

+++ WeeklyTrading Gas +++
Im Fokus: TTF Gas Cal 27

Rückblick
1 Preisentwicklung TTF Gas Frontjahre

Ausblick
2 TTF Gas Day-Ahead
3 Technische Analyse Wochenchart
4 Abbildungen Wochencharts
5 Technische Analyse Tagescharts
6 Abbildungen Tagescharts / Indikatoren
7 Abbildung Stundenchart

Gesamtfazit
8 Management Summary

Chartbook
9 Charts und Grafiken zum Gasmarkt

Bitte beachten Sie den Disclaimer und die Nutzungshinweise auf den letzten Seiten!

Erstellt am 17.11.2026

Rückblick

+++ Indexierte vs. absolute Preisentwicklung Gas-Futures (Start: 02.01.2026) +++

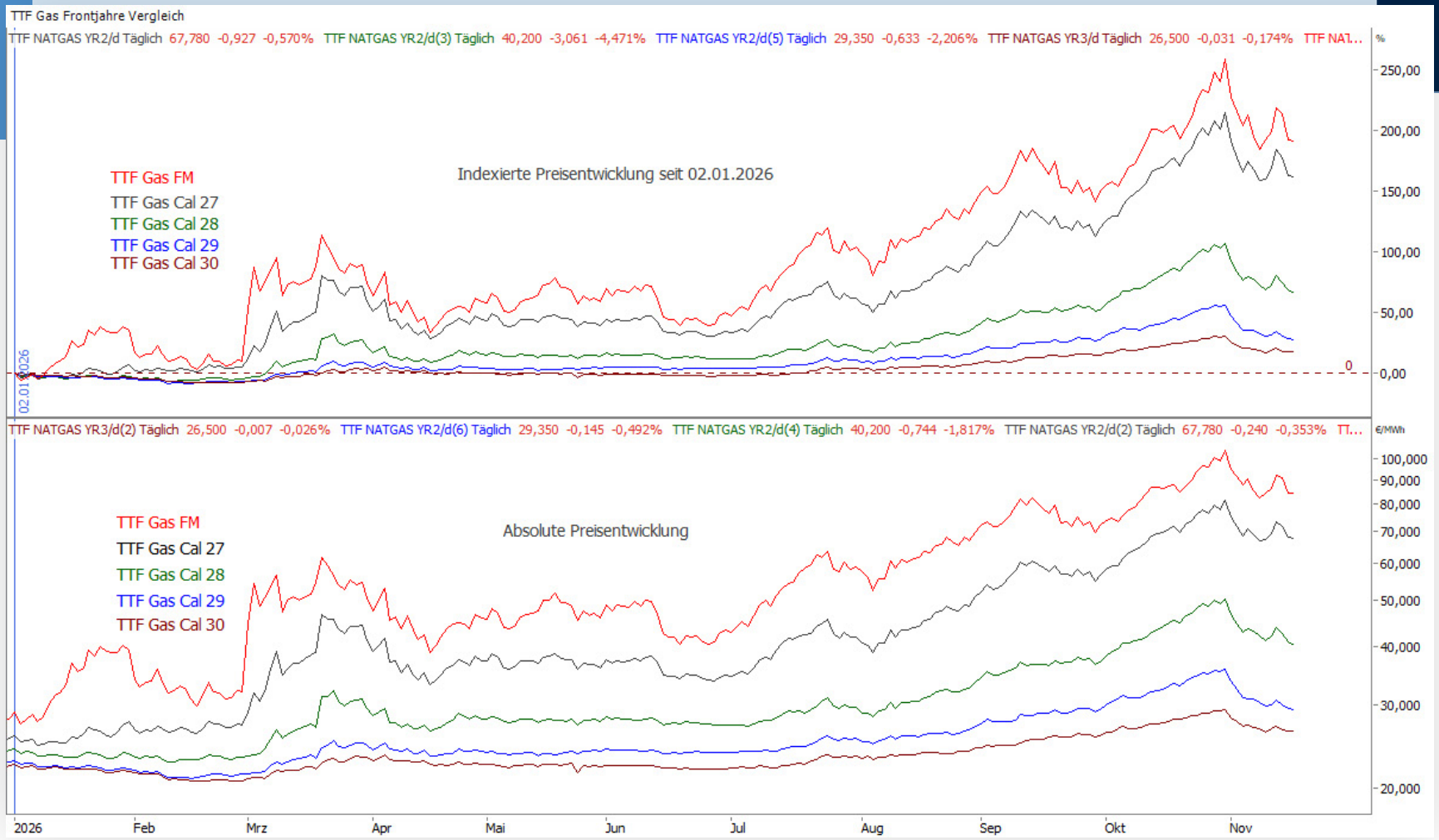


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 1a: Indexierter Preisverlauf seit Kriegsbeginn (Startpunkt: 27.02.2026)

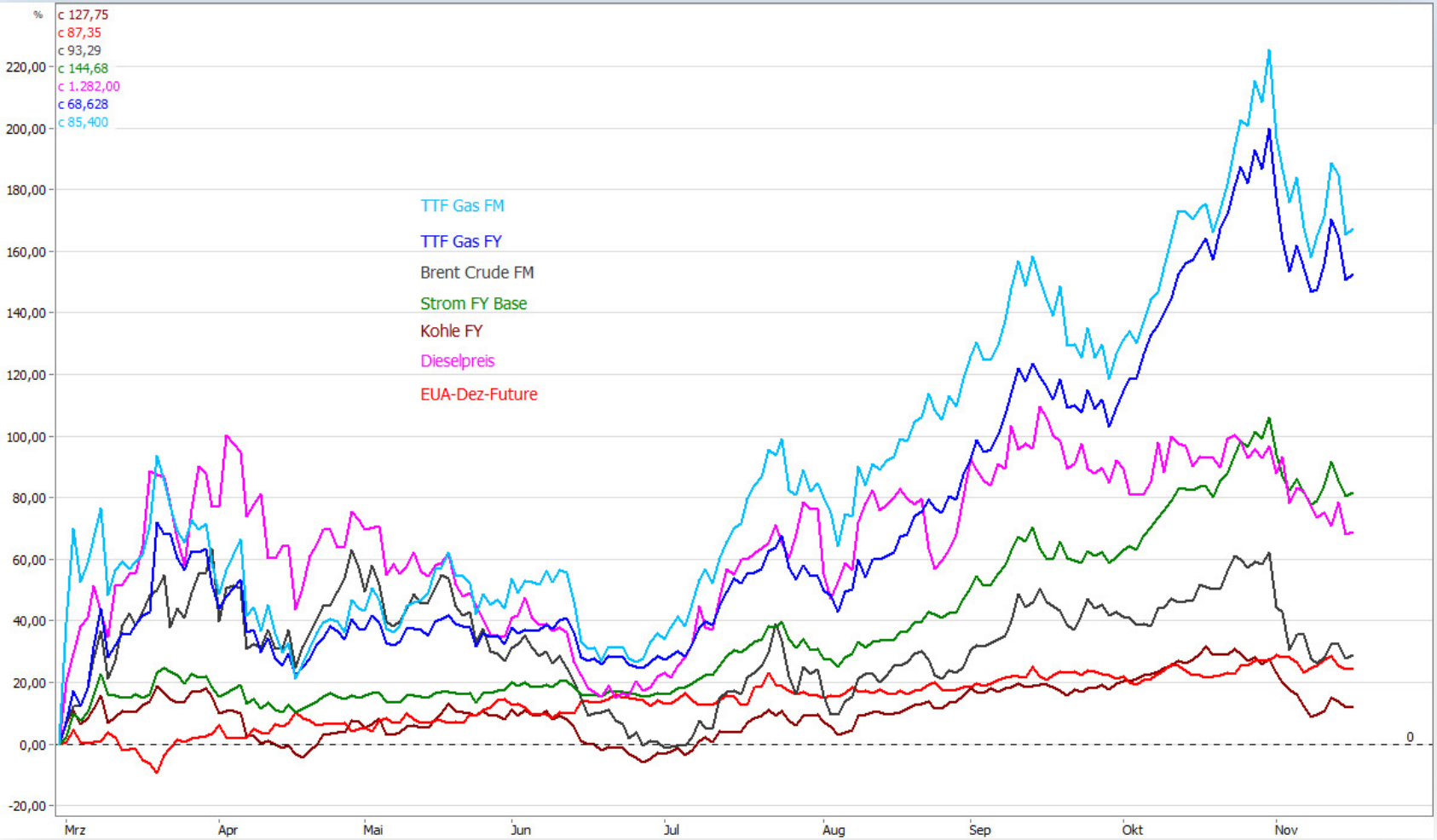


Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 1b: TTF Gas Day-Ahead (daily, arithmetische Skalierung)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Chart 1c: Korrelation TTF Gas FM vs. Brent Crude FM (5-Minutenchart)



Chart: Tradesignal | Quelle: EEX

Technische Analyse TTF Gas Cal 27: Wochenchart (mittelfristig)

Widerstände (Chart 2b)

92,23 €/MWh (Trendkanaloberkante)
90,00 €/MWh (psychologische Marke)
81,55 €/MWh (Jahreshoch)
80,00 €/MWh (psychologische Marke)
76,00 €/MWh (Hoch High-Wave-Candle)
72,74 €/MWh (Trendkanalunterkante)
70,00 €/MWh (psychologische Marke)

Unterstützungen (Chart 2b)

65,43 €/MWh (Tief High-Wave-Candle)
62,10 €/MWh (Septemberhoch)
60,00 €/MWh (psychologische Marke)
59,50 €/MWh (Energiekrisenhoch 2022)
54,10 €/MWh (Verlaufstief)
50,60 €/MWh (Märzhoch)
50,00 €/MWh (psychologische Marke)

+++ High-Wave-Candle als Zeichen der Unentschlossenheit +++

Rückblick

Wochenchart 2b: Der TTF Gas Cal 27 Future hat in der vergangenen Handelswoche eine High-Wave-Kerze ausgebildet. Ihr kleiner Körper und die langen oberen und unteren Schatten dokumentieren Unentschlossenheit unter den Gashändlern. Zwischenzeitlich setzten sich sowohl die Gasbullen als auch -bären durch, ohne eine Richtung bis zum Wochenschluss etabliert zu haben. Das Hoch der High-Wave-Kerze bei 76 Euro/MWh und das Tief bei 65,43 Euro/MWh bilden nun die strategischen Leitplanken. In der laufenden Handelswoche verlässt der Future den blauen Aufwärtstrendkanal erneut nach unten. Dessen untere Begrenzung verläuft bei 72,74 Euro/MWh. Aktuell notiert der Future bei 68,20 Euro/MWh und somit 5,1 Prozent im Minus gegenüber dem Vorwochenschlusskurs.

