

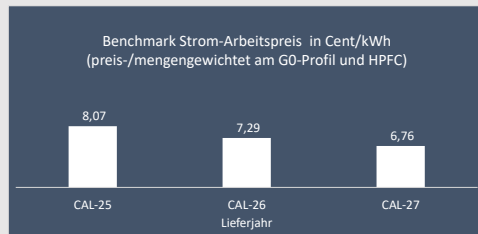


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 10 - 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

+++ Terminmärkte legen kurzfristig um rund 10% zu +++ Trendumkehr wird wahrscheinlicher +++
+++ save the date: 19.04.2024 PPA-Seminar kostenfrei online und vor Ort +++
+++ wir empfehlen vertragsseitig handlungsbereit zu sein +++

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 arbeitsfrei gestellt, d.h. ohne Morgen-, Strukturierungs- oder Risikoaufschläge.

Futures und Spotmarkt



Schlagzeilen in dieser Woche



Terminmarktpreise für	letzter Preis	5 Tage Trend	30 Tage Trend
Lieferjahr 2025	77,07 €	↑ 9,7%	→ -4,4%
Lieferjahr 2026	71,29 €	↑ 10,8%	→ -4,8%
Lieferjahr 2027	66,28 €	↑ 9,4%	→ -4,8%
Q2-2024	56,66 €	↑ 8,6%	↓ -7,0%
Q3-2024	64,04 €	↑ 7,2%	↓ -0,1%
Spot März	67,90 €	↑ 10,7%	Spotmarks im Vergleich März zu Februar (arithmetisches Mittel)

Einladung: PPA-Seminar am 19.04.2024 (kostenfrei)

Die Strombeschaffung bzw. die Preisabsicherung mit bilateralen PPA-Verträgen zwischen Stromverbraucher und Stromerzeuger im Segment der energieintensiven Unternehmen wird eine immer bedeutendere Rolle spielen. Grund genug, das Thema von allen Seiten zu beleuchten: Am 19.04.2024 laden wir Sie herzlich ein, kostenfrei unser Gast zu sein und wahlweise online oder vor Ort an dem PPA-Seminar teilzunehmen. Weitere Infos siehe Link.

Netzentgelte - bald höher als der Arbeitspreis?

Diese Woche widmet sich Elisabeth Stertkuhl der Frage, wohin die Reise bei den Netzentgelten für Strom gehen kann und zitiert hier aus einem lesenswerten Interview mit dem Chef eines großen deutschen Energieversorger. Und sie stellt die Frage, wie lange noch Gewinne privatisiert werden, während die dafür notwendigen Infrastrukturkosten über die Netzentgelte sozialisiert werden. Mehr auf unserer Homepage im Download-Bereich.

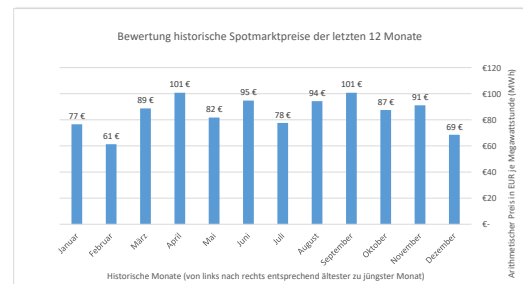
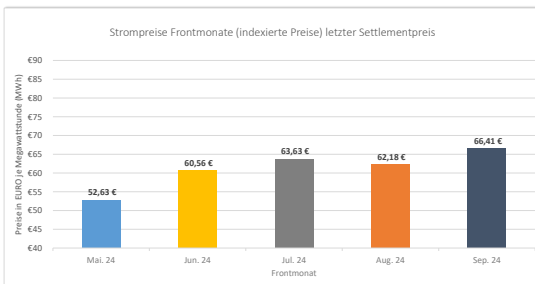
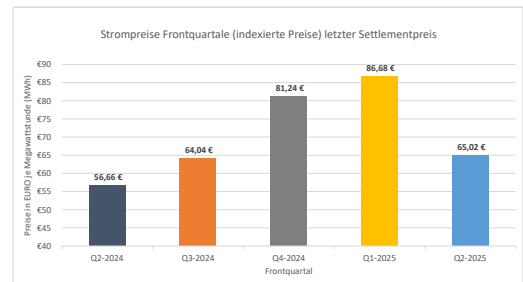
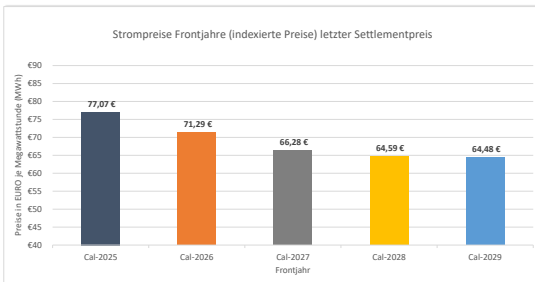
Markteinschätzung und Handlungsoptionen

