

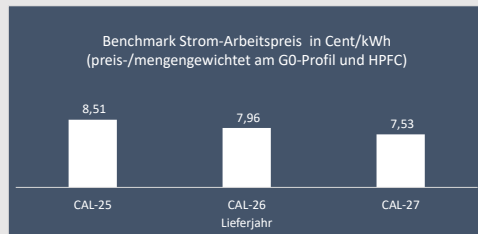


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 4 - 2024

Inhaltsverzeichnis	Seite
Marktpreise Strom Zusammenfassung	2
Marktpreise Strom - alle Charts	3
Musterportfolio Strom 2025	4
Musterportfolio Strom 2026	5
Musterportfolio Strom 2027	6
Green Markets	7





Zusammenfassung

+++ Terminmarkt im Zuge sinkender EUA (EU-Emissionszertifikate) und schwacher Konkulturaussichten im Minus +++
+++ Lieferjahr 2025 zuletzt angestiegen und jetzt unter enger Beobachtung +++
+++ Spotmarkt niedriger als letzte Woche +++

Mehr Informationen erhalten Sie bei unseren Mitarbeitenden oder im Internet unter www.succedo-beratung.de

Indizierte Terminmarktpreise:
Für die Indizierung setzen wir ein base-/peak-Verhältnis von 82% (base) und 18% (peak) an. Die Indizierung wird arbitragefrei gestellt, d.h. ohne Margen-, Strukturierungs- oder Risikoaufschläge.

Futures und Spotmarkt



Schlagzeilen in dieser Woche



Terminmarktpreise für	letzter Preis	5 Tage Trend	30 Tage Trend
Lieferjahr 2025	83,27 €	↓ -8%	↓ -17%
Lieferjahr 2026	78,17 €	↓ -9%	↓ -17%
Lieferjahr 2027	73,56 €	↓ -9%	↓ -17%
Q2-2024	63,95 €	↓ -13%	↓ -26%
Q3-2024	73,27 €	↓ -13%	↓ -26%
Spot Januar	81,29 €	↑ 19%	Spotmarkt im Vergleich Januar zu Dezember (arithmetisches Mittel)

Aussichten Strommarkt mittelfristig
Weitere Verluste erwartet / auch CO₂-Preis unter Druck

Marktteilnehmer erwarten weiterhin Druck auf die Terminmarktpreise für Strom. Grund ist unter anderem ein weiterer Verlust im Leitkontrakt für europäische CO₂-Emissionszertifikate (EUA 12-24). Binnen Wochenfrist ist das Preisniveau bereits von 65,81 auf 63,62 EUR je Tonne CO₂ gefallen. Damit steigt auch der Druck auf weiter fallende Terminmarktpreise für Strom. Mehr über den Link (PDF-Download) [LINK](#)

Spotpreise können nächste Woche aufgrund aktueller Wetterprognosen um bis zu 30% sinken

Auf Grundlage der aktuellen Wetterprognosen für die kommende Woche kann es damit zu sinkenden deutschen Spot-Strompreisen von bis zu 30% kommen. Weiterhin milde Temperaturen in Deutschland könnten in den nächsten vier Wochen und damit im weiteren Verlauf des 1. Quartals ebenfalls preisimpfende Wirkung auf die Spot-Strompreise haben. Mehr über den Link (PDF-Download) [LINK](#)

