Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

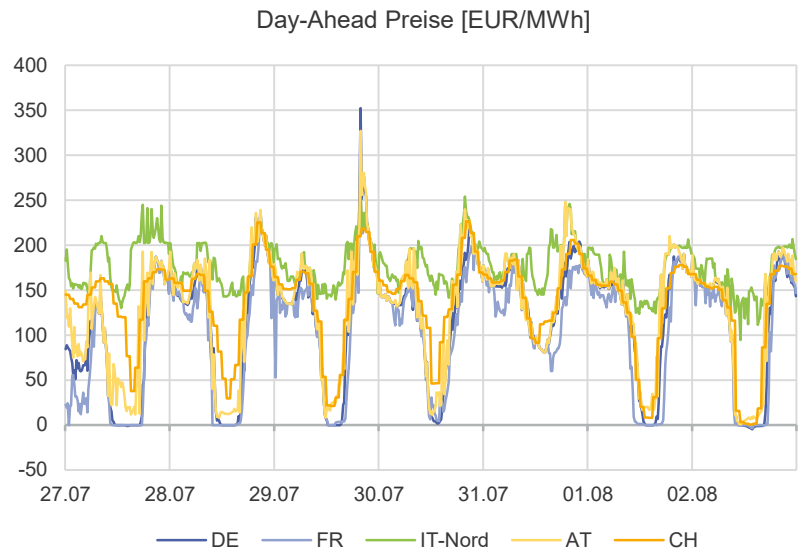
Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Überblick



Basepreise der Berichtswoche ab 27.07.2026

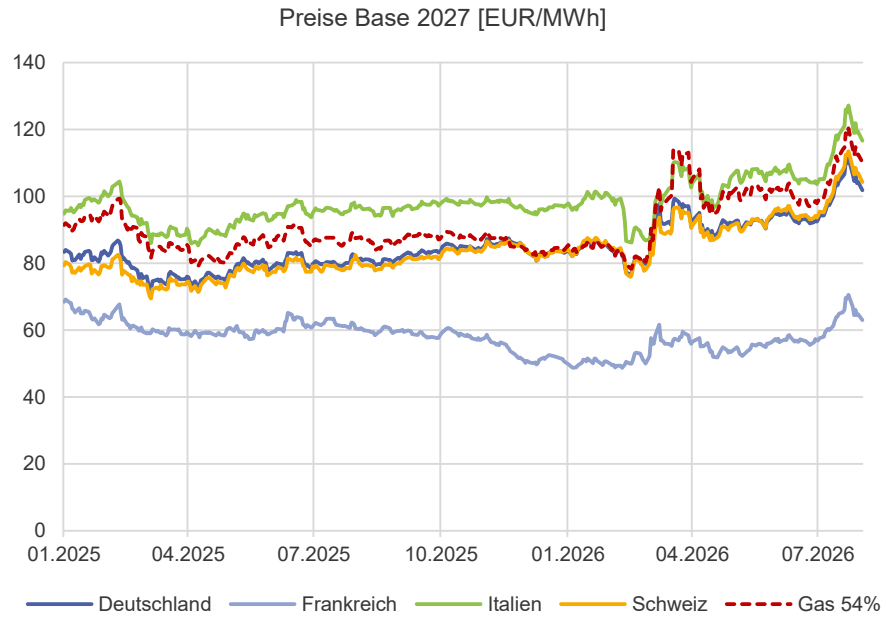
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	136.8	116.6	104.4	175.9	129.4
Vorwoche	126.7	106.6	94.9	167.8	123.6
Veränderung	+8%	+9%	+10%	+5%	+5%

Peakpreise der Berichtswoche ab 27.07.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	117.9	79.9	69.1	175.2	98.5
Vorwoche	111.3	70.1	57.2	167.2	106.8
Veränderung	+6%	+14%	+21%	+5%	-8%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche ab 03.08.2026	143.0	131.0	121.3	182.1	153.9
	+4%	+12%	+16%	+4%	+19%
Folgewoche ab 10.08.2026	136.9	129.2	113.4	164.0	150.8
	-4%	-1%	-7%	-10%	-2%



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	108.6	104.3	-4.3	-4.0%
	Q+1	153.3	155.0	1.7	+1.1%
	M+1	143.5	141.4	-2.1	-1.5%
DE	Y+1	106.6	101.8	-4.8	-4.5%
	Q+1	138.9	137.2	-1.8	-1.3%
	M+1	136.4	132.5	-3.9	-2.9%
FR	Y+1	67.0	63.0	-4.0	-5.9%
	Q+1	112.3	109.5	-2.8	-2.5%
	M+1	96.4	91.9	-4.4	-4.6%
IT	Y+1	121.1	116.7	-4.4	-3.7%
	Q+1	165.5	164.7	-0.8	-0.5%
	M+1	165.7	164.7	-1.0	-0.6%
AT	Y+1	114.9	110.6	-4.3	-3.8%
	Q+1	158.5	156.5	-1.9	-1.2%
	M+1	146.1	144.4	-1.7	-1.2%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	42.6	40.8	-1.9	-4.4%
TTF	Q+1	57.6	57.0	-0.6	-1.0%
	M+1	58.3	57.6	-0.7	-1.2%
Kohle	Y+1	13.3	13.0	-0.2	-1.7%
API2	Q+1	12.9	13.0	0.1	+0.9%
	M+1	12.9	12.6	-0.4	-2.9%
CO2	Dez 26	82.3	80.9	-1.5	-1.8%

Marktkommentar

Im Wochenvergleich stieg der Spotpreis für Strom in der Schweiz um 8%. In Deutschland und Frankreich betrug der Anstieg 10%, während er in Norditalien und Österreich lediglich 5% betrug. Erneut ist die Wetterlage mitverantwortlich für diese Entwicklung. Zum einen hat der Rückgang der Windenergieerzeugung den Ländern einen Teil ihres günstigeren Stroms entzogen. Zum anderen führte die Wiederkehr der Hitzewelle zu einem erneuten Anstieg der Preisspitzen am Ende des Tages. Dies war insbesondere am Mittwochabend in Österreich (327 EUR/MWh) und in Deutschland (352 EUR/MWh) der Fall, was dazu führte, dass die gesamte Schweizer Exportkapazität nach Deutschland genutzt wurde. Das Kernkraftwerk Beznau musste zudem seine Produktion drosseln und schliesslich seine beiden Reaktoren aufgrund der Temperatur der Aare abschalten (siehe Seite 4).Über die gesamte Woche beliefen sich die Nettoexporte der Schweiz auf 188 GWh, was einem leichten Anstieg entspricht.

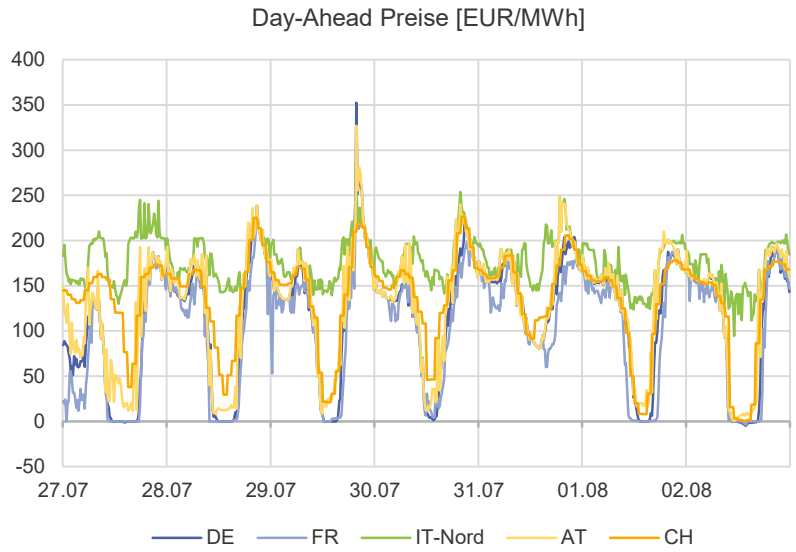
In der Regelzone erforderte am Dienstagnachmittag ein internationaler Abruf eine erhebliche Aktivierung negativer tertiärer Regelenergie. Die Aktivierungskosten des TRE lagen dabei bei über 140'000 EUR/min, während der Ausgleichsenergiepreis 677 EUR/MWh erreichte. Am Mittwochabend um 19:45 Uhr erforderte ein Defizit von 416 MW sehr kurzzeitig die Aktivierung der überwiegenden Mehrheit der Gebote von SRE+, was zu einem Ausgleichsenergiepreis von 1'050 EUR/MWh führte. Schliesslich kam es am Freitag gegen Mittag zur Aktivierung von 700 MW TRE- für den internationalen Redispatch, was jedoch keinen nennenswerten Einfluss auf die Preise hatte.

