Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

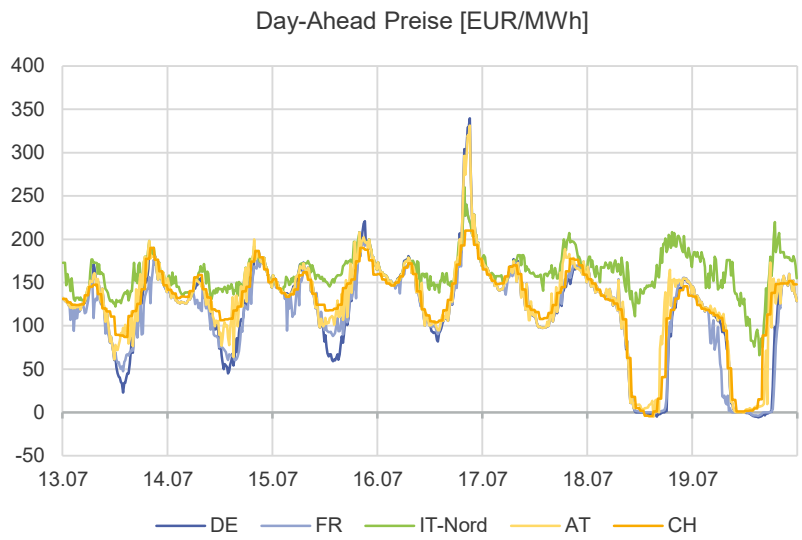
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 13.07.2026

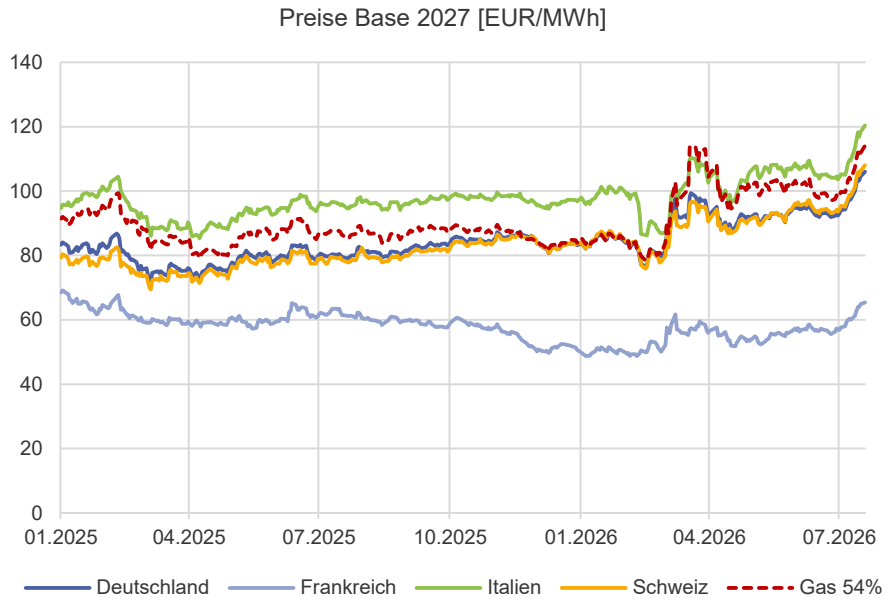
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	127.4	119.1	115.6	160.8	128.3
Vorwoche	103.8	98.3	92.4	143.9	108.1
Veränderung	+23%	+21%	+25%	+12%	+19%

Peakpreise der Berichtswoche ab 13.07.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	129.4	111.9	113.2	158.9	127.1
Vorwoche	83.2	71.0	61.6	140.5	91.5
Veränderung	+56%	+58%	+84%	+13%	+39%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	115.0	112.3	98.6	159.1	119.0
ab 20.07.2026	-10%	-6%	-15%	-1%	-7%
Folgewoche	118.2	115.7	99.0	165.6	114.1
ab 27.07.2026	+3%	+3%	+0%	+4%	-4%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	101.2	108.0	6.8	+6.7%
	Q+1	140.9	154.9	14.0	+10.0%
	M+1	116.3	126.9	10.7	+9.2%
DE	Y+1	99.9	106.0	6.1	+6.1%
	Q+1	127.6	138.9	11.3	+8.8%
	M+1	117.0	125.6	8.6	+7.3%
FR	Y+1	61.3	65.4	4.1	+6.7%
	Q+1	101.5	111.4	9.9	+9.8%
	M+1	76.7	91.7	15.0	+19.5%
IT	Y+1	113.3	120.4	7.1	+6.2%
	Q+1	150.6	165.0	14.4	+9.6%
	M+1	147.2	161.2	14.0	+9.5%
AT	Y+1	108.3	114.5	6.2	+5.7%
	Q+1	144.9	157.9	13.0	+9.0%
	M+1	121.8	132.5	10.7	+8.8%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	39.4	42.4	3.0	+7.6%
TTF	Q+1	50.7	58.1	7.4	+14.5%
	M+1	51.3	58.9	7.6	+14.8%
Kohle	Y+1	12.8	13.3	0.5	+3.7%
API2	Q+1	12.8	13.0	0.2	+1.4%
	M+1	12.9	12.9	0.0	+0.0%
CO2	Dez 26	80.1	83.3	3.2	+3.9%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich stieg der Spotpreis für Strom in der Schweiz um 23% auf 127 EUR/MWh. Auch in den Nachbarländern waren Preisanstiege zu verzeichnen, die von 12% in Italien – wo der Preis nach wie vor deutlich höher liegt – bis zu 25% in Frankreich reichten, wo der Preis nun nur noch geringfügig unter dem der anderen Länder liegt. Am Donnerstag stiegen die Preise in Deutschland und Österreich zum Tagesende auf über 330 EUR/MWh, was mit der geringen Produktion der Windenergie in Deutschland zusammenhängt, durch die mehr Gas- und Kohlekraftwerke genutzt werden mussten (siehe Seite 4). Zum Wochenende erreichten die Preise in CH, FR, DE und AT dank der geringeren Nachfrage und der Rückkehr des Windes in Deutschland wieder Werte um den Nullpunkt oder sogar negative Werte. Die Nettoexporte der Schweiz stiegen im Wochenvergleich und beliefen sich auf 207 GWh.

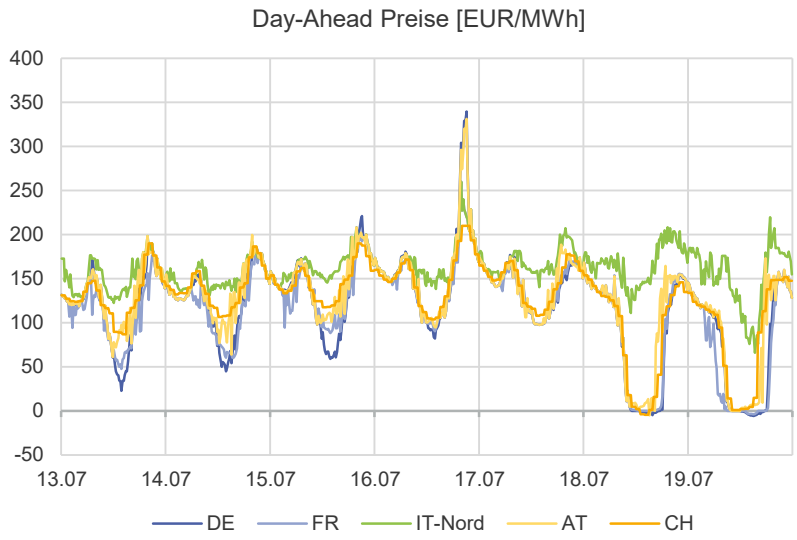
Am Mittwochnachmittag erreichte die Unausgeglichenheit der Regelzone -880 MW, bevor sie auf +608 MW anstieg. Dies hatte jedoch keine substanziellen Auswirkungen auf den Ausgleichsenergiepreis. Im weiteren Verlauf der Woche erreichte die Regelzone noch zweimal – am Freitag und am Sonntag – Werte von über 600 MW, wodurch insbesondere die tertiäre Regelenergie beansprucht wurde. Am Freitag lagen die Aktivierungskosten der TRE bei über 100'000 EUR/15min und der Ausgleichsenergiepreis bei unter -1'000 EUR/MWh. Am stärksten waren die Auswirkungen am Sonntag mit Aktivierungskosten der TRE von über 600'000 EUR/15min und einem Ausgleichsenergiepreis unter -4'000 EUR/MWh. Insgesamt stieg der Durchschnitt der absoluten Unausgeglichenheit um ein Viertel, während sich die Kosten der Ausgleichsenergie nahezu verdoppelten.

