



Primeo Up-2-Date 03/2026

24. September 2026

Agenda

Begrüssung

Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskunden)

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Corrado Di Stefano (Leiter Langfristhandel)

Aktuelle politische und regulatorische Themen

Olivier Schneider (Public Affairs)

Vorteile des freien Gasmarkts

Linde Meneghin (Leiterin Gasgeschäft)

Abschluss

Nadine Lienhard (Leiterin Geschäftskunden)

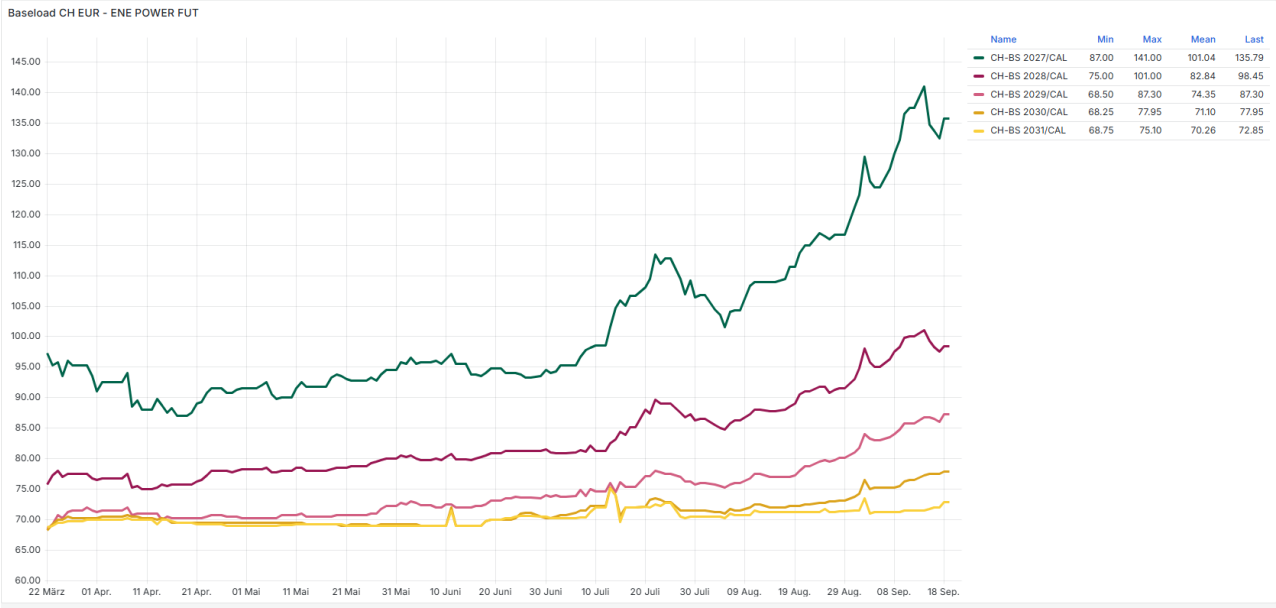


An aerial photograph of a tall, white metal electricity pylon standing in the middle of a dense, green forest. Several high-voltage power lines radiate from the pylon, stretching across the canopy of the trees. The perspective is from directly above, looking down at the pylon and the surrounding forest.

Entwicklungen im Energiegrosshandel

Corrado Di Stefano
Leiter Langfristhandel

Rückblick: steigende Preise



- ↑ Tiefer Stand der Gasspeicher in Europa
- ↑ Tiefer Stand der Speicherseen in CH
- ↑ Irankrise: Unsicherheit stützt weiterhin 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

Preise in Euro/MWh

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

Terminmarkt heute: Andere Commodities

Gas

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



Verbrauch / CO2

- Co2: Leicht steigende Preise bei den CO2-Zertifikaten



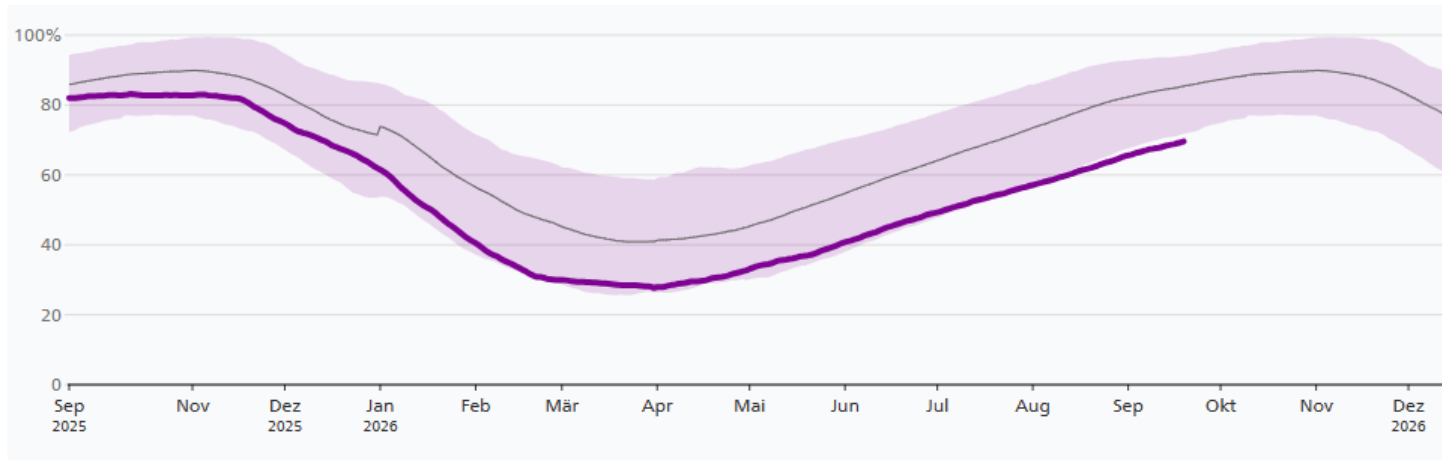
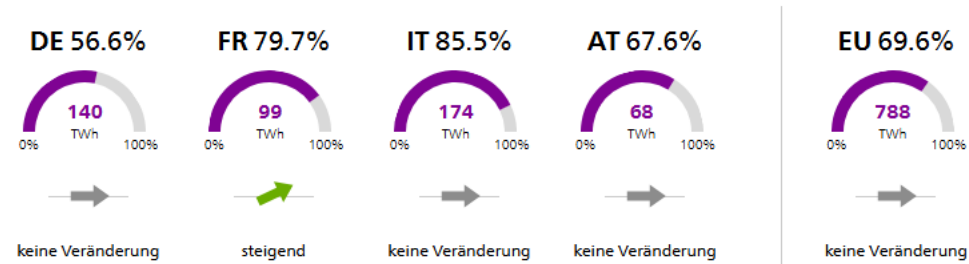
Öl