Markteinschätzung und Handlungsoptionen

Preisentwicklung

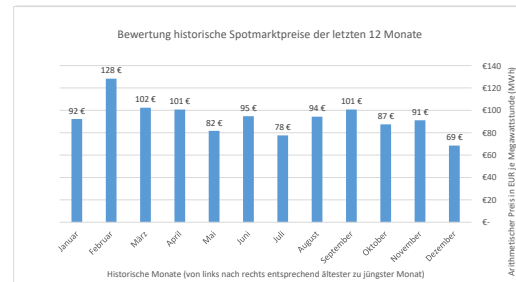
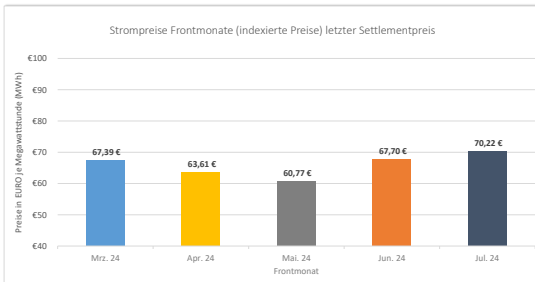
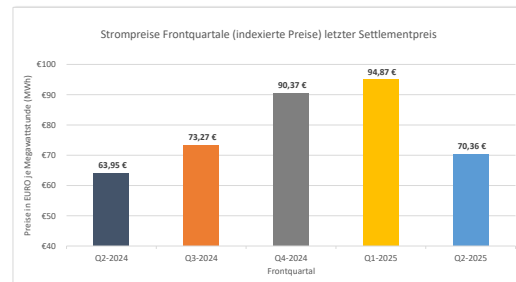
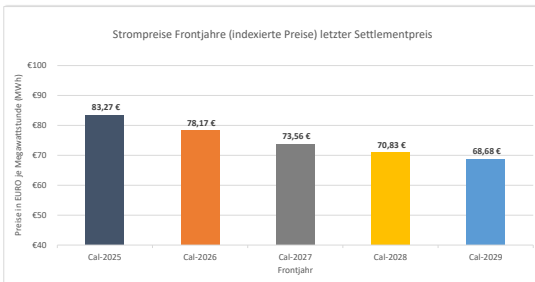
Die Terminmarktkurse haben auch in der letzten Woche z.T. zunächst deutlich nachgelassen. Allerdings ist es ab Donnerstag zu einer Verlangsamung gekommen. Am kurzen Ende wurde für das Lieferjahr 2025 ein Preisanstieg verzeichnet. Trotzdem zeigt der kurzfristige 5-Tage-Indikator nach wie vor nach unten. Am Spotmarkt wurden jahreszeitlich bedingte Reaktionen beobachtet. Hier hat vor allem die hohe Einspeisung zu einem im Vergleich zur Vorwoche mit nun 50 EUR/MWh um knapp 37 EUR/MWh niedrigeren arithmetischen Mittelpreis geführt.

Chancen und Risiken

Sinkende CO₂-Preise sowie insgesamt nachlassende Preise für fossile Energie sind in Zusammenhang mit schwacher Energienachfrage sowie hoher Einspeisung an Windenergie die treibenden Kräfte für das niedrigere Marktumfeld am Spot- und Terminmarkt. Es gibt gute Gründe für weiter sinkende Kurse. Nicht außer Acht gelassen werden muss aber auch, dass jederzeit neue Risiken entstehen können, welche sich stark preistreibend auswirken können. Die Erfahrung der letzten Monate zeigt aber, dass sich "beherrschbare" Risiken auch wieder schnell aus der Preisurke herauswaschen.

