



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom

Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom

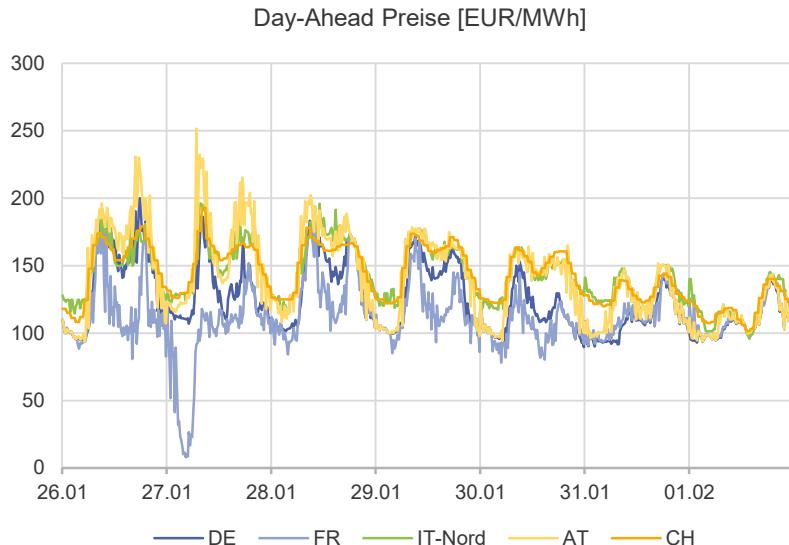
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 26.01.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	142.6	124.7	111.5	142.5	140.1
Vorwoche	148.0	121.8	102.8	148.9	162.8
Veränderung	-4%	+2%	+9%	-4%	-14%

Peakpreise der Berichtswoche ab 26.01.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	163.7	148.9	123.9	164.2	170.9
Vorwoche	167.1	138.6	113.1	169.3	200.4
Veränderung	-2%	+7%	+10%	-3%	-15%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

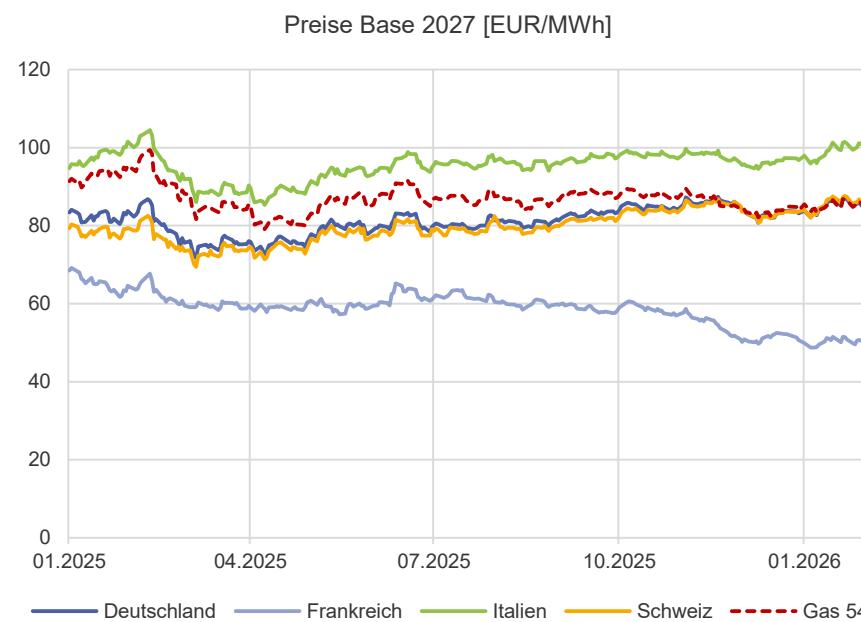
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	138.3	114.3	92.8	136.7	137.5
ab 02.02.2026	-3%	-8%	-17%	-4%	-2%
Folgewecke	133.2	120.8	79.0	129.5	138.0
ab 09.02.2026	-4%	+6%	-15%	-5%	+0%

Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	85.3	84.5	-0.8 -0.9%
	Q+1	76.8	75.4	-1.4 -1.8%
	M+1	120.7	113.8	-7.0 -5.8%
DE	Y+1	85.1	84.0	-1.1 -1.3%
	Q+1	76.9	75.8	-1.1 -1.4%
	M+1	98.4	92.7	-5.7 -5.8%
FR	Y+1	49.9	49.8	-0.1 -0.2%
	Q+1	30.8	28.8	-2.0 -6.5%
	M+1	74.2	65.8	-8.4 -11.3%
IT	Y+1	99.5	99.6	0.1 +0.1%
	Q+1	99.7	98.5	-1.2 -1.2%
	M+1	123.5	115.0	-8.5 -6.9%
AT	Y+1	90.5	89.6	-0.9 -1.0%
	Q+1	77.8	76.6	-1.2 -1.5%
	M+1	108.3	102.5	-5.9 -5.4%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	25.8	26.5	0.7 +2.8%
	Q+1	30.7	30.4	-0.3 -0.9%
	M+1	37.6	33.9	-3.7 -9.9%
Kohle	Y+1	9.9	10.6	0.7 +6.6%
	Q+1	10.2	10.4	0.2 +1.9%
	M+1	10.2	10.6	0.4 +4.1%
CO2	Dez 26	87.1	83.3	-3.9 -4.4%



Marktkommentar

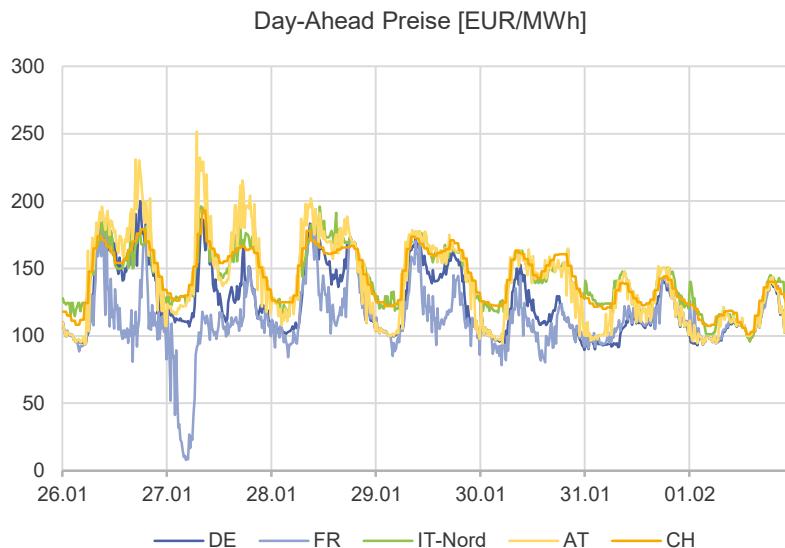
Im Wochenvergleich sank der Spotpreis für Strom in der Schweiz und in Norditalien leicht, in Österreich stärker. In Deutschland und Frankreich stiegen die Preise hingegen an. Zu Beginn der Woche gab es grössere Unterschiede zwischen den Ländern, insbesondere am Dienstag. Die Preise erreichten in Österreich 250 EUR/MWh, während sie am selben Morgen aufgrund hoher Windenergieproduktion in Frankreich unter 10 EUR/MWh fielen, weshalb dort wohl die Kernenergieproduktion etwas reduziert wurde (siehe Seite 4). Die Preise konvergierten dann allmählich und schlossen die Woche auf sehr ähnlichem Niveau ab. In Phasen tiefer Preise importierte die Schweiz wiederum bis 5 GW, während in Hochpreisphasen Exporte stattfanden. Insgesamt wurden über 500 GWh importiert gegenüber 400 GWh in der Vorwoche.

In der Regelzone ist die mittlere Unausgeglichenheit im Vergleich zur Vorwoche leicht gestiegen und es kam zu zwei Preisspitzen bei den Ausgleichsenergiepreisen. Die erste Preisspitze am Mittwoch lag im Zusammenhang mit einem stark negativen Gebot für positive Sekundär-Regelenergie, welches vermutlich aus Versehen abgegeben wurde: Der Anbieter zahlte fast 1000 EUR/MWh dafür, Regelenergie zu erbringen, so dass wegen geringem Aktivierungsvolumen die mittleren SRE Preise negativ waren. Da gleichzeitig kein TRE+ abgerufen wurde und die Regelzone short war, führte das zu einem stark negativen Ausgleichsenergiepreis. Die zweite Preisspitze stand hingegen im Zusammenhang mit teuren TRE- Abrufen am Sonntag. Bei TRE gab es 7 GWh Abrufe für Redispatch, weswegen die Aktivierungsmengen im Wochenvergleich stark gestiegen sind.

