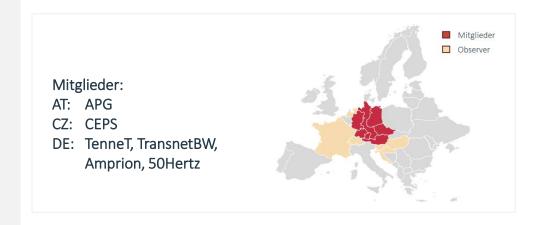


ALPACA: Kooperation zur gemeinsamen Beschaffung von Sekundärregelleistung (SRL)

- ► Funktionsweise: APG beschafft gemeinsam mit TSOs aus CZ und DE Sekundärregelleistung (SRL)
- ► Grenzkapazitäten werden mithilfe einer probabilistischen Methode für die Grenze zu CZ prognostiziert → keine Reduktion der Kapazitäten für den Day-Ahead und Intraday Markt
- ► Go-Live erfolgte am 3.9.2025



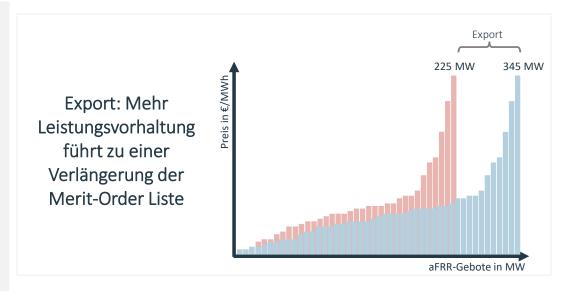
Vorteil für Verbraucher: APG hat Zugriff auf eine längere Merit Order Liste (bei Export) oder auf billigere SRL-Gebote (bei Import)

Vorteil für Erzeuger: In Exportsituationen entstehen neue Marktmöglichkeiten für AT-Marktteilnehmer

APG

Partizipation und Ausweitung der europäischen Kooperationen stärken Wettbewerb und Systemsicherheit

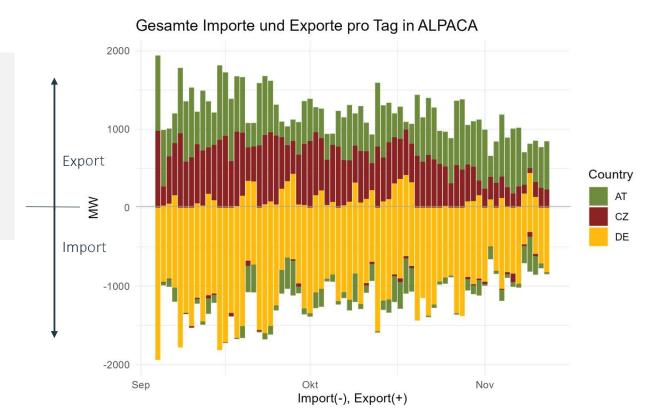
- ► APG exportiert SRL i.d.R., dh. mehr als 225 MW werden in AT beschafft (auf Kosten der europ. Kooperationspartner)
- **Wettbewerb:** Teure Energiegebote (15.000€/MWh) verschieben sich an das Ende der Merit Order Liste. Die Abrufwahrscheinlichkeit der hohen Energiegebote wird geringer.
- ► Systemsicherheit: APG kann mit mehr Leistung auf Schwankungen im Netz reagieren



Import/Exportmengen in ALPACA

- ► CZ ist Hauptexporteur
- ► DE ist Hauptimporteur
 - hohe SRL-Preise in DE (max. > 3500 €/MW/h)
- ► Auch Österreich importiert aus CZ
 - ► hauptsächlich neg. SRL

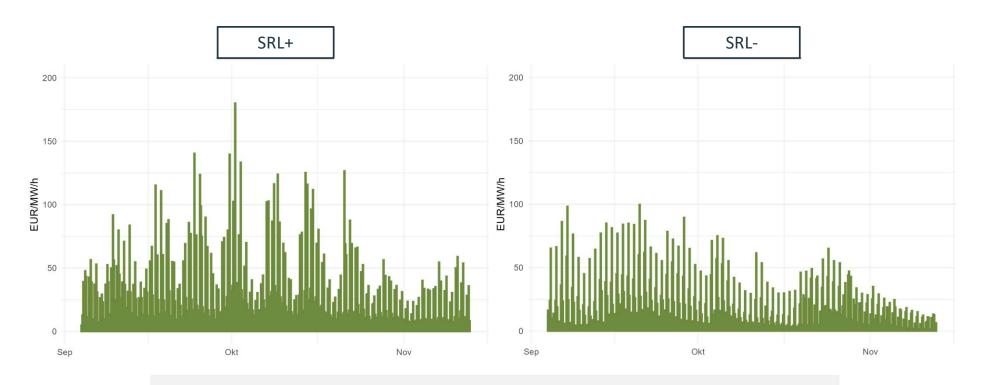
Import aus CZ	SRL +	SRL -
DE	14.831 MW	20.265 MW
AT	325 MW	1.177MW



© Austrian Power Grid

Δ • APG

Preisentwicklung von SRL in Österreich (maximale Preis pro 4h-Block)

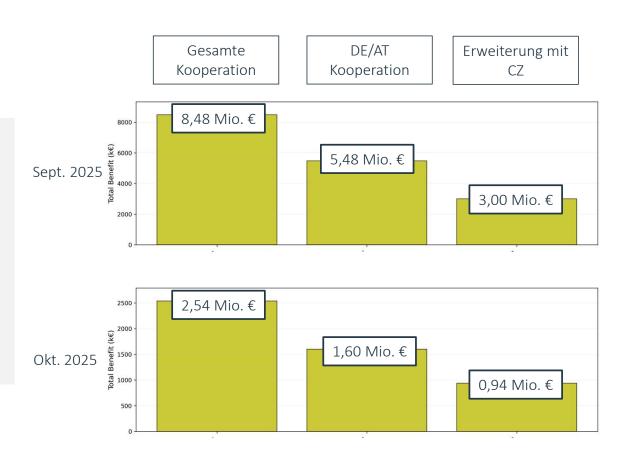


Seit dem ALPACA Go-Live unterliegt der maximale SRL Preis wöchentlichen Schwankungen; seit Ende Oktober zeichnet sich eine **leichte Preisreduktion** ab

© Austrian Power Grid

Kosteneinsparungen durch ALPACA in der Region

- ► Einsparungen von 11 Mio. € in der gesamten Kooperation (Reduktion der Beschaffungskosten)
- ► Großteil der Einsparungen in DE aufgrund deren hohen Importe
- ► Einsparungen in AT: 147.000 €
 - ► AT profitiert von längerer Energie MOL aufgrund der SRL Exporte



© Austrian Power Grid

Fehlerhafter Zuschlag am 03.11.2025

- ► Zeitscheibe: 16:00 Uhr 20:00 Uhr, SRL negativ
- ► Kein kostenoptimaler Zuschlag
- ► Grund: Fehler im Optimierungsalgorithmus (paradoxically rejected bids)
- ► Getroffene Maßnahmen:
 - ► Zusätzliche Plausibilisierungsschritte im Prozess
 - Weitere Maßnahmen werden derzeit in der Expert Group diskutiert