

Stromkosten bremsen — ohne Eigenkapital

Photovoltaik · Speicher · eLadesäule · Energiegemeinschaft
detaillierte Lastprofilanalyse & Eigenverbrauchsoptimierung
Pay-Per-Use Finanzierung Ihres Kraftwerks



Energiekonzept & Wirtschaftlichkeitsberechnung Referenzprojekt



UNSERE MISSION

Wir entwickeln Systeme für die lokale Energieversorgung — Ihre individuelle eFabrik.

Ab dem ersten Tag reduzieren wir Ihre Energiekosten und gewährleisten langfristig stabile und niedrige Energiepreise. Wir reduzieren Ihren CO₂-Fußabdruck, bereiten Ihren Betrieb optimal für die Anforderungen der Taxonomie vor und stehen als verlässlicher Partner während der Lebensdauer Ihrer Anlage zur Seite.

Steigender Energiebedarf und geopolitische Krisen treiben Strompreise

Historische Entwicklung Strompreise (€/MWh, Quelle: Austria Energy Agency)



Day-Ahead Strompreise seit Ausbruch Iran-Krieg (EEX, €/MWh, Quelle: Strom-Report.com)



Seit Ausbruch des Iran-Krieges sind Strompreise am Day-Ahead-Markt um ca. **150 %** gestiegen.

Zentrale Treiber der Strompreise

Strukturell steigender Strombedarf durch Elektromobilität, Wärmepumpen, industrielle Dekarbonisierung sowie den stark wachsenden Energiebedarf von Rechenzentren und Künstlicher Intelligenz.

Ukraine-Krieg: Explodierende Gaspreise führten über das Merit-Order-System zu einem historischen Anstieg der Strompreise.

Trotz Rückgangs nach dem Preishoch liegt der Österreichische Strompreisindex (ÖSPI) weiterhin rund **185 % über dem Niveau von 2016**.

Geopolitische Risiken bleiben hoch: reduzierte russische Gaslieferungen, angespannte LNG-Märkte und neue Konflikte erhöhen die Unsicherheit auf den Energiemärkten.

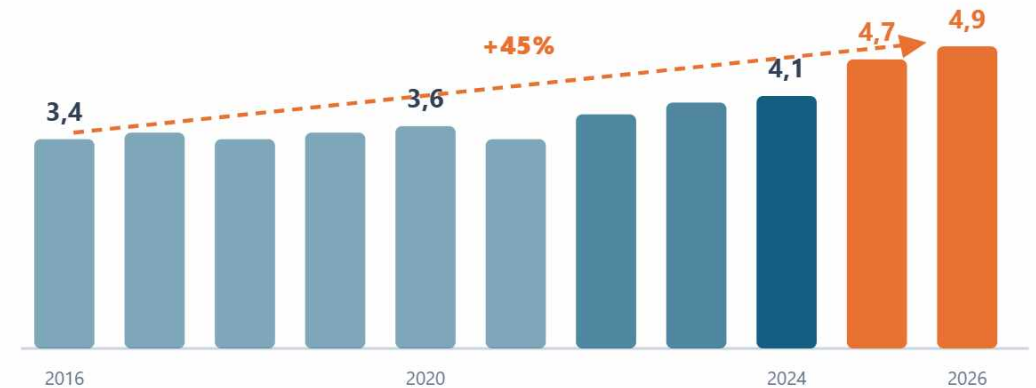
Netzkosten werden in den kommenden Jahren massiv ansteigen



Zentrale Treiber der Netzkosten

- Netzausbau:** Integration von Wind- und PV-Anlagen erfordert neue Leitungen und Trafostationen.
- Dezentrale Einspeisung:** Viele kleine Anlagen belasten besonders die Verteilnetze.
- Netzstabilisierung:** Redispatch und Regelleistung erhöhen die Systemkosten.
- Volatile Erzeugung:** Schwankende Einspeisung erfordert mehr Steuerung, Speicher und Reservekapazitäten.
- Alternde Infrastruktur:** Ersatz und Modernisierung bestehender Netze.
- Kostenverteilung:** Fixkosten verteilen sich auf weniger Netzstrom durch Eigenverbrauch (z. B. PV).

Netzkostenentwicklung — Bsp. Netzebene 5 (Cent/kWh)



In den kommenden 10 Jahren ist von einer **Verdoppelung der Netzkosten** auszugehen.

Produkte & Services



— Produkte — Services

Energiekonzept

Lastprofilanalyse, Auslegung und Wirtschaftlichkeit — die belastbare Entscheidungsgrundlage.

Photovoltaik

Planung und Errichtung Ihrer PV-Anlage — normenkonform und ertragsoptimiert.

Speicher

Eigenverbrauchsoptimierung und Lastspitzenkappung mit Batteriespeichern.

Energiemanagement

Intelligente Steuerung von Erzeugung, Speicher und Verbrauchern.

eLadeinfrastruktur

Ladesäulen für Fuhrpark und Mitarbeiter — inklusive Abrechnung.

Energiegemeinschaft

Gründung, Onboarding und Abrechnung von BEG und EEG.

Ertragsabhängige Finanzierung

Pay-Per-Use: Ihr Kraftwerk ohne Eigenkapital — Sie zahlen pro erzeugter kWh.

Betriebsführung

Monitoring, Wartung, Störfallmanagement und Live-Reporting.

Ertragsausfallversicherung

Allgefahren- und Ertragsausfallschutz über die gesamte Laufzeit.

