

2026

Intraday

Zarela Trinidad / Lea Weiß

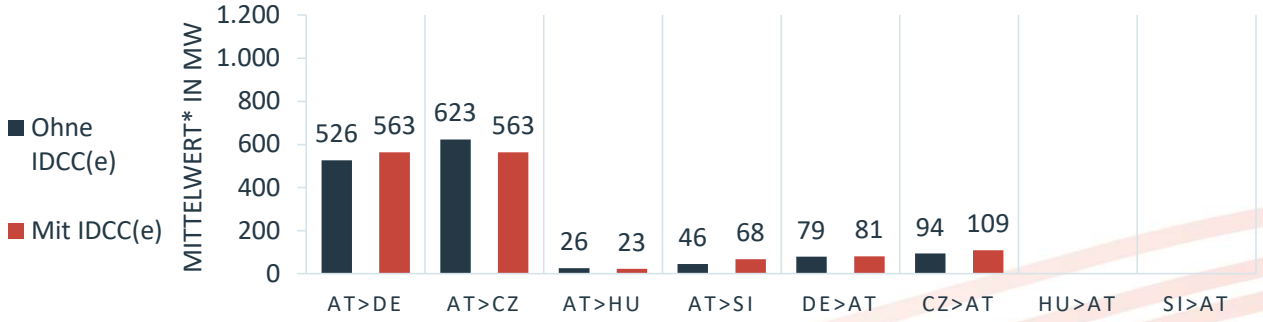
Core IDCC Update

Seit dem 14. Oktober 2026 vervollständigt IDCC(e) die Core Intraday Kapazitätsberechnungsprozessfolge

- **IDCC(e)** = fünfte von fünf geplanten koordinierten Intraday-Kapazitätsberechnungen, basierend auf der Core Intraday-Methode & CACM

IDCC(a)	IDA 1 15:00 D-1	Kont. Handel	**IDCC(b)**	IDA 2 22:00 D-1	Kont. Handel	**IDCC(c)** ~ 04:30 D	Kont. Handel	**IDCC(d)**	IDA 3 10:00 D	Kont. Handel	**IDCC(e)** ~ 16:00 D	Kont. Handel

- **Ziel:** Die vorhandene Netzinfrastruktur unter Wahrung der Betriebssicherheit möglichst effizient und optimiert für den grenzüberschreitenden Handel zu nutzen.
  - Dadurch kann Strom aus stark schwankender erneuerbarer Erzeugung noch besser ins Sytem integriert werden.
- **Prozess**: Bis 16:00 Uhr des Liefertages werden die Kapazitäten für die Marktzeiteinheiten zwischen 18:00 und 24:00 Uhr neu berechnet und für den kontinuierlichen Intraday-Handel aktualisiert.
- Umsetzung bei APG: Erfolgreich und reibungslos.
- Vergleich der verbleibenden Grenzkapazitäten (ATC) in Marktrichtung mit und ohne IDCC(e)
  - Auswertungszeitraum: 14.10.-11.11.2026
  - Marktzeiteinheiten: 18:00-24:00 Uhr



** Negative Kapazitätswerte wurden auf Null gesetzt*

© Austrian Power Grid

Core IDCC Wrap-Up

Der Core IDCC Prozess ermöglicht es, fünfmal täglich die jeweils aktuell tatsächlich verfügbaren Netzkapazitäten optimiert und sicher für den Intraday Markt nutzbar zu machen

► IDCC Sequenz vollständig - Rückblick der schrittweisen Einführung der flowbased Core IDCC Prozesse

Q2 2024: IDCC(a) & IDCC(b)
Berechnung für 15 bzw. 22 Uhr am Vortag für alle Marktzeiteinheiten des Liefertags

Q2 2025: IDCC(c)
Aktualisierung gegen 4:30 Uhr am Liefertag für die Marktzeiteinheiten von 06:00 bis 24:00 Uhr

Q2 2026: IDCC(d)
Aktualisierung für 10 Uhr am Liefertag für die Marktzeiteinheiten von 12:00 bis 24:00 Uhr

Q4 2026: IDCC(e)
Aktualisierung gegen 16 Uhr am Liefertag für die Marktzeiteinheiten von 18:00 bis 24:00 Uhr

► Warum mehrere Berechnungen statt nur einer?