Auf dem Terminmarkt sind die Strompreise rückläufig, insbesondere für den Frontmonat. In Frankreich ist der Rückgang besonders stark, wodurch sich der Frontmonat weiter von den Preisen anderer Länder entfernt. Die kurzfristigen Bewegungen folgen der Entwicklung des TTF-Gasprenses, der im Frontmonat im Vergleich zur Vorwoche um fast 10 % gefallen ist, wohl auf Grund wärmerer Temperaturprognosen und Entspannungssignalen bezüglich Iran. Der Gaspreis für das Frontjahr ist hingegen leicht gestiegen, während er für 2028 stabil geblieben ist (siehe Forward Curve Gas TTF auf Seite 9). Der Kohlepreis ist deutlich gestiegen, was trotz des Rückgangs des CO2-Preises in Verbindung mit dem starken Rückgang des Gaspreises dazu führte, dass die Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks wieder unter denen eines Kohlekraftwerks liegen (siehe Seite 8).

Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 26.01.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	142.6	124.7	111.5	142.5	140.1
Peak	163.7	148.9	123.9	164.2	170.9
Offpeak	130.9	111.2	104.6	130.5	123.0

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	145.6	128.4	104.6	143.5	145.5
Abweichung	-2%	-3%	+7%	-1%	-4%

Markterwartung Peak

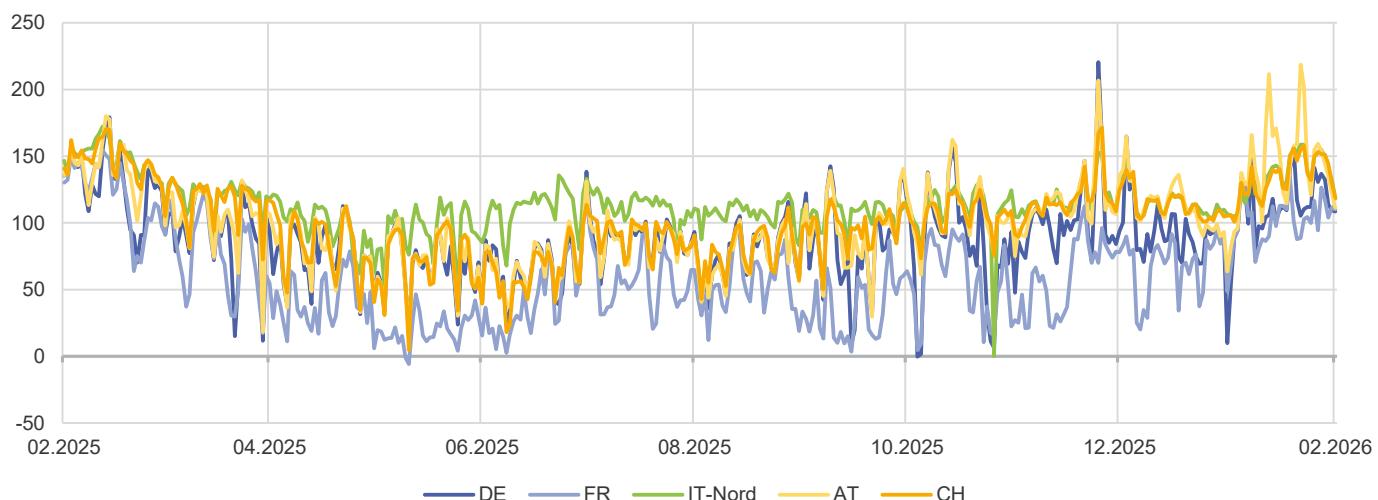
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	160.0	150.6	-	158.8	158.7
Abweichung	+2%	-1%	-	+3%	+8%

Tiefe Spotpreisstunden

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

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

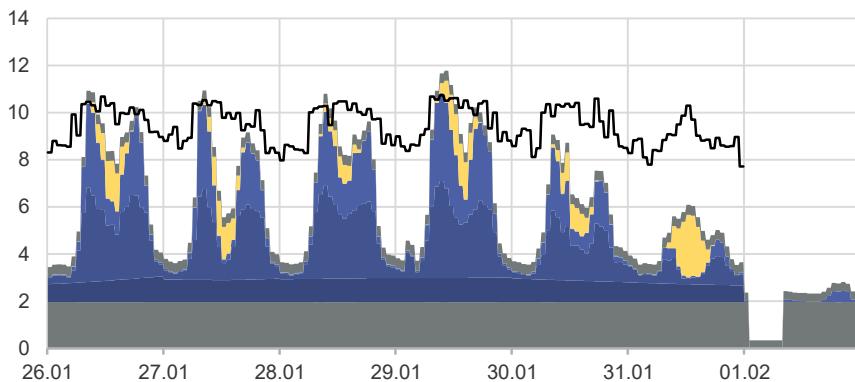
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

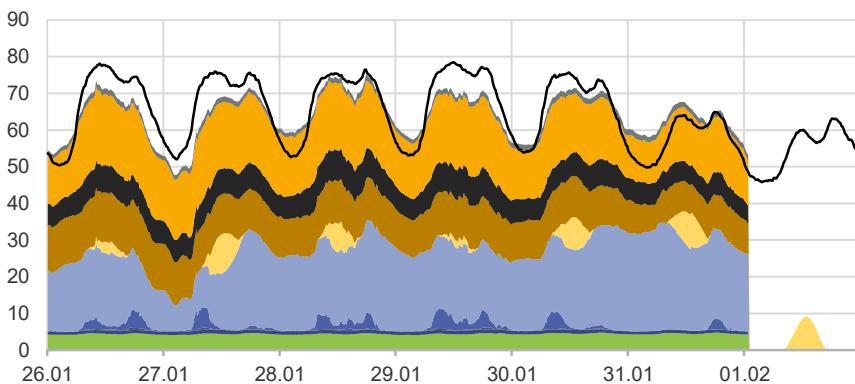
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	330	316	-14	-4%
Flusswasser	153	134	-19	-12%
Speicherwasser	309	233	-76	-25%
Pumpspeicher	181	157	-24	-13%
Wind	1	2	0	+14%
PV	77	52	-25	-33%
Thermisch	70	68	-2	-2%
Last	1'455	1'361	-94	-6%

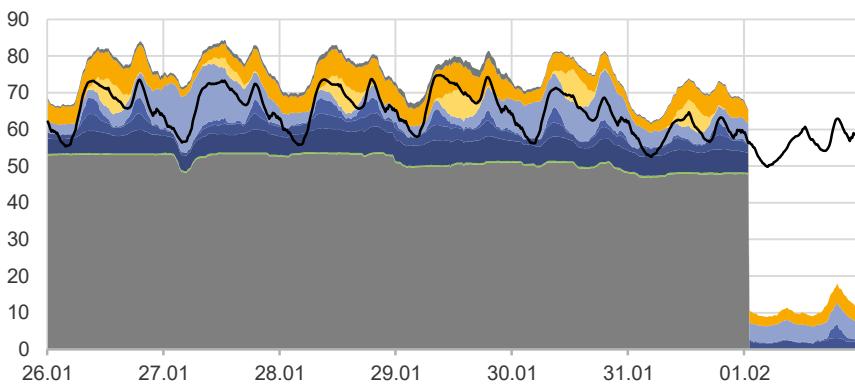
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	755	636	-119	-16%
Flusswasser	166	138	-29	-17%
Speicherwasser	11	19	7	+65%
Pumpspeicher	159	169	10	+6%
Wind	3'128	2'985	-143	-5%
PV	697	249	-448	-64%
Braunkohle	1'749	1'591	-158	-9%
Steinkohle	1'081	978	-103	-10%
Gas	2'404	2'388	-16	-1%
Fossil-andere	218	206	-12	-6%
Last	10'738	10'777	39	+0%

