

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

Rückblick
1 Preisentwicklung Strom Frontjahre Base

Ausblick
2 Strom EPEX Day-Ahead
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

Bitte beachten Sie die Hinweise und den Disclaimer am Ende dieses Dokuments

Erstellungsdatum 09.11.2026

Rückblick

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

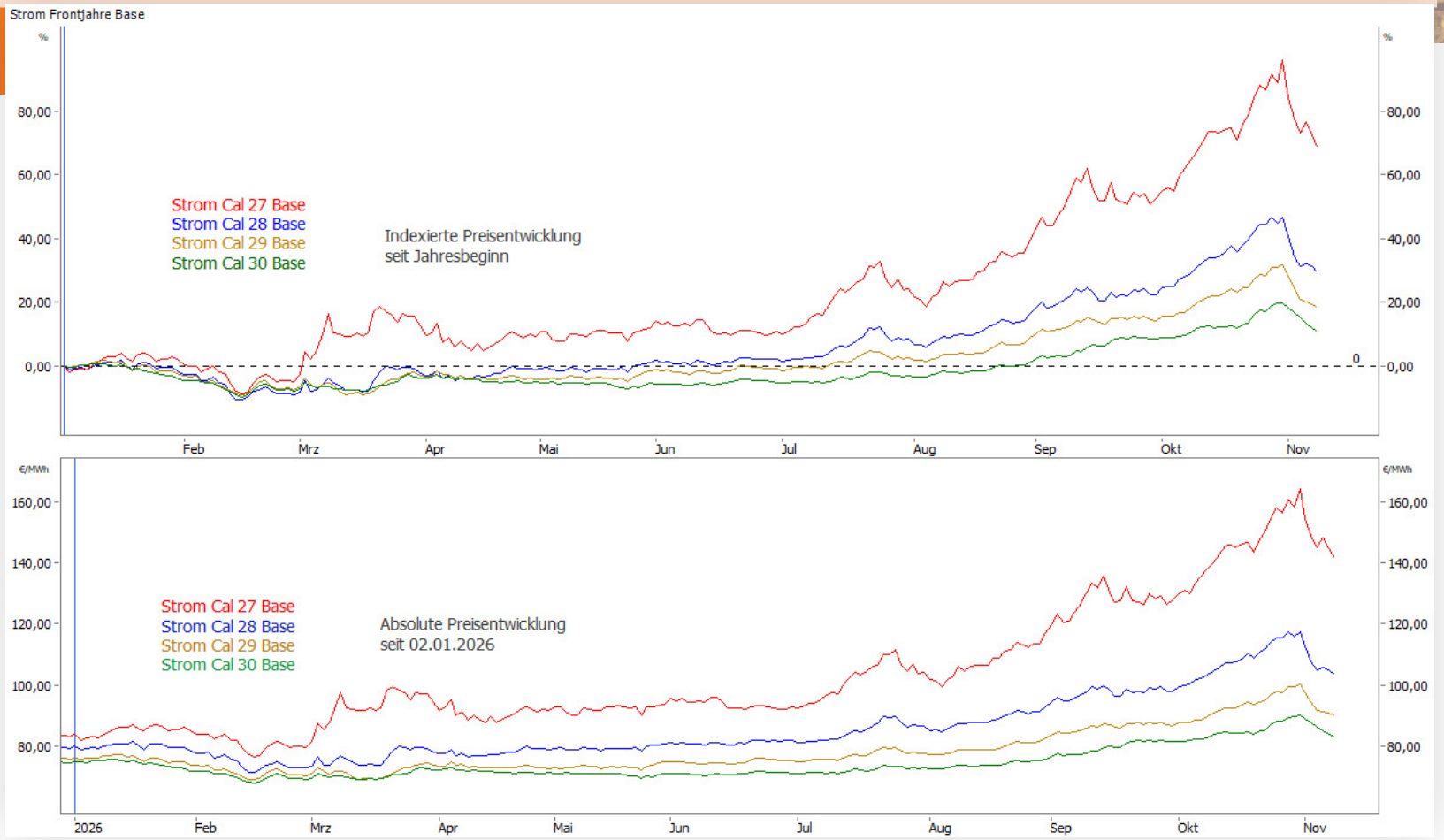


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

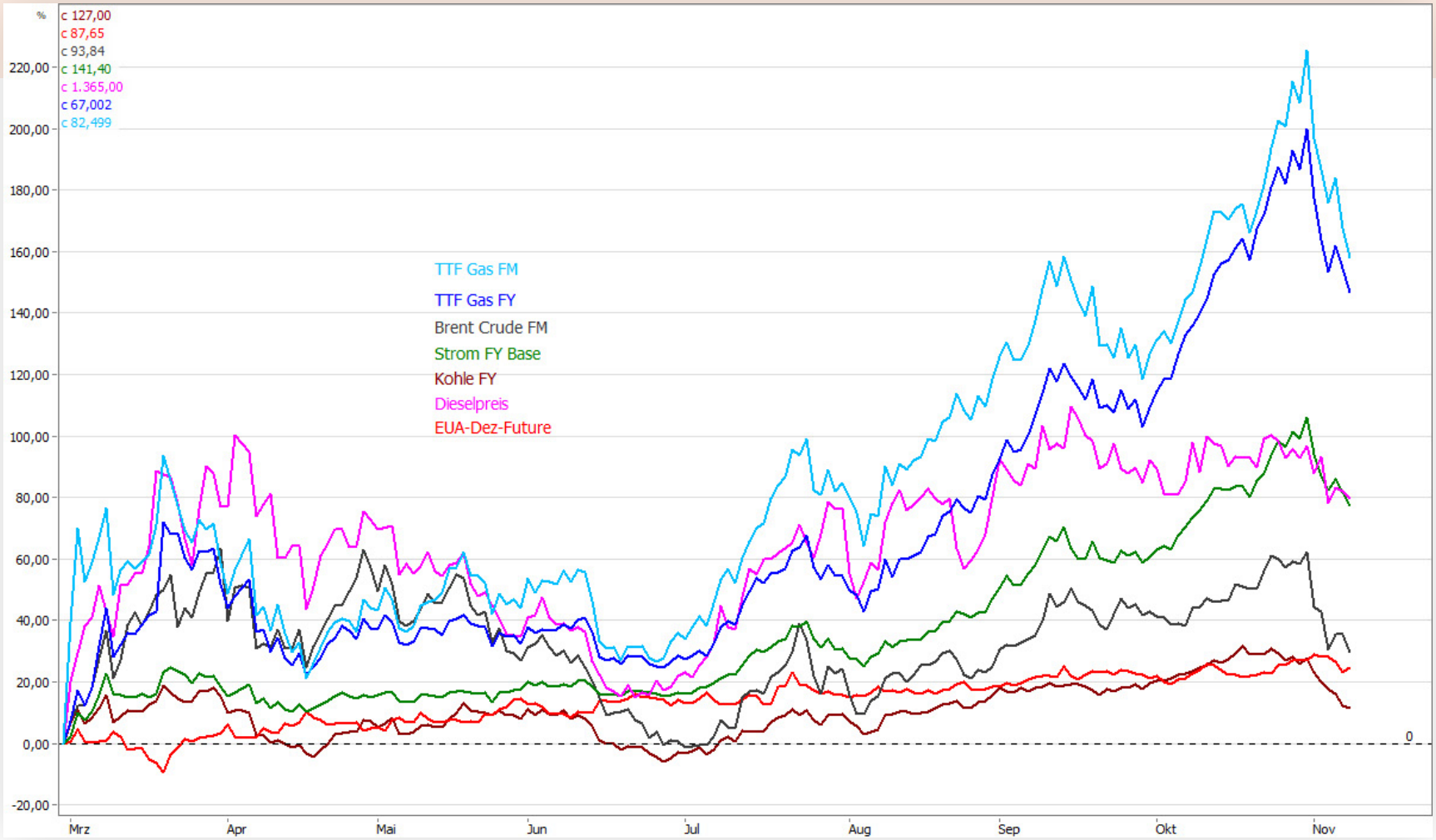
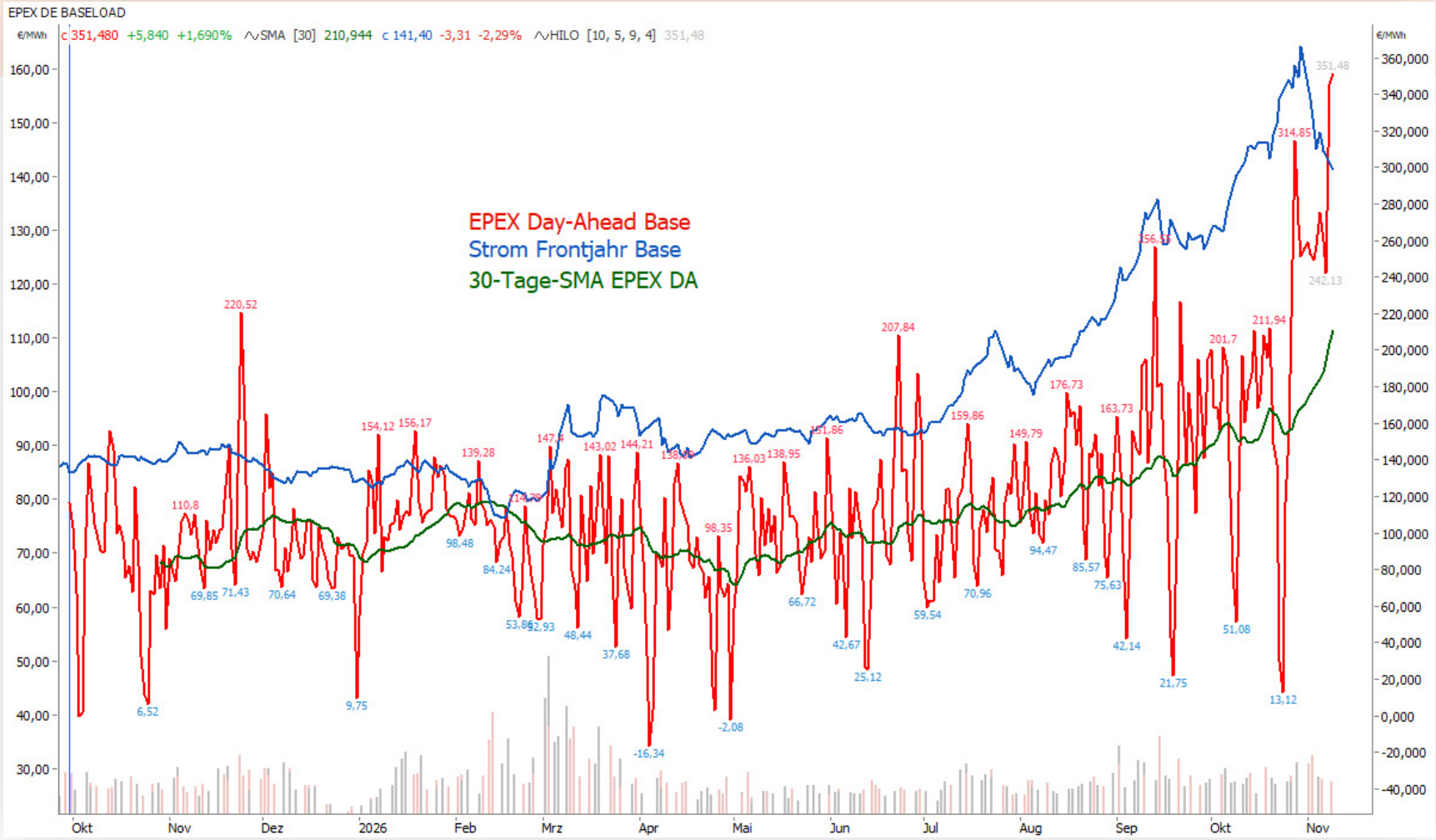


