



EVUp-2-Date 4/2024

18. Dezember 2024

Agenda

Begrüssung und Moderation

Davide Ragusa (Senior Manager EVU DL & Verkauf)

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Timur Bürki (Leiter Energiewirtschaft)

Aktuelle politische und regulatorische Themen

Olivier Schneider (Public Affairs)

Unsere EVU-Partnerschaft im Jahr 2025

Jörg Klasen (Geschäftsführer Primeo Energie AG)

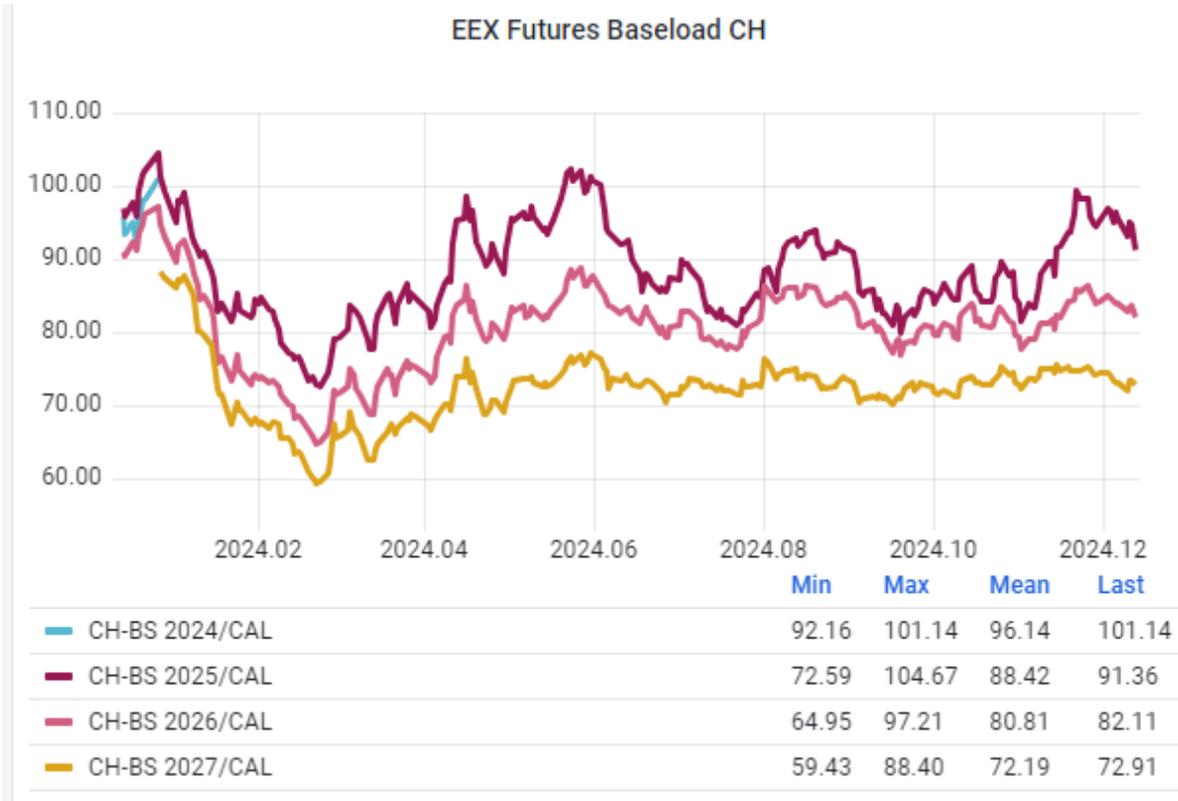


An aerial photograph of a high-voltage power line tower, a complex lattice structure of metal, standing in a dense, lush green forest. The tower is positioned on the right side of the frame, with several power lines extending from it across the forest canopy towards the left. The text is overlaid on the left side of the image.

