

bdeu

Energie. Wasser. Leben.

Erdgasdaten aktuell

Aktualisierung: 20.06.2024

BDEW, SP-V

Das Wichtigste in Kürze

- Über GÜP Strandzha und Velké Kapušany seit Mitte Mai 2022 Flüsse auf geringem Niveau zu beobachten.
- Aktuell Einspeicherungen, Füllstand: 77,0% (Stand 18.06.2024)
- Aktueller Stand:
 - Regelmäßige Einspeisungen aus deutschen LNG-Terminals
 - Gasflüsse gesamt im bisherigen Jahresverlauf nach Deutschland niedriger als im Vorjahr (01.01.- 18.06.2024 zum vergleichbaren Vorjahreszeitraum)
 - inländische Förderung leicht unter Vorjahreswert (Anteil am Verbrauch aktuell 4 %)
 - Gasflüsse aus Deutschland rund 65 % unter Vorjahreswert
 - Gesamtverbrauch in Deutschland seit Jahresbeginn etwas geringer als im Vorjahreszeitraum
- Spot- und Terminmarktpreise Strom und Gas: Seitwärtsbewegung der Strom- und Gaspreise, CO2-Preis wieder unterhalb der 70€-Marke (Stand: Handelstag 19.06.2024)

Erläuterungen zur Herkunft des Erdgases

- Eine exakte Zuordnung der Erdgas-Herkunft des nach Deutschland über Grenzübergangspunkte (GÜP) importieren 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 sowohl russisches Erdgas (via Ukraine) als auch 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*

2023

aus dem Ausland nach Deutschland über GÜP in Mrd. kWh (einschl. sämtlicher Transitmengen)	Jan 2023	Feb 2023	Mrz 2023	Apr 2023	Mai 2023	Jun 2023	Jul 2023	Aug 2023	Sep 2023	Okt 2023	Nov 2023	Dez 2023	Jahr 2023
Russland	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
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	0,0
Österreich	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,5	0,7	3,3
Schweiz	0,0	0,1	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,7	0,3	0,5	1,3	2,1	5,5
Belgien	21,4	20,0	20,7	23,6	24,4	13,8	14,8	10,9	8,9	16,7	17,2	19,0	211,4
Niederlande	29,4	23,8	24,2	24,4	22,9	16,2	16,2	18,3	14,1	16,7	20,7	24,0	250,9
Norwegen	39,0	36,4	38,7	37,9	37,6	33,8	35,8	33,6	21,8	32,9	35,4	39,5	422,2
Frankreich	1,7	2,2	0,3	0,1	0,8	0,2	0,1	0,0	0,4	0,7	2,2	0,4	9,1
Direkte LNG-Importe**	3,6	4,5	4,9	6,9	7,1	6,9	5,4	6,2	5,5	6,5	5,8	6,6	70,0

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** via deutsche Terminals und FSRU

Übersicht:

Direkte physische Gasflüsse nach Deutschland nach Staaten*

2024

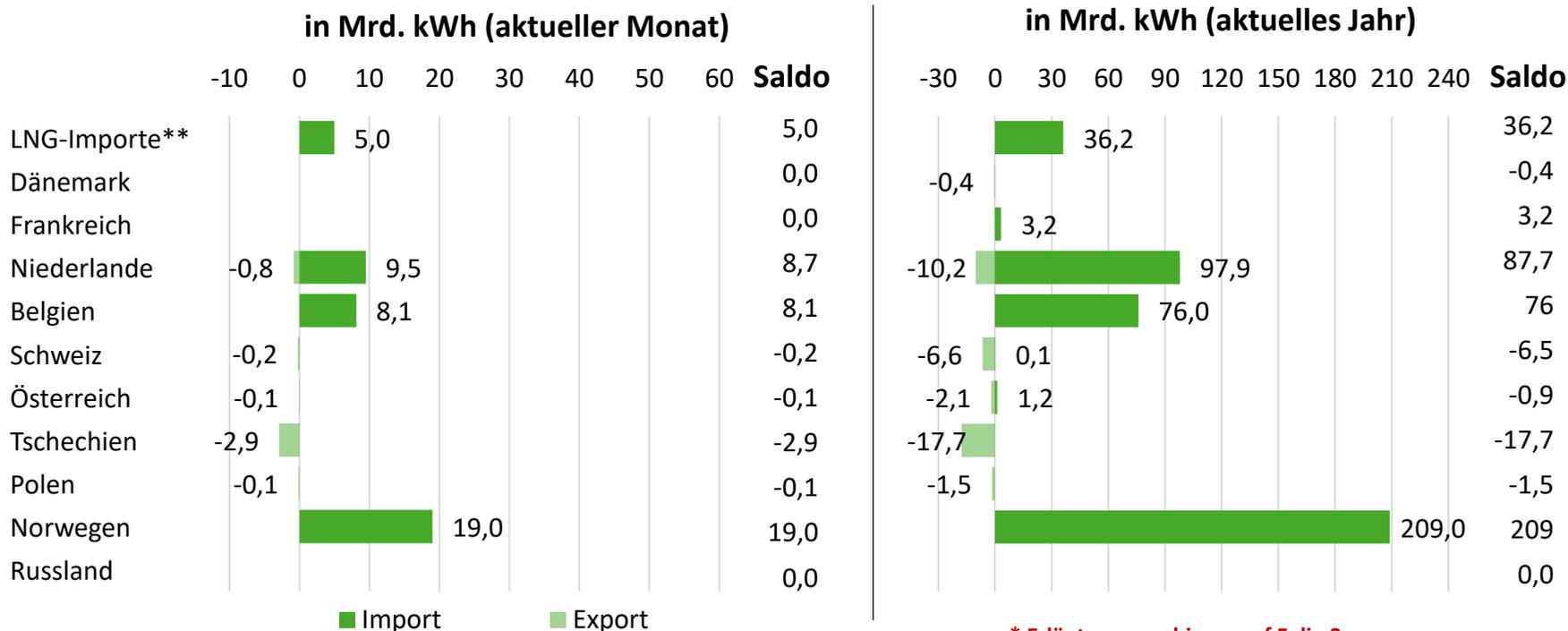
aus dem Ausland nach Deutschland über GÜP in Mrd. kWh (einschl. sämtlicher Transitmengen)	Jan 2024	Feb 2024	Mrz 2024	Apr 2024	Mai 2024	Jun 2024	Jul 2024	Aug 2024	Sep 2024	Okt 2024	Nov 2024	Dez 2024	Jahr 2024
Russland	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
Polen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
Tschechien	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,0
Österreich	0,8	0,2	0,1	0,2	0,0	0,0							1,2
Schweiz	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0							0,1
Belgien	14,7	13,4	13,2	14,0	12,7	8,1							76,0
Niederlande	19,5	17,9	18,4	18,8	13,8	9,5							97,9
Norwegen	40,1	37,5	38,3	35,5	38,6	19,0							209,0
Frankreich	1,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0							3,2
Direkte LNG-Importe**	6,4	4,9	6,3	6,3	7,2	5,0							36,2

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten

Nettoimport 01. – 19. Juni 2024: 37,6 Mrd. kWh, aktuelles Jahr: 385,0 Mrd. kWh

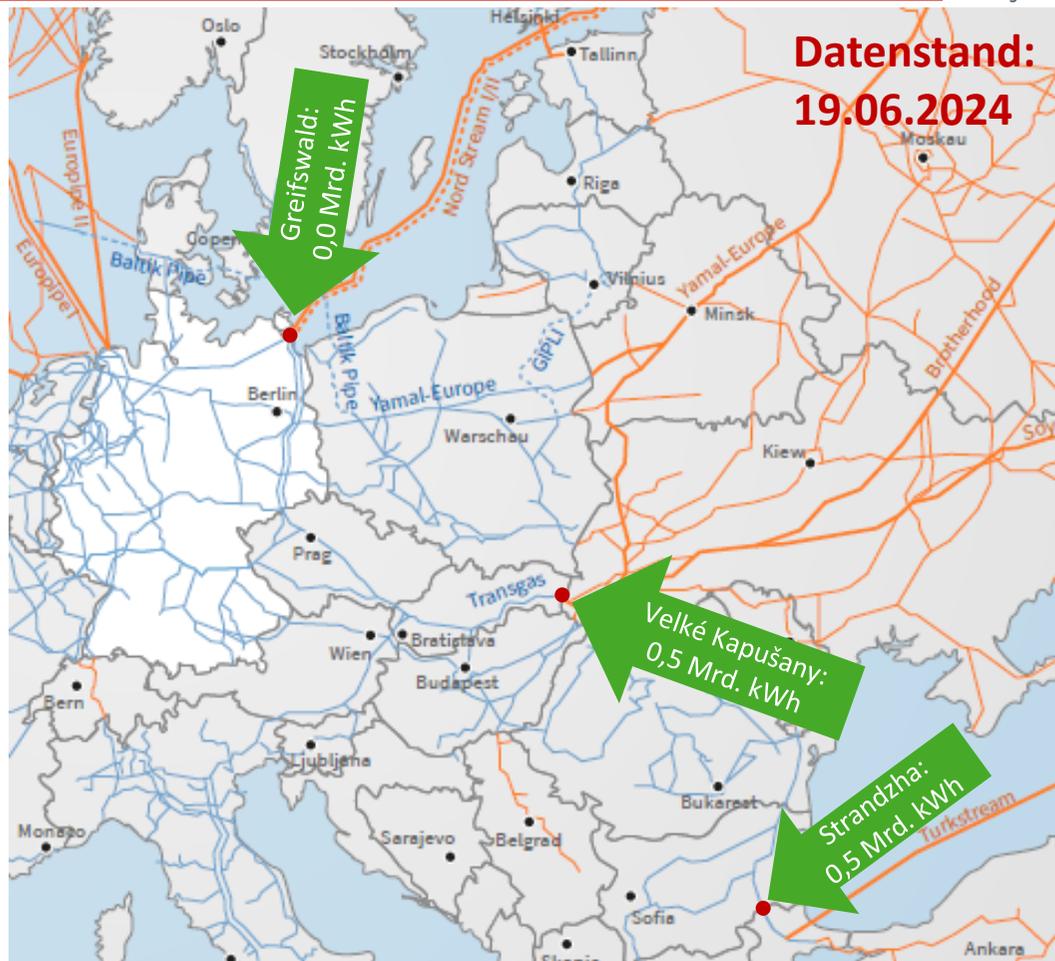


Quelle: FNB

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** direkt via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse aus Russland an ausgewählten Grenzübergabepunkten

