



Solarstrom aus Sicht EV Muhen

Muhen, 13. Januar 2026

Informationsveranstaltung

Vom Dach ins Haus: neue Möglichkeiten zum Nutzen von Solarstrom in Muhen

Neue Verordnung, gesetzliche Rahmenbedingungen und Vergütungstarife 2026

Regulatorische Anpassungen per 1.1.2026

Auswahl relevanter Artikel für PV-Kunden



Erzeugungsanlagen

Abnahme- und Vergütungspflicht
(EnG, Art. 15)

**Publikation BFE Referenz-
Marktpreis** (EnFV, Art. 15)

Höhe der Minimalvergütung
(EnV, Art. 12)

Teilnahme gleitende Marktprämie
>150 kWp (EnG, Art. 29a)

Solarpflicht Neubauten >300 m²
(EnG, Art. 45a)

Solargemeinschaften

**ZEV (Zusammenschluss zum
Eigenverbrauch)**

(EnG, Art. 17 bis 18 /
EnV, Art. 14 bis 18)

**LEG (Lokale Elektrizitäts-
gemeinschaften)**

(StromVG, Art. 17d, 17e, 17a^{bis} /
StromVV, Art. 19e, 19f, 19g, 19h)

Speicherbetreibende

Speicher
(StromVG, Art. 14a Abs. 1-4)

Disclaimer: keine abschliessende Aufzählung

Regulatorische Anpassungen per 1.1.2026

Abnahme- und Vergütungspflicht gemäss EnG Art. 15

Variante 1 «Basisprodukt» BFE-Referenzmarktpreis inkl. Minimalvergütung

- Unterscheidungen **Minimalvergütung** nach Anlageleistungen (DC!) vom Eigenverbrauch
 - bis 30 kWp: 6 Rp./kWh (**mit und ohne** Eigenverbrauch)
 - 30-150 kWp: 6 - 1.2 Rp./kWh **mit** Eigenverbrauch
6.2 Rp./kWh **ohne** Eigenverbrauch
 - >150 kWp: keine Minimalvergütung – BFE Referenz-Marktpreis (1:1)

Variante 2 «Wahlprodukt» Fixe Vergütung (Preisblatt)

