

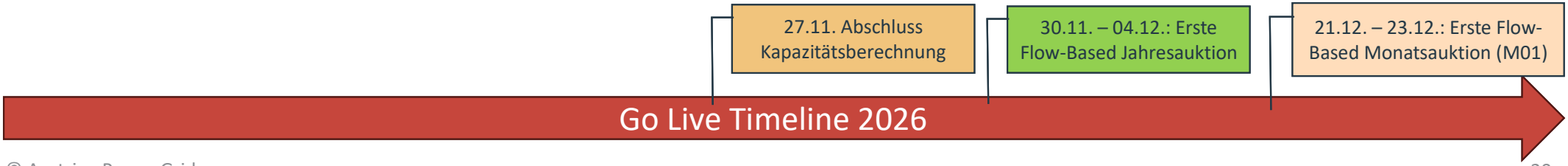
2026

Core Long-Term Flow-Based Go-Live

Marie-Aimee Salopiata / Lorenz Pfanner

Go-Live Core LTCC und LT FBA Ende 2026

- **Long Term Flow-Based Kapazitätsberechnung und Allokation Go-Live**
  - Umsetzung der rechtlichen Verpflichtungen
  - Szenario-basierte Langfristkapazitätsberechnung
  - Simultane Flow-Based Kapazitätsversteigerungen für alle Core Grenzen
- **Go-Live Timeline 2026**
  - 27.11.: Abschluss Flow-Based Kapazitätsberechnung für die Jahresauktion 2027
  - 30.11.: Start der Flow-Based Jahresauktion bei JAO für die Jahresauktion 2027
    - Gebotsperiode offen bis zum **4.12. (14:10)**
  - 21.12: Start der ersten Flow-Based Monatsauktion (M01), Abschluss am 23.12.
- **Vorbereitungsmöglichkeiten für Marktteilnehmer**
  - Simulationsmöglichkeiten auf der JAO-Plattform (mit aktualisiertem Algorithmus): LTFBA Simulation Platform
  - Parallel Run Ergebnisse für gesamtes Jahr 2026 : External Parallel Run | JAO S.A. Leading service provider for TSOs
  - JAO Open Market Call am 02.12.



© Austrian Power Grid

Aktuelle Ergebnisse Long-Term Flow-Based External Parallel Run

Einordnung

- **External Parallel Run LT CC & LT FBA:**
  - **Timeline:** November 2025 – November 2026
  - **Ziel:** Bereitstellung von LTCC und LT FBA Ergebnissen für die Y2026 und M01-12 2026 Auktionen zur Vorbereitung
  - **Inputs:** LTCC FB-Domains, historische Gebote (2025, i.e. NTC-basiert) (Anpassungen: PL-Gebote ergänzt, FR-Gebote angepasst)

- **Einordnung:**
  - Indikation bzgl. möglicher Allokationsergebnisse unter LT FB
  - Allerdings: Parallel Run Ergebnisse basieren auf historischen Geboten (2025), tatsächliche Ergebnisse hängen von zukünftigem Gebotsverhalten ab



