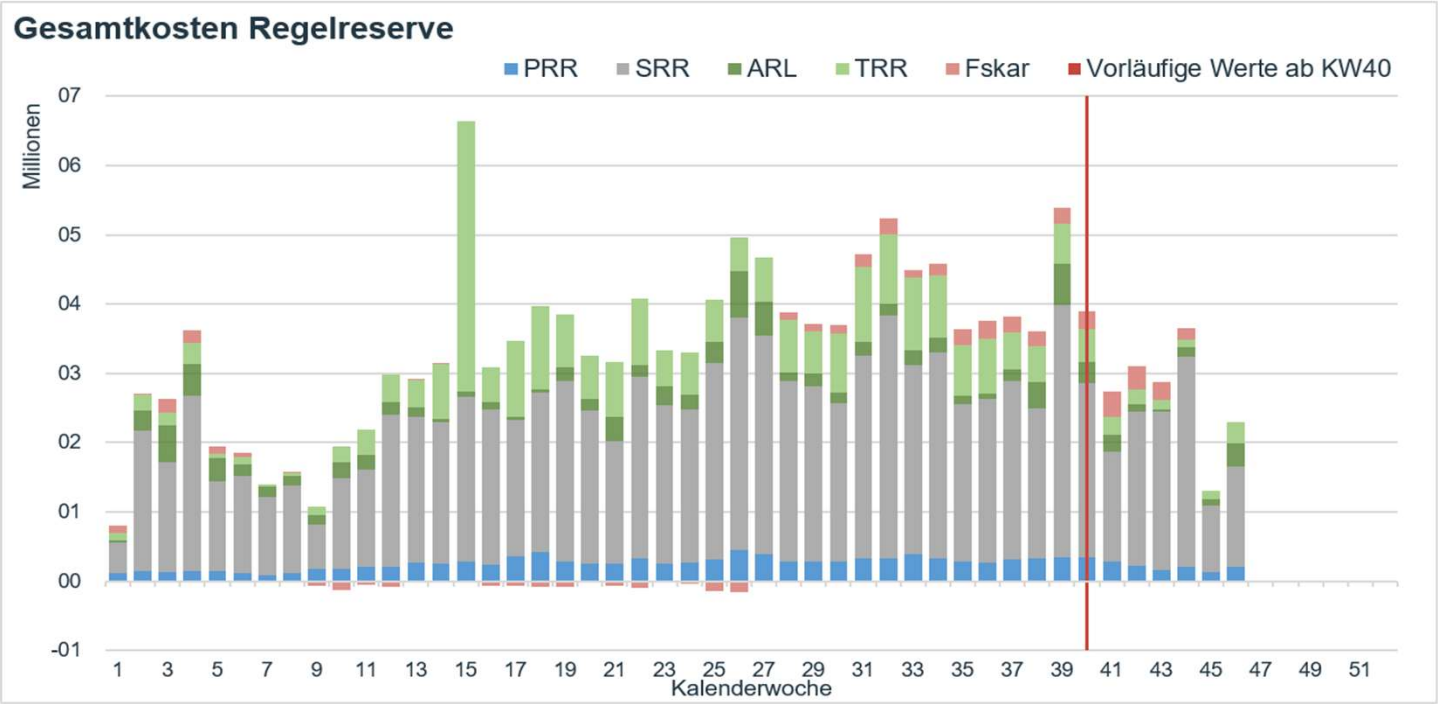


2026

Operative Themen

Olga Azadegan

Regelreserve: Gesamtkosten 2026



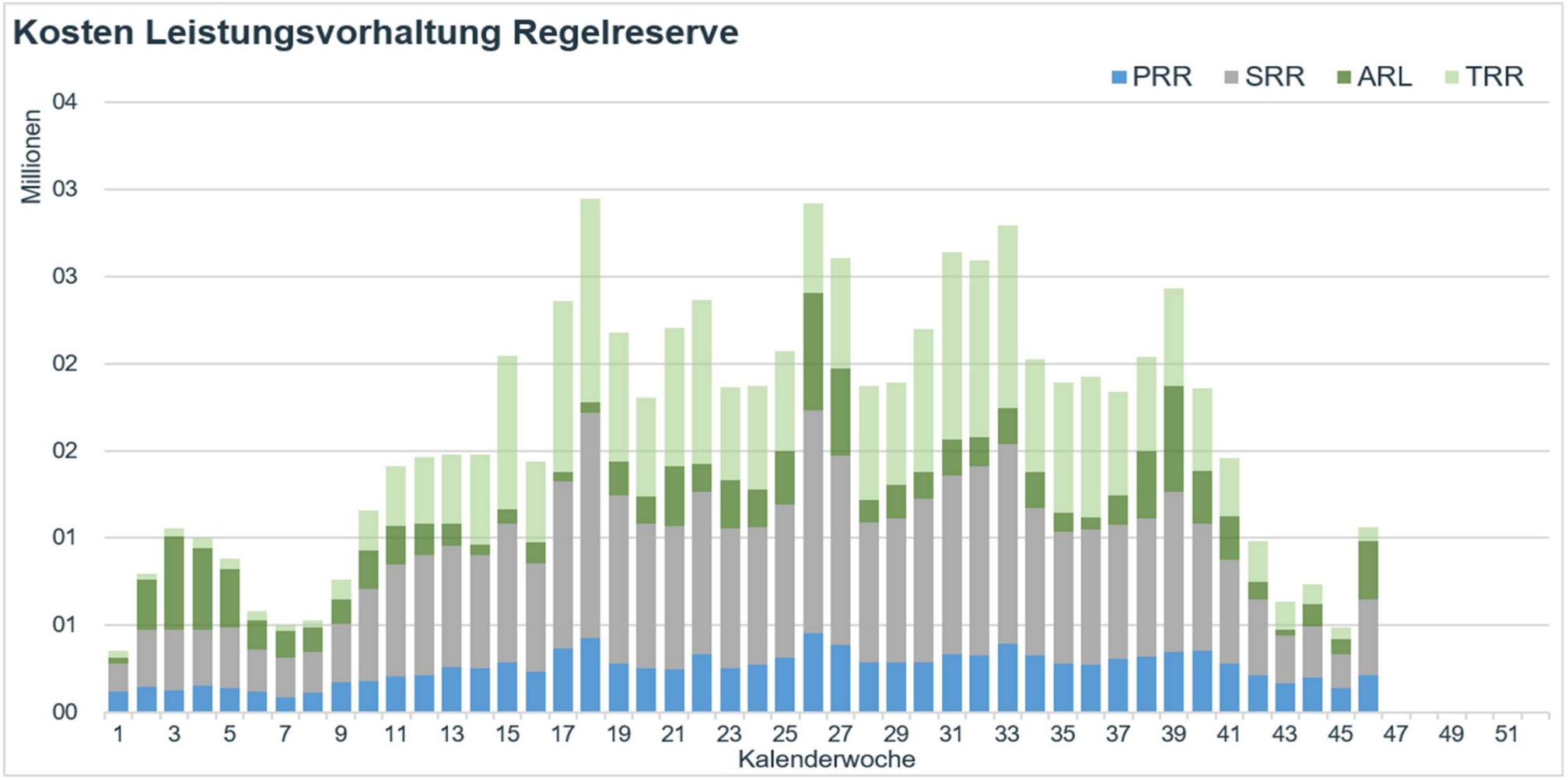
Hinweis: Ab KW40 vorläufige SRE/PICASSO/IGCC/Fskar Kosten

	2025 Final [MEUR]	2026 Vorläufig [MEUR]
PRR	6,7	11,7
SRL	48,1	31,4
SRE	86,2	68,5
ARL	10,9	10,1
TRL	20,2	22,3
TRE	2,1	4,9
Fskar	3,2	3,0
Summe	**177,4**	**151,8**

