

# > IAB, ABSCHREIBUNG UND RENDITE MIT BATTERIESPEICHERN

CEO Markus Baumann im Gespräch mit dem  
Steuer-Experten Patrick M. Buchmann.

NETZAUSBAU. INVESTIERBAR.



# **AGENDA**

Vorstellung

Markus Baumann

Patrick M. Buchmann

## **AGENDA**

Warum Netzengepässe Milliardenwinne bedeuten

Investmentmodelle:

- Schwarminvestment
- IAB finanziert

Finanzierung

Q&A Session mit Patr

## > **DIE ENERGIEZUKUNFT IST VOLATIL – UND BIETET CHANCEN**

100 GW Speicher bis 2030 benötigt

Nur 5% aktuell realisiert

650+ Anschlussanfragen bei Netzbetreibern

+++ 457 Stunden negativ +++

Millionen kW/h Energie werden jeden Tag  
verschwendet

PV Investitionen stehen mittags still

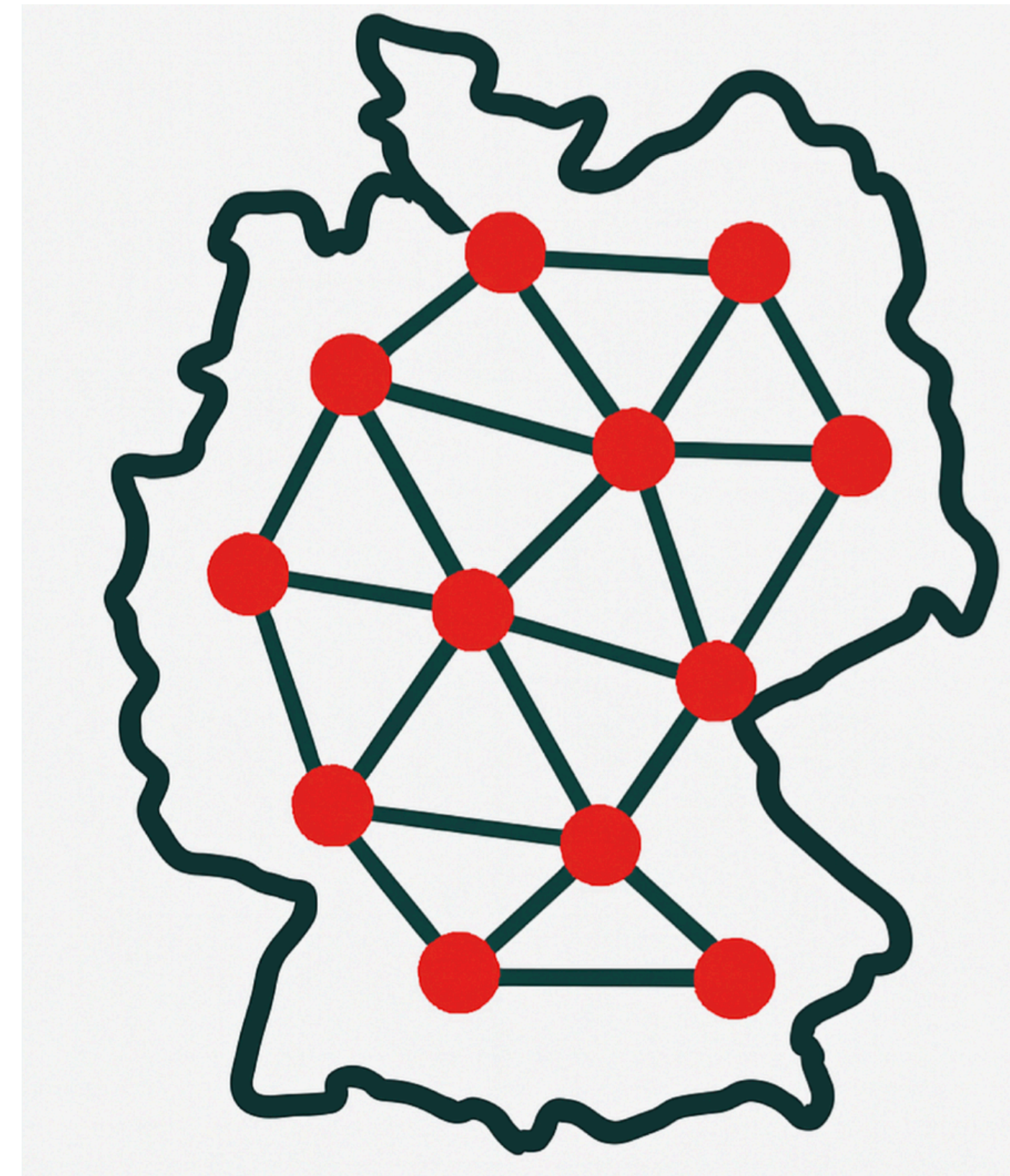
> **Problem = Ihre Investmentchance**

# > AURIVOLT SCHWARMSPEICHER-KONZEPT



## > AURIVOLT SCHWARMSPEICHER-KONZEPT

- Spezialisiert: Arbitragehandel
- Dezentral statt zentral
- 125 kW / 289 kWh pro Einheit
- Genehmigungsfrei installierbar
- Intelligente Vernetzung
- Betriebsführung durch AURIVOLT



## > STROMPREIS-VOLATILITÄT

- Tägliche Spreads: 100-300€ pro MWh
- Negative Preise bei Überangebot
- Spitzenpreise bei hoher Nachfrage
- Volatilität nimmt exponentiell zu

