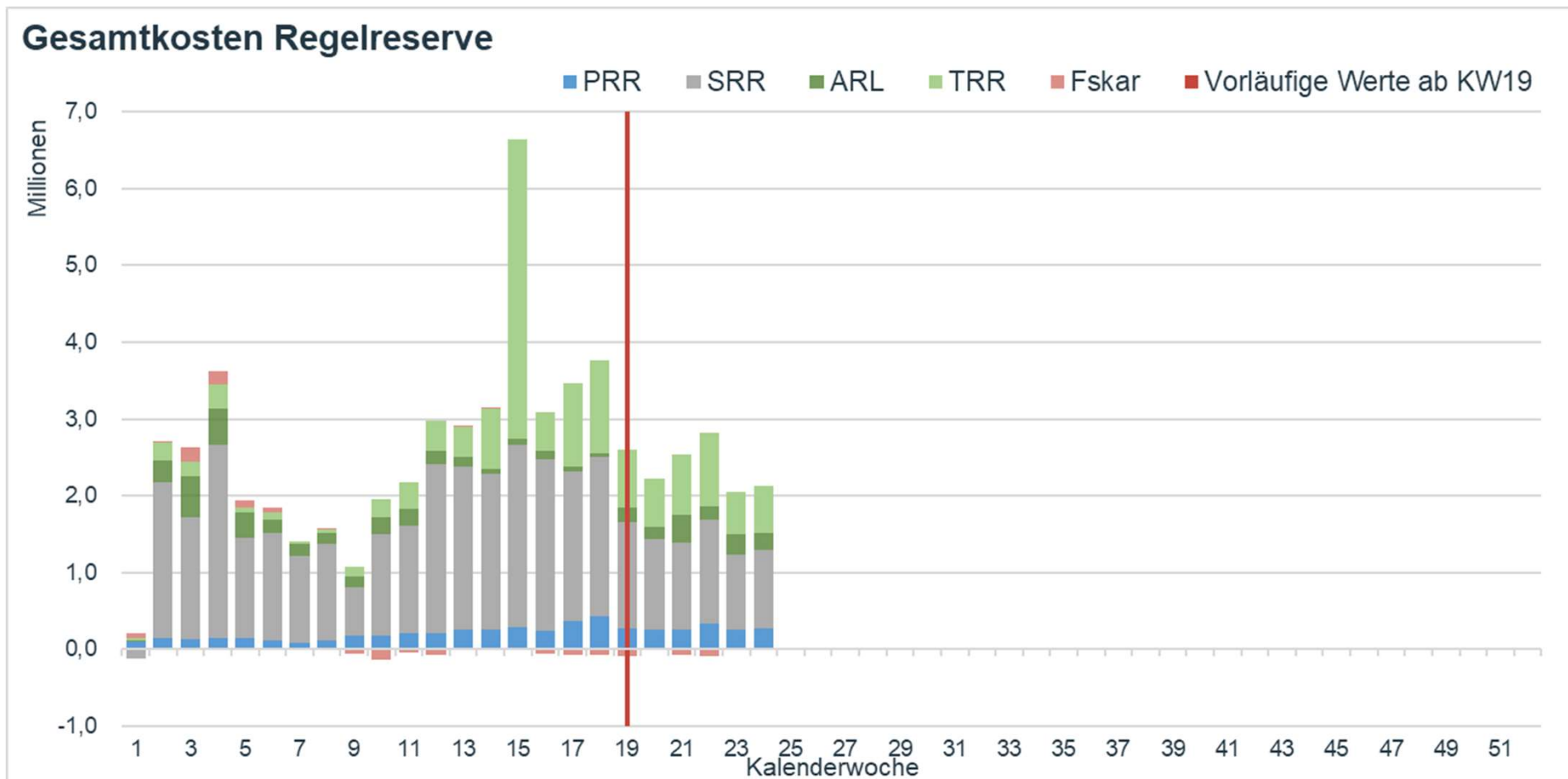




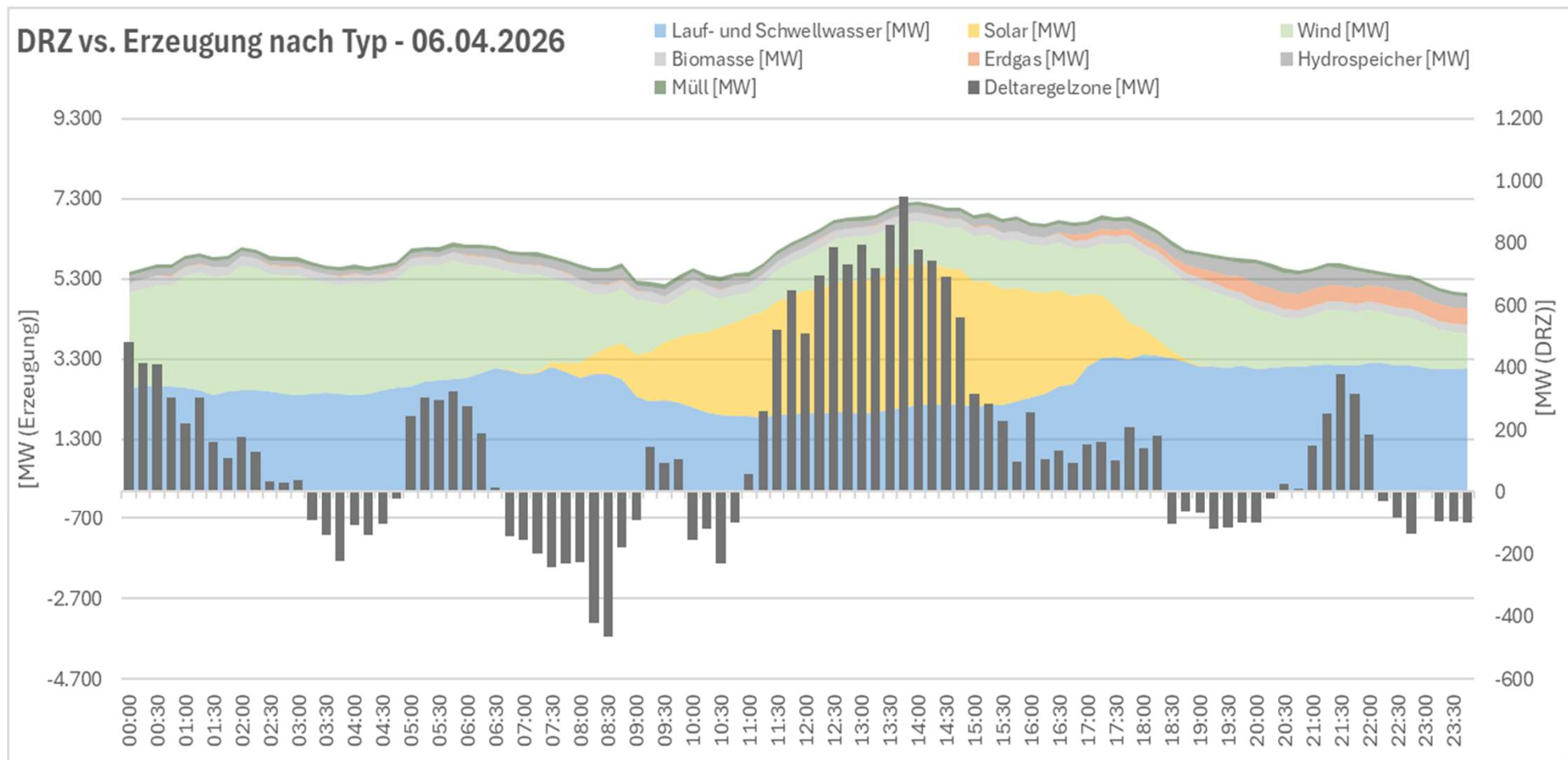
2026

Operative Themen
Olga Azadegan