Handlungsoptionen

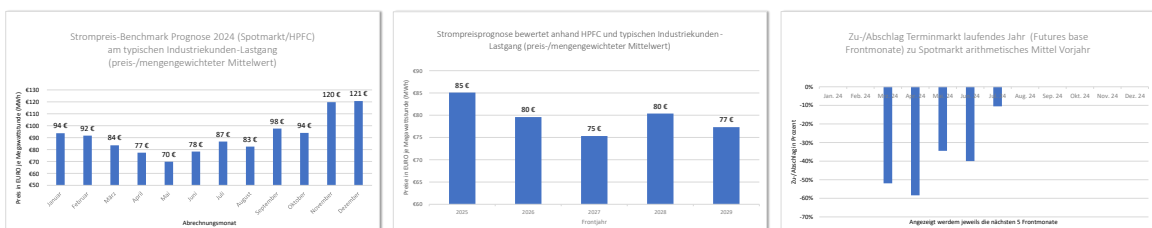
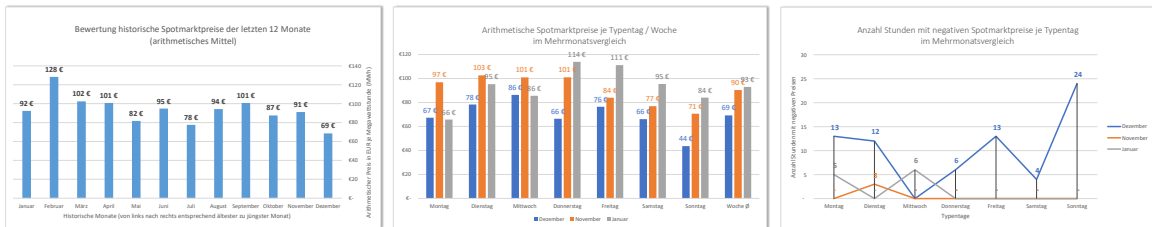
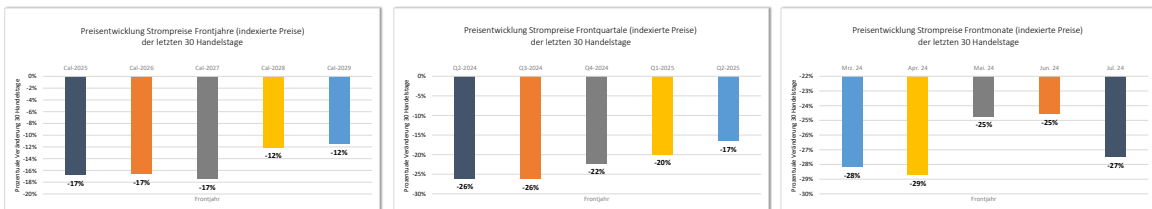
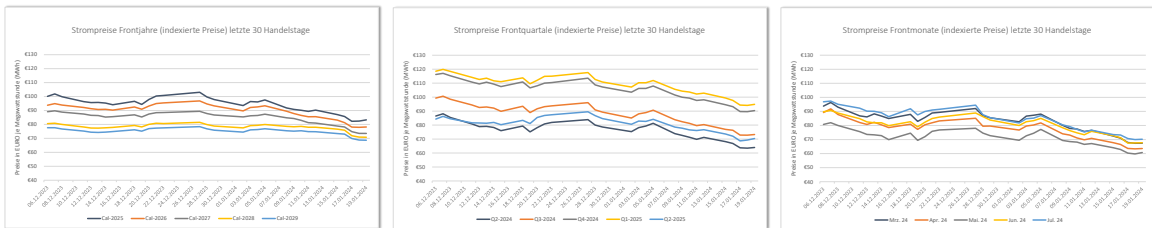
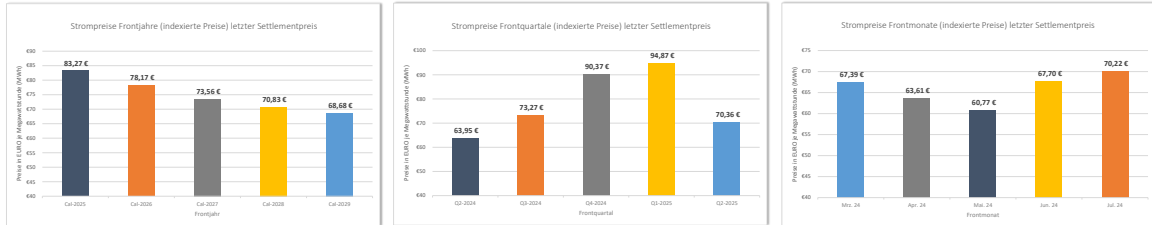
Wir haben unser Muster-Stromportfolio trotz der Preiskorrektur für das Lieferjahr 2025 weiterhin nicht mit Preishedges über Terminmarktgeschäfte abgesichert. Das Lieferjahr 2025 sehen wir allerdings kritisch und empfehlen hier die weitere Entwicklung zu beobachten (siehe Preisentwicklung). Risikoaverse Einkaufsverantwortliche hingegen nutzen das niedrige Preisniveau für eine Teileindeckung der Jahre 2025 bis 2027. Wir empfehlen hier bis zu 20% der Prognosemenge einzudecken.



Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachten zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorstichliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder Kursziele erreicht werden.



Strommarkt-Charts in der Übersicht



Settlement-Notierungen

30-Tage-Bewegungen

Relative Preisänderung

Spotmarkt-Analyse

HPCF Preisprognose

Rechtliches

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachte zukunftsgerichtete Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminkontrakten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben können. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorzätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025

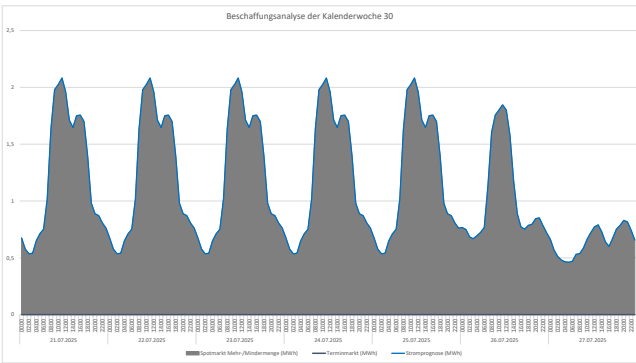


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.0. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minderengabewebungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preisvorwärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2025. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmengen ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !



So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

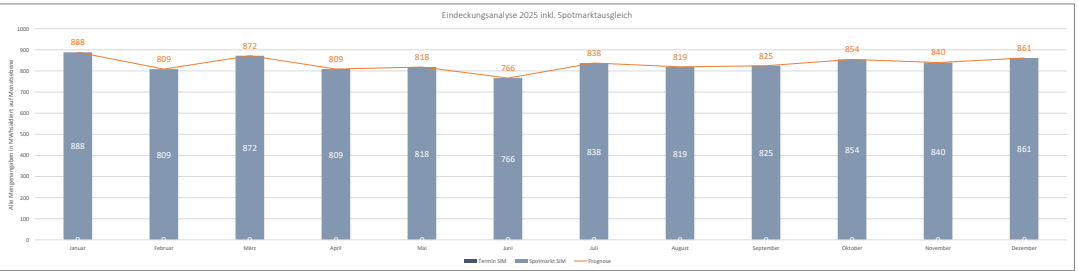
Trotz der seit Donnerstag gestiegenen Futures für das Lieferjahr 2025 (hier das base Jahresband) haben wir die Entscheidung getroffen, die weitere Entwicklung abzuwarten. Einerseits sprechen viele Indikatoren dafür, dass der Preisanstieg vorläufig eine technische Korrektur darstellt und im Verlauf der kommenden Woche nivelliert wird und andererseits zeigt der 5-Tage-Indikator nach wie vor ein negatives Ergebnis auf.

Trotzdem ist erhöhte Vorsicht geboten.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)			Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	Residualrechnung Spot	
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	10.000.075	8,51
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh

Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)			Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	Residualrechnung Spot	
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	10.000.075	8,51
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh



Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kWh	Preis in EUR/MWh

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2025

Kostenvorschau für das Jahr 2025 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2025 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bezitt	10.000 kWh	Gesamtmenge Termin bezitt	10.000 kWh
Spotmarktausgleich	0 kWh	Spotmarktausgleich	0 kWh
Gesamtbasen Terminmarkt	0 €	Gesamtbasen Terminmarkt	0 €
Gesamtkosten Spotmarkt	850.877 €	Gesamtkosten Spotmarkt	850.877 €
Summe Energiekosten	850.877 €	Summe Energiekosten	850.877 €

Arbeitspreis € je kWh	Arbeitspreis € je kWh
8,51 Cent	8,51 Cent

Info: Bei diesem Preis handelt es sich um ein (fortlaufend aktualisiertes) Vergleichspreis aus der arithmetischen Bewertung der PFC-Preise je Stunde für das Lieferjahr. Das Ziel ist, diesen Preis zu unterbieten.

