

opti.node Cockpit

Erlöse verstehen, prüfen, optimieren

Das neue Erlösmonitoring im Praxiseinsatz



12.11.2025 | Forum 17 | 33. Windenergietage Potsdam

Falco Meyer-Hübner

Agenda

1. Aktuelle Herausforderungen im Marktumfeld der Betreiber von Wind- und PV-Anlagen
2. Mehr Markt, mehr Risiko – und die Betriebsführung steht mittendrin
3. Marktumfrage: Wie Betreiber heute Ihren Überblick über die Erlössituation behalten
4. Wie das Erlösmonitoring im opti.node Cockpit Transparenz in die eigene Situation bringt
5. Live Demo im opti.node Cockpit
6. Q&A

Deutschlands führende Energiedaten-Plattform im Bereich der Erneuerbaren Energien



Portfolio

node.energy in Zahlen

EE-Anlagen in opti.node	14.000+
Installierte Leistung in MWp	35.000+
EE-Anlagen in opti.node mit § 6 EEG	3.000+
Kunden	900+

Mitgliedschaften



Erlöse verstehen, prüfen, optimieren – warum mit dem opti.node Cockpit?

Zusammensetzung der Erlöse verändert sich massiv



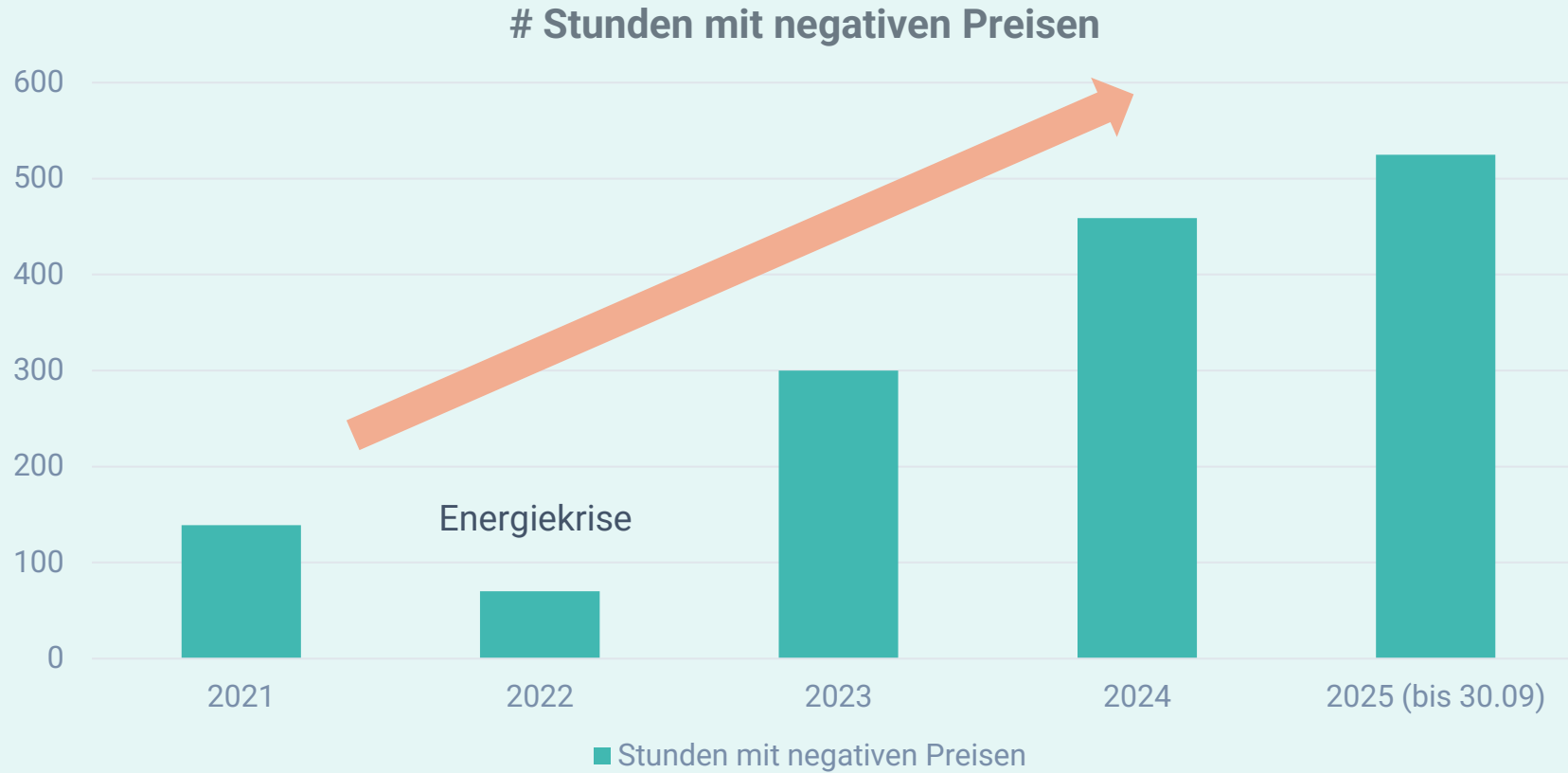
Kannibalisierung & negative Preise

Abregelungen durch Direktvermarkter & Redispatch-Maßnahmen

§ 51 EEG: keine Förderung bei negativen Preisen

Kannibalisierung und negative Preise

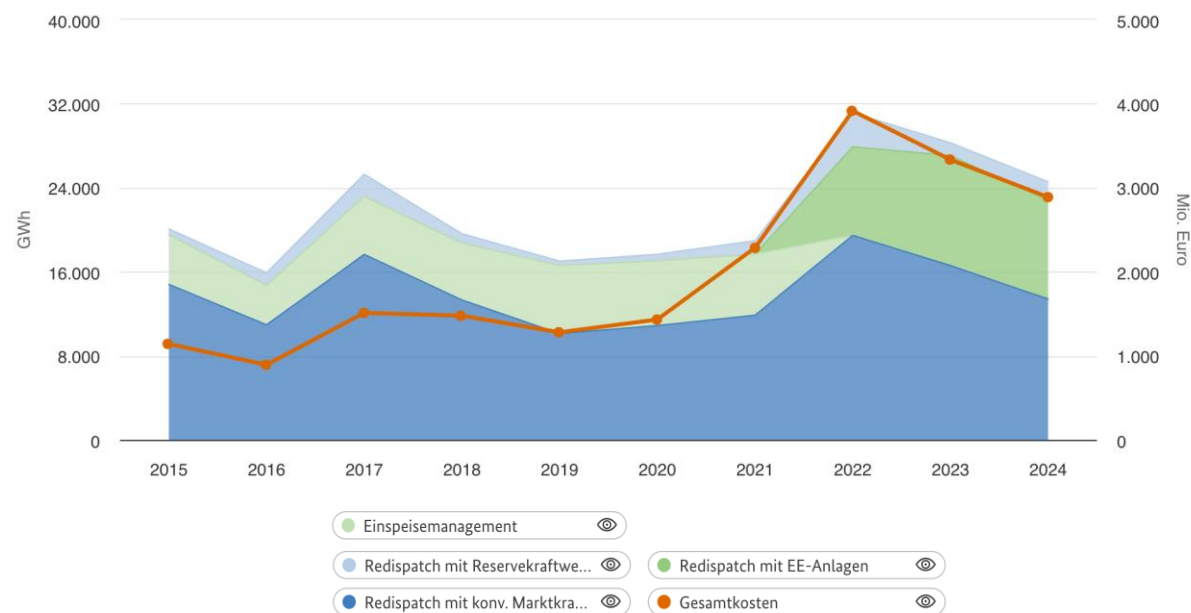
Angebotsüberschuss und negative Preise nehmen zu



Abregelungen durch Direktvermarkter & Redispatch-Maßnahmen

Zunahme von Abregelungen durch den Direktvermarkter und Redispatch-Maßnahmen

- Abregelungen durch die Direktvermarkter finden immer dann statt, wenn die Stromerzeugung sich nicht wirtschaftlich vermarkten lässt (negative oder sehr niedrige Strompreise, Vermeiden von Ausgleichsenergiekosten, ...)
- Redispatch-Maßnahmen werden durch die Netzbetreiber verantwortet, um Netzengpässe zu vermeiden



