

equalio

Systemdienstleistungen

Primeo Energie Gruppe

- 12% Energie der Schweiz (8TWh)
- 100 EVU im Service
- Zwei urbane Netzregionen in BL/SO
- 700 Mitarbeitende (>100 in Frankreich)

Team Infrastruktur und Services

- Multi Energy Billing (Billing-DL für Unternehmen)
- ZEV (21'000 Messpunkte)
- Flex-Pooling www.equalio.com












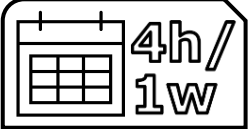






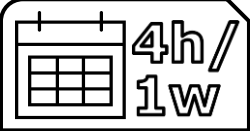


Sandro Meier
Prosumer Sales Specialist



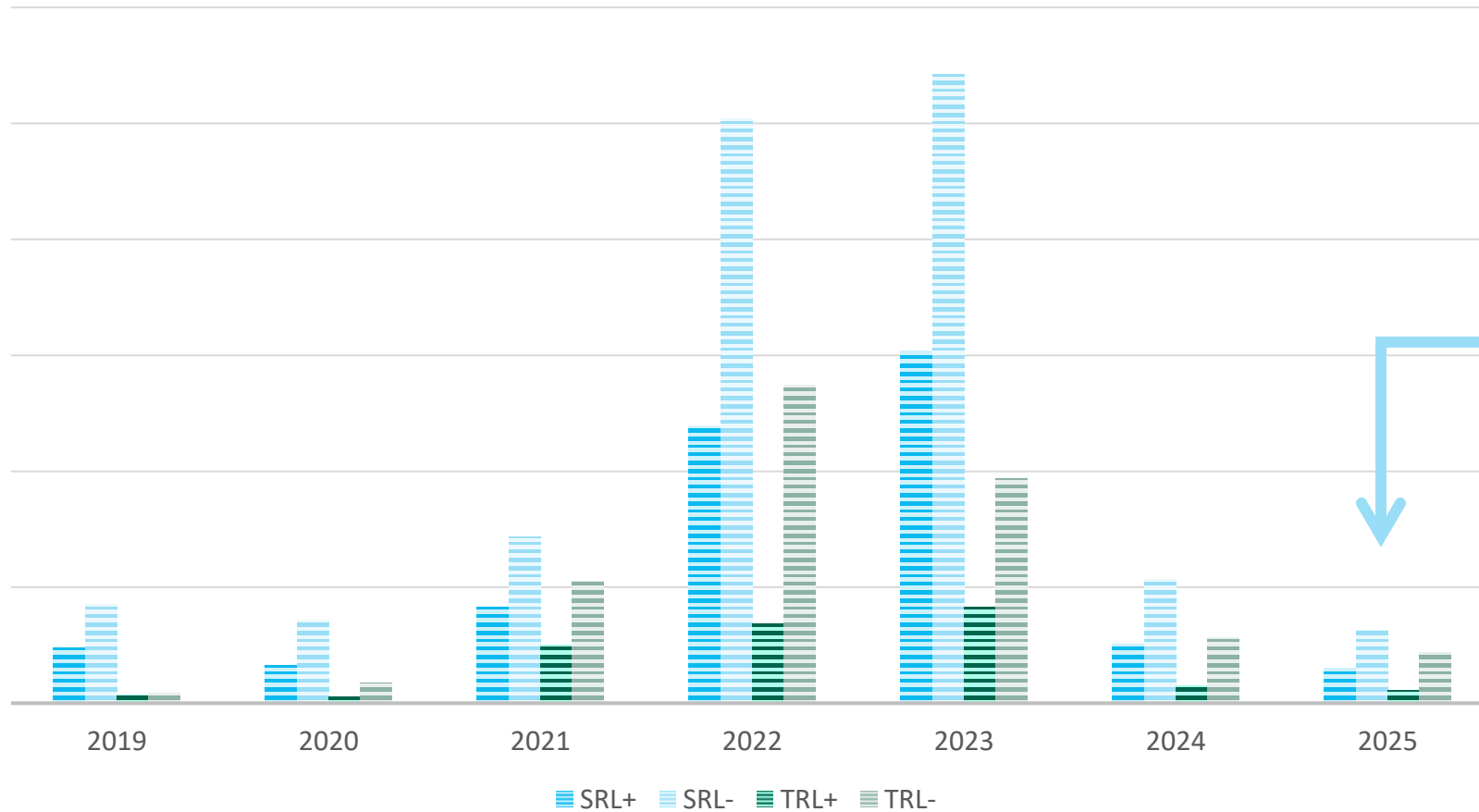
equalio

Produktübersicht Swissgrid

Regelleistung	Regelung	Produkt	Energiepreis	Vorhaltungszeit
Primärregelleistung ±70 MW		  1MW+	Spotmarktpreis	
Sekundärregelleistung ±280 MW		     ±5MW	Cap 1'000 €/MWh März 2025 -> Ende 2026 Freebids SRE± € bis 15'000	 
Tertiärregelleistung ±500 MW		     ±5MW	Freebids TRE± € bis 15'000	

Swissgrid-Preise für Vorhaltung 2019-2025

Pro MW/Jahr (52 Wochen)



Vorhaltungserlöse

- 2022 & 2023 sind Rekordjahre
- SRL- ist am ertragreichsten
- Minusleistung wird besser bezahlt.
- TRL- zeigt sich robuster

Swissgrid zu Regelernergie

2025

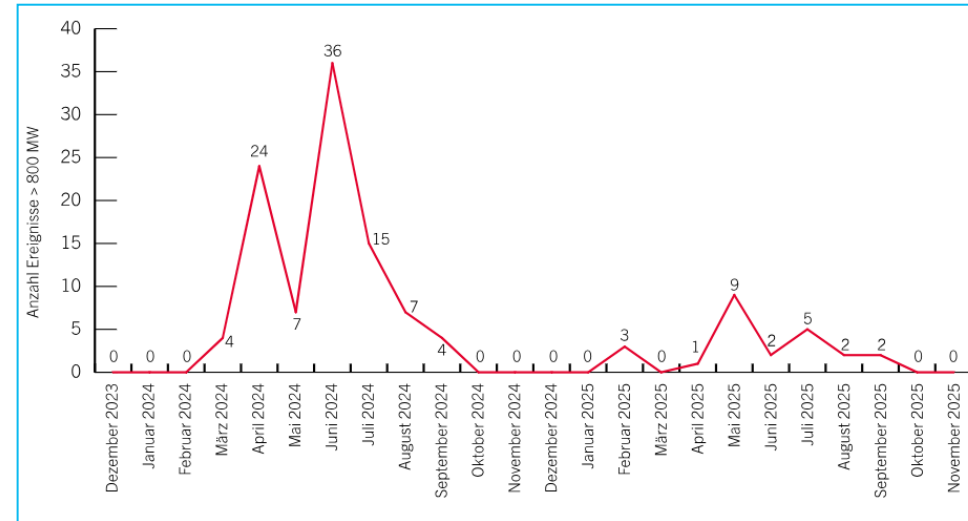
- €1000 Preis cap ab März 2025 der Elcom
- Wandel des Energiesystems -> 8'200 MW
- Verbesserte Prognosen für PV
- Implementierung KI-Lösung bei Swissgrid
- Senkung auf von 400 auf 280MW
- Zubau an Flexibilitäten