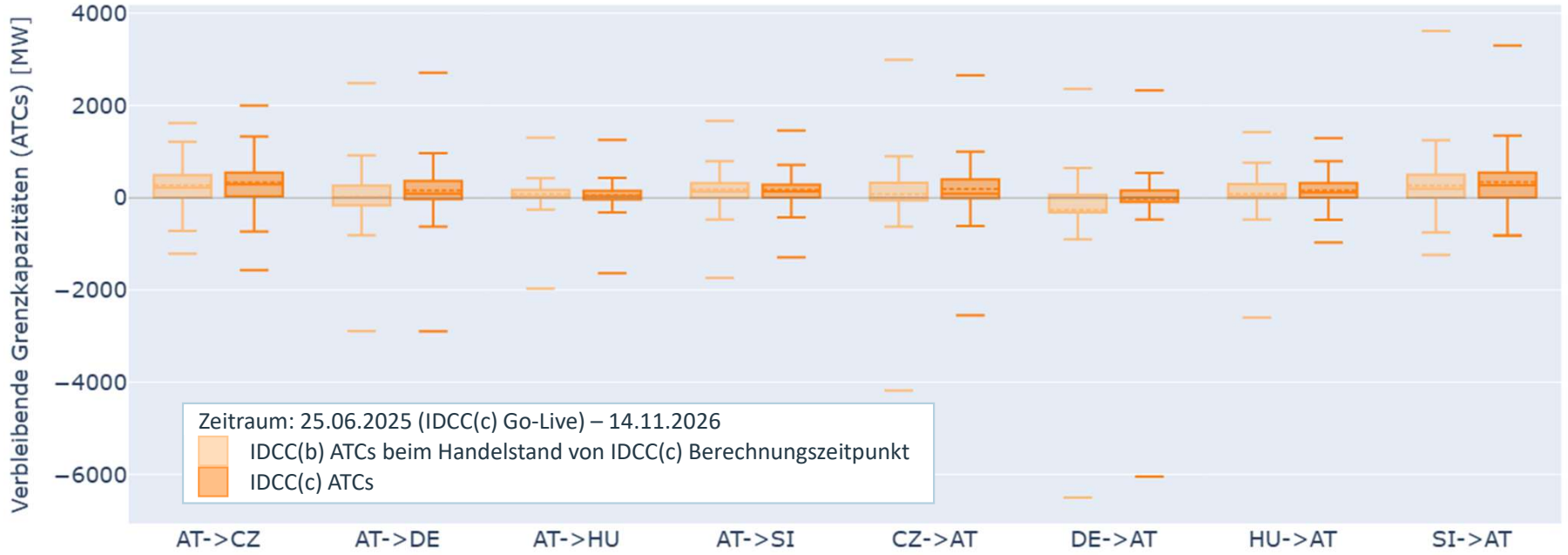
Aktuellere Informationen nutzen	Mit jeder Berechnung können neuere Netzmodelle, Prognosen und Marktdaten berücksichtigt werden. IDCC(a) basiert noch auf dem Day-Ahead-Prozess; IDCC(b–e) berechnen die Kapazitäten mit neueren Netzmodellen erneut.
Handelsmöglichkeiten nicht unnötig beschränken	Wenn ein neueres Netzbild weniger Engpässe zeigt, können zusätzliche Kapazitäten verfügbar werden. Ohne Neuberechnung würden diese Möglichkeiten möglicherweise ungenutzt bleiben.
Veränderte Sicherheitsgrenzen berücksichtigen	Zeigt das aktuelle Netzmodell eine kritischere Situation, müssen Kapazitäten entsprechend angepasst werden. Mehr Aktualisierungen bedeuten daher nicht immer mehr Kapazität, sondern besser zum Netzzustand passende Kapazität.

© Austrian Power Grid

Core IDCC Wrap-Up

Der Core IDCC Prozess ermöglicht es, fünfmal täglich die jeweils aktuell tatsächlich verfügbaren Netzkapazitäten optimiert und sicher für den Intraday Markt nutzbar zu machen

- **Was bringen die Neuberechnungen?**
  - Vergleich der IDCC(b) und IDCC(c) verbleibende Grenzkapazitäten (ATC) im Marktrichtung bei gleichem Handelsstand



