



**AGGM**

Austrian Gas Grid Management AG

# H<sub>2</sub> Collector Ost

Der erste Schritt zur Umsetzung der  
H<sub>2</sub>-Roadmap für Österreich



# Der Markt- und Verteilungsgebietsmanager 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

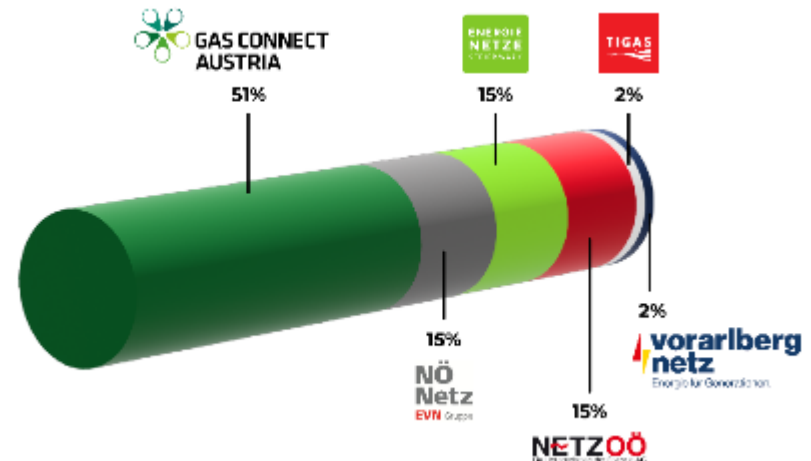
- Wir planen und optimieren in Kooperation mit den Netzbetreibern das österreichweite Gasnetz der Zukunft
- Wir treiben die Integration erneuerbarer Gase in das Energiesystem voran

## ▶ Transparenz

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

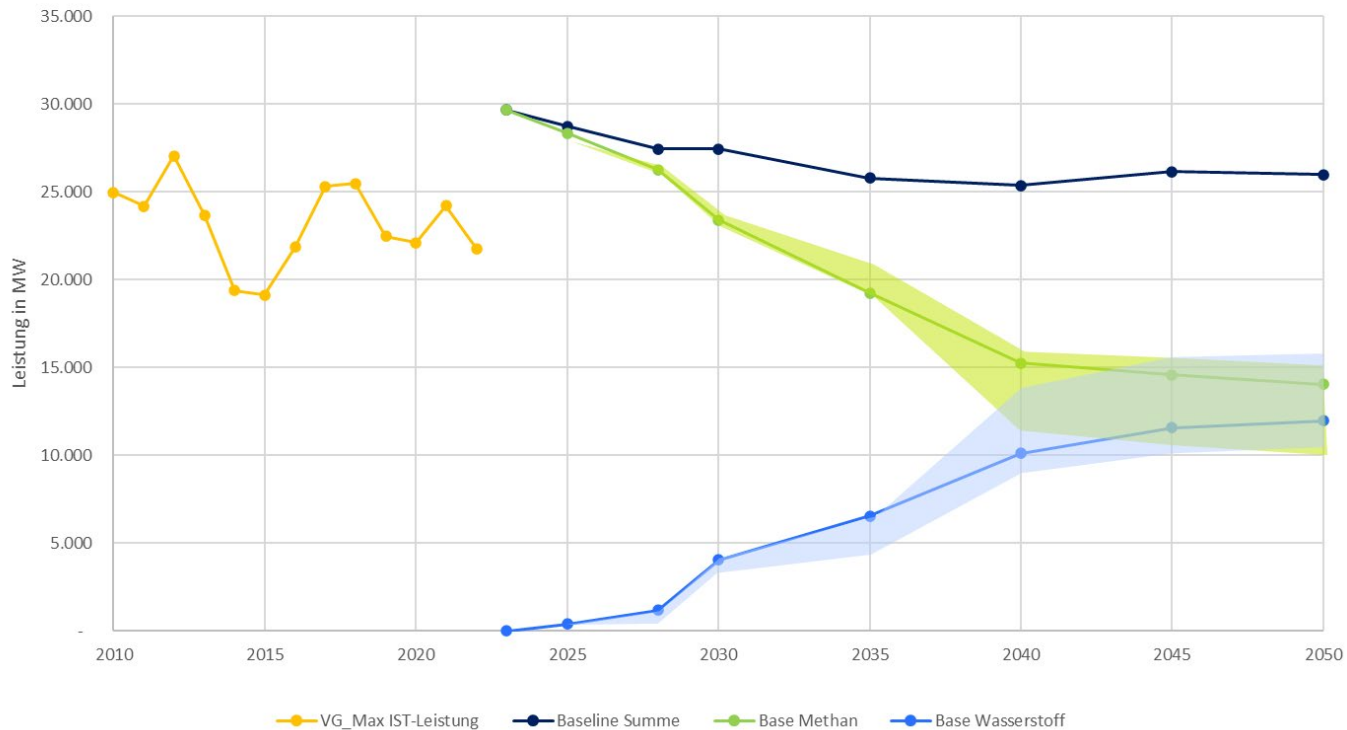
## ▶ Enabler

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



# Absatzszenarien H2-Roadmap 1.0 – Leistung

Max. Stundenleistung Österreich (MG Ost, MG Tirol, MG Vorarlberg)