- Preisentwicklung
- Chancen und Risiken
- Handlungsoptionen

Die Terminmarktpreise haben sich in der letzten Woche deutlich fester präsentiert: So stiegen seit dem 26.02.2024 die Preisnotierungen um teilweise mehr als 10% an. Zwischenzeitlich zeigt der 5-Tages-Trend bei allen Preisen nach oben. Der 30-Tage-Trend ist für die Lieferjahre 2025 bis 2027 von fallend auf nun seitwärts eingeschwenkt.

Die Kursentwicklung seit dem 26.02.2024 ist nicht von Fundamentaldaten geprägt. Im Gegenteil haben viele Marktteilnehmer einen weiterhin schwachen Markt vorhergesehen. Das Gegenteil ist eingetreten. Auch wenn nach wie vor insgesamt wenig Impulse für stetig steigende Kurse vorliegen, zeigt diese Entwicklung doch das rasche Aufwärtspotenzial. Wir haben mit dem Preisalarm vor steigenden Preisen in der verangenen Woche reagiert und in unserem Musterportfolio einen Nachkauf getätigt.

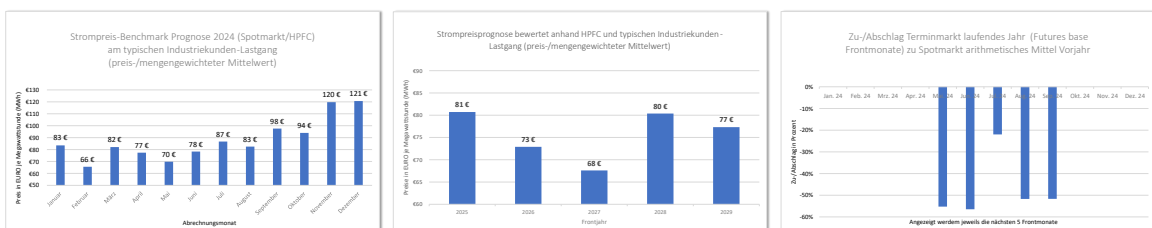
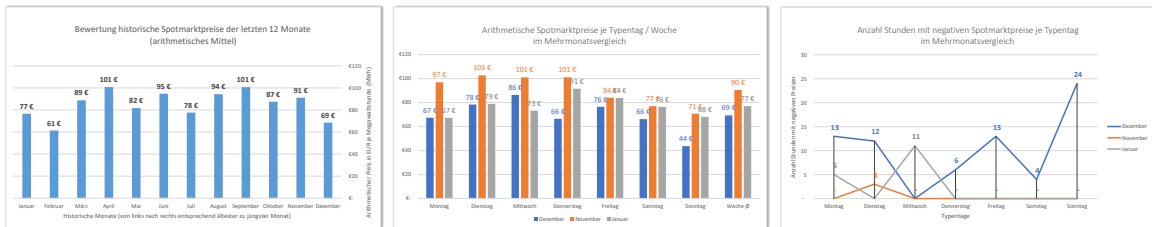
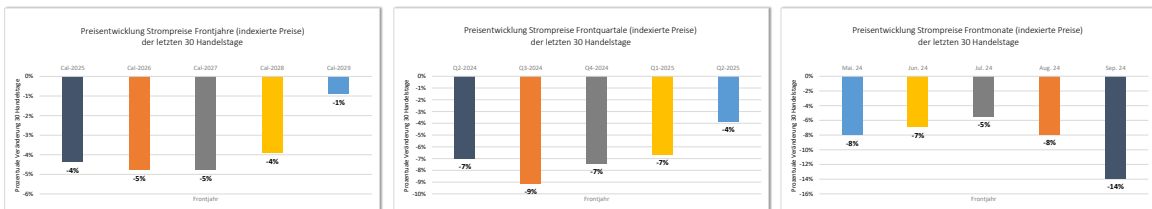
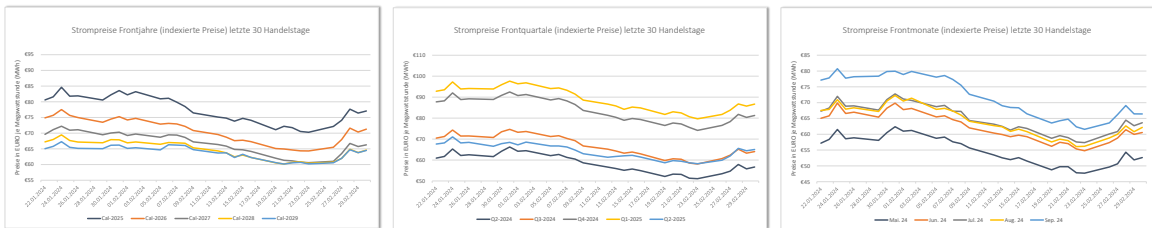
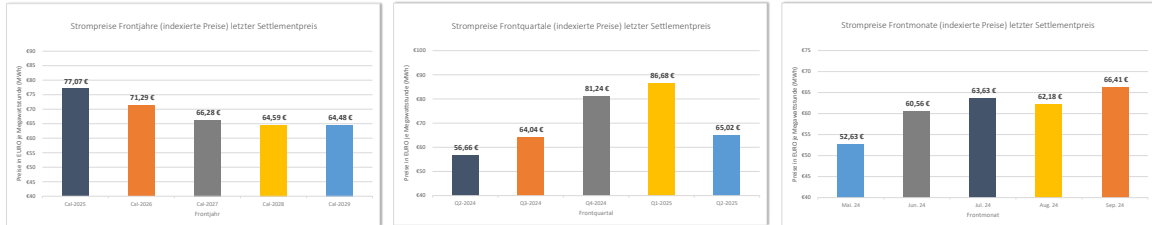
Wir empfehlen nach wie vor, vertragsseitig für die Frontjahre 2025, 2026, 2027 und ggf. auch bereits 2028 handlungsfähig zu sein. Die Preissteigerung um rund 10% der letzten Tage ist ein deutliches Signal. Bleibt der Markt auf diesem Niveau, so entstehen je Gigawattstunde Jahresarbeit rund 70.000 EUR an Mehrkosten. Daher sollte die Einkaufsstrategie für Strom wie auch für Erdgas das noch relativ günstige Marktumfeld nutzen um Teiledeckungen vorzunehmen. Auch die Einrichtung von Preislimits sind empfehlenswert.



