

Versorgungssicherheit Gas

INES-Szenarien für den Winter 2023/24 (November-Update)

7. November 2023

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Gliederung

- 1. Organisatorische Hinweise**
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Organisatorische Hinweise

Fragen

- Jederzeit über die F&A-Funktion möglich. Fragen werden für die Fragenrunde gesammelt.
- Mündliche Fragen nach Aufruf in der Fragenrunde. Bitte dafür „Frage“ in den F&A-Bereich schreiben.

Zitate

- Aussagen können frei zitiert werden (unter eins).
- Individuelle O-Töne im Nachgang möglich.

Aufzeichnung der Pressekonferenz

- Die Pressekonferenz wird aufgezeichnet.
- Teilnehmerdaten werden nicht erfasst, solange die Audio-/Video-Funktion ausgeschaltet bleibt.

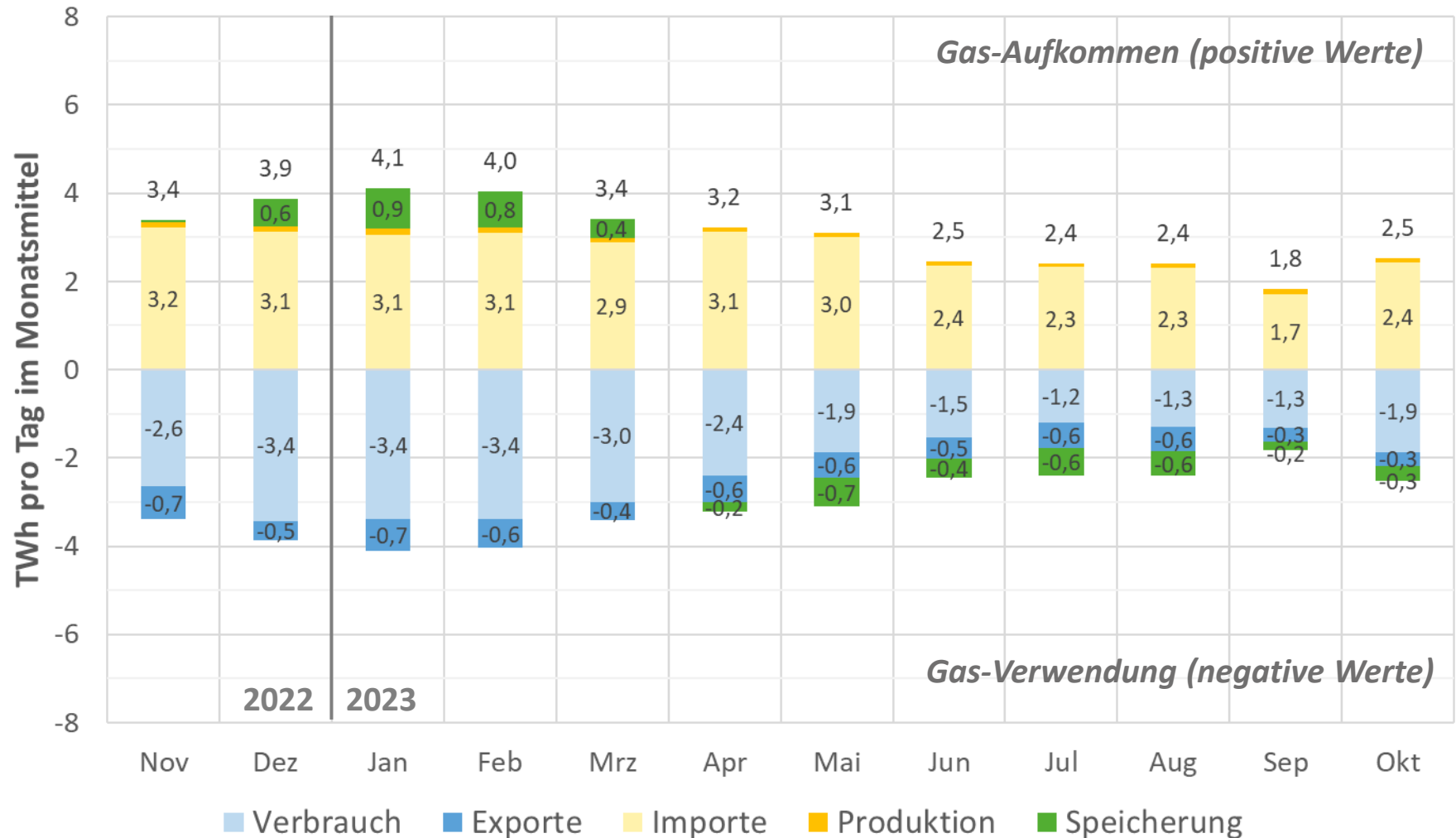
Verfügbare Materialien im Nachgang

- Pressestatement
- Dokumentation der INES-Szenarien
- Aufzeichnung der Pressekonferenz