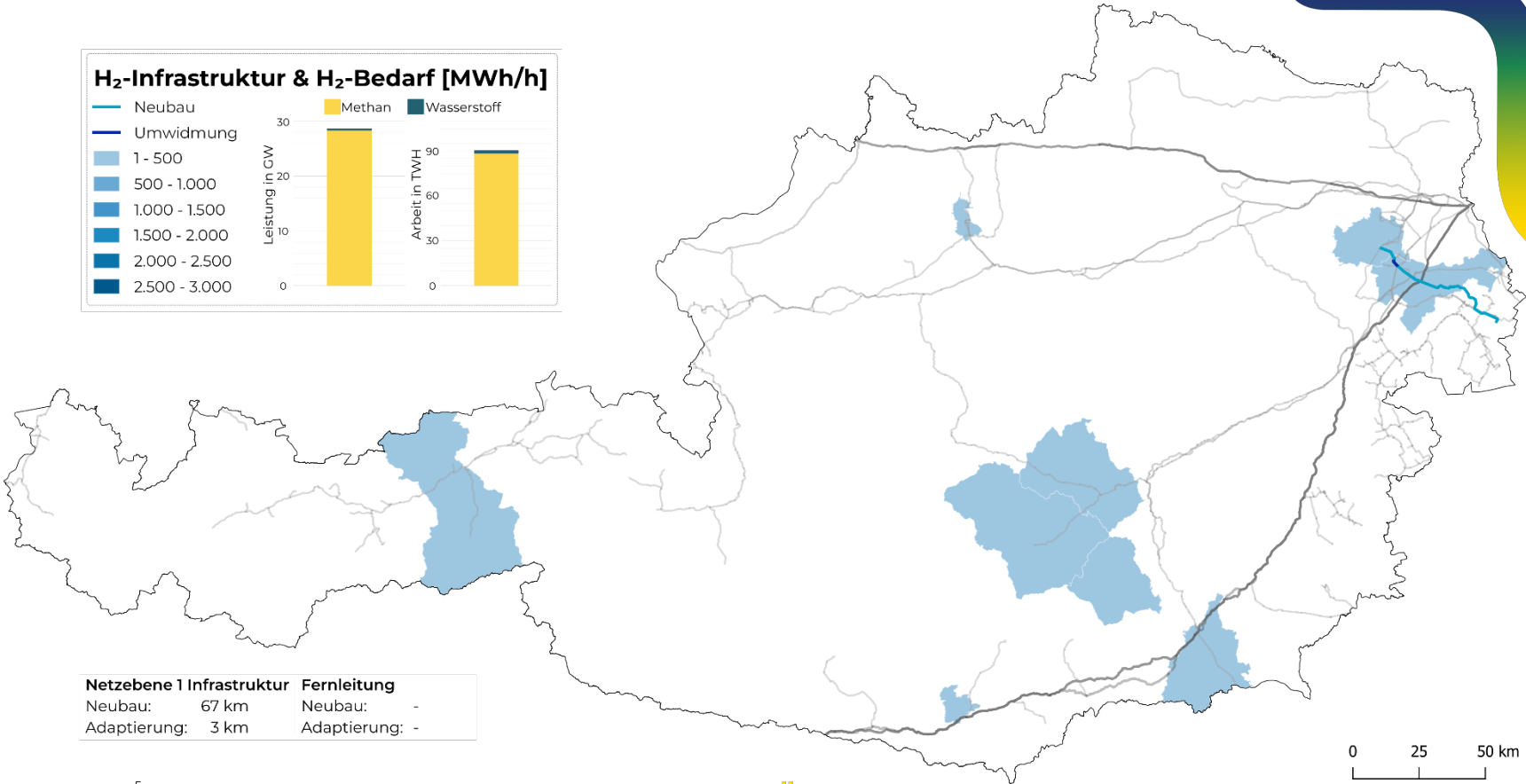
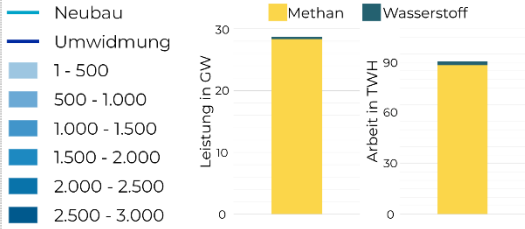


Langfristige und integrierte  
Planung 2022 (LFiP 2022), Ausgabe  
1 vom 9.1.2023, S.27ff.

