Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

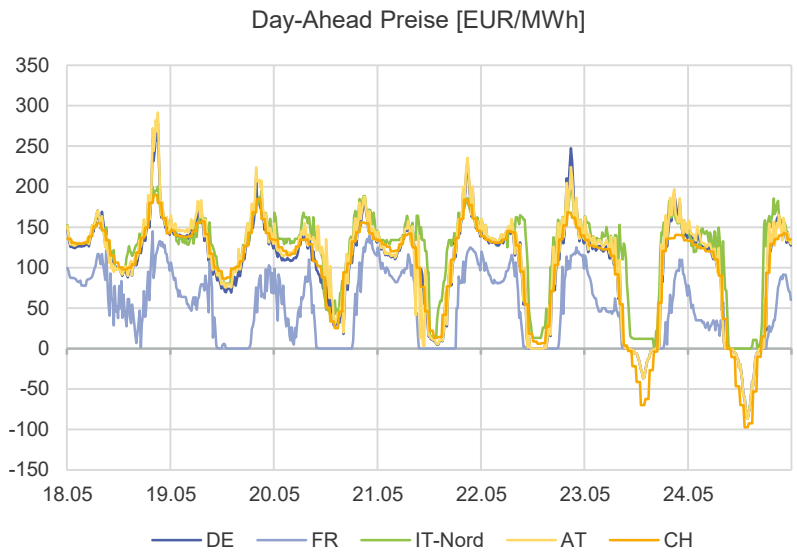
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 18.05.2026

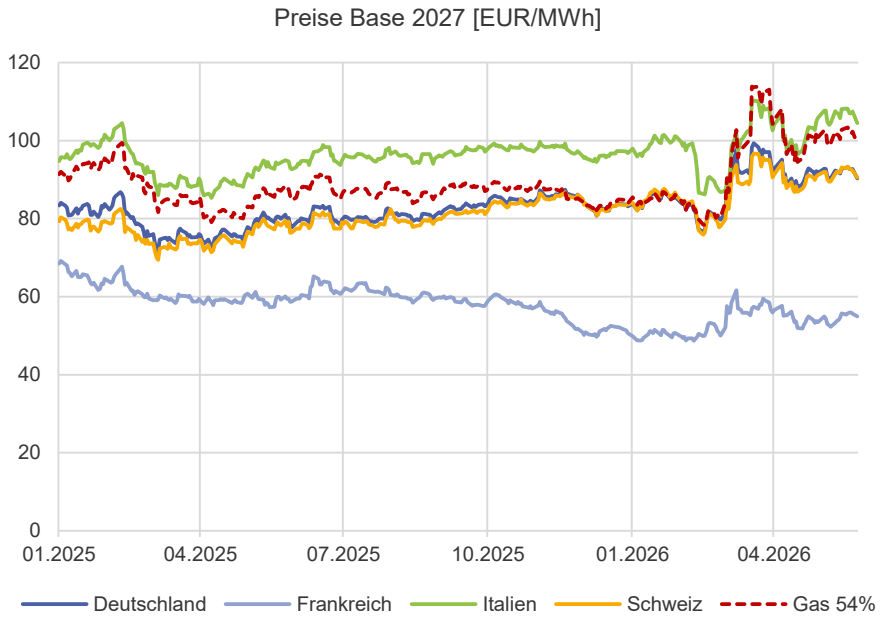
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	102.8	105.4	48.9	120.8	109.6
Vorwoche	110.8	98.9	44.0	124.7	106.9
Veränderung	-7%	+7%	+11%	-3%	+2%

Peakpreise der Berichtswoche ab 18.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	94.1	90.5	26.8	110.0	95.8
Vorwoche	112.1	87.6	19.2	124.3	99.8
Veränderung	-16%	+3%	+39%	-11%	-4%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 25.05.2026	85.6	77.2	32.2	130.5	86.9
	-17%	-27%	-34%	+8%	-21%
Folgewoche ab 01.06.2026	84.3	78.1	21.5	119.6	91.8
	-2%	+1%	-33%	-8%	+6%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	93.0	90.5	-2.5	-2.6%
	Q+1	97.0	92.7	-4.3	-4.4%
	M+1	91.2	89.1	-2.2	-2.4%
DE	Y+1	93.0	90.3	-2.7	-2.9%
	Q+1	100.2	96.4	-3.8	-3.8%
	M+1	93.5	91.2	-2.3	-2.5%
FR	Y+1	55.4	54.9	-0.5	-0.9%
	Q+1	46.2	50.6	4.4	+9.5%
	M+1	25.1	31.0	5.9	+23.6%
IT	Y+1	108.2	104.5	-3.7	-3.4%
	Q+1	142.1	136.7	-5.5	-3.8%
	M+1	136.0	127.9	-8.1	-5.9%
AT	Y+1	103.0	100.1	-2.9	-2.9%
	Q+1	105.2	101.7	-3.5	-3.3%
	M+1	96.8	95.7	-1.1	-1.1%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	38.2	35.8	-2.4	-6.4%
TTF	Q+1	50.2	45.4	-4.8	-9.5%
	M+1	50.2	45.4	-4.8	-9.6%
Kohle	Y+1	13.2	13.1	-0.1	-0.4%
API2	Q+1	12.9	13.0	0.0	+0.4%
	M+1	11.7	11.7	0.0	+0.4%
CO2	Dez 26	75.6	76.8	1.2	+1.6%

Marktkommentar

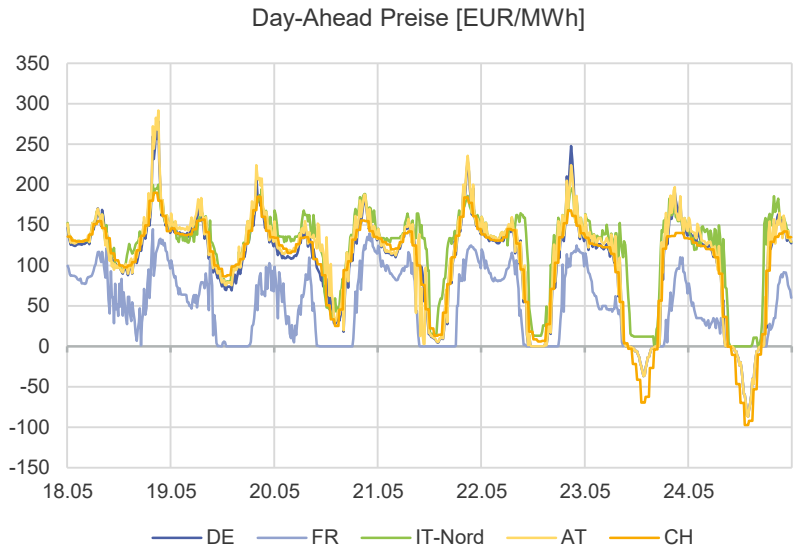
Im Wochenvergleich ist der Spotpreis für Strom in der Schweiz um 7% gesunken. Dies ist zum Teil auf die Wiederinbetriebnahme des Kernkraftwerks Beznau 1 am Dienstag sowie auf den Anstieg der Solarstromerzeugung zurückzuführen. Nach einem relativ kühlen Wochenbeginn mit einigen Niederschlägen stiegen die Temperaturen kontinuierlich an, begleitet von sehr guter Sonneneinstrahlung (siehe Seite 6). In Deutschland und Frankreich stieg der Preis hingegen um 7% bzw. 11%. Obwohl auch in diesen beiden Ländern die Solarstromerzeugung zunahm, wurde dies durch einen erheblichen Rückgang der Windstromerzeugung mehr als ausgeglichen. Am Wochenende fielen die Preise in allen drei Ländern sowie in Österreich in den negativen Bereich. Die Schweiz exportierte stärker nach Deutschland und Österreich, während sie mehr aus Frankreich importierte. Insgesamt beliefen sich die Nettoexporte der Schweiz in dieser Woche auf 162 GWh.

