



Analyseforudsætninger til Energinet 2026 – Ellagring

Sektornotat (høringsudgave)

Kontor/afdeling
Systemanalyse

Dato
01-09-2026

J nr. 2026 - 388

/IBMRS, FDMS

Indholdsfortegnelse

1. Introduktion til ellagring	2
2. Udviklingen frem mod 2050	2
3. Metode og antagelser	3
4. Forskelle i forhold til AF25	4

Dette sektornotat er udarbejdet som en del af Analyseforudsætninger til Energinet 2026 (AF26). Der henvises til AF26's sammenfatningsnotater for en overordnet beskrivelse af analyseforudsætningerne, herunder formål, anvendelse og metodiske rammer.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



1. Introduktion til ellagring

Ellagring omfatter teknologier til lagring af strøm med henblik på bl.a. at skabe balance mellem produktion og forbrug i et energisystem med varierende produktionskil-der. I Analyseforudsætninger til Energinet 2026 (AF26) omfatter ellagring alene batte-rier, mens andre lagringsteknologier som eksempelvis svinghjul og kondensatorer ikke indgår.

AF26 omfatter to typer batterier:

- **Stand alone anlæg**, der opererer uafhængigt af produktions- eller forbrugsenhe-der, og
- **Samplacerede anlæg**, der opererer i samproduktion med terræninstitlerede sol-celler.

I praksis kan batterier også samplaceres med eksempelvis taginstallerede solceller, landvindmøller og PtX. Samplacering med terræninstitlerede solceller vurderes aktu-elt at have størst fremadrettet interesse og potentiale, samt at kunne spille en større rolle i energisystemet fremadrettet bl.a. grundet solcellernes produktionsmønster.

I praksis findes også flere typer anlæg, som ikke afspejles i AF26, men forventes at kunne spille en rolle i det fremtidige danske energisystem. Det gælder eksempelvis små batterier i husholdninger eller elbiler. Især muligheder for lagring i elbiler kan evt. få en rolle i takt med indfasningen af vehicle-to-grid (V2G) compatible elbiler. Disse indgår endnu ikke i fremskrivningen, da fremskrivninger heraf kræver yderligere me-tode- og modeludvikling.

I det følgende henviser kapacitet til batteriets ydeevne, der opgøres i MW, mens lag-ringskapacitet henviser til batteriets energilager, der opgøres i GWh.

Politiske målsætninger, ambitioner og regulering

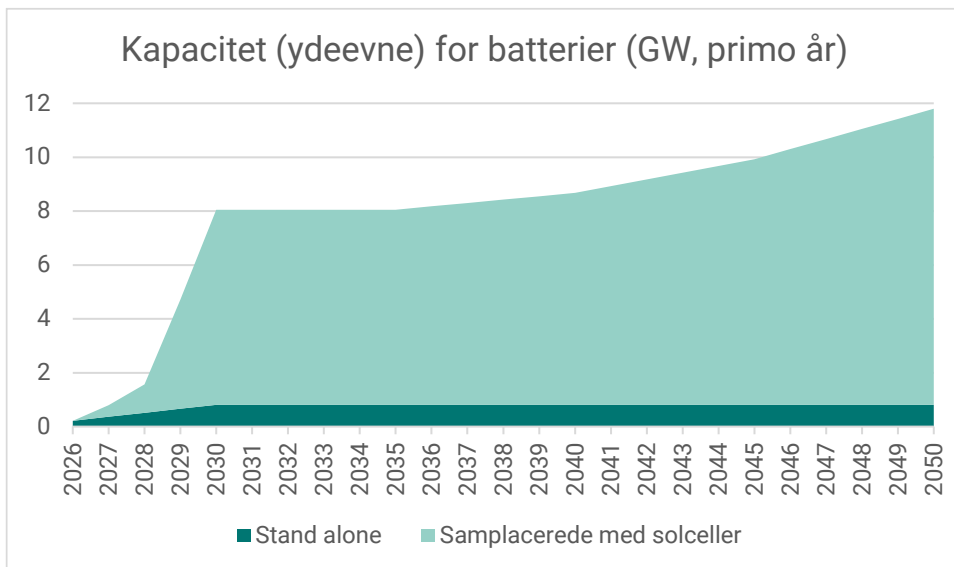
Der er ikke fastsat politiske mål eller ambitioner for udbygning af batterier. Der er dog med *Politisk forståelse om en akutplan for elnettet* fra juni 2026 varslet kommende ændringer af reglerne for nettilslutning, herunder mulighed for prioritering af netkun-der, som kan få betydning for batterier; udviklingen følges derfor, men er ikke indar-bejdet i den nuværende model for AF26.