WIRTSCHAFTLICH
OPTIMIERTE
DIMENSIONIERUNG

70 kWp

Photovoltaik

100 kWh

Speicher

14.931 €

Jährliche Ersparnis

75.936 kWh

Produzierte Energie pro Jahr

2.171.333 kWh

Produzierte Energie über 30 Jahre

40 % Ihres Strombedarfs produzieren Sie künftig selbst — und das zu Kosten, die rund 80 % unter Ihren heutigen Stromkosten liegen.

Variante Anlagenkauf

Gesamtinvestition über die Lebensdauer

Invest PV-Anlage (70 kWp)	70.000 €
Invest Batterie (50 kWh EV und 50 kWh PS)	28.000 €
Förderprognose *	-14.500 €
Tauschkosten Wechselrichter & Batterie **	16.300 €
CAPEX (über 30 Jahre)	99.800 €

* Förderprognose: 100 €/kWp PV + 150 €/kWh Speicher (max. 50 kWh) — unverbindliche Schätzung.

** Tauschkosten Wechselrichter & Batterie (Jahr 16).

STROMKOSTEN ÜBER 30 JAHRE

4,6 Cent pro kWh

AMORTISATION

5,3 Jahre

KAPITALÜBERSCHUSS NACH 30
JAHREN

0,59 Mio €

Variante Pay-Per-Use

	MIN LAUFZEIT	GEPLANT	MAX LAUFZEIT
Laufzeit	8 Jahre	13,6 Jahre	15 Jahre
Ø-Rate pro Jahr (absolut)	14.204 €	9.670 €	9.081 €
Rate während Laufzeit (Cent / kWh)		12,6	
Förderprognose *		-14.500 €	
Kautions/Restwert **		9.800 €	
Tauschkosten Wechselrichter & Speicher ***		16.300 €	
CAPEX (über 30 Jahre)		11.600 €	

* Förderprognose: 100 €/kWp PV + 150 €/kWh Speicher (max. 50 kWh) — unverbindliche Schätzung. Förderungen verbleiben in Ihrem Unternehmen.

** Kautions wird mit Restwert verrechnet.

*** Tauschkosten Wechselrichter & Batterie (Jahr 16).

STROMKOSTEN ÜBER 30 JAHRE

6,6 Cent pro kWh

AMORTISATION

1,0 Jahre

KAPITALÜBERSCHUSS NACH 30
JAHREN

0,54 Mio €

Ausgangssituation und Empfehlung



STANDORT

Kunde: **Referenzprojekt**
Adresse: **Wildenhag 43, 4881 Straß im Attergau**
Lastprofil: **individuelles Lastprofil (1/4-h)**
Verfügbare Fläche für PV: **640 m²**
maximal mögliche PV: **106 kWp**

PREISE & NETZ

Arbeitspreis: **0,154 €/kWh**
Netzkosten: **0,064 €/kWh**
Einspeisetarif: **0,040 €/kWh**
Steigerung p.a.: Strom **3 %**, Netz **3 %**

VERBRAUCH

Gesamtjahresverbrauch: **135.811 kWh**
Spitzenlast (Peak): **69 kW**
Strombezugspreis: **0,230 €/kWh**

BESTAND

Bestandsanlage PV: —
Bestandsanlage Speicher: —
Ertragsprofil: **Anlage nachsimuliert (Referenzprofil)**

AKTUELLE SITUATION (MIT BESTAND)

Jährl. Eigenverbrauch Bestands-PV: —
Einspeisung Bestands-PV: —
Strombezug vor Maßnahme: **135.811 kWh**

NACH DER MASSNAHME

Verbleibende Einspeisung: **20.209 kWh**
Verbleibender Strombezug: **81.291 kWh**

