



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

**Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom**  
Fachsekretariat

**Commission fédérale de l'électricité ElCom**  
Secrétariat technique

---

# Marktbericht

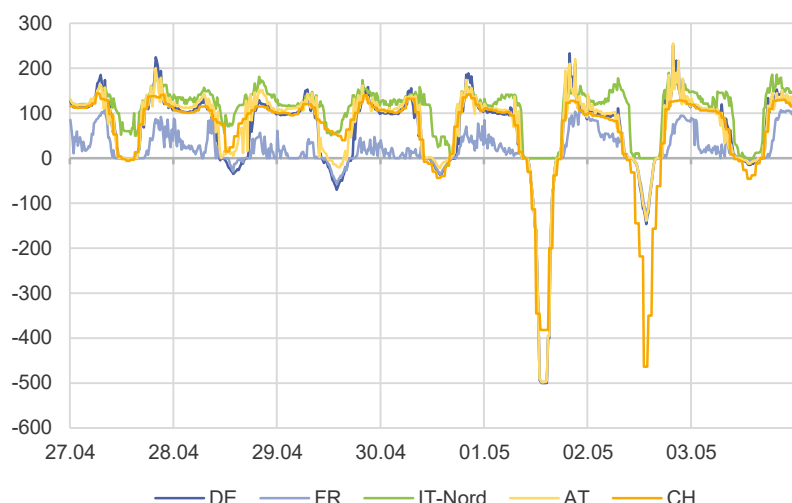
# Rapport de marché

---

# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



### Basepreise der Berichtswoche ab 27.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	59.4	62.6	12.5	108.9	68.9
Vorwoche	66.9	59.8	7.6	112.2	65.8
Veränderung	-11%	+5%	+63%	-3%	+5%

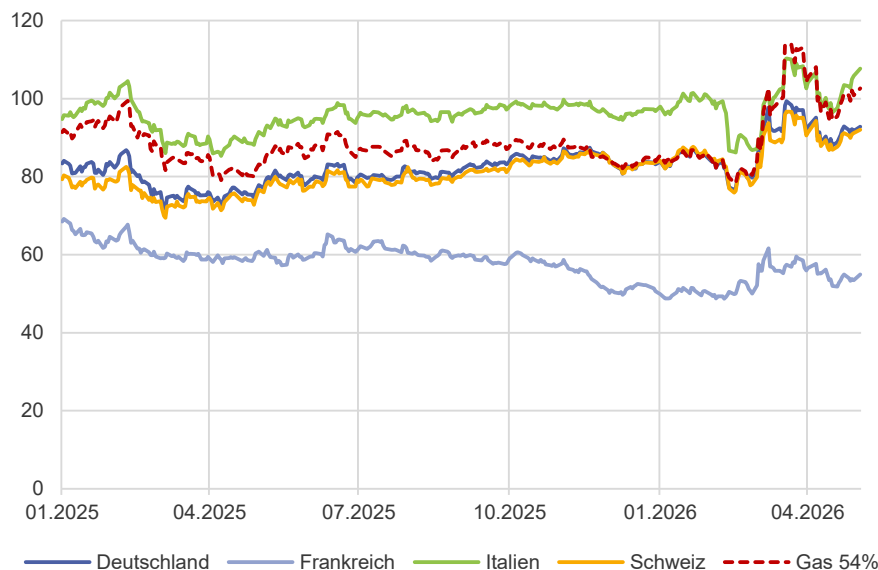
### Peakpreise der Berichtswoche ab 27.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	27.0	4.4	-21.4	88.3	19.6
Vorwoche	54.7	45.5	6.2	103.8	56.5
Veränderung	-51%	-90%	-445%	-15%	-65%

### Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	105.3	108.4	66.9	131.6	97.7
ab 04.05.2026	+77%	+73%	+437%	+21%	+42%
Folgewoche	77.1	76.8	24.3	122.8	82.0
ab 11.05.2026	-27%	-29%	-64%	-7%	-16%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



### Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%	
CH	Y+1	90.5	92.0	1.5	+1.7%
	Q+1	84.9	87.9	3.0	+3.5%
	M+1	74.7	76.7	2.0	+2.7%
DE	Y+1	91.9	92.8	0.9	+1.0%
	Q+1	92.7	95.7	3.0	+3.2%
	M+1	84.9	85.8	0.9	+1.1%
FR	Y+1	54.0	54.9	0.9	+1.7%
	Q+1	41.2	41.2	0.0	-0.0%
	M+1	27.6	24.5	-3.1	-11.3%
IT	Y+1	103.1	107.7	4.6	+4.5%
	Q+1	132.9	138.3	5.4	+4.0%
	M+1	123.6	129.3	5.7	+4.6%
AT	Y+1	100.6	102.5	1.8	+1.8%
	Q+1	96.9	100.0	3.2	+3.3%
	M+1	87.7	89.0	1.2	+1.4%

### Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%	
Gas	Y+1	37.1	38.5	1.3	+3.5%
	Q+1	44.7	47.9	3.2	+7.2%
	M+1	44.7	48.0	3.3	+7.4%
Kohle	Y+1	12.4	12.7	0.4	+2.9%
	Q+1	12.0	12.4	0.3	+2.7%
	M+1	10.9	11.5	0.5	+5.0%
CO2	Dez 26	74.7	73.1	-1.7	-2.2%

## Marktkommentar

Der Feiertag am 1.Mai und das in vielen Regionen sonnige Wetter prägten die Spotpreise der vergangenen Woche. Am Freitag sank der Schweizer Preis auf bis zu rund -380 EUR/MWh, während die Preise in Deutschland, Frankreich und Österreich nahe -500 EUR/MWh lagen. Am Samstag fiel der schweizerische Preis dann auf -463,68 EUR/MWh, wodurch die Schweiz das einzige Land mit einem derart niedrigen Preis. Für diesen Tag deutet vieles darauf hin, dass bei der Schweizer Day-Ahead Auktion die Europäische Marktlage während der negativen Preisstunden falsch eingeschätzt wurde: Die Exportkapazitäten nach Deutschland waren nicht ausgeschöpft und in der nachfolgend stattfindenden Intra-Day Auktion lagen die Schweizer und Deutschen Preise wieder näher zusammen, auf weniger negativem Niveau. Am Sonntag verhinderte das schlechter werdende Wetter (niedrigere Temperaturen, weniger Sonnenschein) wohl einen weiteren Tag mit stark negativen Stunden. Insgesamt lagen die Preise durch die Tage mit sehr negativen Preisen im Wochenmittel damit unter den Erwartungen des Terminmarktes (Seite 3). In Frankreich zeigte sich gar ein negativer Wochen-Peak-Preis von -21 EUR/MWh.

Beim Aussenhandel fällt neben den freien Exportkapazitäten nach Deutschland Samstagmittag auch die starke Einschränkung der Exportkapazitäten nach Italien während der Stunden mit den tiefsten Preisen auf, welche die Schweizer Preise weiter unter Druck setzte. Es resultierten dennoch Nettoexporte von etwa 300 GWh.

Am Mittwoch blieb die Regelzone einen Grossteil des Tages short und verzeichnete eine Unausgeglichenheit von bis zu -400 MW, was zur Aktivierung grösserer Mengen an Sekundär- und Tertiär-Regelenergie führte und den Ausgleichsenergiepreis auf über 600 EUR/MWh steigen liess. Am Sonntag trat eine vergleichbare Unausgeglichenheit auf, jedoch ohne grössere Auswirkungen auf die Preise. Hingegen waren es eher kürzere long-Phasen, die zu den hohen Preisen führten, welche am Dienstag und Freitag zur Mittagszeit über -1'000 EUR/MWh hinausgingen.

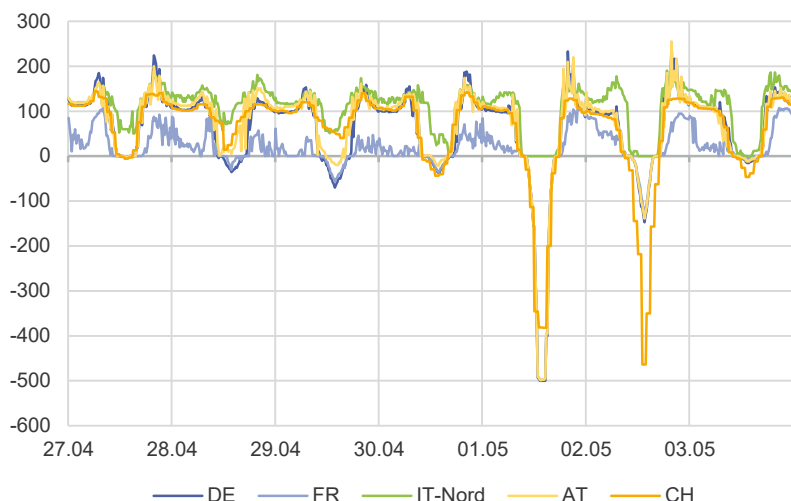
Am Terminmarkt stiegen die Gaspreise weiter, auch der Kohlepreis verzeichnete einen Anstieg, wenn auch in geringerem Umfang. Dadurch stiegen die Strom-Terminpreise in fast allen dargestellten Ländern. Lediglich der französische Frontquartal blieb unverändert, während der Frontmonat einen Rückgang von über 10% verzeichnete, wahrscheinlich wegen eines verbesserten Ausblicks auf die Kernkraft. Die europäischen Gasspeicher füllen sich derweil stetig, liegen aber weiterhin deutlich unterhalb der Norm.

