



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

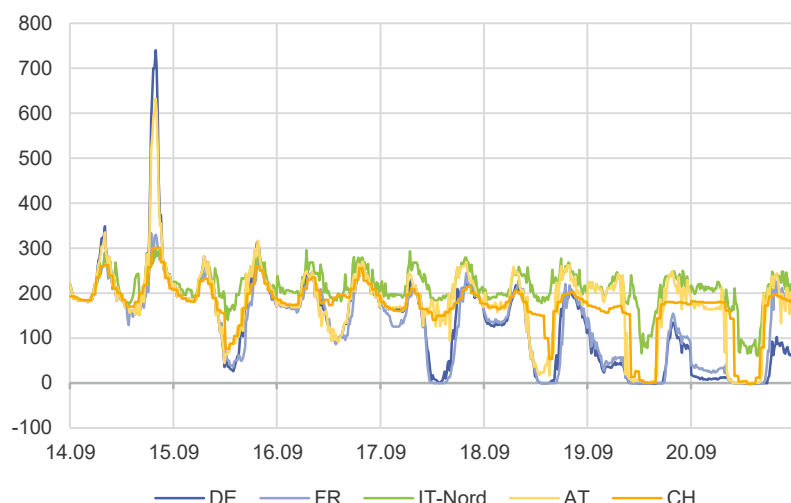
Marktbericht

Rapport de marché

Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 14.09.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	172.6	135.3	131.7	211.6	176.4
Vorwoche	169.7	162.4	153.2	208.4	182.2
Veränderung	+2%	-17%	-14%	+2%	-3%

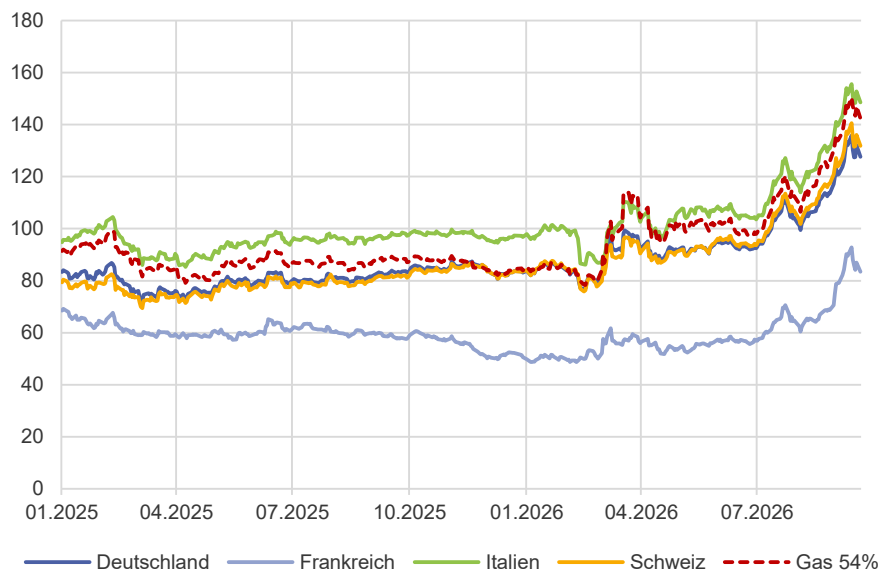
Peakpreise der Berichtswoche ab 14.09.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	181.6	153.1	133.2	222.2	180.2
Vorwoche	168.0	144.0	137.0	226.0	183.5
Veränderung	+8%	+6%	-3%	-2%	-2%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	194.0	191.0	169.5	213.9	195.0
ab 21.09.2026	+12%	+41%	+29%	+1%	+11%
Folgewoche	179.4	165.0	159.2	201.5	190.2
ab 28.09.2026	-8%	-14%	-6%	-6%	-3%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	140.6	131.9	-8.7	-6.2%
	Q+1	203.4	186.3	-17.1	-8.4%
	M+1	194.8	180.5	-14.4	-7.4%
DE	Y+1	135.8	127.6	-8.2	-6.0%
	Q+1	180.4	165.3	-15.1	-8.4%
	M+1	172.5	161.2	-11.2	-6.5%
FR	Y+1	92.8	83.4	-9.4	-10.1%
	Q+1	166.5	148.2	-18.3	-11.0%
	M+1	157.6	147.9	-9.7	-6.1%
IT	Y+1	155.6	148.5	-7.1	-4.5%
	Q+1	221.9	203.9	-18.0	-8.1%
	M+1	220.5	202.1	-18.4	-8.3%
AT	Y+1	150.2	142.5	-7.7	-5.1%
	Q+1	206.0	190.6	-15.4	-7.5%
	M+1	198.9	185.3	-13.6	-6.9%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	60.8	56.8	-4.0	-6.6%
TTF	Q+1	82.7	73.0	-9.7	-11.7%
	M+1	82.9	73.3	-9.7	-11.7%
Kohle	Y+1	14.4	14.1	-0.3	-2.1%
API2	Q+1	14.9	14.4	-0.5	-3.4%
	M+1	14.8	14.7	-0.1	-0.7%
CO2	Dez 26	88.0	86.6	-1.4	-1.6%

Marktkommentar

Der durchschnittliche Schweizer Spotpreis stieg gegenüber der Vorwoche leicht an. Auch in Italien war ein ähnlicher Preisanstieg zu beobachten. In Deutschland und Frankreich gingen die Preise hingegen zurück, während sie in Österreich leicht sanken. Dennoch kam es zu Wochenbeginn in Montagsabend Höchstwerte von rund 740 EUR/MWh. Mit der deutlichen Zunahme der Windstromproduktion im weiteren Wochenverlauf gingen die Preise anschliessend stark zurück. In der Schweiz nahm die Stromerzeugung insbesondere aus Speicher-, Laufwasser- und Pumpspeicherkraftwerken ab. Da die ebenfalls geringere Last diesen Produktionsrückgang nur teilweise ausglich, war die Schweiz stärker auf Importe angewiesen, wodurch ihre Nettoexporte gegenüber der Vorwoche zurückgingen. Im Handel mit Deutschland wechselte die Schweiz von einer leichten Nettoexport- zu einer Nettoimportposition. Gleichzeitig stiegen die Importe aus Frankreich und die Exporte nach Italien, während die Exporte nach Österreich zurückgingen. Insgesamt sanken die wöchentlichen Nettoexporte der Schweiz deutlich auf rund 125 GWh (Vorwoche: 207 GWh).

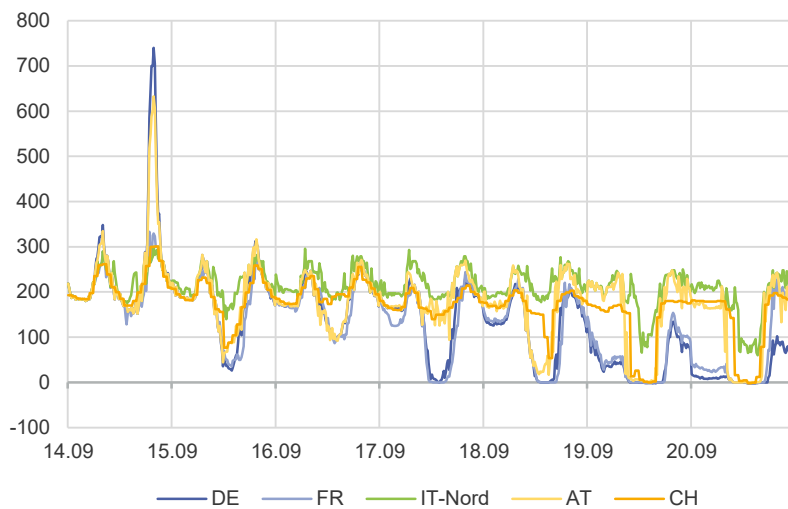
In der Regelzone nahm die durchschnittliche absolute Unausgeglichenheit gegenüber der Vorwoche nur leicht zu. Auffällig waren die vermehrten TRE-Abrufe für Redispatch, insbesondere am Freitag mit zeitweise über 2'000 MW. Die TRE-Aktivierungskosten erreichten am Dienstag rund 160'000 und am Freitag rund 180'000 EUR/15min. Insgesamt lagen sie mit 3.2 Mio. EUR fast viermal so hoch wie in der Vorwoche, während die SRE-Aktivierungskosten nur leicht zunahmen.

