

solar.
stored.
power.



www.rct-power.com



SPEICHERTECHNOLOGIE – einfach, effizient.

Batteriespeicher für Industrie und Gewerbe

RCT Power – Dr. Eric Rüland

RCT Group at a glance



Germany-based **Tier 1 Manufacturer** of Inverter & Batteries for Residential, C&I and Utility ESS (Energy Storage Systems)
20 GWh global storage production capacity in **4** factories.



Green hydrogen **equipment manufacturer** with **250 MW** production capacity.
A comprehensive solution provider for setting up **hydrogen power plant & turnkey projects.**



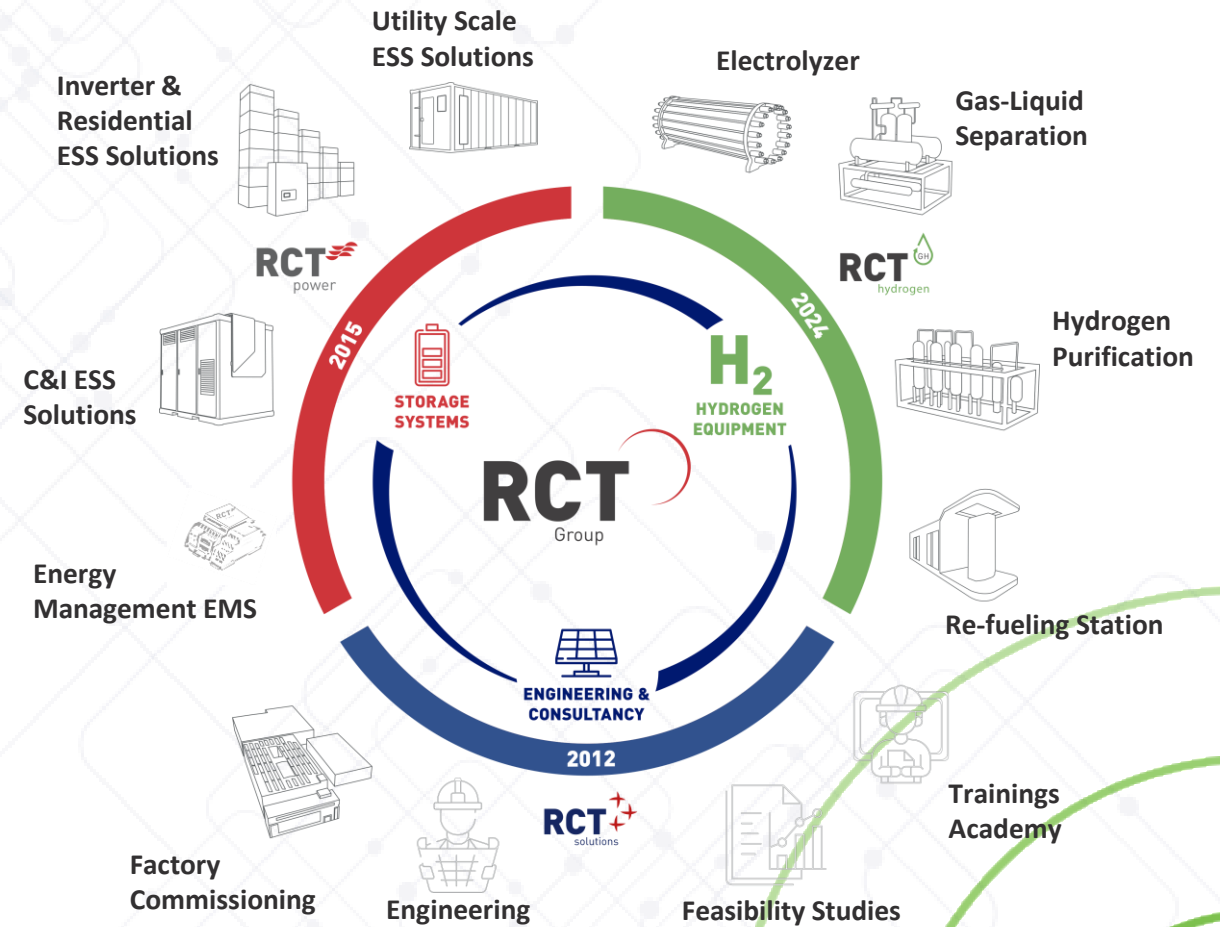
Engineering partner of **72 GW** Integrated Solar Factories
Active execution on **26 Countries**



