Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

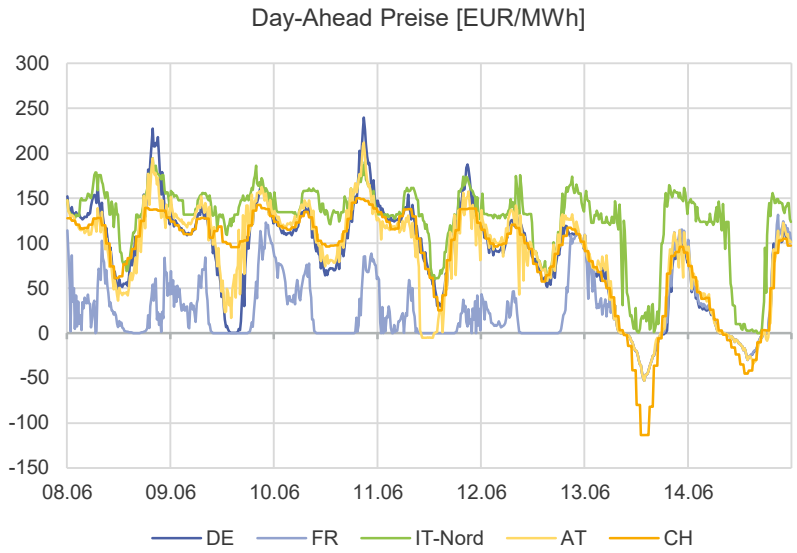
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 08.06.2026

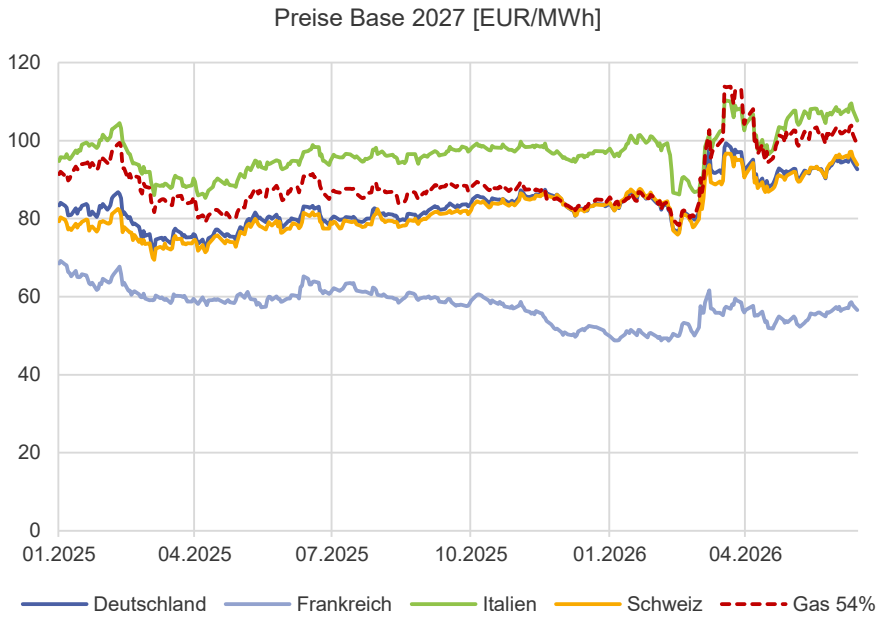
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	85.4	86.4	26.2	124.6	85.6
Vorwoche	95.9	95.6	22.6	130.6	97.9
Veränderung	-11%	-10%	+16%	-5%	-13%

Peakpreise der Berichtswoche ab 08.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	98.9	88.7	8.0	127.2	87.4
Vorwoche	92.1	87.1	12.4	129.2	91.6
Veränderung	+7%	+2%	-35%	-1%	-5%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 15.06.2026	95.5	97.3	76.3	137.5	115.1
	+12%	+13%	+191%	+10%	+34%
Folgewoche ab 22.06.2026	103.0	108.0	93.3	139.1	111.1
	+8%	+11%	+22%	+1%	-3%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	96.2	93.8	-2.3	-2.4%
	Q+1	102.2	95.6	-6.6	-6.4%
	M+1	100.3	93.9	-6.4	-6.4%
DE	Y+1	95.0	92.7	-2.3	-2.5%
	Q+1	103.4	98.1	-5.3	-5.2%
	M+1	102.2	98.2	-4.0	-3.9%
FR	Y+1	57.2	56.6	-0.6	-1.0%
	Q+1	56.9	58.0	1.1	+2.0%
	M+1	59.8	63.8	4.0	+6.7%
IT	Y+1	108.0	105.1	-2.9	-2.7%
	Q+1	146.0	133.0	-13.0	-8.9%
	M+1	147.7	135.6	-12.1	-8.2%
AT	Y+1	104.6	101.5	-3.2	-3.0%
	Q+1	107.3	101.6	-5.6	-5.3%
	M+1	104.8	100.0	-4.8	-4.6%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	37.7	34.9	-2.8	-7.5%
TTF	Q+1	49.9	42.7	-7.2	-14.5%
	M+1	49.8	42.6	-7.3	-14.6%
Kohle	Y+1	13.4	12.2	-1.3	-9.4%
API2	Q+1	13.9	12.1	-1.8	-12.8%
	M+1	14.6	13.3	-1.2	-8.3%
CO2	Dez 26	77.0	80.0	3.1	+4.0%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich ist der Schweizer Spotpreis für Strom um 11% gesunken. In Deutschland und Österreich war die Entwicklung ähnlich. In Frankreich stieg der Preis hingegen um 16%, beträgt aber dennoch weniger als ein Drittel des Preises der anderen aufgeführten Länder.
In Deutschland, Österreich und der Schweiz sind die Preise zum Wochenende hin gesunken, insbesondere dank einer höheren Wind- und Solarstromerzeugung. Sowohl am Samstag als auch am Sonntag war der Schweizer Preis dabei der tiefste. In Frankreich ging die Windenergieerzeugung im Vergleich zur Vorwoche zurück.
Da weniger Energie aus Frankreich importiert und etwas weniger Energie in die anderen Nachbarländer exportiert wurde, blieben die Nettoexporte der Schweiz mit 141 GWh relativ stabil.

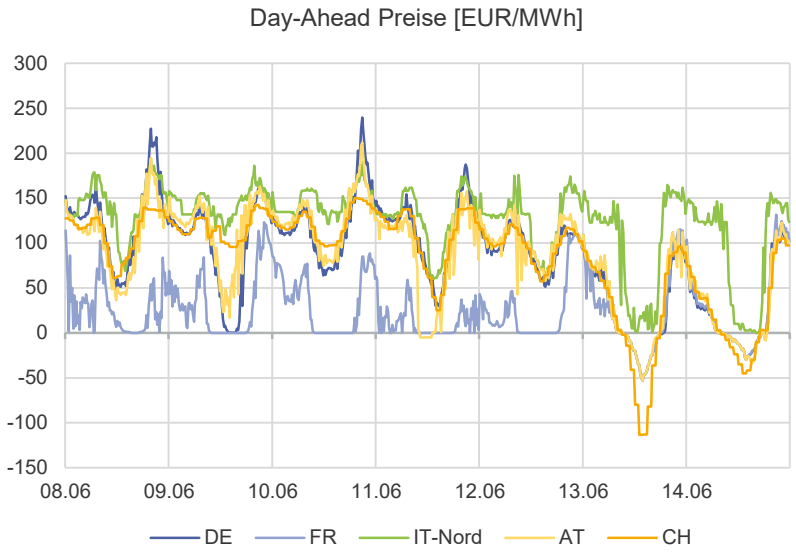
In der Regelzone wurden grössere Unausgeglichenheiten beobachtet, wenn die Zone short war. Insbesondere am Freitag erreichte die Unausgeglichenheit über -660 MW. Am Dienstag und Donnerstag liessen zwei internationale Redispatch-Ereignisse die Aktivierungskosten für Tertiärregelenergie steigen, ohne jedoch den Ausgleichsenergiepreis wesentlich zu beeinflussen. Der höchste Ausgleichsenergiepreis der Woche von etwa -700 EUR/MWh wurde am Montag erreicht, als fast alle negativen Sekundärregelenergie Gebote aktiviert wurden (286 von 331 MW).