In der Regelzone prägte ein Ereignis am Dienstag die Woche. Die Regelzone war zu diesem Zeitpunkt long, mit einer Unausgeglichenheit von über 400 MW, was eine erhebliche Aktivierung von Regelenergie erforderlich machte. Da fast alle Gebote von TRE aktiviert werden mussten, stiegen die Aktivierungskosten um 12:45 Uhr auf über 450'000 EUR/15min, was sich in einem Ausgleichsenergiepreis von über 3'300 EUR/MWh niederschlug.
Am Montag und Mittwoch wies die Regelzone ein Defizit von über 400 MW auf, was sich jedoch nicht in derart extremer Weise auf den Ausgleichsenergiepreis auswirkte. Insgesamt war die Regelzone in absoluten Zahlen ausgeglichener als in der Vorwoche, doch die Kosten für die Ausgleichsenergie haben sich mehr als verdoppelt.
Auf dem Terminmarkt sind die Strompreise leicht gesunken. Der Schweizer Frontmonat fiel beispielsweise um 2.4%, während der Frontquartal und der Frontjahr einen Rückgang von 4.4% bzw. 2.6% verzeichneten. Der Frontmonat und der Frontquartal in Frankreich sind jedoch eine Ausnahme. Ihre Preise stiegen um 23.6% bzw. 9.5%. Dies hängt wahrscheinlich mit den Wettervorhersagen zusammen, die für die kommenden Monate überdurchschnittlich hohe Temperaturen prognostizieren, was sich möglicherweise auf die Verfügbarkeit der französischen Kernkraftwerke auswirken könnte. Bei den Rohstoffen ist der TTF-Gaspreis deutlich gesunken, während der Füllstand der Gasreserven in Europa 13 Prozentpunkte unter dem Normalwert liegt. Der Kohlepreis blieb hingegen stabil.

Quellen: Entso-e, EEX®, Refinitiv Power Research®

Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 18.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	102.8	105.4	48.9	120.8	109.6
Peak	94.1	90.5	26.8	110.0	95.8
Offpeak	107.6	113.7	61.2	126.8	117.2

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	104.6	104.0	36.2	125.9	102.9
Abweichung	-2%	+1%	+35%	-4%	+6%

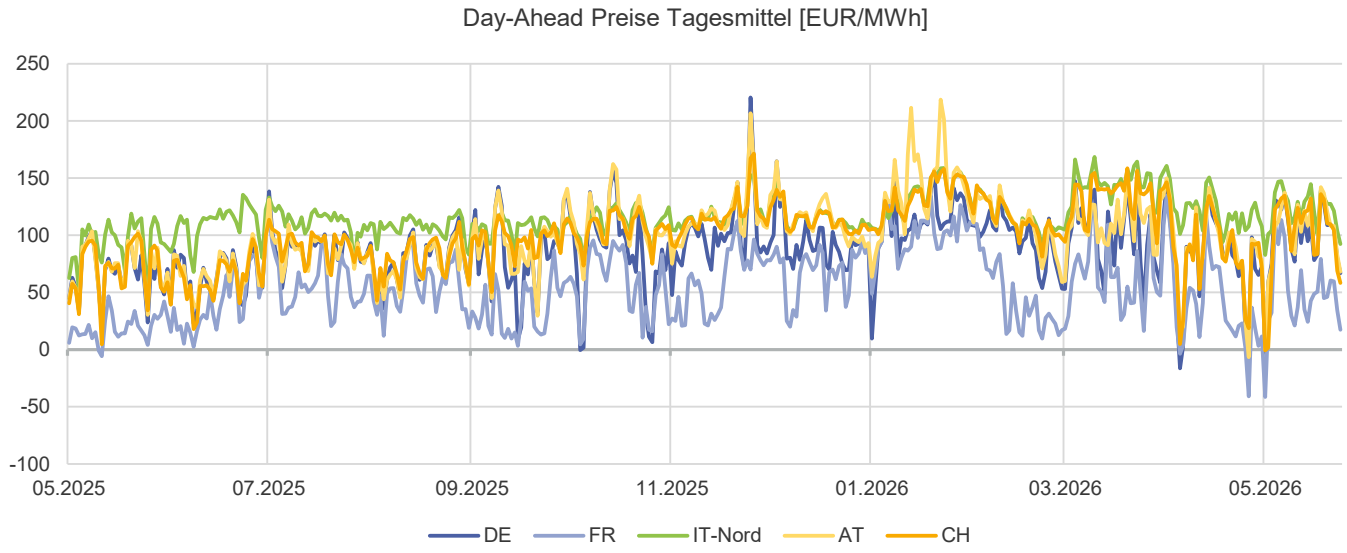
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	91.7	96.1	-	115.9	85.5
Abweichung	+3%	-6%	-	-5%	+12%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	15	14.25	30.5	0	14.25
Stunden ~0	1	10.5	41	6.25	10

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

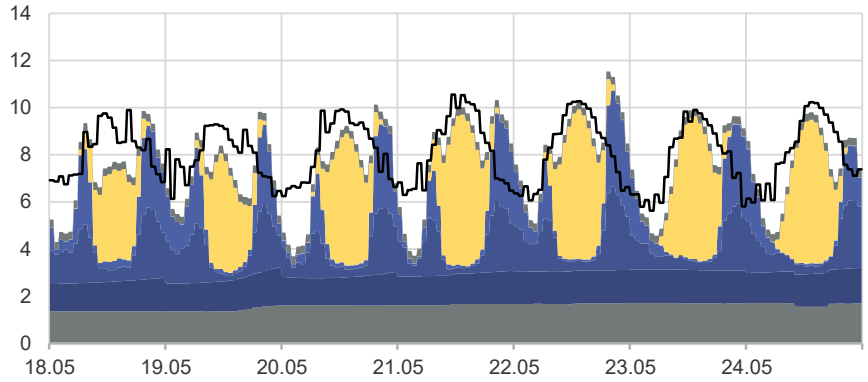


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

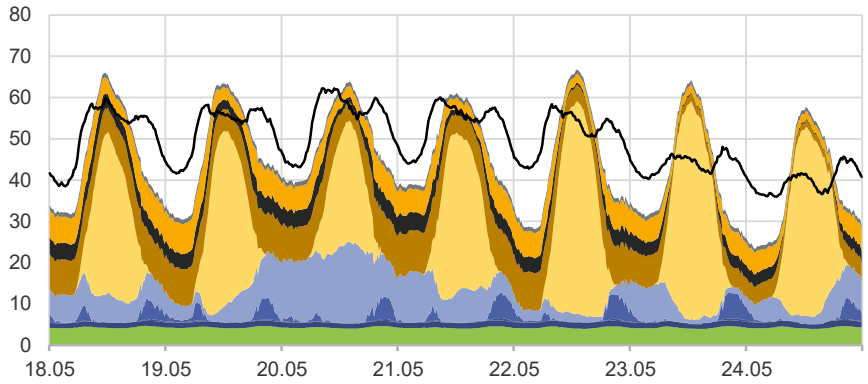
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	229	266	37	+16%
Flusswasser	238	223	-15	-6%
Speicherwasser	173	216	43	+25%
Pumpspeicher	119	191	71	+60%
Wind	3	2	-1	-30%
PV	279	337	58	+21%
Thermisch	55	55	0	+0%
Last	1'221	1'357	137	+11%

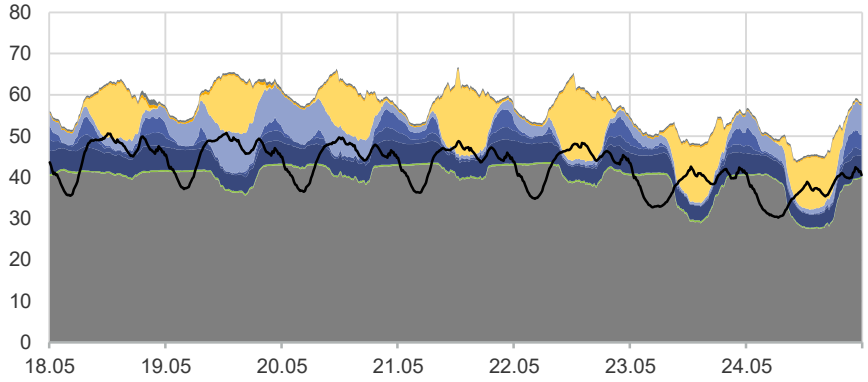
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	720	714	-6	-1%
Flusswasser	229	223	-6	-2%
Speicherwasser	13	21	8	+63%
Pumpspeicher	213	212	-1	-1%
Wind	2'615	1'116	-1'500	-57%
PV	1'983	2'626	643	+32%
Braunkohle	1'041	1'152	111	+11%
Steinkohle	507	489	-18	-4%
Gas	825	810	-14	-2%
Fossil-andere	196	174	-22	-11%
Last	7'976	8'297	321	+4%

