



Austrian Gas Grid Management AG

Austrian Gas Infrastructure Day

Wien, 19. Januar 2023

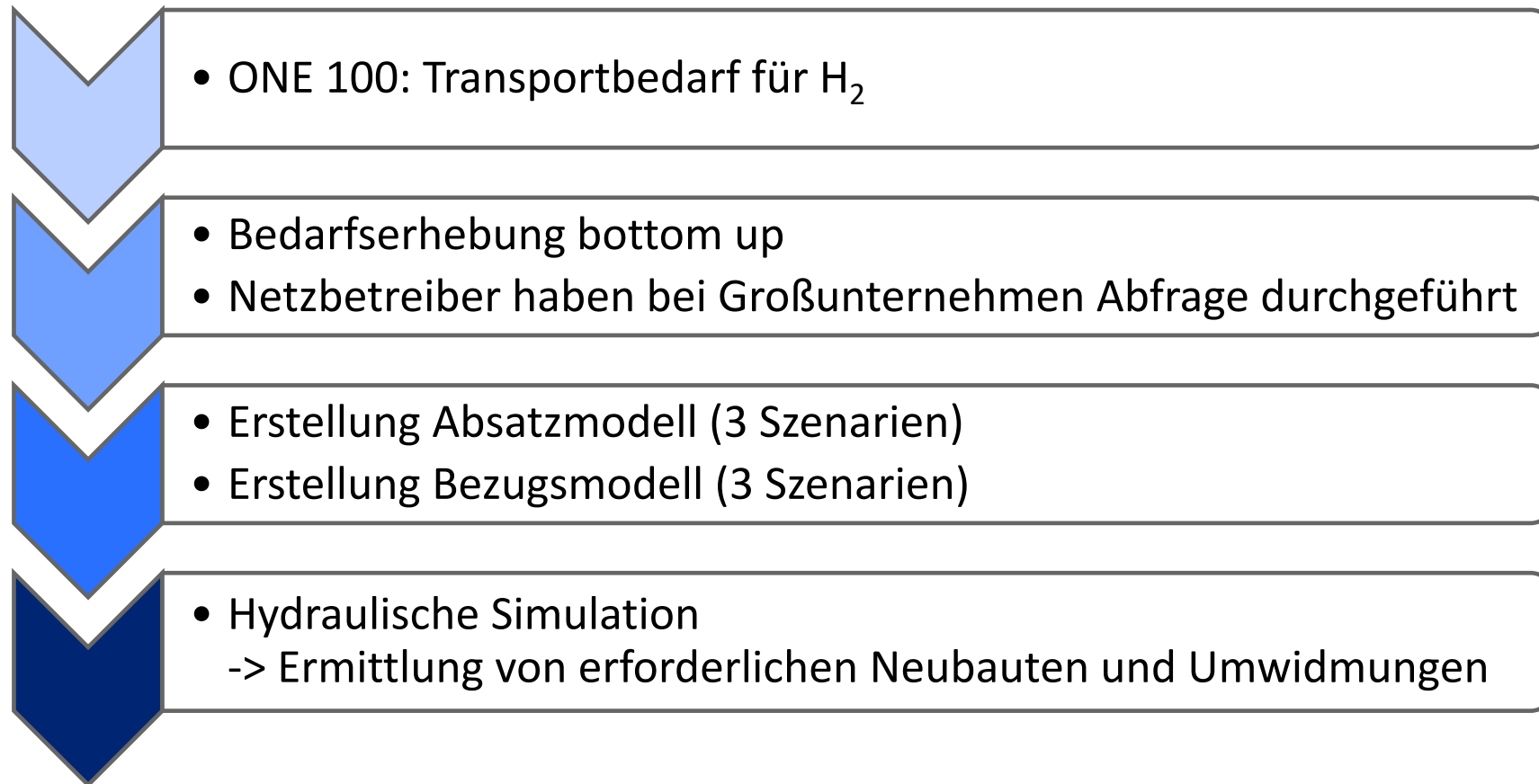
- ▶ 10:00 - 10:10 **Begrüßung**
Bernhard Painz (AGGM)
- ▶ 10:10 - 10:30 **Eingangsstatement**
Dr. Peter Kollmann (Vorstand Verbund)
- ▶ 10:30 - 11:15 **Koordinierter Netzentwicklungsplan 2022 für das Fernleitungsnetz in Österreich**
Johannes Misensky (AGGM), Thomas Höfling (TAG GmbH), Claudia Kafka (Gas Connect Austria)
- ▶ 11:15 - 12:00 **Integrierter Netzinfrastrukturplan & Wasserstoffstrategie für Österreich**
Judith Neyer (BMK)
- ▶ 13:30 - 14:00 **H₂ Roadmap für die Netzinfrastruktur in Österreich**
Helmut Wernhart (AGGM)
- ▶ 14:00 - 14:30 **Langfristige und integrierte Planung 2022 für die Verteilergebiete in Österreich**
Vartan Awetisjan (AGGM)
- ▶ 14:30 - 15:00 **PanHy - Pannonian Green Hydrogen**
Dr. Benjamin Böckl (Burgenland Energie)
- ▶ 15:00 - 15:30 Kaffeepause
- ▶ 15:30 - 16:15 **The Danish Biomethane Success**
Bothilde Benedikt Nielsen (Energienet)
- ▶ 16:15 - 17:00 **Panel Discussion - Energienetze der Zukunft für ein resilientes Energiesystem**
- ▶ Ab 17:00 **Ausklang**



