

QUADRA BESS Webinar

Batteriespeicher Marktupdate März

Moderation: Jan-Bernd Gillrath, 10.03.2026

QUADRA BESS Webinar - Auftakt

Dienstag, 10.03.2026

- 01** **Begrüßung und Vorstellung**

- 02** **Marktüberblick Februar**
Entwicklungen auf den relevanten Märkten

- 03** **Markttrends & News**

- 04** **Co-Location Vermarktung**
Herausforderungen der kombinierten Vermarktung von Batteriespeicher und EE-Anlagen



Nächster Termin: Mittwoch, 15.04.2026 // Anmeldung in Kürze über unsere Homepage.



Ihre Webinar Experten



Jan-Bernd Gillrath
Senior Manager // PMO &
Energy Meteorology



**Anton Schaefer-
Kehnert**
Team Lead // Flex &
Optimisation



Dr. Luis Ammann
Analyst// Business Analytics

Die Webinar-Spielregeln

Wir freuen uns auf Ihre Fragen, Rückmeldungen und Themenwünsche

Muss ich mitschreiben?

Nein! Den Foliensatz finden sie im Nachgang auf unserer Homepage www.quadra-energy.com

(News & Wissen / Webinare von Quadra)

Sie haben Fragen?

Nutzen Sie die Funktion „F&A“ in der Navigationsleiste von Teams! Am rechten Rand öffnet sich das „F&A“ Fenster:

1. *Klicken Sie auf die Sprechblase.*
2. *Klicken Sie anschließend auf „Frage stellen“.*
3. *Stellen Sie die Frage und klicken Sie anschließend auf „Posten“.*
4. *Finden Sie eine bereits gestellte Frage wichtig, nutzen Sie den “Daumen hoch“.*

Feedback und Themenwünsche!

Senden Sie uns gerne eine Mail mit Ihrem Feedback oder Themenwünschen an

vertrieb@quadra.energy.

Frische Daten nach dem Webinar?

Unser **Energieradar** liefert täglich frische Daten zu Preisen, Erzeugung und Klima.

Besuchen sie dazu unsere Homepage www.quadra-energy.com

Marktübersicht Februar

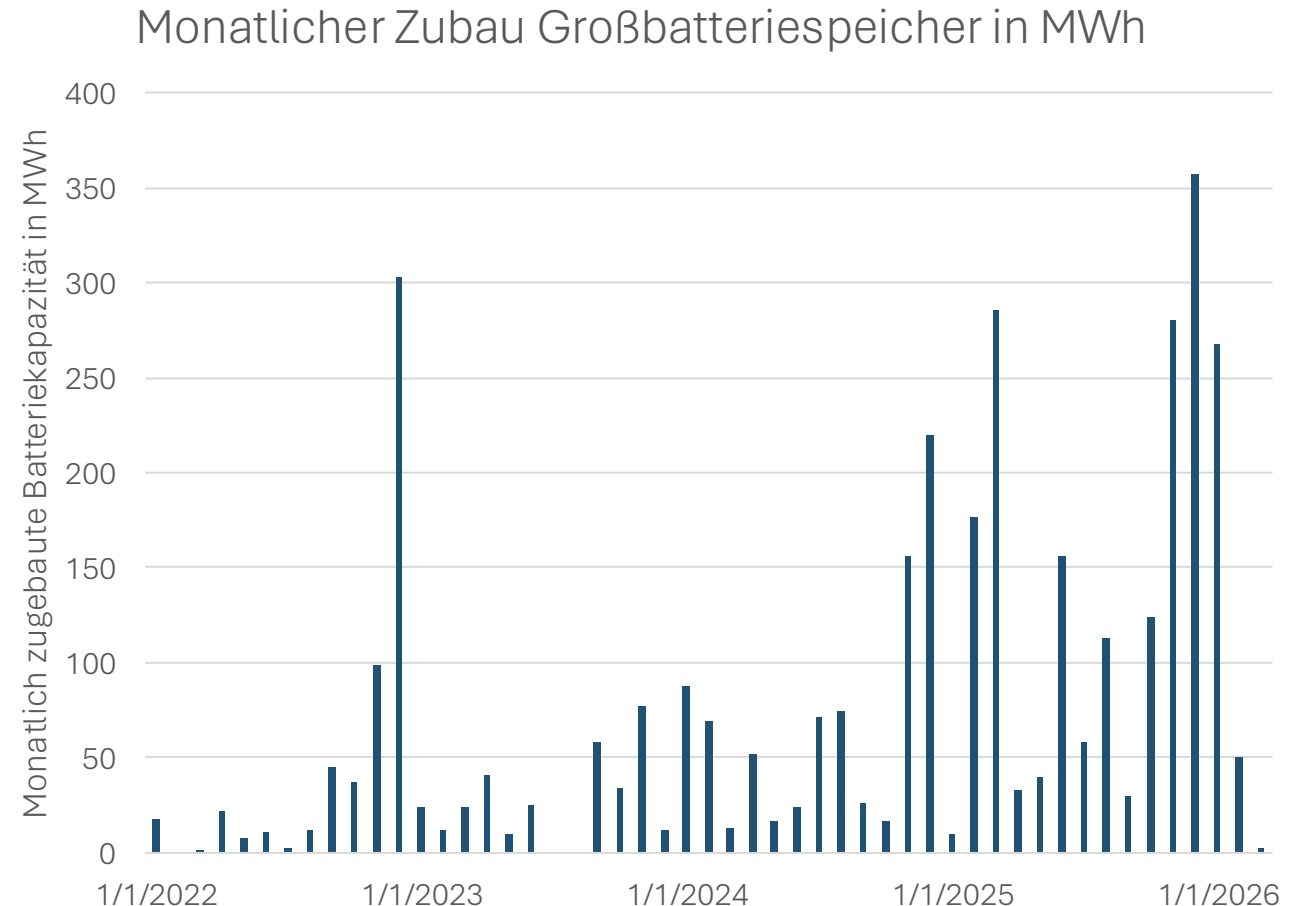
Anton Schaefer-Kehnert



Ausbau Großbatteriespeicher

Der Ausbau von Großbatteriespeichern hat im vergangenen Jahr enorm zugenommen.

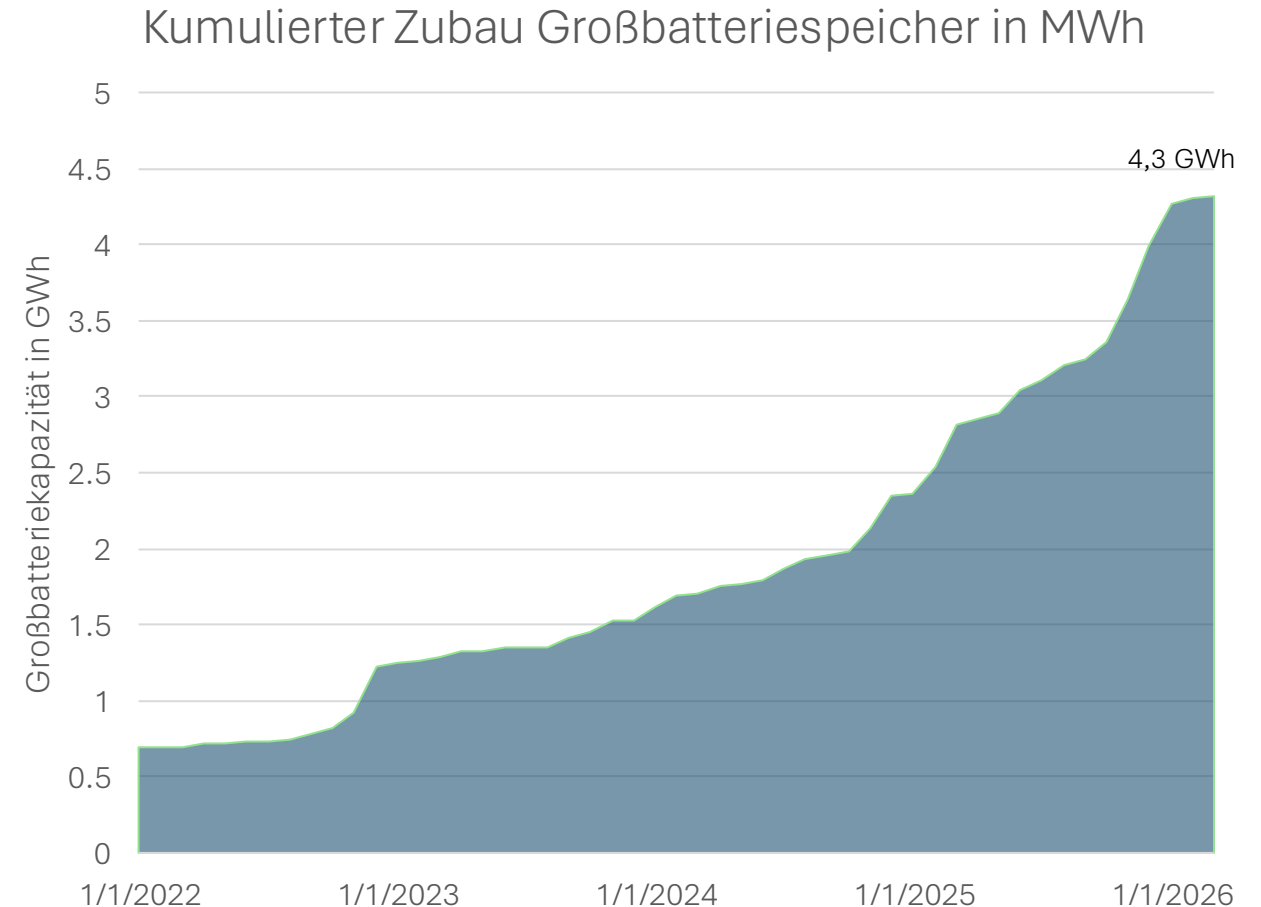
- 📦 Der Zubau an Großbatteriespeichern hat in 2025 gegenüber den Vorjahren nochmal deutlich an Fahrt aufgenommen.
- 📦 Gegenüber 2024 hat sich der monatliche Zubau an Kapazität fast verdoppelt:
 - 📦 138 MWh vs. 68 MWh.
- 📦 Der Trend geht hin zu Speichern mit einer höheren Kapazität.
 - 📦 Zubau in 2025 in MWh: ca. 2GWh
 - 📦 Zubau in 2025 in MW: ca. 1GW