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Timur Bürki – Leiter Energiewirtschaft

Rückblick Terminmarkt: Geopolitik ist und bleibt Preistreiber



→ Der Beginn des Jahres war geprägt von bearischen Fundamentaldaten (gute Versorgungslage) und bullischen geopolitischen Nachrichten



→ Aufgrund der schnellen Entleerung der Gasspeicher bedingt durch unterdurchschnittliche Temperaturen stiegen im laufenden Quartal die Notierungen



→ Zuletzt Entspannung durch mildere Wetterprognosen



↑ = bullish = preissteigernd

↓ = bearish = preisdämpfend

Terminmarkt heute: Fundamentaldaten verlieren ihre bearische Wirkung

Gas

- EU-Gasspeicher mit rund 79% leicht unter 5-jährigem Mittel gefüllt
- Markt reagiert sensibel auf geopolitische Nachrichten



Verbrauch / CO2

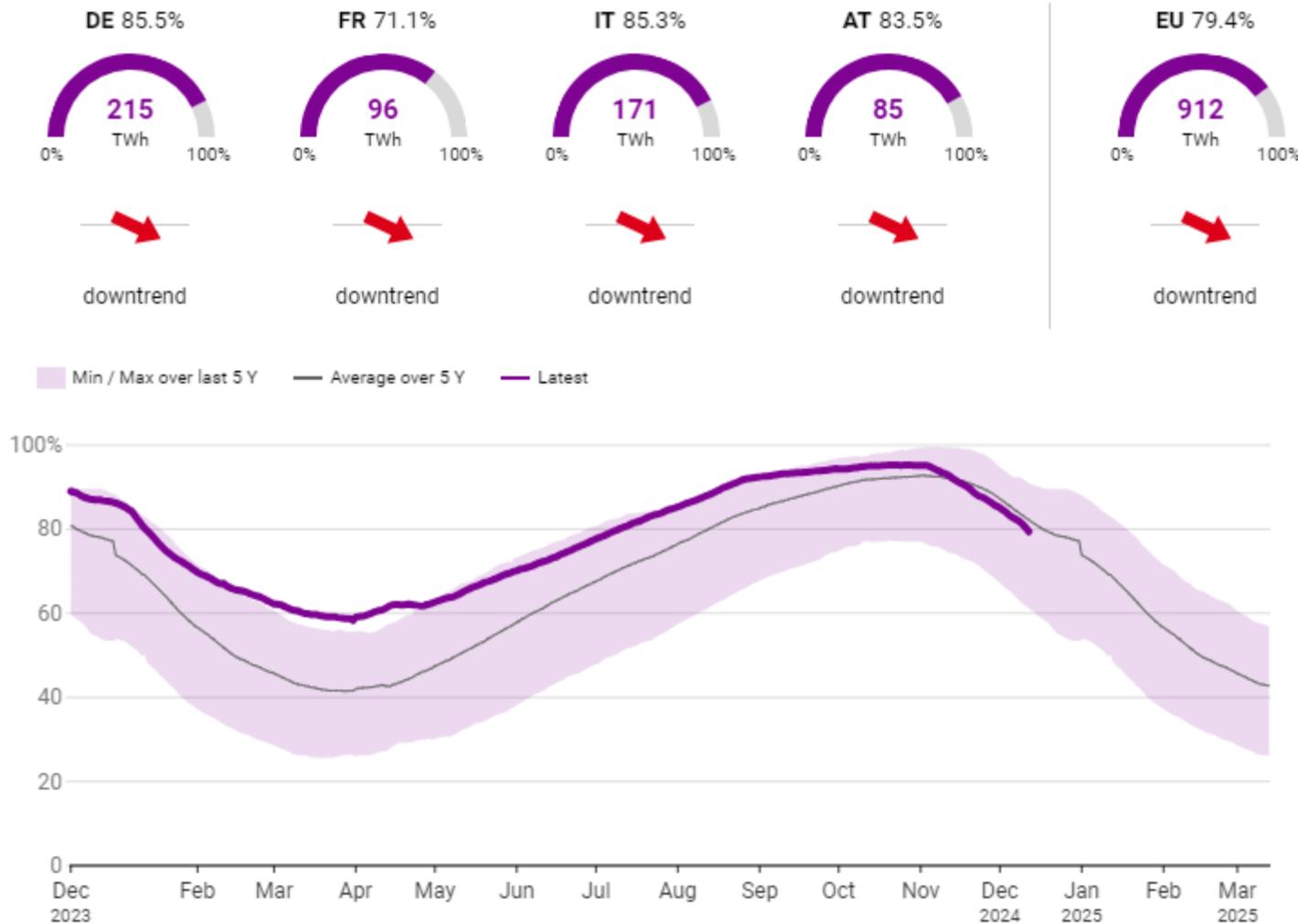
- Volatile Seitwärtsbewegungen im Emissionshandel seit Sommer
- Schwache Konjunktur wirkt bearisch auf die Märkte wohin gegen die Geopolitik bullisch wirkt
- Die Wirkung der letzten Zinssenkungen SNB, FED und EZB werden erst in den kommenden Quartalen ihre Wirkung zeigen

