



# Energiegemeinschaft Hollabrunn eGen

## 3. Informationsveranstaltung

### 19.01.2026



**Die Energiewende ist  
regional und demokratisch  
... und am besten schaffen  
wir sie gemeinsam!**

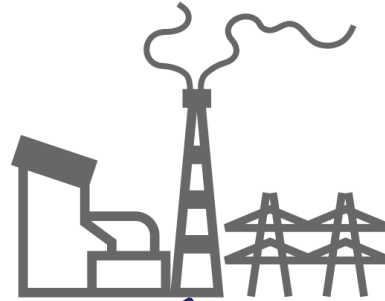


- 1) Wie funktioniert unsere Energiegemeinschaft**
- 2) Entwicklung der Energiegemeinschaft Hollabrunn**
- 3) Aktuelle Netzgebühren und Rabatte 2026**
- 4) Vorstellung unserer Botschafter**
- 5) Windrad am “Langen Berg” – Erkenntnisse aus der Pilotphase**
- 6) Windrad am „Langen Berg“ – Die Pläne**
- 7) Schwerpunkte für die Entwicklung der Energiegemeinschaft in 2026**

# Stromversorgung ohne Energiegemeinschaft



Energieversorger EVN, Verbund, ...



- jeder hat **seinen** Vertrag mit einem Energieversorger
- jeder arbeitet an **seiner** Energieunabhängigkeit

- Übertragungsnetze, Umspannwerke, Trafostationen -

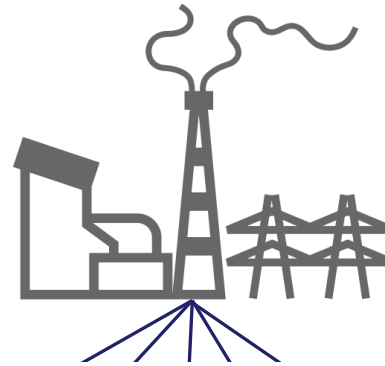


Haushalte, Unternehmen, öffentliche Einrichtungen

# Stromversorgung mit Energiegemeinschaft



Energieversorger EVN, Verbund, ...



- jeder hat **seinen** Vertrag mit einem Energieversorger
- jeder arbeitet an **seiner** Energieunabhängigkeit

Gemeinsam arbeiten wir an **unserer** Energieunabhängigkeit!



- Übertragungsnetze, Umspannwerke, Trafostationen -



Haushalte, Unternehmen, öffentliche Einrichtungen

# Anmelden und Stromteilen starten



Jetzt Teil der  
ENERGIE  
ZUKUNFT  
werden!

Online oder  
Offline  
Anmelden



TullnEnergie

Partner



Beitrittsformular  
ausfüllen

Lichtbildausweis  
letzte Stromrechnung



Partner  
TullnEnergie

Zählpunkt im  
Smart Meter  
Portal  
freischalten

Aufnahme in die  
Genossenschaft



Start zum  
Stromteilen



Raiffeisenbank  
Hollabrunn

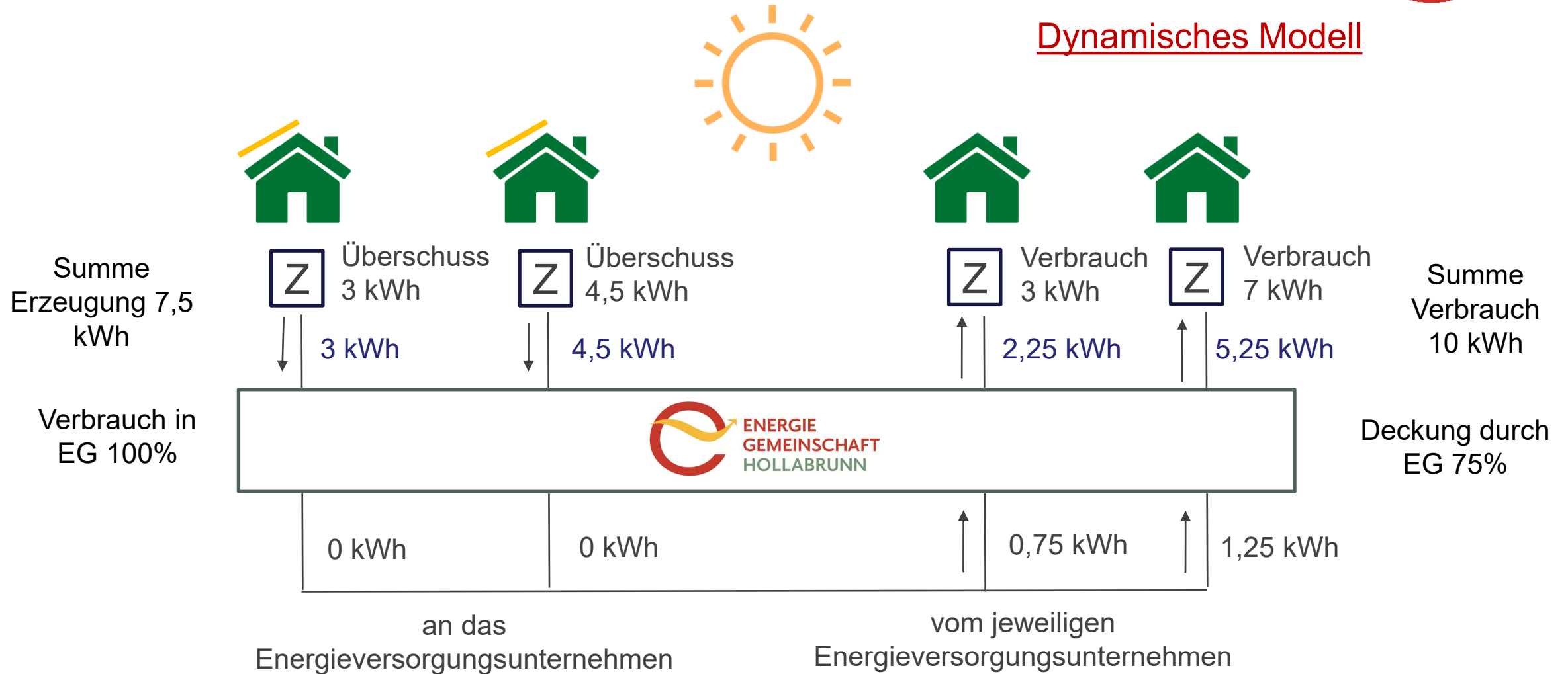


Partner

# Wie funktioniert das Stromteilen



## Dynamisches Modell



# Unser Versorgungsgebiet



## Gemeinden:

**Hollabrunn:** gesamt

**Grabern:** gesamt

**Heldenberg:** – gesamt

**Wullersdorf:** Hetzmannsdorf, Maria-Roggendorf, Hart, Aschendorf

**Nappersdorf-Kammersdorf:** Kammersdorf, Kleinsierndorf

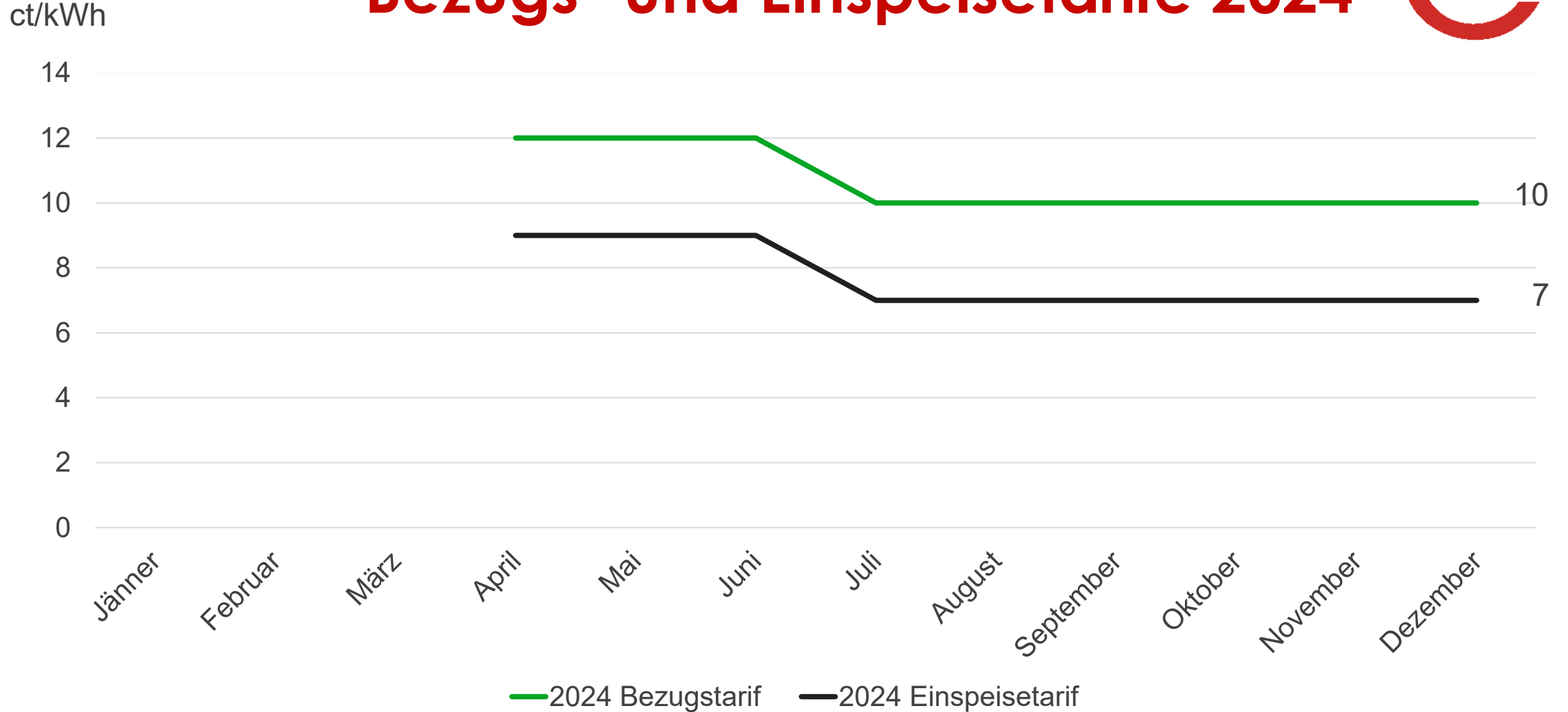
**Sitzendorf:** Frauendorf, Sitzenhart, Pranhartsberg