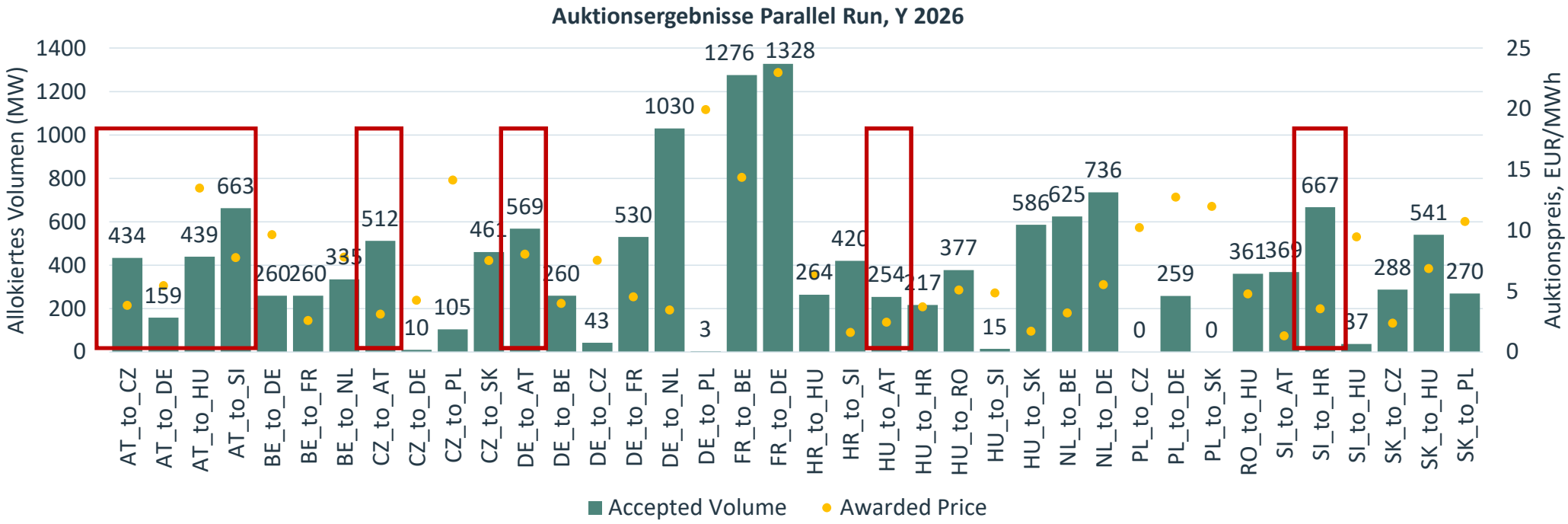
- **Aktueller Stand:**
  - Die Ergebnisse der Y2026 und M01-12 Auktionen aus dem External //Run liegen vor
  - Im Folgenden: Überblick über die Ergebnisse aus dem Parallel Run für das ganze Jahr 2026
  - Alle Ergebnisse sind auch auf der JAO-Homepage verfügbar



© Austrian Power Grid

Core LTCC + LT FBA

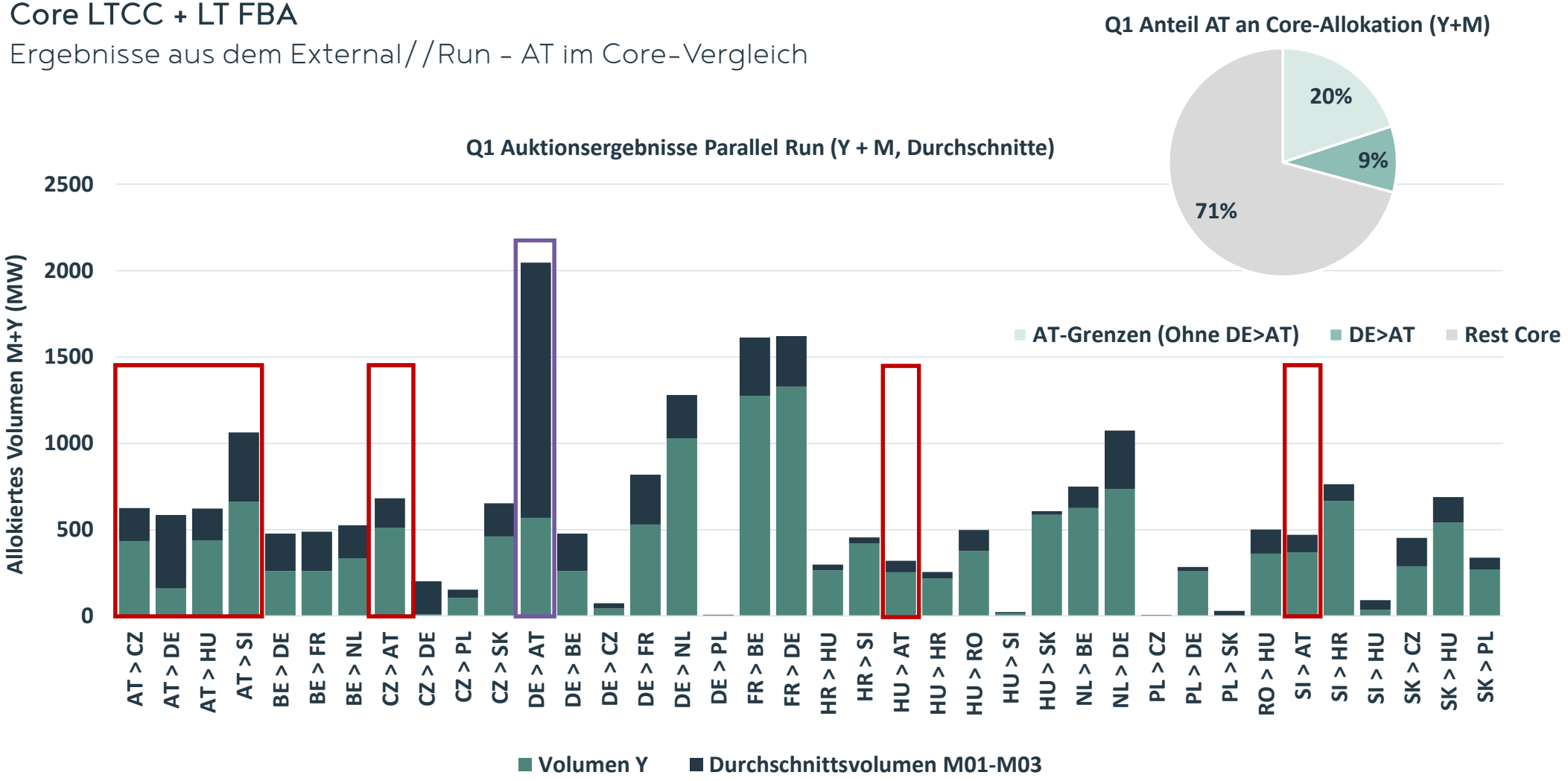
Ergebnisse aus dem External//Run - Jahresauktion, Ergebnisse Core