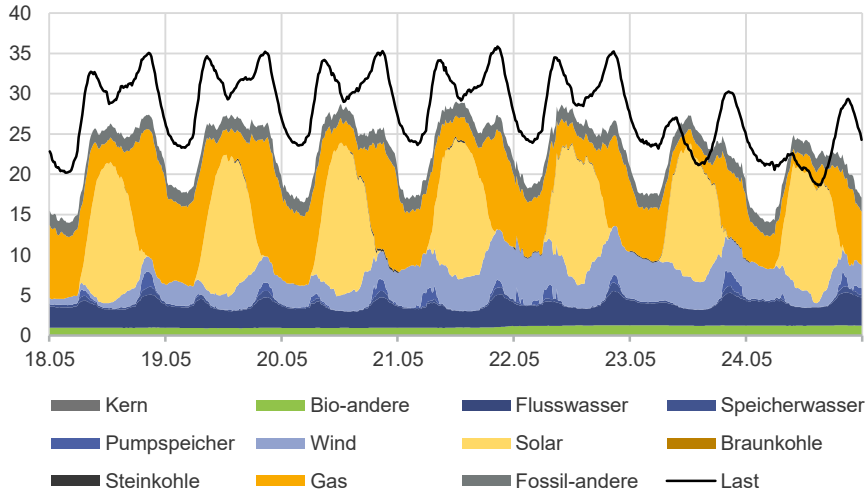
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'479	6'643	164	+3%
Bio-andere	57	68	11	+20%
Flusswasser	872	778	-94	-11%
Speicherwasser	265	224	-41	-15%
Pumpspeicher	211	210	-1	-0%
Wind	863	576	-288	-33%
PV	851	944	92	+11%
Gas	64	63	-2	-2%
Fossil-andere	75	78	2	+3%
Last	7'236	7'150	-86	-1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



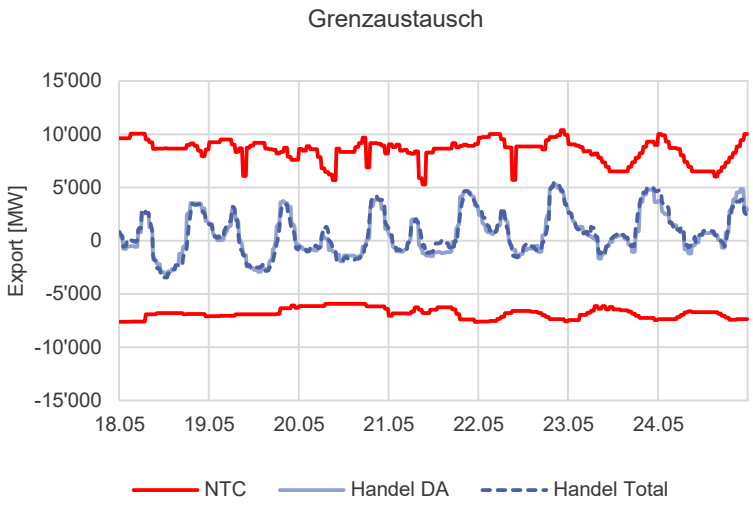
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	159	181	22	+14%
Flusswasser	516	465	-51	-10%
Speicherwasser	55	44	-10	-19%
Pumpspeicher	40	41	2	+4%
Wind	688	600	-88	-13%
PV	879	1'046	167	+19%
Steinkohle	9	8	-1	-10%
Gas	1'198	1'143	-56	-5%
Fossil-andere	295	294	-1	-0%
Last	4'790	4'706	-85	-2%

Quellen: Entso-e, BFE

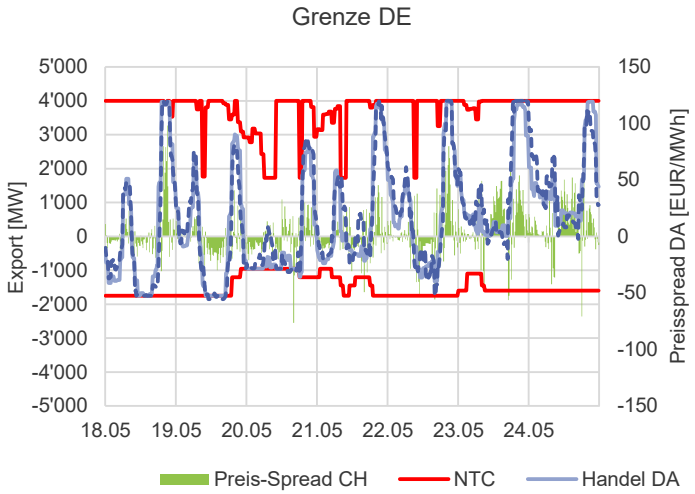
Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

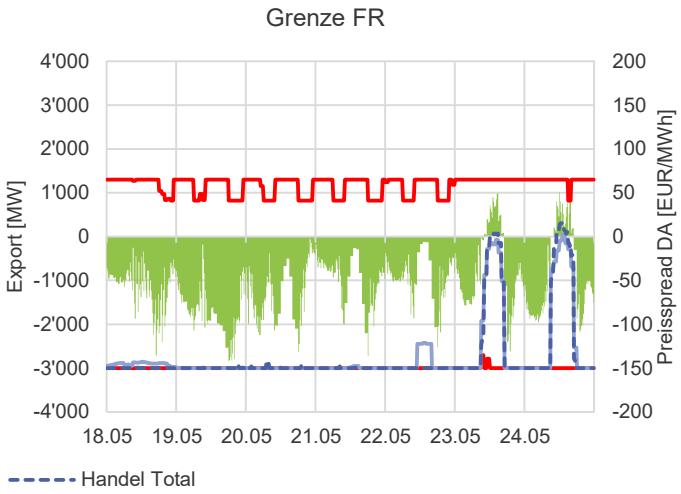
Spot - Grenzaustausch

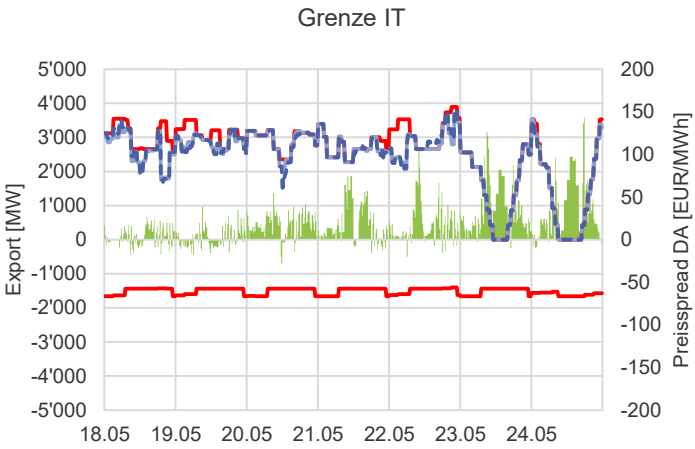


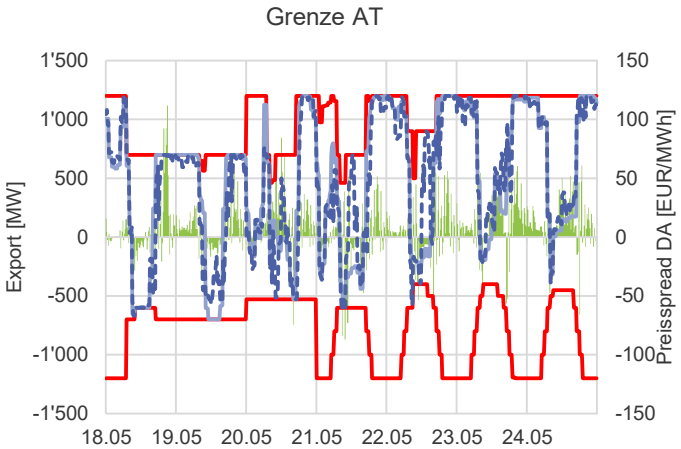
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 18.05.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	163	1	403	93	660
Importe	63	462	0	14	540
Nettoexport	100	-461	403	79	120
Vorwoche	-68	-391	399	18	-41
Änderung	168	-70	3	60	162
DA Nettoexport	87	-458	401	79	109
ID Nettoexport	13	-3	2	0	11





