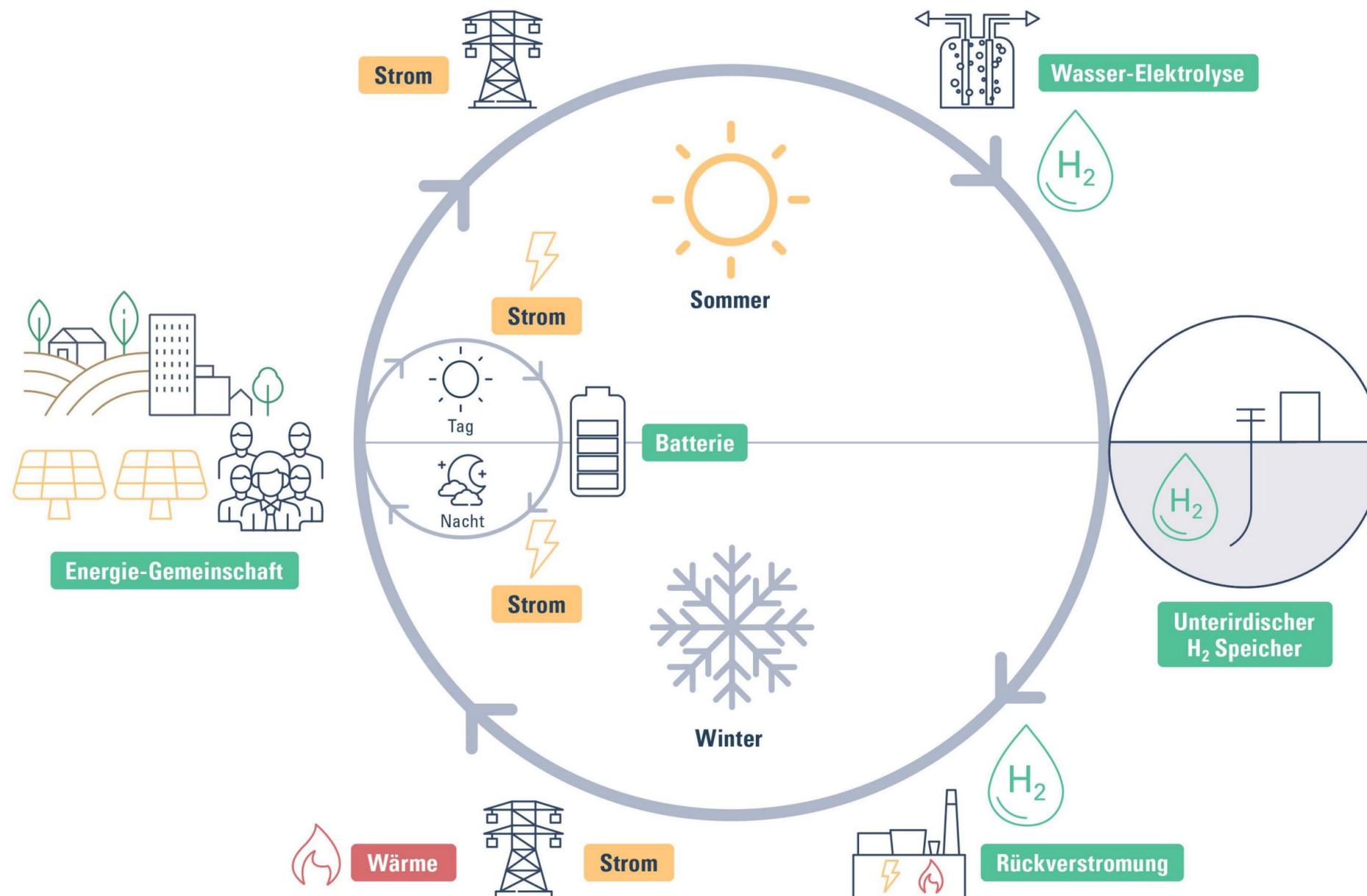


# Sommersonne für Winterstrom



**Seasonal Storage4EG**  
Saisonale Energiespeicher für  
Energiegemeinschaften

**Ergebnis-Workshop**  
25.03.2025  
online

# Agenda

---

## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften

**13:00** Begrüßung und Einführung Projekt 'Seasonal Storage 4 EG'

**13:15** Einblick Energiegemeinschaft Gampern

**13:30** Mehrwert saisonaler Energiespeicherung für Energiegemeinschaften

**13:45** Rechtliche Analyse: Energiegemeinschaften und die Herausforderungen der Langzeitspeicherung

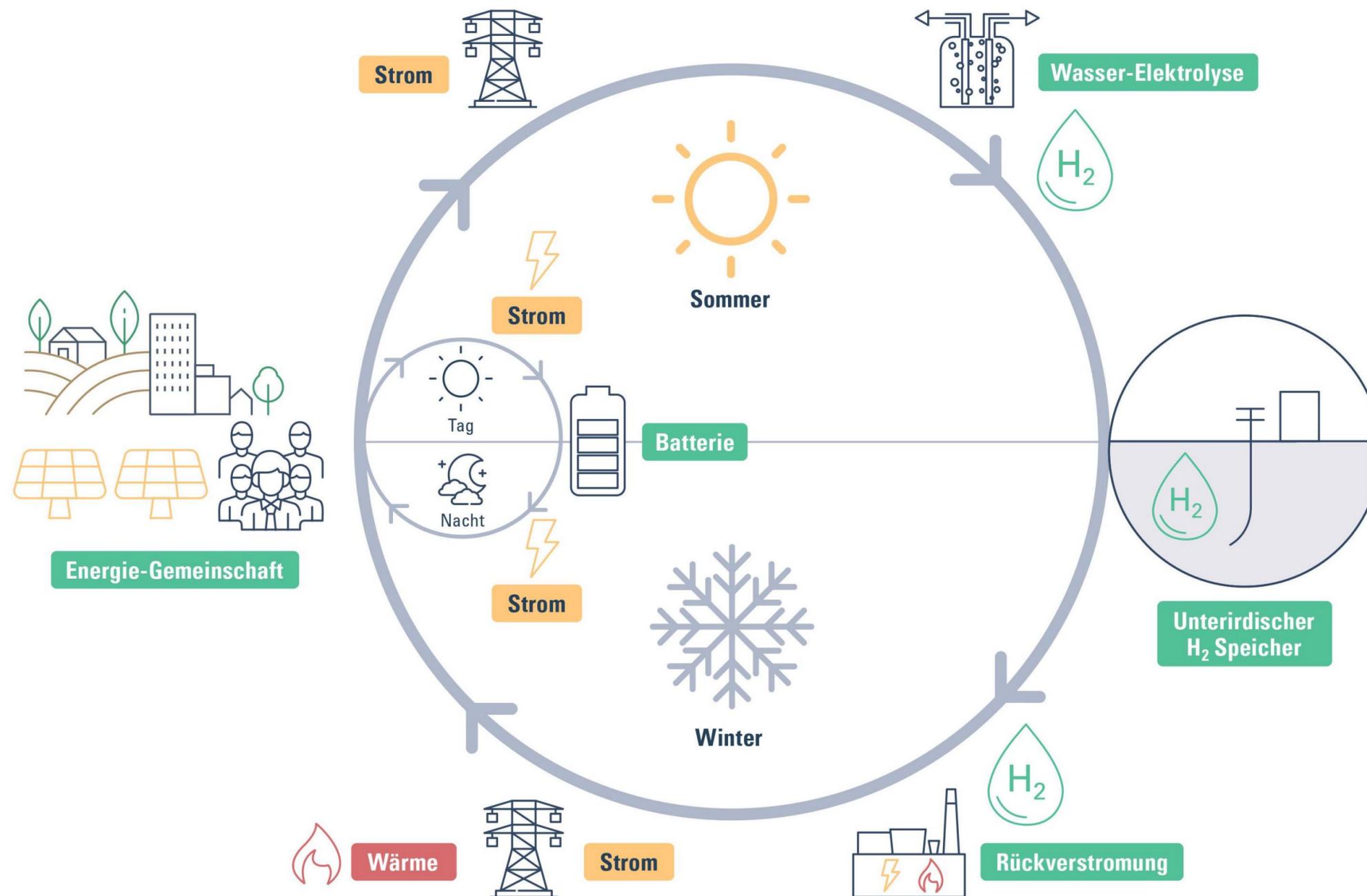
**14:00** Zusammenfassung und Ausblick

**14:15** Q&A

**14:30** Ende

## SeasonalStorage4EG

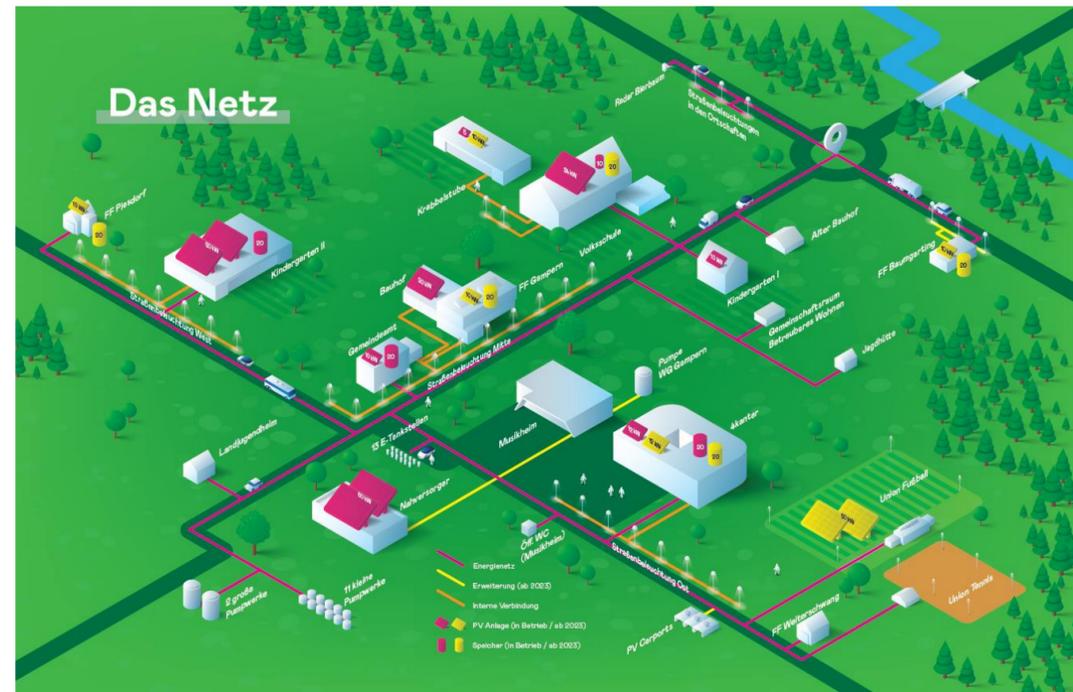
Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften



# Energiespeicherung der EEG Gampern in Rubensdorf

## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften



### 1. Schritt: Sondierung (2024)

- Technische Machbarkeit
- Nutzen für Energiegemeinschaft
- Rechtliche Analyse



### 2. Schritt: Umsetzung

# Sondierung: Gefördertes Projekt (BMK, FFG)

---

- Förderschiene: Energie.Frei.Raum (3.Ausschreibung)
- Laufzeit: 01/2024 – 04/2025
- Partner:   
- Ziele:
  - Ermittlung des Nutzens saisonaler Speicherung für Energiegemeinschaften
  - Darstellung rechtlicher Barrieren
  - Austausch mit Stakeholdern
  - Ableitung von Empfehlungen (Policy recommendations)
  - Machbarkeitsanalyse für EEG Gampern -> UHS Rubensdorf
- Darauf aufbauend: Tatsächliche Umsetzung

# Stakeholder-Prozess

## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften

- Einbindung unterschiedlicher Stakeholder
- Stakeholder-Workshop durchgeführt (06.05.2024 in Gampern)
- Bilaterale Gespräche
- Laufender Austausch mit Partnerprojekten
- Ergebnisworkshop online (heute)