Gliederung

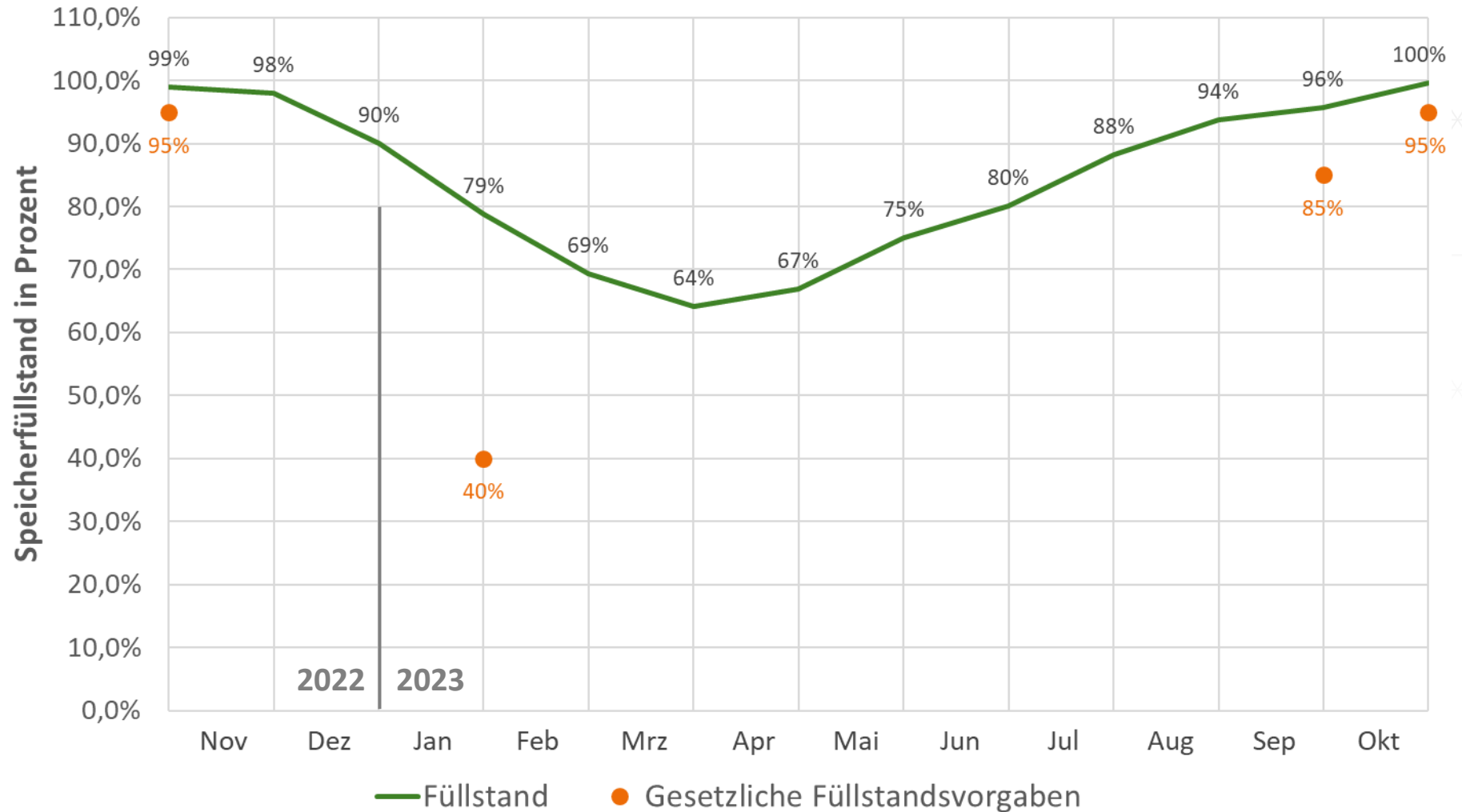
1. Organisatorische Hinweise
2. **Bisherige Versorgungssituation in Deutschland**
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Gasbilanz für Deutschland



