

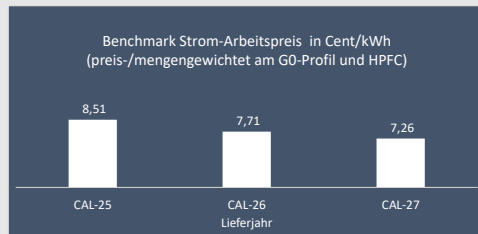


Exklusiv für
succedo | power care Kunden



Ausgabe der KW 5 - 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 für 2025, 26 und 27 stabilisieren sich +++ Abwärtsbewegung auch bei CO₂-Preisen gestoppt +++
+++ 5-Tage-Trend wechselt auf seitwärts +++ bis zu 20% der Prognosemenge im Musterportfolio eingedeckt +++
+++ Spotmarkt verliert voraussichtlich durch windreiches Wetter +++

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 | 81,87 € | → -2% | ↘ -4% |
| Lieferjahr 2026 | 74,98 € | → -4% | ↘ -17% |
| Lieferjahr 2027 | 71,10 € | → -3% | ↘ -18% |
| Q2-2024 | 62,50 € | ↘ -8% | ↘ -21% |
| Q3-2024 | 71,47 € | ↘ -7% | ↘ -23% |
| Spot Januar | 77,02 € | ↗ 12% | Spotmarkt im Vergleich Januar zu Dezember (arithmetisches Mittel) |

Ungelöste Kraftwerksstrategie droht absehbar neue Kosten für Stromverbraucher.

Die Ampel-Koalition liebäugelt mit einem Ausstieg aus der Kohle ab 2030. Doch ohne schaltbare Kraftwerke wird die Grundversorgung gefährdet. Darum sollen übergangsweise 50 bis 60 neue Gas-Kraftwerke mit einer Leistung von 25 GW gebaut werden. Allein, die womöglich kurze Betriebszeit (mit fossilen Erdgas) von einer Dekade oder weniger macht den Bau und Betrieb solcher Gas-Kraftwerke unrentabel. Wie geht es weiter? Mehr im Fachbeitrag (Download PDF, Link)

Markt: Gas- und Strompreise sollten Boden gefunden haben

Im Marktkommentar berichtet Frau Stertkuhl über die kurz- und mittelfristigen Einflussfaktoren auf die Strom- und Gaspreise. Positiv: Die kurzfristig wirksame Stromerzeugung durch Wind und Solar wird sich kostenseitig positiv auf die Spotmarktpreise auswirken. Insgesamt aber mehrhen sich die Zeichen für eine Bodenbildung, insbesondere getrieben durch stabilisierte Gaspreise und erhöhte Nachfrage aus Asien. Mehr im Fachbeitrag (Download PDF, Link)

Markteinschätzung und Handlungsoptionen

Preisentwicklung

Die mittelfristigen Terminmarktpreise für die Jahresbänder 2025 bis 2027 haben ihren Abwärtstrend gestoppt und tendieren derzeit seitlich. Dem entgegen sind die kurzfristigen Futures nach wie vor im tief roten Bereich. Die europäischen CO₂-Preise haben am 26.01.2024 nach zeitweilichen Preisverfall wieder das Niveau der Vorwoche erreicht. Treiber sind hier die Gaspreise (Bodenbildung scheint erreicht) als auch Wetterdaten.

