

EWS PROFIL NEWS

*Wie bringe ich dynamische Stromtarife und flexible Verbraucher unter einen Hut?
Möglichkeiten des FENECON Energiefahrplans*

01

Unternehmen FENECON

02

Produkte für Strompreise in Bewegung

03

Strommarktumfeld für Stromspeicher

04

Vom Zeitpunkt in den Zeitraum - Energiemanagement

05

Produktneuheiten

06

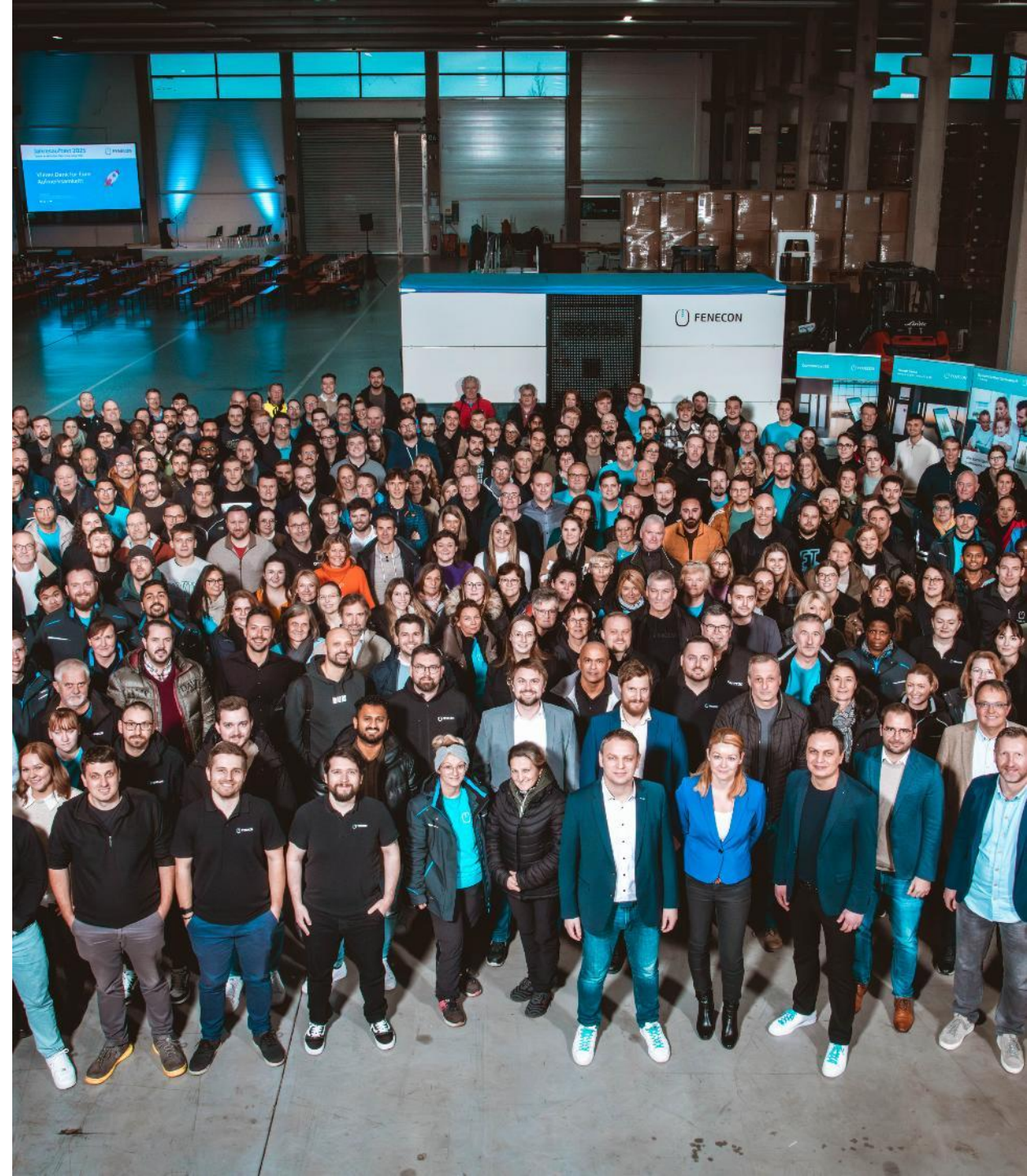
Vom Zeitpunkt in den Zeitraum – Energy Journey



Unternehmensvorstellung

FENECON

- **2011** Gegründet als „Garagenunternehmen“, eigentümergeführt
- **390 Mitarbeiter**, 130m EUR Umsatz, nachhaltig profitabel
- **Technologie- und Innovationsführer**, meist-ausgezeichnetes Unternehmen der weltweiten Stromspeicherbranche
- Tiefe Wertschöpfung: **2 Werke in Deutschland** (Niederbayern) und **1 Werk in den USA** (South Carolina, im Aufbau)
- **Großspeicher** auf Automotive-Batterie-Basis (Zero-Life)
- **Heim- und Gewerbespeicher** auf Basis von neuen LFP-Batterien
- KI-basierte **Energiemanagementlösungen** mit Cybersicherheit-by-Design
- **Größter deutscher Speicherhersteller** für Heim-, Gewerbe- und Industriespeichersysteme
- Weltweit erfolgreiche open-source Energiemanagementplattform **OpenEMS** initiiert

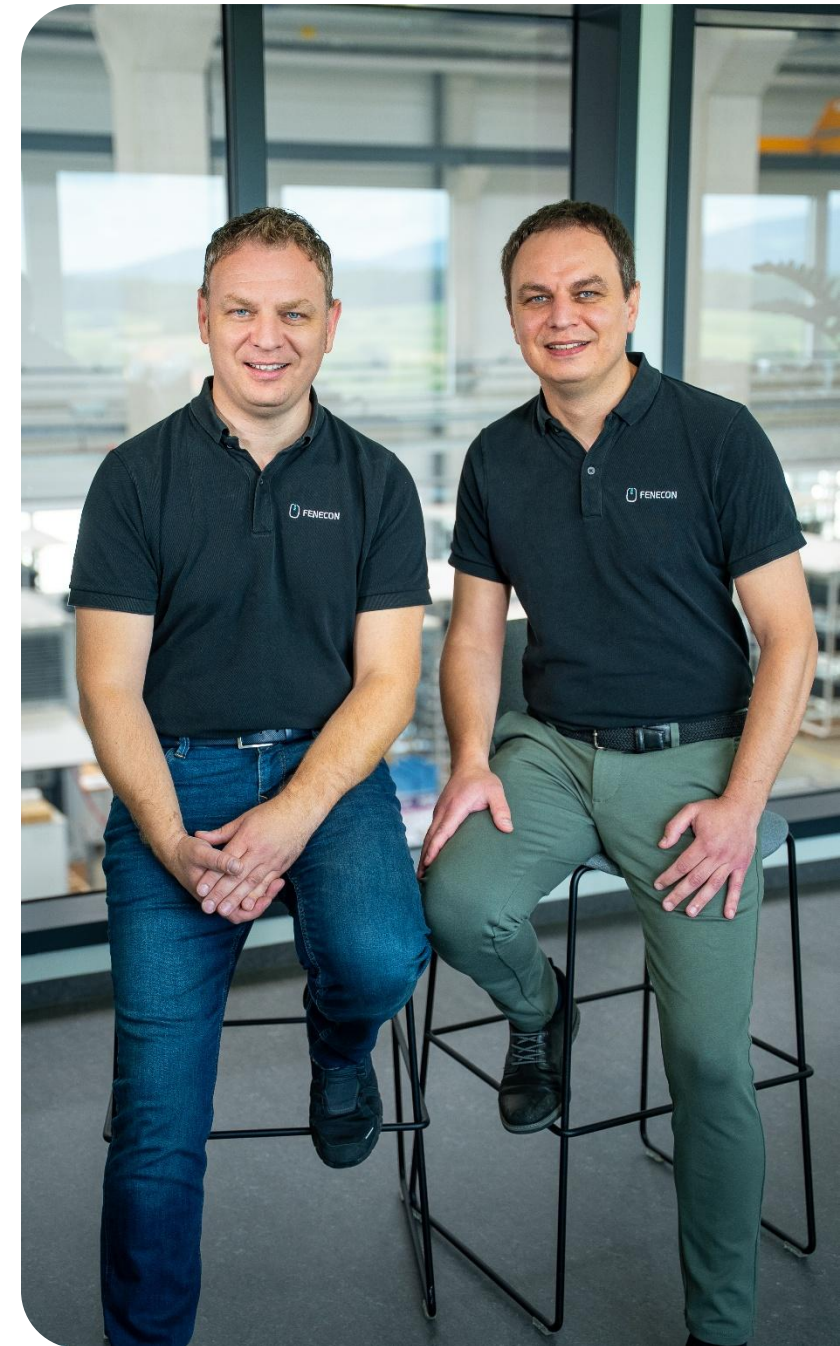


Geschäftsführung

- Franz-Josef Feilmeier, Geschäftsführer, CEO und Hauptgesellschafter

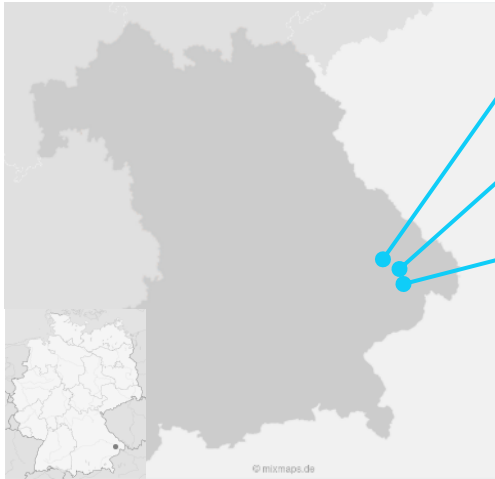


- Stefan Feilmeier, Co-Geschäftsführer



4 Standorte mit über 380 Mitarbeitern

FENECON Standorte



Büro Deggendorf
(BU Interne Dienste)

Werk Iggensbach
(BU Industrial)

Werk Albersdorf
(BU Home & Commercial)



Werk Greenville,
South Carolina
(FENECON Inc.)



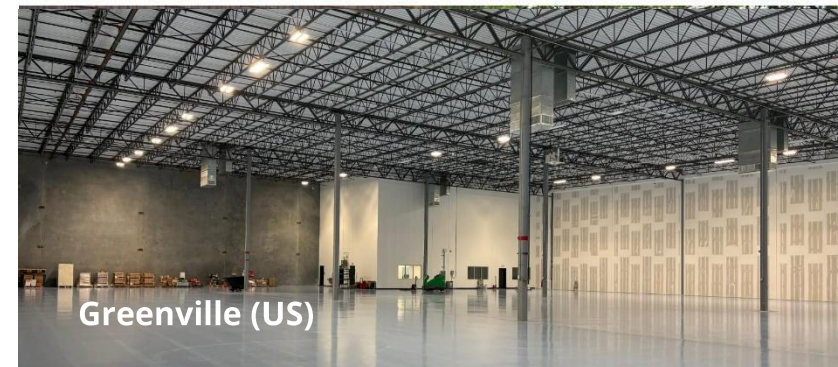
Albersdorf



Iggensbach



Deggendorf



Greenville (US)



Produkte für Strompreise in Bewegung

Speicheranwendungen

Geld sparen

BTM: Behind-the-meter

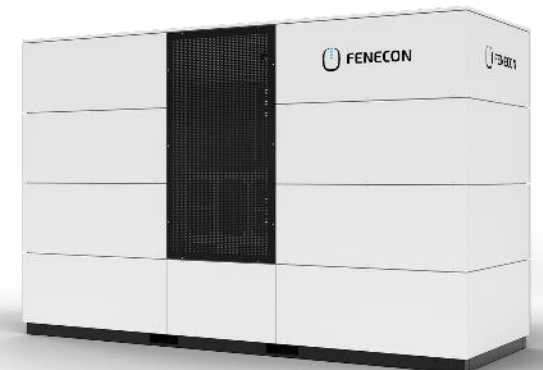
- Speicher befindet sich **hinter dem Zähler** auf Seite des Stromverbrauchers (Haus/Unternehmen)
- Häufig gekoppelt mit **PV-Anlage**
- Ziel: **Reduzierung** der Strom- bzw. **Energiekosten**
- **Eigenverbrauch, Lastspitzenkappung** uvm. in Verbindung mit der Nutzung von **dynamischen Stromtarifen** im Reststrombezug



Geld verdienen

FTM: Front-of-the-meter

- Speicher befindet sich **vor dem Zähler** auf Seite des Stromerzeugers bzw. im Stromnetz (Solarpark co-located, Stand-Alone)
- Ziel: **Stromhandel** (Einkauf + Verkauf) an der Strombörse
- keine Eigenverbrauchs- und Stromkostenoptimierung
- **Eigenständiges Geschäftsmodell** für Speicher oder in Verbindung von Solarpark & Speicher



FENECON Home & Commercial

FENECON HOME



8,4 – 168 kWh
6 – 30 kW

FENECON COMMERCIAL



28 – 1050 kWh
100 – 500 kW

FENECON Industrial

FENECON
INDUSTRIAL S

FENECON
INDUSTRIAL M

FENECON
INDUSTRIAL L

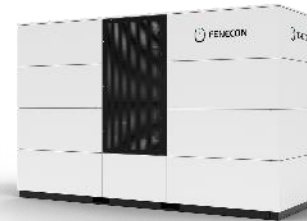
FENECON
INDUSTRIAL XL



164 kWh
184 kW



452 – 904 kWh
184 – 368 kW



1.288 kWh
736 kW

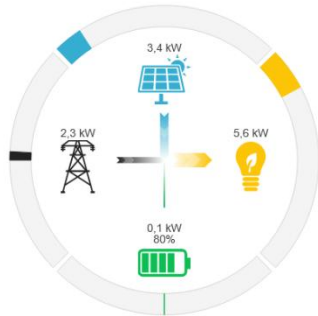


4.000 kWh
1.500 kW

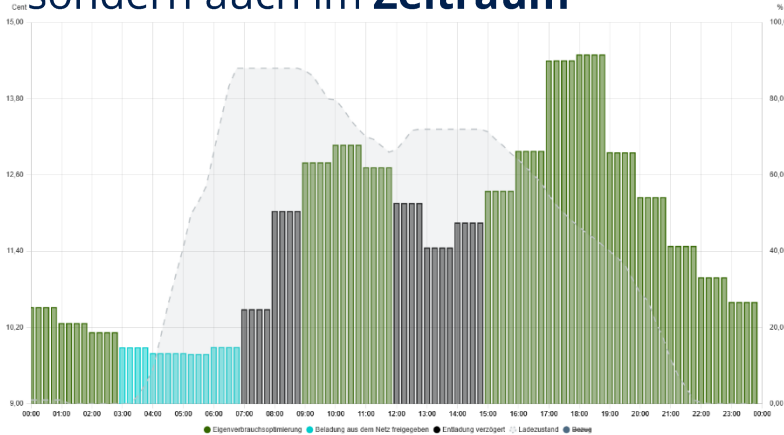
Miete über Tochterunternehmen FERESTO GmbH möglich