Kernkraft CH und FR

- Kernkraft liefert zuverlässig → Tiefes Preisniveau am Terminmarkt in Frankreich



Gasspeicher in Europa: Füllstände leicht unter 5-jährigem Mittel



→ Am 1.10. wurden alle regulatorischen Forderungen hinsichtlich Speicherstände erfüllt

→ Unterdurchschnittliche Temperaturen sorgten speziell im November für eine rasche Entleerung

→ Mildere Temperaturen für die kommenden Wochen prognostiziert

Gaspreise zuletzt wieder fester

EEX Futures Natgas - 2025/CAL



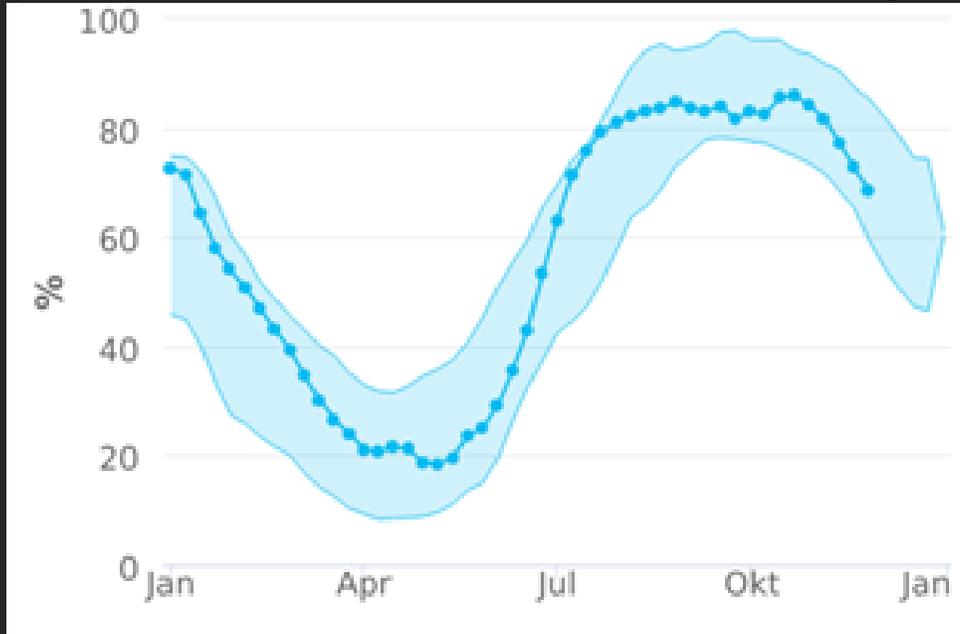
→ Aufwärtstrend für das Frontjahr seit Februar in Takt

→ Der liquidere niederländische Handelspunkt ist erwartungsgemäss leicht tiefer unter jenem für die Schweiz relevanten THE

→ Gas ist und bleibt Preistreiber für die Strommärkte

Wasserspeicher Schweiz

Füllstand Speicherseen Schweiz
(Historische Bandbreite vs aktueller Wert)



