Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

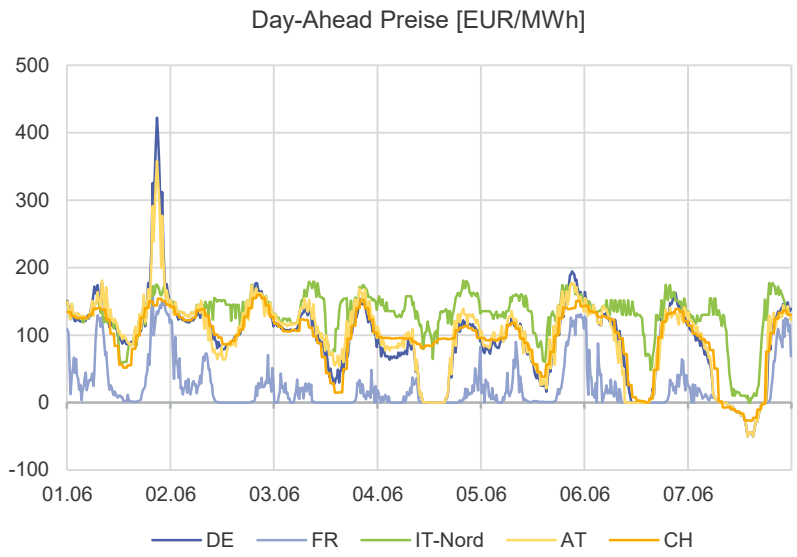
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 01.06.2026

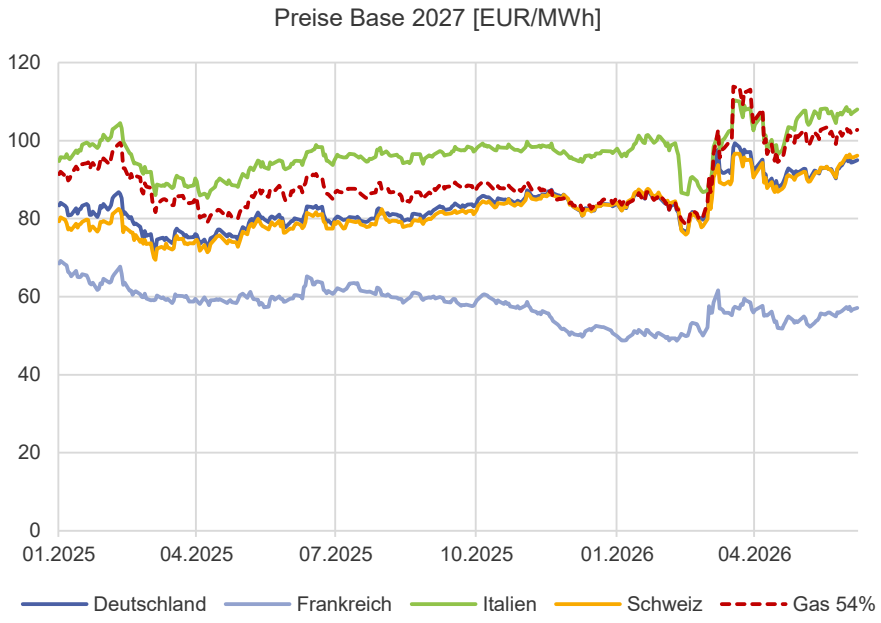
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	95.9	95.6	22.6	130.6	97.9
Vorwoche	97.9	94.9	61.9	123.9	96.2
Veränderung	-2%	+1%	-63%	+5%	+2%

Peakpreise der Berichtswoche ab 01.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	92.1	87.1	12.4	129.2	91.6
Vorwoche	66.2	45.8	30.4	109.1	46.7
Veränderung	+39%	+90%	-59%	+18%	+96%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 08.06.2026	95.3	97.2	26.9	134.4	101.9
	-1%	+2%	+19%	+3%	+4%
Folgewoche ab 15.06.2026	99.1	103.2	59.5	142.1	108.0
	+4%	+6%	+121%	+6%	+6%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	96.2	96.2	0.0	-0.0%
	Q+1	102.0	102.2	0.2	+0.2%
	M+1	97.8	100.3	2.5	+2.5%
DE	Y+1	95.7	95.0	-0.7	-0.7%
	Q+1	104.0	103.4	-0.6	-0.5%
	M+1	101.4	102.2	0.8	+0.8%
FR	Y+1	57.4	57.2	-0.2	-0.4%
	Q+1	58.5	56.9	-1.6	-2.7%
	M+1	58.7	59.8	1.1	+1.9%
IT	Y+1	108.6	108.0	-0.6	-0.6%
	Q+1	144.0	146.0	2.0	+1.4%
	M+1	147.7	147.7	0.1	+0.0%
AT	Y+1	105.2	104.6	-0.6	-0.6%
	Q+1	109.1	107.3	-1.8	-1.7%
	M+1	105.0	104.8	-0.3	-0.2%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	37.4	37.7	0.3	+0.7%
TTF	Q+1	49.0	49.9	0.9	+1.9%
	M+1	49.1	49.8	0.8	+1.5%
Kohle	Y+1	13.4	13.4	0.1	+0.5%
API2	Q+1	14.1	13.9	-0.2	-1.6%
	M+1	14.6	14.6	0.0	+0.0%
CO2	Dez 26	79.2	77.0	-2.2	-2.8%

Marktkommentar

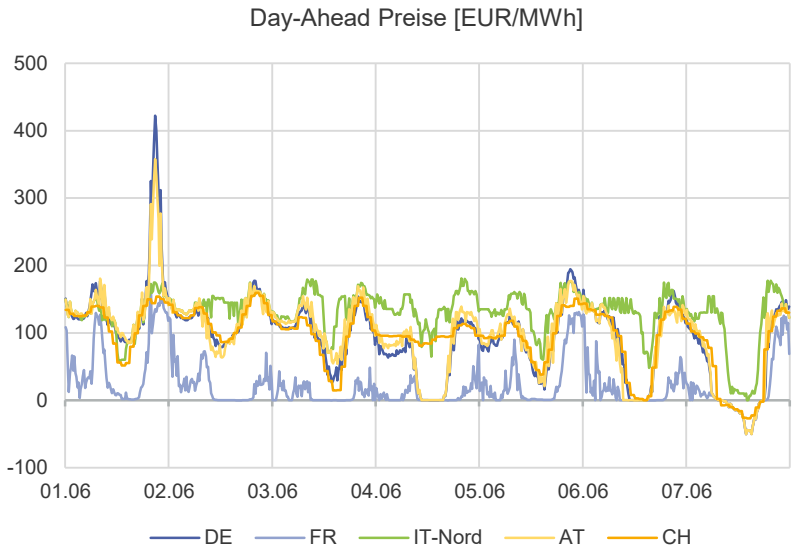
Im Wochenvergleich sind die Spotpreis der Schweiz, Deutschland, Österreich und Norditalien fast unverändert, während Sie in Frankreich um 63% (fast 40 EUR/MWh) gesunken sind. Die Preisentwicklung im Laufe der Woche wurde massgeblich von der Wetterlage bestimmt, wobei die sonnigen Tage tiefere Preise zeigten. Über die gesamte Woche hinweg verzeichneten alle dargestellten Länder einen Rückgang der Photovoltaik-Erzeugung, während die Windenergieerzeugung deutlich zunahm. Am Montagabend stiegen in Österreich und Deutschland die Preise auf über 300 bzw. 400 EUR/MWh, da die Windenergieerzeugung zu diesem Zeitpunkt sehr gering war, während die Solarstromerzeugung zurückging, die Nachfrage für den Abend jedoch hoch war. Bei der Wiederinbetriebnahme des Kernkraftwerks Leibstadt kam es zu einer Schnellabschaltung. Seit dem 4.6.2026 läuft das Kraftwerk jedoch wieder und seit Samstag auch auf voller Leistung. Im Wochenverlauf beliefen sich die Nettoexporte der Schweiz auf 156 GWh, was einem Rückgang von 30% gegenüber der Vorwoche entspricht.

In der Regelzone führte am Dienstagnachmittag eine Unausgeglichenheit von über 400 MW zur Aktivierung von Sekundär- und Tertiärregelleistung, deren Kosten damit 40'000 bzw. 120'000 EUR/15min überstiegen. Infolgedessen stieg der Preis für Ausgleichsenergie auf über -1'600 EUR/MWh. Die Regelzone geriet anschliessend rasch in einen Short-Zustand mit einem Ungleichgewicht von über -500 MW, was jedoch den Ausgleichsenergiepreis mit maximal 700 EUR/MWh in weitaus geringerem Masse beeinflusste. Die Lage blieb während des restlichen Wochenverlaufs relativ stabil.