**Ziersdorf:** Dippersdorf, Fahndorf, Gettsdorf, Hollenstein, Kiblitze, Radlbrunn, Rohrbach, Ziersdorf

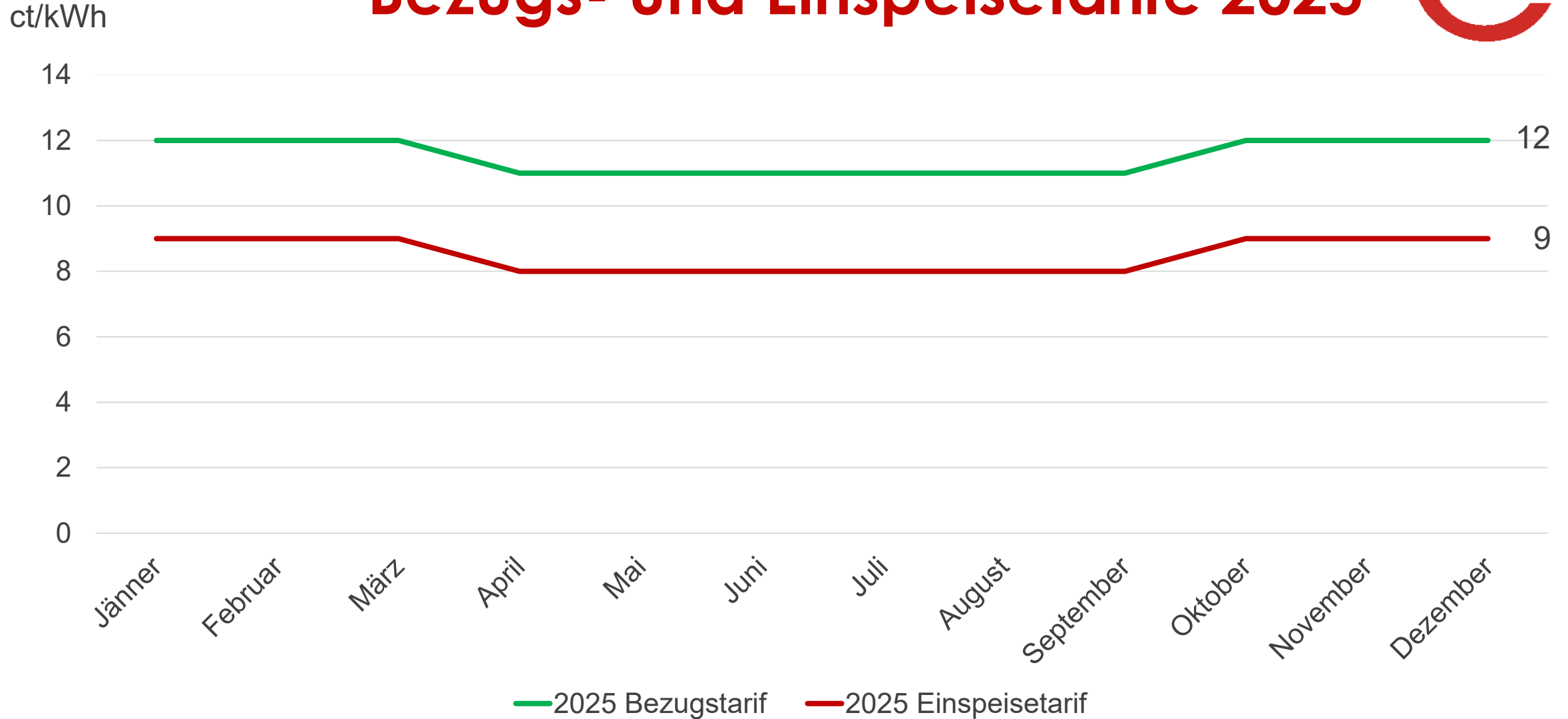
**Großweikersdorf:** Baumgarten, Ameistal

**Göllersdorf:** Eitzersthal, Wischathal, Furth, Göllersdorf, Großstelzendorf, Oberparschenbrunn

# Bezugs- und Einspeisetarife 2024



# Bezugs- und Einspeisetarife 2025



# Vorteil Netzkosten und Abgaben 2026



## Bezug über Energieversorger

Aktueller Bezugspreis netto:	12,00 ct/kWh
Netzgebühren und Abgaben netto:	12,15 ct/kWh
Gesamtpreis netto:	24,15 ct/kWh
Gesamtpreis brutto:	28,98 ct/kWh

## Bezug über EG Hollabrunn

Aktueller Bezugspreis netto:	12,00 ct/kWh
Netzgebühren und Abgaben netto:	8,72 ct/kWh
Gesamtpreis netto:	20,72 ct/kWh
Gesamtpreis brutto:	24,86 ct/kWh

**Reduktion  
Elektrizitätsabgabe  
von 1,5 ct/kWh auf  
0,83 ct/kWh in 2026**



Ersparnis netto:	3,43 ct/kWh
Ersparnis brutto:	<b>4,12 ct/kWh</b>

**Kostensparnis  
Netz und Abgaben  
> 28%**

**Netto-Vergleichspreis: 8,57 ct/kWh**

**Beispiel  
Betrieb**

Für jede kWh, die von einem Energieversorger netto teurer ist als 8,57 ct/kWh bezogen wird, bringt der Bezug über die EG einen wirtschaftlichen Vorteil aus den Rabatten auf Netzgebühren und Abgaben

# Vorteil Netzkosten und Abgaben 2026



## Bezug über Energieversorger

Aktueller Bezugspreis netto:	12,00 ct/kWh
Netzgebühren und Abgaben netto:	10,06 ct/kWh
Gesamtpreis netto:	22,06 ct/kWh
Gesamtpreis brutto:	26,47 ct/kWh

## Bezug über EG Hollabrunn

Aktueller Bezugspreis netto:	12,00 ct/kWh
Netzgebühren und Abgaben netto:	7,10 ct/kWh
Gesamtpreis netto:	19,10 ct/kWh
Gesamtpreis brutto:	22,92 ct/kWh

Reduktion  
Elektrizitätsabgabe  
von 1,5 ct/kWh auf  
0,1 ct/kWh in 2026



Ersparnis netto: 2,96 ct/kWh  
Ersparnis brutto: **3,55 ct/kWh**

**Kostensparnis  
Netz und Abgaben  
> 29%**

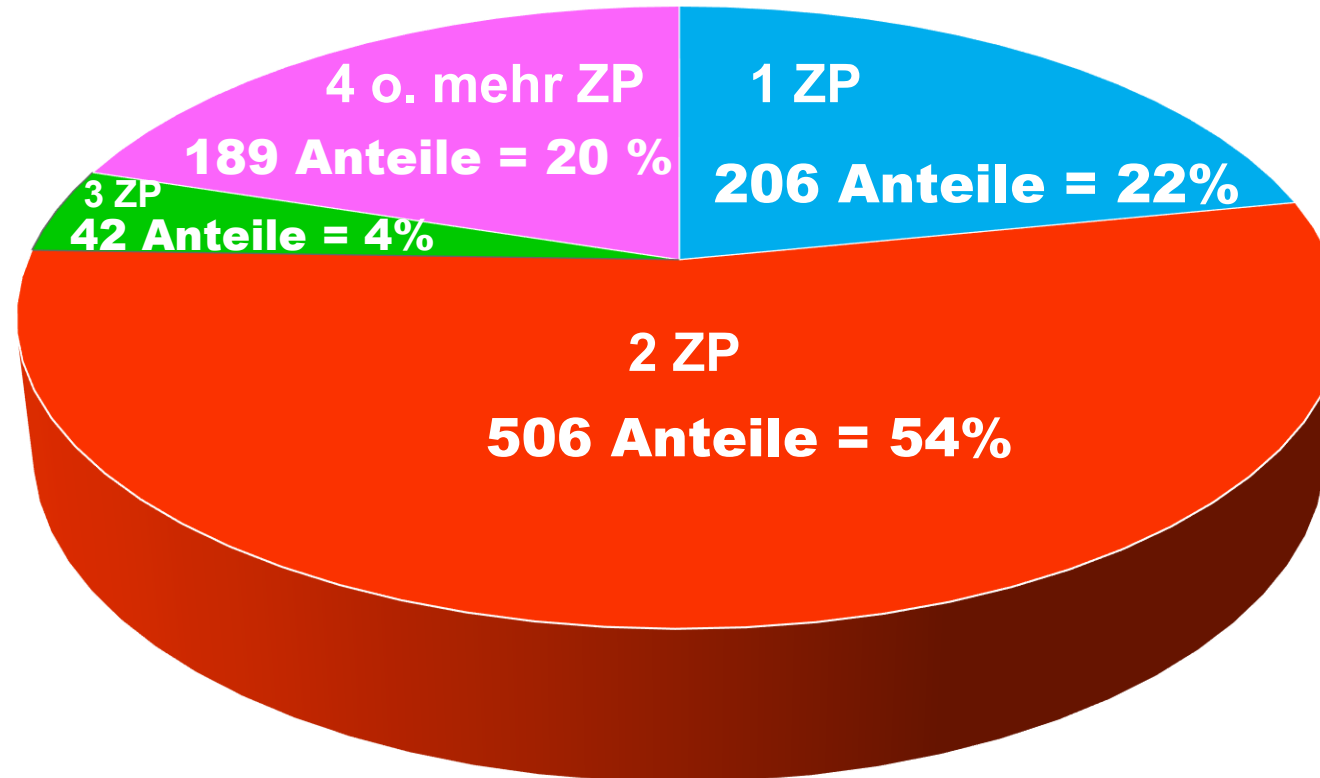
**Netto-Vergleichspreis: 9,04 ct/kWh**

**Beispiel  
Haushalt**

Für jede kWh, die von einem Energieversorger netto teurer ist als 9,04 ct/kWh bezogen wird, bringt der Bezug über die EG einen wirtschaftlichen Vorteil aus den Rabatten auf Netzgebühren und Abgaben

# Wie entwickelt sich unsere Energiegemeinschaft

# Mitgliederstruktur Geschäftsanteile

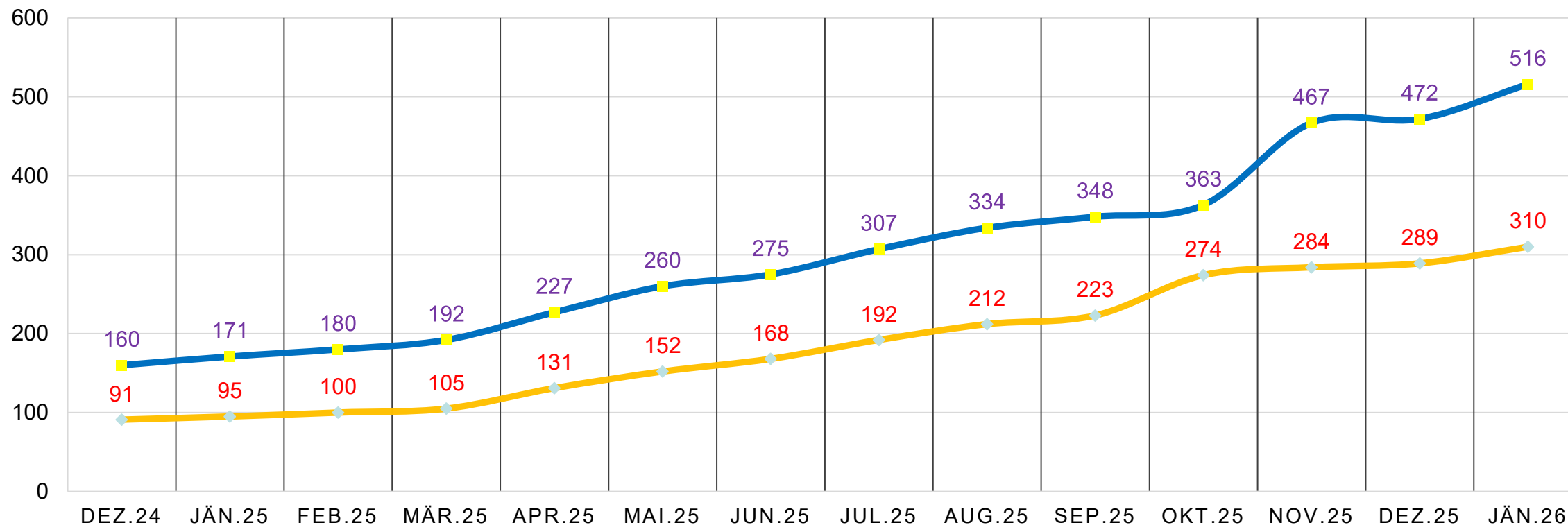


Zusammenfassung: 943 Geschäftsanteile incl. 180 Geschäftsanteile Firmen  
486 Mitglieder incl. 24 Firmen