Am Terminmarkt gaben die Gaspreise leicht nach, insbesondere das Frontjahr mit -4.4%. Die Stromterminpreise spiegelten diese Entwicklung wider: Die Frontjahr-Kontrakte verzeichneten Rückgänge zwischen 3.7% für Italien und 5.9% für Frankreich, während die übrigen Laufzeiten einen leichten Rückgang erfuhren. Einzige Ausnahme bildete das Schweizer Frontquartal, das um 1.1% zulegte, was wahrscheinlich auf die besonders angespannte Wasserkraftlage zurückzuführen ist. Die Füllstände der Speicherseen in der Schweiz liegen derzeit bei 54.3%, also 15 Prozentpunkte unter dem Durchschnitt der letzten 10 Jahre.

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

Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 27.07.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	136.8	116.6	104.4	175.9	129.4
Peak	117.9	79.9	69.1	175.2	98.5
Offpeak	147.3	136.9	124.1	176.3	146.6

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	131.3	128.0	118.6	179.0	139.7
Abweichung	+4%	-9%	-12%	-2%	-7%

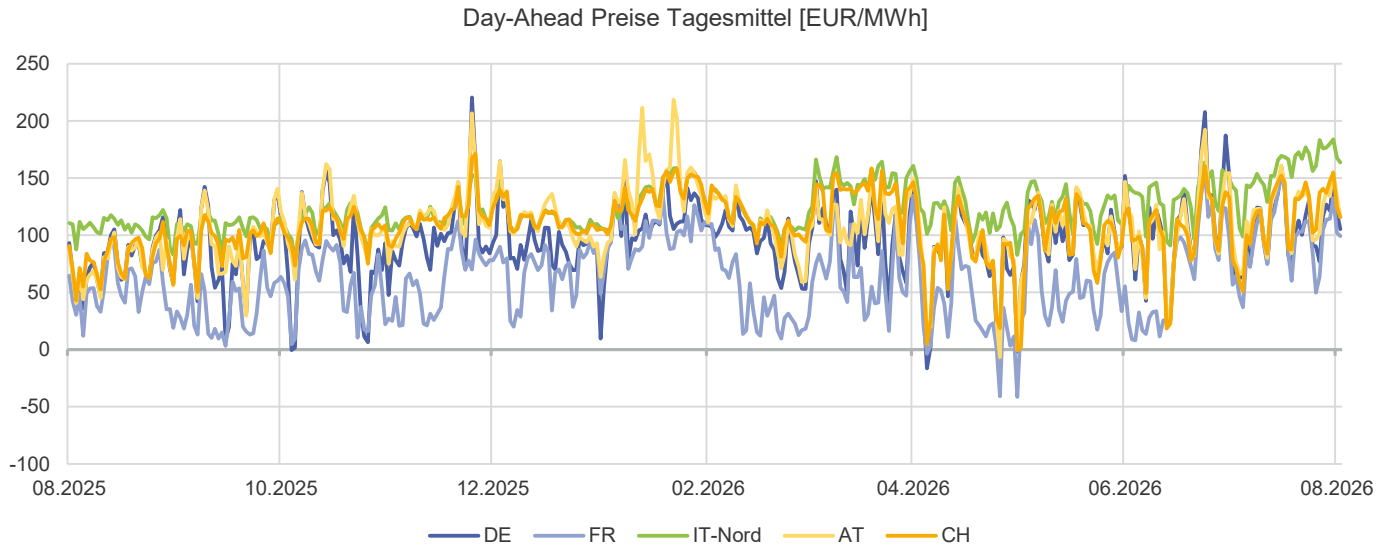
Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	113.2	92.8	89.5	169.9	120.9
Abweichung	+4%	-14%	-23%	+3%	-19%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	15	11.75	0	0
Stunden ~0	3	21	29	0	0.75

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

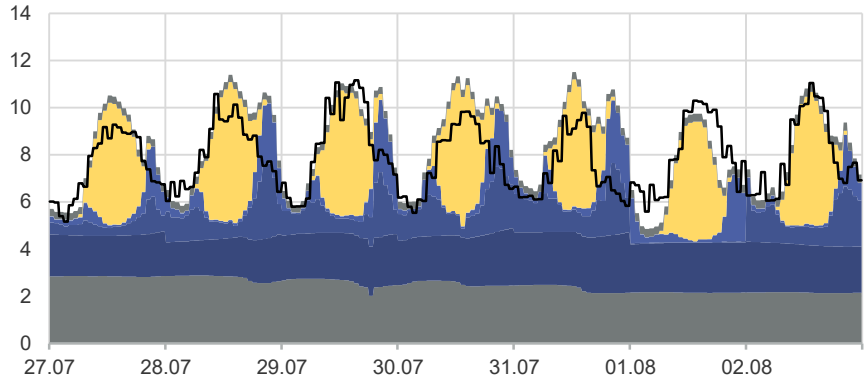


Quellen: Entso-e, EEX®

Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

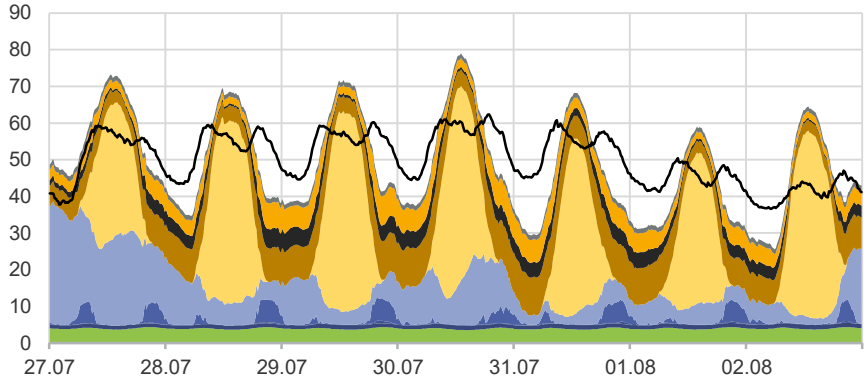
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	429	417	-12	-3%
Flusswasser	259	334	75	+29%
Speicherwasser	193	177	-16	-8%
Pumpspeicher	97	116	20	+20%
Wind	3	2	-1	-26%
PV	353	321	-32	-9%
Thermisch	51	53	2	+4%
Last	1'325	1'323	-2	-0%

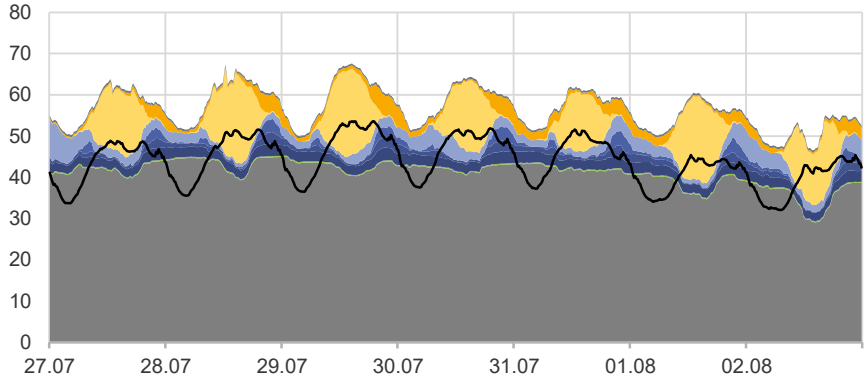
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	669	665	-4	-1%
Flusswasser	188	185	-3	-2%
Speicherwasser	21	20	-1	-3%
Pumpspeicher	215	228	13	+6%
Wind	2'246	1'616	-630	-28%
PV	2'717	2'859	141	+5%
Braunkohle	1'099	1'260	161	+15%
Steinkohle	403	485	82	+20%
Gas	656	700	45	+7%
Fossil-andere	233	220	-14	-6%
Last	8'347	8'442	95	+1%