Auf dem Terminmarkt waren keine grossen Preisbewegungen zu verzeichnen. Der TTF-Gaspreis stieg sehr leicht an, während der Kohlepreis in absoluten Zahlen praktisch unverändert blieb. Der CO2-Preis sank hingegen um 2.8%. Die Terminpreise für Strom spiegeln diese Stabilität wider. Die Entwicklung variiert je nach Laufzeit und Land, doch verzeichnete der Schweizer Frontmonat mit 2.5% den stärksten Anstieg und das französische Frontquartal mit -2.7% den stärksten Rückgang.
Die Speicherseen setzten zudem ihren vor zwei Wochen begonnenen Fülltrend fort und sind derzeit zu einem Viertel ihrer Kapazität gefüllt, was 7 Prozentpunkte unter dem langfristigen Durchschnitt liegt.
Quellen: Entso-e, EEX®, Refinitiv Power Research®

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 01.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	95.9	95.6	22.6	130.6	97.9
Peak	92.1	87.1	12.4	129.2	91.6
Offpeak	98.1	100.4	28.3	131.5	101.4

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	103.0	102.1	26.2	118.5	103.0
Abweichung	-7%	-6%	-14%	+10%	-5%

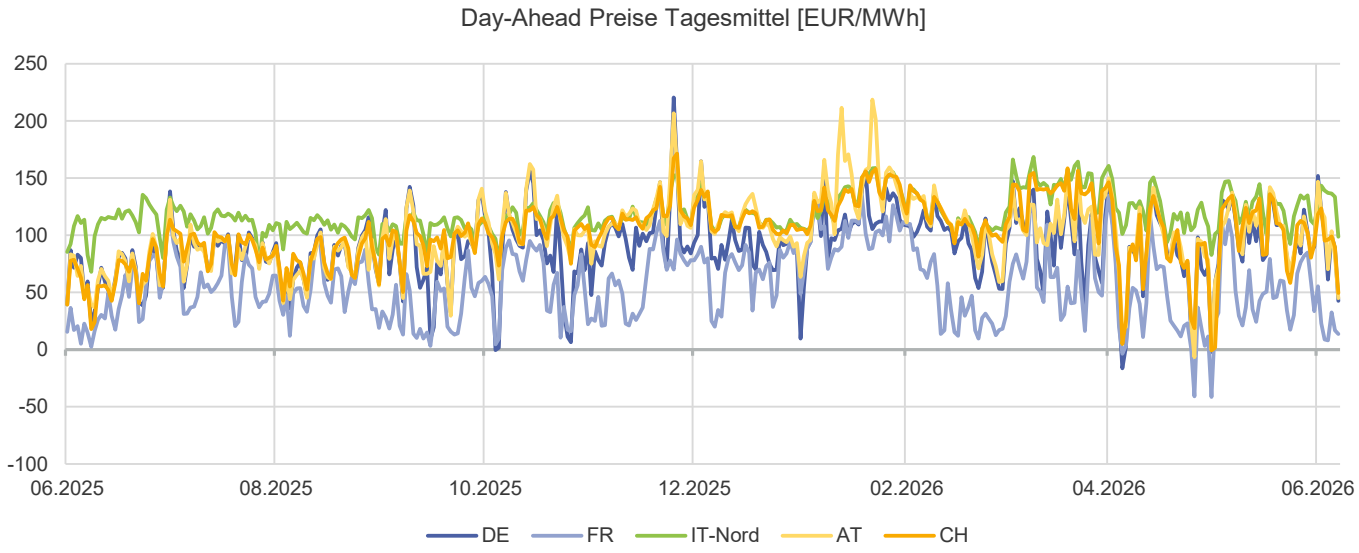
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	91.9	79.7	-	123.2	104.2
Abweichung	+0%	+9%	-	+5%	-12%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	10	15.75	36.5	0	13.5
Stunden ~0	3	12.75	59.5	0.5	14.25

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

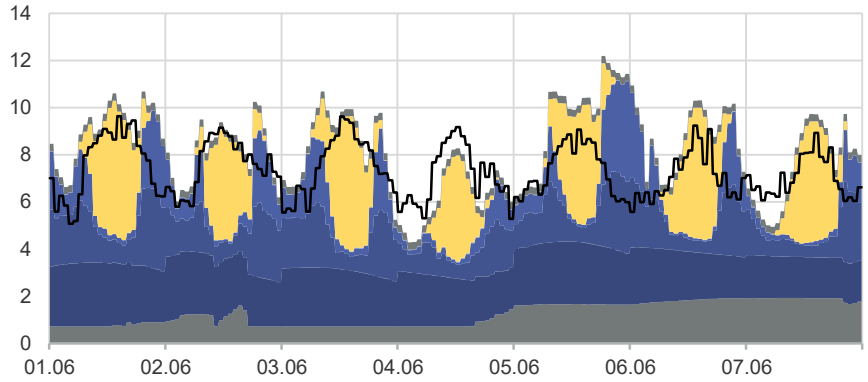


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

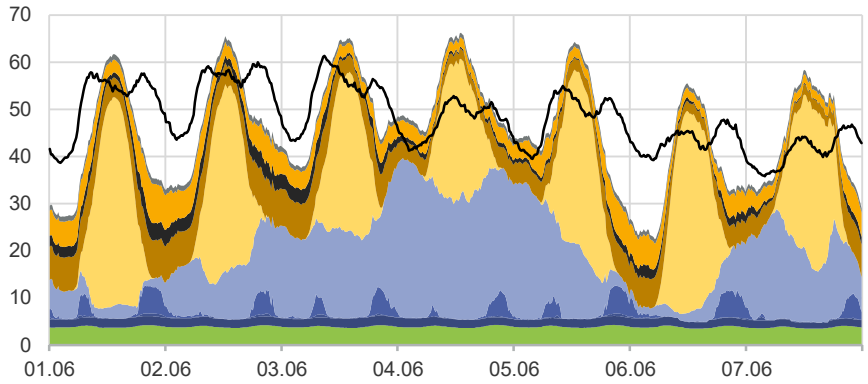
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	231	210	-21	-9%
Flusswasser	366	377	11	+3%
Speicherwasser	280	269	-11	-4%
Pumpspeicher	188	183	-5	-3%
Wind	2	3	1	+23%
PV	355	295	-60	-17%
Thermisch	55	51	-3	-6%
Last	1'286	1'230	-55	-4%

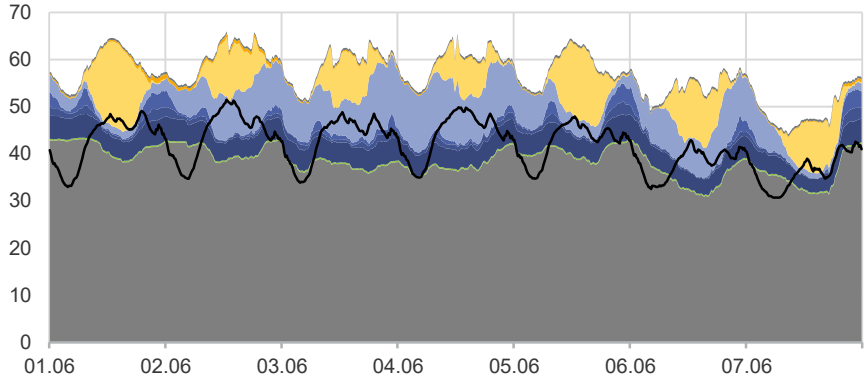
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	671	649	-22	-3%
Flusswasser	277	293	16	+6%
Speicherwasser	30	26	-4	-15%
Pumpspeicher	229	217	-13	-5%
Wind	1'298	2'323	1'025	+79%
PV	3'067	2'309	-758	-25%
Braunkohle	827	838	12	+1%
Steinkohle	304	265	-39	-13%
Gas	691	644	-47	-7%
Fossil-andere	180	166	-14	-8%
Last	8'008	8'114	106	+1%

