



15.01.2026

# Die Energiewende in der Pipeline

von der Bedarfsermittlung zum Gas- und  
Wasserstoffnetz von Morgen



# Der Markt- und Verteilergebietsmanager für den österreichischen Gasmarkt

## Gasnetzsteuerung & Systemverantwortung

Wir sind verantwortlich für die zuverlässige Steuerung der Gasflüsse in Österreich

Wir sorgen dafür, dass das von den Marktteilnehmern in das Netz eingespeiste Gas verlässlich bei den Netzkunden ankommt – 24/7, 365 Tage im Jahr

## Leistungsfähige und versorgungssichere Gasinfrastruktur für die Energiezukunft

Wir planen und optimieren in Kooperation mit den Netzbetreibern das österreichweite Gasnetz der Zukunft

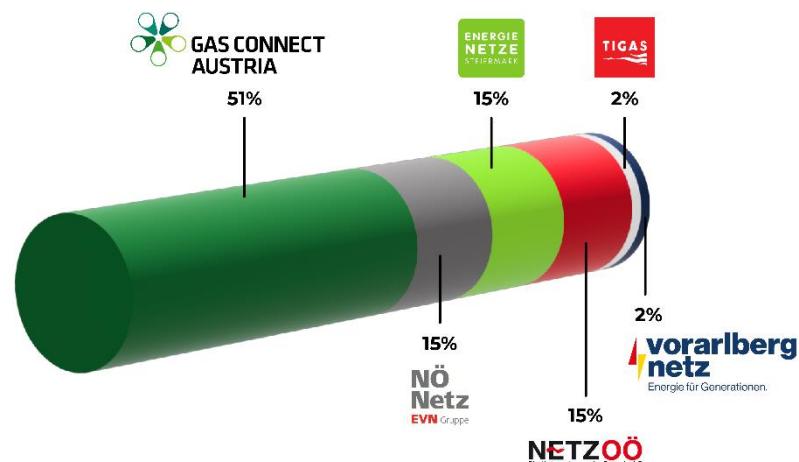
Wir treiben die Integration erneuerbarer Gase in das Energiesystem voran

## Transparenz

Auf der AGGM-Plattform können historische und stundenaktuelle Daten über die Gasflüsse, Speicherstände, die Verfügbarkeit von Transportkapazitäten und vieles mehr abgerufen werden

## Enabler

Wir gestalten das Gas-Marktmodell und die Systeme für den Gasmarkt mit und verantworten das Netzzugangs- und Kapazitätsmanagement



