

Donnerstag, 10. September 2026

Energy News

Table of Content (TOC)

0. Energy News (German and English)_____3

1. Weather and Renewable Supply (RES)_____5

2. Cross Border Flow and Demand Observed_____10

3. Brent Crude Oil Front Month Future_____12

4. Natural Gas_____13

5. European Coal_____18

6. European Emissions Allowances (EUA)_____19

7. Clean Power-Fuel-Spread and Switch Price____20

8. Power Spot Markets_____23

9. EEX Power Futures_____28

10. German Power Cal-Index and Options_____39

11. Currencies_____44

12. EPEX GO Spot Auction & EEX HYDRIX_____45

14. The Last Strip & Disclaimer_____48



Erste Auktion zu Kraftwerksgesetz deutlich überzeichnet. Die erste Ausschreibungsrunde für neue steuerbare Kraftwerkskapazitäten im Umfang von 4,5 Gigawatt ist laut Bundesnetzagentur deutlich überzeichnet. Die Bundesnetzagentur prüft nun, ob die eingereichten Projekte das strikte Langzeitkriterium einer ununterbrochenen zehnstündigen Einspeisung erfüllen. Die Zuschläge der beihilferechtlich von der EU genehmigten Auktion sollen bis spätestens 3. November bekannt gegeben werden.

Grüne kritisieren niedrige Gasspeicherstände. Der energiepolitische Sprecher der Grünen, Michael Kellner, wirft der Bundesregierung nach einer Sondersitzung des Wirtschaftsausschusses fahrlässiges Handeln bezüglich der niedrigen Gasspeicherstände vor. Mit einem Füllstand von nur rund 55 Prozent verzeichnen die deutschen Speicher historische Tiefstwerte für Anfang September. Kellner kritisierte, dass die Regierung lediglich auf einen milden Winter und ungestörte US-LNG-Lieferungen hoffe.

Europäischer Gaspreis klettert auf über 80 Euro/MWh. Der Frontmonatskontrakt für Erdgas am niederländischen Handelsplatz TTF hat erstmals seit Anfang 2023 die Marke von 80 Euro pro Megawattstunde überschritten. Auslöser des Preissprungs sind die anhaltenden Sorgen vor Versorgungsengpässen im Winter bei gleichzeitig historisch niedrigen EU-Speicherständen von 67,1 Prozent. Zudem erschwert die Blockade der Straße von Hormus die LNG-Anlieferung, während der Wettbewerb mit asiatischen Importeuren weiter zunimmt.

Google schließt langfristigen Atomstrom-Liefervertrag. Der Technologiekonzern Google hat mit dem finnischen Energieunternehmen Fortum einen Stromabnahmevertrag (PPA) über die Abnahme von 50 Prozent der Kapazität des Atomkraftwerks Loviisa unterzeichnet. Die Vereinbarung beginnt 2028 und läuft von 2030 bis 2049, um die Stromversorgung der expandierenden Google-Rechenzentren in Finnland abzusichern. Der Vertrag gibt Fortum die nötige wirtschaftliche Planungssicherheit, um das Laufzeitverlängerungs- und Leistungserhöhungsprogramm des 1-GW-Meilers bis 2050 zu finanzieren.

Verbände fordern Wasserstoff-CfD. Fünf führende deutsche Energie- und Industrieverbände, darunter der VIK und der BDEW, fordern die Aufnahme von Wasserstoff-Differenzausgleichskontrakten (CFD) in den Bundeshaushalt 2027. Das Instrument soll die bestehende Wirtschaftlichkeitslücke zwischen fossilen Energieträgern und klimafreundlichem Wasserstoff schließen, um Investitionsrisiken abzufedern. Laut den Verbandsvertretern steht der Hochlauf der deutschen Wasserstoffwirtschaft an einem kritischen Punkt und benötigt verlässliche Bedingungen für Erzeuger und Abnehmer.

Offshore-Windbranche fordert CFD-Auktionsmodell. Vertreter der Offshore-Windbranche haben sich geschlossen für eine CFD-Ausschreibung (zweiseitige Differenzverträge) bei künftigen Flächenversteigerungen ausgesprochen. Der Branchenverband BWO und RWE warnten davor, dass der aktuelle Gesetzentwurf des Bundeskabinetts weiterhin gebührenbasierte ungefördernde Gebote zulässt. Diese Praxis habe in der Vergangenheit zu extremen Zuschlagspreisen geführt und dazu beigetragen, dass aktuell 16 Gigawatt an geplanten Projekten mangels finaler Investitionsentscheidung feststecken.

Griechenland prüft Bau von SMR-Kernkraftwerken. Die griechische Regierung hat offiziell ein Kernenergie-Komitee eingesetzt, was den ersten institutionellen Schritt zur Erschließung der Kernkraft im Land markiert. Das Gremium soll den rechtlichen Rahmen vorbereiten und untersuchen, wie Kernenergie zur Versorgungssicherheit und Kostensenkung beitragen kann. Experten und Branchenanalysten betonen, dass wegen Erdbebenrisiken und Netzgrößen keine Großkraftwerke, sondern primär kleine modulare Reaktoren (SMR) als Grundlastoption für die 2030er-Jahre geprüft werden.

Dänisch-deutsche Energieinsel wartet auf Förderregeln. Die Vergabe der Ausschreibungen für die geplante Energieinsel Bornholm verzögert sich bis zur finalen rechtlichen Klärung der deutschen CFD-Bestimmungen. Der Netzbetreiber 50Hertz erklärte, dass die dänischen und deutschen Fördermodelle im Rahmen des Erneuerbare-Energien-Gesetzes präzise synchronisiert werden müssen. Das gemeinsame Projekt sieht eine Kabelverbindung von 1,2 Gigawatt nach Dänemark und 2 Gigawatt nach Deutschland vor.



Energy News (English)

First auction under the Power Station Act significantly oversubscribed.

According to the Federal Network Agency, the first round of tenders for new controllable power station capacity totalling 4.5 gigawatts has been significantly oversubscribed. The Federal Network Agency is now assessing whether the submitted projects meet the strict long-term criterion of an uninterrupted ten-hour feed-in. The results of the auction, which has been approved by the EU under state aid law, are to be announced by 3 November at the latest.

Greens criticise low gas storage levels. Following a special meeting of the Economic Affairs Committee, the Greens' energy policy spokesperson, Michael Kellner, has accused the federal government of negligence regarding the low gas storage levels. With a fill rate of only around 55 per cent, German storage facilities are recording historic lows for early September. Kellner criticised the government for merely hoping for a mild winter and uninterrupted US LNG supplies.

European gas prices have climbed to over 80 euros per MWh. The front-month contract for natural gas on the Dutch TTF trading platform has exceeded the 80-euro-per-megawatt-hour mark for the first time since early 2023. The price surge has been triggered by ongoing concerns about supply bottlenecks this winter, coupled with historically low EU storage levels of 67.1 per cent. Furthermore, the blockade of the Strait of Hormuz is hampering LNG deliveries, whilst competition from Asian importers continues to intensify.

Google signs long-term nuclear power supply contract. The technology group Google has signed a power purchase agreement (PPA) with the Finnish energy company Fortum to purchase 50 per cent of the capacity of the Loviisa nuclear power station. The agreement begins in 2028 and runs from 2030 to 2049 to secure the electricity supply for Google's expanding data centres in Finland. The contract provides Fortum with the necessary financial planning certainty to fund the programme to extend the operating life and increase the output of the 1 GW reactor until 2050.

Associations call for hydrogen CFDs. Five leading German energy and industry associations, including the VIK and the BDEW, are calling for hydrogen contracts for difference (CFDs) to be included in the 2027 federal budget. The instrument is intended to bridge the existing economic viability gap between fossil fuels and climate-friendly hydrogen in order to mitigate investment risks. According to the association representatives, the ramp-up of the German hydrogen economy is at a critical juncture and requires reliable conditions for producers and consumers.

Offshore wind sector calls for CFD auction model. Representatives of the offshore wind sector have unanimously spoken out in favour of a CFD tender (contracts for difference) for future area auctions. The industry association BWO and RWE have warned that the Federal Cabinet's current draft bill continues to permit fee-based, unsubsidised bids. This practice has, in the past, led to extremely high winning bid prices and contributed to the fact that 16 gigawatts of planned projects are currently stalled due to a lack of final investment decisions.

Greece is considering the construction of SMR nuclear power stations. The Greek government has officially established a nuclear energy committee, marking the first institutional step towards developing nuclear power in the country. The committee is tasked with preparing the legal framework and investigating how nuclear energy can contribute to security of supply and cost reduction. Experts and industry analysts emphasise that, due to earthquake risks and grid size, large power stations are not being considered; instead, small modular reactors (SMRs) are primarily being examined as a base-load option for the 2030s.

Danish-German energy island awaits funding rules. The awarding of tenders for the planned Bornholm energy island has been delayed pending final legal clarification of the German CFD regulations. The grid operator 50Hertz explained that the Danish and German funding models must be precisely synchronised within the framework of the Renewable Energy Sources Act. The joint project envisages a cable connection of 1.2 gigawatts to Denmark and 2 gigawatts to Germany.

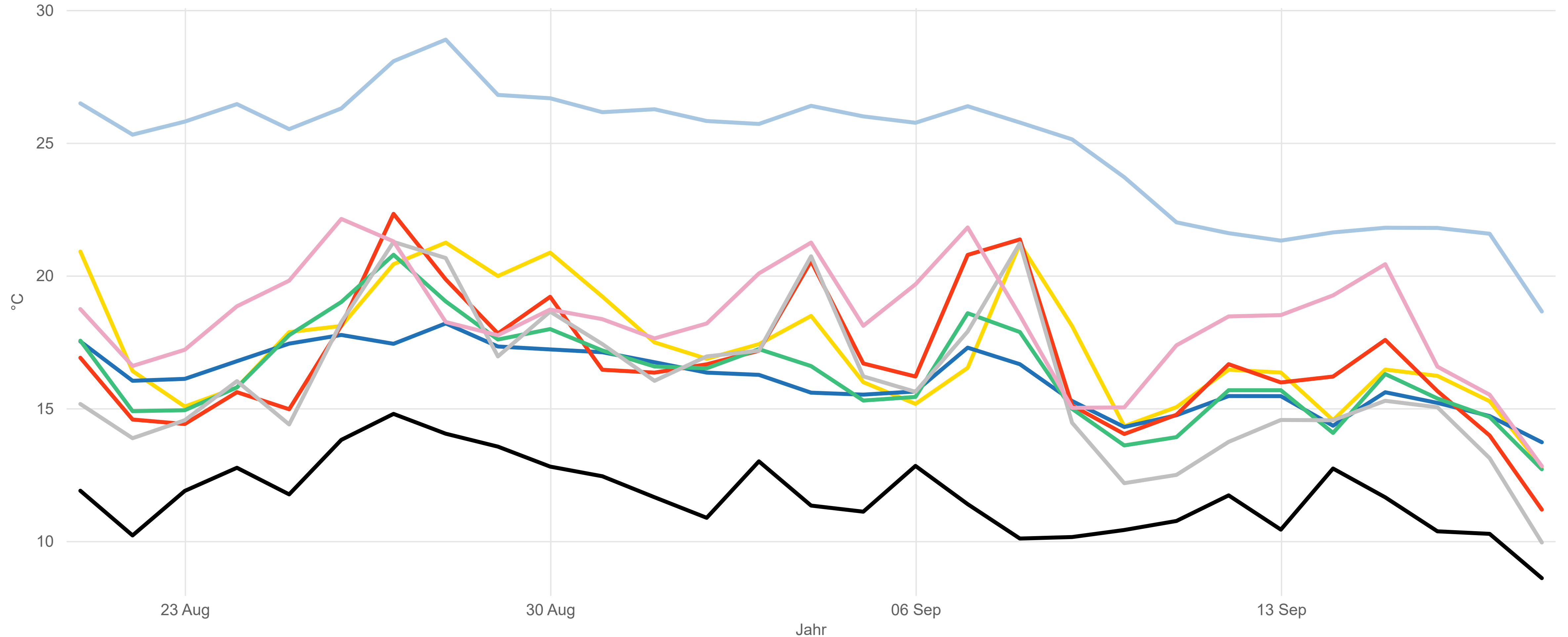


Temperatures 2m Above Ground

→ Hourly View

Daily Average Air Temperatures 2m Above Ground

City ● Berlin ● Copenhagen ● Frankfurt ● Glasgow ● Hamburg ● Munich ● Paris ● Rome



- Berlin
- Copenhagen
- Frankfurt
- Glasgow
- Hamburg
- Munich
- Paris
- Rome

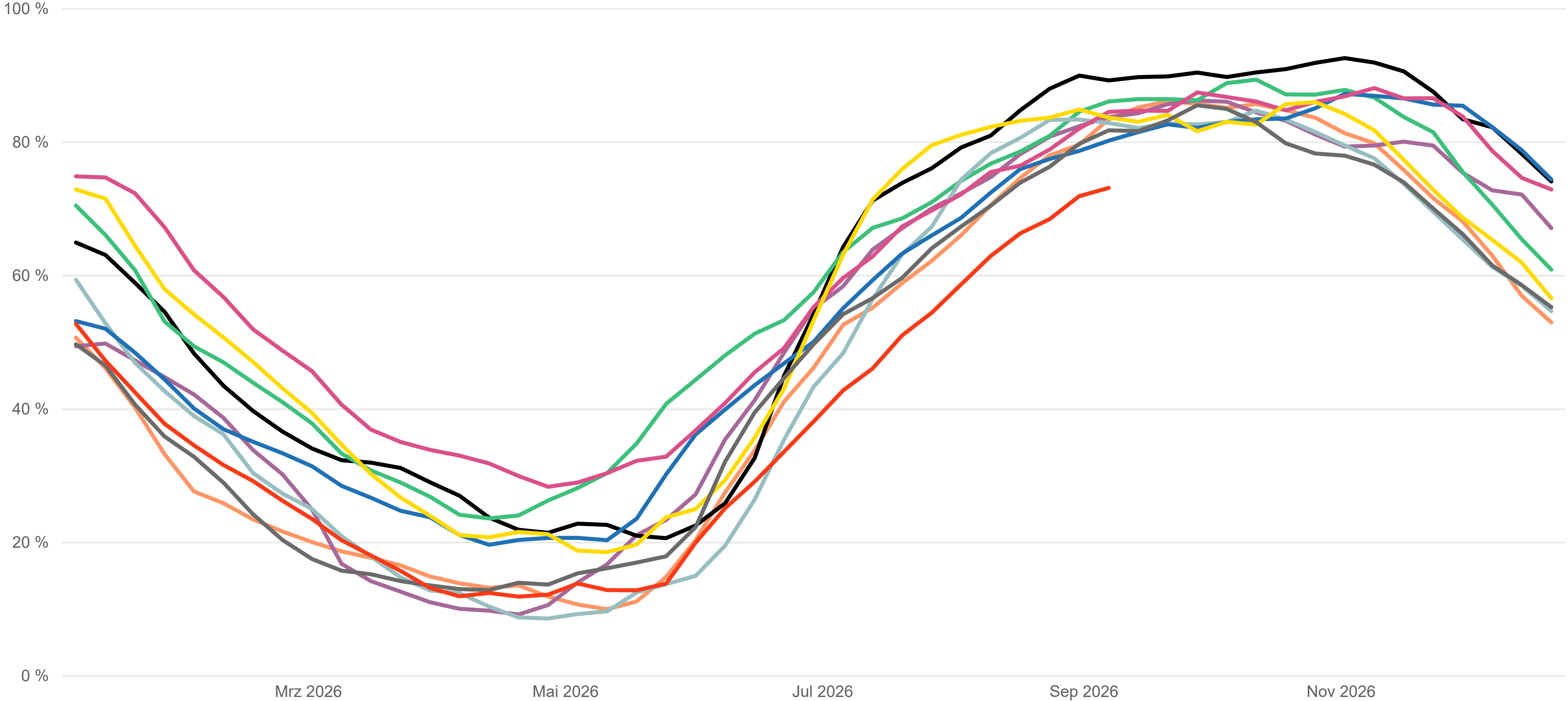
Source : US National Weather Service



Swiss Water Level

Water Storage Level Switzerland (100% = 8.895 GWh)

Year 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026



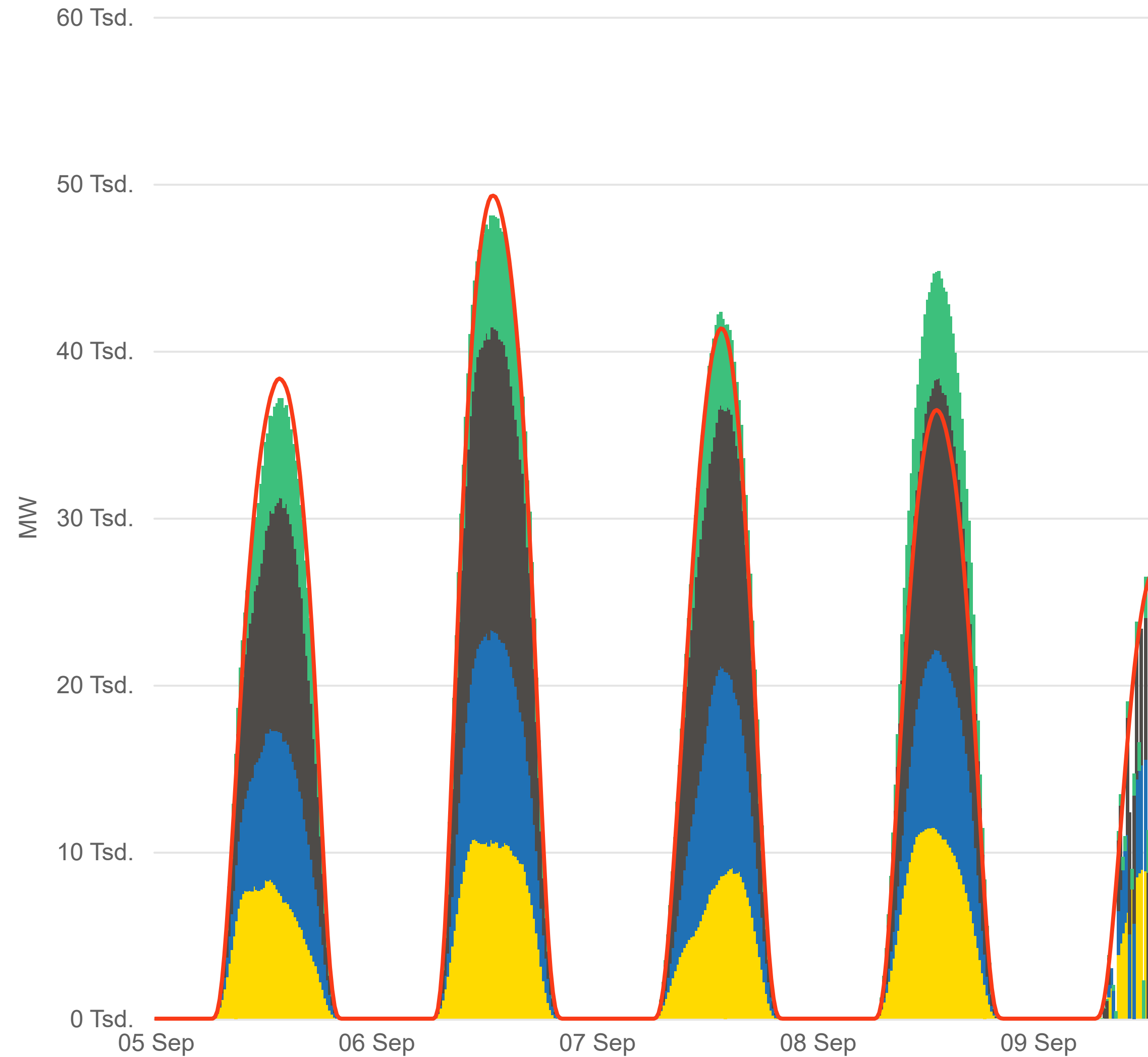
Source : Office fédéral de l'énergie OFEN Bundesamt für Energie BFE