Ausblick

Der erneute Trendbruch mahnt aus Sicht der Gasbullen zur Vorsicht. Innerhalb der High-Wave-Spanne bleibt die mittelfristige Richtung neutral. Ein Wochenschluss über 76 Euro/MWh würde die Unentschlossenheit bullish auflösen und eine Erholung zur Zone zwischen 80 und 81,55 Euro/MWh initiieren. Darüber würde sich weiteres Potenzial Richtung 90 Euro/MWh eröffnen. Ein Wochenschluss unter 65,43 Euro/MWh wäre dagegen ein bearishes Anschlusssignal. Dann käme zunächst die Unterstützungszone zwischen 62,10 und 59,50 Euro/MWh als Auffangbereich infrage. Unterhalb dieser Region wären Rückgänge bis 54,10 Euro/MWh denkbar. Der MACD verliert Aufwärtsmomentum, liegt aber noch oberhalb seiner Signallinie. Auch der aus dem überkauften Bereich zurückgefallene RSI spricht für eine mehr und mehr bearishe Sichtweise.



Fazit

Wir bleiben mit unserer mittelfristigen Einschätzung auf neutral. Innerhalb der Leitplanken der High-Wave-Kerze zwischen 65,43 und 76 Euro/MWh überwiegt eine abwartende Haltung. Der wiederholte Trendkanalbruch schwächt das Aufwärtsszenario. Aber erst ein bestätigter Ausbruch aus der High-Wave-Spanne nach unten liefert ein mittelfristig bearishes Richtungssignal.

Chart 2a: TTF Gas Frontjahr - Langfristiger Wochenchart (rollierend, ICE Endex)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 2b: TTF Gas Cal 27 - Wochen-Candlestick-Chart (nicht rollierend)

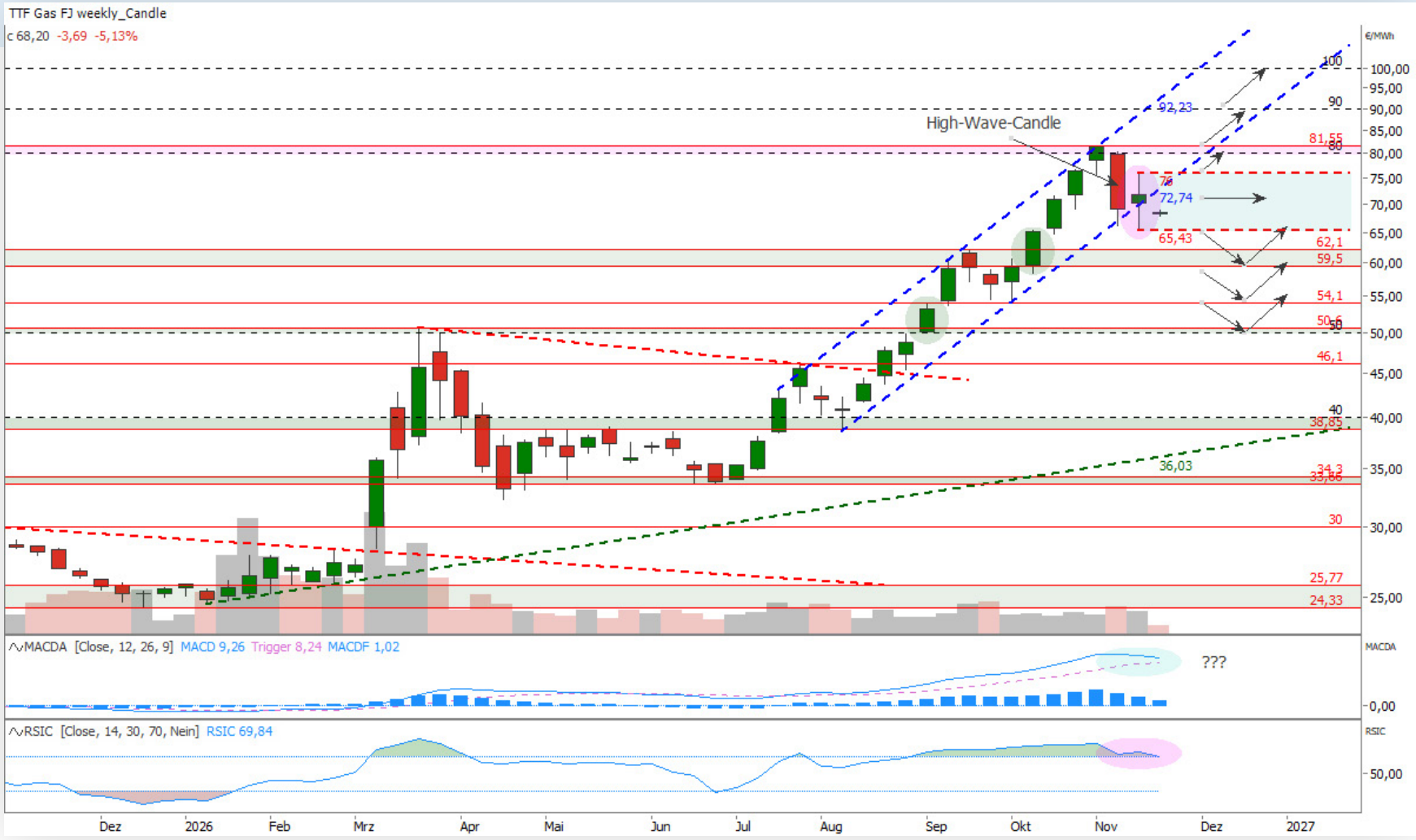


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Technische Analyse TTF Gas Cal 27 Future: Tageschart (kurzfristig)

Widerstände (Chart 3a)

90,00 €/MWh (psychologische Marke)
81,55 €/MWh (Trendhoch)
81,16 €/MWh (oberes Bollinger Band)
80,00 €/MWh (psychologische Marke)
76,00 €/MWh (Vorwochenhoch)
74,95 €/MWh (roter Korrekturtrend)
72,49 €/MWh (mittleres Bollinger Band)
70,00 €/MWh (psychologische Marke)

Unterstützungen (Chart 3a)

67,01 €/MWh (Trendlinie)
65,87 €/MWh (50-Tage-Linie)
63,82 €/MWh (unteres Bollinger Band)
62,10 €/MWh (Septemberhoch)
61,23 €/MWh (38,2%-Fibo-Retracement)
60,00 €/MWh (psychologisches Level)
56,06 €/MWh (50%-Fibo-Retracement)
54,10 €/MWh (September-Tief)

+++ „Bearish Outside-Bar“ hat noch Potenzial +++

Rückblick

Tageschart 3a: Der TTF Gas Cal 27 Future hat den bullishen Ausbruch der vergangenen Woche nicht verteidigt. Bis Donnerstag signalisierten der Anstieg über 74 Euro/MWh und das mittlere Bollinger-Band Kaufbereitschaft. Am Freitag folgte eine kleine Aufwärtskurslücke zur Eröffnung. Anschließend drehten die Notierungen jedoch nach unten. Der entstandene „Bearish Outside-Bar“ umfasste die Vortagsspanne und dokumentierte die Übernahme durch die Gasbären. Es entstand ein Fehlsignal, was noch Nachwirkungen zeigen könnte. Long-Positionierte wurden auf dem falschen Fuß erwischt. Verlustbegrenzungen und Positionsauflösungen könnten weiteren Verkaufsdruck ausüben. Aktuell notiert der Future bei 68,20 Euro/MWh und somit 1,2 Prozent im Plus gegenüber dem Vortag.

Ausblick

In der arithmetischen Skalierung hält die grüne Aufwärtstrendlinie bei 67,01 Euro/MWh dem Verkaufsdruck bislang stand. Ein Tagesschluss darunter würde die Stabilisierung schwächen. Anschließend bildet die 50-Tage-Linie bei 65,87 Euro/MWh und das Verlaufstief bei 65,43 Euro/MWh eine kumulative Unterstützung. Unterhalb dieses Supports befindet sich bei 62,1 Euro/MWh das Septemberhoch und knapp darunter bei 61,23 Euro/MWh das 38,2%-Retracement. MACD und RSI bleiben bearish. Erholungen müssten zunächst 70 Euro/MWh und im Nachgang das mittlere Bollinger-Band bei 72,49 Euro/MWh zurückerobern. So dann würde das Hoch des Außenstabes bei 76 Euro/MWh relevant.

Fazit



Für spekulative Gas-Trader bleibt die Short-Seite angesichts des bearishen Außenstabs wieder bevorzugt. Neue Einstiege erscheinen nach einer gescheiterten Erholung günstiger als unmittelbar vor der noch intakten Trendunterstützung. Bestehende Shorts sollten konsequent abgesichert werden. Long-Positionen benötigen bestätigte Umkehrsignale. Positionsgröße und Stop-Abstand müssen zum vorab festgelegten Verlustrisiko passen. Ohne günstiges Chance-Risiko-Verhältnis bleibt Abwarten sinnvoll --> im Trading neutral.

