



2026

Grenzüberschreitende Märkte - aktuelle Weiterentwicklungen

Lea Weiß/Stefan Wagner



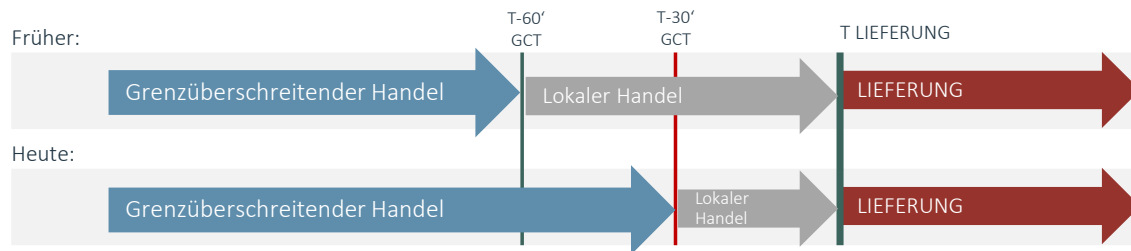
2026

Intraday Cross-Zonal Gate Closure Time Verkürzung & Flow Based-Allokationen in den Intraday-Auktionen

Lea Weiß

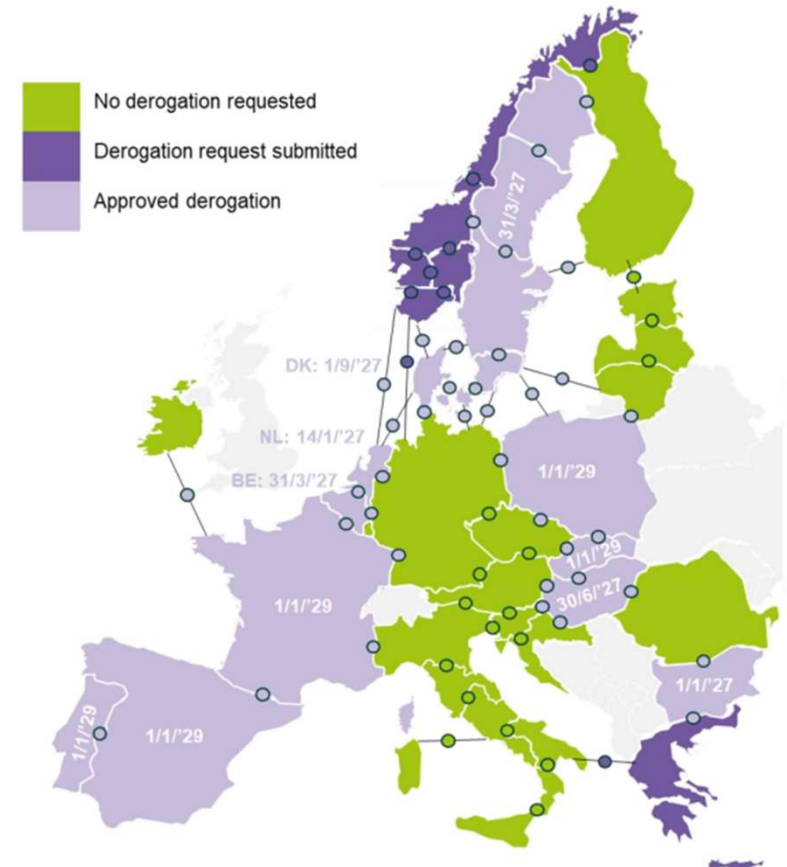
30 Minuten Intraday Cross Zonal Gate Closure Time

(= Vorlaufzeit für grenzüberschreitenden Intraday Handel wurde von 60 auf 30 Minuten verkürzt)



- ▶ APG stellte am 14.01.2026 erfolgreich folgende Grenzen auf 30 Min. Vorlaufzeit um:
 - ▶ AT-DE
 - ▶ AT-CZ
 - ▶ AT-SI
 - ▶ AT-IT
- ▶ Somit ist APGs einzige Market Coupling Grenze, die noch bei 60 Min. Vorlaufzeit verbleibt:
 - ▶ AT-HU