Chart 1b: EPEX DE Day-Ahead Base (rechte Skale) vs. Strom Frontjahr Base (linke Skala)



Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Wochenchart (mittelfristig)

Widerstände (Chart 2b)

173,3 €/MWh (obere Trendkanalbegrenzung)
170,0 €/MWh (psychologische Marke)
168,5 €/MWh (oberer Trendkanal)
164,5 €/MWh (Trendhoch)
160,0 €/MWh (psychologische Marke)
150,0 €/MWh (psychologische Marke)
147,5 €/MWh (unterer Trendkanal)

Unterstützung (Chart 2b)

140,0 €/MWh (psychologische Marke)
136,9 €/MWh (Septemberhoch)
129,0 €/MWh (38,2%-Fibo-Retracement)
122,3 €/MWh (Doppel-Wochentief)
122,0 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
120,0 €/MWh (psychologische Marke)
111,0 €/MWh (61,8%-Fibo-Retracement)

+++ Intraweek Trendbruch lässt weitere Abgaben möglich erscheinen +++

Rückblick
Der Strom Cal 27 Base Future unterschreitet im Wochenchart 2b in der laufenden Woche die untere Begrenzung seines blauen Aufwärtstrendkanals bei 147,46 Euro/MWh. Damit gerät der seit Sommer bestimmende mittelfristige Aufwärtstrend unter Druck. Zuvor hatte der Kontrakt nach der bullishen Auflösung der Septemberkonsolidierung das Trendhoch bei 164,45 Euro/MWh erreicht. Auf die ausgeprägte rote Vorwochenkerze folgen in der aktuellen Wochen also weitere Abgaben. Derzeit notiert der Future bei 141,40 Euro/MWh und damit auf dem 23,6%-Fibonacci-Retracement bei 141,53 Euro/MWh.

Ausblick
Der Trendkanalbruch ist bislang vorläufig. Erst der Wochenschlusskurs entscheidet, ob das Verkaufssignal mittelfristig bestätigt wird. Eine Rückeroberung der Kanalbegrenzung bis zum Wochenende würde die negative Aussage abschwächen. Solange diese ausbleibt, spricht der Dynamikverlust für erhöhtes Korrektur-Potenzial. Unmittelbar relevant bleibt die Unterstützungszone zwischen der psychologischen 140-Euro-Marke und dem Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh. Hier könnte durch einen Polaritätswechsel erneutes Kaufinteresse entstehen. Um dies zu bestätigen, wäre ein Candlestick-Umkehrsignal abzuwarten. Ein Wochenschlusskurs unterhalb dieser Zone würde dagegen weiteres Abwärtspotenzial zur psychologischen Marke bei 130 Euro/MWh und zum 38,2%-Fibonacci-Retracement bei 128,98 Euro/MWh eröffnen. Eine nachhaltige Rückkehr in den Aufwärtstrendkanal würde die charttechnische Ausgangslage hingegen verbessern. Oberhalb von 150 Euro/MWh rückt sogar das bisherige Trendhoch bei 164,45 Euro/MWh wieder stärker in den Handelsmittelpunkt.



Fazit
Wir senken unsere mittelfristige Einschätzung von bullish auf neutral. Der drohende Trendbruch rechtfertigt die Herabsetzung, während die nicht aufgegebene Unterstützungszone im Bereich 140 Euro/MWh gegen eine eindeutig bearishe Einordnung spricht. Strom-Portfoliomanager könnten Restmengen an bestätigte Stabilisierungssignale knüpfen. Gleichzeitig sind die Chancen auf weitere Preisabgaben aufgrund des Trendkanalbruchs zuletzt deutlich gestiegen.

Chart 2a: Strom Cal 27 Base im langfristigen Wochenchart (EEX, rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

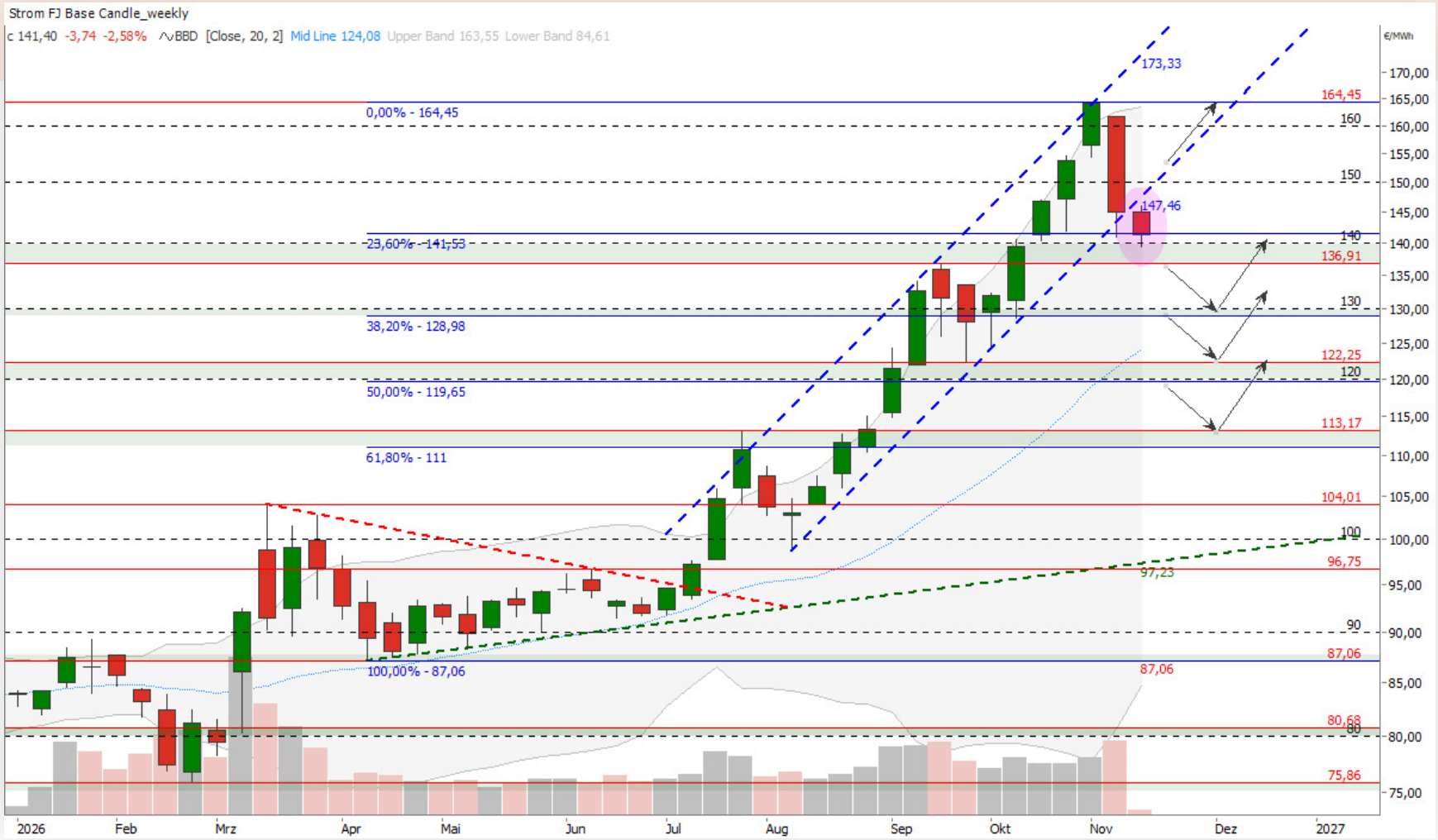


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Technische Analyse Strom Cal 27 Base: Tageschart (kurzfristig)

