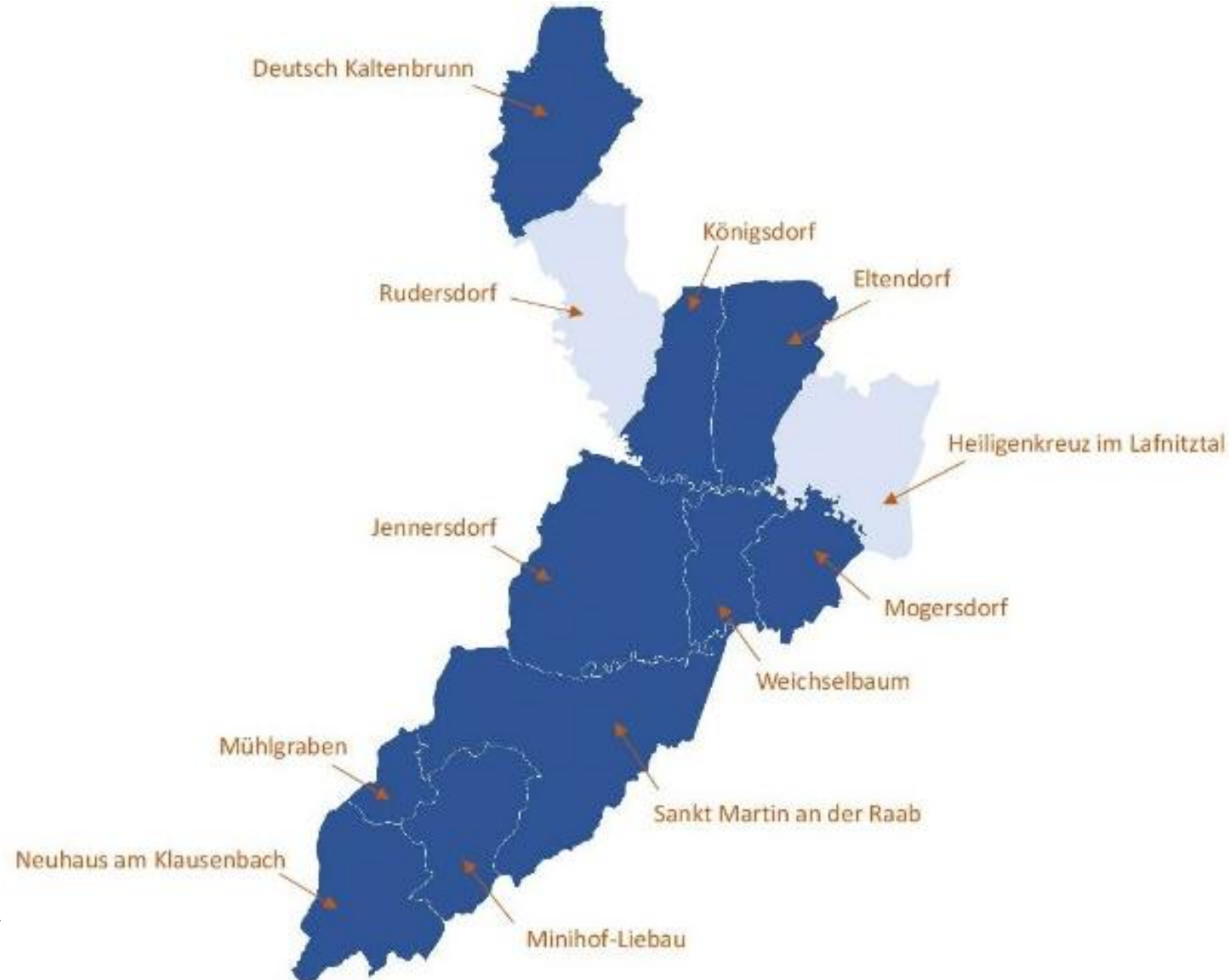


Photovoltaik und Speicher

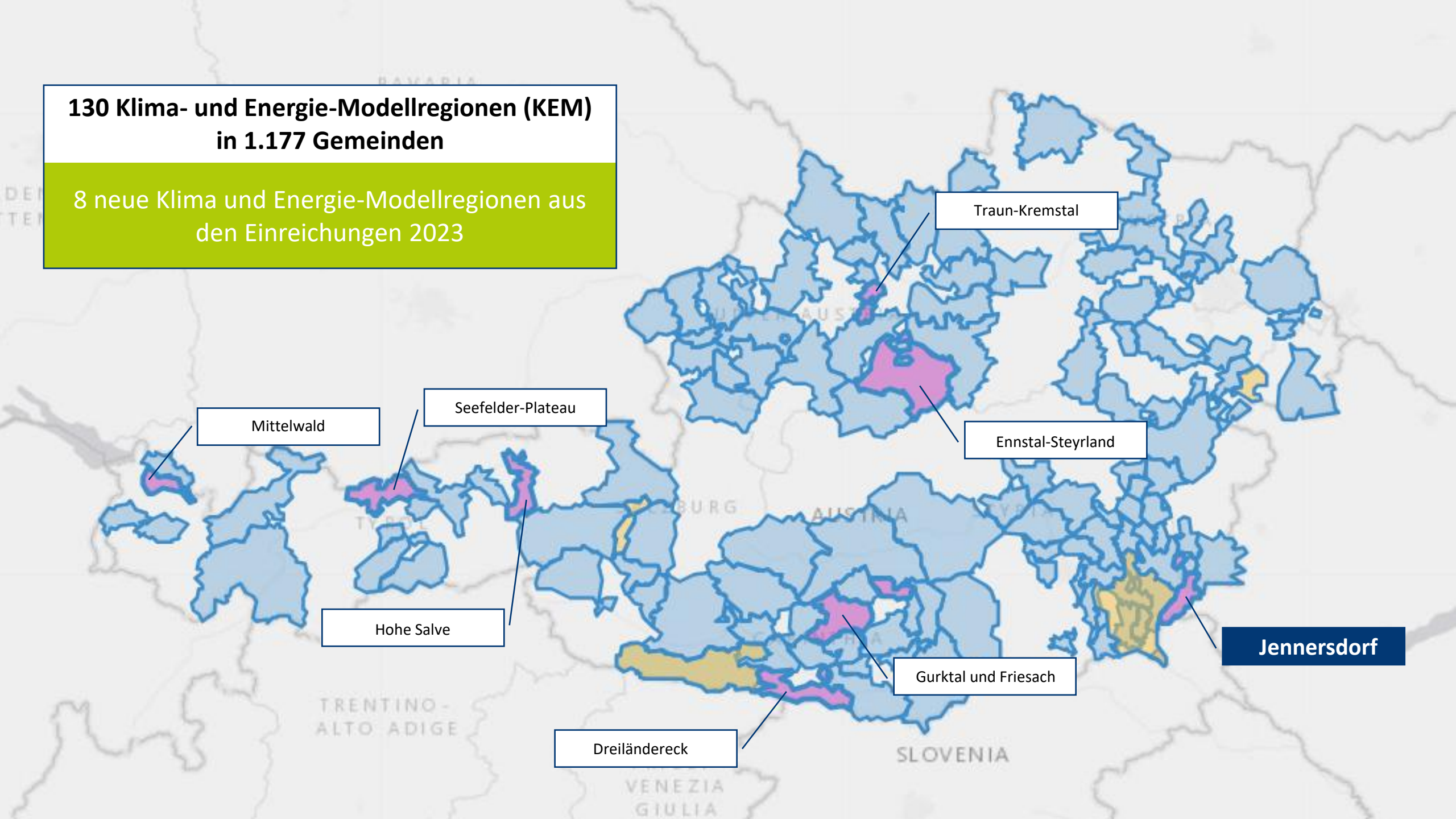
9. Oktober, Sankt Martin an der Raab

Die Klima- und Energie- Modellregion Jennersdorf



**130 Klima- und Energie-Modellregionen (KEM)
in 1.177 Gemeinden**

8 neue Klima und Energie-Modellregionen aus
den Einreichungen 2023



Mittelwald

Seefelder-Plateau

Hohe Salve

Traun-Kremstal

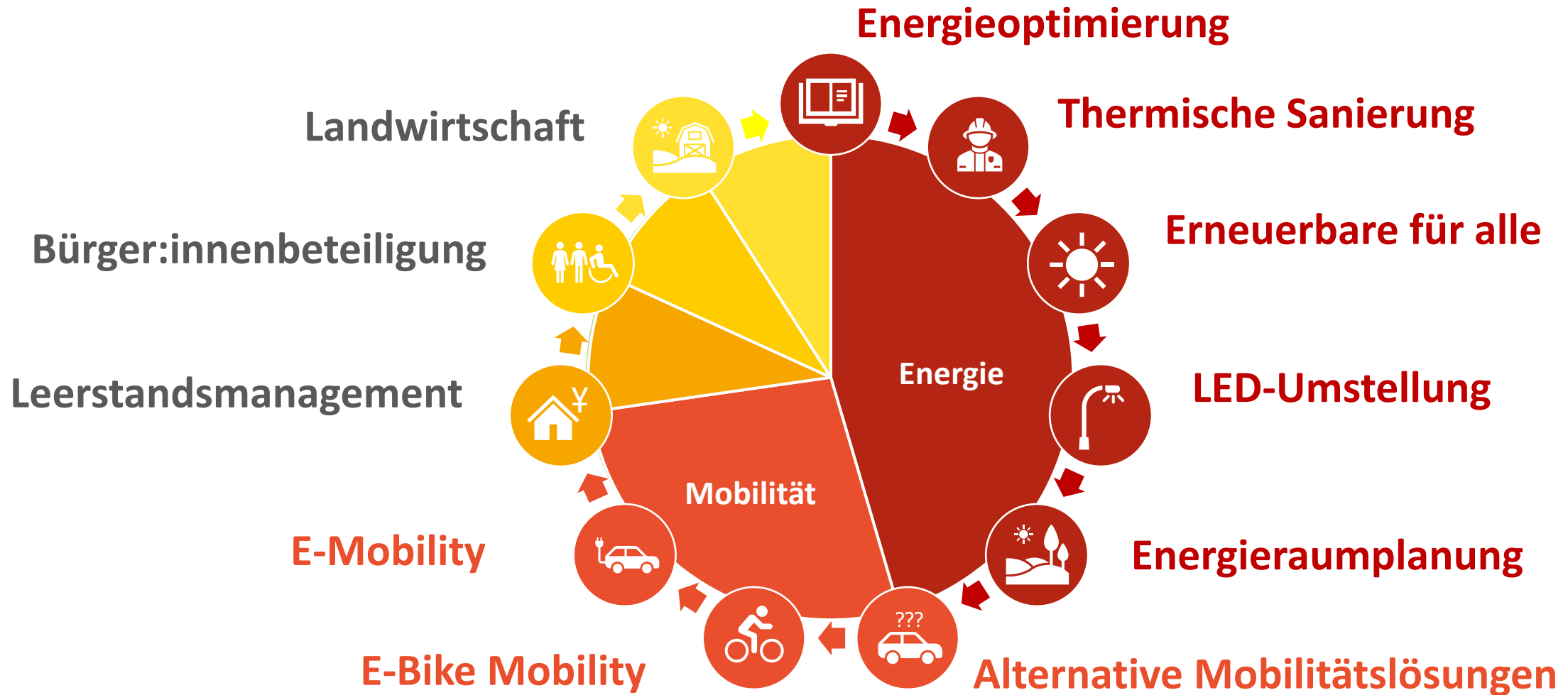
Ennstal-Steyrland

Gurktal und Friesach

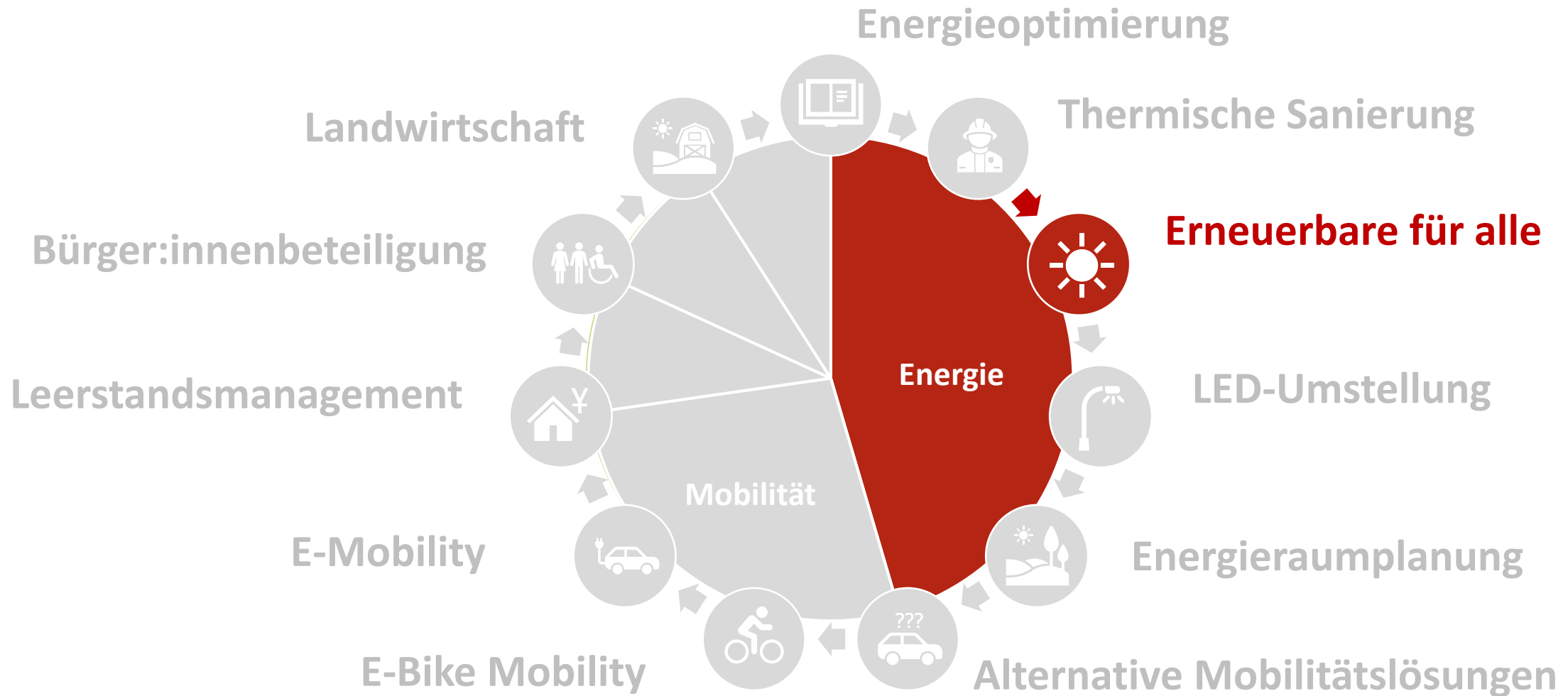
Dreiländereck

Jennersdorf

Definierte Themenbereiche



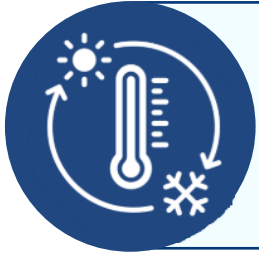
Definierte Themenbereiche





Das unendliche Potenzial der
Sonne nützen

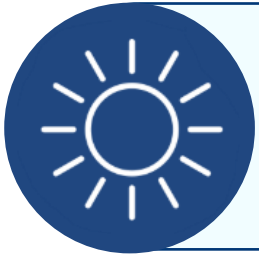
Es gibt gute Gründe für Sonnenstrom



