Erdgasdaten aktuell

Aktualisierung: 23.11.2026

BDEW, SP-V

 © BDEW

Das Wichtigste in Kürze

Aktueller Stand Gasversorgung

- Aktuell Ausspeicherungen, Füllstand: 56,6 % (Stand 21.11.2026, Veränderung zum 17.11.2026: -0,5 %-Punkte)
- Die Anlandemengen aktuell an deutschen LNG-Terminals angestiegen, erste Einspeisungen über neues LNG-Terminal Stade seit 06.11.
- Gasflüsse nach Deutschland gesamt im bisherigen Jahresverlauf leicht über Vorjahresniveau
- Gasflüsse aus Deutschland im Vergleich zum Vorjahreszeitraum erhöht
- Inländische Förderung über Vorjahreswert (Anteil am Verbrauch 2026 bisher 5 %)
- 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 (20.11.2026) liegt der Spotpreis THE bei 90,1 €/MWh und damit weiterhin sehr hoch. Die Terminpreise entwickeln sich ebenfalls dynamisch, das Frontjahr liegt aktuell bei 71,7 €/MWh.
- Auch die Terminpreise Strom des Frontjahres liegen weiter sehr hoch.
- Die Day-Ahead-Preise Strom liegen in den letzten 30 Tagen bei durchschnittlich 218,2 €/MWh und damit deutlich über dem Niveau von vor einem Jahr.
- Die Preise der CO_2-Zertifikate haben am aktuellen Rand nachgegeben auf 81,2 €/t CO_2.
- Trotz des hohen Preisniveaus sind die Anstiege bisher noch nicht vergleichbar mit denen zu Beginn des Ukraine-Kriegs. Die Auswirkungen auf Haushaltsendkundenpreise Gas und Strom zeigt unser Quickcheck: 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 Staaten[1] 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-Importe[2]	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

Summenbildung für Deutschland insgesamt aufgrund von möglichen Ringflüssen nicht sinnvoll.

Quelle: FNB

bdew

Übersicht:
Direkte physische Gasflüsse nach Deutschland nach Staaten[1] 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[3]	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	0,0		**0,0**
Tschechien	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	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	0,0		**0,0**
Schweiz	0,0	0,8	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3		**1,6**
Belgien	20,2	19,8	21,4	22,2	21,4	17,6	17,6	16,5	16,4	18,2	11,9		**203,1**
Niederlande	22,6	22,5	20,6	19,3	17,7	18,0	16,3	15,4	14,4	15,6	13,1		**195,4**
Dänemark	0,0	0,0	0,8	1,9	1,5	0,6	0,4	0,1	0,1	0,3	0,0		**5,6**
Norwegen	41,5	37,5	42,8	39,5	35,8	37,4	34,4	30,7	32,3	41,9	32,1		**406,1**
Frankreich	0,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2		**1,8**
Direkte LNG-Importe[2]	11,5	9,2	14,6	10,2	11,5	9,9	7,0	10,2	8,0	6,9	6,9		**105,8**

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3
[2] via deutsche Terminals und FSRU
[3] Monat unvollständig

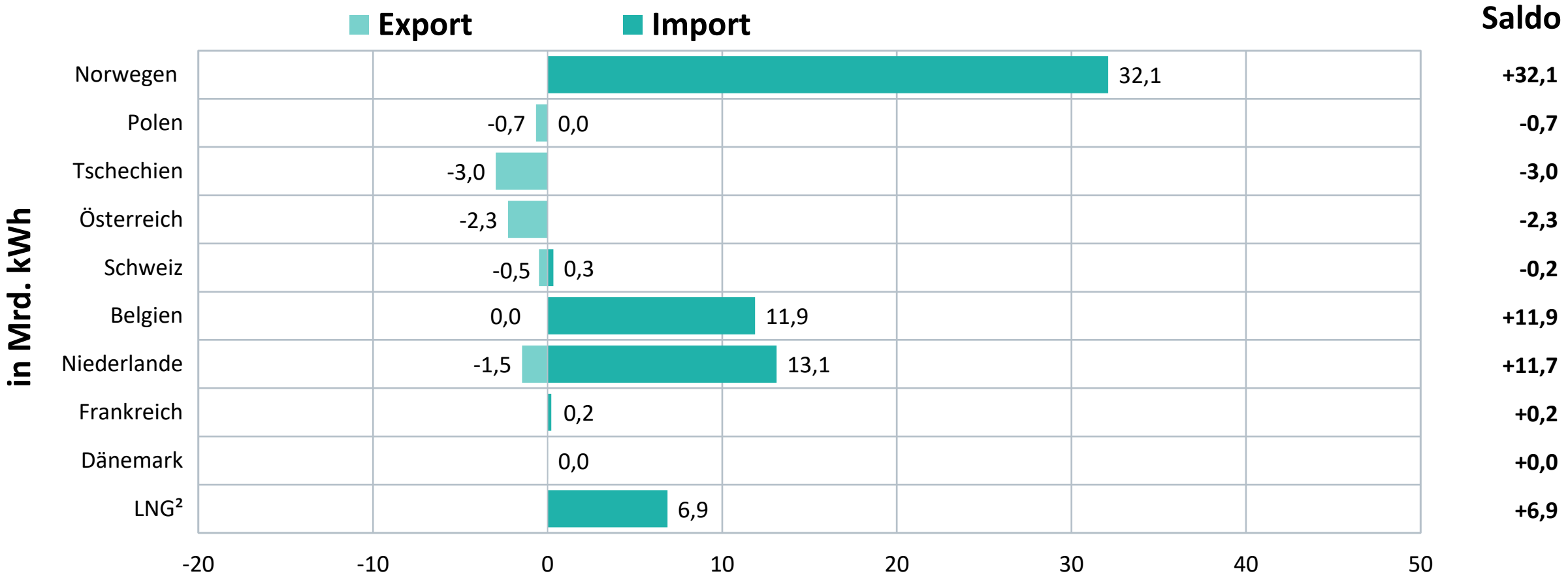
Quelle: FNB

Summenbildung für Deutschland insgesamt aufgrund von möglichen Ringflüssen nicht sinnvoll.

bdew

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten[1]

Nettoimport 01. – 22. November 2026 insgesamt: 56,7 Mrd. kWh



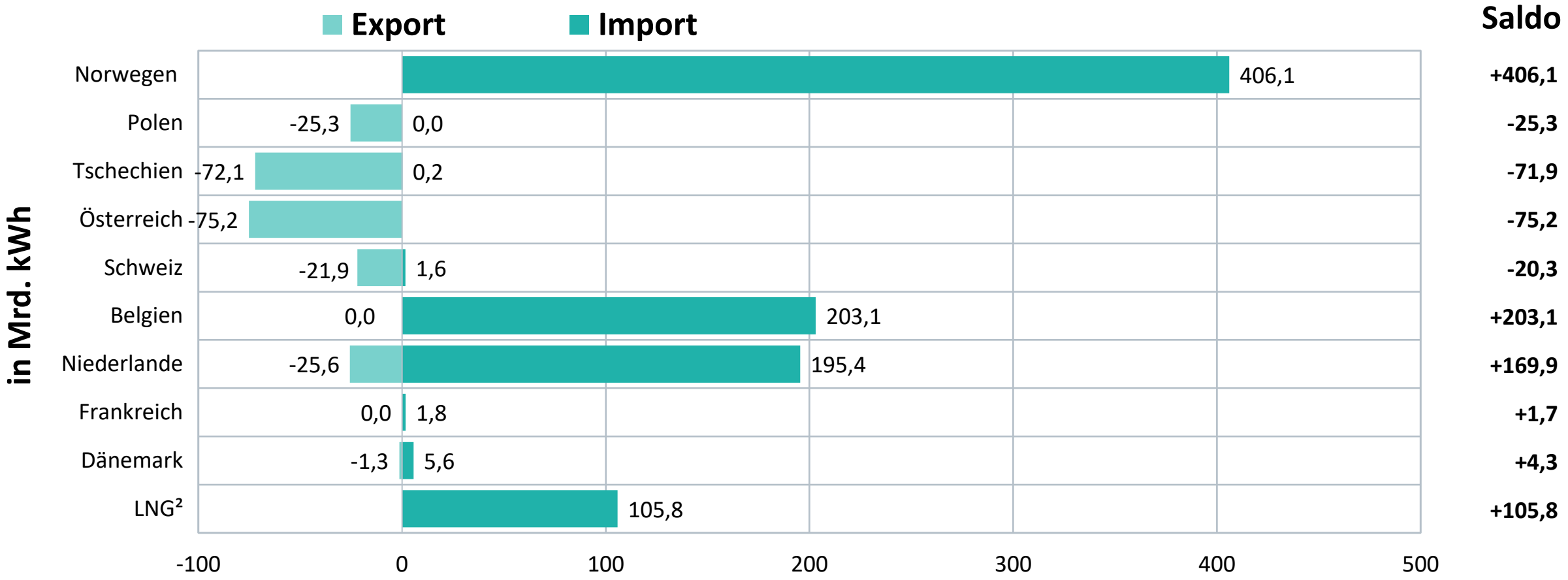
Quelle: FNB

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3

[2] via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten[1]

Nettoimport aktuelles Jahr bisher insgesamt: 698,3 Mrd. kWh



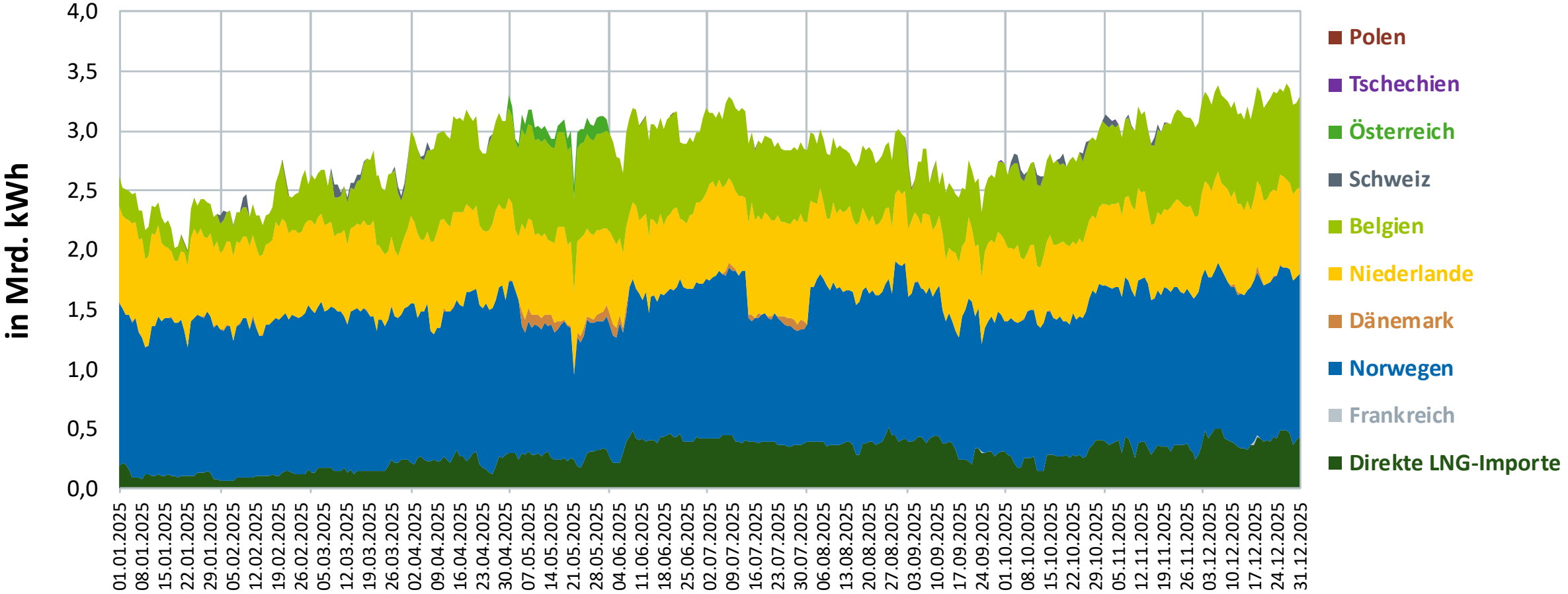
Quelle: FNB

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3

[2] via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten[1]