Ausbau Großbatteriespeicher

Der Batteriespeichermarkt hat sich im vergangenen Jahr fast verdoppelt.

- Der Zubau an Großbatteriespeichern hat in 2025 gegenüber den Vorjahren nochmal deutlich an Fahrt aufgenommen.
- Inklusive des Jahresbeginns hat sich die in Deutschland installierte Kapazität von Großbatteriespeichern somit fast verdoppelt.



Quelle: battery-charts.de

Vermarktungsstrategien für Batteriespeicher

Aufgrund der Flexibilität von Batteriespeichern können diese vielfältig vermarktet werden.



Marktorientierter Betrieb



Day-
Ahead-Markt



Intraday-
Markt



Netzdienstlicher Betrieb



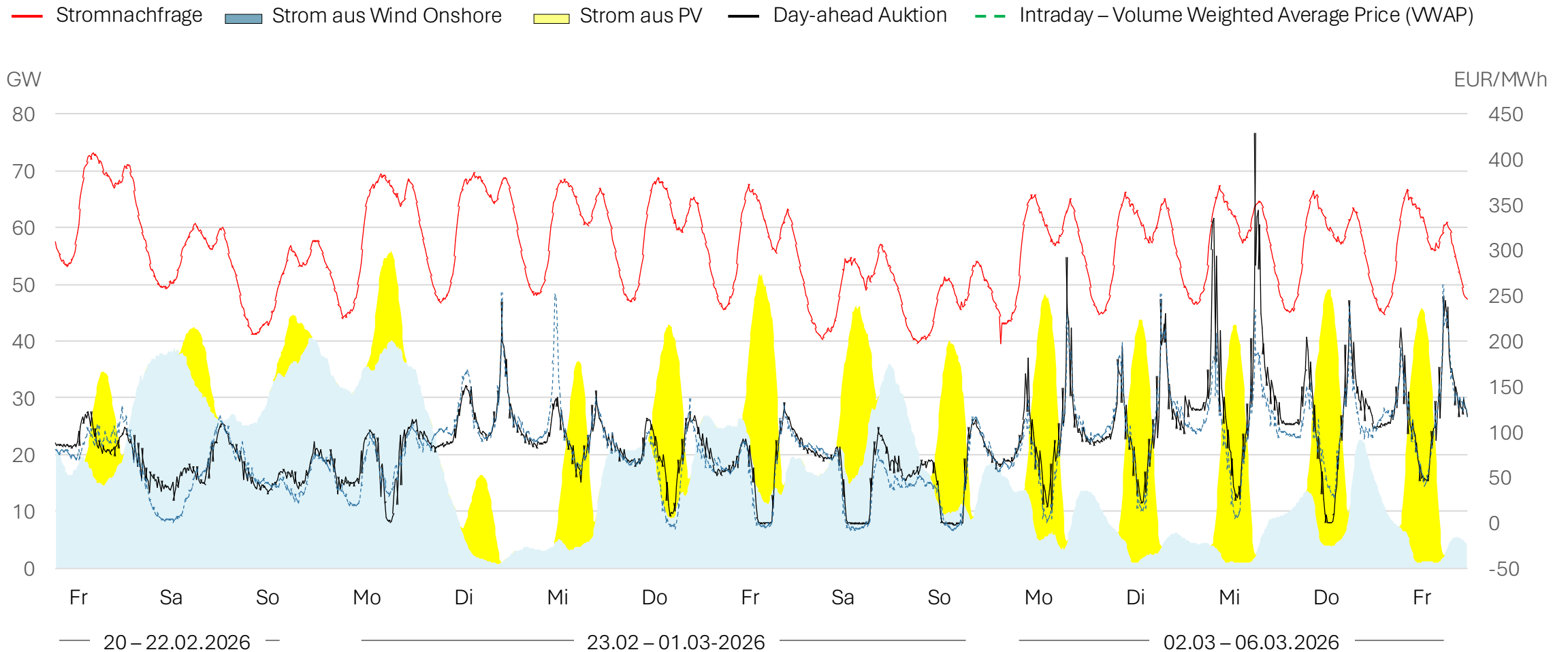
Primär-
regelleistung
(PRL)



Sekundär-
regelleistung
(SRL)

Volatilitäten im Vergleich: Intraday vs. Day-ahead

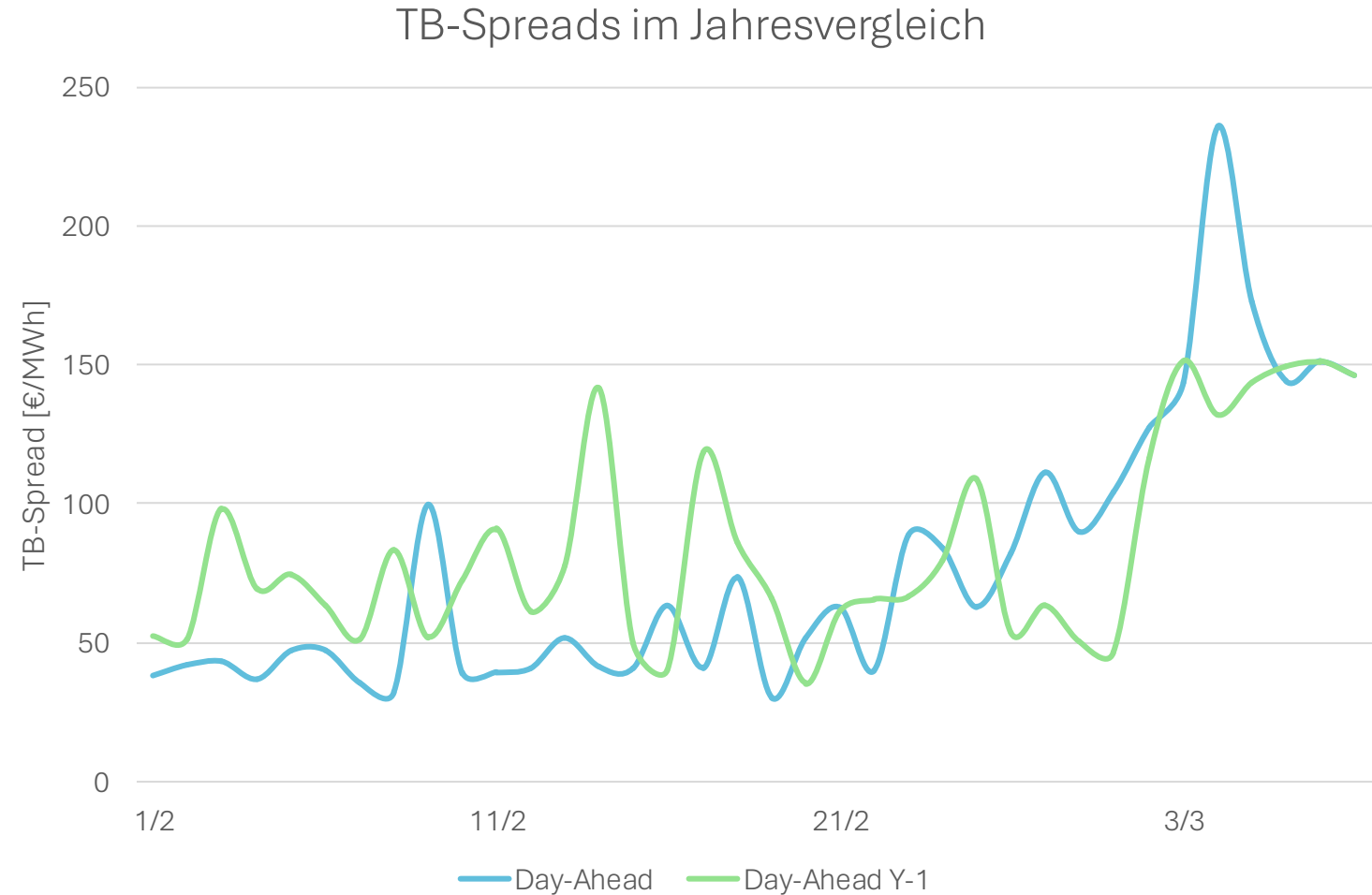
Der 25.2.26 markiert einen markanten Wetterwechsel mit steigender Preisvolatilität.