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

↑ = bullish = preisstegernd

↓ = bearish = preisdämpfend

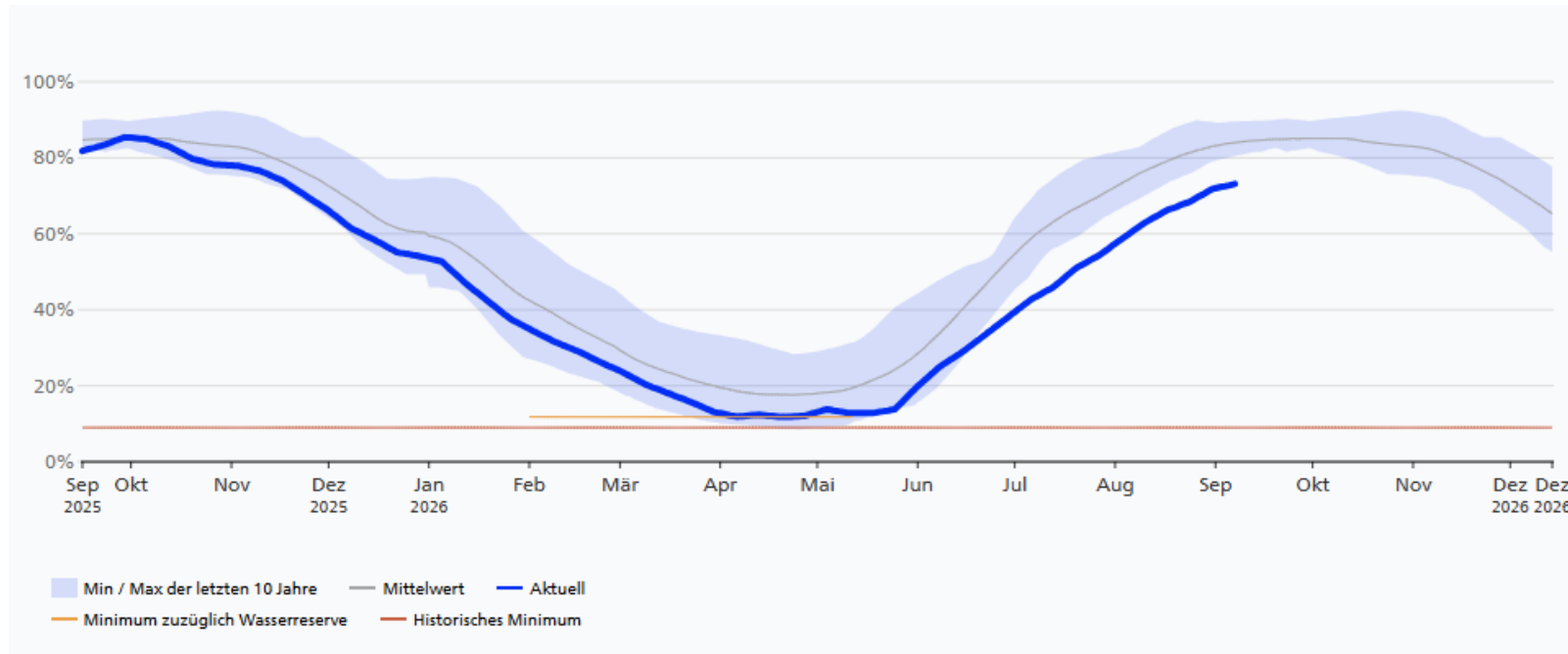
Gasspeicher in Europa: Füllstände steigen aber unter Norm



Quelle: energiedashboard.admin.ch

- Tiefer Stand der Gasspeicher, Einspeicherung war lange wirtschaftlich nicht «im Geld»
- Ziel 75%?
- LNG Versorgung lief im letzten Winter gut...

