

advokaturtami.

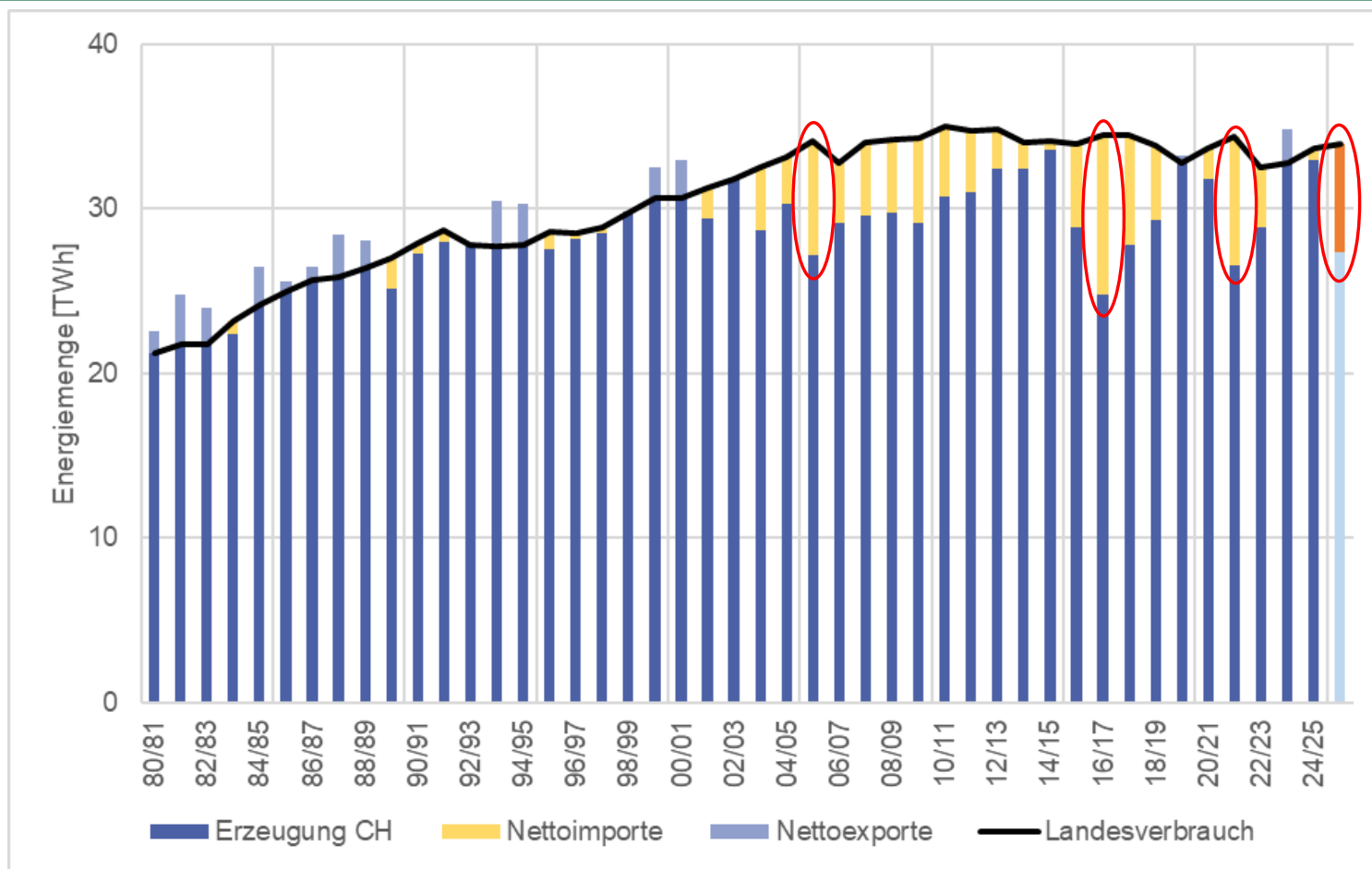
Warum es das Stromabkommen braucht

Bern, 14. April 2026
Renato Tami

Themen

- Versorgungssicherheit
- Liquide Märkte
- Fazit

Netto-Stromimporte im Winterhalbjahr 1980 - 2026



Durchschnitt letzten 10 Jahre:
ca. 4 TWh

Pro memoria:
Artikel 2 Absatz 3 EnG
Richtwert max. 5 TWh

Quellen: ECom, BFE, Winter
25/26 Swiss energy charts SEC

Entwicklungen für die Import- und Exportkapazitäten

Core:

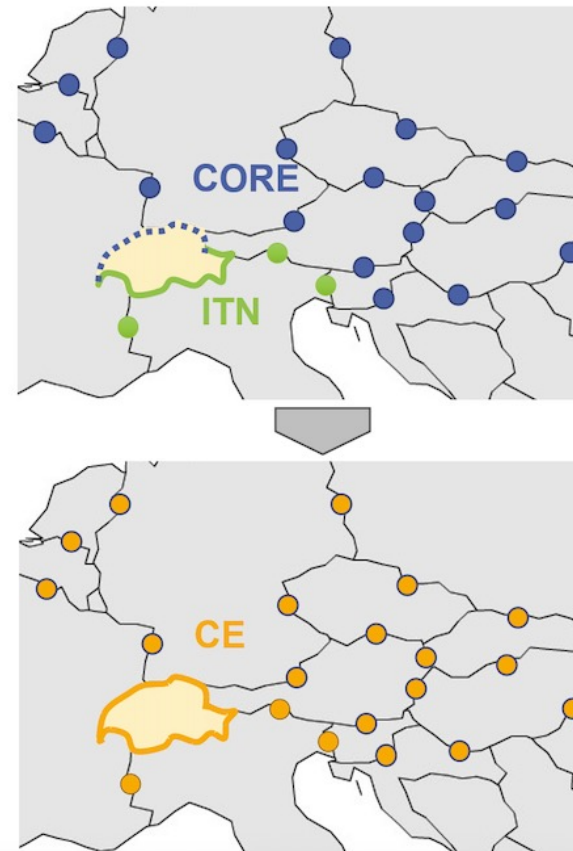
- Flow based market coupling, ohne CH gemäss CACM-Ausschluss-Klausel
- Interim Solution Live seit März 2026: System Sicherheit gewährleistet aber keine gemeinsame Optimierung

Neue Region = Central Europe (CE) ab 2028:

- Methode Ende 2025 von den Core-Regulatoren verabschiedet
- CH Netz wird in der Flow-based-Berechnung mit einer «NTC-Extraktion» berücksichtigt – verbunden mit pot. Ineffizienzen
- ECom/Swissgrid vertreten in den relevanten Arbeitsgruppen
- Testphase mit belastbaren Ergebnissen für 2027 geplant

ITN:

- Net transfer capacity
- Keine CH-Klausel
- CH wie EU berücksichtigt



Quelle: ECom

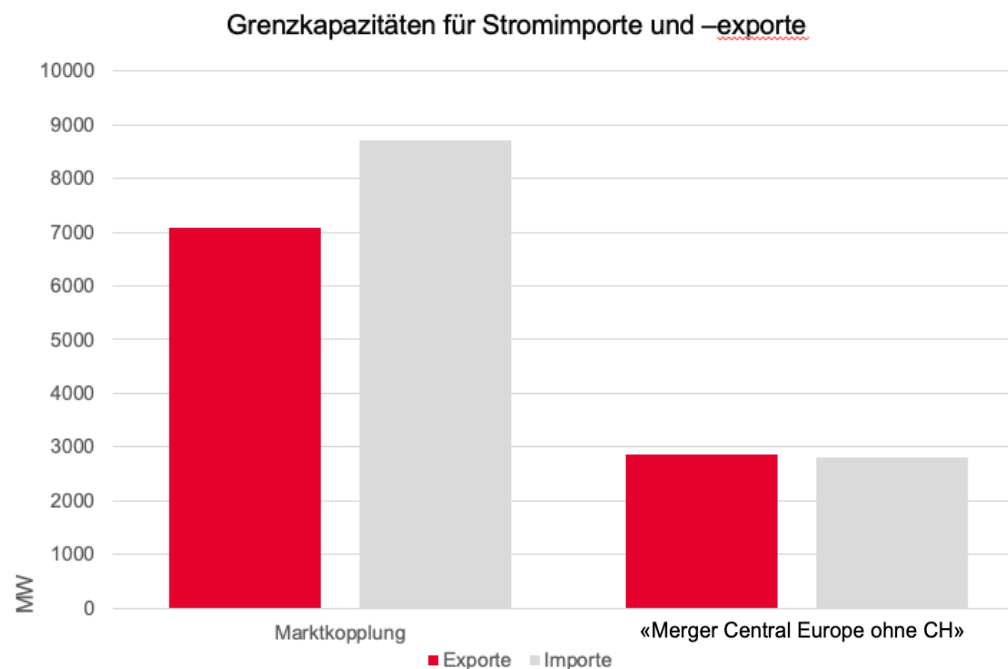
Importe und Exporte mit und ohne Stromabkommen