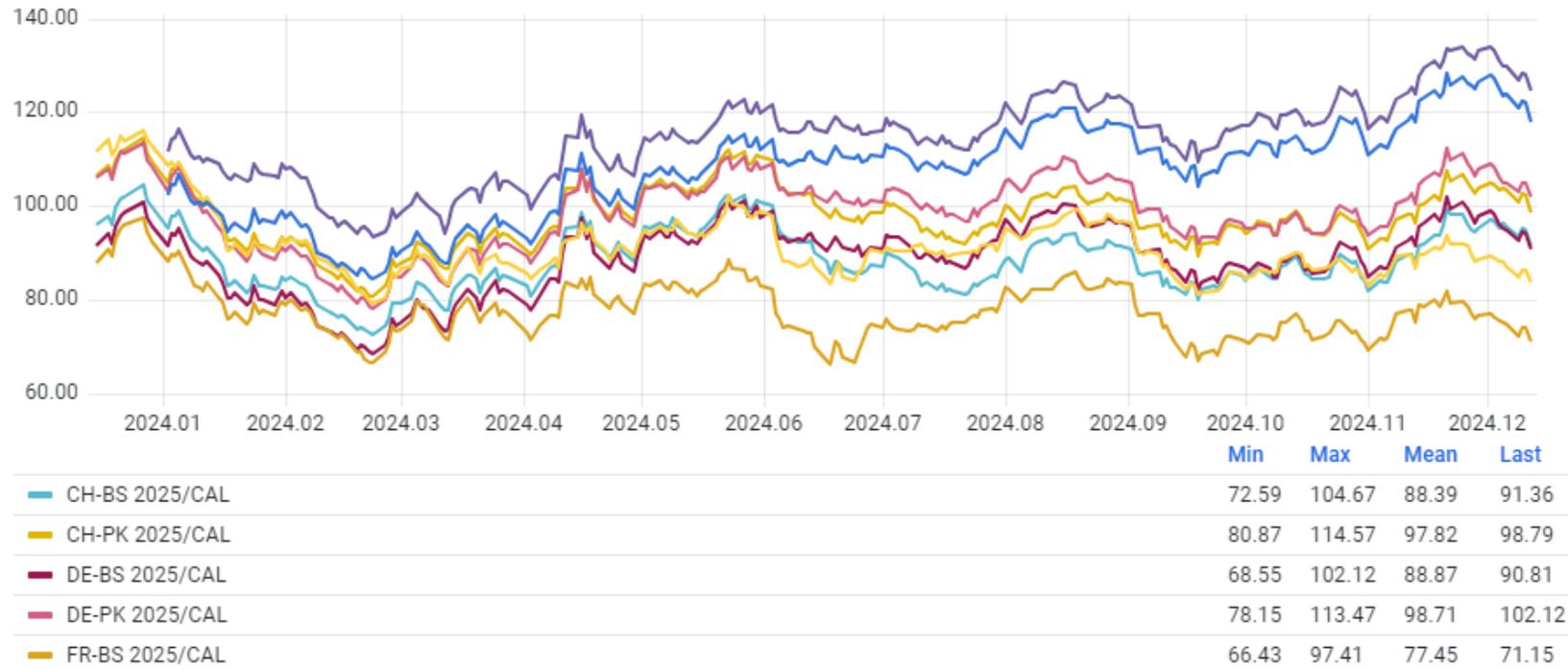
Aktueller Wert: 68.6%
Vorwoche: 72.8 %

Quelle: ap@bfe.admin.ch

- Schnelle Entleerung Wasser CH
- Ähnlich wie bei Gas wurden die Speicher speziell im November überdurchschnittlich stark entleert
- Trend zur starken Entleerung bleibt voraussichtlich in Takt

Ausblick Terminmarkt: Volatilität bleibt speziell im Frontjahr erhalten

EEX Futures Power - 2025/CAL



- Geopolitik bleibt Preistreiber
- Die Fundamentaldaten hinsichtlich Versorgungslage waren der bearische Gegenspieler dazu
- Diese werden zunehmend neutral weshalb im laufenden Winter mit Preissprüngen nach oben zu rechnen ist