Go Live geplant in
Q1 2027





30 Minuten Intraday Cross Zonal Gate Closure Time

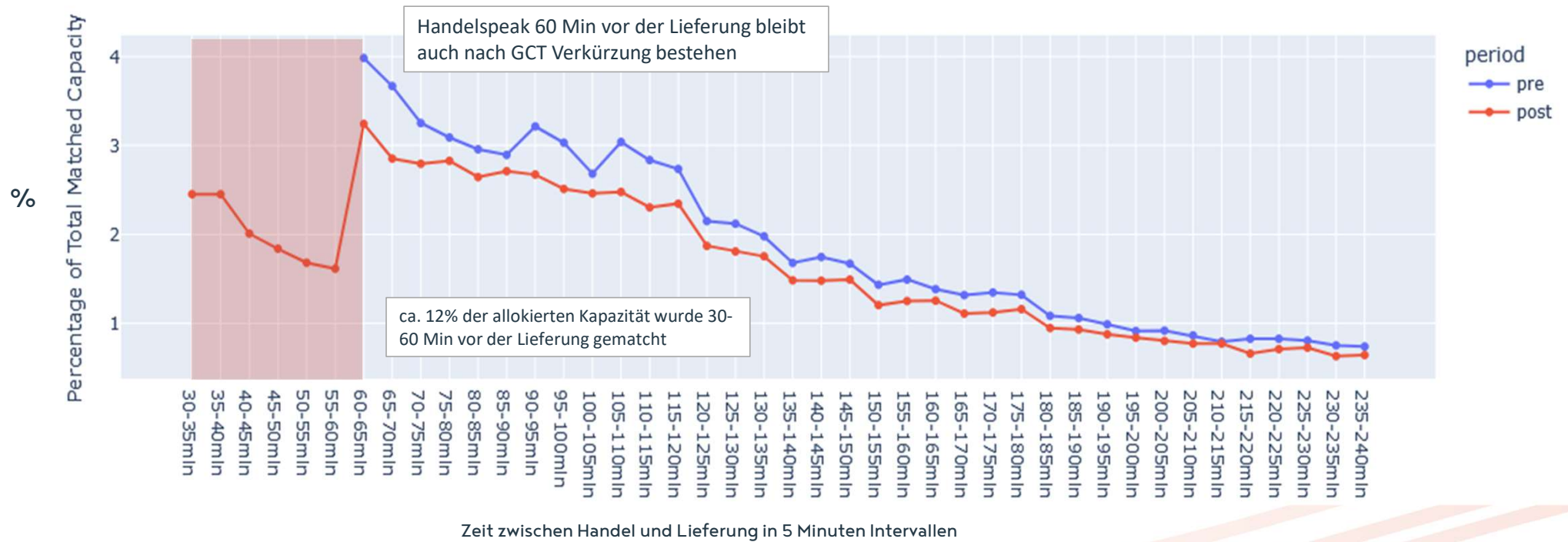
Erste Beobachtungen

DE => AT

Vergleich der prozentuell allokierten ID Trade-Volumina je Zeitintervall (nur grenzüberschreitend) 90 Tage vor und nach der Umstellung

Pre Go Live: 15.10.2025 - 13.1.2026

Post Go Live: 14.1.-14.4.2026

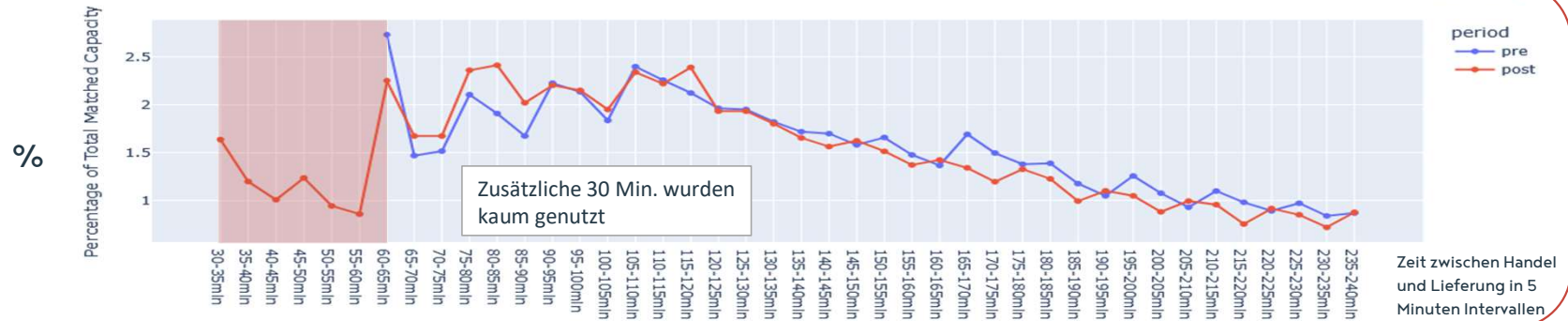


Vergleich der prozentuell allokierten ID Trade-Volumina je Zeitintervall (nur grenzüberschreitend)