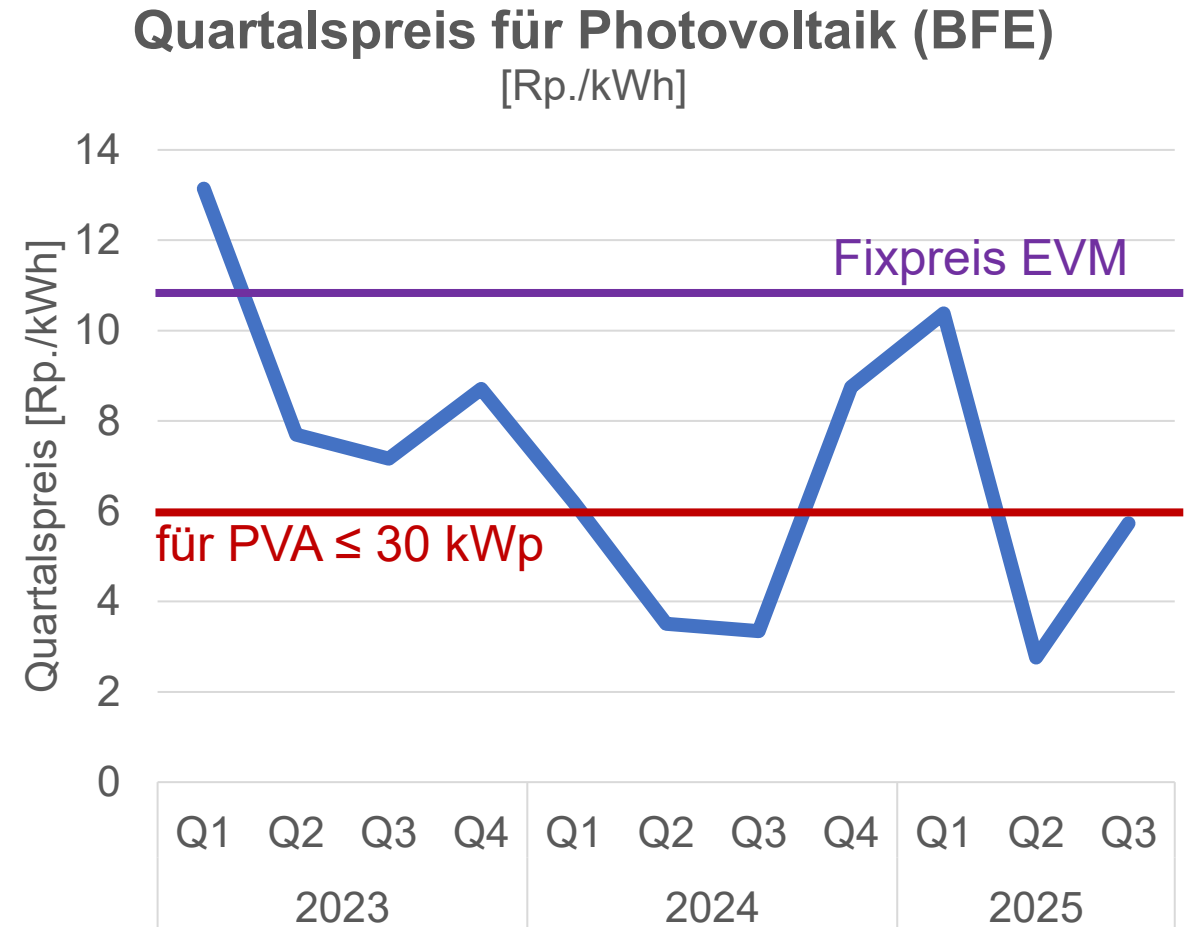
- Tarifblatt NR7-R 2026 → 10.7 Rp./kWh

Regulatorische Anpassungen per 1.1.2026

