Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

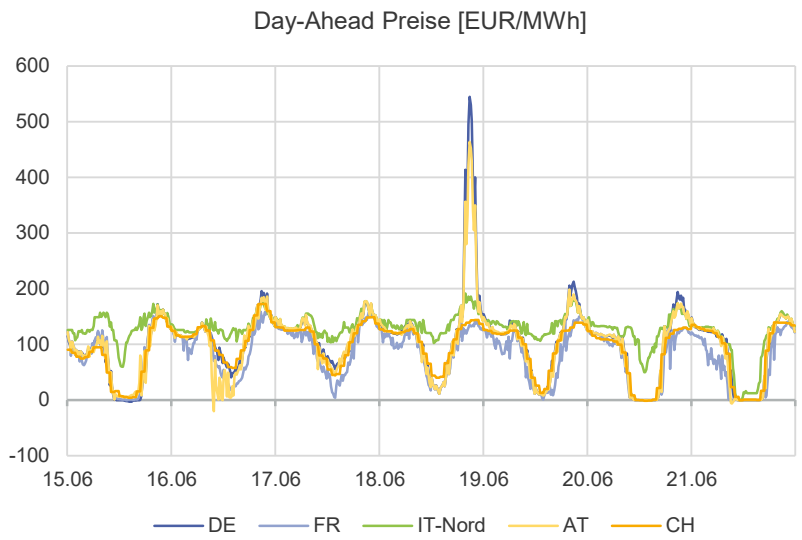
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 15.06.2026

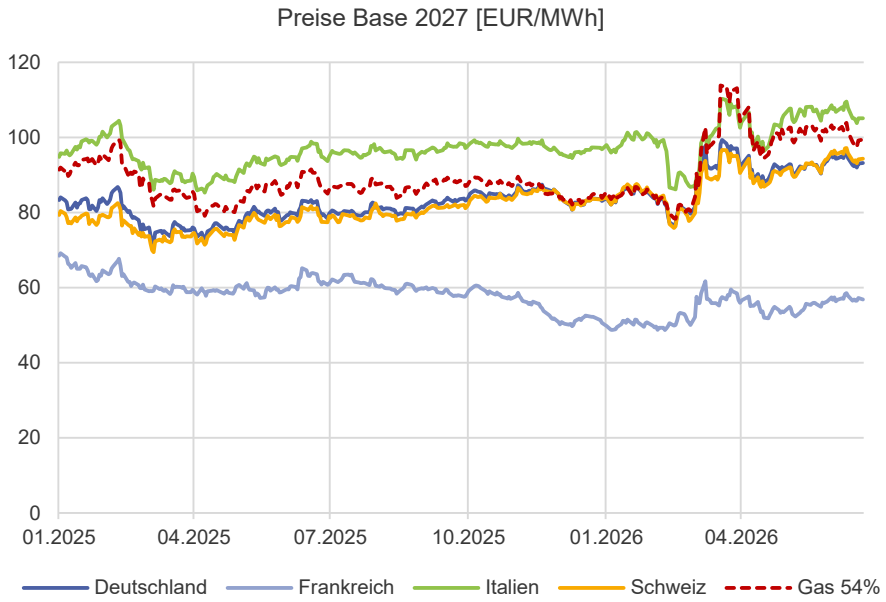
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	94.8	103.4	83.1	128.0	99.7
Vorwoche	85.4	86.4	26.2	124.6	85.6
Veränderung	+11%	+20%	+217%	+3%	+17%

Peakpreise der Berichtswoche ab 15.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	75.4	76.4	58.8	128.0	71.0
Vorwoche	98.9	88.7	8.0	127.2	87.4
Veränderung	-24%	-14%	+633%	+1%	-19%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 22.06.2026	113.0	130.9	107.0	143.0	115.4
	+19%	+27%	+29%	+12%	+16%
Folgewoche ab 29.06.2026	101.7	105.4	79.0	140.9	103.5
	-10%	-19%	-26%	-1%	-10%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	93.8	94.3	0.5	+0.5%
	Q+1	95.6	97.2	1.6	+1.7%
	M+1	93.9	92.9	-1.0	-1.0%
DE	Y+1	92.7	93.2	0.5	+0.6%
	Q+1	98.1	99.9	1.8	+1.9%
	M+1	98.2	97.9	-0.3	-0.3%
FR	Y+1	56.6	56.8	0.3	+0.5%
	Q+1	58.0	55.7	-2.3	-4.0%
	M+1	63.8	61.7	-2.0	-3.2%
IT	Y+1	105.1	105.1	0.0	+0.0%
	Q+1	133.0	132.4	-0.6	-0.5%
	M+1	135.6	134.0	-1.6	-1.2%
AT	Y+1	101.5	101.4	-0.1	-0.1%
	Q+1	101.6	103.6	2.0	+1.9%
	M+1	100.0	100.5	0.5	+0.5%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	34.9	34.9	0.0	+0.0%
TTF	Q+1	42.7	42.1	-0.6	-1.5%
	M+1	42.6	41.9	-0.7	-1.5%
Kohle	Y+1	12.2	12.1	-0.1	-0.8%
API2	Q+1	12.1	12.1	0.0	-0.2%
	M+1	13.3	13.5	0.2	+1.5%
CO2	Dez 26	80.0	81.6	1.6	+1.9%

Marktkommentar

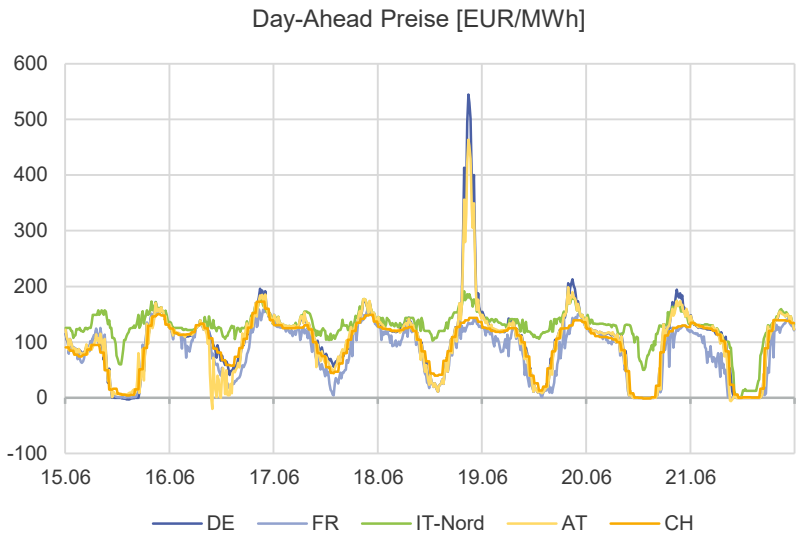
Im Wochenvergleich ist der Strom-Spotpreis in allen dargestellten Ländern gestiegen. In der Schweiz beträgt der Anstieg 11%, während er in Österreich und Deutschland nahe 20% liegt. In Frankreich hat sich der Preis mehr als verdreifacht und sich damit deutlich dem Schweizer Preis angenähert. Die Ursachen sind vielfältig, hängen jedoch stark mit der Hitze und dem Anstieg des Strombedarfs für Kühlung zusammen: Die Nachfrage stieg in Frankreich um 7%, in Italien gar um 11%, während Deutschland mit 2% Anstieg eine geringere Abhängigkeit zeigt. Auch der allgemeine Rückgang der Windenergieerzeugung trug zum Preisanstieg bei. Gerade während einer Phase mit wenig Wind erreichten die Preise in Deutschland am Donnerstagabend fast 550 EUR/MWh. Die Nettoexporte der Schweiz erreichten 225 GW – ein Anstieg, der auf höhere Exporte nach Deutschland, Italien und Österreich sowie geringere Importe aus Frankreich zurückzuführen ist.
In der Regelzone sank die durchschnittliche Unausgeglichenheit um 14%. Am Dienstag und Freitag zeigten sich jedoch deutliche Schwankungen, wobei die Zone am Freitag innerhalb kurzer Zeit von +570 auf -600 MW wechselte. Dies führte zu Ausgleichsenergiepreisen bis unter -2'100 EUR/MWh, verursacht durch teure TRE- Aktivierungen.

