

Rückblick

- 1 Preisentwicklung Strom Frontjahre Base

Ausblick

- 2 Strom EPEX Day-Ahead Basepreis
- 3 Technische Analyse Wochenchart
- 4 Abbildungen Wochencharts
- 5 Technische Analyse Tageschart
- 6 Abbildungen Tagescharts / Indikatoren
- 7 Abbildung Stundenchart

Gesamtfazit

- 9 Management Summary

Chartbook

- 8 Grafiken und Charts zum Strommarkt



+++ WeeklyTrading Strom +++
Im Fokus: Strom Cal 27 Base



Rückblick

+++ Indexierte vs. absolute Preisentwicklung Strom FJ Base (seit 02.01.2026) +++

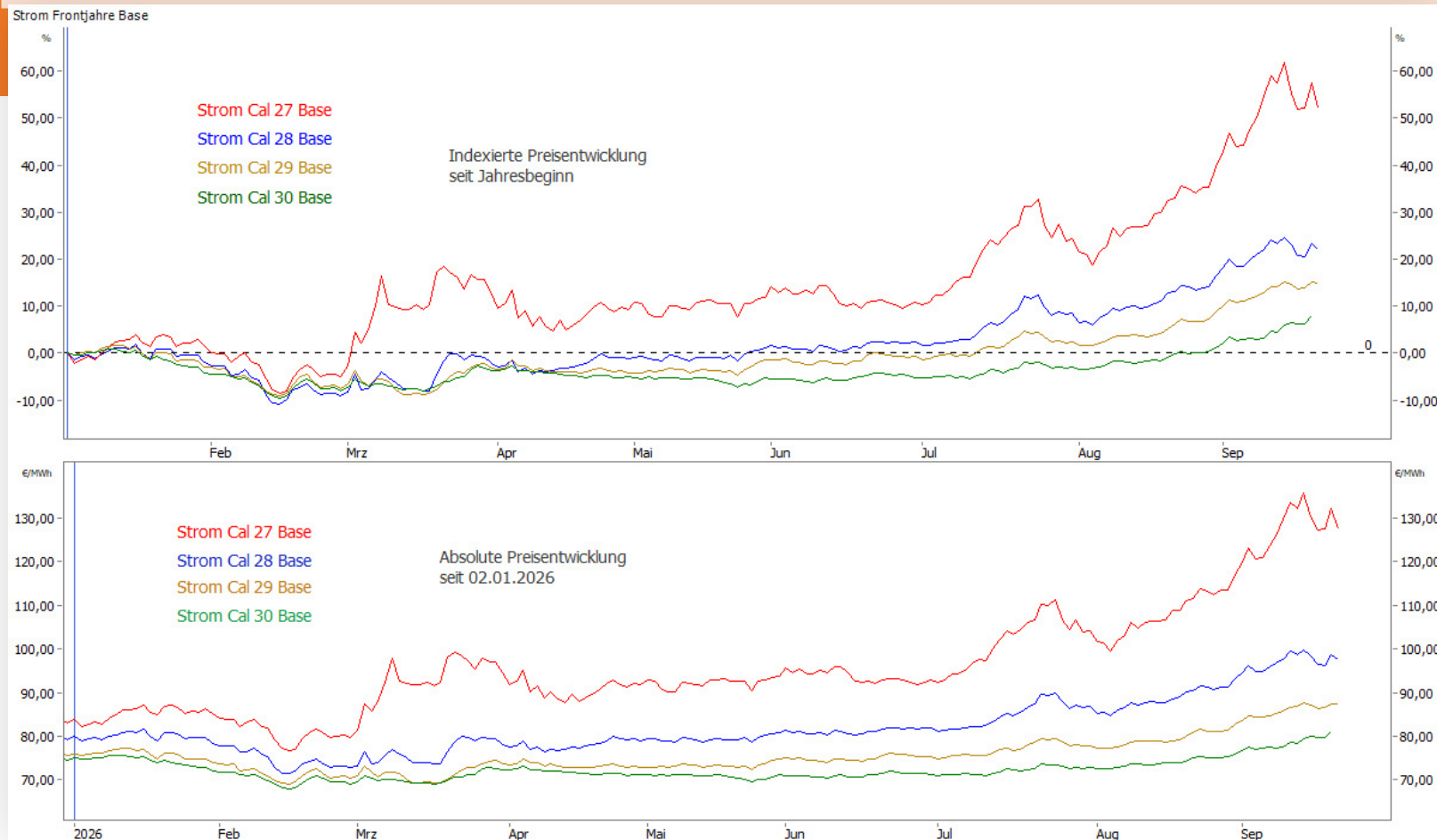


Chart 1a: Indexierte Preisentwicklung seit 27.02.2026 (1 Tag vor Kriegsbeginn)

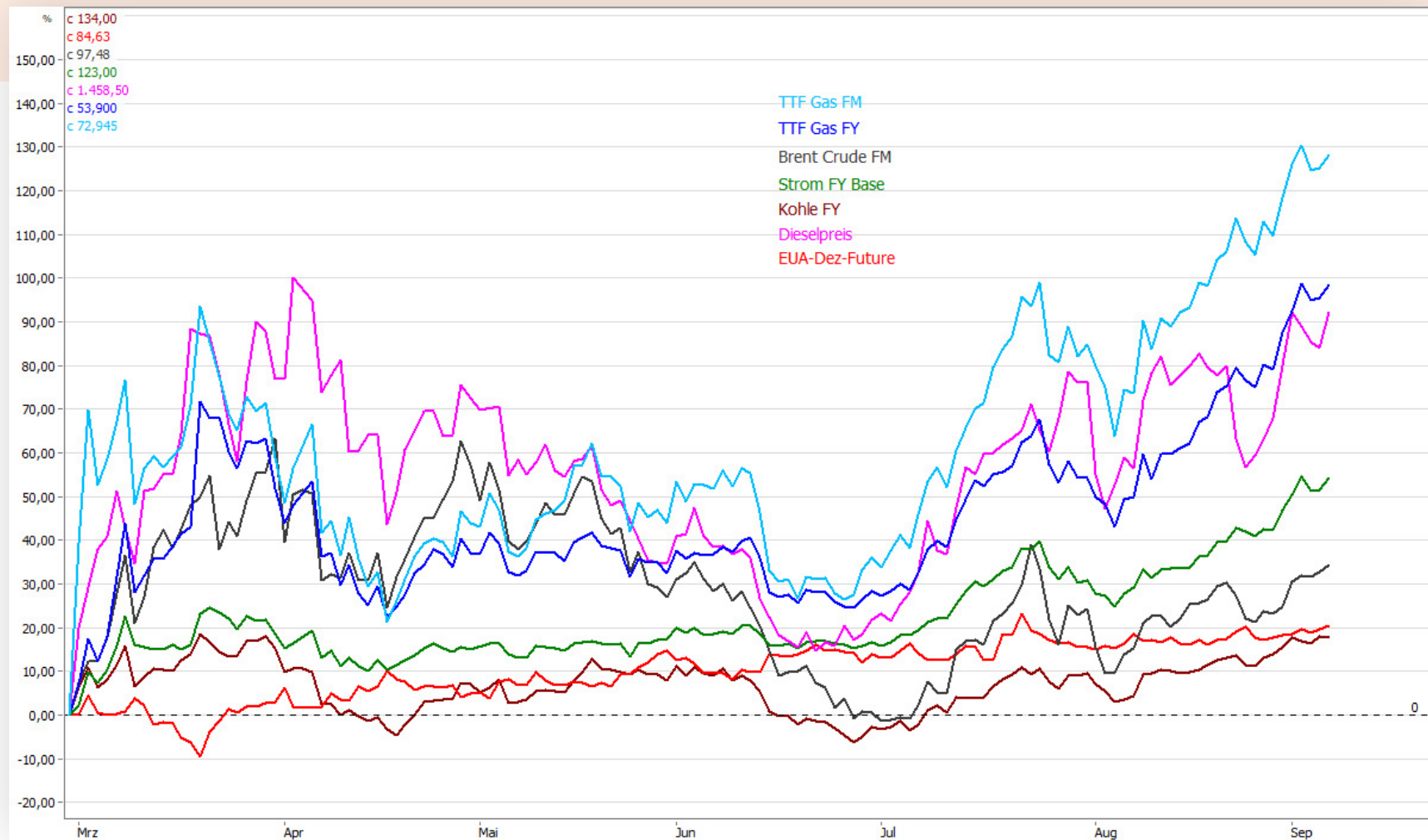
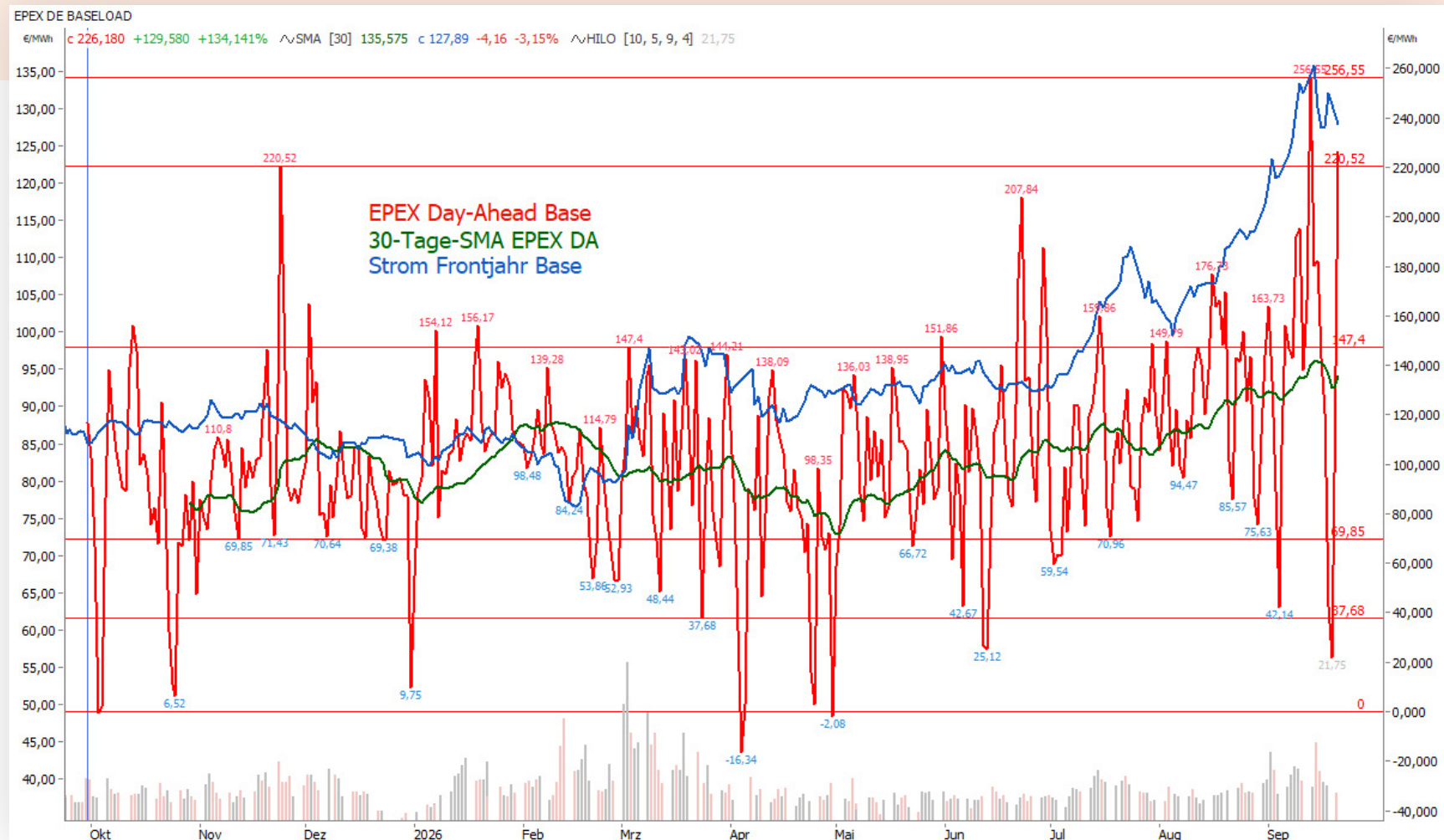