Produktinnovationen in Software

ANPASSUNG AN REGULATORIK



Optimierung nicht nur im Zeitpunkt sondern auch im **Zeitraum**



FORSCHUNG UND ENTWICKLUNG „Voll-Integriertes, KI-optimiertes Energiemanagement“

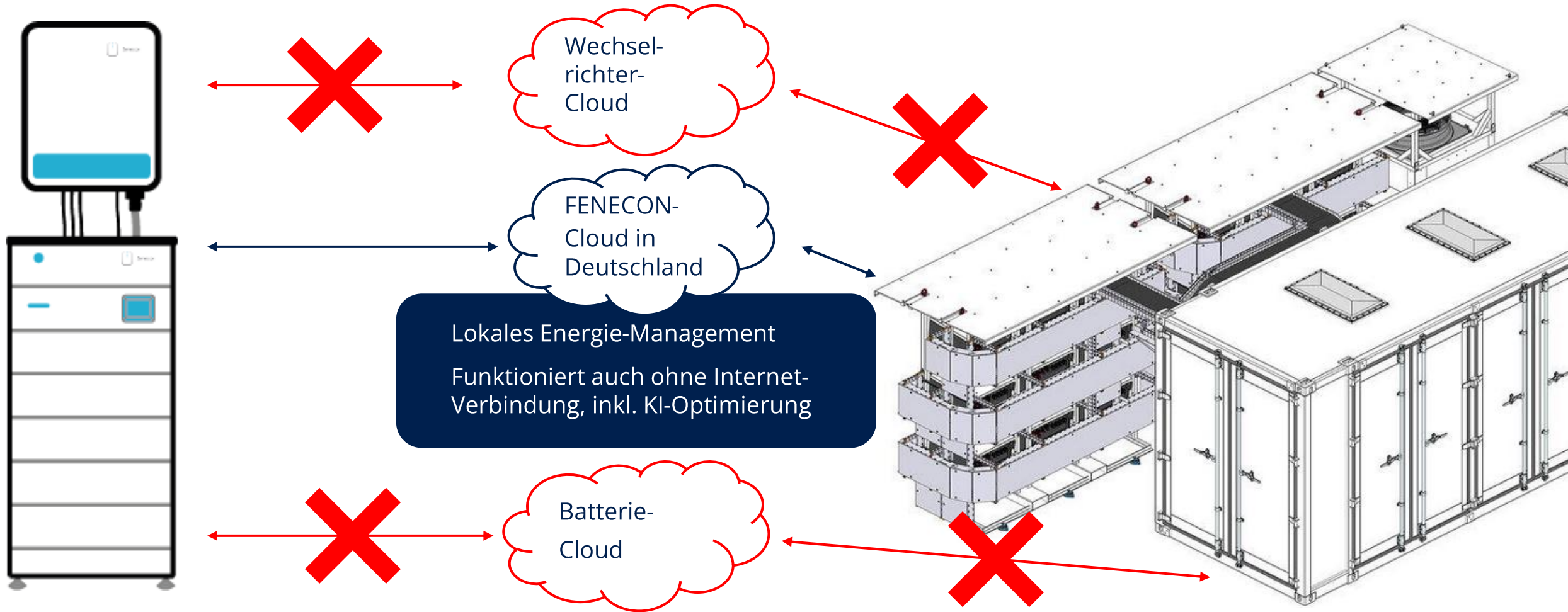
§9 EEG, NIS2, EEG 2025, EEBUS, Pauschaloption, MiSpeL-Festlegung, Zeitvariable Netzentgelte, Dynamische Stromtarife, Solarspitzengesetz, SteuVE§14a, EnWG, smgw, Modul 3, imSys

GERÄTE UND SERVICES: Neue und aktualisierte Kompatibilitäten



...und viele weitere

Die Basis: Cybersecurity by Design



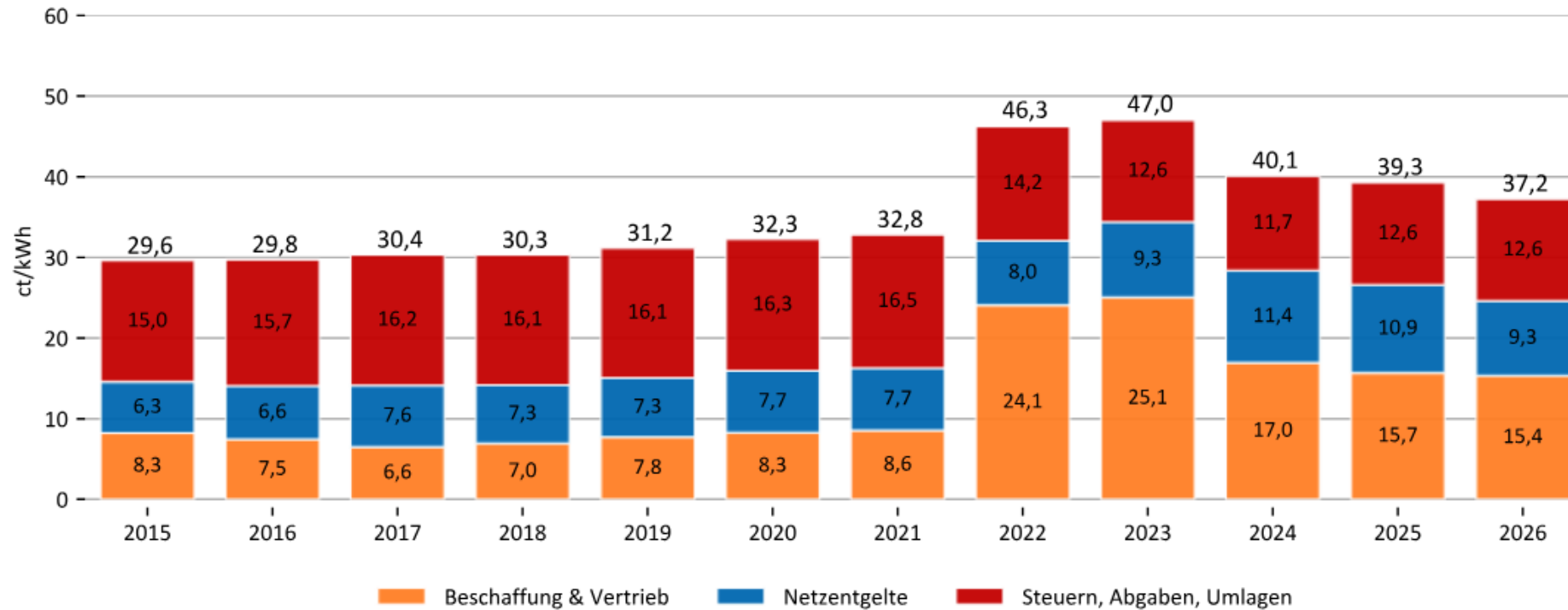


Strommarktumfeld für Stromspeicher

Was kostet Strom?

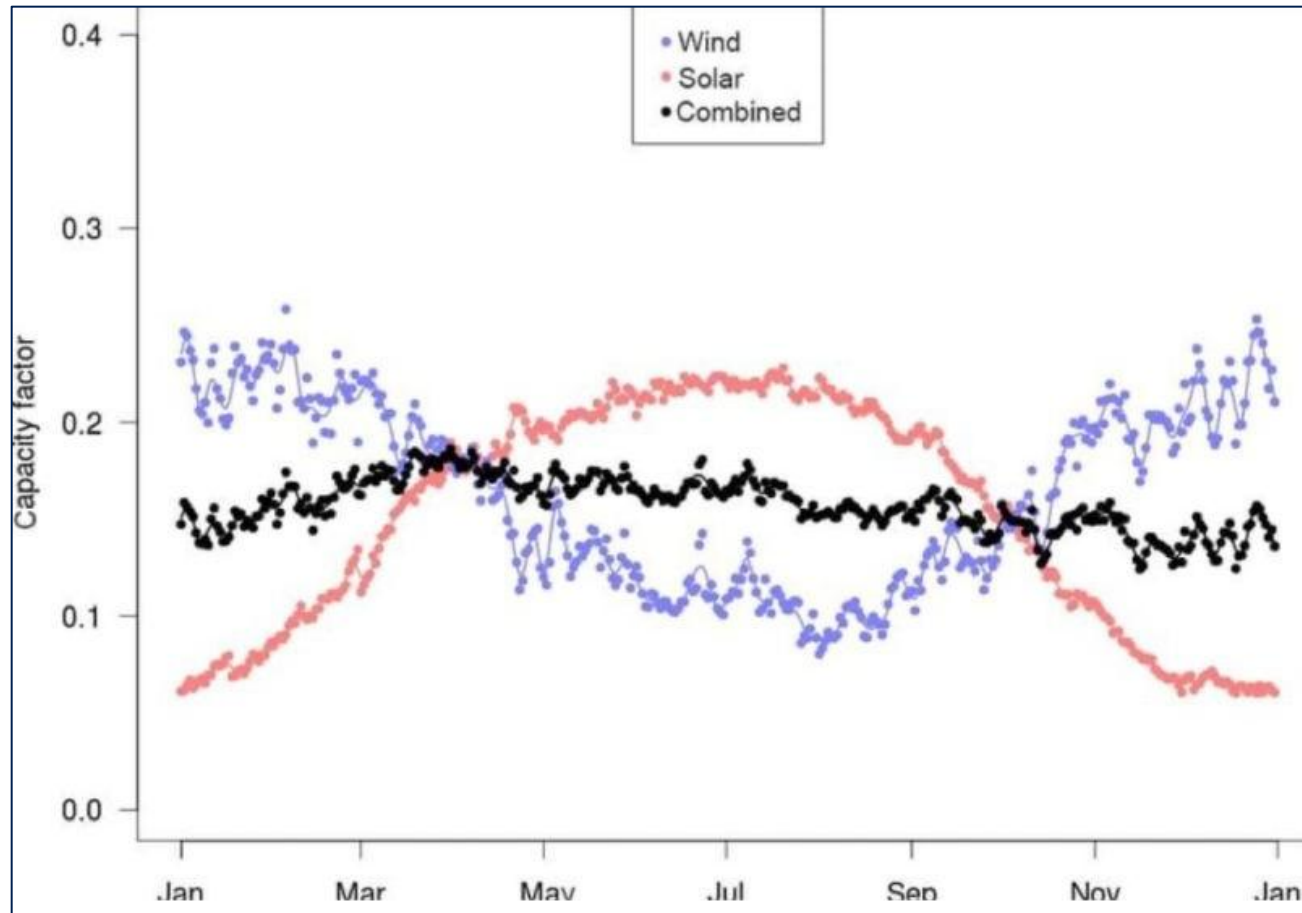
Strompreis für Haushalte als Jahreswerte

Durchschnittlicher Strompreis in ct/kWh, Jahresverbrauch von 3.500 kWh, Grundpreis anteilig enthalten, nur Neukundentarife berücksichtigt

