



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

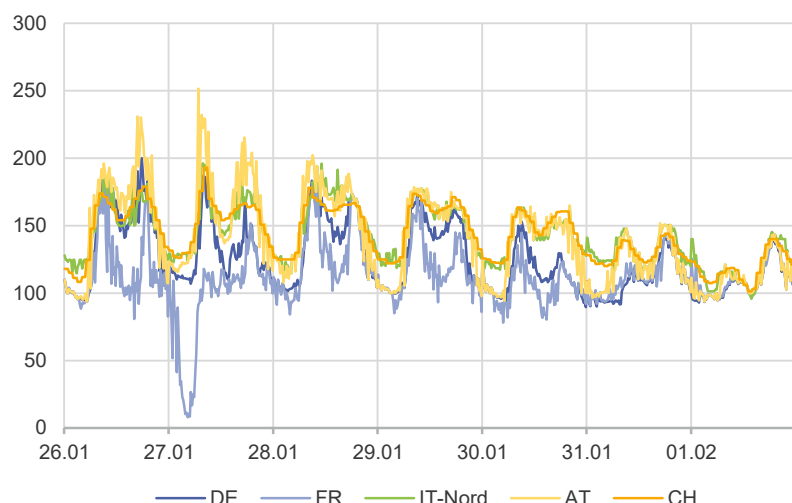
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



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% |

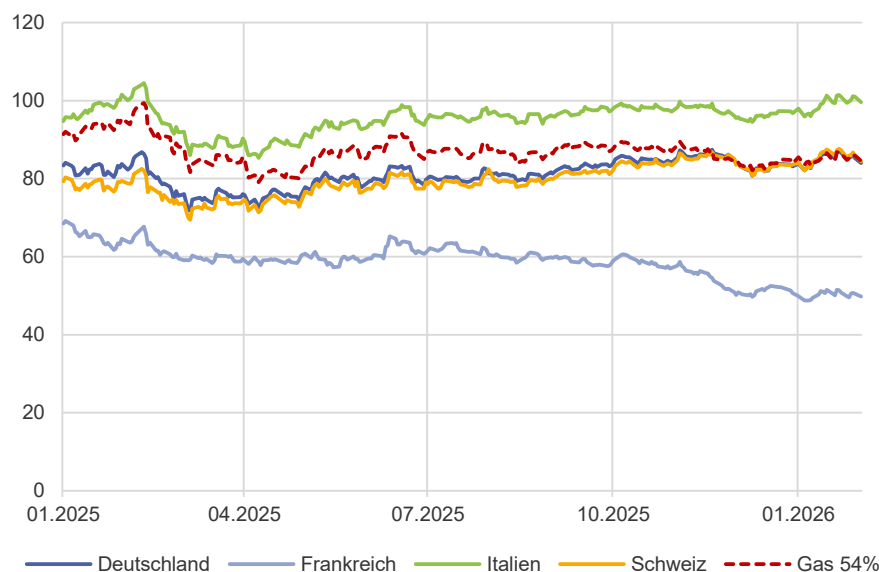
Peakpreise der Berichtswoche ab 26.01.2026

| 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% |
| Folgewoche | 133.2 | 120.8 | 79.0 | 129.5 | 138.0 |
| ab 09.02.2026 | -4% | +6% | -15% | -5% | +0% |

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



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% |
| TTF | 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% |
| API2 | 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 100 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.

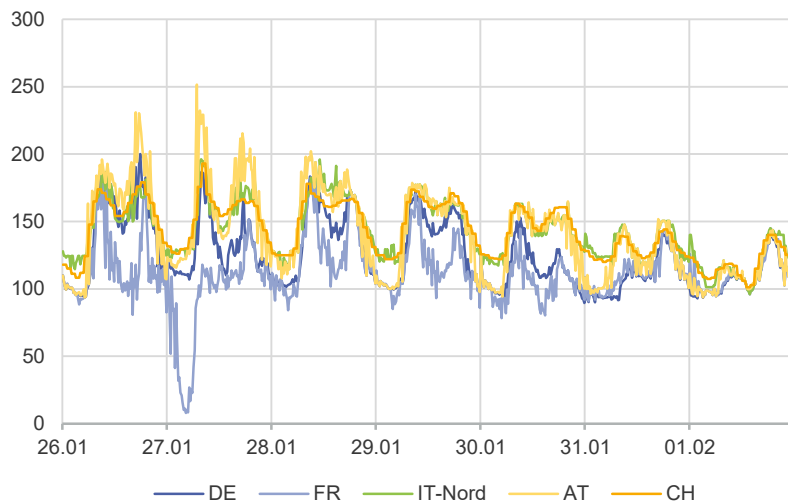
In der Regelzone ist die mittlere Unausgeglichenheit im Vergleich zur Vorwoche leicht gestiegen und es kam zu zwei Preisspitzen bei den Ausgleichsenergiepreisen. Die erste Preisspitze am Mittwoch lag im Zusammenhang mit einem stark negativen Gebot für positive Sekundär-Regelenergie, welches vermutlich 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-Gaspreises, 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 [EUR/MWh]



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

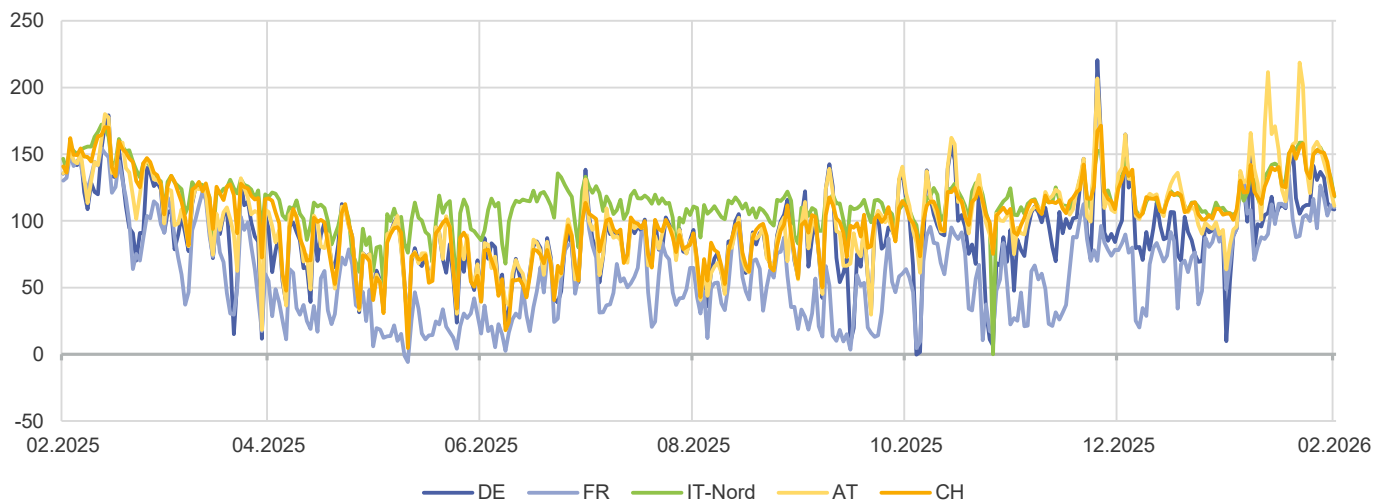
| EUR/MWh | CH | DE | FR | IT-Nord | AT |
|-----------------|-------|-------|----|---------|-------|
| Erwartet Termin | 160.0 | 150.6 | - | 158.8 | 158.7 |
| Abweichung | +2% | -1% | - | +3% | +8% |