Gut fürs uns



Langfristige Investition



Vielseitig verwendbar



Rasche Amortisation



Flexible Anbringung

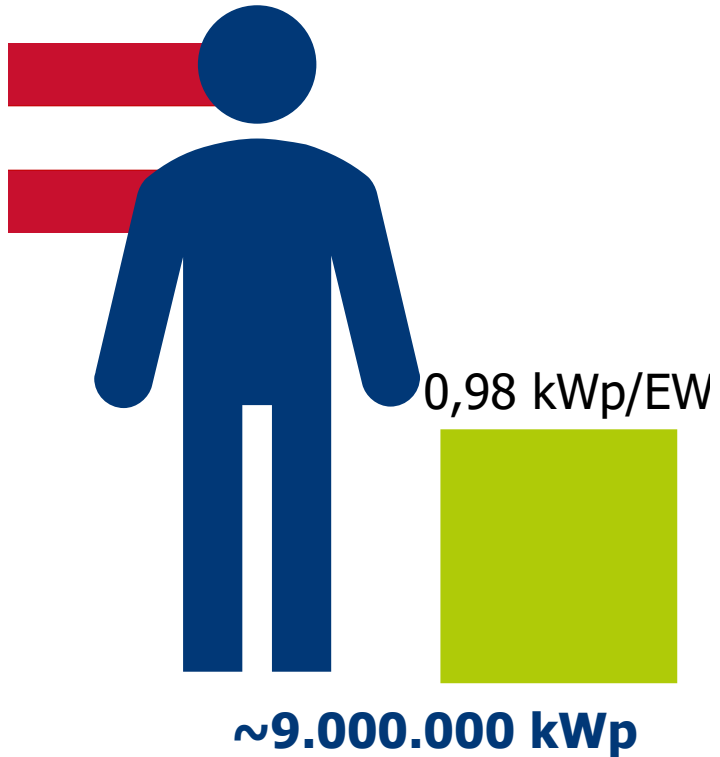


**Versorgungssicherheit &
Unabhängigkeit**

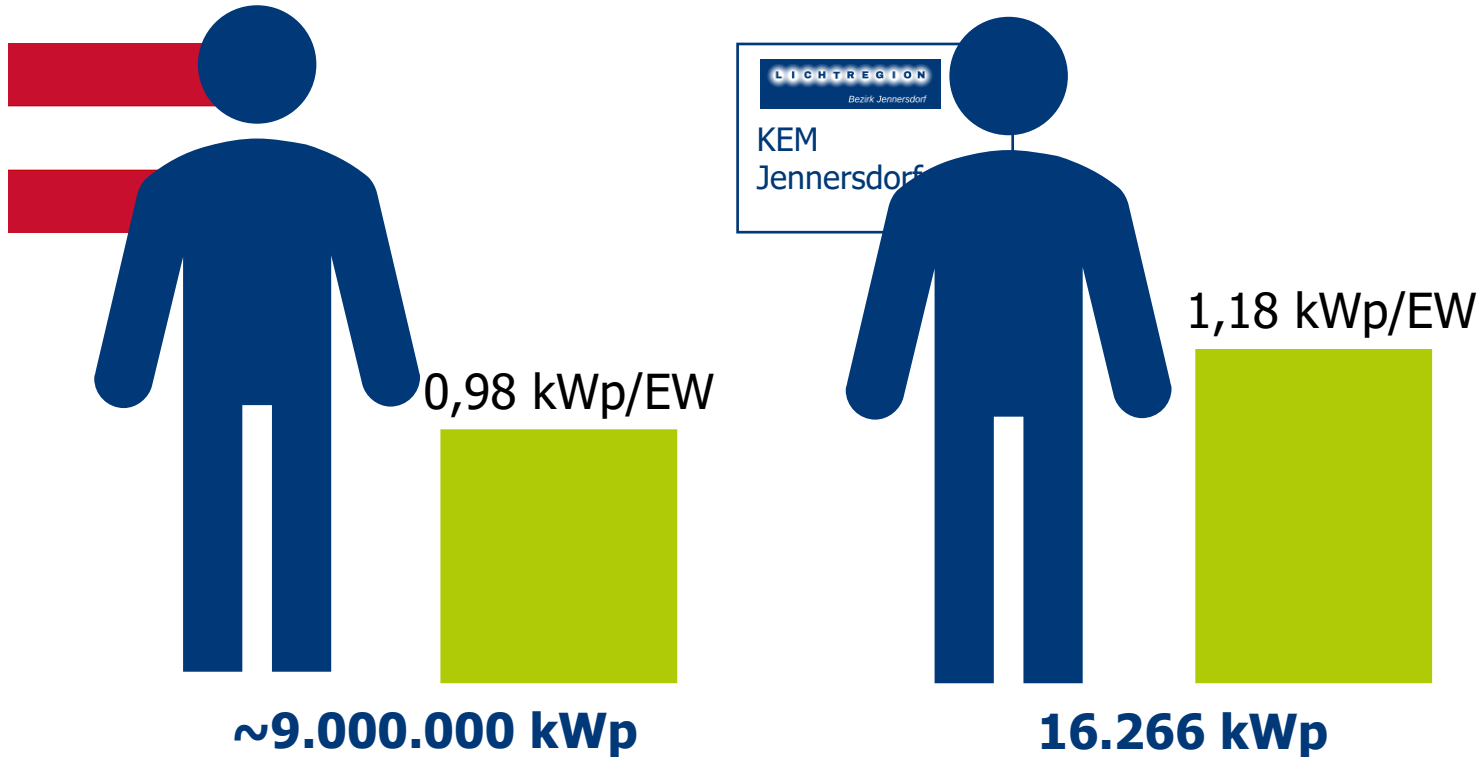
A wide-angle photograph of a vast solar farm under a dramatic sunset sky. The sun is a bright, glowing orb on the horizon, casting long, dark shadows across the rows of solar panels. The sky is filled with soft, orange and yellow clouds. The solar panels are dark and arranged in a precise grid pattern that recedes into the distance. A bright lens flare is visible on the right side of the image. In the bottom left corner, the text 'Wo stehen wir?' is displayed in white on a green rectangular background.

Wo stehen wir?

