Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

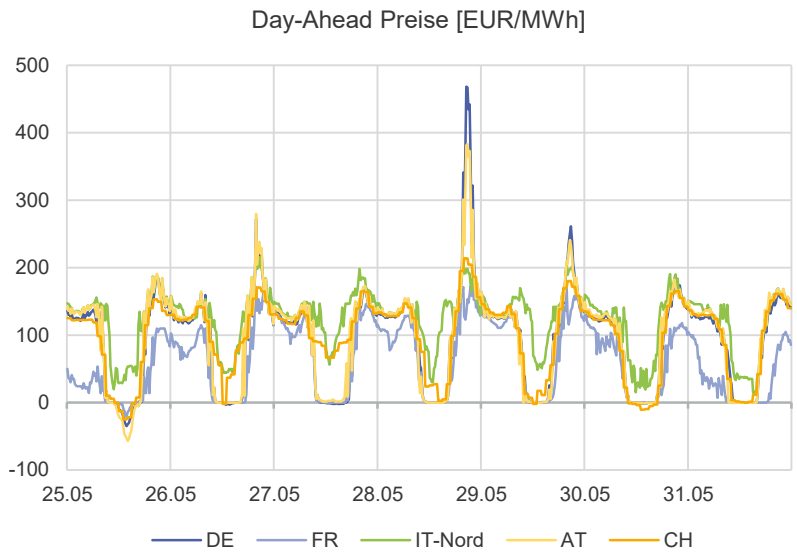
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 25.05.2026

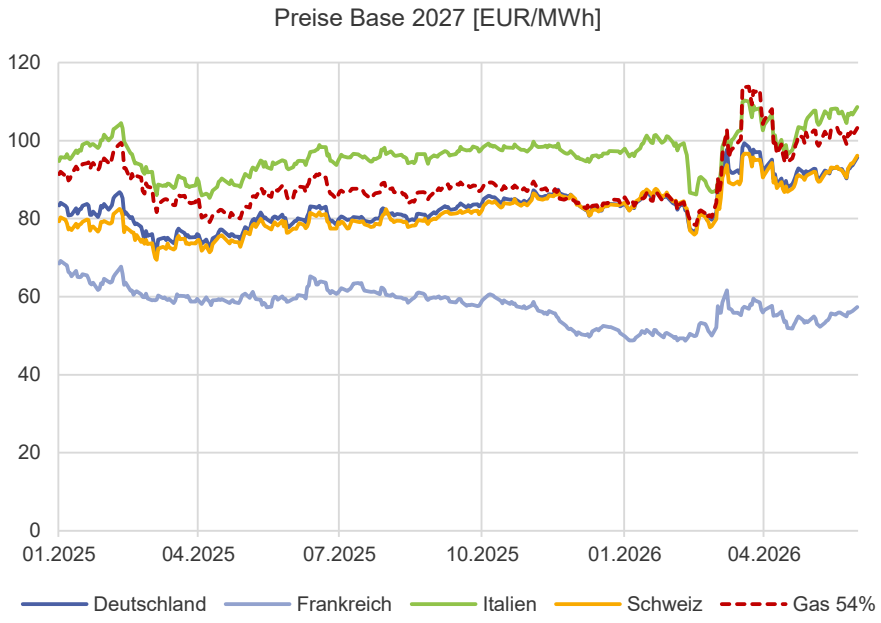
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	97.9	94.9	61.9	123.9	96.2
Vorwoche	102.8	105.4	48.9	120.8	109.6
Veränderung	-5%	-10%	+27%	+3%	-12%

Peakpreise der Berichtswoche ab 25.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	66.2	45.8	30.4	109.1	46.7
Vorwoche	94.1	90.5	26.8	110.0	95.8
Veränderung	-30%	-49%	+14%	-1%	-51%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 01.06.2026	103.0	102.1	26.2	118.5	103.0
	+5%	+8%	-58%	-4%	+7%
Folgewoche ab 08.06.2026	99.8	100.2	35.3	132.5	109.9
	-3%	-2%	+35%	+12%	+7%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	90.5	96.2	5.7	+6.3%
	Q+1	92.7	102.0	9.3	+10.0%
	M+1	89.2	97.8	8.6	+9.7%
DE	Y+1	90.3	95.7	5.4	+5.9%
	Q+1	96.4	104.0	7.6	+7.9%
	M+1	94.1	101.4	7.3	+7.7%
FR	Y+1	54.9	57.4	2.5	+4.5%
	Q+1	50.6	58.5	7.8	+15.4%
	M+1	49.0	58.7	9.6	+19.7%
IT	Y+1	104.5	108.6	4.1	+4.0%
	Q+1	136.7	144.0	7.3	+5.4%
	M+1	141.2	147.7	6.5	+4.6%
AT	Y+1	100.1	105.2	5.1	+5.1%
	Q+1	101.7	109.1	7.4	+7.3%
	M+1	97.5	105.0	7.6	+7.8%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	35.8	37.4	1.7	+4.6%
TTF	Q+1	45.4	49.0	3.6	+7.9%
	M+1	45.5	49.1	3.6	+7.8%
Kohle	Y+1	13.1	13.4	0.2	+1.9%
API2	Q+1	12.9	14.1	1.2	+9.3%
	M+1	11.7	14.6	2.9	+24.6%
CO2	Dez 26	76.8	79.2	2.4	+3.1%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich sind die Spotpreise für Strom in CH, in DE und in AT um 5%, 10% bzw. 12% gesunken. Damit lagen sie im Wochendurchschnitt unter 100 EUR/MWh. In Frankreich und Norditalien stiegen die Preise um 27% bzw. 3%, was unter anderem mit dem Anstieg der Stromerzeugung aus fossilen Brennstoffen in Zusammenhang gebracht werden kann. Der französische Preis blieb dennoch mit Abstand der niedrigste. Am Montag sanken die Preise leicht in den negativen Bereich, insbesondere aufgrund günstiger Wetterbedingungen und eines Nachfragerückgangs am Pfingstmontag. Am Donnerstagabend stiegen die Preise in DE und AT auf bis zu 468.31 bzw. 383.39 EUR/MWh, wobei die Windenergieproduktion besonders gering war. Schliesslich begann am Samstagmorgen das Kernkraftwerk Gösgen mit Wartungsarbeiten, die voraussichtlich bis zum 26. Juni andauern werden. Die Schweiz exportierte mehr Strom nach FR, IT und DE, während die Bilanz mit AT stabil blieb. Diese gestiegenen Exporte führten insgesamt zu Nettoexporten von 225 GWh.

In der Regelzone verlief die Woche relativ stabil, und die mittlere Unausgeglichenheit ging um 10% zurück. Die Unausgeglichenheit lag am Donnerstag dennoch bei über -400 MW, und am Sonntagnachmittag stieg sie innerhalb von weniger als einer Stunde von -405.55 auf 307.55 MW, bevor sie eineinhalb Stunden später wieder auf fast -450 zurückging. Dies führte zwar zu Aktivierungen von SRE und TRE, deren Volumen und Preise sich jedoch über die gesamte Woche betrachtet nicht besonders hervorhoben. Die Kosten der Ausgleichsenergie haben sich im Vergleich zur Vorwoche dadurch halbiert.

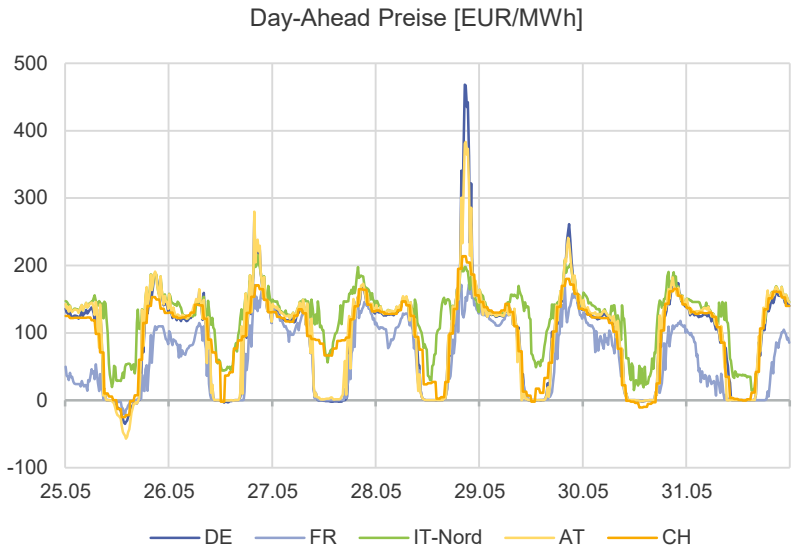
Auf dem Terminmarkt stiegen die Strompreise in allen dargestellten Ländern und Laufzeiten an. Der Schweizer Frontmonat und das Frontquartal legten um fast 10% zu, während das Frontjahr um 6.3% stieg. Die übrigen dargestellten Terminpreise für Strom verzeichneten Anstiege zwischen 4% und 8%, mit Ausnahme des französischen Frontmonats und des französischen Frontquartals, die um 15.4% bzw. 19.7% teurer wurden. Die französischen Preise bleiben jedoch relativ gesehen niedrig. Diese Anstiege sind zum Teil auf den Anstieg der Rohstoffpreise zurückzuführen. Der TTF-Gaspreis stieg je nach Laufzeit um 4% bis 8%, während der Frontmonat und das Frontquartal für Kohle einen sehr starken Anstieg von fast 10% bzw. 25% verzeichneten. Auch der CO2-Preis entwickelte sich nach oben und nähert sich der Marke von 80 EUR/t.