Quelle: www.smard.de Historische Entwicklung der Mengen und Kosten des Netzengpassmanagements seit 2015

Ungleiche Verteilung im Markt - standortabhängig



§ 51 EEG: keine Förderung bei negativen Preisen

Der Zahlungsanspruch bei negativen Preisen entfällt für Neuanlagen

EEG	EEG 2014		EEG 2014				EEG 2021			EEG 2023				EEG 2023 (neu)				
IBN	01.08.2014 – 01.01.16		01.01.16 – 01.01.21				01.01.21 – 01.01.23			01.01.2023 – 24.02.2025				ab 25.02.2025				
Anlagentyp	PV & Wind	PV & Wind	PV & Wind	PV		Wind		PV & Wind			PV & Wind				PV & Wind			
Größe	< 500 kW	> 500 kW	< 100 kW	100 – 500 kW	> 500 kW	100 kW – 3 MW	> 3 MW	< 100 kW	100 – 500 kW	> 500 kW	< 100 kW	100 – 400 kW	> 400 kW		< 100 kW	> 100 kW ²		
Vergütungsregelung	EV	MP	EV ¹	MP				EV ¹	MP			EV ¹	MP			EV/ MP	MP	
Gültig ab													2023	24/25	2026	2027	25. Februar 2025	
Stundenregelung	-	-	-	-	6h	-	6h	-	-	4h	-	-	4h	3h	2h	1h	¼ h	¼ h

EV: Einspeisevergütung

¹ Möglichkeit auf Marktprämie

MP: Marktprämie

² > 2 kW sofern Smart-Meter

Mehr Markt, mehr Risiko – und die Betriebsführung steht mittendrin



Komplexität & Regulierungsdruck nehmen zu

- Die kaufmännische Betriebsführung ist erfolgskritisch – aber zunehmend komplex und kleinteilig.
- Mehr Assets, mehr Verträge, mehr Pflichten – und jedes Jahr neue Regelungen.
- Ob StromSt, StromPBG, § 6 oder § 51 EEG – neue Vorgaben bedeuten meist mehr Aufwand, aber selten echten Mehrwert.



Fachkräftemangel trifft Betriebsführung direkt

- Die Anforderungen steigen – die Teamgröße bleibt gleich.
- Viele Betriebsführer arbeiten an der Belastungsgrenze.
- Ohne zusätzliche Ressourcen ist es schwer, Prozesse resilient und skalierbar aufzusetzen.