Am Terminmarkt blieben die Strompreise relativ stabil. In absoluten Zahlen verzeichnete das österreichische Frontquartal mit 2 EUR/MWh den stärksten Anstieg, während das französische Frontquartal mit einem Rückgang von 2.3 EUR/MWh den stärksten Rückgang verzeichnete. Auch die TTF-Gas- und Kohlepreise blieben relativ stabil. Der CO_2-Preis setzte hingegen seinen Anstieg fort und liegt nun bei 81.6 EUR/t – ein Niveau, das seit Anfang Februar nicht mehr erreicht wurde. Hierdurch liegen nun auch die Grenzkosten für effiziente Gaskraftwerke im Frontjahr wieder unterhalb jenen von Kohle. Die Füllstände der Schweizer Speicherseen steigen weiter an, sind jedoch mit 33.5% am unteren Ende der Spanne der letzten 10 Jahre für diesen Zeitraum.

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

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 15.06.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	94.8	103.4	83.1	128.0	99.7
Peak	75.4	76.4	58.8	128.0	71.0
Offpeak	105.7	118.3	96.7	128.0	115.7

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	95.5	97.3	76.3	137.5	115.1
Abweichung	-1%	+6%	+9%	-7%	-13%

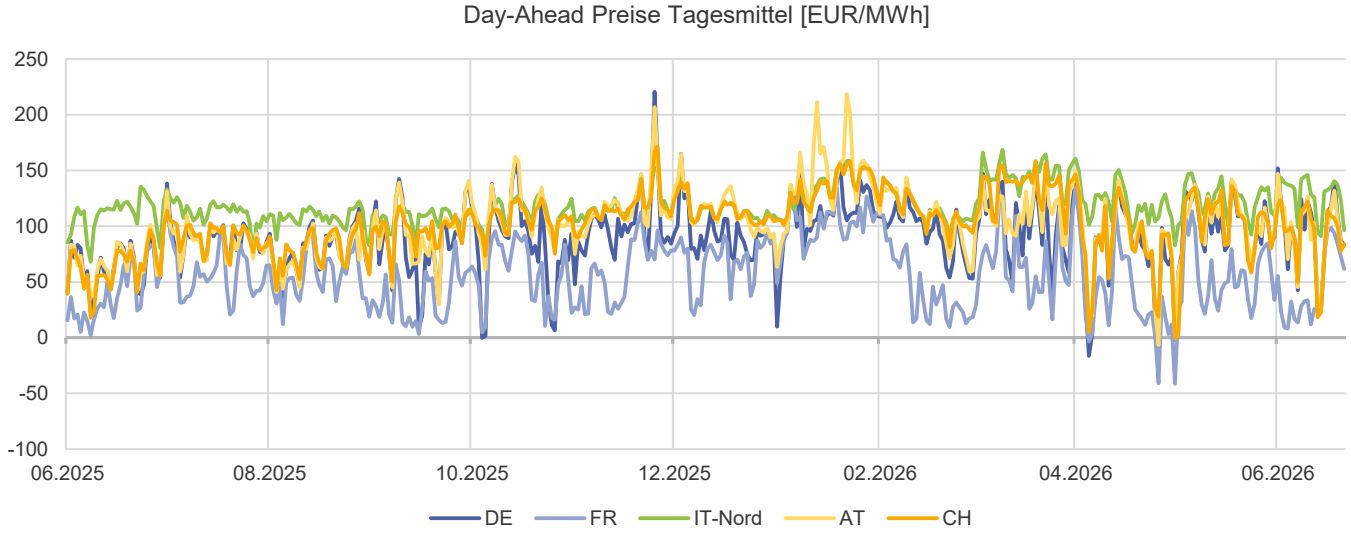
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	84.9	66.7	-	142.7	79.4
Abweichung	-11%	+15%	-	-10%	-11%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	2	10.25	5.75	0	7.25
Stunden ~0	10	16.5	18	1	13

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

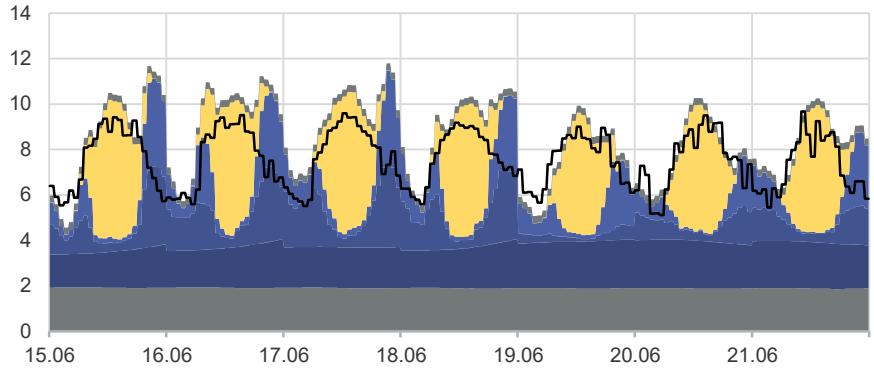


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

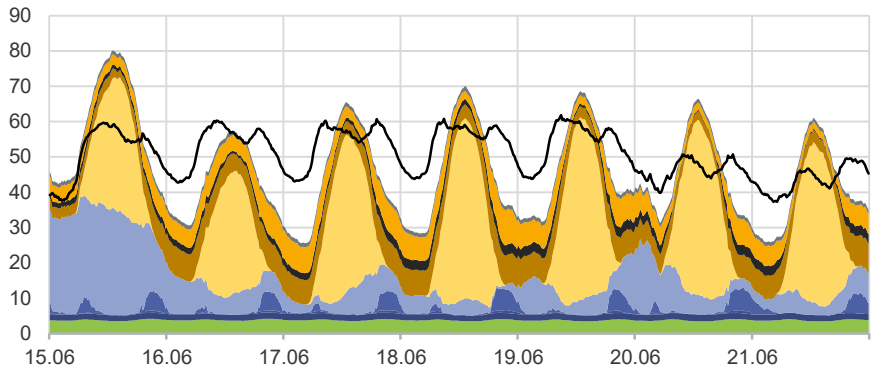
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	323	320	-4	-1%
Flusswasser	291	315	25	+8%
Speicherwasser	213	204	-9	-4%
Pumpspeicher	180	191	12	+6%
Wind	3	1	-2	-58%
PV	293	361	68	+23%
Thermisch	51	51	0	+0%
Last	1'226	1'269	43	+4%

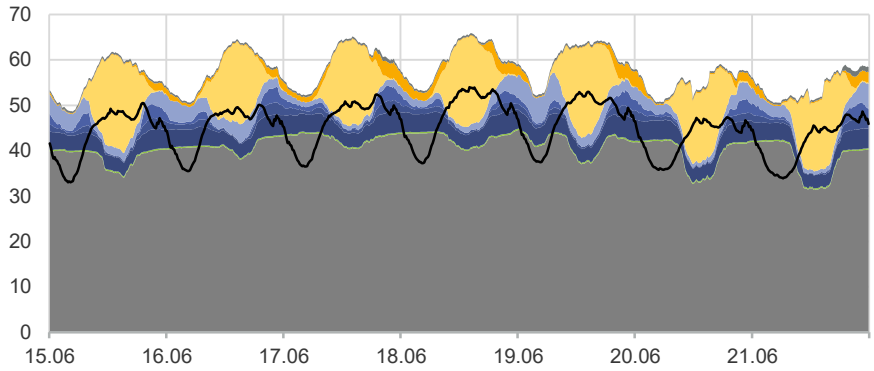
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	647	635	-12	-2%
Flusswasser	304	291	-13	-4%
Speicherwasser	31	35	4	+13%
Pumpspeicher	180	225	45	+25%
Wind	2'955	1'497	-1'458	-49%
PV	2'129	2'800	672	+32%
Braunkohle	845	957	112	+13%
Steinkohle	287	314	27	+10%
Gas	664	856	192	+29%
Fossil-andere	194	191	-4	-2%
Last	8'388	8'516	128	+2%