Chart 1b: EPEX DE Day-Ahead Base (rechte Skala) vs. Strom Frontjahr Base (linke Skala)





Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Wochenchart (mittelfristig)



Widerstände (Chart 2b)

150,0 €/MWh (psychologische Marke)
140,0 €/MWh (psychologische Marke)
136,9 €/MWh (Trendhoch)
130,0 €/MWh (psychologische Marke)



Unterstützung (Chart 2b)

126,7 €/MWh (steiler roter Aufwärtstrend)
120,0 €/MWh (psychologische Marke)
113,2 €/MWh (letztes Trendhoch)
109,2 €/MWh (grüner Aufwärtstrend)
105,7 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
104,0 €/MWh (Märzhoch)
100,0 €/MWh (psychologische Marke)
96,75 €/MWh (Juni-Spike)
94,83 €/MWh (flacher grüner Aufwärtstrend)
90,00 €/MWh (psychologische Marke)

+++ „Bearish Belt Hold“ auf Wochenbasis +++

Rückblick

Der Strom Cal 27 Base Future hat vom Jahrestief im Februar bei 75,86 Euro/MWh bis zum bisherigen Jahreshoch von Mitte September bei 136,91 Euro/MWh um 80 Prozent zugelegt. Die Rally wurde in den Monaten März bis Juli konsolidiert und nahm insbesondere ab August noch einmal richtig Fahrt auf. Ab der zweiten Augushälfte wurden fünf grüne Wochenkerzen in Folge ausgeprägt. In der vergangenen Handelswoche 38 kam es erstmals zu einer ernst zu nehmenden Gegenwehr der Strombären und es wurde eine rote Wochenkerze gebildet. Zunächst eröffnete die KW 38 mit einer kräftigen Aufwärtskurslücke von 3,4 Euro/MWh bei 135,99 Euro/MWh. Doch das hohe Niveau konnte nicht gehalten werden und die Woche ging sogar mit einem Minus von 0,8 Prozent bei 131,58 Euro/MWh aus dem Handel aus. Wir beschreiben dies aus einem bestimmten Grund ausführlich, da es sich bei der Wochenkerze 38 um ein „Bearish Belt Hold“ auf Wochenbasis handelt.

Ausblick

Ein „Bearish Belt Hold“ ist eine einzelne rote Kerze, die nach einem Aufwärtstrend mit einer Aufwärtskurslücke direkt auf bzw. nahe ihrem Höchstkurs eröffnet und praktisch keinen oder nur sehr kleinen oberen Docht ausbildet. Im weiteren Wochenverlauf übernahmen die Strombären die Kontrolle und drücken die Notie-

rungen fortlaufend nach unten, sodass der Schlusskurs nahe am Periodentief und deutlich unterhalb der Eröffnung liegt. Das Muster dokumentiert einen abrupten Stimmungsumschwung. Marktteilnehmer, die im Hoch eingestiegen sind, sitzen auf Buchverlusten in ihren Stromhandelsbüchern und sind dazu gezwungen, bei weiteren Kursrücksetzern selbst als Strom-Verkäufer in Erscheinung zu treten. Als Umkehrsignal ist das „Bearish Belt Hold“ durchaus stark einzustufen, benötigt in der Folgeperiode jedoch eine Bestätigung, idealerweise durch einen Schlusskurs unterhalb des Tiefs der Belt-Hold-Kerze bei 131,58 Euro/MWh. Die wahrscheinliche Preisentwicklung ist daher zunächst eine Korrektur- bzw. Konsolidierungsphase mit Rücklauf zum nächsten Support bei 120 Euro/MWh. Ein Anstieg über das Hoch der „Belt Hold“-Kerze bei 136,91 Euro/MWh negiert das Muster und der übergeordnete Aufwärtstrend würde reaktiviert.



Chart 2a: Strom Cal 27 Base im Wochen-Liniendiagramm (EEX, nicht rollierend)

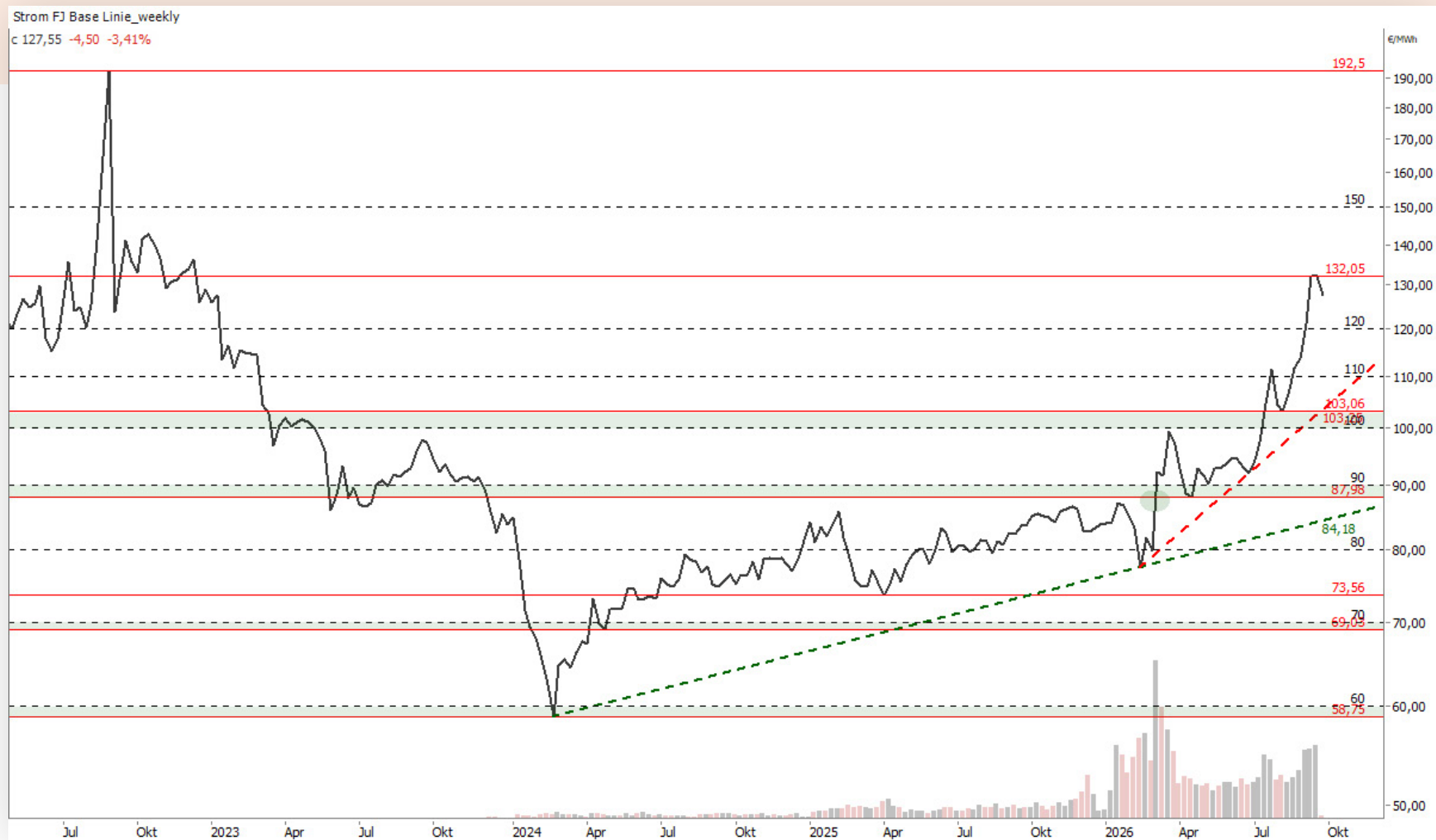


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 2b: Strom Cal 27 Base im Wochen-Candlestick-Chart (nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX



Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Tageschart (kurzfristig)



Widerstände (Chart 3b)

140,0 €/MWh (psychologisches Level)
138,0 €/MWh (oberes Bollinger Band)
136,9 €/MWh (Trendhoch)
133,5 €/MWh (Engulfing-High)
130,0 €/MWh (psychologisches Level)



Unterstützung (Chart 3b)

126,7 €/MWh (23,6%-Fibo-Retracement)
126,4 €/MWh (grüner Aufwärtstrend)
123,9 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
120,8 €/MWh (38,2%-Fibo-Retracement)
120,0 €/MWh (psychologisches Level)
119,4 €/MWh (Verlaufstief)
111,8 €/MWh (61,8%-Fibo-Retracement)
110,4 €/MWh (Verlaufstief)
107,0 €/MWh (mehrere Tageshochs)
113,2 €/MWh (50-Tage-Linie)

+++ „Bearish Engulfing“ liefert Strombären Steilvorlage +++

Rückblick

Tageschart 3b: Letzte Woche Montag markierte der Strom Cal 27 Base Future sein aktuelles Trendhoch bei 136,91 Euro/MWh. Bereits am Dienstag folgte ein starker Rücksetzer mit einer großen roten Tageskerze, der den Beginn einer deutlicheren Korrekturphase einleitete. Im Wochentief fiel der Kontrakt auf 126,03 Euro/MWh und testete damit das 23,6%-Fibonacci-Retracement bei 126,73 Euro/MWh, zugleich wurde das Aufwärtsgap vom 09.09. mit der unteren Kante bei 126,55 Euro/MWh geschlossen. Der Freitagsschluss lag mit 131,58 Euro/MWh wieder über der 130-Euro-Marke. In die KW 39 startete das Strom Frontjahr Base mit einer Aufwärtskurslücke von 1,9 Euro/MWh bei 133,48 Euro/MWh, gab jedoch aufgrund diplomatischer Entspannungssignale im Nahen Osten und eines Ölpreistrückfalls auf die 100-Dollar-Marke bis Tagesende um 2,6 Prozent auf 128,15 Euro/MWh nach.

Ausblick

Ein solcher Verlauf erwischt die Stromhändler auf dem falschen Fuß. Denn mit dem Unterschreiten des Freitagstiefs entstand ein „Bearish Engulfing“-Candlestick-Umkehrmuster. Der nächste Support ist jedoch nicht weit entfernt. Bei 126,7 Euro/MWh prallten die Notierungen bereits in der Vorwoche nach oben ab,

eine Stabilisierung auf diesem Niveau wäre daher keine Überraschung. Gelingt den Strombären hingegen ein Bruch des grün gestrichelten Aufwärtstrends bei 126,5 Euro/MWh auf Tagesbasis, entstünde ein Verkaufssignal aus der Trendanalyse mit weiterem Abwärtspotenzial. Die nächste Auffangzone liegt im Bereich 120 Euro/MWh, wo das 38,2%-Fibonacci-Retracement und das Verlaufstief vom 04.09. bei 119,42 Euro/MWh zusammenfallen. Dort ist mit stärkerem Kaufdruck zu rechnen. Gestützt wird die kurzfristig bearishe These von MACD und RSI, da der MACD auf hohem Niveau ein Verkaufssignal generiert und damit dem Beispiel des RSI folgt. Ein erneuter Anstieg über das Hoch der Engulfing-Kerze vom Montag bei 133,48 Euro/MWh wäre dagegen bullischer zu werten und ließe einen Test des Trendhochs bei 136,91 Euro/MWh erwarten.



Chart 3a: Strom Cal 27 Base im Linien-Tageschart (EEX, nicht rollierend)

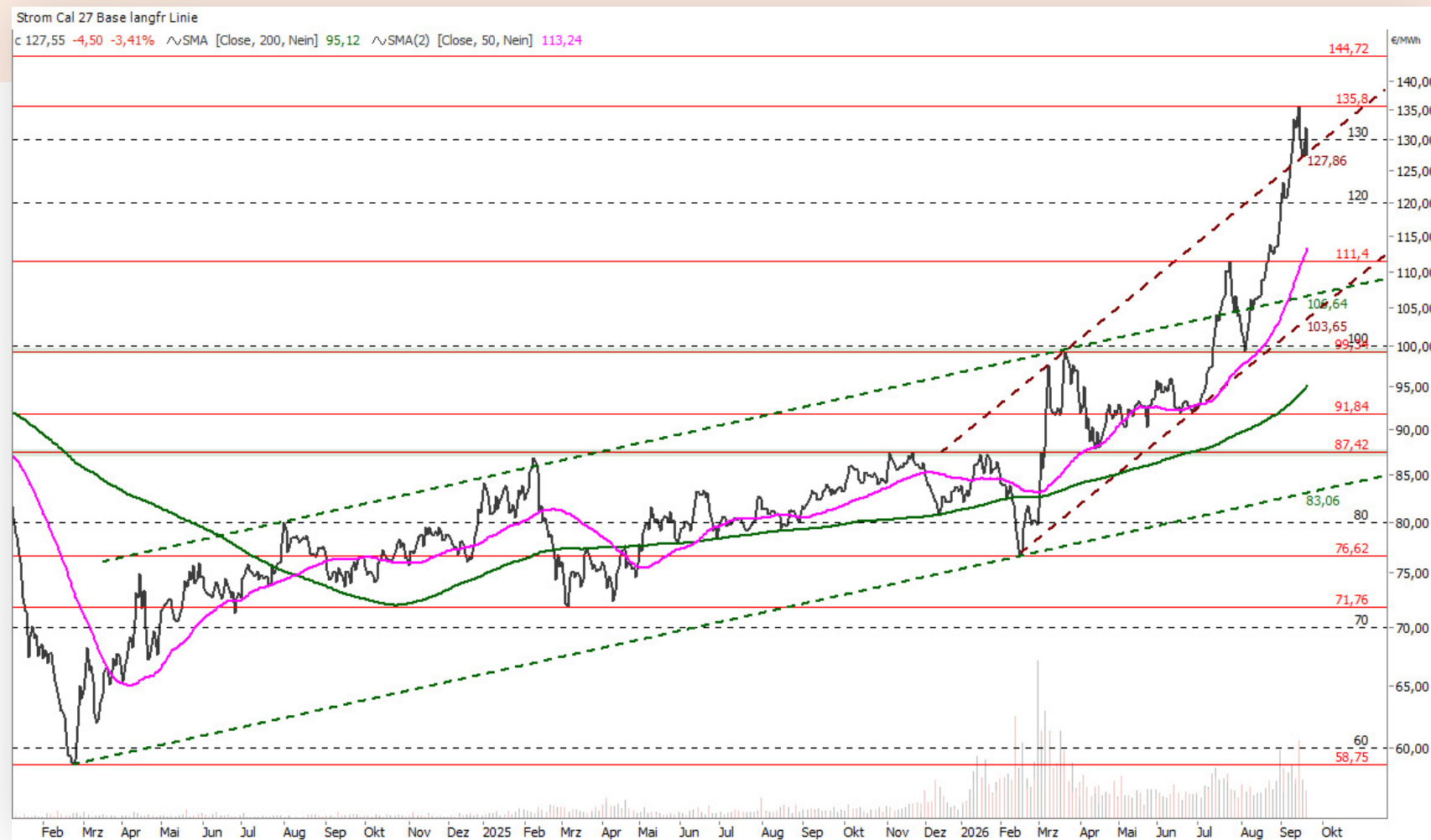


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 3b: Strom Cal 27 Base im Candlestick-Tageschart (EEX, nicht rollierend)