Am Terminmarkt entspannte sich die Lage nach der Ankündigung eines möglichen Friedensabkommens zwischen den USA und dem Iran am Sonntag. Die Gas- und Kohlepreise gaben daher für alle Laufzeiten deutlich nach. Die Terminpreise für Strom folgten dem gleichen Trend, verzeichneten jedoch einen moderateren Rückgang. Lediglich die Preise für den französischen Frontmonat und das Frontquartal stiegen um 6.7% bzw. 2.0%, wegen der Aussicht auf mögliche Abschaltungen von Kernkraftwerken aufgrund der steigender Flusswassertemperaturen. Der CO2-Preis erreichte zudem 80 EUR/t, was einem Anstieg von 4.0% entspricht.

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

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 08.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	85.4	86.4	26.2	124.6	85.6
Peak	98.9	88.7	8.0	127.2	87.4
Offpeak	77.9	85.2	36.3	123.2	84.6

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	95.3	97.2	26.9	134.4	101.9
Abweichung	-10%	-11%	-3%	-7%	-16%

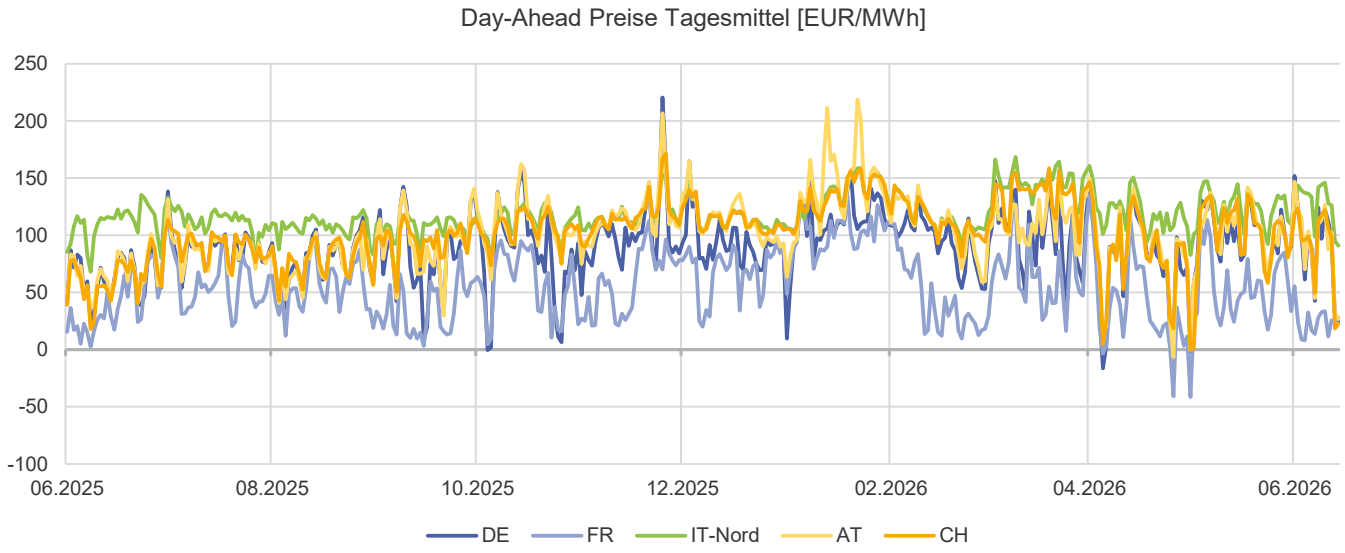
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	85.7	84.9	-	138.5	76.4
Abweichung	+15%	+4%	-	-8%	+14%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	18	21.25	48	0	22.75
Stunden ~0	1	8.75	51.5	2	6.75

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

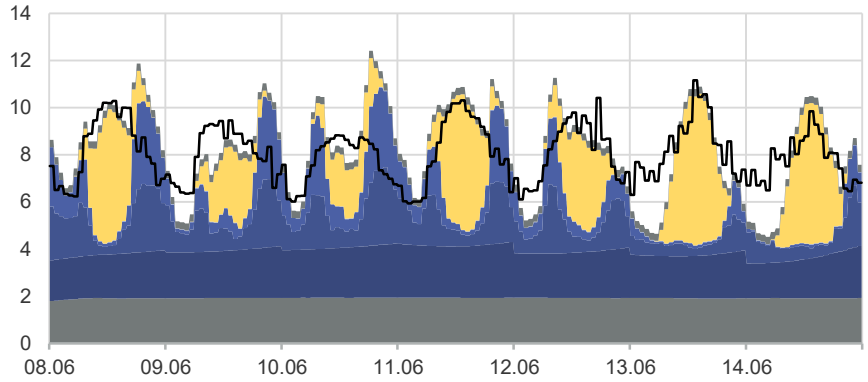


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

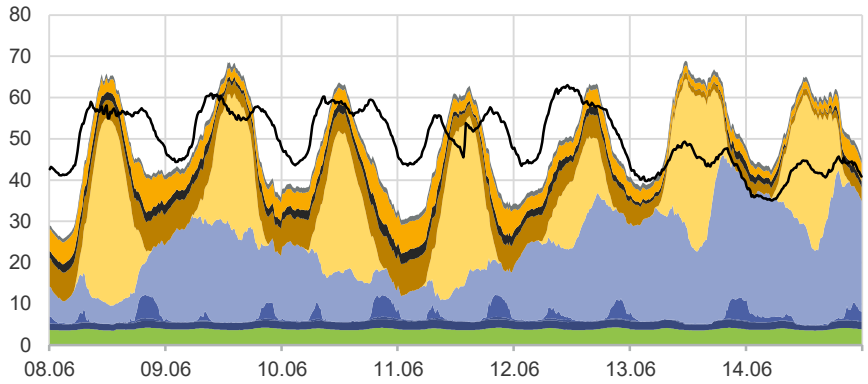
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	210	323	113	+54%
Flusswasser	376	330	-46	-12%
Speicherwasser	264	217	-47	-18%
Pumpspeicher	188	180	-9	-5%
Wind	3	3	0	+11%
PV	295	291	-4	-1%
Thermisch	51	51	0	-0%
Last	1'207	1'353	146	+12%

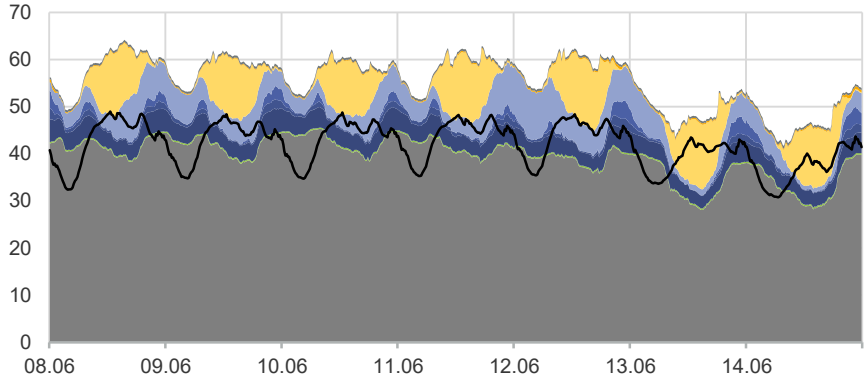
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	649	647	-2	-0%
Flusswasser	293	304	11	+4%
Speicherwasser	26	31	5	+18%
Pumpspeicher	217	180	-36	-17%
Wind	2'323	2'955	632	+27%
PV	2'309	2'129	-180	-8%
Braunkohle	838	845	7	+1%
Steinkohle	265	287	21	+8%
Gas	644	664	20	+3%
Fossil-andere	166	194	28	+17%
Last	8'114	8'388	274	+3%