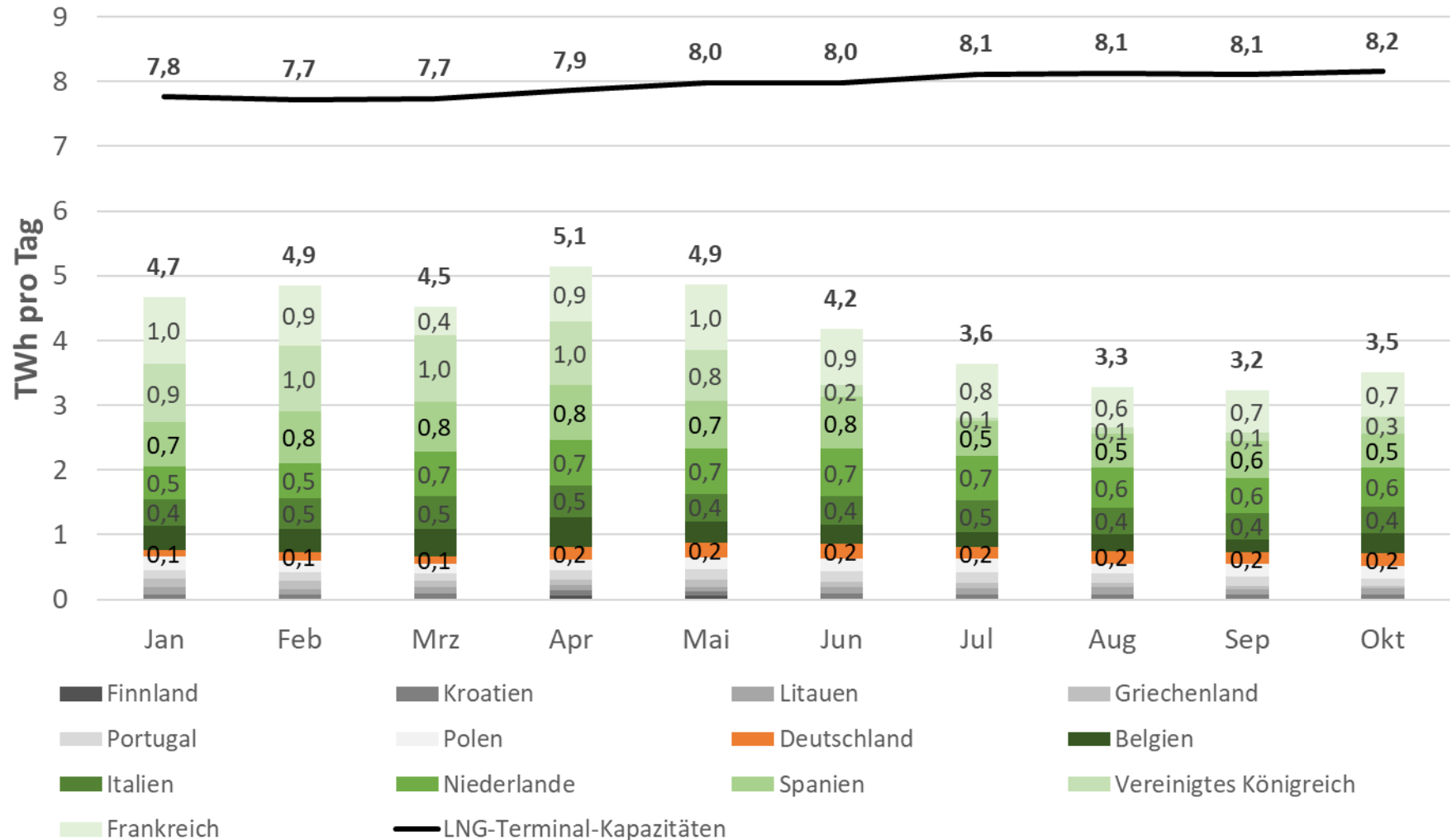
Quellen: ENTSOG (2023), GIE (2023), INES (2023)