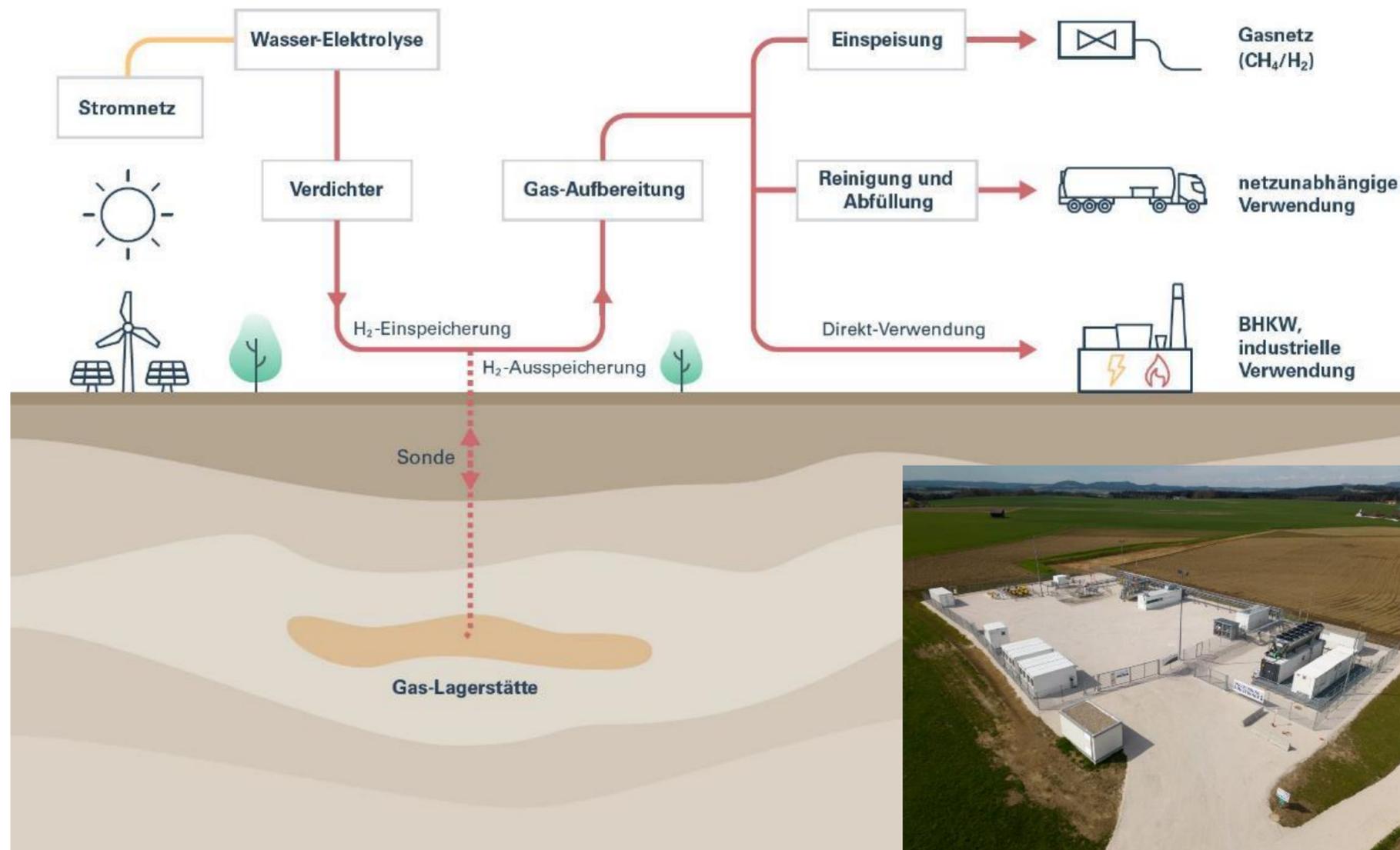
# Underground Hydrogen Storage (UHS)

## 100 % H<sub>2</sub> – Rubensdorf/Gampern

### SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften

- 2 MW Elektrolyseur
- 1,2 Mio Nm<sup>3</sup> Arbeitsgasvolumen
- 400 – 600 Nm<sup>3</sup>/h
- 56 -76 bar
- In Betrieb seit 2023



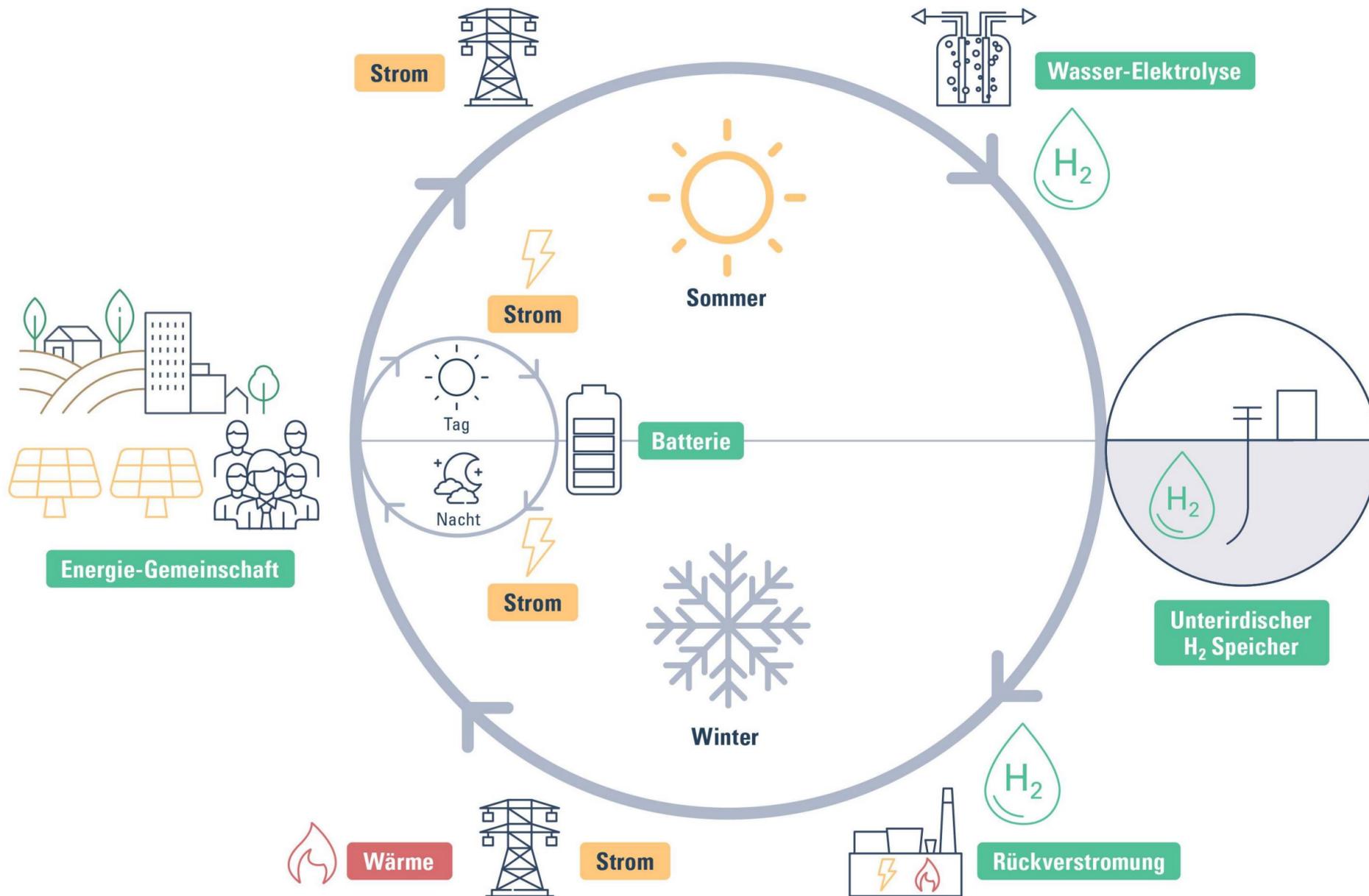
**UNDERGROUND** ● 20  
**SUN.STORAGE** ● 30

<https://www.uss-2030.at/>



<https://www.euh2stars.eu/>

# Sommersonne für Winterstrom



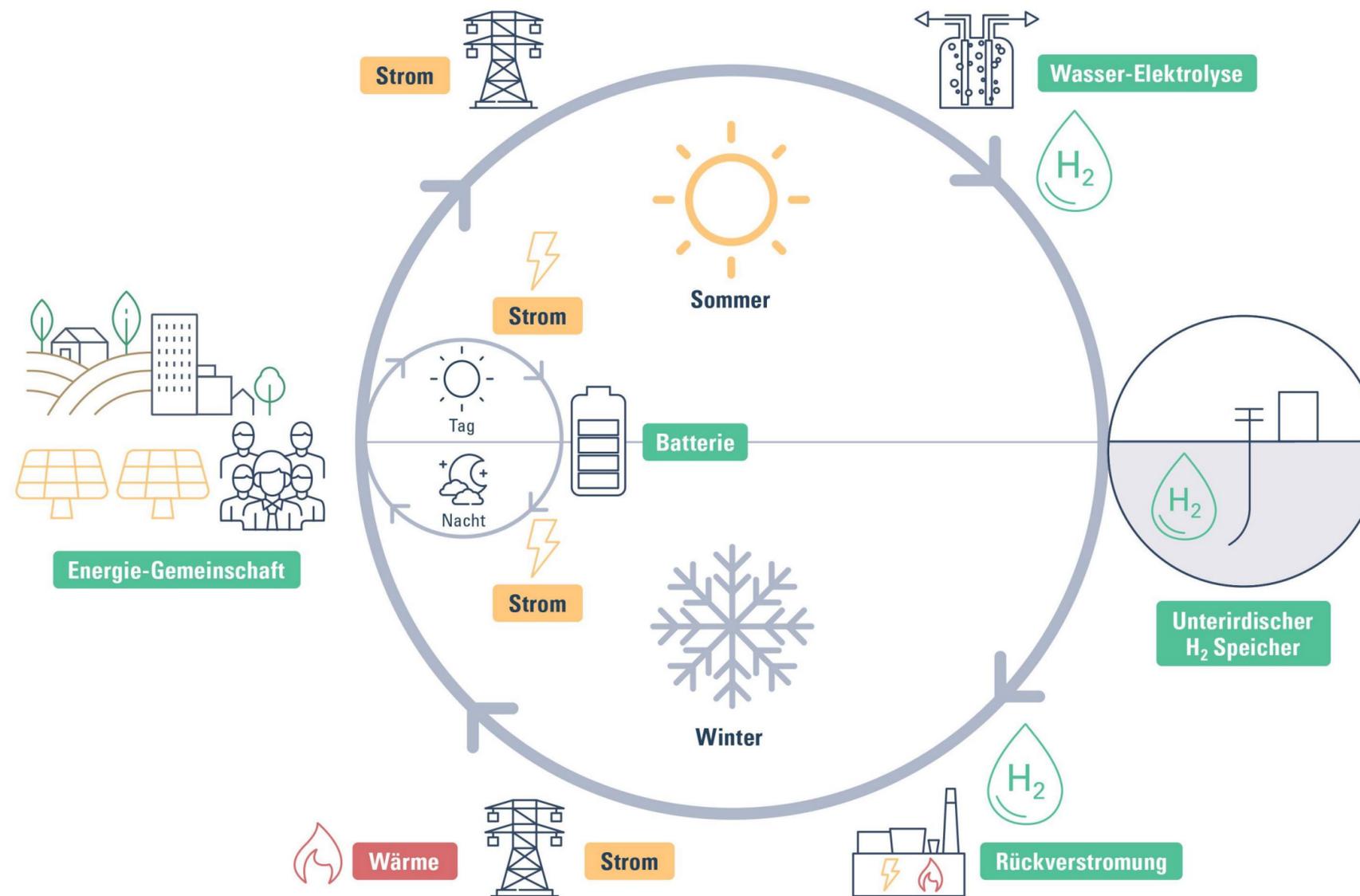
**Seasonal Storage4EG**  
Saisonale Energiespeicher für  
Energiegemeinschaften

**Ergebnis-Workshop**  
25.03.2025  
online

# Zusammenfassung und Ausblick

## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften



# Hürden unterschiedlicher Optionen

---

- H<sub>2</sub>-Speichersystem ist Teil der EG:
  - Speichersystem läuft nicht allein für eine EG
  - Bei Betrieb (z.B. 2 MW) Bezug von unverhältnismäßig großem Anteil Strom aus EG
  - Verteilungsschlüssel (min 1 %) kann nur tagesweise angepasst werden
  - Auffangen der reinen Überschüsse nicht möglich
  - Teilnahme des Speicherunternehmens an EG eingeschränkt
- Konzept Aggregator (zwischen EG und Speicherdienstleistung)
  - Nur Überschüsse aus EG-eigener Anlagen können verwertet werden
  - Energie kann nicht als Eigenenergie in EG zurückgeliefert werden
  - Aggregator noch nicht definiert

# Ausblick

---

- Saisonale Energiespeicherung in Form eines Wasserstoff-Speichersystems ist sinnvoll
  - Auch für einzelne Teilnehmer / Energiegemeinschaften
- Verbindung dezentraler und zentraler Systeme
  
- Derzeit keine Möglichkeit zur Nutzung einer externen Speicherdienstleistung für EGs
- Teilnahme H2-Speichersystem an EG problematisch
  
- Veröffentlichung der Projektergebnisse und Policy Recommendations
- Endbericht in Q2/2025 auf Projekthomepage erhältlich
  