2026

- Neuer Preismechanismus für AE
- TRL: 5MW auf 1MW für Mindestmenge (mFRR)
- Weiterführung CAP1000 für 2026

2027 (Mitte)

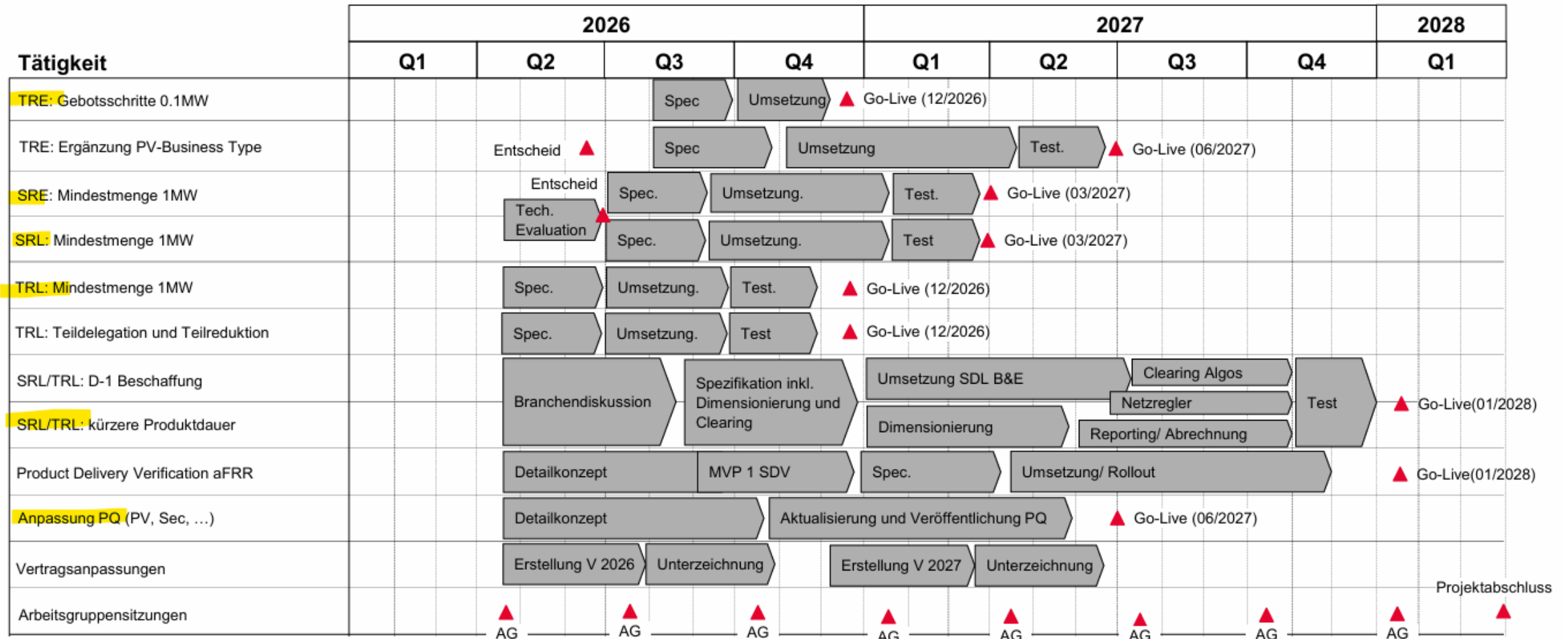
- Neues PV-Produkt (Basis tertiäre Stufe)
- Sekundär Mindestmenge 1MW (heute 5MW)
- Anpassung der Präqualifikationen



