



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

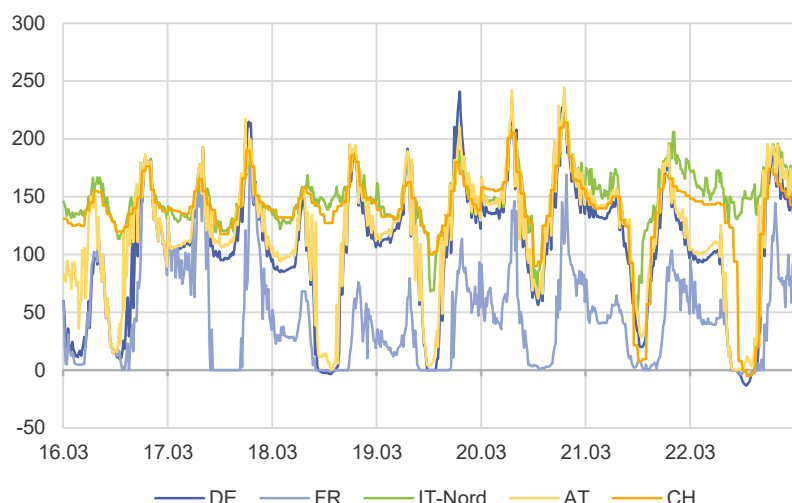
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 16.03.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	137.7	106.1	46.9	149.0	117.6
Vorwoche	143.5	99.1	80.8	147.2	106.9
Veränderung	-4%	+7%	-42%	+1%	+10%

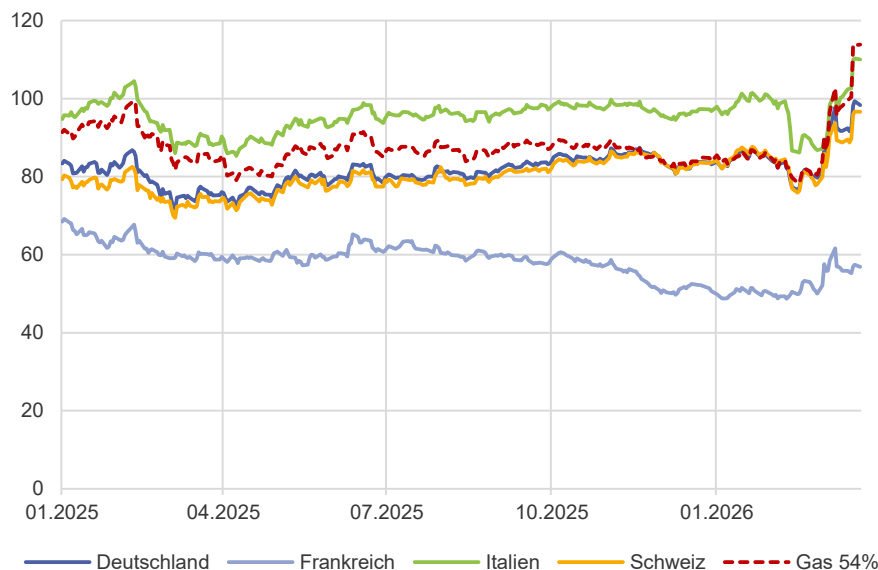
Peakpreise der Berichtswoche ab 16.03.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	143.3	100.0	35.9	144.9	109.7
Vorwoche	145.6	89.2	74.5	153.8	91.4
Veränderung	-2%	+12%	-52%	-6%	+20%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	130.2	96.4	61.7	150.1	111.3
ab 23.03.2026	-5%	-9%	+32%	+1%	-5%
Folgeweche	104.6	71.7	46.3	137.2	93.8
ab 30.03.2026	-20%	-26%	-25%	-9%	-16%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%	
CH	Y+1	89.6	96.6	7.0	+7.8%
	Q+1	85.4	90.0	4.6	+5.4%
	M+1	103.3	103.0	-0.3	-0.3%
DE	Y+1	92.5	98.3	5.9	+6.4%
	Q+1	89.7	93.0	3.3	+3.7%
	M+1	93.7	91.5	-2.2	-2.3%
FR	Y+1	55.9	56.9	1.0	+1.8%
	Q+1	30.5	32.3	1.7	+5.7%
	M+1	49.7	48.1	-1.6	-3.1%
IT	Y+1	102.4	110.0	7.6	+7.4%
	Q+1	125.3	137.6	12.3	+9.8%
	M+1	127.3	138.2	10.9	+8.6%
AT	Y+1	99.1	105.1	6.0	+6.0%
	Q+1	90.7	94.5	3.7	+4.1%
	M+1	96.1	95.0	-1.0	-1.1%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%	
Gas	Y+1	37.7	45.4	7.6	+20.3%
	Q+1	50.7	56.8	6.1	+12.0%
	M+1	51.0	56.7	5.7	+11.1%
Kohle	Y+1	13.4	13.8	0.4	+2.9%
	Q+1	13.4	13.5	0.1	+0.7%
	M+1	12.9	12.6	-0.3	-2.7%
CO2	Dez 26	69.0	69.3	0.2	+0.3%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich sank der Strom-Spotpreis in der Schweiz trotz der Wartungsarbeiten am Kernkraftwerk Beznau 1 um 4%. Am Sonntag zwischen 12:00 und 15:00 Uhr waren die Preise sogar zum ersten Mal in diesem Jahr negativ. Der Preis in Frankreich sank um 42%, während er in Deutschland, Norditalien und Österreich stieg. In den verschiedenen Regionen wurde der Rückgang der Windenergieerzeugung teilweise oder sogar vollständig durch den Anstieg der Solarstromproduktion ausgeglichen, ausser in Italien, wo die Erzeugung aus beiden Quellen zunahm. Die Schweiz exportierte in den Morgen- und Abendstunden Strom, während sie den Rest der Zeit hauptsächlich importierte, um von den niedrigeren Preisen in den Nachbarländern zu profitieren, was zu Nettoimporten von 263 GWh führte.

Das KKW Gösgen hat am 23. März den Betrieb wieder aufgenommen und die Leistung schrittweise hochgefahren. Es wird erwartet, dass es zwei Monate lang in Betrieb bleibt, bevor es am 29. Mai für einen Monat wegen Wartungsarbeiten wieder abgeschaltet wird.

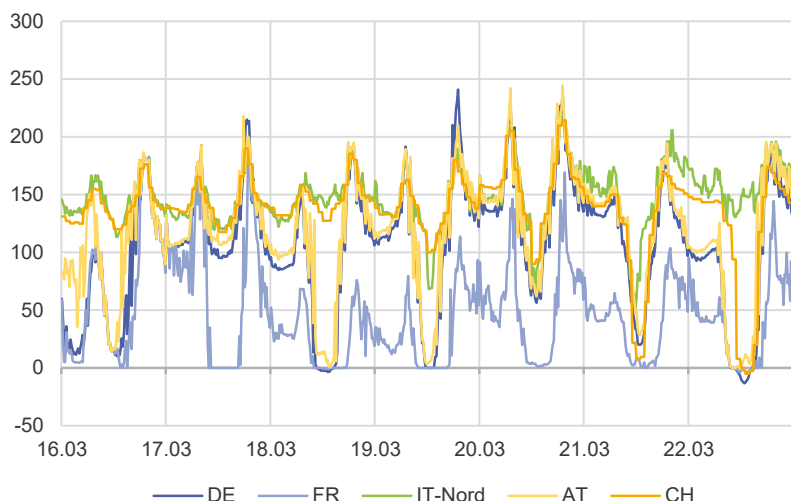
In der Regelzone hat sich die Unausgeglichenheit verringert. Die Woche war dennoch von verschiedenen Ereignissen geprägt: eine Aktivierung fast des gesamten SRE-Angebots führte am Montagmorgen zu einem Spitzenwert bei den Aktivierungskosten. Anschliessend erforderte ein internationales Redispatch-Ereignis am Dienstag die Aktivierung einer erheblichen Menge an TRE. Schliesslich waren die Ausgleichsenergiepreise am Freitag am stärksten betroffen und fielen nach einer TRE-Aktivierung auf unter -1000 EUR/MWh.

Iranische Angriffe auf Katars LNG-Infrastruktur liessen die Preise für langfristige Strom- und Gaskontrakte am Terminmarkt steigen; anhaltende Reparaturen könnten über Jahre rund 3% des globalen LNG-Angebots binden. Der TTF-Frontmonat zog ebenfalls an, während Stromkontrakte in der Schweiz und den meisten Nachbarländern nachgaben.

Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 16.03.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	137.7	106.1	46.9	149.0	117.6
Peak	143.3	100.0	35.9	144.9	109.7
Offpeak	134.5	109.5	53.0	151.2	122.1

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	130.5	95.2	51.3	137.3	105.2
Abweichung	+5%	+11%	-9%	+8%	+12%

Markterwartung Peak

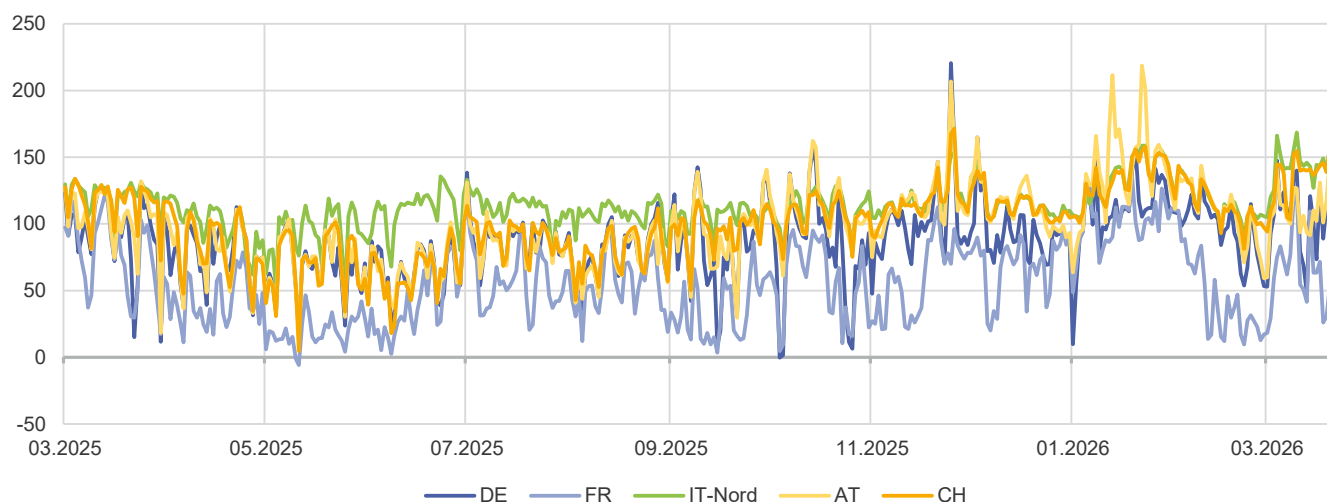
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	130.1	92.8	-	134.3	115.7
Abweichung	+10%	+8%	-	+8%	-5%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	3	9.75	18.25	0	0.75
Stunden ~0	1	6.75	30	0	3.5

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

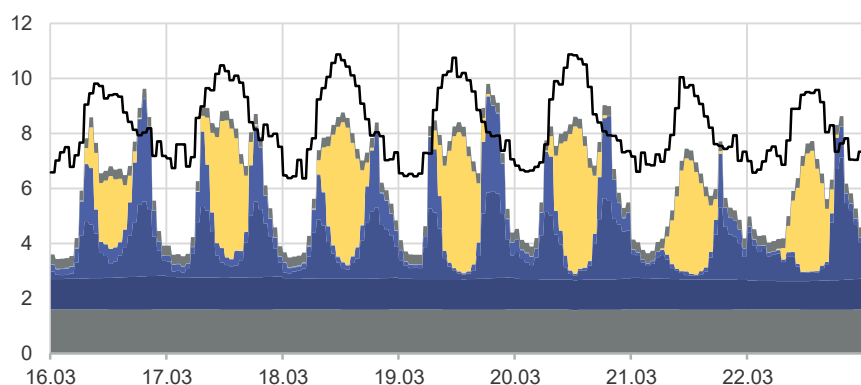
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

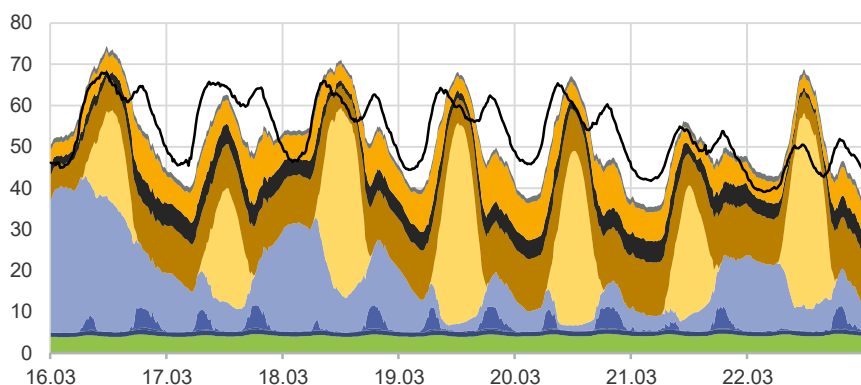
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	306	267	-38	-13%
Flusswasser	183	189	6	+3%
Speicherwasser	202	197	-5	-2%
Pumpspeicher	123	119	-3	-3%
Wind	3	3	0	-14%
PV	151	215	64	+42%
Thermisch	60	60	0	+0%
Last	1'361	1'388	27	+2%

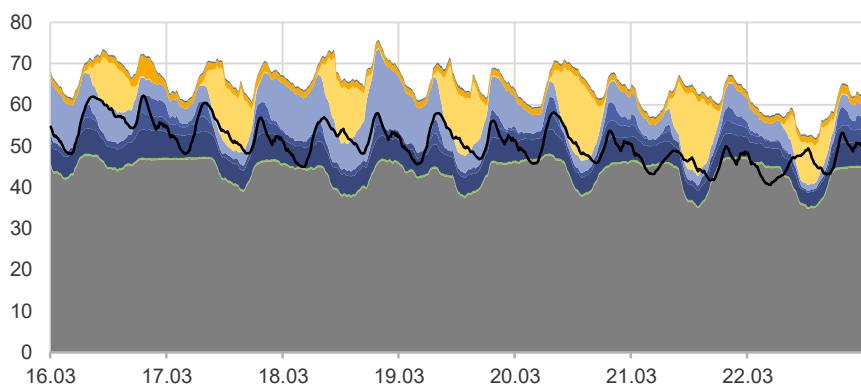
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	711	709	-1	-0%
Flusswasser	194	181	-13	-7%
Speicherwasser	23	19	-4	-17%
Pumpspeicher	191	201	10	+5%
Wind	2'781	1'994	-787	-28%
PV	1'360	1'839	479	+35%
Braunkohle	1'484	1'793	309	+21%
Steinkohle	629	684	55	+9%
Gas	1'121	1'123	2	+0%
Fossil-andere	194	209	16	+8%
Last	9'199	9'042	-157	-2%

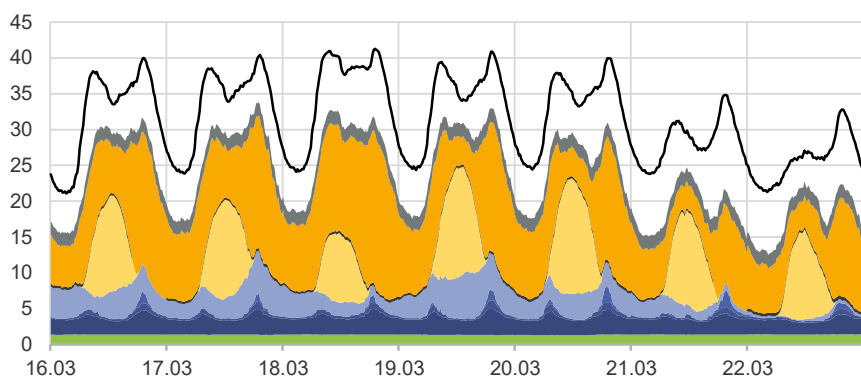
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	7'559	7'329	-230	-3%
Bio-andere	76	77	1	+2%
Flusswasser	959	853	-106	-11%
Speicherwasser	403	340	-64	-16%
Pumpspeicher	223	172	-51	-23%
Wind	1'188	1'017	-171	-14%
PV	583	790	207	+35%
Gas	313	266	-47	-15%
Fossil-andere	80	72	-8	-10%
Last	8'918	8'525	-393	-4%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