# Entwicklung Zählpunkte



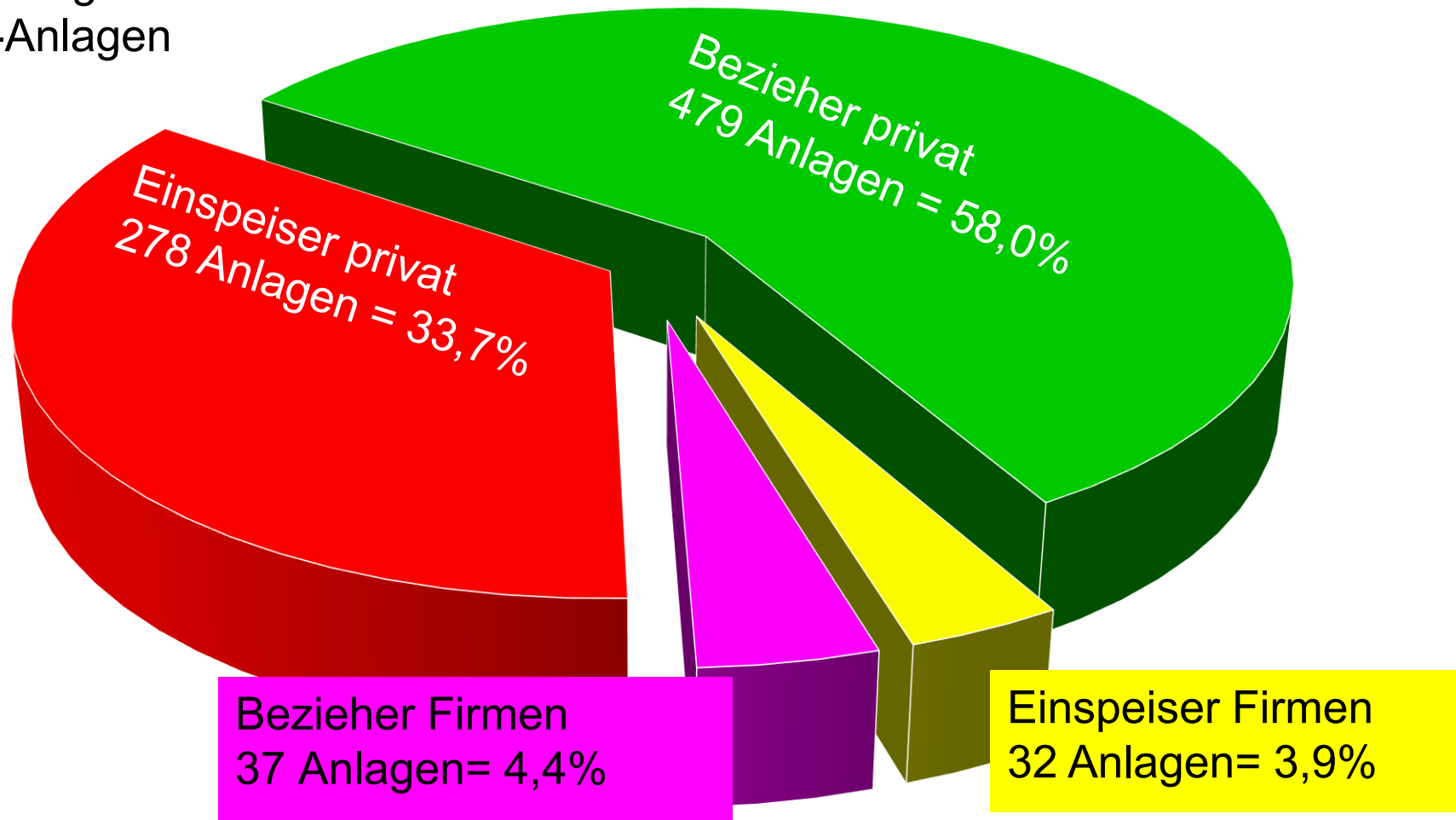
■ Einspeisezählpunkte 310  
■ Bezugszählpunkte 516