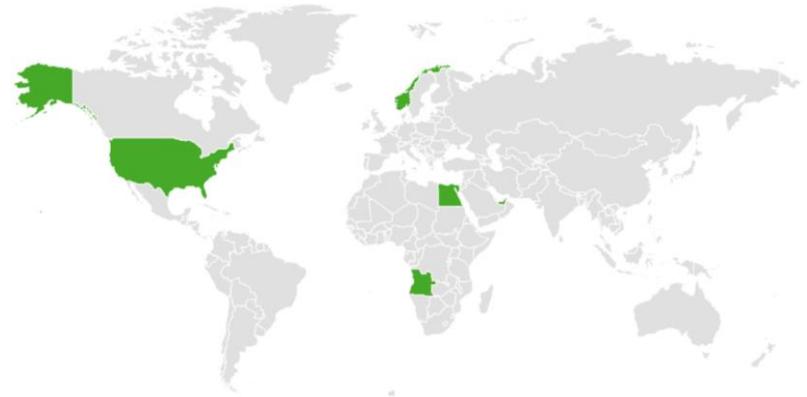
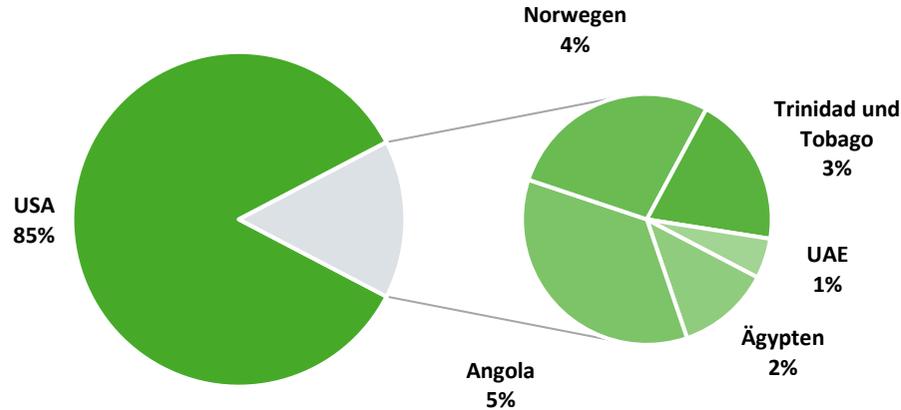


Datenstand siehe nachfolgende Folien

Quelle: ENTSOG

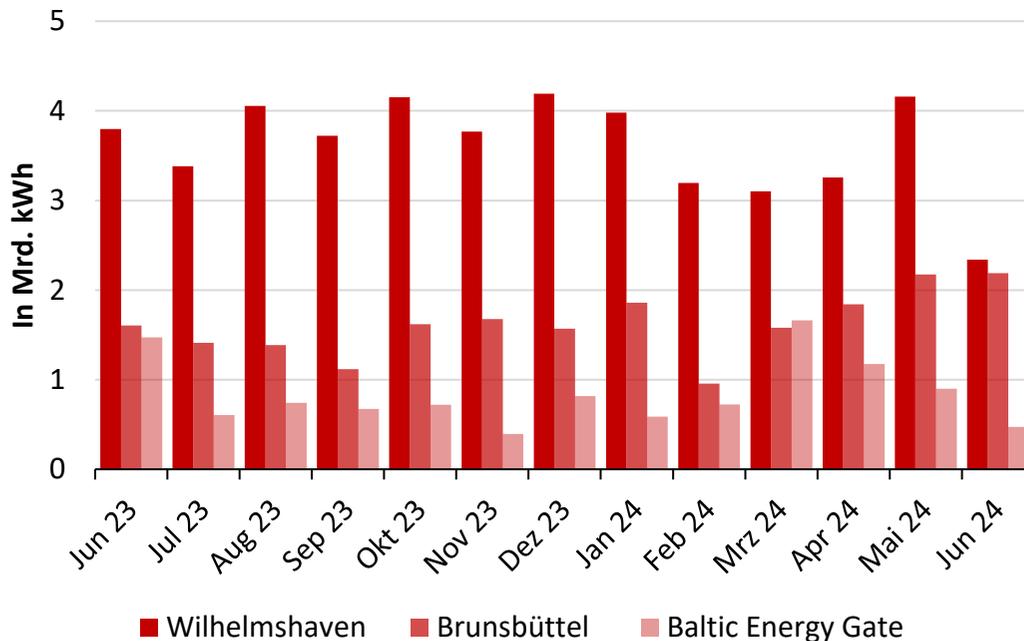
Herkunft der LNG-Liefermengen

01.01.2023 – 18.06.2024



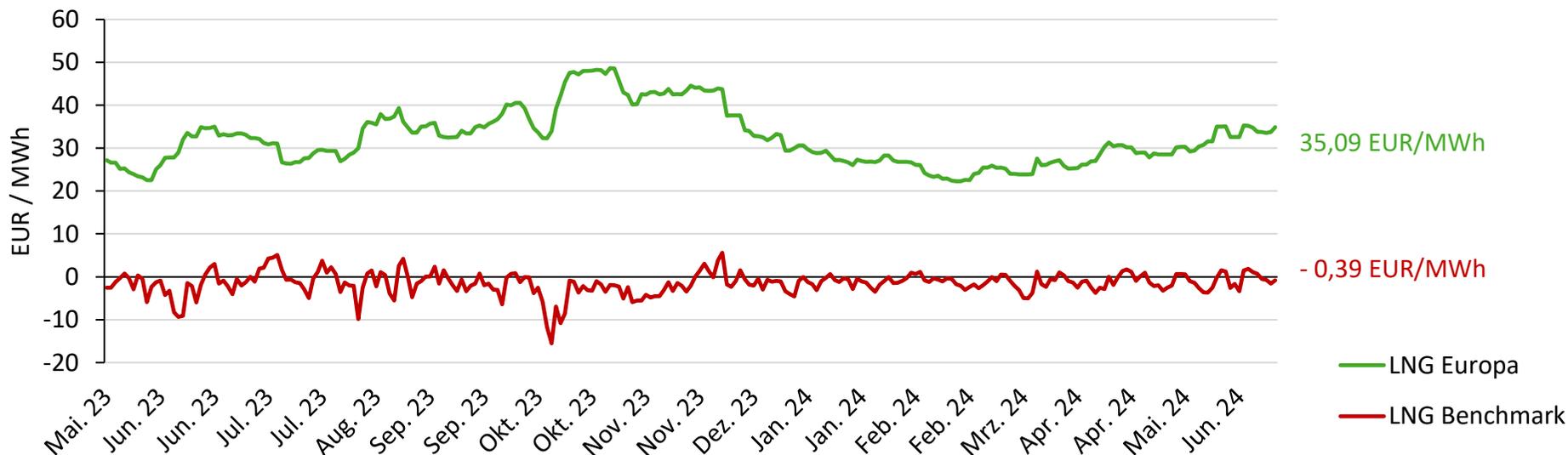
Gaseinspeisung über deutsche LNG – Terminals