WIRTSCHAFTLICH OPTIMIERTE DIMENSIONIERUNG

70 kWp

Photovoltaik

100 kWh

Speicher

Produzierte Energie: **75.936 kWh/Jahr** über 30 Jahre: **2.171.333 kWh**

72 %

Eigenverbrauchsquote

40 %

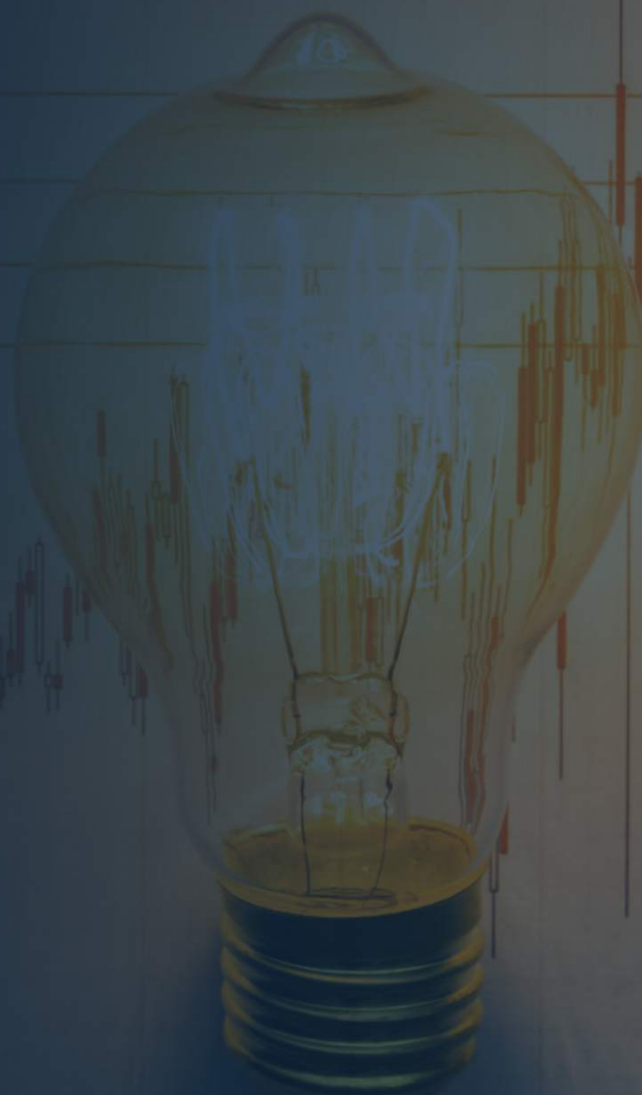
Autarkiegrad

-80 %

Stromkosten je kWh

WIRTSCHAFTLICHKEITSBERECHNUNG

Variante Anlagenkauf



Ersparnis und Einnahmen der geplanten Anlage



Gesamtinvestition über die Lebensdauer

PV-Anlage (70 kWp)	70.000 €
Batterie (50 kWh EV und 50 kWh PS)	28.000 €
Förderprognose *	-14.500 €
Tauschkosten Wechselrichter & Batterie **	16.300 €
Gesamt	99.800 €

* Förderprognose: 100 €/kWp PV + 150 €/kWh Speicher (max. 50 kWh) — unverbindliche Schätzung.

** Tauschkosten (Jahr 16): 90 €/kWp Wechselrichter + 100 €/kWh Batteriespeicher.

Jährliche Ersparnis

PV-Anlage (70 kWp)	12.271 €
Batterie (50 kWh EV und 50 kWh PS)	1.410 €
Lastspitzenkappung (Peak-Shaving)	1.250 €
Gesamt pro Jahr	14.931 €

PRODUZIERTE ENERGIE ÜBER 30 JAHRE ***

2.171.333 kWh

STROMKOSTEN JE KWH ****

0,046 €/kWh

*** inkl. Leistungsdegradation von 0,333 % pro Jahr.

**** Anschaffungskosten abzüglich Förderprognose + Kosten Tausch WR und Speicher / Gesamtertrag 30 Jahre in kWh.

Business Case – Variante Anlagenkauf



	Jahr 1	Jahr 2	Jahr 3	Jahr 4	Jahr 5	Jahr 6	Jahr 7	Jahr 8	Jahr 9	Jahr 10	Jahr 11	Jahr 12	Jahr 13	Jahr 14	Jahr 15	Jahr 20	Jahr 25	Jahr 30
Entwicklung Stromkosten €/kWh																		
Arbeitspreis	0,154	0,159	0,163	0,168	0,173	0,178	0,184	0,189	0,195	0,201	0,207	0,213	0,219	0,226	0,233	0,270	0,313	0,363
Kostensteigerung Arbeitspreis p.a.	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Netzgebühren	0,064	0,066	0,068	0,070	0,072	0,074	0,077	0,079	0,081	0,084	0,086	0,089	0,091	0,094	0,097	0,112	0,130	0,151
Kostensteigerung Netz p.a.	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Abgaben	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Strombezugskosten gesamt	0,230	0,237	0,243	0,250	0,257	0,265	0,272	0,280	0,288	0,296	0,305	0,314	0,323	0,332	0,342	0,394	0,455	0,526
Energiefluss PV (kWh)																		
Eigenverbrauch direkt	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338
Eigenverbrauch Speicher	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590
kWh Überschussvermarktung weitere Standorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
kWh Ladesäule - Vermarktung	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
eLadesäule über PV abgedeckt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
kWh Ladesäule - über extern gedeckt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Abregelung am Einspeisepunkt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Überschussvermarktung EEG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reststrom	20.188	19.935	19.683	19.431	19.181	18.931	18.682	18.434	18.187	17.940	17.695	17.450	17.206	16.963	16.720	15.521	14.341	13.181
Gesamtproduktion PV	75.936	75.683	75.431	75.179	74.929	74.679	74.430	74.182	73.935	73.688	73.443	73.198	72.954	72.711	72.468	71.269	70.089	68.929
Einsparung und Einnahmen (€)																		
Ersparnis Eigenverbrauch	13.209	13.585	13.973	14.373	14.784	15.208	15.644	16.094	16.557	17.034	17.525	18.031	18.552	19.089	19.641	22.665	26.170	30.233
Ersparnis Lastspitzenkappung	1.250	1.288	1.326	1.366	1.407	1.449	1.493	1.537	1.583	1.631	1.680	1.730	1.782	1.836	1.891	2.192	2.541	2.946
Vermarktung weitere Standorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vermarktung eLadesäule	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vermarktung EEG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vermarktung Reststrom	808	797	787	777	767	757	747	737	727	718	708	698	688	679	669	621	574	527
Investitionsförderung	14.500																	
Einsparung / Einnahmen gesamt €	29.431	15.335	15.751	16.180	16.622	17.078	17.548	18.033	18.532	19.047	19.577	20.123	20.687	21.267	21.865	25.142	28.949	33.370
Invest €	-98.000																	
Tausch Wechselrichter & Speicher €																-16.300		
Cash Flow Kummuliert - Investition €	-68.569	-53.234	-37.483	-21.303	-4.681	12.398	29.946	47.979	66.511	85.557	105.134	125.258	145.944	167.212	172.777	291.737	428.639	586.382

Jahr 1 inkl. Investitionsförderung 14.500 €. Werte live aus dem Rechenmodell — Parameter im Detailkonzept-Editor anpassbar.

