



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

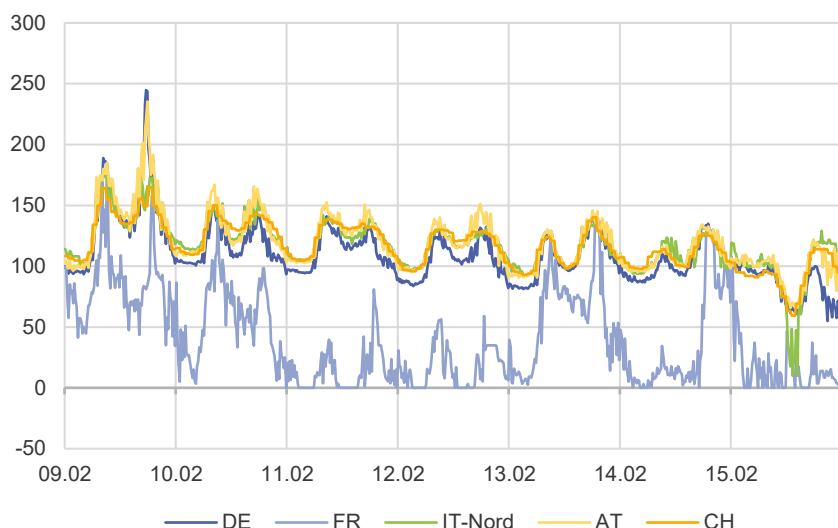
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 09.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	116.7	109.7	39.6	117.2	119.1
Vorwoche	129.3	107.6	80.6	130.0	127.0
Veränderung	-10%	+2%	-51%	-10%	-6%

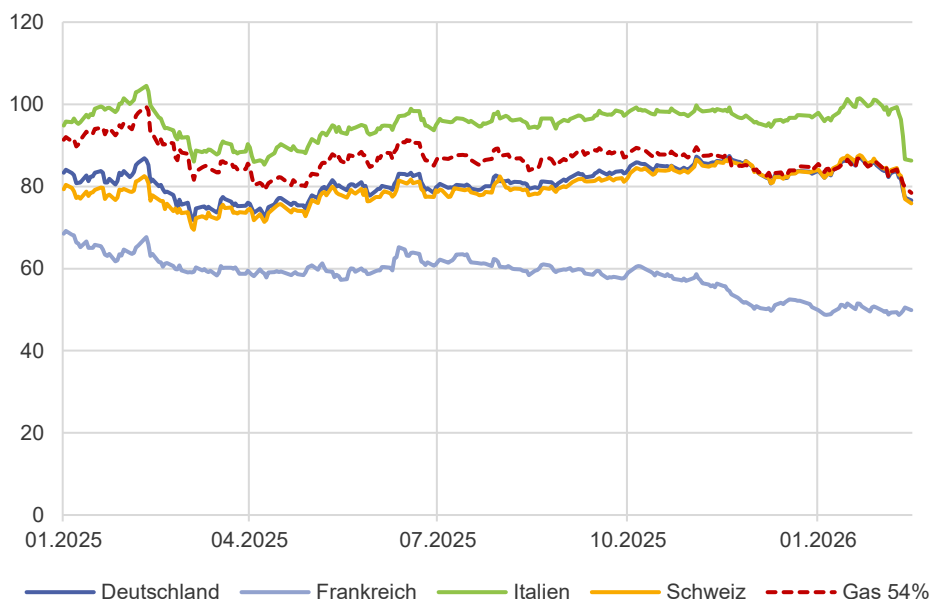
Peakpreise der Berichtswoche ab 09.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	132.5	128.4	58.0	132.0	137.8
Vorwoche	146.3	117.8	93.5	146.6	148.8
Veränderung	-9%	+9%	-38%	-10%	-7%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	107.0	91.9	33.3	108.8	110.5
ab 16.02.2026	-8%	-16%	-16%	-7%	-7%
Folgewoche	104.4	82.7	33.0	104.0	96.3
ab 23.02.2026	-2%	-10%	-1%	-4%	-13%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	84.5	75.9	-8.6	-10.2%
	Q+1	74.3	65.8	-8.5	-11.4%
	M+1	109.5	97.2	-12.3	-11.2%
DE	Y+1	83.9	76.6	-7.2	-8.6%
	Q+1	74.6	67.2	-7.4	-9.9%
	M+1	92.6	80.3	-12.4	-13.3%
FR	Y+1	49.4	49.9	0.5	+1.1%
	Q+1	26.9	23.2	-3.7	-13.6%
	M+1	60.6	47.3	-13.3	-22.0%
IT	Y+1	99.3	86.3	-13.0	-13.1%
	Q+1	98.0	89.0	-8.9	-9.1%
	M+1	111.5	101.0	-10.6	-9.5%
AT	Y+1	89.5	82.5	-7.1	-7.9%
	Q+1	75.1	67.6	-7.5	-10.0%
	M+1	101.0	88.5	-12.5	-12.4%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	26.8	26.4	-0.4	-1.5%
	Q+1	31.0	29.3	-1.6	-5.2%
TTF	M+1	33.5	30.9	-2.6	-7.7%
	Y+1	10.7	11.1	0.4	+3.3%
API2	Q+1	10.5	11.0	0.5	+4.8%
	M+1	10.5	10.9	0.4	+3.5%
CO2	Dez 26	81.3	69.2	-12.2	-15.0%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich sank der mittlere Spotpreis der Schweiz um 10 %, ebenso wie in Norditalien und ähnlich wie in Österreich. In Deutschland war hingegen ein leichter Anstieg zu verzeichnen. Am Montag stiegen die Preise bei geringer Windenergieerzeugung an, während am Sonntag viel Wind und Solar bei geringerer Nachfrage den italienischen Preis zwischenzeitlich stark drückte. In Frankreich halbierte sich der Preis bei viel Wind im Vergleich zur Vorwoche, wodurch die Kernenergie häufig reduziert wurde (siehe Seite 4). Zu den tiefen französischen Preisen hat auch Spanien mit einem Wochenpreis von nur etwas über 6 EUR/MWh beigetragen. Die Schweiz importierte im Wochenmittel 368 GWh, was etwa 20 % weniger als in der Vorwoche ist. Die Stände der Speicherseen nähern sich wieder langsam der Norm an, unterstützt durch die aktuellen hohen Niederschläge.

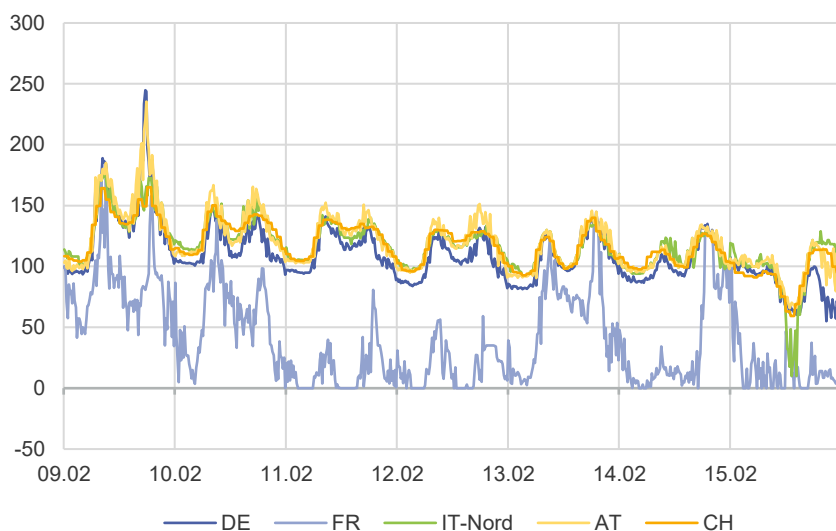
In der Regelzone stieg die Unausgeglichenheit um mehr als 15 % an, wahrscheinlich aufgrund unvorhergesehener Wetterereignisse. Am Sonntagmittag kam es dabei zu einer Unausgeglichenheit von über 400MW, während das TRE- Angebot beschränkt war, so dass ein starker Preispeak mit Aktivierungspreisen und Ausgleichsenergiepreisen von über -3000 EUR/MWh resultierte.

Auf dem Terminmarkt sank der Gaspreis trotz tiefer Speicherstände vor allem auf dem kurzfristigen Horizont. Der CO₂-Preis sank um ganze 15 % nach Forderungen von Politikern nach einem langsameren Absenkpfad. Kohle legte dagegen zu. Die Entwicklung der Rohstoffpreise übte damit insgesamt einen starken Abwärtsdruck auf die Strompreise aus. Der Rückgang des Frontjahres ist für Italien besonders ausgeprägt (siehe Seite 2). Dies hängt wohl mit einem geleakten Entwurf für ein Energie-Dekret zusammen, wonach Italienische Gaskraftwerke zukünftig keine Gastransportkosten mehr zahlen müssten sowie ihre CO₂ Kosten reduzieren könnten.

Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 09.02.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	116.7	109.7	39.6	117.2	119.1
Peak	132.5	128.4	58.0	132.0	137.8
Offpeak	107.9	99.3	29.4	108.9	108.7

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	127.0	117.7	61.0	125.9	130.2
Abweichung	-8%	-7%	-35%	-7%	-9%

Markterwartung Peak

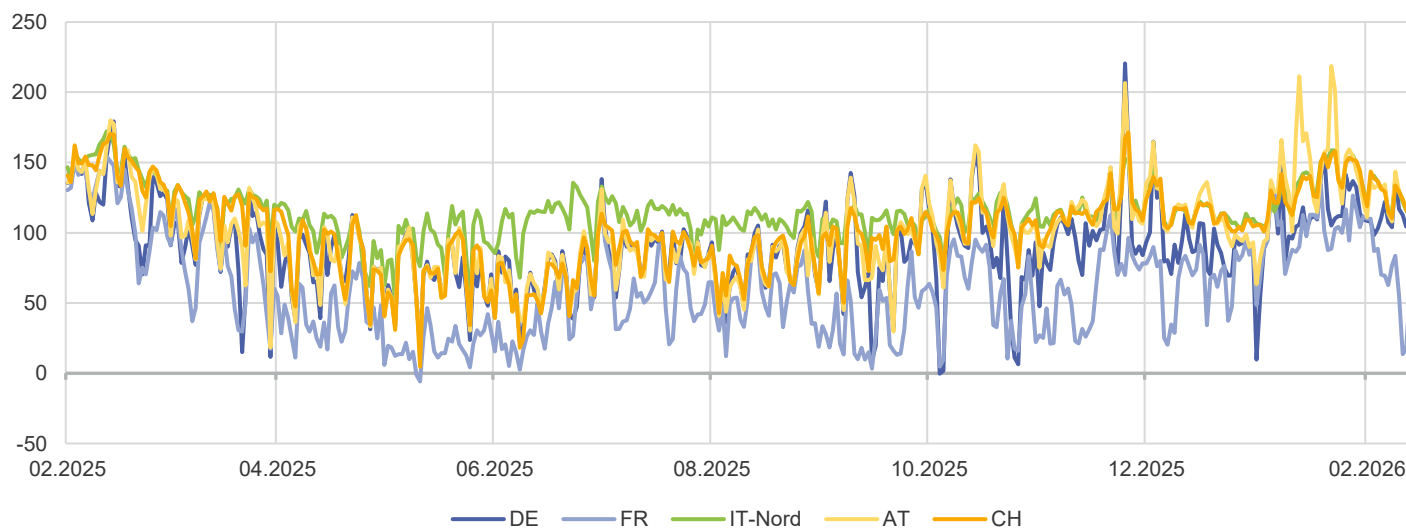
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	142.4	137.5	-	140.2	146.7
Abweichung	-7%	-7%	-	-6%	-6%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	0	5	0	0
Stunden ~0	0	0	25.75	0	0

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

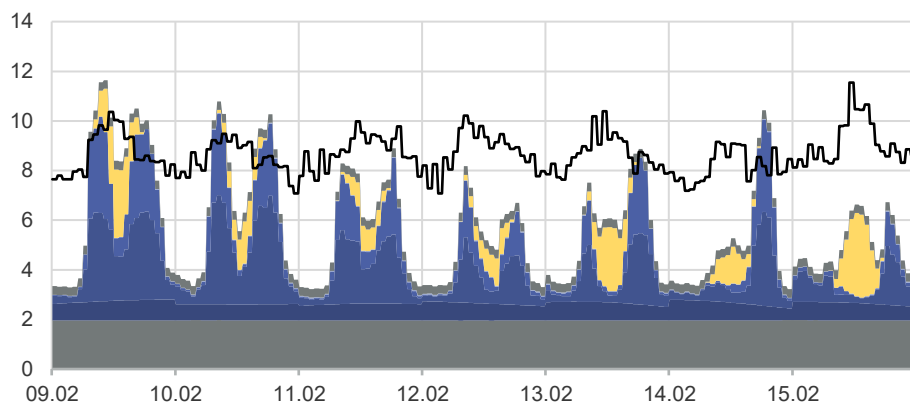
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



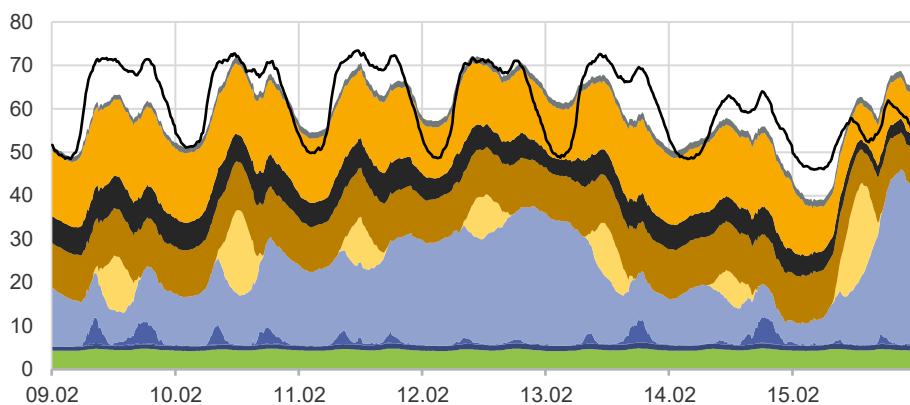
Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

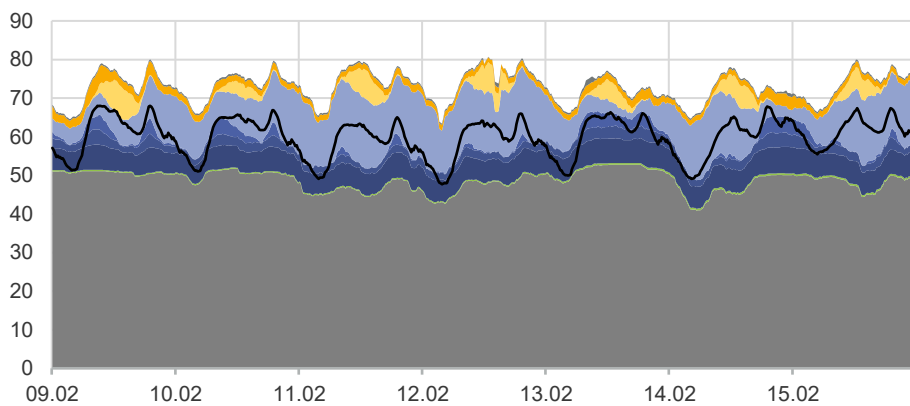
Produktion und Verbrauch CH [GW]



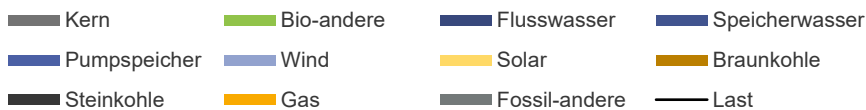
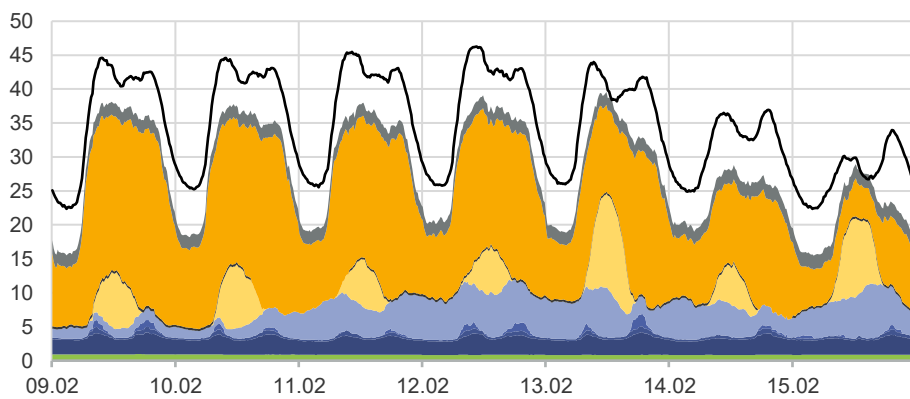
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	330	329	0	-0%
Flusswasser	140	116	-24	-17%
Speicherwasser	210	229	20	+9%
Pumpspeicher	139	146	7	+5%
Wind	2	4	2	+81%
PV	94	77	-17	-18%
Thermisch	58	58	0	+0%
Last	1'445	1'456	11	+1%

Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	739	749	10	+1%
Flusswasser	152	189	37	+24%
Speicherwasser	11	10	-1	-13%
Pumpspeicher	134	156	22	+16%
Wind	3'518	2'828	-690	-20%
PV	441	499	58	+13%
Braunkohle	1'659	1'832	173	+10%
Steinkohle	1'115	979	-136	-12%
Gas	2'360	2'492	132	+6%
Fossil-andere	244	240	-4	-2%
Last	10'621	10'256	-366	-3%

Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	8'383	8'177	-206	-2%
Bio-andere	66	63	-3	-5%
Flusswasser	933	987	54	+6%
Speicherwasser	342	374	31	+9%
Pumpspeicher	176	200	24	+14%
Wind	1'344	1'855	510	+38%
PV	350	256	-94	-27%
Gas	471	307	-164	-35%
Fossil-andere	72	69	-2	-3%
Last	10'009	10'075	66	+1%

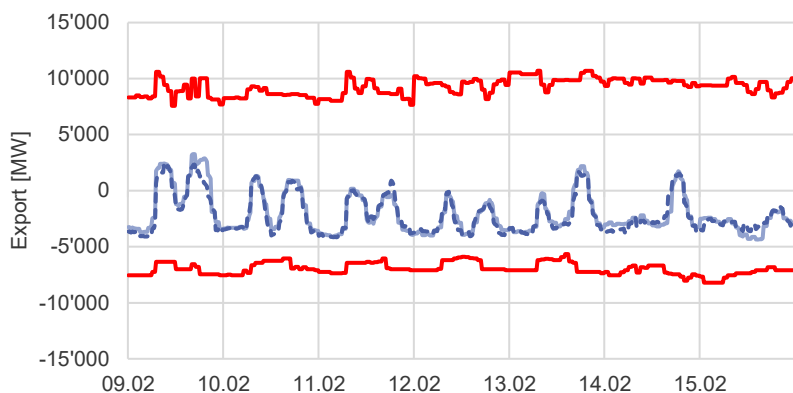
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	153	146	-7	-4%
Flusswasser	399	405	5	+1%
Speicherwasser	58	65	7	+12%
Pumpspeicher	11	30	19	+168%
Wind	810	691	-119	-15%
PV	383	383	0	-0%
Steinkohle	45	47	2	+4%
Gas	2'692	2'608	-85	-3%
Fossil-andere	329	329	0	-0%
Last	5'956	5'818	-138	-2%

Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

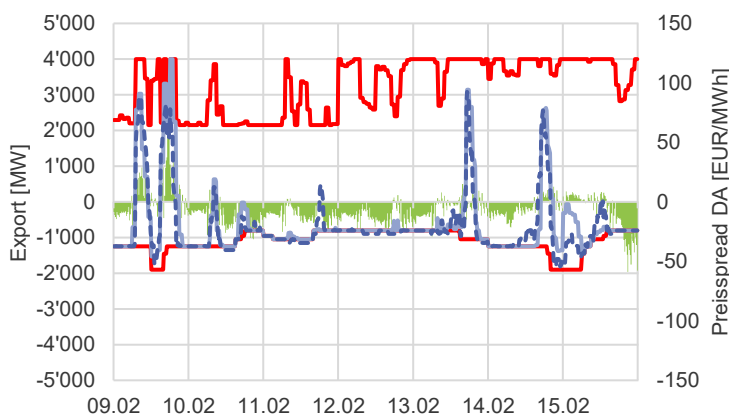


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 09.02.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	28	0	250	62	340
Importe	146	495	2	65	708
Nettoexport	-118	-495	248	-3	-368
Vorwoche	-137	-450	170	-41	-458
Änderung	19	-45	78	38	90
DA Nettoexport	-103	-482	236	4	-346
ID Nettoexport	-15	-13	12	-7	-22

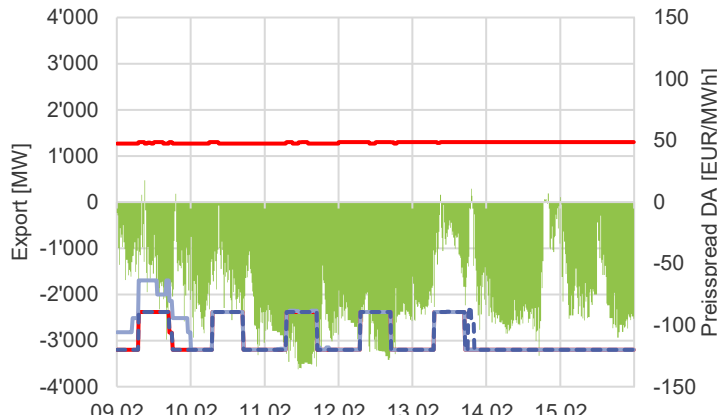
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE



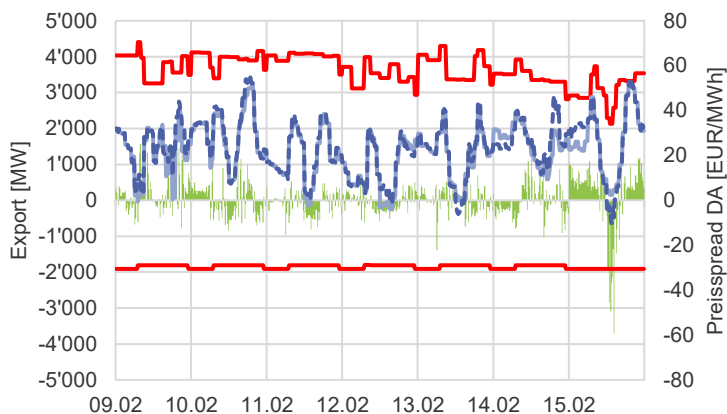
Preis-Spread CH — NTC — Handel DA

Grenze FR



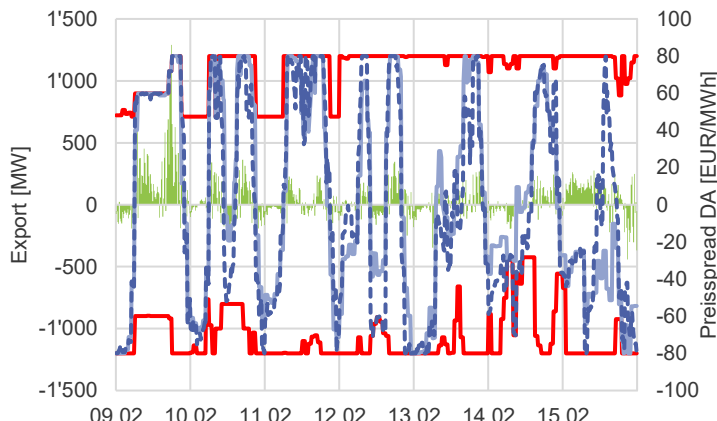
- - - Handel Total

Grenze IT



Preisspread DA [EUR/MWh]

Grenze AT

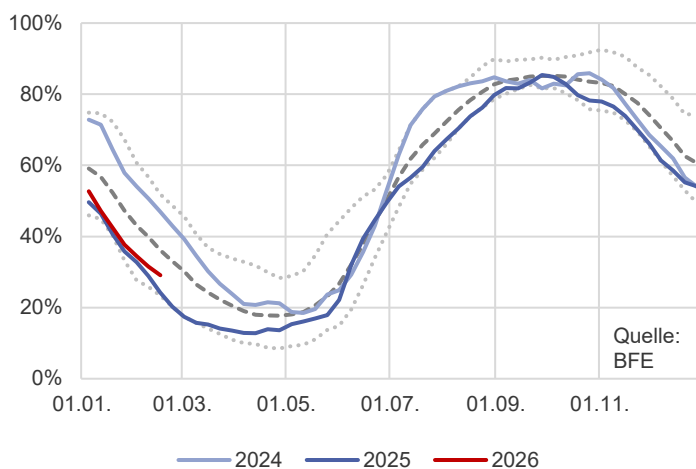


Preisspread DA [EUR/MWh]

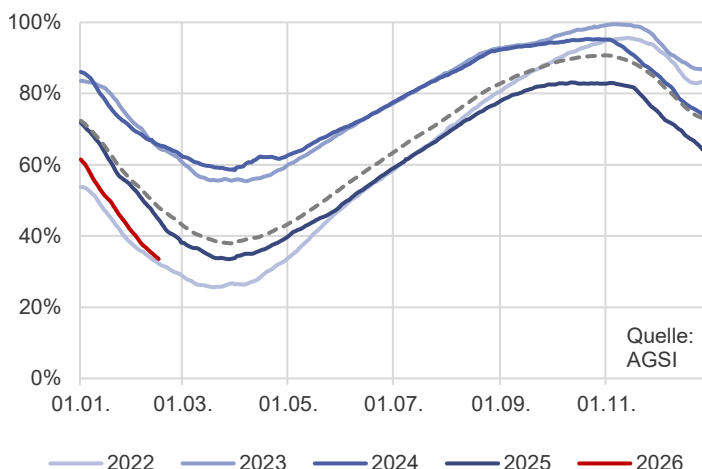
Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Fundamentaldaten