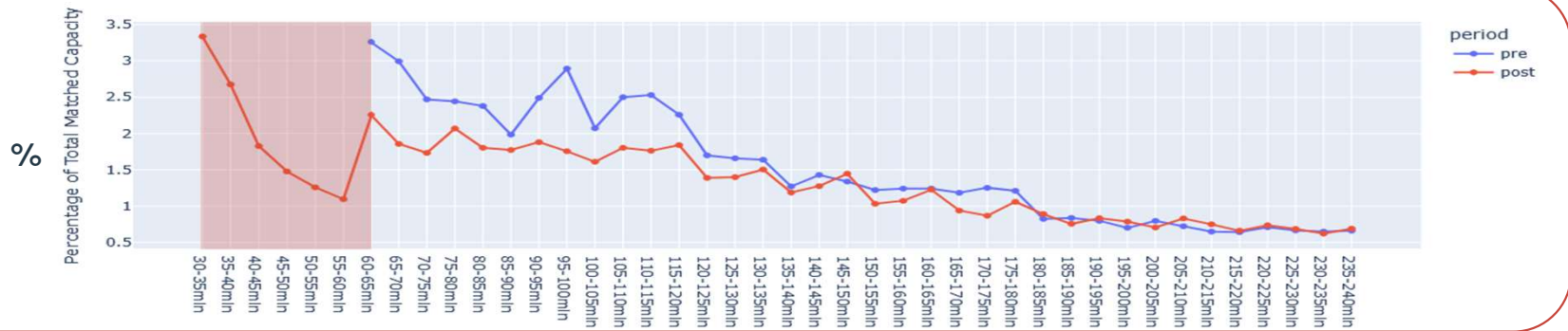
Pre Go Live: 15.10.2025 - 13.1.2026

Post Go Live: 14.1.-14.4.2026

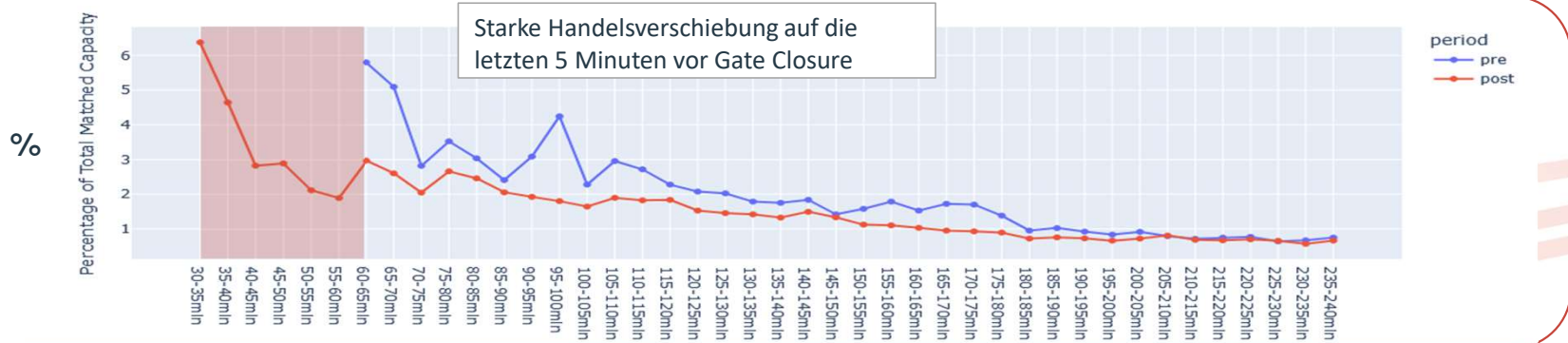
CZ => AT



AT => SI



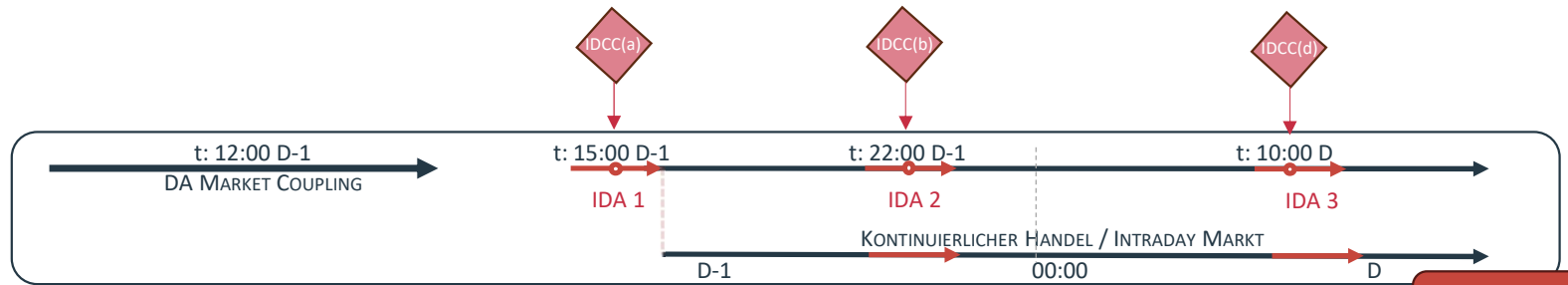
AT => IT



Flow Based-Allokationen in den Intraday-Auktionen

Hintergrund und Nutzen

Intraday Auktionen mit ATC Allokation erfolgreich live seit Juni 2024



Kontinuierlicher ID-Handel bleibt vorerst in ATCs

IDAS aktuell

- IDCC berechnet FB Domain und schneidet ATCs aus
- Kapazitäten werden nicht effizient genutzt

IDAS zukünftig

- IDCC übermittelt die vollständige FB Domain an Euphemia
- Auktion wird mit gesamter FB Domain durchgeführt
- Vorhandene Leitungskapazitäten können besser genutzt werden

Go Live geplant in Q4 2027



2026

Day-Ahead: 15 min MTU @CH-AT – Status/Ziel
Stefan Wagner (i.V. für Anita Gansterer-Weber)

Day Ahead Auktionen an Schweizer Grenzen – 15 Min Produkte & Blockgebote

Status Quo der Initiative

Aktueller Status CH-Grenzen

- 15min Produkte in SDAC erfolgreich umgesetzt
(CH-Grenzen derzeit aus politisch/rechtlichen Gründen von SDAC ausgeschlossen)
- CH-Grenzen: Explizite Tagesauktionen via JAO
- Je Tagesauktion 24 Produkte (1 je h) pro Richtung
- EPEX Spot DA Markt in CH mit 1h Produkten als kleinste Auflösung

Zielbild

- Je Tagesauktion 96 Produkte (4 je h) pro Richtung & Einführung von Blockgeboten an allen CH-Grenzen
(1 1/4h bis zu 96 1/4h-Blöcke (unteilbar) möglich)