Highlights Variante Kauf



STROMKOSTEN ÜBER 30 JAHRE

4,6 Cent pro kWh

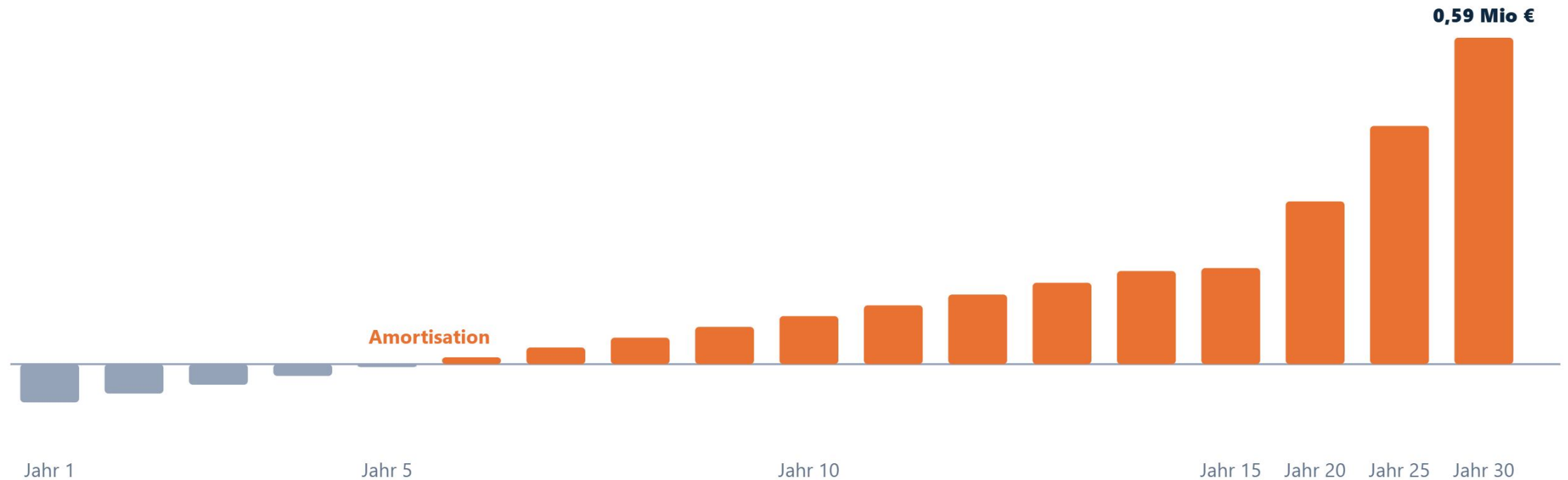
AMORTISATION

5,3 Jahre

KAPITALÜBERSCHUSS NACH 30 JAHREN

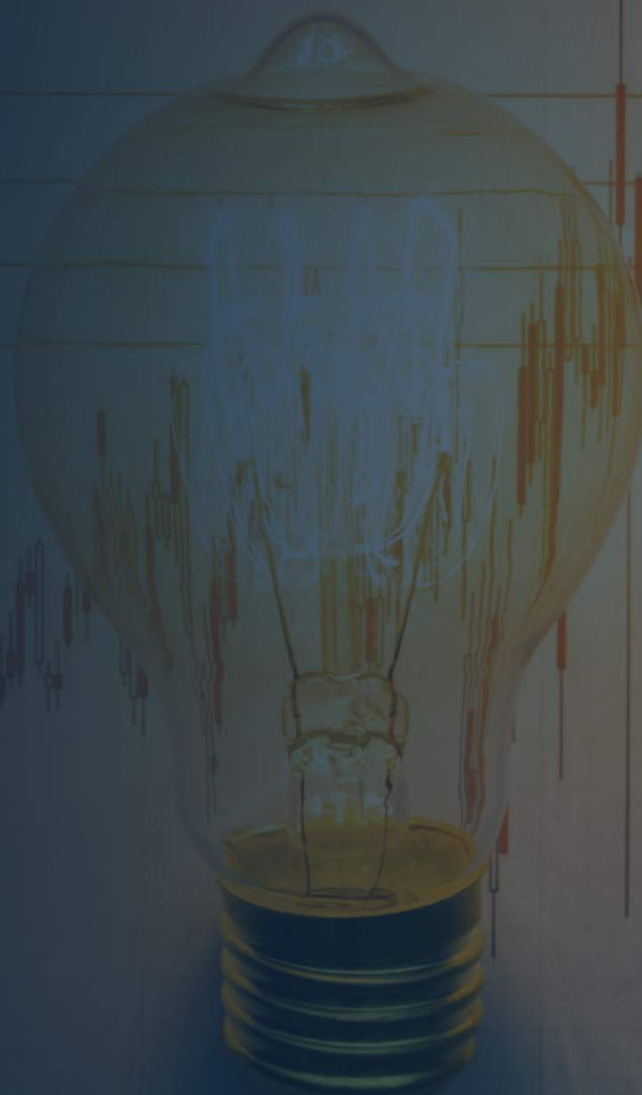
0,59 Mio €

Kumulierter Netto-Cashflow (€, nach Invest, inkl. Tausch Wechselrichter & Speicher)



