



Primeo Up-2-Date 4/2025

11. Dezember 2025

Agenda

Begrüssung

Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskundenvertrieb)

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Stefan Mair (Energiehändler)

Aktuelle politische und regulatorische Themen

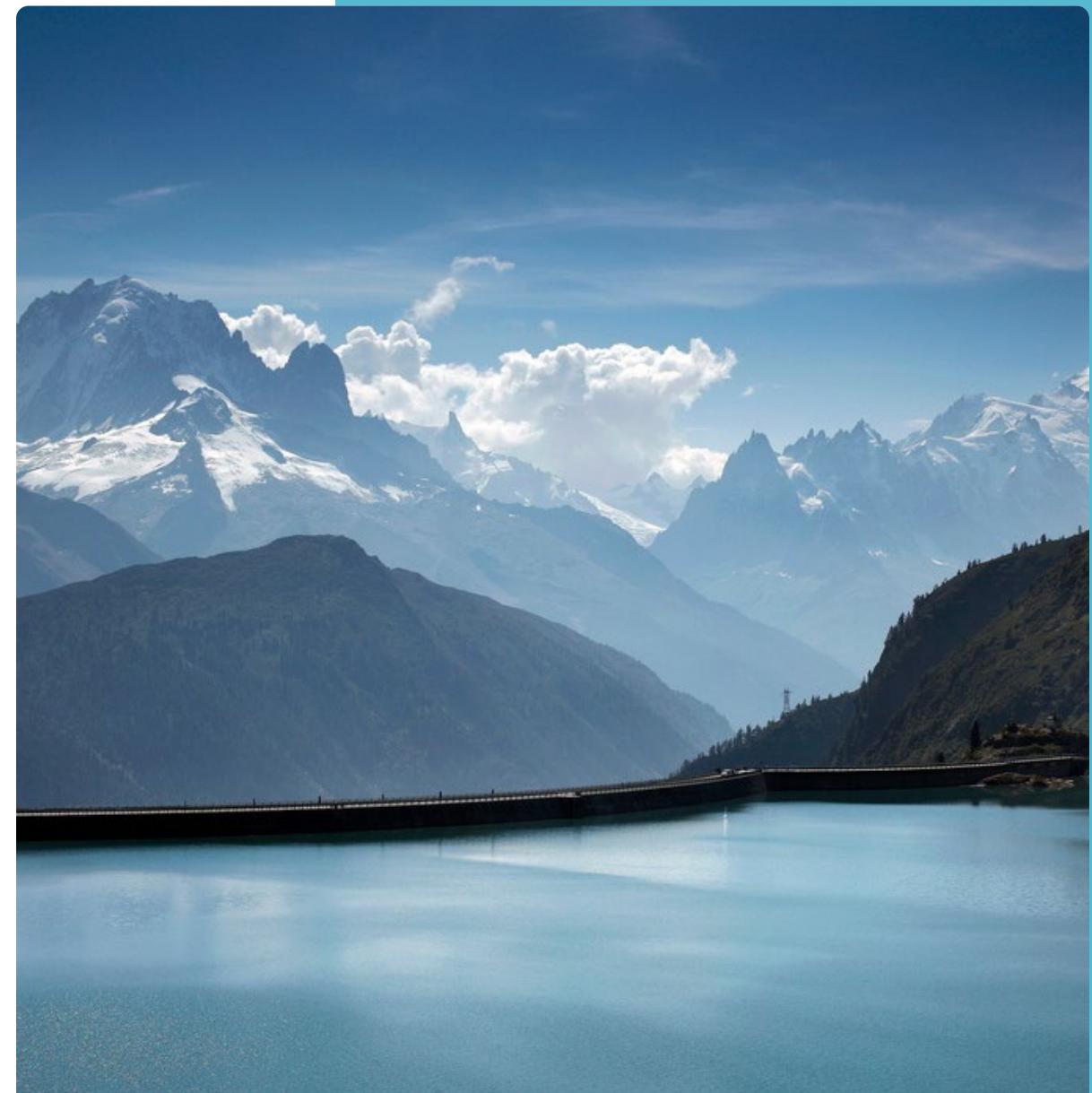
Olivier Schneider (Public Affairs)

Fixierte vs. Tranchierte Beschaffung

Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskundenvertrieb)

Abschluss

Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskundenvertrieb)

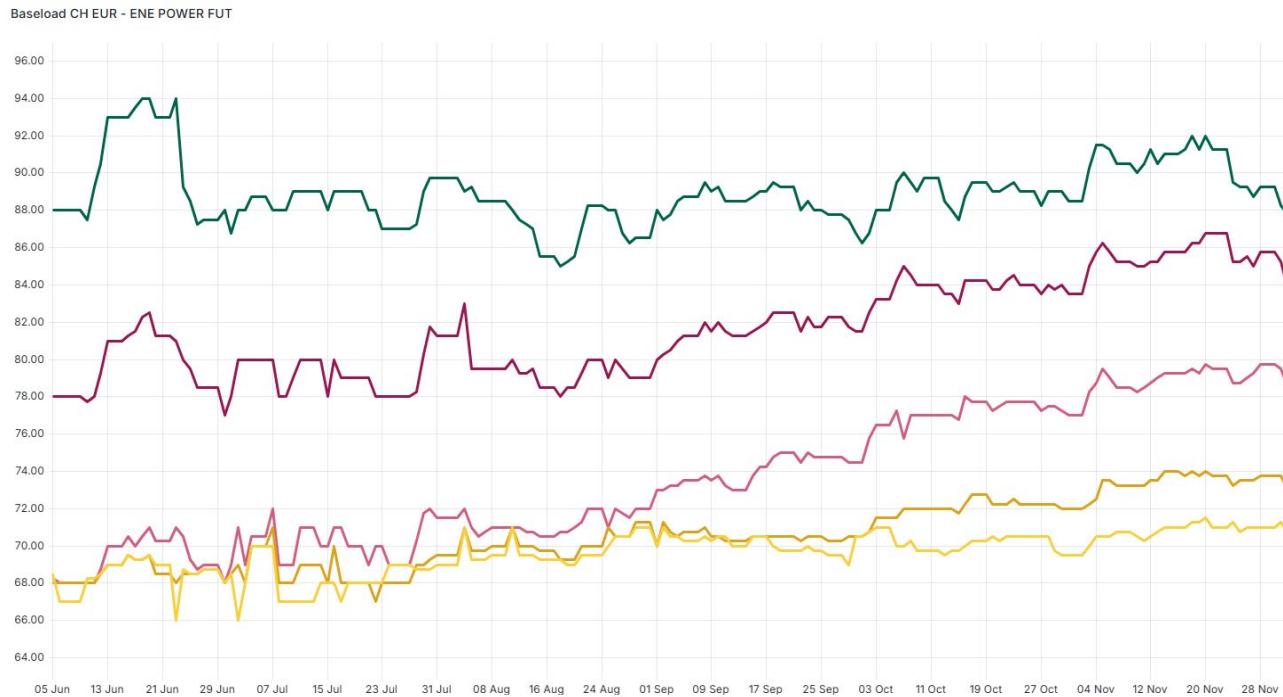


An aerial photograph of a tall, white lattice power transmission tower. The tower is surrounded by a dense forest of green trees. Multiple sets of power lines extend from the tower to other towers in the distance. The perspective is from directly above, looking down at the tower and the surrounding canopy of leaves.

