



terranets bw

Information zur aktuellen Versorgungslage

KW 04 (Stand: 23.01.2023)

Aktuelle Versorgungslage mit Gas

KW 04 (Stand: 23.01.2023)

- > Die Gasversorgung in Deutschland ist **stabil**. Die Versorgungssicherheit ist gewährleistet. Insgesamt bewertet die Bundesnetzagentur die Lage als weniger angespannt als zu Beginn des Winters. Eine Gasmangellage in diesem Winter wird zunehmend unwahrscheinlich. Eine Verschlechterung der Situation kann aber weiterhin nicht ausgeschlossen werden. Ein sparsamer Gasverbrauch bleibt wichtig.
- > **Es wird überwiegend ausgespeichert**. Der **Gesamtspeicherstand** in Deutschland liegt bei **86,52 %**. Der Füllstand des Speichers Rehden beträgt 90,28 %.
- > Der **Gasverbrauch** lag in der **zweiten Kalenderwoche 34,2 % unter dem durchschnittlichen Verbrauch** der letzten vier Jahre. Er ist gegenüber der Vorwoche um 12,7 % gestiegen. Die Temperaturen waren **3,9 °C wärmer als in den Vorjahren**.
- > Die **prognostizierte Temperatur** für diese Woche liegt mit **-0,1 °C im kritischen Bereich**. Es ist daher mit einem Mehrverbrauch zu rechnen.
- > Der **temperaturbereinigte Verbrauch** lag in der 1. und 2. Kalenderwoche **23,7 % unter dem Referenzwert der letzten vier Jahre** und damit **im angespannten Bereich**.
- > Die Großhandelspreise sind zuletzt **gestiegen**. Unternehmen und private Verbraucher müssen sich weiterhin auf schwankende Preise und ein deutlich höheres Preisniveau einstellen.

Aktuelle Versorgungslage mit Gas

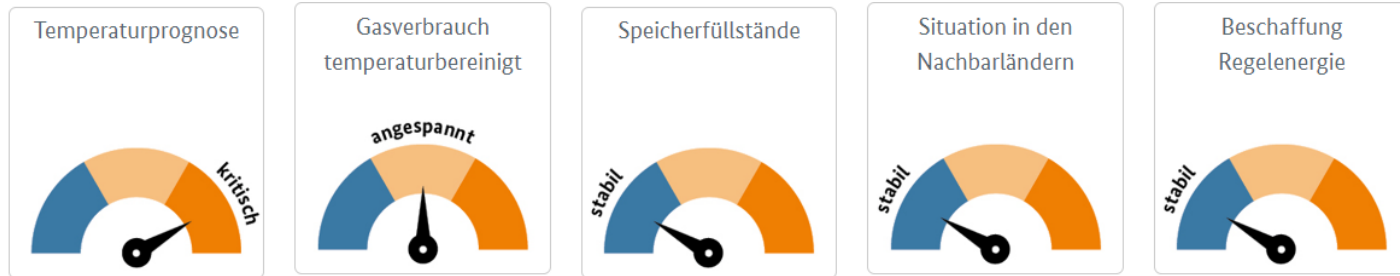
KW 04 (Stand: 23.01.2023)

- > Die **Gasflüsse in das Netzgebiet der terranets bw** sind stabil.
- > Der **Füllstand des Speichers Sandhausen**, der zur Stabilisierung des Gastransportes in Baden-Württemberg eingesetzt wird, beträgt **99,33 %**.
- > Für die KW 04 wird im **Netzgebiet Baden-Württemberg** ein **ähnliches Temperaturniveau** wie in KW 03 mit Tagesmitteltemperaturen zwischen **-3,2 °C** und bis zu **2,2 °C** erwartet. In der KW 04 wird eine **Abgabe von bis zu 396 GWh pro Tag** erwartet. Zum Vergleich: In der KW 03 hat terranets bw im Netzgebiet Baden-Württemberg bis zu 370 GWh pro Tag abgegeben.
- > Für die KW 04 wird im **Netzgebiet Hessen** ein **niedrigeres Temperaturniveau** wie in KW 03 mit Tagesmitteltemperaturen zwischen **-1,0 °C** und bis zu **2,0 °C** erwartet. In der KW 04 wird eine **Abgabe von bis zu 138 GWh pro Tag** erwartet. Zum Vergleich: In der KW 03 hat terranets bw im Netzgebiet Hessen bis zu 143 GWh pro Tag abgegeben.
- > Seit Mitte Oktober 2022 wird am **Grenzübergangspunkt (GÜP) Medelsheim** Erdgas von Frankreich nach Deutschland importiert. Aktuell wird kein Gas am GÜP Medelsheim in das deutsche Transportnetz übernommen.
- > In den letzten Tagen wurde am **GÜP Wallbach** weiterhin Erdgas von Nord nach Süd transportiert. Das bedeutet, dass in Wallbach derzeit kein Erdgas von Frankreich nach Deutschland übernommen wird.

Aktuelle Lage Gasversorgung

Indikatoren zur Lagebewertung (Stand: 23.01.2023)

> Die Bundesnetzagentur stellt **fünf Indikatoren zur Bewertung der Gasversorgung in Deutschland** zur Verfügung.