2025

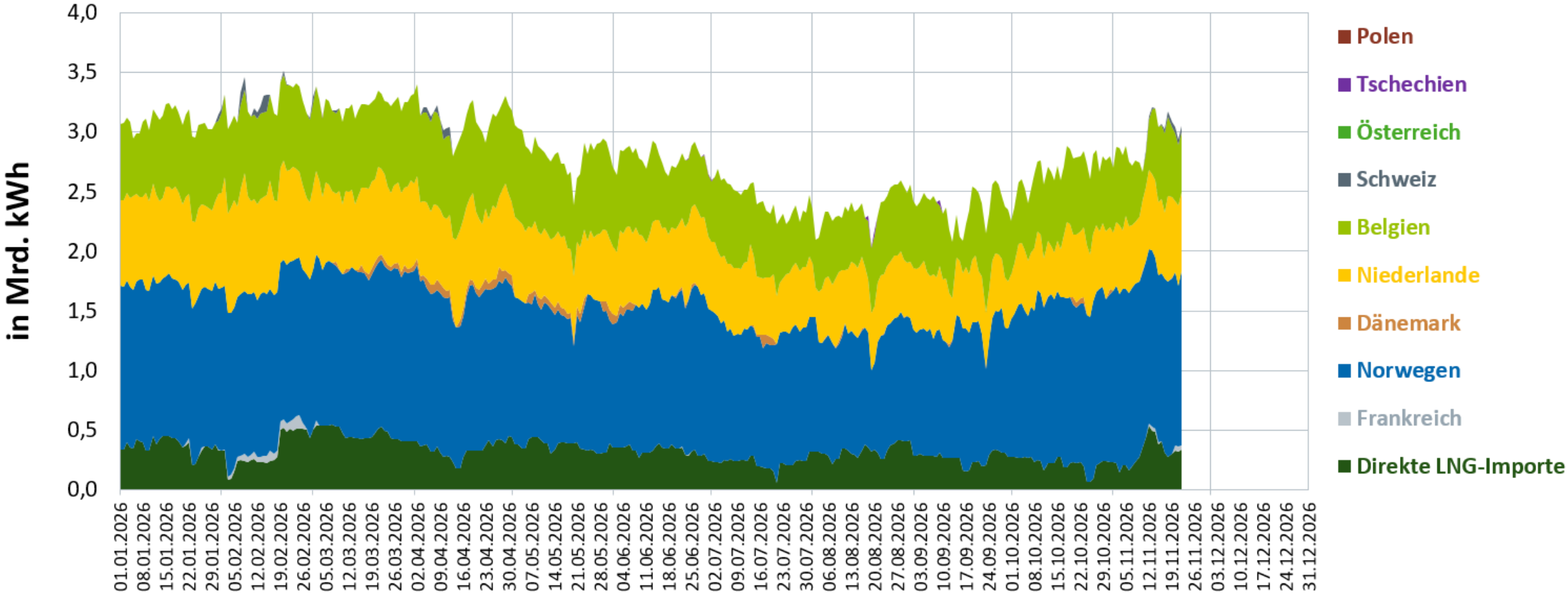


Quellen: ENTSOG; FNB

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten[1]

2026



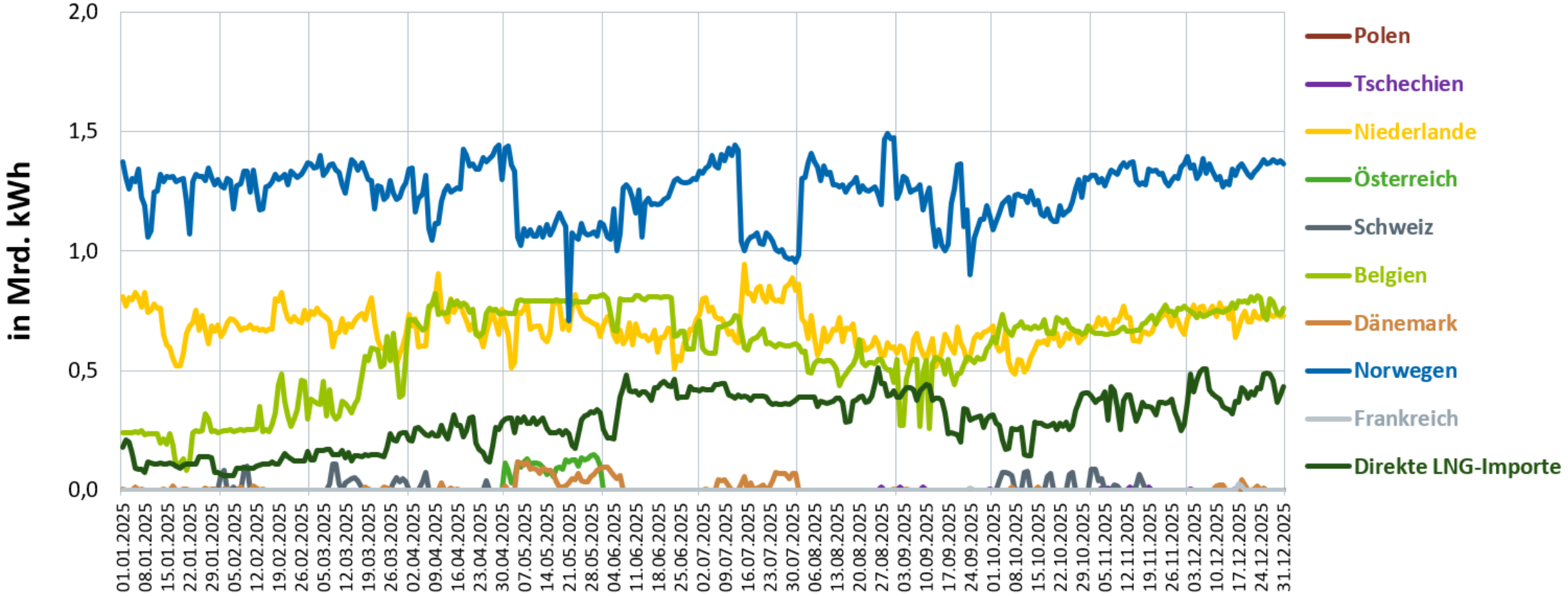
Quellen: ENTSOG; FNB

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3

bdew

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten[1]

2025



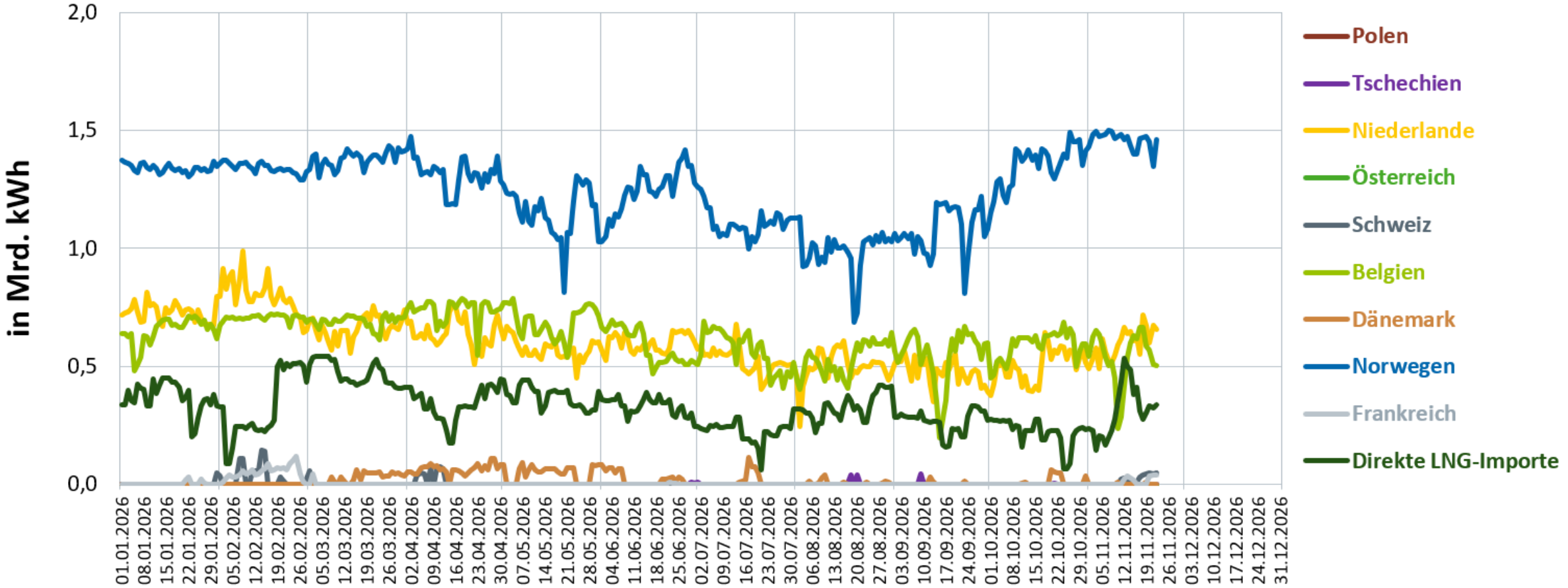
Quellen: ENTSOG; FNB

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3

bdew

Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten[1]