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Stefan Mair, Energiehandel

Rückblick: Seitwärtsbewegung – mit kleiner Korrektur



↓ Wetterdaten für Dezember:

Überdurchschnittlich warm

↓ Makroökonomische Daten wirken preisdämpfend auf die Märkte → schlechte Konjunkturellen Aussichten

↑ Dem gegenüber stehen nach wie vor geopolitische Entwicklungen insbesondere Russland / Ukraine + Naher Osten

Name	Min	Max	Mean	Last
CH-BS 2026/CAL	85.00	94.00	88.92	87.50
CH-BS 2027/CAL	77.00	86.75	81.64	83.75
CH-BS 2028/CAL	68.00	79.75	73.63	78.75
CH-BS 2029/CAL	67.00	74.00	70.62	73.00
CH-BS 2030/CAL	66.00	71.50	69.61	71.00

Terminmarkt heute: Andere Commodities

Gas

- EU-Gasspeicher mit rund **74.4%** rund 10% unter 5-jährigem Minimum gefüllt
- Markt reagiert sensibel auf geopolitische Nachrichten



Verbrauch / CO2

- niedrigere Gasspeicherstände zu mehr Kohleinsatz im Stromsektor
- Aufwärtstrend seit Sommer



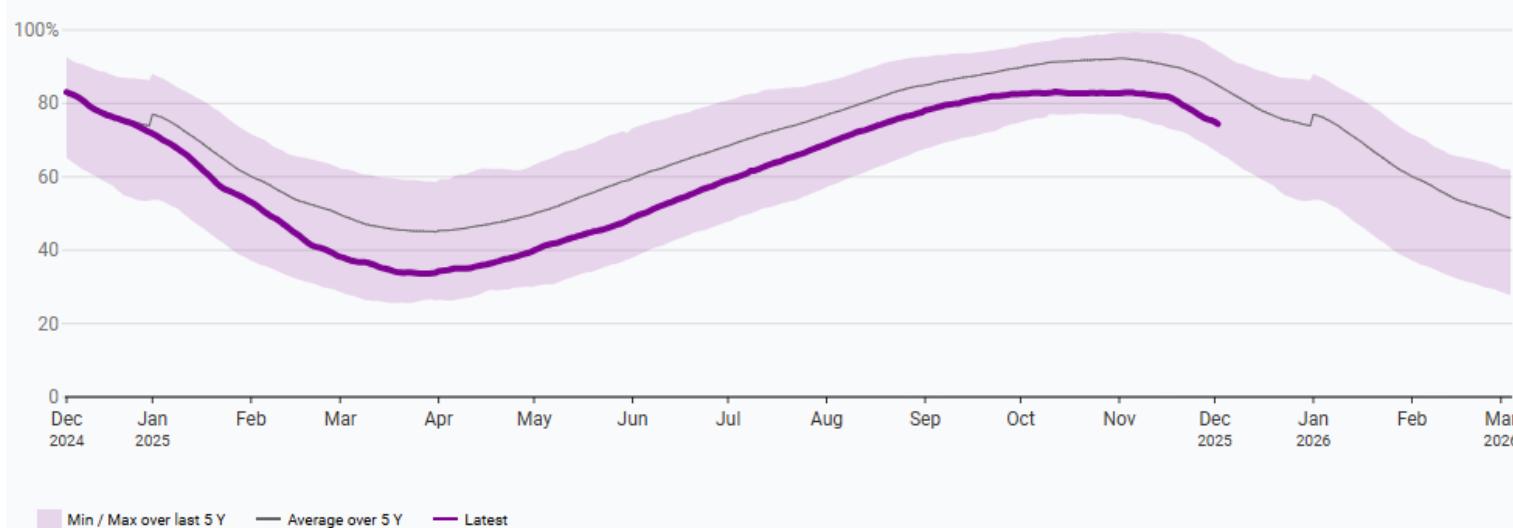
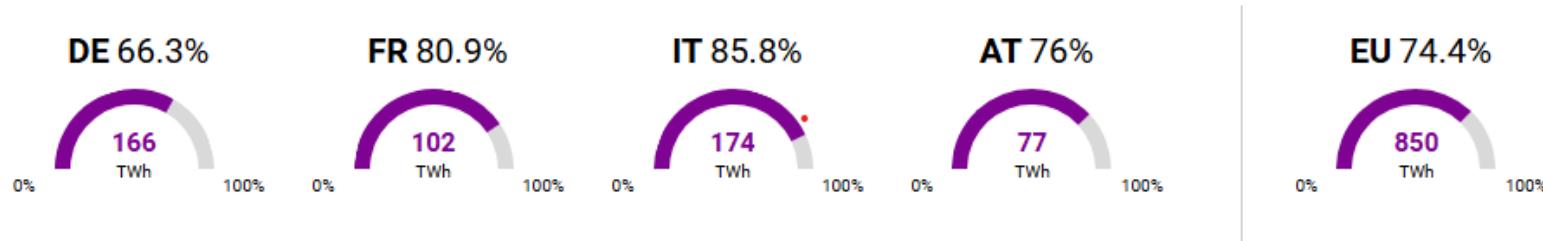
Öl

- Gute Angebotslage und schwache Weltkonjunktur wirken Preissenkend



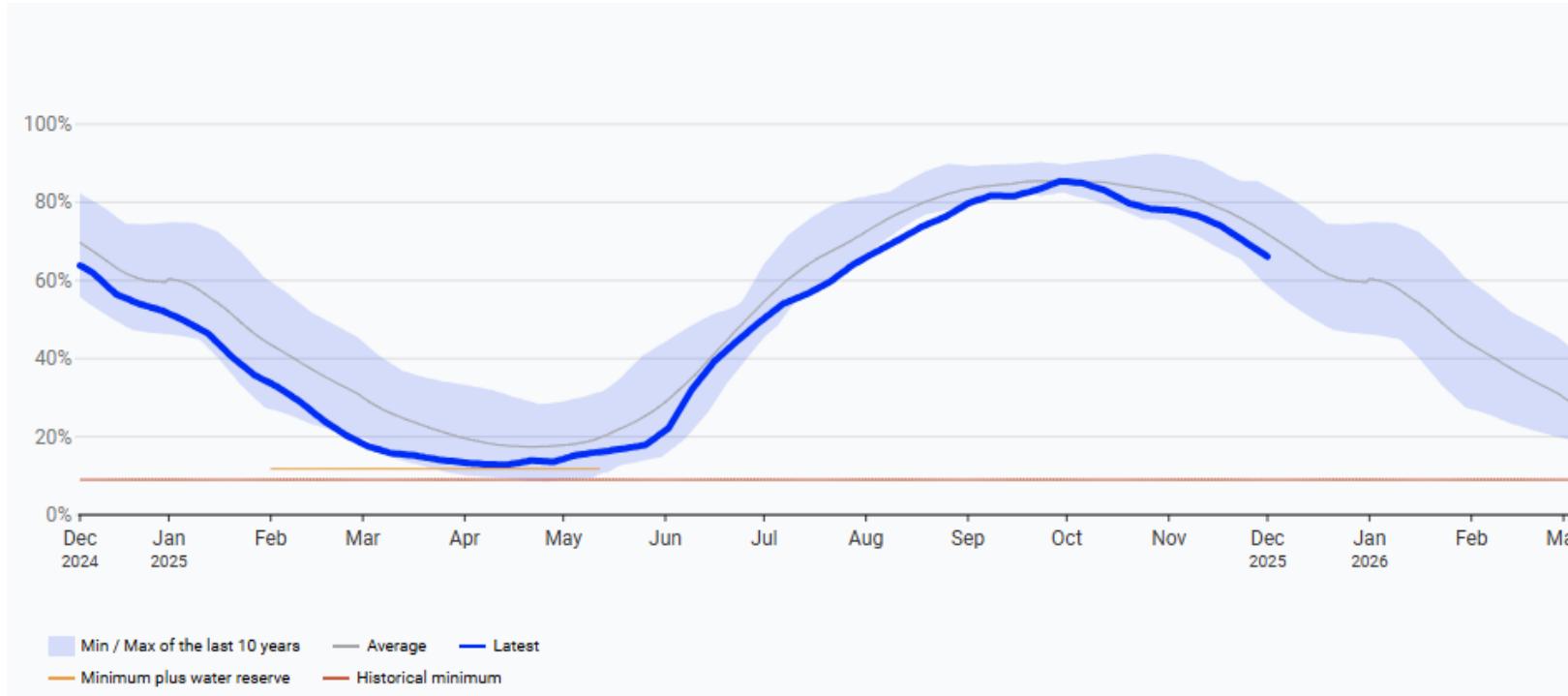
↑ = **bullish** = preissteigernd
↓ = **bearish** = preisdämpfend