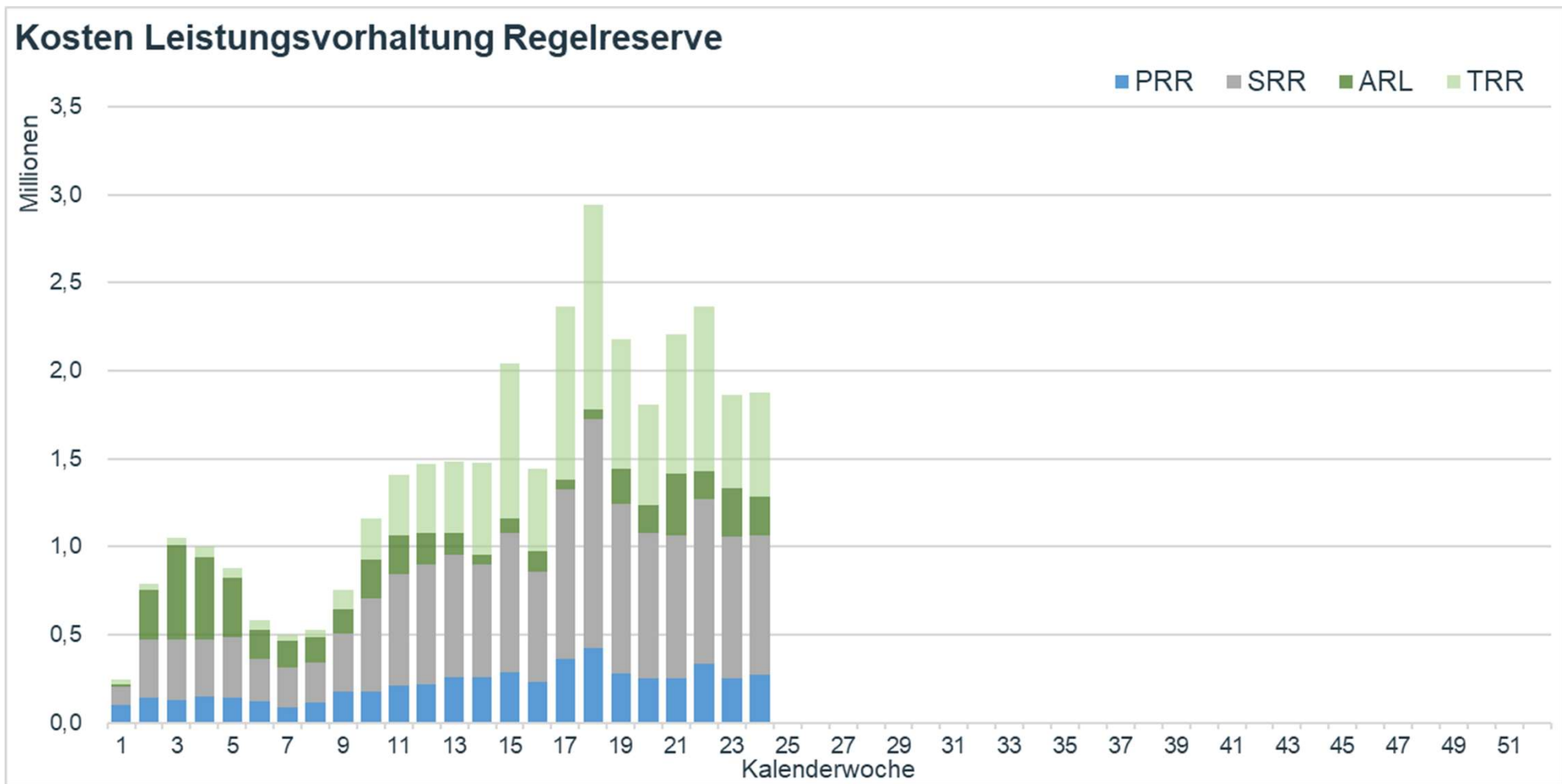
Regelreserve: Gesamtkosten 2026



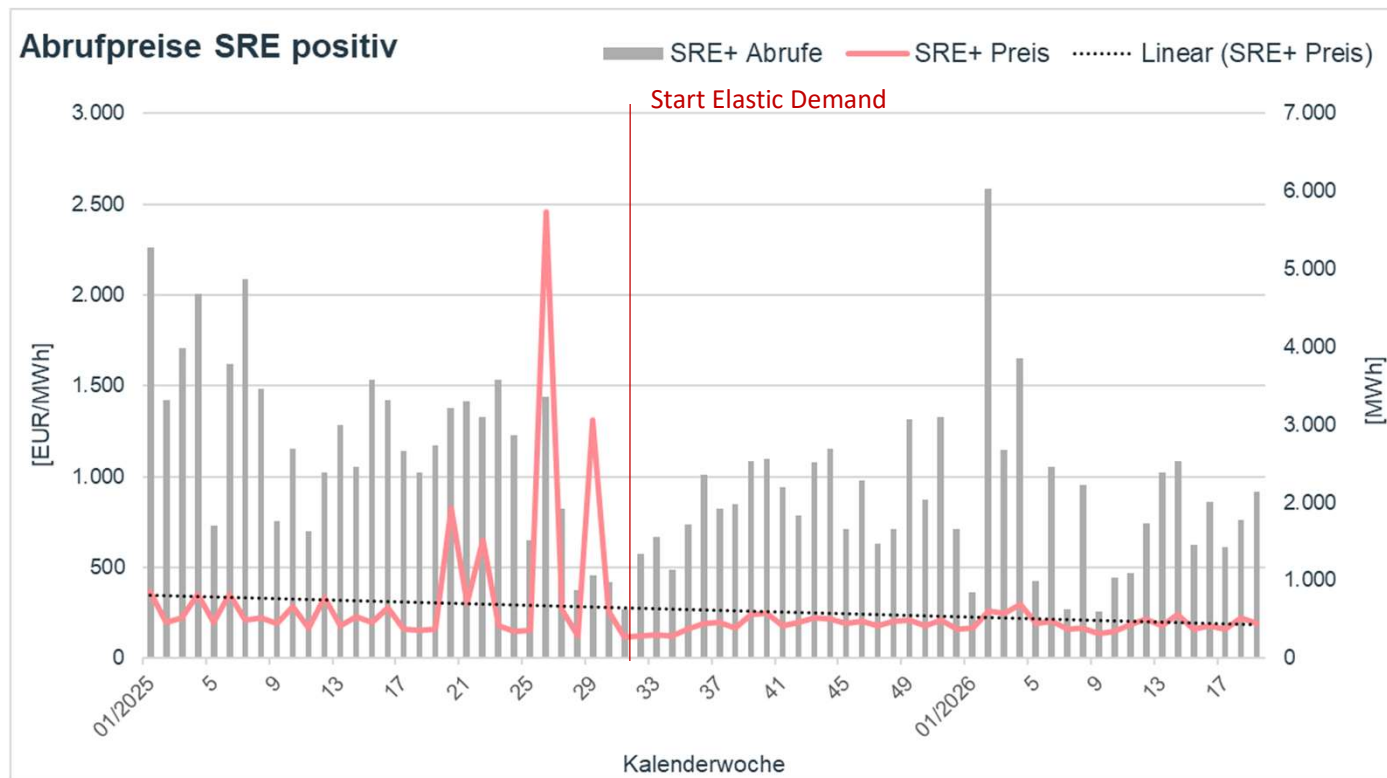