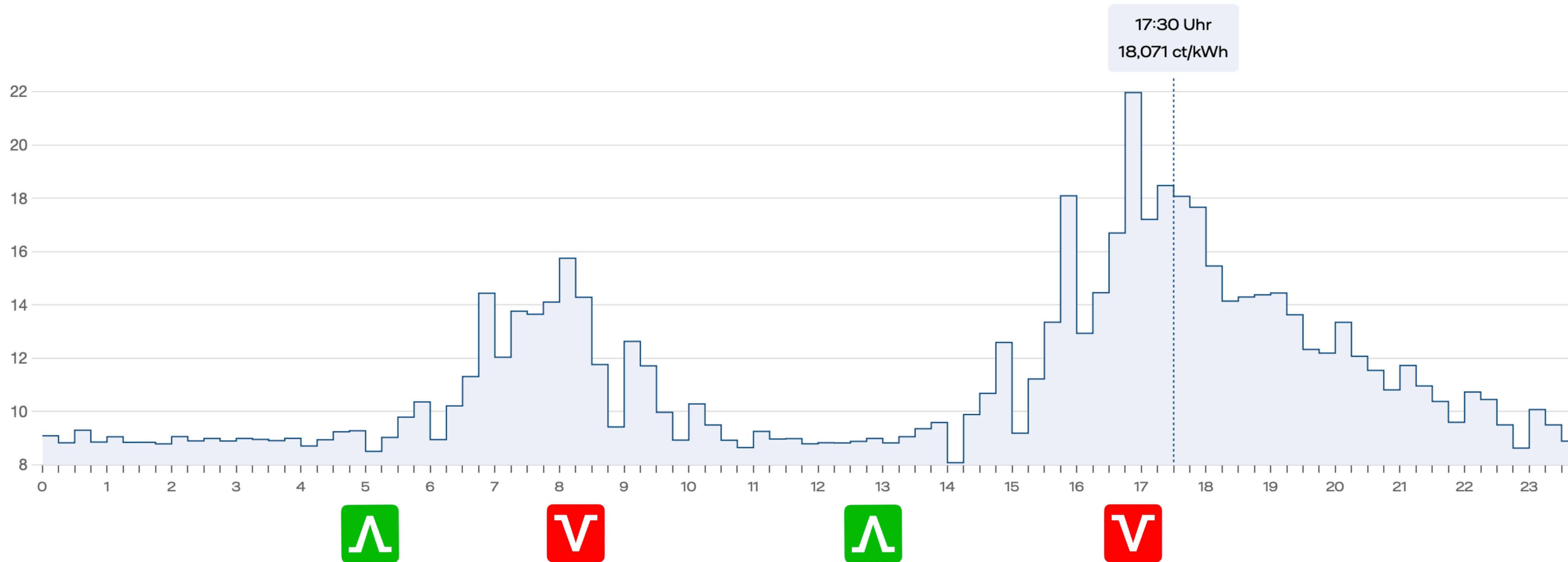
=> Seit 1.10. im 15 Minuten Takt



# > TAGESPREISE

< **7. November 2025** >

Durchschnittspreis  
10,85 ct/kWh





# > WIRTSCHAFTLICHES BEISPIEL (1 SPEICHER)

Jahr	0 - IAB	2026	2027	2028	2029	5 Jahre	10 Jahre	2036	2037	2038	2039	15 Jahre	Summe
						2030	2035					2040	
Einnahmen / Rohertrag	0,00	19.606,93	21.637,55	22.997,68	23.850,15	24.376,96	20.143,32	19.702,72	19.980,49	18.486,26	17.777,46	17.336,86	<b>307.971,58</b>
Betriebsführung/Vers./Verw./Monitoring 15%	0,00	-2.941,04	-3.245,63	-3.449,65	-3.577,52	-3.656,54	-3.021,50	-2.955,41	-2.997,07	-2.772,94	-2.666,62	-2.600,53	<b>-46.195,74</b>
Jahrespacht	0,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	-845,00	<b>-12.675,00</b>
Reparatur/Rückstellung	0,00	-588,21	-649,13	-689,93	-715,50	-731,31	-604,30	-591,08	-599,41	-554,59	-533,32	-520,11	<b>-9.239,15</b>
AfA	-70.000,00	-12.600,00	-8.820,00	-6.174,00	-4.322,00	-3.025,00	-1.235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>-111.000,00</b>
AfA Sonder Afa 40%	0,00	-28.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>-28.000,00</b>
Zinsen	0,00	-4.061,23	-3.403,55	-3.058,24	-2.698,90	-2.324,95	-214,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>-21.008,40</b>