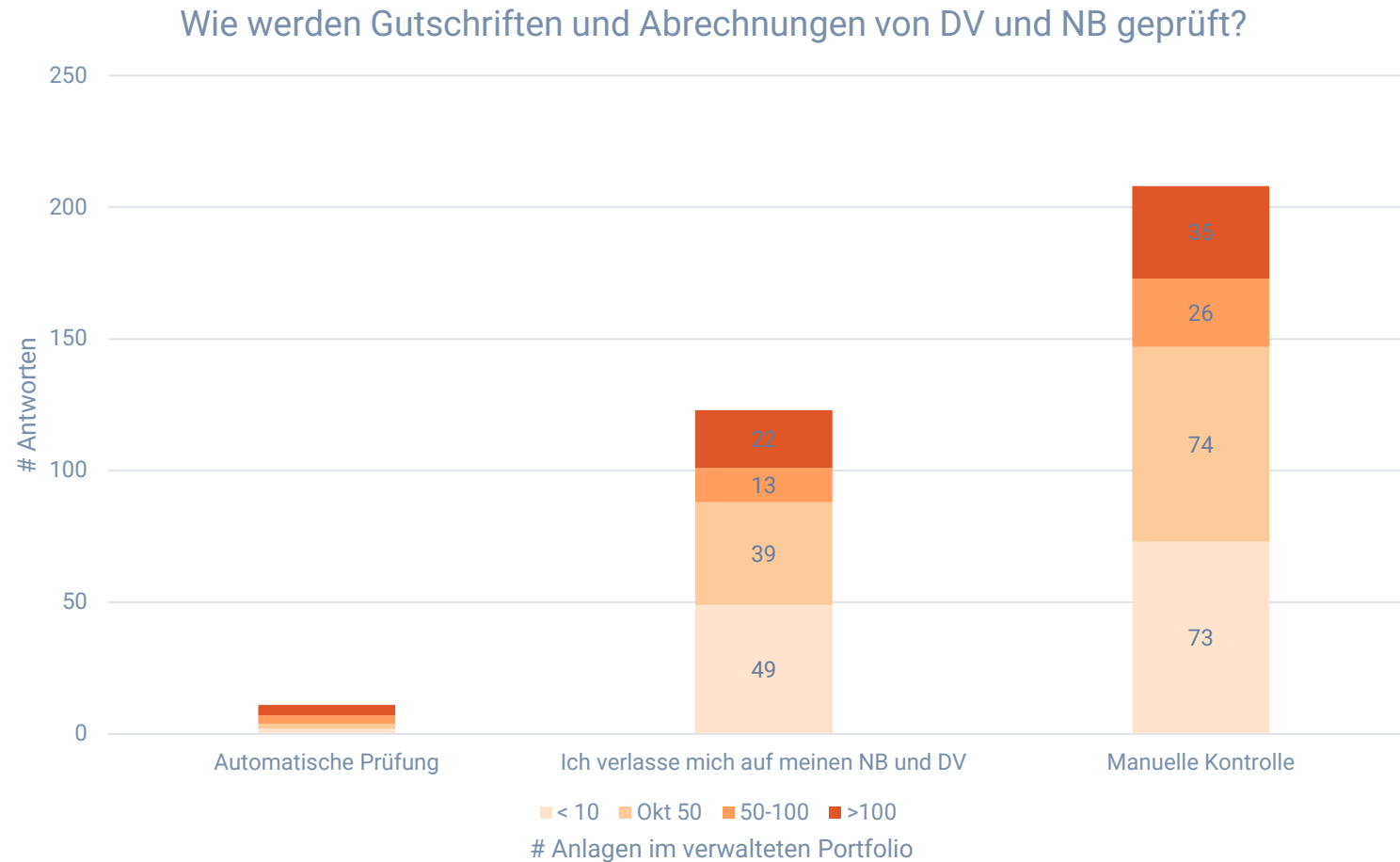


Intransparenz und Datenchaos

- Eine zentrale Sicht auf Anlagen, Fristen und Erlöse fehlt oft komplett.
- Daten kommen aus zu vielen Quellen – manuell, fehleranfällig, zeitaufwendig.
- Zugang zu Ausfallarbeitszeitreihen häufig nur eingeschränkt verfügbar
- Netzbetreiber erschweren den Zugang zu Einspeisezeitreihen

Erlöse verstehen, prüfen, optimieren – warum mit dem opti.node Cockpit?

Abrechnungsprüfung 2025 – Excel, Bauchgefühl oder Automatisierung?

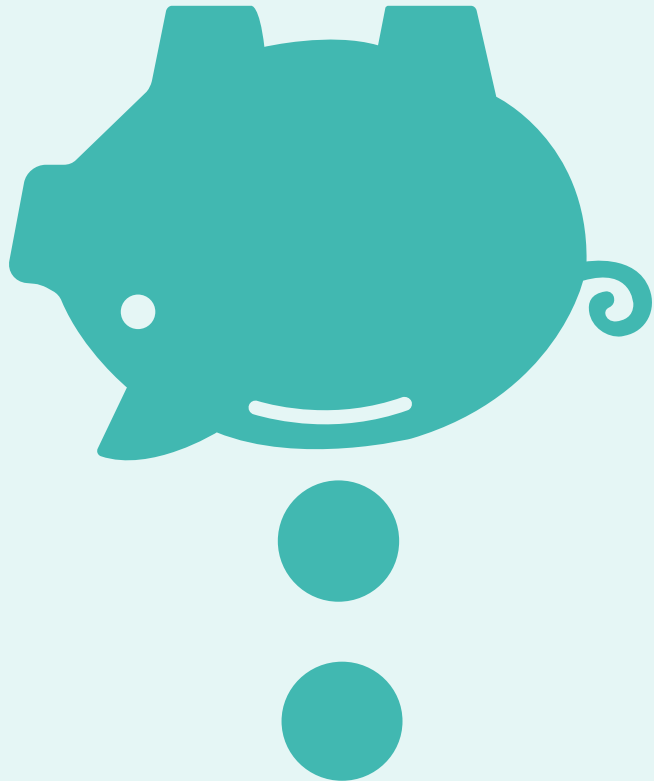


Marktumfrage zeigt:

- **Bruchteil** der Betreiber prüft Abrechnungen automatisiert
- **Ein Drittel** verlässt sich vollständig auf DV / NB – ohne eigene Kontrolle
- **Knapp die Hälfte** prüft manuell, meist in Excel
- **Fazit:** Ohne Automatisierung bleiben die Abrechnungsprüfung und alle daran gekoppelten Prozesse aufwendig, fehleranfällig – und intransparent

Warum fehlendes Erlösmonitoring ein Problem ist

Wo Kontrolle fehlt, verlieren Betreiber bares Geld



5-10% der Abrechnungen sind fehlerhaft

Ohne systematische Prüfung werden Erlöse verschenkt.