2. Udviklingen frem mod 2050

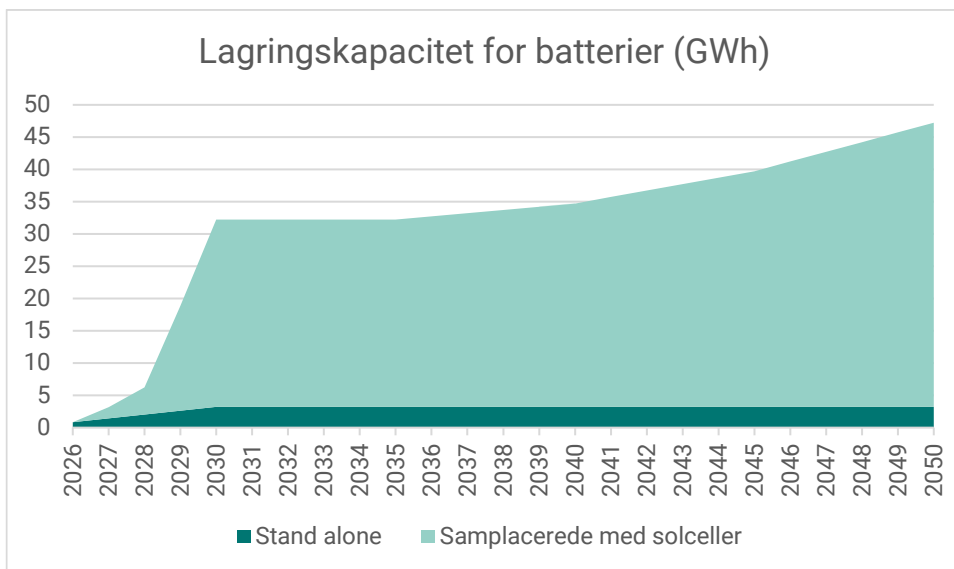
Figureerne herunder viser det samlede skøn for udvikling i kapacitet (ydeevne) og lag-ringskapacitet for batterier i AF26. Der antages, især for anlæg samplaceret med sol-celler, en markant stigning frem mod 2030, hvor udbygningen drives af antagelsen om en firedobling af elproduktion fra VE på land frem mod 2030, jf. sektornotatet 'VE



på land". Efter 2030 antages en fortsat udbygning med anlæg samplaceret med solceller, mens udbygningen med stand alone anlæg stagnerer, da der ikke vurderes økonomi i fortsat udbygning.



Figur 1: Udvikling i kapacitet (ydeevne) for batterier (GW).



Figur 2: Udvikling i lagringskapacitet for batterier (GWh).

3. Metode og antagelser

Metode og antagelser omhandler udbygning med ny kapacitet (ydeevne) samt lagringskapacitet for eksisterende og ny kapacitet.



Udbygning med ny kapacitet (ydeevne)

Udbygningen baseres på projektøkonomiske vurderinger af repræsentative anlæg. Metode og antagelser herfor er beskrevet i notatet *"Rentabilitetsvurderinger af stand-alone batterier og batterier i samspil med terræninstallerede solceller til brug for fremskrivninger i 2026"*, der kan findes på Energistyrelsens hjemmeside¹.

