

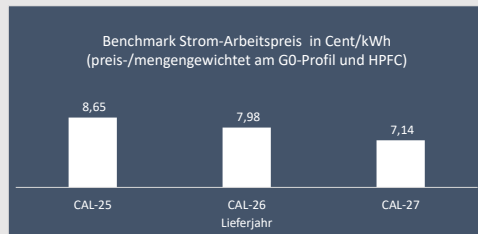


Exklusiv für  
succedo | power care Kunden



## Ausgabe der KW 15 - 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

+++ Strompreise ziehen weiter an +++ Warten auf die militärische Reaktion des Iran +++  
 +++ CO2-Preis steigt um 12% in den letzten Tagen an +++ Risiko für steigende Preise nimmt zu +++  
 +++ Hinweis auf (Online-) Seminare zur Beschaffung im April 2024 +++

Mehr Informationen erhalten Sie bei unseren Mitarbeitenden oder im Internet unter [www.succedo-beratung.de](http://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	85,67 €	↑ 7,9%	↑ 15,6%
Lieferjahr 2026	78,18 €	↑ 7,8%	↑ 15,0%
Lieferjahr 2027	70,04 €	→ 4,3%	↑ 10,3%
Q2-2024	55,05 €	→ 3,1%	→ 0,1%
Q3-2024	69,76 €	→ 3,0%	↑ 12,0%
Spot April	53,62 €	↓ 17,0%	Spotmarks im Vergleich April zu März (arbitragesches Mittel)

Hinweis auf kommende Veranstaltungen: PPA-Seminar am 19.04.2024

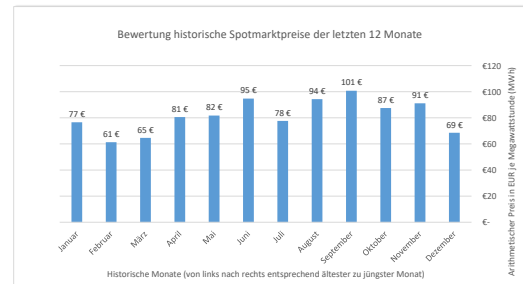
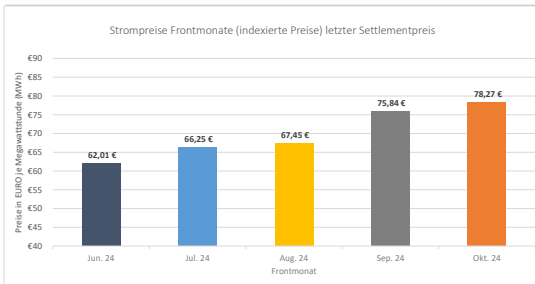
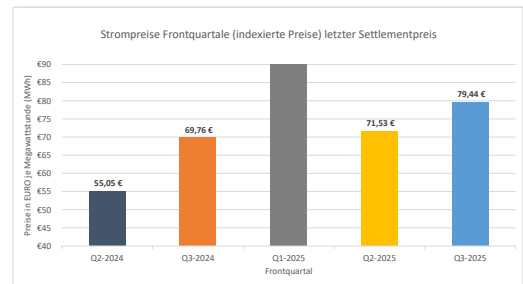
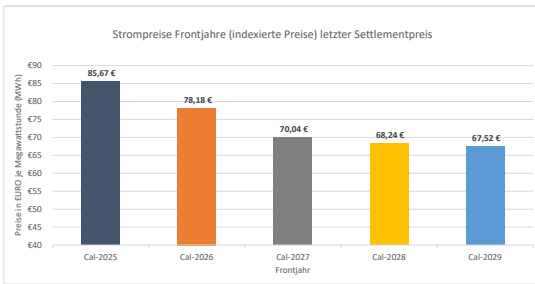
Der große weiße Elefant im Raum: Power Purchase Agreements, kurz PPA. Am 19.04.2024 findet unser PPA-Seminar **"Mit einem PPA die Strompreise langfristig absichern und Energie hochwertig grün stellen"** statt. Wir bieten die Teilnahme vor Ort in Steinfurt auf dem Campus der FH Münster oder auch online an. Die Teilnahme ist für Sie kostenfrei. Registrierungsmöglichkeiten auf unserer Homepage. [LIE](#)