Italien

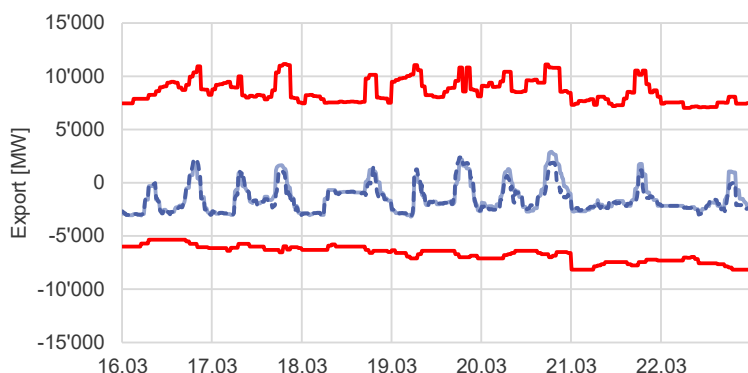
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	227	231	4	+2%
Flusswasser	353	397	44	+12%
Speicherwasser	56	72	16	+28%
Pumpspeicher	18	26	8	+44%
Wind	222	467	245	+111%
PV	623	677	54	+9%
Steinkohle	38	55	17	+43%
Gas	2'143	1'733	-410	-19%
Fossil-andere	309	316	7	+2%
Last	5'315	5'286	-29	-1%



Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

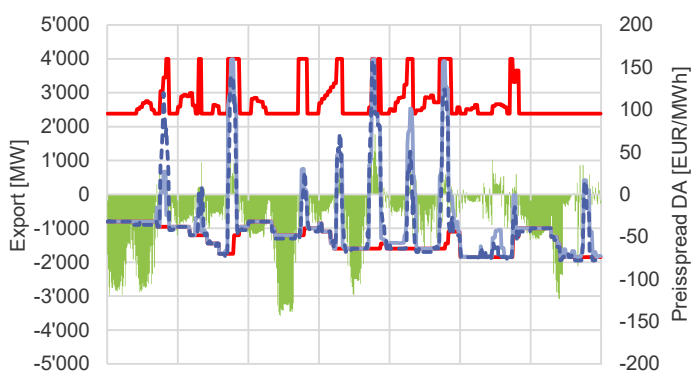


— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenzaustausch der Berichtswoche ab 16.03.2026

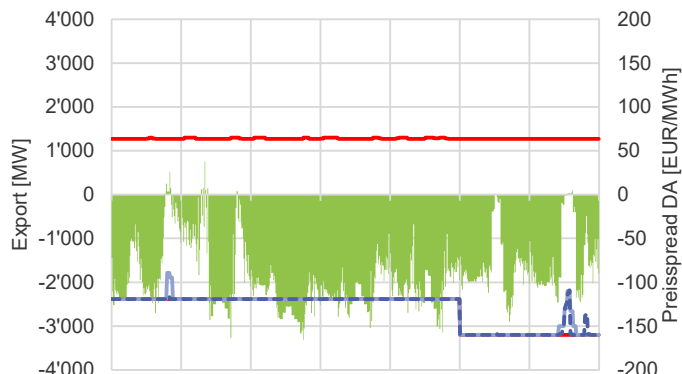
GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	32	0	418	17	467
Importe	192	438	2	99	730
Nettoexport	-160	-438	417	-82	-263
Vorwoche	-147	-493	494	-80	-226
Änderung	-13	55	-77	-2	-37
DA Nettoexport	-145	-436	410	-68	-238
ID Nettoexport	-15	-2	6	-14	-25

Grenze DE

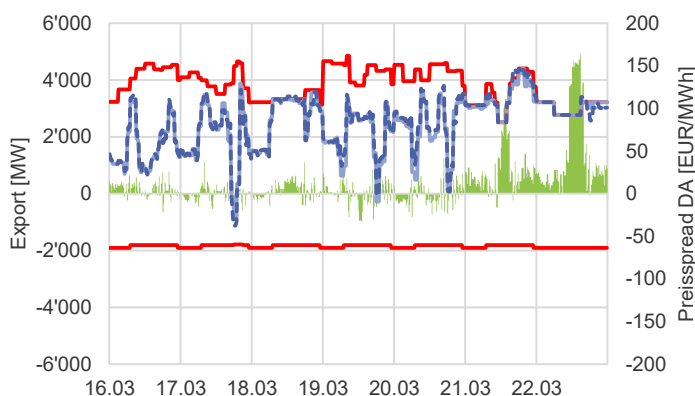


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

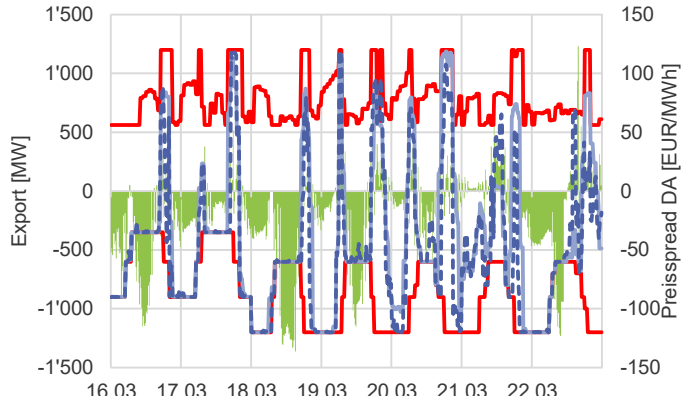
Grenze FR



Grenze IT



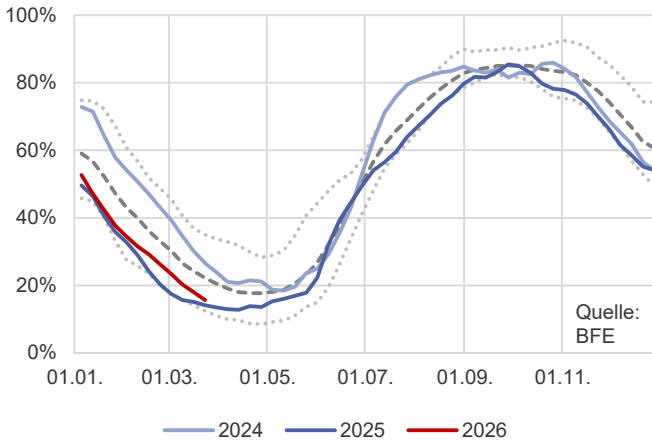
Grenze AT



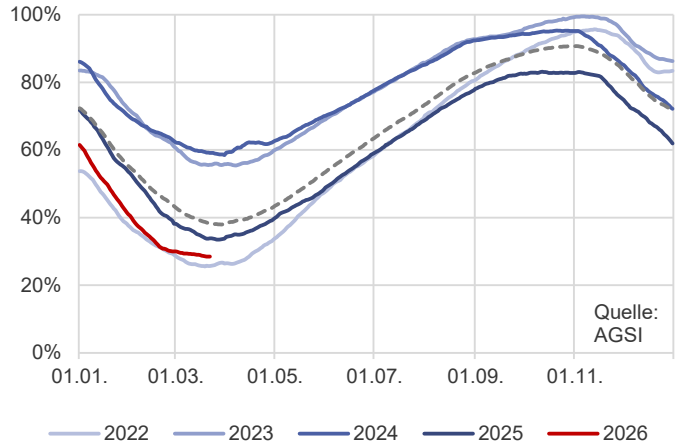
Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Fundamentaldaten

