



bdeu

Energie. Wasser. Leben.

erdgas 

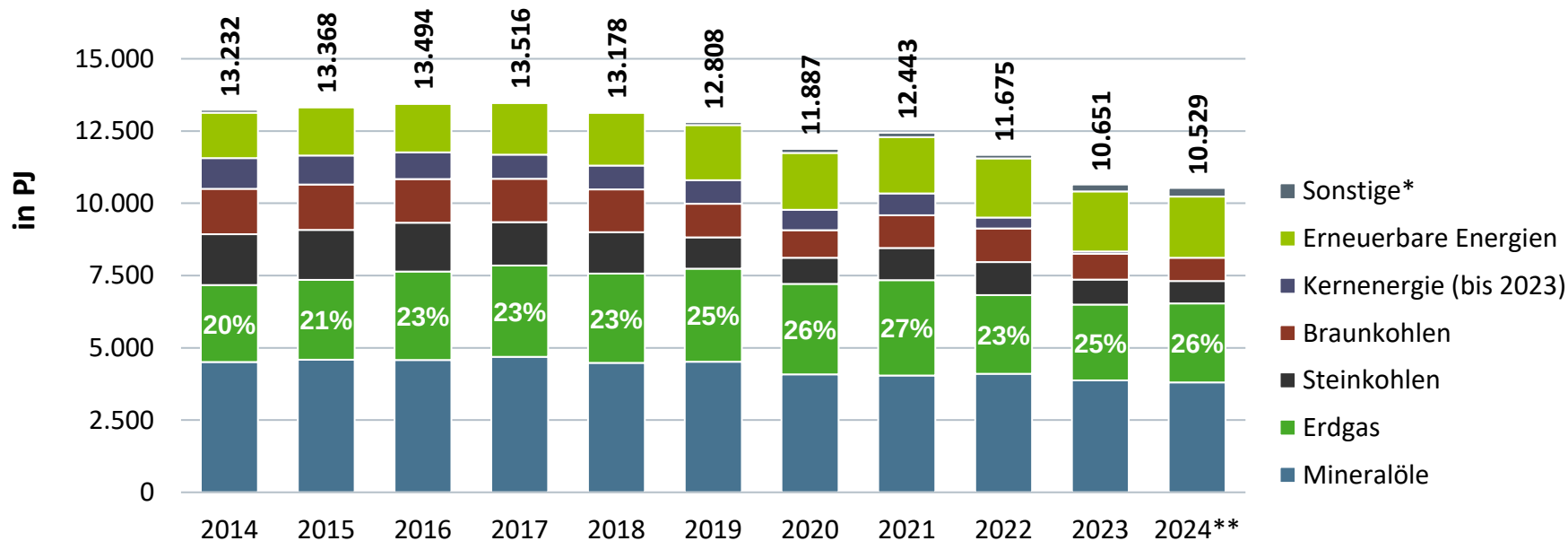
Statusreport Gas

Inhaltsübersicht

- I. Marktentwicklung Gas
- II. Entwicklung der verschiedenen Marktsegmente
- III. Infrastruktur
- IV. Handel/Vertrieb
- V. Wasserstoff
- VI. Marktstrukturen/Wettbewerb

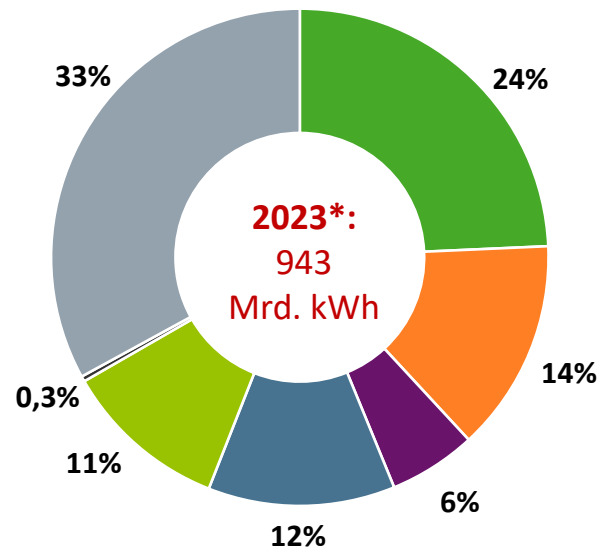
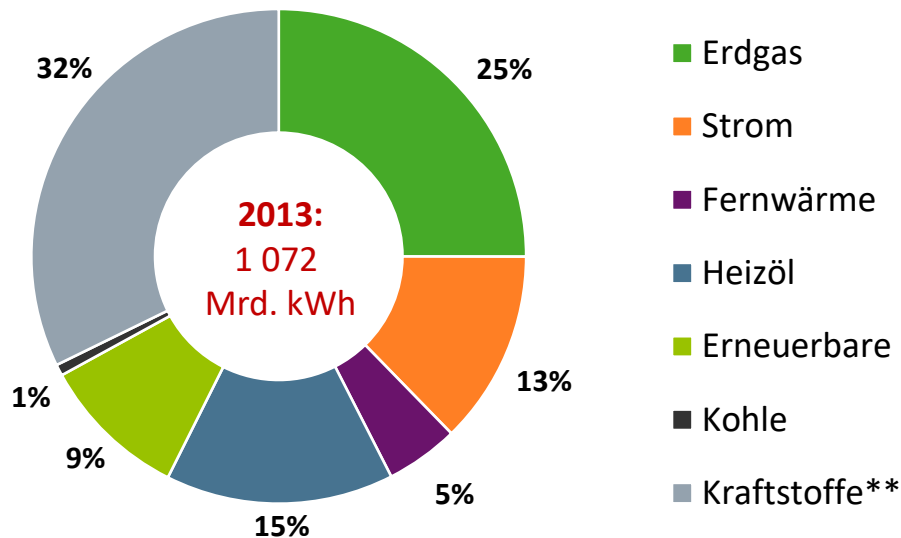
I. Marktentwicklung Gas

Entwicklung des Primärenergieverbrauchs nach Energieträgern in Deutschland



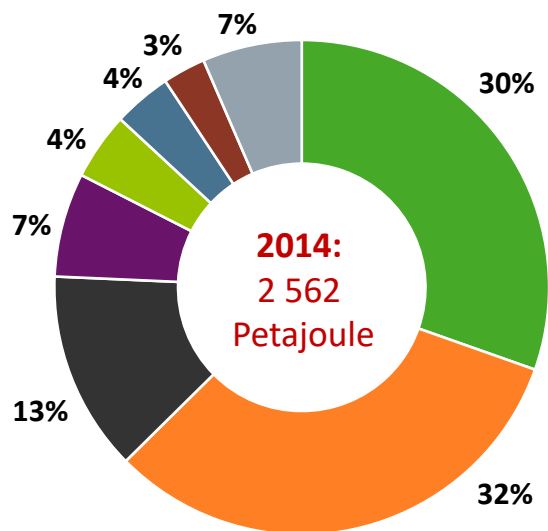
Energieverbrauch der Haushalte

Endenergieverbrauch der privaten Haushalte nach Energieträgern – Zehnjahresvergleich

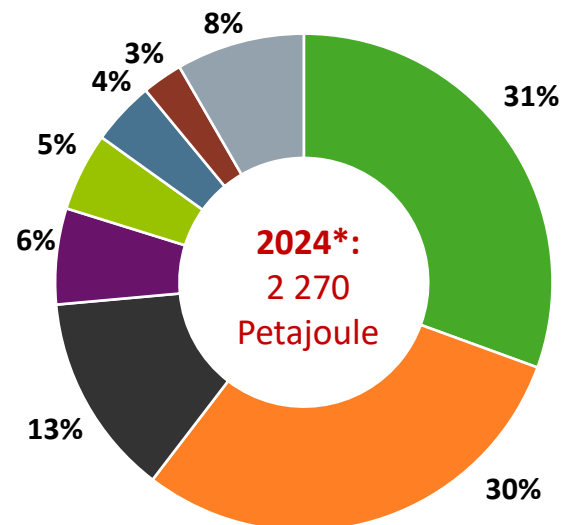


Energieverbrauch der Industrie

Endenergieverbrauch der Industrie nach Energieträgern – Zehnjahresvergleich



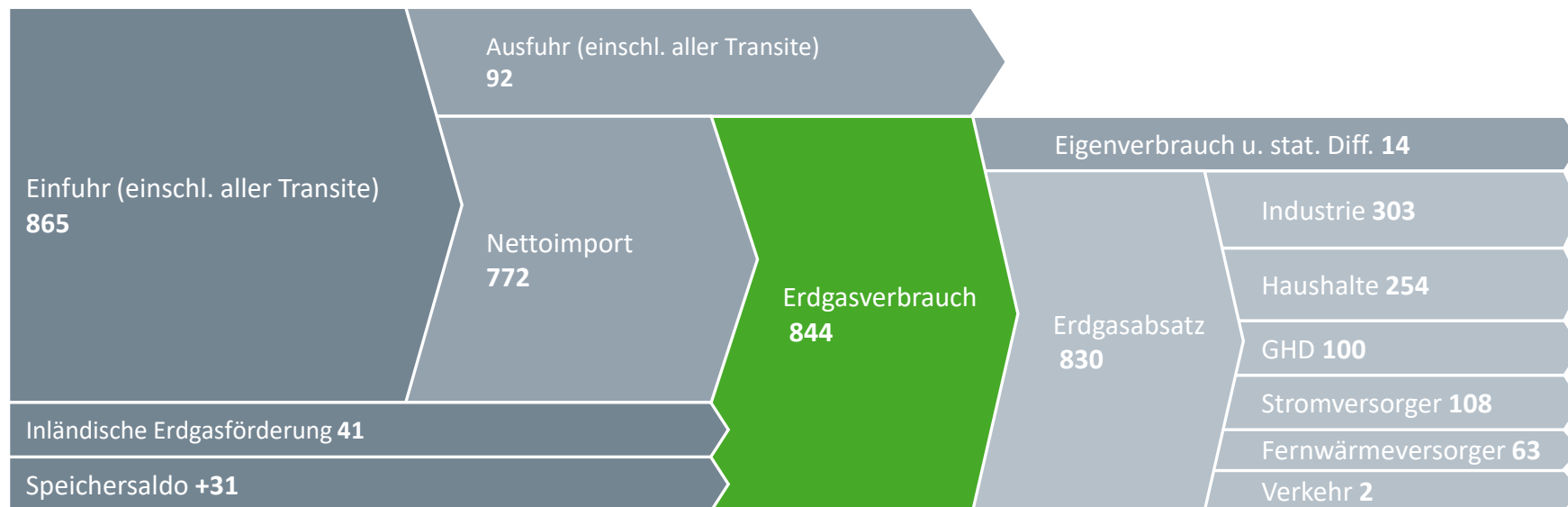
- Erdgas
- Strom
- Steinkohle
- Fernwärme
- Erneuerbare Energien
- Mineralöle
- Braunkohle
- Sonstige Energieträger



Gasfluss

Von Import und Förderung zum Verbrauch

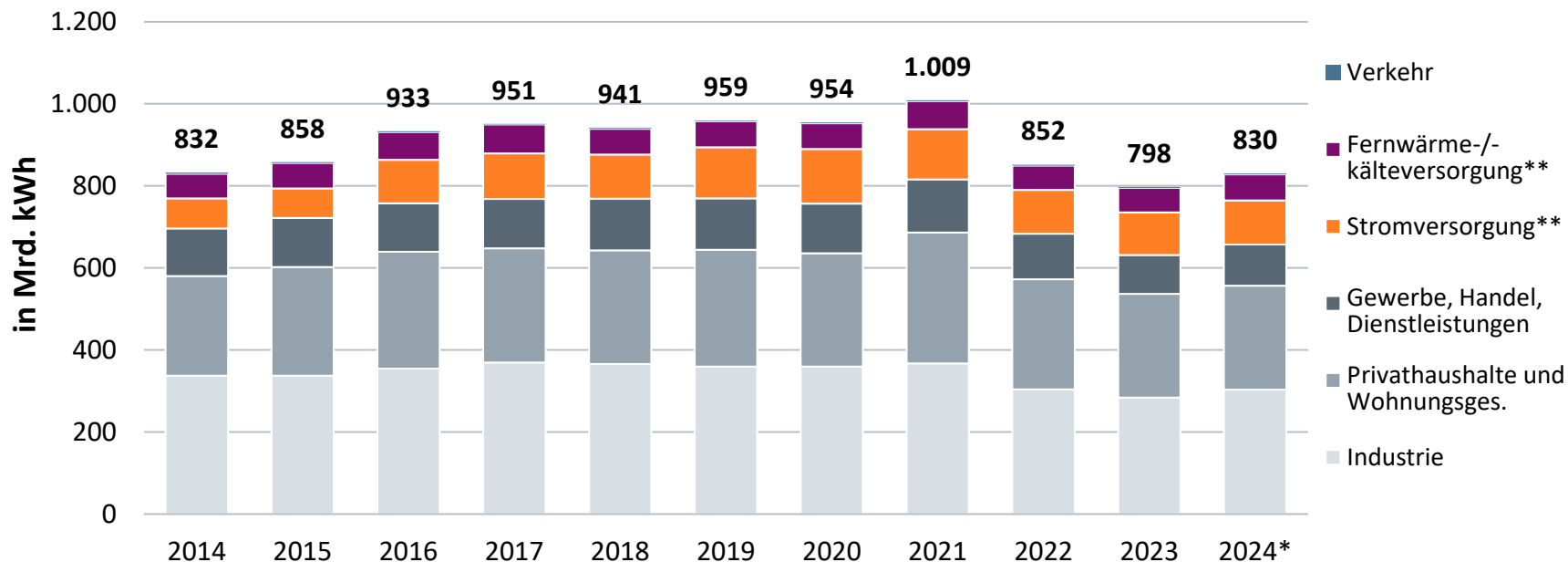
Erdgasfluss 2024 (vorläufig) in Mrd. kWh



Quellen: Destatis, BVEG, Entsog, BDEW, dena; Stand 05/2025
Rundungsdifferenzen

2024 wurden zudem **10,8 Mrd. kWh Biomethan**
in das deutsche Erdgasnetz eingespeist.

Entwicklung des Erdgasabsatzes nach Abnehmern in Deutschland

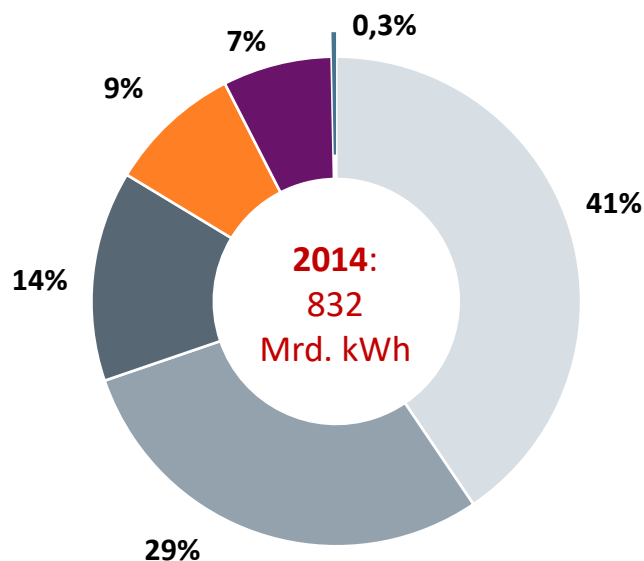


* vorläufig; ** einschl. BHKW <1 MW_{el}

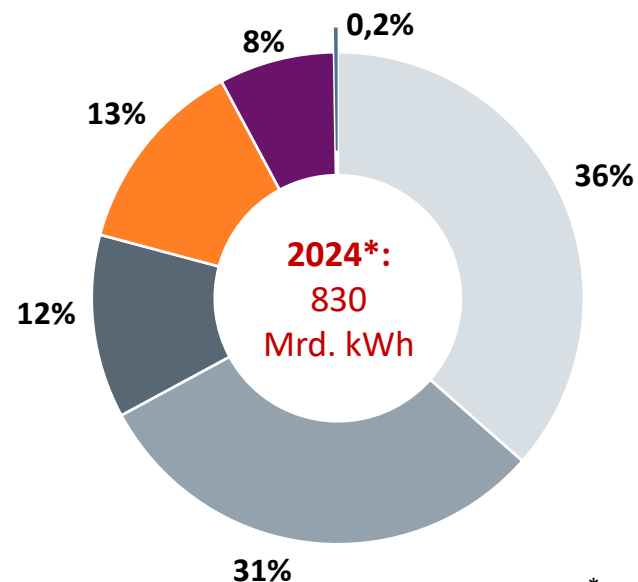


Erdgasabsatz in Deutschland

nach Verbrauchergruppen – Zehnjahresvergleich

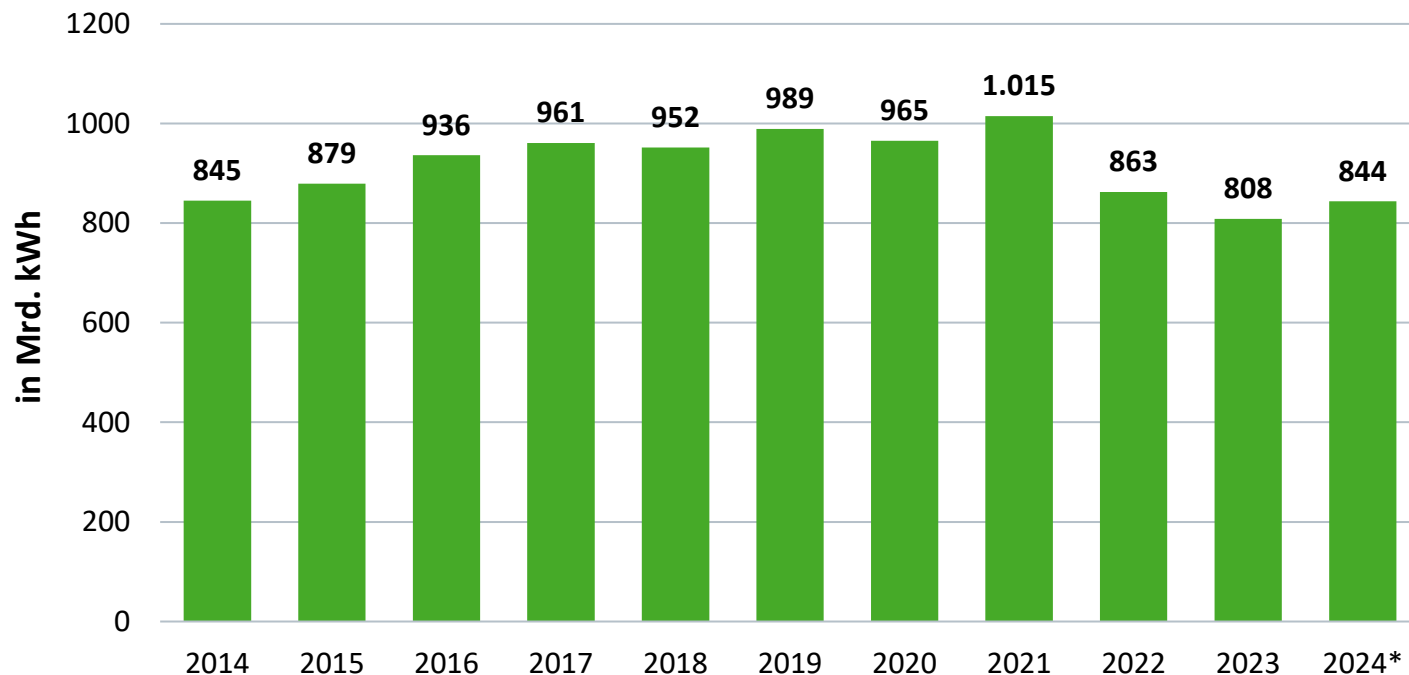


- Industrie einschl. Industriekraftwerke
- Haushalte einschl. Wohnungsges.
- Gewerbe, Handel, Dienstleistungen
- Stromversorgung (einschl. BHKW)
- Fernwärme-/kälteversorgung (einschl. BHKW)
- Verkehr