Die Strompreise am Terminmarkt gingen gegenüber der Vorwoche deutlich zurück, nachdem sie über einen Monat hinweg bei sämtlichen Produkten kontinuierlich gestiegen waren. Zu diesem Rückgang könnten mehrere Faktoren beigetragen haben, darunter die zunehmende Hoffnung auf eine baldige Wiederaufnahme der Friedensgespräche im Nahen Osten. Die Verfügbarkeit der französischen Kernkraftwerke liegt derzeit aufgrund von Wartungsarbeiten und Leistungseinschränkungen infolge niedriger Flusswasserstände unter dem langjährigen Durchschnitt. Für den kommenden Winter wird jedoch weiterhin eine hohe Verfügbarkeit erwartet.

Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 14.09.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	172.6	135.3	131.7	211.6	176.4
Peak	181.6	153.1	133.2	222.2	180.2
Offpeak	167.6	125.3	130.9	205.6	174.3

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	170.0	149.6	144.0	209.9	184.2
Abweichung	+2%	-10%	-9%	+1%	-4%

Markterwartung Peak

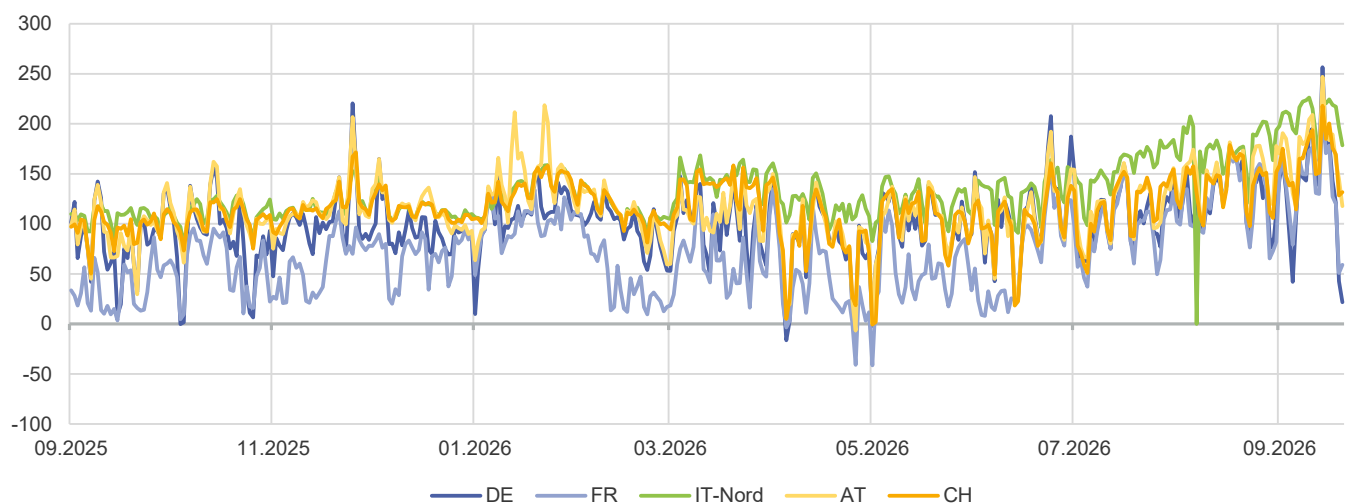
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	170.5	141.5	130.4	207.9	184.5
Abweichung	+7%	+8%	+2%	+7%	-2%

Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	2	13	12.25	0	0.5
Stunden ~0	4	18.75	23.5	0	8

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

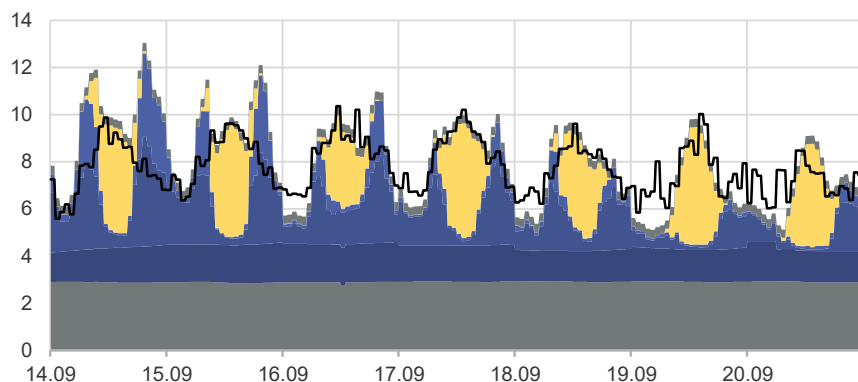
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Spot - Produktion + Verbrauch

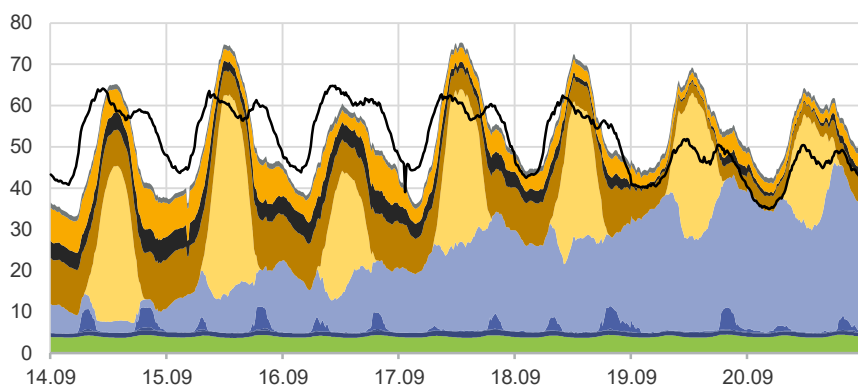
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	486	487	1	+0%
Flusswasser	273	249	-24	-9%
Speicherwasser	295	254	-41	-14%
Pumpspeicher	123	101	-22	-18%
Wind	2	2	-1	-26%
PV	223	219	-4	-2%
Thermisch	59	59	0	+0%
Last	1'342	1'308	-34	-3%

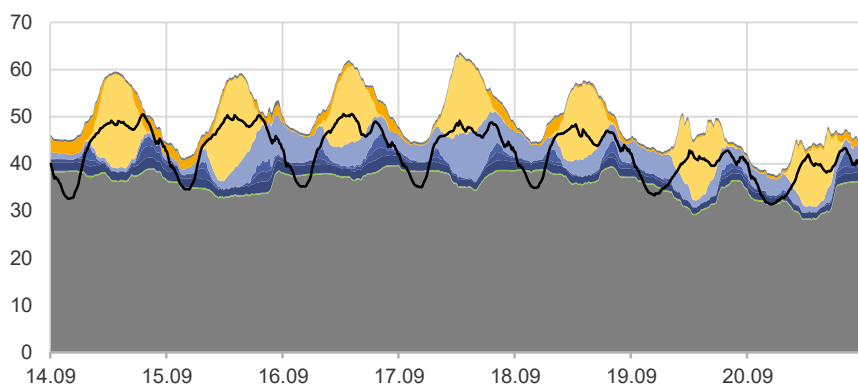
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	649	671	22	+3%
Flusswasser	171	183	12	+7%
Speicherwasser	17	22	5	+29%
Pumpspeicher	165	150	-14	-9%
Wind	2'156	3'076	920	+43%
PV	1'905	1'808	-97	-5%
Braunkohle	1'578	1'374	-204	-13%
Steinkohle	640	521	-119	-19%
Gas	882	803	-79	-9%
Fossil-andere	209	208	-1	-0%
Last	8'583	8'701	118	+1%

