

Versorgungssicherheit Gas

INES-Szenarien (Februar-Update)

9. Februar 2023

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. 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

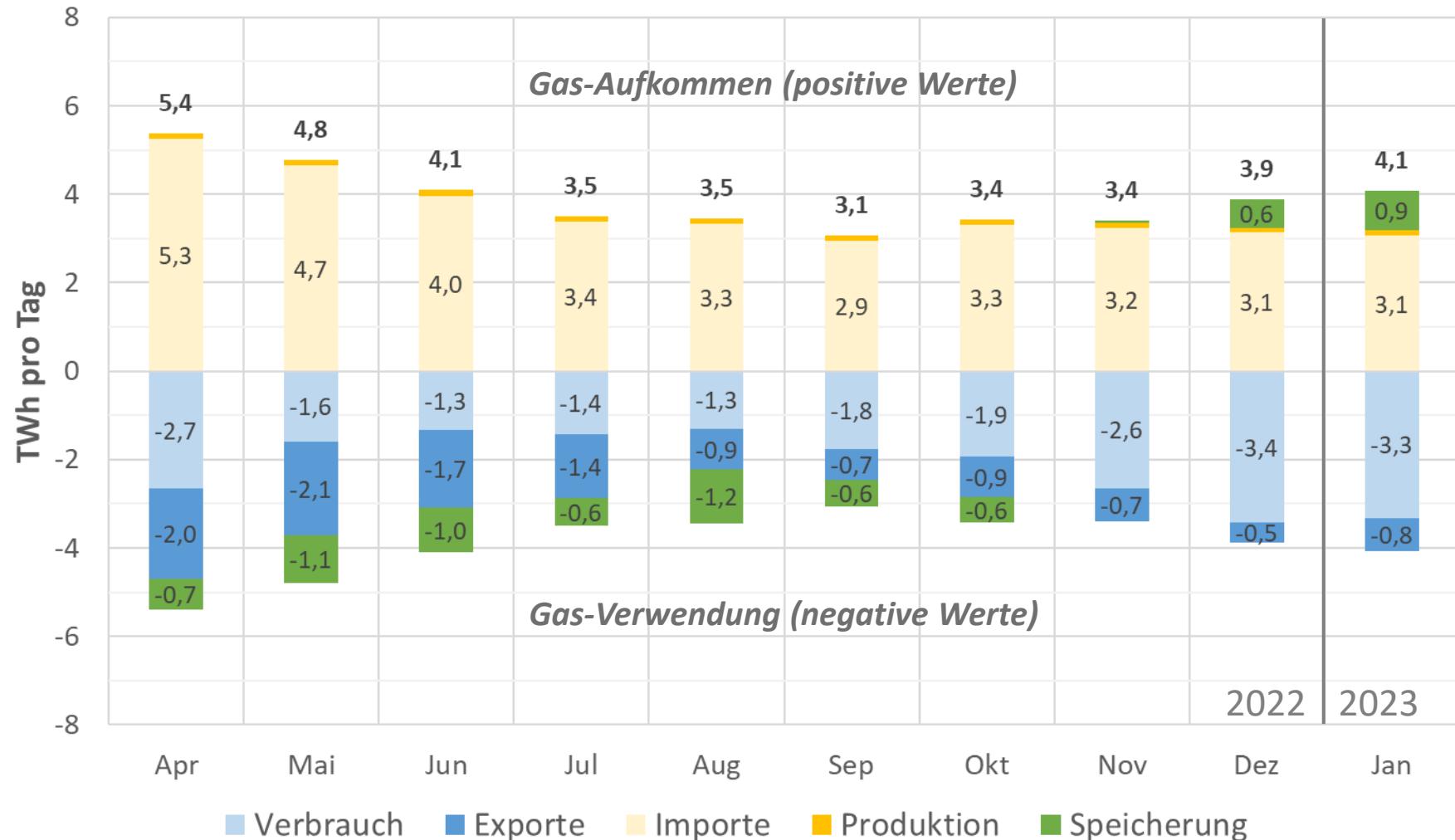
Verfügbare Materialien im Nachgang

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

Gliederung

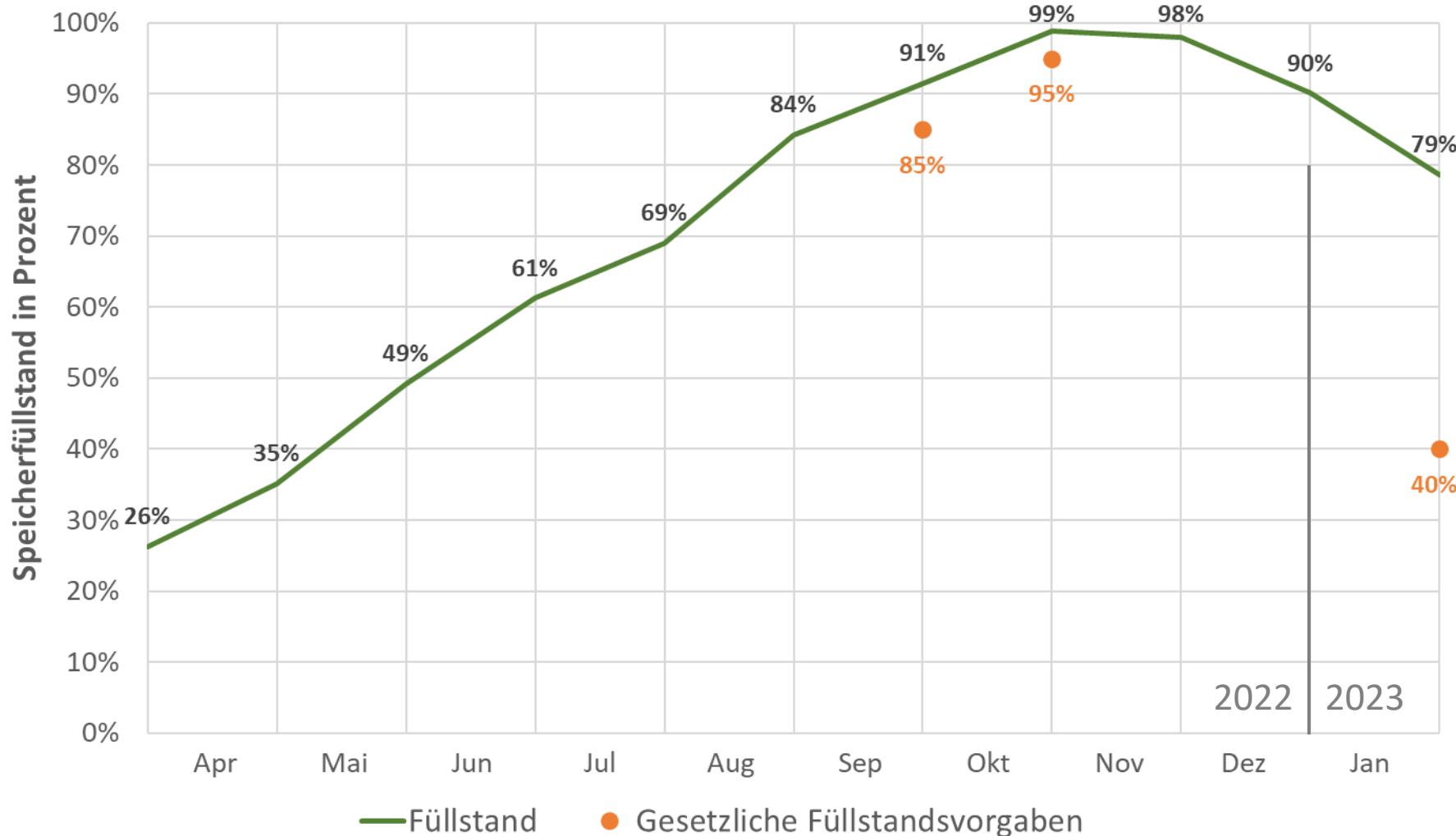
1. Organisatorische Hinweise
2. **Bisherige Versorgungssituation in Deutschland**
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Gasbilanz in Deutschland