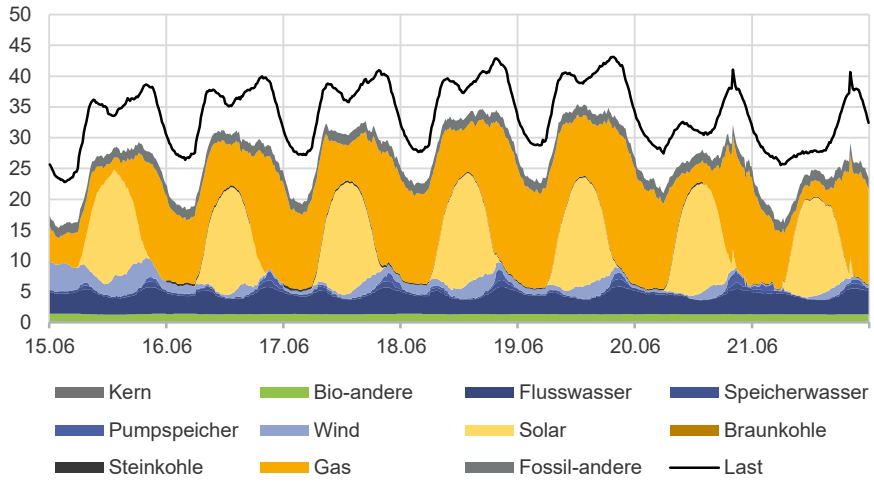
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'597	6'802	206	+3%
Bio-andere	51	53	2	+4%
Flusswasser	623	633	10	+2%
Speicherwasser	135	183	48	+36%
Pumpspeicher	124	170	46	+37%
Wind	806	400	-406	-50%
PV	881	1'171	291	+33%
Gas	41	162	120	+290%
Fossil-andere	73	76	3	+4%
Last	7'034	7'549	515	+7%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



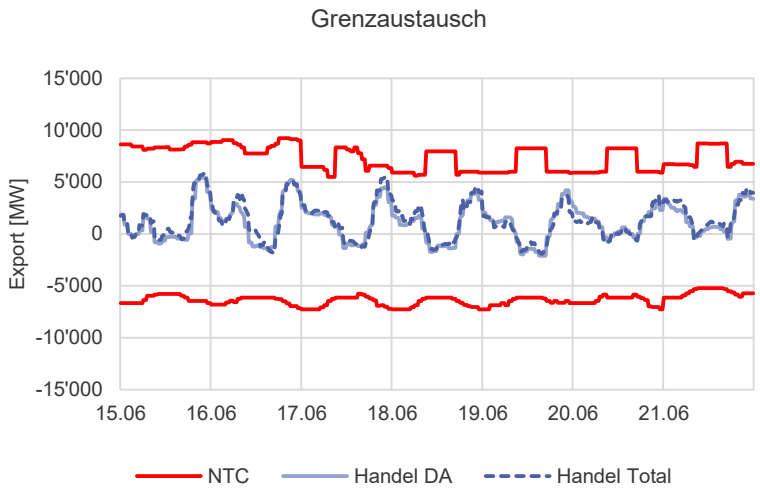
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	225	223	-2	-1%
Flusswasser	613	548	-65	-11%
Speicherwasser	68	66	-1	-2%
Pumpspeicher	56	37	-19	-34%
Wind	382	219	-162	-43%
PV	1'037	1'090	54	+5%
Steinkohle	28	30	2	+6%
Gas	1'250	1'969	719	+57%
Fossil-andere	288	288	0	-0%
Last	5'115	5'703	588	+11%

Quellen: Entso-e, BFE

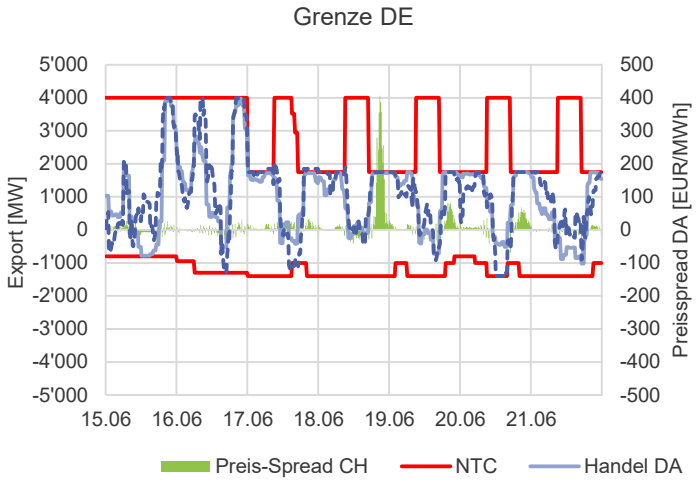
Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

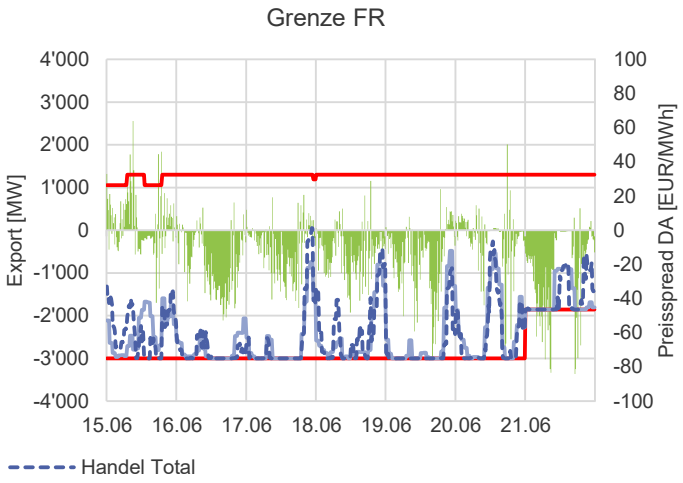
Spot - Grenzaustausch

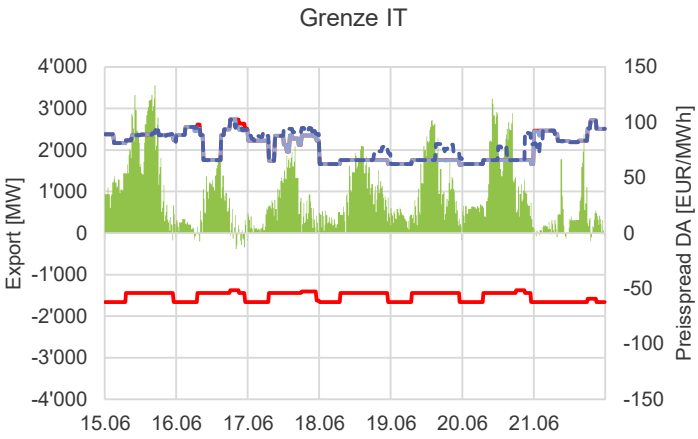


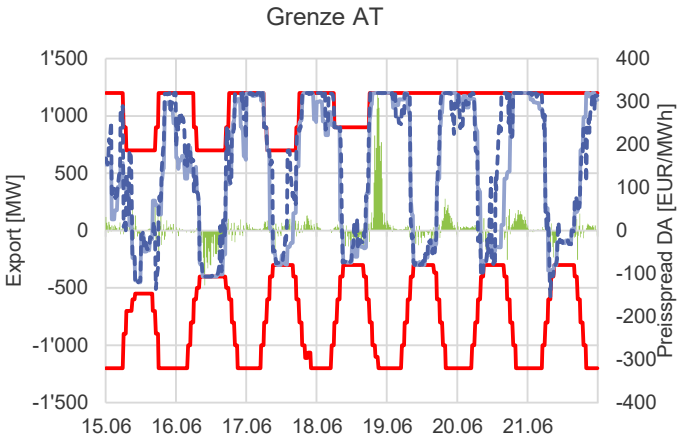
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 15.06.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	200	0	355	106	661
Importe	18	406	0	12	436
Nettoexport	181	-406	355	95	225
Vorwoche	167	-427	352	49	141
Änderung	14	20	3	46	83
DA Nettoexport	166	-403	346	83	191
ID Nettoexport	16	-3	9	11	33





