



Schweizerische Eidgenossenschaft  
Confédération suisse  
Confederazione Svizzera  
Confederaziun svizra

**Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom**  
Fachsekretariat

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

---

# Marktbericht

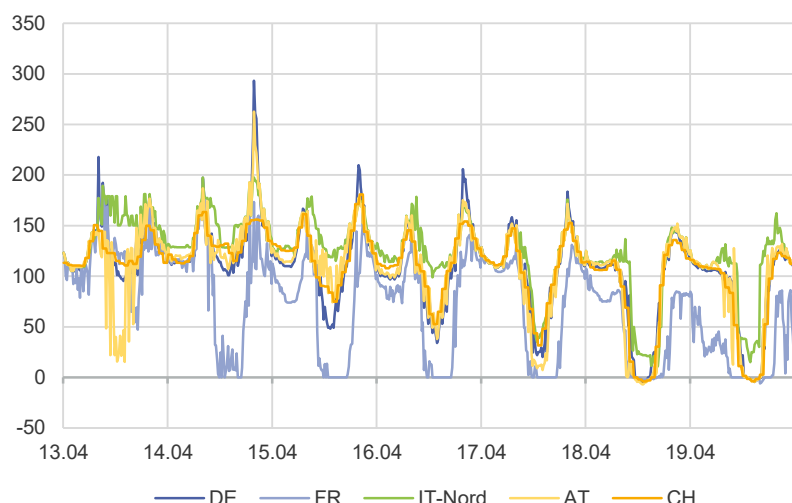
# Rapport de marché

---

# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Überblick

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



### Basepreise der Berichtswoche ab 13.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	108.5	109.1	70.9	124.8	108.0
Vorwoche	76.5	72.5	33.9	120.6	79.9
Veränderung	+42%	+51%	+109%	+4%	+35%

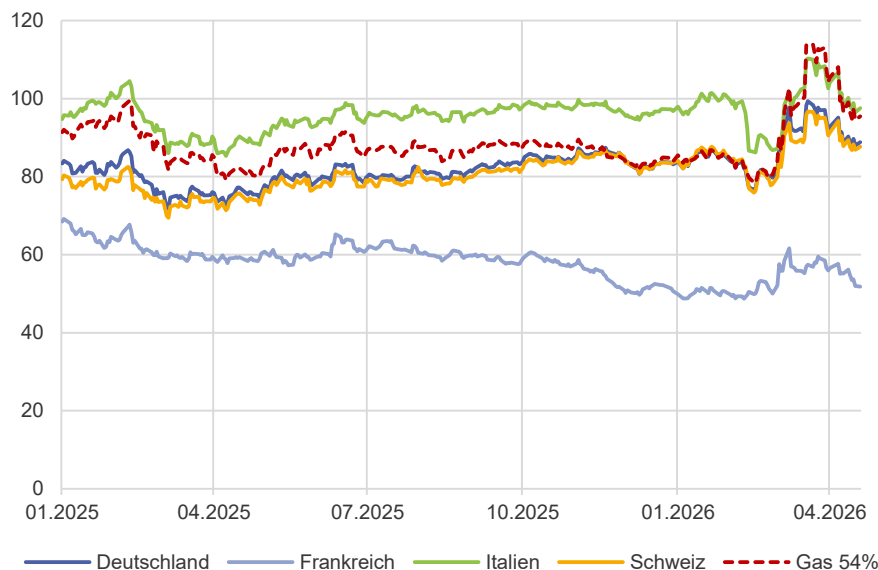
### Peakpreise der Berichtswoche ab 13.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Wochenmittel	111.9	109.6	58.9	136.7	107.7
Vorwoche	50.1	48.3	12.6	108.0	50.8
Veränderung	+123%	+127%	+369%	+27%	+112%

### Kurzfristausblick Base am Terminmarkt

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Aktuelle Woche	83.4	81.1	27.9	112.4	90.7
ab 20.04.2026	-23%	-26%	-61%	-10%	-16%
Folgewoche	82.2	80.7	24.2	104.9	89.3
ab 27.04.2026	-1%	-0%	-13%	-7%	-2%

Preise Base 2027 [EUR/MWh]



### Entwicklung der Frontkontrakte

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
CH	Y+1	89.4	87.7	-1.7	-1.9%
	Q+1	80.2	77.1	-3.1	-3.9%
	M+1	76.2	74.5	-1.7	-2.2%
DE	Y+1	90.3	88.8	-1.4	-1.6%
	Q+1	93.4	90.5	-3.0	-3.2%
	M+1	79.5	76.7	-2.9	-3.6%
FR	Y+1	56.2	51.8	-4.4	-7.8%
	Q+1	40.8	38.9	-1.9	-4.6%
	M+1	25.8	23.3	-2.5	-9.8%
IT	Y+1	100.2	97.5	-2.7	-2.7%
	Q+1	135.9	123.1	-12.8	-9.4%
	M+1	118.2	105.4	-12.8	-10.8%
AT	Y+1	97.9	96.8	-1.1	-1.1%
	Q+1	97.3	94.1	-3.2	-3.3%
	M+1	80.2	80.3	0.1	+0.1%

### Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	36.6	33.9	-2.7	-7.4%
	Q+1	45.9	40.2	-5.7	-12.5%
	M+1	46.5	40.4	-6.2	-13.3%
Kohle	Y+1	12.0	11.3	-0.7	-5.7%
	Q+1	11.2	10.5	-0.7	-6.6%
	M+1	11.0	10.6	-0.4	-3.9%
CO2	Dez 26	72.6	76.2	3.5	+4.9%

## Marktkommentar

Im Wochenvergleich stieg der Spotpreis für Strom in der Schweiz, Deutschland, Frankreich und Österreich um rund 30 EUR/MWh. Dieser Anstieg ist unter anderem auf eine gestiegene Nachfrage aufgrund niedrigerer Temperaturen sowie auf eine geringere Erzeugung aus erneuerbaren Energien zurückzuführen, die durch eine höhere Stromerzeugung aus fossil befeuerten Kraftwerken ausgeglichen wurde. Frankreich weist jedoch weiterhin deutlich niedrigere Preise auf, während der italienische Preis – dessen Anstieg begrenzt ausfiel – relativ hoch bleibt. Die Schweizer Wasserkraftproduktion, die vor allem in den teuersten Stunden – morgens und abends – genutzt wurde, stieg deutlich an und trug dazu bei, dass das Land im Laufe der Woche einen Nettoexport von 225 GWh verzeichnete. Am Wochenende wurden hingegen Einschränkungen der Exportkapazitäten von der Schweiz nach Italien beobachtet.

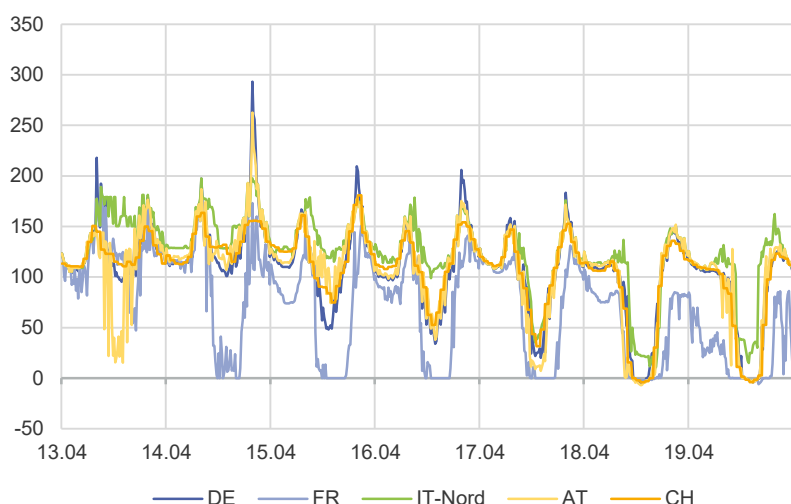
In der Regelzone verringerte sich die Unausgeglichenheit leicht. Am Mittwoch blieb die Zone während eines Grossteils des Tages short, wobei die Unausgeglichenheit bis auf fast -600 MW fiel, was in den letzten Monaten nicht vorgekommen war. Dies wurde überwiegend durch die Aktivierung von SRE ausgeglichen. Am Sonntag führte die Aktivierung von TRE – bei relativ niedrigen Geboten – zu TRE-Aktivierungskosten von über 100'000 EUR, was sich in einem Ausgleichsenergiepreis von fast 1'400 EUR/MWh niederschlug.