~500 employees



~300 m€ revenue



RESS - residential 3 – 30kWh



CESS - Gewerbe & Industrie 200 – 1.500 kWh



CESS 200



CESS 450



CESS 900

GESS - Netzspeicher 4.0 / 5.0 MWh



CESS+ 4.000



CESS+ 5.000



MW-PCS

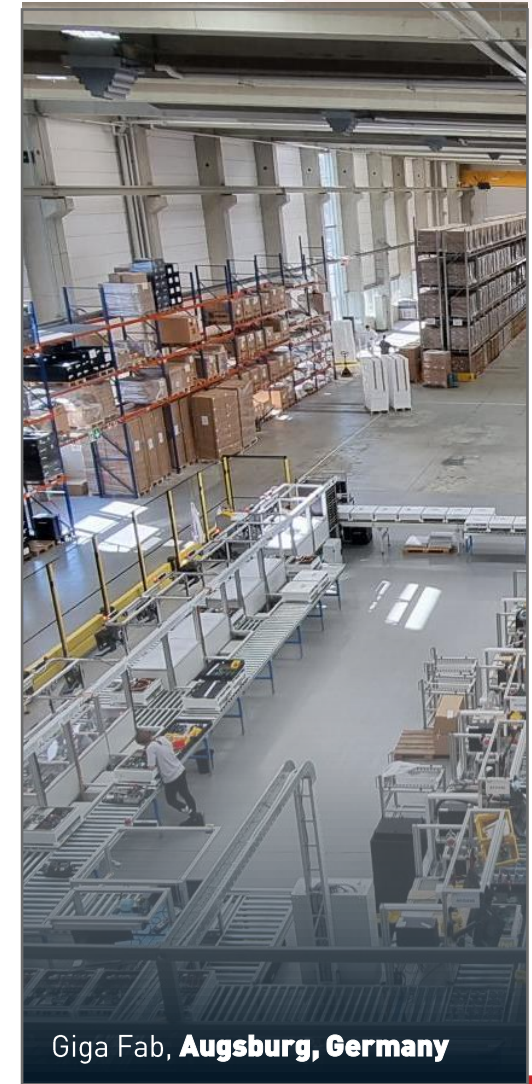
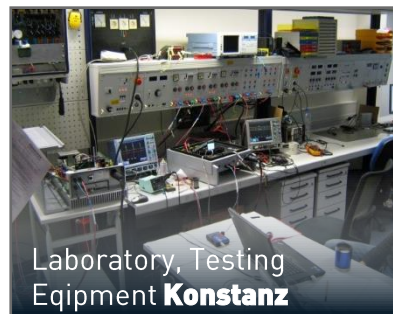
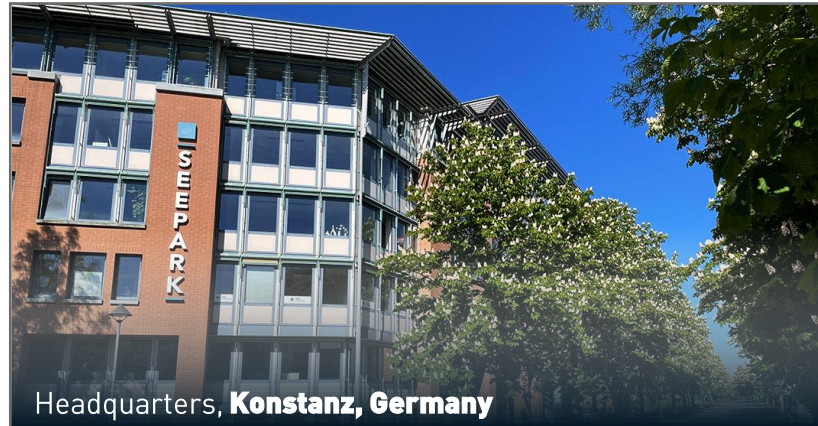
RCT POWER
GIGA-FAB AUSBURG