Swissgrid entwickelt den Schweizer Regelerenergiemarkt weiter

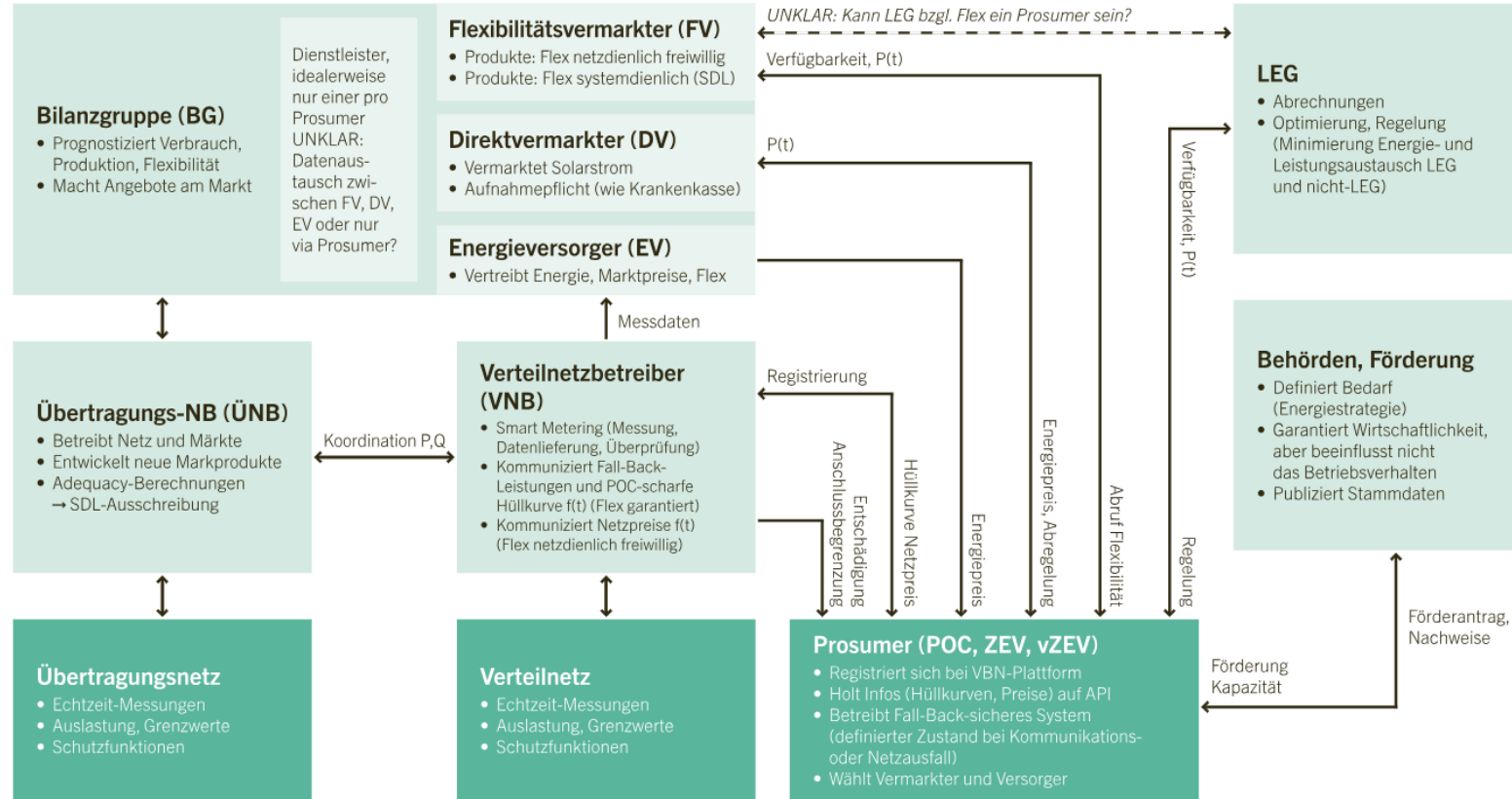
Roadmap Swissgrid

Terminplanung Market Design 2.0



Input: Whitepaper zu 40 GW PV in der Schweiz

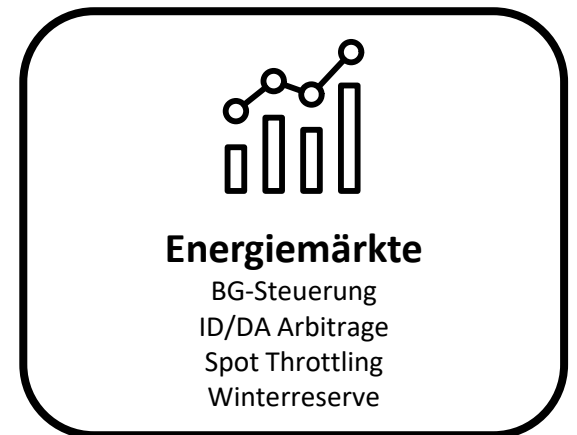
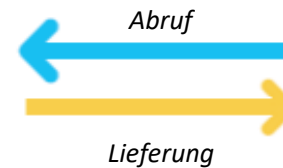
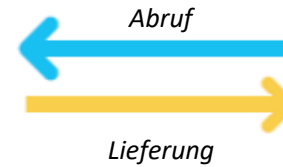
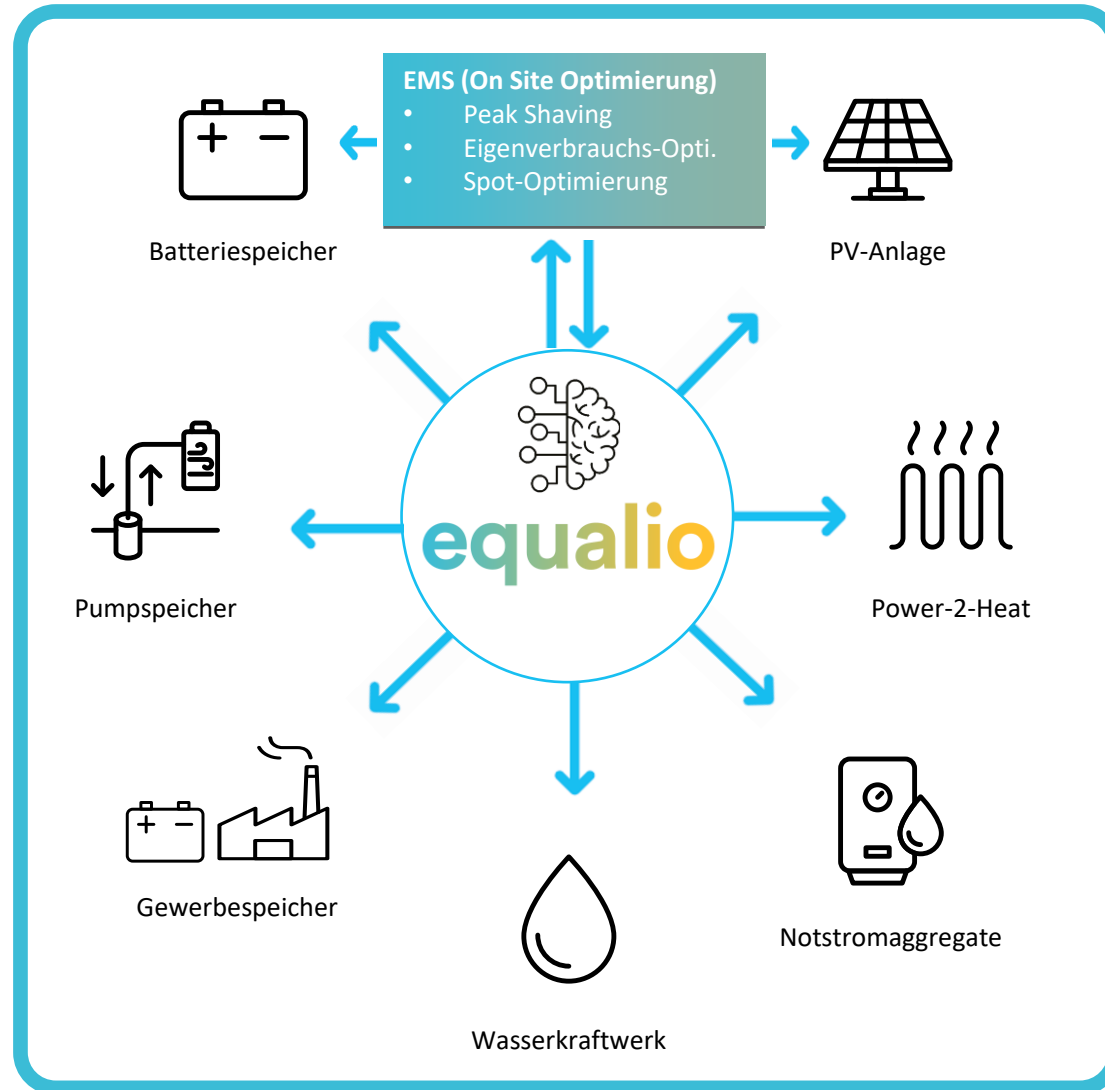
Lösungsansatz für Systembetrieb und Systemarchitektur Prosumer + VN + ÜN + Markt



Lösungsansatz für Systembetrieb und Systemarchitektur Prosumer + VN + ÜN + Markt. Auch wenn es sich um eine vereinfachte Darstellung handelt, ist offensichtlich, dass eine enge Zusammenarbeit allen Akteuren ebenso wichtig ist wie die Schaffung rechtlicher und technischer Rahmenbedingungen, die Innovationen ermöglichen und gleichzeitig die Versorgungssicherheit gewährleisten.

