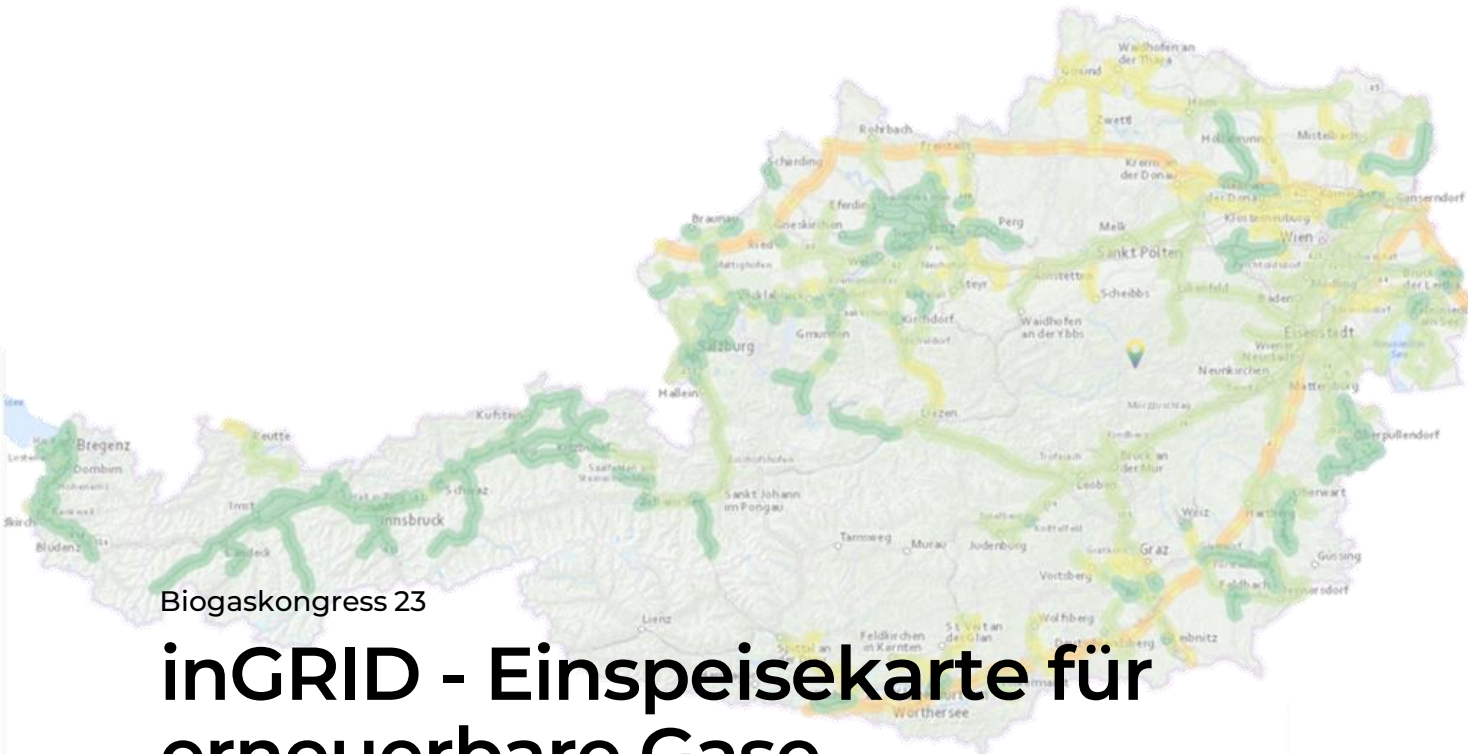




**AGGM**

Austrian Gas Grid Management AG



Biogaskongress 23

# inGRID - Einspeisekarte für erneuerbare Gase

Technisch und ökonomisch geeignete Standorte für die Gaseinspeisung

# 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

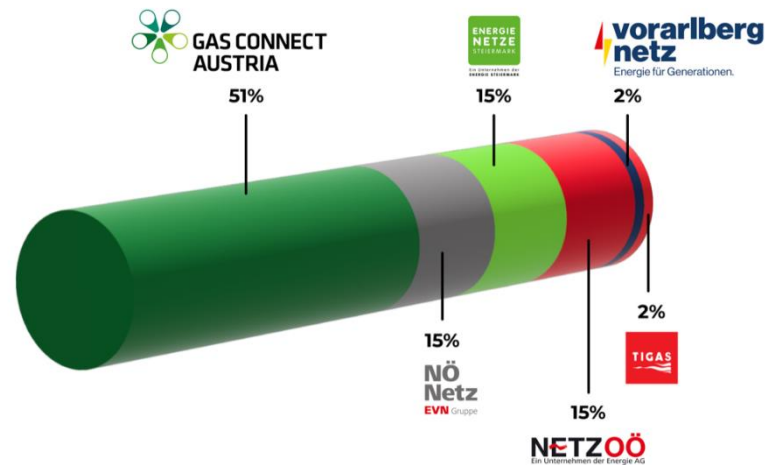
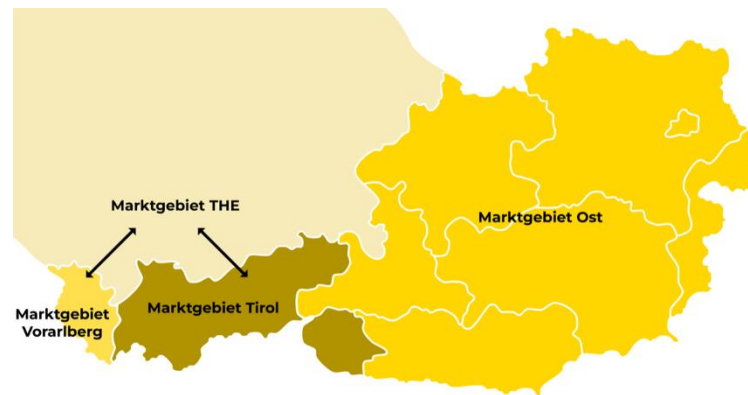
Wir treiben die Integration erneuerbarer Gase in das Energiesystem voran

## 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

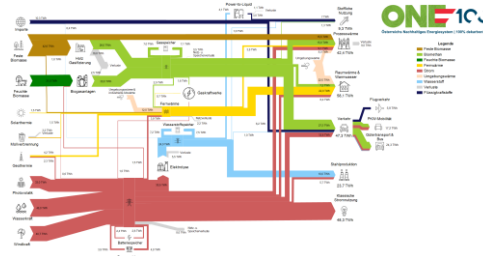


# Hintergrund



## §18 Abs. 1 Z 12a GWG

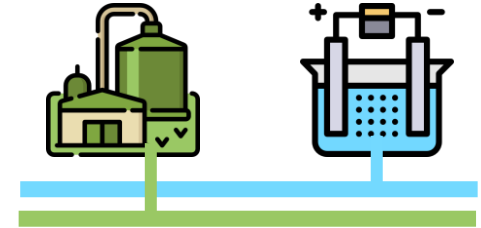
**Ermittlung und Veröffentlichung** von potentiellen **Einspeisepunkten** bzw. Eignungszonen für erneuerbare Gase  
Gemeinsam mit den Netzbetreibern



## Erneuerbare Gase als Säule der Klimaneutralität

Bis zu **58 TWh** erneuerbare Gase könnten in Österreich 2040 produziert werden.

