



Type innovasjon:
 Nytt produkt tilgjengelig fra
 NTE og ENOCO AS

TRL: 9

Dato: Mars 2019

Kontakt:
 Magnus Korpås
magnus.korpas@ntnu.no

Anvendes av/ nyttig for:

Aktør/ formål	X
DSO, TSO	x
Teknologileverandør	x
Medlemsbedrift	
Markedsoperatør	
Forsker/ konsulent	x
Undervisning	

EV Power Share Charging System

Er et bygningsintegrt El-bil ladesystem med «Power Share» der det er et stort antall biler som lades innenfor et område. Systemet har egen styringsenhet som logger bruk / effekter og som har kommunikasjon med EOS (Energioppfølgingssystem) eller SD-system (Sentral Driftskontrollsysteem).

Ufوردning

Lading av elbiler i et område kan gi svært høye effekter lokalt og i nett. Beskrankningen kan være aktuell kurs, hovedsikring eller kapasitet i nærliggende trafo.

Løsning

Et system med POWER SHARE gjør at effekt til lading kan reguleres dynamisk enten basert på en maksverdi for aktuell kurs, eller dynamisk basert på inputsignaler som regulerer maksverdi for alle biler. Systemet er installert på Risvollan Borettslag, og det er planlagt 768 ladepunkter for El-bil i parkeringshus og på oppstillingsplasser.

Potensiale

Innenfor Risvollan Borettslag ville et så stort antall ladepunkter teoretisk kunne representere 5 MW effektutak. Med Power Share løsningen vil man kunne styre maksbelastning enten statisk ved at man setter opp en fast maksverdi, eller dynamisk basert på øvrig forbruk under samme hovedsikring, data fra smarte trafoer eller behovene i nettet generelt basert på den publiserte ACOPF algoritmen: «THE PROPOSED MULTI-PERIOD ACOPF METHODOLOGY».

Kilde i CINELDI

Løsningen er relatert til problemstillinger i artikkelen: «[Integration of PEV and PV in Norway Using Multi-Period ACOPF — Case Study](#)» og paper «[Optimal Scheduling of Plug-in Electric Vehicles in Distribution Systems Including PV, Wind and Hydropower Generation](#)». Konseptet kan integreres med en tjener som leverer styredata etter ACOPF-algoritmen.

Artikkelen er publisert under Arbeidspakke 5 i CINELDI: Flexible resources in the power system.



Kundene etterspør ikke bare billig strøm, men også smarte løsninger, opplyser Hatling fra NTE:

"Ved å ta i bruk smarte løsninger kan borettlag etablere mange ladepunkt uten problem med kapasiteten."