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Planungen, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachten zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2026

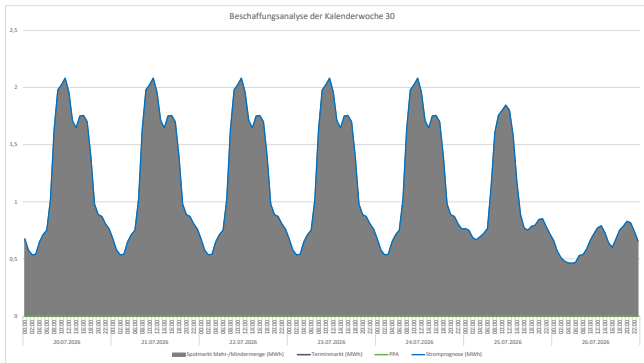


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.O. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minderungenabweichungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preisvorwärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2026. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmengen ist dabei eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OTC- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !



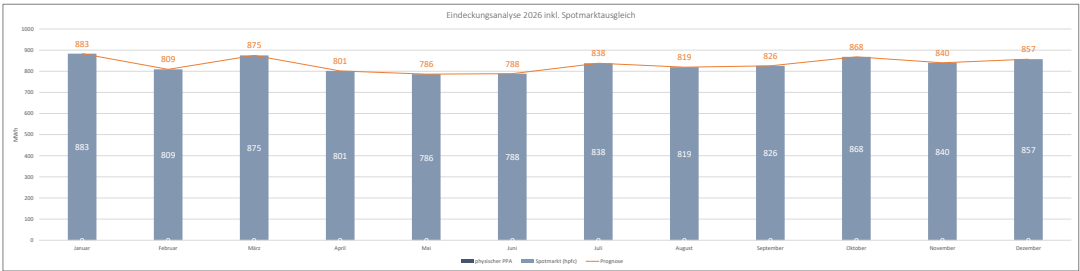
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Die Preisentwicklung der Terminmarktprodukte für CAL-2026 ist seit Jahresbeginn negativ. Diese Entwicklung hat sich - wenn auch verlangsamt - in der vergangenen Woche fortgesetzt. Getreu der Devise, niemals in ein fallendes Messer zu greifen, haben wir die Entscheidung getroffen, die weitere Entwicklung abzuwarten und erst nach Bodenpreisbildung anteilige Mengen am Jahresband 2026 einzudecken.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)			Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)		
Leistung kWh	Cent/kWh		Entdeckung base (Jahr)	Cent/kWh	
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Q1-Band base	-	-	Entdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh	
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Q2-Band base	-	-	Residualabrechnung Spot		
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh	
Q3-Band base	-	-	Q3-Band peak	9.990.413	7,96
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh	
Q4-Band base	-	-	Q4-Band peak	-	-
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh	
Q4-Band peak	-	-	Q4-Band peak	-	-
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh	

Neue Beschaffungen (zur die restlichen Mengen)			Ergebnisse neue Beschaffung		
Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Entdeckung base (Jahr)	Cent/kWh	
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Q1-Band base	-	-	Entdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh	
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Q2-Band base	-	-	Residualabrechnung Spot		
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh	
Q3-Band base	-	-	Q3-Band peak	9.990.413	7,96
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh	
Q4-Band base	-	-	Q4-Band peak	-	-
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh	



Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kWh	Preis in EUR/MWh

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2026

Kostenvorschau für das Jahr 2026 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2026 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bestellt	9.990 kWh	Gesamtmenge Termin	9.990 kWh
Spotmarktausgleich	0 kWh	Spotmarktausgleich	9.990 kWh
Gesamtmenge Terminmarkt	9.990 kWh	Gesamtmenge Terminmarkt	9.990 kWh
Gesamtkosten Spotmarkt	795.087 €	Gesamtkosten Spotmarkt	795.087 €
Summe Energiekosten	795.087 €	Summe Energiekosten	795.087 €