- Folien ab 26.03.2025 erhältlich: <https://seasonalstorage4eg.at/>

# Weiterführende Links

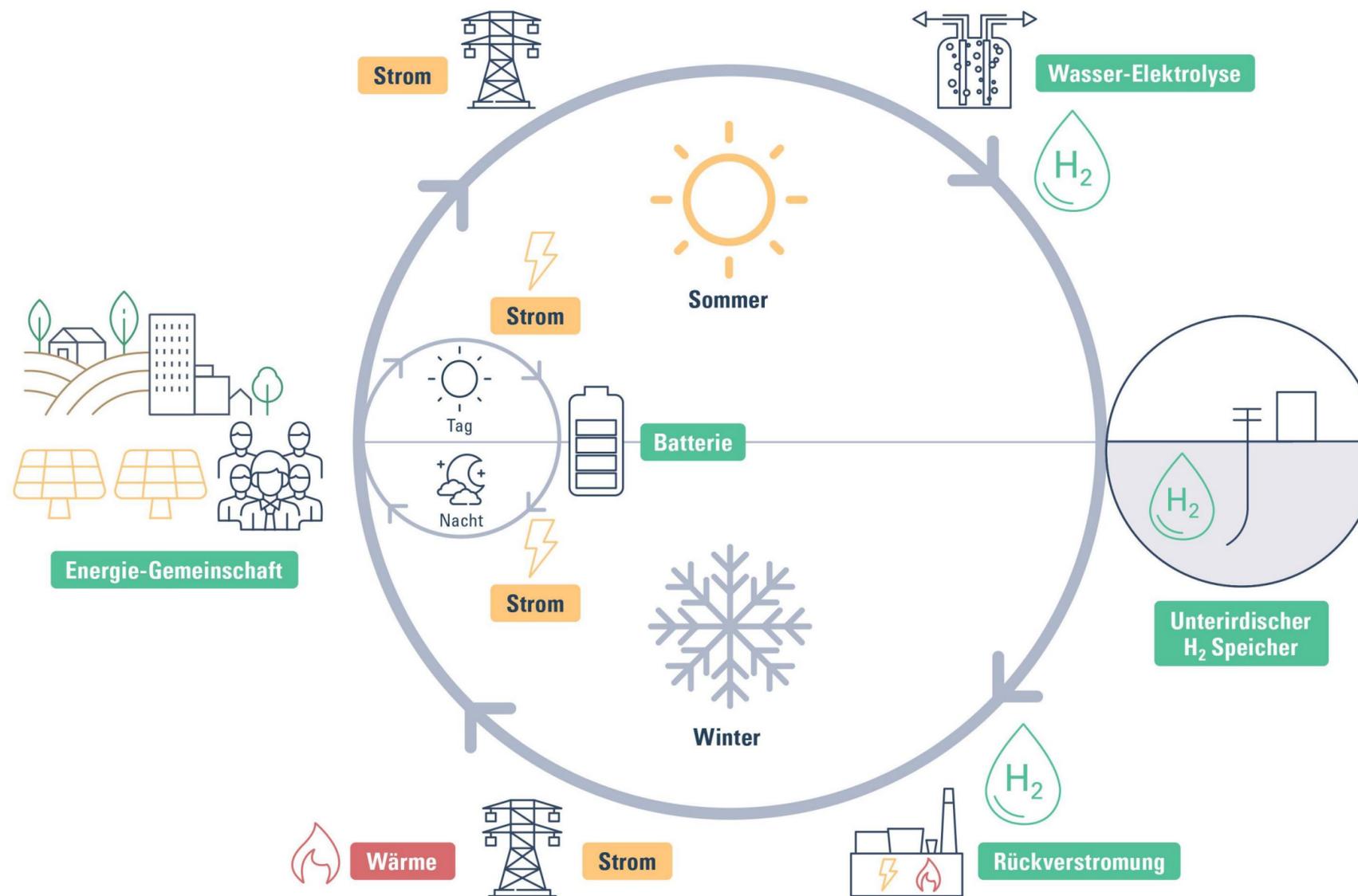
---

- Projekthomepage SeasonalStorage4EG:  
<https://seasonalstorage4eg.at/>
- Energiegemeinschaft Gampern:  
<https://www.energiegemeinschaft-gampern.at/>
- Underground Hydrogen Storage @RAG:  
<https://www.uss-2030.at/>  
<https://www.euh2stars.eu/>
- Energieinstitut an der JKU Linz  
<https://energieinstitut-linz.at/>

# Fragen?

## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften



# RAG Austria AG

Dr. Benedikt Hasibar

Project Coordination

Green Gas Technology

[benedikt.hasibar@rag-austria.at](mailto:benedikt.hasibar@rag-austria.at)

T +43 50724 5462

M +43 676 483 90 43



RAG Austria AG

Schwarzenbergplatz 16

A-1015 Wien

[www.rag-austria.at](http://www.rag-austria.at)

---

## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften

---

*Die RAG Austria AG ist bei der Recherche der in dieser Unterlage dargestellten Informationen, wie auch bei der Auswahl der von ihr verwendeten Informationsquellen um größtmögliche Sorgfalt bemüht. Dennoch kann RAG keinerlei Haftung für die Richtigkeit, Vollständigkeit und/oder Aktualität der in dieser Unterlage zur Verfügung gestellten Informationen bzw. Informationsquellen übernehmen. Die in dieser Unterlage dargestellten Informationen basieren auf dem Wissenstand und der Einschätzung zum entsprechenden, in der jeweiligen Unterlage angegebenen Zeitpunkt. Die RAG Austria AG behält sich das Recht vor, Änderungen (Ergänzungen, Einschränkungen udgl) der bereitgestellten Informationen vorzunehmen.*

*RAG haftet in keinem Fall für Verluste oder Schäden gleich welcher Art (einschließlich Folge- oder indirekter Schäden oder entgangenem Gewinn), die durch oder im Zusammenhang mit der Verwendung der in dieser Unterlage dargestellten Informationen entstehen könnten.*

*Sämtliche Texte, Grafiken, Bilder, Logos udgl in dieser Unterlage sind urheberrechtlich geschützt. Jegliche, über den eigenen Gebrauch hinausreichende, Verwendung wie auch Vervielfältigung (Abspeichern, Ausdrucken, Versenden udgl) von Informationen (Texten, Grafiken, Bildern, Logos udgl), die in dieser Unterlage enthalten sind, ist nur mit ausdrücklicher Genehmigung der RAG Austria AG zulässig.*

---

# Energiegemeinschaft Gampern

Strom vor Ort erzeugen effizient nutzen

25.03.2025

Christoph Stockinger MBA, MPA  
Amtsleiter Gemeinde Gampern

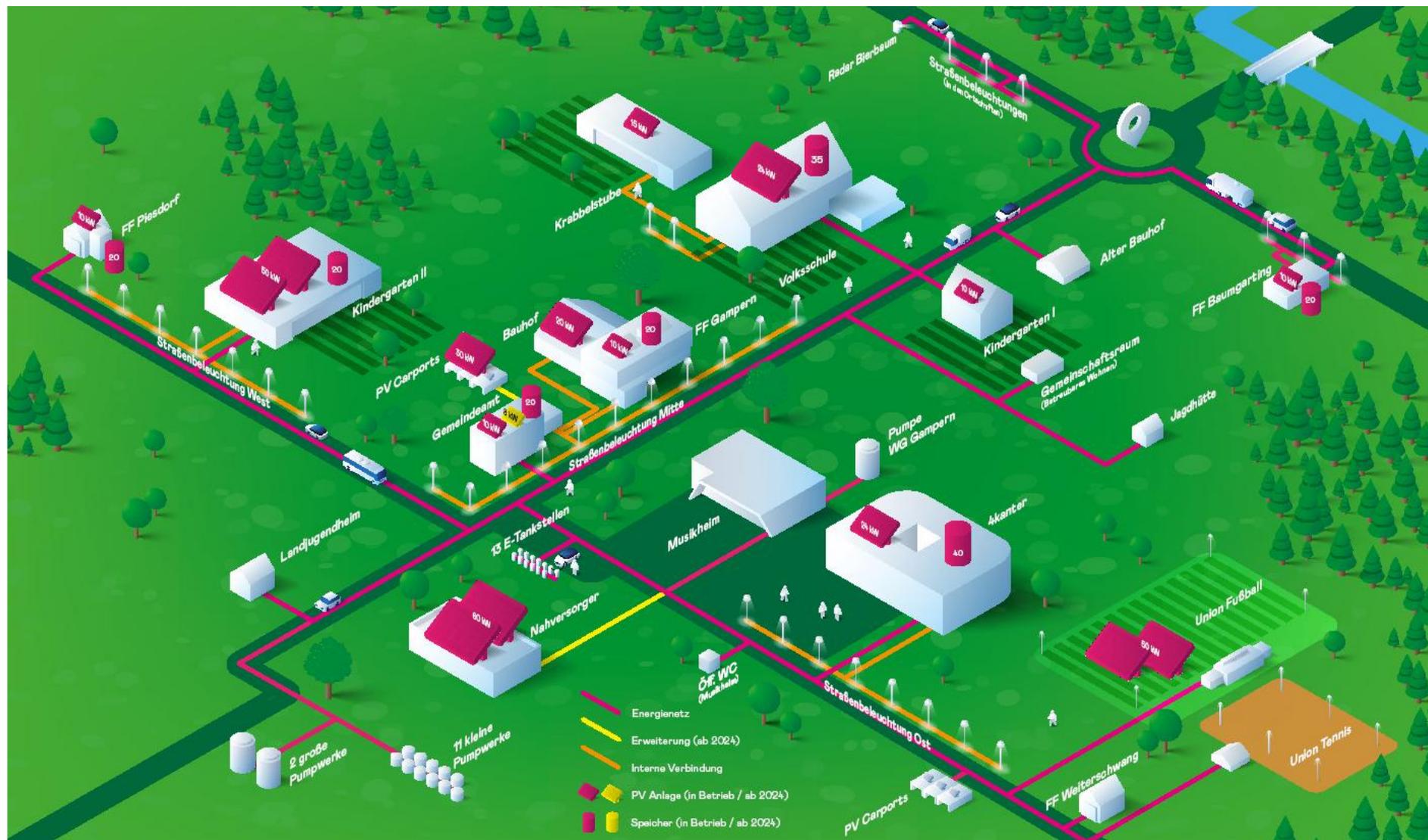


# Motivation und Gründung

- **Ziel:** Lokale Produktion und Nutzung von Solarenergie zur Kostenreduktion und Förderung der Nachhaltigkeit
- **Hauptgrund:** Eigenverbrauch des produzierten Stroms und Nutzung von Synergien
- **Gründungsmitglieder:** Gemeinde Gampern, Turn- und Sportunion Gampern, vier örtliche Feuerwehren
- **Rechtsform:** Genossenschaft zur einfachen Erweiterung und wirtschaftlichen Tätigkeit



# Das Netz der EEG Gampern



# Effiziente Nutzung von Sonnenenergie

- Seit 2011 Investitionen in nachhaltige Energie
- **19 PV-Anlagen** liefern gemeinschaftlich genutzten Überschussstrom
- **9 Stromspeicher (173 kWh)**  
für die Straßenbeleuchtung → **80% weniger Verbrauch**
- Ladestationen für E-Autos und E-Bikes



# Struktur der Energiegemeinschaft

- **Stromabnehmer:** Gemeindeamt, Volksschule, Kindergärten, Veranstaltungszentrum, Feuerwehren, Sporteinrichtungen, Straßenbeleuchtung, E-Tankstellen und weitere öffentliche Gebäude
- **Stromproduzenten:** Photovoltaikanlagen auf Gebäuden wie Gemeindeamt, Schulen, Feuerwehren und Sporteinrichtungen



# Vorteile der Energiegemeinschaft

- **Wirtschaftlich:** Einsparungen von über 20.000 Euro jährlich für Gemeinde und Vereine
- **Energetisch:** Optimierung des lokalen Stromverbrauchs und Reduktion von Netzverlusten
- **Ökologisch:** Förderung erneuerbarer Energien und Beitrag zum Klimaschutz



# Zukunftsweisendes Forschungsprojekt

## Lokale Energiewende durch innovative Technologien

- SeasonalStorage4EG“ mit JKU Linz & RAG Austria
- Wasserstoffspeicherung für saisonale Nutzung
- Rechtliche Hürden stehen der Umsetzung derzeit noch im Weg



# Erfolgreiches Konzept und neue Ideen

- **Erfolge:** Effiziente Nutzung der erzeugten Solarenergie, wirtschaftliche Vorteile für Mitglieder
- **Zukunftspläne:** Erweiterung der Gemeinschaft durch Aufnahme weiterer Mitglieder und Ausbau der Photovoltaikanlagen

## Innovativer Sonnenscheintarif

- März–Oktober, 10-17 Uhr: nur 10 Cent/kWh
- Nachts & Winter: 30–50 Cent/kWh
- **Prinzip:** Laden, wenn genug Sonnenstrom verfügbar ist



# SeasonalStorage4EG

---

## WP3

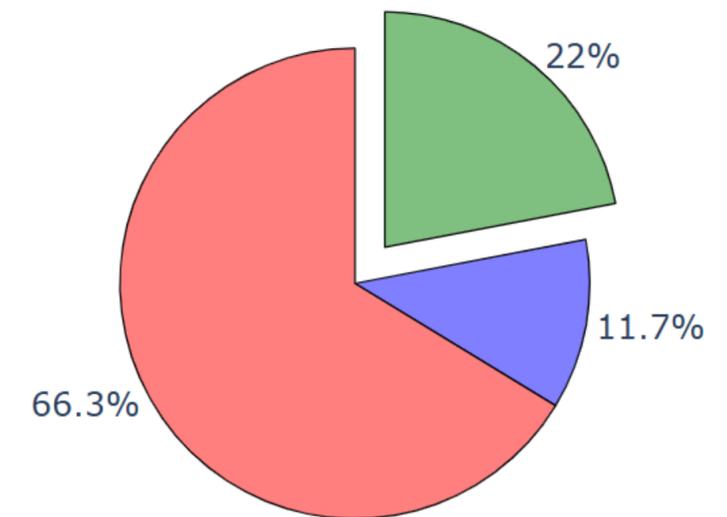
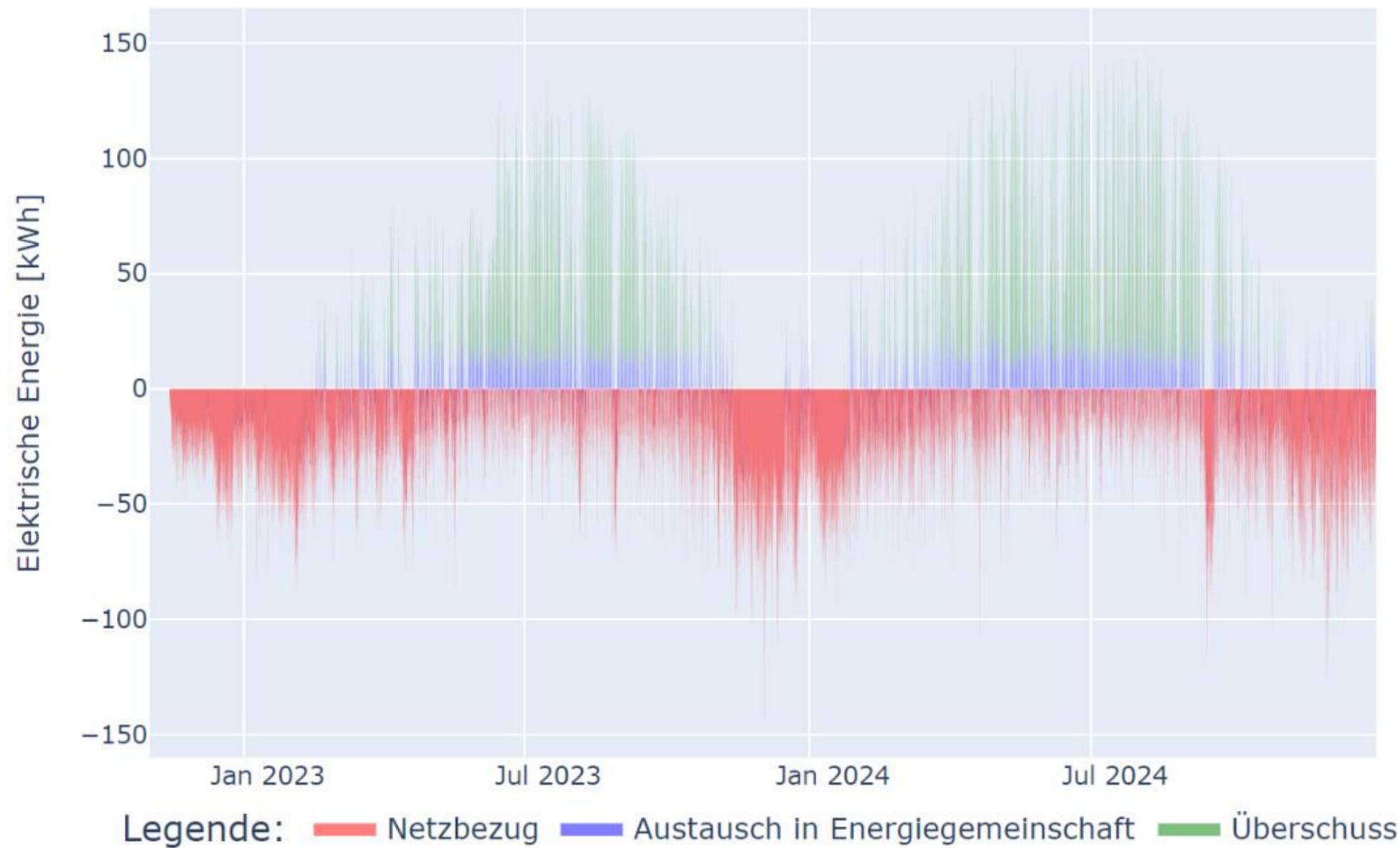
### Mehrwert der saisonalen Speicherung für EG