WIRTSCHAFTLICHKEITSBERECHNUNG

Investitionsfreie Variante



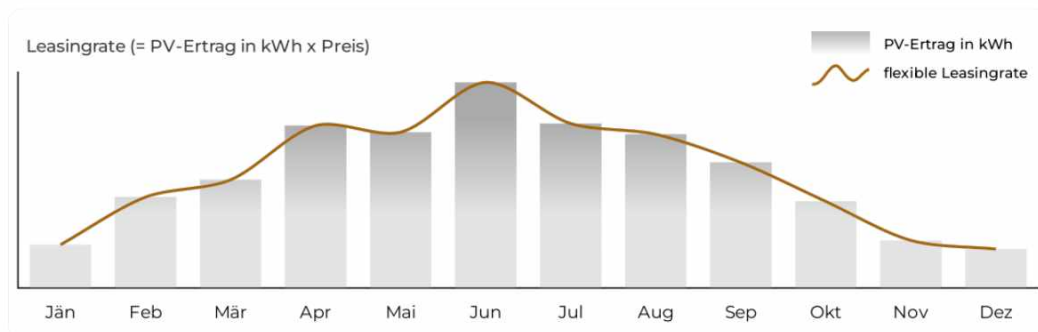
Alternativ – ertragsabhängige Finanzierung

ertragsabhängige Rate während Laufzeit ¹

12,6 Cent pro kWh

Stromkosten über 30 Jahre

6,6 Cent pro kWh



	MIN LAUFZEIT	GEPLANT	MAX LAUFZEIT
Laufzeit	8 Jahre	13,6 Jahre	15 Jahre
Ø-Leasingrate pro Jahr	14.204 €	9.670 €	9.081 €
Kautio ¹		9.800 €	
Restwert ¹		9.898 €	

¹) Kautio wird mit Restwert verrechnet



Stromkosten sofort senken und langfristig sichern

Ertragsabhängige Rate liegt idR **deutlich unter aktuellen Strombezugskosten**. Die Rate ist auf **10 Jahre fixiert**, Sonderkündigungsrecht im Falle einer Ratenerhöhung



Kein Invest, keine zusätzliche Verschuldung

Die Anlagenüberlassung erfolgt off-Balance – **keine Verschlechterung Ihres Verschuldungsgrads** und Ihre **Linien bleiben für Ihr Kerngeschäft frei**. Zudem **keine Diskussion um Amortisationszeiten da kein Invest**.



Kautio und Restwert

Sofern eine **Kautio** erforderlich ist, wird diese **analog zum Sollzinssatz verzinst** und das **Zinsguthaben vom Restwert abgezogen**.



Senkung Ihres CO2 Ausstoßes, Erfüllung von ESG-Anforderungen

CO2 Einsparungen aus der PV-Anlage bleiben, obwohl die Anlage nicht Ihrem Anlagevermögen zugerechnet wird, **zu 100% in Ihrem Betrieb**.



Flexible Laufzeit

Die Rate **wird pro erzeugter kWh fixiert**. Die Vertragslaufzeit variiert nach Anlagenperformance zwischen 8 und 15 Jahren. In Monaten mit geringem Ertrag zahlen Sie **entsprechend weniger**.

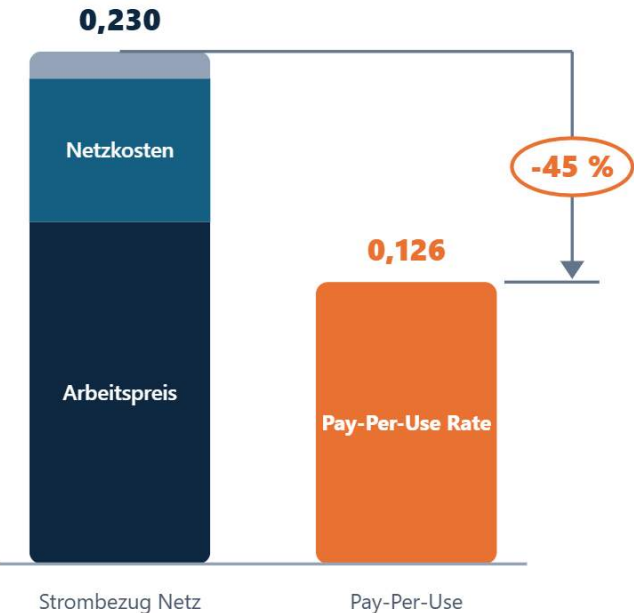


Steuerschild und Förderungen

Vertragslaufzeit ist mit **maximal 15 Jahren** kürzer als die **HGB Abschreibung von 20 Jahren** und so ein **Steuerschild** geschaffen. **Förderungen verbleiben zudem in Ihrem Unternehmen**.

Kurzfristige Ersparnis

EUR/kWh, netto



Langfristige Ersparnis

EUR/kWh, netto — Strombezug Netz (Steigerung Arbeitspreis und Netzkosten 3,0 % p.a., Abgaben konstant) vs. Pay-Per-Use



* Eigentumsübergang im Jahr 13,6: Vertragsende — die Anlage geht in Ihr Eigentum über, danach keine Rate

■ Strombezug Netz ■ Pay-Per-Use Rate ■ nach Vertragsende: keine Rate (-100 %)