Austrian Gas Grid Management AG

H₂-Roadmap für die Netzinfrasturktur in Österreich

Austrian Gas Infrastructure Day
Wien, 19.01.2023

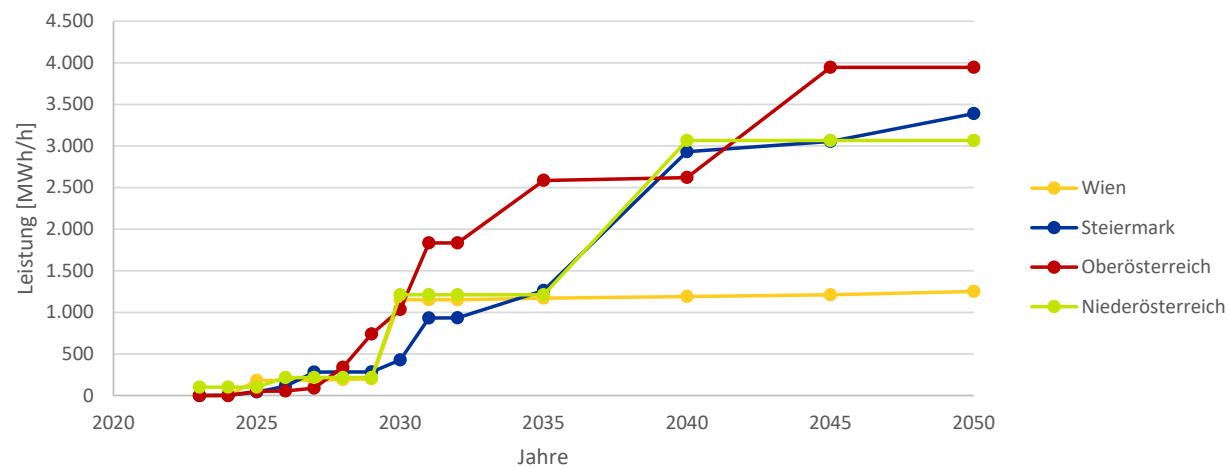


► Rückgemeldeter Leistungs-Bedarf nach Bundesland (Base Case)

► In [MWh/h]

Bundesland \ Jahr	2030	2040	2050
Wien	1.151	1.191	1.251
Niederösterreich	1.211	3.066	3.066
Oberösterreich	1.035	2.621	3.945
Steiermark	428	2.931	3.389
Burgenland	125	125	125
Kärnten	25	108	108
Salzburg	-	-	-
Tirol	70	70	70
Vorarlberg	-	-	-
Σ	4.045	10.112	11.954

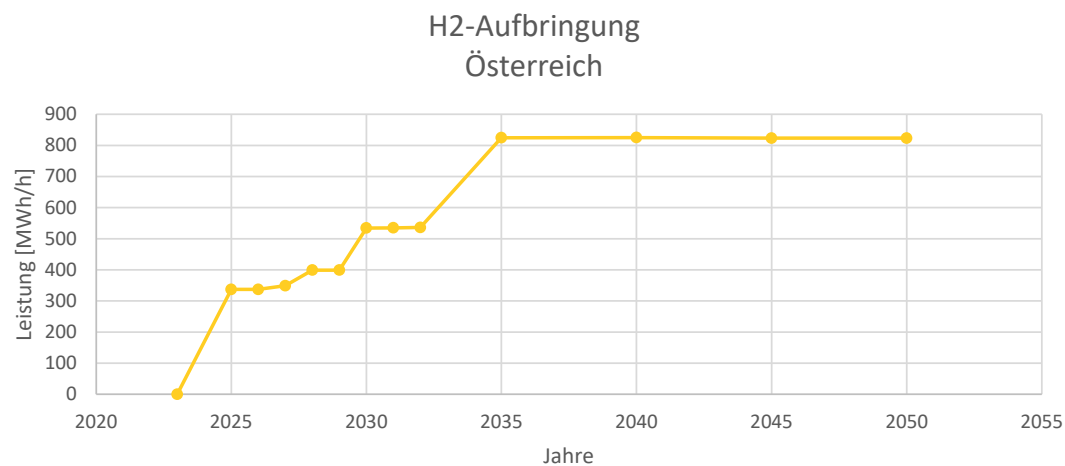
H₂-Leistung der Absatzzentren
OÖ, NÖ, Stmk und Wien



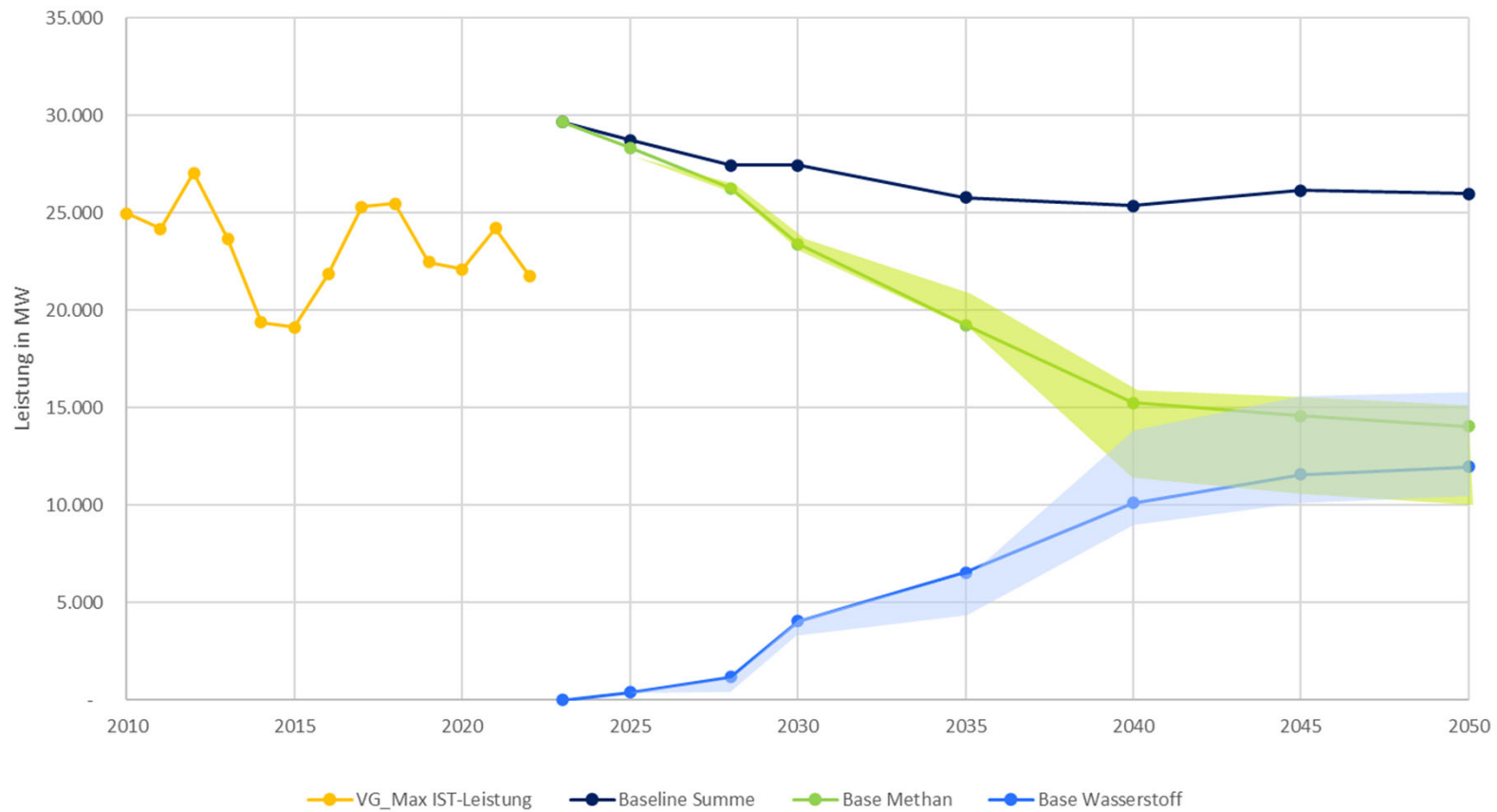
► Rückgemeldeter Leistungs-Bedarf nach Bundesland

