

Kunde **Test** Jahresarbeit Prog. **26.798 MWh** Datum und Bearbeiter **10.12.2023 / UNE**

Aktuelle Beschaffungssituation
(IST-Situation)

	Leistung kW	Preis Ø Cent/kWh
Jahresband base	2.000,00	10,00
Jahresband peak	1.000,00	12,00
Q1-Band base	-	-
Q1-Band peak	-	-
Q2-Band base	-	-
Q2-Band peak	-	-
Q3-Band base	-	-
Q3-Band peak	-	-
Q4-Band base	-	-
Q4-Band peak	-	-

Simulierte Beschaffungssituation
(nur die **zusätzlichen** Mengen)

	Leistung kW	Preis Cent/kWh
Jahresband base	500,00	9,20
Jahresband peak	200,00	10,10
Q1-Band base	-	-
Q1-Band peak	-	-
Q2-Band base	-	-
Q2-Band peak	-	-
Q3-Band base	-	-
Q3-Band peak	-	-
Q4-Band base	-	-
Q4-Band peak	-	-

PPA Simulation

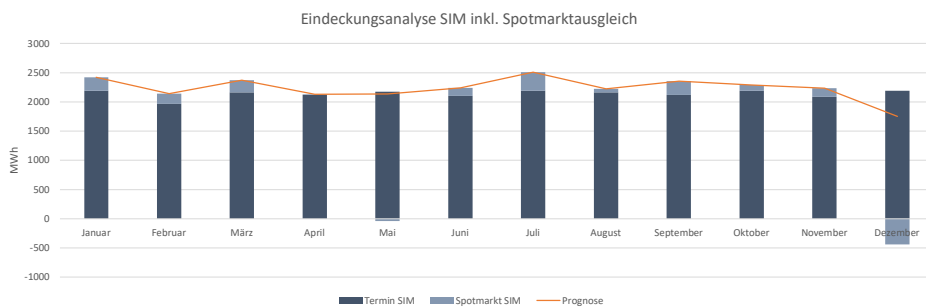
	Profil	Preis Cent/kWh
Fall #1	-	-
Jahresmenge	-	kWh/anno
Fall #2	-	-
Jahresmenge	-	kWh/anno

Ergebnisse der IST-Beschaffung:

Eindeckung base (Jahr)	Arbeit kWh	Preis Ø Cent/kWh
	17.520.000	10,00
Eindeckung peak (Jahr)	Arbeit kWh	Preis Ø Cent/kWh
	3.132.000	12,00
Residualabrechnung Spot	Kauf kWh	Preis Ø Cent/kWh
	8.619.589	10,50
	Verkauf kWh	Preis Ø Cent/kWh
	2.522.013	7,79

Ergebnisse der Simulation:

Planung base (Jahr) (Zusatzmenge)	Arbeit kWh	Preis Ø Cent/kWh
	4.380.000	9,20
Planung peak (Jahr) (Zusatzmenge)	Arbeit kWh	Preis Ø Cent/kWh
	626.400	10,10
Residualabrechnung Spot	Kauf kWh	Preis Ø Cent/kWh
	5.135.936	10,35
	Verkauf kWh	Preis Ø Cent/kWh
	3.996.759	7,97



Aktuelle Beschaffungspreise (EXX Settlement-Preise)

Jahresband base 2025	Preis	Trend	Q3-Band basi	Preis	Trend
	97,07	↘		89,03	↘
Jahresband peak 2025	112,50	↘	Q3-Band pea	96,39	↘
Q1-Band base	114,08	↘	Q4-Band basi	101,90	↘
Q1-Band peak	138,20	↘	Q4-Band pea	126,59	↘
Q2-Band base	83,50	↘	Preisstand	08.12.2023	
Q2-Band peak	89,24	↘	Preisstellung	Settlement	
Spotmarkt aktuell	Ø 12 Monate	Trend	Termin-Präm	Spread	
	94,61	↗		2,60%	(base Jahresband zu Spot)
PFC Lieferjahr 2025	97,08	↘			