System Adequacy 2028, 2030 und 2035 Technischer Bericht

Bern, 19. Juni 2025

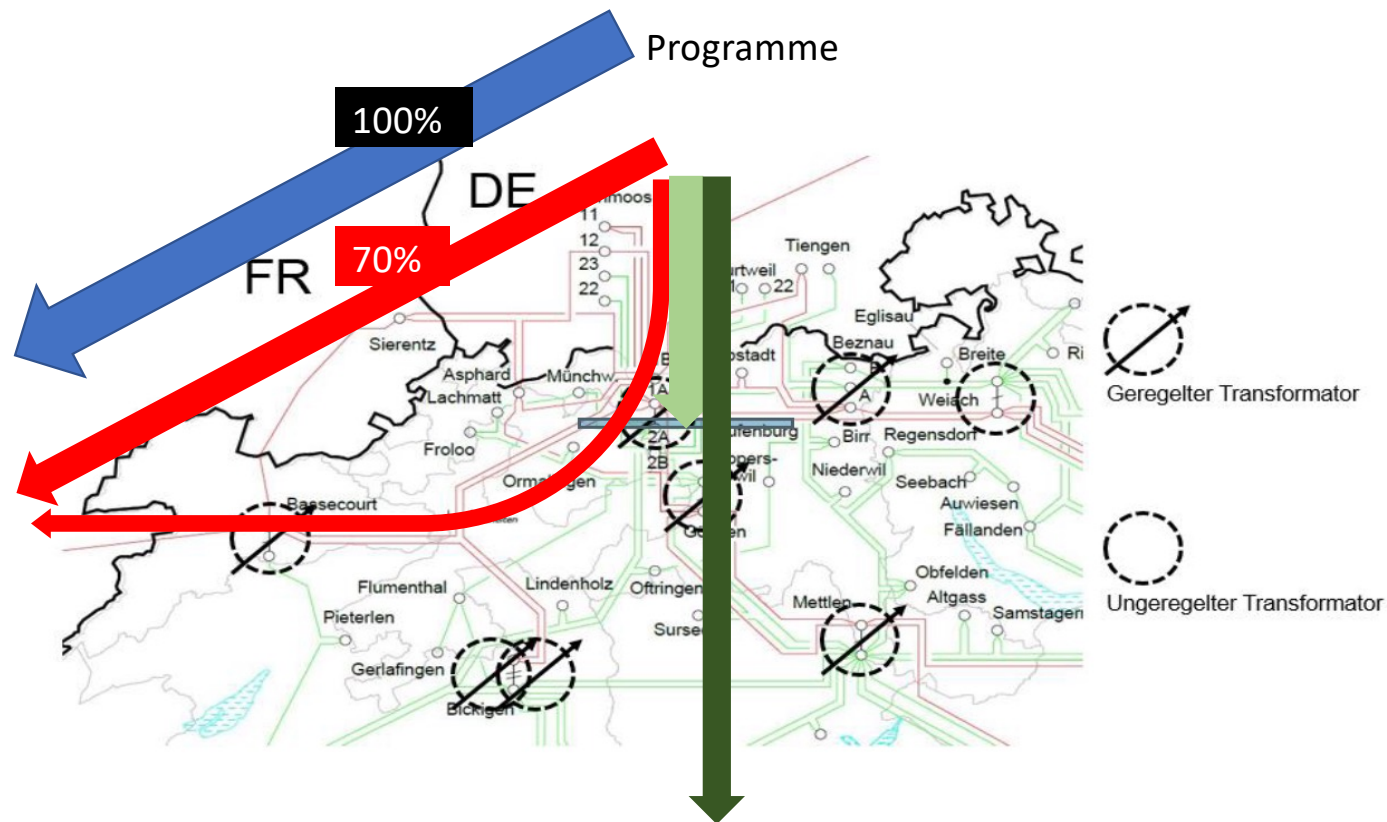
Szenario	Jahr		AT	DE	FR	IT	Total
Status Quo	2023	Import CH	760	1120	2690	1720	6290
		Export CH	1020	3920	1130	2910	8980
A2+	2028	Import CH	680	1690	3570	1720	7660
		Export CH	470	2290 / 2450 (Sommer)	680	2910	6350 / 6510 (Sommer)
	2030	Import CH	680	1690 / 2090 (ab 1.7.)	4210	1720	8300 / 8700 (ab 1.7.)
		Export CH	470	2290 / 2450 (Sommer)	1320	2910	6990 / 7150 (Sommer)
	2035	Import CH	680	2090	4210	1720	8700
		Export CH	470	2290 / 2450 (Sommer)	1320	2910	6990 / 7150 (Sommer)
KK	2028 & 2030	Import CH	110	1179	582	14	1885
		Export CH	699	695	608	0	2002
	2035	Import CH	10	1079	482	14	1585
		Export CH	699	695	607	0	2001
MOCH	konstant	Import CH	220	530	1290	770	2810
		Export CH	130	950	360	1420	2860

