



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

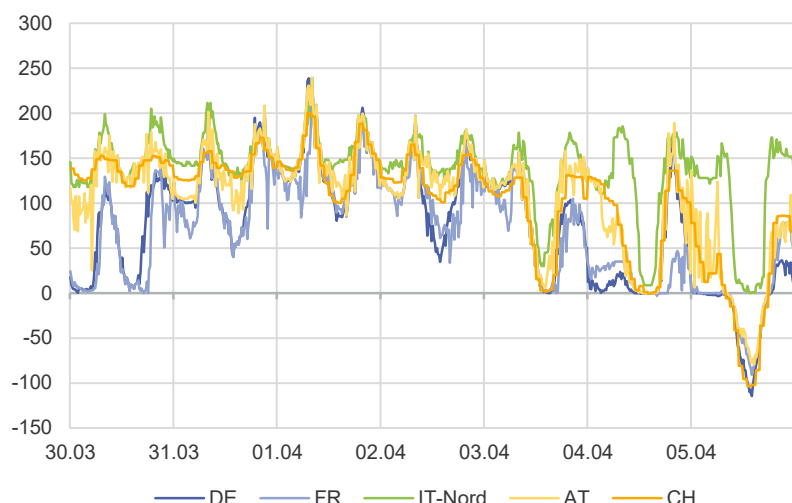
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 30.03.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	103.7	76.6	70.3	137.2	105.4
Vorwoche	132.7	88.5	64.7	142.6	114.6
Veränderung	-22%	-13%	+9%	-4%	-8%

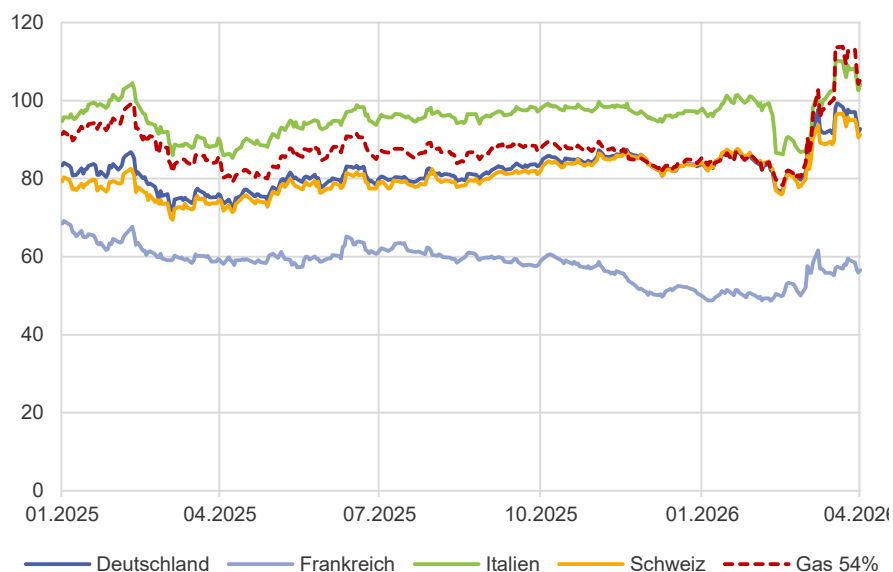
Peakpreise der Berichtswoche ab 30.03.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	120.3	90.9	86.2	145.3	126.9
Vorwoche	139.0	75.5	49.8	148.4	114.8
Veränderung	-13%	+20%	+73%	-2%	+10%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	79.0	70.1	33.9	122.0	80.6
ab 06.04.2026	-24%	-8%	-52%	-11%	-23%
Folgewoche	102.0	96.9	52.9	133.3	103.7
ab 13.04.2026	+29%	+38%	+56%	+9%	+29%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	95.2	91.2	-3.9	-4.1%
	Q+1	91.3	85.4	-5.9	-6.4%
	M+1	83.3	80.3	-3.0	-3.6%
DE	Y+1	97.1	92.7	-4.4	-4.5%
	Q+1	103.3	97.4	-5.9	-5.7%
	M+1	87.9	83.3	-4.6	-5.2%
FR	Y+1	58.5	56.6	-1.9	-3.3%
	Q+1	41.4	40.8	-0.7	-1.6%
	M+1	23.0	20.9	-2.1	-9.1%
IT	Y+1	108.3	104.1	-4.2	-3.9%
	Q+1	152.7	145.2	-7.6	-4.9%
	M+1	130.6	123.0	-7.6	-5.8%
AT	Y+1	104.5	100.1	-4.4	-4.2%
	Q+1	107.1	100.5	-6.7	-6.2%
	M+1	87.8	84.7	-3.1	-3.5%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	44.3	40.2	-4.0	-9.1%
	Q+1	54.9	50.2	-4.7	-8.6%
TTF	M+1	54.9	50.1	-4.8	-8.7%
	Y+1	14.4	13.4	-1.0	-6.8%
API2	Q+1	13.6	12.6	-1.0	-7.7%
	M+1	13.1	12.0	-1.0	-7.9%
CO2	Dez 26	72.2	71.7	-0.5	-0.7%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich sind die schweizerischen Spotpreise um 22 % (rund 30 EUR/MWh) gesunken, während der Rückgang in Deutschland, Österreich und Italien moderater ausfiel und Frankreich einen Anstieg von 9 % verzeichnete, jedoch ausgehend von einem tieferen Niveau. Der mit Ostern verbundene Nachfragerückgang sowie Temperaturanstieg je nach Land bereits ab Wochenmitte trugen zu den Preisrückgängen bei. Gerade am Osterwochenende führte das sonnige Wetter und damit die hohe PV-Einspeisung zu stark negativen Preisen, die in der Schweiz und in Deutschland zeitweise unter -100 EUR/MWh lagen. Infolgedessen markiert dieser Sonntag den ersten Tag des Jahres mit einem negativen durchschnittlichen Base Preis. In Italien trug die Reduktion der Übertragungskapazität aus der Schweiz dazu bei, dass der Preis nicht in den negativen Bereich fiel.

In der Regelzone blieb die Unausgeglichenheit im Mittel relativ stabil, und die Kosten der Ausgleichsenergie gingen zurück, nachdem sie in der Vorwoche besonders hoch gewesen waren. Dennoch war das Wochenende durch eine hohe Volatilität der Preise für SRE- und TRE- gekennzeichnet, die wiederholt Werte von annähernd -1000 EUR/MWh erreichten.

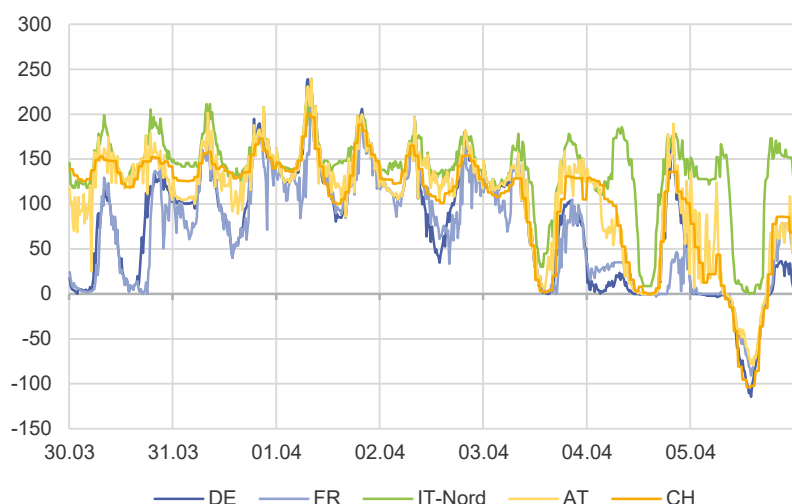
Bei den Fundamentaldaten zeigen die Gasspeicherstände eine leichte Füllung an.

Aufgrund des Osterwochenendes stellen die für den Terminmarkt präsentierten Zahlen Vergleiche zwischen Montag und Donnerstag vergangener Woche dar. Die Preise sind weiterhin sehr volatil. Im Vergleichszeitraum sanken der Kohlepreis und der Gaspreis um rund 9 % beziehungsweise 7,5 %. Der Terminpreis für Strom folgte der Entwicklung der Rohstoffpreise und verringerte sich im groben Durchschnitt um etwa 5 %. Bei den Preisstrukturen zeigt sich seit Beginn des Irankrieges und des damit Verbundenen Gas-zu-Kohle Switches, dass sich der deutsche Strompreis im Verhältnis zu den Grenzkosten effizienter Gaskraftwerke verringert hat, wobei der Trend sogar noch vor März startete (Seite 8).

Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 30.03.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	103.7	76.6	70.3	137.2	105.4
Peak	120.3	90.9	86.2	145.3	126.9
Offpeak	94.5	68.6	61.5	132.7	93.4

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	113.5	91.9	62.1	134.7	108.9
Abweichung	-9%	-17%	+13%	+2%	-3%

Markterwartung Peak

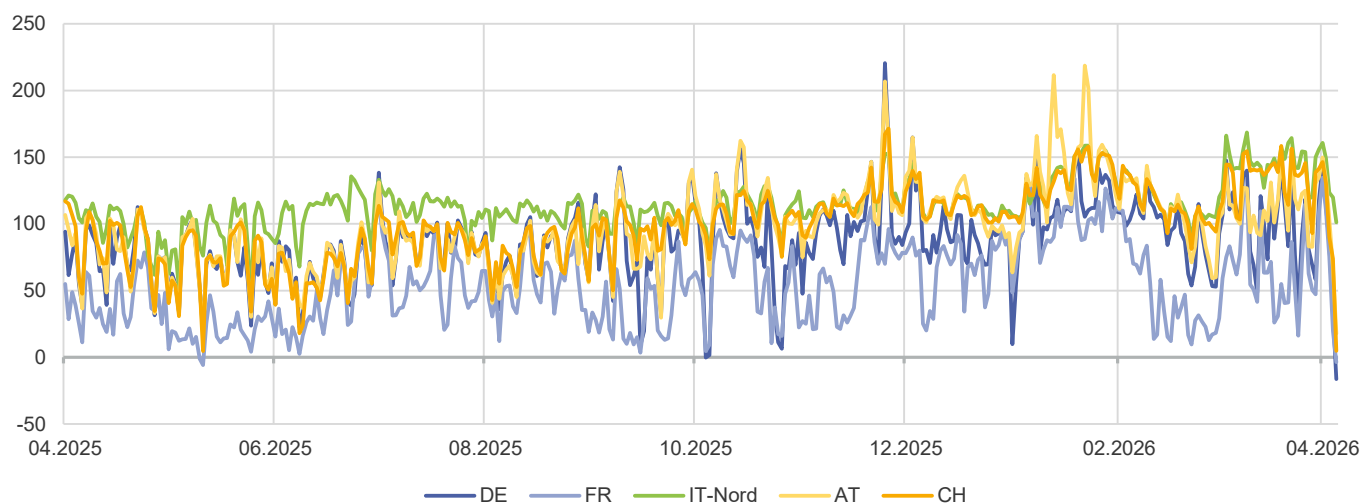
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	110.2	87.7	-	128.6	116.2
Abweichung	+9%	+4%	-	+13%	+9%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	11	21.25	18.75	0	10.25
Stunden ~0	3	15	15.75	1.75	5.75

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

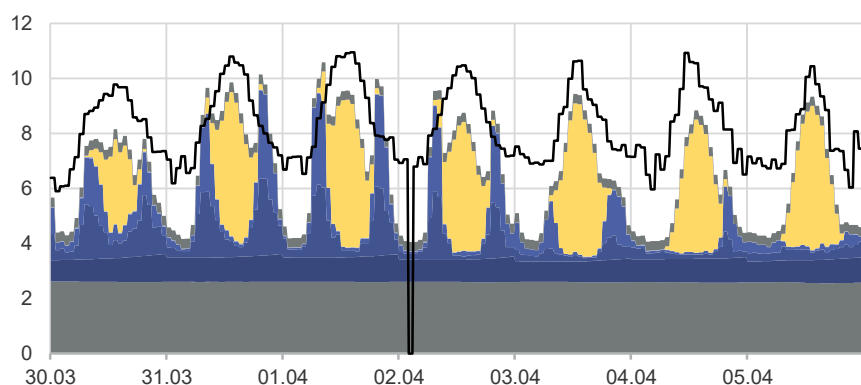
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



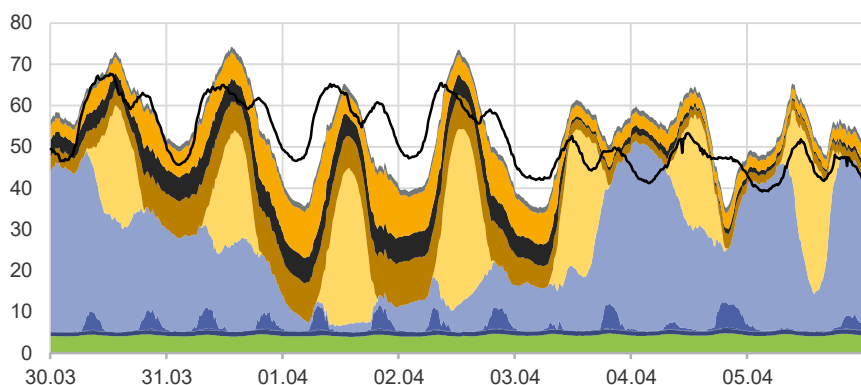
Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

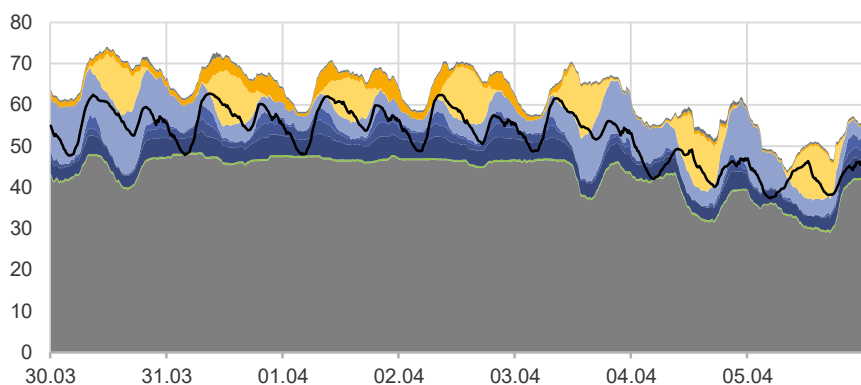
Produktion und Verbrauch CH [GW]



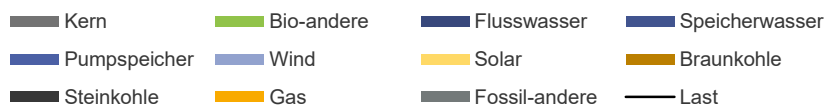
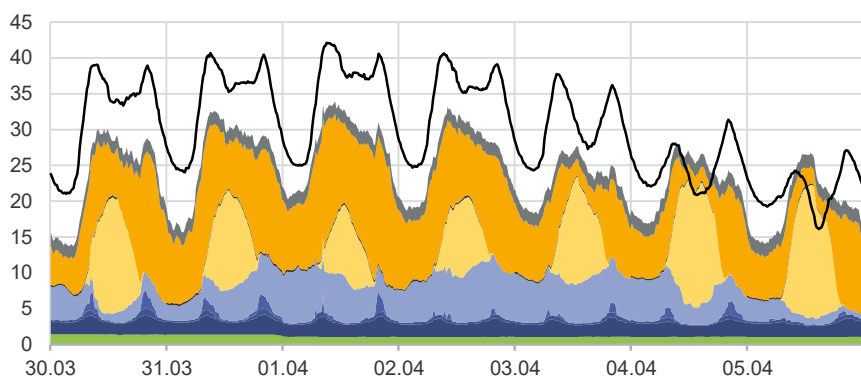
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	398	436	37	+9%
Flusswasser	167	144	-24	-14%
Speicherwasser	188	118	-69	-37%
Pumpspeicher	121	113	-8	-7%
Wind	4	3	0	-13%
PV	205	238	33	+16%
Thermisch	60	57	-3	-4%
Last	1'404	1'380	-24	-2%

Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	716	720	4	+1%
Flusswasser	172	177	5	+3%
Speicherwasser	15	19	3	+22%
Pumpspeicher	203	215	12	+6%
Wind	3'419	3'389	-30	-1%
PV	1'643	1'689	46	+3%
Braunkohle	1'406	1'005	-401	-29%
Steinkohle	607	659	52	+9%
Gas	959	1'024	65	+7%
Fossil-andere	185	222	37	+20%
Last	9'264	8'789	-476	-5%

Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	7'361	7'207	-154	-2%
Bio-andere	77	76	-1	-1%
Flusswasser	743	671	-72	-10%
Speicherwasser	358	264	-93	-26%
Pumpspeicher	216	162	-53	-25%
Wind	1'207	1'124	-83	-7%
PV	790	678	-111	-14%
Gas	306	269	-37	-12%
Fossil-andere	88	80	-8	-9%
Last	9'105	8'803	-302	-3%

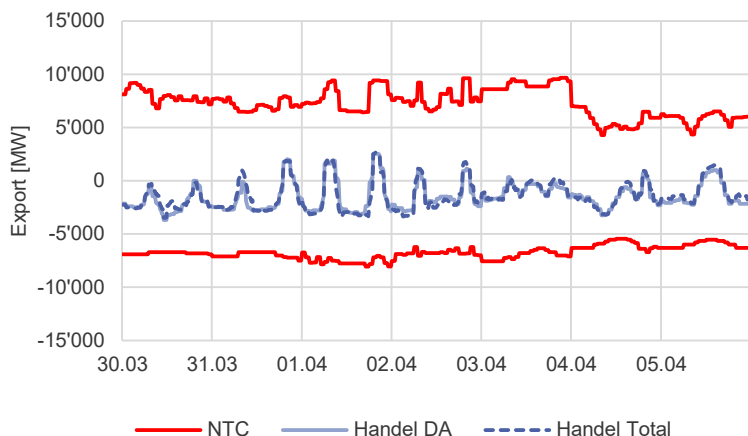
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	234	193	-41	-17%
Flusswasser	339	335	-5	-1%
Speicherwasser	59	62	4	+6%
Pumpspeicher	43	40	-3	-7%
Wind	834	749	-85	-10%
PV	789	753	-36	-5%
Steinkohle	38	32	-7	-17%
Gas	1'294	1'566	271	+21%
Fossil-andere	308	308	0	+0%
Last	5'288	5'064	-224	-4%

Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Spot - Grenzaustausch

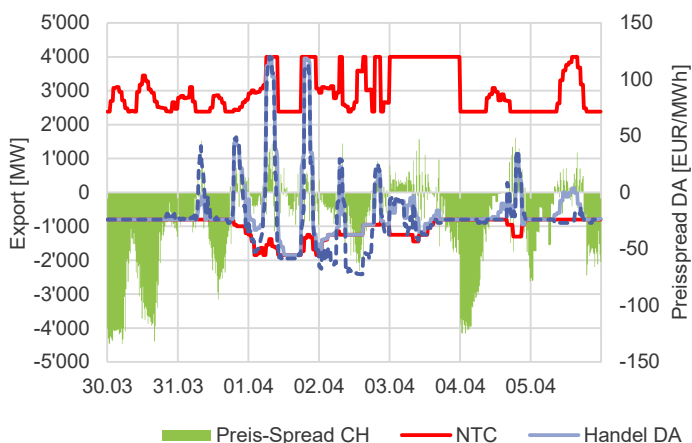
Grenzaustausch



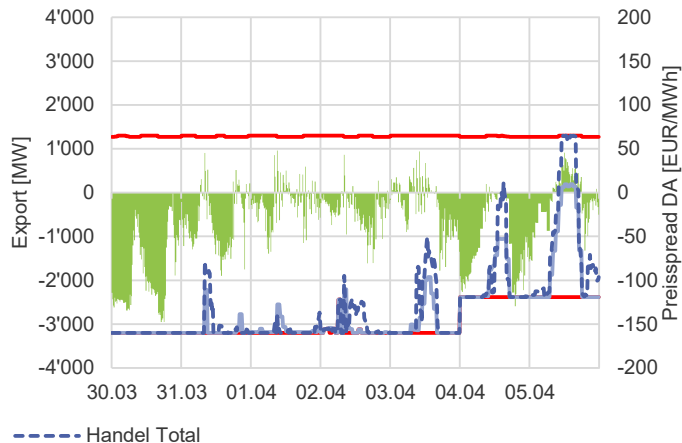
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 30.03.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	28	7	330	40	406
Importe	151	444	0	50	645
Nettoexport	-122	-437	329	-10	-239
Vorwoche	-142	-531	485	-78	-266
Änderung	20	94	-155	69	27
DA Nettoexport	-95	-459	321	-16	-249
ID Nettoexport	-27	22	8	7	10

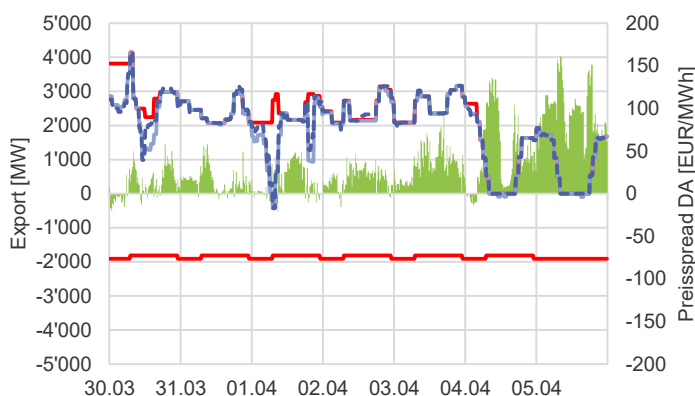
Grenze DE



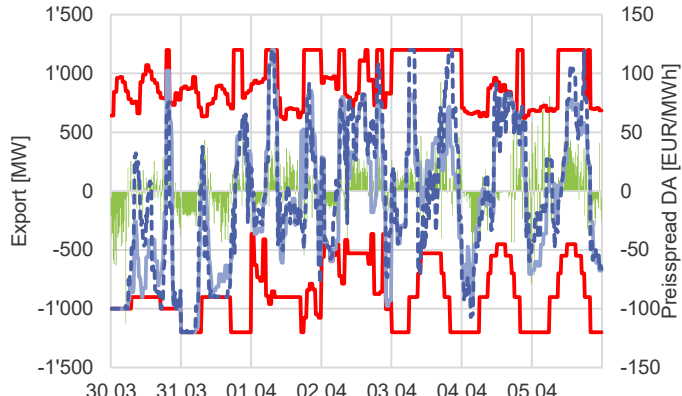
Grenze FR



Grenze IT



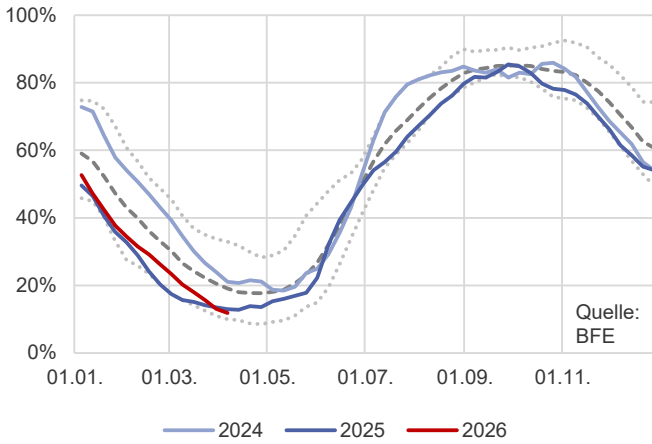
Grenze AT



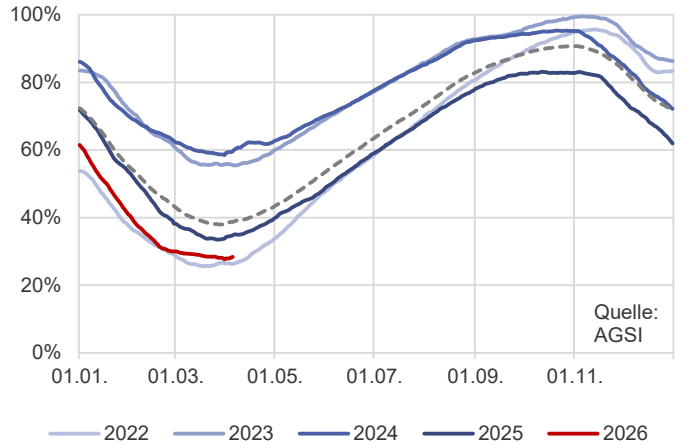
Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Fundamentaldaten

