

INITIATIVE
ENERGIEN SPEICHERN

INES

Versorgungssicherheit Gas

INES-Szenarien für den Winter 2023/2024

19. April 2023

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/2024
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

Gliederung

- 1. Organisatorische Hinweise**
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/2024
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

Organisatorische Hinweise

Fragen

- Jederzeit über die F&A-Funktion. Wird für Fragenrunde gesammelt.
- Mündliche Fragen nach Aufruf in der Fragenrunde. Bitte „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 Audio-/Video aus

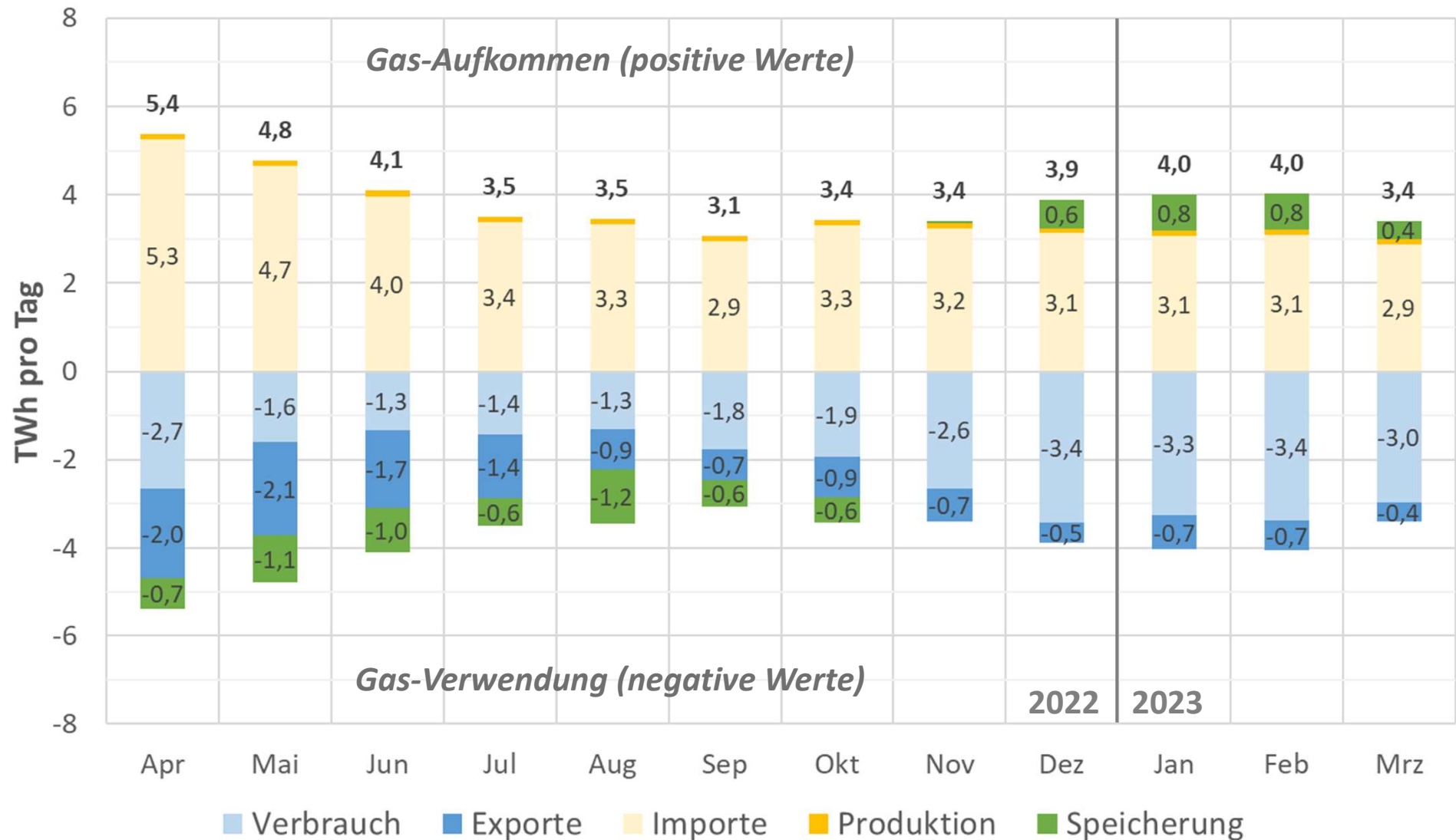
Verfügbare Materialien im Nachgang