2026

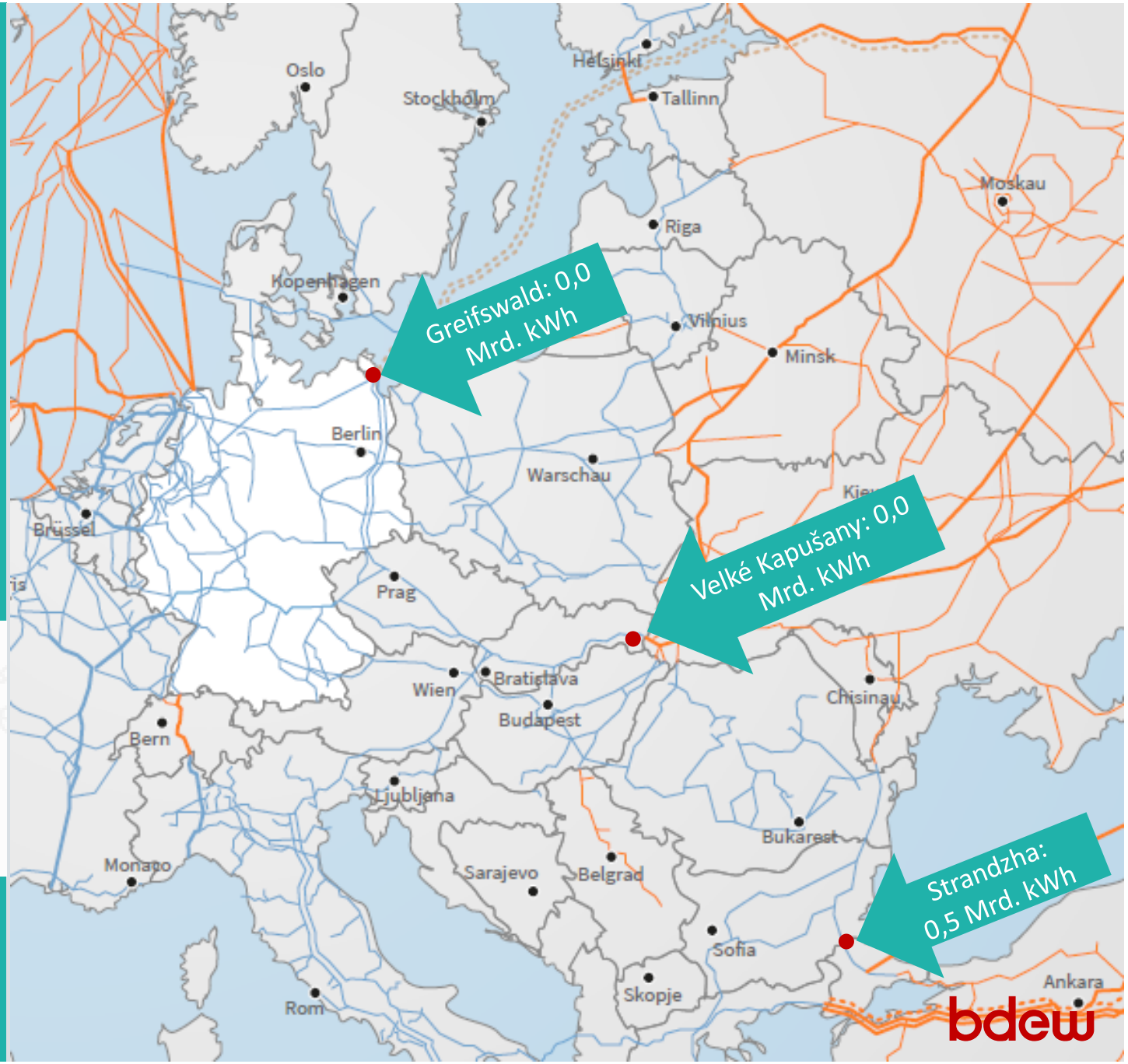


Quellen: ENTSOG; FNB

[1] Erläuterungen hierzu auf Folie 3

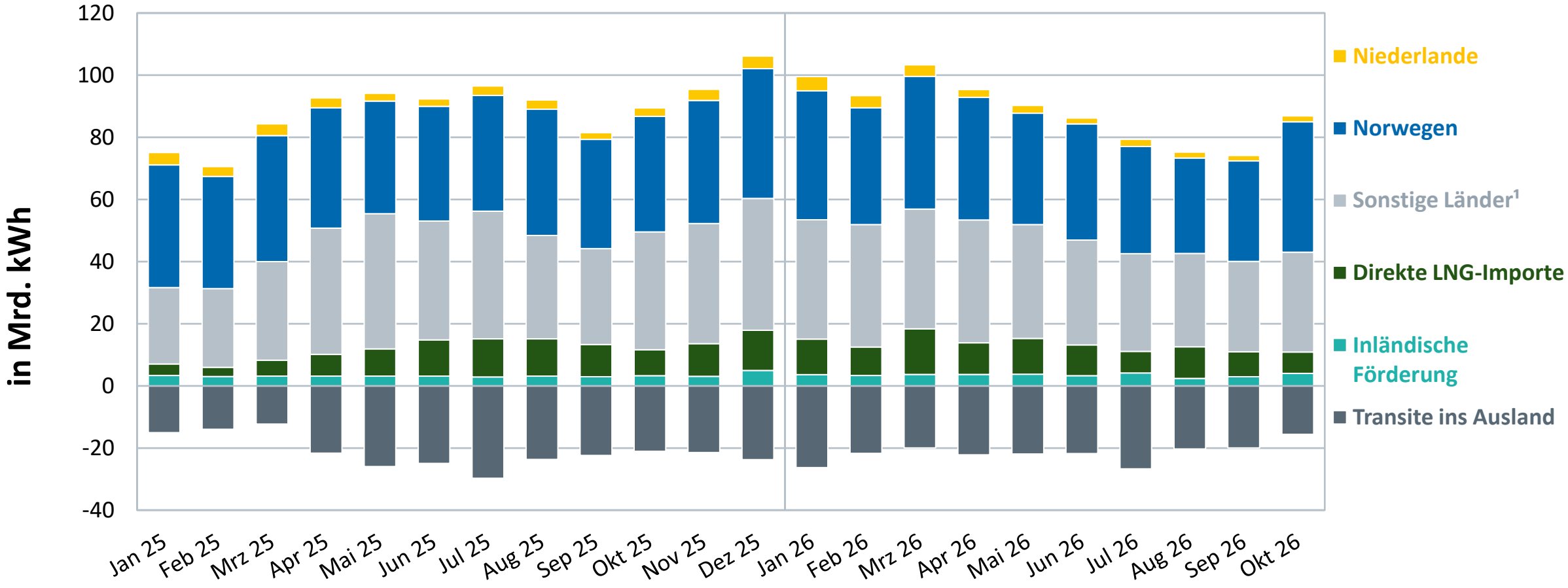
bdew

Gasflüsse aus Russland an ausgewählten europäischen Grenzübergabepunkten



Mengen am Tag des Datenstandes (21.11.2026)
Quelle: ENTSOG

Struktur des Erdgasaufkommens nach Herkunft

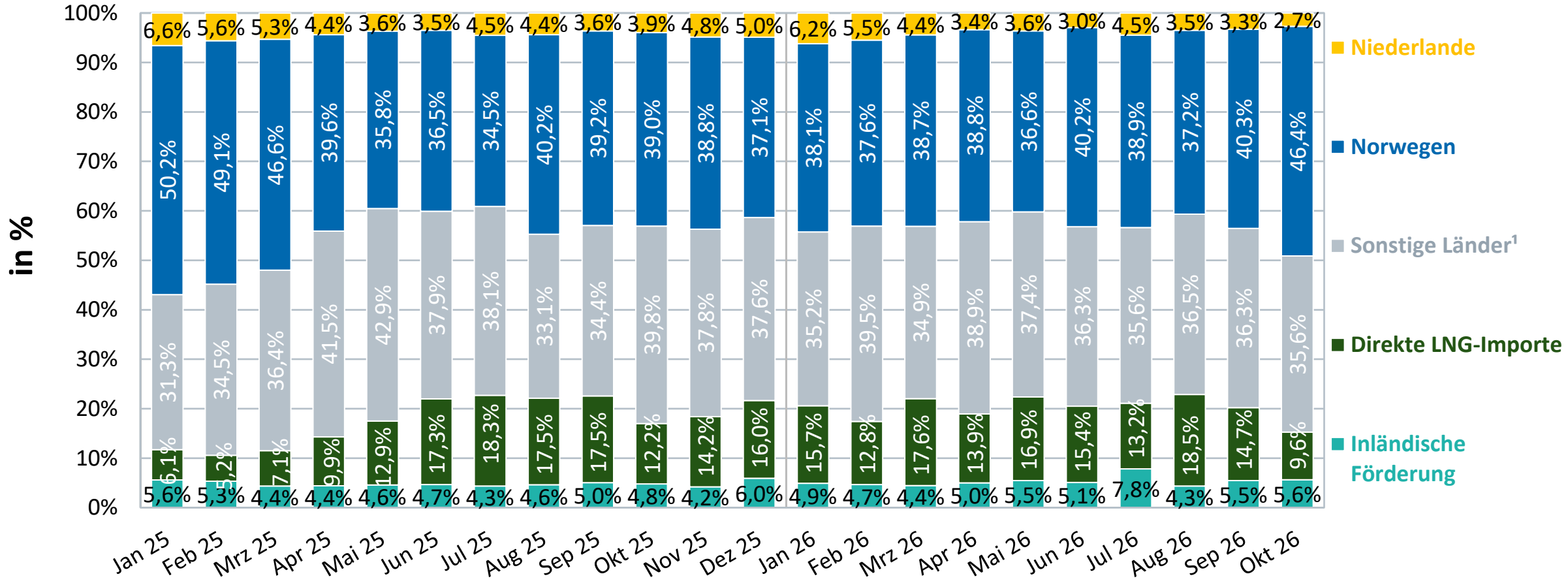


Quellen: ENTSOG, FNB, eigene Berechnungen

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

bdew

Herkunft des in Deutschland verbrauchten Erdgases

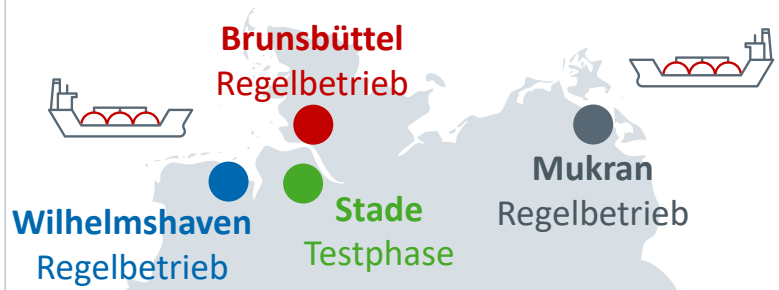


Quellen: ENTSOG, FNB, eigene Berechnungen