Intransparente Abrechnungen

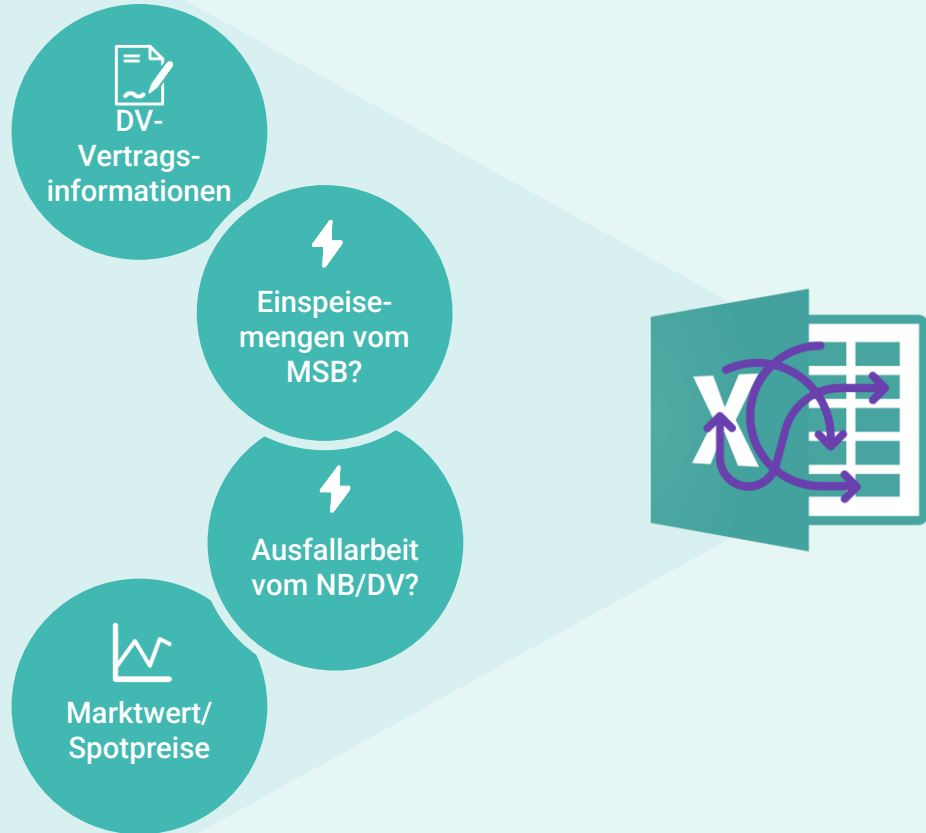
Sind alle Zahlungen und Korrekturen korrekt oder vollständig?



Fehlende Kontrolle = Geldverlust

Abweichungen bleiben unentdeckt. Monat für Monat.

Die Realität der Betriebsführung



Der Aufwand im Detail

Viele Daten, keine Klarheit – die Realität der Betriebsführung



Kein Datenfluss, keine Übersicht.

Handarbeit dominiert den Prozess.



Manuelle Arbeit = hohes Fehlerrisiko.

Monat für Monat entstehen Differenzen, die kaum jemand bemerkt.



Excel als Notlösung.

Wunsch nach einer echten Lösung ist überall spürbar.

Digitalisierung der kaufmännischen Betriebsführung

opti.node Cockpit – Die Plattform für professionelle Betriebsführer



Energiedaten

Automatisierter Import von Energiedaten

- ✓ Messtellenbetreiber
 - ✓ gMSB und wMSB
- ✓ Untermesssysteme
- ✓ Ausfallarbeit



Preisinformationen

Automatisierter Import von

- ✓ Monats- und Jahresmarktwerte
- ✓ EPEX SPOT
 - ✓ Negative Stunden nach § 51 EEG



Stammdaten

- ✓ Automatisierter Import über von Gesellschaften und Anlagen über MaStR-Schnittstelle
- ✓ Regulatorische Stammdaten
- ✓ Verträge
 - ✓ Direktvermarktungsverträge
 - ✓ Beteiligungsverträge (§ 6 EEG)



Aufgabenmanagement

Automatisierte und rechtssichere Verwaltung von

- ✓ Meldeunterlagen & Erstattungsanträgen
- ✓ Abrechnungen & Gutschriften
- ✓ Dokumentationen
- ✓ Erlösmonitoring

Unser Angebot

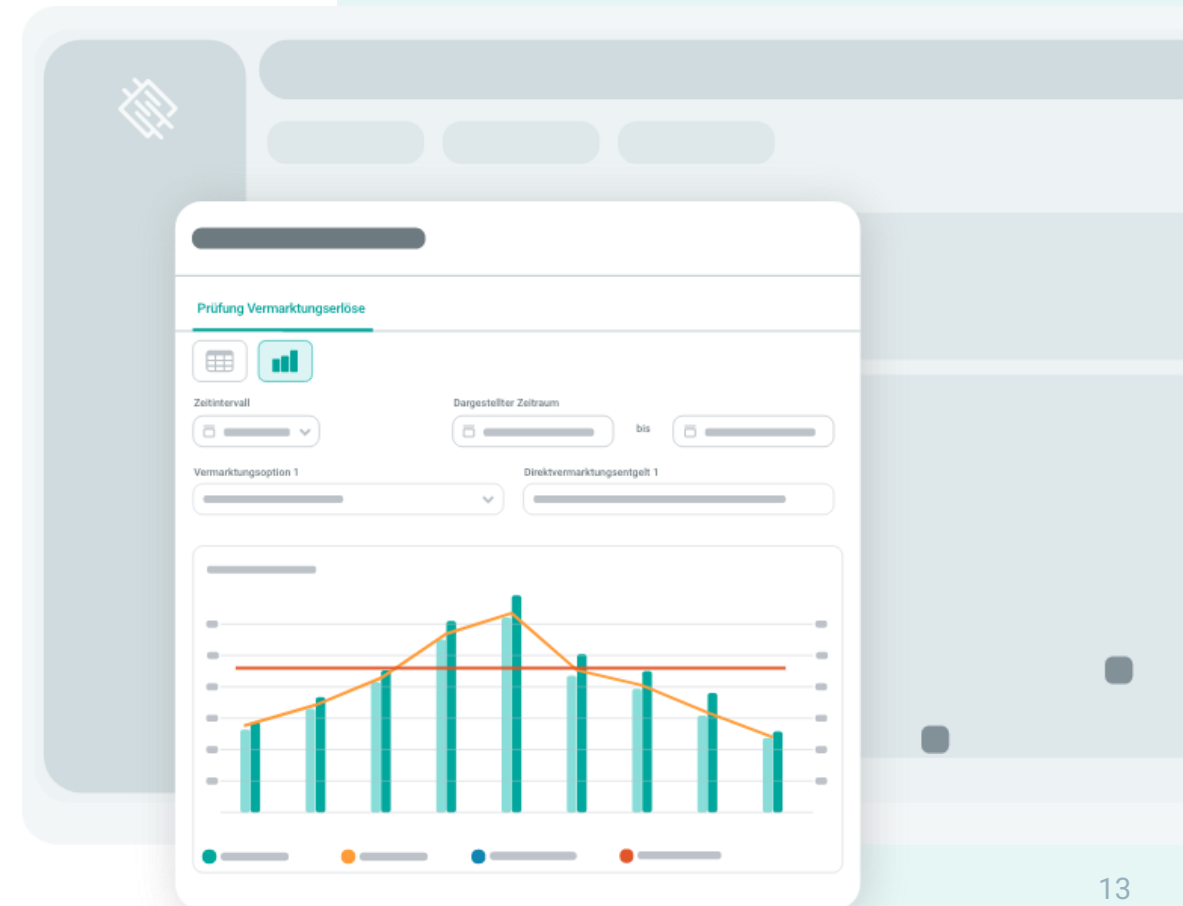
So behalten Betreiber endlich den Überblick über ihre Erlöse – mit 80% weniger Aufwand.