Solar Power Injection Germany

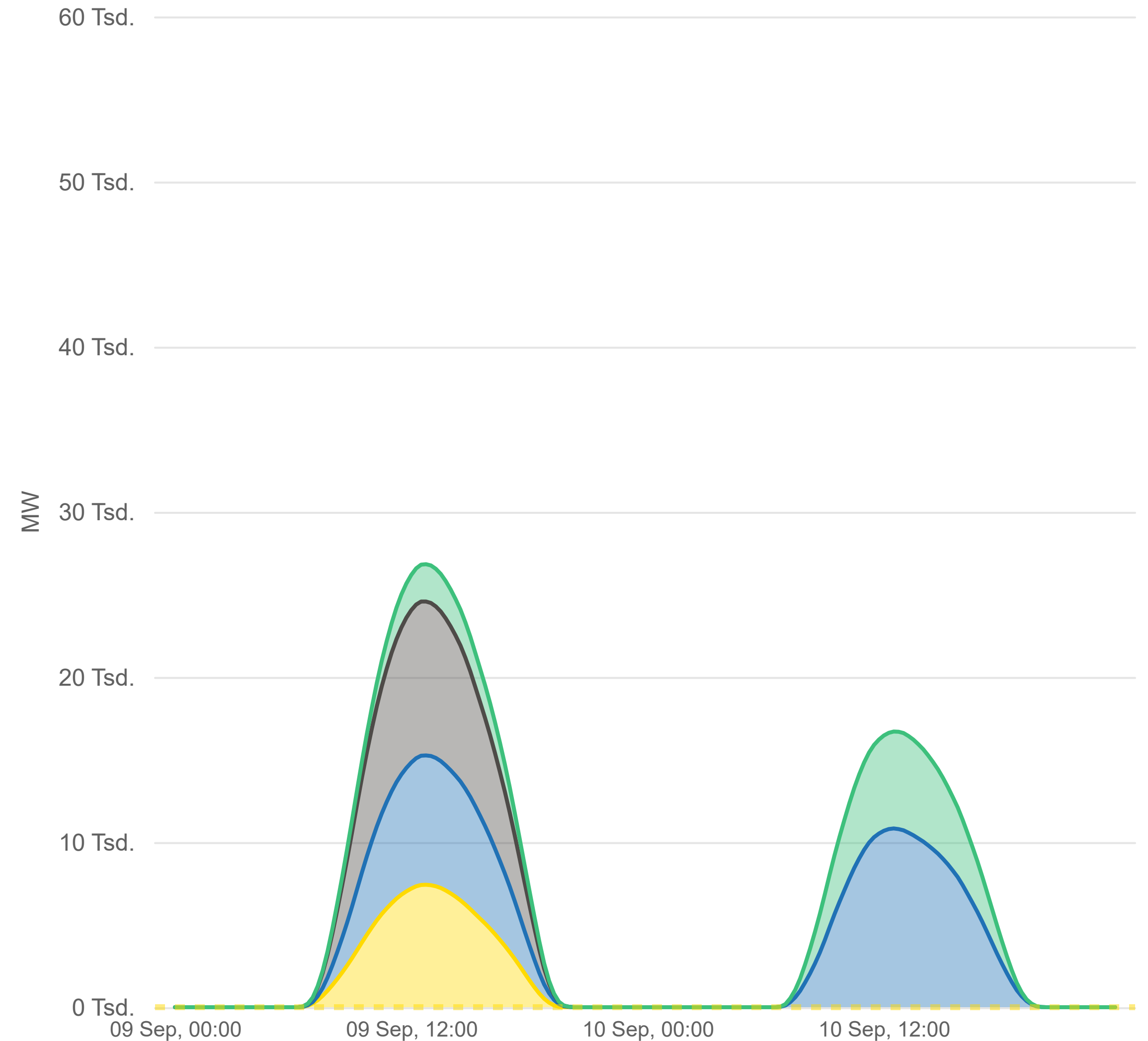
Solar Injection Observed

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW Capacity Forecasted



Solar Injection Day Ahead Forecasts

TSO 50Hertz Amprion TenneT TransnetBW



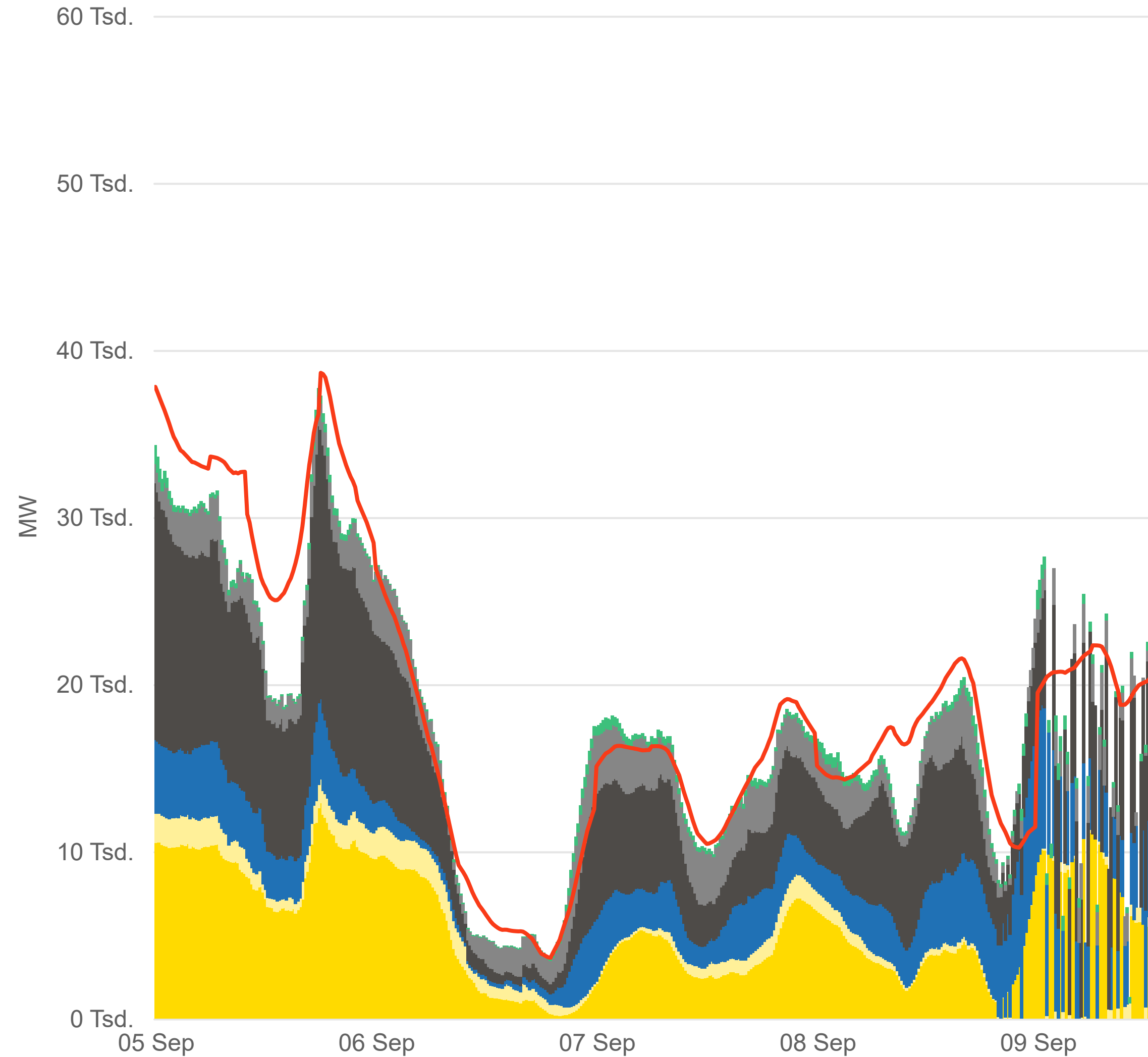
Source : ENTSO-E



Wind Power Injection Germany

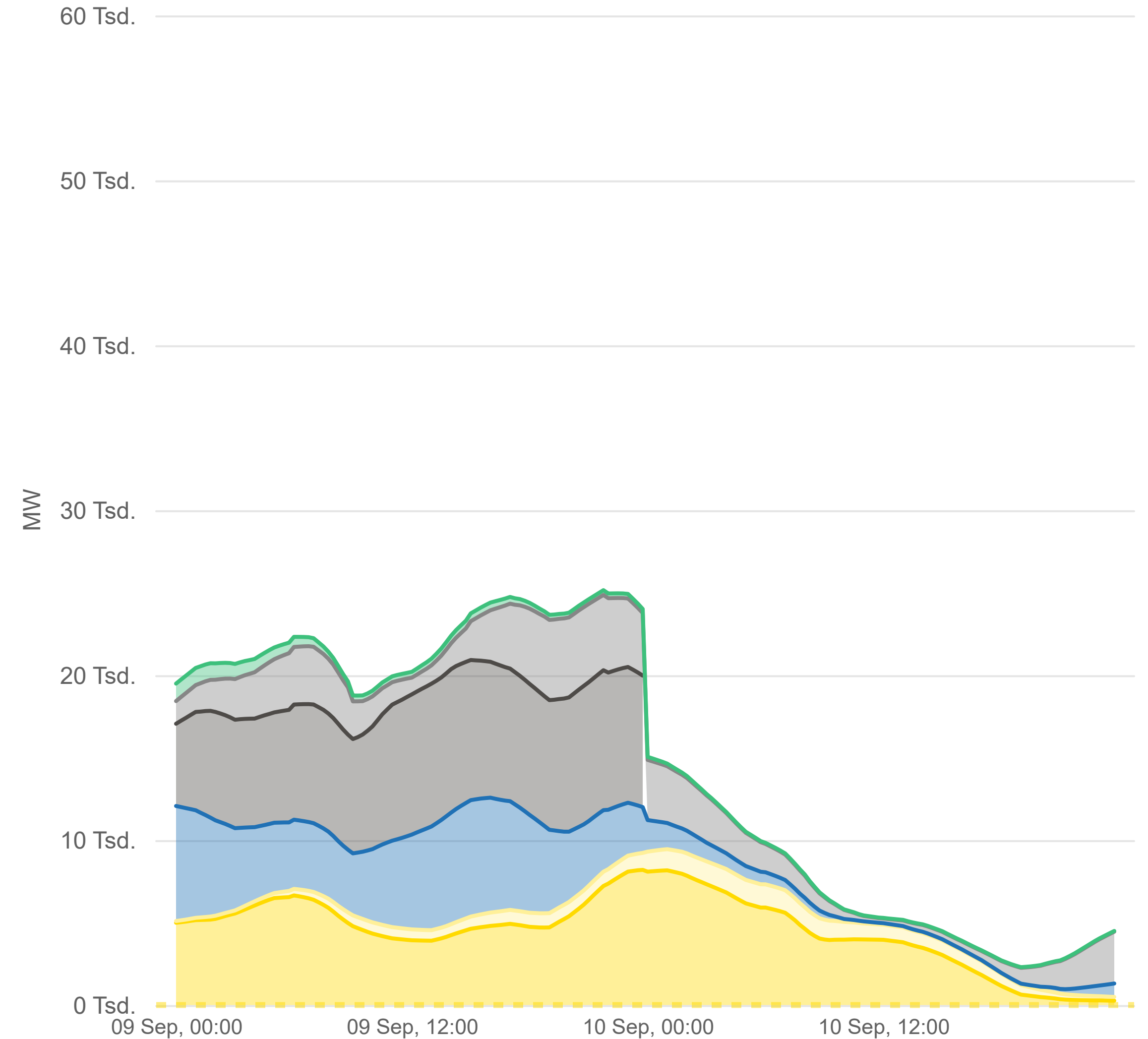
Wind Injection Observed

TSO 50Hz On 50Hz Off Amp On Ten On Ten Off TBW On Capacity Forecasted



Wind Injection Day Ahead Forecasts

TSO 50Hz On 50Hz Off Amp On Ten On Ten Off TBW On

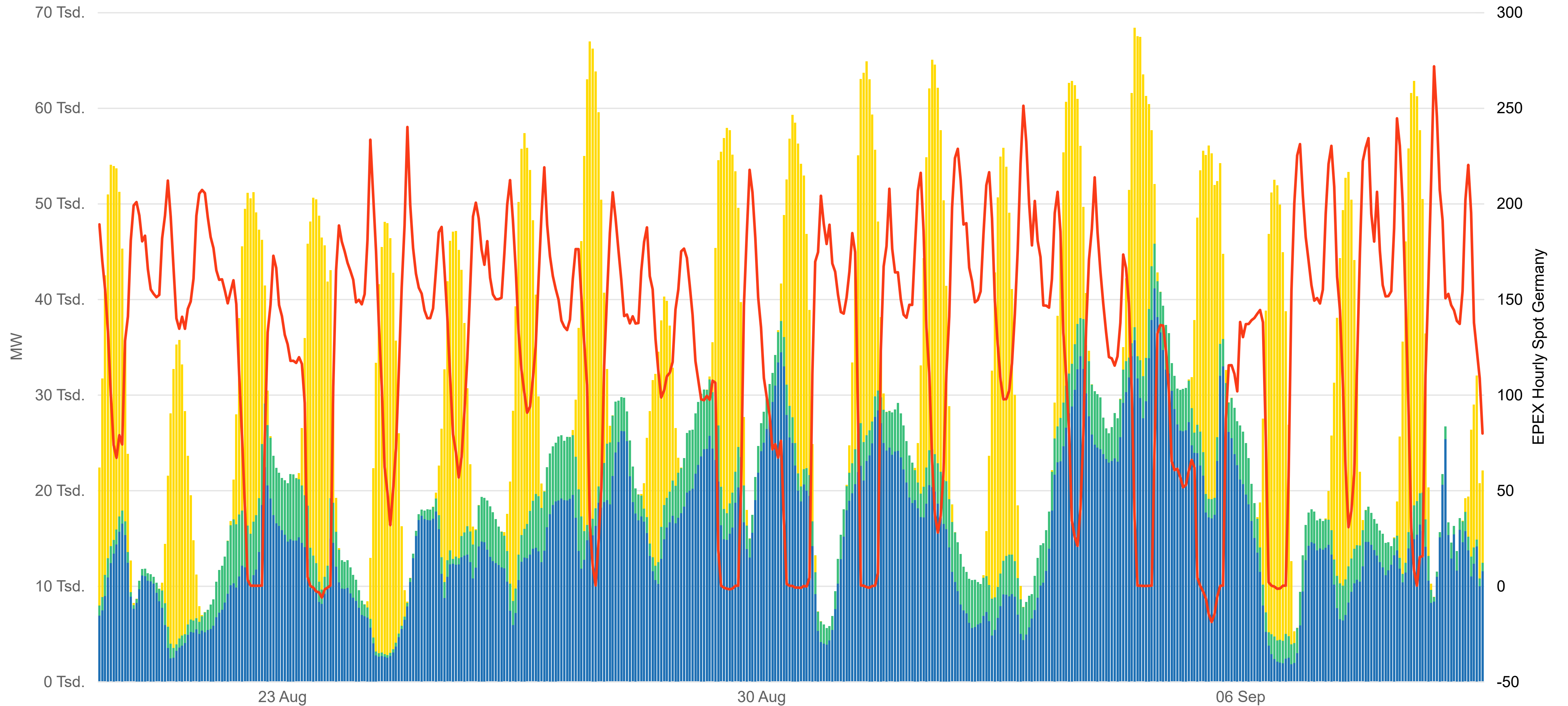


Source : ENTSO-E



EPEX Spot versus Renewable Supply

On_Off ● Wind onshore ● Wind offshore ● Solar ● EPEX Hourly Spot Germany



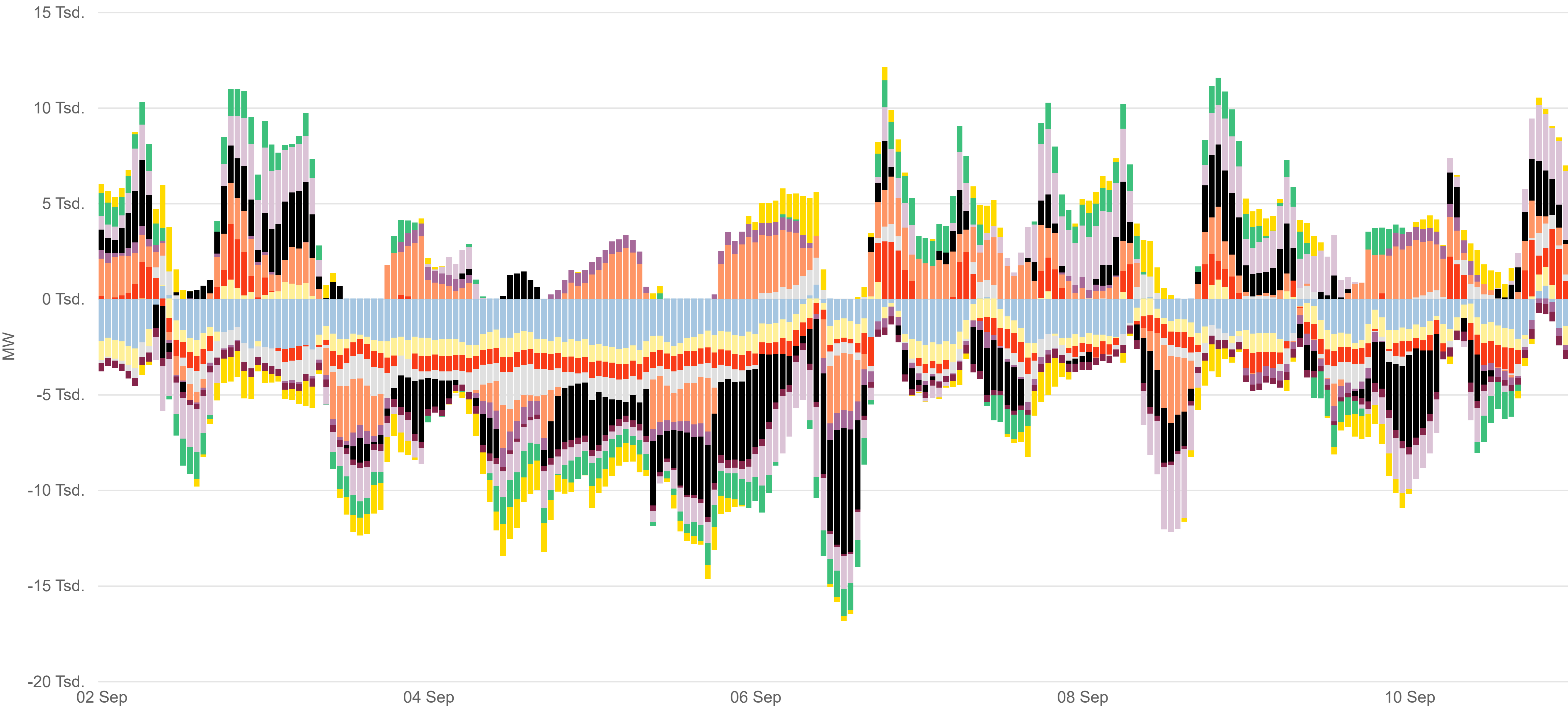
Source : ENTSO-E / EPEX Spot



Day Ahead Scheduled Commercial Exchange

Power Day Ahead Scheduled Cross Border Flow from (-) and to (+) Germany

Country AT BE CH CZ DK1 DK2 FR LU NL NO PL SE4



AT	BE	CH	CZ	DK1	DK2	FR	LU	NL	NO	PL	SE4
----	----	----	----	-----	-----	----	----	----	----	----	-----

Source : ENTSO-E

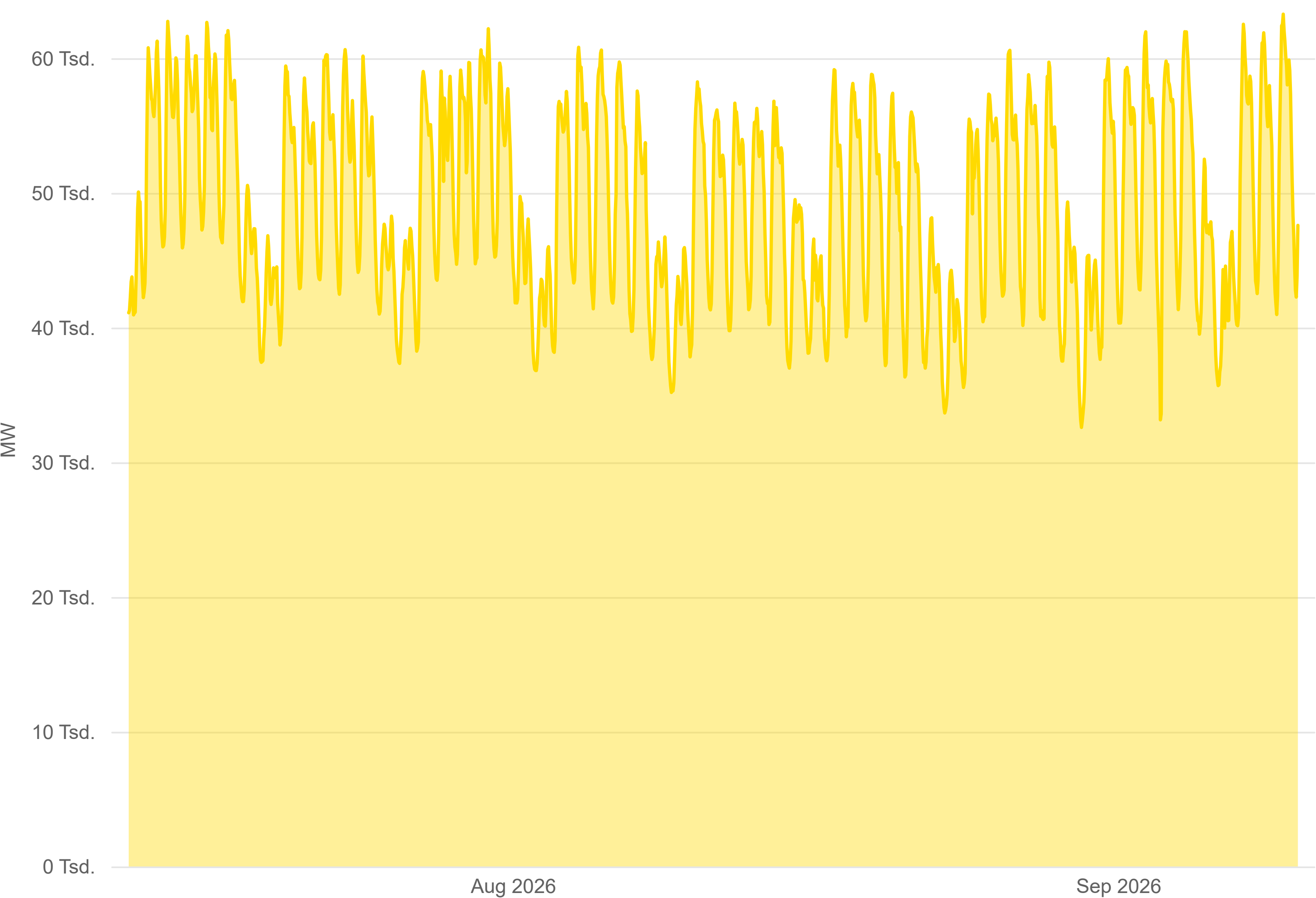


Power Demand Observed



country

● DE



Source : ENTSO-E



Brent Crude Oil Front Month Future

Brent Front Month	USD/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
9. September 2026	101,21	3,29	3,36 %

Brent Front Month	EUR/bbl	Change DtD	Change DtD (%)
9. September 2026	86,86	2,55	3,02 %

Price USD/bbl



Price EUR/bbl



Source : ICE



Gas Forwards THE Quarter

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q4-2026	80,53	3,42	4,44 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Q1-2027	78,82	3,42	4,54 %