Gasspeicher in Europa: Füllstände steigen aber unter Norm



- Aktuell gute Versorgungslage hinsichtlich LNG-Lieferungen insbesondere aus USA
- Aber Füllstände nach wie vor 10 Prozent unter Norm
- Risiko für Preisspitzen insbesondere gegen Ende des Winters hoch

Wasserspeicher Schweiz aktuell = 66.1%

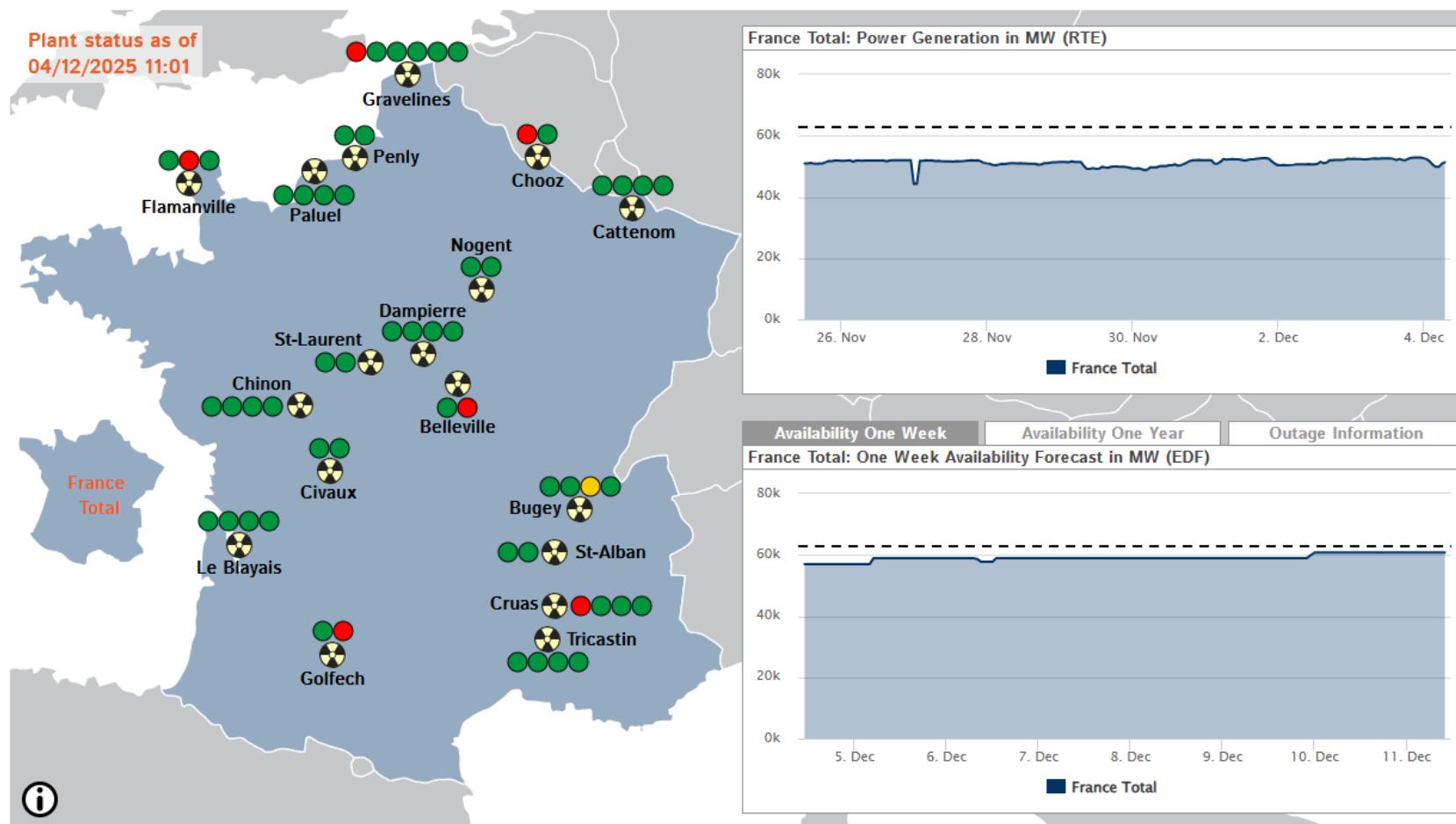


Quelle: energiedashboard.admin.ch

- Niedrige Stände bedingt u.a. durch Ausfall KKW Gösgen bis Ende Februar
- Risiko für steigenden Strompreise insbesondere gegen Ende Winter hoch

Fundamental: Kernkraftwerk Verfügbarkeit

Power France: Nuclear Production



Stabile Kern Kraft – Produktion in Frankreich aber:

- Ausfall Kernkraftwerks Gösgen Schweiz voraussichtlich bis Ende Februar 2026
- Spreads Zischen CH und FR gehen auseinander --> FR viel günstiger am Terminmarkt

Charttechnische Analyse



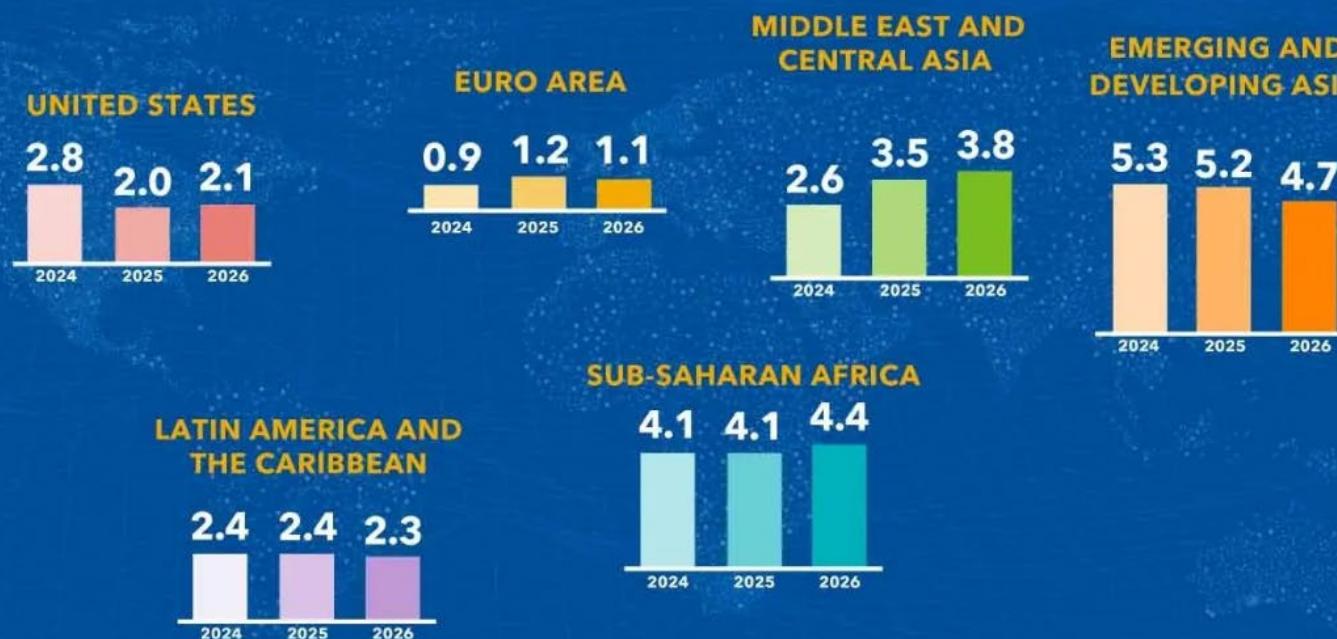
- Frontjahr (2026) DE – Preise in Euro/MWh
- Jüngste Wetterdaten sorgten für sinkende Preise
- Risiko für steigende Preise jedoch analog wie zu Beginn 2025 hoch

