

Update Batteriespeicher – Finanzierung, Ausblick und Marktchancen

22. Branchenplattform Windenergie
Lukas Stühlinger, FINGREEN
20.10.2025

FINGREEN
GREENFINANCE EXPERTS



Über FINGREEN | Financing a Green Tomorrow

FINGREEN brennt für nachhaltige Projekte, die unsere Welt zum Besseren verändern.

Deshalb stellen wir unsere langjährige Erfahrung und große Expertise in den Bereichen Green Finance und Green Tech Investment gerne in den Dienst von innovativen Unternehmen aus dem Energie- und Umweltsektor.

Als Brückenbauer zwischen den verschiedenen Branchen berät FINGREEN hands-on, pragmatisch und lösungsorientiert. Unsere Kunden schätzen unsere unkomplizierte Art der Kommunikation und das von uns gebotene hochprofessionelle Service in Sachen Strategieentwicklung, Finanzierung, Investorensuche, M&A, Management und Restrukturierung.



Wir sind Finanzierungsexperten für Energie- und Umweltprojekte

Corporate & Project Finance mit Schwerpunkt Energie & Umwelt

- Business Planning, Financial Models
- Project Finance / Corporate Finance
- Unternehmens(ver)käufe (M&A)
- Einwerbung von Eigenkapital und Förderungen
- Unternehmensbewertungen

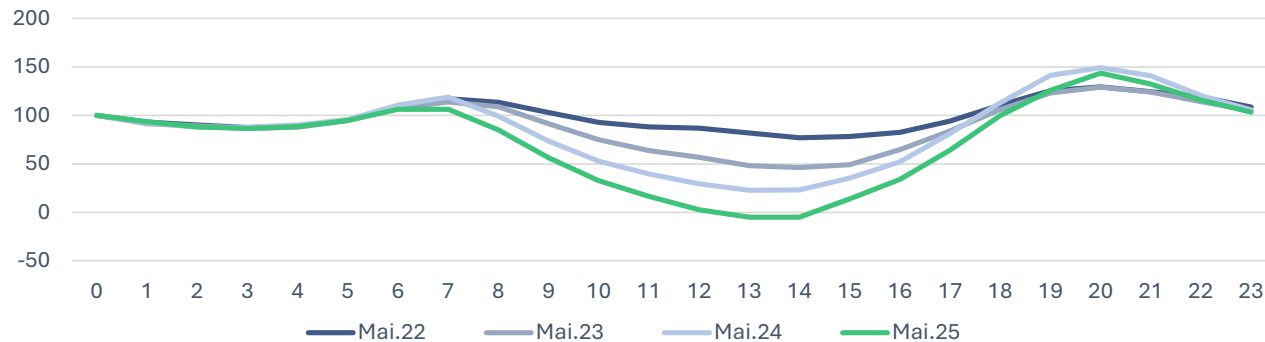


Maßgeschneiderte Projektberatung mit Schwerpunkt Energie & Umwelt

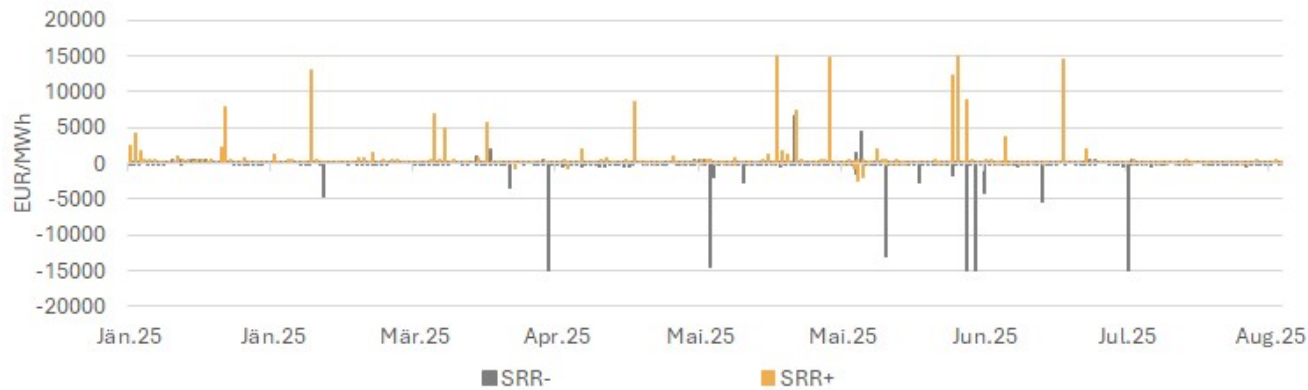
Finanz- / Risikomanagement / Turnaround mit Schwerpunkt Energie & Umwelt

Was treibt den Batteriespeicherboom in der EE-Branche?