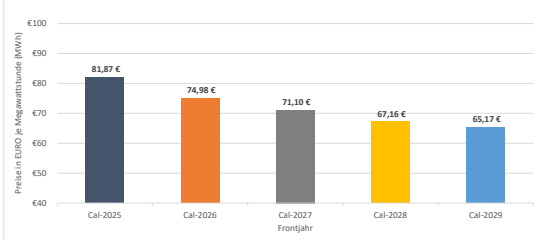
Chancen und Risiken

Einige Risikoindikatoren zeigen mittlerweile nach oben: Einerseits kommt Druck auf die Gaspreise insbesondere durch zunehmende Marktnachfrage nach LNG aus China. Andererseits wird absehbar eine deutliche Trendumkehr bei den europäischen CO₂-Preisen gerechnet. Auch die konjunkturell bedingten niedrigeren Energieverbräuche könnten im Laufe des 2. Halbjahres zu Ende gehen. Insgesamt sehen wir eine Umkehr in der Chancen-/Risikoverteilung in der vergangenen Woche. Das Gas ist sinnbildlich halb leer und die Risikoversorge übersteigt die Chancen auf fallende Terminmarktpreise. Am kurzen Ende (nächste 2-6 Monate) hingegen lockt der Spotmarkt mit weiterhin attraktiven Preisen.

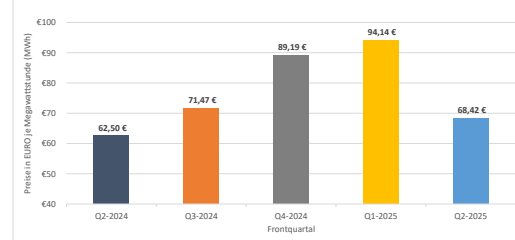
Handlungsoptionen

Wir haben die Trendumkehr im kurzfristigen 5-Tage-Trend zum Anlaß genommen, das Musterportfolio anteilig einzudecken. Und zwar mit einer Strategie, bei dem günstigsten Preisen (für 2027) einen hohen Anteil von 20% einzudecken, bei dem im Vergleich höchsten Preisen (für 2025) einen kleineren Anteil von 10% der Prognosemenge und für das verbleibende Jahr 2026 einen Anteil von 15% zu fixieren. Dies gilt sowohl für den base als auch den peak Anteil.

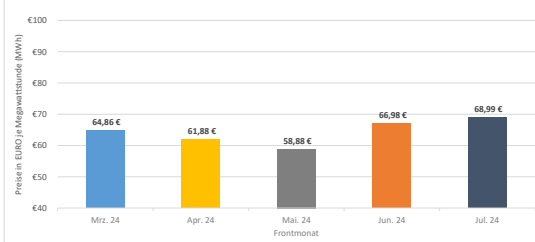
Strompreise Frontjahre (indizierte Preise) letzter Settlementpreis



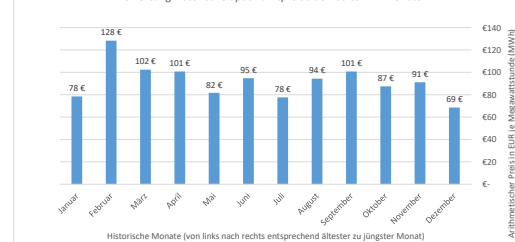
Strompreise Frontquartale (indizierte Preise) letzter Settlementpreis