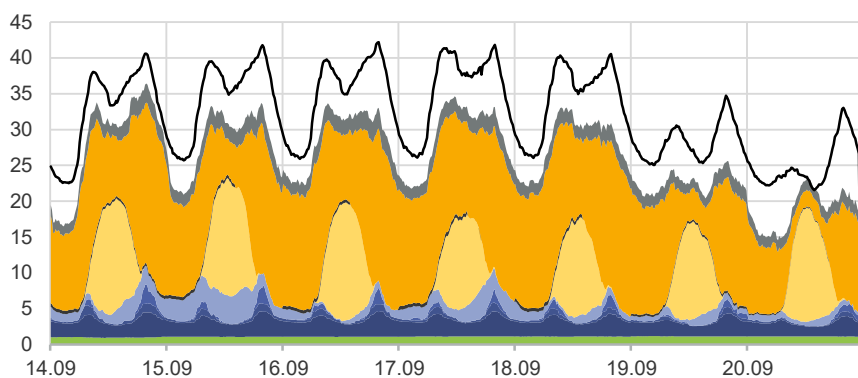
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'230	6'002	-229	-4%
Bio-andere	53	46	-7	-13%
Flusswasser	342	287	-55	-16%
Speicherwasser	134	122	-12	-9%
Pumpspeicher	104	96	-9	-8%
Wind	575	633	59	+10%
PV	940	881	-58	-6%
Gas	262	182	-79	-30%
Fossil-andere	77	75	-2	-3%
Last	7'190	7'118	-72	-1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



Italien

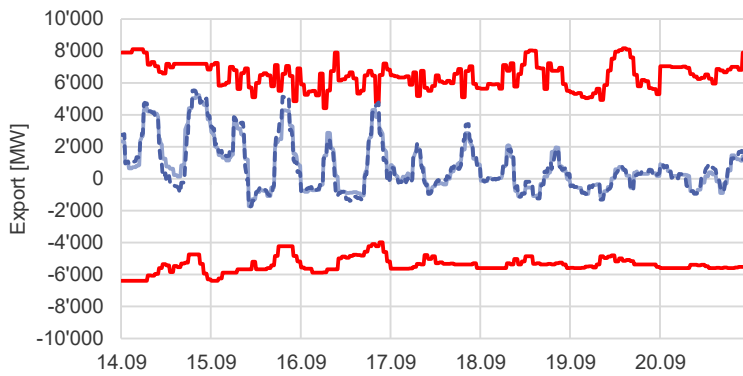
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	180	184	4	+2%
Flusswasser	414	378	-37	-9%
Speicherwasser	96	71	-25	-26%
Pumpspeicher	27	48	21	+80%
Wind	303	256	-47	-16%
PV	793	787	-5	-1%
Steinkohle	69	48	-21	-31%
Gas	2'559	2'297	-262	-10%
Fossil-andere	315	337	22	+7%
Last	5'938	5'379	-559	-9%

Kern Bio-andere Flusswasser Speicherwasser
 Pumpspeicher Wind Solar Braunkohle
 Steinkohle Gas Fossil-andere Last

Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

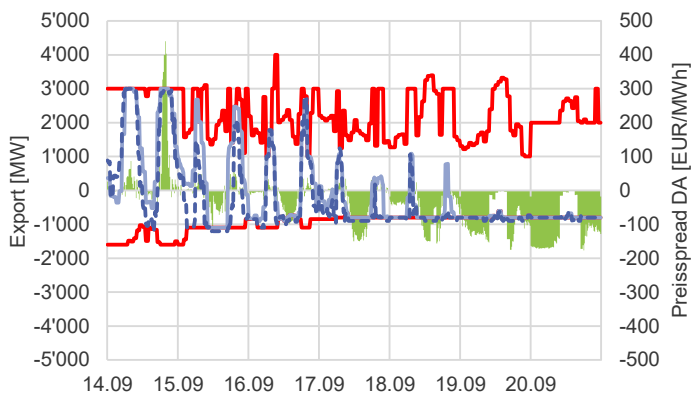


— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenzaustausch der Berichtswoche ab 14.09.2026

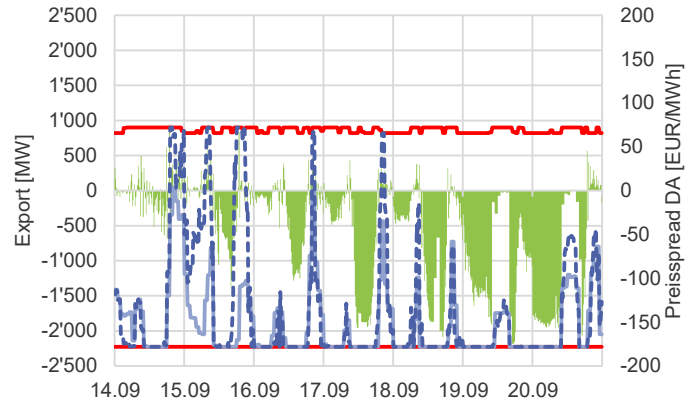
GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	54	9	438	55	555
Importe	109	297	0	23	430
Nettoexport	-55	-289	438	31	125
Vorwoche	11	-256	372	81	207
Änderung	-66	-32	66	-50	-82
DA Nettoexport	-16	-319	425	38	128
ID Nettoexport	-39	30	13	-7	-2

Grenze DE

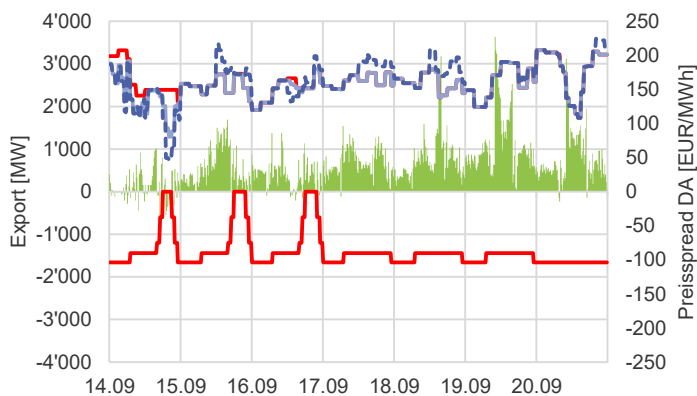


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

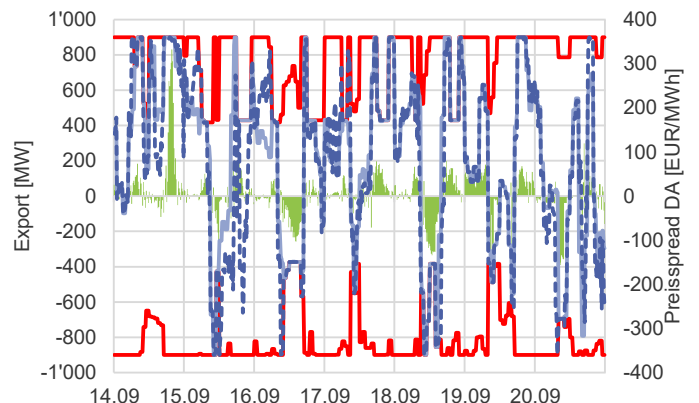
Grenze FR



Grenze IT



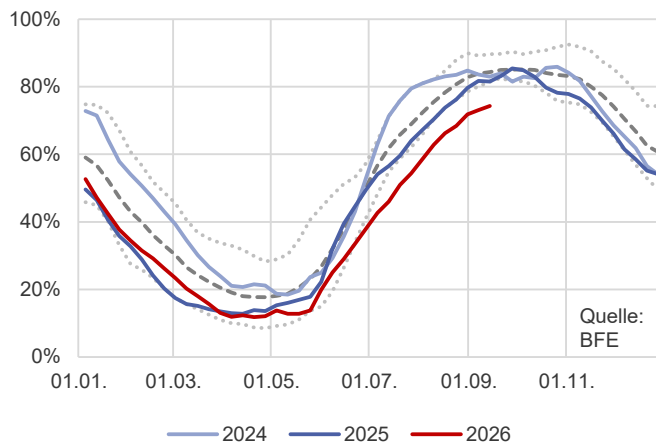
Grenze AT



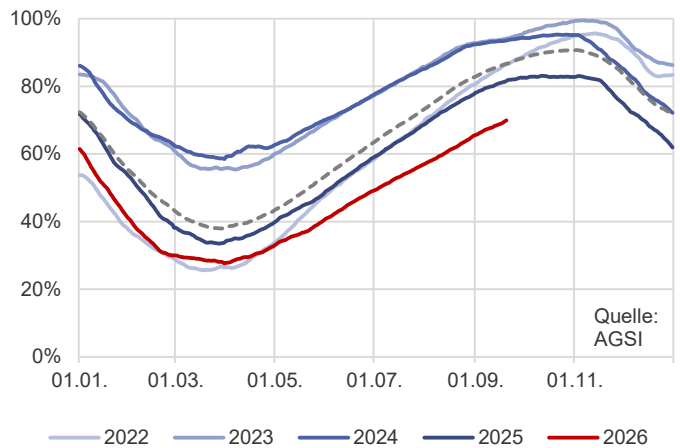
Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Fundamentaldaten