# Aufteilung aktive Anlagen

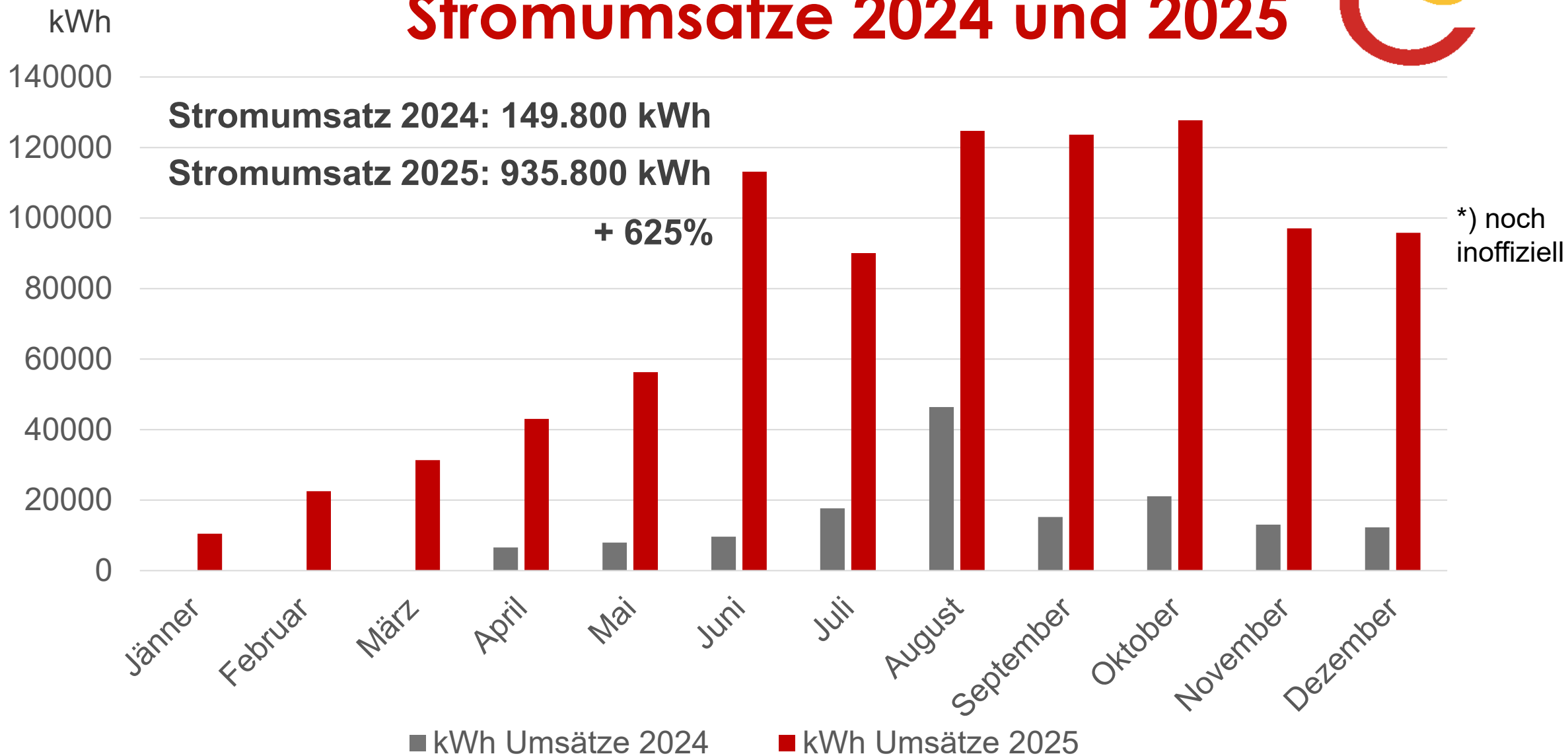


826 aktive Bezugs- und Produktions-Anlagen





# Stromumsätze 2024 und 2025



# Botschafter der Energiegemeinschaft Hollabrunn

# Unsere Botschafter



**Michael Augeneder**

**Herbert Gutmayer**

**Günter Haslinger**

**Johannes Schaittenberger**

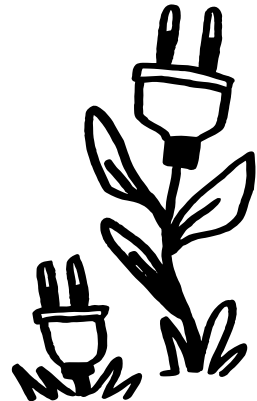
**Helmut Wunderl**

# Pilotbetrieb Windrad am “Langen Berg”

# Energiegemeinschaft Hollabrunn

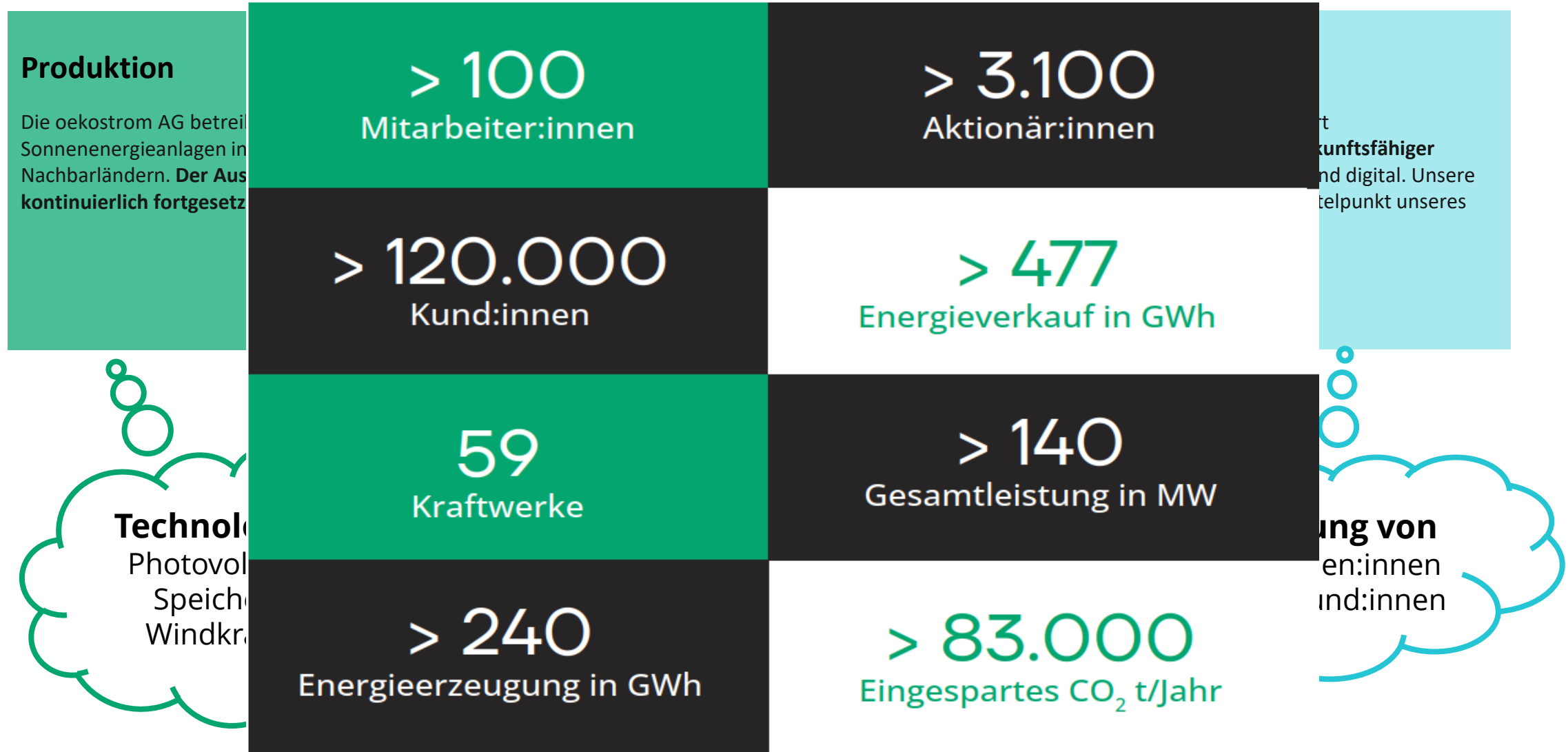
## Info-Veranstaltung

19.1.2026





# Wir gestalten eine saubere Energiezukunft.

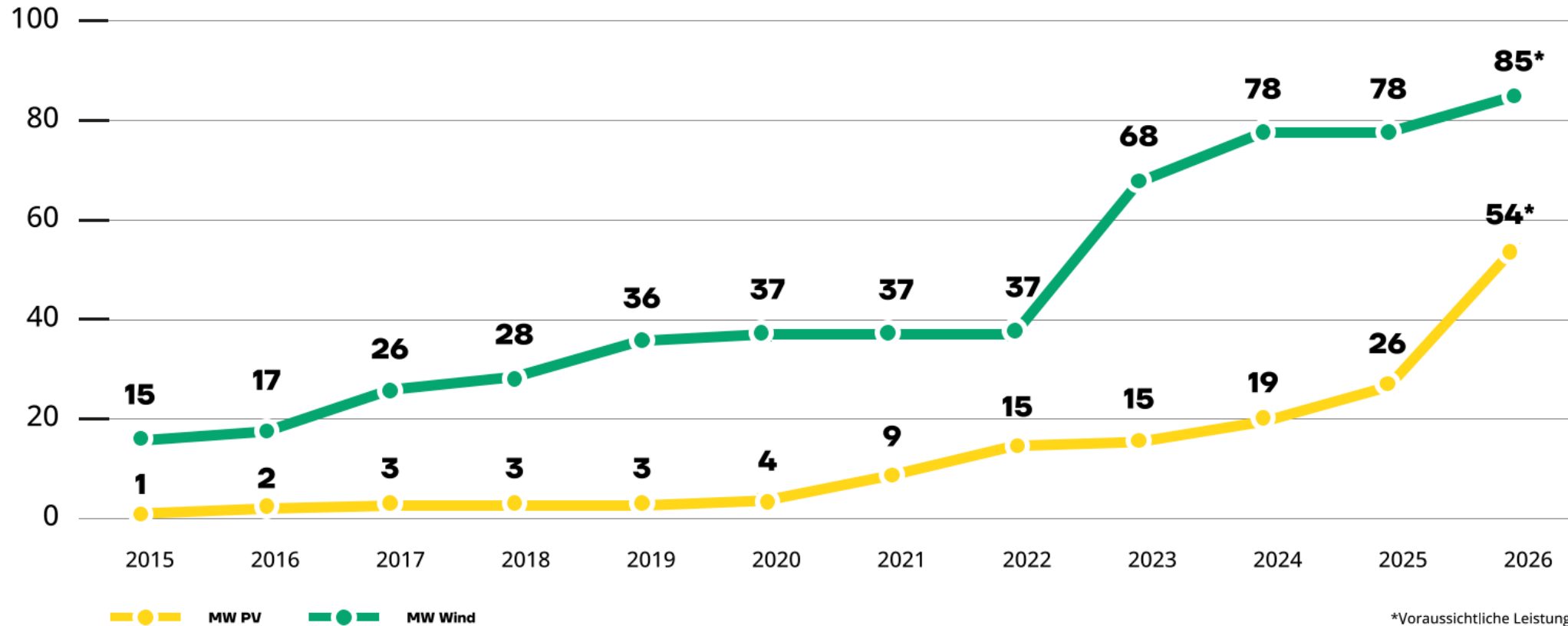




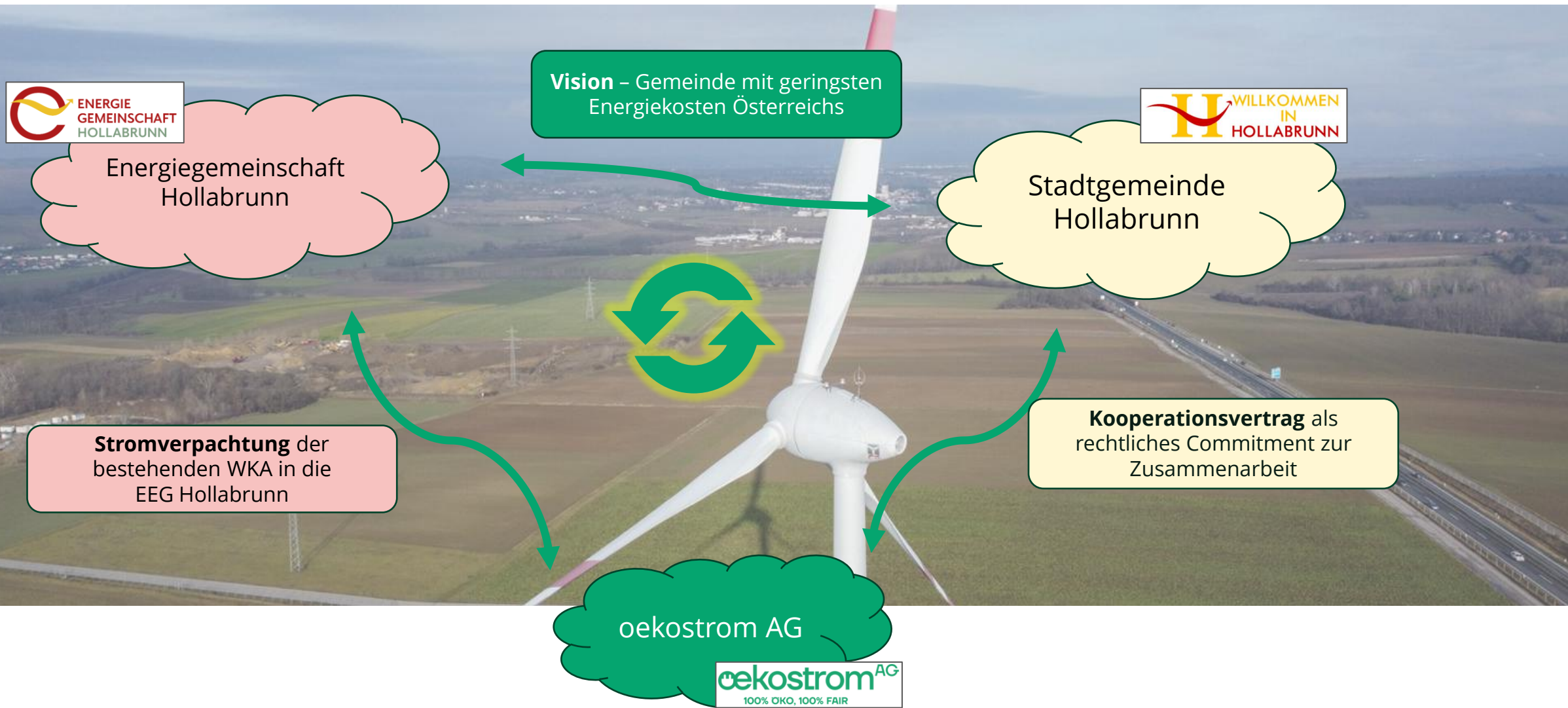
# oekostrom Produktions GmbH

## Unser Leistungsmesser

Leistung  
in MW



# Zusammenarbeit von oekostrom, Stadtgemeinde und Energiegemeinschaft

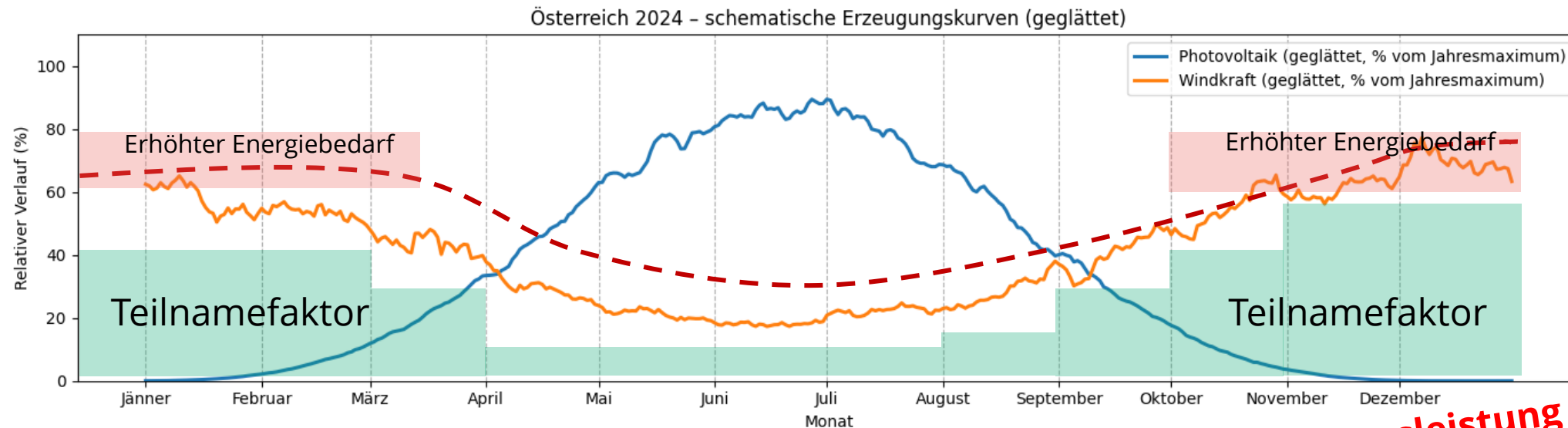


# Nutzungsvereinbarung, Stromverpachtung & Teilnahmefaktor Windkraft – Was ist das Ziel?

**Ziel** – weitere Erneuerbare Erzeugertechnologien integrieren, jedoch bestehende Erzeuger (PV) nicht beeinträchtigen

## Teilnahmefaktor

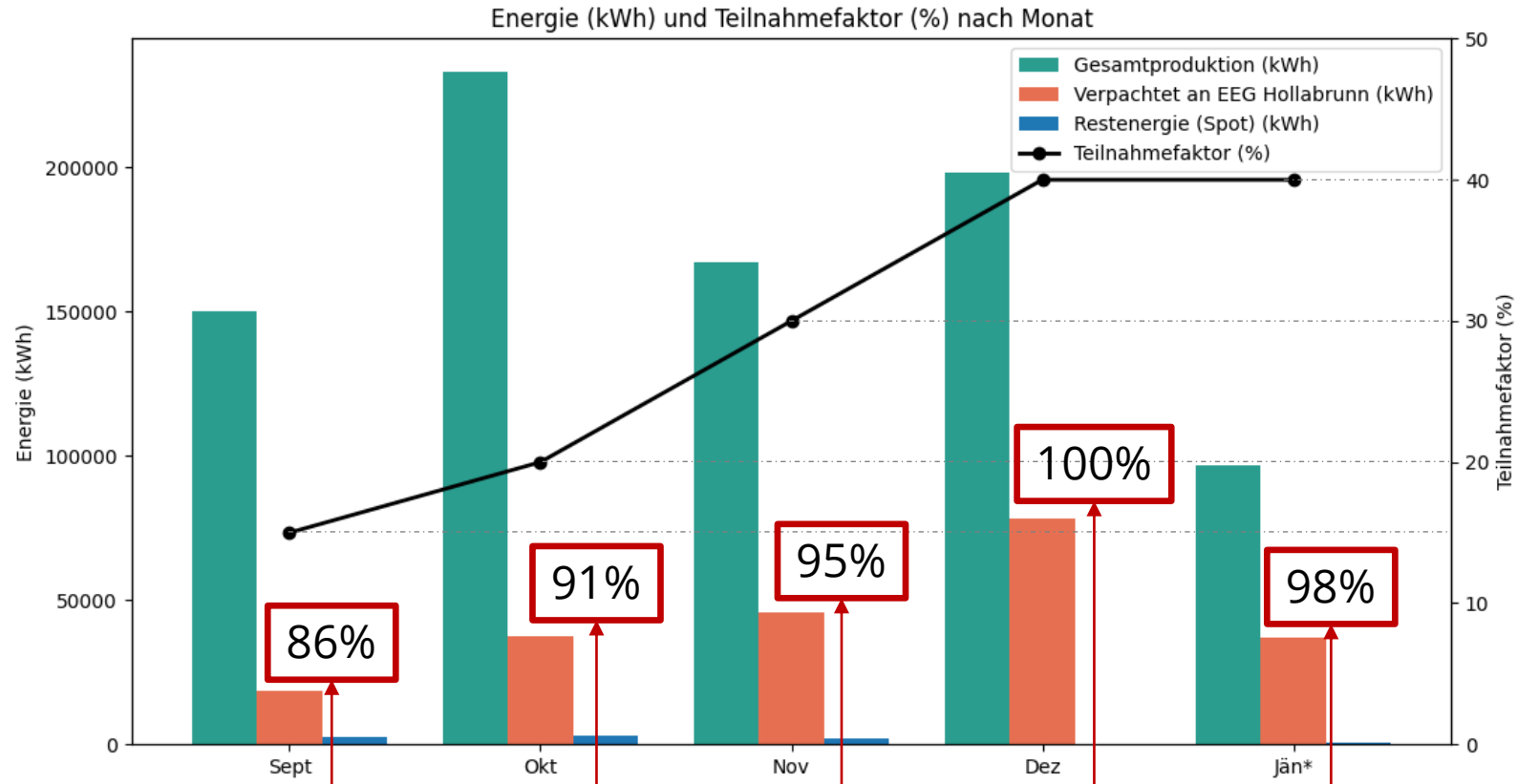
- Regelt den prozentuellen Anteil (Windkraft), der in die Energiegemeinschaft eingeliefert wird
- **WICHTIG** – bei unpassendem Teilnahmefaktor – Technologieverdrängung möglich!
- Saisonaler Erzeugungsunterschied der Technologie **muss** berücksichtigt werden