- Einführung von 15min Produkten bei EPEX Spot in CH (geplant 11/2026)

Status und Planung

- ▶ Seit 1.10.2025 ist an der Grenze AT-CH die Nominierung stündlicher Day-Ahead Kapazität mit unterschiedlichen Viertelstundenwerten möglich.
- ▶ Go-Live der 15min MTU & Blockgebote für alle Grenzen (außer AT) für Liefertag 02.09.2026 avisiert, Go-Live an der Grenze AT-CH für Q4/2026 geplant
- ▶ Aus technischen Gründen musste die Open Test Session im Juni verschoben werden, aktuell laufen JAO-interne Tests – JAO Update zu nächsten Testmöglichkeiten für Marktteilnehmerinnen folgt Anfang Juli
- ▶ Weiterführende Informationen zur Ausgestaltung des Algorithmus auf der JAO Website zu finden:
[Message board | JAO S.A. Leading service provider for TSOs](#)



2026

Day-Ahead: Decoupling Mitigation Measures - Update
Stefan Wagner

SDAC Decoupling Mitigation Measures / fallback improvements

Hintergründe: (siehe vorherige & parallele Stakeholderinfos wie APG Marktforum, MESC & MCCG)

- ▶ !! Seit bestehen des Day-Ahead Market Couplings noch KEIN Full Decoupling Event !!
- ▶ Durch Incidents sowie die Strommarktreform im Sommer 2024 wird europaweit noch intensiver an der Vermeidung sowie den Verbesserungen von (Full) Decoupling Abläufen gearbeitet
- ▶ Die erarbeiteten Maßnahmen werden schrittweise umgesetzt

Überblick – unterschiedliche Arbeitspakete:

Weitere Stakeholder-Informationen:

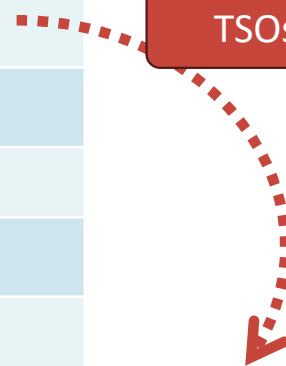
[APG Marktforum 05.11.2024 & 21.05.2025, 19.11.2025](#)