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

Gliederung

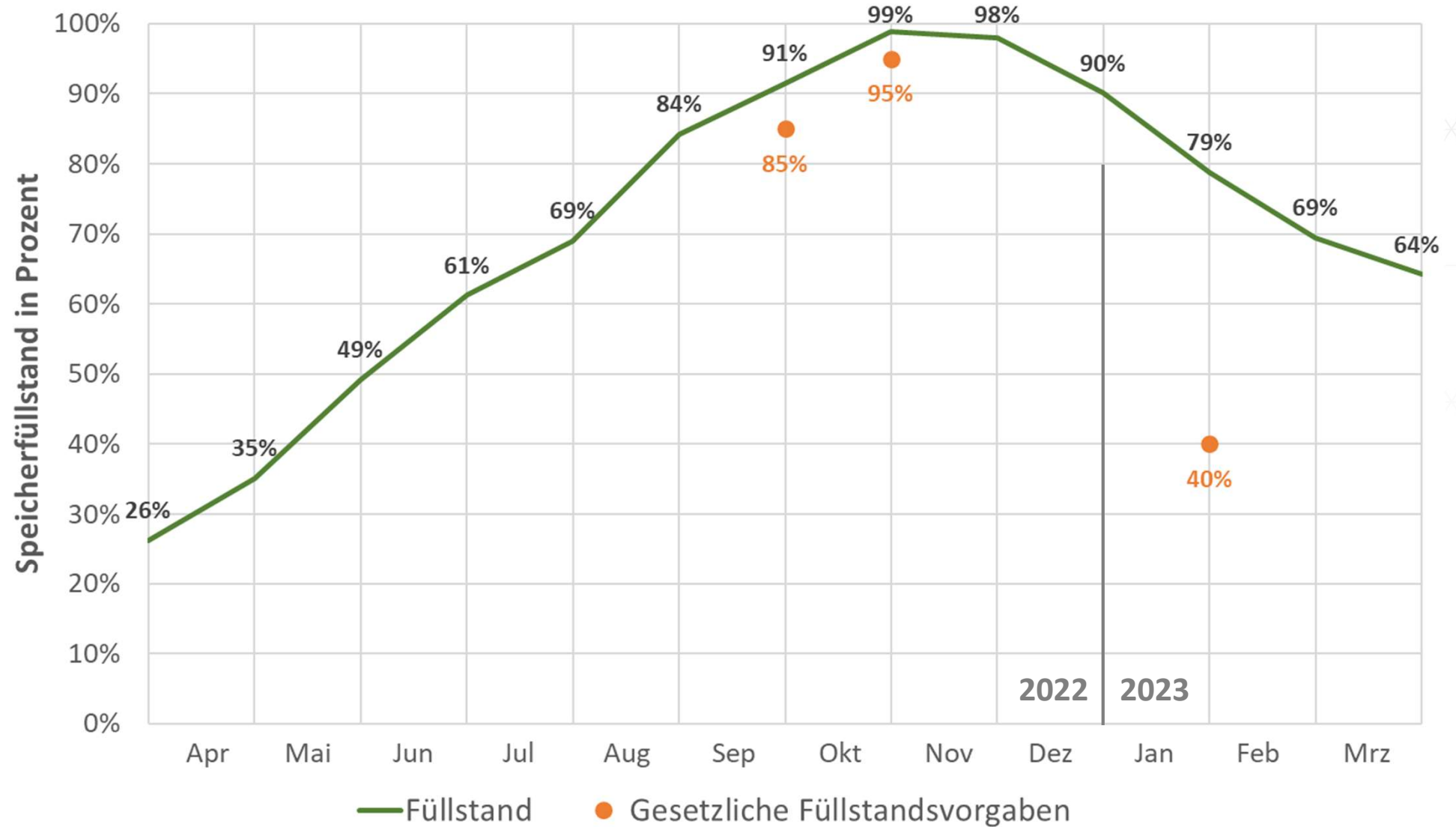
1. Organisatorische Hinweise
2. **Bisherige Versorgungssituation in Deutschland**
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/2024
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

Gasbilanz in Deutschland



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

Gasspeicherfüllstände in Deutschland



Quellen: GIE (2023), INES (2023)

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
- 3. INES-Szenarien für den Winter 2023/2024**
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. 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.

