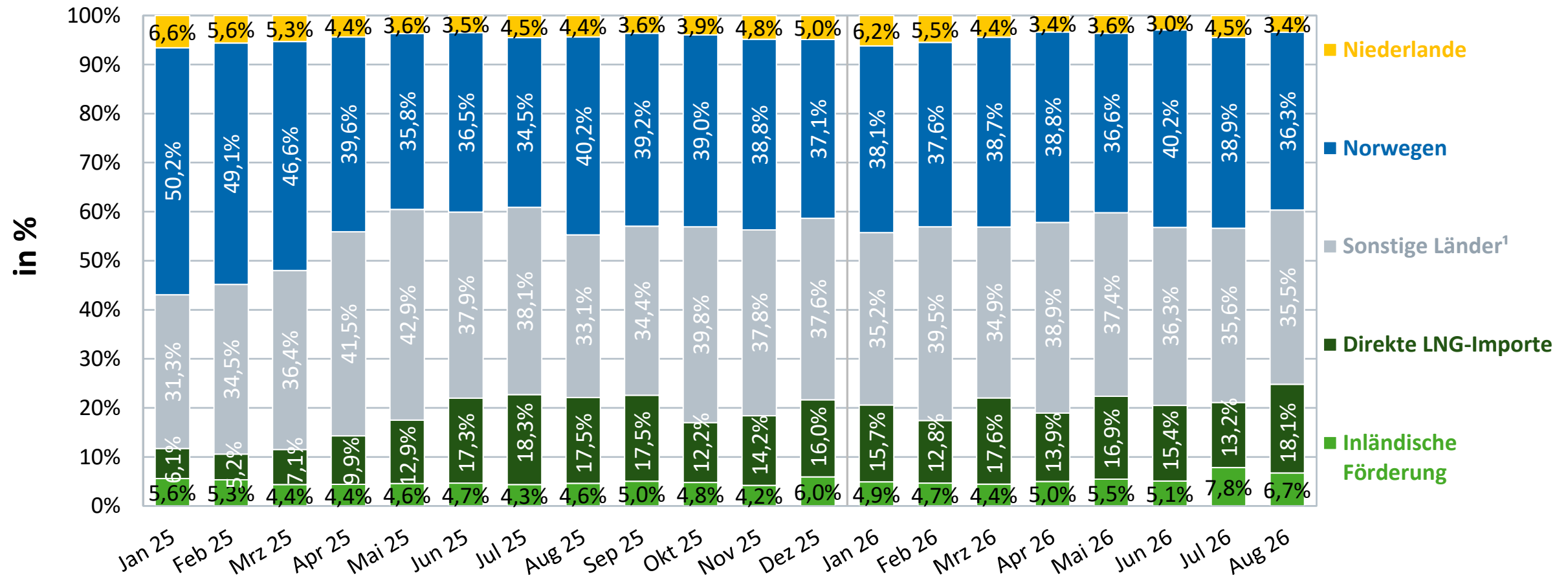
Struktur des Erdgasaufkommens nach Herkunft



Quellen: ENTSOG, FNB, eigene Berechnungen

¹ nicht zuordenbare Importe via Belgien, Niederlanden, Frankreich, Dänemark

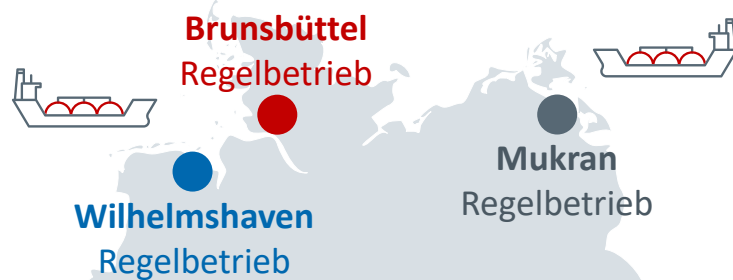
Herkunft des in Deutschland verbrauchten Erdgases



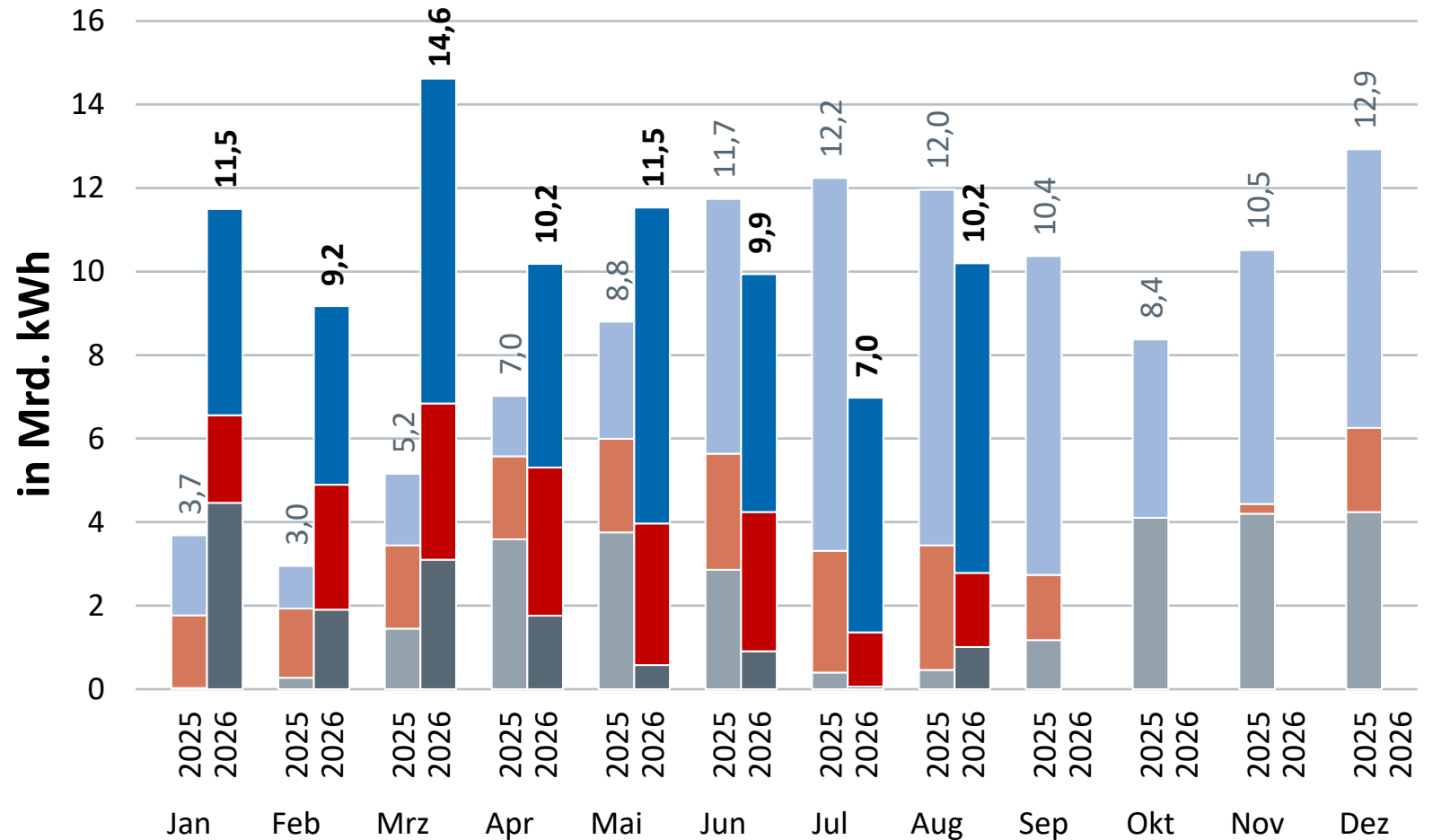
Quellen: ENTSOG, FNB, eigene Berechnungen

¹ nicht zuordenbare Importe via Belgien, Niederlanden, Frankreich, Dänemark

Gaseinspeisung über deutsche LNG-Terminals



Herkunft	Jahr 2025	2026 bisher
USA	94,3%	87,9%
Norwegen	3,7%	4,8%
Algerien	-	1,3%
Äquatorialguinea	1,0%	1,2%
Offshore Westafrika	-	1,2%
Senegal	-	1,2%
Angola	-	1,2%
Kamerun	-	1,1%
Trinidad & Tobago	1,0%	-