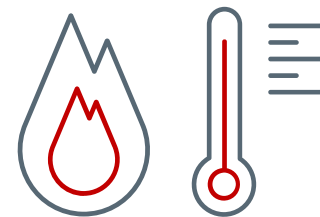
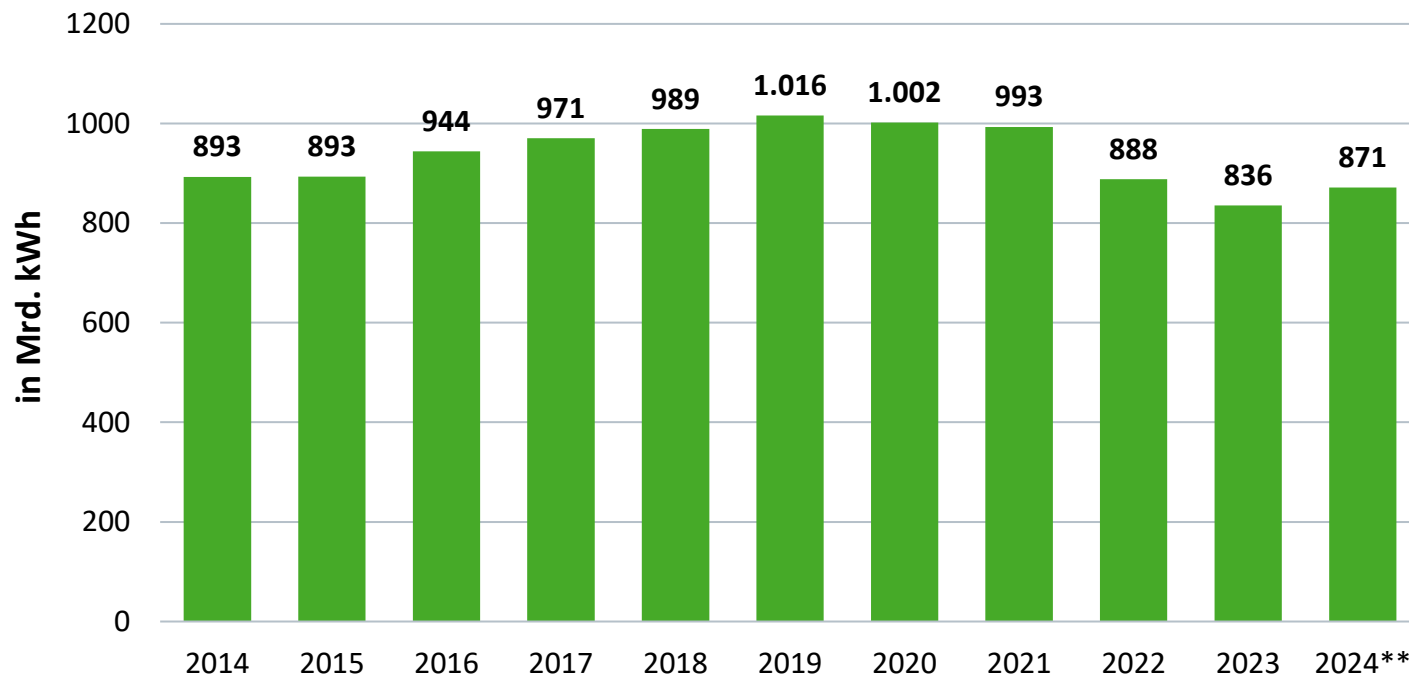


* vorläufig

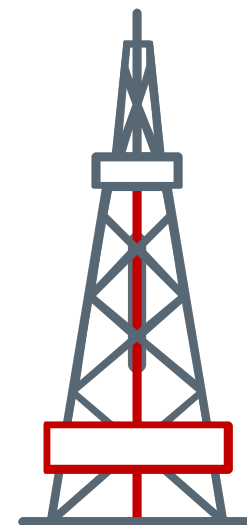
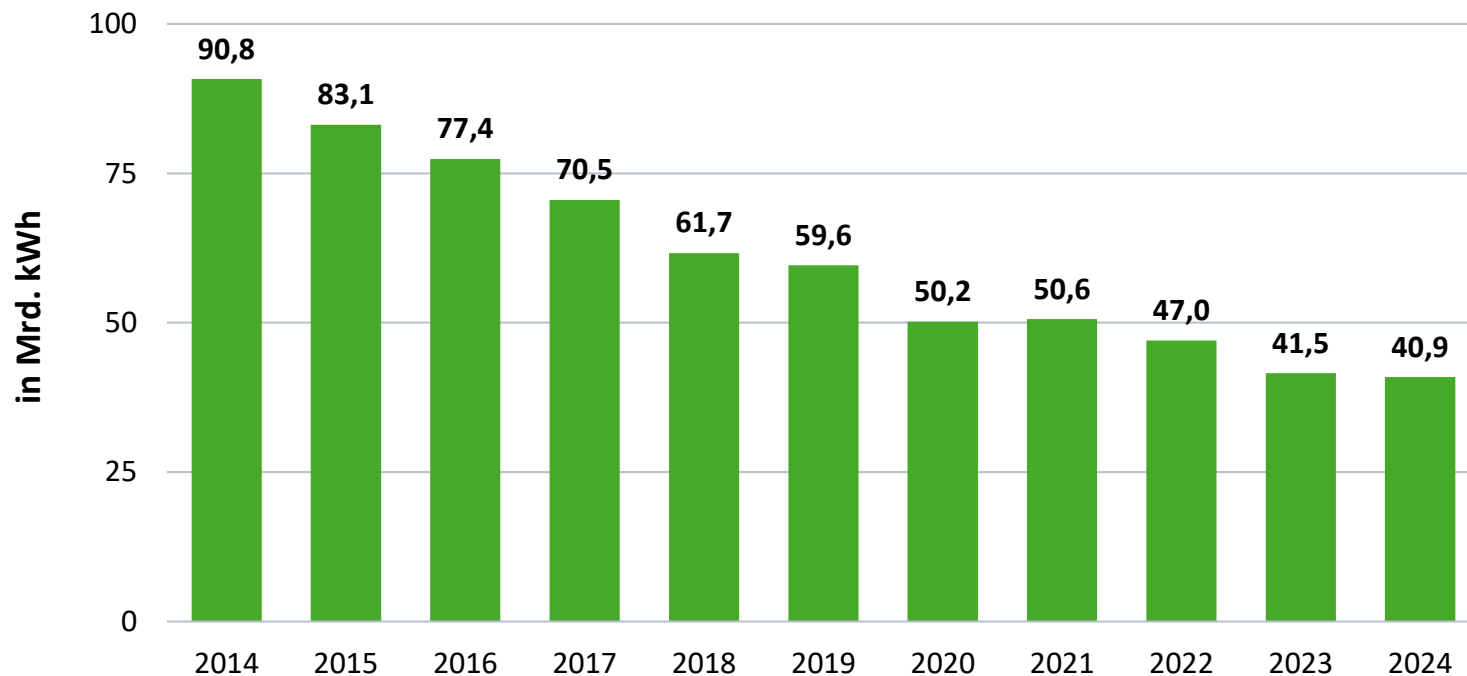
Entwicklung des Erdgasverbrauchs in Deutschland



Entwicklung des bereinigten* Erdgasverbrauchs

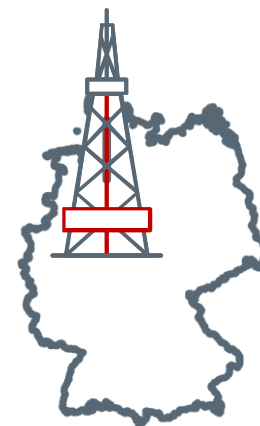
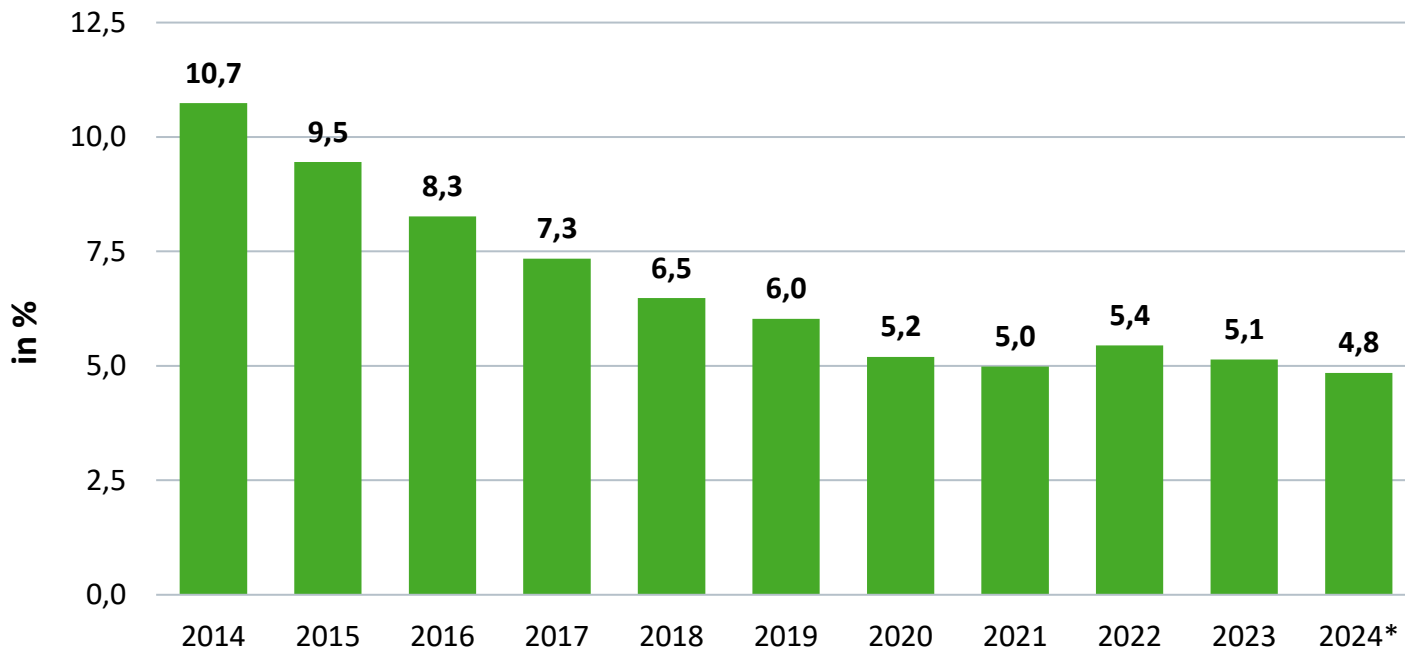


Entwicklung der inländischen Erdgasförderung



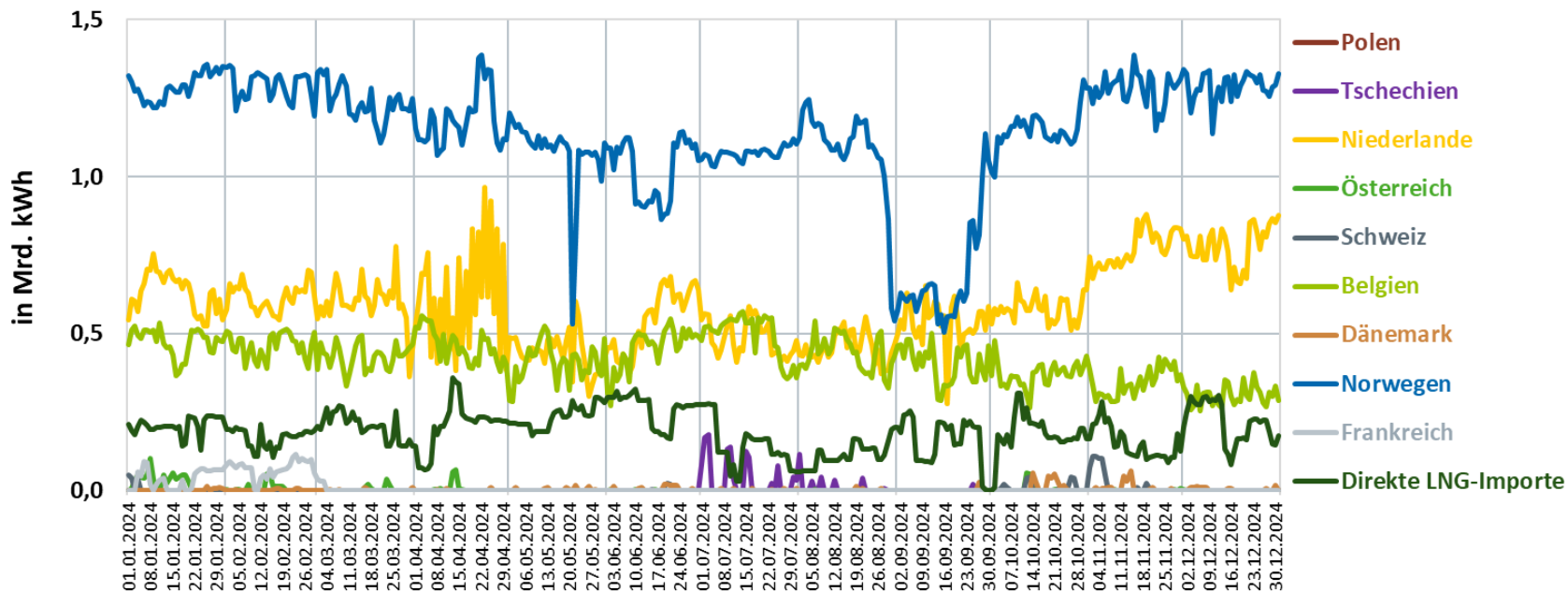
Verbrauch von Erdgas aus Deutschland

Anteil des im Inland geförderten Erdgases bezogen auf den Verbrauch in Deutschland



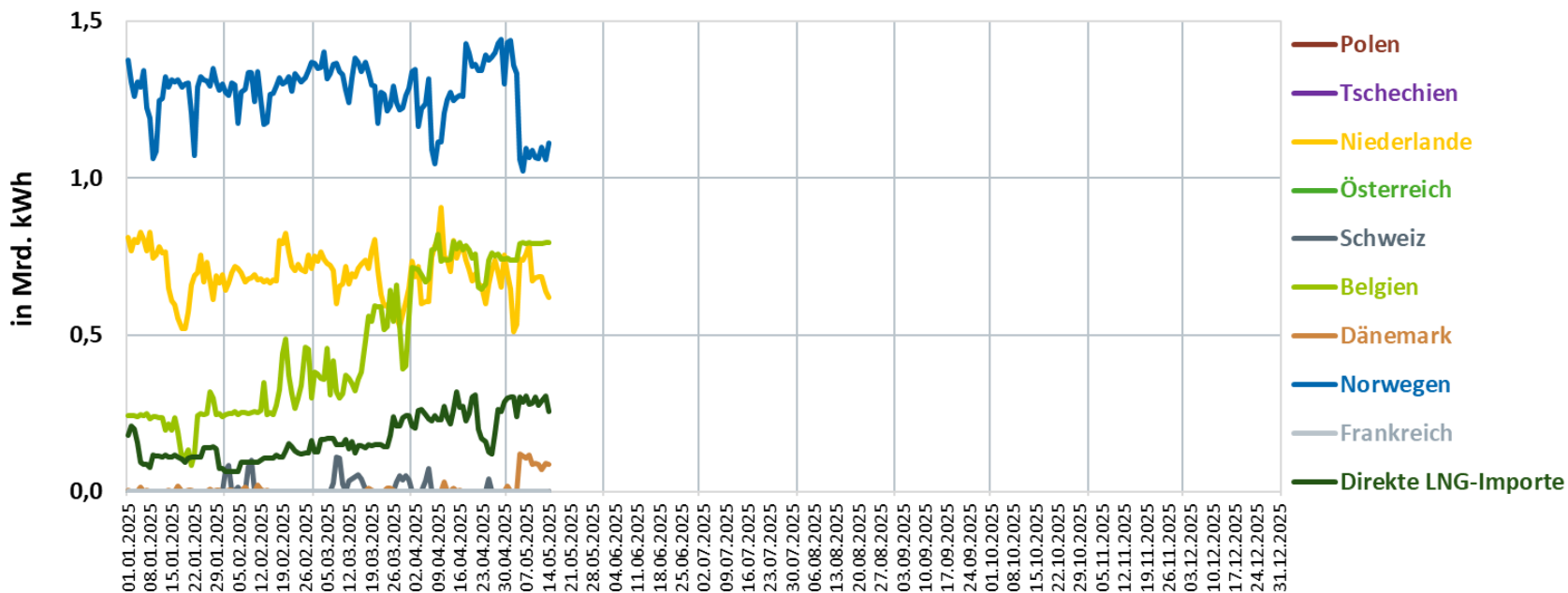
Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten

2024

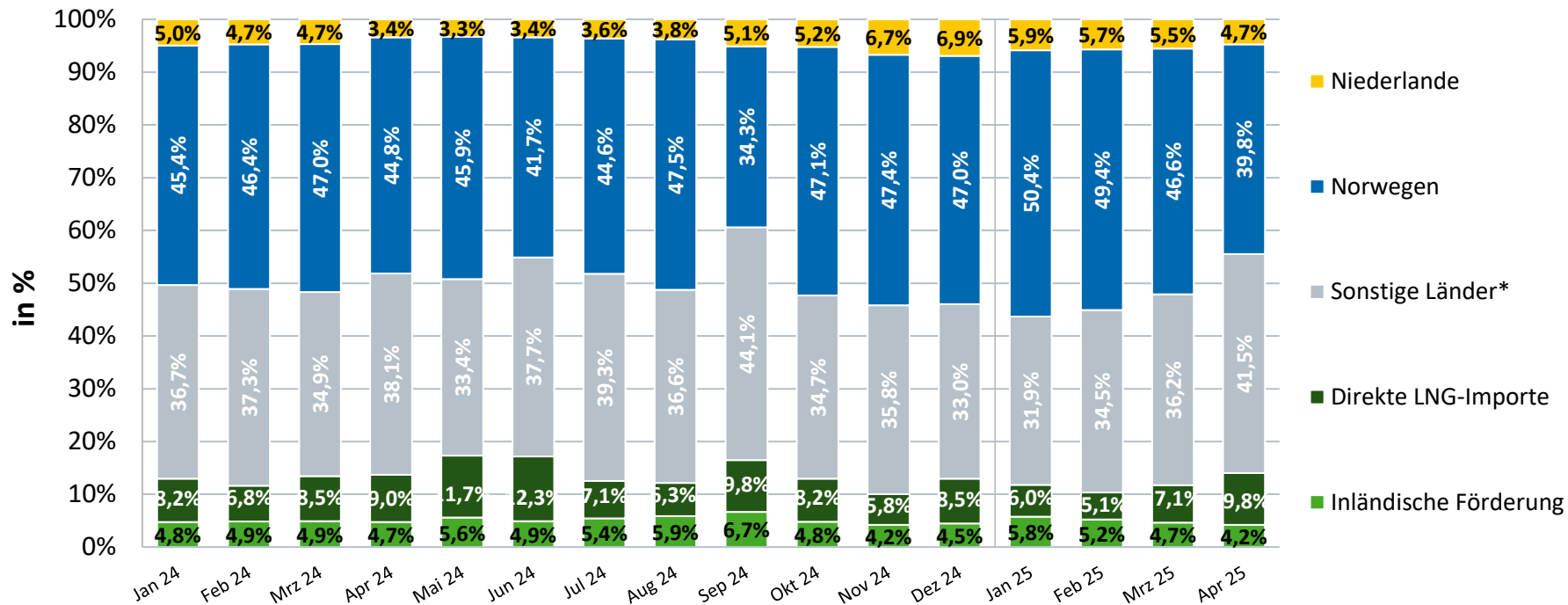


Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten

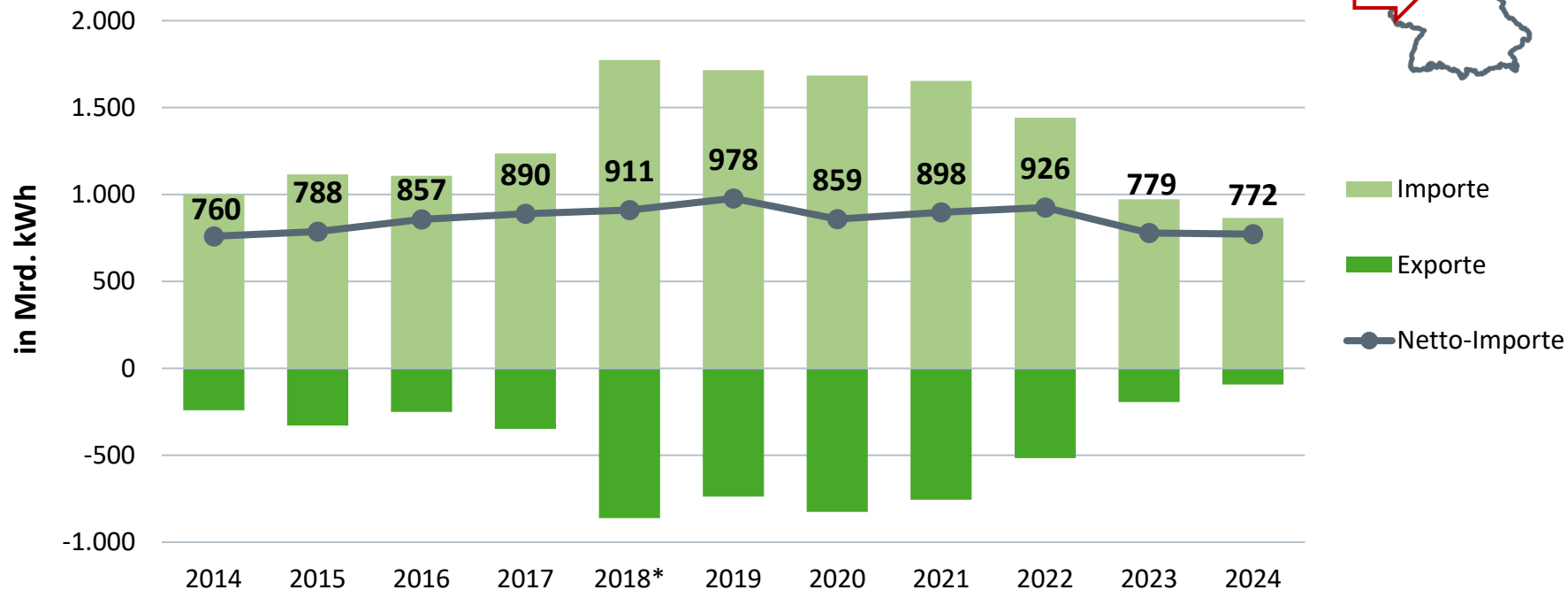
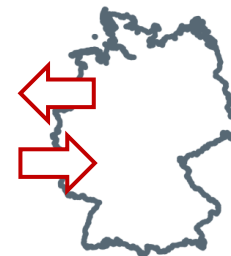
2025



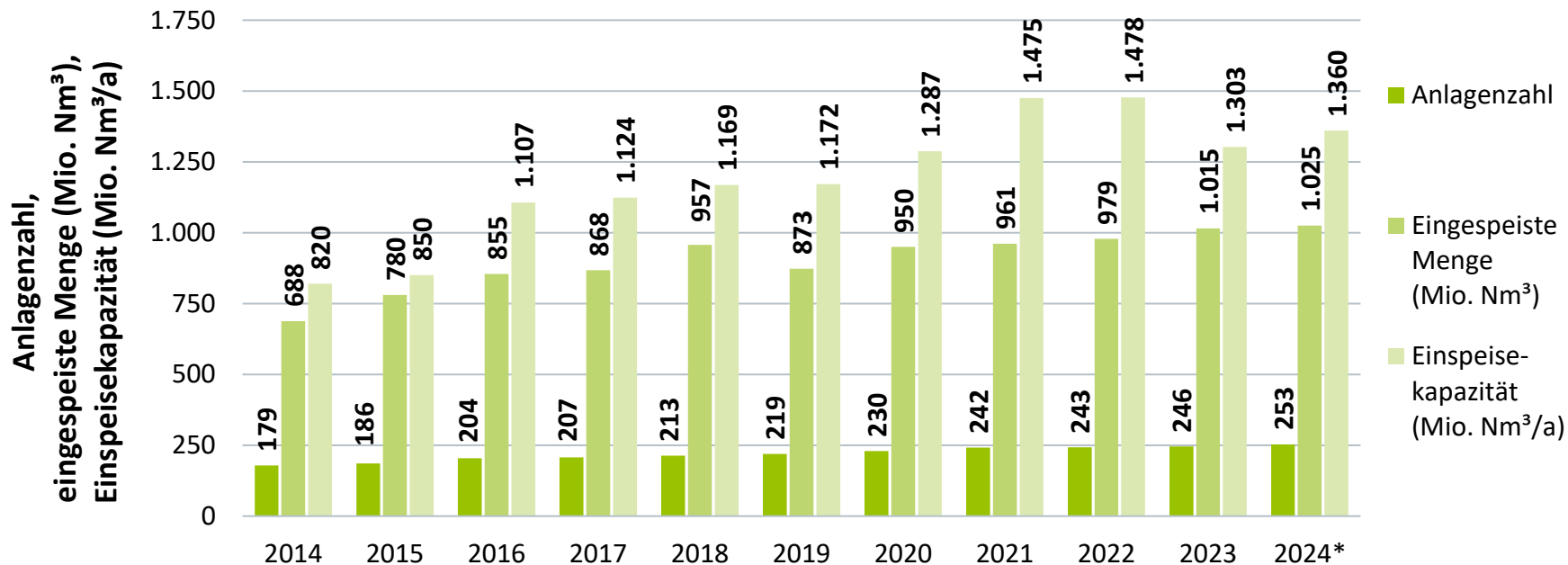
Herkunft des in Deutschland verbrauchten Erdgases



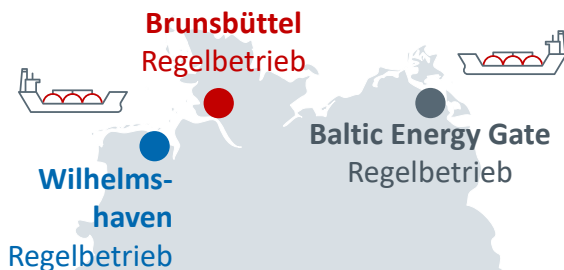
Entwicklung der Erdgas-Nettoimporte Deutschlands



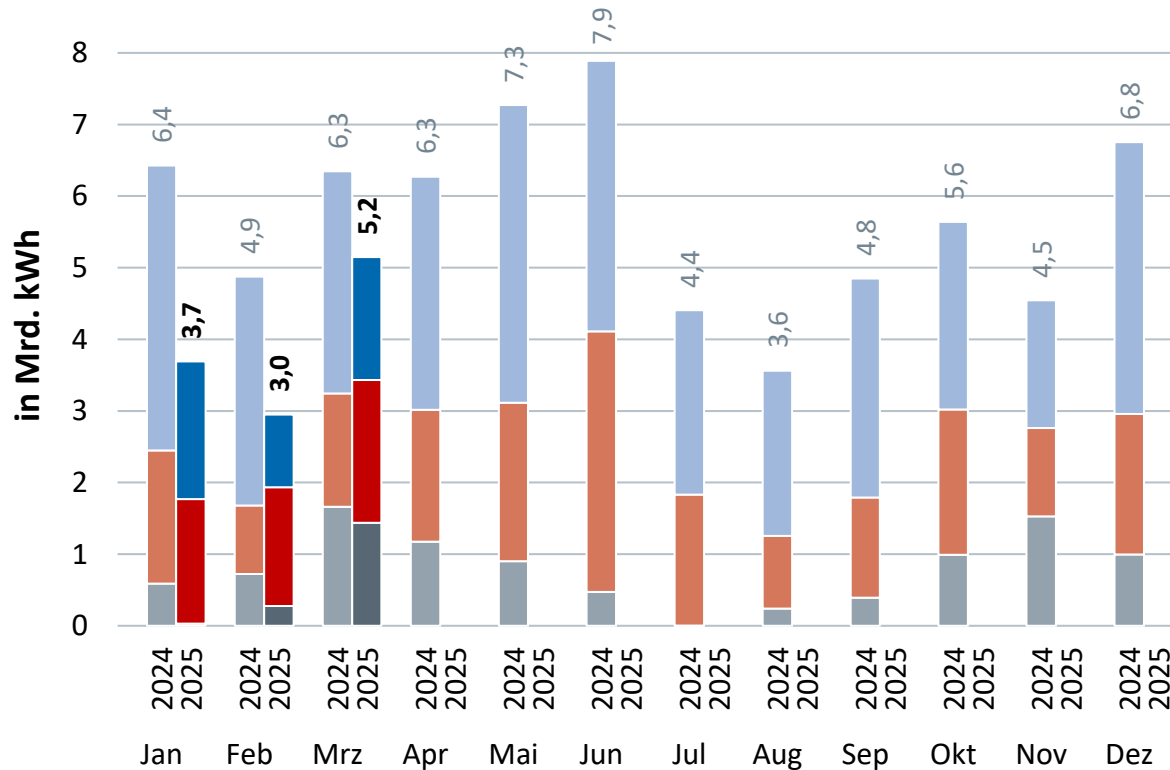
Entwicklung der Einspeisekapazitäten und der ins Erdgasnetz eingespeisten Biomethanmengen



Gaseinspeisung über deutsche LNG-Terminals

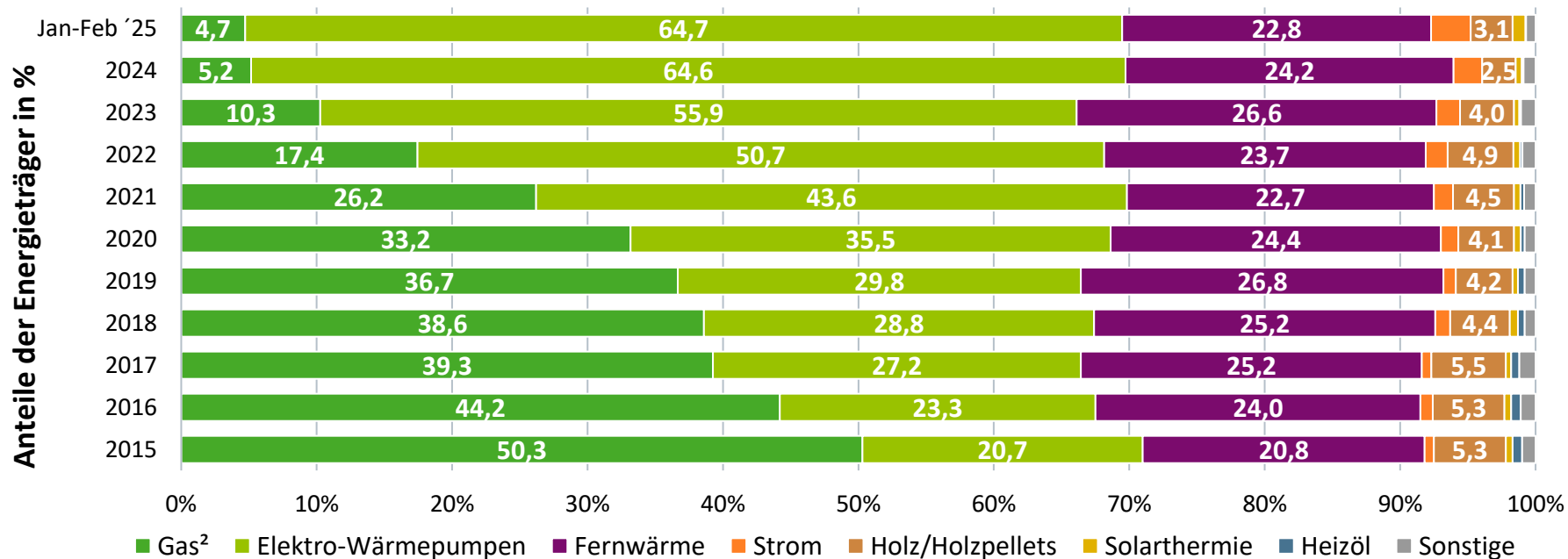


Herkunft	Jahr 2024	Q1 2025
USA	91,9%	91,4%
Norwegen	4,0%	-
Angola	2,8%	-
Ägypten	1,3%	-
Äquatorialguinea	-	8,6%



II. Entwicklung der verschiedenen Marktsegmente

Entwicklung der Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau¹: Baugenehmigungen 10-Jahre-Rückblick bis heute