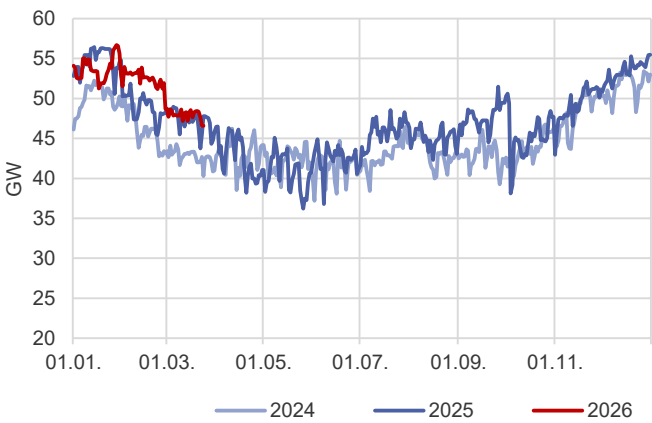
Füllstände Speicherseen CH



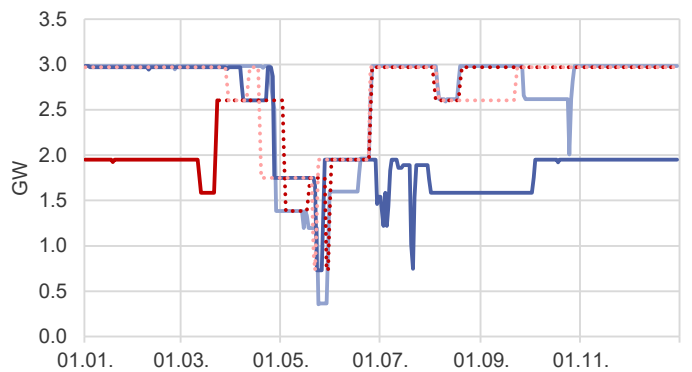
Gasspeicher Füllstände Europa



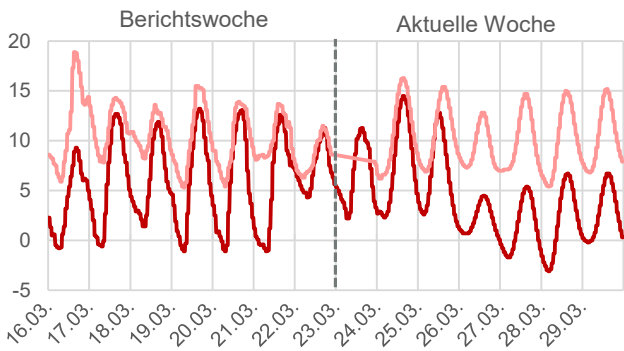
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



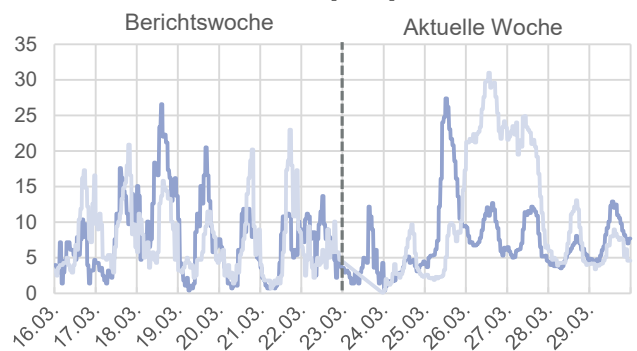
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



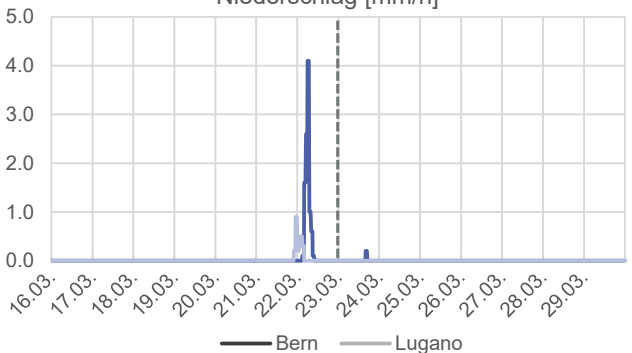
Temperatur [°C]



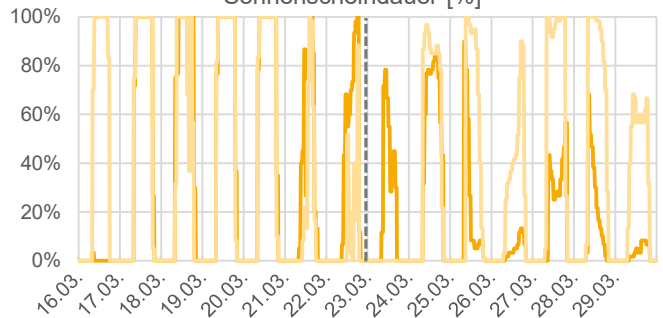
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



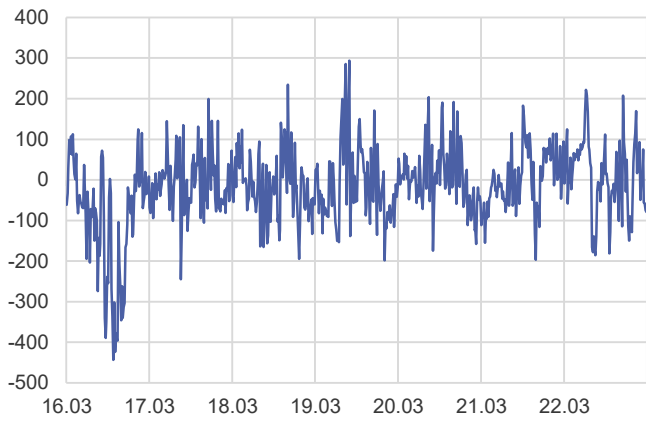
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Regelzone

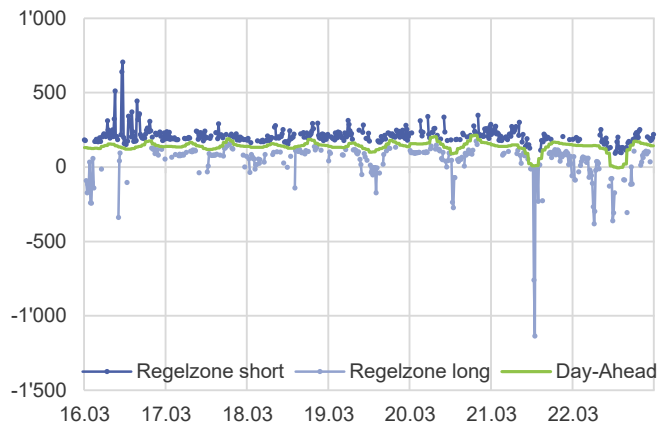
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-8	-17	-9	
Mittel absolut	78	72	-7	-8%
1% Perzentil	-342	-347	-5	+1%
99% Perzentil	220	201	-19	-9%

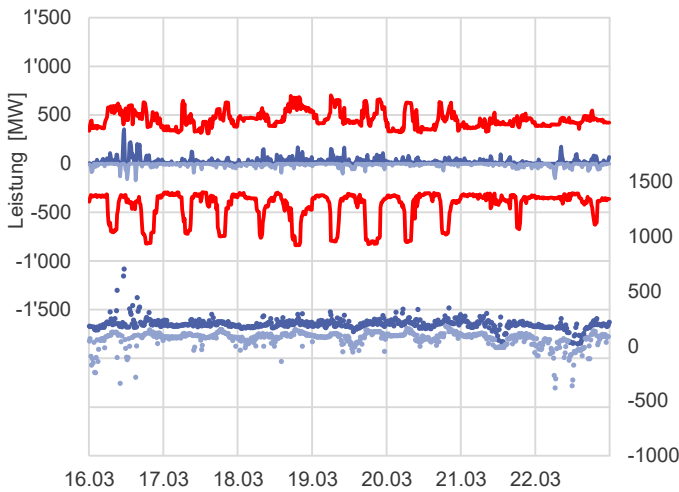
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis

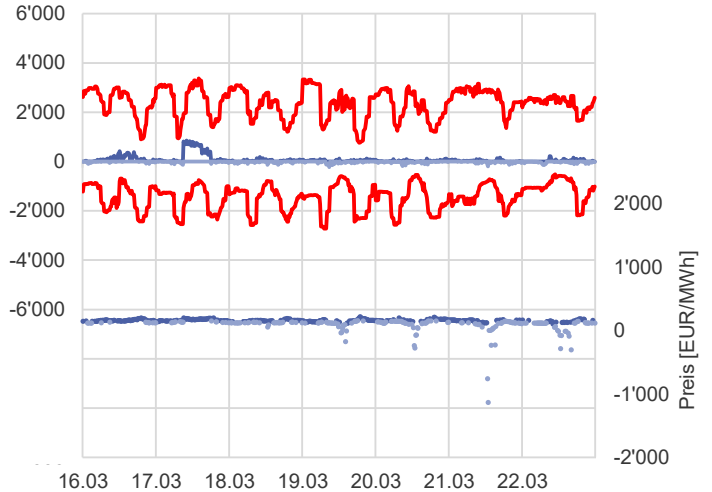
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	211	215	4	+2%
AE long	68	35	-33	-48%
Kosten MEUR	1.4	1.7	0.3	+21%