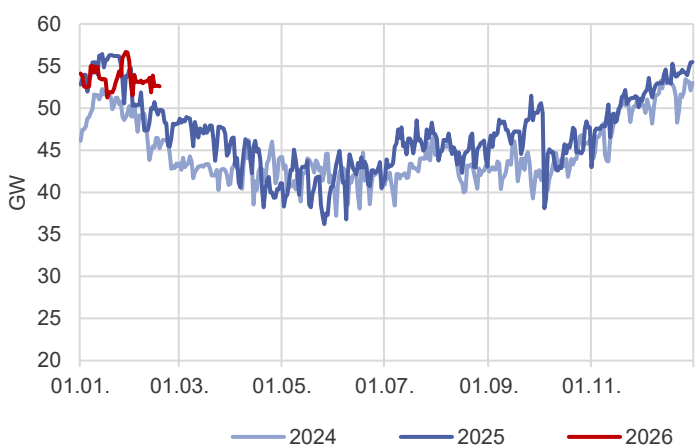
Füllstände Speicherseen CH



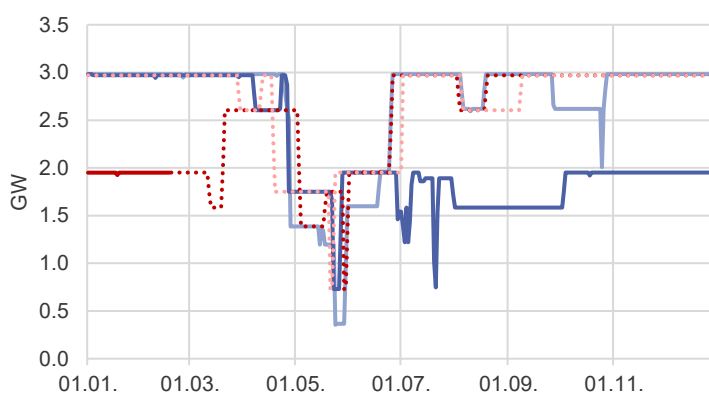
Gasspeicher Füllstände Europa



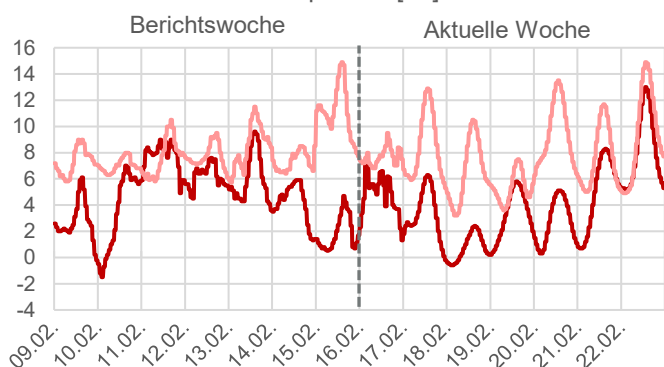
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



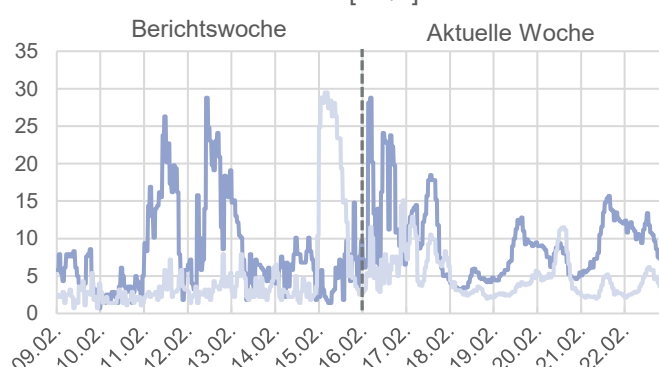
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



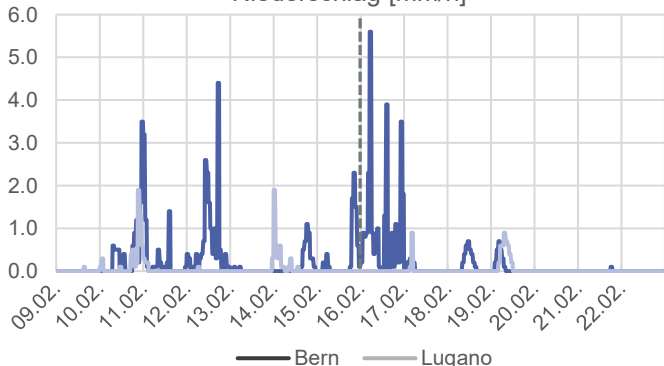
Temperatur [°C]



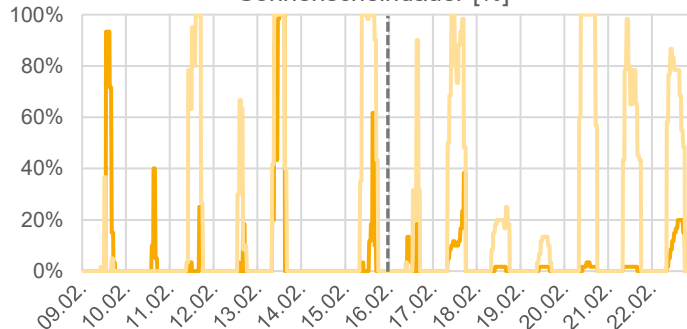
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Regelzone

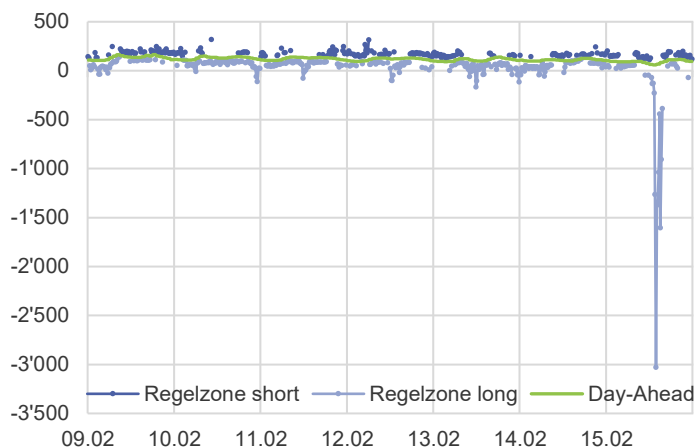
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	7	28	21	
Mittel absolut	72	75	3	+4%
1% Perzentil	-219	-168	51	-23%
99% Perzentil	260	383	123	+47%

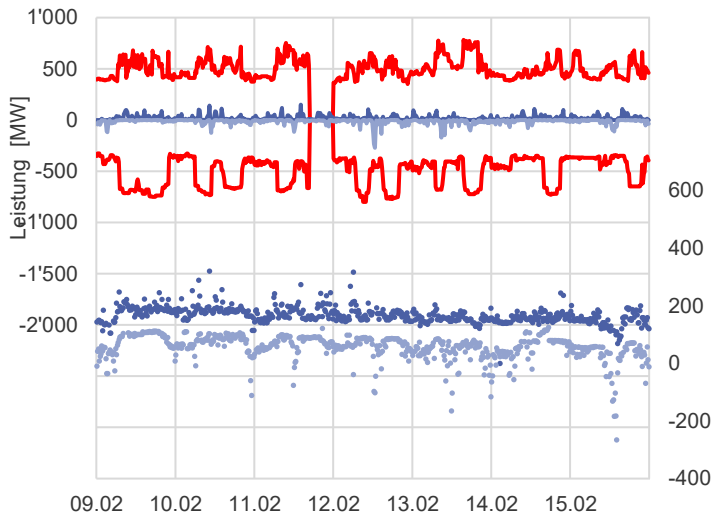
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

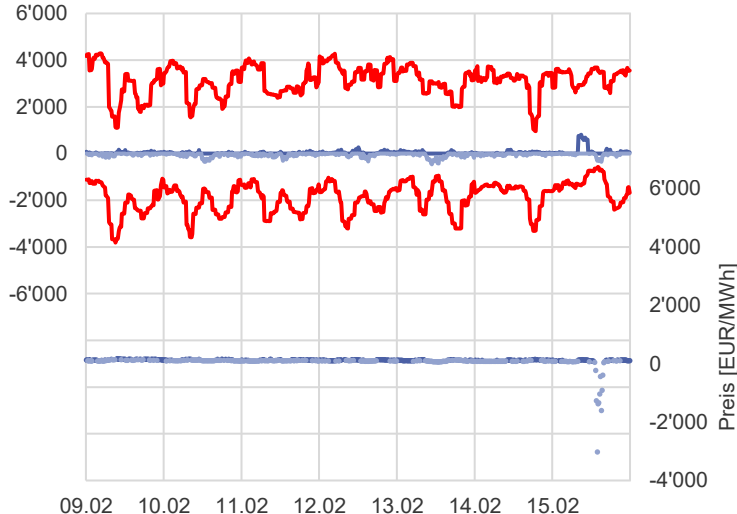
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	193	172	-21	-11%
AE long	65	25	-40	-62%
Kosten MEUR	0.7	1.3	0.6	+91%