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

# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



### Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 27.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	59.4	62.6	12.5	108.9	68.9
Peak	27.0	4.4	-21.4	88.3	19.6
Offpeak	77.4	95.0	31.2	120.3	96.2

### Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	81.5	75.3	12.4	112.6	84.0
Abweichung	-27%	-17%	+1%	-3%	-18%

### Markterwartung Peak

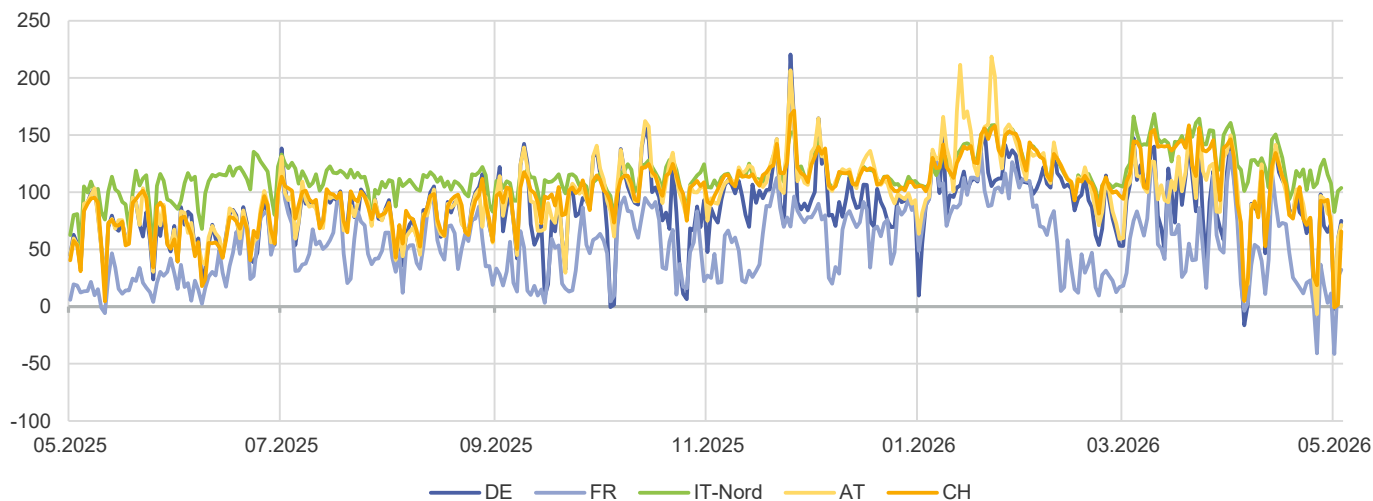
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	58.7	42.3	-	105.1	62.2
Abweichung	-54%	-90%	-	-16%	-69%

### Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	32	44.75	46.25	0	30.75
Stunden ~0	2	18.25	39	14.5	15.25

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

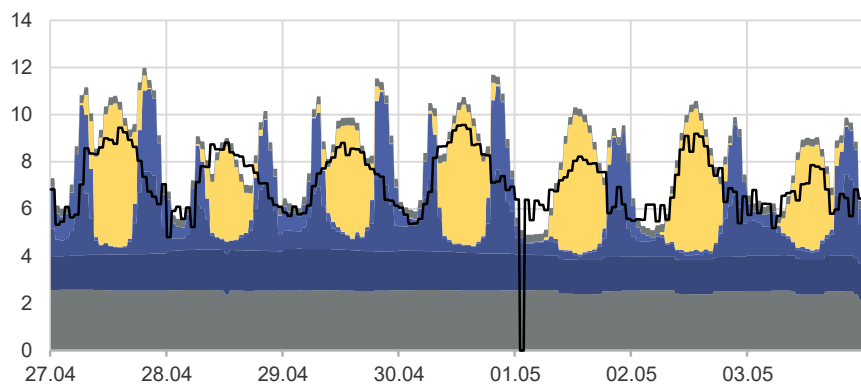
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Spot - Produktion + Verbrauch

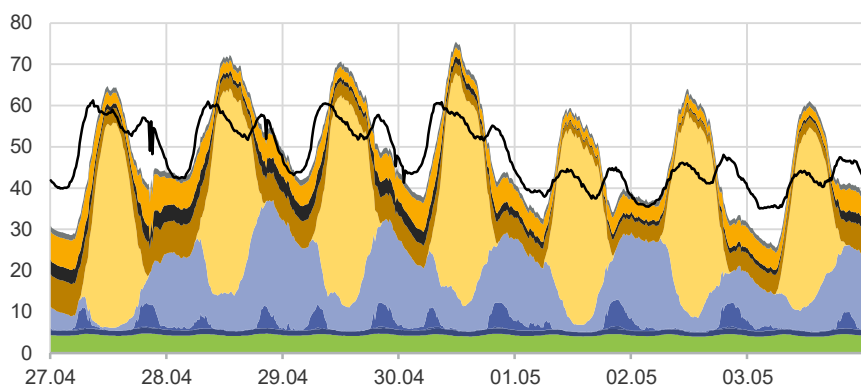
Produktion und Verbrauch CH [GW]



### Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	430	422	-8	-2%
Flusswasser	230	263	33	+15%
Speicherwasser	186	195	9	+5%
Pumpspeicher	150	160	10	+7%
Wind	3	2	-1	-37%
PV	328	292	-36	-11%
Thermisch	56	55	-1	-1%
Last	1'341	1'193	-149	-11%

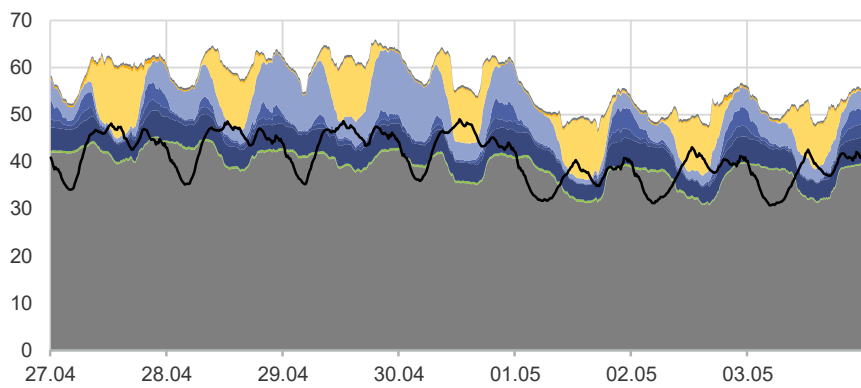
Produktion und Verbrauch DE [GW]



### Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	734	729	-5	-1%
Flusswasser	212	207	-5	-2%
Speicherwasser	18	18	0	+1%
Pumpspeicher	210	236	26	+12%
Wind	2'612	2'025	-587	-22%
PV	2'620	2'903	283	+11%
Braunkohle	830	784	-47	-6%
Steinkohle	400	327	-73	-18%
Gas	872	720	-152	-17%
Fossil-andere	192	211	18	+10%
Last	8'526	8'023	-503	-6%

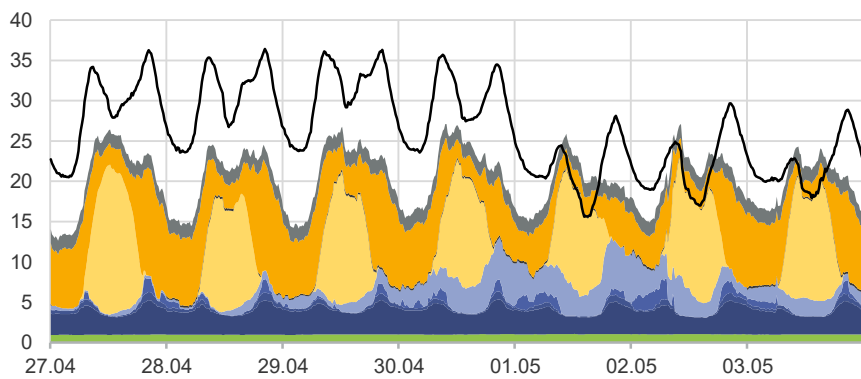
Produktion und Verbrauch FR [GW]