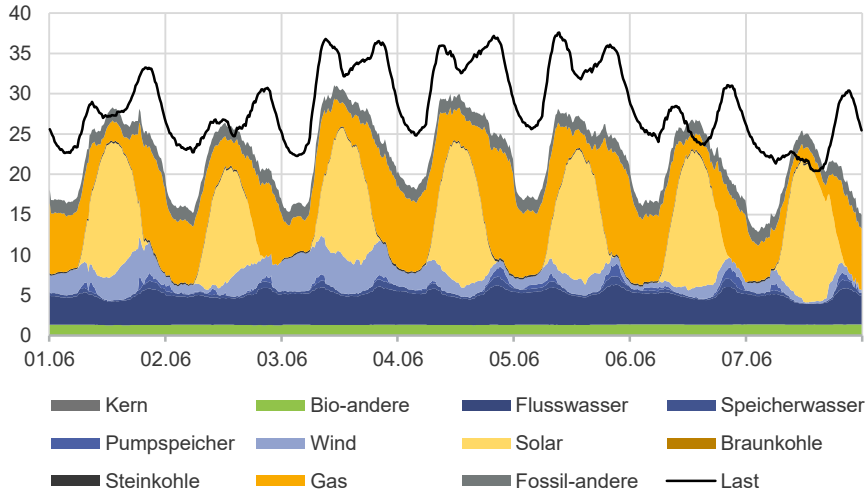
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'492	6'443	-48	-1%
Bio-andere	65	53	-12	-18%
Flusswasser	779	728	-51	-7%
Speicherwasser	235	163	-72	-31%
Pumpspeicher	199	158	-41	-21%
Wind	438	1'099	661	+151%
PV	1'070	810	-260	-24%
Gas	86	54	-32	-38%
Fossil-andere	75	71	-4	-5%
Last	7'214	6'998	-216	-3%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



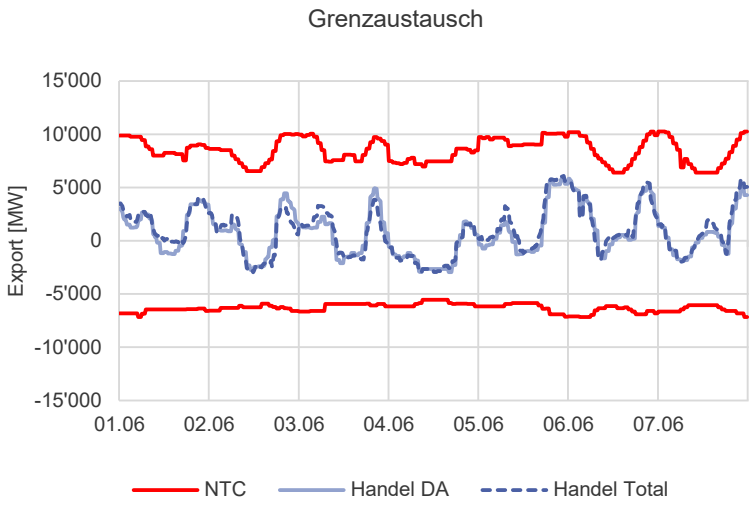
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	212	224	12	+6%
Flusswasser	597	638	41	+7%
Speicherwasser	62	75	12	+20%
Pumpspeicher	37	38	1	+3%
Wind	300	348	47	+16%
PV	1'072	989	-83	-8%
Steinkohle	27	28	1	+3%
Gas	1'416	1'122	-293	-21%
Fossil-andere	286	285	-1	-0%
Last	5'205	4'796	-409	-8%

Quellen: Entso-e, BFE

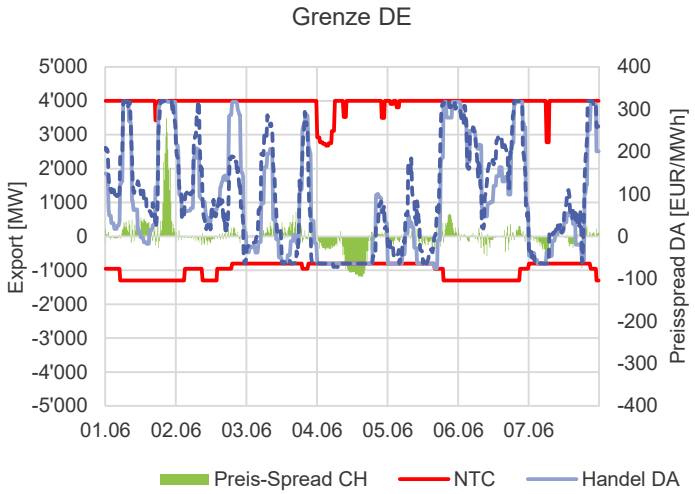
Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

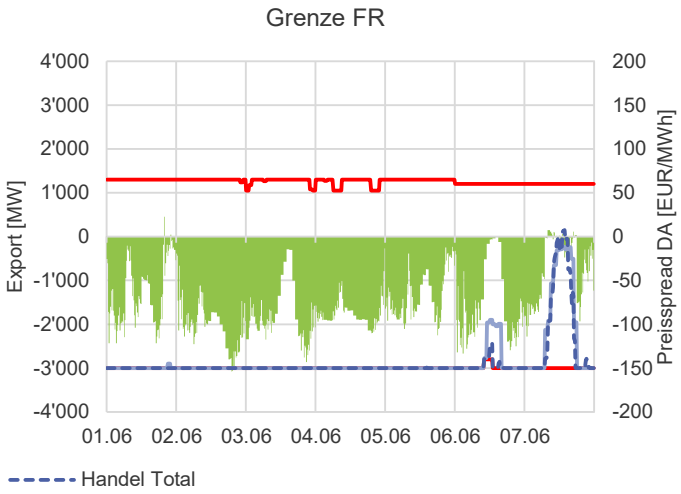
Spot - Grenzaustausch

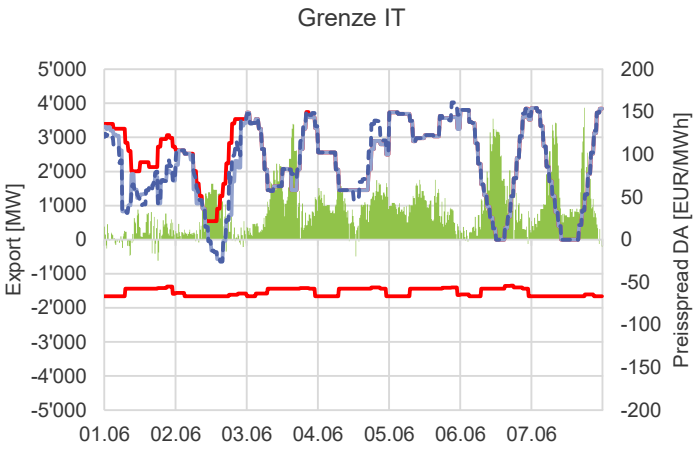


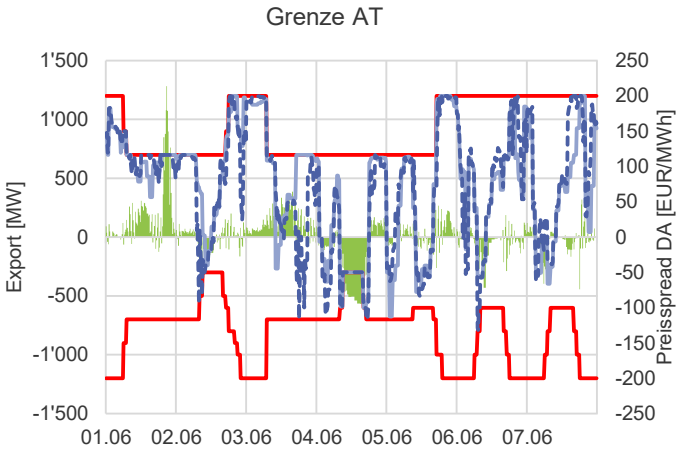
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 01.06.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	228	0	371	87	686
Importe	34	481	2	13	530
Nettoexport	194	-481	369	74	156
Vorwoche	81	-411	478	77	225
Änderung	113	-70	-109	-3	-69
DA Nettoexport	165	-475	360	76	127
ID Nettoexport	29	-6	9	-2	29