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

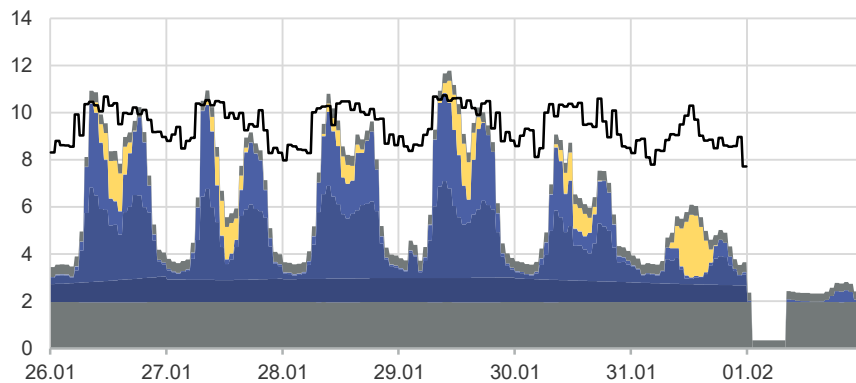
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

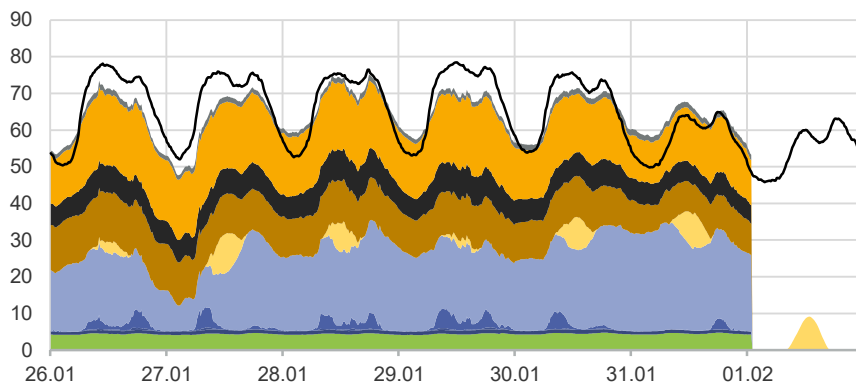
Produktion und Verbrauch CH [GW]



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% |

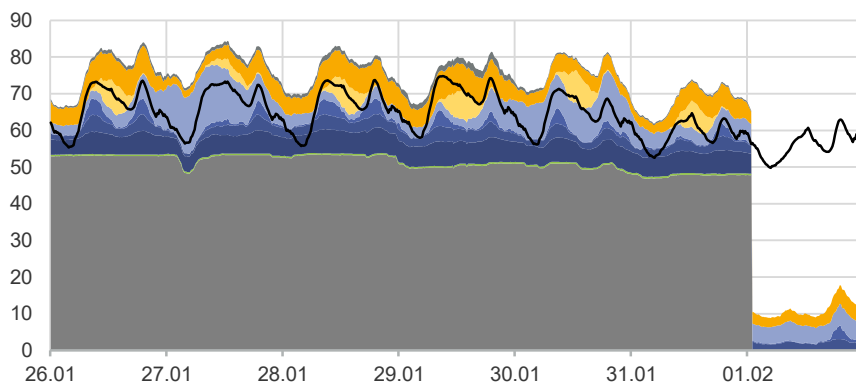
Produktion und Verbrauch DE [GW]



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% |

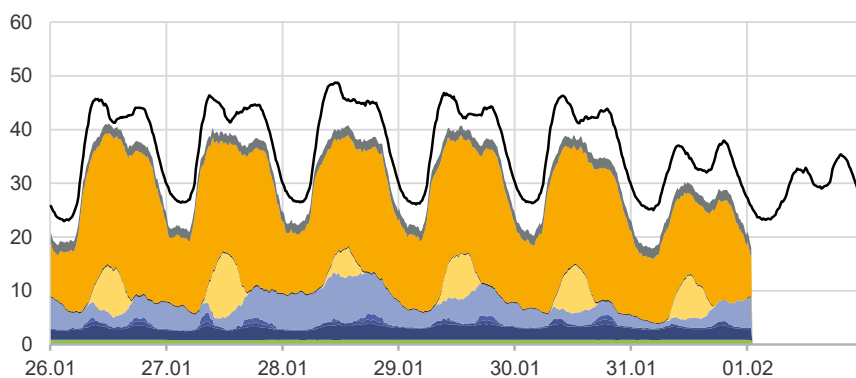
Produktion und Verbrauch FR [GW]



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]



Italien

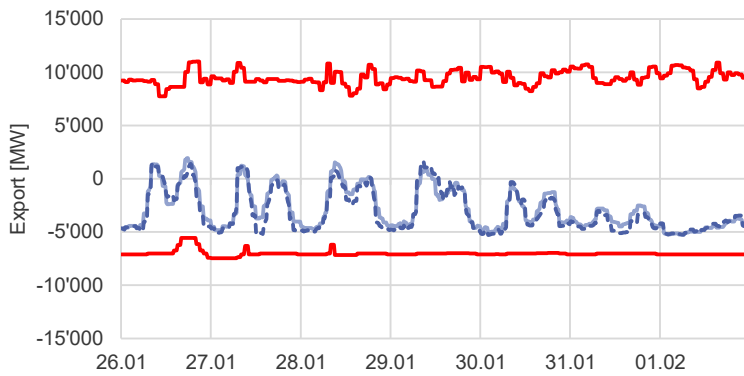
| GWh | Vorwoche | Aktuell | Δ | Δ% |
|----------------|----------|---------|------|------|
| Bio-andere | 148 | 126 | -22 | -15% |
| Flusswasser | 327 | 333 | 6 | +2% |
| Speicherwasser | 67 | 58 | -9 | -13% |
| Pumpspeicher | 30 | 28 | -2 | -8% |
| Wind | 638 | 576 | -62 | -10% |
| PV | 252 | 290 | 38 | +15% |
| Steinkohle | 43 | 35 | -8 | -19% |
| Gas | 3'337 | 2'776 | -562 | -17% |
| Fossil-andere | 315 | 269 | -46 | -15% |
| Last | 6'082 | 6'023 | -59 | -1% |

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

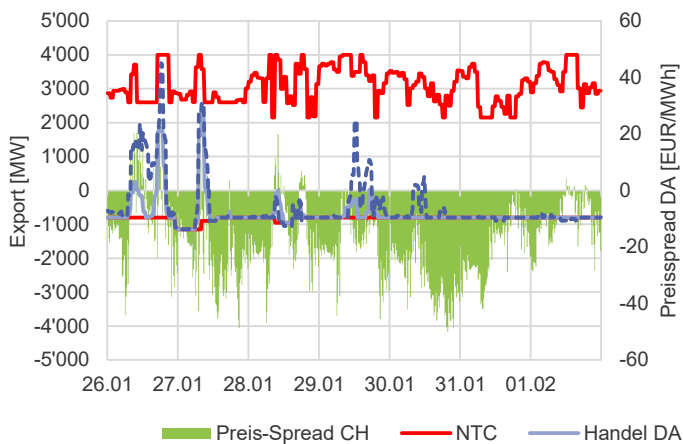


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 26.01.2026

| GWh | 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 |

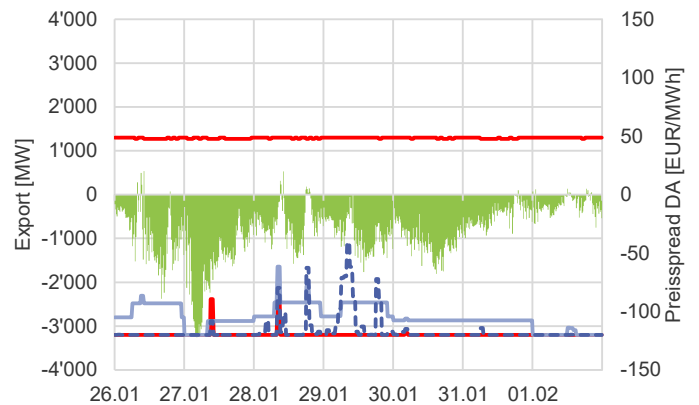
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE

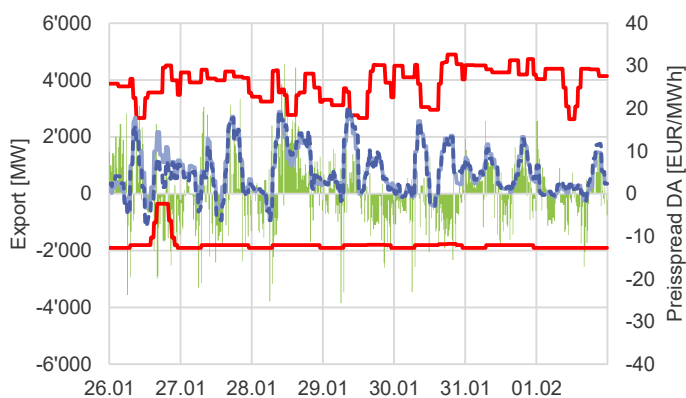


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze FR



Grenze IT



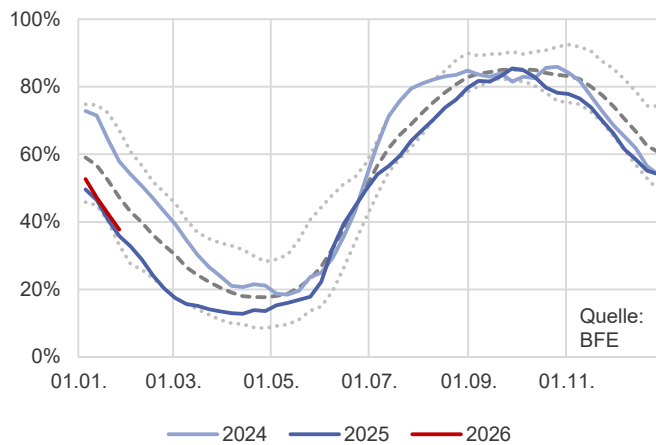
Grenze AT



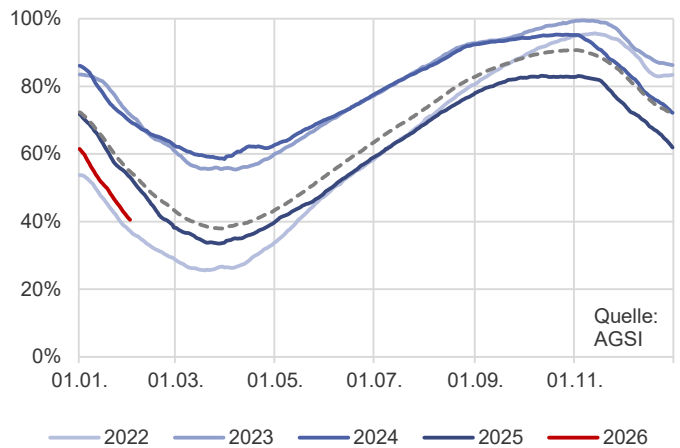
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Fundamentaldaten

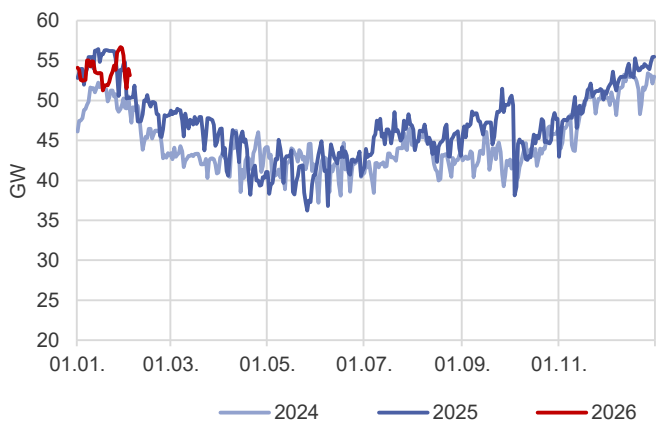
Füllstände Speicherseen CH



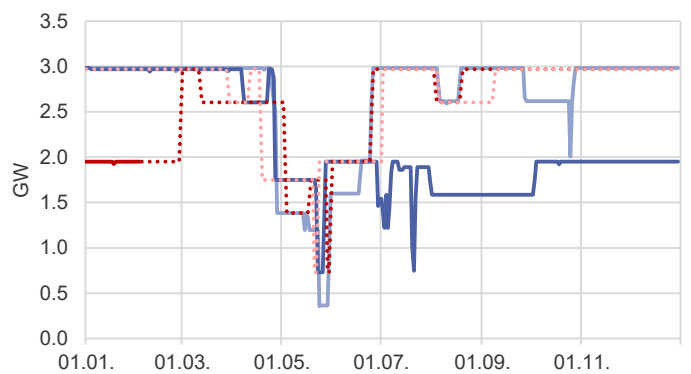
Gasspeicher Füllstände Europa



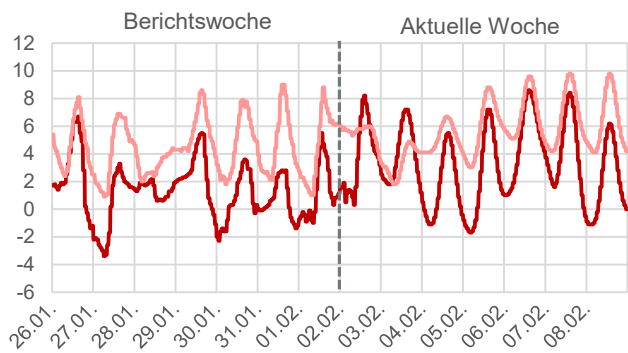
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



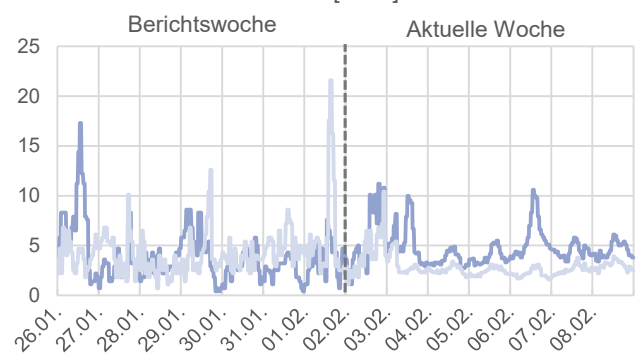
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



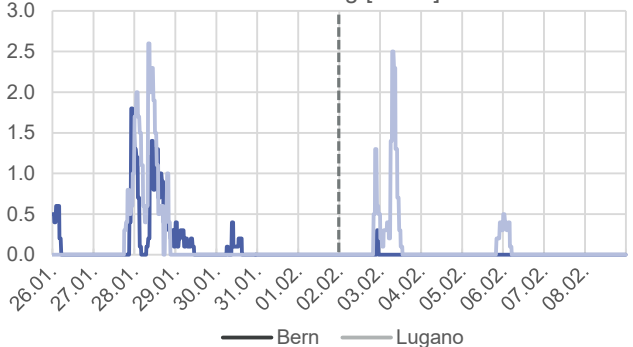
Temperatur [°C]