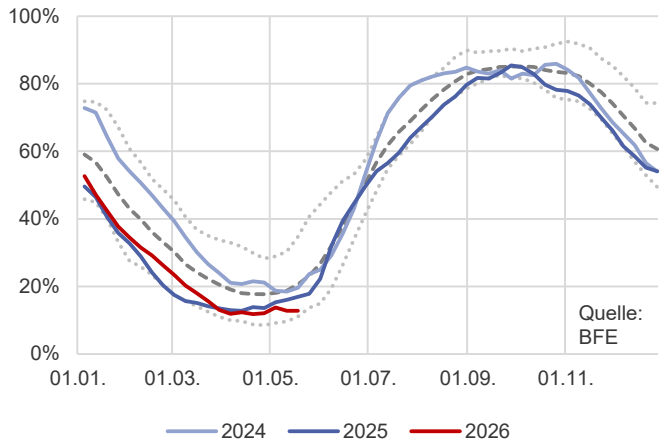




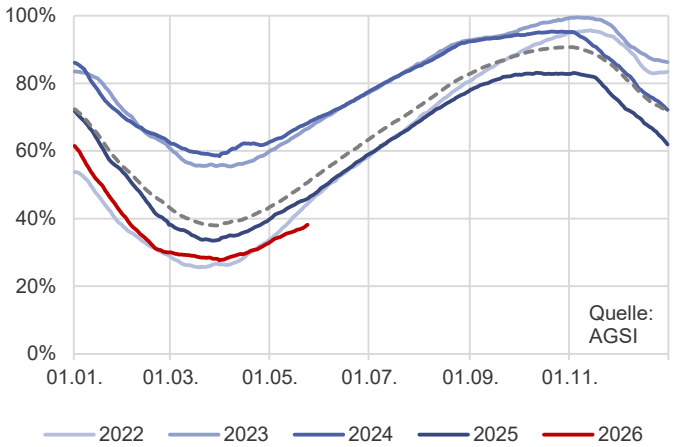
Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Fundamentaldaten

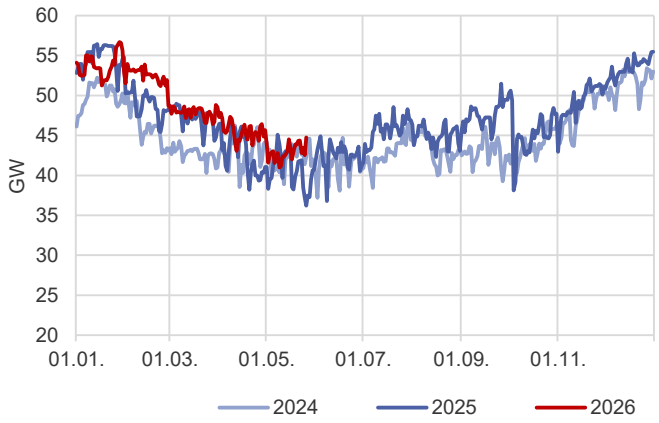
Füllstände Speicherseen CH



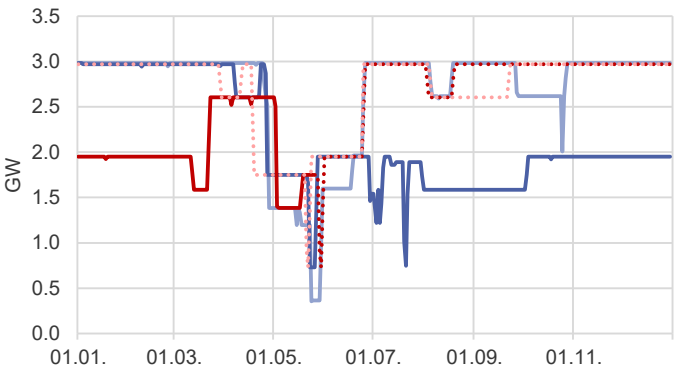
Gasspeicher Füllstände Europa



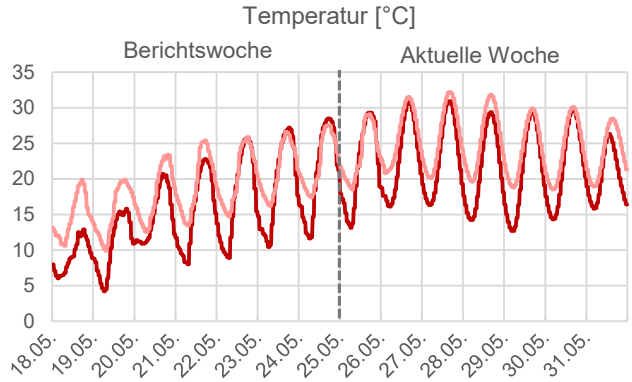
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



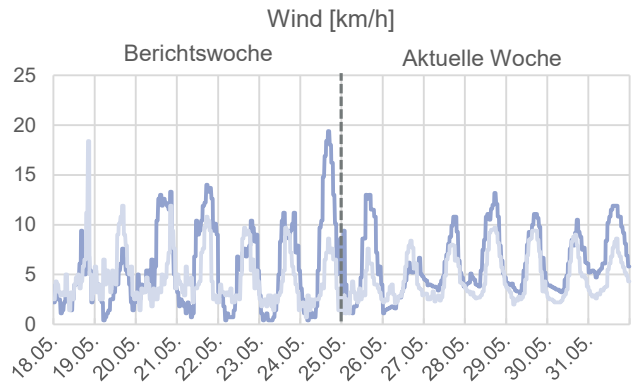
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



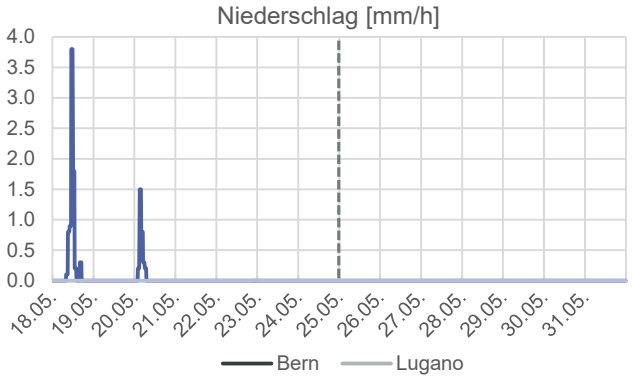
Temperatur [°C]



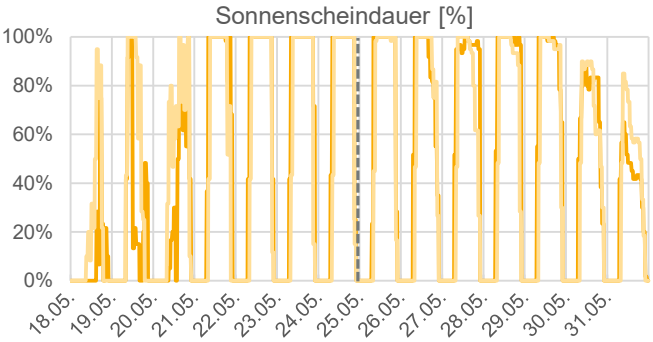
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]