Füllungsgrad der Speicherseen in der Schweiz aktuell = 73%

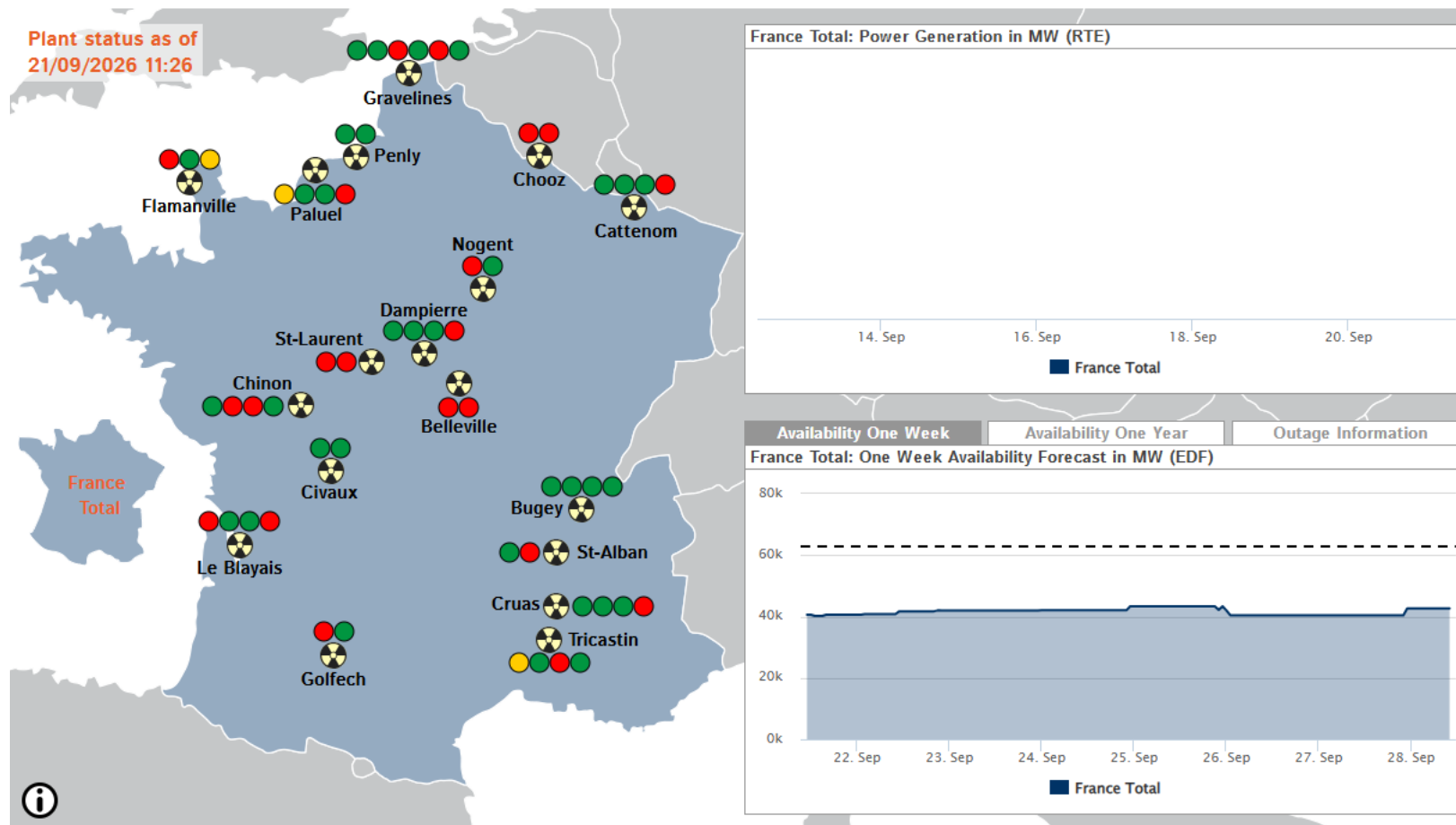


Quelle: energiedashboard.admin.ch

- Niedrige Stände bedingt v.a durch Trockenheit

Fundamental: Kernkraftwerk Verfügbarkeit

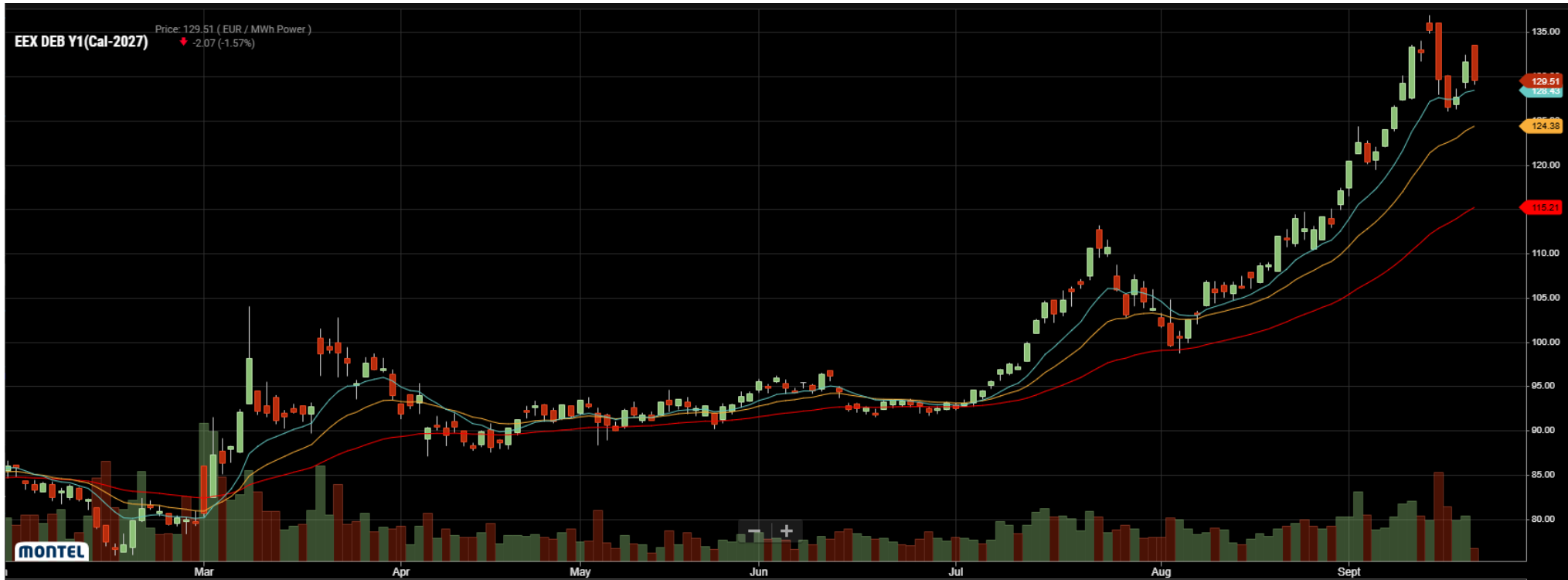
Power France: Nuclear Production



Wieder stabilere Kernkraft – Produktion in Frankreich:

- Heisser Sommer → viele Kraftwerke mussten Leistung drosseln
- Situation stabilisiert sich wieder

Charttechnische Analyse

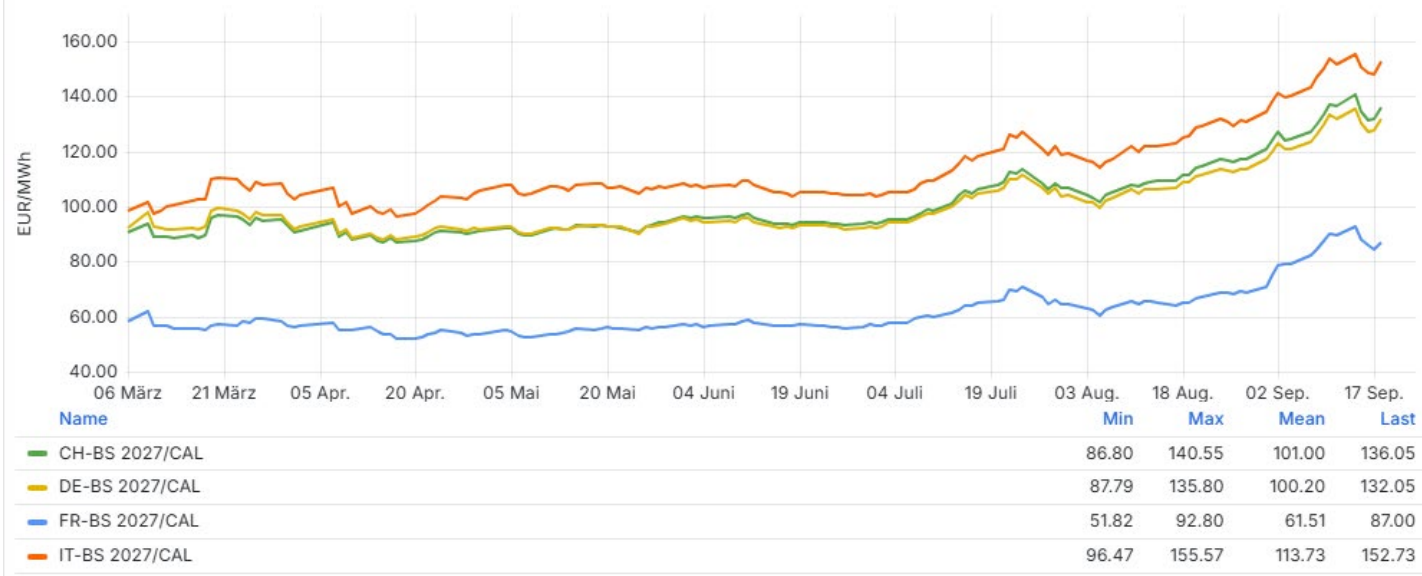


- Frontjahr (2027) DE – Preise in Euro/MWh
- Seitwärtsbewegung auf sehr hohem Niveau
- Wie geht es weiter?

Ausblick Terminmarkt:

Geopolitik wird auch in den nächsten Wochen für Volatilität sorgen

EEX Futures Power – Base (BS) (2027/CAL)



→ Unsicherheiten an den Märkten werden bestehen bleiben, bis sich die Situation im Nahen Osten beruhigt hat

→ Führt El Super Niño zu einem milden Winter?