Tabelle 5: Grenzkapazitäten zwischen der Schweiz und ihren Nachbarländern



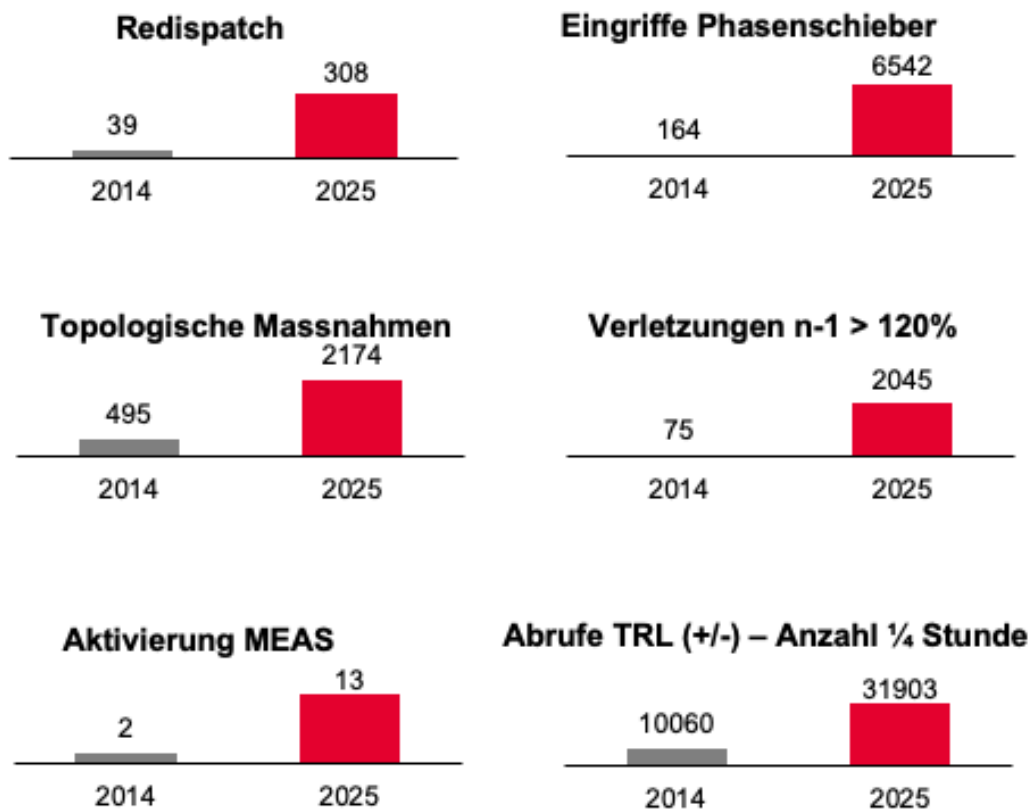
EICom swissgrid

Ungeplante Flüsse verstärken inländische Netzengpässe

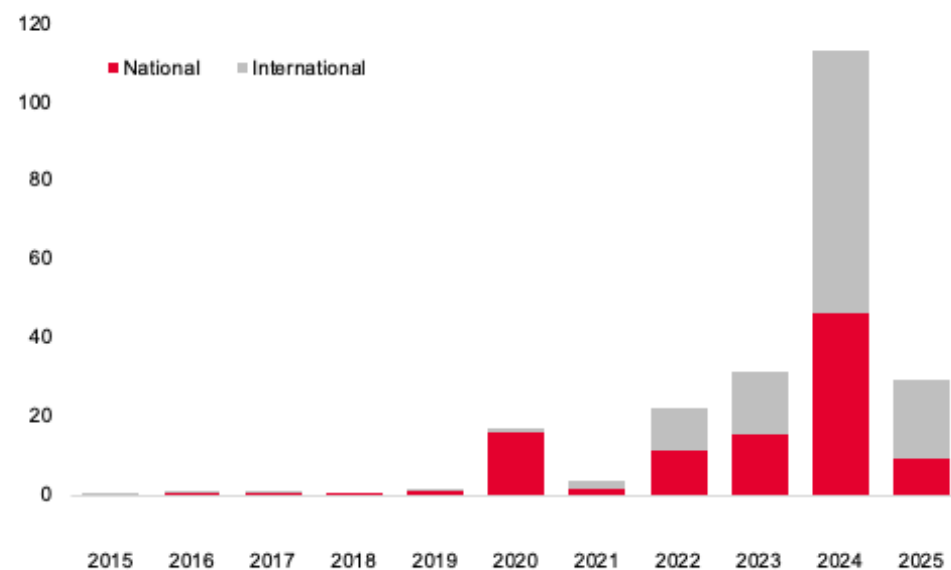


Quelle: ElCom