© Austrian Power Grid

Core LTCC + LT FBA

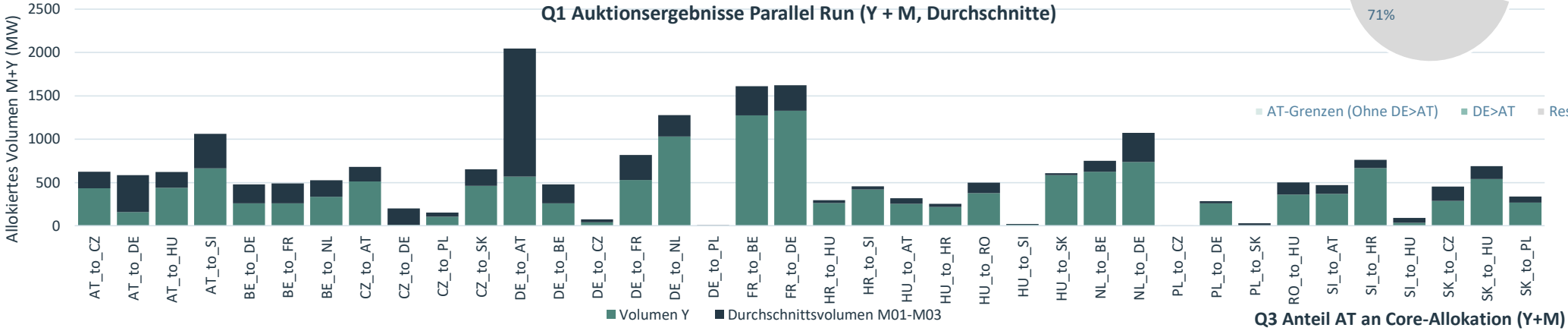
Ergebnisse aus dem External//Run - AT im Core-Vergleich