### Frankreich

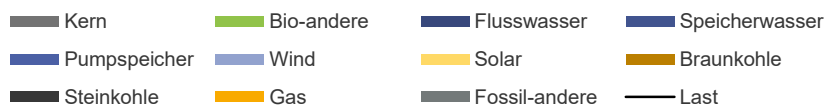
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'639	6'530	-109	-2%
Bio-andere	79	71	-8	-10%
Flusswasser	764	765	1	+0%
Speicherwasser	138	167	29	+21%
Pumpspeicher	184	198	14	+8%
Wind	1'047	902	-145	-14%
PV	880	741	-140	-16%
Gas	70	50	-19	-28%
Fossil-andere	72	73	1	+1%
Last	7'245	6'859	-386	-5%

Produktion und Verbrauch IT [GW]



### Italien

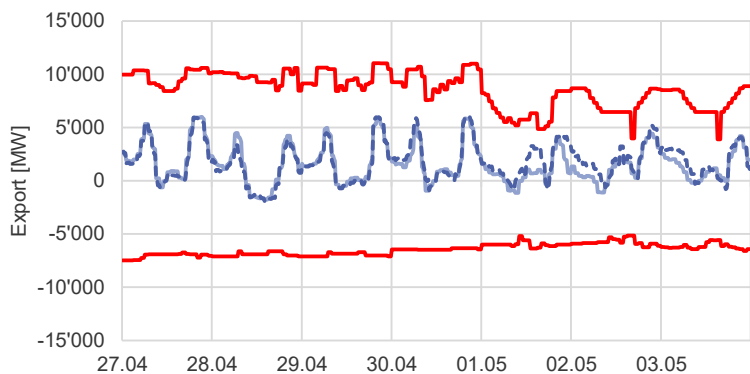
GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	170	167	-3	-2%
Flusswasser	503	507	4	+1%
Speicherwasser	76	65	-11	-14%
Pumpspeicher	51	72	21	+41%
Wind	412	351	-60	-15%
PV	948	904	-44	-5%
Steinkohle	28	25	-2	-8%
Gas	1'075	1'040	-35	-3%
Fossil-andere	300	298	-1	-0%
Last	4'672	4'435	-237	-5%



# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Spot - Grenzaustausch

Grenzaustausch

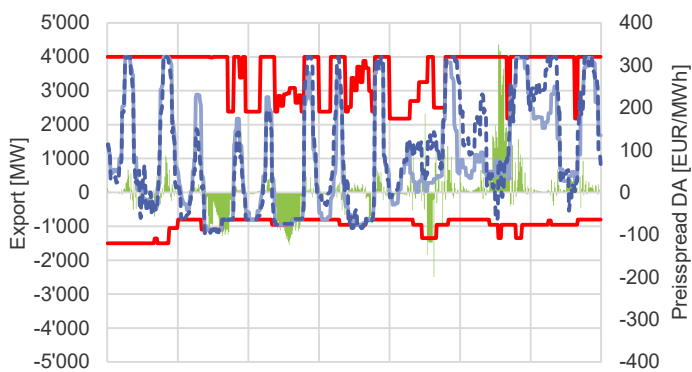


Grenzaustausch der Berichtswoche ab 27.04.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	226	12	440	118	796
Importe	38	444	0	14	496
Nettoexport	188	-432	440	105	300
Vorwoche	52	-431	499	102	223
Änderung	135	-2	-59	3	77
DA Nettoexport	157	-432	441	102	268
ID Nettoexport	30	0	0	3	33

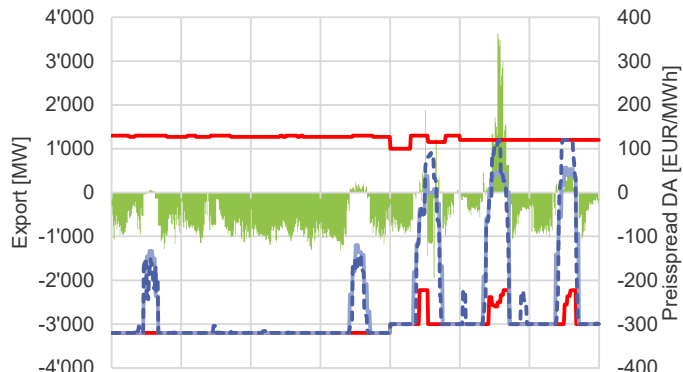
— NTC — Handel DA - - - Handel Total

Grenze DE

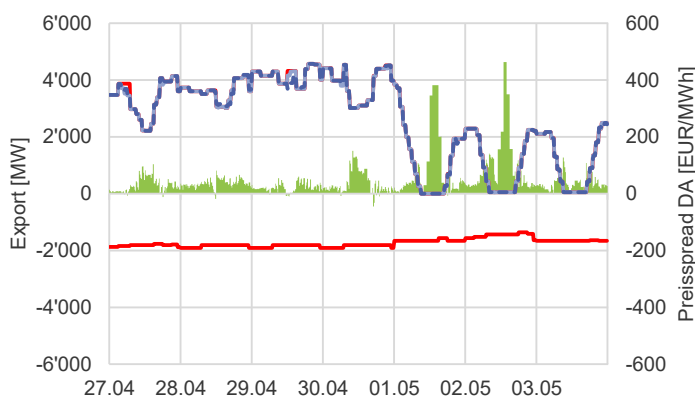


■ Preis-Spread CH — NTC — Handel DA - - - Handel Total

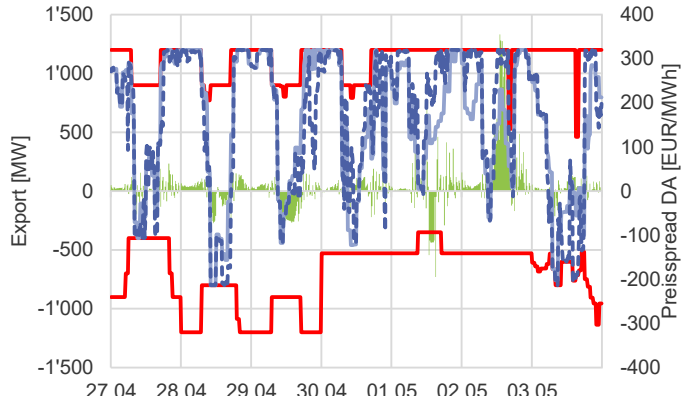
Grenze FR



Grenze IT



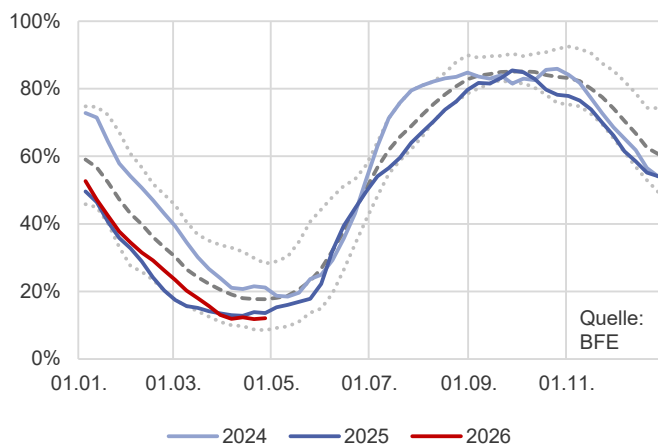
Grenze AT



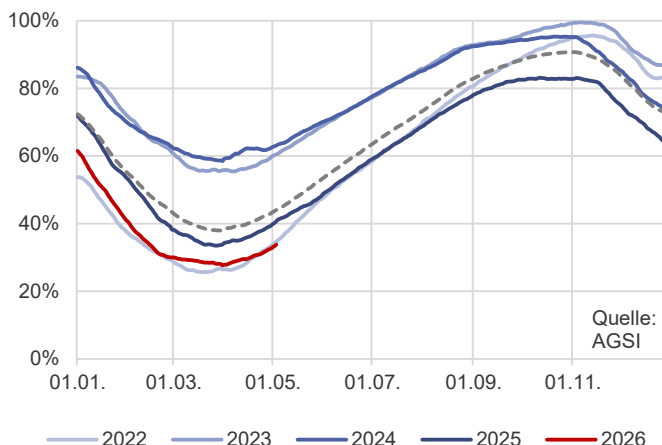
# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Fundamentaldaten

