



21.05.2025

Day-Ahead 15 Min MTU

Matthias Obermair, Systemmanagement



Einführung von 15' Produkten im Day Ahead Market Coupling



Aktuelle Situation

- ▶ Market Coupling des EU-Binnenmarkts umgesetzt
- ▶ Market Clearing auf Stundenbasis



Regulatorische Anforderungen

Zukünftiger DA-Markt

- ▶ 15-Minuten Granularität im gesamten Single Day Ahead Coupling (SDAC)
- ▶ Gefordert durch Regulation (EU) 2019/943

Regulation (EU) 2019/943

Article 8(2): *Nominated Electricity Market Operators (NEMOs) shall provide market participants with the opportunity to trade energy in time intervals which are at least as short as the imbalance settlement period for both day-ahead and intraday markets.*

Article 8(4): *By 1 January 2021, the Imbalance Settlement Period (ISP) shall be 15 minutes in all scheduling areas across Europe, unless regulatory authorities have granted a derogation or an exemption. Derogations may be valid only until 31 December 2024.*

Einführung von 15' Produkten im Day Ahead Market Coupling



Umsetzung

- ▶ Seit 2019/2020 arbeiten TSOs und NEMOs an der Umsetzung
- ▶ Große Fortschritte bei der Rechenleistung des Market Coupling Algorithmus
 - ▶ Während 2021 bei ersten Prototypen für 15' MTU im DA noch eine große Herausforderung darin bestand die vorgegebenen Timings einzuhalten, werden in der Go-live Version in allen Simulationen Lösungen innerhalb des vorgesehenen 30 Minuten Fensters gefunden
 - ▶ Euphemia ist bereit für das Go-live

Auszug Maßnahmen

- Vereinfachungen im Algorithmus – Abschaffung von PUN-Orders in Italien mit Jahreswechsel
- Distributed Computing – Parallelisierung der Berechnungen
- Optimierte Einbindung von 15' Produkten

Änderungen im Prozessablauf

- ▶ Rechenzeit Euphemia wird von 17 auf 30 Minuten erweitert → Nachgelagerte Prozesse verzögern sich geringfügig
 - ▶ Publication of Preliminary Results verschiebt sich auf 12:52
- ▶ Deadline to declare the SDAC Full Decoupling or publication of coupled Results bleibt 14:20

Einführung von 15' Produkten im Day Ahead Market Coupling



Ablauf Testing

- ▶ Seit April 2024 laufen Tests auf regionaler bzw. europäischer Ebene; davor lokale Tests
- ▶ Zahlreiche interne Tools wurden angepasst
- ▶ Funktionstests wurden erfolgreich abgeschlossen und Systeme sowie Abläufe ausführlich getestet
- ▶ Lokale und regionale TSO-Systeme sind bereit für die Umstellung
- ▶ Member Testing wurde Anfang April 2025 gestartet

- ▶ Am 17.04.2025 hat EPEX eine [Pressemeldung](#) veröffentlicht, in welcher sie sich für eine Verschiebung des Go-lives auf Oktober ausspricht
 - ▶ Als Grund wurden Zweifel an der operativen Bereitschaft des Gesamtprojektes geäußert sowie Probleme beim Testen angeführt
- ▶ Als Reaktion wurde von mehreren anderen Strombörsen eine [Gegendarstellung](#) veröffentlicht
- ▶ Auch TSOs haben ihre Bereitschaft für das Go-live in einer [Mitteilung](#) bekräftigt

Zusammenfassung & aktuelle Entwicklungen



Projektstatus auf europäischer Ebene

- ▶ Aufgrund von **Problemen mit lokalen Tools** bei manchen Parteien verschiebt sich das **Go-live Datum** auf den **30.09.2025** als ersten Handelstag **mit Liefertag 01.10.2025**
 - ▶ [Offizielle Bekanntgabe](#)
 - ▶ Mit dem neuen Datum wird dem Wunsch einiger Marktteilnehmer nach Umstellung mit Quartalsbeginn entsprochen
 - ▶ Eine aktualisierte, detaillierte Planung wird via Market Coupling Consultative Group und Market Stakeholder Committee am 02.06.2025 bzw. 03.07.2025 geteilt
- ▶ Die zentralen Komponenten des Projekts sind bereit für das Go-live – einzelne lokale Anpassungen bei den betroffenen Parteien
 - ▶ Gemeinsame Tests werden dennoch fortgeführt
 - ▶ Zeit soll für ausgiebiges Member Testing genutzt werden