Am Terminmarkt stieg der TTF-Gaspreis unter dem Einfluss des Nahostkonflikts für alle Laufzeiten noch einmal deutlich an. Der Frontmonat und das Frontquartal verteuerten sich um 15%. Kohle blieb hingegen relativ stabil, während der CO_2-Preis auf 83 EUR/t stieg, was einem Anstieg von 4% entspricht. Diese Preisanstiege trieben auch die Strompreise an, welche durchweg stark ansteigen. Am grössten war das Plus beim Französischen Frontmonat, wohl zusätzlich getrieben durch Aussichten auf überdurchschnittliche Temperaturen im August. Durch die Entwicklungen liegen nun auch die Grenzkosten von Gaskraftwerken im Frontjahr wieder oberhalb jener von Kohle, was dämpfend auf die die Produktionsmengen von Gaskraftwerken im kommenden Jahr wirkt.

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

Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 13.07.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	127.4	119.1	115.6	160.8	128.3
Peak	129.4	111.9	113.2	158.9	127.1
Offpeak	126.3	123.0	117.0	161.8	129.0

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	117.3	118.1	113.6	150.0	124.0
Abweichung	+9%	+1%	+2%	+7%	+3%

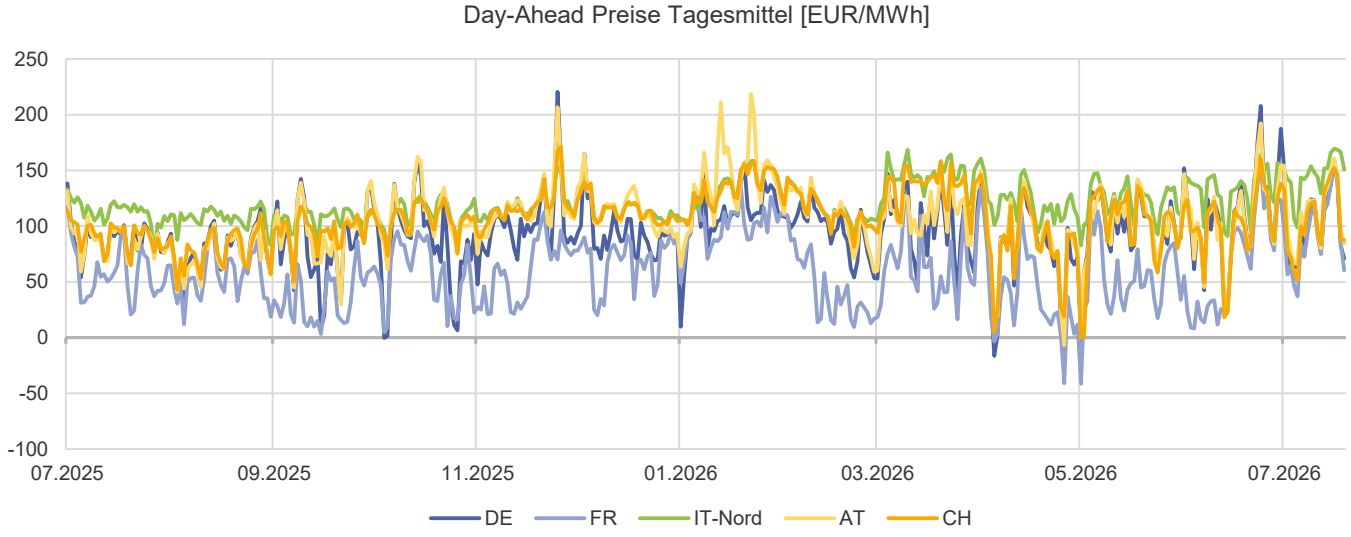
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	95.8	97.3	-	141.2	104.9
Abweichung	+35%	+15%	-	+13%	+21%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	2	12.75	9	0	1.5
Stunden ~0	5	10.25	14	0	3.5

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

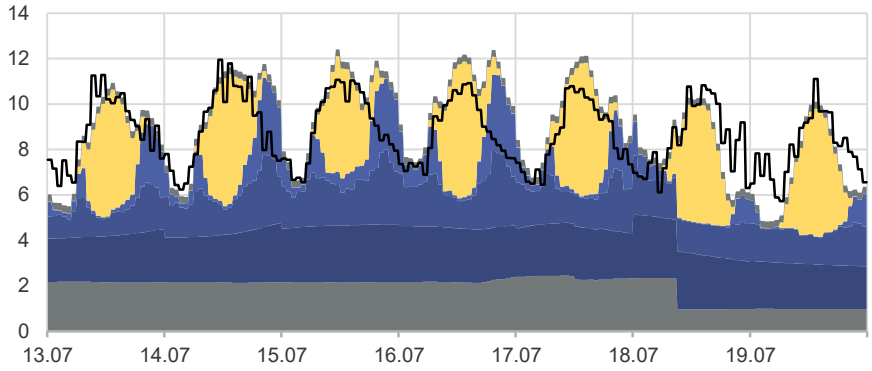


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

Produktion und Verbrauch CH [GW]

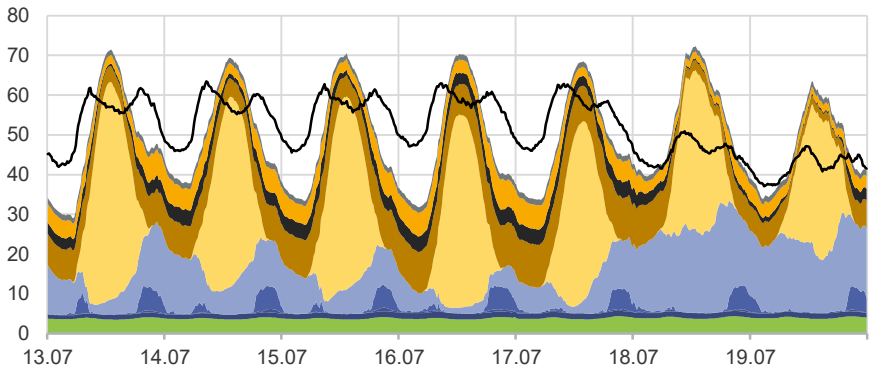


Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	400	324	-76	-19%
Flusswasser	335	378	43	+13%
Speicherwasser	248	288	40	+16%
Pumpspeicher	118	151	33	+28%
Wind	3	2	-1	-24%
PV	373	326	-47	-13%
Thermisch	51	51	0	+0%
Last	1'465	1'461	-5	-0%

Unvollständige Daten Kern ab Samstag

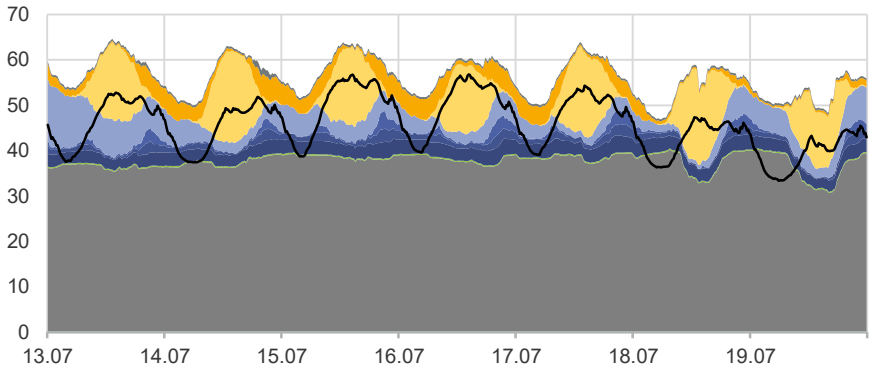
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	654	645	-9	-1%
Flusswasser	211	219	8	+4%
Speicherwasser	25	30	5	+19%
Pumpspeicher	216	227	11	+5%
Wind	2'533	1'829	-704	-28%
PV	2'762	2'732	-30	-1%
Braunkohle	1'015	1'272	257	+25%
Steinkohle	361	453	92	+25%
Gas	634	676	42	+7%
Fossil-andere	217	234	17	+8%
Last	8'502	8'705	203	+2%