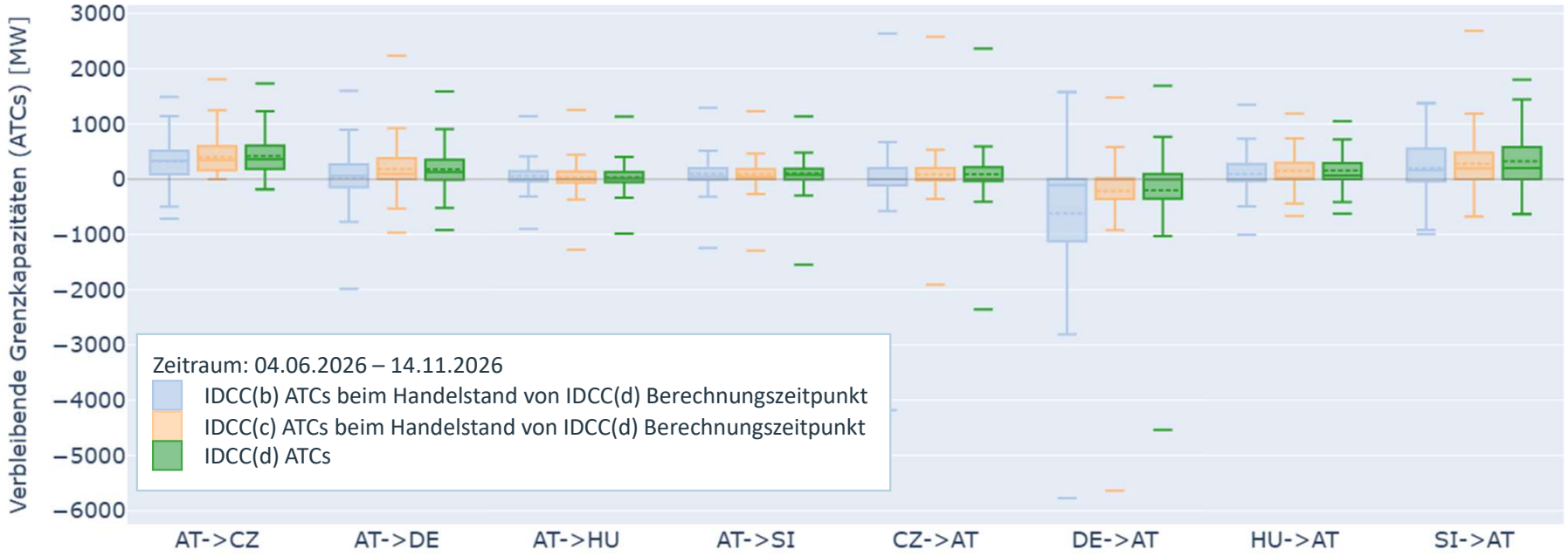
  - **Die Morgenberechnung IDCC(c) zeigt auf mehreren Grenzrichtungen zusätzlichen Handelsspielraum im Marktrichtung gegenüber der Vortagsberechnung IDCC(b)**

© Austrian Power Grid

Core IDCC Wrap-Up

Der Core IDCC Prozess ermöglicht es, fünfmal täglich die jeweils aktuell tatsächlich verfügbaren Netzkapazitäten optimiert und sicher für den Intraday Markt nutzbar zu machen

- **Was bringen die Neuberechnungen?**
  - Vergleich der IDCC(b), IDCC(c) und IDCC(d) verbleibende Grenzkapazitäten (ATC) im Marktrichtung bei gleichem Handelsstand

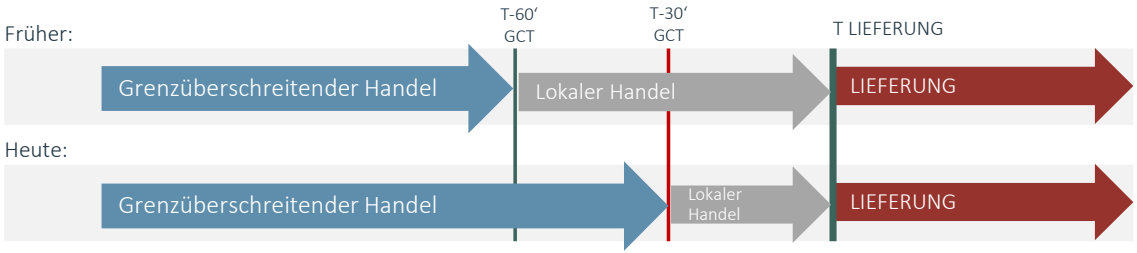


  - **Auch nach der IDCC(c) Morgenberechnung bleibt eine IDCC(d) Aktualisierung sinnvoll**