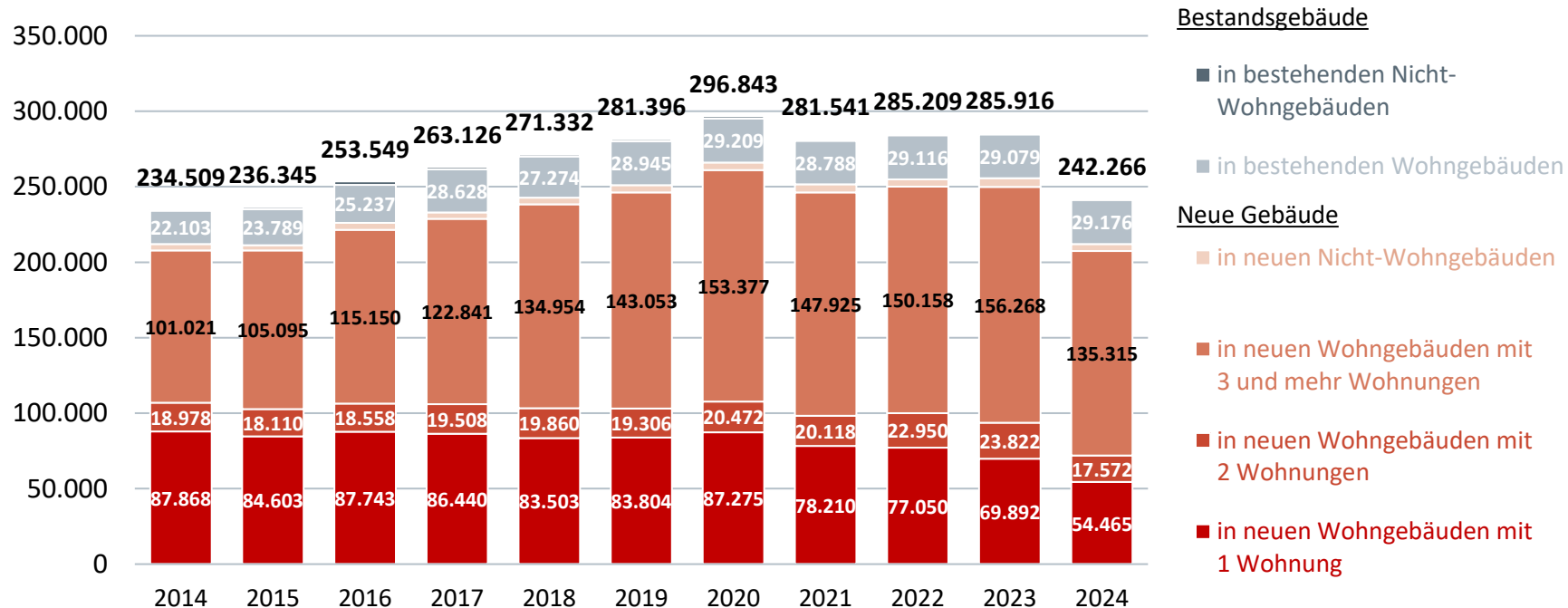


¹ zum Bau genehmigte neue Wohnungen; primäre Heizenergie

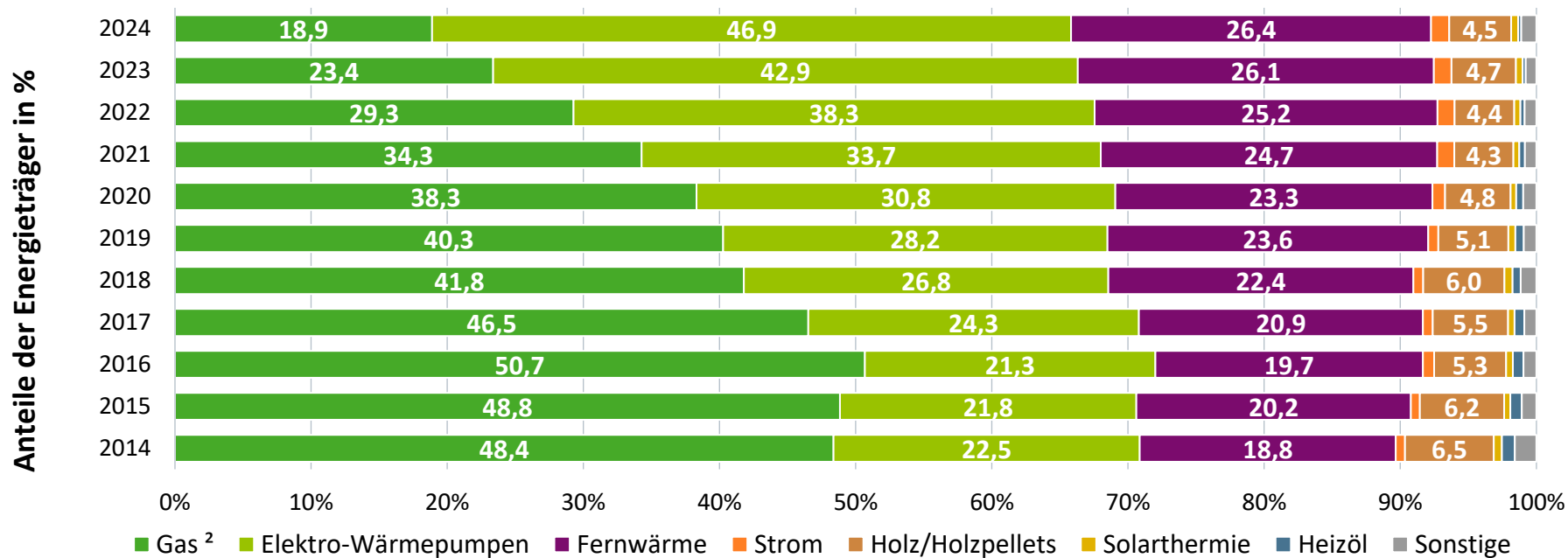
² einschließlich Biomethan

Entwicklung im Wohnungsneubau

Baufertigstellungen nach Gebäudeart und Wohnungsgröße¹



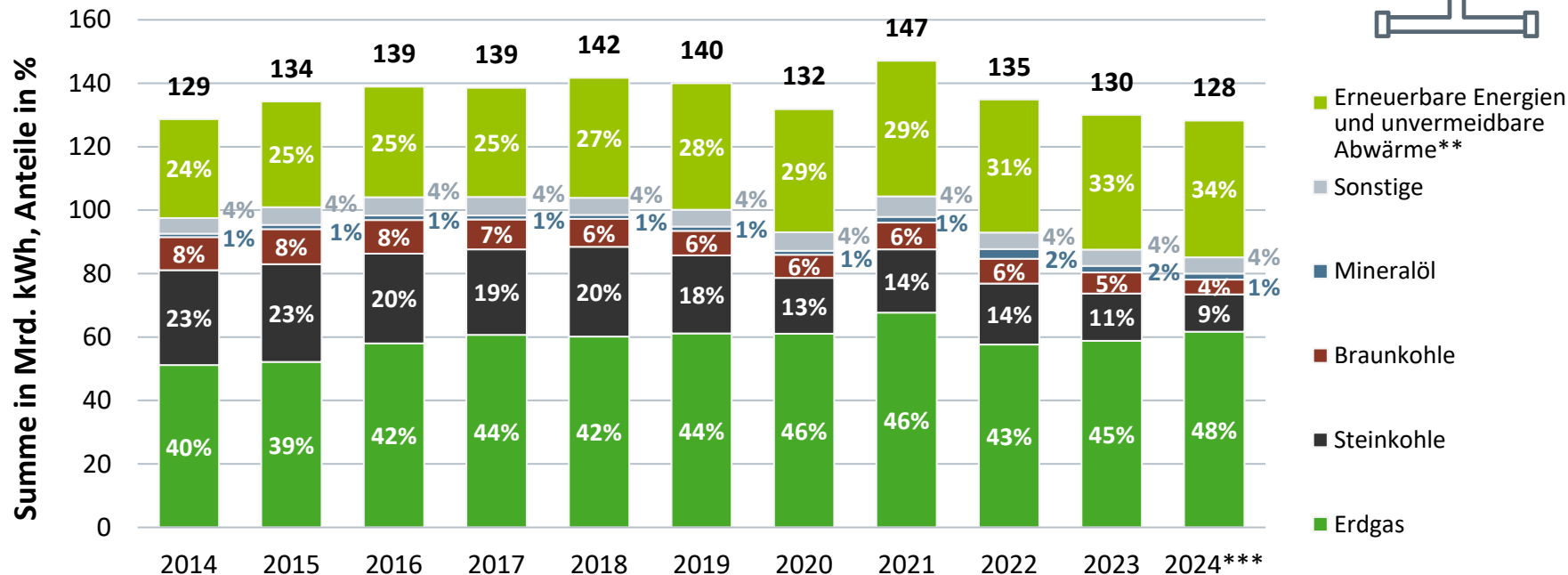
Entwicklung der Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau¹: Baufertigstellungen nach Energieträgern



¹ fertiggestellte neue Wohnungen in neu zu errichtenden Wohngebäuden; primäre Heizenergie

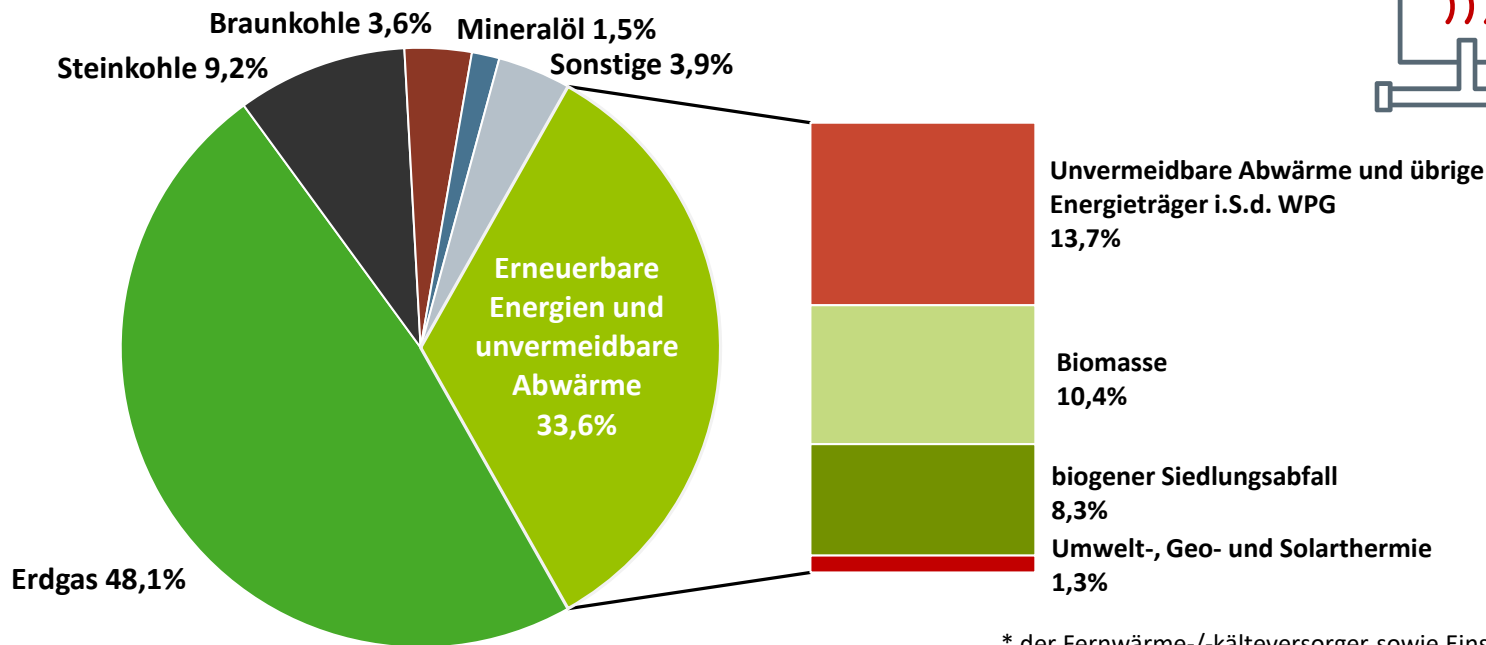
² einschließlich Biomethan

Entwicklung der Fernwärmeerzeugung* in Deutschland nach Energieträgern



Fernwärmeerzeugung* nach Energieträgern in Deutschland

netto, zur leitungsgebundenen Wärmeversorgung 2024: 128 Mrd. kWh**



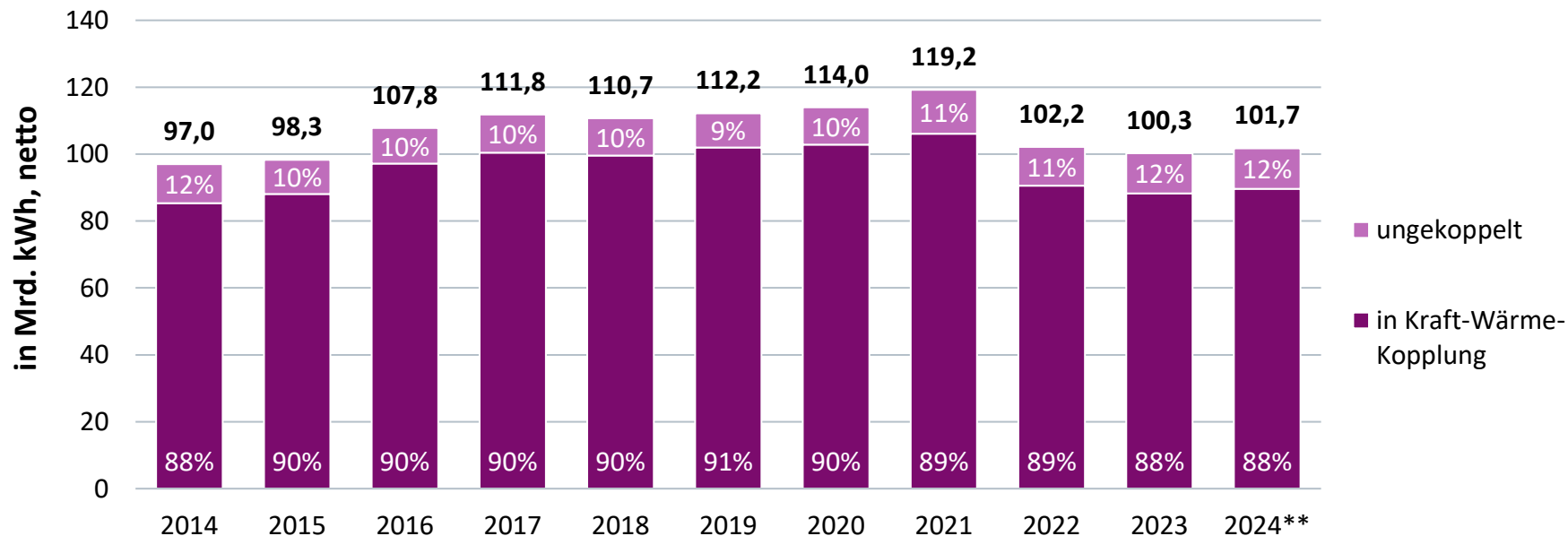
Quellen: Destatis, BDEW; Stand 04/2025

* der Fernwärme-/kälteversorger sowie Einspeisungen von Industrie und sonstigen Erzeugern; ** vorläufig



Entwicklung der Wärmeerzeugung* aus Erdgas

Nettowärmeerzeugung in den Heizkraft- und Heizwerken der Energieversorger, den Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW < 1 MW_{el} sonstiger Betreiber



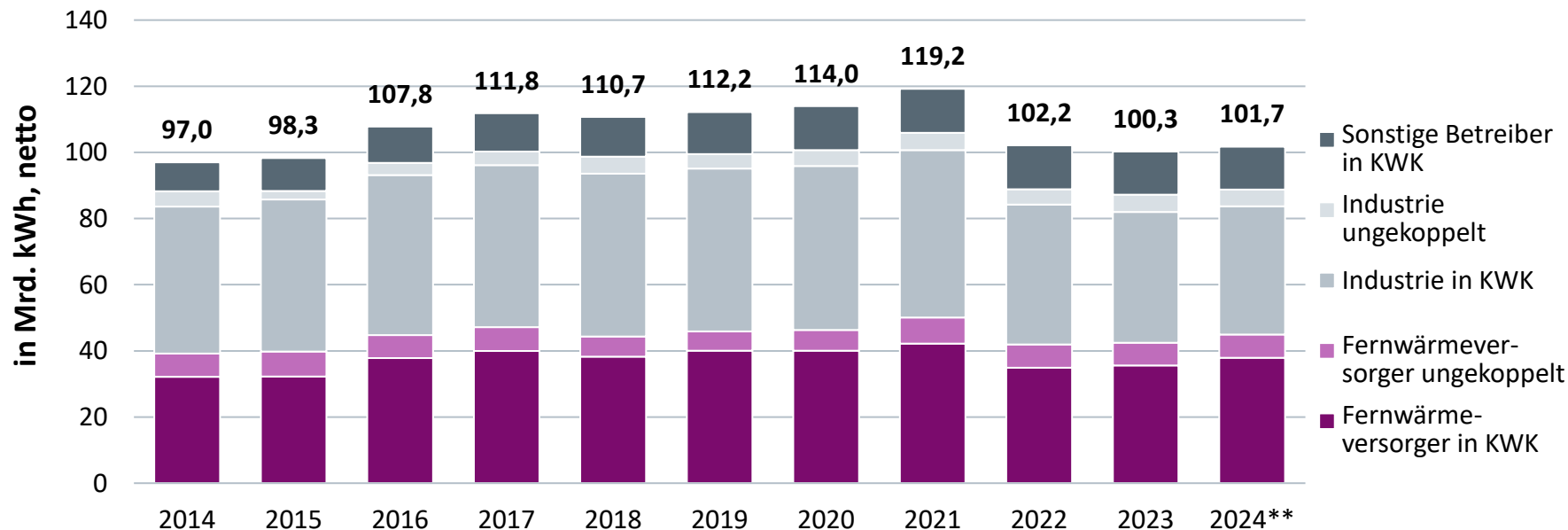
* Einspeisung in Wärmenetze sowie der Selbstverbrauch aus Eigenanlagen

** vorläufig



Entwicklung der Wärmeerzeugung* aus Erdgas

Nettowärmeerzeugung in den Heizkraft- und Heizwerken der Energieversorger, den Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW < 1 MW_{el} sonstiger Betreiber