Mit opti.node Cockpit gewinnen Sie Transparenz zurück.

- ✓ **Alles im Blick**
Alle Direktvermarktungsverträge, Anlagen- und Gesellschaftsdaten in einer zentralen Übersicht.
- ✓ **Automatisierte Datenerfassung**
Energie- und Preisdaten werden automatisch zusammengeführt.
- ✓ **Erlöse auf Knopfdruck prüfen**
Soll-Erlöse aus Vermarktungsverträgen werden berechnet und Abweichungen sofort sichtbar
- ✓ **Offene Forderungen im Griff**
Zentrale Plattform zur schnellen Klärung gegenüber Direktvermarktern und Netzbetreibern.
- ✓ **Immer aktuell:**
Übersicht über § 51 EEG-Mengen und andere Berichtspflichten jederzeit verfügbar.

Cockpit

Erlösmonitoring



opti.node

Digitaler Zwilling Ihrer Wind- und Solarparks

The screenshot displays the opti.node web application interface. The browser address bar shows 'opti.node.energy'. The navigation breadcrumb is 'Dashboard > 02. Beispiel: Windpark > Liegenschaften > Windpark Starkwind (7633)'. The user profile is 'Kundenansicht'.

The main content area shows a network diagram of a wind farm. A central node labeled 'Netzverknüpfungspunkt' is connected to five wind turbine nodes labeled 'WEA 1' through 'WEA 5'. The diagram includes controls for 'Alte Ansicht', 'Neue Ansicht', and 'Neu erstellen'. A legend at the bottom identifies the nodes: 'Unternehmen' (Erste Starkwind GmbH & Co. KG), 'Verteiler GbR (Netzanschlussnehmer)', and 'Zweite Starkwind GmbH & Co. KG'.

The left sidebar contains navigation icons for: Startseite, Dashboard, Direktvermarktung, Projektübersicht, Liegenschaft, Aufgaben, Energiedaten, and § 6 EEG. The right sidebar contains 'Meine Aufgaben'.

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Vermarktungsverträge hinterlegen

Vermarktung

Suche nach Verträge

+ Vertrag hinzufügen

^ DV für Erste Starkwind GmbH & Co. KG

Erzeuger

+ Erzeuger hinzufügen Löschen

<input type="checkbox"/>	Erzeuger	MaStR-Nummer	Zählpunkt	Aufteilungsfaktor	
<input type="checkbox"/>	WEA 1 (Windpark Starkwind)	SEE931072021207	DE0071372933100000E00000000051762	0,2	
<input type="checkbox"/>	WEA 2 (Windpark Starkwind)	SEE947841299654	DE0071372933100000E00000000051762	0,2	
<input type="checkbox"/>	WEA 4 (Windpark Starkwind)	SEE925183733012	DE0071372933100000E00000000051762	0,2	

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Komplexe Vermarktungsentgelte? Vorlagen oder Formelbaukasten schaffen Abhilfe.

The screenshot displays the 'Vertrag bearbeiten' (Edit Contract) interface in a web browser. The browser address bar shows 'opti.node.energy'. The interface is divided into a left sidebar with navigation icons (Startseite, Vermarktung, Projektübersicht, Liegenschaft, Aufgaben, Energiedaten, § 6 EEG, Erlösmonitoring) and a main content area. The main area has a search bar and a list of contracts. The selected contract is shown in a modal window with the following fields:

- Vertragsname ***: DV für Erste Starkwind GmbH & Co. KG
- Gültigkeit der Vermarktungsinformationen ***: 01.01.2023 to 31.12.2026
- Betreibergesellschaft ***: Erste Starkwind GmbH & Co. KG
- Vertragspartner/Vermarkter ***: Statkraft Markets GmbH
- Vergütung ***: Spotmarkt-Vertrag
- Entgelt**: Includes a note 'Dienstleistungsentgelte werden bei Bedarf in den jeweiligen Add-ons abgefragt.' and a dropdown menu with the option 'So nutzen Sie das Formel-Eingabefeld:'.
- Formelvorlage**: A dropdown menu with 'Bitte auswählen' and a list of options: 'keine Vorlage', 'Festes Entgelt (€/MWh)', 'Festes Entgelt (€/Monat)', 'Basisentgelt plus Zuschlag über lineare Interpolation entlang Monatsmarktwert', and 'Variables Entgelt entlang Monatsmarktwert mit Mindestpreis'.

At the bottom right of the modal, there are buttons for 'Abbrechen' (Cancel) and 'Speichern' (Save).

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Komplexe Vermarktungsentgelte? Vorlagen oder Formelbaukasten schaffen Abhilfe.

Vermarktungsvertrag hinzufügen

Allgemeine Daten Redispatch Abregelung

Vergütung *
Spotmarkt-Vertrag

Entgelt ⓘ
Dienstleistungsentgelte werden bei Bedarf in den jeweiligen Add-ons abgefragt.

So nutzen Sie das Formel-Eingabefeld:

Formelvorlage
Basisentgelt plus Zuschlag über lineare Interpolation entlang Monatsmarktwert

$$\text{GesamteStrommengeAlsSerie} * (0,25 + \text{Wenn} (> \text{Monatsmarktwert} , 60) , ((0,07 - 0) * (\text{Monatsmarktwert} - 60 / (80 - 60)) , \text{Wenn} (> \text{Monatsmarktwert} , 80) , ((0,07 + (0,3 - 0,07)) * (> \text{Monatsmarktwert} , - 80) / (120 - 80) , 0)))$$

Eingabe löschen

Mengen in MWh
GesamteStrommengeAlsSerie

Preis in €/MWh
Monatsmarktwert

vertragspezifische Variablen (€/MWh)
Basisentgelt = 0,25 MMW Basis = 60
MMW Stufe 1 = 80 MMW Stufe 2 = 120
Zuschlag Stufe 1 = 0,07 Zuschlag Stufe 2 = 0,3

Geben Sie einen Wert zu der markierte Variablen ein.