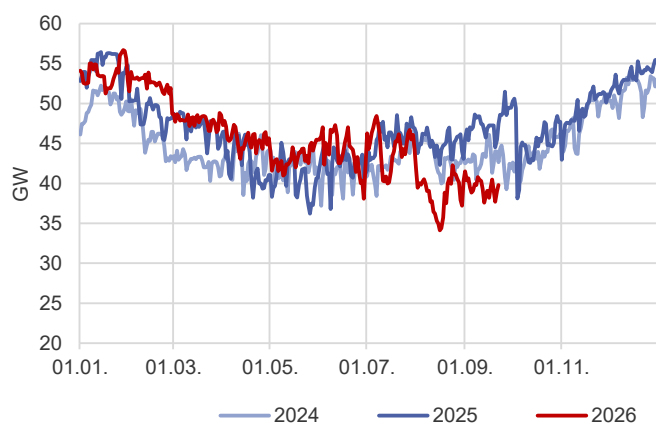
Füllstände Speicherseen CH



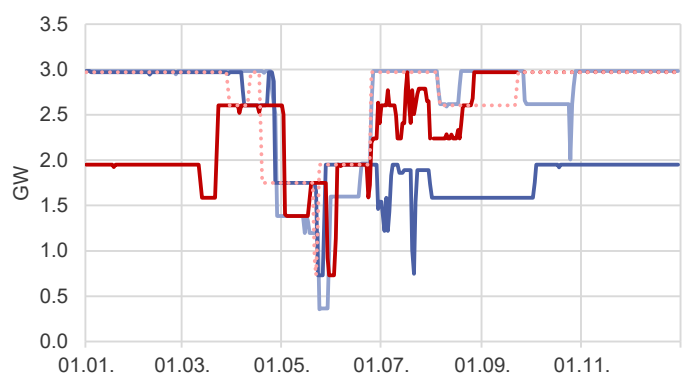
Gasspeicher Füllstände Europa



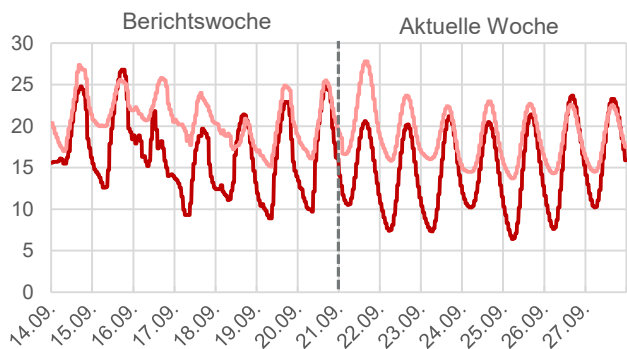
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



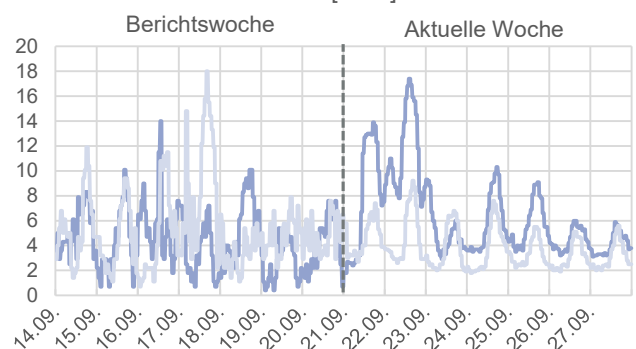
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



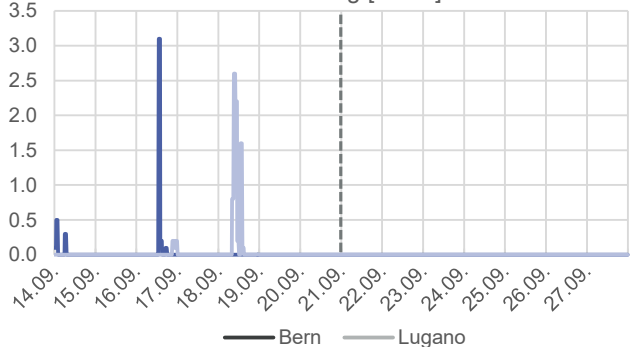
Temperatur [°C]



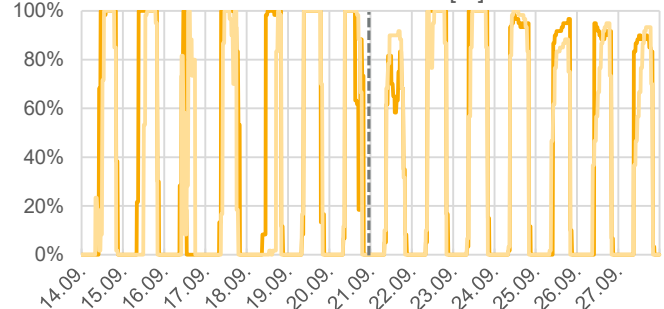
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



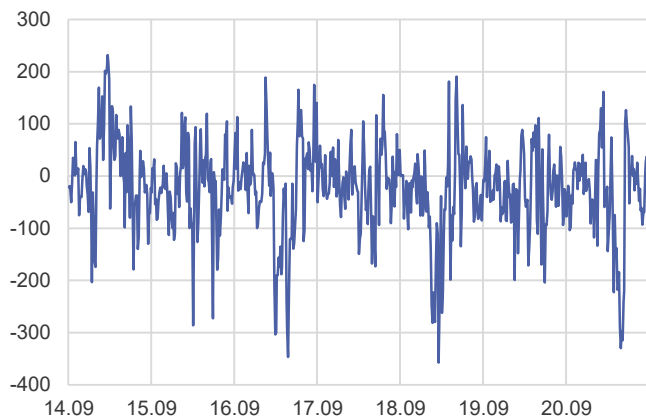
Sonnenscheindauer [%]



Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Regelzone

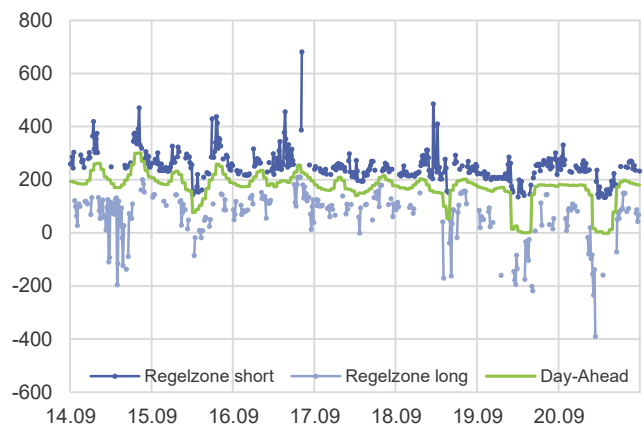
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-14	-23	-9	
Mittel absolut	62	64	2	+4%
1% Perzentil	-277	-298	-21	+8%
99% Perzentil	197	186	-11	-5%

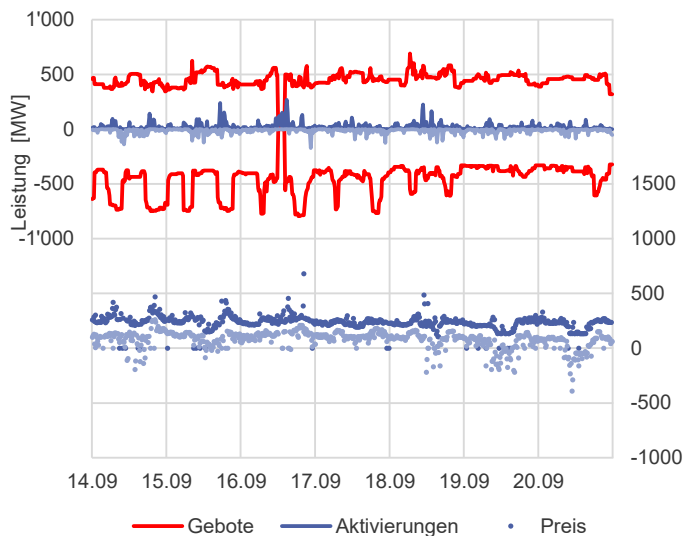
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