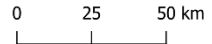
[www.aggm.at/netzinformationen/  
netzentwicklungsplaene/lfp](http://www.aggm.at/netzinformationen/netzentwicklungsplaene/lfp)

# Wasserstoffinfrastruktur 2026

## H<sub>2</sub>-Infrastruktur & H<sub>2</sub>-Bedarf [MWh/h]



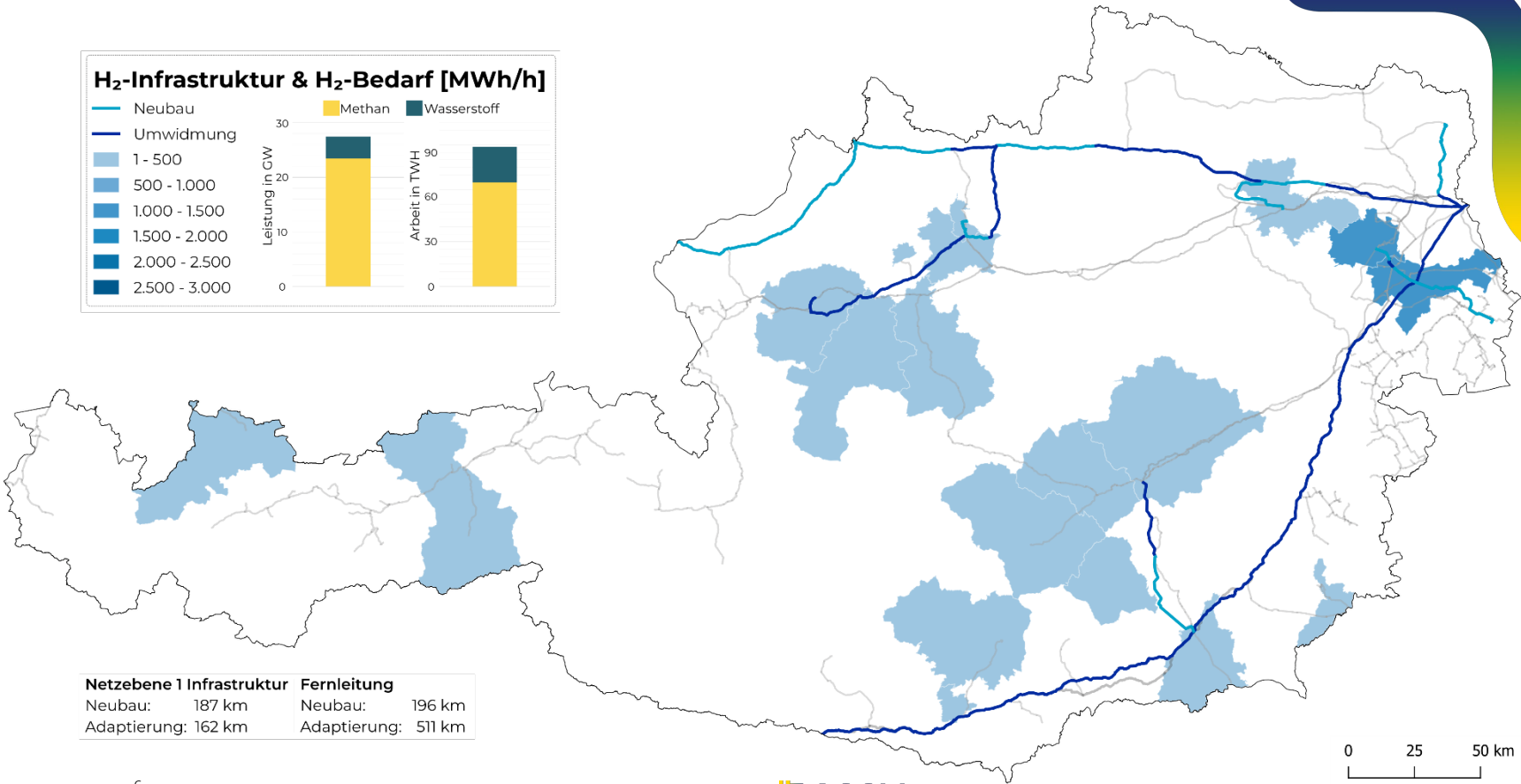
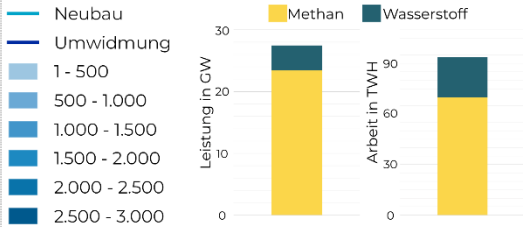
Netzebene 1 Infrastruktur		Fernleitung	
Neubau:	67 km	Neubau:	-
Adaptierung:	3 km	Adaptierung:	-