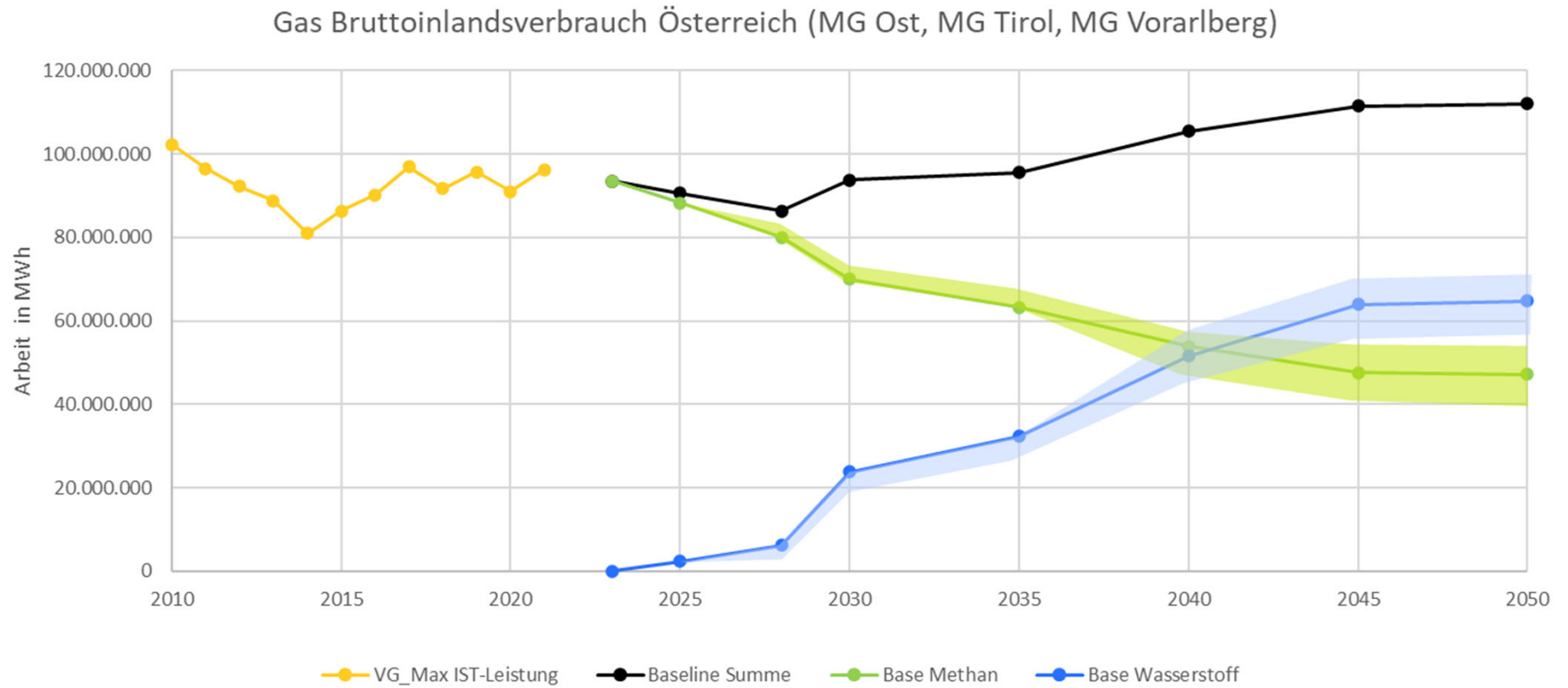
► In [MWh/h]

Bundesland \ Jahr	2030	2040	2050
Wien	2,5	2,5	2,5
Niederösterreich	30	30	30
Oberösterreich	-	-	-
Steiermark	194	482	482
Burgenland	300	300	300
Kärnten	7	10	10
Salzburg	-	-	-
Tirol	1	1	1
Vorarlberg	-	-	-
Σ	534,5	825,5	825,5

