Dynamischer Netznutzungstarif:

DynamiciTI

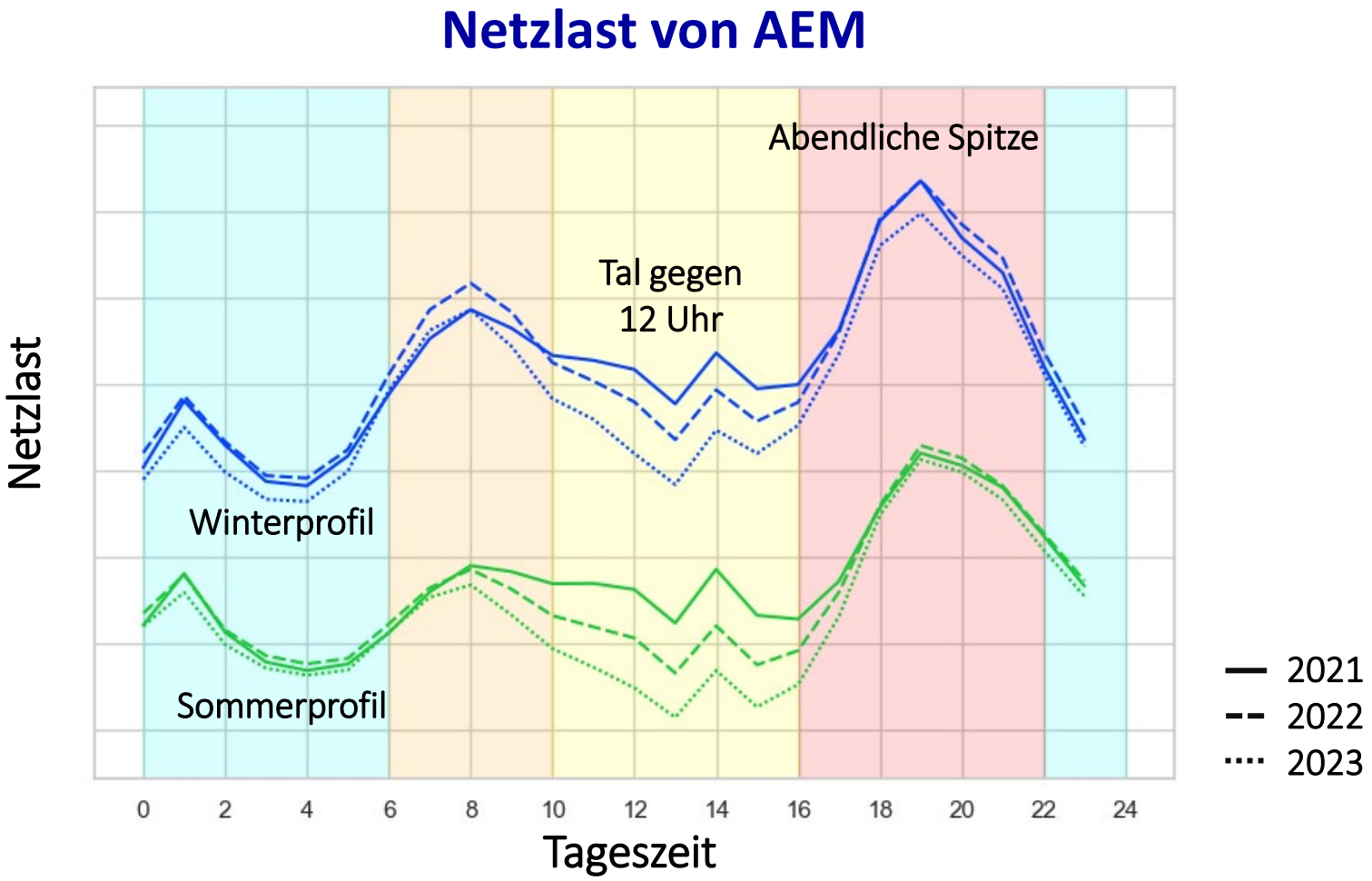
Bern
3. Juni 2025

Fachtagung
Netzanschluss 2025

Autor

Daniele Farrace
Dr.sc. ETHZ, EMBA HSG
Head of Innovation

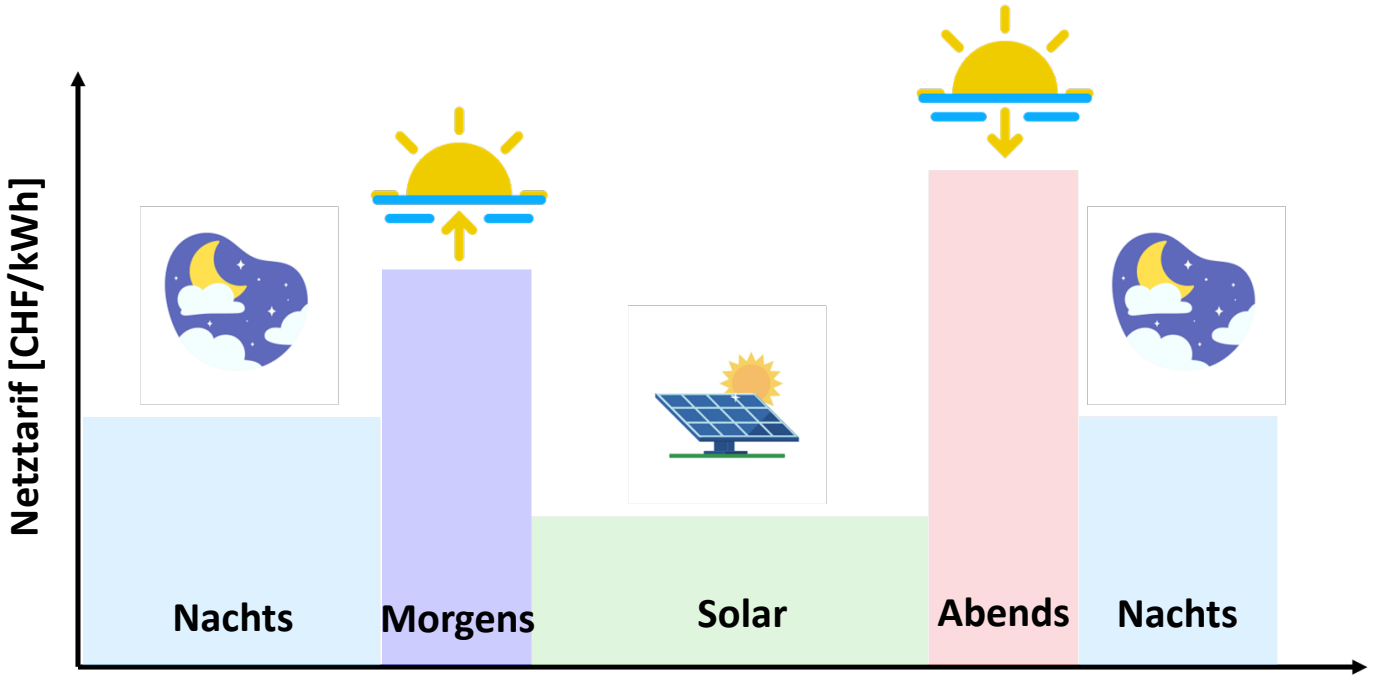
Entwicklung der Netzlastkurven



Struktur des dynamischen Netztarifs

Eine ausführliche Analyse der Lastgänge ergab vier unterschiedliche und (fast) konstante Bandbreiten:

- Nachts
  (22:00 - 6:00)
- Morgens
  (6:00 - 10:00)
- Solar
  (10:00 - 17:00)
- Abends
  (17:00 - 22:00)