*Quelle: ONE100, UBA, BEST*



## Wo sind die Projekte?

Nur **14** von **350** Biogasanlagen sind ans Gasnetz angeschlossen!  
Nur **150 GWh** von 1.500 GWh Biogas werden zu Biomethan aufbereitet!

# Wer ist inGRID?



# Was ist inGRID?

## Beratung

Einspeiser können durch die kategorisierte Darstellung von **inGRID** zu **effizienteren Anschlusspunkten** geleitet werden

## Information

Netzbetreiber erhalten durch **inGRID** eine **rasch verfügbare und fundierte Basis** für **qualitative und quantitative Aussagen**



## Transparenz

Einspeiser können durch **inGRID** eine **zielgerichtete und effizientere Standortwahl** durchführen und haben so eine vereinfachte Planung ihrer Anlage

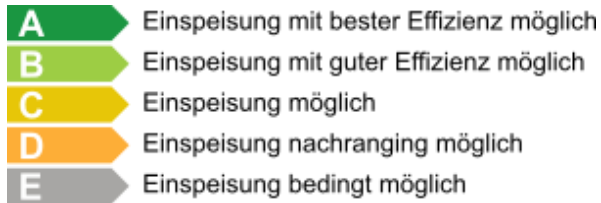
## Vernetzung

Der **Erstkontakt zwischen Einspeiser und Netzbetreiber** kann über ein **Kontaktformular** mit den wichtigsten Informationen einfach hergestellt werden.