Die Gasspeicherstände in Europa haben einen Füllstand von 40% erreicht, liegen aber weiterhin unterhalb der Norm.

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

Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 25.05.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	97.9	94.9	61.9	123.9	96.2
Peak	66.2	45.8	30.4	109.1	46.7
Offpeak	115.5	122.2	79.4	132.1	123.7

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	85.6	77.2	32.2	130.5	86.9
Abweichung	+14%	+23%	+93%	-5%	+11%

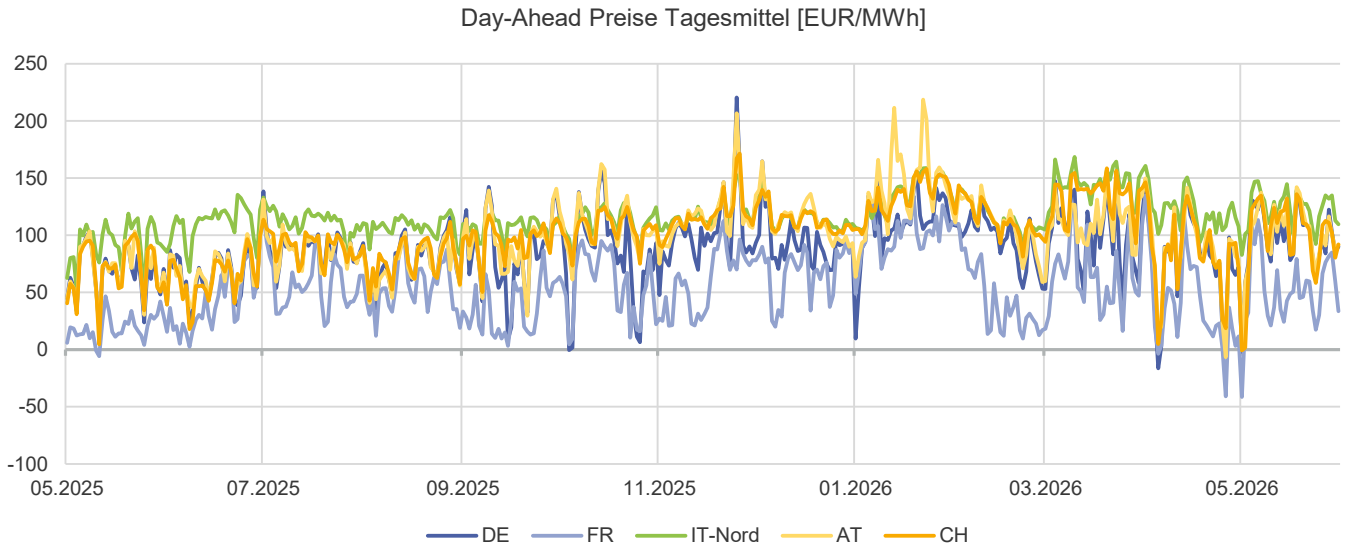
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	63.2	29.0	-	127.8	43.0
Abweichung	+5%	+58%	-	-15%	+9%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	14	28.5	20.5	0	17.5
Stunden ~0	8	33.25	42.25	0	32.25

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

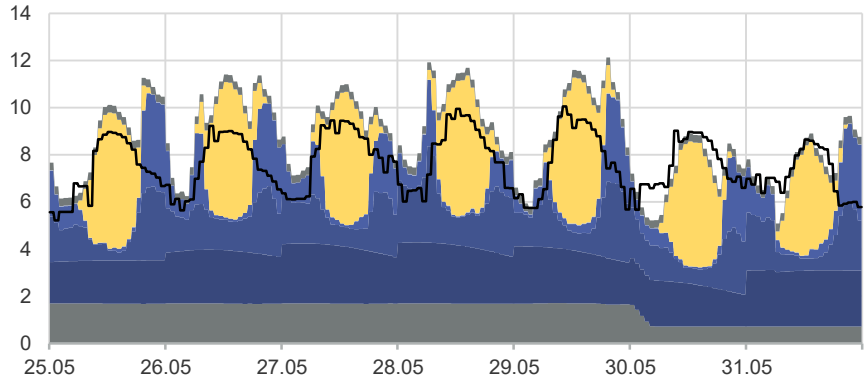


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

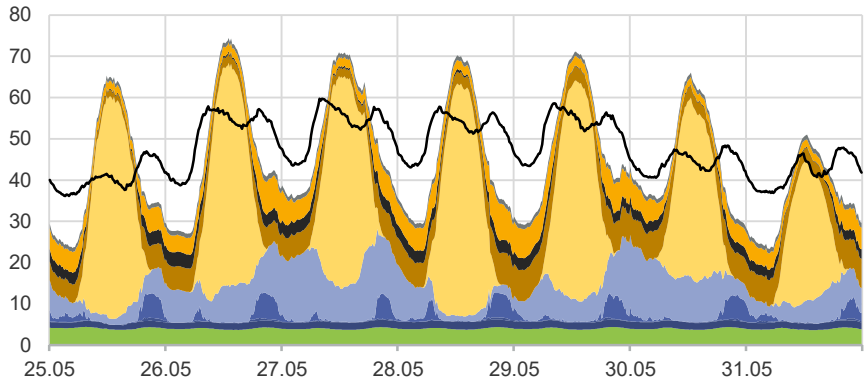
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	266	239	-27	-10%
Flusswasser	228	363	135	+59%
Speicherwasser	216	280	64	+30%
Pumpspeicher	191	188	-2	-1%
Wind	2	2	0	+5%
PV	337	347	10	+3%
Thermisch	55	55	0	+0%
Last	1'261	1'279	18	+1%

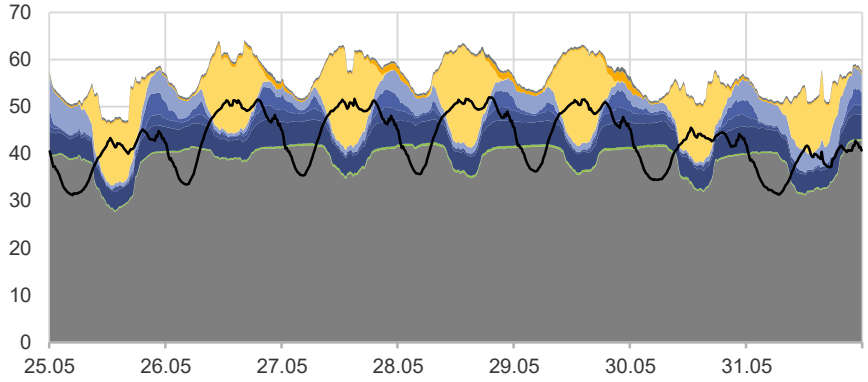
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	714	671	-43	-6%
Flusswasser	223	277	54	+24%
Speicherwasser	21	30	9	+43%
Pumpspeicher	212	229	17	+8%
Wind	1'116	1'298	182	+16%
PV	2'626	3'066	440	+17%
Braunkohle	1'152	827	-325	-28%
Steinkohle	489	304	-185	-38%
Gas	810	691	-120	-15%
Fossil-andere	174	180	6	+4%
Last	8'297	8'009	-288	-3%