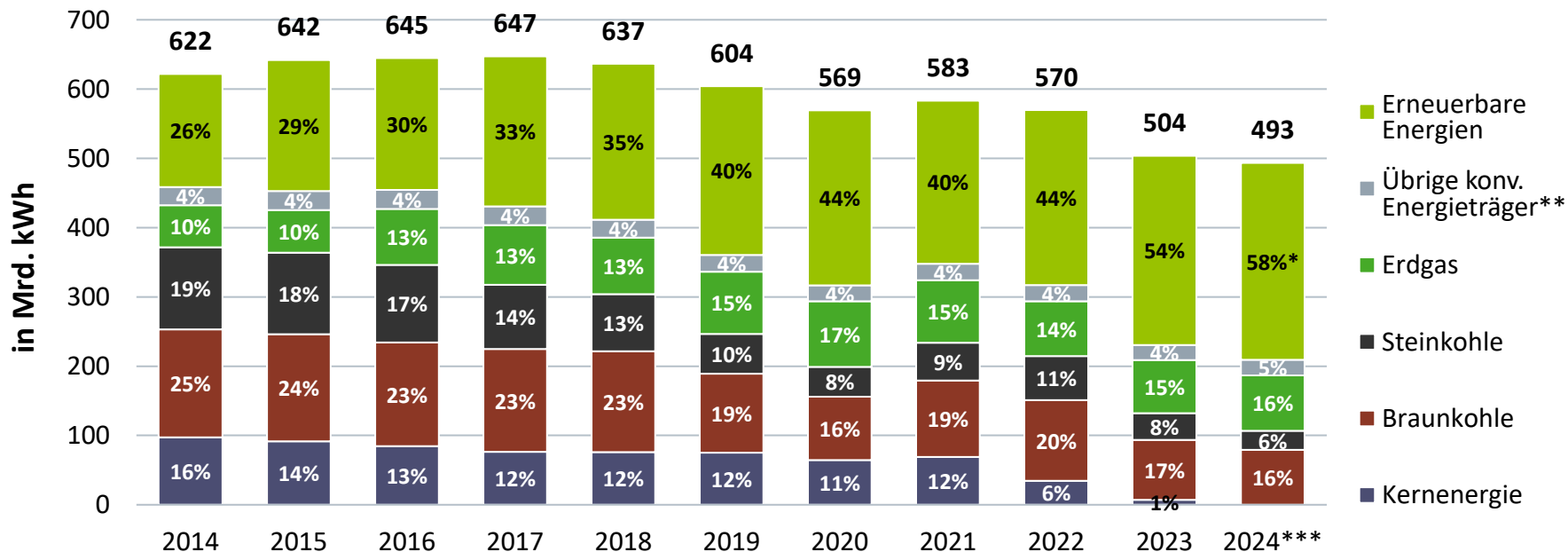


* Einspeisung in Wärmenetze sowie der Selbstverbrauch aus Eigenanlagen

** vorläufig

Entwicklung der Bruttostromerzeugung in Deutschland

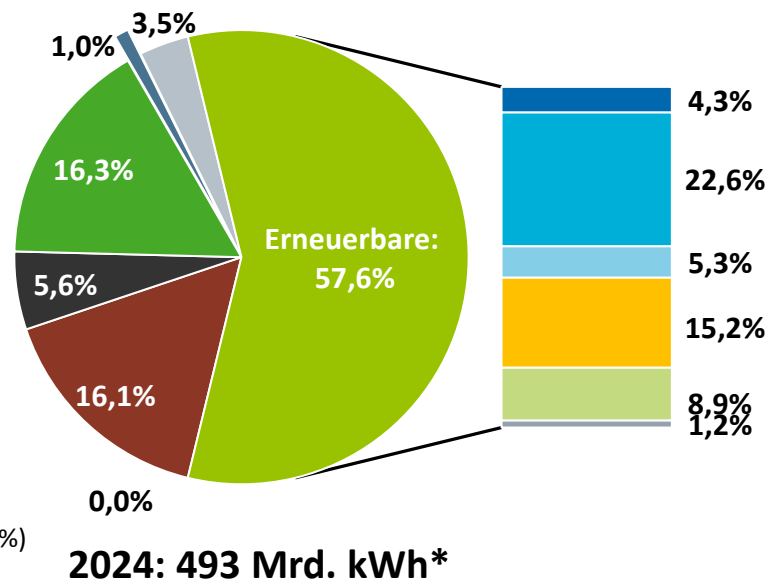
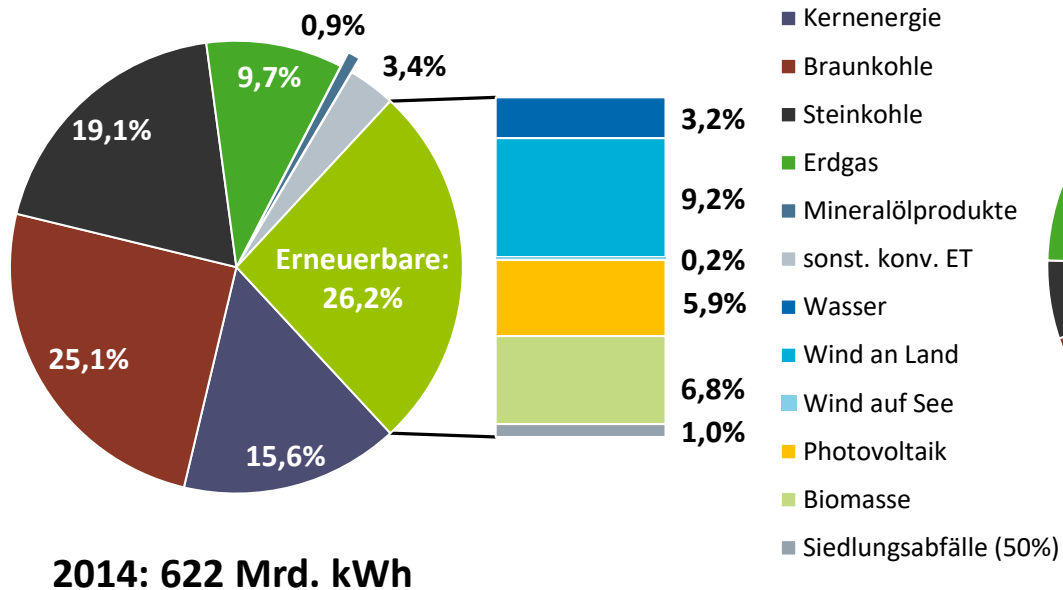
seit zehn Jahren



* entspricht 55 % bezogen auf den Bruttostromverbrauch; ** u.a. nicht-erneuerbare Abfälle, Heizöl, Hochofengas, ohne Entnahmen aus Stromspeichern wie Pump- oder Batteriespeicher; *** vorläufig

Bruttostromerzeugung nach Energieträgern in Deutschland

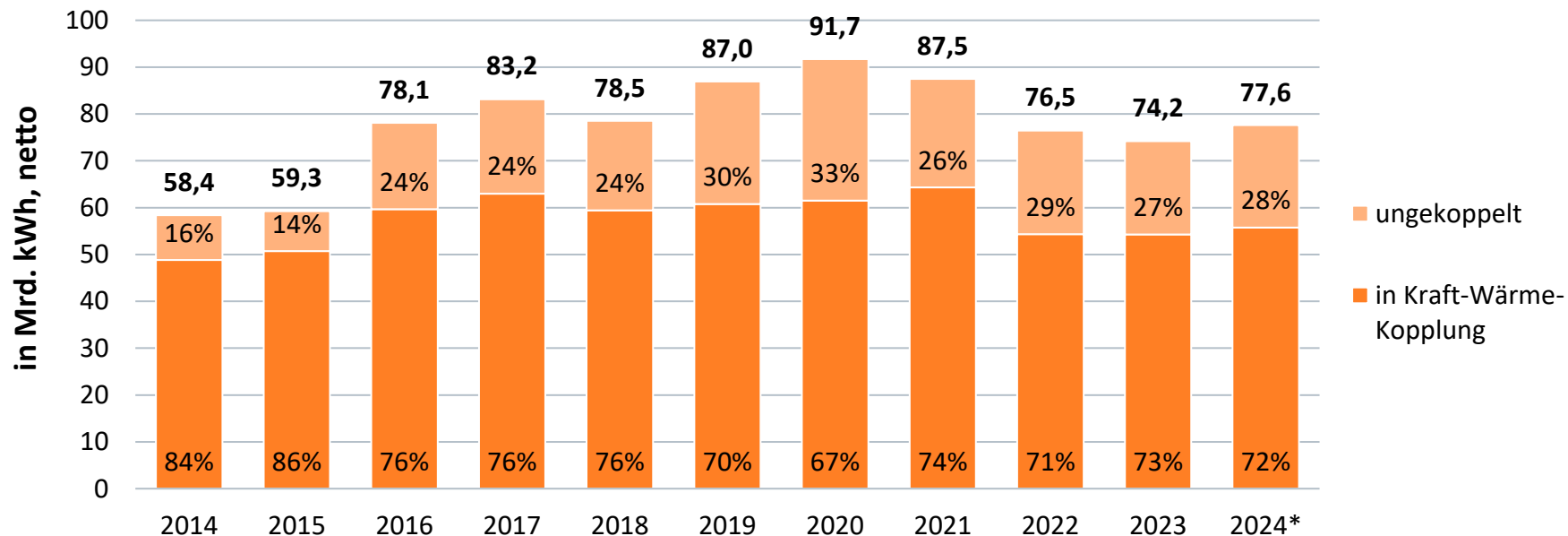
10-Jahres-Vergleich





Entwicklung der Stromerzeugung aus Erdgas

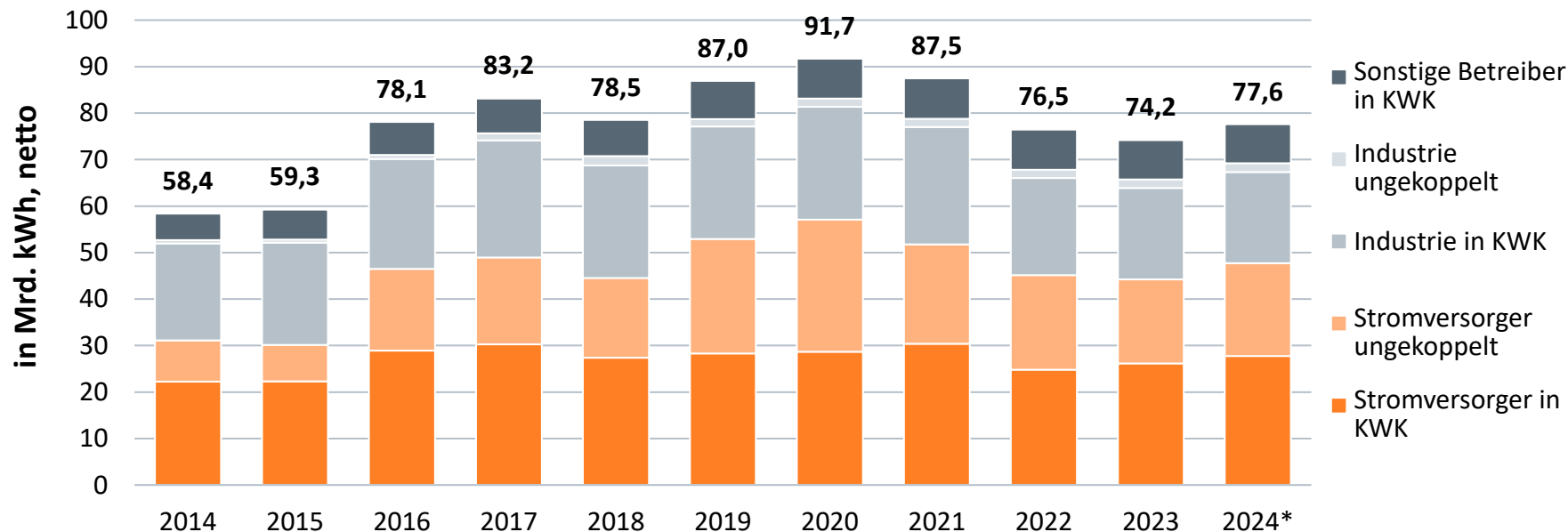
Nettostromerzeugung in den Kraftwerken der Stromversorger,
Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW sonstiger Betreiber





Entwicklung der Stromerzeugung aus Erdgas

Nettostromerzeugung in den Kraftwerken der Stromversorger,
Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW sonstiger Betreiber



Installierte Leistung und Erzeugung 2024*

Gesamte Elektrizitätswirtschaft

Wind auf See

Wind an Land

Photovoltaik

Biomasse und
sonst. Erneuerbare Energien

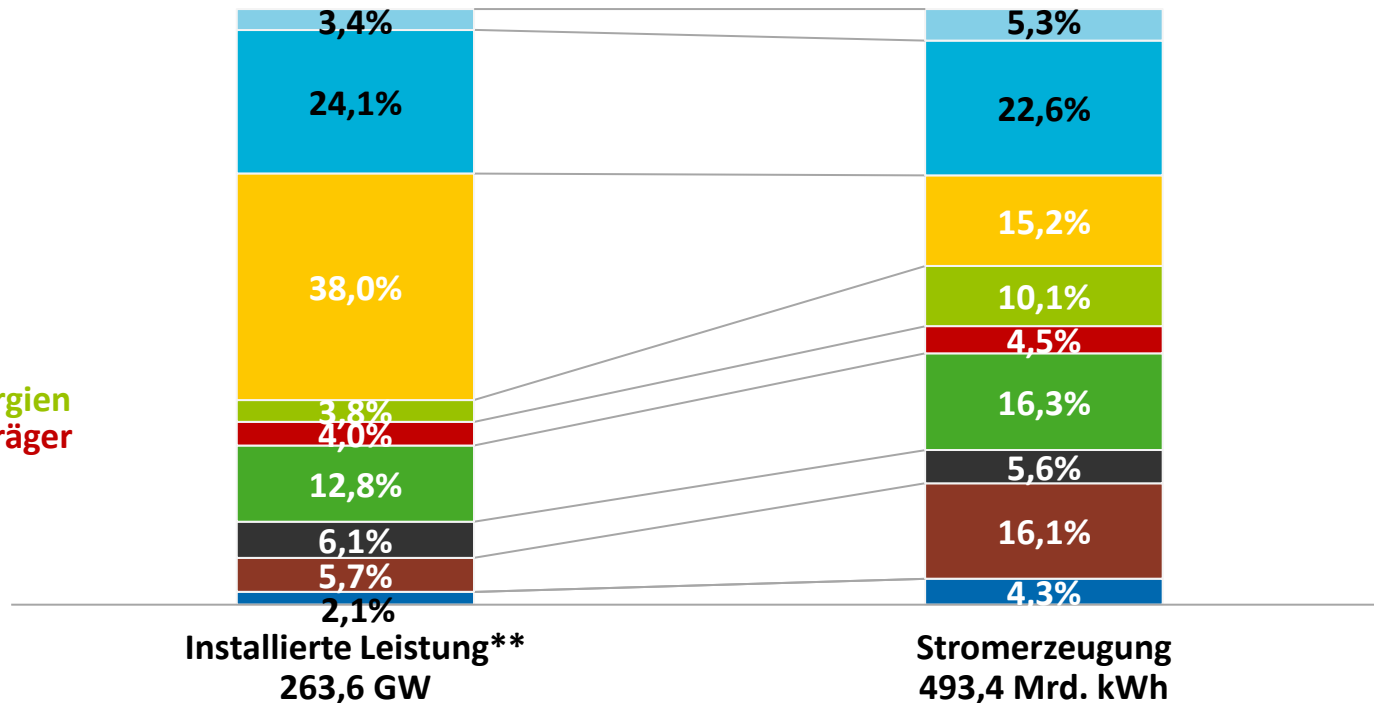
Sonstige konv. Energieträger

Erdgas

Steinkohle

Braunkohle

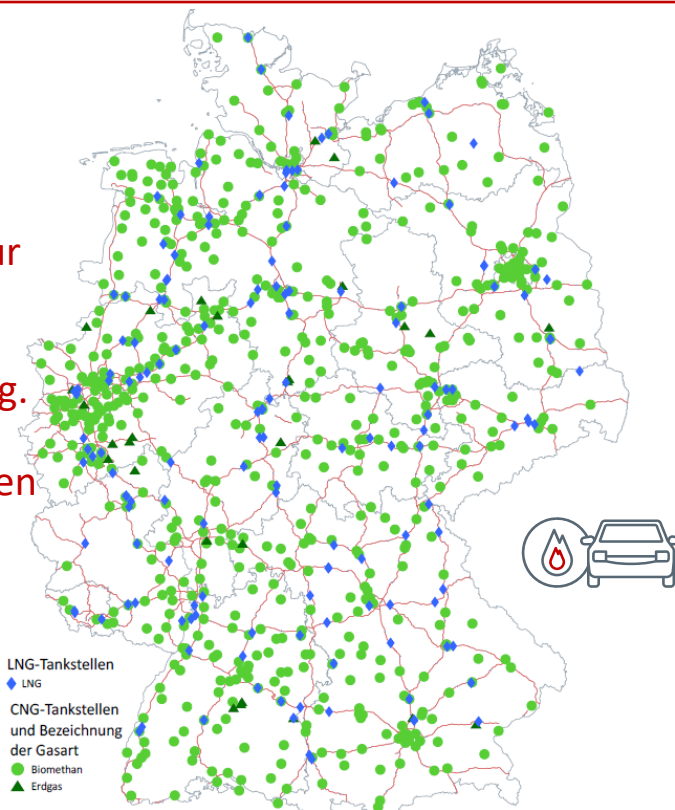
Wasserkraft



Gasmobilität

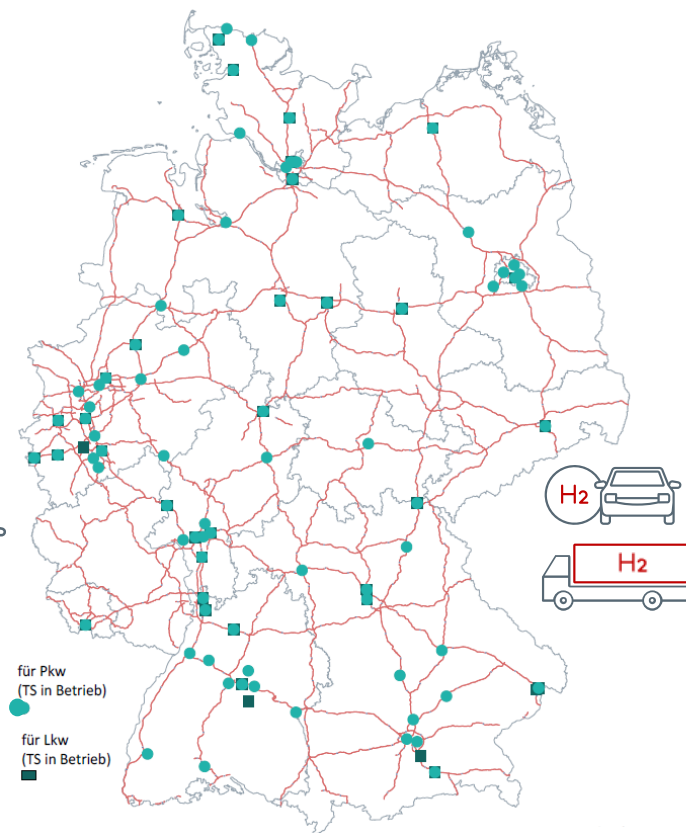
670 Bio-CNG-Tankstellen stehen in Deutschland zur Verfügung. Für LNG-Fahrzeuge stehen 158 Tankstellen zur Verfügung.