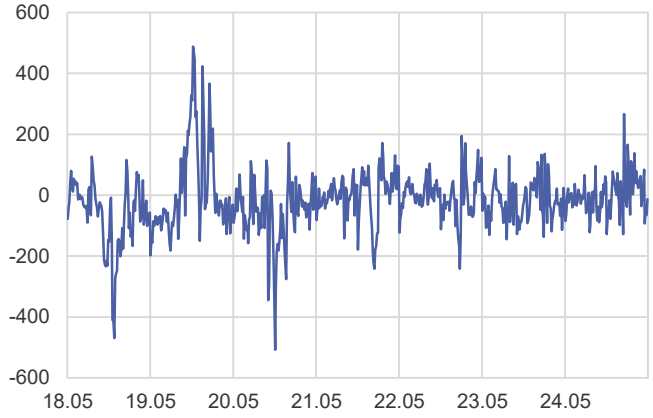


Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Regelzone

Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

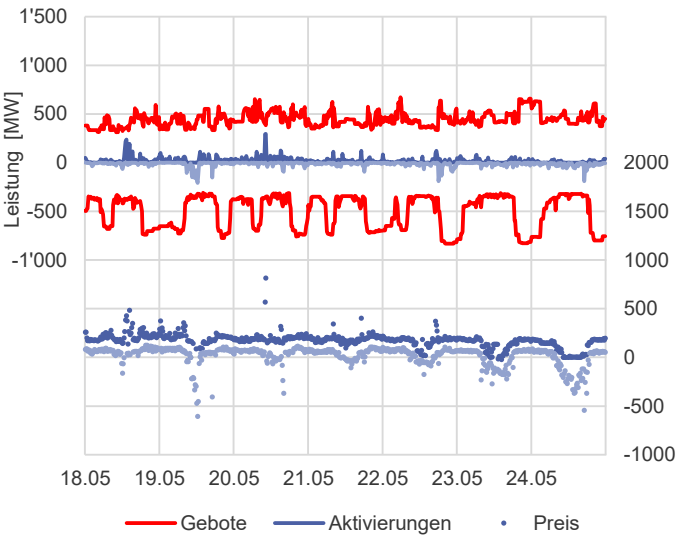
MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	1	-18	-19	
Mittel absolut	82	71	-10	-13%
1% Perzentil	-305	-299	6	-2%
99% Perzentil	255	304	49	+19%

Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]

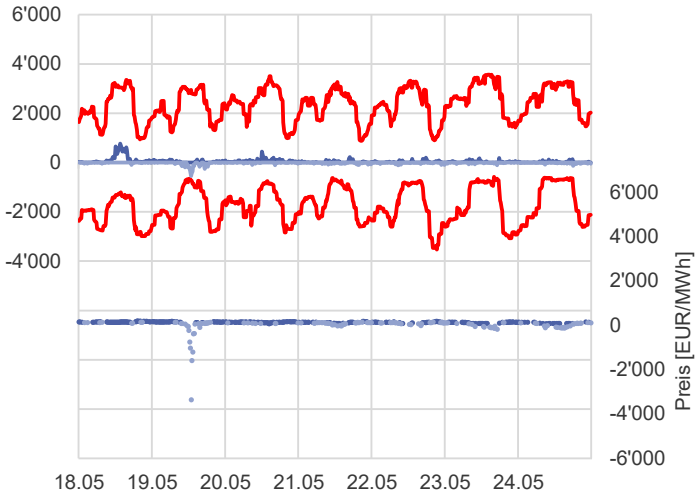
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	194	190	-3	-2%
AE long	3	-40	-43	-1487%
Kosten MEUR	1.7	2.6	1.0	+57%

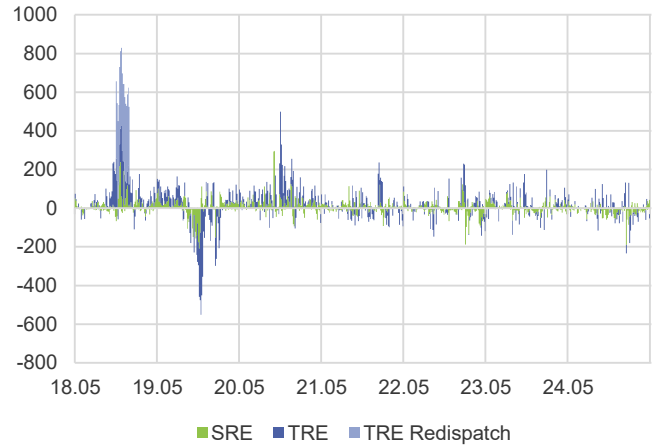
SRE



TRE



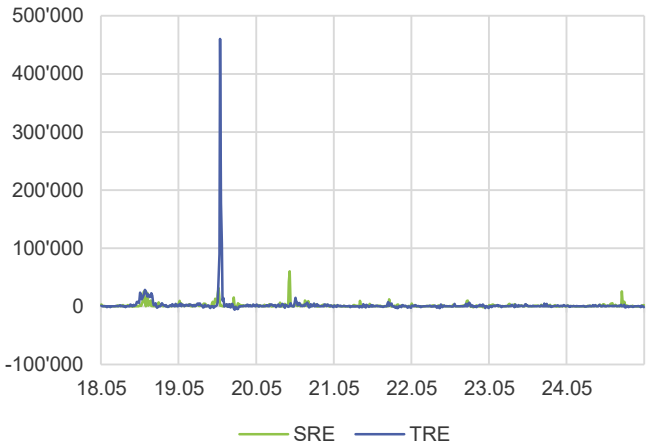
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.5	5.5	0.0	+0%
TRE	8.0	7.1	-0.9	-12%
TRE Redispatch	1.5	1.6	0.1	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

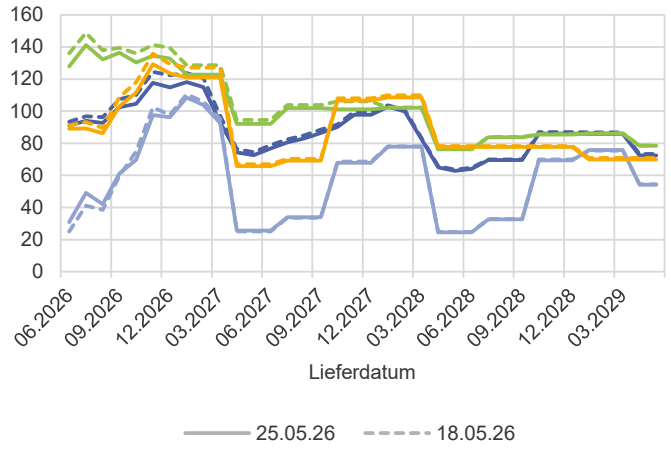
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.83	1.02	0.2	+23%
TRE Total	0.57	1.68	1.1	+193%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

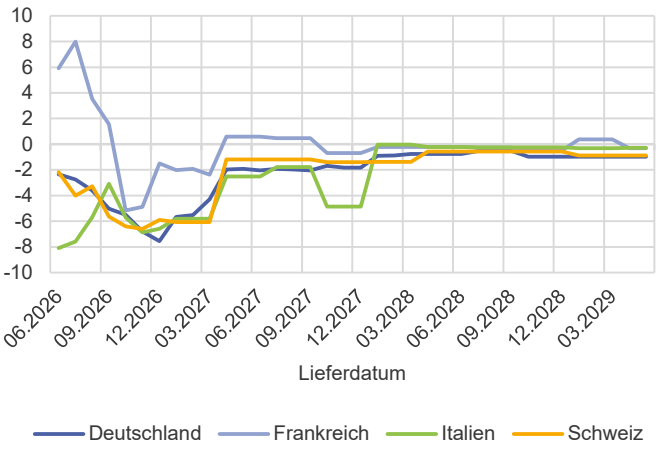
Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



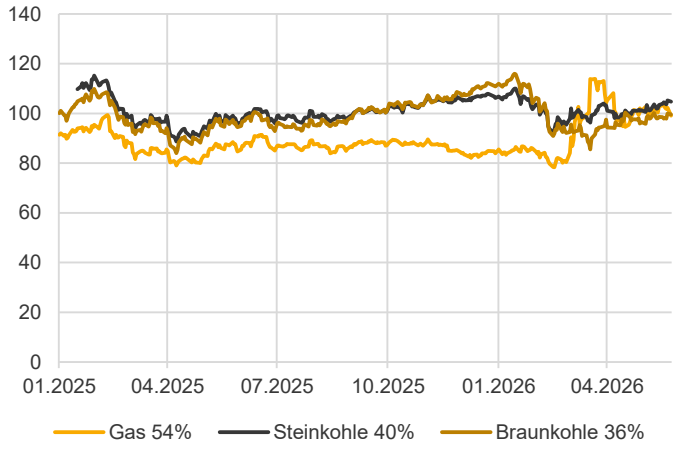
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