Gasspeicherfüllstände in Deutschland



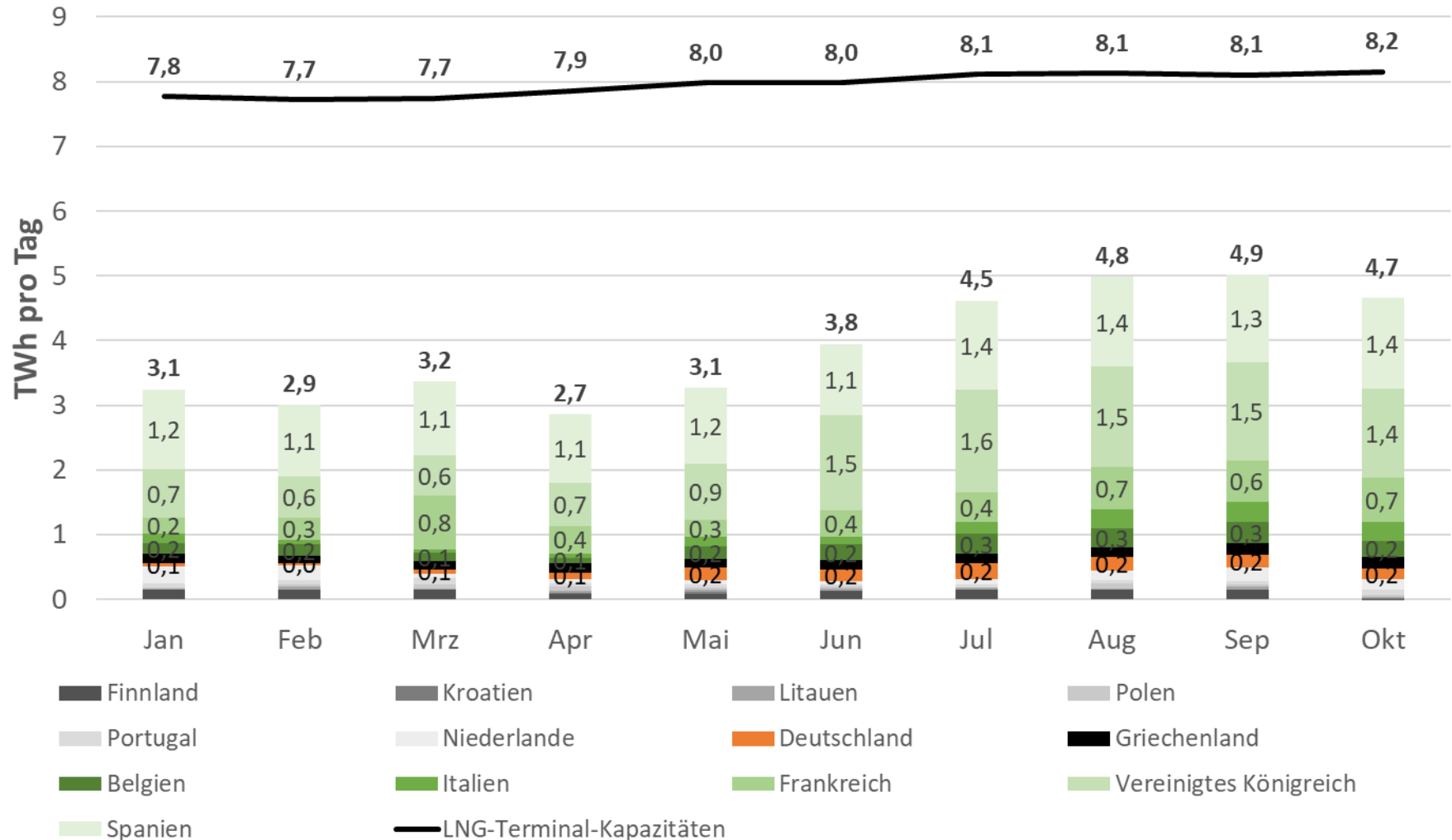
Quellen: GIE (2023), INES (2023)

Europäische LNG-Importe in 2023



Quellen: ENTSG (2023), GIE (2023), INES (2023)

Ungenutzte LNG-Terminalkapazitäten in 2023



Quellen: ENTSOG (2023), GIE (2023), INES (2023)

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
- 3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24**
4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Parametrisierung der INES-Szenarien

Ziel der Modelloptimierung:

Es erfolgt eine möglichst gleichmäßige & vollständige Befüllung der Speicher im „Sommer“ (Mai - Okt). Im „Winter“ (Nov - Apr) werden die Füllstände maximal gehalten (Ausnahme NL).

Annahmen der Modellierung:

Gasaufkommen

- EU-Gasimporte aus Russland nur über Ukraine (Importpunkt Sudzha), Türkei (Importpunkte Kipi/Strandzha) und Litauen (Importpunkt Kotlovka).
- Flüssigerdgas (LNG – Liquefied Natural Gas) steht dem EU-Binnenmarkt in großem Umfang zur Verfügung. Im „Sommer“ bis 5,5 TWh pro Tag und im „Winter“ bis 7,2 TWh pro Tag.