Aktuelle energiepolitische Themen

Christine Döbeli, Leiterin Netzsupport

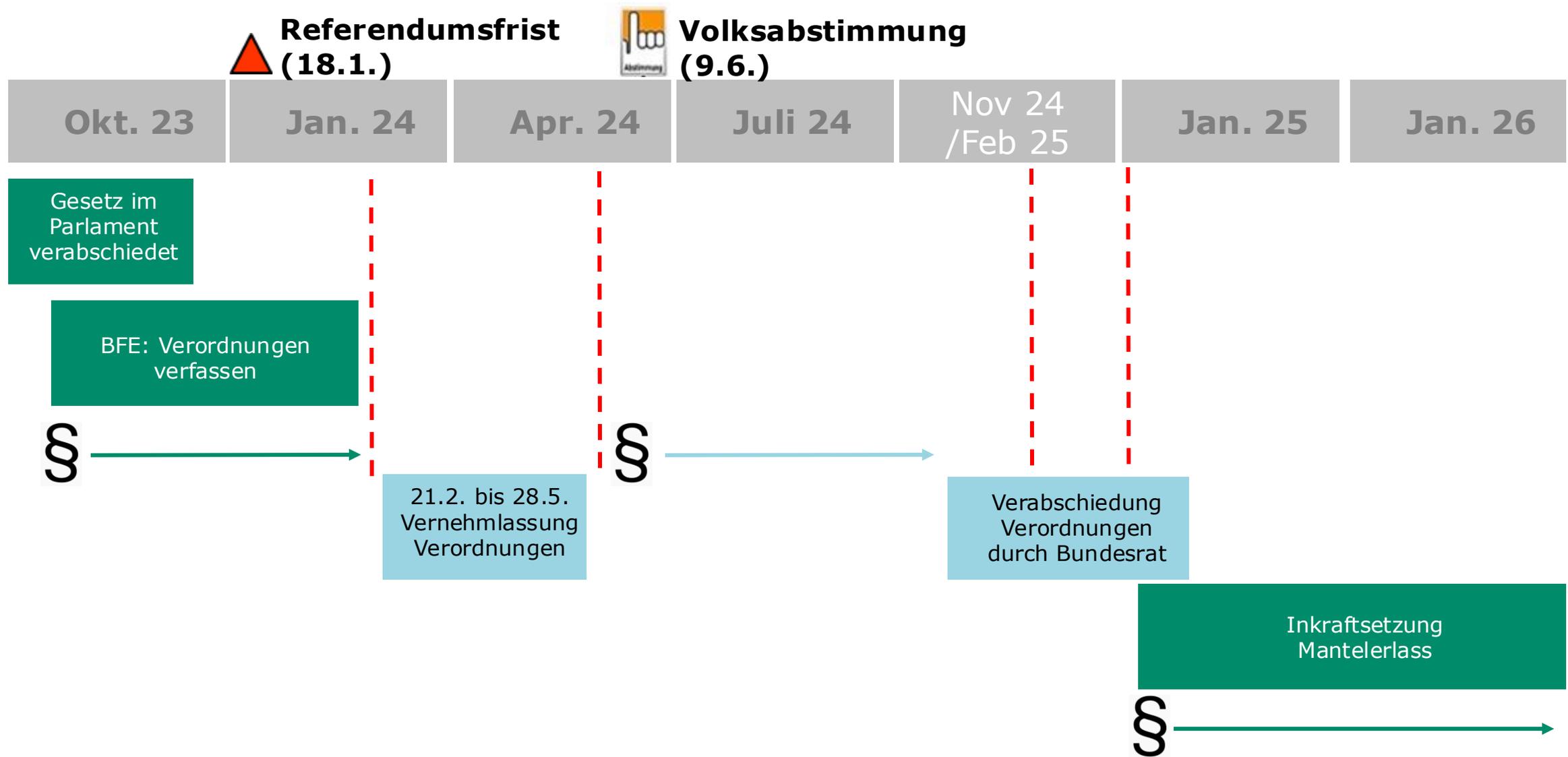
Agenda

- Zeitplan:
Gesamtumfang und weiterer Kontext
- Inhalte 1. Verordnungspaket
mit einzelnen Schwerpunkten
- Inhalte 2. Verordnungspaket



Zeitplan, Gesamtumfang und weiterer Kontext

Mantelerlass: Wo stehen wir momentan und wie geht es weiter?



**Paket 1:
am 20.11.2024 vom Bundesrat
verabschiedet**

Inhalte Paket 1 und per 1.1.2025 in Kraft

- Neuregelung der Grundversorgung: Trennung Portfolien Markt/GV und Mindestanteile (aufgrund einer einjährigen Übergangsfrist effektiv ab 1. Januar 2026)
zusätzlich: Standardstromprodukt für GV ab 1.1.2028
- Erweiterung auf virtuelle ZEV auf Niederspannung
erste Meldung ab 1.1.2025 möglich, Umsetzung ab Q2 2025
- Solidarisierung von Netz- und Anschlussverstärkungen:
Pauschalansatz für Vergütungen in Niederspannung
Anteil für Kostentragung für grosse Produktionsanlagen (>50 kV) ausserhalb Bauzone
- Nationale Datenplattform: Vorgaben an Gesuch und Betrieb
Statuten und Zusatzdokumente müssen bis Ende September 2025 eingereicht sein
VR der Betriebsgesellschaft muss paritätisch zusammengesetzt sein