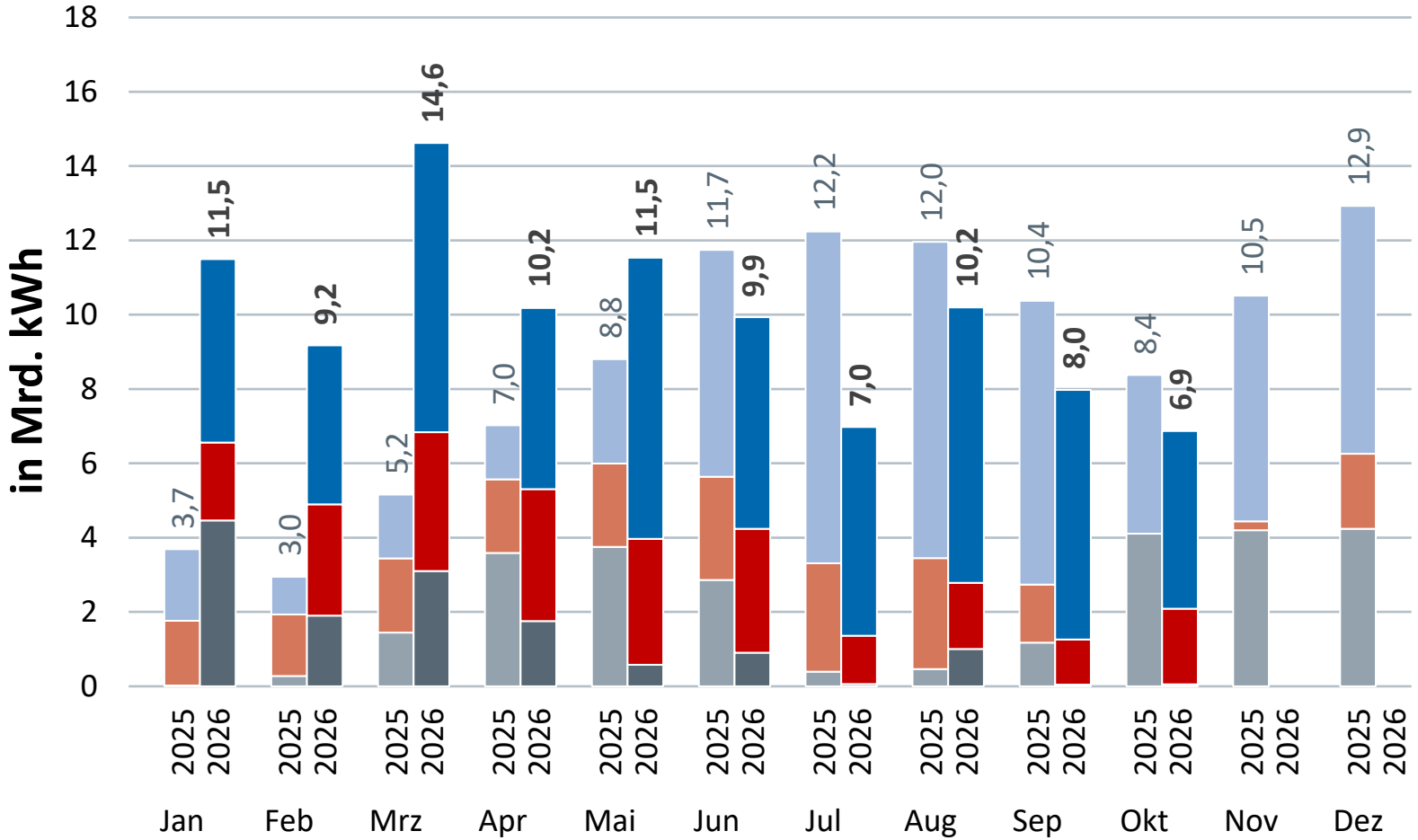
[1] nicht zuordenbare Importe via Belgien, Niederlanden, Frankreich, Dänemark

bdew

Gaseinspeisung über deutsche LNG-Terminals



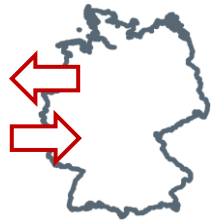
Herkunft	Jahr 2025	2026 bisher
USA	94,3%	87,6%
Norwegen	3,7%	5,2%
Algerien	-	2,1%
Äquatorialguinea	1,0%	1,1%
Offshore Westafrika	-	1,1%
Senegal	-	1,1%
Angola	-	1,0%
Kamerun	-	0,9%
Trinidad & Tobago	1,0%	-

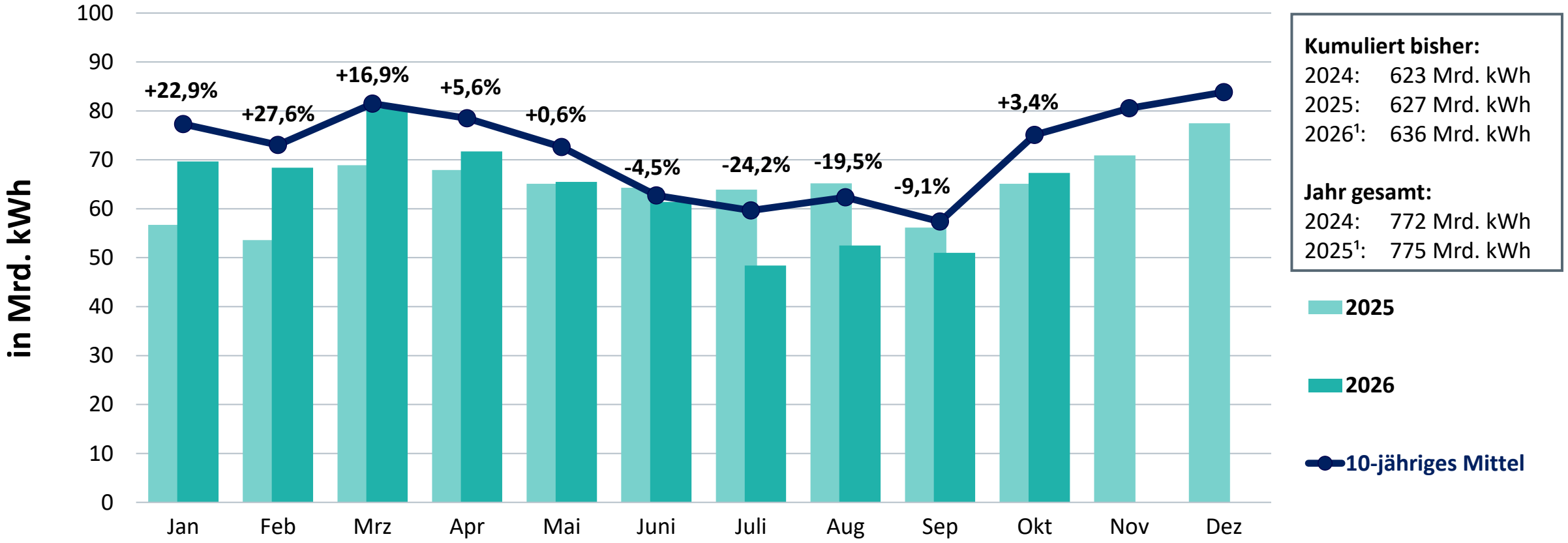


Quellen: GIE AGSI/ALSI, Vesselfinder; Stand 11/2026

Monatliche Erdgas-Nettoimporte Deutschlands

2026 bisher: 636 Mrd. kWh[1]
(Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: +1,5 %)