Online-Seminar „Strombeschaffung 2025 bis 2028“ (kostenfrei) am 25.04.2024

Die Marktpreise am Termin- und Spotmarkt verändern sich im Zuge der Neuausrichtung der Stromerzeugung mit Erneuerbaren Energien in Deutschland fundamental. Zusätzlich nehmen die Risiken am Weltmarkt deutlich zu. Wie Einkaufsverantwortliche darauf reagieren können, behandeln wir im Online-Seminar **"Strombeschaffung 2025 bis 2028"** am 25.04.2024. Registrierungsmöglichkeiten auf unserer Homepage. [LIE](#)

Markteinschätzung und Handlungsoptionen

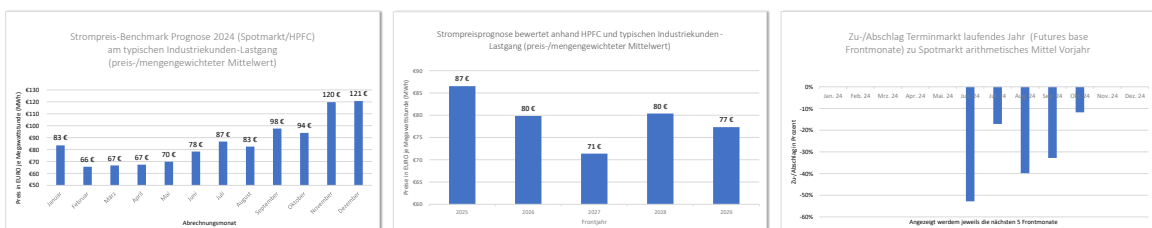
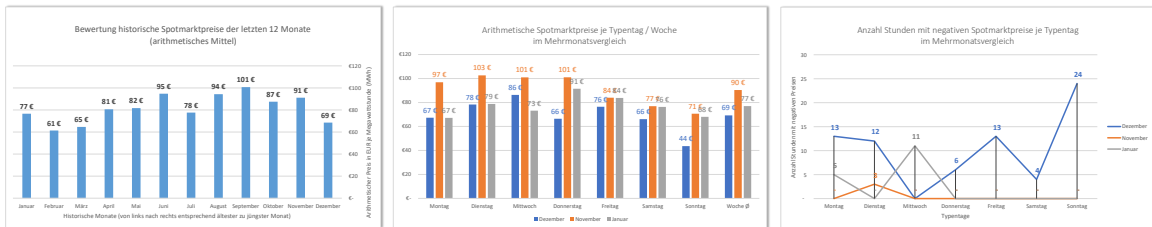
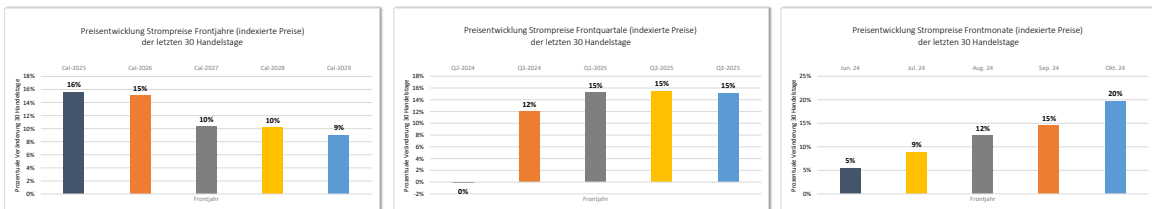
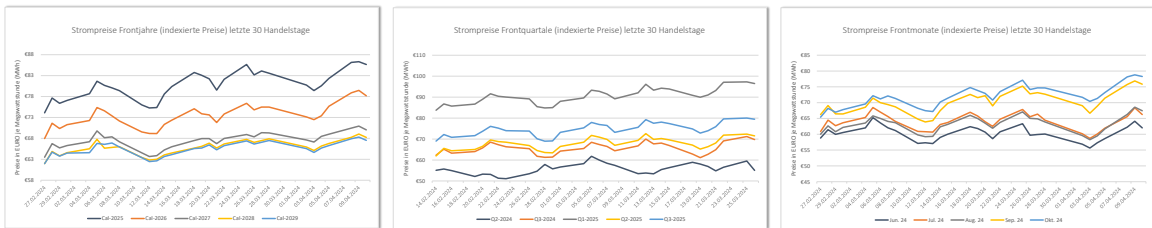
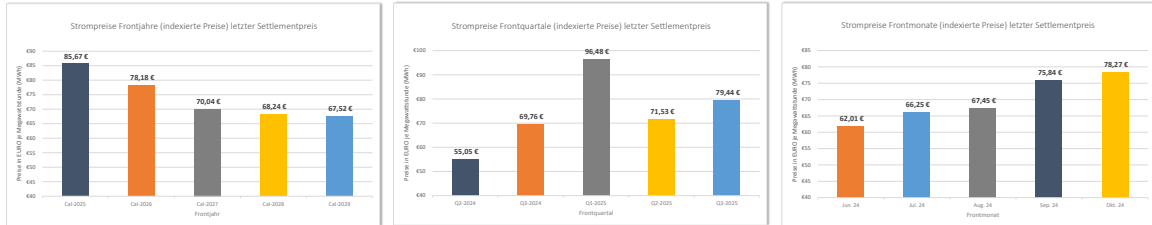
Preisentwicklung	Die Strompreise im Großhandel sind in den letzten 30 Tagen deutlich um mehr als 15% gestiegen. Der hohe Anstieg betrifft insbesondere das Lieferjahr 2025 und 2026. Auch aktuell verstärkt sich der Preisdruck durch steigende CO2-Preise sowie die drohende militärische Reaktion des Iran auf die Bombardierung der iranischen Botschaft in Syrien. Insgesamt hat sich die Trendwende seit Ende Februar 2024 manifestiert.