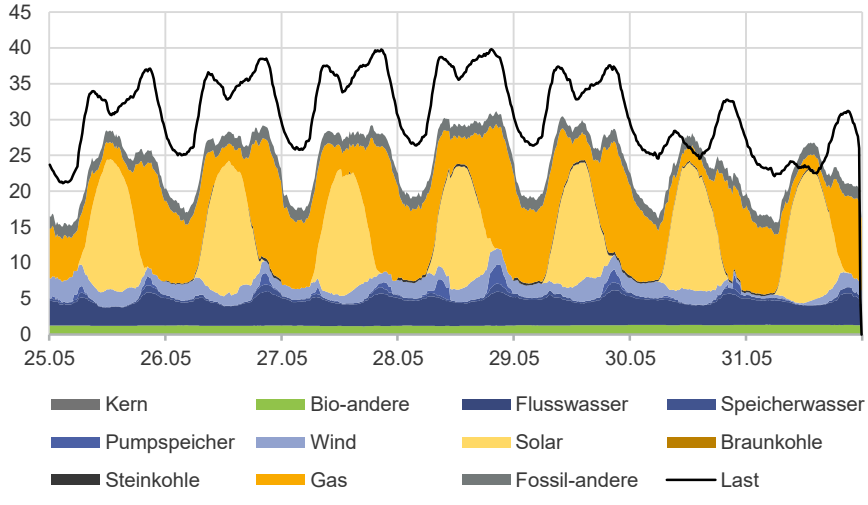
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'643	6'492	-152	-2%
Bio-andere	68	65	-3	-4%
Flusswasser	778	779	1	+0%
Speicherwasser	224	235	11	+5%
Pumpspeicher	210	199	-11	-5%
Wind	576	438	-138	-24%
PV	944	1'070	126	+13%
Gas	63	86	23	+37%
Fossil-andere	78	75	-3	-4%
Last	7'150	7'214	64	+1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



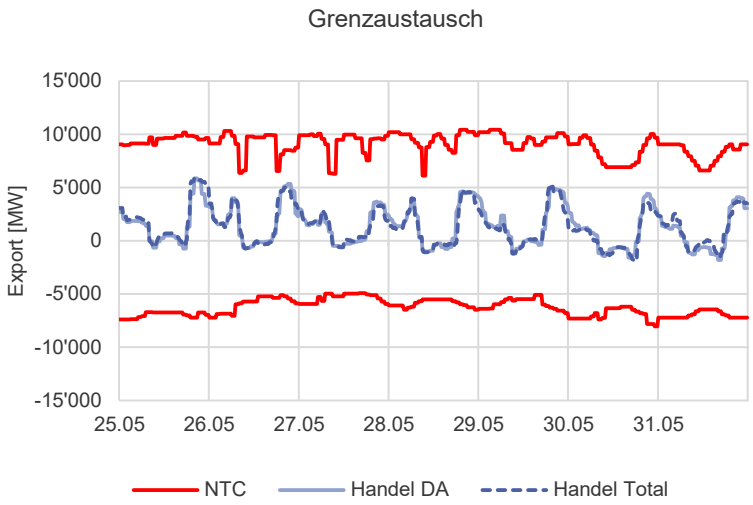
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	181	212	31	+17%
Flusswasser	465	596	131	+28%
Speicherwasser	44	62	18	+41%
Pumpspeicher	41	37	-4	-10%
Wind	600	300	-299	-50%
PV	1'046	1'073	27	+3%
Steinkohle	8	27	19	+229%
Gas	1'143	1'416	273	+24%
Fossil-andere	294	286	-9	-3%
Last	4'706	5'193	487	+10%

Quellen: Entso-e, BFE

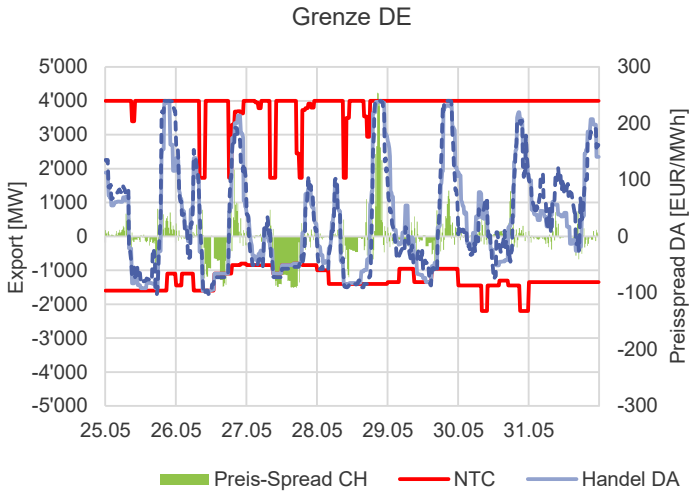
Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

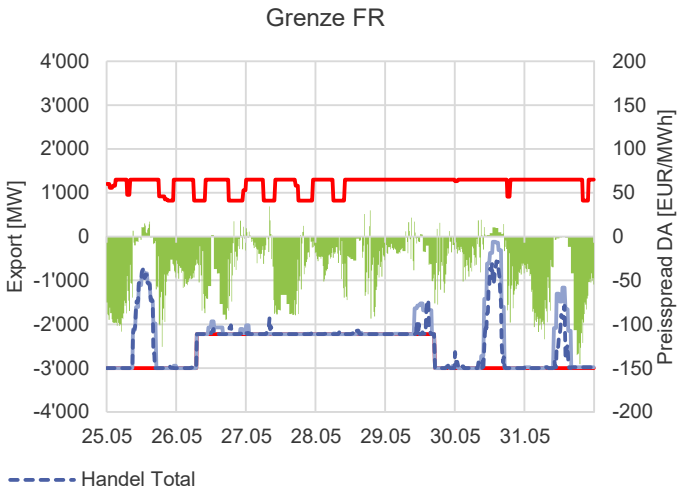
Spot - Grenzaustausch

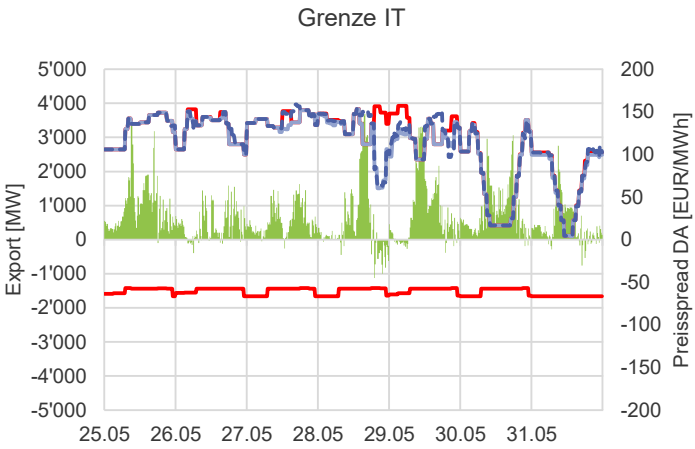


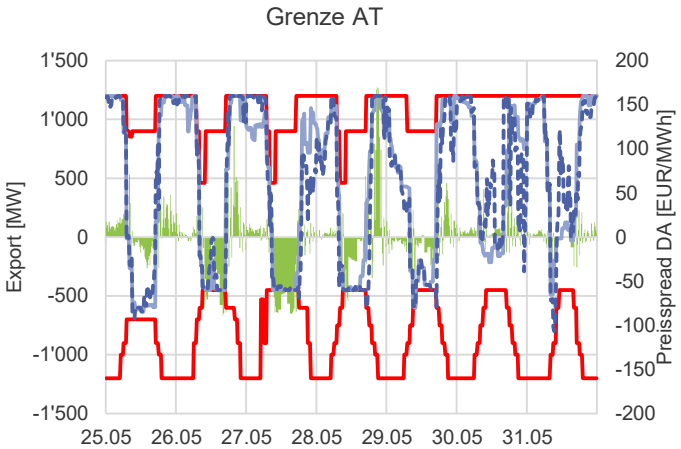
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 25.05.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	152	0	478	98	728
Importe	71	411	0	21	504
Nettoexport	81	-411	478	77	225
Vorwoche	100	-461	403	79	120
Änderung	-19	50	76	-2	104
DA Nettoexport	79	-397	467	79	228
ID Nettoexport	1	-14	12	-2	-3