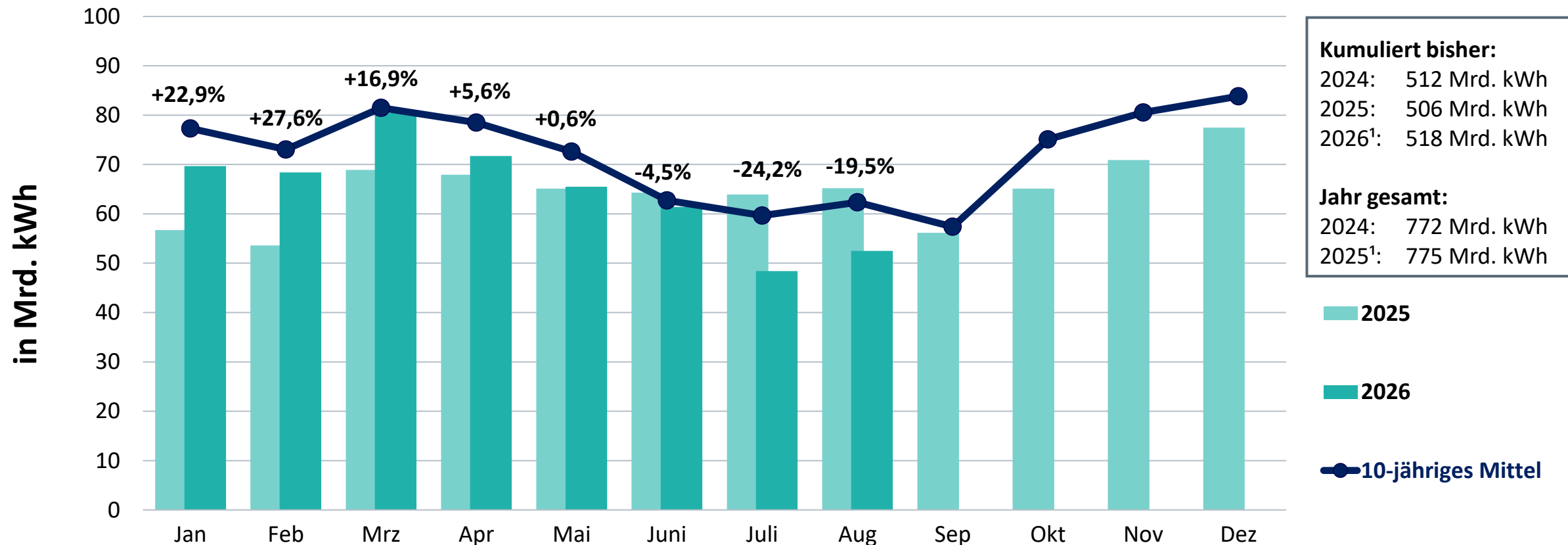
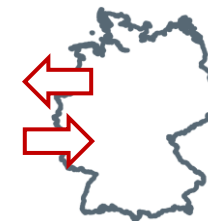


Quellen: GIE AGSI/ALSI, Vesselfinder; Stand 09/2026

Monatliche Erdgas-Nettoimporte Deutschlands

2026 bisher: 518 Mrd. kWh¹

(Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: +2,5 %)

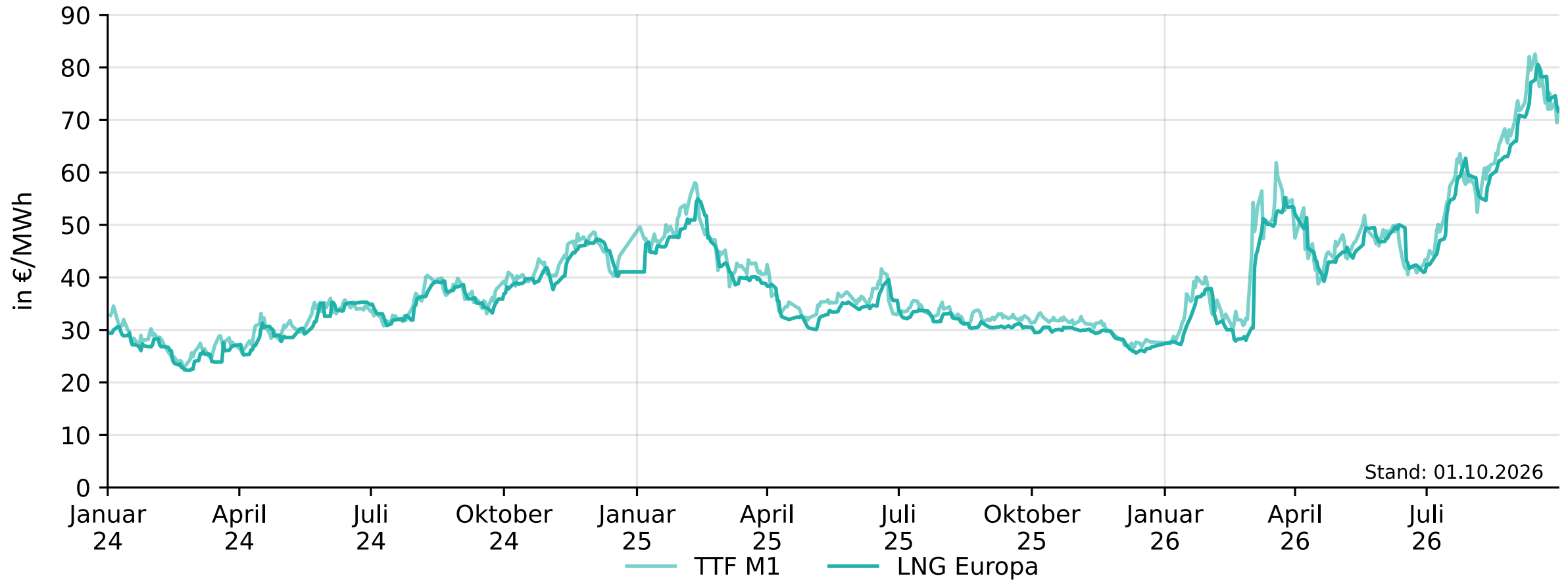


Quellen: Entsog, BDEW, Stand 09/2026

Prozentangaben: Veränderung zum Vorjahresmonat

¹ vorläufig

Vergleich der Preise TTF-Gas und ACER-LNG

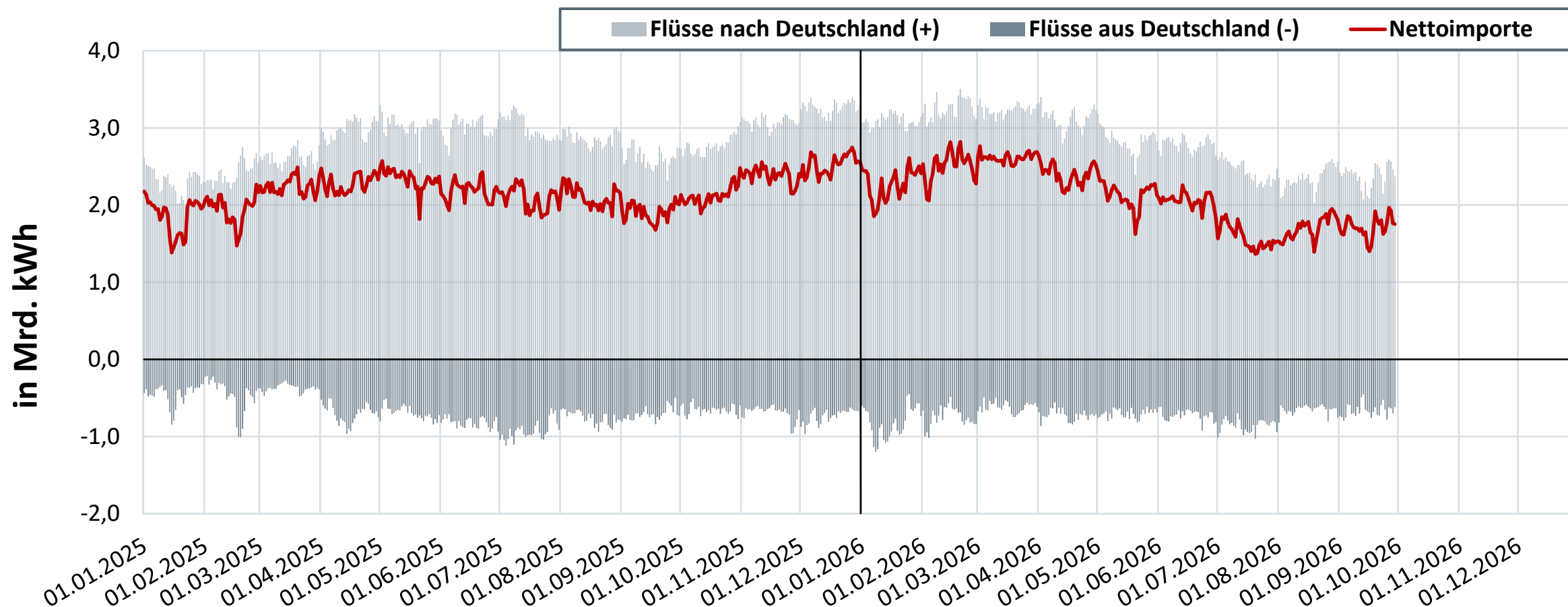
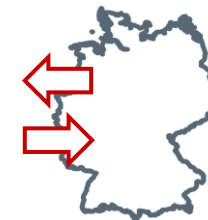


Quellen: ACER

Verglichen wird der von ACER veröffentlichte LNG-Preis mit dem Gas-Preis des Frontmonats am Handelspunkt TTF.