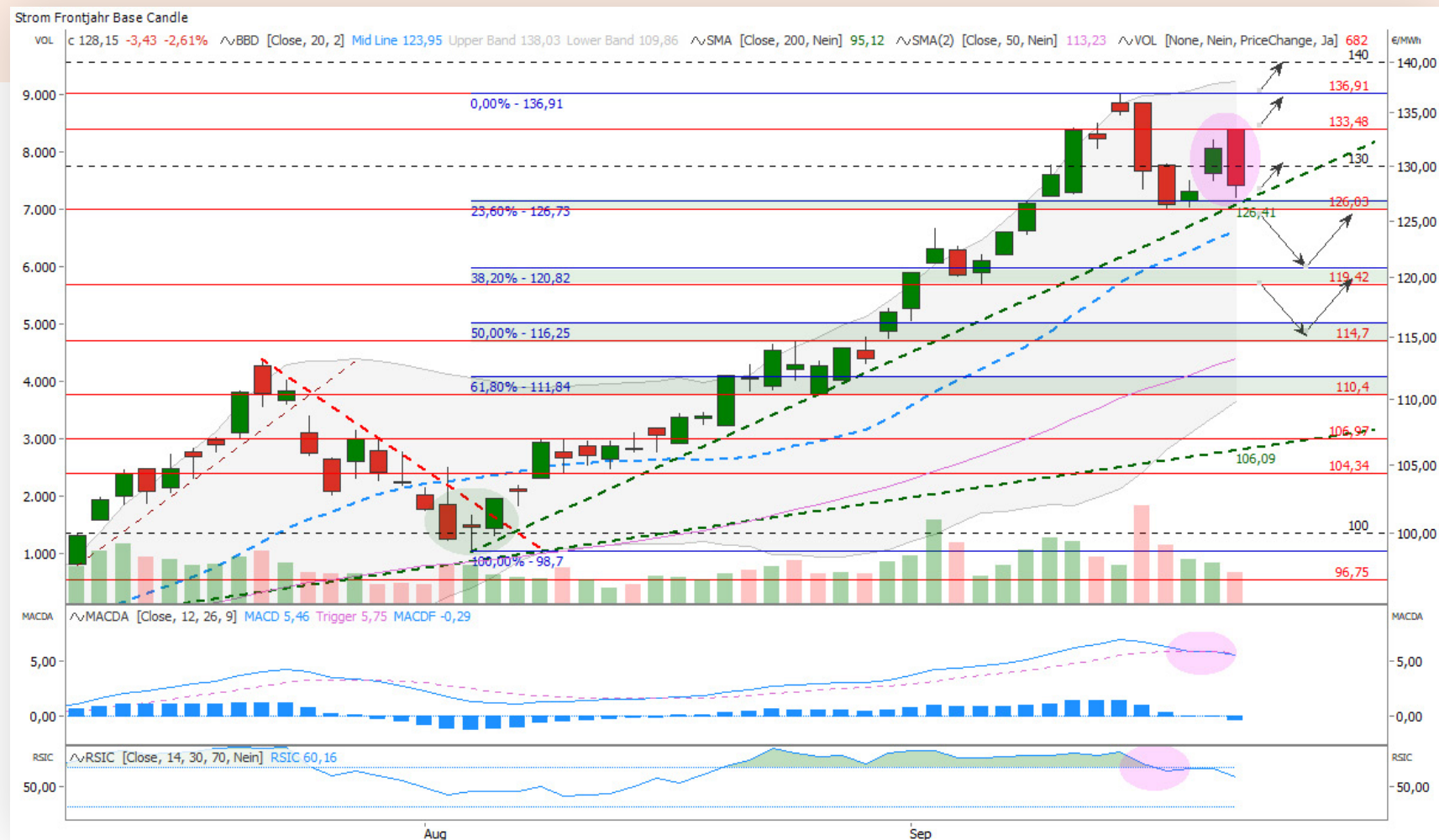


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 3c: Indikatoren-Konstellation Strom Cal 27 Base (daily)

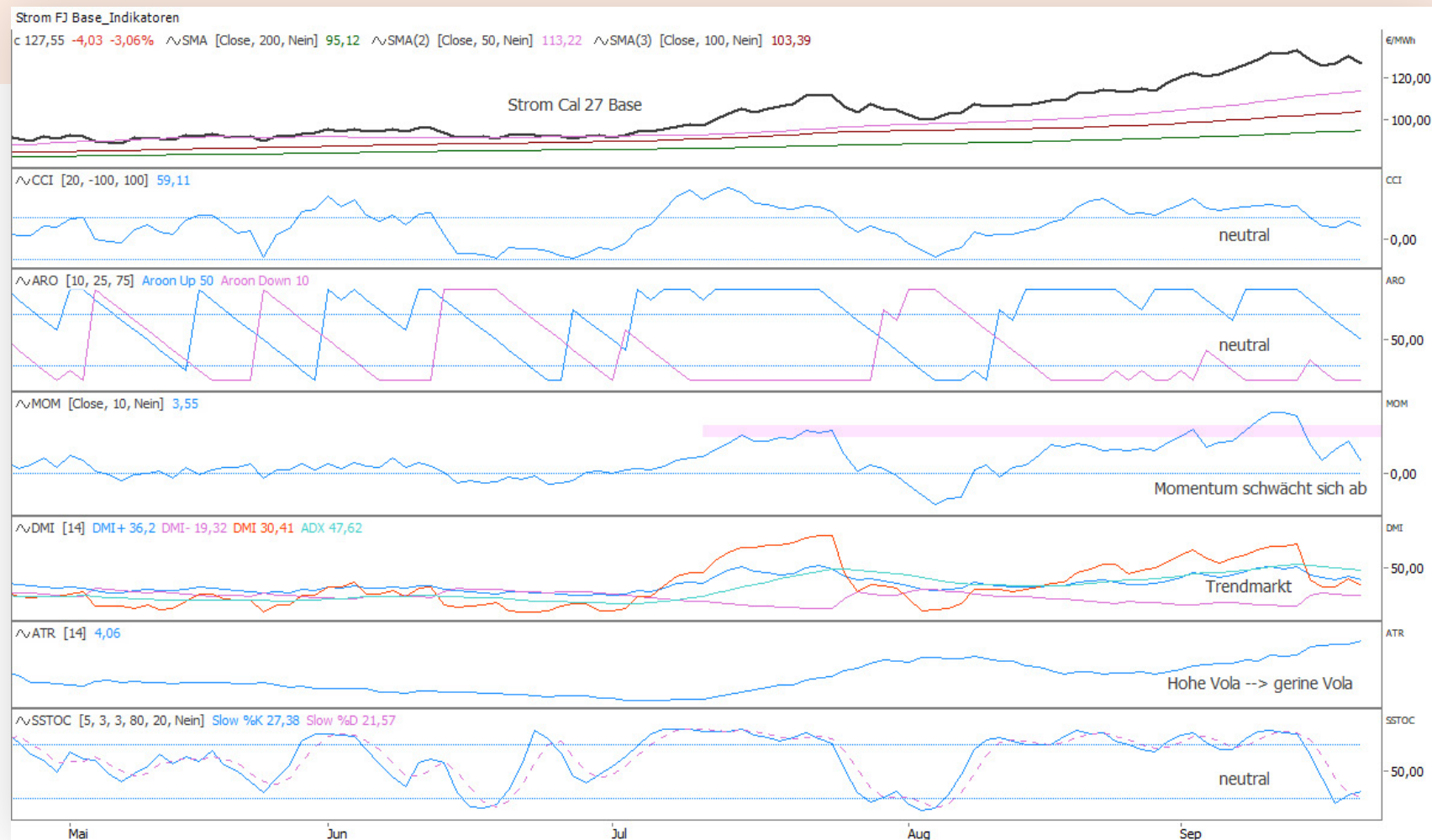


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 3d: Algorithmische Handelsstrategie Strom Cal 27 Base (adjustiert, ADX optimiert)



Chart: Tradesignal

Chart 4: Strom Cal 27 Base im Stundenchart (EEX)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX



Management Summary (Beschaffung / Trading)



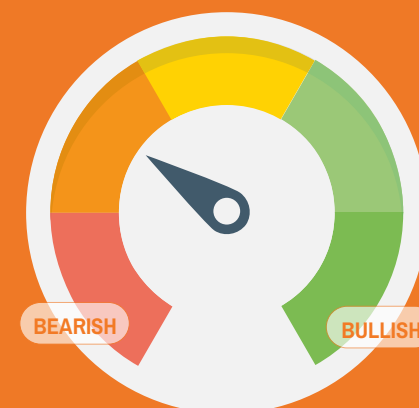
Langfristig (Tages-Linienschart)

Monatschart (nicht abgebildet): Monatschart (nicht abgebildet): Im langfristigen Monatschart des Strom Cal 27 Base Futures ist der Aufwärtstrend weiterhin völlig intakt. Die letzten drei Handelsmonate können sogar als „Three White Soldiers“-Formation betrachtet werden. Langfristig bullish zeigen wir uns seit März 2026. Damals wurde ein aufsteigendes rechtwinkliges Dreieck mit dem Breakout über 87,75 Euro/MWh positiv aufgelöst. Das Maximalkursziel, abgeleitet aus der Formationshöhe, befand sich bei 133 Euro/MWh. Dieses Kursziel wurde erreicht. Gewinnmitnahmen sollten daher nicht verwundern. Es bleibt abzuwarten, ob sich aus den Gewinnmitnahmen belastbare Umkehrsignale ergeben werden. Solange diese nicht ersichtlich sind, bleiben wir langfristig weiter bullish gestimmt.



Mittelfristig (Wochenchart)

Wochenchart 2b: Das „Bearish Belt Hold“ dokumentiert einen abrupten Stimmungsumschwung. Marktteilnehmer, die im Hoch eingestiegen sind, sitzen nun auf Verlusten und sind dazu gezwungen, bei weiteren Kursrücksetzern selbst als Strom-Verkäufer in Erscheinung zu treten. Als Umkehrsignal ist das „Bearish Belt Hold“ durchaus stark einzustufen, benötigt in der Folgeperiode jedoch eine Bestätigung, idealerweise durch einen Schlusskurs unterhalb des Tiefs der Belt-Hold-Kerze bei 131,58 Euro/MWh. Die wahrscheinliche Preisentwicklung ist daher zunächst eine Korrektur- bzw. Konsolidierungsphase mit Rücklauf zum nächsten Support bei 120 Euro/MWh. Ein Anstieg über das Hoch der „Belt Hold“-Kerze bei 136,91 Euro/MWh negiert das Muster.



Kurzfristig (Tages- und Stundenchart)

Tageschart 3b: Mit dem Unterschreiten des Freitagstiefs entstand ein „Bearish Engulfing“-Umkehrmuster. Bei 126,7 Euro/MWh prallten die Notierungen bereits in der Vorwoche nach oben ab, eine Stabilisierung auf diesem Niveau wäre daher keine Überraschung. Gelingt den Strombären ein Bruch des Aufwärtstrends bei 126,5 Euro/MWh, entstünde ein Verkaufssignal mit weiterem Abwärtspotenzial. Die nächste Auffangzone liegt im Bereich 120 Euro/MWh, wo das 38,2%-Fibonacci-Retracement und das Verlaufstief vom 04.09. bei 119,42 Euro/MWh zusammenfallen. Dort ist mit stärkerem Kaufdruck zu rechnen. Gestützt wird die kurzfristig bearishe These von MACD und RSI, da der MACD auf hohem Niveau ein Verkaufssignal generiert hat.