Chancen und Risiken	Wir sehen mit Sorge am kurzen Ende mögliche starken Preisausschläge bedingt durch die militärische Eskalation zwischen Israel und dem Iran. Hier haben die USA bereits deutlich gemacht, dass man in jedem Fall Israel militärischen Beistand leisten wird. Angesichts der nahen US-Wahlen ist eine harte Antwort auf einen iranischen Angriff auf israelische oder US-amerikanische Einrichtungen zu erwarten. Selbst ein NATO-Bündnisfall wäre bei einem massiven militärischen Angriff des Irans auf Standorte und Einrichtungen der USA nicht ausgeschlossen. Auch der Drohnenangriff auf das Atomkraftwerk Saporischschja vor wenigen Tagen verstärkt die Risikowahrnehmung.
Handlungsoptionen	Wir empfehlen risikoaversen Unternehmen, besonders am kurzen Ende die Eindeckung von offenen Mengen vorzunehmen. Hier namentlich der Zeitraum Mai und Juni. Die aktuellen Einstandspreise sind mit Preisen zwischen 60 und 70 EUR/MWh noch attraktiv. Auch eine Teileindeckung base für die Frontjahre ist opportun. Wer hingegen Chancen sucht, wird weiter Mengen im Spotmarkt halten.



**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. Dies 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 vorstrafbares oder grob fahrlässiges Verhalten vor. Insbesondere übernimmt succedo keine Garantie dafür, dass genannte Prognosen eintreffen oder Kursziele erreicht werden.