Nettoimporte

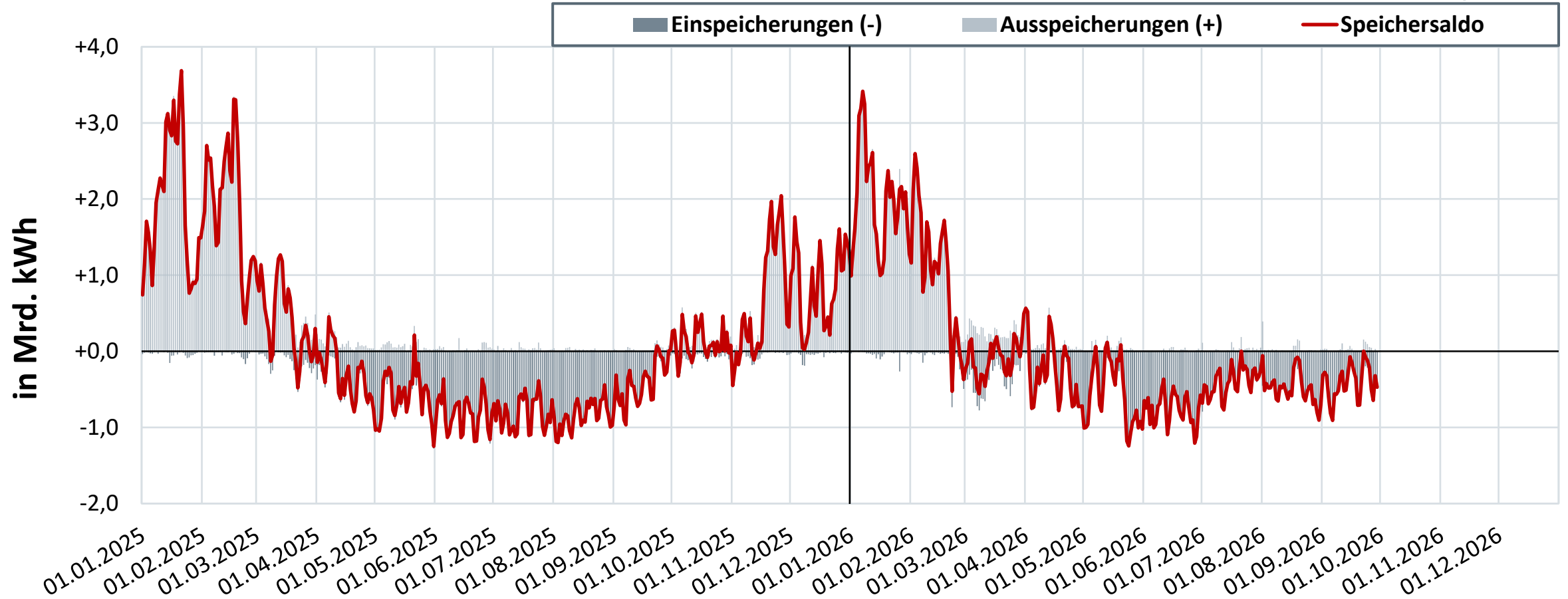
Tageswerte 01.01.2025 – 29.09.2026



Quelle: FNB

Speichersalden

Tageswerte 01.01.2025 – 29.09.2026

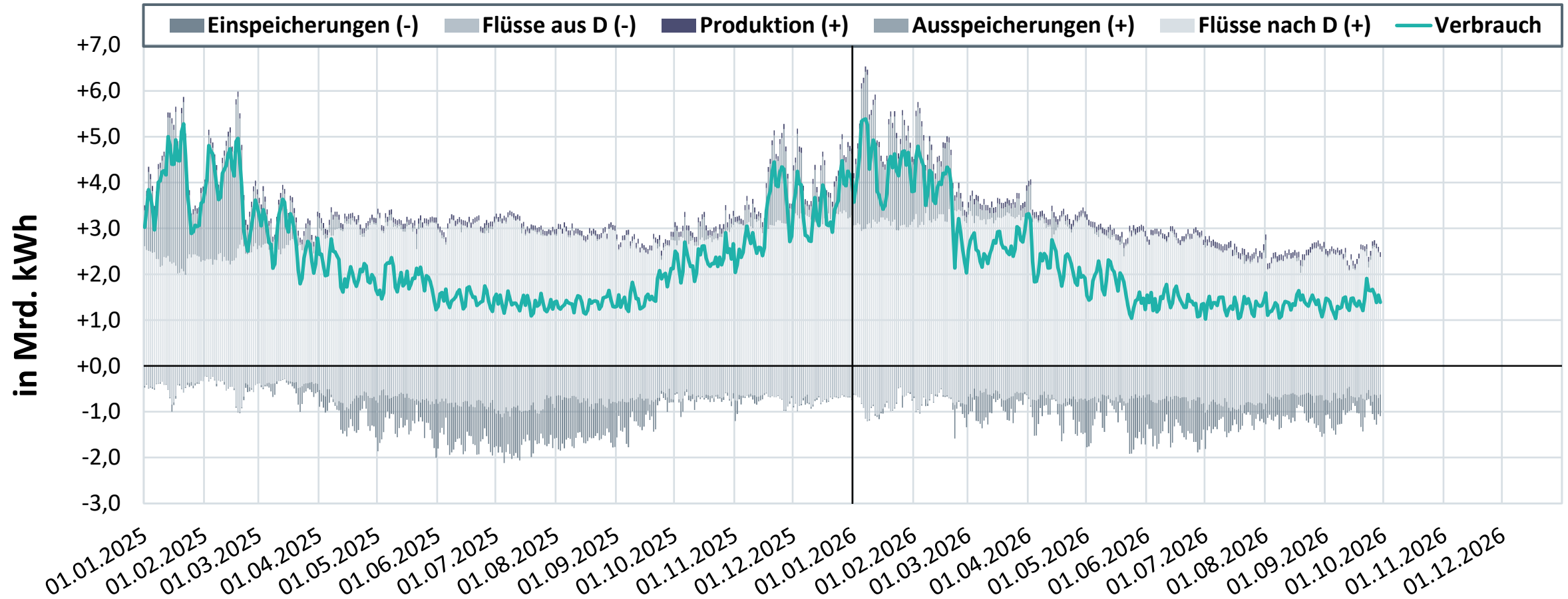


Quelle: GIE AGSI, FNB

Die Darstellung beinhaltet die Daten aller auf gie.eu aktuell unter „Germany“ erfassten Speicher.

