



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

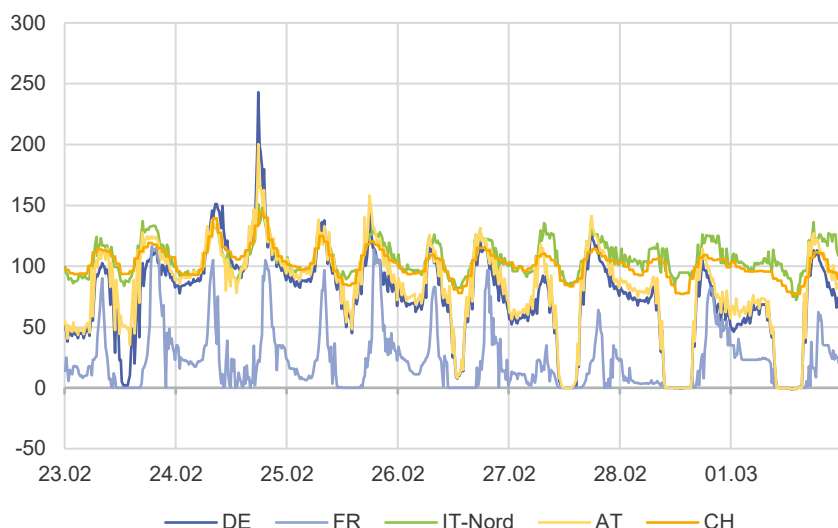
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 23.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	102.1	74.9	22.4	106.4	81.6
Vorwoche	104.7	72.6	28.3	108.2	101.7
Veränderung	-2%	+3%	-21%	-2%	-20%

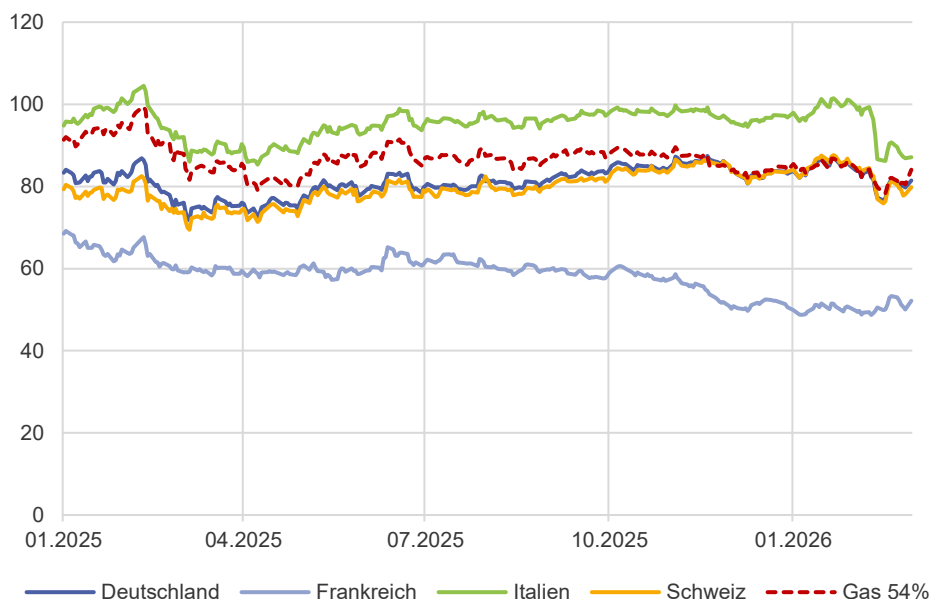
Peakpreise der Berichtswoche ab 23.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	105.9	84.0	21.6	108.8	90.1
Vorwoche	116.0	83.1	39.6	119.4	119.4
Veränderung	-9%	+1%	-46%	-9%	-25%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	103.3	87.7	44.8	106.2	96.2
ab 02.03.2026	+1%	+17%	+100%	-0%	+18%
Folgewoche	115.9	94.6	45.9	124.7	99.3
ab 09.03.2026	+12%	+8%	+2%	+17%	+3%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	80.4	79.8	-0.6	-0.7%
	Q+1	63.3	78.0	14.8	+23.3%
	M+1	74.9	93.3	18.4	+24.5%
DE	Y+1	80.9	81.5	0.6	+0.7%
	Q+1	70.6	83.3	12.7	+18.0%
	M+1	74.2	88.2	14.0	+18.9%
FR	Y+1	53.0	52.1	-0.9	-1.6%
	Q+1	24.2	24.7	0.5	+2.1%
	M+1	34.5	36.6	2.1	+6.0%
IT	Y+1	89.6	87.1	-2.5	-2.7%
	Q+1	92.3	113.6	21.3	+23.1%
	M+1	93.2	116.8	23.6	+25.3%
AT	Y+1	87.4	88.0	0.6	+0.7%
	Q+1	71.0	83.0	12.0	+17.0%
	M+1	77.0	89.8	12.8	+16.6%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	27.5	29.1	1.7	+6.1%
	Q+1	31.0	43.3	12.3	+39.6%
TTF	M+1	31.4	44.5	13.0	+41.4%
	Y+1	11.8	12.7	0.9	+7.9%
Kohle	Q+1	11.6	12.7	1.1	+9.7%
	M+1	11.2	12.5	1.3	+11.7%
CO2	Dez 26	71.4	70.6	-0.8	-1.1%

Marktkommentar

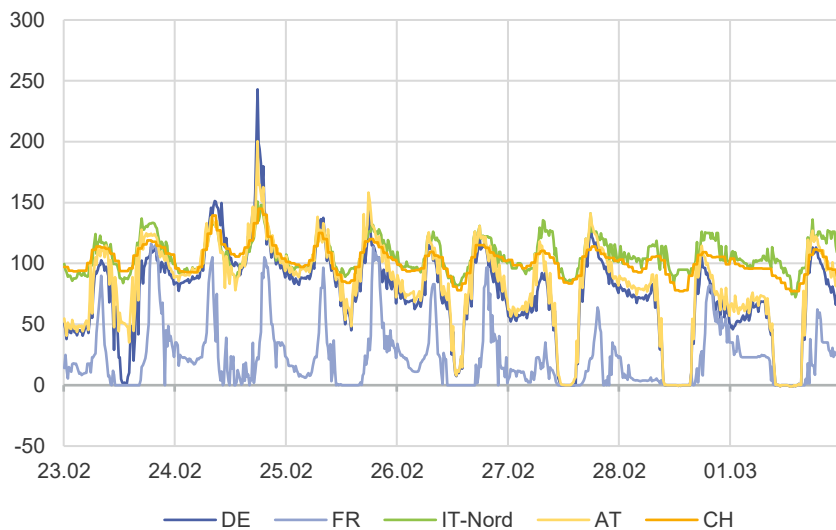
Im Wochenvergleich sind die Spotpreise in der Schweiz ebenso wie in Deutschland und Norditalien fast unverändert. In Österreich hingegen sind sie um 20 % gefallen, ebenso wie in Frankreich, wo die Preise durch einen Rückgang der Nachfrage und einen Anstieg der Solarstromproduktion gedrückt wurden. In Deutschland erreichte der Preis am Dienstag fast 250 EUR/MWh, als die Windenergieproduktion auf einem Tiefstand war, was zu Importen aus der Schweiz führte. Der Rückgang der Nachfrage und der starke Anstieg der Solarstromproduktion kompensierten die Preisspitzen jedoch, so dass sich der Preis im Mittel kaum änderte. Die Nettoimporte aus der Schweiz gingen um mehr als die Hälfte zurück und beliefen sich auf 160 GWh. In der Regelzone zeigten sich kaum grössere Unausgeglichheiten und Preisausschläge für Aktivierungsenergie. Die Aktivierungskosten für Regenergie waren entsprechend gering und deutlich unterhalb der Vorwoche.

Am Terminmarkt zeigten sich am Montag die Auswirkungen des Krieges im Nahen Osten in Form deutlicher Anstiege der Gaspreise, da die Abschaltung von Gasfeldern und besonders die Blockade der Strasse von Hormus, durch die etwa 20% des weltweiten Flüssiggases LNG transportiert werden, grosse Auswirkungen auf das weltweite Angebot haben. Bisher zeigten sich die Preisanstiege vor allem bei kurzfristigen Lieferungen (Siehe Forward Curve Gas auf Seite 9), während das Frontjahr noch wenig anstieg. Der Preisverlauf ist dabei sehr volatil und auch am heutigen Dienstag zeigt sich Intra-Day wiederum ein grosser Anstieg von zwischenzeitlich über 40%. Für die weitere Entwicklung wird die (erwartete) Dauer der Produktions- bzw. Lieferunterbrechungen entscheidend sein. Die Strompreise reagierten weniger stark auf die Entwicklung: Zum einen ist der CO2-Zertifikatspreis fast unverändert geblieben und zum anderen sind die Nachbarländer unterschiedlich stark gegenüber dem Gaspreisanstieg exponiert: Italien mit dem gaslastigen Produktionsmix zeigte die grössten Preissteigerungen, während durch die hohe Verfügbarkeit der Kernkraft in Frankreich die Preise viel weniger anstiegen. In Deutschland wird wiederum der Preisanstieg durch einen Switch von Gas zu Kohle gedämpft (Trotz Kohlepreisanstieg, siehe Entwicklung der Grenzkosten auf Seite 8 unten rechts). Die Entwicklung der Schweizer Preise lag zwischen jenen der Nachbarländer, jedoch relativ nahe an der Italienischen Entwicklung.

Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 23.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	102.1	74.9	22.4	106.4	81.6
Peak	105.9	84.0	21.6	108.8	90.1
Offpeak	100.0	69.9	22.9	105.0	76.8

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	104.0	77.9	27.2	105.9	94.8
Abweichung	-2%	-4%	-18%	+0%	-14%

Markterwartung Peak

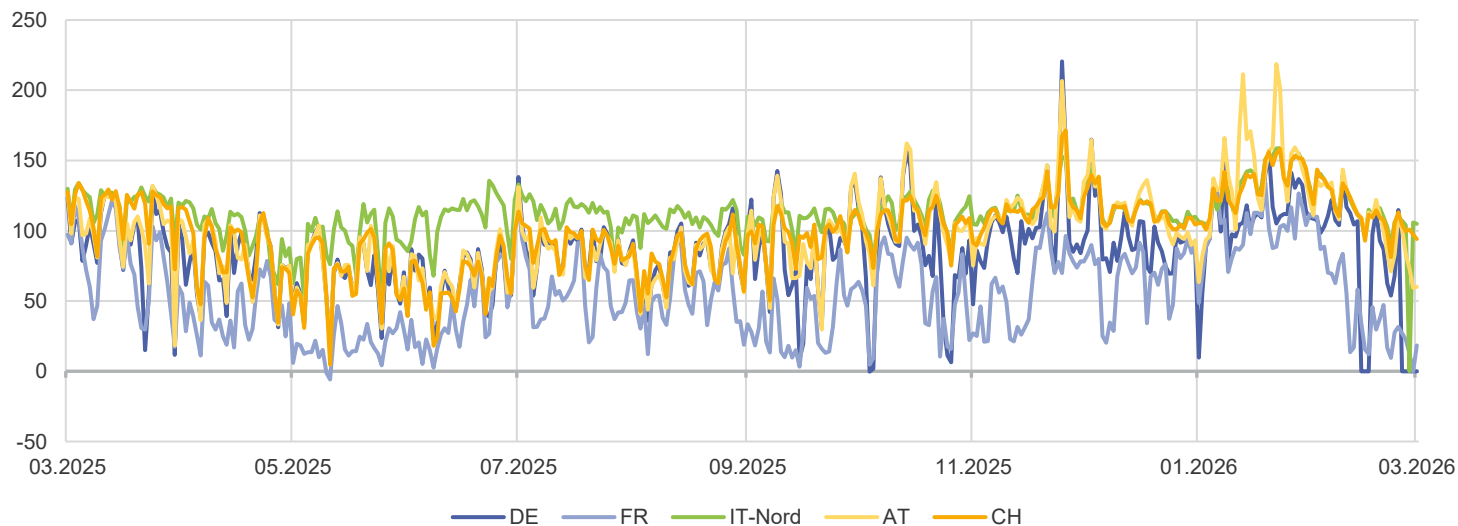
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	110.3	82.4	-	114.3	104.6
Abweichung	-4%	+2%	-	-5%	-14%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	9.25	19	0	7.5
Stunden ~0	0	15.75	42.25	0	14.25

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

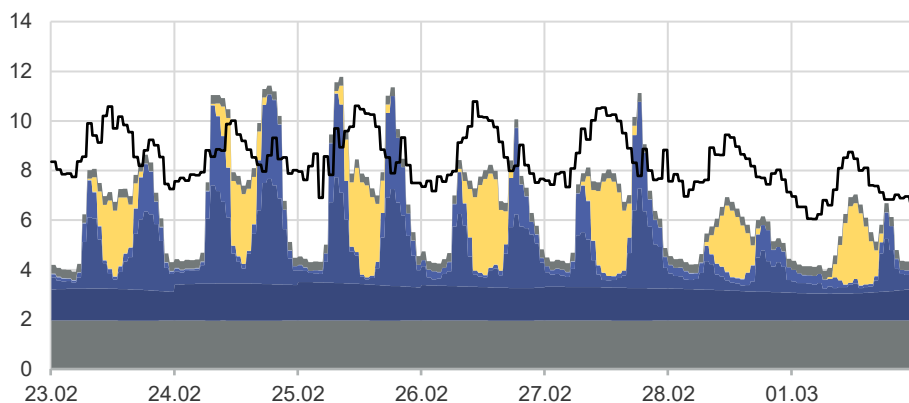
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



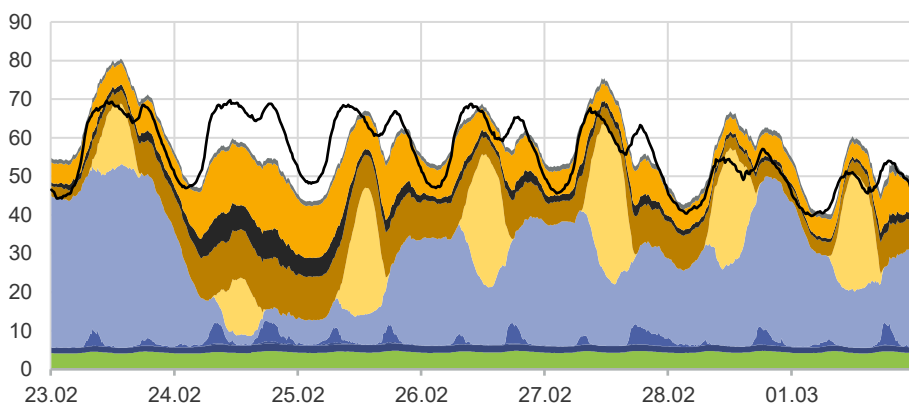
Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

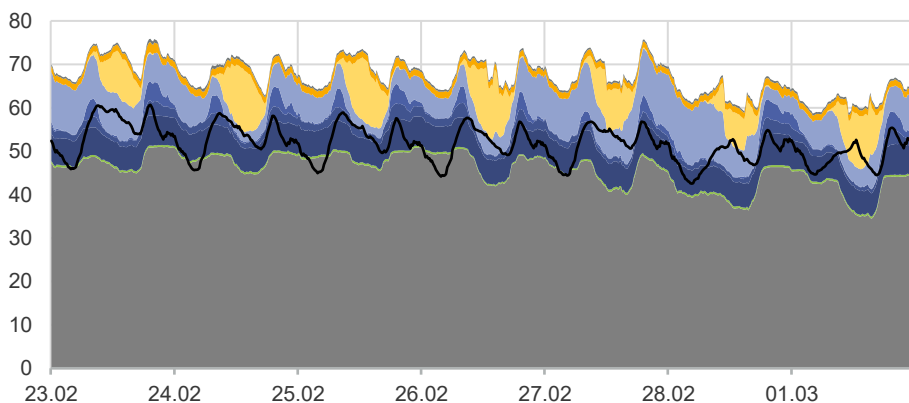
Produktion und Verbrauch CH [GW]



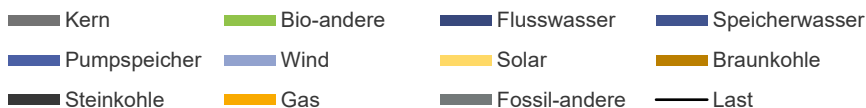
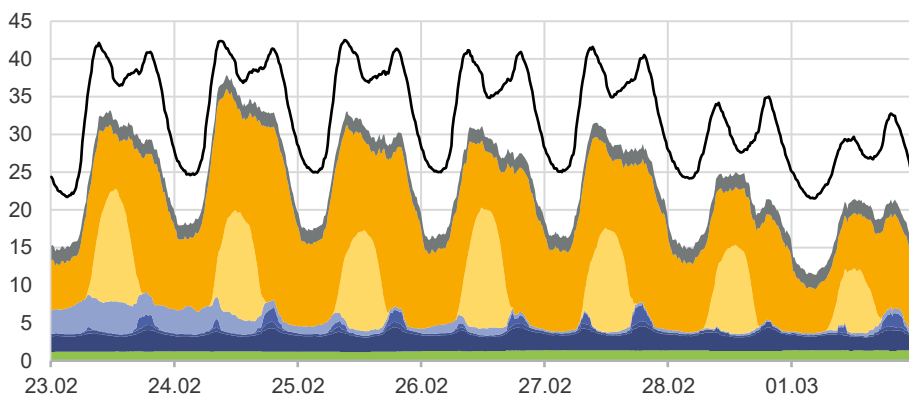
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	329	328	-1	-0%
Flusswasser	224	221	-3	-1%
Speicherwasser	223	216	-7	-3%
Pumpspeicher	128	129	1	+1%
Wind	5	2	-3	-60%
PV	76	144	68	+90%
Thermisch	58	58	0	+1%
Last	1'441	1'410	-31	-2%

Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	736	741	5	+1%
Flusswasser	220	278	57	+26%
Speicherwasser	14	16	2	+13%
Pumpspeicher	151	180	29	+20%
Wind	4'537	3'841	-695	-15%
PV	527	1'222	695	+132%
Braunkohle	1'571	1'286	-285	-18%
Steinkohle	689	432	-256	-37%
Gas	1'940	1'431	-509	-26%
Fossil-andere	244	207	-37	-15%
Last	10'278	9'435	-843	-8%

Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	8'072	7'658	-415	-5%
Bio-andere	76	74	-3	-4%
Flusswasser	1'049	1'035	-13	-1%
Speicherwasser	342	307	-36	-10%
Pumpspeicher	188	189	1	+1%
Wind	1'884	1'173	-711	-38%
PV	355	554	199	+56%
Gas	285	251	-34	-12%
Fossil-andere	71	73	3	+4%
Last	10'019	8'687	-1'332	-13%

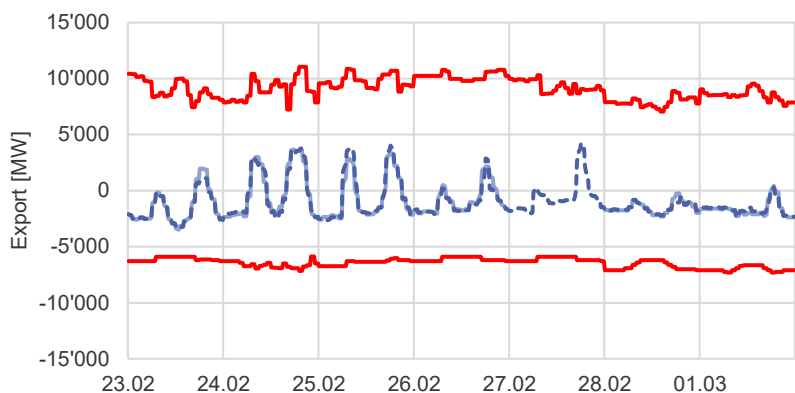
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	158	214	56	+36%
Flusswasser	415	379	-36	-9%
Speicherwasser	86	57	-29	-34%
Pumpspeicher	39	44	5	+14%
Wind	921	201	-719	-78%
PV	603	631	28	+5%
Steinkohle	10	0	-10	-100%
Gas	1'954	2'127	172	+9%
Fossil-andere	336	320	-17	-5%
Last	5'688	5'463	-225	-4%

Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

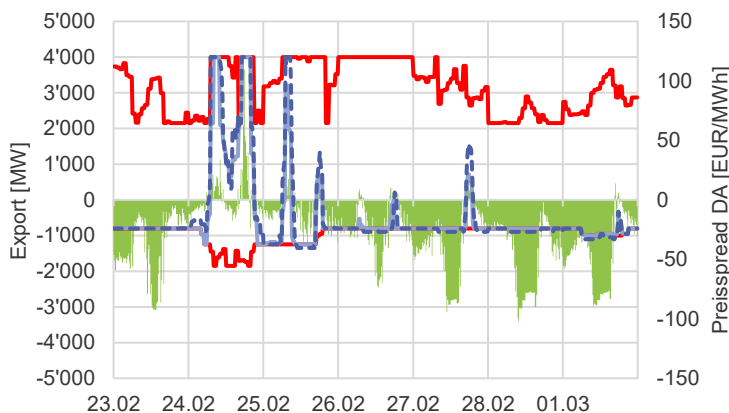


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 23.02.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	52	0	464	20	536
Importe	125	439	3	129	696
Nettoexport	-73	-439	462	-109	-160
Vorwoche	-108	-500	298	-34	-345
Änderung	35	61	164	-75	185
DA Nettoexport	-85	-439	377	-93	-240
ID Nettoexport	12	0	84	-16	80

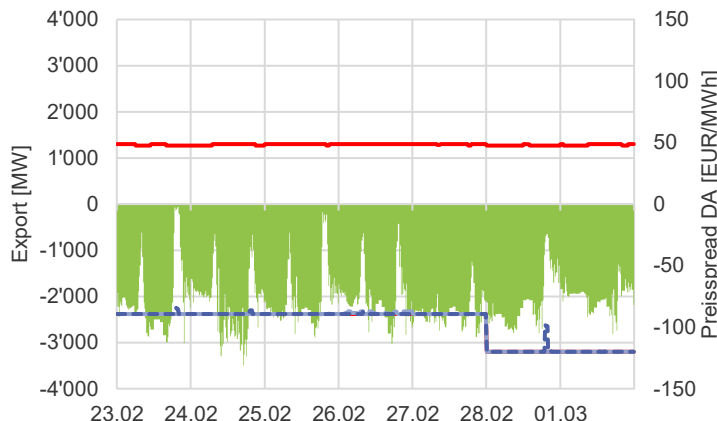
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE



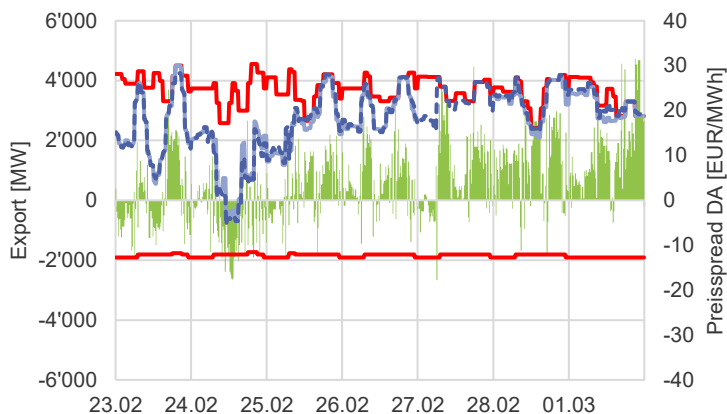
■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze FR

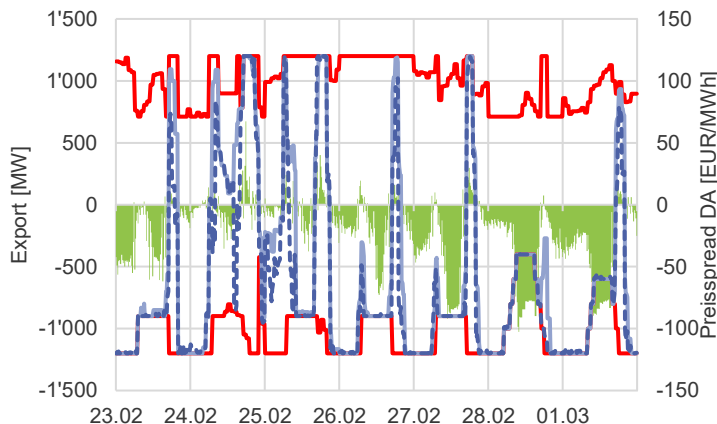


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze IT



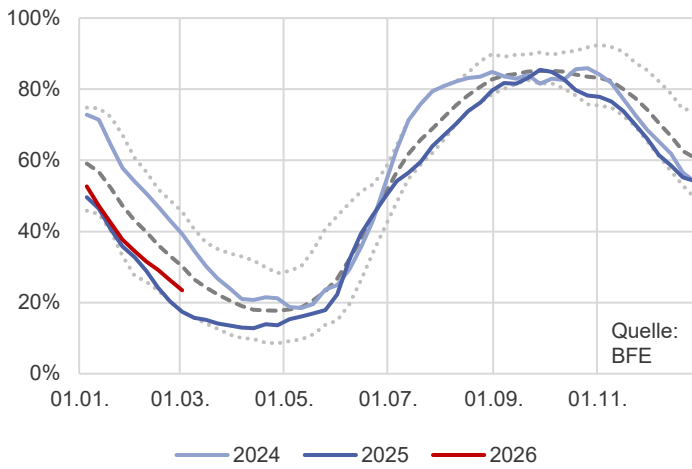
Grenze AT



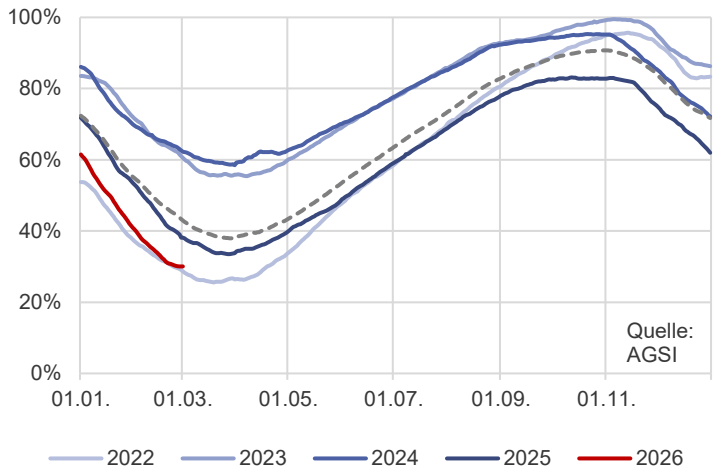
Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Fundamentaldaten

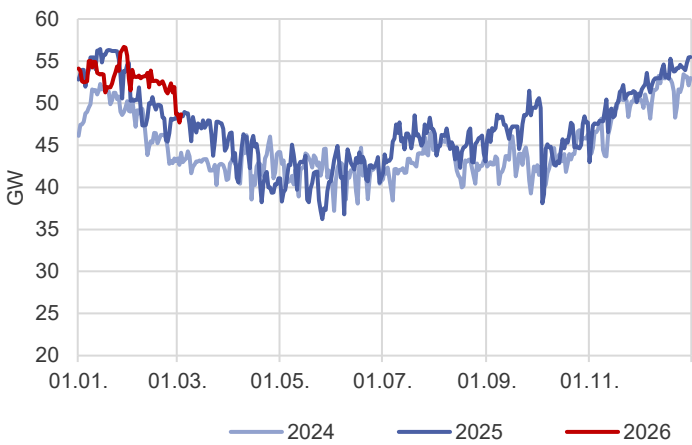
Füllstände Speicherseen CH



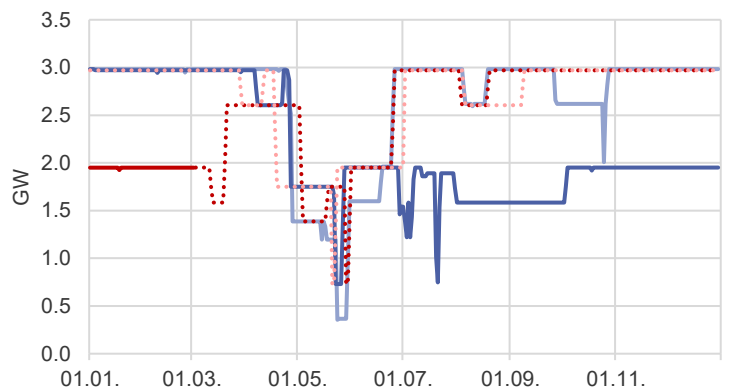
Gasspeicher Füllstände Europa



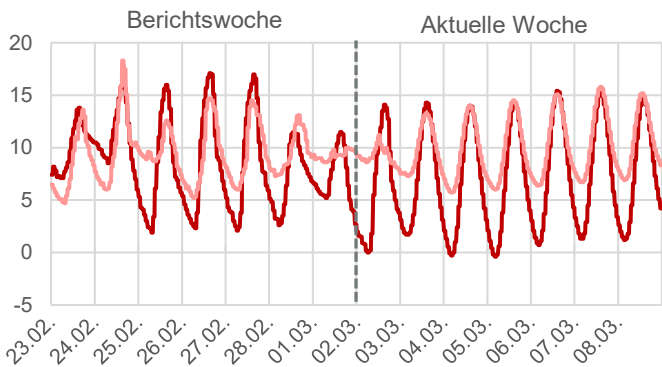
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