Abbrechen Speichern

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Komplexe Vergütung der Redispatch-Maßnahmen? Vorlagen oder Formelbaukasten schaffen Abhilfe.

The screenshot displays the 'Vertrag bearbeiten' (Contract Edit) interface in the opti.node application. The browser address bar shows 'opti.node.energy'. The left sidebar contains navigation icons for 'Startseite', 'Vermarktung', 'Projektübersicht', 'Liegenschaft', 'Aufgaben', 'Energiedaten', '§ 6 EEG', and 'Erlösmonitoring'. The main content area is titled 'Vertrag bearbeiten' and has three tabs: 'Allgemeine Daten', 'Redispatch', and 'Abregelung'. The 'Redispatch' tab is selected. Two questions are visible:

- Gibt es für die Redispatch-Mengen ein gesondertes oder abweichendes Entgelt (im Vergleich zu den Informationen unter Allgemeine Daten)?*
 Ja Nein
- Gibt es eine abweichende Vergütung für Redispatch-Mengen beim Vertragspartner/Vermarkter (im Vergleich zu den Informationen unter Allgemeine Daten)?*
 Ja Nein

The 'Vergütung' section is expanded, showing a dropdown menu for 'Formelvorlage' with the following options:

- Monatsmarktwert (selected)
- keine Vorlage
- Monatsmarktwert
- Spotpreis
- außerhalb §51 das Maximum aus AZW und MMW, während §51 MMW

At the bottom right, there are buttons for 'Abbrechen' and 'Speichern'.

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Formelbaukasten für komplexere Vergütungsregelungen

Vertrag bearbeiten

Allgemeine Daten **Redispatch** Abregelung

Gibt es für die Redispatch-Mengen ein gesondertes oder abweichendes Entgelt (im Vergleich zu den Informationen unter Allgemeine Daten)?*

Ja Nein

Gibt es eine abweichende Vergütung für Redispatch-Mengen beim Vertragspartner/Vermarkter (im Vergleich zu den Informationen unter Allgemeine Daten)?*

Ja Nein

▼ Vergütung ⓘ

Formelvorlage

Monatsmarktwert

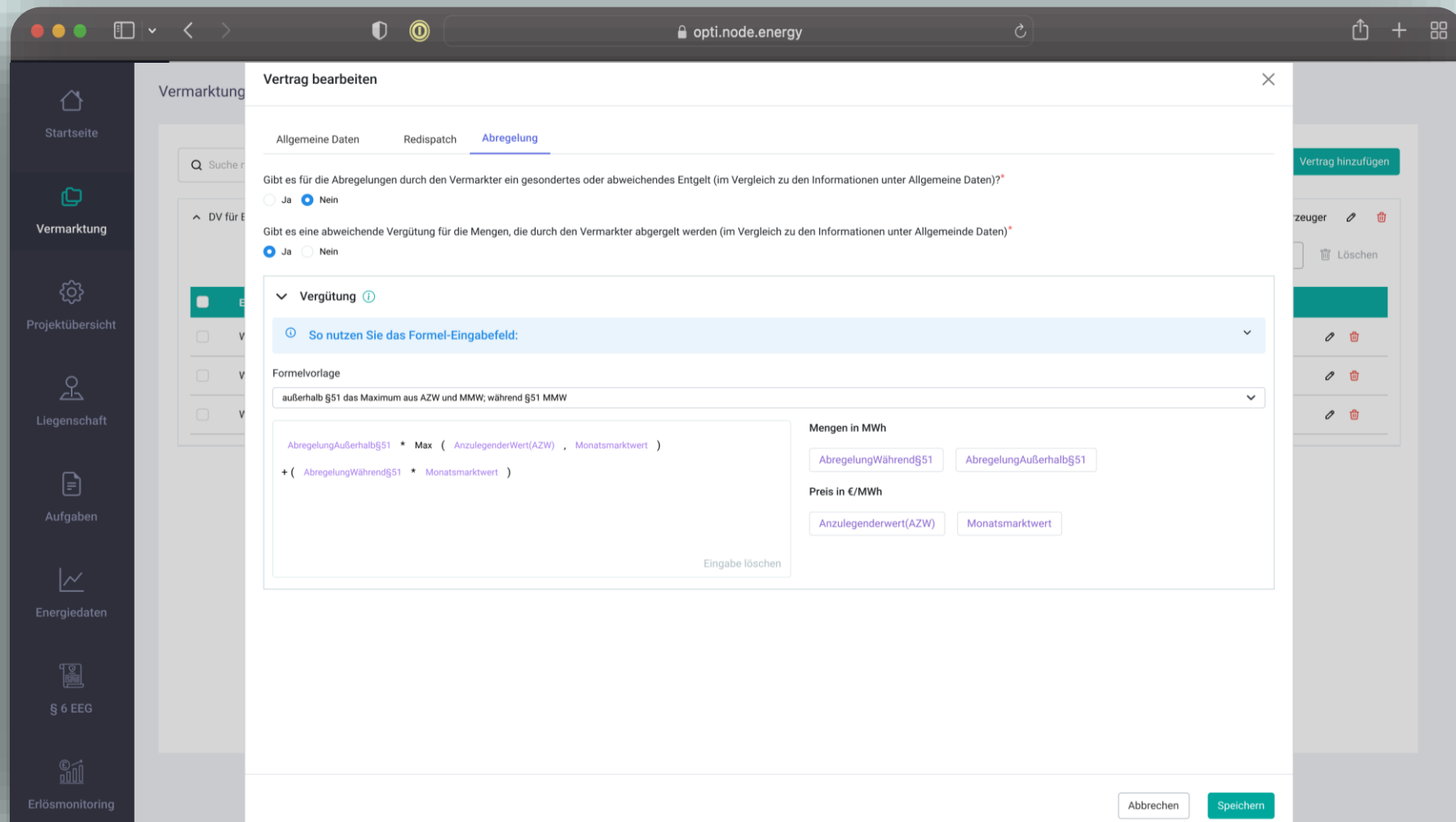
MengeRedispatch * Monatsmarktwert [Formel editieren](#)

Abbrechen **Speichern**

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Vergütungsstruktur für Direktvermarkter-Abregelungen einfach abbilden