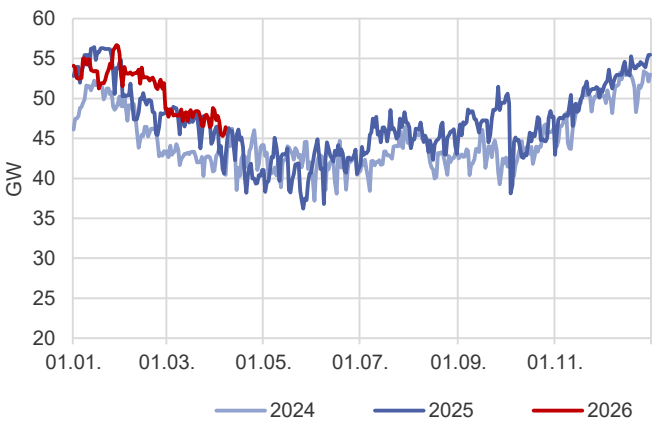
Füllstände Speicherseen CH



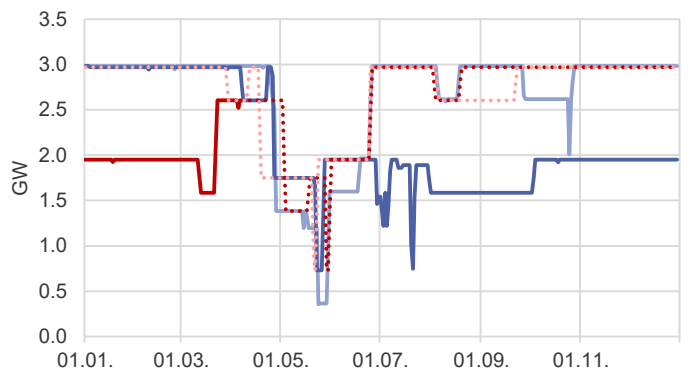
Gasspeicher Füllstände Europa



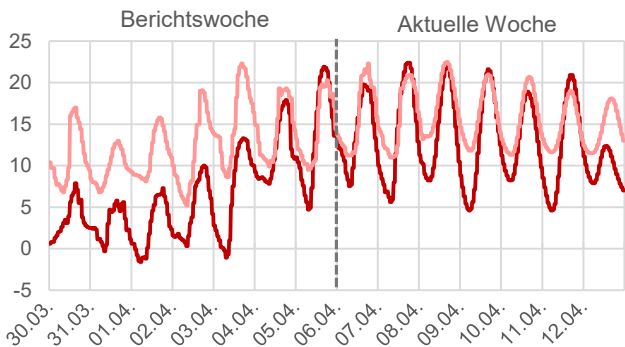
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



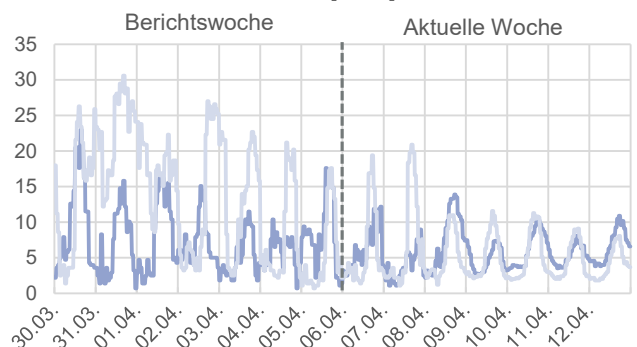
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



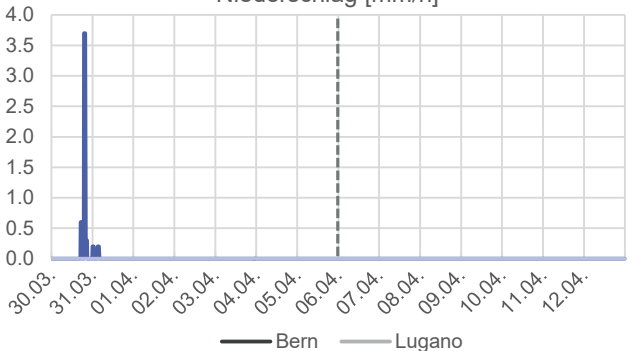
Temperatur [°C]



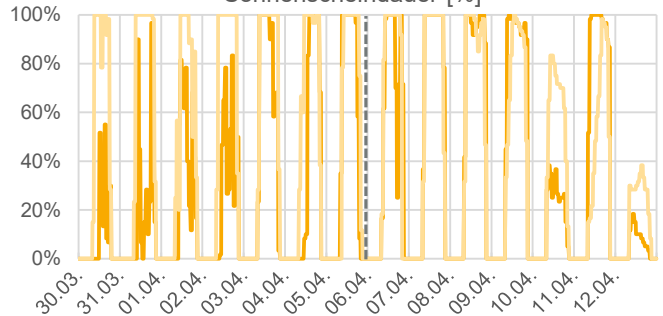
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Regelzone

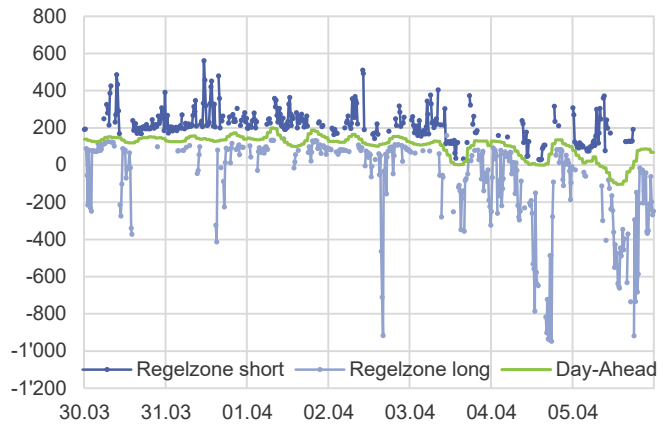
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-47	5	52	
Mittel absolut	95	96	1	+1%
1% Perzentil	-429	-368	60	-14%
99% Perzentil	357	370	14	+4%

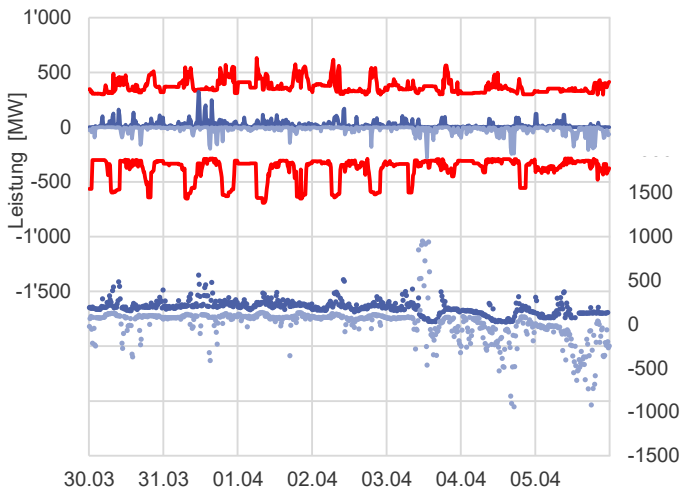
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



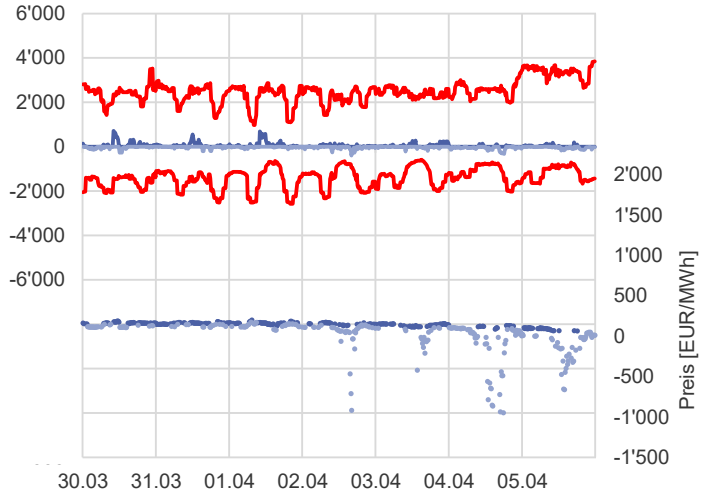
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	227	220	-7	-3%
AE long	-63	-76	-12	+19%
Kosten MEUR	5.0	3.5	-1.5	-29%