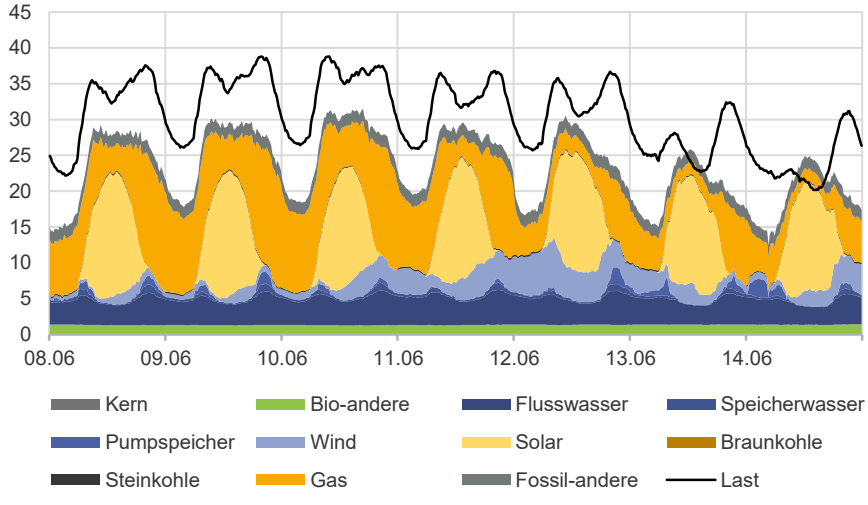
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'443	6'597	153	+2%
Bio-andere	53	51	-2	-5%
Flusswasser	728	623	-105	-14%
Speicherwasser	163	135	-28	-17%
Pumpspeicher	158	124	-34	-22%
Wind	1'099	806	-293	-27%
PV	810	881	71	+9%
Gas	54	41	-12	-23%
Fossil-andere	71	73	2	+3%
Last	6'998	7'034	36	+1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



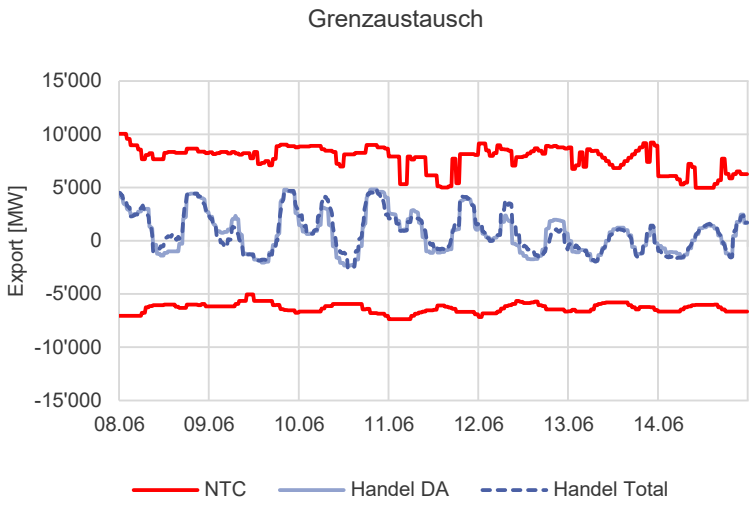
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	224	225	1	+1%
Flusswasser	638	613	-25	-4%
Speicherwasser	75	68	-7	-10%
Pumpspeicher	38	56	17	+45%
Wind	348	382	34	+10%
PV	989	1'037	47	+5%
Steinkohle	28	28	0	+1%
Gas	1'122	1'250	128	+11%
Fossil-andere	285	288	3	+1%
Last	4'796	5'115	320	+7%

Quellen: Entso-e, BFE

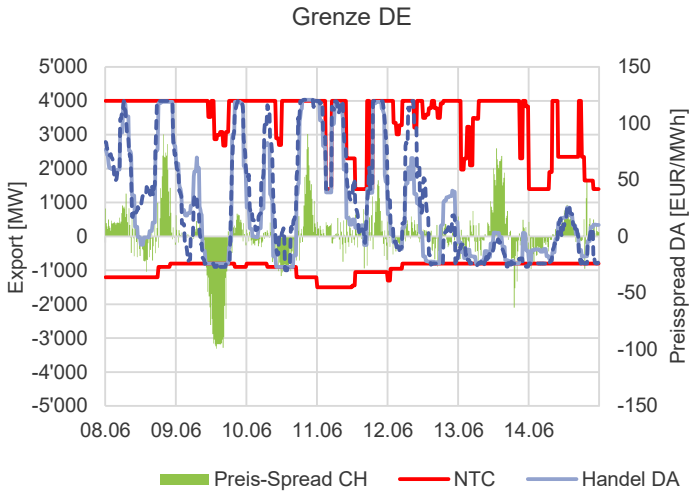
Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

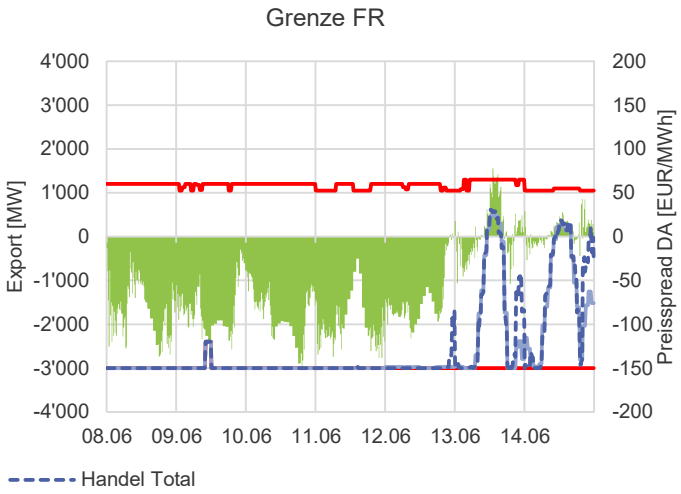
Spot - Grenzaustausch

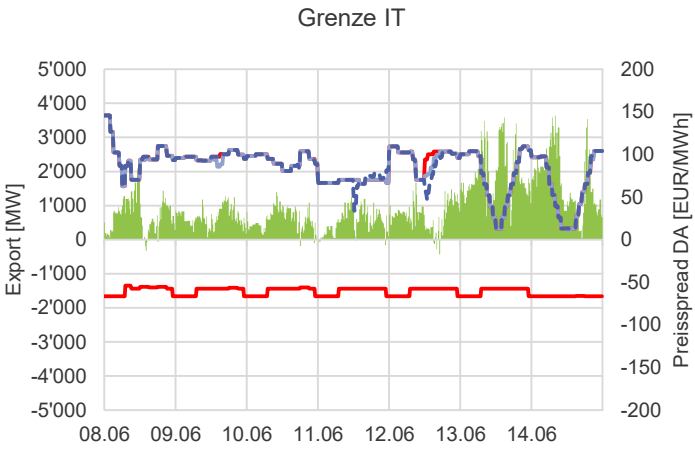


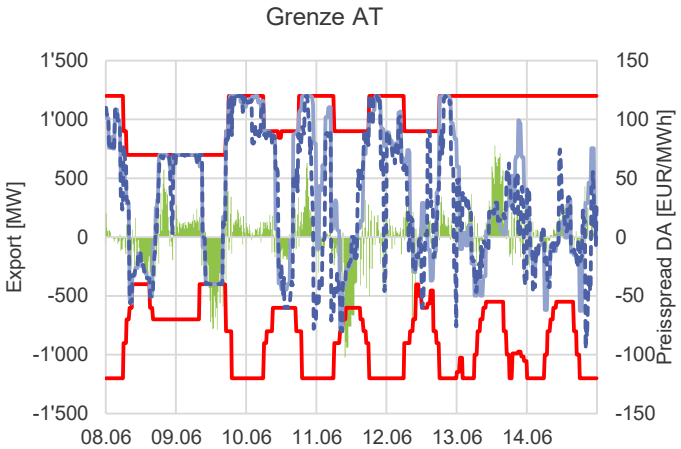
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 08.06.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	209	3	352	68	632
Importe	42	430	0	19	491
Nettoexport	167	-427	352	49	141
Vorwoche	194	-481	369	74	156
Änderung	-27	55	-17	-26	-15
DA Nettoexport	146	-435	353	62	126
ID Nettoexport	21	8	-1	-13	16