Formel für den dynamischen Netztarif

Intelligenter Netztarif = **Dynamischer volumetrischer Tarif (CHF/kWh)**

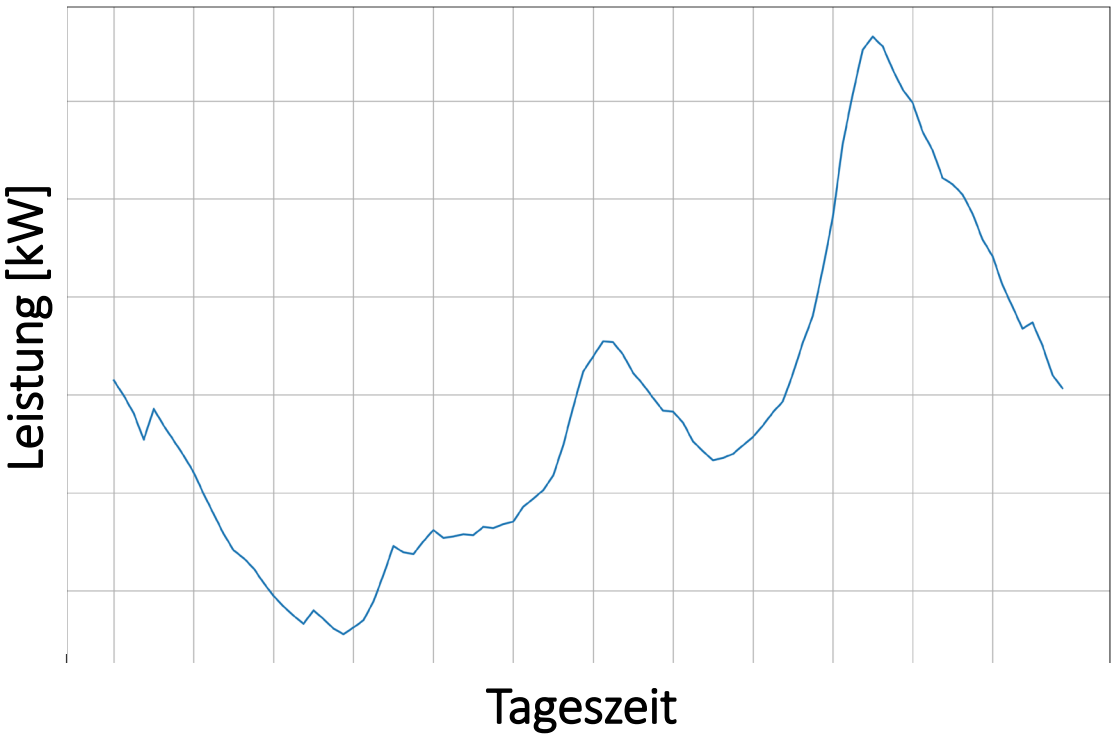
- Basiert auf **Netzlastprognosen** und folgt einem **intelligenten ToU-Ansatz**
- Orientiert sich an der traditionellen Schweizer Tarifstruktur, so dass sie für die Endkunden **leicht verständlich** ist