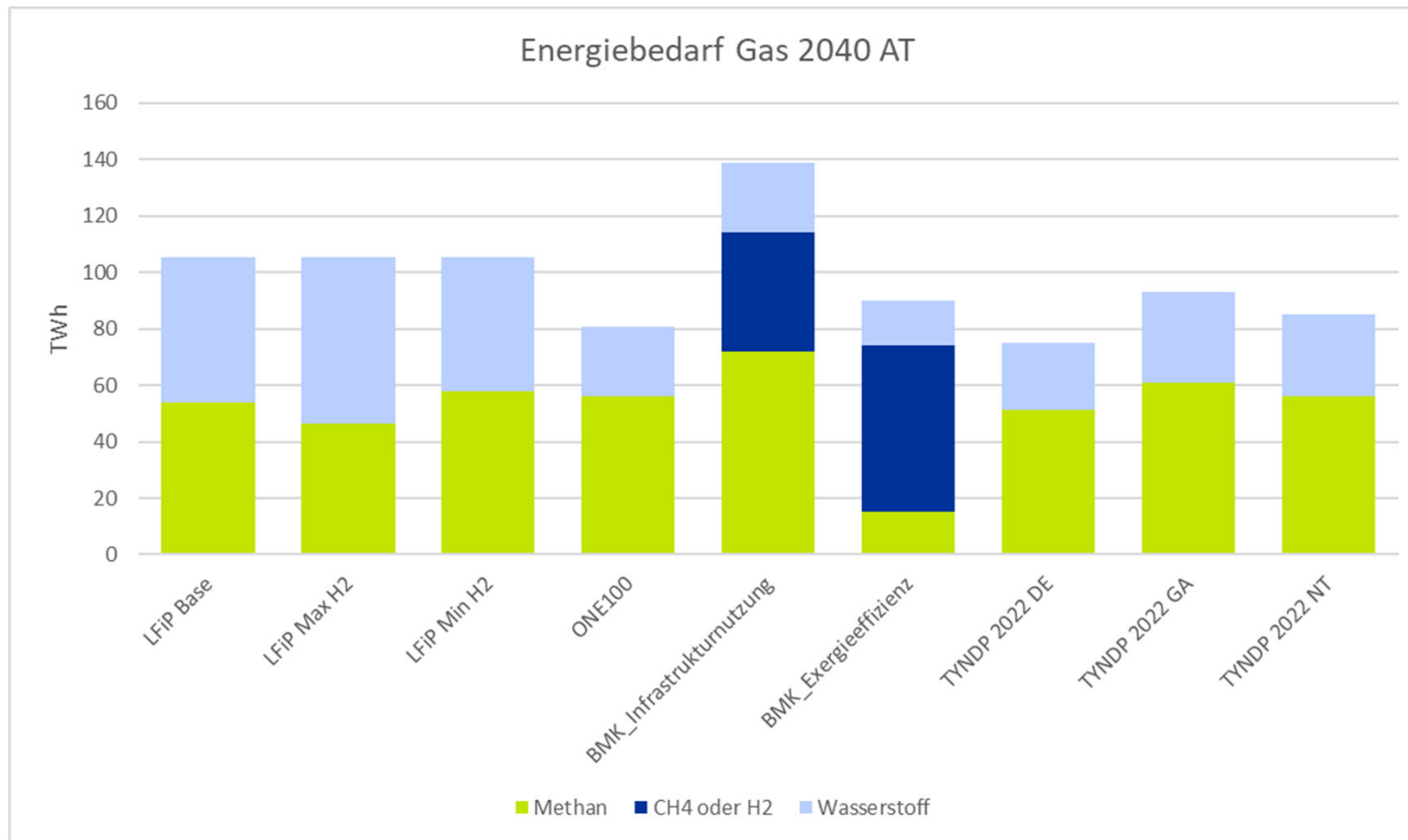


Max. Stundenleistung Österreich (MG Ost, MG Tirol, MG Vorarlberg)





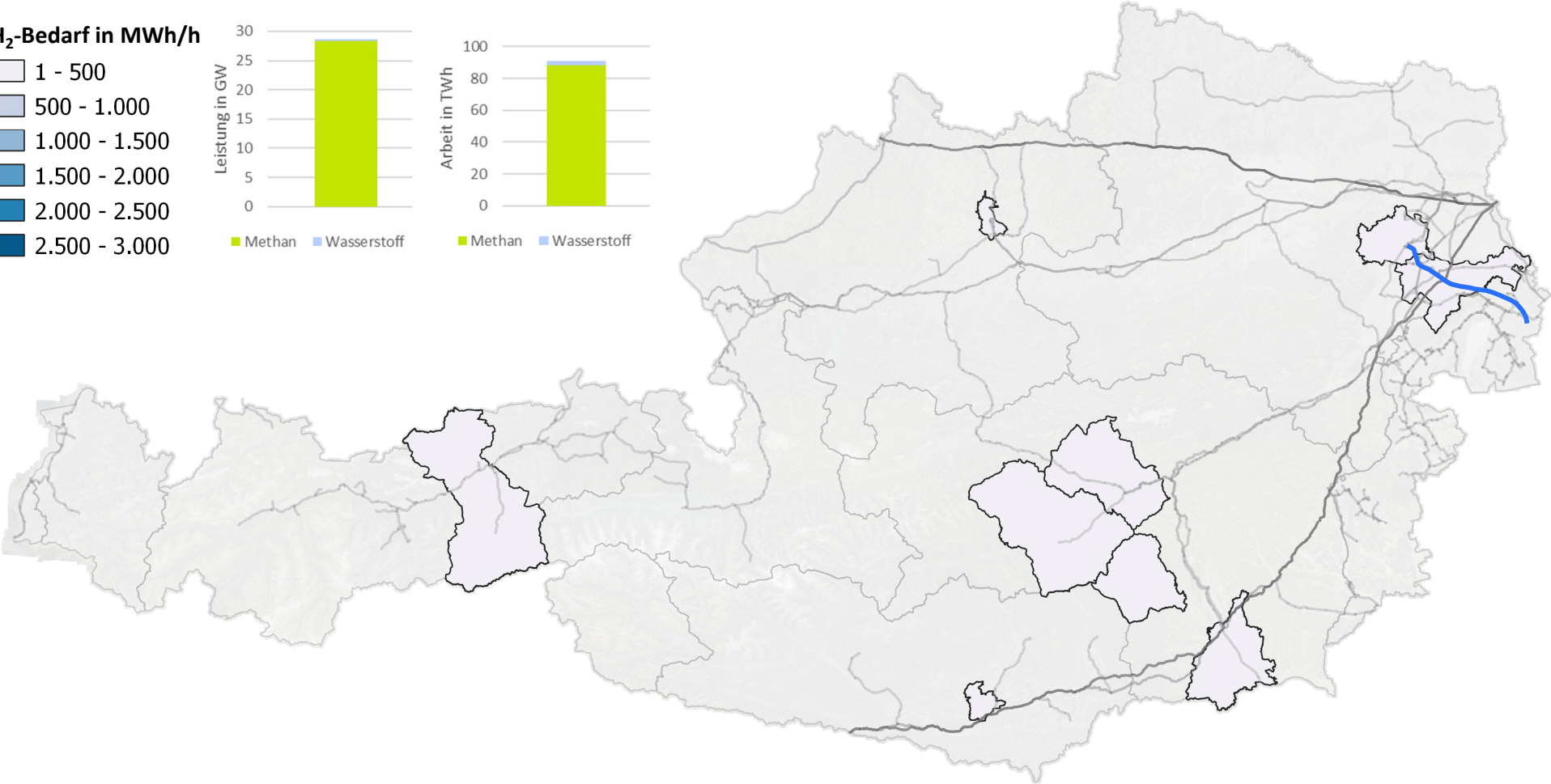
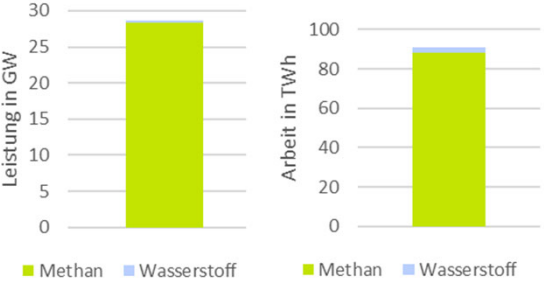
Gegenüberstellung von Studien zum Gasbedarf in Österreich 2040