Am Terminmarkt setzte der TTF-Gaspreis seinen Rückgang fort. Der Kohlepreis sank ebenfalls, wenn auch in absoluten Zahlen weniger stark. Im Zuge dieser Entwicklung bei den fossilen Brennstoffen gingen auch die Stromterminpreise zurück, und zwar besonders deutlich beim italienischen Frontmonat und Frontquartal. Schliesslich verteuerte sich CO<sub>2</sub> deutlich, was in Verbindung mit den Kohle- und Gaspreisen dazu führte, dass die Grenzkosten effizienter Gaskraftwerke für das Jahr 2027 zum ersten Mal seit über einem Monat unter denen von Kohlekraftwerken lagen (siehe Seite 8). Zudem haben die Gasreserven in Europa wieder einen Füllstand von über 30% erreicht.

# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Spot - Preise

Day-Ahead Preise [EUR/MWh]



### Day-Ahead Preise der Berichtswoche ab 13.04.2026

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Base	108.5	109.1	70.9	124.8	108.0
Peak	111.9	109.6	58.9	136.7	107.7
Offpeak	106.7	108.8	77.6	118.2	108.1

### Markterwartung Base

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	98.0	95.9	60.4	122.3	101.2
Abweichung	+11%	+14%	+17%	+2%	+7%

### Markterwartung Peak

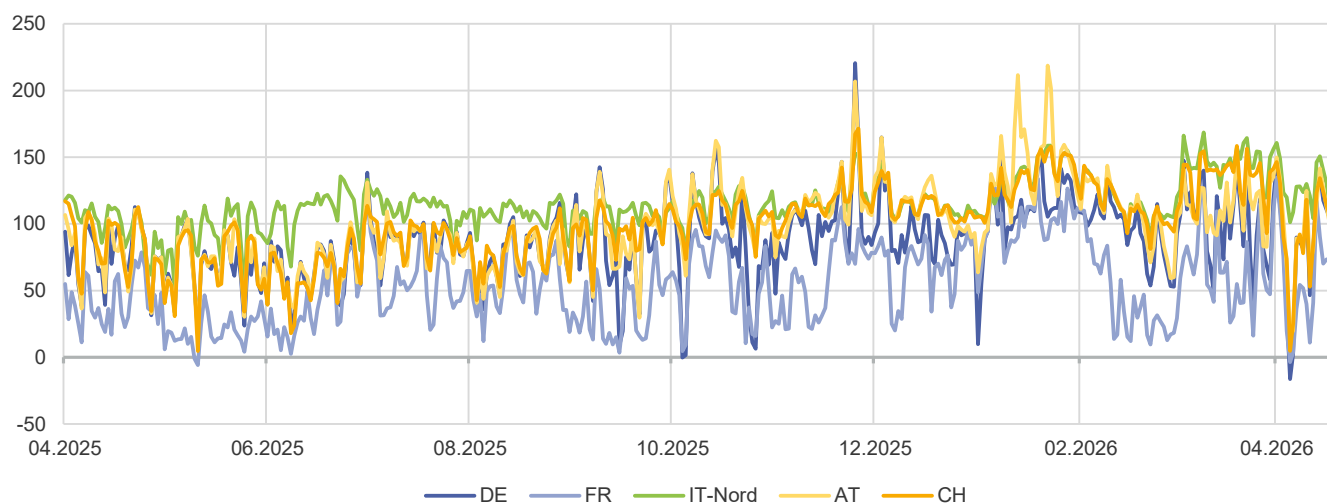
EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Erwartet Termin	90.9	88.1	-	114.5	93.1
Abweichung	+23%	+24%	-	+19%	+16%

### Tiefe Spotpreisstunden

EUR/MWh	CH	DE	FR	IT-Nord	AT
Stunden <0	8	6.5	15.5	0	6.75
Stunden ~0	5	4	29	0	4.25

Weitere Spotpreis Daten in Vorbereitung

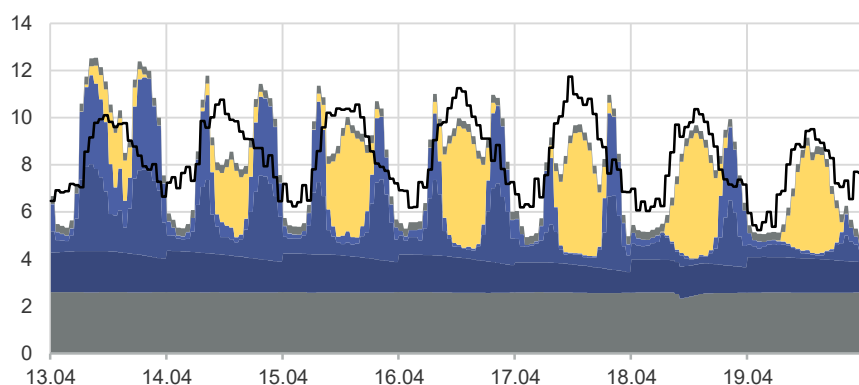
Day-Ahead Preise Tagesmittel [EUR/MWh]



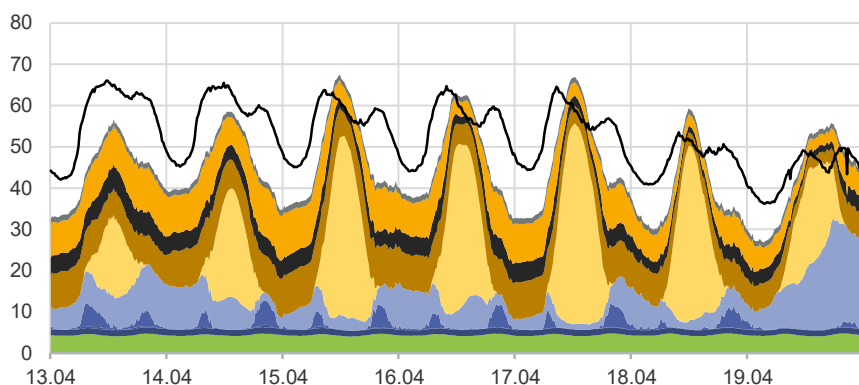
# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Spot - Produktion + Verbrauch

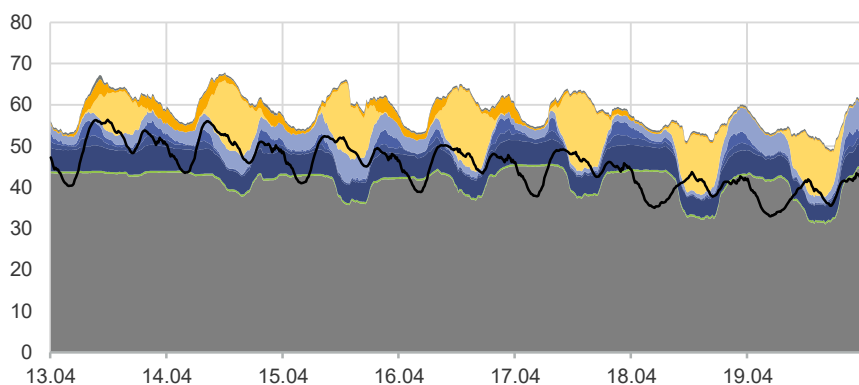
Produktion und Verbrauch CH [GW]



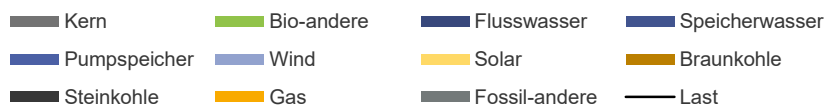
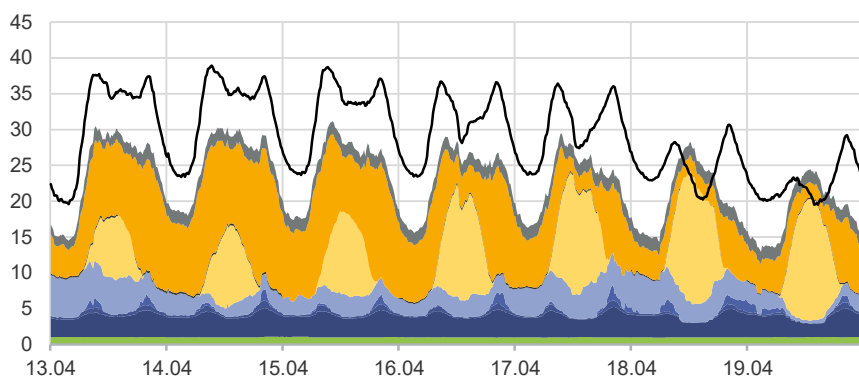
Produktion und Verbrauch DE [GW]



Produktion und Verbrauch FR [GW]



Produktion und Verbrauch IT [GW]