Besuchen Sie uns auch hier:



cert-tema.de



research@enerchase.de



enerchase-akademie.de



[EnerChase GmbH & Co. KG](#)

Chartbook A: Strom Cal 27 Base - Ichimoku Kinko Hyo (Kumo)



Chartbook B: Point & Figure Chart Strom Cal 27 Base

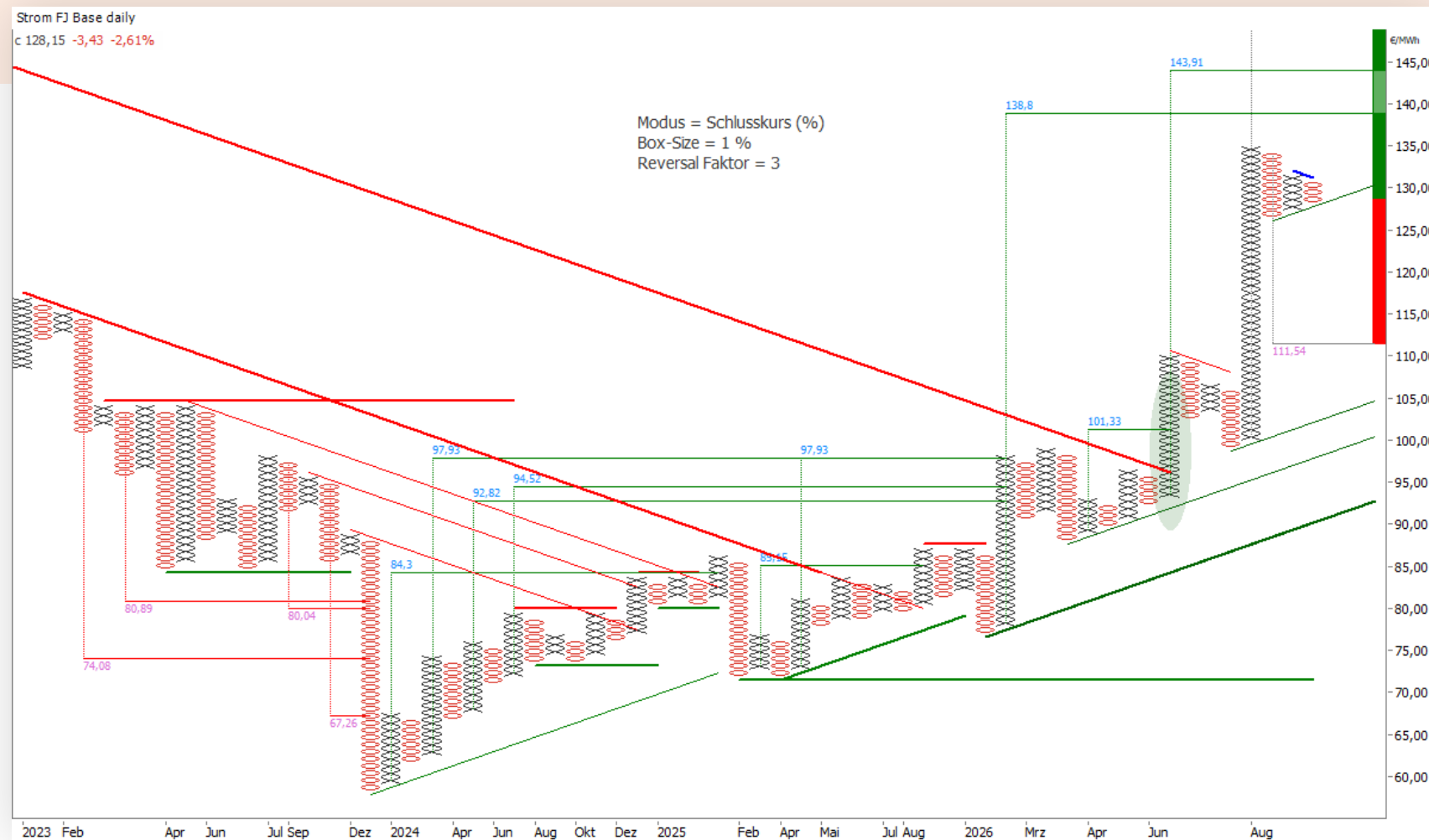


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook C: Strom Frontmonat Base (daily, nicht rollierend)

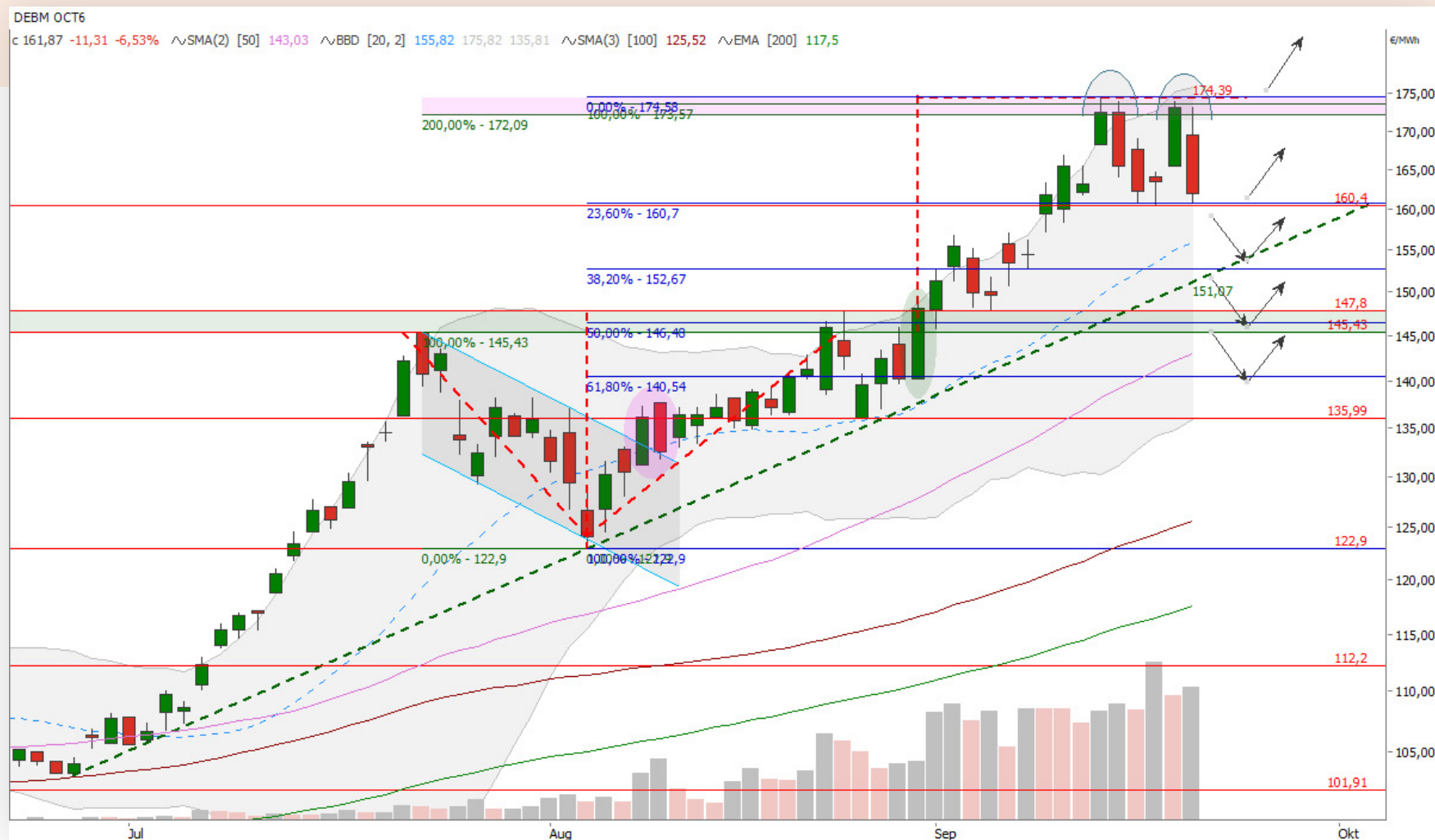


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook D: Strom Frontquartal Base (daily, nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook E: Strom Cal 28 Base im Tageschart (EEX, nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook F: Strom Cal 29 Base im Tageschart (EEX, nicht rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook G: Strom Frontjahre Base - Futures Curve

