



Primeo Up-2-Date

24. Juni 2026

Agenda

Begrüssung

Nicola Piccolo (Key Account Manager)

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Corrado Di Stefano (Leiter Langfristhandel)

Aktuelle politische und regulatorische Themen

Christine Döbeli (Hauptabteilungsleiterin Netzsupport)

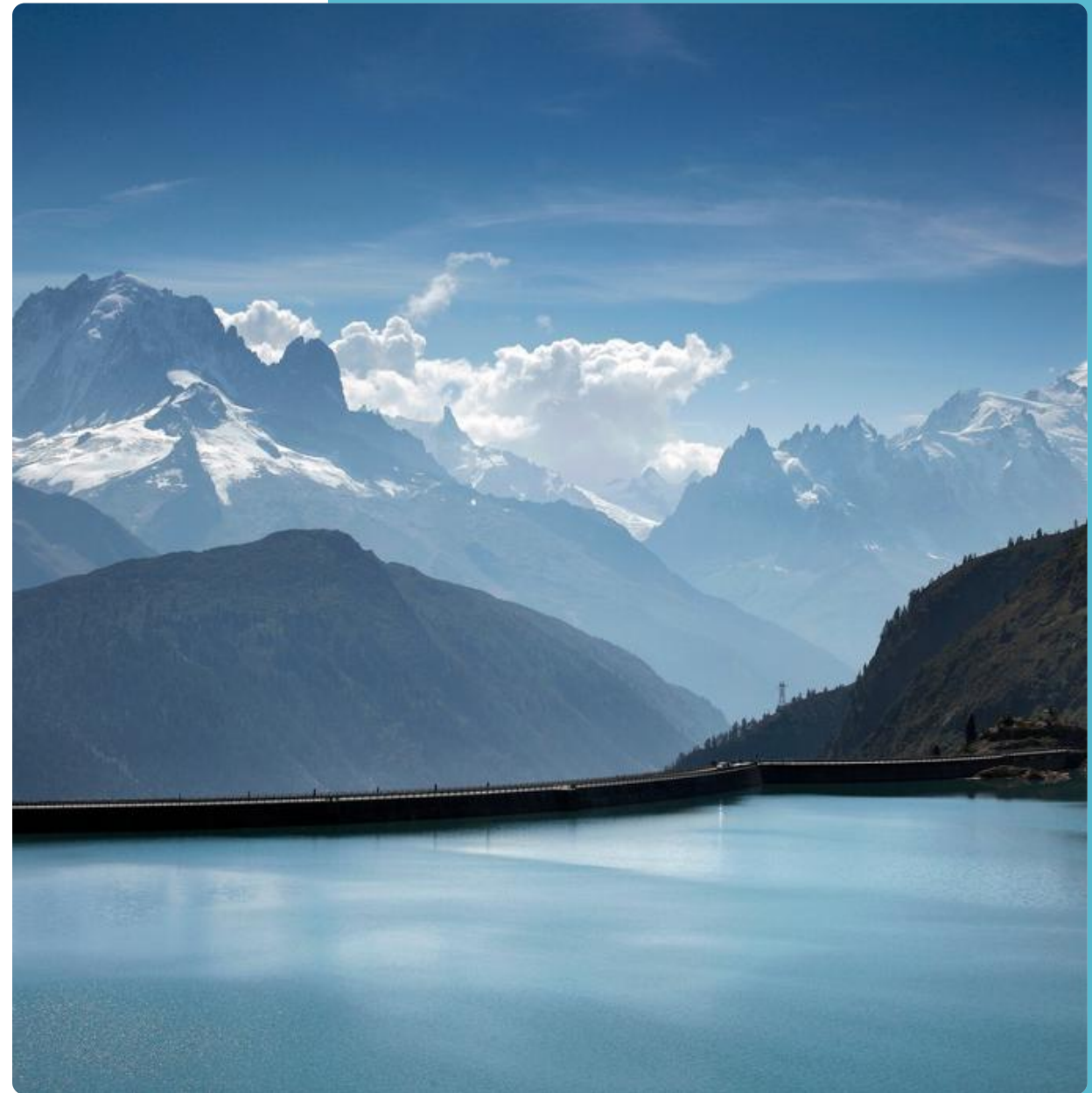
Vermarktung Batteriespeicher – equalio

Sandro Meier (Sales Specialist Prosumer)

Abschluss

Nicola Piccolo (Key Account Manager)

**Ihre Fragen können Sie im
Webinar-Chat stellen**

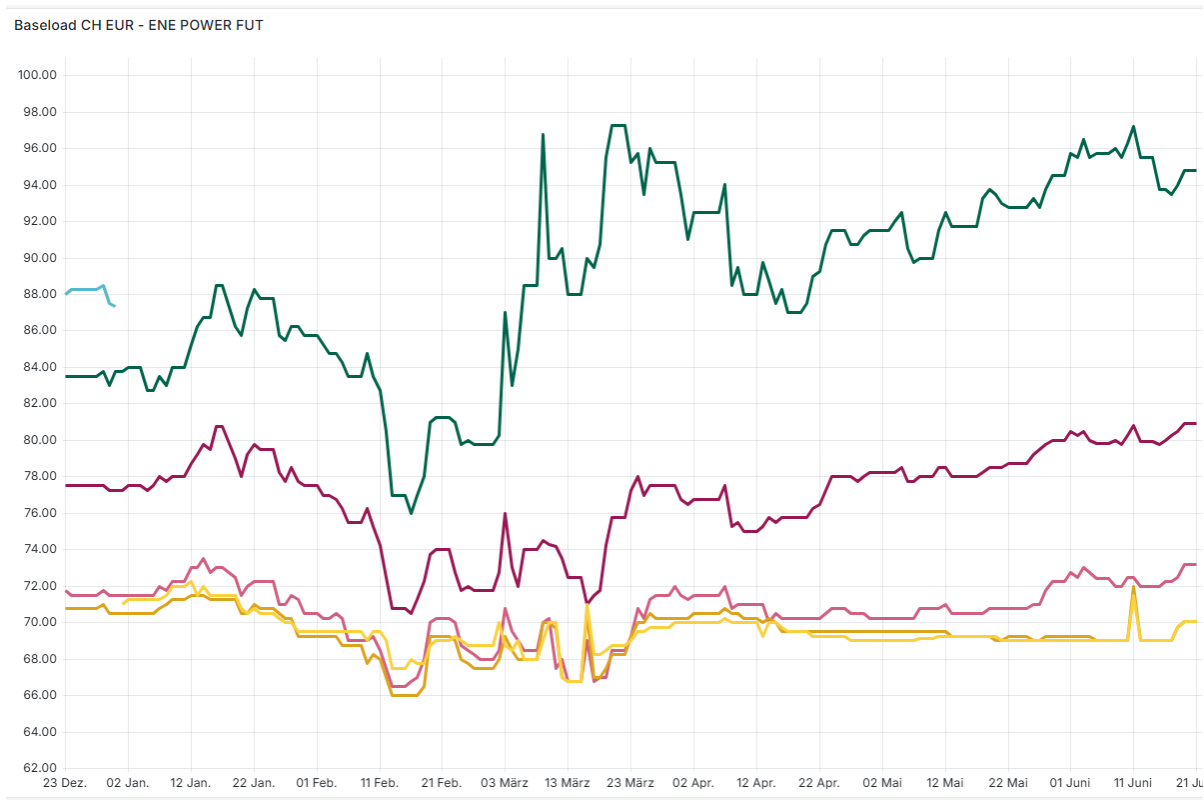




Entwicklungen im Energiegrosshandel

Corrado Di Stefano Leiter Langfristhandel

Rückblick: Seitwärtsbewegung – mit starker Korrektur



Preise in Euro/MWh

- ↑ = bullish = preissteigernd
- ↓ = bearish = preisdämpfend

↑ Tiefer Stand der Gasspeicher in Europa

↑ Irankrise: Generelle Unsicherheiten stützen aktuell die Preise

Name	Min	Max	Mean	Last
CH-BS 2026/CAL	87.32	88.50	88.06	87.32
CH-BS 2027/CAL	76.00	97.25	88.77	94.80
CH-BS 2028/CAL	70.50	80.90	76.91	80.90
CH-BS 2029/CAL	66.50	73.50	70.61	73.20
CH-BS 2030/CAL	66.00	72.00	69.42	70.05
CH-BS 2031/CAL	66.75	72.25	69.46	70.05