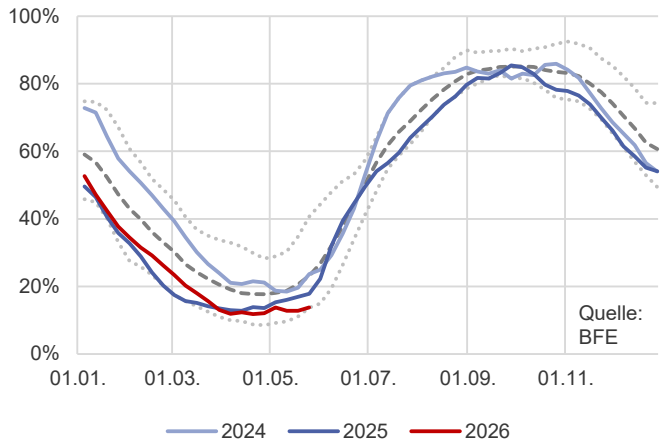




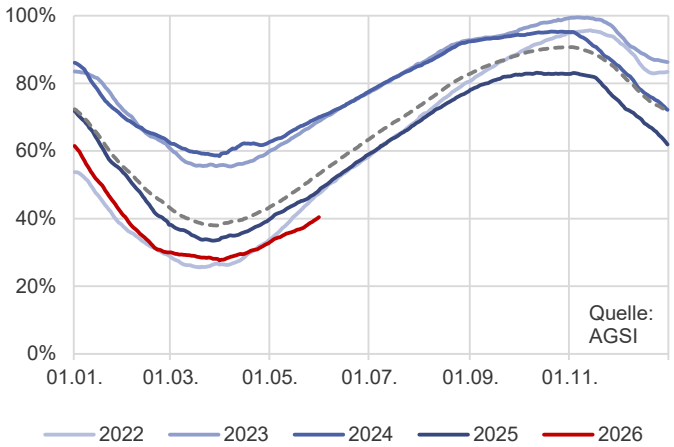
Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Fundamentaldaten

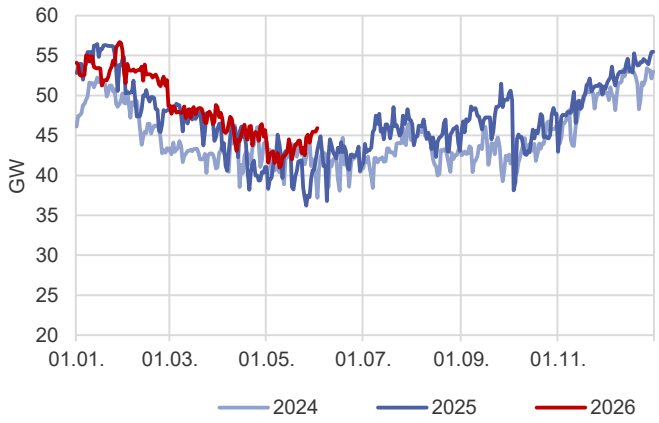
Füllstände Speicherseen CH



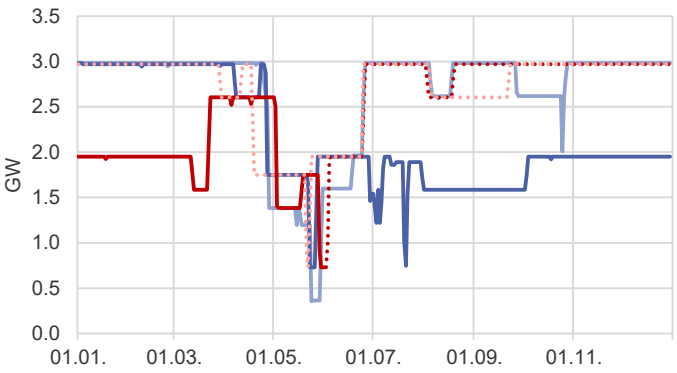
Gasspeicher Füllstände Europa



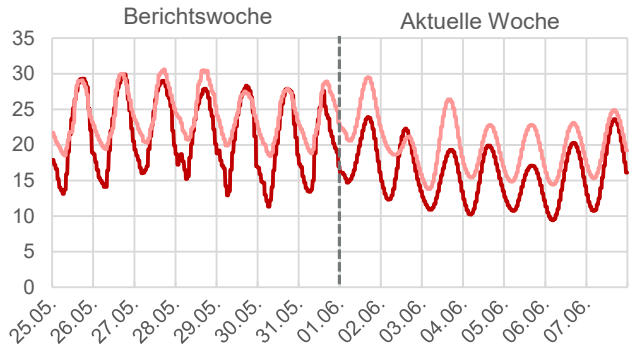
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



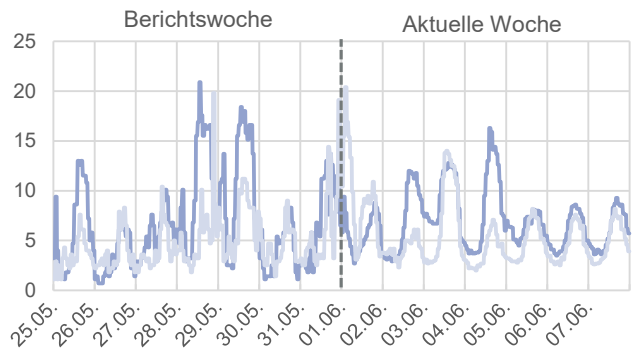
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



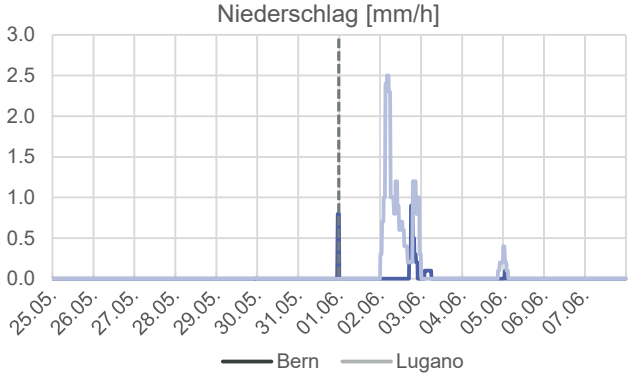
Temperatur [°C]



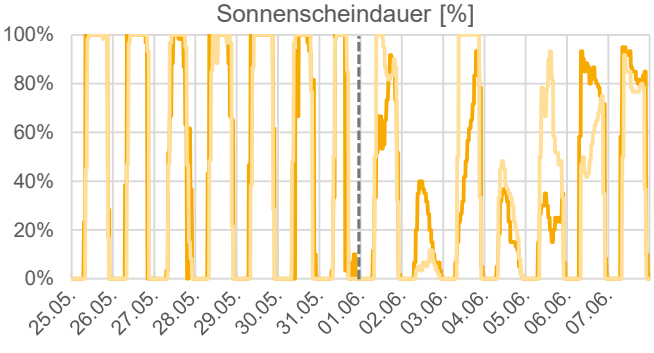
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]

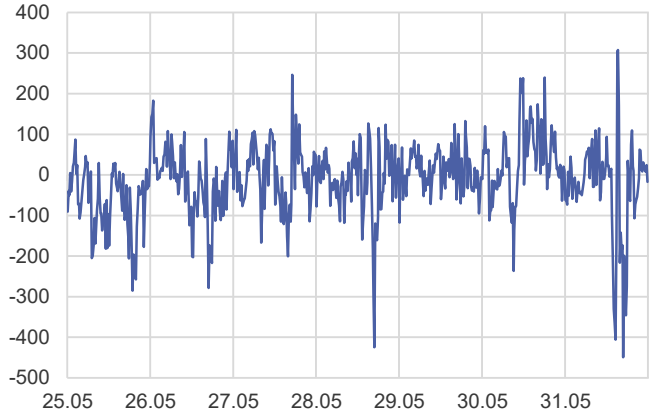


Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Regelzone

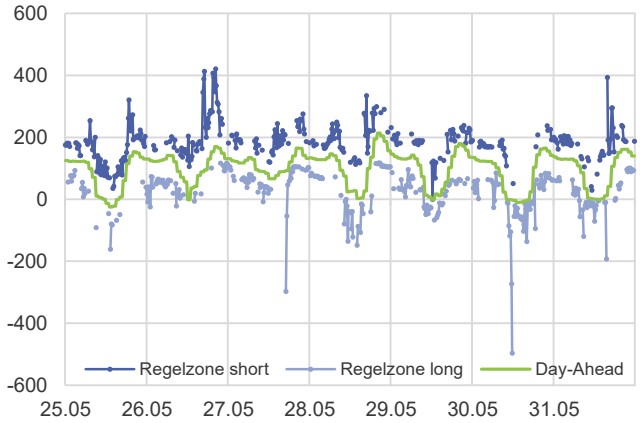
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-18	-11	7	
Mittel absolut	71	64	-7	-10%
1% Perzentil	-299	-288	11	-4%
99% Perzentil	304	205	-99	-33%