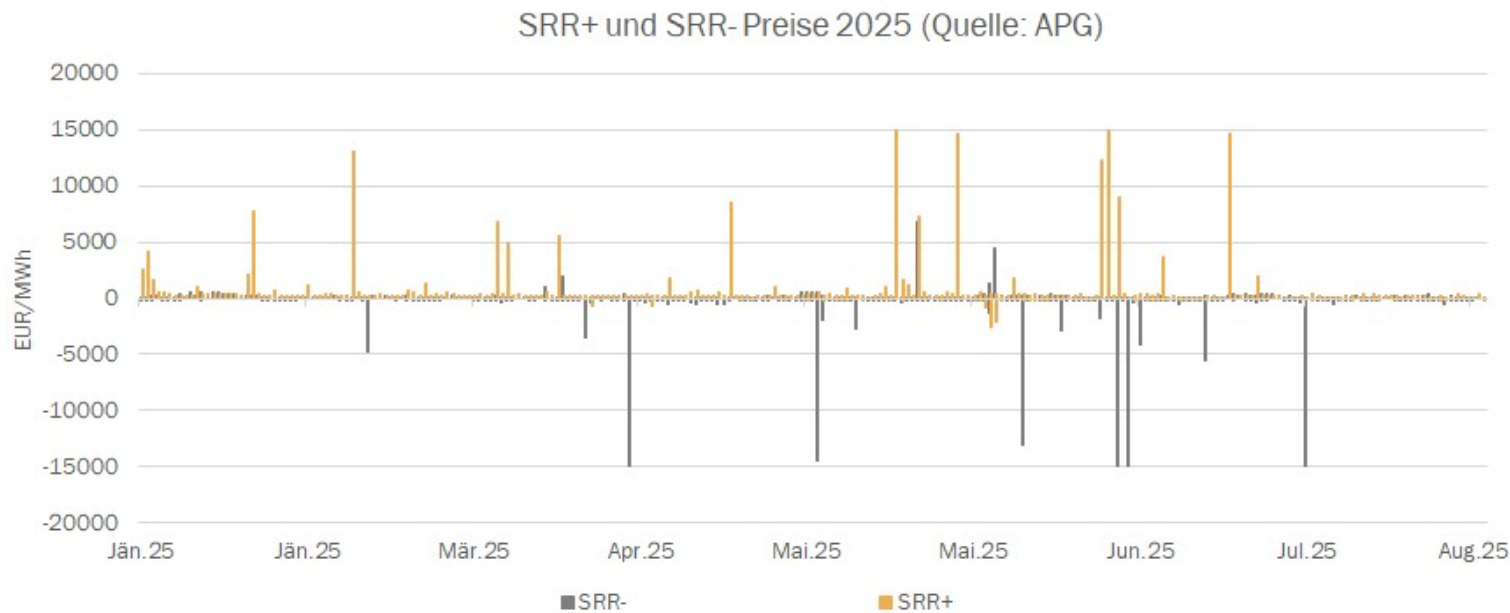
Durchschnittliche Spotpreise Mai 2022-2025 AT
(normiert auf 100, pro Tag)



SRR+ und SRR- Preise 2025 (Quelle: APG)