<b>Ergebnis vor Steuer</b>	-70.000,00	-29.428,54	4.674,24	8.780,85	11.691,23	13.794,16	14.222,99	15.311,23	15.539,00	14.313,74	13.732,52	13.371,22	79.853,29
		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>
<b>Ergebnis</b>	<b>-70.000,00</b>	<b>-29.428,54</b>	<b>4.674,24</b>	<b>8.780,85</b>	<b>11.691,23</b>	<b>13.794,16</b>	<b>14.222,99</b>	<b>15.311,23</b>	<b>15.539,00</b>	<b>14.313,74</b>	<b>13.732,52</b>	<b>13.371,22</b>	<b>78.854,29</b>
Umsatzrendite		-150%	22%	38%	49%	57%	71%	78%	78%	77%	77%	77%	26%
zzgl. AfA	0,00	40.600,00	8.820,00	6.174,00	4.322,00	3.025,00	1.235,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>69.999,00</b>
abzgl. Tilgung	0,00	-8.831,35	-8.497,29	-8.842,60	-9.201,94	-9.575,89	-10.694,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>-98.000,00</b>
<b>Liquidität</b>	<b>-70.000,00</b>	<b>2.340,11</b>	<b>4.996,95</b>	<b>6.112,26</b>	<b>6.811,29</b>	<b>7.243,27</b>	<b>4.763,42</b>	<b>15.311,23</b>	<b>15.539,00</b>	<b>14.313,74</b>	<b>13.732,52</b>	<b>13.371,22</b>	<b>50.853,29</b>
Rendite vor Steuern		12%	23%	27%	29%	30%	24%	78%	78%	77%	77%	77%	17%
<b>Liquidität kumuliert</b>		<b>2.340,11</b>	<b>7.337,06</b>	<b>13.449,32</b>	<b>20.260,60</b>	<b>27.503,87</b>	<b>48.585,58</b>	<b>63.896,81</b>	<b>79.435,81</b>	<b>93.749,55</b>	<b>107.482,07</b>	<b>120.853,29</b>	<b>120.853,29</b>