Zunahme der Systemstörungen im Übertragungsnetz



Redispatchkosten 2015 bis 2025 (in Mio. EUR)

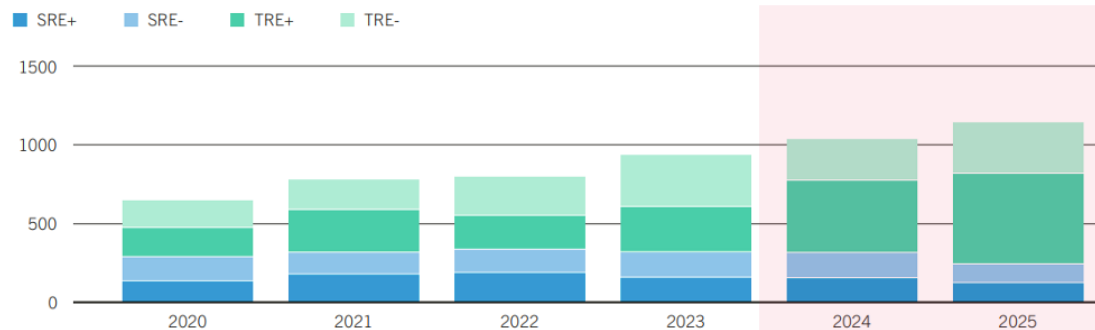


Themen

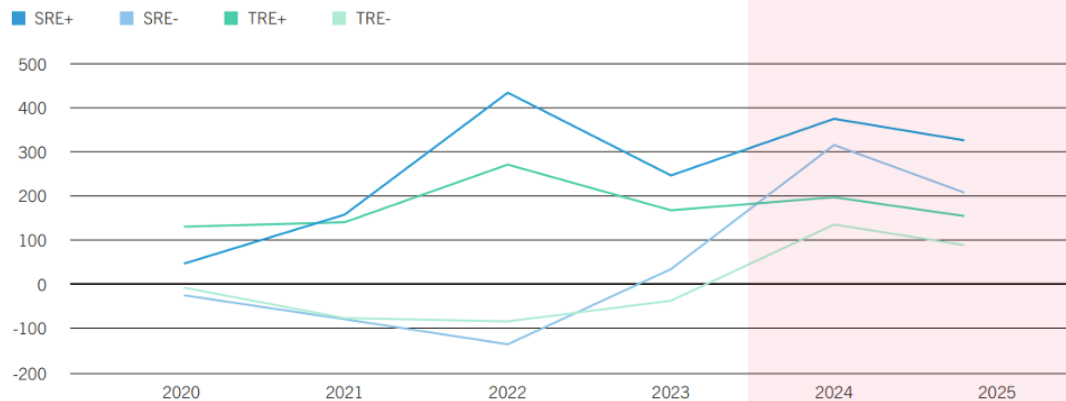
- Versorgungssicherheit
- Liquide Märkte
- Fazit