Strompreise Frontmonate (indizierte Preise) letzter Settlementpreis



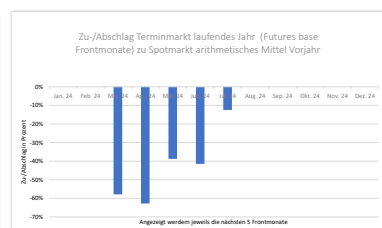
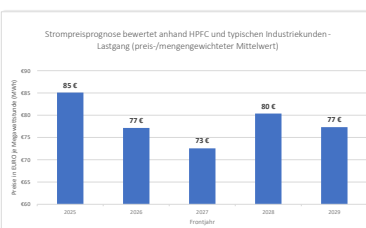
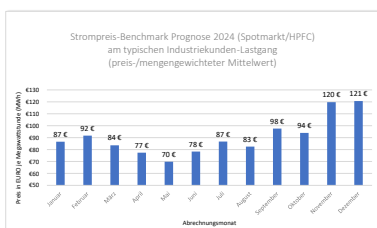
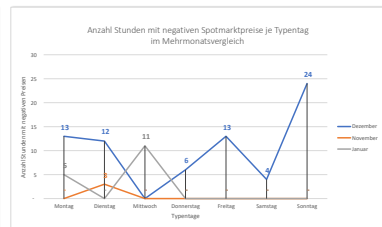
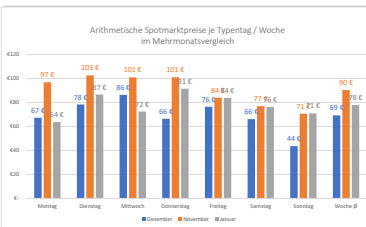
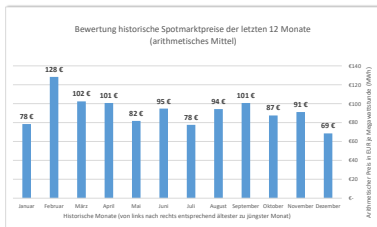
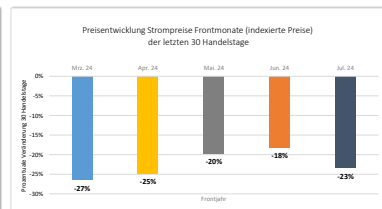
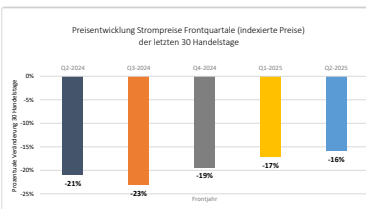
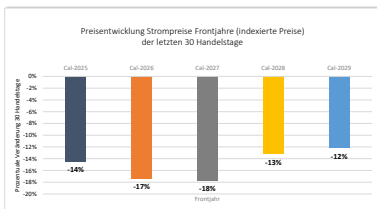
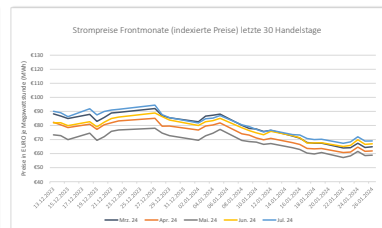
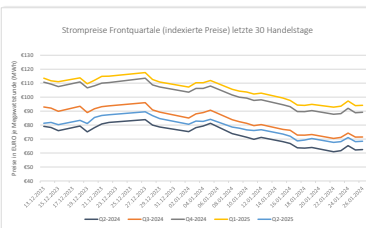
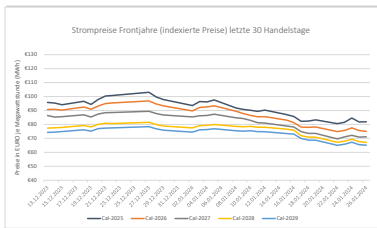
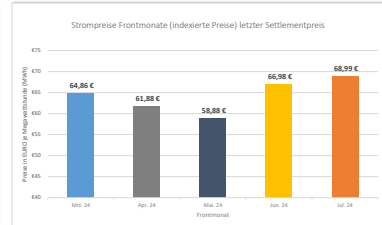
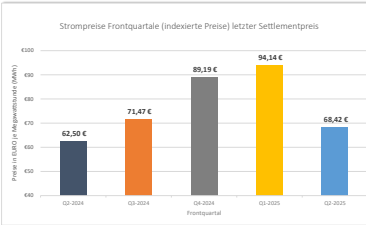
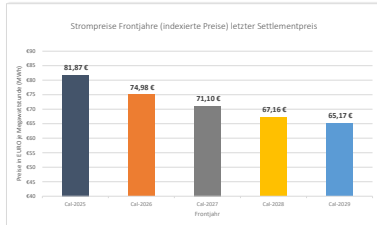
Bewertung historische Spotmarktpreise der letzten 12 Monate



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 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 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



