

Energiegemeinschaft Bad Erlach HW1

Herbstversammlung 2026

Mein Strom vom Nachbarn.

Donnerstag, 5. November 2026 · 18:00 Uhr
Hackerhaus, Bad Erlach

Strompreis Winter · Rückblick trockener Sommer · Neues am Strommarkt 2026/27

Gerald Steurer-Pernsteiner, Obmann

Worum es heute geht

EEG BE HW1

1 Begrüßung & Zahlen

Wo die Gemeinschaft heute steht

2 Rückblick trockener Sommer

Wasserkraft, Sonnenstrom, Deckungsgrad

3 Netzentgelte 2027

Was die E-Control plant und was es für uns heißt

4 Strompreis Winter 2026/27

Neues Preismodell: Wirkung und Abstimmung

5 Stellungnahme an die E-Control

Frist 20. November, gemeinsam mit anderen EEGs

6 Ausblick 2027 & Allfälliges

Zeitvariable Tarife, Speicher, eure Themen, Termine

Die Gemeinschaft in Zahlen

EEG BE HW1

150

Mitglieder

aktiv laut Stammdaten Okt. 2026 (Feb. 2026: 128)

270

Zählpunkte

189 Verbraucher · 81 Einspeiser (Feb. 2026: 219)

965 MWh

EEG-Strom geteilt

Okt. 2025 bis Sep. 2026

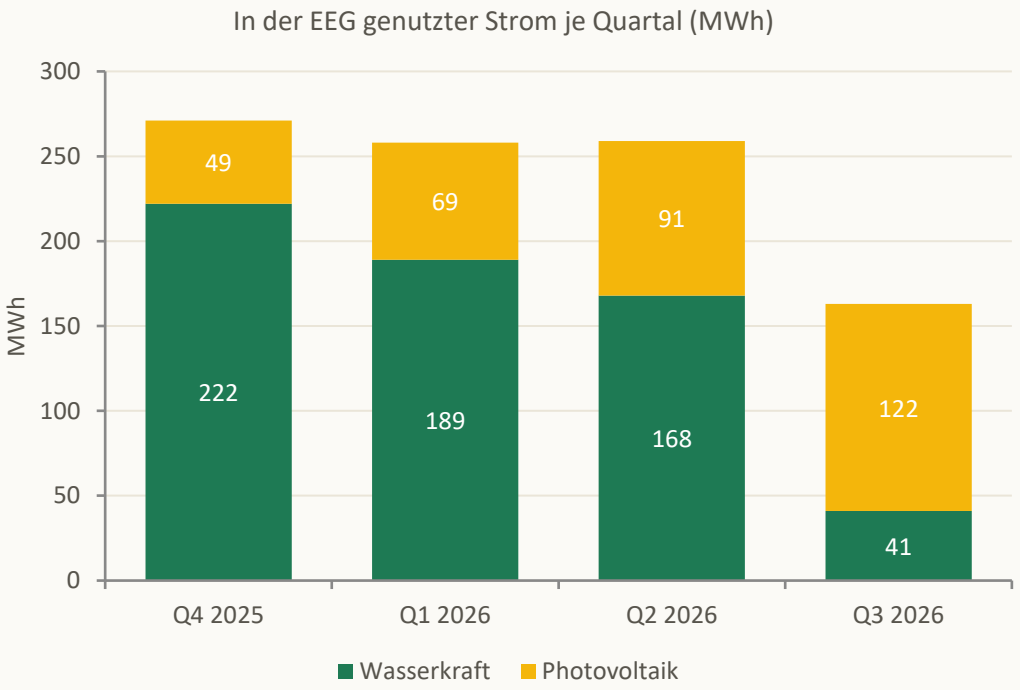
11

Gemeinden

rund um das Umspannwerk Hohe Wand, Netz NÖ

Ein Jahr Wasserkraft plus Sonne. Von Oktober 2025 bis September 2026 haben unsere Mitglieder 965.000 kWh Strom aus der Gemeinschaft bezogen. Das entspricht dem Jahresverbrauch von rund 275 Haushalten. 48 Zählpunkte gehören Betrieben, 215 Privathaushalten.