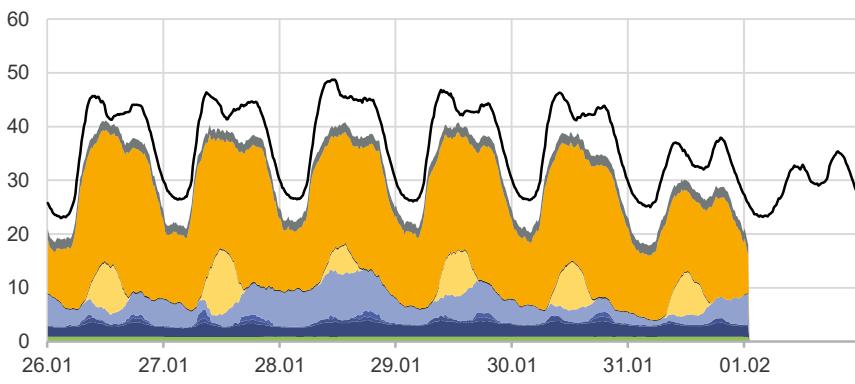
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	8'465	7'404	-1'061	-13%
Bio-andere	69	62	-6	-9%
Flusswasser	748	817	70	+9%
Speicherwasser	320	440	121	+38%
Pumpspeicher	151	189	37	+25%
Wind	1'525	1'015	-511	-33%
PV	249	241	-8	-3%
Gas	696	839	143	+21%
Fossil-andere	150	125	-25	-17%
Last	10'499	10'717	218	+2%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



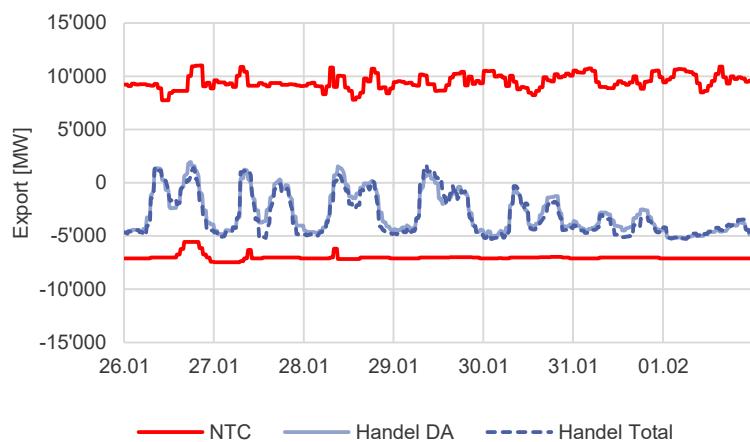
Legend:

- Kern
- Bio-andere
- Flusswasser
- Speicherwasser
- Pumpspeicher
- Wind
- Solar
- Braunkohle
- Steinkohle
- Gas
- Fossil-andere
- Last

Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Spot - Grenzaustausch

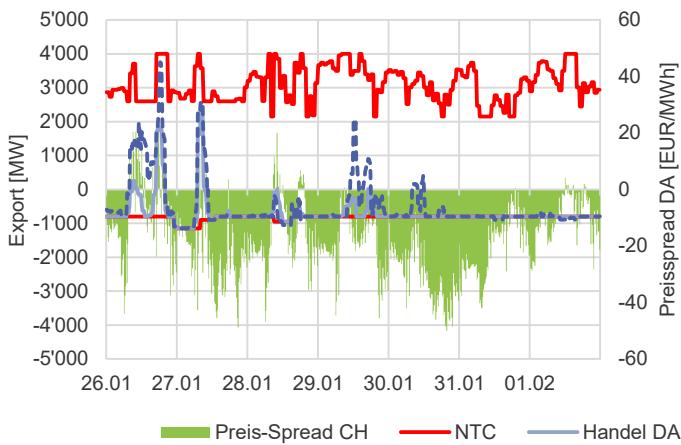
Grenzaustausch



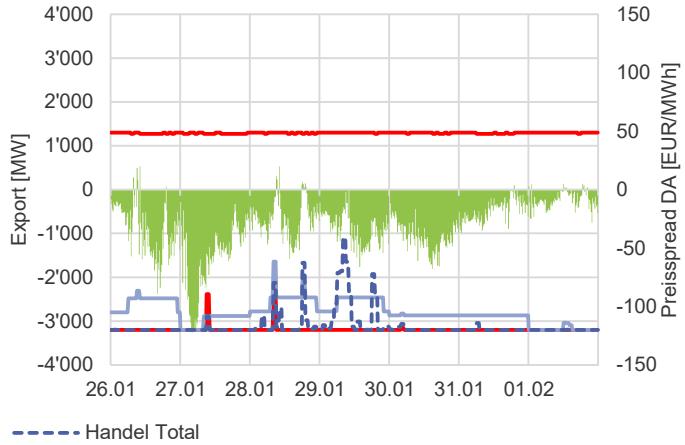
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 26.01.2026

GWk	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	29	0	134	54	217
Importe	111	522	9	98	741
Nettoexport	-83	-522	125	-44	-524
Vorwoche	-130	-533	231	42	-391
Änderung	48	11	-106	-85	-132
DA Nettoexport	-115	-469	130	-25	-480
ID Nettoexport	33	-53	-5	-19	-44