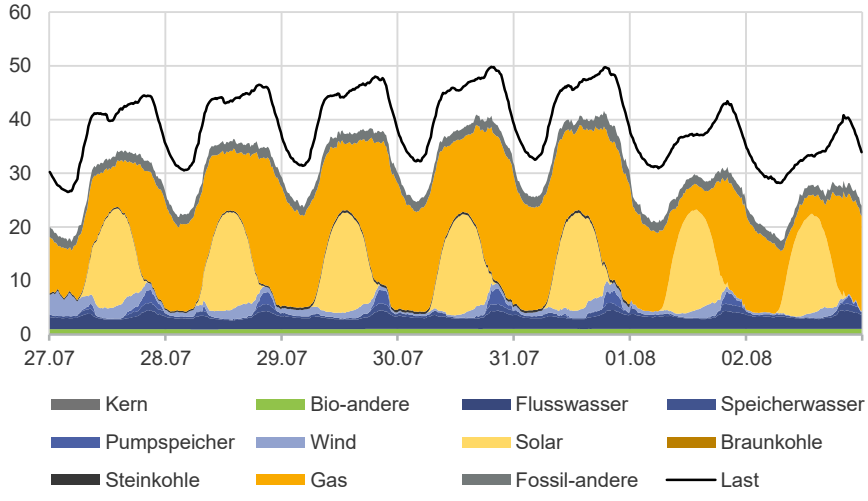
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'539	6'886	347	+5%
Bio-andere	48	49	1	+1%
Flusswasser	412	406	-6	-1%
Speicherwasser	191	198	7	+4%
Pumpspeicher	119	146	28	+24%
Wind	814	435	-379	-47%
PV	1'110	1'077	-32	-3%
Gas	198	284	86	+43%
Fossil-andere	75	80	5	+6%
Last	7'306	7'382	77	+1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



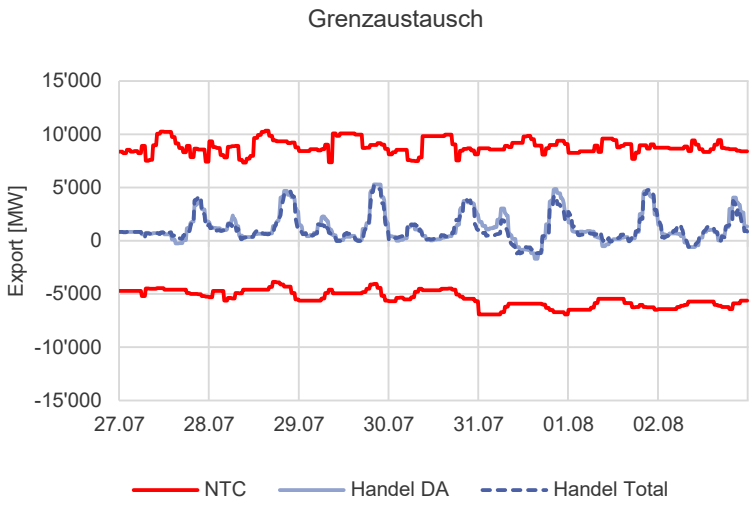
Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	168	173	4	+3%
Flusswasser	406	390	-16	-4%
Speicherwasser	83	94	11	+13%
Pumpspeicher	47	55	8	+17%
Wind	380	203	-177	-47%
PV	1'060	1'091	31	+3%
Steinkohle	70	47	-23	-33%
Gas	2'264	2'707	443	+20%
Fossil-andere	332	319	-13	-4%
Last	6'296	6'580	284	+5%

Quellen: Entso-e, BFE

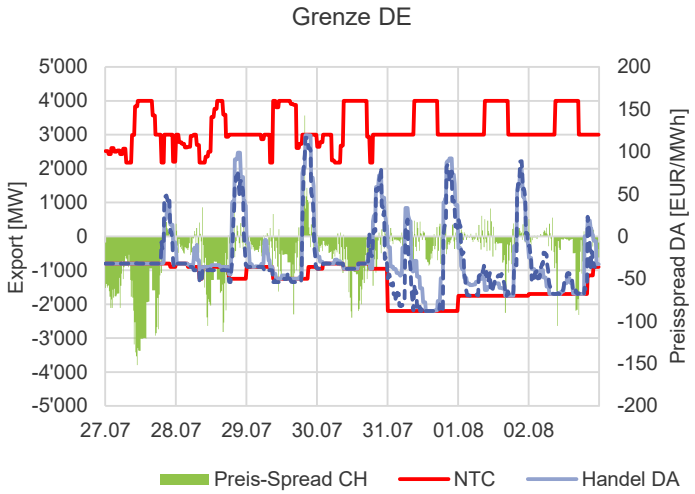
Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

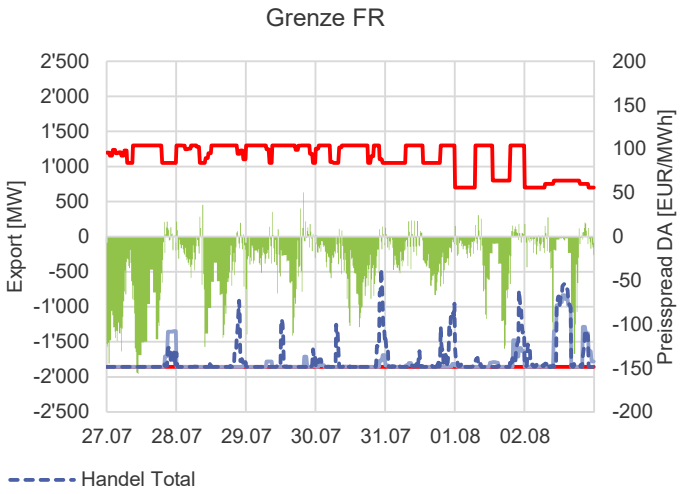
Spot - Grenzaustausch

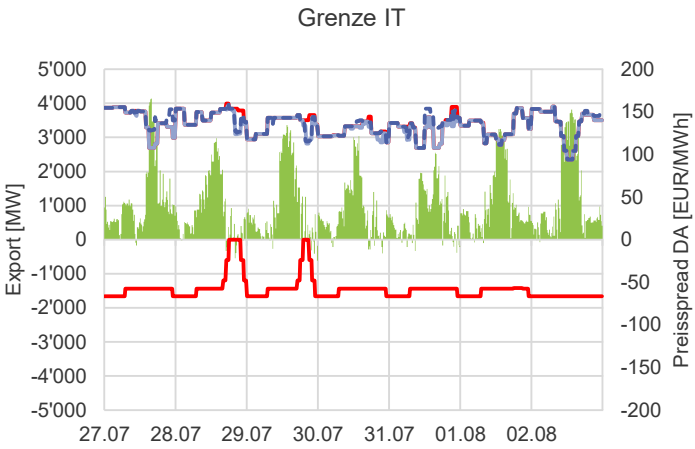


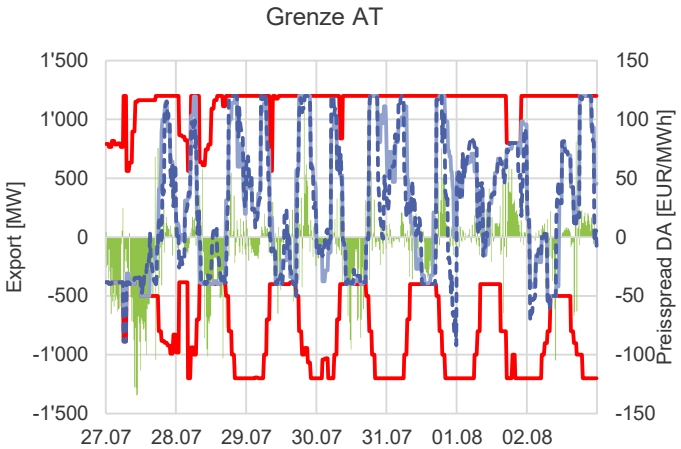
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 27.07.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	31	0	574	63	668
Importe	162	296	0	21	480
Nettoexport	-131	-296	574	41	188
Vorwoche	-104	-307	573	0	163
Änderung	-28	11	1	41	26
DA Nettoexport	-103	-302	565	47	207
ID Nettoexport	-28	6	9	-6	-19