Widerstände (Chart 3b)

170,0 €/MWh (psychologische Hürde)
164,5 €/MWh (Aktuelles Trendhoch)
162,5 €/MWh (oberes Bollinger Band)
160,0 €/MWh (psychologische Hürde)
150,0 €/MWh (psychologische Marke)
150,0 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
145,8 €/MWh (untere Kanalbegrenzung)

Unterstützung (Chart 3b)

141,0 €/MWh (Vorwochen-Tief)
140,0 €/MWh (pychologisches Level)
137,7 €/MWh (50-Tage-Linie)
137,5 €/MWh (unteres Bollinger Band)
136,9 €/MWh (September-Hoch)
131,5 €/MWh (38,2%-Fibo-Retracement)
130,0 €/MWh (pychologisches Level)

+++ Trendkanal gebrochen +++

Rückblick

Tageschart 3b: Der Strom Cal 27 Base Future setzt seine Korrektur fort und bestätigt damit unsere bereits vergangene Woche eingenommene kurzfristig bearishe Einschätzung. Nach dem Oktoberhoch bei 164,45 Euro/MWh wurde jüngst der grüne Aufwärtstrendkanal gebrochen. Die anschließende Erholung scheiterte an einer nachhaltigen Rückkehr in den Kanal. Nun wurde auch das 23,6%-Fibonacci-Retracement bei 143,20 Euro/MWh mit dem Tagesclose vom Montag bei 141,40 Euro/MWh unterschritten. Das Tagestief lag bei 139,39 Euro/MWh. Mit dem Schlusskurs von 141,40 Euro/MWh bleibt der Future unterhalb der gebrochenen Kumulationszone. Die Erholung vom Tagestief stellt bislang eine ernsthafte Gegenbewegung dar.

Ausblick

Solange die Rückeroberung der unteren Trendkanalbegrenzung bei 145,78 Euro/MWh ausbleibt, dominieren die Abwärtschancen. Das nächste Ziel bildet die Kumulationszone zwischen dem Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh, dem unteren Bollinger-Band bei 137,46 Euro/MWh und der 50-Tage-Linie bei 137,71 Euro/MWh. Hier sind Gegenbewegungen durch erneutes Kaufinteresse einzuplanen. Ein Tagesschluss unter dieser Zone würde weiteres Potenzial zum 38,2%-Retracement bei 131,45 Euro/MWh eröffnen. Der MACD bestätigt mit seinem Verkaufssignal den Abwärtsdruck. Auch der RSI signalisiert mit 47 Punkten Schwäche, ohne bereits überverkauft zu sein. Eine Rückeroberung der gebrochenen Marken würde das bearishe Szenario jedoch abschwächen. Insbesondere oberhalb der 150-Euro-Marke und des mittleren Bollinger-Bandes bei 149,99 Euro/MWh wäre die Ausgangslage wieder bullisher in Richtung Trendhoch bei 164,5 Euro/MWh zu bewerten.



Fazit

Die kurzfristige Einschätzung bleibt bearish. Für spekulative Stromtrader erscheinen derzeit Short-Positionen plausibler als Long-Engagements. Wegen der nahen Kumulationsunterstützung erscheint jedoch ein Einstieg nach einer gescheiterten Erholung günstiger als das Verkaufen in die Schwäche hinein. Bestehende Shorts können mit konsequenter Absicherung gehalten werden. Ohne günstiges Verhältnis zwischen möglichem Gewinn und Verlustrisiko bleibt eine neutrale Positionierung ebenfalls eine sinnvolle Alternative.

Chart 3a: Strom Frontjahr Base im Tageschart (langfristig, rollierend)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