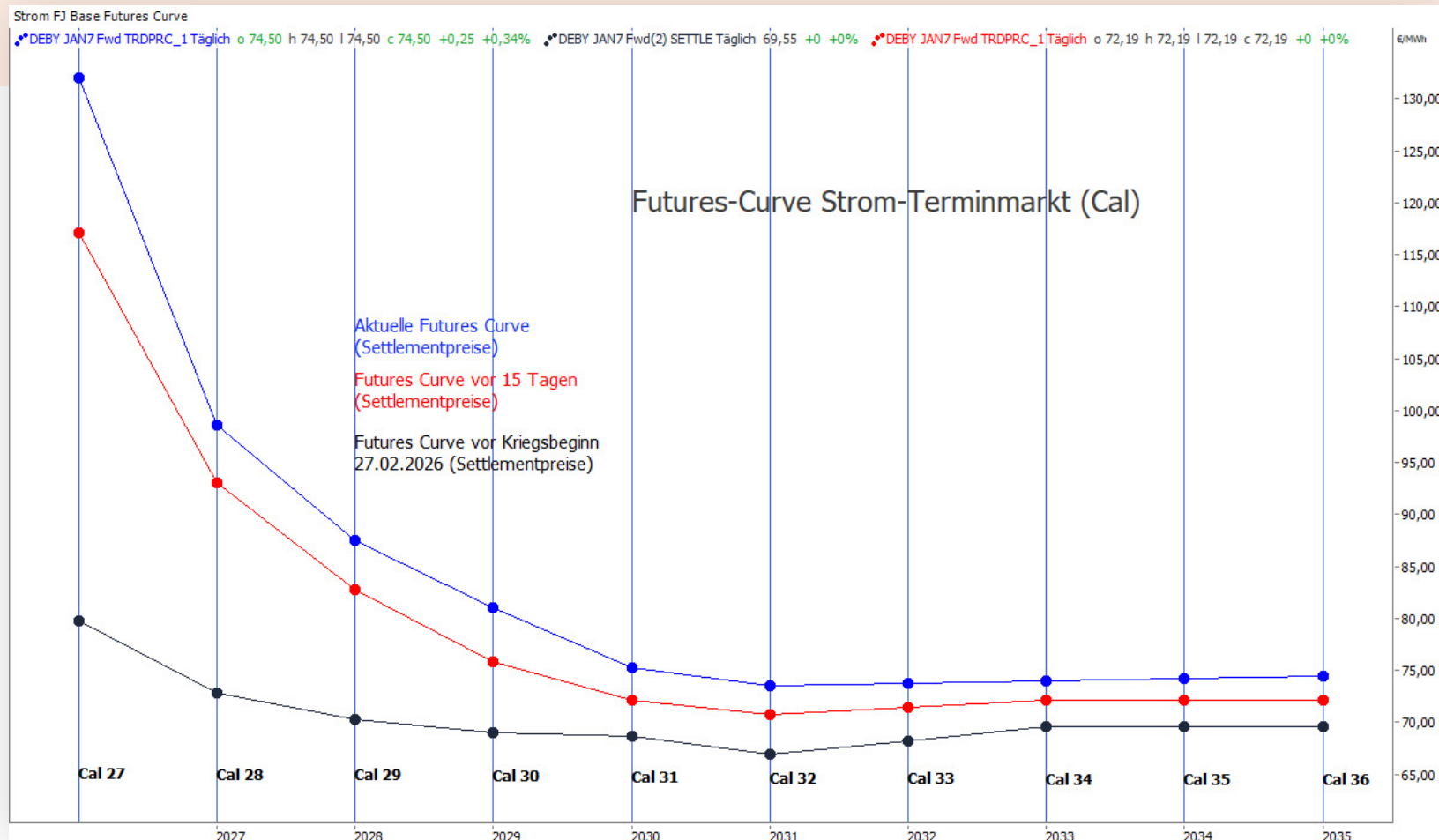
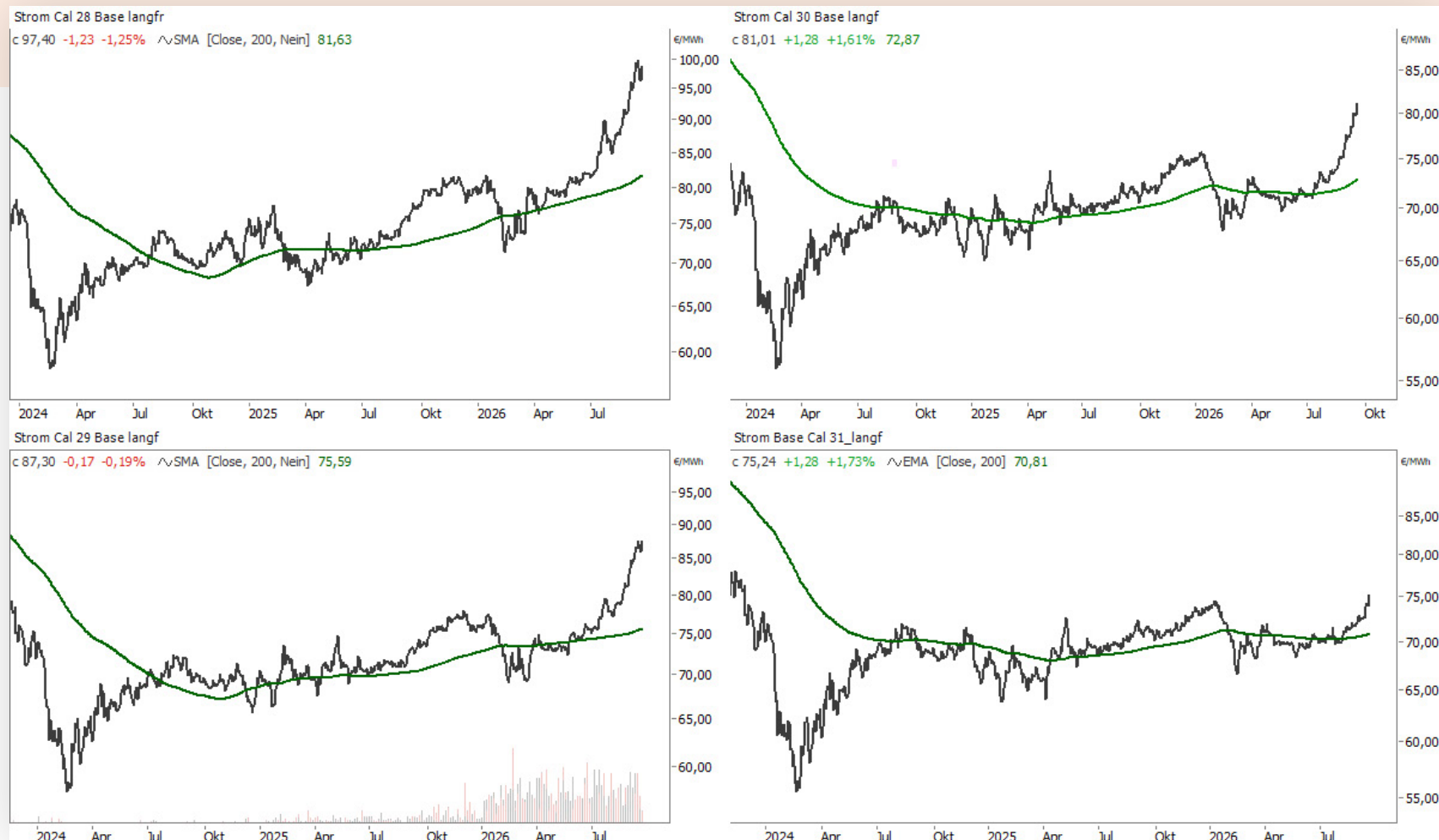


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook H: Strom Frontjahre Base im Überblick mit 200-Tage-Linie (daily)