SRE

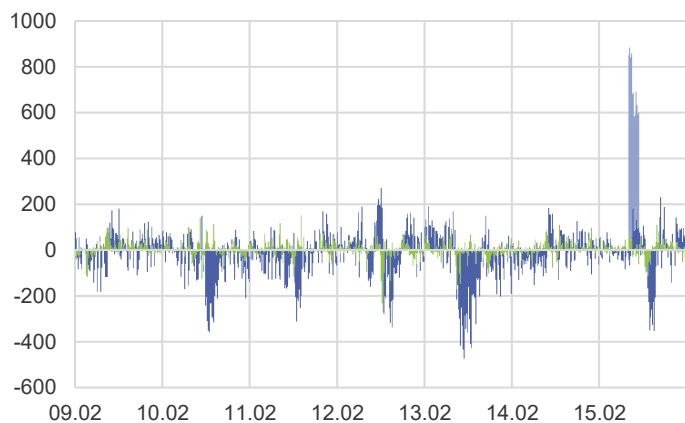


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

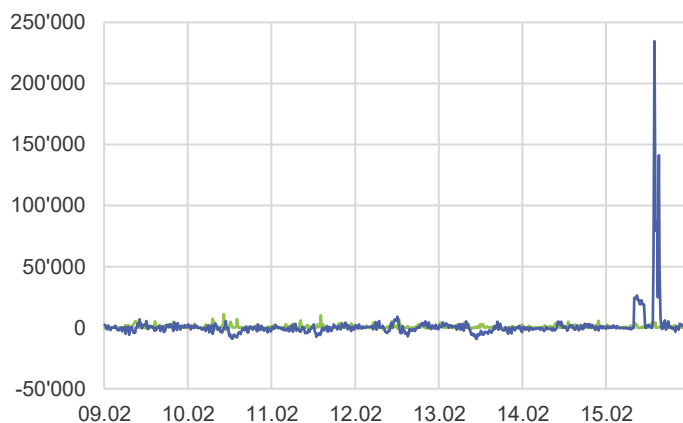


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	4.2	5.1	0.8	+19%
TRE	10.5	12.1	1.6	+15%
TRE Redispatch	0.0	1.8	1.8	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

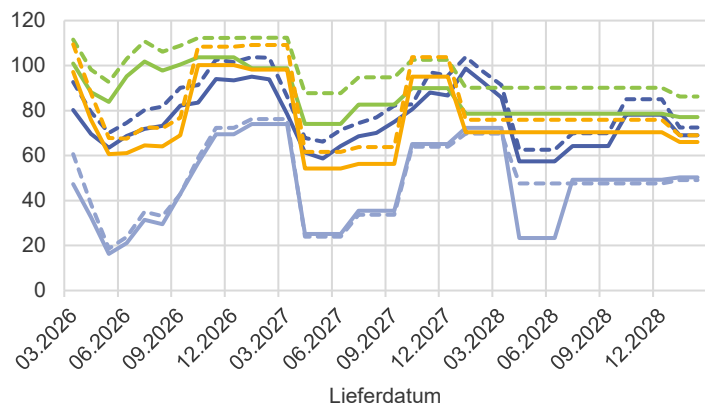
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.60	0.50	-0.1	-17%
TRE	0.04	0.80	0.8	#####

Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

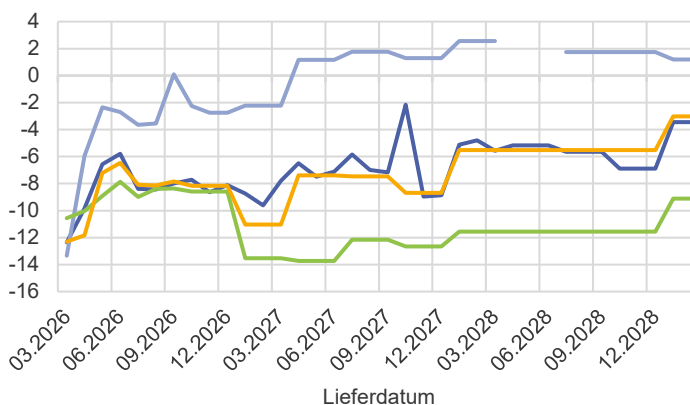
Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



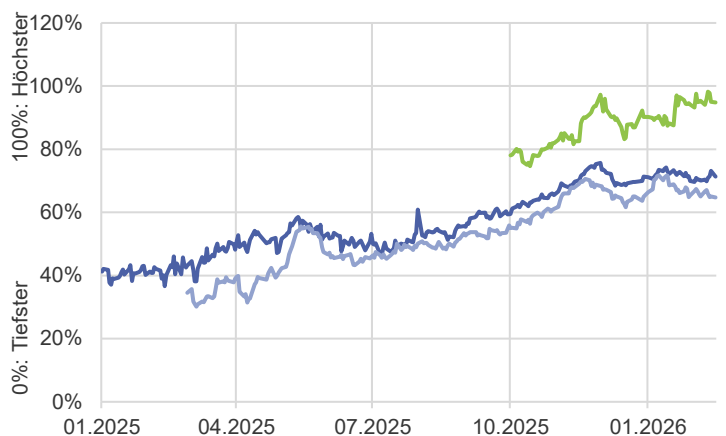
— 16.02.26 - - - 09.02.26

Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



— Deutschland — Frankreich — Italien — Schweiz

Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



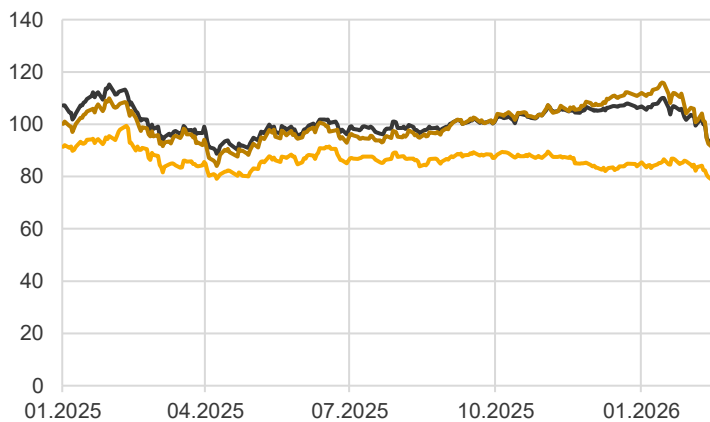
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Mär 2026

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



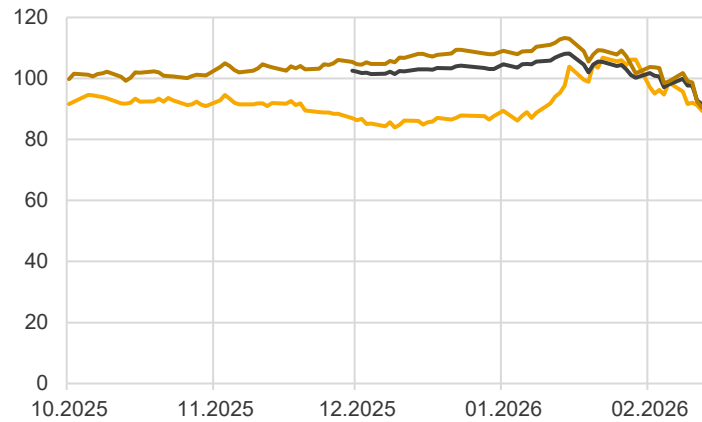
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Mär 2026

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



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

Grenzkosten Mär 2026 [EUR/MWh]



