

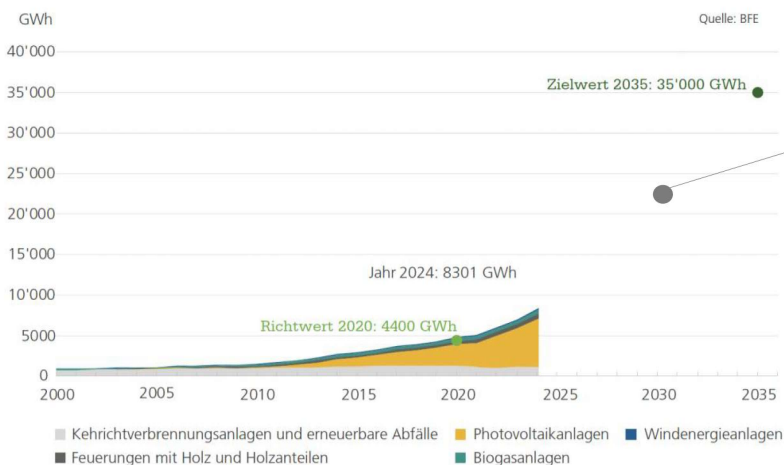
ENTWICKLUNGEN & TARIFE 2027 UND 2028

INGO SIEFERMANN, 1. SEPTEMBER 2026

TBS Strom AG | Mühleweg 1 | 5034 Suhr | www.tbsuhr.ch | info@tbsuhr.ch | +41 62 855 57 57

WO SOLL DIE REISE HINGEHEN?

Stand 2024 und Zielsetzung 2035 Energiestrategie 2050



Neue Zwischenziele gemäss Art. 1a EnV
(in Kraft seit 1. Januar 2026):
Bis **2030** liegt der Zielwert bei gesamthaft **23'000 GWh**. Davon sollen die Photovoltaik **18'700 GWh** und die Windenergie **2'300 GWh** beitragen.

PV trägt bisher und auch künftig Hauptanteil zur Zielerreichung bei.

Quellen: BFE (2025); EnV.

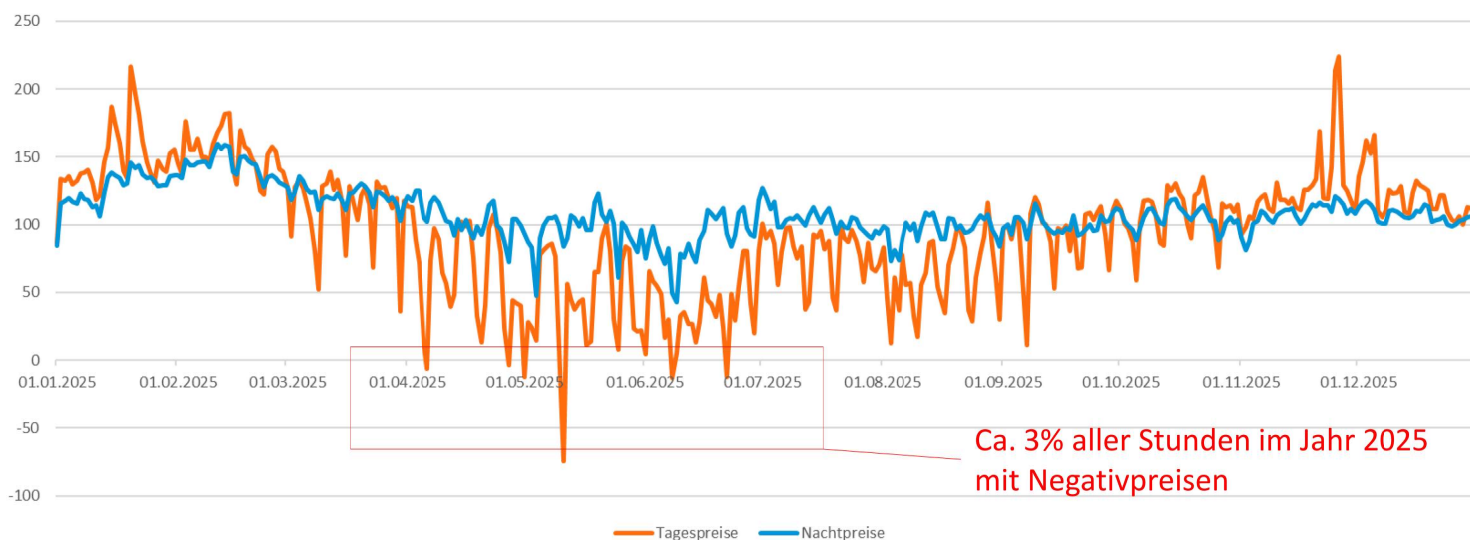
1. September 2026

I. Siefertmann

HERAUSFORDERUNG: SOLARSTROM DANN VERBRAUCHEN, WENN ER PRODUZIERT WIRD



Gemittelte Spotpreise Schweiz von Jan – Dez 2025 (EUR/MWh)