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

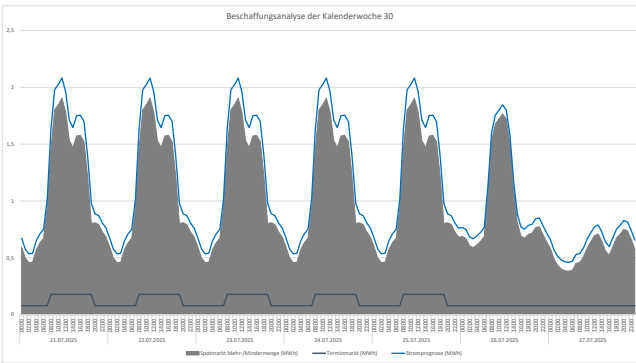


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/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 Terminmarktmenge 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 wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

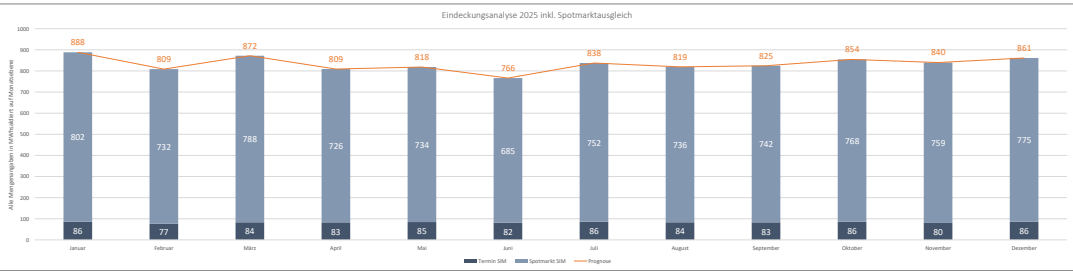
Wie in der Vorwoche angekündigt, hat sich das Lieferjahr 2025 im Preis stabilisiert. Der 5-Tage-Trend ist nun seitwärts. Wir haben diese Entwicklung zum Anlass genommen und 10% der Jahresprognose sowohl im base wie auch im peak-Bereich einzudecken.

Dies ist ein Einkauf zur Preisabsicherung.

Preise und Mengen der Beschaffungen

| Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation) | | | | Ergebnisse (Bisherige Beschaffung) | | | |
|--|----------|----------|----------|------------------------------------|-------------|----------|----------|
| Leistung kWh | Cent/kWh | Cent/kWh | Cent/kWh | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Jahresband base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Jahresband peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q1-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q1-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q2-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q2-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q3-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q3-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q4-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Q4-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |

| Neue Beschaffungen (nur die erdeckbaren Mengen) | | | | Ergebnisse neue Beschaffung | | | |
|---|----------|----------|----------|---|--|----------------------------|----------|
| Leistung kWh | Cent/kWh | Cent/kWh | Cent/kWh | Erdeckung base (Jahr) | Arbeits kWh | Cent/kWh | Cent/kWh |
| Jahresband base | 78,54 | 7,98 | 7,98 | Erdeckung peak (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Jahresband peak | 99,82 | 9,04 | 9,04 | Erdeckung base (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q1-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q1-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q2-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q2-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q3-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q3-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q4-Band base | - | - | - | Erdeckung peak (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |
| Q4-Band peak | - | - | - | Erdeckung base (Jahr) <td>Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td></td> | Arbeits kWh <td>Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> </td> | Cent/kWh <td>Cent/kWh</td> | Cent/kWh |