01.06.2023 – 19.06.2024



Vergleich der Preise TTF-Gas und ACER-LNG

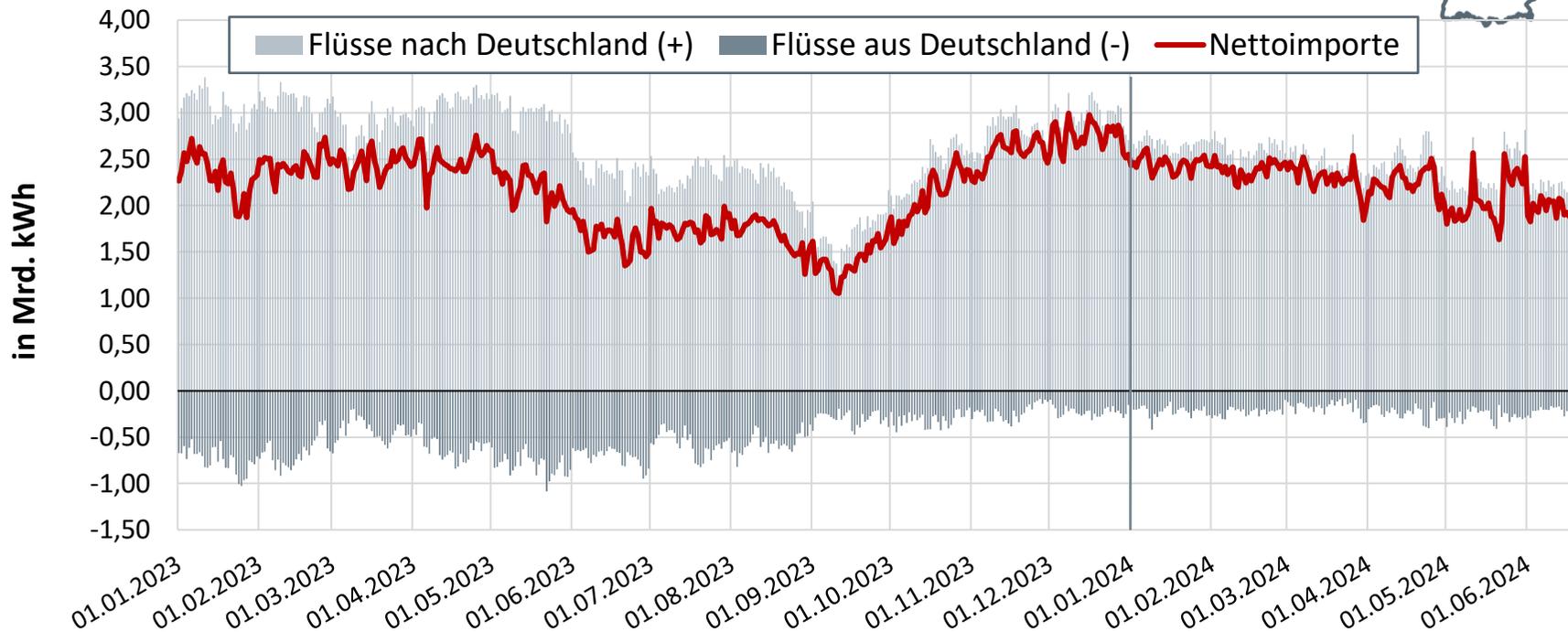
Betrachtung der letzten 13 Monate bis 18.06.2024



Verglichen wird der von ACER veröffentlichte LNG-Preis mit dem Gas-Preis des Frontmonats am Handelspunkt TTF. Wenn der LNG Benchmark negativ ist, ist gasförmiges Erdgas günstiger als LNG und umgekehrt.

Nettoimporte

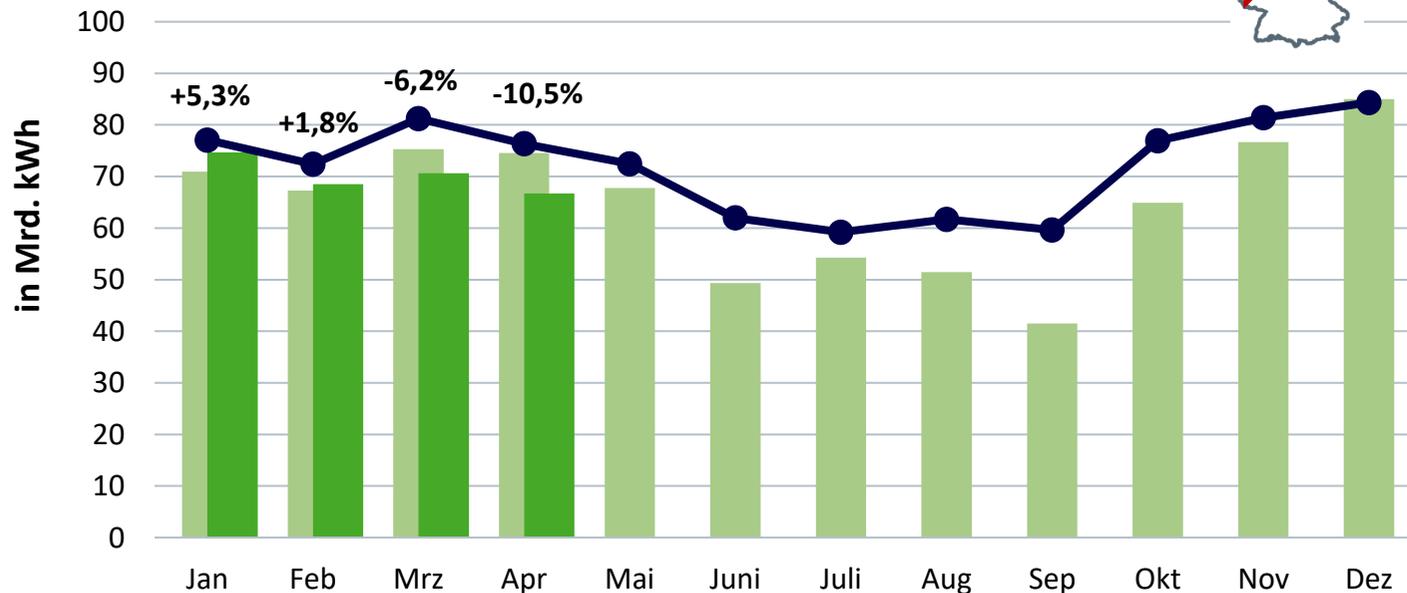
Tageswerte 01.01.2023 – 18.06.2024



Monatliche Erdgas-Nettoimporte Deutschlands

2024 bisher: 280 Mrd. kWh*

(Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: -2,6%)



Kumuliert bisher:

2022: 349 Mrd. kWh

2023*: 288 Mrd. kWh

2024*: 280 Mrd. kWh

Netto-Importe/Jahr

gesamt:

2022 : 926 Mrd. kWh

2023*: 779 Mrd. kWh

■ 2023

■ 2024

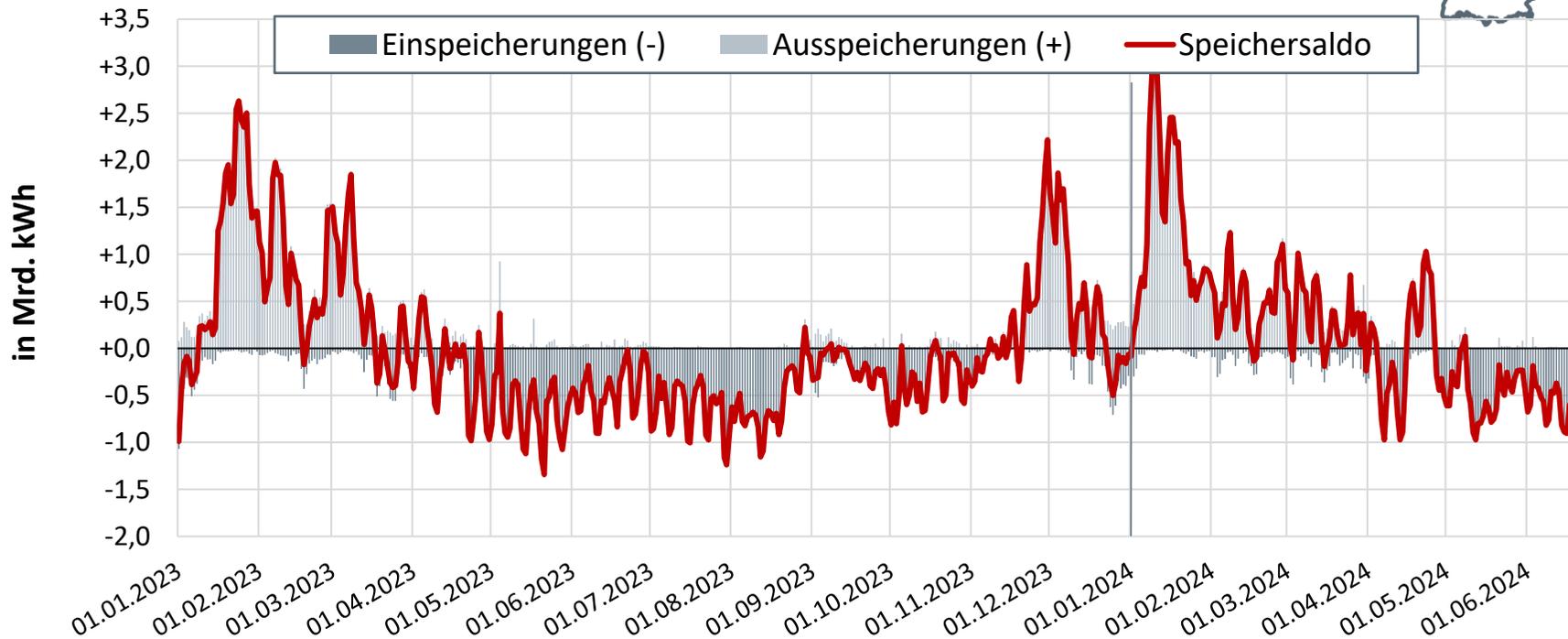
● 10-jähriges Mittel

Prozentangaben:
Veränderung zum
Vorjahresmonat



Speichersalden

Täglicher Saldo 01.01.2023 – 18.06.2024

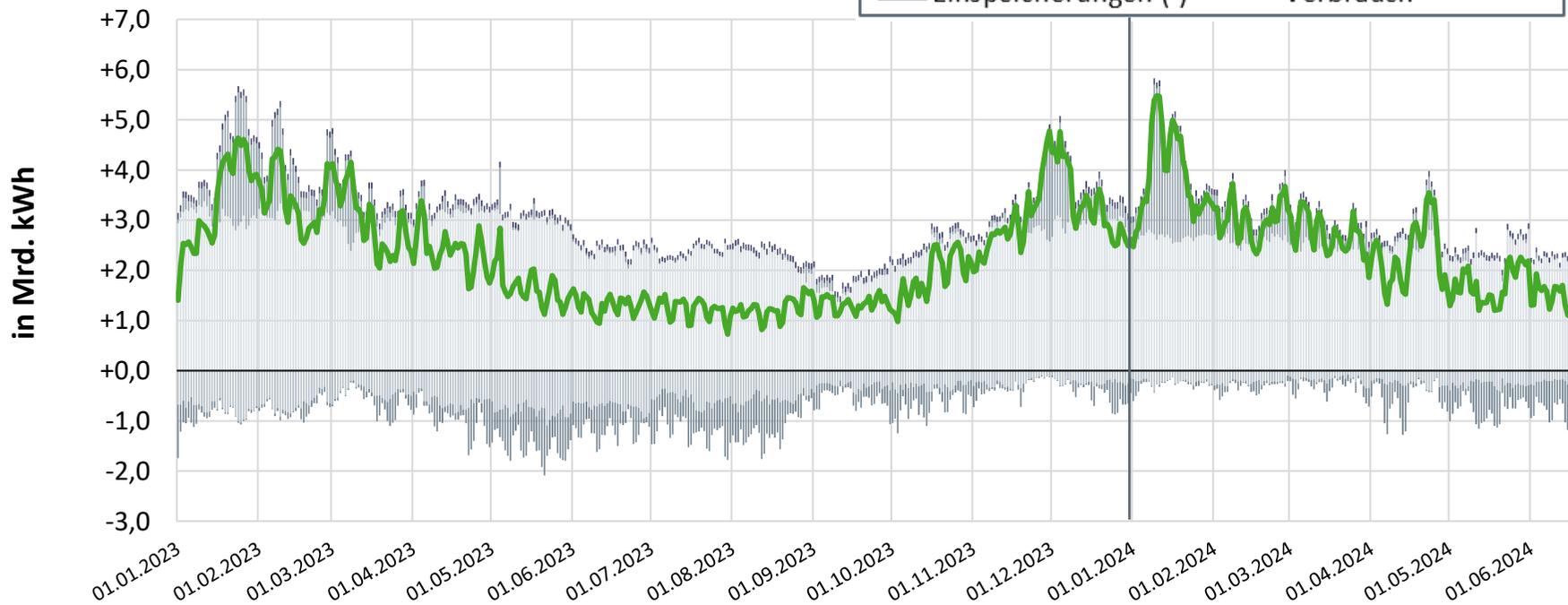


Quelle: Gas Infrastructure Europe

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

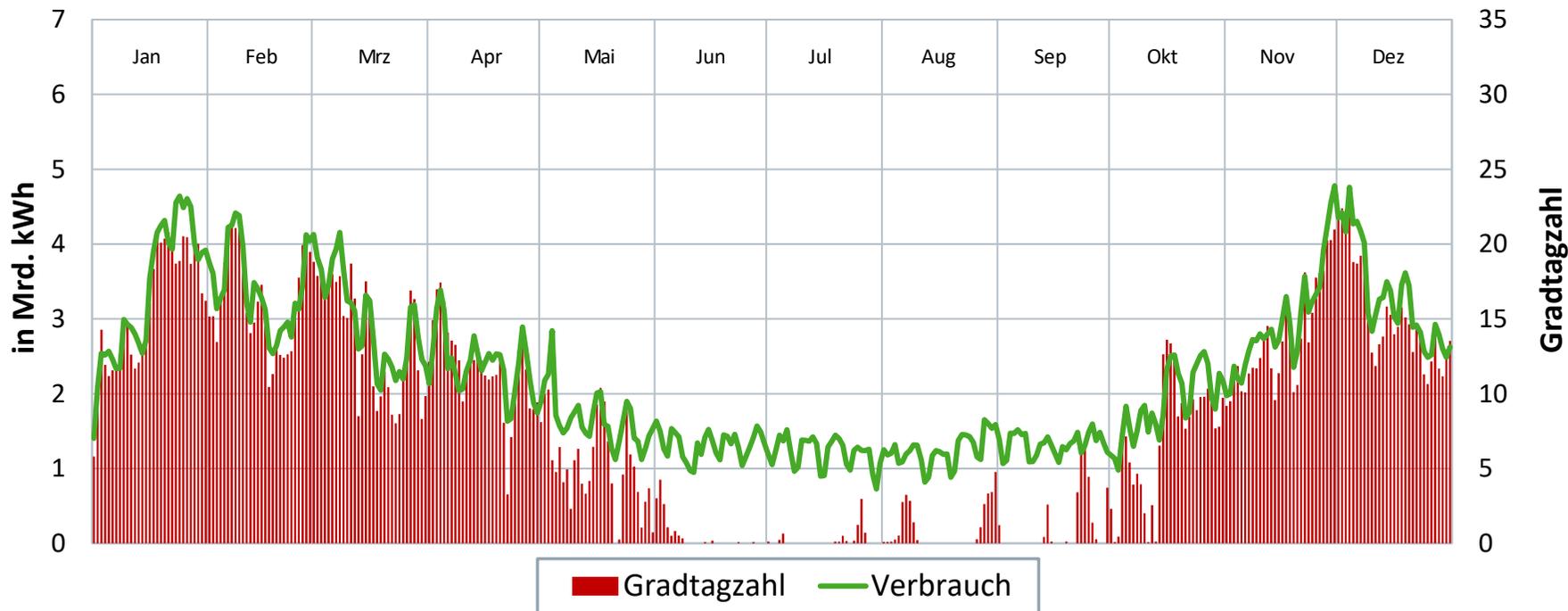
Erdgasbilanz Deutschland

Tageswerte 01.01.2023 – 18.06.2024



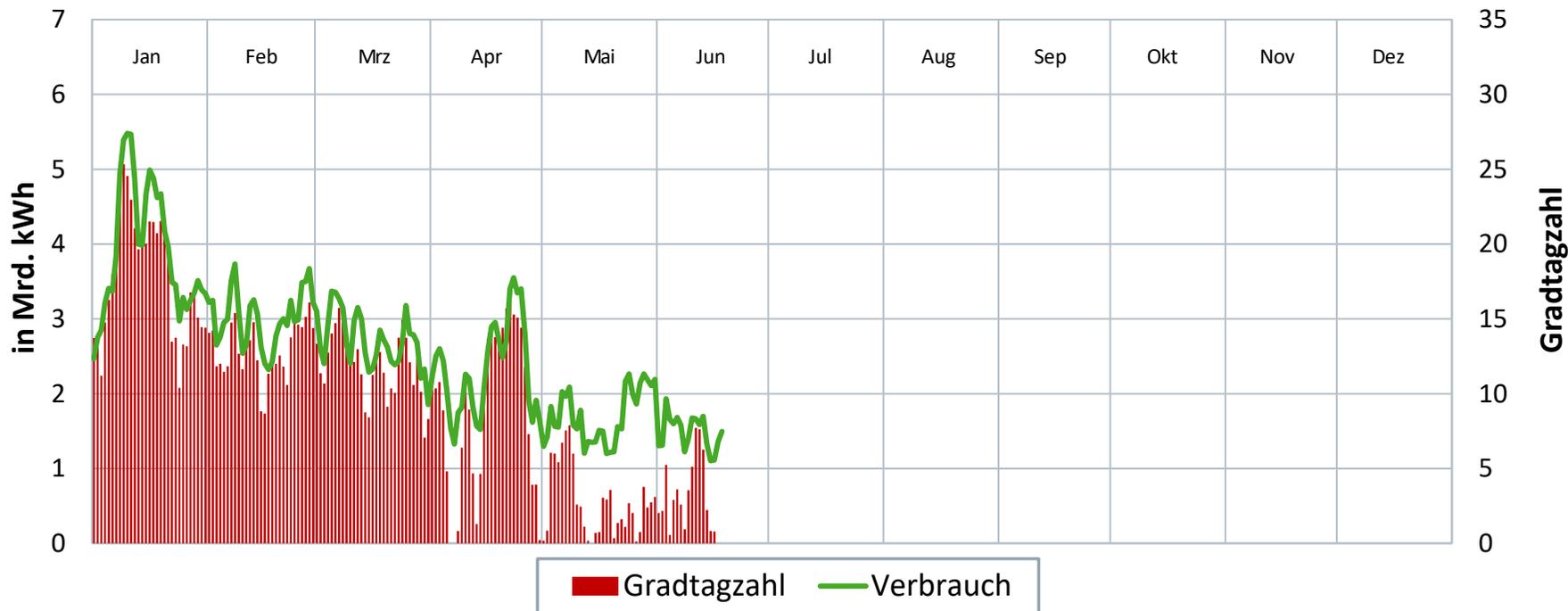
Täglicher Erdgasverbrauch 2023

Tageswerte 01.01. – 31.12.2023, berechnet



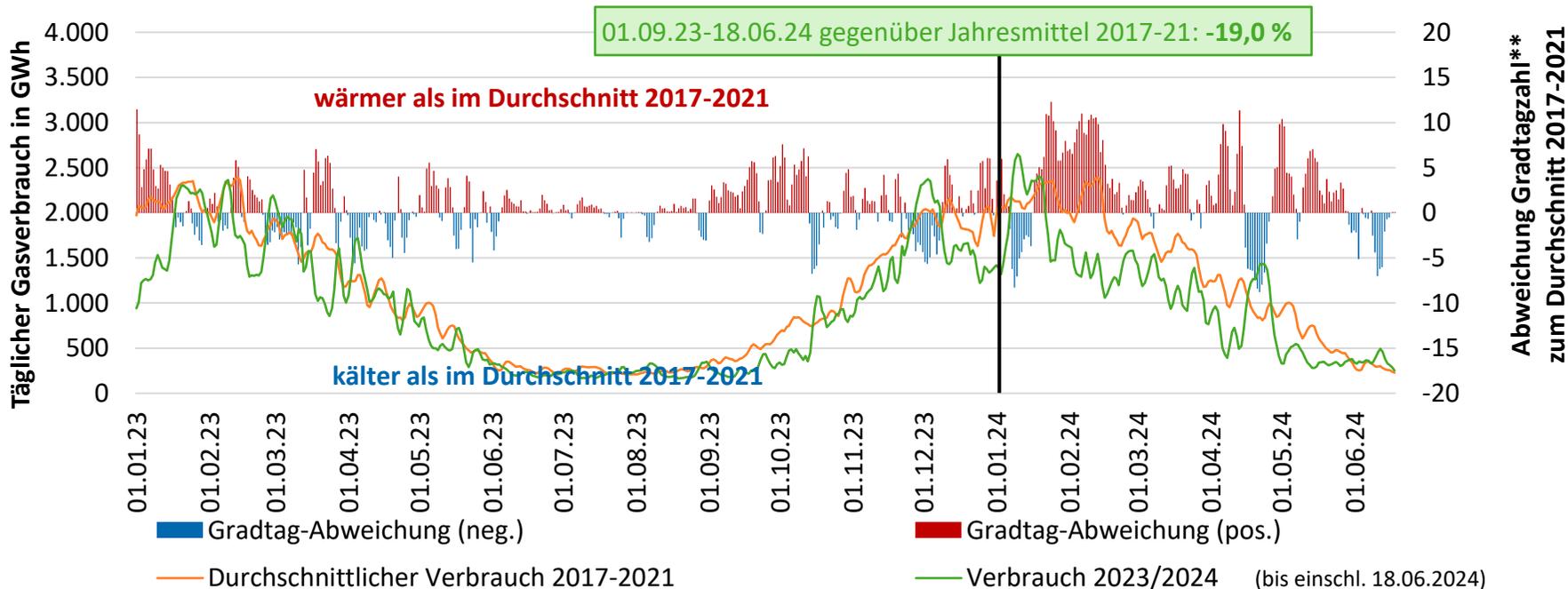
Täglicher Erdgasverbrauch 2024