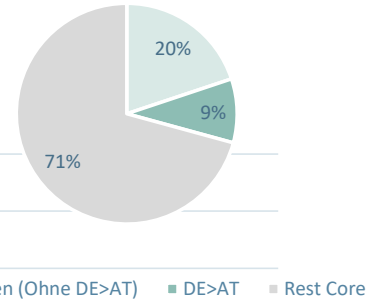


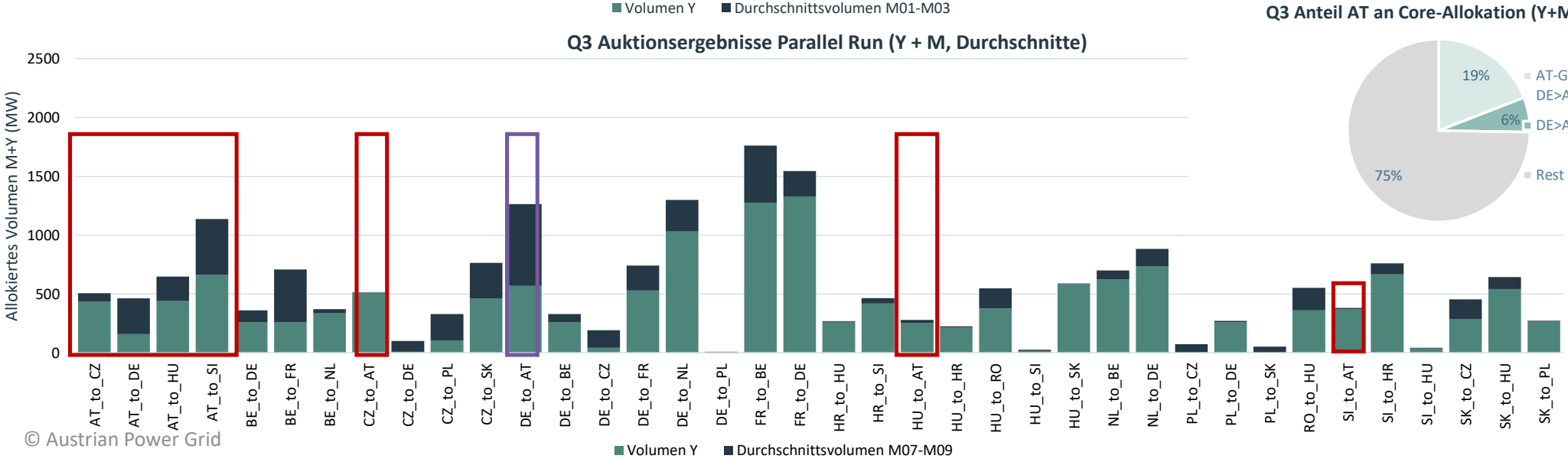
© Austrian Power Grid

Core LTCC + LT FBA

Ergebnisse aus dem External//Run - AT im Core-Vergleich



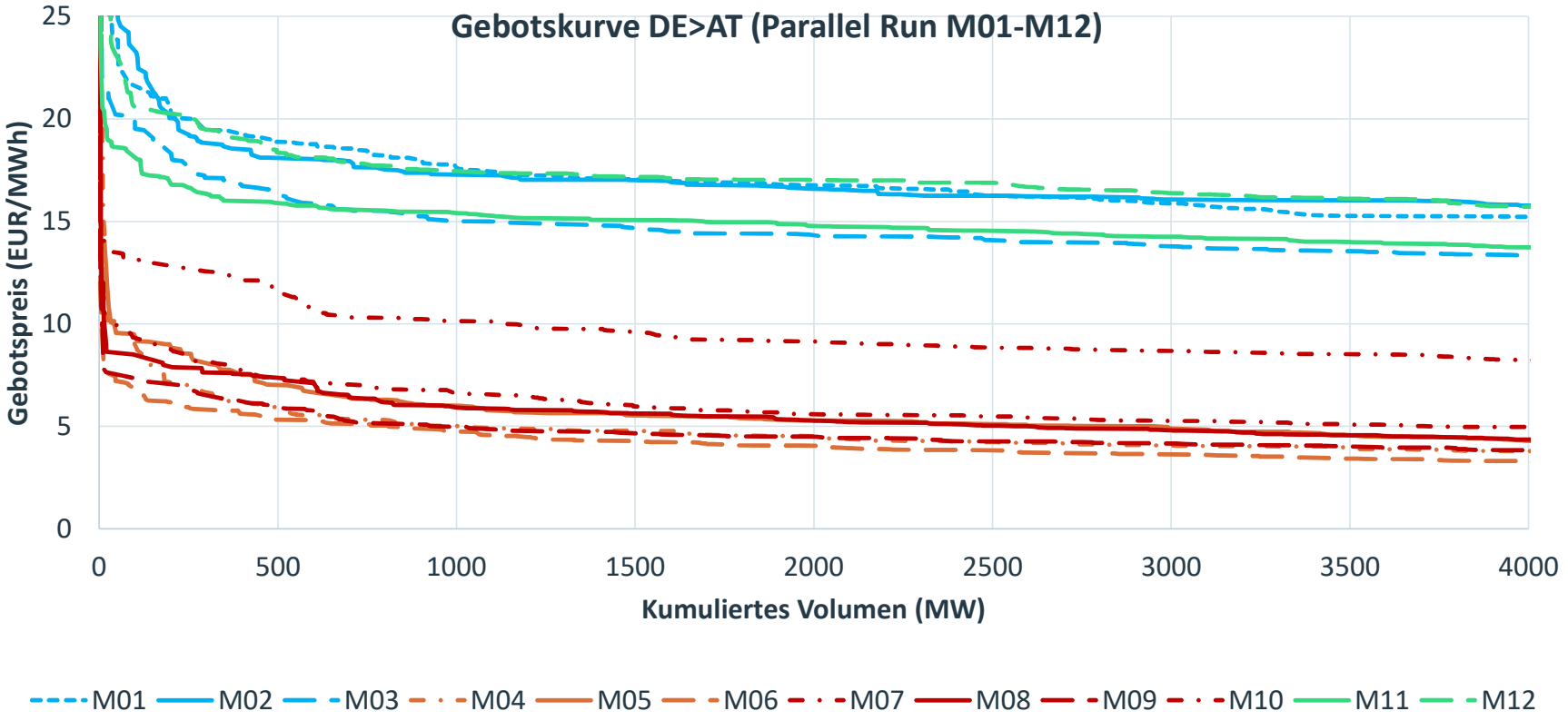




© Austrian Power Grid

Aktuelle Ergebnisse Long-Term Flow-Based External Parallel Run

Zentrale Rolle des Gebotsverhaltens

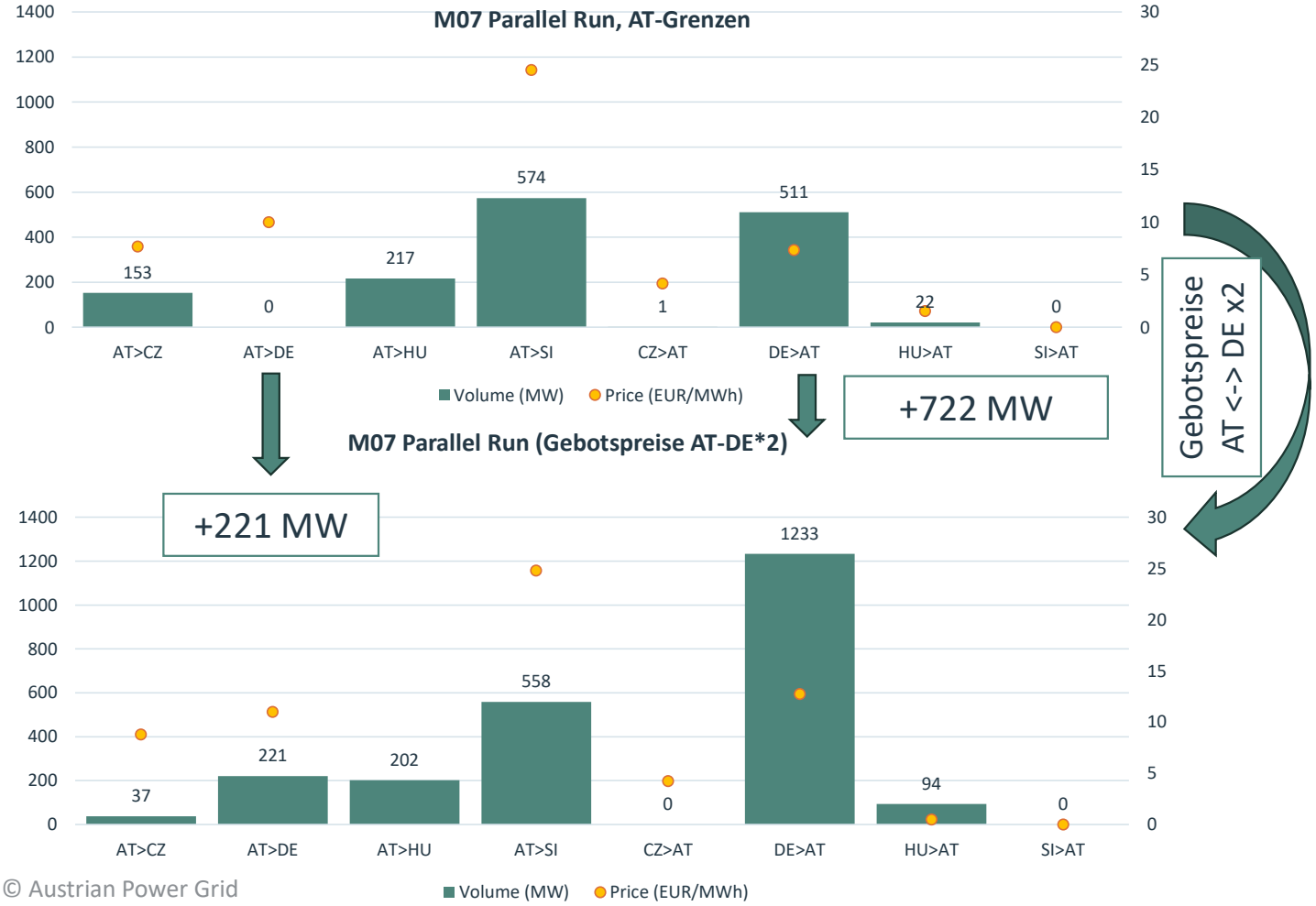


Monat	Allokation //Run DE>AT (MW)
M01	**1462**
M02	**1676**
M03	**1295**