Terminmarkt heute: Andere Commodities

Gas

- Seitwärtsbewegung, Markt reagiert weiterhin sensibel auf geopolitische Nachrichten, tiefer Stand der Gasspeicher in Europa



Verbrauch / CO2

- Co2: Seitwärtsbewegung bei den CO2-Kosten, kein klares Zeichen

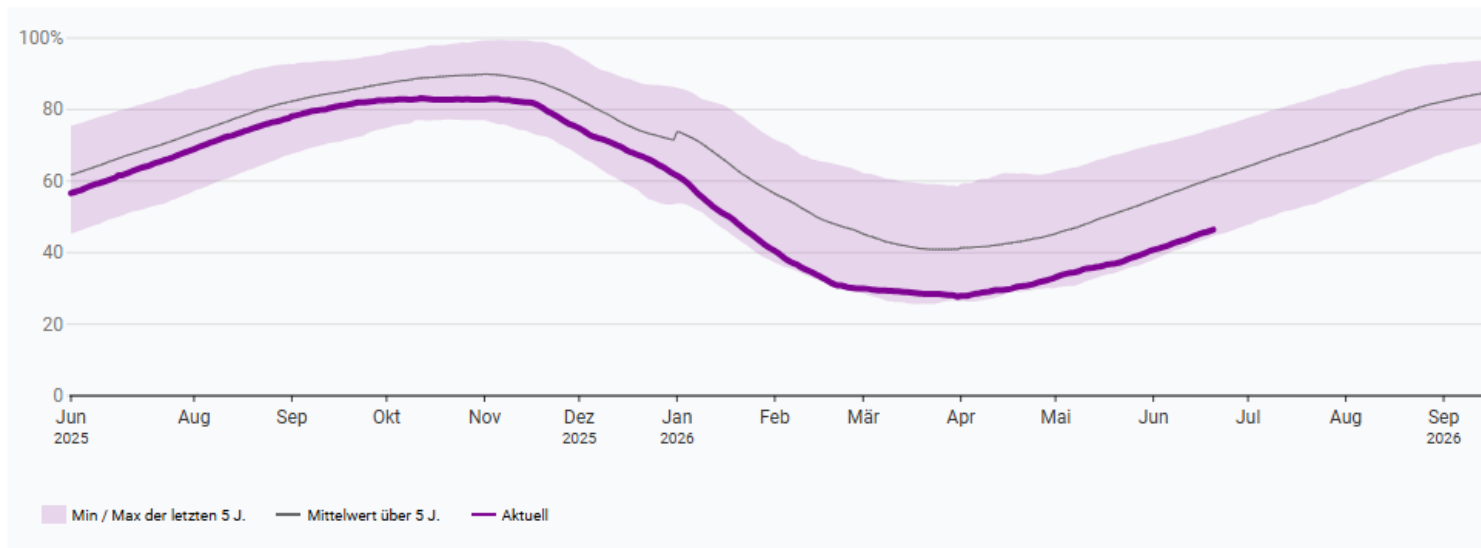
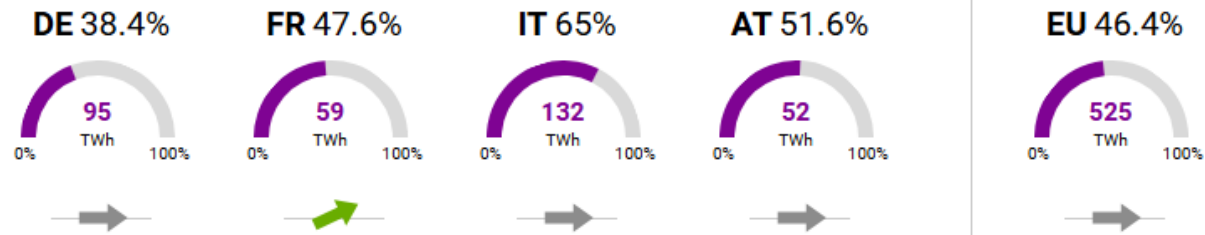
Öl

- Situation hat sich leicht «entspannt», Markt reagiert weniger nervös auf geopolitische Nachrichten

↑ = bullish = preisstigernd

↓ = bearish = preisdämpfend

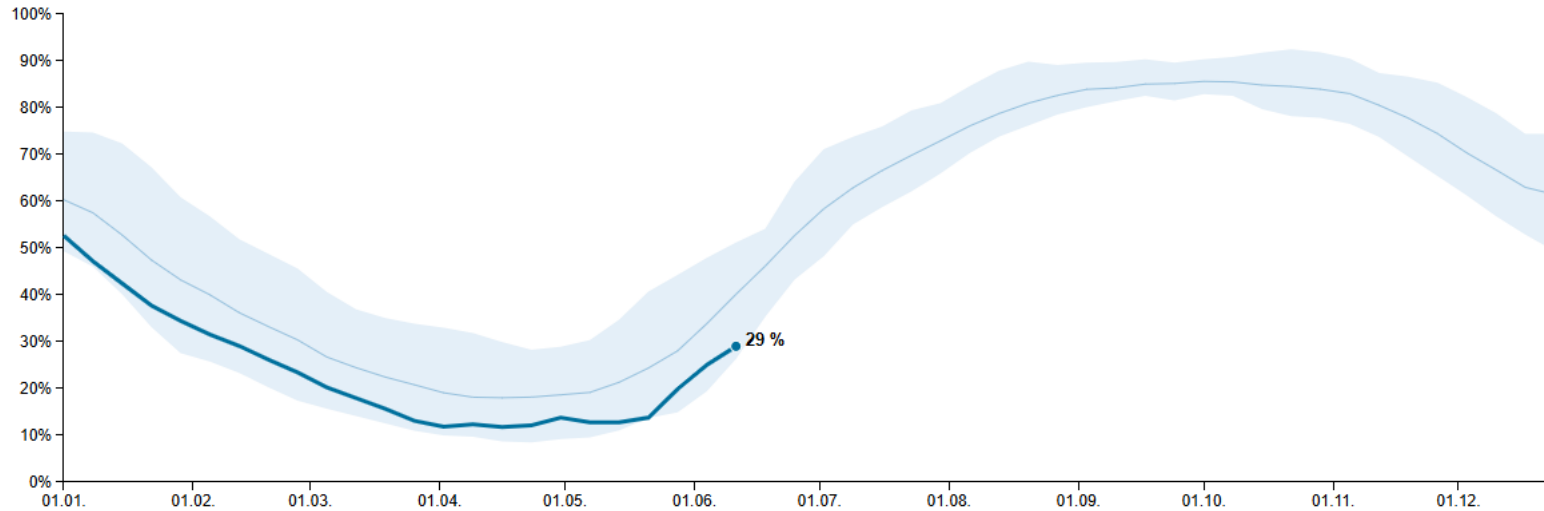
Gasspeicher in Europa: Füllstände steigen aber unter Norm