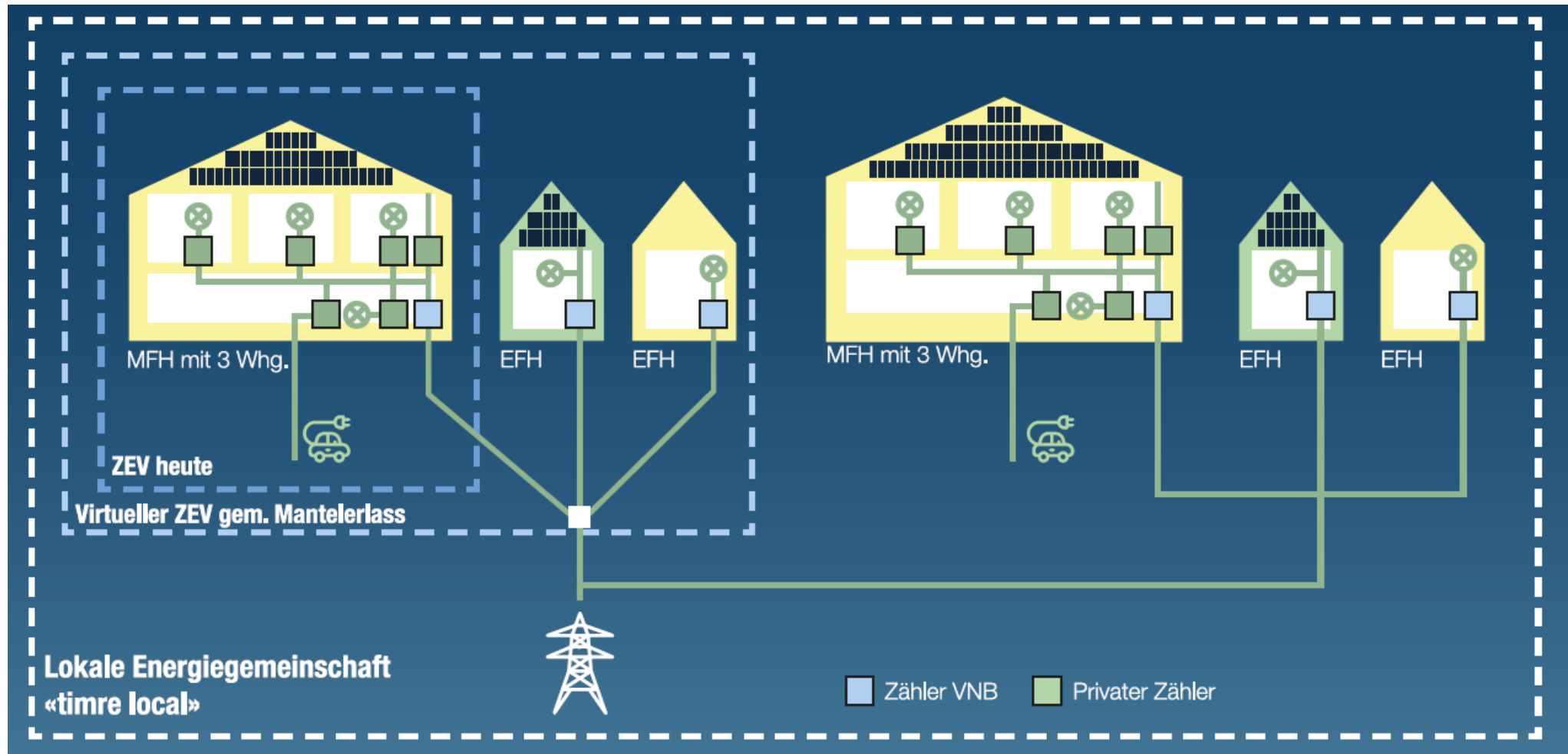
BFE Referenzmarktpreis für PV – vierteljährlich