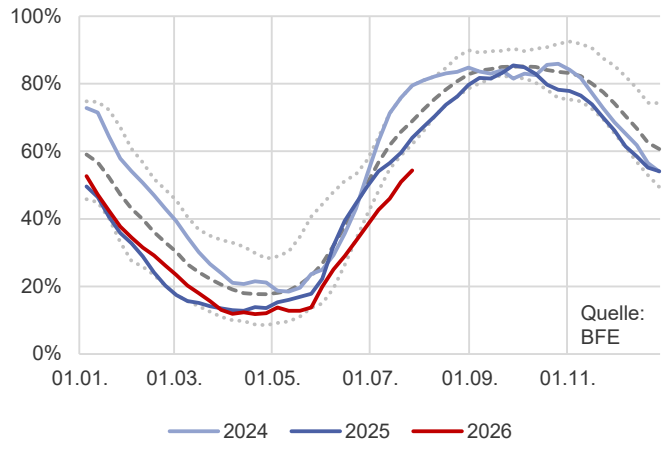




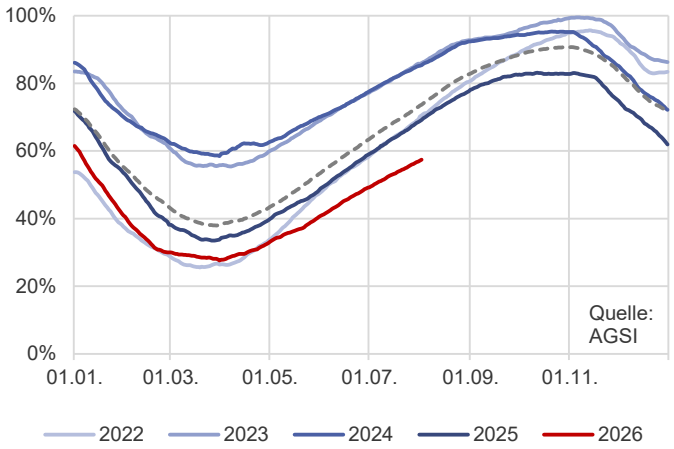
Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Fundamentaldaten

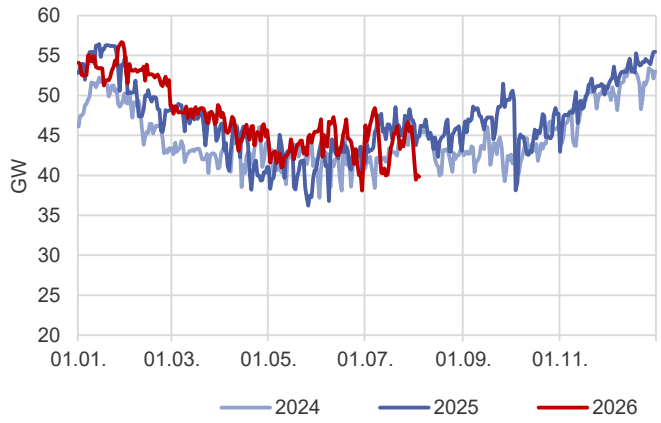
Füllstände Speicherseen CH



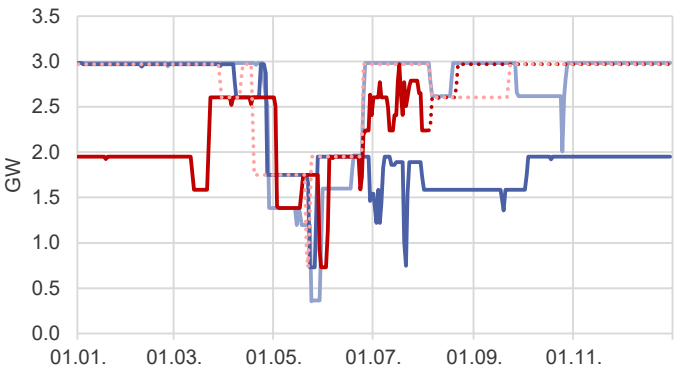
Gasspeicher Füllstände Europa



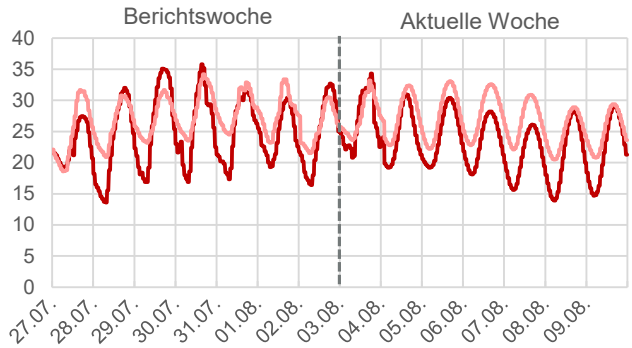
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



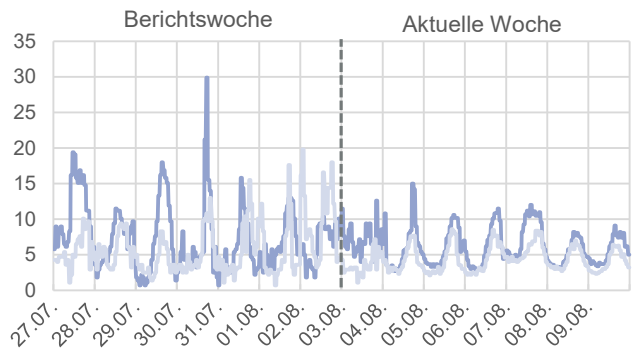
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



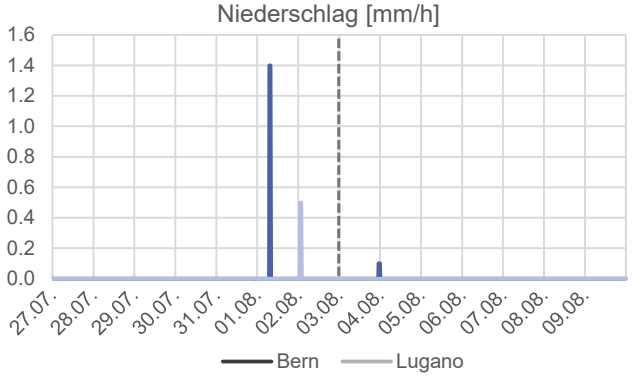
Temperatur [°C]



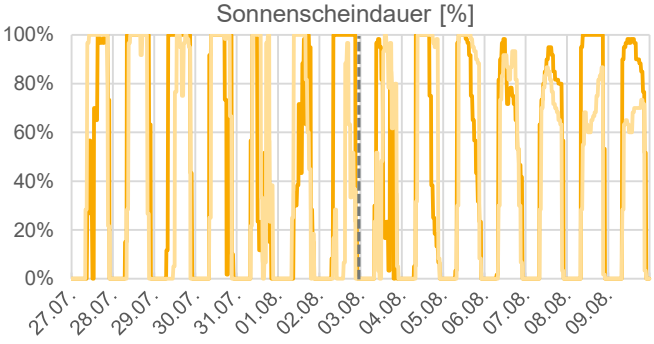
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]

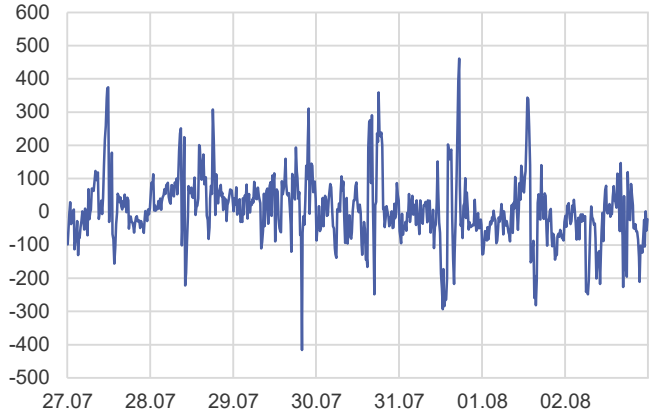


Quellen: Entso-e, BFE, AGSI, MeteoSchweiz

Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Regelzone

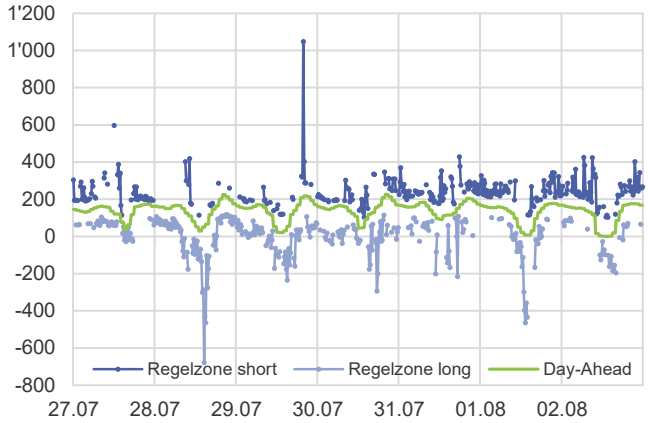
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittewert	-13	6	19	
Mittel absolut	68	71	3	+4%
1% Perzentil	-391	-252	140	-36%
99% Perzentil	235	340	104	+44%