Ausblick Weltwirtschaft

WORLD ECONOMIC OUTLOOK OCTOBER 2025

GROWTH PROJECTIONS BY REGION

(REAL GDP GROWTH, PERCENT CHANGE)



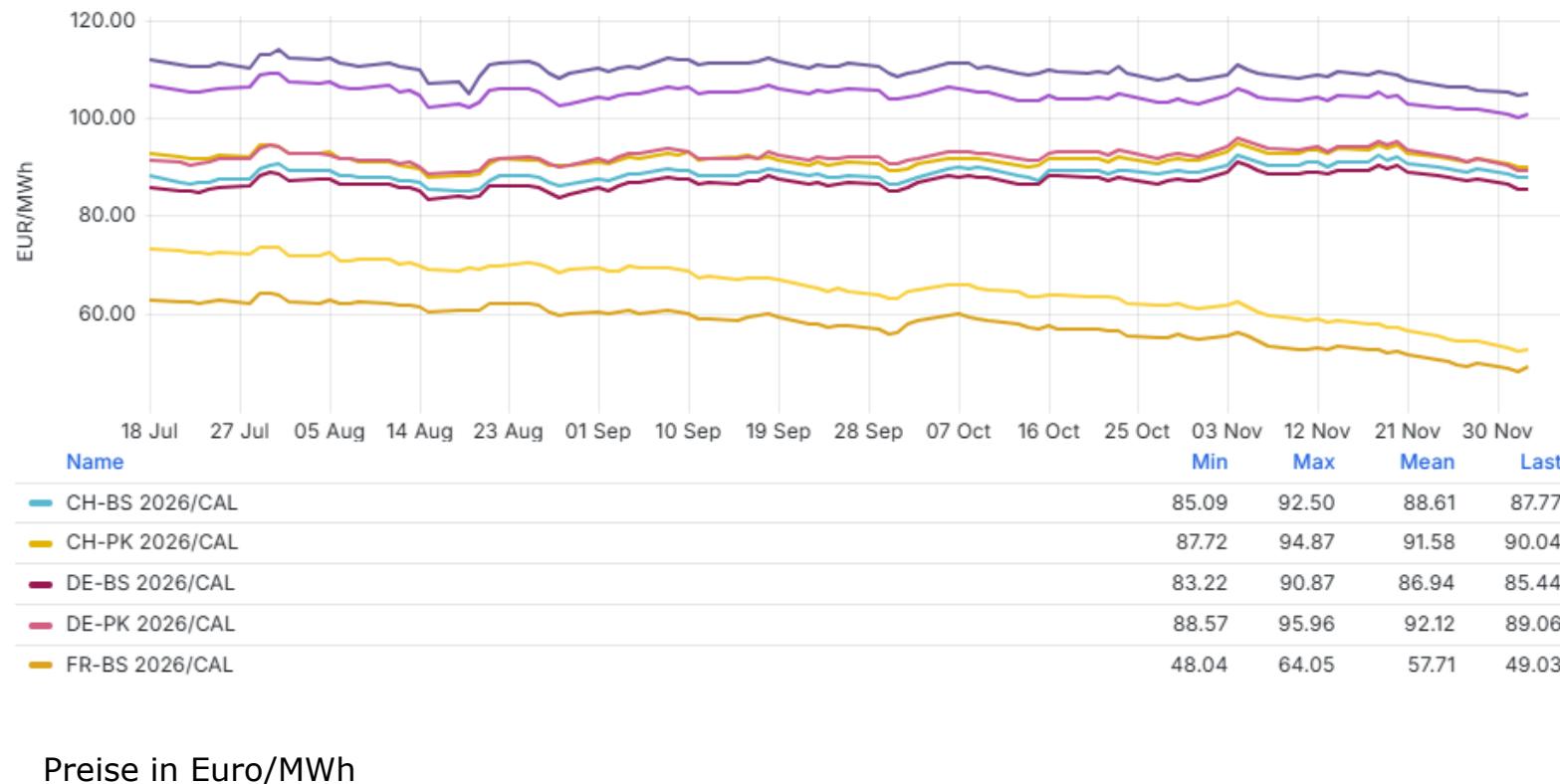
Source: IMF, *World Economic Outlook*, October 2025.

Note: Order of bars for each group indicates (left to right): 2024, 2025 projections, and 2026 projections.

Ausblick Terminmarkt:

Fundamentaldaten + Geopolitik wird auch in den nächsten Wochen für Volatilität sorgen