SRE

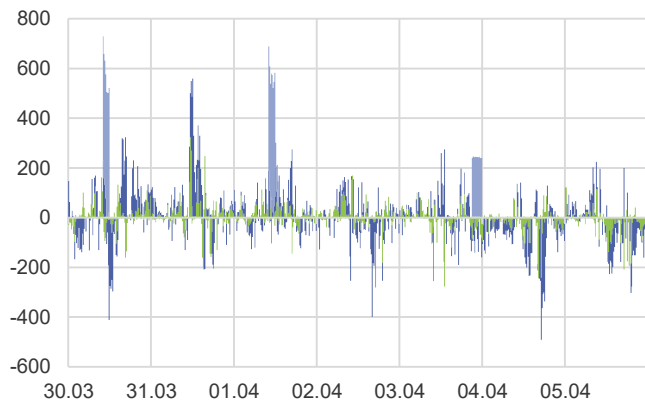


TRE



— Gebote — Aktivierungen • Preis

Aktivierungen Regelenergie [MW]

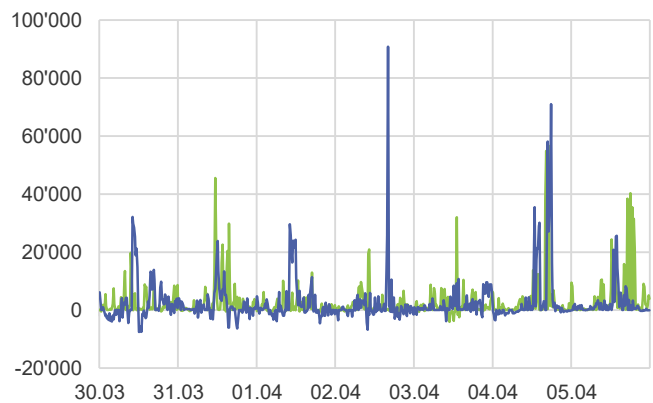


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	6.6	6.4	-0.2	-3%
TRE	10.9	9.5	-1.4	-13%
TRE Redispatch	7.0	2.8	-4.2	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

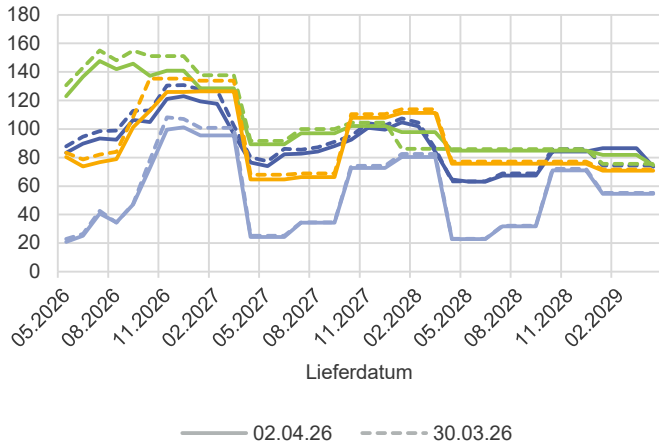
Aktivierungskosten Regelenergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	1.55	1.68	0.1	+8%
TRE Total	4.62	1.69	-2.9	-63%

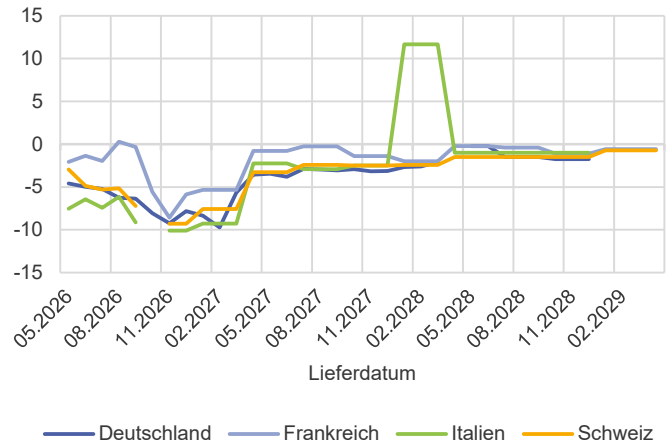
Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



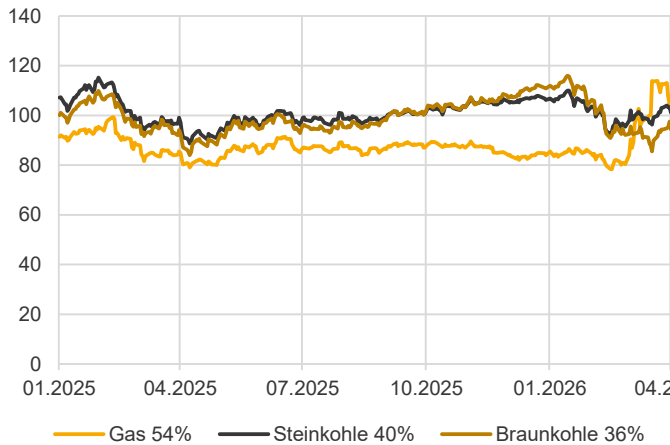
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



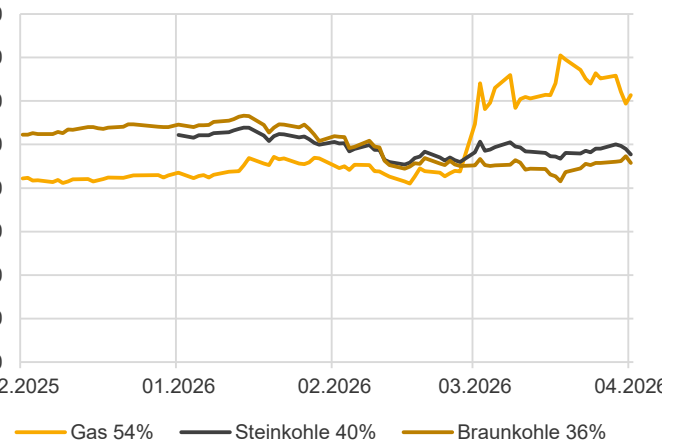
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Mai 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	113.08	105.36	-7.7	-6.8%
Steinkohle 40%	104.00	101.07	-2.9	-2.8%
Braunkohle 36%	94.88	94.30	-0.6	-0.6%

Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	131.72	122.65	-9.1	-6.9%
Steinkohle 40%	100.09	95.42	-4.7	-4.7%
Braunkohle 36%	92.10	91.57	-0.5	-0.6%

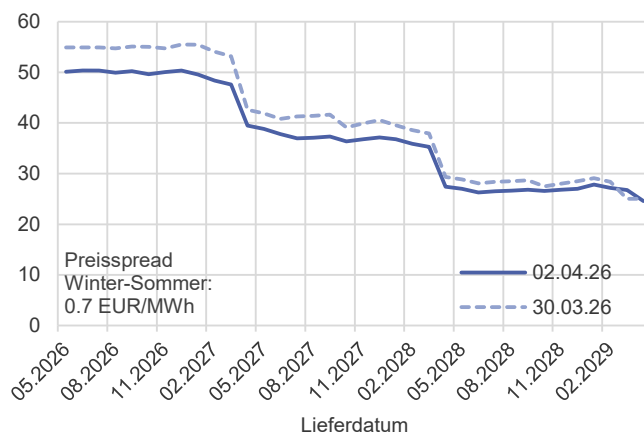
Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Terminpreise - Commodities

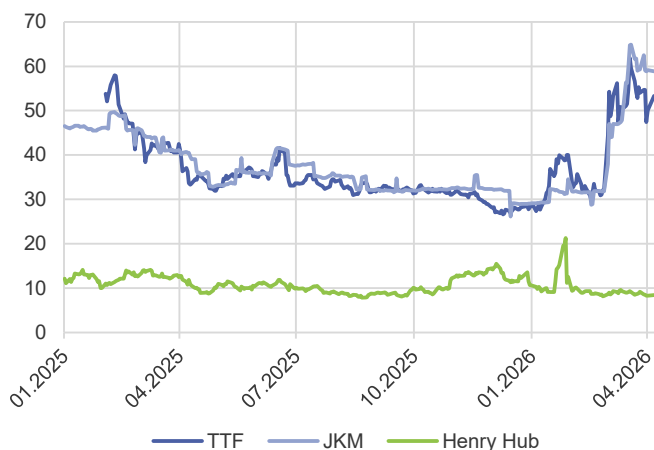
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