40 Gigawatt Photovoltaik im System – so geht das

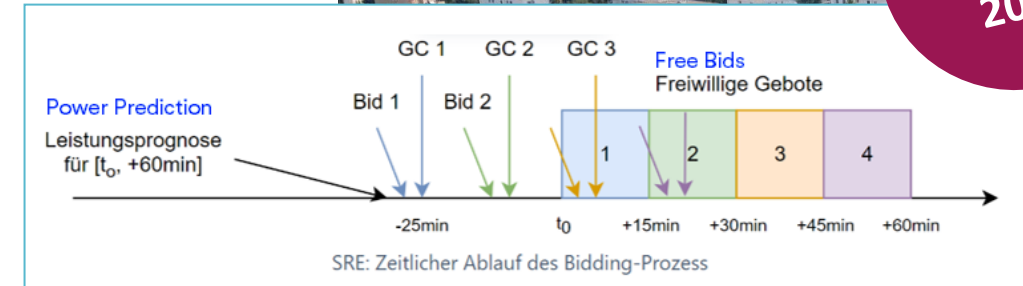
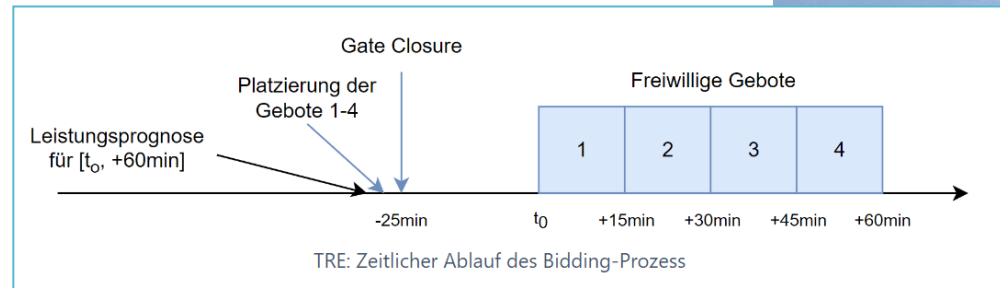
Pooling von Flexibilitäten – mehr Stabilität und Marktchancen



Arten der PV-Regelung

Equalio PVFlex

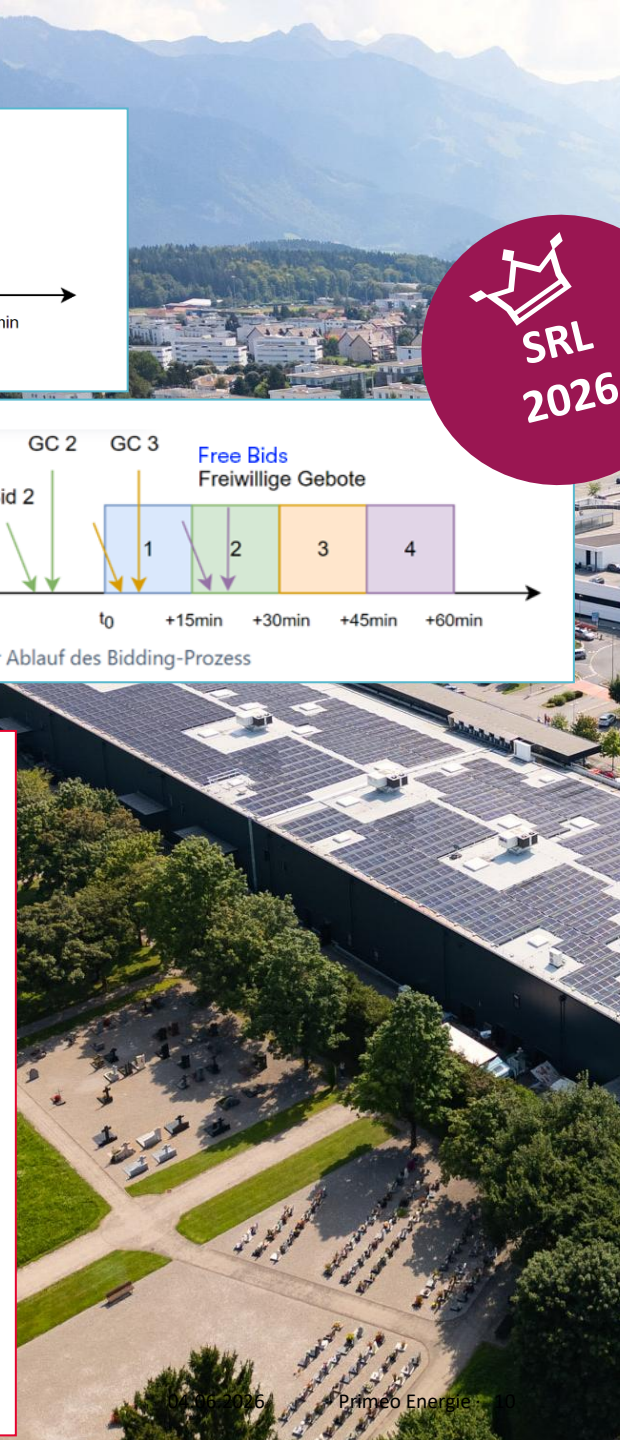
- Entwicklung durch Primeo Mitte 2024
- Konzept eingereicht Dezember 2024
- SRL und TRL fähig
- Bilanzgruppen Management
- Freebids



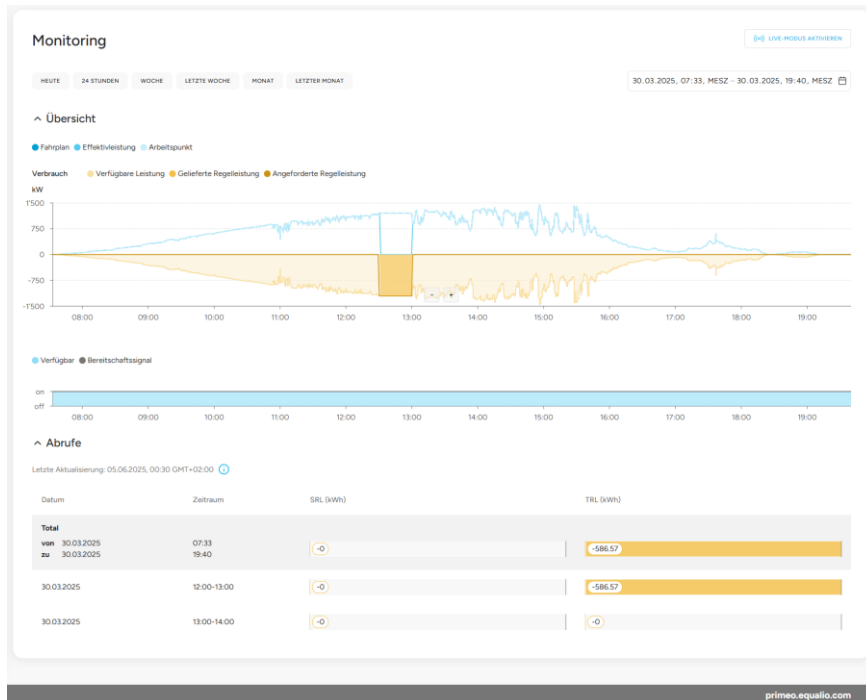
Swissgrid Pilot PV4Balancing

- Teilnahme Primeo Energie als SDV (Equalio)
- Start Q4/2024
- Start Vermarktung Pilotphase Juni 2025 für ein Jahr
- Produkt an TRL- angelegt
- Entschädigung für Vorhaltung & Abruf