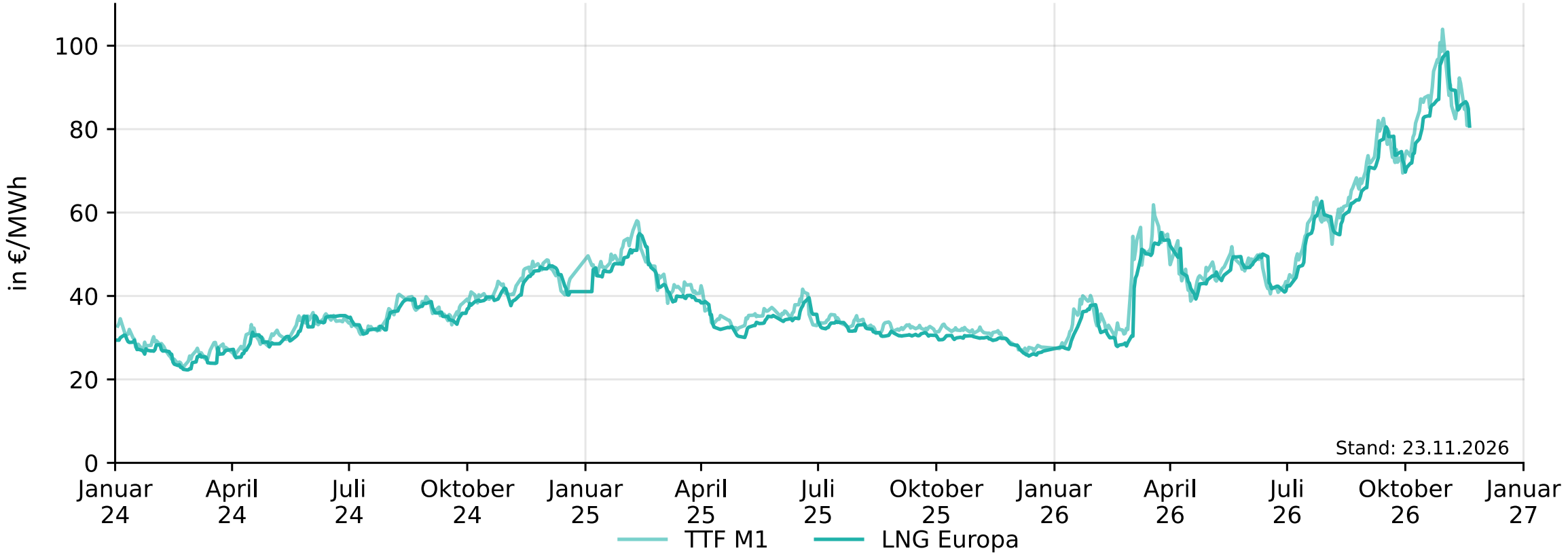


Prozentangaben: Veränderung zum Vorjahresmonat

Quellen: Entsog, BDEW, Stand 11/2026

[1] vorläufig

Vergleich der Preise TTF-Gas und ACER-LNG

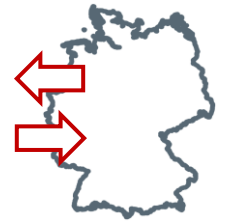


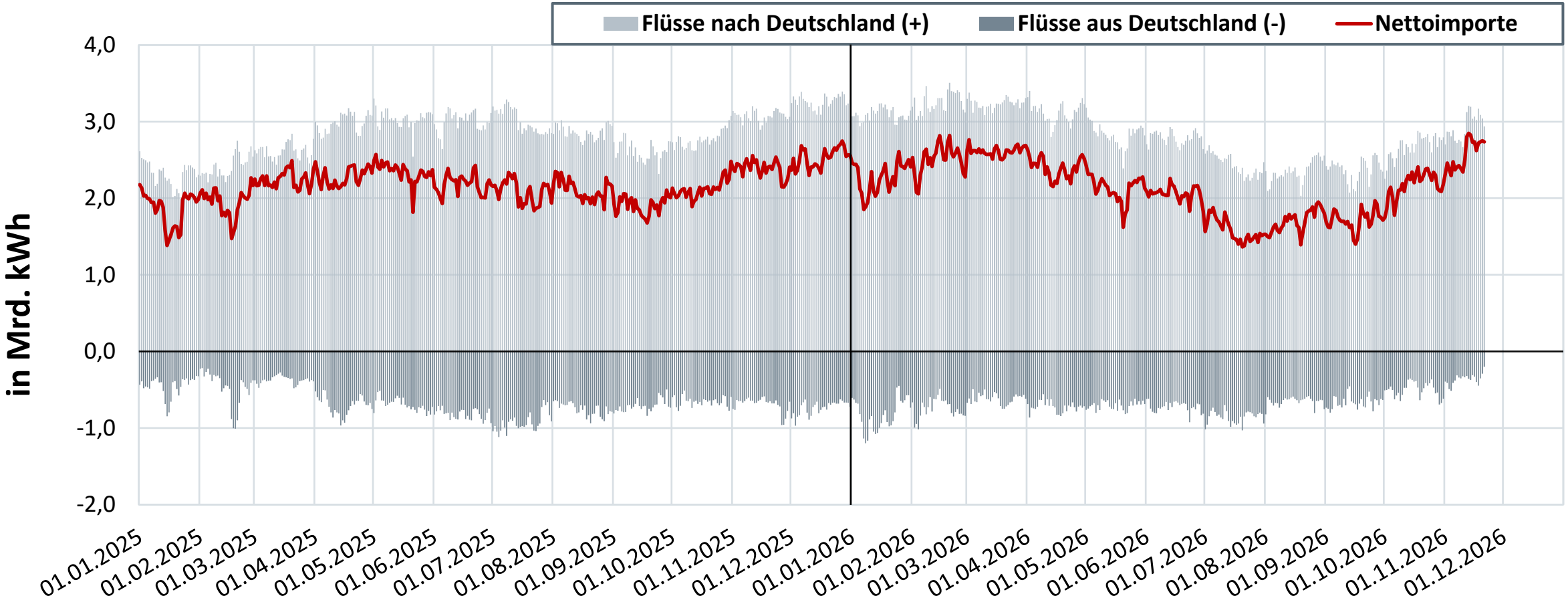
Quellen: ACER

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

Nettoimporte

Tageswerte 01.01.2025 – 21.11.2026

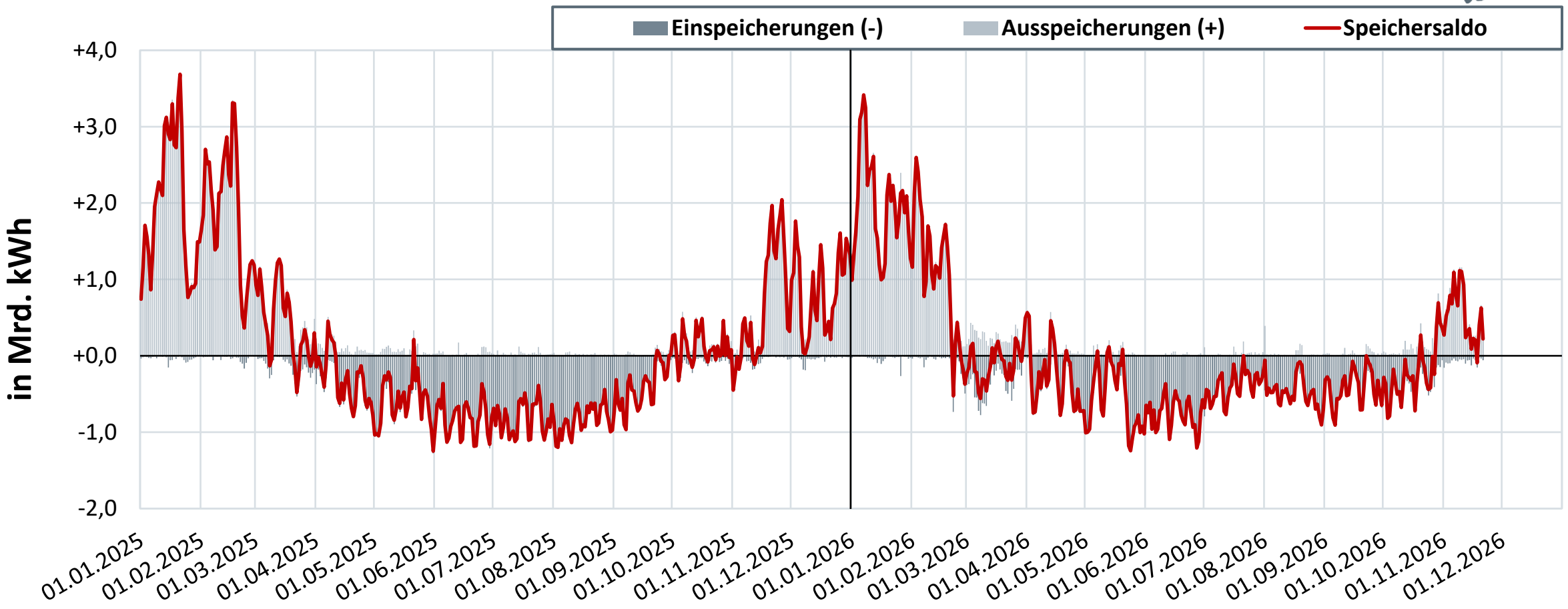




Quelle: FNB

Speichersalden

Tageswerte 01.01.2025 – 21.11.2026

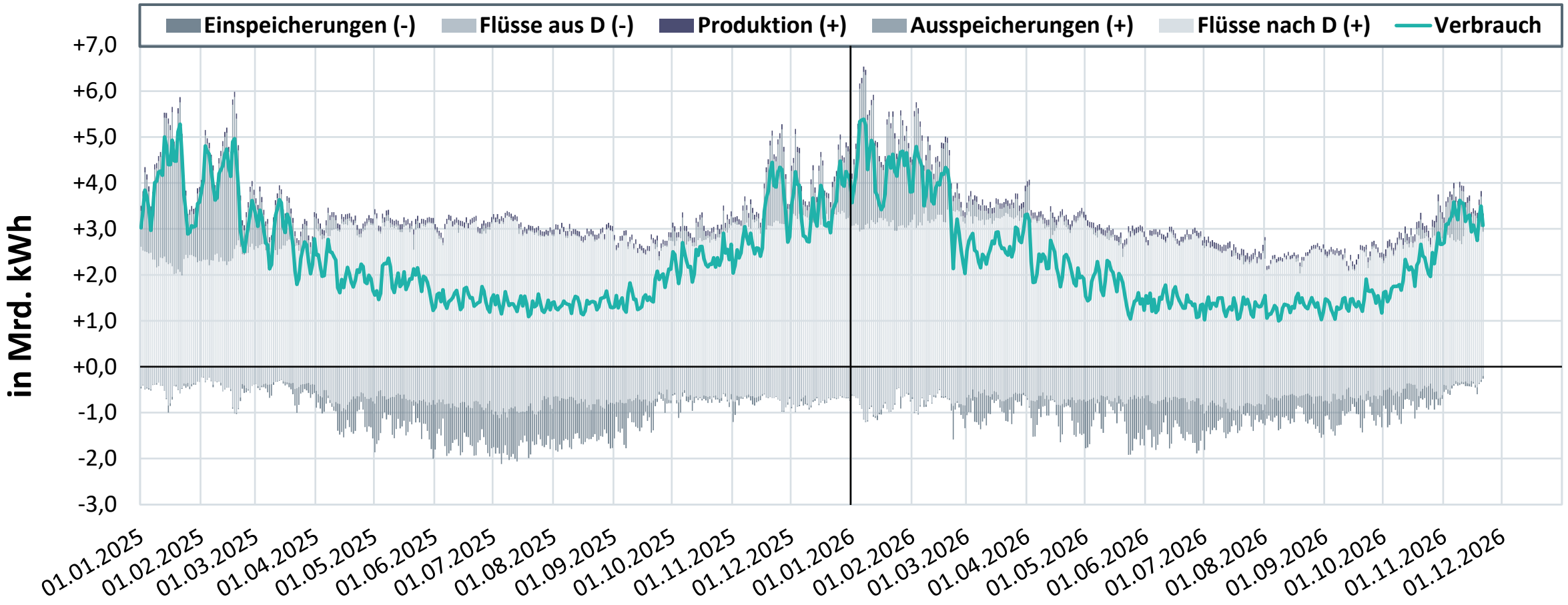


Quelle: GIE AGSI

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

Erdgasbilanz Deutschland

Tageswerte 01.01.2025 – 21.11.2026

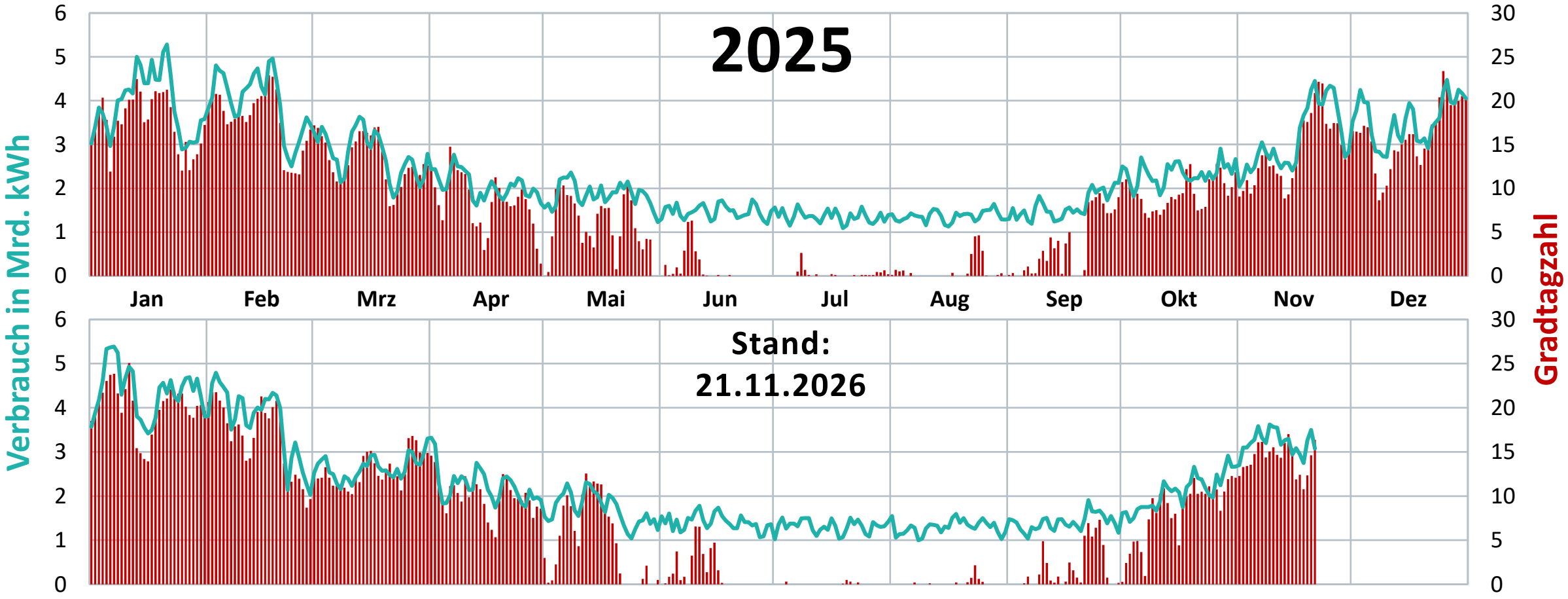