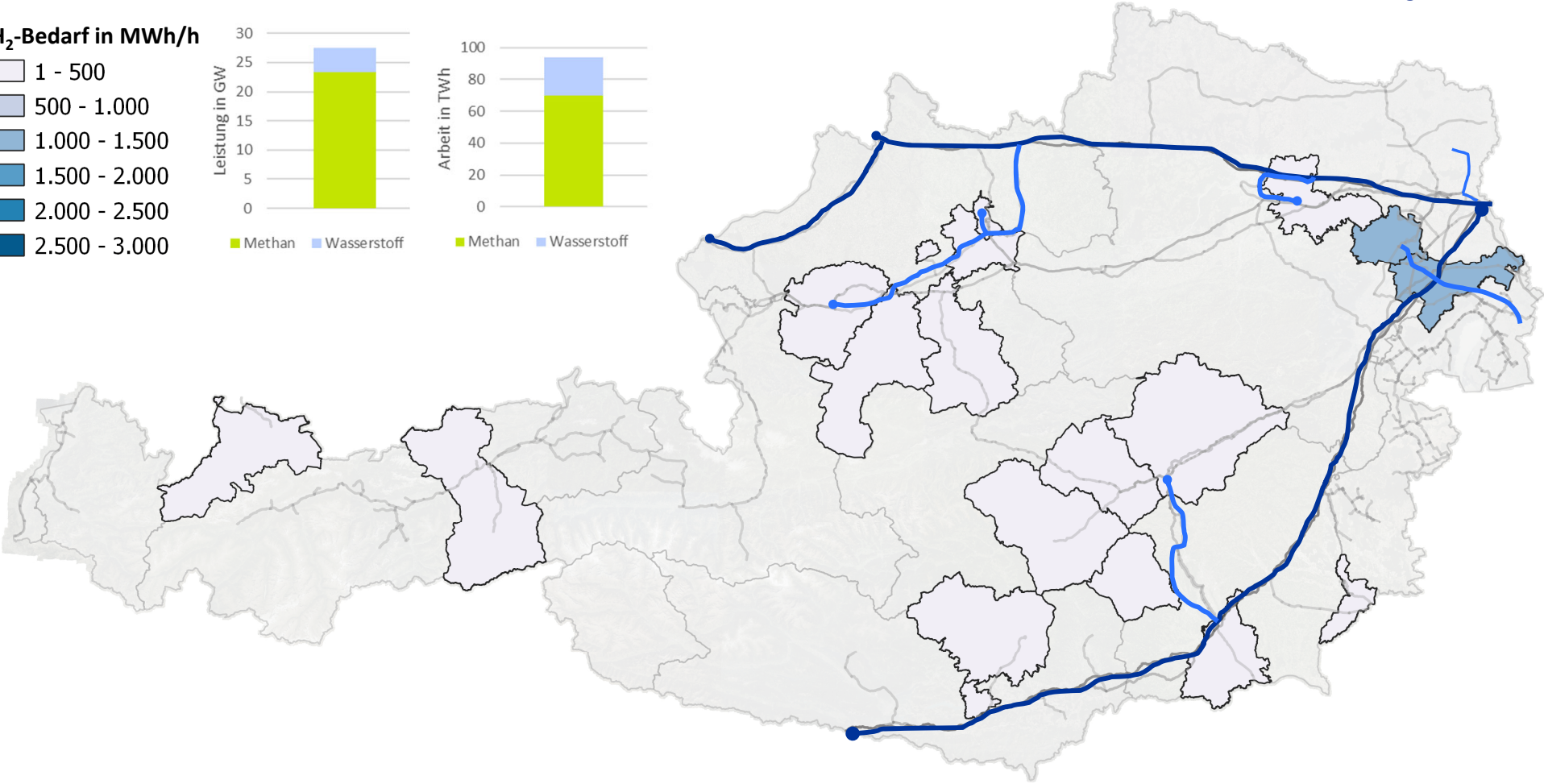
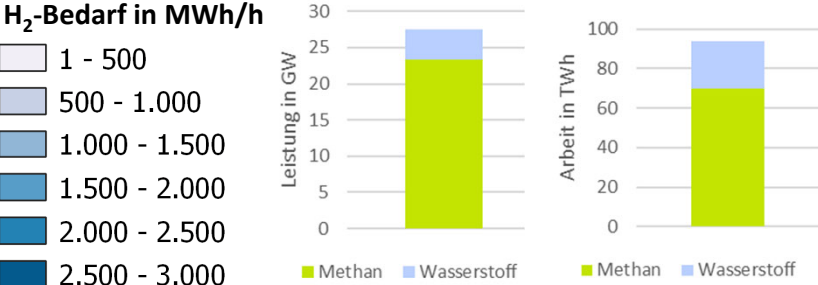
Wasserstoff Leistungsbedarf 2025