1.2 GW
Expandable production capacity

RCT POWER
GLOBAL-FAB WORLDWIDE

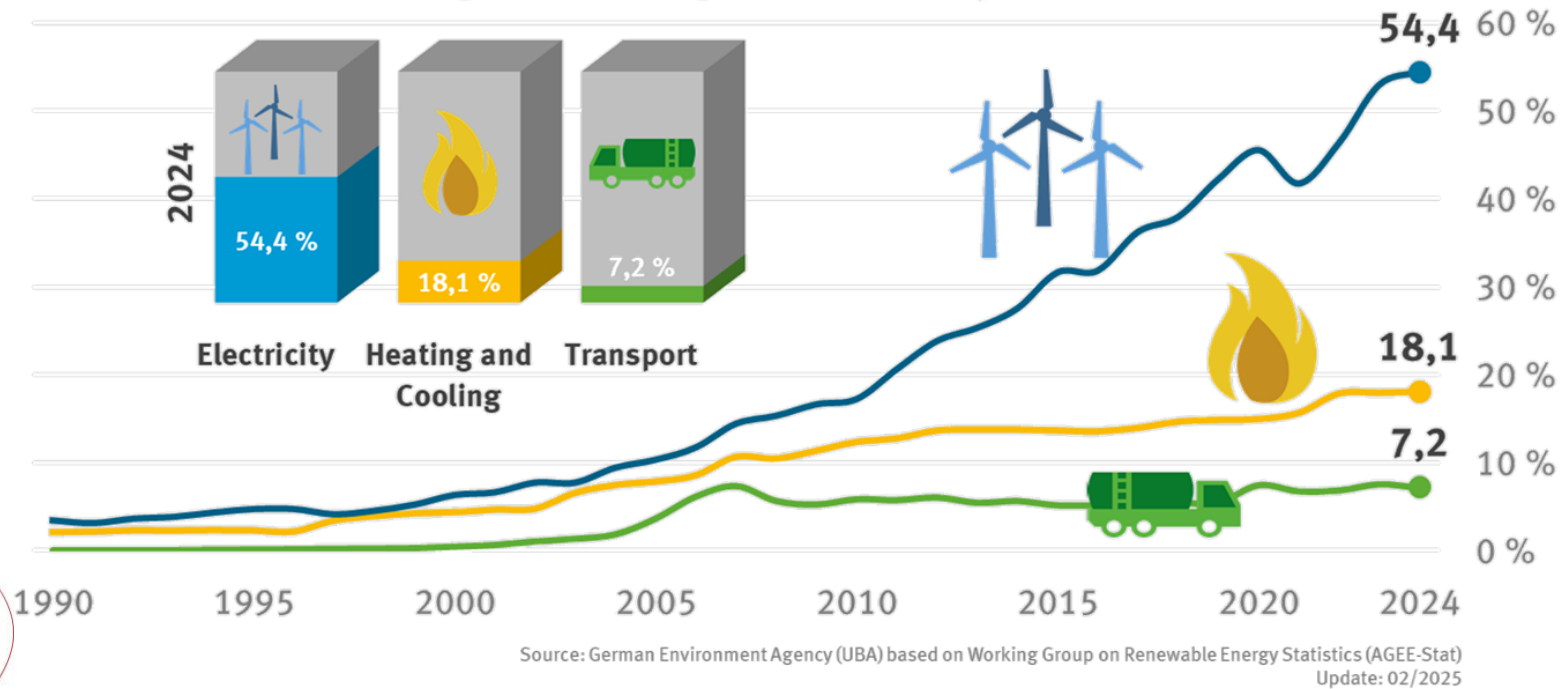
4 Factories
Fully Operational