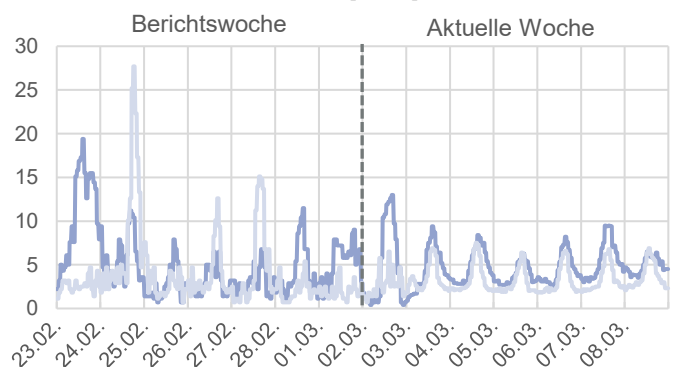
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



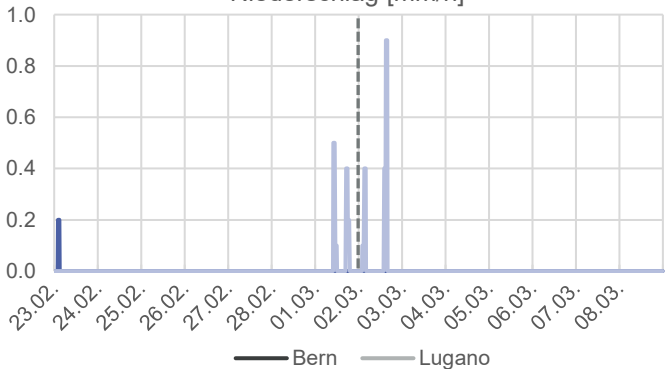
Temperatur [°C]



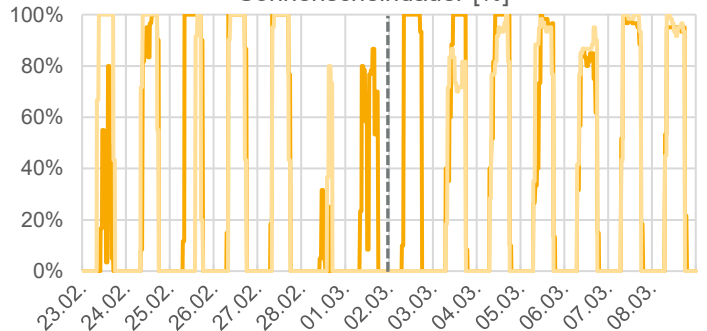
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



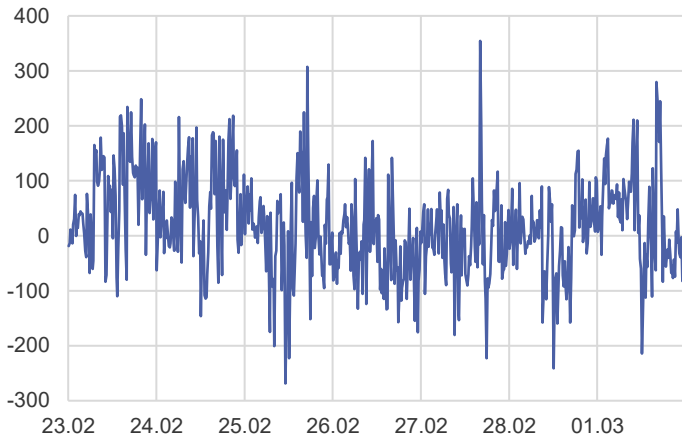
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Regelzone

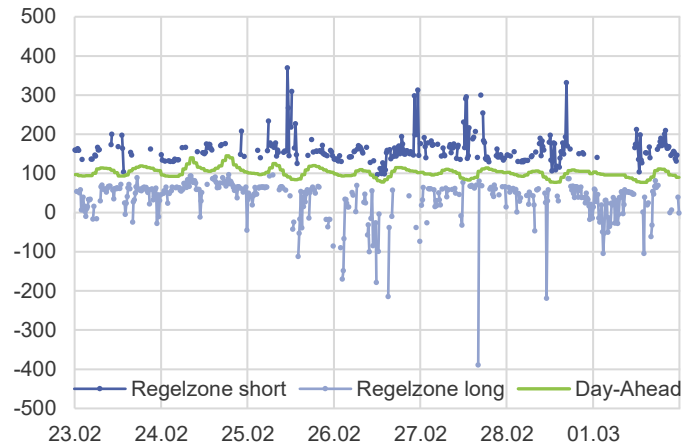
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-35	19	54	
Mittel absolut	73	69	-5	-6%
1% Perzentil	-304	-177	127	-42%
99% Perzentil	263	227	-36	-14%

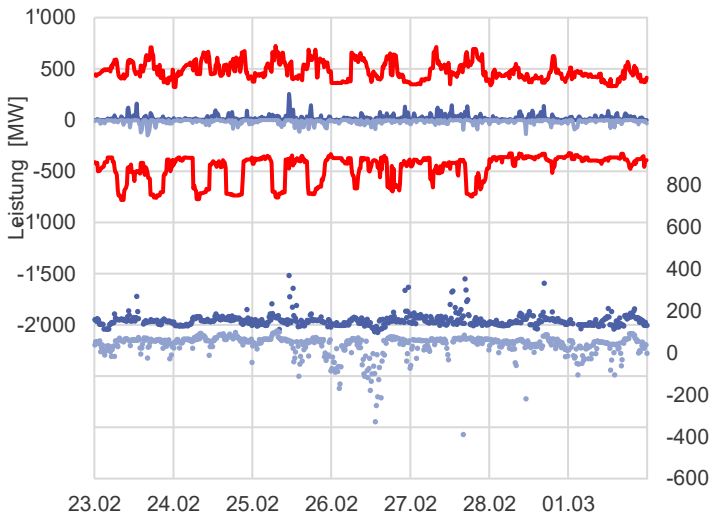
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

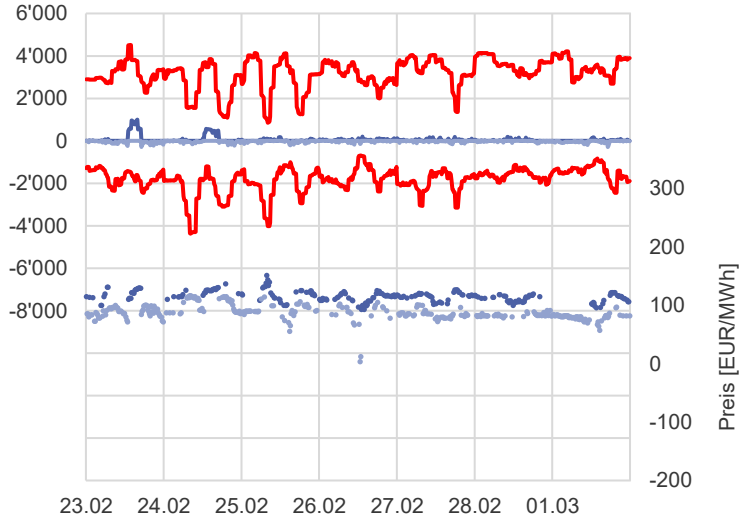
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	179	161	-18	-10%
AE long	31	34	3	+10%
Kosten MEUR	2.0	0.5	-1.5	-75%

SRE

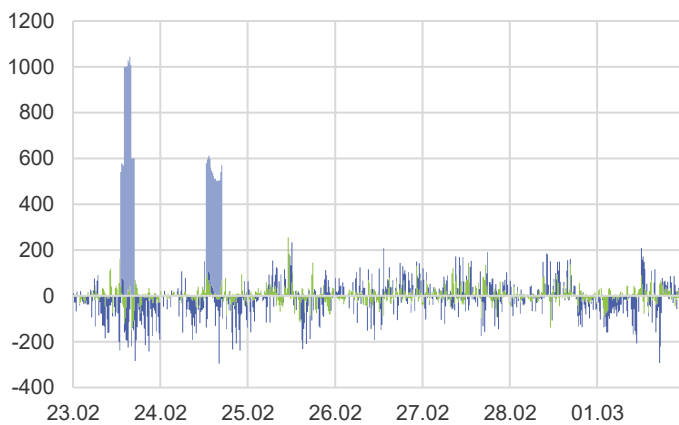


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

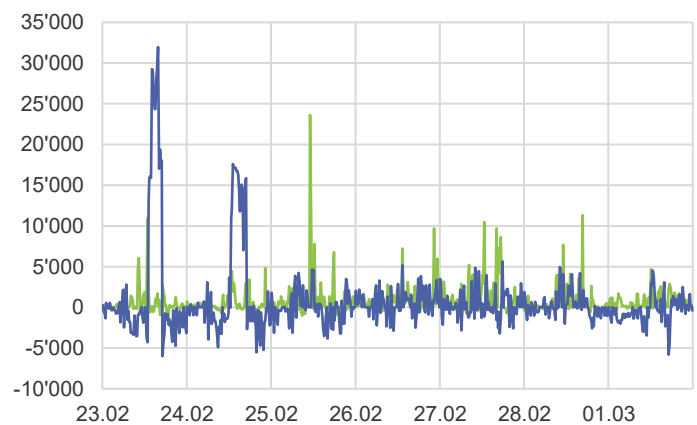


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.5	5.3	-0.2	-4%
TRE	9.7	7.7	-2.1	-21%
TRE Redispatch	5.0	5.4	0.4	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