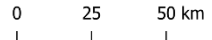
29.2.2024

# Wasserstoffinfrastruktur 2030

## H<sub>2</sub>-Infrastruktur & H<sub>2</sub>-Bedarf [MWh/h]



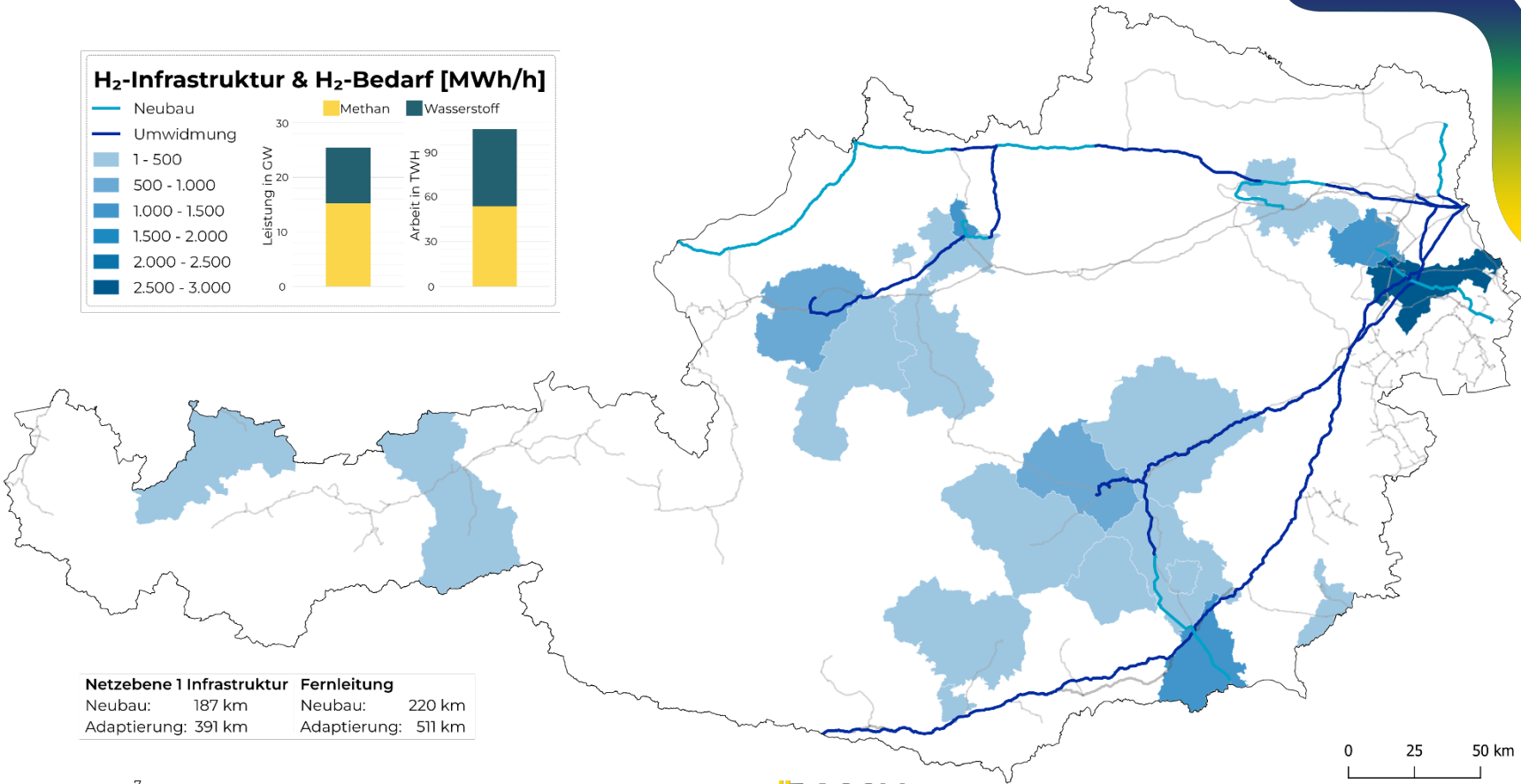
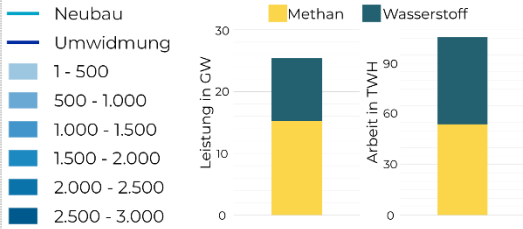
Netzebene 1 Infrastruktur		Fernleitung	
Neubau:	187 km	Neubau:	196 km
Adaptierung:	162 km	Adaptierung:	511 km