20 GWh
Global production of storage



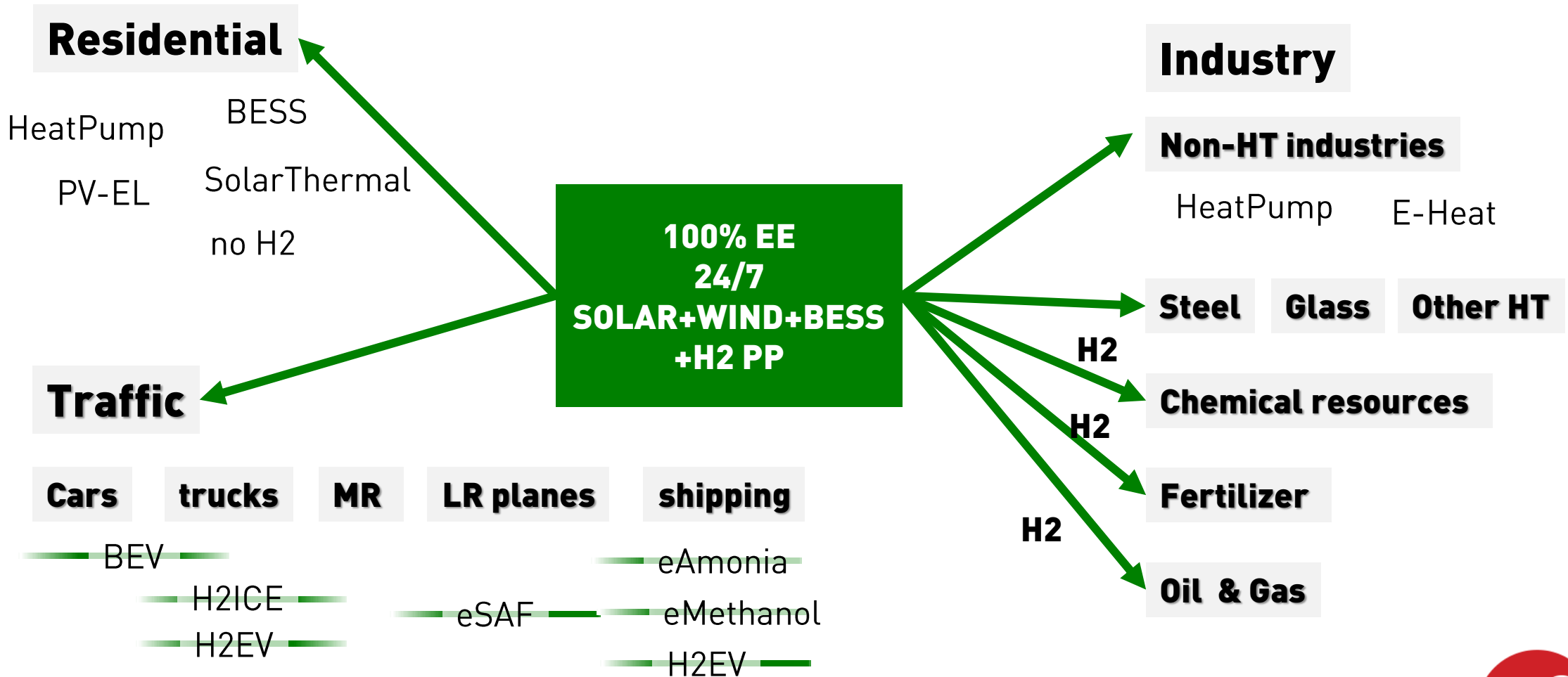
GRÜNE ELECTRIFIZIERUNG 100% CO2-freie Energieversorgung Status