Strom je Quartal: Wasser trägt den Winter



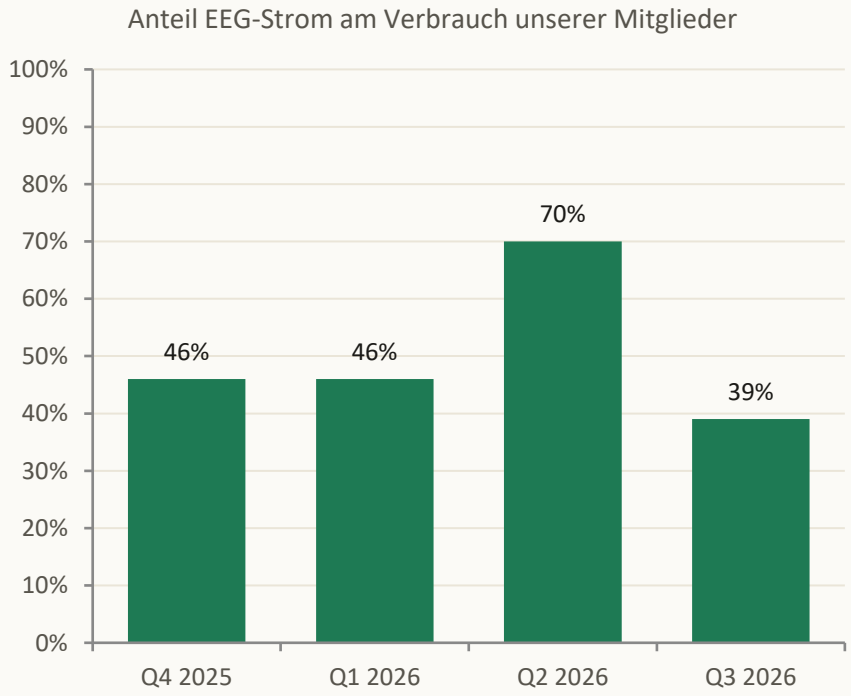
Winter: Rund 80 % unseres EEG-Stroms kommen aus dem Wasserkraftwerk. Sonnenstrom spielt im Winter kaum eine Rolle.

Sommer 2026: Die Wasserkraft brach im dritten Quartal auf 41 MWh ein. Die Photovoltaik konnte das nur zum Teil ausgleichen.

Folge: Q3 2026 war mit 163 MWh das schwächste Quartal seit Start der Wasserkraft. Q3 2025 lag noch bei 272 MWh.

Der trockene Sommer: Deckungsgrad halbiert

EEG BE HW1



−76 %

Wasserkraft

168 MWh in Q2, nur 41 MWh in Q3 2026

39 %

Sonne genutzt

des PV-Überschusses in der EEG, Rest ins Netz

Warum der Deckungsgrad fiel

Im Sommer 2025 lief das Wasserkraftwerk durch und deckte unsere Mitglieder fast rund um die Uhr. 2026 fehlte das Wasser. Zu Mittag war Sonnenstrom im Überfluss da, abends und nachts kam der Strom wieder vom Lieferanten.

Was wir aus dem Sommer mitnehmen

EEG BE HW1

Strom mittags nutzen

Wärmepumpe, E-Auto, Waschmaschine zwischen 10 und 16 Uhr laufen lassen. Dann ist EEG-Strom im Überfluss da und der Netztarif ist am günstigsten.

Neue Mittagsverbraucher

Gespräche mit Gastronomie und Betrieben in Bad Erlach laufen. Jeder Mittagsverbraucher nutzt Sonnenstrom, der sonst ins Netz geht.

Speicher und Wasserkraft

Die Wasserkraft liefert nachts und bei Schlechtwetter. In trockenen Sommern fehlt sie. Verbrauch verschieben bleibt der wirksamste Hebel.

Netzentgelte 2027: Was die E-Control plant

EEG BE HW1

Begutachtungsentwurf SNE-T-V 2027 vom 29. Oktober 2026. Gilt ab 1. Jänner 2027, Stellungnahmen bis 20. November 2026.

Netzrabatt für EEG-Strom sinkt

Regional von 28 % auf 22 %, lokal von 57 % auf 49 % des Netz-Arbeitspreises. Wir sind eine regionale EEG.

Leistungspreis ohne EEG-Vorteil

Bis spätestens Mitte 2028 kommt ein monatlicher Leistungspreis nach der höchsten Viertelstunde. Gemeinschaftsstrom senkt ihn nicht mehr.

Netzanschluss für Einspeiser kostet

195 Euro je kW ab 15 kW. Eine 30-kW-Anlage zahlt 5.850 Euro, eine 100-kW-Anlage 19.500 Euro.

Sommer- und Winter-Niedertarif unklar

Offen, ob EEG-Mitglieder den günstigen Netztarif für ihren Reststrom behalten. Guntramsdorf fordert eine Klarstellung.