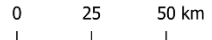
29.2.2024

# Wasserstoffinfrastruktur 2040

## H<sub>2</sub>-Infrastruktur & H<sub>2</sub>-Bedarf [MWh/h]



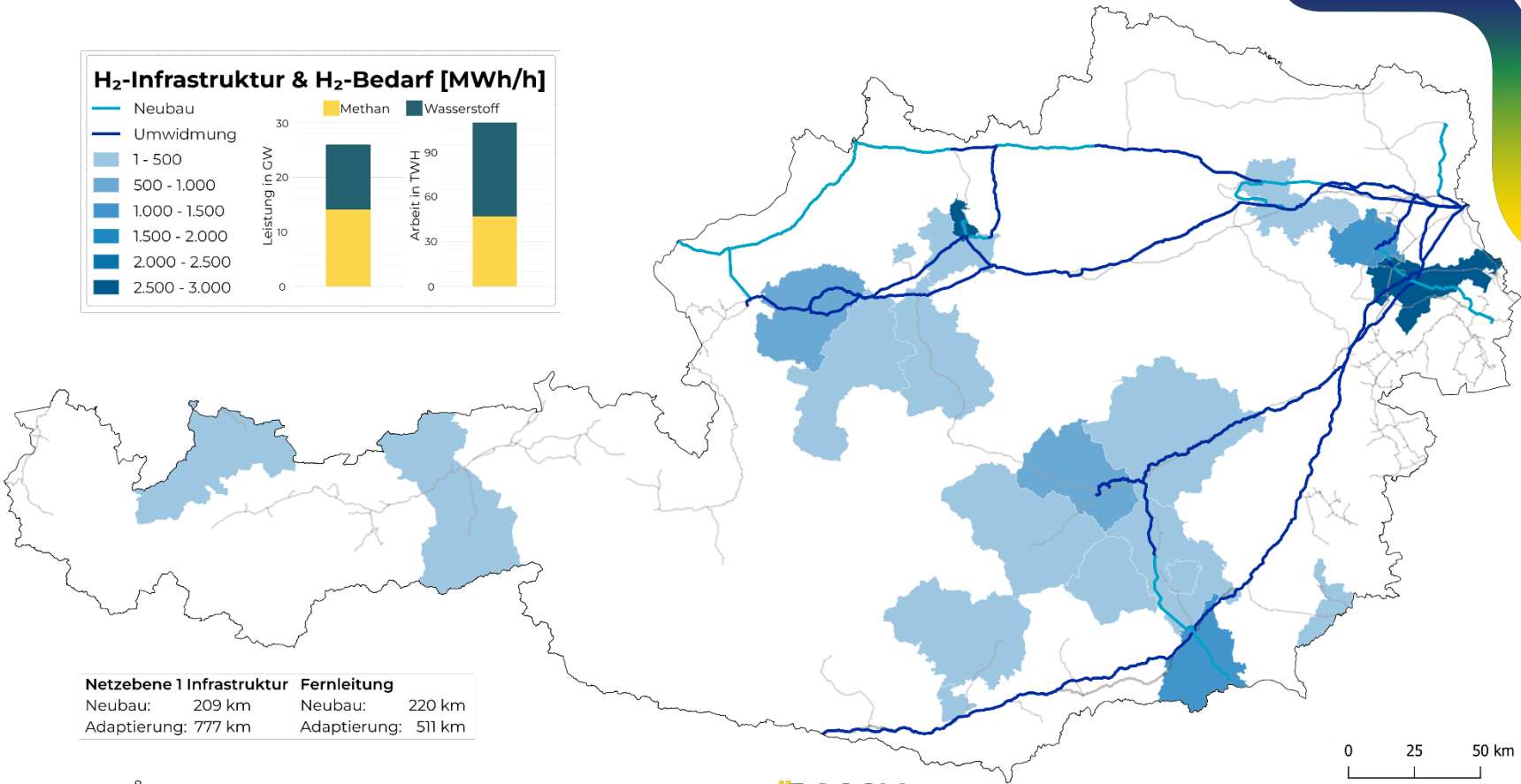
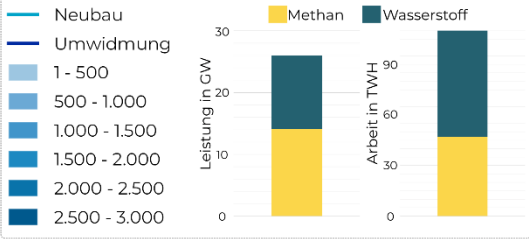
Netzebene 1 Infrastruktur		Fernleitung	
Neubau:	187 km	Neubau:	220 km
Adaptierung:	391 km	Adaptierung:	511 km