**Shares of renewable energy sources in the electricity sector,
for heating and cooling and for transport until 2024**



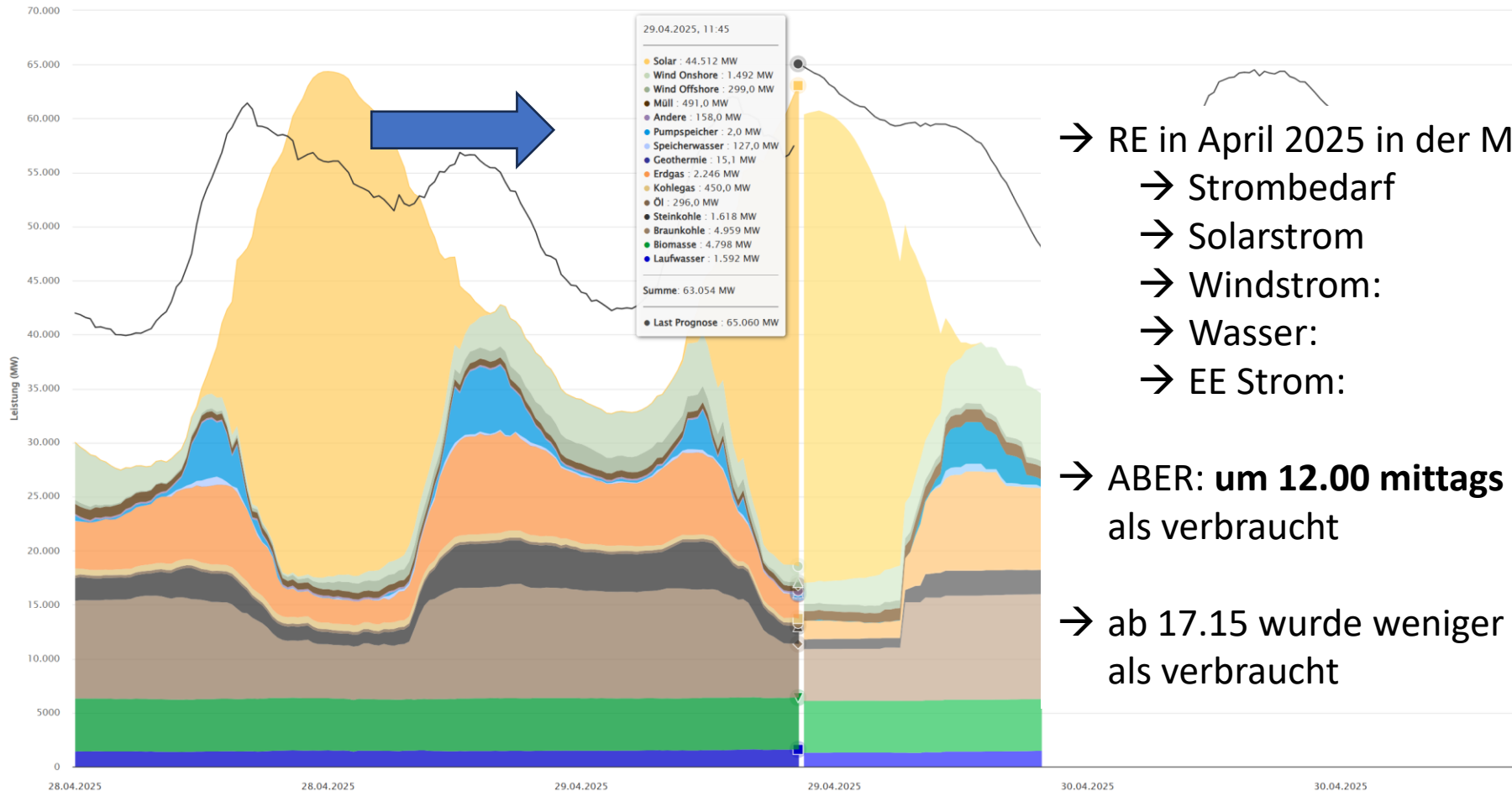
- Stromversorgung ist bis 2035 auf 90% und 2040 auf 100% EE
- Wärmebedarf braucht max. Motivation für WP (Residential + Industrie)
- Zusätzlich Ausbau H2-Industrie beschleunigen
- Verkehr hinkt hinterher – BEV Fördern





Öffentliche Nettostromerzeugung in Deutschland in Woche 18 2025

Energetisch korrigierte Werte



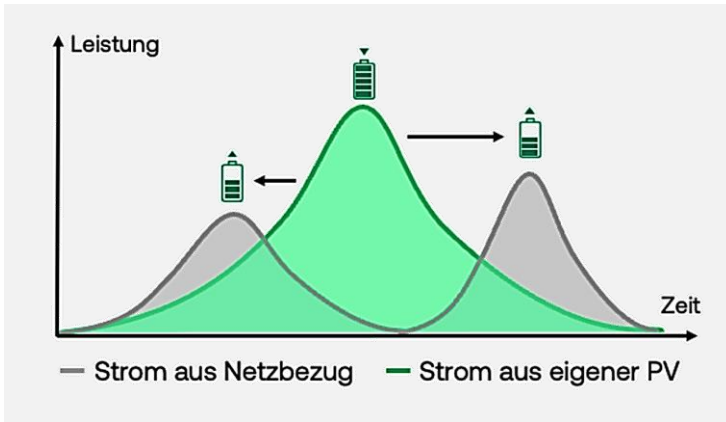
→ RE in April 2025 in der Mittagszeit:

→ Strombedarf - 65 GW
 → Solarstrom + 44,5 GW
 → Windstrom: + 1,8 GW
 → Wasser: + 1,6 GW
 → EE Strom: 73,7 % Anteil

→ ABER: **um 12.00 mittags** wurde mehr EE Strom produziert als verbraucht

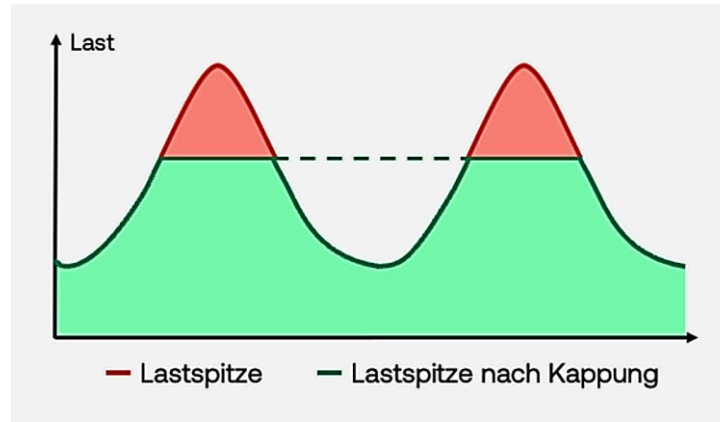
→ ab 17.15 wurde weniger Strom in DE produziert als verbraucht

TUO (time-of-use) Autarkie-Optimierung



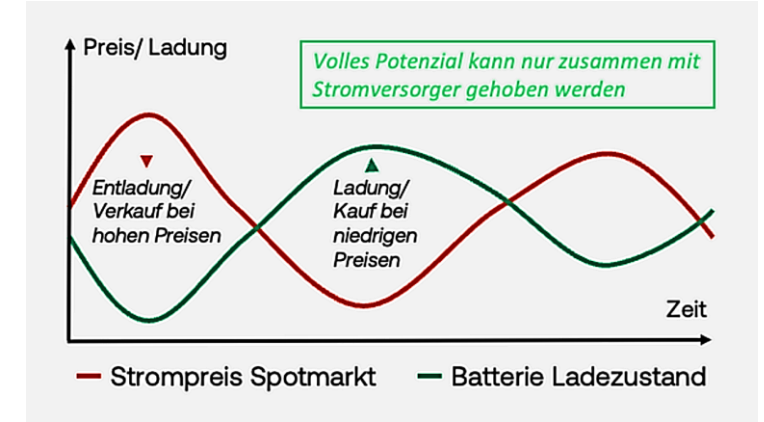
→ Solarstrom speichern und bereitstellen, wenn Strombedarf hoch

Peak-Shaving Lastspitzenreduktion / Netzanschlussoptimierung



→ Lastspitzen kappen & Netzanschlussleistung begrenzen

Dyn. Stromtarife Lastspitzenreduktion / Netzanschlussoptimierung



→ Speicher mit günstigem Strom füllen und bei hohen Strompreisen verbrauchen

→ Zusätzlich für GESS: Leistungsausgleich / Energieausgleich / Frequenzstabilisierung