Quellen: ENTSOG, GIE, FNB

bdew

Täglicher Erdgasverbrauch **Vorjahr und aktuelles Jahr im Vergleich**

Tageswerte 01.01. – 31.12., berechnet

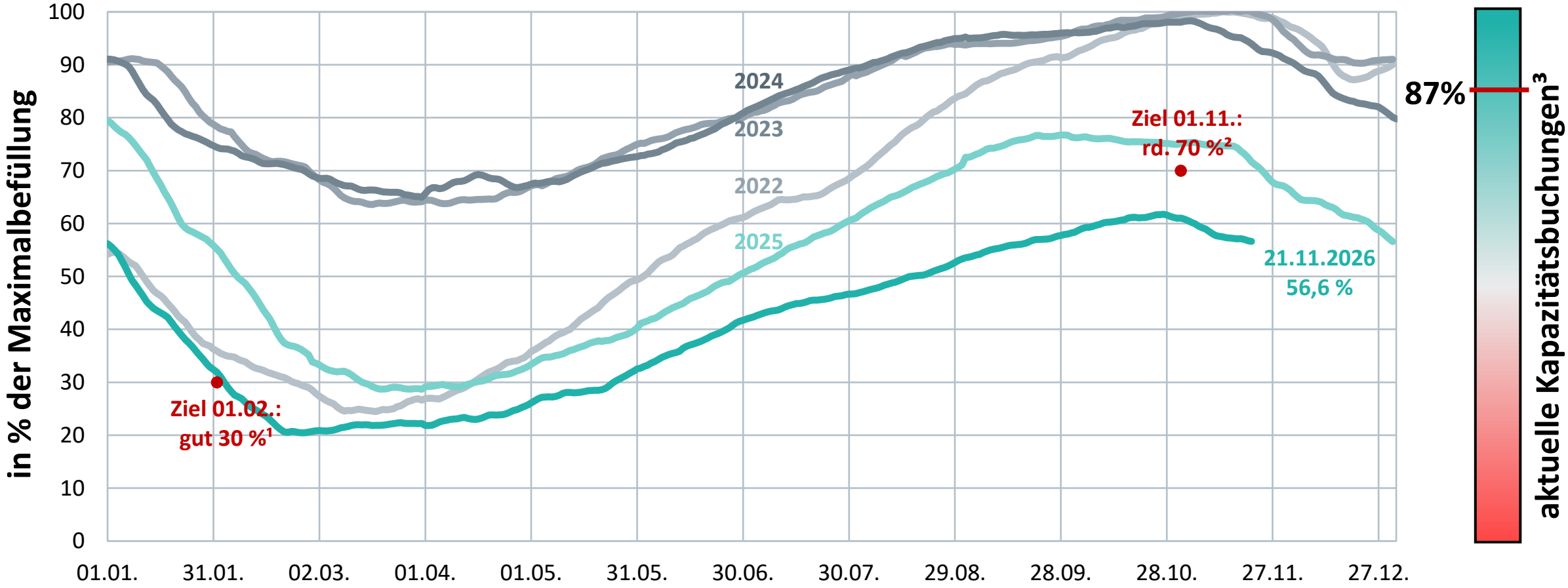


Quellen: ENTSOG, DWD, eigene Berechnungen

bdew

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

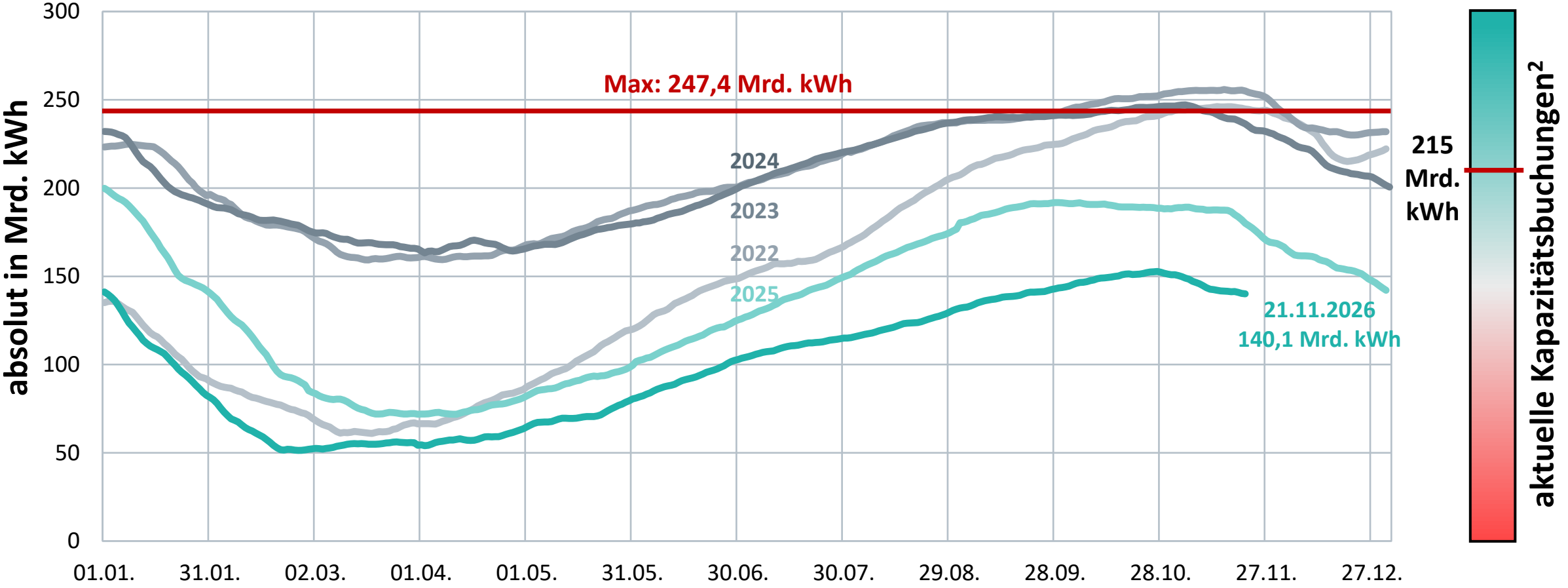
³ Die aktuellen Kapazitätsbuchungen geben an, wieviel der Speicherkapazitäten die Speicherkunden gebucht haben.

Quelle: GIE AGSI

bdew

Absolute Speicherfüllstände[1] der deutschen Erdgasspeicher





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

[2] Die aktuellen Kapazitätsbuchungen geben an, wieviel der Speicherkapazitäten die Speicherkunden gebucht haben.