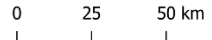
29.2.2024

# Wasserstoffinfrastruktur 2050

## H<sub>2</sub>-Infrastruktur & H<sub>2</sub>-Bedarf [MWh/h]



Netzebene 1 Infrastruktur		Fernleitung	
Neubau:	209 km	Neubau:	220 km
Adaptierung:	777 km	Adaptierung:	511 km

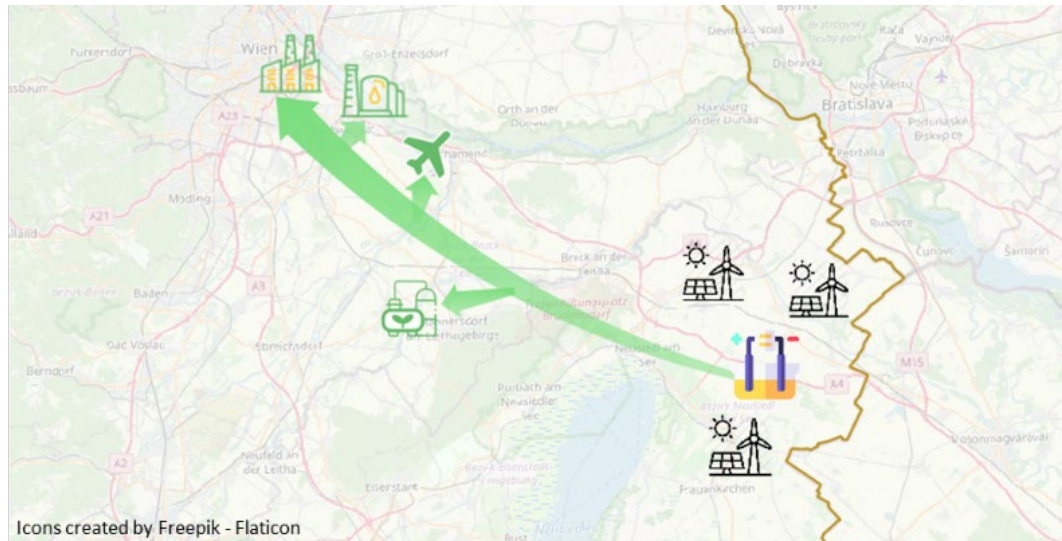


29.2.2024



# H<sub>2</sub>-Roadmap für Österreich – erste Schritte

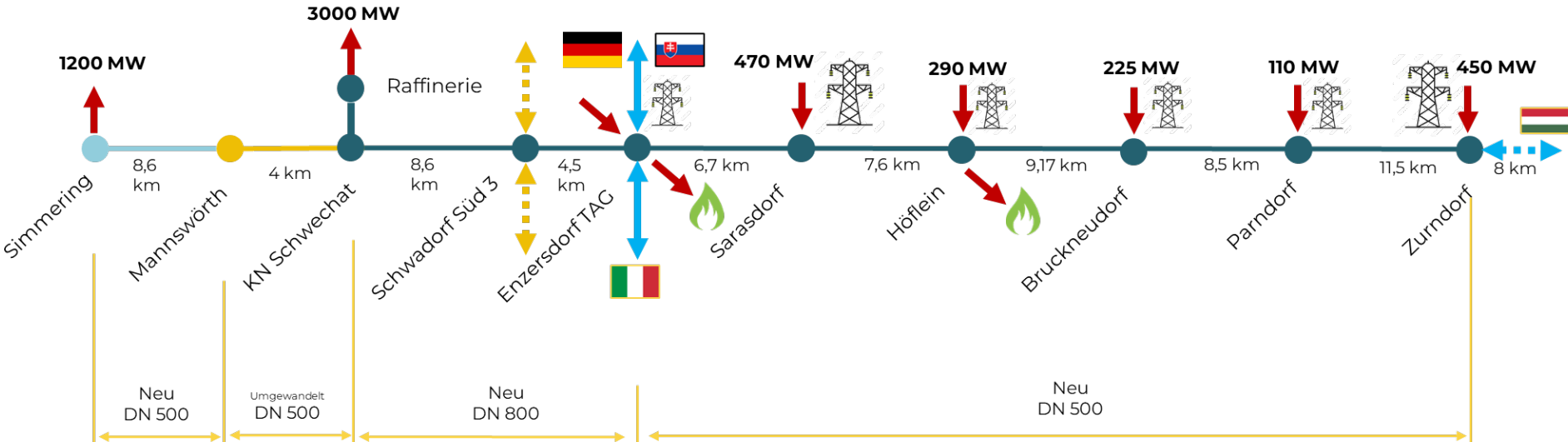
## H<sub>2</sub>Collector Ost – Transport von erneuerbarem Wasserstoff ab 2026