ISC Konstanz – Ausbau „Entwicklungszentrum“

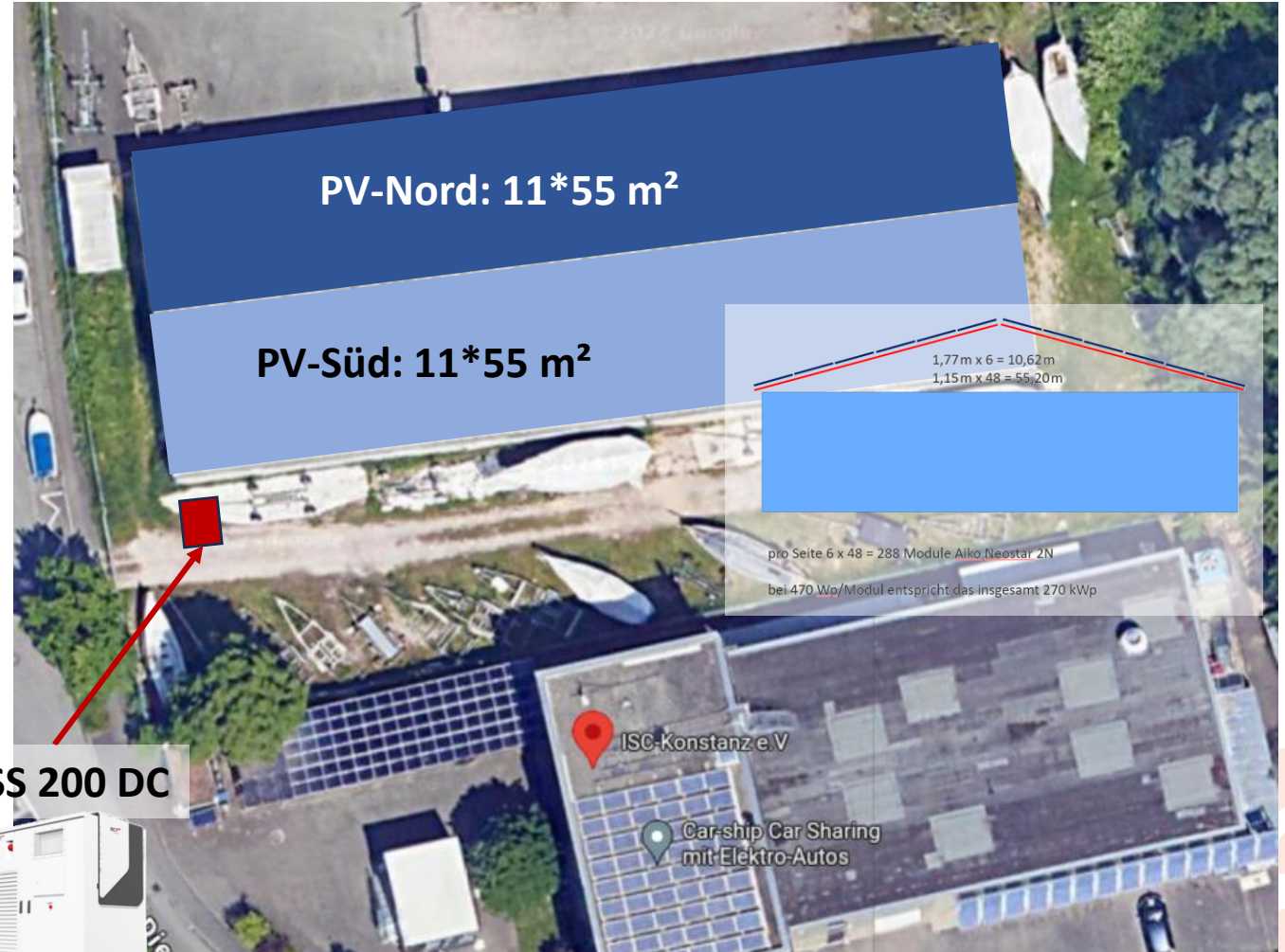
- PV-Süd: 605qm
- PV-Nord: 605qm
- Dachneigung: 15°
- Azimut: 7°
- Belegung: 270kWp