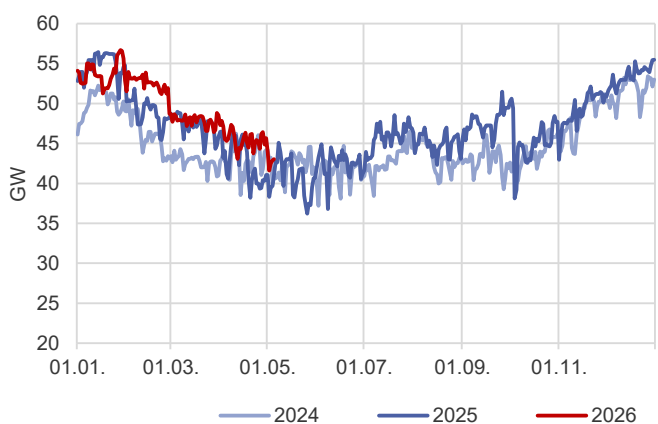
Füllstände Speicherseen CH



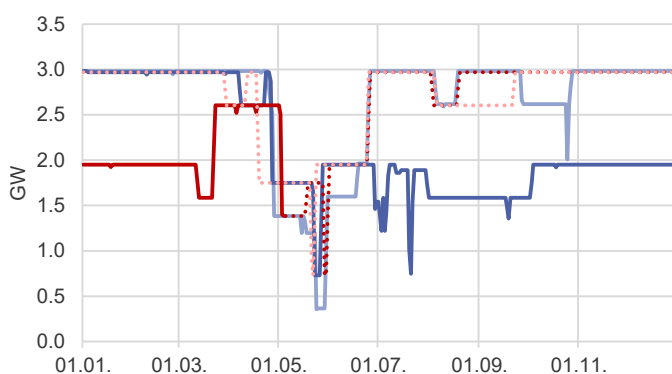
Gasspeicher Füllstände Europa



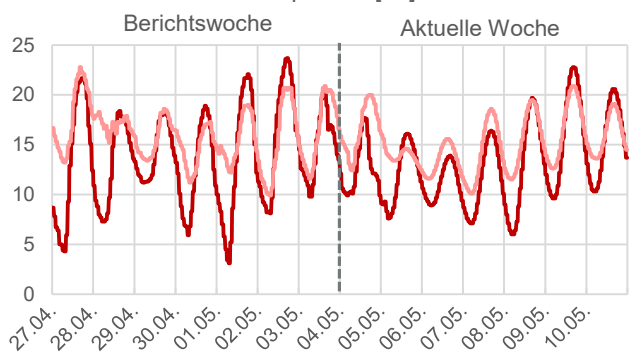
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



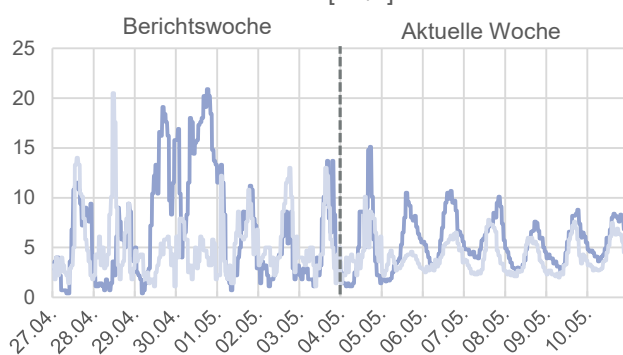
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



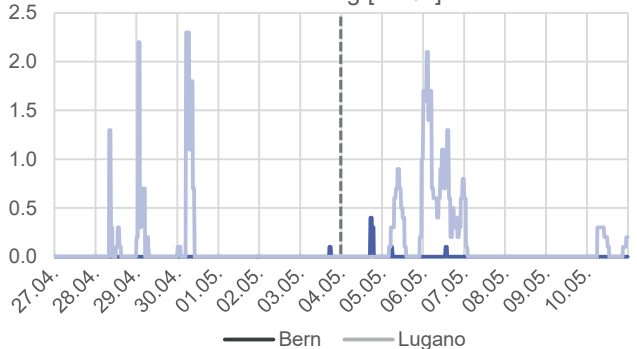
Temperatur [°C]



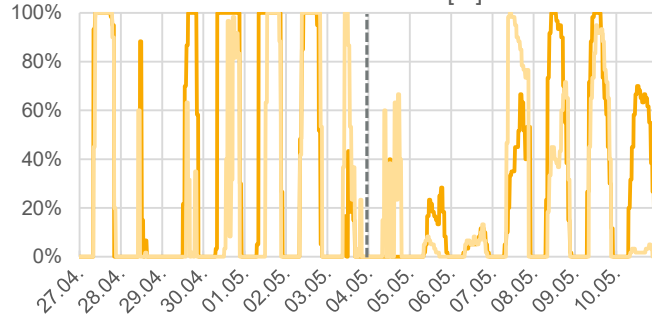
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



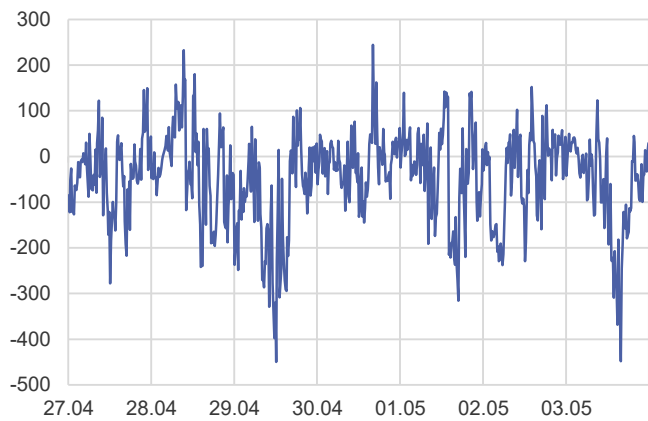
Sonnenscheindauer [%]



# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Regelzone

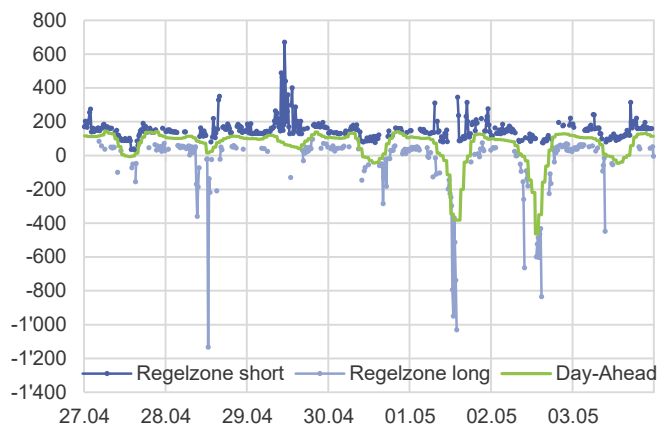
Unausgeglichenheit [MW]



**Unausgeglichenheit**

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-26	-47	-21	
Mittel absolut	68	81	13	+20%
1% Perzentil	-273	-322	-50	+18%
99% Perzentil	196	154	-43	-22%

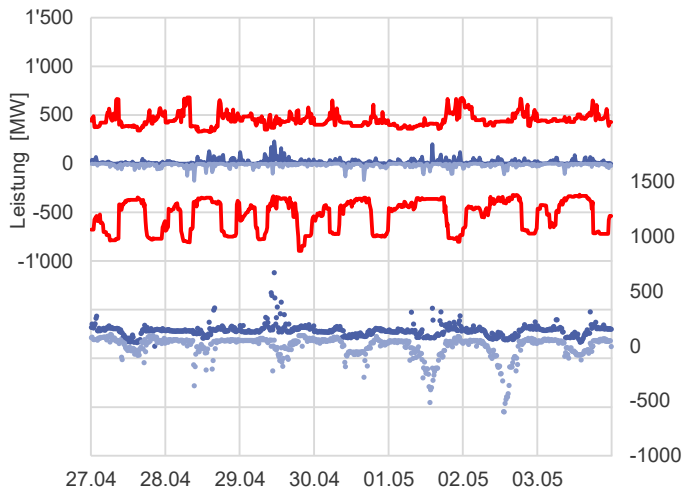
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



**Ausgleichsenergiepreis**

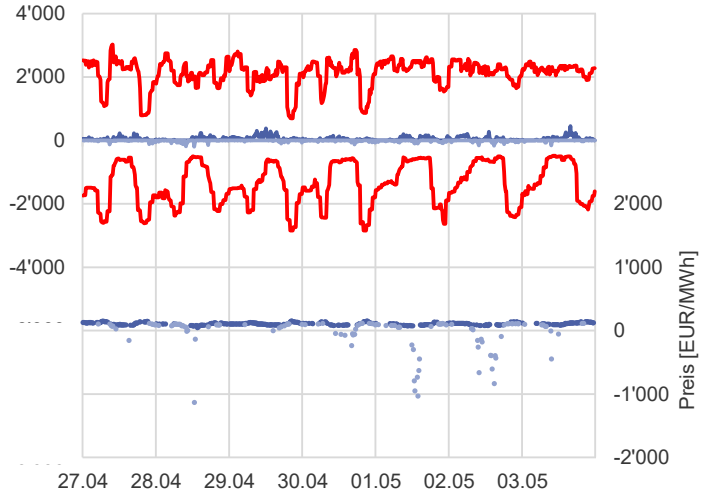
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	143	153	10	+7%
AE long	-46	-43	3	-7%
Kosten MEUR	1.6	2.1	0.6	+37%