■ SRE ■ TRE

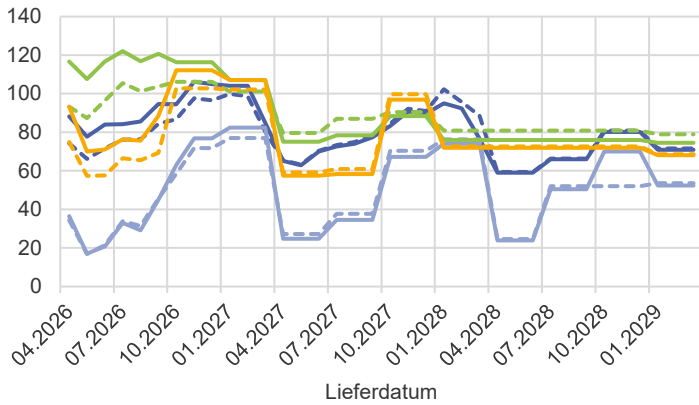
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.82	0.52	-0.3	-37%
TRE Total	1.81	0.50	-1.3	-72%

Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

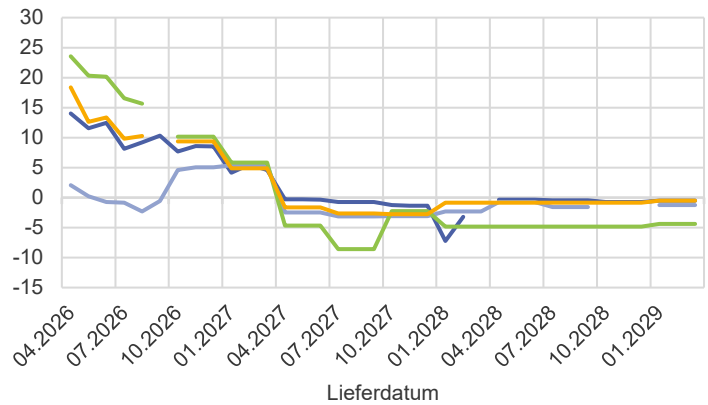
Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



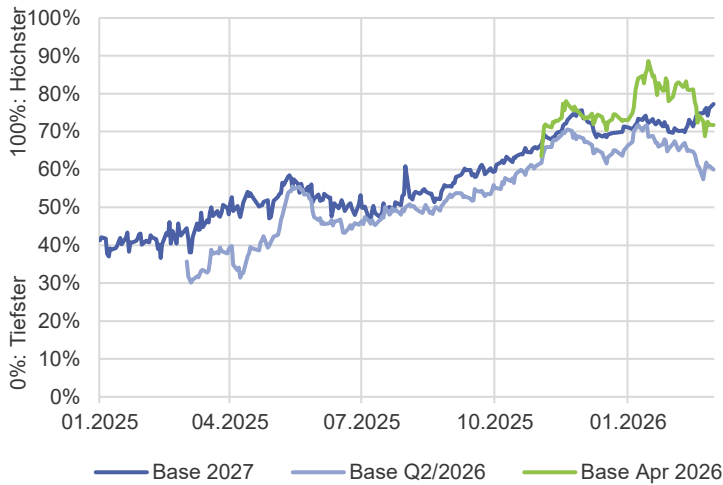
— 02.03.26 - - - 23.02.26

Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



— Deutschland — Frankreich — Italien — Schweiz

Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



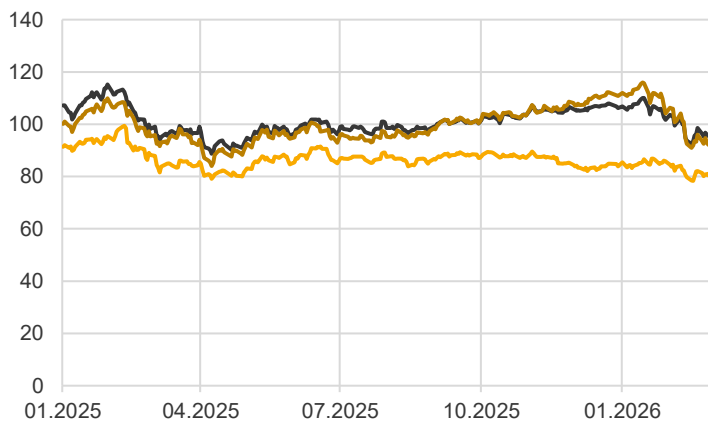
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Apr 2026

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



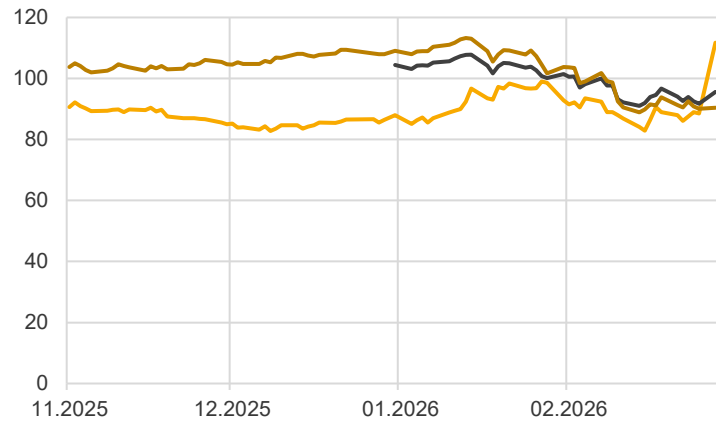
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Apr 2026

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



— Gas 54% — Steinkohle 40% — Braunkohle 36%

Grenzkosten Apr 2026 [EUR/MWh]



— Gas 54% — Steinkohle 40% — Braunkohle 36%

Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	81.33	84.10	2.8	+3.4%
Steinkohle 40%	96.26	97.87	1.6	+1.7%
Braunkohle 36%	93.36	92.48	-0.9	-0.9%

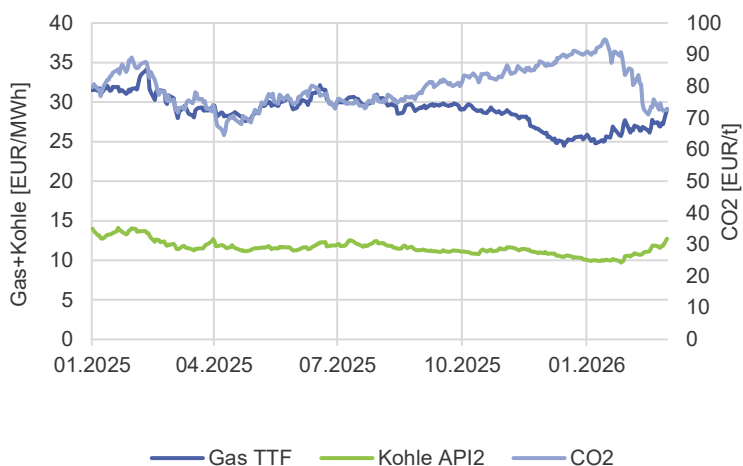
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	87.92	111.73	23.8	+27.1%
Steinkohle 40%	94.00	95.59	1.6	+1.7%
Braunkohle 36%	91.23	90.37	-0.9	-0.9%

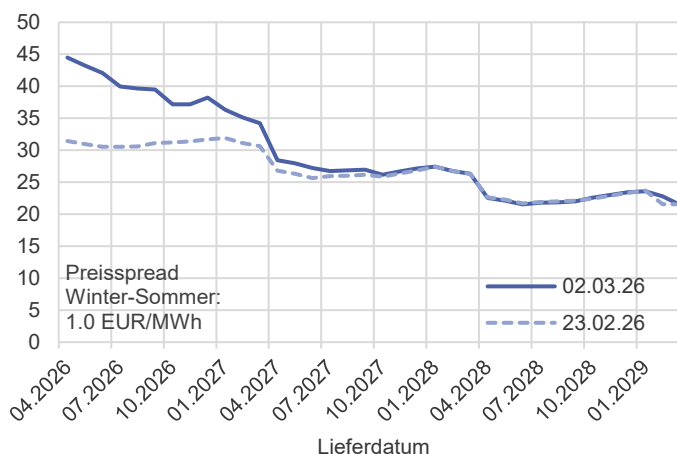
Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Terminpreise - Commodities

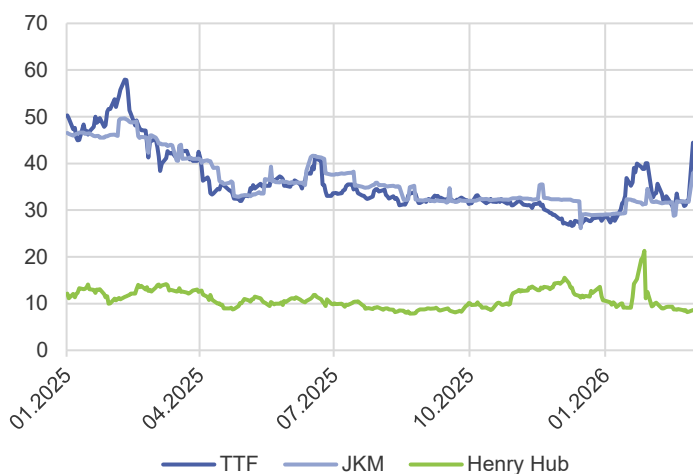
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



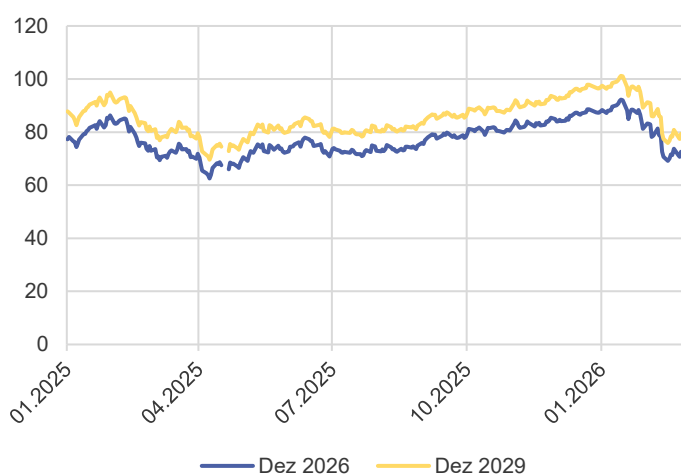
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