Aktuelle politische und regulatorische Themen

Olivier Schneider

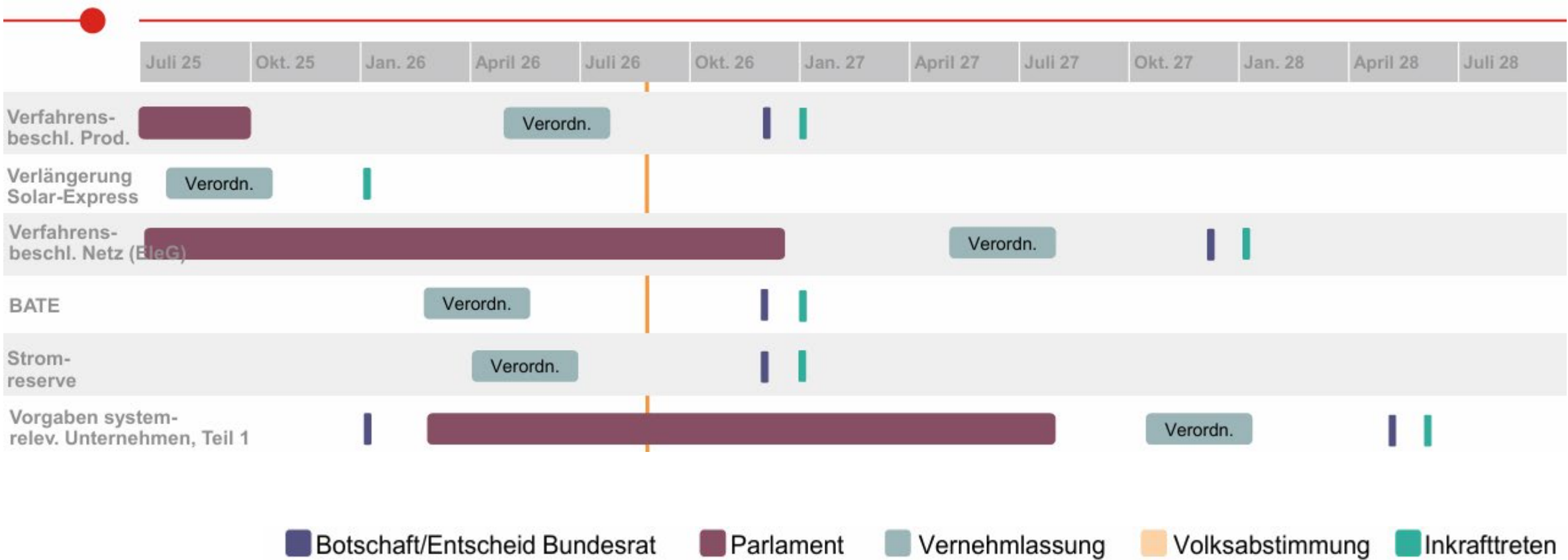
Public Affairs

Inhalt

- Herbstsession 2026
 - Netzexpress
 - Bilateralen III – Stromabkommen
 - Blackout-Initiative
- Beschleunigungserlass Produktion



Überblick der Geschäfte (Stand September 2026)



Tour d'Horizon durch die Energiepolitik I

- **Netzexpress**

- Der Netzexpress, befindet sich auf der Zielgerade. Viele Differenzen wurden ausgeräumt:
 - Keine Aufweichung des Moorschutzes.
 - Der Bau von Trafostationen ausserhalb der Bauzone wird erleichtert.
 - Einschränkung des Weiterzugs an das Bundesgericht.
- Schlussabstimmung im Parlament ist am 2. Oktober 2026.

- **Stromabkommen als Teil der Bilateralen III**

- Das Stromabkommen gilt als einer der technisch und juristisch komplexesten Aspekte des EU-Pakets.
- Das Geschäft ist immer noch in der UREK-S. Viele Detailfragen sind weiter offen und das Geschäft ist stark umstritten. Die Beratung im Ständerat erfolgt wohl frühestens in der Wintersession.
- Der Stabilisierungsteil wird in der Herbstsession im Ständerat behandelt.
- Die Allianz Stromabkommen wurde im September lanciert. Sie ist ein breites Bündnis aus Unternehmen der Wirtschaft (und aus der Strombranche wie z. B. Primeo Energie).

Tour d'Horizon durch die Energiepolitik II – «Blackout-Initiative»

- **Parlament**

- Der indirekte Gegenvorschlag des Bundesrats wurde vom Parlament Ende Juni 2026 angenommen.
- Der Kern des indirekten Gegenvorschlags: Das im Jahr 2017 vom Volk (mit der Energiestrategie 2050) beschlossene Neubauverbot für Kernkraftwerke wird aus dem Kernenergiegesetz gestrichen. Damit soll der Bau neuer Atomkraftwerke in der Schweiz rechtlich wieder möglich werden (Technologieoffenheit).
- Im indirekten Gegenvorschlag geht es nicht darum, den Bau neuer Kernkraftwerke zu beschliessen. Derzeit liegen keine konkrete Pläne oder Projekte vor.
- Kompromiss zwischen SR und NR: Ein Bericht des UVEK zu den finanziellen Folgen von AKW-Neubauprojekten folgt bis Ende des Jahres (Finanzierung war Gegenstand vieler Diskussionen).
- Ein bedingter Rückzug der Initiative erfolgte daraufhin Ende Juni 2026.

Tour d'Horizon durch die Energiepolitik II – «Blackout-Initiative»

- **Ausblick**

- Das Referendum ist mit über 125'000 Unterschriften bereits zustande gekommen.
- Die voraussichtliche Abstimmung über den indirekten Gegenvorschlag findet am 28. Februar 2027 statt.
- Gretchenfrage: Soll das Verbot neuer Atomkraftwerke gekippt werden oder hält die Schweiz am Atomausstieg fest?

- **Unsere Position**

- Technologieoffenheit statt Verboten.
- Keine Neubauprojekte und keine Neubau-Beteiligungen.
- Erneuerbare zuerst.
- Ehrlichkeit bei Kosten und Risiken.
- Langzeitbetrieb der bestehenden Werke.
- Neue Technologien aktiv beobachten.
- Europäische Integration.
- Respekt vor der regionalen Verankerung.

Beschleunigungserlass Produktion

- **Erste Etappe (seit April 2026 in Kraft)**
 - Konzentriertes Plangenehmigungsverfahren
 - Verkürzter Instanzenzug
 - Einschränkung der Verbandsbeschwerde
 - Netzplanung
- **Zweite Etappe (in Kraft auf Anfang 2027)**
 - Neues System für die PV-Abnahmevergütung
 - Vergütung richtet sich nach dem tatsächlichen Marktpreis zum Zeitpunkt der Einspeisung.
 - Minimalvergütung
 - Um kleine Produzenten zu schützen, gibt es einen Investitionsschutz für Anlagen unter 150 kW.
 - Anpassung bei Förder- und Marktverordnung
 - Inländischer Pflichtanteil muss beim Standardprodukt ab Tarifjahr 2028 mindestens bei zwei Drittel inländischer, erneuerbarer Produktion liegen.



Erdgas und Biogas

Vorteile des freien Gasmarkts

Markt & Chancen

Ziele für das Gasmarktgeschäft



Gasmarkt ist frei – für alle!