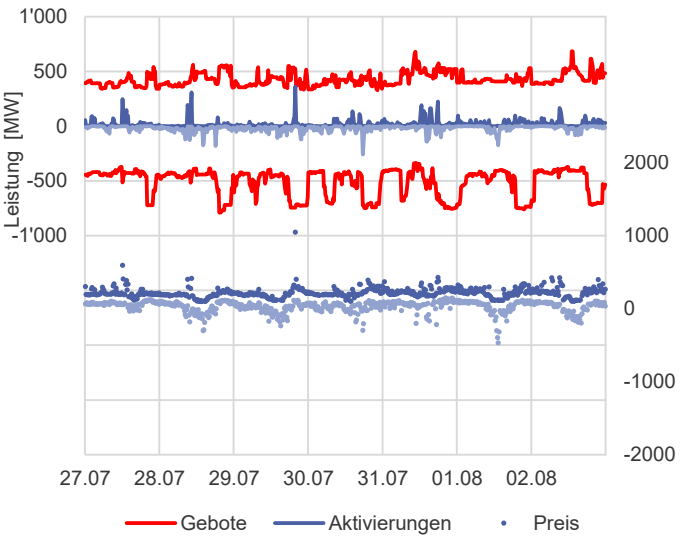
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



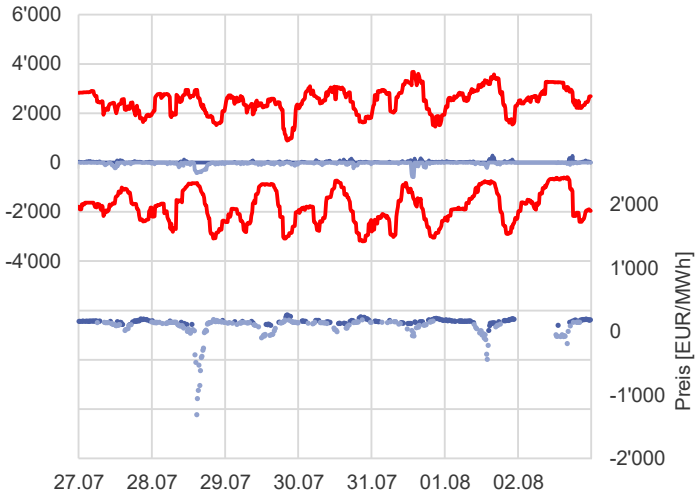
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	195	243	48	+25%
AE für RZ long	28	-2	-30	-108%
Kosten MEUR	1.6	1.8	0.2	+14%

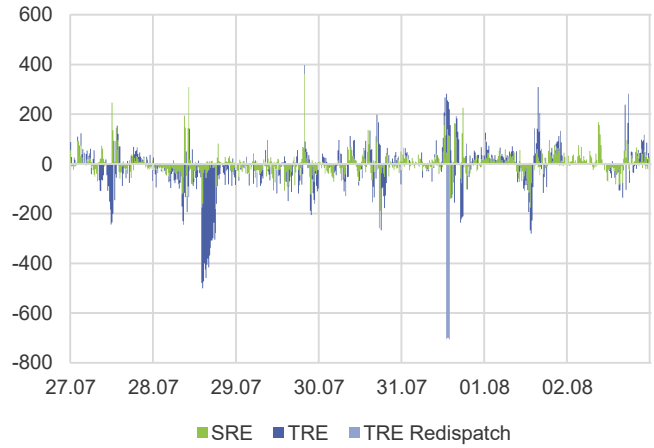
SRE



TRE



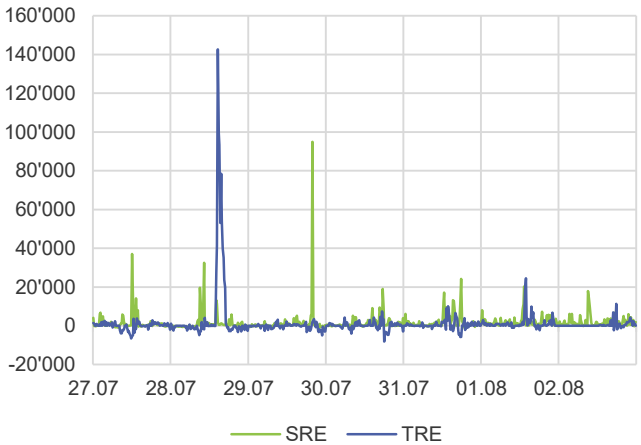
Aktivierungen Regelenergie [MW]



Aktivierungen Regelenergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.1	6.3	1.3	+25%
TRE	5.6	6.3	0.7	+13%
TRE Redispatch	3.6	0.7	-2.9	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



Aktivierungskosten Regelenergie

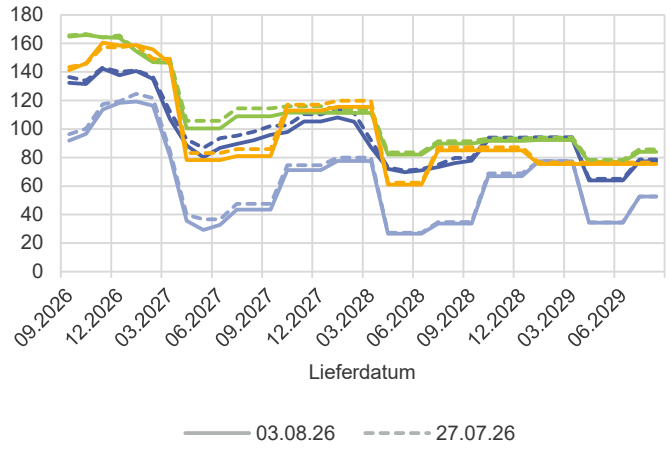
Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.54	1.15	0.6	+113%
TRE Total	1.20	0.84	-0.4	-30%

Quellen: Entso-e, Swissgrid

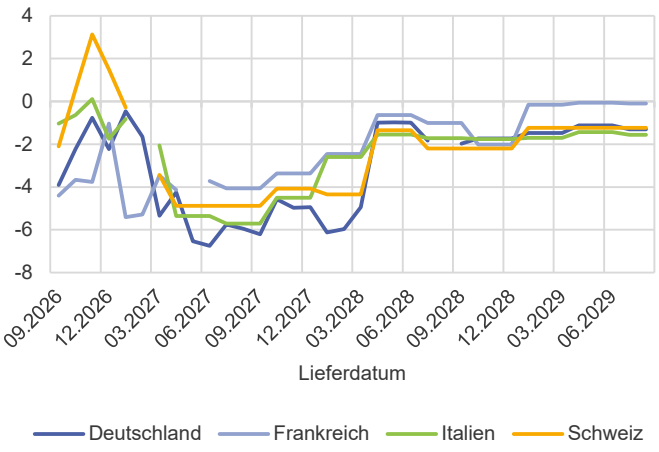
Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