Quelle: energiespeicher.admin.ch

- Tiefer Stand der Gasspeicher, Einspeicherung war lange wirtschaftlich nicht «im Geld»
- Aber: LNG Versorgung lief im letzten Winter gut

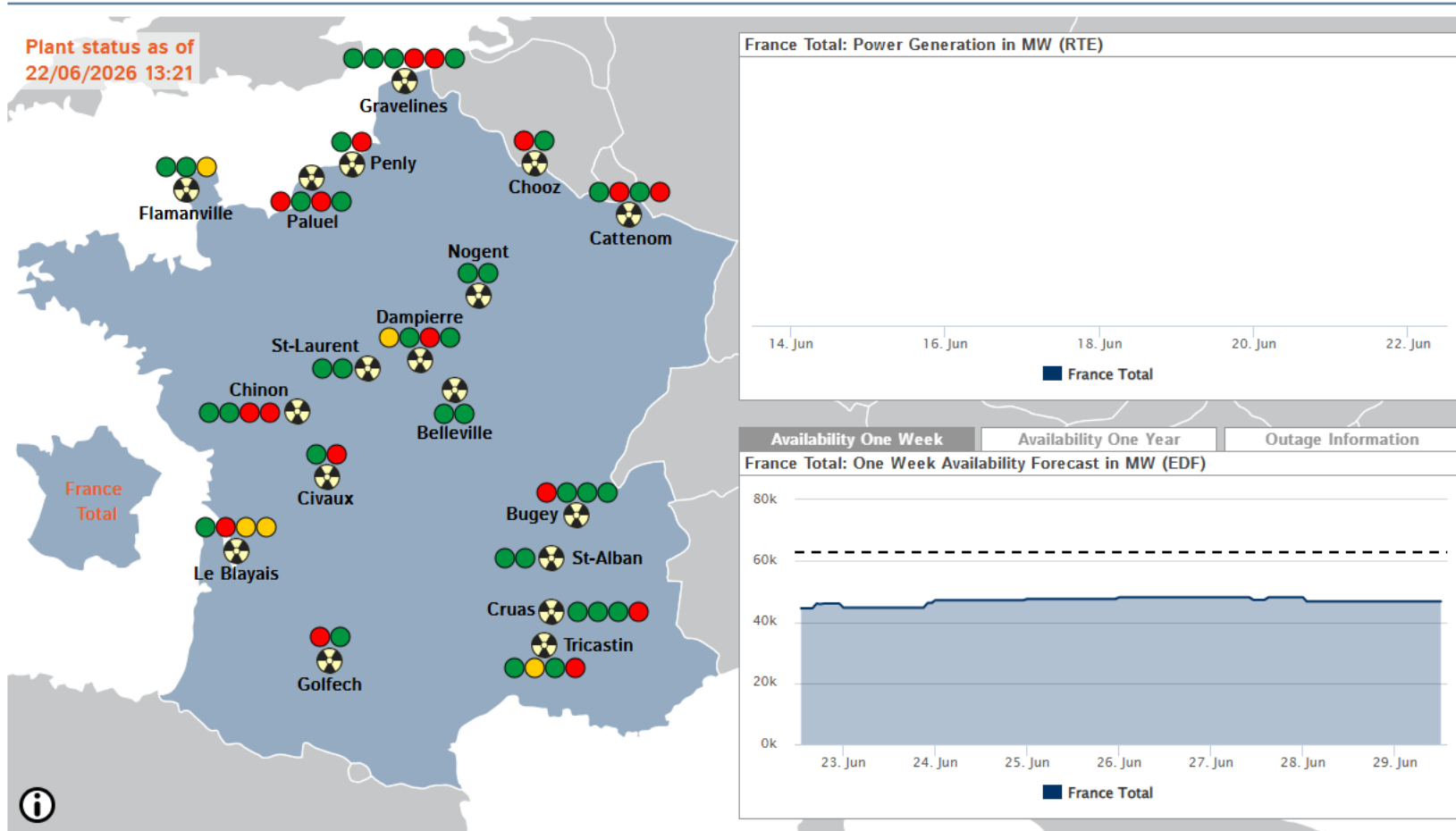
Füllungsgrad der Speicherseen in der Schweiz aktuell = 29%



Quelle: energiedashboard.admin.ch

- Niedrige Stände bedingt u.a. durch Trockenheit und letztem Winter ohne AKW Gösgen

Fundamental: Kernkraftwerk Verfügbarkeit



Stabile Kernkraft – Produktion in Frankreich:

- Falls der Sommer weiterhin heiss bleibt, kann eventuell die Kühlung nicht garantiert werden und Kraftwerke müssen eventuell die Produktion drosseln