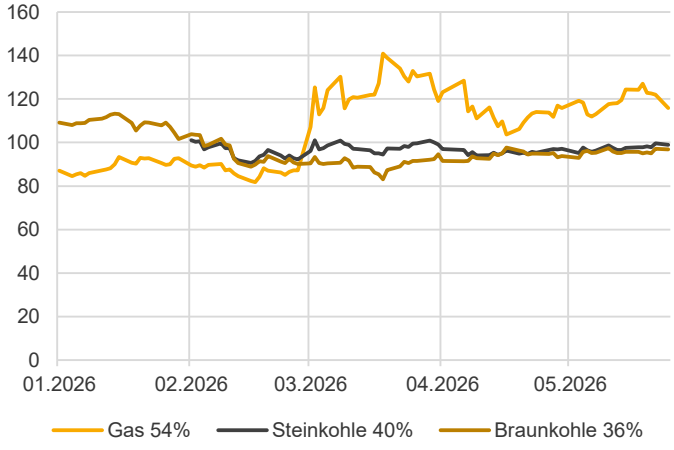
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Jun 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	103.21	99.12	-4.1	-4.0%
Steinkohle 40%	103.93	104.67	0.7	+0.7%
Braunkohle 36%	98.52	99.63	1.1	+1.1%

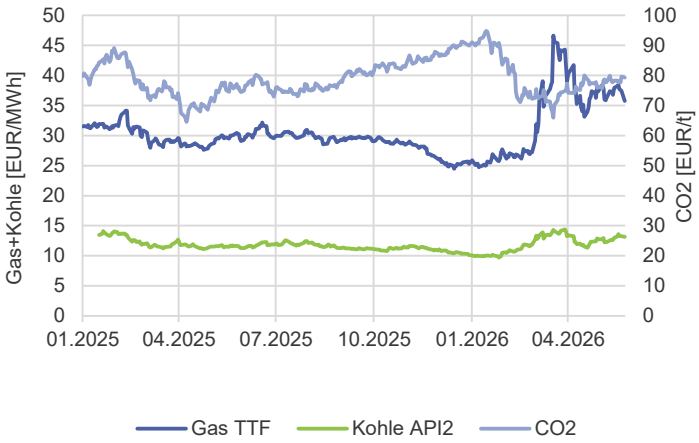
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	124.25	115.85	-8.4	-6.8%
Steinkohle 40%	97.78	98.90	1.1	+1.1%
Braunkohle 36%	95.67	96.92	1.3	+1.3%

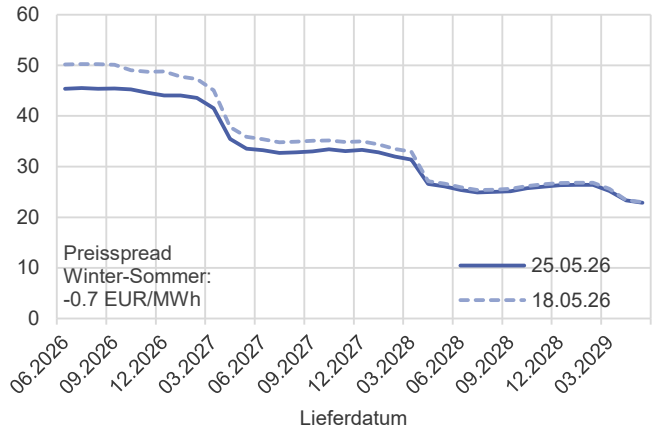
Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Terminpreise - Commodities

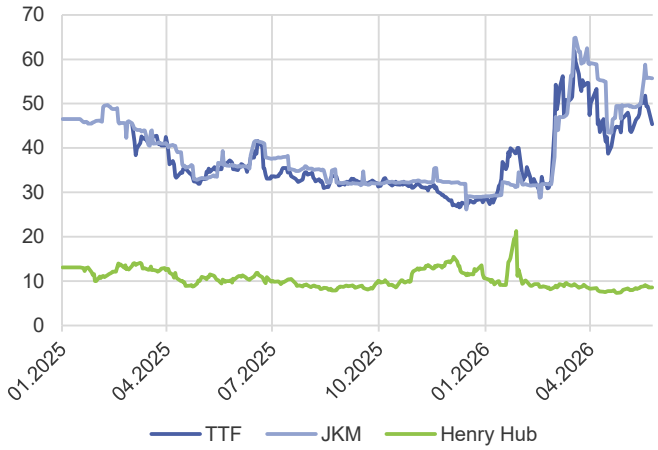
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]

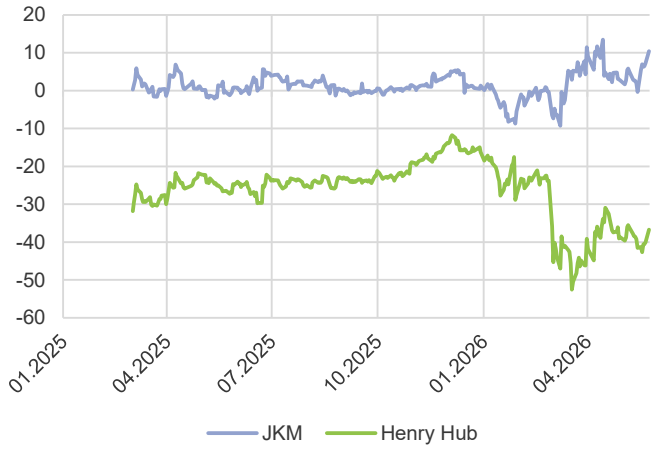


Gaspreise M+1 [EUR/MWh]

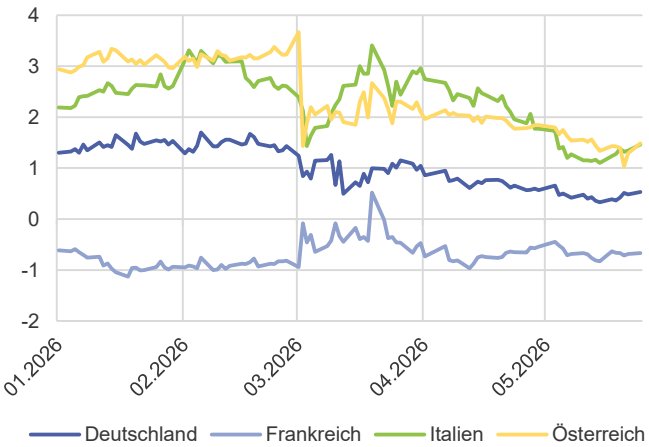


CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]

Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Jun 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	38.2	35.8	-2.4	-6.4%
TTF	Q+1	50.2	45.4	-4.8	-9.5%
	M+1	50.2	45.4	-4.8	-9.6%
Kohle	Y+1	13.2	13.1	-0.1	-0.4%
API2	Q+1	12.9	13.0	0.0	+0.4%
	M+1	11.7	11.7	0.0	+0.4%
CO2	Dez 26	75.6	76.8	1.2	+1.6%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

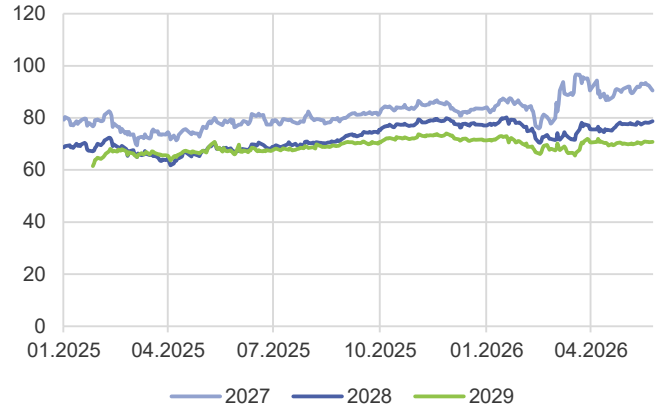
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.4	0.5	0.1	+37%
FR-TTF M+1	-0.6	-0.7	0.0	+5%
IT-TTF M+1	1.2	1.5	0.2	+18%
AT-TTF M+1	1.4	1.5	0.1	+4%
JKM-TTF M+1	5.5	10.4	5	+90%
HHUB-TTF M+1	-41.3	-36.8	5	-11%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

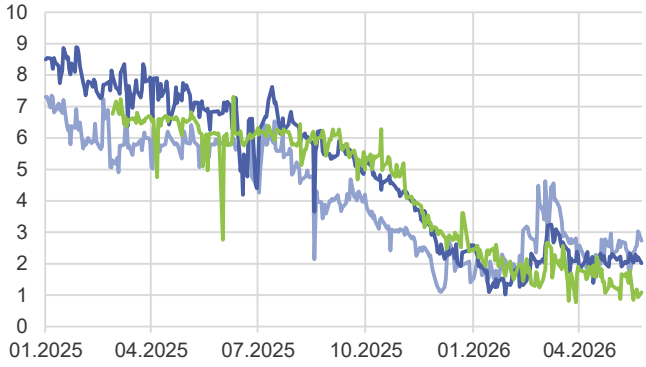
Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