# Wie ist inGRID entstanden?



- ▶ Einteilung des Gasnetzes in **Effizienzklassen** für unterschiedliche Einspeiseleistungen



- ▶ Effizienzklassen repräsentieren den **technischen Aufwand** der Netzbetreiber und die **Effizienz** der Einspeisung
- ▶ Darstellung des Ressourcenpotentials

- ▶ Darstellung des zukünftigen Wasserstoffnetzes der **H<sub>2</sub> Roadmap**
- ▶ **Zeitpunkt** der H<sub>2</sub> Einspeisung entsprechend der Realisierung der zukünftigen **Wasserstoffnetzprojekte**
- ▶ Darstellung von **geeigneten Umspannwerken** für die Wasserstoffproduktion mittels Elektrolyse
- ▶ Darstellung des **erneuerbaren Strompotentials** aus Wind, PV & Wasserkraft (in Arbeit)

# Biomethan Aufbringungspotential 2040

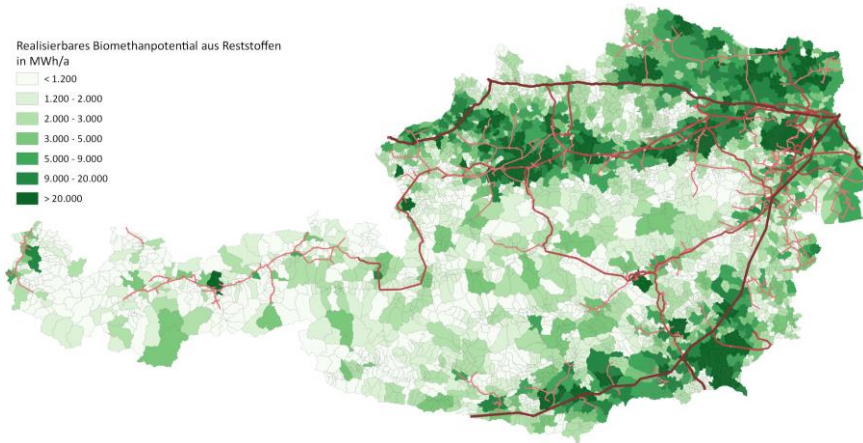
## Biomethan aus Biogas

umweltbundesamt<sup>U</sup>

Technisches Potential: 15 TWh

Realisierbares Potential: **11 TWh**

Biotonne & Grünschnitt, Hausgartenkompost, Stroh  
& Blätter, Lebensmittelabfälle, Wirtschaftsdünger



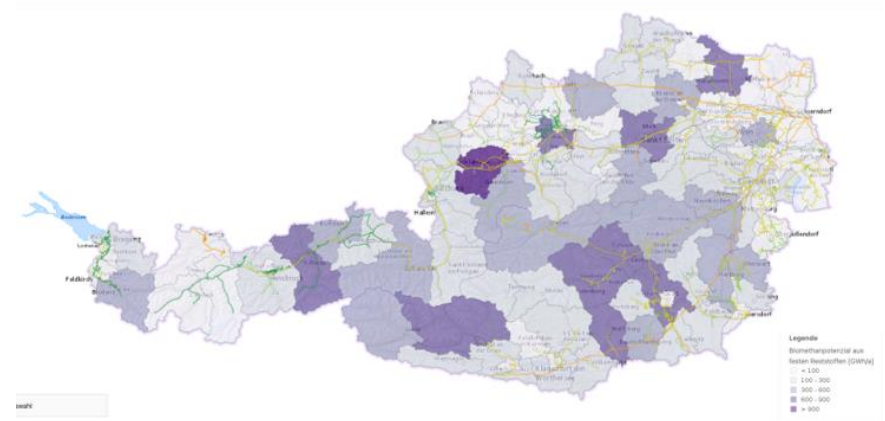
## Biomethan aus Holzgas

 **BEST**  
Bioenergy and  
Sustainable Technologies

Technisches Potential: 36 TWh

Realisierbares Potential: **11 – 22 TWh**

Brennholz, Waldhackgut, Rinde, Sägenebenprodukte,  
Schwarzlauge, Altholz, Importe für energetische Nutzung





