



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

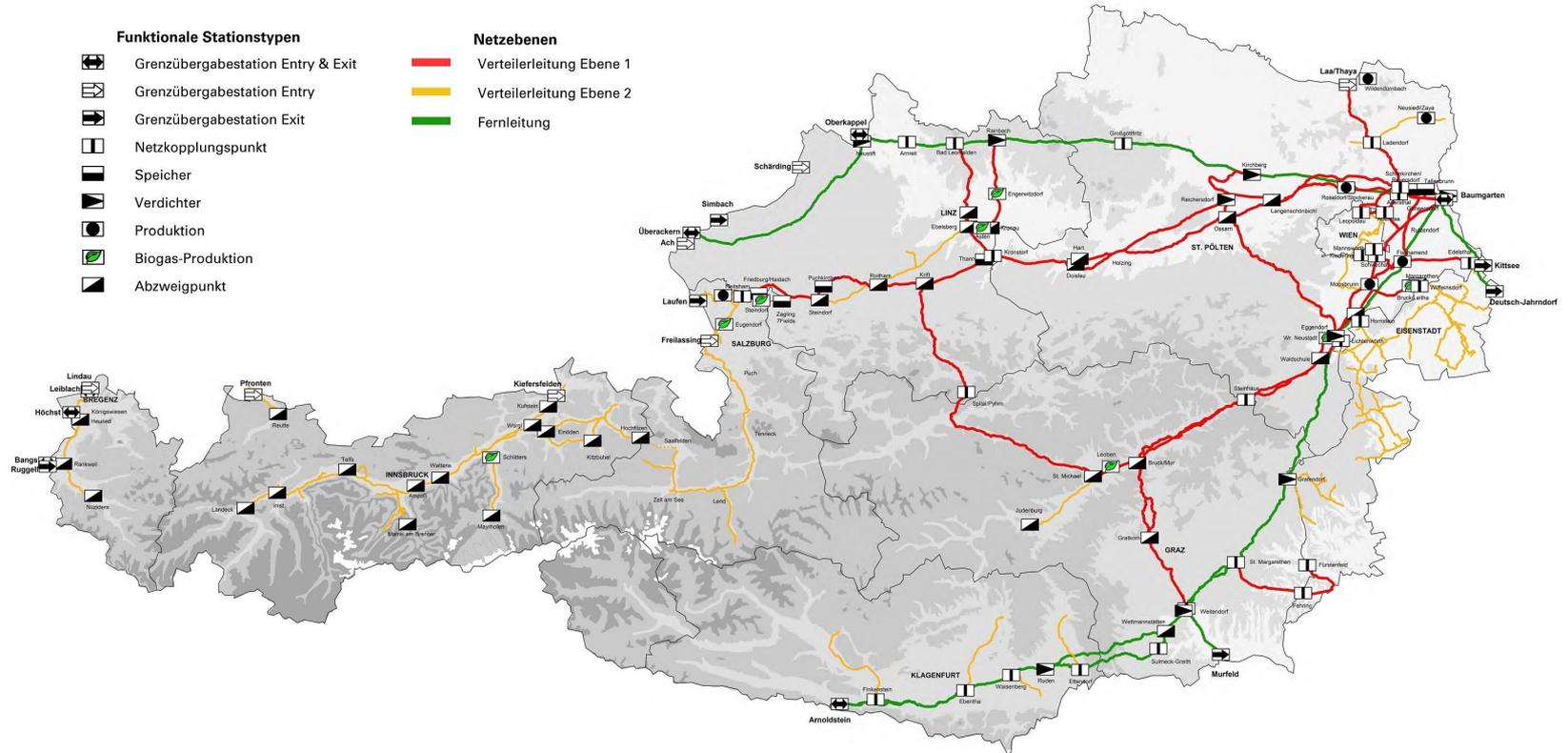
Funktion des österreichischen Gasmarkts

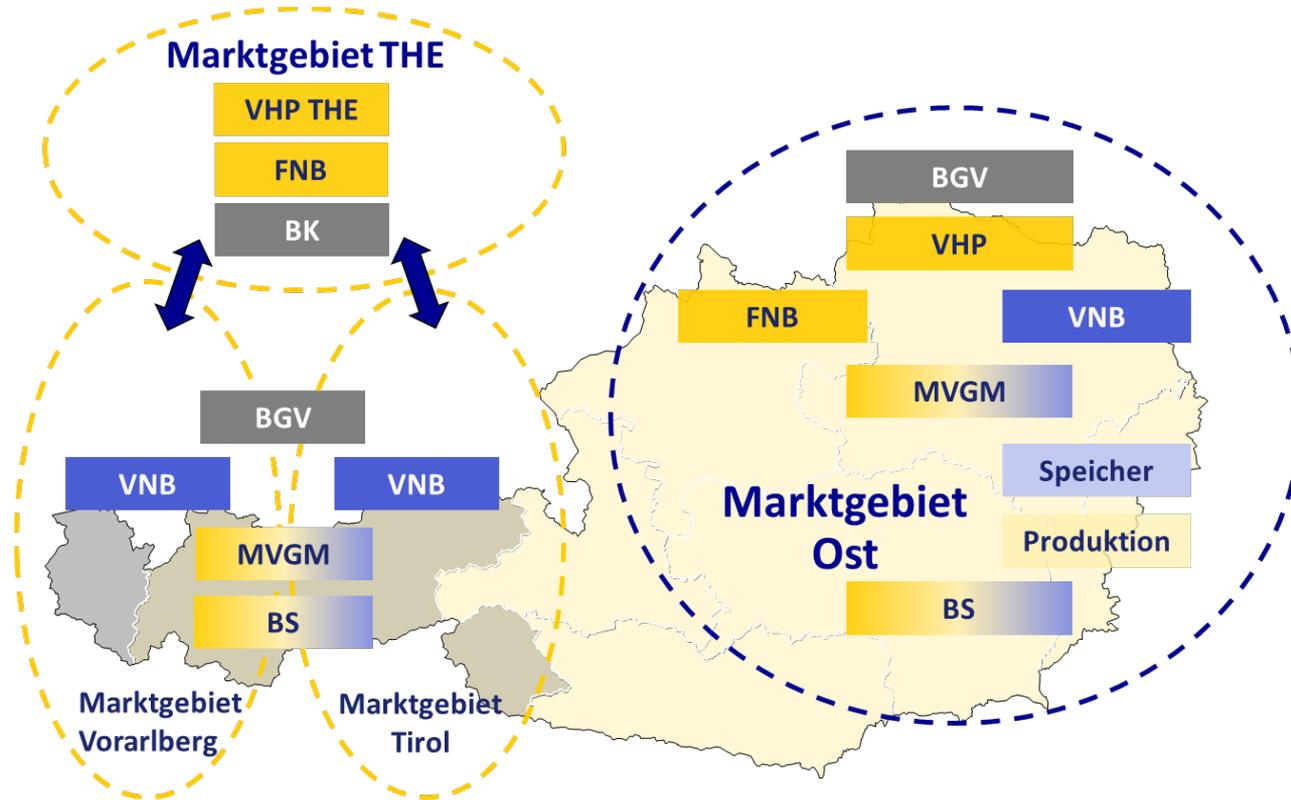
Workshopreihe Biomethaneinspeisung: Gasnetz – Gasmarkt
des Kompost & Biogas Verband Österreich
Wien, 21.02.2023

Diese Unterlagen dürfen ohne vorherige Zustimmung der AGGM Austrian Gas Grid Management AG nicht weiter verwendet und veröffentlicht werden.

- ▶ Marktgebiete und Marktteilnehmer
- ▶ Bilanzgruppensystem der Gaswirtschaft
- ▶ Transportanmeldungen
- ▶ Bilanzierung
- ▶ AGGM Bilanzgruppendienstleistung
- ▶ Brennwertverfolgung