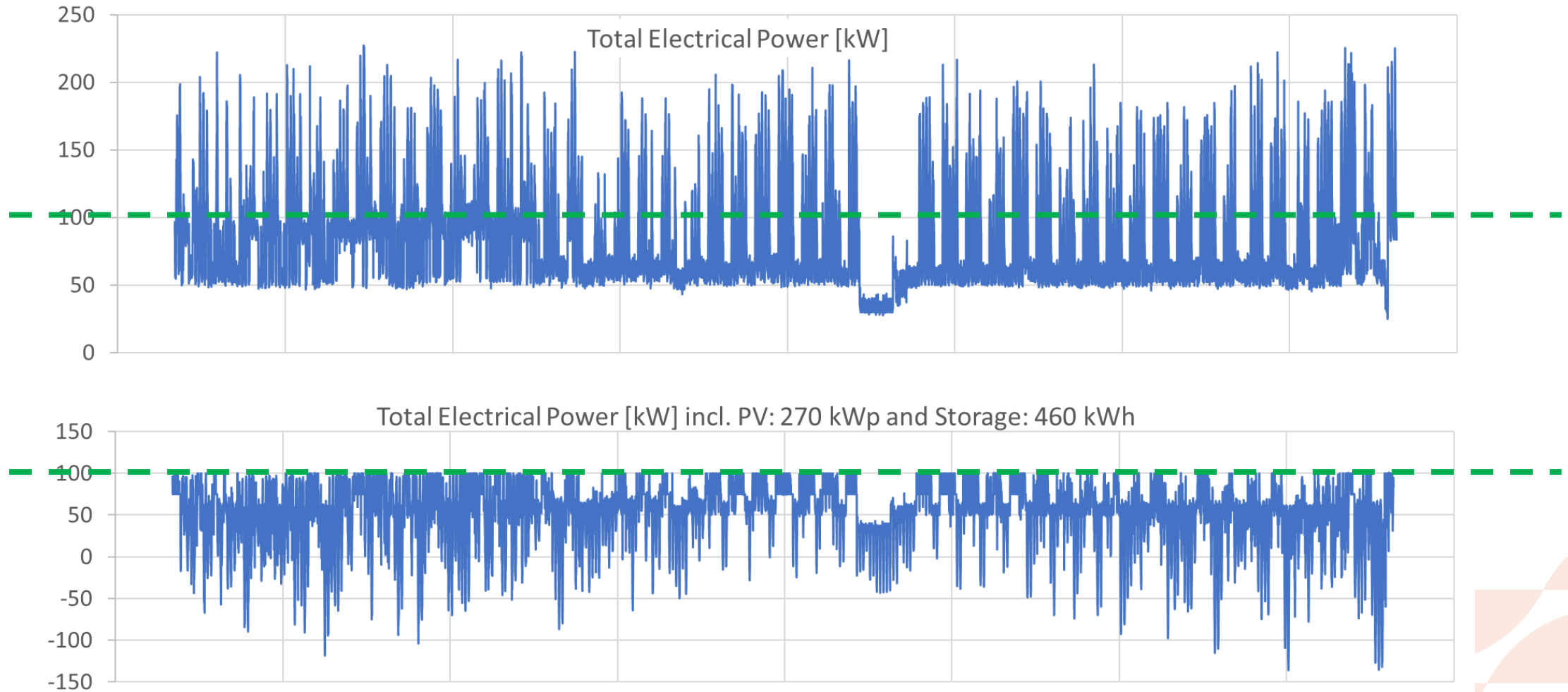
- Ertrag:
 - PV-Süd: 1.024 kWh/kWp
 - PV-Nord: 782 kWh/kWp

 - Gesamtertrag: 240.362 kWh (p.a.)

- https://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/de/
- Speicherkapazität: 233 kWh

CESS 200 DC

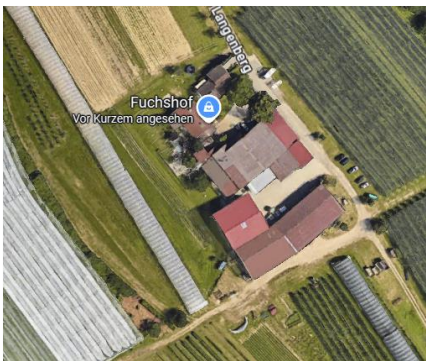




→ Perfektes Peak-Shaving: Kosteneinsparung von 135EUR/kW → ca. **7.000 – 8.000 EUR/a** werden so gespart



(Foto: Google maps) - Beispielbild



Fuchshof Dingelsdorf

PV Installation:	100kWp – gedeckelt auf max. 80kW
BESS System:	CESS 200 DC – 100kW
PV-Produktion:	90.000 kWh/a
Verbrauch:	166.000 kWh/a
Peak-Leistung:	60 – 80kW (Backöfen, nachts)

- Ertrag aus Peak-Shaving
- PV-Leistung begrenzt aufgrund Anschluss-Leistung (ToU-Case)
- Zusätzliche PV-Leistung möglich



(Foto: Google maps) - Beispielbild



Schwabentbad Konstanz

PV Installation: 230 kWp PV
BESS System: CESS 200 DC – 100kW

E-Produktion: BKHV – heat-controlled
Verbrauch: ca. 3.500 kWh / d

→ Bereits im April wurde der Verbrauch von externem Strombezug max. reduziert auf 14 kWh / months only (vgl. zu 1.000 kWh im Vorjahr)

VIELEN DANK FÜR IHR INTERESSE!



**solar.
stored.
power.**