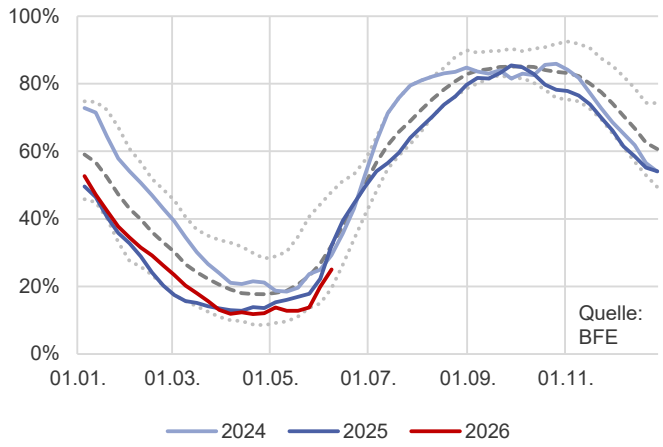


Quelle: Entso-e

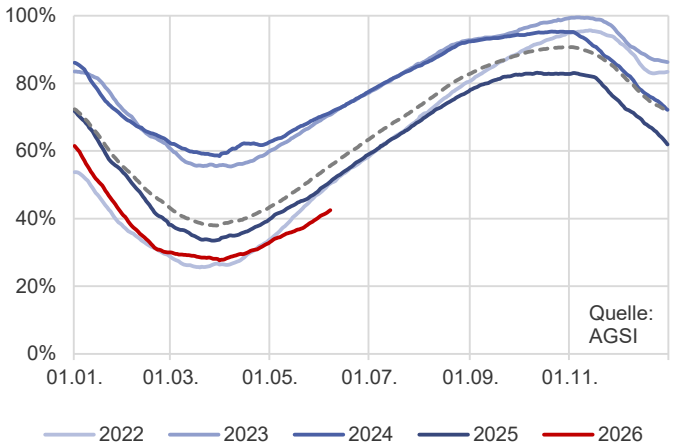
Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Fundamentaldaten

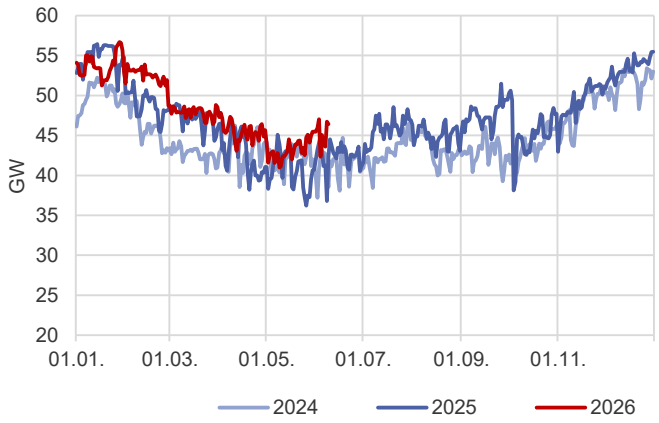
Füllstände Speicherseen CH



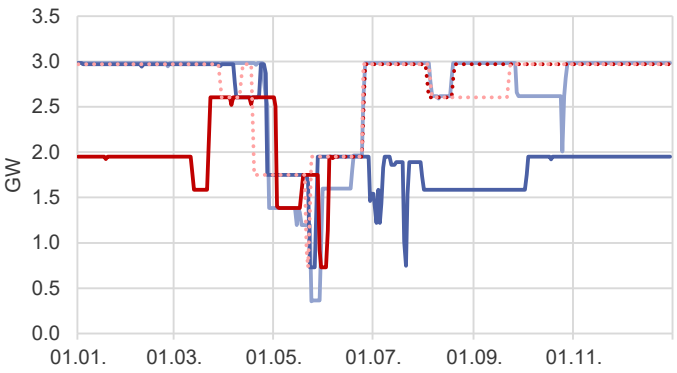
Gasspeicher Füllstände Europa



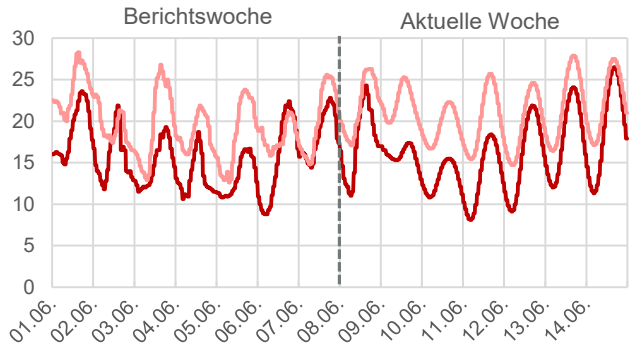
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



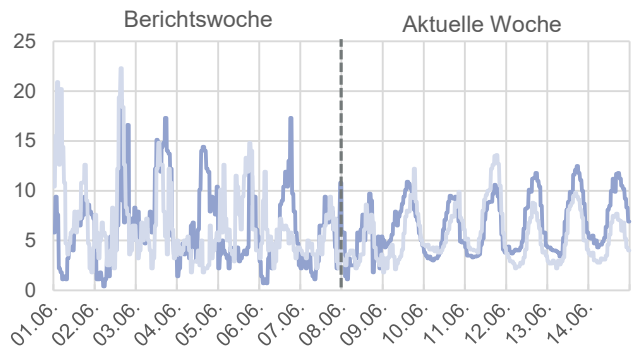
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



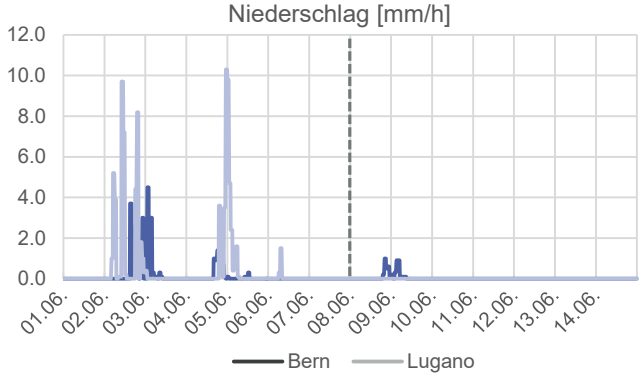
Temperatur [°C]



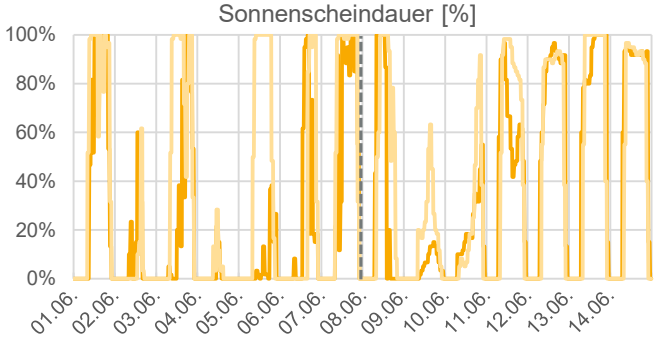
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]

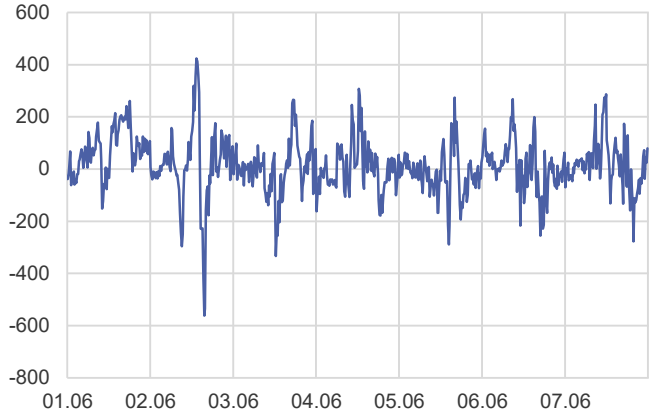


Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Regelzone

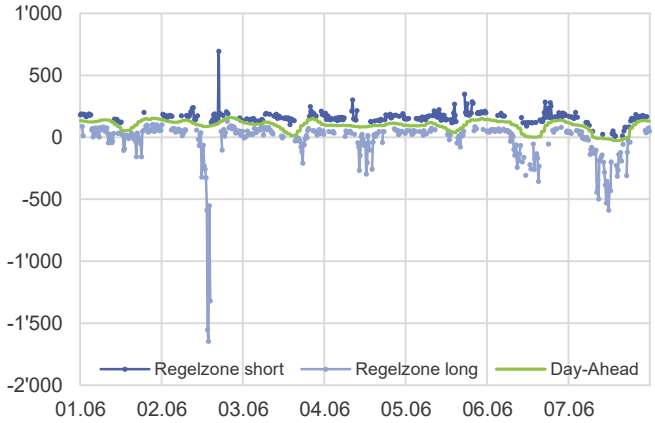
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-11	14	25	
Mittel absolut	64	76	12	+19%
1% Perzentil	-288	-262	26	-9%
99% Perzentil	205	289	84	+41%