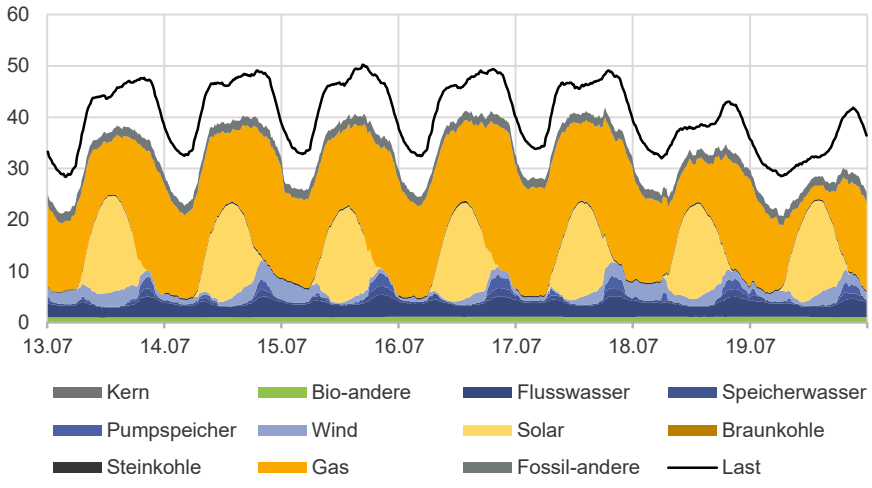
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'916	6'307	-609	-9%
Bio-andere	49	48	-2	-3%
Flusswasser	471	485	14	+3%
Speicherwasser	190	210	20	+11%
Pumpspeicher	141	131	-10	-7%
Wind	704	747	44	+6%
PV	1'237	1'063	-174	-14%
Gas	304	380	76	+25%
Fossil-andere	81	79	-1	-2%
Last	8'016	7'705	-311	-4%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



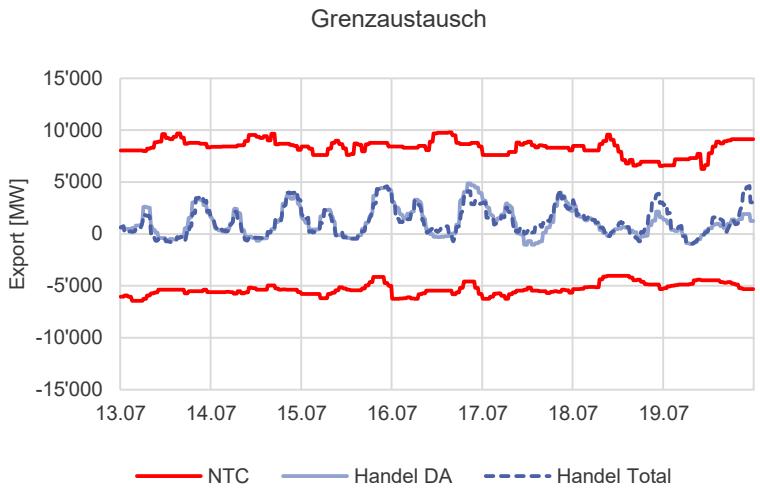
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	161	175	13	+8%
Flusswasser	454	467	13	+3%
Speicherwasser	93	100	7	+8%
Pumpspeicher	39	70	31	+79%
Wind	241	294	53	+22%
PV	1'119	1'100	-19	-2%
Steinkohle	19	43	24	+129%
Gas	2'661	2'887	226	+9%
Fossil-andere	316	311	-5	-2%
Last	6'371	6'795	425	+7%

Quellen: Entso-e, BFE

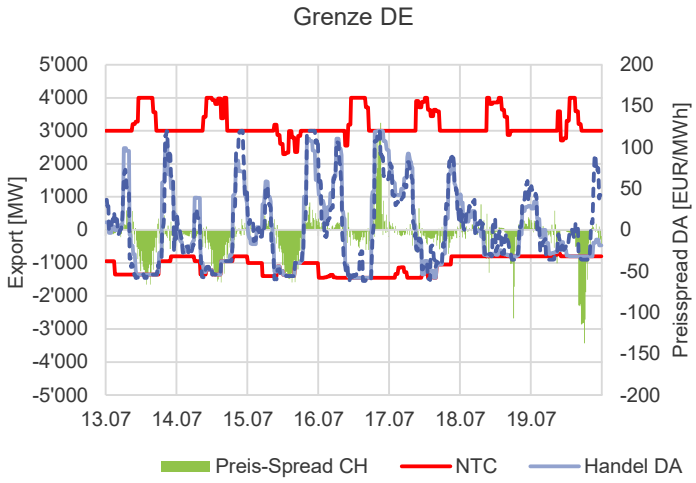
Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

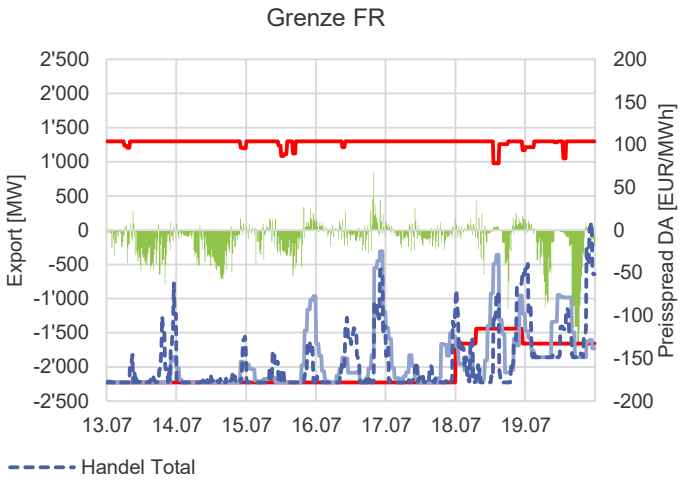
Spot - Grenzaustausch

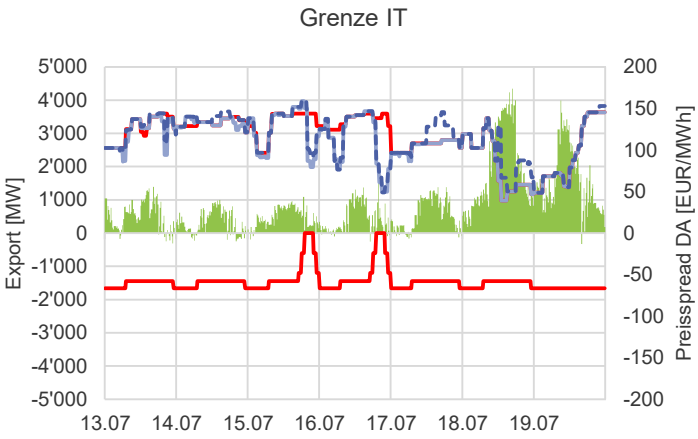


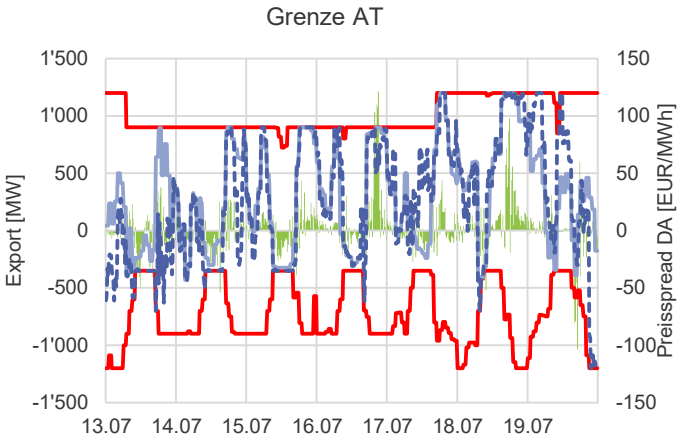
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 13.07.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	88	0	485	63	637
Importe	81	328	0	21	430
Nettoexport	7	-328	485	42	207
Vorwoche	22	-336	370	113	169
Änderung	-15	8	115	-71	37
DA Nettoexport	3	-322	465	51	197
ID Nettoexport	5	-6	21	-9	10