Ostermontag - 06.04.2026



Regelreserve: Leistungskosten 2026

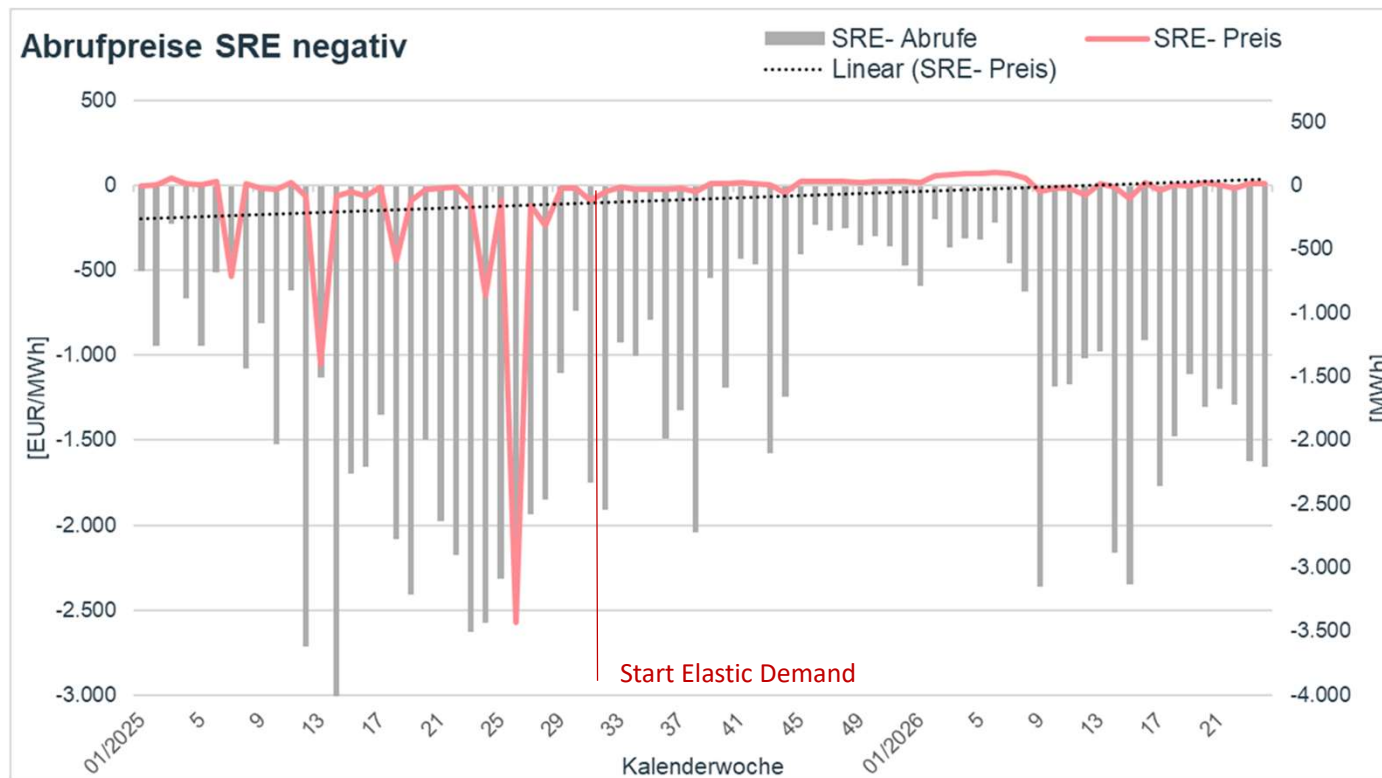


Entwicklung Abrufpreise und -mengen SRE+ 2025-2026



	2025	24/2025	24/2026
SRE-Preis+	313,95	282,57	215,84
MWh+	129.384	75.774	45.018

Entwicklung Abrufpreise -mengen SRE- 2025-2026



	2025	24/2025	24/2026
SRE-Preis-	-184,92	-143,66	-6,28
MWh-	-86.445	-47.141	-35.535