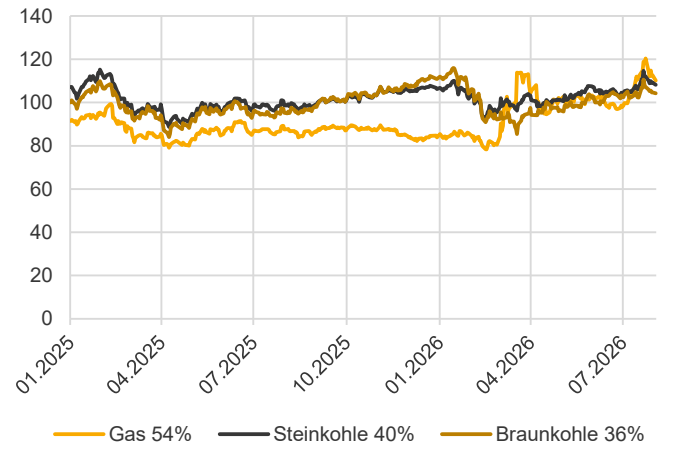
Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



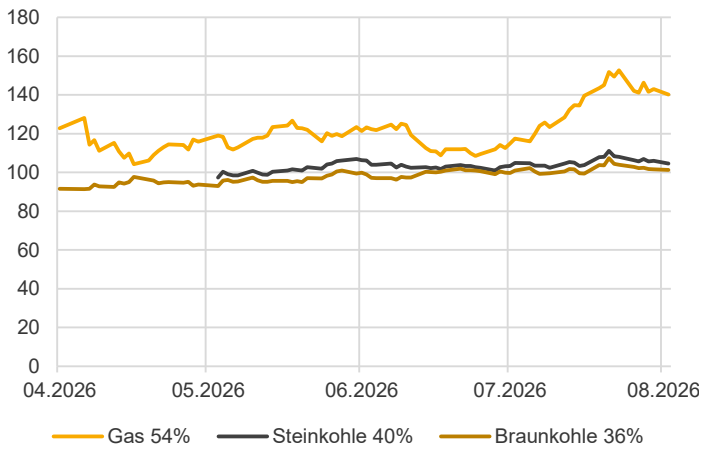
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer

Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks

Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Sep 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	114.25	110.18	-4.1	-3.6%
Steinkohle 40%	110.06	108.16	-1.9	-1.7%
Braunkohle 36%	105.92	104.26	-1.7	-1.6%

Grenzkosten Frontmonat

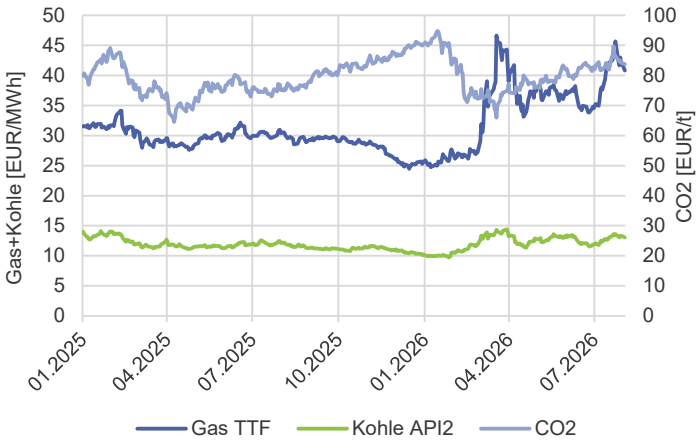
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	142.01	140.12	-1.9	-1.3%
Steinkohle 40%	106.25	104.56	-1.7	-1.6%
Braunkohle 36%	102.79	101.25	-1.5	-1.5%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

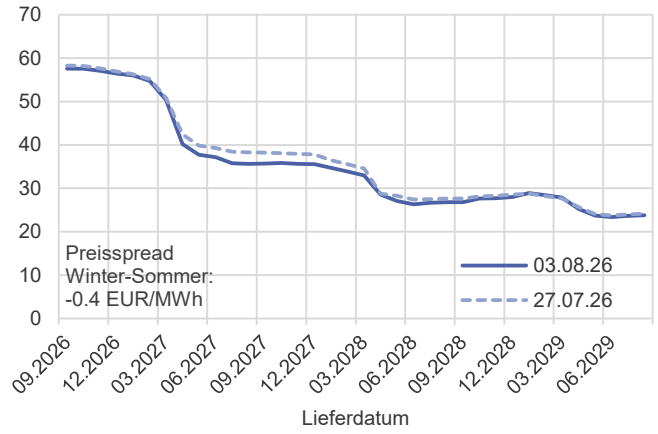
Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Terminpreise - Commodities

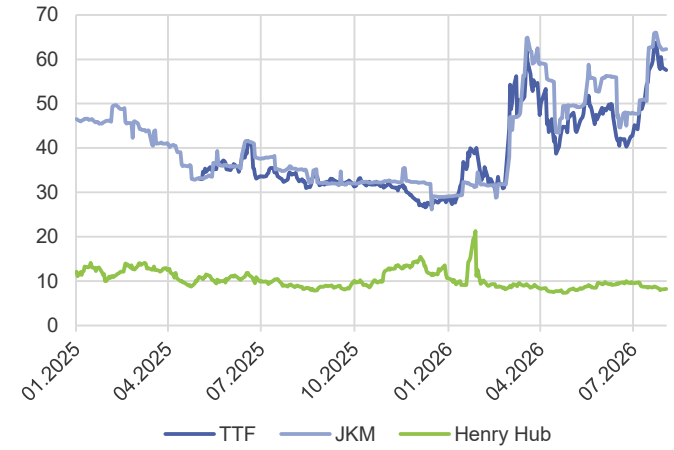
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]

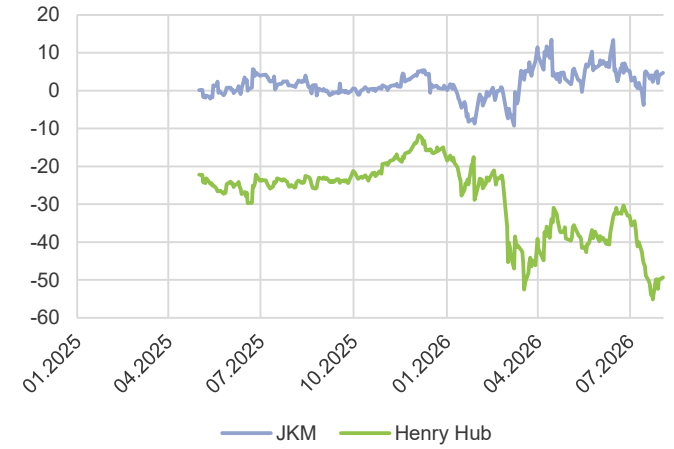


Gaspreise M+1 [EUR/MWh]

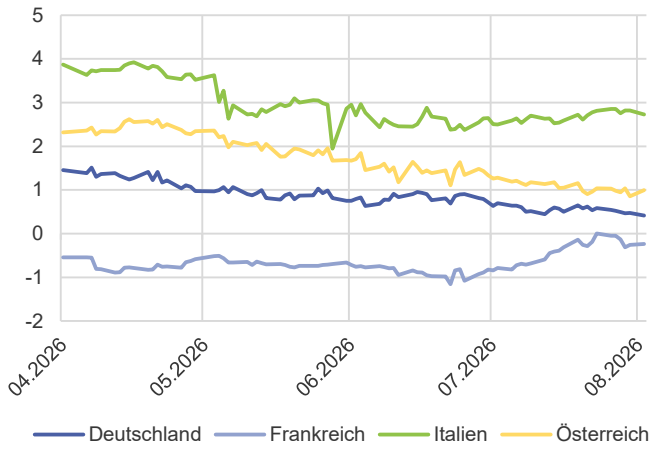


CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]

Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Sep 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	42.6	40.8	-1.9	-4.4%
TTF	Q+1	57.6	57.0	-0.6	-1.0%
	M+1	58.3	57.6	-0.7	-1.2%
Kohle	Y+1	13.3	13.0	-0.2	-1.7%
API2	Q+1	12.9	13.0	0.1	+0.9%
	M+1	12.9	12.6	-0.4	-2.9%
CO2	Dez 26	82.3	80.9	-1.5	-1.8%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