\+ **Leistungstarif (CHF/kW/Monat)**

- Notwendig zur Begrenzung der Spitzenlast (insbesondere durch HEMS) und zur **Verbesserung der Kostenkausalität**
- Der Übergang zu täglichen Spitzenwerten (CHF/kW/Tag) wurde als verfrüht angesehen

Energiesignatur von Ladestationen

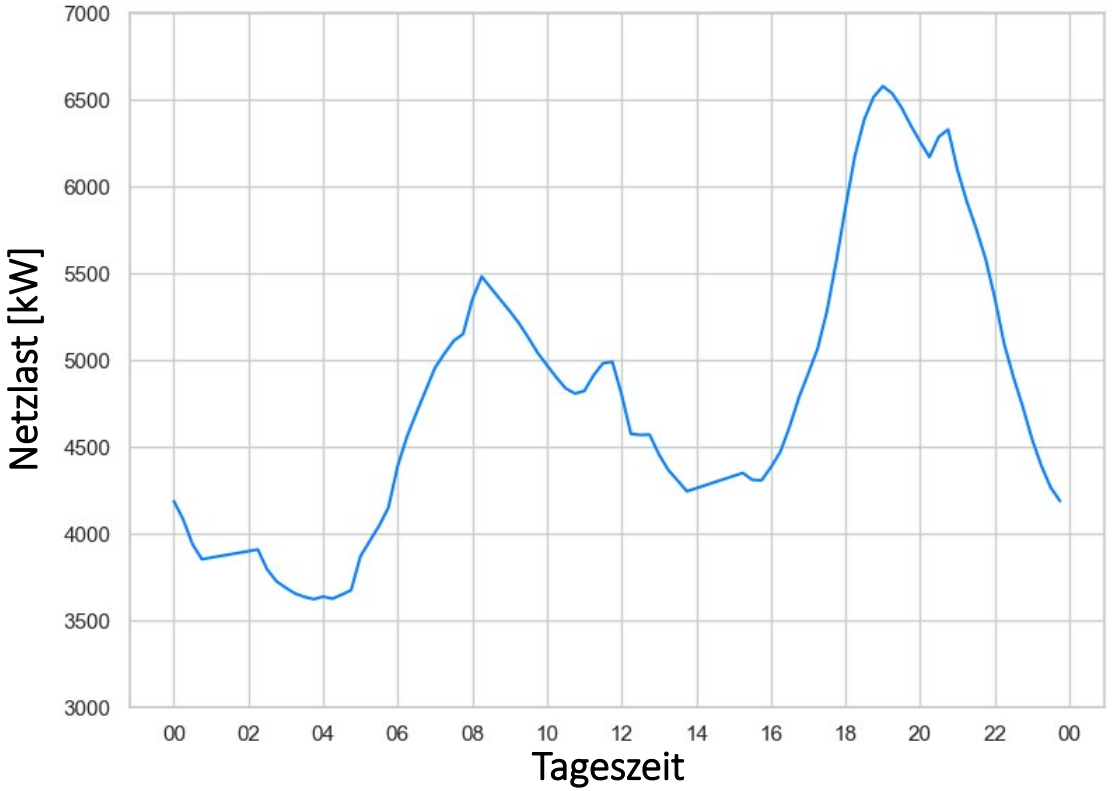
Durchschnittliches Lastprofil Ladestationen