Top-Bottom Spreads (4h) im DA

Die Day-Ahead Spreads sind nach einem ruhigen Februar zum März hin angezogen.

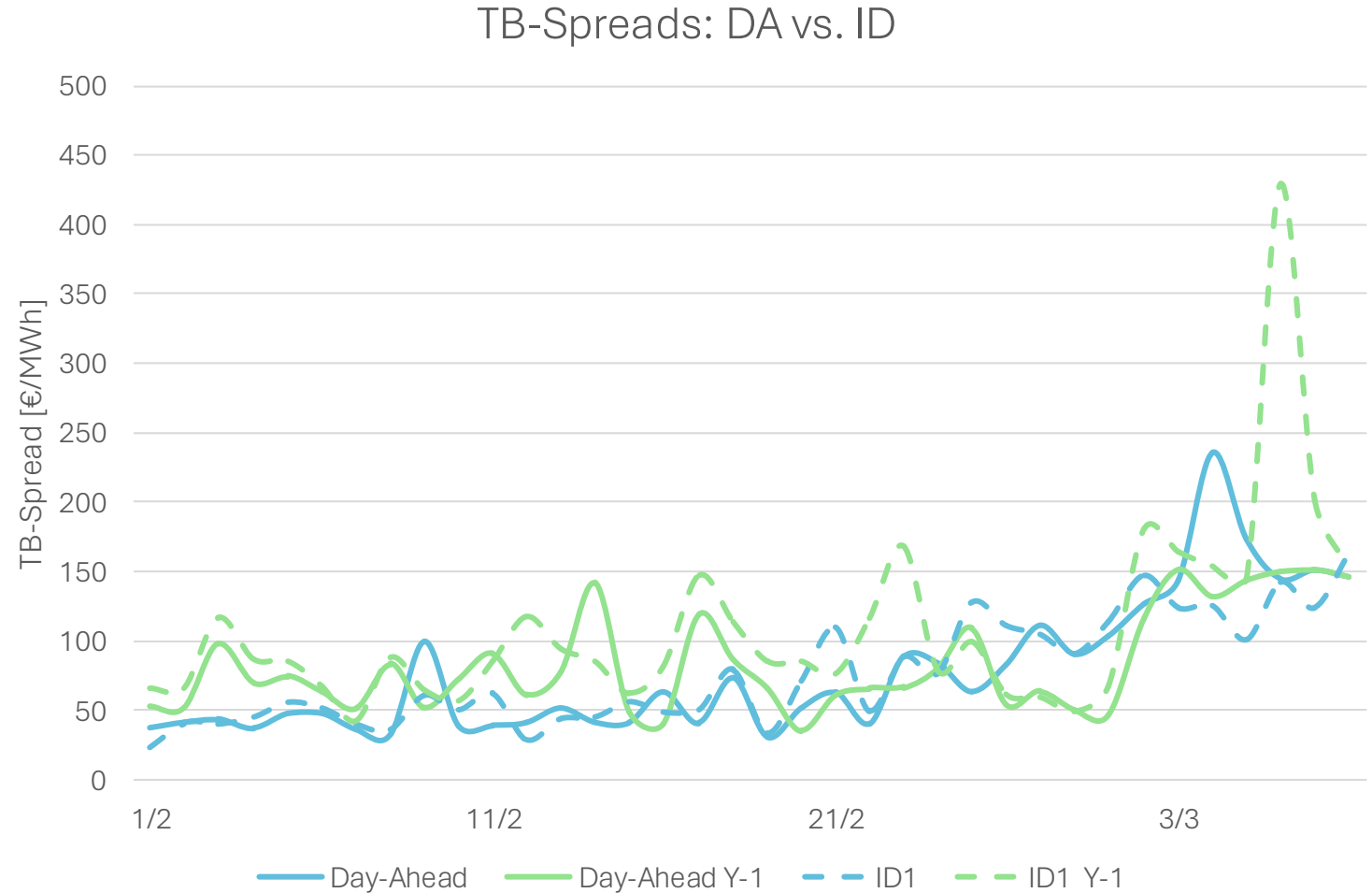
- Die Top-Bottom Spreads (TB-Spreads) sind ein starkes Indiz für das Erlöspotenzial von Batteriespeichern.
- Die durchschnittliche Differenz des niedrigsten und höchsten Preises spiegeln wider, wie viel eine 2h-BESS mit zwei täglichen Ladezyklen pro MWh verdienen kann.
- Die großen Spreads Ende Februar und Anfang März sind auf die ersten Strahlungstage zurückzuführen.



Top-Bottom Spreads (4h) im DA und ID

Auch die Spreads am Intraday verhalten sich sehr ruhig.

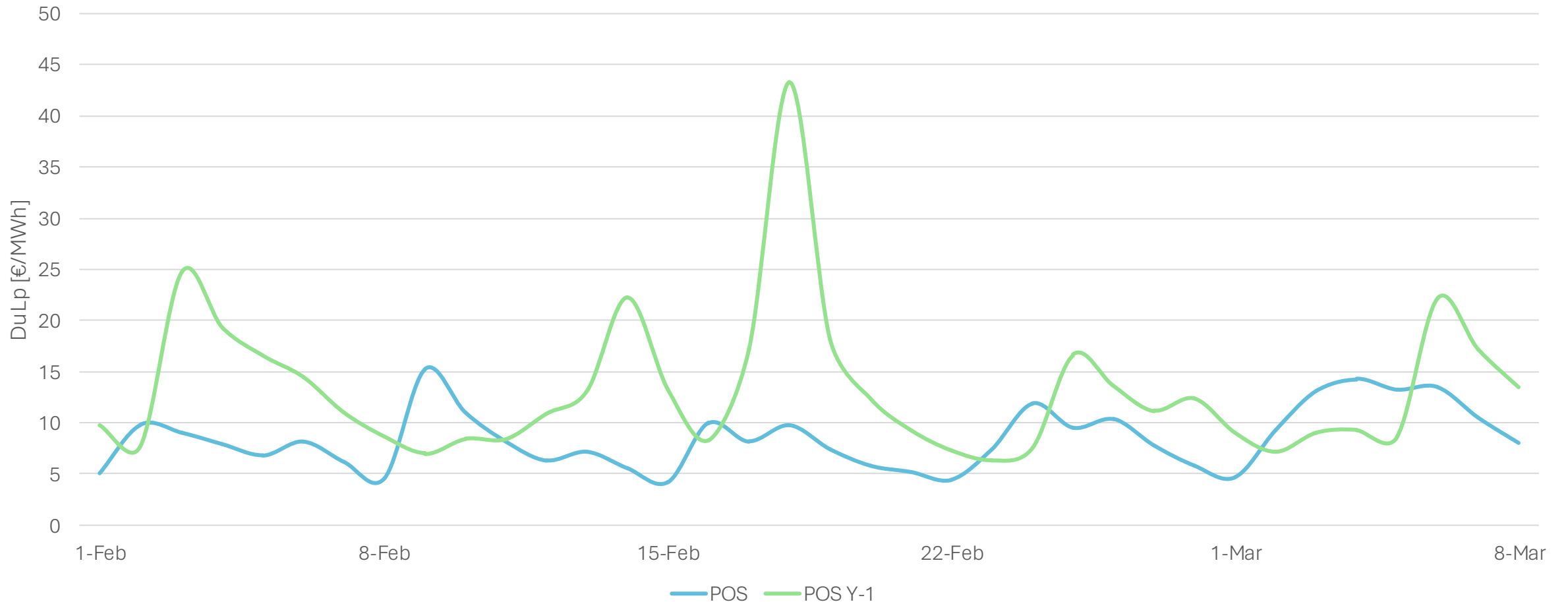
- Die Top-Bottom Spreads (TB-Spreads) sind ein starkes Indiz für das Erlöspotenzial von Batteriespeichern.
- Die Intraday-Spreads haben sich stark an den Day-Ahead Spreads orientiert und es gab keine signifikanten Ausreißer.