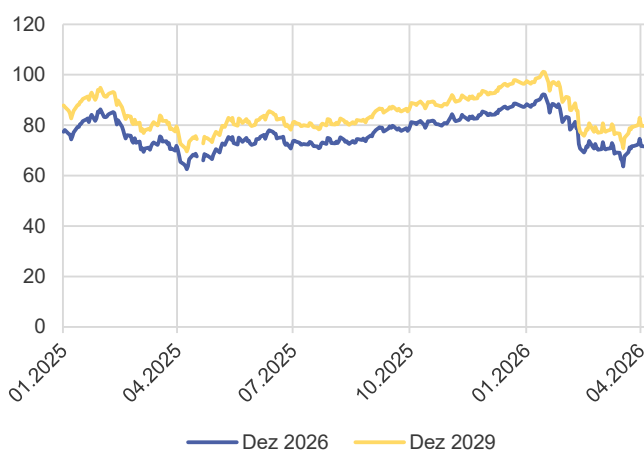
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



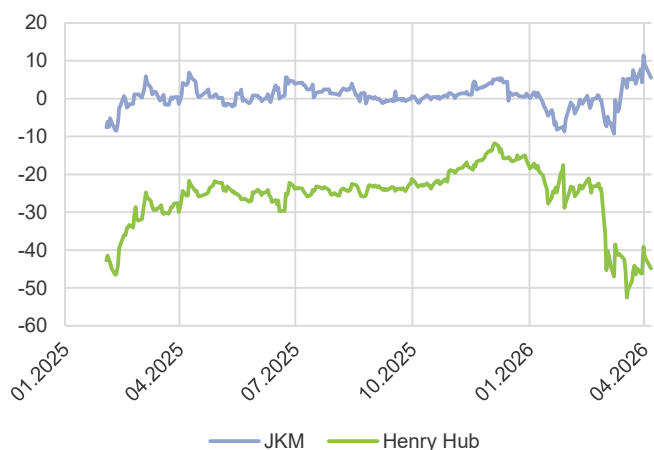
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



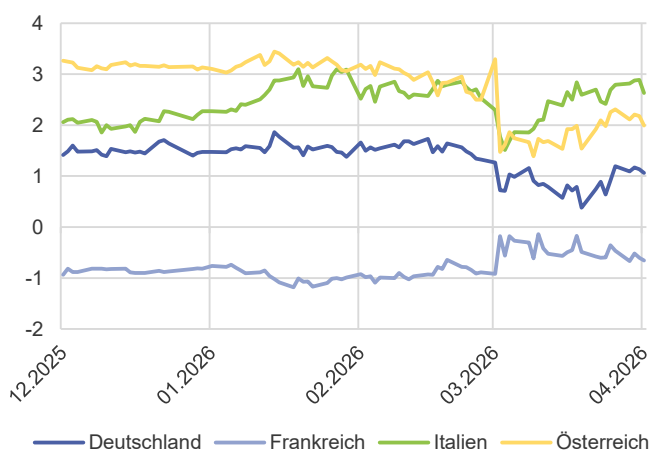
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Mai 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	44.3	40.2	-4.0	-9.1%
TTF	Q+1	54.9	50.2	-4.7	-8.6%
	M+1	54.9	50.1	-4.8	-8.7%
Kohle	Y+1	14.4	13.4	-1.0	-6.8%
API2	Q+1	13.6	12.6	-1.0	-7.7%
	M+1	13.1	12.0	-1.0	-7.9%
CO2	Dez 26	72.2	71.7	-0.5	-0.7%

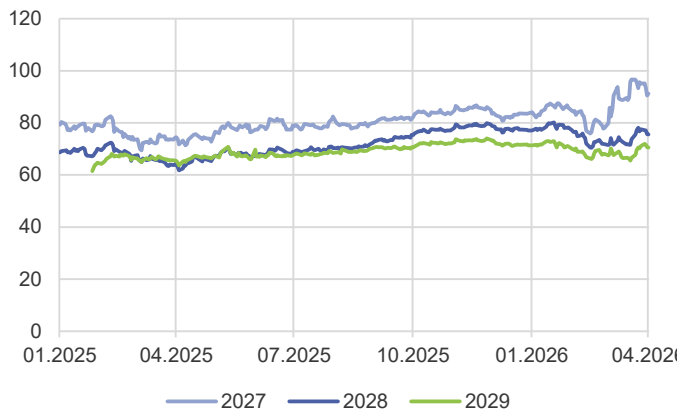
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		1.1	1.1	0.0	-2%
FR-TTF M+1		-0.7	-0.7	0.0	-2%
IT-TTF M+1		2.8	2.6	-0.2	-7%
AT-TTF M+1		2.1	2.0	-0.1	-6%
JKM-TTF M+1		7.8	9.0	1	+16%
HHUB-TTF M+1		-46.1	-41.9	4	-9%

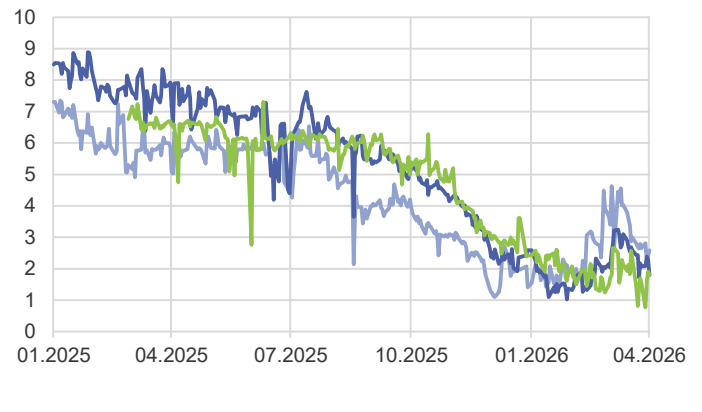
Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

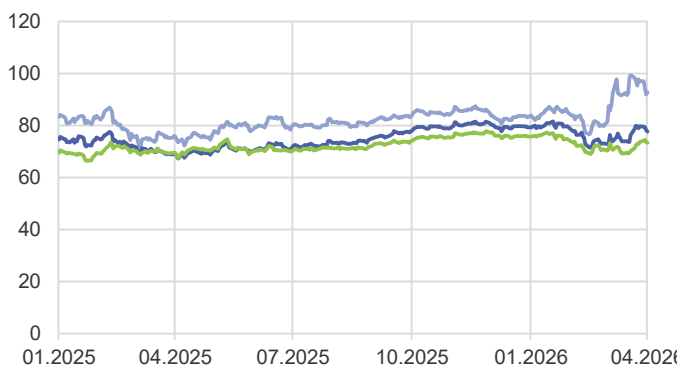
Base Schweiz [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



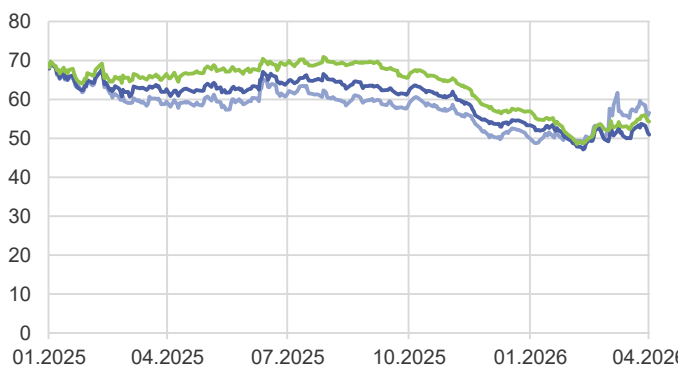
Base Deutschland [EUR/MWh]



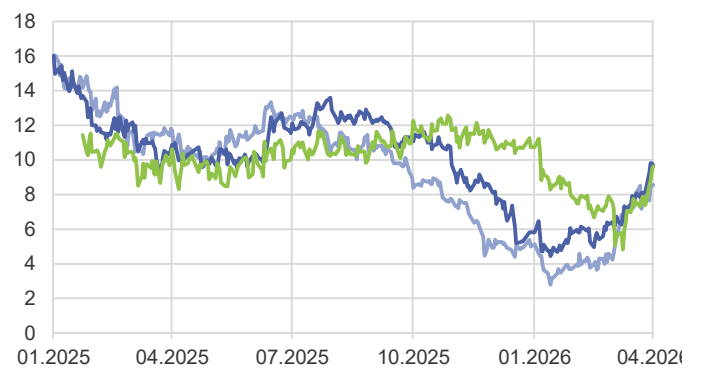
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