## Schweiz

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	432	433	1	+0%
Flusswasser	226	242	16	+7%
Speicherwasser	134	216	82	+61%
Pumpspeicher	150	179	29	+19%
Wind	2	2	0	-6%
PV	243	227	-16	-7%
Thermisch	56	56	0	+0%
Last	1'285	1'397	112	+9%

## Deutschland

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	732	734	3	+0%
Flusswasser	219	242	22	+10%
Speicherwasser	11	18	7	+61%
Pumpspeicher	218	187	-31	-14%
Wind	2'480	1'150	-1'330	-54%
PV	2'232	1'819	-413	-18%
Braunkohle	948	1'244	296	+31%
Steinkohle	528	643	115	+22%
Gas	862	1'249	387	+45%
Fossil-andere	204	228	24	+12%
Last	8'461	8'843	382	+5%

## Frankreich

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Kern	6'679	6'901	222	+3%
Bio-andere	79	80	1	+1%
Flusswasser	754	882	128	+17%
Speicherwasser	157	184	27	+17%
Pumpspeicher	165	181	16	+10%
Wind	701	486	-214	-31%
PV	799	861	62	+8%
Gas	62	203	141	+227%
Fossil-andere	73	73	0	-0%
Last	7'376	7'586	210	+3%

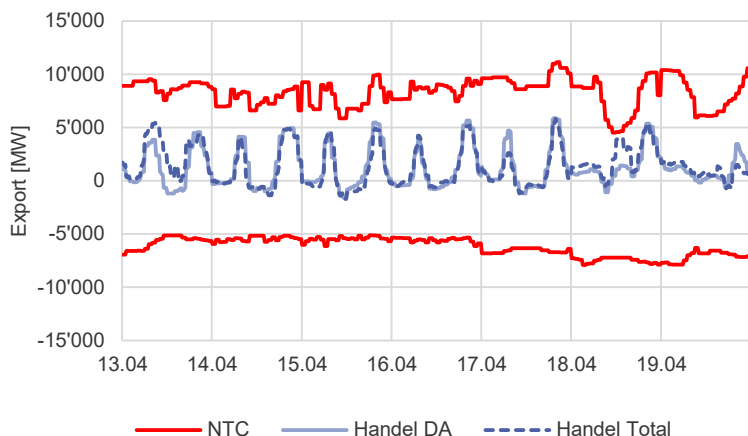
## Italien

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Bio-andere	176	170	-5	-3%
Flusswasser	430	510	80	+19%
Speicherwasser	58	62	3	+5%
Pumpspeicher	33	43	11	+32%
Wind	296	517	221	+75%
PV	908	759	-149	-16%
Steinkohle	27	26	0	-1%
Gas	1'298	1'428	130	+10%
Fossil-andere	308	301	-8	-2%
Last	4'581	4'881	300	+7%

# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Spot - Grenzaustausch

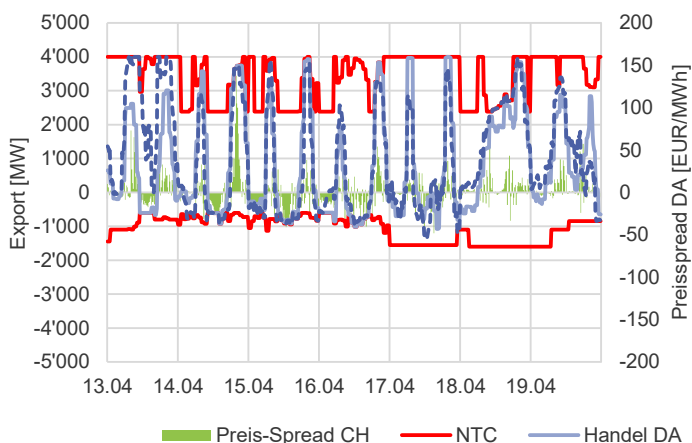
Grenzaustausch



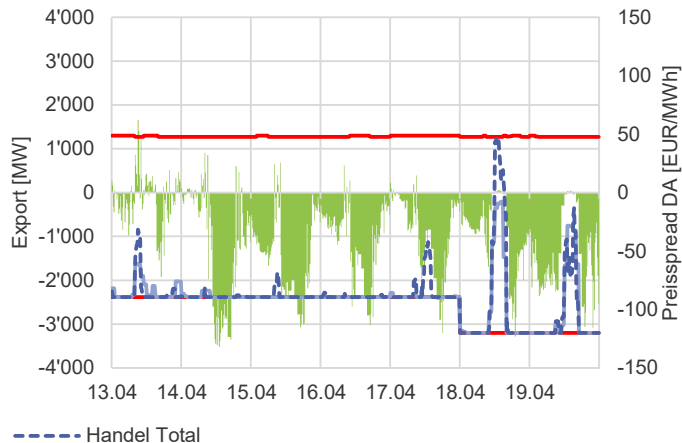
Grenzaustausch der Berichtswoche ab 13.04.2026

GWh	DE	FR	IT-Nord	AT	Total
Exporte	197	3	399	85	684
Importe	35	409	0	14	458
Nettoexport	162	-406	399	71	226
Vorwoche	7	-334	327	77	77
Änderung	154	-72	72	-6	148
DA Nettoexport	130	-412	398	87	203
ID Nettoexport	32	6	1	-16	22

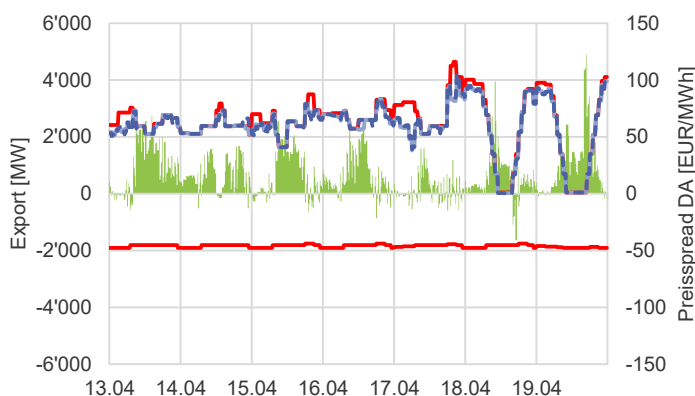
Grenze DE



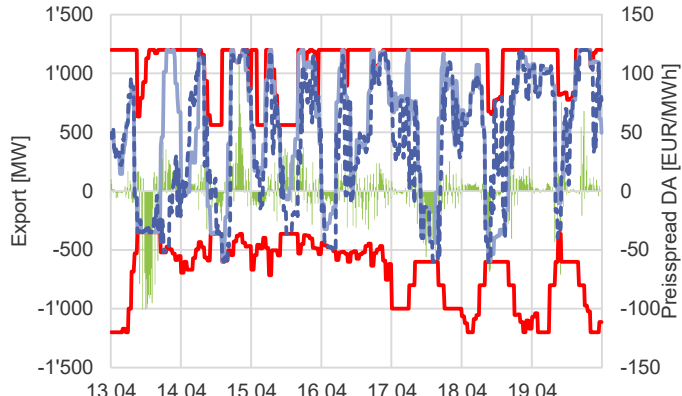
Grenze FR



Grenze IT



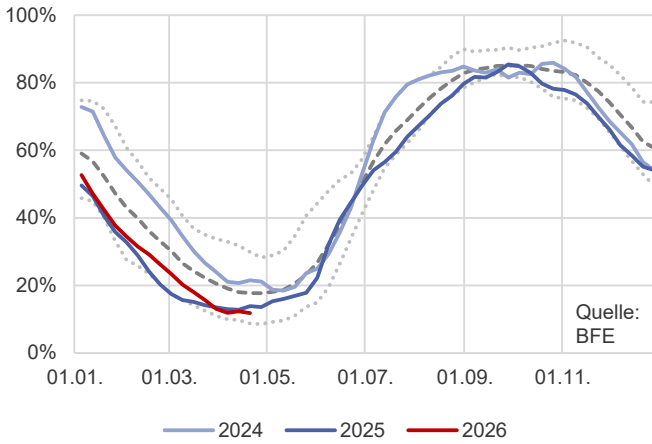
Grenze AT



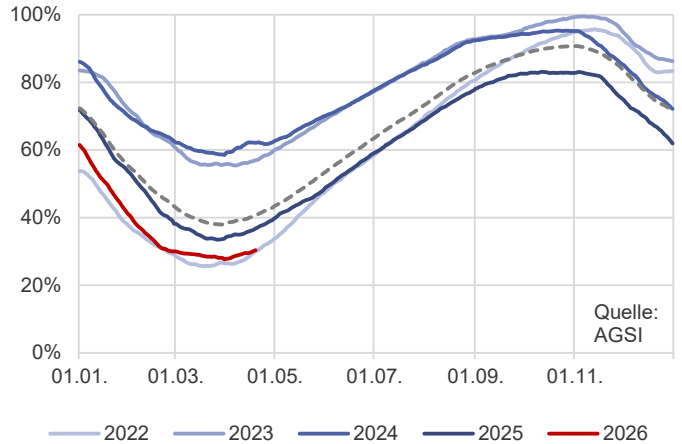
# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Fundamentaldaten