Strommarkt-Charts in der Übersicht



**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

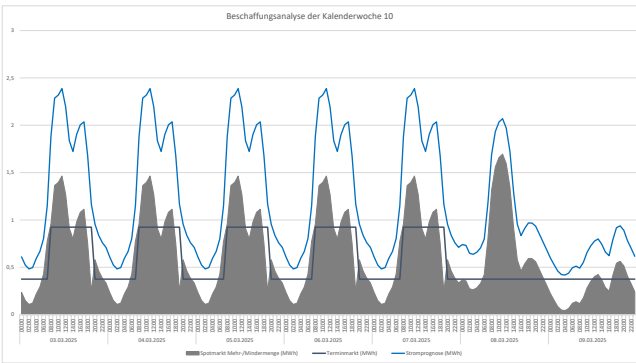


### Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

Das Musterportfolio Strom umfasst 10.000 MWh. Basis ist das BDEW Profil G.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 Preiswärtskurve 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 Verfügen 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:

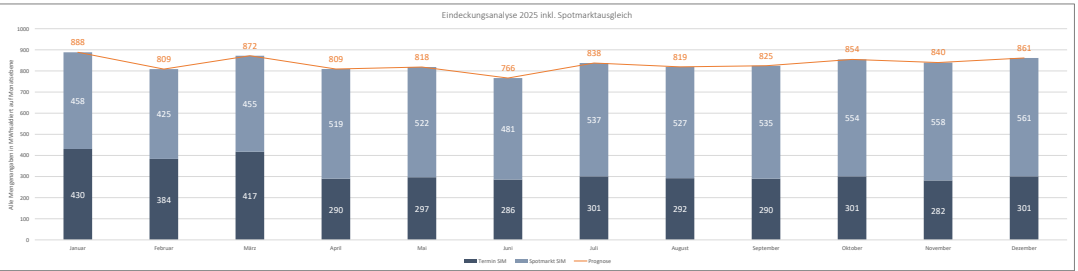
Es wurden keine neuen Terminmarktbeschaffungen vorgenommen.

### Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Ergebnis		Ergebnis	
Jahresband base	274,69	8,01	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Jahresband peak	348,67	9,05	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q1-Band base	100,00	8,60	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q1-Band peak	200,00	10,02	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q2-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh

Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Ergebnis		Ergebnis	
Jahresband base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Jahresband peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q1-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q1-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q2-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q2-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q3-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q3-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q4-Band base	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh
Q4-Band peak	-	-	Cent/kWh	Ergebnis	Cent/kWh

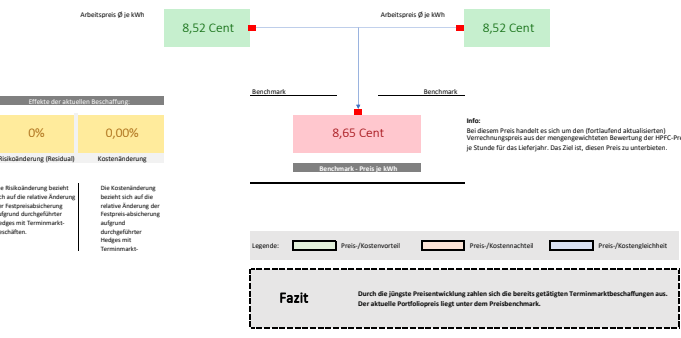


### Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	199,24	91,00
27.02.2024	Jahresband base OTC	78,24	78,24
27.02.2024	Jahresband peak OTC	88,47	88,47
08.03.2024	Q1 base band 2025 Settlement	86,00	86,00
08.03.2024	Q1 peak band 2025 Settlement	103,40	103,40
13.03.2024	Q2 peak band 2025 Settlement	100	97,00

### 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	3.870 MWh	Gesamtmenge Termin	3.870 MWh
Spotmarktausgleich	6.130 MWh	Spotmarktausgleich	6.130 MWh
Gesamtkosten Terminmarkt	326.676 €	Gesamtkosten Termin	326.676 €
Gesamtkosten Spotmarkt	526.747 €	Gesamtkosten Spotmarkt	526.747 €
Summe Energiekosten	853.423 €	Summe Energiekosten	853.423 €