Durchschnittliche Leistungspreise (DuLp) im SRL-Markt

Die SRL-Preise zeigen eine ähnliche Konstanz wie die Spotpreis-Spreads.

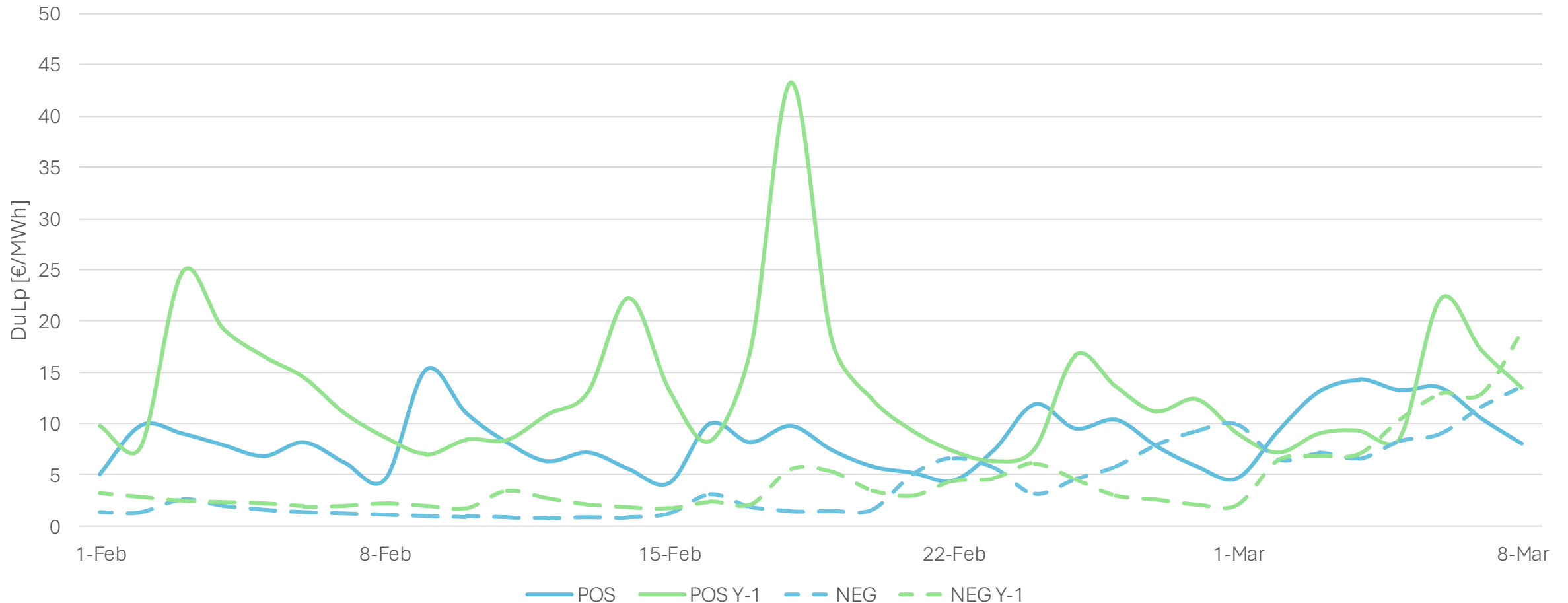
DuLp der positiven SRL im Jahresvergleich



Durchschnittliche Leistungspreise (DuLp) im SRL-Markt

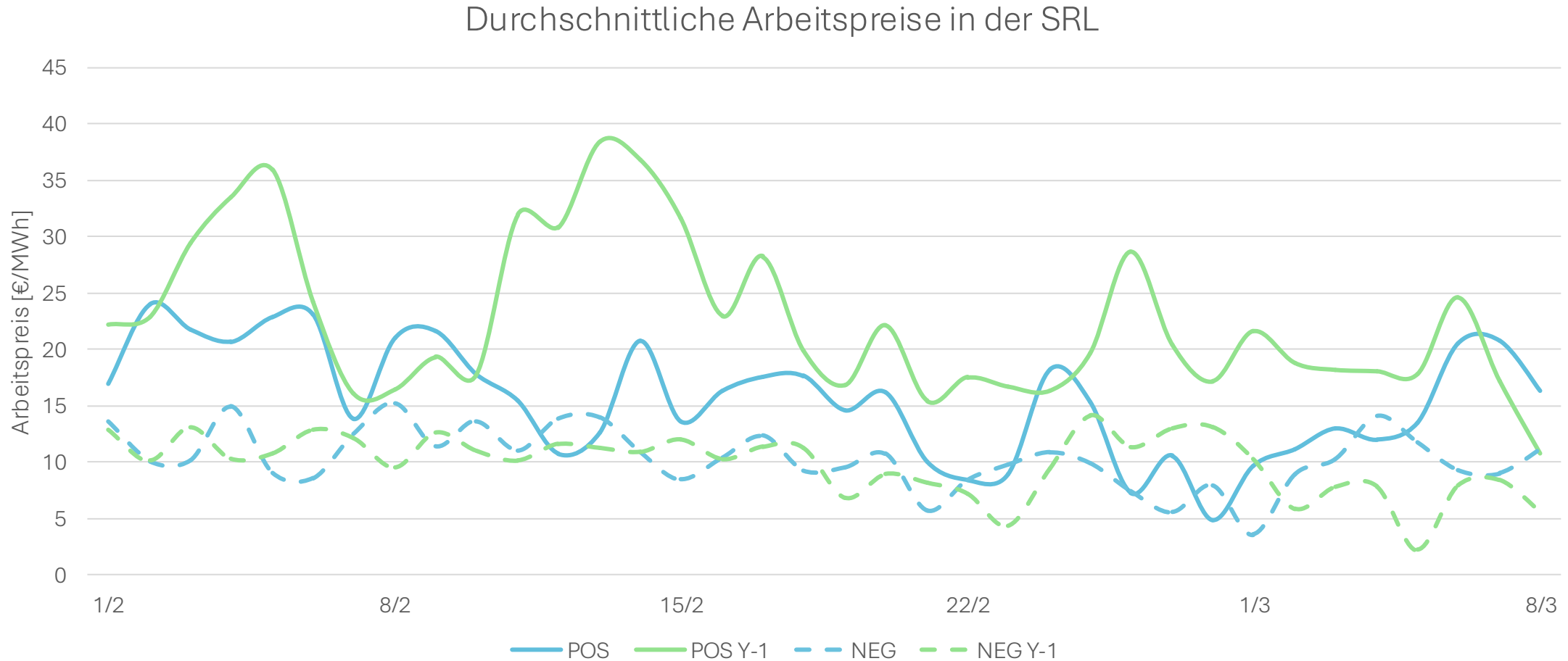
Mit steigenden Preis-Spreads zum Ende des Monats steigen auch die negativen SRL-Preise.