Jahr	Quartal	[Rp./kWh]
2023	Q1	13.1
	Q2	7.7
	Q3	7.2
	Q4	8.7
2024	Q1	6.2
	Q2	3.5
	Q3	3.3
	Q4	8.8
2025	Q1	10.4
	Q2	2.8
	Q3	5.7



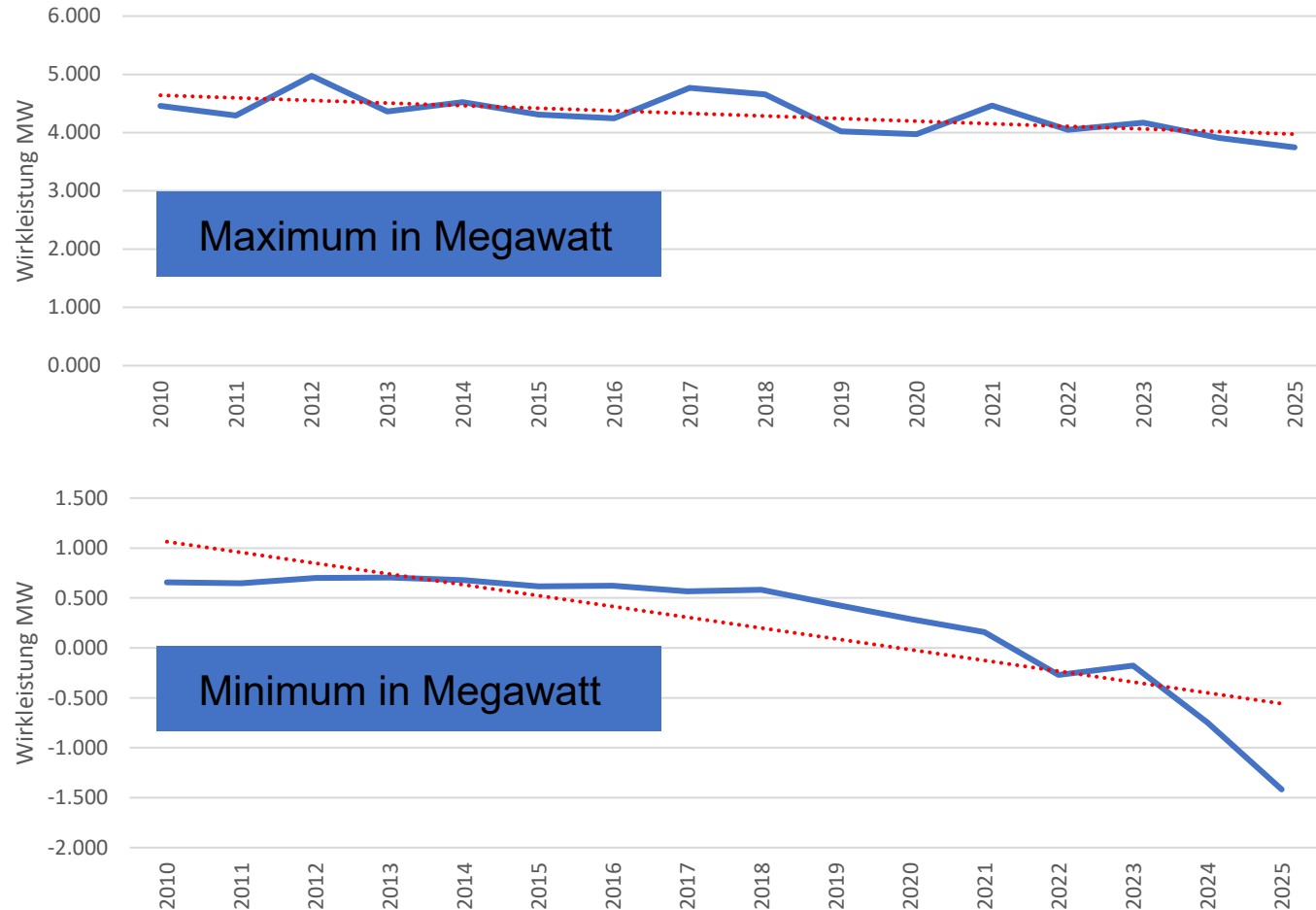
Regulatorische Anpassungen per 1.1.2026 Eigenverbrauchslösungen