Tageswerte 01.01. – 18.06.2024, berechnet



SLP-Kunden*: Gasverbrauch 2023/24 und Witterung

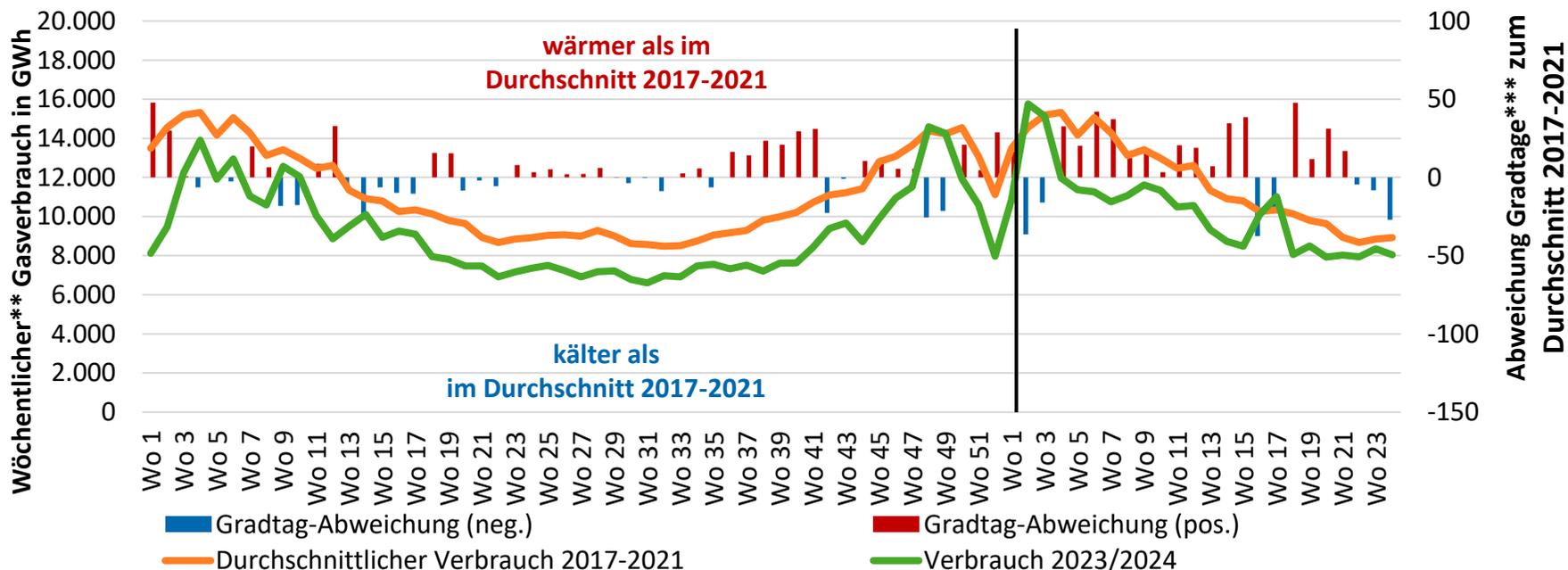
Täglicher Verbrauch von SLP-Kunden 2023/24 im Vergleich zum Jahresmittel 2017-2021



Quellen: THE, BDEW (eigene Berechnung) * Standardlastprofil (SLP)-gemessene Kunden: überwiegend private Haushalte, aber auch Kleingewerbe und öffentliche Einrichtungen ** aus Gründen der Visualisierung mit umgekehrtem Vorzeichen

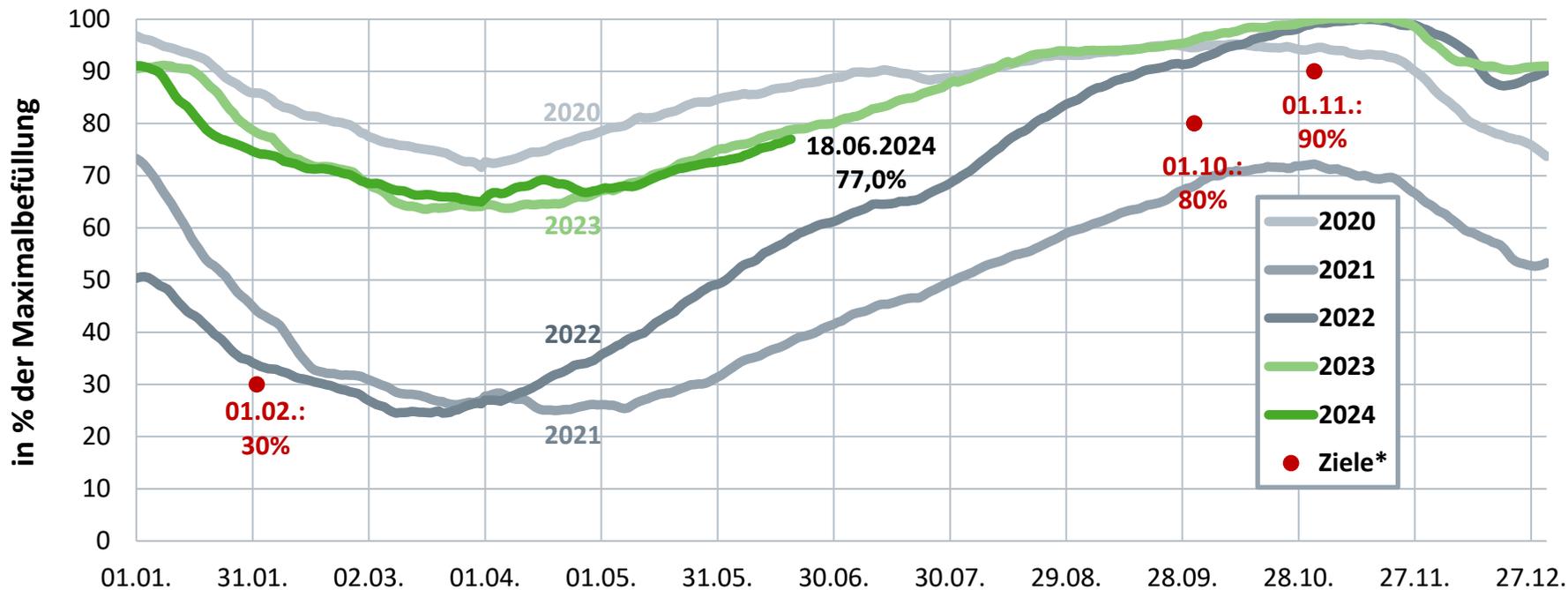
RLM-Kunden*: Gasverbrauch 2023/24 und Witterung

Wöchentlicher Verbrauch** 2023/24 von RLM-Kunden im Vergleich zum Jahresmittel 2017-2021