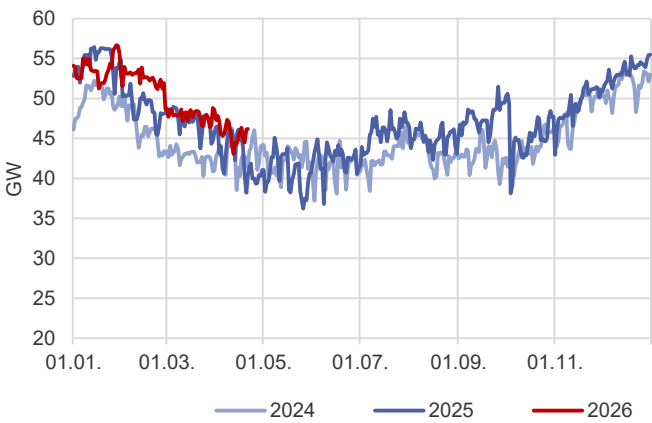
Füllstände Speicherseen CH



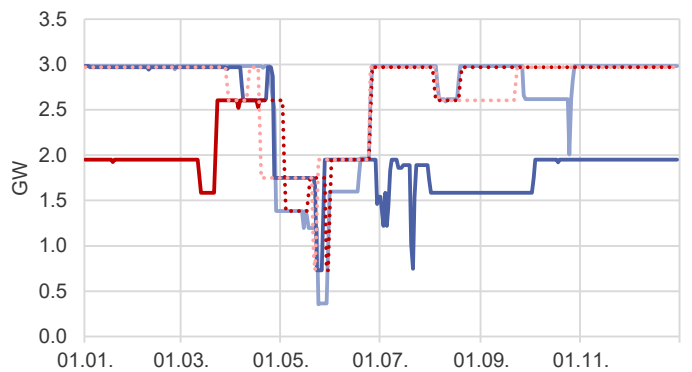
Gasspeicher Füllstände Europa



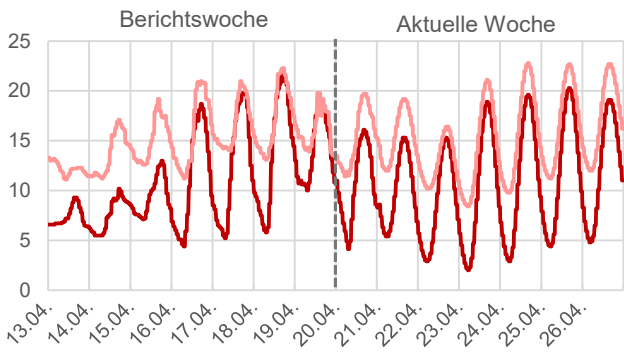
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Frankreich



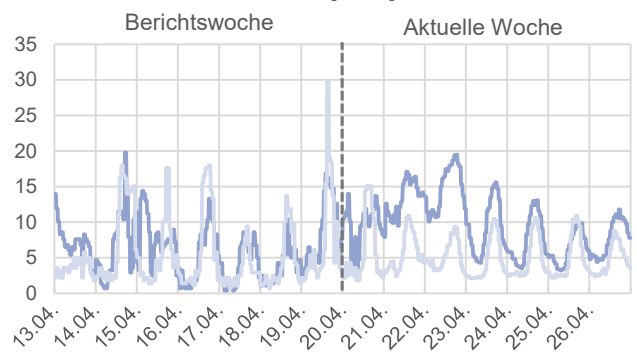
Verfügbarkeit Kernkraftwerke Schweiz



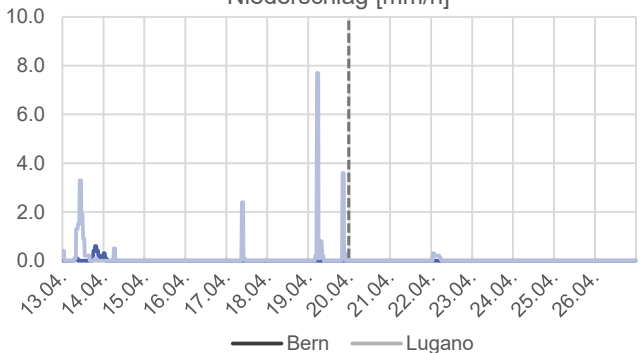
Temperatur [°C]



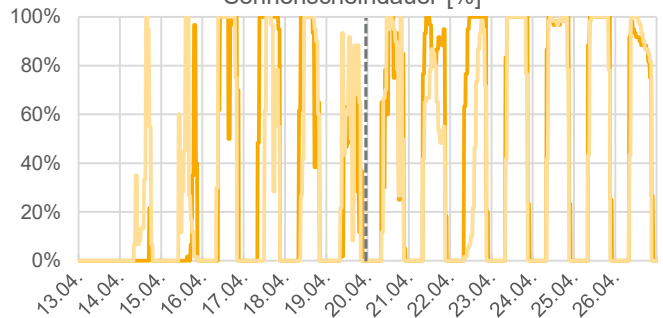
Wind [km/h]



Niederschlag [mm/h]



Sonnenscheindauer [%]



# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Regelzone

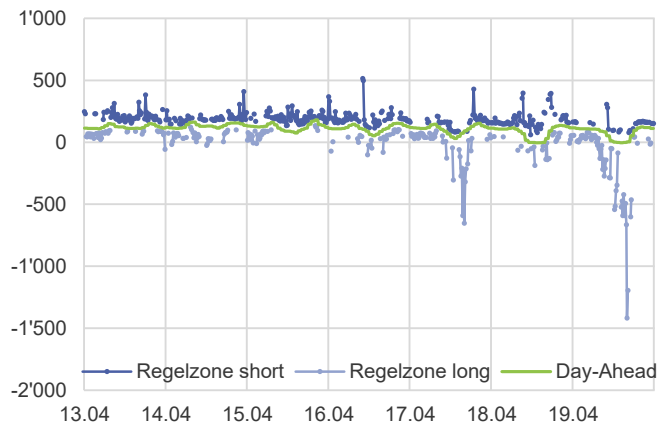
Unausgeglichenheit [MW]



**Unausgeglichenheit**

MW	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Mittelwert	-11	-35	-23	-4%
Mittel absolut	87	84	-4	-4%
1% Perzentil	-370	-424	-54	+15%
99% Perzentil	236	231	-6	-2%

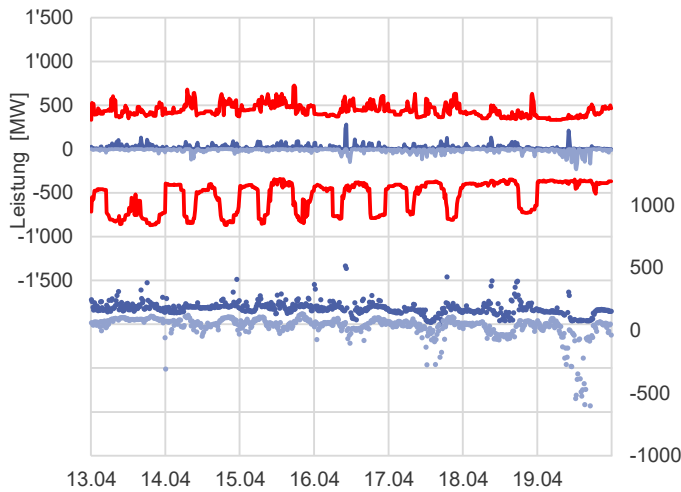
Ausgleichsenergiepreise [EUR/MWh]



**Ausgleichsenergiepreis**

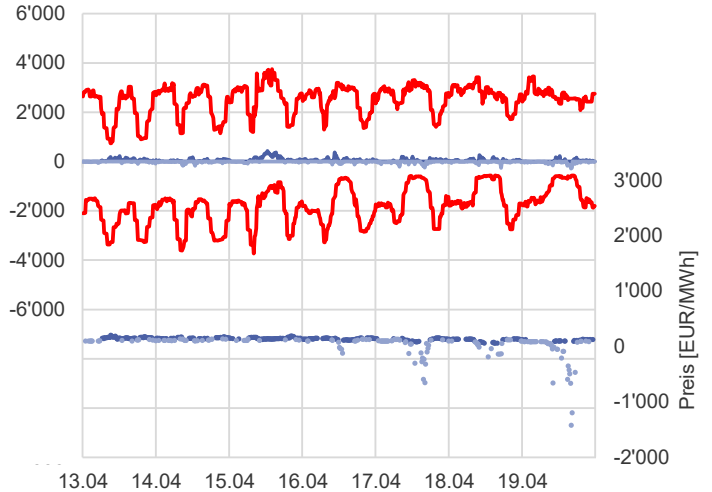
EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
AE short	153	191	38	+25%
AE long	-68	-20	48	-71%
Kosten MEUR	2.5	2.5	0.0	-1%