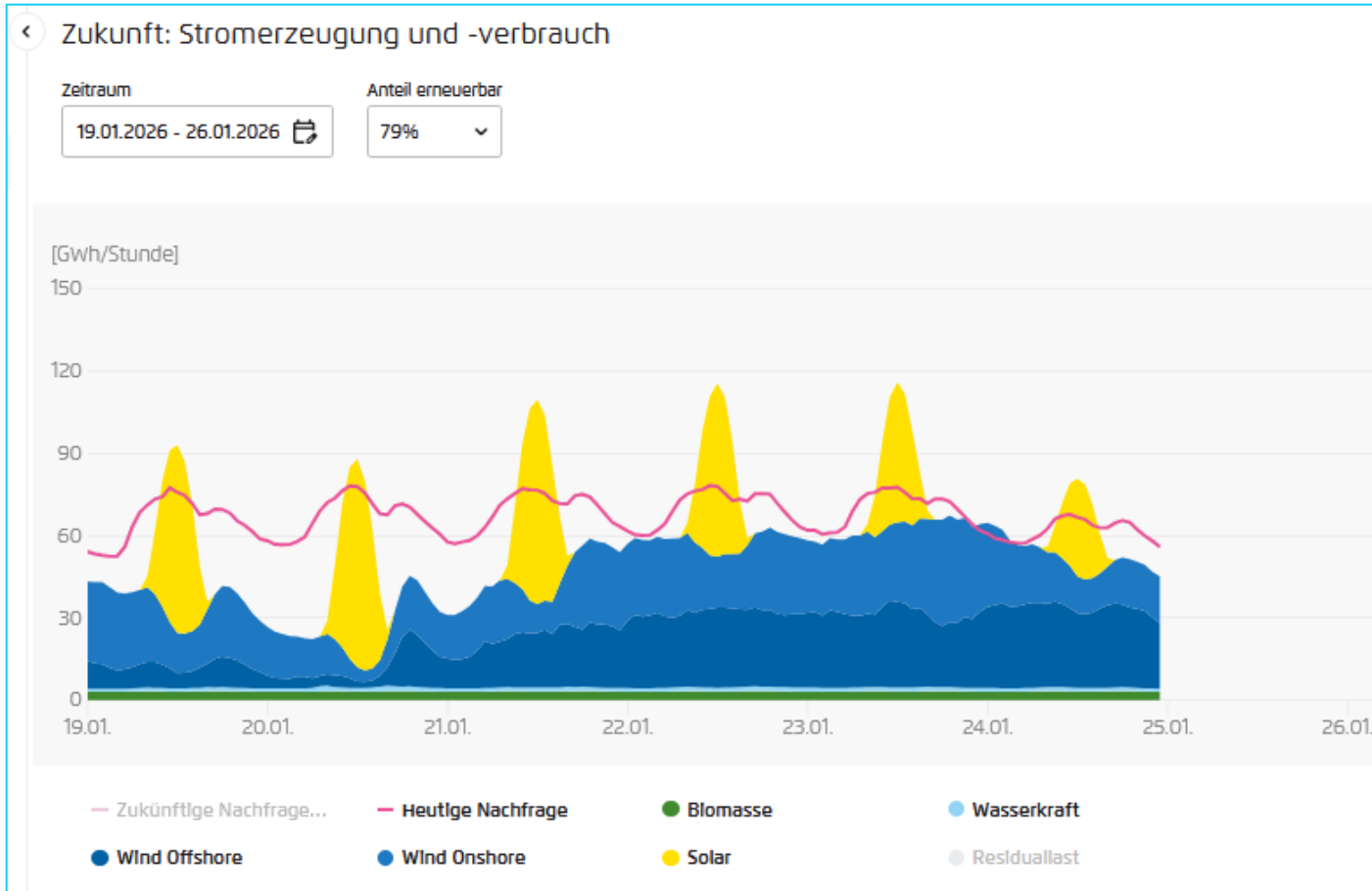


Quelle: BDEW, Datenstand 01/2026

Sonne & Wind – ein Geschenk Gottes

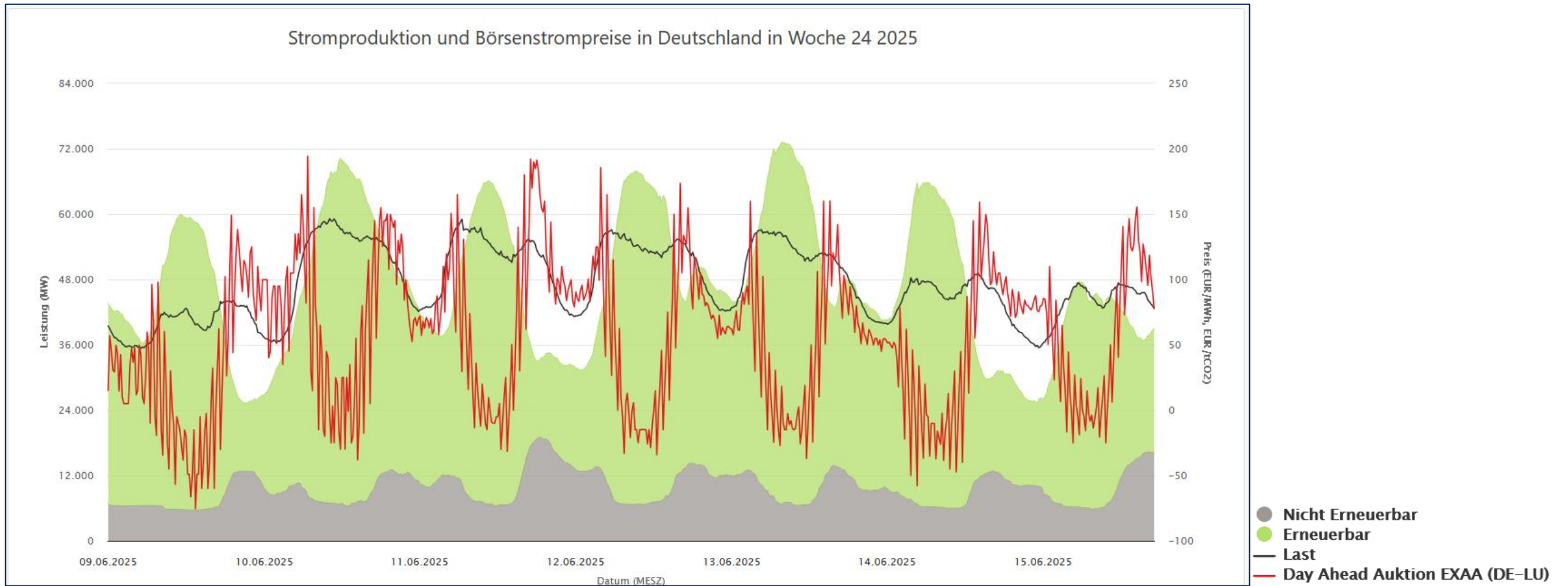


Deutschland im Januar 2030



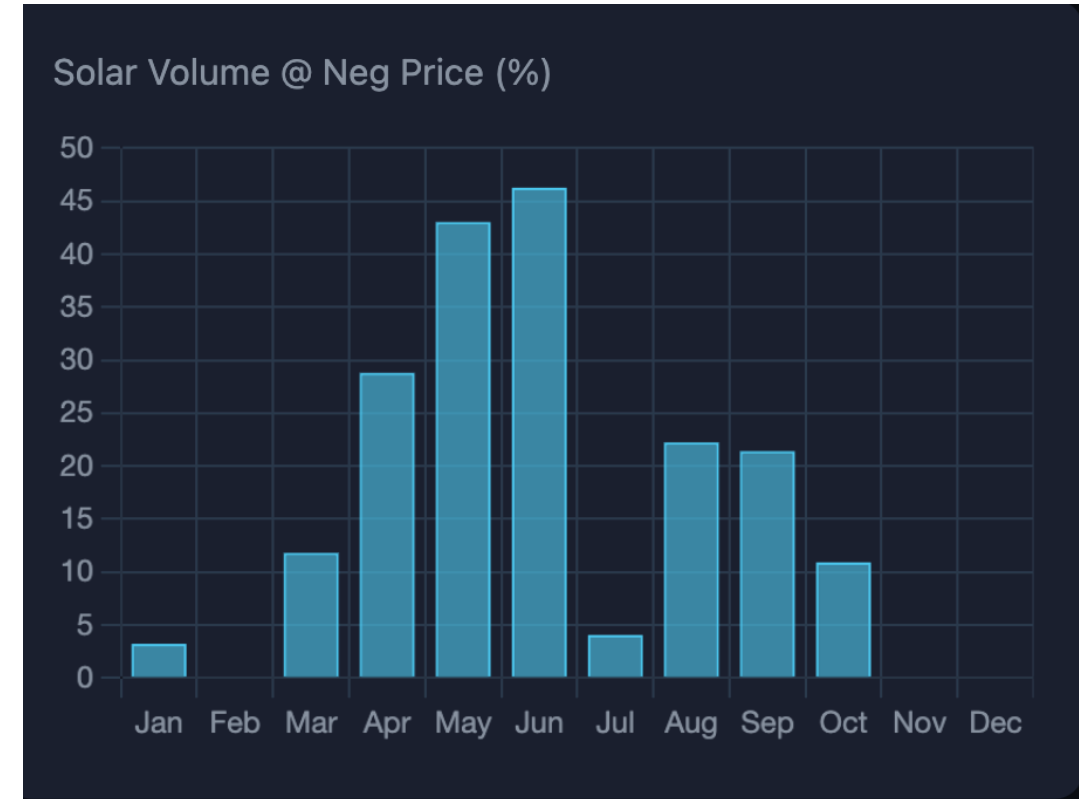
Quelle: Agorameter: www.agora-energiewende.de,
Abruf vom 03.02.2026

Deutschland im Juni 2025



Solarspitzengesetz

- „Für Zeiträume, in denen der Spotmarktpreis [...] negativ ist, verringert sich der **anzulegende Wert auf null.**“ (§ 51 Abs. 1 EEG)
- Seit EEG 2014
- Jetzt **ab 2 kWp** und bei **jeder Negativpreis-Viertelstunde**
- Nur bis **intelligentes Messsystem (iMSys)** installiert ist greift die pauschale Leistungsbegrenzung auf **60%**
- Nachholung der Stunden nach 20 Jahren – außer Strompreis ist dann wieder negativ (...)
- **In 2025 waren 574 Stunden** mit negativem Strompreis
- In diesen wurden **16% des Solarstroms** produziert
- Im **ersten Halbjahr 2025** waren es sogar ca. 30%
- PV-Zubau in 2025: **16,5 GWp**
- **Erwartungswert 2026: 700 bis 800h** und **18-25% der Produktion**

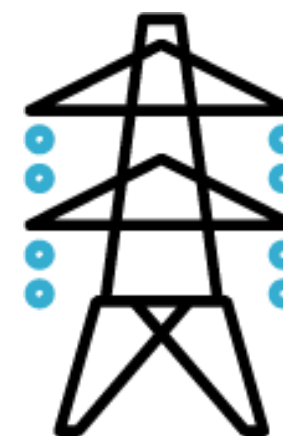
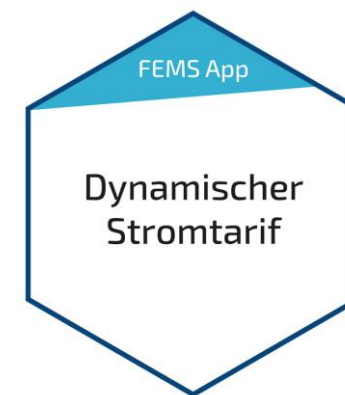
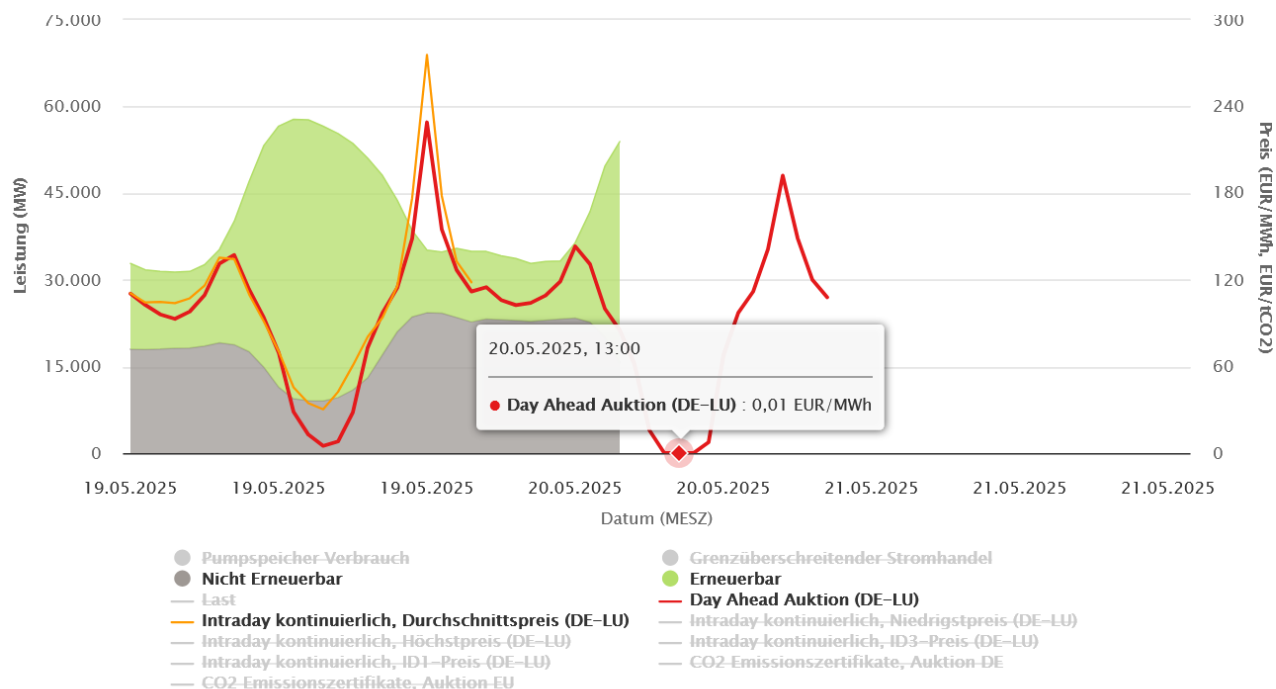


Quelle: EPEX Spot

Dynamischen Stromtarif einsetzen

– Jeder Energieversorger muss seit 2025 einen dynamischen Stromtarif anbieten

– Jeder Netzbetreiber ist verpflichtet, einen Smart Meter einzubauen / Alternative: über WMsB



– Quelle: Energy-Charts https://www.energy-charts.info/charts/price_spot_market/chart.htm?l=de&c=DE&week=08

Zähler



– Konventioneller Stromzähler



– Moderne Messeinrichtung



– Intelligentes Messsystem



Voraussetzungen



Smart Meter

Bestehender dynamischer Stromvertrag

z.B. Rabot, Awattar, Octopus, Stadtwerk Haßfurt, etc.

(oder den Strombörsenpreis über Entso-E)



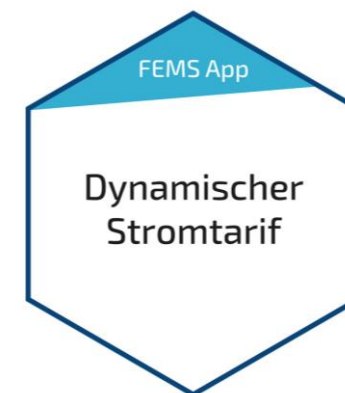
§14a Modul 3 (ganzer Hausverbrauch) im EWE Netzgebiet



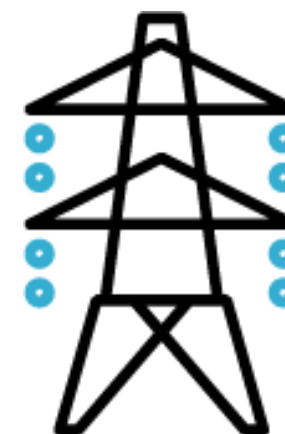
- App dynamische Stromtarife aktivieren
- Wechsel zwischen verschiedenen Energieversorgern möglich
- Variable Netzentgelte nach Modul 3 §14a EnWG -> weiteres Einsparpotential

■ 2026

- <https://netzinfo.swl-unser-stadtwerk.de/wp-content/uploads/2024/12/Endgueltiges-PB-2025-VNG-Strom.pdf>



Modul 3 [nur in Verbindung mit Modul 1] ⁴⁾	Grundpreis [Euro/a]	Arbeitspreis [Ct/kWh]
Hochlasttarifstufe (17:30 Uhr bis 20:30 Uhr)	102,00	5,62
Standardlasttarifstufe (sonstige Zeiten)		3,20
Niedriglasttarifstufe (23:00 Uhr bis 05:00 Uhr)		0,32
Pauschale Entgeltreduzierung [Euro/a]	-91,23	

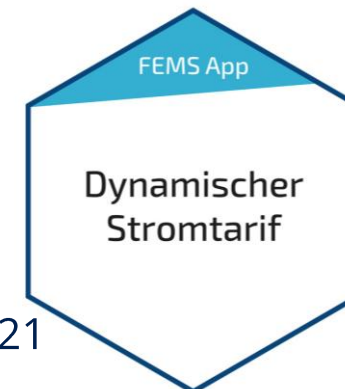


Allen Preisen hinzuzurechnen sind das Entgelt für Messstellenbetrieb und die gesetzliche Umsatzsteuer.

§14a Modul 3 (ganzer Hausverbrauch) SW Flensburg Netzgebiet



■ 2026



Tarifart	ct/kWh
Niedriglasttarif	2,70
Standartlasttarif	7,66
Hochlasttarif	9,19

3,21

9,11

	01.01. – 31.03.	01.04. – 30.06.	01.07. – 30.09.	01.10. – 31.12.
Niedriglastzeitfenster	02:00:00 – 05:00:00	-	-	02:00:00 – 05:00:00
Hochlastzeitfenster	11:30:00 – 13:00:00 17:45:00 – 20:15:00	-	-	11:30:00 – 13:00:00 17:45:00 – 20:15:00

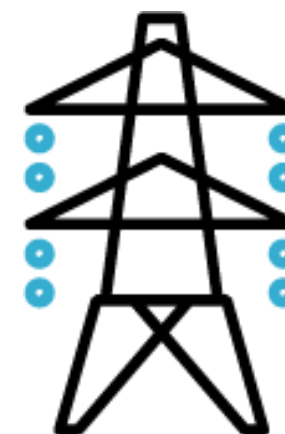


Preisblatt zzgl. MwSt

Bruttoersparnis knapp 6 Cent / kWh

§14a Modul 3 (ganzer Hausverbrauch) SH Netz Netzgebiet

■ 2026



Entnahme durch	Standardtarifstufe ct/kWh		Hochlasttarifstufe ct/kWh		Niedriglasttarifstufe ct/kWh	
	Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto
Niederspannung	6,40	7,62	8,32	9,90	0,64	0,76

Quartal	Zeitraum	Zeitraum	Zeitraum
Quartal 1 (01.01. – 31.03.)	05:00 - 09:00 Uhr 14:00 - 17:00 Uhr 21:00 - 22:00 Uhr	09:00 - 14:00 Uhr 17:00 - 21:00 Uhr	00:00 - 05:00 Uhr 22:00 - 00:00 Uhr
Quartal 2 (01.04. – 30.06.)	0 - 24 Uhr	-	-
Quartal 3 (01.07. – 30.09.)	0 - 24 Uhr	-	-
Quartal 4 (01.10. – 31.12.)	05:00 - 09:00 Uhr 14:00 - 17:00 Uhr 21:00 - 22:00 Uhr	09:00 - 14:00 Uhr 17:00 - 21:00 Uhr	00:00 - 05:00 Uhr 22:00 - 00:00 Uhr