Chart 3a: TTF Gas Cal 27 - Tages-Candlestick-Chart (ICE Endex)

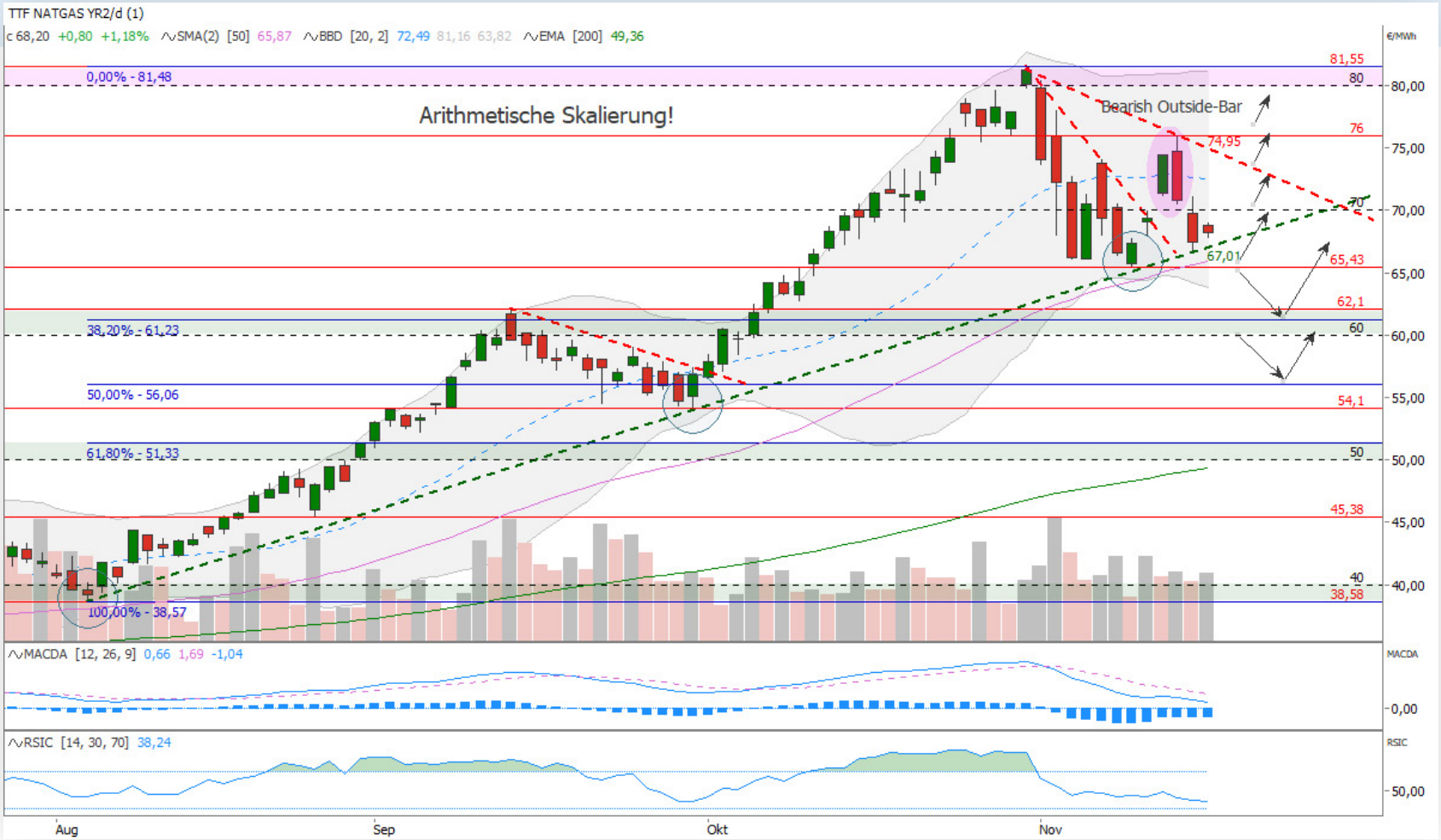


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 3b: TTF Gas Cal 27 - Tages-Candlestick-Chart (arithmetische Skalierung)

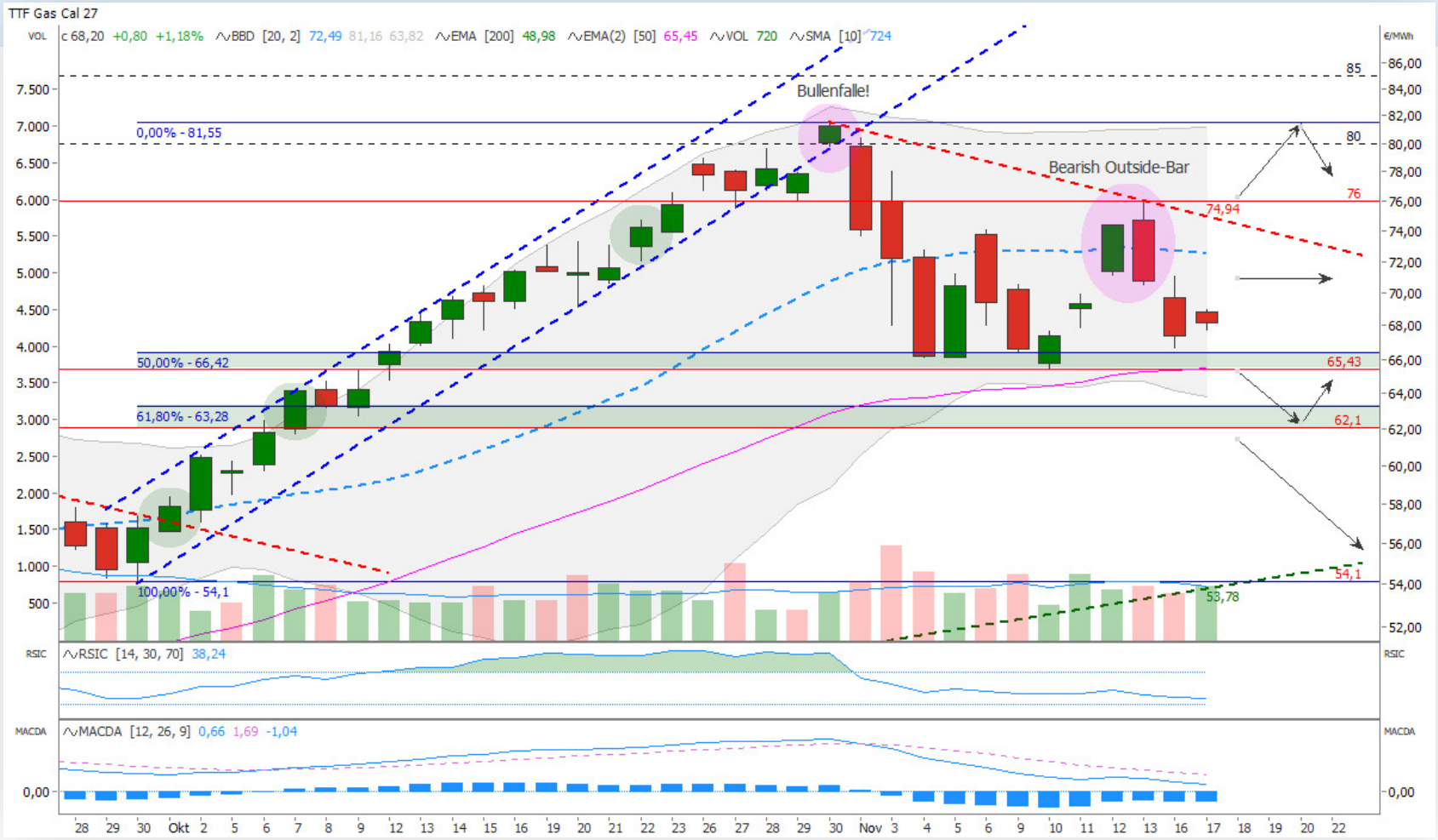


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 3c: TTF Gas Frontjahr - Tageschart (Vergleich Skalierung)

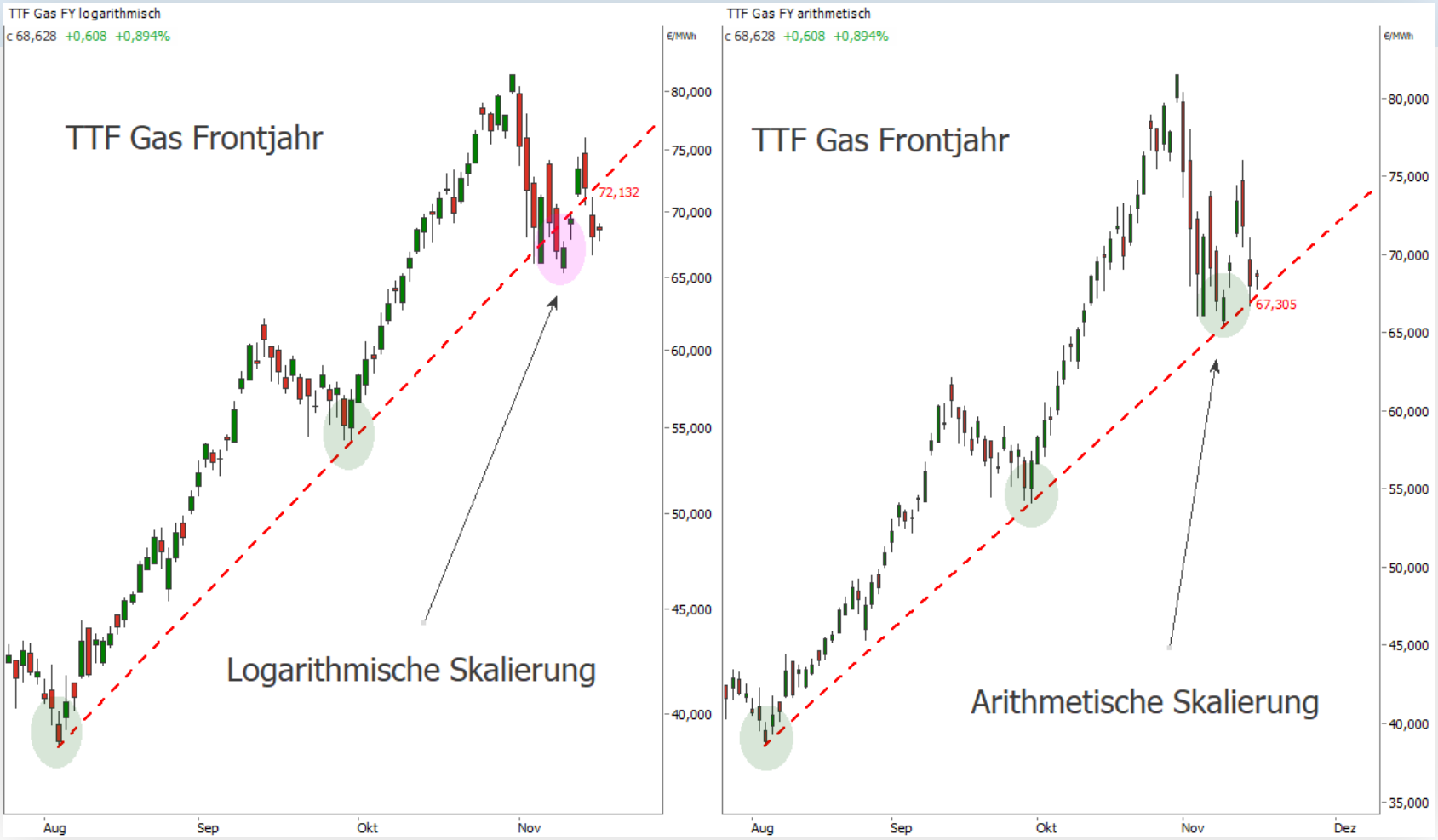


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 3d: TTF Gas Cal 27 - Indikatoren-Konstellation auf Tagesbasis