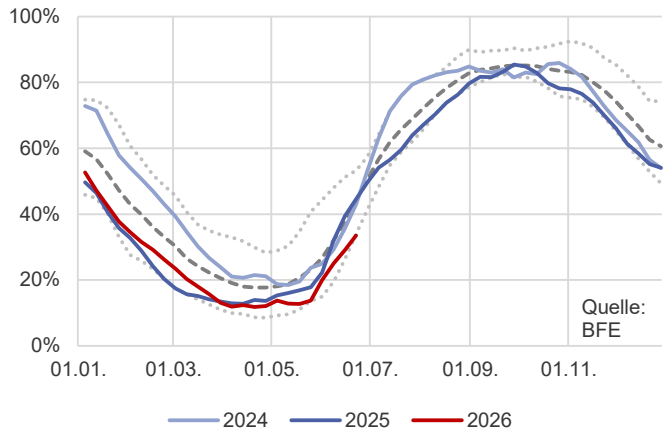




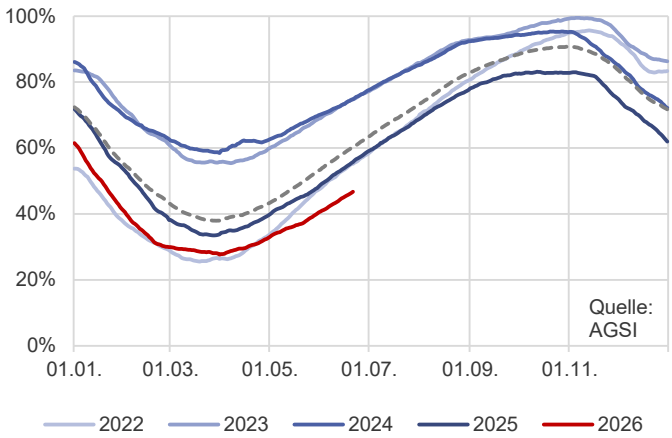
Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Fundamentaldaten

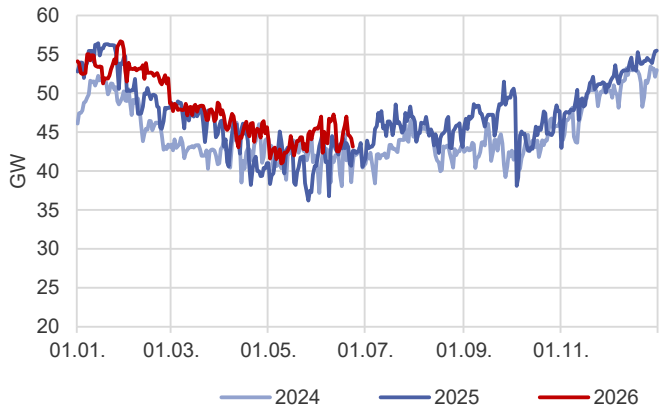
Füllstände Speicherseen CH



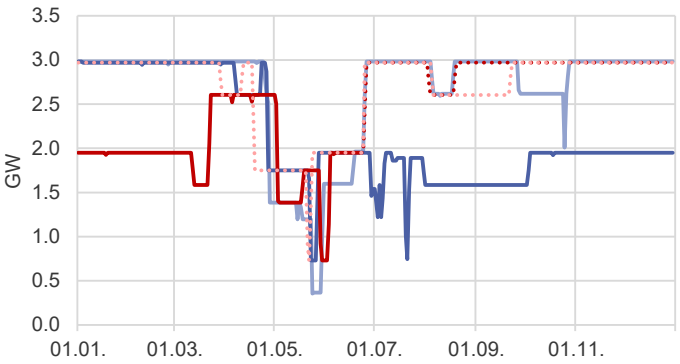
Gasspeicher Füllstände Europa



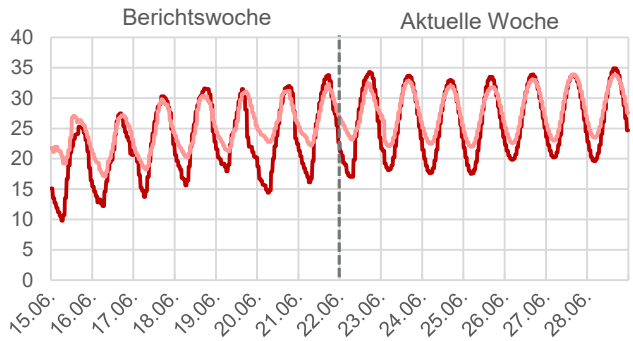
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



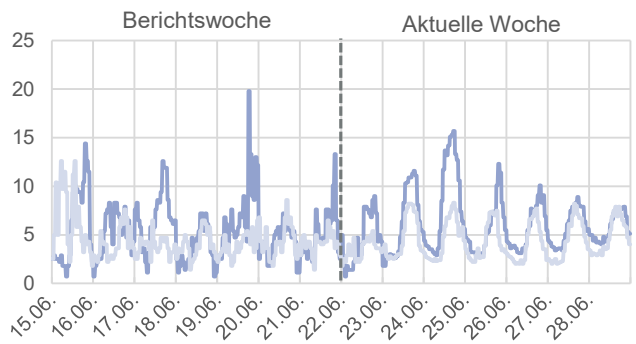
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



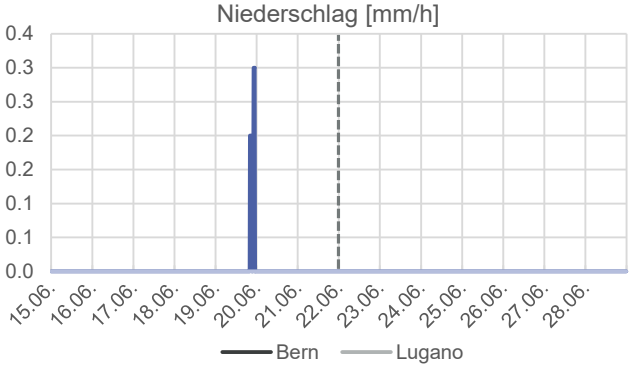
Temperatur [°C]



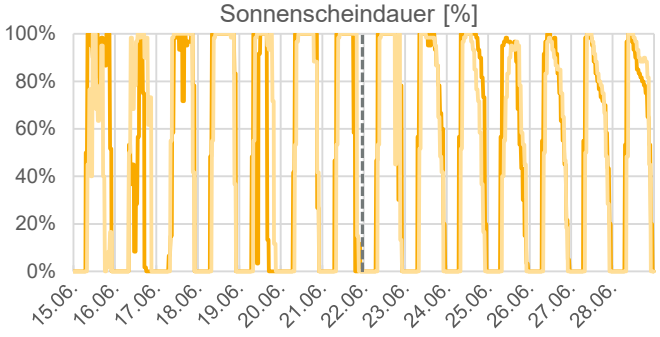
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

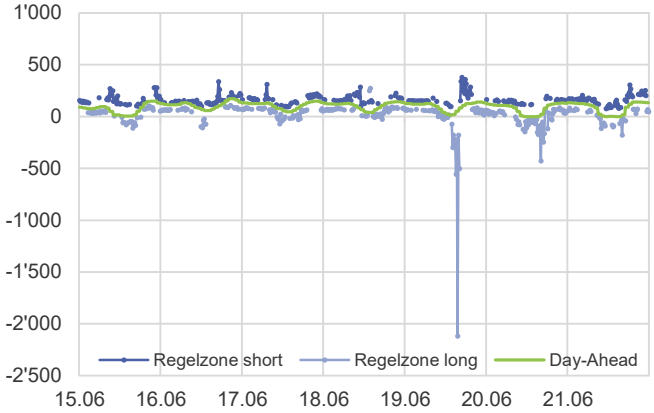
Regelzone

Unausgeglichenheit [MW]

Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-49	-8	40	
Mittel absolut	81	70	-11	-14%
1% Perzentil	-453	-452	1	-0%
99% Perzentil	154	263	109	+70%

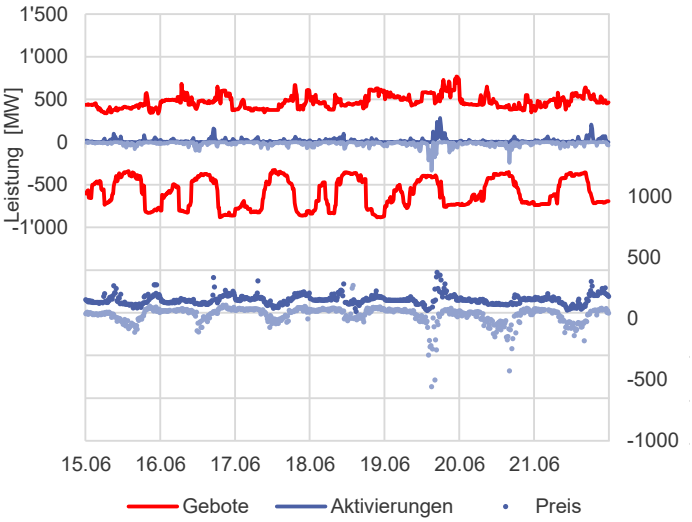
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



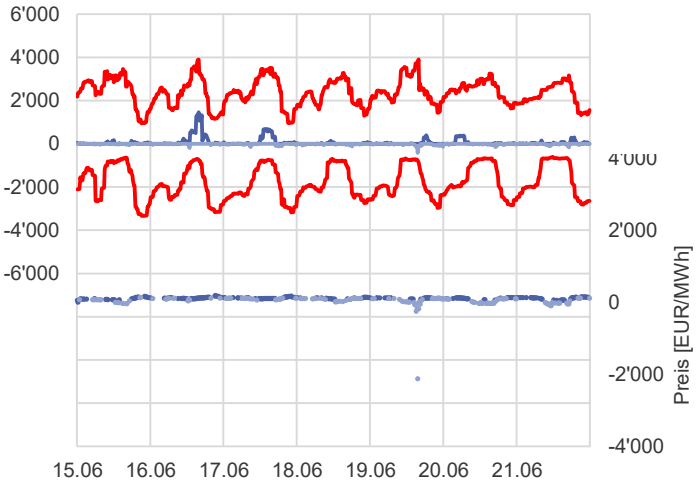
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	163	168	4	+3%
AE für RZ long	-8	14	22	-269%
Kosten MEUR	2.1	1.6	-0.5	-24%

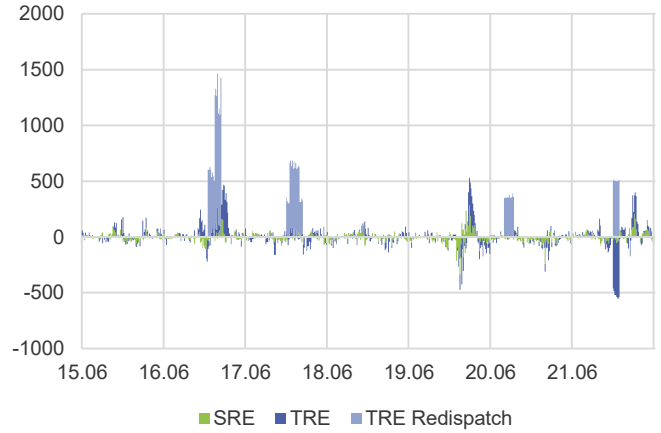
SRE



TRE



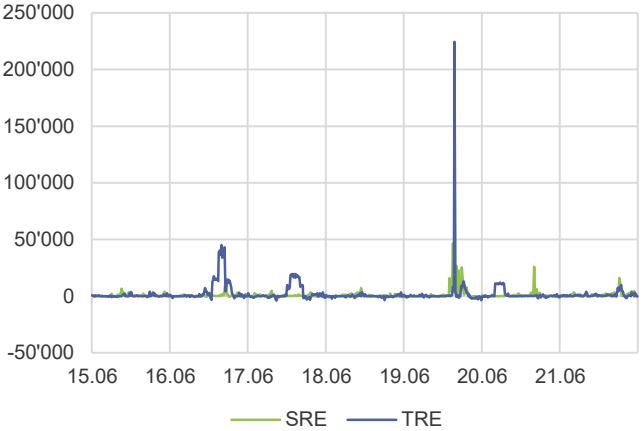
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	4.7	5.4	0.7	+15%
TRE	7.2	4.8	-2.4	-34%
TRE Redispatch	7.2	7.8	0.6	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

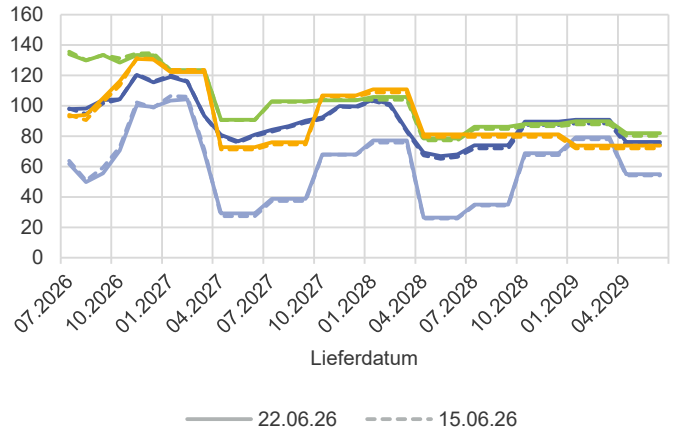
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.56	0.65	0.1	+15%
TRE Total	1.71	1.37	-0.3	-20%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

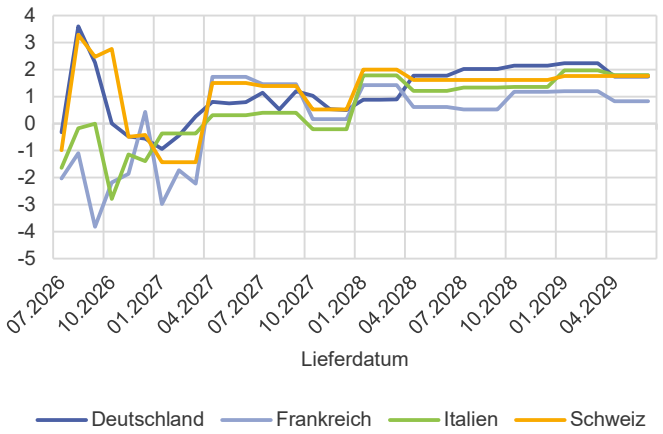
Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



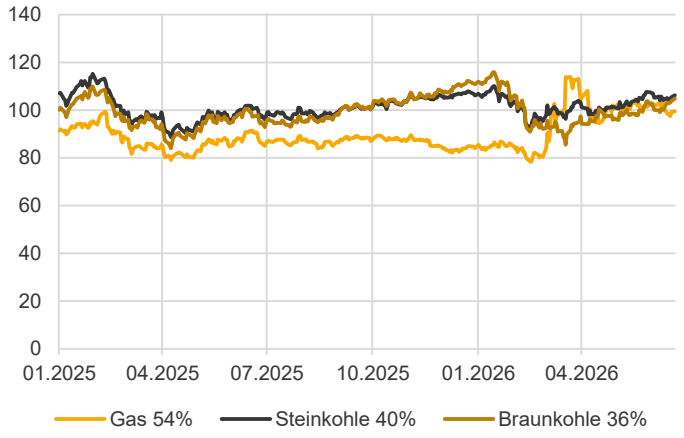
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