Erdgasbilanz Deutschland

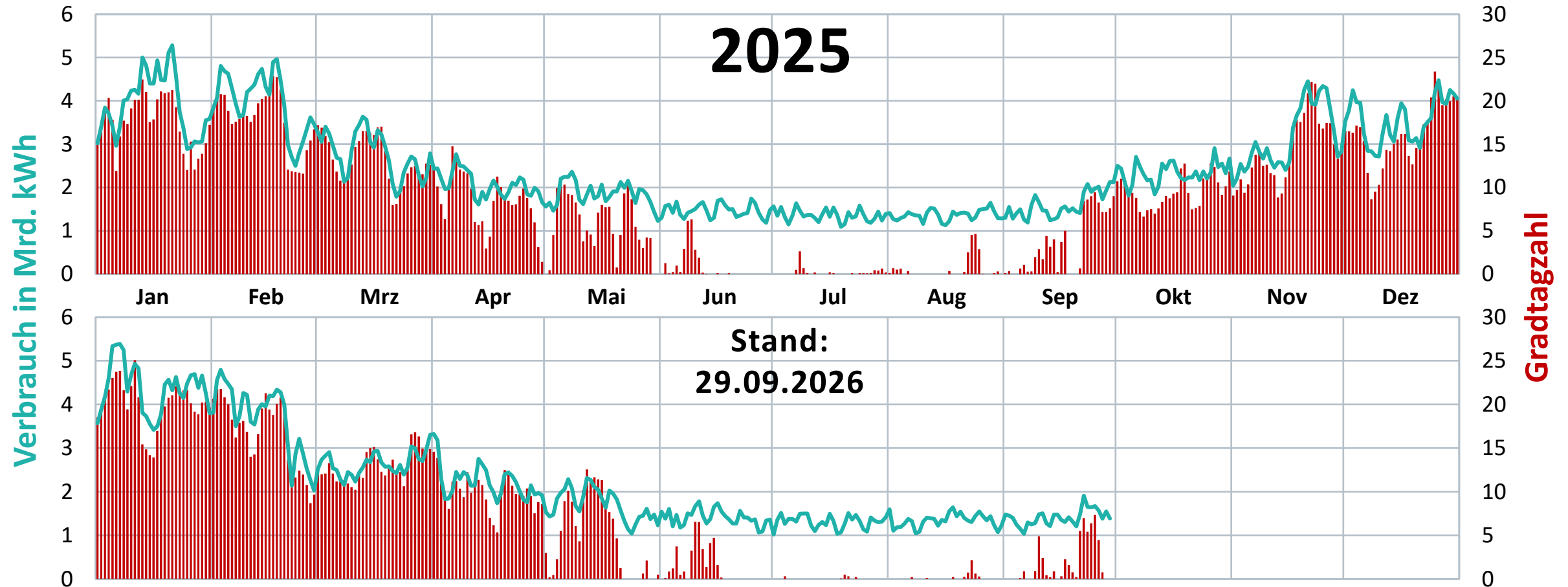
Tageswerte 01.01.2025 – 29.09.2026



Quellen: ENTSOG, GIE, FNB

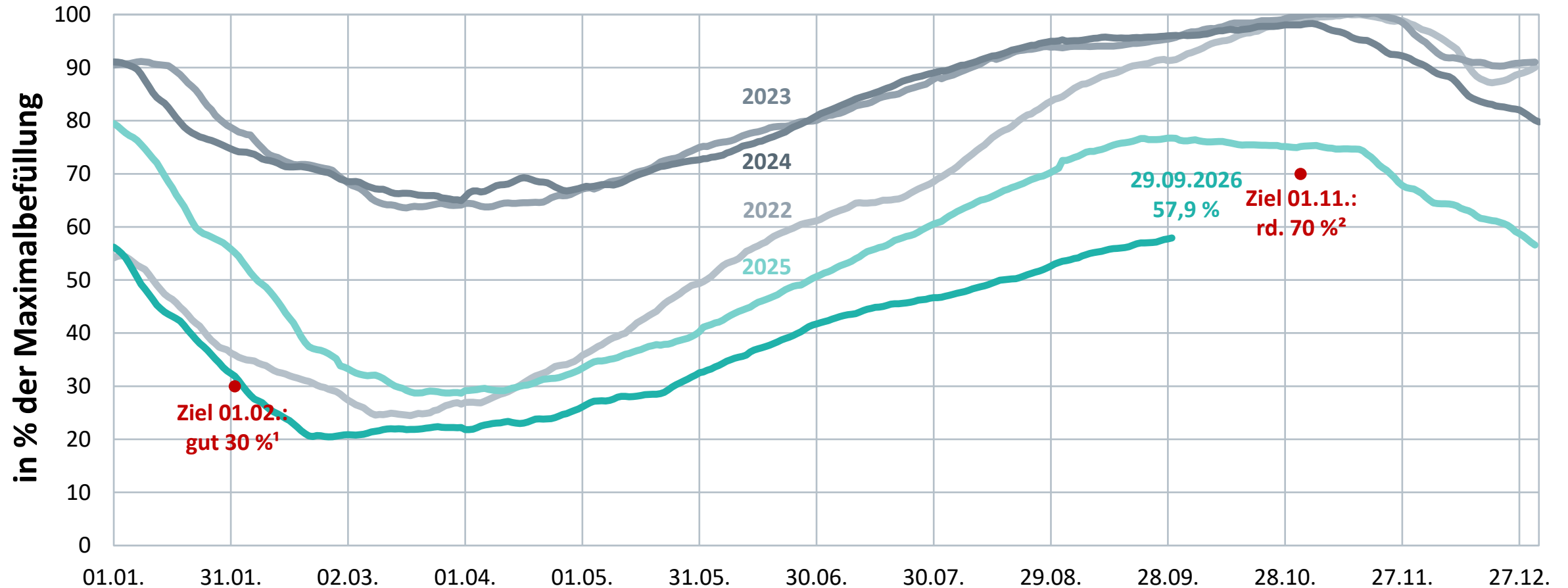
Täglicher Erdgasverbrauch Vorjahr und aktuelles Jahr im Vergleich

Tageswerte 01.01. – 31.12., berechnet



Quellen: ENTSOG, DWD, eigene Berechnungen

Prozentuale Speicherfüllstände der deutschen Erdgasspeicher



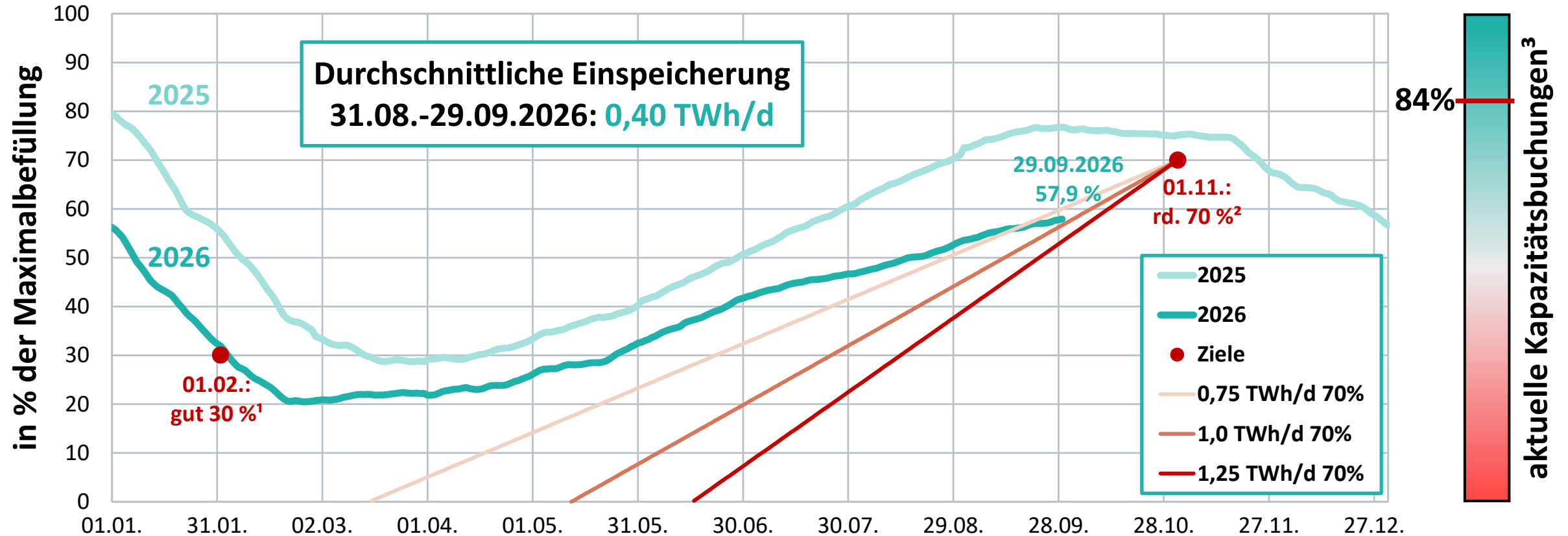
¹ Mischwert aus 30% Mindestfüllstandsziel für den überwiegenden Teil der Gasspeicher und 40% für ausgewählte Speicher gemäß GasSpFüllstV

² Mischwert aus 80% Mindestfüllstandsziel für den überwiegenden Teil der Gasspeicher und 45% für ausgewählte Speicher gemäß GasSpFüllstV

Quelle: GIE AGSI, FNB

Befüllung der deutschen Erdgasspeicher in Prozent

Füllstandgradienten bei Einspeicherungen von 0,75 bis 1,25 TWh/d – vereinfachte Berechnung



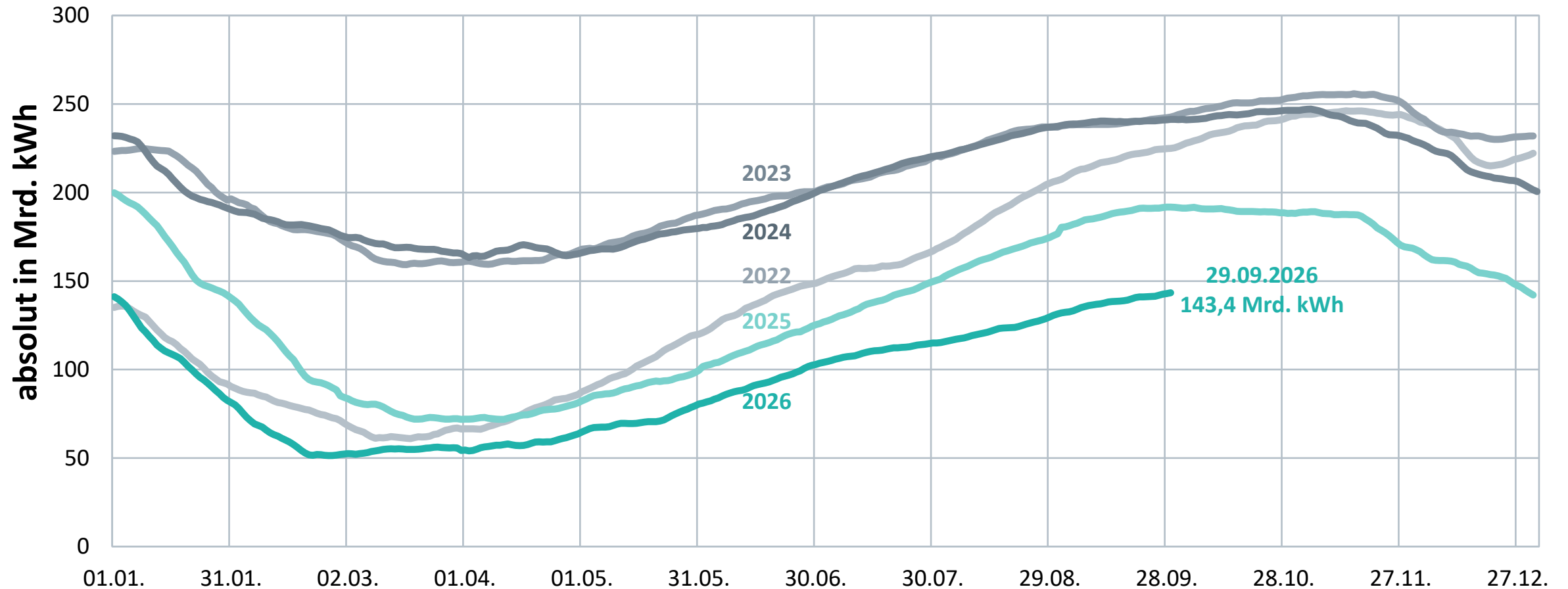
¹ Mischwert aus 30% Mindestfüllstandsziel für den überwiegenden Teil der Gasspeicher und 40% für ausgewählte Speicher gemäß GasSpFüllstV

² Mischwert aus 80% Mindestfüllstandsziel für den überwiegenden Teil der Gasspeicher und 45% für ausgewählte Speicher gemäß GasSpFüllstV

³ Die aktuellen Kapazitätsbuchungen geben an, wieviel der Speicherkapazitäten die Speicherkunden gebucht haben.