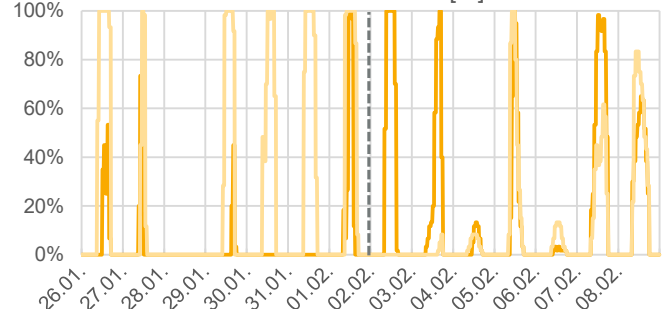
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



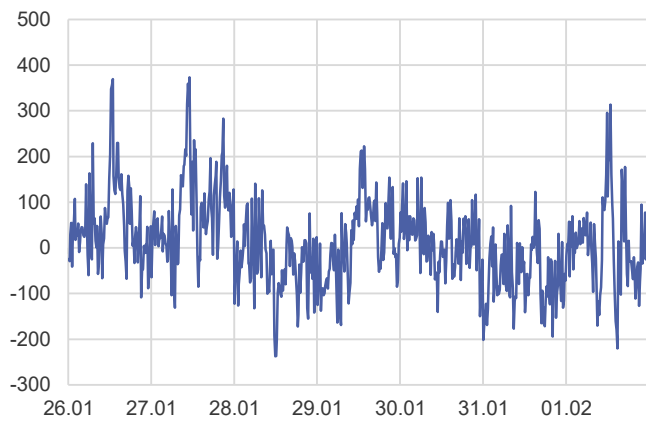
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Regelzone

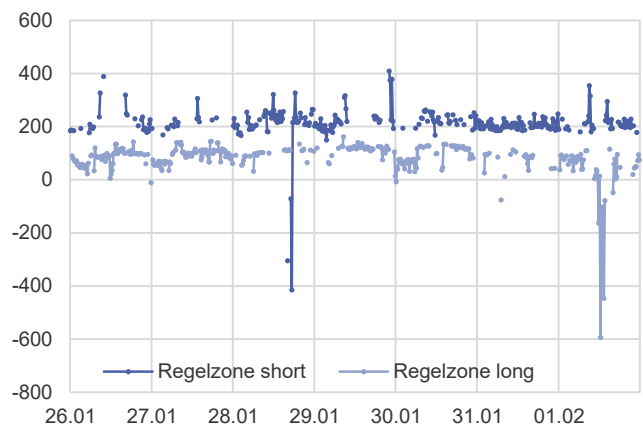
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

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

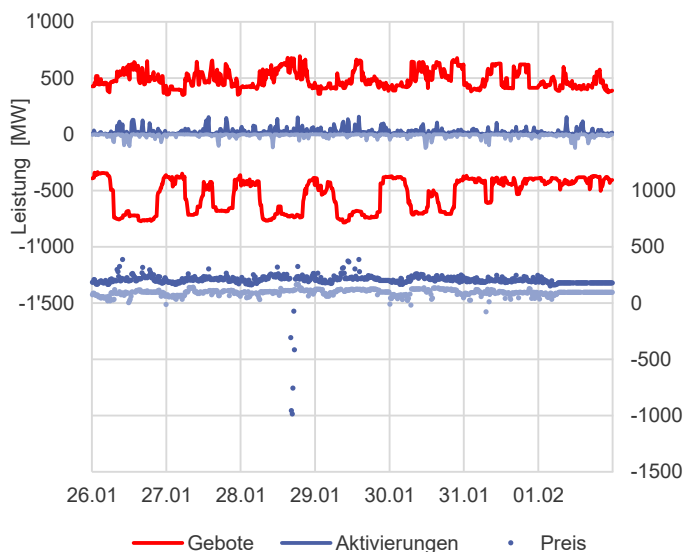
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



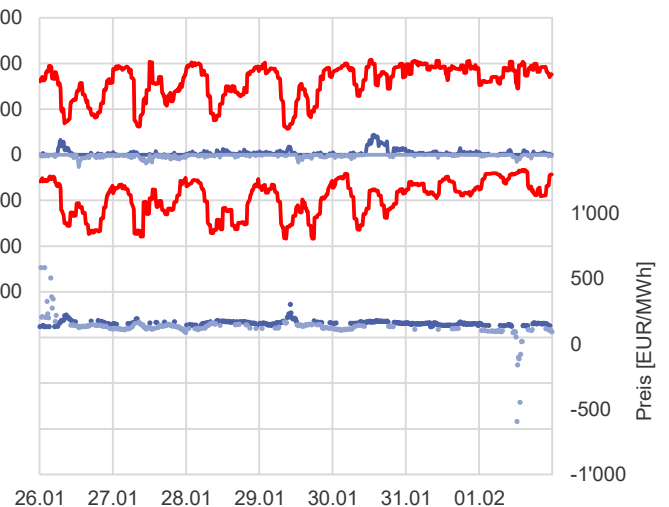
Ausgleichsenergiepreis

| 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% |

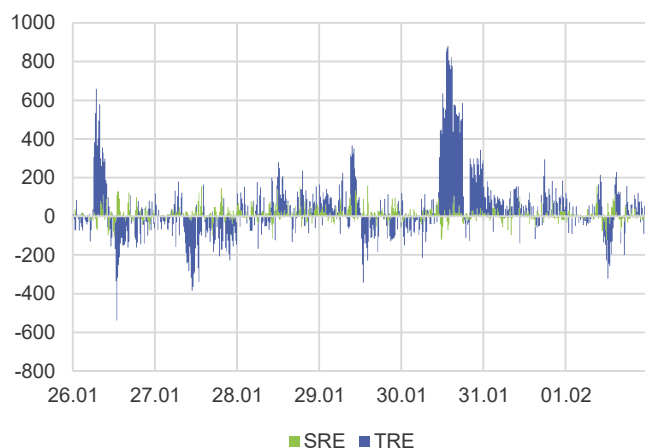
SRE



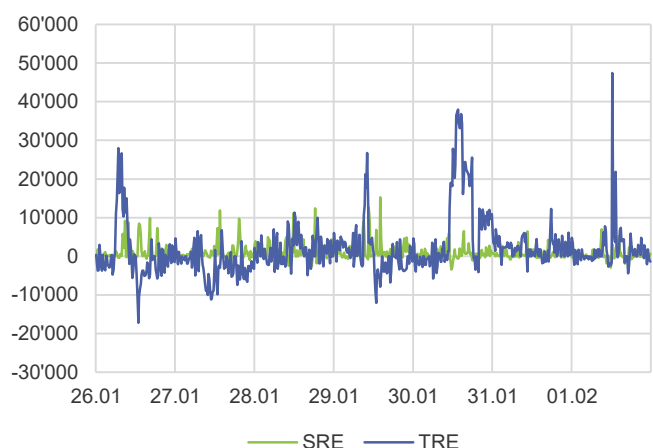
TRE



Aktivierungen Regelennergie [MW]



Aktivierungskosten Regelennergie [EUR/15min]