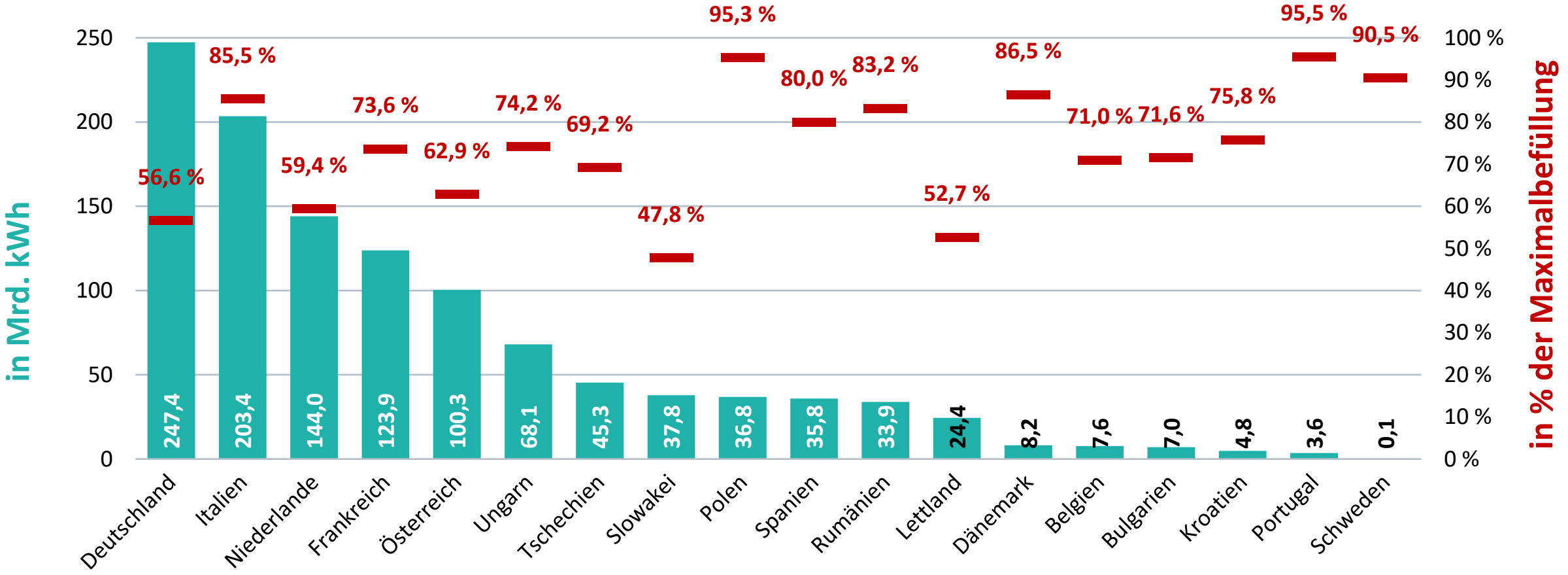
Quelle: GIE AGSI

bdew

Aktuelle Speicherkapazitäten und Füllstände in der EU

Arbeitsgasvolumen[1] und aktuelle Speicherfüllstände



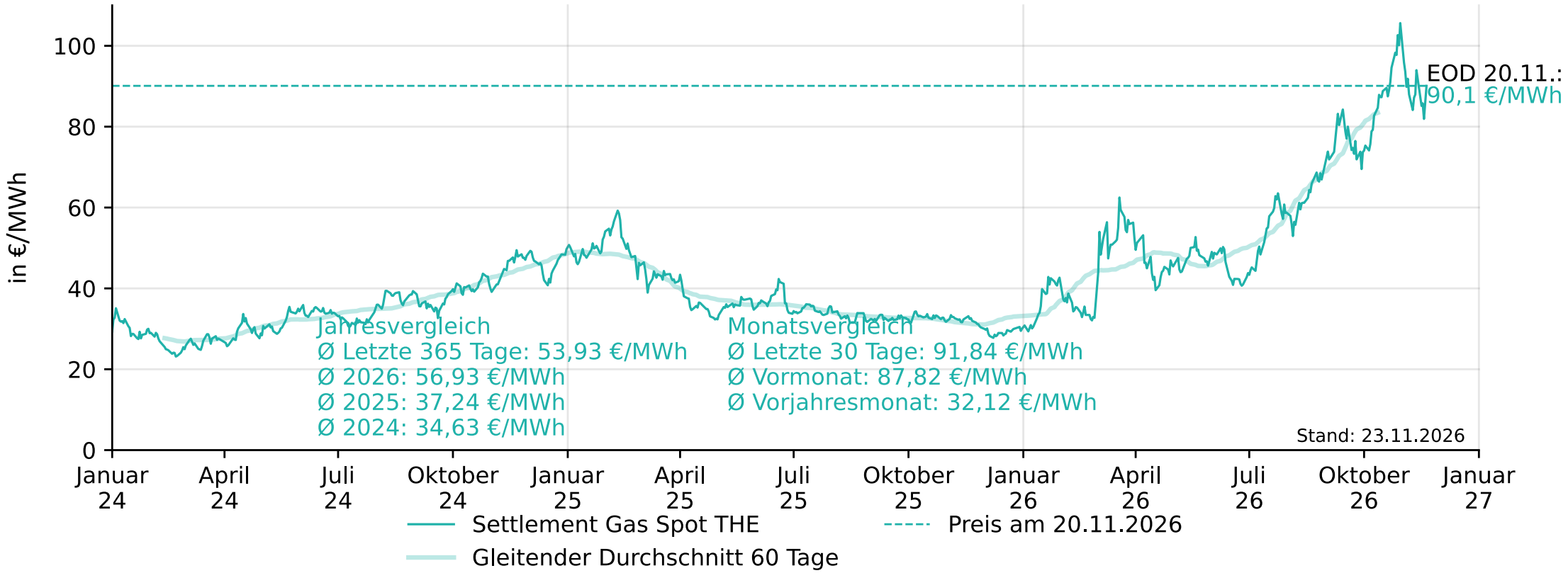


Quelle: GIE AGSI, Stand 21.11.2026

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

bdew

Preisentwicklung Erdgas am Spotmarkt (THE)



Quelle: EEX

Preisentwicklung Erdgas am Terminmarkt

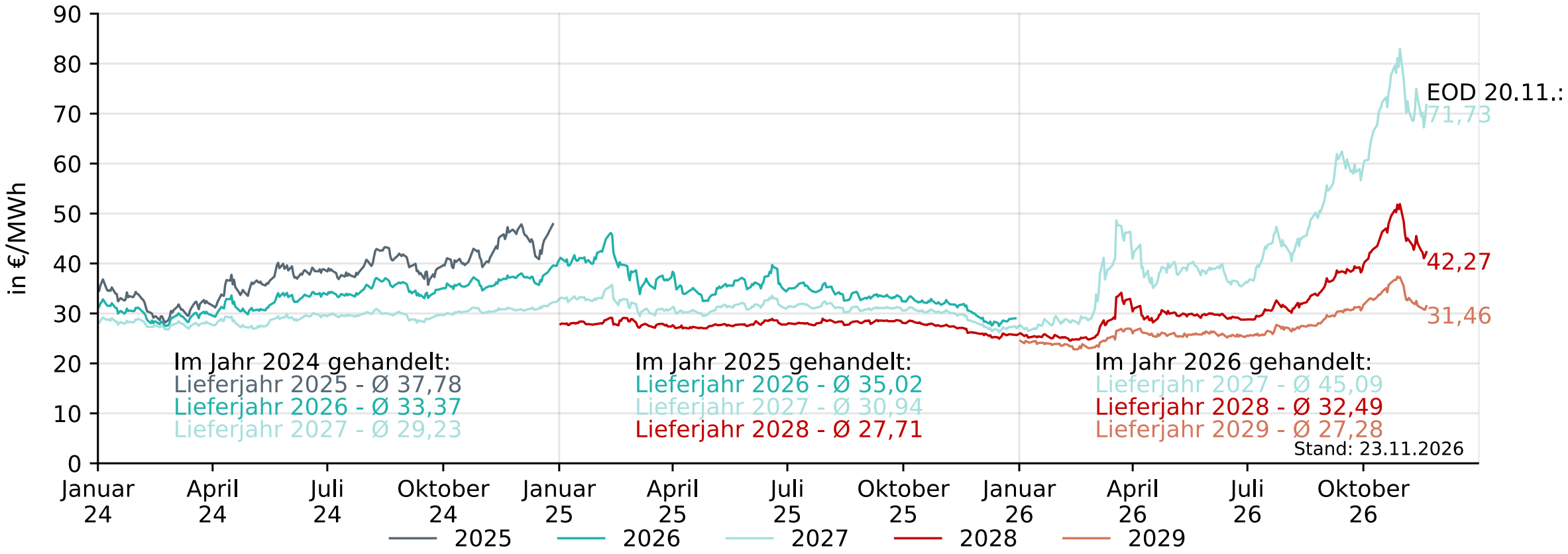
Futures Frontjahr rollierend (THE)