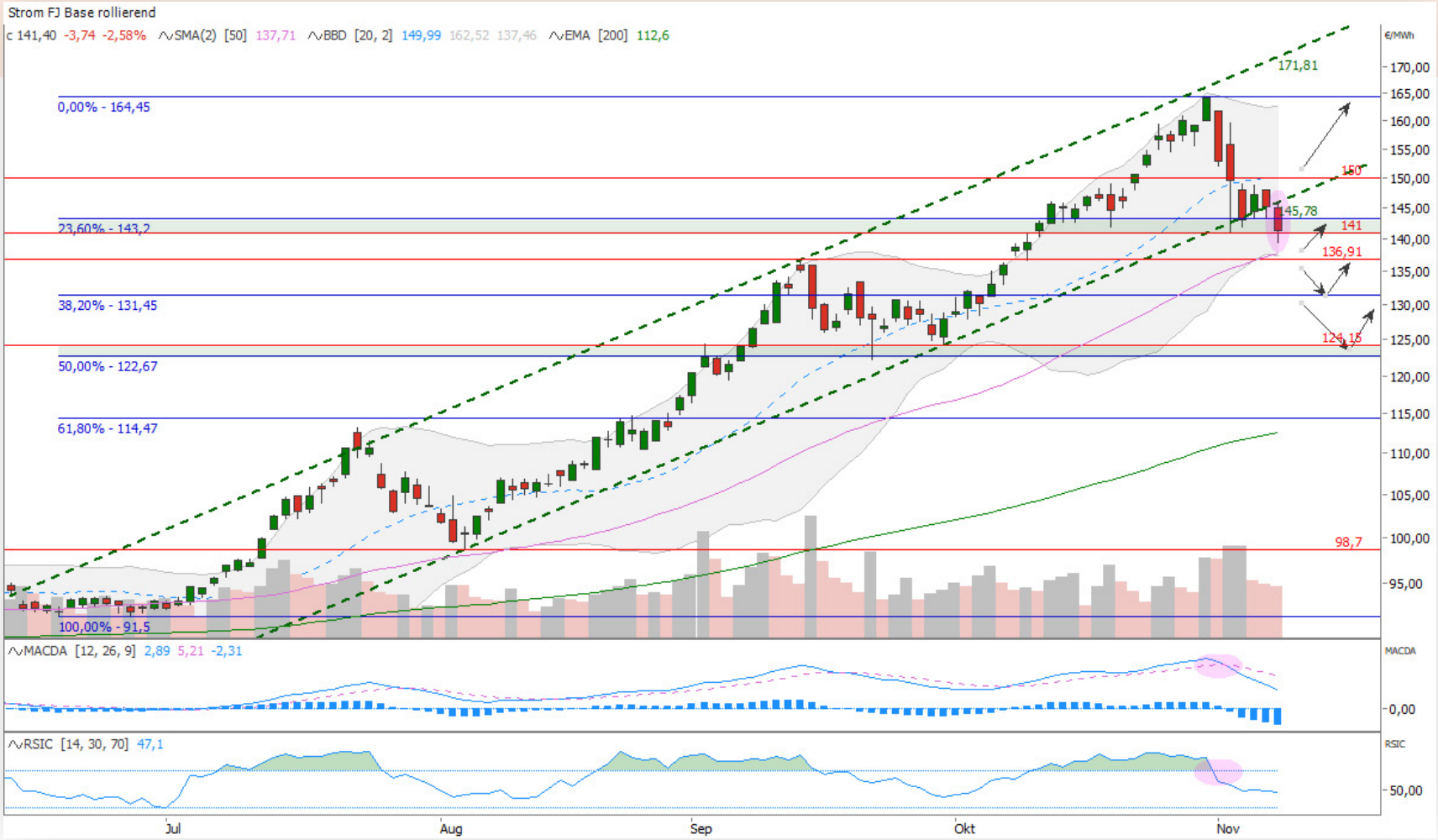


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

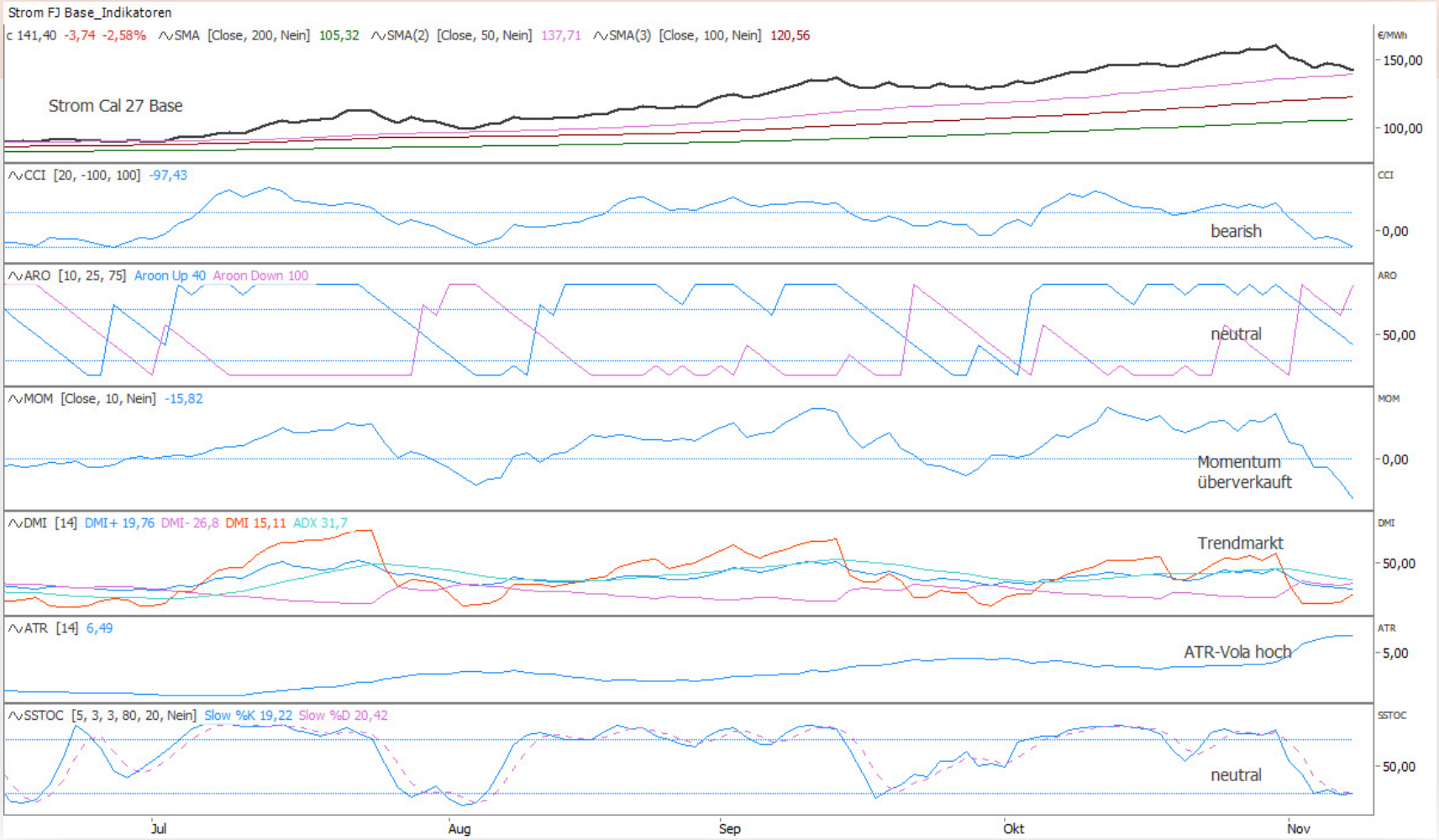


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



Performancereport

Statistik	Alle Trades	Long-Trades	Short-Trades
Profite			
Totaler Nettoprofit	€ 4.603.380,0	€ 2.803.112,4	€ 1.800.267,6
Bruttogewinn	€ 5.509.426,8	€ 3.169.455,6	€ 2.339.971,2
Rohverlust	€ -906.046,80	€ -366.343,20	€ -539.703,60
Profit-Faktor	6,08073	8,65160	4,33566
Totaler Nettoprofit (ohne Ausreißer)	€ 4.603.380,0	€ 2.803.112,4	€ 1.800.267,6
Bruttogewinn (ohne Ausreißer)	€ 5.509.426,8	€ 3.169.455,6	€ 2.339.971,2
Rohverlust (ohne Ausreißer)	€ -906.046,80	€ -366.343,20	€ -539.703,60
Profit-Faktor (ohne Ausreißer)	6,08073	8,65160	4,33566
Offene Position P/L	€ 0,00000	€ 0,00000	€ 0,00000
Anzahl Trades			
Gesamtzahl Trades	30	15	15
Prozent profitabel	43,33 %	53,33 %	33,33 %
Anzahl von gewinnenden Trades	13	8	5
Anzahl von verlierenden Trades	17	7	10
Anzahl von Trades mit neutralem Ert	0	0	0
Anzahl der gewinnenden Kerzen	1436	1001	435
Anzahl von verlierenden Kerzen	588	269	319
Anzahl von Kerzen mit neutralen Ertr	0	0	0
Erträge Trades			
Durchschnittlicher Ertrag aus allen Tr	€ 153.446,000	€ 186.874,160	€ 120.017,840
Durchschnittlicher Trade Net Profit pr	€ 17,51667	€ 21,33267	€ 13,70067
Standardabweichung Trade-Nettopro	€ 617.383,601	€ 692.069,057	€ 555.154,770
Durchschnittl. gewinnender Trade	€ 423.802,061	€ 396.181,950	€ 467.994,240
Standardabweichung für gewinnende	€ 881.817,544	€ 921.472,367	€ 918.093,022
Durchschnittl. verlierender Trade	€ -53.296,870	€ -52.334,742	€ -53.970,360
Standardabweichung für verlierende	€ 53.421,0992	€ 42.092,2590	€ 62.378,2870
Verhältnis durchschn. Gewinn : durc	7,95173	7,57015	8,67132
Größter gewinnender Trade	€ 2.657.784,0	€ 2.657.784,0	€ 2.107.393,2
Größter verlierender Trade	€ -193.946,40	€ -113.354,40	€ -193.946,40
Aufeinanderfolgende Trades			
Max. aufeinanderfolgende gewinnen	3	3	2
Max. aufeinanderfolgende verlierend	7	3	4
Durchschnittliche Kerzen in Gesamt-	n/v	84,66667	50,26667
Gesamtkerzen in Trades	n/v	1270	754

Chart: Tradesignal

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

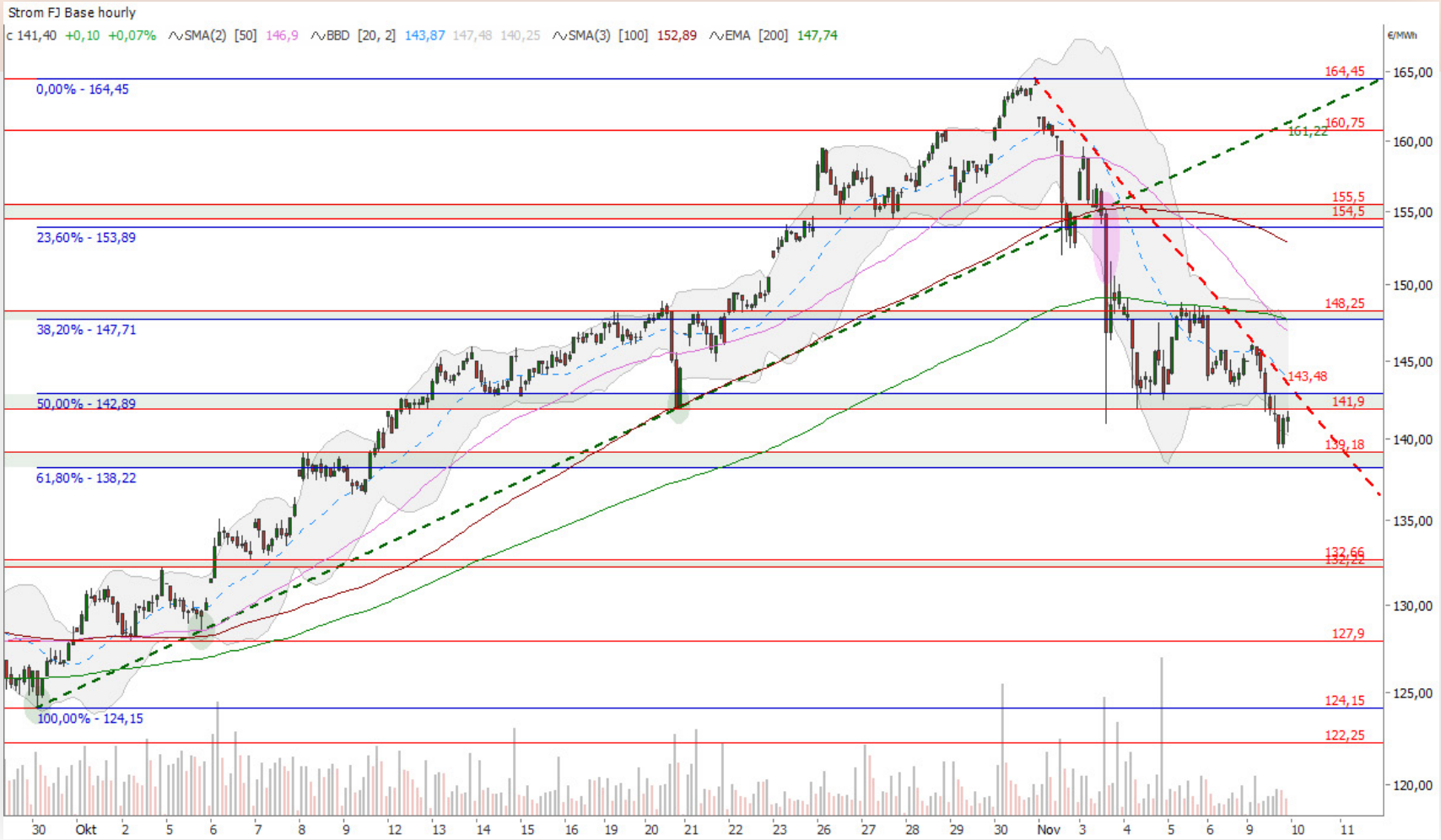


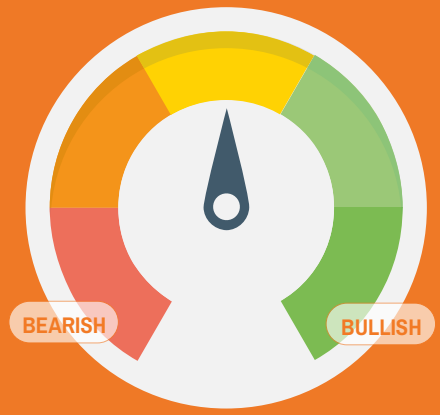
Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Management Summary (Beschaffung / Trading)



