



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

AGORA: NEUES BILANZIERUNGSMODELL

Wien, 4. April 2022



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

AGENDA:

- BEGRÜßUNG UND THEMENEINFÜHRUNG, VORSTAND, AGGM
- GRUNDZÜGE DES NEUEN BILANZIERUNGSMODELLS, E-CONTROL
- DIE NEUE AGGM-PLATTFORM, AGGM
- **DATENBEREITSTELLUNG UND NOMINIERUNGSMANAGEMENT, AGGM**
- UPDATE VIRTUELLER HANDELSPUNKT UND EEX CEGH GASBÖRSE, CEGH
- UPDATE BILANZIERUNGSSTELLE, AGCS



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

Datenbereitstellung & Nominierungsmanagement im neuen Marktmodell

AGORA, 4. April 2022

- ▶ Rechtsgrundlagen
- ▶ Bilanzgruppenstatus
- ▶ Allokationsstatus
- ▶ Marktgebietsstatus
- ▶ Datendownload von der AGGM-Plattform
- ▶ Nominierungen & Großabnehmerfahrpläne
- ▶ Nominierung in den MG Tirol & Vorarlberg
- ▶ Brennwertverfolgung

- ▶ **Gas-Marktmodell-Verordnung 2020**
 - ▶ dzt. in Begutachtung bis 14. April 2022 (unter [Begutachtungsentwurf GMMO-VO 2020 – Novelle 2022](#)) im Zusammenhang
 - mit der Benennung der Bilanzierungsstelle und
 - mit der Zuteilung von mengenbasiertem Entgelt auf Sub-Bilanzkonten
- ▶ **Sonstige Marktregeln Gas für die Marktgebiete Ost sowie Tirol & Vorarlberg**
 - ▶ Kapitel 2 – Kommunikation und Fristenlauf
 - ▶ Kapitel 3 – Nominierungen (Datenformate und –Übertragung)
 - ▶ dzt. in Konsultation bis 6. Mai 2022 (unter [Begutachtungsentwürfe Kapitel 2 und 3 Sonstige Marktregeln Gas](#))
- ▶ **Allgemeine Bedingungen der AGGM für das Rechtsverhältnis zwischen dieser und den Bilanzgruppenverantwortlichen (AB AGGM-BGV) sowie die Allgemeine Bedingungen der AGGM für die Nutzung der AGGM-Plattform (AB AGGM Plattformnutzung)**
 - ▶ dzt. in Konsultation bis 6. Mai 2022 (unter [Konsultation AB AGG-BGV & AB AGGM Plattformnutzung](#))

▶ Untertägige Datenbereitstellung nach Renominierung

- ▶ Information zur vorläufigen Bilanz für den ganzen Gastag aus Sicht der Bilanzgruppe, resultierend aus
 - allokierten Nominierungen an Ein- Ausspeisepunkten im MG
 - Großabnehmerfahrplänen
 - näherungsweise berechneten, vorläufigen Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher und
 - näherungsweise berechneten, vorläufigen Allokationsdaten für Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase
 - im Format Edig@s 4.0 XML IMBNOT oder Edig@s 5.1 XML MARSIT
- ▶ Summe Entry / Summe Exit
- ▶ Ungleichgewicht Long / Ungleichgewicht Short
- ▶ kumuliertes Ungleichgewicht Long / kumuliertes Ungleichgewicht Short
- ▶ Summe vorläufiger Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher
- ▶ Summe Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase
- ▶ Toleranzmenge für untertägige Strukturierung
- ▶ Überschreitungsmenge
- ▶ Überschreitungsmenge kumuliert

- ▶ Untertägige Datenbereitstellung bis zur jeweils aktuellen Stunde näherungsweise berechneter, vorläufiger Allokationsdaten für Ausspeisungen an Endverbraucher und Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase je BG
 - ▶ Summe Endverbraucher mit zugeordnetem Standardlastprofil (SLP),
 - ▶ Summe Endverbraucher mit Lastprofilzähler kleiner gleich 10 MW Anschlussleistung
 - ▶ Summe Endverbraucher mit Lastprofilzähler größer 10 MW Anschlussleistung mit **Tagesallokation**
 - ▶ Summe Endverbraucher mit Lastprofilzähler größer 10 MW Anschlussleistung mit **Stundenallokation**
 - ▶ Summe Einspeisungen von Erzeugungsanlagen erneuerbarer Gase
 - ▶ im Format Edig@s 4.0 XML IMBNOT oder Edig@s 5.1 XML MARSIT