SRE



— Gebote — Aktivierungen • Preis

TRE



Aktivierungen Regelenergie [MW]

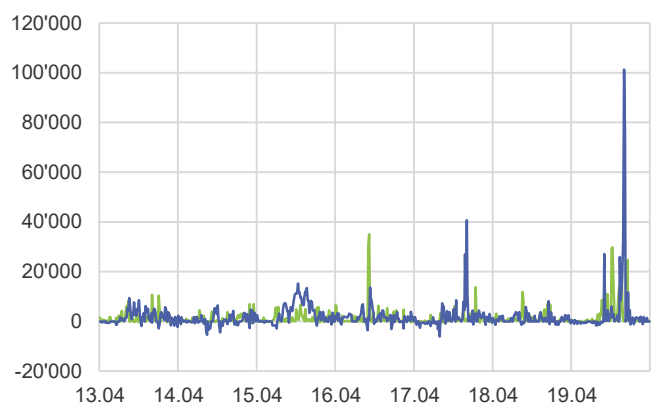


■ SRE ■ TRE ■ TRE Redispatch

**Aktivierungen Regelenergie**

GWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	5.2	5.2	-0.1	-2%
TRE	9.9	9.4	-0.5	-5%
TRE Redispatch	1.1	0.2	-0.9	

Aktivierungskosten Regelenergie [EUR/15min]



— SRE — TRE

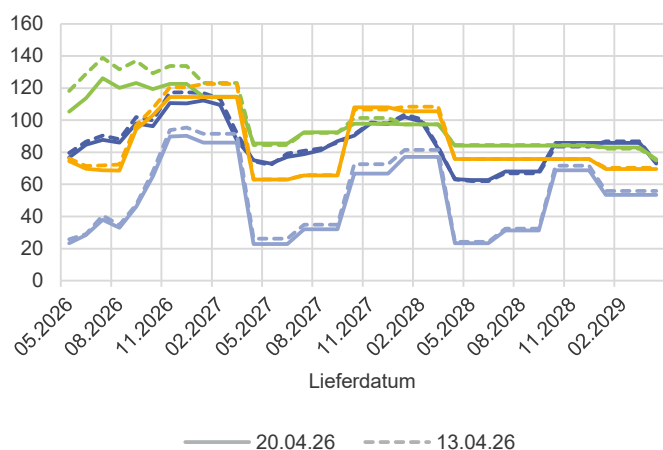
**Aktivierungskosten Regelenergie**

Mio.EUR	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
SRE	1.03	0.86	-0.2	-17%
TRE Total	1.28	1.28	0.0	-0%

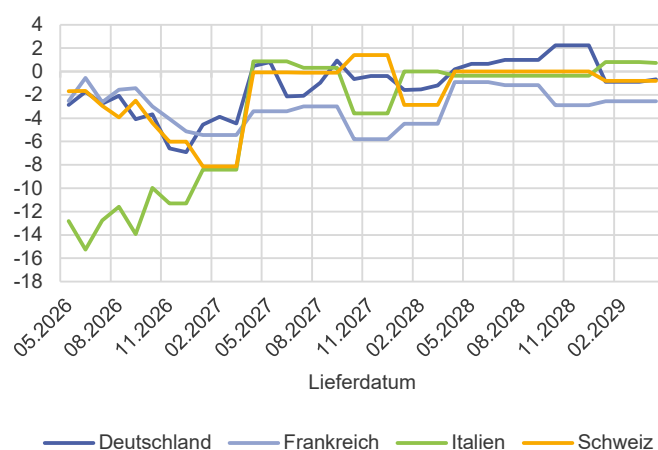
# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Termin - Forward Curves und erweiterte Analyse

Forward Curve Elektrizität [EUR/MWh]



Wochenbewegung Forward Curve [EUR/MWh]



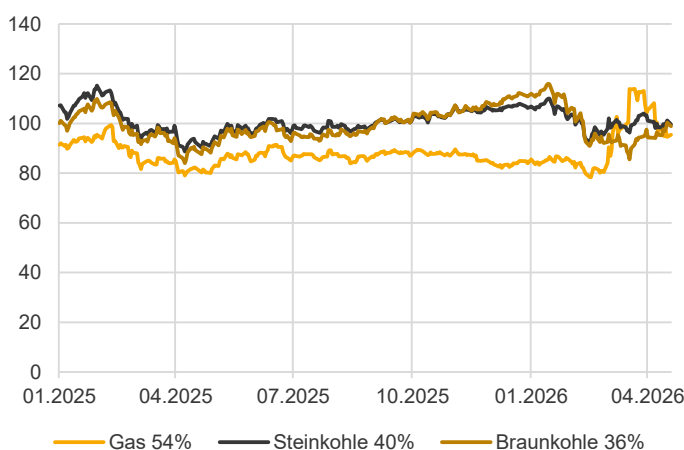
Position Schweiz im Preisband der Nachbarländer



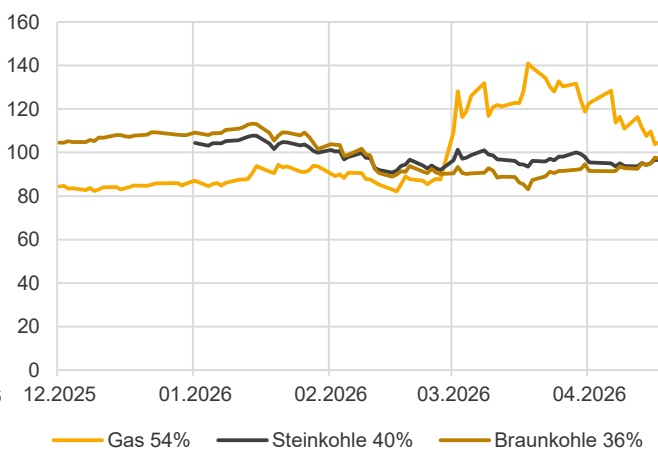
Preis Deutschland relativ zu Grenzkosten eines effizienten Gaskraftwerks



Grenzkosten 2027 [EUR/MWh]



Grenzkosten Mai 2026 [EUR/MWh]



### Grenzkosten Frontjahr

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	99.03	95.46	-3.6	-3.6%
Steinkohle 40%	98.32	99.61	1.3	+1.3%
Braunkohle 36%	95.20	98.92	3.7	+3.9%

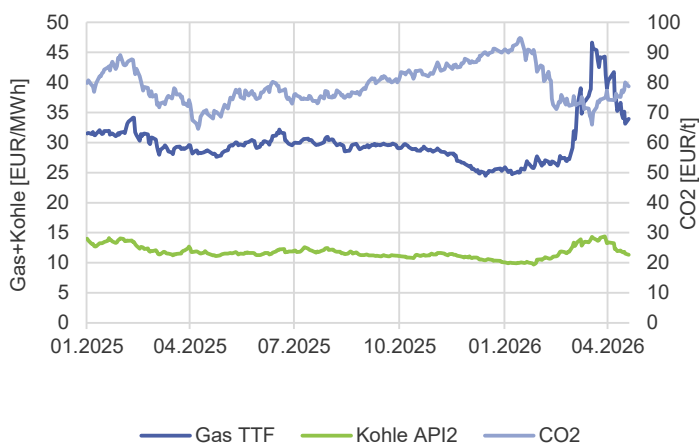
### Grenzkosten Frontmonat

EUR/MWh	Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas 54%	116.33	106.33	-10.0	-8.6%
Steinkohle 40%	93.67	95.60	1.9	+2.1%
Braunkohle 36%	92.53	96.27	3.7	+4.0%

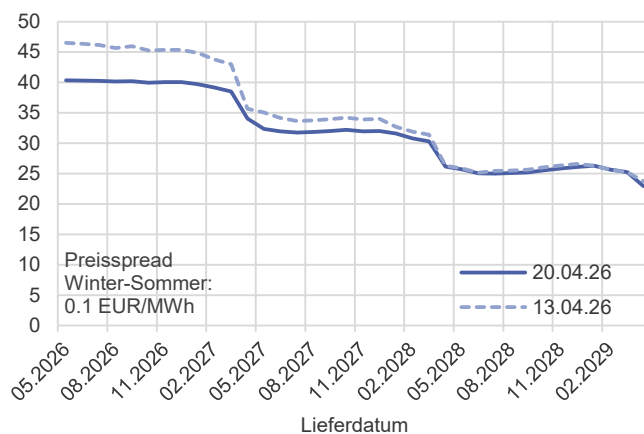
# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Terminpreise - Commodities