SRE

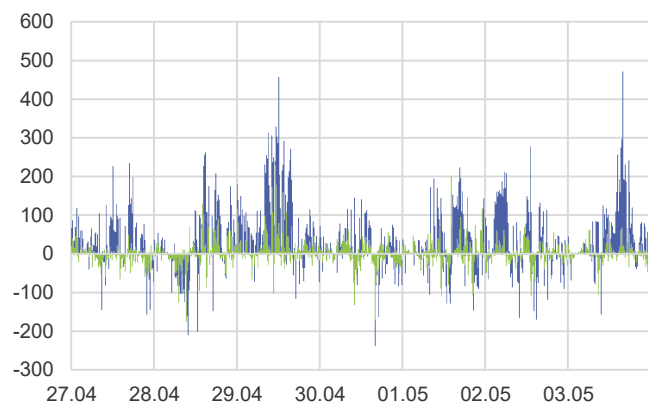


— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

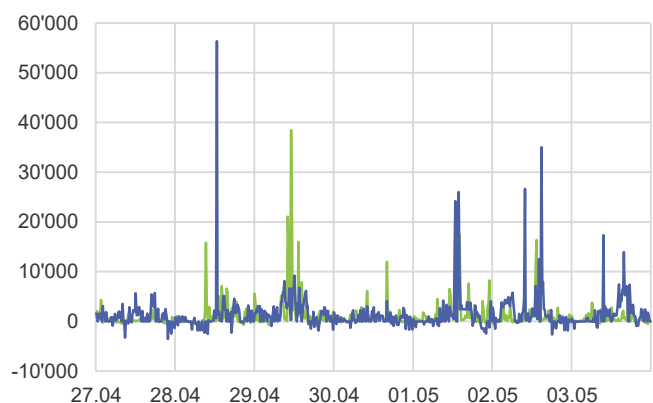


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

**Aktivierungen Regelenergie**

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.1	5.0	-0.1	-1%
TRE	6.5	8.7	2.2	+33%
TRE Redispatch	0.3	0.0	-0.3	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

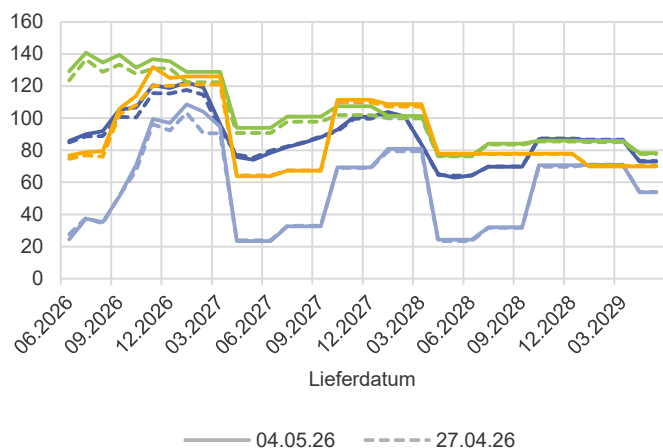
**Aktivierungskosten Regelenergie**

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	0.66	0.71	0.0	+7%
TRE Total	0.69	0.93	0.2	+35%

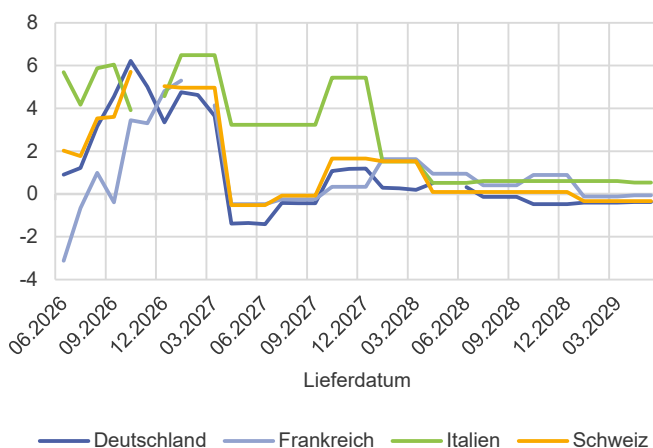
# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

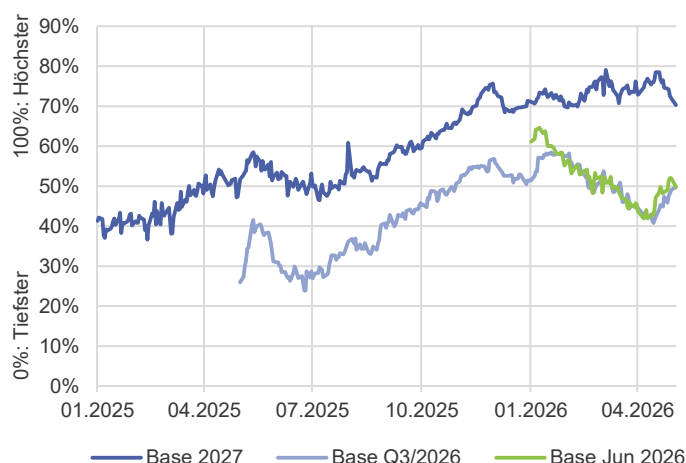
Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



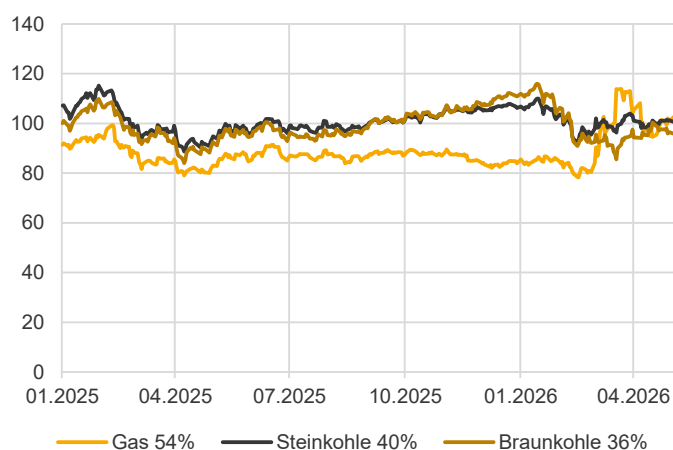
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



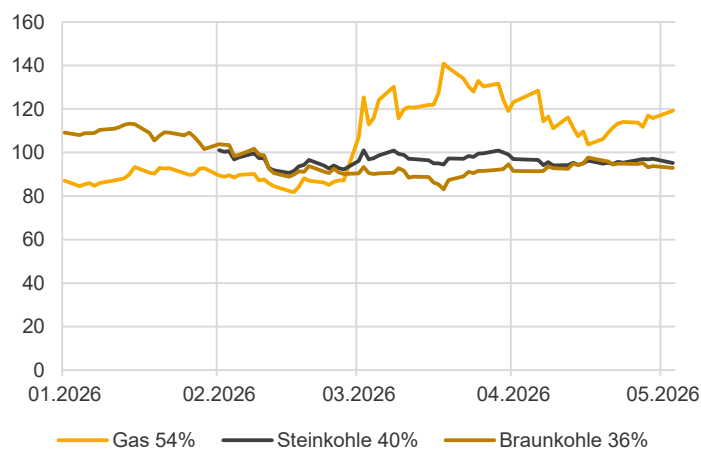
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Jun 2026 [EUR/MWh]



### Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	100.85	102.64	1.8	+1.8%
Steinkohle 40%	101.04	100.58	-0.5	-0.5%
Braunkohle 36%	97.49	95.81	-1.7	-1.7%

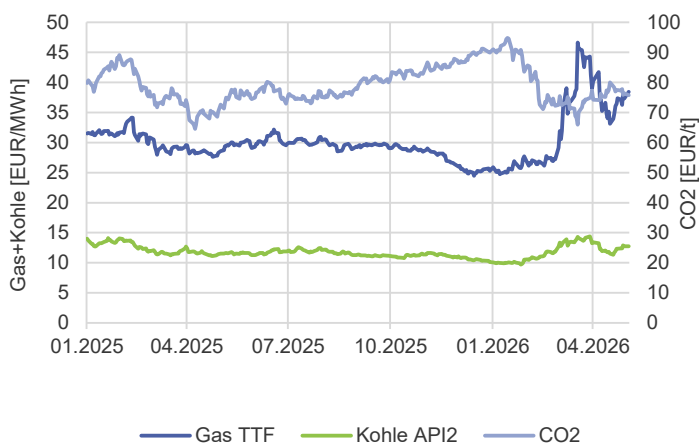
### Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	113.76	119.19	5.4	+4.8%
Steinkohle 40%	96.53	95.19	-1.3	-1.4%
Braunkohle 36%	94.78	93.01	-1.8	-1.9%