**Bezugsleistung der Energiegemeinschaft !!!**

# Erkenntnisse Pilotbetrieb „Langer Berg“

## Perspektive oekostrom AG



	Sept	Okt	Nov	Dez	Jän*
■ Gesamtproduktion (kWh)	150 297	232 936	166 925	198 080	96 728
■ Teilnahmefaktor (%)	15	20	30	40	40
■ Verpachtet an EEG Hollabrunn (kWh)	18 585	37 489	45 619	78 325	36 943
■ Restenergie (Spot) (kWh)	2 612	3 217	2 225	230	630

Reale Abnahme  
Energiegemeinschaft

\*Daten bis 13.01.2026 mit Unschärfe

# Ziele und Herausforderungen



**Strom im Winter und bei Dunkelheit**

**Gleiche Vergütung wie für alle  
anderen Einspeiser**

**Risiko der Überschussvermarktung  
vermeiden**

**Keine bzw. möglichst geringe  
Konkurrenz zu PV-Einspeisern**

# Teilnahmefaktor festlegen

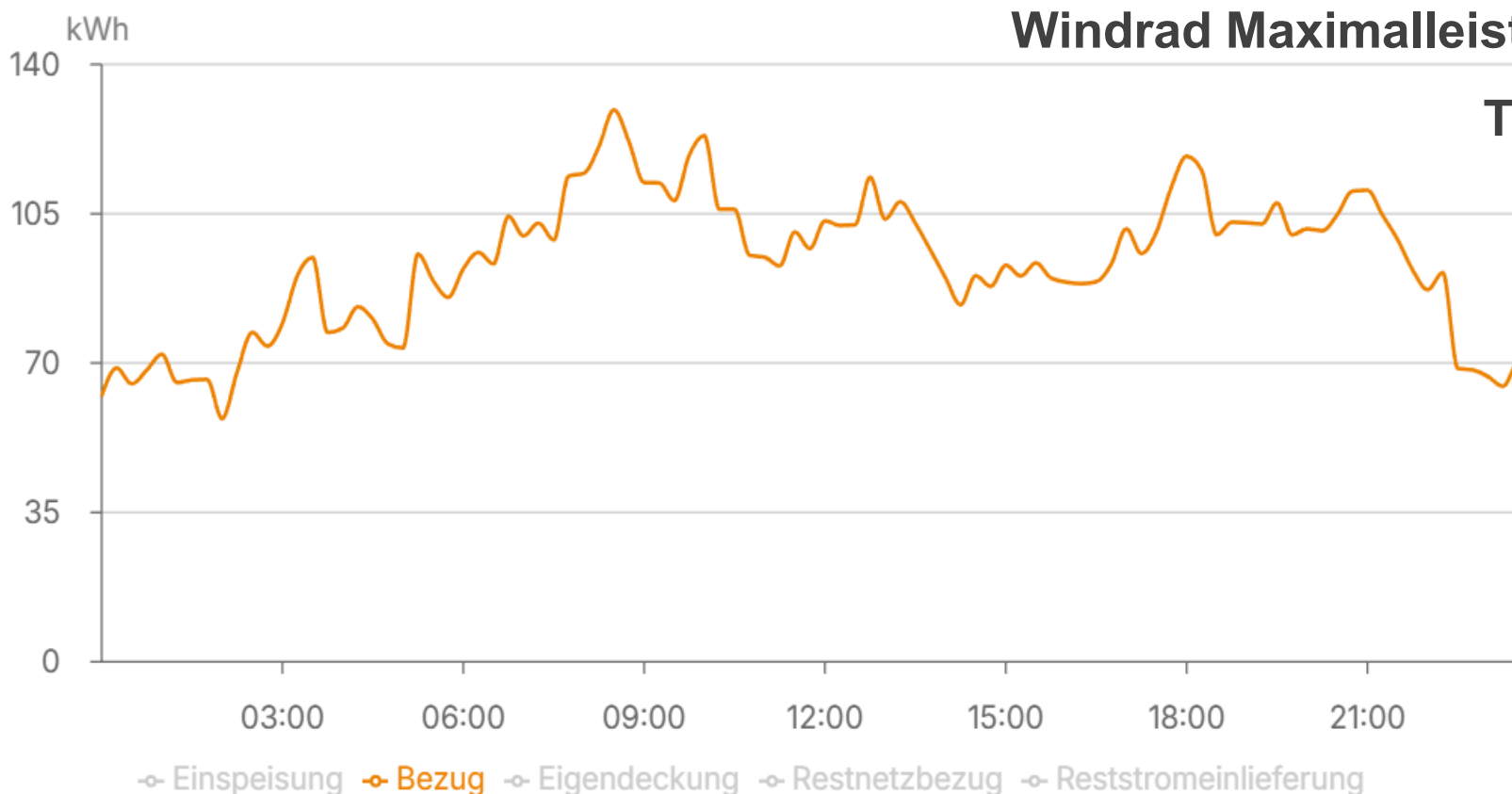


04.09.2025

Tagesansicht

1/4-Stundenwerte

70kWx4=  