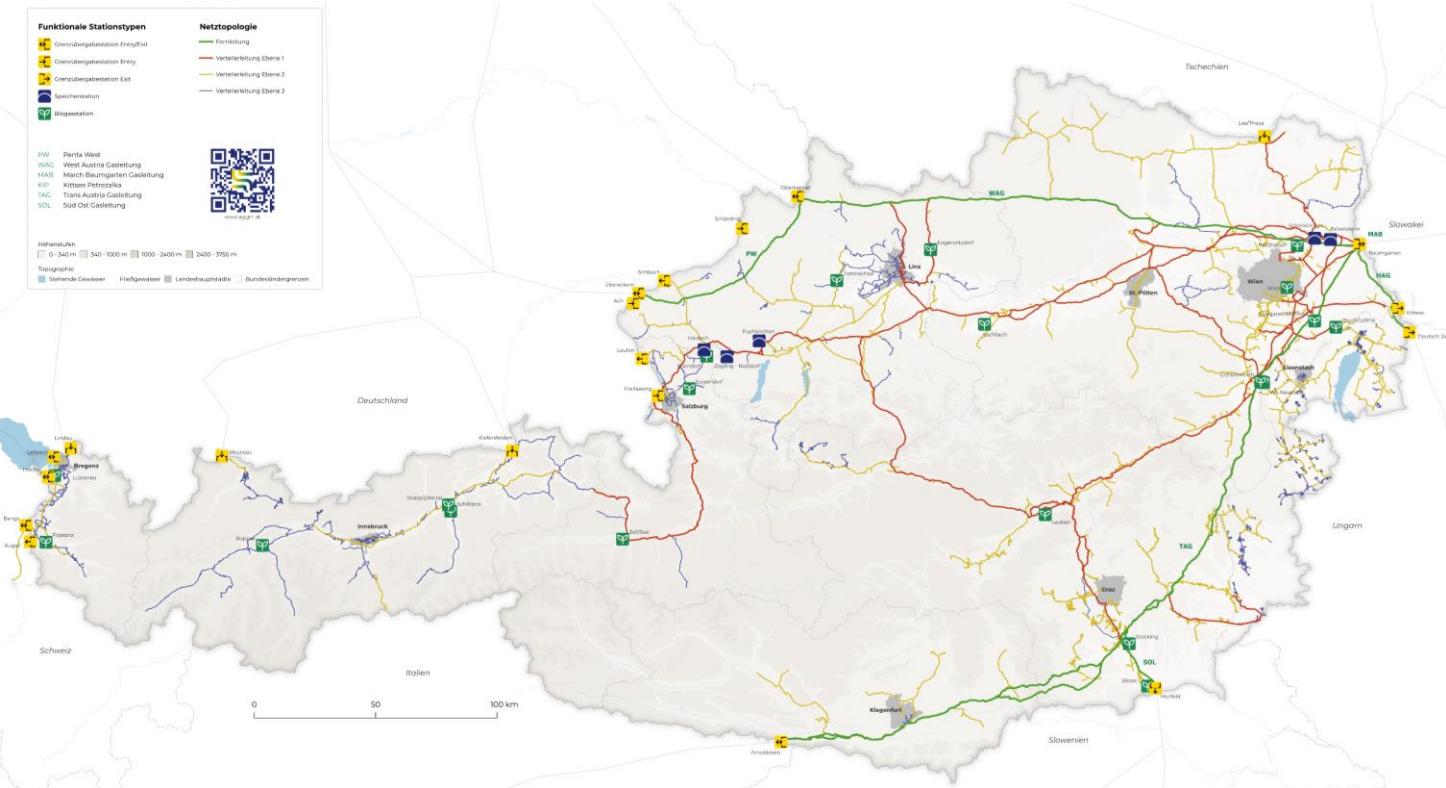
# Agenda



1. Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem
2. Zukünftige Rolle von Gas & Wasserstoff im Energiesystem
3. Netzentwicklungsplanung Gas & Wasserstoff
4. Langfristige und integrierte Planung
5. H2 Roadmap – das Gas- und Wasserstoffnetz von Morgen
6. Bedarfsermittlung 2026

# Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem

## Gasnetzinfrastruktur in Österreich

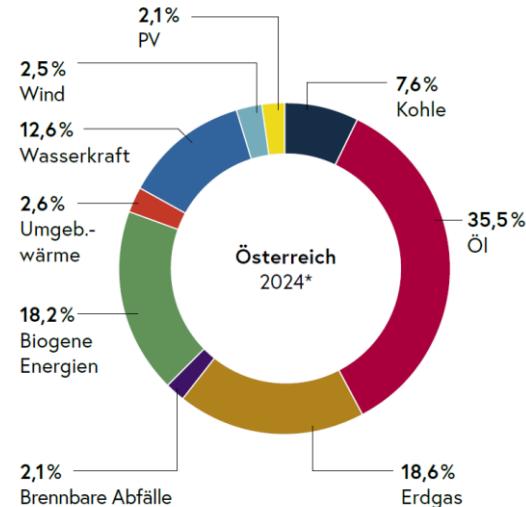


# Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem

## Industrie & Wärmeversorgung

Bruttoinlandsverbrauch 2024

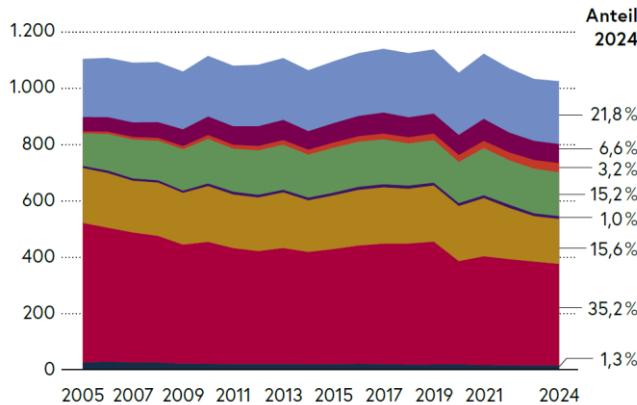
**1.310 PJ**



Energetischer Endverbrauch 2024

**1.026 PJ**

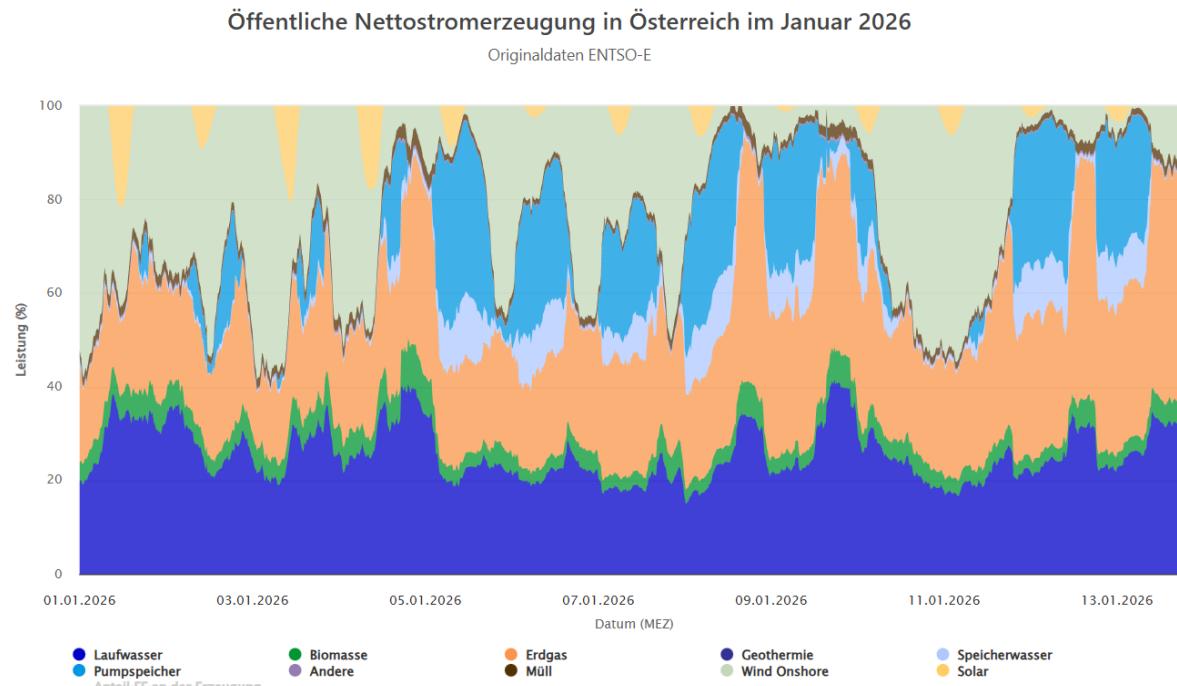
■ Kohle ■ Öl ■ Erdgas ■ Brennbare Abfälle ■ Biogene Energien  
■ Umgebungswärme ■ Fernwärme ■ Elektrische Energie