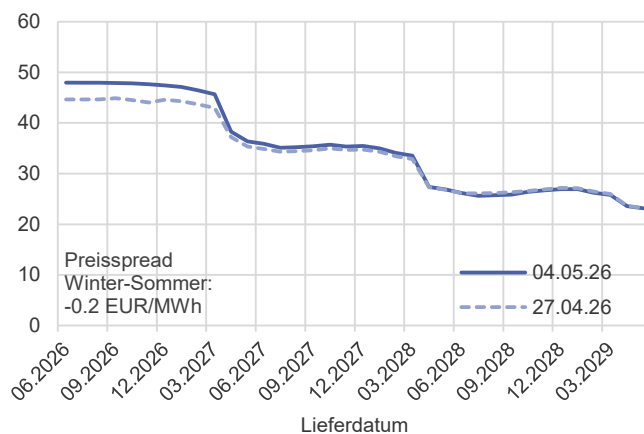
# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Terminpreise - Commodities

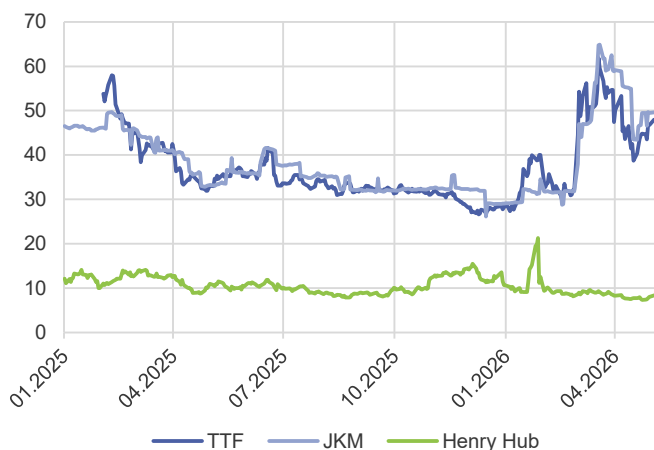
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



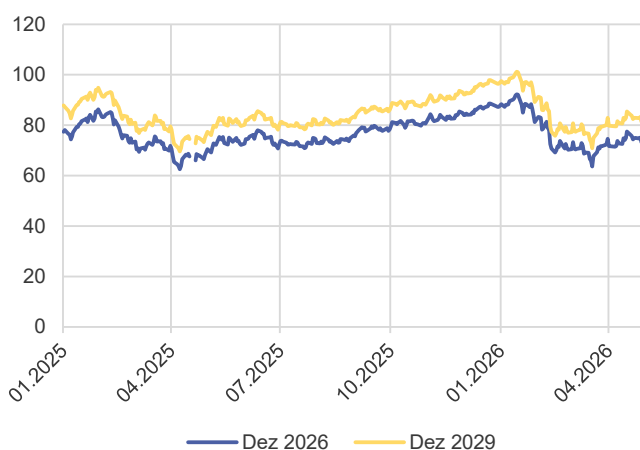
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



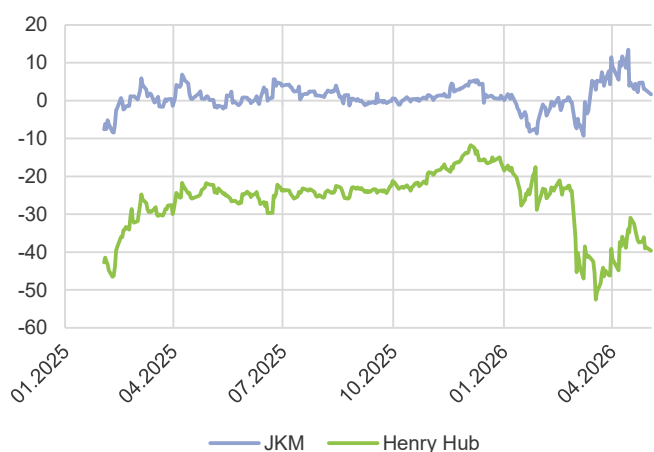
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



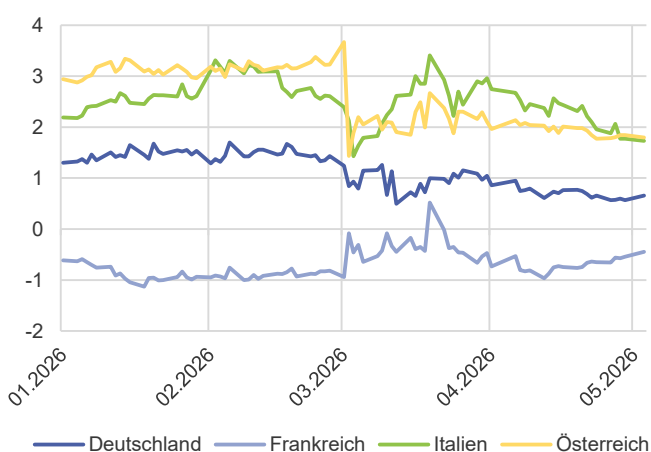
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Jun 2026 [EUR/MWh]



### Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	37.1	38.5	1.3	+3.5%
TTF	Q+1	44.7	47.9	3.2	+7.2%
	M+1	44.7	48.0	3.3	+7.4%
Kohle	Y+1	12.4	12.7	0.4	+2.9%
API2	Q+1	12.0	12.4	0.3	+2.7%
	M+1	10.9	11.5	0.5	+5.0%
CO2	Dez 26	74.7	73.1	-1.7	-2.2%

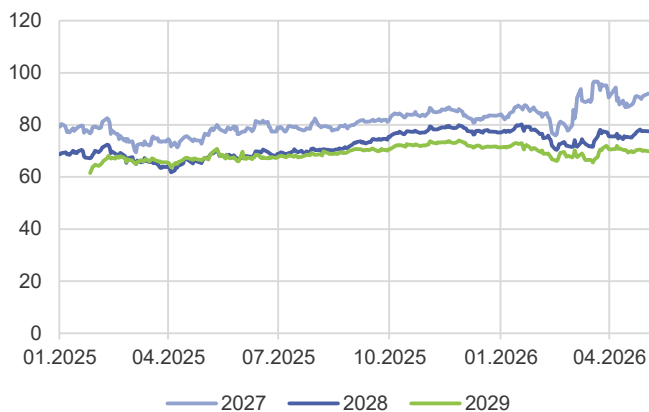
### Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		0.6	0.7	0.1	+16%
FR-TTF M+1		-0.7	-0.4	0.2	-32%
IT-TTF M+1		1.9	1.7	-0.2	-8%
AT-TTF M+1		1.8	1.8	0.0	+1%
JKM-TTF M+1		4.8	1.7	-3	-66%
HHUB-TTF M+1		-37.2	-39.6	-2	+6%

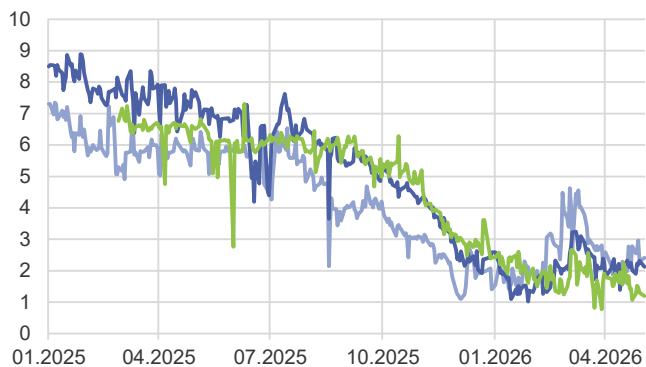
# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Terminpreise - Jahresprodukte

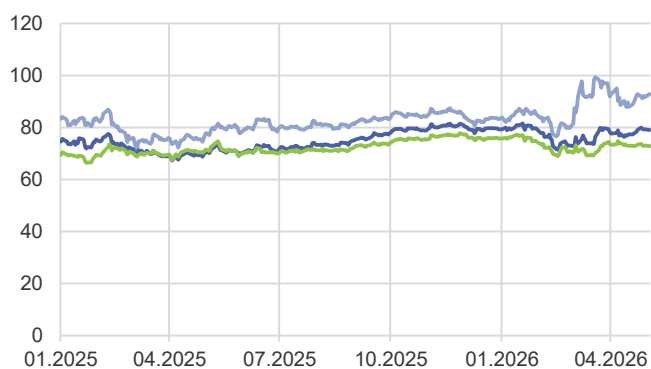
Base Schweiz [EUR/MWh]



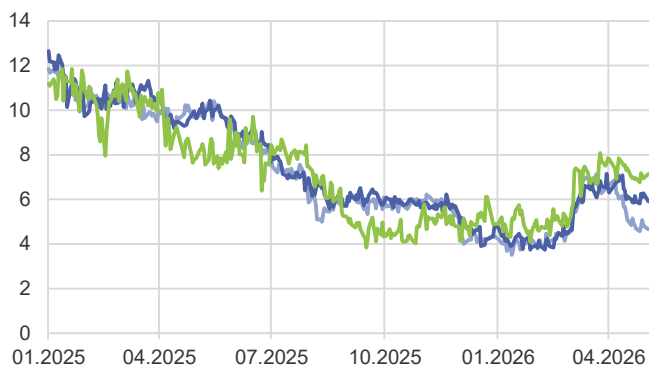
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



