



Trans Austria Gasleitung

# Austrian Gas Infrastructure Day 2021

**TRANS AUSTRIA GASLEITUNG GmbH**

**KNEP 2022-2031 – FNB Aktivität**

**Vienna, 08.11.2021**

# Inhalt

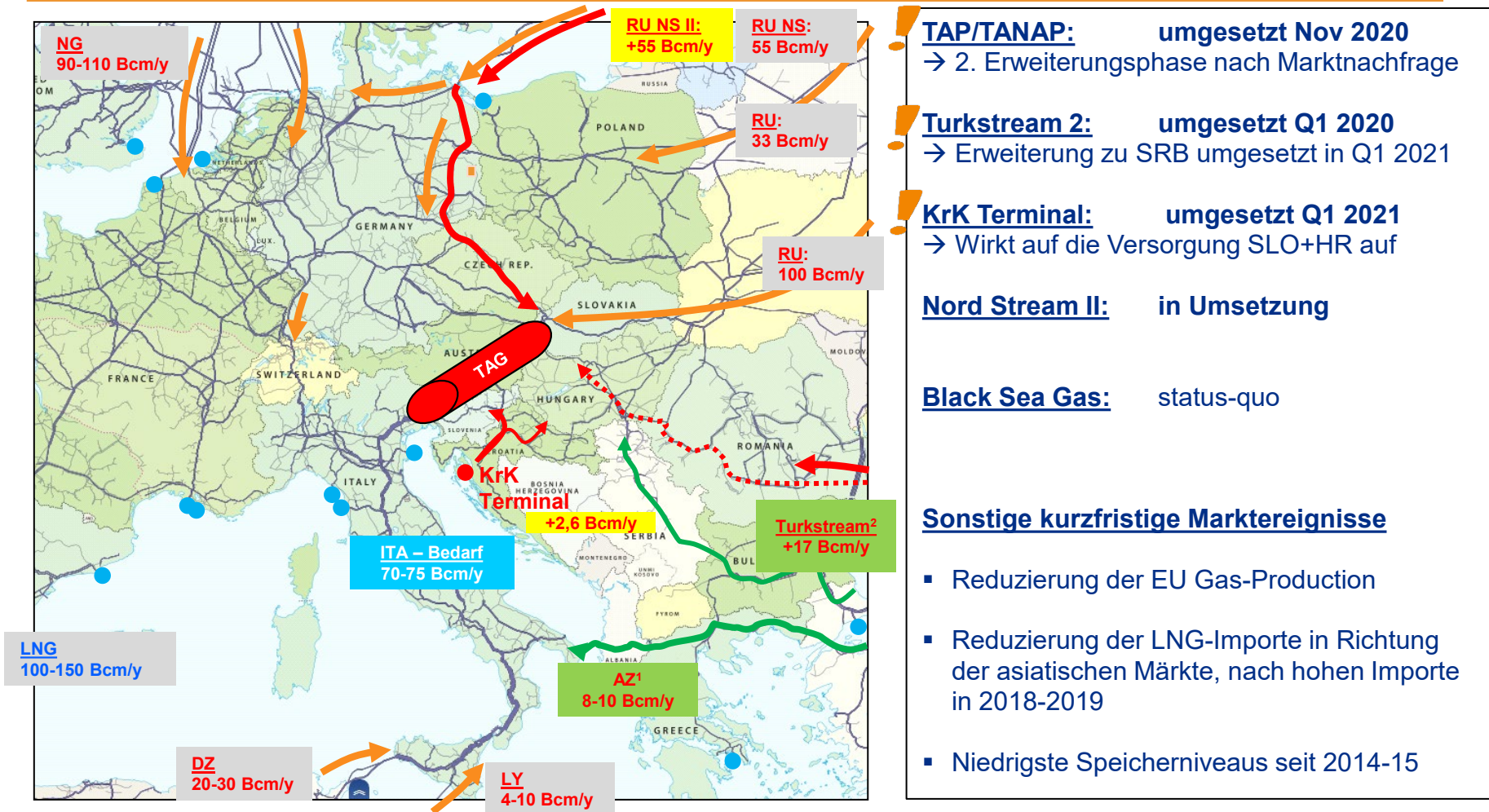
---

## 1. Erdgas Transport und Planung 2022-2031

## 2. Energietransition und Nachhaltigkeit & Innovation

# Das TAG System

## Situation in Zentraleuropa 2021-2031



**TAP/TANAP:** umgesetzt Nov 2020  
→ 2. Erweiterungsphase nach Marktnachfrage

**Turkstream 2:** umgesetzt Q1 2020  
→ Erweiterung zu SRB umgesetzt in Q1 2021

**KrK Terminal:** umgesetzt Q1 2021  
→ Wirkt auf die Versorgung SLO+HR auf

**Nord Stream II:** in Umsetzung

**Black Sea Gas:** status-quo

### Sonstige kurzfristige Marktereignisse

- Reduzierung der EU Gas-Production
- Reduzierung der LNG-Importe in Richtung der asiatischen Märkte, nach hohen Importe in 2018-2019
- Niedrigste Speicherniveaus seit 2014-15

3 08.11.2021 <sup>1</sup> Quelle: TYNDP 2020 – TAGG from ENTSG;  