Zahlen für Netz NÖ: Der Netzvorteil schrumpft

EEG BE HW1

Kosten Netznutzung je kWh, netto	2026	2027 Übergang	2027 Endausbau (Leistungspreis)
Netzkosten je kWh	8,79 ct	7,53 ct	6,11 ct
Netzkosten für Sommer-Niedertarif SNAP (Apr–Sep, 10–16 Uhr)	7,03 ct	6,02 ct	4,89 ct
Netzkosten EEG-Strom regional (**unser Tarif**)	6,33 ct	5,87 ct	4,77 ct
Netzvorteil EEG-Strom je kWh	**2,46 ct**	**1,66 ct**	**1,34 ct**
Vorteil EEG gegenüber SNAP zu Mittag	**0,70 ct**	**0,15 ct**	**0,12 ct**

Was das heißt: Der Netzvorteil pro EEG-Kilowattstunde sinkt von 2,46 auf 1,66 Cent, später auf 1,34 Cent. Und genau in den Sonnenstunden, in denen wir die Netze entlasten, bleibt gegenüber dem allgemeinen Sommer-Niedertarif praktisch nichts mehr übrig.

Was das für einen Haushalt bedeutet

EEG BE HW1

Beispielhaushalt

3.500 kWh Jahresverbrauch

46 % davon aus der EEG, wie im Winter 2025/26 gemessen

= rund 1.600 kWh EEG-Strom

Netzvorteil pro Jahr durch EEG-Strom

39 €

2026

28 % Rabatt auf 8,79 ct

27 €

2027 Übergang

22 % Rabatt auf 7,53 ct

21 €

2027 Endausbau

22 % Rabatt auf 6,11 ct

Einordnung: Der Netzvorteil war nie der Hauptgrund für die Mitgliedschaft, aber er war Teil der Rechnung. Er sinkt um rund ein Drittel. Was bleibt: der günstige Arbeitspreis, keine Grundgebühr, Befreiung vom Erneuerbaren-Förderbeitrag für EEG-Strom und regionaler Ökostrom aus Sonne und Wasser.

Strompreis Winter 2026/27: Ausgangslage

EEG BE HW1

10,8 ct
Bezug alt
netto · 12,96 ct inkl. USt · seit Feb. 2026

9,8 ct
Einspeiser alt
netto

1 ct
Differenz
deckt L3-Korrekturen, Versammlungen, Betrieb

46 %
Deckungsgrad Winter 25/26
78 % davon Wasserkraft, 22 % Sonne

11,7 ct
Bezug neu
netto · 14,04 ct inkl. USt · ab Okt. 2026

10,7 ct
PV-Einspeiser neu
netto

1 ct
Differenz
bleibt unverändert

~20 %
Ausblick Winter 26/27
bei Wasserstand wie im Q3 (15 bis 20 %)

Warum jetzt

Im Winter speist Photovoltaik kaum ein. Im letzten Winter kamen 78 % unseres EEG-Stroms vom Wasserkraftwerk, der Deckungsgrad lag bei 46 %. Bleibt der Wasserstand wie im dritten Quartal, sinkt die Abdeckung auf rund 20 %.

Der ÖMAG-Marktpreis lag im Oktober bei 14,87 ct.

Was 0,9 Cent mehr kosten und bringen

Beispielhaushalt 3.500 kWh: Bei 20 % Deckung sind das rund 700 kWh EEG-Strom, die Mehrkosten liegen bei 6,30 € netto im Jahr. Bei 46 % Deckung sind es 14,40 €. Dafür erhalten PV-Einspeiser 10,7 statt 9,8 ct, die Wasserkraft bleibt in der Gemeinschaft, und im Winter 2026 liegt die EEG weiter 1,26 ct unter dem EVN-Tarif.

Vergleich mit EVN Optima Garant Sonne

EEG BE HW1

Zeitfenster	EVN	EEG 10,8 ct	Vorteil	mit 11,7 ct
2026 · Winter, ganztags Netz 8,79 ct, EEG-Rabatt 28 %	19,29	17,13	+2,16	+1,26
2026 · Sommer außerhalb 10–16 Uhr Netz 8,79 ct	19,29	17,13	+2,16	–
2026 · Sommer 10–16 Uhr EVN Sonnenzeit 6,9 ct + SNAP 7,03 ct	13,93	17,13	–3,20	–
2027 · Winter, 5–23 Uhr Netz 7,53 ct, EEG-Rabatt 22 %	18,03	16,67	+1,36	+0,46
2027 · Winter, 23–5 Uhr WiNAP 6,02 ct	16,52	16,67	–0,15	–1,05
2027 · Sommer 10–16 Uhr EVN Sonnenzeit 6,9 ct + SNAP 6,02 ct	12,92	16,67	–3,75	–

Alle Werte in Cent je kWh netto: Energiepreis plus Netz-Arbeitspreis Netzebene 7 Netz NÖ. Grundpreis EVN 72 €/Jahr fällt für Mitglieder ebenso an und ist daher nicht enthalten.