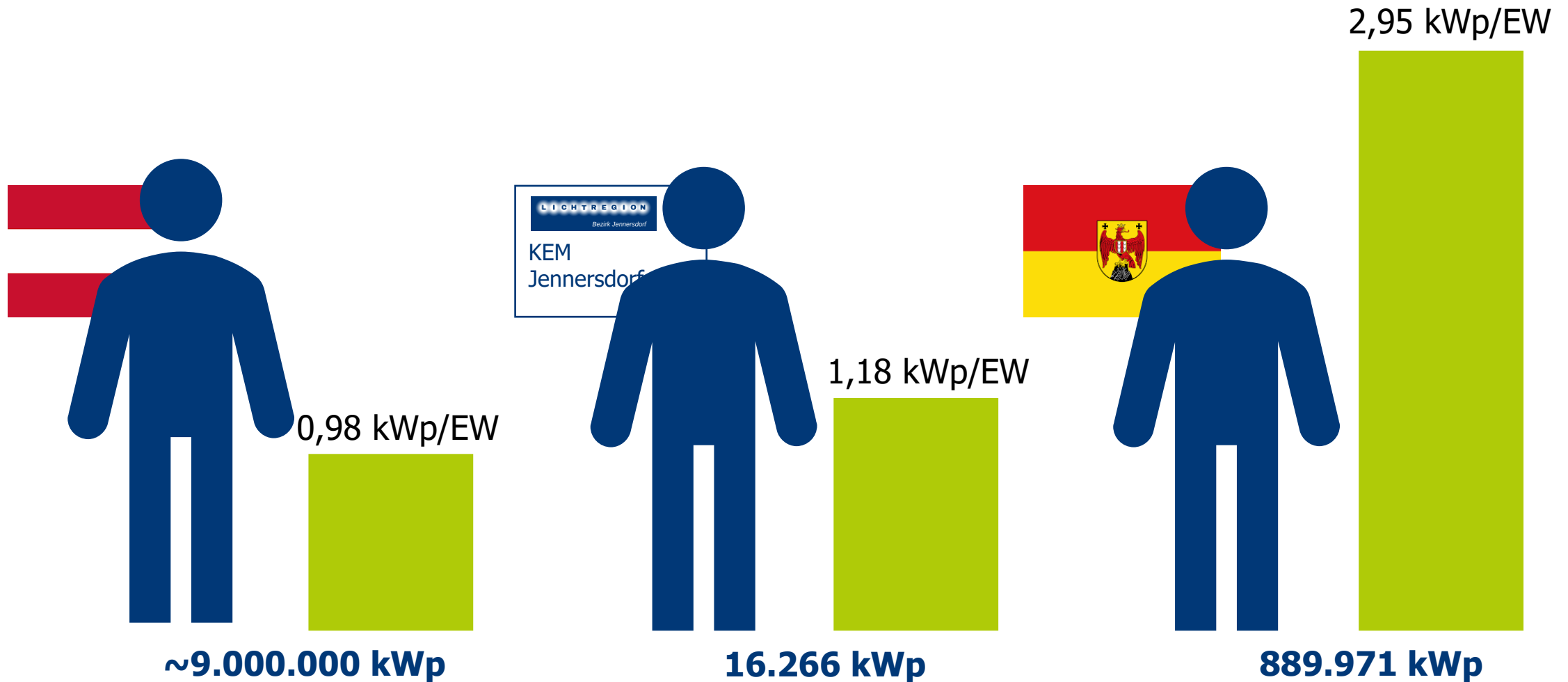
PV-Leistung in Österreich



PV-Leistung in Österreich, der KEM



PV-Leistung in Österreich, der KEM, im Burgenland



160 MWp



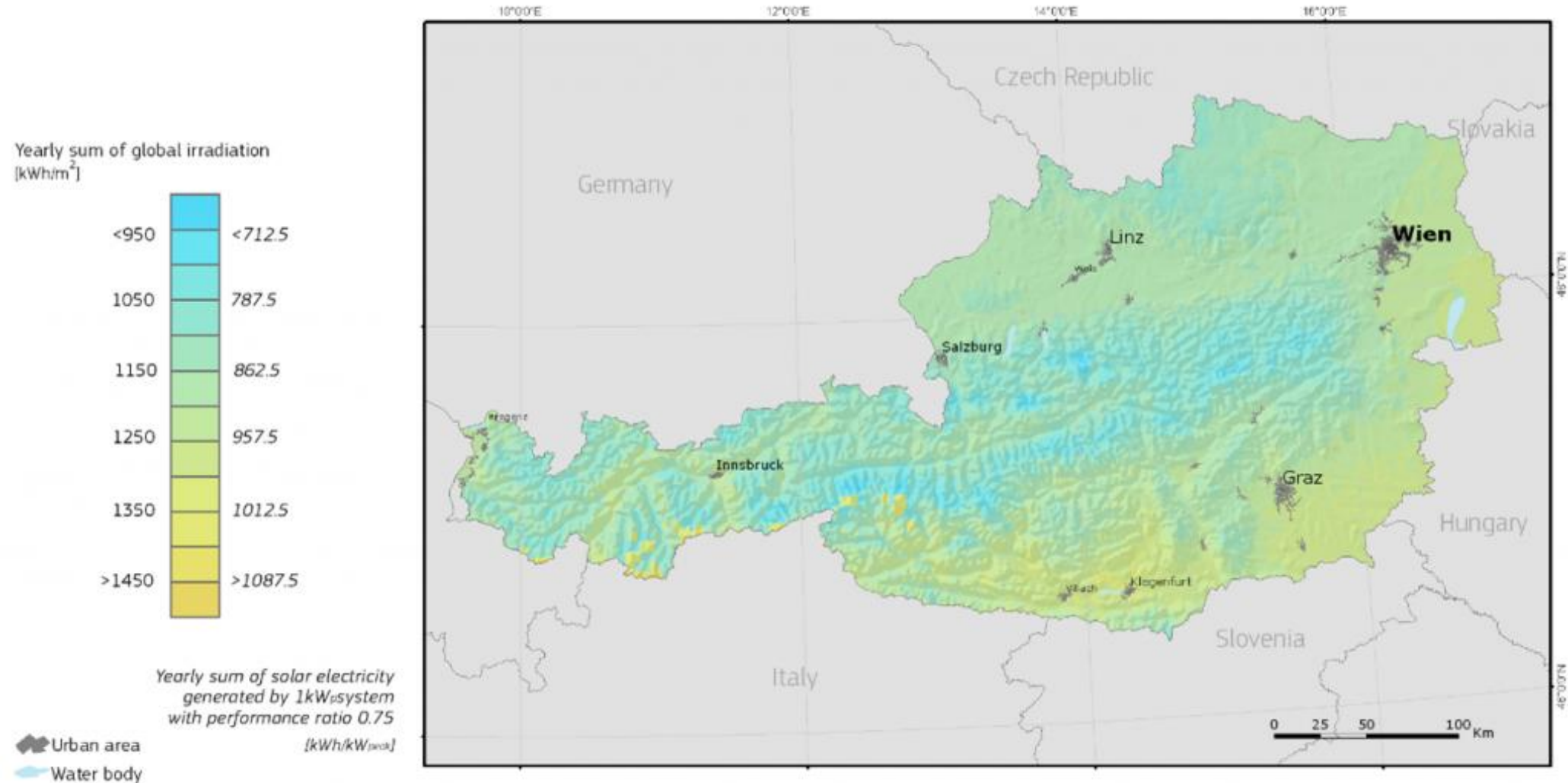
An aerial photograph of a vast solar farm. The solar panels are arranged in a precise grid pattern, covering a large rectangular area. The panels are dark blue or black, and the rows are separated by thin, light-colored paths. The surrounding landscape consists of various agricultural fields in shades of green and brown, with some roads and small structures visible in the distance. The sky is clear and blue.

Project „Tomorrow“ Ziel 2030:
495 Megawatt Spitzenleistung PV
1.453 Megawatt Windkraft

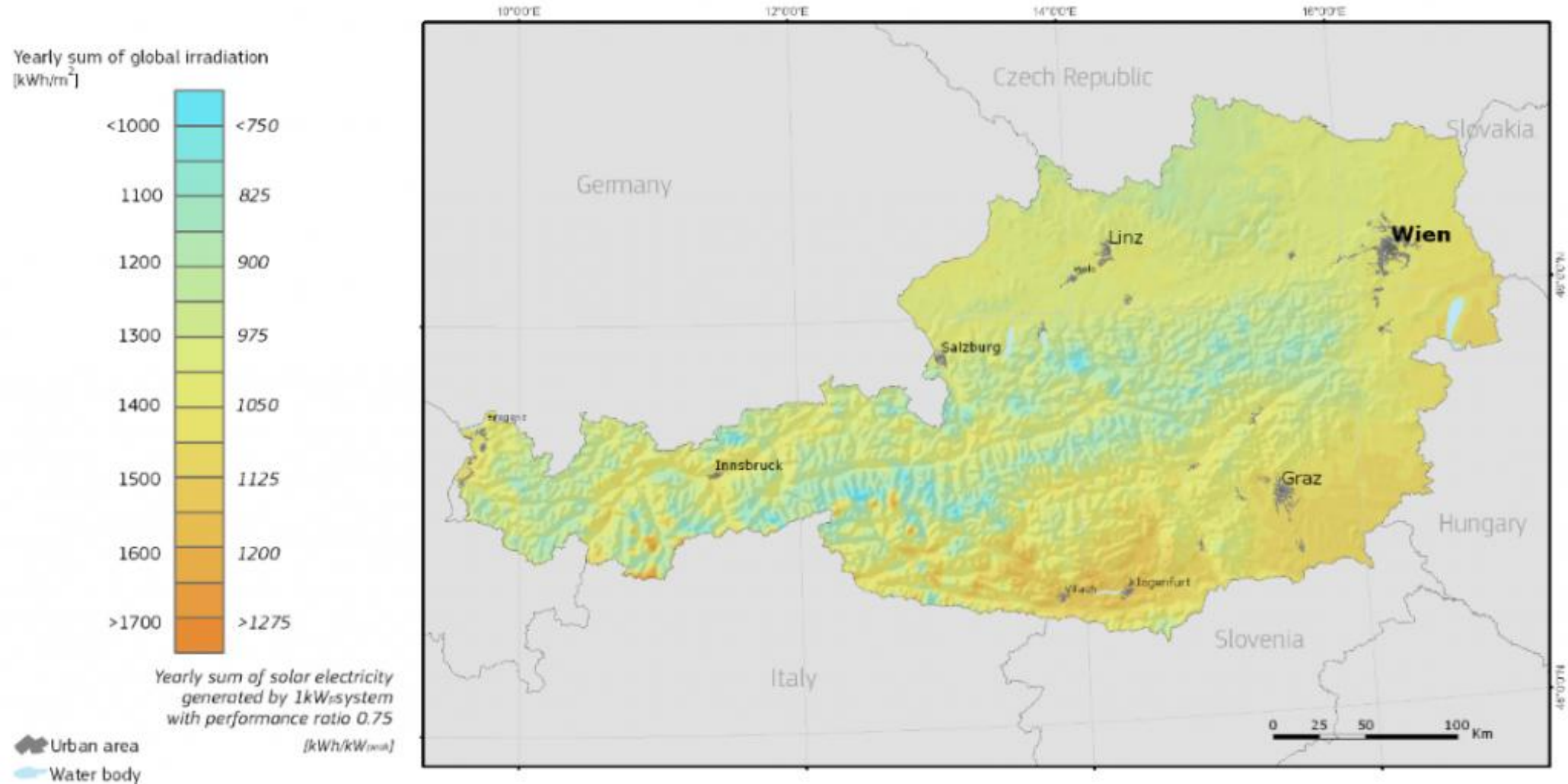
A wide-angle photograph of a vast solar farm. Rows of dark solar panels, separated by thin white lines, stretch across the foreground and middle ground towards a distant horizon. The sky is filled with soft, golden light from a low sun, creating a hazy, atmospheric effect. A bright lens flare is visible on the right side of the image. The overall color palette is dominated by warm yellows, oranges, and the dark blues/greys of the solar panels.

Wie groß ist das Potenzial?