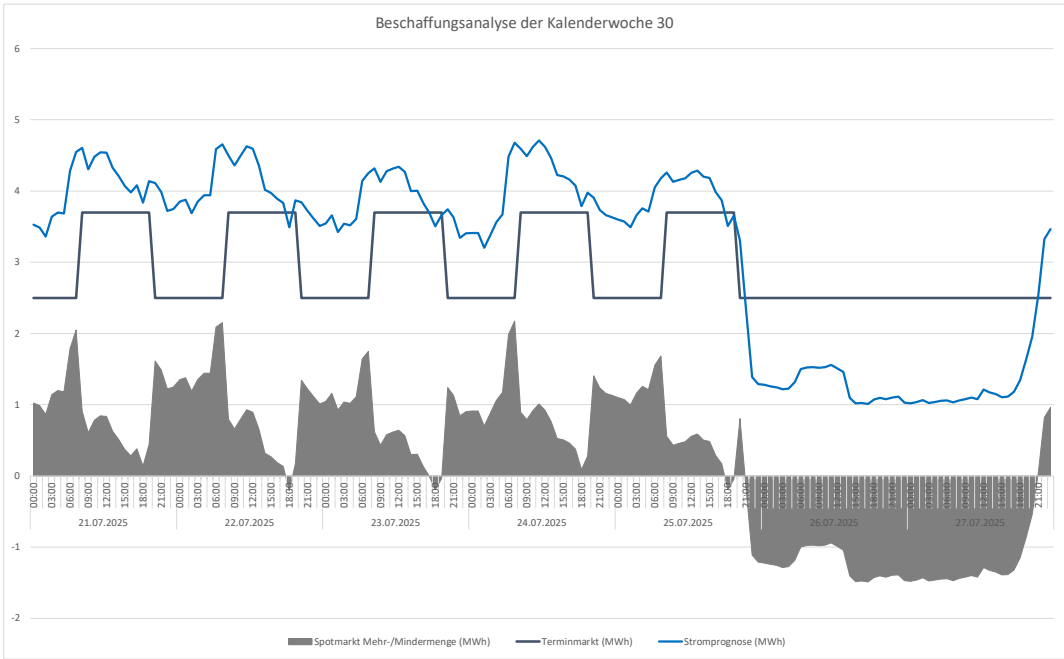
Legende / Hinweis Trendpfeile =

Veränderungen von mehr als 5% im 30-Tages-Vergleich ergeben einen Aufwärts- oder Abwärtspfeil

Alle Preise in EUR je MWh
Trend = Letzte 30 Tage

Kunde	Test	Jahresarbeit Prog.	26.798 MWh	Datum und Bearbeiter	10.12.2023 / UNE
-------	------	--------------------	------------	----------------------	------------------

Eindeckungs-Analyse IST- zu simulierter Beschaffungssituation Kalenderwoche (Chart) 30



Kostenvorschau für das Jahr 2025
(IST-Situation)

Gesamtmenge Termin bestellt	20.700 MWh
Spotmarktausgleich	6.098 MWh
Gesamtkosten Terminmarkt	2.127.840 75%
Gesamtkosten Spotmarkt	708.572 25%
Summe Energiekosten	2.836.412 EUR

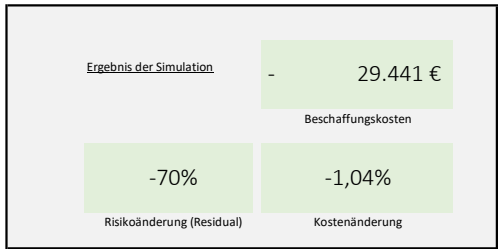
Arbeitspreis \emptyset je kWh
10,58 Cent
 je Kilowattstunde

Kostenvorschau für das Jahr 2025
(inkl. der simulierten Beschaffung)

Gesamtmenge Termin + PPA	↗	25.658 MWh
Spotmarktausgleich	↘	1.139 MWh
Gesamtkosten Termin + PPA	↗	2.594.066 92%
Gesamtkosten Spotmarkt	↘	212.904 8%
Summe Energiekosten	↘	2.806.971 EUR

Arbeitspreis \emptyset je kWh (simuliert)
10,47 Cent
 je Kilowattstunde

Parameter der Simulation	
PFC auf Basis der Börsenpreise vom	08.12.2023
Preistyp Börsenpreis	Settlement
Modulation der PFC-Preise	100%
Granularität der PFC-Preise	Stündlich
IST-Verbrauch berücksichtigt bis	noch keine Daten



Dokumentation für das Risikomanagement

Steinfurt, den **10.12.2023**
 an Kunden übergeben

Fachliche Bestätigung succedo Unternehmensberatung GmbH

Vorschau Endpreis inkl. Lieferantenzuschlag		
Lieferant	EnBW	Anteil
Arbeitspreis lt. Simulation	10,47 Cent	94,23%
Arbeitspreis Service	0,35 Cent	3,15%
Risikoaufschlag	3,00% 0,29 Cent	2,62%
Arbeitspreis inkl. EnBW Kosten (kalkulatorische Vorschau)	11,12 Cent	100,00%

Bitte beachten Sie, dass es sich hier um eine unverbindliche Simulation und Hochrechnung handelt. Die tatsächlichen Ergebnisse unterliegen vielen Einflussfaktoren, die zum Zeitpunkt der Erstellung unbekannt sein können. Diese Simulation ist nach bestem Wissen erstellt worden. Trotzdem sind Änderung und Irrtum nicht ausgeschlossen. Wir übernehmen keine Gewähr für die Richtigkeit, Fehler, zwischenzeitliche Änderungen u.s.w. Der Einsatz erfolgt stets auf Risiko des Empfängers. succedo haftet nicht für Folgen wie entgangenen Gewinns, Höhe der Stromkosten oder ähnliches.