Der EVN-Tarif
Hauptzeit 10,5 ct, Sonnenzeit 6,9 ct netto (April bis September, 10 bis 16 Uhr). Grundpreis 72 € im Jahr. Smart Meter nötig, 12 Monate Preisgarantie.

Was das heißt
Im Winter bleibt die EEG vorne, mit 11,7 ct ab 2027 nur noch knapp. Zu Mittag im Sommer ist die EVN um 3 bis 4 Cent günstiger. Ein niedrigerer EEG-Sommerpreis zur Mittagszeit wäre die logische Antwort.

Abstimmung: Strompreis Winter 2026/27

NEU

Neues Preismodell

Bezug 11,7 ct · PV-Einspeiser 10,7 ct netto

14,04 ct inkl. USt · ab 1. Oktober 2026 · Wasserkraft: eigene Vereinbarung

Handzeichen DAFÜR: __44____ Handzeichen DAGEGEN: ___0___ Enthaltungen: ___0___

Unsere Stellungnahme bis 20. November

EEG BE HW1

Was die Energiegemeinschaften fordern

- Rabatt auf den Arbeitspreis umrechnen: rund 36 % statt 22 % regional
- Bis dahin die Prozentsätze von 2026 beibehalten
- Sommer- und Winter-Niedertarif auch für EEG-Strom und den Reststrom der Mitglieder
- Niedrigere Anschlussentgelt-Stufen für Einspeiser bis 30 und 100 kW
- Tarifumstellung mindestens drei Monate vorher ankündigen

Was die Vorstand der EEG möchte

- Zukünftige Meldungen im energiewirtschatflichen Umfeld im Namen der EEG **ohne Abstimmung** einreichen zu können, wen sie im Interesse der EEG und deren Mitglieder sind.
  Beschluss in der nächsten Generalversammlung, heute nur Information.

Fertige Vorlage für Netz NÖ
Die EEG Guntramsdorf stellt allen EEGs eine Stellungnahme je Netzbereich bereit.

Zustimmung der Versammlung
Die EEG Bad Erlach HW1 reicht die Stellungnahme im Namen ihrer 150 Mitglieder ein.

Der Vorstand möchte von den Mitglieder die Vollmacht dies in Zukunft ohne Versammlung durchzuführen, sofern im Interesse der EEG

Ausblick 2027: Was wir prüfen

EEG BE HW1

Zeitvariable Tarife

EEG Faktura kann Bezugs- und Einspeisetarife jetzt zeitbasiert abbilden: bis zu zwei benannte Zeitfenster, etwa Tag und Nacht, mit eigenem Preis. Damit wird ein günstiger Mittagspreis im Sommer möglich.

Batteriespeicher an den Trafos

Gemeinsam mit den Nachbargemeinden prüfen wir Batteriespeicher an den Trafostationen. Sie nehmen Sonnenstrom zu Mittag auf und geben ihn abends an die Gemeinschaft ab. Bzw. Nachtstrom laden für günstigeren Strom am Morgen.

PV und Speicher am Gemeindeamt

Die Gemeinde überlegt eine PV-Anlage am Gemeindeamt mit größerem Speicher. Er lädt zu Mittag und entlädt nachts netzdienlich in die EEG. Weil die Gemeinschaft laufend Strom braucht, geht das ohne aufwendige Steuerung.

Allfälliges & Termine

EEG BE HW1

Jahreshauptversammlung 2027

Februar 2027: Finanzabschluss 2026, Kassaprüfung, Tarif Sommer 2027.

Abrechnung & EEG Faktura

Quartalsabrechnung läuft stabil. SEPA-Mandate und digitale Rechnungen weiter ausbauen.

Netzentgelt-Umstellung 2027

Netz NÖ stellt frühestens 2027 auf den Leistungspreis um. Wir informieren rechtzeitig, sobald der Termin feststeht.

Eure Themen

Wünsche, Fragen, Beschwerden, Anregungen. Neue Mitglieder: wer kennt Betriebe mit Mittagsverbrauch?

Danke für euer Kommen

Mein Strom vom Nachbarn.

baderlachenergie.at

info@baderlachenergie.at

+43 664 43 15 709 · Gerald Steurer-Pernsteiner, Obmann

Fabriksgasse 1, 2822 Bad Erlach

Administration & Abrechnung: Philipp Lizzi · +43 676 841654555

EEG BE HW1