*Daten bis inkl. KW46/2026

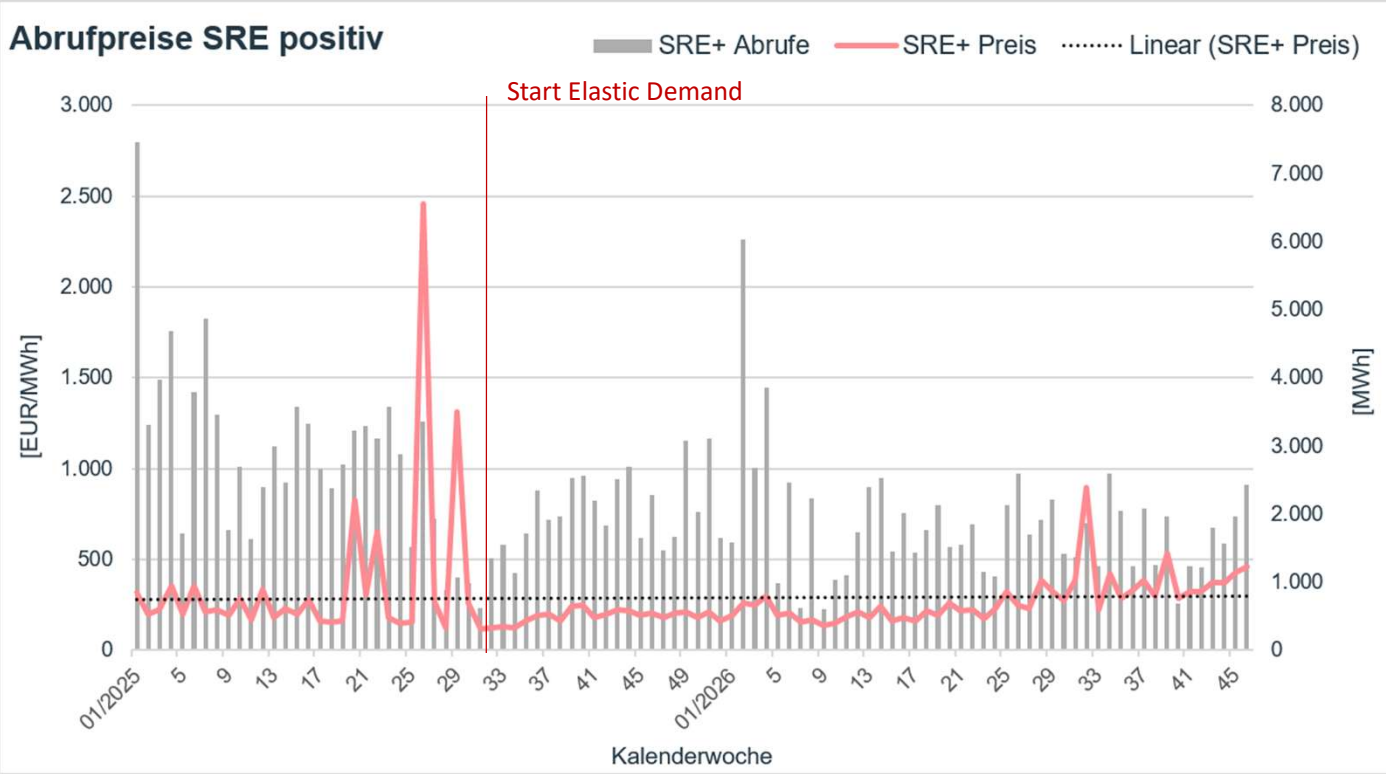
© Austrian Power Grid

Regelreserve: Leistungskosten 2026



© Austrian Power Grid

Entwicklung Abrufpreise und -mengen SRE+ 2025-2026 - nationalen Abrufe (Aktivierungen in AT)