Inhalte Paket 1 und per 1.1.2025 in Kraft

- Massnahmen für einen sicheren Netzbetrieb (inkl. Kostentragung Übertragungsnetz)
- Sunshine- Regulierung: Publikation der Ergebnisse durch ElCom
Grundlagen werden erarbeitet
Basis auf der bestehenden Regulierung, neu einfach mit Publikation
- Effizienzsteigerungen durch Elektrizitätslieferanten
(Analogie der Verpflichtung, wie bei Stromkennzeichnung)
Die Zielvorgaben werden jedoch gestaffelt eingeführt:
2025 noch keine Vorgaben, 2026 = 1 %, 2027 = 1,5 % und ab 2028 = 2 %.
Massnahmen im Rahmen von Zielvereinbarungen sowie bereits anderweitig geforderte Massnahmen sind nicht anrechenbar.

**Paket 2:
Verabschiedung durch Bundesrat und
Publikation im Februar 2025 erwartet**

Paket 2- wird voraussichtlich im Februar vom Bundesrat verabschiedet

- Regelung zu lokalen Elektrizitätsgemeinschaften (LEG): insbesondere konkrete Abschlüsse für die unterschiedlichen Konstellationen NS und MS sowie deren Kombination
- Messwesen und Messtarife: Vorgaben für die Kostenzuweisung sowie allfällige Obergrenzen für anrechenbare Kosten
- Netznutzungsentgelte und insbesondere Vorgaben zur Wälzung zwischen den Netzebenen Aufteilung in Leistung und Arbeit, v. a. auch seitens swissgrid
- Wert und Nutzung der Flexibilität und damit verbunden v.a. auch die Vergütung auch durch Netzbetreiber und die Möglichkeit zur Übersteuerung durch den Netzbetreiber inkl. Meldepflicht

Paket 2- wird voraussichtlich im Februar vom Bundesrat verabschiedet

- Rückerstattung der Netznutzungsentgelte ohne weitere Übergangsfristen:
Speicher ohne Endverbrauch, respektive eine allfällige Teilerstattung mit Nachweis seitens Betreiber
- Abnahme- und Vergütungspflicht inkl. Mindestvergütungssätze für Produktionsarten:
Klärung, ob Differenzierung mit und ohne Eigenverbrauch
maximale Anrechenbarkeit bereits im ersten Paket im Rahmen der Gestehungskosten geregelt
- Das Inkrafttreten des Raumplanungsgesetzes (RPG) soll mit der Inkraftsetzung des RPG 2 gekoppelt werden (voraussichtlich im Sommer 2025).

A man and a woman in business attire are looking at a tablet together outdoors. The man is wearing a light blue blazer and glasses, and the woman is wearing a teal blouse. They are both smiling and appear to be in a professional setting.

Unsere EVU-Partnerschaft im Jahr 2025

Jörg Klasen - Geschäftsführer Primeo Energie AG

Rückblick 2024

Am 9. Juni 2024 wurde vom Schweizer Stimmvolk das neue Stromversorgungsgesetz (Mantelerlass) mit grosser Mehrheit angenommen.

Daraus ergeben sich für die Energieversorger in den kommenden Monaten umfangreiche und grosse Herausforderungen, welche eine zügige Umsetzung erfordern. Das erste Paket wird ab 1. Januar 2025 in Kraft treten.

Zusätzlich ist der Zuwachs von PV-Anlagen rasant vorangetrieben worden. Die Anforderungen an die Netzbetreiber (Anschlussleistung und energiewirtschaftliche Abwicklung) benötigen Anpassungen der Prozesse.

Die Genauigkeit der Prognosegüte und damit verbunden die Verfügbarkeit aktueller & valider Lastdaten wird in Zukunft immer wichtiger im Managen der Ausgleichsenergiekosten.