<sup>2</sup> Bandbreite unter Berücksichtigung von 31,5 Bcm/y RU-Gas in Richtung Türkei; Verbrauch in Türkei iHv. Ca. 15 Bcm/p.a.

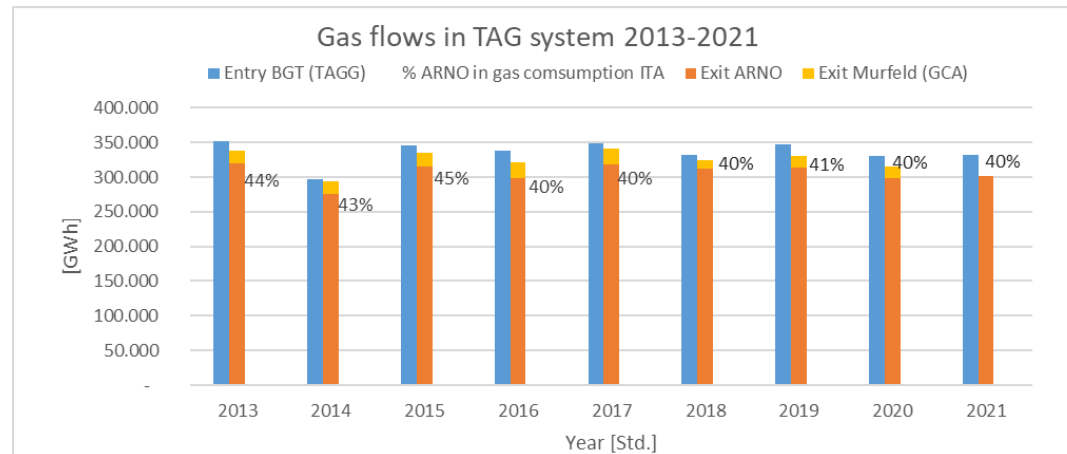
→ Bestehende Quelle / Route  
→ Geplante neue Quelle / Route  
... Fortgeschrittene Projekte



# Das TAG System – EU Transit

## Das TAG system 2021

- Der Gastransport bleibt stabil und zuverlässig
- Moderate COVID-Auswirkung in 2020
  
- Rund 40% der Gasnachfrage ITA<sup>1</sup>
- Rund 55% der Gasnachfrage SLO + HR (über das SOL System der GCA)<sup>2</sup>
- Rund 5-10% des österreichischen Gasbedarfs<sup>3</sup>



Flow in Exit Murfeld toward Slovenia not represented for 2021

Security of supply of Austria, Italia, Slovenia and Croatia

## Energiedaten – 2020

- in Baumgarten: 330.765 GWh
- in Arnoldstein: 299.271 GWh
- zum SOL-System: 16.740 GWh
- zum Verteilungsgebiet: 31.750 GWh

<sup>1</sup> Indikative jährliche Schätzung TAG Lastfluss / ITA Gas Nachfrage; Quelle: TAGG, Italian TYNDP, ENTSOG