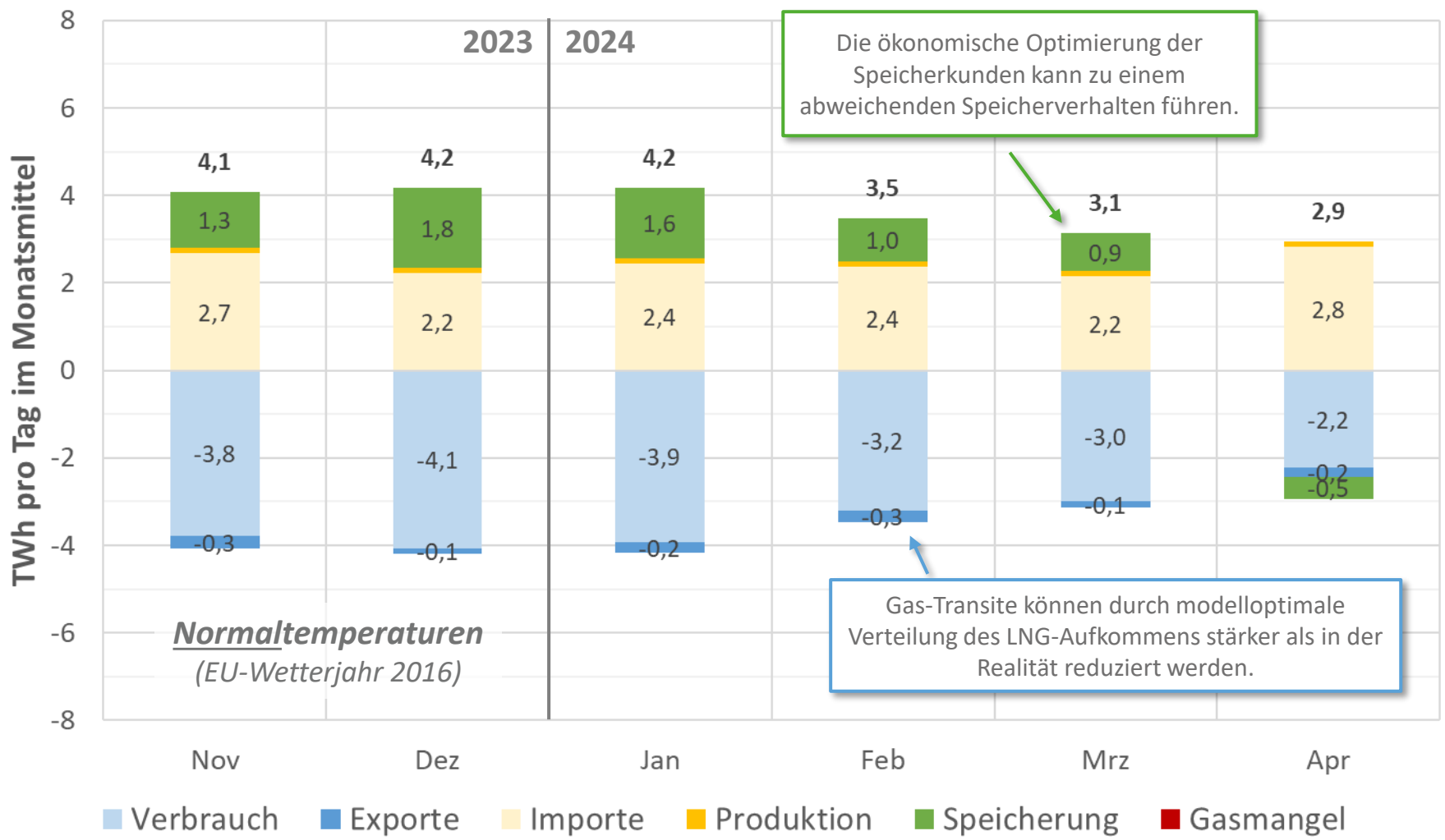
Gasinfrastrukturen

- Neue Infrastrukturprojekte im EU-Binnenmarkt werden beachtet, z.B. LNG-Floating Storage and Regasification Units (FSRU)
- Unterbrechbar nutzbare Pipelines aus Belgien stehen auch im Winter zur Verfügung.

Gasverwendung

- Die temperaturabhängigen Verbrauchsprofile der EU-Mitgliedstaaten enthalten Anpassungen, die im Jahr 2023 bisher beobachtet werden konnten. Der temperaturunabhängige Verbrauch wurde entsprechend bisheriger Beobachtungen angepasst.