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

Gasspeicherfüllstände in Deutschland



Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
- 3. INES-Szenarien (Februar-Update)**
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

Parametrisierung der INES-Szenarien

Ziel der Modelloptimierung:

Die Füllstände werden im Winter (Jan bis Mrz) maximal (Ausnahme NL) gehalten. Danach erfolgt eine möglichst gleichmäßige & vollständige Befüllung der Speicher.

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 (Auslastung bis zu 7.250 GWh/d bzw. 76%) zur Verfügung. Ab 1. April 2023 beträgt die Auslastung maximal 5.500 GWh/d (58%).

Gasinfrastrukturen

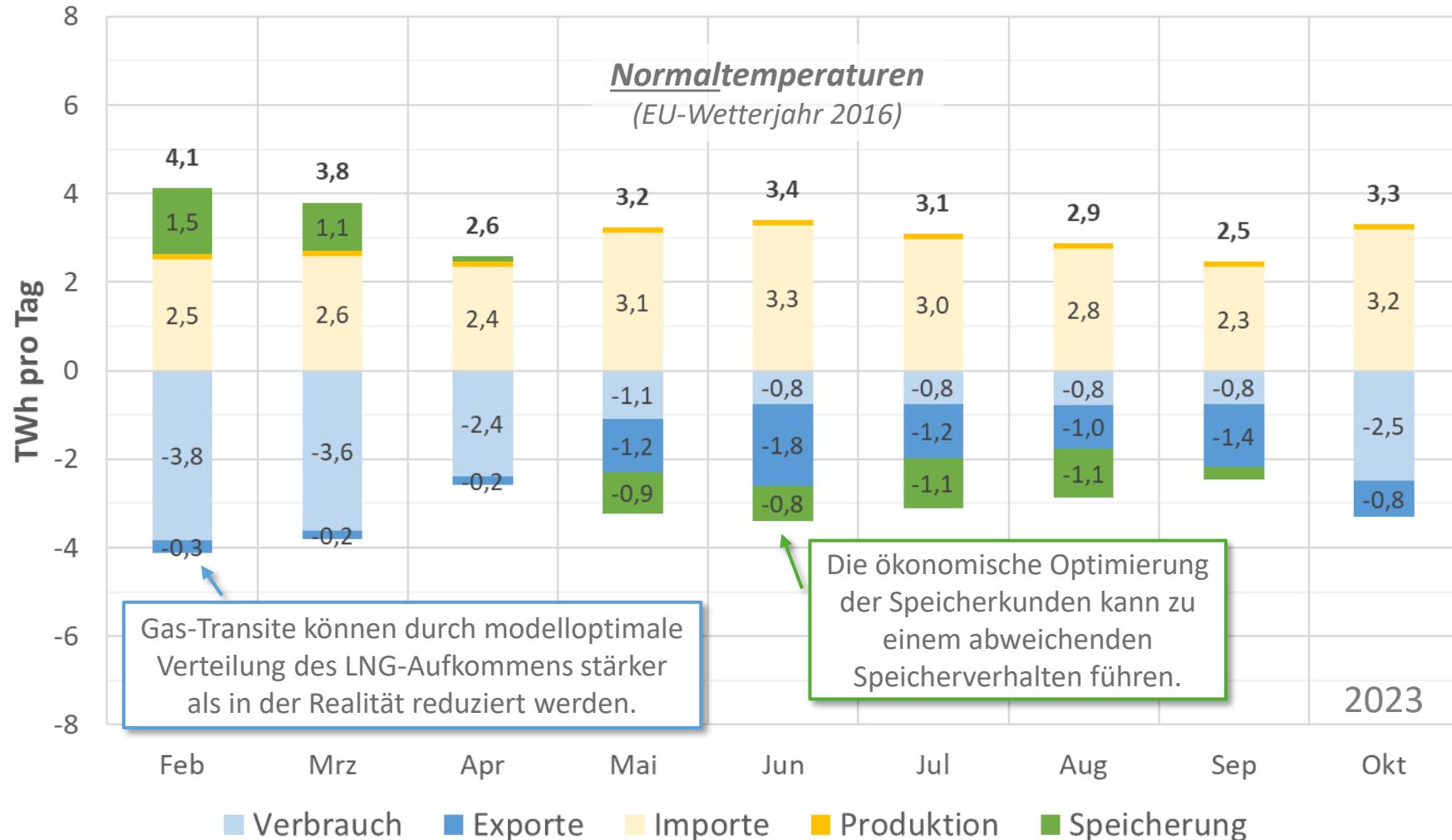
- Neue Infrastrukturprojekte im EU-Binnenmarkt werden beachtet, z.B. LNG-Floating Storage and Regasification Units (FSRU), Importmöglichkeiten odorierter Gasmengen aus Frankreich und die Inbetriebnahme der Baltic-Pipe im Jahr 2022.
- Unterbrechbar nutzbare Pipelines aus Belgien stehen auch im Winter zur Verfügung.

Gasverwendung

- Die temperaturabhängigen Verbrauchsprofile der EU-Mitgliedstaaten enthalten Anpassungen, die im Jahr 2022/23 bisher beobachtet werden konnten. Der temperatur-unabhängige Verbrauch wurde entsprechend bisheriger Beobachtungen angepasst.

Aktualisiert!