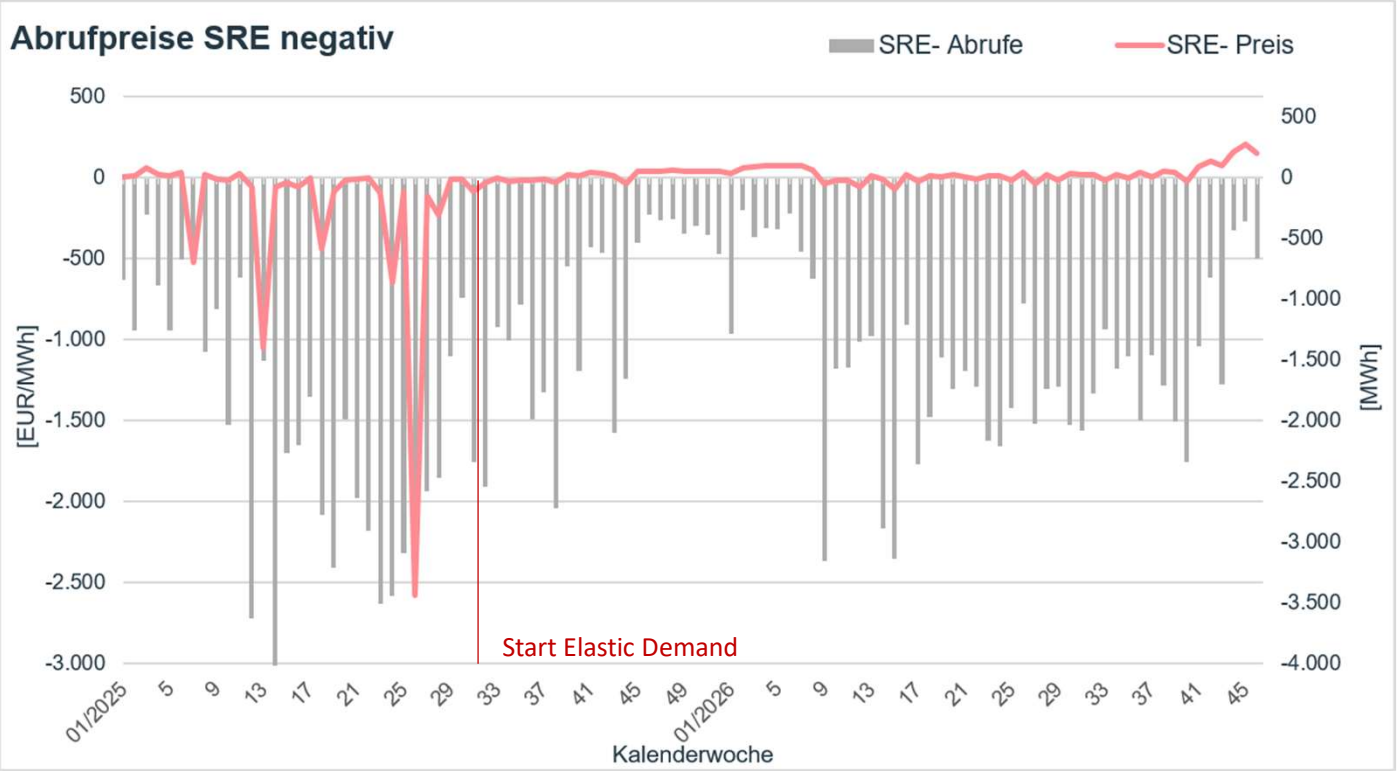


	2025	2026*
SRE-Preis+	312,11	268,31
MWh+	131.557	71.420

*Daten bis KW46/2026

© Austrian Power Grid

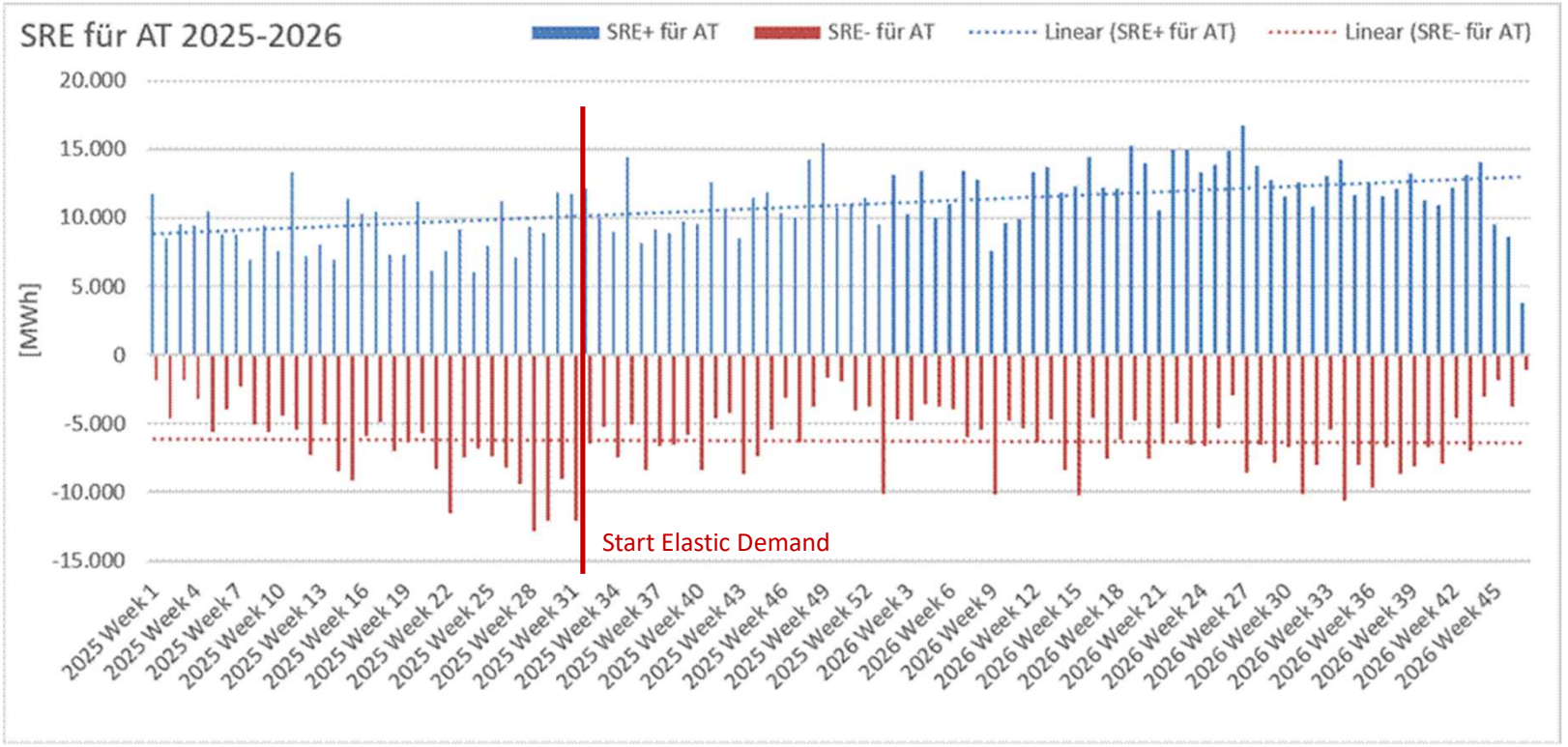
Entwicklung Abrufpreise -mengen SRE- 2025-2026 - nationalen Abrufe (Aktivierungen in AT)