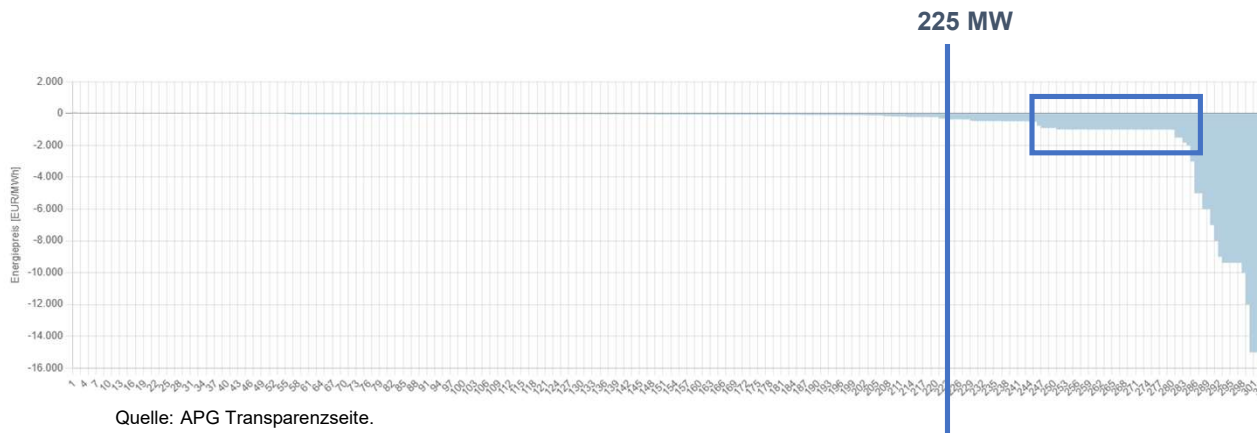
Worauf basiert der aktuelle Boom der Großbatteriespeicher?



➔ Preisspitzen im Sekundär-Regelenergiemarkt definieren bisher den Business Case stark.

APG steuert gegen – Einführung Elastic Demand (01.09.2025)

Angebote negative Sekundärregelenergie Bsp. 13.10.2026, 7:30



- ➔ Elastic Demand Systematik (225 MW / max. 1.000 EUR) der APG beginnt zu greifen.
- ➔ Keine extreme Preisspitze mehr seit 01.09.2025 (eigentlich schon seit Juli).
- ➔ Der BESS-Regelenergiecase verändert sich dadurch ➔ Beispiel Preis-Cap Schweiz.
- ➔ Gut für die Branche: die extremen Preisspitzen, die Grund für die hohen Ausgleichsenergiekosten der EE waren, reduzieren sich endlich.

Aktuelle Marktentwicklungen aus dieser Situation

- Neue Player, u.a. Immobilienentwickler, treten in den Markt ein.
- Die Preise für die Pacht von Grundstücken an Umspannwerken sind massiv gestiegen.
- Hohe Antragszahlen bei Netzbetreibern für Netzanschlüsse an Umspannwerken.
- Erste Projekte wurden bereits genehmigt, Netzanschlüsse wurden.

ABER: Die Projekte entstehen nach dem Zufallsprinzip, dort wo Netzanschlüsse verfügbar und Genehmigungen vergeben werden → nicht unbedingt dort, wo sie benötigt werden.

Batteriespeicher müssen „in einem gesteuerten Prozess“, „an den richtigen Standorten im Netz mit der richtigen Betriebsweise“ entstehen.

Handelsblatt



Stefan Kapferer, Chef des Stromübertragungsnetzbetreibers 50Hertz, sagte dem Handelsblatt, Batteriespeicher spielten im Energiesystem der Zukunft eine wichtige Rolle. Sie müssten jedoch „in einem gesteuerten Prozess an den richtigen Standorten im Netz, mit der richtigen Betriebsweise und in der benötigten Größenordnung entstehen“, sagte Kapferer. Sein Unternehmen werde mit Netzanschlussanträgen für Großbatterie-Speicher überhäuft, sagte der 50Hertz-Chef.

Ähnlich bewertet Tim Meyerjürgens, Chef des Übertragungsnetzbetreibers Tennet Germany, die Lage: „Aktuell übersteigt die Zahl der Anschlussanfragen für Großbatteriespeicher den realistischen Bedarf und die verfügbaren Netzkapazitäten bei Weitem“, sagte Meyerjürgens dem Handelsblatt.

07.07.2025

➔ Was bedeutet das für das EIWG? „Netzdienlichkeit“ statt „Systemdienlichkeit“?