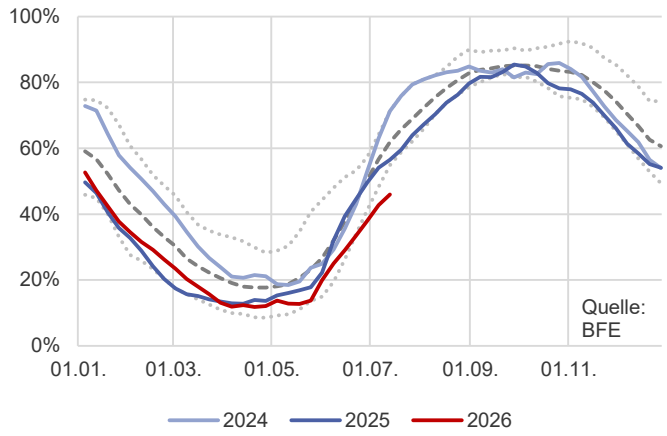




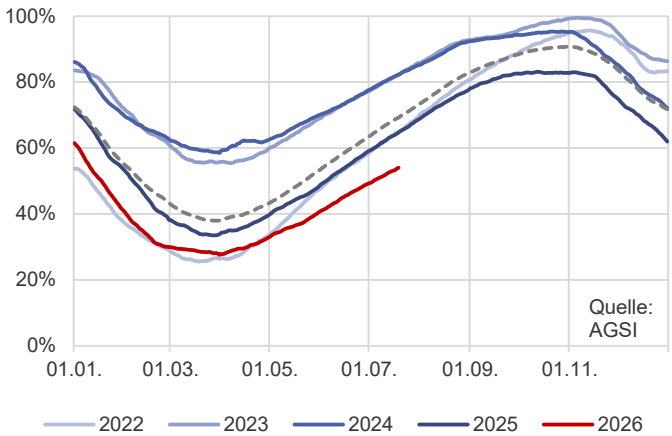
Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Fundamentaldaten

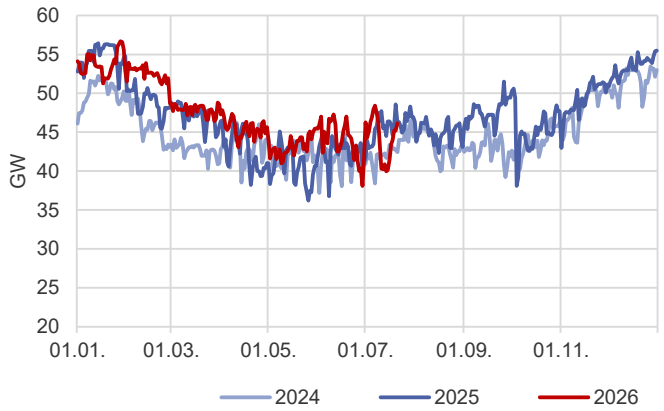
Füllstände Speicherseen CH



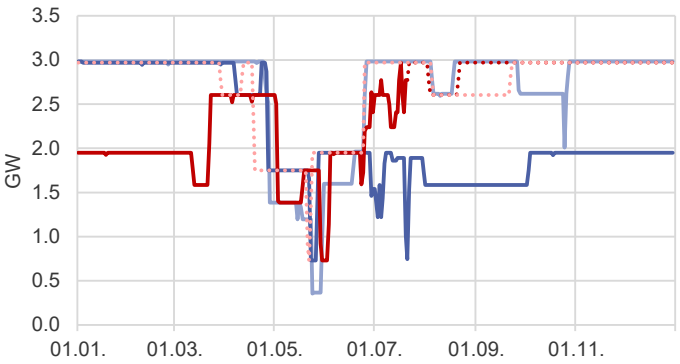
Gasspeicher Füllstände Europa



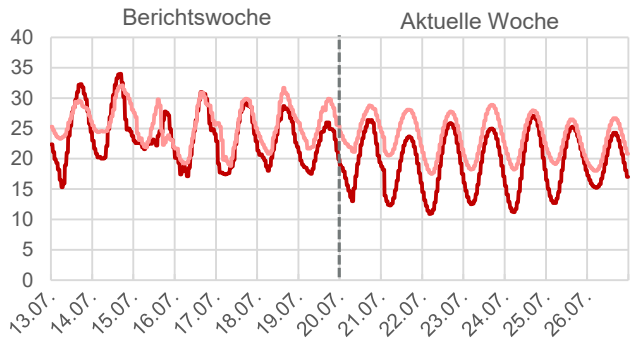
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



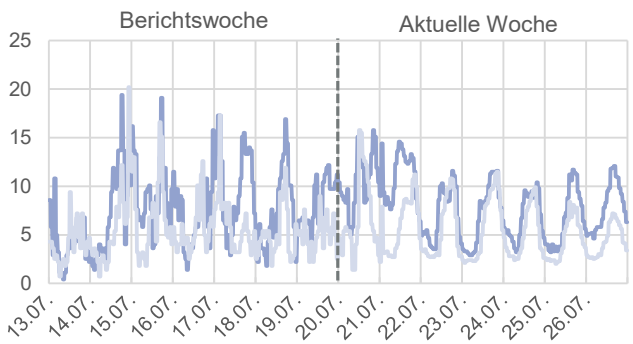
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



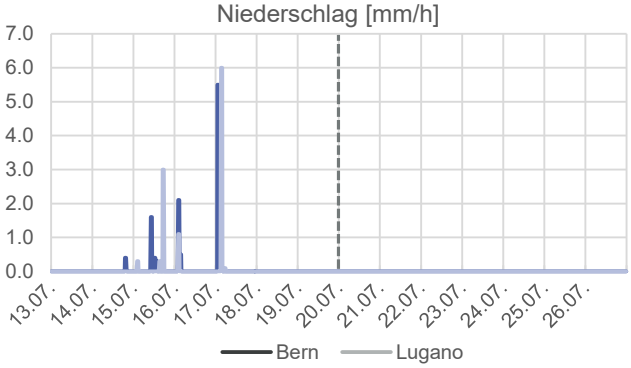
Temperatur [°C]



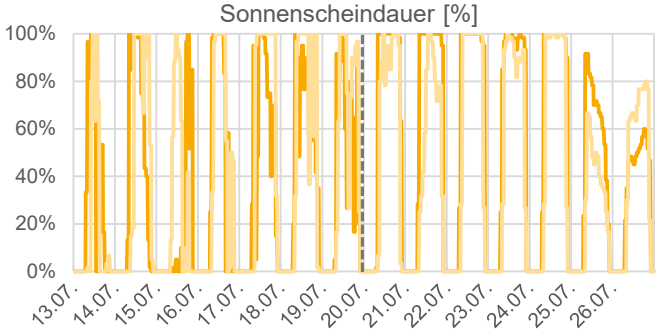
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

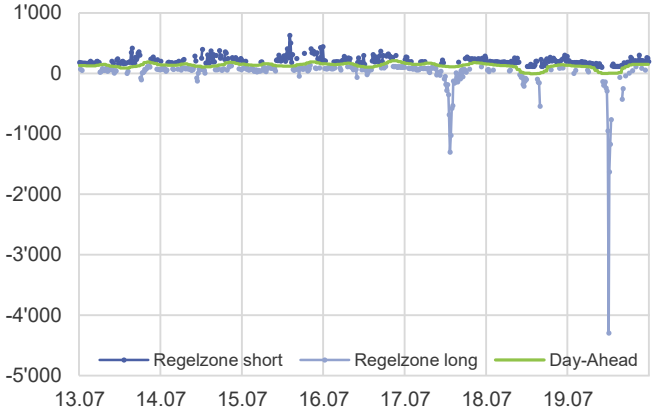
Regelzone

Unausgeglichenheit [MW]

Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-14	0	13	
Mittel absolut	76	94	18	+24%
1% Perzentil	-393	-414	-21	+5%
99% Perzentil	247	465	218	+88%