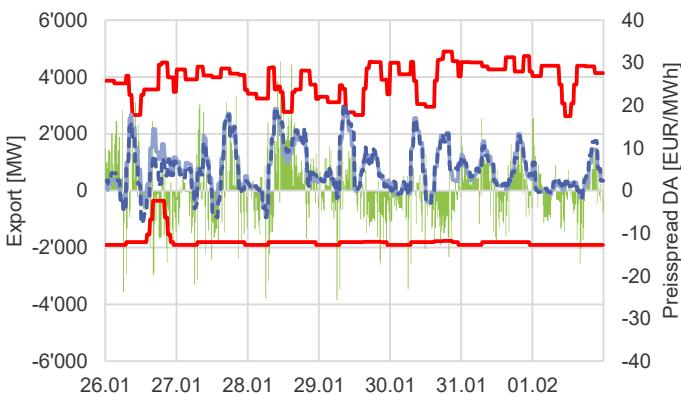
Grenze DE



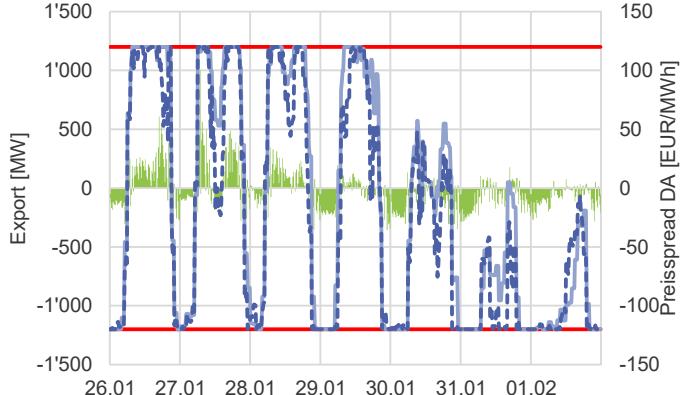
Grenze FR



Grenze IT

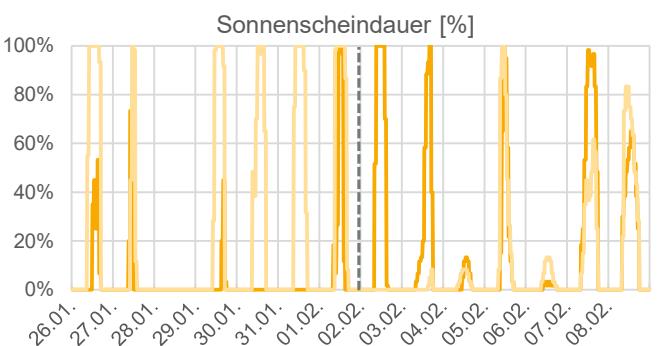
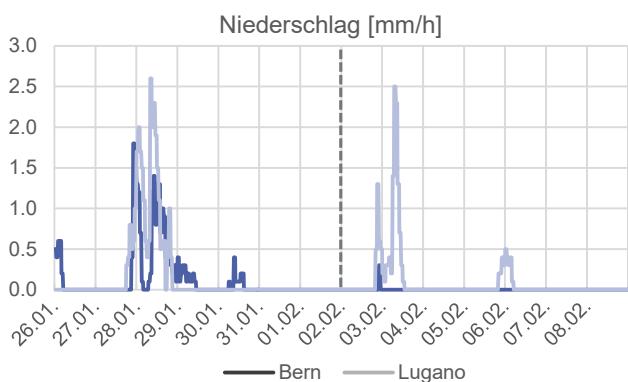
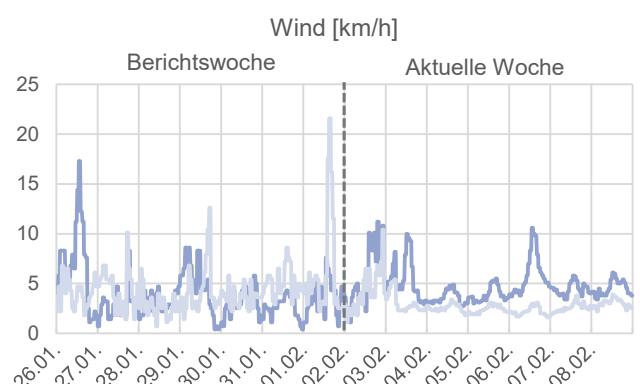
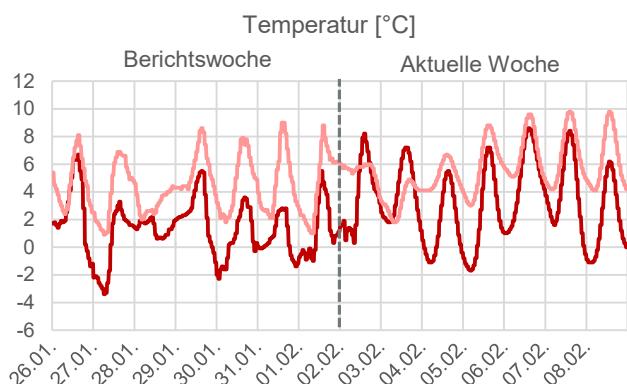
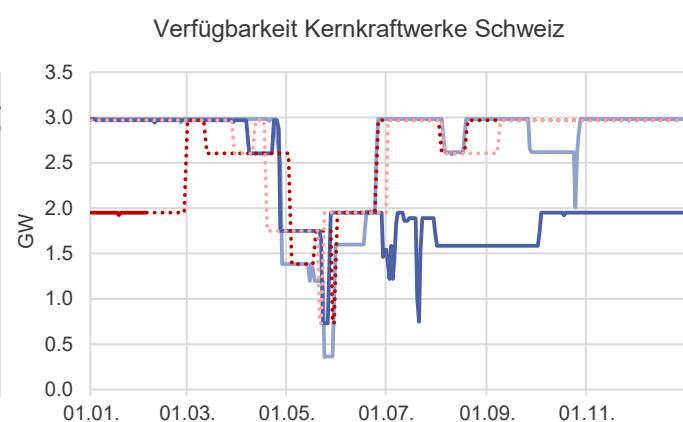
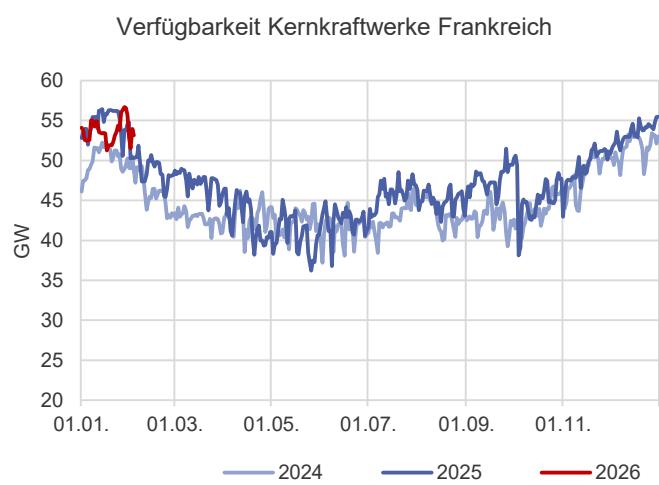
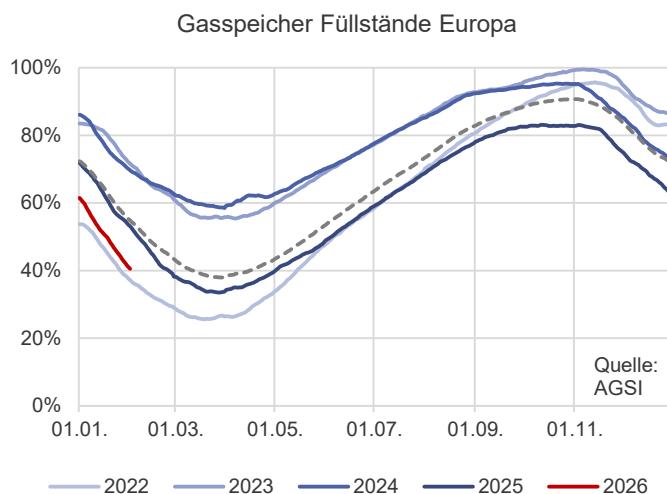
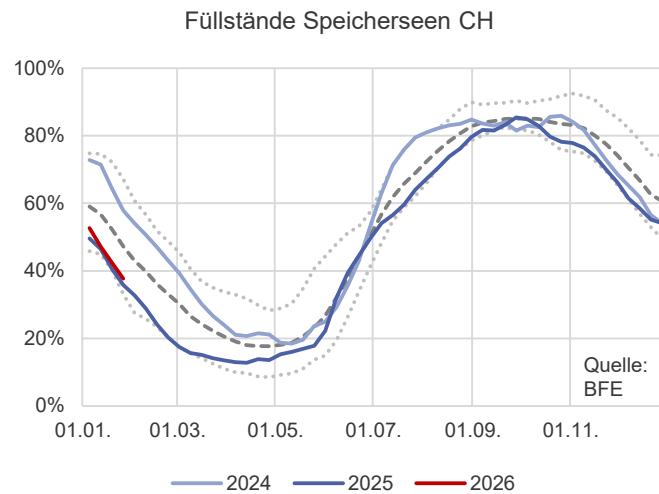


Grenze AT



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

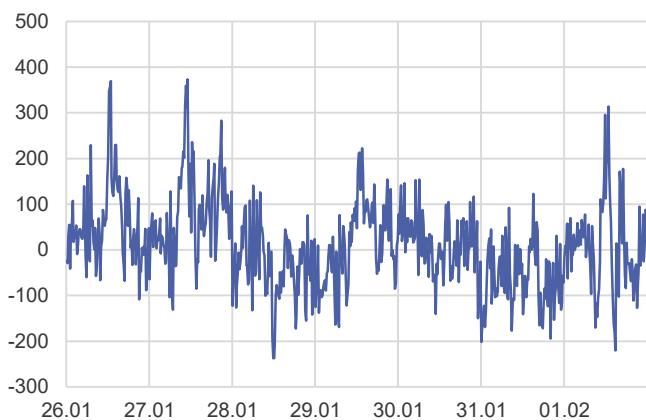
Fundamentaldaten



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Regelzone

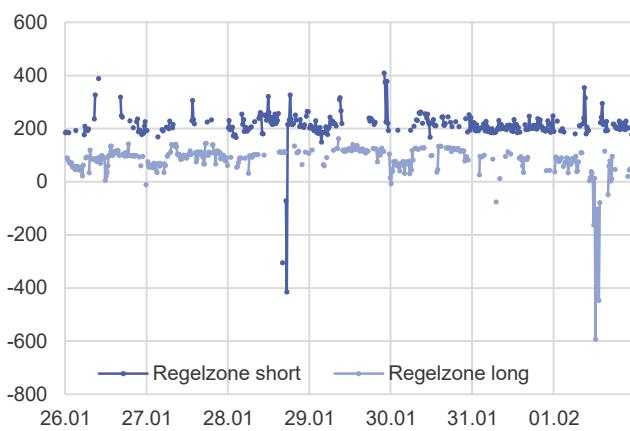
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-9	11	20	
Mittel absolut	67	72	5	+8%
1% Perzentil	-233	-184	50	-21%
99% Perzentil	233	313	80	+34%

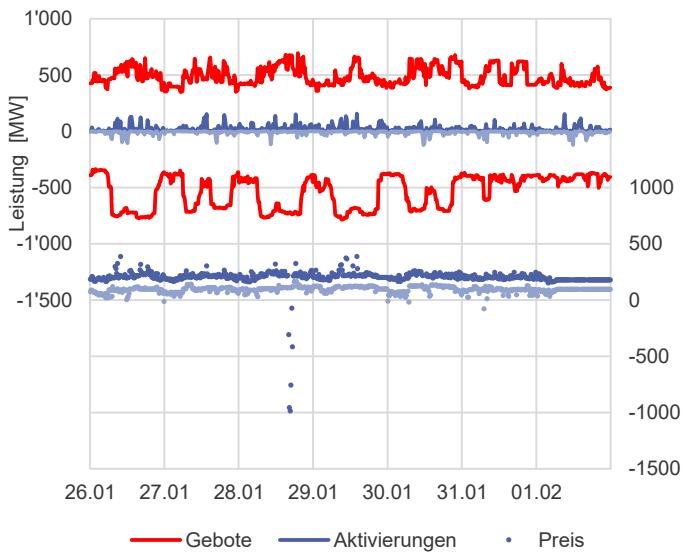
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