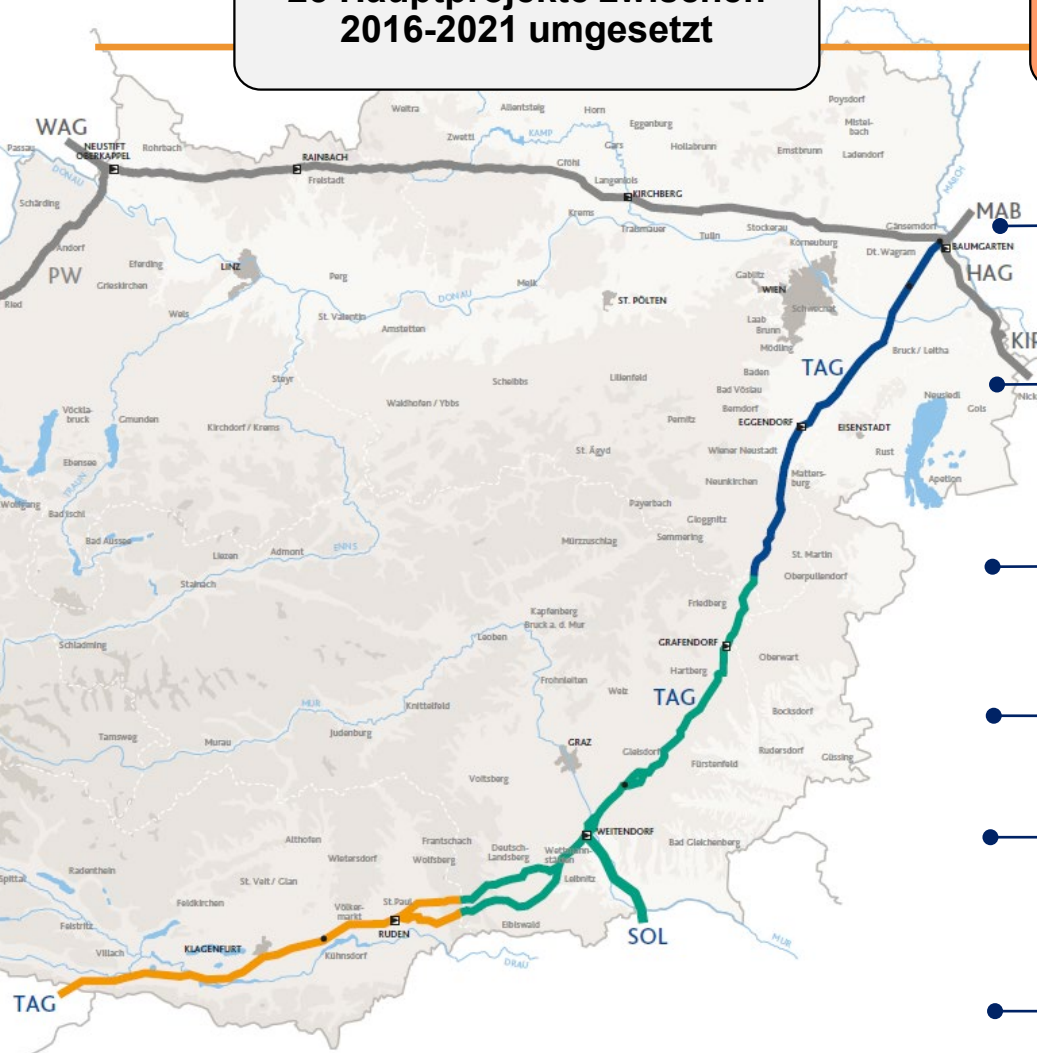
4 08.11.2021 <sup>2</sup> Indikative jährliche Schätzung TAG Lastfluss zu SOL / SLO+HR Gas Nachfrage; Quelle: TAGG, Italian TYNDP, ENTSOG

<sup>3</sup> Indikative jährliche Schätzung TAG Lastfluss zum Verteilungssystem / AT Gasbedarf; Quelle: TAGG, Betriebsstatistik 2018

# KNEP 2021: Ersatzinvestitionsprojekte - TAG GmbH

25 Hauptprojekte zwischen 2016-2021 umgesetzt

21 Hauptprojekte zwischen 2022-2026 geplant



## VS-Baumgarten (NNÖ)

- Antriebe / Armaturen / Kabelwegen
- Station Control System
- Verdichter-Optimierung und Aufrüstung

## VS-Eggendorf (NNÖ)

- Ersatz der MKVI Systeme

## VS-Grafendorf (STK)

- Antriebe / Armaturen / Kabelwegen
- Station Control System
- Verdichter-Optimierung und Aufrüstung

## 3 TAG Leitungen

- Major Overhaul Valve Stations
- Exchange Leaking Valves
- Exchange insulation joints

## VS-Weitendorf (STK)

- Ersatz der MKVI Systeme

## VS-Ruden (K)

- Antriebe / Armaturen / Kabelwegen
- Station Control System
- Verdichter-Optimierung und Aufrüstung