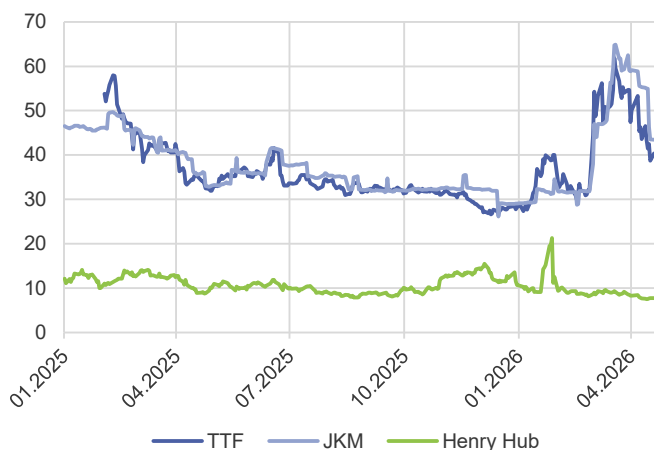
Brennstoffpreise 2027 [EUR/MWh]



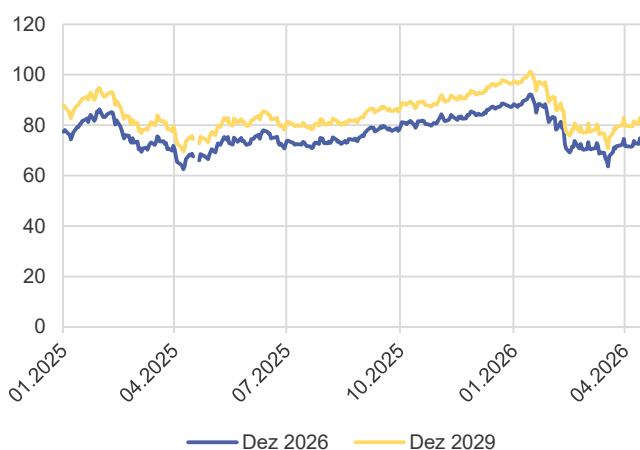
Forward Curve Gas TTF [EUR/MWh]



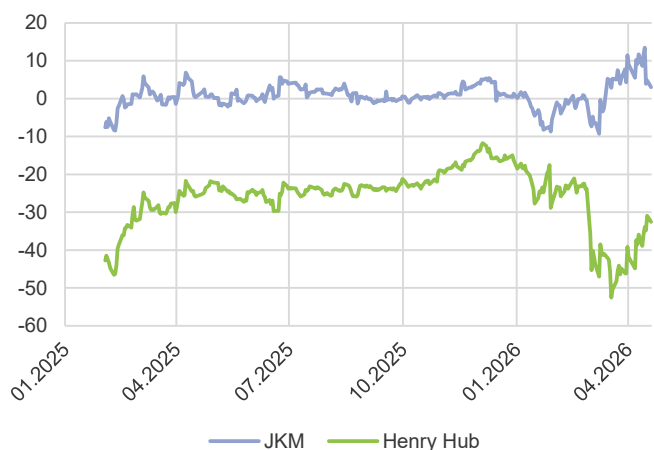
Gaspreise M+1 [EUR/MWh]



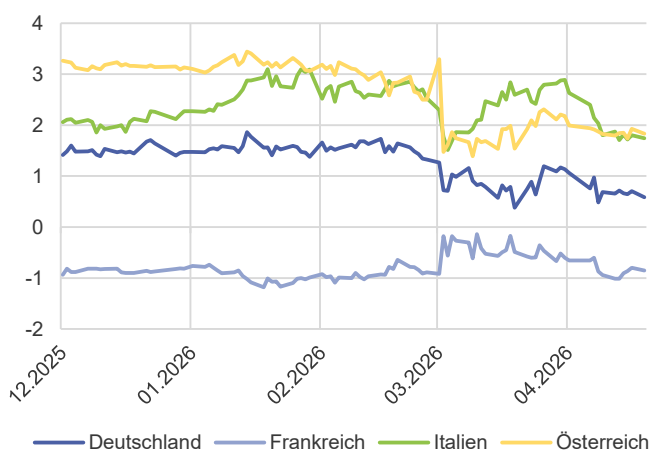
CO2 Zertifikate EUA [EUR/t]



Gaspreisspreads zu TTF M+1 [EUR/MWh]



Gaspreisspread zu TTF Mai 2026 [EUR/MWh]



### Entwicklung der Rohstoffpreise

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
Gas	Y+1	36.6	33.9	-2.7	-7.4%
TTF	Q+1	45.9	40.2	-5.7	-12.5%
	M+1	46.5	40.4	-6.2	-13.3%
Kohle	Y+1	12.0	11.3	-0.7	-5.7%
API2	Q+1	11.2	10.5	-0.7	-6.6%
	M+1	11.0	10.6	-0.4	-3.9%
CO2	Dez 26	72.6	76.2	3.5	+4.9%

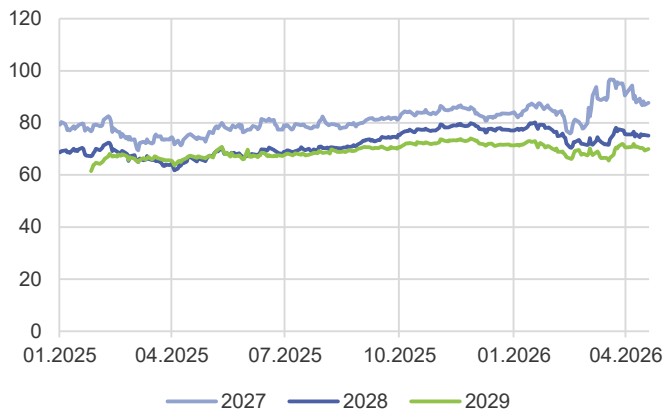
### Entwicklung Gasspreads Frontmonat

EUR/MWh		Vorwoche	Aktuell	Δ	Δ%
DE-TTF M+1		0.7	0.6	-0.1	-11%
FR-TTF M+1		-1.0	-0.9	0.2	-16%
IT-TTF M+1		1.9	1.7	-0.1	-7%
AT-TTF M+1		1.8	1.8	0.0	+2%
JKM-TTF M+1		8.6	3.1	-6	-64%
HHUB-TTF M+1		-38.9	-32.6	6	-16%

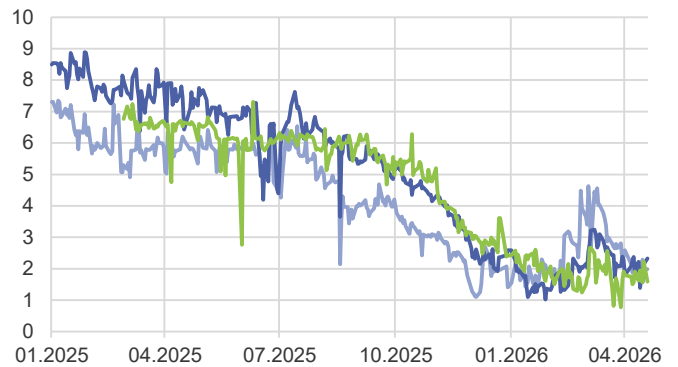
# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Terminpreise - Jahresprodukte

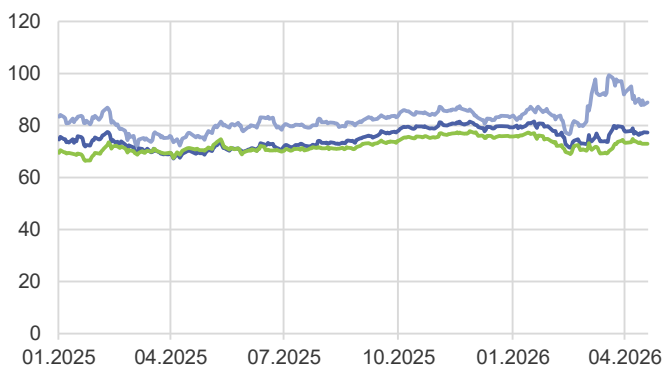
Base Schweiz [EUR/MWh]