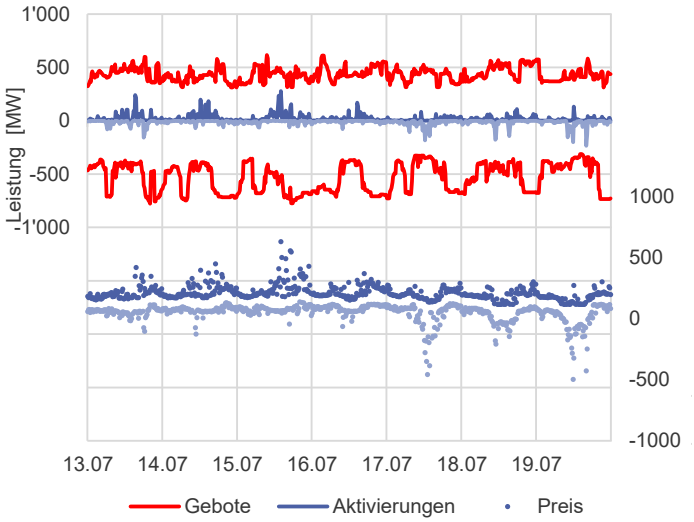
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



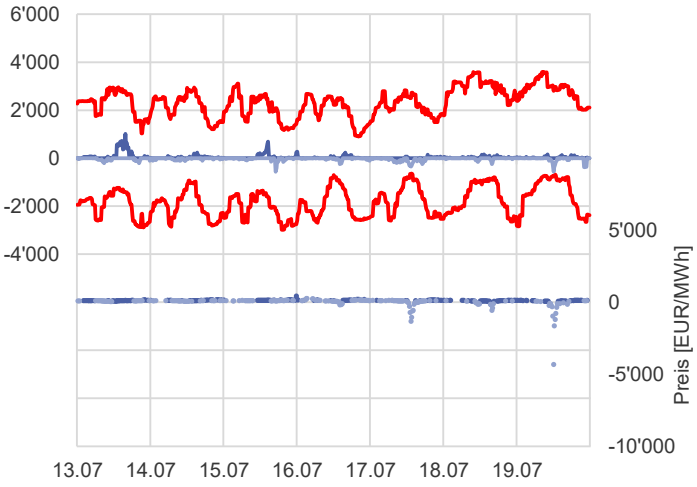
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	191	218	28	+14%
AE für RZ long	20	-3	-22	-114%
Kosten MEUR	1.7	3.3	1.6	+92%

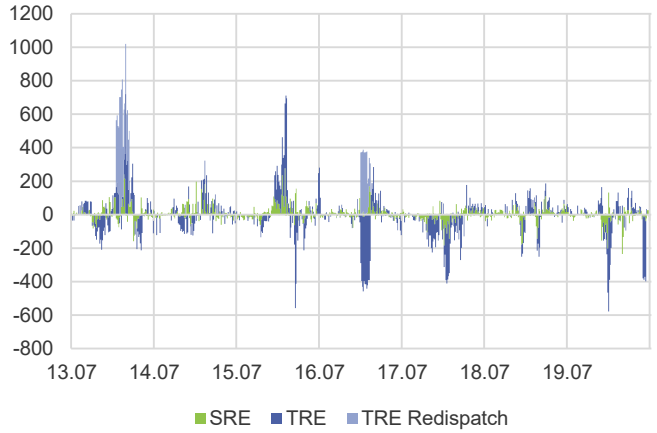
SRE



TRE



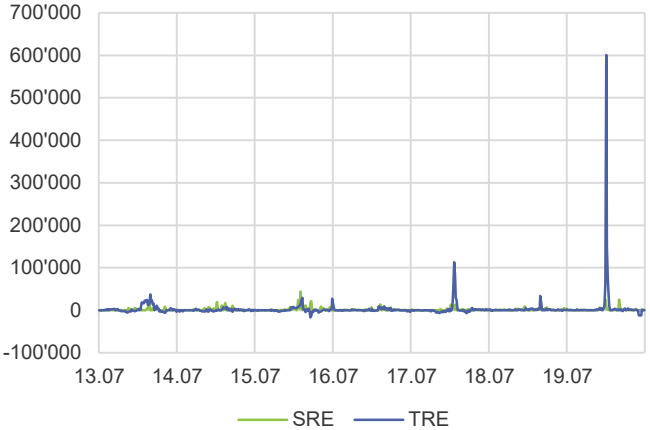
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.2	5.5	0.4	+7%
TRE	6.4	8.7	2.3	+36%
TRE Redispatch	4.2	2.6	-1.6	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

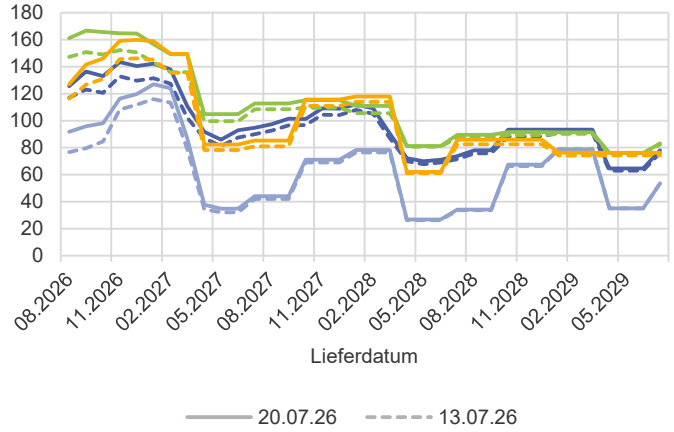
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.67	1.00	0.3	+49%
TRE Total	3.81	1.86	-2.0	-51%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

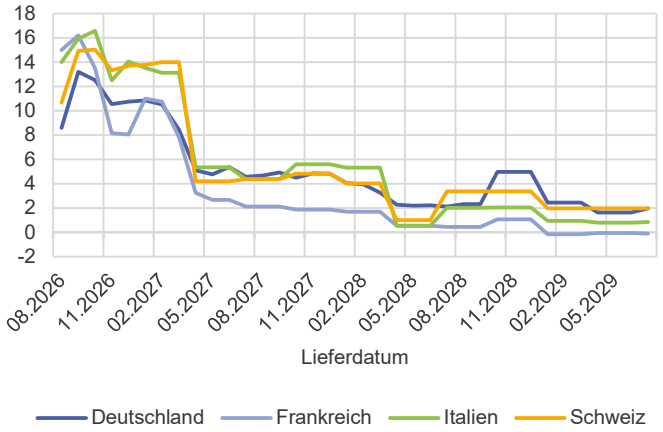
Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]

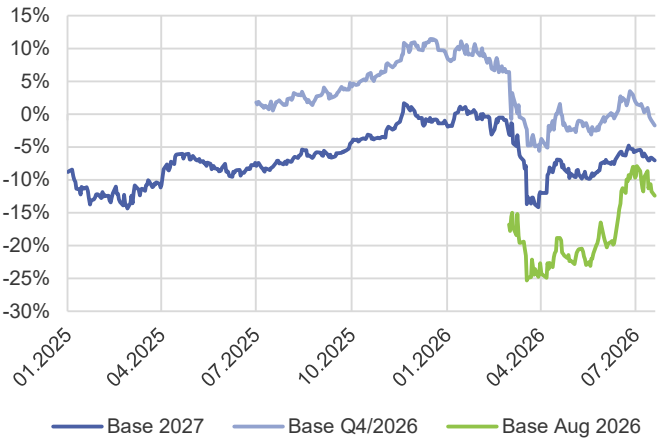


Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]