Product ● THE Cal-2027



Product ● THE Q1-2027



Source : PEGAS



Gas Forwards THE Year

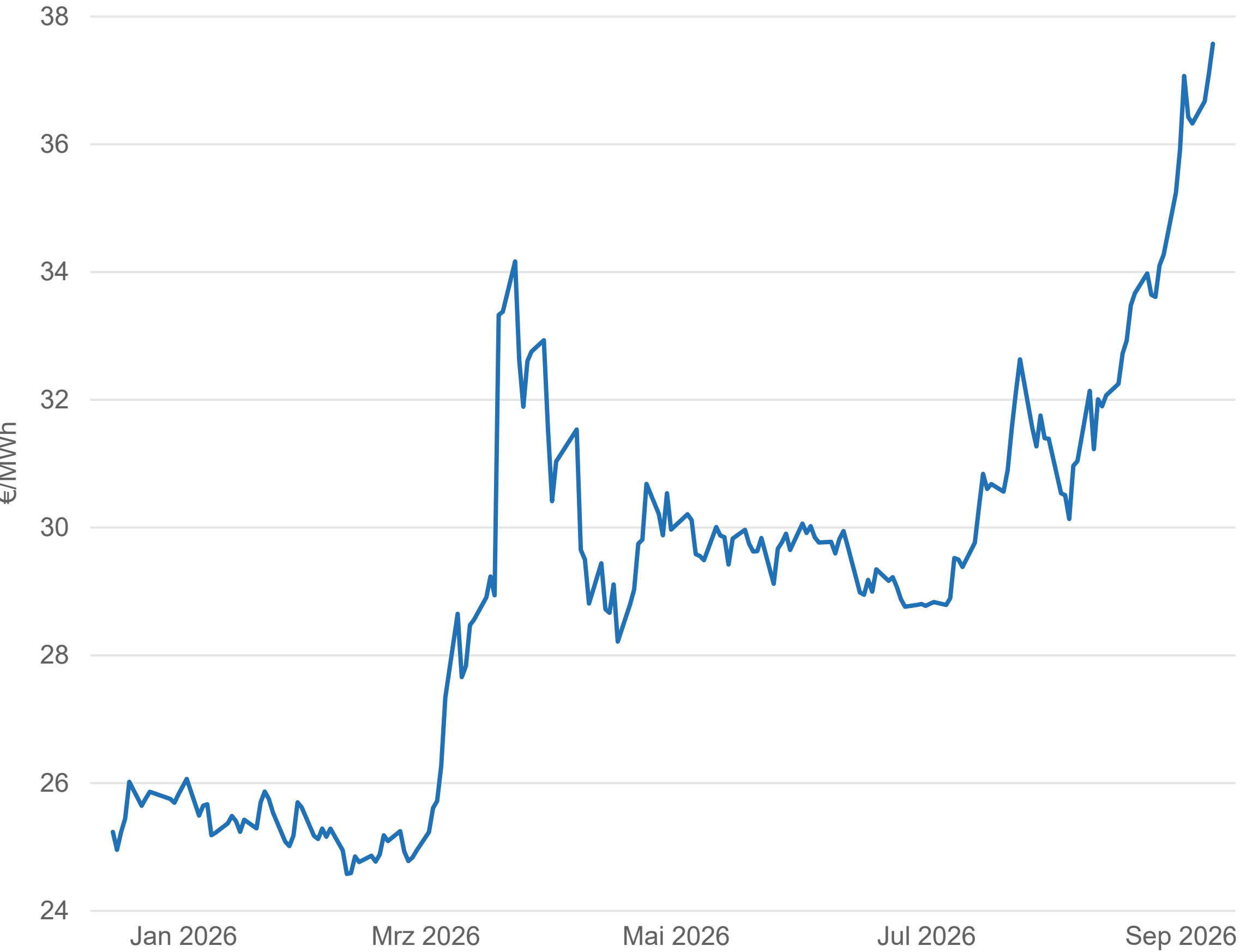
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2027	59,74	2,05	3,55 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
THE Cal-2028	37,56	0,48	1,29 %

Product ● THE Cal-2027



Product ● THE Cal-2028



Source : PEGAS



Gas Forwards NBP and TTF Quarter

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q4-2026	79,02	3,26	4,30 %
TTF Q4-2026	79,03	3,40	4,50 %

Product ● NBP Q4-2026 ● TTF Q4-2026



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Q1-2027	77,64	3,36	4,53 %
TTF Q1-2027	76,93	3,50	4,76 %

Product ● NBP Q1-2027 ● TTF Q1-2027



Source : PEGAS



Gas Forwards NBP and TTF Year

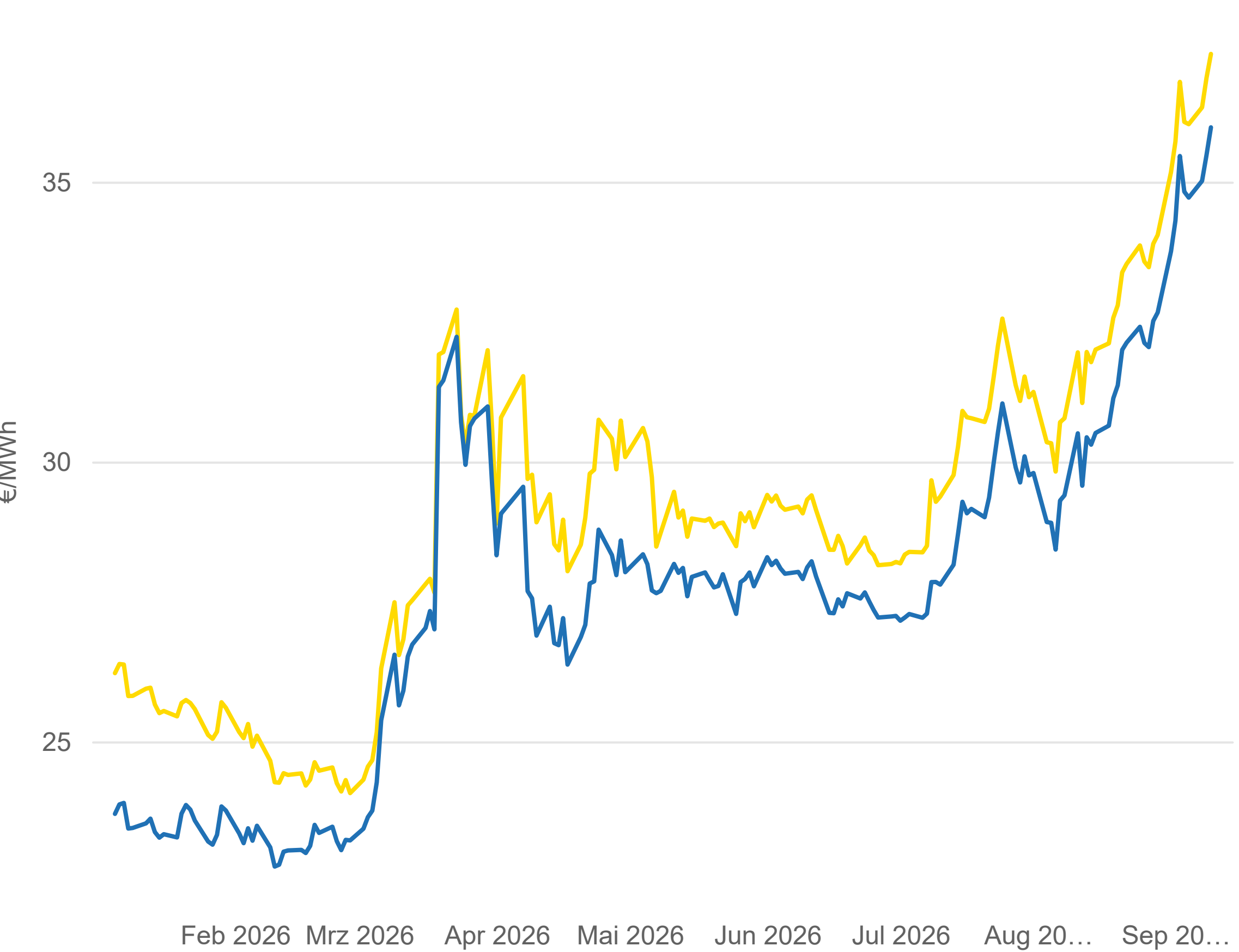
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Cal-2027	58,59	1,95	3,45 %
TTF Cal-2027	58,20	2,06	3,66 %

Product ● NBP Cal-2027 ● TTF Cal-2027



Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
NBP Cal-2028	37,28	0,43	1,16 %
TTF Cal-2028	35,97	0,50	1,40 %

Product ● NBP Cal-2028 ● TTF Cal-2028



Source : PEGAS



Gas Spot THE and TTF

Market Area	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
TTF	79,95	3,50	4,58 %
THE	80,28	3,47	4,52 %

MarketArea ● THE ● TTF



Source : EEX



Coal API#2 Forwards

Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Cal-2027	135,07	0,77	0,57 %
API#2 Cal-2028	125,60	2,35	1,91 %

Product	USD/t	Change DtD	Change DtD (%)
API#2 Q1-2027	139,03	0,65	0,47 %
API#2 Q4-2026	137,15	3,42	2,56 %

Product ● API#2 Cal-2027 ● API#2 Cal-2028



Product ● API#2 Q1-2027 ● API#2 Q4-2026



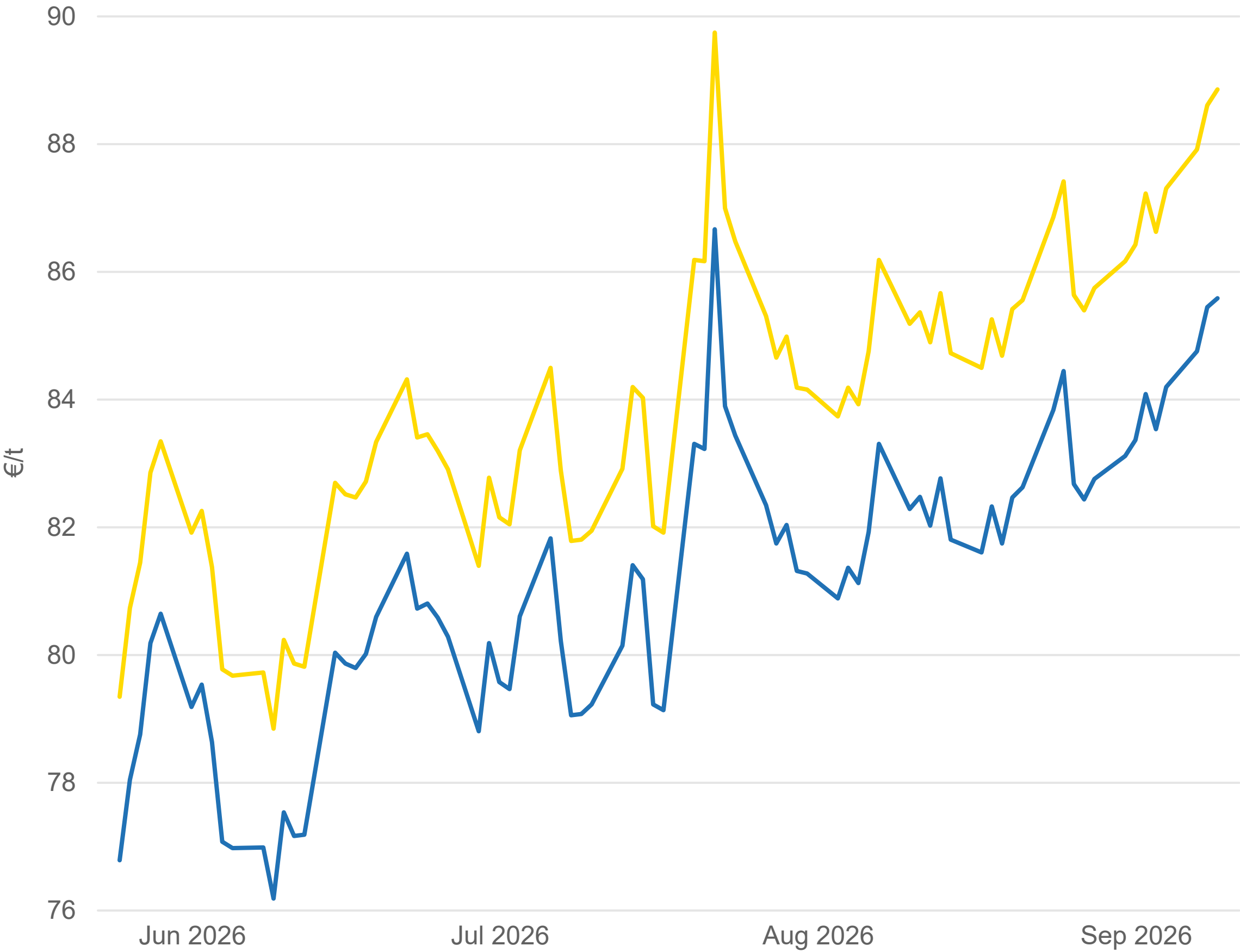
Source : ICE



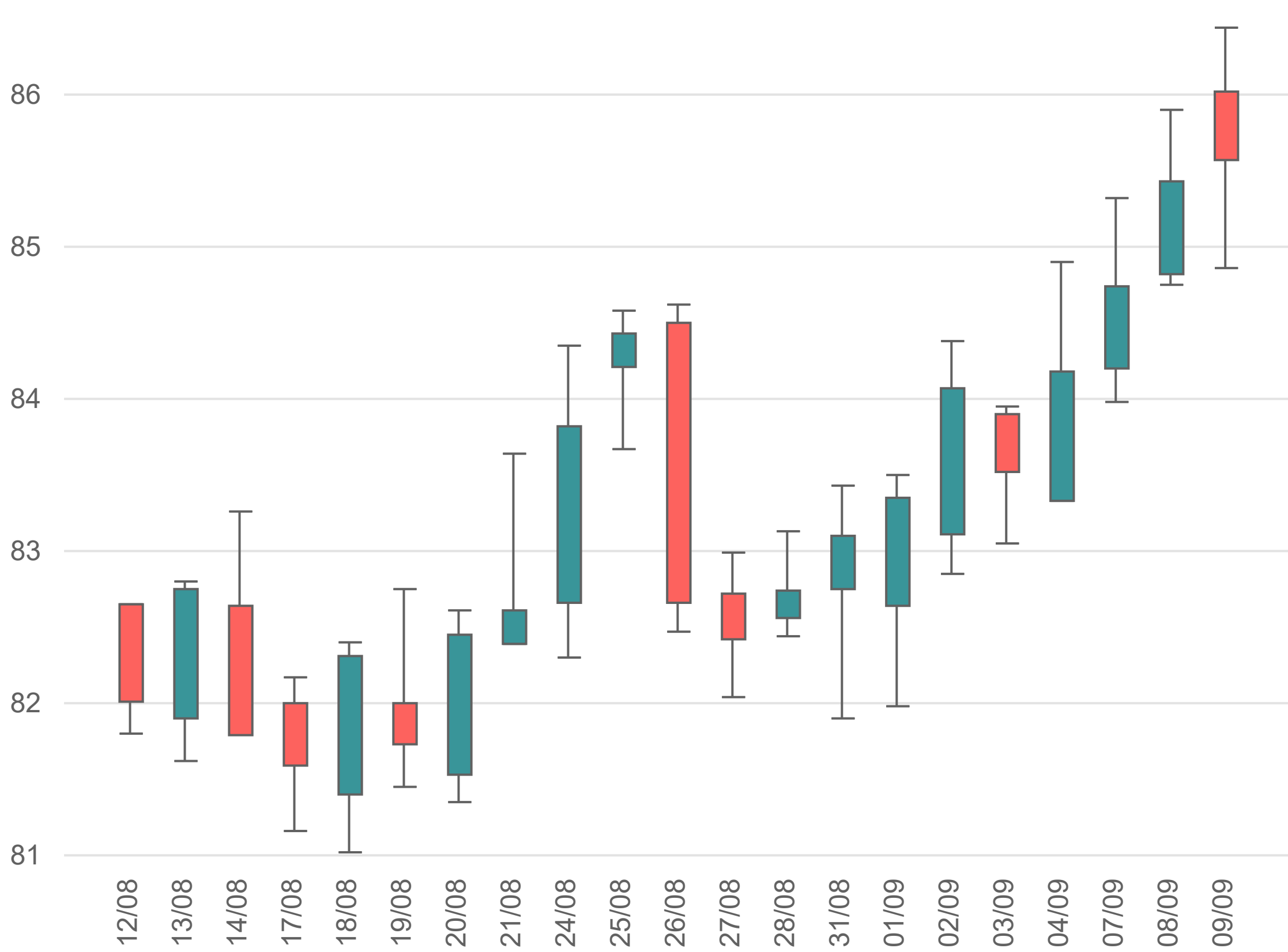
European Emissions Allowances (EUA)

Product	€/t	Change DtD	Change DtD (%)
EUA MD 2026	85,57	0,14	0,16 %
EUA MD 2027	88,84	0,25	0,28 %

Product Delivery ● 16.12.2026 ● 22.12.2027



EUA Front Year Mid-Dec



Source : EEX



Clean Power-Fuel-Spread

Power Prices

Cal Y+1 Peak	138,79
Cal Y+1 Base	129,75
Cal Y+1 Off Peak	124,72

Cost EUA + TTF@50%

150,22

Clean Spark Spread

CSS Y+1 Peak	-11,43
CSS Y+1 Base	-20,47
CSS Y+1 Off Peak	-25,51

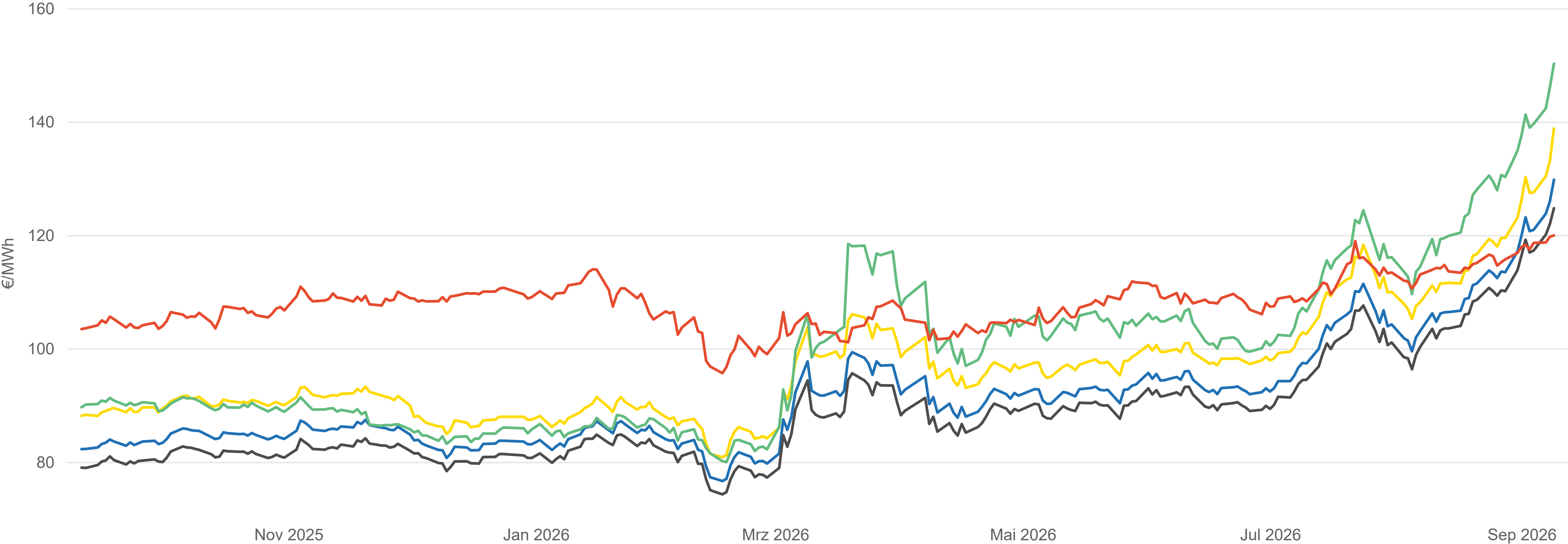
Cost EUA + API#2@38%

119,93

Clean Dark Spread

CDS Y+1 Peak	18,86
CDS Y+1 Base	9,82
CDS Y+1 Off Peak	4,79

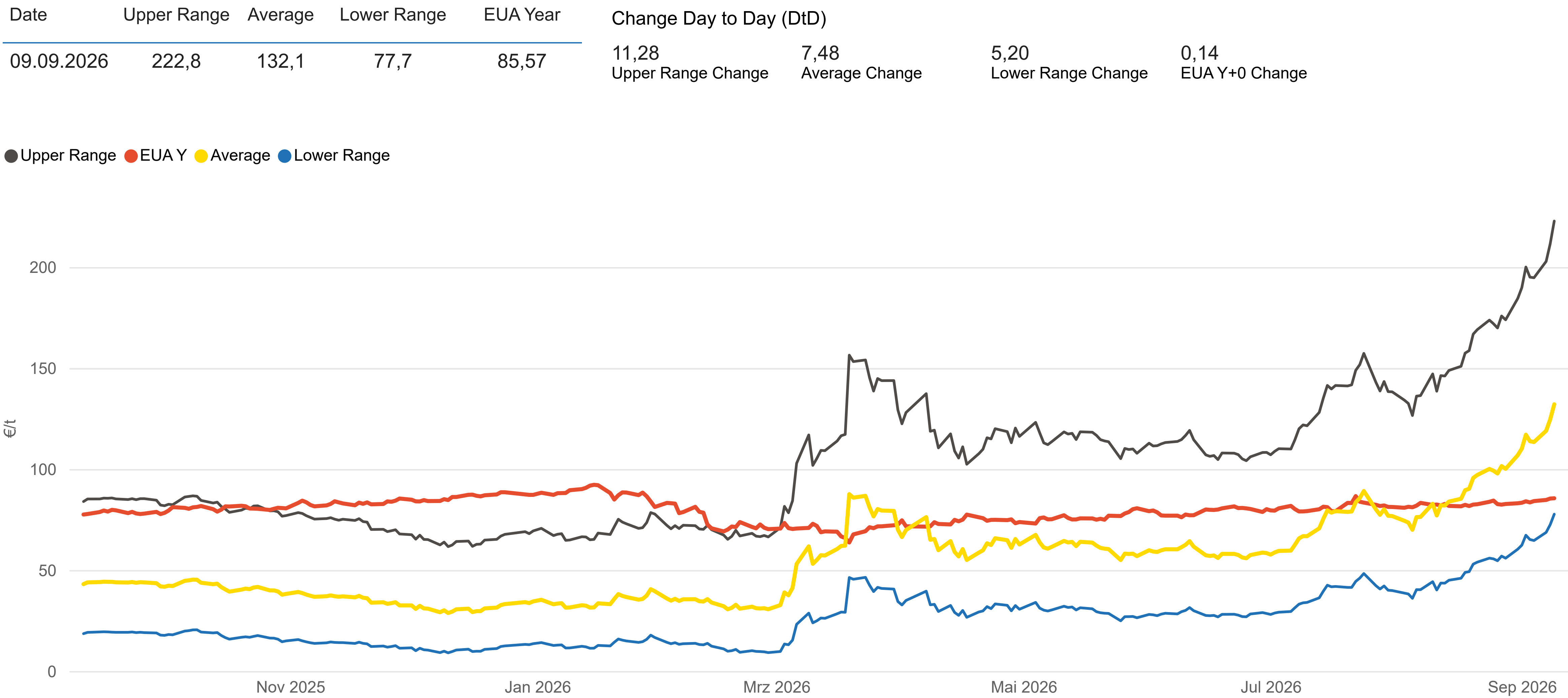
● Cal_NextYear_Peak ● Cal-NextYear_Base ● Cal-NextYear_Off Peak ● CostEUA + TTF@50% ● Cost EUA + API#2@38%



Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range Front-Year



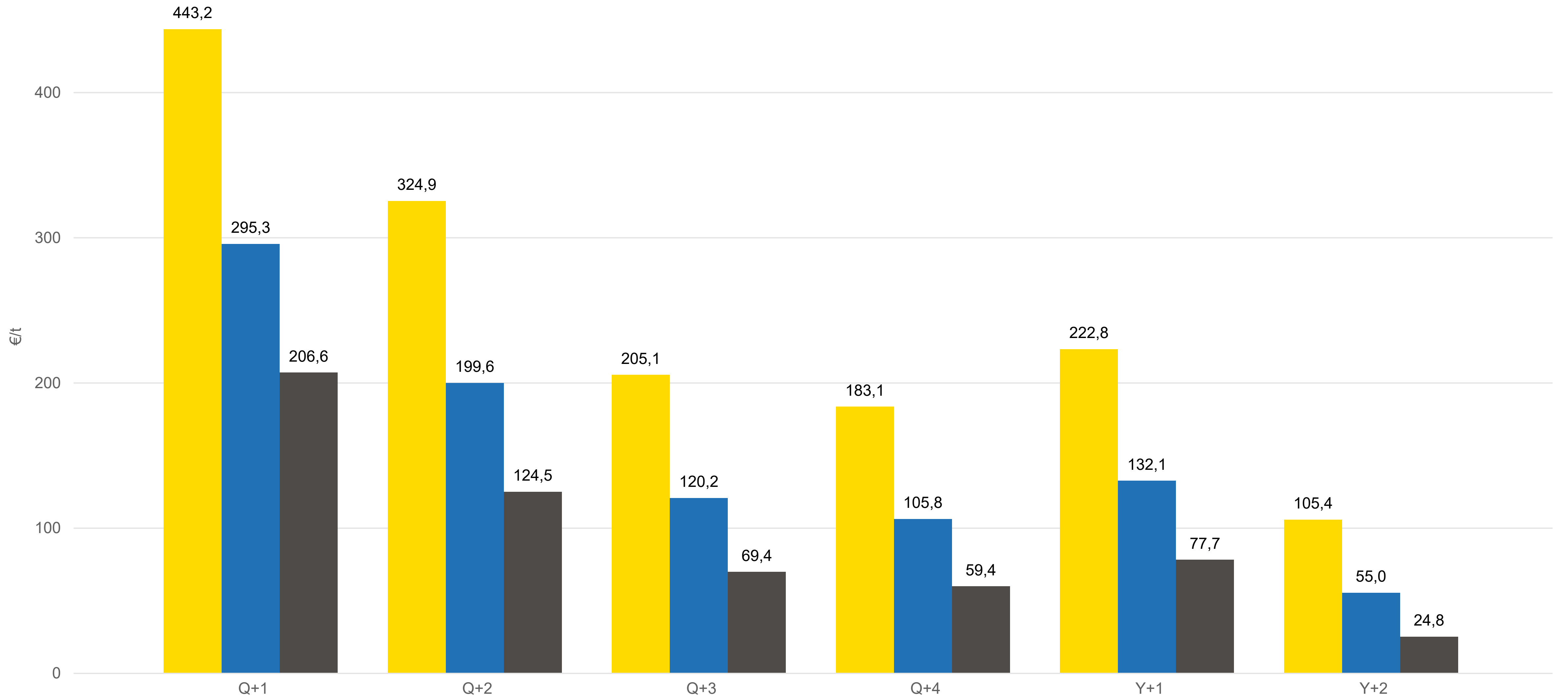
The implied EUA switching price [€/t] is calculated based on marginal costs for coal and gas fired power plants pending on the range of plant efficiency rates (35-45% for coal and 50-60% for gas).
When the EUA market price exceeds the switching price, switching from coal to gas generation should theoretically start.

Source : Vattenfall Analysis



Implied EUA Switching Price Range

● Upper Range ● Average ● Lower Range

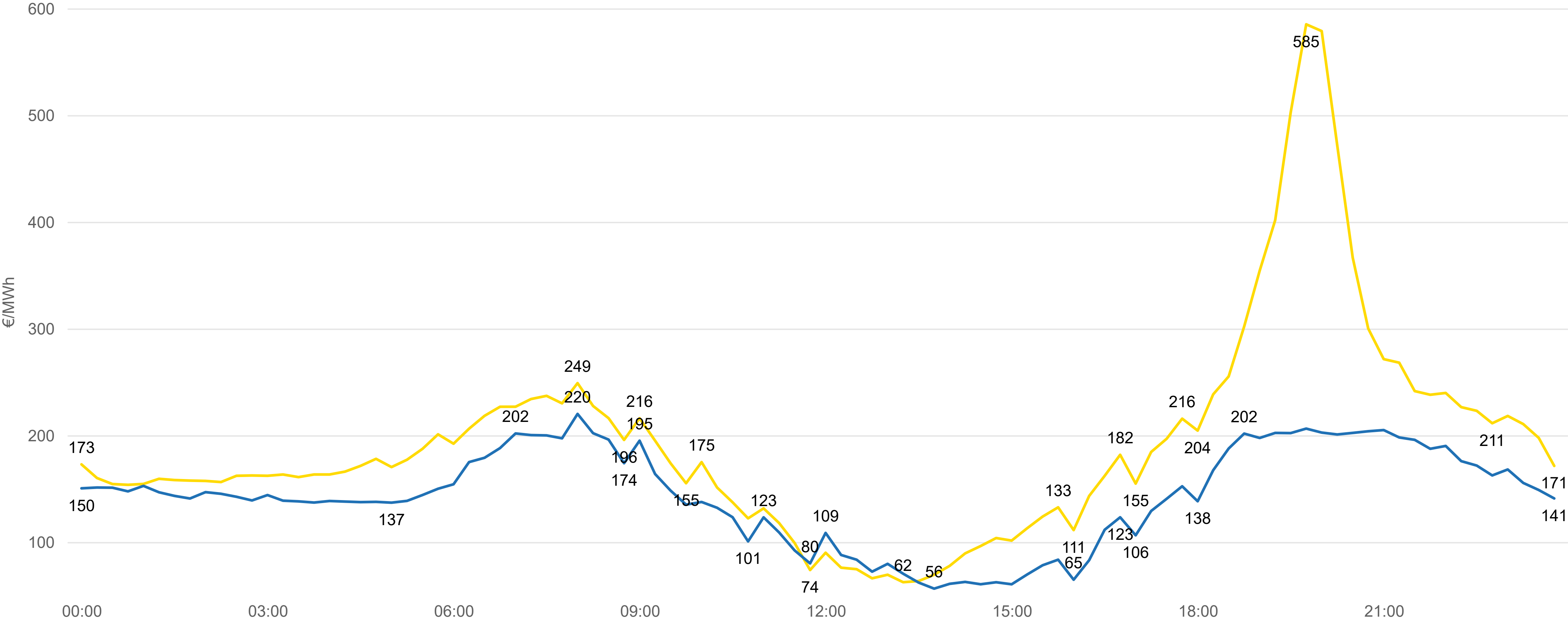


Source : Vattenfall Analysis



EPEX Day Ahead Hour Auction

Date	Base	Peak	Off Peak	Off Peak 1	Off Peak 2	DtD Base	DtD Peak	DtD Off Peak	DtD Off Peak 1	DtD Off Peak 2	
09.09.2026	143,15	123,00	163,31	154,07	181,78	48,67	48,63	48,71	25,39	95,36	9. September 2026
10.09.2026	191,82	171,62	212,02	179,47	277,14						10. September 2026

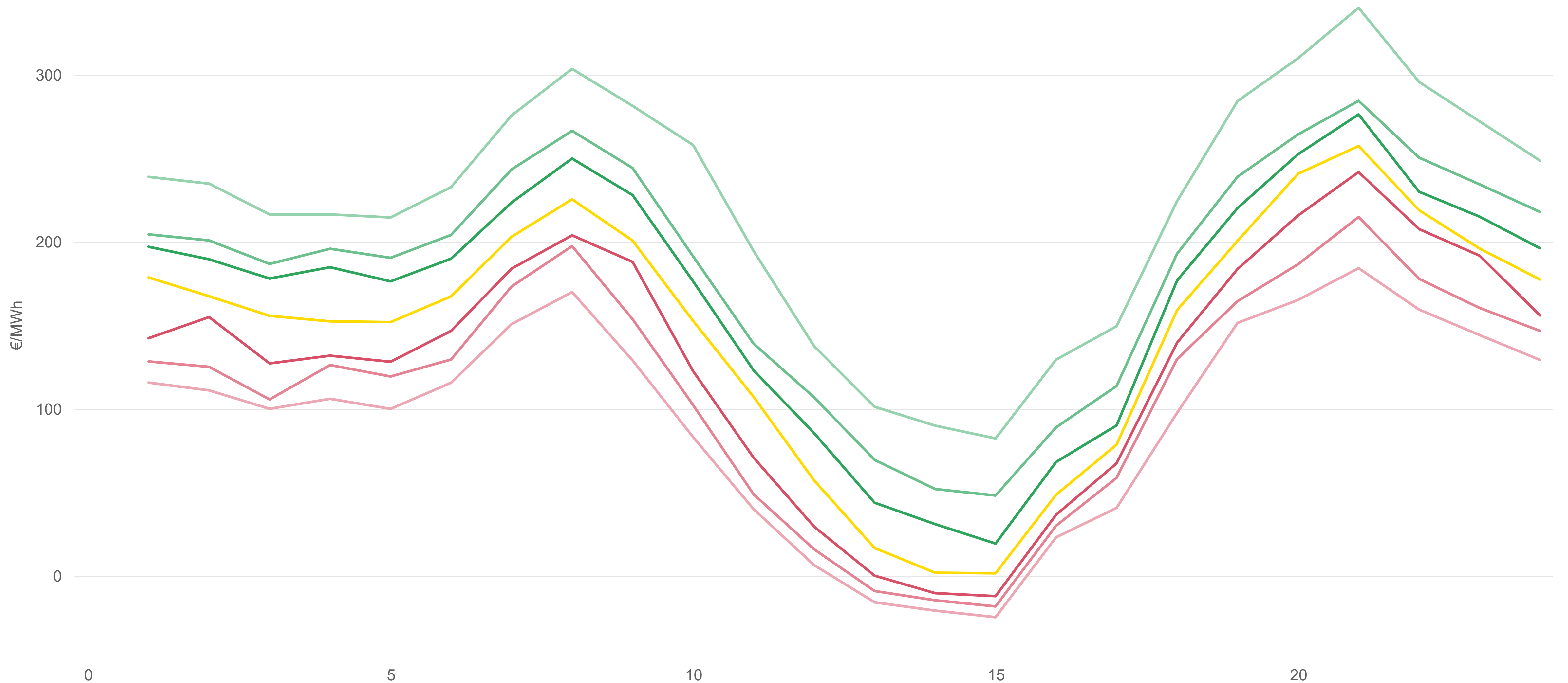


Source : EPEX



EPEX Day Ahead Hour Auction Stress Test

Stress Scenario [MW] 2000 1000 500 EPEX 08.09.2026 -500 -1000 -2000



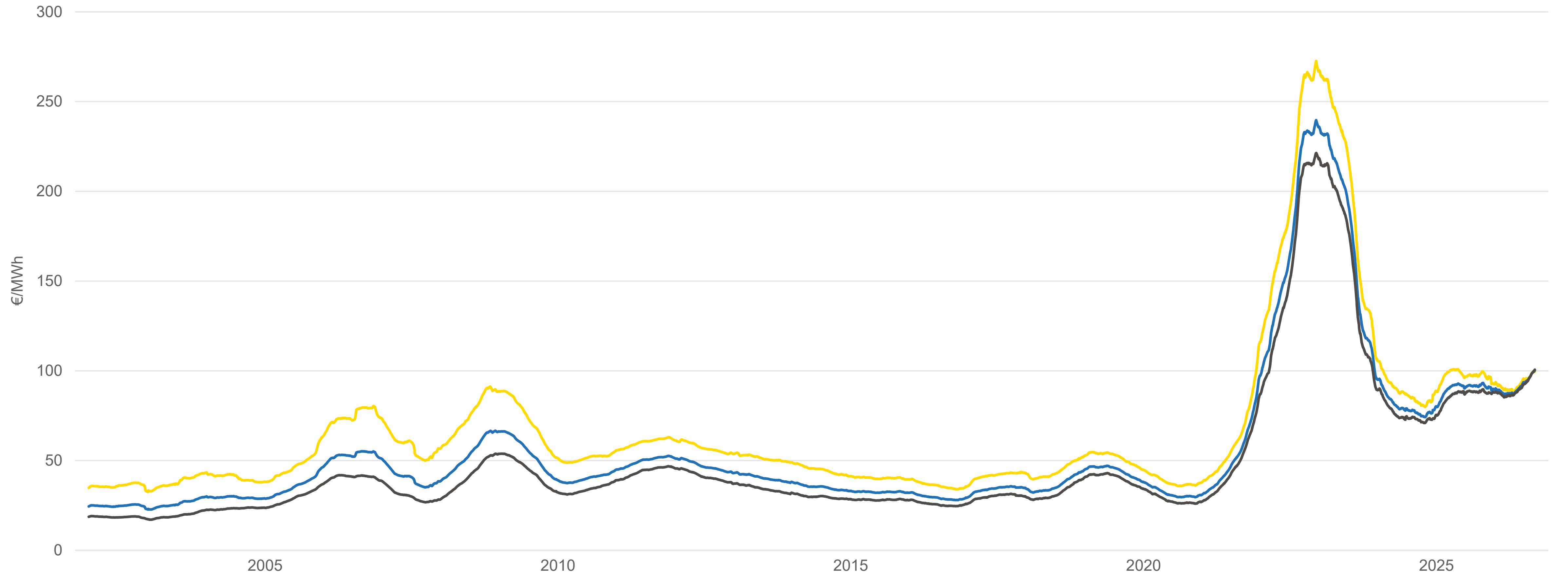
Source : Vattenfall Analysis / EPEX Auction Biddings



EPEX Hour Auction Moving Average 365 Days

Date	Peak Moving Average	Base Moving Average	Off Peak Moving Average
10.09.2026	99,27	99,91	100,27

● Moving Average 365d Peak ● Moving Average 365d Base ● Moving Average 365d Off Peak

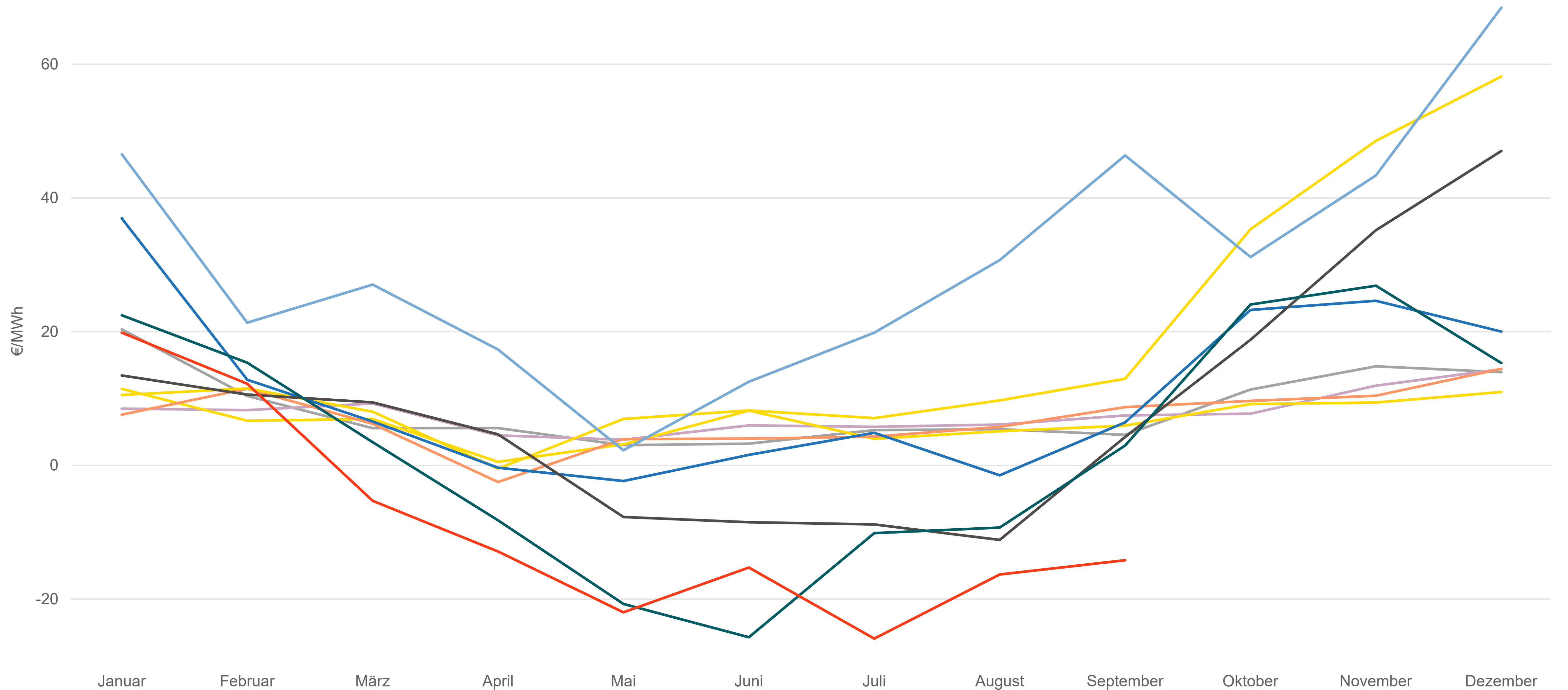


Source : EPEX



EPEX Hour Auction Monthly Peak-Base-Spread

Year ● 2017 ● 2018 ● 2019 ● 2020 ● 2021 ● 2022 ● 2023 ● 2024 ● 2025 ● 2026



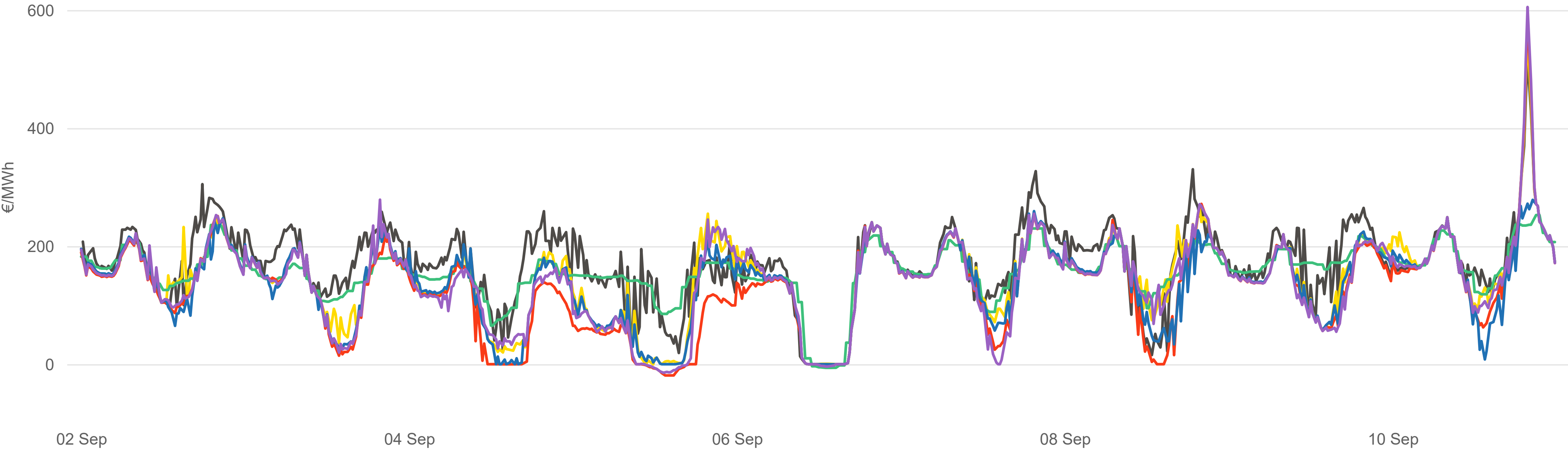
Source : EPEX



International Day Ahead Auctions

Date	AT-EPEX	BE-EPEX	CH-EPEX	DE-EPEX	FR-EPEX	NL-EPEX
10.09.2026	204,40	202,56	186,31	191,82	172,76	198,18
09.09.2026	182,69	151,93	176,92	143,15	149,47	143,90
08.09.2026	179,67	173,79	165,36	146,58	149,69	171,23
07.09.2026	186,97	165,48	165,16	155,88	163,24	150,86
06.09.2026	116,79	115,03	114,52	107,55	113,02	115,41