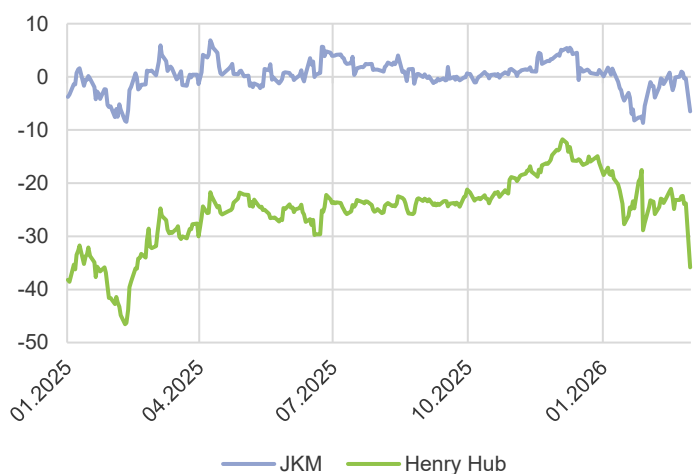
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



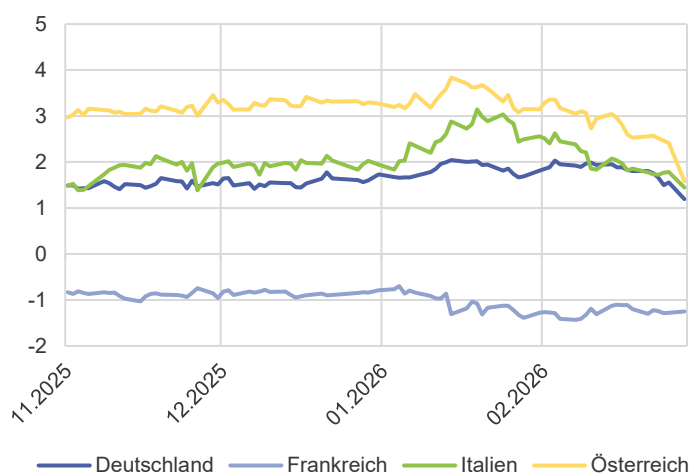
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Apr 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas Y+1	27.5	29.1	1.7	+6.1%
TTF Q+1	31.0	43.3	12.3	+39.6%
TTF M+1	31.4	44.5	13.0	+41.4%
Kohle Y+1	11.8	12.7	0.9	+7.9%
API2 Q+1	11.6	12.7	1.1	+9.7%
API2 M+1	11.2	12.5	1.3	+11.7%
CO2 Dez 26	71.4	70.6	-0.8	-1.1%

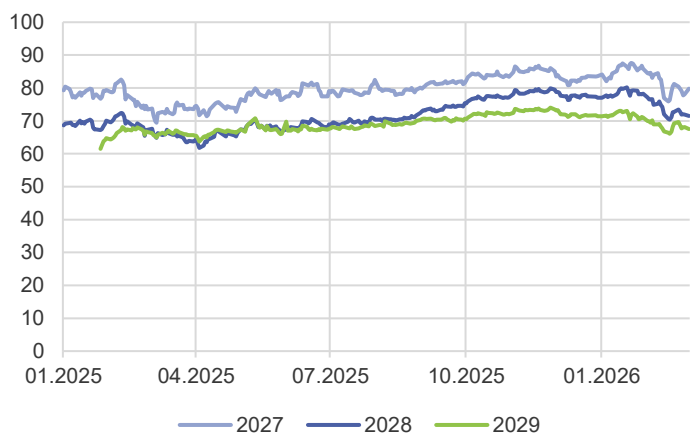
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	1.8	1.2	-0.6	-34%
FR-TTF M+1	-1.3	-1.3	0.0	-4%
IT-TTF M+1	1.8	1.4	-0.3	-18%
AT-TTF M+1	2.6	1.6	-1.0	-38%
JKM-TTF M+1	0.1	-6.5	-7	#####
HHUB-TTF M+1	-23.2	-35.8	-13	+55%

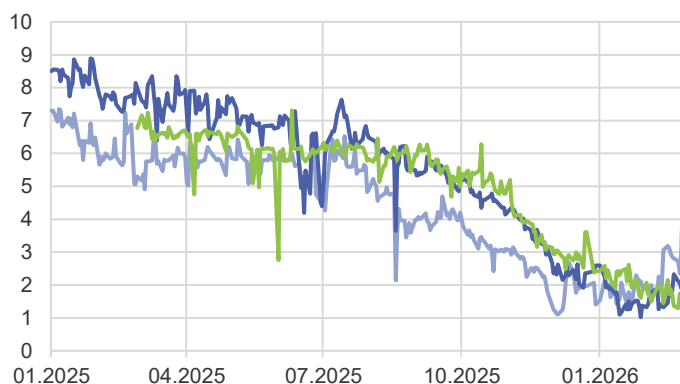
Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

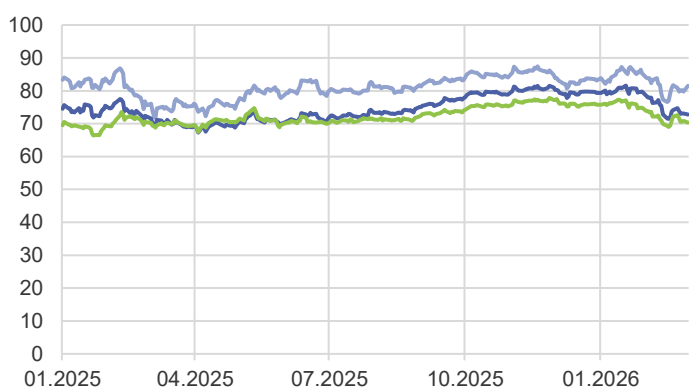
Base Schweiz [EUR/MWh]



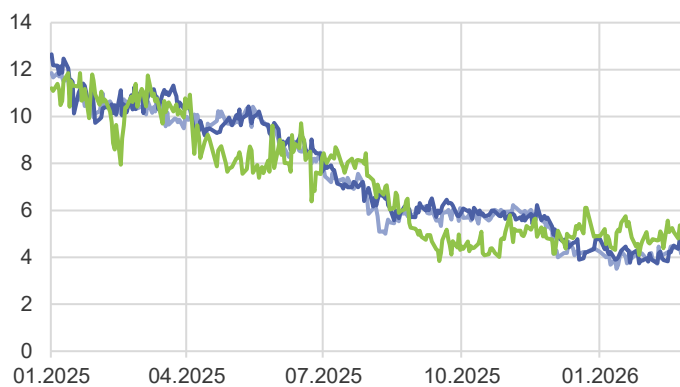
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



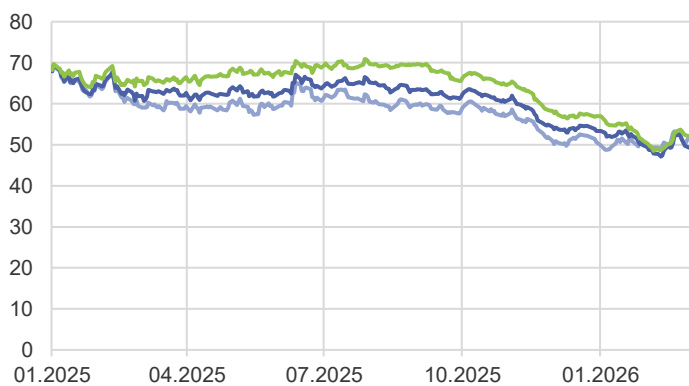
Base Deutschland [EUR/MWh]



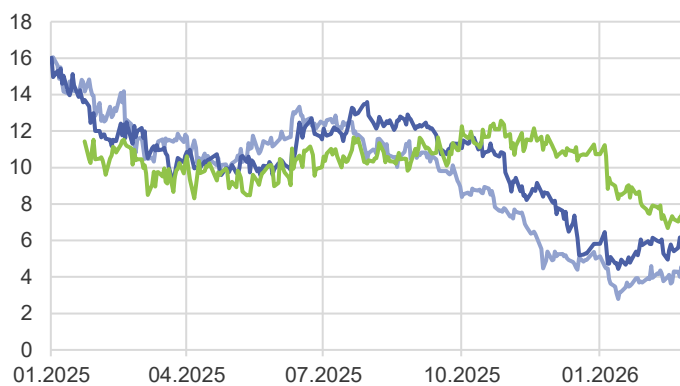
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



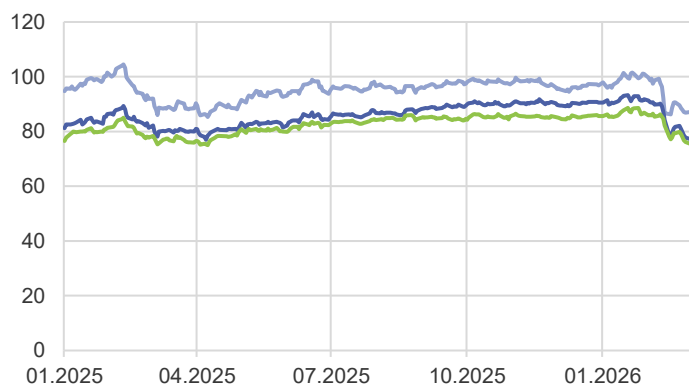
Base Frankreich [EUR/MWh]