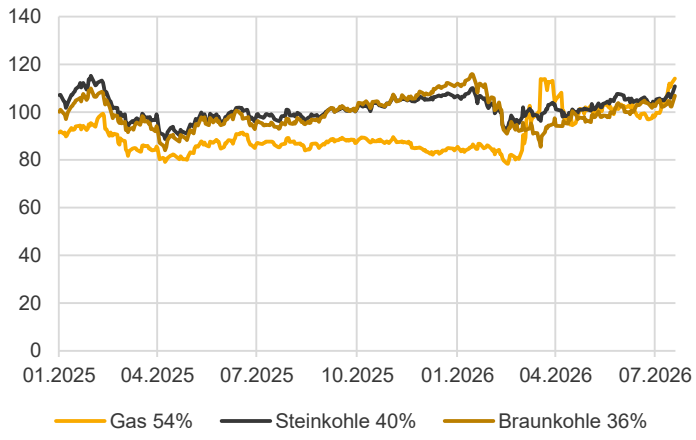


Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

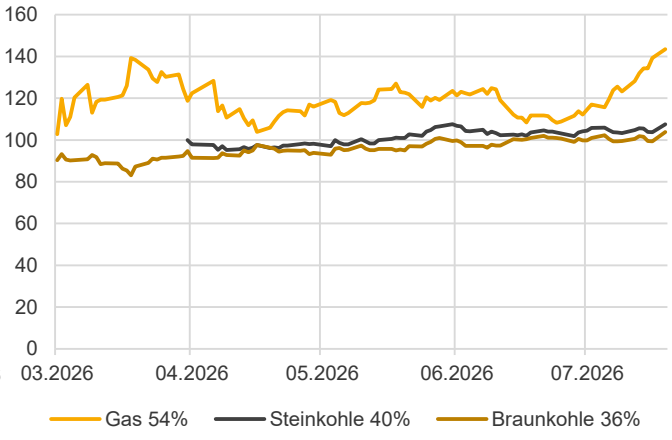
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Aug 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	107.21	114.06	6.9	+6.4%
Steinkohle 40%	106.84	110.80	4.0	+3.7%
Braunkohle 36%	103.39	106.85	3.5	+3.3%

Grenzkosten Frontmonat

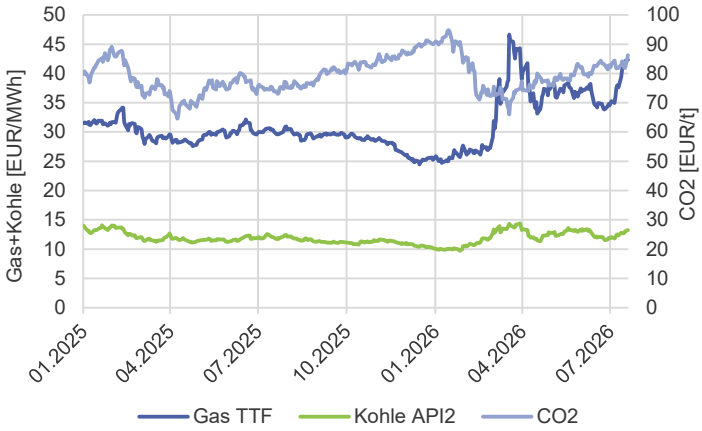
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	128.15	143.45	15.3	+11.9%
Steinkohle 40%	104.75	107.45	2.7	+2.6%
Braunkohle 36%	100.47	103.81	3.3	+3.3%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

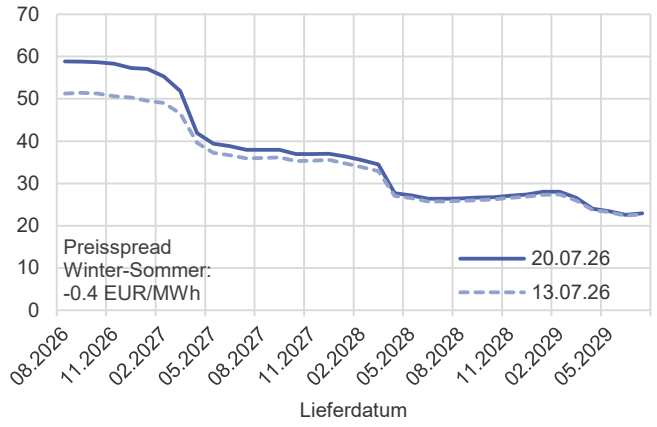
Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Terminpreise - Commodities

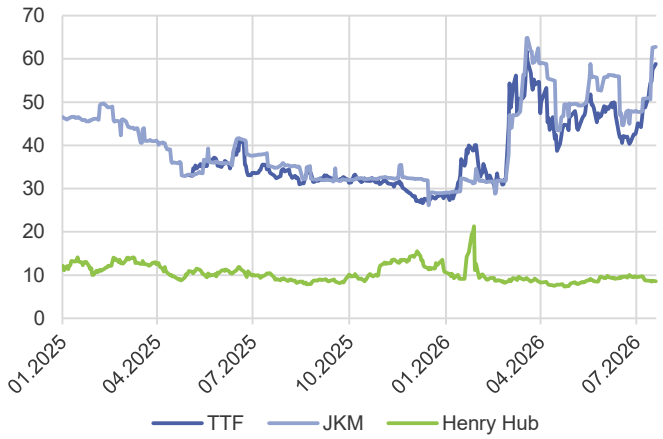
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



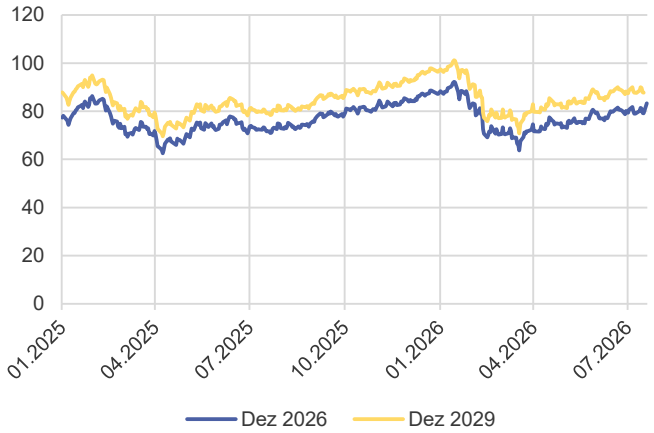
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



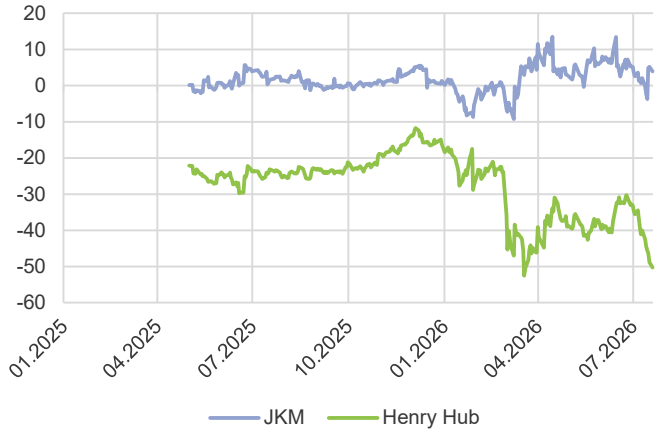
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



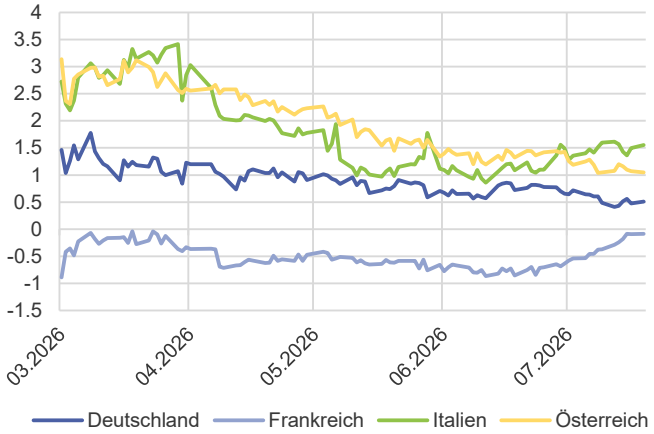
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Aug 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	39.4	42.4	3.0	+7.6%
TTF	Q+1	50.7	58.1	7.4	+14.5%
	M+1	51.3	58.9	7.6	+14.8%
Kohle	Y+1	12.8	13.3	0.5	+3.7%
API2	Q+1	12.8	13.0	0.2	+1.4%
	M+1	12.9	12.9	0.0	+0.0%
CO2	Dez 26	80.1	83.3	3.2	+3.9%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