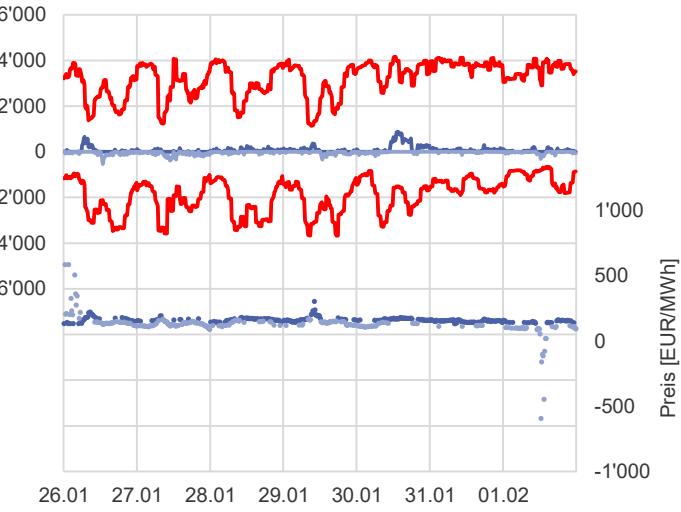
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	223	214	-9	-4%
AE long	77	83	6	+8%
Kosten MEUR	1.1	0.6	-0.5	-46%

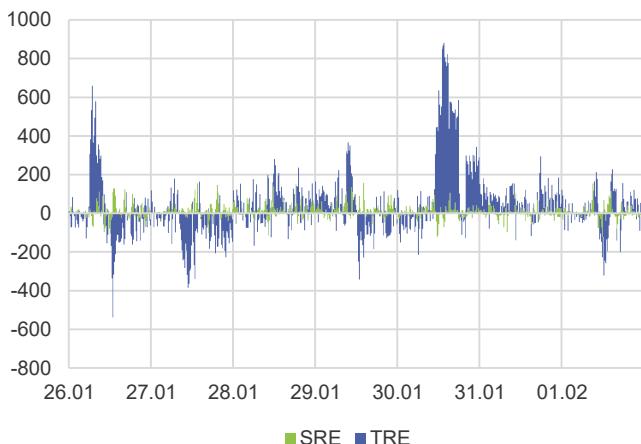
SRE



TRE



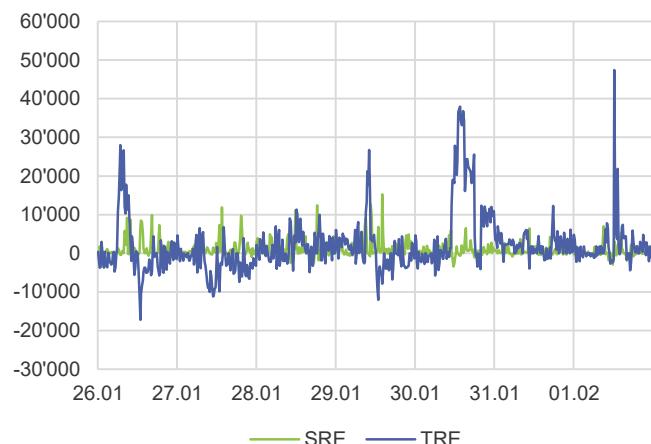
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	4.8	4.8	0.1	+1%
TRE	11.5	18.0	6.5	+56%

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



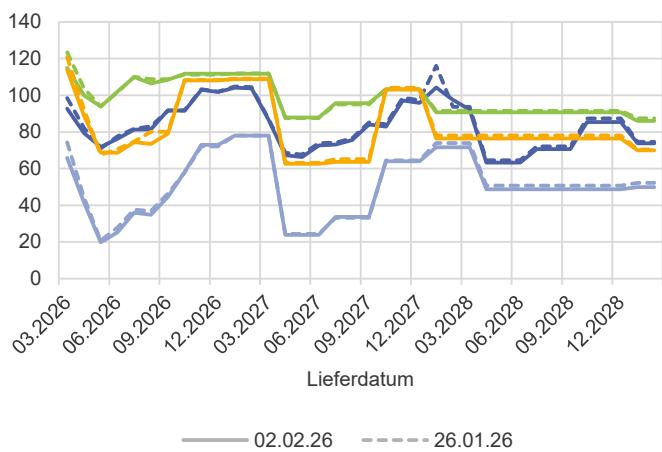
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.81	0.63	-0.2	-22%
TRE	0.40	1.31	0.9	+225%

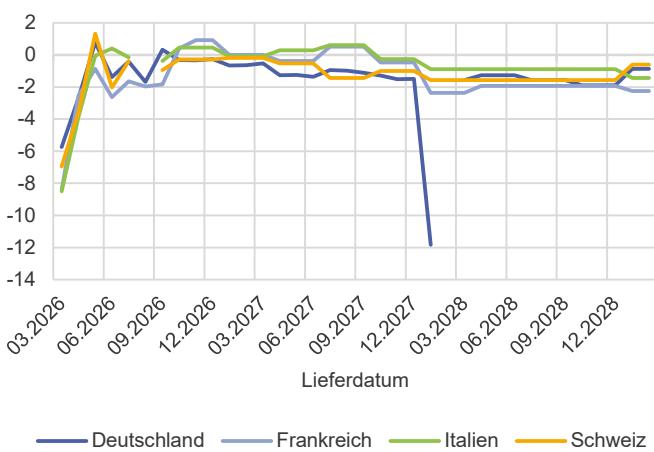
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



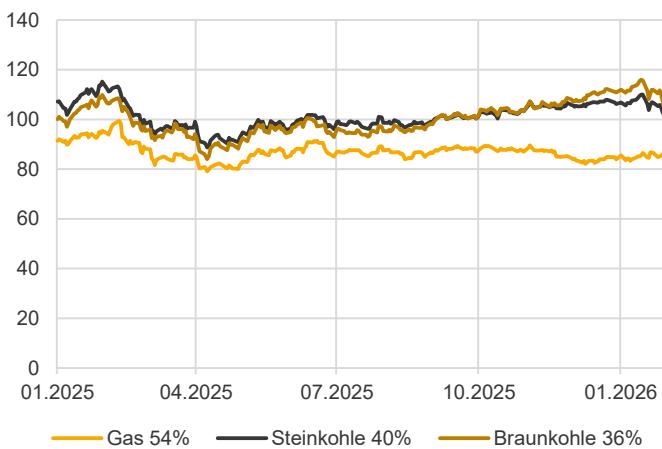
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



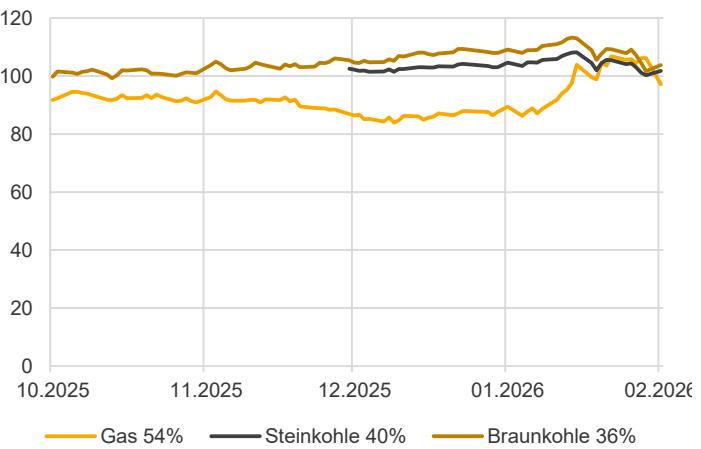
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Mär 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