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. Dies stellt 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 vorstrafliches 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

HPFC 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 nachschreiben. 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 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 vorzätzliches oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder kurzfristige erreichte werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2025

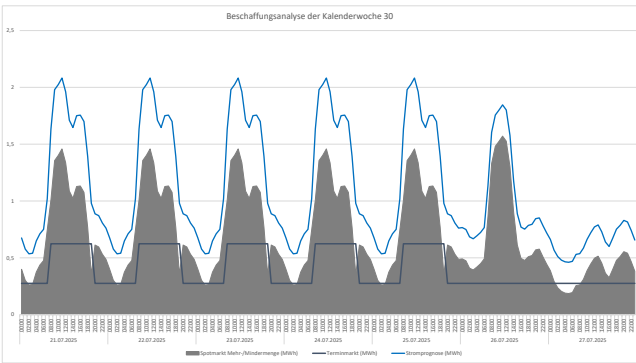


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 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 Terminmengenliefe ist ab einer kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

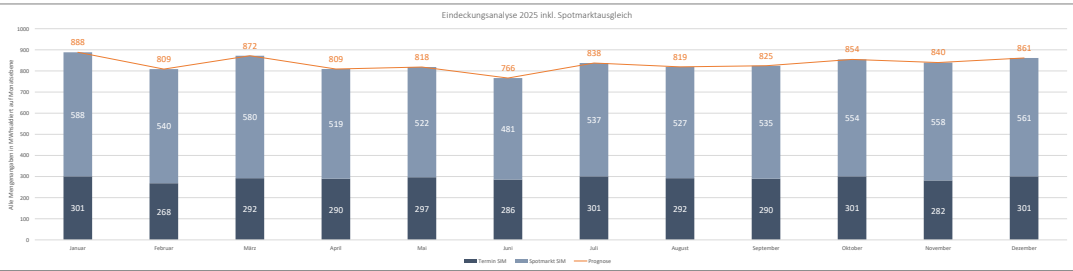


So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Der Preisanstieg ab dem 23.02.2024 hat uns zu einer Kaufentscheidung am 27.02.2024 geführt. Hier wurden in beiden Handelsprodukten jeweils 5 Prozent der Prognose eingedeckt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)			
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Jahresband base	235,62	8,04	2.064.031	8,04	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Jahresband peak	298,86	9,08	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q1-Band base	-	-	336,030	9,08	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q2-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q4-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung			
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Jahresband base	39,27	7,24	344,003	7,24	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Jahresband peak	49,81	8,20	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q1-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q1-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q2-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q2-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q3-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q3-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q4-Band base	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)
Q4-Band peak	-	-	Arbeits kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung peak (Jahr)

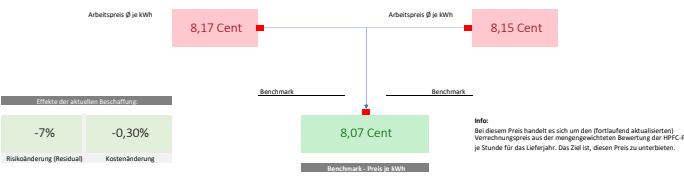


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	78,54	79,90
26.01.2024	Jahresband peak OTC	99,62	90,40
02.02.2024	Jahresband base OTC	157,08	80,70
02.02.2024	Jahresband peak OTC	199,14	91,00

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 bestellt	3.000 kWh	Gesamtmenge Termin	3.500 kWh
Spotmarktkausalgleich	7.000 kWh	Spotmarktkausalgleich	6.500 kWh
Gesamtkosten Terminmarkt	254.008 €	Gesamtkosten Termin	288.699 €
Gesamtkosten Spotmarkt	566.269 €	Gesamtkosten Spotmarkt	526.105 €
Summe Energiekosten	817.278 €	Summe Energiekosten	814.805 €



Die Risikolinderung bezieht sich auf die relative Änderung der Preisrisikolinderung aufgrund durchgeführter Hedging- und Terminmarktgeschäften.

Die Kostenänderung bezieht sich auf die relative Änderung der Preisrisikolinderung aufgrund durchgeführter Hedging- und Terminmarktgeschäften.

Fazit
Der voraussichtliche Durchschnittspreis konnte um 0,02 Cent/kWh verbessert werden. Rund 25% der Prognosemenge sind nun preislich abgesichert.