DuLp der positiven und negativen SRL im Jahresvergleich



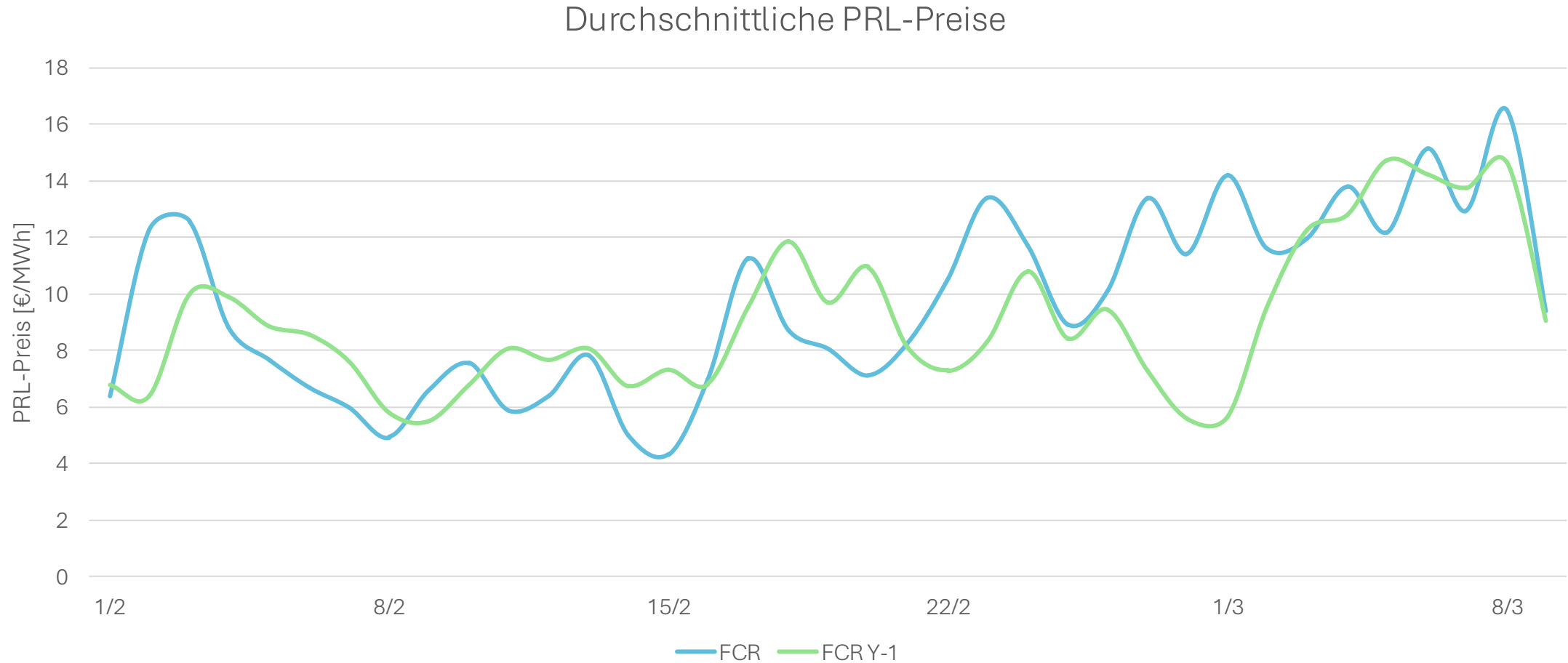
Durchschnittliche Arbeitspreise im SRL-Markt

Die Arbeitspreise zeigen auch keine starken Ausreißer auf niedrigem Niveau.



Durchschnittliche PRL-Preise

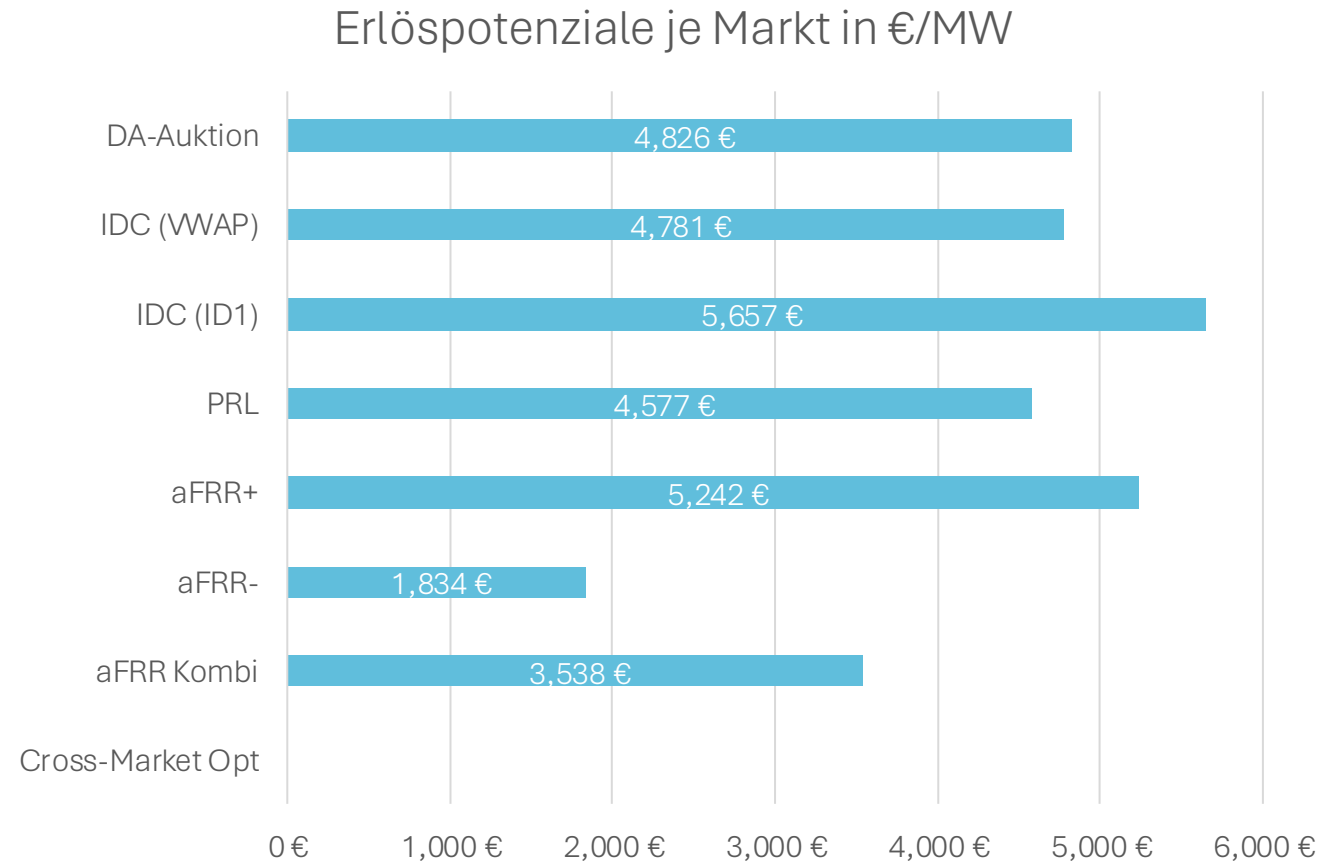
Die PRL-Preise weisen eine steigende Tendenz zum Ende des Monats auf.



BESS Erlöspotentiale im Februar 2026

Entsprechend der konstanten und niedrigen Marktpreise ergeben sich die folgenden Erlöspotentiale.

- ☐ Alle Märkte zeigen im Februar ein ähnliches Erlöspotenzial.
- ☐ Für sich alleine war im kurzfristigen Intraday (ID1) am meisten zu holen.
- ☐ Auf diesem Niveau sehen wir, dass die PRL gut mit den anderen Märkten mithalten kann.