Zählerwechsel und Sender



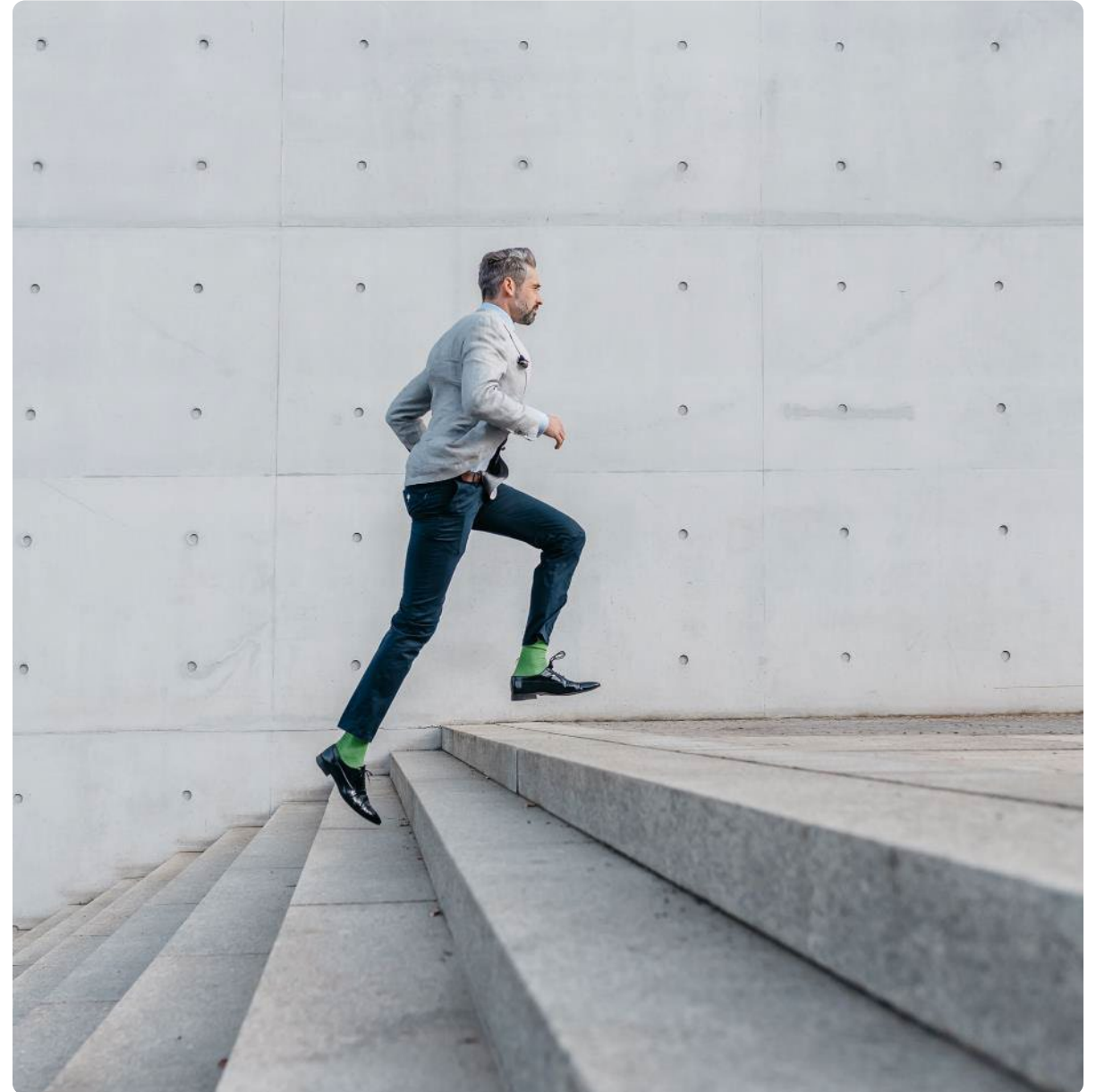
Wechsel in den Markt und zurück in die GV