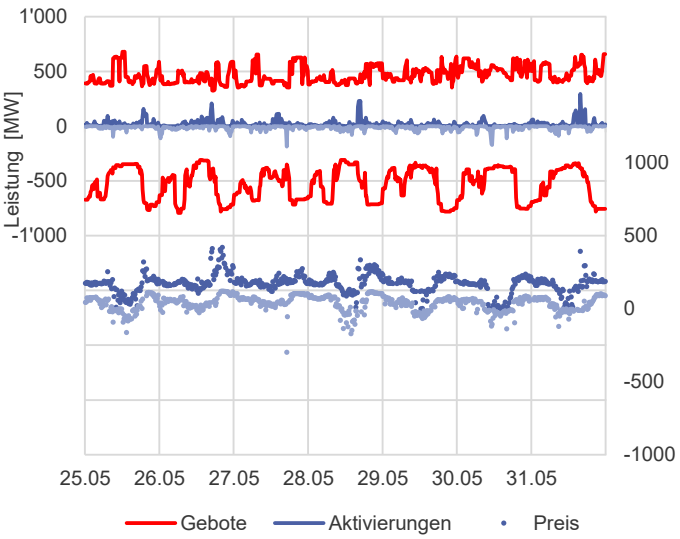
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



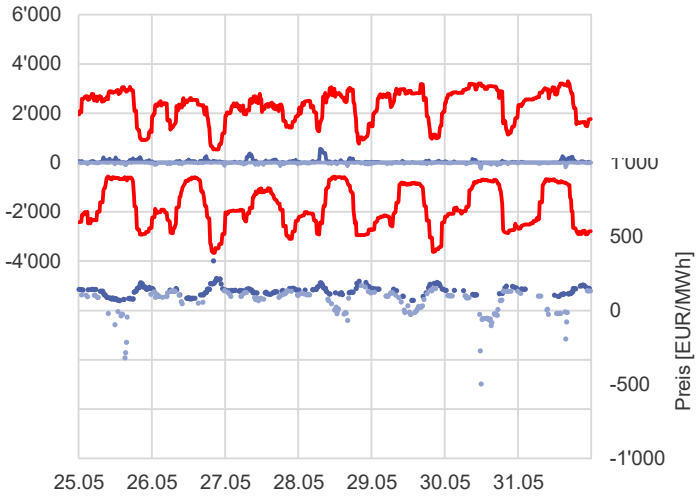
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	190	186	-4	-2%
AE long	-40	25	65	-163%
Kosten MEUR	2.6	1.3	-1.4	-52%

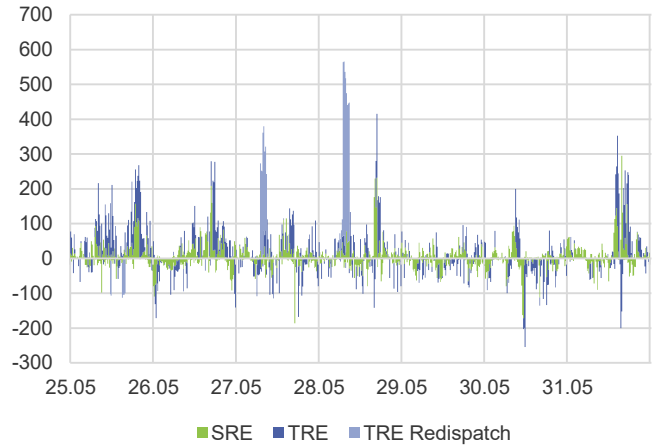
SRE



TRE



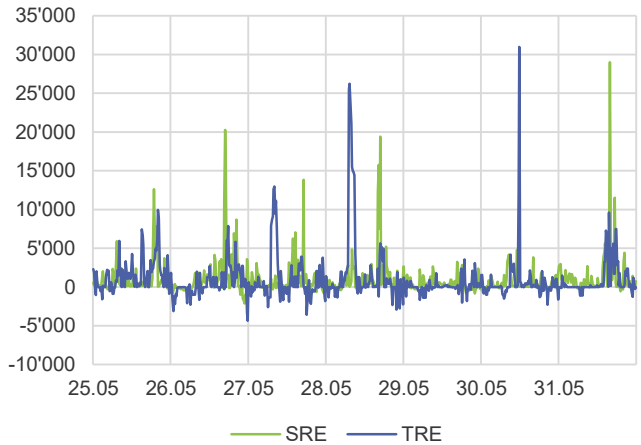
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.5	5.3	-0.3	-5%
TRE	7.0	5.6	-1.5	-21%
TRE Redispatch	1.6	1.6	0.0	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

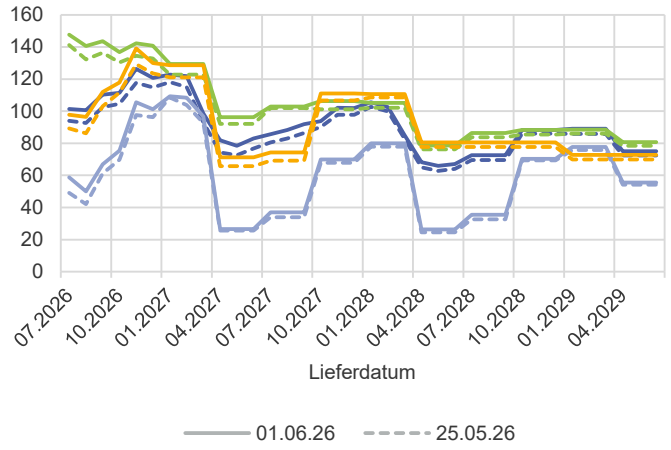
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	1.02	0.66	-0.4	-35%
TRE Total	1.68	0.66	-1.0	-60%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

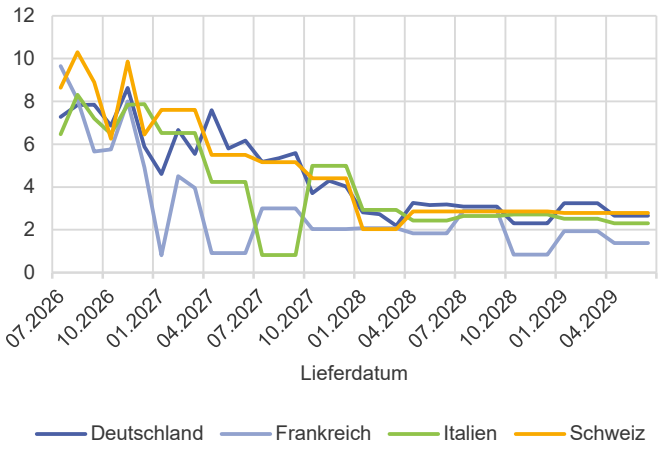
Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



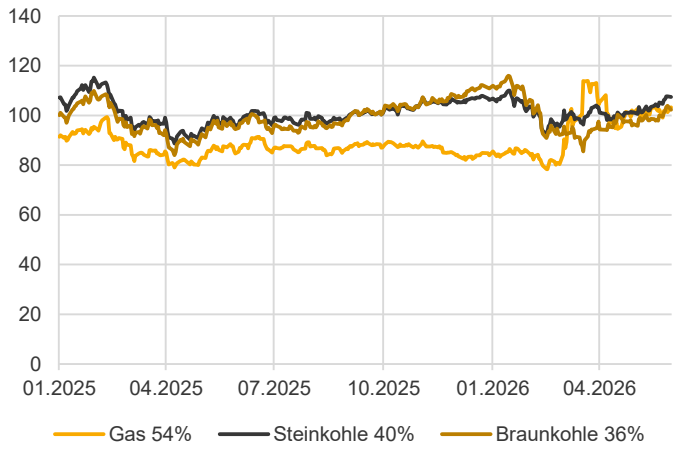
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