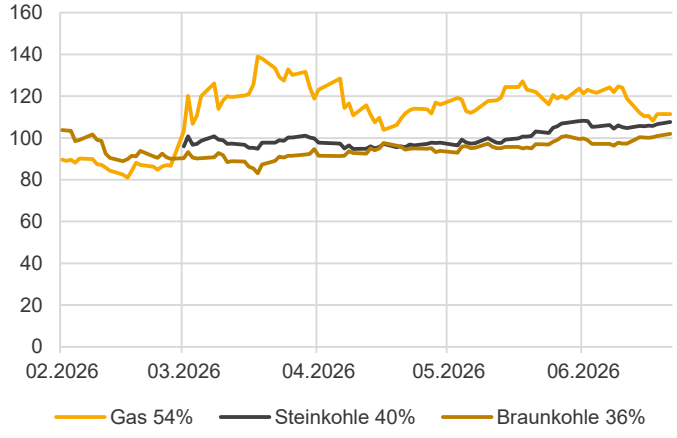
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

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%	98.76	99.42	0.7	+0.7%
Steinkohle 40%	105.12	106.24	1.1	+1.1%
Braunkohle 36%	103.16	104.87	1.7	+1.7%

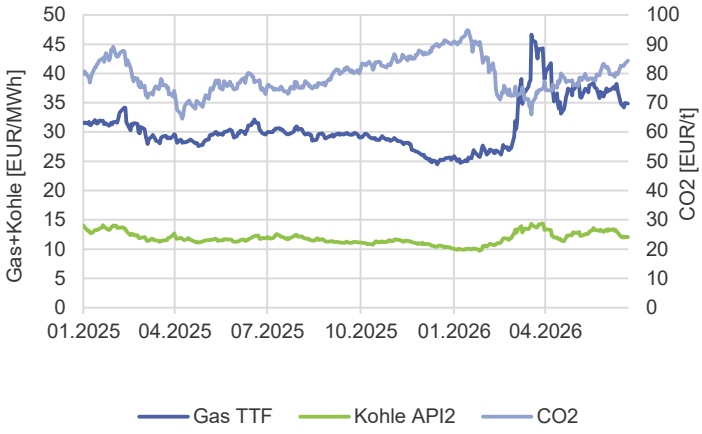
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	111.98	111.39	-0.6	-0.5%
Steinkohle 40%	105.79	107.61	1.8	+1.7%
Braunkohle 36%	100.35	101.99	1.6	+1.6%

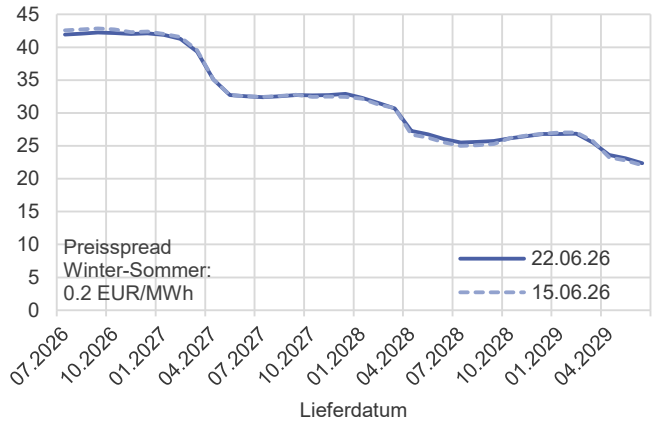
Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Terminpreise - Commodities

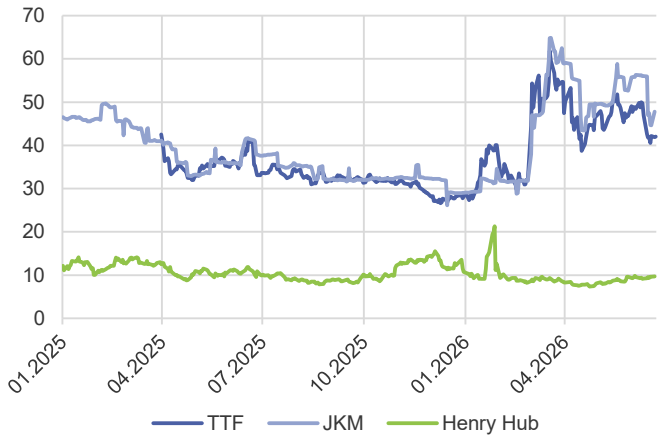
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]

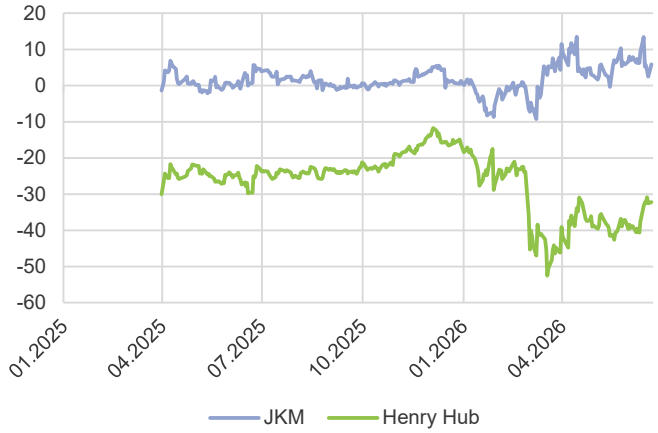


Gaspreise M+1 [EUR/MWh]

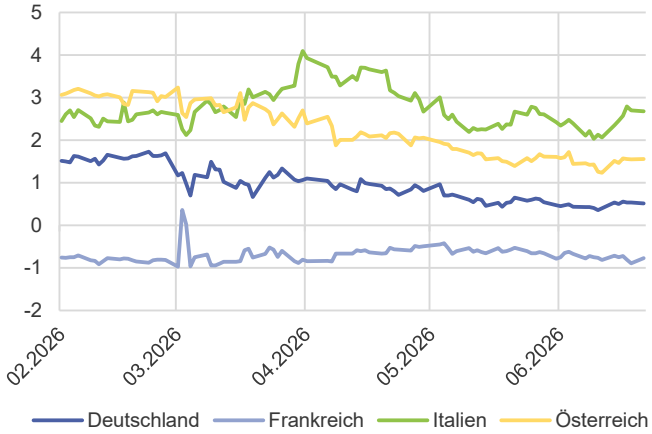


CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]

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	34.9	34.9	0.0	+0.0%
TTF	Q+1	42.7	42.1	-0.6	-1.5%
	M+1	42.6	41.9	-0.7	-1.5%
Kohle	Y+1	12.2	12.1	-0.1	-0.8%
API2	Q+1	12.1	12.1	0.0	-0.2%
	M+1	13.3	13.5	0.2	+1.5%
CO2	Dez 26	80.0	81.6	1.6	+1.9%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

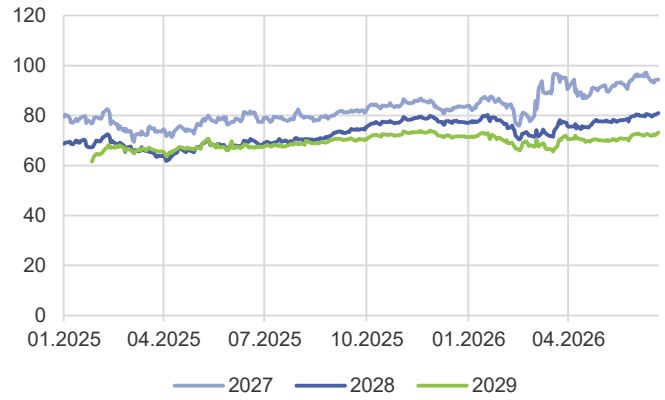
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.5	0.5	0.0	-4%
FR-TTF M+1	-0.7	-0.8	-0.1	+8%
IT-TTF M+1	2.3	2.7	0.3	+14%
AT-TTF M+1	1.5	1.6	0.0	+3%
JKM-TTF M+1	13.4	5.9	-8	-56%
HHUB-TTF M+1	-33.3	-32.2	1	-3%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