Das succedo Musterportfolio Strom Lieferjahr 2025

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 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 Autor, 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

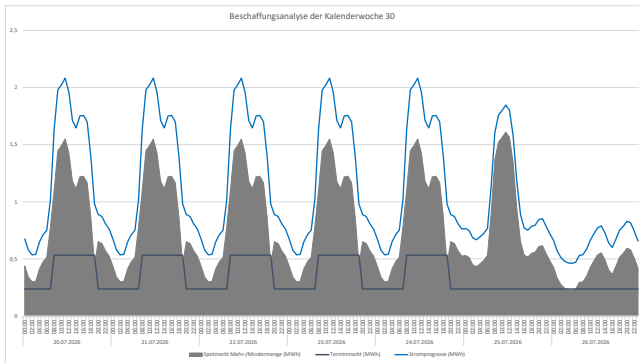


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 Preiswärtskurve 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 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. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

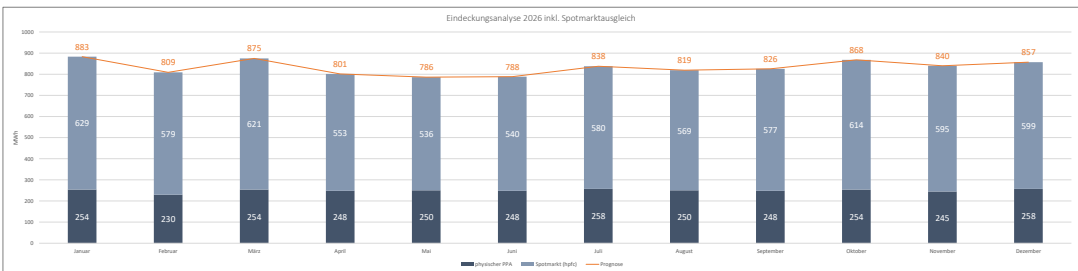
Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!



So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:
Der Preisanstieg ab dem 23.02.2024 hat uns zu einer Kaufentscheidung am 27.02.2024 geführt. Hier wurden in beiden Handelsprodukten jeweils 5 Prozent der Prognose eingedeckt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)			
	Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Kauf kWh	Cent/kWh	
Jahresband base	196,90	7,34		Arbeits kWh	Cent/kWh		
Jahresband peak	246,73	8,39		1.724.844	7,34		
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Q1-Band peak	-	-		772,758	8,39		
Q2-Band base	-	-		Residualrechnung Spot	Kauf kWh	Cent/kWh	
Q2-Band peak	-	-		7.492.811	7,30		
Q3-Band base	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh		
Q3-Band peak	-	-		7.492.811	7,30		
Q4-Band base	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh		
Q4-Band peak	-	-		-	-		
Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung			
	Leistung kWh	Preis Cent/kWh		Erdeckung base (Jahr)	Kauf kWh	Cent/kWh	
Jahresband base	39,38	6,62		Arbeits kWh	Cent/kWh		
Jahresband peak	49,35	7,50		344.969	6,62		
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Arbeits kWh	Cent/kWh	
Q1-Band peak	-	-		254.932	7,50		
Q2-Band base	-	-		Residualrechnung Spot	Kauf kWh	Cent/kWh	
Q2-Band peak	-	-		6.993.458	7,30		
Q3-Band base	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh		
Q3-Band peak	-	-		6.993.458	7,30		
Q4-Band base	-	-		Verkauf kWh	Cent/kWh		
Q4-Band peak	-	-		-	-		

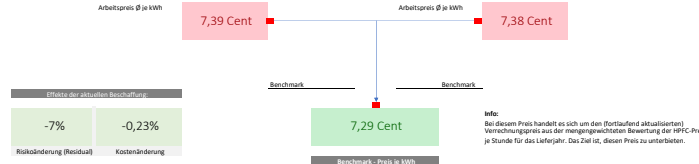


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Orderdatum	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	118,14	73,70
26.01.2024	Jahresband peak OTC	148,04	84,50
02.02.2024	Jahresband base Settlement	78,76	72,90
02.02.2024	Jahresband peak Settlement	98,69	83,10