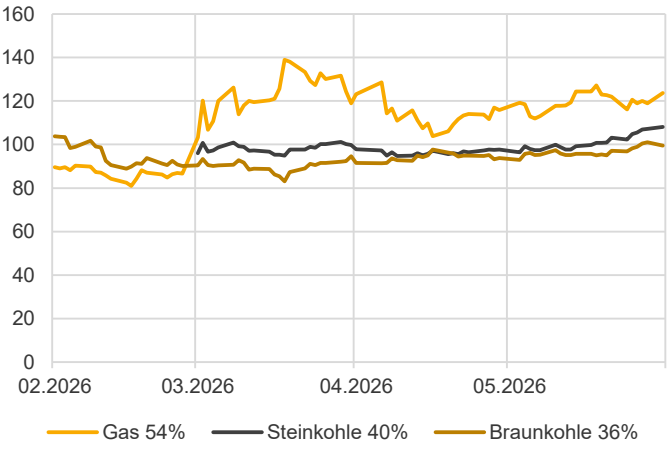
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Jul 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	99.12	103.22	4.1	+4.1%
Steinkohle 40%	104.63	107.43	2.8	+2.7%
Braunkohle 36%	99.63	102.34	2.7	+2.7%

Grenzkosten Frontmonat

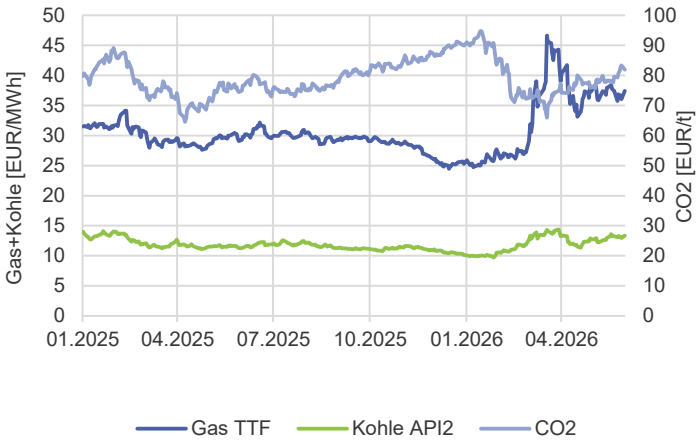
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	116.15	123.68	7.5	+6.5%
Steinkohle 40%	102.36	108.09	5.7	+5.6%
Braunkohle 36%	96.92	99.46	2.5	+2.6%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

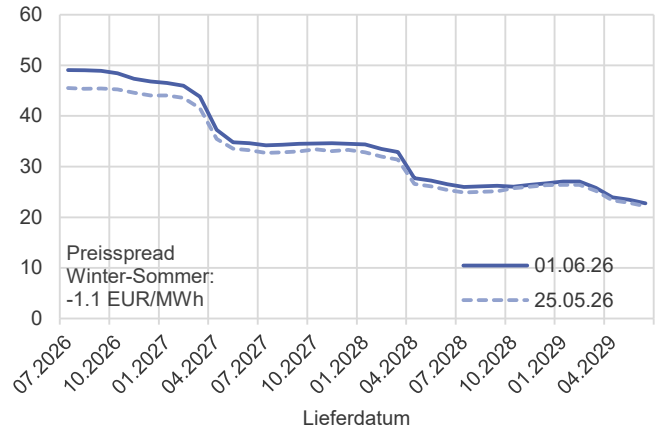
Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Terminpreise - Commodities

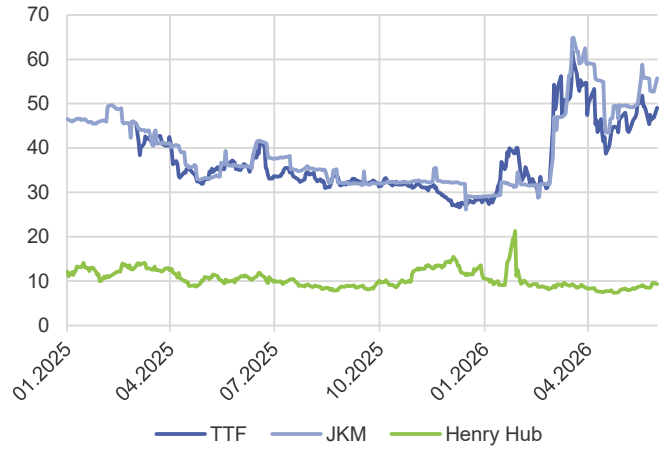
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]

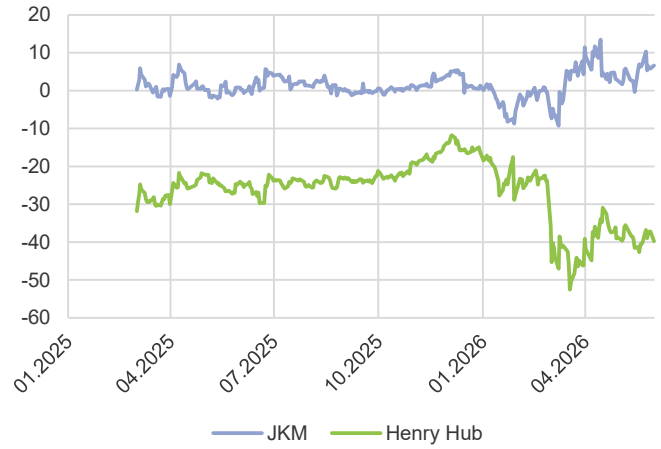


Gaspreise M+1 [EUR/MWh]

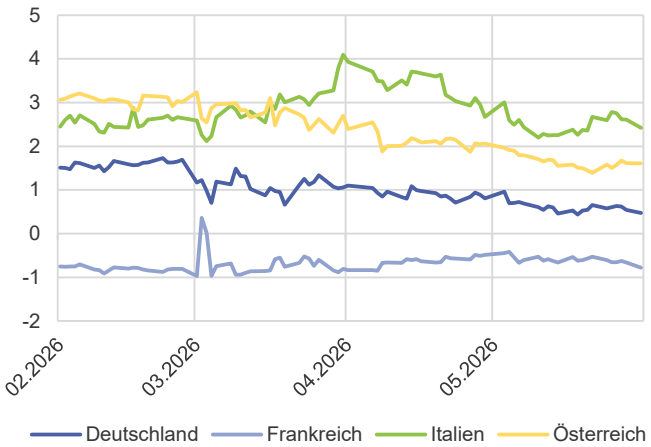


CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]

Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Jul 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	35.8	37.4	1.7	+4.6%
TTF	Q+1	45.4	49.0	3.6	+7.9%
	M+1	45.5	49.1	3.6	+7.8%
Kohle	Y+1	13.1	13.4	0.2	+1.9%
API2	Q+1	12.9	14.1	1.2	+9.3%
	M+1	11.7	14.6	2.9	+24.6%
CO2	Dez 26	76.8	79.2	2.4	+3.1%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

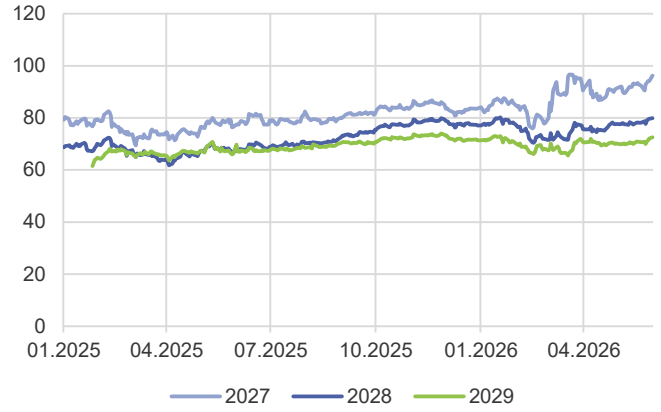
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.6	0.5	-0.1	-18%
FR-TTF M+1	-0.6	-0.8	-0.2	+30%
IT-TTF M+1	2.6	2.4	-0.2	-7%
AT-TTF M+1	1.6	1.6	0.0	+2%
JKM-TTF M+1	10.3	6.7	-4	-35%
HHUB-TTF M+1	-36.8	-39.7	-3	+8%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

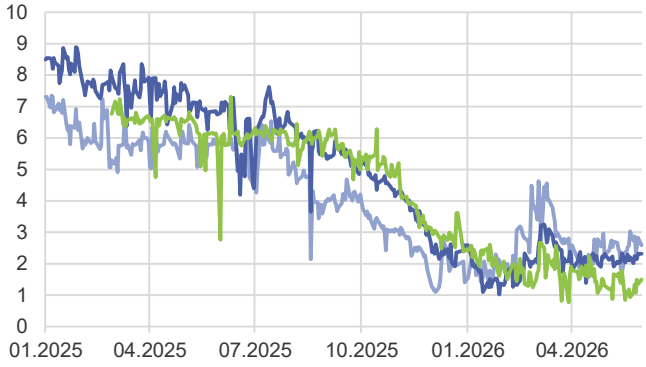
Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