EEX Futures Power - 2026/CAL



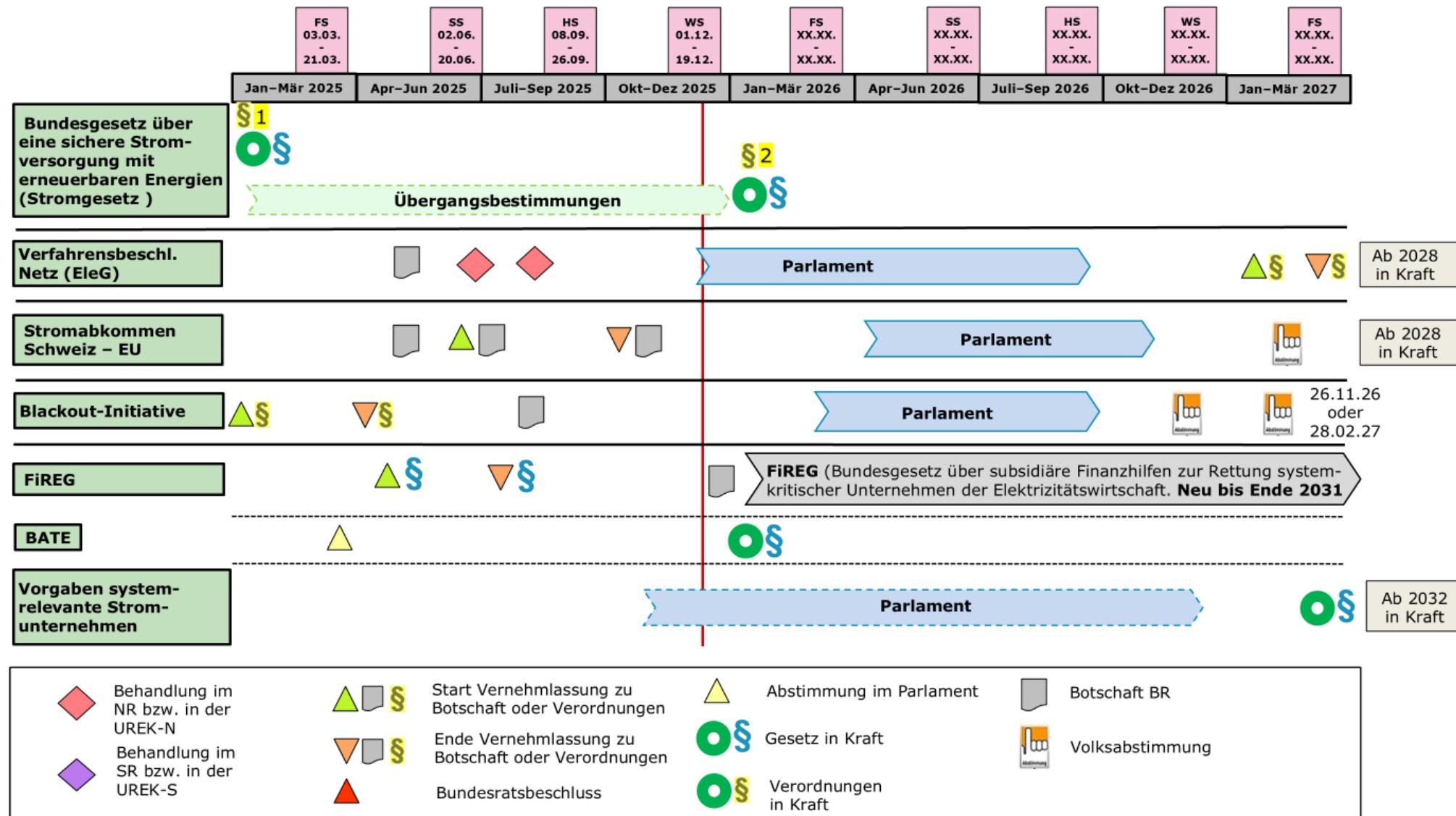
- Spreads CH FR steigen
- Dezember bearisch
- Risiko für steigende Preise insbesondere gegen Ende Winter hoch



Aktuelle energiepolitische Themen

Olivier Schneider, Public Affairs

Top-Themen der Energiepolitik (Stand Dezember 2025)



Zweites Verordnungspaket Stromgesetz ab 1.1.2026 in Kraft

	1.1.2025	1.7.2025	1.1.2026
StromVG & StromVV	1. Paket 2025 Publikation 20.11.2024		2. Paket 2026 Publikation im Frühjahr 2025
	<ul style="list-style-type: none">- Grundversorgung, Übergangsfrist bis 2026- Energiereserve und Winterzubau- Solidarisierung von Netz- & Anschlussverstärkungen- Nationale Datenplattform- Massnahmen für einen sicheren Netzbetrieb- Sunshine-Regulierung		<ul style="list-style-type: none">- LEG- Messwesen- Netznutzungsentgelte- Wälzung zwischen Netzebenen- Flexibilität- Rückerstattung Netznutzungsentgelte, ohne weitere Übergangsfristen
EnG & EnV, EnFV	Alles in einem Paket mit wenigen Ausnahmen (s. rechts)		Ausnahmen 2026: <ul style="list-style-type: none">- Zielvorgaben Effizienzverpflichtung, Einführung gestaffelt: 2025 keine Vorgabe, 2026 1%, 2027 1,5%, ab 2028 2%- Regeln betr. Abnahme- und Vergütungspflicht
RPG & RPV		Publikation Herbst 2025 Inkrafttreten 1.1.2026 resp. 1.7.2026	

Netzexpress I

- Der Beschleunigungserlass wurde am Ende der Herbstsession 2025 verabschiedet und gilt als zentrale Ergänzung des Stromgesetzes.
- Daraus folgt nun der Netzexpress: **Aus- und Umbau des Stromnetzes**.
- Welche Ursachen liegen der Vorlage zugrunde:
 - Zunehmende Elektrifizierung
 - Ausbau erneuerbarer Energien sowie die fortschreitende Dezentralisierung der Produktion
 - Überbelastung des bestehenden Netzes
- Das Netz ist das Rückgrat und Voraussetzung für eine sichere und bezahlbare Energieversorgung.
- Ein modernes, flexibles und intelligentes Netz ist die Voraussetzung, um die Energieziele zu erreichen und die Versorgungssicherheit zu gewährleisten.

Netzexpress II

Inhalte

- Verzicht auf das Sachplanverfahren beim Ersatz bestehender Leitungen am gleichen Standort.
- Schnellere Genehmigungsverfahren für Netzausbauprojekte.
- Die Netzinfrastruktur soll die Priorität erhalten, um die Versorgungssicherheit zu gewährleisten.
- Stromproduktion und Stromübertragung sollen gleichbehandelt werden.
- Bessere regionale Koordination, um Genehmigungsverfahren zu vereinfachen.

Stromabkommen CH-EU: Ablauf der Frist am 31.10.2025

Warum wir für ein Stromabkommen sind:

- Versorgungssicherheit: Stromabkommen schafft klare rechtliche Grundlagen, verbessert Zugang zu Plattformen für Importe, stärkt Netzstabilität.
- Marktintegration: Ohne Abkommen drohen Einschränkungen bei Kapazitäten und Mitwirkungsmöglichkeiten von Swissgrid.
- Frankreich lehrt uns, dass ein offener Strommarkt funktioniert.
- Regeln und Koordination: Gemeinsame Standards erhöhen Stabilität des Gesamtsystems, insbesondere in Krisensituationen.
- Kein Stromabkommen wird die Schweiz viel Geld kosten.
- Primeo Energie investiert weiter in den Ausbau der einheimischen Produktion (erneuerbare Energien).
- Autonomie Ja, Autarkie Nein.

Fazit: Mehr Chancen als Risiken!

