



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom
Fachsekretariat

Commission fédérale de l'électricité ElCom
Secrétariat technique

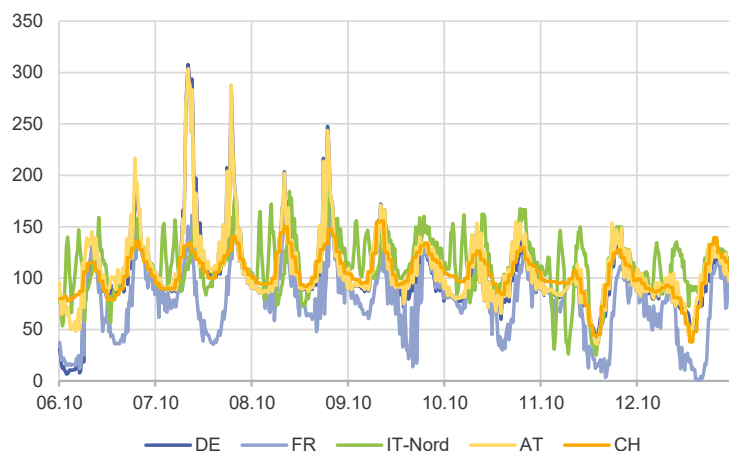
Marktbericht

Rapport du marché

Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



Basepreise der Berichtswoche ab 06.10.2025

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	104.9	103.3	78.5	113.6	108.6
Vorwoche	100.1	79.2	42.9	102.3	106.0
Veränderung	+5%	+30%	+83%	+11%	+2%

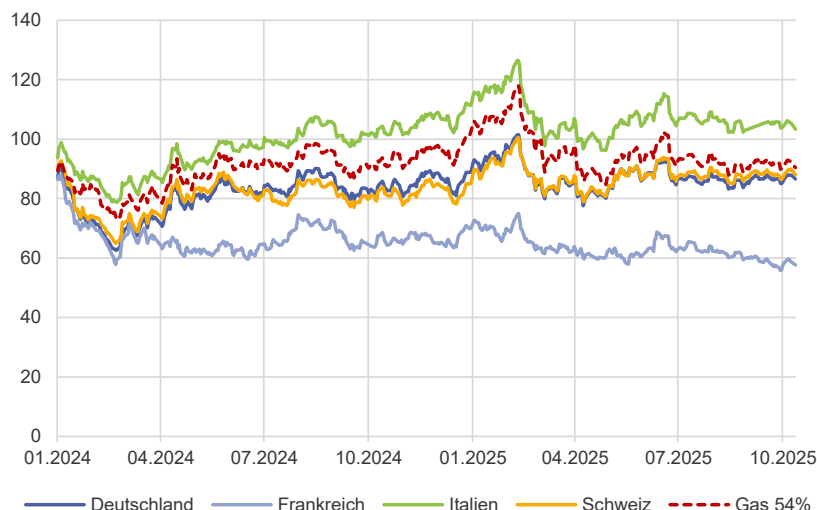
Peakpreise der Berichtswoche ab 06.10.2025

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	112.5	120.8	81.4	120.3	124.7
Vorwoche	107.4	118.3	55.2	110.0	126.6
Veränderung	+5%	+2%	+48%	+9%	-1%

Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	114.1	118.7	77.9	118.7	120.9
ab 13.10.2025	+9%	+15%	-1%	+4%	+11%
Folgeweche	98.4	78.8	47.7	108.5	92.2
ab 20.10.2025	-14%	-34%	-39%	-9%	-24%

Preise Base 2026 [EUR/MWh]



Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	89.4	88.1	-1.3	-1.5%
	Q+1	108.4	105.4	-3.0	-2.7%
	M+1	109.0	106.3	-2.7	-2.5%
DE	Y+1	88.0	86.6	-1.4	-1.6%
	Q+1	96.0	93.9	-2.1	-2.2%
	M+1	100.2	97.1	-3.1	-3.1%
FR	Y+1	59.4	57.7	-1.7	-2.9%
	Q+1	79.1	77.9	-1.2	-1.6%
	M+1	76.4	71.0	-5.3	-7.0%
IT	Y+1	106.3	103.4	-2.9	-2.7%
	Q+1	111.4	108.5	-2.9	-2.6%
	M+1	111.9	109.7	-2.2	-1.9%
AT	Y+1	93.9	92.5	-1.3	-1.4%
	Q+1	108.7	108.0	-0.7	-0.7%
	M+1	112.5	111.3	-1.2	-1.0%

Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	32.1	30.9	-1.2	-3.8%
TTF	Q+1	33.3	31.9	-1.4	-4.2%
	M+1	33.1	31.5	-1.6	-4.8%
Kohle	Y+1	10.5	10.2	-0.3	-2.5%
API2	Q+1	9.7	9.5	-0.2	-1.9%
	M+1	9.6	9.5	-0.1	-1.2%
CO2	Dez25	78.8	78.1	-0.6	-0.8%

Marktkommentar

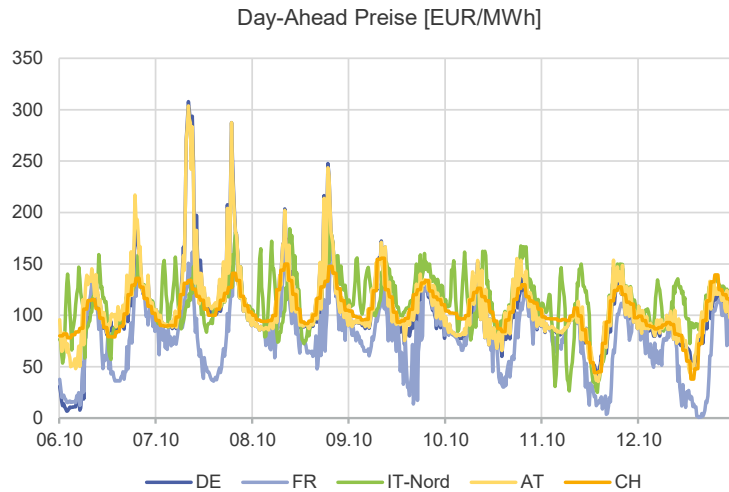
Der durchschnittliche Schweizer Spotpreis stieg im Vergleich zur Vorwoche an und folgte damit dem Aufwärtstrend in den Nachbarmärkten, wobei der Anstieg in der Schweiz moderater ausfiel. Diese Entwicklung war hauptsächlich auf eine geringere Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien in der ersten Wochenhälfte zurückzuführen, die durch eine höhere Erzeugung aus fossilen Brennstoffen kompensiert wurde. Im selben Zeitraum erhöhte die Schweiz ihre Exporte – insbesondere nach Deutschland – und erreichte damit einen Nettoexport von insgesamt 27 GWh für die Woche.

Im Gegensatz dazu gaben die Schweizer Terminpreise gegenüber der Vorwoche nach und folgten damit ähnlichen Abwärtstrends in den Nachbarmärkten. Der Rückgang war über Länder und Laufzeiten hinweg weitgehend einheitlich, mit Ausnahme des französischen Frontmonat-Kontrakts, der den stärksten Preiserückgang verzeichnete. Der allgemeine Preiserückgang bei den Terminmärkten war vor allem auf sinkende Gaspreise zurückzuführen, vermutlich im Zusammenhang mit der Erwartung eines höheren Angebots an verflüssigtem Erdgas (LNG) in den kommenden Wochen; auch die Preise für Kohle und CO2 entwickelten sich rückläufig.