Investition 140.000 EUR | Eigenkapital: 42.000 EUR | Finanzierung 98.000 EUR | Finanzierungsdauer 10 Jahre | Szenario 2 (konservativ)

## FINANZIERUNG: DIREKTINVESTMENT - IAB FINANZIERT

- Ab 100.000€ Direktinvestment
- 50% IAB
- Direktes Eigentum am Speicher

- AURIVOLT RATENKAUF
- PARTNER-BANKEN
- APOBANK (KfW)

## **STEUERLICHE HEBEL KOMBINIERT**

- IAB 50% (Sofortwirkung)
- Sonder-AfA 40% (§7g EStG)
- Degressive Afa: 30%
- Bis zu 31.000€ Steuerersparnis durch IAB
  
- ERBSCHAFTSSTEUER (Betrieb)

## **TIMELINE & VISION**

- 2025: Start mit 300 Speichern
- 2026: Skalierung auf 3.000 Einheiten
- 2030: 20.000 Speicher-Netzwerk
- Projektvolumen: 2,5+ Milliarden Euro
- Größter Virtueller Speicher

## **WIE GEHT ES WEITER?**

- E-Mail: [hello@aurivolt.com](mailto:hello@aurivolt.com)
- Persönliches Erstgespräch
- Komplette Projektunterlagen
- Individuelle Steueroptimierung
- Individuelle Finanzierung

**NETZAUSBAU. INVESTIERBAR.**

**> IAB und STEUERN: PATRICK M. BUCHMANN**

## **WIE GEHT ES WEITER?**

- E-Mail: [hello@aurivolt.com](mailto:hello@aurivolt.com)
- Persönliches Erstgespräch
- Komplette Projektunterlagen
- Individuelle Steueroptimierung
- Individuelle Finanzierung

**NETZAUSBAU. INVESTIERBAR.**

## **DISCLAIMER**

Es handelt sich um ein vorläufiges persönliches Angebot und ist nicht verbindlich. Dieses Dokument soll nicht für rechtliche und finanzielle Entscheidungen genutzt werden.

Die Informationen sollen nicht für Veröffentlichungen, vertriebliche Aktivitäten oder die Informationsweitergabe genutzt werden.

Öffentliche Informationen in dieser Präsentation wurden von Sonneco als vertraulich bewertet, wenn auch aurivolt für die Informationen und ihre Richtigkeit sowie Vollständigkeit keine Verantwortung übernimmt. AURIVOLT übernimmt für getroffene Entscheidungen auf Basis dieses Dokuments keine Verantwortung und kann nicht rechtlich belangt werden. Wir haben keine steuerliche Beratung vorgenommen und empfehlen einen Steuerberater zu konsultieren.

AURIVOLT GmbH  
Heinrichstr. 23 b  
D-32545 Bad Oeynhausen  
Fon: +49 5731 49685-00  
E-Mail: [hello@aurivolt.com](mailto:hello@aurivolt.com)  
Web: [www.aurivolt.com](http://www.aurivolt.com)

Vertretungsberechtigter Geschäftsführer: Markus Baumann  
Handelsregister: Amtsgericht Bad Oeynhausen  
Registernummer: HRB 19600  
Umsatzsteuer-Identifikationsnummer gemäß  
§ 27a Umsatzsteuergesetz: DE369079583

 **AURIVOLT  
ENERGY**



## **BONUSMATERIAL**

### Umstellung des Day-Ahead-Marktes auf 15-Minuten-Intervalle steigert Arbitrage-Erträge von Speichern

Die Umstellung des Spotmarktes auf 15-Minuten-Intervalle am 1. Oktober 2025 verändert bereits jetzt die wirtschaftliche Dynamik der Batteriespeicher in Europa: Der französische Speicher-Spezialist Storio Energy verzeichnet einen Anstieg der Erträge im Arbitrage-Geschäft von 20 Prozent.