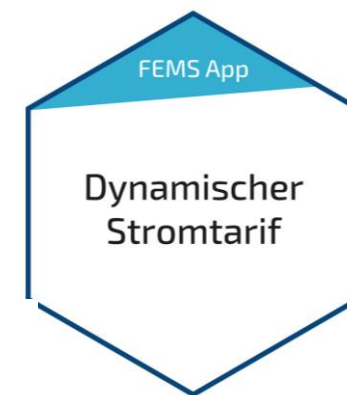
§14a Modul 3 im westnetz Netzgebiet

- App dynamische Stromtarife aktivieren
- Wechsel zwischen verschiedenen Energieversorgern möglich
- Variable Netzentgelte nach Modul 3 §14a EnWG -> weiteres Einsparpotential

- <https://netzinfo.swl-unser-stadtwerk.de/wp-content/uploads/2024/12/Endgueltiges-PB-2025-VNG-Strom.pdf>

westnetz

▪ **Durchgängig alle Quartale**



Entgelte für Netznutzung

Entnahmestellen ohne registrierender Lastgangmessung

steuerbare Verbrauchseinrichtungen nach § 14a EnWG (mit Inbetriebnahme ab dem 01.01.2024)

Modul 1 und 3 im Sinne der Festlegung BK6-22-300/BK8-22/010-A (gemeinsame Entnahme von steuerbaren Verbrauchseinrichtungen nach § 14a EnWG und weiterem Letztverbrauch)

Entnahme in Niederspannung	Grundpreis		Arbeitspreis	
	netto €/a	brutto ¹⁾ €/a	netto ct/kWh	brutto ¹⁾ ct/kWh
Modul 1 (ganztäglich) und Modul 3 - täglich 7 bis 15 Uhr und 20 bis 24 Uhr (Standardlasttarifstufe)	80,30	95,56	9,53	11,34
Modul 3 - täglich 0 bis 7 Uhr (Niedriglasttarifstufe)			0,95	1,13
Modul 3 - täglich 15 bis 20 Uhr (Hochlasttarifstufe)			15,65	18,62
pauschale Entgeltreduzierung für Einrichtung der Steuerbarkeit und netzbetreiberindividuelle Stabilitätsprämie	-138,70	-165,05	Hinweis: Das Gesamtentgelt für die Entnahmestelle kann nicht unter 0 sinken	



Zeitvariables Netzentgelt mit ENTSO-E

Dynamischer Stromtarif (ENTSO-E)

+
Alias*

Dynamischer Stromtarif (ENTSO-E)

Gebotszone Deutschland ▼
z.B. Deutschland, Österreich, Schweden (SE1),...

Auflösung* Stundenpreise ▼
Auflösung entsprechend dem Preisintervall

Maximaler Netzbezug durch Speicherbeladung 20000 Watt

Nutzen Sie zeitvariable Netzentgelte nach §14a EnWG (Modul 3)?

Bitte wählen Sie Ihren Netzbe... ▼

APP INSTALLIEREN



Auswahl des Netzbetreibers

Dynamischer Stromtarif (ENTSO-E)

Alias*

Dynamischer Stromtarif (ENTSO-E)

Bitte wählen Sie Ihren Netzbetreiber aus:*

- EWE_NETZ
- MIT_NETZ
- SH_NETZ
- WEST_NETZ
- E_DIS
- AVACON
- LEW
- TE_NETZE
- OTHER

CANCEL OK

Für sämtliche nicht vordefinierten Netzbetreiber: manuell

Price Items

Hochlasttarifstufe	0	Cent/kWh
Niedriglasttarifstufe	0	Cent/kWh
Standardtarifstufe	0	Cent/kWh

Q1 - 01-01-2025 - 31-03-2025

Niedriglasttarifstufe (NT)

[ZEITFENSTER HINZUFÜGEN](#)

Hochlasttarifstufe (HT)

[ZEITFENSTER HINZUFÜGEN](#)

Q2 - 01-04-2025 - 30-06-2025

Q3 - 01-07-2025 - 30-09-2025

Q4 - 01-10-2025 - 31-12-2025



Vom Zeitpunkt in den Zeitraum – Energiemanagement statt Leistungsmanagement

Vergleich verschiedener führender Energiemanagementsysteme

Vergleich des Energiemanagements der sechs getesteten Hersteller						
UNTERSCHIEDSMERKMALE	ANONYM	ANONYM	sonnen	FENECON	KOSTAL	RCT ^{power}
Einbindung von Online-Wetterprognosen für den Standort	✓	✓	✓	✓	✓	✓
Solarstromprognose wird auf Basis von Messdaten erstellt				✓	✓	✓
Einstellungen ¹⁾ sind individuell konfigurierbar		✓		✓		
Ladeplan wird lokal oder auf einem zentralen Server erstellt	zentral	lokal	zentral	lokal	lokal	lokal
Intervall bis zur nächsten Aktualisierung des Ladeplans	10 min	k. A.	1 h	1 s	1 h	30 min
schonende Batterieladung, um die Lebensdauer zu verlängern		✓		✓		

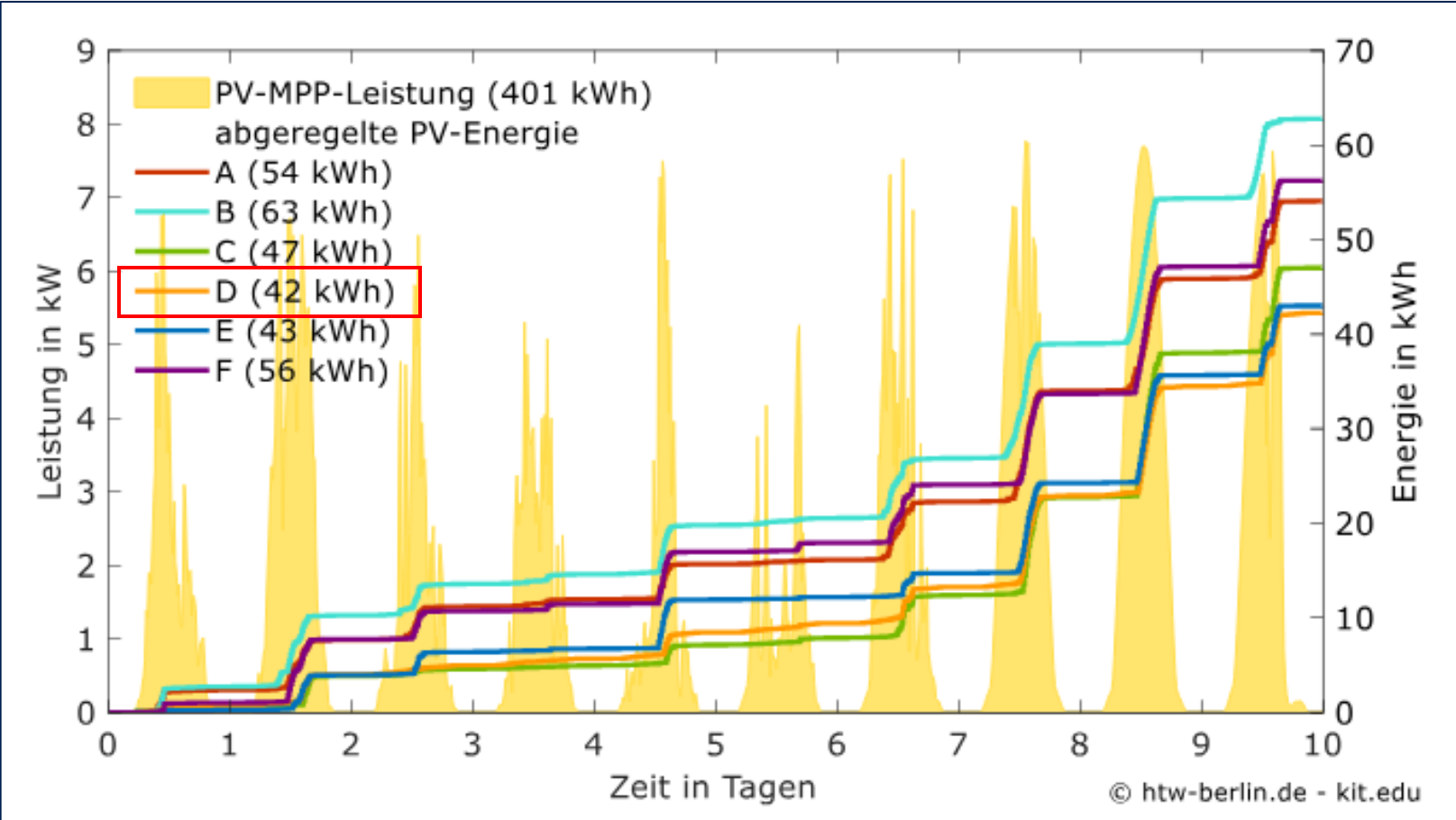
1) In Bezug auf das prognosebasierte Energiemanagement

Alle Energiemanagement-Testergebnisse des KIT und der HTW Berlin sind in der Stromspeicher-Inspektion 2025 zu finden: solar.htw-berlin.de/inspektion

© solar.htw-berlin.de

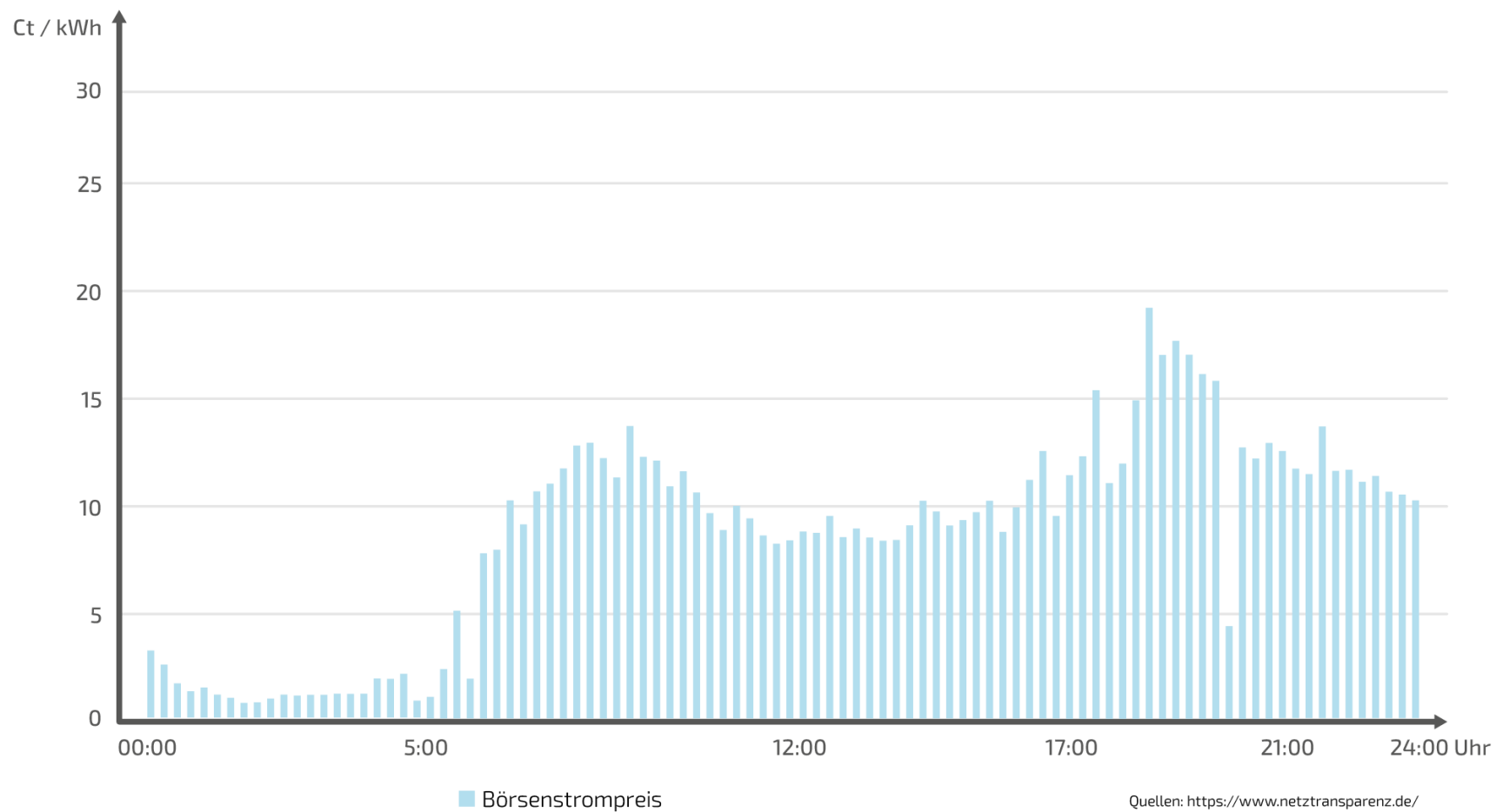
– Quelle: HTW Stromspeicher Inspektion 2025