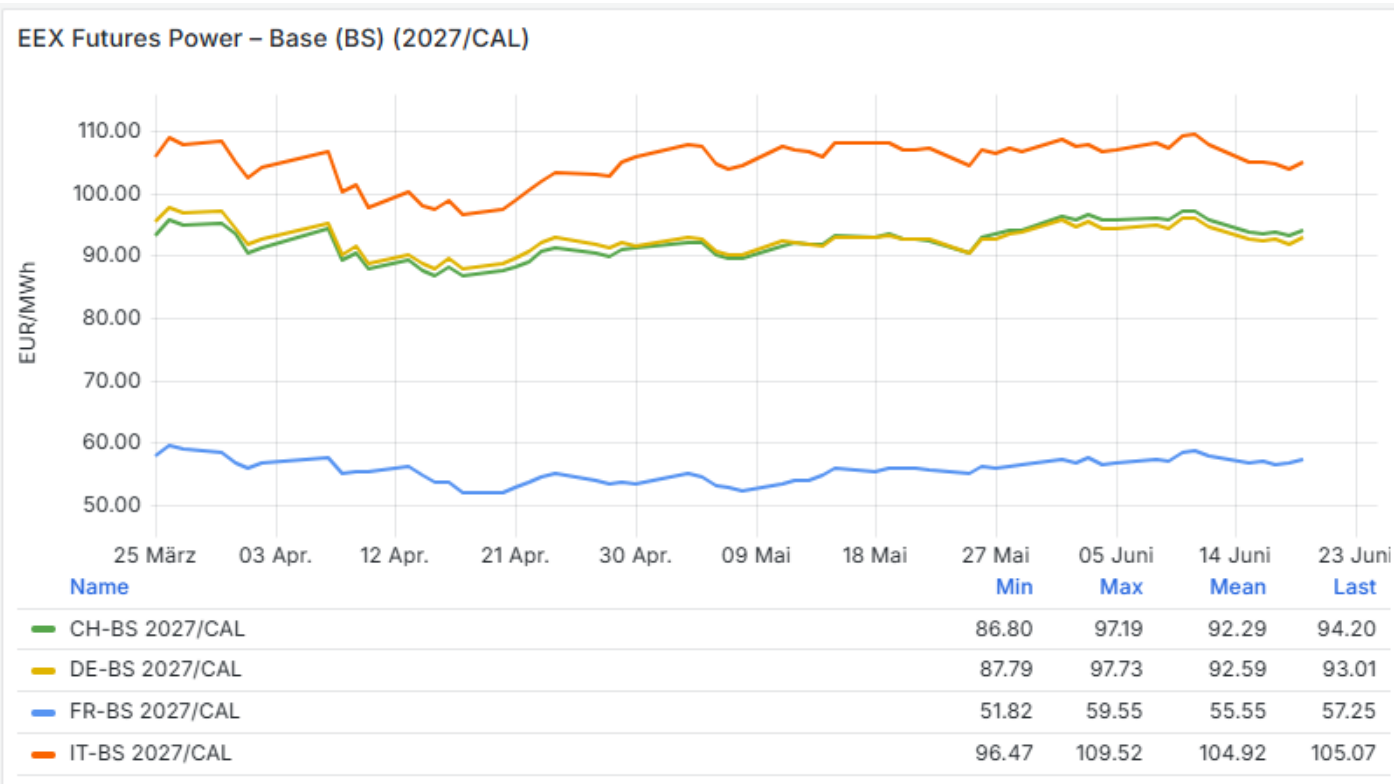
Charttechnische Analyse



- Frontjahr (2027) DE – Preise in Euro/MWh
- Seitwärtsbewegung auf hohem Niveau aufgrund der Unsicherheiten in Nahen Osten

Ausblick Terminmarkt:

Geopolitik wird auch in den nächsten Wochen für **Volatilität** sorgen



Preise in Euro/MWh

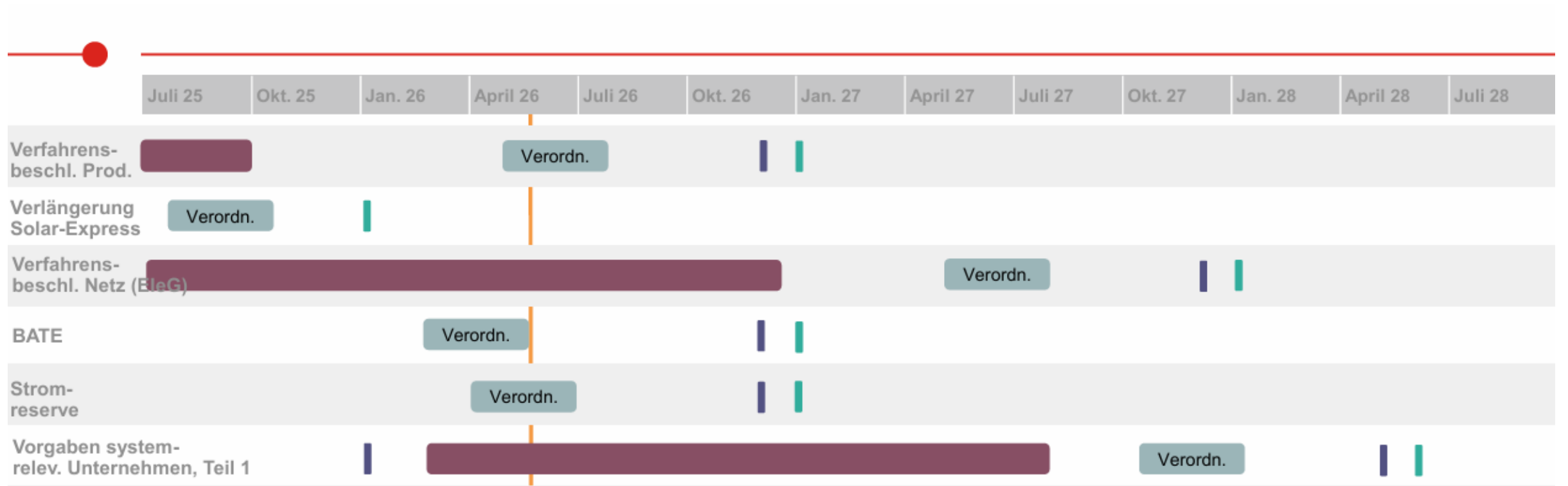
- Unsicherheiten an den Märkten werden bestehen bleiben, bis sich die Situation im Nahen Osten beruhigt hat
- Je länger die Unruhe desto stärker und länger werden die Risikoprämien am Terminmarkt ersichtlich sein
- Super Niño?
Heisser Sommer und milder Winter?



Aktuelle politische und regulatorische Themen

Christine Döbeli, Hauptabteilungsleiterin Netzsupport

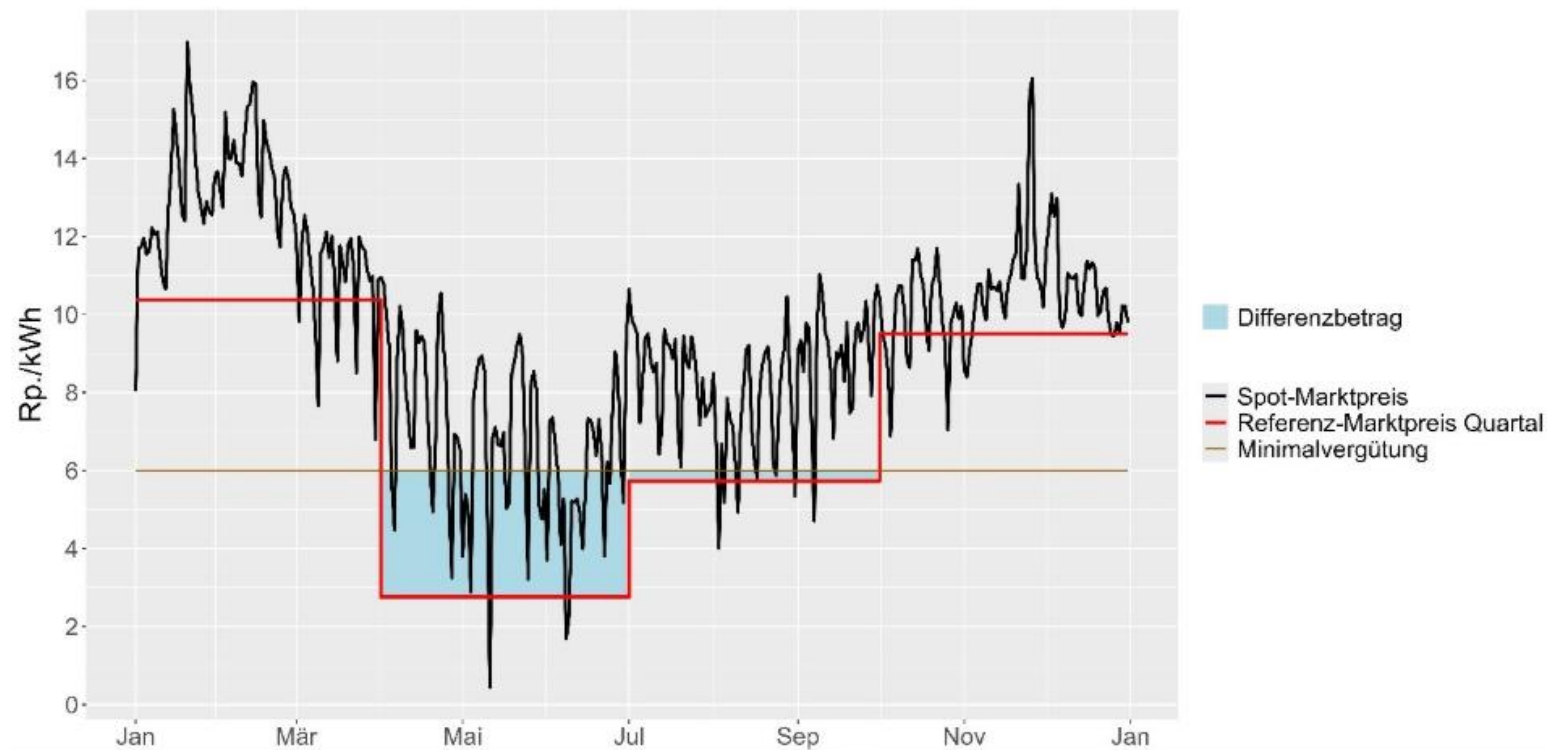
Energiepolitik des Bundes: Stand Anfang Juni 2026