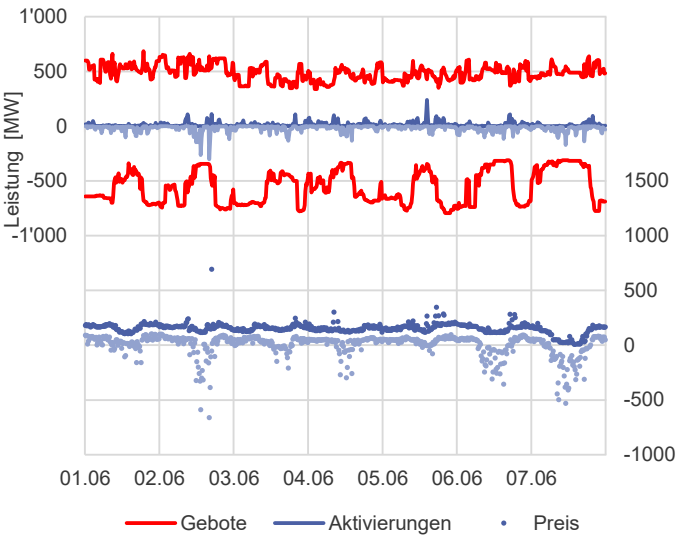
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



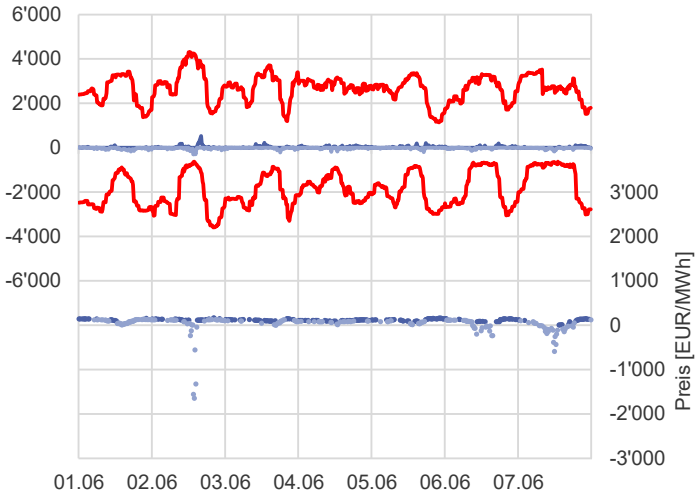
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	186	165	-21	-11%
AE long	25	-28	-53	-211%
Kosten MEUR	1.3	1.8	0.6	+46%

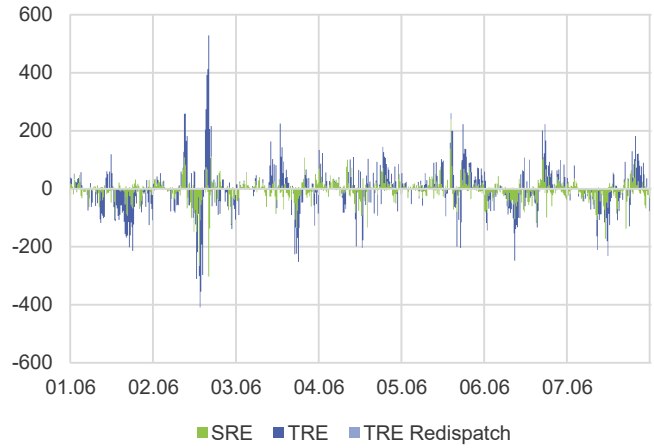
SRE



TRE



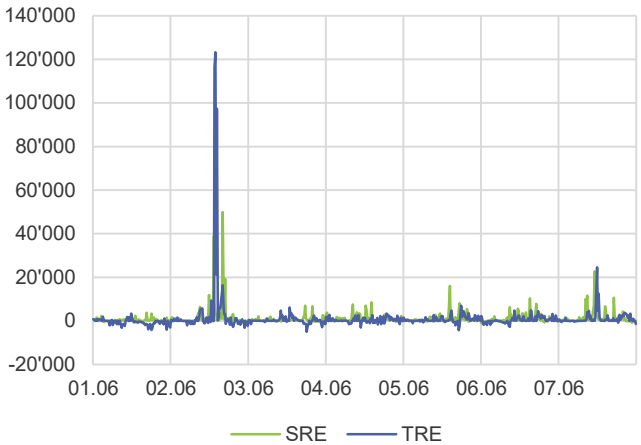
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.3	5.3	0.0	-1%
TRE	5.6	6.5	0.9	+17%
TRE Redispatch	1.6	0.0	-1.6	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

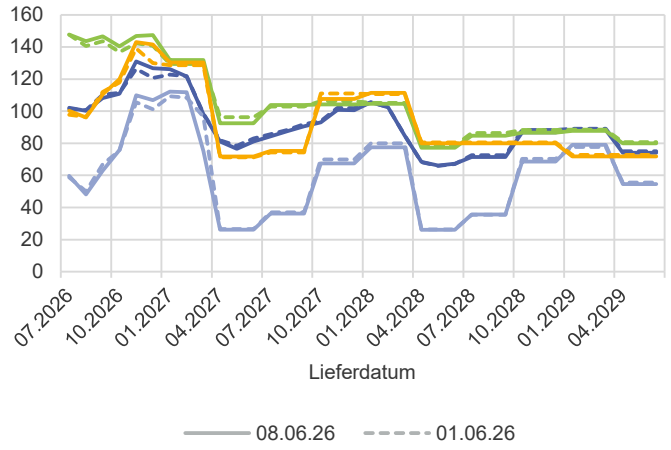
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.66	0.74	0.1	+12%
TRE Total	0.66	0.66	0.0	-1%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

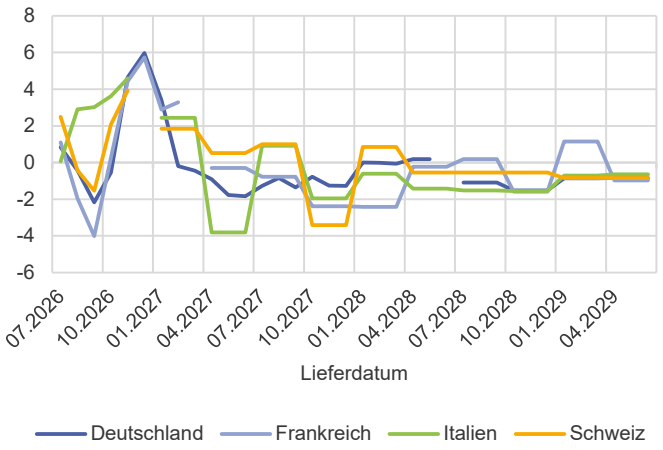
Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



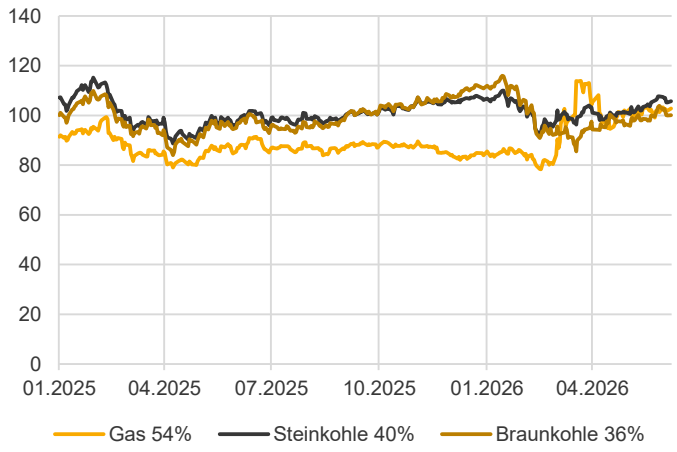
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