Schnell und lokal berechnet Vergleichstest lohnen sich Energiemanagementsysteme

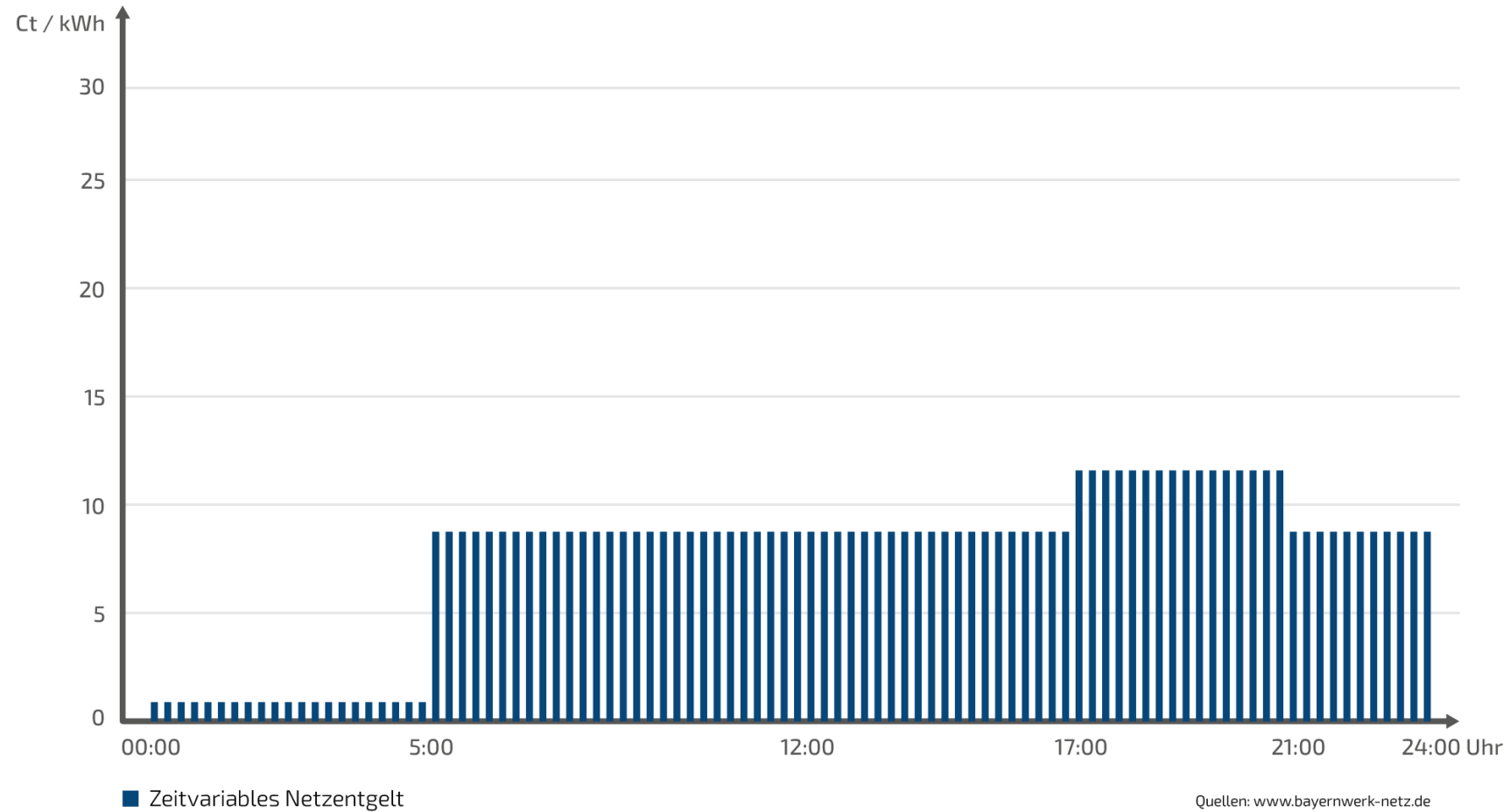


– Quelle: HTW Stromspeicher Inspektion 2025

Börsenstrompreis



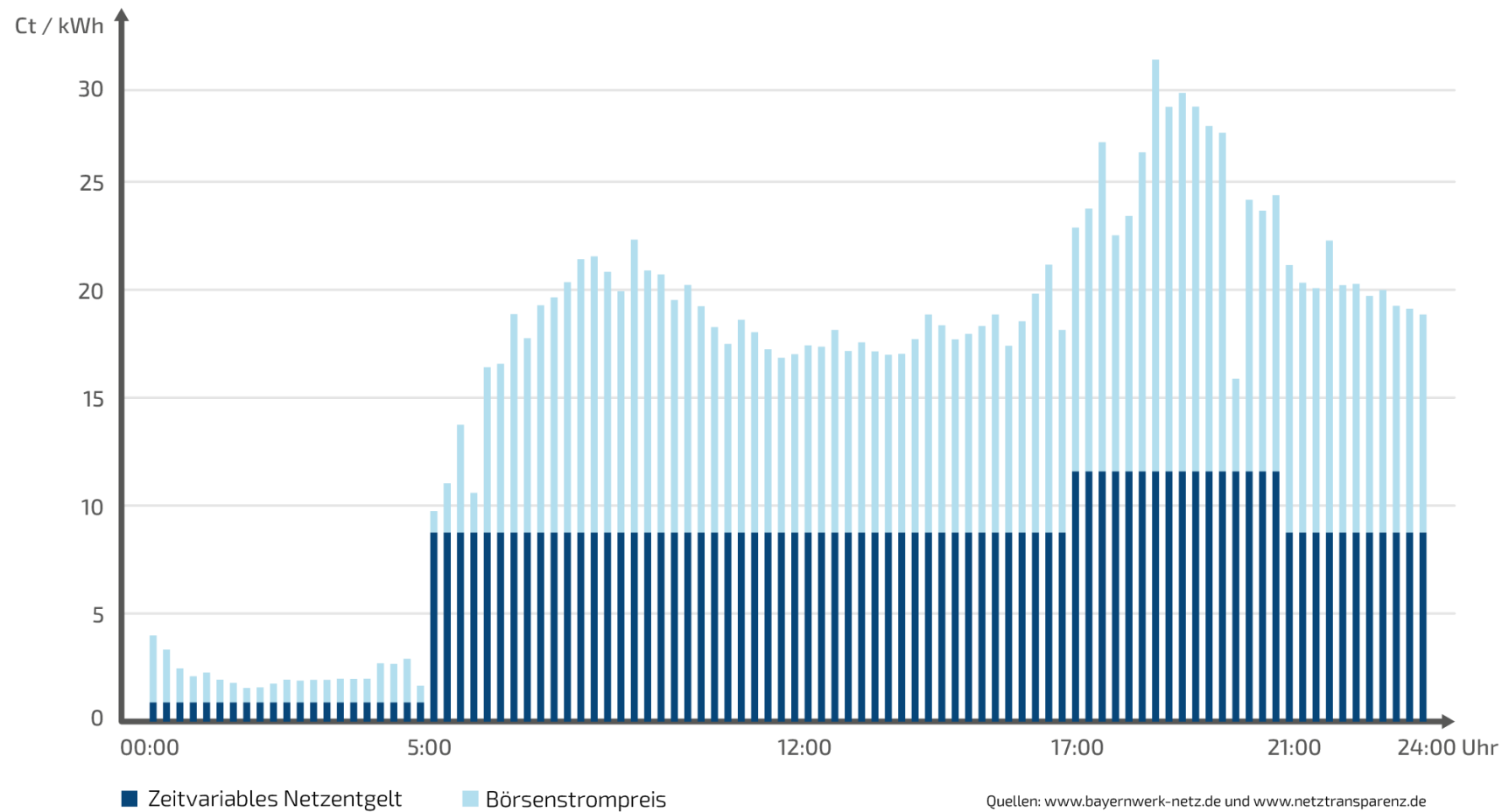
Zeitvariablen Netzentgelte



Kombiniert mit zeitvariablen Netzentgelten

Preisunterschiede bei dynamischen Strompreisen und zeitvariablen Netzentgelten

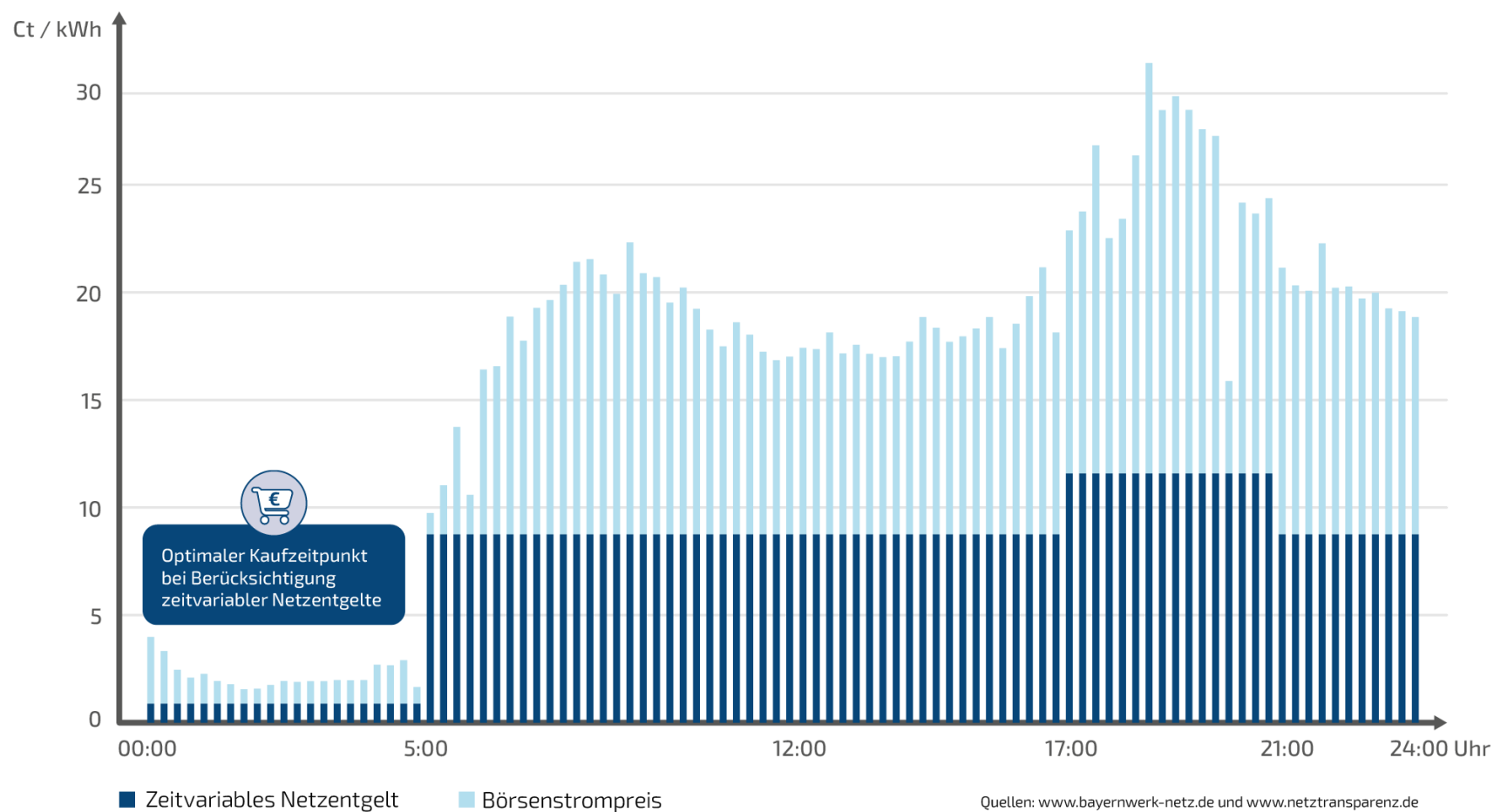
Daten vom 06.10.2025



Kombiniert mit zeitvariablen Netzentgelten

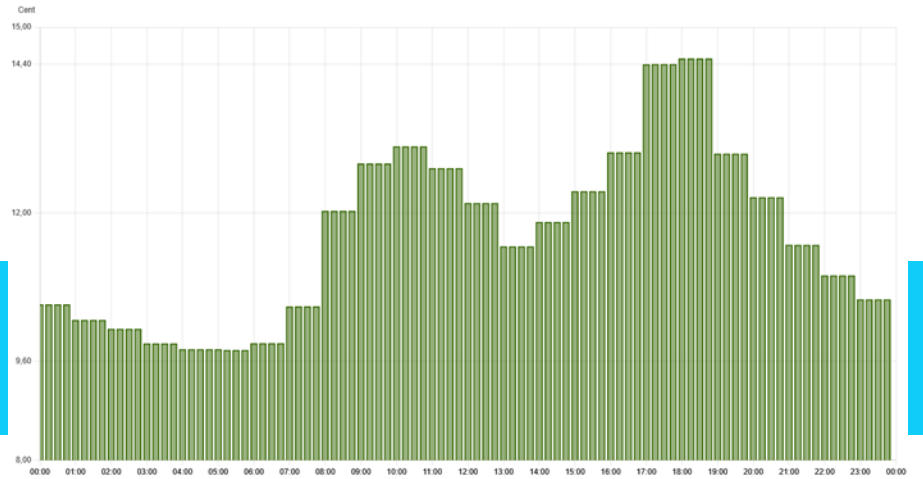
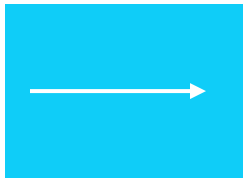
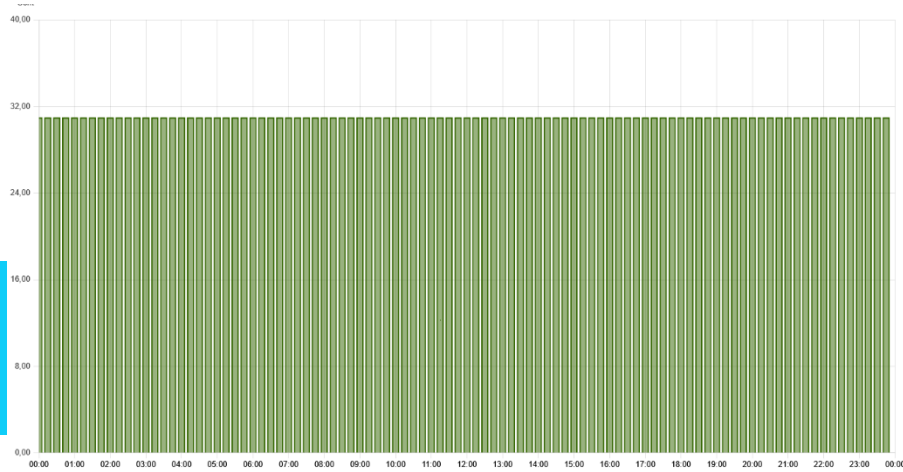
Preisunterschiede bei dynamischen Strompreisen und zeitvariablen Netzentgelten

Daten vom 06.10.2025

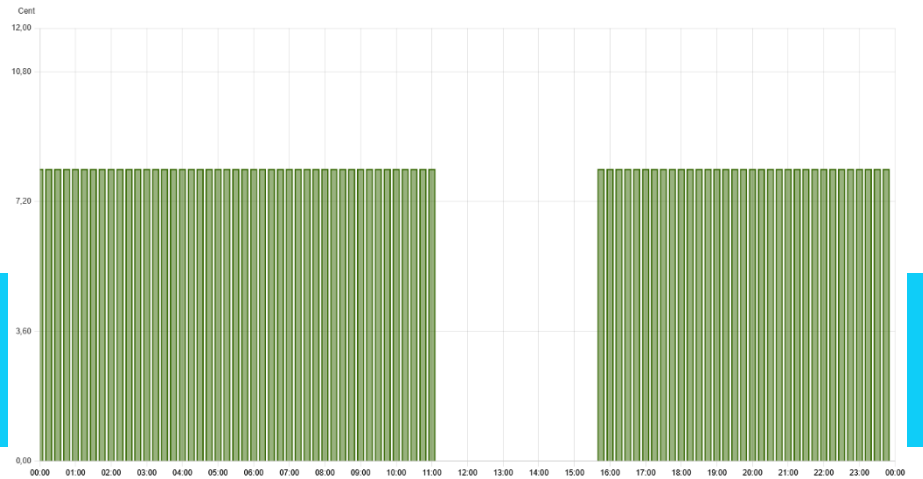
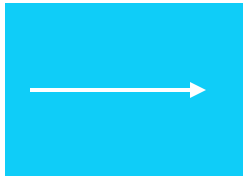
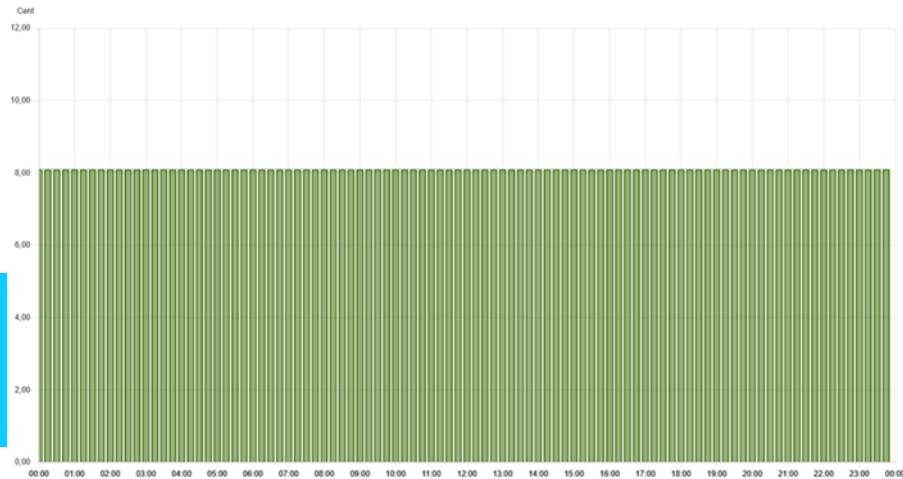