Leistungsvorhaltung (PVTRL-)	
Eigenschaft	PVTRL- (Pilot)
Auktionskandenz	Einmalig für den ganzen Pilotversuch
Angebotsvolumen	Min. 5 MW – max. 20 MW (Inkrement 1 MW)
Zuschlagsvolumen	5 MW fix pro Teilnehmer, zusätzliche Menge gemäss Auktion (zugeschlagene Menge wird festgelegt basierend auf Anzahl Teilnehmern am Pilotversuch und Angebotspreisen)
Preis/MWh	Fixpreis 3 CHF/MWh (entschädigt werden alle Stunden für die Dauer des Pilotprojekts)
Verpflichtung	Verfügbare abregelbare Leistung als Angebot TRE- zu stellen und Abregelung Energie im Abruffall.
Eigenschaft	PVTRL- (Wiederkehrend)
Auktionskandenz	Täglich (4h) (8-12, 12-16, 16-20)
Angebotsvolumen	Min. 5 MW – max. 100 MW (Inkrement 1 MW)
Zuschlagsvolumen	Basierend auf Dimensionierung Regelreserven, TRL- Preisen und angebotenen Mengen sowie reduzierter Verfügbarkeit von PVTRL- im Vergleich zu «normaler» TRL-
Preis/MWh	Pay-as-bid
Verpflichtung	Verfügbare abregelbare Leistung als Angebot TRE- zu stellen und Abregelung Energie im Abruffall.
<ul style="list-style-type: none"> • PVTRL- (Wiederkehrend) wird nach der Durchführung des Piloten genauer ausgestaltet 	

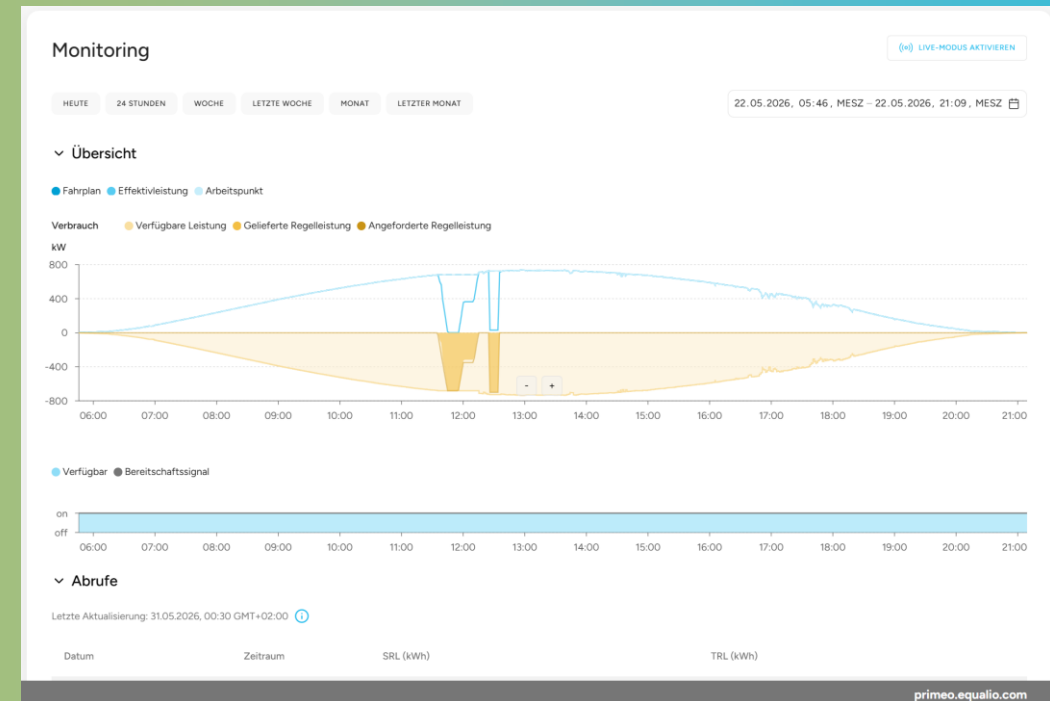


PV Flex – spannende Entwicklung



Erster PV-Flex Abruf Tertiär im März 2025

- Leistungsdrosselung 30'
- Pool-Abrufgrösse min. 5MW
- 586 kWh Energie nicht eingespeist



PV-Flex Sekundär Präqualifikation 22.05.2026

- Erste Anlage der Schweiz
- Offizielle Freigabe der Swissgrid
- Eigenentwickelte Leittechnik & Fleet-Management
 - Sichere Verbindung (private APN, kein Internet)
 - Hohe Reaktivität und Zuverlässigkeit

Ein Batteriespeicher, viele Möglichkeiten

Energie-Speicher OHNE Eigenverbrauch

Vermarktungen nach Erlösen gegliedert:

1. Sekundärregelung
2. Primärregelung
3. Arbitrage

Keine
Netznutzungs-
kosten

Energie-Speicher MIT Eigenverbrauch

Vermarktungen nach Erlösen gegliedert:

1. Sekundärregelung
2. Primärregelung
3. Eigenverbrauchsoptimierung
4. Arbitrage
5. Peak-Shaving?

Speicherkonto
&
Leistungspreis

VNB-Speicher

- Optimiert die Energieflüsse im Verteilnetz und macht einen Netzausbau unnötig.
- Macht keine SDL oder Arbitragegeschäfte ausserhalb des Verteilnetzes.

"Physische Speicher, die anstelle von Netzausbauten ausschliesslich netzdienlich eingesetzt werden, sind in der Anlagenbuchhaltung zu berücksichtigen."

Branchenempfehlung

Kostenrechnungsschema für Verteilnetzbetreiber der Schweiz (KRSV – CH 2025)
Branchensystematik für die Kostenermittlung im Zusammenhang mit der Netznutzung.