Solarstrom Auswirkungen auf EVM

Netz: Ausgangslage

Entwicklungen der Leistung im Stromnetz



Messung am Netzübergang von Eniwa

- Höchste wie auch tiefste Leistung sind über die Jahre rückläufig
- PV-Produktion steigt schneller als Elektrifizierung Gebäudewärme und Mobilität

Netz: Ausgangslage

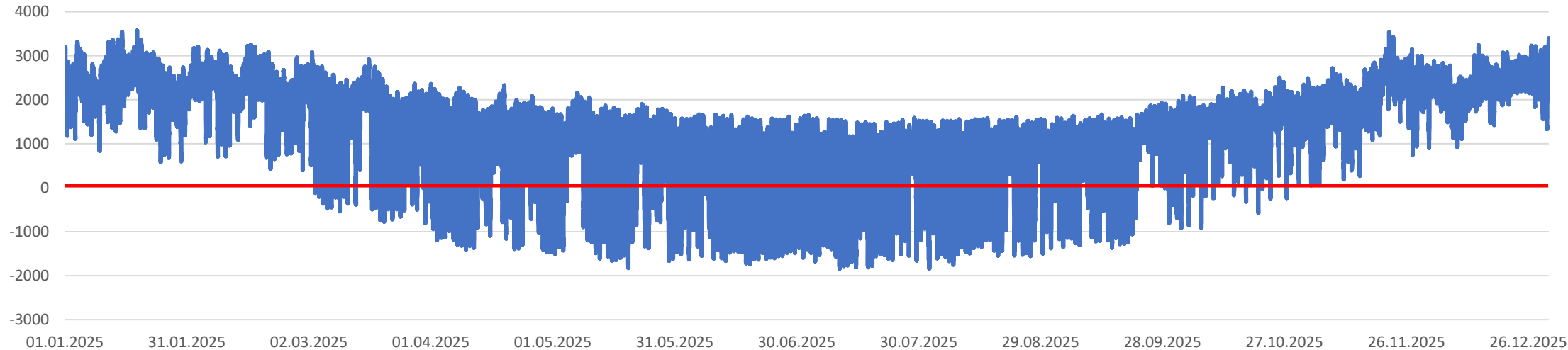
Integration dezentrale Produktion

261 PV-Anlagen
1'885 Gebäude im Gemeindegebiet
5,00 MW installierte Leistung



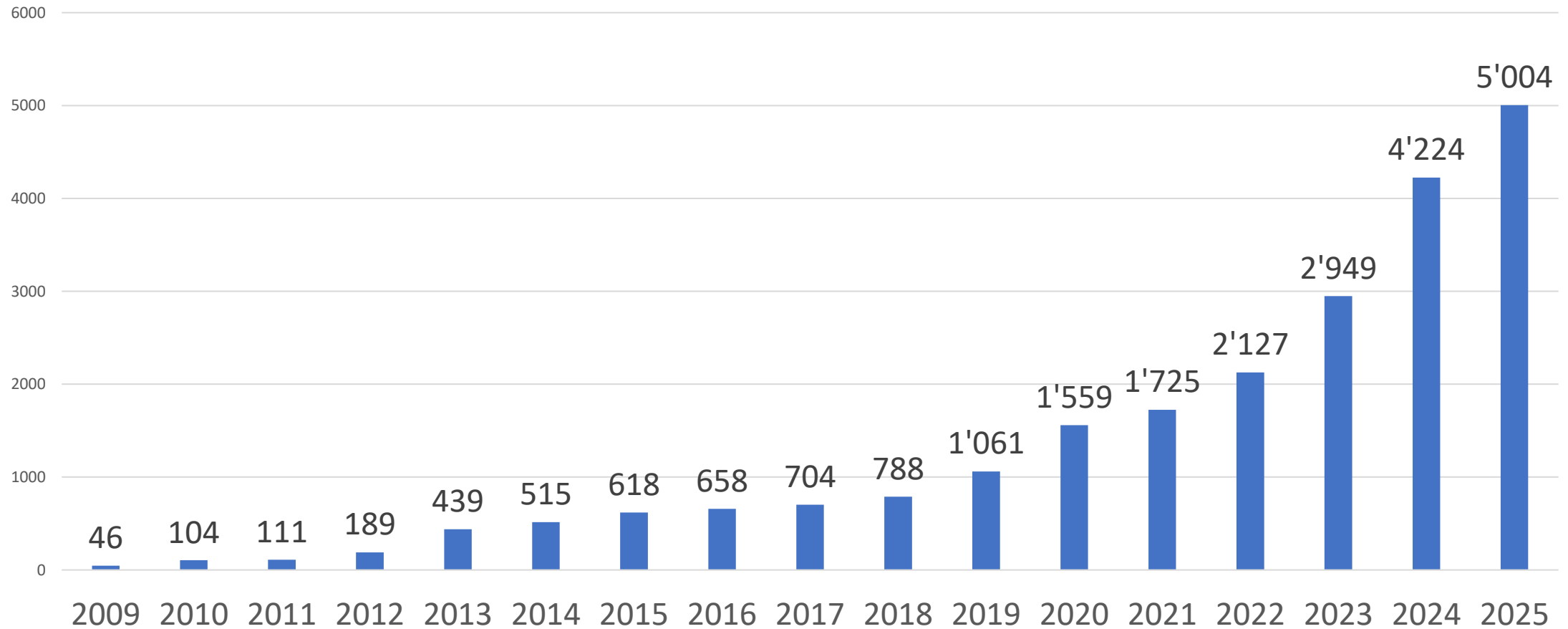
12.8% → 100% = 39MW

Leistungsbezug [kW]



Netz: Ausgangslage

Realisierte PV Leistung [kWp]