Langfristig (Monatschart)

Monatschart (nicht abgebildet): Die kräftige Gegenbewegung zu Beginn des neuen Handelsmonats erhöht die Wahrscheinlichkeit einer Korrektur des vorangegangenen Anstiegs. Erste Unterstützung bietet die überwundene Marke bei 145 Euro/MWh. Ein Rückfall darunter würde einen Test des Bereichs um 133,00 bis 130 Euro/MWh möglich erscheinen lassen. Hier befindet sich das Monatstief aus Oktober und die psychologische Marke von 130 Euro/MWh. Eine Stabilisierung wäre als konstruktiv zu bezeichnen. Auf der Oberseite bleibt 164,45 Euro/MWh eine entscheidende Hürde. Deren nachhaltiges Überwinden würde neue Aufwärtsdynamik bestätigen und perspektivisch Potenzial zum historischen Hoch bei 192,50 Euro/MWh eröffnen.



Mittelfristig (Wochenchart)

Wochenchart 2b: Der Trendkanalbruch ist bislang vorläufig. Erst der Wochenschlusskurs entscheidet, ob das Verkaufssignal mittelfristig bestätigt wird. Eine Rückeroberung der Kanalbegrenzung bis zum Wochenende würde die negative Aussage abschwächen. Solange diese ausbleibt, spricht der Dynamikverlust für erhöhtes Korrektur-Potenzial. Unmittelbar relevant bleibt die Unterstützungszone zwischen der psychologischen 140-Euro-Marke und dem Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh. Hier könnte durch einen Polaritätswechsel erneutes Kaufinteresse entstehen. Ein Wochenschlusskurs unterhalb dieser Zone würde dagegen weiteres Abwärtspotenzial eröffnen. Wir senken unsere mittelfristige Einschätzung von bullish auf neutral.



Kurzfristig (Tageschart)

Tageschart 3b: Solange die Rückeroberung der unteren Trendkanalbegrenzung bei 145,78 Euro/MWh ausbleibt, dominieren die Abwärtschancen. Das nächste Ziel bildet die Kumulationszone zwischen dem Septemberhoch bei 136,91 Euro/MWh, dem unteren Bollinger-Band bei 137,46 Euro/MWh und der 50-Tage-Linie bei 137,71 Euro/MWh. Hier sind Gegenbewegungen durch erneutes Kaufinteresse einzuplanen. Ein Tagesschluss unter dieser Zone würde weiteres Potenzial zum 38,2%-Retracement bei 131,45 Euro/MWh eröffnen. Der MACD bestätigt mit seinem Verkaufssignal den Abwärtsdruck. Auch der RSI signalisiert mit 47 Punkten Schwäche, ohne bereits überverkauft zu sein. Eine Rückeroberung der gebrochenen Marken würde das bearishe Szenario abschwächen.

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)

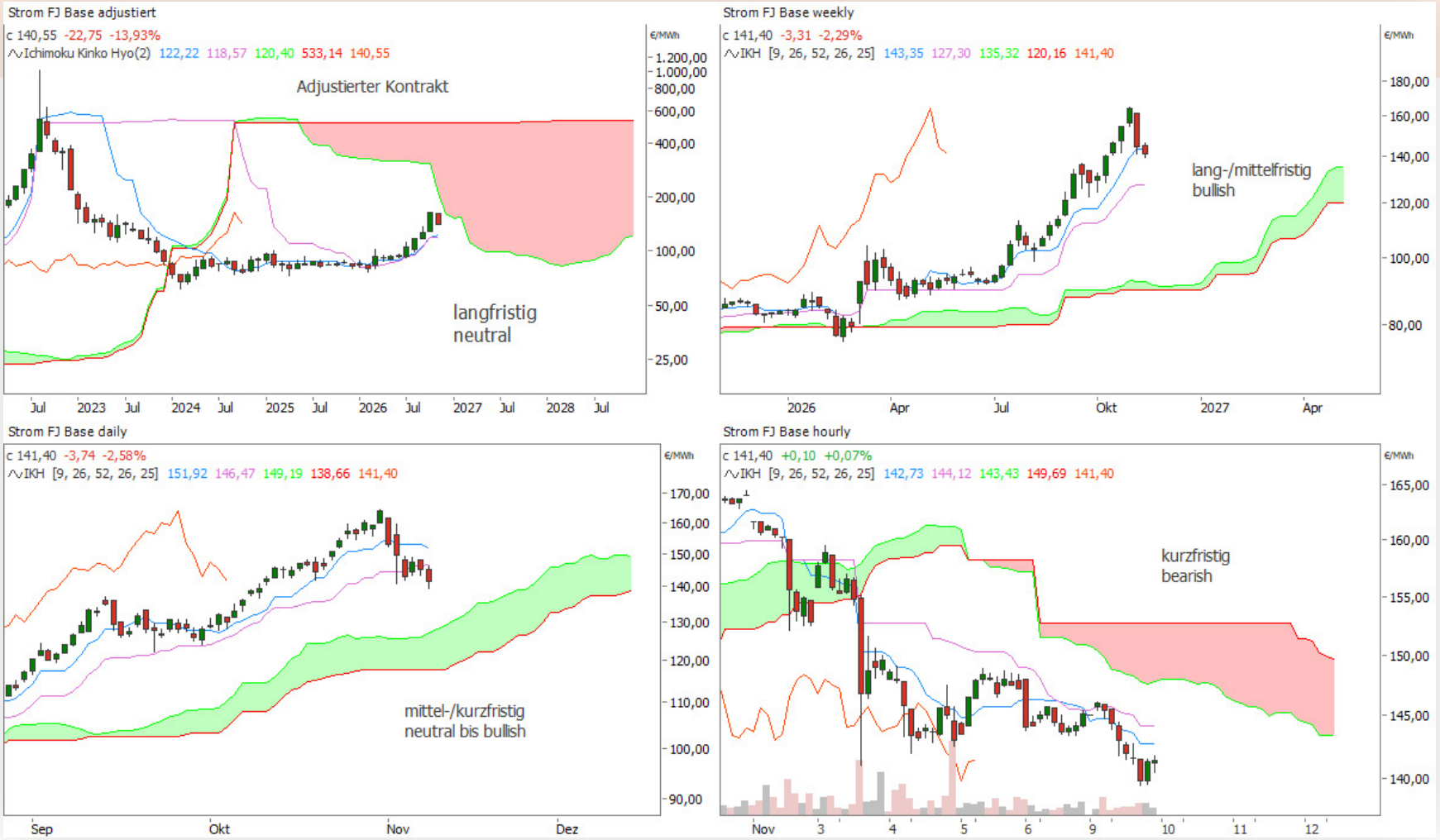


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook B: Point & Figure Chart Strom Cal 27 Base