▼ Ebenenauswahl

**Biomethan**

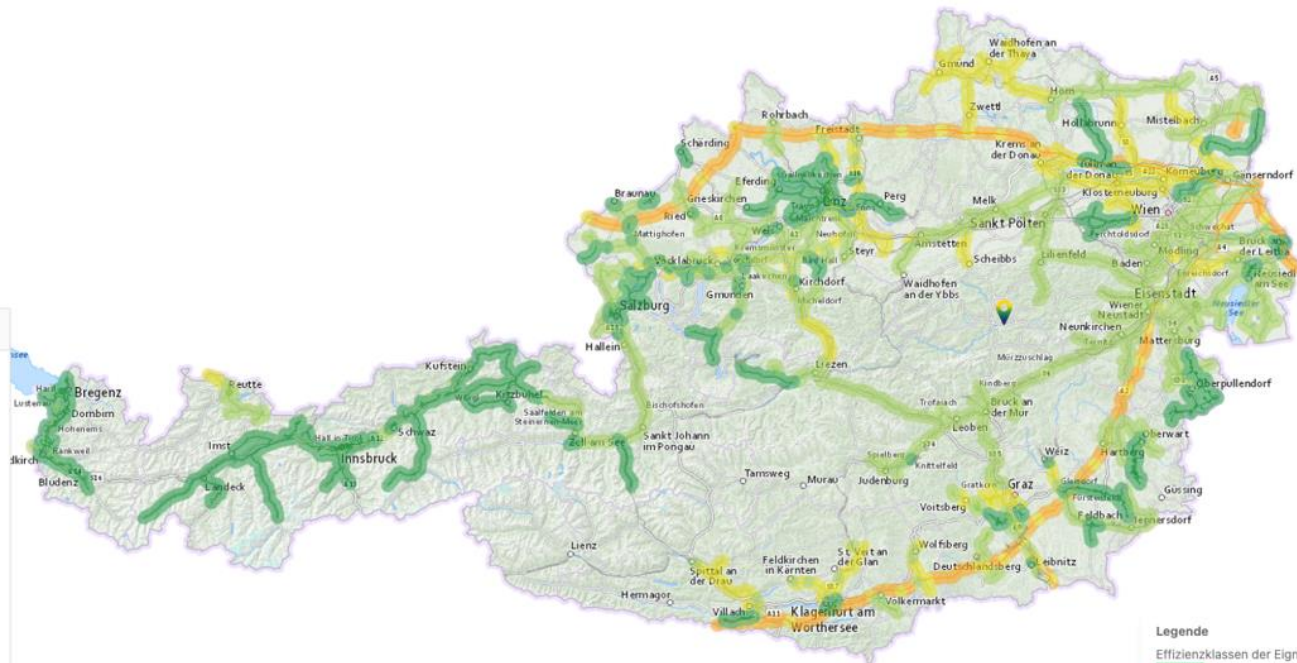
- Effizienzklassen der Eignungszonen
- Biomethanpotenzial aus feuchten Reststoffen [GWh/a]
- Biomethanpotenzial aus festen Reststoffen [GWh/a]
- Biogasanlagen

**Wasserstoff**

- Leitungen ab 2026
- Leitungen ab 2030
- Leitungen ab 2035
- Leitungen ab 2040
- Leitungen ab 2050
- Umspannwerke

**Zusatzinformationen**

- Flächen mit Erschwerenrisikofaktor
- Wärmebedarfsdichte (2030, Transition) [GWh/km<sup>2</sup>a]



**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

The logo for ingRID features the word "ingRID" in a bold, white, sans-serif font. The letter "i" is lowercase, while "nGRID" is uppercase. A white graphic element, resembling a stylized pipe or a grid line, starts above the "i", goes up, then right, then down, and finally right again, ending above the "D".