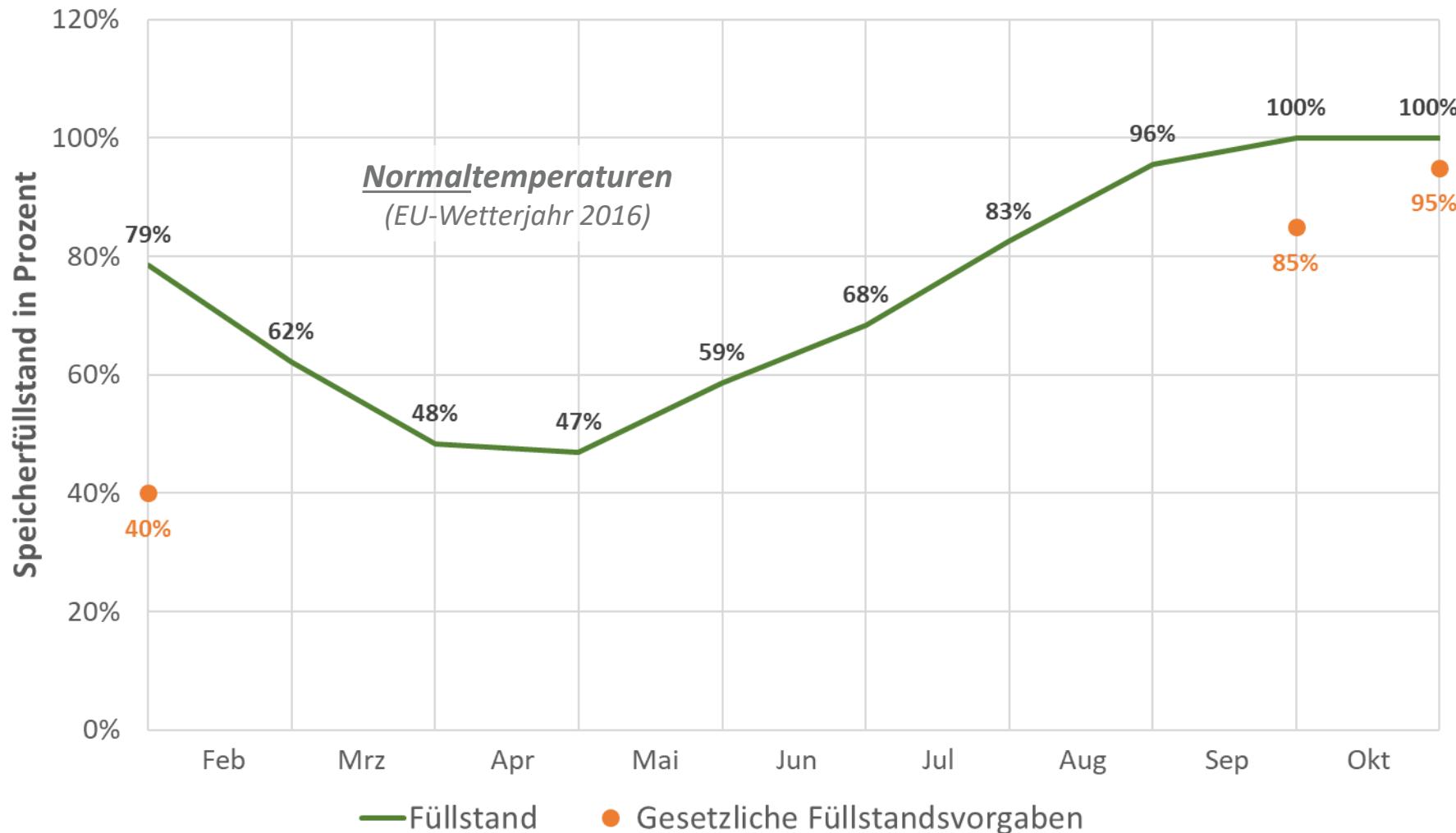
INES-Szenarien für Deutschland: „Füllstands-Maximierung bei Normaltemperaturen“



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

Quellen: INES (2023)

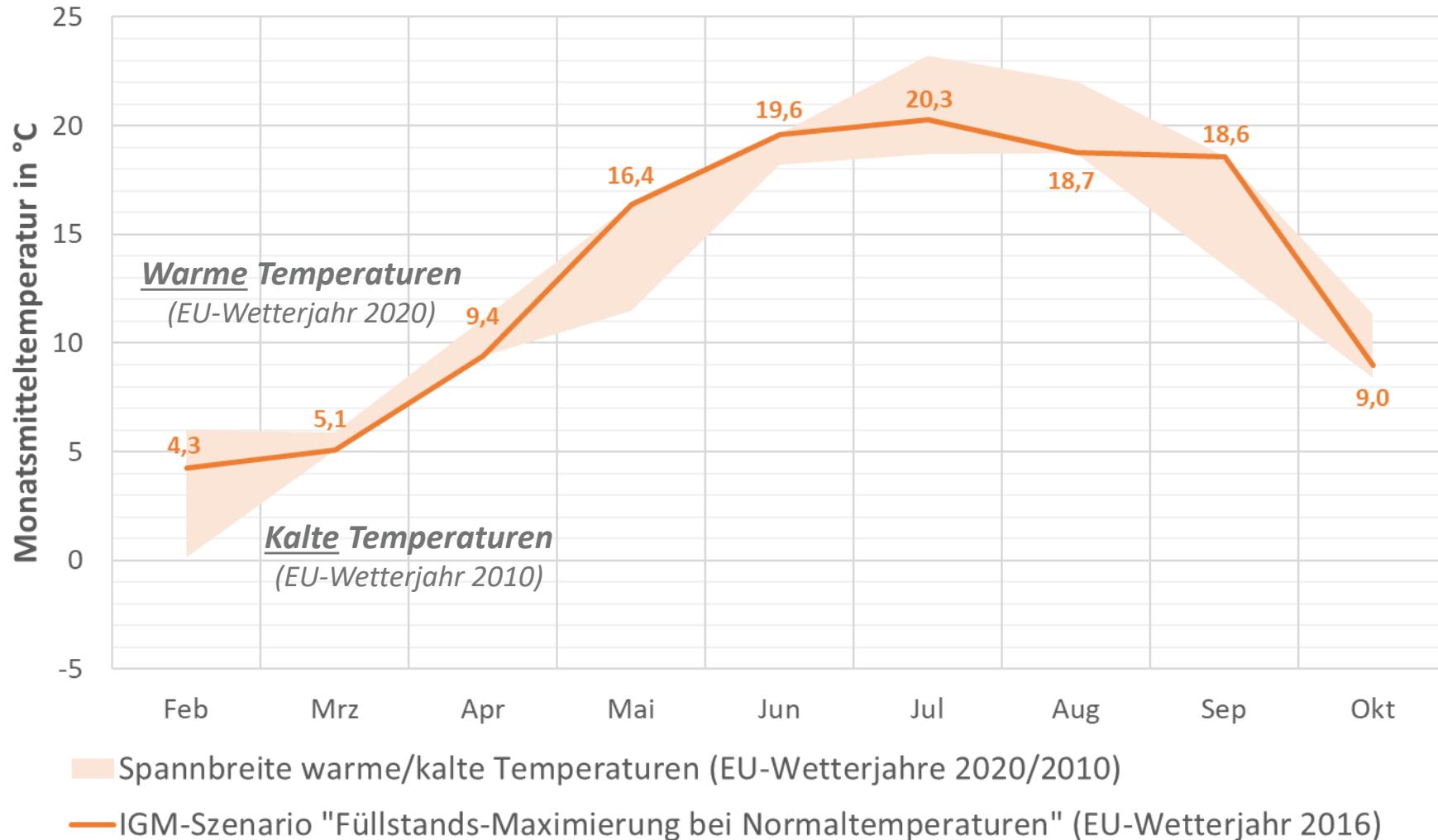
INES-Szenarien für Deutschland: „Füllstands-Maximierung bei Normaltemperaturen“