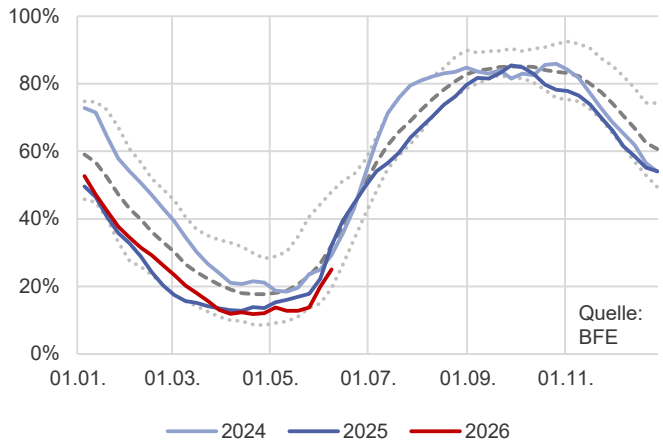


Quelle: Entso-e

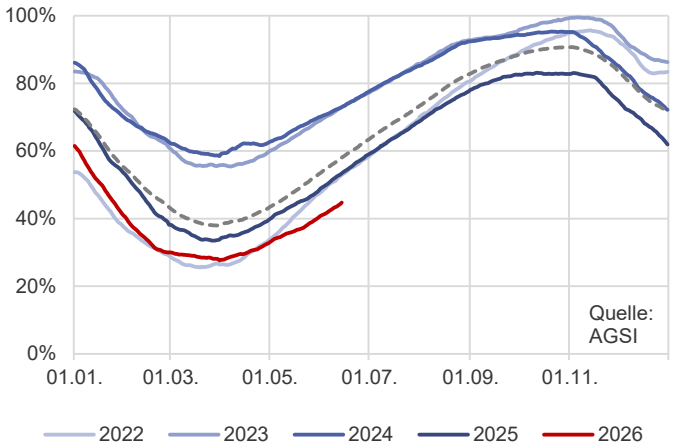
Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Fundamentaldaten

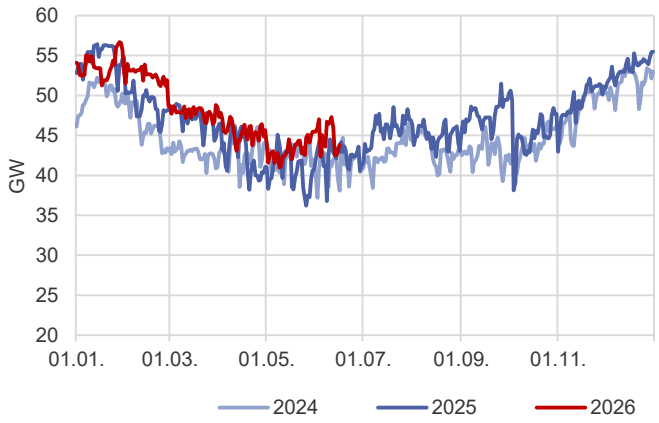
Füllstände Speicherseen CH



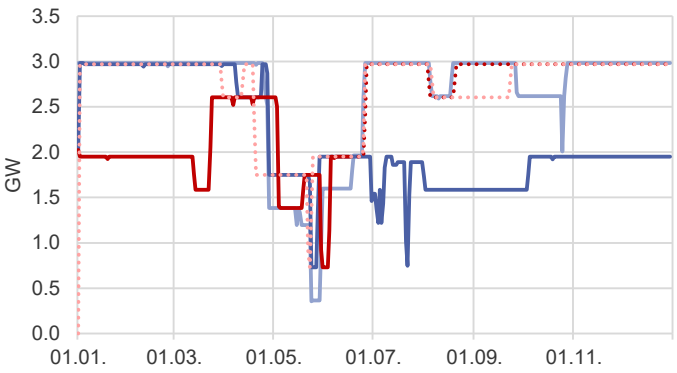
Gasspeicher Füllstände Europa



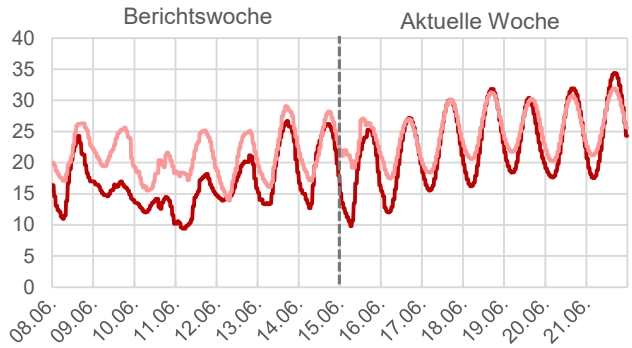
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



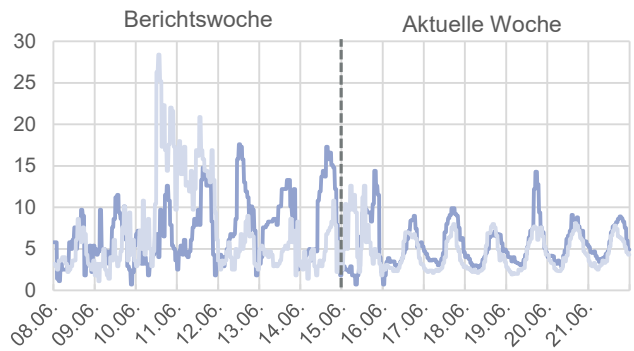
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



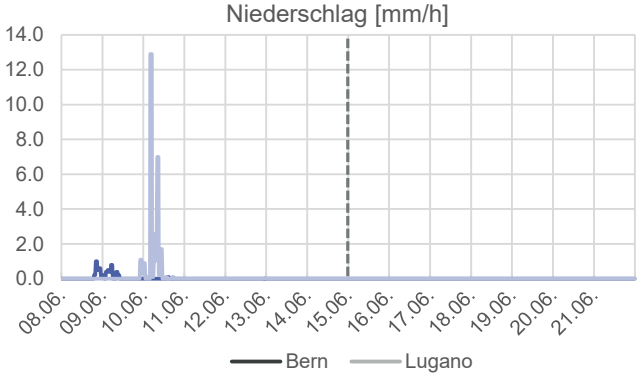
Temperatur [°C]



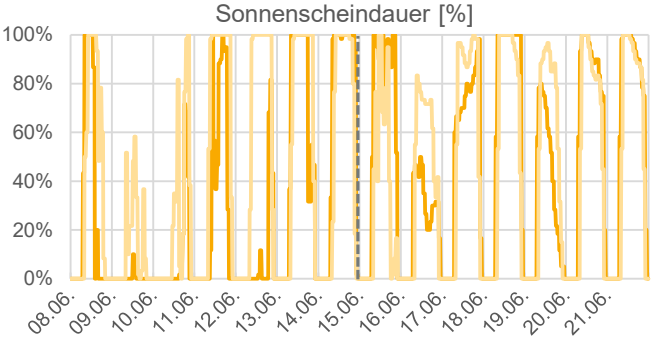
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

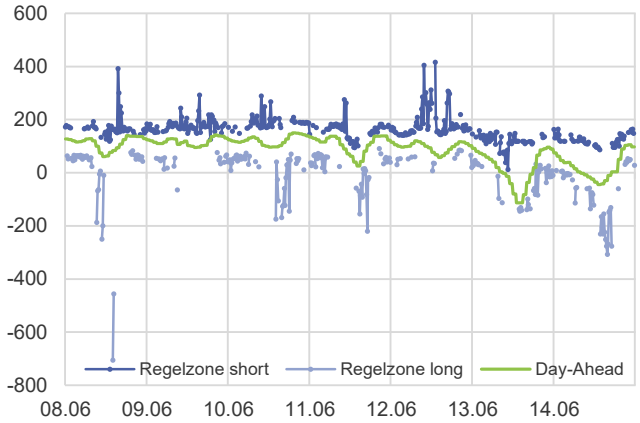
Regelzone

Unausgeglichenheit [MW]

Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	14	-49	-62	
Mittel absolut	76	81	4	+6%
1% Perzentil	-262	-453	-191	+73%
99% Perzentil	289	154	-135	-47%

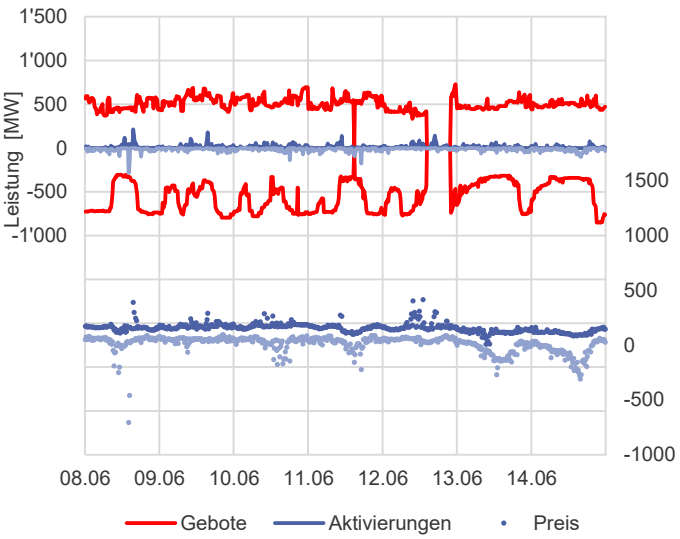
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



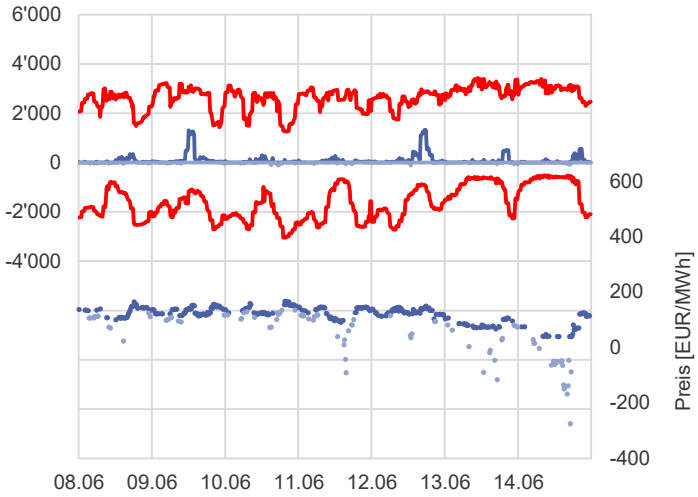
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	165	163	-2	-1%
AE long	-28	-8	20	-71%
Kosten MEUR	1.8	2.1	0.3	+14%

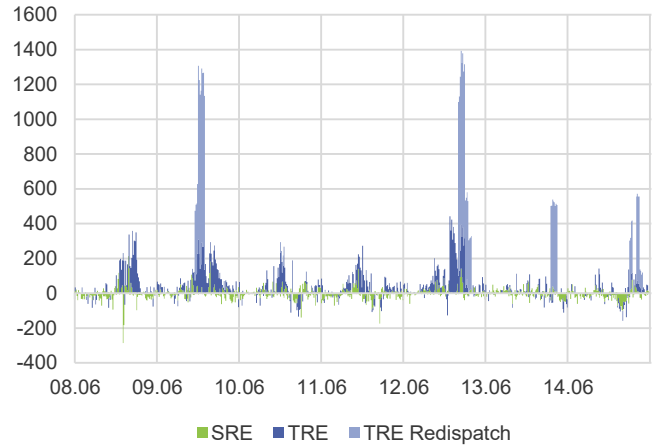
SRE



TRE



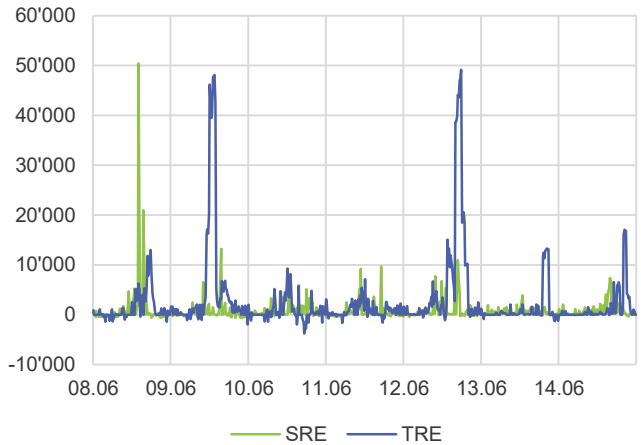
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.3	4.7	-0.6	-11%
TRE	6.5	7.2	0.7	+11%
TRE Redispatch	0.0	7.2	7.2	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

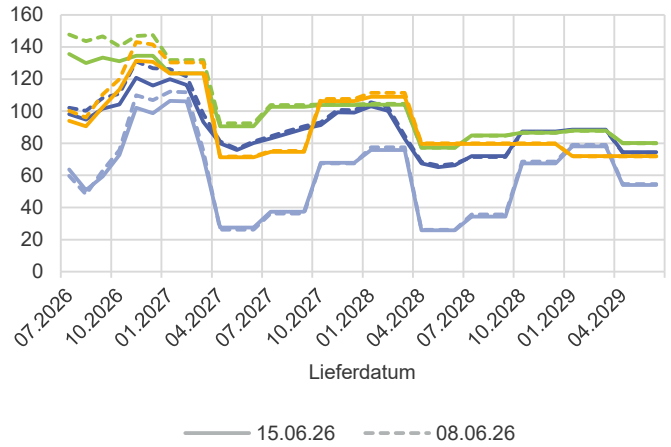
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.74	0.56	-0.2	-24%
TRE Total	0.66	1.71	1.1	+159%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

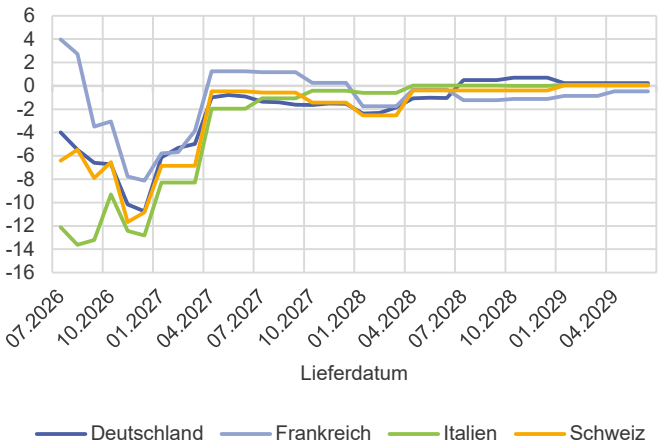
Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



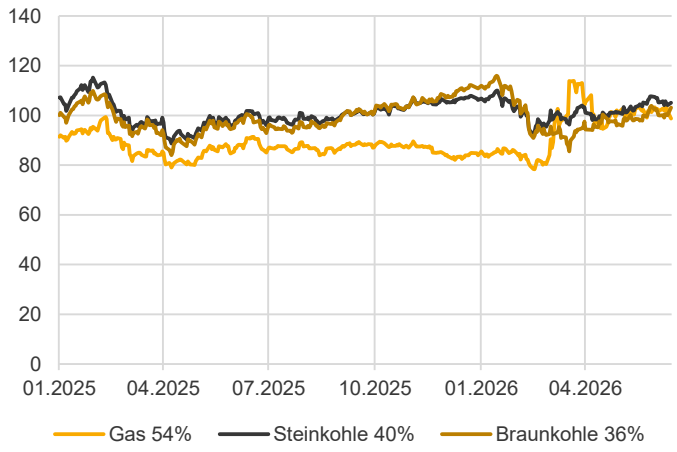
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