SRE

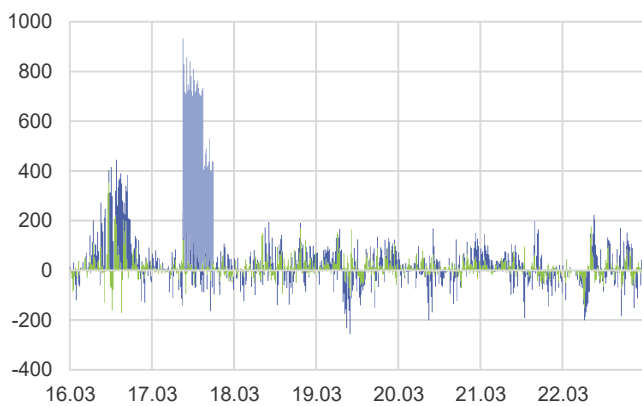


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

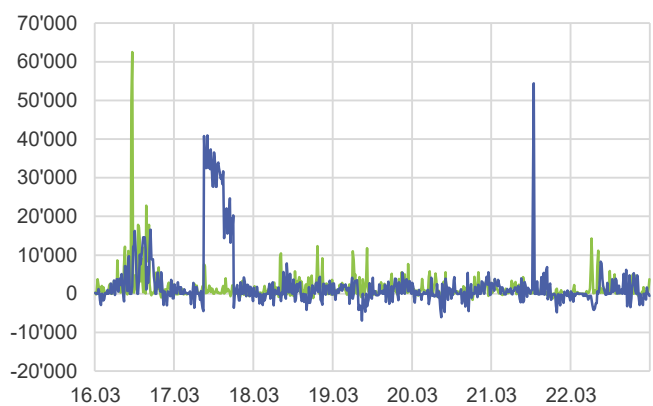


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.2	5.8	0.7	+13%
TRE	9.7	8.0	-1.8	-18%
TRE Redispatch	0.6	5.4	4.8	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

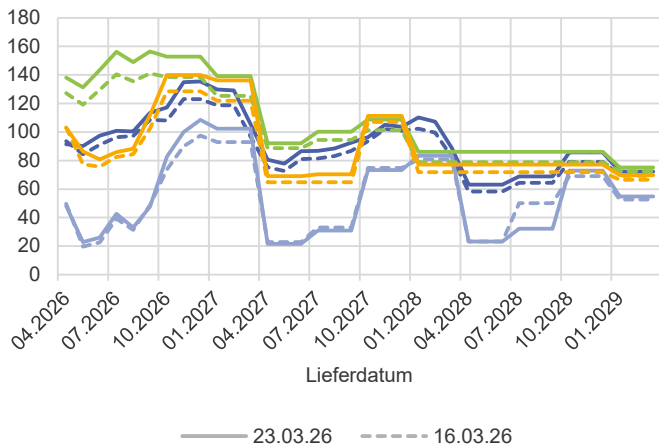
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.70	1.03	0.3	+47%
TRE Total	0.47	1.65	1.2	+248%

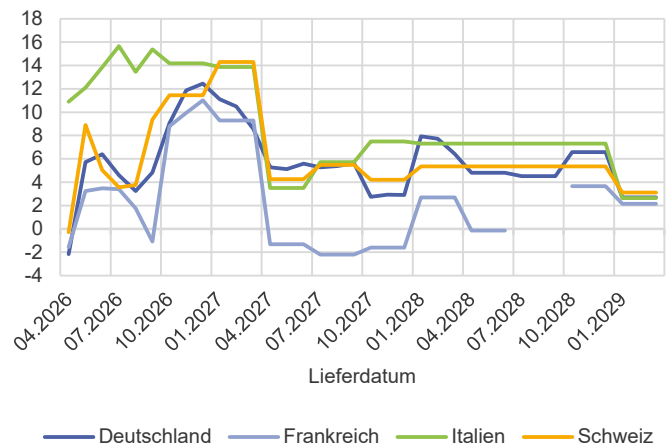
Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



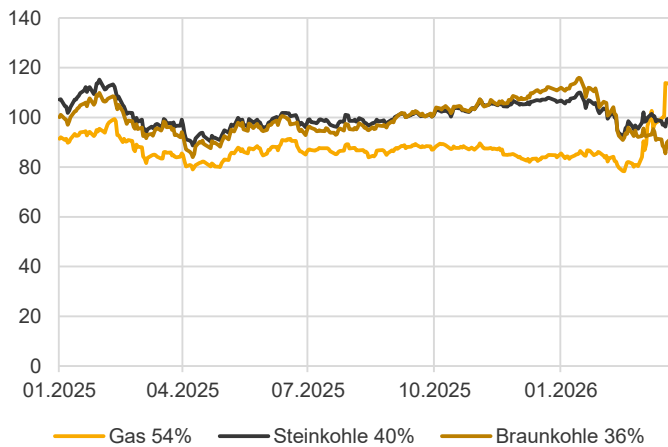
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



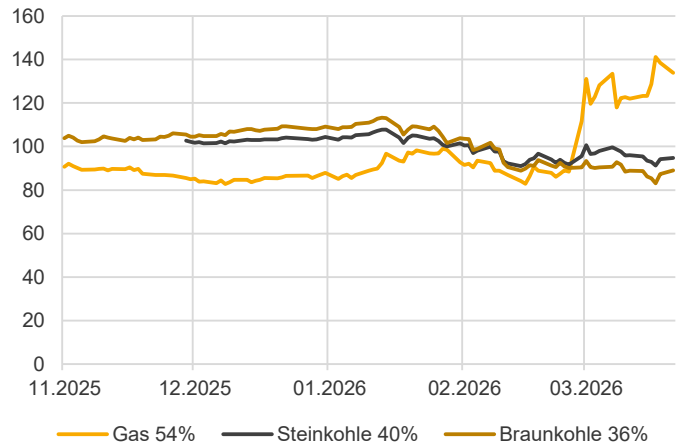
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Apr 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	99.53	113.85	14.3	+14.4%
Steinkohle 40%	98.53	99.83	1.3	+1.3%
Braunkohle 36%	91.16	91.58	0.4	+0.5%

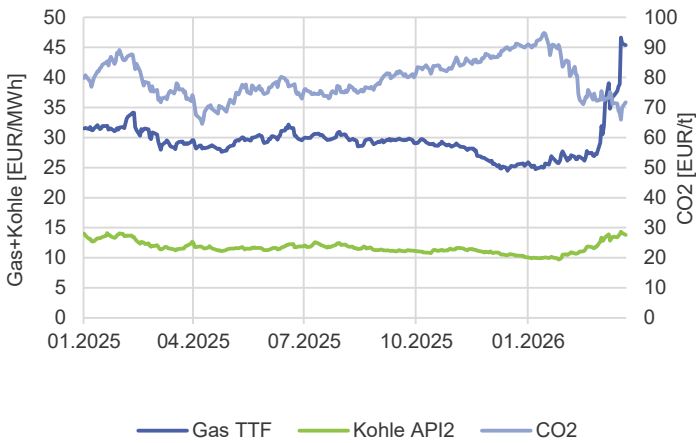
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	123.26	133.83	10.6	+8.6%
Steinkohle 40%	95.41	94.74	-0.7	-0.7%
Braunkohle 36%	88.74	89.00	0.3	+0.3%

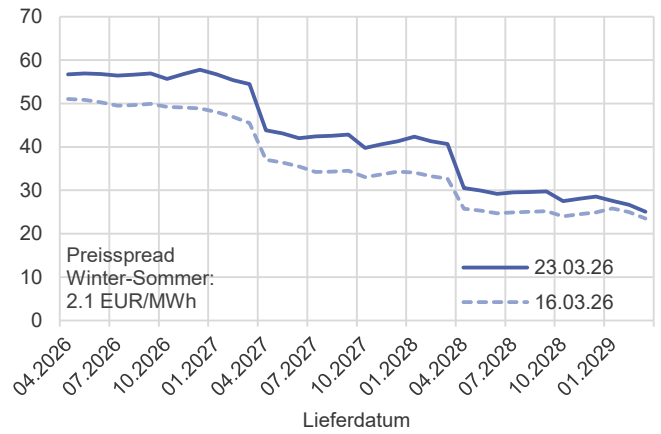
Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Terminpreise - Commodities

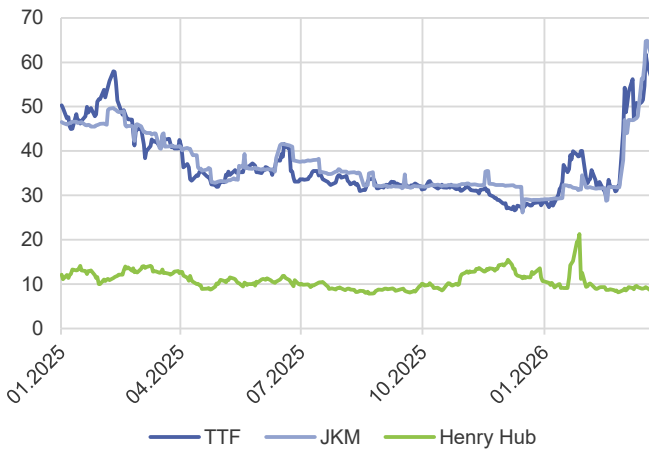
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