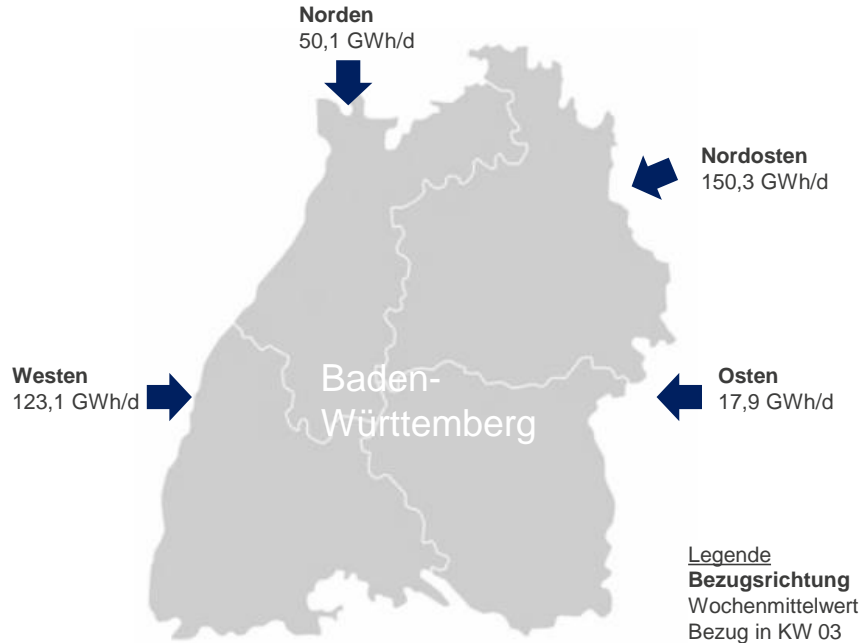


- > Hinsichtlich des Indikators **Temperaturprognose** wird die Lage derzeit als **kritisch** eingestuft, da die prognostizierte Durchschnittstemperatur der kommenden sieben Tage $-2,09\text{ °C}$ unter dem Durchschnitt der letzten vier Jahre liegt.
- > Hinsichtlich des Indikators **Gasverbrauch temperaturbereinigt** wird die Lage derzeit als **angespannt** eingestuft, da temperaturbereinigt in der 1. und 2. Kalenderwoche nur 23,7 % Gas eingespart wurden.
- > **Alle weiteren Indikatoren sind stabil.**
- > Die Indikatoren dienen als **Anhaltspunkte für die Lagebewertung** im Rahmen des Notfallplan Gas. Die Entscheidung über die **Ausrufung der Notfallstufe obliegt weiterhin der Bundesregierung** und ist **unabhängig der Bewertung der einzelnen Indikatoren**.

Gasflüsse Baden-Württemberg

KW 04: Bezug in KW 03 erhöht sich

Gasbezug Transportnetz terranets bw



Quelle: terranets bw

- > Die Gasflüsse in das Netzgebiet der terranets bw sind stabil.
- > Die Gasflüsse in der KW 03 haben sich im Vergleich zur KW 02 aus allen Bezugsrichtungen erhöht.
- > Die Versorgungssicherheit in Baden-Württemberg ist mit dieser Verteilung des Gasbezugs gewährleistet.

Versorgungslage mit Gas

Gasflüsse aus Frankreich

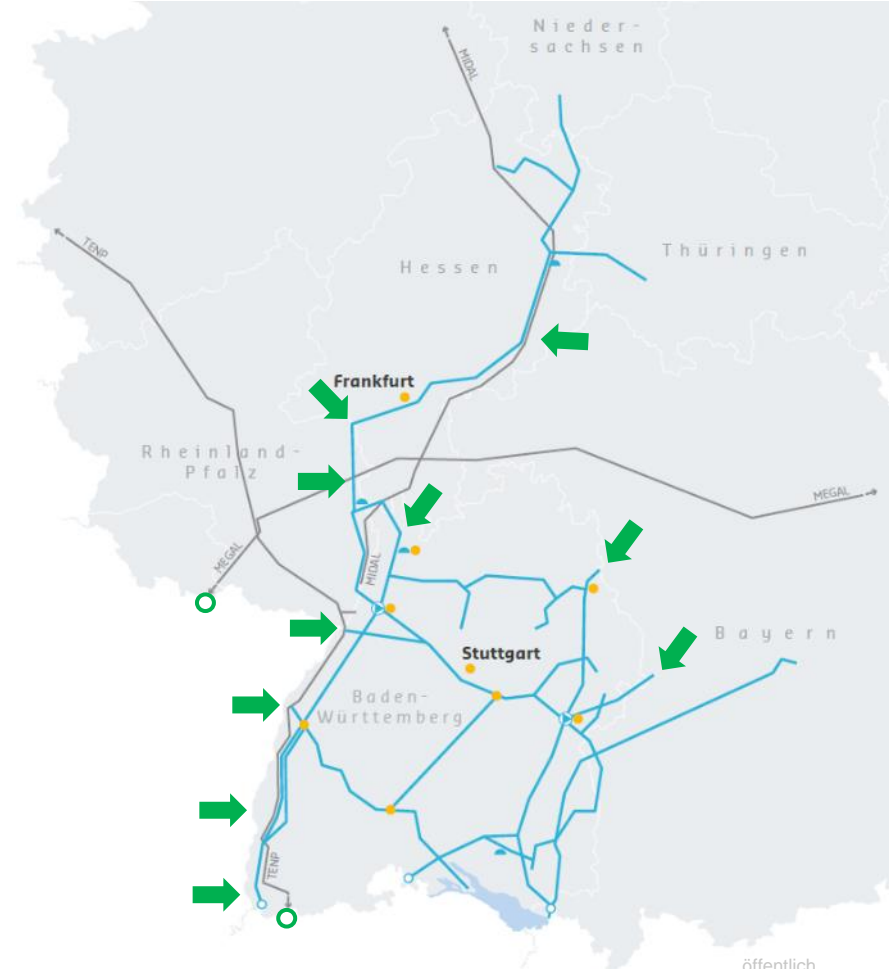
Übernahme in das deutsche Gastransportnetz an den Grenzübergangspunkten Medelsheim und Wallbach

- > Odoriertes Gas aus Frankreich kann an den Grenzübergangspunkten Medelsheim und Wallbach in das deutsche Gastransportnetz übernommen werden.
- > Am Grenzübergangspunkt (GÜP) Medelsheim (südwestlich von Saarbrücken) wird seit Mitte Oktober odoriertes Gas aus Frankreich in das deutsche Gastransportnetz übernommen. Der GÜP hat eine getestete Einspeisekapazität von ca. 4,5 GWh/h. Der GÜP Medelsheim ist mit der MEGAL verbunden, einer wichtigen West-Ost-Achse; diese kreuzt nahe Worms die wichtige Nord-Süd-Verbindung MIDAL.
- > Am GÜP Wallbach kann über die Schweiz Gas aus Frankreich übernommen werden. Am GÜP Wallbach ist eine Deodorierungsanlage vorhanden; daher wurde bisher nur nicht mehr odoriertes Gas übernommen. Die Übernahmekapazitäten des GÜP betragen ca. 7 GWh/h. Der GÜP Wallbach ist mit der TENP, einer der wichtigen europäischen Transportleitungen, verbunden.