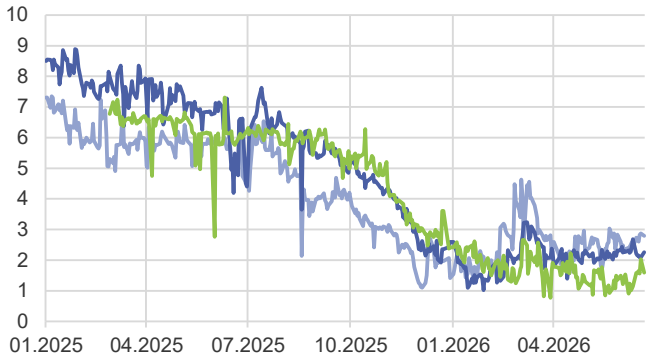
Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

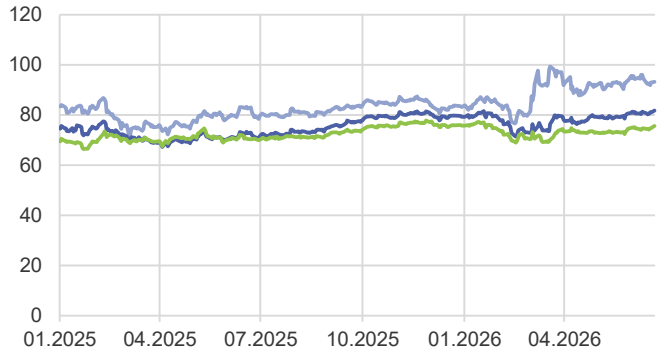
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



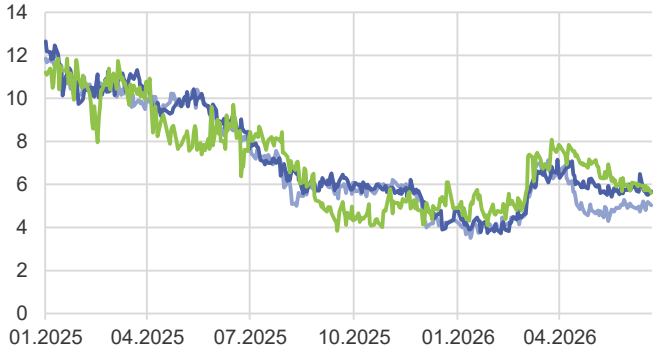
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



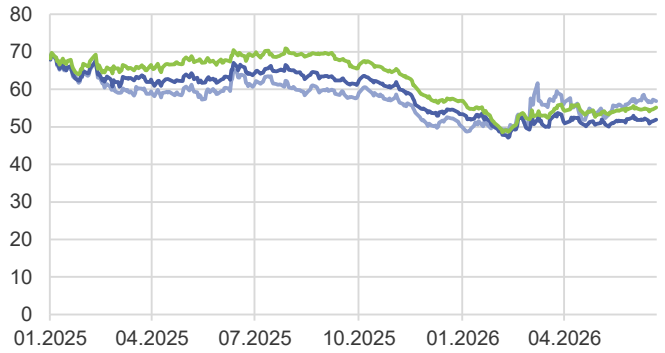
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

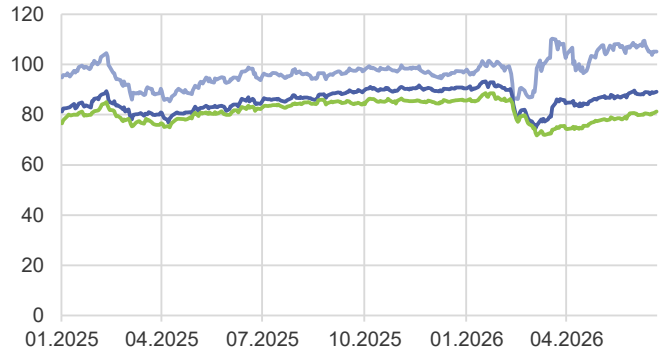


Base **Frankreich** [EUR/MWh]

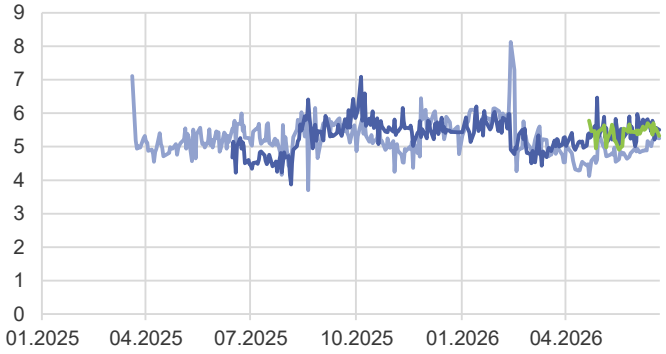


Peak-Base Spread [EUR/MWh]

Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



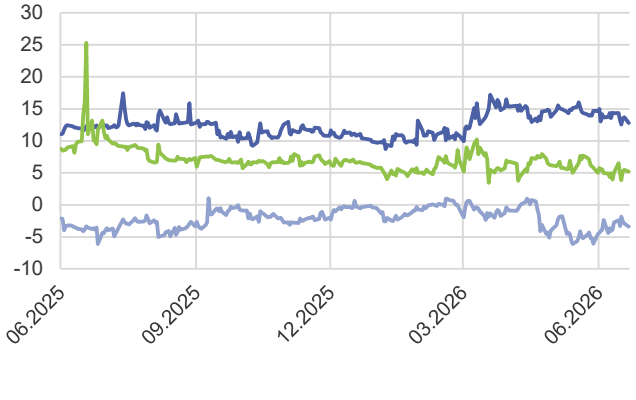
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

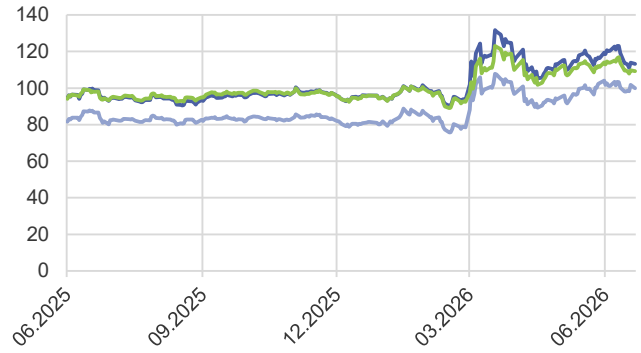
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

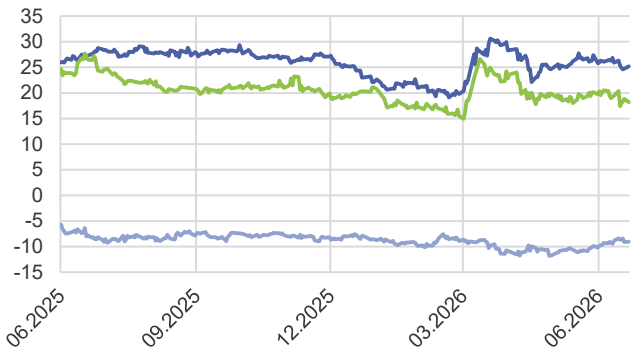
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



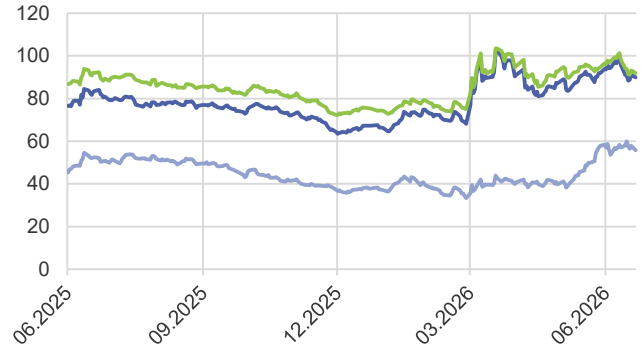
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