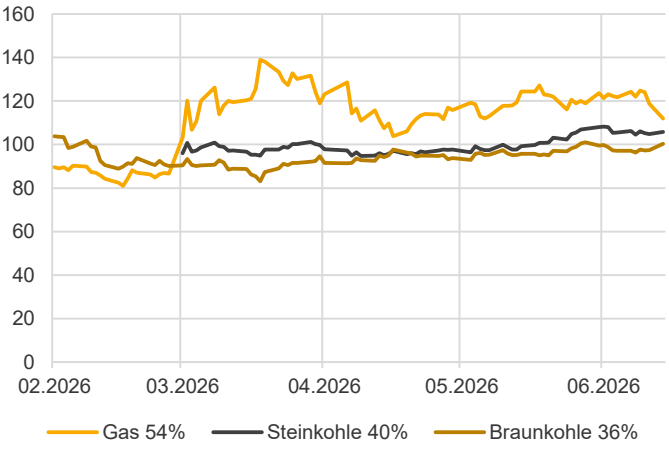
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

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%	102.81	98.76	-4.0	-3.9%
Steinkohle 40%	105.73	105.12	-0.6	-0.6%
Braunkohle 36%	100.03	103.16	3.1	+3.1%

Grenzkosten Frontmonat

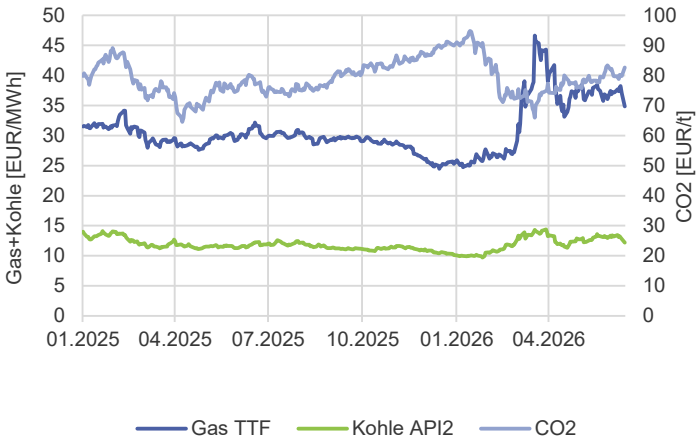
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	124.20	111.98	-12.2	-9.8%
Steinkohle 40%	106.23	105.79	-0.4	-0.4%
Braunkohle 36%	97.14	100.35	3.2	+3.3%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

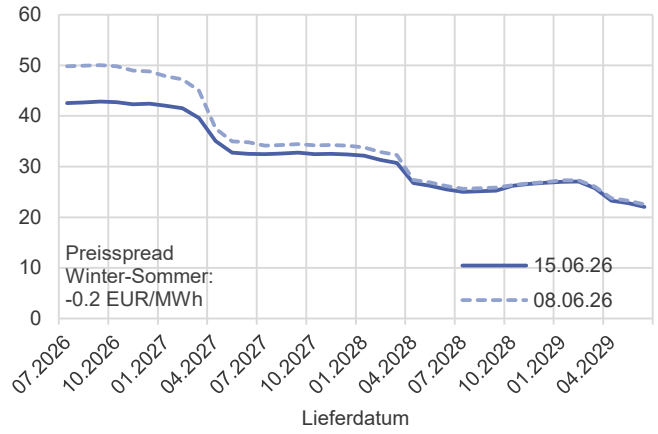
Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Terminpreise - Commodities

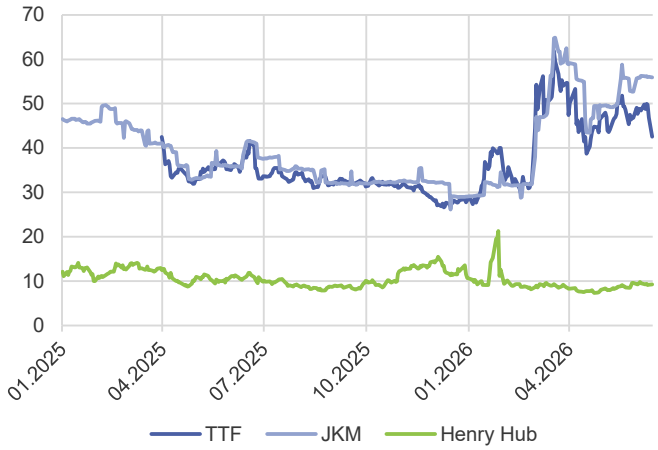
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]

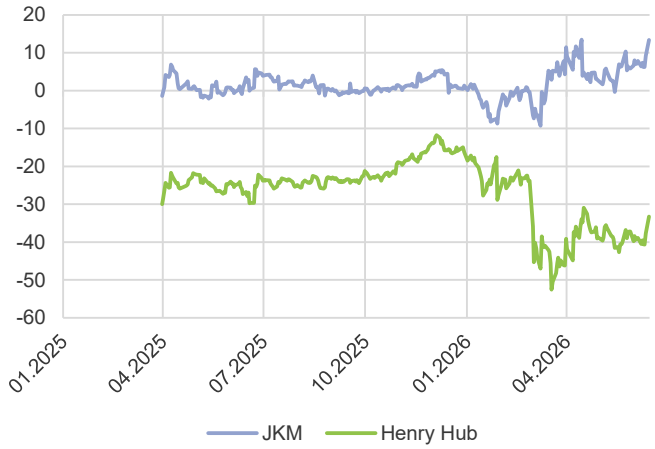


Gaspreise M+1 [EUR/MWh]

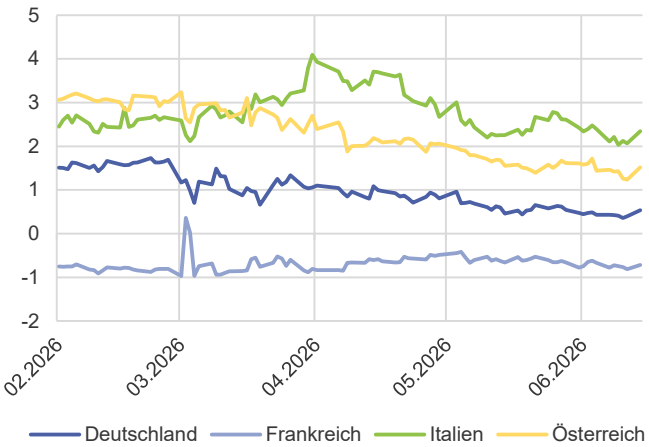


CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]

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	37.7	34.9	-2.8	-7.5%
TTF	Q+1	49.9	42.7	-7.2	-14.5%
	M+1	49.8	42.6	-7.3	-14.6%
Kohle	Y+1	13.4	12.2	-1.3	-9.4%
API2	Q+1	13.9	12.1	-1.8	-12.8%
	M+1	14.6	13.3	-1.2	-8.3%
CO2	Dez 26	77.0	80.0	3.1	+4.0%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

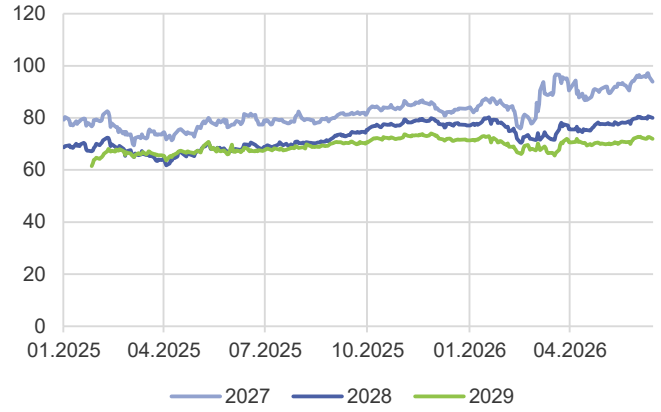
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.4	0.5	0.1	+25%
FR-TTF M+1	-0.8	-0.7	0.1	-8%
IT-TTF M+1	2.1	2.3	0.2	+11%
AT-TTF M+1	1.5	1.5	0.1	+4%
JKM-TTF M+1	6.4	13.4	7	+109%
HHUB-TTF M+1	-40.5	-33.3	7	-18%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