Sonnenstrahlung, Globalstrahlung

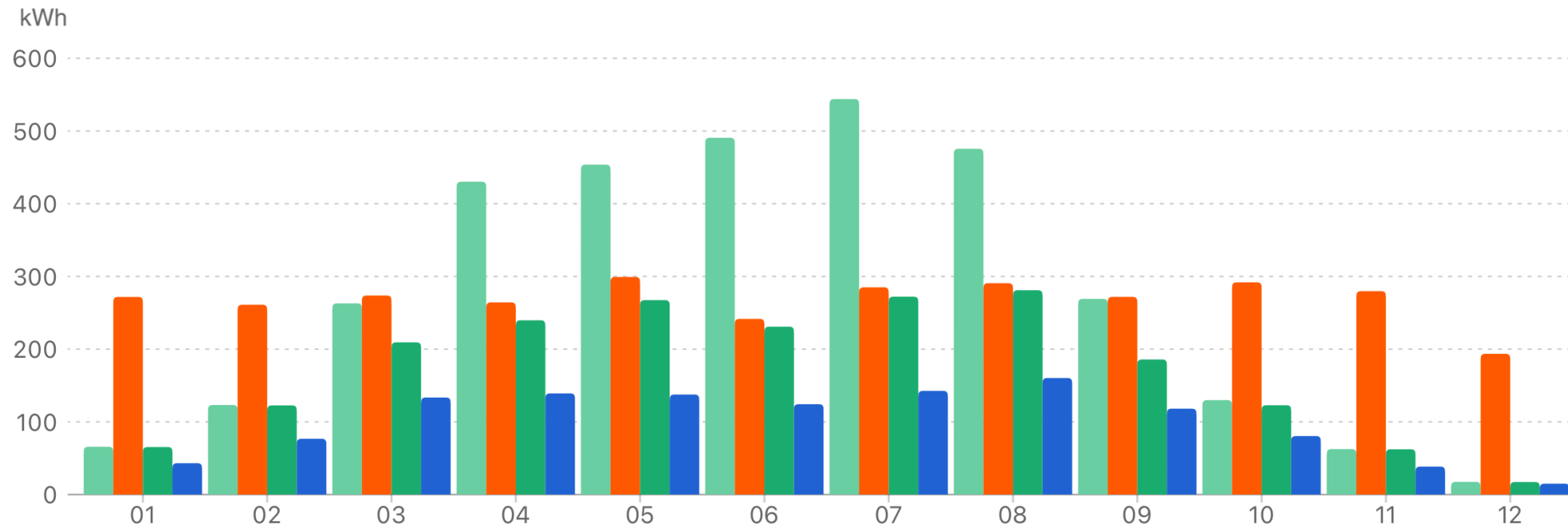


Korrigierte Globalstrahlung



Ertrag über das Jahr

Jährlicher Stromertrag pro installiertem Kilowatt (kWp) zwischen 1.000 bis 1.200 kWh



● Energieertrag

● Verbrauch

● Eigenverbrauch

● Batterieladung

● Batterieentladung

April – September: rund 70-80%
des Jahresertrages

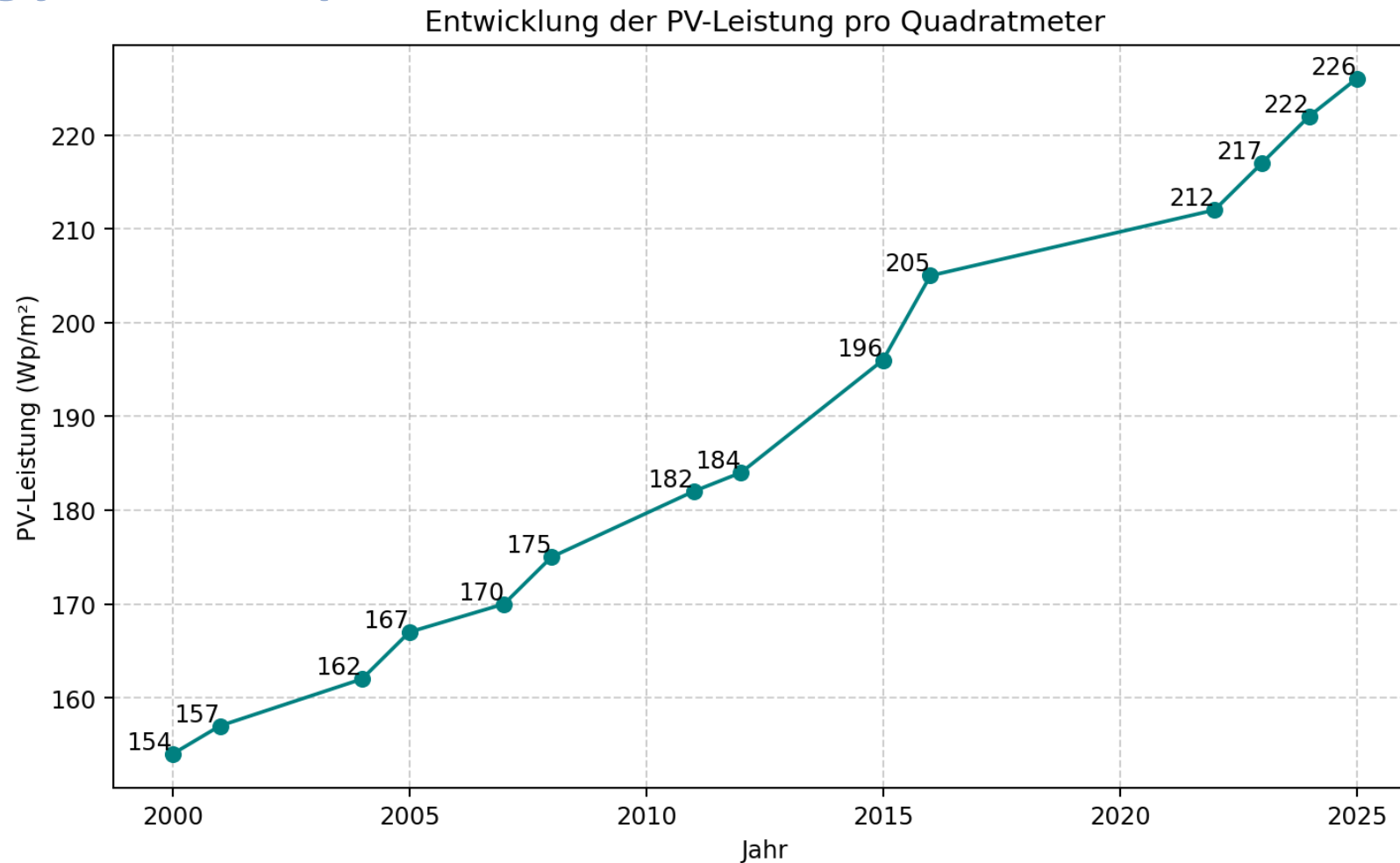
Dez: max. 1/4 der
Sommermonate



Wie hat sich die PV entwickelt?