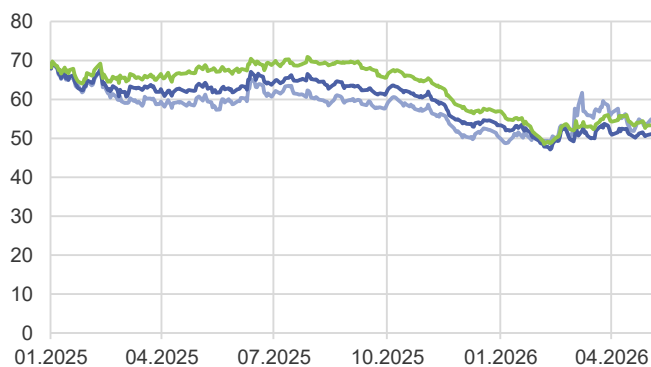
Base Deutschland [EUR/MWh]



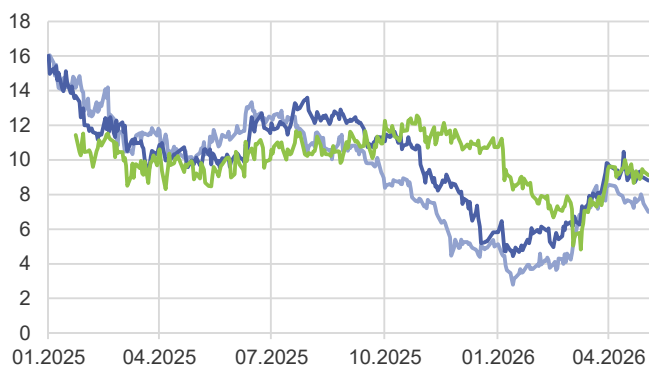
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



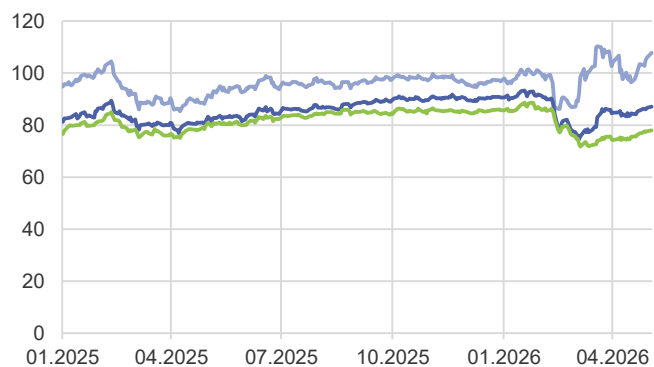
Base Frankreich [EUR/MWh]



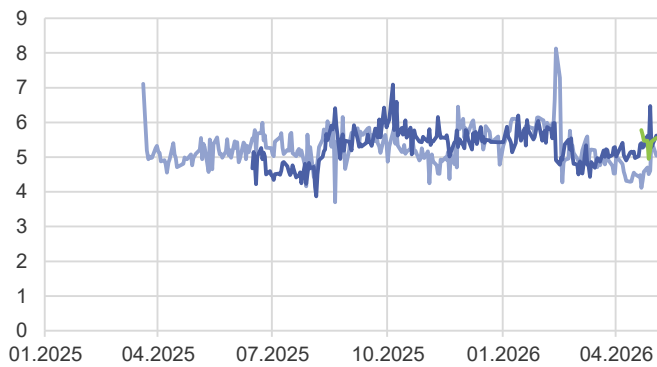
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

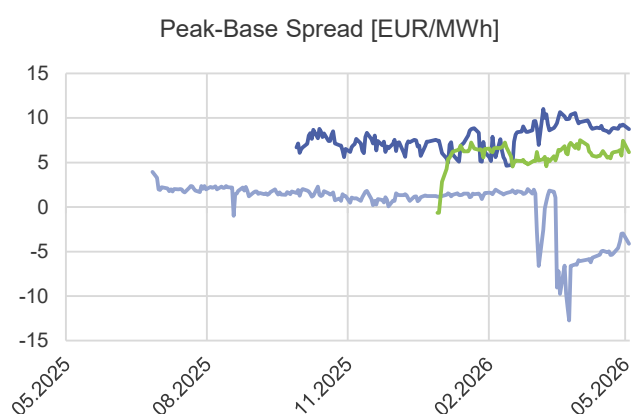
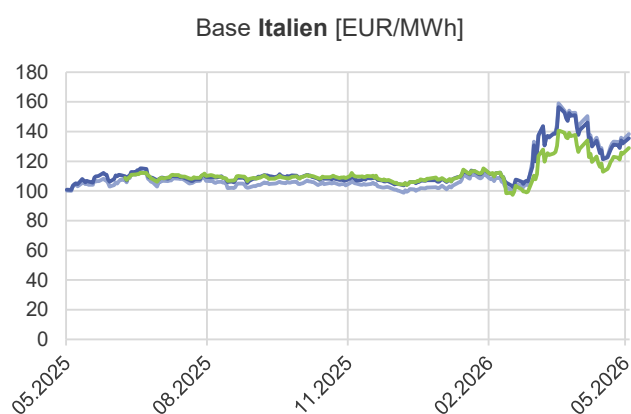
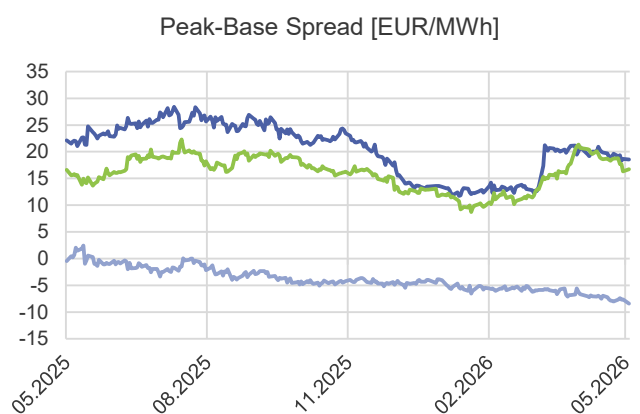
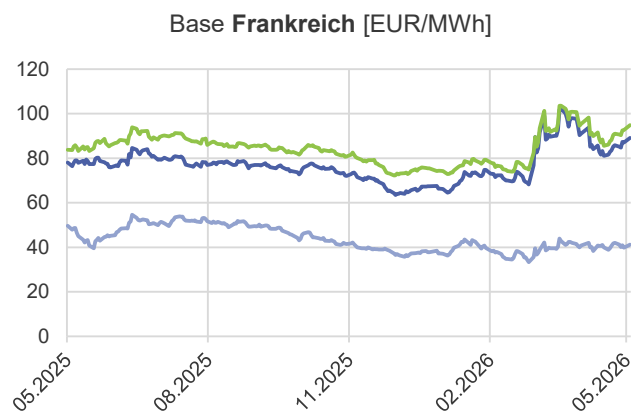
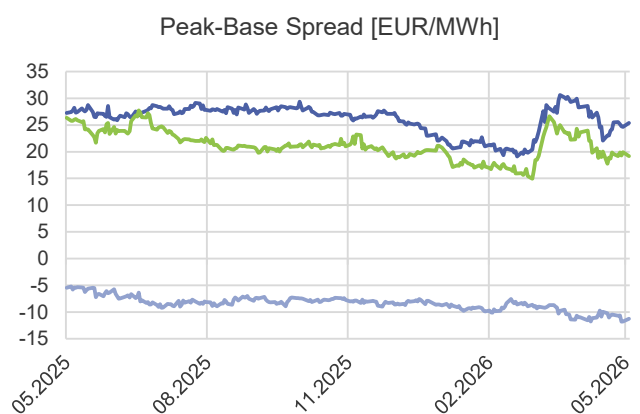
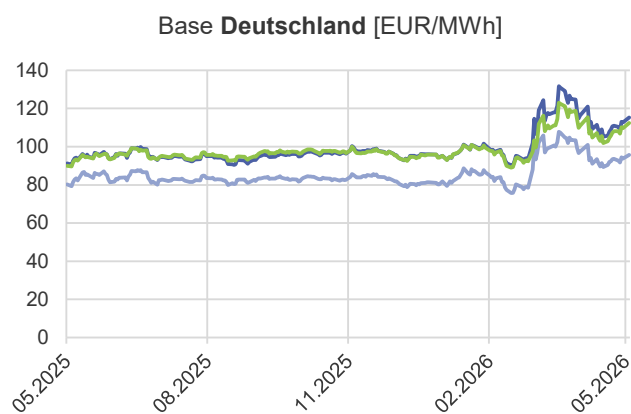
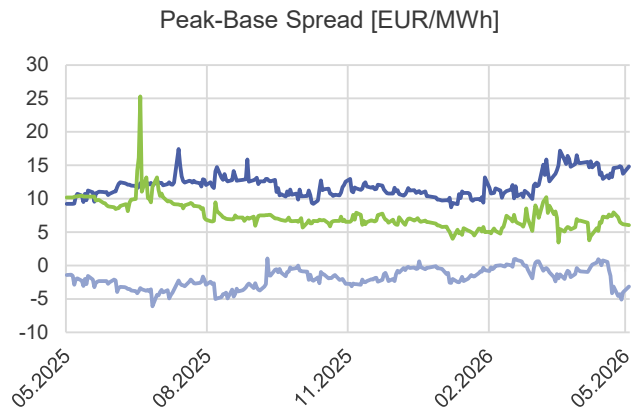
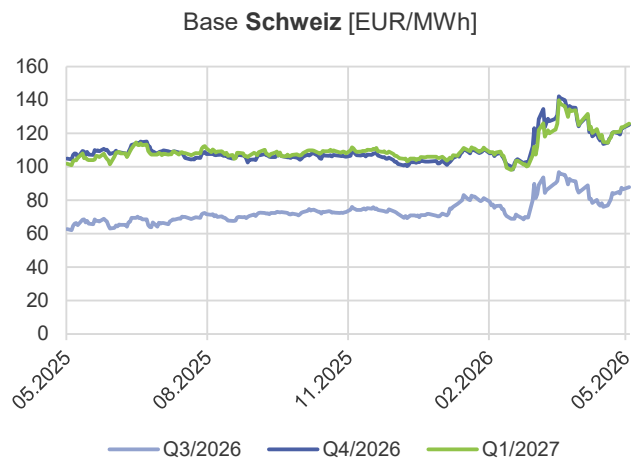