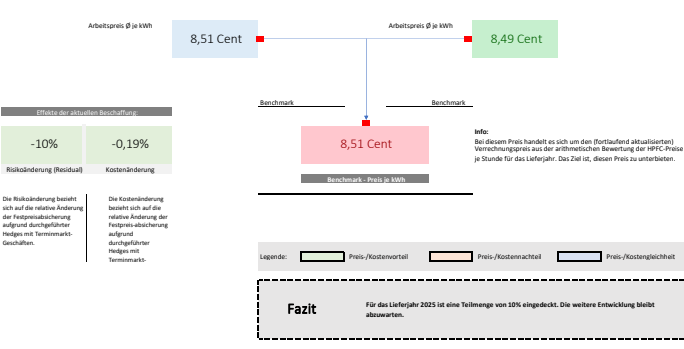


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

| 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 | 99,82 | 9,04 |

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 | 10.000 | kWh | 1.000 | Gesamtmenge Termin | 9.000 | kWh | 9.000 |
| Spotmarktausgleich | 10.000 | kWh | 9.000 | Spotmarktausgleich | 1.000 | kWh | 1.000 |
| Gesamtkosten Terminmarkt | 850.877 | 100% | 85,1 | Gesamtkosten Termin | 83.154 | 10% | 83,154 |
| Gesamtkosten Spotmarkt | 850.877 | 100% | 85,1 | Gesamtkosten Spotmarkt | 766.085 | 90% | 766,085 |
| Summe Energiekosten | 850.877 | EUR | 85,1 | Summe Energiekosten | 849.249 | EUR | 84,9 |



Rechtliche Hinweise: Unsere veröffentlichten Inhalte enthalten oft zukunftsgerichtete Aussagen, d.h. Aussagen oder Diskussionen, die Vorhersagen, Erwartungen, Prognosen, 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 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 und Kurzzeite erreicht werden.



Musterportfolio Strom für das Lieferjahr 2026

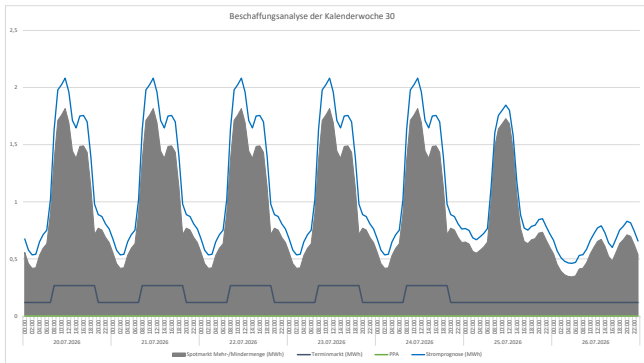


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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-/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 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 Terminmarktmenge 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 wurde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

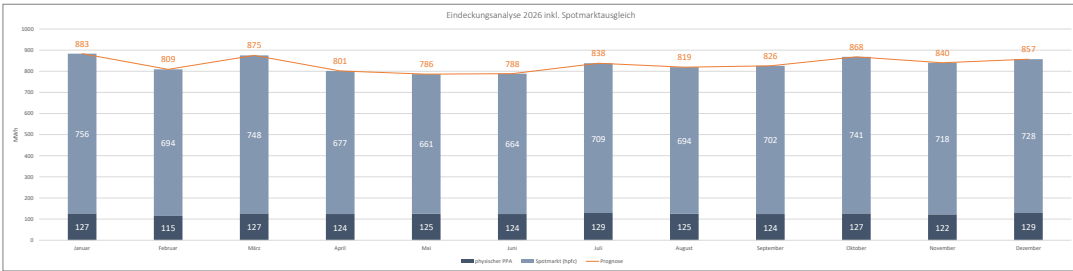
Wie in der Vorwoche angekündigt, hat sich das Lieferjahr 2026 im Preis stabilisiert. Der 5-Tage-Trend ist nun **setztwärts**. Wir haben diese Entwicklung zum Anlaß genommen und 15% der Jahresprognose sowohl im base wie auch im peak-Bereich einzudecken.

Dies ist ein Einkauf zur Preisabsicherung.

Preise und Mengen der Beschaffungen

| Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation) | | | | Ergebnisse (Bisherige Beschaffung) | | | |
|--|---|---|---|------------------------------------|-----------|----------|------|
| Jahresband base | - | - | - | Endeckung base (Jahr) | - | - | - |
| Jahresband peak | - | - | - | Arbeits kWh | - | - | - |
| Q1-Band base | - | - | - | Endeckung peak (Jahr) | - | - | - |
| Q1-Band peak | - | - | - | Arbeits kWh | - | - | - |
| Q2-Band base | - | - | - | Residualrechnung Spot | - | - | - |
| Q2-Band peak | - | - | - | Kauf kWh | 9.990.413 | Cent/kWh | 7,71 |
| Q3-Band base | - | - | - | Arbeits kWh | - | - | - |
| Q3-Band peak | - | - | - | Verkauf kWh | - | - | - |
| Q4-Band base | - | - | - | Q4-Band peak | - | - | - |
| Q4-Band peak | - | - | - | Q4-Band peak | - | - | - |

| Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen) | | | | Ergebnisse neue Beschaffung | | | |
|--|--------|------|---|-----------------------------|-----------|----------|------|
| Jahresband base | 118,14 | 7,31 | - | Endeckung base (Jahr) | - | - | - |
| Jahresband peak | 148,04 | 8,45 | - | Arbeits kWh | 1.034.907 | Cent/kWh | 7,37 |
| Q1-Band base | - | - | - | Endeckung peak (Jahr) | - | - | - |
| Q1-Band peak | - | - | - | Arbeits kWh | 453.855 | Cent/kWh | 8,45 |
| Q2-Band base | - | - | - | Residualrechnung Spot | - | - | - |
| Q2-Band peak | - | - | - | Kauf kWh | - | - | - |
| Q3-Band base | - | - | - | Arbeits kWh | 8.491.811 | Cent/kWh | 7,37 |
| Q3-Band peak | - | - | - | Verkauf kWh | - | - | - |
| Q4-Band base | - | - | - | Q4-Band peak | - | - | - |
| Q4-Band peak | - | - | - | Q4-Band peak | - | - | - |

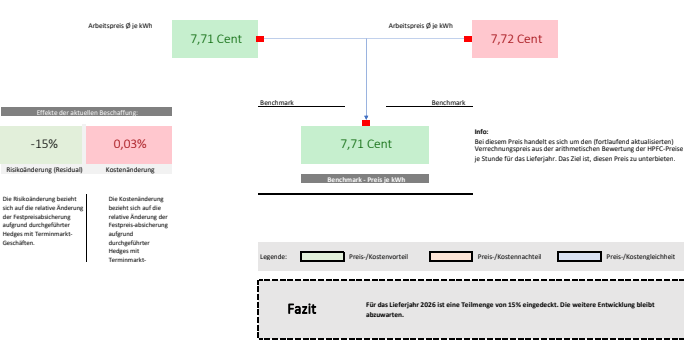


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

| 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 |

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 | 1.499 | kWh | - |
| Spotmarktausgleich | - | kWh | - | Spotmarktausgleich | 8.492 | kWh | - |
| Gesamtmenge Terminmarkt | 0% | - | - | Gesamtmenge Termin | 115.483 | 10% | - |
| Gesamtkosten Spotmarkt | 770.621 | 100% | - | Gesamtkosten Spotmarkt | 655.348 | 85% | - |
| Summe Energiekosten | 770.621 | EUR | - | Summe Energiekosten | 770.831 | EUR | - |



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 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, Marktübersichtungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Marktübersichtungen, 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

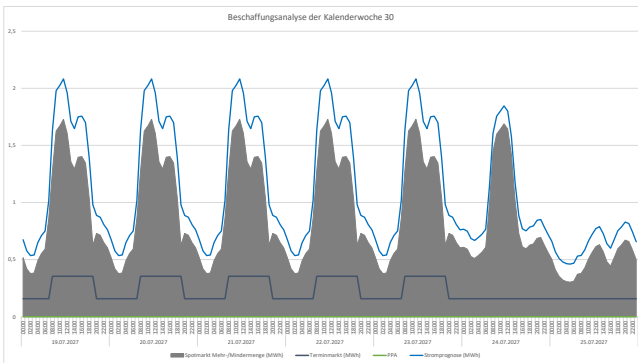


Beschaffungsziele und Einkaufsstrategie

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 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 Monatsfutures base bzw. peak, welche getrennt gekauft werden können. Die kleinste Terminkaufmenge ist dabei eine kWh. Terminkaufbeschaffungen können als OT- oder Settlement-Order ausgeführt werden. Preise von EEX DE-LU / German Power Futures.