Quelle: GIE AGSI

Absolute Speicherfüllstände¹ der deutschen Erdgasspeicher

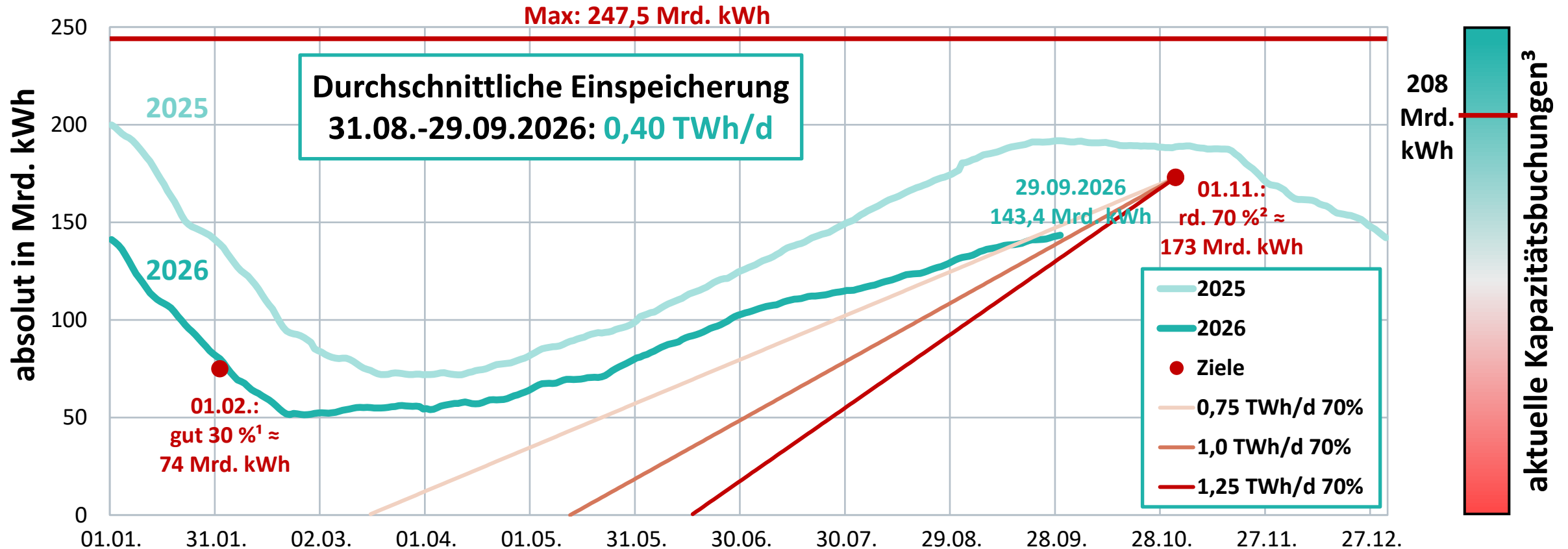


Quelle: GIE AGSI

¹ Die Darstellung beinhaltet die Daten aller auf gie.eu zum angegebenen Datum (Gas Day Start) erfassten Speicher.

Befüllung der deutschen Erdgasspeicher in Mrd. kWh

Füllstandgradienten bei Einspeicherungen von 0,75 bis 1,25 TWh/d – vereinfachte Berechnung



¹ Mischwert aus 30 % Mindestfüllstandsziel für den überwiegenden Teil der Gasspeicher und 40 % für ausgewählte Speicher gemäß GasSpFüllstV

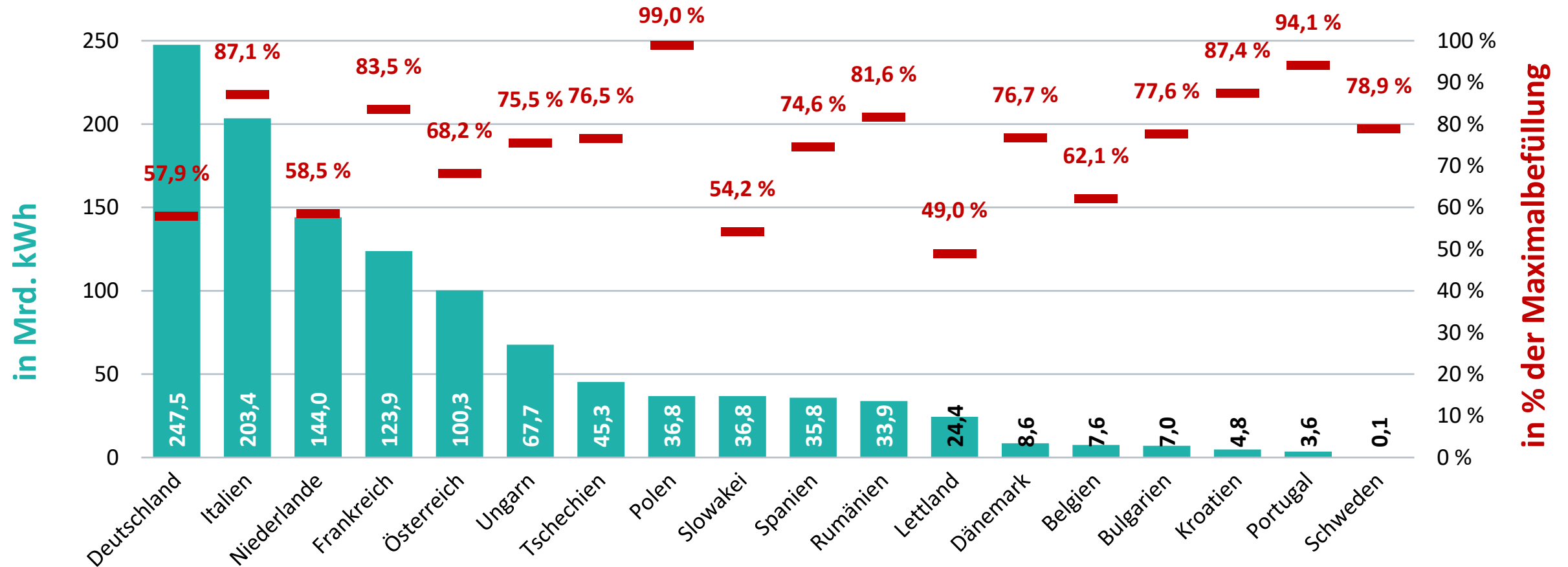
² Mischwert aus 80 % Mindestfüllstandsziel für den überwiegenden Teil der Gasspeicher und 45 % für ausgewählte Speicher gemäß GasSpFüllstV

³ Die aktuellen Kapazitätsbuchungen geben an, wieviel der Speicherkapazitäten die Speicherkunden gebucht haben.