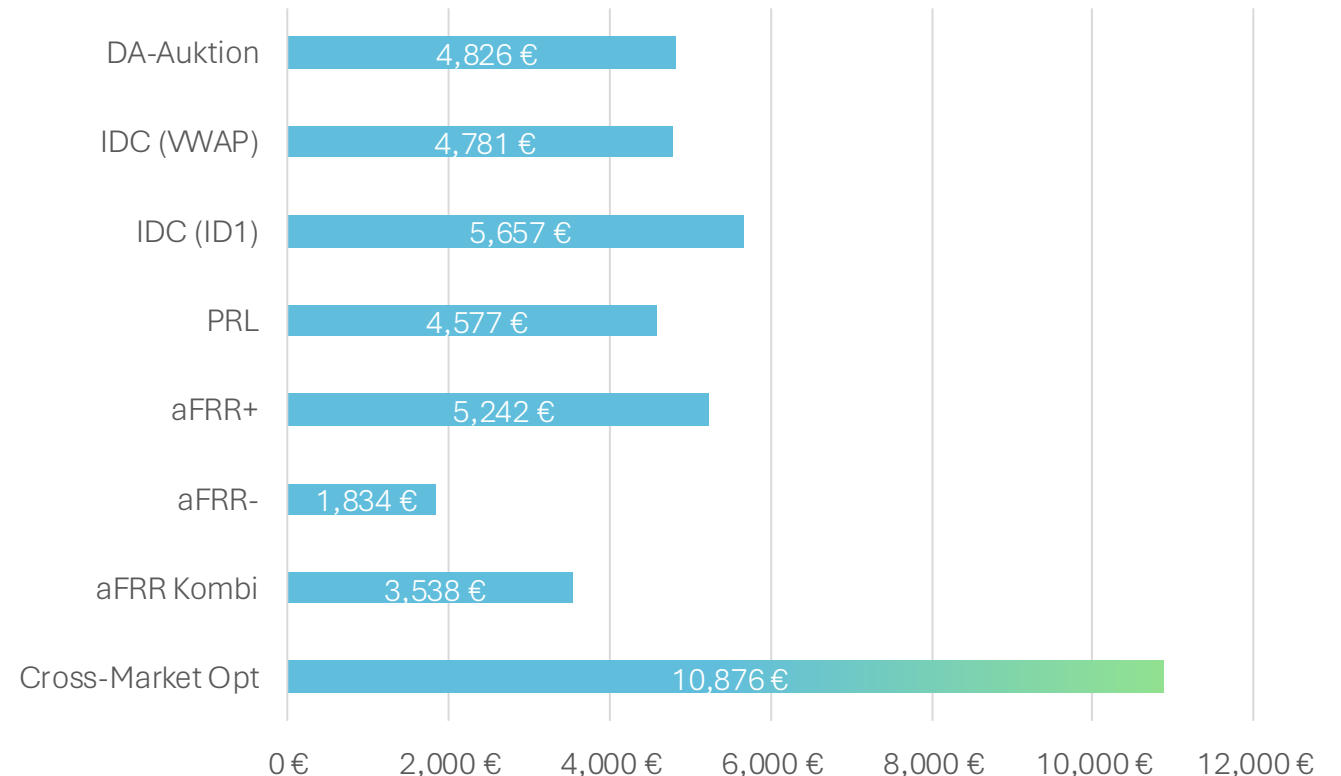


Quadra Performance im Februar 2026

Durch die Cross-Market-Optimierung können substantielle Mehrgewinne erzielt werden.

- ☐ Alle Märkte zeigen im Februar ein ähnliches Erlöspotenzial.
- ☐ Für sich alleine war im kurzfristigen Intraday (ID1) am meisten zu holen.
- ☐ Auf diesem Niveau sehen wir, dass die PRL gut mit den anderen Märkten mithalten kann.
- ☐ Die Optimierung zeigt, dass man mit smarten Gebotsstrategien und Mengenallokationen einen signifikanten Mehrgewinn erzielen konnte.

Erlöspotenziale je Markt in €/MW



Markttrends & News

Anton Schaefer-Kehnert



News aus dem Batteriespeichermarkt

Aktuelle Diskussionen können einen großen Einfluss auf den BESS Business Case haben.

Thema	Worum geht es?	Relevanz für BESS
Flexible Netzanschlussverträge (FCA)	Strengere Vorgabe vom Netzbetreiber für flexible Assets (bspw. Rampen, Curtailments,...)	Teilweise enorme Einschränkungen auf die Flexibilität und damit den Business Case
Dynamische Netzentgelte („AgNes“)	Zeit- und ortsabhängige Netzentgelte, um netzdienliches Verhalten und Investitionen zu incentivieren.	Potentieller zusätzlicher Erlös- bzw. Optimierungshebel
Änderung der Netzentgeltbefreiung für BESS („AgNes“)	Wie geht's weiter nach dem Ende der Netzentgeltbefreiung? Wird diese schon vorher aufgehoben?	Hohe regulatorische Unsicherheit bei der Projektplanung

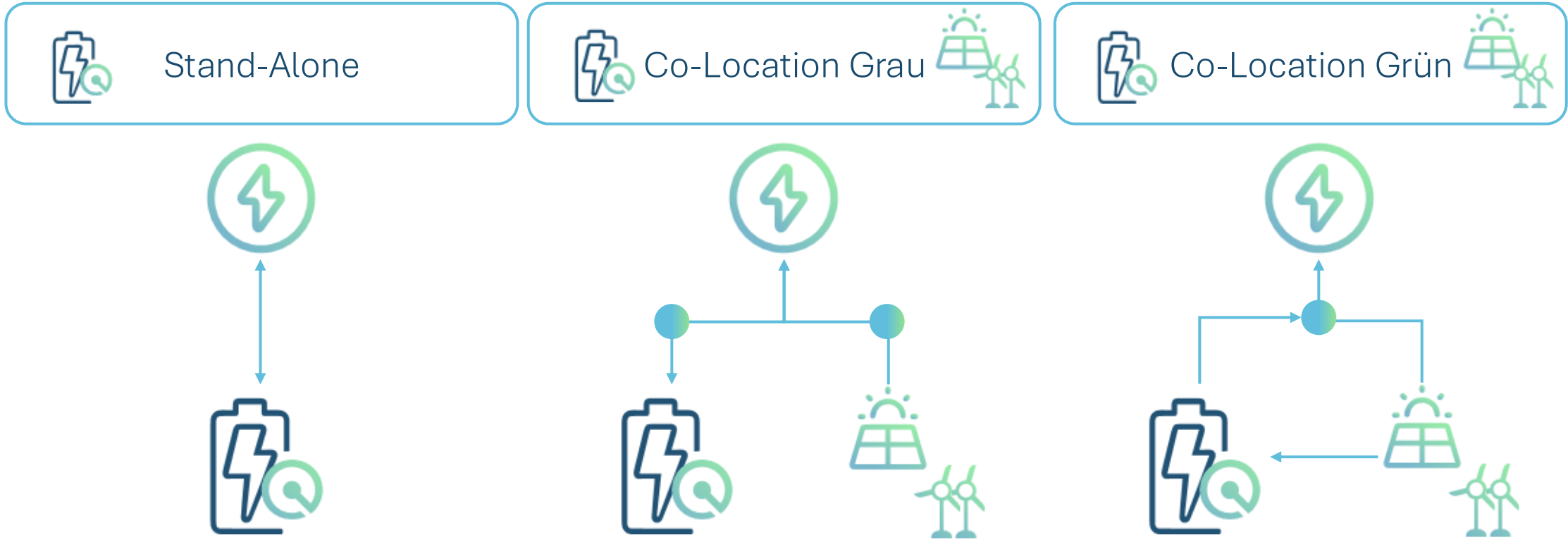
Vermarktung Co-Location

Luis Ammann



Arten der Batteriespeichervermarktung

Typischerweise wird die Vermarktung von Großbatteriespeichern zwischen 3 Typen unterschieden.



Arten der Batteriespeichervermarktung

Typischerweise wird die Vermarktung von Großbatteriespeichern zwischen 3 Typen unterschieden.



Stand-Alone



Co-Location Grau



Co-Location Grün



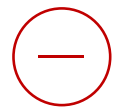
- Maximale Flexibilität



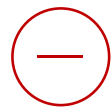
- Nutzung bestehender Infrastruktur
- Hohes Maß an Flexibilität



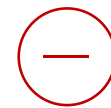
- *Rescue* von Marktprämie
- Nutzung bestehender Infrastruktur
- Hohe Marktprämie bei Innovationsausschreibung



- Hohe Kosten für Greenfield-Projekt















- Überbauung des Netzanschlusspunktes



- Stark eingeschränkte Flexibilität
- Wetterabhängige Vermarktung

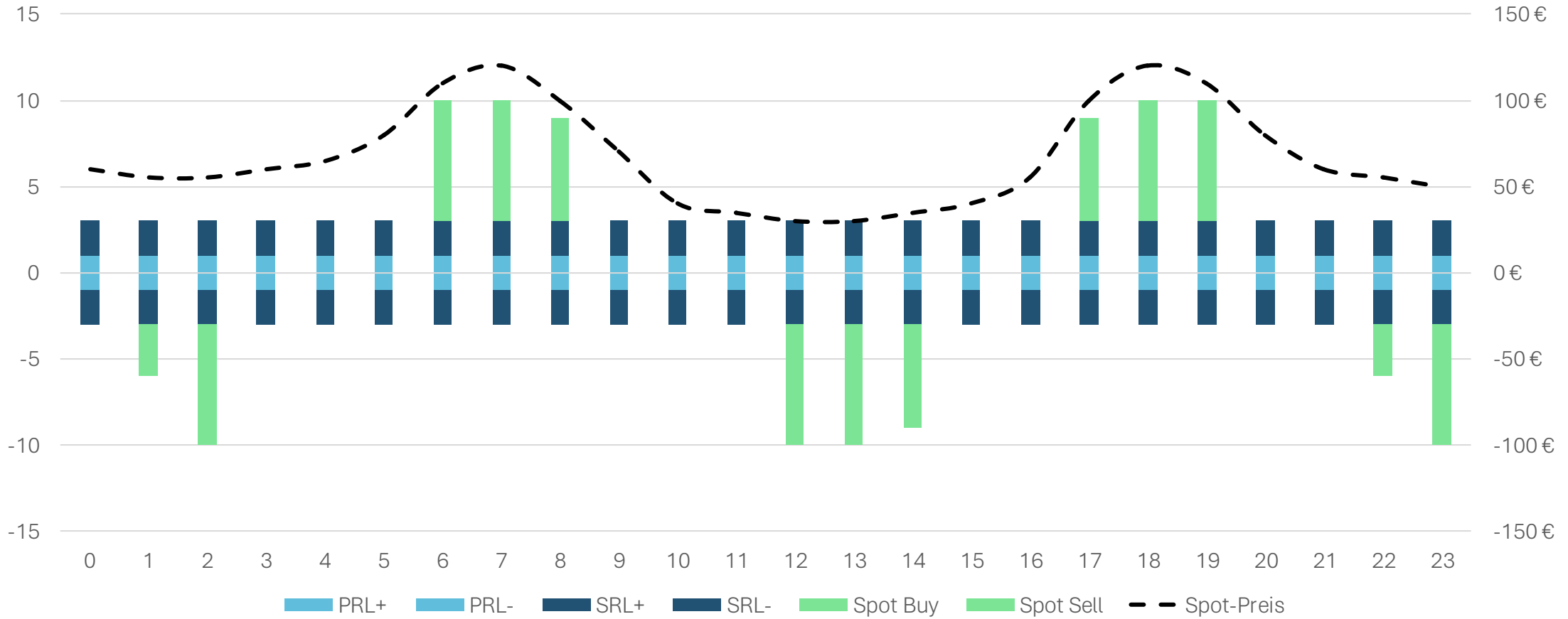
Vermarktungspotentiale nach Batteriespeichertyp