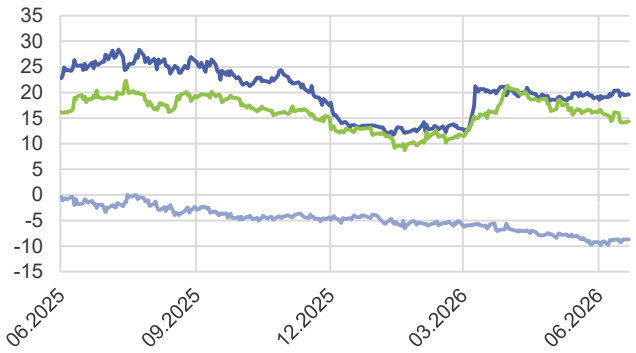
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



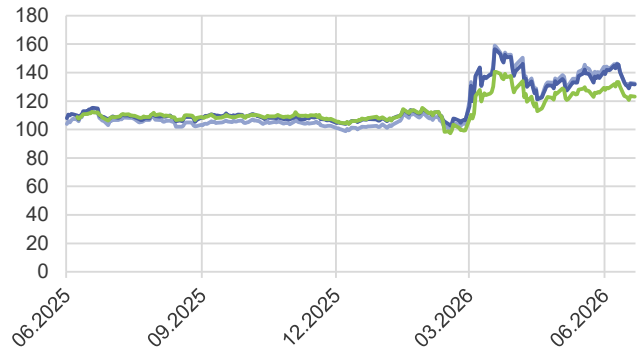
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



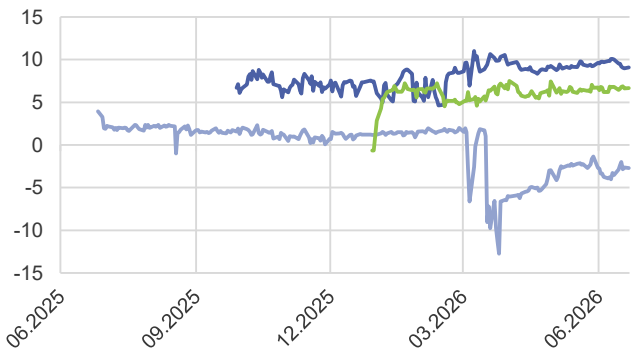
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

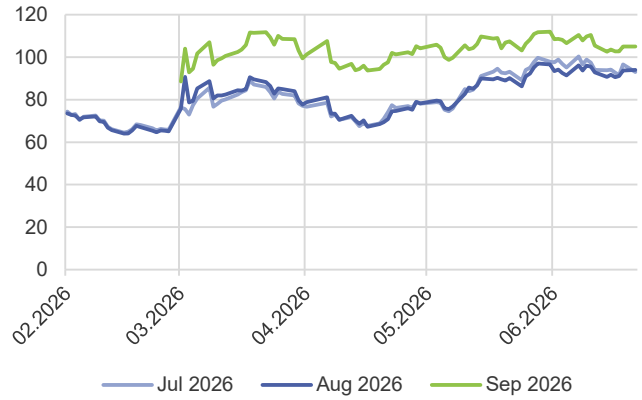


Quelle: EEX®

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

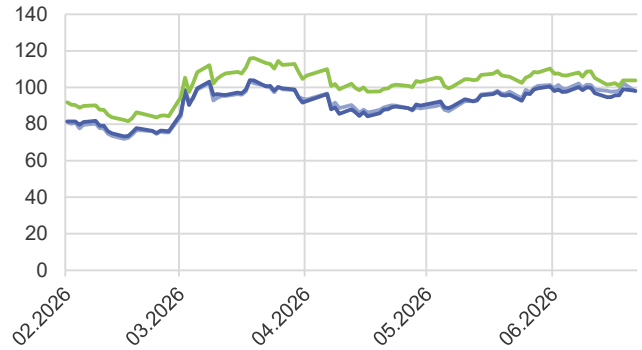
Termin - Monatsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

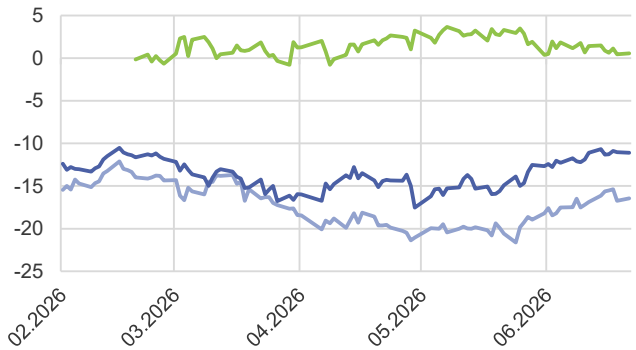


Peak-Base Spread [EUR/MWh]

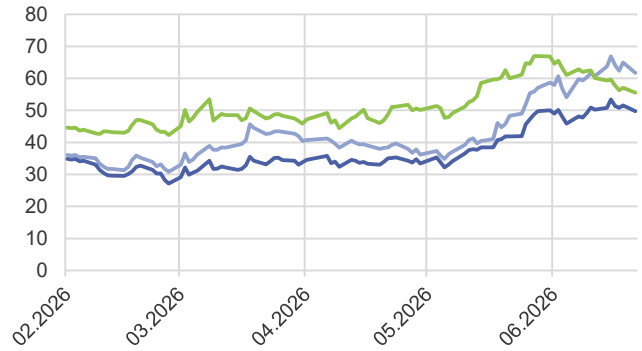
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



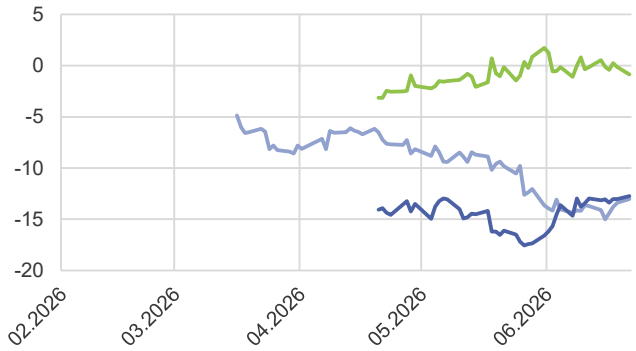
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



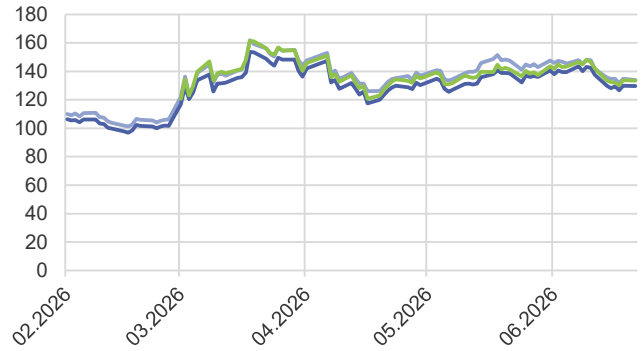
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



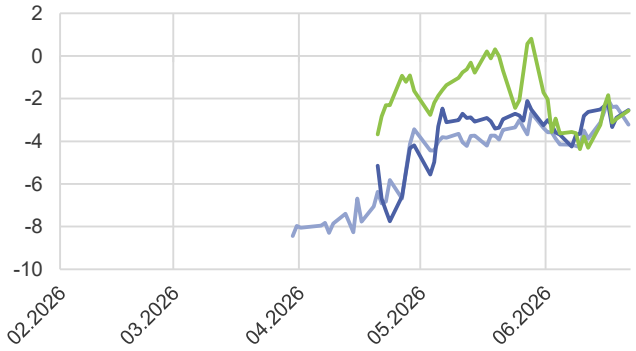
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 23.06.2026 / Rapport de marché du 23.06.2026

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 für RZ short/long	Ausgleichsenergiepreis für den Fall, dass die Regelzone short (negative Unausgeglichenheit) oder long (positive U.) ist
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.