25.3.2025

Simon Gstirner

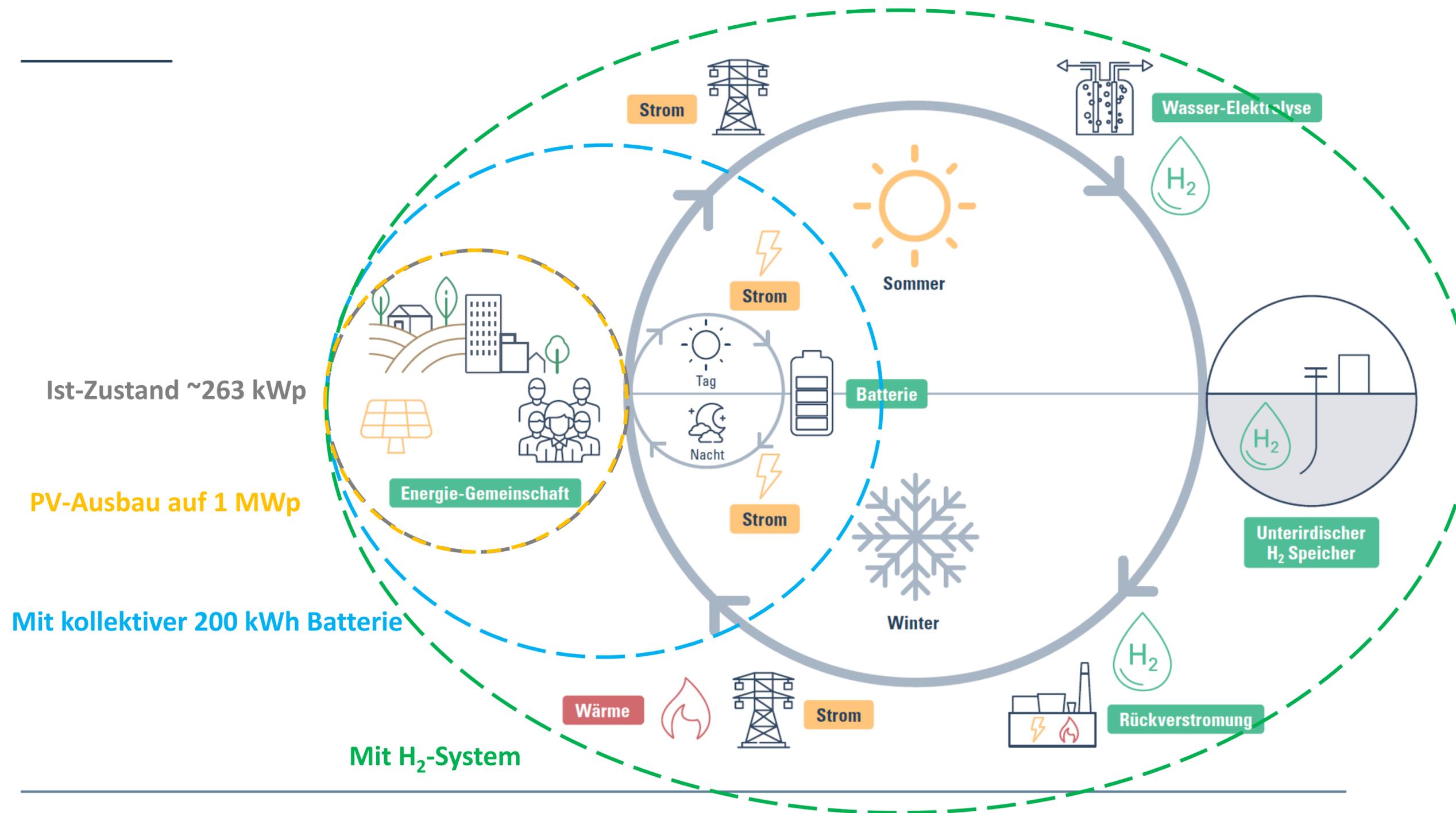


# Ist-Zustand der Energiegemeinschaft Gampern



Betrachtet wird für die Simulation das Jahr **2024**

# Simulationsvarianten EG Gampern



# Wesentliche Parameter

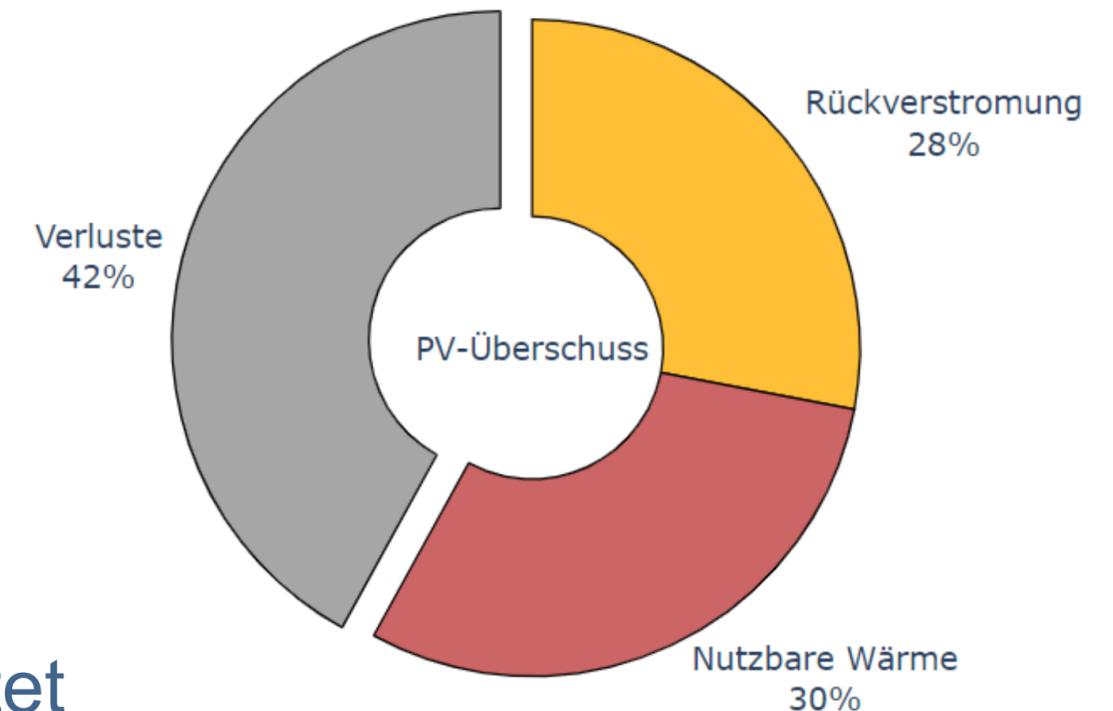
## ○ Batteriespeicher:

- 200 kWh
- 200 kW Be-/ Entladeleistung
- $\eta = 90\%$

## ○ Wasserstoffsystem wird als „**Mietsystem**“ betrachtet

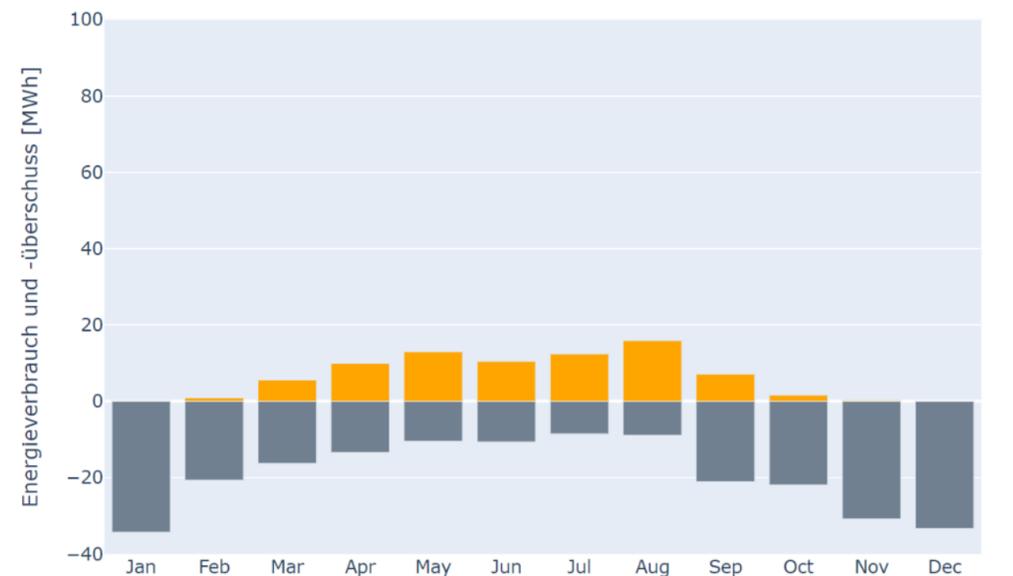
→ Anlagengrößen und Anfahrtszeiten werden hier nicht berücksichtigt

- Elektrolyse  $\eta = 72\%$  HHV
- Verlustloser H<sub>2</sub>-Porenspeicher
- H<sub>2</sub>-BHKW  $\eta_{\text{elektrisch}} = 39\%$  HHV,  $\eta_{\text{Wärme}} = 41\%$  HHV



# Stündliche Überschüsse / Strombedarf monatlich aufsummiert

Ist-Zustand



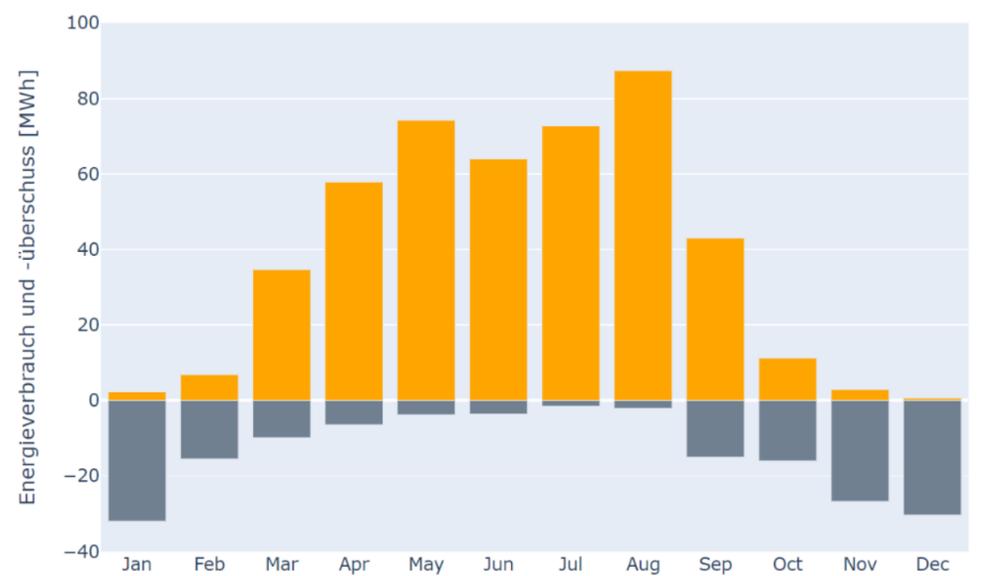
Legende: ■ Bereinigter Ist-Zustand Netzbezug[MWh] ■ Stromüberschuss[MWh]