Aktivierungen Regelennergie

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

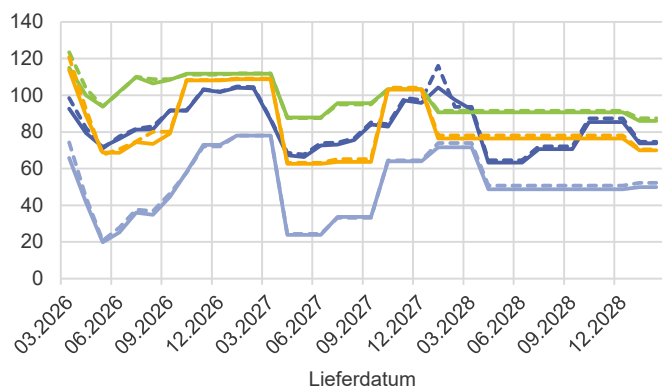
Aktivierungskosten Regelennergie

| 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

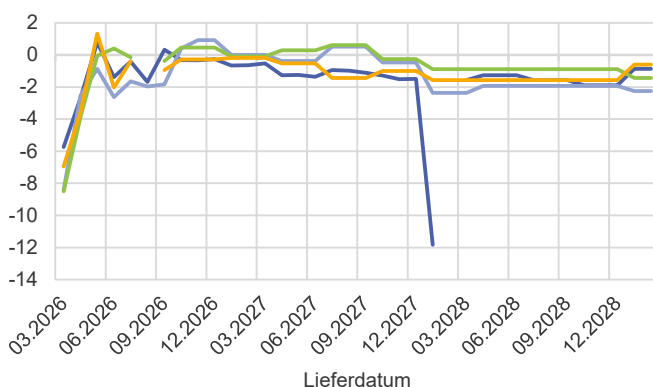
Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



— 02.02.26 - - - 26.01.26

Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



— Deutschland — Frankreich — Italien — Schweiz

Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



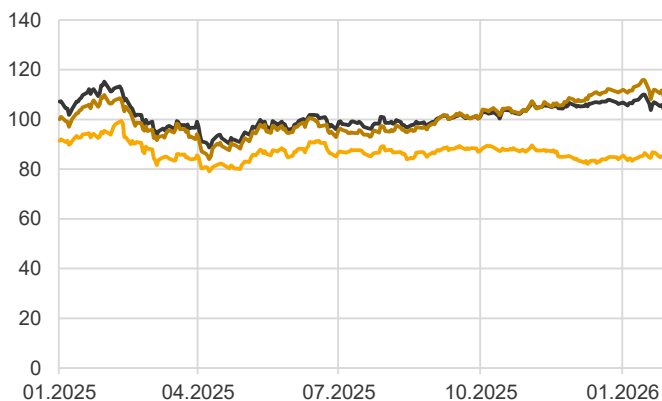
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Mär 2026

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



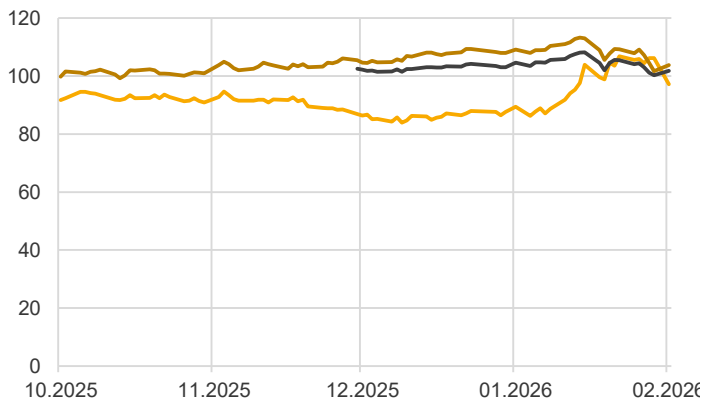
— Base 2027 — Base Q2/2026 — Base Mär 2026

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% | 84.78 | 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% |

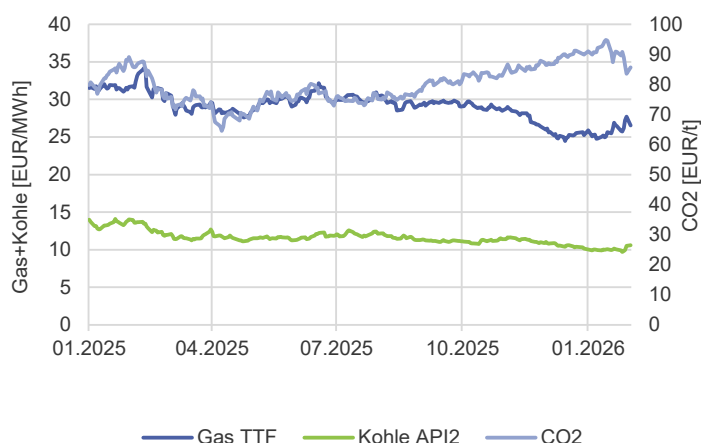
Grenzkosten Frontmonat

| 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% |

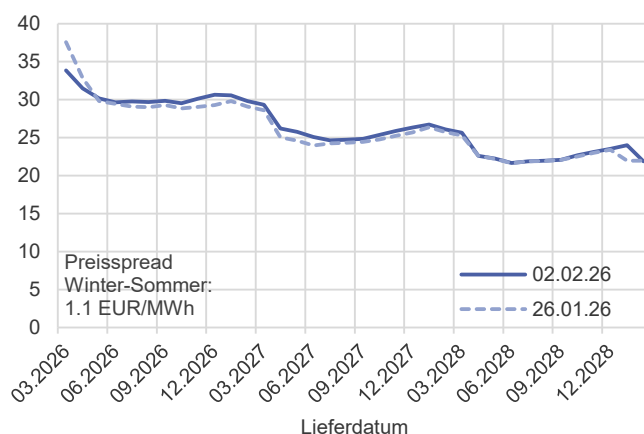
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Terminpreise - Commodities

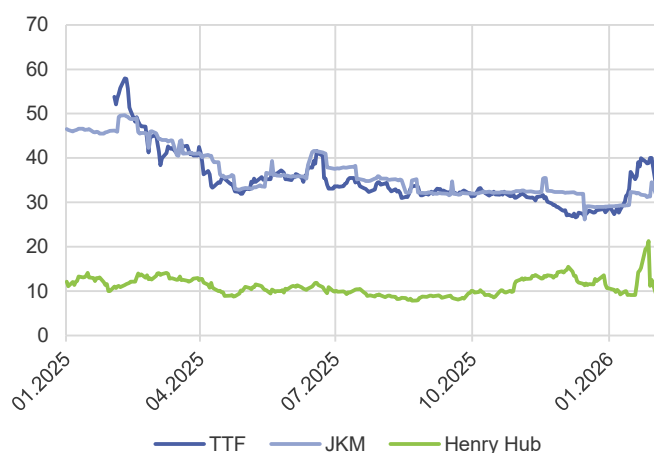
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



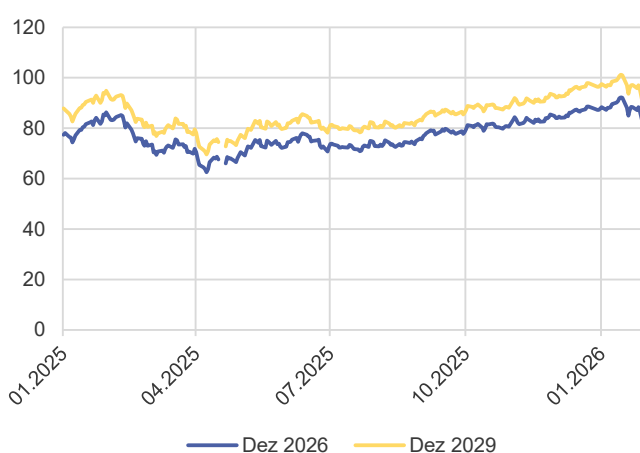
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