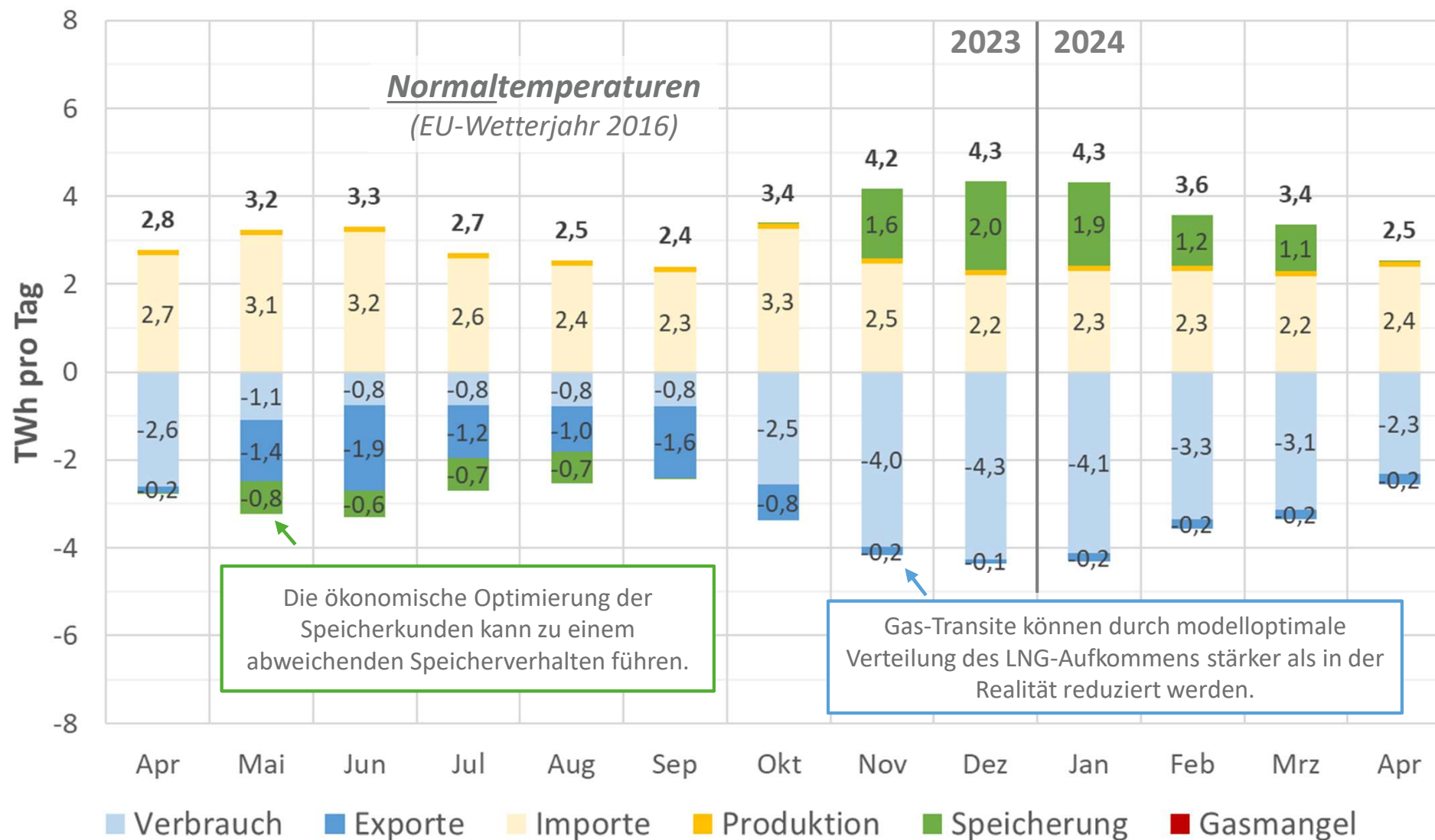
Gasinfrastrukturen

- 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 2022 und 2023 bisher beobachtet werden konnten. Der temperaturunabhängige Verbrauch wurde entsprechend bisheriger Beobachtungen angepasst.