H₂-Bedarf in MWh/h

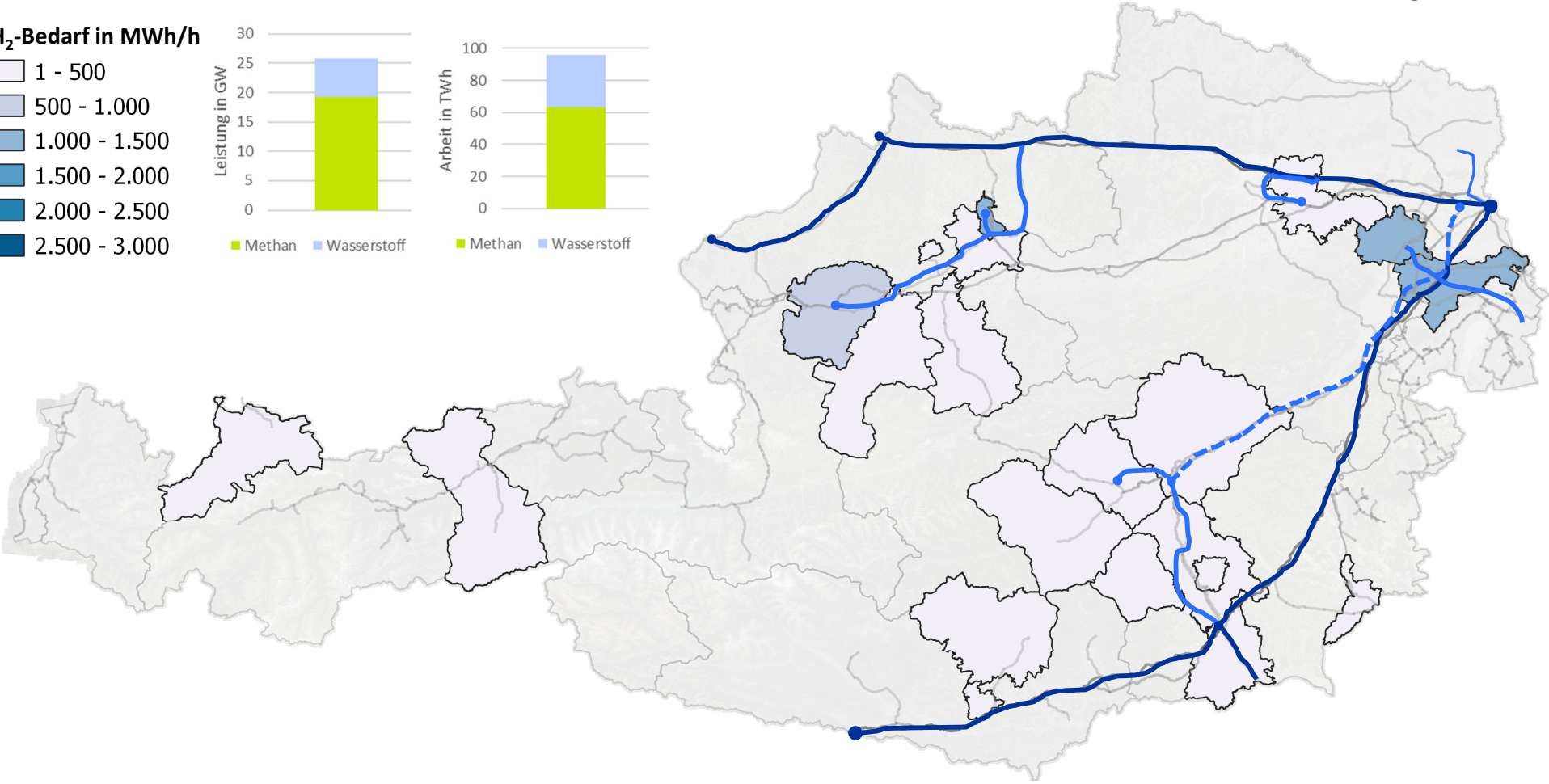
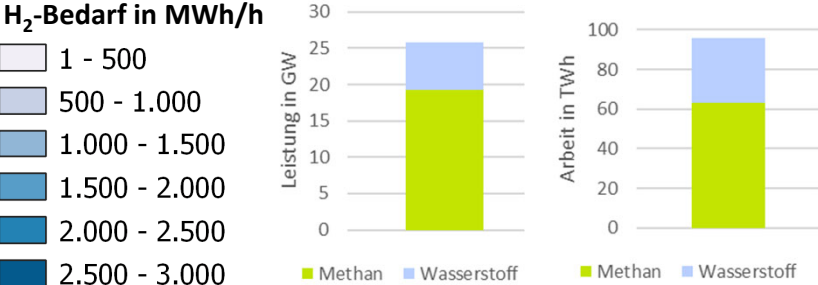
- 1 - 500
- 500 - 1.000
- 1.000 - 1.500
- 1.500 - 2.000
- 2.000 - 2.500
- 2.500 - 3.000



Wasserstoff Leistungsbedarf 2030



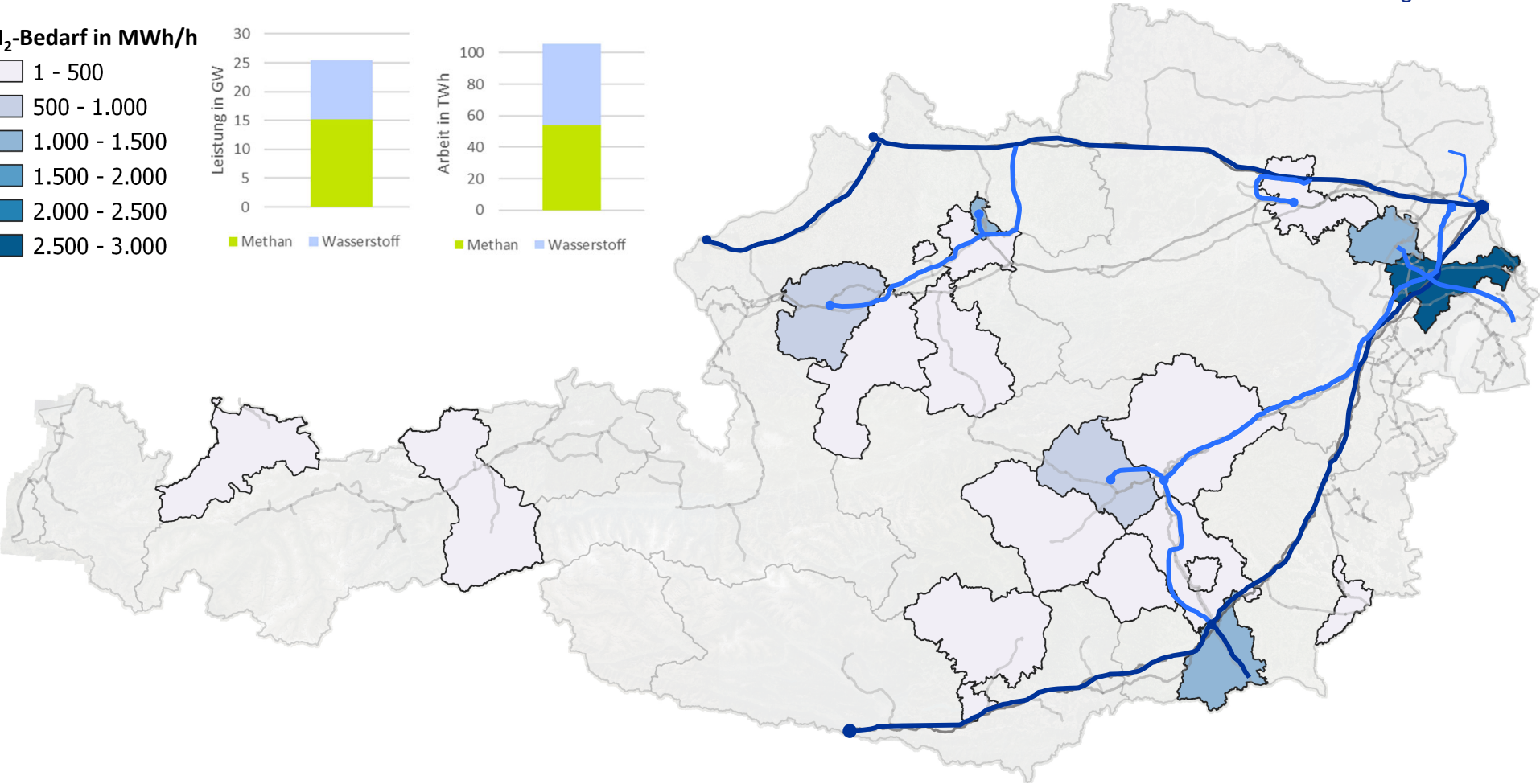
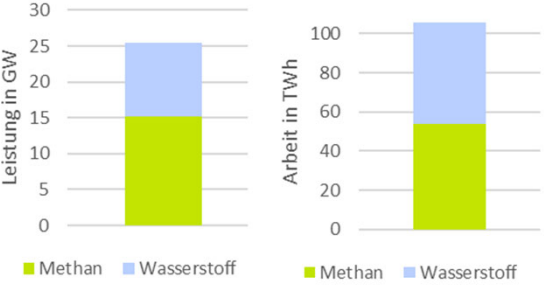
Wasserstoff Leistungsbedarf 2035