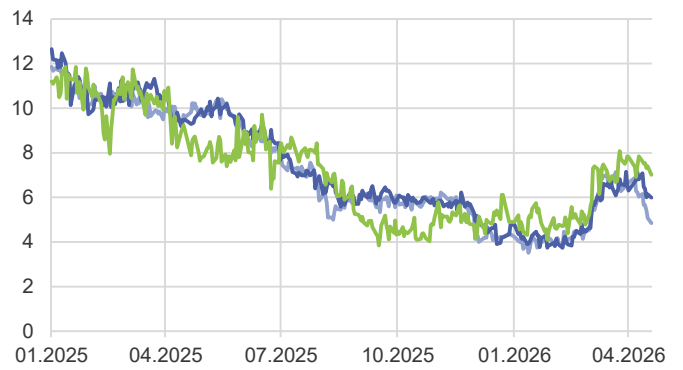
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



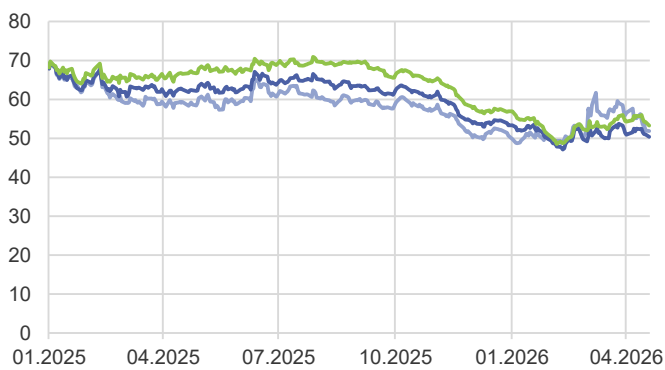
Base Deutschland [EUR/MWh]



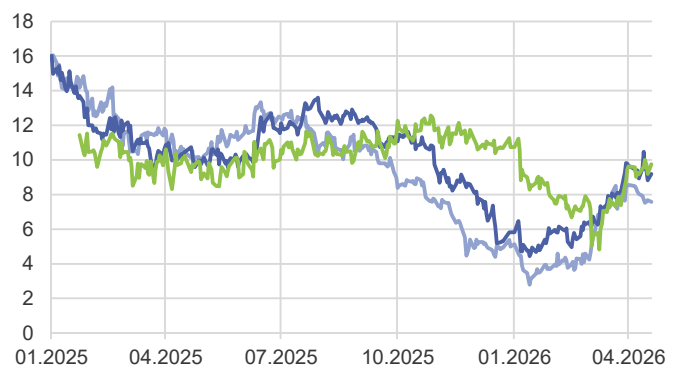
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



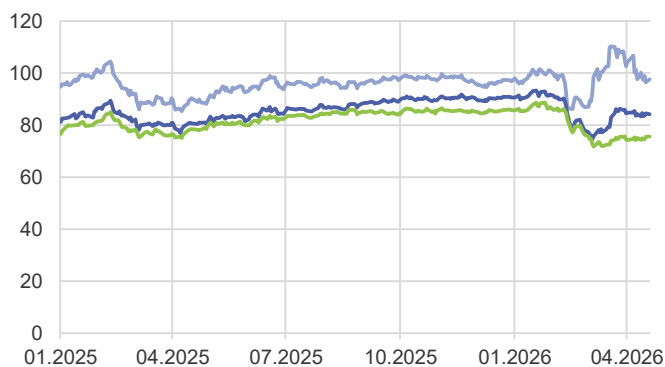
Base Frankreich [EUR/MWh]



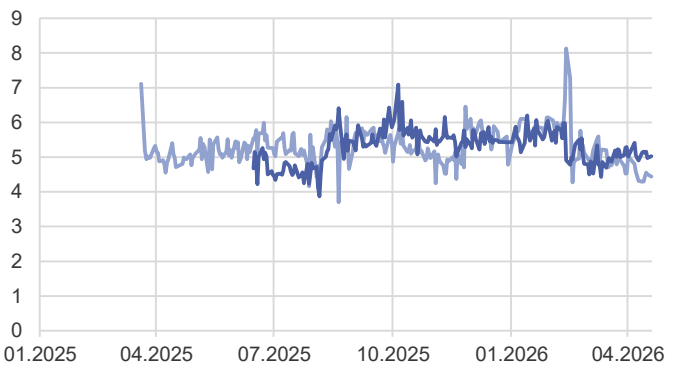
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]

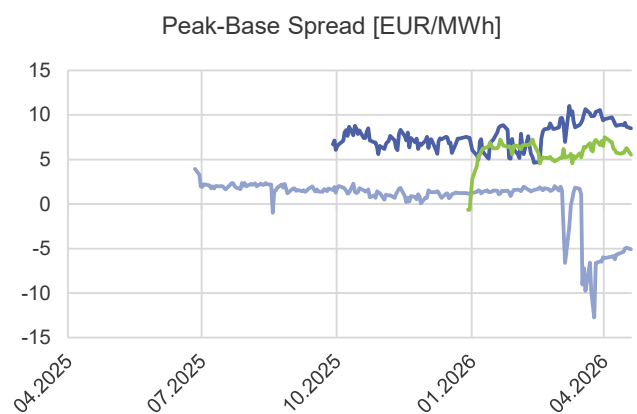
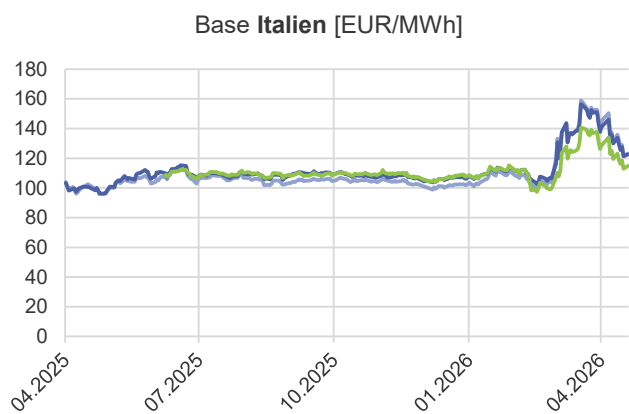
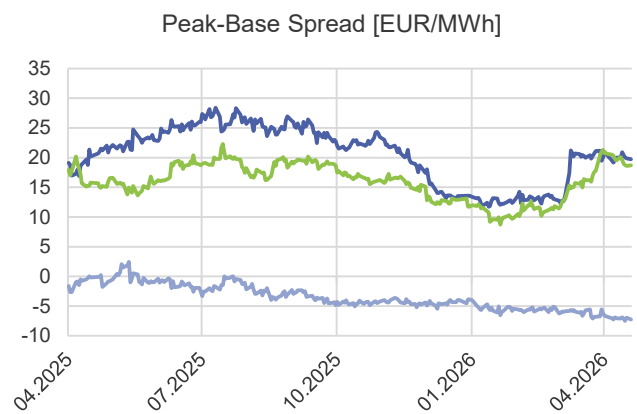
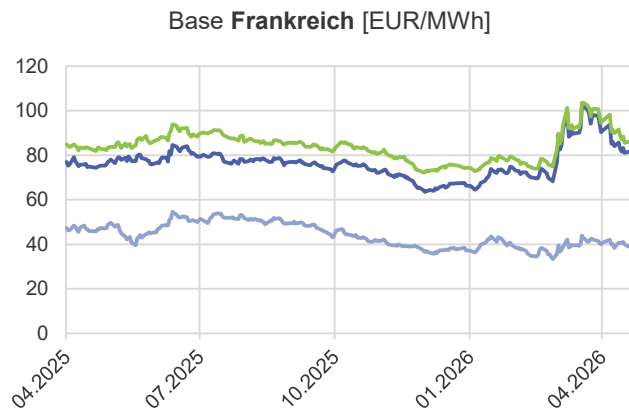
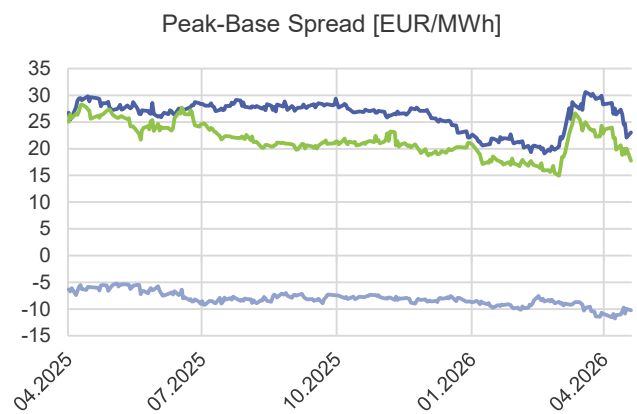
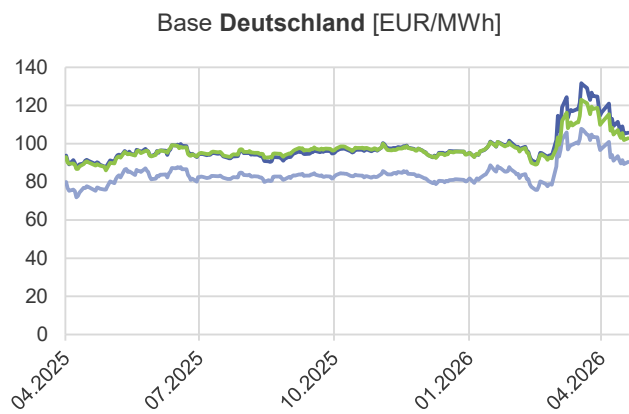
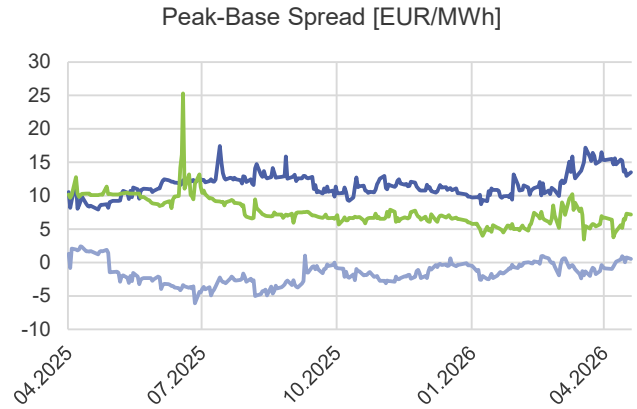
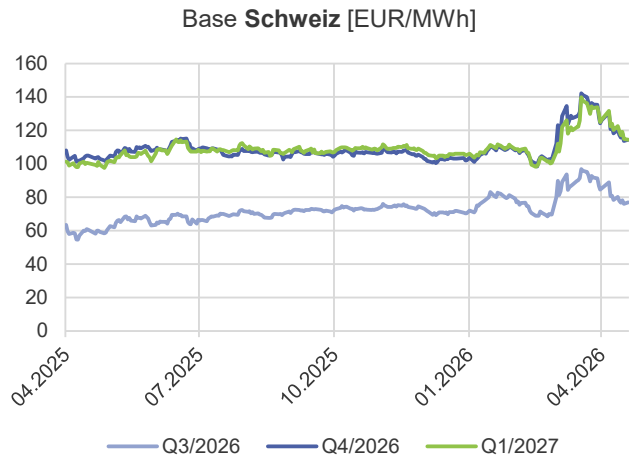