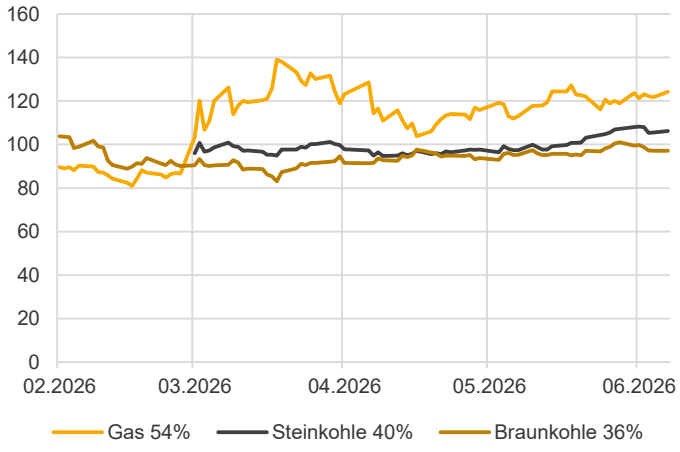
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

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%	103.22	102.81	-0.4	-0.4%
Steinkohle 40%	107.43	105.73	-1.7	-1.6%
Braunkohle 36%	102.34	100.03	-2.3	-2.3%

Grenzkosten Frontmonat

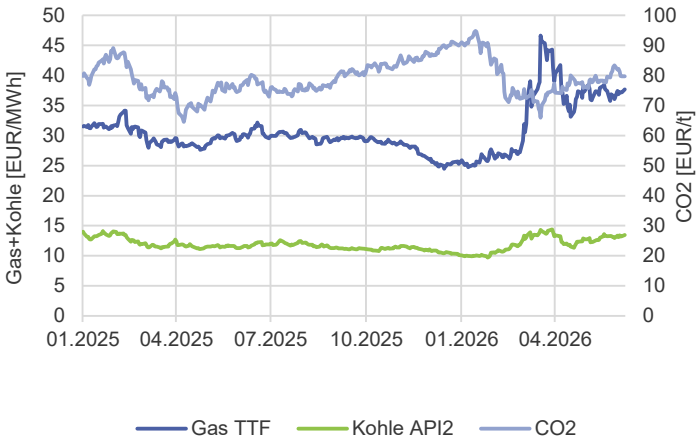
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	123.68	124.20	0.5	+0.4%
Steinkohle 40%	108.09	106.23	-1.9	-1.7%
Braunkohle 36%	99.46	97.14	-2.3	-2.3%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

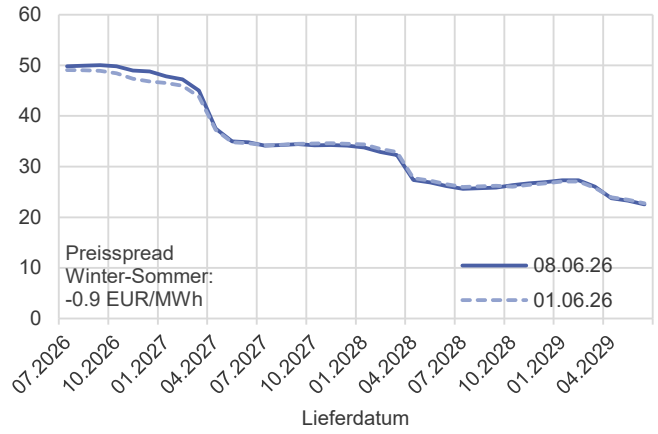
Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Terminpreise - Commodities

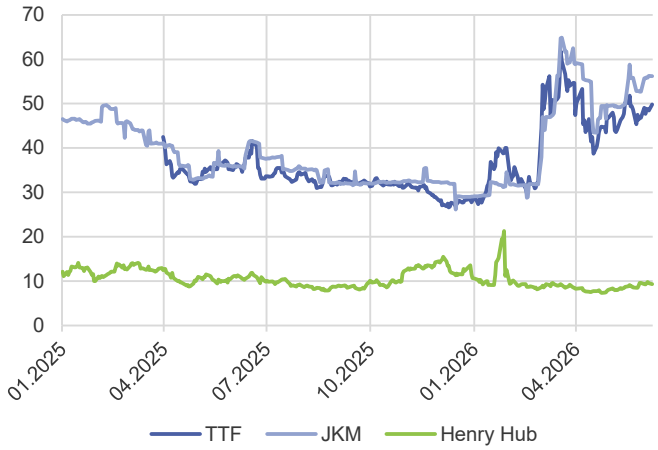
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



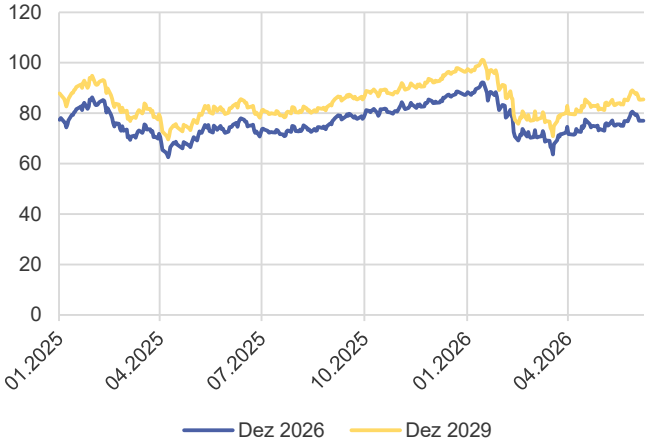
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



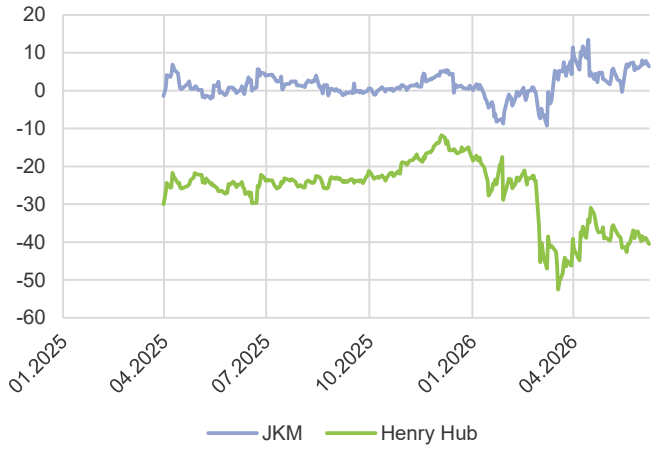
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



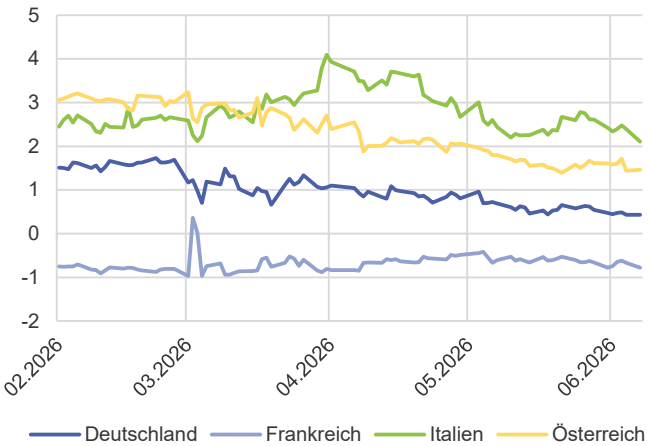
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



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	37.4	37.7	0.3	+0.7%
TTF	Q+1	49.0	49.9	0.9	+1.9%
	M+1	49.1	49.8	0.8	+1.5%
Kohle	Y+1	13.4	13.4	0.1	+0.5%
API2	Q+1	14.1	13.9	-0.2	-1.6%
	M+1	14.6	14.6	0.0	+0.0%
CO2	Dez 26	79.2	77.0	-2.2	-2.8%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

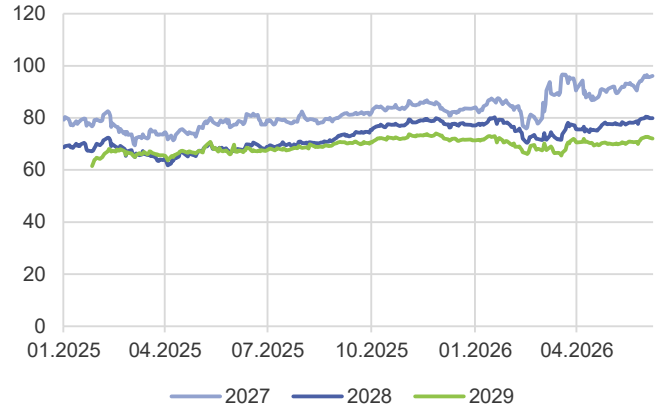
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.5	0.4	0.0	-9%
FR-TTF M+1	-0.8	-0.8	0.0	-1%
IT-TTF M+1	2.4	2.1	-0.3	-13%
AT-TTF M+1	1.6	1.5	-0.1	-9%
JKM-TTF M+1	6.7	6.4	0	-4%
HHUB-TTF M+1	-39.7	-40.5	-1	+2%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