■ Botschaft/Entscheid Bundesrat
 ■ Parlament
 ■ Vernehmlassung
 ■ Volksabstimmung
 ■ Inkrafttreten

Beschleunigungserlass Produktion

- Der Beschleunigungserlass Produktion wird nach der Verabschiedung in zwei Etappen in Kraft gesetzt.
- Verordnungen vorliegend und per 1.7.2026 für Anrechenbarkeit und per 1.1.2027 für Vergütung in Kraft gesetzt worden.
- Keine Sonderregelung für (potentiell) in einzelnen Viertelstunden negative Spotpreise vorgesehen.



Beschleunigungserlass Netz: "Netzexpress"

25.057

GESCHÄFT DES BUNDESRATES

Elektrizitätsgesetz (Beschleunigung beim Aus- und Umbau der Stromnetze). Änderung

Berichterstattung:

FÄSSLER DANIEL, KOLLY NICOLAS, SUTER GABRIELA

Einreichungsdatum:

21.05.2025

Stand der Beratungen:

In Kommission des Nationalrats

- Schnellere Genehmigungsverfahren für Netzausbauprojekte; klare Fristen für gerichtliche Entscheide.
- Die Netzinfrastuktur soll Priorität erhalten, um die Versorgungssicherheit zu gewährleisten. (Nationales Interesse insbesondere für Übertragungsnetzanlagen)
- Bessere Koordination, um Genehmigungsverfahren zu vereinfachen.
Aktuell vorgesehen, dass in nächster Instanz nur noch berechtigt ist, wer schon in Vorinstanz Beschwerdeführung hatte.

"Blackout-Initiative"

- In der Sommersession haben Ständerat und Nationalrat dem indirekten Gegenvorschlag zur Initiative zugestimmt und die Initiative selbst zur Ablehnung empfohlen.
- Im indirekten Gegenvorschlag geht es nicht darum, den Bau neuer Kernkraftwerke zu beschliessen, denn es liegen derzeit keine konkreten Projekte vor.
- Die Finanzierungsfrage, die Gegenstand vieler Diskussionen im Parlament war, wird in einem separaten Bericht aufgearbeitet werden.
- Es ist davon auszugehen, dass es eine Volksabstimmung geben wird.

Verordnungsanpassungen im Energiebereich

- Vernehmlassung zu verschiedenen Verordnungen im Energiebereich im Gange
- Inkraftsetzung auf den 1.1.2027 geplant

Art. 4b Standardstromprodukt

¹ Die Verteilnetzbetreiber müssen bei der Stromkennzeichnung gegenüber den Endverbrauchern, die mit dem Standardstromprodukt (Art. 6 Abs. 2^{bis} StromVG) versorgt werden, für einen bestimmten Anteil der in jedem Quartal gelieferten Elektrizität Herkunftsnachweise verwenden, die eine inländische und erneuerbare Herkunft des Stroms belegen.

² Der Anteil beträgt:

- a. für das Tarifjahr 2028: mindestens 1/3;
- b. für das Tarifjahr 2029: mindestens 1/2;
- c. ab dem Tarifjahr 2030: mindestens 2/3.

Gründung von LEGs ab dem 1.1.2026 möglich.
Für die Gründung werden keine gesonderten Gebühren mehr erhoben werden können.

Terminkaskade Gestehungskosten:
Vorgaben Mindestanteile
Saisonalisierung HKN
Vorgaben Standardstromprodukt

Lokale Elektrizitätsgemeinschaften (LEG): Anlagen im Einspeisevergütungssystem (EVS) werden von der Teilnahme an LEG ausgeschlossen, da sie die aktuell geltende Pflicht, dass lokal produzierte und in der Gemeinschaft verbrauchte Elektrizität einschliesslich der dazugehörigen Herkunftsnachweise abgesetzt werden muss, nicht erfüllen können. Darüber hinaus gelten die beim Verteilnetzbetreiber im Zusammenhang mit der Einführung von Zusammenschlüssen zum Eigenverbrauch und LEG entstehenden Aufwände als anrechenbare Netzkosten, die nicht individuell in Rechnung gestellt werden dürfen.

Vermarkung Batteriespeicher – equalio

Sandro Meier



Luftbild: BESS Kappel SO

Batteriespeicher in der Schweiz

Markt & Chance

Zukunft der Energie

Der Speicherausbau wächst rasant

- Heute: 1,5 GWh Speicherkapazität installiert
- 2026: ~2,5 GWh erwartet (+90 % Wachstum pro Jahr)
- 2030: über 4 GWh geplant – der Markt verdreifacht sich

Warum jetzt handeln?

- Batterie-Projektkosten sinken kontinuierlich
 - <600 CHF/kWh für BTM-BESS
 - <300 CHF/kWh für FTM-BESS
- Einspeisevergütungen auf tiefem Niveau → Flexibilitätsvermarktung lohnt sich
- Unternehmen können mit Speichern Stromkosten senken und zusätzliche Einnahmen generieren



Was können Unternehmen mit einem Batteriespeicher machen?