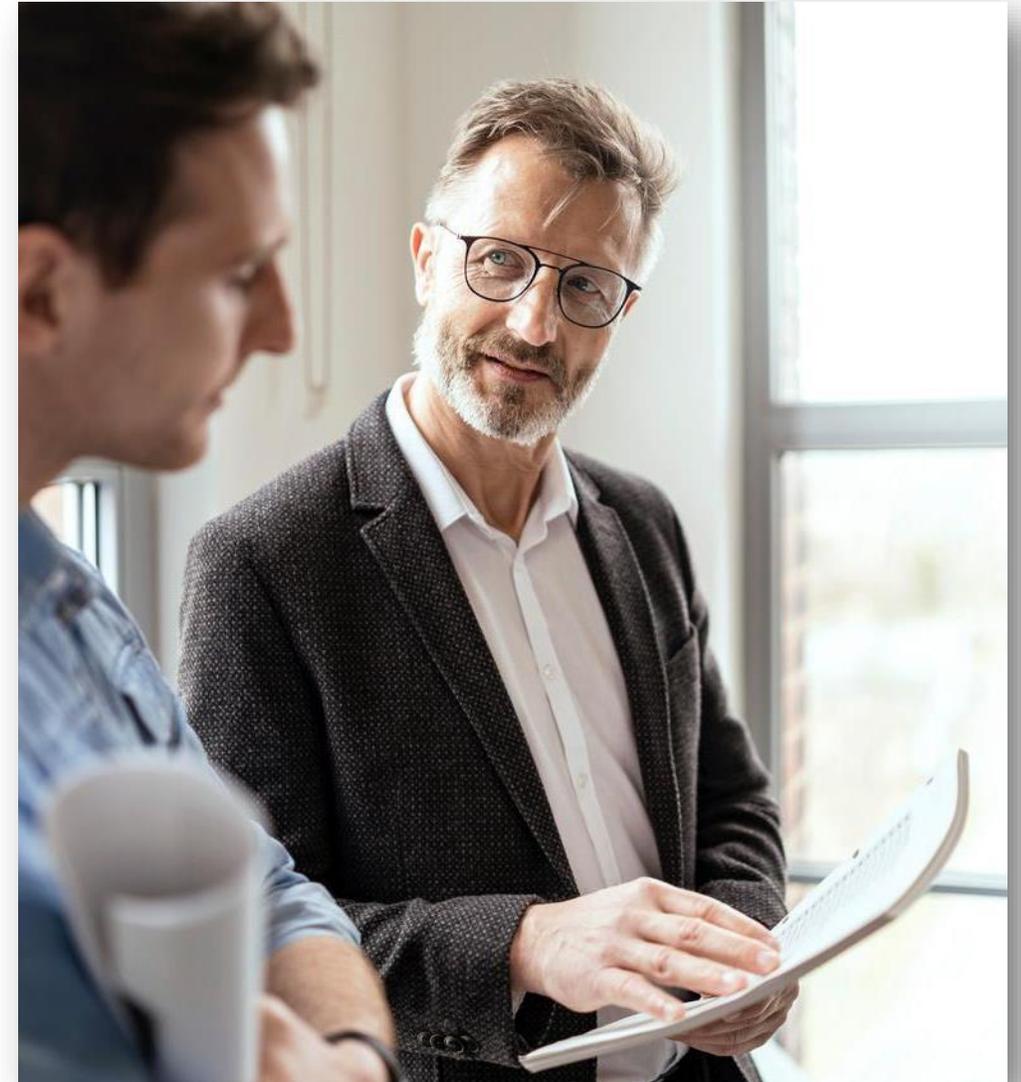


Das Angebot der Primeo Energie ist bereits heute auf die zukünftigen Bedürfnisse der EVU zugeschnitten

Mit dem Strombeschaffung- und Liefermodell "EVU StrukturPlus" werden die gängigsten Grosshandelsopportunitäten zugänglich. Die volle Preistransparenz und die regulatorischen Beschaffungsrichtlinien werden erfüllt.

Unsere Fachexperten für Produktlösungen zu Themen wie Regelenergievermarktung, ZEV / LEG, EVU-Effizienz-Massnahmen, live Netzdaten-Verwaltung für eine genauere Prognosekalkulation, etc., stehen unseren Kunden jederzeit gerne zur Verfügung.

Die Vernetzung unserer EVU-Community bauen wir auch im 2025 weiter aus und die individuelle Kundenbetreuung wird weiter gestärkt. Neue Arbeitsgruppen werden im Laufe des Jahres mit themenbasierten Kooperationen durchgeführt.