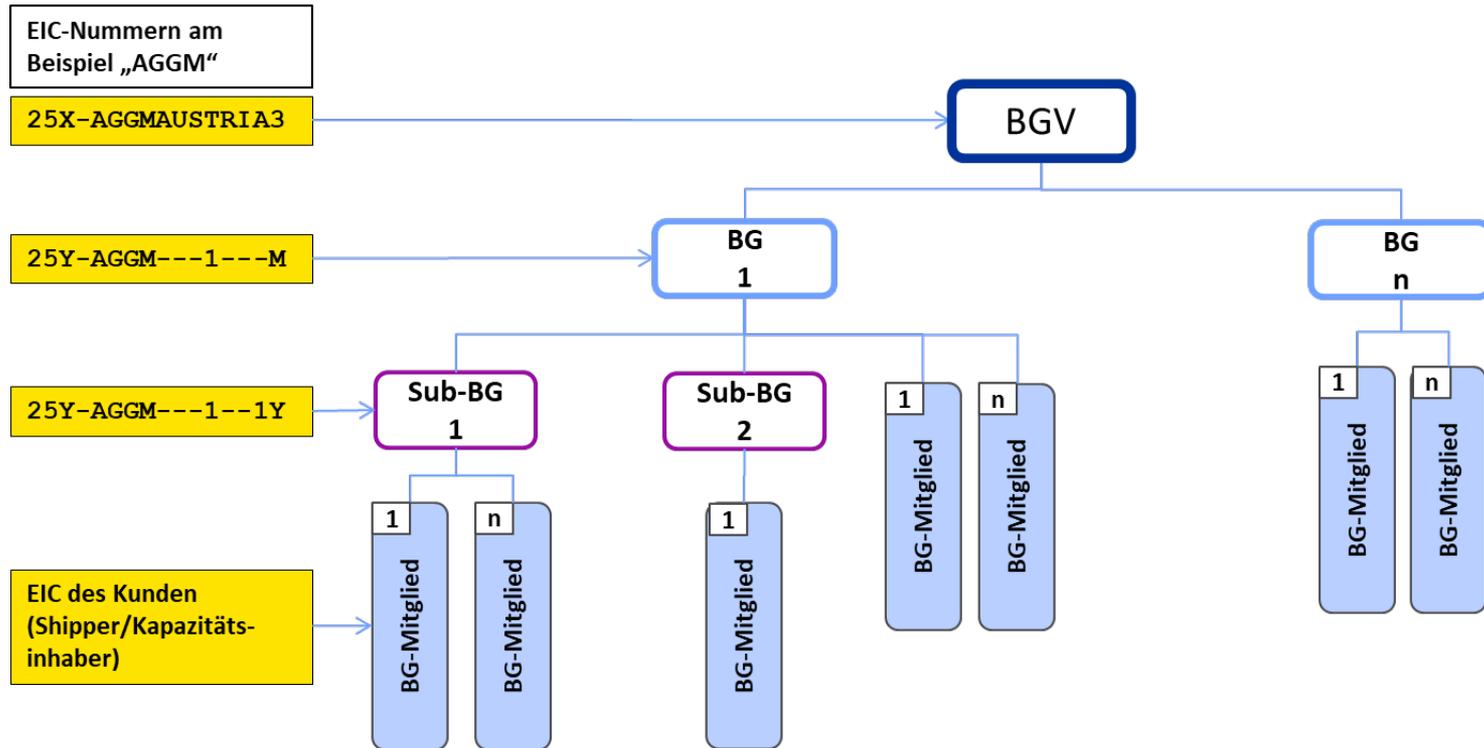
Gasinfrastruktur in Österreich





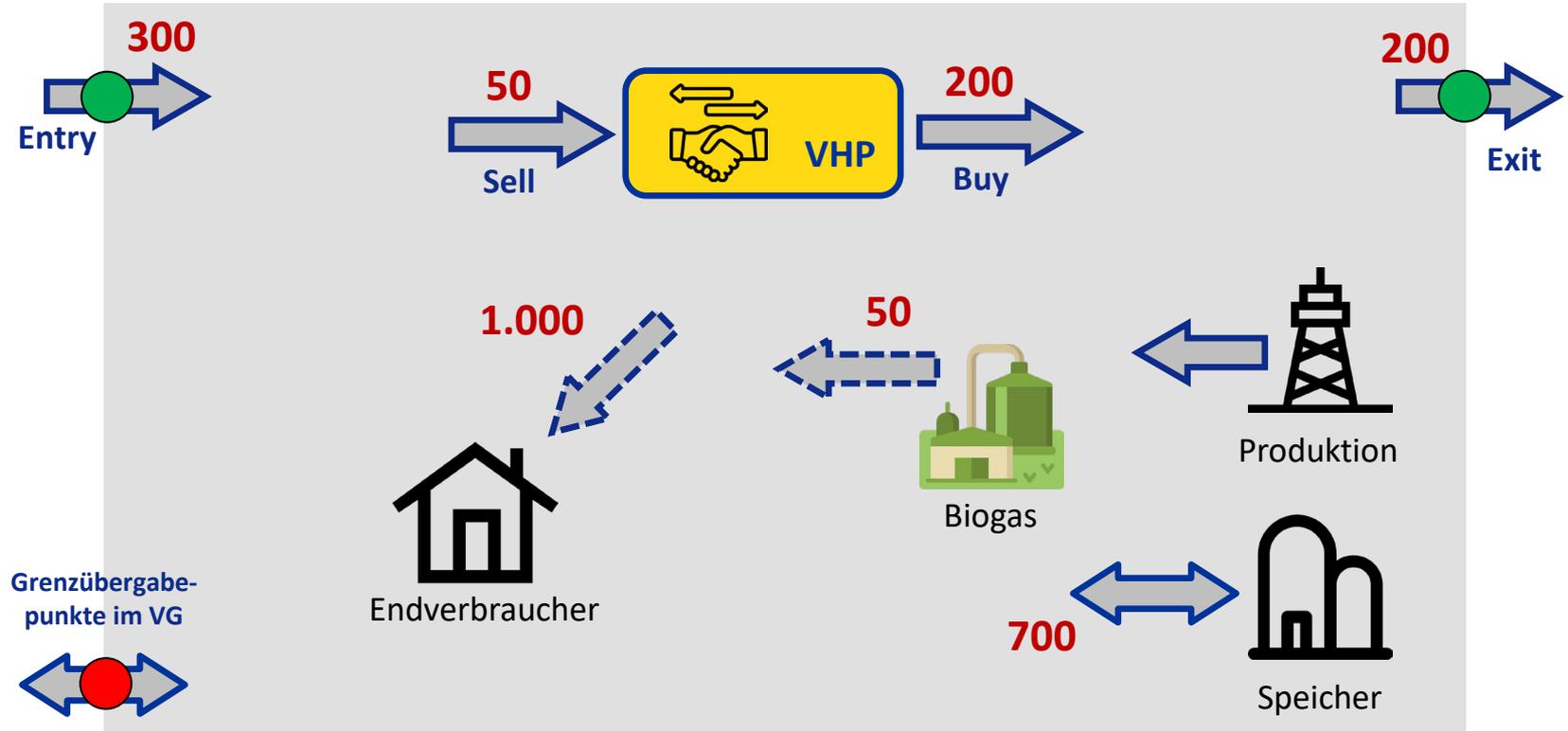
- ▶ BGV Bilanzgruppenverantwortliche (siehe folgende Folien)
- ▶ VHP Virtueller Handelspunkt, Betreiber: [CEGH](#)
- ▶ FNB Fernleitungsnetzbetreiber (z.B.: Gas Connect Austria, Trans Austria Gasleitung, ...)
- ▶ VNB Verteilernetzbetreiber (z.B.: Wiener Netze, Vorarlberger Energienetze, ...)
- ▶ MVGM Markt- und Verteilergebietsmager ([AGGM](#), Gasflusssteuerung und Infrastrukturplanung)
- ▶ BS Bilanzierungsstelle ([AGCS](#), [A&B](#), finanzielles Clearing)
- ▶ THE [Trading Hub Europe](#) (Marktgebietsverantwortlicher in Deutschland)
- ▶ BK Bilanzkreis (analog zu “Bilanzgruppe” in AT)

- ▶ „Bilanzgruppe“ (BG) ist die Zusammenfassung von Netzbenutzern (Bilanzgruppenmitgliedern) zu einer virtuellen Gruppe innerhalb derer ein Ausgleich zwischen Aufbringung und Abgabe erfolgt (Bilanzierung)
 - ▶ Gashändler
 - ▶ Inhaber von Transportrechten (Kapazitätsinhaber)
 - ▶ „Shipper“
 - ▶ Gasversorger
 - ▶ Endkunden
 - ▶ ...
- ▶ Jeder Bilanzgruppenverantwortliche (BGV) hat mindestens eine BG einzurichten
- ▶ Die Registrierung und BG-Verwaltung erfolgt über die [AGGM-Plattform](#)