M04	**975**
M05	**642**
M06	**754**
M07	**511**
M08	**956**
M09	**616**
M10	**351**
M11	**1529**
M12	**1582**

Saisonale Muster in den Allokationsergebnissen korrelieren mit Mustern in (historischen) Gebotskurven: Starke Abhängigkeit der LT FB Allokationsergebnisse von den abgegebenen Geboten, im durch die FB-Domain vorgegebenen Rahmen

Aktuelle Ergebnisse Long-Term Flow-Based External Parallel Run

Zentrale Rolle des Gebotsverhaltens



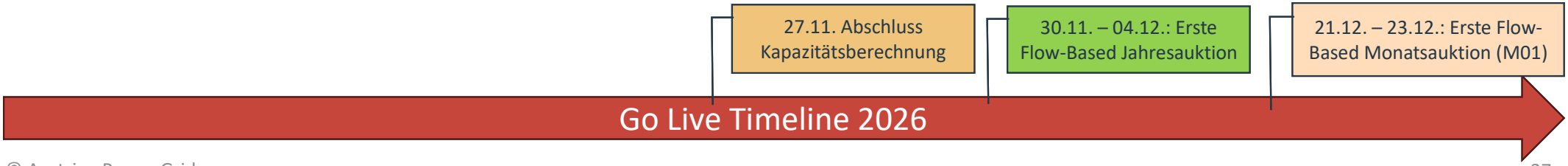
- Simulationsergebnisse mit Gebotsdaten aus dem Parallel Run unterstreichen zentrale Rolle des Gebotsverhaltens unter Long-Term Flow-Based
- Hier dargestellt: Beispielhafte Analyse der M07-Parallel Run Ergebnisse mit variierten Gebotsdaten
- Verdopplung der Gebotspreise an der Grenze AT-DE führt zu…
  - Einer Erhöhung der Allokation in Richtung AT>DE um über 200 MW (von 0 MW)
  - Einer Erhöhung der Allokation in Richtung DE>AT um über 140%