Die Seiten 10 bis 12 zeigen die Preisentwicklungen für Jahres-, Quartals- und Monatskontrakte – jeweils für die drei nächstfälligen Lieferzeiträume – für die Schweiz und ihre wichtigsten Nachbarmärkte. Die linken Grafiken veranschaulichen den zeitlichen Verlauf dieser Preise und ermöglichen es, auf einen Blick zu erfassen, wie sich die Erwartungen für kurz-, mittel- und langfristige Strompreise im Zeitverlauf und zwischen den Regionen verändert haben. Die rechten Grafiken zeigen die entsprechenden Peak-Base-Spreads, welche die Differenz zwischen Peak- und Baseload-Kontraktpreisen darstellen und als nützlicher Indikator dafür dienen, wie sich die Last- und Erzeugungsmuster innerhalb des Tages auf die Marktstruktur auswirken.

Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Spot - Preise



Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 06.10.2025

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	104.9	103.3	78.5	113.6	108.6
Peak	112.5	120.8	81.4	120.3	124.7
Offpeak	100.7	93.5	76.8	109.9	99.6

Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	103.0	102.5	72.0	106.9	111.6
Abweichung	+2%	+1%	+9%	+6%	-3%

Markterwartung Peak

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	114.2	122.7	-	115.3	125.9
Abweichung	-2%	-2%	-	+4%	-1%

Tiefe Spotpreisstunden

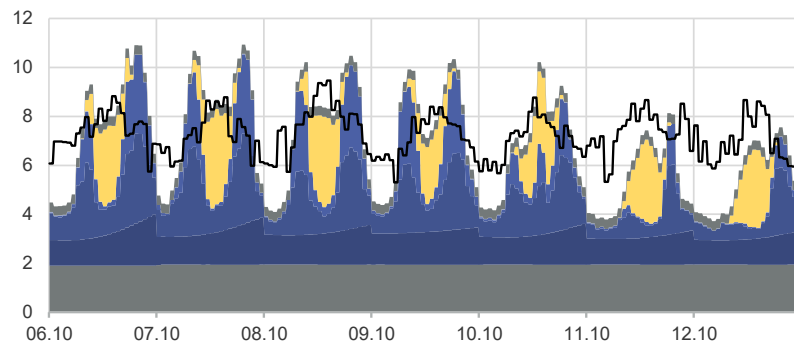
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	0	0	0	0	0
Stunden ~0	0	0	1.5	0	0

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Spot - Produktion + Verbrauch

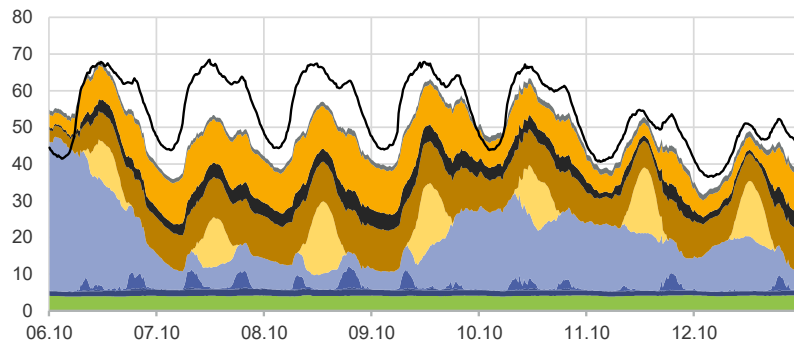
Produktion und Verbrauch CH [GW]



Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	274	325	51	+18%
Flusswasser	241	214	-28	-12%
Speicherwasser	251	260	9	+4%
Pumpspeicher	136	153	16	+12%
Wind	3	2	-1	-35%
PV	146	145	-1	-0%
Thermisch	62	64	1	+2%
Last	1'231	1'220	-11	-1%

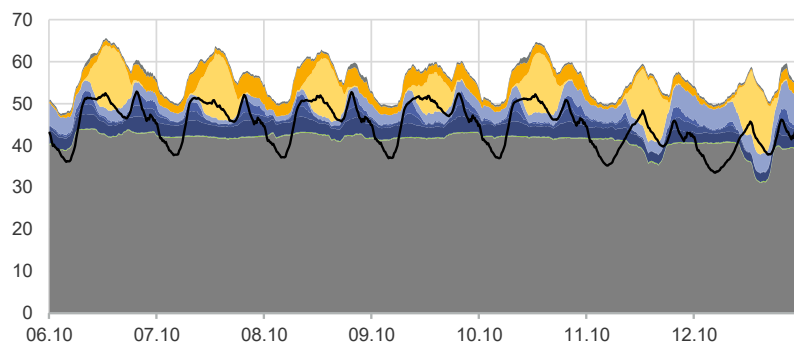
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	689	683	-6	-1%
Flusswasser	238	247	10	+4%
Speicherwasser	24	30	6	+26%
Pumpspeicher	184	161	-22	-12%
Wind	3'041	2'322	-720	-24%
PV	1'373	677	-696	-51%
Braunkohle	1'160	1'657	497	+43%
Steinkohle	381	571	190	+50%
Gas	1'269	1'565	296	+23%
Fossil-andere	215	225	10	+4%
Last	8'743	9'107	364	+4%

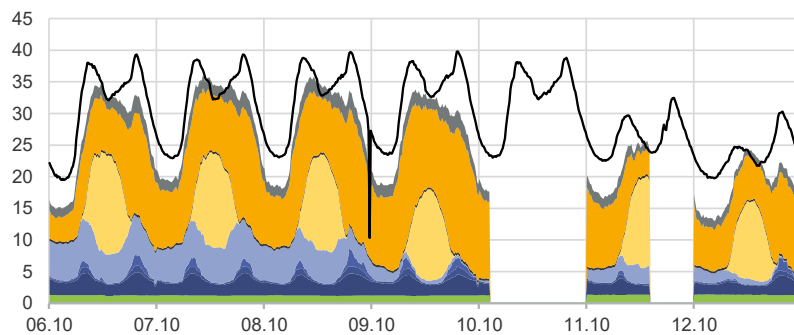
Produktion und Verbrauch FR [GW]



Frankreich

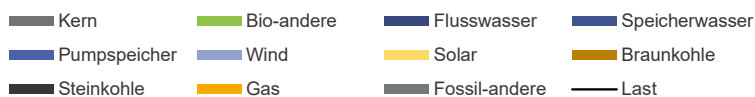
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'916	6'920	5	+0%
Bio-andere	34	38	4	+12%
Flusswasser	492	481	-11	-2%
Speicherwasser	147	217	69	+47%
Pumpspeicher	163	157	-7	-4%
Wind	936	476	-460	-49%
PV	645	667	22	+3%
Gas	120	375	255	+213%
Fossil-andere	82	86	4	+4%
Last	7'443	7'528	85	+1%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



Italien

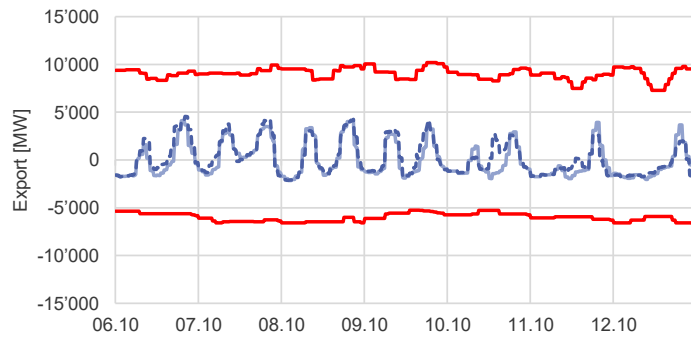
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	221	172	-49	-22%
Flusswasser	476	309	-167	-35%
Speicherwasser	88	59	-29	-33%
Pumpspeicher	49	47	-2	-4%
Wind	642	469	-173	-27%
PV	645	586	-59	-9%
Steinkohle	63	46	-17	-27%
Gas	1'643	1'502	-141	-9%
Fossil-andere	276	261	-14	-5%
Last	4'983	5'010	27	+1%



Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

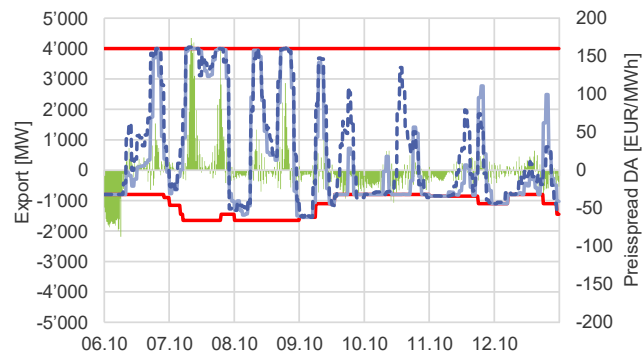


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 06.10.2025

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	176	0	311	47	534
Importe	69	378	11	50	507
Nettoexport	107	-378	300	-3	27
Vorwoche	-22	-329	270	48	-32
Änderung	129	-49	30	-51	59
DA Nettoexport	56	-382	294	18	-14
ID Nettoexport	52	4	6	-21	41

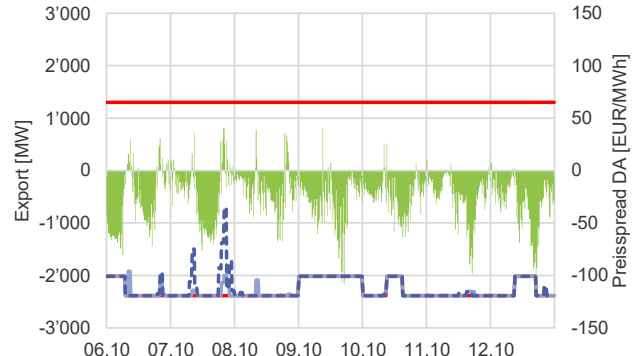
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE

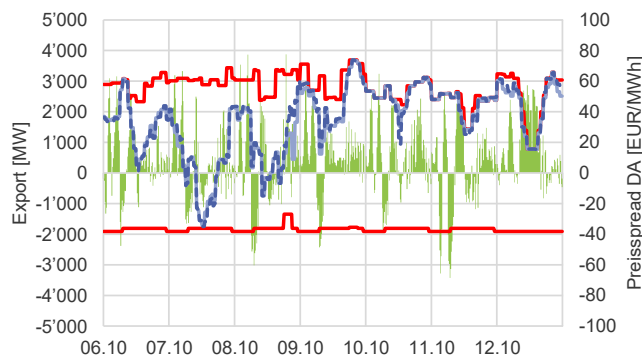


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

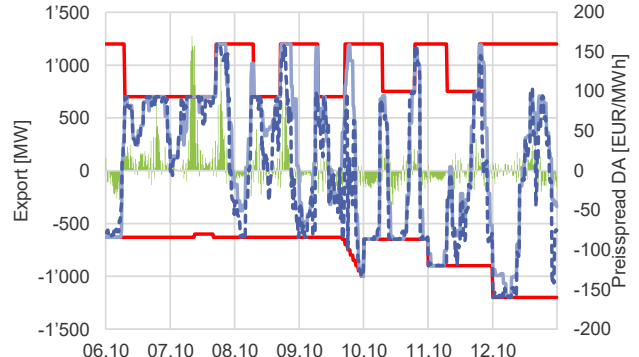
Grenze FR



Grenze IT

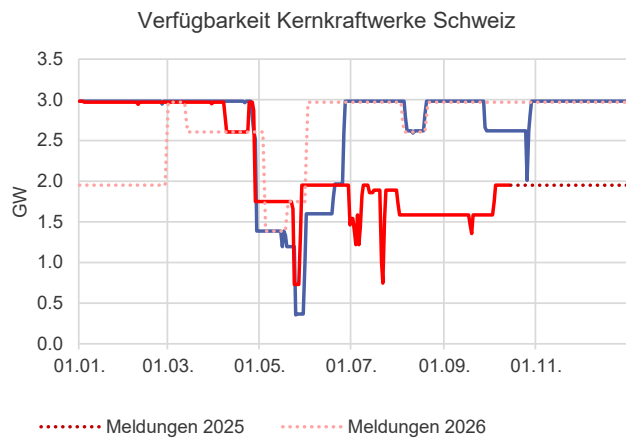
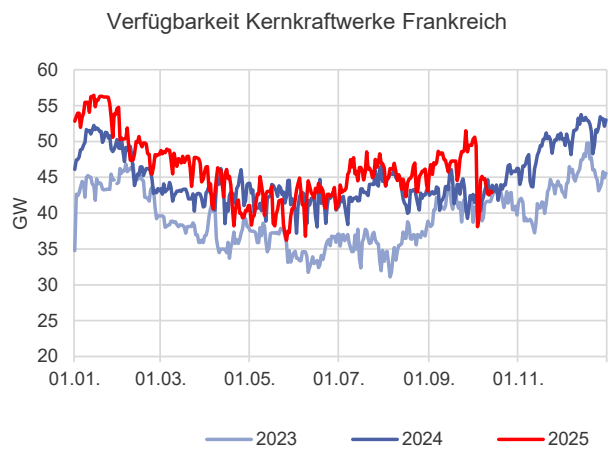
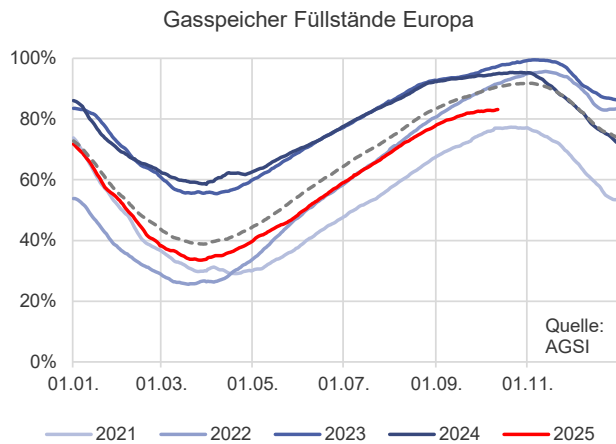
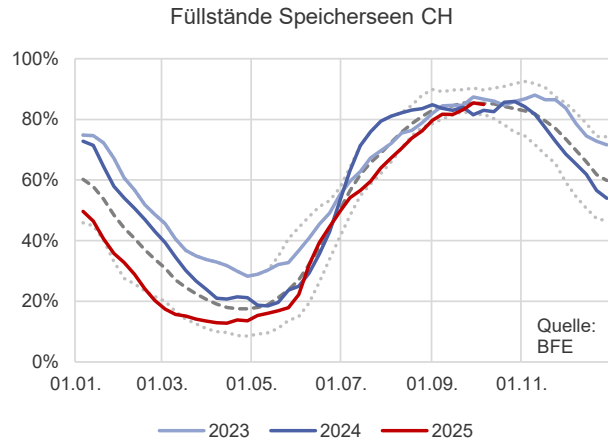