Vertrag bearbeiten

Allgemeine Daten Redispatch **Abregelung**

Gibt es für die Abregelungen durch den Vermarkter ein gesondertes oder abweichendes Entgelt (im Vergleich zu den Informationen unter Allgemeine Daten)?*

Ja Nein

Gibt es eine abweichende Vergütung für die Mengen, die durch den Vermarkter abgeregelt werden (im Vergleich zu den Informationen unter Allgemeine Daten)?*

Ja Nein

▼ Vergütung ⓘ

ⓘ So nutzen Sie das Formel-Eingabefeld: ▼

Formelvorlage

außerhalb §51 das Maximum aus AZW und MMW; während §51 MMW

$$\text{AbregelungAußerhalb}\S51 * \text{Max} (\text{Anzulegenderwert(AZW)} , \text{Monatsmarktwert})$$

$$+ (\text{AbregelungWährend}\S51 * \text{Monatsmarktwert})$$

Eingabe löschen

Mengen in MWh

AbregelungWährend§51 AbregelungAußerhalb§51

Preis in €/MWh

Anzulegenderwert(AZW) Monatsmarktwert

Abbrechen Speichern

Add-on Erlösmonitoring opti.node

Soll-Erlöse auf einen Blick. Monat für Monat.

The screenshot displays the 'opti.node' web application interface. At the top, it shows the company name '9999. TestWind Windpark G.' and the selected time period 'Januar 2025 - August 2025'. The main dashboard area includes a 'Datenqualität' (Data Quality) section indicating '100% verfügbar' (100% available) for a quantity of '8.680.546,80' kWh, with a status 'Alle Daten vollständig' (All data complete). Below this is a table with columns for 'Vermarktungserlös tatsächliche Einspeisung' and 'Förderung tatsächliche Einspeisung inkl. Einblick §51 EEG Mengen'. The table lists monthly data from January 2025 to July 2025, along with a 'Summe' (Total) row.

Zeitraum	Vermarktungserlös tatsächliche Einspeisung (Abrechnung Vermarkter)				Förderung tatsächliche Einspeisung inkl. Einblick §51 EEG Mengen (Abrechnung Netzbetreiber)			
	Menge Vermarktung (kWh)	Erlös Vermarktung (EUR)	Vermarktungs-entgelt (EUR)	Vermarktung abzgl. Entgelt (EUR)	Menge Marktprämie (kWh)	Erlös Marktprämie (EUR)	§ 51 Menge mit negativem Preis (kWh)	Erlös § 51 Menge mit negativem Preis (EUR)
Jul 2025	1.020.073,54	83.350,21	714,05	82.636,16	0,00	0,00	30.934,94	0,00
Jun 2025	1.442.410,85	74.154,34	1.009,69	73.144,65	1.134.555,84	31.869,67	307.855,01	8.000,00
Mai 2025	1.277.157,02	78.813,36	894,01	77.919,35	1.102.731,26	19.617,59	174.425,76	3.000,00
Apr 2025	916.077,17	67.001,88	641,25	66.360,63	852.798,24	5.423,80	63.278,93	4.000,00
Mrz 2025	1.112.351,62	83.570,98	778,65	82.792,33	988.966,22	4.321,78	123.385,39	5.000,00
Feb 2025	1.169.341,92	135.538,42	818,54	134.719,88	0,00	0,00	0,00	0,00
Jan 2025	1.743.134,69	148.271,04	1.220,19	147.050,84	0,00	0,00	105.488,64	0,00
Summe	8.680.546,80	670.700,23	6.076,38	664.623,85	4.079.051,57	61.232,84	805.368,67	18.000,00

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Endlich Transparenz bei Ihrem Vergütungsanspruch während Redispatch-Maßnahmen!

The screenshot displays the 'opti.node' web interface. At the top, it shows the company '9999. TestWind Windpark G.' and the selected period 'Januar 2025 - August 2025'. The main content area is divided into two tabs: 'Unternehmensübersicht' (selected) and 'Anlagenübersicht'. A 'Datenqualität' (Data Quality) section shows '100% verfügbar' (100% available) for a total of '8.680.546,80' kWh, with a status of 'Alle Daten vollständig' (All data complete). Below this is a table with columns for 'Vermarktungserlös Redispatch' and 'Förderung während Redispatch'. The table lists monthly data from January to July 2025, with a 'Summe' (Total) row at the bottom. A sidebar on the left contains navigation icons for 'Startseite', 'Vermarktung', 'Projektübersicht', 'Liegenschaft', 'Aufgaben', 'Energiedaten', and 'Erlösmonitoring'.

Zeitraum ↑↓	Vermarktungserlös Redispatch (Abrechnung Vermarkter)		Förderung während Redispatch (Abrechnung Netzbetreiber)	
	Menge Vermarktung (Redispatch) (kWh) ↑↓	Erlöse Vermarktung (Redispatch) (EUR) ↑↓	Menge Förderung (Redispatch) (kWh) ↑↓	Erlöse Förderung (Redispatch) (EUR) ↑↓
Jul 2025	25.501,84	2.083,76	25.501,84	0,00
Jun 2025	36.060,27	1.853,86	36.060,27	1.012,93
Mai 2025	25.543,14	1.576,27	25.543,14	454,41
Apr 2025	0,00	0,00	0,00	0,00
Mrz 2025	11.123,52	895,71	11.123,52	48,61
Feb 2025	0,00	0,00	0,00	0,00
Jan 2025	0,00	0,00	0,00	0,00
Summe	98.228,77	10000	98.228,77	1.515,96

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Abrechnungsprüfung direkt im Cockpit – ohne Excel

Dashboard > 02. Beispiel: Windpark > Erlösmonitoring

0,00k kWh

Aktuelle Erlöse | Prüfvorsicht | Exportieren

Zeitraum	Menge Direktvermarktung (kWh)	Erlös Direktvermarktung netto (EUR)	Direktvermarktungs-entgelt (EUR)	Direktvermarktung abzgl. Entgelt (EUR)	Menge Marktprämie (kWh)	Erlös Marktprämie (EUR)
Dez. 2024	2.653.031,23	116.972,15	7.718,99	109.253,15	2.238.823,73	79.276,75
Nov. 2024	2.177.978,54	166.680,70	2.804,15	163.876,55	2.177.978,54	6.468,60
Okt. 2024	2.078.982,72	142.701,37	3.496,85	139.204,53	1.968.917,18	21.382,44
Sept. 2024	816.754,46	Prüfung hinterlegen	678,72	69.284,46	0,00	0,00
Aug. 2024	864.637,49	57.178,48	1.562,83	55.615,64	744.379,92	9.952,36
Juli 2024	1.479.593,52	80.563,87	3.538,45	77.025,42	1.261.378,22	31.597,52
Summe	10.070.977,97	634.059,75	19.799,99	614.259,76	8.391.477,60	148.677,67