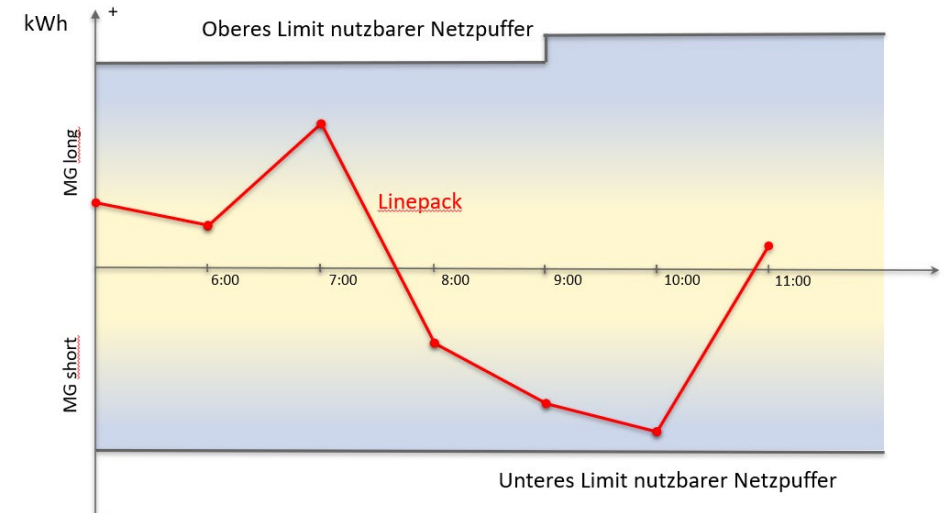
▶ Best-Value-Prinzip aus

- ▶ Bestätigten Nominierungen
- ▶ Prognosen (untertägig bis zum Ende des Gastags sowie als Ersatzwerte)
- ▶ Messungen
- ▶ Finalen (Messwert-)Allokationen

▶ Bilanzgruppen- bzw. Allokationsstatus wird pro BG

- ▶ Stündlich (bzw. nach Renominierung) auf vorläufiger Basis day ahead und intra day per Edig@s-Nachricht übermittelt
- ▶ am Folgetag aktualisiert im geschützten Bereich der AGGM-Plattform bereitgestellt
- ▶ wie auch zum Clearing 1 im Folgemonat
- ▶ und zum Clearing 2 nach 14 Monaten

- ▶ Physikalische Ausgleichsenergiemengen und –Preise je Ausgleichsenergieabruf (untertägig)
- ▶ Ausgleichsenergiepreise, Kostenbeitrag zur untertägigen Strukturierung, Höhe der Neutralitätsumlage, Stand des Neutralitätskontos sowie der Neutralitätsumlage (täglich für den Vortag)
- ▶ Nutzbarer Netzpuffer (im gesamten MG) und tatsächliche Netzpufferung (Linepack) (stündlich)
- ▶ Marktgebietssaldo (Saldo aller Entry/Exit Allokationen, stündlich)
- ▶ Aggregierte Endkundenverbräuche getrennt nach Kundengruppen (SLP und LPZ bis und größer 300 MW, stündlich)
- ▶ Brennwerte je Brennwertbezirk (monatlich, ab 1. Jänner 2024)



- ▶ manueller Favoritenlink samt Excel-Download
 - ▶ Z.B.: <https://platform.aggm.at/vis/visualisation/shortcut/Qio>
- ▶ Automatisierter Zeitreihen- bzw. Datenzugriff per API
 - ▶ Einmalige Registrierung für allgemeine Nutzer auf der AGGM-Plattform (Benutzer und Passwort)
 - Zugriff nur auf öffentliche Daten der Marktgebiete
 - ▶ BGV und Versorger erhalten die Zugriffsberechtigung im Rahmen ihrer allgemeinen Registrierung
 - Zugriff auf öffentliche Daten der Marktgebiete und die geschützten Daten je BG bzw. Versorger
 - ▶ Automatisierter Zugriffsprozess
 - Authentifizierung (nach modernem Standard)
 - Auswahl der Zeitreihen bzw. Daten per Attribute oder Namen
 - Abruf im XML oder JSON Format

- ▶ Großabnehmerfahrpläne im neuen Marktmodell zwar nicht mehr bilanzierungsrelevant, allerdings für Planung der Netzfahrweise unerlässlich
- ▶ Es besteht eine Sorgfaltspflicht des BGV bei der Erstellung und Übermittlung von Nominierungen & Großabnehmerfahrplänen gemäß AB AGGM-BGV!
- ▶ Für die Allokation von Endverbrauchern mit Lastprofilzähler (LPZ) größer 25 MW Anschlussleistung bietet AGGM eine Option für den Wechsel in die Stundenallokation
 - ▶ Die Information ergeht dann an den zuständigen Netzbetreiber
 - ▶ Für diese Endverbraucher ist ebenfalls ein Großabnehmerfahrplan zu übermitteln

▶ Neu!

- ▶ Anmeldung der Gasmengen zur Übergabe am VHP THE mit 2h30min Vorlaufzeit an die AGGM

- ▶ Erwarteter Produktionsanstieg erneuerbarer Gase wird zunehmend große Brennwertunterschiede im Gasnetz verursachen
- ▶ 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

Thank you very much for your attention.

Subscribe to [AGGM Newsletter!](#)

Gernot Haider

AGGM Austrian Gas Grid Management AG

Floridsdorfer Hauptstraße 1,

Peak Vienna

1210 Wien / Vienna

Austria

Tel. +43 (1) 27 560-28830

gernot.haider@aggm.at

www.aggm.at