Dieses Musterportfolio stellt keine Einkaufsempfehlung dar!



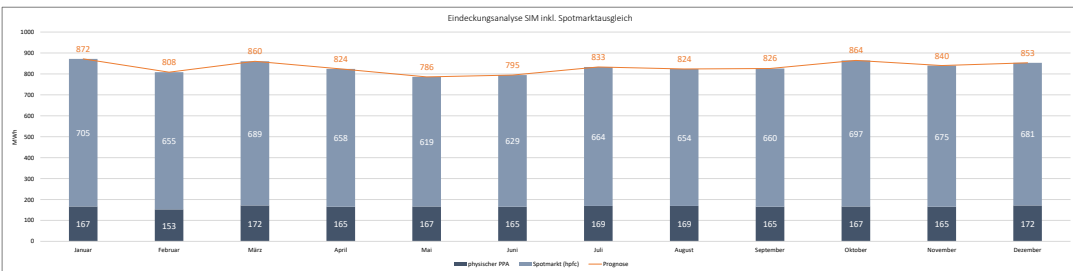
So würde das Musterportfolio Strom in der vergangenen Woche neu bewirtschaftet:

Wie in der Vorwoche angekündigt, hat sich das Lieferjahr 2027 im Preis stabilisiert. Der 5-Tage-Trend ist nun seitwärts. Wir haben diese Entwicklung zum Anlass genommen und 20% der Jahresprognose sowohl im base wie auch im peak-Bereich einzudecken.

Dies ist ein Einkauf zur Preisabsicherung.

Preise und Mengen der Beschaffungen

| Zusammenfassung der bisherigen Beschaffung (IST-Situation) | | | | Ergebnisse (Bisherige Beschaffung) | | | |
|--|----------------|------------------------|------------------------|------------------------------------|----------------|------------------------|------------------------|
| Leistung kWh | GenK kWh | Preis Cent/kWh | Erdeckungs base (Jahr) | Arbeits kWh | GenK kWh | Preis Cent/kWh | Erdeckungs peak (Jahr) |
| Jahresband base | - | - | - | - | - | - | - |
| Jahresband peak | - | - | - | - | - | - | - |
| Q1-Band base | - | - | - | - | - | - | - |
| Q1-Band peak | - | - | - | - | - | - | - |
| Q2-Band base | - | - | - | - | - | - | - |
| Q2-Band peak | - | - | - | - | - | - | - |
| Q3-Band base | - | - | - | - | - | - | - |
| Q3-Band peak | - | - | - | - | - | - | - |
| Q4-Band base | - | - | - | - | - | - | - |
| Q4-Band peak | - | - | - | - | - | - | - |
| Neue Beschaffungen (für die restlichen Mengen) | | | | Ergebnisse neue Beschaffung | | | |
| Leistung kWh | Preis Cent/kWh | Erdeckungs base (Jahr) | Arbeits kWh | GenK kWh | Preis Cent/kWh | Erdeckungs peak (Jahr) | |
| Jahresband base | 157,75 | 6,96 | 1.381.884 | 7.988 | 6,90 | 1.381.884 | |
| Jahresband peak | 196,38 | 7,96 | 615.058 | 7,96 | 6,90 | 615.058 | |
| Q1-Band base | - | - | - | - | - | - | |
| Q1-Band peak | - | - | - | - | - | - | |
| Q2-Band base | - | - | - | - | - | - | |
| Q2-Band peak | - | - | - | - | - | - | |
| Q3-Band base | - | - | - | - | - | - | |
| Q3-Band peak | - | - | - | - | - | - | |
| Q4-Band base | - | - | - | - | - | - | |
| Q4-Band peak | - | - | - | - | - | - | |