Quelle: BMK, Energie in Österreich 2025

# Aktuelle Rolle von Gas im Energiesystem

## Versorgungssicherheit



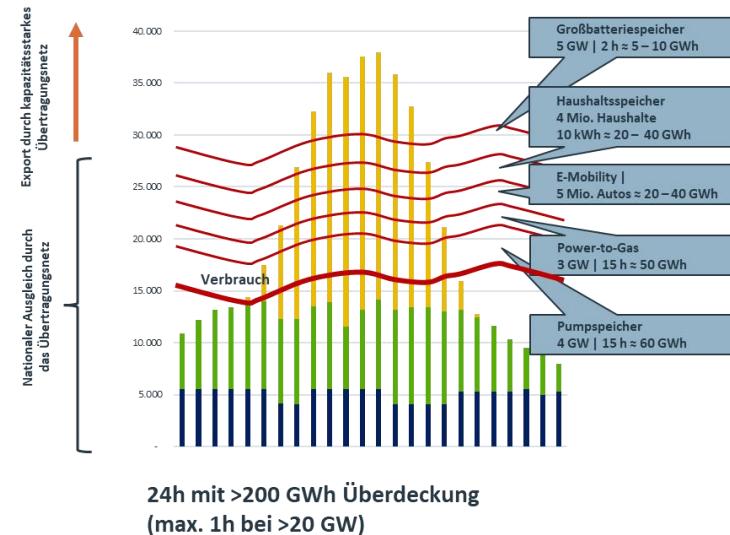
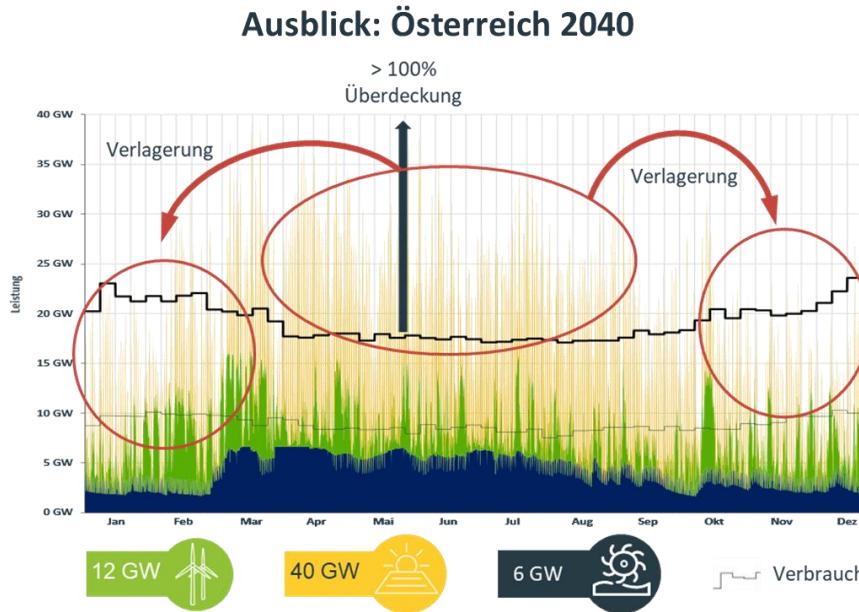
Quelle: [energy-charts.info](https://energy-charts.info), 2026

# Zukünftige Rolle von Gas & Wasserstoff im Energiesystem

## Versorgungssicherheit

Keine zeitliche und mengenmäßige Konvergenz von Erzeugung und Verbrauch

Flexibilitätspotenziale



Demand basierend auf TYNPD 2022 NT 2040; climate year 2009; Erzeugung basierend auf ÖNIP / UBA Transition Szenario

\*Theoretisches Potential 5 Mio. Autos je 80 KWh Speicher = 400 GWh  $\rightarrow$  nicht nutzbar (u.a. Gleichzeitigkeit Laden, individueller Ladestand)

Quelle: APG

# Zukünftige Rolle von Gas & Wasserstoff im Energiesystem

- ▶ Langfristiger Bedarf von gasförmigen Energieträgern wird auch im Sachstandsbericht bestätigt:
  - ▶ „Die Elektrifizierung ist zwar in vielen Anwendungsbereichen die kosteneffizienteste Technologie zur Emissionsreduktion, aber die Szenarien deuten darauf hin, dass im Jahr 2040 immer noch ein Bedarf an CO2-neutralen Flüssigbrennstoffen und Gasen besteht. **Deren Anteil liegt zwischen 48–54 % des Bruttoinlandsverbrauchs im Jahr 2040.**“
- ▶ Höchste Zeit für die Energiewende in der Pipeline!



# Was braucht die Energiewende?

## Ganzheitliche Planung & Betrachtung des Energiesystems!

- ▶ Leistungsstarke Energieinfrastruktur sektorübergreifend planen
  - ▶ **Strom**-Infrastruktur **ausbauen**
  - ▶ **H<sub>2</sub>**-Infrastruktur **schaffen** für Transport und Speicherung
  - ▶ **CH<sub>4</sub>**-Infrastruktur- insb. auch als „Biomethansammelnetz“, **stärken**, für Diversifizierung und Versorgungssicherheit
  - ▶ **CO<sub>2</sub>**-Infrastruktur **mitbedenken** für „net zero emission“ Zielerreichung