Stromkosten senken

- Lastspitzen brechen und teure Leistungstarife reduzieren via **EMS**

Eigenverbrauch maximieren

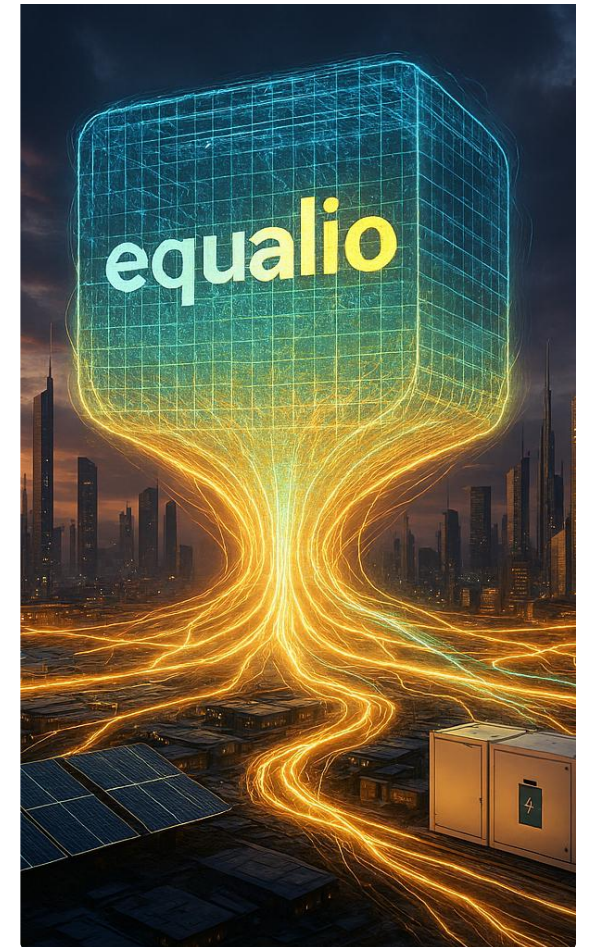
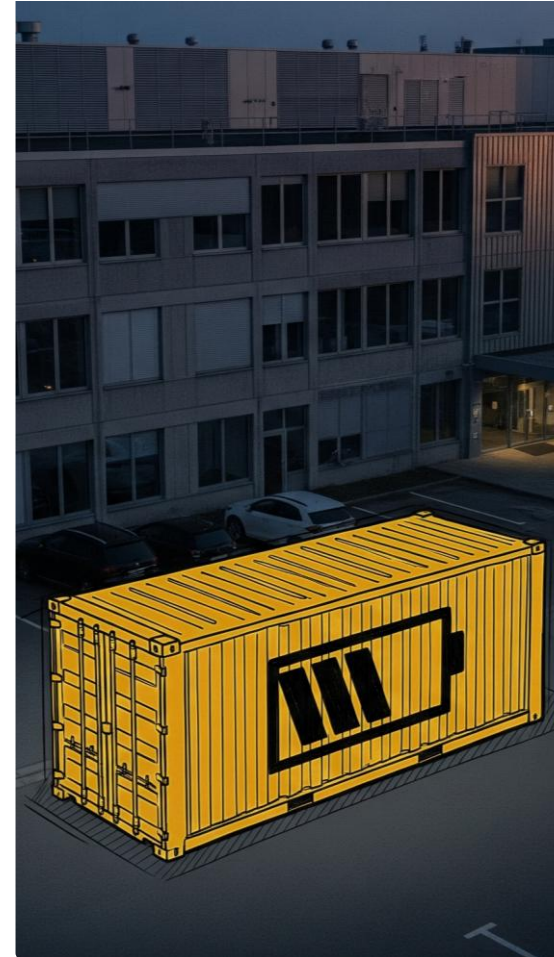
- Solarstrom **speichern**, statt verschenken! Bei **negativen Preisen** ist sogar mit Verlust zu rechnen.

Versorgungssicherheit erhöhen

- **Notstromfähigkeit** bei Netzausfällen – kritische Prozesse laufen weiter

Optimieren und Zusatzerlöse generieren

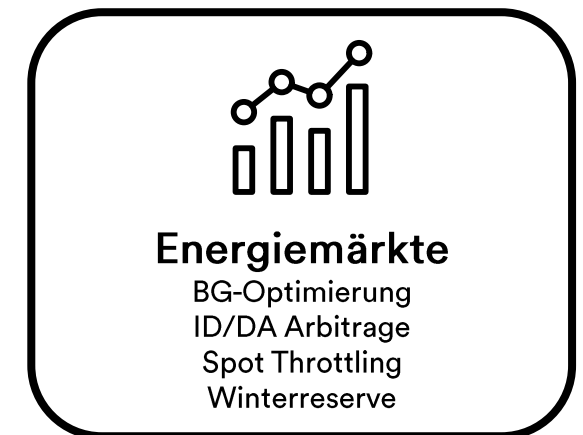
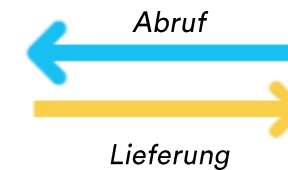
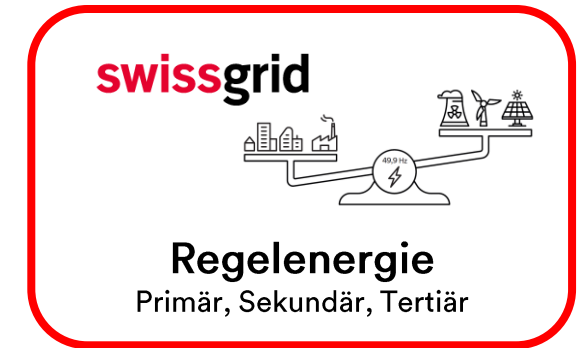
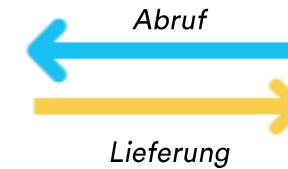
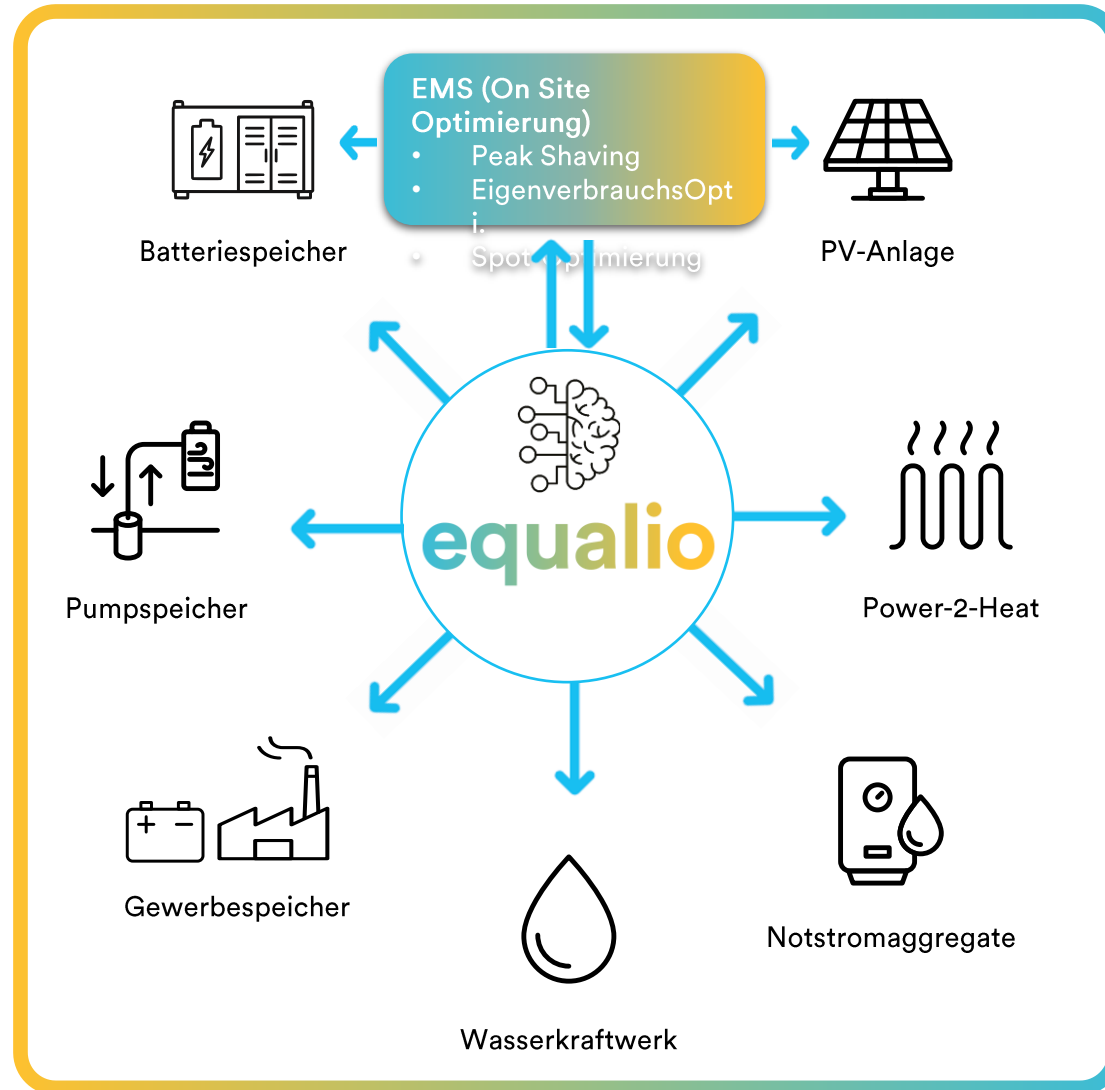
- Den Speicher an Flexibilitätsmärkten vermarkten -> **Restflexibilität**
- Automatisiert über ein **EMS** teilnehmen – kein operativer Aufwand für Ihr Unternehmen