Wasserstoff Leistungsbedarf 2040

H₂-Bedarf in MWh/h

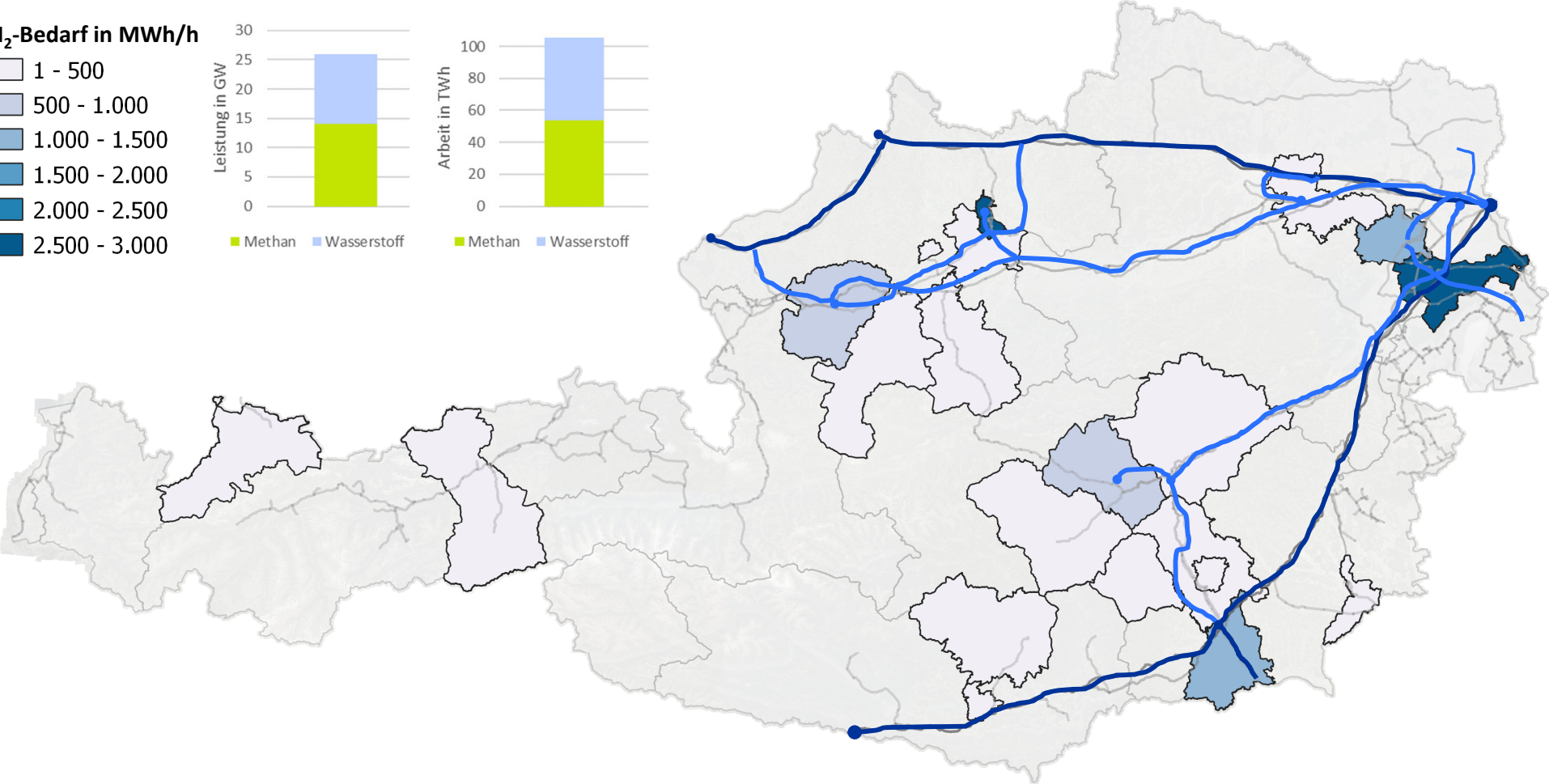
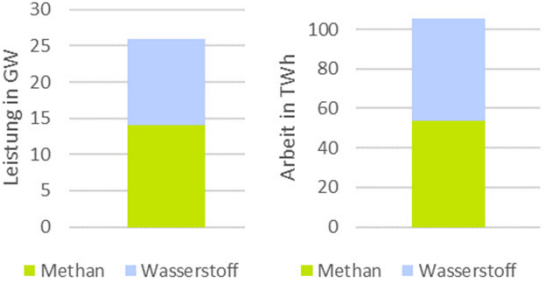
- 1 - 500
- 500 - 1.000
- 1.000 - 1.500
- 1.500 - 2.000
- 2.000 - 2.500
- 2.500 - 3.000