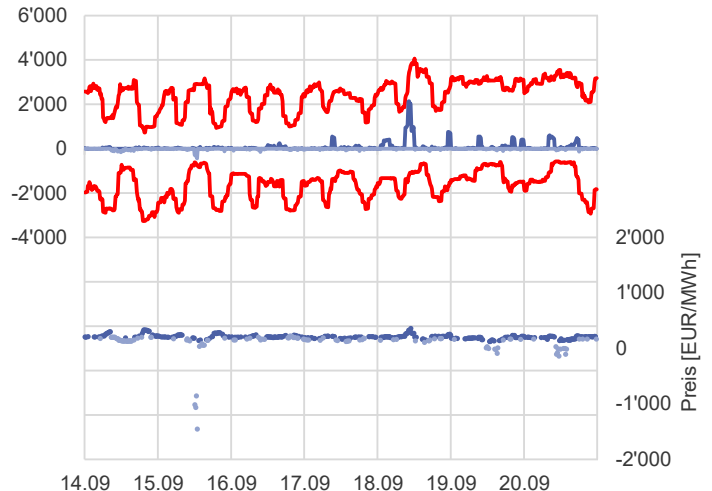
Ausgleichsenergiepreis

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE für RZ short	243	250	8	+3%
AE für RZ long	60	67	7	+12%
Kosten MEUR	1.4	1.8	0.4	+28%

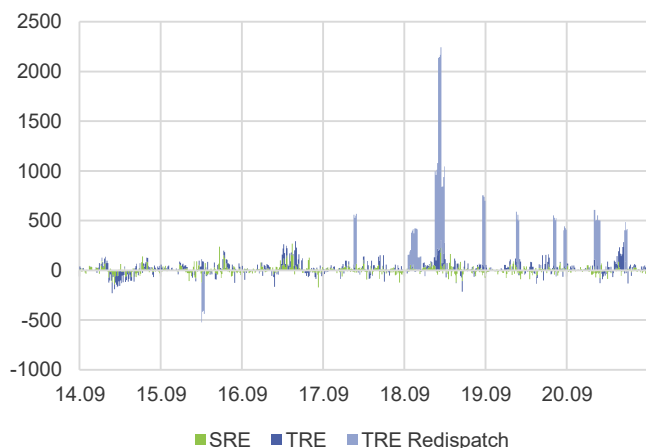
SRE



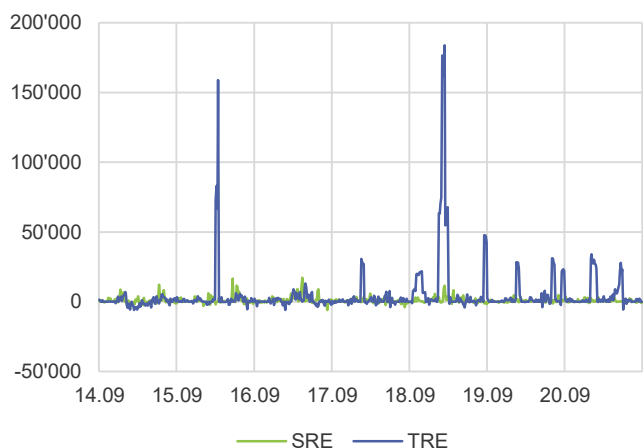
TRE



Aktivierungen Regelennergie [MW]



Aktivierungskosten Regelennergie [EUR/15min]



Aktivierungen Regelennergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.1	5.5	0.4	+8%
TRE	5.1	5.1	-0.1	-1%
TRE Redispatch	2.0	9.0	7.0	

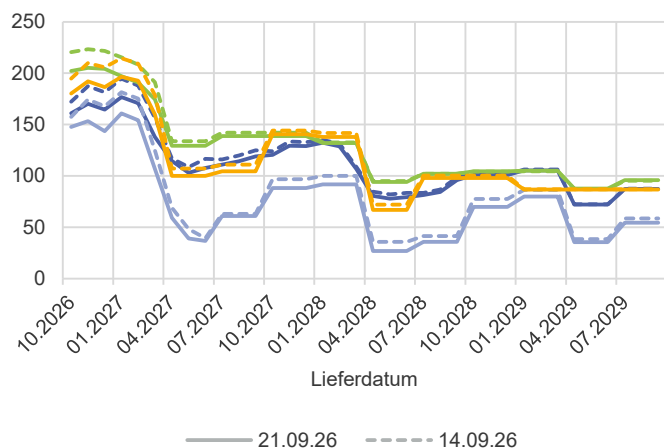
Aktivierungskosten Regelennergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.57	0.62	0.0	+8%
TRE Total	0.82	3.20	2.4	+292%

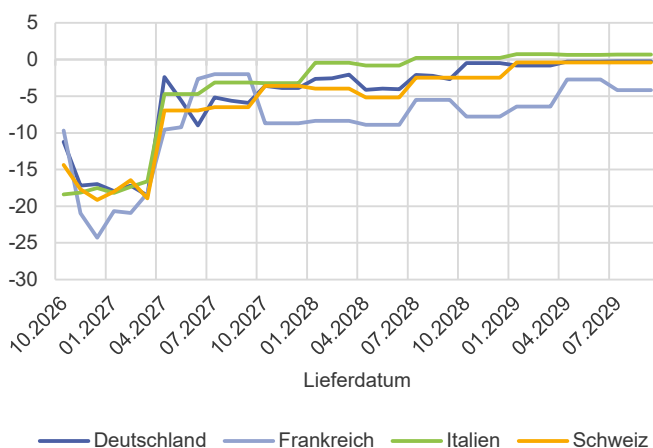
Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



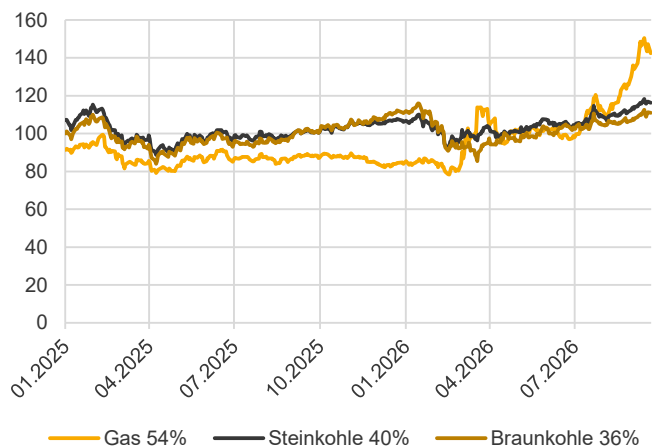
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



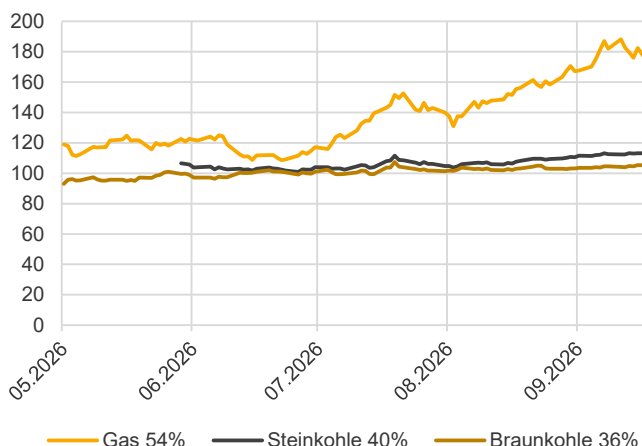
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Okt 2026 [EUR/MWh]



Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	150.44	142.38	-8.1	-5.4%
Steinkohle 40%	118.26	116.22	-2.0	-1.7%
Braunkohle 36%	112.57	110.96	-1.6	-1.4%