**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 2026

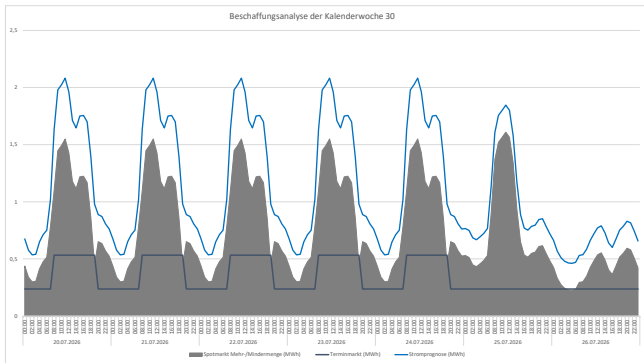


### Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 Terminkaufgeschäfte. Die verbleibende Beschaffungsmenge kann im Spotmarkt verbleiben. Außerordentliche Mehr-/Mindermengenabweichungen (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 Terminkaufgeschäfte 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. Terminkaufgeschäften können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preisezone EEX DE-LU / German Power Futures.

**Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar !**

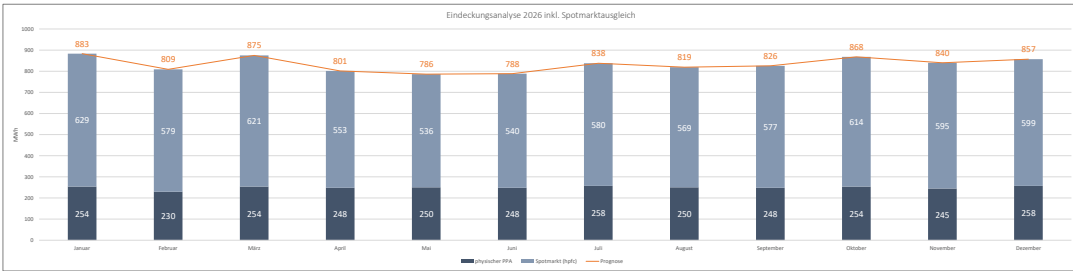


So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Keine Eindeckung in der vergangenen Woche

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	236,28	Jahresband base	7,22	Arbeits kWh	2.069.813
Jahresband peak	296,08	Jahresband peak	8,26	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band base	-	Q1-Band base	-	Arbeits kWh	327.323
Q1-Band peak	-	Q1-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q2-Band base	-	Q2-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q2-Band peak	-	Q2-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q3-Band base	-	Q3-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q3-Band peak	-	Q3-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q4-Band base	-	Q4-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q4-Band peak	-	Q4-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Neue Beschaffungen (nur die realisierten Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	Jahresband base	-	Arbeits kWh	-
Jahresband peak	-	Jahresband peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band base	-	Q1-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q1-Band peak	-	Q1-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q2-Band base	-	Q2-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q2-Band peak	-	Q2-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q3-Band base	-	Q3-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q3-Band peak	-	Q3-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q4-Band base	-	Q4-Band base	-	Arbeits kWh	-
Q4-Band peak	-	Q4-Band peak	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh

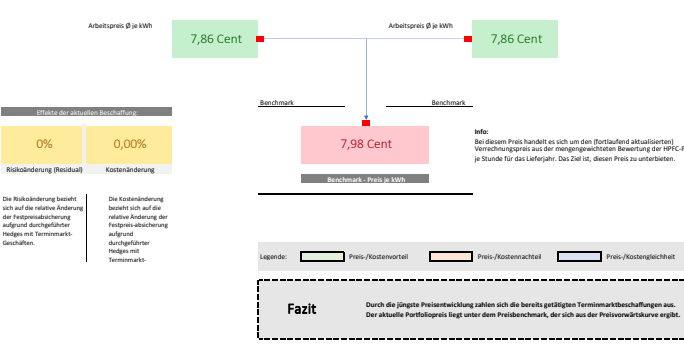


### Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	2.997 kWh	Gesamtmenge Termin	2.997 kWh
Spotmarktausgleich	6.993 kWh	Spotmarktausgleich	6.993 kWh
Gesamtkosten Terminmarkt	236.003 2%	Gesamtkosten Termin	236.003 2%
Gesamtkosten Spotmarkt	559.038 71%	Gesamtkosten Spotmarkt	559.038 71%
Summe Energiekosten	795.041 €	Summe Energiekosten	795.041 €