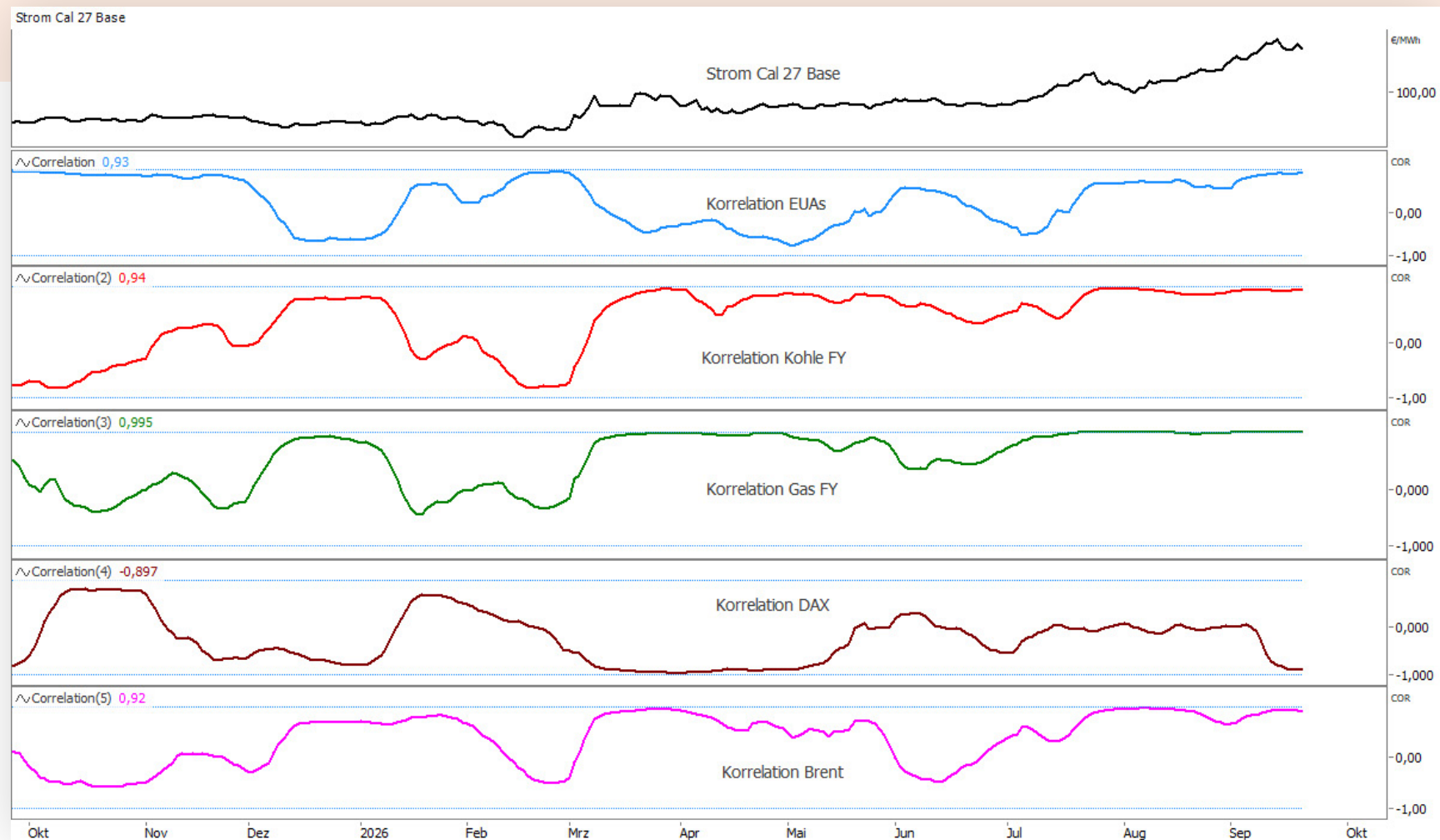
Datenquelle: EEX | eigene Darstellung

Chartbook I: Seasonality-Heatmap Strom Frontjahr Base

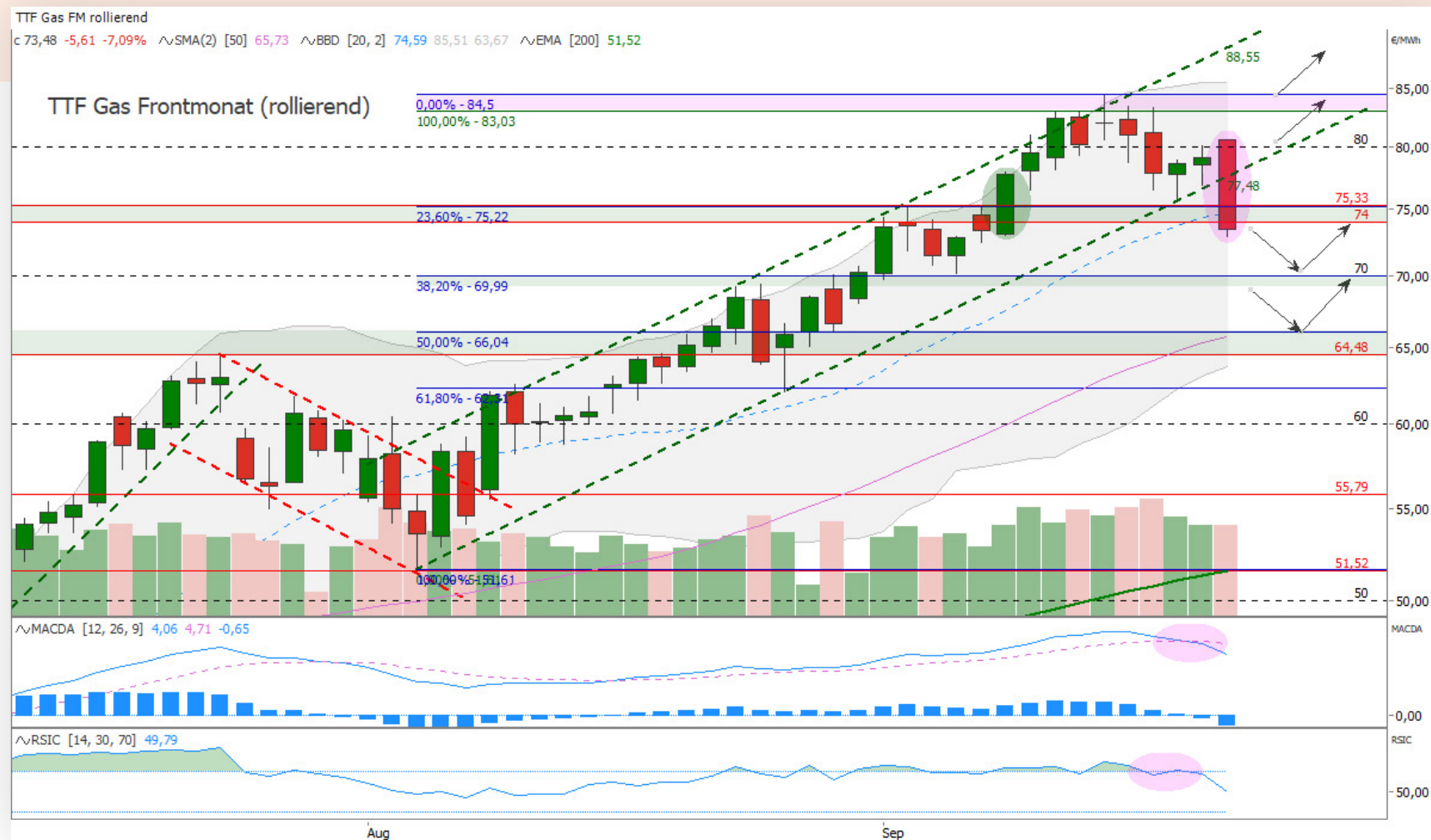
Strom DE Base Frontjahr												
DE Base	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember
2025	2,2%	-13,7%	0,4%	-4,3%	5,2%	-1,2%	4,8%	-5,9%	1,7%	2,1%	0,5%	-1,7%
2024	-8,9%	-8,7%	9,4%	9,9%	8,6%	-6,6%	3,1%	2,5%	-10,0%	-3,6%	16,4%	-1,3%
2023	-23,6%	-15,7%	2,0%	-2,5%	-16,9%	15,7%	0,5%	-6,8%	-10,0%	-2,4%	-13,3%	-12,1%
2019	-11,5%	-0,8%	-4,5%	7,3%	-4,9%	4,0%	4,2%	-6,1%	-0,3%	-2,0%	-1,6%	-13,1%
2018	-9,4%	-1,5%	6,4%	8,9%	3,8%	6,3%	1,7%	14,7%	7,1%	-8,2%	5,0%	4,8%
2017	-13,3%	0,4%	-2,4%	0,7%	1,6%	1,9%	2,0%	6,1%	4,2%	6,4%	-1,1%	4,0%
2016	-15,9%	-8,9%	4,7%	10,2%	6,2%	0,5%	4,2%	-5,5%	10,8%	17,4%	-7,0%	10,3%
2015	-2,9%	3,0%	-2,6%	-0,8%	-1,4%	1,7%	-2,2%	-3,6%	-4,2%	2,2%	-0,5%	-5,1%
AVG	-10,4%	-5,7%	1,7%	3,7%	0,3%	2,8%	2,3%	-0,6%	-0,1%	1,5%	-0,2%	-1,8%

Datenquelle: EEX | eigene Darstellung

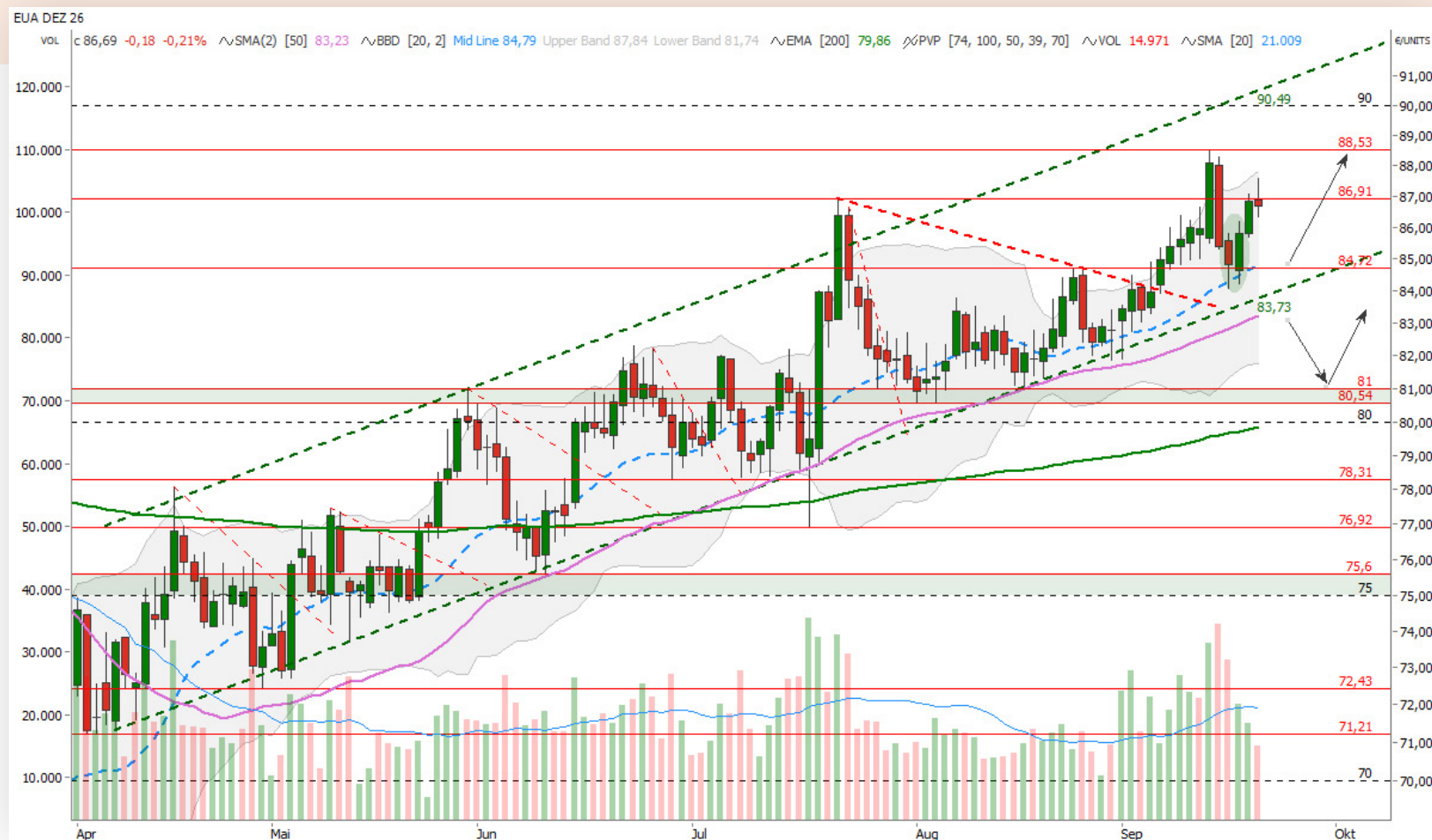
Chartbook J: Strom Frontjahr Base - Korrelationen



Chartbook K: TTF Gas Frontmonat (rollierend, daily)



Chartbook L: EUA-Dez-Future im Tageschart (rollierend, ICE Endex)



Risikohinweis

Die genannten Stoppsmarken und Kursziele sind als Orientierungspunkte und Anlaufzonen zu verstehen und hängen maßgeblich vom eigenen Risiko- und Moneymanagement ab. Bitte achten Sie auf die genannten Unterstützungen und Widerstände, sie könnten entscheidende Marken für die weitere Kursentwicklung darstellen. Setzen Sie zudem bei Ihren Handelsaktivitäten selbständig Ihren Stopp in Abhängigkeit von Ihrer Positionsgröße und Ihres zur Verfügung stehenden Risikokapitals!