Strompreise werden flexibel + Nullvergütungen

Strompreis

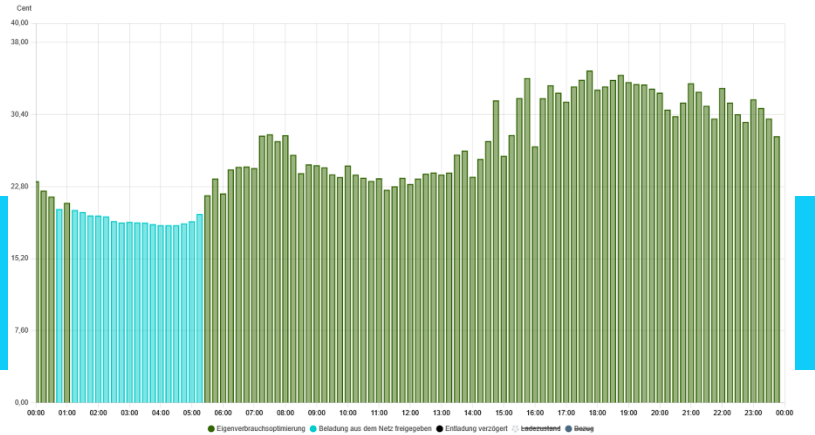
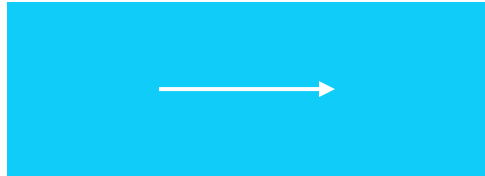
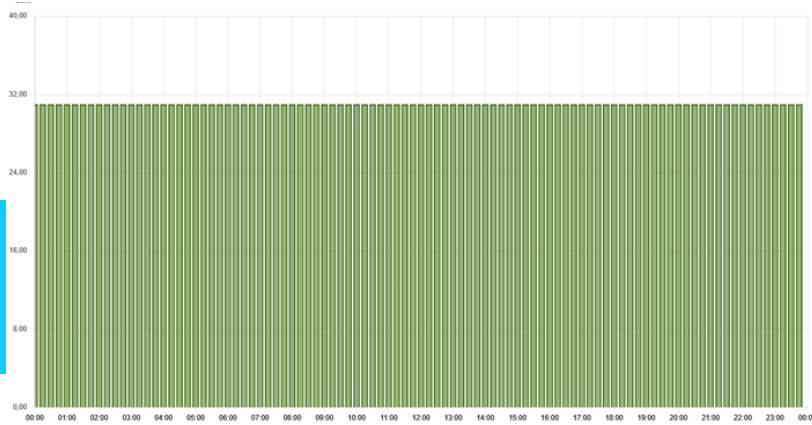


Einspeise-
vergütung

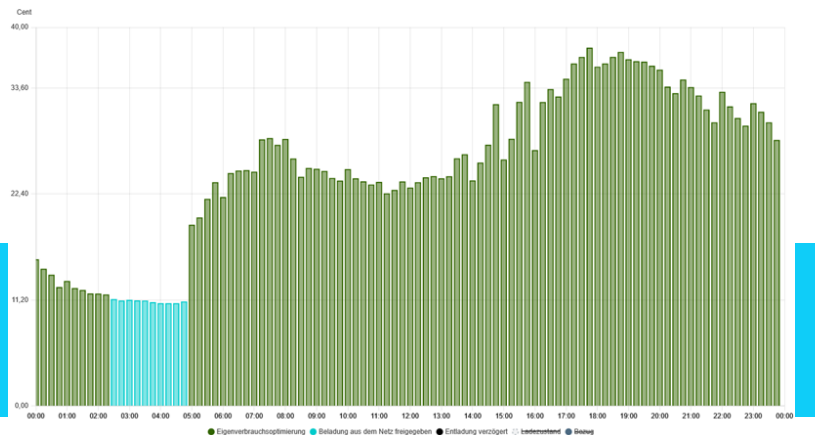
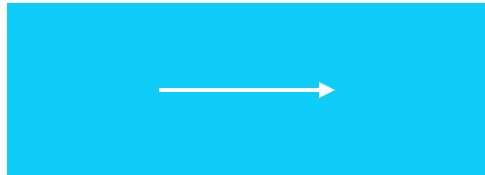
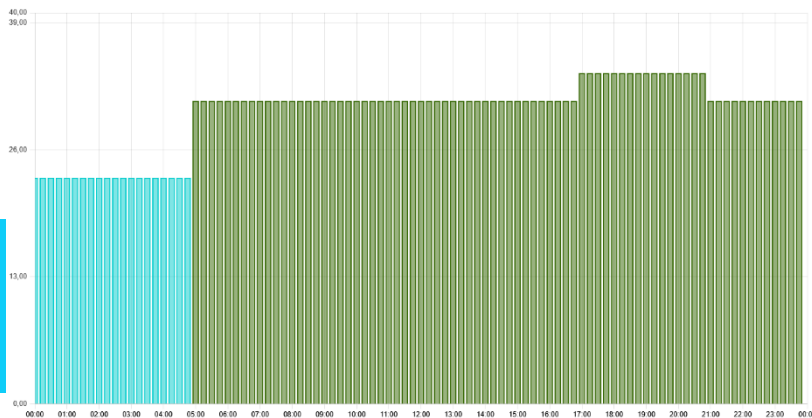


Strompreis und Einspeisevergütung im Tagesverlauf

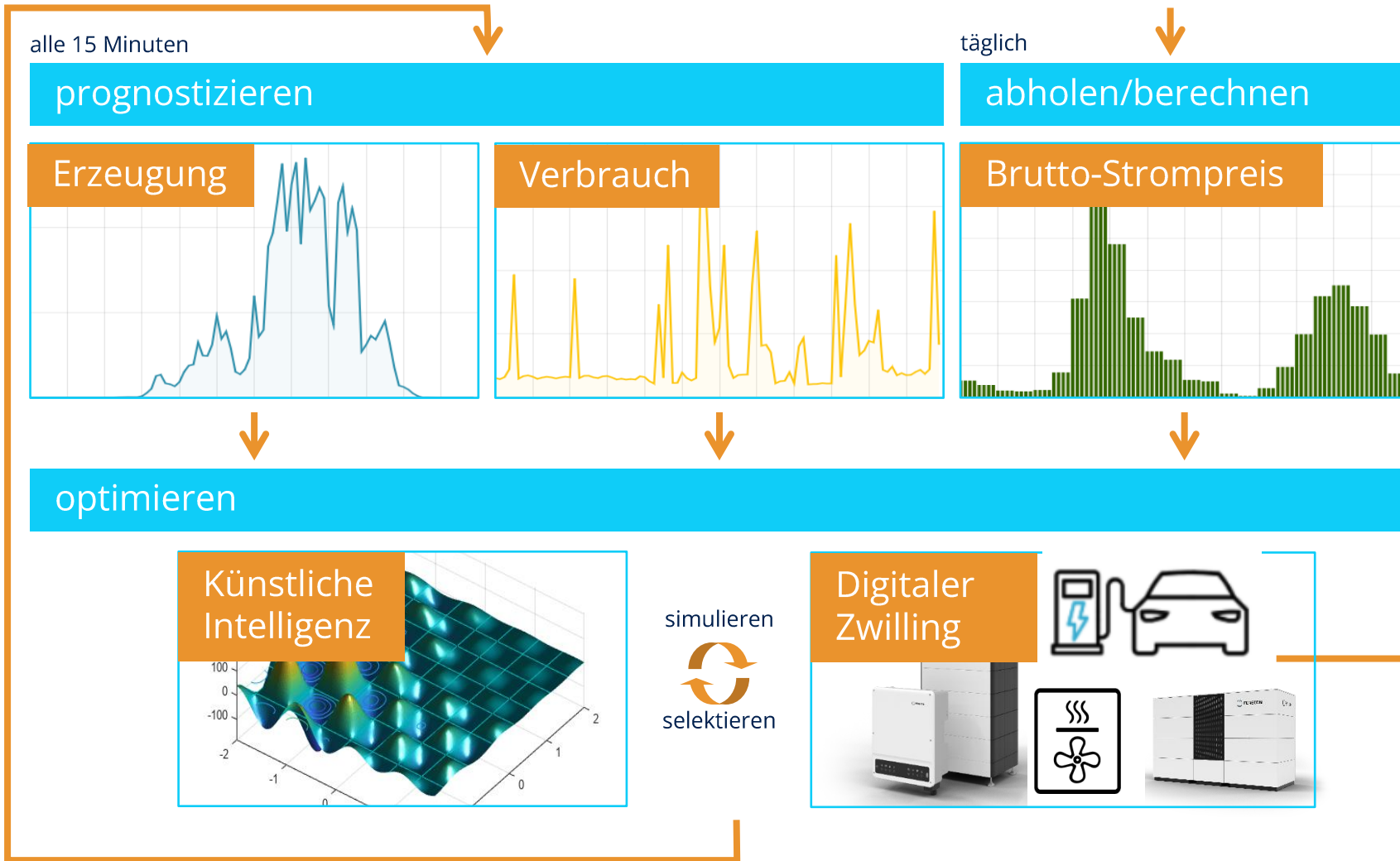
Dynamischer
Strompreis



Variable
Netzentgelte



FEMS: Funktionsweise des Energie-Plans

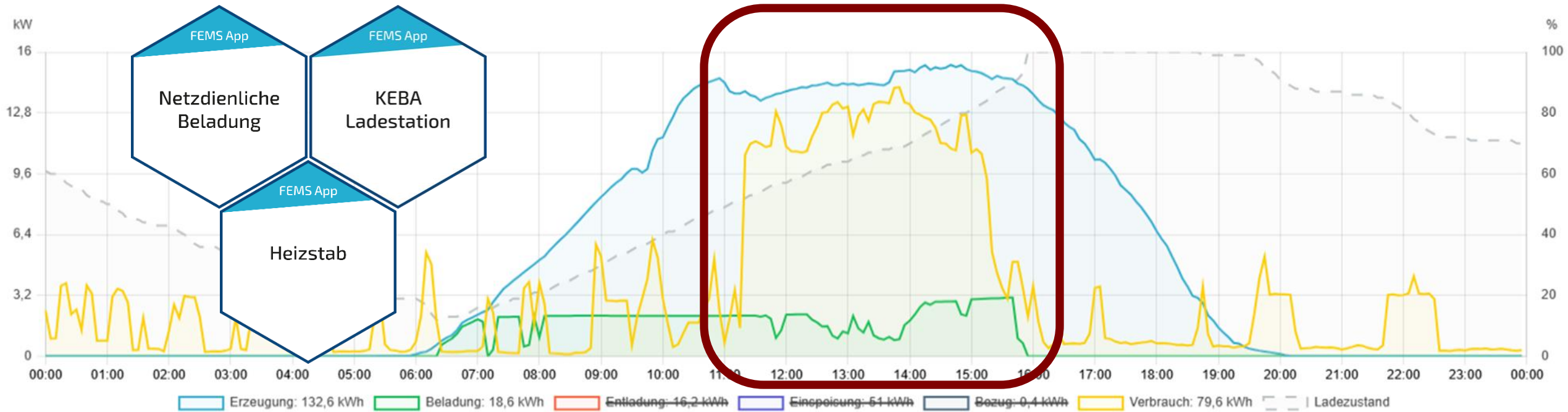


ausführen		
Energie-Plan	Stromspeicher	Auto
00:00 – 00:15	Eigenverbrauchsoptimierung	-
00:15 – 00:30	Eigenverbrauchsoptimierung	-
00:30 – 00:45	Entladung verzögert	Beladen
00:45 – 01:00	Entladung verzögert	Beladen
01:00 – 01:15	Beladung aus dem Netz	-
...		

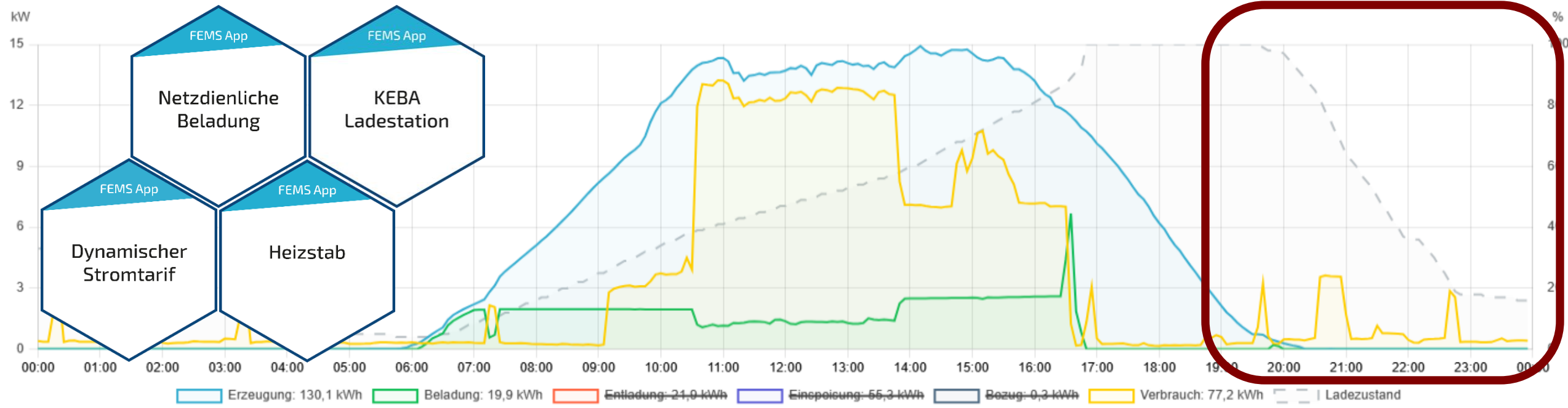
„Sommer-Modus“ Schritt 1: prognosebasierte, netzdienliche Beladung



„Sommer-Modus“ Schritt 2: Sektorenkopplung mit PV-Überschuss



„Sommer-Modus“ Schritt 3: Aktive Entladung ins Netz (Direktvermarkter)



„Ladefahrplan: in günstigen Zeiten aus dem Netz“

Maximilian Radlbeck-Hefter
maximilian.radlbeck

[Home](#) / [Wallbox KONA S \(links\)](#) / [Zeitplan](#)