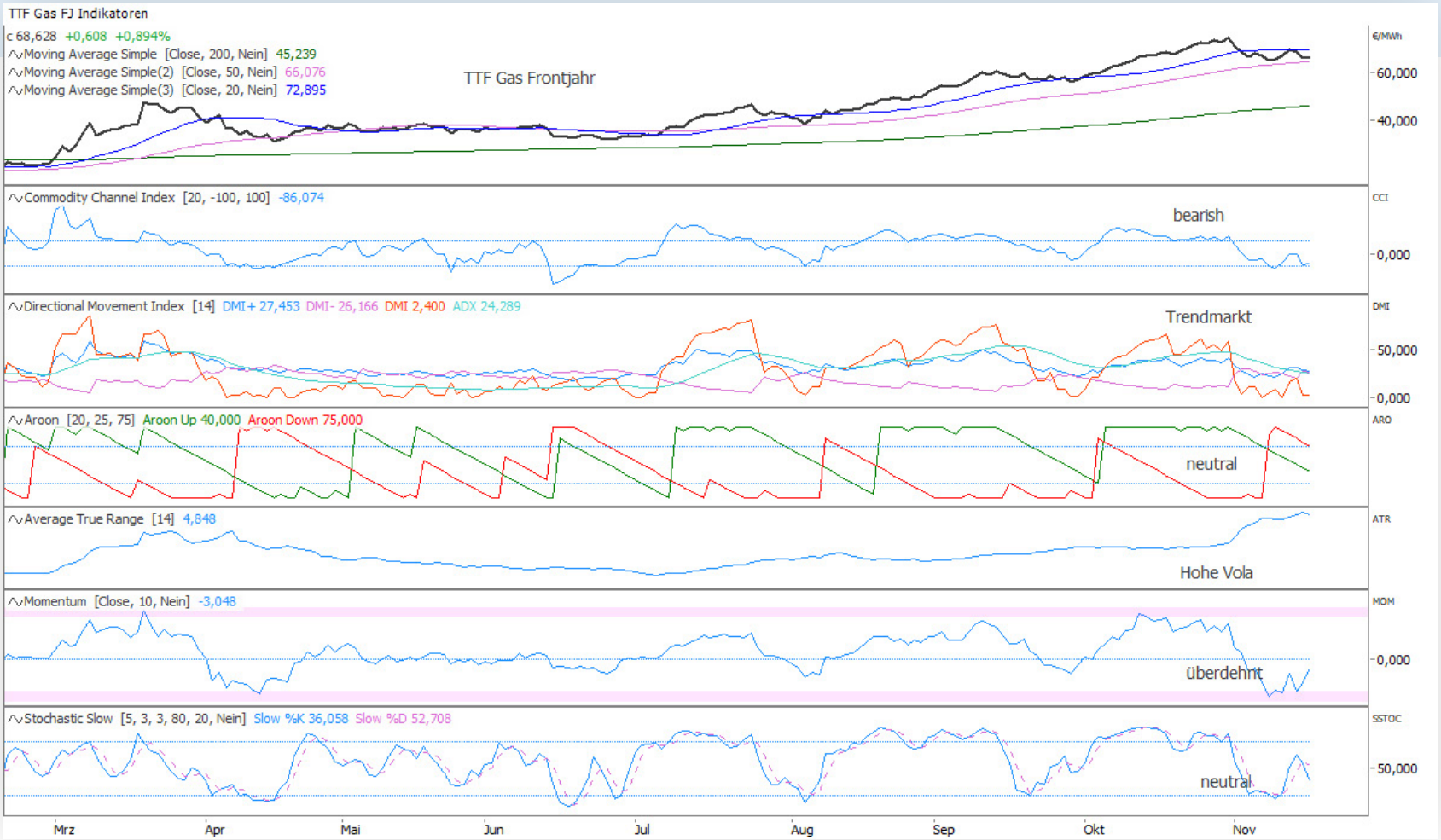


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 3e: TTF Gas Frontjahr - mittelfristiges ADX optimiertes Trendfolgemodell (adjustiert)



Performancereport

Statistik	Alle Trades	Long-Trades	Short-Trades
Profite			
Totaler Nettoprofit	€ 1.601.547,0	€ 1.113.921,6	€ 487.625,400
Bruttogewinn	€ 1.883.443,8	€ 1.299.239,4	€ 584.204,400
Rohverlust	€ -281.896,80	€ -185.317,80	€ -96.579,000
Profit-Faktor	6,68132	7,01087	6,04898
Totaler Nettoprofit (ohne Ausreißer)	€ 1.601.547,0	€ 1.113.921,6	€ 487.625,400
Bruttogewinn (ohne Ausreißer)	€ 1.883.443,8	€ 1.299.239,4	€ 584.204,400
Rohverlust (ohne Ausreißer)	€ -281.896,80	€ -185.317,80	€ -96.579,000
Profit-Faktor (ohne Ausreißer)	6,68132	7,01087	6,04898
Offene Position P/L	€ 0,00000	€ 0,00000	€ 0,00000
Anzahl Trades			
Gesamtzahl Trades	25	16	9
Prozent profitabel	56,00 %	56,25 %	55,56 %
Anzahl von gewinnenden Trades	14	9	5
Anzahl von verlierenden Trades	11	7	4
Anzahl von Trades mit neutralem Ertr	0	0	0
Anzahl der gewinnenden Kerzen	1484	938	546
Anzahl von verlierenden Kerzen	364	227	137
Anzahl von Kerzen mit neutralen Ertr	0	0	0
Erträge Trades			
Durchschnittlicher Ertrag aus allen Tr	€ 64.061,8800	€ 69.620,1000	€ 54.180,6000
Durchschnittlicher Trade Net Profit pr	€ 7,31300	€ 7,94750	€ 6,18500
Standardabweichung Trade-Nettoprof	€ 185.671,224	€ 195.802,792	€ 177.100,686
Durchschnittl. gewinnender Trade	€ 134.531,700	€ 144.359,933	€ 116.840,880
Standardabweichung für gewinnende	€ 226.042,358	€ 239.009,896	€ 226.272,458
Durchschnittl. verlierender Trade	€ -25.626,981	€ -26.473,971	€ -24.144,750
Standardabweichung für verlierende	€ 22.639,3845	€ 22.957,4940	€ 25.490,7063
Verhältnis durchschn. Gewinn : durch	5,24961	5,45290	4,83918
Größter gewinnender Trade	€ 725.152,800	€ 725.152,800	€ 521.351,400
Größter verlierender Trade	€ -57.421,800	€ -53.436,000	€ -57.421,800
Aufeinanderfolgende Trades			
Max. aufeinanderfolgende gewinnend	4	4	3
Max. aufeinanderfolgende verlierende	4	3	2
Durchschnittliche Kerzen in Gesamt-T	n/v	72,81250	75,88889
Gesamtkerzen in Trades	n/v	1165	683

Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chart 4: TTF Gas Cal 27 im Stundenchart (ICE Endex)

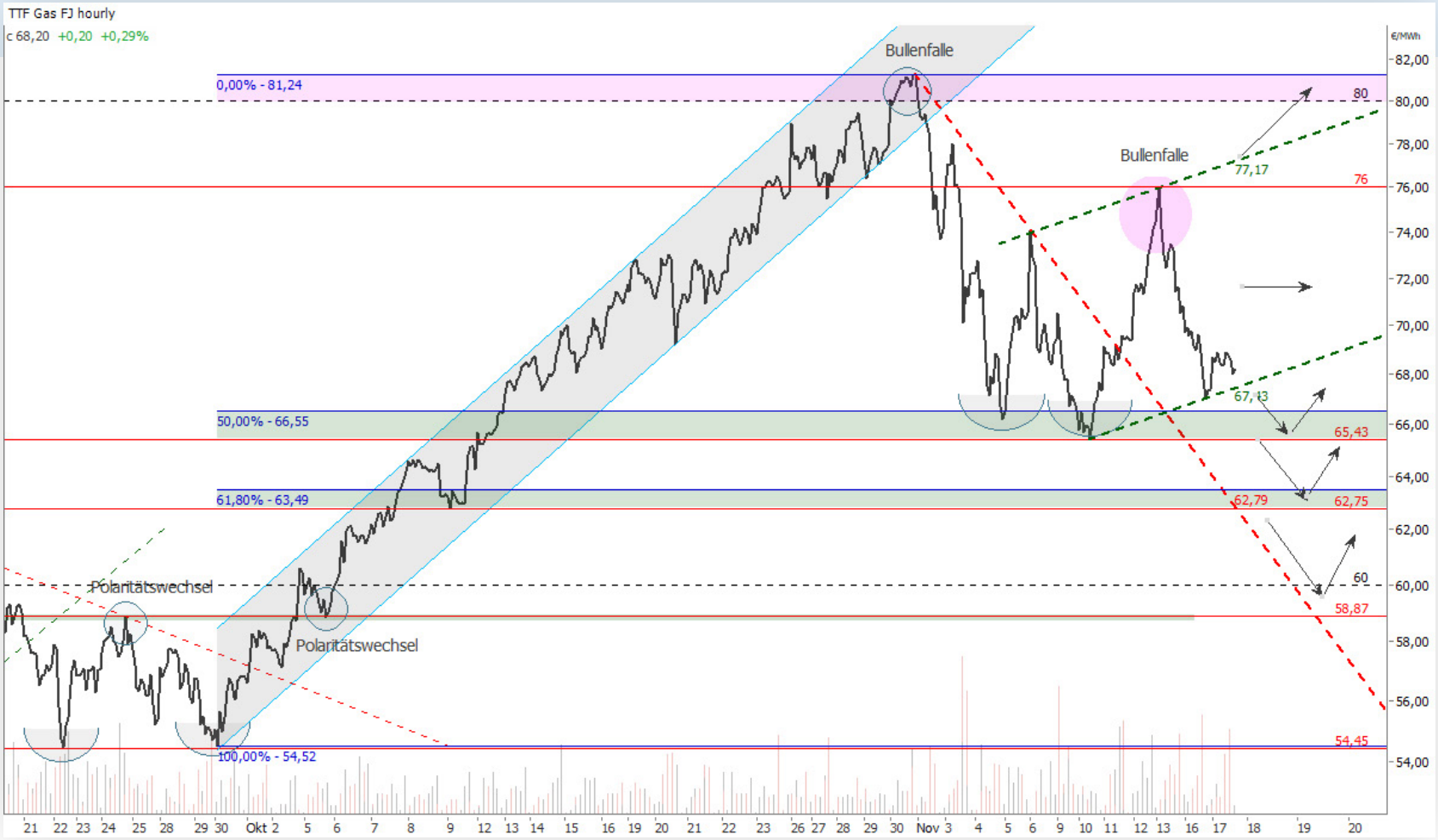


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Management Summary (Beschaffung / Trading)



Monatschart (langfristig)

Monatschart (nicht abgebildet): Der abgeschlossene Oktober zeigt eine starke Marubozu-Kerze: Ein großer grüner Kerzenkörper ohne obere und untere Schatten dokumentiert, dass die Gaskäufer nahezu während des gesamten Monats dominierten. Eröffnung und Schluss liegen dabei nahe dem Monatstief bzw. Monatshoch. Mit einer absoluten Handelsspanne von 24,95 Euro/MWh verzeichnete der TTF Gas Cal 27 Future seinen bislang schwankungsreichsten Handelsmonat. Der November beginnt dagegen mit deutlichen Kursverlusten. Daraus lässt sich bislang noch keine bearishe Langfristprognose ableiten. Die Monatskerze ist unvollständig. Angesichts des vorangegangenen Anstiegs bleibt eine Korrektur zu vermuten.