Business Case – Ertragsabhängige Finanzierung



	Jahr 1	Jahr 2	Jahr 3	Jahr 4	Jahr 5	Jahr 6	Jahr 7	Jahr 8	Jahr 9	Jahr 10	Jahr 11	Jahr 12	Jahr 13	Jahr 14	Jahr 15	Jahr 20	Jahr 25	Jahr 30
Entwicklung Stromkosten €/kWh																		
Arbeitspreis	0,154	0,159	0,163	0,168	0,173	0,178	0,184	0,189	0,195	0,201	0,207	0,213	0,219	0,226	0,233	0,270	0,313	0,363
Kostensteigerung Arbeitspreis p.a.	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Netzegebühren	0,064	0,066	0,068	0,070	0,072	0,074	0,077	0,079	0,081	0,084	0,086	0,089	0,091	0,094	0,097	0,112	0,130	0,151
Kostensteigerung Netz p.a.	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
Abgaben	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Strombezugskosten gesamt	0,230	0,237	0,243	0,250	0,257	0,265	0,272	0,280	0,288	0,296	0,305	0,314	0,323	0,332	0,342	0,394	0,455	0,526
Energiefluss PV (kWh)																		
Eigenverbrauch direkt	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338	47.338
Eigenverbrauch Speicher	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590	7.590
kWh Überschussvermarktung weitere Standorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
kWh Ladesäule - Vermarktung	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
eLadesäule über PV abgedeckt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
kWh Ladesäule - über extern gedeckt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Abregelung am Einspeisepunkt	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Überschussvermarktung EEG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reststrom	20.188	19.935	19.683	19.431	19.181	18.931	18.682	18.434	18.187	17.940	17.695	17.450	17.206	16.963	16.720	15.521	14.341	13.181
Gesamtproduktion PV	75.936	75.683	75.431	75.179	74.929	74.679	74.430	74.182	73.935	73.688	73.443	73.198	72.954	72.711	72.468	71.269	70.089	68.929
Einsparung und Einnahmen (€)																		
Ersparnis Eigenverbrauch	13.209	13.585	13.973	14.373	14.784	15.208	15.644	16.094	16.557	17.034	17.525	18.031	18.552	19.089	19.641	22.665	26.170	30.233
Ersparnis Lastspitzenkappung	1.250	1.288	1.326	1.366	1.407	1.449	1.493	1.537	1.583	1.631	1.680	1.730	1.782	1.836	1.891	2.192	2.541	2.946
Vermarktung weitere Standorte	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vermarktung eLadesäule	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vermarktung EEG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Vermarktung Reststrom	808	797	787	777	767	757	747	737	727	718	708	698	688	679	669	621	574	527
Investitionsförderung	14.500																	
Einsparung / Einnahmen gesamt €	29.431	15.335	15.751	16.180	16.622	17.078	17.548	18.033	18.532	19.047	19.577	20.123	20.687	21.267	21.865	25.142	28.949	33.370
Kautions €	-9.800																	
durchschnittl. Pay-Per-Use Rate €	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-9.670	-5.802				
Ersatzinvest €															-16.300			
Cash Flow kumuliert - Pay Per Use €	9.961	15.626	21.707	28.217	35.169	42.578	50.456	58.819	67.681	77.057	86.964	97.418	108.434	123.900	129.465	248.425	385.327	543.070

Kautions wird bei Vertragsende mit dem Restwert verrechnet. Laufzeit geplant 13,6 Jahre. Werte live aus dem Rechenmodell — Parameter im Detailkonzept-Editor anpassbar.

Highlights Pay-Per-Use Variante



RATE WÄHREND LAUFZEIT

12,6 Cent / kWh

STROMKOSTEN ÜBER 30 JAHRE *

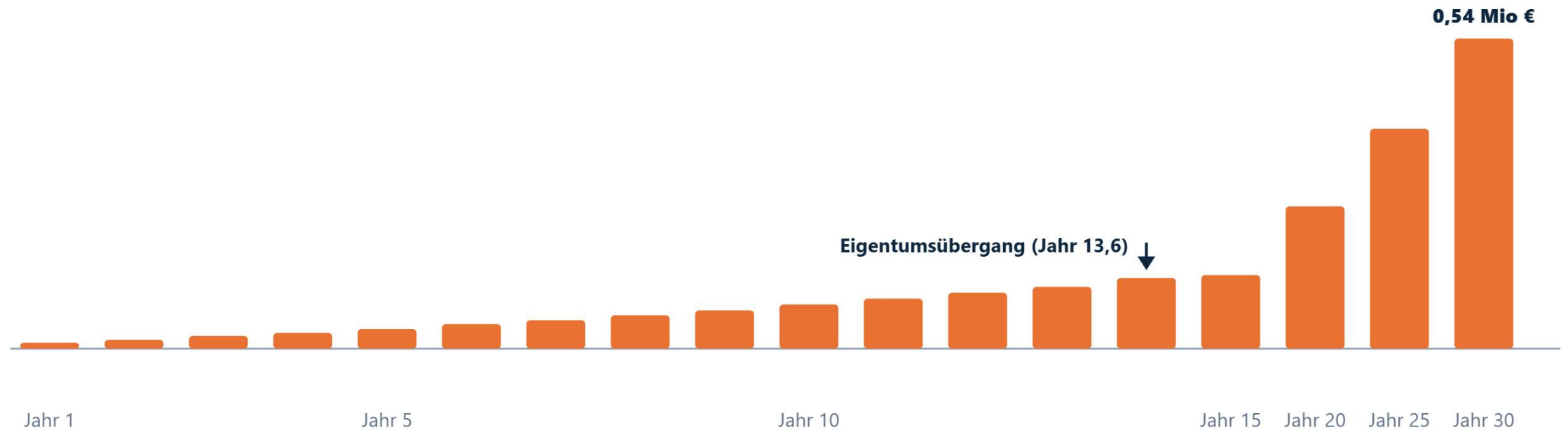
6,6 Cent pro kWh

KAPITALÜBERSCHUSS NACH 30 JAHREN

0,54 Mio €

* Gesamtkosten Anlagenüberlassung abzüglich Förderprognose + Kosten Tausch WR und Speicher / Gesamtertrag 30 Jahre in kWh

Kumulierter Netto-Cashflow (€) — Vertragslaufzeit 13,6 Jahre, danach Anlage im Eigentum