Steigender Bedarf und hohe Kosten für Regelenergie

Gesamte aktivierte Regelenergievolumen
[GWh]



Durchschnittliche Regelenergiepreise
[EUR/MWh]

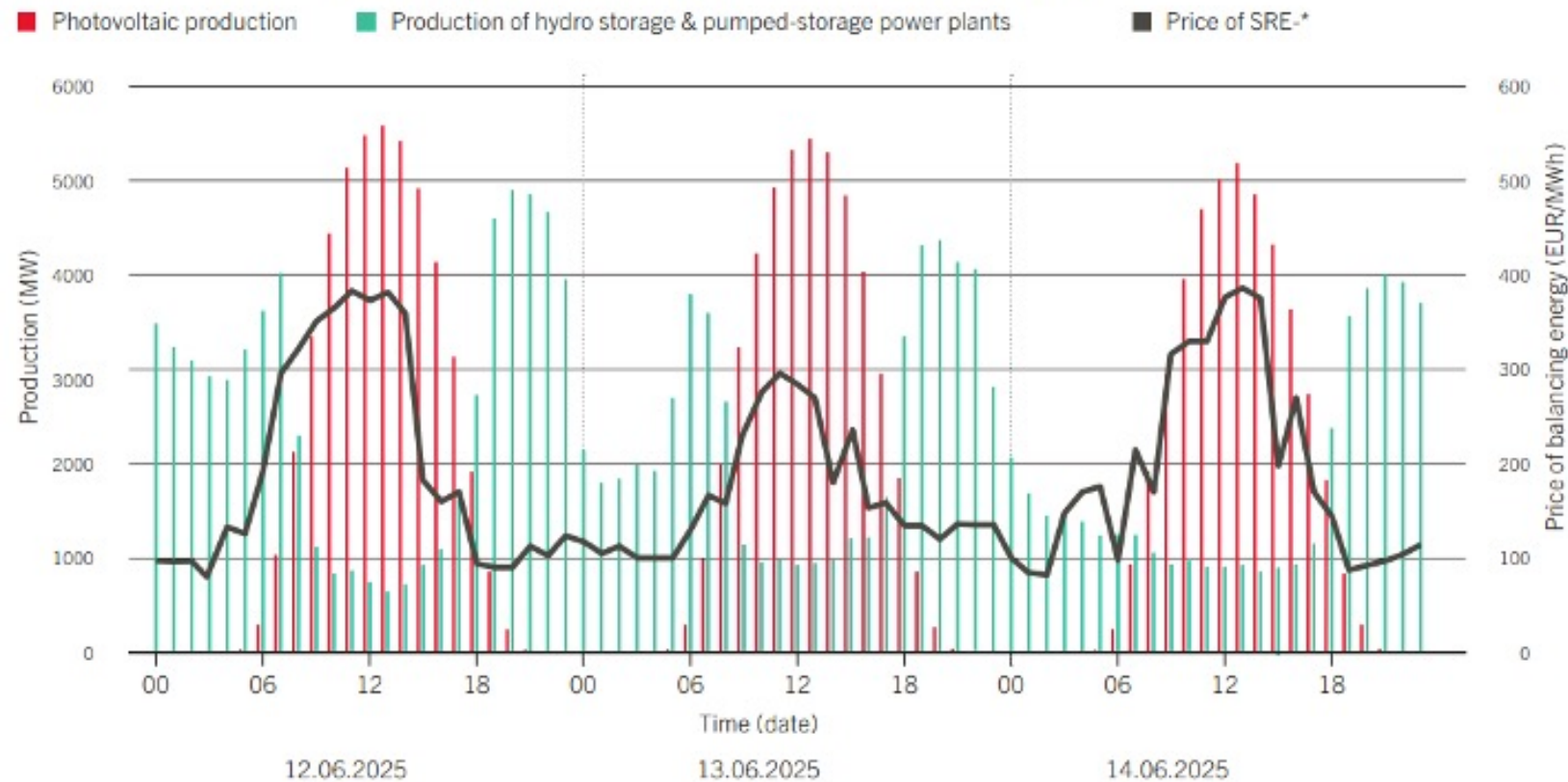


- Steigender Bedarf an (positiver) Regelenergie
- Hohe Preise für positive Regelenergie wegen höherer Beschaffungskosten und geringer Qualität der Fahrpläne

Folge: Wenn eine hohe Nachfrage auf ein begrenztes Angebot trifft, führt dies zu Preisverwerfungen.