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

Grenzkosten Frontjahr

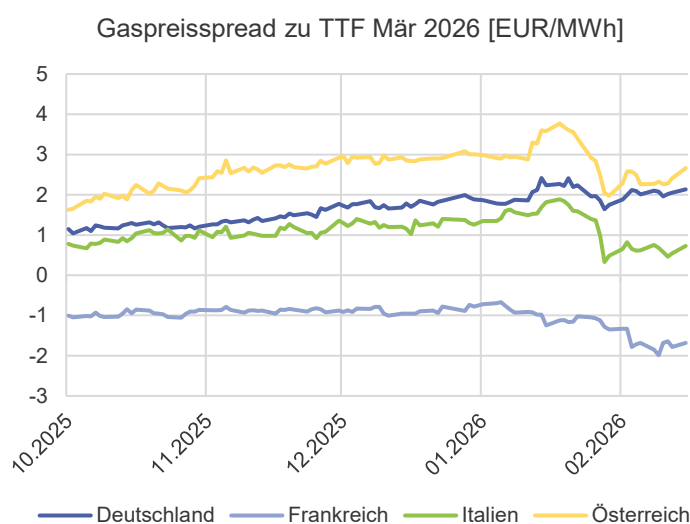
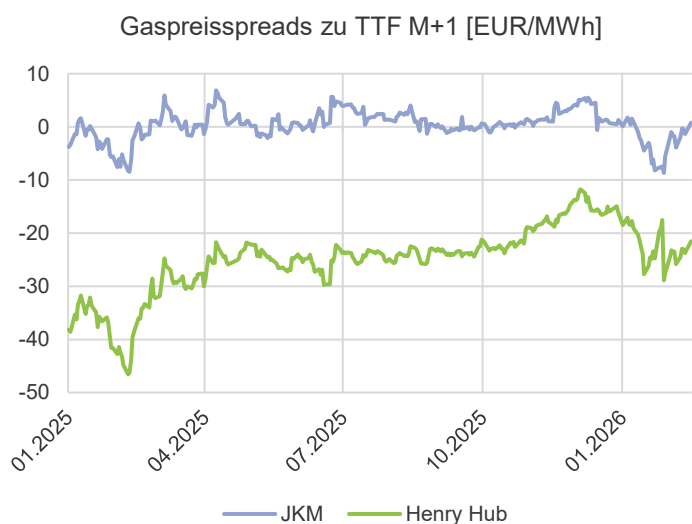
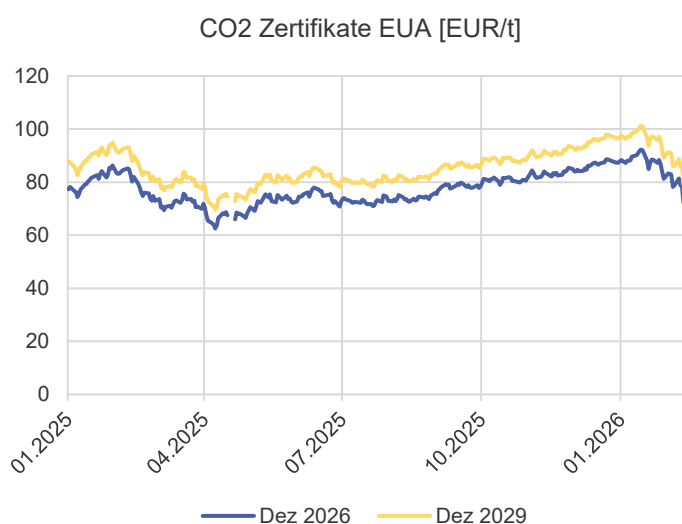
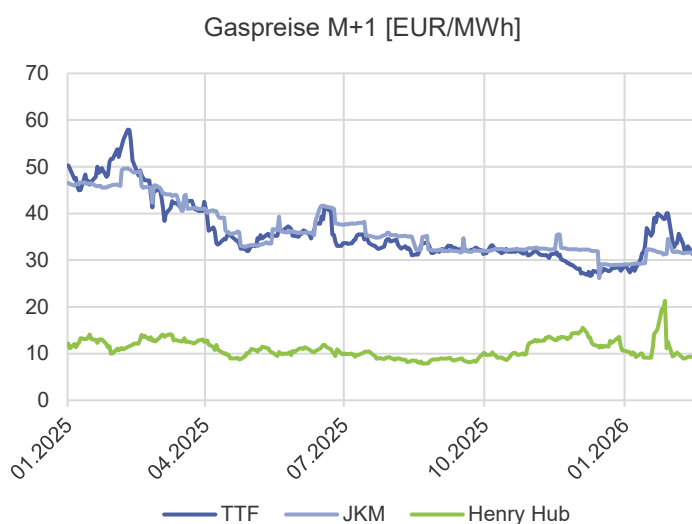
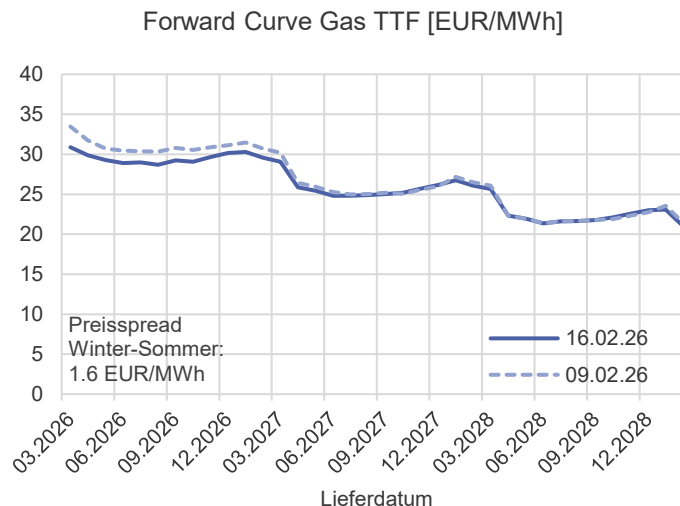
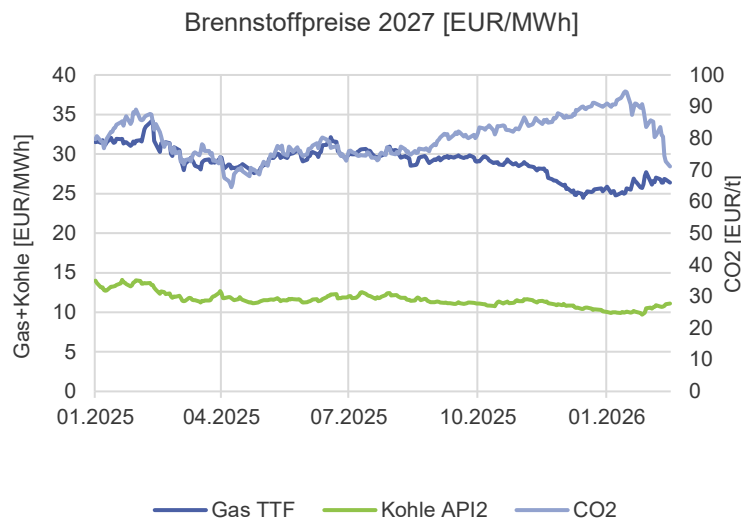
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	84.20	78.43	-5.8	-6.9%
Steinkohle 40%	102.26	92.55	-9.7	-9.5%
Braunkohle 36%	104.07	90.91	-13.2	-12.6%

Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	95.66	85.97	-9.7	-10.1%
Steinkohle 40%	99.90	90.49	-9.4	-9.4%
Braunkohle 36%	101.74	88.89	-12.8	-12.6%

Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Terminpreise - Commodities



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	26.8	26.4	-0.4	-1.5%
TTF	Q+1	31.0	29.3	-1.6	-5.2%
	M+1	33.5	30.9	-2.6	-7.7%
Kohle	Y+1	10.7	11.1	0.4	+3.3%
API2	Q+1	10.5	11.0	0.5	+4.8%
	M+1	10.5	10.9	0.4	+3.5%
CO2	Dez 26	81.3	69.2	-12.2	-15.0%

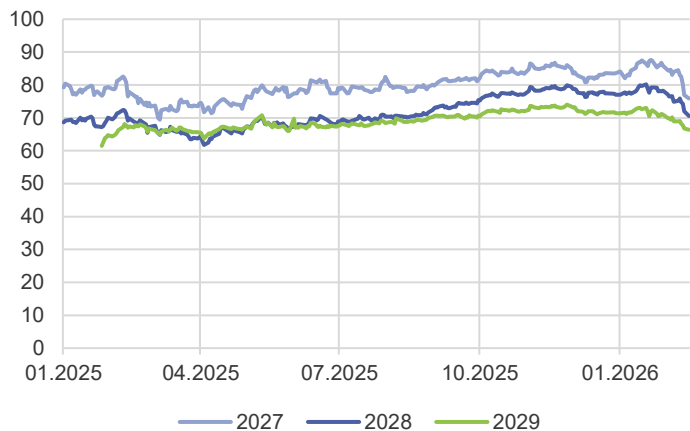
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF	M+1	2.1	2.1	0.0	+2%
FR-TTF	M+1	-1.9	-1.7	0.2	-9%
IT-TTF	M+1	0.8	0.7	0.0	-3%
AT-TTF	M+1	2.3	2.7	0.4	+17%
JKM-TTF	M+1	-2.0	0.8	3	-141%
HHUB-TTF	M+1	-24.5	-21.5	3	-12%

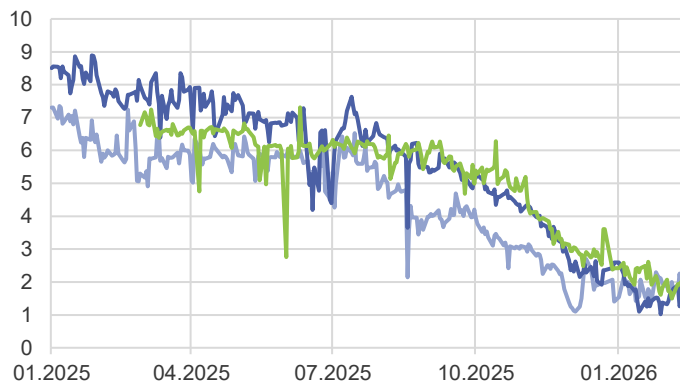
Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

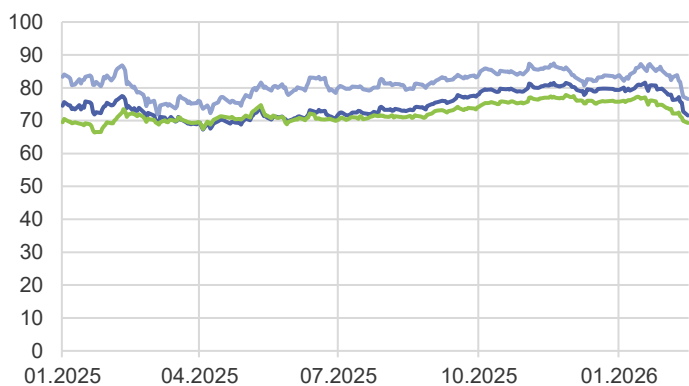
Base Schweiz [EUR/MWh]