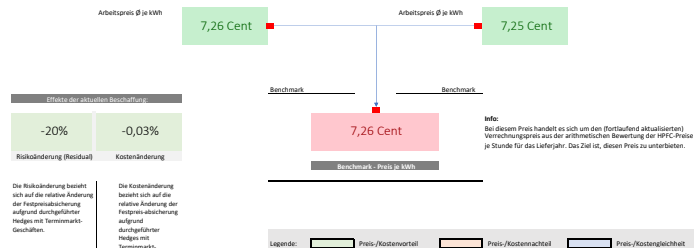


Logbuch der Beschaffung (aktueller Stand)

| Orderdatum | 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 |

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 | 9.985 kWh | Gesamtmenge Termin + PPA | 1.997 kWh |
| Spotmarktausgleich | 9.985 kWh | Spotmarktausgleich | 7.988 kWh |
| Gesamtmenge Termin + PPA | 0 kWh | Gesamtmenge Termin + PPA | 144.350 kWh |
| Gesamtkosten Spotmarkt | 724.479 € | Gesamtkosten Spotmarkt | 579.936 € |
| Summe Energiekosten | 724.479 € | Summe Energiekosten | 724.286 € |



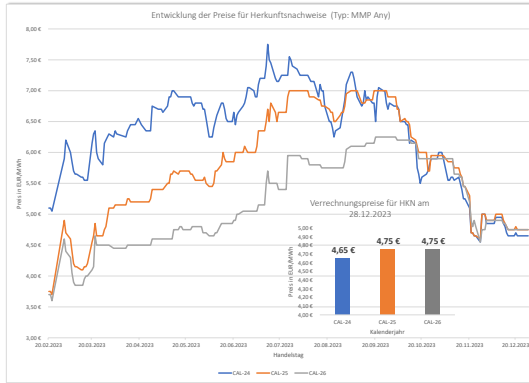
Fazit Für das Lieferjahr 2027 ist eine Teilmenge von 20% eingedeckt. Die weitere Entwicklung bleibt abzuwarten.

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 Marktanschätzungen 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, Marktanschätzungen und anderweitige Informationen. Diese stellen in keiner Weise einen Aufruf zur individuellen oder allgemeinen Nachbildung dar. Die Hintergrundinformationen, Handelsanregungen und Marktanschätzungen, 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.

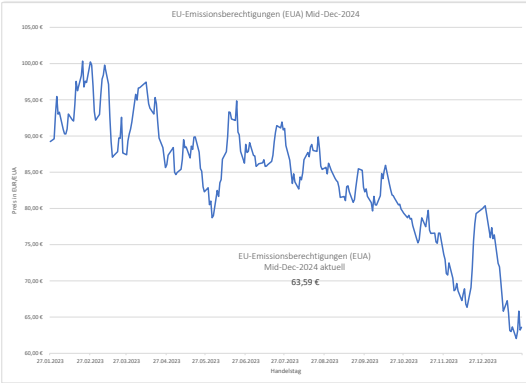


Green Markets

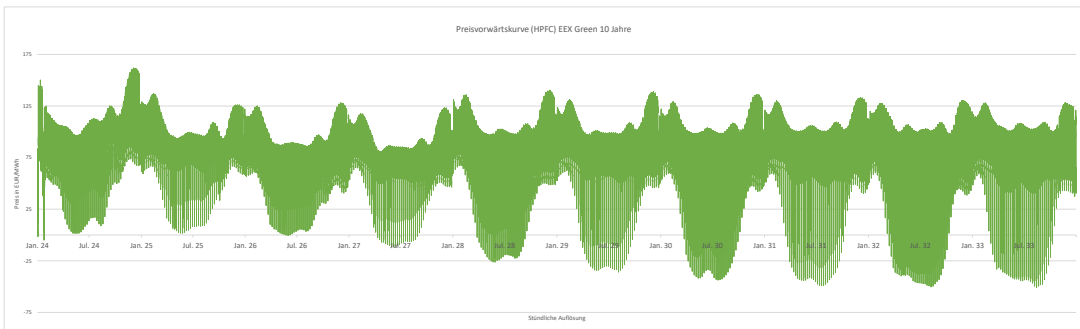
Preise für Herkunftsnachweise Strom



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