Quelle: GIE AGSI

Aktuelle Speicherkapazitäten und Füllstände in der EU

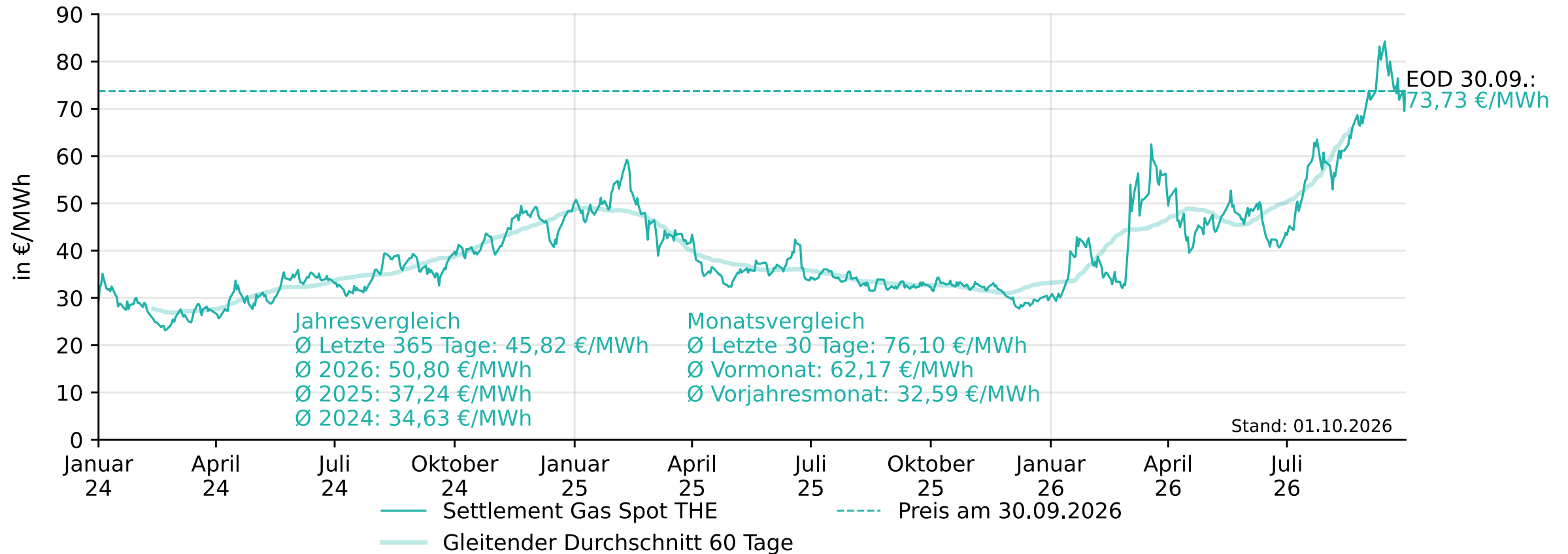
Arbeitsgasvolumen¹ und aktuelle Speicherfüllstände



Quelle: GIE AGSI, Stand 29.09.2026

¹ Technische Kapazität (maximale Menge, die eingespeichert werden kann)

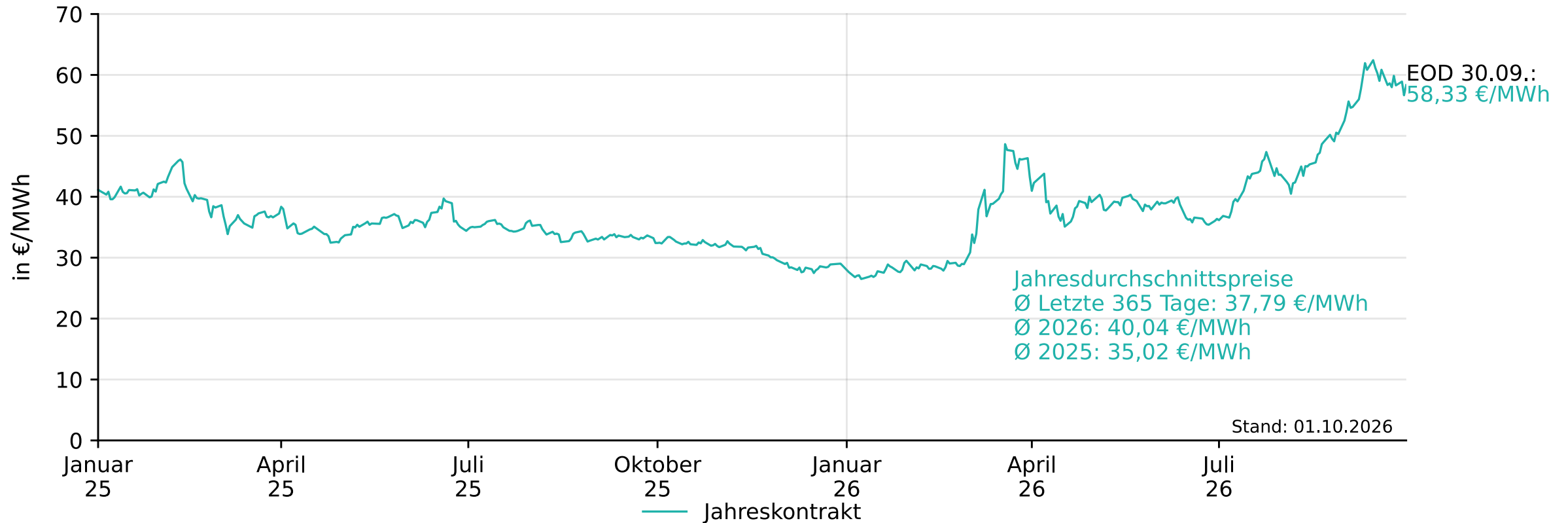
Preisentwicklung Erdgas am Spotmarkt (THE)



Quelle: EEX

Preisentwicklung Erdgas am Terminmarkt

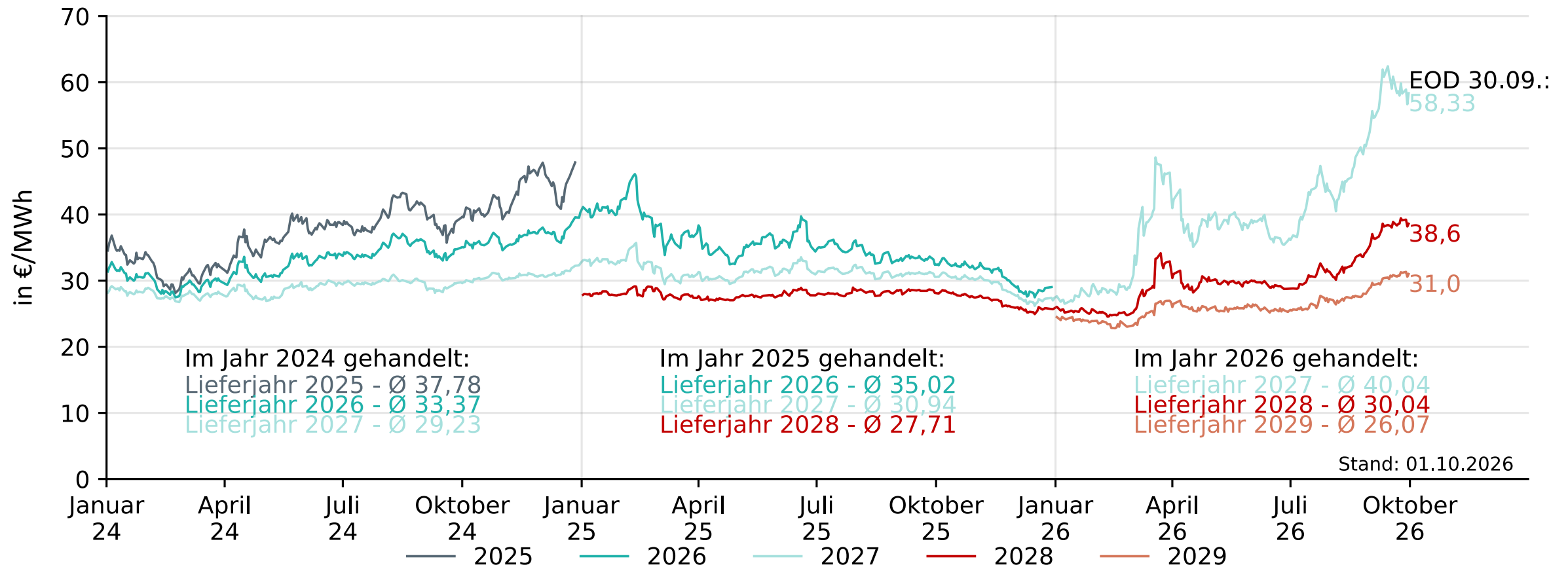
Futures Frontjahr rollierend (THE)