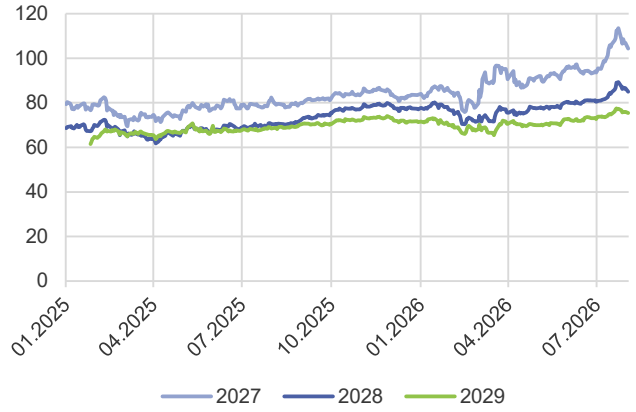
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1	0.5	0.4	-0.1	-23%
FR-TTF M+1	0.0	-0.2	-0.2	+398%
IT-TTF M+1	2.9	2.7	-0.1	-4%
AT-TTF M+1	1.0	1.0	0.0	-3%
JKM-TTF M+1	4.8	4.7	0	-2%
HHUB-TTF M+1	-49.9	-49.3	1	-1%

Quellen: EEX®, Refinitiv Power Research®

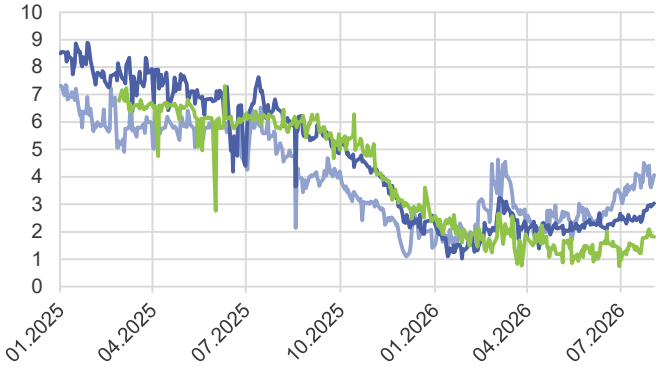
Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

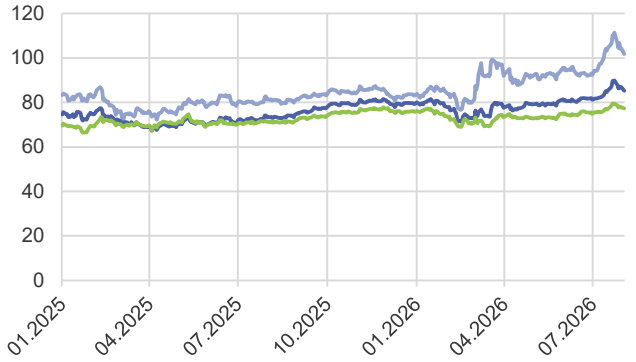
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



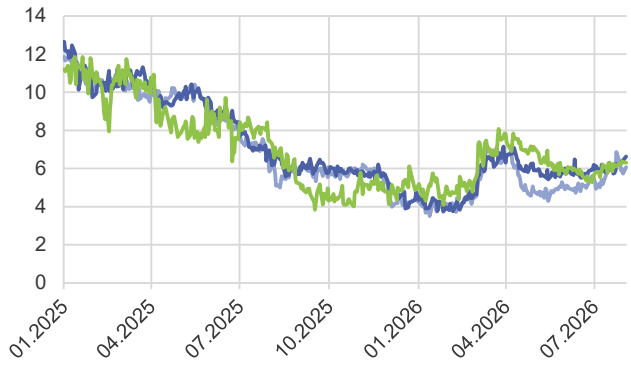
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



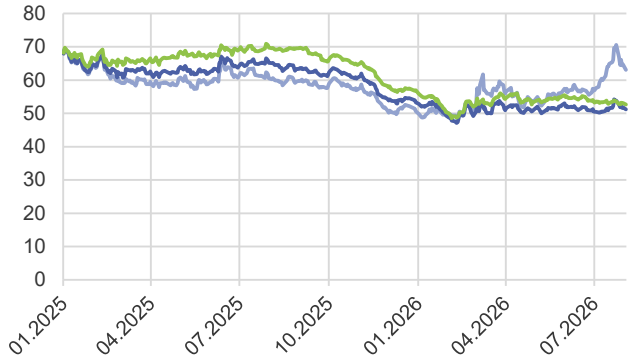
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



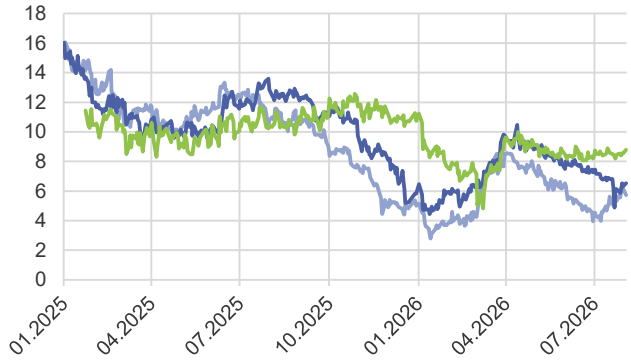
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



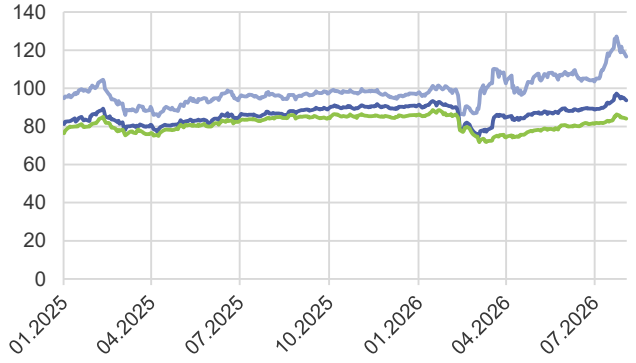
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



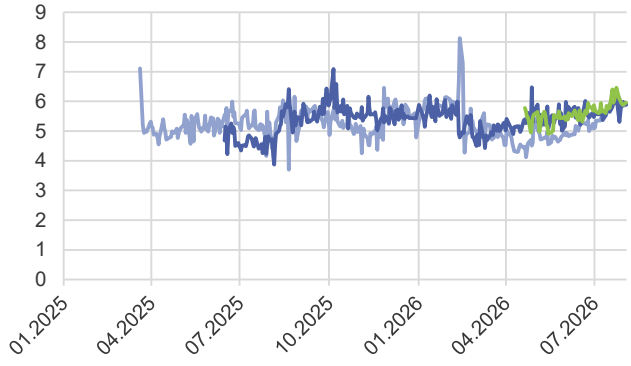
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



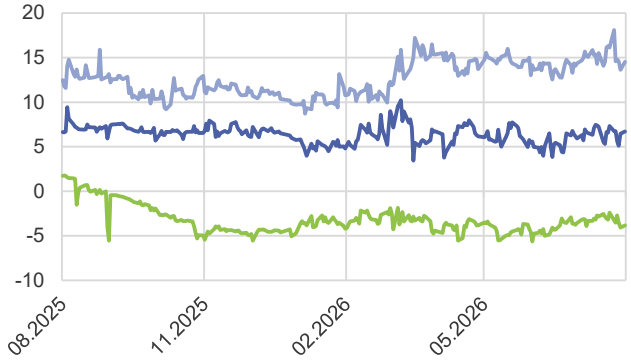
Quelle: EEX®

Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

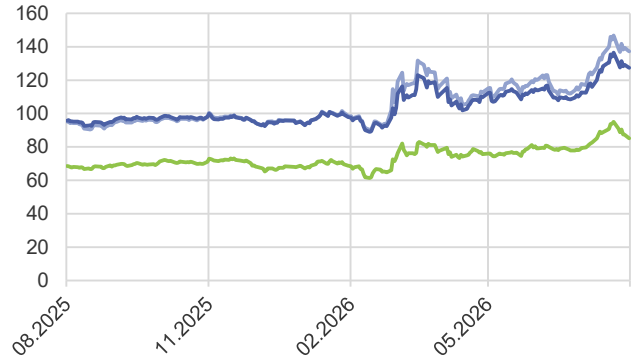
Terminpreise - Quartalsprodukte

Base **Schweiz** [EUR/MWh]

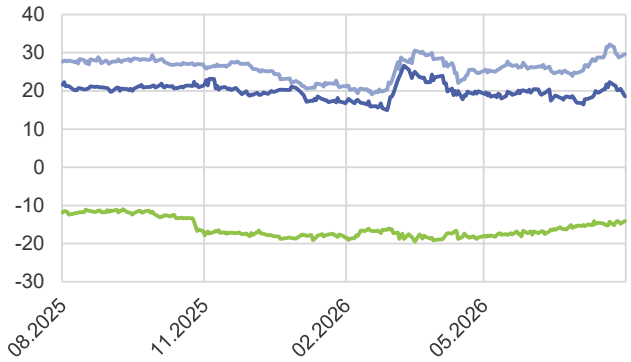
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Deutschland** [EUR/MWh]