- ▶ Pannonian Green Hydrogen - PanHy VERBUND and Burgenland Energie planen größtes Elektrolyseprojekt in Österreich (final 300 MW)
- ▶ 65 km neue 100% H<sub>2</sub>-ready Gasleitung + 4 km umgewandelte Gasleitung
- ▶ Investitionsvolumen: ca. 180 Mio. EUR
- ▶ H<sub>2</sub>Collector Ost ermöglicht die Beschleunigung des Ausbaus der erneuerbaren Energien durch Sektorkopplung
- ▶ Im regulatorischen „Werkzeugkasten“ fehlen Instrumente für strategisch wichtige Zukunfts-Investitionen
- ▶ Es braucht kreative Instrumente für den Markthochlauf

<https://www.aggm.at/wasserstoff-transport/>

# H<sub>2</sub> Collector Ost im Detail



**WIENER NETZE**  
LFiP Projekt 2022/04

**GAS CONNECT AUSTRIA**  
LFiP Projekt 2022/03

**NÖ Netz**  
EVN Gruppe  
LFiP Projekt 2022/02

**netz BURGENLAND**  
LFiP Projekt 2022/01

**Kapazität: EXIT: 5,4 GW**

**ENTRY: 2,5 GW**

# H<sub>2</sub>-Roadmap für Österreich - Fazit

- ▶ Die H<sub>2</sub>-Roadmap zeigt für das Marktgebiet Ost, dass die Umwandlung des bestehenden Gasnetzes in getrennte Methan- und Wasserstoffnetze möglich und effizient ist
- ▶ Durch die Umrüstung von ca. 1.400 km bestehender Gasleitungen und ca. 300 km neuer Gasleitungen kann der gesamte zukünftige Transportbedarf für Methan und Wasserstoff in Österreich gedeckt werden.
- ▶ Die Speicherung von Wasserstoff in österreichischen Gasspeichern ermöglicht die saisonale Verlagerung von Energieüberschüssen.
- ▶ Ein Update der H<sub>2</sub>-Roadmap wird auf Basis der abgeschlossenen Bedarfserhebung 2024 am Austrian Gas Infrastructure Day (AGID) am 5. November 2024 präsentiert.

[www.aggm.at/energiewende/h2-roadmap/](http://www.aggm.at/energiewende/h2-roadmap/)

# Was fehlt für den Hochlauf erneuerbarer Gase

- ▶ **Investitionssicherheit für die gesamte H2-Wertschöpfungskette**
  - ▶ Konkurrenzfähigkeit von Wasserstoff zu fossilem Gas muss hergestellt werden
  - ▶ **Transportinfrastruktur** ist für den Hochlauf des Wasserstoffmarktes die notwendige Voraussetzung – regulatorische Rahmenbedingungen und Finanzierungssicherheit fehlen!
  - ▶ Derzeitige Regulierung hat für strategische Zukunftsinvestitionen keine funktionierenden Werkzeuge
- ▶ **Biomethan gehört ins Netz**
  - ▶ Konkurrenzfähigkeit von Biomethan zu fossilem Gas muss hergestellt werden
  - ▶ Direkte, bandförmige Biogasverstromung vernachlässigt Wert der Speicherbarkeit des gasförmigen Energieträgers für das Energiesystem

# Kontakt

## AGGM Austrian Gas Grid Management AG

Peak Vienna  
Floridsdorfer Hauptstraße 1  
1210 Wien, Österreich

[www.aggm.at](http://www.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!