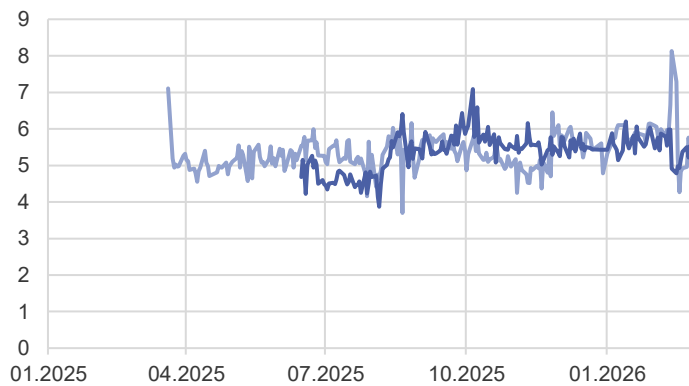
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



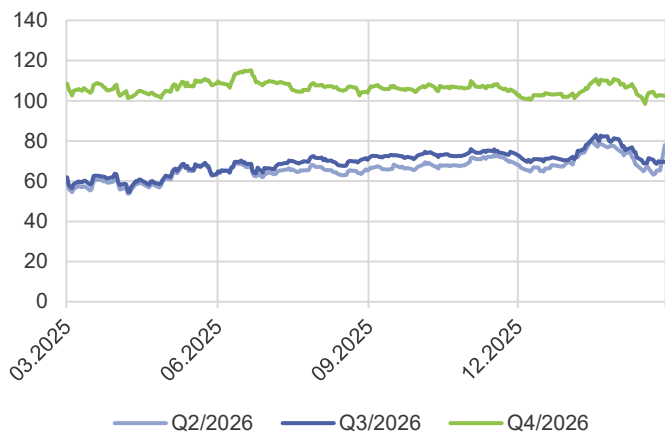
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



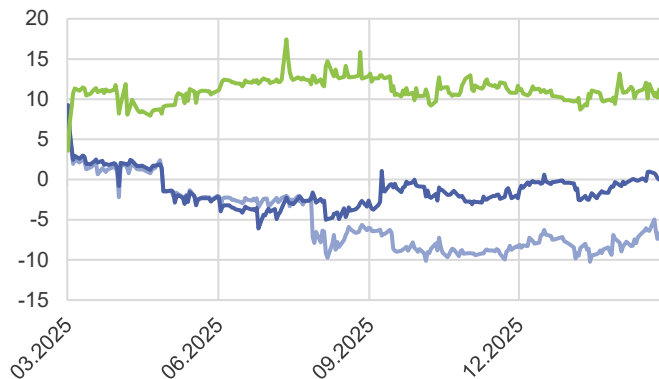
Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte

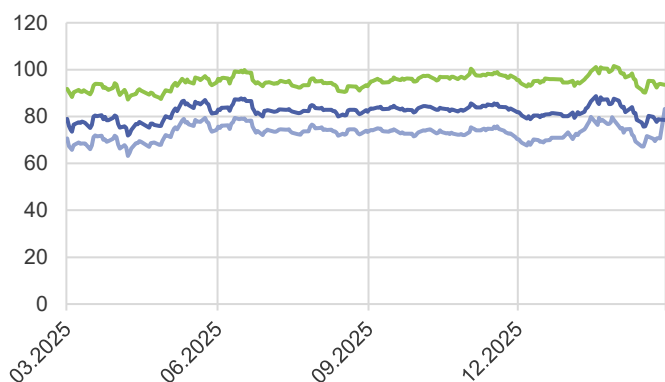
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



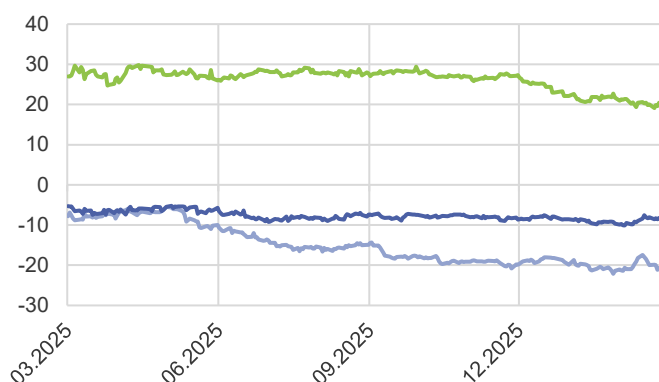
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



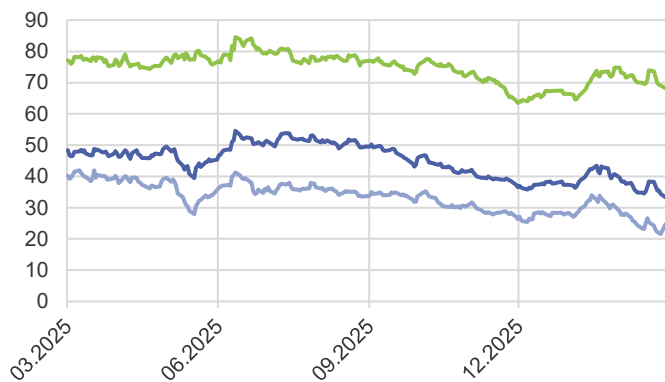
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



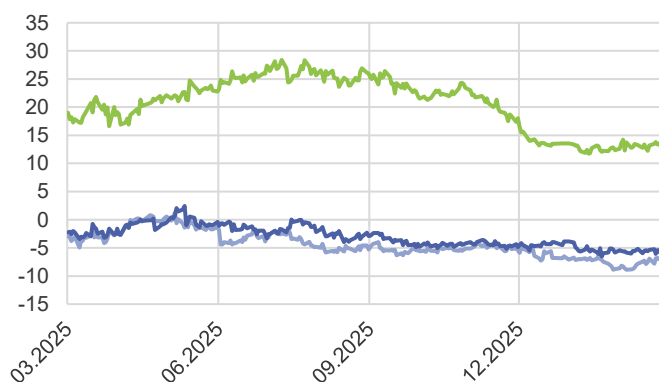
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



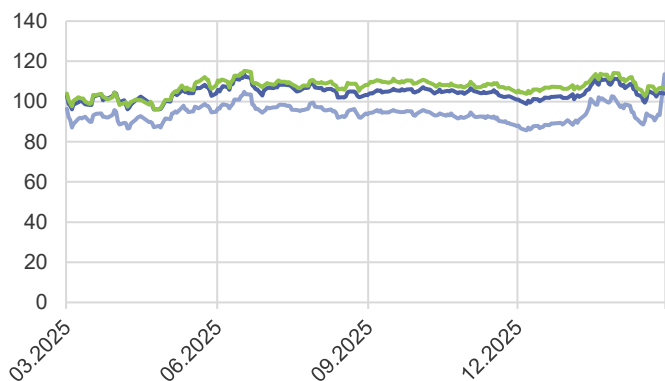
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



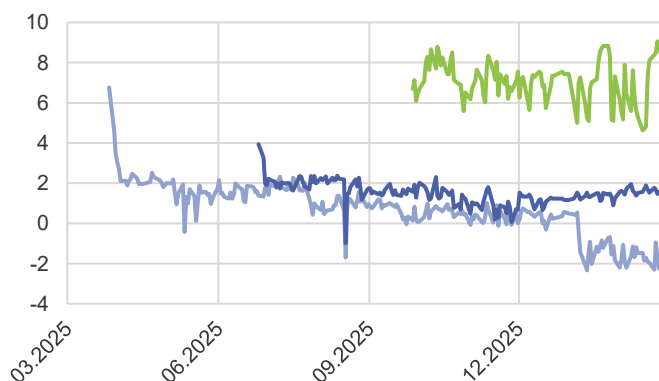
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



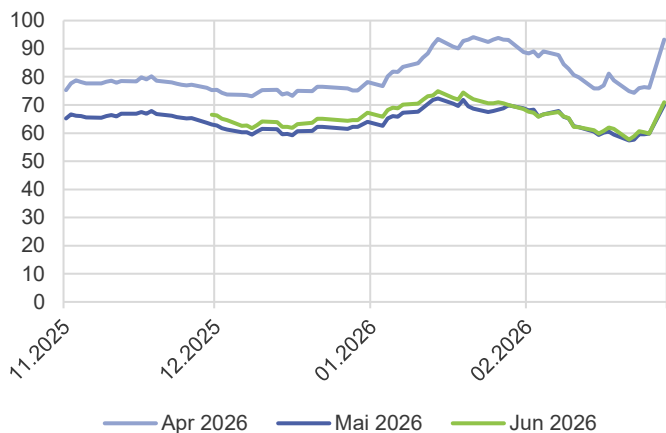
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



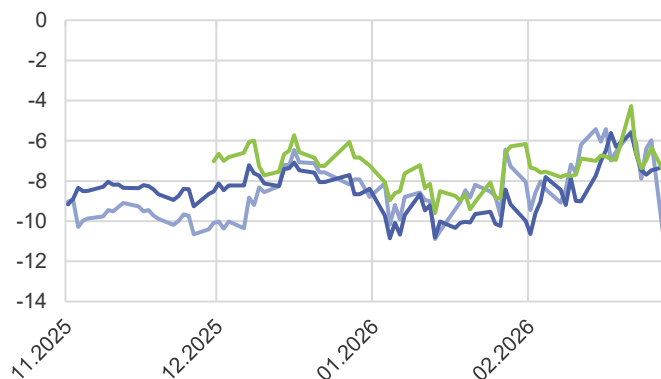
Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Termin - Monatsprodukte

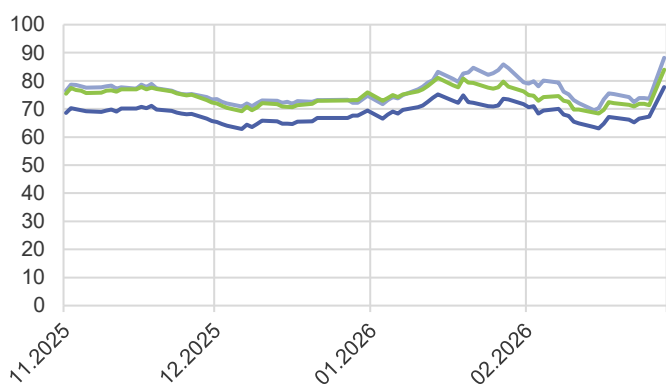
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