© Austrian Power Grid

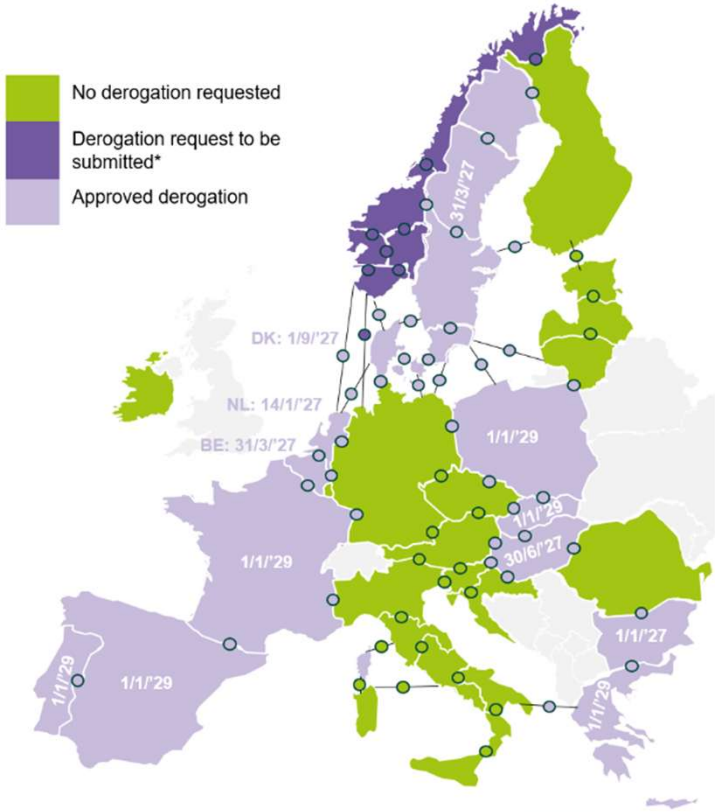
30 Minuten Intraday Cross Zonal Gate Closure Time

(= 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

Die Umstellung der Grenze AT-HU ist im März 2027 geplant



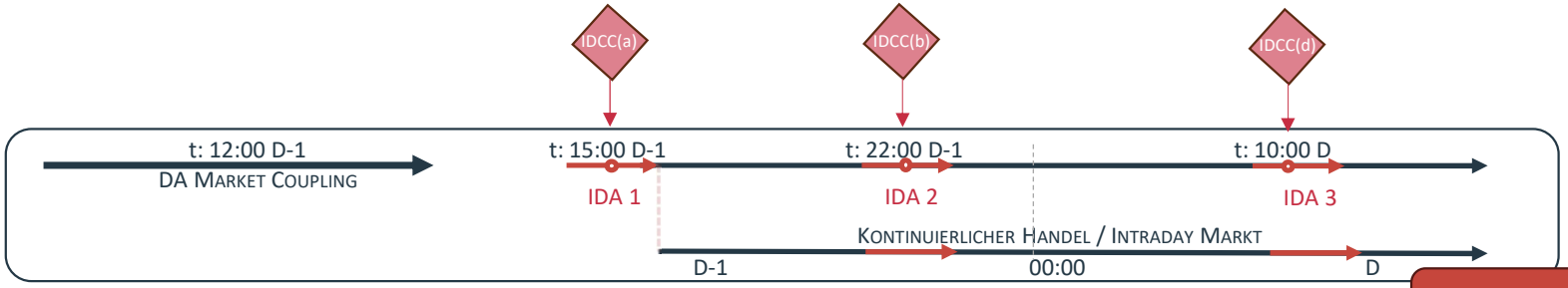
Umstellung Grenze DE-NL am 16.11.2026 ist noch nicht in der Grafik enthalten
https://www.entsoe.eu/network_codes/cacm/implementation/sidc/ am 17.11.2026
Die angegebenen Daten beziehen sich auf die Dauer der Gültigkeit der Derogation.