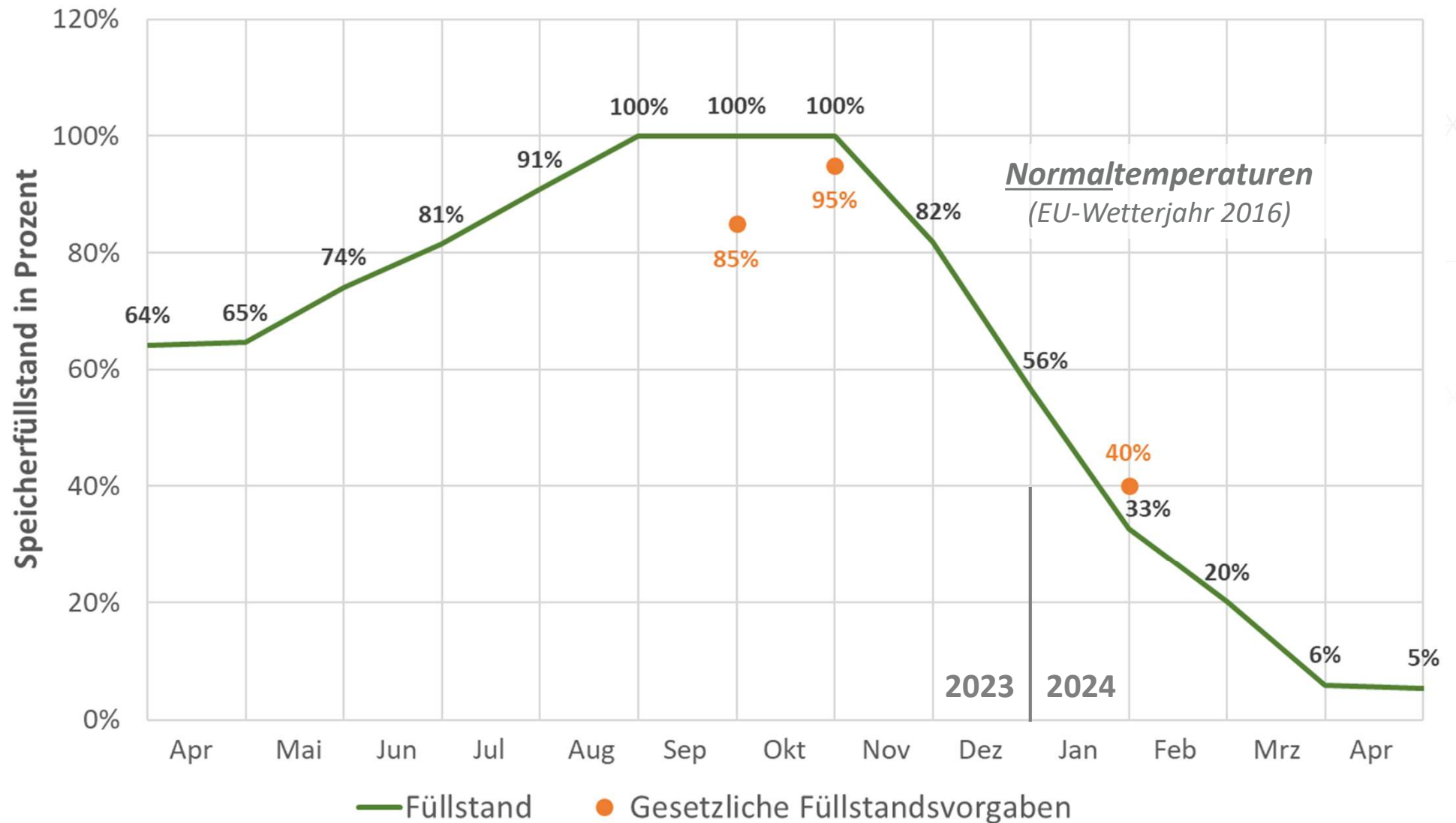
INES-Szenarien für Deutschland: „Winter 2023/2024 bei Normaltemperaturen“



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

Quellen: INES (2023)