Grenze AT



Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Fundamentaldaten

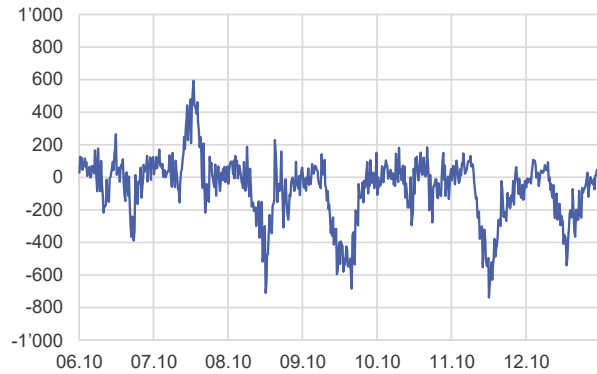


Wetterdaten in Vorbereitung

Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Regelzone

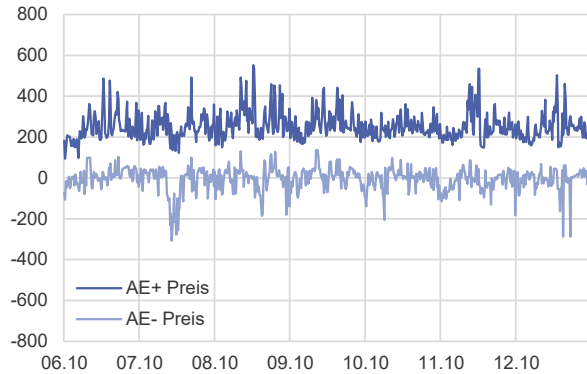
Unausgeglichenheit [MW]



Unausgeglichenheit

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittel absolut	119	140	21	+17%
1% Perzentil	-394	-588	-194	+49%
99% Perzentil	488	434	-54	-11%

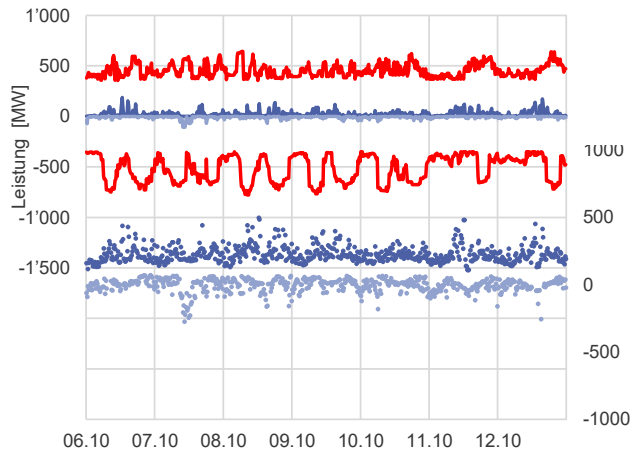
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



Ausgleichsenergiepreis (ungewichtetes Mittel)

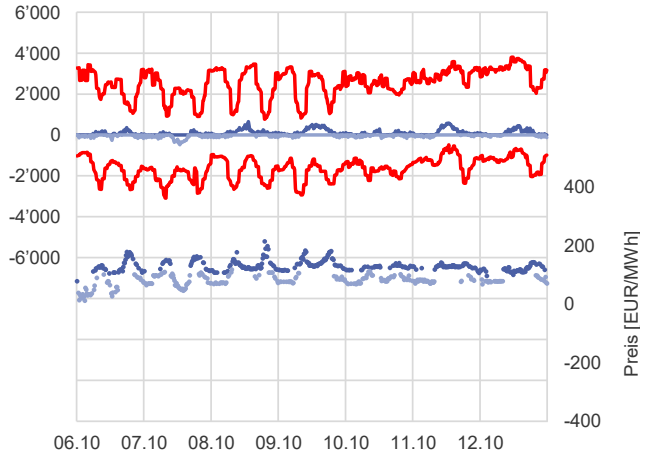
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE+ (short)	223	253	30	+13%
AE- (long)	-47	-6	41	-88%

SRE

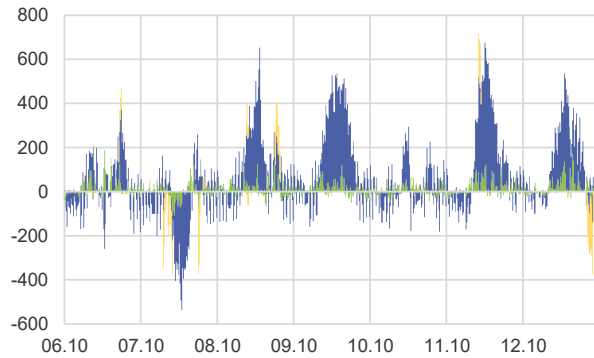


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelennergie [MW]

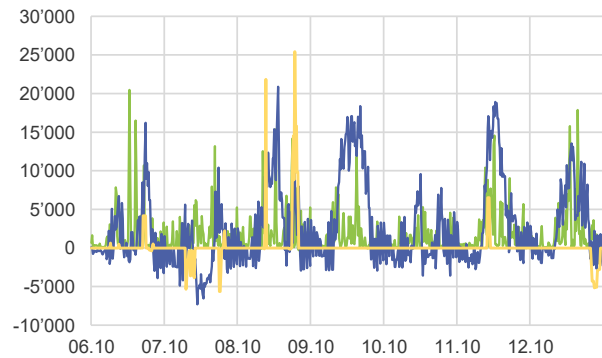


■ SRE ■ TRE CH ■ TRE TERRE

Aktivierungen Regelennergie

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.0	4.9	-0.1	-3%
TRE CH	11.6	21.6	9.9	+85%
TRE TERRE	0.7	1.8	1.1	+154%

Aktivierungskosten Regelennergie [EUR/15min]