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

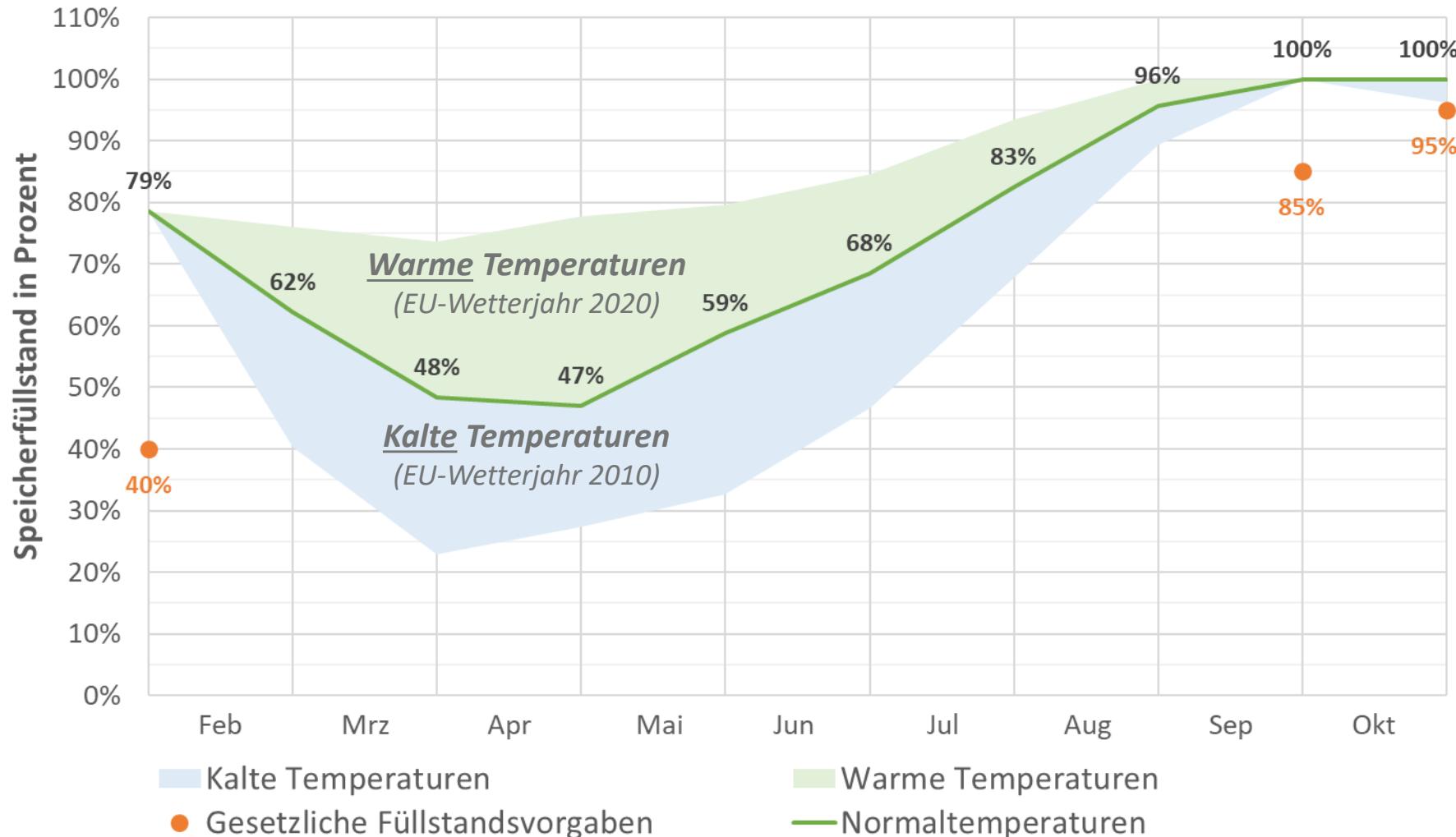
Quellen: INES (2023)

INES-Szenarien für Deutschland: „Normaltemperaturen“ im Vergleich



Quellen: DWD (2023), INES (2023)