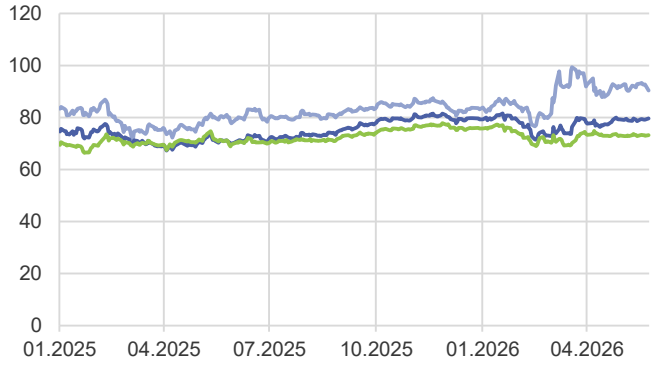
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



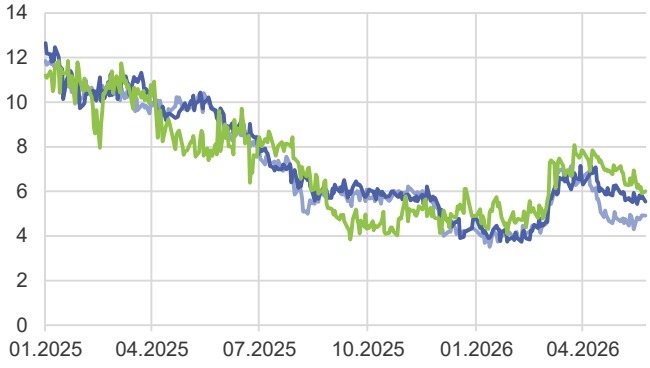
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



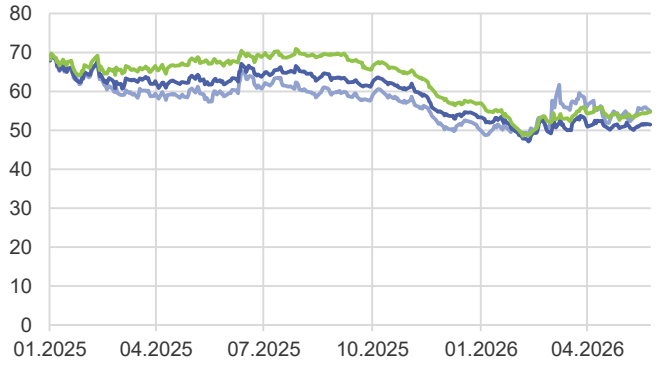
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



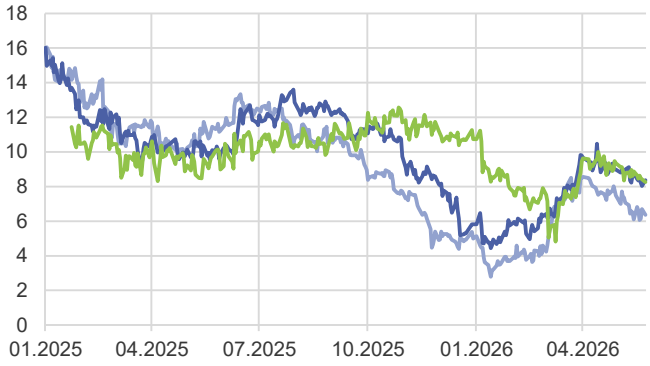
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



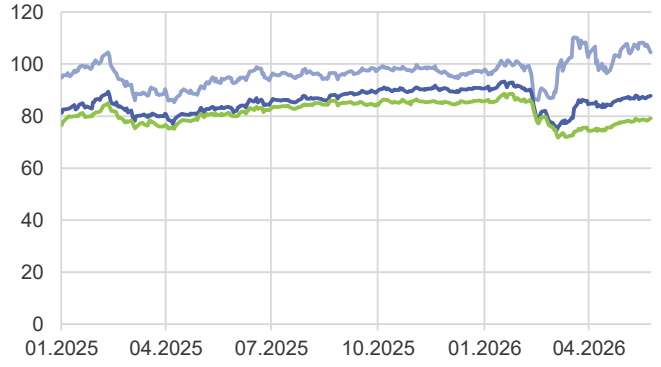
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



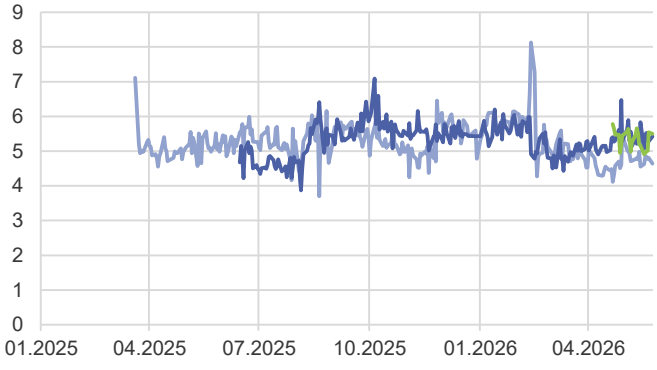
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

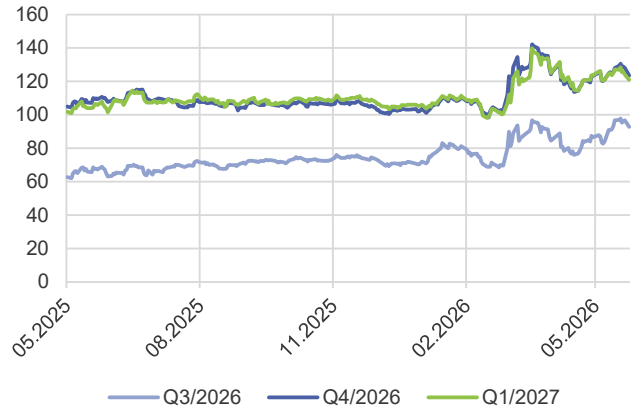


Quelle: EEX®

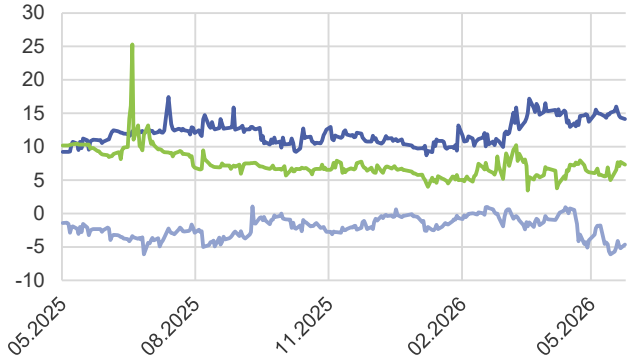
Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte

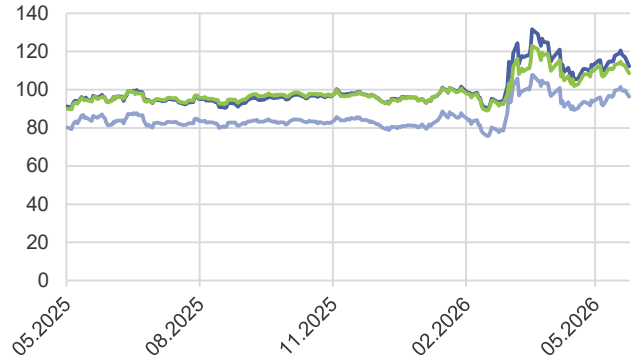
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



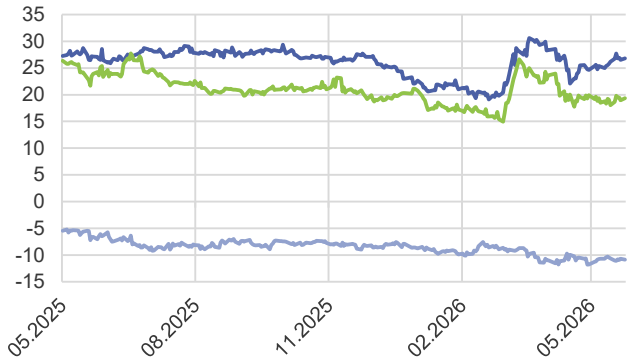
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