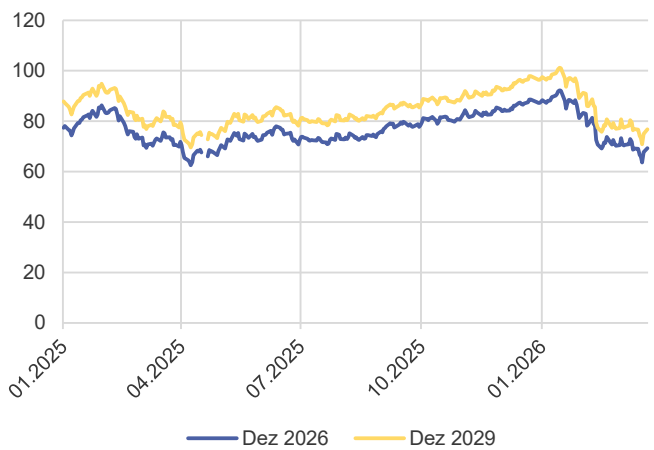
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



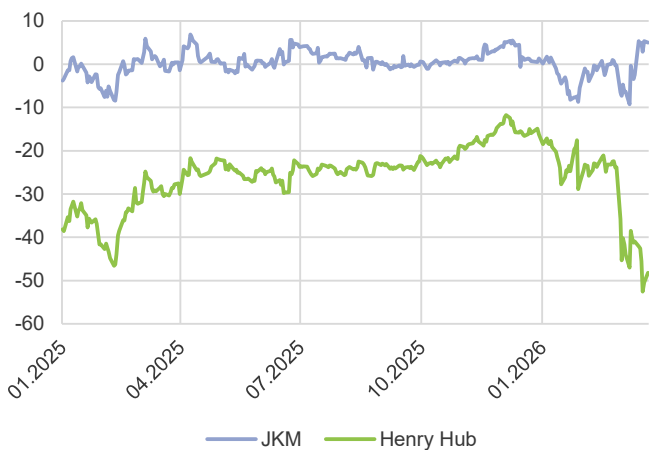
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



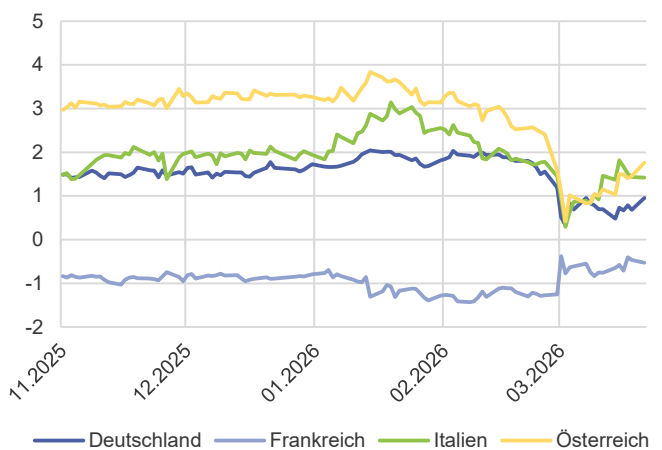
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



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	37.7	45.4	7.6	+20.3%
TTF	Q+1	50.7	56.8	6.1	+12.0%
	M+1	51.0	56.7	5.7	+11.1%
Kohle	Y+1	13.4	13.8	0.4	+2.9%
API2	Q+1	13.4	13.5	0.1	+0.7%
	M+1	12.9	12.6	-0.3	-2.7%
CO2	Dez 26	69.0	69.3	0.2	+0.3%

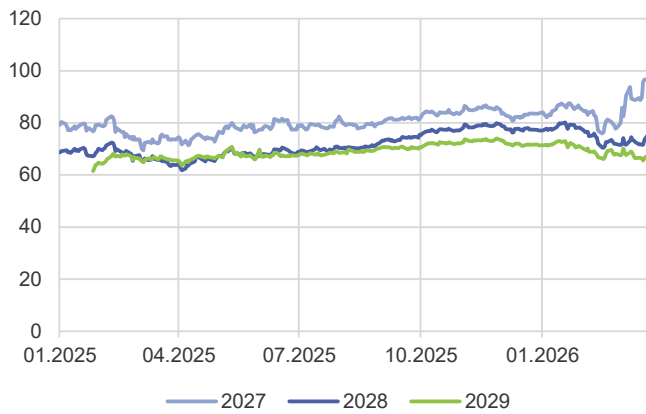
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		0.5	1.0	0.5	+98%
FR-TTF M+1		-0.6	-0.5	0.1	-19%
IT-TTF M+1		1.4	1.4	0.1	+4%
AT-TTF M+1		1.0	1.8	0.7	+71%
JKM-TTF M+1		5.3	5.0	0	-6%
HHUB-TTF M+1		-42.1	-48.2	-6	+15%

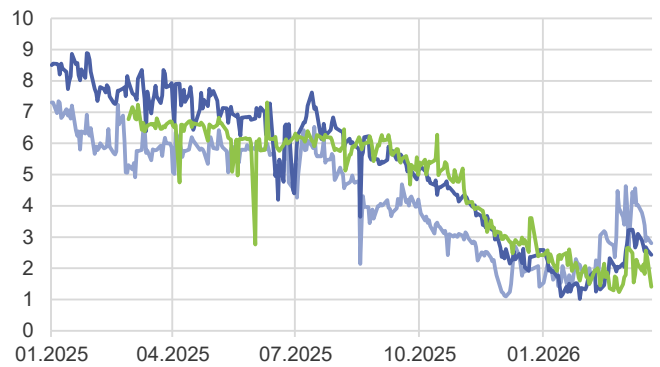
Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

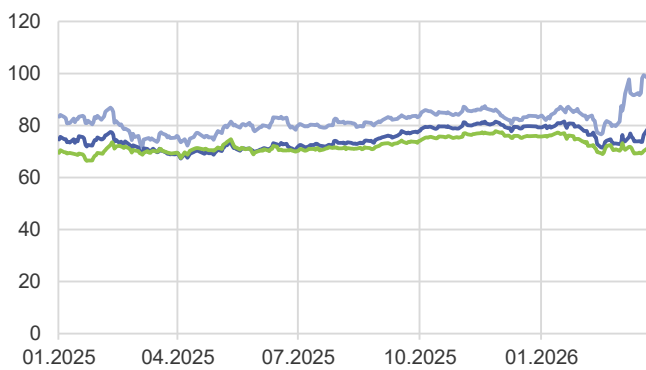
Base Schweiz [EUR/MWh]



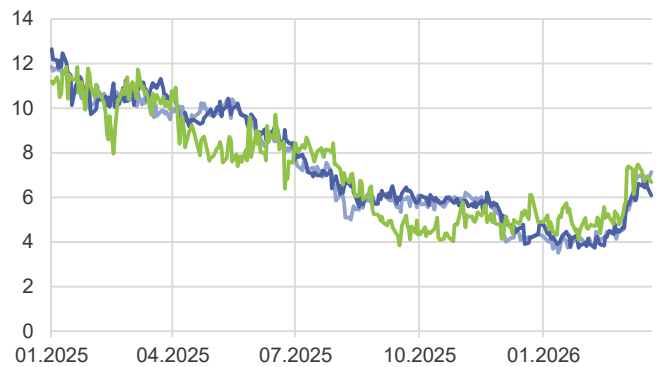
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



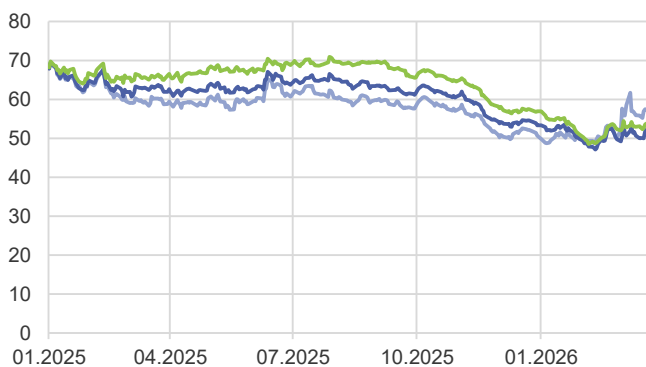
Base Deutschland [EUR/MWh]