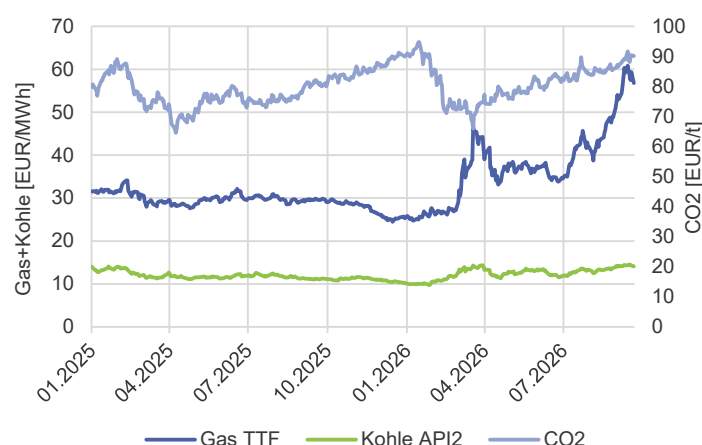
Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	188.17	170.70	-17.5	-9.3%
Steinkohle 40%	112.44	113.13	0.7	+0.6%
Braunkohle 36%	104.05	105.23	1.2	+1.1%

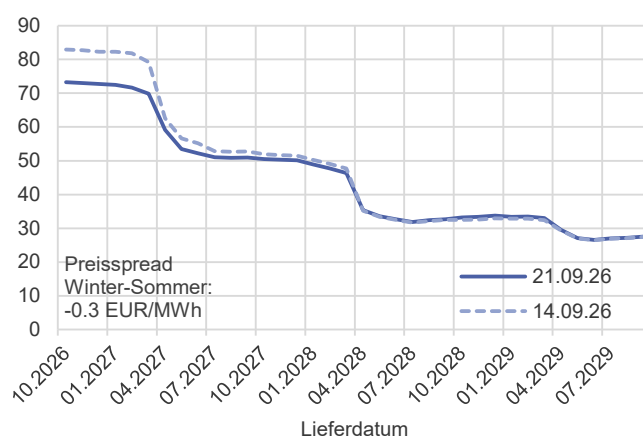
Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Terminpreise - Commodities

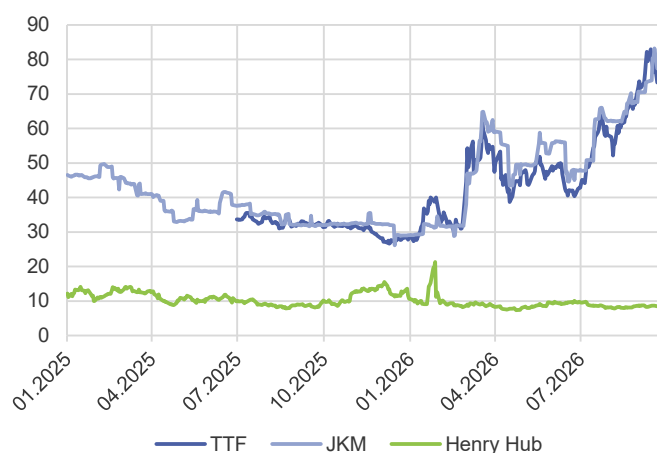
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



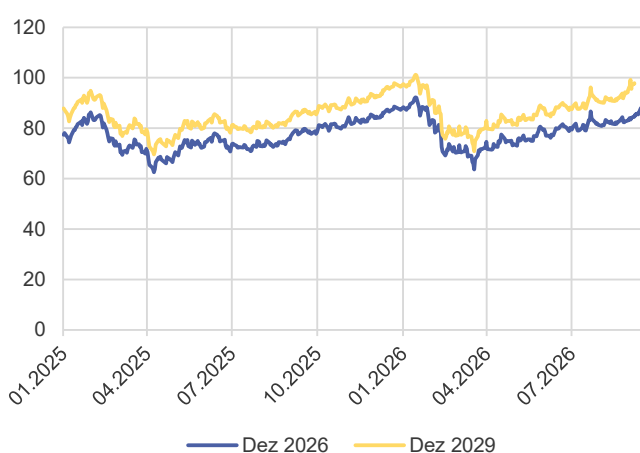
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



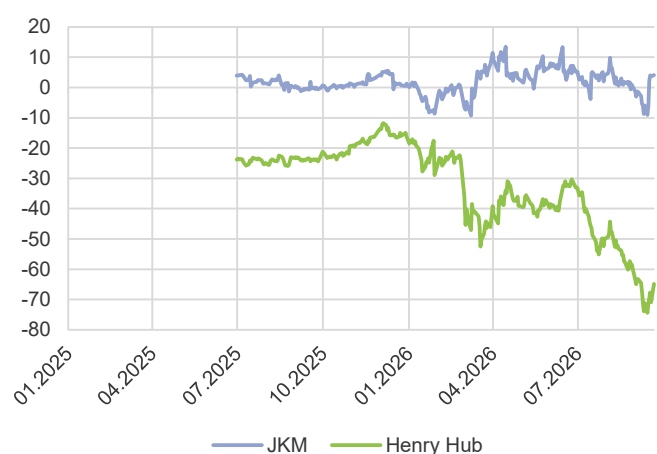
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



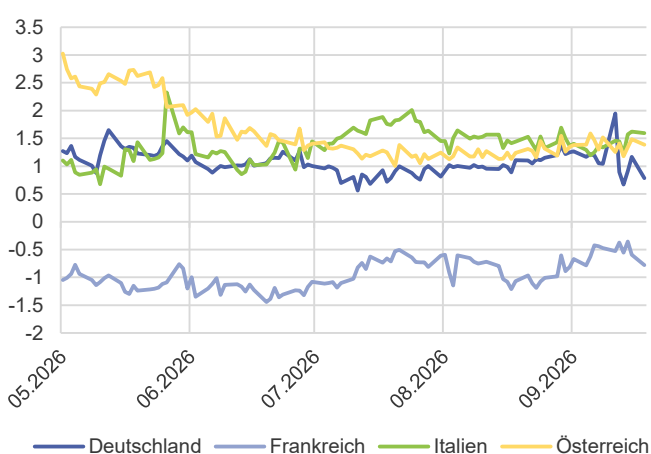
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Okt 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	60.8	56.8	-4.0	-6.6%
TTF	Q+1	82.7	73.0	-9.7	-11.7%
	M+1	82.9	73.3	-9.7	-11.7%
Kohle	Y+1	14.4	14.1	-0.3	-2.1%
API2	Q+1	14.9	14.4	-0.5	-3.4%
	M+1	14.8	14.7	-0.1	-0.7%
CO2	Dez 26	88.0	86.6	-1.4	-1.6%

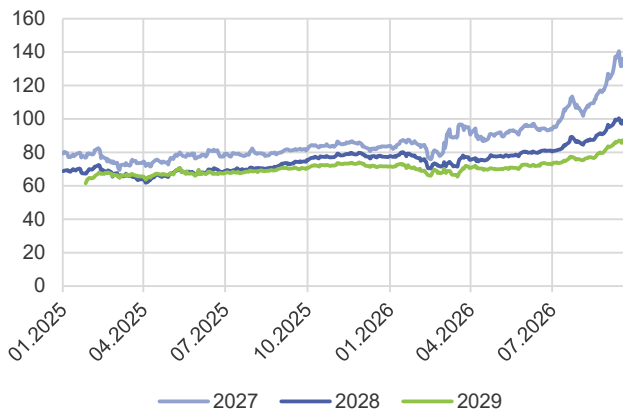
Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		1.9	0.8	-1.2	-60%
FR-TTF M+1		-0.5	-0.8	-0.3	+47%
IT-TTF M+1		1.5	1.6	0.1	+9%
AT-TTF M+1		1.3	1.4	0.1	+10%
JKM-TTF M+1		-9.1	4.1	13	-145%
HHUB-TTF M+1		-74.4	-64.8	10	-13%

Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Terminpreise - Jahresprodukte

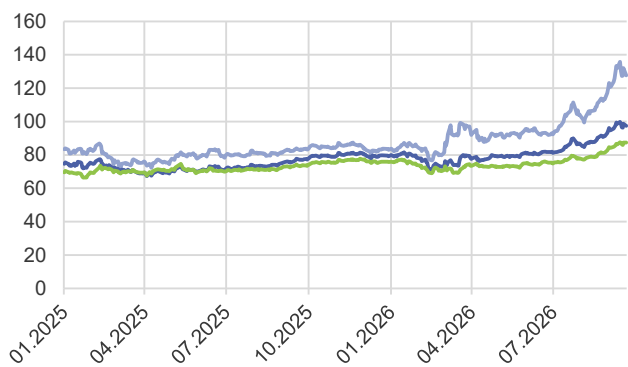
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