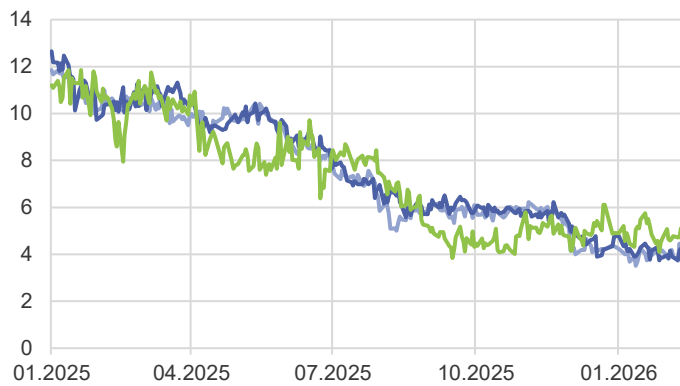
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



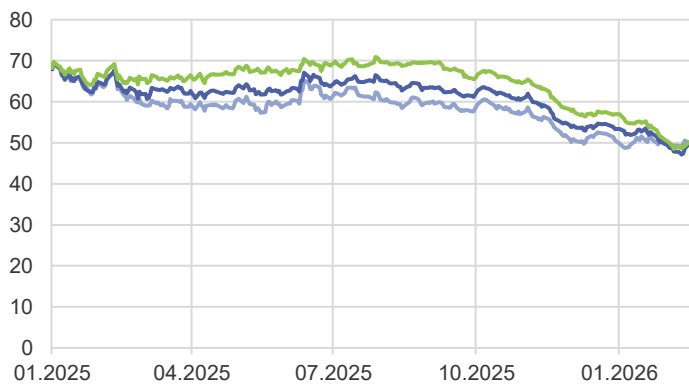
Base Deutschland [EUR/MWh]



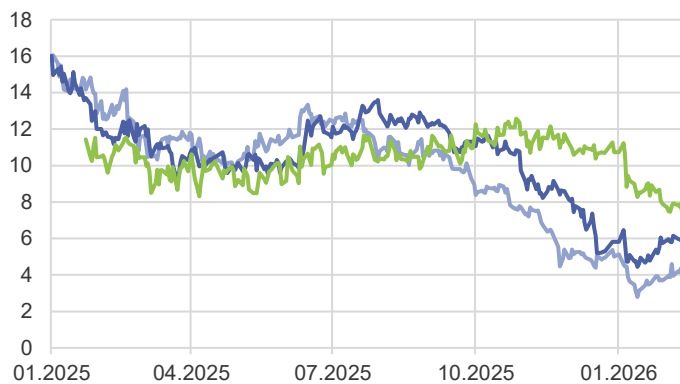
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



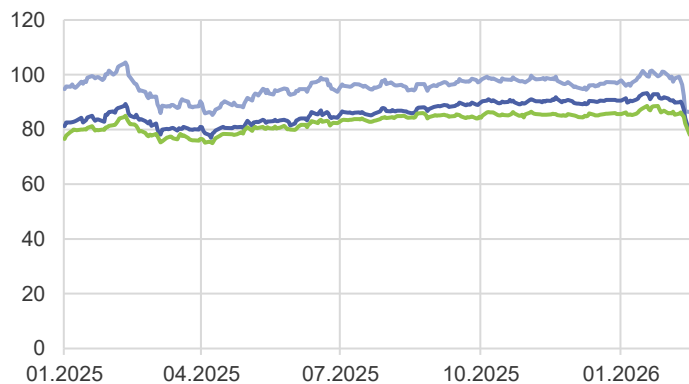
Base Frankreich [EUR/MWh]



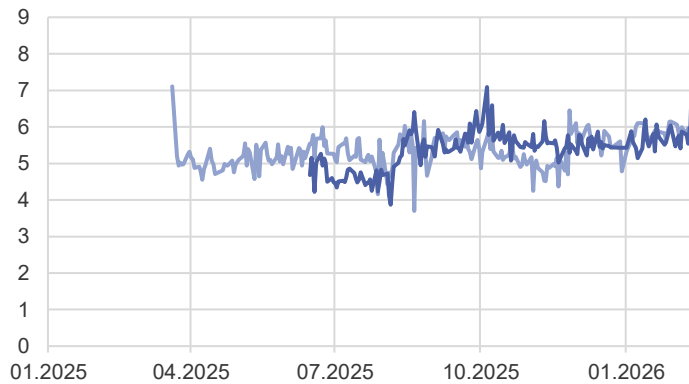
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



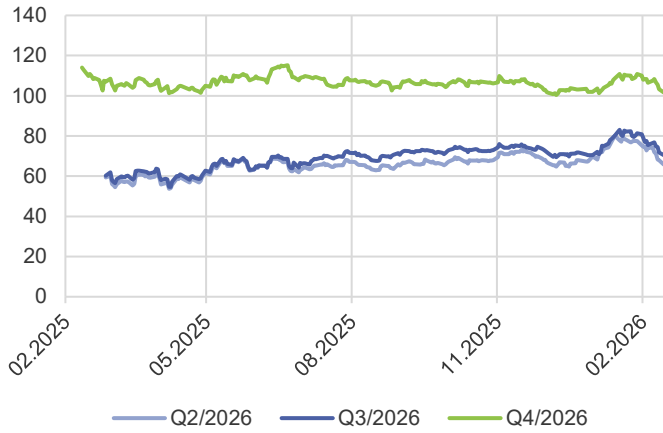
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



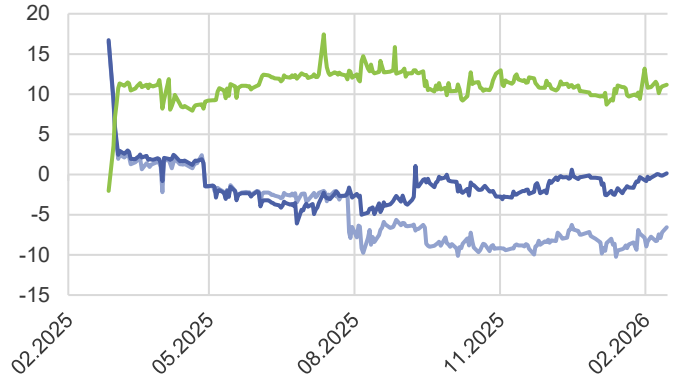
Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte

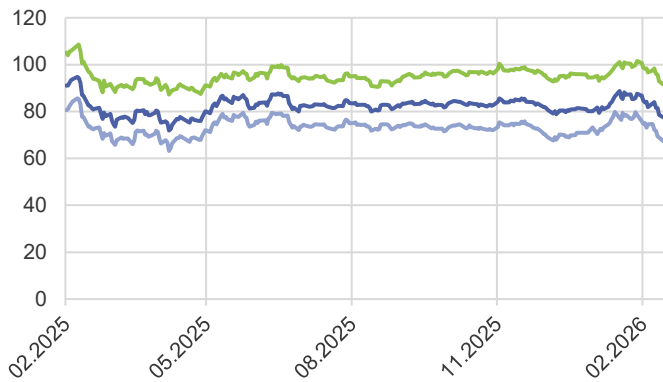
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



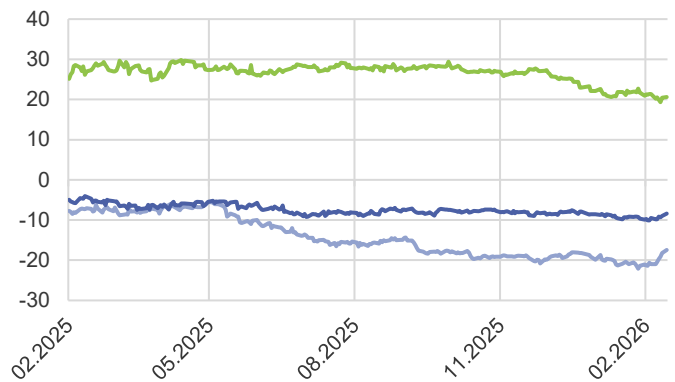
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Deutschland** [EUR/MWh]



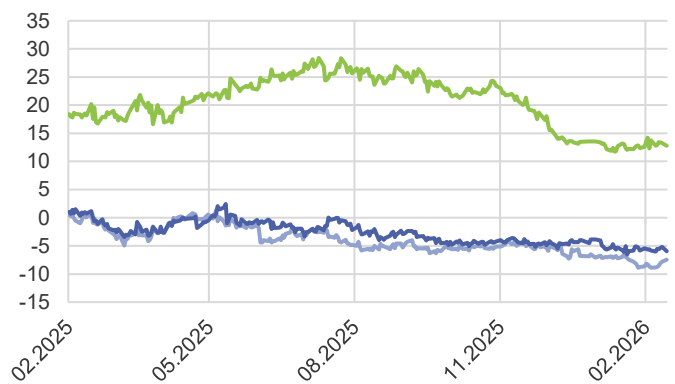
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