Arbeitspreis @ je kWh: 7,96 Cent

Arbeitspreis @ je kWh: 7,96 Cent

Preis/Kostenverhältnis: 7,96 Cent

Info: Bei diesem Preis handelt es sich um ein (auf Basis aktualisierter) Vergleichspreis aus der arithmetischen Bewertung der PFC-Preise je Stunde für das Lieferjahr. Das Ziel ist, diesen Preis zu unterbieten.

Fazit: Das Lieferjahr 2026 bleibt noch unbesichert. Weitere Beobachtung.

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachten zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Marktübersichten enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben, succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Marktübersichten und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Marktübersichten, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.

Das succedo Musterportfolio Strom Lieferjahr 2026

Rechtliches



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2027

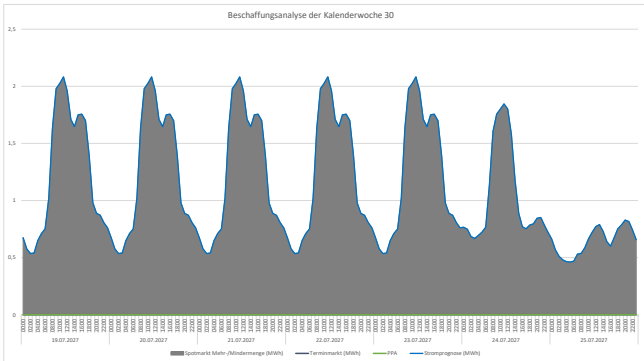


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.O. Ziel der Beschaffung ist die finanzielle Risikoabsicherung für 80% der prognostizierten Beschaffungsmenge über Terminmarktgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Minderabgabewebungen (bspw. am Wochenende) sind soweit möglich preisneutral auszurichten; ansonsten gilt es diese zu vermeiden.

Als Beschaffungsziel soll mindestens der durchschnittliche Marktpreis anhand der stündlichen Bewertung mit der PFC Preisvorwärtskurve unterboten werden (daher Beschaffungskosten unter dem Marktdurchschnitt). Der Beschaffungszeitraum beginnt am 02.01.2024 und endet im November 2027. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminmarktgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminmengen ist eine kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OTC- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!



So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

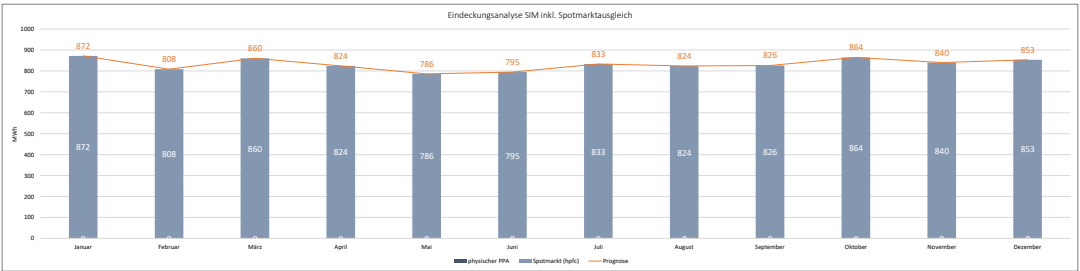
Die Preisentwicklung der Terminmarktprodukte für CAL-2027 ist seit Jahresbeginn negativ. Diese Entwicklung hat sich - wenn auch verlangsamt - in der vergangenen Woche fortgesetzt. Getreu der Devise, niemals in ein fallendes Messer zu greifen, haben wir die Entscheidung getroffen, die weitere Entwicklung abzuwarten und erst nach Bodenpreisbildung anteilige Mengen am Jahresband 2026 einzudecken.

Der berechnete Lieferpreis für 2027 liegt nun bei 8,33 Cent / kWh (mengengewichtet am hinterlegten BDEW GO-Profil).