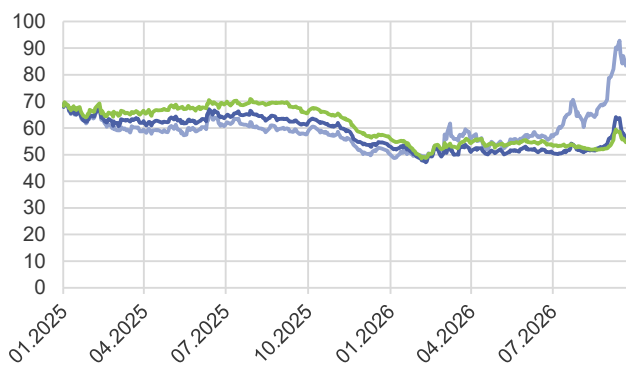
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



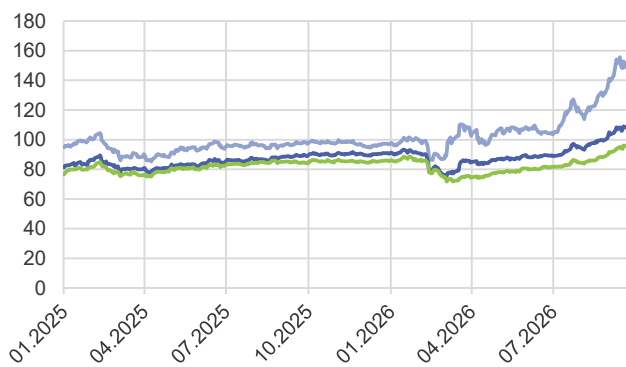
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



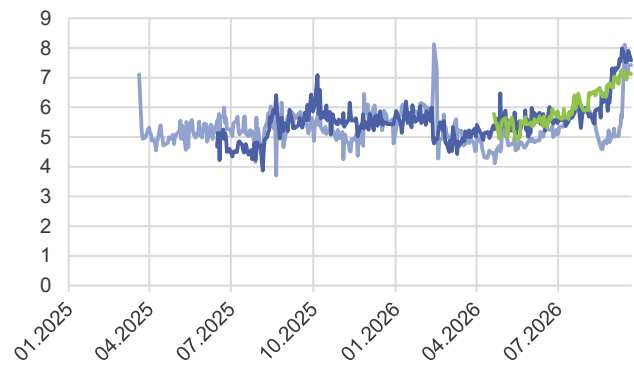
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]

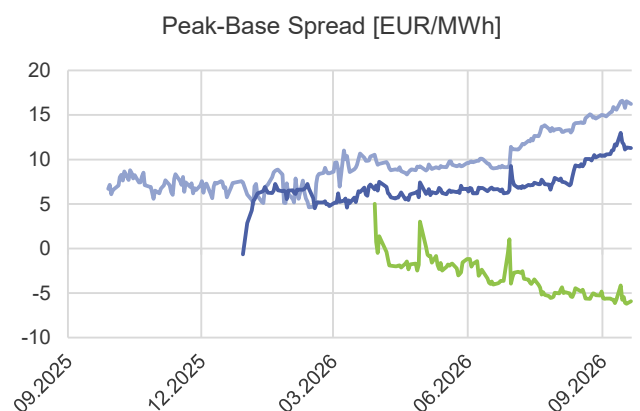
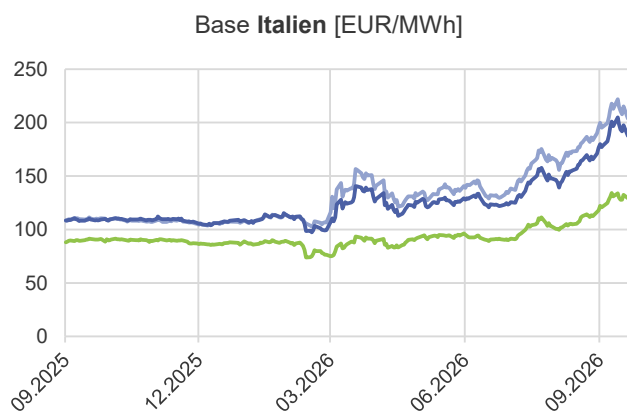
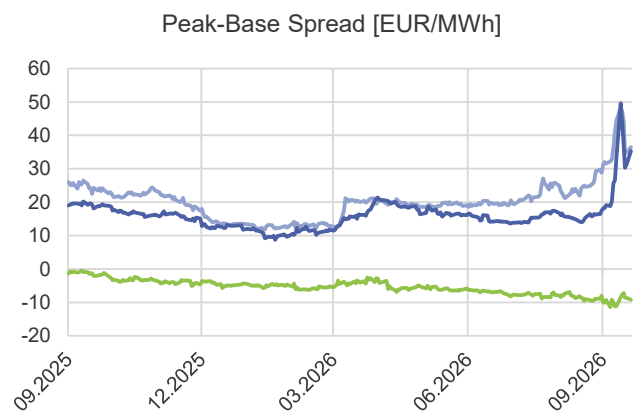
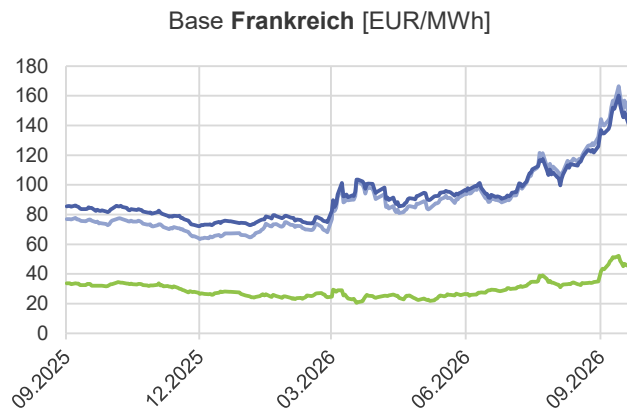
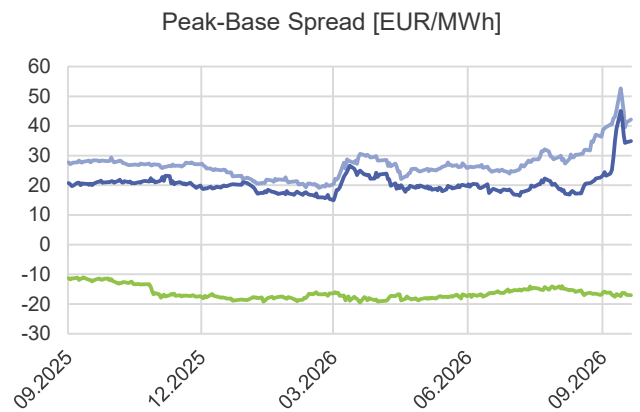
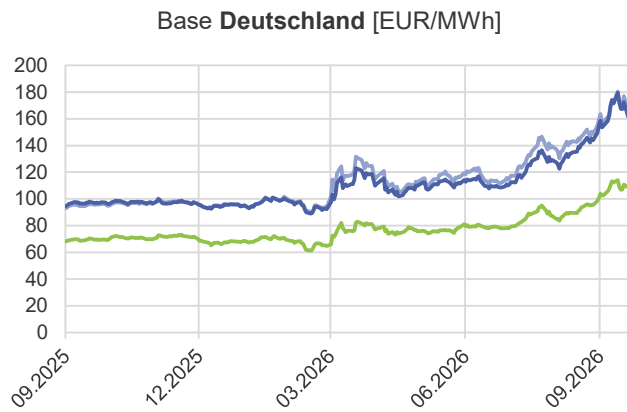
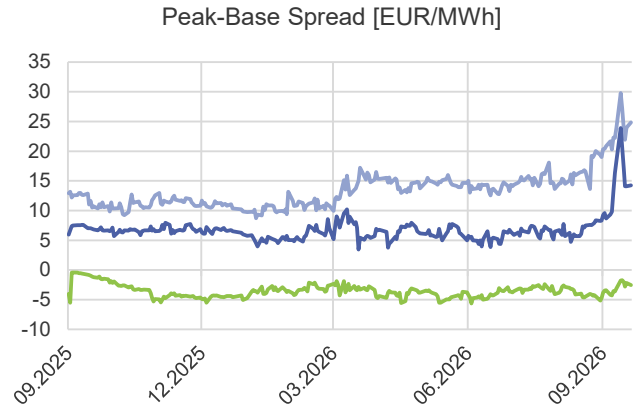
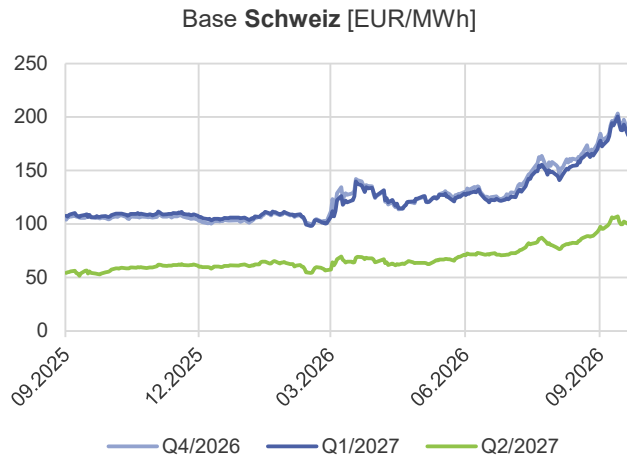