**ingRID**

**Injecting green Gas into the grid**

# Zugang zum Gasnetz

## Netzzutritt

- die erstmalige Herstellung eines Netzanschlusses oder die Änderung der Kapazität eines bestehenden Netzanschlusses
- Kostenübernahme durch Netzbetreiber für: Netzzutritt, Mengenummessung, Qualitätsprüfung, Odorierung, Verdichtung und Leitungen (bis 3 bzw. 10 km)
- einmalig zu entrichtendes **Netzbereitstellungsentgelt**: Netzebene 3: 5 EUR/kWh/h, Netzebene 2: 3 EUR/kWh/h

## Netzzugang

- die Nutzung eines Netzes
- Buchung der Kapazität beim Verteilernetzbetreiber
- **Netznutzungsentgelt**: 0,12 EUR/kWh/h pro Jahr

## EI-Code

- 16-stelliger Code (W-Typ)
- eindeutigen Identifikation eines Objekts in der Datenkommunikation

Netzzutrittsantrag beim Verteilernetzbetreiber

gemäß § 12 und Anlage 1/II.  
Gasmarktmodellverordnung



Netzzutrittsvertrag mit dem Verteilernetzbetreiber

Netzzutrittentgelt gemäß § 75  
Gaswirtschaftsgesetz

Netzbereitstellungsentgelt gemäß § 9  
Gas-Systemnutzungsentgelte-Verordnung

Netzzugangsantrag beim Verteilernetzbetreiber

gemäß § 11, § 15 und Anlage 1/I.  
Gasmarktmodellverordnung



Netzzugangsvertrag mit dem Verteilernetzbetreiber

Netznutzungsentgelt gemäß § 73  
Gasmarktmodellverordnung und § 13  
Gas-Systemnutzungsentgelte-Verordnung

Beantragung EI-Code bei AGGM

[lio@aggm.at](mailto:lio@aggm.at)  
oder unter  
AGGM Plattform



Abwicklungsvertrag mit dem Markt- und Verteilergebietsmanager (AGGM)

gemäß § 15  
Gasmarktmodellverordnung

# Zugang zum Gasmarkt

## Bilanzgruppensystem

- das eingespeiste Biomethan (Energie) muss in eine oder mehrere **Bilanzgruppe(n)** eingebracht werden
  - § 90 ff Gaswirtschaftsgesetz
- Möglichkeiten:
  - Der Produzent ist selbst **Bilanzgruppenverantwortlicher**
  - Der Produzent ist **Mitglied einer Bilanzgruppe** (Servicevertrag)
  - Produzent ist **mittelbares Mitglied der Bilanzgruppe** des Gashändlers/Versorgers

„**Bilanzgruppe**“ = die Zusammenfassung von Netzbenutzern zu einer virtuellen Gruppe innerhalb derer ein Ausgleich zwischen deren Ein- und Ausspeisungen im Gasnetz erfolgt

„**Bilanzgruppenverantwortlicher**“ eine gegenüber anderen Marktteilnehmern und dem Bilanzgruppenkoordinator zuständige natürliche oder juristische Person oder eingetragene Personengesellschaft, welche die Mitglieder einer Bilanzgruppe vertritt

„**virtueller Handelspunkt**“ ein virtueller Punkt in einem Marktgebiet, an dem Gas nach der Einspeisung und vor der Ausspeisung innerhalb des Marktgebiets gehandelt werden kann. Am virtuellen Handelspunkt findet der Eigentumsübergang zwischen Handelsteilnehmer statt. Der virtuelle Handelspunkt wird von der Central European Gas Hub AG ([CEGH](#)) betrieben.

## Biomethanvertrieb

- Derzeit existiert kein Anreizregime für eingespeistes Biomethan, der Entwurf zum Erneuerbare-Gase-Gesetz (EGG) sieht Versorgerquote vor und würde so für einen gesicherten Absatzmarkt sorgen. Die [CEGH GreenGas Platform](#) ermöglicht schon jetzt den Handel von Biomethan, mit und ohne Herkunftsnachweis.
- Möglichkeiten:
  - Der Produzent verkauft Biomethan (inkl. Herkunftsnachweis) an **Gashändler/Versorger**
  - Der Produzent verkauft Biomethan am **virtuellen Handelspunkt**, der Herkunftsnachweis wird getrennt gehandelt.
  - Der Produzent versorgt **Endkunden direkt** mit Biomethan und wird damit zum Versorger

# Kontakt

**AGGM Austrian Gas  
Grid Management AG**

Peak Vienna  
Floridsdorfer Hauptstraße 1  
1210 Wien, Österreich



**DI Vartan Awetisjan, MSc**

[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!