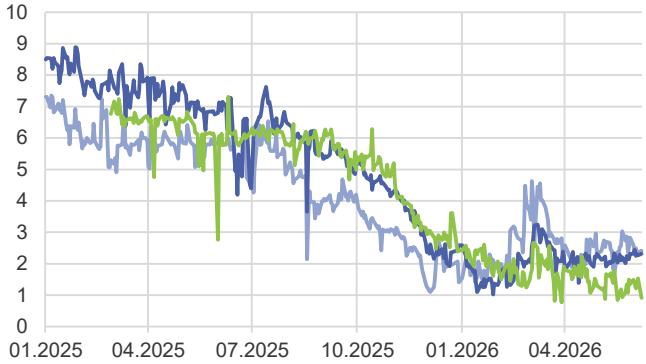
Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

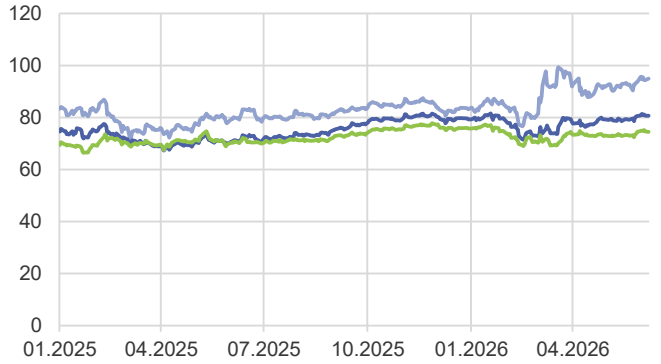
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



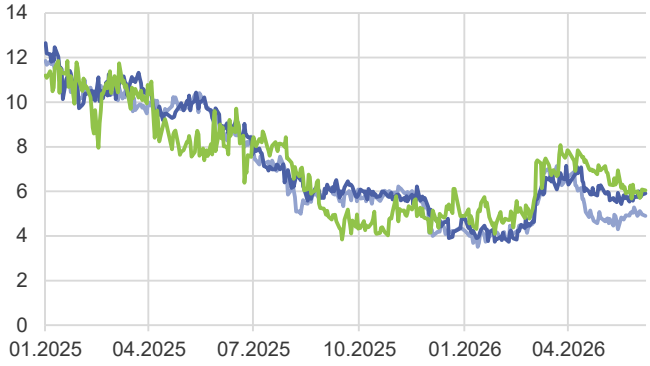
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



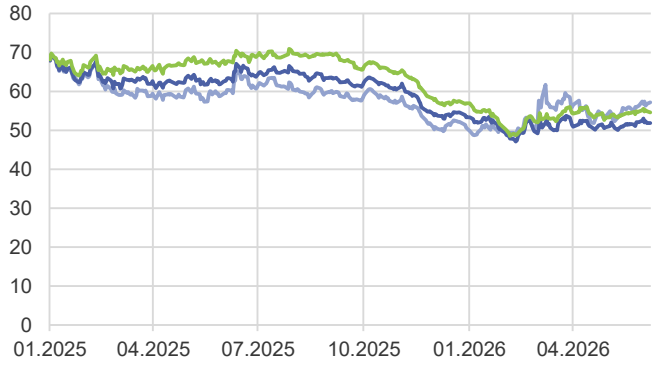
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



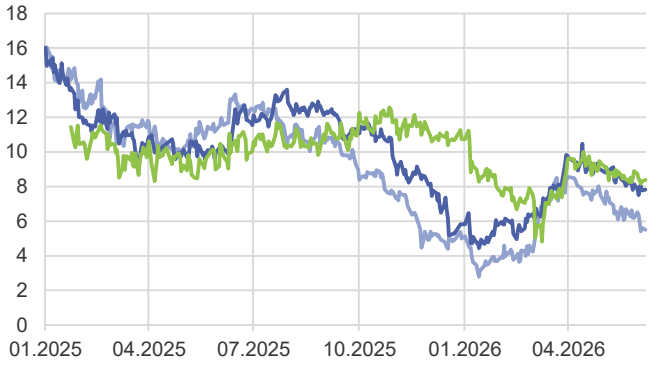
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



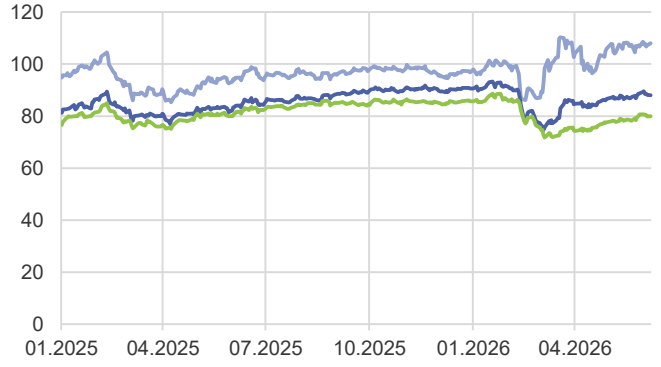
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



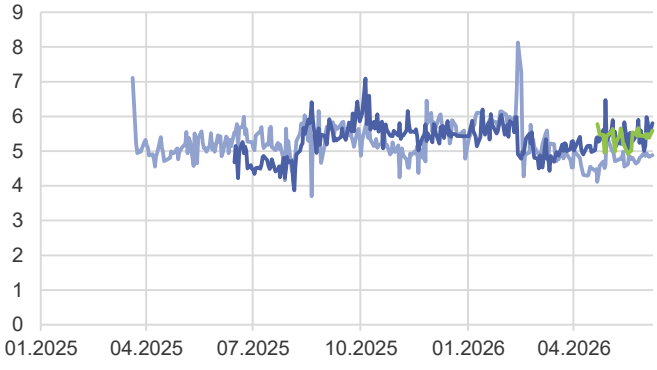
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



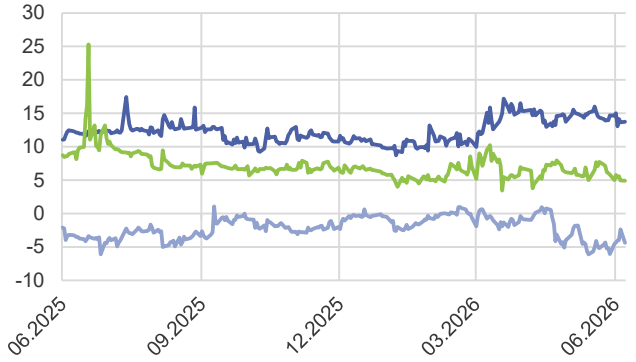
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

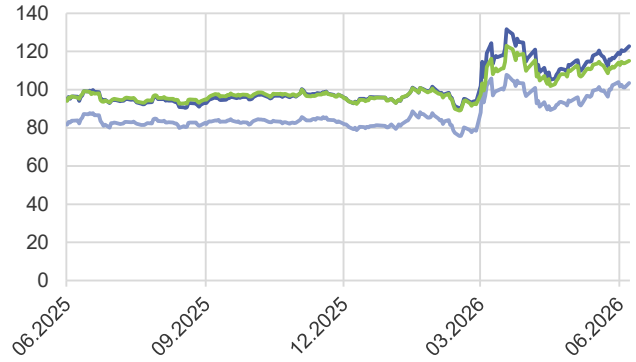
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

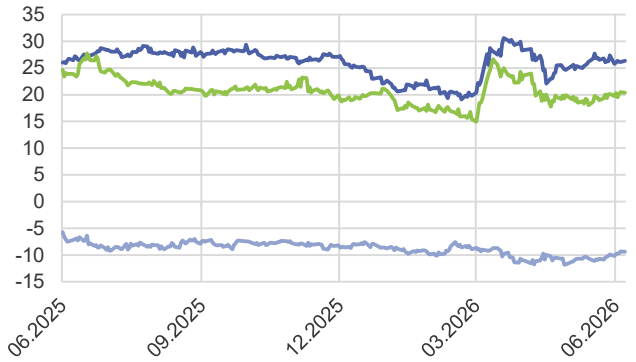
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