Sicherheit

Innovation

Umwelt

Digitalisierung

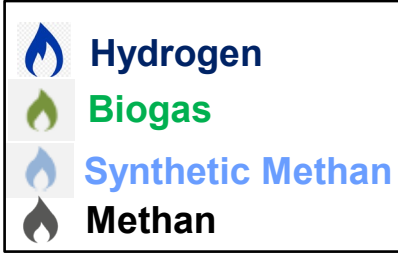
Technologie

# Inhalt

---

1. Erdgas Transport und Planung 2022-2031

**2. Energietransition und Nachhaltigkeit & Innovation**



# European gas demand toward 2050

## How does the future look like?

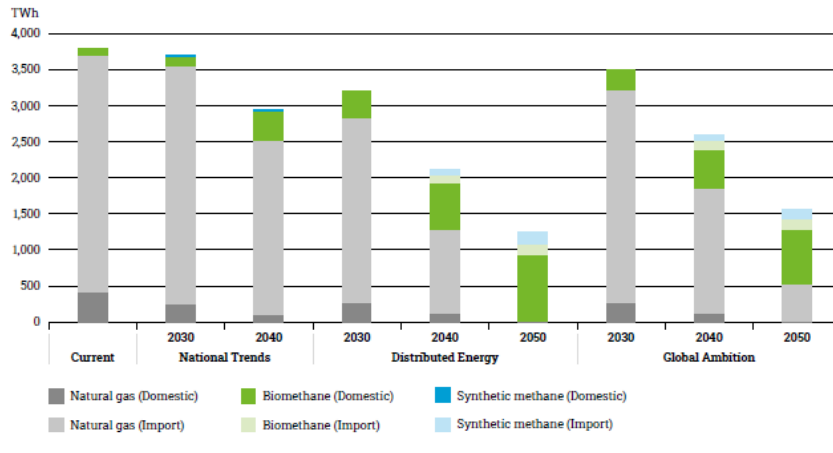


Figure 27: Methane supply for EU27

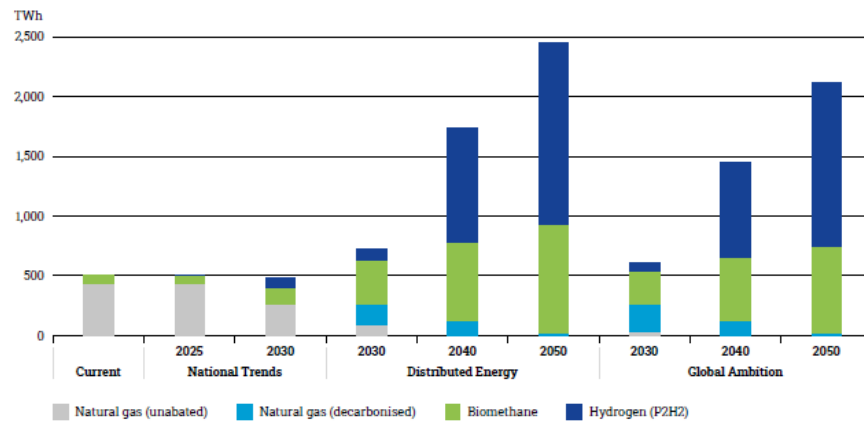


Figure 26: EU27 annual gas production per scenario

Im Einklang mit den EU-Zielen<sup>1</sup> und Mitgliedstaatenstrategien<sup>2</sup>