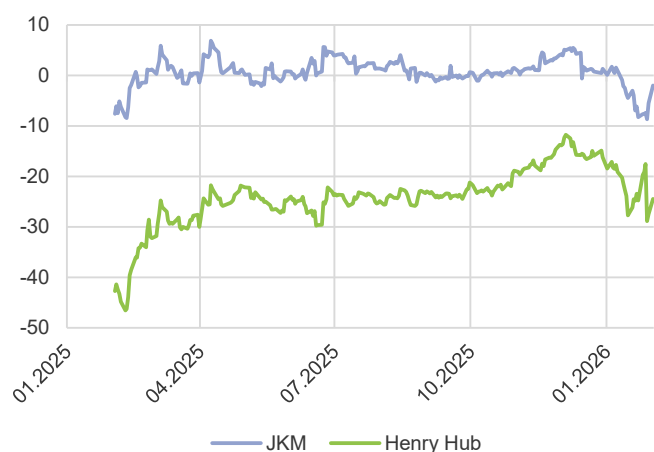
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



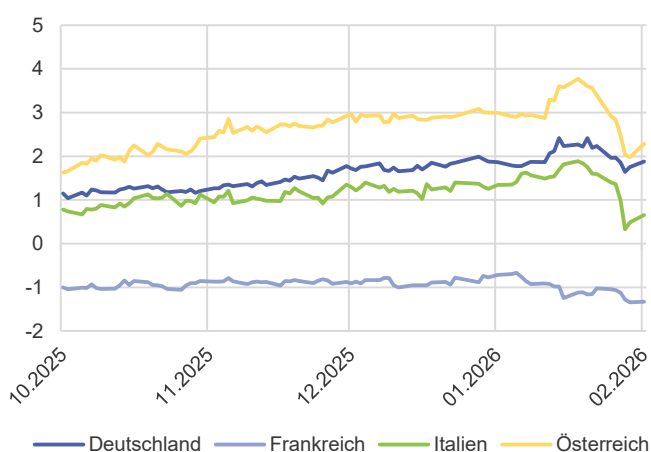
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Mär 2026 [EUR/MWh]



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% |

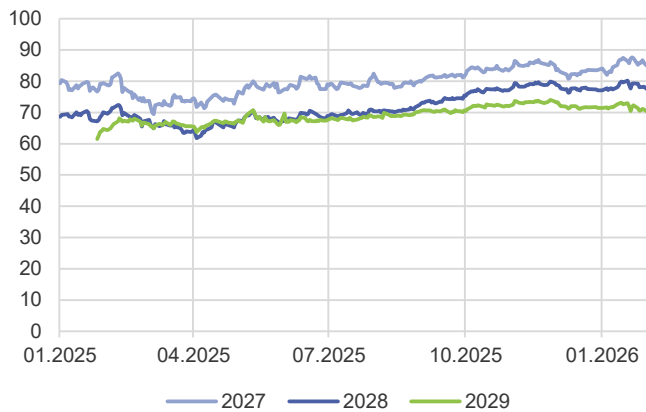
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

| 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% |

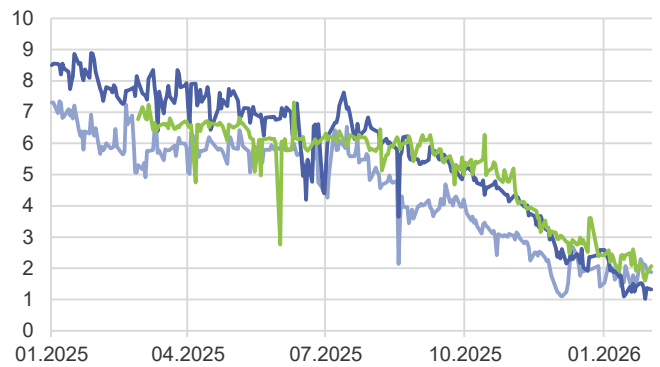
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

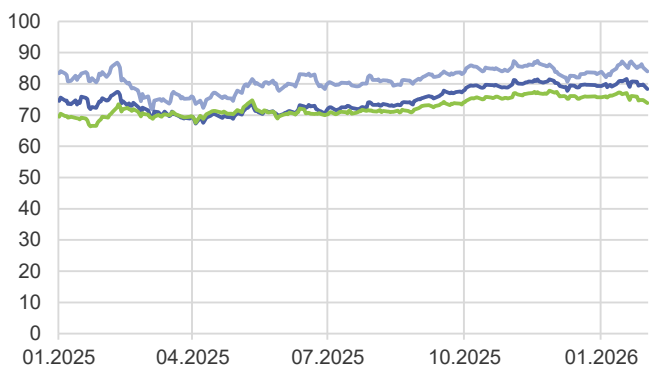
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



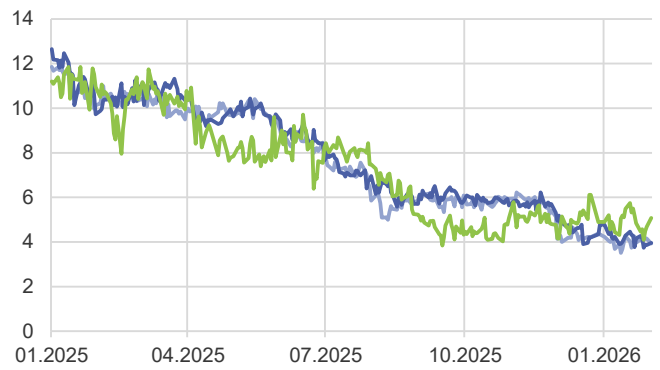
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



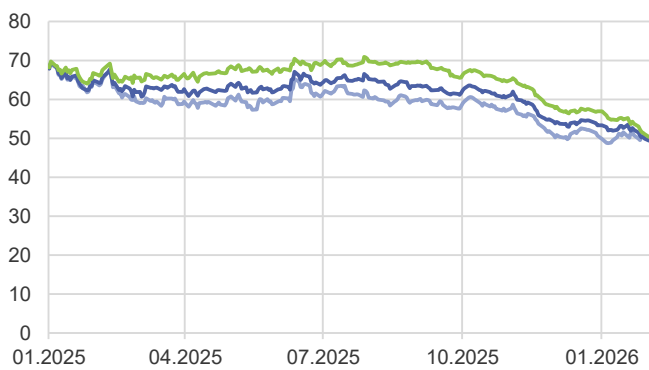
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



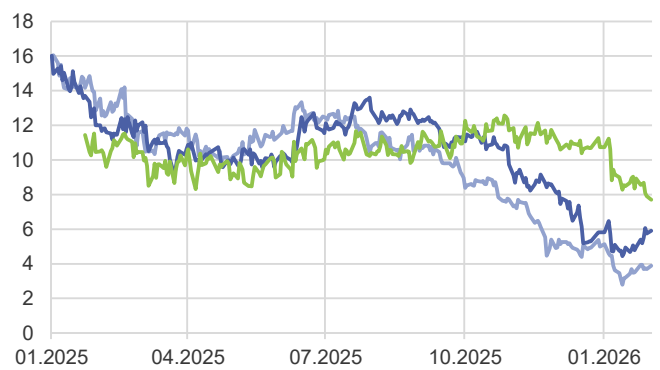
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