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)			Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh		Entdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-	Entdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	Residualrechnung Spot	
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	9.984.711	7,53
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh

Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)			Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Entdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-	Entdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	Residualrechnung Spot	
Q2-Band peak	-	-	Kauf kWh	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	9.984.711	7,53
Q3-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Verkauf kWh	Cent/kWh



Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh

Finanzielle Bewertung und Ermittlung des voraussichtlichen Arbeitspreises für das Lieferjahr 2027

Kostenvorschau für das Jahr 2027 (IST-Situation)		Kostenvorschau für das Jahr 2027 (inkl. der neuen Beschaffung)	
Gesamtmenge Termin bezitt	9.985 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	9.985 kWh
Spotmarktausgleich	0 kWh	Spotmarktausgleich	0 kWh
Gesamtmenge Termin + PPA	9.985 kWh	Gesamtmenge Termin + PPA	9.985 kWh
Gesamtkosten Spotmarkt	752.042 €	Gesamtkosten Spotmarkt	752.042 €
Summe Energiekosten	752.042 €	Summe Energiekosten	752.042 €

Arbeitspreis @ je kWh: **7,53 Cent** (IST) vs **7,53 Cent** (neue Beschaffung)

Benchmark: **7,53 Cent**

Risikoprüfung: **0%** Risikoänderung (Residual) vs **0,00%** Kostenänderung

Die Risikoänderung bezieht sich auf die relative Änderung der Preisrisikoprüfung aufgrund durchgeführter Hedging- und Terminmarkt-Geschäften.

Die Kostenänderung bezieht sich auf die relative Änderung der Preisrisikoprüfung aufgrund durchgeführter Hedging- und Terminmarkt-Geschäften.

Info: Bei diesem Preis handelt es sich um ein (starkeffizient) Veranschlagtes Preis aus der arithmetischen Bewertung der PFC-Preise je Stunde für das Lieferjahr. Das Ziel ist, diesen Preis zu unterbieten.

Legende: ■ Preis-/Kostenvorteil ■ Preis-/Kostennachteil ■ Preis-/Kostengleichheit

Fazit Das Lieferjahr 2027 bleibt noch unbeachtet. Weitere Beobachtung.

Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten Sie bei solchen Aussagen mit äußerster Vorsicht vorgehen und eine umfassende Recherche der Informationen in Bezug auf solche zukunftsgerichteten Aussagen weiter nachforschen. Alle in unseren Veröffentlichungen gemachten zukunftsgerichteten Aussagen sind auf den Zeitraum beschränkt, in dem sie gemacht werden, und wir sind nicht verpflichtet, zukunftsgerichtete Aussagen zu aktualisieren, die sich jederzeit ändern können. Obwohl die in den Analysen, Veröffentlichungen und Markteinschätzungen enthaltenen Wertungen und Aussagen mit der angemessenen Sorgfalt erstellt wurden, übernehmen wir keinerlei Verantwortung oder Haftung für Fehler, Versäumnisse oder falsche Angaben. succedo übernimmt keine Haftung für bereitgestellte Handelsanregungen, Markteinschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Markteinschätzungen, die succedo veröffentlicht, stellen keine Aufforderung zum Kauf oder Verkauf von Terminmarktprodukten dar. Trotz aller Sorgfalt bei der Erstellung der Inhalte übernimmt succedo keinerlei Haftung oder Garantie für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Genauigkeit der in den Berichten enthaltenen Informationen bzw. für Verluste, die sich aus eventuellen Fehlern, Auslassungen oder Ungenauigkeiten ergeben könnten. Haftungsansprüche gegen succedo bzw. den Autoren, welche sich auf Schäden ideeller oder materieller Art beziehen, die durch die Nutzung oder Nichtnutzung der dargebotenen Informationen entstehen, sind grundsätzlich ausgeschlossen, es sei denn es liegt vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzzeitig erreicht werden.