Charts erstellt mit Tradesignal®
Daten von ICE Data Services

Zeitliche Orientierung:

langfristig > 1 Monat
mittelfristig > 1 Woche bis 4 Wochen
kurzfristig < 1 Woche, wenige Stunden

Rechtliche Hinweise

Autor: Stefan Küster

Datum: erstellt am 21.09.2026

Verantwortlich: Diese Analyse wurde von der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) produziert.

Mögliche Interessenkonflikte: Mitarbeiter oder Gesellschafter, verbundene Unternehmen oder Beratungskunden der EnerChase GmbH & Co. KG könnten zum Zeitpunkt der Erstellung dieser Analyse in den besprochenen Derivaten oder Basiswerten investiert sein.

Keine Anlageberatung: Die Inhalte unserer Analysen dienen lediglich der Information und stellen keine individuelle Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar.

Haftungsausschluss: Die EnerChase übernimmt in jedem Fall weder eine Haftung für Ungenauigkeiten, Fehler oder Verzögerungen noch für fehlende Informationen oder deren fehlerhafte Übermittlung. Handlungen oder unterlassene Handlungen basierend auf den von der EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung. Es wird jegliche Haftung seitens EnerChase ausgeschlossen, sowohl für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können.



Analyst:

Stefan Küster

cert. TEMA - certified Technical
Energy Market Analyst | CFTe

Energieökonom (Dipl.- Vw.)

kuester@enerchase.de

Impressum

Angaben nach § 5 TMG und
Verantwortlich für den Inhalt nach § 55 Abs. 2 RStV:
EnerChase GmbH & CO. KG
Taubnesselweg 5
47877 Willich
Deutschland

Sitz: Willich, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Krefeld unter HRA 7101, vertreten durch die persönlich haftende Gesellschafterin EnerChase Verwaltung GmbH, Sitz: Willich, eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Krefeld unter HRB 18393 diese vertreten durch die Geschäftsführer Stefan Küster und Dennis Warschewitz.

Nutzungsbedingungen / Disclaimer

Die Analysen der EnerChase GmbH & Co. KG (im Folgenden „EnerChase“) richten sich an institutionelle professionelle Marktteilnehmer. Die Analysen von EnerChase sind für die allgemeine Verbreitung bestimmt und dienen ausschließlich zu Informationszwecken und stellen insbesondere keine Anlageberatung, Empfehlung oder Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Energie oder Derivaten dar und beziehen sich nicht auf die spezifischen Anlageziele, die finanzielle Situation bzw. auf etwaige Anforderungen von Personen. Handlungen basierend auf den von EnerChase veröffentlichten Analysen geschehen auf eigene Verantwortung der Nutzer. Grundsätzlich gilt, dass die Wertentwicklung in der Vergangenheit keine Garantie für die Wertentwicklung in der Zukunft ist. Vergangenheitsbezogene Daten bieten keinen Indikator für die zukünftige Wertentwicklung. Die Analysen beinhalten die subjektive Auffassung des Autors zum Energiemarkt aufgrund der ihm tatsächlich zur Verfügung stehenden Daten und Informationen, geben mithin sowohl hinsichtlich der Herkunft der Daten und Informationen als auch der hierauf aufbauenden Prognose den subjektiven Blick des Autors auf das Marktgeschehen wider im Zeitpunkt der Erstellung der jeweiligen Analyse.

1. Haftungsbeschränkung EnerChase

Wir übernehmen keine Haftung für direkte wie auch für indirekte Schäden und Folgeschäden, welche im Zusammenhang mit der Verwendung der Informationen entstehen können mit Ausnahme für Schäden, die auf einer vorsätzlichen oder grob fahrlässigen Pflichtverletzung unsererseits oder einer vorsätzlichen oder grob fahrlässigen Pflichtverletzung einer unserer Erfüllungsgehilfen beruhen. Insbesondere besteht keine Haftung dafür, dass sich die in den Analysen enthaltenen Prognosen auch bewahrheiten. Die Informationen und Prognosen auf der Website sowie in dieser Analyse wurden mit großer Sorgfalt zusammengestellt. Für die Richtigkeit, Aktualität und Vollständigkeit kann gleichwohl keine Gewähr übernommen werden, auch auf eine Verlässlichkeit der Daten hat der Nutzer keinen Anspruch. Des Weiteren wird die Haftung für Ausfälle der Dienste oder Schäden jeglicher Art bspw. aufgrund von DoS-Attacken, Computerviren oder sonstigen Attacken ausgeschlossen. Die Nutzung der Inhalte dieser Analyse, der Webseite oder des MarketLetters erfolgt auf eigene Gefahr des Nutzers.

2. Schutzrechte

Eine vollständige oder teilweise Reproduktion, Übertragung (auf elektronischem oder anderem Wege), Änderung, Nutzung der Analysen oder ein Verweis darauf für allgemeine oder kommerzielle Zwecke ist ohne unsere vorherige schriftliche Zustimmung nicht gestattet. Die genannten und ggf. durch Dritte geschützten Marken- und Warenzeichen unterliegen uneingeschränkt den Bestimmungen des jeweils gültigen Kennzeichenrechts und den Besitzrechten der jeweiligen eingetragenen Berechtigten. Allein aufgrund der bloßen Nennung ist nicht der Schluss zu ziehen, dass Markenzeichen nicht durch Rechte Dritter geschützt sind. Die Autoren von EnerChase beachten in allen Publikationen die Urheberrechte der verwendeten Grafiken und Texte. Sie nutzen eigenhändig erstellte Grafiken und Texte oder greifen auf lizenzfreie Grafiken und Texte zurück. Bei Bekanntwerden von Urheberrechtsverletzungen werden derartige Inhalte umgehend entfernt. Jede vom deutschen Urheber- und Leistungsschutzrecht nicht zugelassene Verwertung bedarf der vorherigen schriftlichen Zustimmung des Anbieters oder jeweiligen Rechteinhabers. Dies gilt insbesondere für Vervielfältigung, Bearbeitung, Übersetzung, Einspeicherung, Verarbeitung bzw. Wiedergabe von

Inhalten in Datenbanken oder anderen elektronischen Medien und Systemen. Die unerlaubte Vervielfältigung oder Weitergabe einzelner Inhalte oder kompletter Seiten ist nicht gestattet und strafbar. Der Inhalt der Analysen darf nicht kopiert, verbreitet, verändert oder Dritten zugänglich gemacht werden.

3. Hinweis zu externen Links

Die Analysen, die Website oder der MarketLetter enthalten Verknüpfungen zu Websites Dritter („externe Links“). Diese Websites unterliegen der Haftung der jeweiligen Betreiber. Der Anbieter hat bei der erstmaligen Verknüpfung der externen Links die fremden Inhalte daraufhin überprüft, ob etwaige Rechtsverstöße bestehen. Zu dem Zeitpunkt waren keine Rechtsverstöße ersichtlich. Der Anbieter hat keinerlei Einfluss auf die aktuelle und zukünftige Gestaltung und auf die Inhalte der verknüpften Seiten. Das Setzen von externen Links bedeutet nicht, dass sich der Anbieter die hinter dem Verweis oder Link liegenden Inhalte zu eigen macht. Eine ständige Kontrolle der externen Links ist für den Anbieter ohne konkrete Hinweise auf Rechtsverstöße nicht zumutbar. Bei Kenntnis von Rechtsverstößen werden jedoch derartige externe Links unverzüglich gelöscht.

4. Hinweis nach § 85 WpHG

Unsere Tätigkeit ist gemäß § 86 WpHG bei der BaFin angezeigt. Wir möchten darauf hinweisen, dass Stefan Küster als Autor der Analysen zum Zeitpunkt der Analyseerstellung in den besprochenen Basiswerten investiert sein könnte. Im Gesellschafterkreis der EnerChase liegen weitere Beteiligungen an Unternehmen vor, die in den besprochenen Basiswerten investiert sein könnten. Jedoch besteht kein beherrschender Einfluss durch die betroffenen Gesellschafter (Offenlegung gemäß § 85 WpHG wegen möglicher Interessenkonflikte).

Eine Weitergabe der Inhalte an Unternehmen oder Unternehmensteile, die Finanzportfolioverwaltung oder unabhängige Honorar-Anlageberatung erbringen, ist nur gestattet, wenn mit EnerChase hierfür eine Vergütung vereinbart wurde. Die Informationen und Analysen sind nicht für Privatpersonen bestimmt.

Die Charts werden mit Tradesignal® erstellt (www.tradesignal.com). Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport Germany GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch ist ausdrücklich verboten. Daten von ICE Data Services.