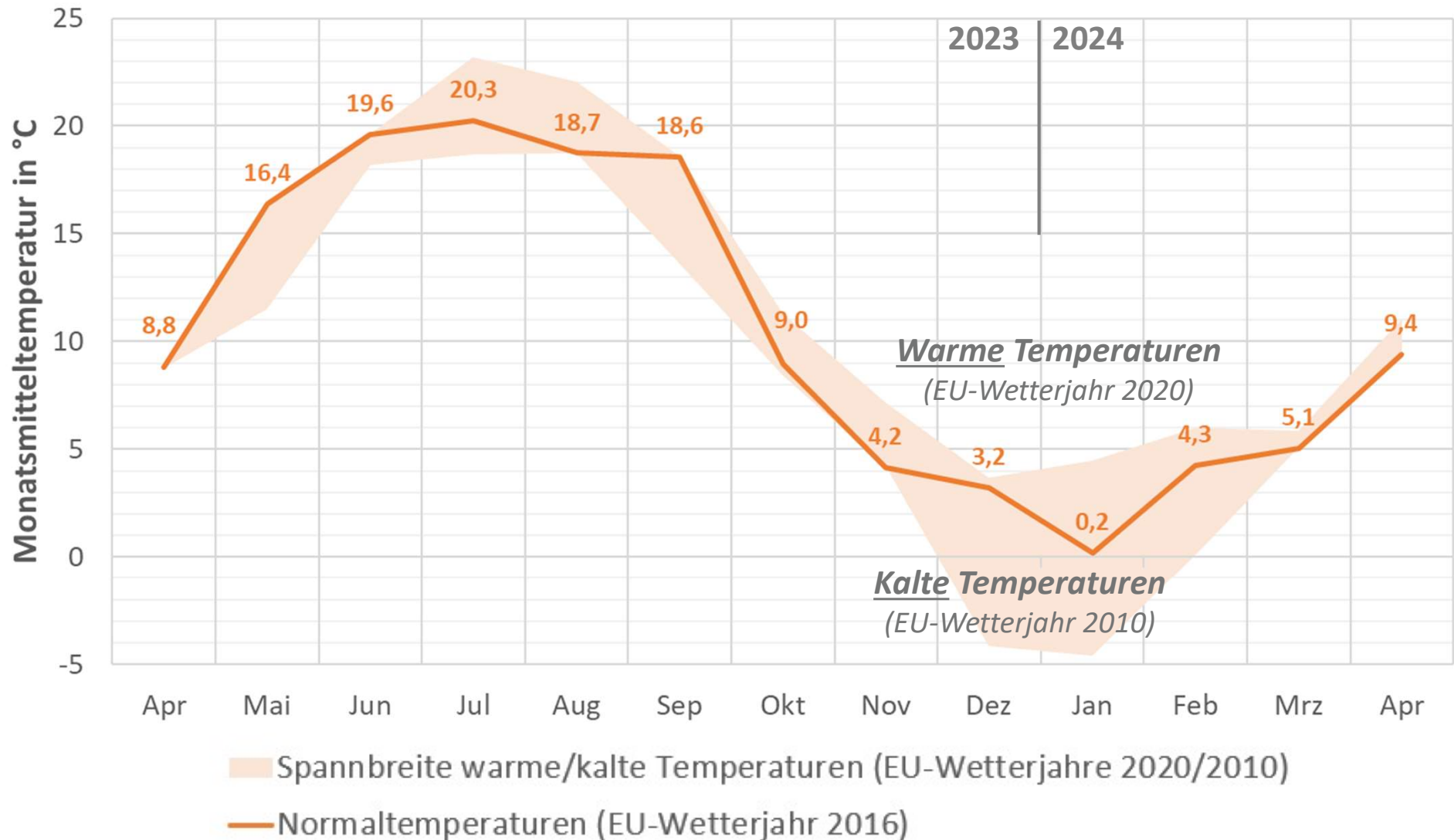
INES-Szenarien für Deutschland: „Winter 2023/2024 bei Normaltemperaturen“