82 Wasserstoff-Tankstellen stehen für die Nutzern überwiegend an Autobahnen bereit.



CNG- und LNG-Tankstellen

Quellen: gibgas (CNG) und dena (LNG), Stand 05/2024 (Angaben ggf. unvollständig)
CNG = Compressed Natural Gas (komprimiertes Erdgas)
LNG = Liquefied Natural Gas (verflüssigtes Erdgas)



Wasserstoff-Tankstellen
Quelle: <https://h2.live/>

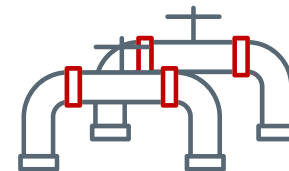
Stand 12/2024

EasyMap-Kartengrundlage:
(C) infas 360 GmbH, Bonn

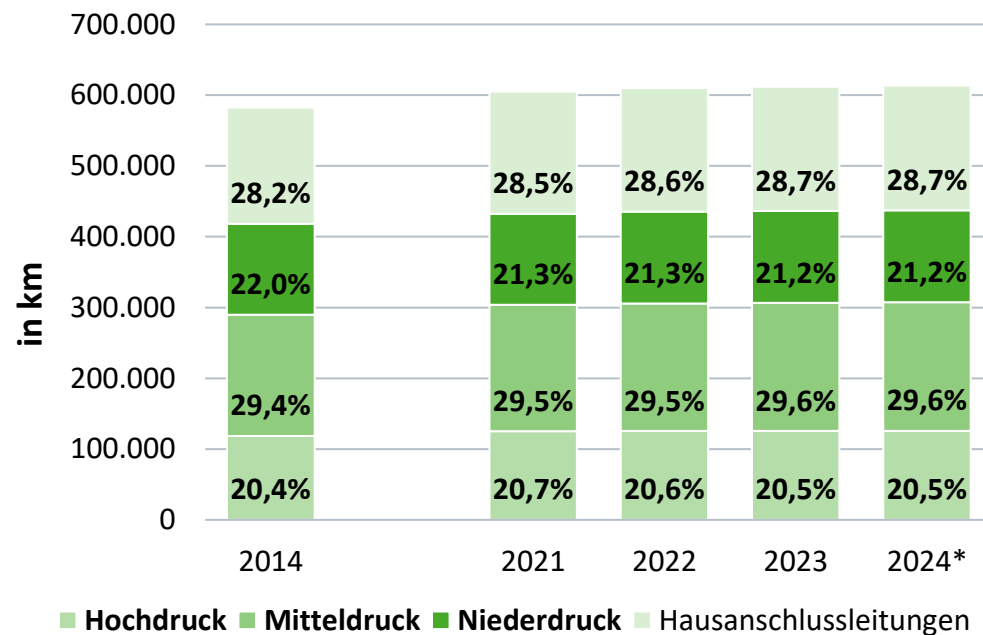
III. Infrastruktur

Entwicklung der Gasnetze in Deutschland

Gasrohr­längen nach Druckstufen in Kilometern



Jahr	Hochdruck	Mittel­druck	Nieder­druck	Haus­anschluss­leitungen
2014	118 645	171 197	128 213	164 507
2021	125 121	178 574	128 805	172 482
2022	125 480	180 082	129 709	174 639
2023	125 560	180 841	129 848	175 479
2024*	125 700	181 600	130 000	176 200



Gasspeicher in Deutschland

Standorte der deutschen Untertage-Erdgasspeicher

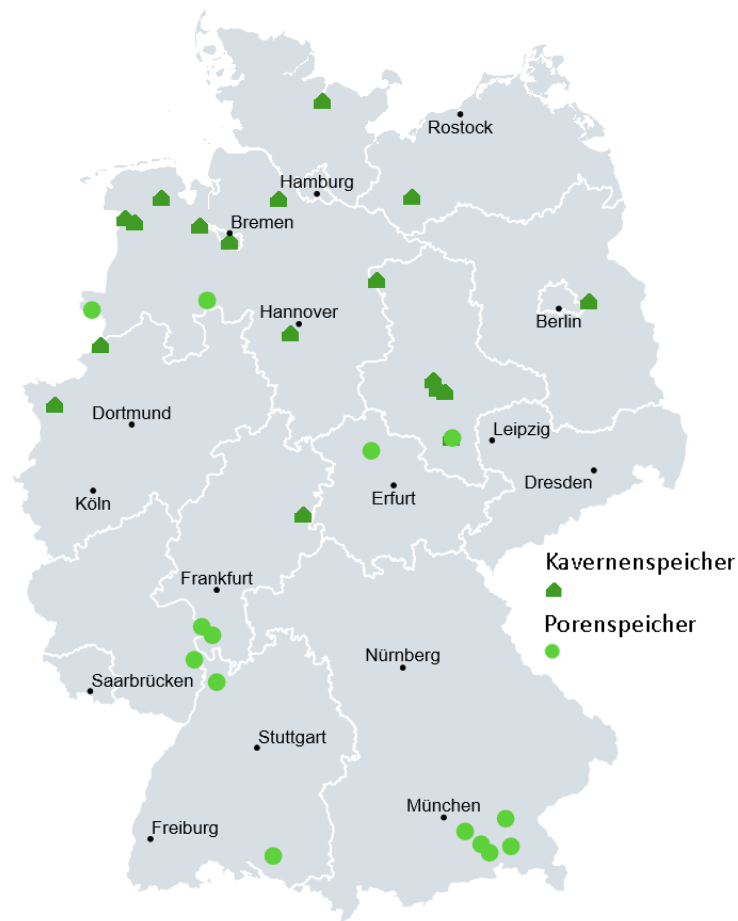
Die 43 deutschen Untertage-Gasspeicher an 31 verschiedenen Standorten können knapp 23 Mrd. m³ Arbeitsgas aufnehmen.

Bei 14 der 43 Speicher handelt es sich um Porenspeicher (ehemalige Erdöl-Erdgaslagerstätten oder Salzwasser-Aquifere).

Sie dienen grundsätzlich der saisonalen Grundlastabdeckung.

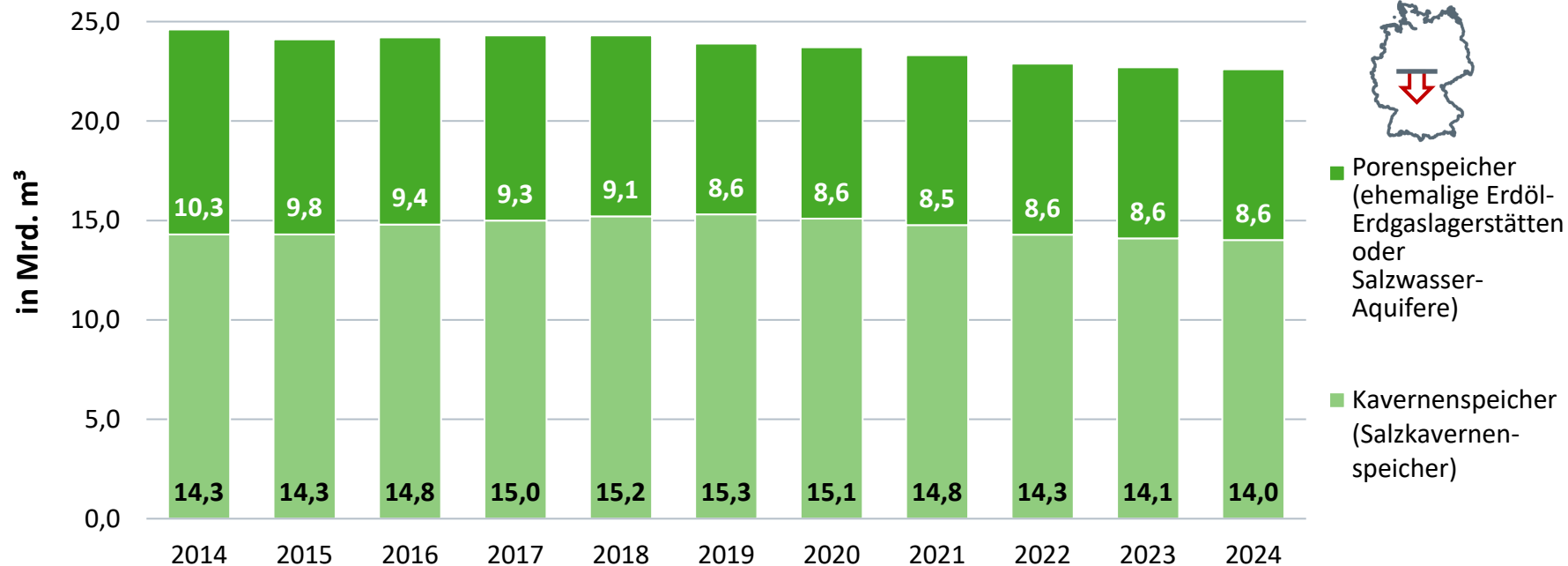
Bei den anderen 29 Speichern handelt es sich um Kavernenspeicher (Salzkavernen). Diese sind in ihrer Ein- und Ausspeicherrate leistungsfähiger und daher besonders für tageszeitliche Spitzenlastabdeckungen geeignet.

Insgesamt verfügt die deutsche Gaswirtschaft mit 251 Mrd. kWh über das größte Speichervolumen in der Europäischen Union.



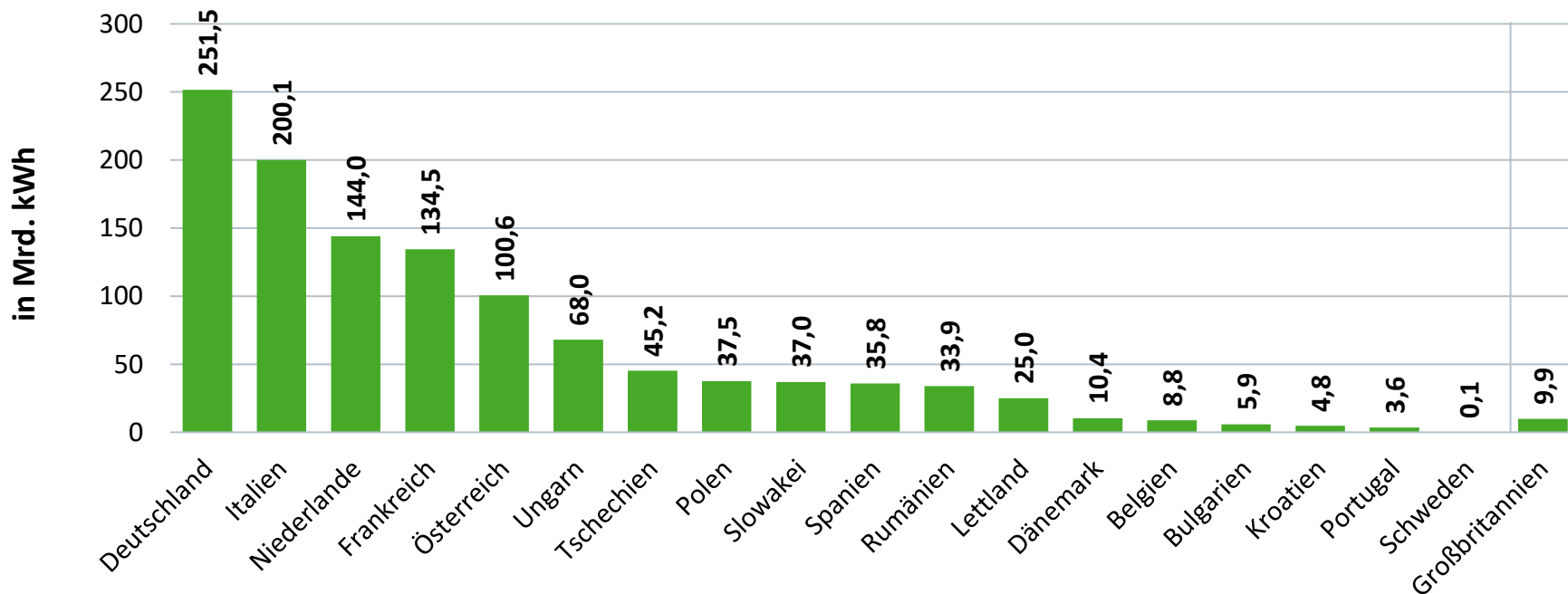
Entwicklung der Erdgasspeicherkapazitäten in Deutschland

Maximale Arbeitsgasmenge (Arbeitsgasvolumen)



Deutschland mit EU-weit höchsten Speicherkapazitäten

Arbeitsgasvolumina

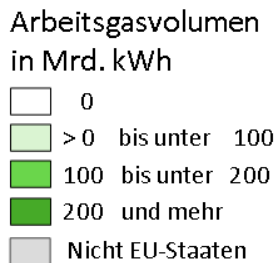


Deutschland mit EU-weit höchsten Speicherkapazitäten

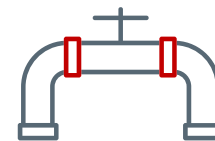
Arbeitsgasvolumina
Deutschland 251,5 Mrd. kWh

*Zusätzliche Darstellung
Großbritannien;
Nicht-EU; Post-Brexit

Quellen: Gas Infrastructure Europe
Stand: 04/2025
EasyMap-Kartengrundlage:
(C) infas 360 GmbH, Bonn



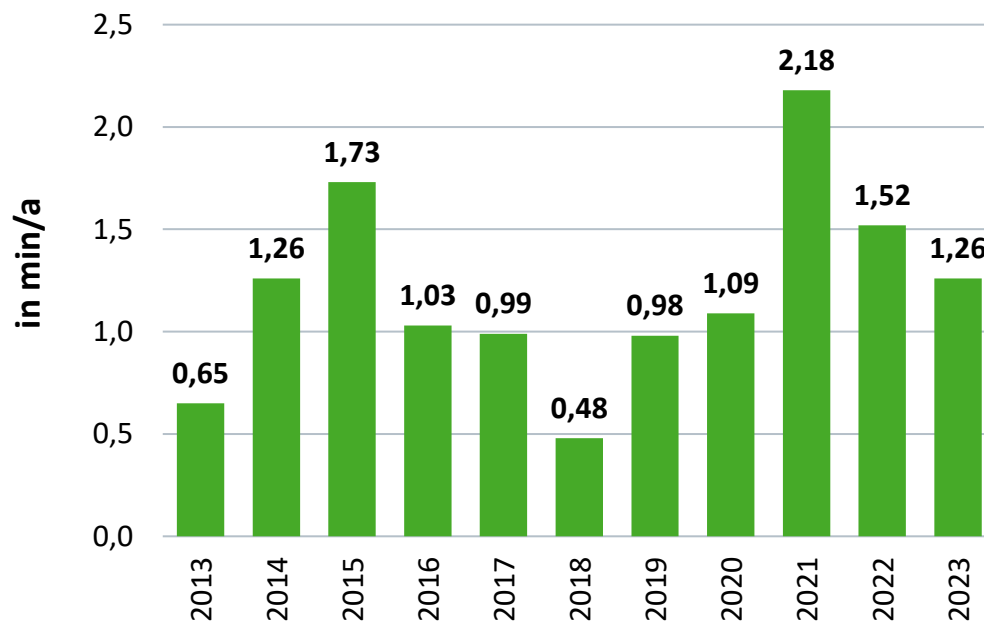
Versorgungszuverlässigkeit Gas in Deutschland



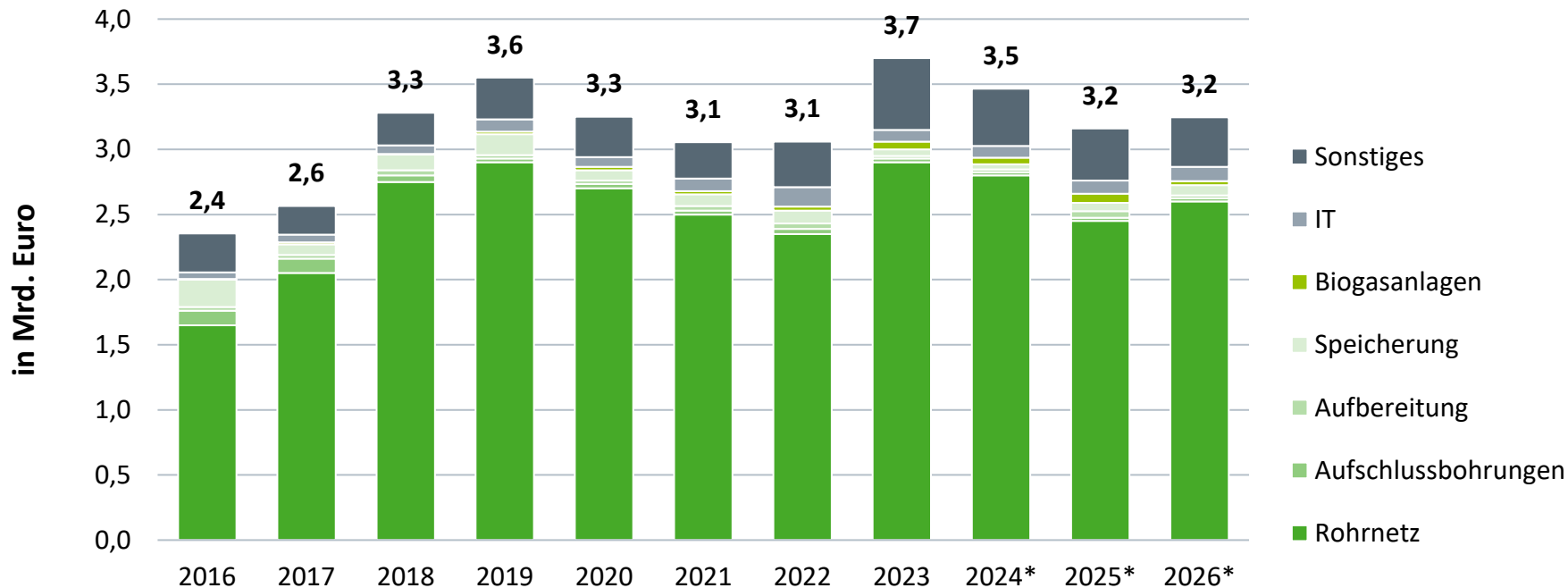
Gasnetzbetreiber melden der Bundesnetzagentur alle Versorgungsunterbrechungen ab einer Dauer von drei Minuten.