Wasserstoff Leistungsbedarf 2050

H₂-Bedarf in MWh/h

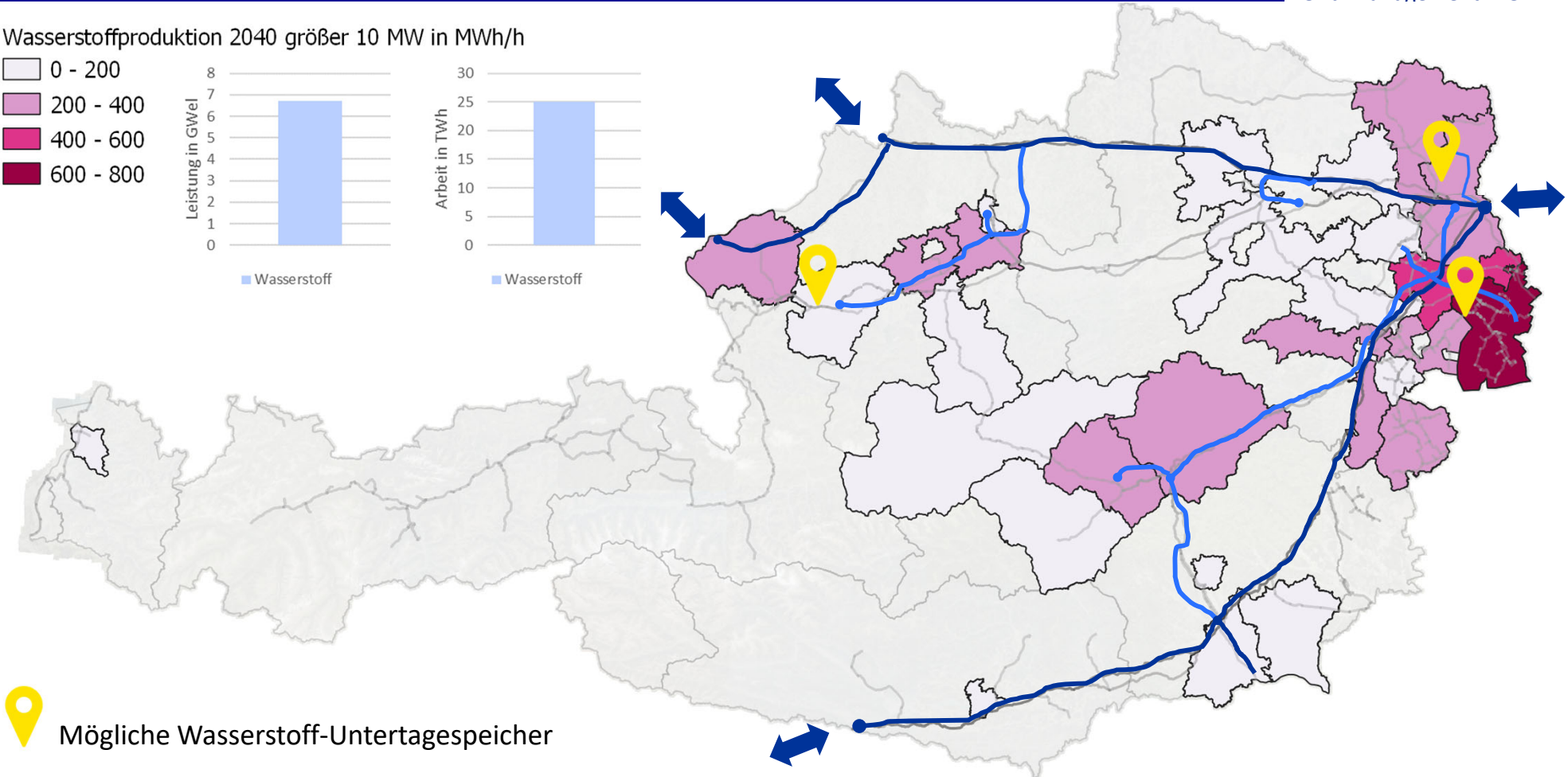
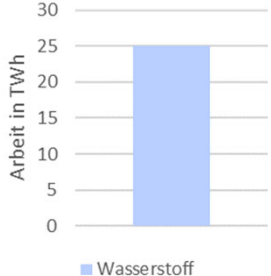
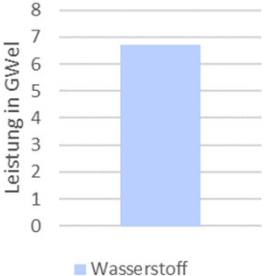
- 1 - 500
- 500 - 1.000
- 1.000 - 1.500
- 1.500 - 2.000
- 2.000 - 2.500
- 2.500 - 3.000



Wasserstoff Aufbringung 2040

Wasserstoffproduktion 2040 größer 10 MW in MWh/h

- 0 - 200
- 200 - 400
- 400 - 600
- 600 - 800



H2-Roadmap für die Netzinfrastruktur in Österreich - in Zahlen

Jahr	Leitungen Verteilergebiet für H ₂		Leitungen Fernleitung für H ₂	
	Neubau	adaptiert	Neubau	adaptiert
	[km Leitung] absolut	[km Leitung] absolut	[km Leitung] absolut	[km Leitung] absolut
2025	56	4	0	0
2030	190	130	90	622
2035	190	377	115 ¹⁾	622 ²⁾
2040	190	377	115 ¹⁾	622 ²⁾
2050	213	728	115 ¹⁾	622 ²⁾

- 1) Abhängig von der H2 Entwicklung
- 2) gegebenenfalls mehr

- ▶ Gerechnete Lösungen sind sehr stabil gegenüber H₂ Bedarf- und H₂ Aufbringungsvariation (wenig sensitiv in Bezug auf zeitliche Variation, etwas mehr/weniger Leistung, Regionalität)
 - ▶ Werden Fernleitung PCI Projekte nicht realisiert – andere Lösungen/Umstellungsabfolgen erforderlich!
- ▶ Höhere Investitionen zu Beginn der Transformation für Leitungsneubauten erforderlich
- ▶ Umwidmung von Leitungen ist mit vertretbarem Aufwand möglich

- ▶ **Das Gasnetz kann die H₂ Transformation bewerkstelligen!**

- ▶ Wenn Klimaneutralität bis 2040 in Österreich erreicht werden will, dann:
 - ▶ Umsetzung muss jetzt starten!
 - ▶ Jede Verzögerung kostet Anteil am verbleibenden CO₂ Budget!

[weitere Informationen: Langfristige und integrierte Planung 2022, S. 17ff](#)

Anmeldung AGGM Newsletter: [Link](#)

DI Helmut Wernhart

AGGM Austrian Gas Grid Management AG
Floridsdorfer Hauptstraße 1
Peak Vienna
1210 Wien / Vienna
Austria

Tel. +43 (1) 27 560-28872
helmut.wernhart@aggm.at
www.aggm.at