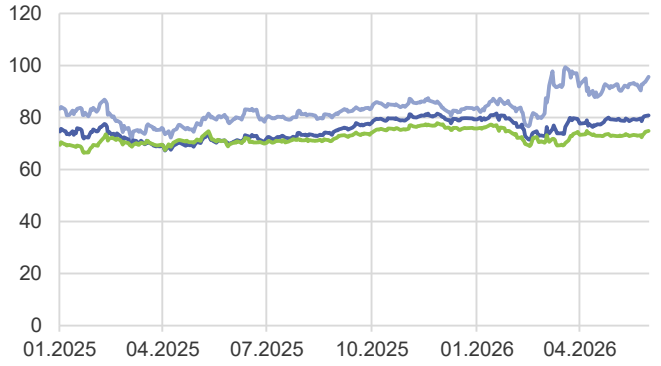
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



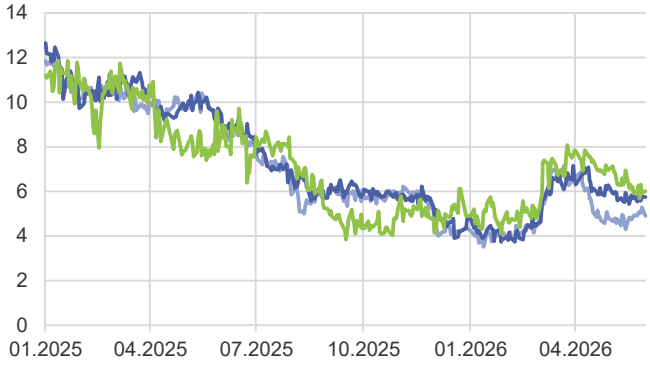
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



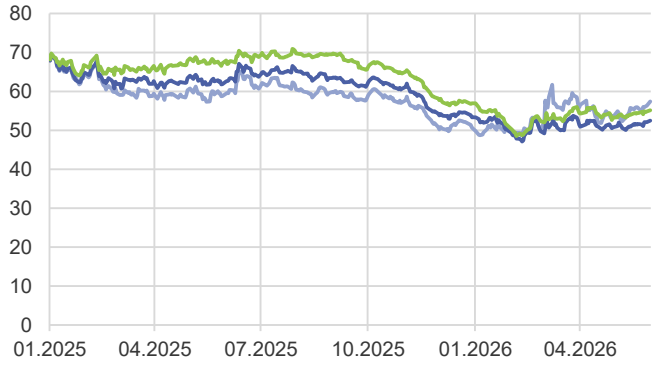
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



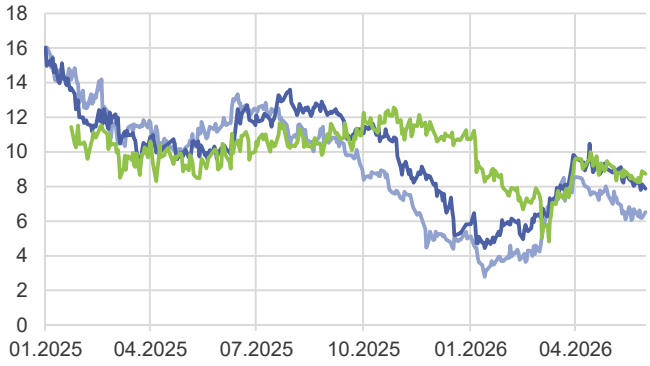
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



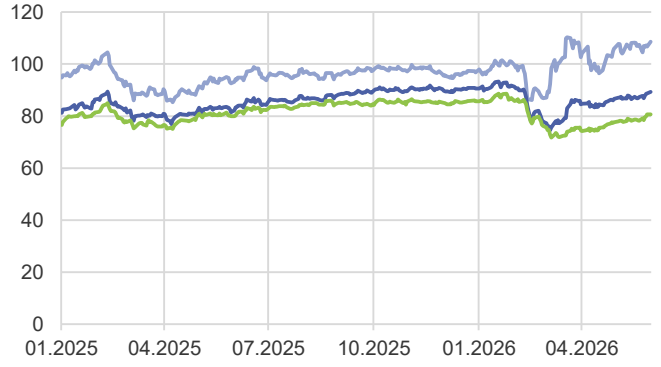
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



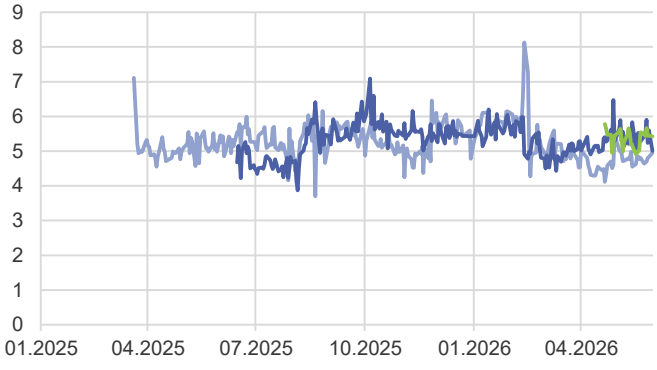
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



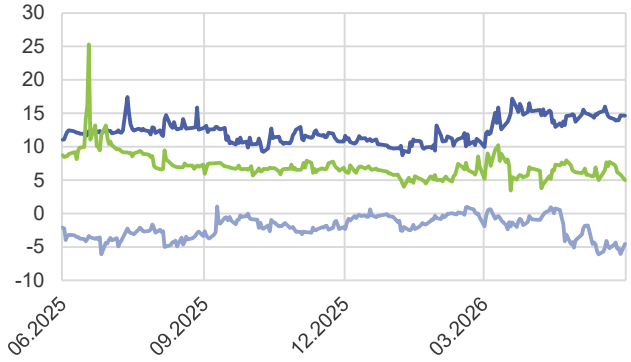
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

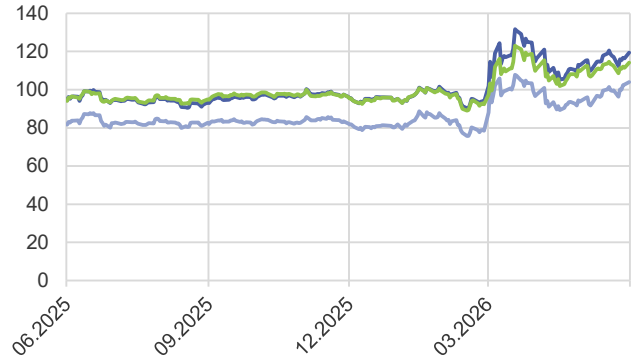
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

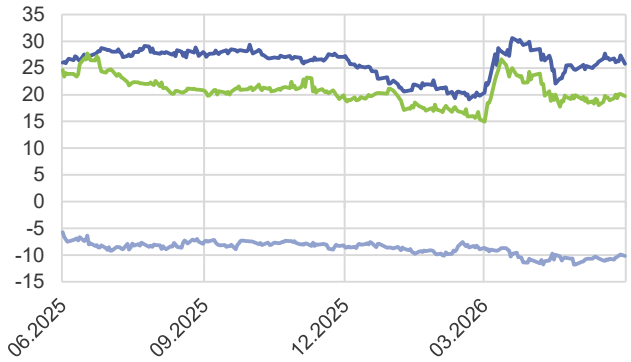
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



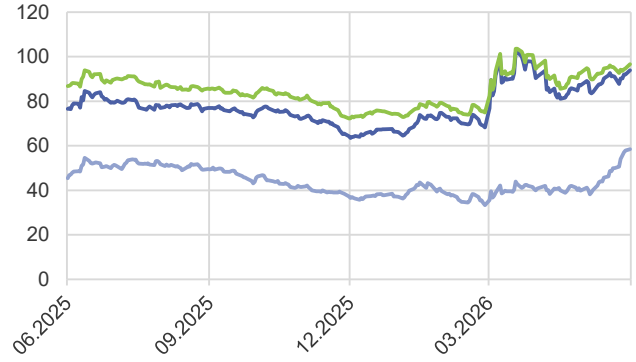
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