Zeitliche Entwicklung, Photovoltaik

Leistung je m² in Wp

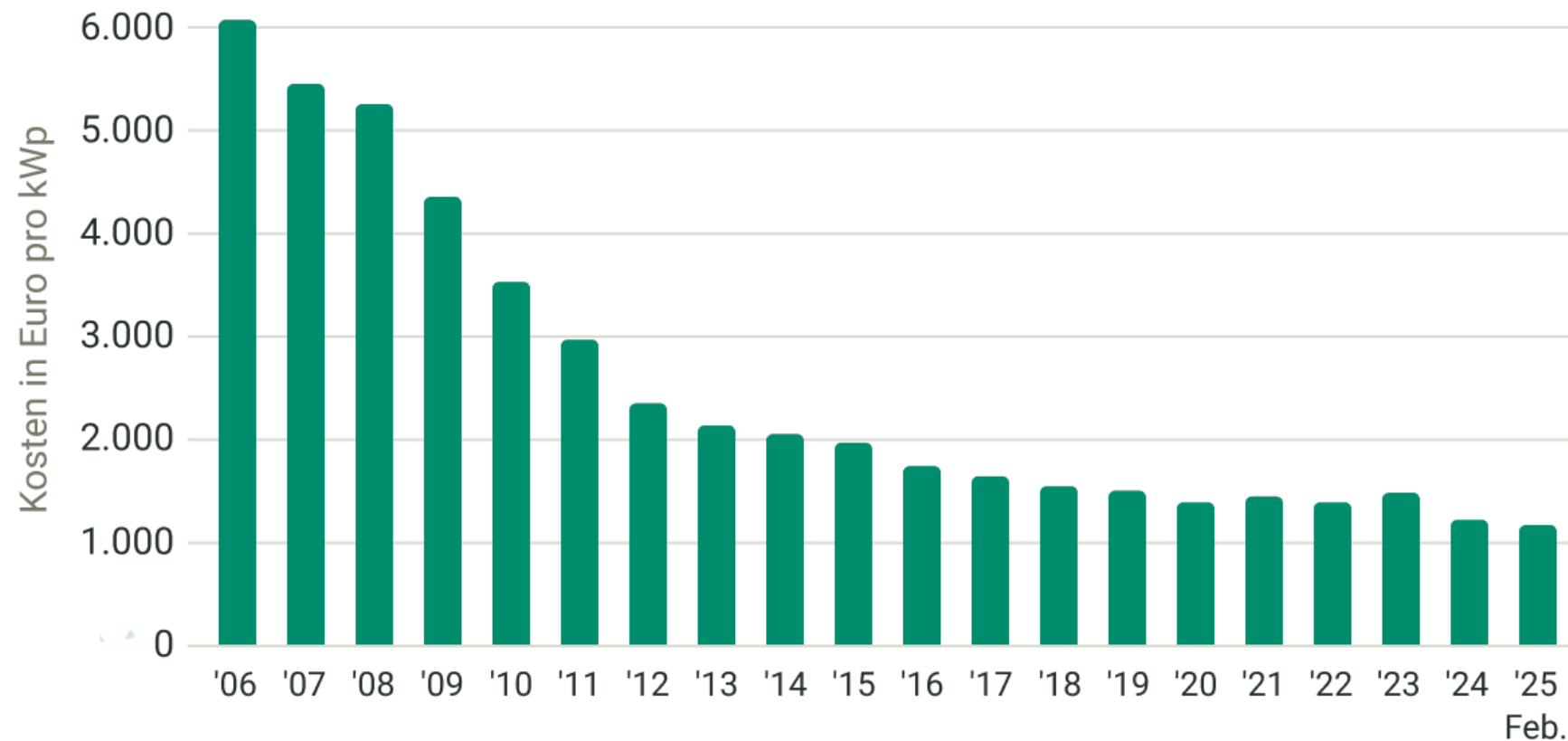


Preisentwicklung von Photovoltaik



Preisentwicklung von Photovoltaik

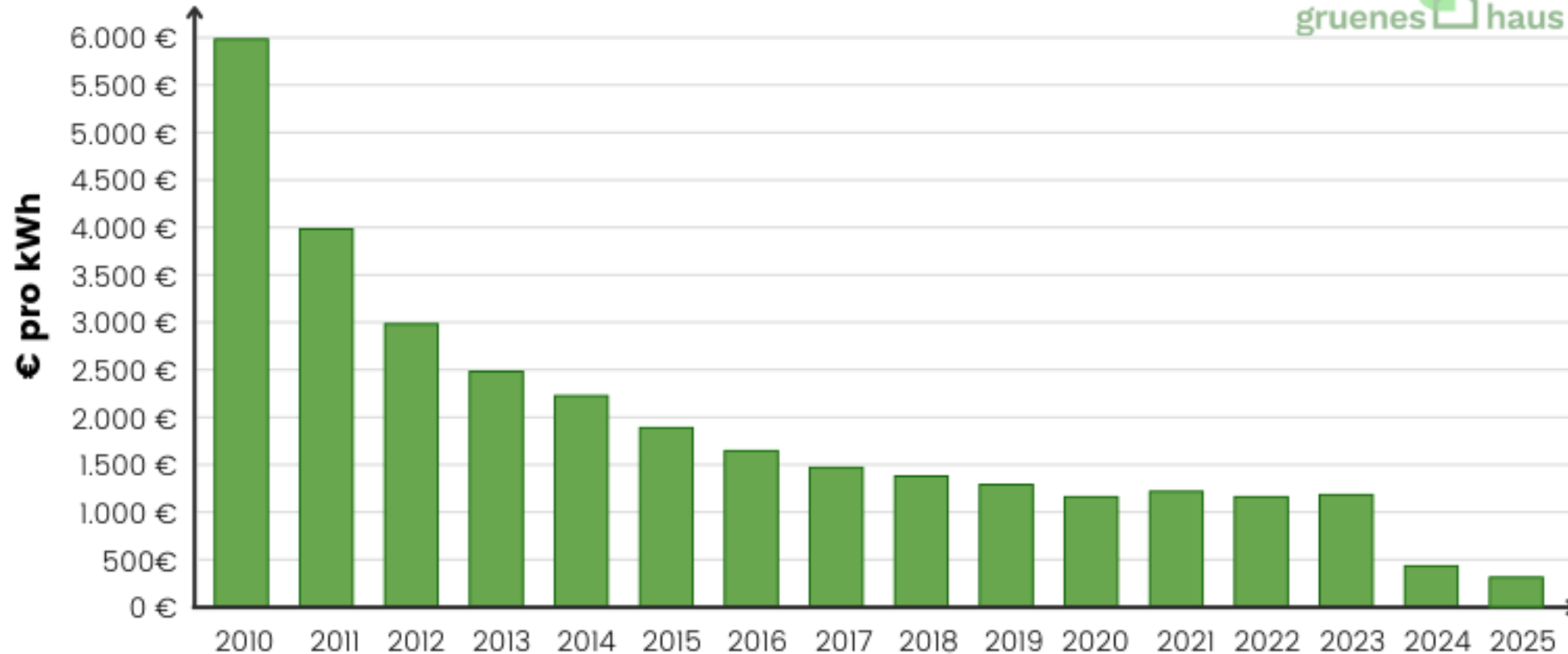
in Euro pro kWp von 2006 bis 2025



Quelle: <https://gruenes.haus/photovoltaik-preisentwicklung/>

Preisentwicklung von Stromspeichern

Preisentwicklung von Stromspeichern in €/kWh

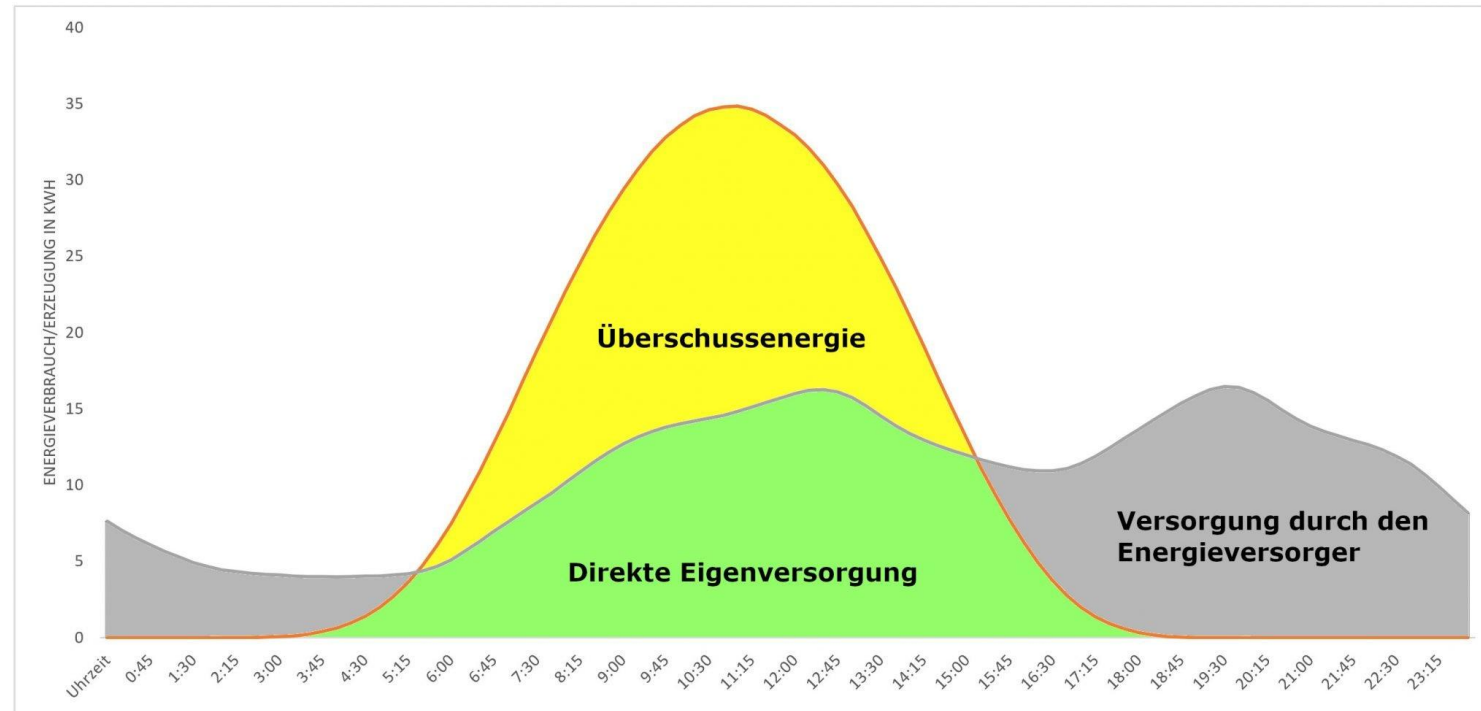


Quelle: <https://gruenes.haus/photovoltaik-preisentwicklung/>



Die richtige Größe

Die richtige Anlagengröße ist abhängig vom



Richtwerte Platzbedarf

5-7 m²

Pro kWp Leistung benötigt man eine Modulfläche von ca. 5 bis 7 m²

22 – 25 m²

In der Jahresbilanz kann eine 22-25 m² Anlage den Stromverbrauch eines durchschnittlichen Haushalts (ohne Warmwasserbereitung) von ca. 4.000 kWh decken

15 – 21 m²

Elektroauto + 2 bis 3 kWp (Fahrleistung 10.000 km/Jahr und einen Energieverbrauch von 20 kWh/100km)

~ 30 m²

Heizen und Warmwasser mit Wärmepumpe (4 Personenhaushalt bei einem Gebäude mit HWB 40 kWh/m²)

Richtwerte Platzbedarf

5-7 m²

Pro kWp Leistung benötigt man eine Modulfläche von ca. 5 bis 7 m²

22 – 25 m²

In der Jahresbilanz kann eine 22-25 m² Anlage den Stromverbrauch eines durchschnittlichen Haushalts (ohne Warmwasserbereitung) von ca. 4.000 kWh decken