Exchange ● AT-EPEX ● BE-EPEX ● CH-EPEX ● DE-EPEX ● FR-EPEX ● NL-EPEX



Source : EPEX

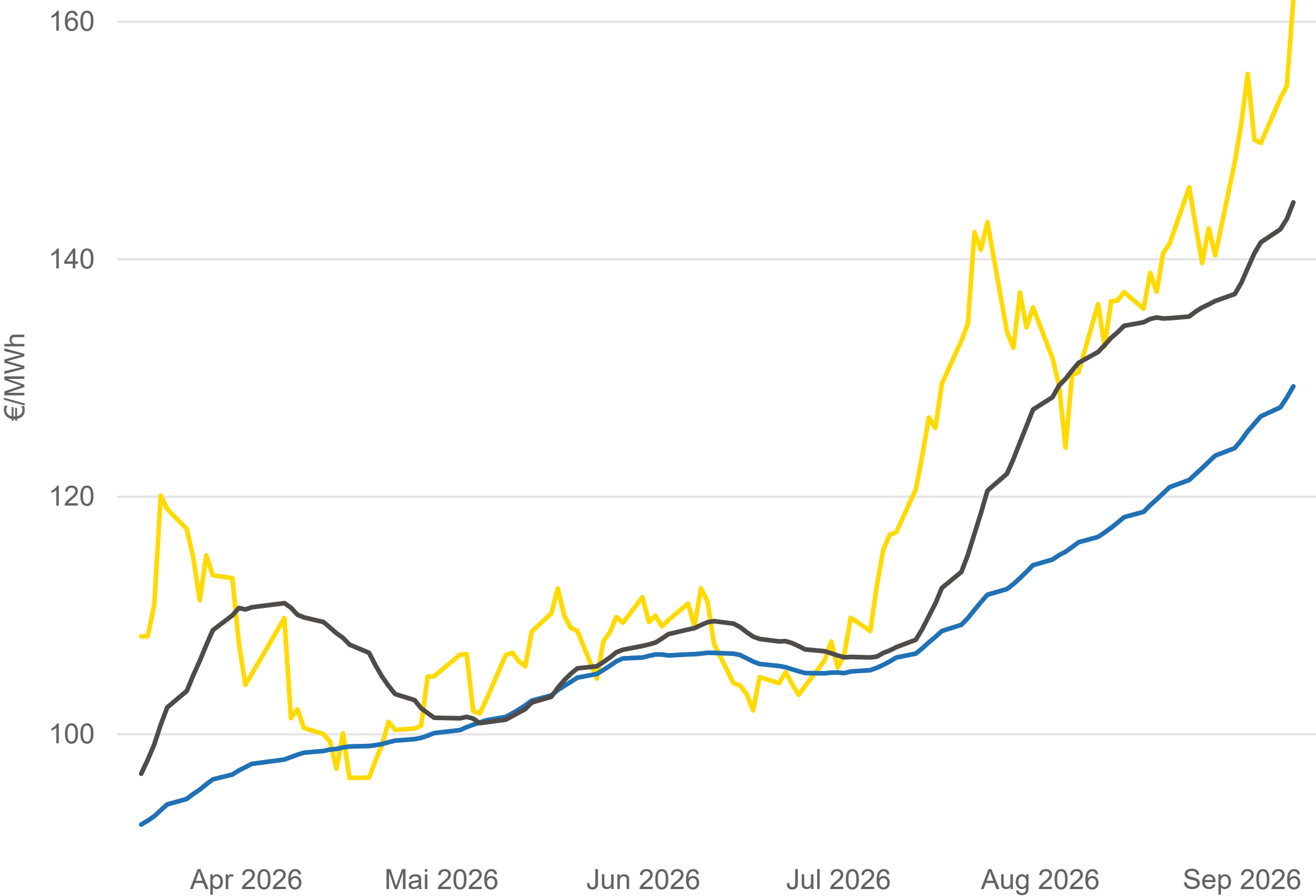


EEX German Power Futures Month+1

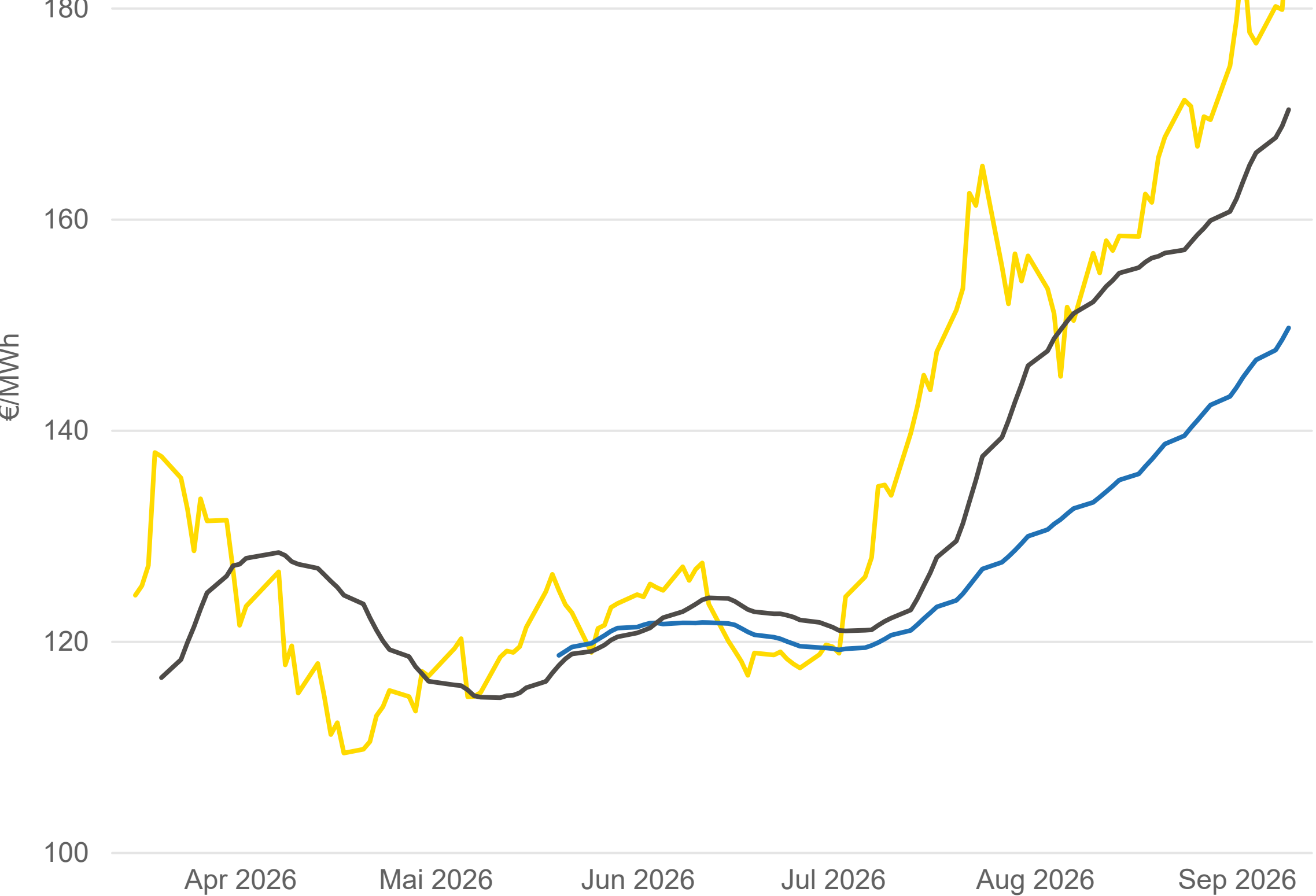
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Okt-2026 Base	161,82	7,33	4,74 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Okt-2026 Peak	187,63	7,85	4,37 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

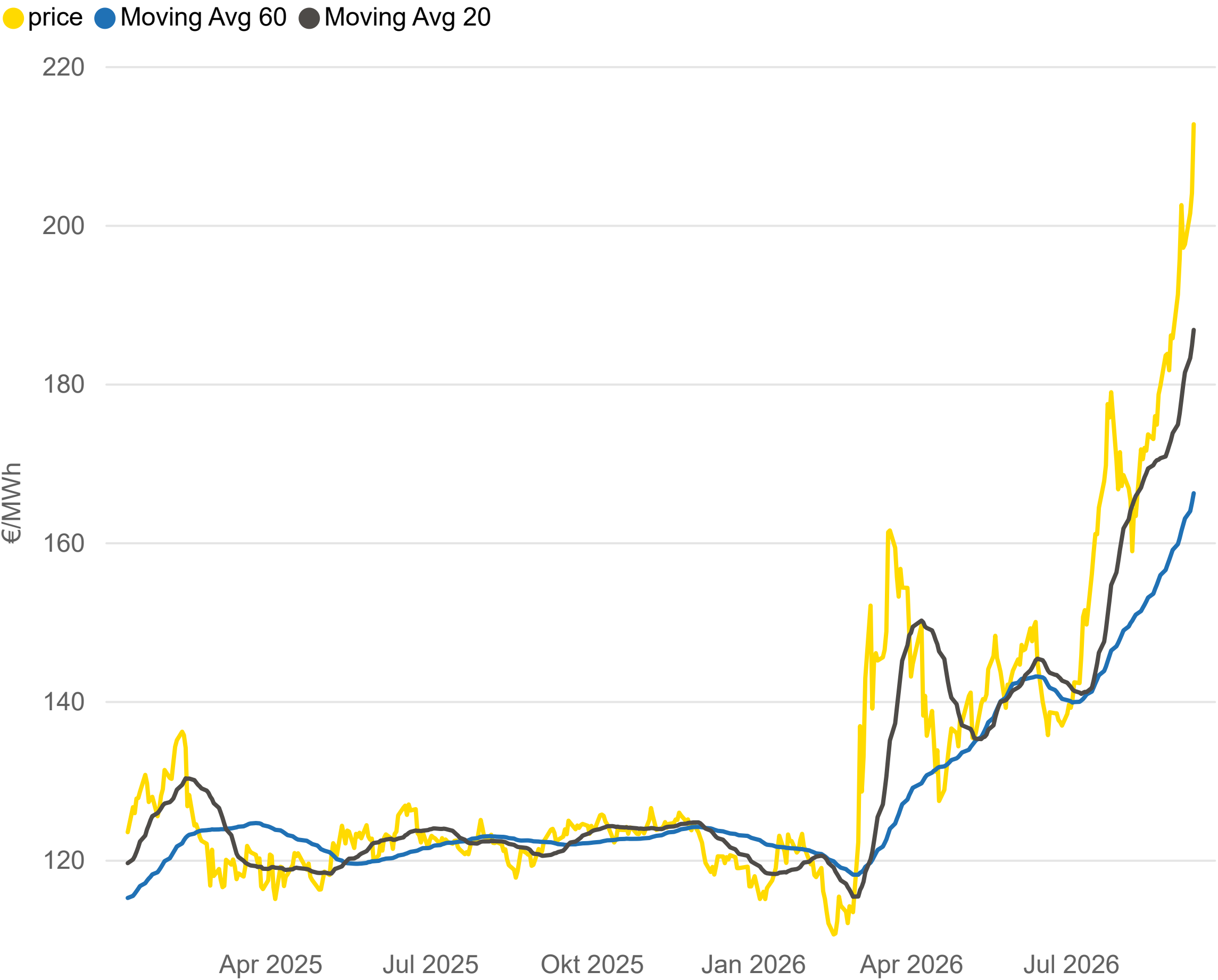
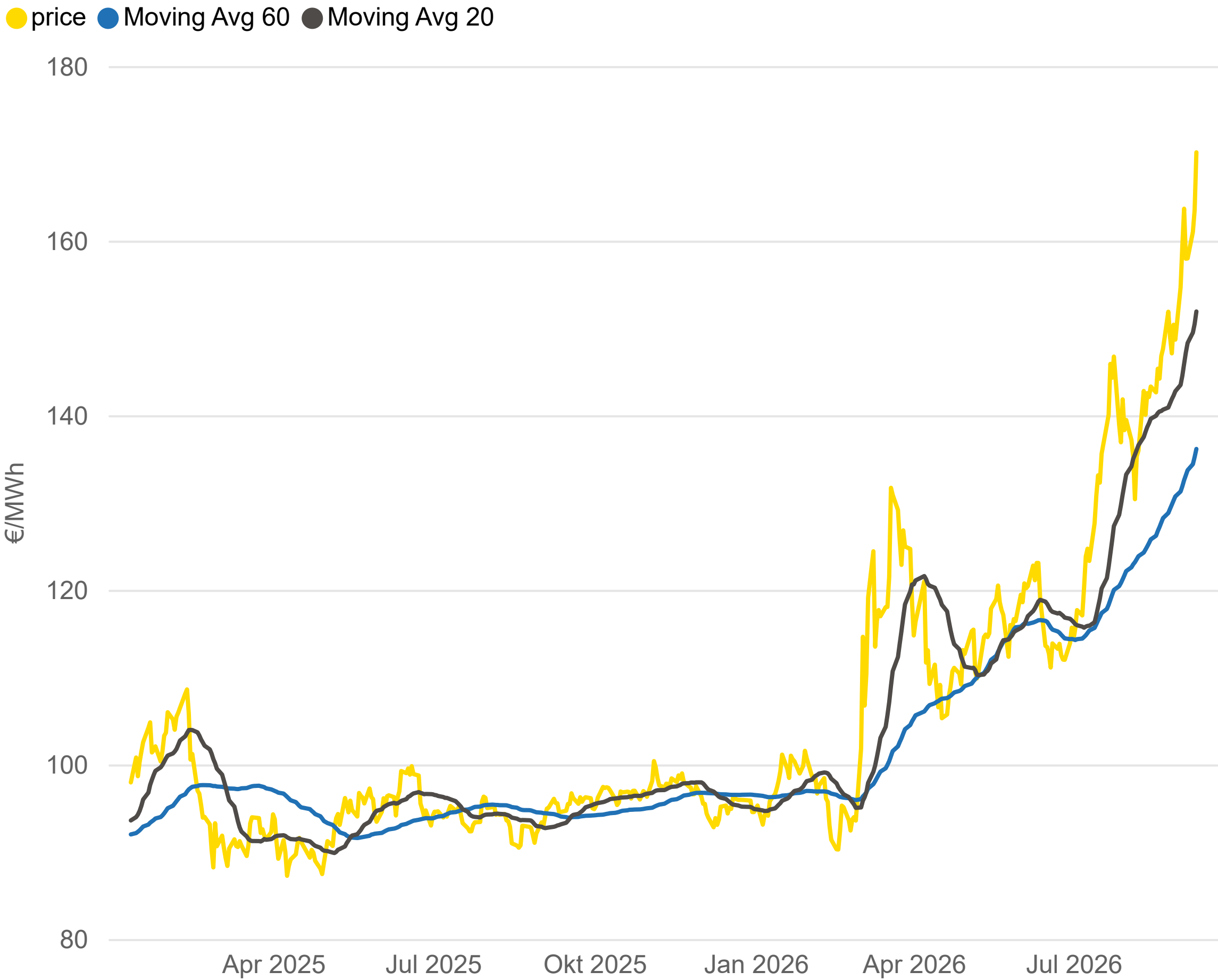
- M+1
- M+2
- M+3
- M+4
- M+5



EEX German Power Futures Quarter+1

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q4-2026 Base	170,12	6,61	4,04 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q4-2026 Peak	212,67	8,67	4,25 %



Source : EEX



EEX German Power Futures Quarter+2

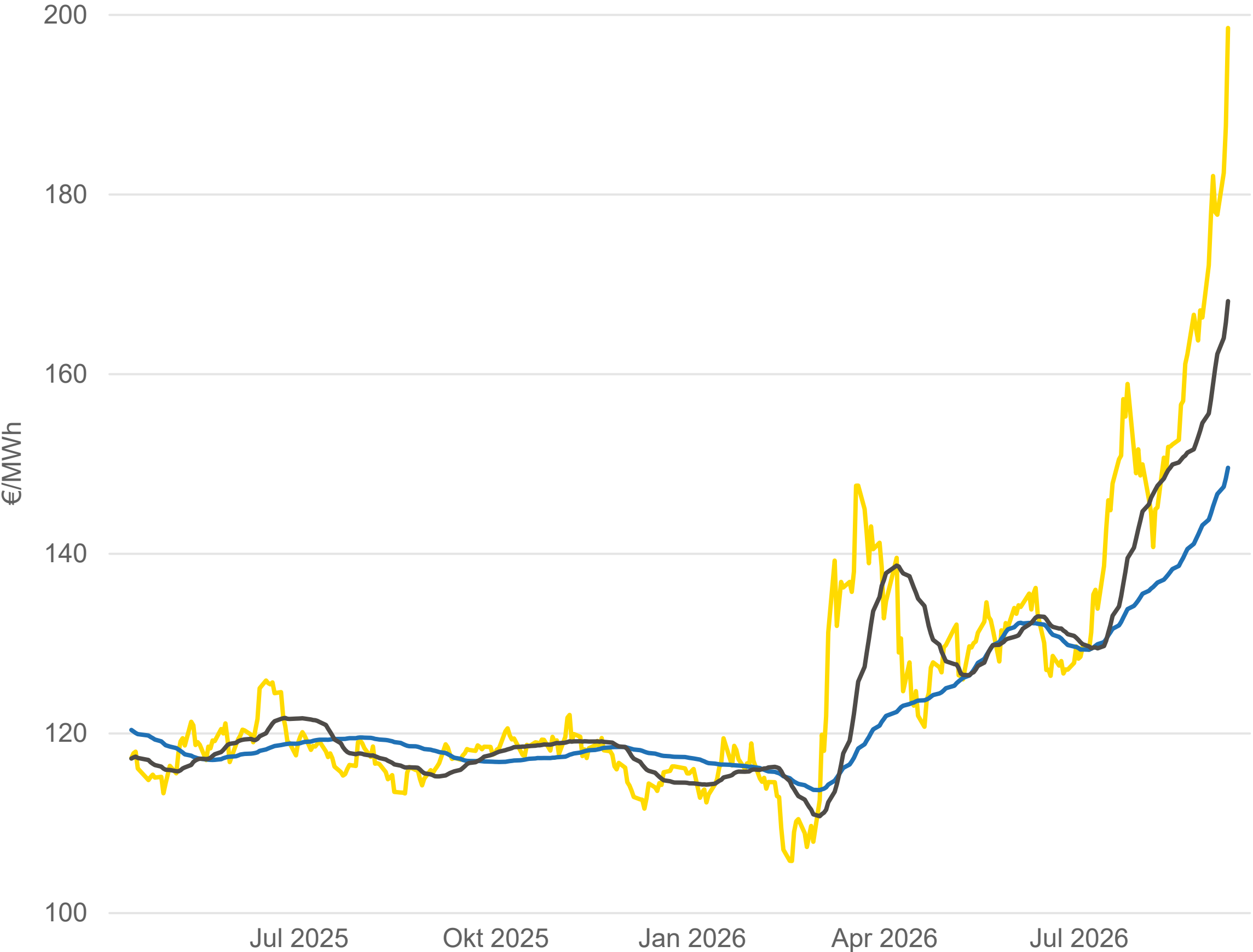
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2027 Base	169,13	6,79	4,18 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q1-2027 Peak	198,42	10,91	5,82 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

Q+1

Q+2

Q+3

Q+4

Q+5

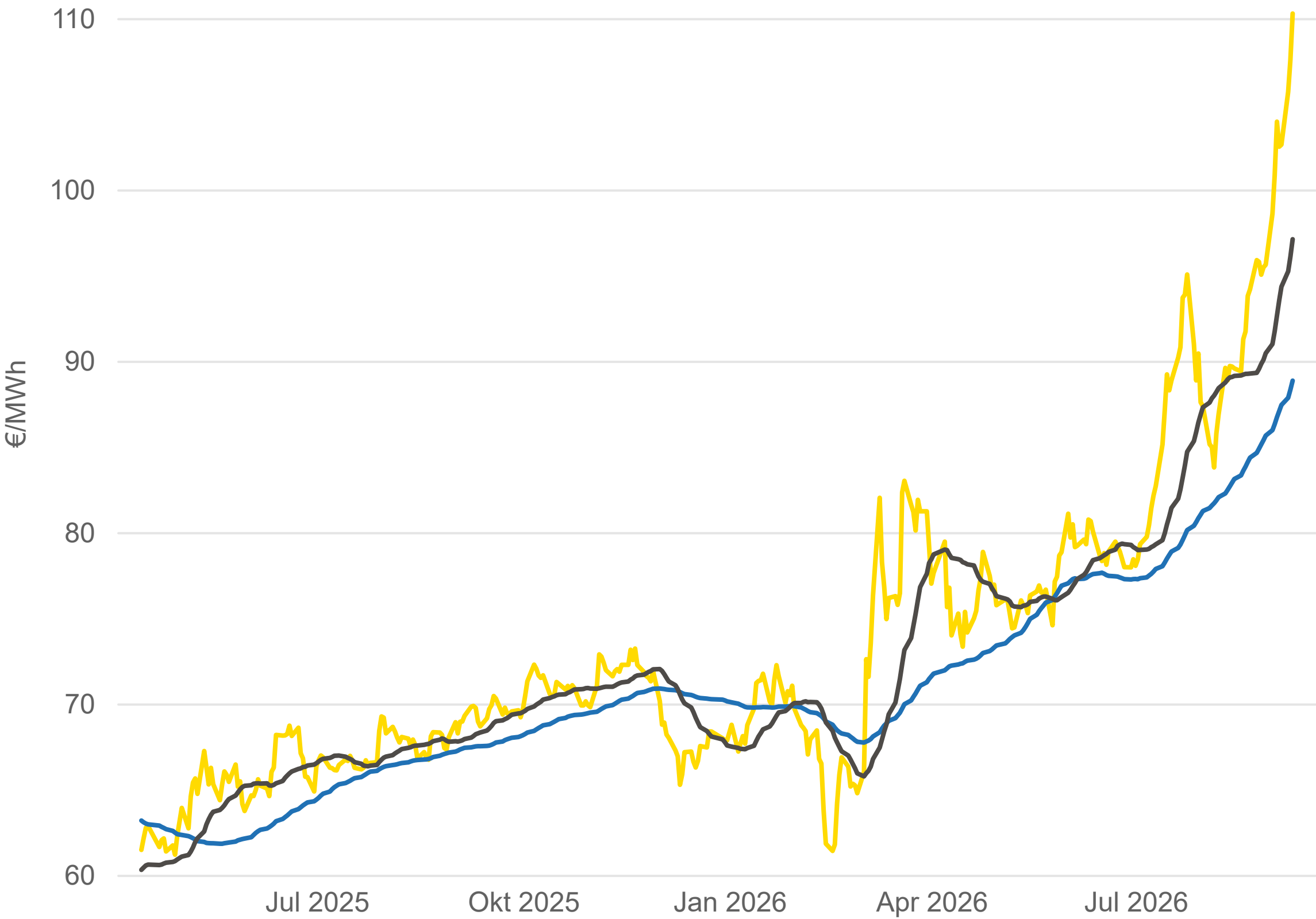


EEX German Power Futures Quarter+3

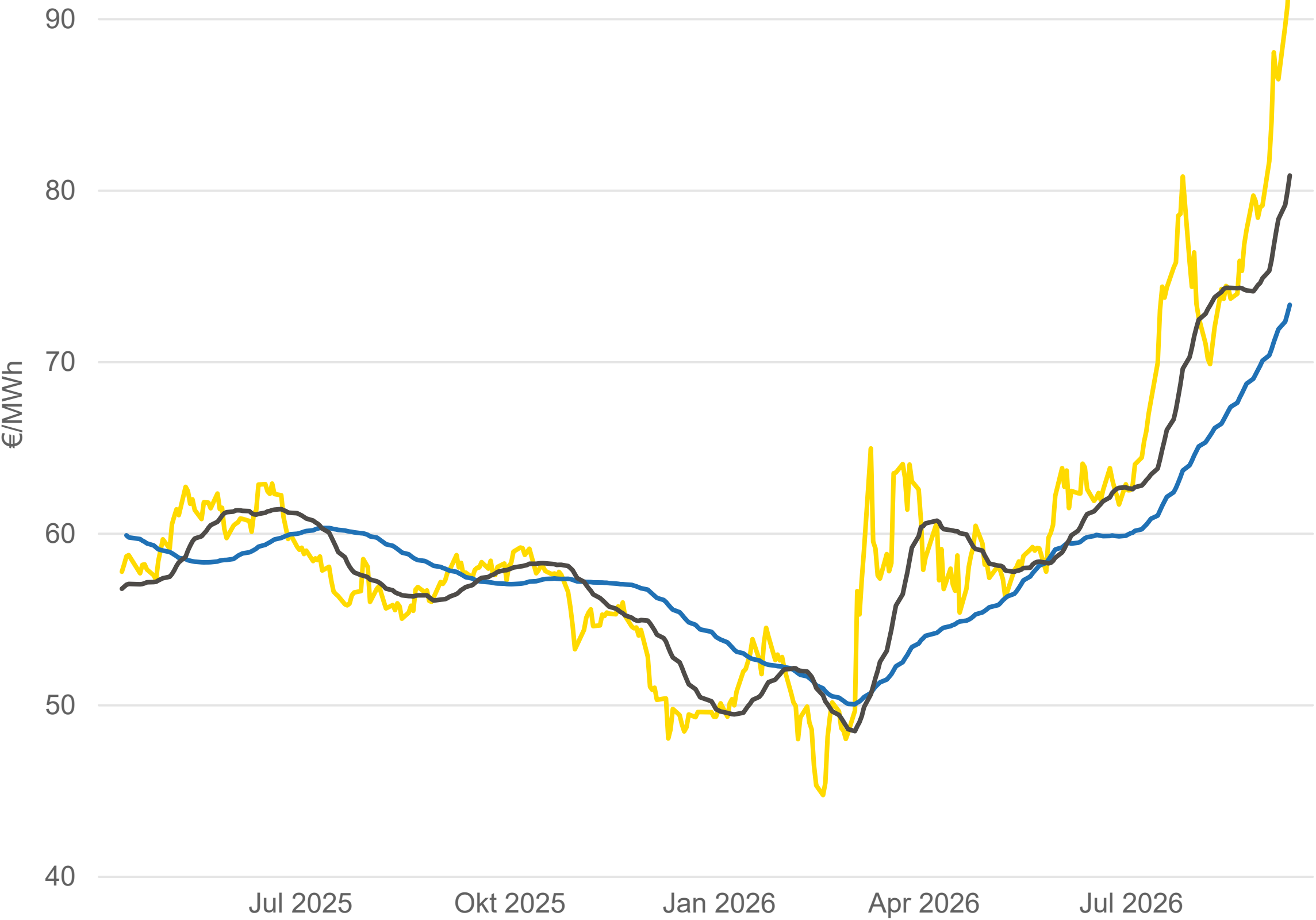
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2027 Base	110,26	2,69	2,50 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Q2-2027 Peak	93,05	2,32	2,56 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX



EEX German Power Futures Year+1

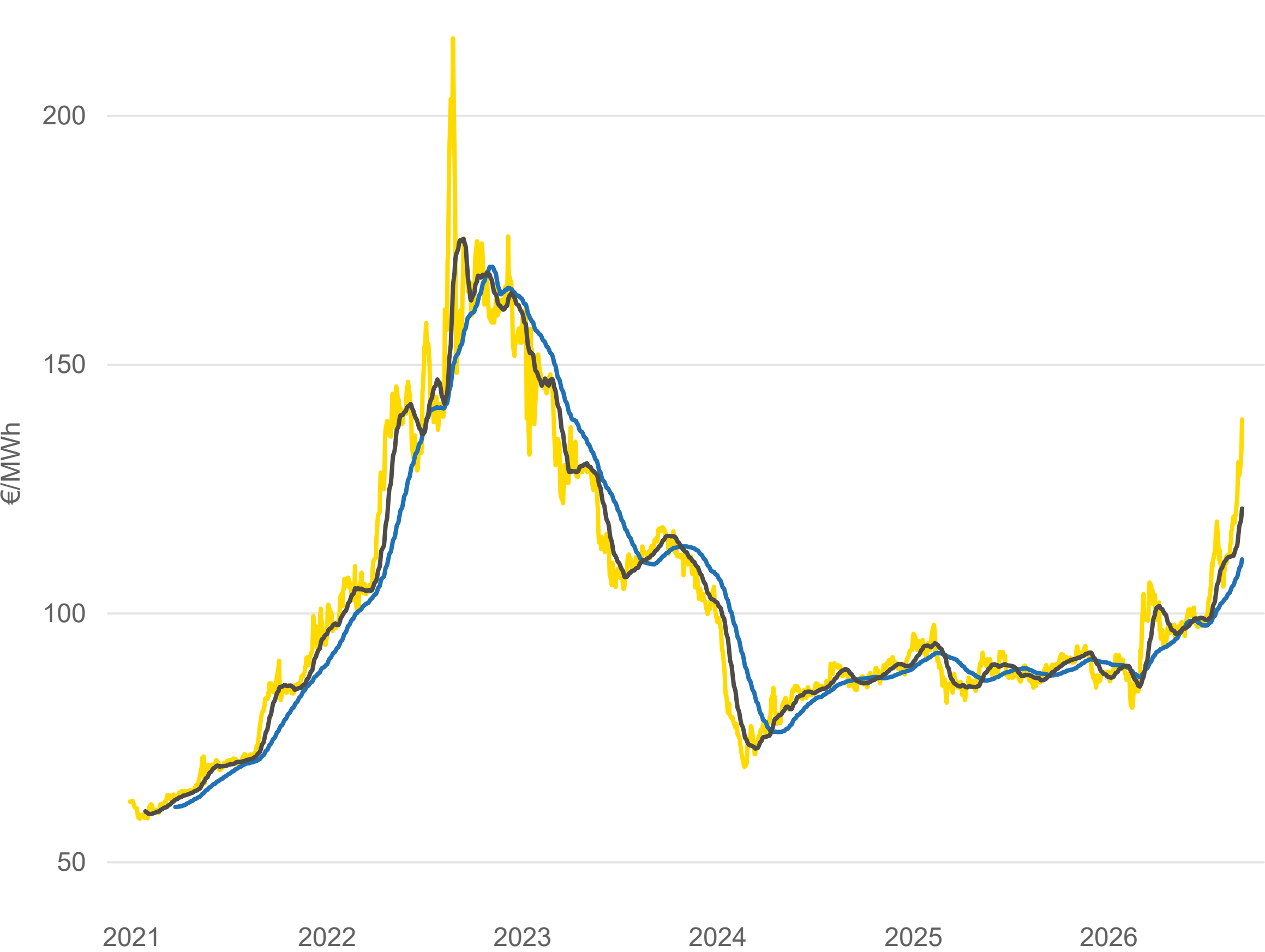
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Base	129,75	3,82	3,03 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2027 Peak	138,79	5,70	4,28 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



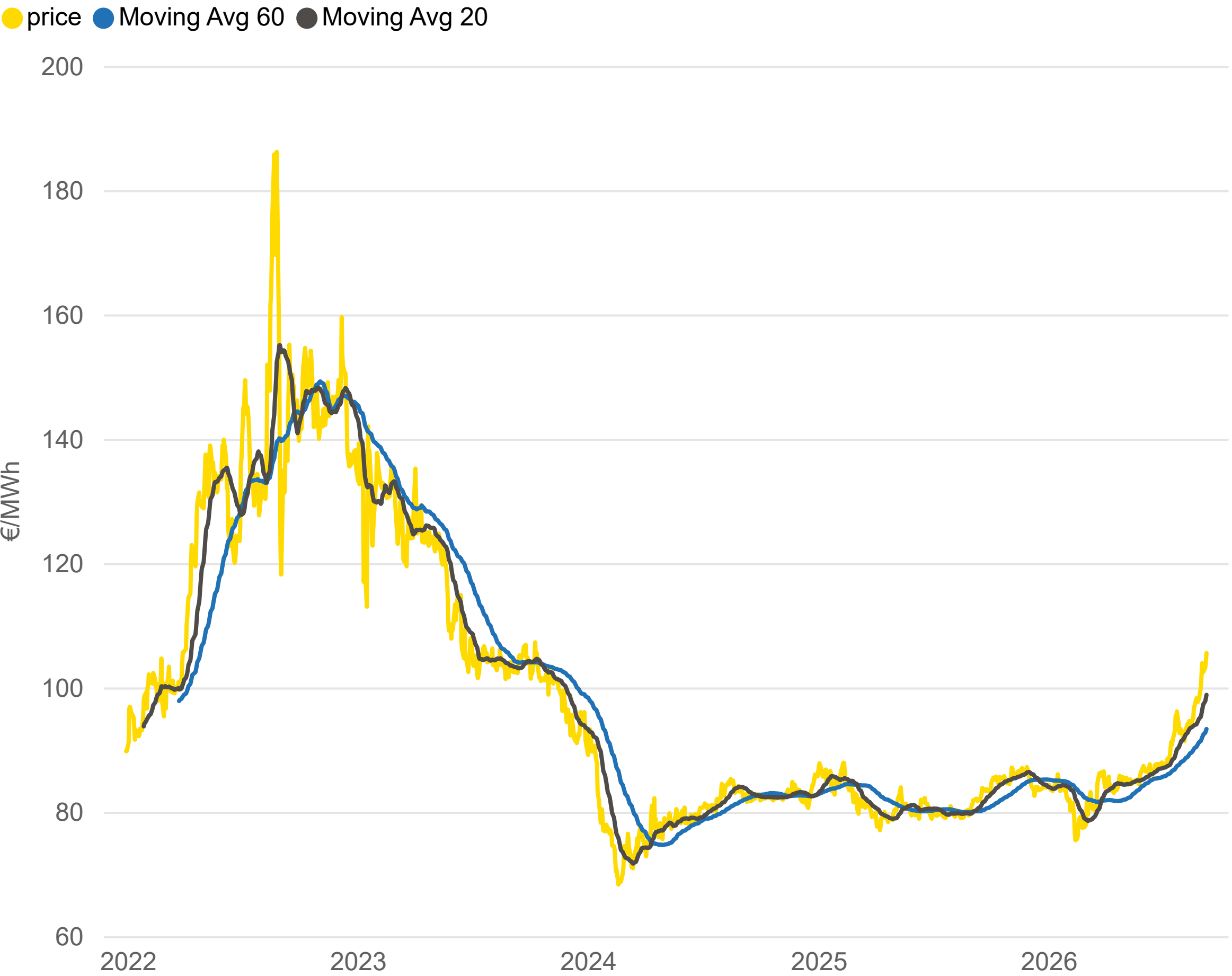
Source : EEX



EEX German Power Futures Year+2

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Base	97,63	0,89	0,92 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2028 Peak	105,54	1,37	1,32 %



Source : EEX



EEX German Power Futures Year+3

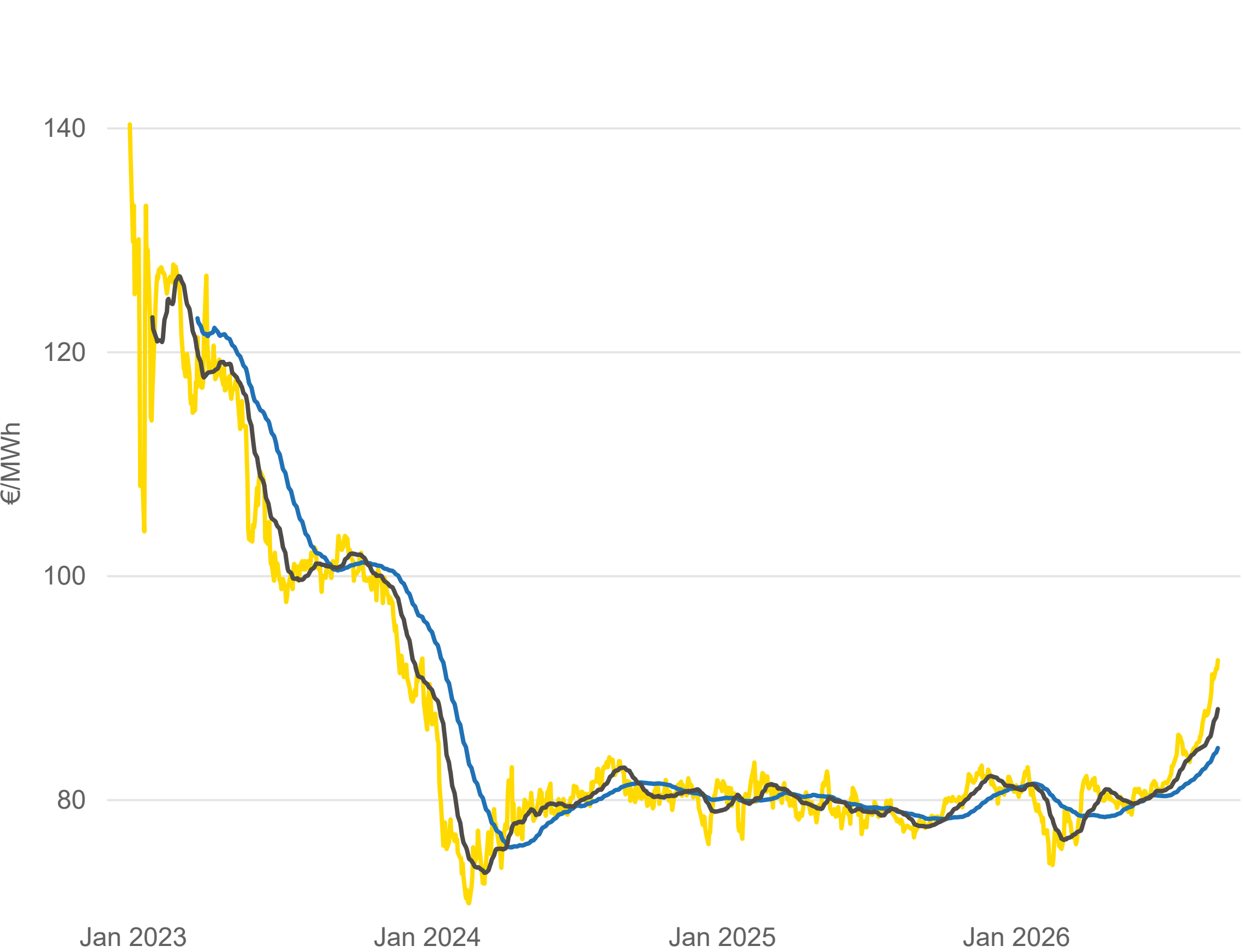
Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2029 Base	85,75	0,59	0,69 %

Product	€/MWh	Change DtD	Change DtD (%)
Cal-2029 Peak	92,40	0,77	0,84 %

price Moving Avg 60 Moving Avg 20



price Moving Avg 60 Moving Avg 20



Source : EEX

Y+1

Y+2

Y+3

Y+4

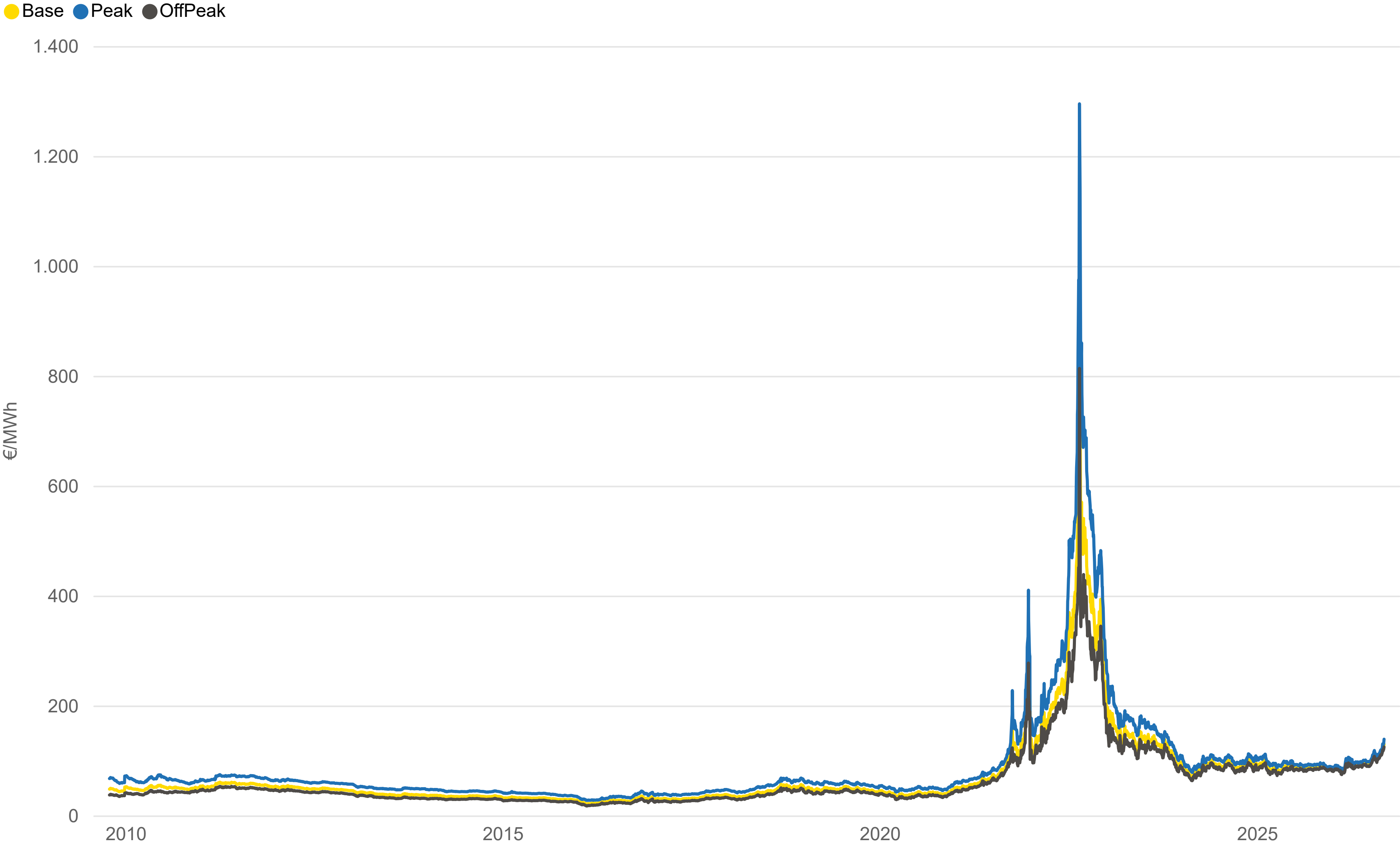
Y+5



EEX German Power Futures Rolling Year+1

Average EEX Future Rolling Y+1

Year	Base	Peak	OffPeak
2009	46,18	63,23	36,69
2010	49,90	64,44	41,86
2011	56,02	68,96	48,85
2012	49,27	60,83	42,84
2013	39,06	49,65	33,16
2014	35,08	44,38	29,90
2015	30,94	39,02	26,46
2016	26,61	33,55	22,77
2017	32,38	40,52	27,86
2018	43,87	53,99	38,23
2019	47,80	57,66	42,31
2020	40,27	49,16	35,33
2021	89,38	108,55	78,78
2022	298,26	399,29	242,37
2023	137,19	164,33	122,06
2024	88,71	98,48	83,27
2025	87,41	94,33	83,55
2026	94,64	99,86	91,74

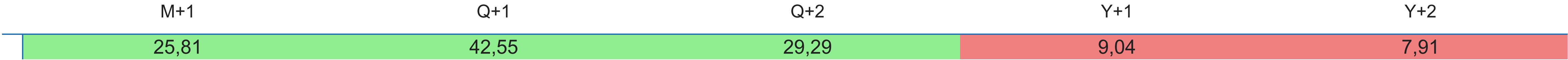


Source : EEX

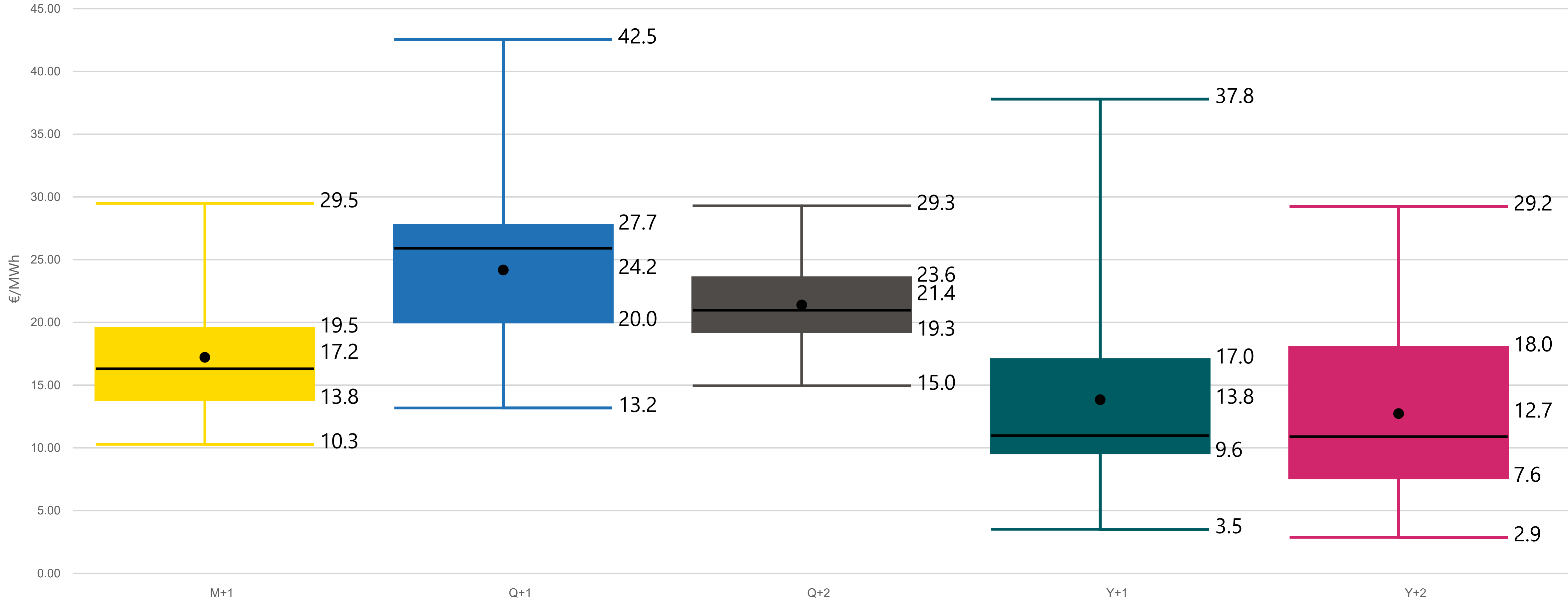


EEX German Power Futures Peak-Base-Spread

Current Peak-Base-Spread (Green Above Average, Red Below Average)