Übernahme in das Transportnetz der terranets bw in Hessen und Baden-Württemberg

- > Das Netzgebiet der terranets bw ist in Südhessen sowie im Nordwesten und im Nordosten Baden-Württembergs mit der MIDAL bzw. MEGAL verbunden.
- > Das Netzgebiet der terranets bw ist im Westen Baden-Württembergs mit der TENP verbunden.
- > Der Anteil des odorierten Gases wird, durch die Vermischung mit unodoriertem Gas im Transportsystem, das aus anderen Bezugsquellen stammt, in Flussrichtung abnehmen.

- Standort
- Gasverdichterstation
- Grenzübergangspunkt (GÜP)
- Gasleitung
- Speicher
- GÜP Medelsheim/ Wallbach



öffentlich

Versorgungslage mit Gas

Verteilung odoriertes Gas

Wert

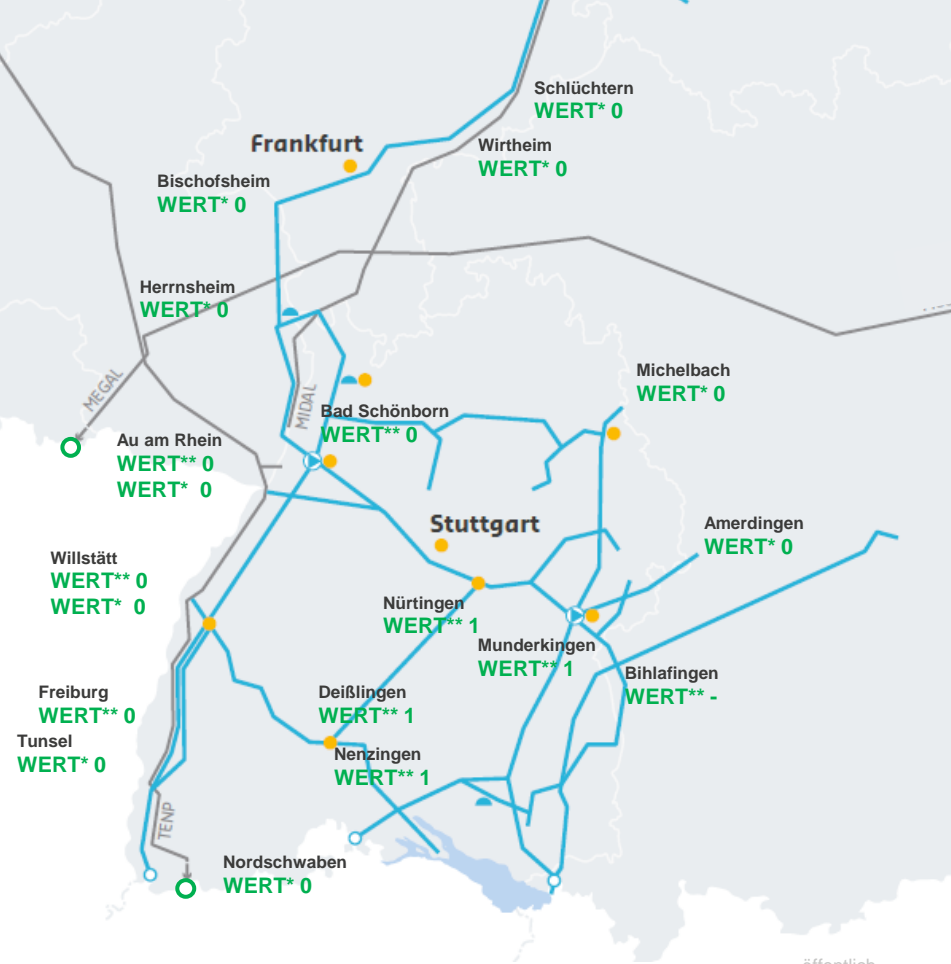
- > Der Anteil des odorierten Gases wird, durch die Vermischung mit unodoriertem Gas im Transportsystem, das aus anderen Bezugsquellen stammt, in Flussrichtung abnehmen.
- > Die dargestellten Werte stammen aus Simulationsrechnungen über die Verteilung des Gases oder aus Messungen und sind Anhaltspunkte für die Verteilung des odorierten Gases im Netzgebiet. Die Werte werden in mg/m^3 THT angegeben.
- > Der Regel-Grenzwert liegt bei ca. $17 \text{ mg}/\text{m}^3$ THT.
- > Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw bzw. anderen Netzbetreibern mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten behaftet ist.

Datum der Datenerhebung: 23.01.2023, vormittags.

Zu beachten: Im Laufe des Tages können die simulierten und gemessenen Werte deutlich variieren.