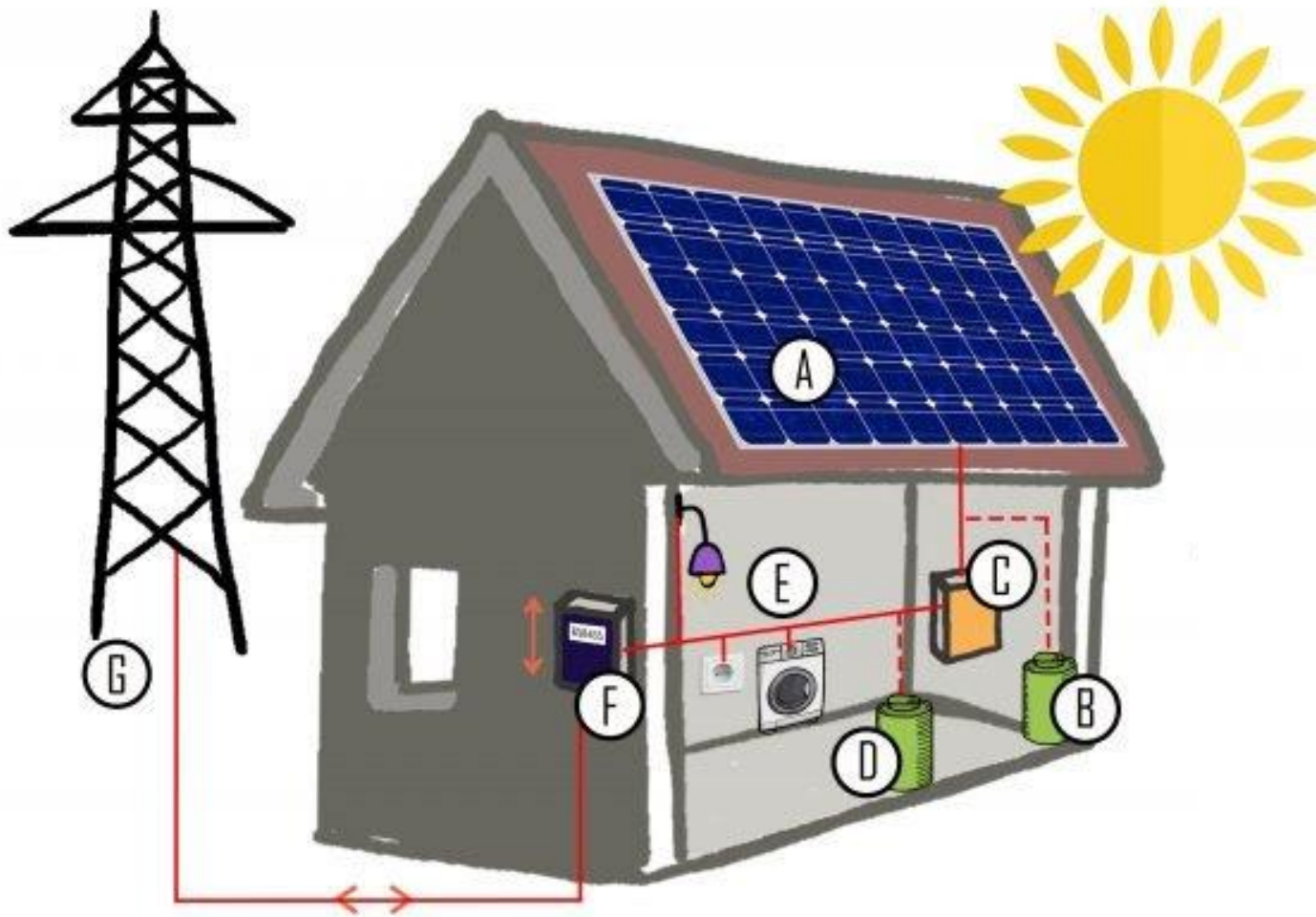
15 – 21 m²

Elektroauto + 2 bis 3 kWp (Fahrleistung 10.000 km/Jahr und einen Energieverbrauch von 20 kWh/100km)

~~~ 30 m<sup>2</sup>~~

~~Heizen und Warmwasser mit Wärmepumpe (4 Personenhaushalt bei einem Gebäude mit HWB 40 kWh/m<sup>2</sup>)~~

# Bestandteile der PV-Anlage



- A Photovoltaik-Module
- B Gleichstromseitiger Batteriespeicher  
*(optional)*
- C Wechselrichter
- D Wechselstromseitiger Batteriespeicher  
*(optional)*
- E Stromverbrauch
- F Stromzähler
- G Stromnetz

# Dimensionierung Speicher

Optimale Speichergröße bestimmen



- Strombedarf in der Nacht protokollieren über z.B. 2 Wochen
- Durchschnitt nehmen für Größe Speicher



- Formel:  $\text{Jahresstromverbrauch} / 365 \text{ Tage} \times 60 \%$



Die Weg zu eigenen Anlage

# In 9 Schritten zur PV-Anlage

ein Prozess, der aus mehreren Schritten besteht

1

## Erste Planung

*Strombedarf, vorhandene  
Fläche, Größe,*

# Erste Einschätzung der Eignung der Dachfläche

Future Grid => [futuregrid.energy/de/solarkataster](https://futuregrid.energy/de/solarkataster)

- Sehr gut
- Gut
- Bedingt



# In 9 Schritten zur PV-Anlage

ein Prozess, der aus mehreren Schritten besteht

1

## Erste Planung

*Strombedarf, vorhandene Fläche, Größe,*

2

## Netzzugang abklären

*Mögliche PV-Leistung, Zählpunkt einholen*

3

## Angebote einholen

4

## Finanzierung

*Eigenfinanzierung, Fremdfinanzierung*

5

## Förderungen

*Bundes-, Landes-, Gemeinde-Förderungen*

6

## Genehmigungen

*Ggf. Mitteilung an Gemeinde, Baubewilligung ab 20 kWp*

7

## Errichtung und Wartung

8

## Überschüssigen Strom einspeisen

- Auswahl Energieversorger inkl. Abschluss Abnahmevertrag
- Registrierung der PV-Anlage in der Herkunftsnachweisdatenbank
- Inbetriebnahme und Erstellung des Prüfberichts durch Fachunternehmen
- Inbetriebnahme durch den örtlich zuständigen Netzbetreiber

9

## Steuer und Versicherung

*Anlage mit Haushaltsversicherung mitversichern*



Die Kosten

# Beispielberechnung – SonnenKlar PV-Rechner

Bsp: 7kWp, 7ct/kWh Einspeisevergütung

### Meine Anlage

**Mein Standort** ⓘ  
8383

**Art der PV-Anlage** ⓘ

**Geplante Leistung** ⓘ  
1 5 9 13 17 21 25 29  kWp

**Neigung** ⓘ  
0 15 30 45 60 75 90  Grad

**Ausrichtung**  
N NO O SO S SW W NW N  Grad

### Meine Auswertung

ⓘ Gerne kannst du deine Parameter ändern und erneut auf „Berechnung starten“ klicken

**7 kWp** ⓘ  
geplante Leistung

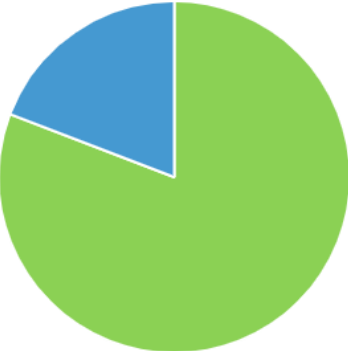
**35 m<sup>2</sup>** ⓘ  
PV-Fläche

**19 %** ⓘ  
Eigenverbrauchsquote

**10 140 €** ⓘ  
Investitionskosten

**12 Jahre** ⓘ  
Amortisationsdauer

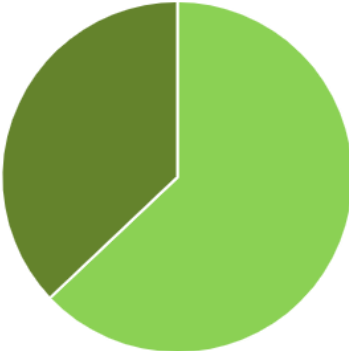
#### Nutzung des PV-Stroms



■ Einspeisung ins Stromnetz ■ Direkter Verbrauch – Restlicher Haushalt

Details anzeigen

#### Abdeckung des Verbrauchs



■ Bezug aus Stromnetz ■ PV-Strom – Direkter Verbrauch

Details anzeigen

Quelle: <https://pvaustria.at/pv-rechner/>

# Beispielberechnung – SonnenKlar PV-Rechner

Bsp: 7kWp, 7ct/kWh Einspeisevergütung und 9kWh Speicher

### Meine Anlage

**Mein Standort** ⓘ  
8383

**Art der PV-Anlage** ⓘ

**Geplante Leistung** ⓘ  
1 5 9 13 17 21 25 29  kWp

**Neigung** ⓘ  
0 15 30 45 60 75 90  Grad

**Ausrichtung**  
N NO O SO S SW W NW N  Grad

### Meine Auswertung

ⓘ Gerne kannst du deine Parameter ändern und erneut auf „Berechnung starten“ klicken

**7 kWp** ⓘ  
geplante Leistung

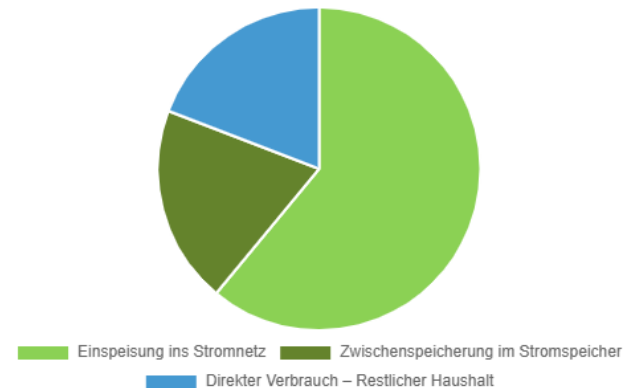
**35 m<sup>2</sup>** ⓘ  
PV-Fläche

**39 %** ⓘ  
Eigenverbrauchsquote

**15 912 €** ⓘ  
Investitionskosten

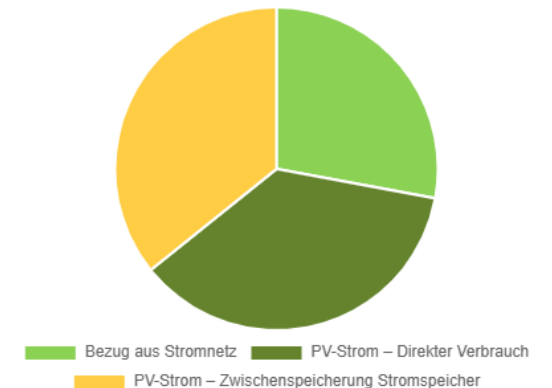
**14 Jahre** ⓘ  
Amortisationsdauer

#### Nutzung des PV-Stroms



Details anzeigen

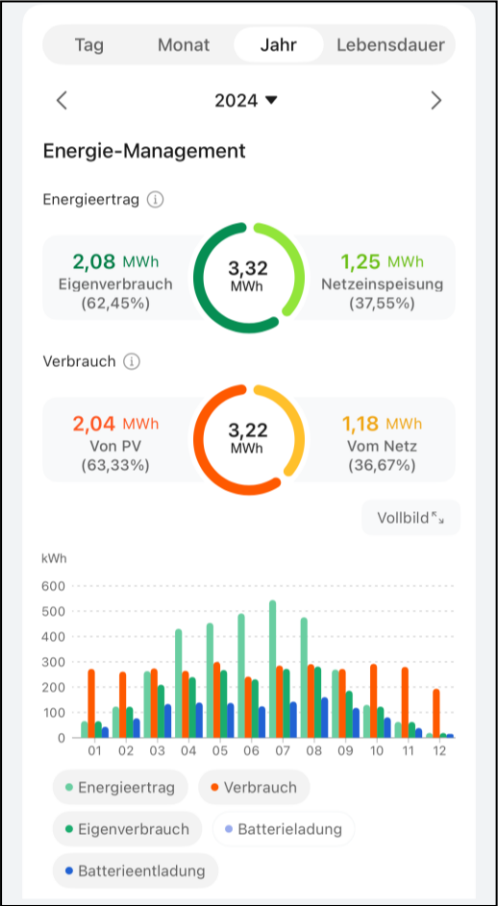
#### Abdeckung des Verbrauchs



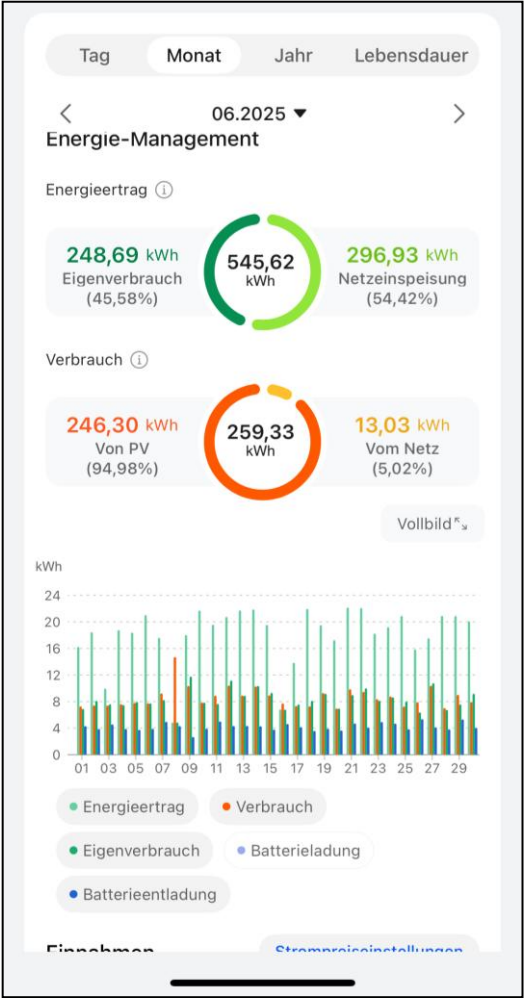
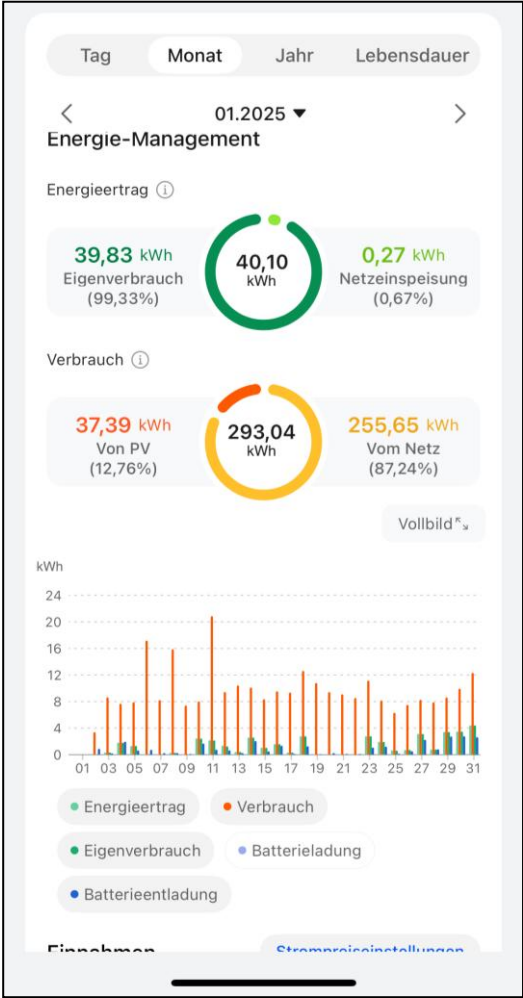
Details anzeigen

# Optimale Anlage

## Möglichst hoher Eigenverbrauch



Bilanzielle Autarkie



Starke Unterschiede übers Jahr:  
Vergleich: Jänner + Juni

# PV-Eigenverbrauch erhöhen - Maßnahmen

Eigenverbrauch bei herkömmlicher PV-Anlage: max. 30 %

| Möglichkeit                                 | erreichte<br>Eigenverbrauchsquote |
|---------------------------------------------|-----------------------------------|
| PV-Anlage mit Speicher                      | 50 – 80%                          |
| Verbrauchsverhalten anpassen                | 30 – 40%                          |
| passende Ausrichtung an Verbrauchsverhalten | 30 – 40%                          |
| PV-Anlage mit Wärmepumpe                    | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit E-Auto                        | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit Energiemanagementsystem       | 35 – 50%                          |

# PV-Eigenverbrauch erhöhen - Maßnahmen

Eigenverbrauch bei herkömmlicher PV-Anlage: max. 30 %

| Möglichkeit                                 | erreichte<br>Eigenverbrauchsquote |                                                 |
|---------------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------|
| PV-Anlage mit Speicher                      | 50 – 80%                          |                                                 |
| Verbrauchsverhalten anpassen                | 30 – 40%                          | Stromintensive Geräte an<br>Produktion anpassen |
| passende Ausrichtung an Verbrauchsverhalten | 30 – 40%                          |                                                 |
| PV-Anlage mit Wärmepumpe                    | 35 – 50%                          |                                                 |
| PV-Anlage mit E-Auto                        | 35 – 50%                          |                                                 |