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	2.498 twh	Gesamtmenge Termin	2.997 twh
Spotmarktausgleich	7.493 twh	Spotmarktausgleich	6.993 twh
Gesamtkosten Terminmarkt	129.434 twh	Gesamtkosten Termin	226.035 twh
Gesamtkosten Spotmarkt	542.095 twh	Gesamtkosten Spotmarkt	510.840 twh
Summe Energiekosten	738.529 twh	Summe Energiekosten	736.855 twh



Die Risikoländerung besteht sich auf die relative Änderung der Preisabsicherung aufgrund durchgeführter Hedging mit Terminmarktgeschäften.
Die Kostenänderung besteht sich auf die relative Änderung der Preisabsicherung aufgrund durchgeführter Hedging mit Terminmarktgeschäften.

Fazit
Der voraussichtliche Durchschnittspreis konnte um 0,01 Cent/kWh verbessert werden. Rund 31% der Prognosemenge sind nun gestrichelt abgesichert.

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 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 2027

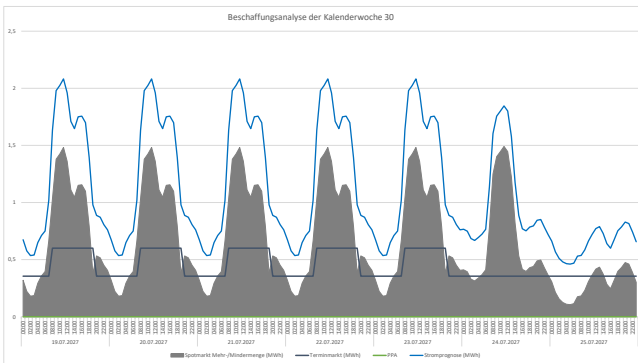


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/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 2027. 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 Terminmarktmenge ist bei einer kWh. Terminmarktbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !



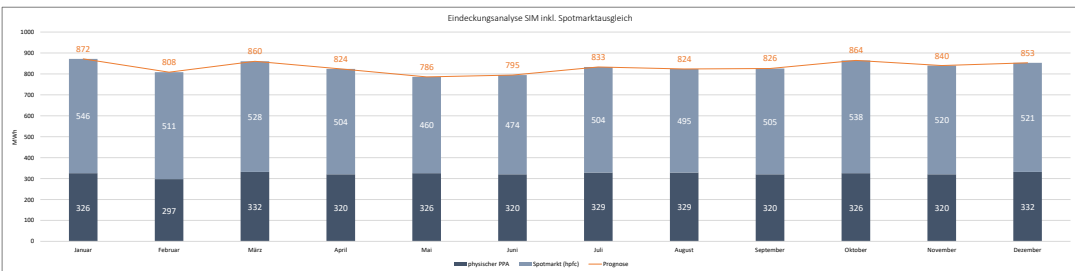
So wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Der Preisanstieg ab dem 23.02.2024 hat uns zu einer Kaufentscheidung am 27.02.2024 geführt. Hier wurden in beiden Handelsprodukten jeweils 5 Prozent der Prognose eingedeckt.

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	315,50	6,83	2.763.780	6,83	
Jahresband peak	196,38	7,96			
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-		Arbeits kWh	615,062
Q2-Band peak	-	-			7,96
Q3-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		Arbeits kWh	6.605,952
Q4-Band peak	-	-			6,84
				Verkauf kWh	Cent/kWh
					83
					7,48

Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Arbeits kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	39,44	6,37	345.471	6,17	
Jahresband peak	49,09	7,16			
Q1-Band base	-	-		Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-		Arbeits kWh	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-		Arbeits kWh	453,765
Q2-Band peak	-	-			7,16
Q3-Band base	-	-		Residualabrechnung Spot	
Q3-Band peak	-	-		Kauf kWh	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-		Arbeits kWh	6.437,636
Q4-Band peak	-	-			6,84
				Verkauf kWh	Cent/kWh
					83
					7,48