Wochenchart (mittelfristig)

Wochenchart 2b: Der erneute Trendbruch mahnt aus Sicht der Gasbullen zur Vorsicht. Innerhalb der High-Wave-Spanne bleibt die mittelfristige Richtung neutral. Ein Wochenschluss über 76 Euro/MWh würde die Unentschlossenheit bullish auflösen und eine Erholung zur Zone zwischen 80 und 81,55 Euro/MWh initiieren. Darüber würde sich weiteres Potenzial Richtung 90 Euro/MWh eröffnen. Ein Wochenschluss unter 65,43 Euro/MWh wäre dagegen ein bearishes Anschlusssignal. Dann käme zunächst die Unterstützungszone zwischen 62,10 und 59,50 Euro/MWh als Auffangbereich infrage. Unterhalb dieser Region wären Rückgänge bis 54,10 Euro/MWh denkbar. Der MACD verliert Aufwärtsmomentum.



Tages-/Stundenchart (kurzfristig)

Tageschart 3a: In der arithmetischen Skalierung hält die grüne Aufwärtstrendlinie bei 67,01 Euro/MWh dem Verkaufsdruck bislang stand. Ein Tagesschluss darunter würde die Stabilisierung schwächen. Anschließend bildet die 50-Tage-Linie bei 65,87 Euro/MWh und das Verlaufstief bei 65,43 Euro/MWh eine kumulative Unterstützung. Unterhalb dieses Supports befindet sich bei 62,1 Euro/MWh das Septemberhoch und knapp darunter bei 61,23 Euro/MWh das 38,2%-Retracement. MACD und RSI bleiben bearish. Erholungen müssten zunächst 70 Euro/MWh und im Nachgang das mittlere Bollinger-Band bei 72,49 Euro/MWh zurückerobern. So dann würde das Hoch des Außenstabes bei 76 Euro/MWh relevant. Im Trading zunächst weiter neutral.

Chartbook A: TTF Gas Cal 27 im „Ichimoku Kinko Hyo“ Chart (Kumo)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook B: TTF Gas Cal 27 im Point & Figure Chart (daily)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook C: TTF Gas Cal 28 im Tageschart (nicht rollierend)

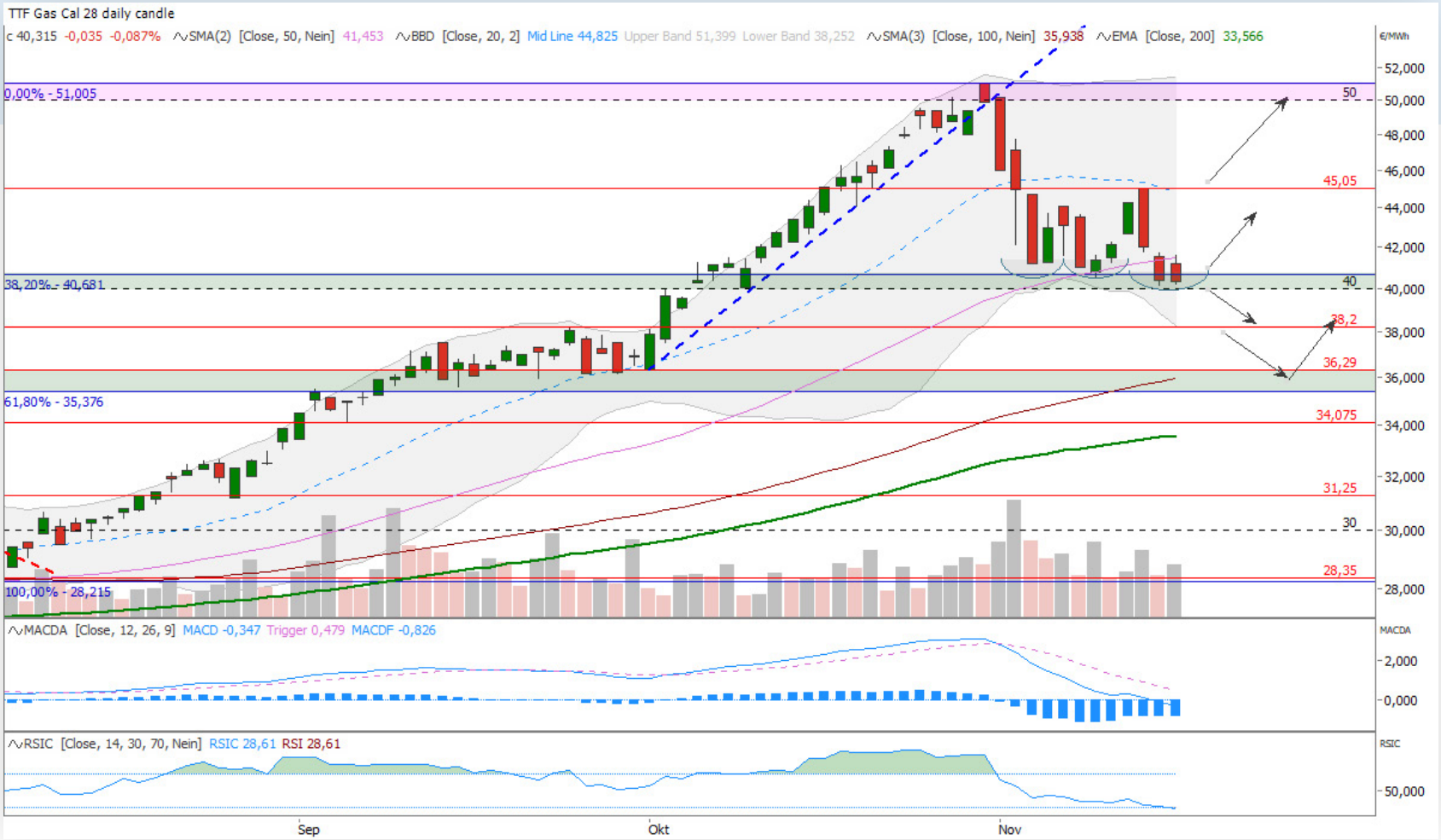


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook D: TTF Gas Cal 29 im Tageschart (nicht rollierend, ICE Endex)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook E: TTF Gas Frontjahre im Überblick mit 200-Tage-Linie

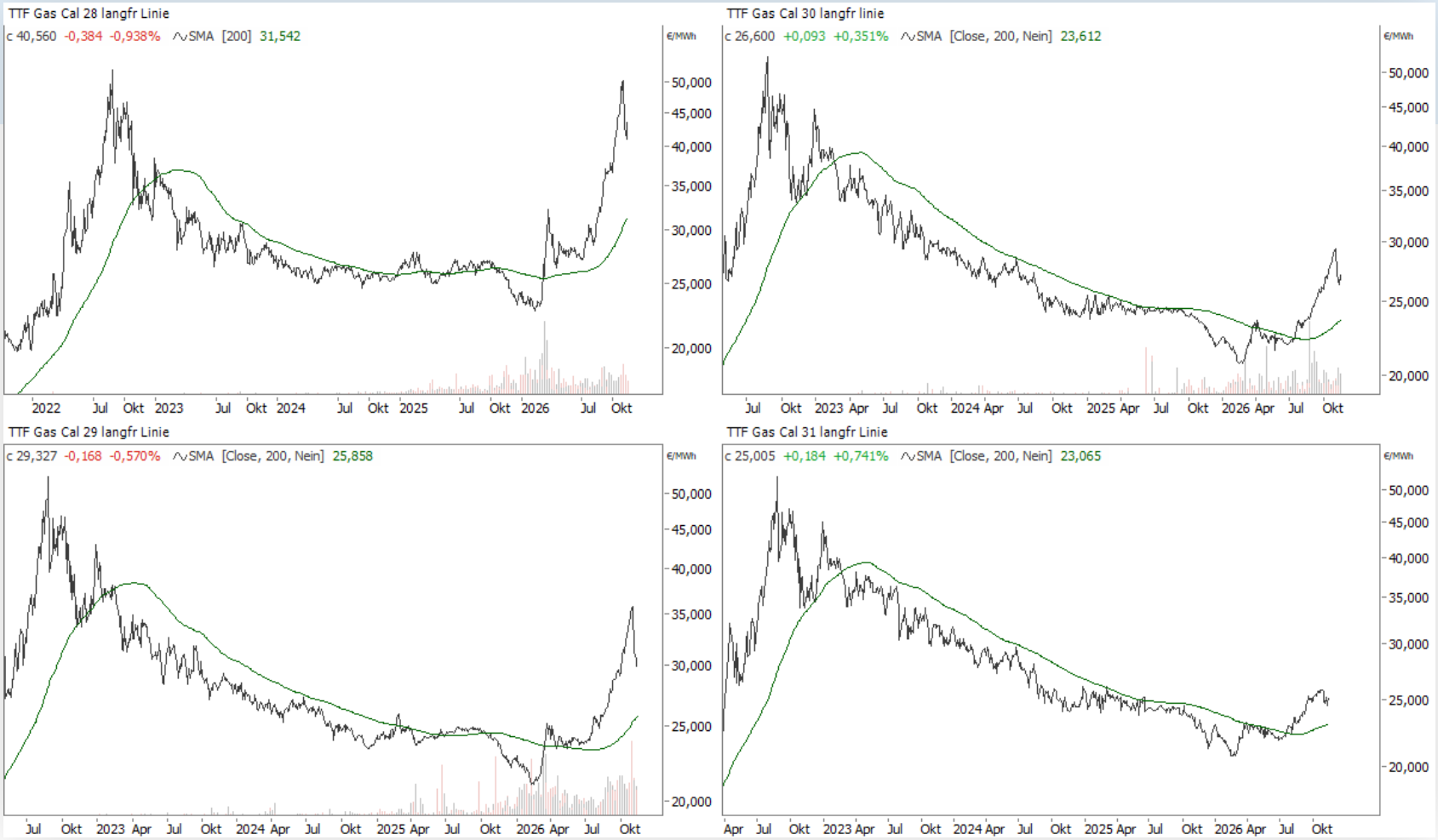


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook F: LNG JKM FM (rot) vs. TTF Gas FM (blau)