* Simulationsrechnung; ** Messung, WERT in mg/m^3 THT

- Standort
- ▶ Gasverdichterstation
- Grenzübergangspunkt (GÜP)
- Gasleitung
- ▲ Speicher
- GÜP Medelsheim/ Wallbach

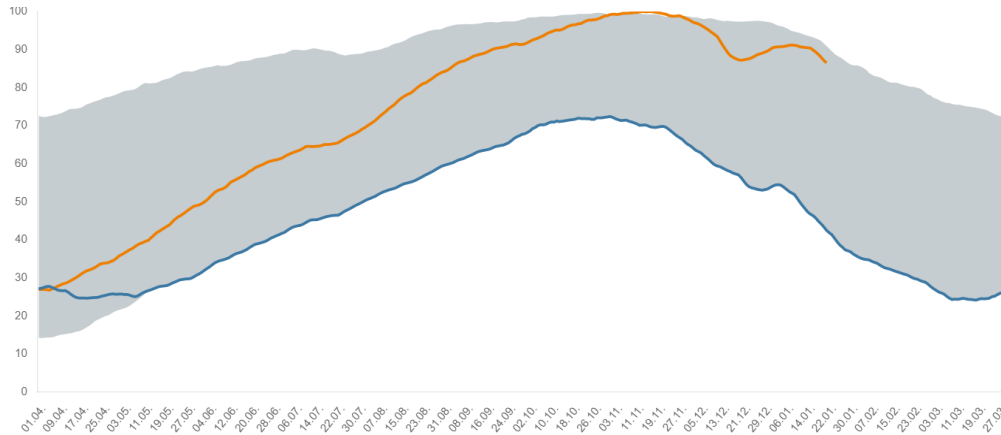


öffentlich

Speicherfüllstände Deutschland, Speicher Sandhausen

KW 04: Es wird überwiegend ausgespeichert

Verlauf der Speicherfüllstände von in Deutschland gelegenen Speichern (in Prozent)



- > Es wird überwiegend ausgespeichert. Der **Gesamtpeicherstand** in Deutschland liegt bei **86,52 %** [16.01.: 90,47 %; 09.01.: 91,10 %]. Der Füllstand des Speichers Rehden beträgt 90,28 %. (Quelle: Bundesnetzagentur)
- > Der **Füllstand des Speichers Sandhausen**, der zur Stabilisierung des Gastransportes in Baden-Württemberg eingesetzt wird, beträgt **99,33 %** [16.01.2023: 99,33 %; 09.01.2023: 99,33 %]. (Quelle: terranets bw)

● 04/2021-03/2022 ● 04/2022-03/2023 ● Maximum 04/2018-03/2022 ● Minimum 04/2018-03/2022

Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 23.01.2022

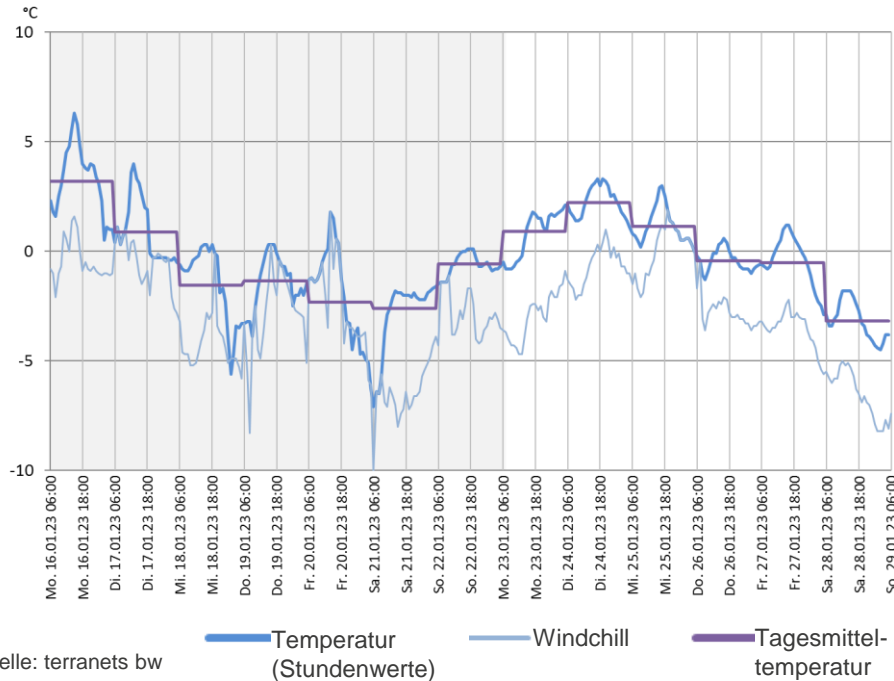
Das von den Speicheranlagenbetreibern ausgewiesene Arbeitsgasvolumen gibt die gesicherte Kapazität des Speichers an. Diese entspricht nicht immer den physikalischen Möglichkeiten, sodass einige Speicher mehr Gas einspeichern können. Deshalb kann auch bei einem Füllstand von 100 % weiter eingespeichert werden.

öffentlich

Prognose zur Entwicklung der Temperatur

KW 04: Tagesmitteltemperaturen in Baden-Württemberg auf ähnlichem Niveau

Temperatur Stuttgart Flughafen (in °C)