© Austrian Power Grid

Core LTCC + LT FBA

Zusammenfassung

- Go Live von Long-Term Flow-Based in Core mit Jahresauktion 2027
- **Indikationen aus dem External Parallel Run:**
  - Volumenrückgänge im Vergleich zu historischen NTC-Auktionen (Haupttreiber: Entfall 4.9 GW AT-DE Grenze)
    - Insbesondere in der Jahresauktion
  - Monatsauktionen
    - DE>AT Grenzrichtung im Core-Vergleich volumenstark
    - AT-Anteil am allokierten Core-Volumen überproportional
  - Starke saisonale Schwankungen
    - Passend zu beobachtbaren saisonalen Mustern in Gebotskurven
- **Einordnung:**
  - Allokationsergebnisse basieren auf historischen Geboten (2025), tatsächliche Ergebnisse hängen von zukünftigem Gebotsverhalten ab
  - Simulationen mit eigenen Gebotsfiles sind weiterhin auf der JAO-Simulationsplattform möglich



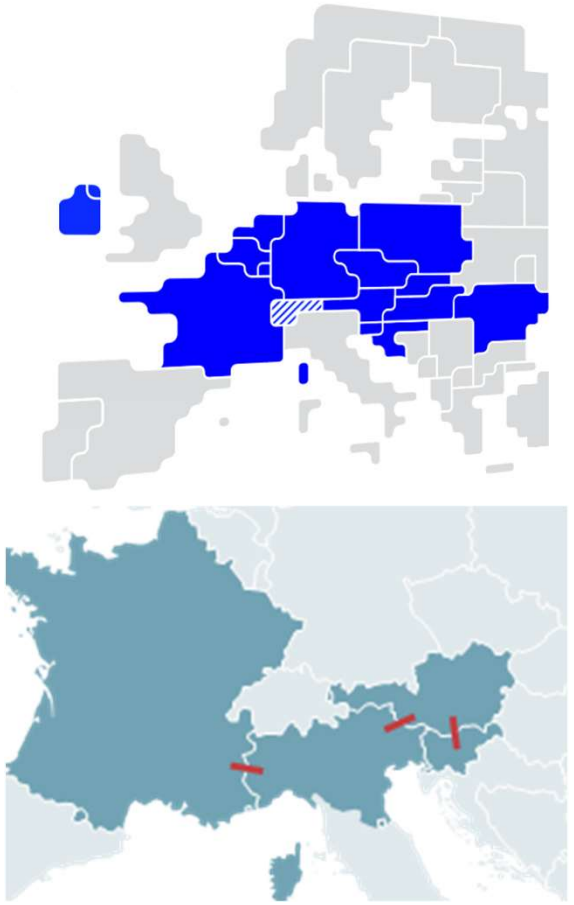
© Austrian Power Grid

Weitere Updates im Long-Term Markt

CCRs Italy North & LT-Auktionskalender 2027

- **CCR Italy North:**
  - Übergang zur CCR CE: Harmonisierung der Long-Term Transmission Rights (LTTRs) an zukünftigen CE-Grenzen erforderlich
  - **Aktuell:** LTTRs als Physical Transmission Rights (PTRs) an allen IN-Grenzen und als Financial Transmission Rights (FTRs) an allen Core-Grenzen (Ausnahme: SI-HR)
  - **Geplante Änderungen:**
    - Umstellung der LTTRs an IN-Grenzen von PTRs auf FTRs (inkl. Grenze AT–IT) mit der Jahresauktion 2026 für das Lieferjahr 2027
    - Wegfall der physischen Nominierungsmöglichkeiten (in den letzten Jahren kaum genutzt)
    - LTTRs somit künftig reine Finanzinstrumente zur Absicherung von Preisrisiken

- **Long-Term Auktionskalender 2027:**
  - Alle Termine für LT-Auktionen sind inzwischen auf der JAO-Webseite verfügbar
  - Siehe https://www.jao.eu/auctions/calendar-table?horizon=Monthly%2CYearly



© Austrian Power Grid