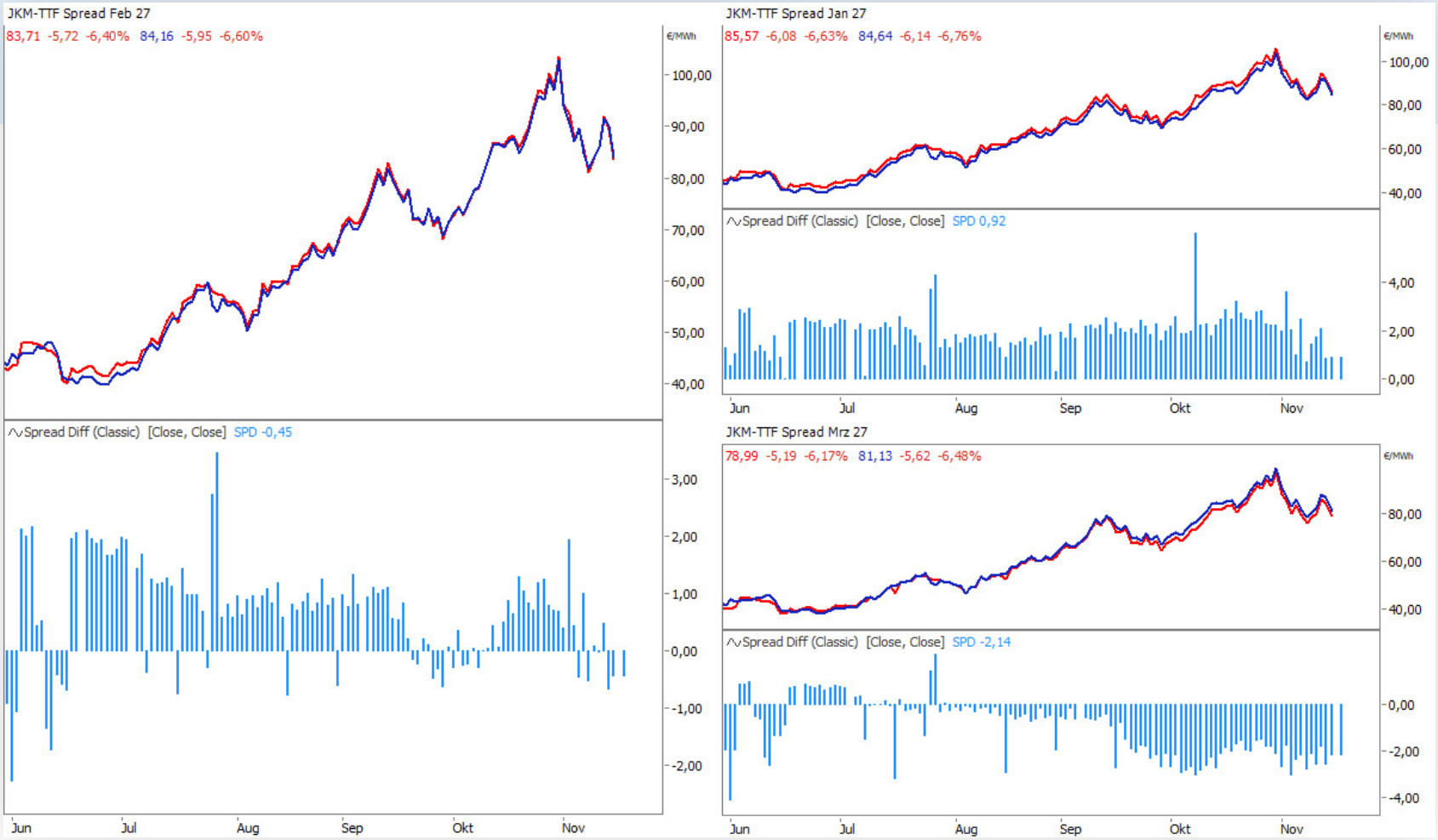


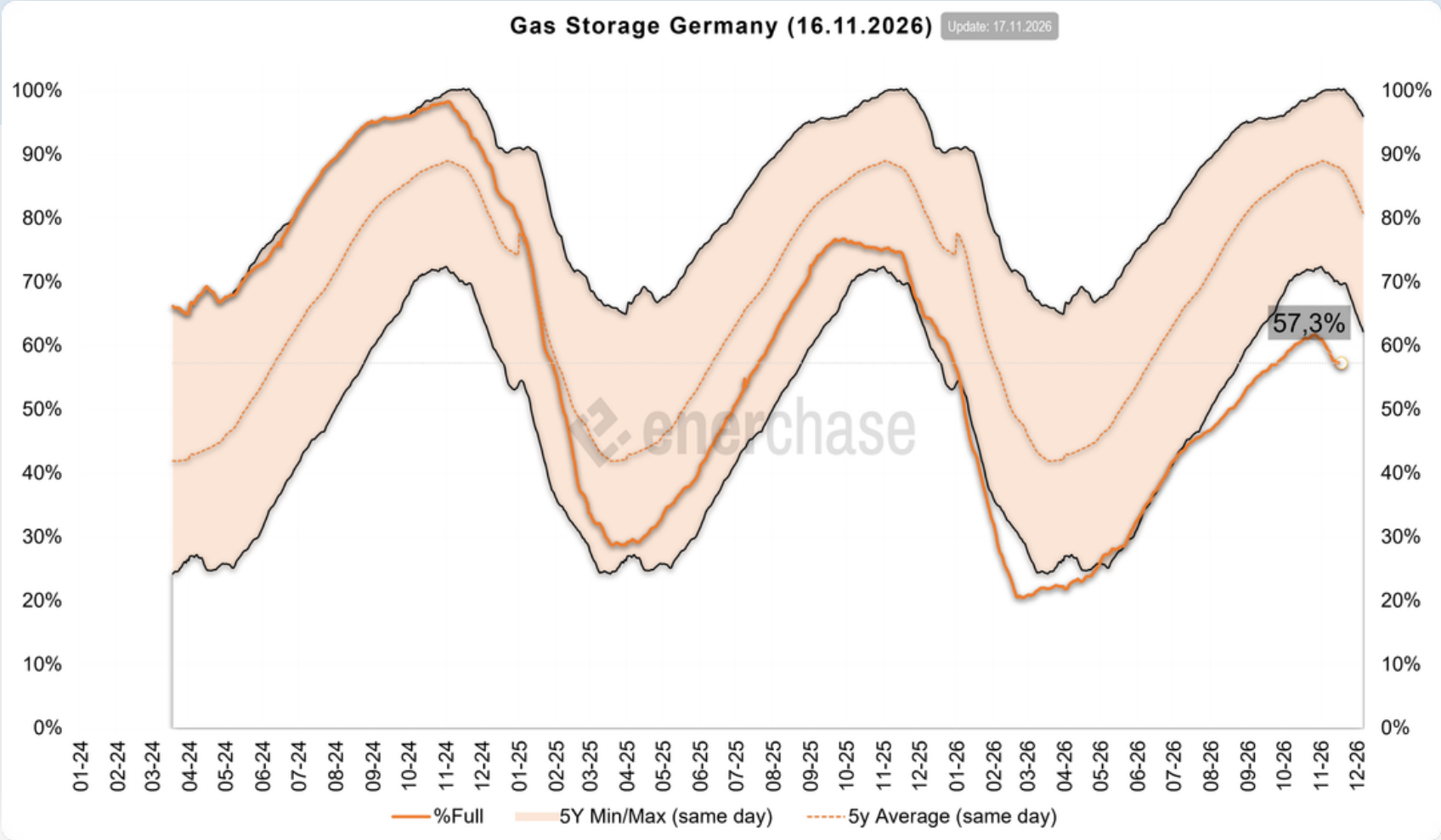
Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook G: Winter-Sommer-Spread 2027/28