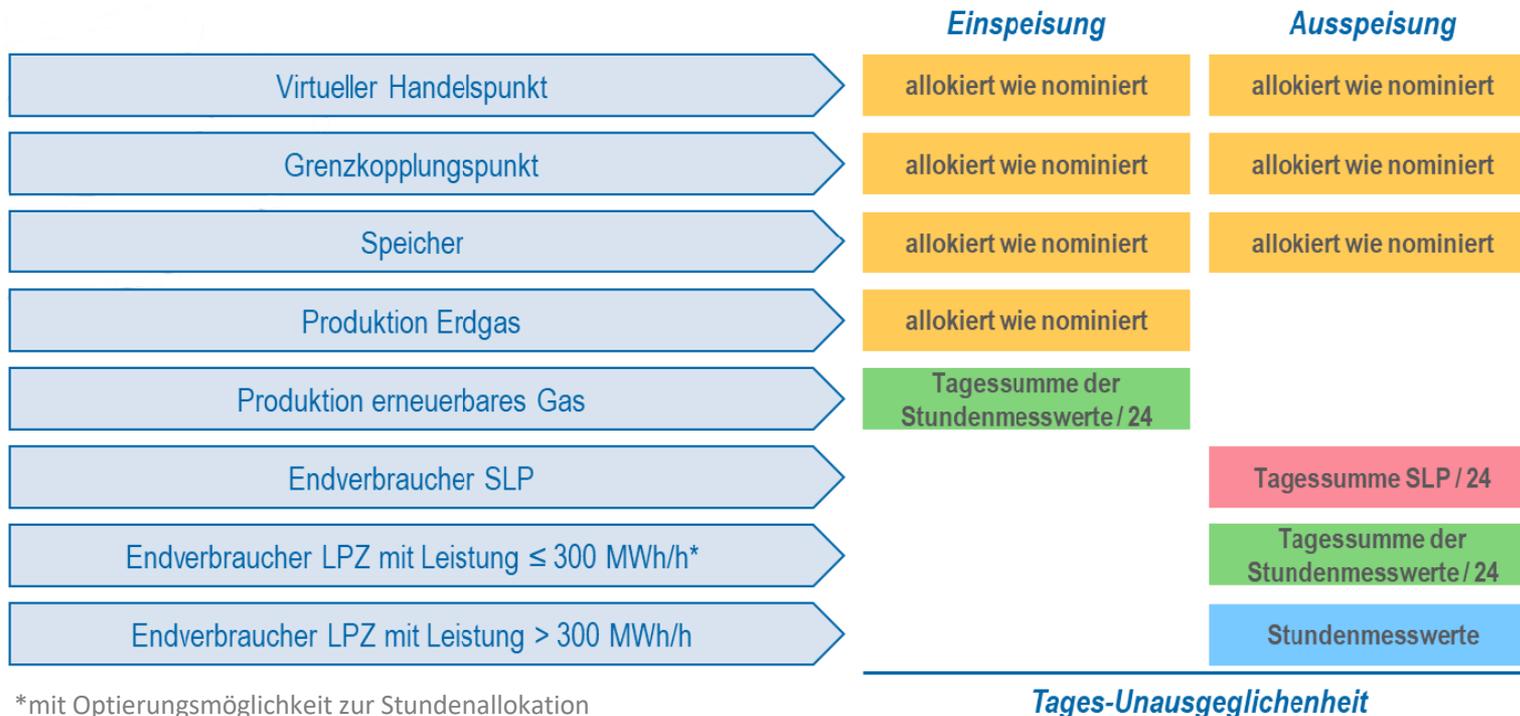


Adressat

- ▶ **KEINE** Fahrplananmeldung für Endverbraucher und Einspeiser erneuerbarer Gase (ausgenommen Großabnehmer-Fahrpläne)
- ▶ Großabnehmer (GA) Fahrpläne **AGGM**
 - ▶ stundengenaue Einzel-Fahrplan je LPZ-Kunde größer 50.000 kWh/h für Zwecke der Netzsteuerung (und je LPZ-Kunde größer 25.000 kWh/h, sofern in die Stundenallokation optiert)
- ▶ Nominierungen im Fernleitungsnetz (Entry/Exit) **FNB**
- ▶ Speicher- bzw. Produktionsnominierungen **SSO/PSO**
- ▶ Nominierungen an Grenzkopplungspunkten im Verteilnetz („kleiner Grenzverkehr“) **AGGM**
- ▶ Handelsnominierungen am Virtuellen Handelsunkt (VHP) **VHP-Betreiber**



- ▶ Integrierte Tagesbilanzierung
 - ▶ Tagesunausgeglichenheit je BG aus Differenz aller allokierten Ein- und Auspeisungen werden von der Bilanzierungsstelle bepreist und den BGV verrechnet
- ▶ Untertägiges Anreizsystem
- ▶ Integrierte physikalische Ausgleichsenergiebewirtschaftung durch die AGGM
- ▶ Umfangreiche Informationsbereitstellung zum Marktgebiets- und individuellen BG-Status
- ▶ Grundlage: Gas-Marktmodell-Verordnung 2022