Quelle: AGGM

# Netzentwicklungsplanung Gas & Wasserstoff

## Koordinierter Netzentwicklungsplan (KNEP)



Fernleitung

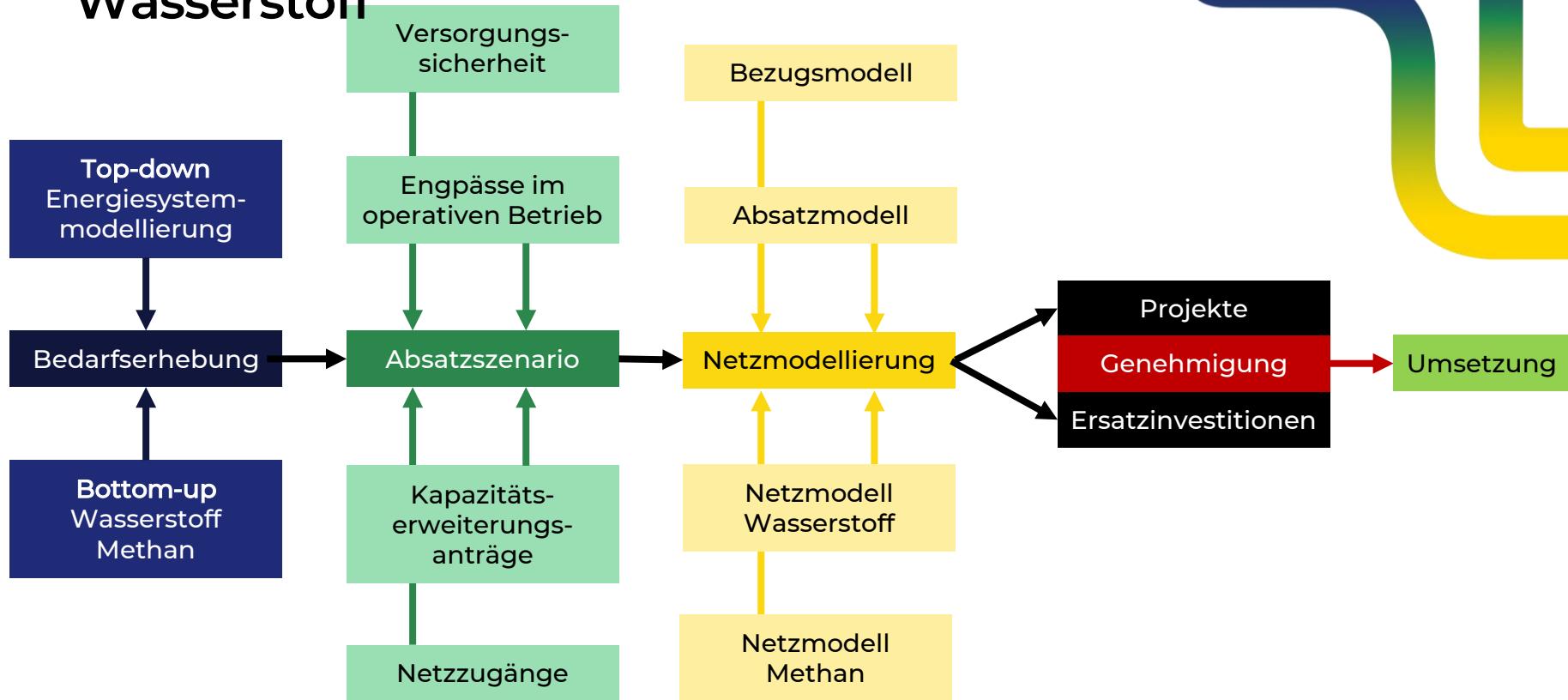
## Langfristige und integrierte Planung (LFiP)