Perspektive Gemini über Spot in der Schweiz



spotmarktbericht schweiz 2026



KI-Modus **Alle** Bilder News Videos Shopping Maps Mehr ▾ Suchfilter ▾

✦ Übersicht mit KI

Der Schweizer Strom-Spotmarkt zeigt im Frühjahr 2026 eine hohe Volatilität mit deutlichen wöchentlichen Schwankungen, beeinflusst durch Wetterkapriolen, geringere Erneuerbaren-Einspeisung und geopolitische Spannungen. Die Preise sind im Wochenvergleich zum Teil stark gestiegen, erreichen aber dennoch teils hohe Minima in den Mittagsstunden durch PV-Einspeisung. [elcom.admin. +3](#)

Spotmarkt-Trends & Entwicklungen 2026

- **Volatilität:** Hohe Schwankungen am Spot- und Terminmarkt, bedingt durch geopolitische Konflikte (Iran) und unsichere Gaspreisentwicklungen.
- **Preisreaktion:** Spotpreise stiegen im April 2026 teilweise deutlich an, getrieben durch kühleres Wetter und geringere Erneuerbaren-Erzeugung.
- **Solarstrom:** Ein hoher PV-Einspeisungssollwert führt in den Mittagsstunden zu ausgeprägten Preisminima, während in den Morgen- und Abendstunden die Preise stark ansteigen.
- **Rückliefertarif (PV):** Ab 2026 wird die Einspeisevergütung quartalsweise basierend auf dem Spotmarkt festgelegt (Q1 2026: ca. 10.27 Rp./kWh + HKN). [elcom.admin. +3](#)

Marktumfeld

- **Nettoimporte:** Die Schweiz verzeichnete im März 2026 zeitweise deutlich gestiegene Nettoimporte (z.B. von 55 auf 226 MWh).
- **Terminmarkt (Frontkontrakte):** Die Preise für das Frontjahr (CH Y+1) lagen Anfang Mai 2026 um die 92 EUR/MWh, was auf ein weiterhin erhöhtes Preisniveau hindeutet. [elcom.admin. +1](#)

Hinweis: Diese Informationen basieren auf Berichten und Daten vom Frühjahr 2026 [0.5.1-0.5.15].

Marktbericht Rapport de marché

09.03.2026 — Quellen: Entso-e, EEX®, Refinitiv Power Research®, Seite 2 ab 09.03.2026. Marktbericht vom 10.03.2026 / Rapport de marché ...

[elcom.admin. +3](#)

Marktbericht Rapport de marché

04.05.2026 — Peakpreise der Berichtswoche ab 27.04.2026. EUR/MWh. CH. DE. FR. IT-Nord. AT. Wochenmittel. 27.0. 4.4. -21.4. 88.3...

[elcom.admin.](#)

Marktbericht Rapport de marché

20.04.2026 — Seite 2 ab 20.04.2026. Marktbericht vom 21.04.2026 / Rapport de marché du 21.04.2026 ab 27.04.2026. Im Wochenvergleich...

[elcom.admin.](#)

Alle anzeigen

Perspektive 2050



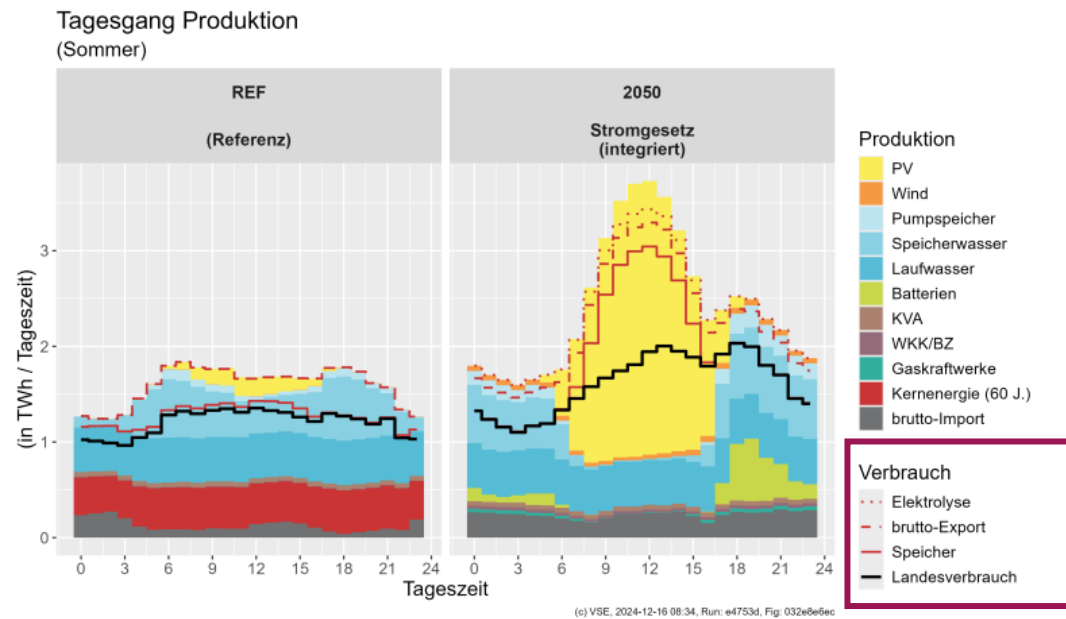
DE

Startseite Resultate Update 2025 Download

2050
Energiezukunft

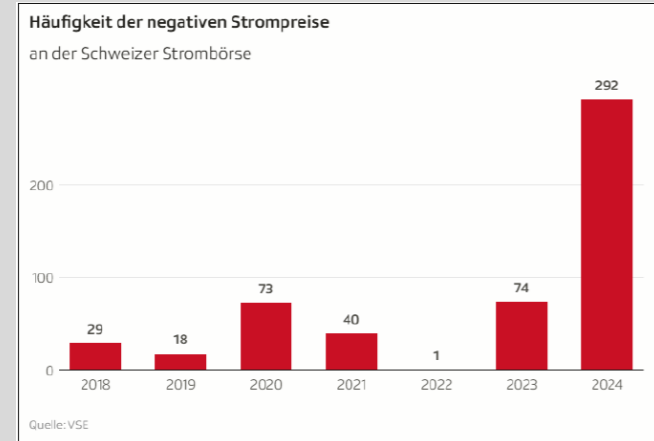
Überschüsse im Sommer: Speicher und Flexibilitäten sind zentral

Im Sommer entstehen insb. wegen des starken PV-Ausbaus grosse Stromüberschüsse, die sinnvoll im Sinne des Gesamtsystems genutzt werden sollen. Speicher, Flexibilitäten und Exporte gewinnen dadurch an Bedeutung. Der überschüssige Strom wird mittels Batterien/Pumpspeicher gespeichert und zur Deckung des Abendverbrauchs genutzt, und/oder nach Möglichkeit exportiert oder für die inländische Wasserstoffproduktion verwendet. Voraussetzung für optimalen Einsatz von Speichern/Flexibilitäten sind Anreize und Preissignale. Aufgrund der sehr grossen Strommengen wird zusätzlich eine PV-Einspeisebegrenzung (Peak Shaving) zur Entlastung der Verteilnetze nötig sein.