Massgeschneiderte Produkte



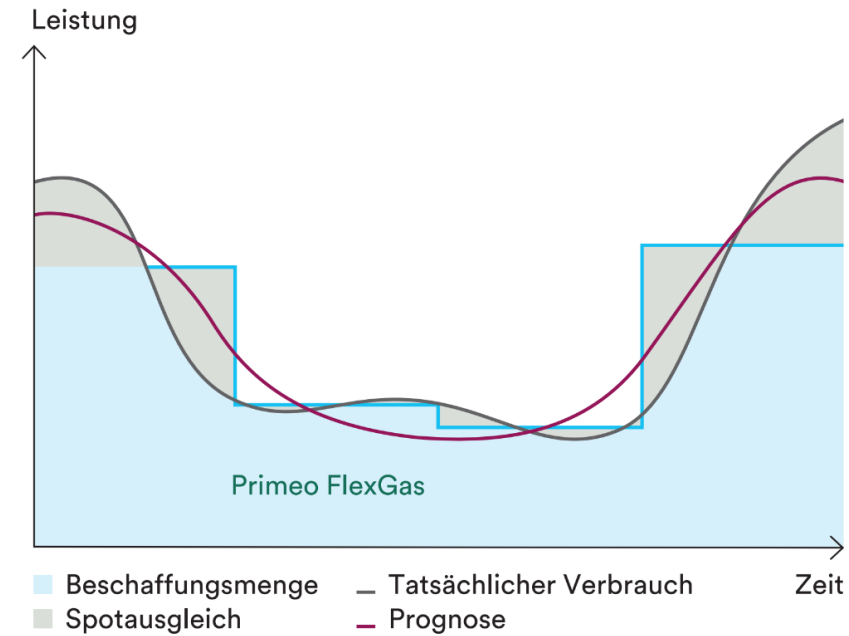
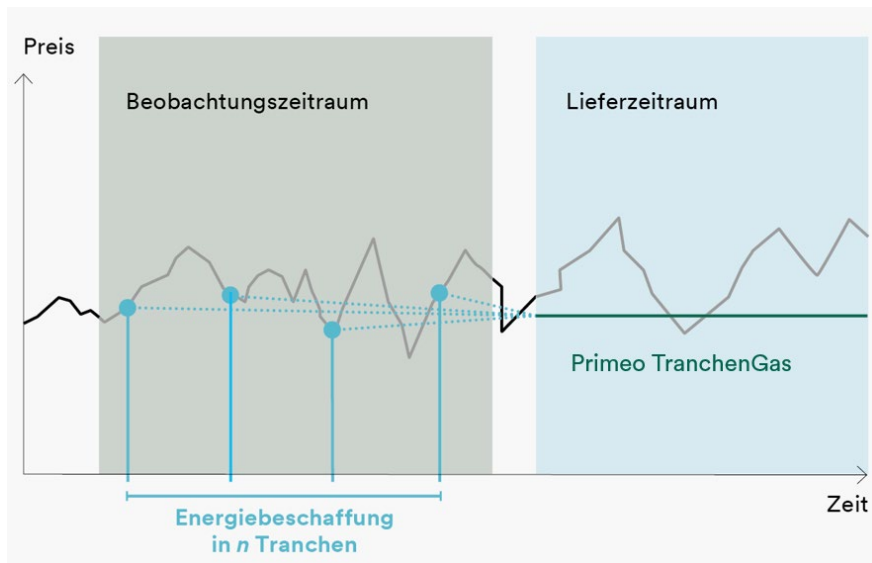
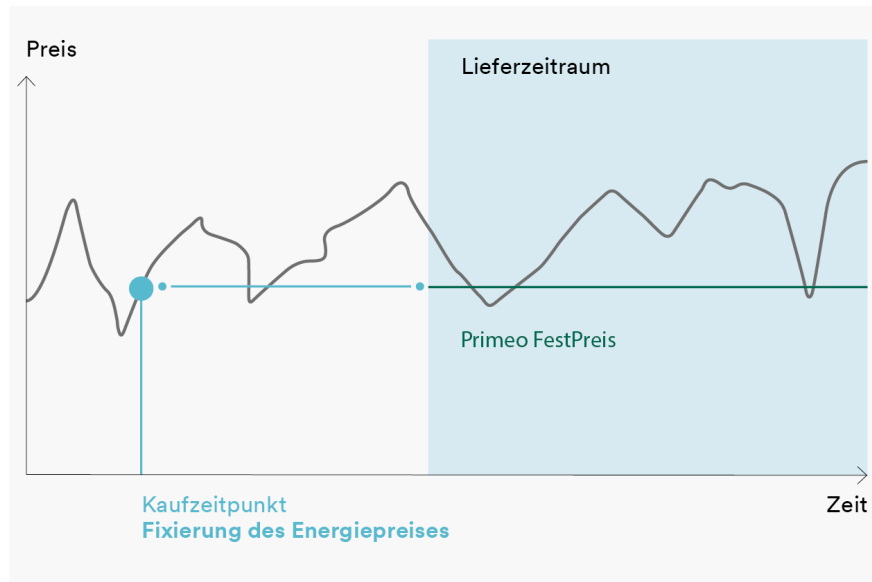
Leistungsoptimierung



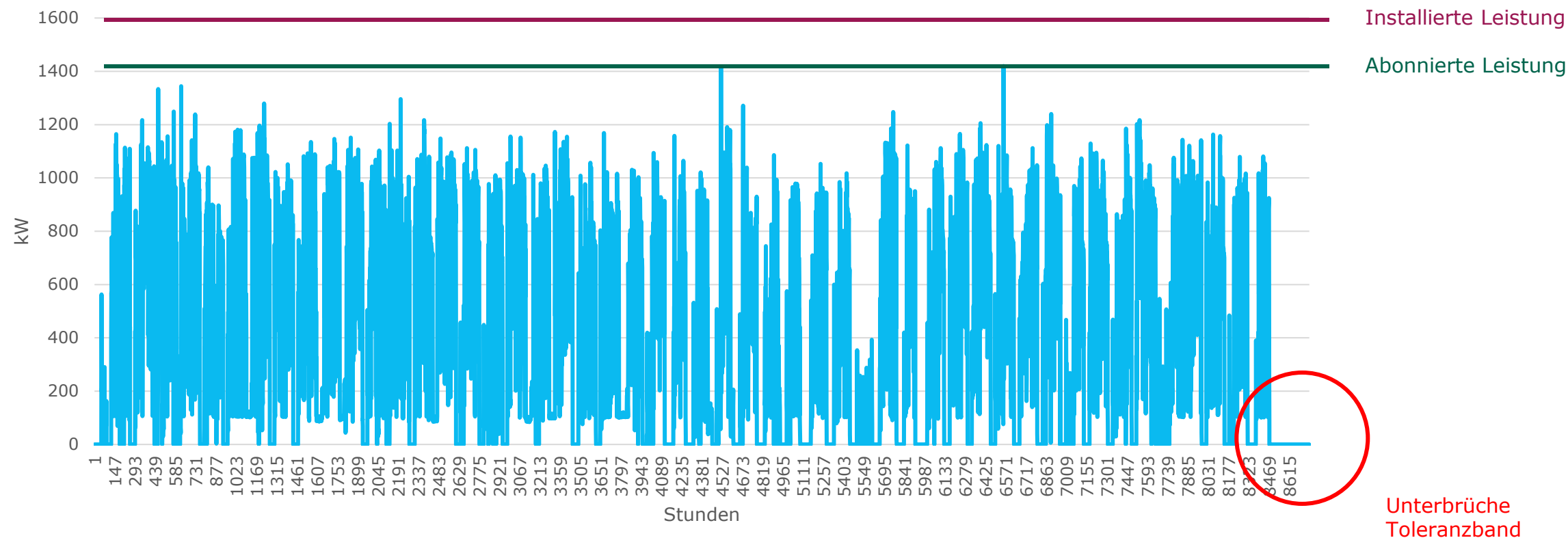
Beschaffungskette



Massgeschneiderte Produkte



Leistungsoptimierung



Detaillierte Rechnung

Primeo Energie AG · Weidenstrasse 27
CH-4142 Münchenstein · CHE-116.316.685 MWST



Was brauche ich
für Rückfragen?