Peak-Base Spread [EUR/MWh]



# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Terminpreise - Quartalsprodukte



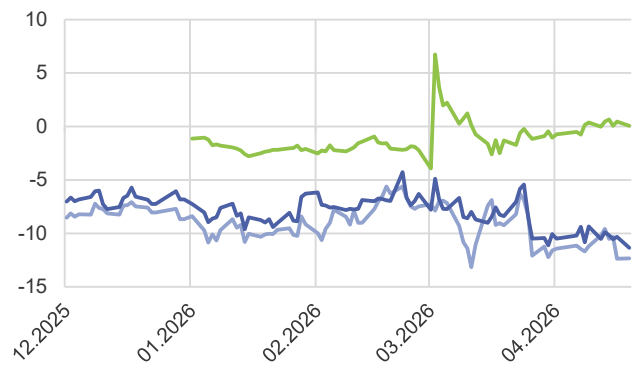
# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## Termin - Monatsprodukte

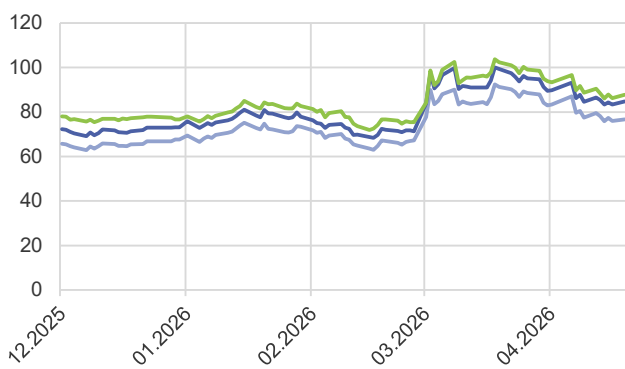
Base Schweiz [EUR/MWh]



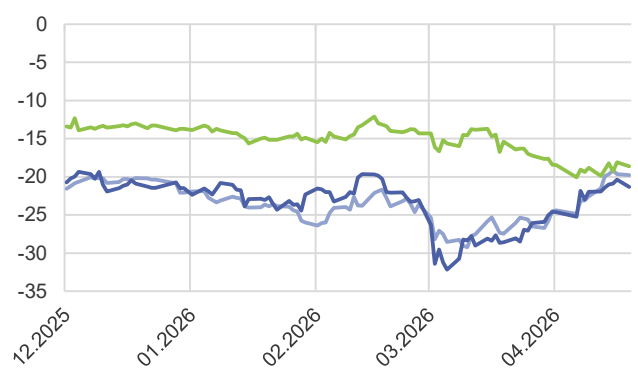
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



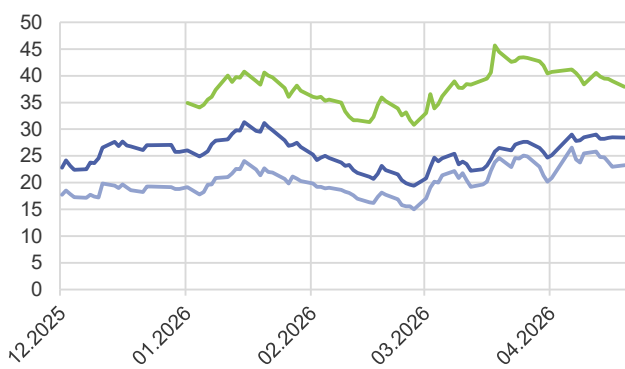
Base Deutschland [EUR/MWh]



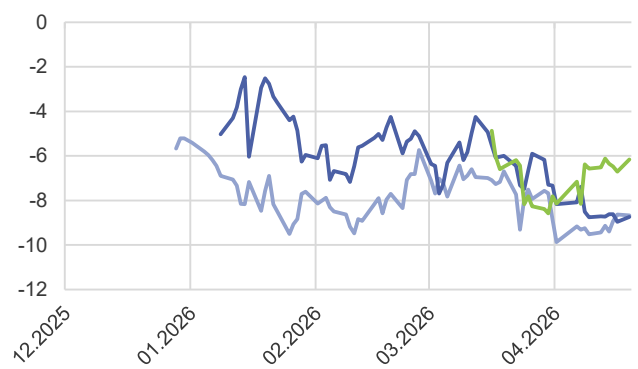
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



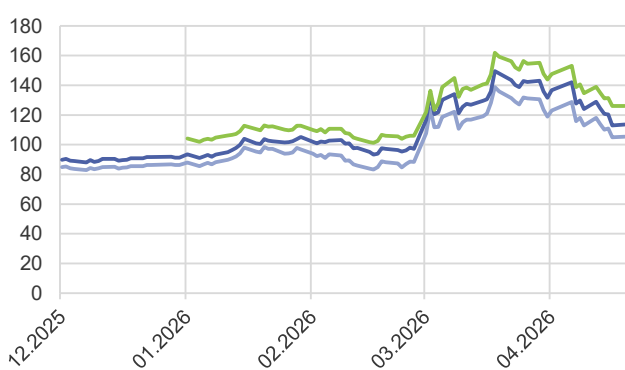
Base Frankreich [EUR/MWh]



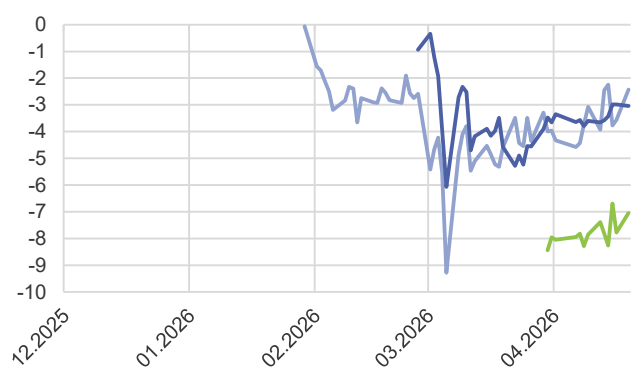
Peak-Base Spread [EUR/MWh]



Base Italien [EUR/MWh]



Peak-Base Spread [EUR/MWh]



# Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026

## 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 Berichtswche 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.