Die Wahl des Speicherprojekts beeinflusst maßgeblich die möglichen Vermarktungskanäle.

Markt	Stand-Alone	Co-Location Grau	Co-Location Grün
Großhandelsmarkt (DA/IDA/IDC)			
Primärregelleistung			
Sekundärregelleistung			
Momentanreserve			

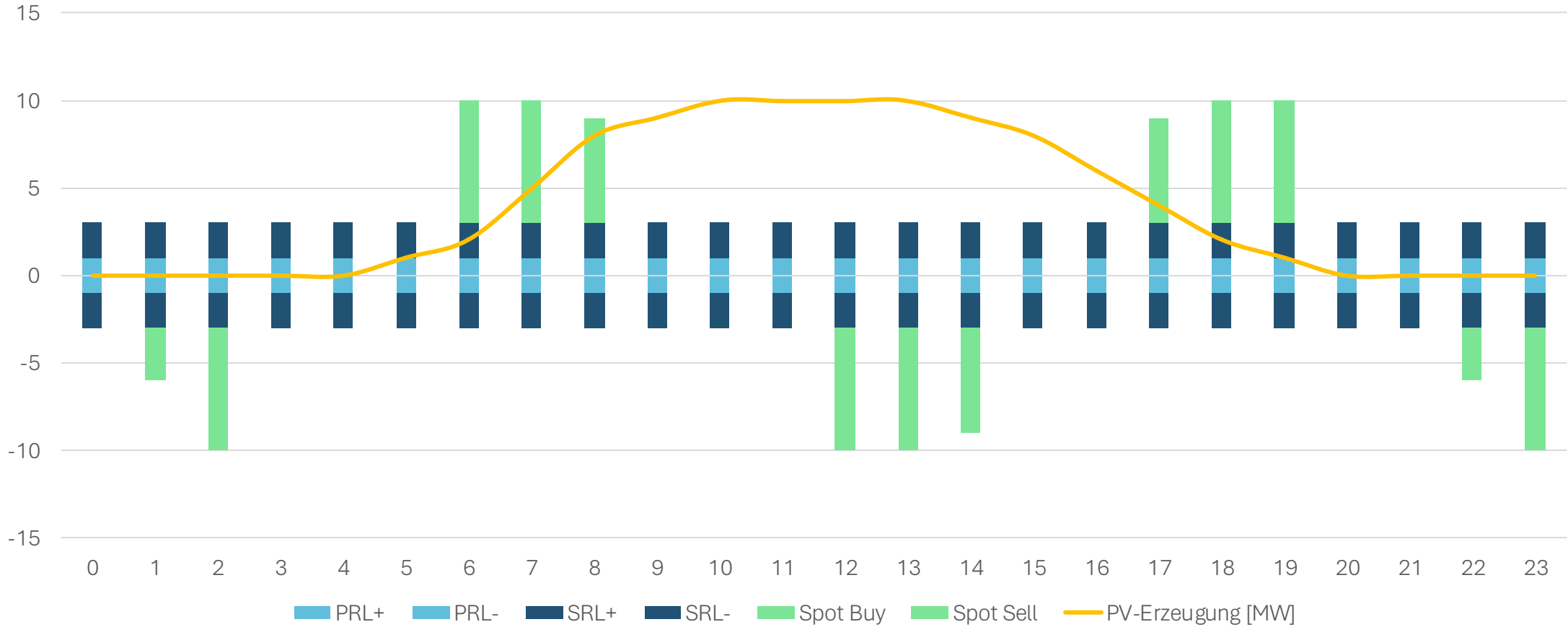
Beispielvermarktung Stand-Alone

10MW, 20MWh Batteriespeicher



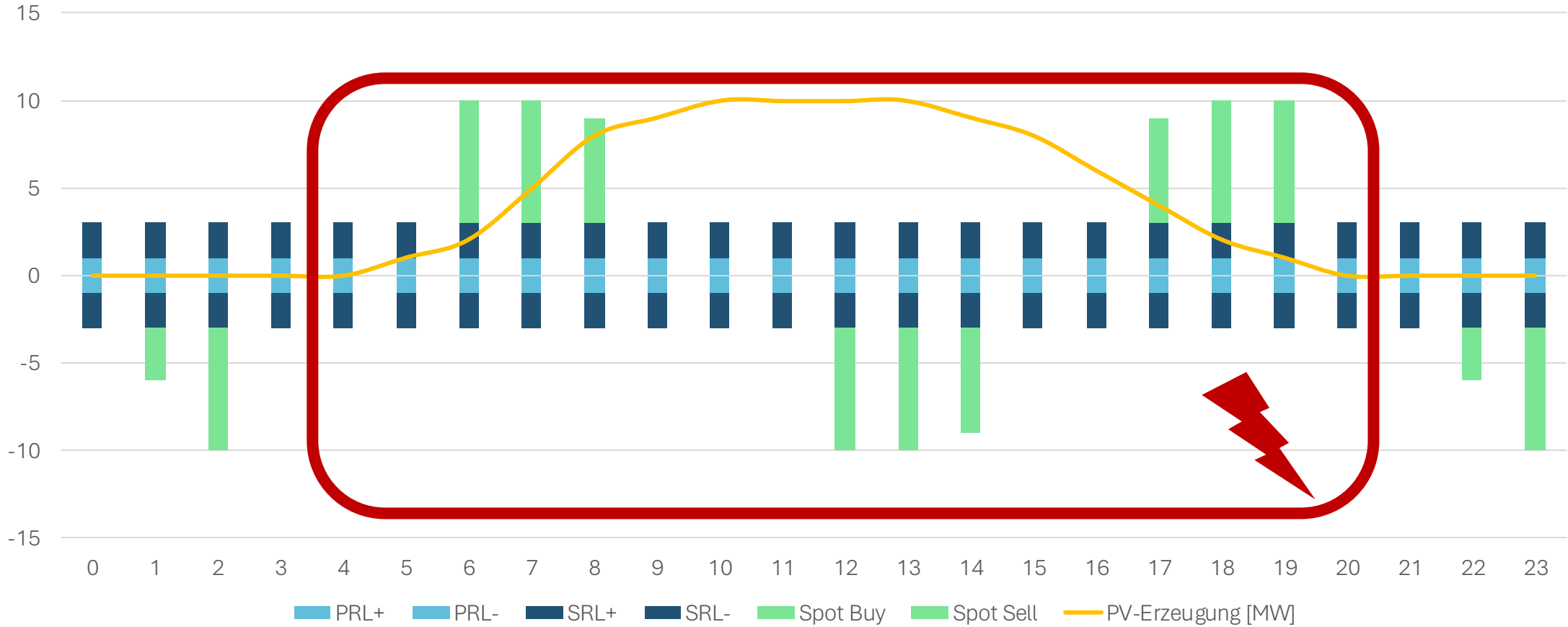
Beispielvermarktung Co-Location (Grau)