Quelle: EEX

Preisentwicklung Erdgas am Terminmarkt

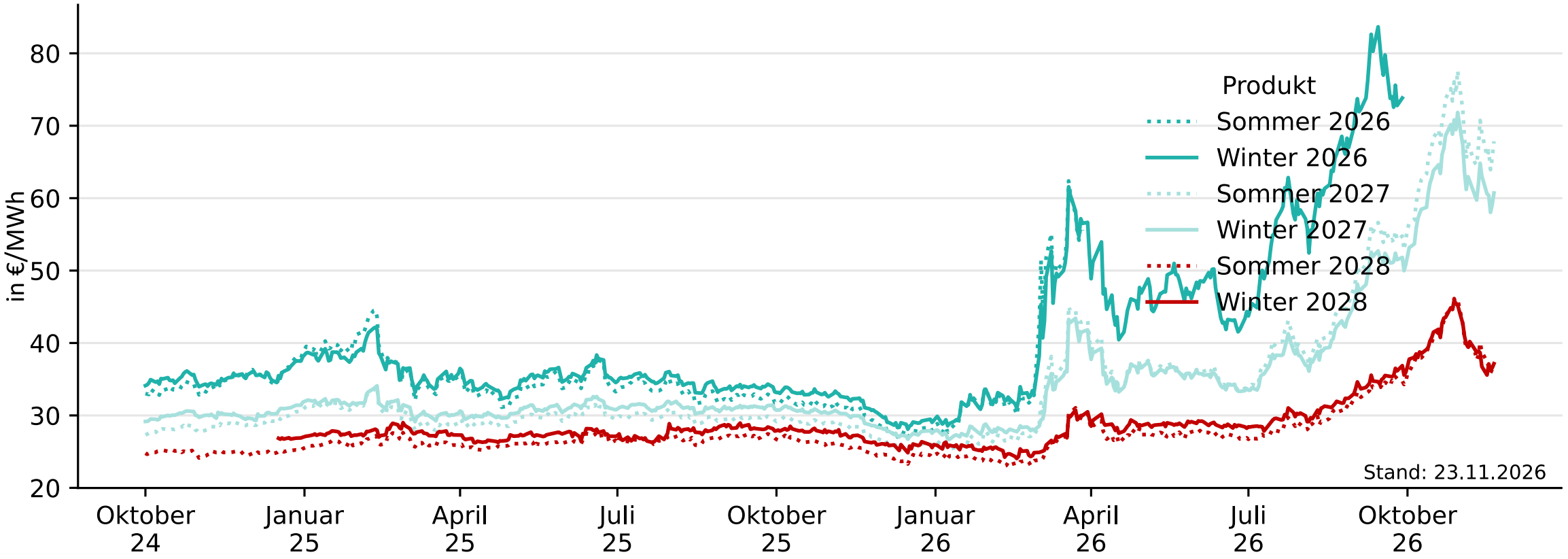
Futures Frontjahre (G0BY) 2025 – 2029



Quelle: EEX

Preisentwicklung der Sommer- und Winterprodukte

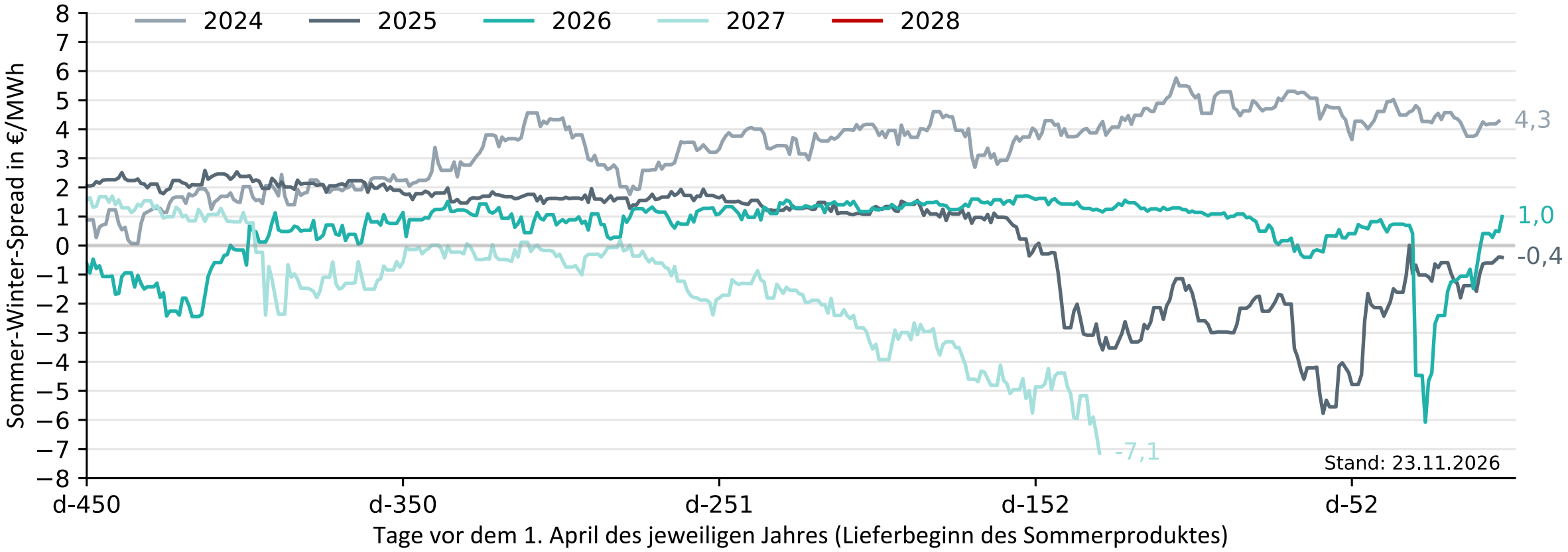
Futureprodukt Winter und Sommer (G0BS)



Quelle: EEX

Entwicklung des Sommer-Winter-Spreads (G0BS)

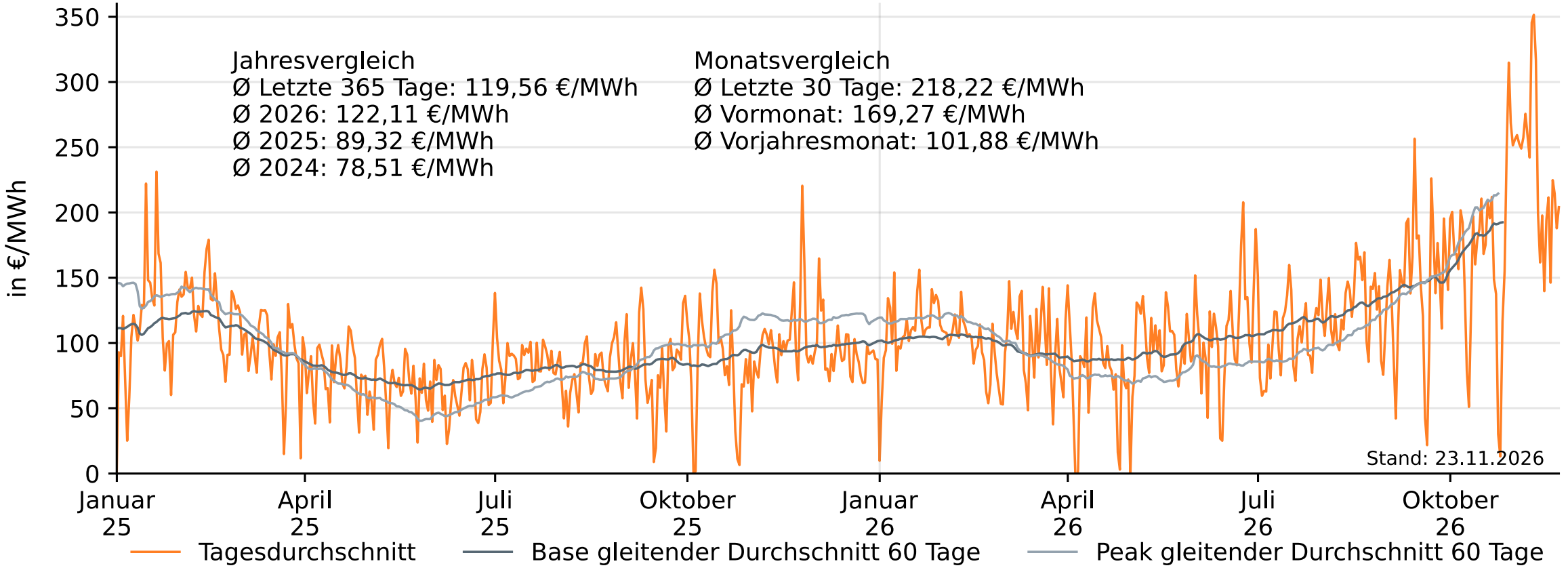
Entwicklung für die Jahre 2024 – 2027 jeweils in den 450 Tagen vor Lieferzeitpunkt des Sommerproduktes



Quelle: EEX

Preisentwicklung Strom am Spotmarkt: Day-Ahead-Preise

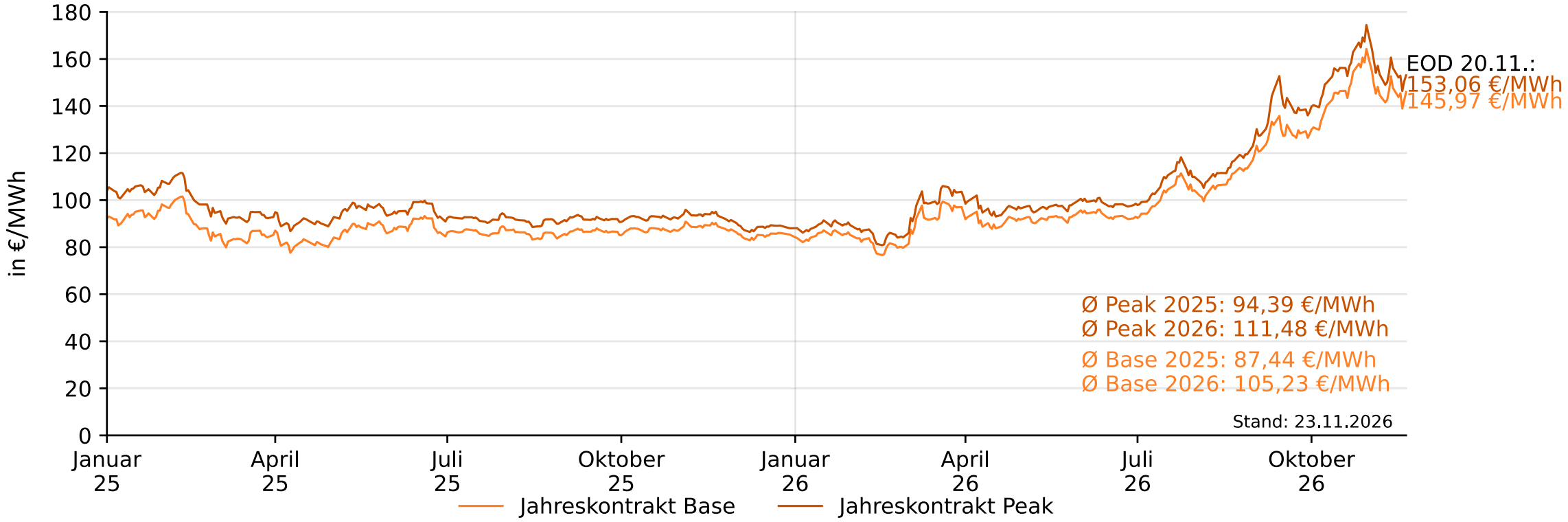
Tagesmittel und gleitende Durchschnitte (60 Tage) der deutsch-luxemburgischen Gebotszone



Quelle: EEX

Preisentwicklung Strom am Terminmarkt

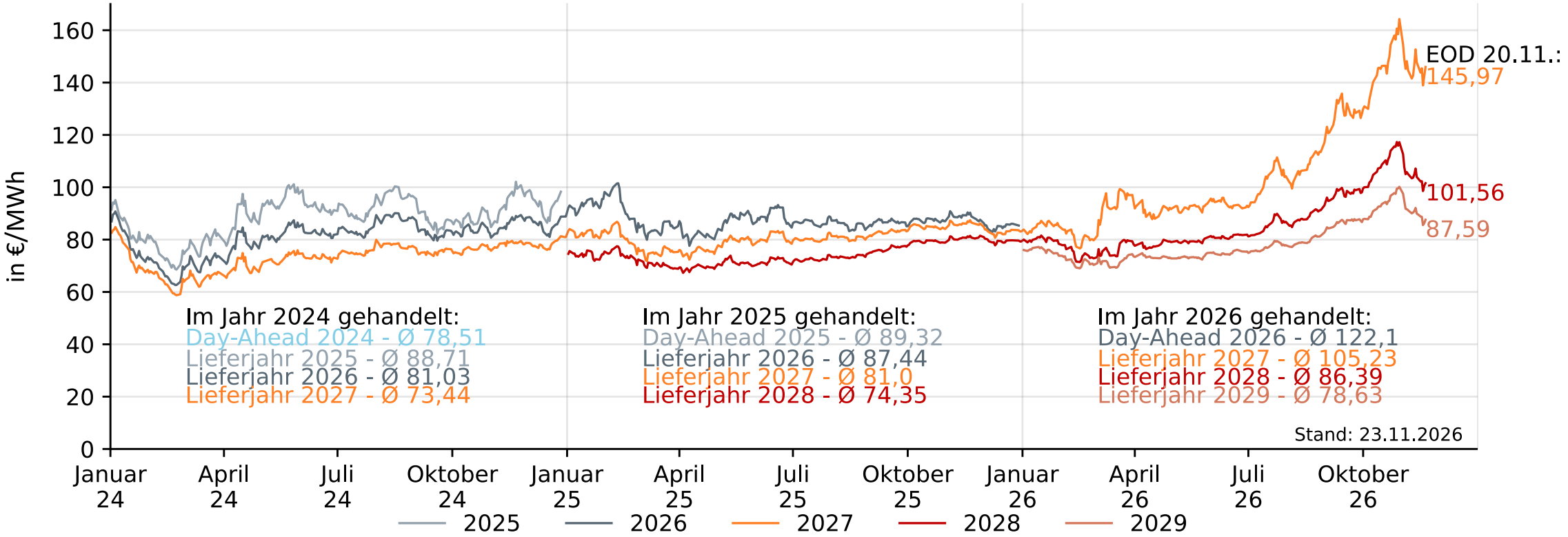
Futures Frontjahr Base und Peak rollierend



Quelle: EEX

Preisentwicklung Strom am Terminmarkt

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



Quelle: EEX

Preisentwicklung CO_2-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 (aktuell 2 x pro Woche) 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