Netz: Ausgangslage

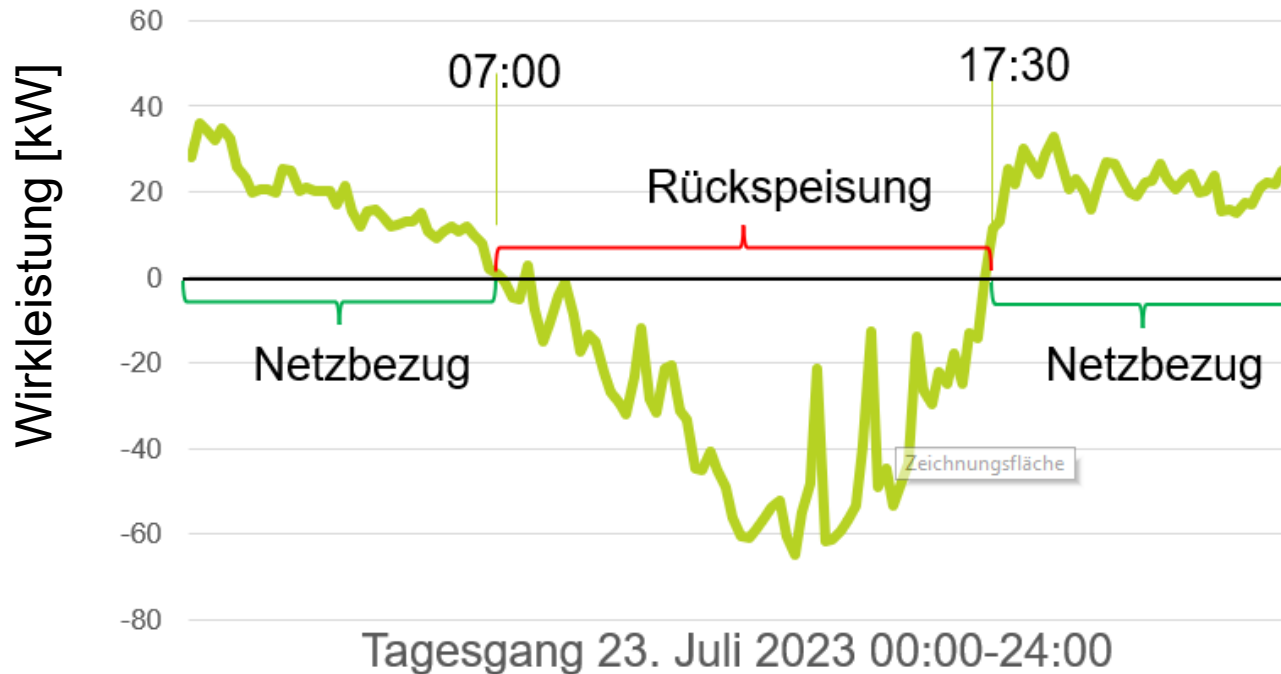
Beispiel Gebiet Egg



- Ideales PV Gebiet
- Netz an der Kapazitätsgrenze
- Neue Zuleitung oder neuer Trafo nötig

Netz: Massnahme I

Strom-Tarifzeitenanpassung per 1. Januar 2025

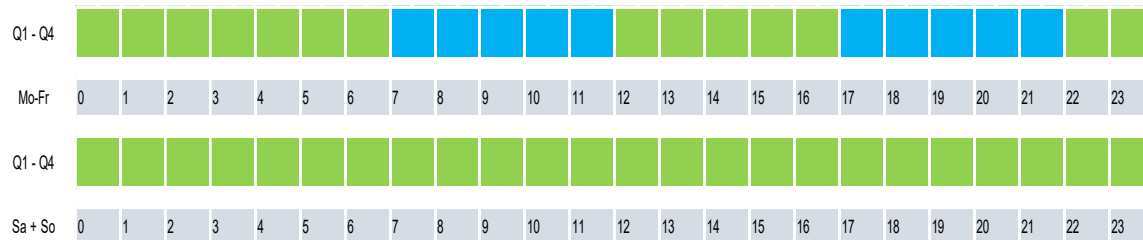


Hochtarif-Zeiten an Wochentagen
7-12 Uhr / 17-22 Uhr

Ziel direkte Nutzung
Solarstrom erhöhen

Hochtarif 2'600h
Niedertarif 6'160h

Neue Tarifzeiten seit 1.1.2025:



Sa/So

Niedertarif 6.21 Rp./kWh günstiger

Netz: Massnahme II

Rollout Intelligenter Zähler im VSG

Ausgangslage

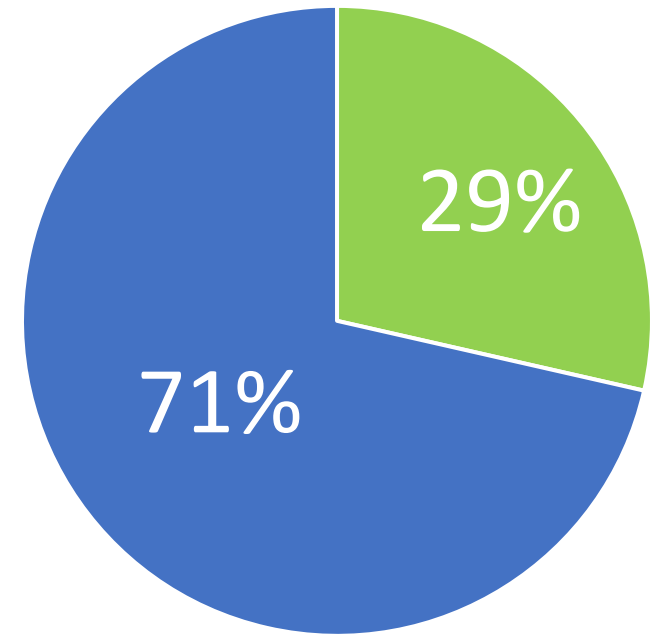
- Total installierte Stromzähler 2'113
- davon bereits Smartmeter 610