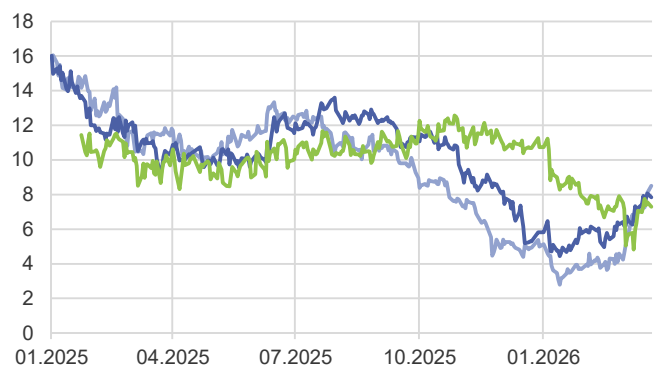
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



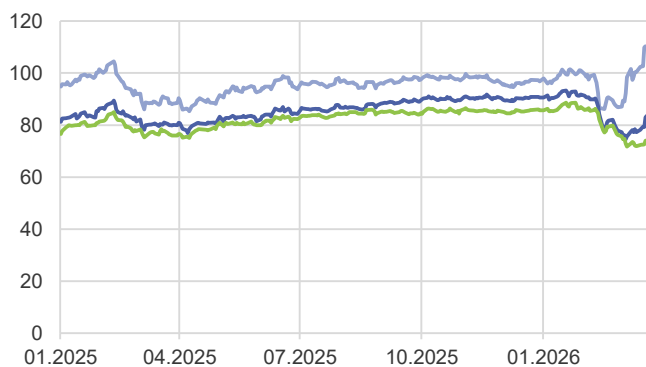
Base Frankreich [EUR/MWh]



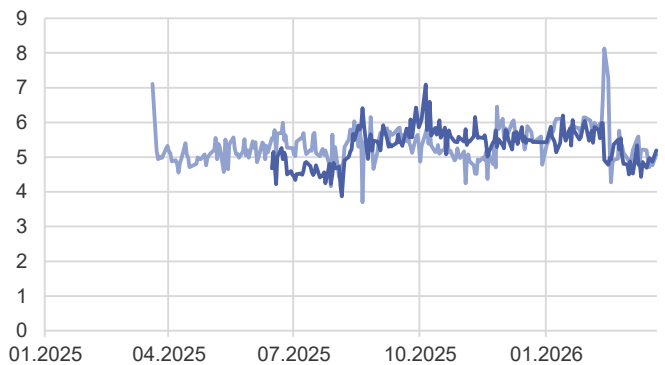
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

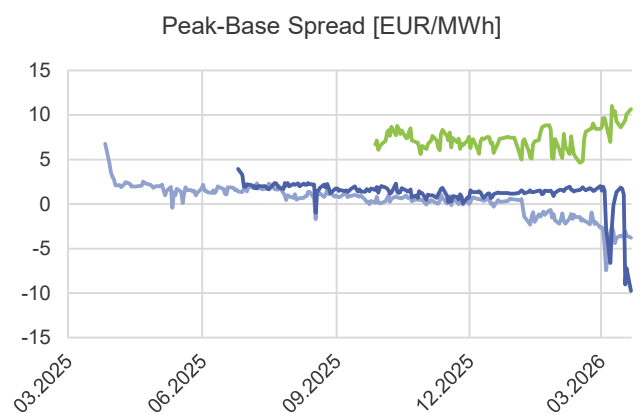
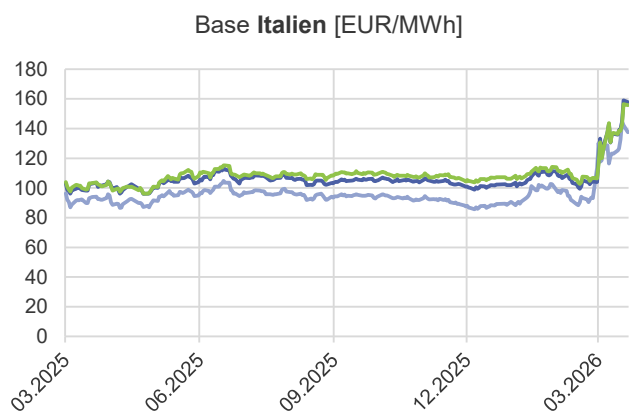
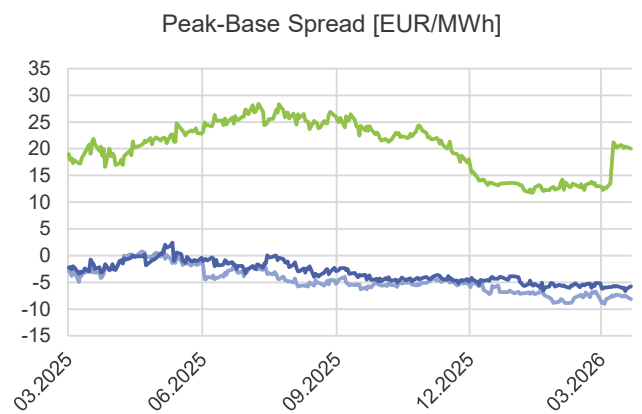
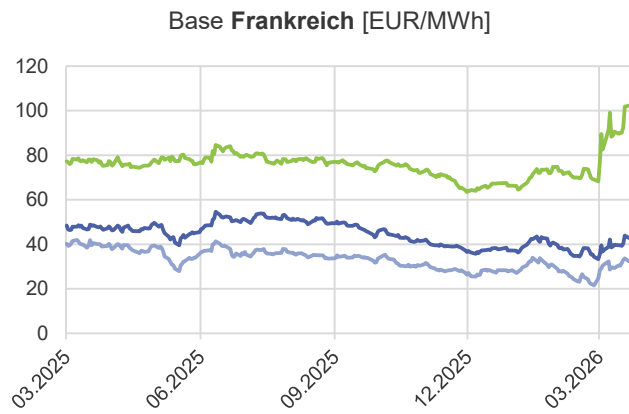
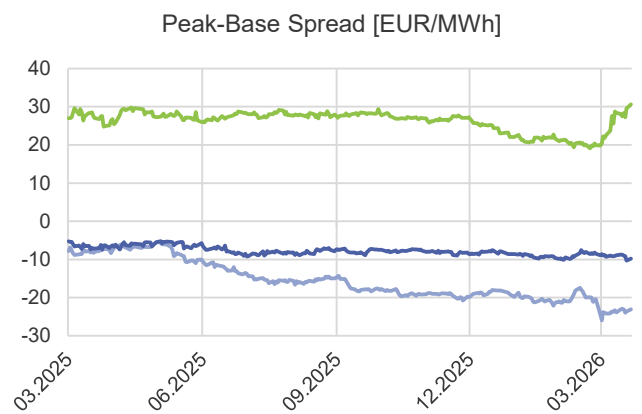
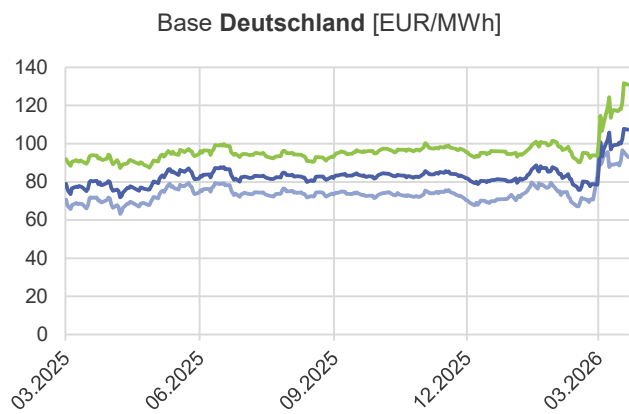
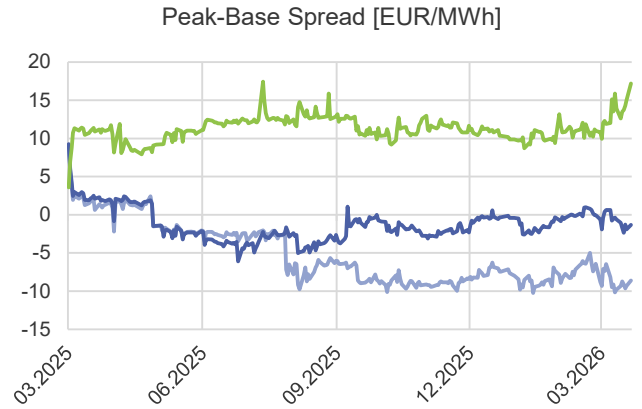
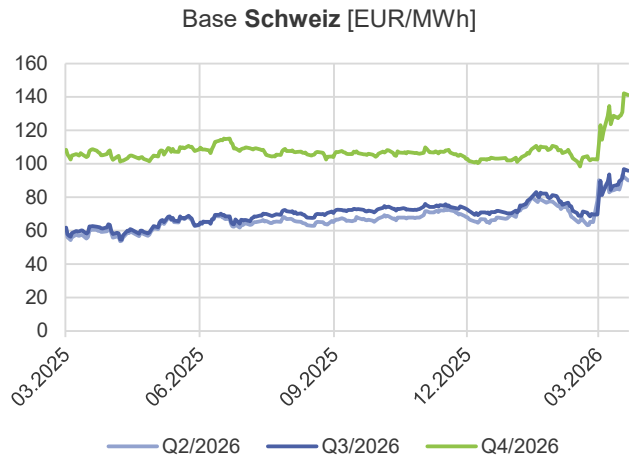