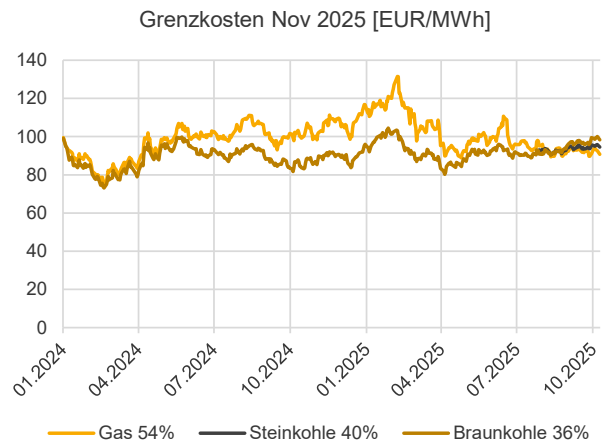
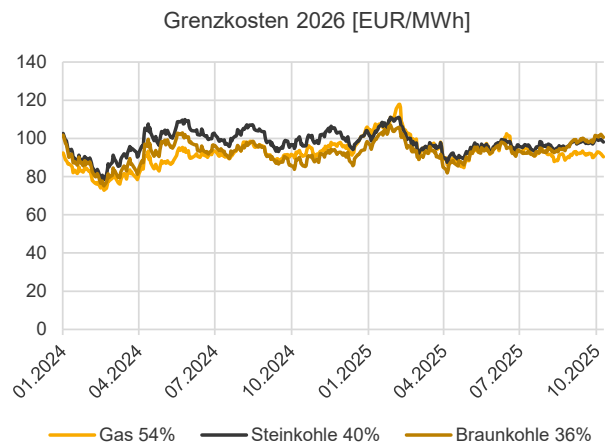
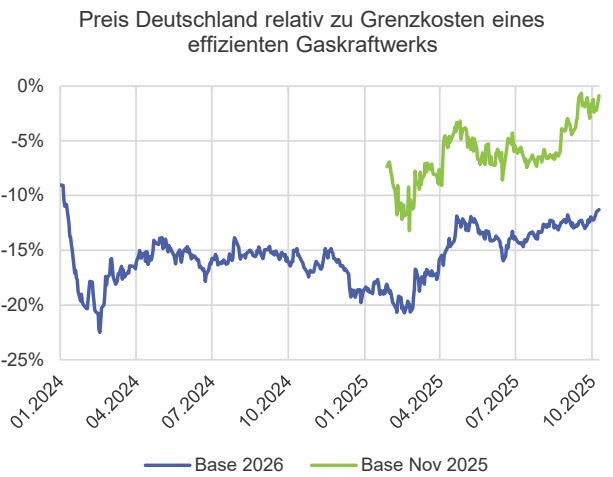
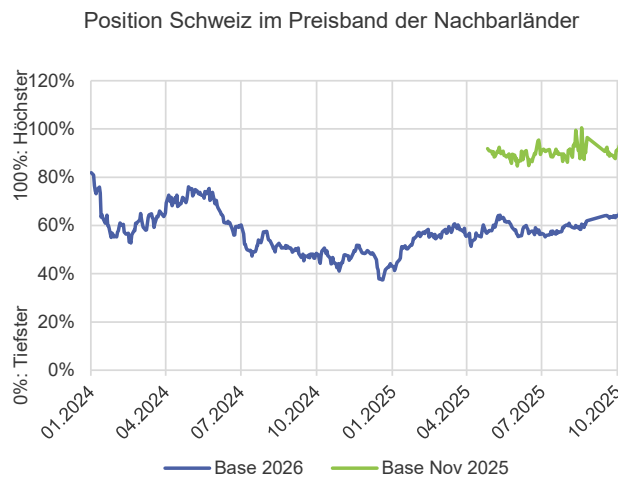
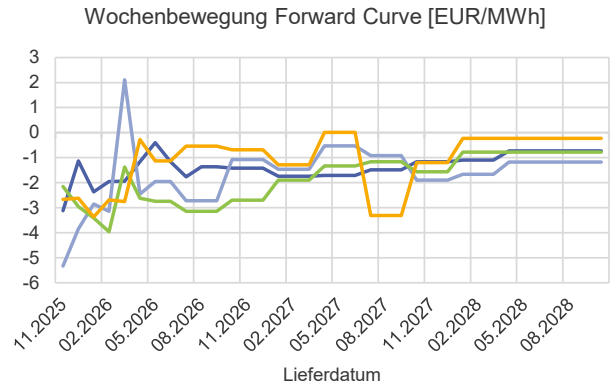
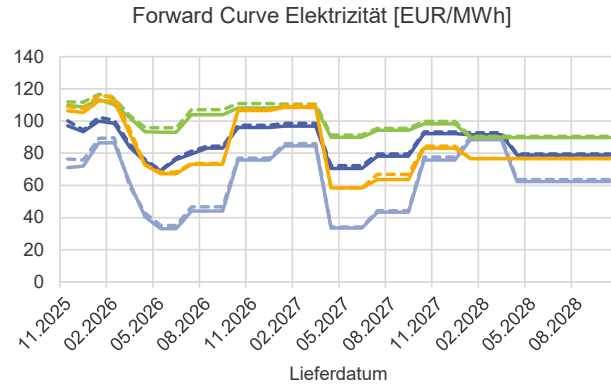
■ SRE ■ TRE CH ■ TRE TERRE

Aktivierungskosten Regelennergie

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	1.11	1.11	0.0	+0%
TRE CH	0.84	1.72	0.9	+104%
TRE TERRE	0.03	0.09	0.1	+150%

Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse



Grenzkosten Frontjahr

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	92.94	90.42	-2.5	-2.7%
Steinkohle 40%	99.27	98.06	-1.2	-1.2%
Braunkohle 36%	101.20	100.51	-0.7	-0.7%

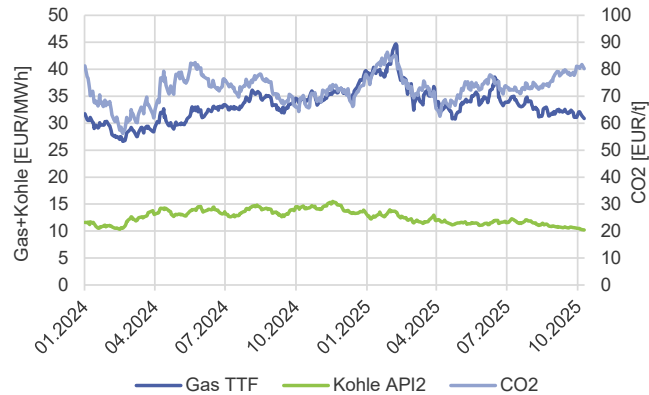
Grenzkosten Frontmonat

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	93.96	90.74	-3.2	-3.4%
Steinkohle 40%	95.30	94.46	-0.8	-0.9%
Braunkohle 36%	99.04	98.36	-0.7	-0.7%

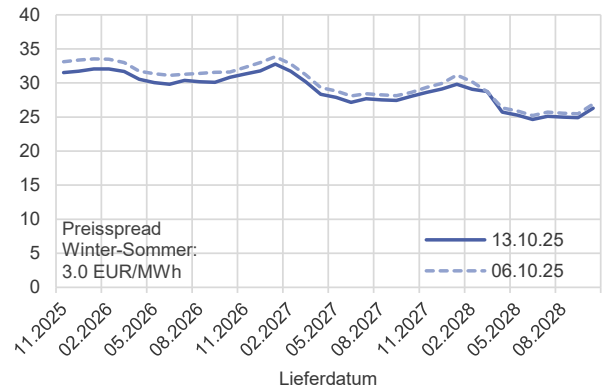
Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Terminpreise - Commodities

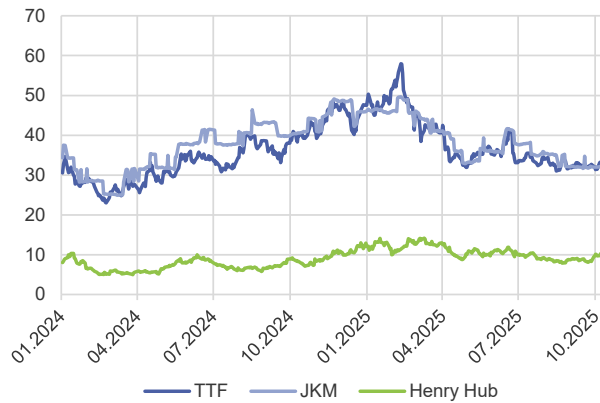
Brennstoffpreise 2026



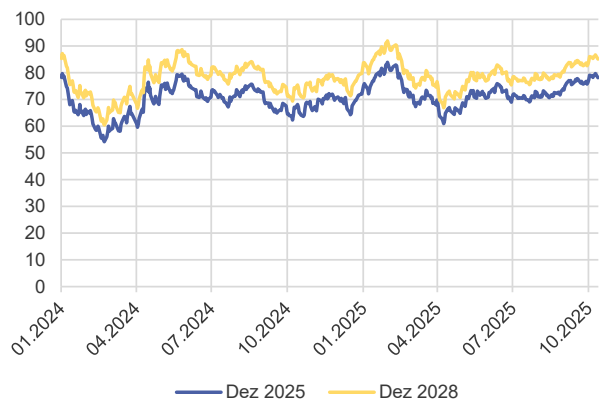
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