 [\*\*ZUM ARTIKEL\*\*](#)

# > ENERVIS GUTACHTEN >SUMMARY<

## Energiewirtschaftliche Bewertung BESS Aurivolt

### enervis Erlösgutachten / Basis ist das aktuelle enervis Strommarktszenario Current Efforts Q3 2025

Der optimale Erlöspfad ist langfristig der kombinierte Einsatz am Intradaymarkt (ID) und in der positiven Sekundärregelleitung (pos. aFRR). Der ID-Markt verspricht infolge weiter steigendem EE-Zubau mit volatiler Erzeugung auch **langfristig attraktive Arbitragemöglichkeiten**. Infolge der Reduzierung von konventionellen Anlagen, nimmt die Kapazität für schnell zuschaltbare Lasten in der positiven aFRR ab, was die Leistungspreise stützt. Hier können **BESS** als schnell zuschaltbare Erzeuger **eindeutig profitieren**. Die dargestellten Erlöse berücksichtigen hingegen nicht die aFRR-Arbeitslöhne. Die Aktivierung der aFRR ist sehr spekulativ und Arbeitspreise lassen sich nicht solide fundamental herleiten. In einem konservativen Ansatz werden sie daher nicht berücksichtigt. Die Leistungspreise in der negativen aFRR sind weniger attraktiv, da perspektivisch bei einem Erzeugungsüberangebot zunehmend auch EE-Anlagen abgeregelt werden können und BEES sich in diesen Zeiten - mit tendenziell niedrigen Spotpreisen - wirtschaftlicher am ID-Markt optimieren.

#### Projekteinschätzung enervis

- Das **betrachtete Projekt** ist unter den bekannten Parametern **wirtschaftlich** und verspricht eine **attraktive Rendite**.
- Aktuelle unabhängige enervis-Analysen, Marktszenarien und Preisprognosen unter Berücksichtigung der vorliegenden spezifischen Batterieparameter bestätigen dies. Insbesondere der Intraday- und Sekundärregelleistungsmarkt sind attraktive Erlösmärkte.

#### Markteinschätzung enervis

- **Treiber Ausbau EE (PVI):** Verstärkt die Notwendigkeit für BESS-Lösungen zur Netzstabilisierung, was sich positiv auf den BESS-Projektwert auswirkt. Stark wachsende PV-Kapazitäten und Prognoseungenauigkeiten der PV-Einspeisestrukturen führen zu wachsenden Spreads am ID-Markt und damit hohen Arbitragemöglichkeiten für BESS. Trotz anhaltender Zubaudynamik bleiben die BESS-Erlöse mittelfristig relativ stabil, da die benötigten Flexibilitäten im Vergleich zu den installierten PV-Kapazitäten zu gering sind bzw. in den nächsten Jahren bleiben werden.
- **Preissenkung Batterien:** Aktuelle Recherchen und Marktdaten zeigen, für die Kosten für Batterien in den nächsten Jahren stetig sinkende Tendenz.
- **Stabile regulatorische Rahmenbedingungen:** Ohne deutlich mehr Flexibilitäten im Stromsystem wird die Energiewende nicht funktionieren. Batteriespeicher sind energiewirtschaftlich und technisch dafür prädestiniert. Die Netzentgeltbefreiung über das Jahr 2029 für neue Speicher wird aller Voraussicht nach verlängert oder zumindest so angepasst, dass die Wirtschaftlichkeit auch bei Inbetriebnahme nach August 2029 erhalten bleibt. Batteriespeicher würden zudem von einem möglichen Kapazitätsmarkt profitieren.