INES-Szenarien für Deutschland: Füllstände bei unterschiedlichen Temperaturen



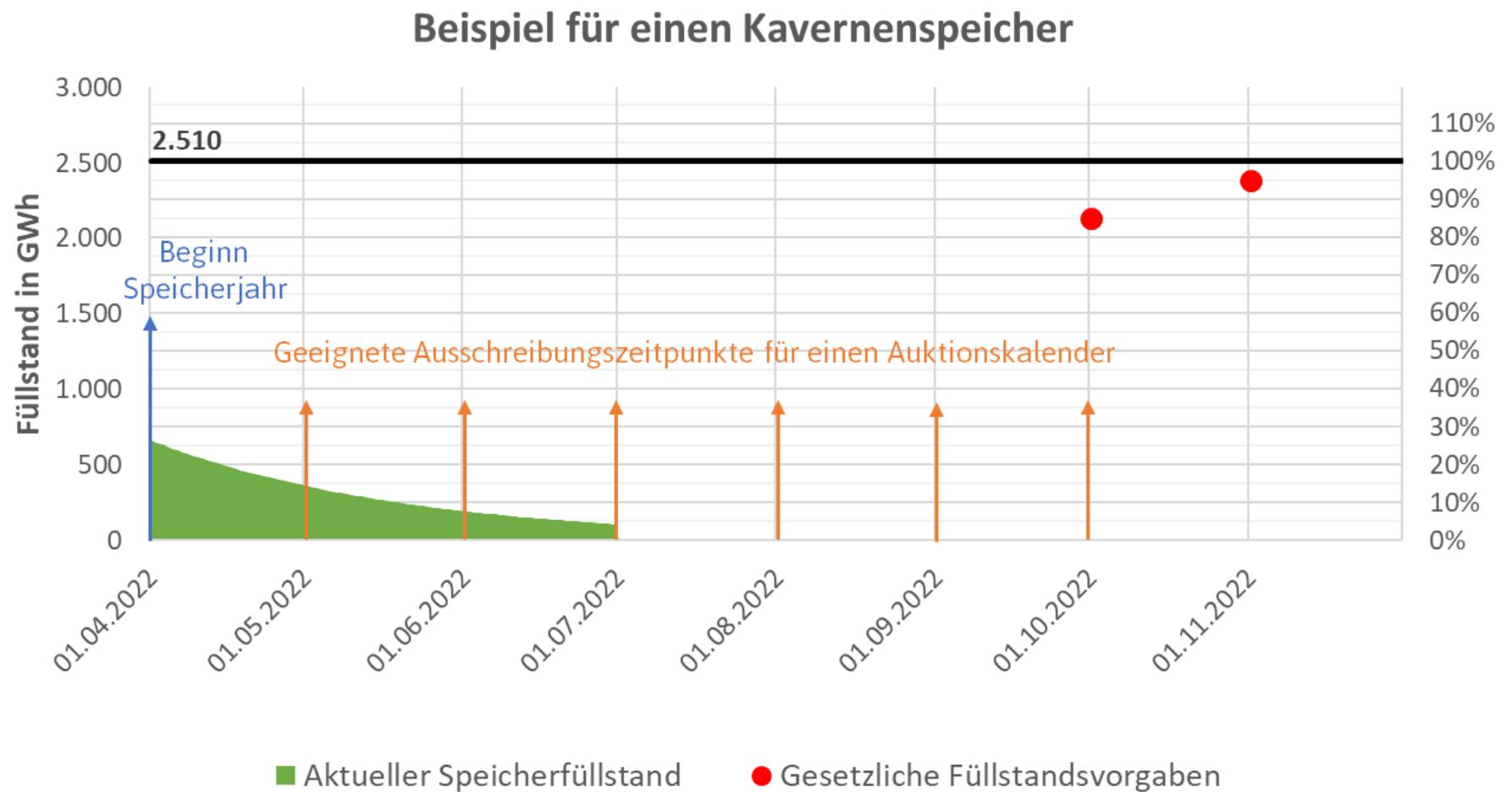
Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

Quellen: INES (2023)

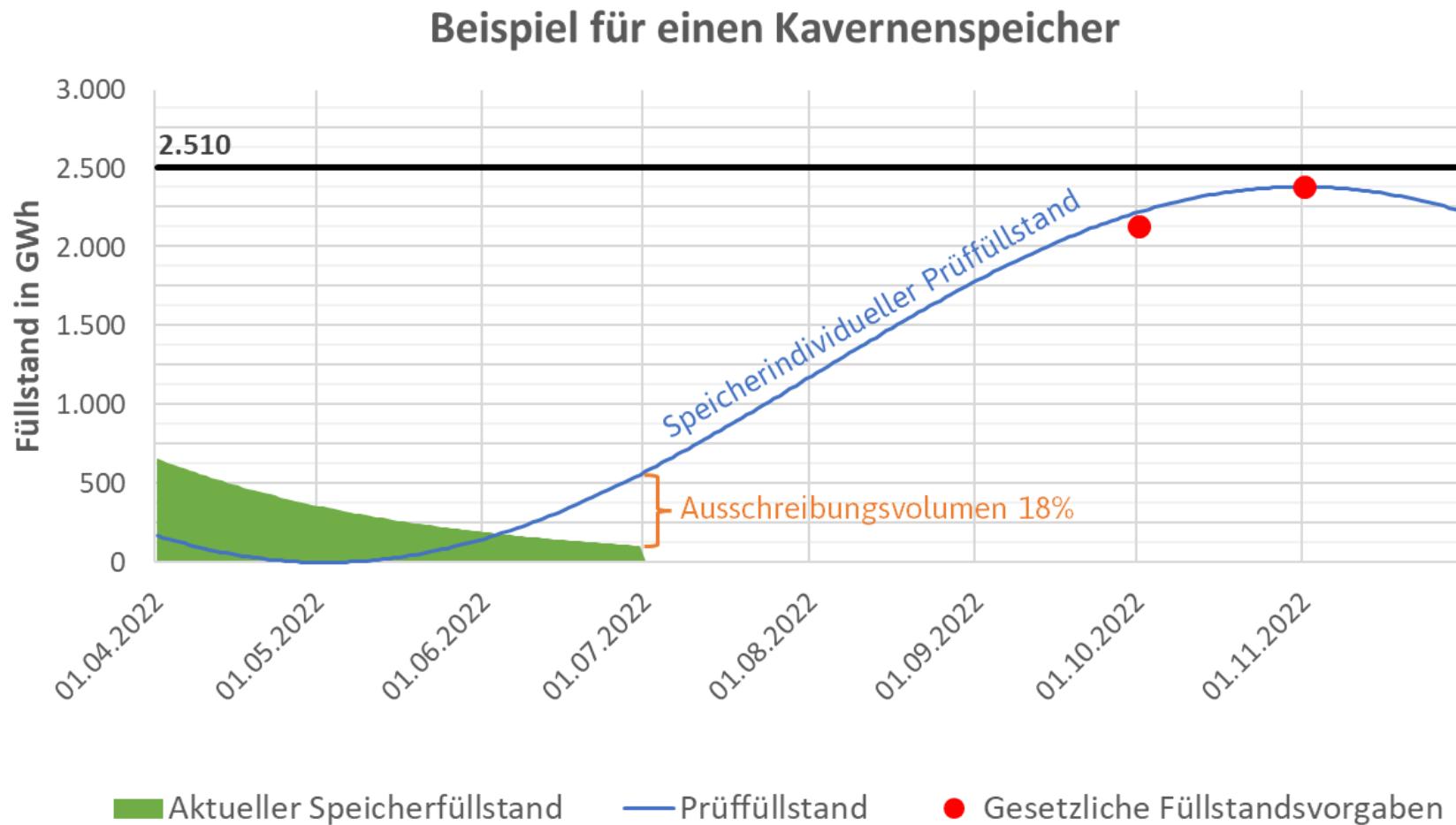
Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
- 4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen**
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