280 kW



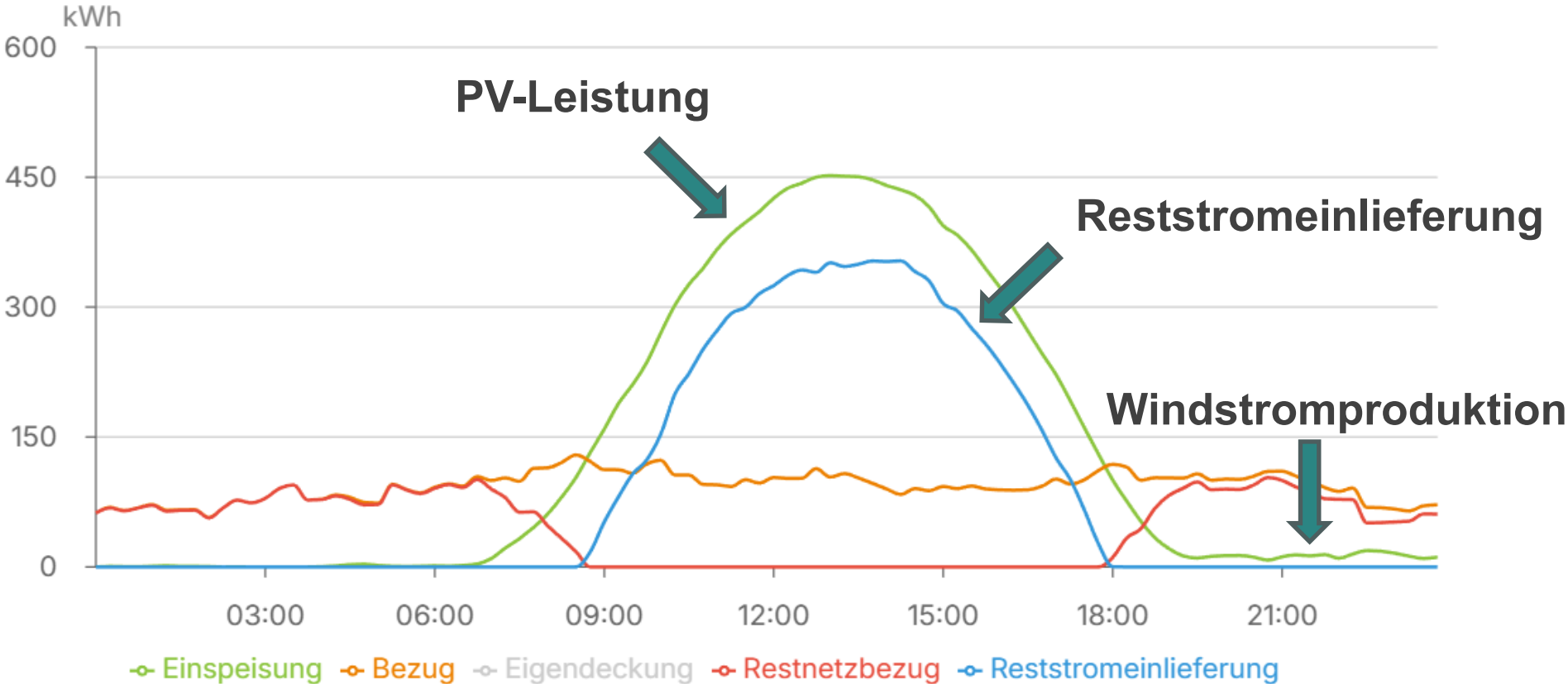
# Start Laufender Betrieb September



📅 04.09.2025

Tagesansicht

1/4-Stundenwerte



# Beispiel Laufender Betrieb Oktober

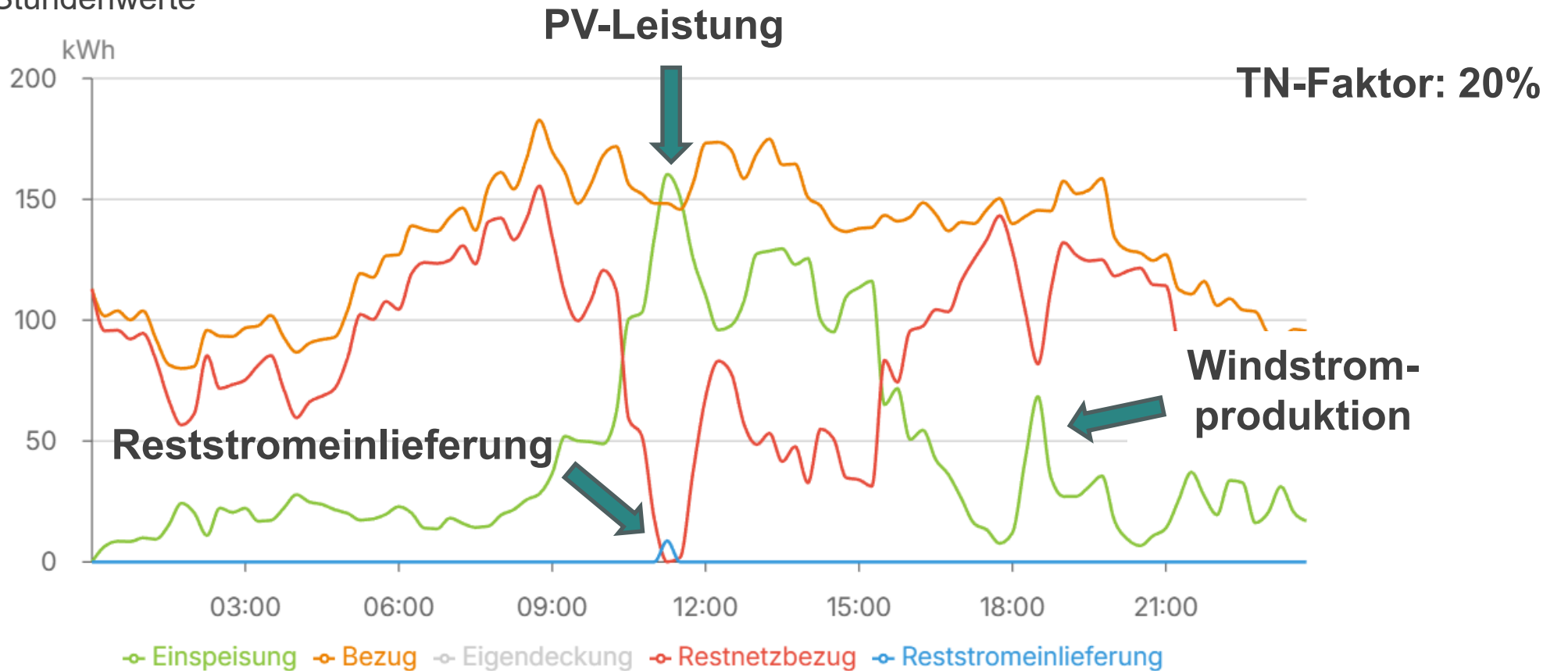


06.10.2025

Tagesansicht

¼-Stundenwerte

100kWx4=  
400 kW



# Beispiel Laufender Betrieb November

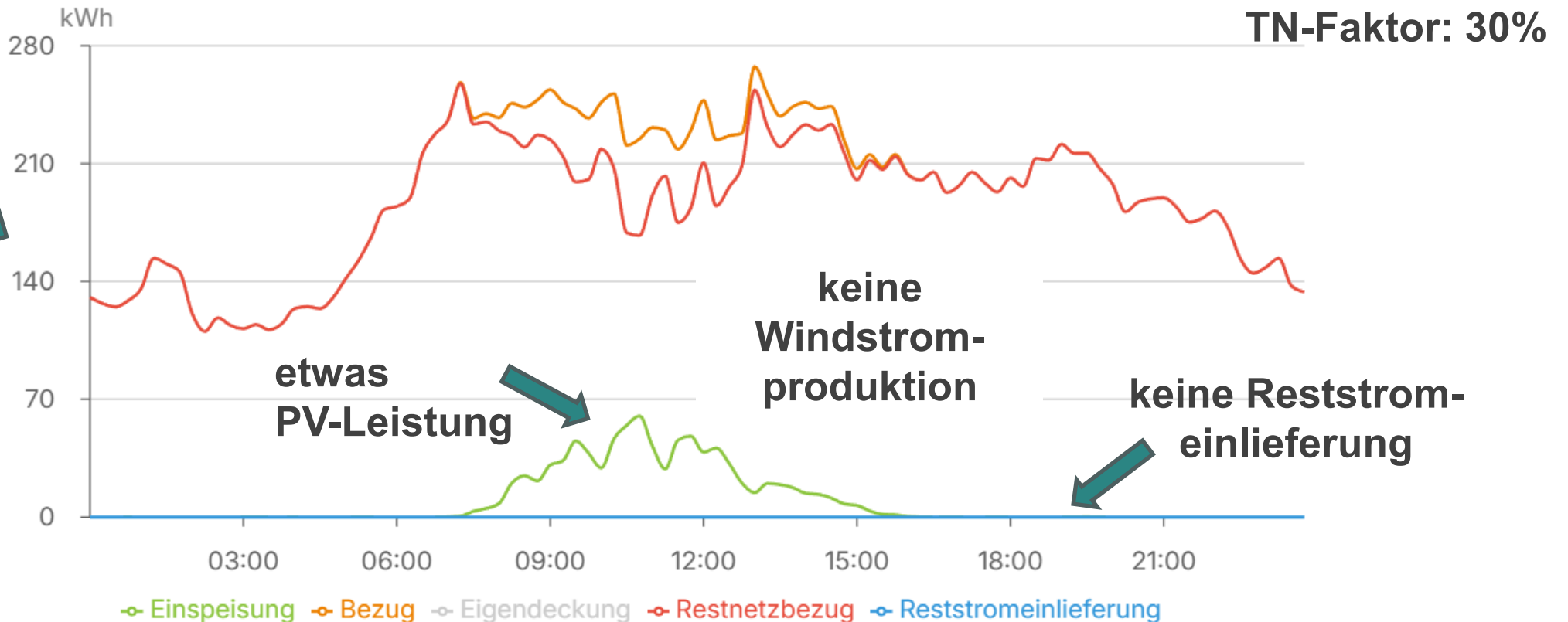


12.11.2025

1/4-Stundenwerte

Tagesansicht

140kWx4=  
540 kW



# Beispiel Laufender Betrieb Dezember

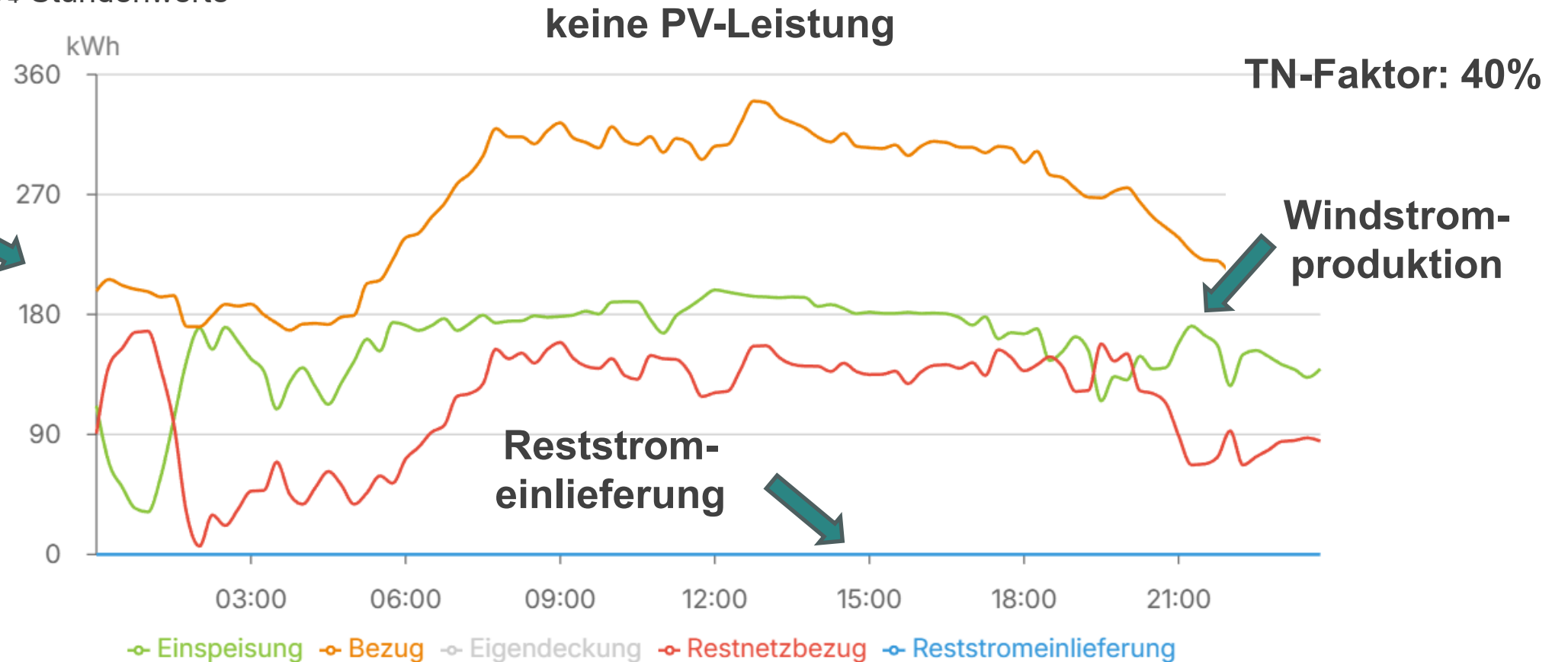


22.12.2025

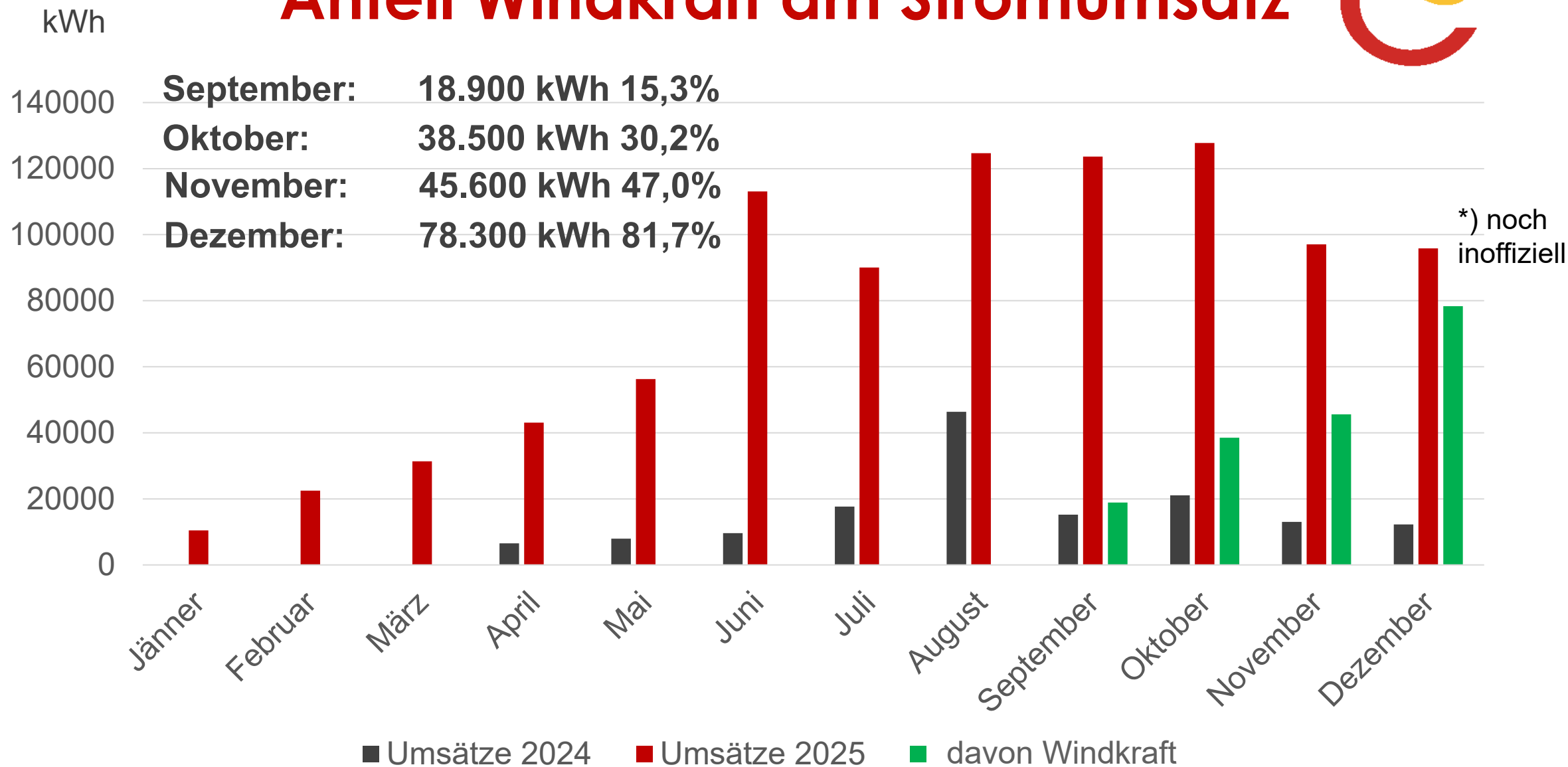
Tagesansicht

1/4-Stundenwerte

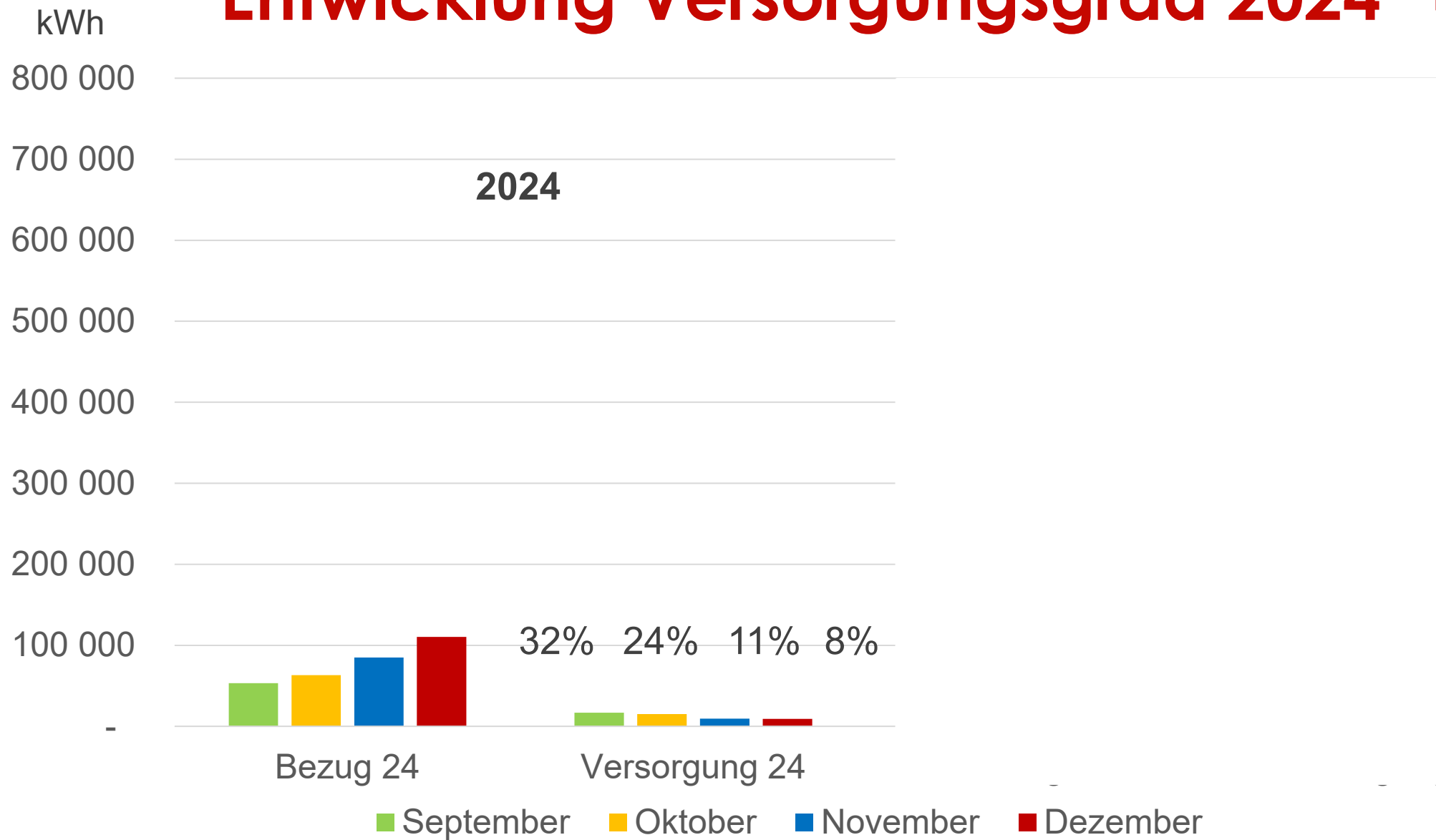
200kWx4=  
800 kW



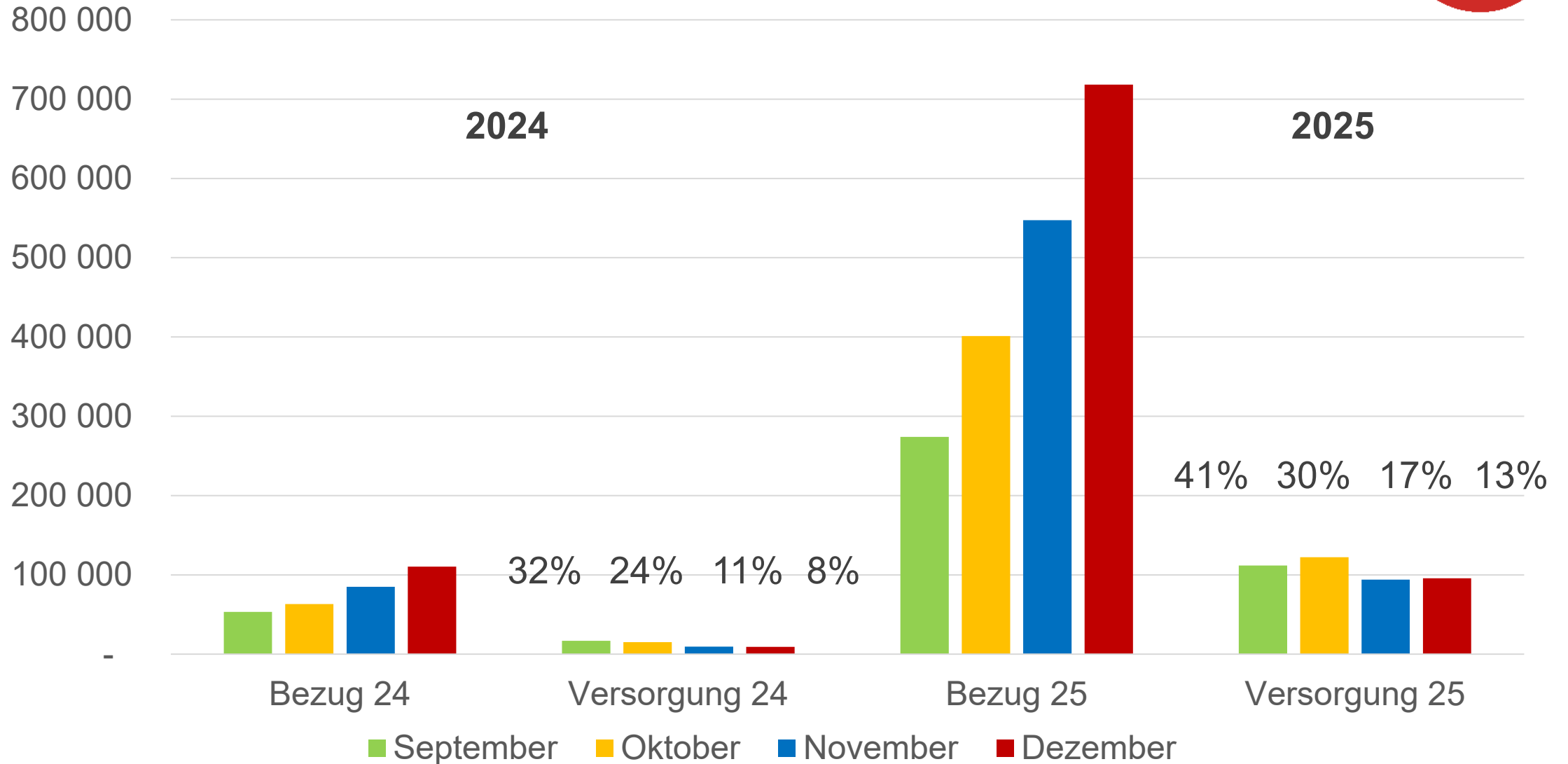