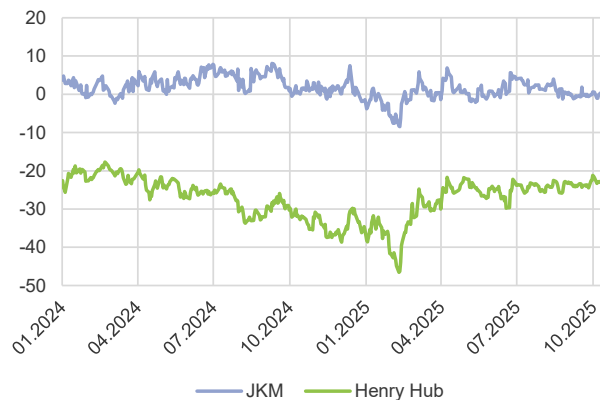
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



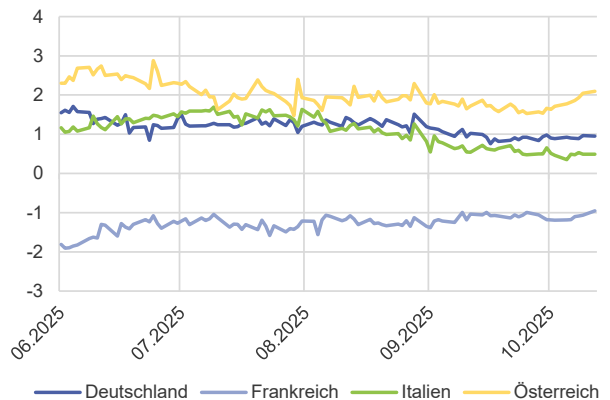
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Nov 2025 [EUR/MWh]



Entwicklung der Rohstoffpreise

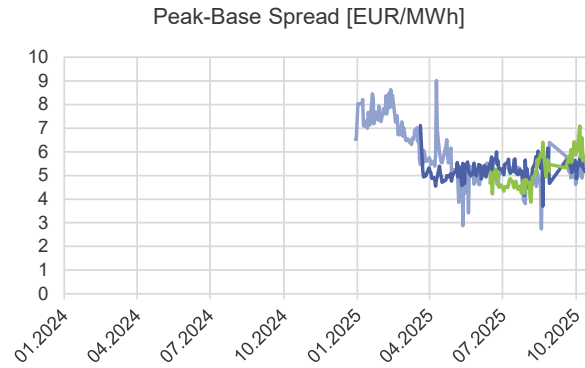
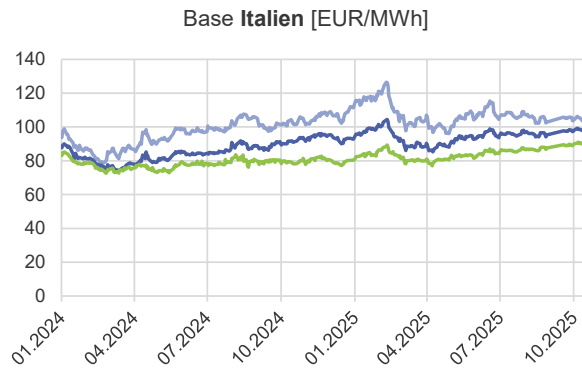
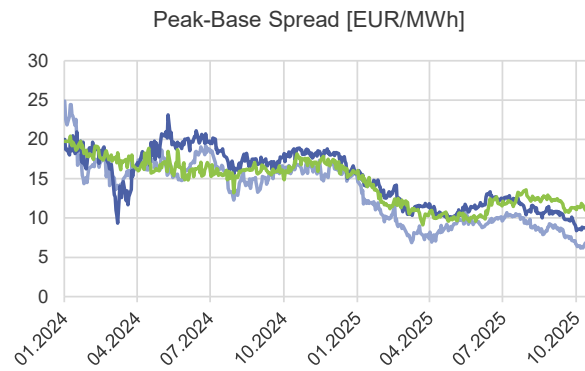
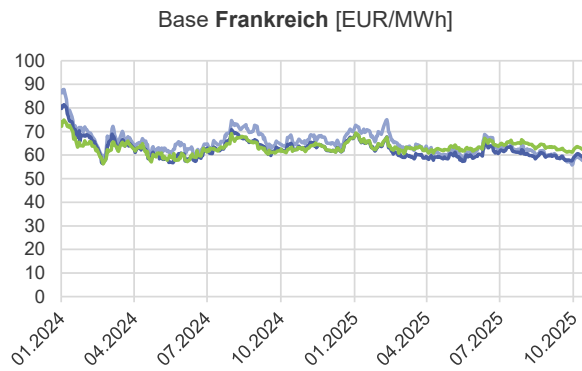
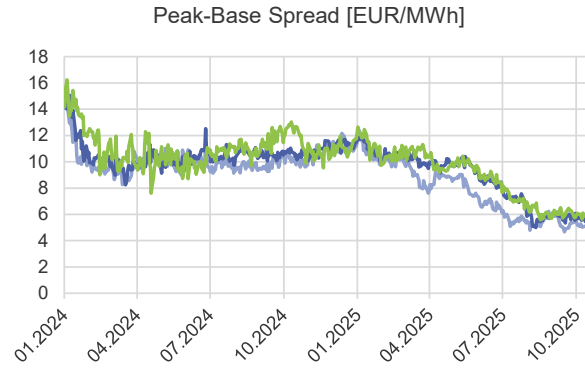
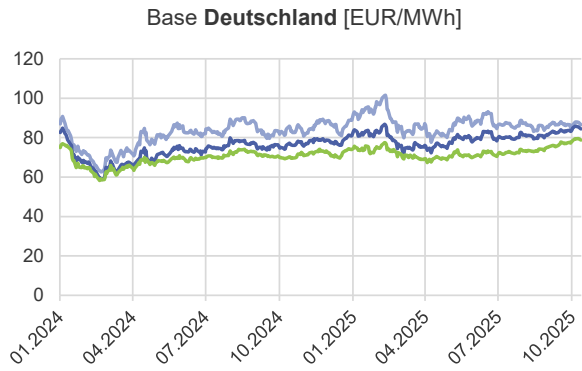
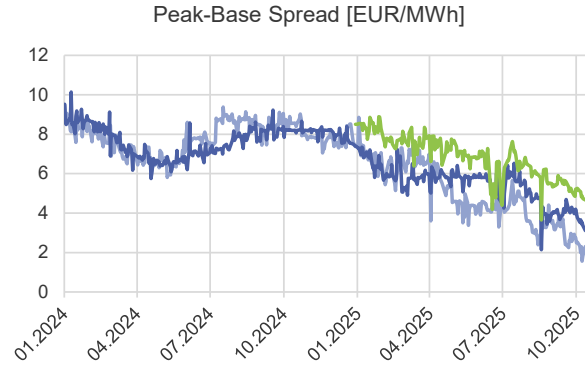
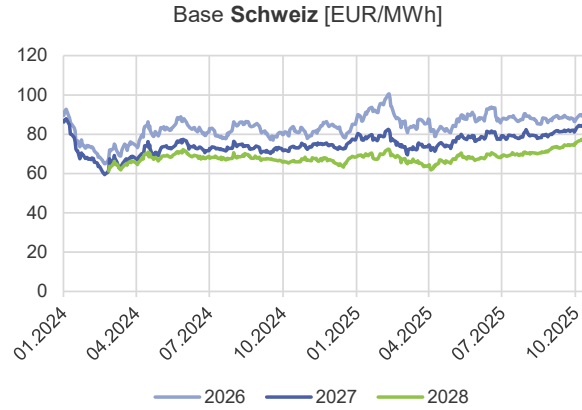
EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	32.1	30.9	-1.2	-3.8%
TTF	Q+1	33.3	31.9	-1.4	-4.2%
	M+1	33.1	31.5	-1.6	-4.8%
Kohle	Y+1	10.5	10.2	-0.3	-2.5%
API2	Q+1	9.7	9.5	-0.2	-1.9%
	M+1	9.6	9.5	-0.1	-1.2%
CO2	Dez25	78.8	78.1	-0.6	-0.8%

Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		0.9	1.0	0.0	+3%
FR-TTF M+1		-1.2	-1.0	0.2	-20%
IT-TTF M+1		0.4	0.5	0.1	+38%
AT-TTF M+1		1.8	2.1	0.3	+18%
JKM-TTF M+1		-1.1	0.9	2	-190%
HHUB-TTF M+1		-23.3	-22.3	1	-4%

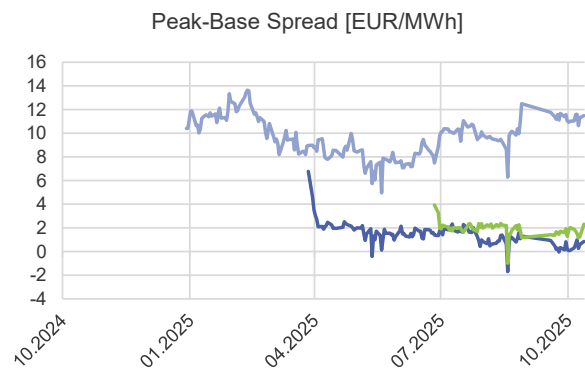
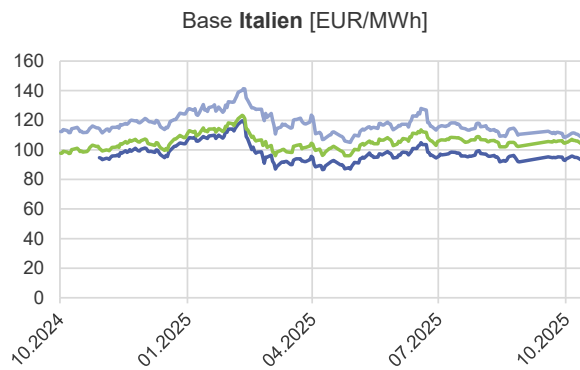
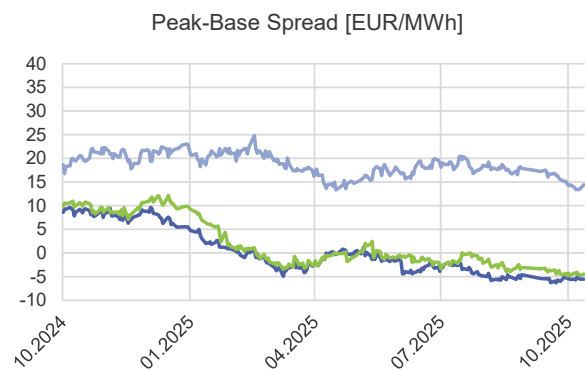
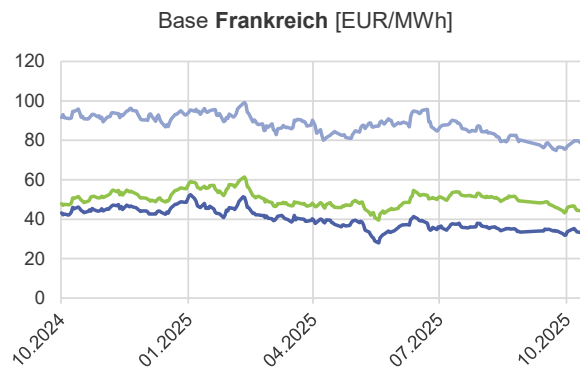
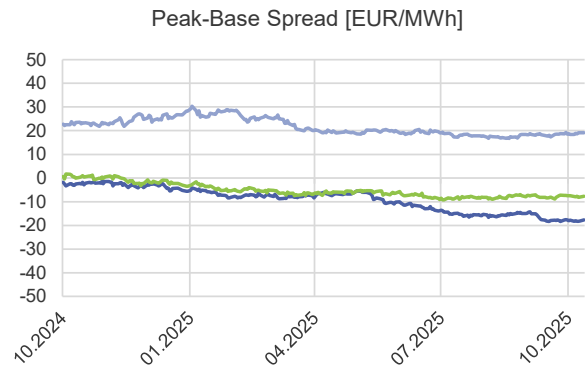
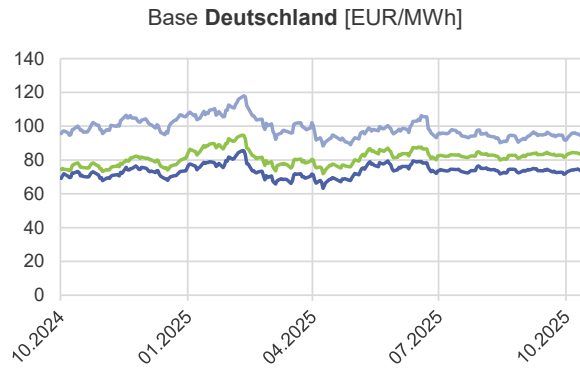
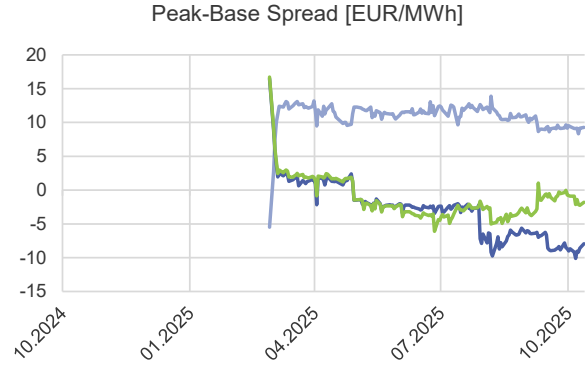
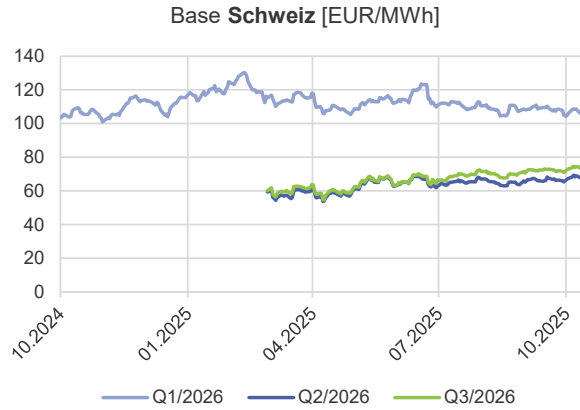
Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Terminpreise - Jahresprodukte