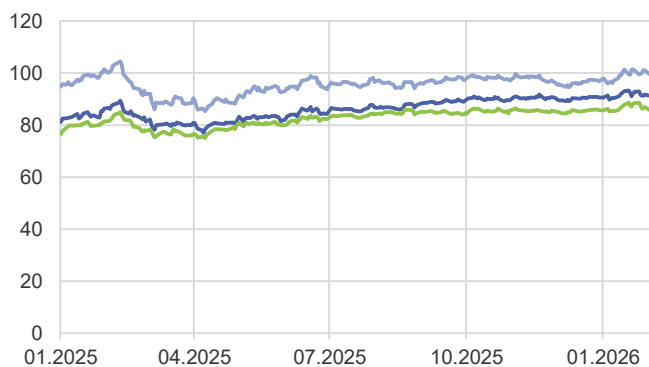
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



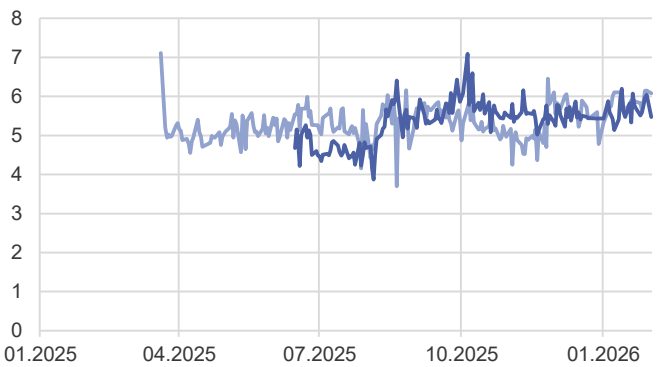
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]

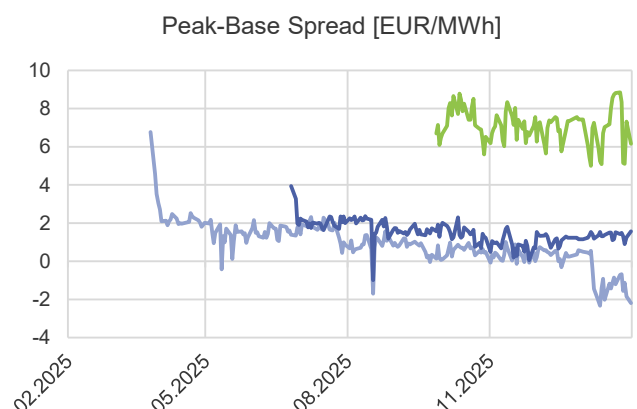
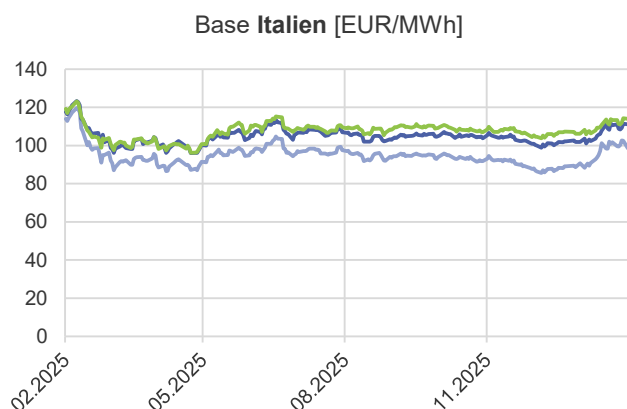
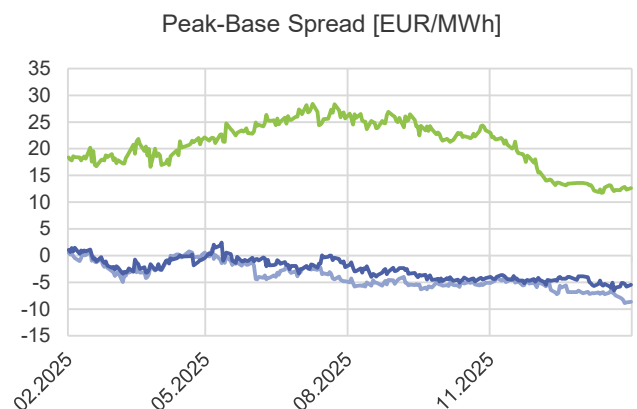
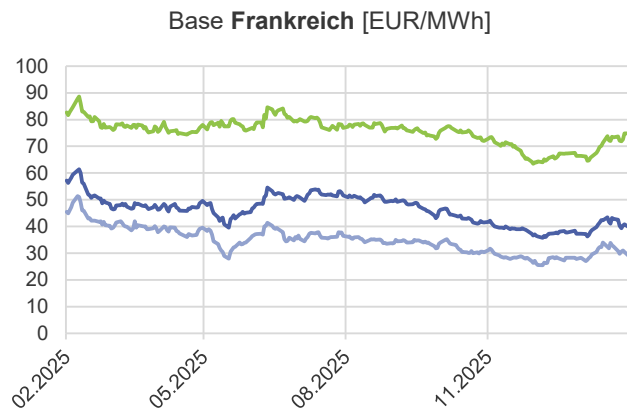
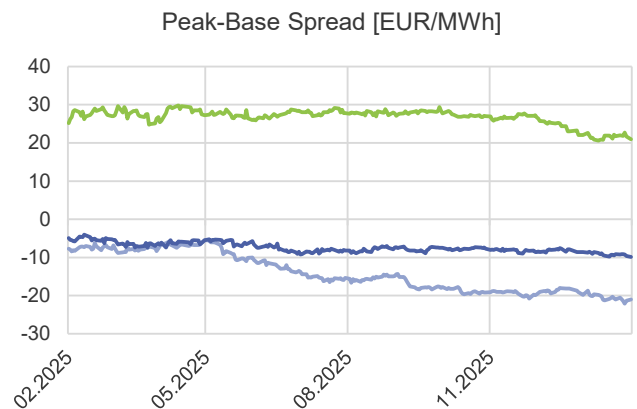
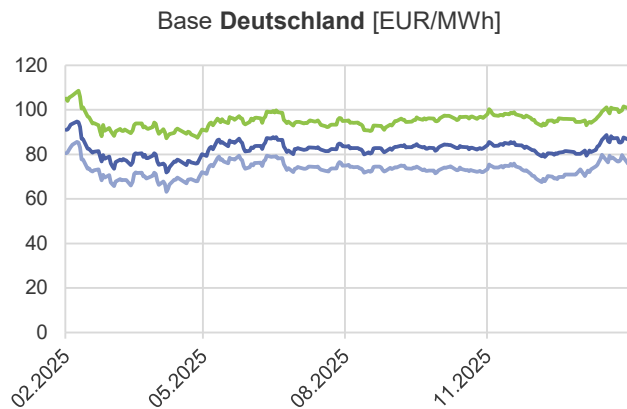
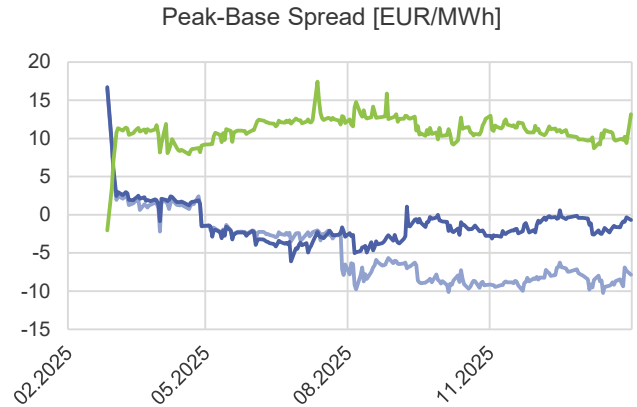
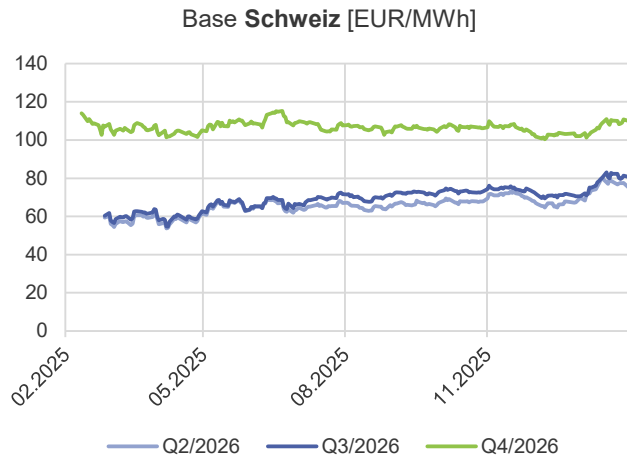