Geplant

- Abschluss Rollout Nov 2026

Möglichkeiten

- neue Tarifmodelle
- verbesserte Lastprognosen (auf Basis ¼ h Zählerwerten)
- Kundenverbrauch an Netzkapazität und Stromerzeugung anpassen (Verbrauchslenkung)



■ IST TOTAL ■ Offen TOTAL

Netz: Massnahme III

Integration dezentrale Produktion

Netz-Betriebssicherheit (CH-Richtlinie 2023)

Eniwa-Regelung der Anlageleistung über RSE-Signal an Wechselrichter (Abstufung Rückspeisung)

bis 30 kVA	0 oder 100%
30 - 100 kVA	0, 30, 60, 100%
>100 kVA + Q-Regelung	0, 30, 60, 100%

Regelung Grossanlagen (>250 kVA)

Aktive Steuerung über Eniwa-Leitsystem (Ansteuerung Wechselrichter).

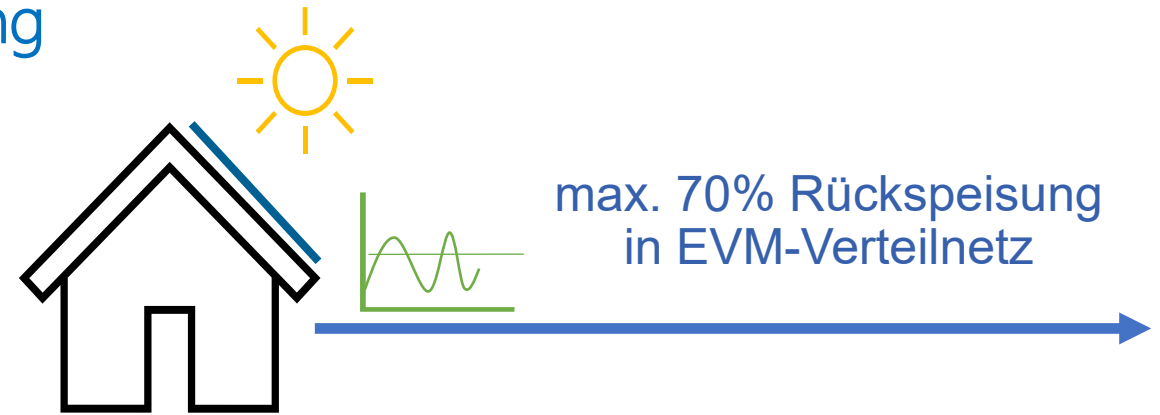


Netz: Massnahme IV

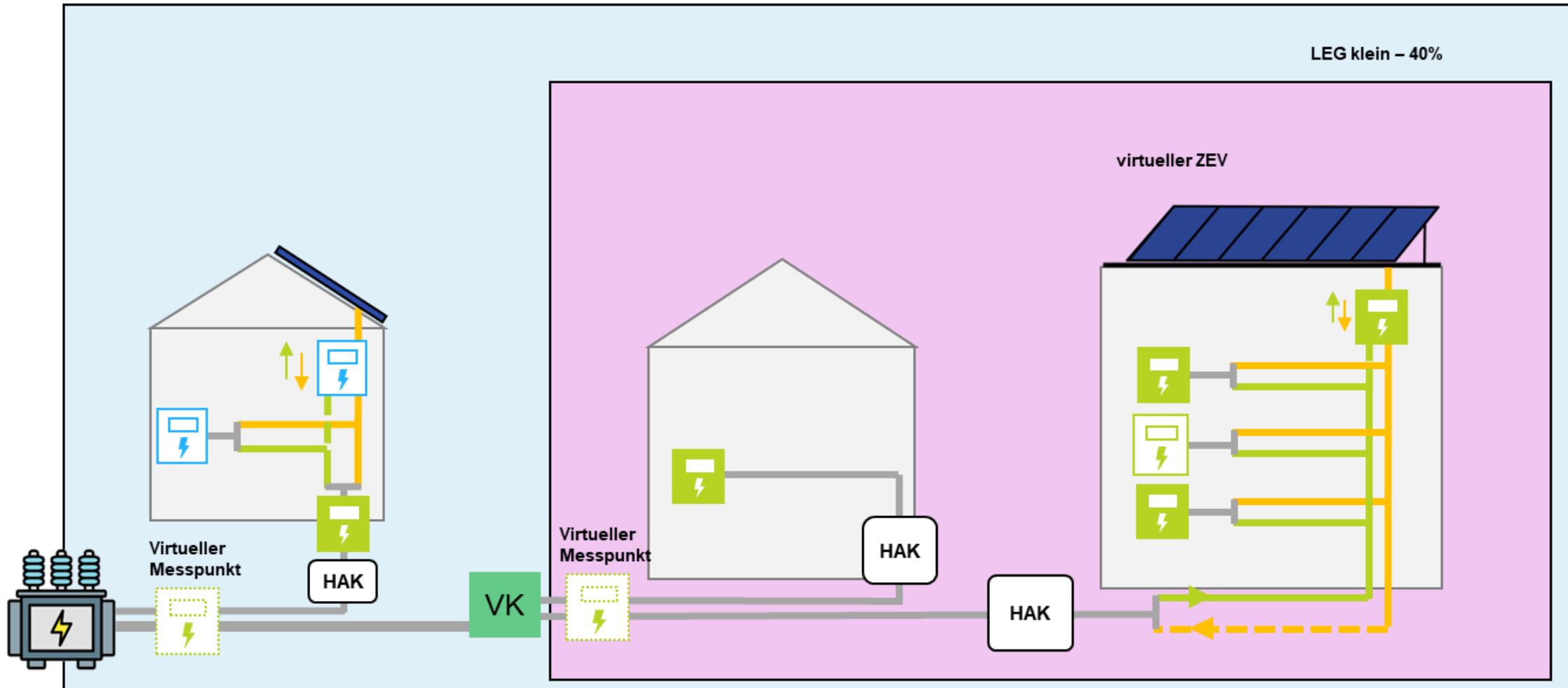
Integration dezentrale Produktion per 1. Januar 2026

Gesetzliche Grundlage 2026 (StromVG)

- Unentgeltliche Abregelung aller PV-Anlagen auf **70% der Rückspeise-Leistung**