Metoden anvendes for hele fremskrivningsperioden, men frem til 2030 antages, at udbygningen ikke kan overstige den sandsynlighedsvægtede batterikapacitet i den nationale elforbrugspipeline. Fremskrivningen bygger således både på det forventede projektgrundlag og om projekterne vurderes økonomisk rentable². Rentabilitetsvurderingen kan medføre, at dele af batteriprojekterne i den vægtede elforbrugspipeline ikke indgår i fremskrivningen, hvis den samlede kapacitet ikke vurderes rentabel.

Pipelinegrundlaget for batterier omfatter både projekter med nettilslutningsaftale og projekter i tidligere udviklingsfaser³. Elforbrugspipeline opdateret ultimo Q1 2026 er lagt til grund for loftet, som med udgangspunkt i den vægtede elforbrugspipeline udgør knap 14 GW batterikapacitet. Der er sket en markant stigning i antallet af batteriprojekter i elforbrugspipeline det seneste år.

Lagringskapacitet for eksisterende og ny kapacitet

Lagringskapacitet beregnes på baggrund af kapacitet og batteristørrelse. For både stand alone batterier og batterier samplaceret med solceller, antages en batteristørrelse på 4 timer baseret på antagelserne for repræsentative anlæg i notatet om metode og antagelser, jf. ovenfor.

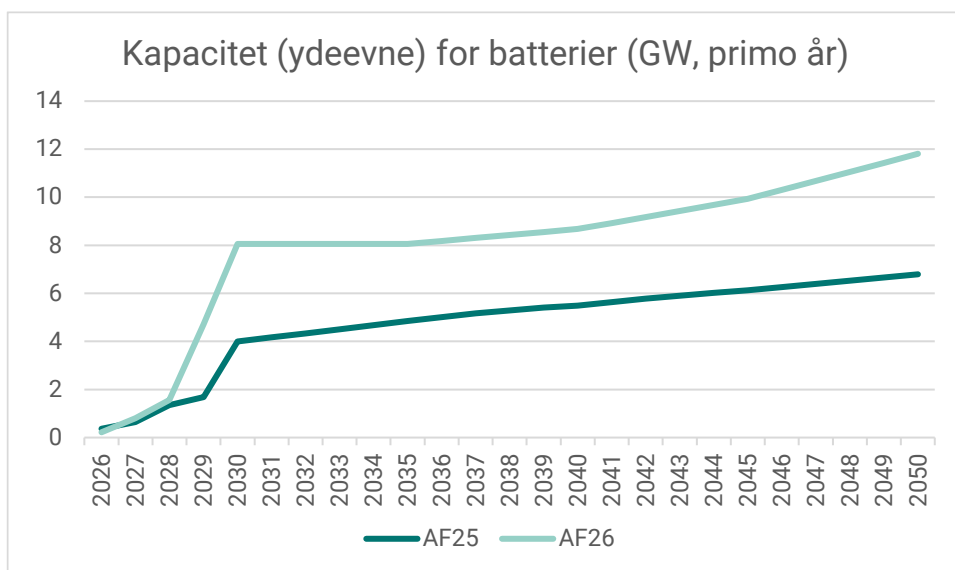
4. Forskelle i forhold til AF25

Metoden i AF26 er opdateret siden AF25, da udbygningen nu baseres på projektøkonomiske vurderinger i hele fremskrivningsperioden. Elforbrugspipeline anvendes ikke længere direkte ift. udbygning frem mod 2030, men udgør i stedet et loft for udbygningen. I AF25 var udbygningen med stand alone batterier efter 2030 koblet direkte til udviklingen i elforbruget, mens udbygningen med samplacerede anlæg var baseret på en fast andel af udbygningen med sol i hele fremskrivningsperioden.

¹ <https://ens.dk/media/7839/download>

² Fordelingen mellem stand alone anlæg og samplacerede anlæg er baseret på rentabilitetsvurderinger og ikke på fordelingen af konkrete projekter i pipeline.

³ Følgende kategorier indgår i opgørelsen med forskellige sandsynlighedsvægte: Nettilsluttet, nettilslutningsaftale, modning, screening, udredning og indledende dialog.



Figur 3: Sammenligning af kapacitet (ydeevne) for batterier i AF26 med AF25 (GW).