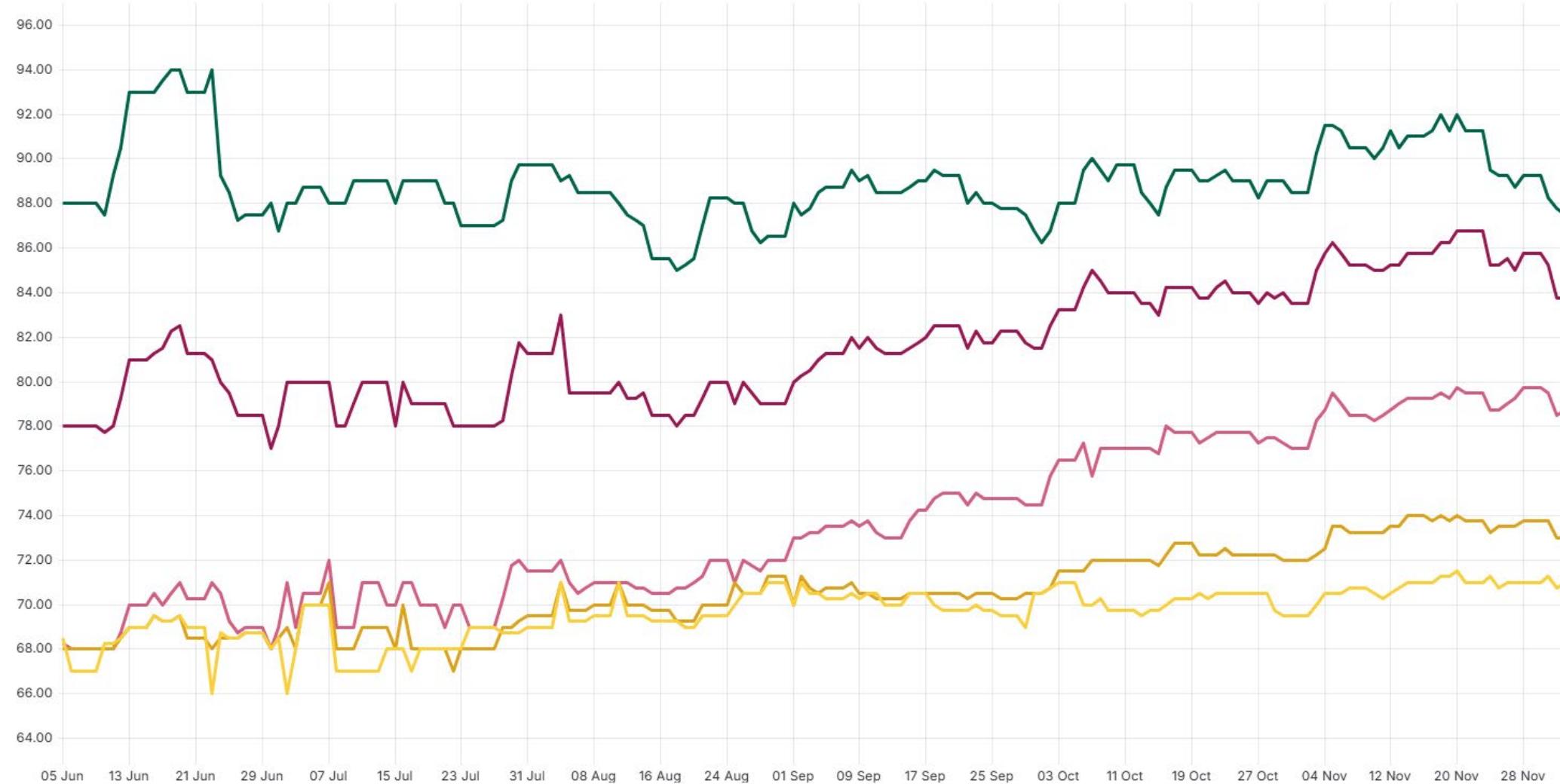


Fixierte vs. Tranchierte Beschaffung

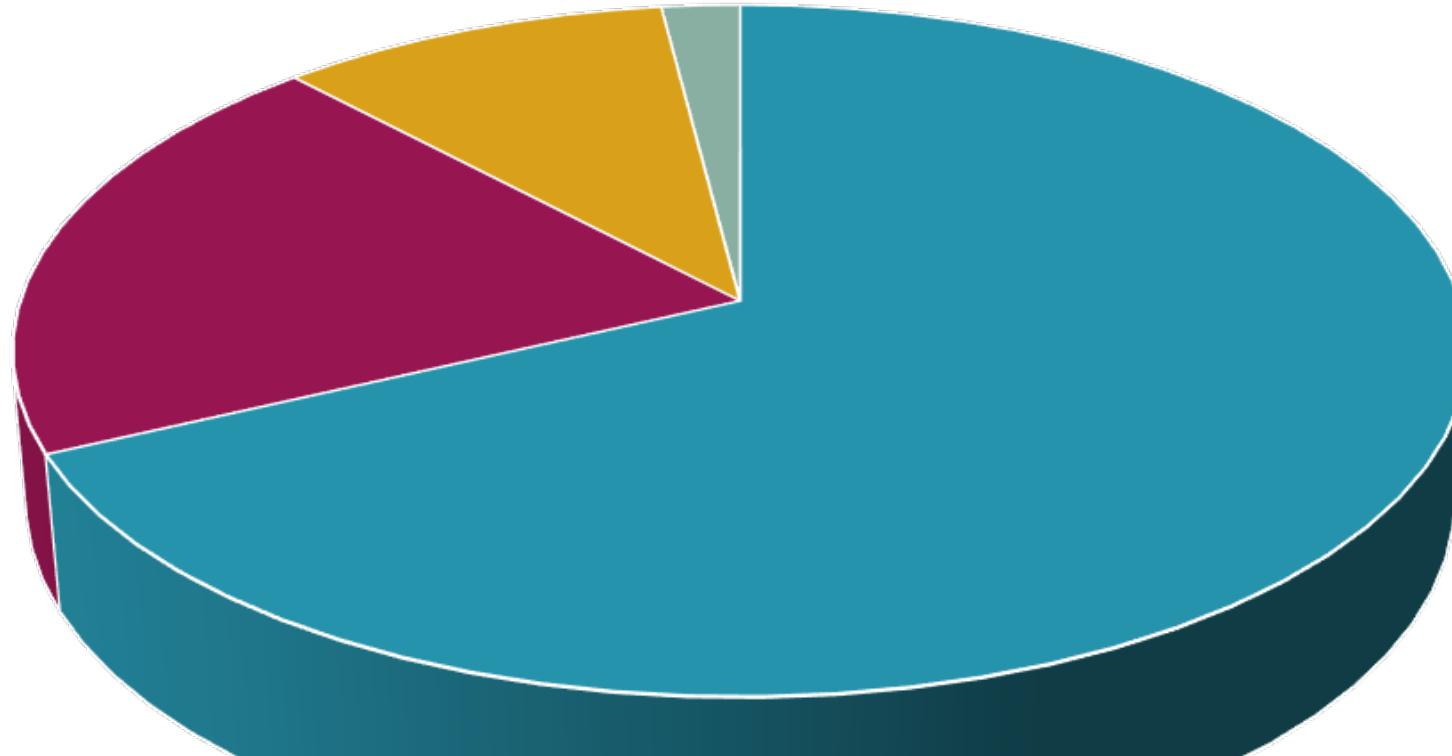
Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskundenvertrieb)

Volatile Marktbewegungen

Baseload CH EUR - ENE POWER FUT



Wie setzt sich Ihr Strompreis zusammen?



- EEX Base & Peak CH:
Referenzmarktpreis für Strom in der Schweiz, gehandelt an der EEX (European Energy Exchange)
- Risikozuschläge: Dieser Zuschlag deckt die Risiken der Ausgleichs- und Spotenergiebeschaffung
- Herkunftsachweise (HKN): Zertifikat der Nachweisung des Herkunft und Qualität des gelieferten Strom
- Dienstleistungsfee: Beinhaltet die Aufwände der Primeo Energie