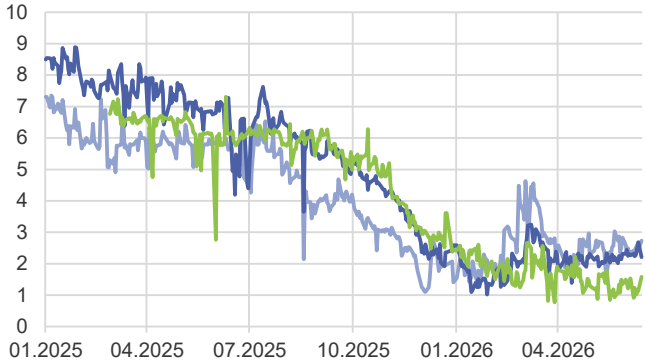
Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

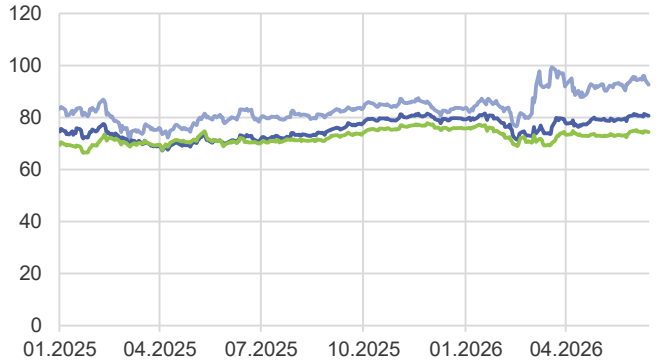
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



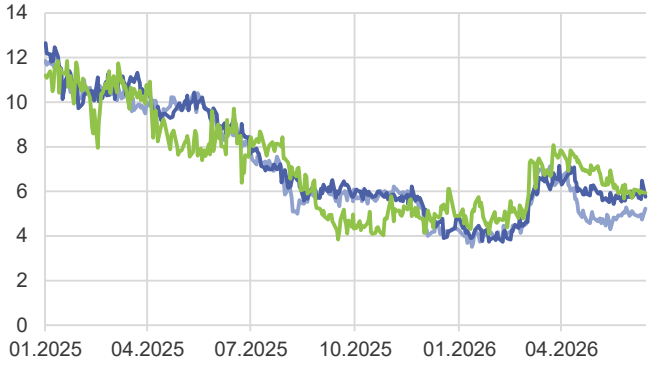
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



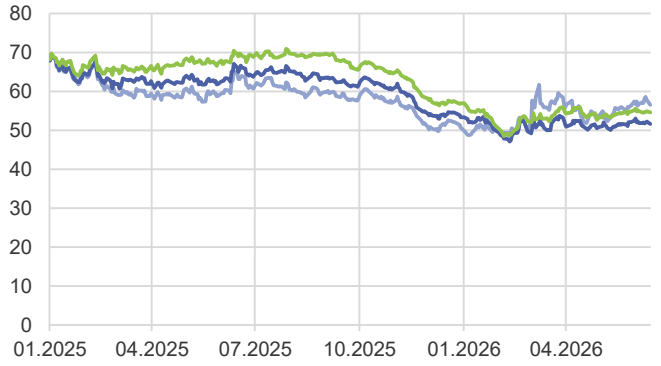
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



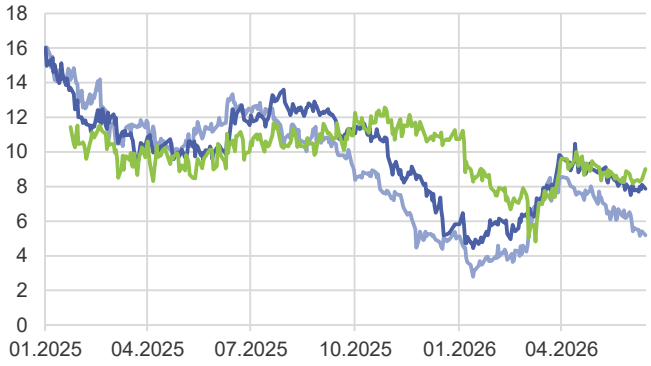
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



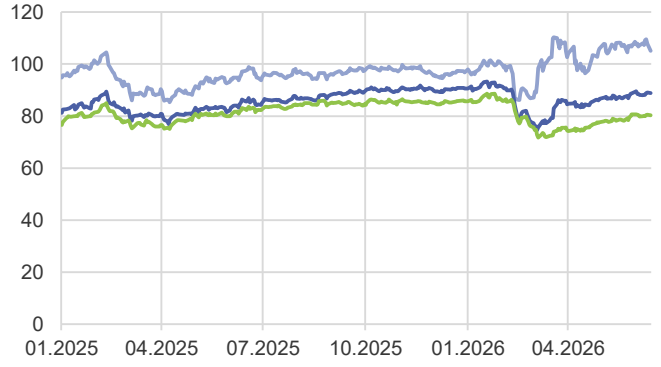
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



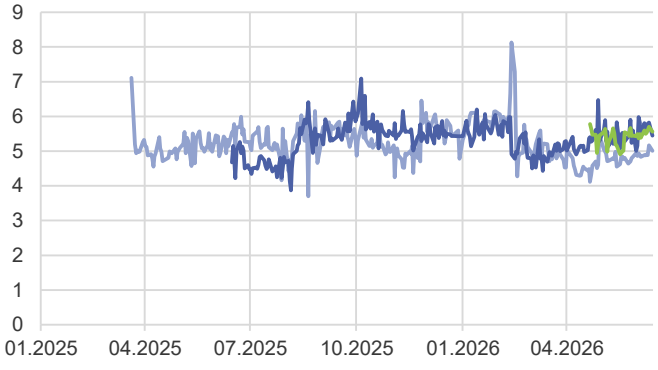
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



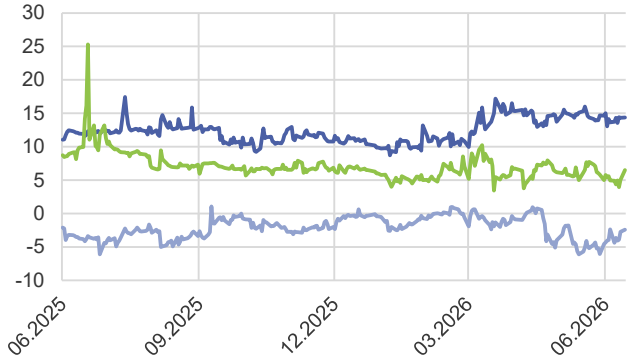
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

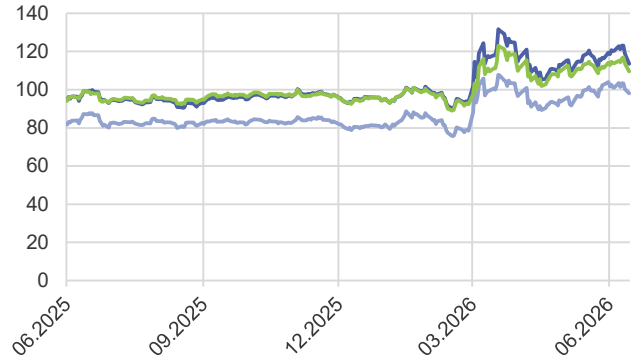
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

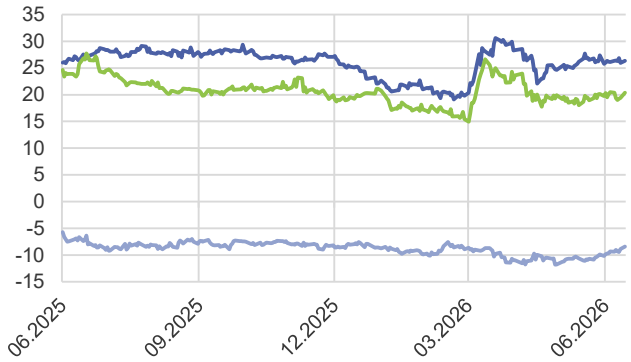
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