P.P. CH-4142
Münchenstein



Muster AG
Weidenstrasse 27
4143 Münschenstein



Rechnung Gas

Lieferstelle: GAS, Weidenstrasse 27
Messpunkt: CH7000431234500000000000000028xxx
Abrechnungszeitraum: 01.05.2025 - 31.05.2025
Zähler: PDM_6217000

Was bezahle ich für mein Gas?
Zahlbar bis 14.07.2025

CHF
9'452.05

Energie	CHF 7'151.44
Abgaben	1'592.37
Rechnungsbetrag exkl. MWST	8'743.81
MWST (8.1% von 8'743.81)	708.25
Rechnungsbetrag inkl. MWST	9'452.06
Total Rechnungsbetrag	9'452.05

Messdaten	Zeitperiode	Tage	Faktor	Stand alt	Stand neu	Menge
Erdgas	01.02.2025-28.02.2025	28				3'558 m3
Zustandszahl	01.02.2025-28.02.2025	28				0.94 Nm3/m3
Erdgas	01.02.2025-28.02.2025	28				3'337 Nm3
Brennwert	01.02.2025-28.02.2025	28				11.44 kWh/Nm3
Erdgas	01.02.2025-28.02.2025	28				38'180 kWh

Energie	Zeitperiode	Tage	Menge	Preis in CHF	Betrag in CHF
Easygas	01.02.2025-28.02.2025	28	38'180 kWh	0.03730	1'424.11
Option Biogas	01.02.2025-28.02.2025	28	3'818 kWh	0.03500	133.63
Vorliegernetz Leistung	01.02.2025-28.02.2025	28	166.0 kW	16.24000	206.80
Grenzkapazität	01.02.2025-28.02.2025	28	166.0 kW	6.70000	85.32
Total Energie					1'849.86

Abgaben	Periode	Tage	Menge	Preis in CHF	Betrag in CHF
CO ₂ -Abgabe	01.02.2025-28.02.2025	28	38'180 kWh	0.02161	825.07
Mineraloelsteuer	01.02.2025-28.02.2025	28	38'180 kWh	0.00014	5.35
Pflichtlager	01.02.2025-28.02.2025	28	38'180 kWh	0.00057	21.76
Umlage	01.02.2025-28.02.2025	28	38'180 kWh	0.00110	42.00
Total Abgaben					894.18

Kundenportal – Rechnungen, Lastgänge, Informationen



Home

Kontaktinfo

Rechnungen

Verbrauch & Produktion

Inbox

Meine Dokumente

Dokumentaustausch

Downloads

Spannungsumstellung

Aktiver Geschäftspartner: 1044787 - Martin Meneghin (B2B)

KEINE MITTEILUNGEN Gas KAM

Rechnungsübersicht

Vertragskonto auswählen

2048989 - Im Spiegelfeld 11, 4102 Binningen (Strom)

Rechnungsart

Rechnungsdatum

Rechnung

14.08.2023

Rechnung

12.05.2023

Rechnungseinstellungen

primeo energie

Home

Kontaktinfo

Rechnungen

Verbrauch & Produktion

Inbox

Meine Dokumente

Dokumentaustausch

Downloads

Aktiver Geschäftspartner: 1044787 - Martin Meneghin (B2B)

KEINE MITTEILUNGEN Gas KAM

Übersicht Verbrauch & Produktion

Auswahl

Messpunkt(e) auswählen

☐

Messpunkt

Zähler

Sparte

Messart

Profil

Lieferstelle

☐

CH100830123450000000000000308614

341746

Strom

Smartmeter

Im Spiegelfeld 11, 4102 Binningen

☐

CH700033123450000000000010299746

Gas

Lastgangzähler

GAS Lieferung Anlage 6203367

Im Spiegelfeld 11, 4102 Binningen, GAS

Einträge pro Seite: 5

1 - 2 von 2

Zeige Daten vom 01.01.2021 bis :

Zoom 1 M. 3 M. 6 M. 1 J. Alles

Verbrauch (m³)

Datum

GAS Lieferung Anlage 6203367

Wir sind an Ihrer Seite!

- Nicht immer, aber sehr oft preislich vorteilhaft
- Preisstabilität für die nächsten 4 Jahre
- Persönlicher Kundenservice
- Faire und langfristige Partnerschaft





Webinar BESS Flex by equalio

Wir freuen uns, Sie in unserem **Webinar BESS Flex by equalio** während 45 Minuten kompakt und praxisnah über aktuelle Entwicklungen im Bereich Batteriespeicher, Flexibilitätsvermarktung und Regulierung zu informieren. Im Fokus stehen konkrete Anwendungsfälle, Marktchancen und die Frage, wie BESS-Projekte wirtschaftlich geplant, betrieben und optimal in den Energiemarkt integriert werden können.

Wir freuen uns, Sie am **07. Oktober 2026** erneut begrüßen zu dürfen.

Vielen Dank & geniessen Sie den Herbst

Nächste Termine

10. Dezember 2026

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