Illiquidität der Märkte führt zu Preisverwerfungen

Influence of photovoltaic electricity generation on the dynamics of balancing energy prices



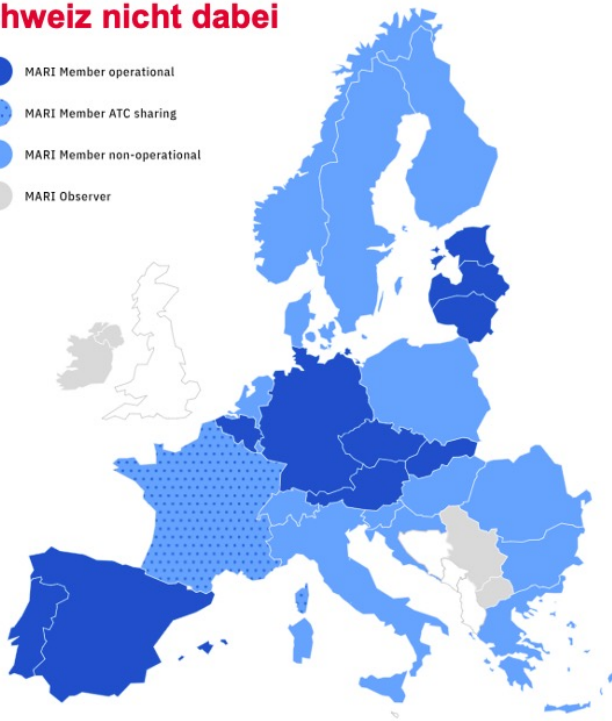
swissgrid

Zugang zu europäischen Regelenergieplattformen

MARI

Schweiz nicht dabei

- MARI Member operational
- MARI Member ATC sharing
- MARI Member non-operational
- MARI Observer

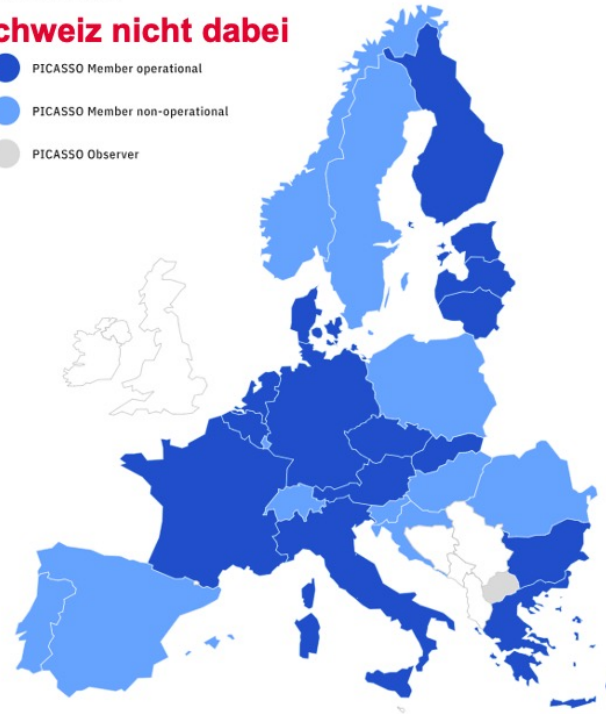


Stand: August 2025

PICASSO

Schweiz nicht dabei

- PICASSO Member operational
- PICASSO Member non-operational
- PICASSO Observer



Stand: April 2025

Beschaffung von Regelreserven:

- effizienter
- Zuverlässiger
- kosteneffektiver

swissgrid

Themen

- Versorgungssicherheit
- Liquide Märkte
- Fazit

Fazit

- Das Stromabkommen schafft die Voraussetzungen
 - zur Sicherung der notwendigen Importkapazitäten im Winter
 - zur Festigung der kurz- und mittelfristige Versorgungssicherheit
 - für liquide Märkte und effizienzbasierte Kosten
- Auf Kooperation mit unseren Nachbarn angewiesen

Herzlichen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