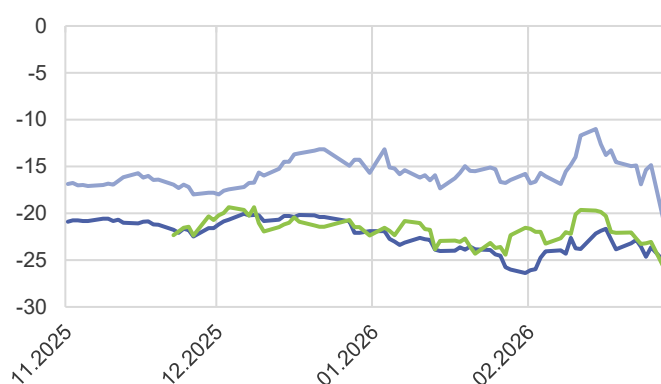
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



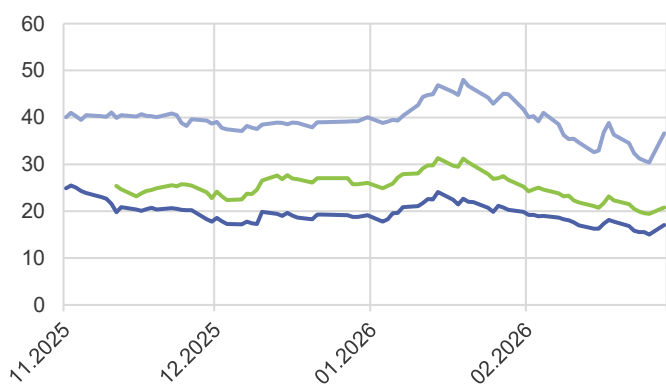
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



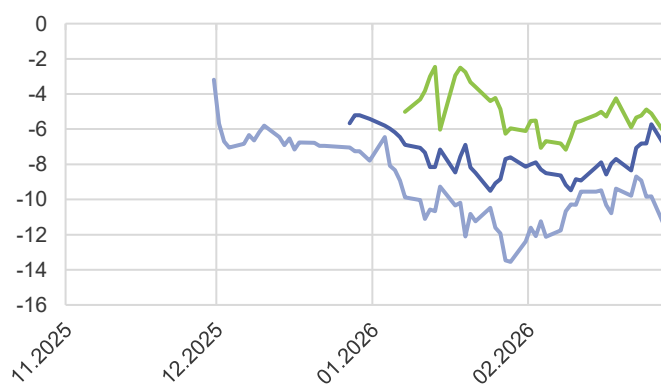
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



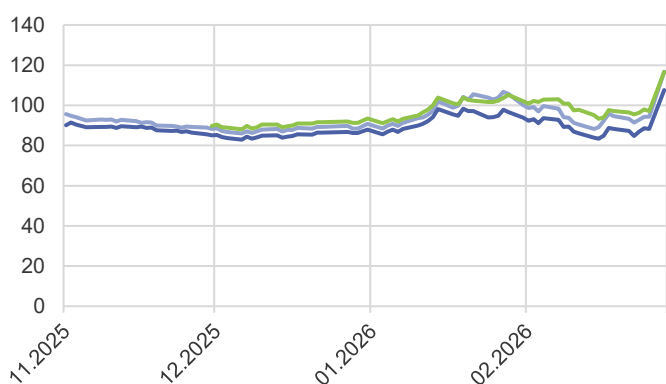
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 03.03.2026 / Rapport de marché du 03.03.2026

Abkürzungen + Methodiken

Abkürzung	Bezeichnung
DA, ID	Day-Ahead (Preisauktion Vortag), Intra-Day (gleicher Tag)
DE,FR,CH,IT,AT	Länderabkürzungen
M,Q,Y	Monat, Quartal, Jahr
M+1, Q+1, Y+1	Frontkontrakte (z.B. M+1: Lieferung nächster Monat)
AE+, AE-	Ausgleichsenergie (+ short, Bezug Energie - long, Abgabe Energie)
NTC	Net Transfer Capacity: Verfügbarkeit Grenzkapazität DA
CO2, EUA	Emissionszertifikat Frontjahr: Dezemberkontrakt
SRE, TRE, RR	Sekundär- bzw. Tertiärregelenergie, TERRE
TTF, JKM, Henry Hub	Gaspreishubs Niederlande, Japan, USA

Erläuterungen	
Preise ~0	Anzahl Stunden mit Spotpreis im Band von -2 bis 2 EUR/MWh in der gezeigten Woche
Grenzkosten	kurzfristige variable Kosten der Stromproduktion
Speicherstände	Gestrichelte Linie entspricht Norm (Datenbasis letzte 10 Jahre), gepunktete Werte den Extrema
Grenzhandel	Dunkelblau sind Totale kommerzielle Flüsse (ohne Redispatch und Systemdienstleistungen und ungeplanten Flüssen)
Energiegehalt Brennstoff	Für Gas und Kohle auf Basis Brennwert dargestellt
Regelzone	Zone, in der der Übertragungsnetzbetreiber den Ausgleich Produktion-Last sicherstellt. Für CH: Swissgrid
Regelenergie	Abrufe von Kraftwerken zum Ausgleich der Regelzone
Forward Curve	Terminmarktdarstellung nach Lieferdatum für einen Handelsstichtag. Zeigt dadurch Preisstruktur zukünftiger Lieferzeiträume Für jeden Liefermonat wird der Wert von dem verfügbarem Produkt mit der niedrigsten Zeitauflösung verwendet
Base, Peak	Lieferung durchgehend(Base) bzw. Mo-Fr 8-20h(Peak) im jeweiligen Zeitraum
Spread	Differenz zwischen zwei Werten
Grenzkosten	Abschätzung der kurzfristigen Produktionskosten von verschiedenen Kraftwerken für den Lieferzeitraum. Basis bilden die Brennstoffpreise und Emissionszertifikate am Terminmarkt für den Lieferzeitraum sowie Kraftwerksparameter. Die Formel lautet: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO2_Preis}) / \text{Effizienz_HHV} + \text{Variable Kosten}$. Verwendete Parameter: Emissionsfaktoren in t/MWh thermisch: 0.217(Gas), 0.34(Steinkohle), 0.38(Braunkohle). Umrechnung Brennwert Kohle: 8.1MWh/t. Variable Kosten in EUR/MWh: 1(Gas), 4.4(Steinkohle), 2(Braunkohle). Fixe Brennstoffkosten Braunkohle: 5 EUR/MWh. Effizienzen Kraftwerke in Legende angegeben. Effizienzen und Energiegehalte jeweils bezüglich Brennwert (HHV). Die Berechnung ist eine Abschätzung und vernachlässigt z.B. Startkosten. Der zeitliche Verlauf und die Verschiebungen zwischen den Kraftwerkstypen lassen jedoch Rückschlüsse auf Verschiebungen in den Produktionsmengen der Kraftwerkstypen zu.
Produktion CH Grafik	Da die stündlichen Daten auf Entso-e unvollständig sind (es sind teilweise nur die Produktionsdaten der Kraftwerke, welche auf EEX Transparency Daten liefern), werden die Daten mit den täglichen Produktionsdaten des BFE Dashboards hochskaliert. In der Entso-e PV Reihe ist keine Produktion zum Eigenverbrauch enthalten, genau wie in der Lastreihe. Es wird daher die Skalierung der PV Anlagen auch der Last hinzugefügt. Das Resultat ist dennoch eine Abschätzung und ergibt (auch aus anderen Gründen) zusammen mit der Aussenhandelsbilanz kein konsistentes Bild
Grafiken Produktion	Nach Definition der Entso-e sollte Eigenverbrauch von PV Anlagen weder in den Lastgängen noch in der PV-Produktionsreihe enthalten sein. Für CH ist dies der Fall, für die anderen Länder haben wir keine Informationen. Dort sieht es jedoch eher so aus, als ob diese beiden Komponenten in den Zeitreihen enthalten sind oder sein könnten. Mangels anderer Referenzwerte werden für diese Länder Daten genau wie in der Datenquelle dargestellt.
Referenztage	Im Spotmarktbereich werden Daten von Montag bis Sonntag der vergangenen Woche gezeigt. Beim Terminmarkt werden Schlusskurse (Settlements) von Montag mit dem Montag der Vorwoche verglichen.
TRE Grafiken	In der Grafik "TRE" werden die von Swissgrid auf ihrer Website publizierten Daten dargestellt. Diese inkludieren TRE DA, TRE SA und TRE RR (Nicht bezuschlagte TERRE Angebote verfügbar für TRE) und beziehen sich auf Aktivierungen in der Schweiz. Diese werden neben dem Ausgleich der Regelzone Schweiz teilweise auch für Regelenergie im Ausland oder Redispatch verwendet. In der Grafik zu Aktivierungen Regelenergie und Aktivierungskosten werden zusätzlich auch noch Aktivierungen in der Schweiz für den Internationalen Ausgleichsmarkt TERRE gezeigt, wobei auch hier die Aktivierung nicht immer für die Schweizer Regelzone erfolgt.
Wettergrafiken	In den 4 Wettergrafiken werden die historischen stündlichen Messdaten der Berichtswoche und die Prognose für die aktuelle Woche für Bern (Alpennordseite, dunkle Linie in Grafiken) und Lugano (Alpensüdseite, helle Linie in Grafiken) von MeteoSchweiz gezeigt. Für Wind werden die mittleren stündlichen Werte in 10m Höhe gezeigt, die Sonnenscheindauer ist der Anteil Minuten pro Stunde, Temperatur 2m über Boden. Für die aktuelle Woche sind jeweils die Prognosen zum Zeitpunkt der Berichterstellung gezeigt.