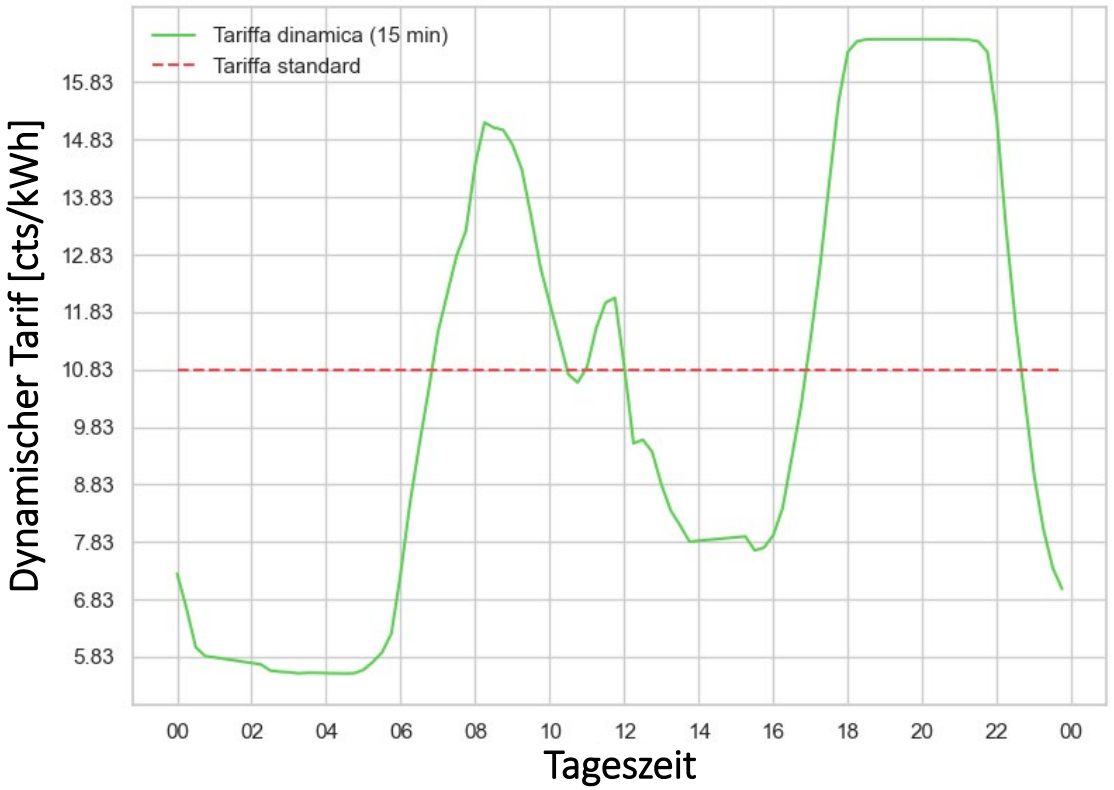


Heatmap - Ladestationen

DynamiciTI dynamischer Tarif

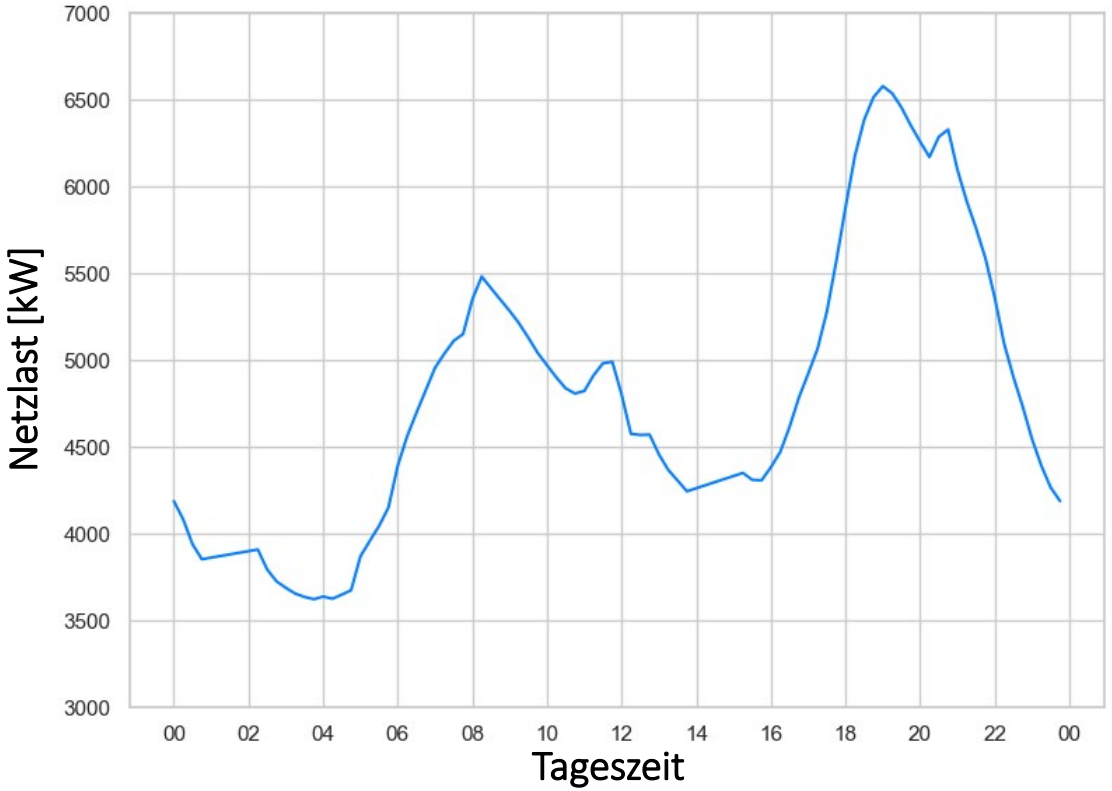
Von der Netzlastprognose zum dynamischen Tarif