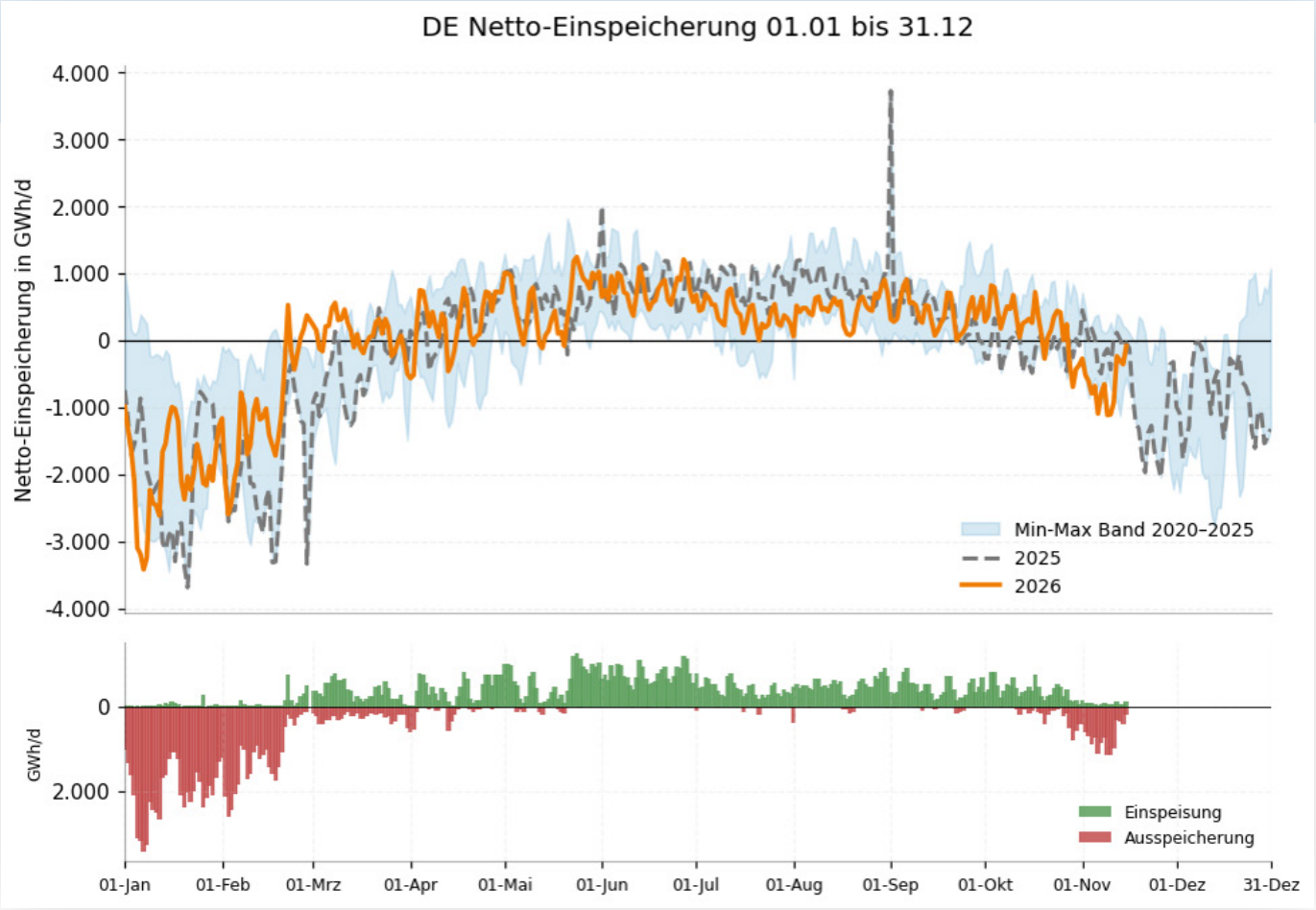
Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook H: Gasspeicherstände in Deutschland



Eigene Darstellung | Quelle: GIE

Chartbook I: Netto-Gaseinspeicherung in Europa



Eigene Darstellung | Daten: AGSI

Chartbook J: CoT-Report TTF Gas ICE Endex

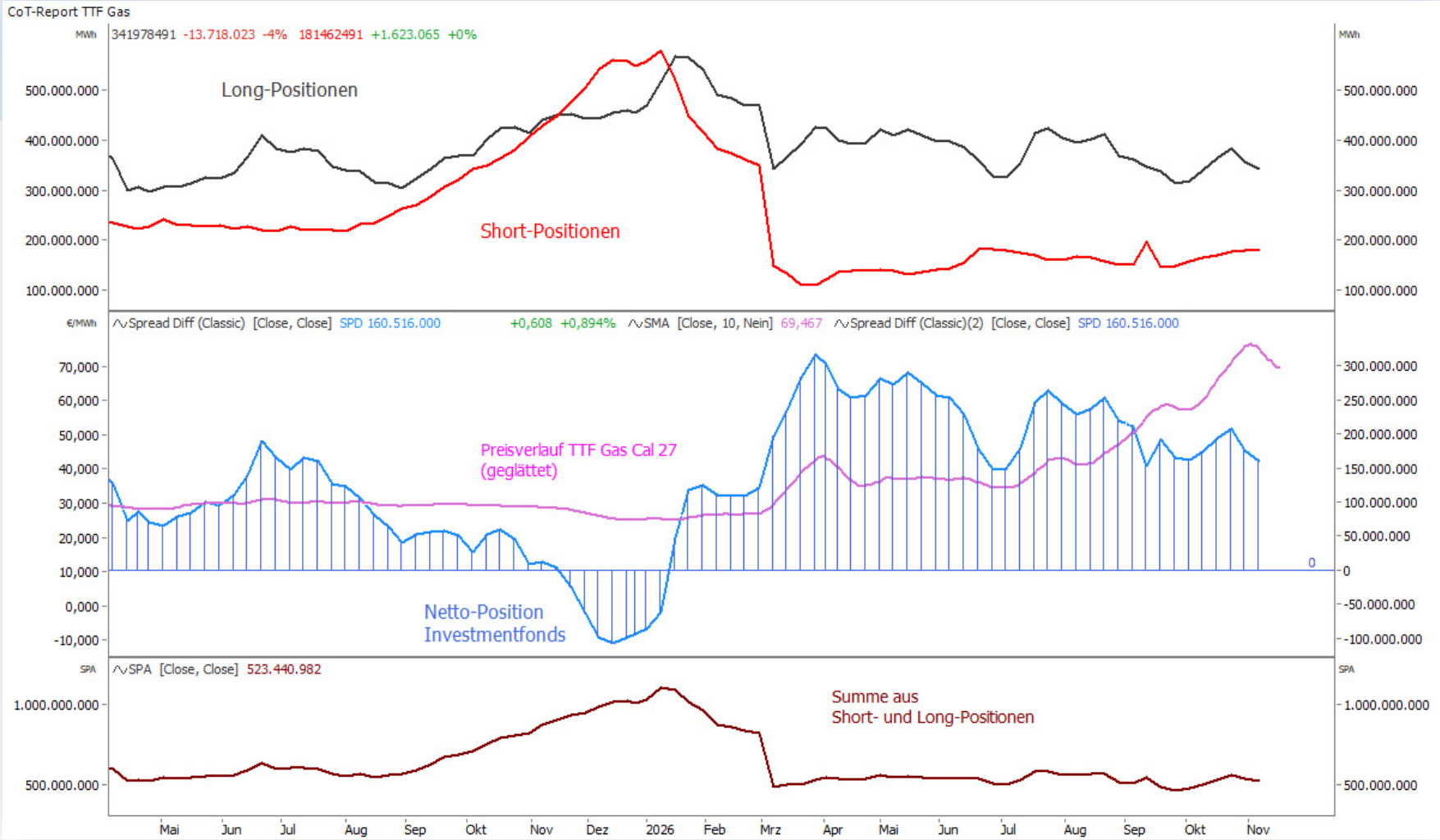


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook K: THE Gas Cal 27 (daily)



Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook L: Seasonal-Heatmap TTF Gas Frontjahr

TTF Gas Frontjahr												
TTF Gas	Januar	Februar	März	April	Mai	Juni	Juli	August	September	Oktober	November	Dezember
2026	8,8%	-3,0%	51,8%	-9,3%	-2,9%	-3,6%	20,2%	22,4%	10,7%	43,0%		
2025	3,8%	-9,8%	-3,4%	-12,4%	5,5%	1,2%	4,0%	-9,6%	-0,4%	-2,5%	-8,7%	-3,6%
2024	-3,4%	-11,3%	5,5%	9,0%	10,5%	0,8%	2,8%	4,1%	-6,4%	-1,0%	21,0%	1,1%
2023	-13,4%	-16,8%	5,3%	0,7%	-21,2%	18,8%	-3,8%	2,9%	-8,6%	2,9%	-14,5%	-18,9%
2019	3,5%	-0,7%	-9,9%	7,1%	-7,0%	-1,8%	1,8%	-6,6%	4,8%	-7,7%	-2,6%	-15,6%
2018	-3,8%	-2,3%	4,8%	8,9%	5,2%	4,0%	-0,2%	12,7%	7,4%	-8,0%	-1,8%	-3,5%
2017	-3,6%	-4,2%	-2,0%	-0,9%	-2,0%	-2,0%	0,5%	1,6%	3,1%	4,2%	5,3%	0,0%
2016	-4,3%	-7,6%	-3,1%	10,0%	5,8%	3,7%	0,6%	-8,0%	2,7%	11,0%	0,0%	7,0%
2015	-0,5%	11,5%	-4,8%	-0,7%	-0,1%	0,4%	-4,7%	-5,1%	-4,3%	-4,0%	1,3%	-14,9%
AVG	-1,4%	-4,9%	4,9%	1,4%	-0,7%	2,4%	2,4%	1,6%	1,0%	4,2%	0,0%	-6,1%