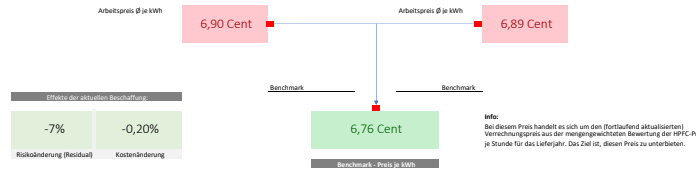


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

Ordernummer	Typ	Leistung in kW	Preis in EUR/MWh
26.01.2024	Jahresband base OTC	157,75	69,00
26.01.2024	Jahresband peak OTC	196,38	79,60
02.02.2024	Jahresband base OTC	157,75	67,50

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 bestellt	3.379 MWh	Gesamtmenge Termin + PPA	3.379 MWh
Spotmarktausgleich	6.596 MWh	Spotmarktausgleich	6.107 MWh
Gesamtmenge Termin + PPA	237.587 MWh	Gesamtmenge Termin + PPA	209.930 MWh
Gesamtkosten Spotmarkt	451.689 €	Gesamtkosten Spotmarkt	418.011 €
Summe Energiekosten	689.276 €	Summe Energiekosten	687.932 €



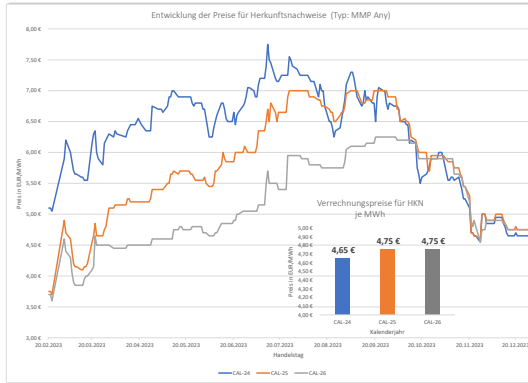
Fazit
Der voraussichtliche Durchschnittspreis konnte um 0,01 Cent/kWh verbessert werden. Rund 39% der Prognosemenge sind nun gestrichelt abgesichert.

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 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 Autor, 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.

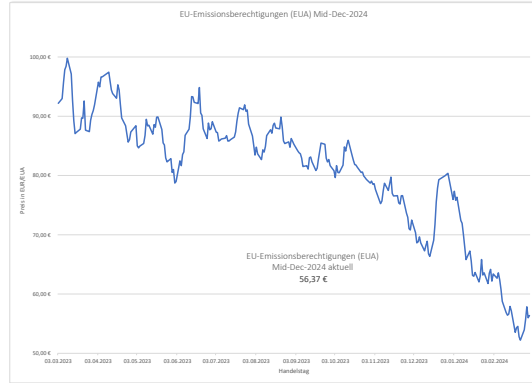


Green Markets

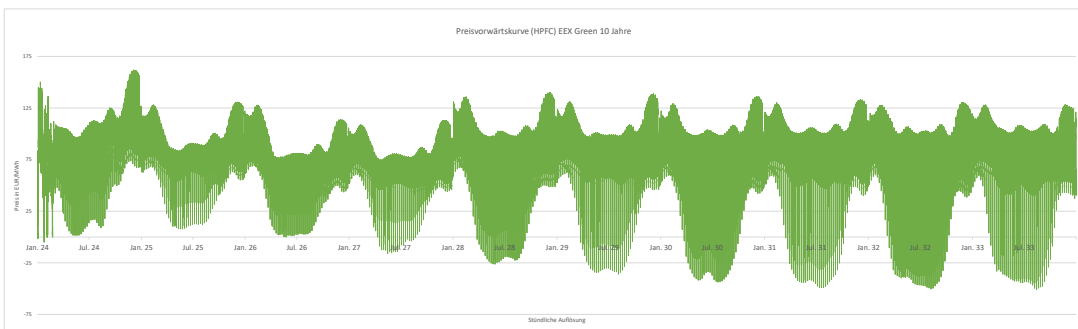
Preise für Herkunftsnachweise Strom



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 HPFC-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.stertkuhl@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