10MW, 20MWh Batteriespeicher / 10MW Solar / 10MW Netzanschlussleistung



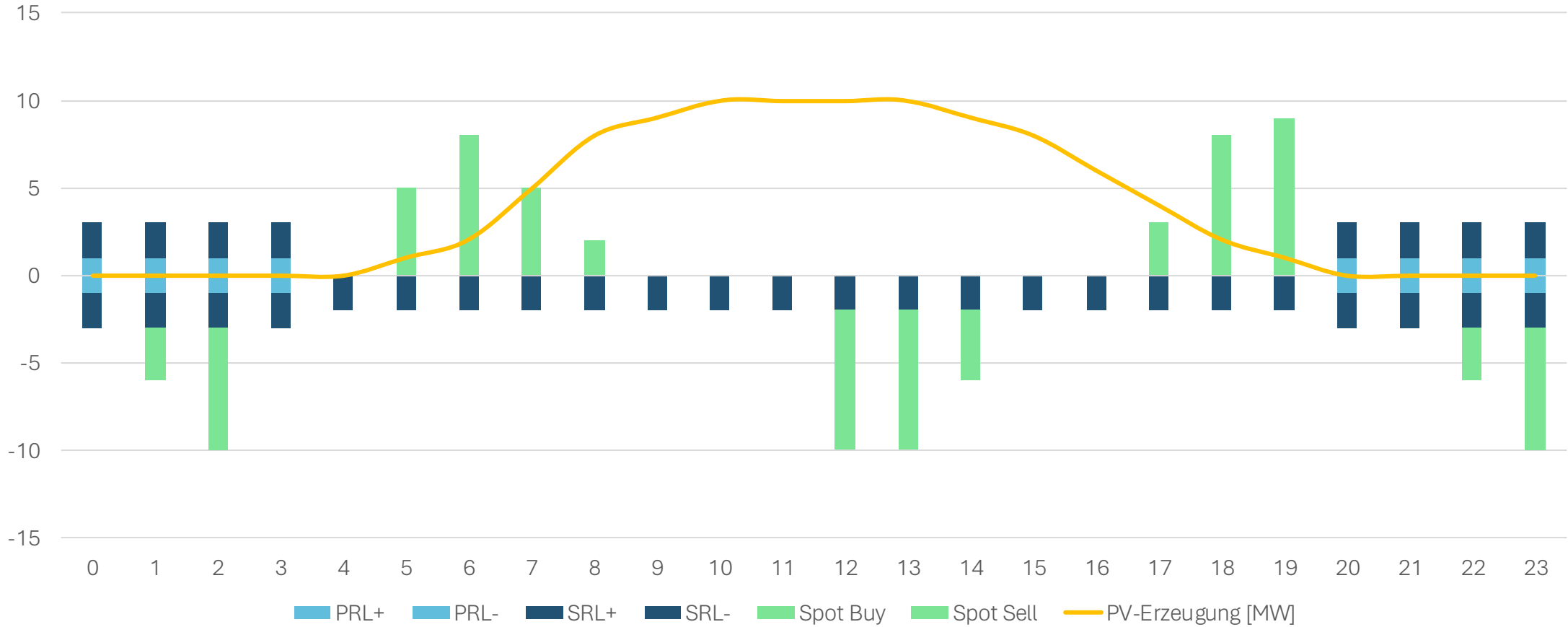
Beispielvermarktung Co-Location (Grau)

10MW, 20MWh Batteriespeicher / 10MW Solar / 10MW Netzanschlussleistung



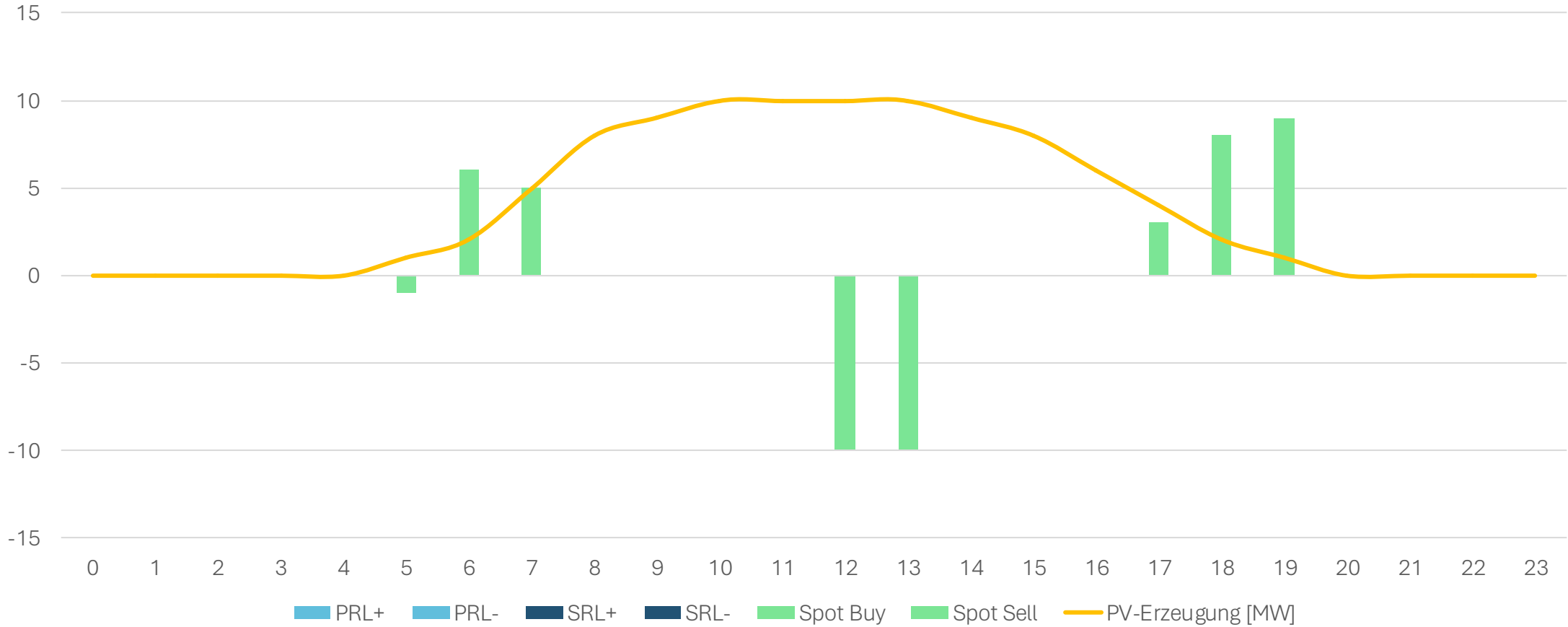
Beispielvermarktung Co-Location (Grau)

10MW, 20MWh Batteriespeicher / 10MW Solar / 10MW Netzanschlussleistung







Beispielvermarktung Co-Location (Grün)

10MW, 20MWh Batteriespeicher / 10MW Solar / 10MW Netzanschlussleistung



Erlöse Stand-Alone vs. Co-Located

2h-Batterie mit 2 Zyklen/Tag

Speicher	Überbauungsgrad	Erlösabschlag zu Stand-Alone
 Co-Location Grau 	100%	4-18%
	66%	2-13%
	33%	1-5%
 Co-Location Grün 	33%	40-60%

Hängt individuell vom Stand und Erzeugungsprofil ab!

Fragen?

Nutzen Sie gerne die F&A-Funktion, um Ihre Fragen zu stellen.



QUADRA energy – Piloting Renewable Energies

Energie trifft auf Technologie - Sicherer Lotse durch die Welt Erneuerbarer Energien

QUADRA energy ist führender ganzheitlicher Energiemanager für Erneuerbaren Strom in Deutschland – ein Energy-Tech-Unternehmen und Full-Service-Partner für den Erneuerbare Energien-Markt.



Mit unserer KI-gestützten Energiemanagement-Plattform Q.nect integrieren wir Erneuerbare Energien und Flexibilitäten wie Batteriespeicher in das deutsche Energiesystem.



150 MW

Batteriespeicher





Installierte Leistung der Batteriespeicher, die via Q.nect zu Marktpreisstabilisierung beitragen



>1MW

Anlagen-Leistung

25 Assets mit einer Leistung von mindestens 1 MW sind an unsere Plattform angeschlossen.

-  Stand-Alone Batterien
-  Co-Location Grau (Wind/PV)
-  Co-Location Grün (Wind/PV)
-  Behind-the-Meter BESS

Bei konkreten Fragen:

vertrieb@quadra.energy

Tel.: +49 211 960 690 84

Fortsetzung folgt...

QUADRA BESS Webinar ab März 2026 monatlich

Nächster Termin am 15.4.2026, 10 Uhr //
Anmeldung in Kürze über unsere Webseite