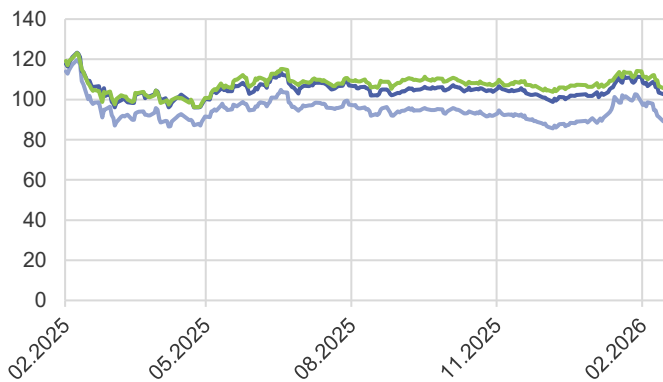
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



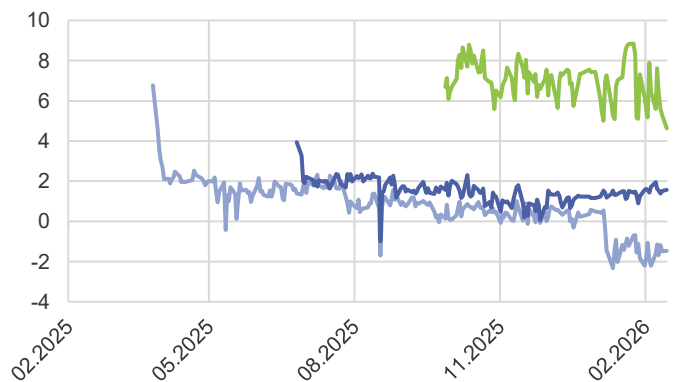
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



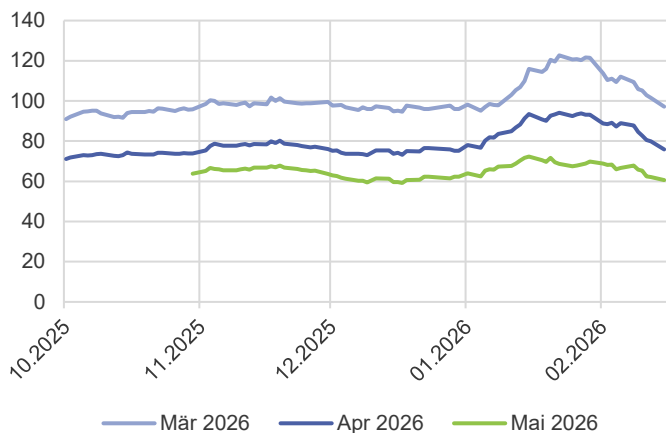
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



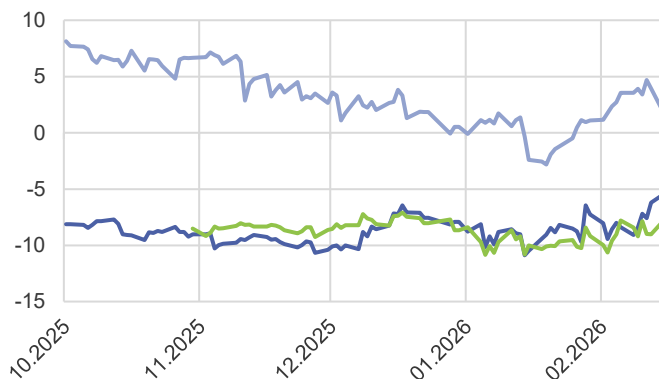
Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

Termin - Monatsprodukte

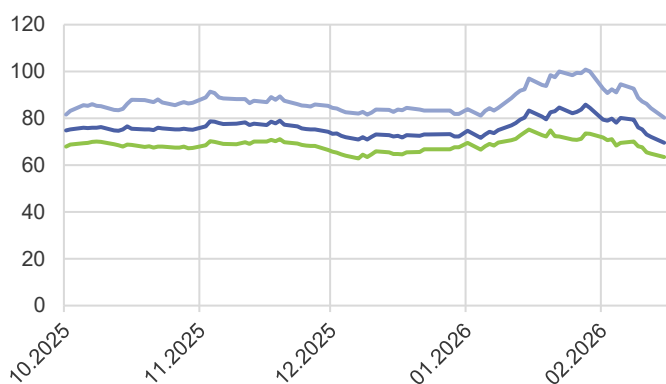
Base Schweiz [EUR/MWh]



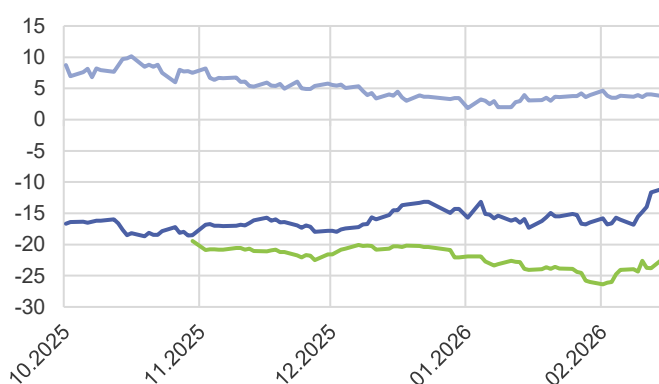
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



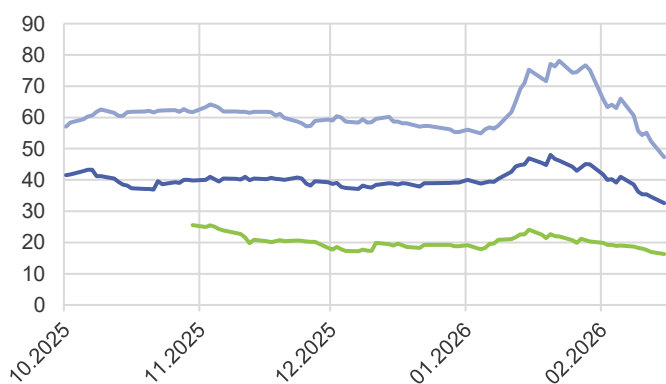
Base Deutschland [EUR/MWh]



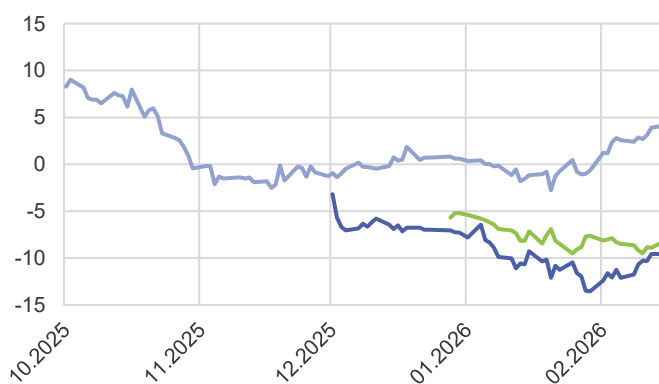
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



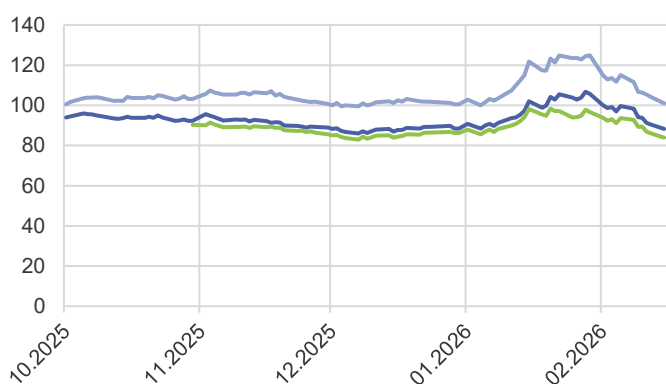
Base Frankreich [EUR/MWh]



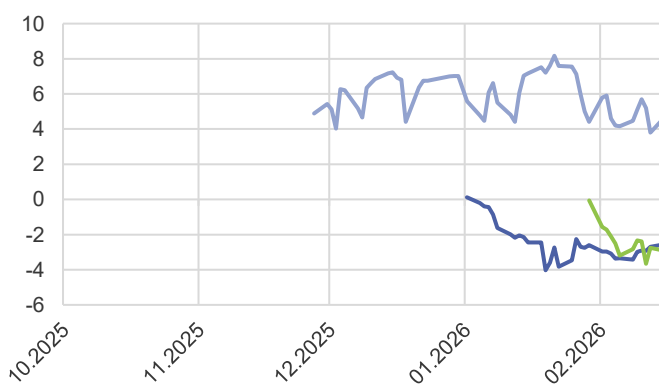
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 17.02.2026 / Rapport de marché du 17.02.2026

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.