**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 Terminkaufprodukten 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

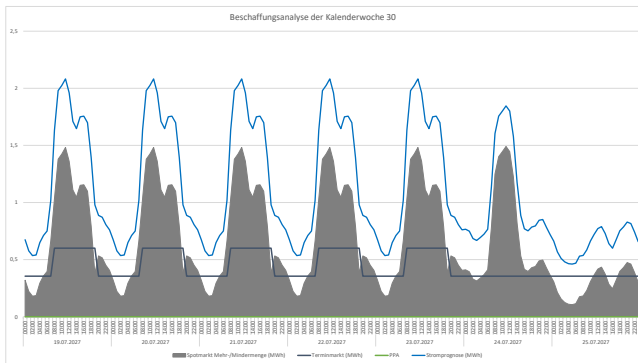


### Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 Terminkaufgeschäfte. 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 2027. Daher sind auch während der Belieferungsphase Terminkaufgeschäfte für den jeweils anstehenden Frontmonat möglich. Zur Verfügung stehen grundsätzlich Jahres-, Quartals- und Monatsfuturs base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminkaufmenge ist dabei eine kWh. Terminkaufbeschaffungen können als OTC- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!

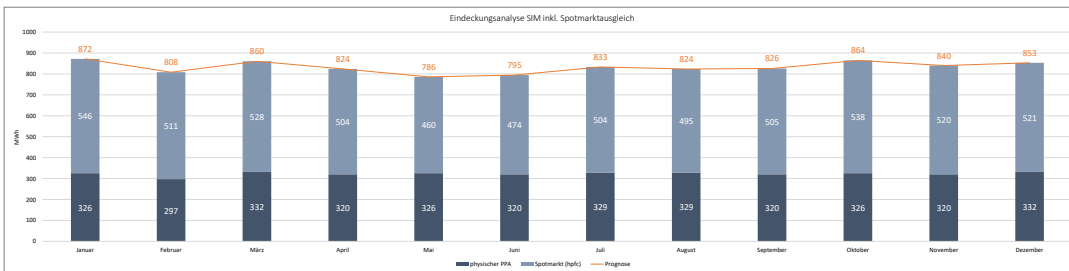


So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Keine Eindeckung in der vergangenen Woche

Preise und Mengen der Beschaffungen

Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation)				Ergebnisse (Bisherige Beschaffung)	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	354,94	Arbeits kWh	6,75	Arbeits kWh	3.109,274
Jahresband peak	245,47	Arbeits kWh	7,80	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	358,812
Q1-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q2-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q2-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q3-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q3-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q4-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q4-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen)				Ergebnisse neue Beschaffung	
Leistung kWh	Cent/kWh	Leistung kWh	Cent/kWh	Erdeckung base (Jahr)	Cent/kWh
Jahresband base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Jahresband peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q1-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q1-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q2-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q2-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q3-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q3-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh
Q4-Band base	-	Arbeits kWh	-	Arbeits kWh	-
Q4-Band peak	-	Arbeits kWh	-	Erdeckung peak (Jahr)	Cent/kWh

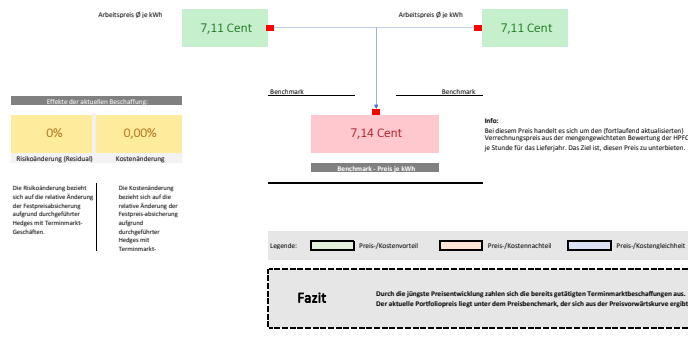


### Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

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	196,18	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	3.878 MWh	Gesamtmenge Termin + PPA	3.878 MWh
Spotmarktausgleich	6.107 MWh	Spotmarktausgleich	6.107 MWh
Gesamtkosten Terminmarkt	299.912 €	Gesamtkosten Termin + PPA	299.912 €
Gesamtkosten Spotmarkt	440.070 €	Gesamtkosten Spotmarkt	440.070 €
Summe Energiekosten	739.982 €	Summe Energiekosten	739.982 €