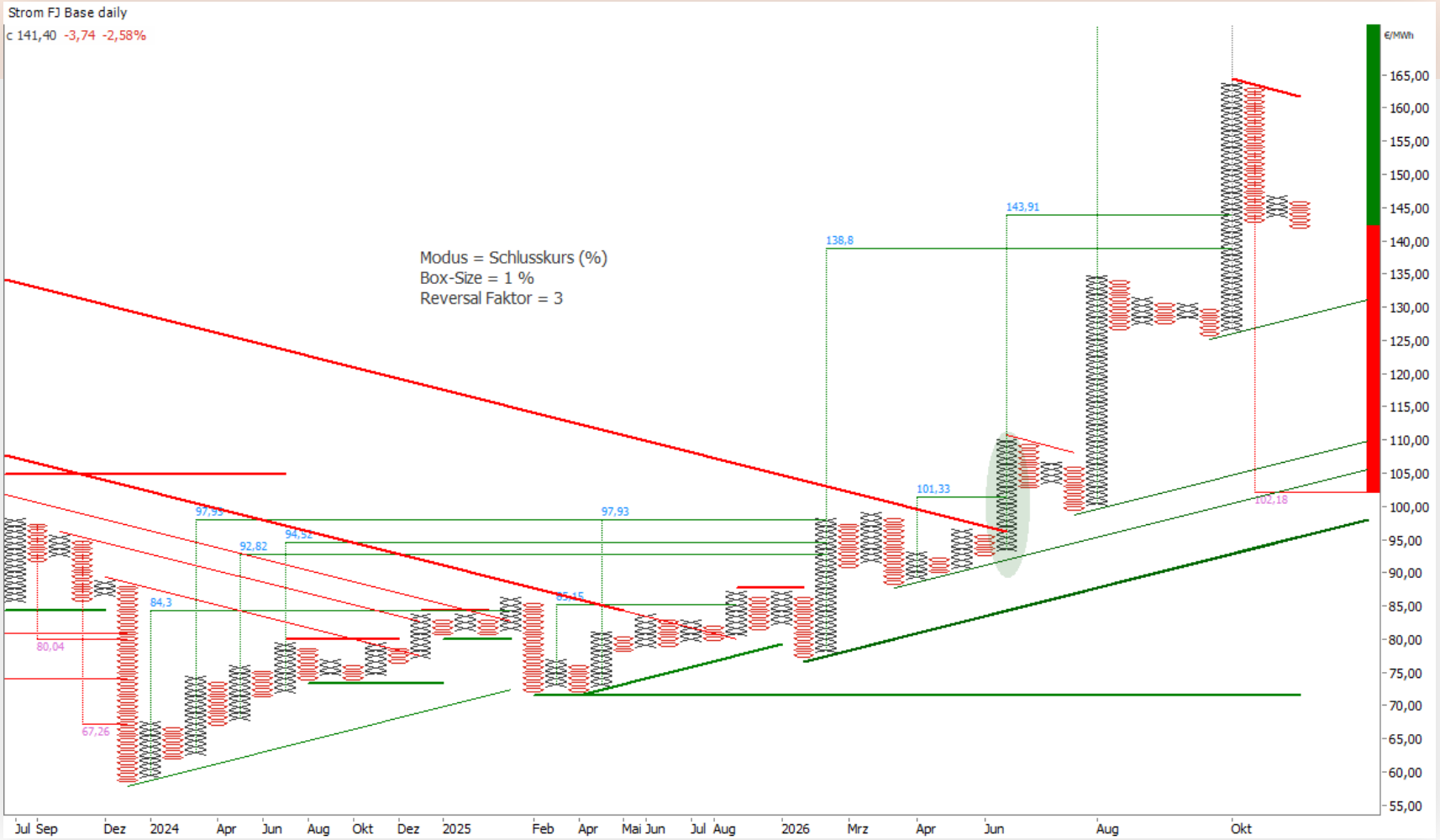


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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

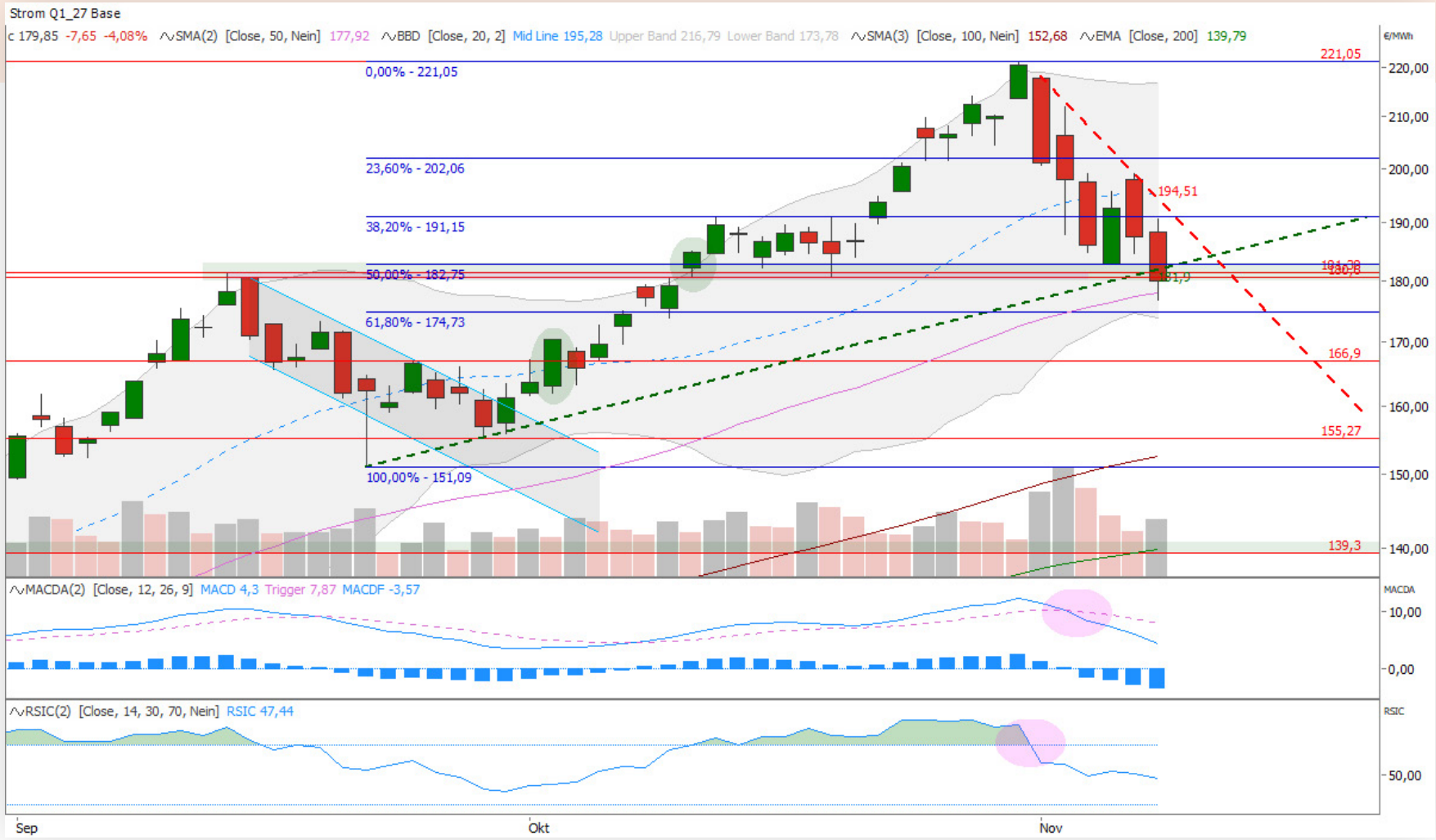


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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)

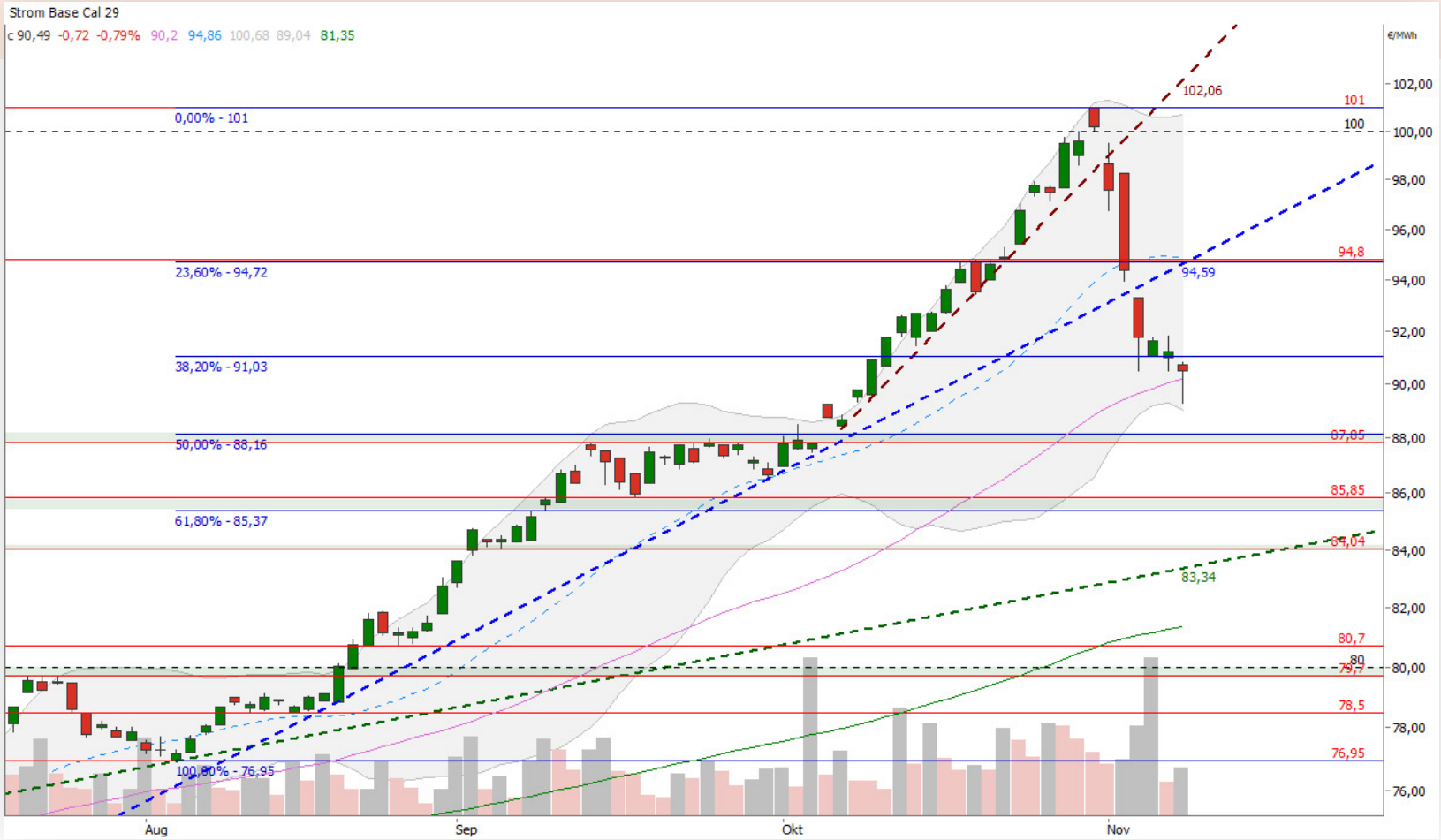


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook G: Strom Frontjahre Base - Futures Curve