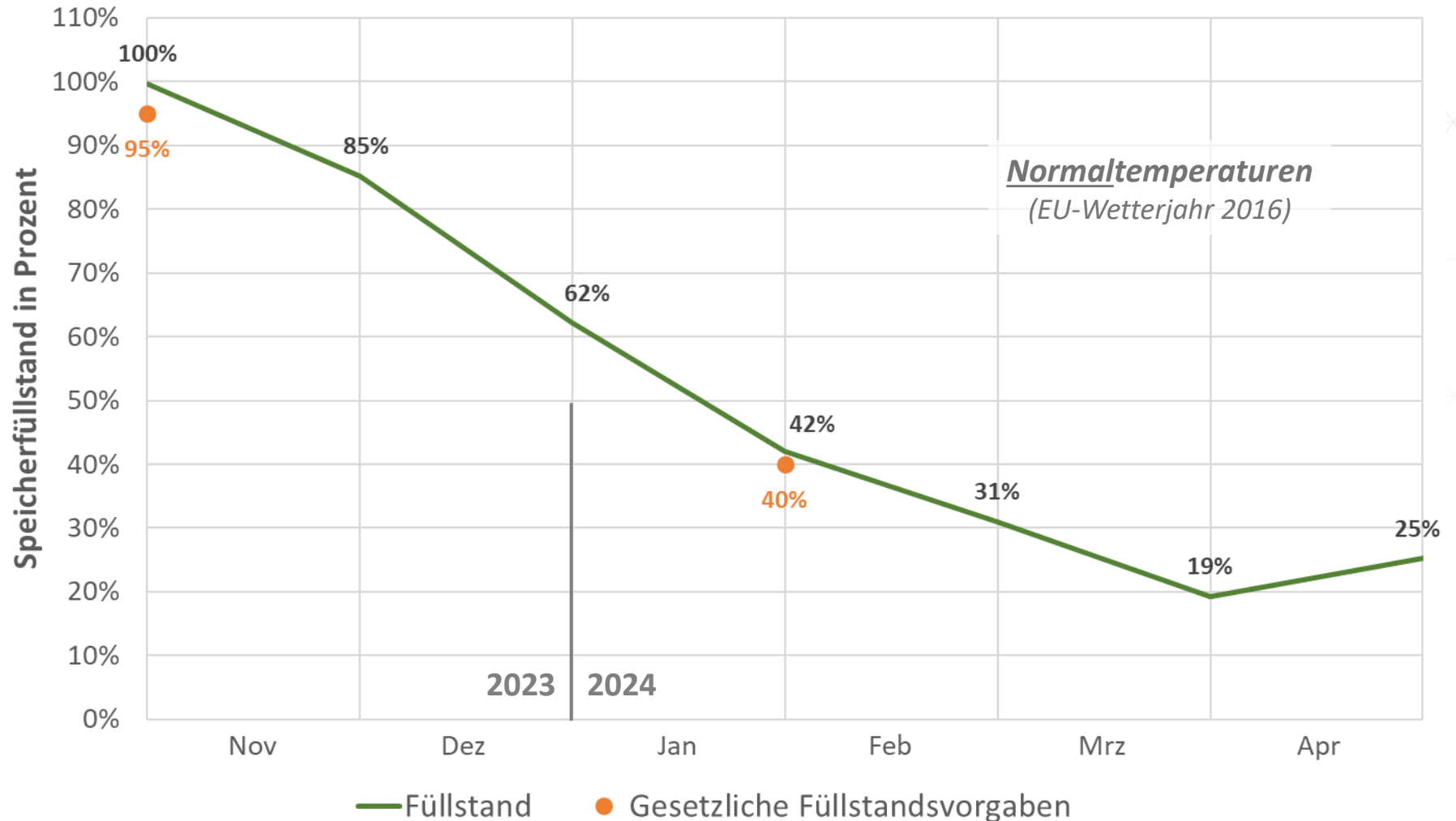
INES-Szenarien für Deutschland: „Winter 2023/2024 bei Normaltemperaturen“



Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

Quellen: INES (2023)

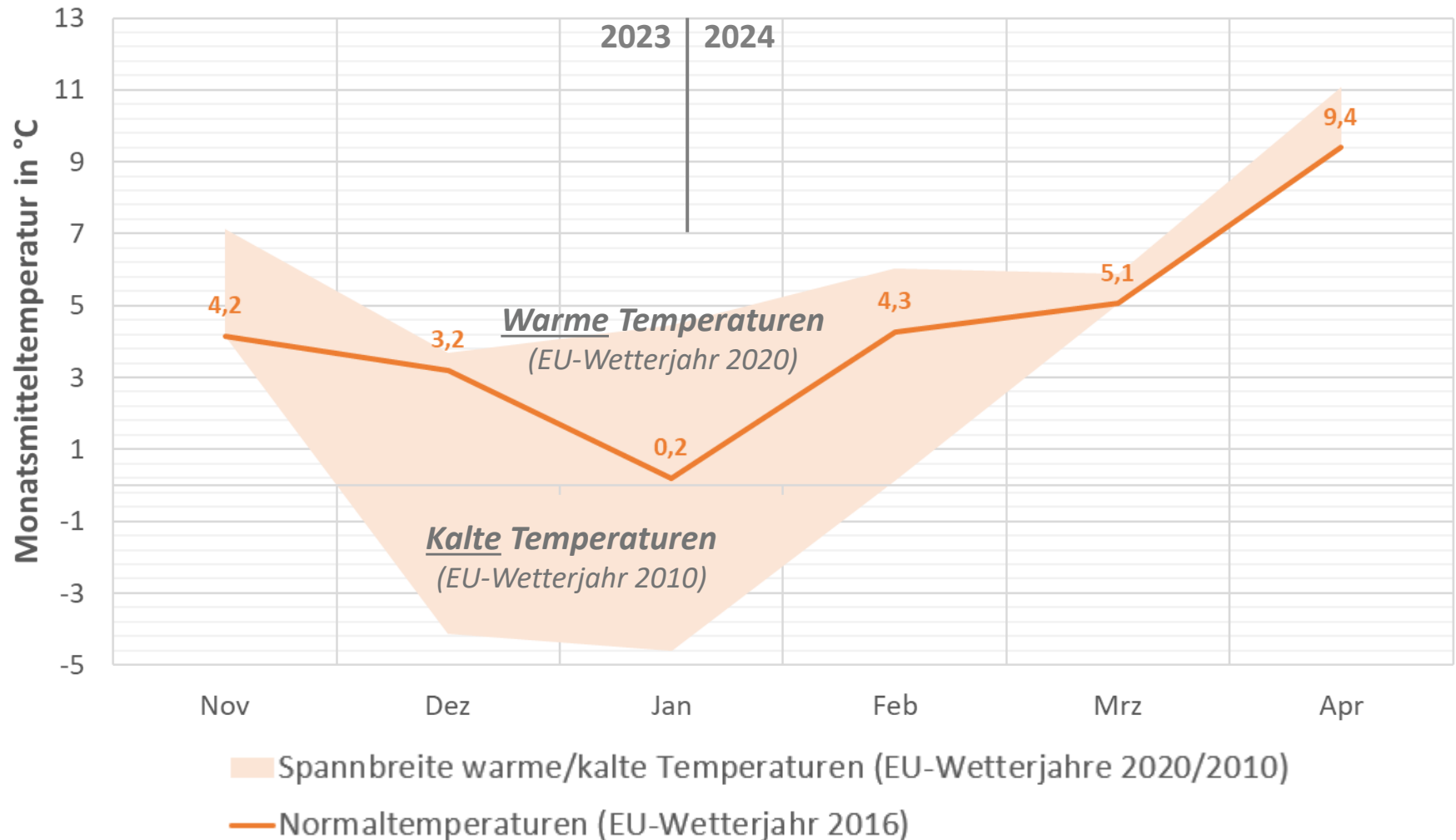
INES-Szenarien für Deutschland: „Winter 2023/2024 bei Normaltemperaturen“



Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

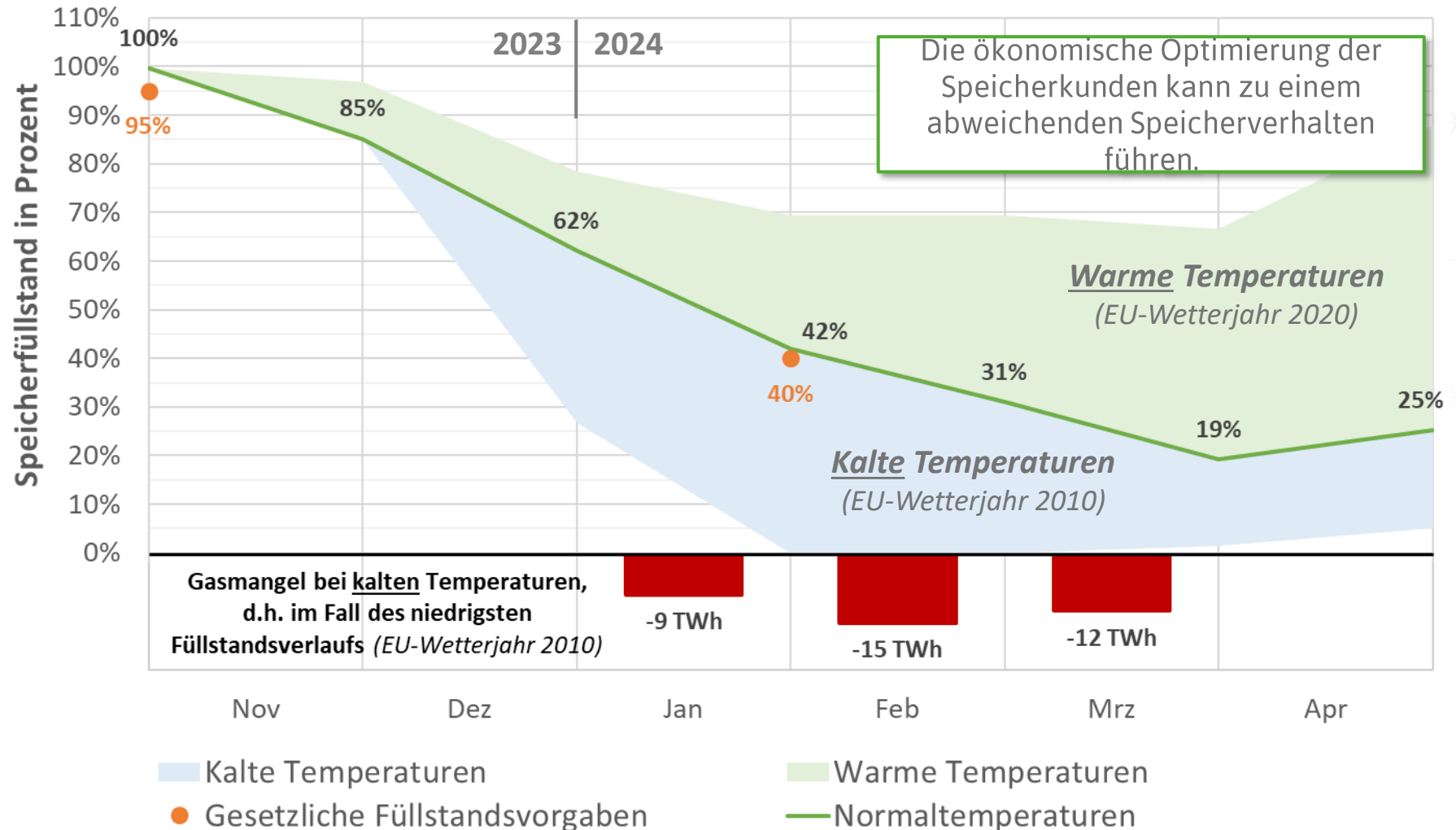
Quellen: INES (2023)