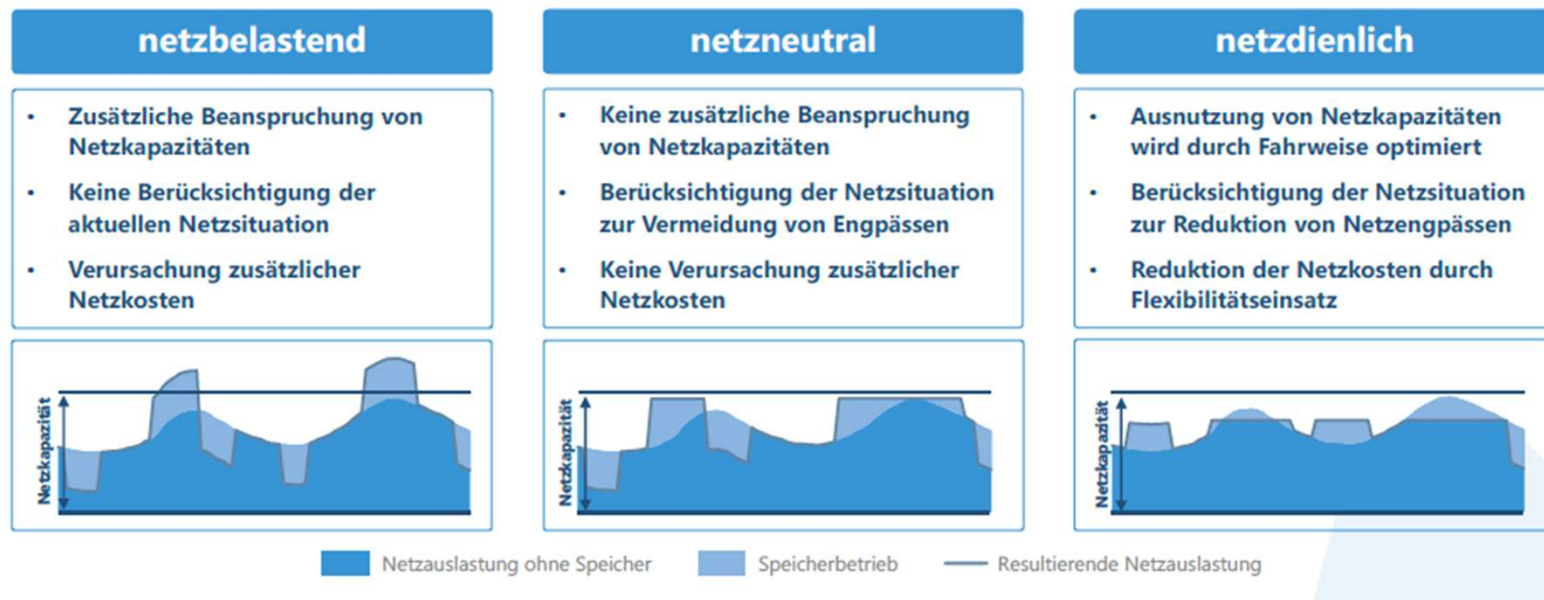
§119 EIWG

(3) Energiespeicheranlagen sind unter Berücksichtigung des systemdienlichen Betriebs für einen Zeitraum von 20 Jahren ab Inbetriebnahme hinsichtlich des Bezugs der zu speichernden elektrischen Energie von den Entgeltkomponenten gemäß § 120 (Netznutzungsentgelt) und § 121 (Netzverlustentgelt) freigestellt.

(4) Bei der Festlegung des Netzanschlussentgelts für Stromerzeugungsanlagen hat die Regulierungsbehörde zu berücksichtigen, ob deren Standort für einen systemdienlichen Betrieb geeignet ist.

142. „systemdienlicher Betrieb“ die Betriebsart einer Stromerzeugungs-, Verbrauchs- oder Energiespeicheranlage, bei der systemdienlicher Nutzen erbracht wird, insbesondere durch die Erbringung einer Flexibilitätsleistung, den Betrieb an einem bestimmten, im Netzentwicklungsplan für das Verteiler- oder Übertragungsnetz ausgewiesenen Standort oder nach den Anforderungen des Netzbetreibers;

Was heißt eigentlich „netzdienlich“?



Quelle: FfE, Netzverträglicher Ausbau von Großbatteriespeichern

➔ Es geht um die effiziente Nutzung der Netzkapazitäten -> wie kann die EE-Branche dazu beitragen?

Fragen und Anregungen für die Diskussion

- Wie tragen die Business Cases der Branche zu einer effizienten Netznutzung bei?
- Was brauchen wir, damit diese Business Cases auch wirtschaftlich sind bzw. bleiben?

Ihr Ansprechpartner:

FINGREEN | Green Finance Experts

Mag. Lukas Stühlinger

Managing Partner

M: +43 / 660 / 55 77 651

E: lukas.stuehlinger@fingreen.at