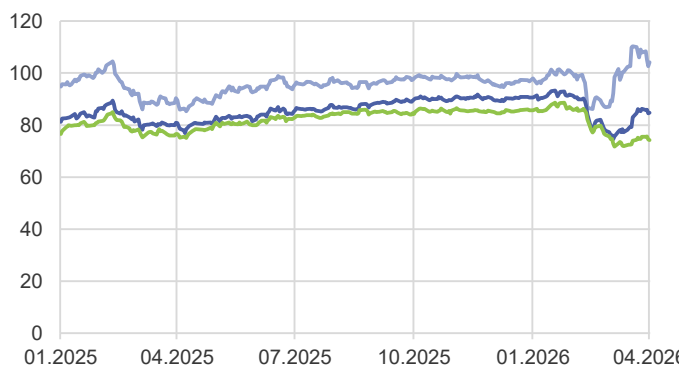
Base Frankreich [EUR/MWh]



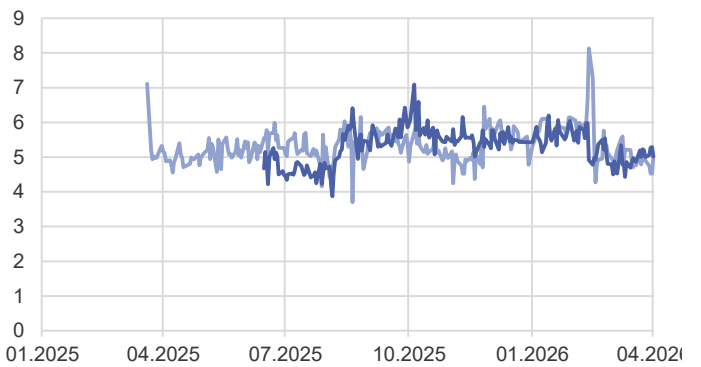
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

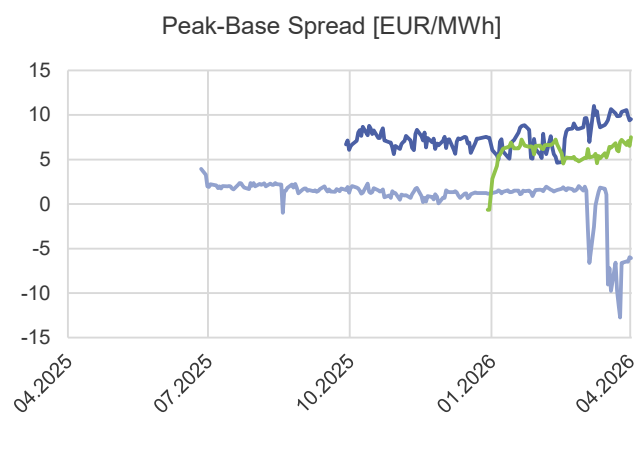
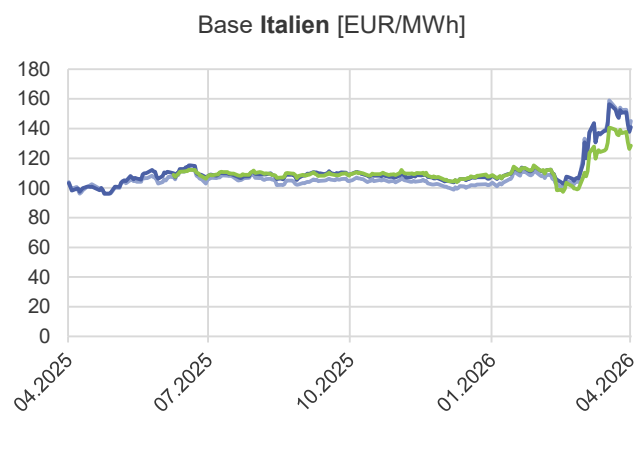
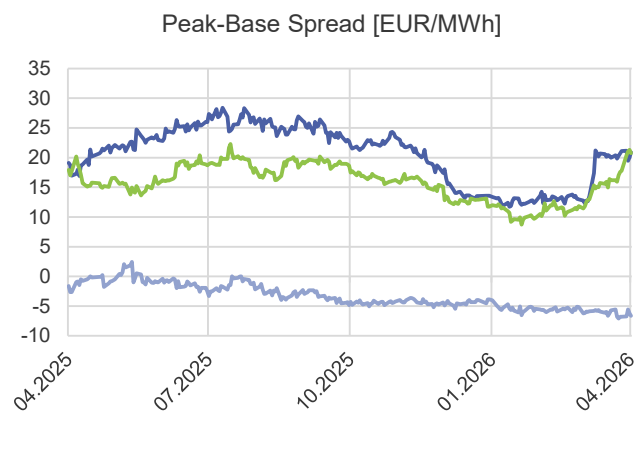
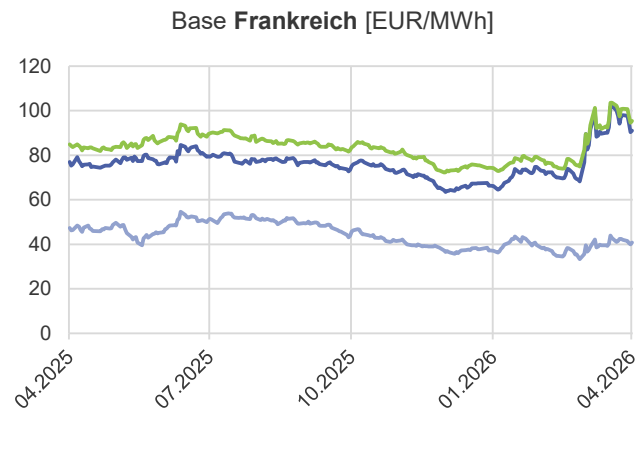
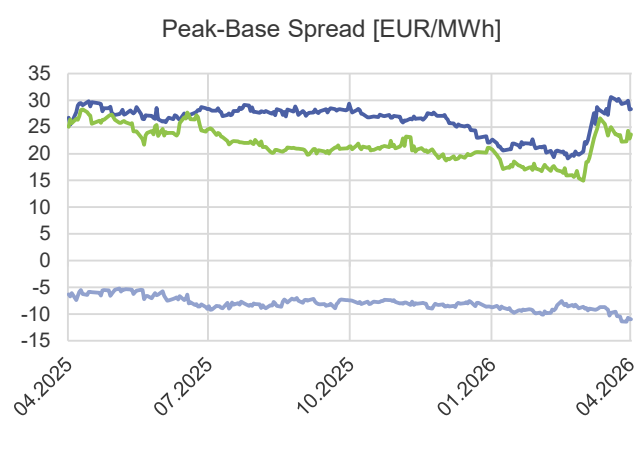
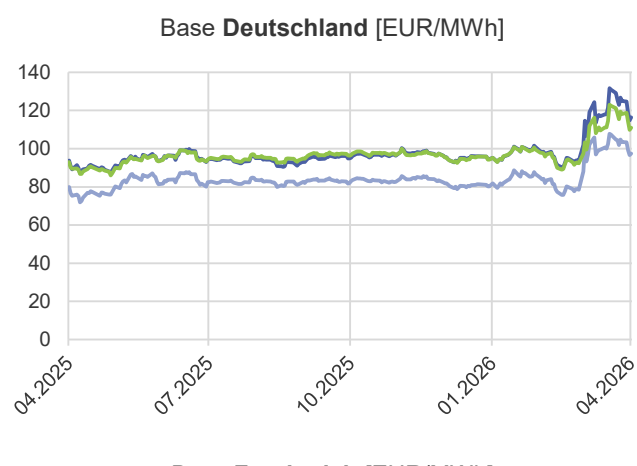
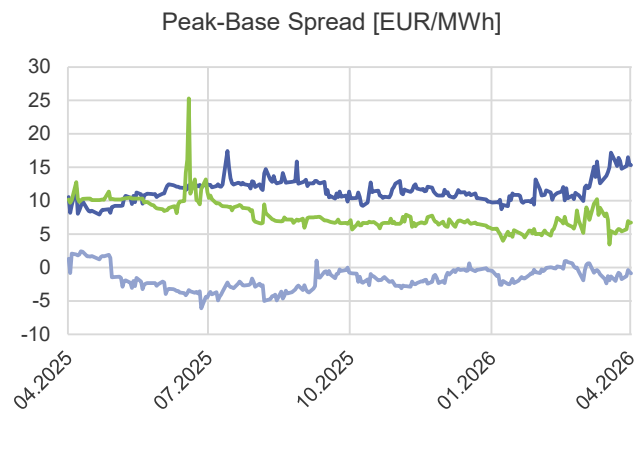
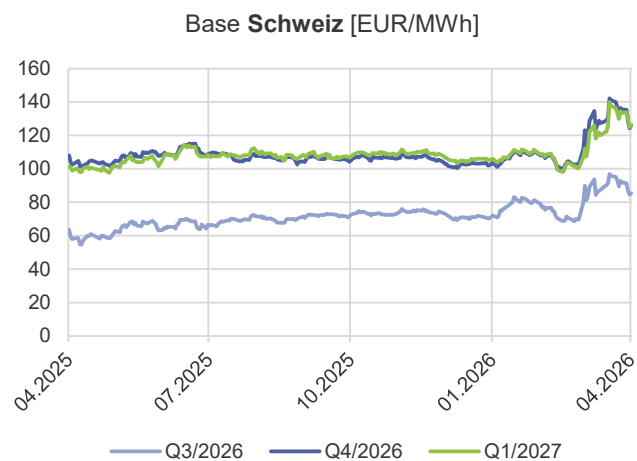