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

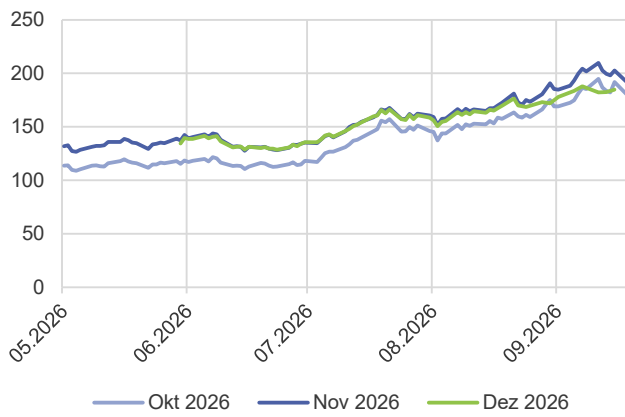
Terminpreise - Quartalsprodukte



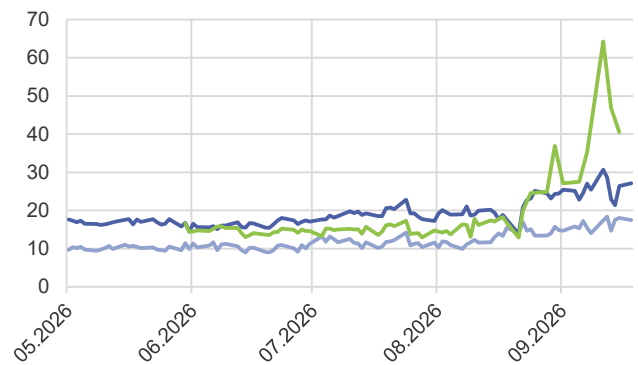
Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

Termin - Monatsprodukte

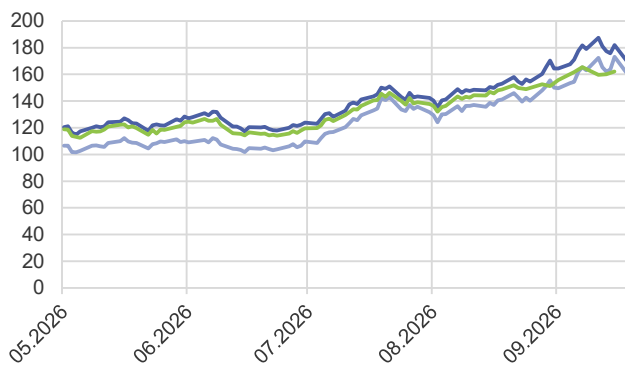
Base **Schweiz** [EUR/MWh]



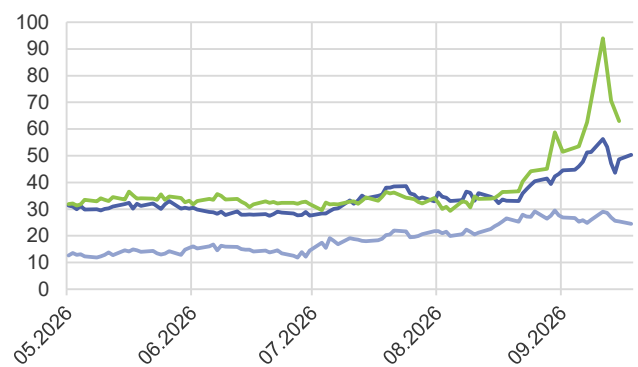
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



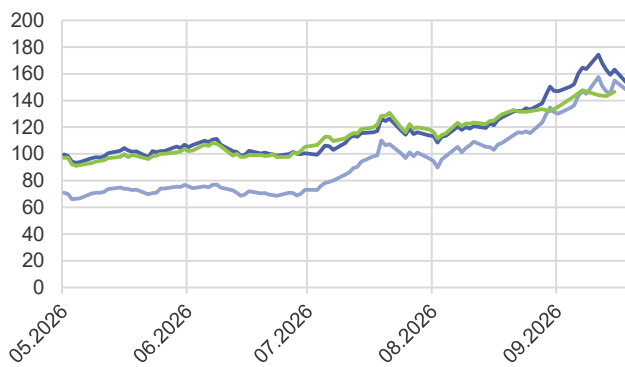
Base **Deutschland** [EUR/MWh]



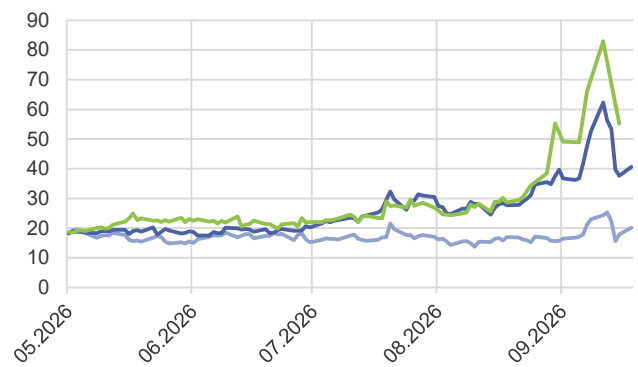
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



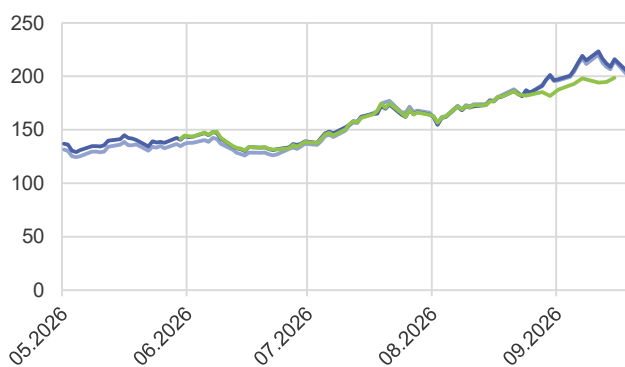
Base **Frankreich** [EUR/MWh]



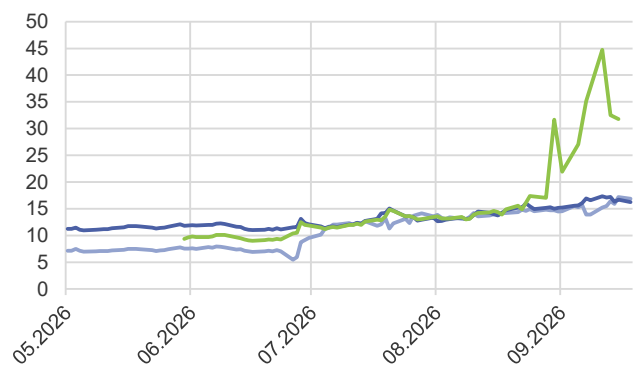
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base **Italien** [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Marktbericht vom 22.09.2026 / Rapport de marché du 22.09.2026

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 Zeitaufösung 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: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO}_2 \text{ Preis}) / \text{Effizienz_HHV} + \text{Variable Kosten}$. 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 Entso-e 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 Berichterstellung 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.