Auf 1 MWp PV-Ausbau



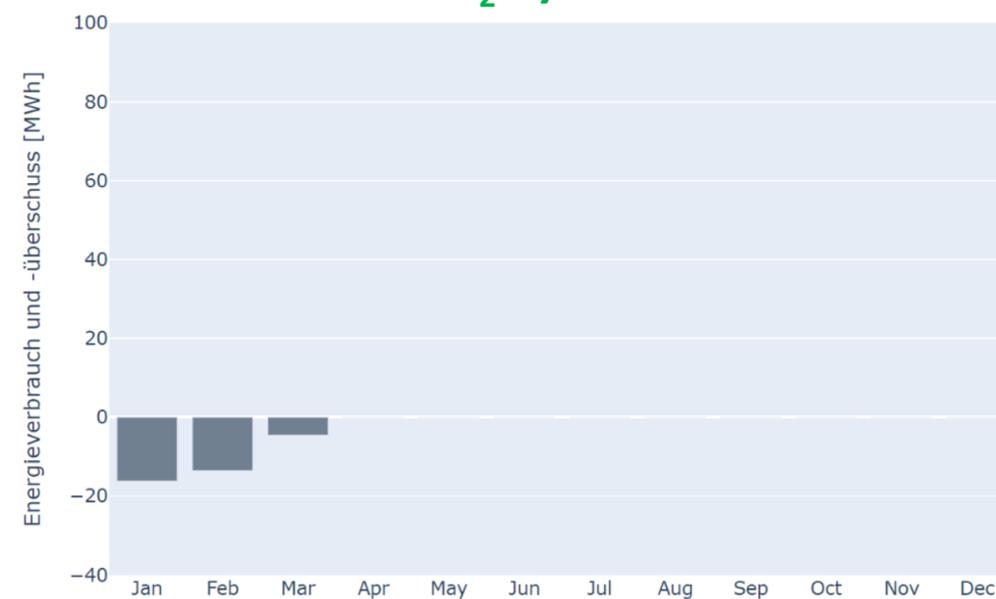
Legende: ■ Netzbezug mit PV-Ausbau[MWh] ■ Stromüberschuss[MWh]

Mit kollektiver 200 kWh Batterie



Legende: ■ Netzbezug mit kollektiver Batterie[MWh] ■ Stromüberschuss[MWh]

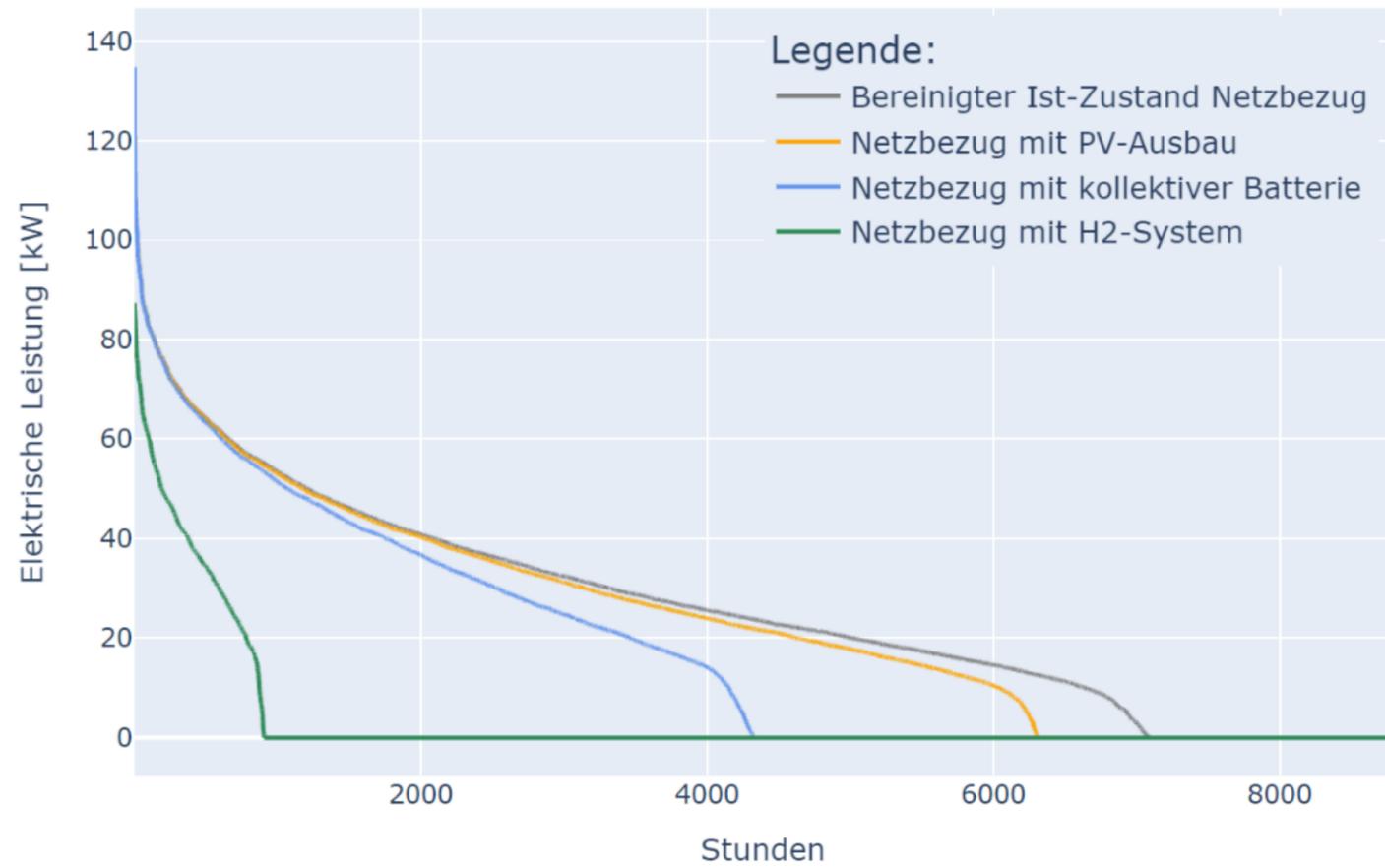
Mit H<sub>2</sub>-System



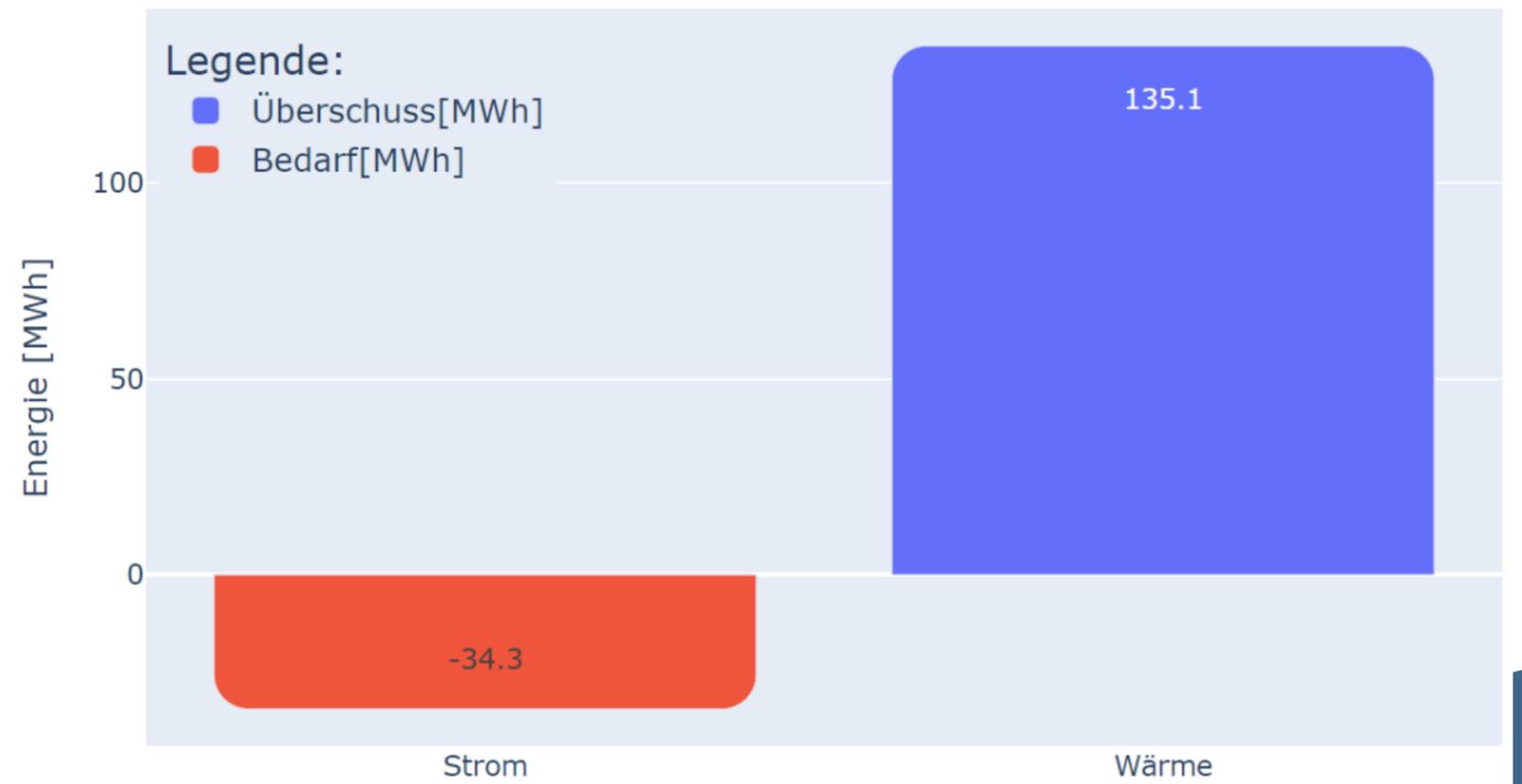
Legende: ■ Netzbezug mit H2-System[MWh]