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



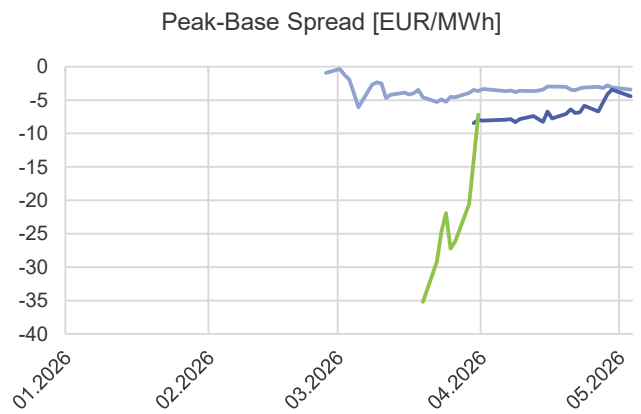
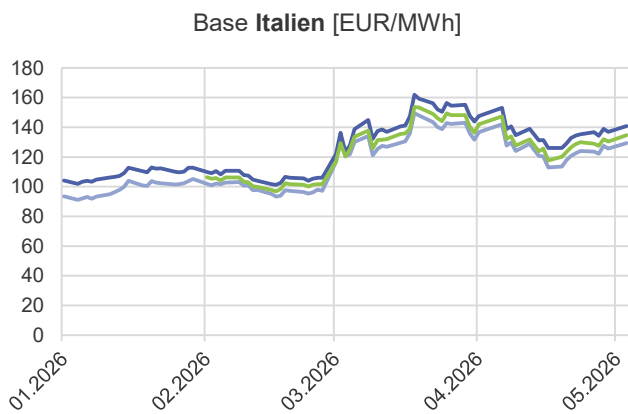
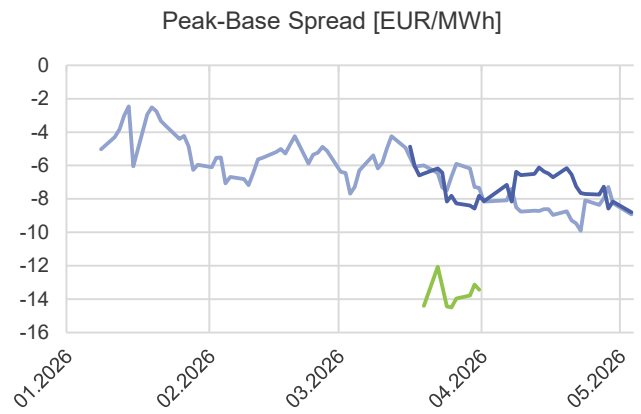
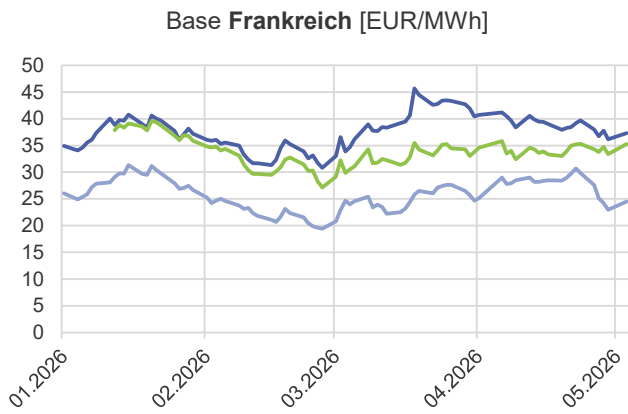
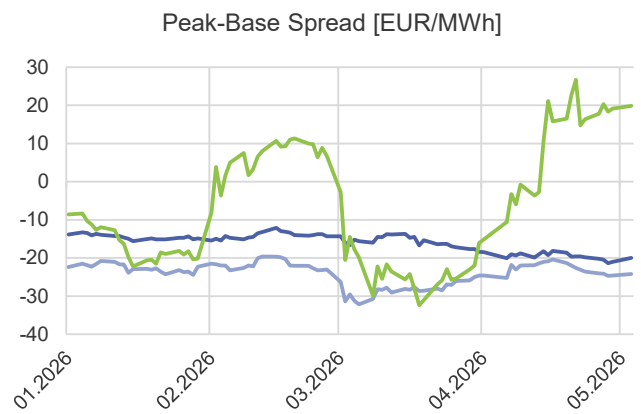
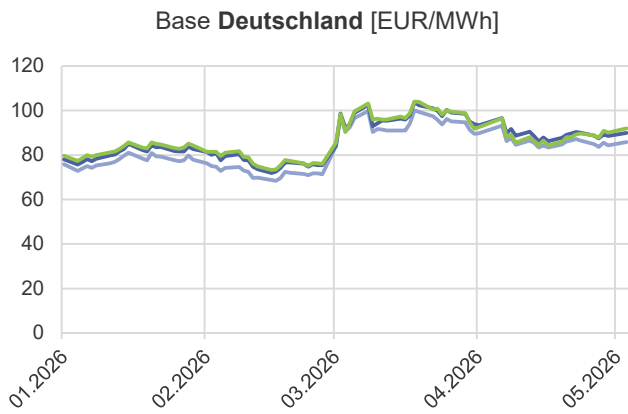
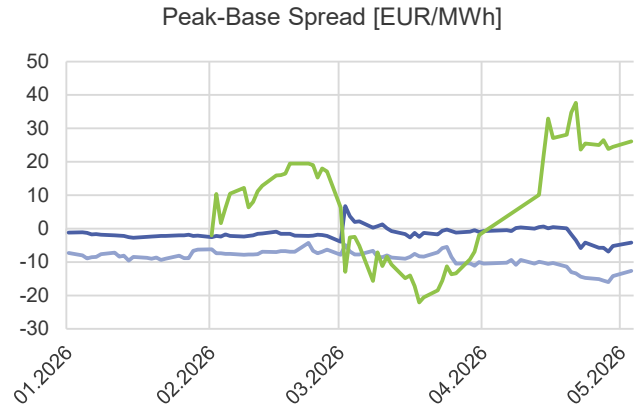
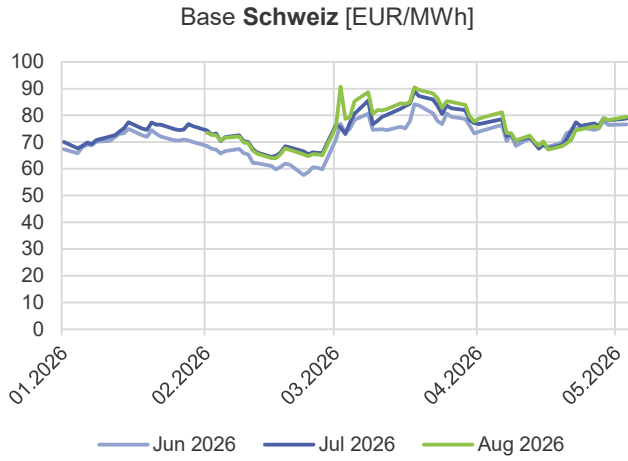
# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Terminpreise - Quartalsprodukte



# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## Termin - Monatsprodukte



# Marktbericht vom 05.05.2026 / Rapport de marché du 05.05.2026

## 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+, 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: $\text{Grenzpreis} = (\text{Brennstoffpreis} + \text{Emissionsfaktor} \cdot \text{CO}_2 \text{ Preis}) / \text{Effizienz}_{\text{HHV}} + \text{Variable Kosten}$ . 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.