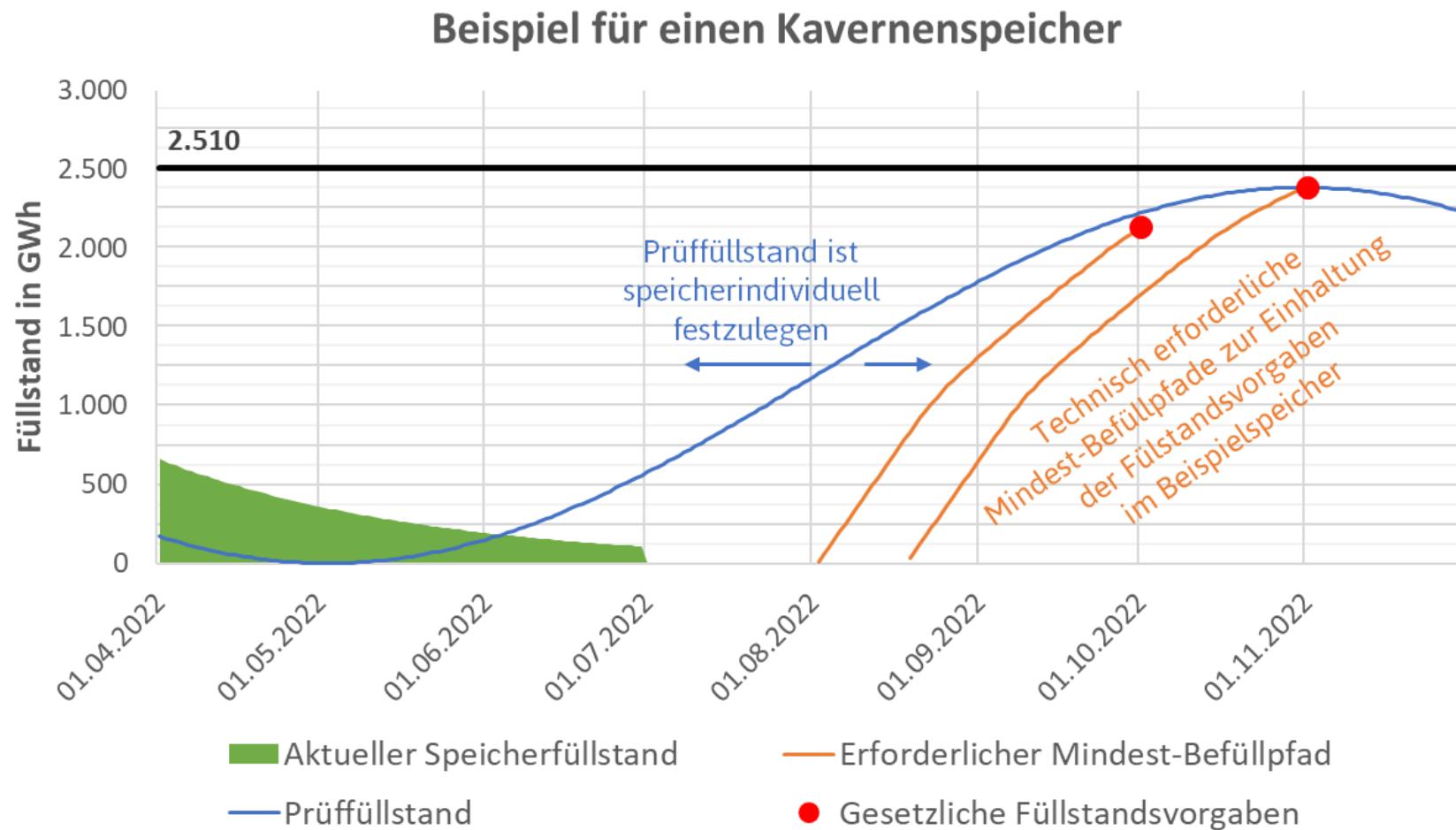
Geeignete Ausschreibungszeitpunkte



Berechnung Ausschreibungsvolumen



Bestimmung Prüffüllstand



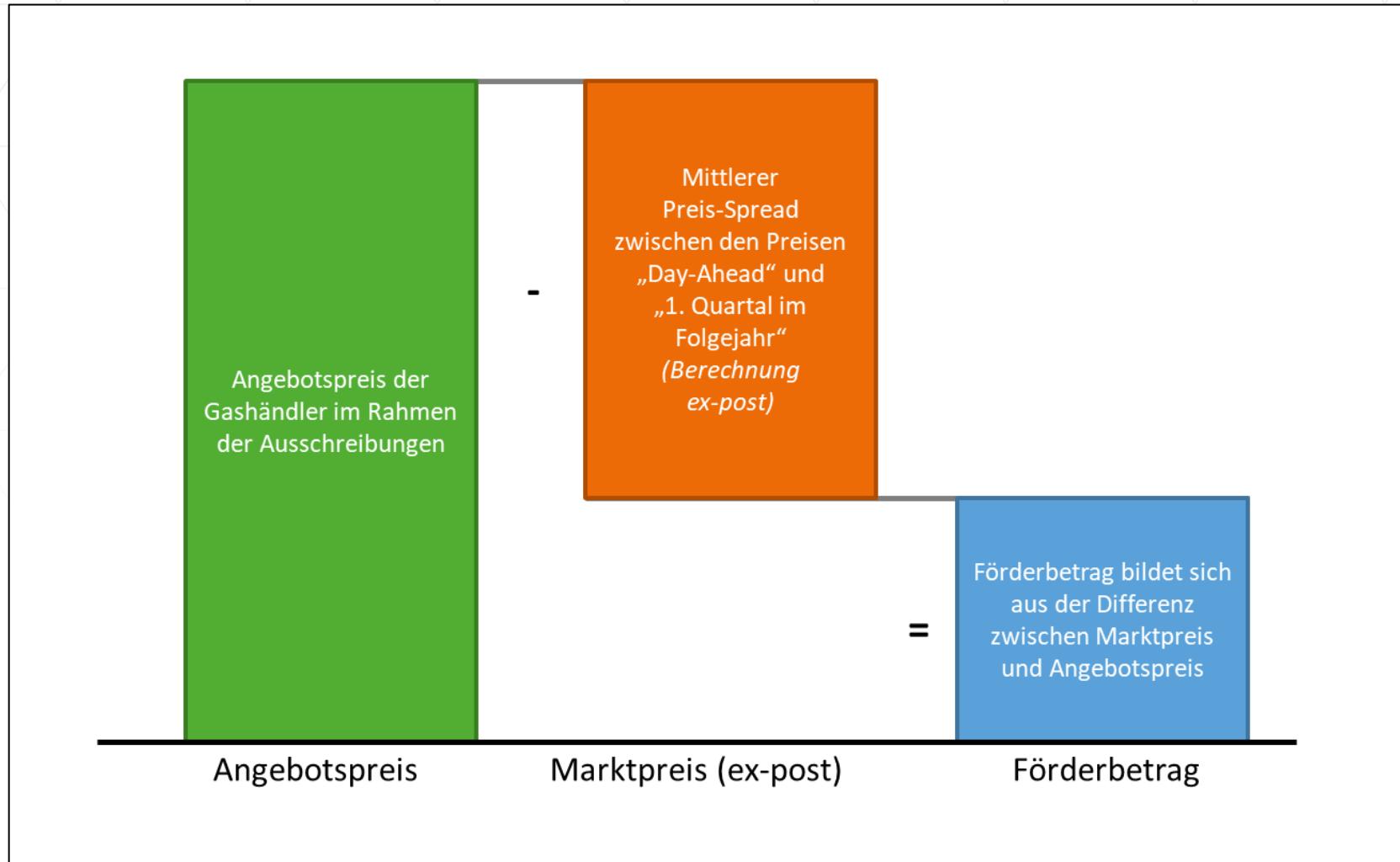
Kreis der Ausschreibungsteilnehmer

Grundsätzlich ist jeder Gashändler potenziell geeignet, einen Speicher mit Gas zu befüllen. Es lassen sich dabei folgende Gashändler differenzieren:

- Gashändler, die keinen Speicher gebucht haben
- Gashändler, die Speicher auf fester Basis gebucht haben
- Gashändler, die Speicher auf unterbrechbarer Basis gebucht haben

Damit ein möglichst intensiver Wettbewerb um die Befüllung entstehen kann, sollte der Kreis der Ausschreibungsteilnehmer möglichst groß sein, d.h. alle potenziellen Befüller umfassen.

Herleitung des Förderbetrags



Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. **Schlussfolgerungen und nächstes Update**
6. Fragenrunde

Schlussfolgerungen

Zusammenfassung der INES-Szenarien

- Die Verbrauchseinsparungen im Januar sind gegenüber Dezember gesunken.
- Deutschland kommt trotz geringerer Verbrauchseinsparungen gut durch den restlichen Winter 2022/2023. Gasmangellagen treten unter den getroffenen Annahmen nicht auf.
- Für die erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/2024 ist das aktuell moderate bis hohe LNG-Importaufkommen erforderlich.
- Für den positiven Ausblick sind die anhaltenden Verbrauchseinsparungen relevant. Die Verbrauchseinsparungen sollten möglichst beibehalten werden.

Empfehlung zur Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen

- Es sollte für jeden Gasspeicher ein individueller Prüffüllstand festgelegt werden.
- Bei Unterschreitung des Prüffüllstands sollte eine ergänzende Befüllung über Gas-Optionen im Rahmen eines festen Auktionskalenders ausgeschrieben werden.
- Dem Befüller wird ein Förderbetrag ausgezahlt, der nach Abschluss der Befüllung aus dem Angebotspreis und dem Preis-Spread hergeleitet wird.

Nächstes Update

Nächster Termin: 13. März 2023.

Nächste Themen:

- Ergänzung der Ist-Daten für Februar 2023.
- März-Update der INES-Szenarien.
- Gasinfrastrukturentwicklung vor dem Hintergrund der Klimaziele

Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. **Fragenrunde**

Kontakt

INITIATIVE
ENERGIEN SPEICHERN

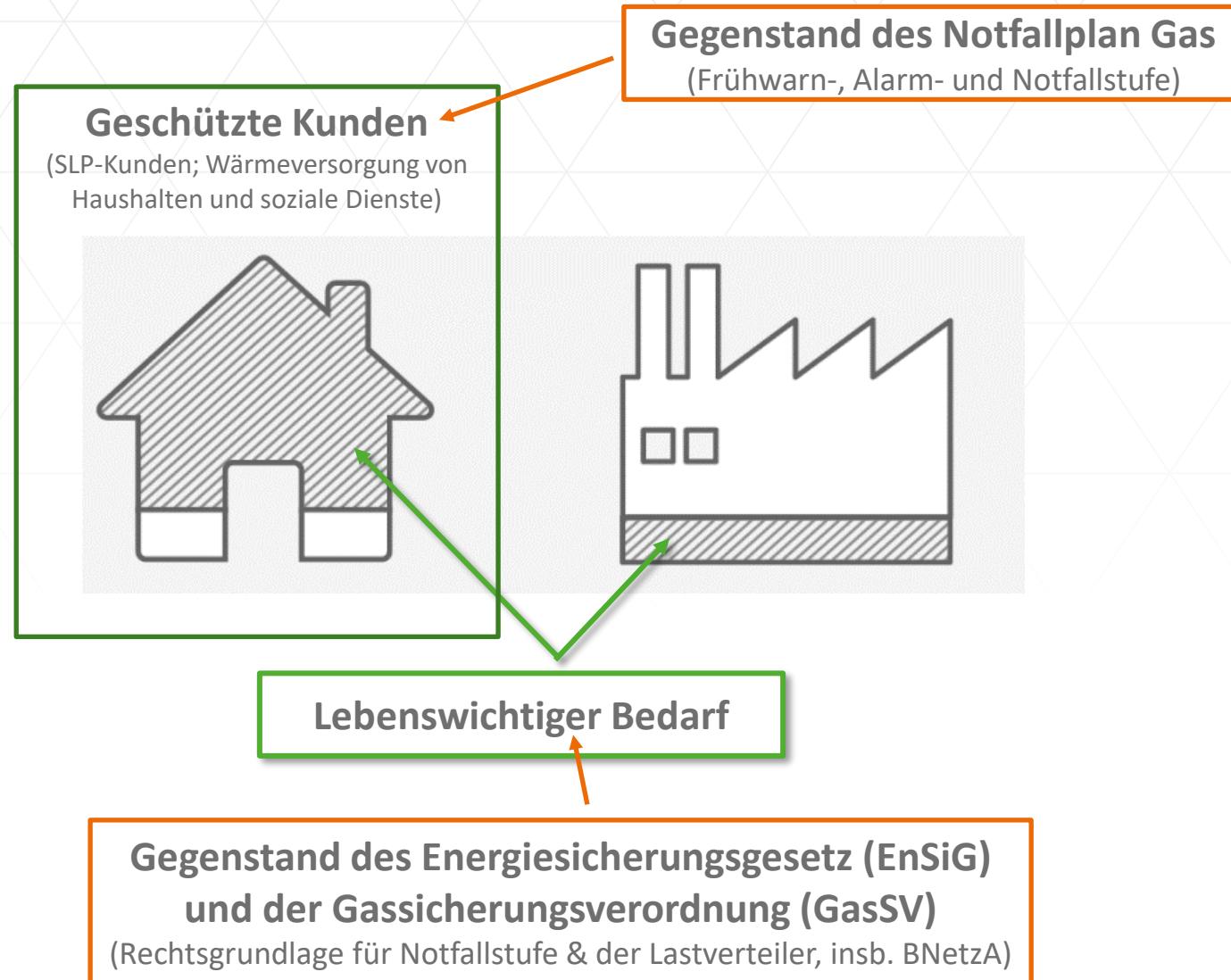


Sebastian Bleschke
Geschäftsführer

Initiative Energien Speichern e.V.
Glockenturmstraße 18
14053 Berlin

Tel. +49 30 36418-086
Fax +49 30 36418-255
s.bleschke@energien-speichern.de

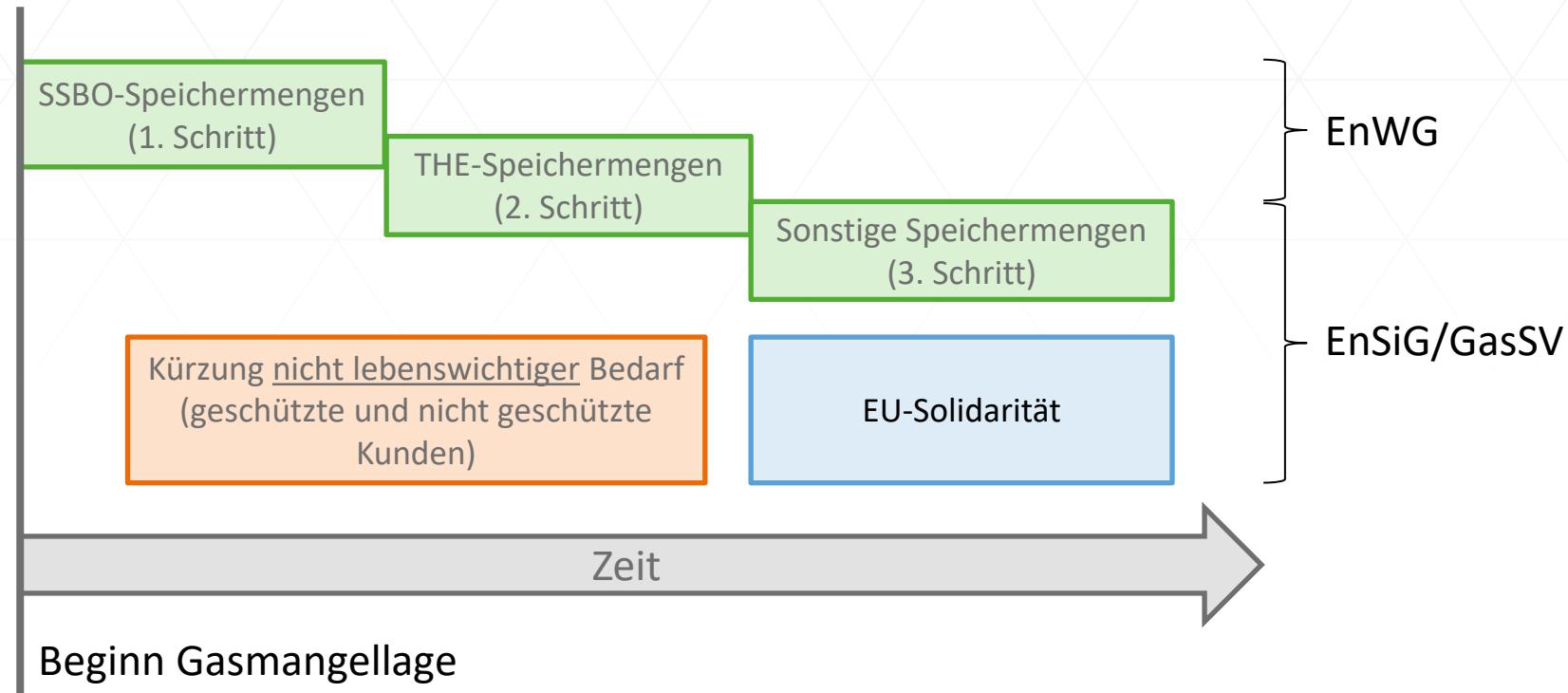
Geschützte Kunden vs. lebenswichtiger Bedarf



Quellen: BNetzA (2022), INES (2022)

INES-Empfehlung für das Krisenmanagement

Maßnahmen des Lastverteilers sollten einen zu raschen Verbrauch der gespeicherten Gasmengen verhindern, um die Versorgung des lebenswichtigen Bedarfs abzusichern.



Quellen: INES (2022)

Gasspeichergesetz: Die Kosten steigen mit der Stufe

Das Gasspeichergesetz (§§ 35a – 35h EnWG) sieht ein dreistufiges Verfahren zur Sicherstellung der Füllstandsvorgaben vor:

1. Stufe: SSBO-Ausschreibungen

- Zwei Ausschreibungsrunden am 23. Mai 2022 und 16. Juni 2022.
- Die Befüllung von **84 TWh** (davon 20% als Abrufoption) wurde zu einem durchschnittlichen Preis von rd. **10 EUR pro MWh** sichergestellt.¹⁾

2. Stufe: SSBO- Sonderausschreibungen

- Es wurden **keine Sonderausschreibungen** durchgeführt.

3. Stufe: THE-eigene Einspeicherungen

- Trading Hub Europe (THE) hat zwischen dem 4. Juni 2022 und dem 1. November 2022 Gas beschafft und in fünf Gasspeicher eingelagert.
- Seit dem 5. Oktober 2022 verkauft THE die Gasmengen am Terminmarkt.²⁾
- In den Speichern (insb. Rehden, Wolfersberg, Katharina) sind knapp **50 TWh** von THE eingespeichert worden.³⁾
- Es wird geschätzt, dass bei der THE-eigenen Speichernutzung auf Basis der Dezember-Preise Verluste von rd. 2. Mrd. EUR oder mehr entstehen könnten.⁴⁾ Der Preis der Befüllung würde folglich im Bereich von **40 EUR pro MWh** liegen.

1) THE-Veröffentlichungen zu den Ausschreibungsergebnissen.

2) Aussage der THE am 24.11.2022.

3) Bericht des Tagesspiegel Background Energie & Klima vom 08.12.2022.

4) Bericht im energate Jahresreport Gas von Dr. Heiko Lohmann vom Dezember 2022

INES-Empfehlung: Gasoptionen weiterentwickeln und stärker nutzen

- Die Befüllung der Gasspeicher entsprechend der Füllstandsvorgaben sollte stärker durch den Markt erfolgen.
- Das Stufenmodell sollte dafür weiterentwickelt werden:

1. Stufe:
SSBO als Industriereserve

- Eine Ausschreibung zur Schaffung eines industriellen Sicherheits-Puffers, um das geordnete Herunterfahren von Industriekunden im Rahmen eines Notfalls zu ermöglichen.

2. Stufe:
SSBO zur Erreichung der
Füllstände

- Regelmäßige (bspw. monatliche) Ausschreibungen zur Ergänzung der bestehenden marktwirtschaftlichen Speichernutzung.
- Öffnung der Ausschreibung gegenüber allen Gashändlern.
- Kopplung der Förderung an einen Markt-Spread.
- Abschaffung der Abrufoptionen.

3. Stufe:
THE-eigene Speicherung

- Nur noch als „Ultima Ratio“.
- Nutzung des Terminmarkts.