INES-Szenarien für Deutschland: „Normaltemperaturen“ im Vergleich



Quellen: DWD (2023), INES (2023)

INES-Szenarien für Deutschland: Füllstände bei unterschiedlichen Temperaturen










Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

Quellen: INES (2023)

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
- 4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz**
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Änderungsvorschläge zum Gasspeichergesetz

Nr.	Änderungsvorschlag	Analyse	Begründung
1.	Zertifizierungspflicht für Gasspeicherbetreiber (§ 4e EnWG-E)		Prozess unklar; bürokratischer Aufwand sollte reduziert werden
2.	Verlängerung des Gasspeichergesetzes bis zum 31. März 2027 (§ 35g EnWG-E)		Verfrühte Entscheidung; EU-Vorgaben gelten bislang nur bis Dezember 2025
3.	Ausspeicherverbot bei Unterschreitung der gesetzlichen Füllstandsvorgaben ab dem 1. April 2024 (§ 35b Abs. 5 EnWG-E)		Speicherkunden buchen keine Kapazitäten, die sie nicht benutzen dürfen
4.	Nutzerscharfes Füllstandsmonitoring (§ 35b Abs. 4 EnWG-E)		Unnötiger Aufwand; Füllstandsvorgaben beziehen sich auf einen Gasspeicher
5.	Trading Hub Europe (THE) bezahlt das kostengünstigste Speicherentgelt der jeweils durchschnittlichen Speicherentgelte der letzten drei Jahre (§ 35c Abs. 2 EnWG-E)		Vergangenheitswerte bilden keine Kostensteigerungen ab (z.B. Inflation)
6.	„Befüllungsinstrumente“ statt „Gas-Optionen“ (§ 35c Abs. 1 EnWG-E)		THE sollte nicht selbst Gas einkaufen, sondern die Befüllung beschaffen.
7.	Einführung von Bußgeldern für Gasspeicherbetreiber (§ 95 EnWG-E)		Bußgeldvorschriften sind mit der Komplexität der Vorgaben unvereinbar

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz
- 5. Schlussfolgerungen und nächstes Update**
6. Fragenrunde

Schlussfolgerungen

Zusammenfassung der INES-Szenarien

- Die Gasspeicher sind vor dem Winter 2023/24 vollständig befüllt worden.
- Bei mittleren bis extrem kalten Temperaturen im Winter 2023/24 werden die Gasspeicher umfangreich bzw. vollständig entleert. Die Einhaltung der gesetzlichen Füllstandsvorgabe in Höhe von 40% kann in diesen Fällen herausfordernd sein.
- Treten extrem kalte Temperaturen auf, kann ein von derzeitigen Einsparungen geprägtes Verbrauchsniveau vermutlich nicht vollständig im Winter 2023/24 gedeckt werden.

Empfehlungen zur Weiterentwicklung des Gasspeichergesetzes

- Die aktuellen Vorschläge zur Änderung des Gasspeichergesetzes haben nicht das Potenzial, um die Versorgungssicherheit weiter zu verbessern.
- Das vorgeschlagene Ausspeicherverbot könnte sich sogar negativ auf die marktwirtschaftliche Speichernutzung und damit auf die Versorgungssicherheit auswirken. Stattdessen könnten weiterentwickelte Gas-Optionen bzw. Befüllungsinstrumente zur Absicherung der Füllstandsvorgaben verwendet werden.
- Vor dem Hintergrund vollständig befüllter Gasspeicher sollten die Vorschläge zur Weiterentwicklung des Gasspeichergesetzes überdacht werden. Eine kurzfristige Entscheidung erscheint verfrüht.

Nächstes Update

Nächster Termin: 14. Dezember 2023

Nächste Themen:

- Ergänzung der Ist-Daten für November 2023.
- Dezember-Update der INES-Szenarien.
- Konzept der Bundesnetzagentur zum Krisenmanagement

Aktuelle Füllstandsdaten finden Sie jederzeit auf der INES-Speicherkarte online:



Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
- 6. Fragenrunde**

INITIATIVE
ENERGIEN SPEICHERN

INES

Sebastian Heinermann
Geschäftsführer

Initiative Energien Speichern e.V.
Glockenturmstraße 18
14053 Berlin

Tel. +49 30 36418-086

Fax +49 30 36418-255

s.heinermann@energien-speichern.de