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



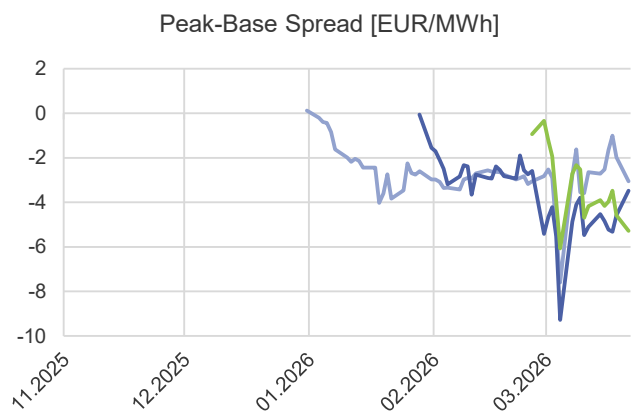
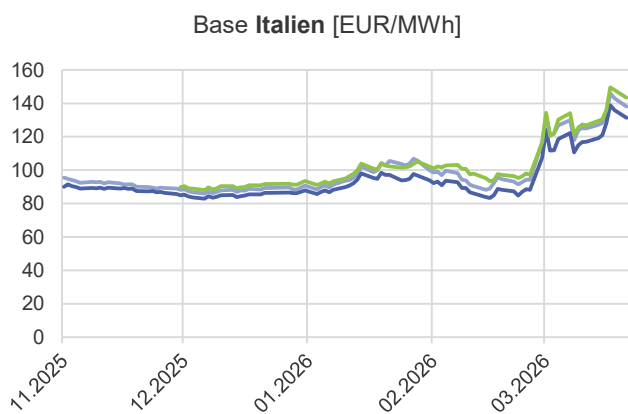
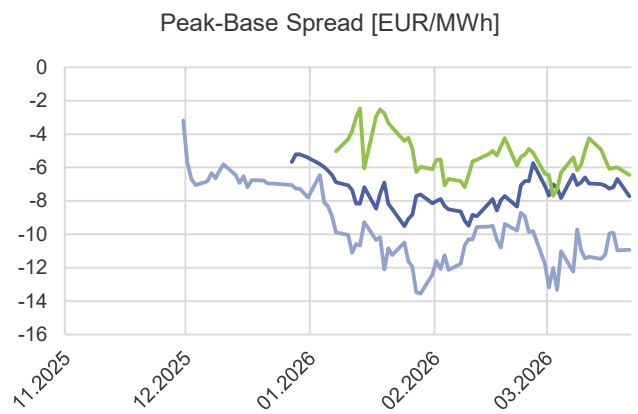
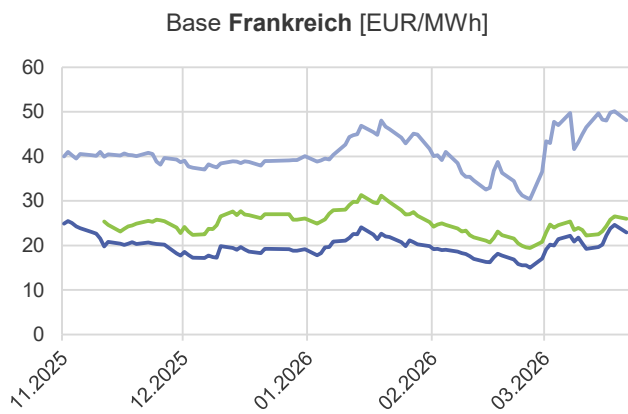
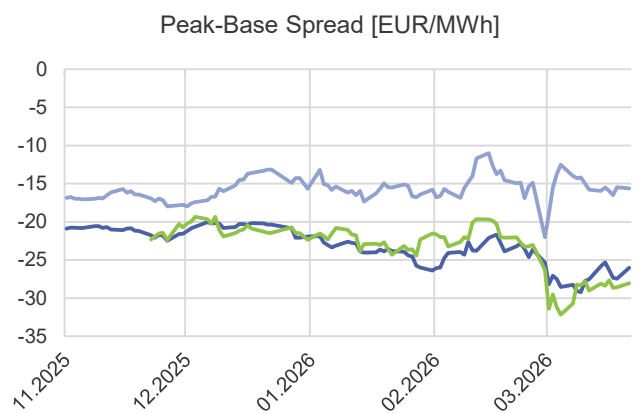
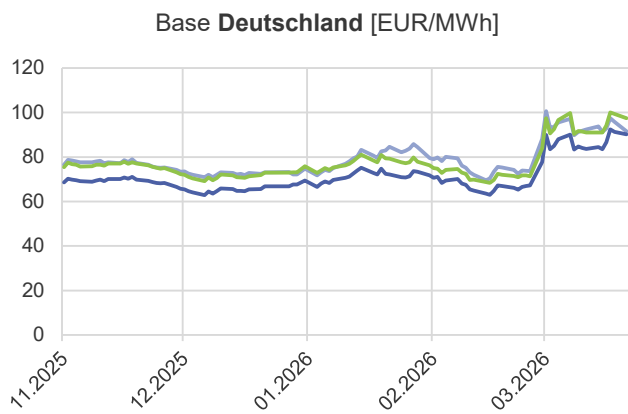
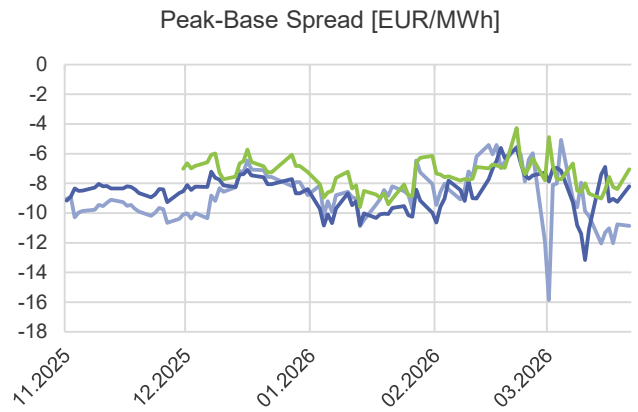
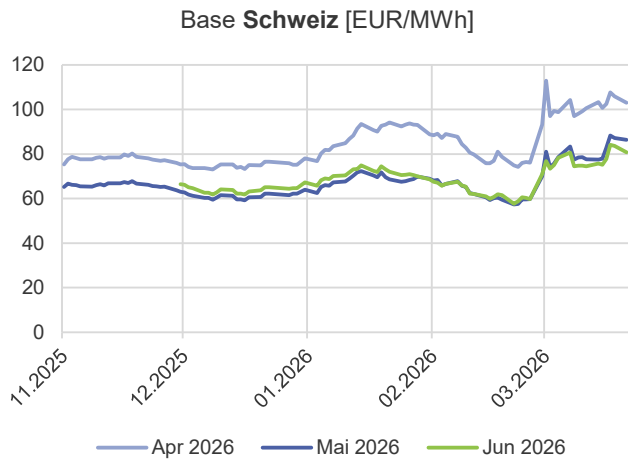
Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 24.03.2026 / Rapport de marché du 24.03.2026

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: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO}_2 \text{ Preis}) / \text{Effizienz}_{\text{HHV}} + \text{Variable Kosten}$. 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 Berichtswche 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.