Regelreserve: Kosten 2025/2026

	2025	2026	2025
	Final	Vorläufig	bis KW24
	[MEUR]	[MEUR]	[MEUR]
PRR	6,7	5,2	3,8
SRL	48,1	14,5	19,9
SRE	86,2	22,0	40,9
ARL	10,9	4,7	4,5
TRL	20,2	10,0	11,3
TRE	2,1	4,2	0,8
Fskar	3,2	-0,2	0,7
Summe	177,4	60,5	81,9

*Daten bis inkl. KW24/2026

Besondere Vorkommnisse

- ▶ Reduzierung ARL (01.04.2026 - 01.05.2026)
 - Reduzierung ARL von 255 auf 205 MW
 - Erneute Anhebung auf 255 MW ab 01.05.2026

- ▶ APG-Konsultation – Abschaffung Zentraler Abrechnungsmechanismus
 - 10.06.2026 - 10.07.2026
 - Meldungen an marketoperations@apg.at

- ▶ Zuverlässigkeit RRAP

	Gesamt	Storniert Summe	Storniert MD*	Erfolgreich (ohne MD*)
SRE (2025)	35.040	361	229	99,6 %
SRE (01.01-14.06.26)	15.836	135	95	99,7 %
TRE (2025)	35.040	279	229	99,9 %
TRE (01.01-14.06.26)	15.836	139	95	99,7 %

*MD = Maintenance Day

RRAP – Änderungen – Gebotsübermittlung via EDA

- ▶ Derzeit: Warnung bei der Gebotsabgabe derzeit (**nur in der GUI**):

Bei der Gebotsabgabe im  erscheint bei Abgabe der Gebote für POSITIVE Regelreserve mit negativem Preis folgender Hinweis.



- ▶ Die Angebote im GUI werden erst gespeichert, wenn diese Warnung bestätigt wird. Somit ist hier eine Plausibilitätsprüfung für den Anbieter gegeben.
- ▶ Wir planen eine Information bei der Gebotsabgabe via API-Schnittstelle (in EDA). Das Gebot wird AKZEPTIERT. Via EDA erhält der Teilnehmer lediglich die Information, dass er ein Gebot bei der pos. Regelreserve mit neg. Preis abgegeben hat.

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

- ▶ **Testlauf 08.06.2026 - 21.06.2026**
- ▶ Ziel: Prozesse und System zu beüben bzw. kennen zu lernen
- ▶ Danke für die rege Teilnahme
- ▶ Regelmäßige Tests (1 – 2 pro Jahr geplant)

- ▶ APG-Homepage:
<https://markt.apg.at/netz/energielenkungsplattform-apg/>

- ▶ Produktivsystem bis Ende Q3/2026

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

GLAS – Grid Loss Auction System

Neues Ausschreibungssystem für Verlustenergie

- ▶ Ausschreibungsphase abgeschlossen, Zuschlag ist erfolgt.
 - ▶ System aktuell in die Entwicklungsphase

- ▶ Umfrage bei Anbietern und Netzbetreibern betreffend Painpoints wurde durchgeführt.
 - ▶ Erkenntnisse daraus: mehr Performance gewünscht, Gebotsabgabe muss rasch und flexibel möglich sein.
 - ▶ Weiteres Feedback gerne an marketoperations@apg.at mitteilen.

- ▶ Go-Live erfolgt in 2 Phasen:
 - ▶ 1. Phase voraussichtlich Q1/27: langfristige Beschaffung (langfristiger Beschaffungsprozess)
 - ▶ 2. Phase bis Q3/27: Prognosedatenübermittlung (LFPD,KFPD, IST-Werte) und kurzfristiger Beschaffungsprozess.

- ▶ Neues System voraussichtlich mit API/EDA-Schnittstelle ausgestattet (Gebotsabgabe, Datenübermittlung)

- ▶ Anbietertests für Q4/26 geplant: Gebotsabgabe über System & API → Infos dazu folgen per Mail
 - ▶ Update zur Testphase der Prognosedatenübermittlung und dem kurzfristigen Beschaffungsprozess am nächsten Marktforum