Quelle: EEX

Preisentwicklung Erdgas am Terminmarkt

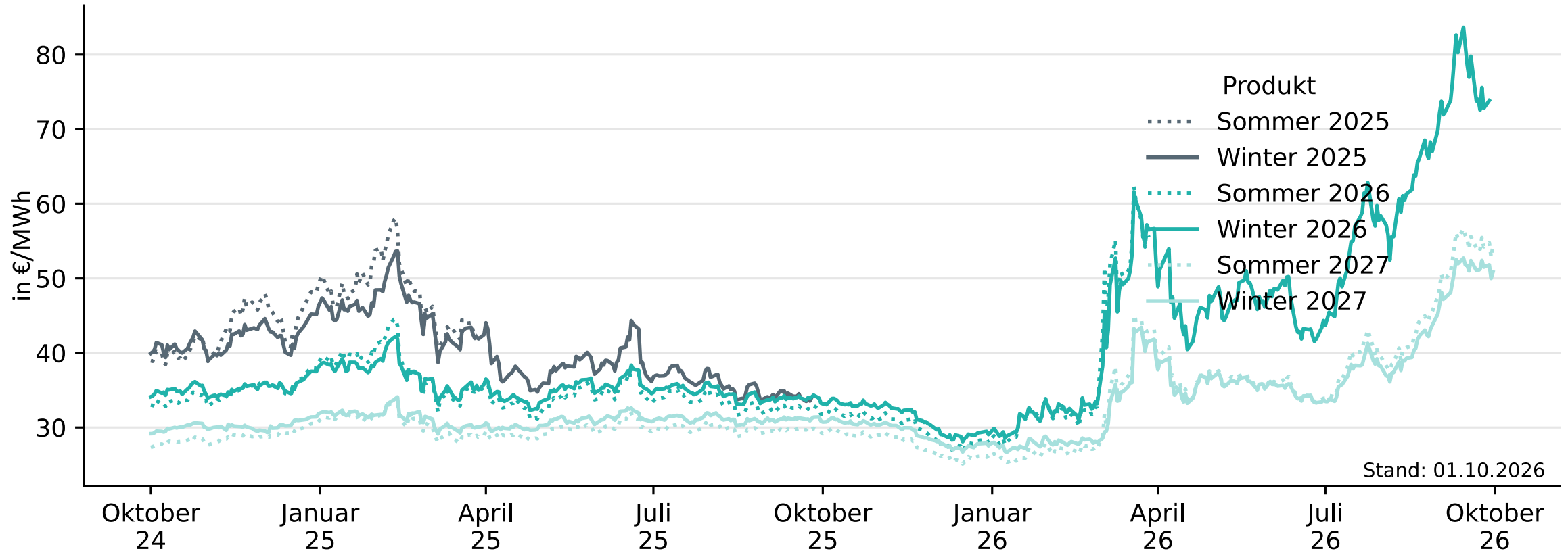
Futures Frontjare (GOBY) 2025 – 2029



Quelle: EEX

Preisentwicklung der Sommer- und Winterprodukte

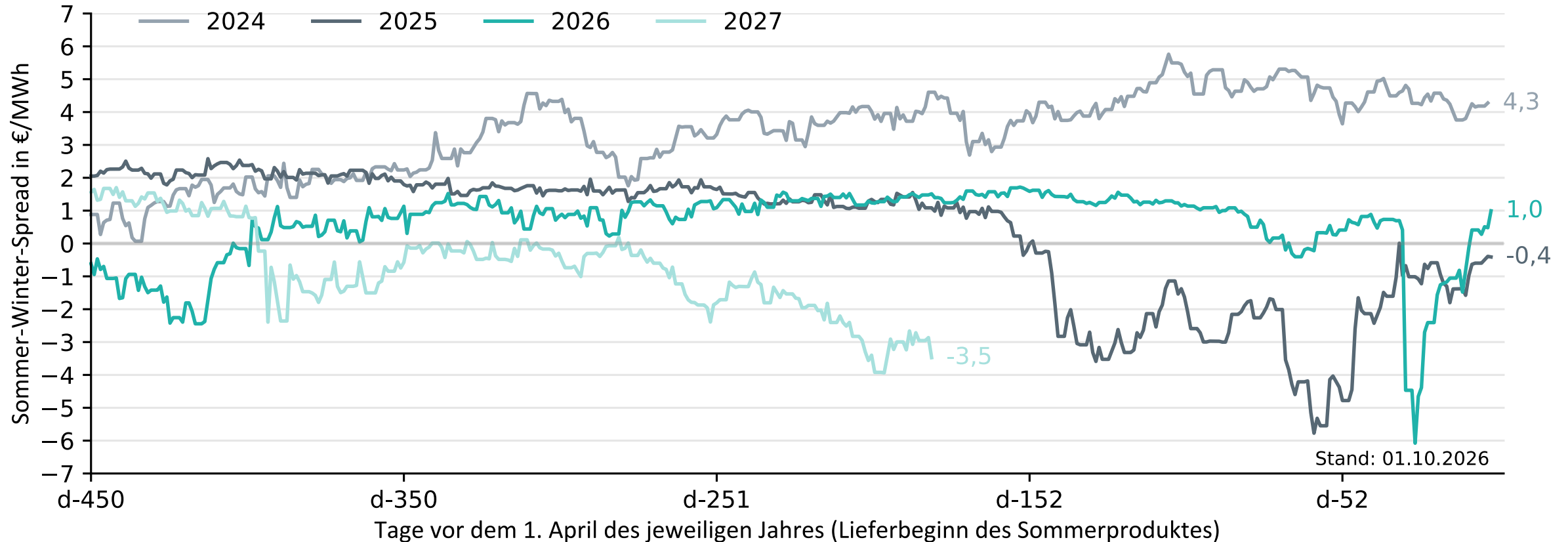
Futureprodukt Winter und Sommer (GOBS)



Quelle: EEX

Entwicklung des Sommer-Winter-Spreads (GOBS)

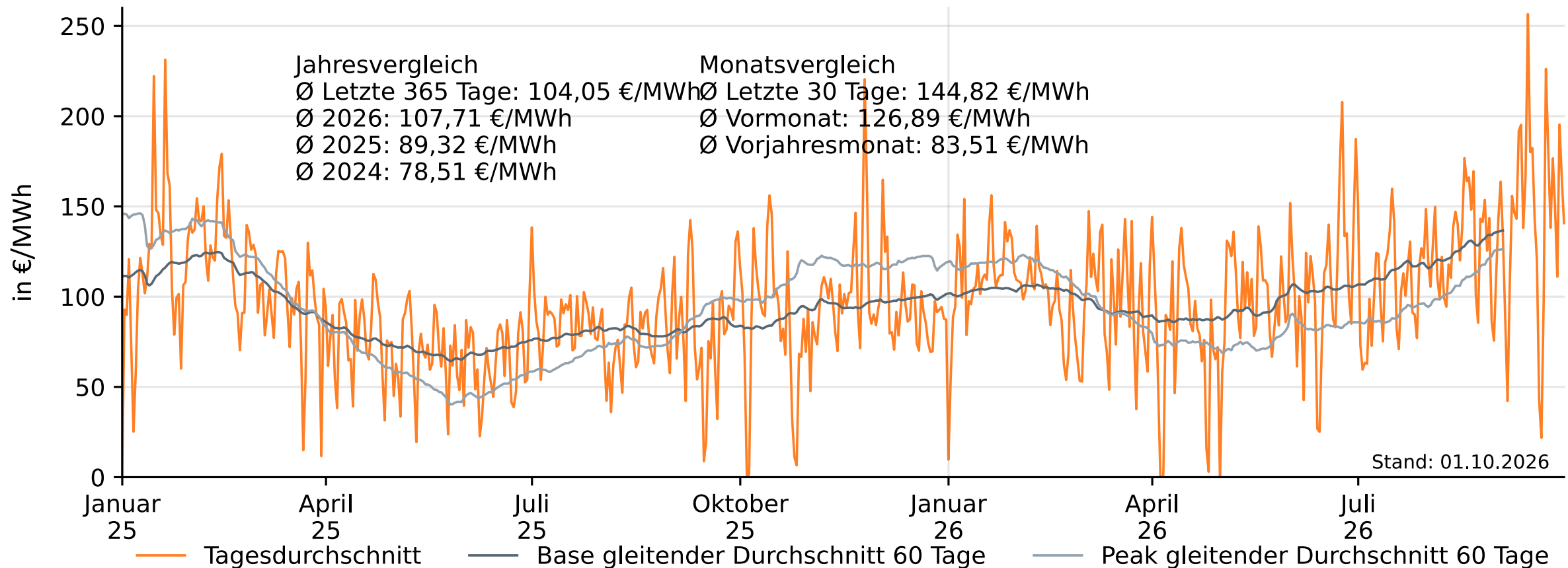
Entwicklung für die Jahre 2024 – 2027 jeweils in den 450 Tagen vor Lieferzeitpunkt des Sommerproduktes



Quelle: EEX

Preisentwicklung Strom am Spotmarkt: Day-Ahead-Preise

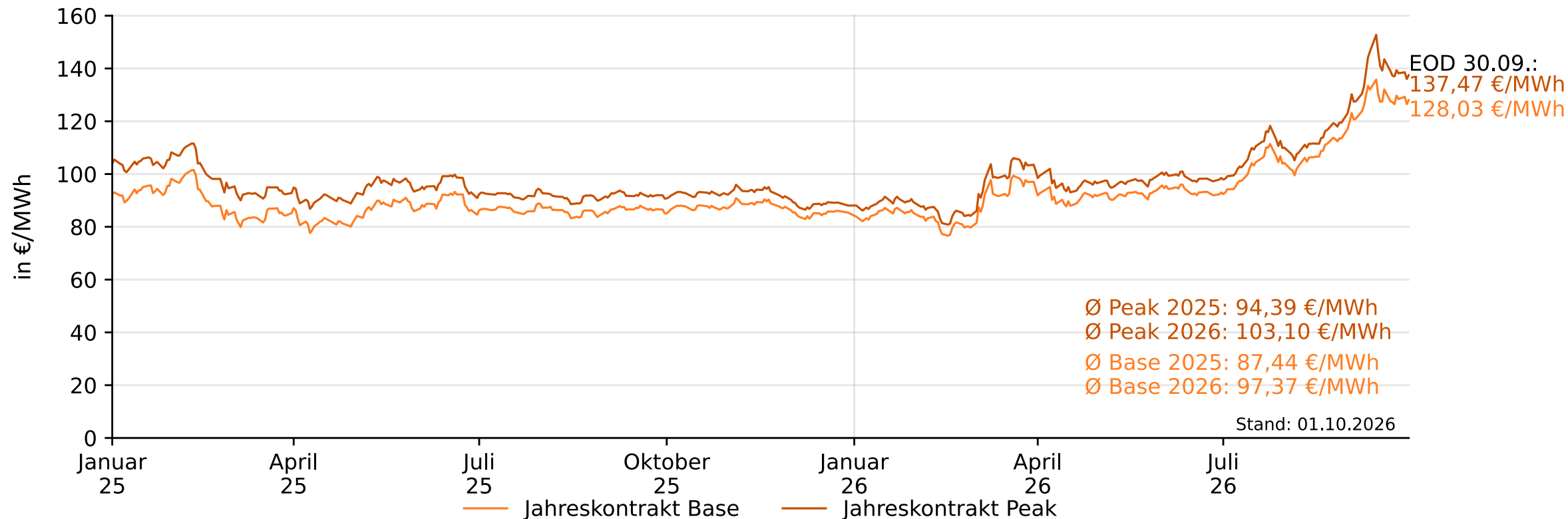
Tagesmittel und gleitende Durchschnitte (60 Tage) der deutsch-luxemburgischen Gebotszone