Zeilen pro Seite: 15

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Abweichungen erkennen, nachhalten und klären – mit minimalem Aufwand

Dashboard > 02. Beispiel: Windpark > Erlösmonitoring Springen **Ctrl + K** node.energy-Ansicht

Datenverfügbarkeit ✔ Alle Daten vollständig

100 % Menge kWh
verfügbar 8.680.546,80

Aktuelle Erlöse Prüfansicht

Suche... ↻ Status ändern

<input type="checkbox"/>	Bezeichnung ↑↓	Monat ↑↓	Typ ↑↓	Status ↑↓	Zu prüfender Wert ↑↓	Prüfwert ↑↓	Notizen ↑↓	Letzte Änderung ↑↓
<input type="checkbox"/>	Quadra_Juli25_Vertrags-ID: 1879634	Juli 2025	Vermarktung abzgl. Entgelt (EUR)	EINSPRUCH	82.636,16	78.000,00	Zu wenig! Abweichung!	04.09.2025 11:36:27
<input type="checkbox"/>	Quadra_Juli25_Vertrags-ID: 1879634	Juli 2025	Erlös Vermarktung (EUR)	IN PRÜFU...	83.350,21	0,00		15.09.2025 10:09:45
<input type="checkbox"/>	Quadra_Juni25_Vertrags-ID: 1879634	Juni 2025	Vermarktung abzgl. Entgelt (EUR)	IN PRÜFU...	73.144,65	0,00		15.09.2025 10:09:01
<input type="checkbox"/>	Quadra_Juni25_Vertrags-ID: 1879634	Juni 2025	Erlös Vermarktung (EUR)	EINSPRUCH	74.154,34	73.500,00	Abweichung!	15.08.2025 11:20:21
<input type="checkbox"/>	Avacon_R0625_Kd.-Nr. 3108564	Juni 2025	Erlös Marktprämie (EUR)	EINSPRUCH	31.869,67	28.000,00	Zu wenig!	29.08.2025 11:09:52
<input type="checkbox"/>	<input type="text" value="Bezeichnung"/>	Mai 2025	Erlös Vermarktung (EUR)	<input type="text" value="In Prüfung"/>	78.813,36	<input type="text" value="75.000"/>	<input type="text" value="Zu wenig!"/>	26.08.2025 14:15:01
<input type="checkbox"/>	DV-Abrechnung April_Erste Starkwind GmbH	Apr. 2025	Vermarktung abzgl. Entgelt (EUR)	GEPRÜFT	66.730,73	66.730,73	Entgelt richtig abgerechnet	15.09.2025 10:04:17

Zeilen pro Seite

Add-on Erlösmonitoring

opti.node

Jede Änderung bleibt nachvollziehbar – auch in zwei Jahren noch

Dashboard > 02. Beispiel: Windpark > Erlösmonitoring

0,00k kWh

Aktuelle Erlöse | Prüfansicht | Exportieren

Zeitraum	Menge Direktvermarktung (kWh)	Erlös Direktvermarktung netto (EUR)	Direktvermarktungs-entgelt (EUR)	Direktvermarktung abzgl. Entgelt (EUR)	Menge Marktprämie (kWh)	Erlös Marktprämie (EUR)
Dez. 2024	2.653.031,23	116.972,15	7.718,99	109.253,15	2.238.823,73	79.276,75
Nov. 2024	2.177.978,5	116.972,15	7.718,99	109.253,15	2.177.978,54	6.468,60
Okt. 2024	2.078.982,72	142.701,37	3.496,85	139.204,53	1.968.917,18	21.382,44
Sept. 2024	816.754,46	69.963,19	678,72	69.284,46	0,00	0,00
Aug. 2024	864.637,49	57.178,48	1.562,83	55.615,64	744.379,92	9.952,36
Juli 2024	1.479.593,52	80.563,87	3.538,45	77.025,42	1.261.378,22	31.597,52
Summe	10.070.977,97	634.059,75	19.799,99	614.259,76	8.391.477,60	148.677,67

Letzte Änderung am: 12.07.2025 14:37:16
 ⚠ Wert hat sich seit der letzten Prüfung geändert

Zeilen pro Seite: 15

Ihre Vorteile

So einfach kann Erlösprüfung heute sein – Ihre Vorteile auf einen Blick



Zentrale Datenverwaltung

Alle relevanten Informationen sind im Cockpit gebündelt – Such- und Abstimmungsaufwände entfallen.



Zeitersparnis

Automatisierte Auswertungen reduzieren den manuellen Aufwand um bis zu 80 % – mehr Zeit für das, was wirklich zählt.



Effizienzsteigerung

Schnellere, strukturierte Prüfprozesse schaffen Freiräume und entlasten Ihre Teams spürbar.



Transparenz

Klare Sicht auf Strommengen, Erlöse und offene Forderungen – für sichere Entscheidungen und weniger Überraschungen.



Zukunftssicherheit

Mit opti.node Cockpit bleiben Sie auch bei neuen Anforderungen flexibel und compliant.



Skalierbarkeit

Wächst Ihr Portfolio, wächst opti.node mit – vom Einzelpark bis zur Unternehmensgruppe.

Ihre nächsten Schritte

Vereinbaren Sie heute noch Ihren Termin

Vereinbaren Sie noch heute Ihr persönliches Beratungsgespräch.
Kostenlos, unverbindlich und mit exklusivem Vorteil!



[Hier Klicken](#)

Code scannen und Ihren persönlichen Beratungstermin sichern.

Besuchen Sie uns am Stand 197.

Early-Bird-Vorteil bis 15.12.2025



Sichern Sie sich bis zu **43 %** Preisvorteil im
ersten Lizenzjahr.

Referent

Danke für Ihre Aufmerksamkeit



Falco Meyer-Hübner



Wir freuen uns auf den Austausch!