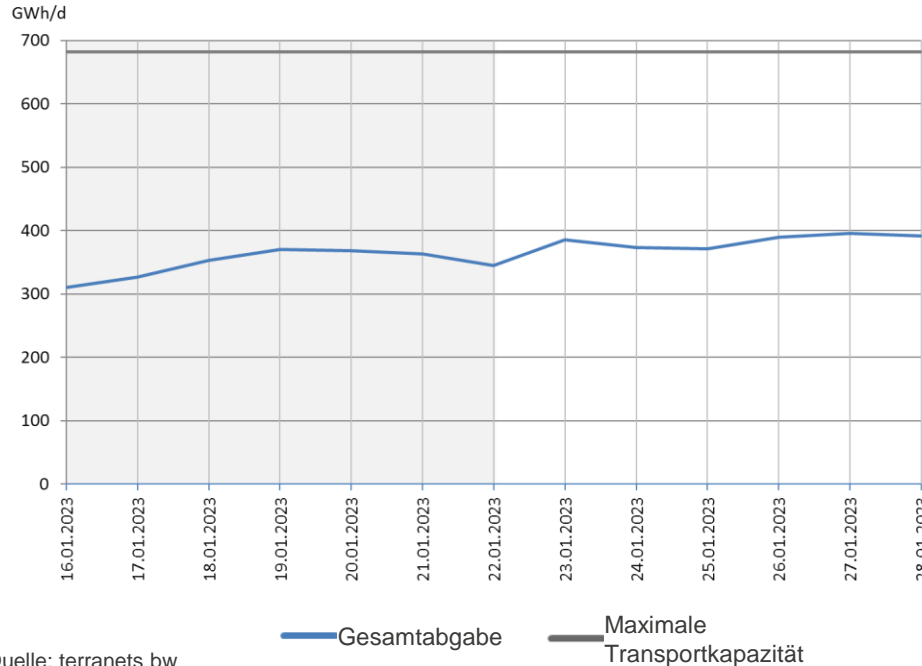


- > In der KW 03 lag die Tagesmitteltemperatur zwischen -2,6 °C und 3,2 °C.
- > Für die KW 04 wird ein ähnliches Temperaturniveau mit Tagesmitteltemperaturen von -3,2 °C bis zu 2,2 °C erwartet.

Prognose zur Entwicklung des Verbrauchs

KW 04: Abgabe in Baden-Württemberg steigt geringfügig

Gesamtabgabe im Netzgebiet Baden-Württemberg (in GWh/d)



- > In der KW 03 hat terranets bw im Netzgebiet Baden-Württemberg bis zu 370 GWh pro Tag abgegeben.
- > In der KW 04 wird eine Abgabe von bis zu 396 GWh pro Tag erwartet.

Quelle: terranets bw

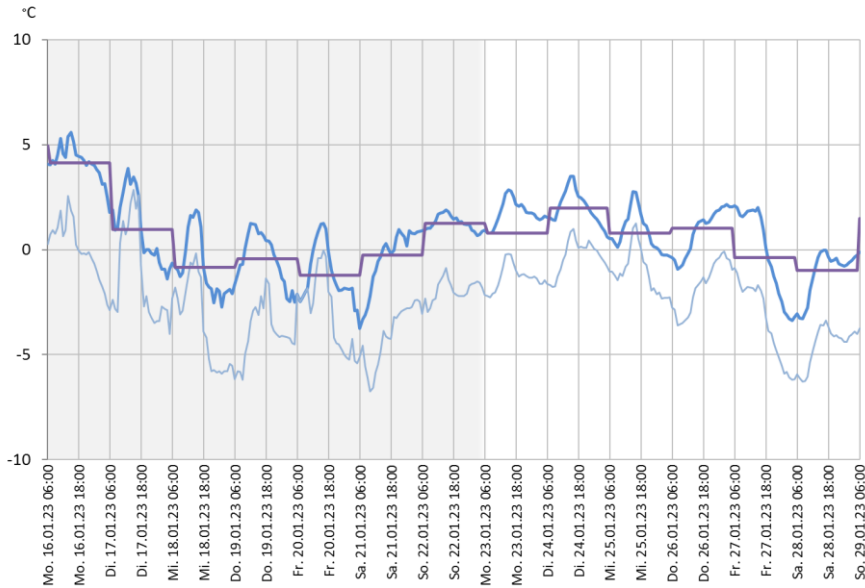
Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten behaftet ist.

öffentlich

Prognose zur Entwicklung der Temperatur

KW 04: Tagesmitteltemperaturen in Hessen bleiben auf niedrigem Niveau

Temperatur Hessen (in °C)



- > In der KW 03 lag die Tagesmitteltemperatur zwischen ca. -1,2 °C und 4,1 °C.
- > Für die KW 04 werden Tagesmitteltemperaturen von -1,0 °C bis zu 2,0 °C erwartet.

Gewichtete Temperatur: Frankfurt Flughafen (60 %) und Landwehnhagen (40 %).

Quelle: terranets bw

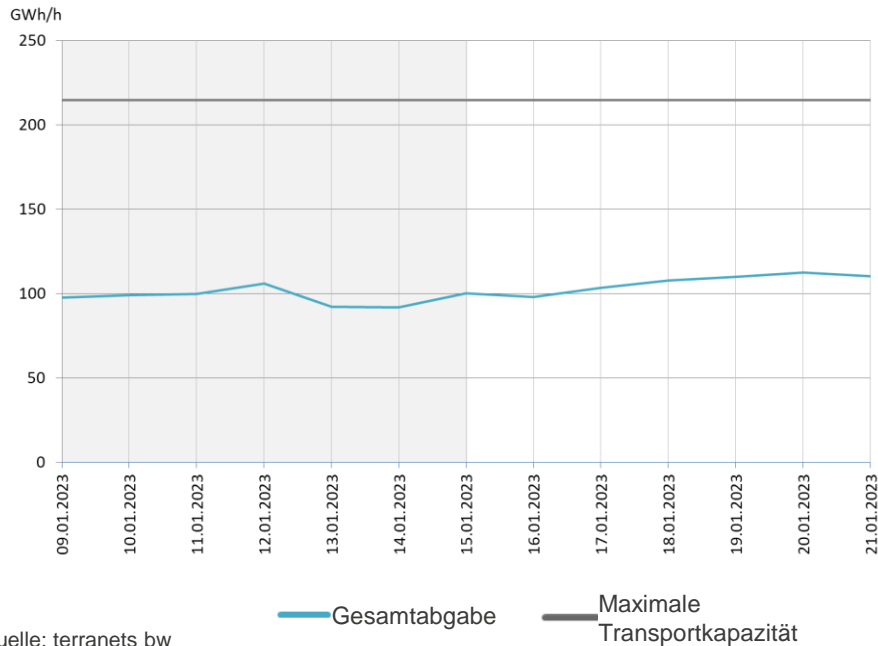
Temperatur (Stundenwerte) Windchill Tagesmitteltemperatur

öffentlich

Prognose zur Entwicklung des Verbrauchs

KW 04: Abgabe im Netzgebiet Hessen konstant

Gesamtabgabe im Netzgebiet Hessen (in GWh/d)



- > In der KW 03 hat terranets bw im Netzgebiet Hessen bis zu 143 GWh pro Tag abgegeben.
- > In der KW 04 wird eine Abgabe bis zu 138 GWh pro Tag erwartet.