[MESC Meeting 10.02.2025, 03.07.2025 & 15.10.2025, 03.12.2025, 10.02.2026, 11.06.2026](#)

[MCCG Workshops 14.05.2025, 02.06.2025, 23.10.2025, 04.03.2026, soon: 08.07.2026](#)

	Workstream	Measure	Status/next step
NEMOs & TSOs	<i>Additional initiatives</i>	<i>Fallback manual</i>	✓
		Messages improvements	✓
NEMOs	WS1 - <i>Minimize the likelihood of partial decoupling due to failed submission of order books in time</i>	Implementation of daily orderbook early precheck and validation processes, enhance robustness of local trading systems, ...	🧩
	WS2 - <i>Relax existing deadlines (nom deadline D-1 15:30)</i>	Relaxing the 15:30 nomination deadline	🧩
NEMOs & TSOs	WS3 - <i>Optimize existing SDAC timings and procedures</i>	Optimise existing timings/duration	🧩
NEMOs & TSOs	WS4 - <i>Fallback capacity allocation</i>	Continuous SIDC as fallback solution for SDAC replacing shadow explicit auction	🧩
NEMOs & TSOs	WS5 - <i>Preventing multiple SDAC prices in a bidding zone</i>	One SDAC price per bidding zone (partial decoupling)	✓
NEMOs & TSOs	WS6 - <i>Ensuring a single SDAC reference price in every bidding zone in all situations</i>	One SDAC price per bidding zone (full decoupling)	🧩

TSOs



Verschiebung der D-1 15:30 (Fallback) Nominierungs-Deadline

► **VORAUSSETZUNGEN** seitens der TSOs für eine Verschiebung dieser DL bis 16:00 Uhr

► Ein **effizient** vorhandener Fallback-Prozess!

Dzt. Arbeits-Ansatz: kontinuierlicher Intradayhandel (SIDC ICT) anstatt den heutigen Shadow Auctions/JAO

- Shadow Auctions werden von Seiten der TSOs/Entso-E mehrheitlich **nicht** als effiziente Methode erachtet ([siehe MESC Slides 11.06.2026](#))
 - limitierte Teilnahme von Marktteilnehmer (auch bei SDAC Training Sessions; z.b. vor 2 Wochen am 03.06.2026)
 - Durch eine unzureichende Übermittlung von Fahrplänen sind zeitaufwendige Nacharbeiten bei TSOs erforderlich

► Die Möglichkeit der Marktteilnehmer* Erzeugungs-/Verbrauchsfahrpläne** (weiterhin) rechtzeitig zu übermitteln

Von AT-Parteien grundsätzlich positive Rückmeldung dazu (aus der koordinierten europäischen Marktteilnehmer-Abfrage)***

* SNN – Signifikante Netznutzer;

** siehe SOMAs – Fahrpläne bzw. SOGL Art. 49 & 111

*** siehe internationale Stakeholder Informationen

© Austrian Power Grid

Derzeit identifizierte Hindernisse & nächste Schritte

Zentrale Herausforderung:

- ▶ *IT und GR Parteien (NEMOs, TSOs, NRAs, ...) wollen nach derzeitigem Diskussionsstand Shadow Auctions behalten*
 - ▶ *Somit würde eine Voraussetzung für die Verschiebung der Nom DL (derzeit) **NICHT** erfüllt ([siehe auch ACER Slideset bei MESC 10.02.2026](#))*
 - ▶ *Zudem würde es für AT Parteien (Marktteilnehmer & APG) bedeuten, dass 2 unterschiedliche Fallback-Mechanismen an den AT-Grenzen vorhanden sein könnten (z.B. ICT in Core & Shadow Auctions mit IT)*

Nächste Schritte:

- ▶ *Fachabstimmungen in Entso-E (Market & System Operations) und MCSC (Market Coupling Steering Committee, SDAC) sowie mit EC, ACER & NRAs (in bisher 7 Pentalateral Coordination Group PCG Terminen zu dem Thema) & Stakeholdern (MESC, MCCG, ...)*
- ▶ *Gespräche zwischen italienischen und griechischen Parteien mit ACER finden parallel statt*
- ▶ **Anmerkung:** *Keine gesetzliche Anforderung sondern basierend auf operativen Ereignissen (Incidents) bzw. Erfordernissen > **Timeline?***