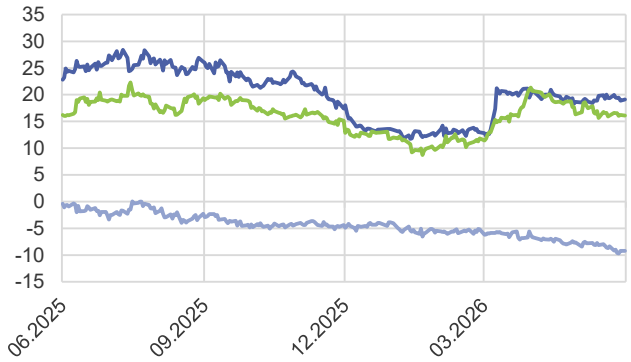
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



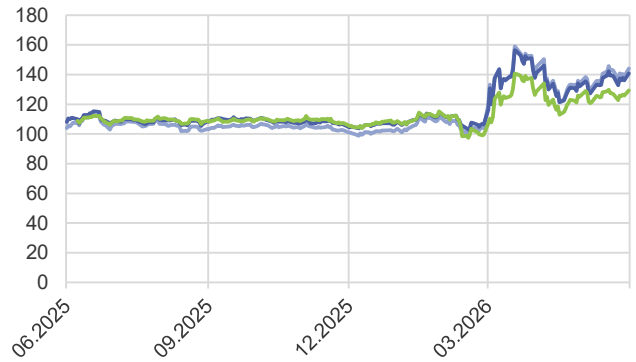
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



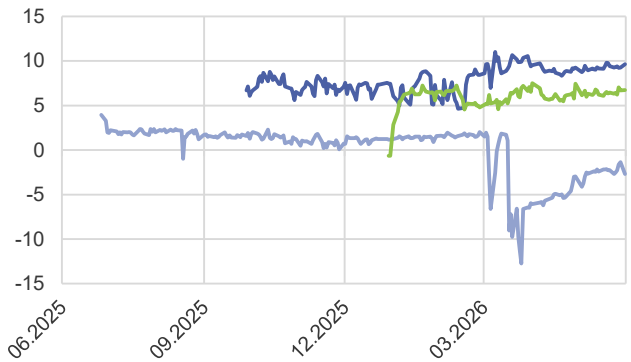
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

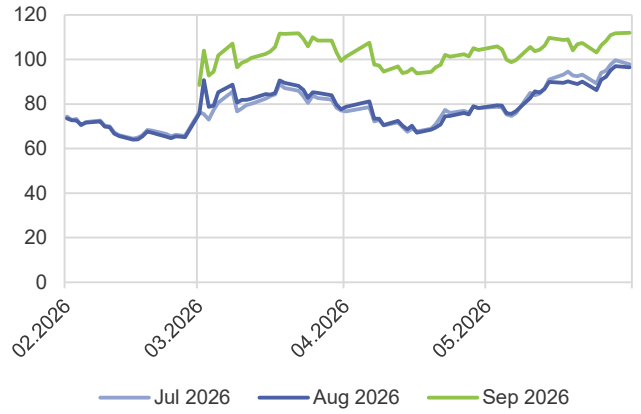


Quelle: EEX®

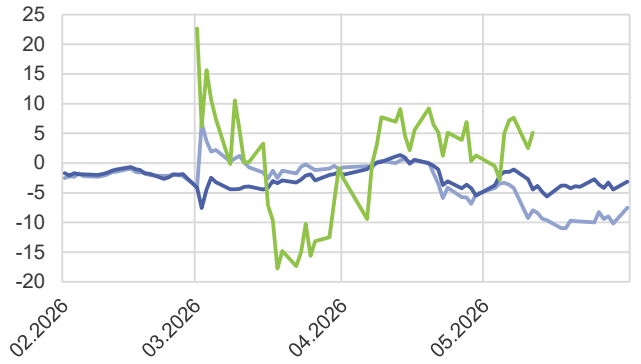
Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

Termin - Monatsprodukte

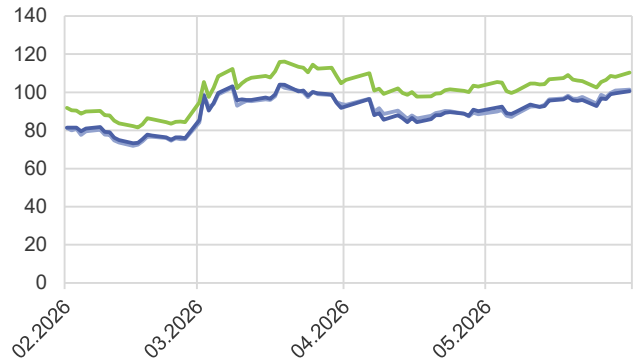
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



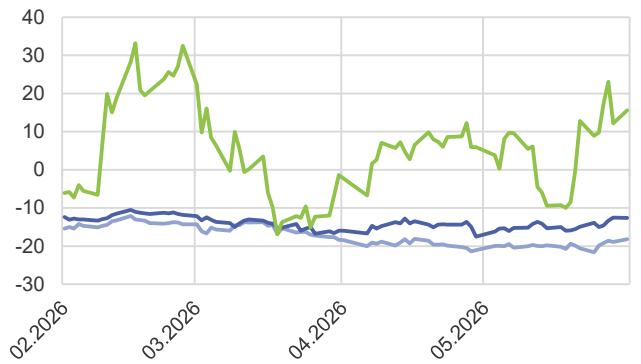
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



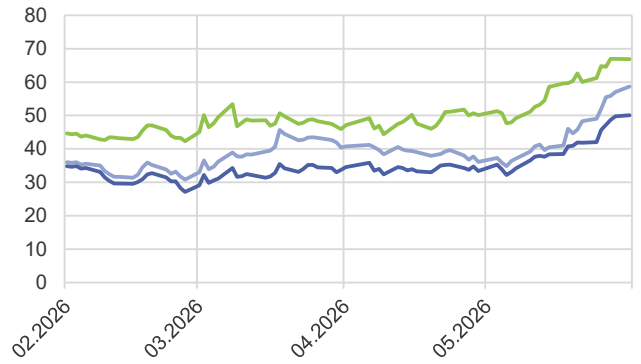
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



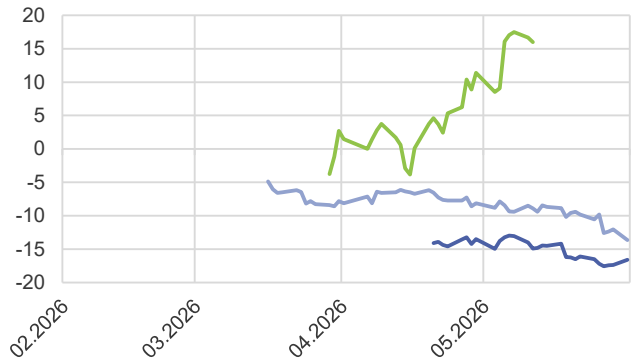
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



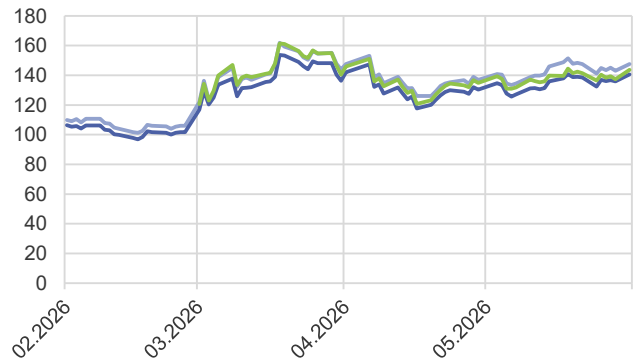
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



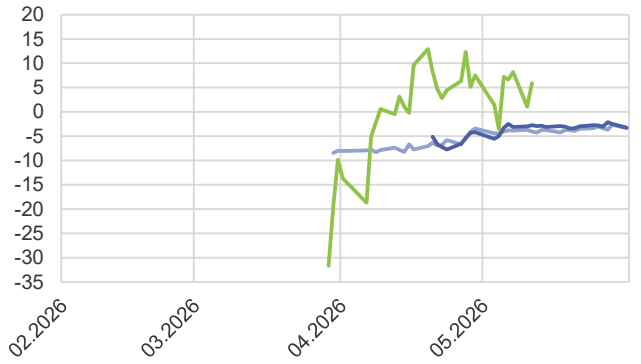
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 02.06.2026 / Rapport de marché du 02.06.2026

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.