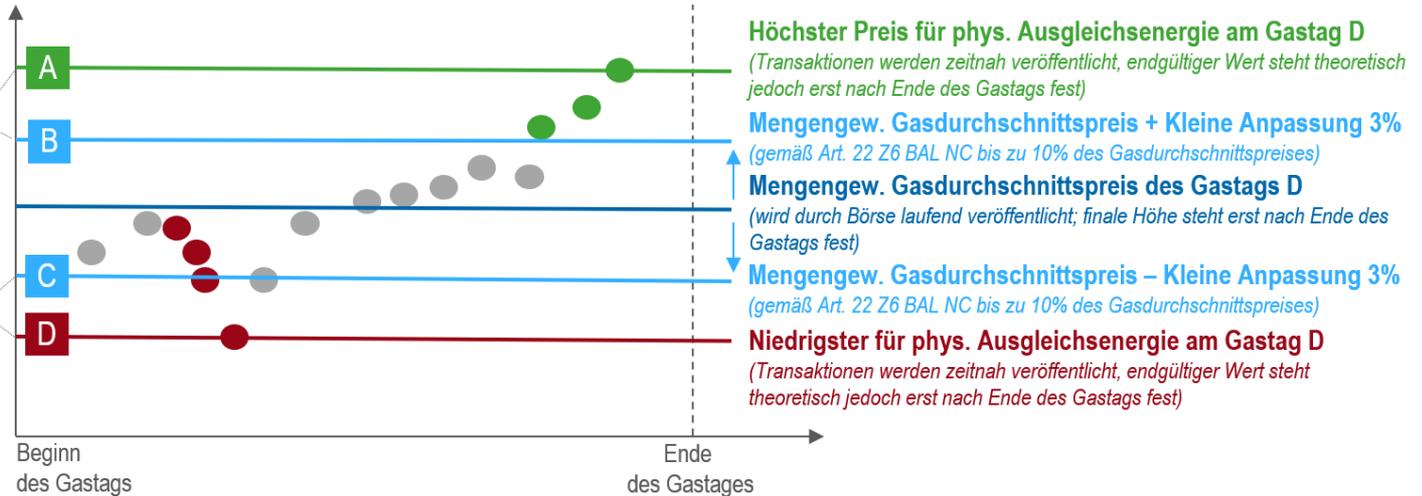
Quelle: E-Control

**Ausgleichsenergiepreise
für BG-Unausgeglichheiten
bezogen auf den
Gastag**

Unterspeisung Bilanzgruppe
AE Preis = $\max(A;B)$

Überspeisung Bilanzgruppe
AE Preis = $\min(C;D)$

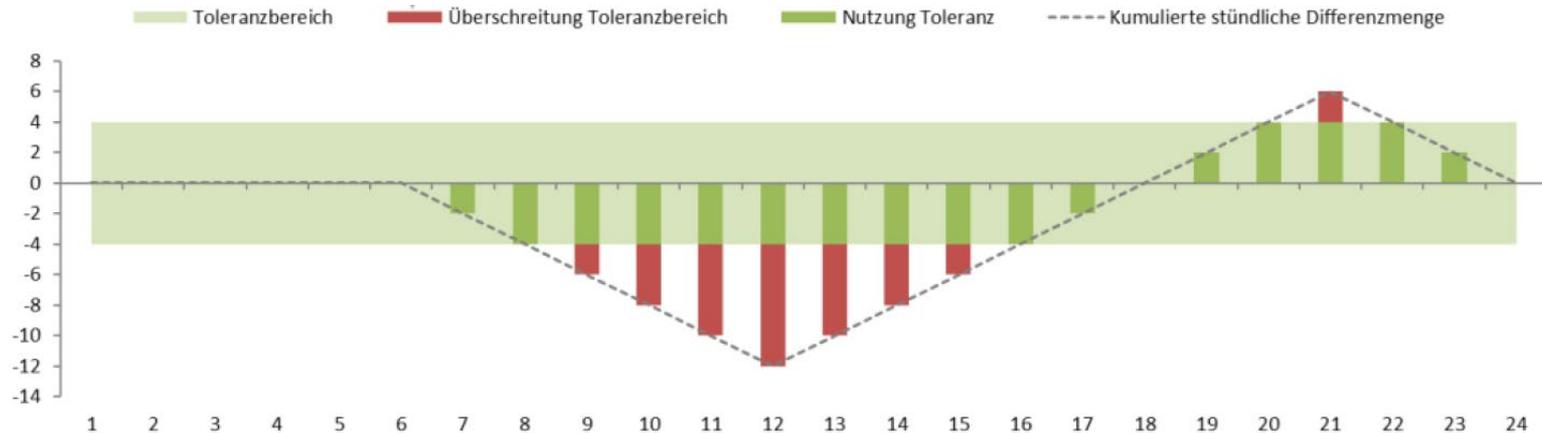
Börslicher Within Day-Markt



● Transaktion zwischen Marktteilnehmern ● Transaktion mit Beteiligung Bilanzierungsstelle (Kauf phys. AE) ● Transaktion mit Beteiligung Bilanzierungsstelle (Verkauf phys. AE)

Quelle: E-Control

- ▶ Toleranzbereich: 4% der allokierten Ausspeisungen an Endverbraucher
- ▶ Kostenbeitrag nur verrechnet, wenn AGGM an einem Gastag physikalische AE gekauft und verkauft hat
- ▶ spezifischer Kostenbeitrag: Differenz zwischen mengengewichteten Durchschnittspreisen für physikalische AE-Käufe und -Verkäufe des Gastages
- ▶ Mengebasis: Summe der stündlichen Überschreitungsmengen je BG