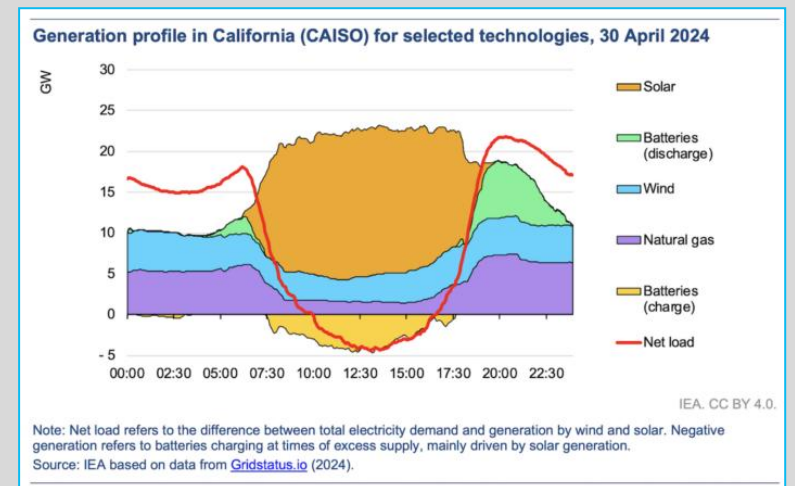


Aggregierter Tagesgang (brutto-Verbrauch/ -Produktion) für das Sommerhalbjahr REF und 2050 im Szenario «Stromgesetz mit Stromabkommen» für die Variante «Gas».

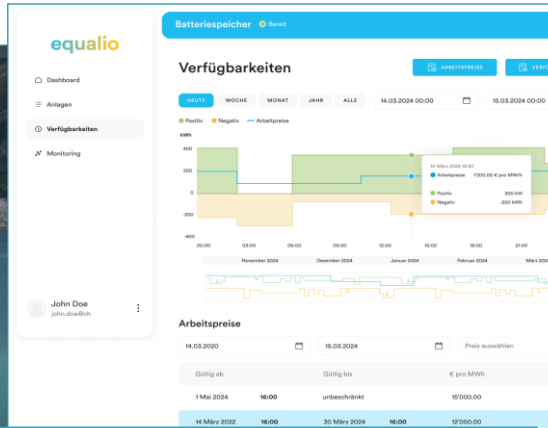
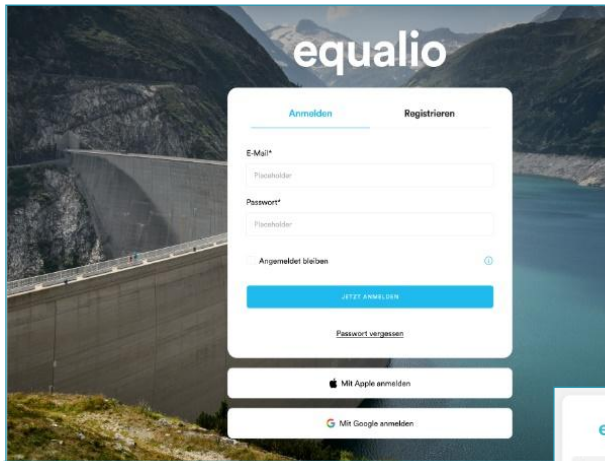
Quelle: Gesamtsystem fit machen für neue Realitäten | VSE



- PV-Energie dominiert den Sommer
- Batteriespeicherung für Tage
- Saisonspeicherung So/Wi