# Anteil Windkraft am Stromumsatz



# Entwicklung Versorgungsgrad 2024



# Entwicklung Versorgungsgrad 2024 vs 2025



# Wie geht es weiter?



**Seit 1.1.26 Regelbetrieb mit Windrad**

**Laufende Beobachtung und  
Adaptierung des TN-Faktors**

**Reduktion des TN-Faktors in den  
Sommermonaten**

**Gemeinsames Arbeiten mit oekostrom  
AG an Prognosegüte mit Transparenz  
über Produktions- und Verbrauchsprofile  
der Energiegemeinschaft**

# Die Pläne am „Langen Berg“

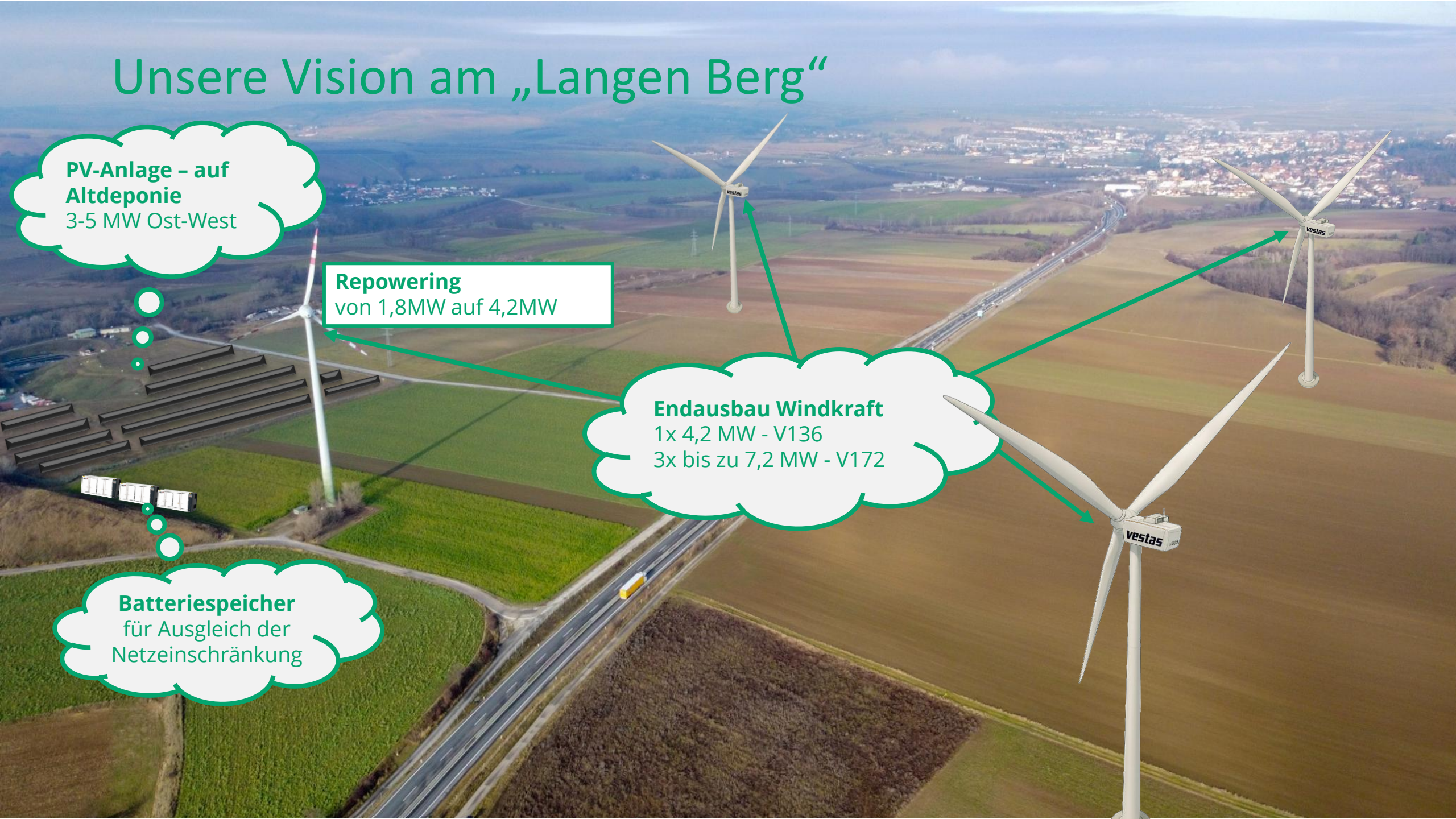
# Unsere Vision am „Langen Berg“

**PV-Anlage - auf  
Altdeponie**  
3-5 MW Ost-West

**Repowering**  
von 1,8MW auf 4,2MW

**Endausbau Windkraft**  
1x 4,2 MW - V136  
3x bis zu 7,2 MW - V172

**Batteriespeicher**  
für Ausgleich der  
Netzeinschränkung



# Herausforderungen und nächste Schritte

## PV-Anlage + Speicher

- Widmung der Gemeinde
- Eigentümerin Land NÖ
- Hybrid-Anlage zur WKA
- Überkapazitäten puffern
  