Die Bundesnetzagentur ermittelt daraus die Kennziffer **SAIDI** (System Average Interruption Duration Index), welche die durchschnittliche Versorgungsunterbrechung je angeschlossenem Letztverbraucher innerhalb eines Kalenderjahres angibt.

Durchschnittliche Unterbrechungsdauer der Gasversorgung je Kunde in Minuten



Investitionen der Gasversorger in Deutschland



IV. Handel/Vertrieb



Preisentwicklung Erdgas Spot (THE)





Preisentwicklung Erdgas Terminmarkt (THE)

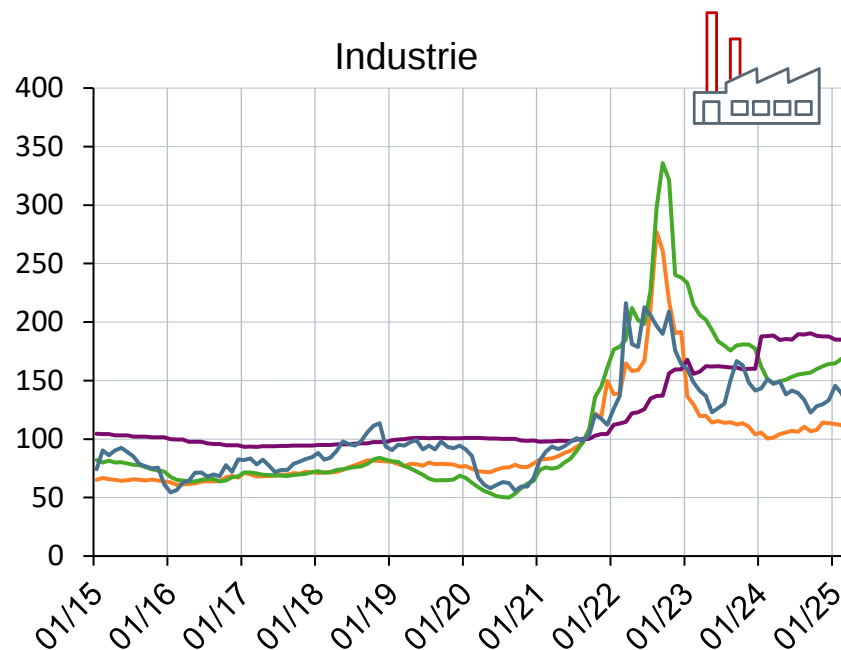
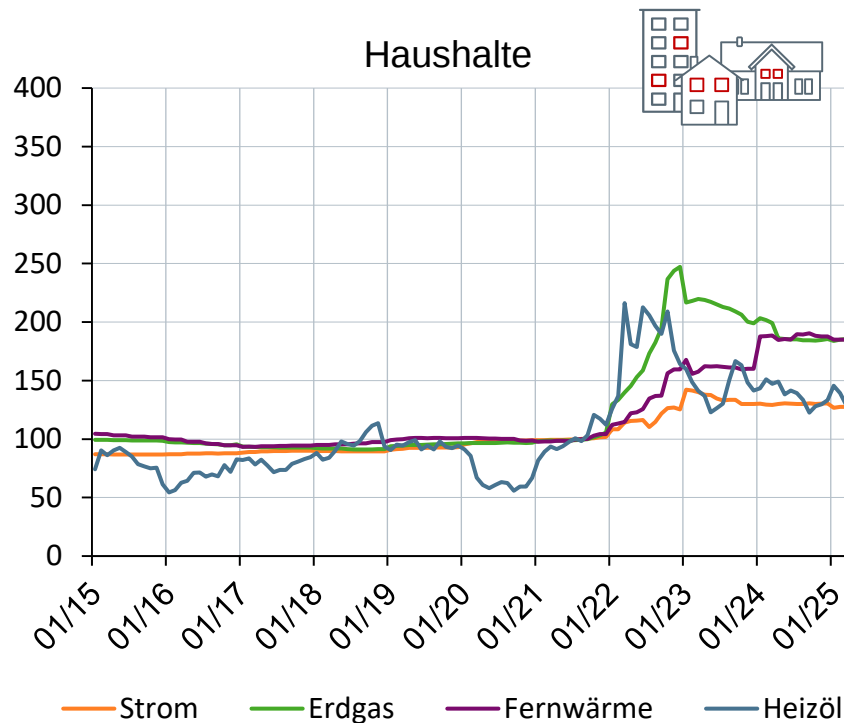




Terminmarkt Erdgas: Jahresfutures (GOBY)



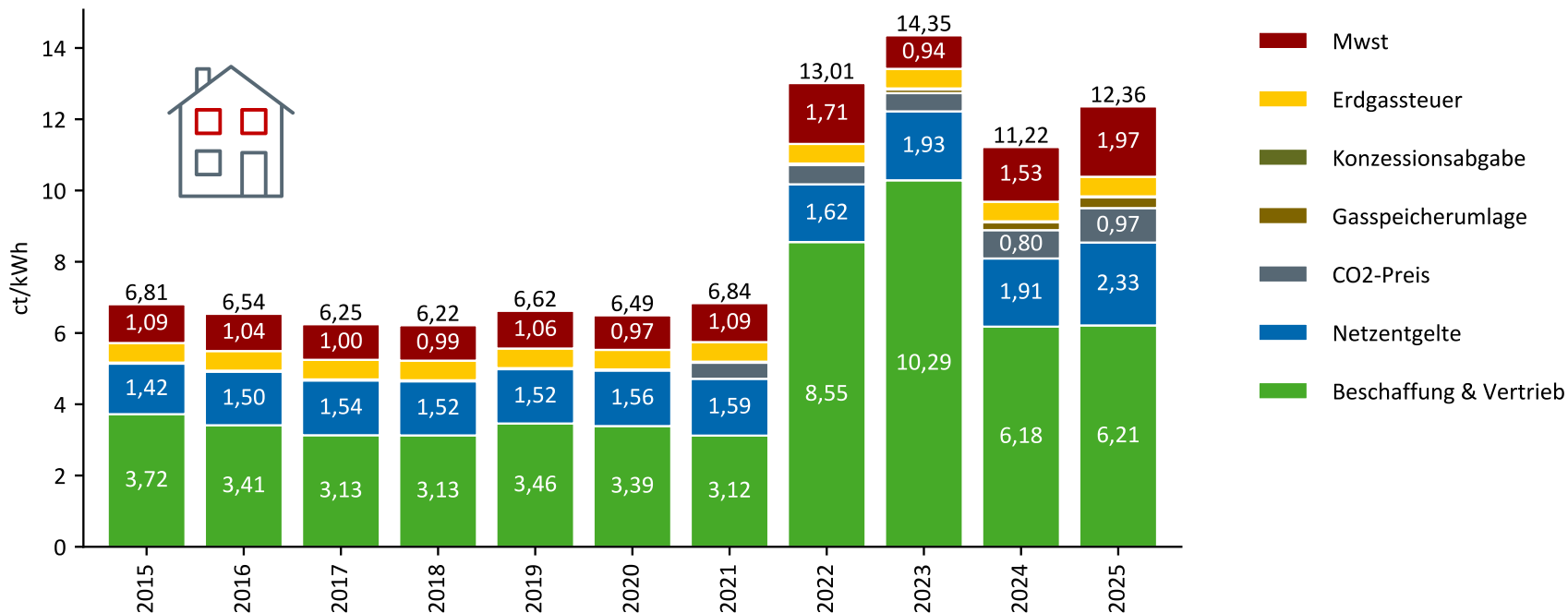
Erzeugerpreisindizes für Haushalte und Industrie



Quelle: Destatis Erzeugerpreisindizes gewerblicher Produkte (2021=100), Datenstand 05/2025

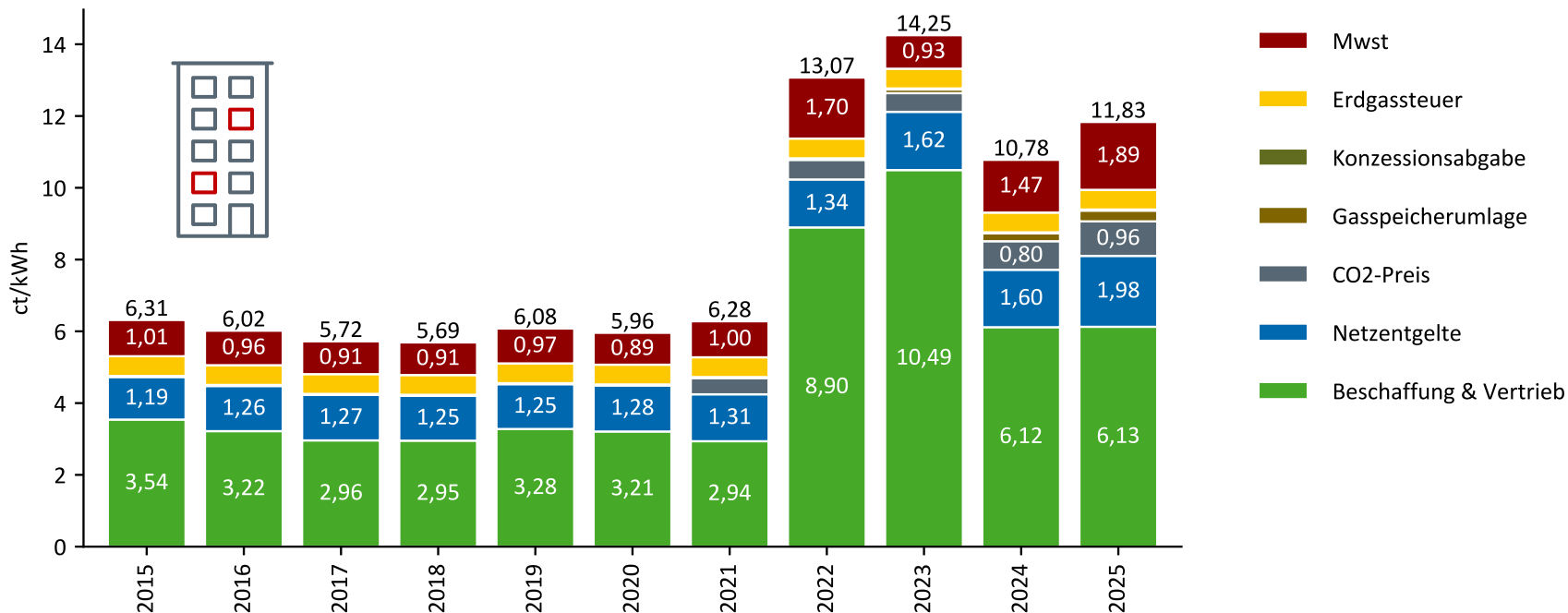
Gaspreiskomponenten für Haushalte (EFH)

Durchschnittlicher Gaspreis für einen Ein-Familienhaus in ct/kWh, Jahresverbrauch 20.000 kWh



Gaspreiskomponenten für Haushalte (MFH)

Durchschnittlicher Gaspreis für ein Mehr-Familienhaus (6-Parteien), Jahresverbrauch 80.000 kWh



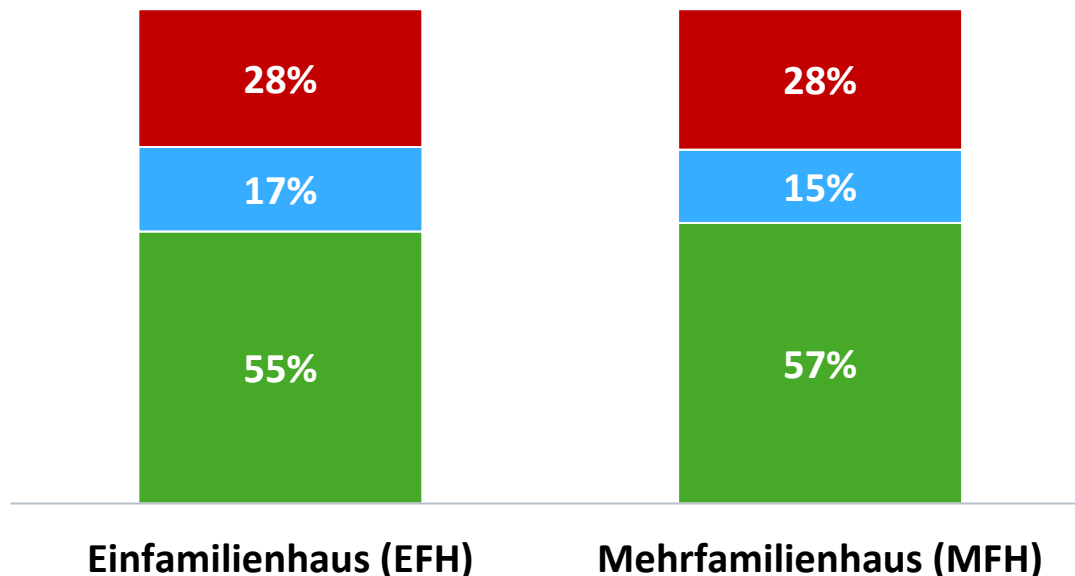
Gaspreis für Haushalte 2024: Drei wesentliche Bestandteile

Durchschnittliche Zusammensetzung des Gaspreises 2024 für Haushalte in Deutschland

**Steuern und Abgaben
und CO₂-Preis (7 % MwSt.)**

Regulierte Netzentgelte*
(inkl. Messung und
Messstellenbetrieb)

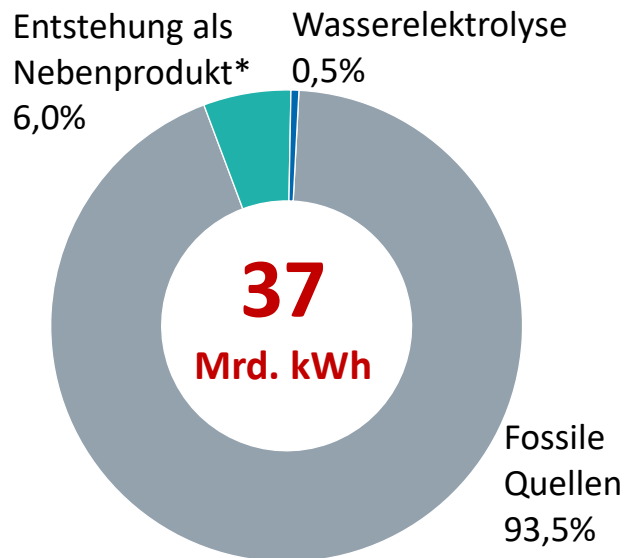
**Gasbeschaffung,
Vertrieb (marktlich bestimmt)**



V. Wasserstoff

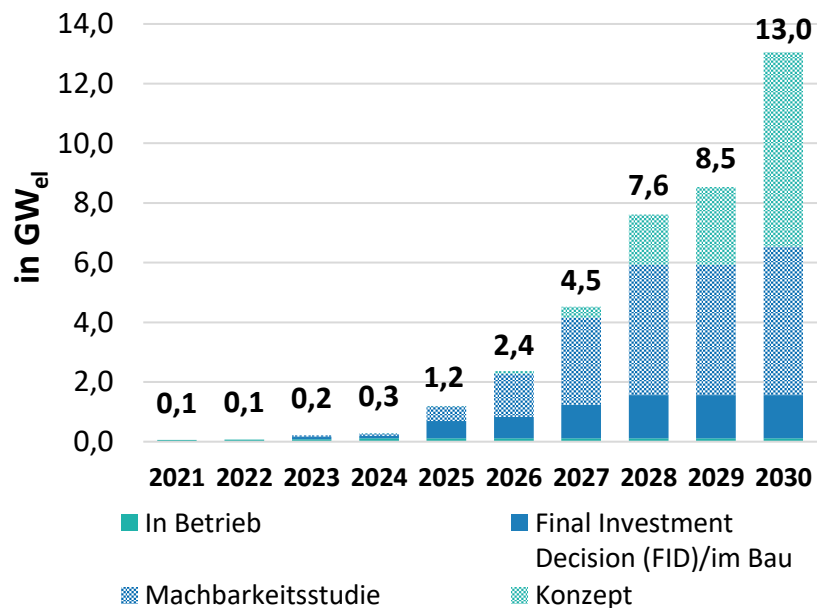
Wasserstoffherzeugung

Aktuell genutzte Quellen (2023)



* Insbesondere in der Petrochemie Nebenprodukt anderer Prozesse. Im Chemiebereich Hauptprodukte Ammoniak und Methanol betrachtet.
Quelle: EWI 2024 im Auftrag von E.ON.