Kundenportal Design 2026



equalio

Neuer Kontakt

Kontakte > Neuer Kontakt

Name
John Doe

Rolle
Admin

Telefonnummern
+41 078 410 90 98
+XXX XXX XXX

+ Telefonnummer hinzufügen

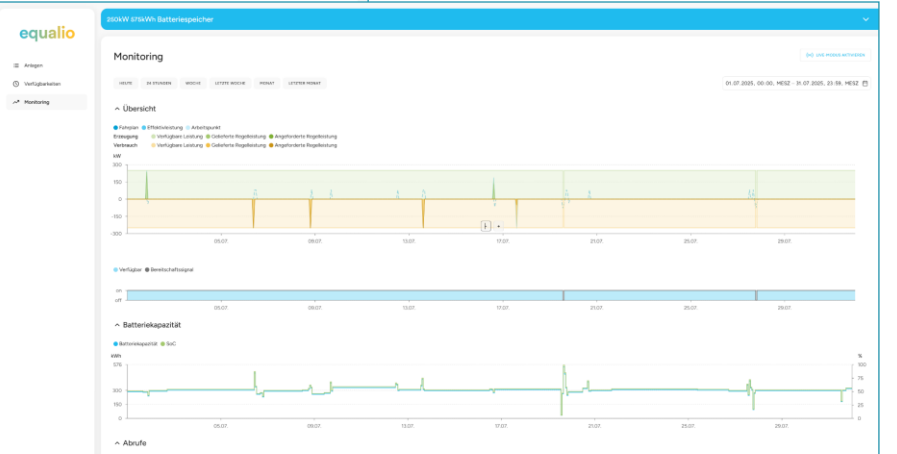
Email
john.doe@eh

+ Email hinzufügen

Verfügbare Anlagen

ID	Name
1	Spital Obereggalm NS&Z
2	Kraftwerk Röllbach

+ Anlage hinzufügen



equalio

Kraftwerk Röllbach

Anlage Informationen

Status
Bereit

Adresse
8990 Flums Marktstrasse 25

Nennleistung +
+150 kW

Nennleistung -
-150 kW

Mappe

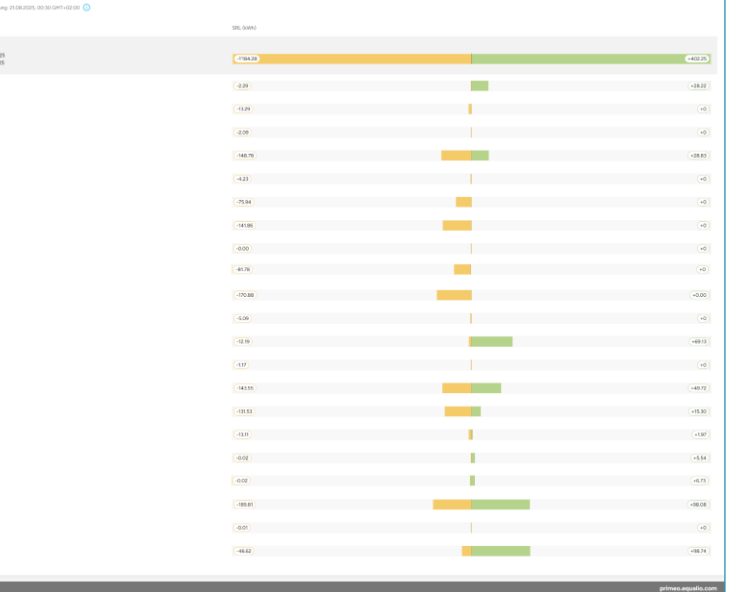
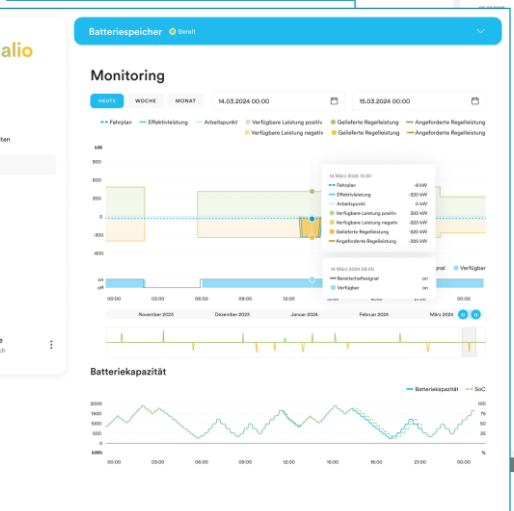
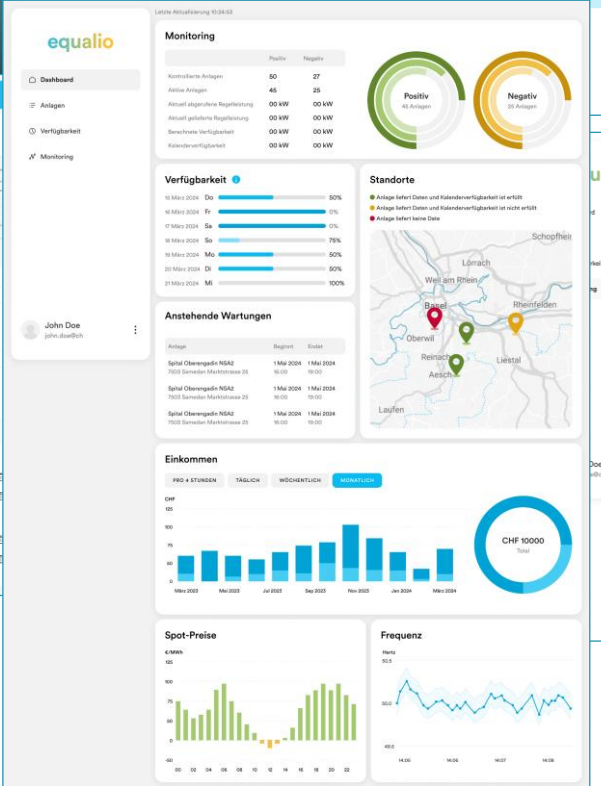
BIC-Code
Die Codes sind auf der [Bank für Sozialleistungen](#) verfügbar

Lieferant
105-000000000000-K

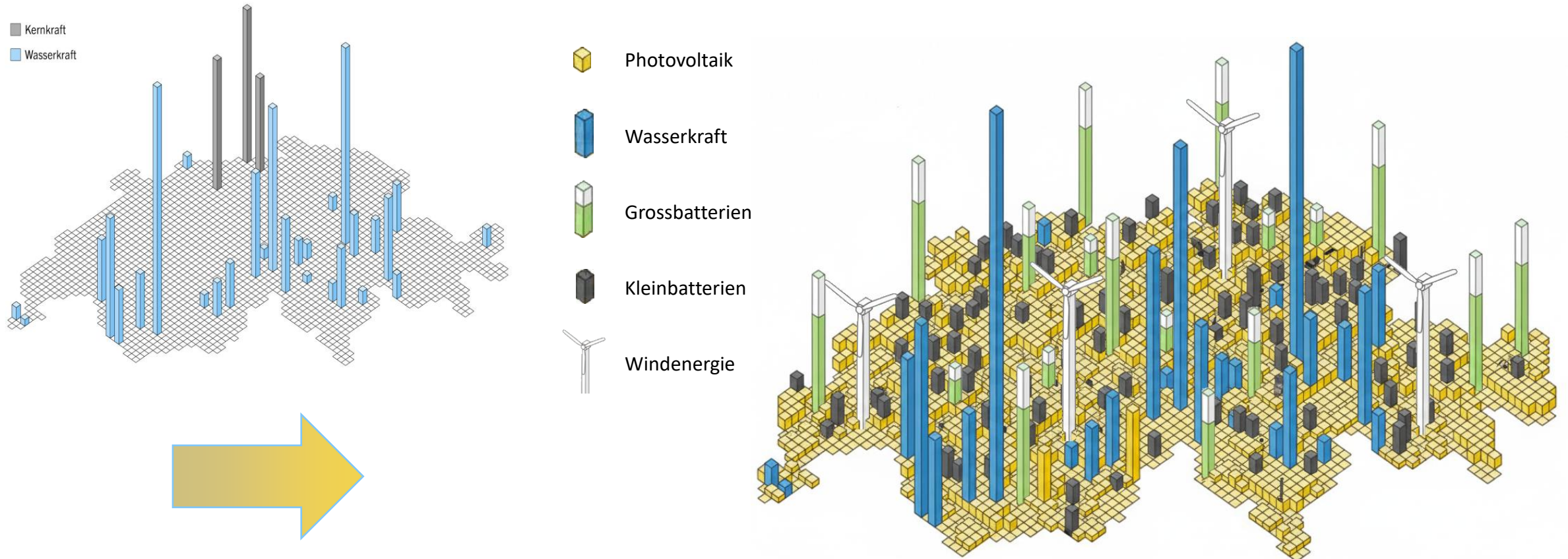
Blattgruppe
105-000000000000-K

Benachrichtigungen konfigurieren

Benutzer	Aktivierung	Störung	Störung	Störung	Ausfall
John Doe	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
+41 000 00 00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
john.doe@eh	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
User Name	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
+41 000 00 00	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
john.doe@eh	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>



Warum an der Flexibilität Teil nehmen



Swissgrid: Regelleistungsbedarf entsteht durch meteorologische Einflüsse, naturgegebene Ungenauigkeit in der Lastprognose. Auf der Seite der Erzeugung beispielsweise durch Erzeugungseinschränkungen oder –ausfälle, z.B. zusätzliche Erzeugung von Wasserkraftwerken bei starken Niederschlägen.

Kontaktieren Sie uns gerne

equalio



Sandro Meier

Prosumer Sales Specialist

+41 79 470 01 02

s.meier@primeo-energie.ch



VCARD SCAN