	2025	2026
SRE-Preis-	-184,92	-6,28
MWh-	-86.445	-35.535

© Austrian Power Grid

SRE für AE Mengen für AT betrachtet



© Austrian Power Grid

Allgemeine Informationen

- **Kostenbericht Regelreserve**
  - APG Dokumentenhub
  - APG Kostenbericht Regelreserve 2026 inkl. KW39

- **Anhebung Ausfallsreserveleistung** (seit 12.11.2026)
  - Erhöhung ARL von 235 MW auf 246 MW

- **SRE/TRE Pönale Information „neu“**
  - 5 WT – vorläufig finale Daten
  - 8 WT EoD – Meldung ev. Differenzen
  - 10 WT – final freigegebene Daten
  - **Update Mailverteiler** → Meldung an marketoperations@apg.at

© Austrian Power Grid

Energielenkungsplattform APG

- APG ermittelt Lastdeckungspotenzial der Regelzone (rollierend für die nächsten 7 Tage)
  - Bei negativer Lastdeckung --> Energielenkungsmaßnahme durch Verordnung
- Von E-Control definierte Großverbraucher müssen Einsparpotenziale mittels der Energielenkungsplattform bekannt geben

- Zugänge zu Produktivsystem bereits übermittelt – Login bitte bis 04.12.2026
- Geplante Testläufe 2027
  - 1. Test: 08.03.2027 - 21.03.2027
  - 2. Test: 04.10.2027 – 17.10.2027

- **Wichtig:** Stammdatenänderungen müssen an E-Control Austria gemeldet werden - datenerhebung@e-control.at
- Fragen zu System und Abwicklung der Potenzialabfragen – marketoperations@apg.at

© Austrian Power Grid

GLAS – Grid Loss Auction System

Neues Ausschreibungssystem für Verlustenergie

- Go-Live erfolgt in 2 Phasen:
  - 1. Phase für 14.01.2027 erwartet: langfristige Beschaffung (in Form von wöchentlichen Ausschreibungen)
  - 2. Phase bis Q2/27: Prognosedatenübermittlung (LFPD,KFPD, IST-Werte) und kurzfristiger Beschaffungsprozess.

- Entwicklung 1. Phase weit fortgeschritten
  - Webinar zur Einführung der Funktionalitäten für den langfristigen Beschaffungsprozess erfolgt am 09.12.2026
  - Anbietertests für die langfristige Verlustenergiebeschaffung für 10.12 – 16.12 geplant.
  - Hierzu erfolgt gesondert noch eine Einladung zum Webinar per Mail

- Gebotsabgabe in 1. Phase über Benutzeroberfläche und Upload möglich sein
  - Umstellung von Einzelausschreibungen zu Tagesausschreibungen.
  - Es ist nun möglich für alle Produkte gleichzeitig Gebote abzugeben und zeitnah anzupassen.

- Gebotsabgabe wird im Nachgang mit EDA-Schnittstelle erweitert. (Gebotsabgabe, Datenübermittlung)
  - Diese Funktionalität ist Teil der zweiten Phase und für Q2/27 geplant

- Update zur Testphase der Prognosedatenübermittlung und dem kurzfristigen Beschaffungsprozess für Q1/2027 geplant.

© Austrian Power Grid