# Versorgungssicherheit

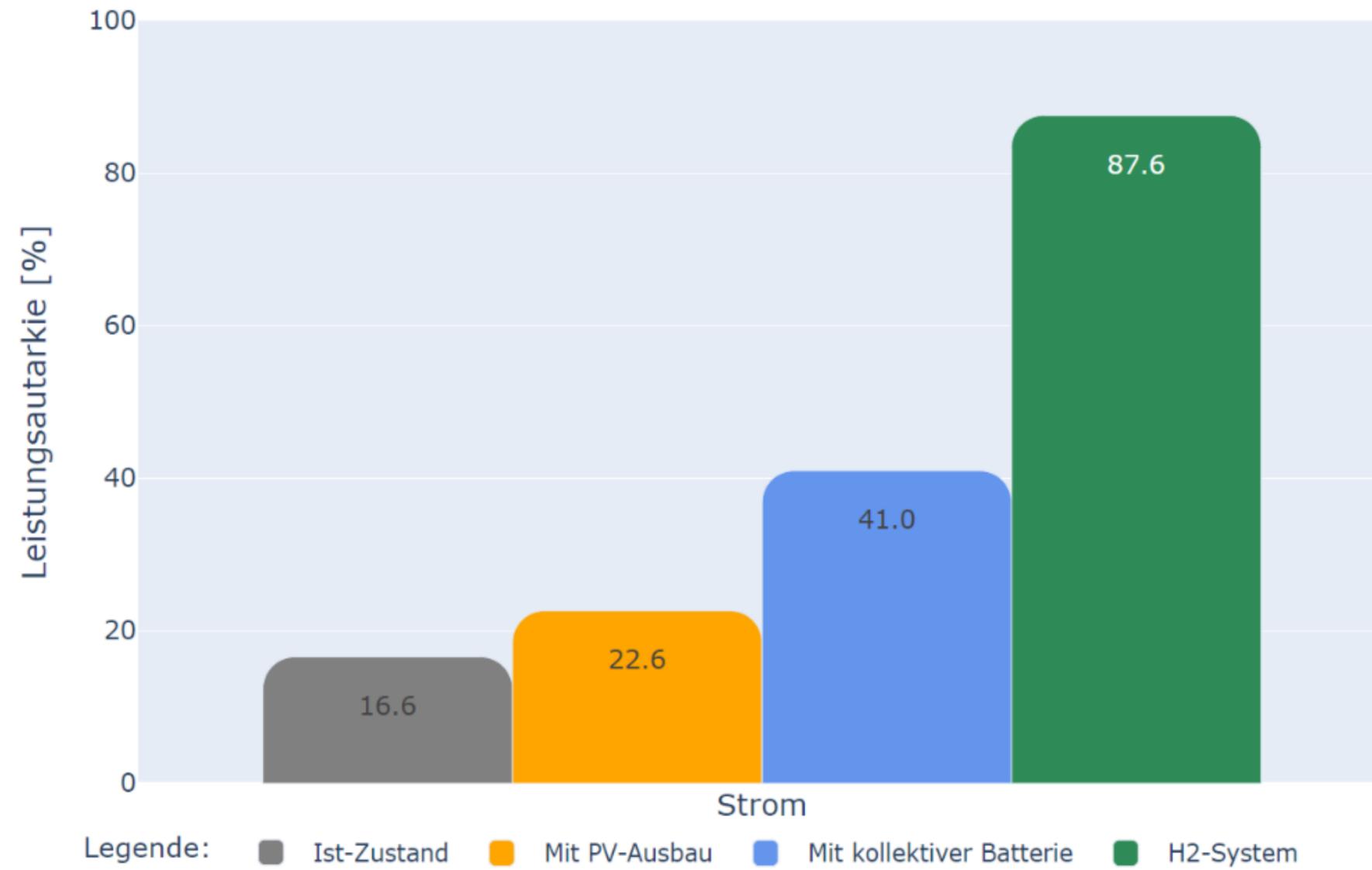
## Jahresdauerlinie der Netzbezüge



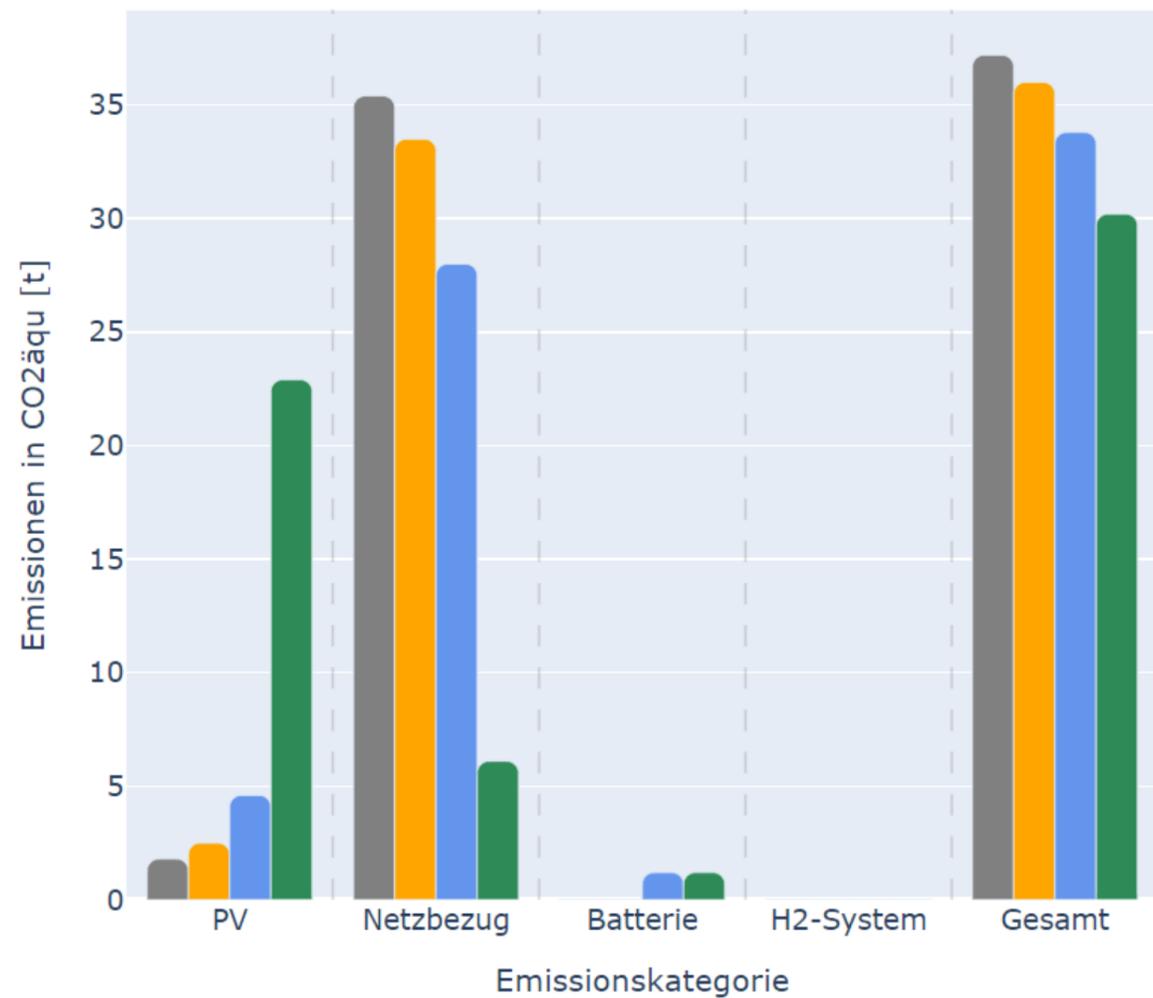
## Energieüberschüsse und -bedarfe mit H<sub>2</sub>-System



# Leistungsautarkie



# CO<sub>2</sub>-Fußabdruck pro Jahr



- Legende:
- Ist-Zustand Gesamtemissionen [t]
  - Mit PV-Ausbau Gesamtemissionen [t]
  - Mit kollektiver Batterie Gesamtemissionen [t]
  - Mit H2-System Gesamtemissionen [t]

## Netzemissionen nach stündlichen Daten der Electricity Map von 2024

Quelle: [www.electricitymaps.com](http://www.electricitymaps.com)

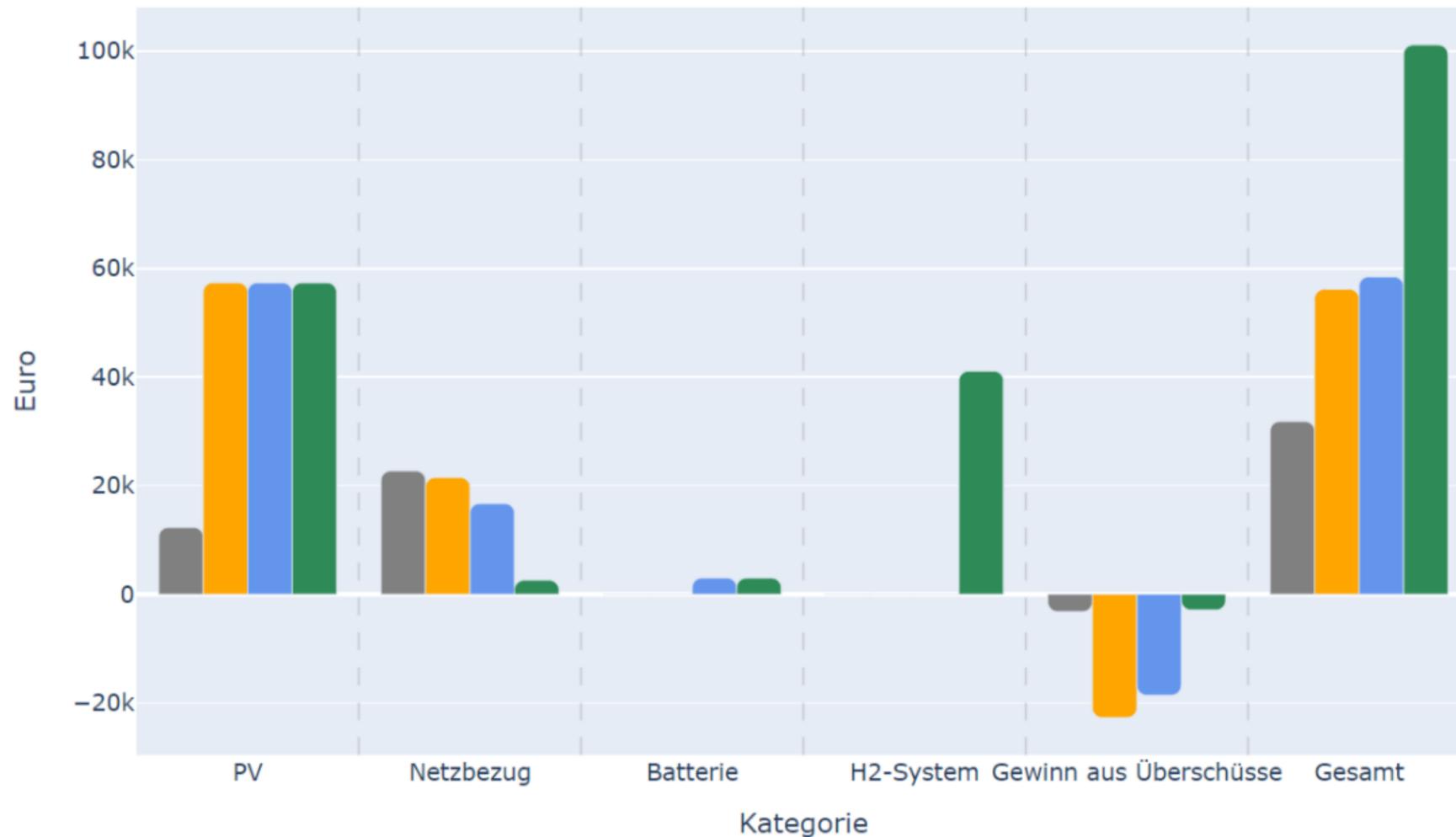
	Direkte Emissionen	Indirekte Emissionen	Gesamte Emissionen
	g CO <sub>2</sub> -äqu je kWh		
Photovoltaik	0	40	40

Quelle: Österreichische Treibhausgas-Emissionsfaktoren - [Umweltbundesamt.at](http://Umweltbundesamt.at) 2023, Seite 11

	Indirekte Emissionen	Lebensdauer
Batterie	125 kg CO <sub>2</sub> -äqu je kWh Kapazität	20 Jahre

Quelle: [www.wegatech.de](http://www.wegatech.de)

# Ökonomie



## Legende

- IST-Zustand
- Mit PV-Ausbau
- Mit kollektiver Batterie
- H2-System

\* Quelle: Fraunhofer ISE: Stromgestehungskosten Erneuerbare Energien DE2024

\*\* Aus Webshop: „selbststromspeichern.de“

\*\*\* ~Median aus „waermepreise.at“ mit Filter: „Verbraucher, Oberösterreich, Fern- oder Nahwärme“

## Stromgestehungskosten:

- PV: 10 ct/kWh \*
- Batterie: 300 €/kWh Kapazität \*\*

## Energie-Netzbezugskosten nach Day-Ahead-Preis

- (Auf Stundenbasis von 2024 der ENTSO-E)
- Äquivalent zu 7,5 bis 10,5 ct/kWh Fixtarif

## H<sub>2</sub>-System nach RAG-Annahmen

## PV Einspeisevergütung nach Day-Ahead-Preis, wenn dieser über 0 ist.

- („Man bezahlt nicht damit man einspeisen kann.“)
- (Ähnlich einer Einspeisevergütung von 4.3-4,7 ct/kWh)

## Wärmevergütung = 10 ct/kWh \*\*\*

# Copyrights

---

*Die RAG Austria AG ist bei der Recherche der in dieser Unterlage dargestellten Informationen, wie auch bei der Auswahl der von ihr verwendeten Informationsquellen um größtmögliche Sorgfalt bemüht. Dennoch kann RAG keinerlei Haftung für die Richtigkeit, Vollständigkeit und/oder Aktualität der in dieser Unterlage zur Verfügung gestellten Informationen bzw. Informationsquellen übernehmen. Die in dieser Unterlage dargestellten Informationen basieren auf dem Wissenstand und der Einschätzung zum entsprechenden, in der jeweiligen Unterlage angegebenen Zeitpunkt. Die RAG Austria AG behält sich das Recht vor, Änderungen (Ergänzungen, Einschränkungen udgl) der bereitgestellten Informationen vorzunehmen.*

*RAG haftet in keinem Fall für Verluste oder Schäden gleich welcher Art (einschließlich Folge- oder indirekter Schäden oder entgangenem Gewinn), die durch oder im Zusammenhang mit der Verwendung der in dieser Unterlage dargestellten Informationen entstehen könnten.*

*Sämtliche Texte, Grafiken, Bilder, Logos udgl in dieser Unterlage sind urheberrechtlich geschützt. Jegliche, über den eigenen Gebrauch hinausreichende, Verwendung wie auch Vervielfältigung (Abspeichern, Ausdrucken, Versenden udgl) von Informationen (Texten, Grafiken, Bildern, Logos udgl), die in dieser Unterlage enthalten sind, ist nur mit ausdrücklicher Genehmigung der RAG Austria AG zulässig.*



**Simon Gstirner BSc.**

Werkstudent

*Green Gas Technology*

[simon.gstirner@rag-austria.at](mailto:simon.gstirner@rag-austria.at)

[LinkedIn](#)