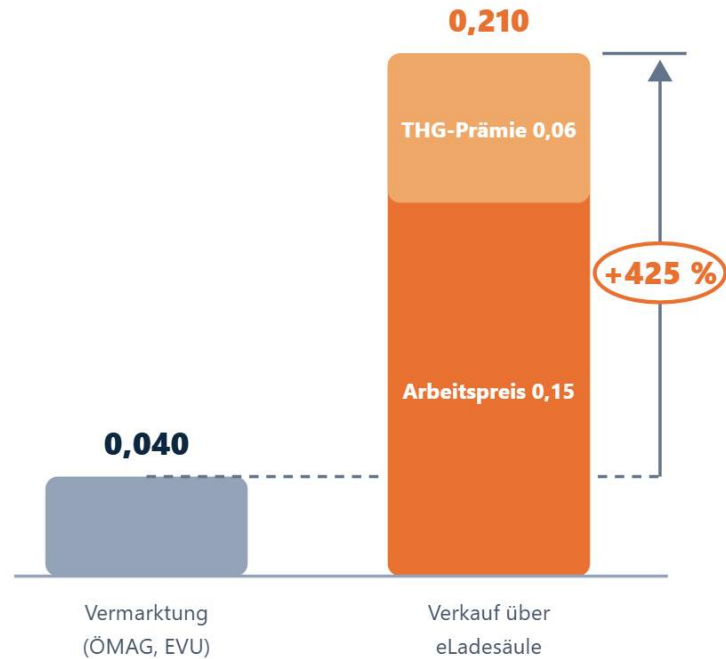
OPTIONALE ZUSÄTZLICHE SERVICES — 360°-PAKET

Vorschläge zur optimierten Reststromvermarktung

optional: eLadesäulen zur Reststromvermarktung

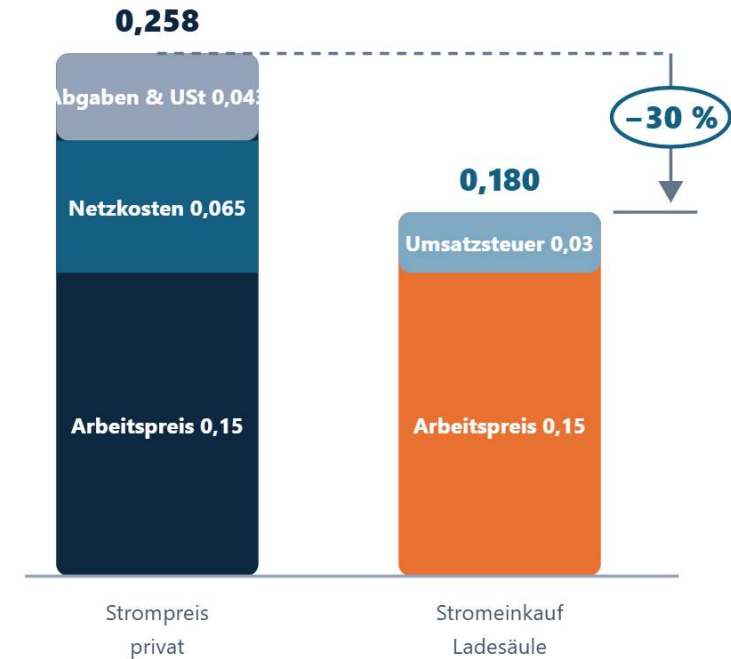
Perspektive Unternehmen

Vermarktpreis Strom (€/kWh) inkl. THG-Prämie



Perspektive Mitarbeiter

Stromkosten Laden (€/kWh, inkl. Abgaben, Netz, USt)



optional: Reststromvermarktung an weitere Unternehmensstandorte oder Mitarbeiter via BEG oder Peer-to-Peer

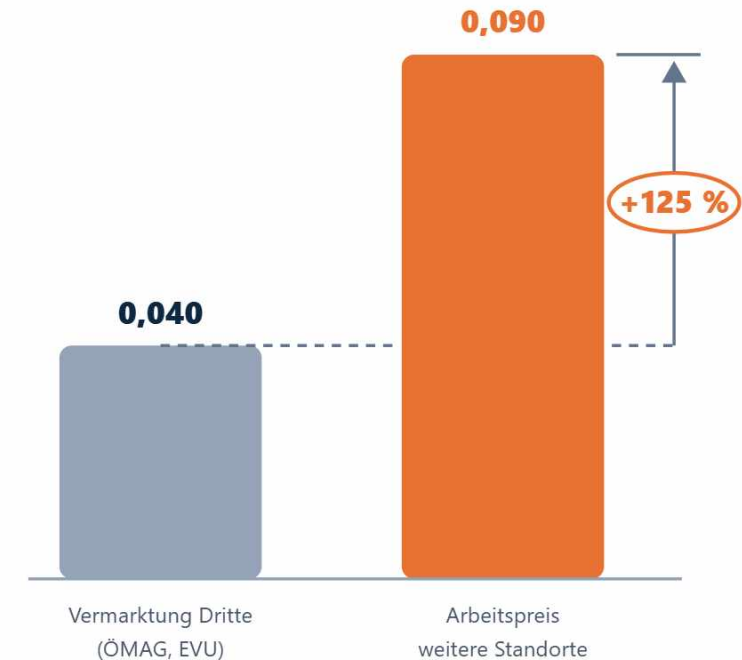
Abrechnung über Bürgerenergiegemeinschaft (BEG)

- Österreichweit über alle Netzebenen möglich
- Strom aus erneuerbaren Energien ist zwingende Voraussetzung
- Eigene Rechtsperson (Verein, Genossenschaft, GmbH)
- Volle Netzgebühren und Abgaben

Wir beraten und begleiten die **Gründung**, das **Onboarding** und die fortlaufende **Abrechnung** der Energiegemeinschaft.