Eigene Darstellung | Daten: ICE Endex

Chartbook M: TTF Gas Frontmonat - 30-Tage-Korrelationen

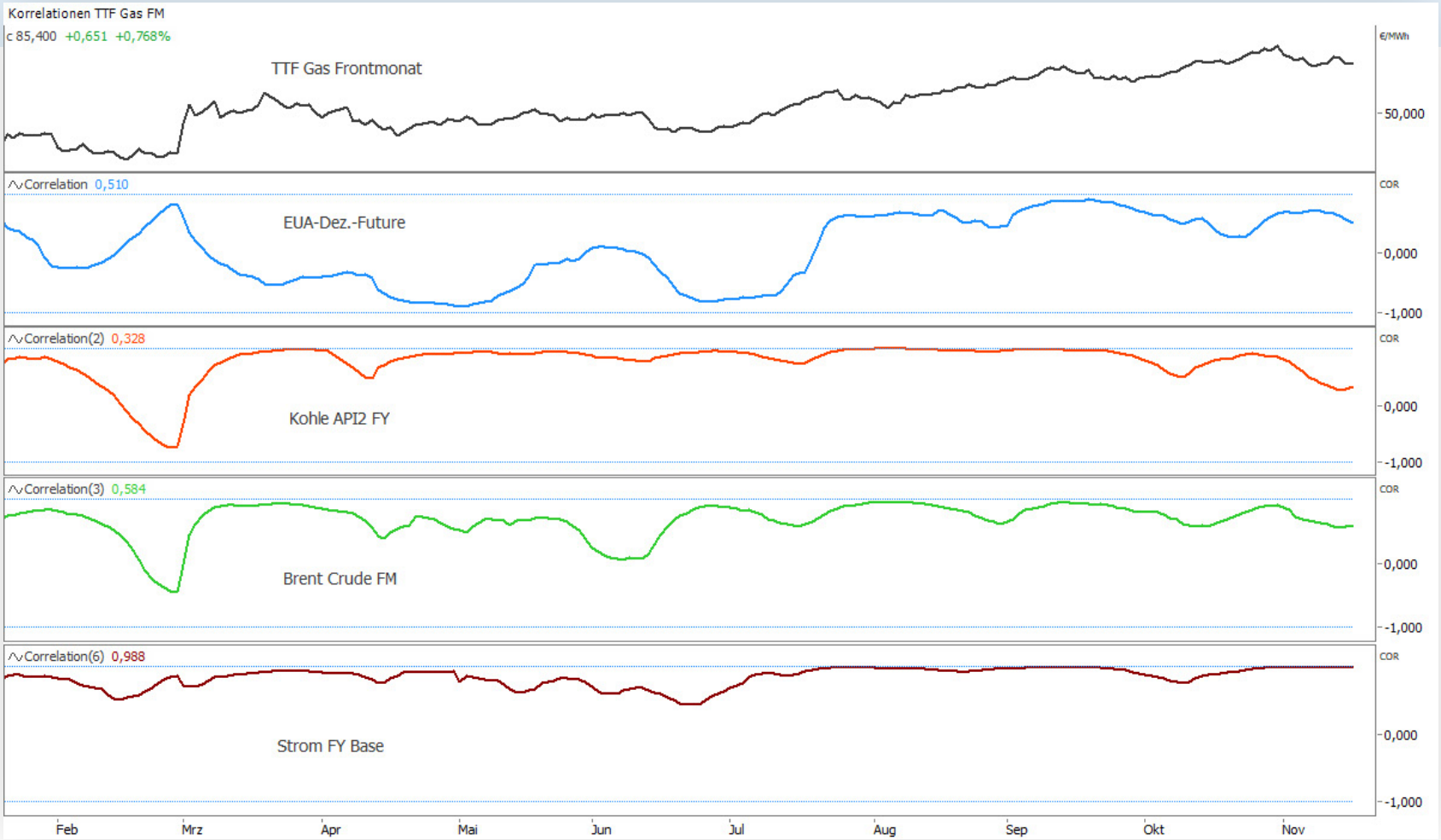


Chart: Tradesignal | Quelle: ICE Endex

Chartbook N: Brent Crude Frontmonat (nicht rollierend, Tageschart)

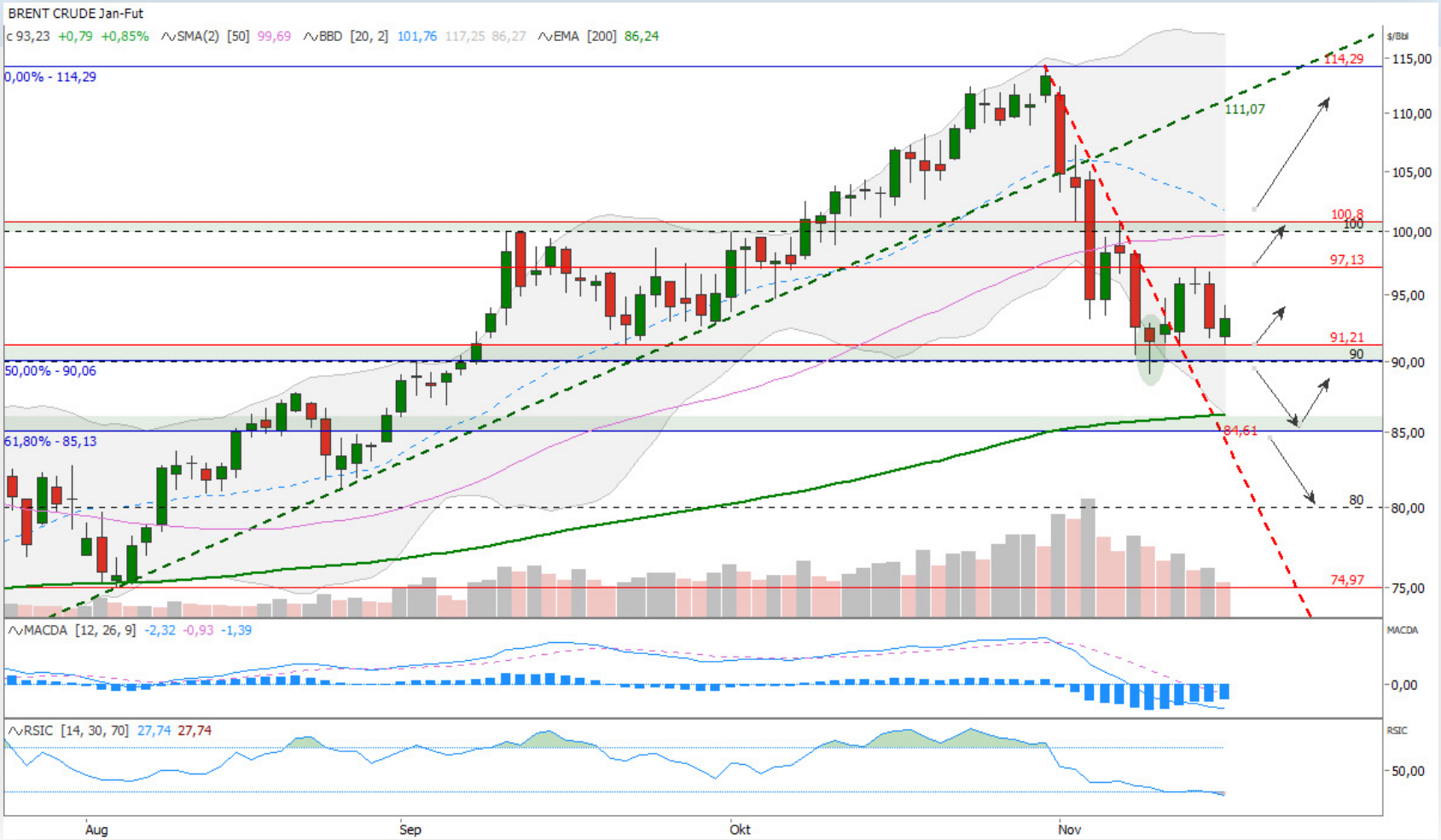


Chart: Tradesignal

Chartbook O: TTF Gas Frontmonat (Tageschart, nicht rollierend)

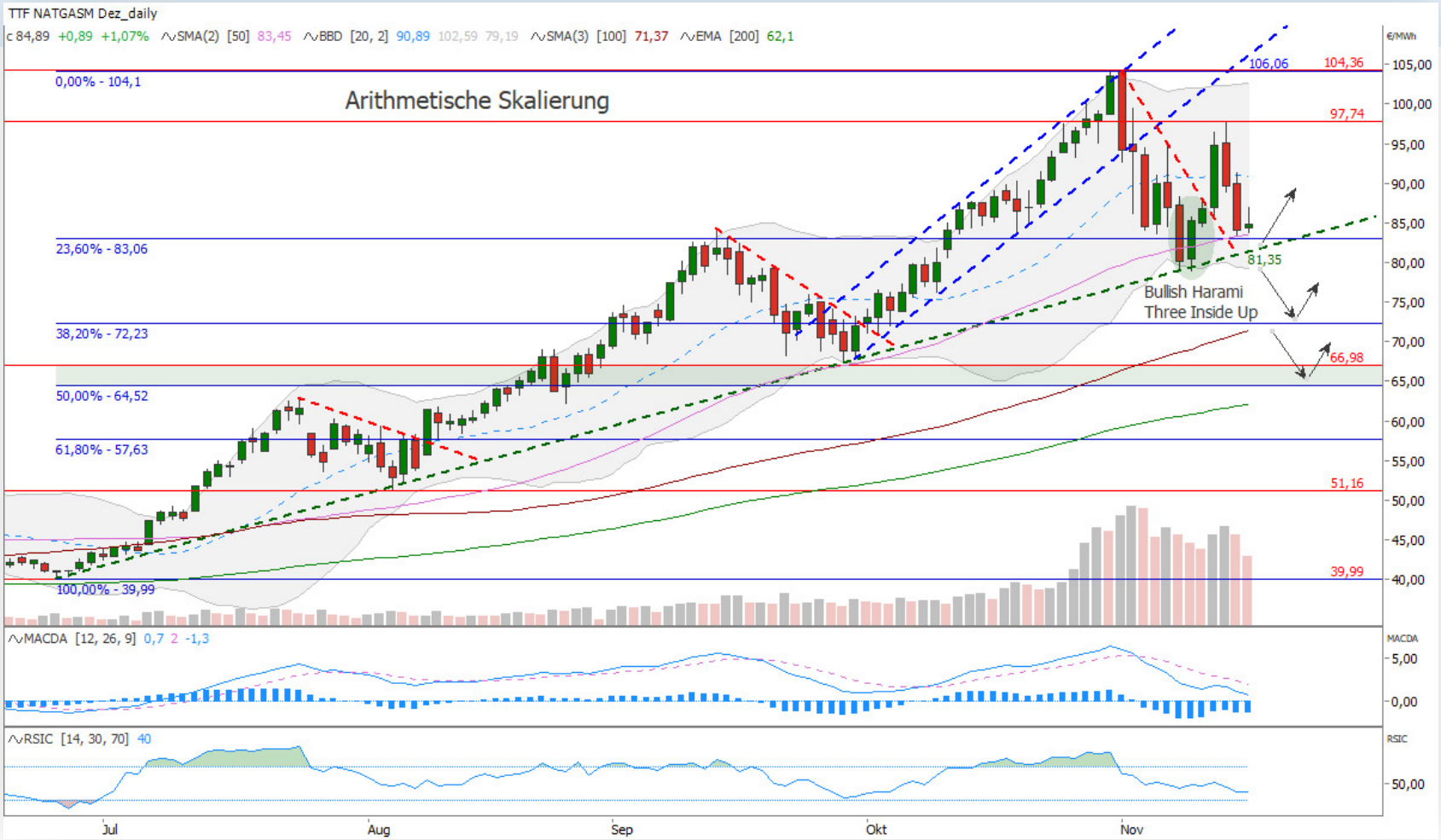


Chart: Tradesignal

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 können 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 17.11.2026

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.
Es liegen zum Zeitpunkt der Analyseerstellung keine Interessenkonflikte seitens der EnerChase, der Gesellschafter, des Autors Stefan Küster oder verbundener Unternehmen vor (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. Tradesignal® ist eine eingetragene Marke der Trayport Germany GmbH. Nicht autorisierte Nutzung oder Missbrauch sind ausdrücklich verboten (www.tradesignal.com). Daten von ICE Data Services.