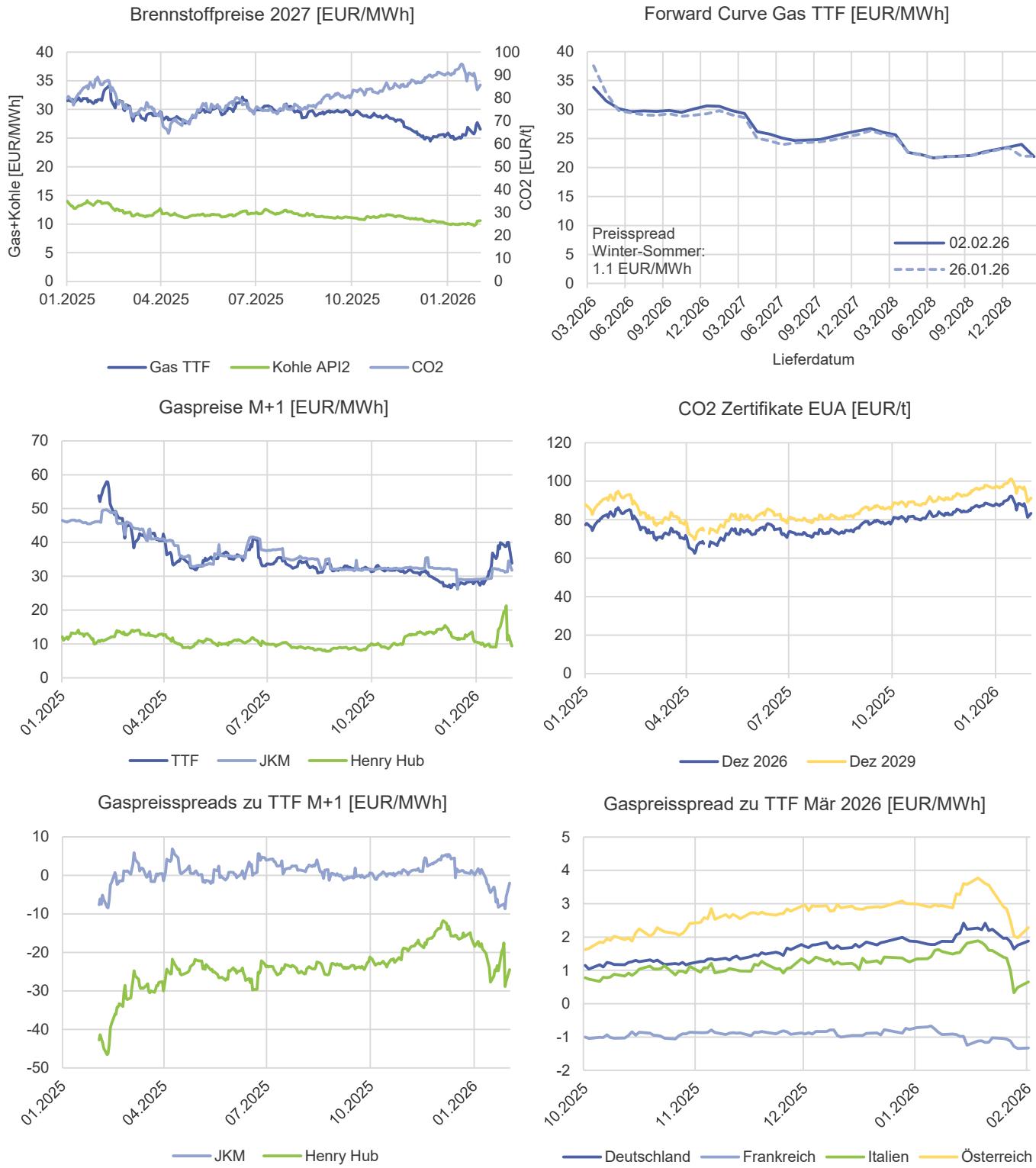
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	84.78	84.53	-0.2	-0.3%
Steinkohle 40%	105.38	103.65	-1.7	-1.6%
Braunkohle 36%	110.46	106.28	-4.2	-3.8%

Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	105.60	97.15	-8.4	-8.0%
Steinkohle 40%	104.13	101.74	-2.4	-2.3%
Braunkohle 36%	107.87	103.80	-4.1	-3.8%

Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Terminpreise - Commodities



Entwicklung der Rohstoffpreise

	EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	25.8	26.5	0.7	+2.8%
TTF	Q+1	30.7	30.4	-0.3	-0.9%
	M+1	37.6	33.9	-3.7	-9.9%
Kohle	Y+1	9.9	10.6	0.7	+6.6%
API2	Q+1	10.2	10.4	0.2	+1.9%
	M+1	10.2	10.6	0.4	+4.1%
CO2	Dez 26	87.1	83.3	-3.9	-4.4%

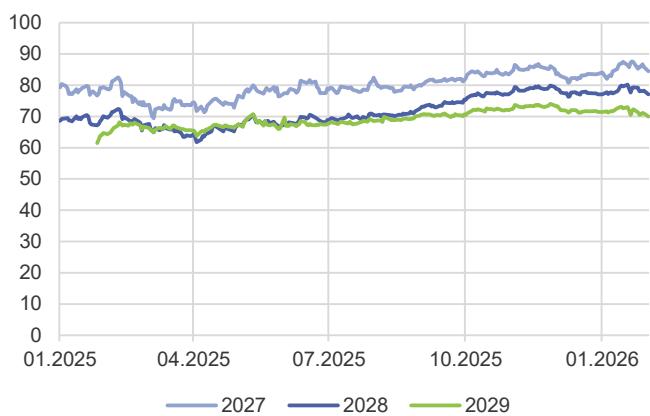
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	2.0	1.9	-0.1	-4%
FR-TTF M+1	-1.0	-1.3	-0.3	+27%
IT-TTF M+1	1.4	0.7	-0.7	-53%
AT-TTF M+1	2.9	2.3	-0.6	-22%
JKM-TTF M+1	-7.6	-2.0	6	-74%
HHUB-TTF M+1	-19.7	-24.5	-5	+24%

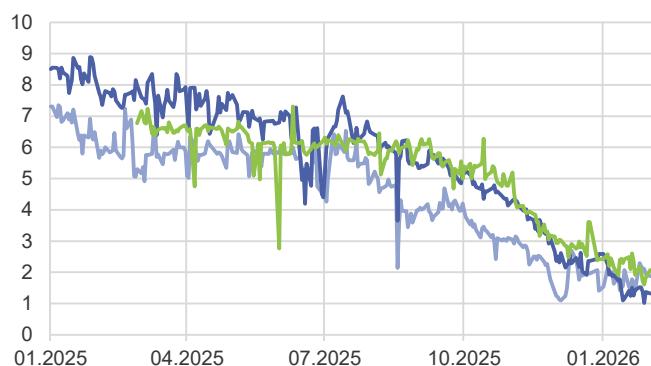
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

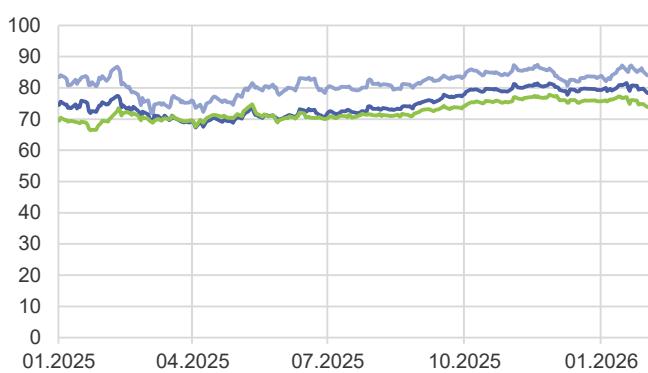
Base Schweiz [EUR/MWh]



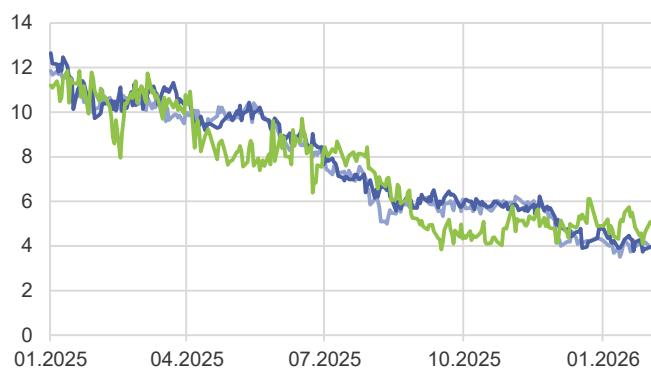
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



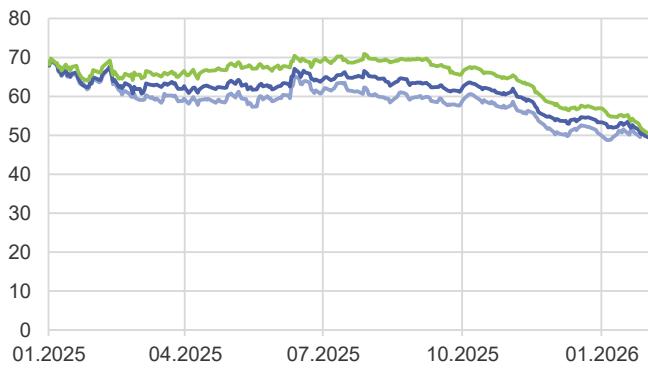
Base Deutschland [EUR/MWh]