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

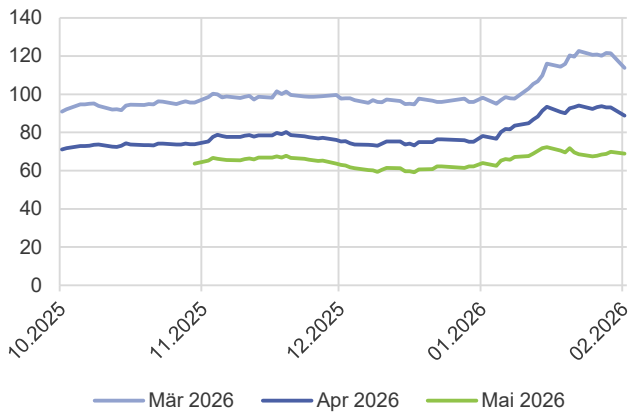
Terminpreise - Quartalsprodukte



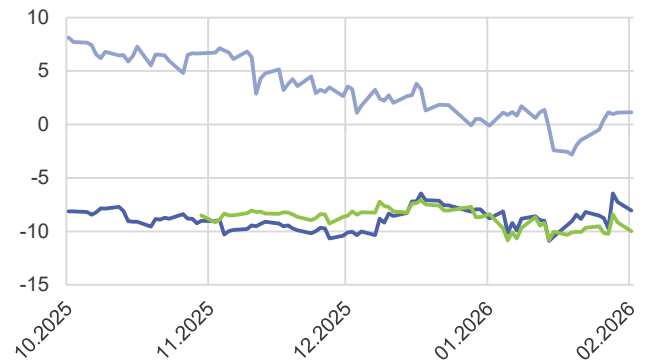
Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

Termin - Monatsprodukte

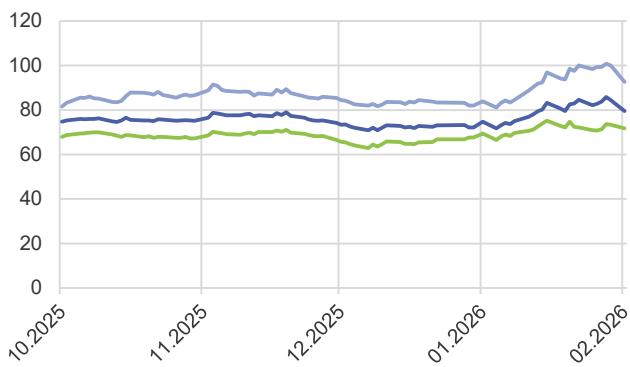
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



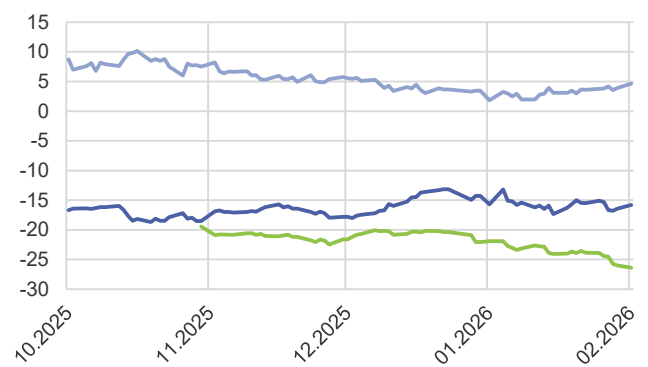
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



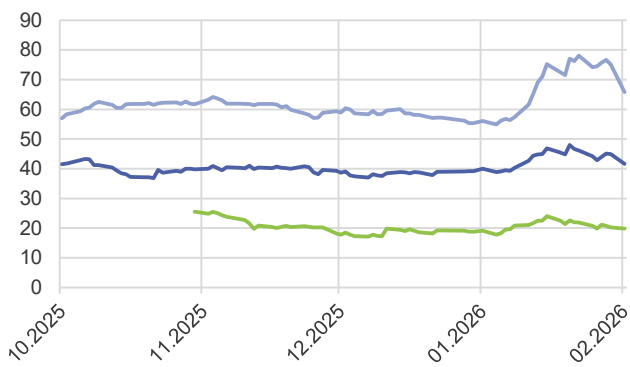
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



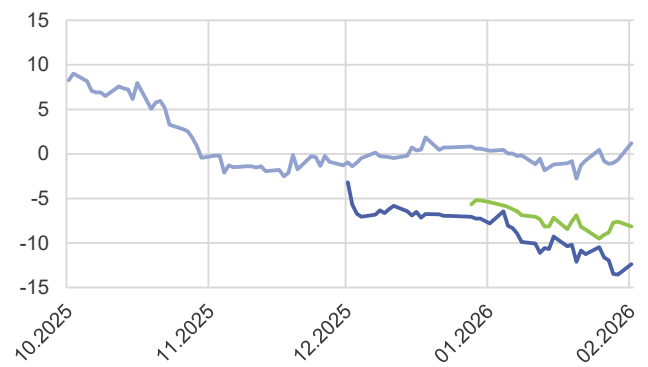
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



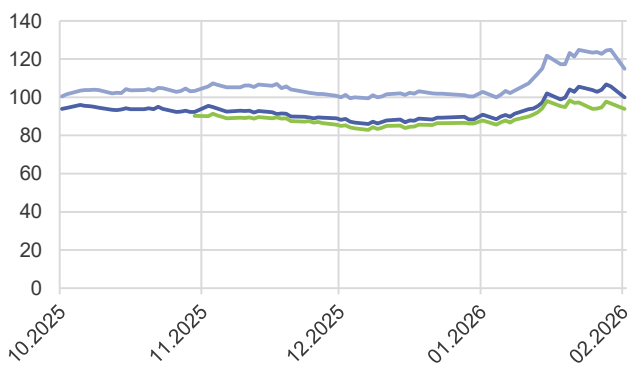
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



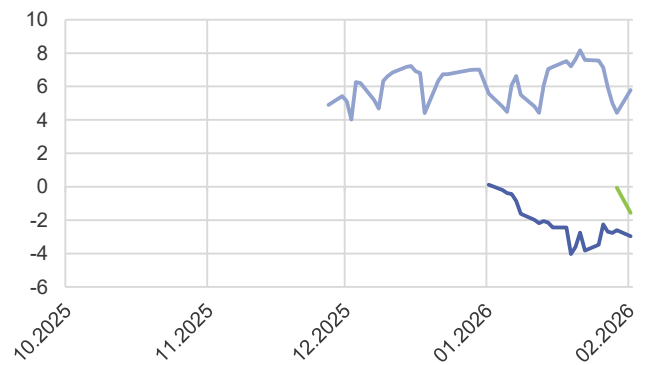
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 03.02.2026 / Rapport de marché du 03.02.2026

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