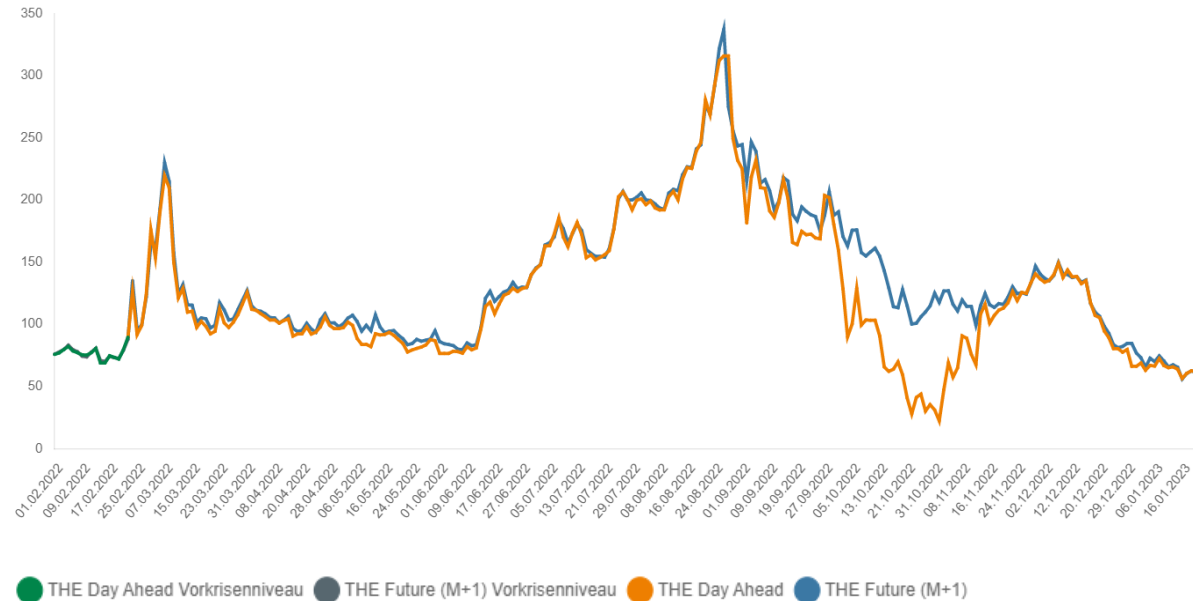
Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten behaftet ist.

Quelle: terranets bw

Gaspreise Großhandel

KW 04: Die Großhandelspreise sind zuletzt gestiegen

Gaspreise Großhandel in EUR/MWh



- > Die Großhandelspreise sind zuletzt gestiegen. Unternehmen und private Verbraucher müssen sich weiterhin auf schwankende Preise und ein deutlich höheres Preisniveau einstellen.

Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 23.01.2023

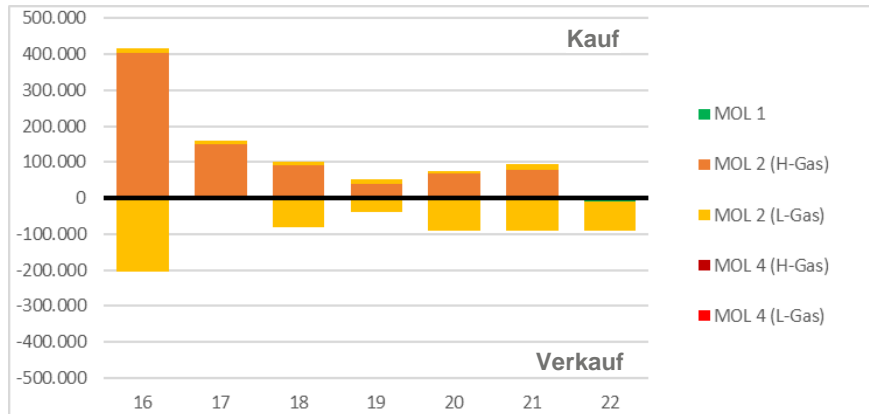
öffentlich

Beschaffung Regelenergie

KW 04: Regelenergie wurde in KW 03 vollständig über die Börse gehandelt

- > Die Lage wird von der BNetzA als **stabil** eingestuft: ausreichend Regelenergie wurde über die Börse beschafft.
- > Ist nicht genügend Regelenergie an der Börse verfügbar, greift der Marktgebietsverantwortliche (THE) zusätzlich auf lang- oder kurzfristig öffentlich ausgeschriebene Regelenergieprodukte (MOL 4) zurück. Die Lage würde dann als angespannt eingestuft werden.

Externer Regelenergieeinsatz in KW 03 (16.01.-22.01.) in MWh/d



- > In der KW 03 wurde die notwendige Regelenergie vollständig an der Börse beschafft und über Produkte der Merit Order List (MOL)-Ränge 1 und 2 gedeckt.
- > In KW 03 wurden insgesamt rund 899 GWh gekauft.
Max. Kaufpreis im H-Gas: 69 €/MWh
Max. Kaufpreis im L-Gas: 100 €/MWh
- > Zum Vergleich:
In KW 02 wurden insgesamt rund 1.957 GWh gekauft.
Max. Kaufpreis im H-Gas: 75 €/MWh
Max. Kaufpreis im L-Gas: 80 €/MWh