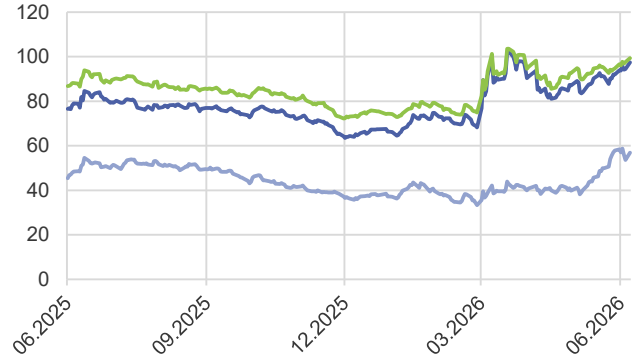
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



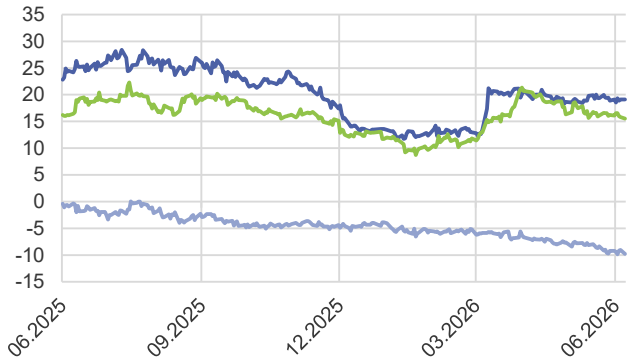
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



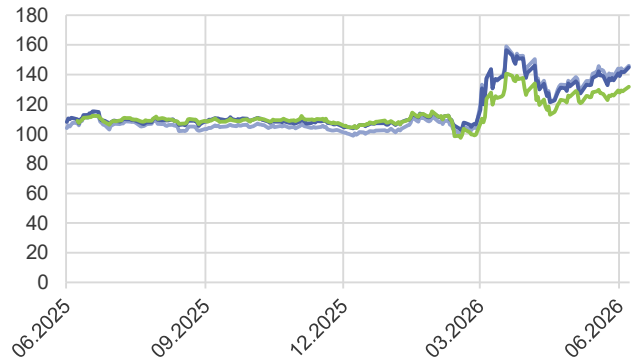
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



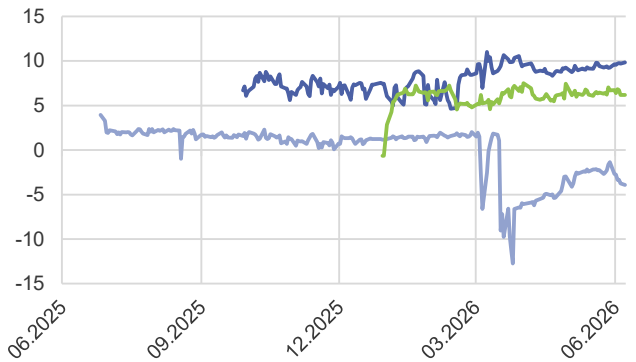
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



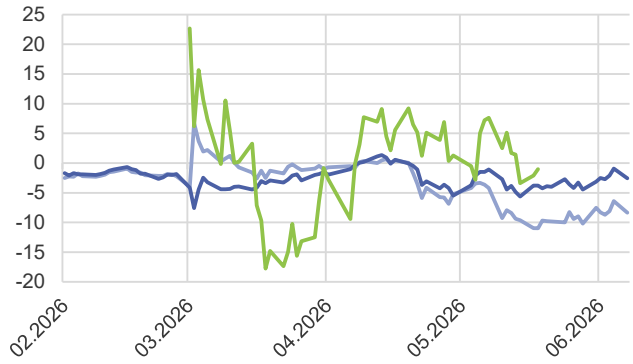
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

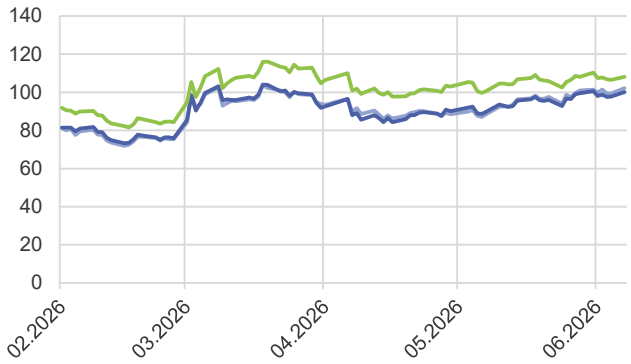
Termin - Monatsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

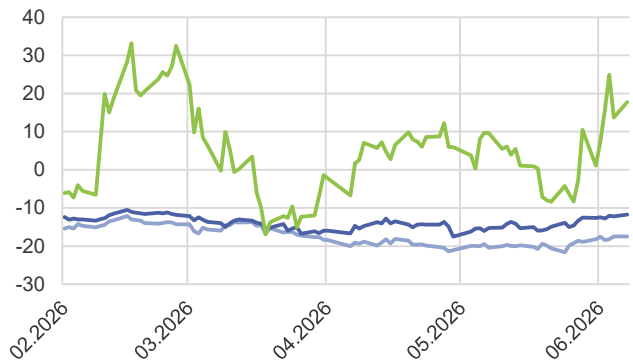
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



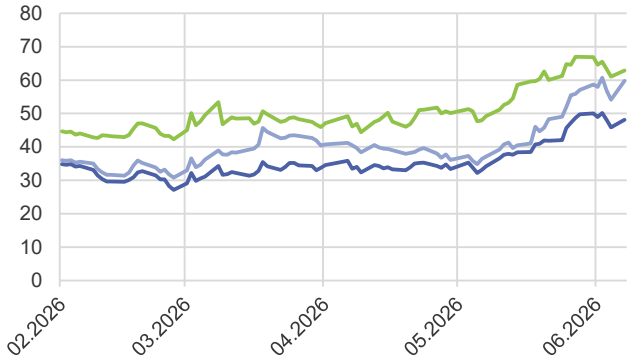
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



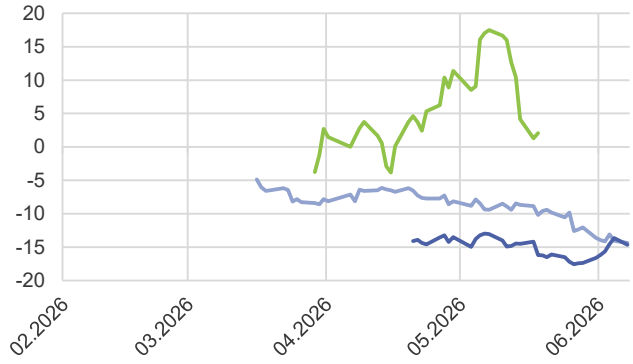
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



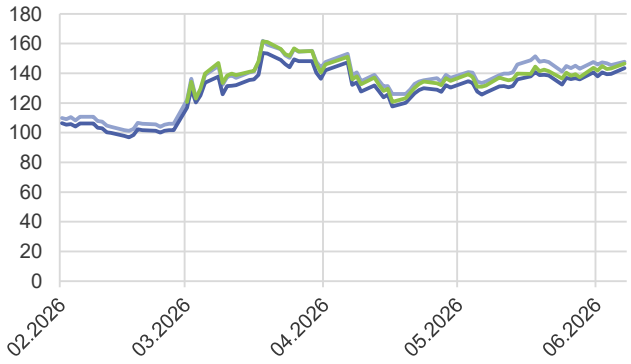
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



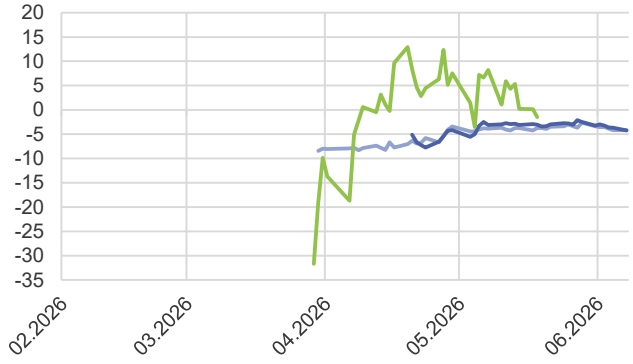
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 09.06.2026 / Rapport de marché du 09.06.2026

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.