Quelle: EEX

Preisentwicklung Strom am Terminmarkt

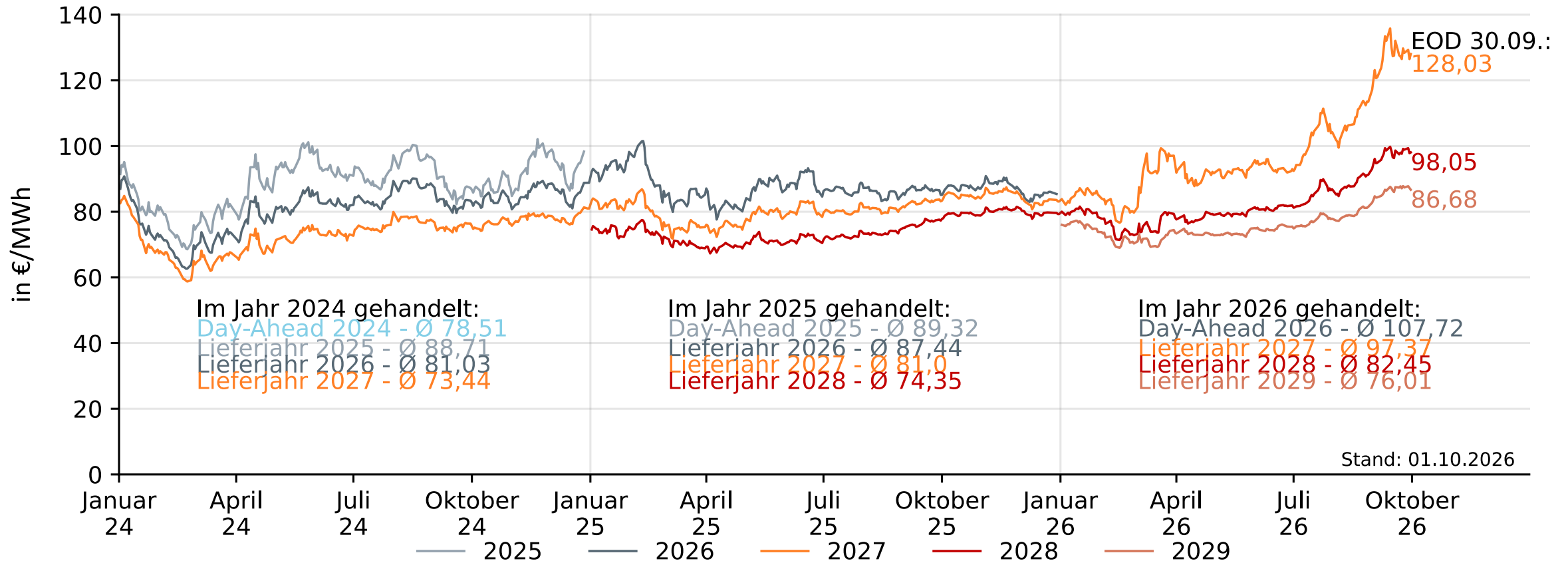
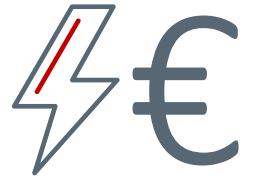
Futures Frontjahr Base und Peak rollierend



Quelle: EEX

Preisentwicklung Strom am Terminmarkt

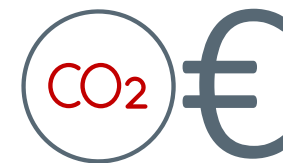
Futures Frontjare Base (DEBY) 2025 – 2029 und Day-Ahead-Jahresdurchschnitt zum Vergleich



Quelle: EEX

Preisentwicklung CO₂-Emissionszertifikate

EEX Emission Spot Market - EU Emission Allowance, Secondary Market



Quelle: EEX

Hinweise zum Foliensatz

- Die Daten und Grafiken bilden jeweils den aktuell verfügbaren Datenstand ab.
- Die Angaben zu den Gasflüssen, Gasverbrauch, Ein- und Ausspeicherungen sowie der inländischen Erdgasförderung sind jeweils mit zwei Tagen Verzug abgebildet (t-2).
- Terminmarktpreise sind mit einem Tag Verzug (t-1), Spotmarktpreise bis zum jeweiligen Tag abgebildet.
- Der Foliensatz wird bis auf Weiteres regelmäßig aktualisiert (voraussichtlich 2x pro Monat) und steht unter <https://www.bdew.de/plus/artikel/aktuelle-entwicklungen-zu-erdgasdaten/> zum Download bereit.
- Verwendete Quellen sind der jeweiligen Folie zu entnehmen.

Weitere öffentlich verfügbare Links mit Daten/Analysen zu Deutschland/Europa:

- **Bundesnetzagentur – BNetzA**
https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Gasversorgung/aktuelle_gasversorgung/start.html
- **Statistisches Bundesamt – Destatis**
<https://www.dashboard-deutschland.de/energie/energie>
- **European Network of Transmission System Operators for Gas – ENTSOG**
<https://gasdashboard.entsog.eu/>
- **Gas Infrastructure Europe – GIE**
<https://www.gie.eu/transparency/>

Rechtliches

Alle in dem Foliensatz “Erdgasdaten aktuell” des Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (im Folgenden "BDEW") enthaltenen Angaben und Informationen wurden vom BDEW sorgfältig recherchiert und geprüft. Diese Informationen sind ein Service des Verbandes.

Der BDEW übernimmt keinerlei Gewähr für die Aktualität, Korrektheit, Vollständigkeit, Qualität oder wettbewerbsrechtliche Zulässigkeit der bereitgestellten Informationen. Alle Angebote sind freibleibend und unverbindlich, der BDEW behält es sich ausdrücklich vor, Teile des Foliensatzes oder den gesamten Foliensatz ohne gesonderte Ankündigung zu verändern, zu ergänzen, zu löschen oder die Veröffentlichung zeitweise oder endgültig einzustellen.

Haftungsansprüche gegen den BDEW, welche sich auf Schäden materieller oder ideeller Art beziehen, die durch die Nutzung der Folien bzw. durch die Nutzung fehlerhafter und unvollständiger Informationen verursacht wurden, sind grundsätzlich ausgeschlossen, sofern nicht seitens des BDEW ein nachweislich vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verschulden vorliegt.

Für Internetseiten Dritter, auf die der BDEW im Foliensatz durch Hyperlink verweist, tragen die jeweiligen Anbieter die Verantwortung. Der BDEW ist für den Inhalt solcher Seiten Dritter nicht verantwortlich und hat auch keinerlei Einfluss auf die aktuelle und zukünftige Gestaltung und auf die Inhalte der gelinkten/verknüpften Seiten. Deshalb distanziert er sich hiermit ausdrücklich von allen Inhalten aller gelinkten/verknüpften Seiten, die nach der Linksetzung verändert wurden. Für illegale, fehlerhafte oder unvollständige Inhalte und insbesondere für Schäden, die aus der Nutzung oder Nichtnutzung solcherart dargebotener Informationen entstehen, haftet allein der Anbieter der Seite, auf welche verwiesen wurde.

Stand: April 2022

Der BDEW ist im Lobbyregister für die Interessenvertretung gegenüber dem Deutschen Bundestag und der Bundesregierung sowie im europäischen Transparenzregister für die Interessenvertretung gegenüber den EU-Institutionen eingetragen. Bei der Interessenvertretung legt er neben dem anerkannten Verhaltenskodex nach § 5 Absatz 3 Satz 1 LobbyRG, dem Verhaltenskodex nach dem Register der Interessenvertreter (europa.eu) auch zusätzlich die BDEW-interne Compliance Richtlinie im Sinne einer professionellen und transparenten Tätigkeit zugrunde. Registereintrag national: R000888. Registereintrag europäisch: 20457441380-38