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



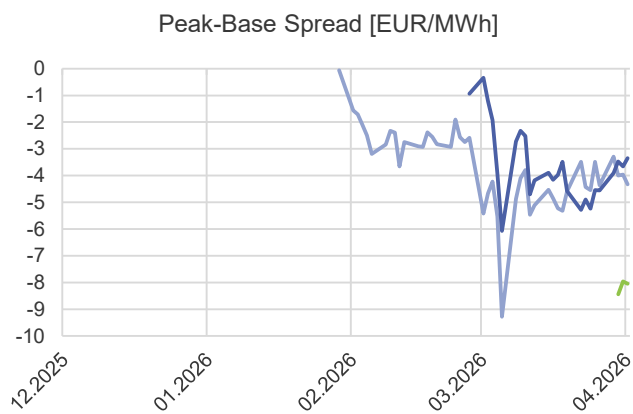
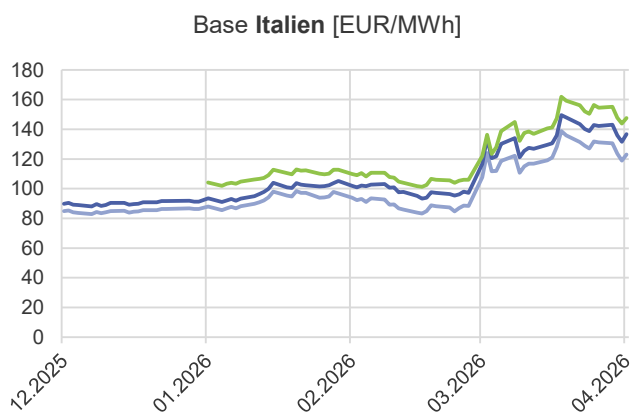
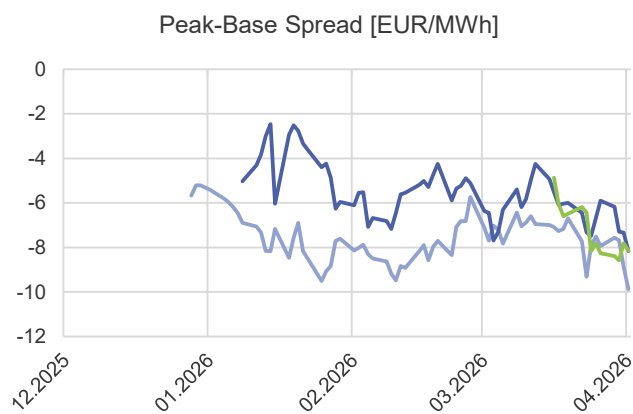
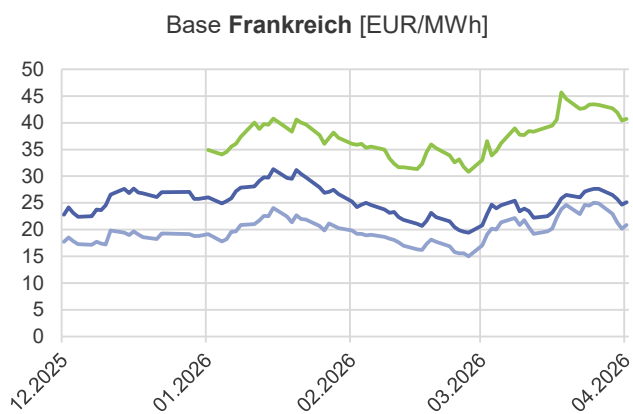
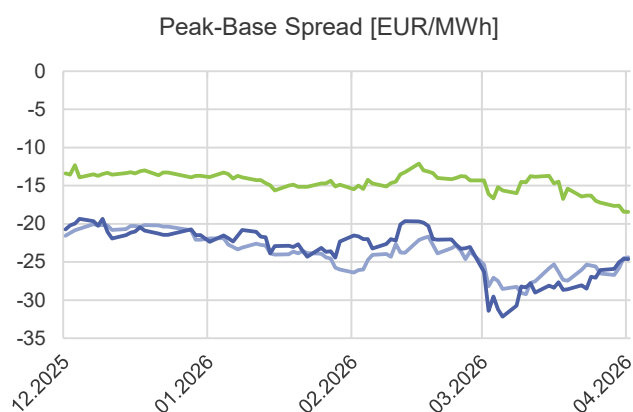
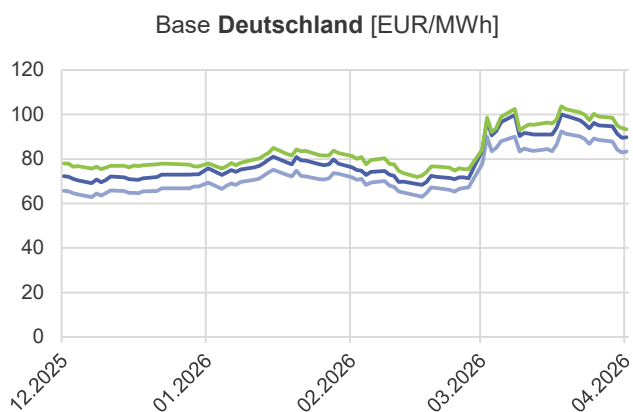
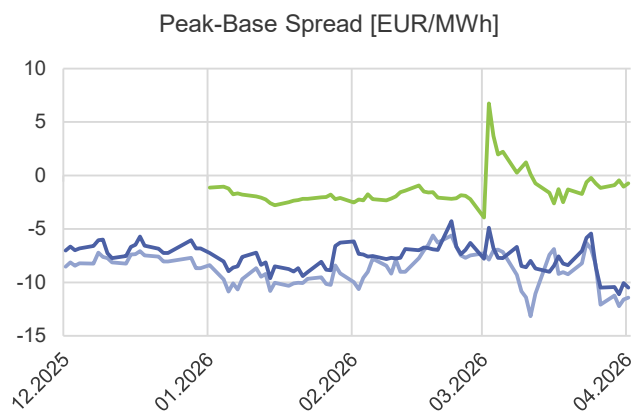
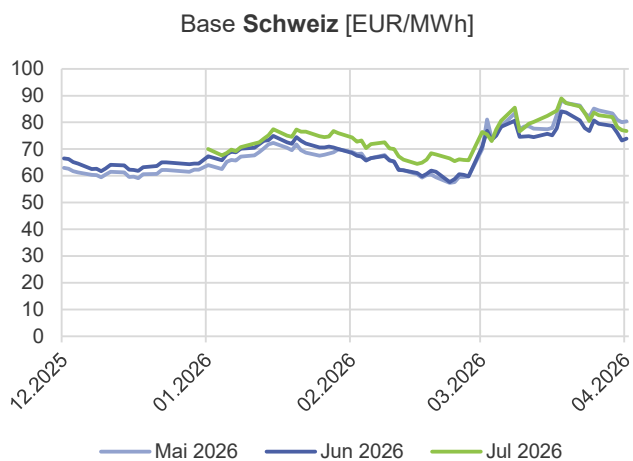
Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 07.04.2026 / Rapport de marché du 07.04.2026

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 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.

Auch wenn der Bericht mit grosser Sorgfalt erstellt wird, können Fehler oder Unvollständigkeiten nicht ausgeschlossen werden. Wir übernehmen daher keinerlei Gewähr für die Korrektheit, Vollständigkeit und Aktualität der Angaben im Bericht. Die Nutzung der Angaben erfolgt auf eigene Gefahr und Verantwortung, eine Haftung ist ausgeschlossen.