- Jährlicher Ertragsverlust PV-Produktion (Energie) für Kunde max. 3 %
- Kundenvertrag mit Vergütung bei Abregelung grösser als 70 % erforderlich



Eigenverbrauchsgemeinschaften



Eigenverbrauchsgemeinschaften LEGhub



- Digitale Plattform, um die administrativen Prozesse rund um die Bildung, Teilnahme und Verwaltung von vZEV und LEG zu vereinfachen.
- Sie sehen was möglich ist
- Können eine Gemeinschaft gründen
- Können einer Gemeinschaft beitreten



Eigenverbrauchsgemeinschaften

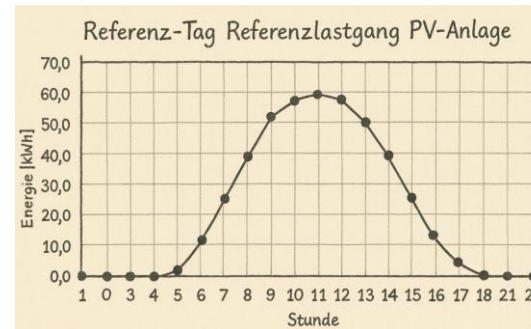
Beispiel LEG der Gemeinde Muhen



Turnhalle

PV-Leistung: 150 kWp
Ausrichtung: Ost-West
Eigentümer: Gemeinde Muhen

Rückspeisung: 167'613 kWh



LEG Muhen





Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Elektrizitätsversorgung Muhen

Schulstrasse 1 | 5037 Muhen

062 835 08 00 | www.muhen.ch

evm@eniwa.ch