Grundmodus

Aus

START

DAUER

WIEDERHOLUNG

LADEMODUS

BEARBEITEN

So. Jan. 11 03:00

4h

Täglich

Schnell

Alle Systeme

Einstellungen

+ Aufgabe hinzufügen

Start

HH:mm

Ende

HH:mm

Wiederholung

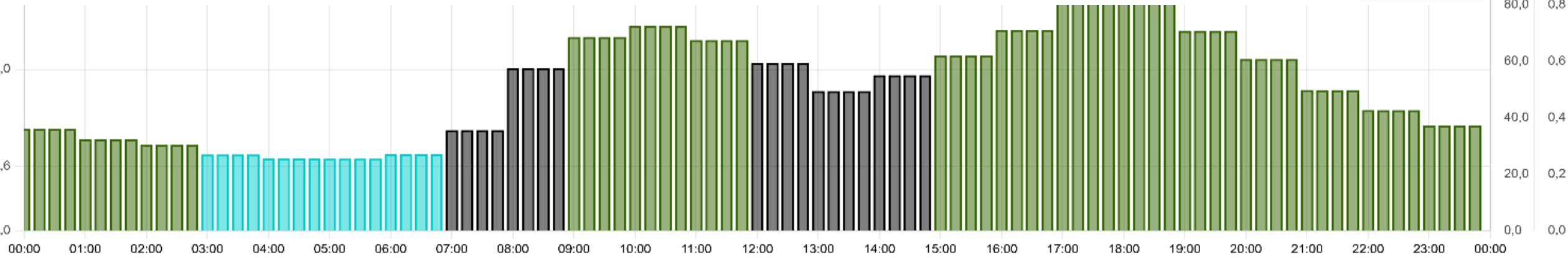
Täglich ▾

Lademodus

Lademodus auswählen ▾

14,4

HINZUFÜGEN



Eisenverbrauchsoptimierung Beladung aus dem Netz freigegeben Entladung verzögert Ladezustand Bezug

„Fahrplan manuell“

Maximilian Radlbeck-Hefter
maximilian.radlbeck

[Home](#) / [Wallbox KONA S \(links\)](#) / [Zeitplan](#)

Grundmodus

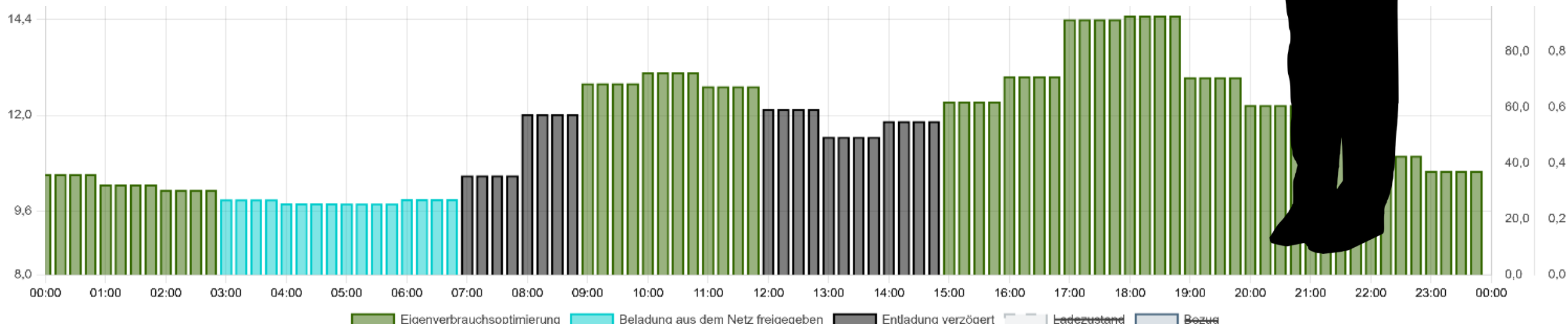
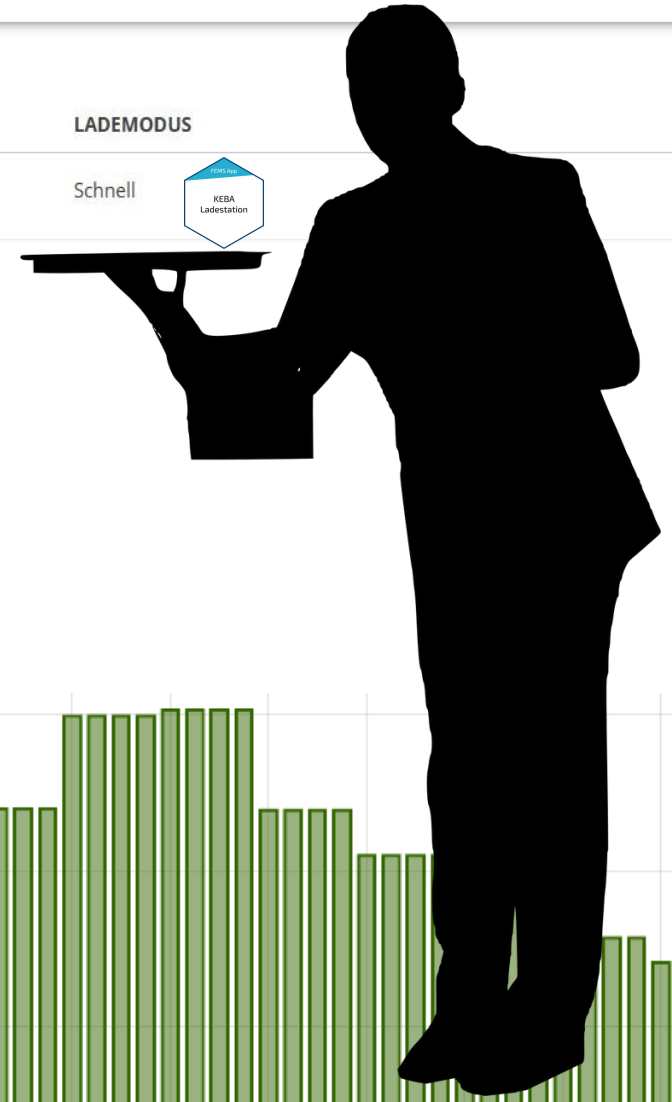
Aus

Alle Systeme

Einstellungen

+ Aufgabe hinzufügen

	START	DAUER	WIEDERHOLUNG	LADEMODUS
BEARBEITEN	So. Jan. 11 03:00	4h	Täglich	Schnell



Fahrplan Historie

FENECON Online-Monitoring

Jörg Dürre
joerg.duerre

/ KEBA Ladestation / **Historie**

FREITAG, 20.02.2026

Alle Systeme

Einstellungen

verbraucht

KEBA Ladestation

Prognose

Historie

Energielimit

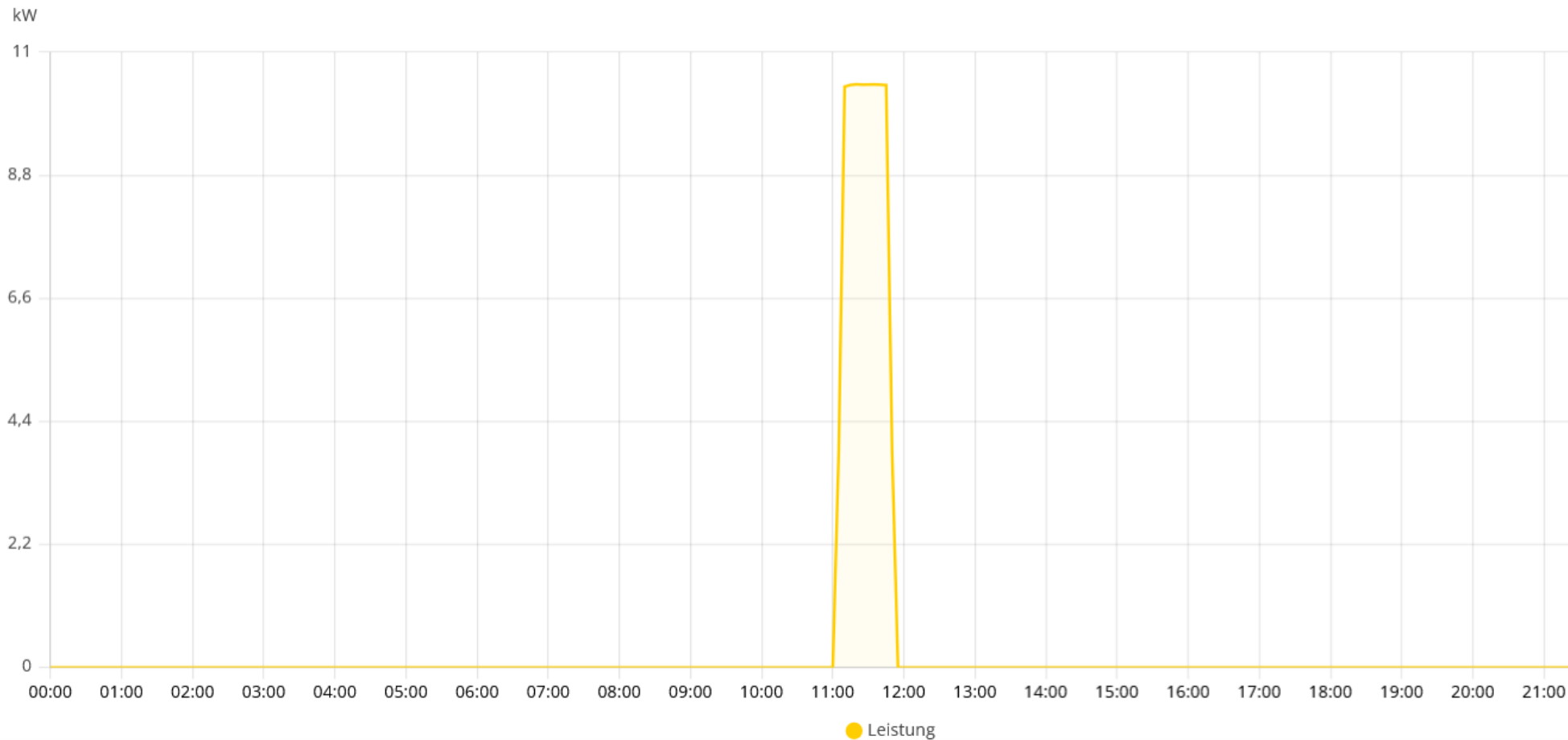
Phasenumschaltung

Zeitplan

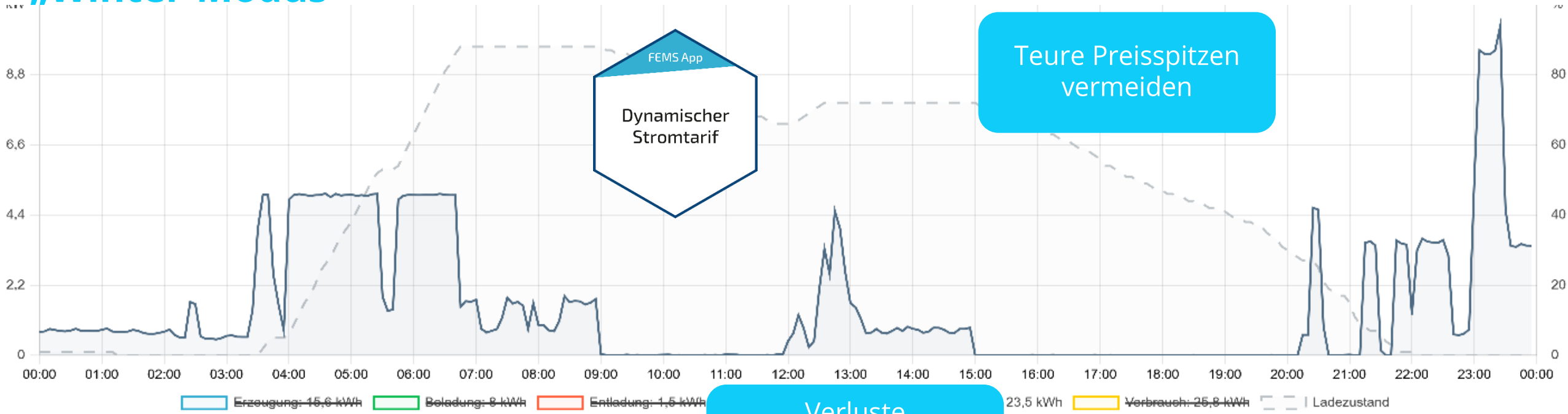
Lademodus

App Center Fahrzeuge

Autarkie

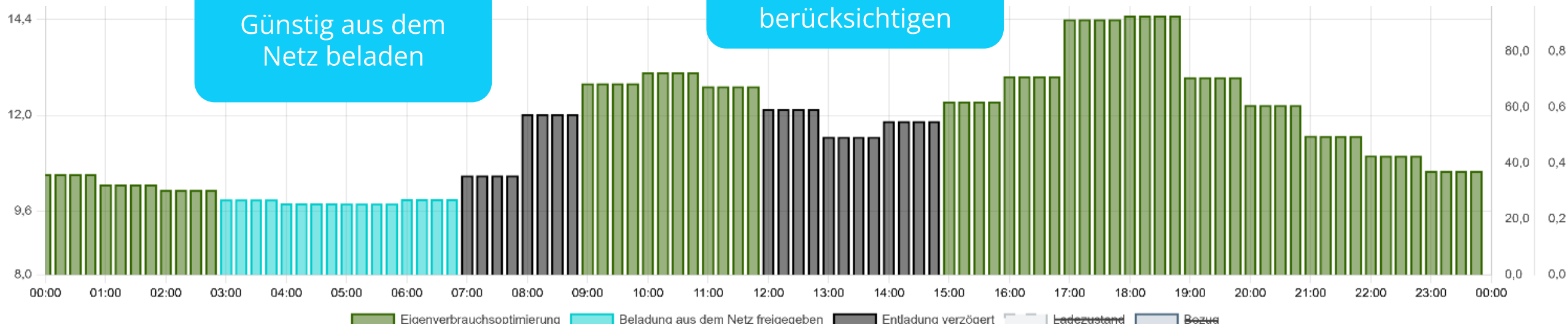


„Winter-Modus“



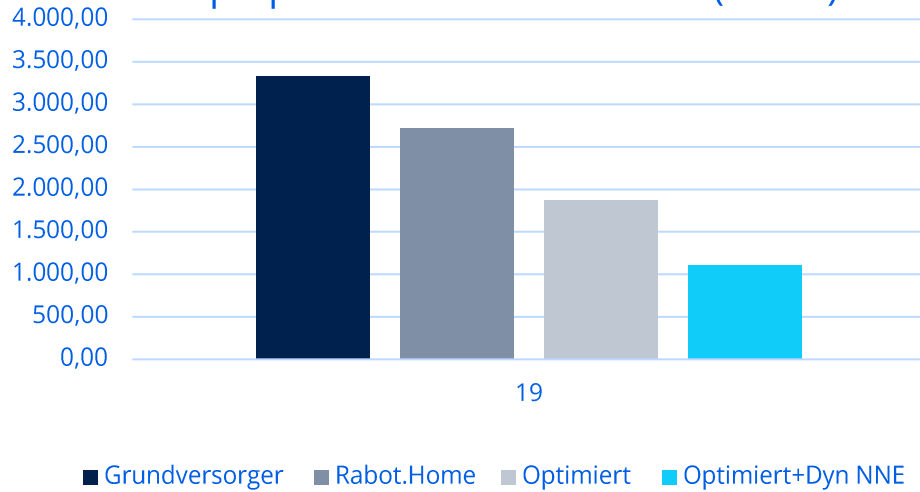
Günstig aus dem Netz beladen

Verluste automatisch berücksichtigen

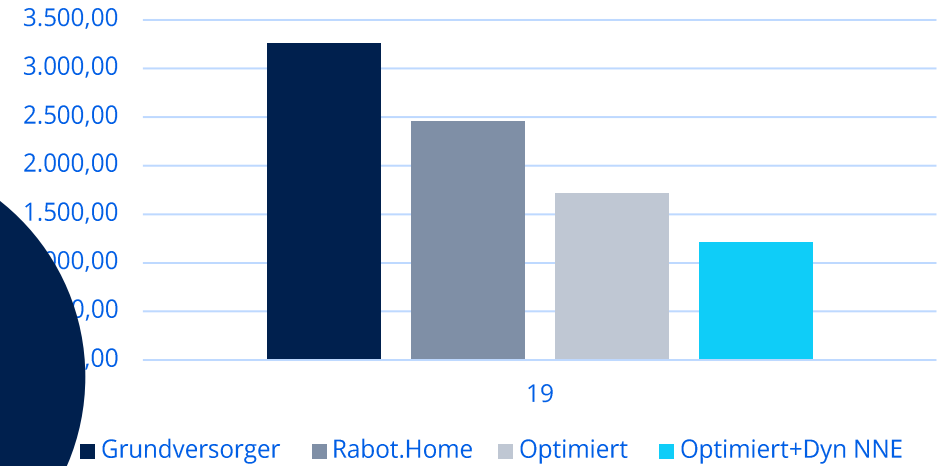


Was ist für mich drin?