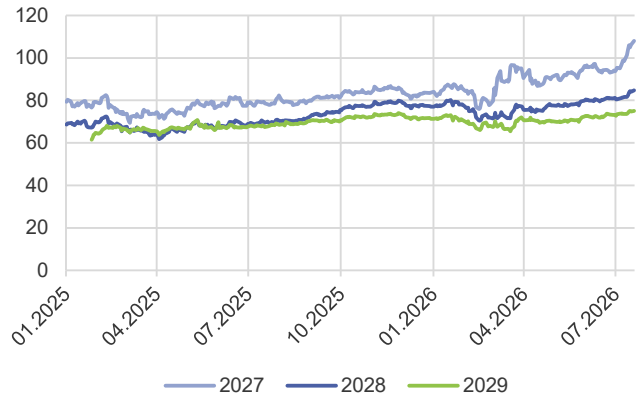
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.4	0.5	0.1	+24%
FR-TTF M+1	-0.3	-0.1	0.2	-69%
IT-TTF M+1	1.6	1.6	-0.1	-4%
AT-TTF M+1	1.1	1.0	0.0	-2%
JKM-TTF M+1	-0.3	3.9	4	-1391%
HHUB-TTF M+1	-42.6	-50.3	-8	+18%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

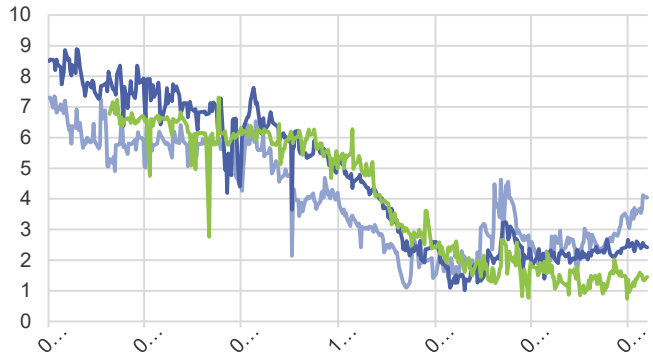
Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

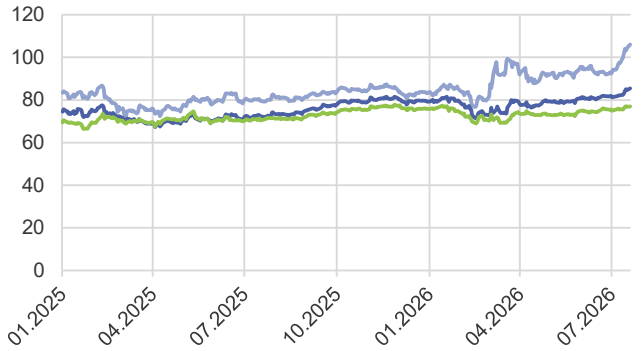
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



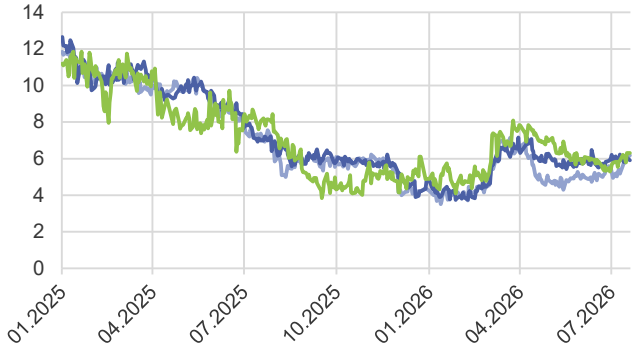
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



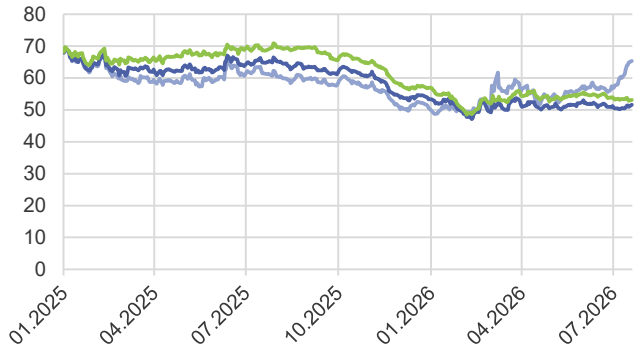
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



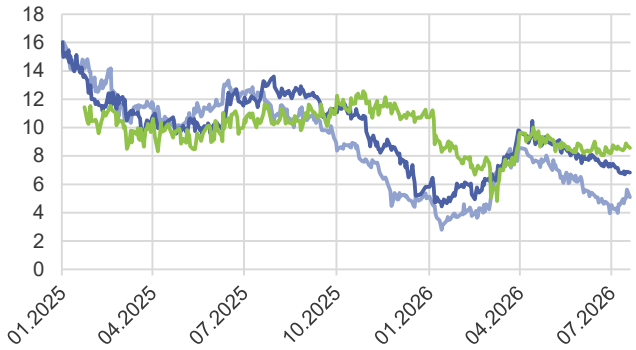
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



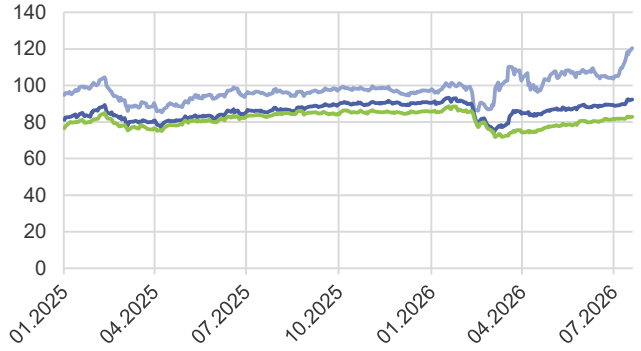
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



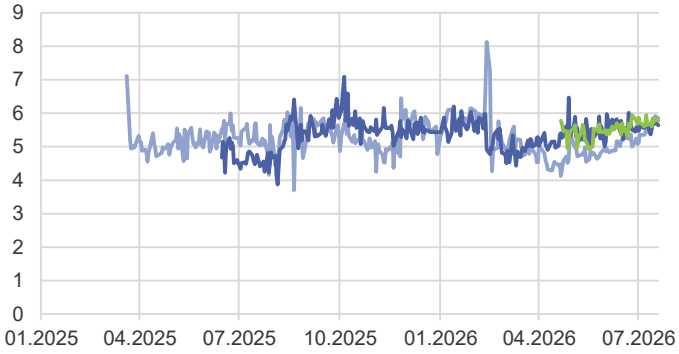
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



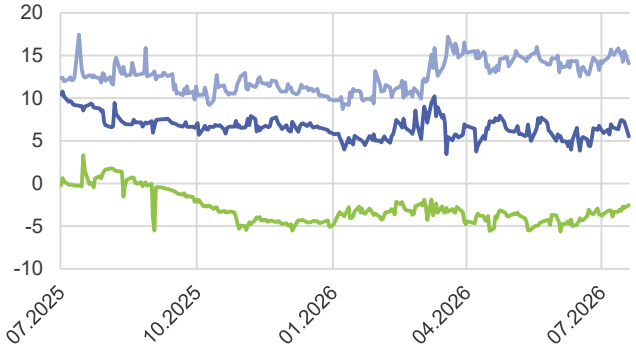
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Terminpreise - Quartalsprodukte

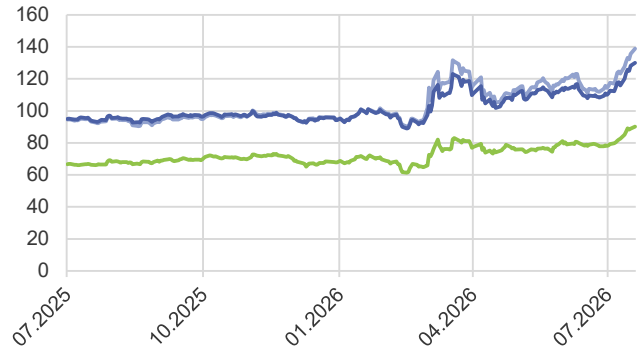
Base **Schweiz** [EUR/MWh]

Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Q4/2026 Q1/2027 Q2/2027

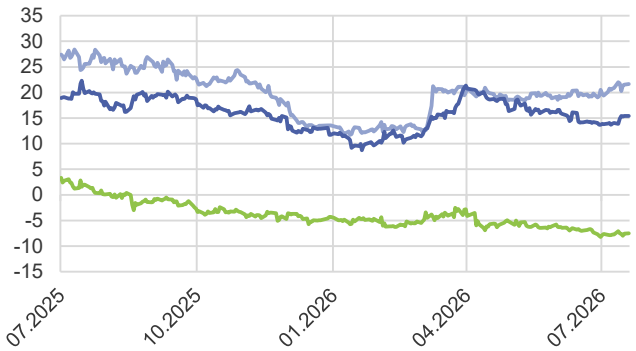
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