EEX German Power Futures Peak-Base-Spread



Source : EEX

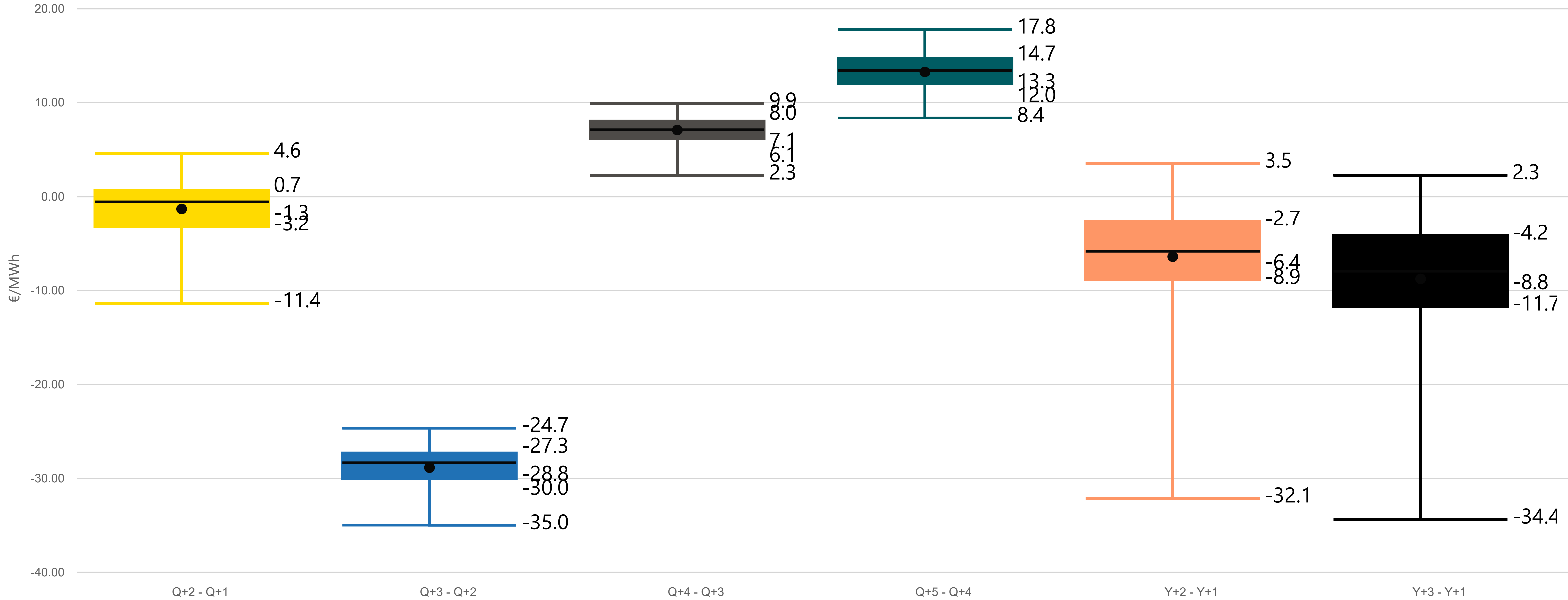


EEX German Power Futures Base Time-Spreads

Current EEX German Power Futures Base Time-Spread (Green Above Average, Red Below Average)

Q+2 - Q+1	Q+3 - Q+2	Q+4 - Q+3	Q+5 - Q+4	Y+2 - Y+1	Y+3 - Y+1
-0,99	-58,87	5,42	8,92	-32,12	-44,00

EEX German Power Futures Base Time-Spreads



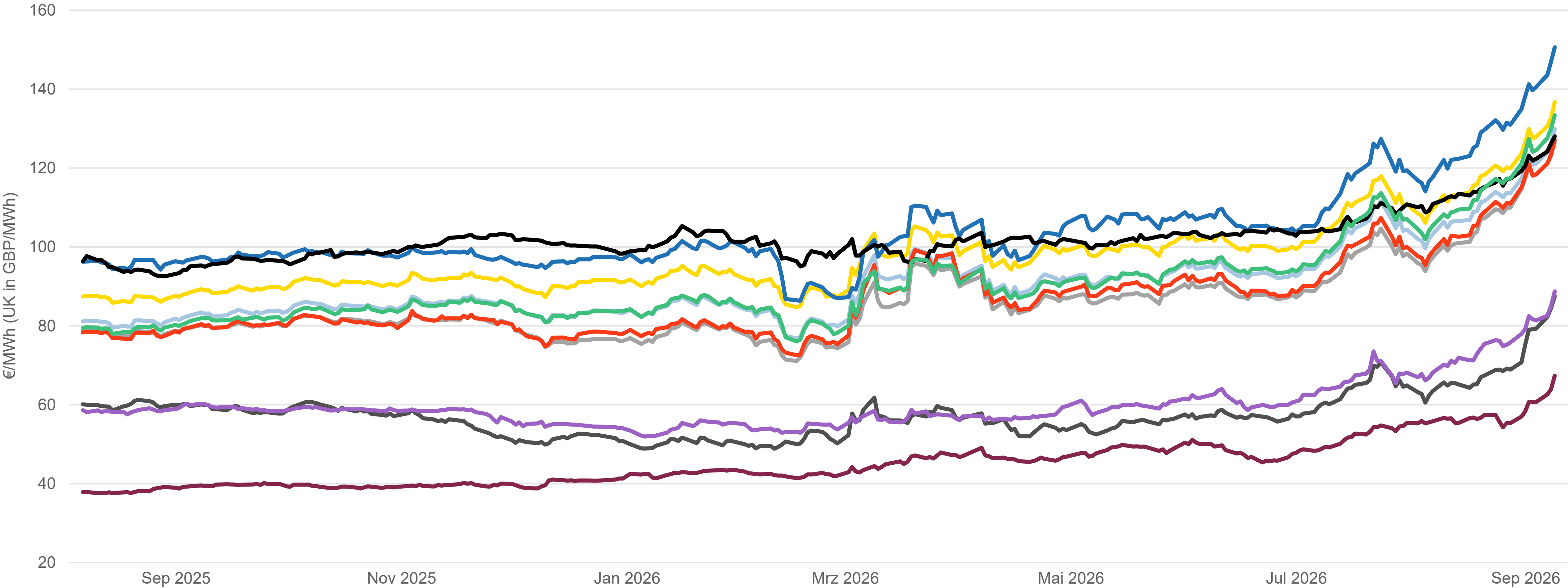
Source : EEX



EEX Power Futures International Year +1

Date	Austria	Belgium	Czech Rep.	France	Germany	Hungary	Italy	Netherlands	Nordic	Poland	Slovakia	Spain	Switzerland	UK *
09.09.2026	142,44	126,41	136,59	87,36	129,75	150,74	150,42	126,97	67,20	127,86	147,10	88,56	133,20	118,70

Country  Belgium  Czech Rep.  France  Germany  Italy  Netherlands  Nordic  Poland  Spain  Switzerland



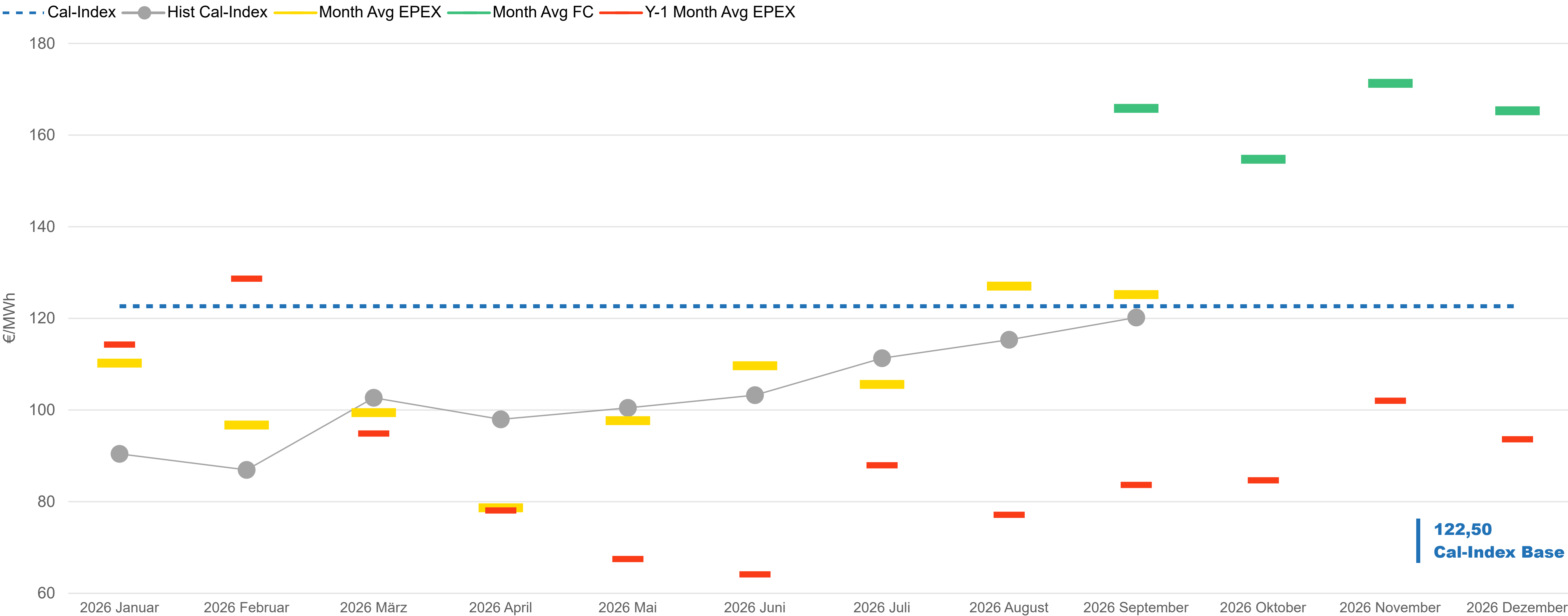
BE	CZ	FR	DE	IT	NL	Nordic	PL	ES	CH
----	----	----	----	----	----	--------	----	----	----

Source : EEX / * GBP/MWh



German Power Cal-26-Index Base

Product	EPEX Spot Base	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Base
Cal 2026 Index - Base Load	103,92	163,95	122,50



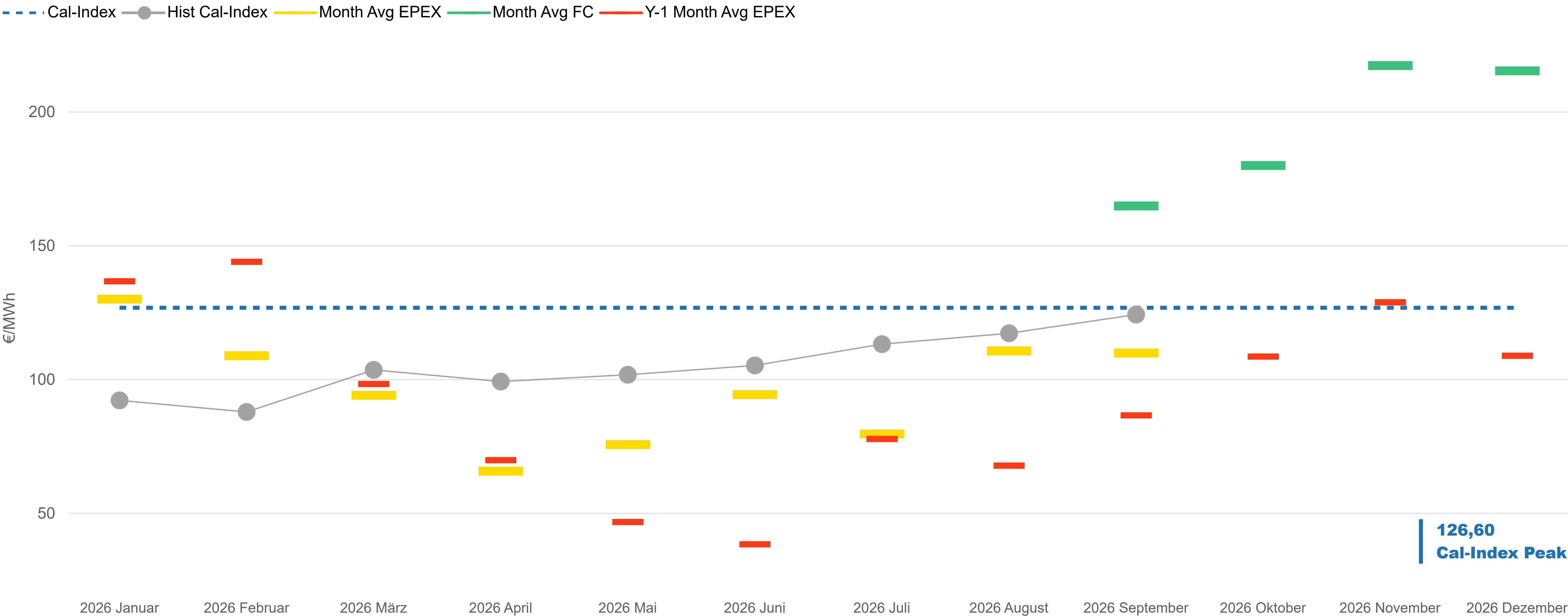
122,50
Cal-Index Base

Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-26-Index Peak

Product	EPEX Spot Peak	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Peak
Cal 2026 Index - Peak Load	95,05	196,71	126,60



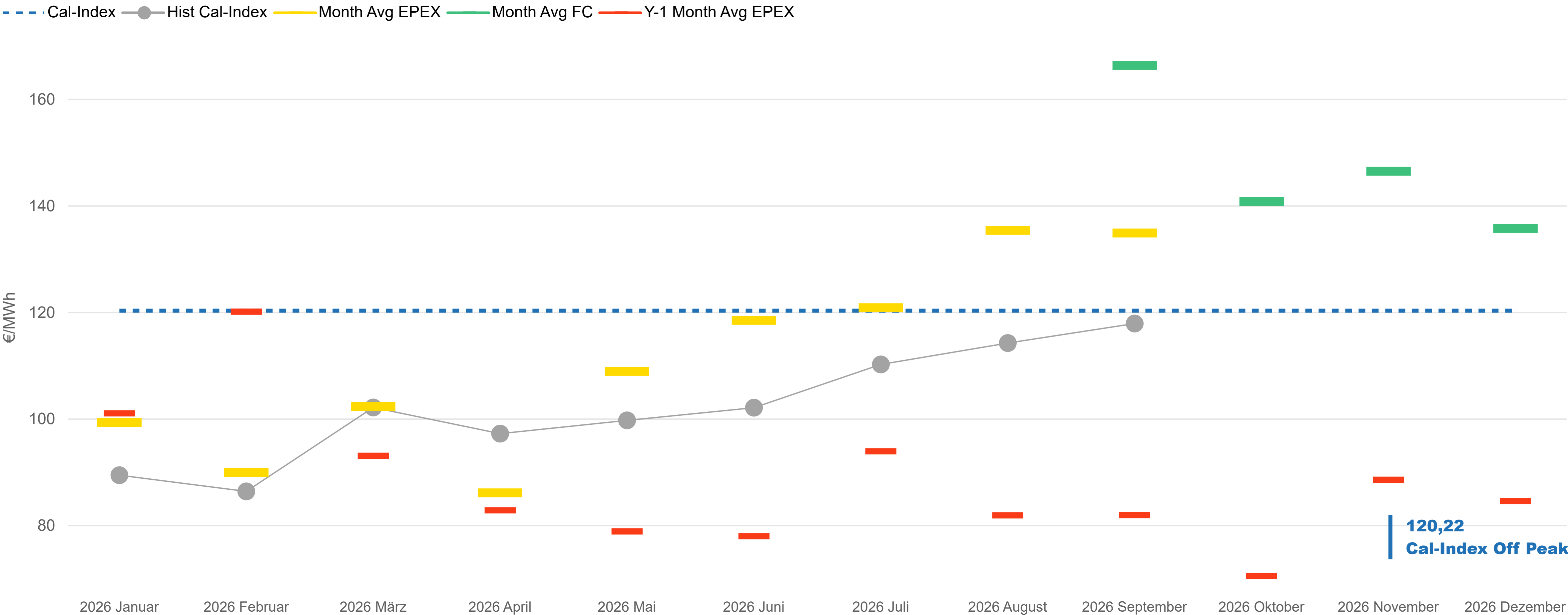
126,60
Cal-Index Peak

Source : Vattenfall Analysis



German Power Cal-26-Index Off Peak

Product	EPEX Spot Off Peak	Monthly Forwards for the Ballance of Year	Cal-Index Off Peak
Cal 2026 Index - Off Peak Load	108,85	150,88	120,22

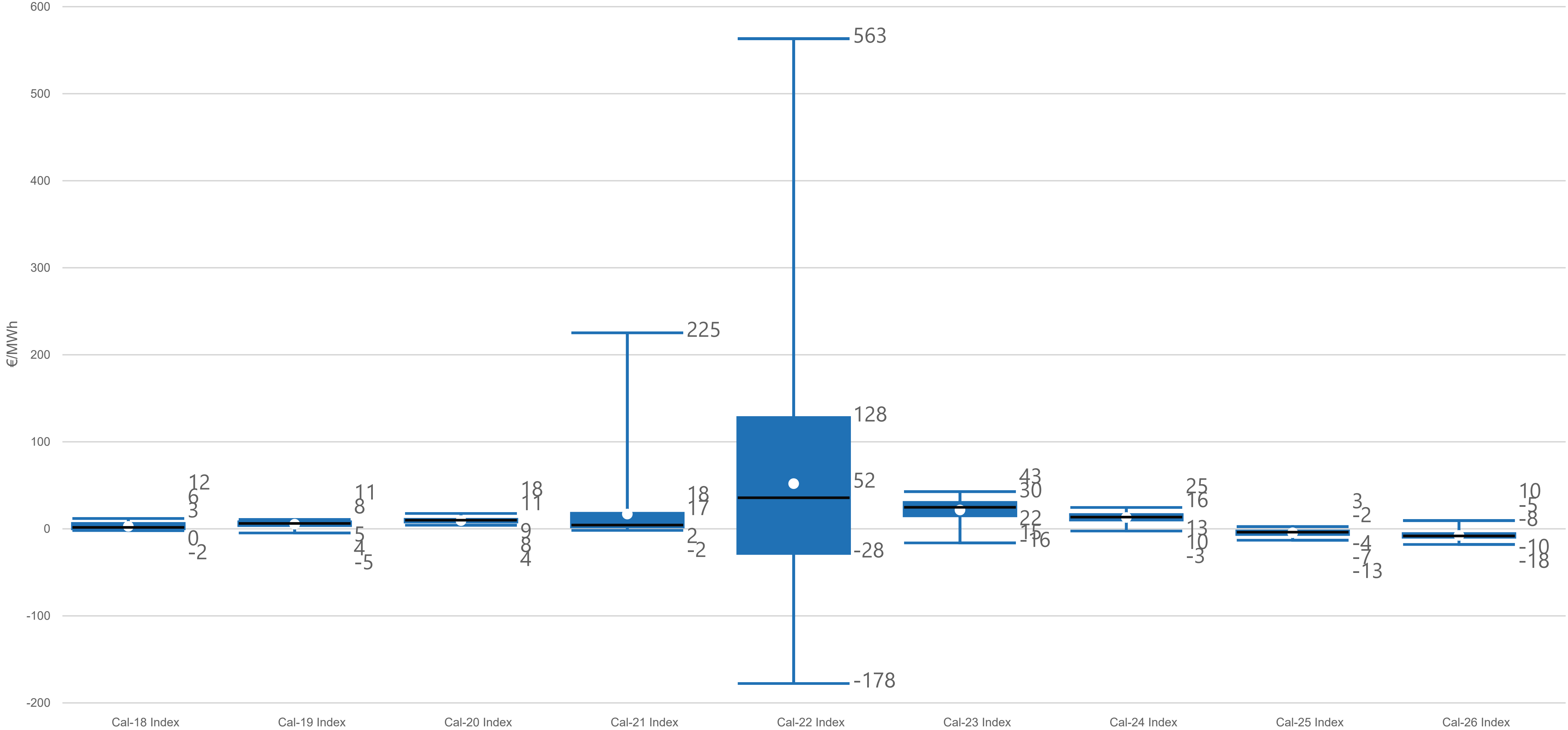


Source : Vattenfall Analysis



EEX Future Y+1 vs Cal-Index Y+0

History of Spread between EEX Future Y+1 and Cal-Index Y+0



Source : Vattenfall Analysis / EEX



EEX German Phelix Power Options

Reference Date 09.09.2026

Option Type	Underlying [€/MWh]	Expiry Date
PUT Cal-2027 Base	129,75	10.12.2026
CALL Cal-2027 Base	129,75	10.12.2026