© Austrian Power Grid

Flow Based-Allokationen in den Intraday-Auktionen

Hintergrund und Nutzen

Intraday Auktionen
mit ATC Allokation
erfolgreich live seit Juni 2024

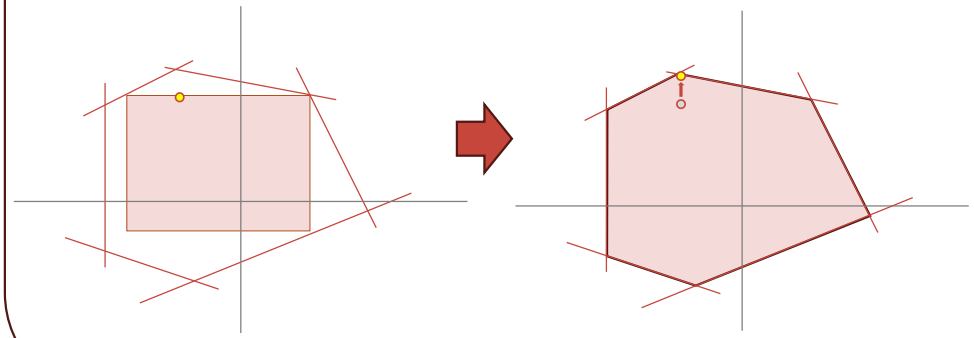


Kontinuierlicher ID-Handel bleibt vorerst in ATCs

Go Live geplant im November 2027

FB Allokation in den IDAs

- IDCC übermittelt FB Domain (statt ATCs) an Euphemia
- Vorhandene Leitungskapazitäten können besser genutzt werden



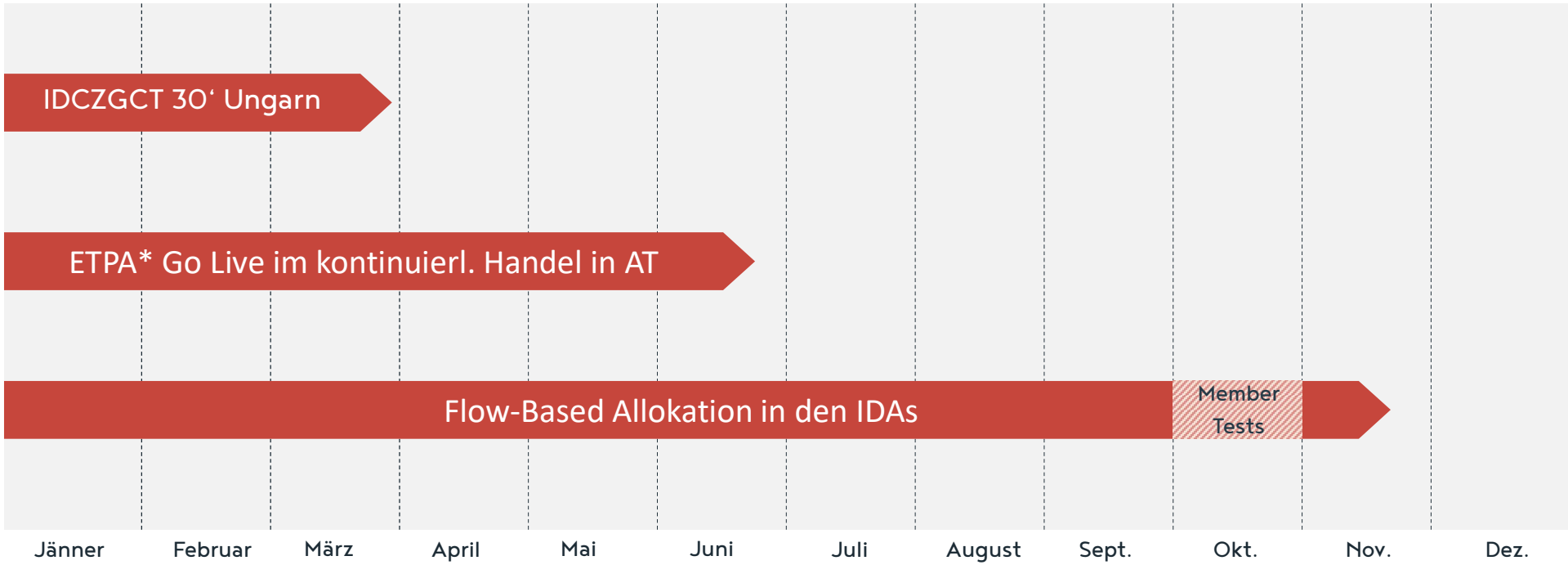
Ausblick:

FB im kontinuierlichen Handel

- Umsetzung ist deutlich komplexer
- R&D Aktivitäten laufen, verschiedene Konzepte werden betrachtet

© Austrian Power Grid

Welche Entwicklungen im Intraday-Bereich sind 2027 zu erwarten?



Längere Ausgleichsmöglichkeiten auf einem liquiden ID Markt und effizientere Nutzung der Kapazitäten in den IDAs

© Austrian Power Grid

*ETPA: Energy Trading Platform Amsterdam (NEMO)