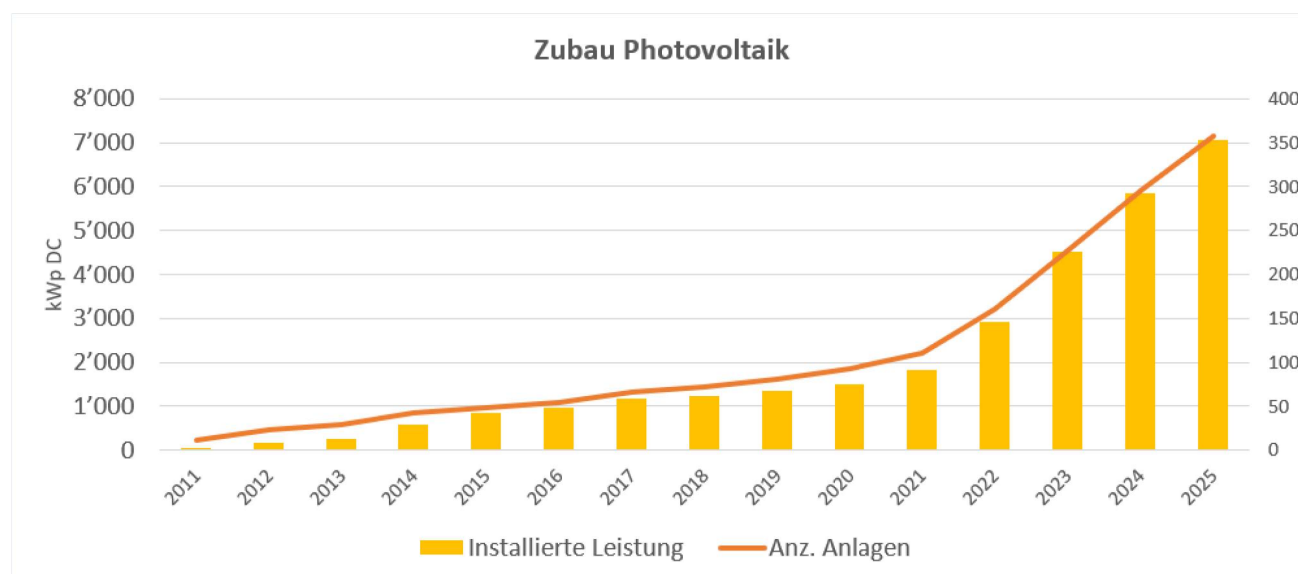


1. September 2026

I. Siefermann

3

ENTWICKLUNGEN BEI DER TBS



1. September 2026

I. Siefermann

4

Regulatorische Anpassung für die Tarife 2027:

Die Beschaffung der Stromkennzeichnung erfolgt neu **quartalsweise**. Dies bedeutet, dass die Herkunftsnachweise (HKN) pro Quartal beschafft und in diesem Quartal auch produziert werden müssen. Eine Verschiebung von der Sommer- in die Winterproduktion und umgekehrt ist somit nicht mehr möglich. Dies wird zu einer **Erhöhung** der Preise für Wasser- und PV-HKNs in den **Quartalen Q1 und Q4** führen und zu einer **Reduktion** der Preise in den **Quartalen Q2 und Q3**.

Ausblick Tarifierung 2028:

Ab dem Jahr 2028 muss ein Mindestanteil von **20% des Energiebedarfs über *PPAs** gedeckt werden. Zudem gilt die Vorgabe, dass mindestens **2/3 der Herkunftsnachweise** aus der Schweiz stammen müssen (momentan noch in der Vernehmlassung). Die Beschaffung von PPA und HKN wird dabei rechnerisch gemeinsam betrachtet.

*PPA steht für Power Purchase Agreement (Stromabnahmevertrag). Dabei handelt es sich um einen langfristigen Vertrag zwischen einem Stromerzeuger und einem Stromabnehmer. Der Vertrag legt fest, zu welchem Preis und über welchen Zeitraum der erzeugte Strom verkauft wird.