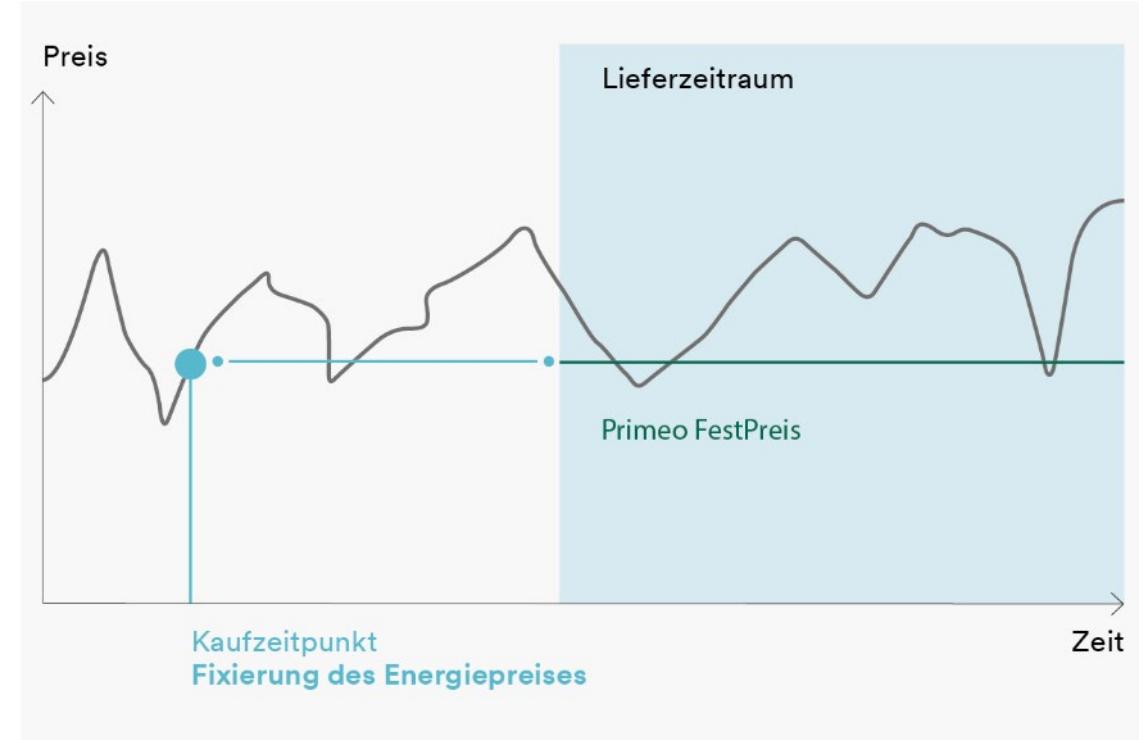
Primeo FestPreis: Einfach sicher planen

Modell

- Marktpreisbasierende Energiepreise
- Fixpreis für 1 bis 5 Jahre

Vorteile

- ✓ Minimaler Aufwand für die Energiebeschaffung im eigenen Unternehmen
- ✓ Preis- und Planungssicherheit bis zu fünf Jahre
- ✓ Einfacher Prozess

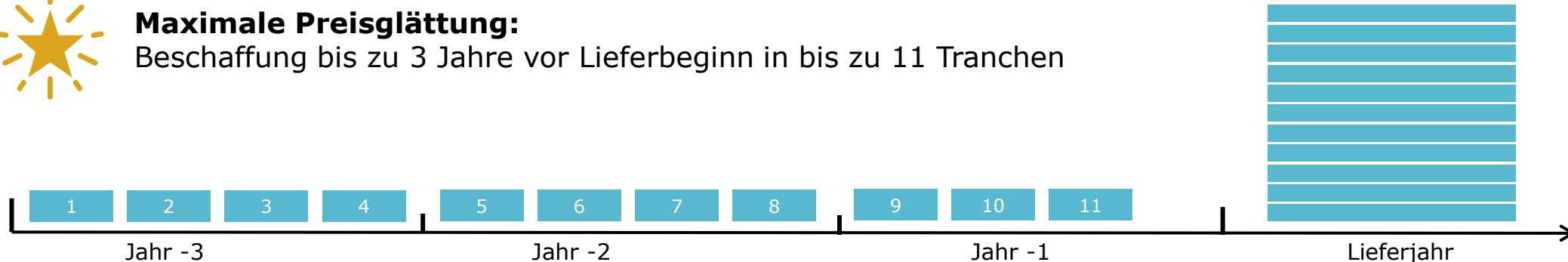


Preisrisiko glätten und Energiebeschaffung auslagern



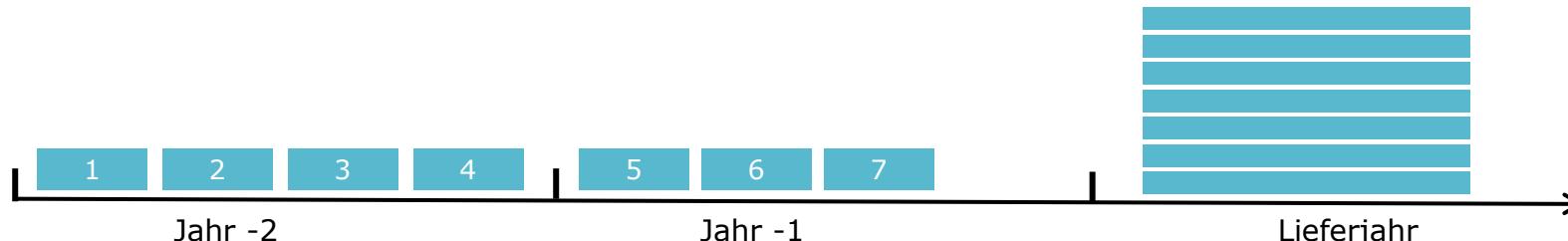
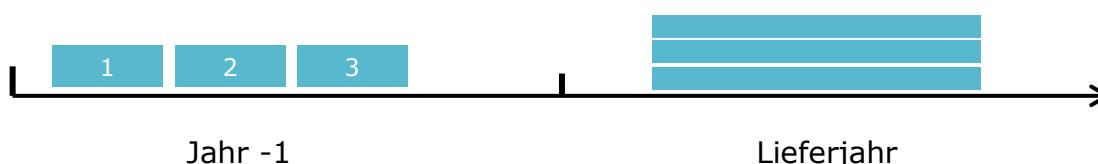
Maximale Preisglättung:

Beschaffung bis zu 3 Jahre vor Lieferbeginn in bis zu 11 Tranchen



Lieferbeginn in naher Zukunft:

Beschaffung in 3, resp. 7 Tranchen



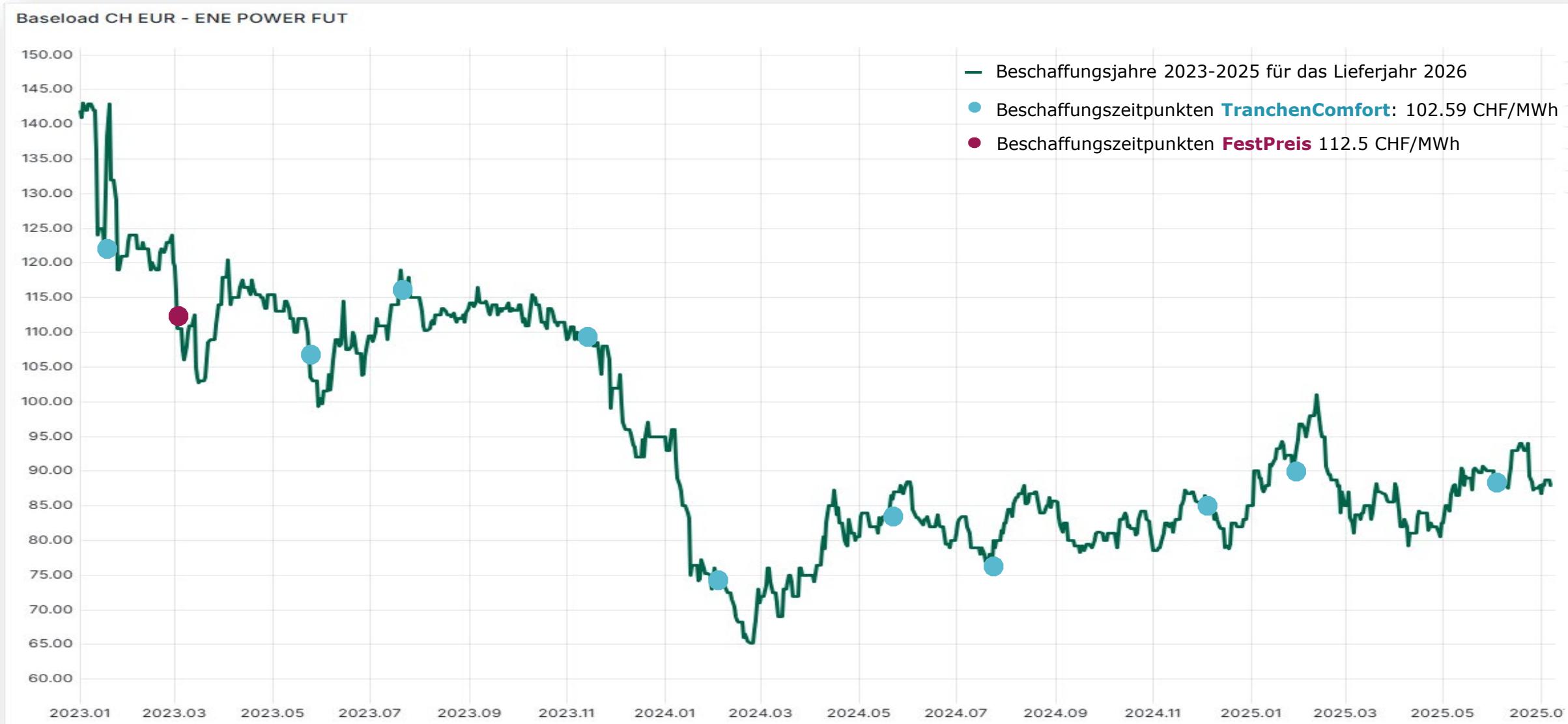
Beschaffungsstrategie: Gleichmässige Verteilung