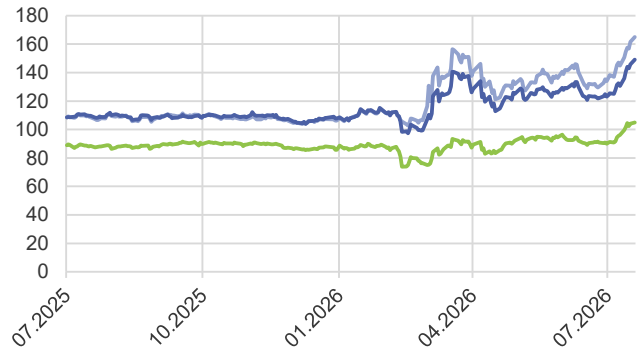
Peak-Base Spread [EUR/MWh]

Base **Frankreich** [EUR/MWh]

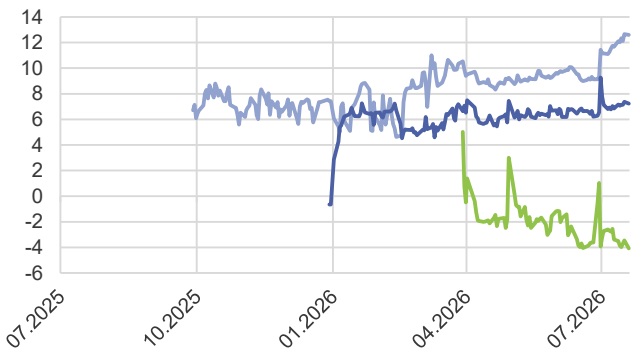
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

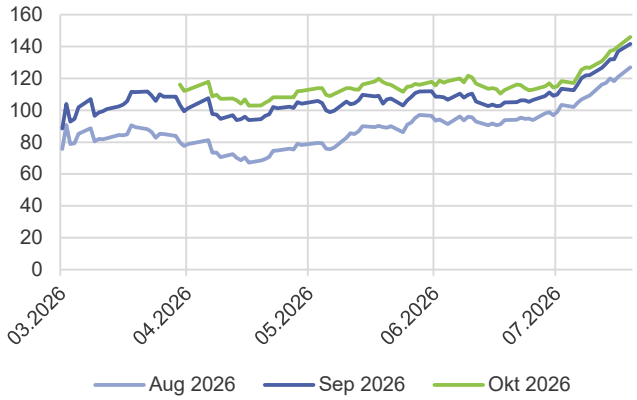


Quelle: EEX®

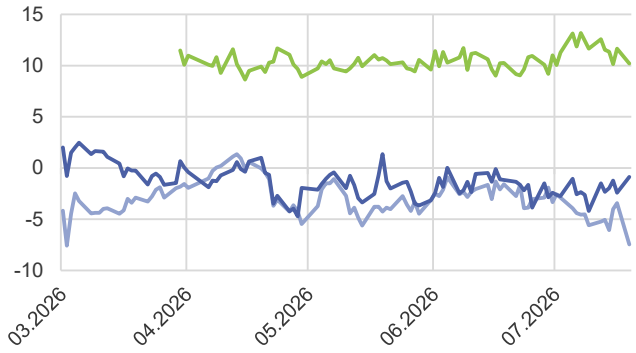
Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

Termin - Monatsprodukte

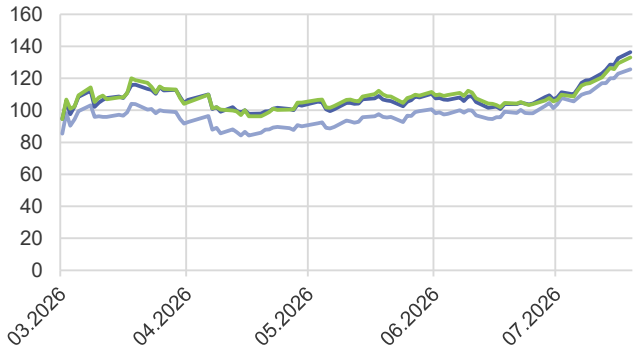
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



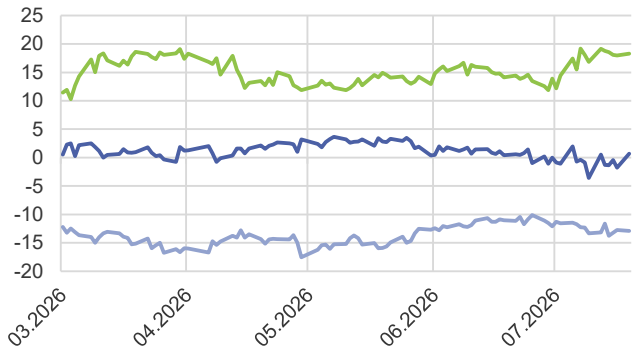
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



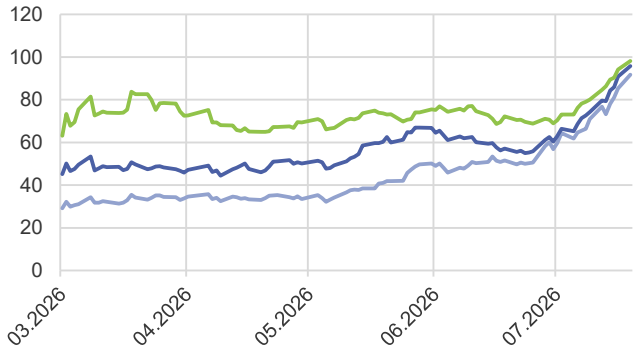
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



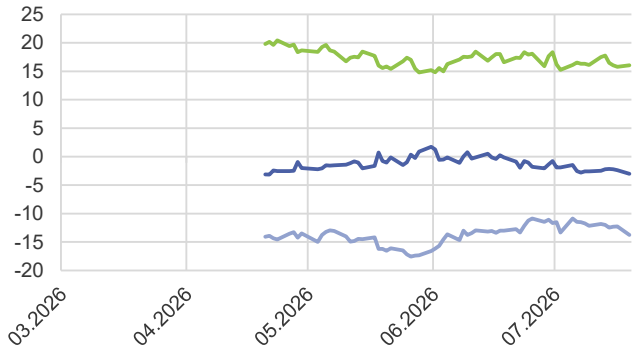
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



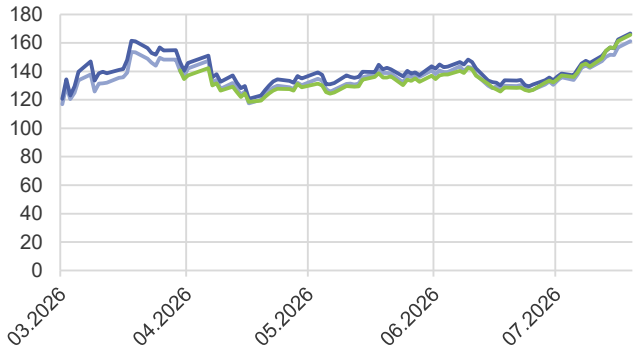
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



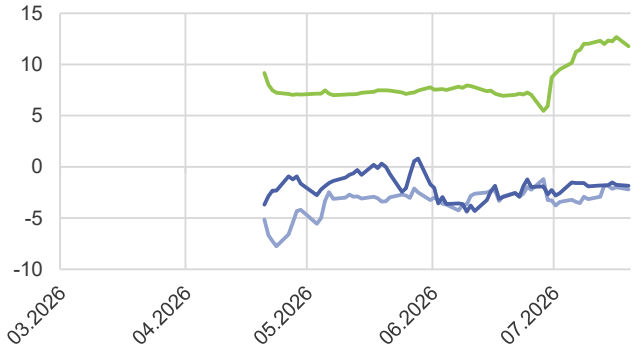
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 21.07.2026 / Rapport de marché du 21.07.2026

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) NTC Werte sind der Day-Ahead Forecast, wobei es zu Abweichungen mit der tatsächlichen Verfügbarkeit kommen kann
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.