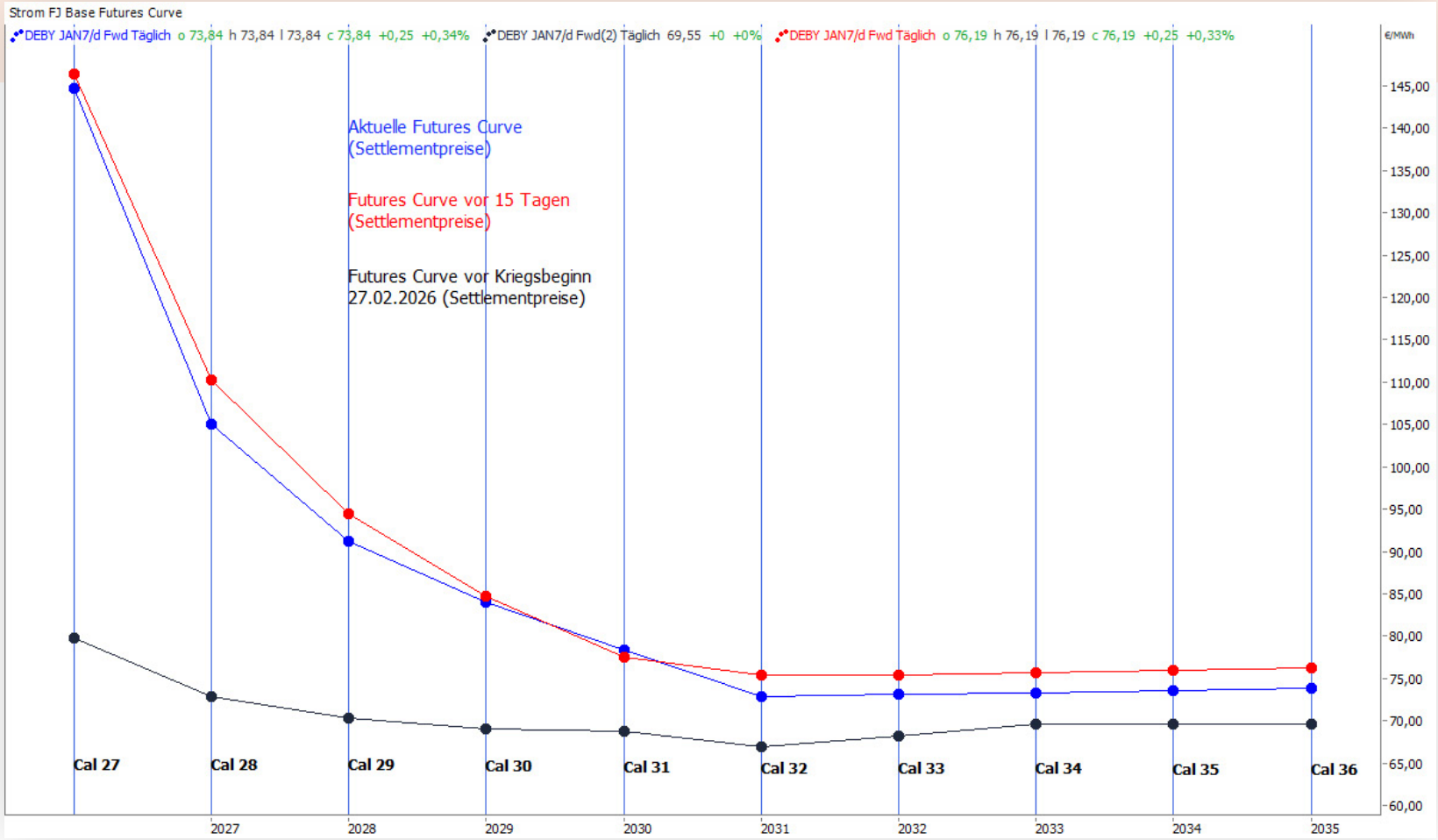


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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
2026	3,6%	-7,3%	18,1%	-2,4%	2,9%	-1,2%	11,4%	12,8%	9,3%	28,2%		
2025	11,0%	-13,9%	0,2%	-4,2%	4,8%	-0,6%	4,3%	-4,8%	0,9%	2,3%	0,4%	-2,3%
2024	-14,2%	-8,2%	9,0%	10,4%	8,2%	-6,9%	3,4%	2,0%	-10,0%	-2,4%	15,5%	0,6%
2023	-16,5%	-18,0%	3,0%	-1,9%	-16,6%	15,9%	-3,3%	-3,4%	-9,1%	-3,8%	-13,2%	-4,5%
2019	-4,7%	-1,0%	-4,6%	7,5%	-5,0%	4,0%	4,6%	-6,4%	-0,2%	-2,4%	-1,5%	-8,7%
2018	-6,8%	-2,2%	7,4%	8,4%	2,9%	7,2%	1,5%	14,7%	6,6%	-8,2%	5,6%	6,3%
2017	-4,1%	0,3%	-2,8%	1,1%	3,0%	0,7%	2,4%	5,8%	4,4%	6,0%	-0,8%	1,0%
2016	-11,7%	-8,6%	4,6%	9,8%	6,8%	0,3%	4,2%	-5,5%	10,6%	17,7%	-6,8%	8,9%
2015	-2,2%	2,9%	-2,7%	-0,5%	-1,7%	2,0%	-2,4%	-3,3%	-4,3%	2,2%	-0,4%	-4,6%
AVG	-5,1%	-6,2%	3,6%	3,1%	0,6%	2,4%	2,9%	1,3%	0,9%	4,4%	-0,2%	-0,4%

Hinweis: Bis April 2017 basieren die Werte auf der gemeinsamen Preiszone DEAT, ab Mai 2017 auf der Preiszone DE.