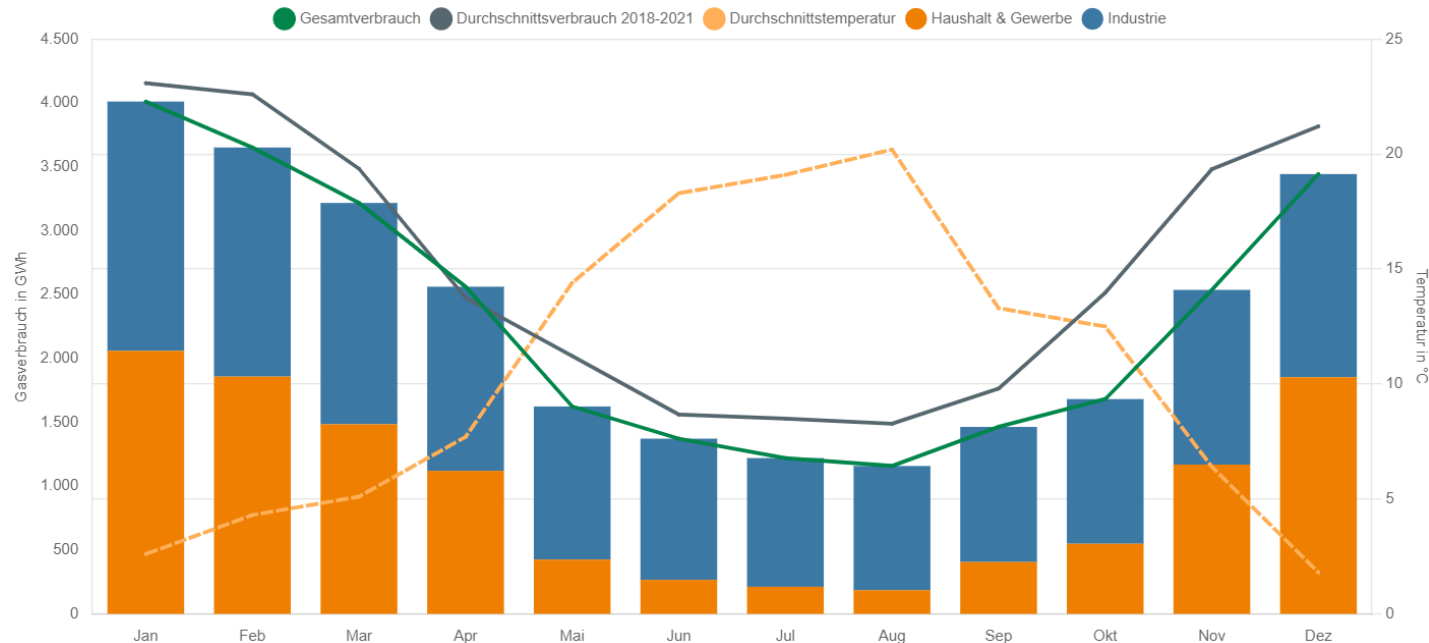
Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 23.01.2023; Trading Hub Europe, Externer Regelenergieeinsatz; eigene Darstellung terranets bw

öffentlich

Erdgasverbrauch in Deutschland

Dezember 2022: Gesamtgasverbrauch niedriger als in den Vorjahren

Gasverbrauch in Deutschland 2022 in GWh/Tag (monatlicher Mittelwert)