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

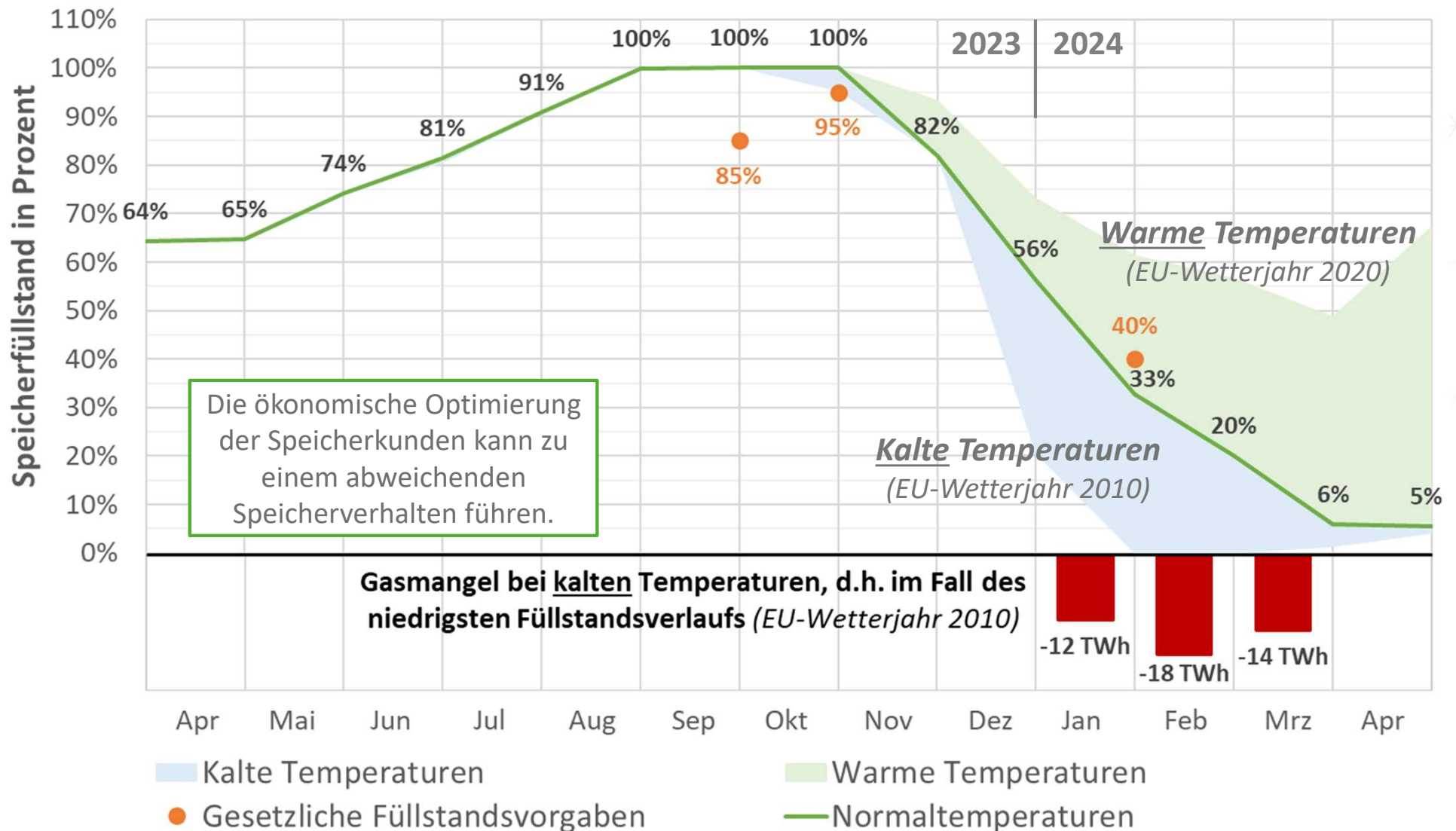
Quellen: INES (2023)

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 2023/2024
4. **Schlussfolgerungen und nächstes Update**
5. Fragenrunde

Schlussfolgerungen

Zusammenfassung der INES-Szenarien

- Für die erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/2024, entsprechend der gesetzlichen Füllstandsvorgaben, ist ein moderates LNG-Importaufkommen erforderlich.
- Bei mittleren bis kalten Temperaturen im Winter 2023/2024 werden die Gasspeicher stark bzw. vollständig entleert. Die Einhaltung der gesetzlichen Füllstandsvorgabe in Höhe von 40% ist in diesen Fällen herausfordernd.
- Treten kalte Temperaturen auf, kann ein von derzeitigen Einsparungen geprägtes Verbrauchsniveau vermutlich nicht vollständig gedeckt werden.

Empfehlungen für den Winter 2023/2024

- Wenn die Marktpreise keine ausreichenden Anreize mehr setzen, sollten Gasoptionen durch den Marktgebietsverantwortlichen ausgeschrieben werden, um die Befüllung der Gasspeicher sicherzustellen.
- Kurzfristig aktivierbare Infrastrukturpotenziale sollten genutzt werden.
- Treten im Winter 2023/2024 extrem kalte Temperaturen auf, werden aller Voraussicht nach zusätzliche Einsparbemühungen erforderlich sein.

Nächstes Update

Nächster Termin: 9. Juni 2023

Nächste Themen:

- Ergänzung der Ist-Daten für April und Mai 2023.
- Juni-Update der INES-Szenarien.
- Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/2024
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. **Fragenrunde**

INITIATIVE
ENERGIEN SPEICHERN

INES

Sebastian Bleschke
Geschäftsführer

Initiative Energien Speichern e.V.
Glockenturmstraße 18
14053 Berlin

Tel. +49 30 36418-086

Fax +49 30 36418-255

s.bleschke@energien-speichern.de