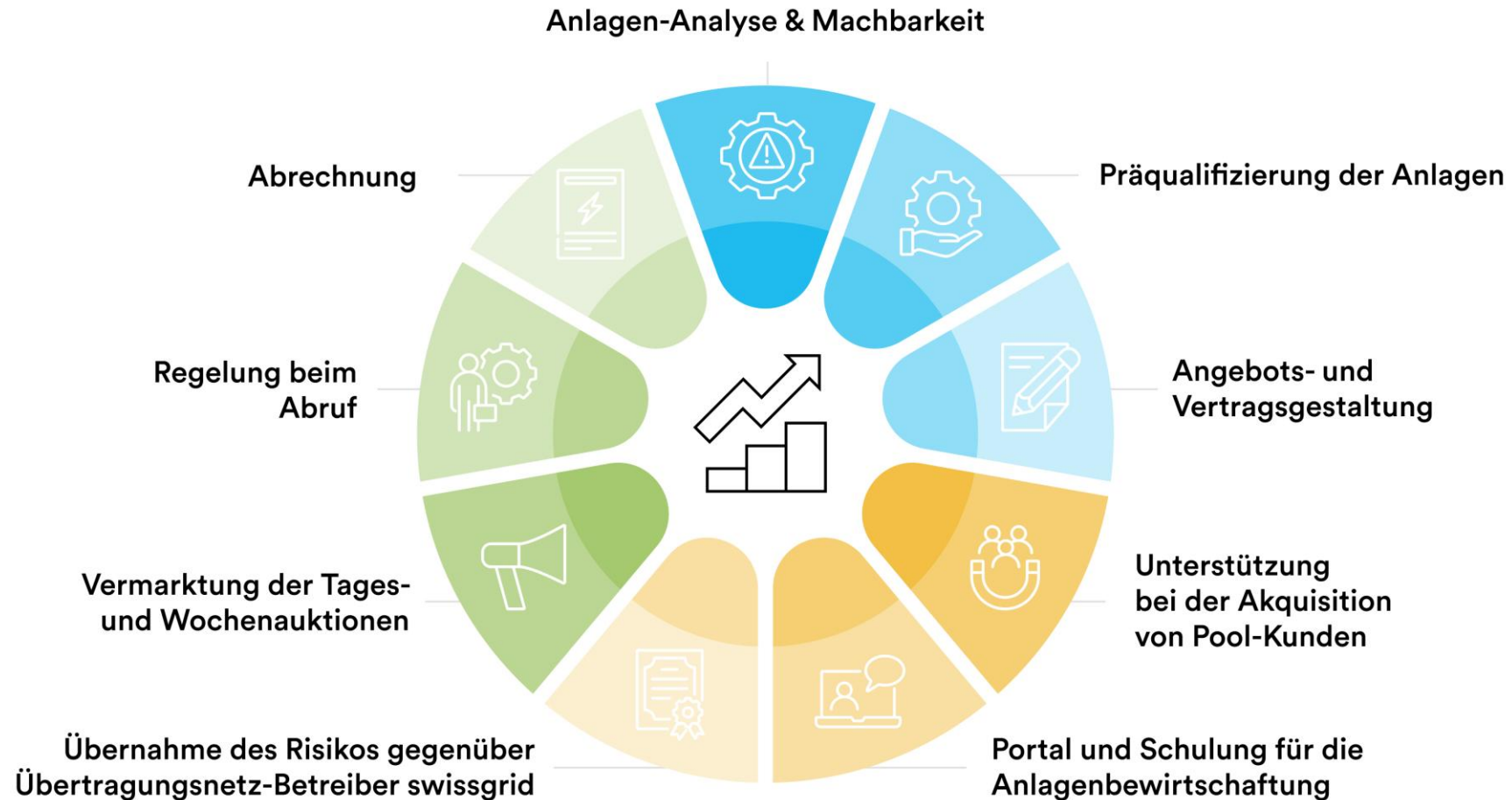
Virtuelles Kraftwerk

Dienstleistungen bei Primeo Energie AG rund
um das virtuelle Kraftwerk

Pooling von Flexibilitäten – mehr Stabilität und Marktchancen



Dienstleistungen zur Flexibilitätsvermarktung



Batteriespeicher bei equalio

Flexibilität in der Praxis

BESS Kappel



Monitoring

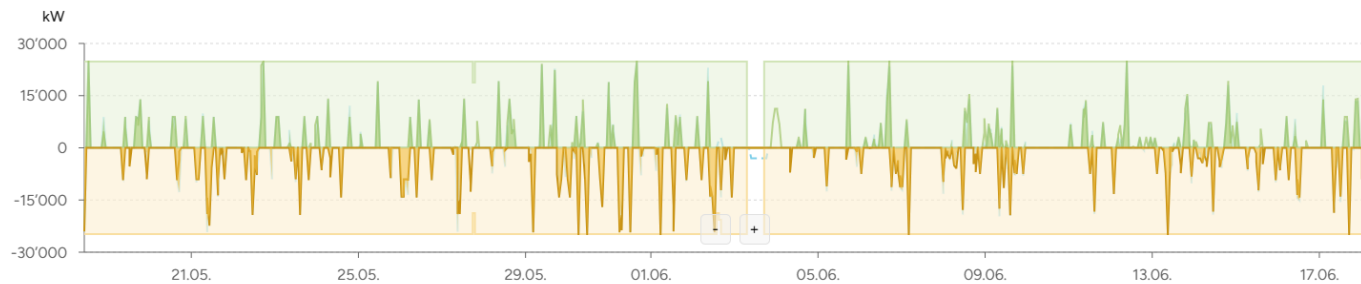
((o)) ACTIVATE LIVE-MODE

TODAY 24 HOURS PAST WEEK LAST WEEK PAST MONTH LAST MONTH

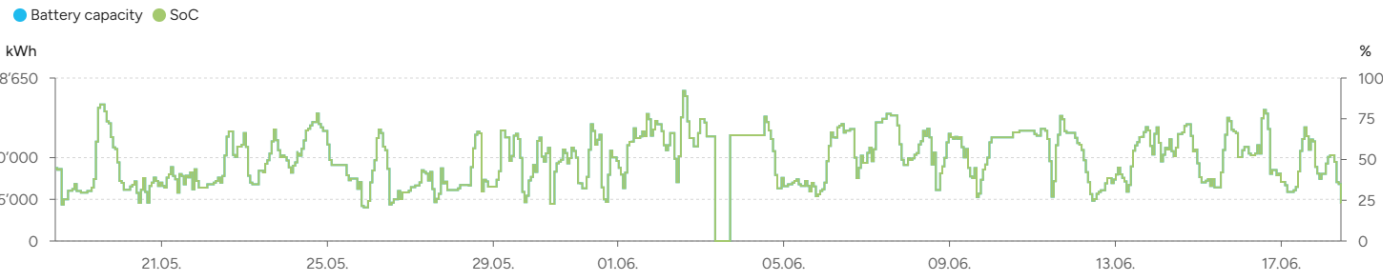
18.05.2026, 10:32, CEST – 18.06.2026, 10:32, CEST