TYNDP 2022 Szenarien  
ENTSOg-ENTSOe

Progressive  
Energieträgerwechsel zw.  
Erdgas / Biogas / H2

Änderung der  
Energietransport  
Infrastruktur

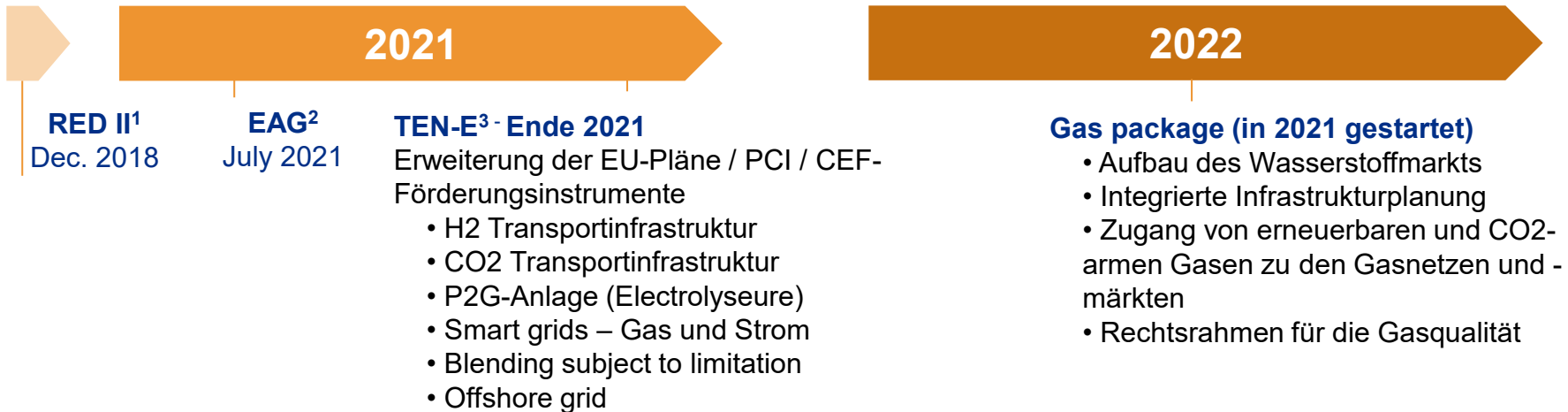
Öffentliche Konsultation  
Bis zum 15. Nov 2021

Source: <https://www.entsog.eu/scenarios#entsog-ten-year-network-development-plan-2022>



# Aktueller legislativer und regulatorischer Rahmen Energieinfrastruktur

- legislativer und regulatorischer Rahmen für neue inkrementellen Investitionen derzeit in Vorbereitung, als zentrale Werkzeuge der Energytransition für regulierte Aktivitäten und Markakteure:
  - ❖ Für die Energienetzinfrastruktur in Anbetracht auch der Gewährleistung der Versorgungssicherheit und der Netzstabilität (Speicher, Sektorkopplung, ...)
  - ❖ Wo erneuerbare Lösungen kosteneffizient und sinnvoll eingesetzt werden können
  - ❖ Als Übergangslösung, wo der Markt noch nicht etabliert ist, um den primären Impuls zu geben.



<sup>1</sup> EU: Directive (EU) 2018/2001 on the promotion of the use of energy from renewable sources

<sup>2</sup> AT: Energie Ausbau Gesetz

<sup>3</sup> EU Regulation (EU) 2013/347 Trans-European energy infrastructure



# Beitrag zur Energiewende

## Perspektive von TAG GmbH als Systembetreiber

### Optimierung des TAG Transport- Systems

#### Schrittweise Reduzierung des THG- Fußabdrucks von TAG

- Weitere Elektrifizierung der Verdichtung
- Biogasnutzung
- Photovoltaik-Nutzung
- Effizienzoptimierung

### Umwandlung des TAG Transport- Systems

#### Eignung der Infrastruktur für Grüne Gase

- Kompatibilität mit der Einspeisung von Biogasen
- H2-10/20% Ertüchtigung für Gasbeimischung
- H2-100% Umrüstung des Gastransports

### Diversifizierung entlang der Wertschöpfungs- kette grüner Gasen

- Erweiterte H2-Transportdienstleistungen
- Dekarbonisierung des Mobilitätssektors mittels CO2-neutralen Gasen
- Abwärme & Fernwärme
- Sektorkopplung / P2G-Umwandlung

Sandbox für  
Innovation & Pilot

Markteintritt  
Förderung

Effiziente  
Regulierung

---

# Vielen Dank!

## Commercial Department – TAG GmbH

**Dr. Roberto Tebaldi**

Head of Department

Email: [r.tebaldi@taggmbh.at](mailto:r.tebaldi@taggmbh.at)

**Dipl. Ing. Jean-Yves Beaudeau**

Senior - Capacity & Energy Market

Email: [j.beaudeau@taggmbh.at](mailto:j.beaudeau@taggmbh.at)

<https://www.taggmbh.at/en/for-system-users/contact/>

 [+43 \(0\)1 59 75 116](tel:+43015975116)

 [+43 \(0\)1 59 75 116 - 58030](tel:+4301597511658030)

 [tag@taggmbh.at](mailto:tag@taggmbh.at)