- Genehmigung im Einklang mit der Deponie
- Regulatorische Hürden bei Einspeisung

**2028**

## Repowering Windkraftanlage

- V136, 4,2 MW
- seit Anfang 2025 liegt Genehmigung vor
  
- Netzanschluss derzeit begrenzt
- Gedrosselte Einspeisung bei Verzögerung des neuen UW

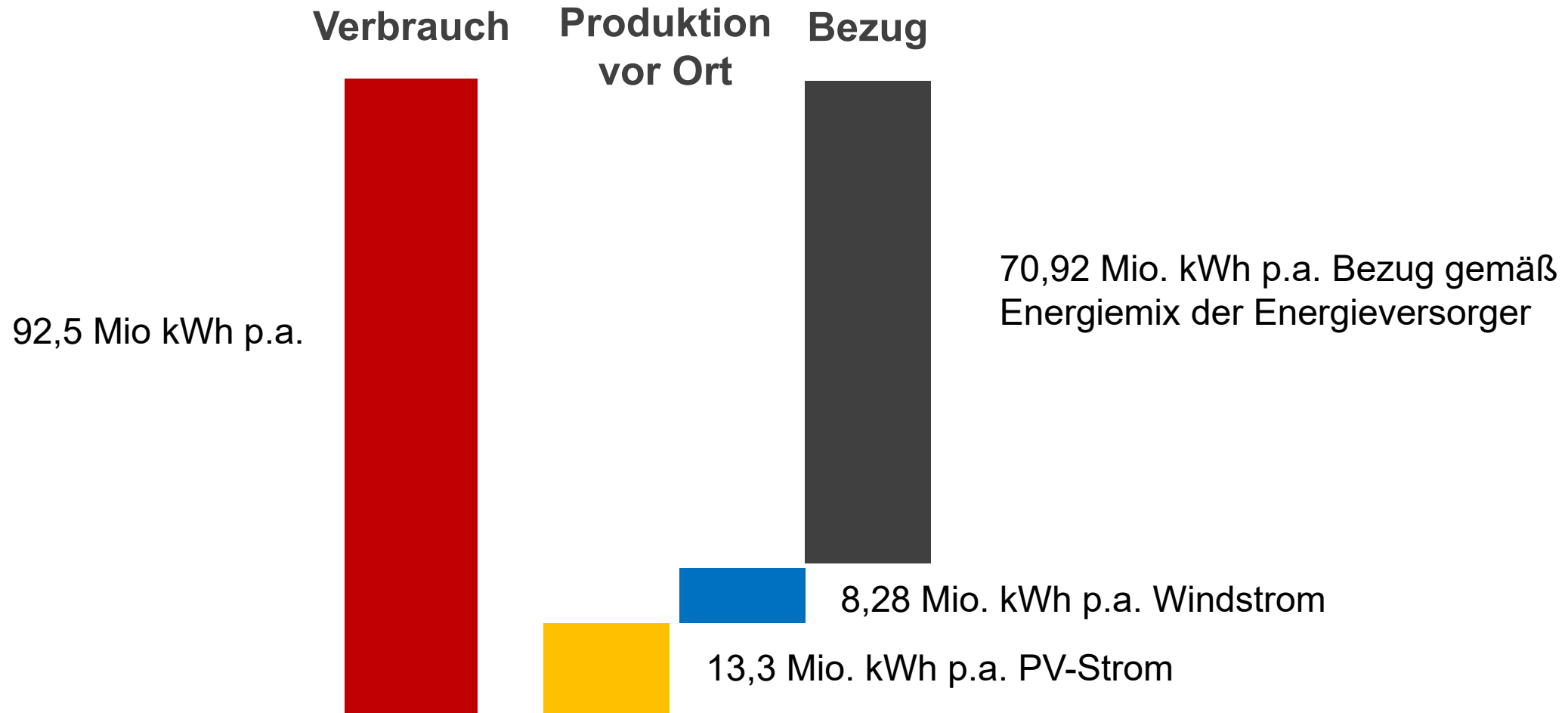
**2030**

## Windpark-Erweiterung

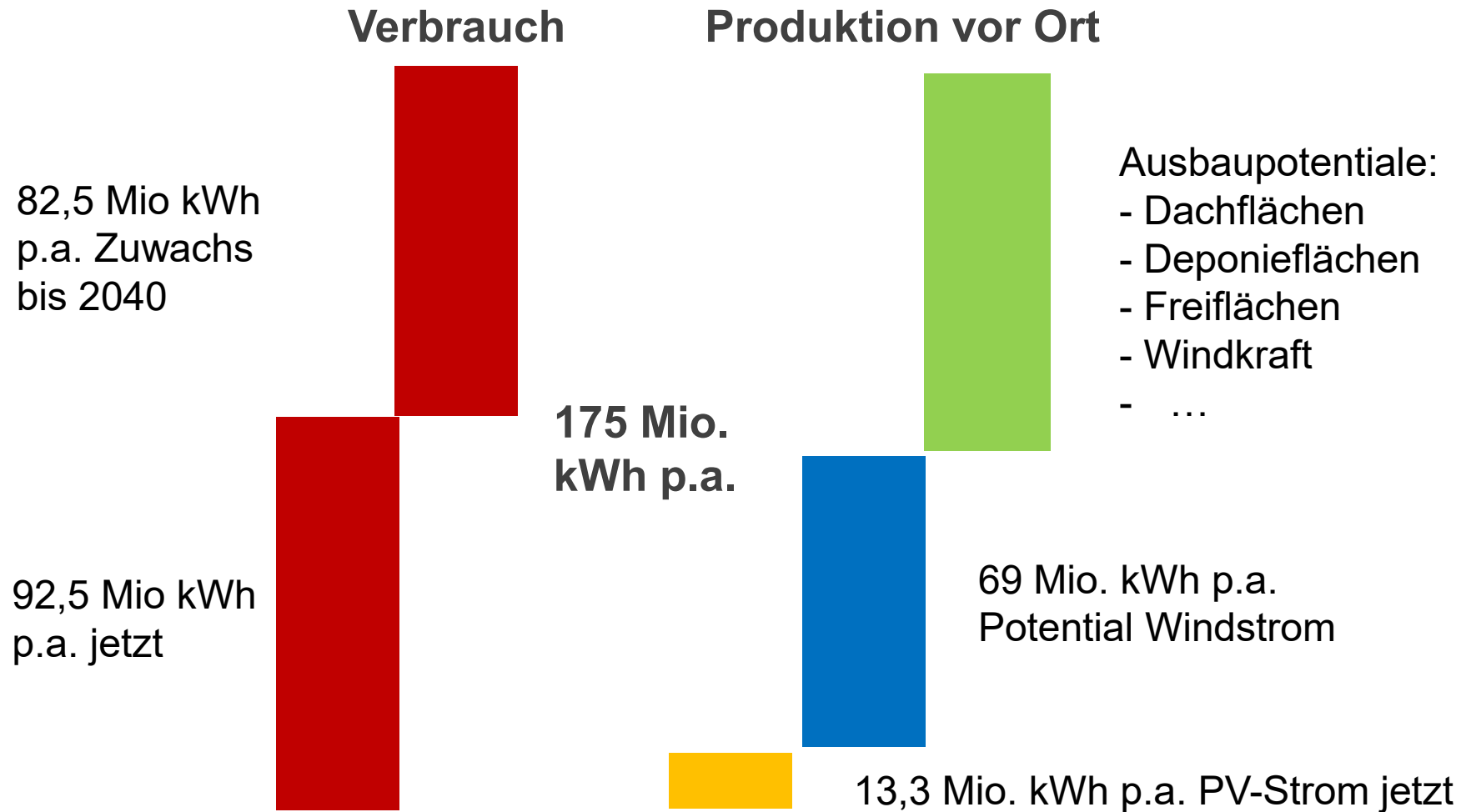
- Bis zu 3 WKAs möglich
- Jeweils bis zu 7,2 MW
  
- Zonierung vom Land NÖ
- Genehmigung (Naturschutz usw.) offen
- Neues UW notwendig

**2033+**

# Stromversorgung auf Gemeindegebiet 2025



# Perspektive 2040



# Schwerpunkte für die Entwicklung der Energiegemeinschaft 2026

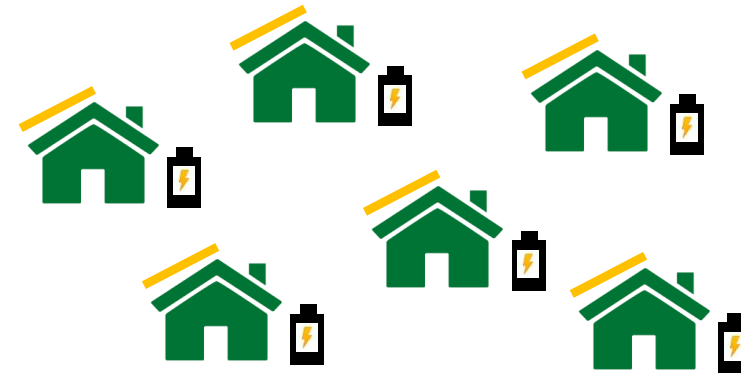
# Schwerpunkte



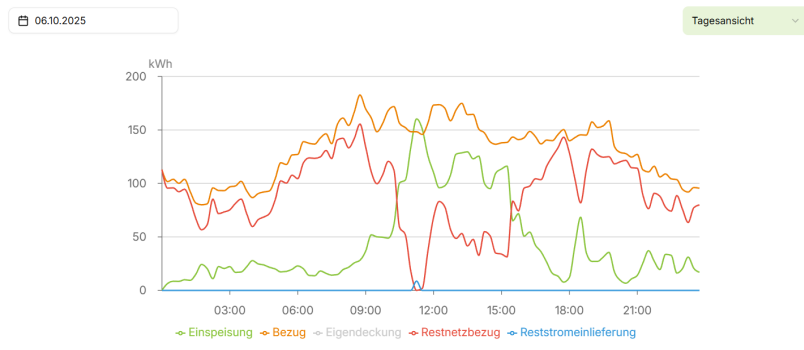
## Großspeicher



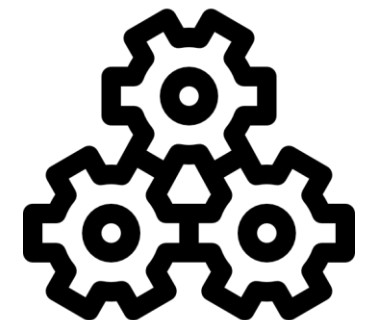
## Schwarmspeicher



## Monitoring-Tool



Weiter wachsen  
Wachstum verdauen  
Abläufe optimieren





**Vielen Dank, bringen Sie sich ein,  
genießen Sie unsere Einladung und  
kommen Sie gut nach Hause!**