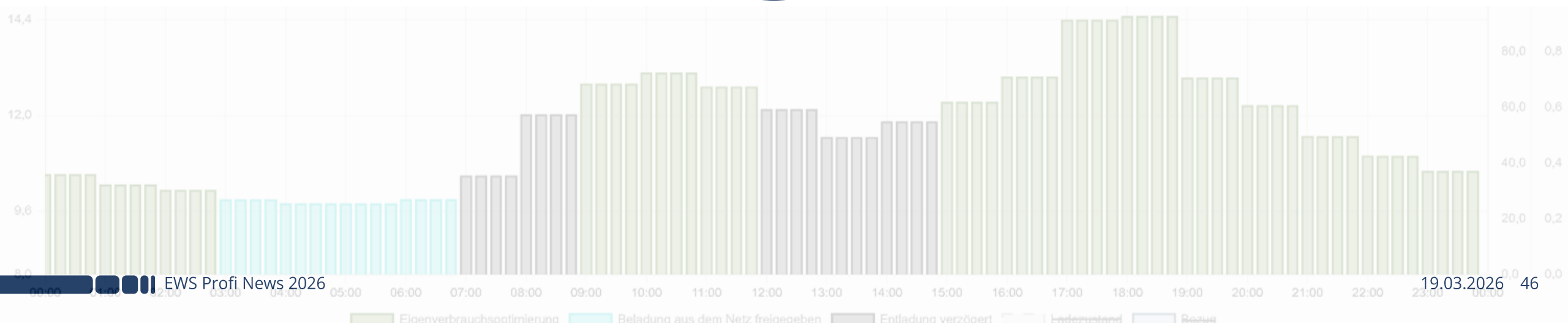
Einsparpotenzial bei 11.000 kWh (Berlin)



Einsparpotenzial bei 11.000 kWh (Köln)



Hier 66% Ersparnis!





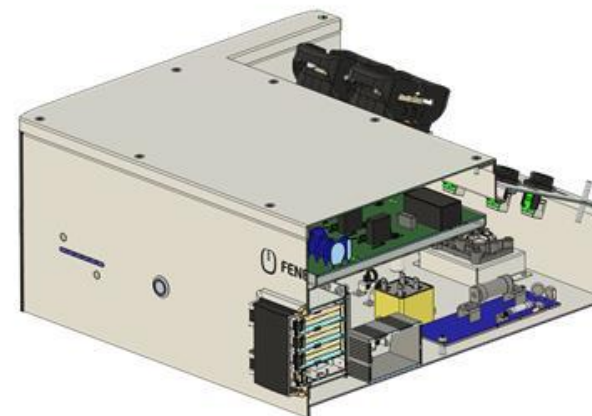
Produktneuheiten

AVU für Home 15



- Kleine Überarbeitung macht AVU Kompatibel mit Home 15 (zusätzlich zu Home 6 & 10)
- AVU bleibt nach außen hin gleich
- Neue Artikelnummer FHO044 (bisher: FHO043)
- Alle weiteren Werte bleiben gleich
- **In Auslieferung seit März**

EMS – BMS – Kombination



- Für aktuelle Home- Systeme
- Adaptierbar für Gen 3
- Kostenreduktion der Systeme (vor allem Kleinsysteme)
- **Ab April in der Produktion**

Commercial 50 & 100

Seit Q4/2025 bzw. ab Q1/2026

– KEY FACTS

- Leistung: bis zu 100 kW
- Kapazität: bis zu 420 kWh

– BENEFITS

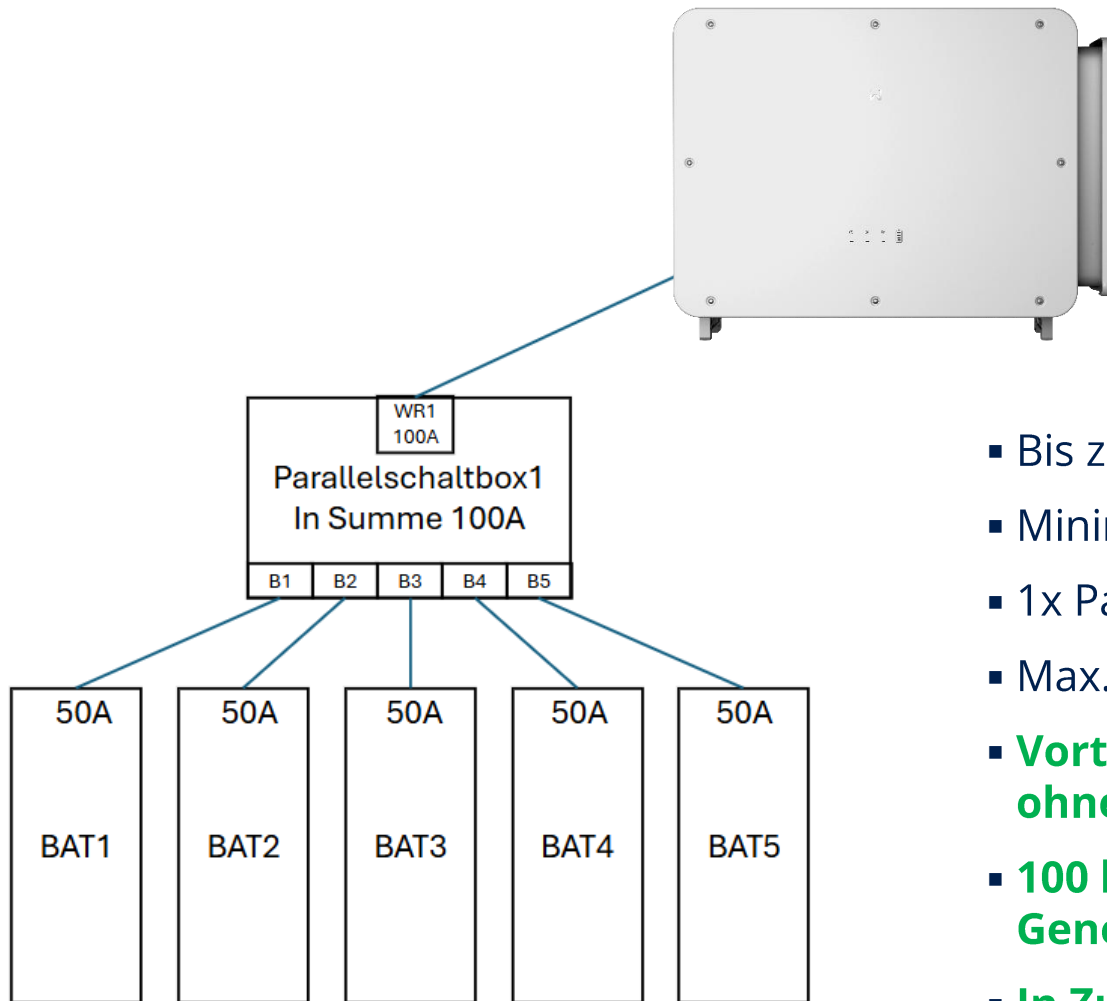
- Integrierte PV-Anbindung bis max. 150 kWp
- KI-optimierte Nutzung dynamischer Tarife & zeitvariabler Netzentgelte
- Einbindung weiterer Erzeuger möglich
- Dimmung nach § 14a vollumfänglich möglich
- Optionale Notstromversorgung durch STS-Box mit bis zu 100 kW

– Jetzt auch mit 100 kW möglich!



Commercial 100 Stufe I (210kWh, 55kW)

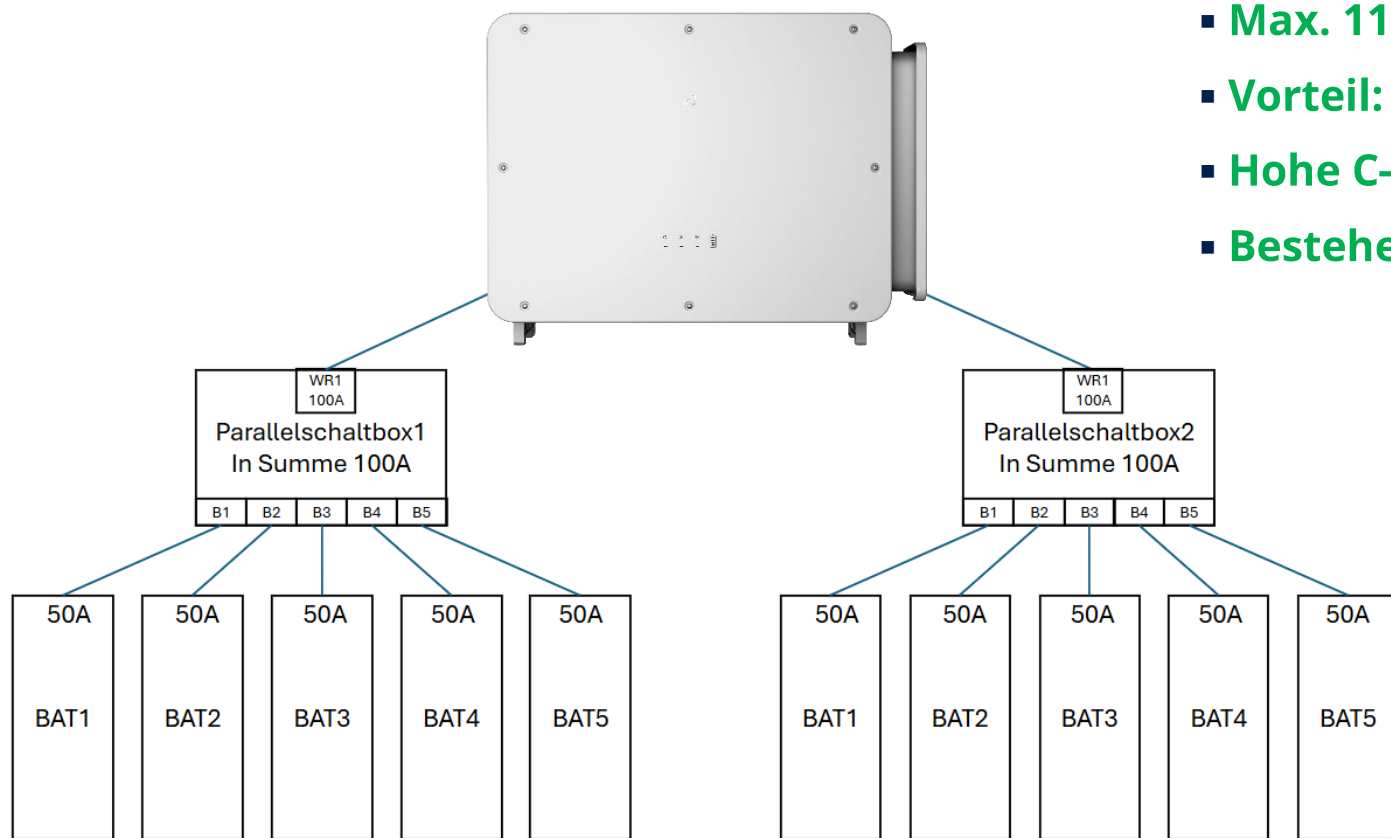
Ab März/ April!



- Bis zu 5 Türme maximal Möglich (210kWh)
- Minimal 39,2kWh
- 1x Parallelschaltbox (genau wie bei COM 50) benötigt
- Max. 55 kW Be- Entladeleistung
- **Vorteil: Bis zu 200 kWp PV – Leistung Stufenlos Dimmbar, ohne weitere AC – Erzeuger**
- **100 kW Notstromversorgte Lasten durch PV/ Batterie/ Generator Kombination**
- **In Zukunft erweiterbar**

Commercial 100 Stufe II (420kWh, 110kW)

- Bis zu 10 Türme maximal Möglich (420kWh)
- 2x Parallelschaltbox, 1x Batterie – Kommunikationsbox benötigt
- **Max. 110 kW Be- Entladeleistung**
- **Vorteil: Hohe Notstromkapazität**
- **Hohe C- Rate im System**
- **Bestehende Systeme ohne größeren Aufwand nachrüstbar**



-Ab Mai!

Commercial 100 Cluster

- Bis zu 6x Commercial 100 kombinierbar (600kW)
- Spezieller Netzanschlussschrank (größeres Format)
- **Voraussichtlich ab zweiter Jahreshälfte 2026**



Vom Zeitpunkt in den Zeitraum – Energy Journey

Leitung/Netzanschluss ohne Stromspeicher

Strikte Grenzen gegeben



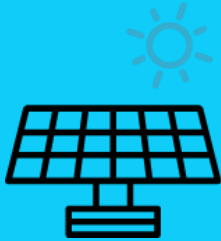
Leitung/Netzanschluss mit Stromspeicher

Leistung – Netzausbau vermeiden

Energie – günstig kaufen und teuer verkaufen

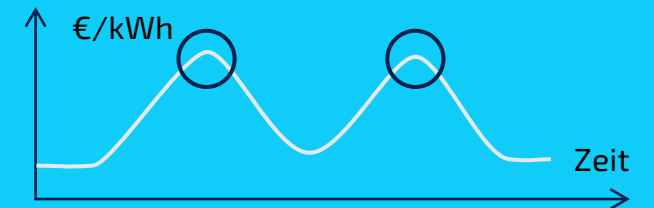
Erzeugung aufwerten

– Erzeugung > Netzanschluss



Leitung/
Netzanschluss-
leistung mit
Stromspeicher

– Teuer verkaufen

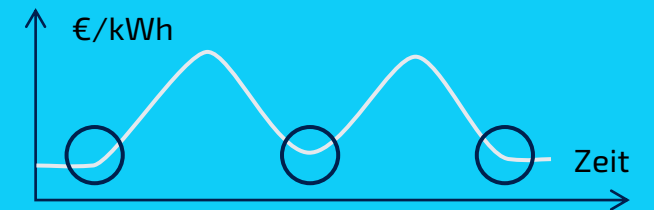


Verbrauchs-
kosten
reduzieren

– Verbrauch > Netzanschluss



– Günstig einkaufen



Unsere Überzeugung für die Zukunft



„Energiemanagement und Speicher an jedem Netzanschluss – die Energy Journey aktiv gestalten“, Franz-Josef Feilmeier (2022)

frei nach „A Computer on every desk and in every home“ von Bill Gates (1980)



VIELEN DANK

für Ihre Aufmerksamkeit



Jörg Dürre

Vertrieb Norddeutschland

Gewerbepark 6
94547 Iggenbach, Germany

FENECON GmbH

Gewerbepark 6
94547 Iggenbach, Germany

+49 9903 6280-0

info@fenecon.de