# inGRID - Biomethan gehört ins Netz

© AGGM 2023

Art des Gases: Biomethan

Leistung: <200 Nm<sup>3</sup>/h

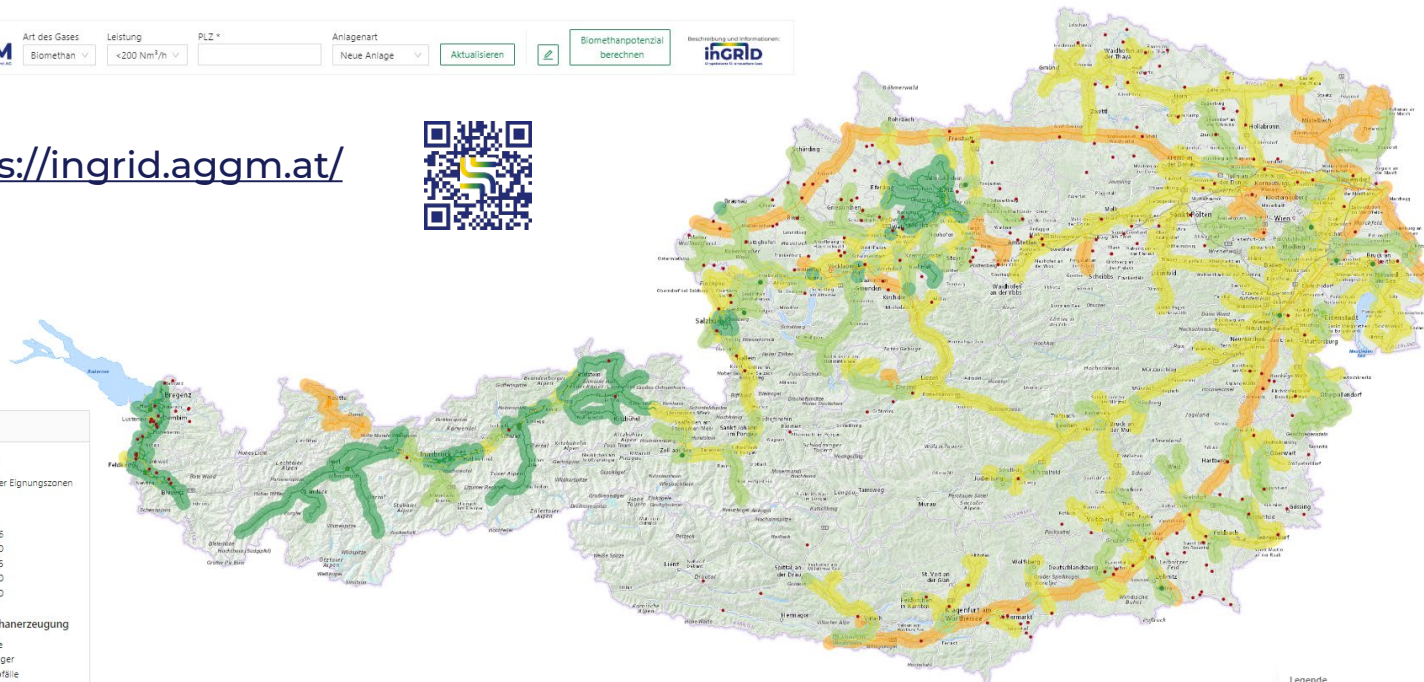
PLZ \*

Anlagenart: Neue Anlage

Berechnung und Informationen

inGRID

<https://ingrid.aggm.at/>



- ▼ Ebenenauswahl
- CH<sub>4</sub> - Biomethan**
- Effizienzklassen der Eignungszonen
  - Biogasanlagen
- H<sub>2</sub> - Wasserstoff**
- Leitungen ab 2026
  - Leitungen ab 2030
  - Leitungen ab 2035
  - Leitungen ab 2040
  - Leitungen ab 2050
  - Umspannwerke
- Potenziale Biomethanherzeugung**
- Feuchte Reststoffe
  - Wirtschaftsdünger
  - Lebensmittelabfälle
  - Stroh, Blätter und Grünschnitte
  - Feste Reststoffe
- Potenziale Stromerzeugung**
- Wasserkraft (Restpotenzial)
  - Windkraft
  - Photovoltaik
  - PV Freiflächen
  - PV Gebäude

- Legende
- Effizienzklassen der Eignungszonen:
- A: Einspeisung mit bester Effizienz möglich
  - B: Einspeisung mit guter Effizienz möglich
  - C: Einspeisung möglich
  - D: Einspeisung nachrangig möglich
  - E: Einspeisung bedingt möglich
- Biogasanlagen:
- Biogasanlagen mit Gasnetzeinspeisung
  - Biogasanlagen ohne Gasnetzeinspeisung

# Die Gasnetzinfrastruktur in Österreich