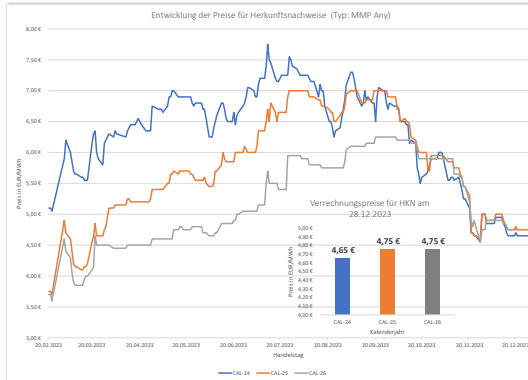
Das succedo Musterportfolio Strom Lieferjahr 2027

Rechtliches

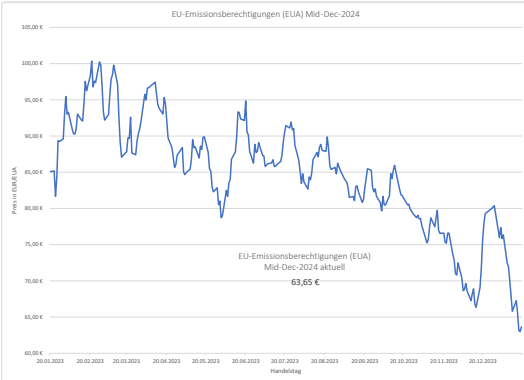


Green Markets

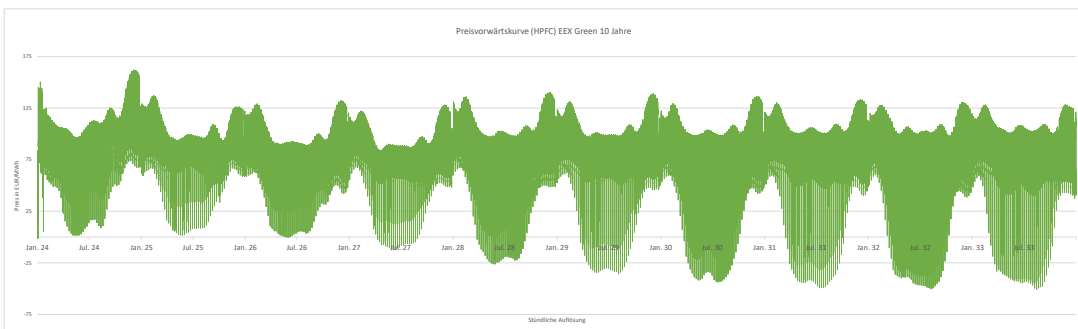
Preise für Herkunftsnachweise Strom



Preise für EU-Emissionsberechtigungen (EUA)



Aktuelle Preisvorwärtskurve Strom 10 Jahre (EEX Green)



Hinweis: Historische Zeitreihen wurden durch Spotmarktpreise ersetzt. Die Gesamtkurve besteht also aus stündlichen Spotmarktpreisen für die Vergangenheit und stündlichen PFC-Preisen für die Zukunft.

Wir begleiten Sie auf den Weg in die chancenorientierte Energiebeschaffung
succedo | power care



Starten Sie mit einem unverbindlichen Beratungsgespräch!

Unser Team steht Ihnen gerne für Fragen zur Verfügung:



Urs Neuhöffer
Geschäftsführer
Telefon: 02551 / 98 671 - 126
E-Mail: urs.neuhoeffler@succedo-beratung.de



Elisabeth Stertkuhl
Kundenberaterin
Telefon: 02551 / 98 671 - 105
E-Mail: elisabeth.stertkuhi@succedo-beratung.de



Sarah Giemsa
Assistentin der Geschäftsführung
Telefon: 02551 / 98 671 - 121
E-Mail: sarah.giemsa@succedo-beratung.de



succedo Unternehmensberatung GmbH
Am Campus 2 | 48565 Steinfurt
Telefon 0 25 51 98 671 0
Internet www.succedo-beratung.de