Option Type ● CALL Cal-2027 Base ● PUT Cal-2027 Base

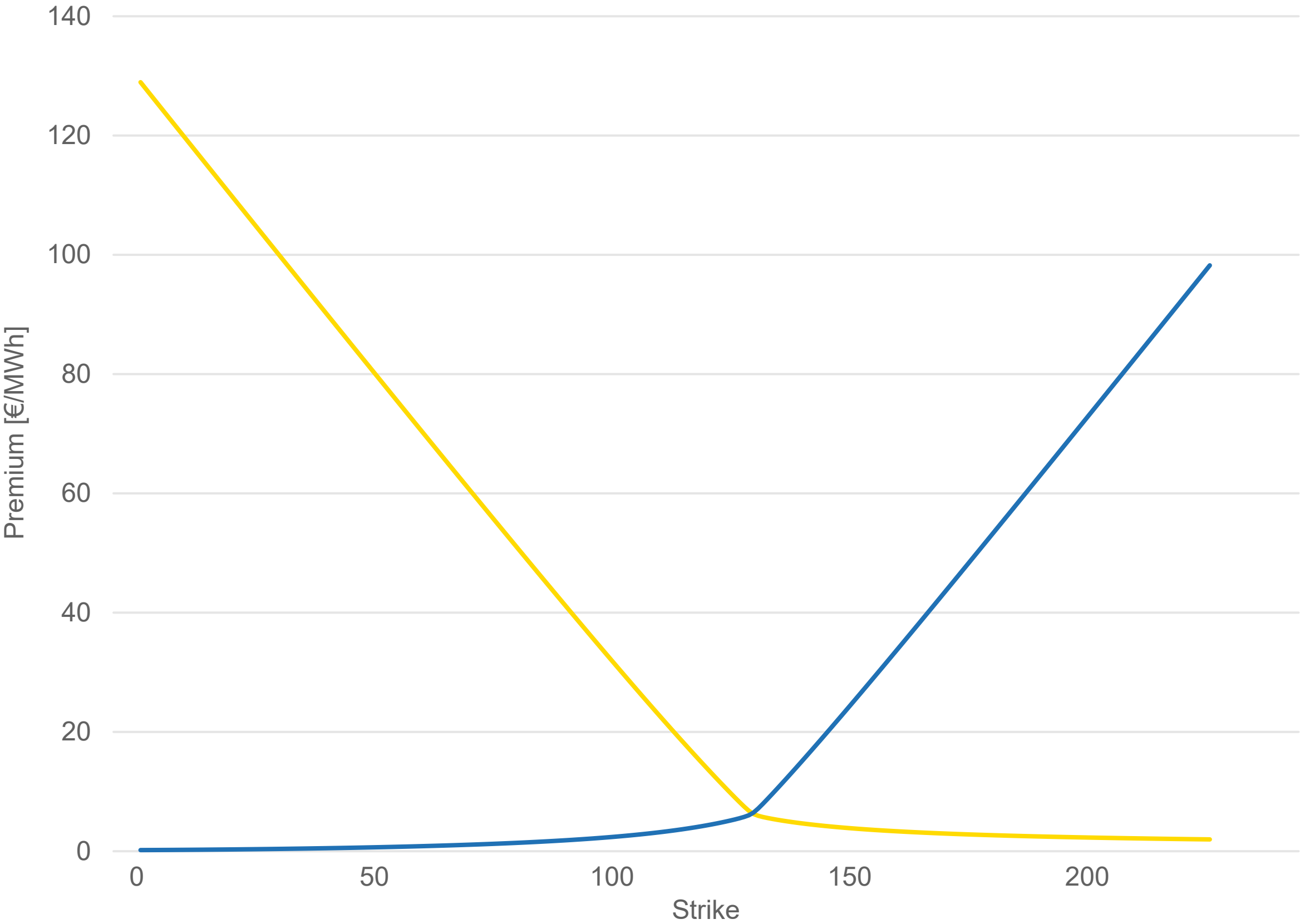


Table of Strikes and Premiums [€/MWh]

Strike	CALL Cal-2027 Base	PUT Cal-2027 Base
50,00	80,22	0,47
60,00	70,41	0,66
70,00	60,65	0,90
80,00	50,96	1,21
85,00	46,15	1,40
90,00	41,38	1,63
95,00	36,63	1,88
100,00	31,94	2,19
105,00	27,29	2,54
110,00	22,72	2,97
115,00	18,24	3,49
120,00	13,88	4,13
125,00	9,69	4,94
130,00	6,05	6,30
135,00	5,08	10,33
140,00	4,50	14,75
150,00	3,69	23,94
160,00	3,16	33,41
170,00	2,79	43,04

Source : EEX



Currencies

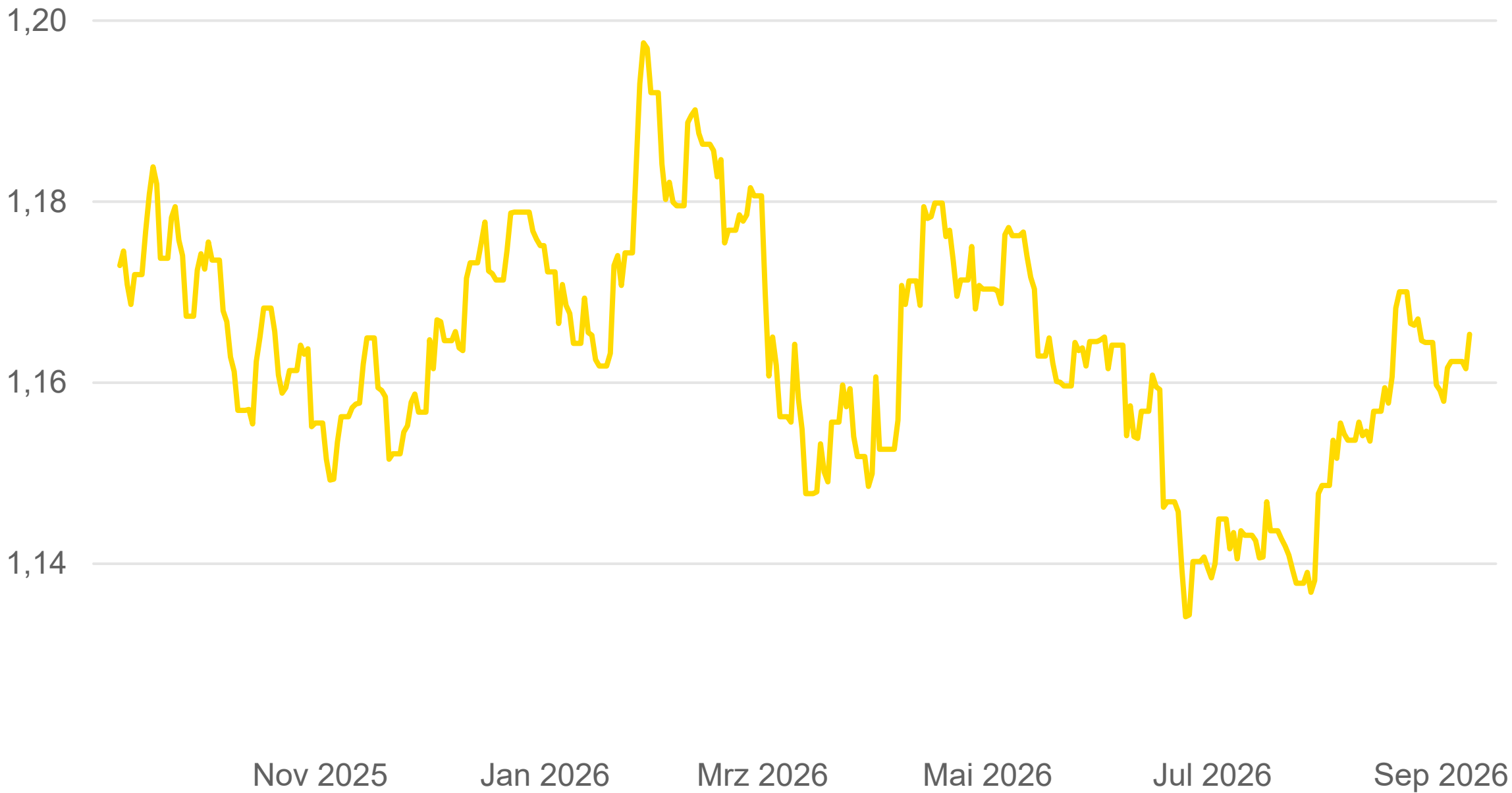


EUR Exchange Rates by Cuntry: 1 EUR =

China	Denmark	GB	Japan	Norway	Poland	Sweden	Switzerland	USA
7,816	7,475	0,859	178,590	10,698	4,315	11,150	0,940	1,165

EUR -> USD	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
1,165	0,0038	0,33 %	-0,83 %

Exchange Rate EUR -> USD



USD -> EUR	Change DtD	Change DtD (%)	Change YtD (%)
0,86	-0,0028	-0,33 %	-0,33 %

Exchange Rate USD -> EUR



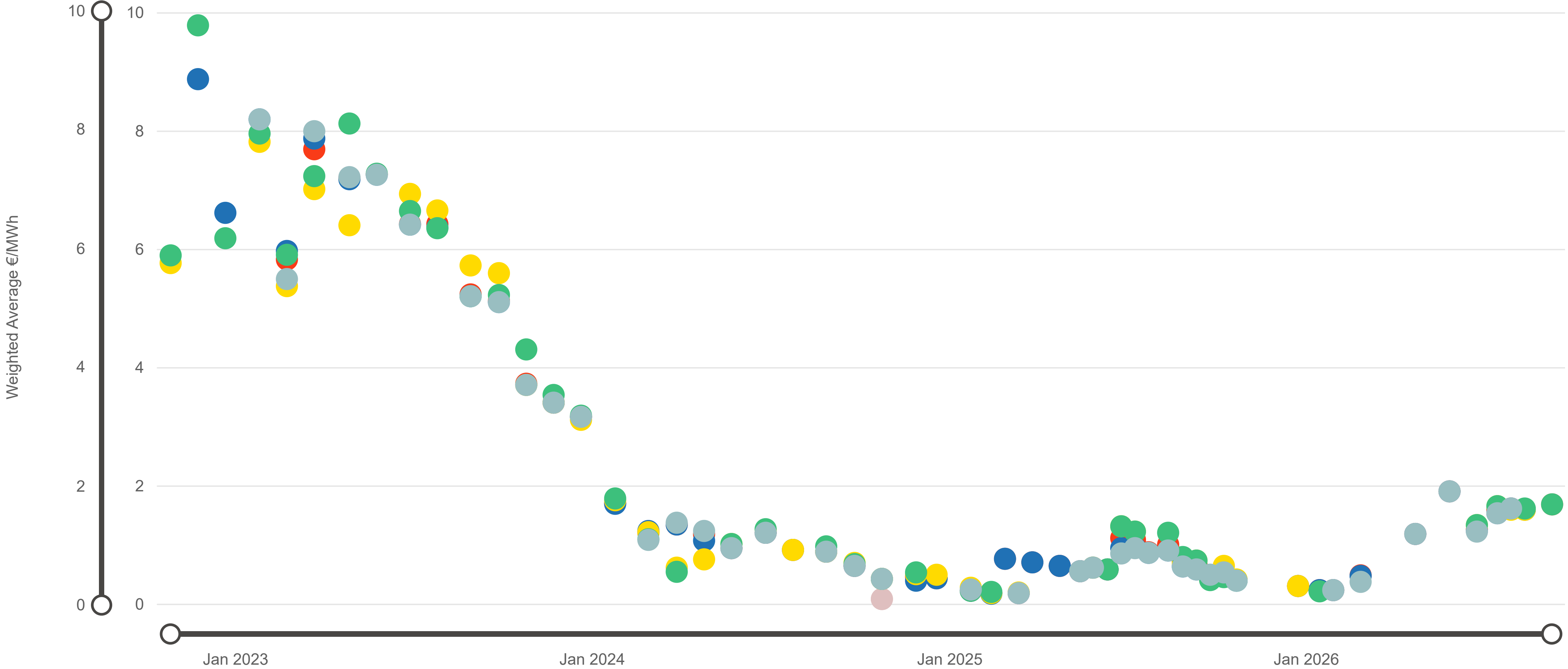
Source : ECB



EPEX Spot GO Auction Index

→ Volume View

● Europe GO ● Europe Hydro ● Europe Nuclear ● Europe Solar ● Europe Wind ● Nordic Hydro



- Europe GO
- Europe Hydro
- Europe Nuclear
- Europe Solar
- Europe Thermal
- Europe Wind
- Nordic Hydro

Source : EPEX

Month

Alle ▾

Production Year

Alle ▾

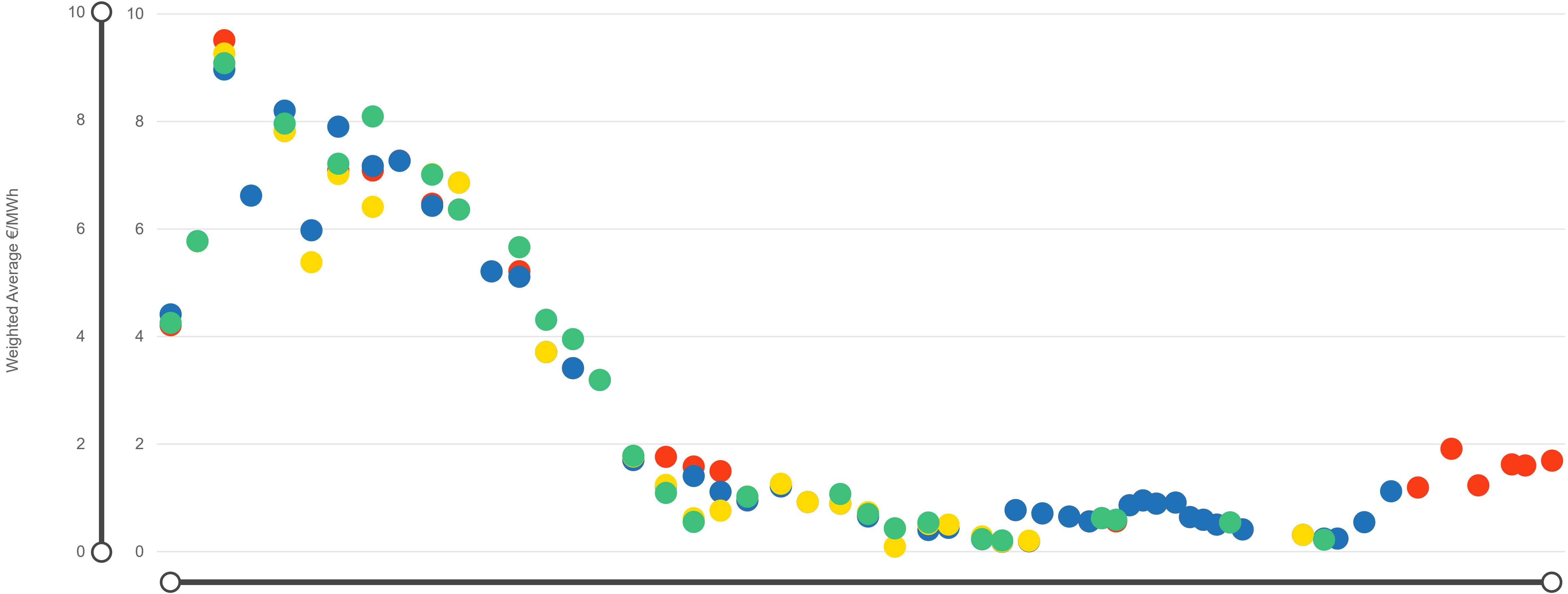




EPEX Spot GO Auction Market Results

→ Volume View

● All ● Hydro ● Nuclear ● Solar ● Wind



All	Austria	Croatia	Czech Republic	Finland	France	Germany	Ireland	Italy	Latvia	Norway	Portugal	Spain	Sweden
-----	---------	---------	----------------	---------	--------	---------	---------	-------	--------	--------	----------	-------	--------

All	Hydro	Nuclear	Solar	Wind
-----	-------	---------	-------	------

Source : EPEX

Month

Alle

▼

Buy/Sell

Alle

▼

Subsidy

No

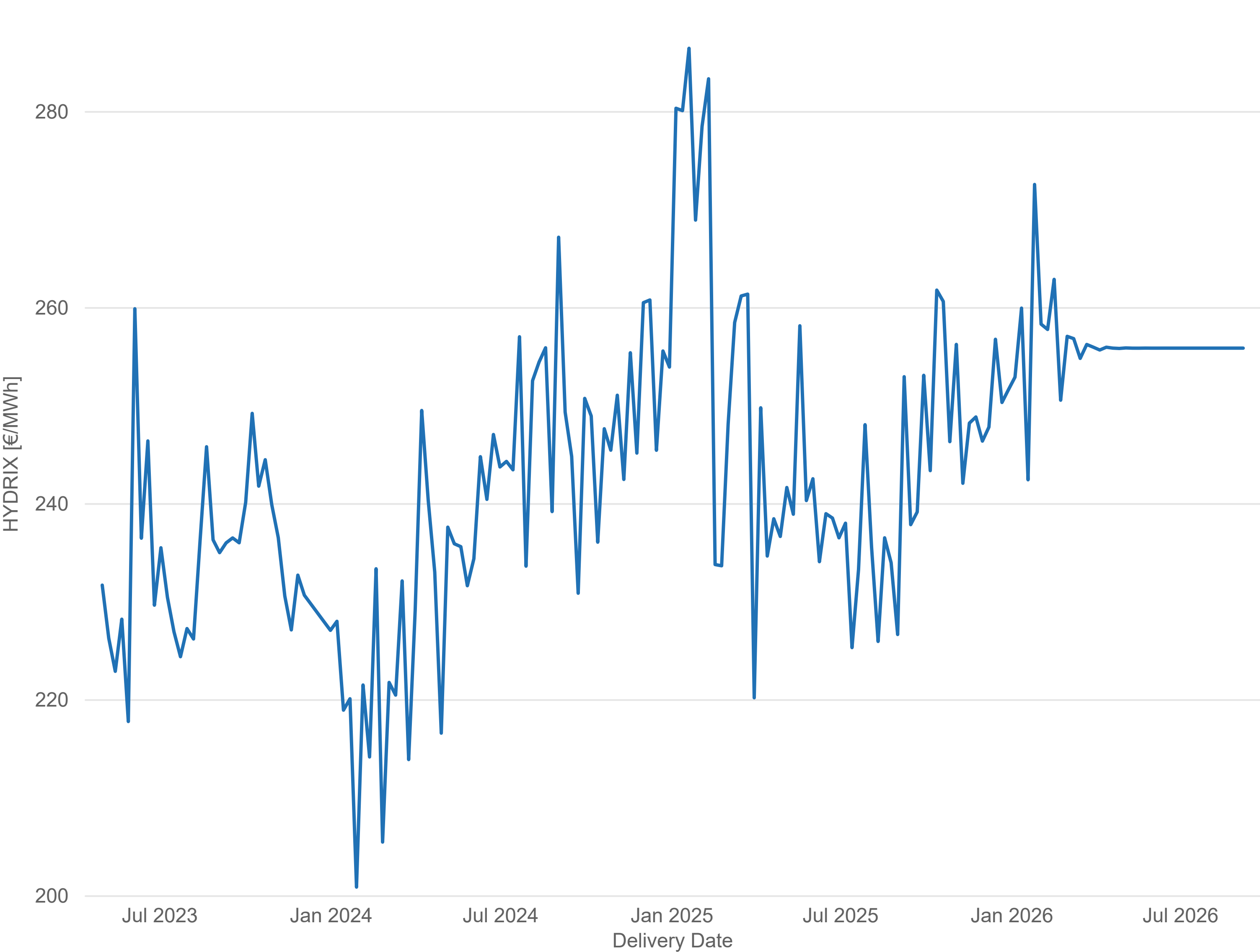
▼

VATTENFALL





EEX Green Hydrogen Index HYDRIX



Publication	Delivery Begin	Delivery End	HYDRIX
09.09.2026	07.09.2026	14.09.2026	255,81
02.09.2026	31.08.2026	07.09.2026	255,81
26.08.2026	24.08.2026	31.08.2026	255,81
19.08.2026	17.08.2026	24.08.2026	255,81
12.08.2026	10.08.2026	17.08.2026	255,81
05.08.2026	03.08.2026	10.08.2026	255,81
29.07.2026	27.07.2026	03.08.2026	255,81
22.07.2026	20.07.2026	27.07.2026	255,81
15.07.2026	13.07.2026	20.07.2026	255,81
08.07.2026	06.07.2026	13.07.2026	255,81
01.07.2026	29.06.2026	06.07.2026	255,81
24.06.2026	22.06.2026	29.06.2026	255,81
17.06.2026	15.06.2026	22.06.2026	255,82
10.06.2026	08.06.2026	15.06.2026	255,81
03.06.2026	01.06.2026	08.06.2026	255,81
27.05.2026	25.05.2026	01.06.2026	255,82
20.05.2026	18.05.2026	25.05.2026	255,81
13.05.2026	11.05.2026	18.05.2026	255,81
06.05.2026	04.05.2026	11.05.2026	255,84
29.04.2026	27.04.2026	04.05.2026	255,78

Source : EEX



The Last Strip





Disclaimer

Diese Veröffentlichung – elektronisch oder gedruckt – ganz oder teilweise weiterzuleiten, zu verbreiten, Dritten zugänglich zu machen, zu vervielfältigen, zu bearbeiten oder zu übersetzen, ist nur mit vorheriger schriftlicher Zustimmung der Vattenfall Energy Trading GmbH (VET) gestattet.

Alle Informationen in dieser Veröffentlichung wurden mit der Sorgfalt eines ordentlichen Kaufmannes zusammengestellt. Die Informationen stammen aus öffentlich zugänglichen Quellen bzw. Wirtschaftsdatenbanken, die wir für zuverlässig halten. Für die Richtigkeit und Vollständigkeit der Angaben stehen wir jedoch nicht ein. Wesentliche Informationsquellen sind Platts Connect, Montel News, Volue Insight, Argus Media und MBI Energy Source. Die in dieser Veröffentlichung zum Ausdruck gebrachten Meinungen geben die Einschätzung zum Zeitpunkt der Veröffentlichung wieder und können sich ohne vorherige Ankündigung ändern. Die zum Ausdruck gebrachten Meinungen basieren auf oben genannten Quellen sowie auf Gesprächen mit anderen Marktteilnehmern bzw. mit Mitarbeitern von verbundenen Unternehmen.

VET übernimmt keine Haftung für Verzögerungen, Irrtümer, Ungenauigkeiten oder Unterlassungen in Bezug auf die bereitgestellten Informationen und Marktdaten. Dieses Dokument dient nur Ihrer Information. Es ersetzt nicht die Beratung durch einen Anlageberater. VET trifft keine Aktualisierungspflicht. Haftungsansprüche gegen VET, die sich auf Schäden materieller oder ideeller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen bzw. durch die Nutzung fehlerhafter oder unvollständiger Informationen verursacht wurden sind grundsätzlich ausgeschlossen, sofern seitens VET kein vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verschulden vorliegt. Es ist nicht ausgeschlossen, dass mit VE PM verbundenen Unternehmen Eigengeschäfte in den in dieser Veröffentlichung genannten Finanzinstrumenten abgeschlossen haben oder abschließen werden.

© Vattenfall Energy Trading GmbH, 2025
erstellt durch: Vattenfall Europe Power Management GmbH

Portfoliomanager
Rudolf Herick
+49 40 668780 407
rudolf.herick@vattenfall.de



Portfoliomanager
Krino Schulze
+49 40 668780 403
krino.schulze@vattenfall.de



Portfoliomanager
Michael Günther
+49 40 668780 400
michael2.guenther@vattenfall.de



Portfoliomanager
Ulfert Hübl
+49 40 668780 410
ulfert.huebl@vattenfall.de



Portfoliomanager
Jonas Dankelmann
+49 40 24430122
jonas.dankelmann@vattenfall.de

Mitwirkende Werksstudenten der Vattenfall Energy Trading GmbH:
Erik Usinger / Ruben Schulze / Kamila Sadigova