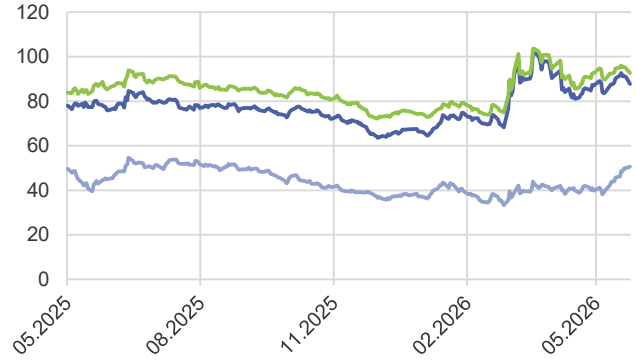
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



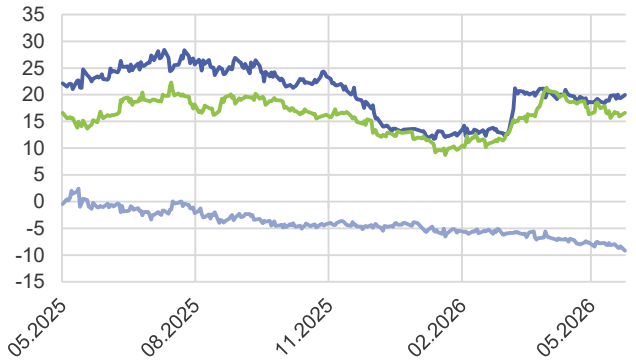
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



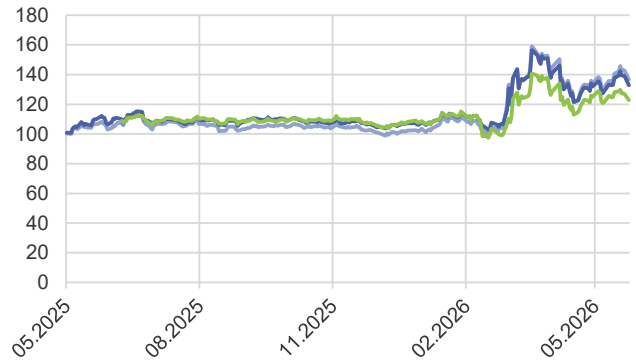
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



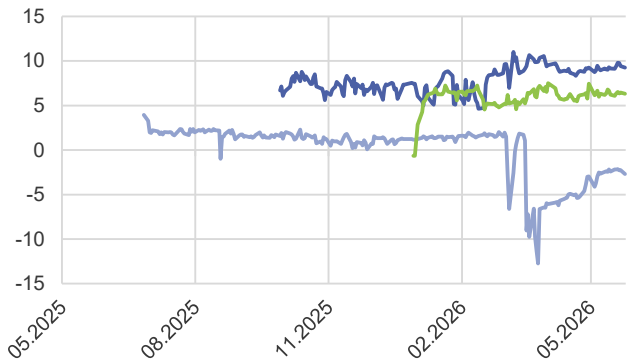
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

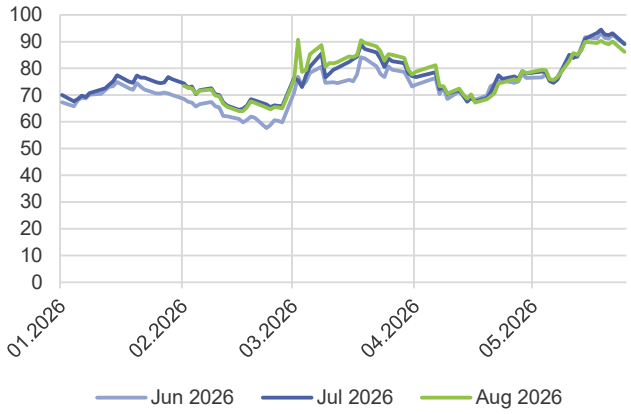


Quelle: EEX®

Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

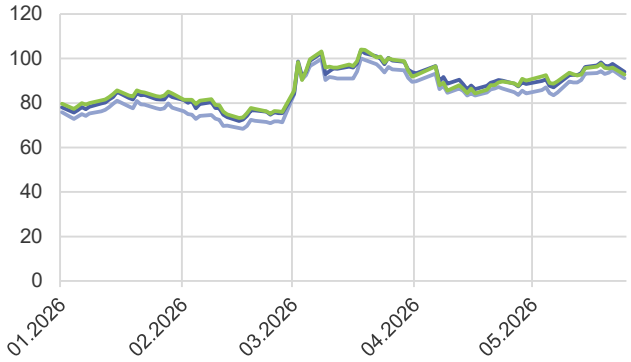
Termin - Monatsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]



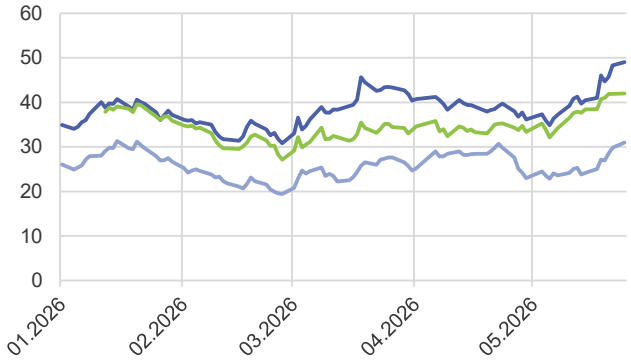
Peak-Base Spread [EUR/MWh]

Base **Deutschland** [EUR/MWh]

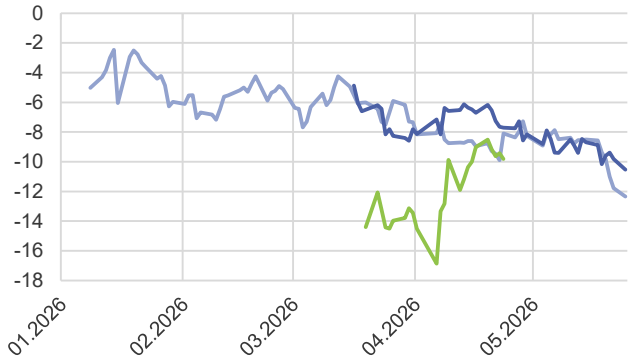


Peak-Base Spread [EUR/MWh]

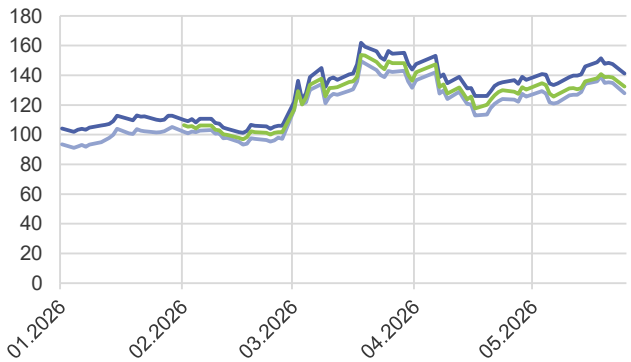
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



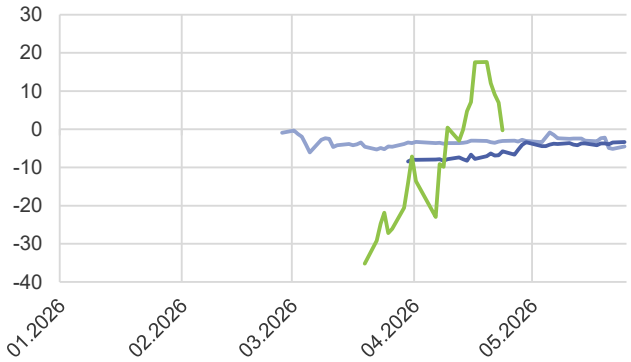
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 26.05.2026 / Rapport de marché du 26.05.2026

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: Grenzpreis=(Brennstoffpreis+Emissionsfaktor*CO2_Preis)/Effizienz_HHV+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.

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.