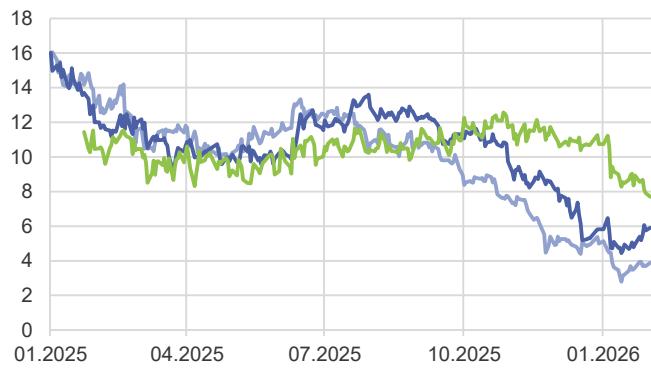
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



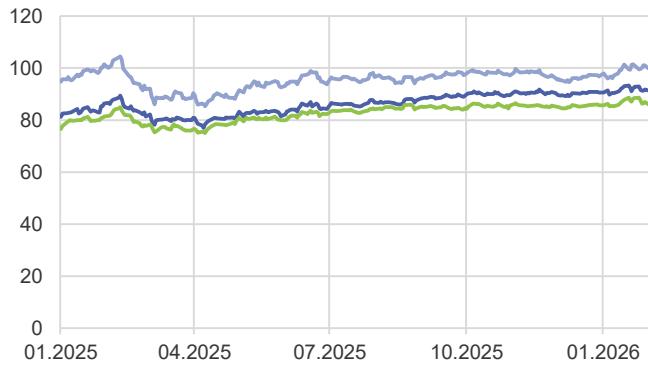
Base Frankreich [EUR/MWh]



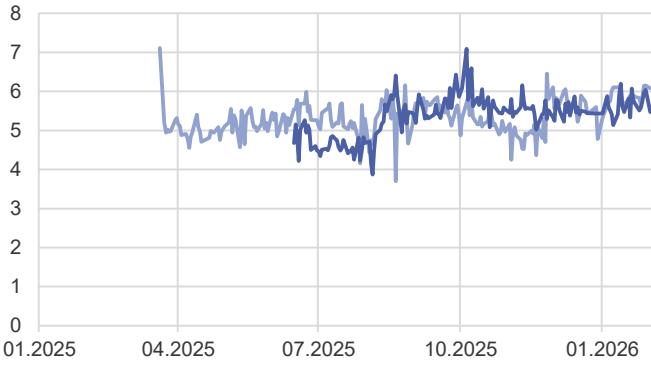
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

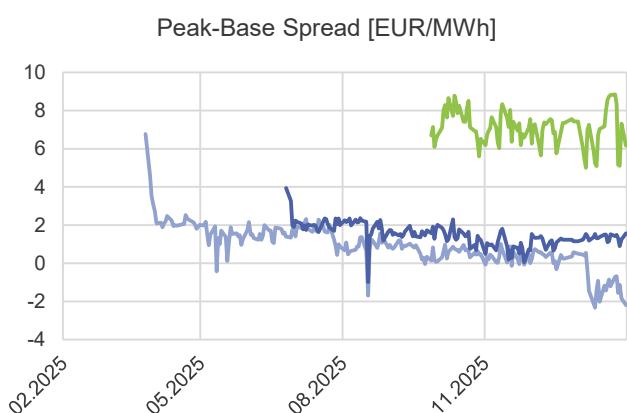
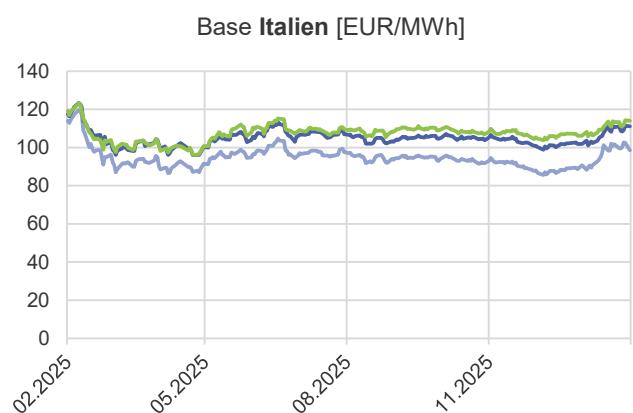
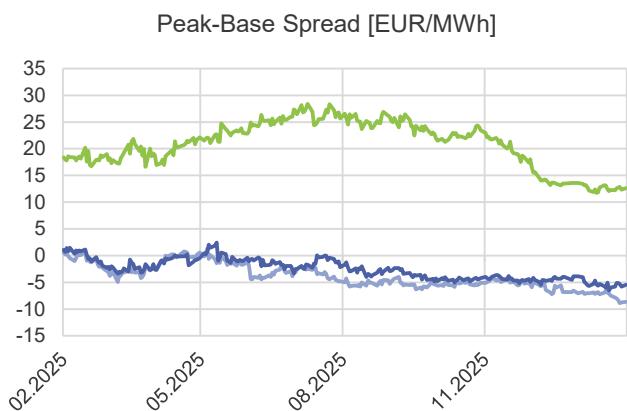
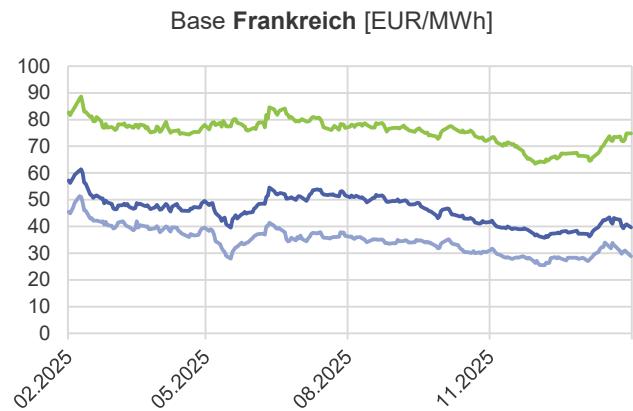
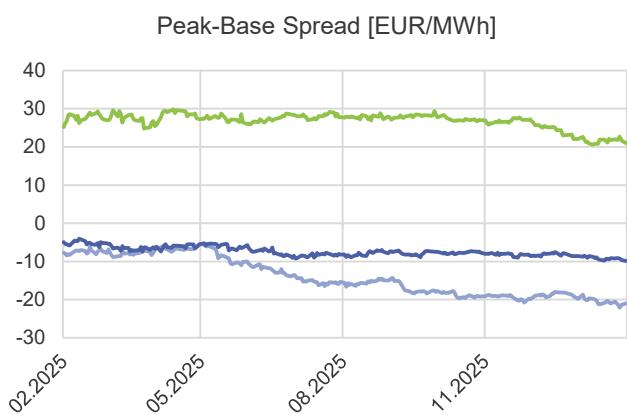
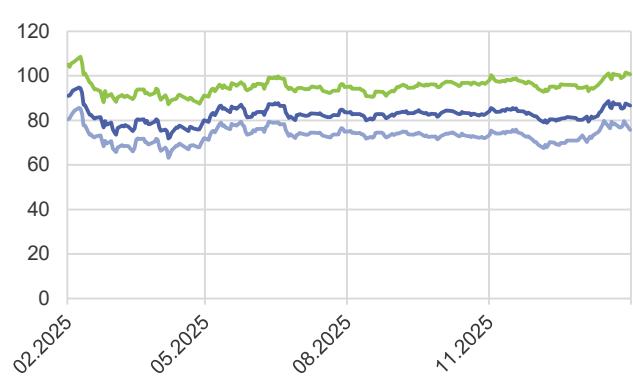
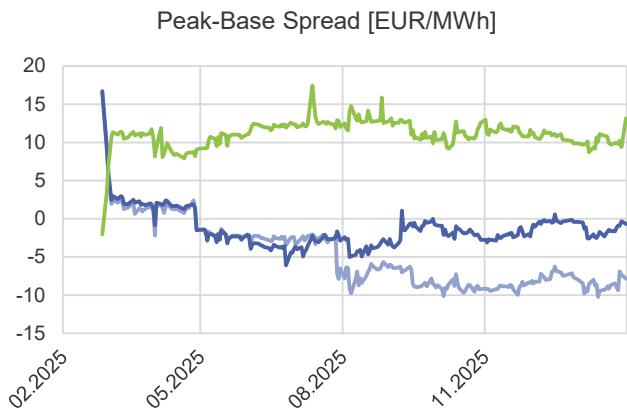
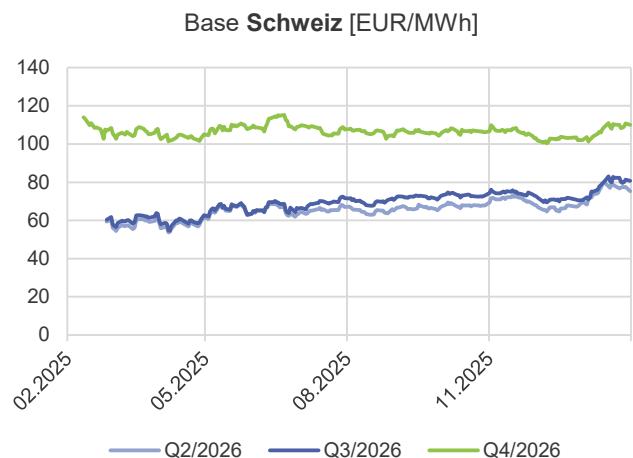