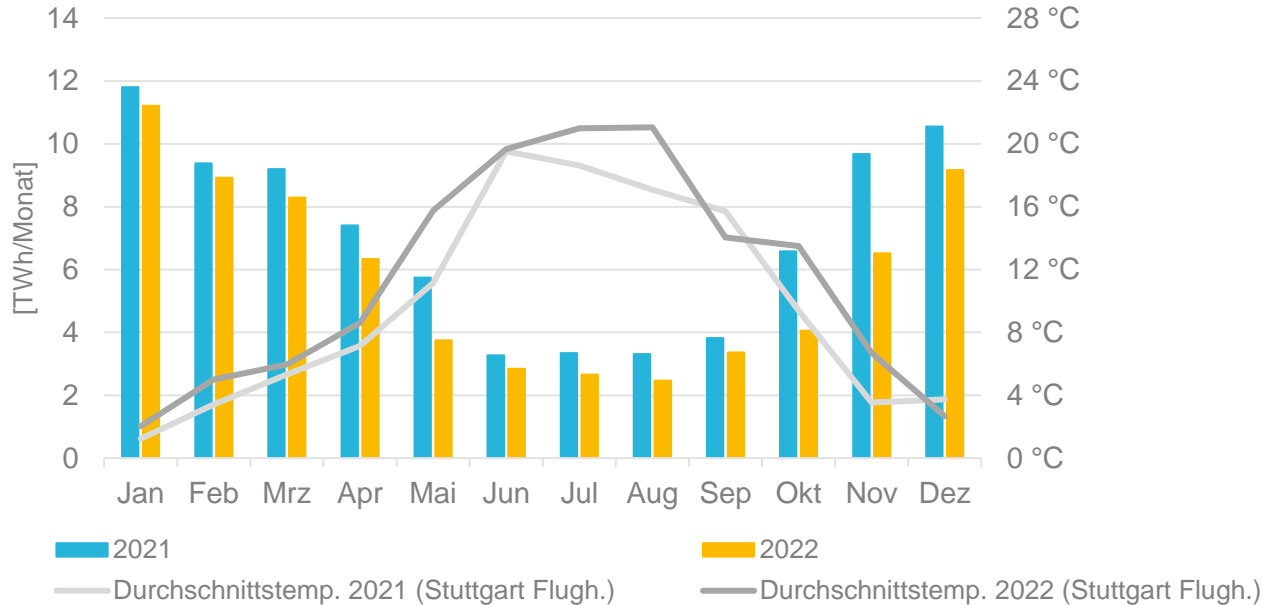


Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 23.01.2023

öffentlich

Erdgasverbrauch im Netzgebiet „Baden-Württemberg“ der terranets bw

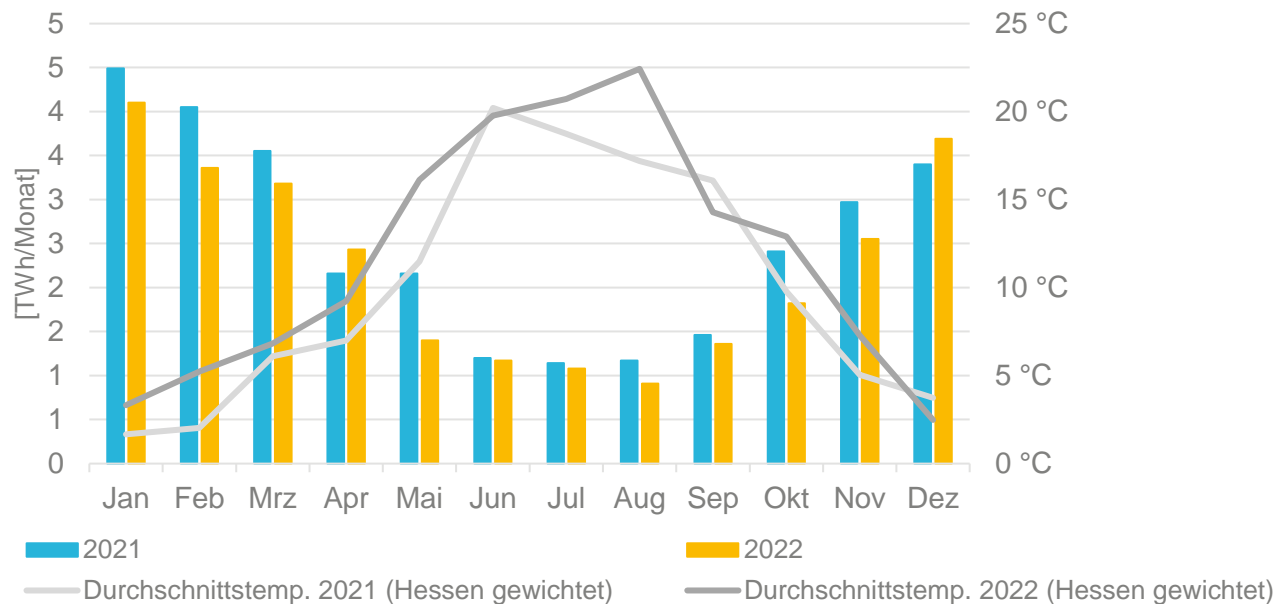
Dezember 2022: Verbrauch um 13 % geringer als im Vorjahr



Monat	Δ Verbrauch 2022 zu 2021
Jan	- 5 %
Feb	- 5 %
Mrz	- 10 %
Apr	- 14 %
Mai	- 35 %
Jun	- 13 %
Jul	- 20 %
Aug	- 25 %
Sep	- 12 %
Okt	- 38 %
Nov	- 33 %
Dez	- 13 %
Jan – Dez	- 17 %

- > Im Dezember wurden bei etwas kühleren Temperaturen 13 % weniger Gas als im Vorjahr verbraucht
- > Damit wird das von der Bundesnetzagentur vorgegebene Sparziel von 20 % verfehlt

Erdgasverbrauch im Netzgebiet „Hessen“ der terranets bw Dezember 2022: Verbrauch um 9 % höher als im Vorjahr



Monat	Δ Verbrauch 2022 zu 2021
Jan	- 9 %
Feb	- 17 %
Mrz	- 10 %
Apr	+13 %
Mai	- 35 %
Jun	- 3 %
Jul	- 5 %
Aug	- 22 %
Sep	- 7 %
Okt	- 24 %
Nov	- 14 %
Dez	+ 9 %
Jan-Dez	- 10 %

- > Im Dezember wurden bei etwas kühleren Temperaturen 9 % mehr Gas als im Vorjahr verbraucht
- > Damit wird das von der Bundesnetzagentur vorgegebene Sparziel von 20 % deutlich verfehlt

Versorgungslage mit Gas

Verweise

Informationen der Bundesnetzagentur zur Lage der Gasversorgung in Deutschland

1. Liefersituation: Gasflüsse (Import/Export) Deutschlands in GWh/Tag; Gasförderung in Deutschland in GWh/Tag
2. Füllstände der in Deutschland gelegenen Speicher: Verlauf der Speicherfüllstände in Prozent; Täglicher Füllstand und Veränderung der Speicherfüllstände in Prozent
3. Erdgasverbrauch: Wöchentlicher Gasverbrauch Industriekunden in GWh/Tag; Wöchentlicher Gasverbrauch Haushalts- und Gewerbekunden in GWh/Tag; Wöchentlicher Gasverbrauch in Deutschland
4. Preisentwicklung: Gaspreise Großhandel in EUR/MWh
5. Produktion von Erdgas: Gasförderung in Deutschland in GWh/Tag

Veröffentlichung eines Lageberichts und Indikatoren zur Lagebewertung täglich, 13 Uhr unter: [Bundesnetzagentur > Versorgungssicherheit > Aktuelle Lage Gasversorgung](#)

Die Neuberechnung der **Szenarien Gasversorgung der Bundesnetzagentur** ist veröffentlicht unter [Szenarien Gasversorgung \(PDF\)](#)

Der **Marktgebietsmonitor der Trading Hub Europe** stellt alle Gastransportdaten in und aus dem Marktgebiet dar: [Trading Hub Europe > Veröffentlichungen > Transparenz > Marktgebietsmonitor](#)

Eine **Übersicht über alle europäischen Gasflüsse** gibt das ENTSOG GASFLOW DASHBOARD: [European Gas Flow dashboard by ENTSOG](#)

Die Transparenzplattform der GIE zeigt eine **Übersicht der europäischen LNG-Importe**: [ALSI \(Aggregated LNG Storage Inventory\)](#)

Die **Füllstände aller europäischen Gasspeicher** sind veröffentlicht auf der Transparenzplattform der GIE: [Infrastructure EuropTue - AGSI \(gie.eu\)](#)

Die **Füllstände der Gasspeicher für Deutschland mit Reichweitenprognose** zeigt die Übersicht des DVGW: [DVGW Gasspeicher](#)

Der Verband Zukunft Gas stellt umfassende Informationen zu den in **Deutschland geplanten LNG-Terminals** bereit: [LNG-Terminal in Deutschland](#)

öffentlich