Verteilergebiet  
Netzebene 1

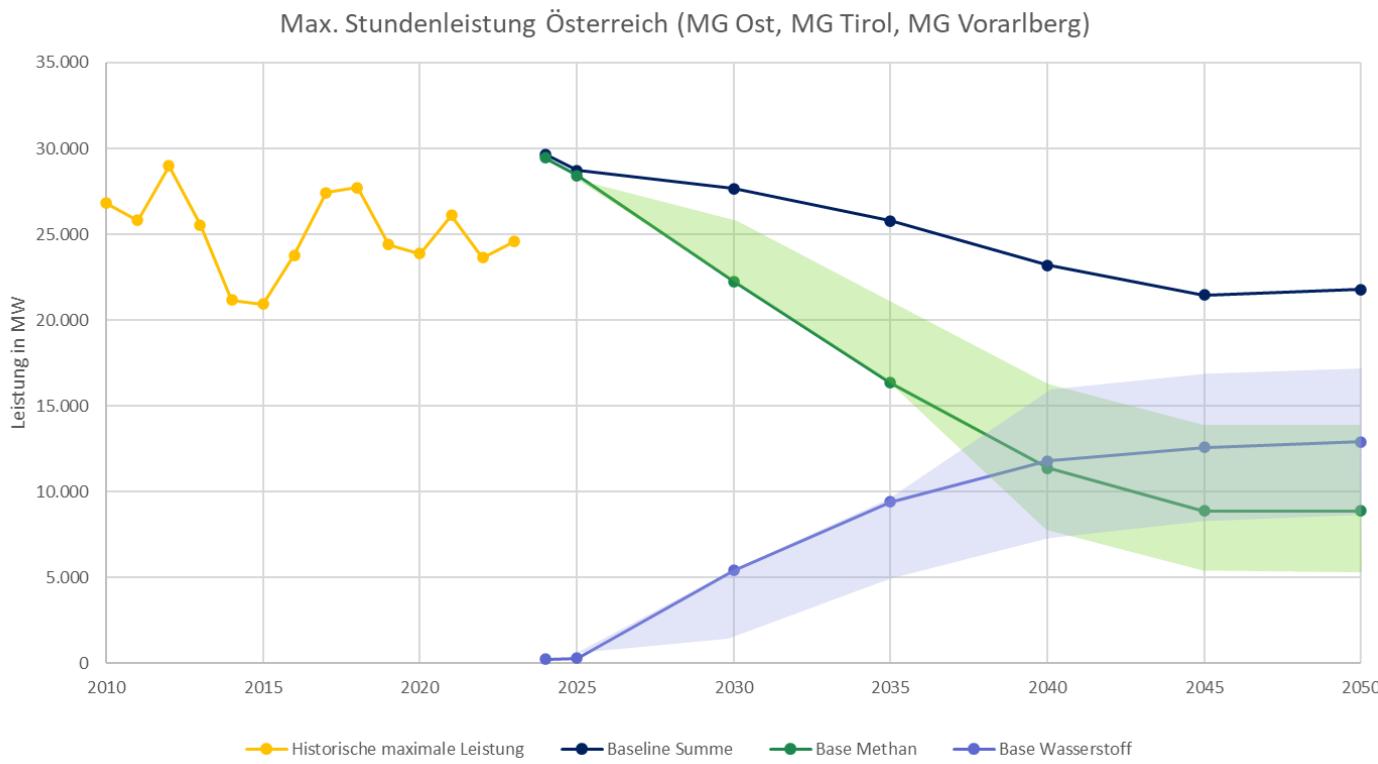


# Netzentwicklungsplanung Gas & Wasserstoff



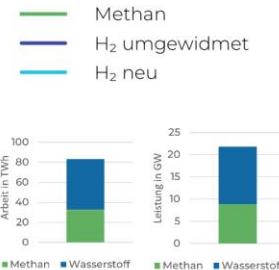
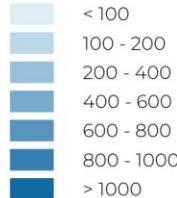
# Langfristige und integrierte Planung

## Absatzmodell 2024



# Methan- und Wasserstoffinfrastruktur 2040+

H<sub>2</sub> Bedarf [MWh/h]



Präsentation der  
H<sub>2</sub> Roadmap 3.0  
im November 2026

Wasserstoffnetz	Fernleitung	Verteilergebiet
Neubau	220 km	754 km
Adaption	511 km	909 km

# Bedarfsermittlung 2026



- Abfrage der zukünftigen Energiebedarfe bis 2050
  - Leistung & Arbeit
  - Gas, Wasserstoff, Strom, Fernwärme & weitere Energieträger (Biomasse, flüssige und feste Brennstoffe etc.)
- Abfrage der zukünftigen Wasserstoffaufbringung bis 2050
- Zeitraum 6 Wochen von Februar 2026 – März 2026
- Rückmeldung an den Netzbetreiber
- Im Excel Format
- Ergebnisse werden für die Netzentwicklungsplanung herangezogen

**AGGM Austrian Gas  
Grid Management AG**

Peak Vienna  
Floridsdorfer Hauptstraße 1  
1210 Wien, Österreich

**Vartan Awetisjan**

Leiter Infrastrukturentwicklung  
[vartan.awetisjan@aggm.at](mailto:vartan.awetisjan@aggm.at)

**managing the gas grid of today – shaping the energy infrastructure of tomorrow**



Abonnieren Sie unseren [Newsletter!](#)

Nehmen Sie an unserem [Competence Center Training](#) teil!