Erlösvergleich (€/kWh)

Einspeisung vs. Verkauf an weitere Standorte

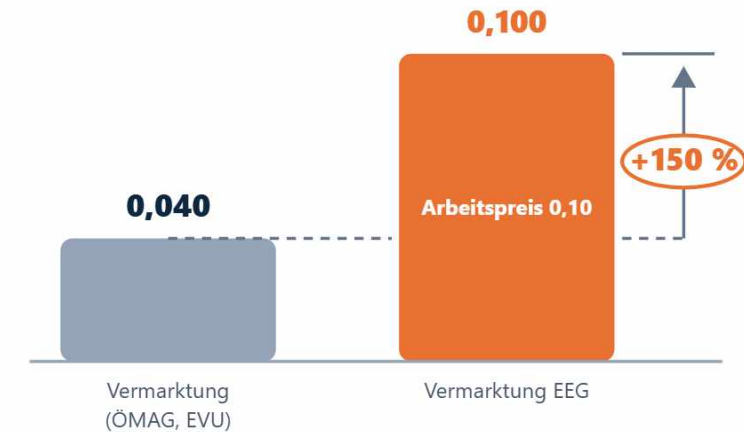


optional: Reststromvermarktung via regionale Energiegemeinschaft (EEG)

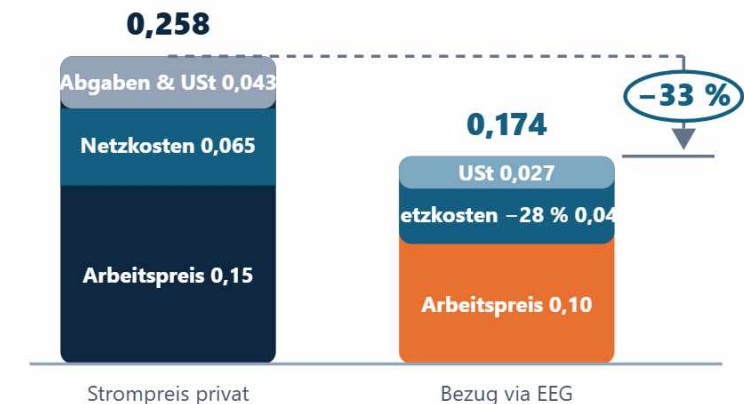
- Teilnahme innerhalb desselben Umspannwerks
- Strom aus erneuerbaren Energien ist zwingende Voraussetzung
- Eigene Rechtsperson (Verein, Genossenschaft, GmbH) — Großunternehmen sind ausgeschlossen
- 28 % Einsparung bei Netzgebühren, Entfall der Abgaben**
- Attraktives Werkzeug zur Überschussvermarktung und Mitarbeiterbindung

Wir beraten und begleiten die Gründung, das Onboarding und die fortlaufende Abrechnung der Energiegemeinschaft. Gerne arbeiten wir im Rahmen des Detailkonzeptes Ihr zusätzliches Ertragspotential aus.

Perspektive Unternehmen — Erlös €/kWh



Perspektive Mitarbeiter — Bezug €/kWh



optional: Allgefahren- und Ertragsausfallversicherung



Allgefahrenversicherung

Versichert sind Schäden durch Elementarereignisse, Feuer, Explosion, Kurzschluss, Tierverschiss, Montage- und Bedienungsfehler, Konstruktions- und Materialmängel sowie Diebstahl und Vandalismus.

Ertragsausfallversicherung

Bei einem Ausfall Ihrer Anlage sichern wir Ertragsausfälle bis zu einem Jahr ab. Im ersten Betriebsjahr auf Grundlage Ihrer Ertragsprognose, danach basierend auf den Vergleichswerten des Vorjahres.

Ersatz Neuwert

Im Falle eines Totalschadens innerhalb der ersten 15 Jahre nach Inbetriebnahme wird nicht der Zeitwert, sondern der Neuwert Ihrer Anlage erstattet.

KOSTEN P.A.

255 EUR

KOSTEN / KWH

0,003 EUR

optional: Betriebsführung



Monitoring

Softwaregestützte Überwachung mehrmals täglich. Fehlermeldungen werden unverzüglich geprüft; erste Maßnahmen innerhalb von 24 Stunden.

Störfallmanagement

Vollständige Fehlerbehebung: Abstimmung, Beauftragung, Überwachung, Kontrolle, Abrechnung und Dokumentation.

Analyse & Live-Reporting

Fortlaufende Auswertung der Anlagenperformance. Live-Berichte und Tickets jederzeit online einsehbar und als Download verfügbar.

Präventive Wartung

Überprüfung der PV-Anlage vor Ort in festgelegten Intervallen nach normativen Standards, inklusive Pflege des Anlagenbuchs.

Lifecycle Management

Analyse, Wirtschaftlichkeitsbewertung sowie umfassende Beratung bei Garantie-, Gewährleistungs- und Versicherungsfällen.

KOSTEN P.A.

1.001 EUR

KOSTEN / KWH

0,013 EUR

NACHHALTIGKEIT

CO₂-Einsparung der geplanten Anlage

29

Tonnen CO₂-Einsparung pro Jahr

974

Bäume sind notwendig, um diese Menge CO₂ zu wandeln

1 ha

Das entspricht dieser Waldfläche