# SOMMERSONNE FÜR WINTERSTROM:

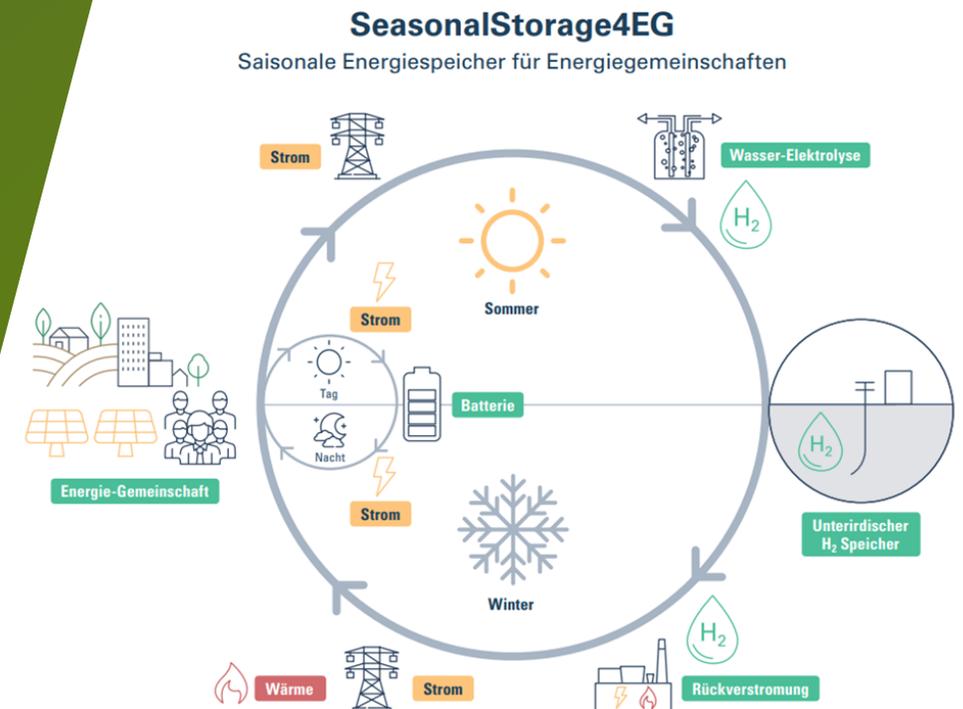
## ENERGIEGEMEINSCHAFTEN UND DIE HERAUSFORDERUNG DER LANGZEITSPEICHERUNG

Rechtliche Aspekte

Mag.<sup>a</sup> Katrin Burgstaller

Ergebnisworkshop 25.03.2025

Projekt: Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften

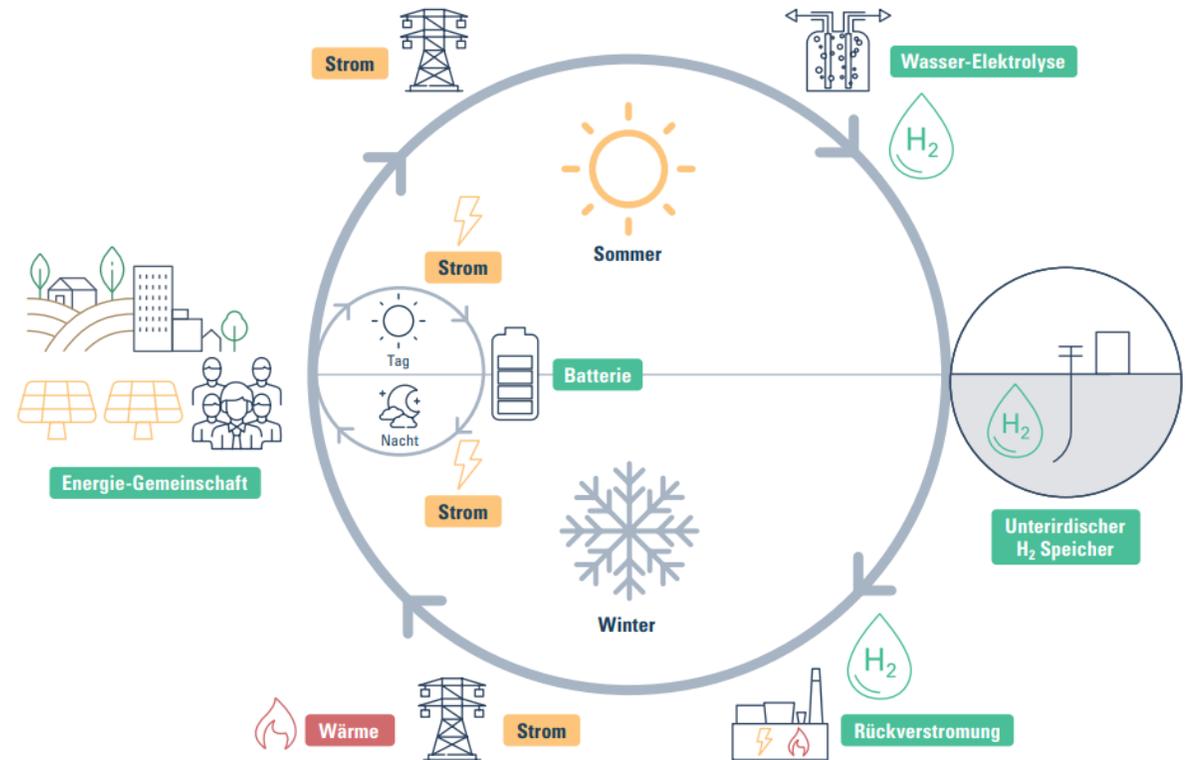


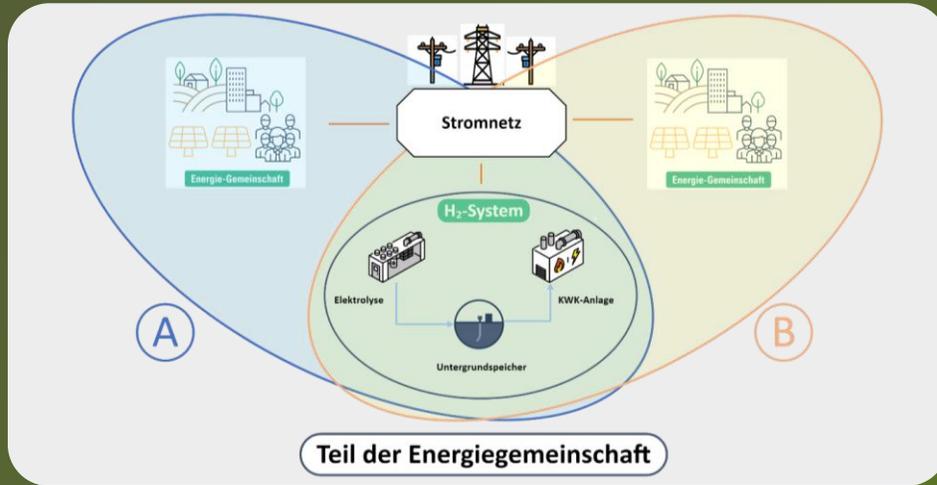
# AGENDA

- Hintergrund und Motivation
- Allgemeine Einordnung von Speicherung und Energiegemeinschaften
- Zentrale rechtliche Fragestellungen
  - Teilnahmemöglichkeiten von Langzeitspeichern in EG
  - Betriebs- und Verfügungsgewalt von Langzeitspeichern in EG
  - Auswirkungen des Energieformwechsel
  - Herkunftsnachweise für die Speicherung von erneuerbarer EG-Energie
- Schlussfolgerungen

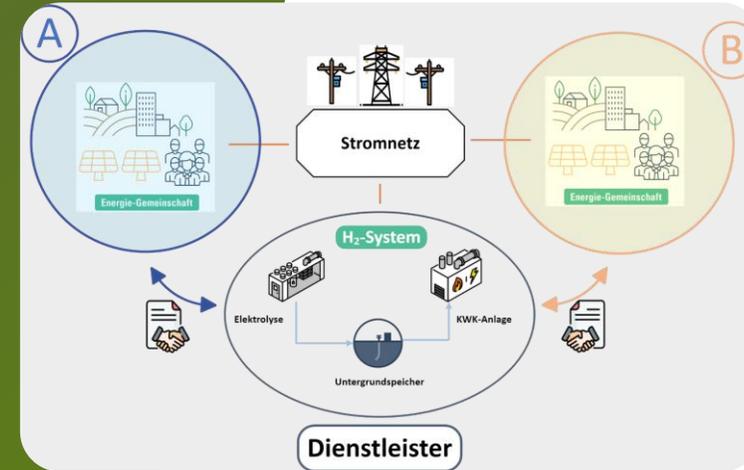
## SeasonalStorage4EG

Saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften

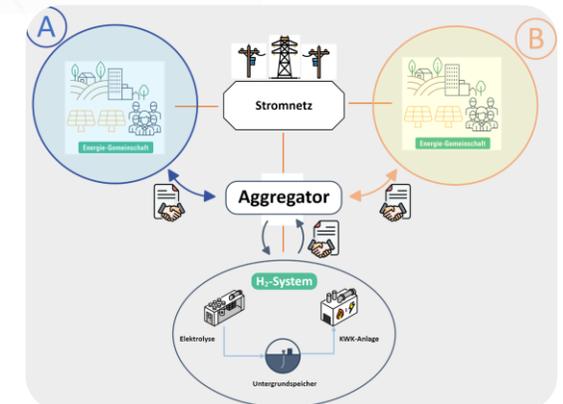




Teil der Energiegemeinschaft



Dienstleister

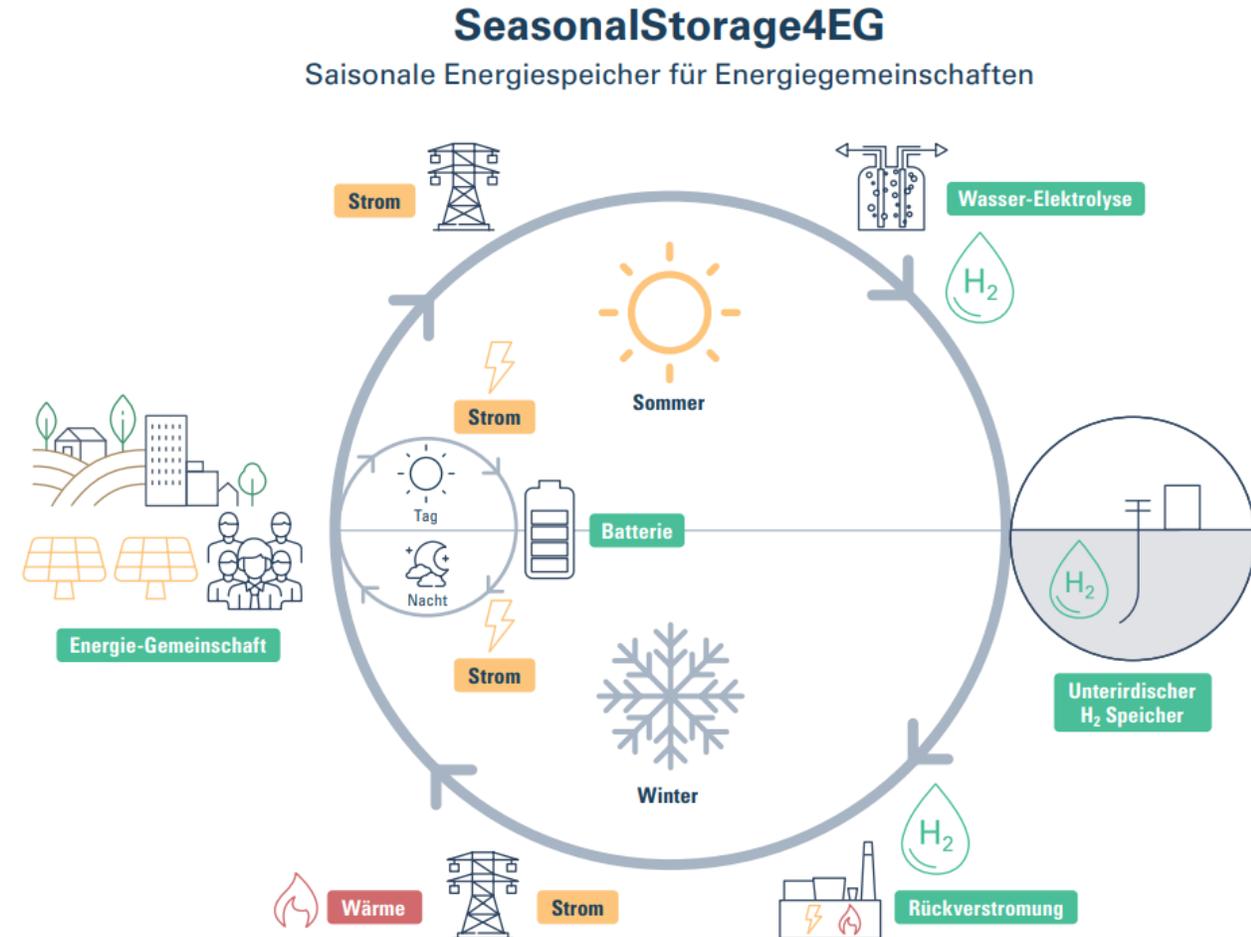


# Hintergrund und Motivation

Wie können Energiegemeinschaften ihre selbsterzeugte (erneuerbare) Energie über die Saison hinaus speichern und nutzen?

# Hintergrund und Motivation

- **Langzeitspeicherung** umfasst die
  - Umwandlung von Strom in H<sub>2</sub> und
  - Speicherung in H<sub>2</sub>-Untergrundspeicher
- Der Fokus der nachfolgenden Ausführungen liegt auf den rechtlichen Aspekten der Integration eines erneuerbaren H<sub>2</sub>-Langzeitspeichers in Energiegemeinschaften (EG)



Quelle: Projekt SeasonalStorage4EG, erstellt von RAG Austria AG

# Allgemeine Einordnung von Speicherung und Energiegemeinschaften

## Relevante Aspekte der sektorkoppelnde Langzeitspeicherung im gesetzlichen Kontext

Einordnung: Begriff „Speicher“ / „speichern“ im Kontext des EAG und EIWOG 2010

- Drei Speichertechnologien
  - Pumpspeicherkraftwerke
  - Stromspeicher und
  - Anlagen zur Umwandlung von Strom in Wasserstoff oder synthetisches Gas

Allgemein haben „Speicher“ keine eigene Rolle im EAG oder EIWOG 2010

- Speicher sind Verbraucher und Erzeuger

„Speicherung“ ist ein Vorgang und ein technisches Mittel, das gesetzlich berücksichtigt wird

- im Sinne von Förderungen bei der Errichtung
- Sektorkopplung iSv Herkunftsnachweisen

# Allgemeine Einordnung von Speicherung und Energiegemeinschaften

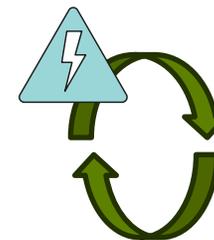
## Relevante Aspekte der sektorkoppelnde Langzeitspeicherung im gesetzlichen Kontext

### Herkunftsnachweise im österreichischen Energierecht

- HKN für **erneuerbare Energie** im EAG
- HKN für (fossilen) **Strom** im EIWOG 2010
- HKN für (fossiles) **Gas** im GWG 2011
- Gültigkeitsdauer von 12 Monaten

### Strom- und Gaskennzeichnung → sog. Labeling

- Verzerrung der HKN-Laufzeit von 12 Monaten  
durch die zeitlich begrenzte Einsetzbarkeit der HKN  
für das Labeling → „**Kalenderjahr**“