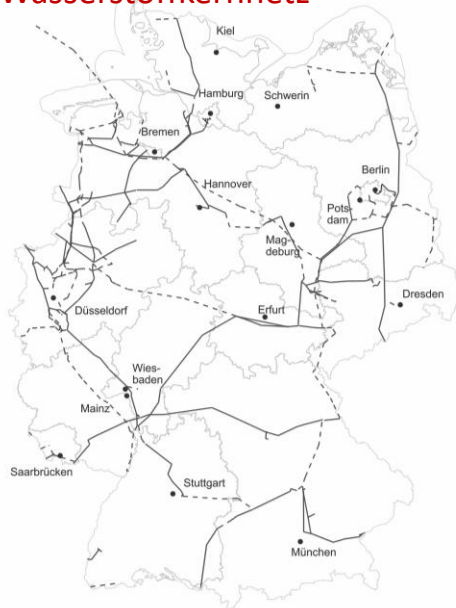
Elektrolysekapazität für klimaneutralen und dekarbonisierten Wasserstoff in Deutschland



Quelle: BDEW/EY-Fortschrittsmonitor (IEA, BMWK), Stand 05/2025

Import und Export von Wasserstoff

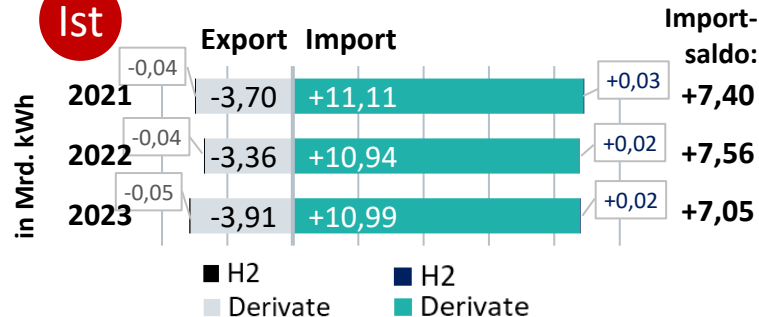
Genehmigtes Wasserstoffkernnetz



Schematische Darstellung geplanter europäischer Importkorridore



Außenhandel von H2 und Derivaten



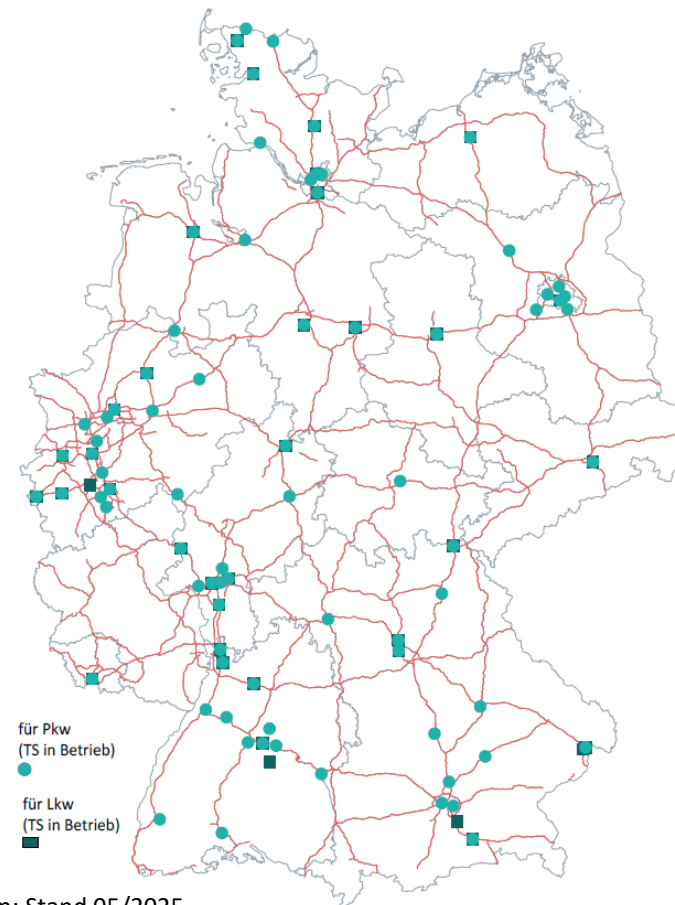
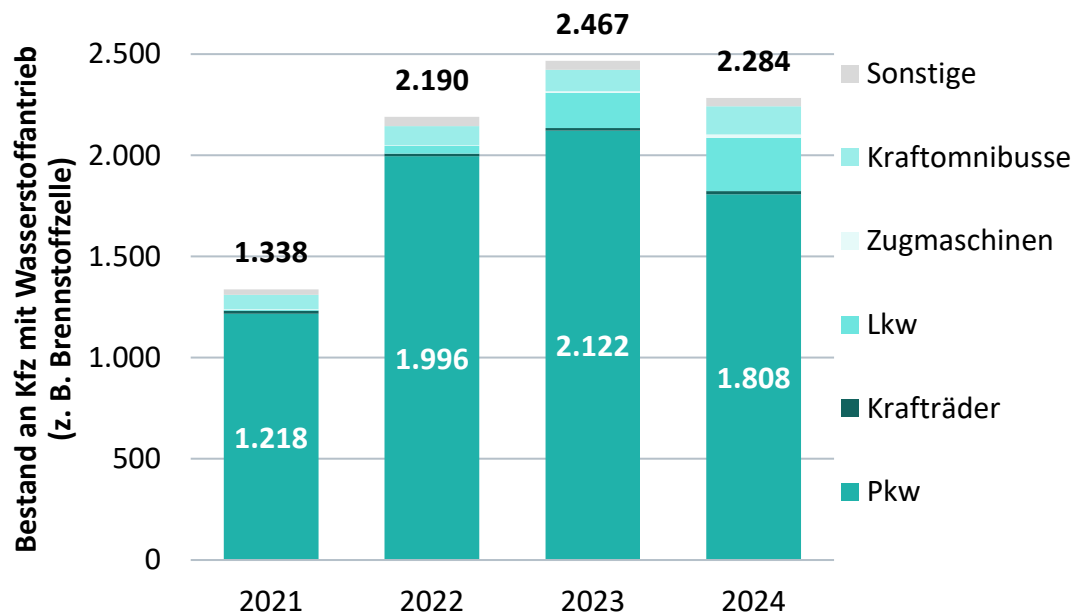
Geplanter Importhochlauf von Wasserstoff und Derivaten



*2030: 112,5 TWh Bedarf an Wasserstoff und Derivaten, Importquote 60 %, 2045: 630,0 TWh Bedarf an Wasserstoff und Derivaten, Importquote 70 %

Wasserstoffmobilität

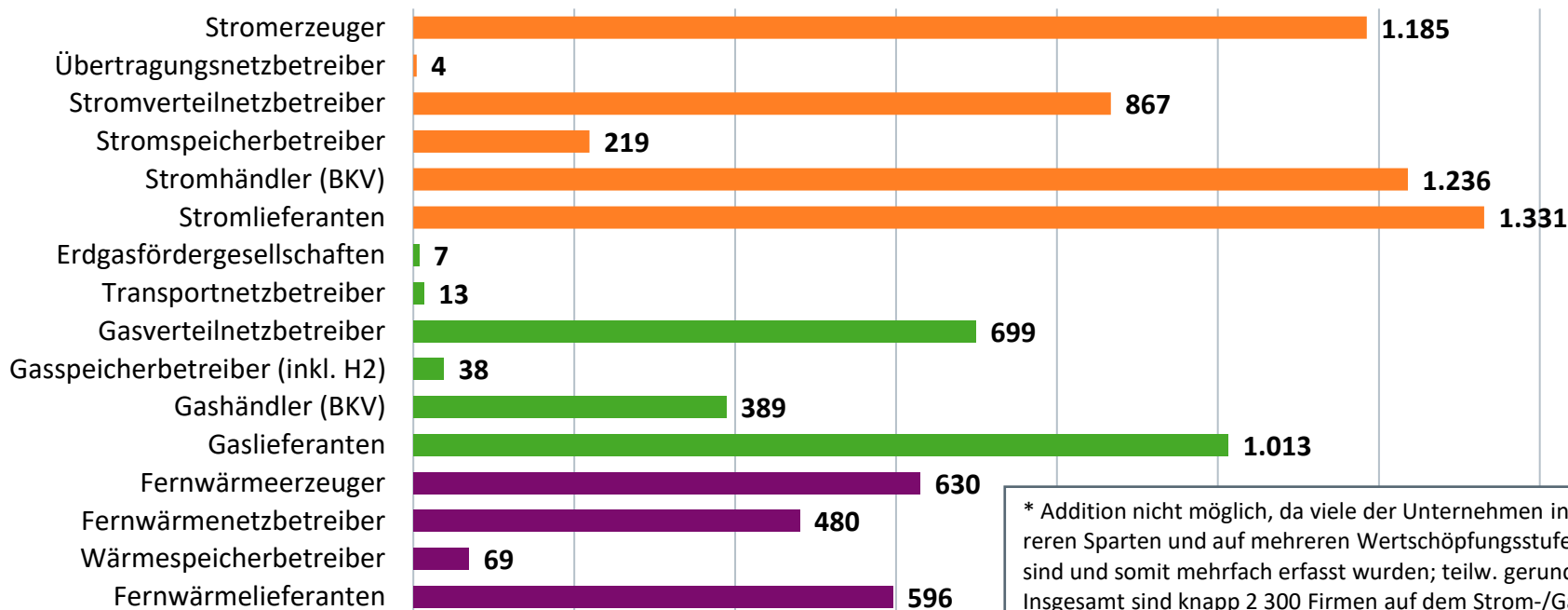
82 Wasserstoff-Tankstellen stehen für die Nutzer der 2 284 Fahrzeuge überwiegend an Autobahnen bereit



VI. Marktstrukturen/Wettbewerb

Unternehmen der Energieversorgung

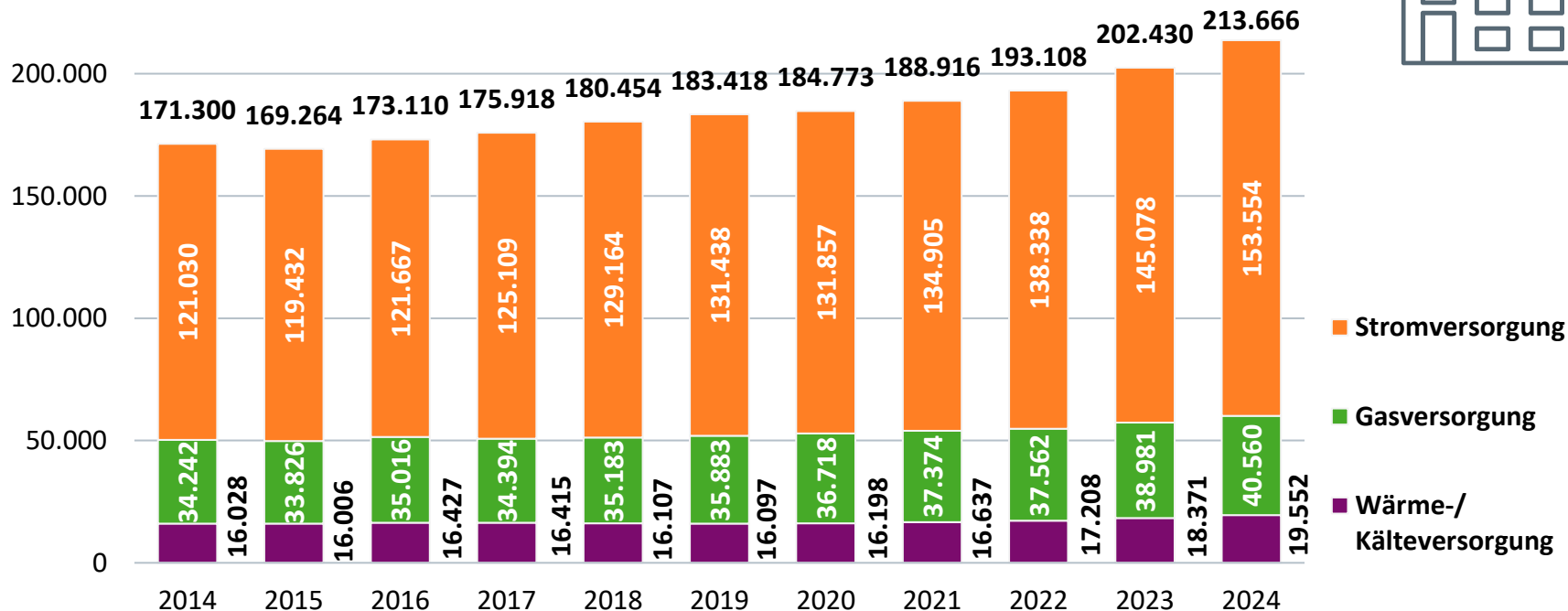
Zahl der Unternehmen in den einzelnen Marktbereichen*



* Addition nicht möglich, da viele der Unternehmen in mehreren Sparten und auf mehreren Wertschöpfungsstufen tätig sind und somit mehrfach erfasst wurden; teilw. gerundet. Insgesamt sind knapp 2 300 Firmen auf dem Strom-/Gas-/Fernwärmemarkt aktiv. BKV = Bilanzkreisverantwortlicher

Beschäftigte bei den deutschen Energieversorgern

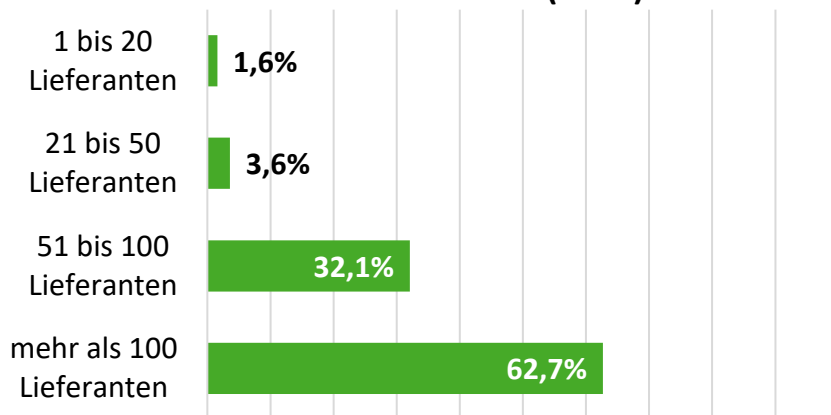
Entwicklung der Beschäftigtenzahl



Wettbewerb im Gasmarkt: Hohe Anbietervielfalt

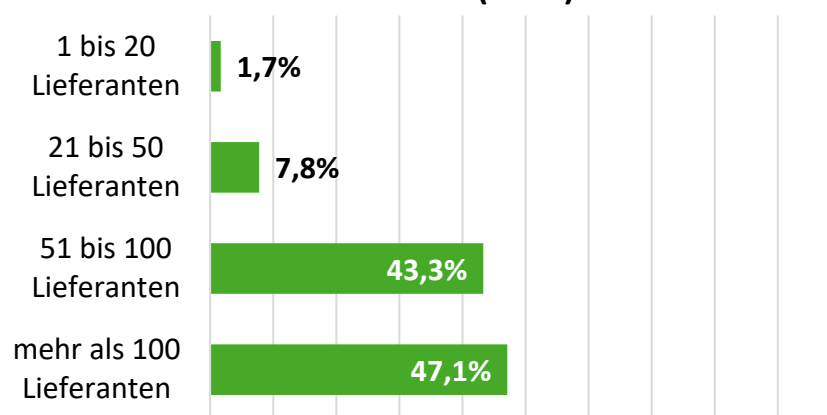
Anteil der Netzgebiete, in denen die dargestellte Anzahl von Lieferanten tätig ist

Alle Letztverbraucher (2023)



**In nahezu allen Netzgebieten beliefern mehr als 20 verschiedene Lieferanten Gaskunden!
In 95 % aller Netzgebiete sind es sogar mehr als 50 verschiedene Lieferanten!***

Haushaltskunden (2023)



**In nahezu allen Netzgebieten beliefern mehr als 20 verschiedene Lieferanten Haushaltskunden!
In 90 % aller Netzgebiete sind es sogar mehr als 50 verschiedene Lieferanten!***

Kenndaten der Gasversorger

Die wichtigsten Zahlen auf einen Blick

		2014	2023	2024 ¹⁾	Änderung zum Vorjahr in %
Beschäftigte	(Tsd.)	34,2	39,0	40,6	+3,8 %
Investitionen	(Mrd. Euro)	2,12	3,70	3,47	+27,0 %
Inländ. Erdgasförderung	(Mrd. kWh)	90,8	41,5	40,9	-11,6 %
Erdgaseinfuhr	(Mrd. kWh)	1 001,3	972,4	864,7	-32,6 %
Erdgasausfuhr	(Mrd. kWh)	241,2	193,2	92,4	-62,6 %
Netto-Import	(Mrd. kWh)	760,0	779,2	772,3	-15,9 %
Speichersaldo	(Mrd. kWh)	-5,8	-12,2	+30,6	-88,8 %
Erdgasverbrauch	(Mrd. kWh)	845,0	808,5	843,8	-6,3 %
Netzeinspeisungen Biomethan	(Mrd. kWh)	7,5	10,7	10,8	-1,0 %
Rohrnetzlänge	(Tsd. km)	582,6	611,7	613,5	+0,5 %
- Hochdrucknetz	(Tsd. km)	118,6	125,6	125,7	-0,3 %
- Mitteldrucknetz	(Tsd. km)	171,2	180,8	181,6	+0,5 %
- Niederdrucknetz	(Tsd. km)	128,2	129,8	130	+1,2 %
- Hausanschlussleitungen	(Tsd. km)	164,5	175,5	176,2	+0,5 %
Untertage-Erdgasspeicher	Anzahl	51	44	43	±0,0 %
Arbeitsgasvolumen der Speicher	(Mrd. m ³)	24,6	22,7	22,6	-0,8 %
Plateaumentnahmerate der Speicher	(Mio. m ³ /d)	637	660	635	-2,2 %

Vielen Dank für Ihr Interesse!



T +49 30 300199-0

info@bdew.de

www.bdew.de

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.
Reinhardtstraße 32 · 10117 Berlin