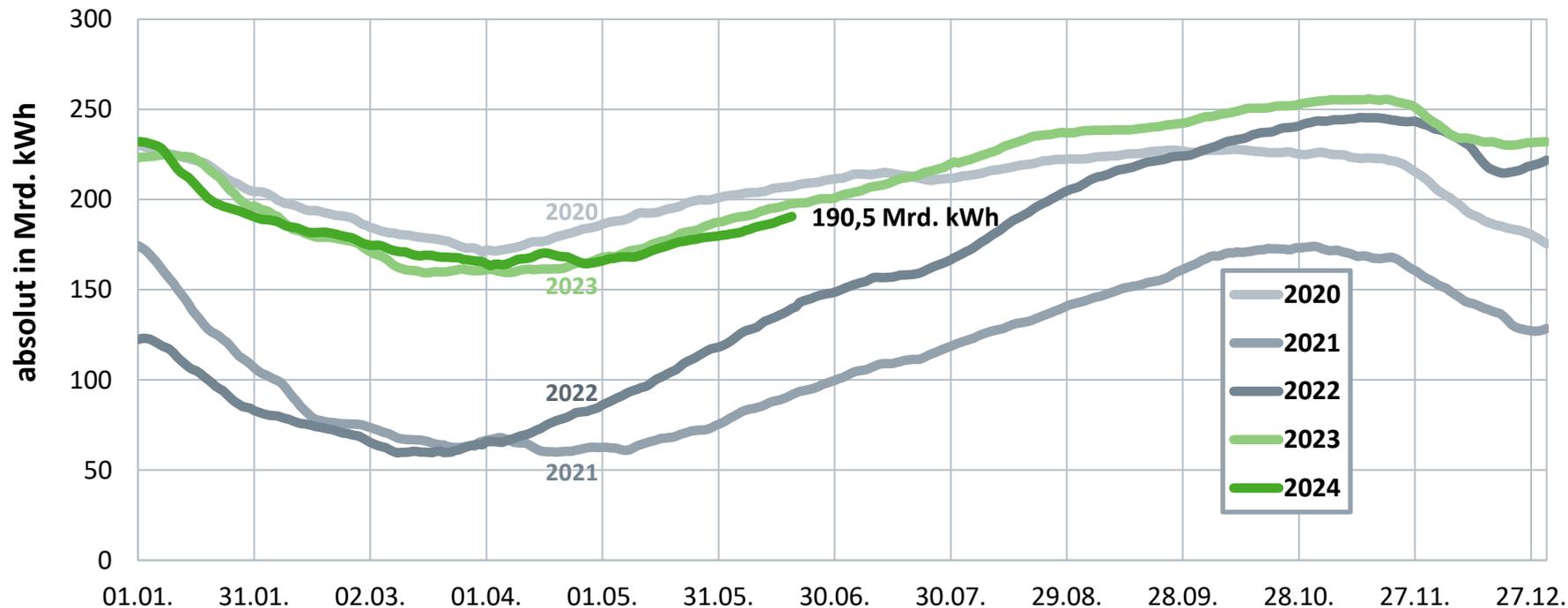
* Kunden mit registrierender Lastgangmessung (RLM): Industrie und Gewerbekunden, aber auch Kraftwerke und große öff. Einrichtungen ** Woche jeweils 7 Tage ab 01.01. (keine Kalenderwochen).
*** aus Gründen der Visualisierung mit umgekehrtem Vorzeichen

Prozentuale Speicherfüllstände der deutschen Erdgasspeicher



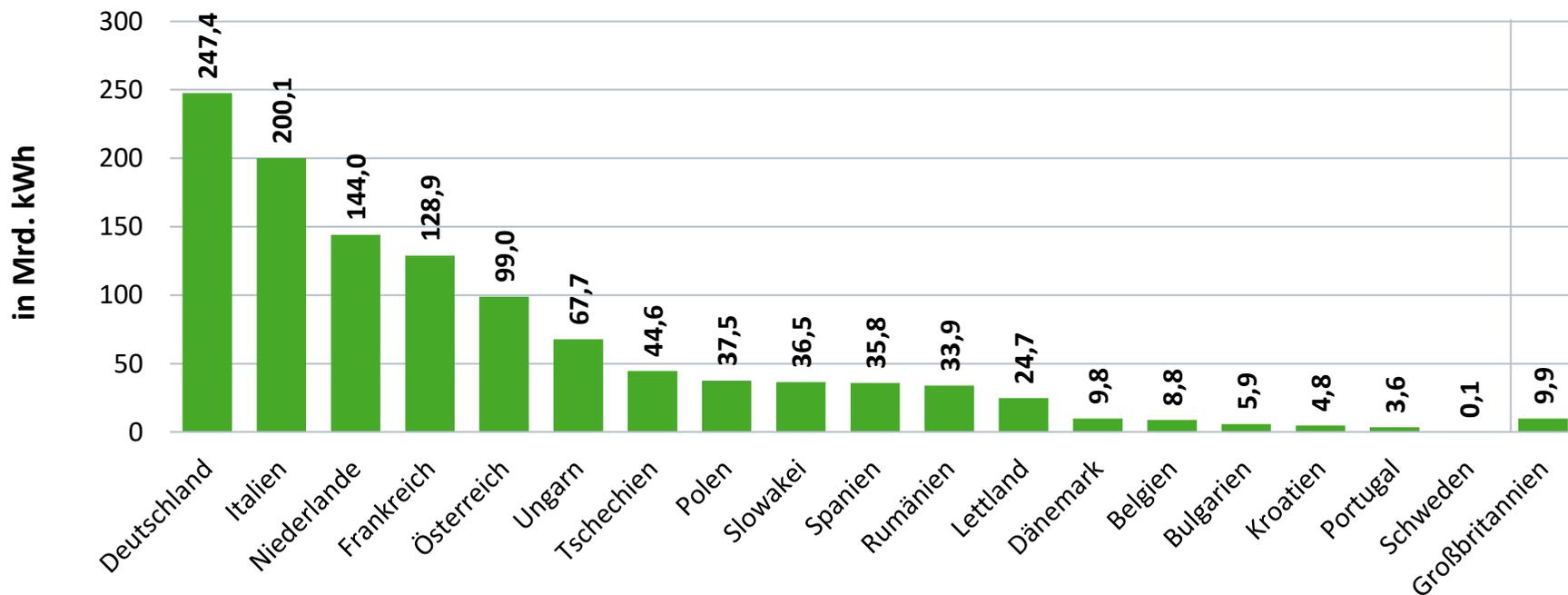
* Füllstandsvorgabe gemäß EnWG/ GasSpFüllstV; gesetzliche Vorgabe gilt für jeden einzelnen Speicher.
 Die Darstellung beinhaltet die Daten aller auf gie.eu zum angegebenen Datum (Gas Day Start) erfassten Speicher.

Absolute Speicherfüllstände* der deutschen Erdgasspeicher



Deutschland mit EU-weit höchsten Speicherkapazitäten

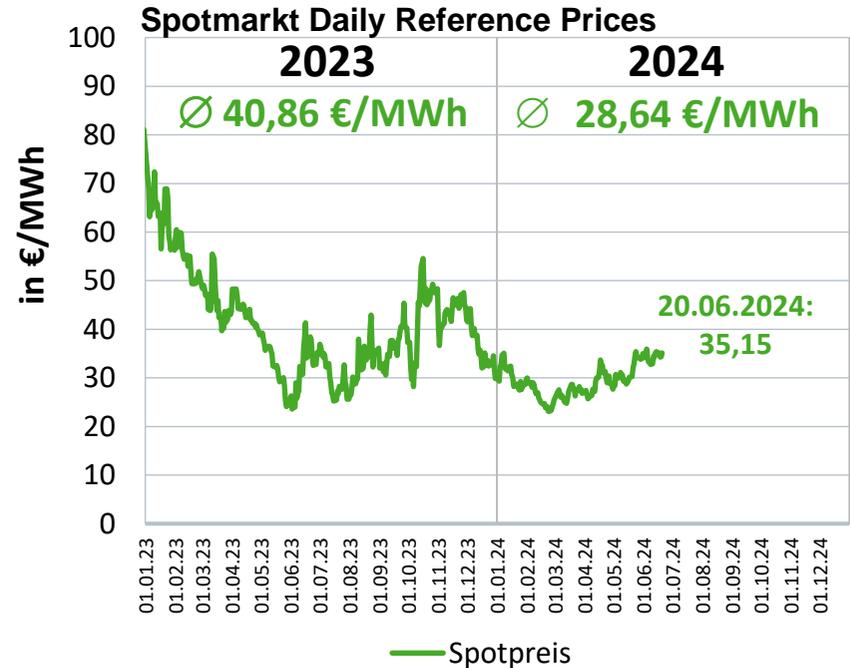
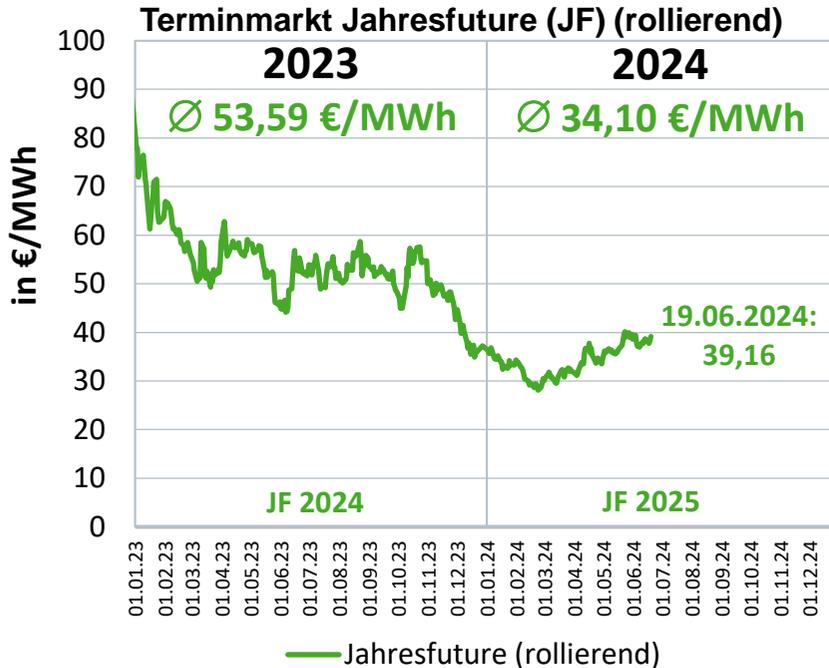
Arbeitsgasvolumina