Datenquelle: EEX | eigene Darstellung

Chartbook J: Strom Frontjahr Base - Korrelationen

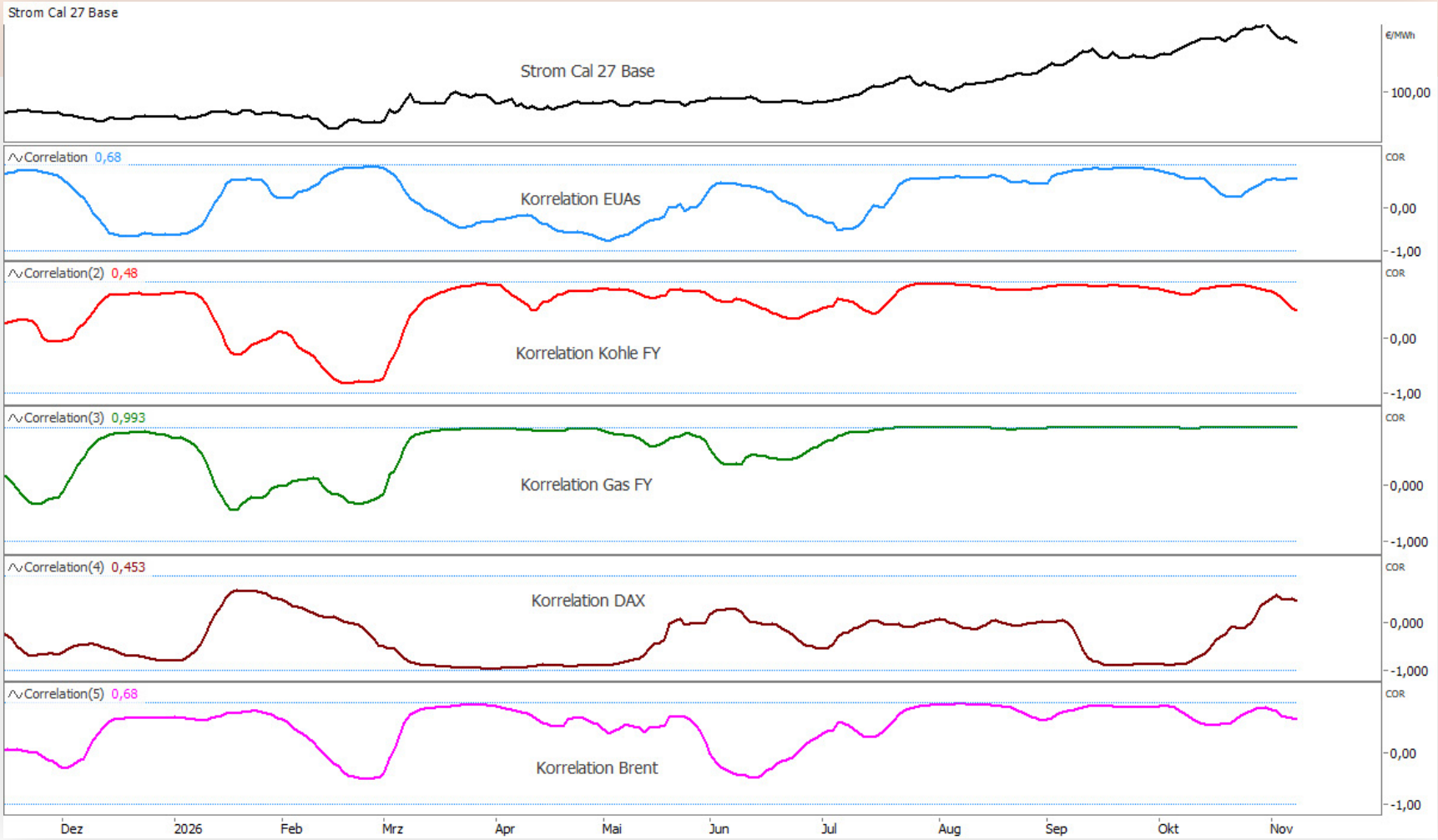


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chartbook K: TTF Gas Frontmonat (nicht rollierend, daily)

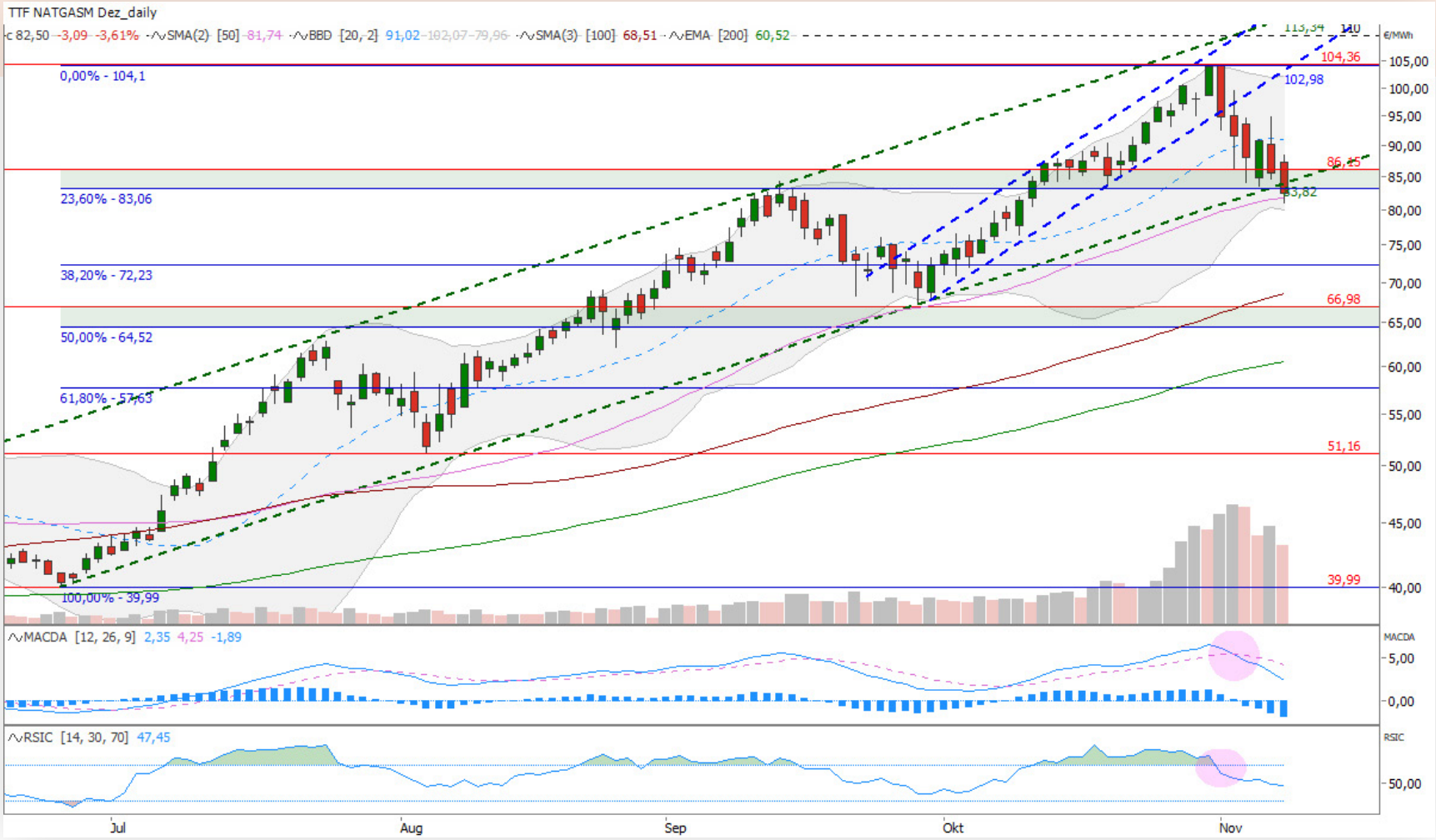
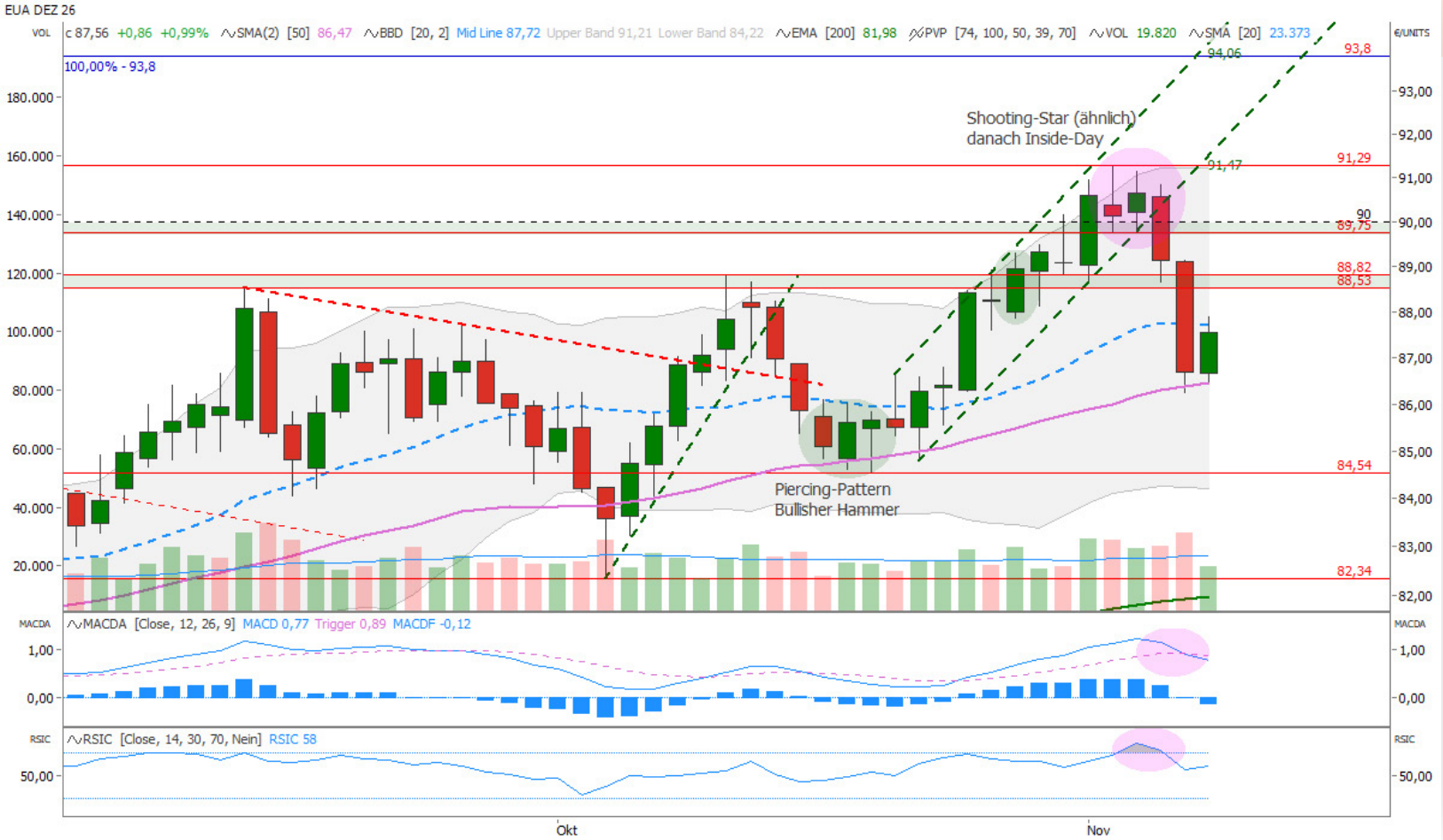


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

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



Risikohinweis

Die genannten Stoppmarken 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 09.11.2026

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.