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



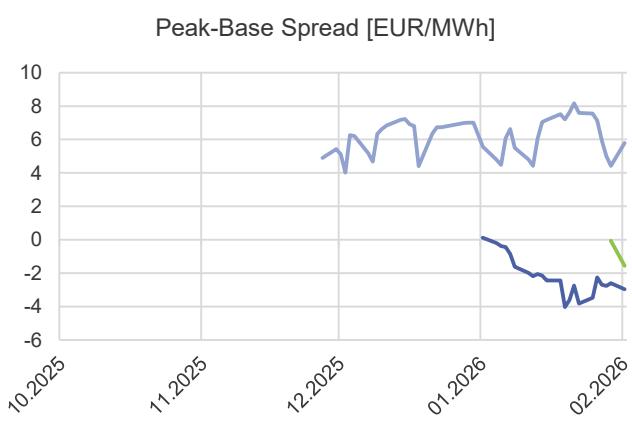
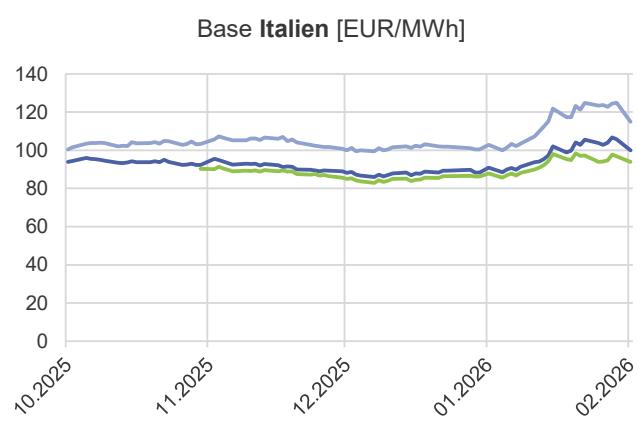
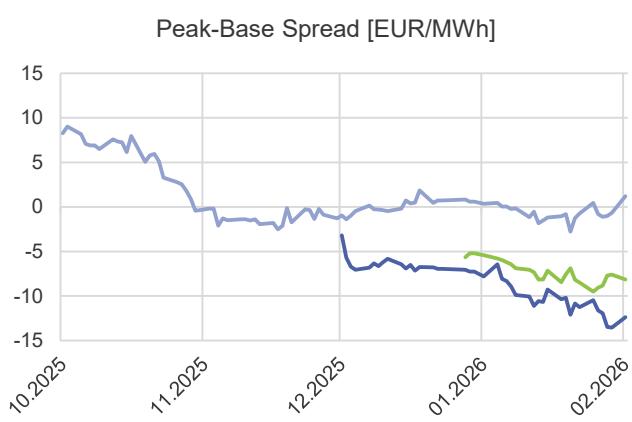
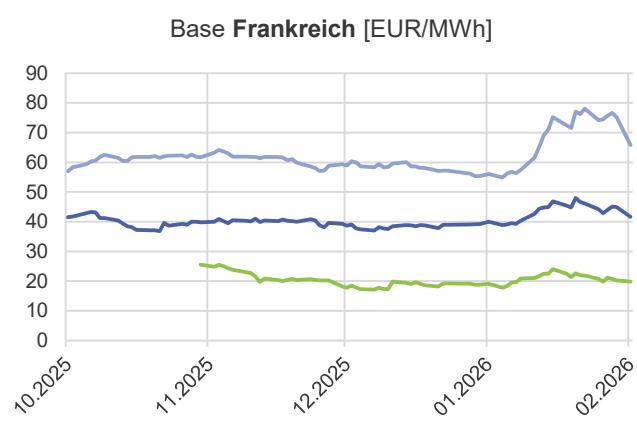
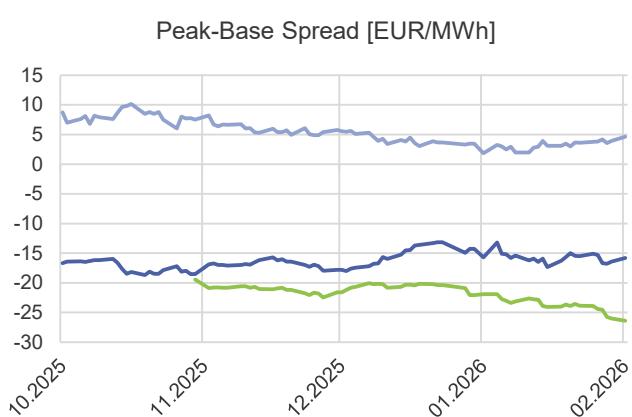
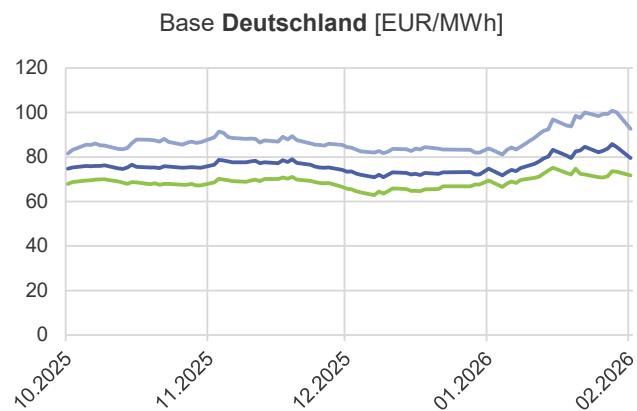
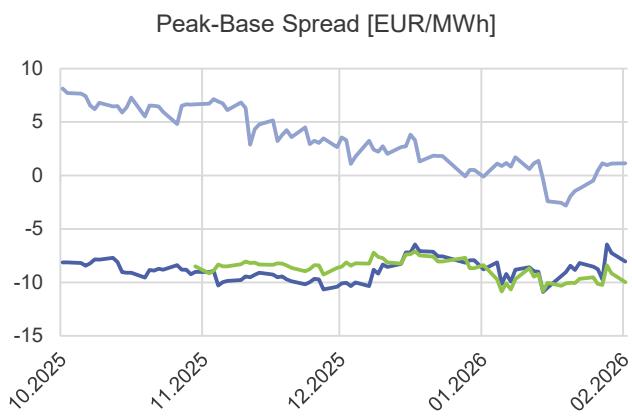
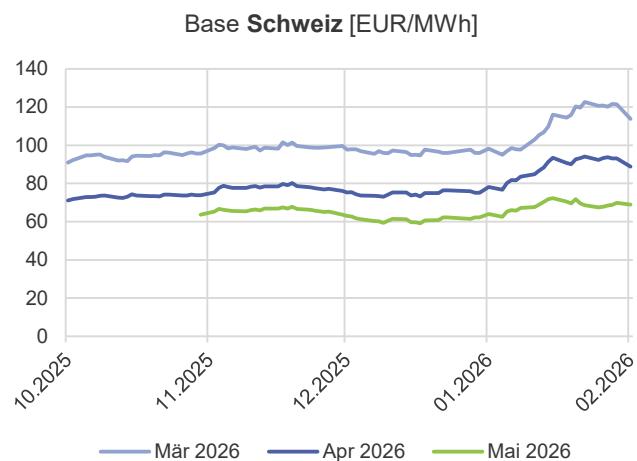
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

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: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} * \text{CO}_2 \text{ Preis}) / \text{Effizienz_HHV} + \text{Variable Kosten}$. 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 Entsoe-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 Berichtserstellung gezeigt.