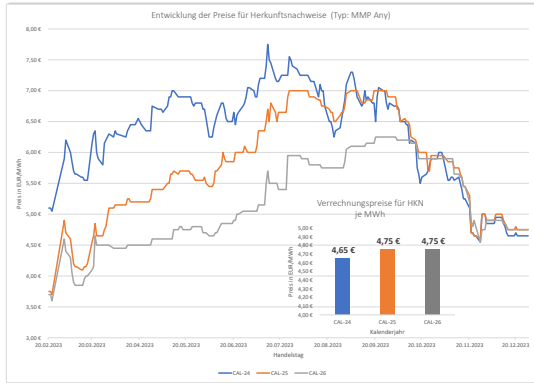


**Rechtliche Hinweise:** Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Überzeugungen, Pläne, Einschätzungen oder Prognosen darstellen, wie dies durch Wörter wie erwartet, möglich, und geschätzt wird. Daher sollten 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 Terminkaufprodukten 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. die 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 und Kurzzeile erreicht werden.

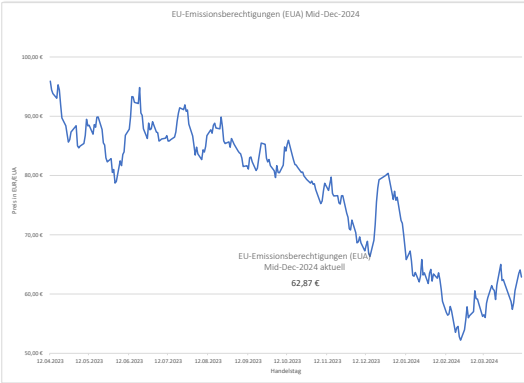


## Green Markets

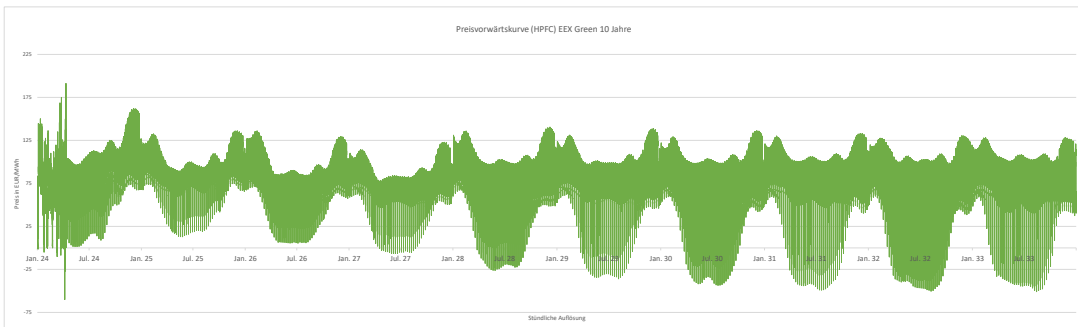
### Preise für Herkunftsnachweise Strom



### 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](mailto:urs.neuhoeffler@succedo-beratung.de)



**Elisabeth Stertkuhl**  
Kundenberaterin  
Telefon: 02551 / 98 671 - 105  
E-Mail: [elisabeth.stertkuhi@succedo-beratung.de](mailto:elisabeth.stertkuhi@succedo-beratung.de)



**Sarah Giemsa**  
Assistentin der Geschäftsführung  
Telefon: 02551 / 98 671 - 121  
E-Mail: [sarah.giemsa@succedo-beratung.de](mailto: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](http://www.succedo-beratung.de)