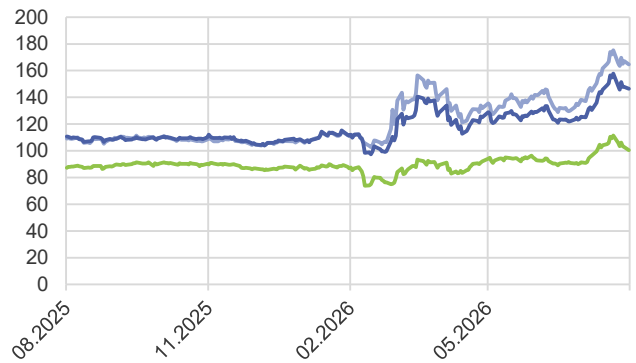
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



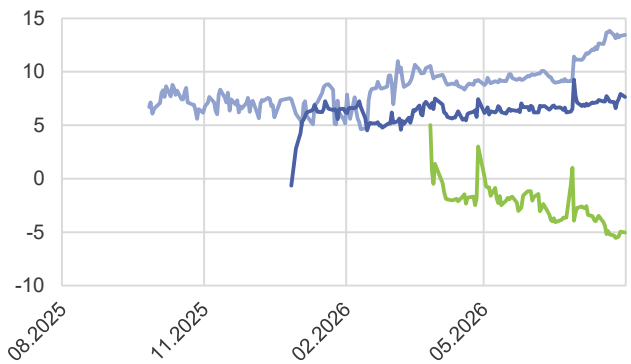
Base **Frankreich** [EUR/MWh]

Peak-Base Spread [EUR/MWh]

Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]

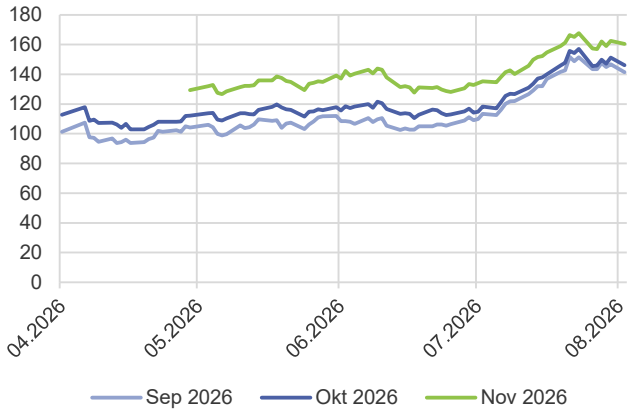


Quelle: EEX®

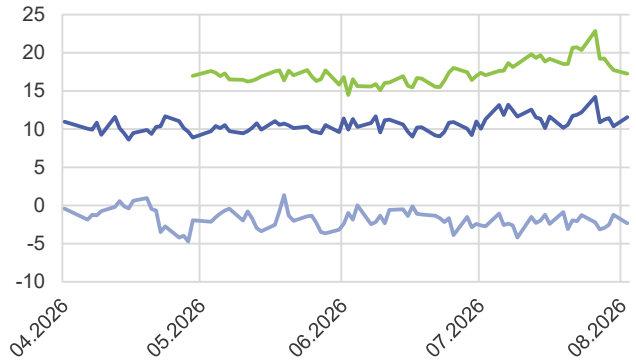
Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

Termin - Monatsprodukte

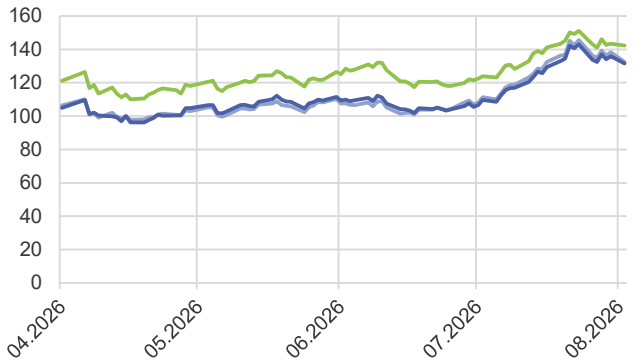
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



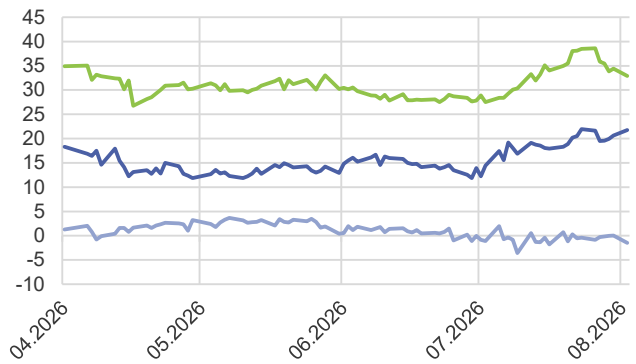
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



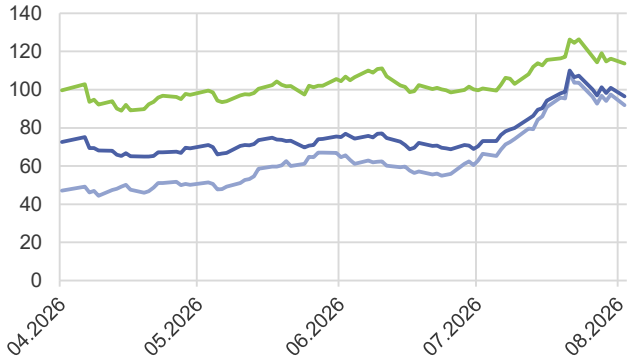
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



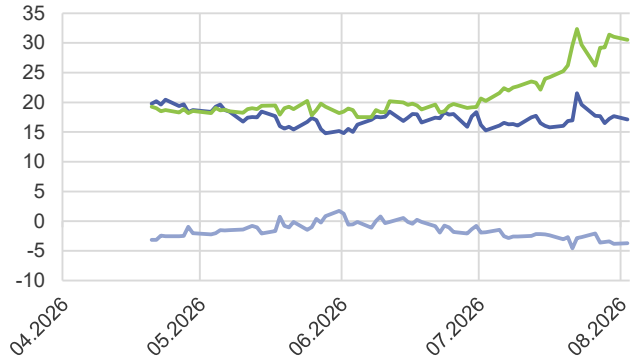
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



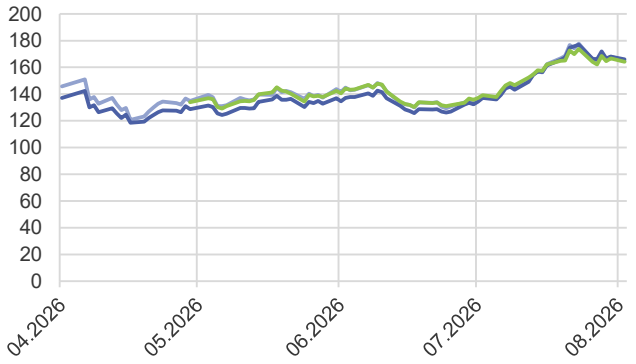
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



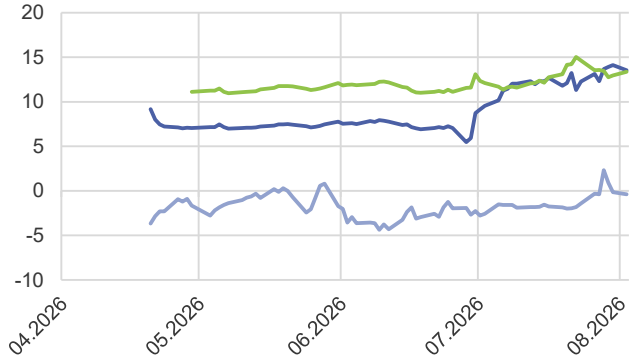
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Quelle: EEX®

Marktbericht vom 04.08.2026 / Rapport de marché du 04.08.2026

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.