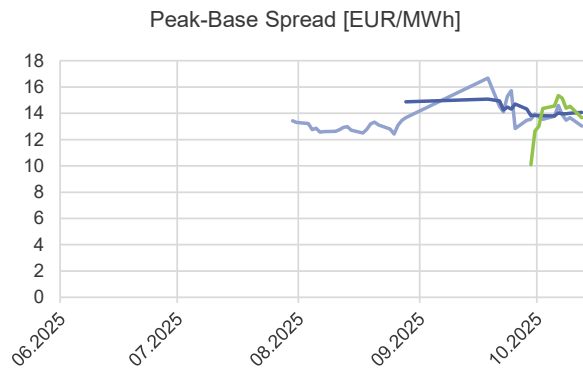
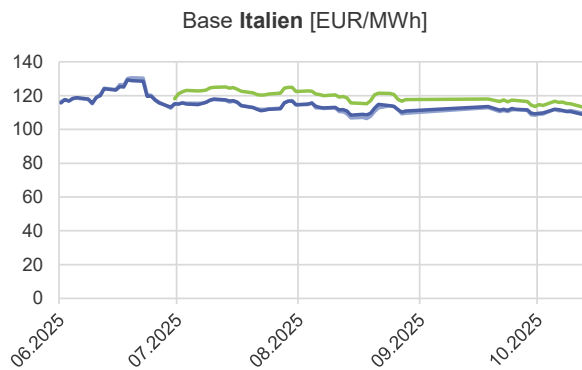
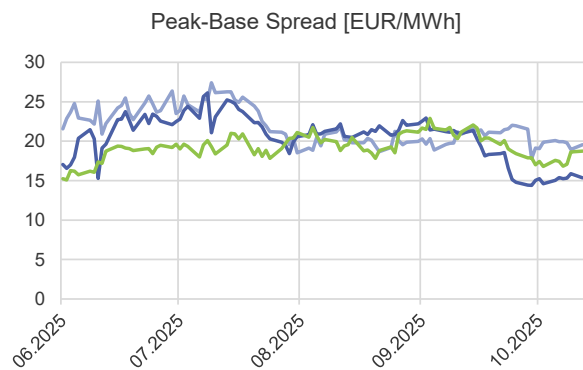
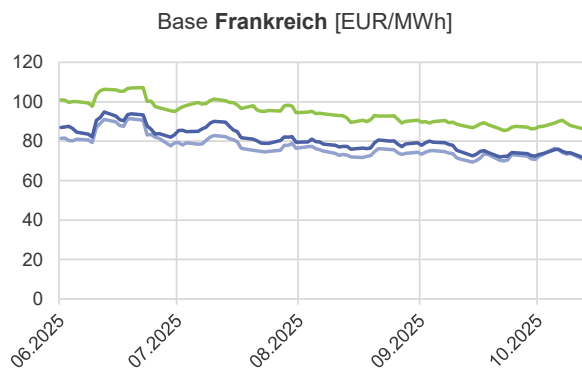
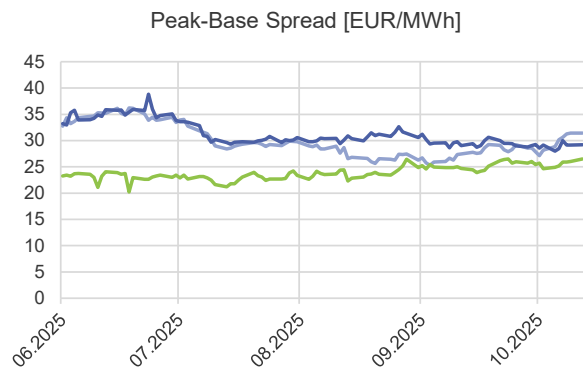
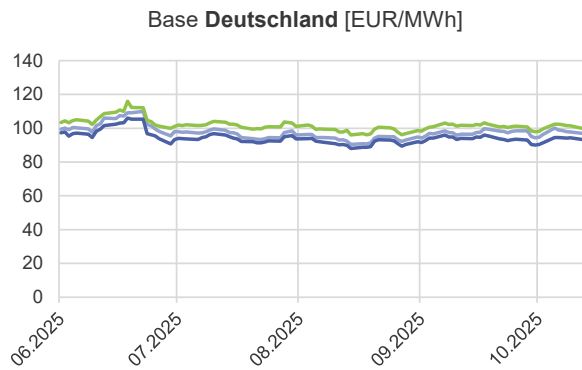
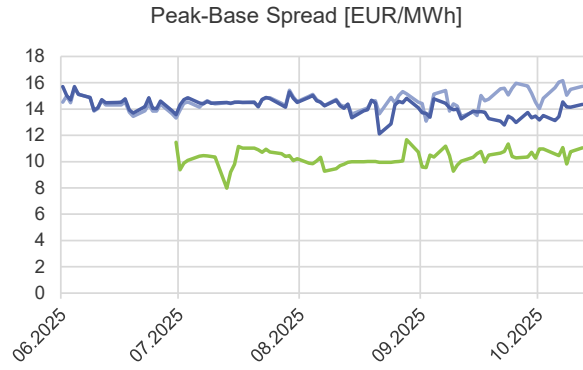
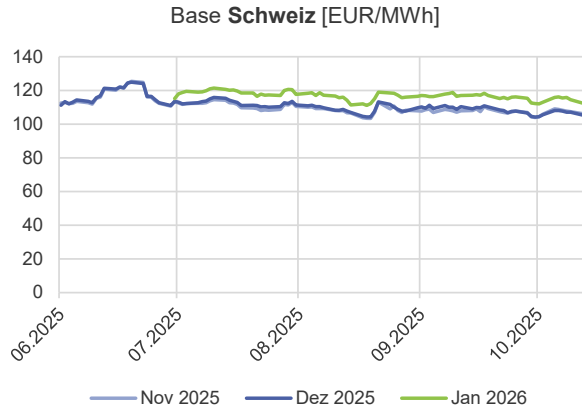
Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Terminpreise - Quartalsprodukte



Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Termin - Monatsprodukte



Marktbericht vom 14.10.2025 / Rapport du marché du 14.10.2025

Abkürzungen + Methodiken

Abkürzung	Bezeichnung
DA, ID	Day-Ahead (Preisauktion Vortag), Intra-Day (gleicher Tag)
DE,FR,CH,IT,AT	Länderabkürzungen
M,Q,Y	Monat, Quartal, Jahr
M+1, Q+1, Y+1	Frontkontrakte (z.B. M+1: Lieferung nächster Monat)
AE+, AE-	Ausgleichsenergie (+ short, Bezug Energie - long, Abgabe Energie)
NTC	Net Transfer Capacity: Verfügbarkeit Grenzkapazität DA
CO2, EUA	Emissionszertifikat Frontjahr: Dezemberkontrakt
SRE, TRE, RR	Sekundär- bzw. Tertiärregelenergie, TERRE
TTF, JKM, Henry Hub	Gaspreishubs Niederlande, Japan, USA
Erläuterungen	
Preise ~0	Anzahl Stunden mit Spotpreis im Band von -2 bis 2 EUR/MWh in der gezeigten Woche
Grenzkosten	kurzfristige variable Kosten der Stromproduktion
Speicherstände	Gestrichelte Linie entspricht Norm (Datenbasis letzte 10 Jahre), gepunktete Werte den Extrema
Grenzhandel	Dunkelblau sind Totale kommerzielle Flüsse (ohne Redispatch und Systemdienstleistungen und ungeplanten Flüssen)
Energiegehalt Brennstoff	Für Gas und Kohle auf Basis Brennwert dargestellt
Regelzone	Zone, in der der Übertragungsnetzbetreiber den Ausgleich Produktion-Last sicherstellt. Für CH: Swissgrid
Regelenergie	Abrufe von Kraftwerken zum Ausgleich der Regelzone
Forward Curve	Terminmarktdarstellung nach Lieferdatum für einen Handelsstichtag. Zeigt dadurch Preisstruktur zukünftiger Lieferzeiträume Für jeden Liefermonat wird der Wert von dem verfügbarem Produkt mit der niedrigsten Zeitauflösung verwendet
Base, Peak	Lieferung durchgehend(Base) bzw. Mo-Fr 8-20h(Peak) im jeweiligen Zeitraum
Spread	Differenz zwischen zwei Werten
Grenzkosten	Abschätzung der kurzfristigen Produktionskosten von verschiedenen Kraftwerken für den Lieferzeitraum. Basis bilden die Brennstoffpreise und Emissionszertifikate am Terminmarkt für den Lieferzeitraum sowie Kraftwerksparameter. Die Formel lautet: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO}_2\text{-Preis}) / \text{Effizienz_HHV} + \text{Variable Kosten}$. 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.