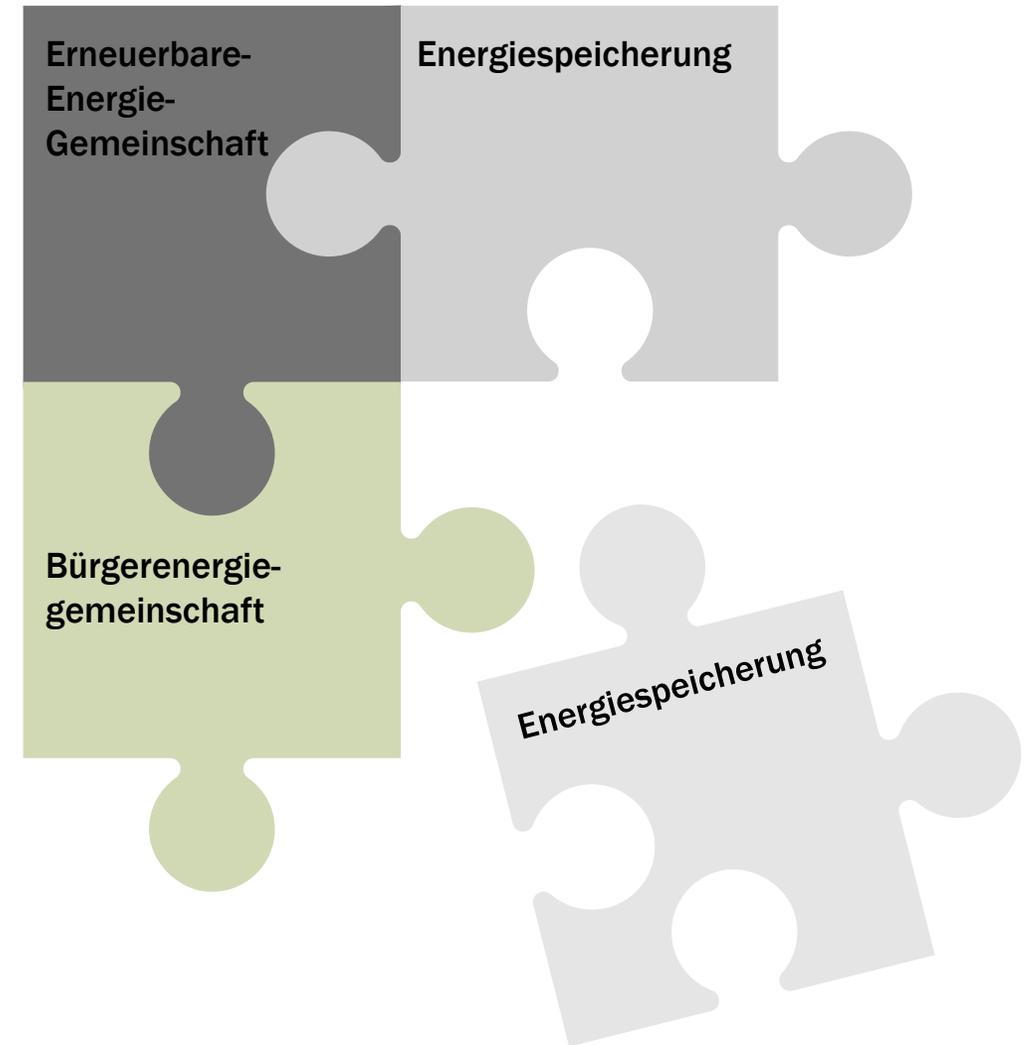


### Kurzüberblick auf sektorenübergreifende Bestimmungen zu Herkunftsnachweisen

- Rückverstromung von erneuerbaren Gasen
- Erzeugung erneuerbares Gas auf Basis erneuerbarem Strom
- Strom der im Stromsektor verbleibt \*kein Unterschied bezüglich Energiequelle
- Anlagen zur Erzeugung von Gas aus erneuerbaren Quellen, das nicht in das öffentliche Netz eingespeist wird (Inselanlagen) \*HKN nicht handelbar
- Erzeugung von Gas auf Basis von (fossilen) Strom

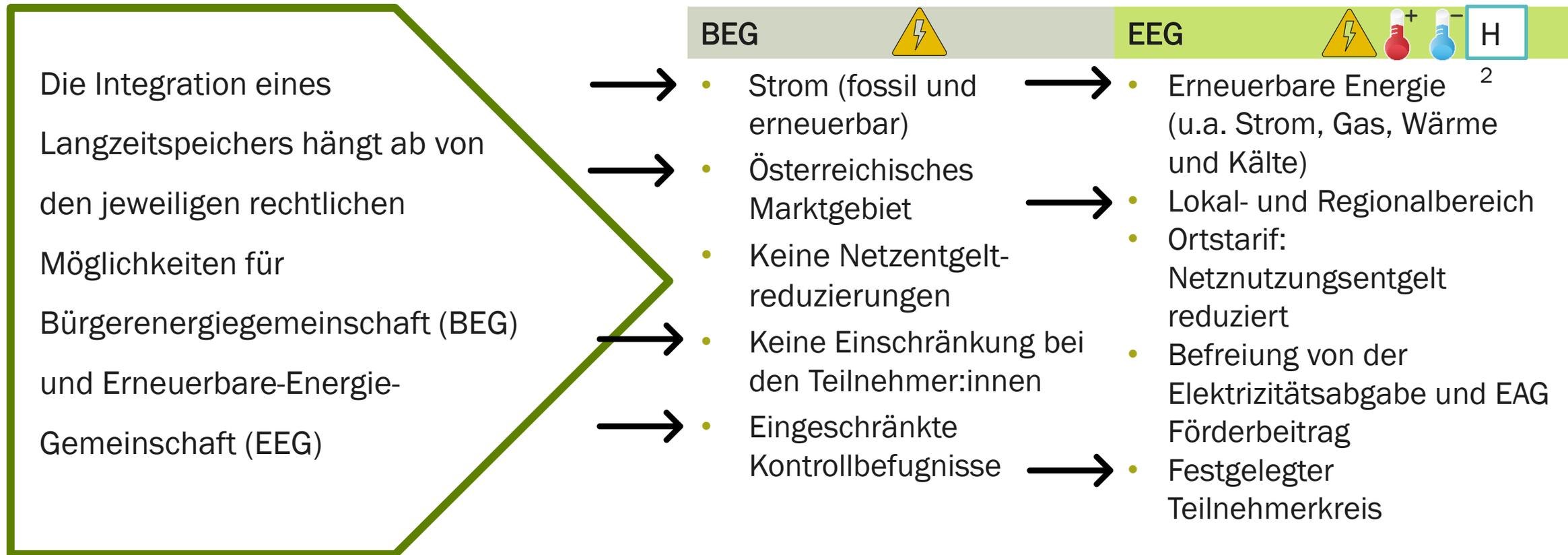
# Zentrale rechtliche Fragestellung

- Welche Barrieren und Chancen ergeben sich durch die Besonderheiten und Unterschiede der Regelungskonzepte von EEG und BEG bei der Integration von Langzeitspeicher?



# Zentrale rechtliche Fragestellung

## Relevante Aspekte von Energiegemeinschaften im Zusammenhang mit Langzeitspeicherung



# Zentrale rechtliche Fragestellung

## Relevante Aspekte von Energiegemeinschaften im Zusammenhang mit Langzeitspeicherung

Was kann die  
Bürgerenergiegemeinschaft?

BEG darf **elektrische Energie erzeugen** und die **eigenerzeugte Energie** verbrauchen, **speichern** oder verkaufen.

Was kann die Erneuerbare-Energie-  
Gemeinschaft?

EEG darf Energie aus **erneuerbaren Quellen erzeugen**, die **eigenerzeugte Energie** verbrauchen, **speichern** oder verkaufen.

### **EU konforme Auslegung der „Energiespeicherung“**

→die umfasst auch die Speicherung von umgewandelter Energie und ihre anschließende Rückumwandlung in elektrische Energie oder Nutzung als ein anderer Energieträger

## Zentrale Fragestellungen

Welche Barrieren und Chancen ergeben sich nun durch die Besonderheiten und Unterschiede der Regelungskonzepte von EEG und BEG?

Die Integration eines  
Langzeitspeichers hängt ab von  
den jeweiligen rechtlichen  
Möglichkeiten für BEG und EEG

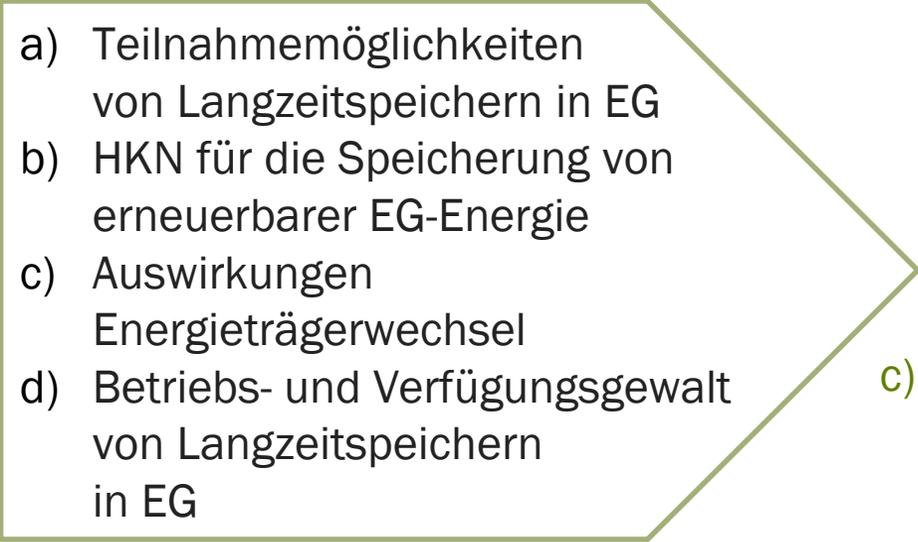
- Teilnahmemöglichkeit von Langzeitspeicher von großen Unternehmen
  - BEG ✓ EEG ✗
- Reichweite
  - BEG → EEG → ✓ & ✗
- Nutzbare Energieform
  - BEG ? EEG ✓
- Einsetzbare Speichertechnologien
  - BEG ? EEG ✓
- Betriebs- und Verfügungsgewalt über Speichertechnologien
  - BEG → EEG → ? Mineralrohstoffgesetz
- Nachverfolgbarkeit der gespeicherten Energie von BEG und EEG ?

# Schlussfolgerungen

Welche Hürden für die Nutzung von saisonale  
Energiespeicher für Energiegemeinschaften bleiben  
übrig? Und was brauchtes noch?

# Schlussfolgerungen

Welche Hürden für die Nutzung von saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften bleiben übrig?

- 
- a) Teilnahmemöglichkeiten von Langzeitspeichern in EG
  - b) HKN für die Speicherung von erneuerbarer EG-Energie
  - c) Auswirkungen Energieträgerwechsel
  - d) Betriebs- und Verfügungsgewalt von Langzeitspeichern in EG

- a) Keine für EEG; für BEG möglich (Teilnahme als großes Unternehmen)
- b) Keine HKN-Ausstellung für Energie in der Gemeinschaft = keine Nachverfolgbarkeit
  - Vermischung von Gemeinschafts-Strom mit Strom aus dem öffentlichen Netz ist problematisch – Rechtsfolgen bei Verstoß nicht endgültig abschätzbar
- c) Bei EEG unproblematisch; bei BEG könnte unter Umständen die Langzeitspeicherung möglich sein,
  - jedoch fehlende Rechtssicherheit bei BEG durch Energieträgerwechsel;
- d) Übertragung der BuVG von Langzeitspeicher auf EG ist problematisch aufgrund der Vorgaben des Mineralrohstoffgesetz

# Schlussfolgerungen

## Was braucht die Integration von saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften?

- Zusammenführende Gedanken zu Langzeitspeicher in Energiegemeinschaften:
  - Unter der allgemeinen Annahme, dass Langzeitspeicher (Elektrolyseanlagen und Untergrundspeicher) idR kostenintensive Infrastrukturen sind, die für einzelne Energiegemeinschaften unattraktiv sind
- Denkbar wäre eine **Bürgerenergiegemeinschaft**
  - mit **Langzeitspeicher als Verbraucher**
  - Jedoch hinderlich sind unter anderem
    - der Aufteilungsschlüssel (dynamisch sowie statisch) und die Mehrfachteilnahme (bei max 5 EG) sowie
    - die Rückführung an BEG ist nicht möglich, wegen der fehlender Nachverfolgbarkeit und Sicherung als eigenerzeugte gemeinschaftliche Energie via öffentliches Netz
- Daher sind Langzeitspeicher in Bürgerenergiegemeinschaften als Mitglied →  
**rein theoretisch eingeschränkt möglich und mit Rechtsunsicherheiten behaftet.**

# Schlussfolgerungen

## Was braucht die Integration von saisonale Energiespeicher für Energiegemeinschaften?

Die Integration von Langzeitspeichern brauchen unter anderem ...

### ■ Gesetzliche Klarstellungen:

- Welche Arten „Energiespeicherung“ für EG möglich sind
- Nationale Umsetzung des Begriffs „Energiespeicherung“ und „Energiespeicheranlage“

### ■ Weiterentwicklung des Rechts:

- Anpassung der Gültigkeitsdauer von HKN und deren Verwendung für die Kennzeichnung (Labeling), um diversen Speichertechnologien und Potenziale von Energieformen gerecht zu werden
- Keine Doppeltarifierung von Speichertechnologien, begründet durch deren Systemdienlichkeit
- Nachverfolgbarkeit von gemeinschaftlicher Energie muss rechtlich gesichert werden
- Ermöglichung der Nutzung einer Speicherdienstleistung mit Beibehaltung der Eigenschaft als gemeinschaftlich erzeugter Energie einer EG

# Ergebnisworkshop: Sommersonne für Winterstrom

Energiegemeinschaften und  
die rechtlichen Herausforderungen  
der Langzeitspeicherung



Mag.ª Katrin Burgstaller

Energierechtsabteilung

burgstaller@energieinstitut-linz.at

+43-732-2468-5668



Energieinstitut an der JKU Linz | Altenberger Straße 69 | 4040 Linz | Austria

Das Projekt wird gefördert aus  
Mitteln des BMK im Zuge der FFG-  
Förderschiene Energie.Frei.Raum  
(3. Ausschreibung).

 Bundesministerium  
Klimaschutz, Umwelt,  
Energie, Mobilität,  
Innovation und Technologie