Beschaffungs-jahr		Beschaffungszeitraum															
		2026				2027				2028				2029			
Lieferjahr	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	
	2027	33,3%	33,3%	33,3%													
	2028	14,29%	14,29%	14,29%	14,29%	14,29%	14,29%	14,29%									
	2029	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%					
	2030					9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	9,09%	



- Ihr HKN- und Strombedarf wird gleichmäßig auf mehrere Tranchen verteilt (**1 Tranche/Quartal**)
- Beschaffungszeitpunkt: 2. Dienstag des 2. Quartalsmonats
- Im August des 3. Quartals wird jeweils die letzte Tranche beschafft. Ihr finaler Strompreis für das Lieferjahr ist ab dann bekannt.
- Die Beschaffung für das Lieferjahr 2030 beginnt automatisch im 1. Quartal 2027 (rollierende Vertragsverlängerung).

Preisvergleich FestPreis vs. TranchenComfort



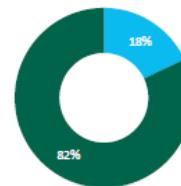
Reporting zur Beschaffung

- Übersicht über beschaffte und geplante Tranchen für ein Lieferjahr
- Nach jeder Bestellung erhalten Sie den aktuellen Report

Erklärungen

- Preiseinsicht in jede beschaffte Tranche
- Die noch offene, geplante Beschaffungsmenge wird nach aktuellen Marktpreisen bewertet
- Der finale Strompreis ist ein mengengewichteter Durchschnittspreis über die beschafften Tranchen (Beschaffung = 100%)

2028 Beschaffungsreport Muster AG



Summary

	Preis CHF/MWh	Menge MWh	Kosten CHF
Beschafft	93.96	62	5'848
Beschaffung geplant ¹	87.60	284	24'845
Summe	88.75	346	30'692

2

Beschafft

	Bestellzeitpunkt CHF/MWh	Strompreis CHF/MWh	Handlingfee CHF/MWh	Strompreis inkl. Handlingfee CHF/MWh	HKN Wasser CH CHF/MWh	Summe (inkl. HKN) CHF/MWh	Menge MWh	Kosten CHF
Tranche 1	11.02.2025	74.92	10.50	85.42	3.50	88.92	31	3'041
Tranche 2	13.05.2025	71.08	10.50	81.58	3.90	85.48	31	2'807
Tranche 3	12.08.2025							
Tranche 4	11.11.2025							
Tranche 5	10.02.2026							
Tranche 6	12.05.2026							
Tranche 7	11.08.2026							
Tranche 8	10.11.2026							
Tranche 9	09.02.2027							
Tranche 10	11.05.2027							
Tranche 11	10.08.2027							
Summe		73.01	10.50	83.51	3.70			
							62	5'848

1

Alle Preise verstehen sich exkl. MWST, Abgaben (Steuern, Gebühren und andere).

¹ Bewertet zu aktuellen Marktpreisen (exkl. HKN). Es werden nur die Anzahl Tranchen bestellt, welche einen definierten Bestellzeitpunkt haben.

Grundlagen Preisberechnung

Strompreis (inkl. Handlingfee) [CHF/MWh] Lieferjahr + Herkunftsachweise [CHF/MWh]

Die Vorteile für Ihr Business

1

Glättung des Preisrisikos

Verteilung der Beschaffung auf mehrere Zeitpunkte

2

Sanfte Preisentwicklung

Entlang der Marktentwicklung

3

Maximale Entlastung

Delegierte Beschaffung



4

Preistransparenz

Regelmässige Reporting

5

Planungs- und Budgetsicherheit

Finaler Strompreis im August vor Lieferung bekannt

6

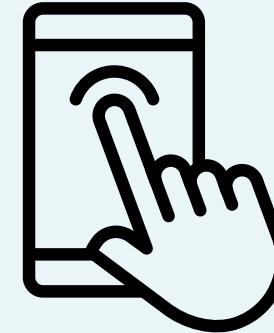
HKN frei wählbar

Primeo-Mix garantiert

Unsere Dienstleistungen

Digitale Services

- myPrimeo Kundenportal: Zugang zu Daten, Verträgen, Rechnungen, CO₂-Bericht
- Verbrauchsanalysen & Reports direkt per E-Mail
- Markttransparenz: Strombörsenpreise, CO₂-Auswertungen, Monitoring
- Newsletter & Formate:
 - Webinar Primeo Up-2-Date (pro Quartal)
 - EnergyFlash (wöchentliche Marktinfos)
 - EnergyPolitics (halbjährlich)
 - Podcast «Rend-e-Vous»
 - Primeo Business



Persönliche Betreuung

- Feste Ansprechperson / Key Account Manager
- Individuelle Beratung zu Strom- und Gasbeschaffung
- Unterstützung bei Energieeffizienz, Dekarbonisierung, e-Mobilität, PV & Speicherlösungen
- Vertragsberatung & transparente Tarifmodelle
- Frühzeitiger Zugang zu Innovationen (Smart Metering, Batteriespeicher etc.)



Partnerschaft & Kundenbindung

- Langfristige Zusammenarbeit mit Weitblick
- Planungssicherheit & regelmässige Optimierung
- Teilnahme an exklusiven Events (Brancheevents)
- Kundenanlässen (sportliche Events)



Zusätzliche Energiedienstleistungen

- PV-Anlagen, LEG, ZEV, Batterien, Multi Energy Billing, Wärme-Kälte-Lösungen, Regelenergie
- Energieeffizienz-Workshops & Infoabende zu erneuerbaren Energien



Vielen Dank & schöne Adventszeit

Nächste Termine

26. März 2026

25. Juni 2026

Melden Sie sich bei Fragen oder für
weiterführende Informationen gerne bei
sales@primeo-energie.ch