1. September 2026

I. Siefermann

5

RÜCKLIEFERTARIF (ETR) FÜR DAS JAHR 2027

Rücklieferung (ETR) für die TBS Strom AG für Anlagen bis 150 kW Leistung:

Für das Tarifjahr 2027 erfolgt die Rücklieferung nach dem vierteljährlich gemittelten Marktpreis bzw. als Untergrenze die Minimalervergütung von 6.0 Rp./kWh. Zudem übernimmt die TBS Strom AG die **HKN für 2.0 Rp./kWh für die Quartale Q1 und Q4** sowie für **0.5 Rp./kWh für die Quartale Q2 und Q3**.

[Werte Referenzmarktpreise BFE: Q1 2026 **10.27 Rp./kWh**, Q2 2026 **3.90 Rp./kWh**.]

Rücklieferung (ETR) für die TBS Strom AG für Anlagen ab 150 kW bis 3'000 kW Leistung:

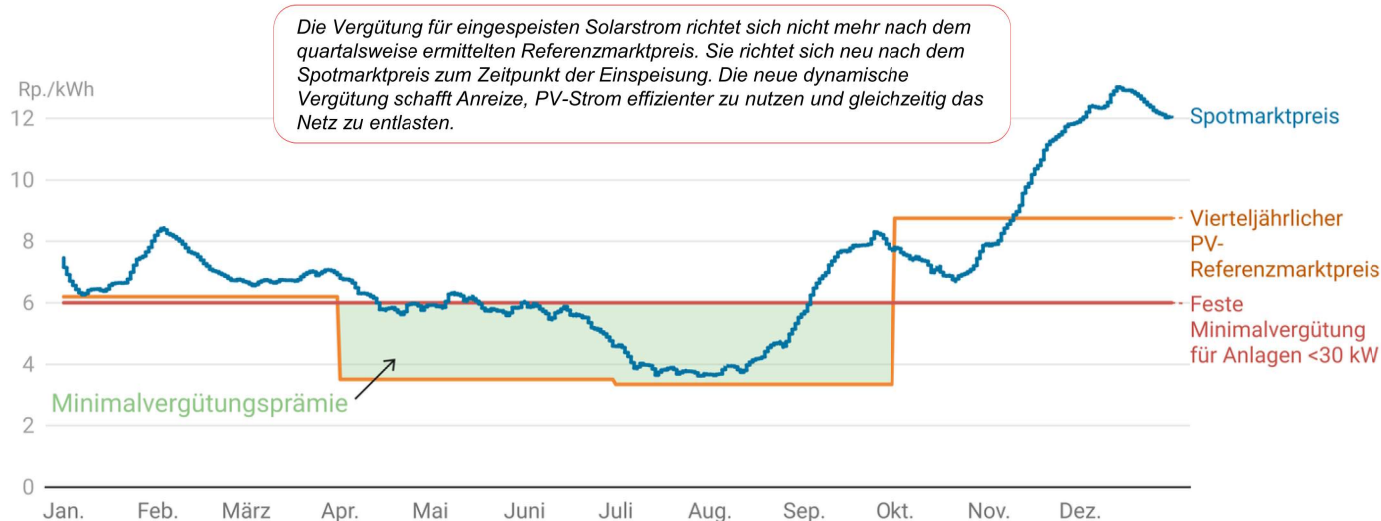
Vergütung nach Referenzmarktpreis ohne HKN und ohne Minimalvergütung oder individuelle Vereinbarungen mit den Kunden.

1. September 2026

I. Siefermann

6

AUSBLICK: VERGÜTUNGEN AB 2028 NACH SPOTMARKTPREISEN



Beispiel für das neue Abnahmevergütungssystem von PV-Strom

1. September 2026
I. Siefermann

Day-Ahead-Spotmarktpreise sind die an der Strombörse (wie der EPEX SPOT) einen Tag im Voraus für jede Stunde oder Viertelstunde des Folgetages festgelegten Strompreise.

BEISPIELRECHNUNG (1 QUARTAL)



	Mit optimiertem Eigenverbrauch	Ohne optimiertem Eigenverbrauch
Abnahmemenge	7'500 kWh	7'500 kWh
Individuell erzielter Durchschnittspreis	6.50 Rp./kWh	5.00 Rp./kWh
BFE-Referenzmarktpreis	5.00 Rp./kWh	5.00 Rp./kWh
Mindestvergütung	6.00 Rp./kWh	6.00 Rp./kWh
Differenz	1.00 Rp./kWh	1.00 Rp./kWh
Mindestvergütungsprämie	CHF 75.00 (1.00 Rp./kWh x 7'500 kWh)	CHF 75.00 (1.00 Rp./kWh x 7'500 kWh)
Abnahmevergütung	7'500 kWh x 6.50 Rp./kWh + CHF 75.00 = CHF 562.50	7'500 kWh x 5.00 Rp./kWh + CHF 75.00 = CHF 450.00

1. September 2026
I. Siefermann



1. September 2026