Quelle:
E-Control

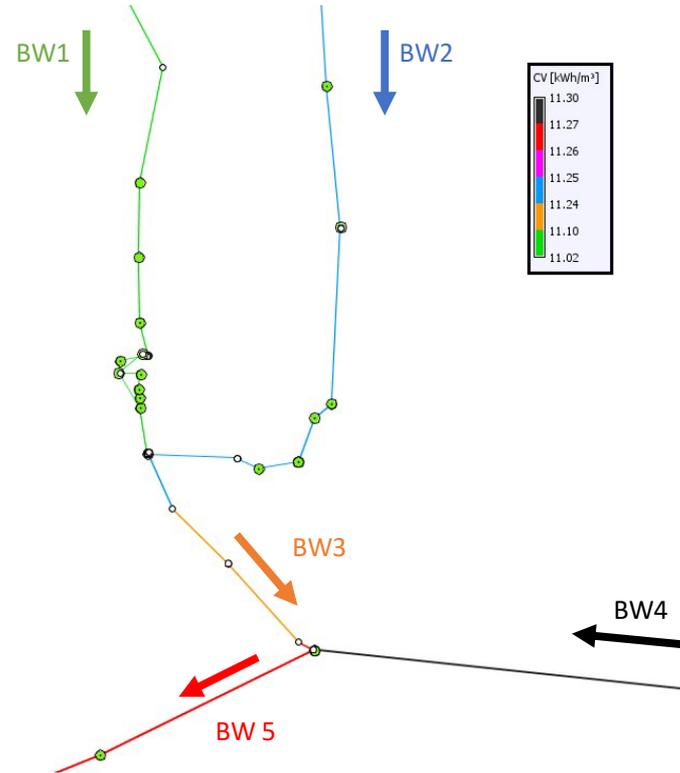
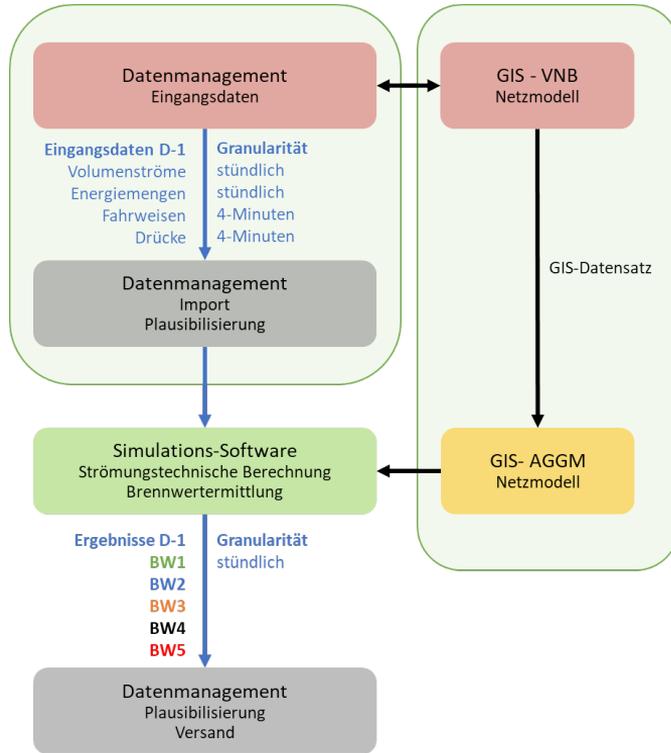
- ▶ Informationen zum Marktgebietsstatus
 - ▶ Vorläufiger Marktgebietsstatus (Über- / Unterlieferung des Marktgebiets)
 - ▶ Physikalische Bilanzierungsmaßnahmen
 - ▶ Marktgebietsverbrauch
 - ▶ Netzpuffer und Netzpuffernutzung
- ▶ Informationen zum individuellen Bilanzgruppenstatus
 - ▶ Zeitpunkte:
 - vorläufig (untertägig)
 - aktualisiert (Folgetag)
 - abrechnungsrelevant (1. Clearing)
 - abrechnungsrelevant (2. Clearing)
 - ▶ Datengrundlage – Qualität abhängig vom Zeitpunkt besser werdend:
 - allokierte Nominierungen
 - SLP-Prognosen bzw. SLP-Allokationen
 - (vorläufige bzw. näherungsweise berechnete, vorläufige) Endverbraucher-Allokationen
 - (vorläufige) Einspeisemengen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase

AGGM Bilanzgruppendienstleistung (in Entwicklung)



- ▶ Errichtung und Verwaltung der Biogas-Sammel-Bilanzgruppe
- ▶ Nominierungsdienstleistung
 - ▶ monatlicher, wöchentlicher oder täglicher „Fahrplan“ vom Biogasanlagenbetreiber für die geplante Produktionsmenge als Tageswert samt Aufteilung auf Handelspartner bzw. Endkunden
 - ▶ Nominierungen auf stündlicher Basis am Virtuellen Handelspunkt (VHP) des [CEGH](#) (und ggf. an Speichern oder Grenzübergabepunkten insbesondere für Transporte nach Tirol und Vorarlberg)
 - Over the Counter (OTC) Handelsnominierungen am VHP
 - Börse-Orders am VHP (ggf. automatisiert)
 - ▶ Voraussetzung für direkte Endkundenversorgung ist, dass sich der Biogasanlagenbetreiber als „Versorger“ gemäß § 121 Gaswirtschaftsgesetz etabliert
- ▶ Ausgleichsenergieabrechnung (Bilanzierung)
 - ▶ Verursachungsgerechte Zuteilung bzw. Verrechnung der Kosten/Erlöse aus der Differenz zwischen gemessenen Einspeisungen und nominierten Übergaben bzw. Ausspeisungen (zu Endkunden) je Biogasanlagenbetreiber

- ▶ Erwarteter Produktionsanstieg erneuerbarer Gase wird zunehmend große Brennwertunterschiede im Gasnetz verursachen
- ▶ AGGM Brennwertverfolgung → State-of-the-art Simulationswerkzeug
 - ▶ Unterstützung zur fairen Abrechnung von (End-)Kunden in der Zukunft
- ▶ Brennwertverfolgung der AGGM in der Netzebene 1 als Unterstützung für Verteilernetzbetreiber zur
 - ▶ Verifikation/Plausibilisierung von Brennwertmessungen
 - ▶ Ermittlung von Ist-Brennwerten für die Netzbilanzierung ab 1. Oktober 2022
 - ▶ Bereitstellung von Ist-Brennwerten an Ausspeisungen in die Netzebenen 2 bzw. 3 zur Ist-Brennwertermittlung von Endkunden je Brennwertbezirk ab 1. Jänner 2024
- ▶ AGGM Dienstleistungserbringung zur Brennwertverfolgung in den Netzebenen 2 & 3



Gernot Haider

Floridsdorfer Hauptstraße 1
Peak Vienna
1210 Wien / Vienna
Austria
Tel. +43 (1) 27 560-28830
Fax +43 (1) 27 560-628872
gernot.haider@aggm.at
www.aggm.at

- ▶ Abonnieren Sie unseren [Newsletter!](#)
- ▶ Nehmen Sie an unserem [Competence Center Training](#) teil!