Preisentwicklung Erdgas Großhandel

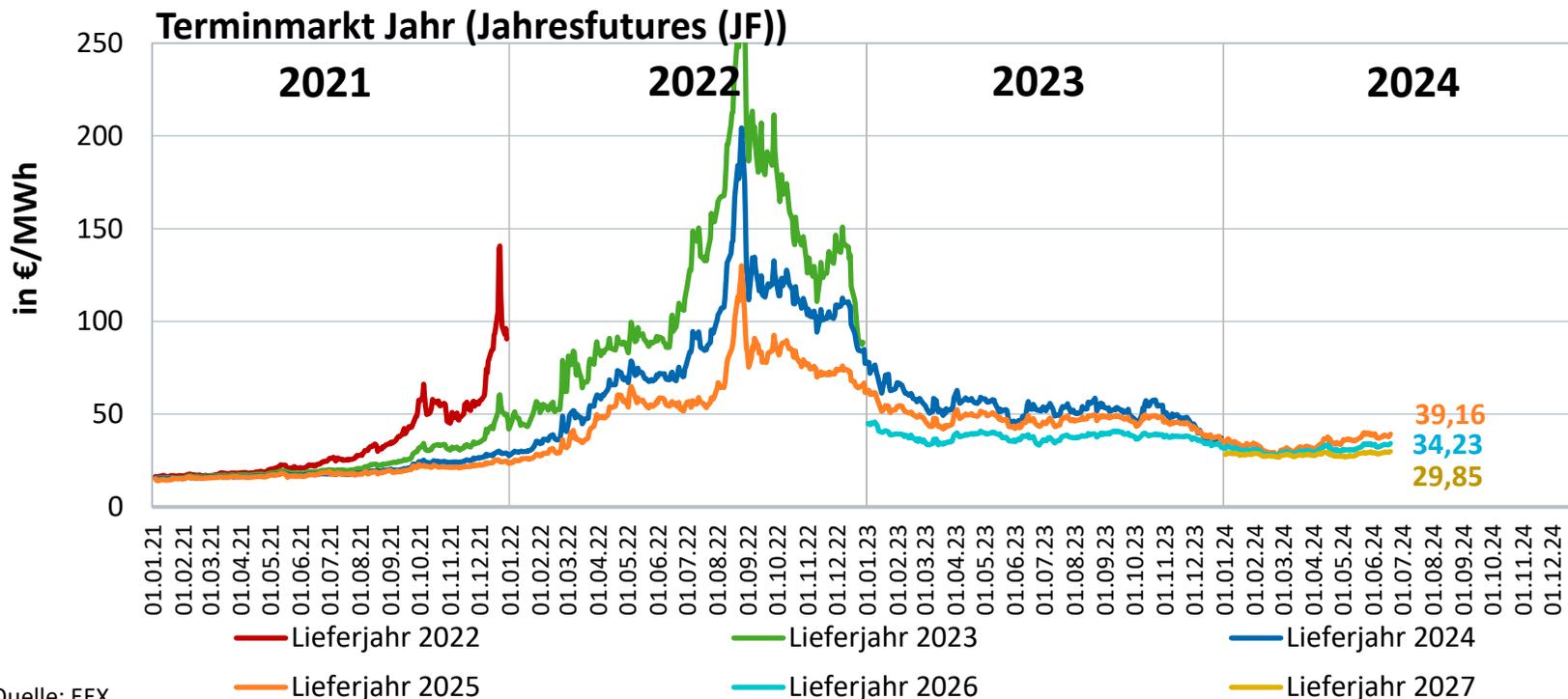
01.01.2023 – 19.06.2024 (Terminmarkt); – 20.06.2024 (Spotmarkt)





Terminmarkt Erdgas: Jahresfutures 2022-2027

01.01.2021 – 19.06.2024





Preisentwicklung Erdgas-Großhandel: Terminmarkt

Jahresfuture (JF) (rollierend); 01.01.2017 – 19.06.2024

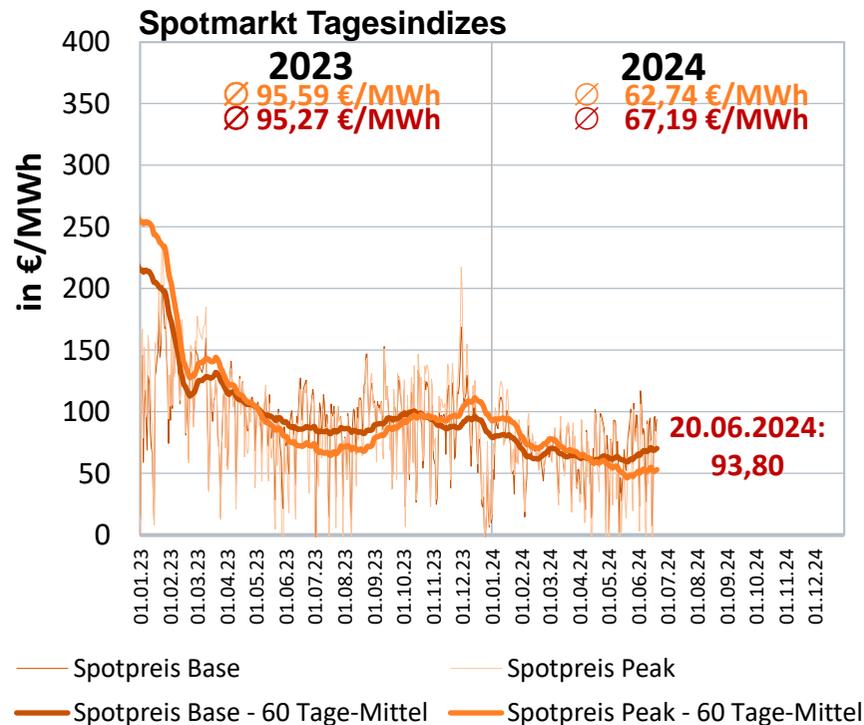
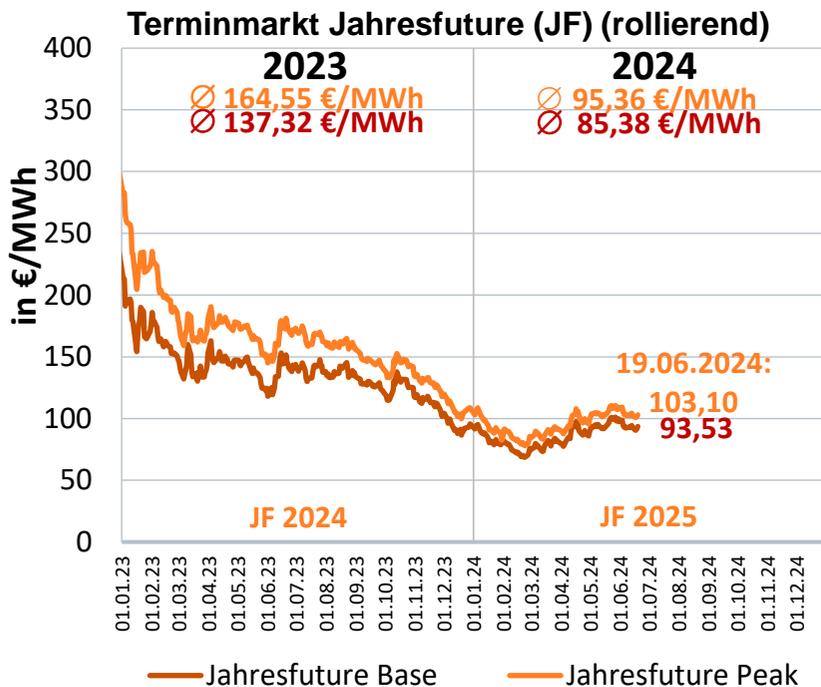