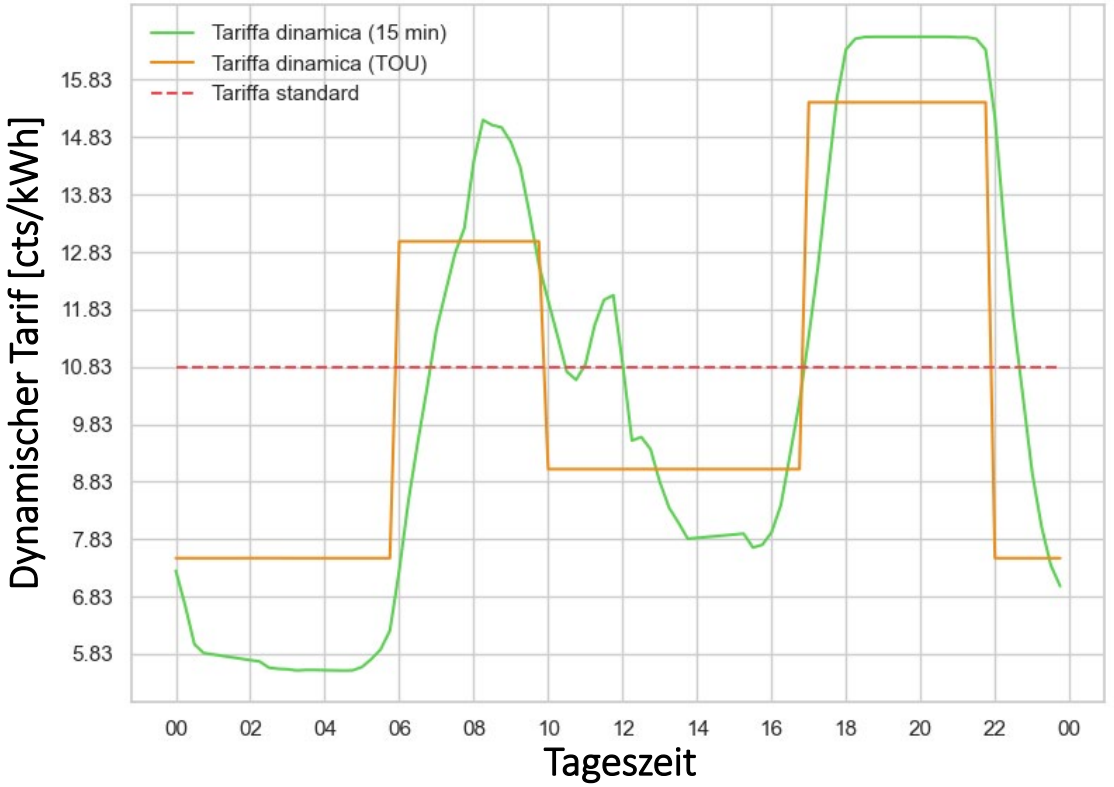




DynamiciTI dynamischer Tarif

Von der Netzlastprognose zum dynamischen Tarif

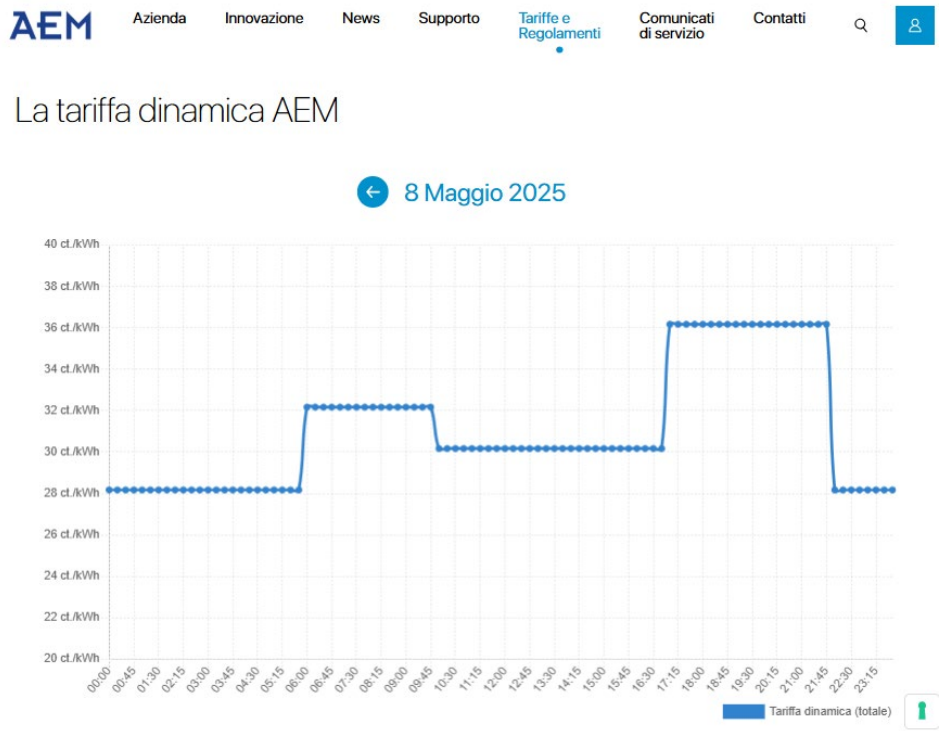




Vielseitige Interaktion mit den Nutzern

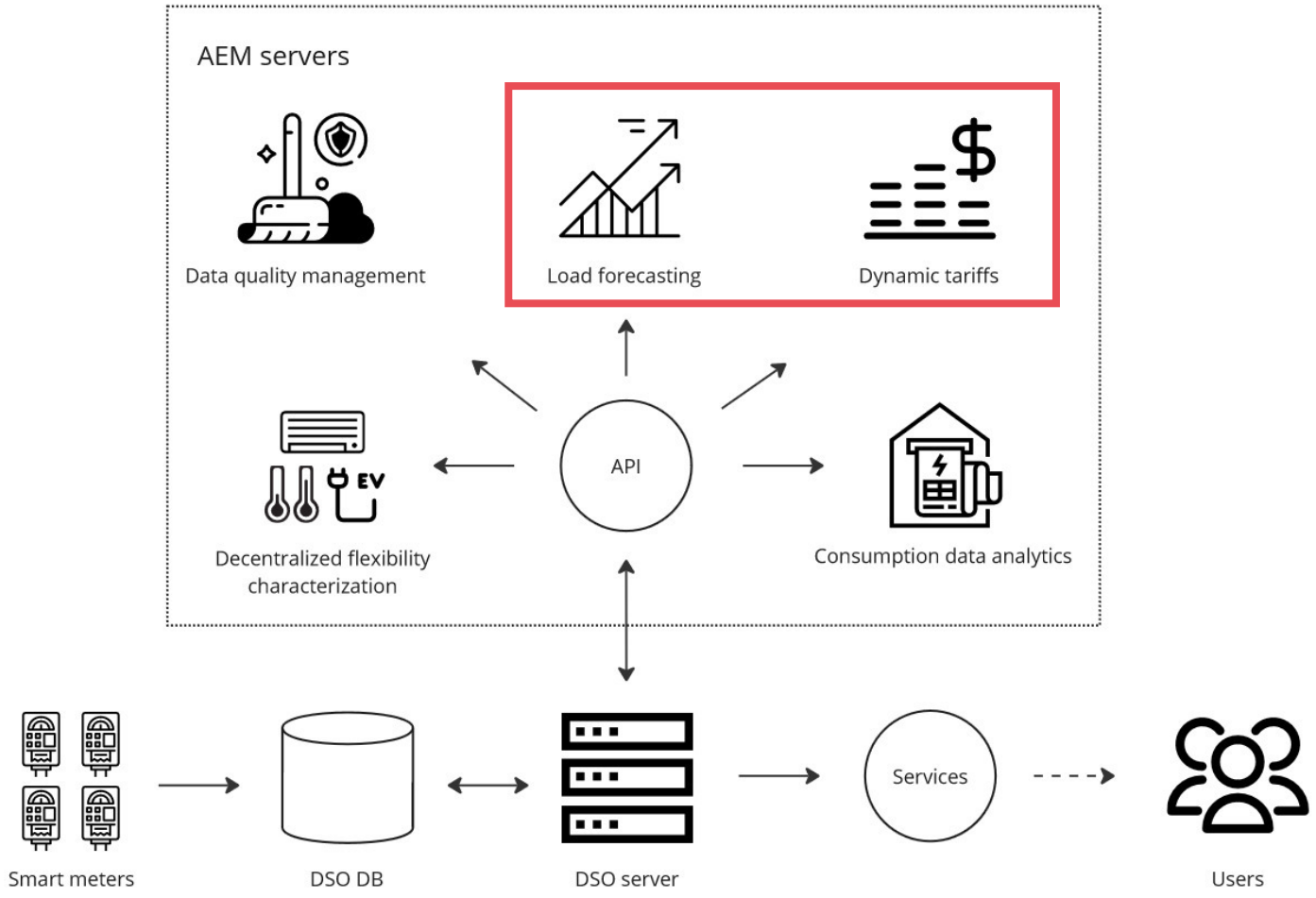
App

Webseite



WebAPI

Whitelabeling-Dienstleistungen von AEM



Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

Dr. Daniele Farrace

Leiter Innovationsabteilung

Mitglied der Geschäftsleitung

dfarrace@aemsa.ch

AEM

Azienda Elettrica di Massagno (AEM) SA
Via Lisano 3, CH–6900 Massagno
+41 (0)91 966 25 21, info@aemsa.ch

www.aemsa.ch