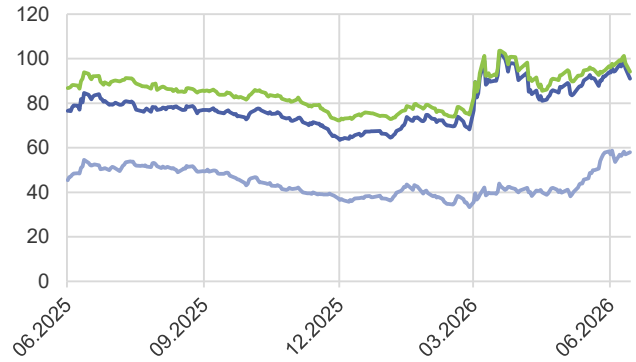
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



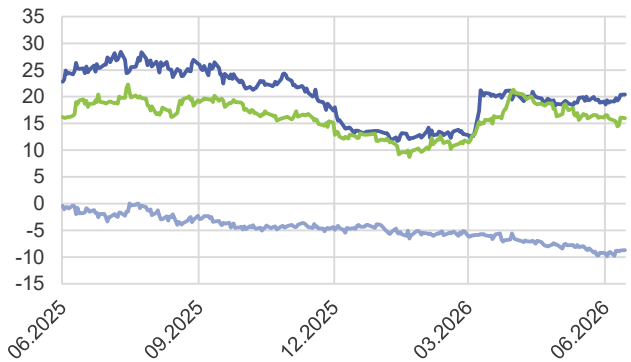
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



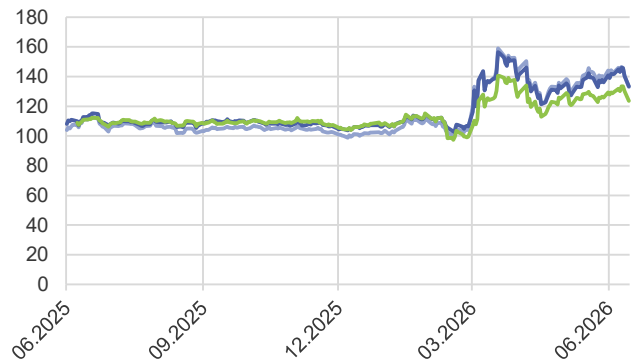
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



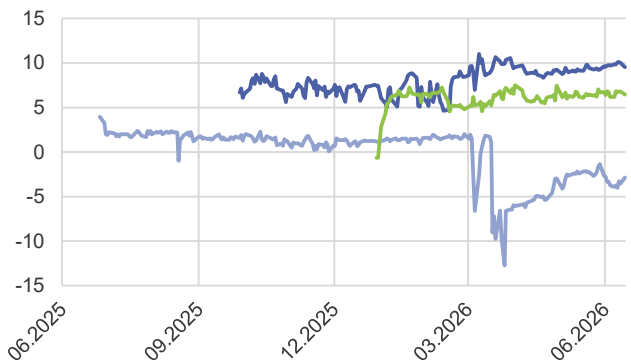
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



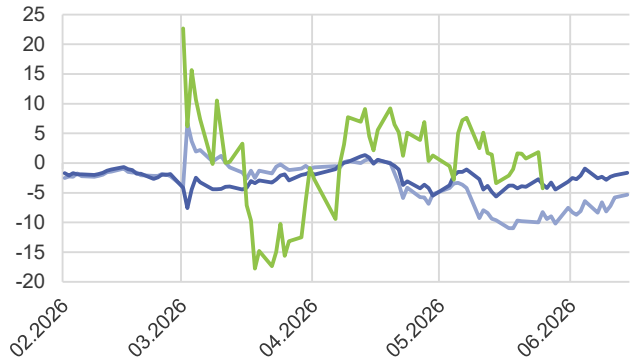
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

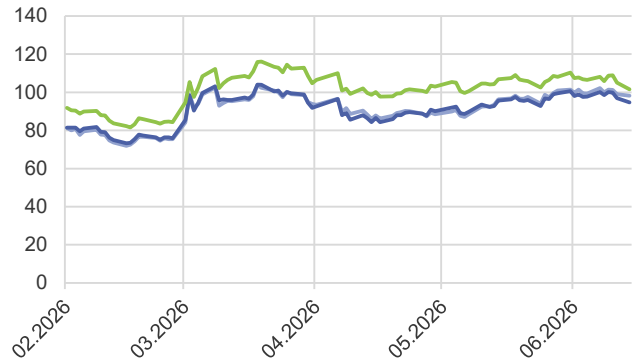
Termin - Monatsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

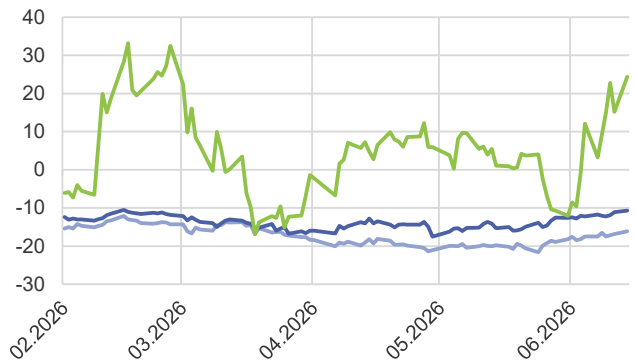
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



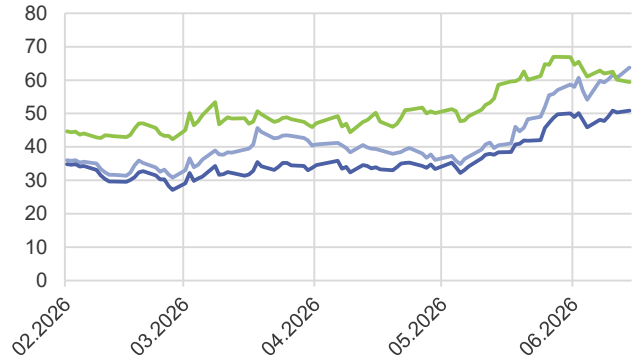
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



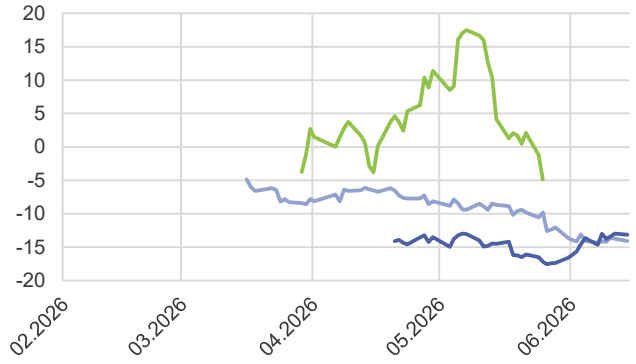
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



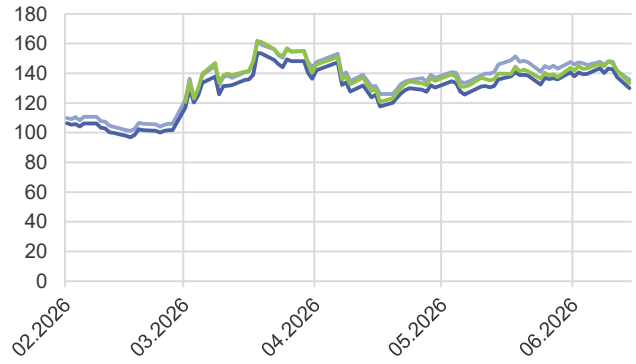
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



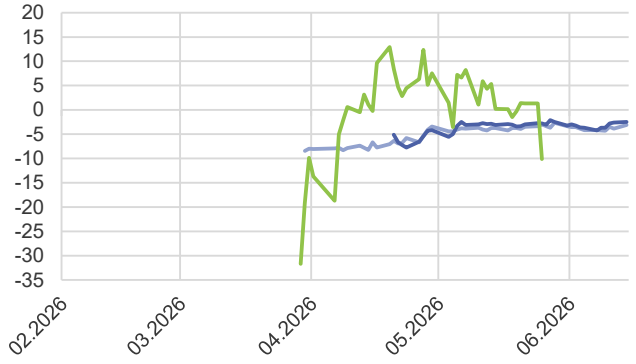
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 16.06.2026 / Rapport de marché du 16.06.2026

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.