| PV-Anlage mit Energiemanagementsystem       | 35 – 50%                          |                                                 |

# PV-Eigenverbrauch erhöhen - Maßnahmen

Eigenverbrauch bei herkömmlicher PV-Anlage: max. 30 %

| Möglichkeit                                 | erreichte<br>Eigenverbrauchsquote |
|---------------------------------------------|-----------------------------------|
| PV-Anlage mit Speicher                      | 50 – 80%                          |
| Verbrauchsverhalten anpassen                | 30 – 40%                          |
| passende Ausrichtung an Verbrauchsverhalten | 30 – 40%                          |
| PV-Anlage mit Wärmepumpe                    | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit E-Auto                        | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit Energiemanagementsystem       | 35 – 50%                          |

Süd-Ausrichtung: größter  
Gesamtertrag  
Ost-West-Ausrichtung:  
gleichmäßiger über Tag  
verteilt

# PV-Eigenverbrauch erhöhen - Maßnahmen

Eigenverbrauch bei herkömmlicher PV-Anlage: max. 30 %

| Möglichkeit                                 | erreichte<br>Eigenverbrauchsquote |
|---------------------------------------------|-----------------------------------|
| PV-Anlage mit Speicher                      | 50 – 80%                          |
| Verbrauchsverhalten anpassen                | 30 – 40%                          |
| passende Ausrichtung an Verbrauchsverhalten | 30 – 40%                          |
| PV-Anlage mit Wärmepumpe                    | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit E-Auto                        | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit Energiemanagementsystem       | 35 – 50%                          |

# PV-Eigenverbrauch erhöhen - Maßnahmen

Eigenverbrauch bei herkömmlicher PV-Anlage: max. 30 %

| Möglichkeit                                 | erreichte<br>Eigenverbrauchsquote |
|---------------------------------------------|-----------------------------------|
| PV-Anlage mit Speicher                      | 50 – 80%                          |
| Verbrauchsverhalten anpassen                | 30 – 40%                          |
| passende Ausrichtung an Verbrauchsverhalten | 30 – 40%                          |
| PV-Anlage mit Wärmepumpe                    | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit E-Auto                        | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit Energiemanagementsystem       | 35 – 50%                          |

# PV-Eigenverbrauch erhöhen - Maßnahmen

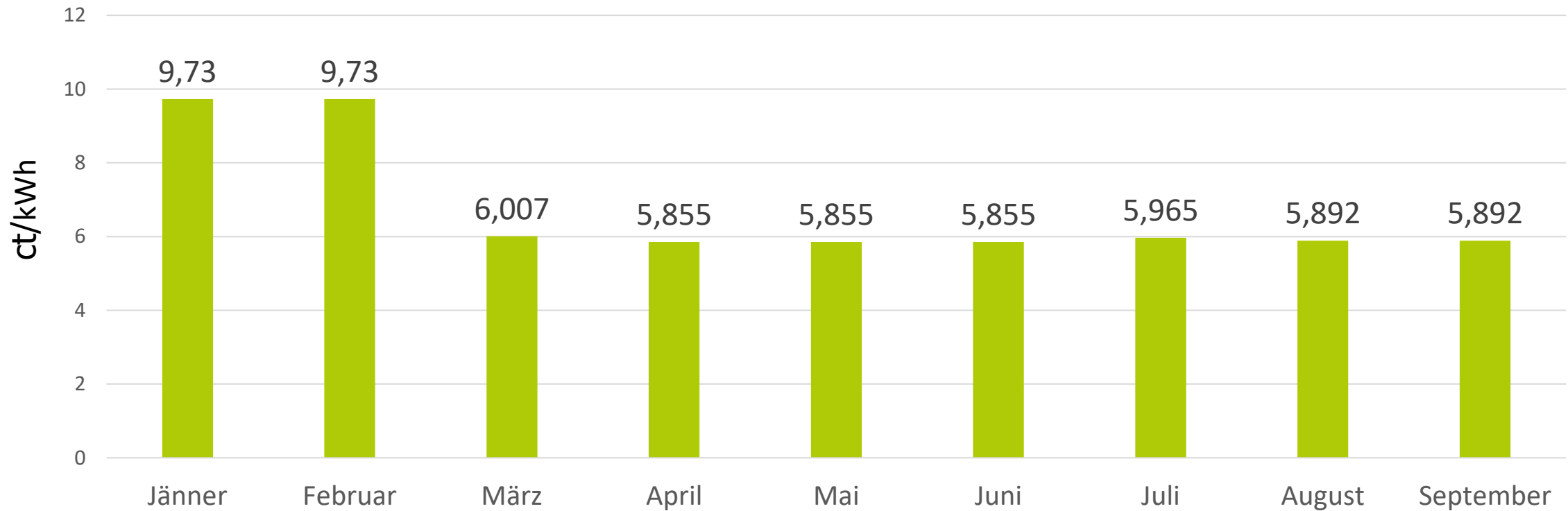
Eigenverbrauch bei herkömmlicher PV-Anlage: max. 30 %

| Möglichkeit                                 | erreichte<br>Eigenverbrauchsquote |
|---------------------------------------------|-----------------------------------|
| PV-Anlage mit Speicher                      | 50 – 80%                          |
| Verbrauchsverhalten anpassen                | 30 – 40%                          |
| passende Ausrichtung an Verbrauchsverhalten | 30 – 40%                          |
| PV-Anlage mit Wärmepumpe                    | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit E-Auto                        | 35 – 50%                          |
| PV-Anlage mit Energiemanagementsystem       | 35 – 50%                          |

# Aktueller Marktpreis

## ÖMAG – verpflichtet zur Abnahme von PV-Strom

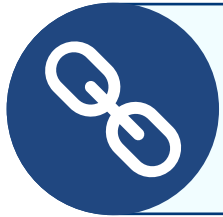
Marktpreise ÖMAG 2025



Eigene Darstellung - Quelle: <https://www.oem-ag.at/de/marktpreis/>

# PV Strom verkaufen – weitere Möglichkeiten

Abnahmetarife für Überschussstrom



<https://pvaustria.at/strom-verkaufen/>

# Option Energiegemeinschaft

## Vergleich verschiedener Anbieter

**EEG St. Martin an der Raab**

**ST. MARTIN A.D. RAAB**

**Klima- und Energie-Modellregionen**  
Wir gestalten die Energiewende

**klima+ energie fonds**

**EG AUSTRIA**



# Werde Energiepionier:in in St. Martin an der Raab

Energie teilen, Zukunft sichern

[WWW.EEG-BURGENLAND.AT/ST-MARTIN-RAAB](http://WWW.EEG-BURGENLAND.AT/ST-MARTIN-RAAB)

**Regional-Paket**  
 EEG Burgenland

**Österreich-Paket**  
 7 ENERGY

**EEG St. Martin an der Raab**

**ST. MARTIN A.D. RAAB**

**Klima- und Energie-Modellregionen**  
Wir gestalten die Energiewende

**klima+ energie fonds**

**EG AUSTRIA**

**fanclub**  
Burgenland Energieunabhängig

**GEMEINSAM MIT**  
Burgenland Energie

# FANCLUB

Burgenland Energieunabhängig



**Raiffeisen Energie**

**WIR** ist,  
wo Energie vor  
Ort geteilt wird.



A wide-angle photograph of a solar farm. Rows of dark solar panels with white grid lines stretch across the foreground and middle ground towards the horizon. The sky is a mix of orange and yellow, with a bright sun low on the horizon creating a strong lens flare and illuminating the scene. A single, small, bright light source is visible on the right side of the panel array.

Elektrizitätswirtschaftsgesetz (EIWG)

# Aktuelle Entwicklung

## Neues Elektrizitätswirtschaftsgesetz



POLITIK

### Kritik an Netzgebühren für private PV-Anlagen

Weiter Kritik gibt es am Entwurf des Elektrizitätswirtschaftsgesetzes (ElWG), das Wolfgang Hattmannsdorfer (ÖVP) vorgelegt hat. Die beiden Energielandsräte von Salzburg und Oberösterreich (beide ÖVP) beanstanden geplante Netzgebühren für private PV-Anlagen.

12. August 2025, 18.29 Uhr

ENERGIE

### Neues Strommarktgesetz: Keine Netztarife für kleine PV-Anlagen

Nach Kritik an den geplanten Netzeinspeisegebühren kündigt Wirtschaftsminister Hattmannsdorfer nun Ausnahmen für kleine Photovoltaikanlagen an

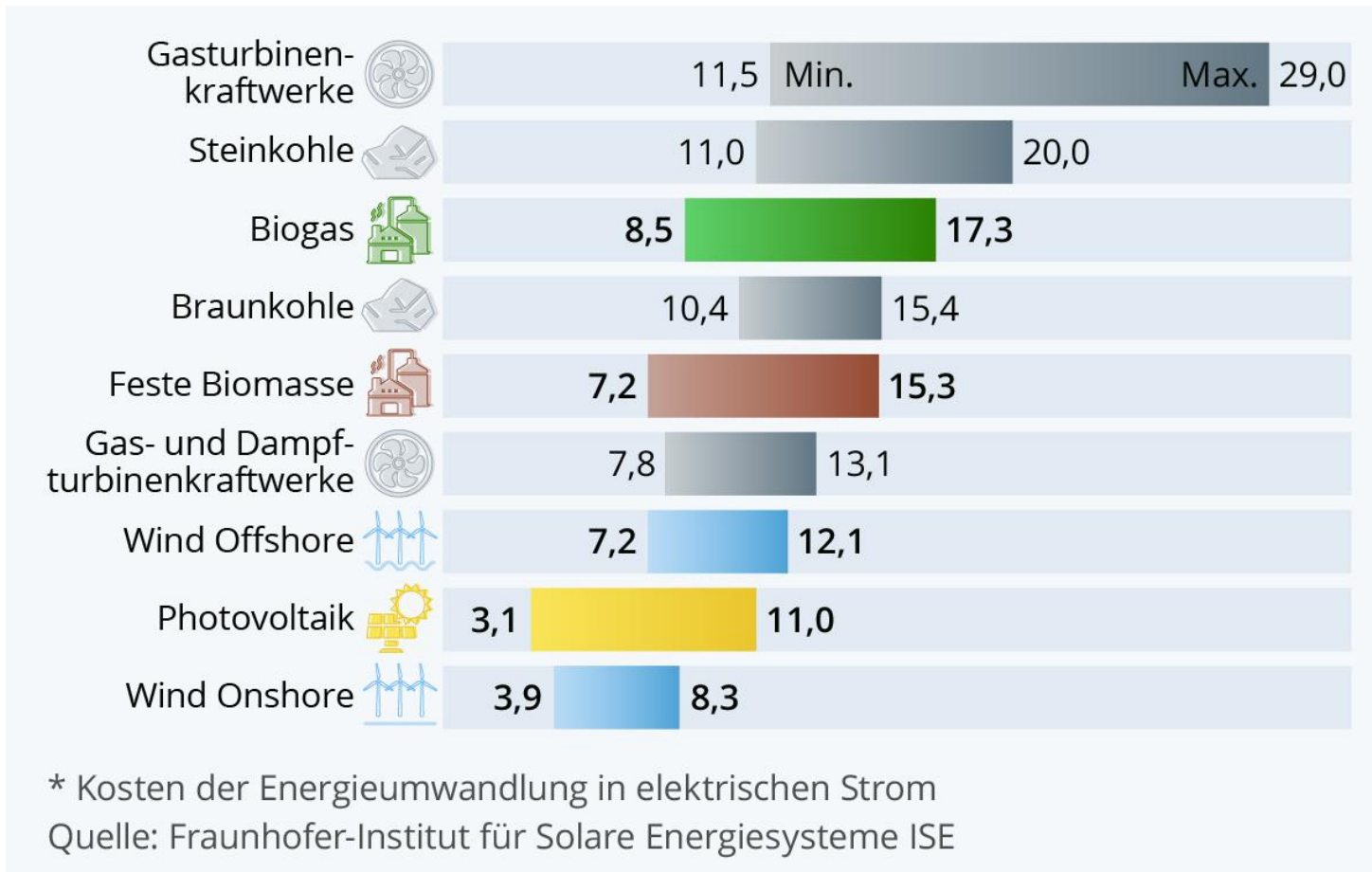
aktualisiert am 28. August 2025, 11:30

1379 Postings