Quelle: EEX



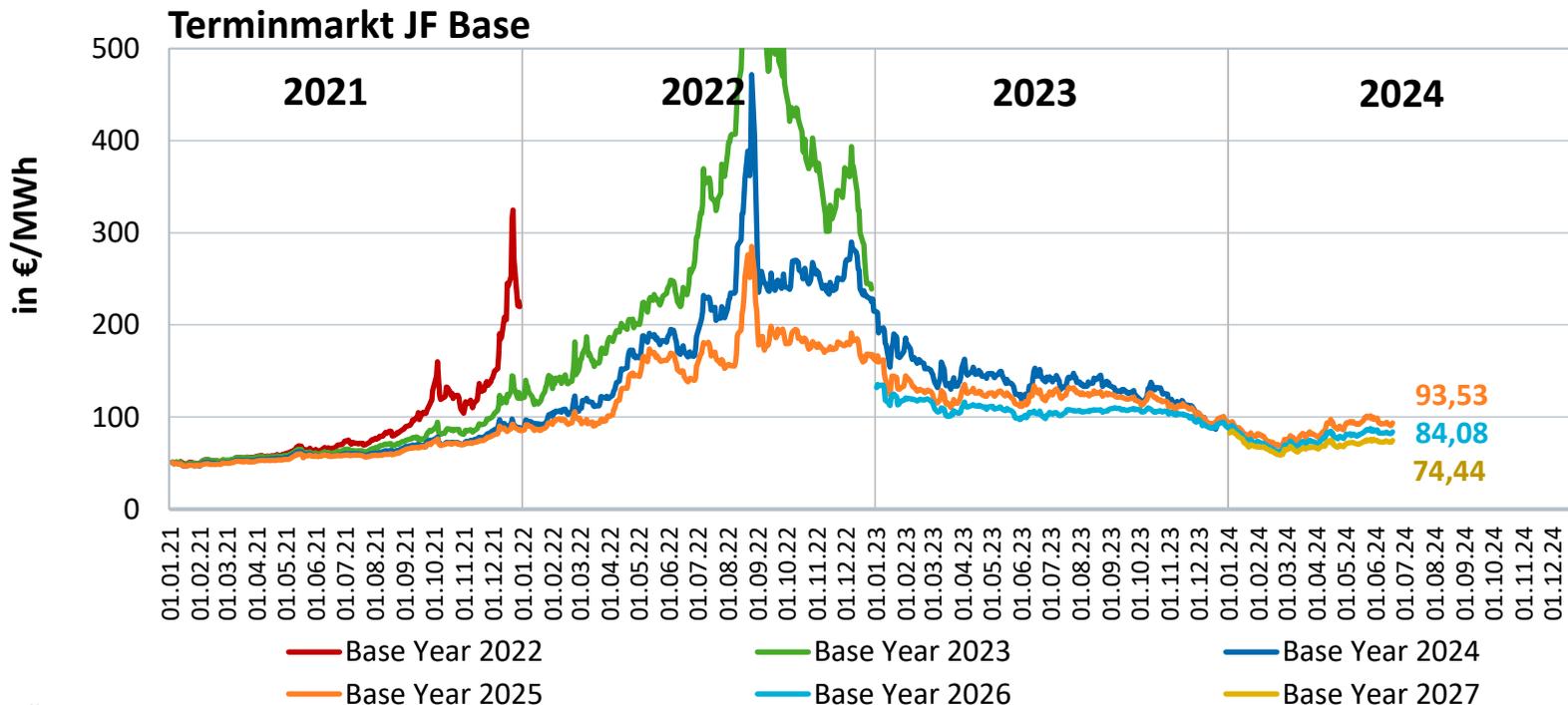
Preisentwicklung Strombörse

01.01.2023 – 19.06.2024 (Terminmarkt), – 20.06.2024 (Spotmarkt)



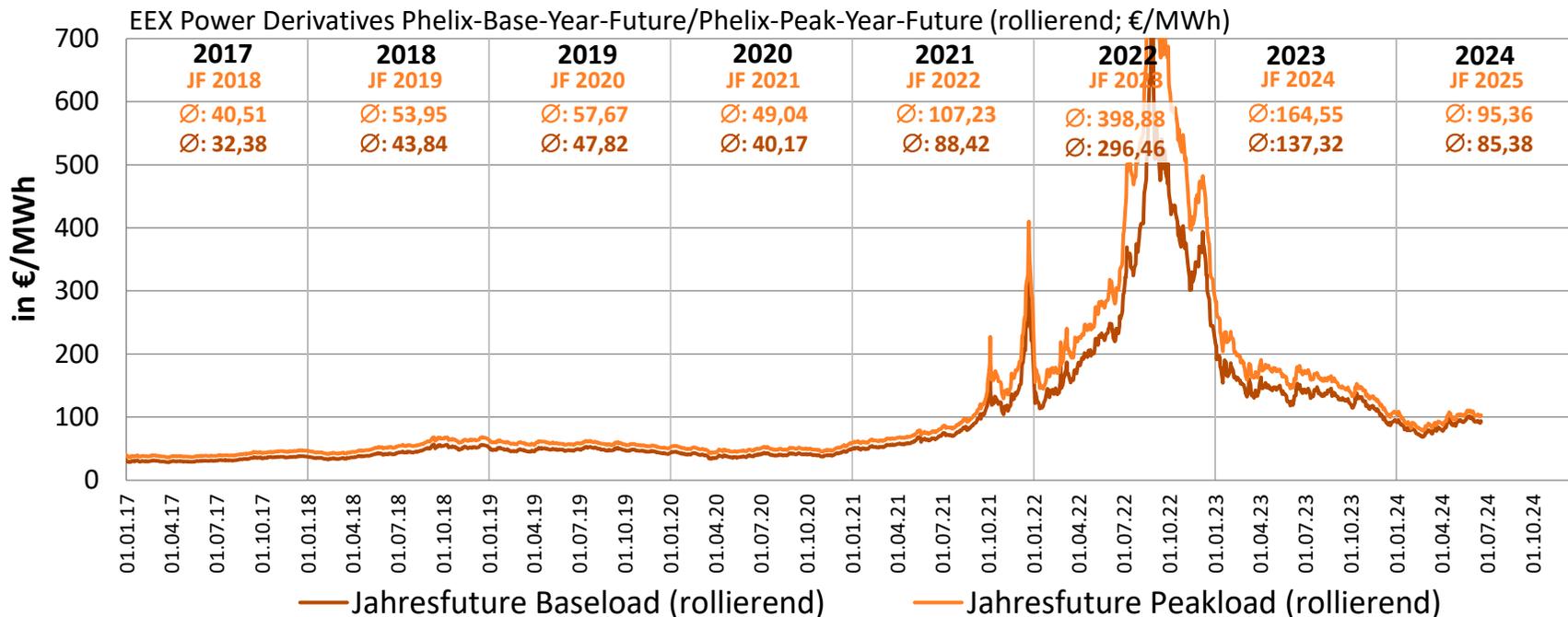
Großhandelsmarkt Strom: Futures 2022-2027

01.01.2021 – 19.06.2024



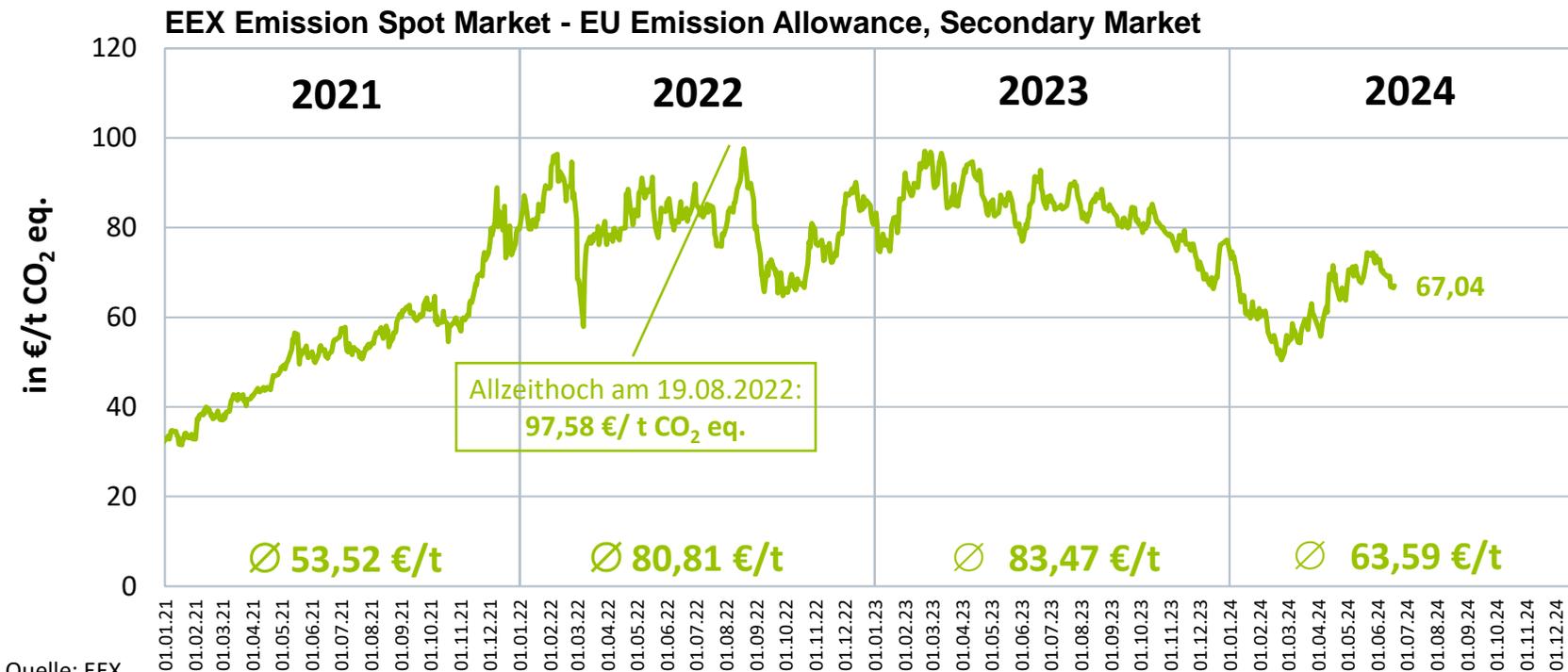
Preisentwicklung Strombörse: Terminmarkt ab 2017

Terminmarkt Jahresfuture (JF) (01.01.2017 – 19.06.2024)



Preisentwicklung CO₂-Emissionszertifikate

01.01.2021 – 19.06.2024



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 1x 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/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/Versorgungssicherheit/aktuelle_gasversorgung/start.html
- **Statistisches Bundesamt – Destatis**
<https://www-genesis.destatis.de/genesis/online?sequenz=tabelleErgebnis&selectionname=43321-0001#abreadcrumb>
- **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