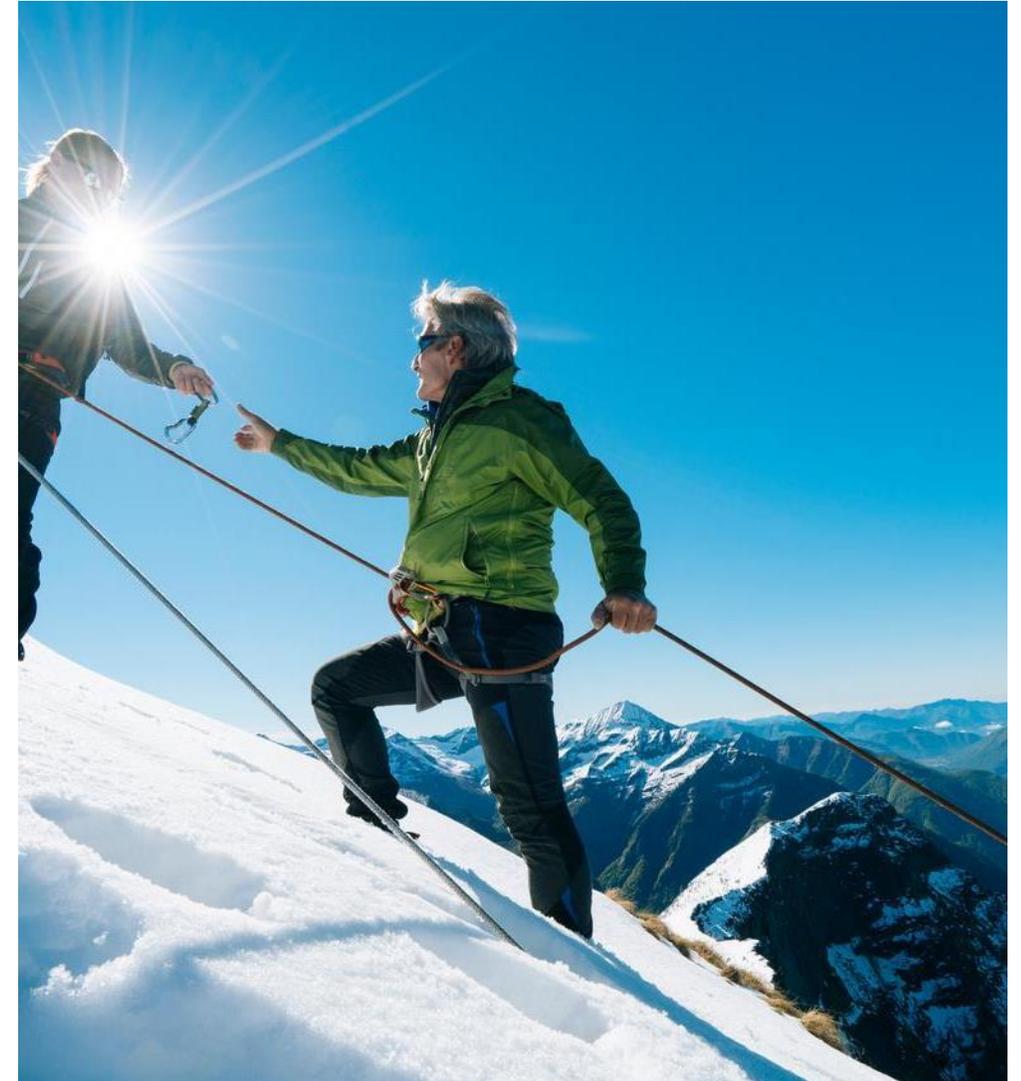


Wir bündeln für Sie unsere Kompetenzen für einen noch besseren Service – Organisatorische Anpassungen im Jahr 2025

Um die Primeo Kräfte zum Mehrwert der Kunden zu bündeln, werden wir das Key-Account- und Portfolio-Management für EVU und Industriekunden ab Januar 2025 in einer Einheit, **Primeo Energiesolution AG**, zusammenführen.

Vorteile für Sie als Partner:

- Alles aus einer Hand (individuelle Energiebeschaffung und -dienstleistungen)
- Partnerschaft auf Augenhöhe (Experten zur Hand)
- Kundenspezifische Angebote (praxiserprobte Lösungen)



**Vielen Dank
für Ihr Vertrauen in
unsere Partnerschaft!**

Jörg Klasen

Geschäftsführer Primeo Energie AG

E-Mail j.klasen@primeo-energie.ch



Vielen Dank.

Nächster Termin

Mittwoch, 26. März 2025 – 8.15 Uhr

Feedback/Anregungen

evu@primeo-energie.ch