Später lesen



# Warum dennoch in eine PV-Anlage investieren?



Deutlich niedrigere Strom-  
gestehungskosten als andere  
Technologien

Quelle: <https://www.ise.fraunhofer.de/de/veroeffentlichungen/studien/studie-stromgestehungskosten-erneuerbare-energien.html>



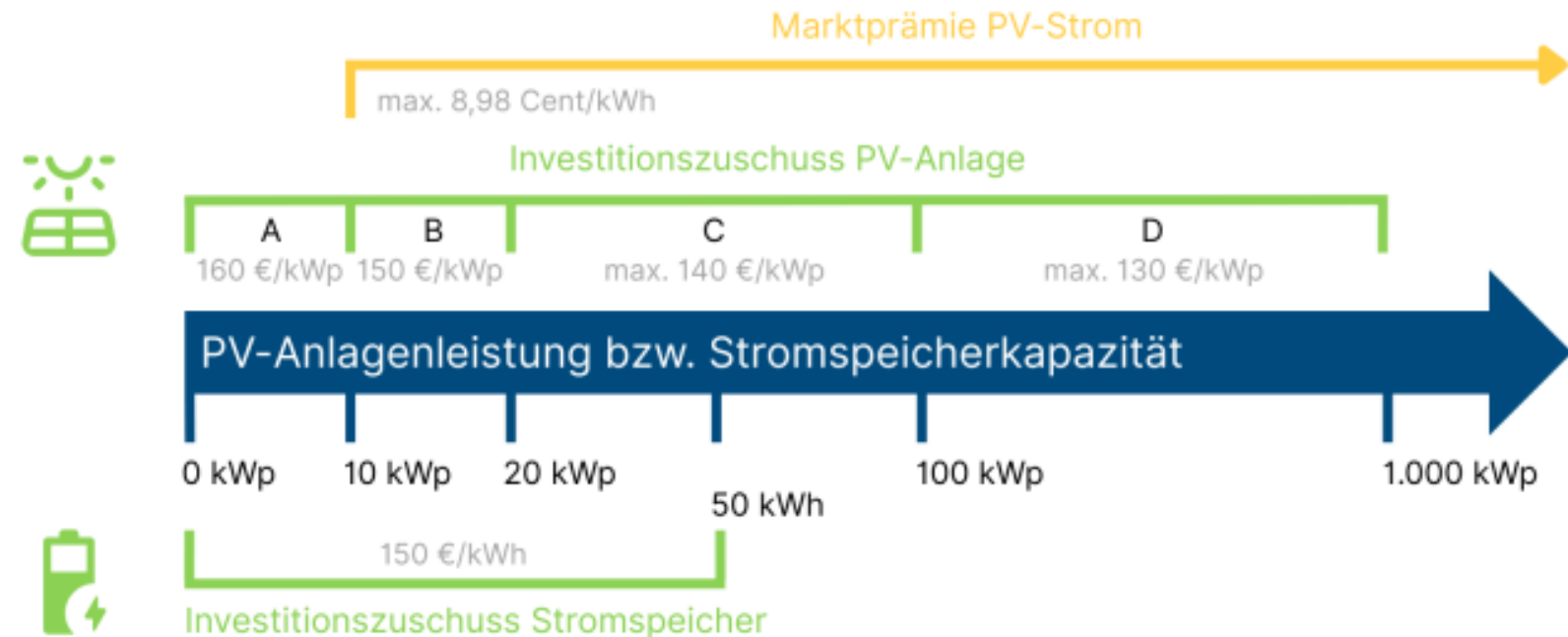
Förderungen

# Förderungen

## Bund



### Förderschienen: **Marktprämie** ODER **Investitionszuschuss**



# Förderungen

## Bund



## Marktprämie

- **Förderung für den eingespeisten PV-Strom** => Aufschlag auf den Referenzmarktwert
- **Anwendbar für:**
  - PV-Neuanlagen/Erweiterungen > 10 kWp
  - Höchstwert für die Gebotstermine 2025: 8,98 Cent/kWh
  - PV-Anlagen am Gebäude, auf Infrastruktur und im Freiland
- **Die Reihung** der Förderanträge **erfolgt nach Gebot**
- **Auszahlung: monatlich über einen Zeitraum von 20 Jahren**
- Die **PV-Anlage** muss an das österreichische öffentliche Elektrizitätsnetz angeschlossen,
- **Anlage darf zum Zeitpunkt der Antragstellung noch nicht in Betrieb genommen worden sein**

Referenzmarktwert im  
September 2025: 4,84  
ct/kWh für PV

Quelle: <https://www.e-control.at/referenzmarktwert> und <https://pvaustria.at/eag-marktpraemie/>

# Förderungen

## Bund



## Investitionszuschuss

- PV-Neuanlagen/Erweiterungen bis max. 1.000 kWp Modulleistung
  - ) Kategorie A (bis 10kWpeak): 160€/kWp
  - ) Kategorie B (>10 bis 20kWpeak): 150€/kWp
  - ) Kategorie C (>20 bis 100kWpeak): 140€/kWp
  - ) Kategorie D (>100 bis 1000kWpeak): 130€/kWp
  - ) Stromspeicher: 150 €/kWh
- gleichzeitig mit der PV-Anlage neu errichtete Stromspeicher bis zu einer max. nutzbaren Speicherkapazität (Nettokapazität) von 50 kWh (mind. 0,5 kWh/kWp)
- Anlagen, bei denen zum Zeitpunkt der Förderantragstellung die Inbetriebnahme noch nicht erfolgt ist
- Anlagen, bei denen für die Errichtung oder Erweiterung alle erforderlichen Genehmigungen/Anzeigen in 1. Instanz und die Zählpunktnummer vorliegen

Quelle: <https://www.e-control.at/referenzmarktwert> und <https://pvaustria.at/eag-marktpraemie/>

# Förderungen

## Land



## Förderung von Stromspeichersystemen

- Das Gesamtförderausmaß ist mit € 600.000.-- begrenzt. Die Förderaktion endet mit Verbrauch der Mittel, spätestens nach dem 31.12.2025.
- nichtrückzahlbarer Zuschuss in der Höhe von 30% der förderfähigen Kosten bis max. 100 € je kWh nutzbarer Speicherkapazität
- grundsätzlich bis spätestens 6 Monate nach Fertigstellung der Anlage bei der Förderstelle (wie bei Punkt 5 Abs. 3) digital einzubringen

Quelle: <https://www.e-control.at/referenzmarktwert> und <https://pvaustria.at/eag-marktpraemie/>

# Förderungen

## Gemeinde



### Förderung von Photovoltaikanlagen

- Hauptwohnsitz in der Gemeinde

|          |     |          |
|----------|-----|----------|
| 0,5 – 2  | kWp | € 100,00 |
| ab 2 – 4 | kWp | € 250,00 |
| ab 4     | kWp | € 500,00 |

Quelle: <https://www.e-control.at/referenzmarktwert> und <https://pvaustria.at/eag-marktpraemie/>



Weitere Veranstaltungen in der KEM

# Veranstaltungshinweis: Energiesprechtag

Finden in allen KEM-Gemeinden statt

**Einladung zum  
ENERGIESPRECHTAG**  
Kostenlos im Rathaus Jennersdorf

**Do, 23. Oktober  
13 - 18 Uhr**  
bitte um telefonische  
Vor Anmeldung  
0680/1587540



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende

klimate  
energiefonds

Bezirk Jennersdorf

Stadtgemeinde  
Jennersdorf

energieberatung  
burgenland

**Einladung zum  
ENERGIESPRECHTAG**  
Kostenlos im Gemeindeamt  
Sankt Martin an der Raab

**Di, 28. Oktober  
13 - 17 Uhr**  
bitte um telefonische  
Vor Anmeldung  
03329/45366



Klima- und Energie-  
Modellregionen  
Wir gestalten die Energiewende

klimate  
energiefonds

Bezirk Jennersdorf

ST. MARTIN A.D. RAAB

energieberatung  
burgenland

- Wärmepreisdeckel (kann direkt berechnet werden)
- Wärmedämmung
- Energieeinsparung & Energiespartipps
- Fenstersanierung und -einbau
- Heizsysteme
- Photovoltaik und Speichersysteme
- Energiegemeinschaften
- Förderungen

# Kontakt und Copyright

**DI Michaela Heigl, MBA**  
*Modellregions-Managerin Jennersdorf*

**Klima und Energie-Modellregion Jennersdorf**  
*Kirchenstrasse 7*  
*8380 Jennersdorf*

Mobil: +43 680 1587540  
E-Mail: [michaela.heigl@lichtregion-jennersdorf.at](mailto:michaela.heigl@lichtregion-jennersdorf.at)

Copyright © 2025 by Lichtregion Jennersdorf

Diese Präsentation einschließlich aller ihrer Teile ist geistiges Eigentum des Vereins Lichtregion Jennersdorf und urheberrechtlich geschützt. Alle Rechte sind vorbehalten. Durch diese Präsentation wird keine Lizenz zur Nutzung des geistigen Eigentums des Lichtregion Jennersdorf oder Dritter erteilt. Jede Verwertung oder Weitergabe an Dritte bedarf der vorherigen schriftlichen Zustimmung durch den Verein Lichtregion Jennersdorf. Dies gilt insbesondere für die Vervielfältigung, Bearbeitung, Übersetzung, die Entnahme von Daten oder Abbildungen, die Wiedergabe auf fotomechanischem oder ähnlichem Weg sowie die Einspeicherung und Verarbeitung in elektronischen Systemen.

## Haftungsausschluss

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen und Beurteilungen beruhen auf dem Informationsstand zum Zeitpunkt der Erstellung. Jede Haftung des Verfassers für die Vollständigkeit und Richtigkeit der in dieser Präsentation enthaltenen Angaben und Bewertungen ist ausgeschlossen. Mit Aushändigung dieser Präsentation kommt kein Beratungsvertrag zwischen dem Verfasser und dem Empfänger zustande. Der Verfasser behält sich das Recht vor, diese Präsentation jederzeit zu ändern und/oder zu ergänzen. Der Verfasser übernimmt keine Verpflichtung, dem Empfänger dieser Präsentation auf Verlangen zusätzliche Informationen zur Verfügung zu stellen, diese Präsentation zu ändern oder zu ergänzen.