Overview

Generation Available power Delivered power Requested power
Consumption Available power Delivered power Requested power



Battery Capacity



Activations

Date SRL (kWh)

Total

from 18.05.2026

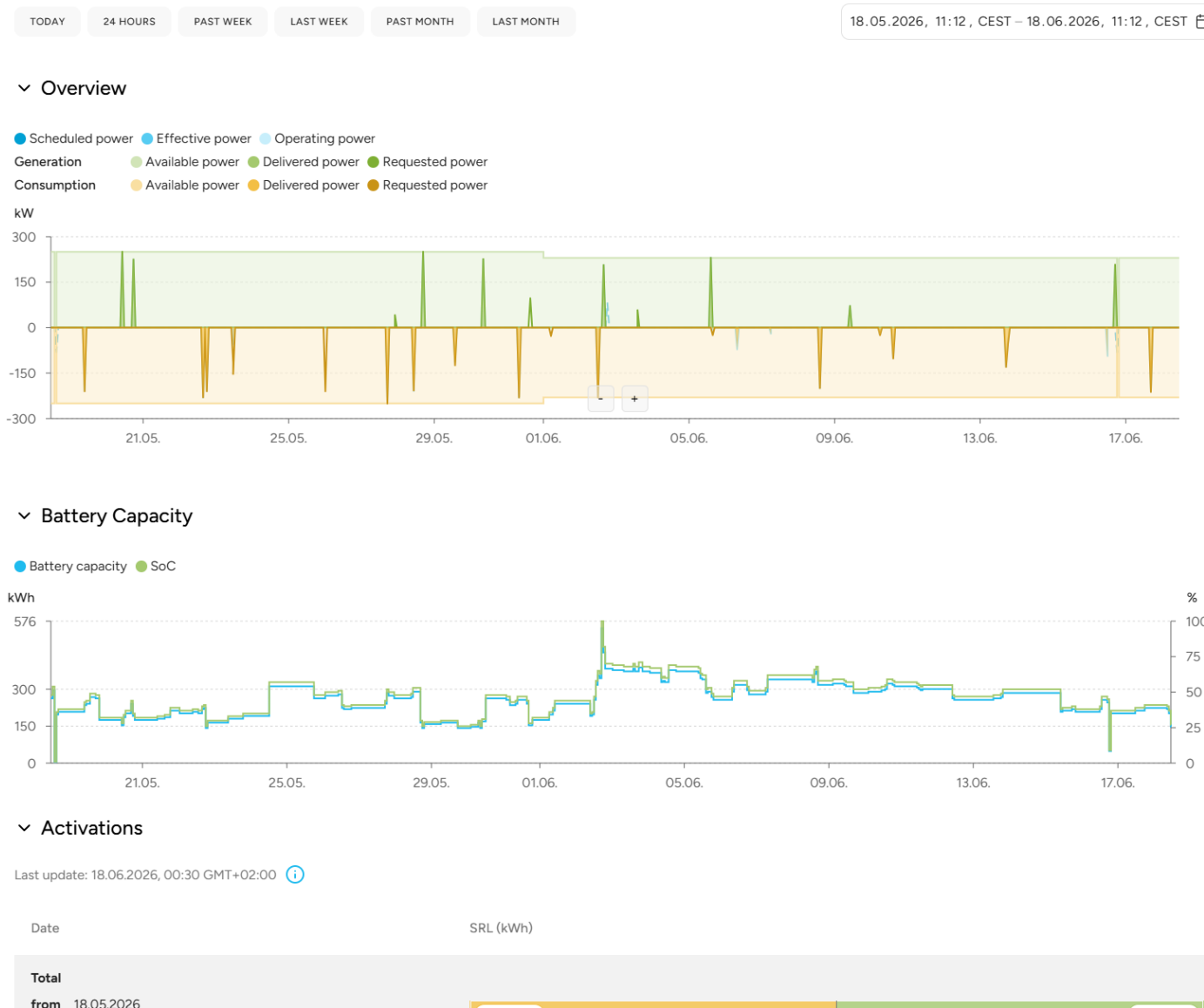
to 18.06.2026

-1'378'933.03

+1'244'482.13

- Verfügbare Leistung:
 - **24.8 MW**
- Verfügbare Kapazität bei 100% SOC:
 - **58.6 MWh**
- Derzeit der grösste BESS in der Schweiz – bald auf **31 MW/ 80 MWh** erhöht wird
- Eingesetzte Märkte:
 - SRL±
 - PRL±
 - ID/DA Arbitrage
 - ...

Kleinere BESS auch bei equalio



- Verfügbare Leistung:
 - **250 kW**
- Verfügbare Kapazität bei 100% SOC:
 - **575 kWh**
- Er befindet sich **auf dem Parkplatz** im Grundstück von Primeo Energie.
- Eingesetzte Märkte:
 - SRL±
- Aktuelle Abschätzung für Amortisation
 - ~8 Jahre

Take-Home Messages

Warum sollten auch Sie mitmachen?

Take-Home Messages



Batteriespeicher bieten heute weit mehr Mehrwert als nur Einspeisung oder Peak Shaving.



Der Einstieg ist einfach – Primeo Energie übernimmt alles aus einer Hand.



Wir erschliessen für Sie einen wirtschaftlich attraktiven Markt, damit sich Ihr Batteriespeicher schneller amortisiert und zusätzliche Erlöse generiert.



Primeo Energie ist Ihr erfahrener und zuverlässiger Partner, um Ihre Anlage zu flexibilisieren und optimal am Markt zu vermarkten.

Möchten Sie Zusatzerlöse mit PV Flex erzielen?



equalio

- Scannen Sie den **QR-Code** oder besuchen Sie **equalio.com**, um unkompliziert mit uns in Kontakt zu treten.
- Kontaktieren Sie Ihren **Key Account Manager bei Primeo Energie Schweiz AG**, um ein Angebot zu erhalten.
- Besuchen Sie uns bei einer unserer anderen Veranstaltungen:
 - **Solar & Storage Zürich am 16. & 17. September 2026**
 - Webinar – «**Batteriespeicher im equalio**» im **September 2026**
 - Informationsanlass – «**FlexRoad**» bei Primeo Energie Kosmos im **Oktober 2026**

Vielen Dank für Ihre Zeit

Nächster Termin 23. September 2026

Melden Sie sich bei Fragen oder für weiterführende Informationen, wir sind für Sie da.

Ihr Primeo Energiesolution-Team

