

Nettsituasjonen i Telemark

05.12.2025 - Webinar i regi av Telemark fylkeskommune

Lede:

En del av Skagerak Energi



Største nettselskap i Vestfold og Telemark
og Nettutviklingskoordinator



Ca. 410 ansatte



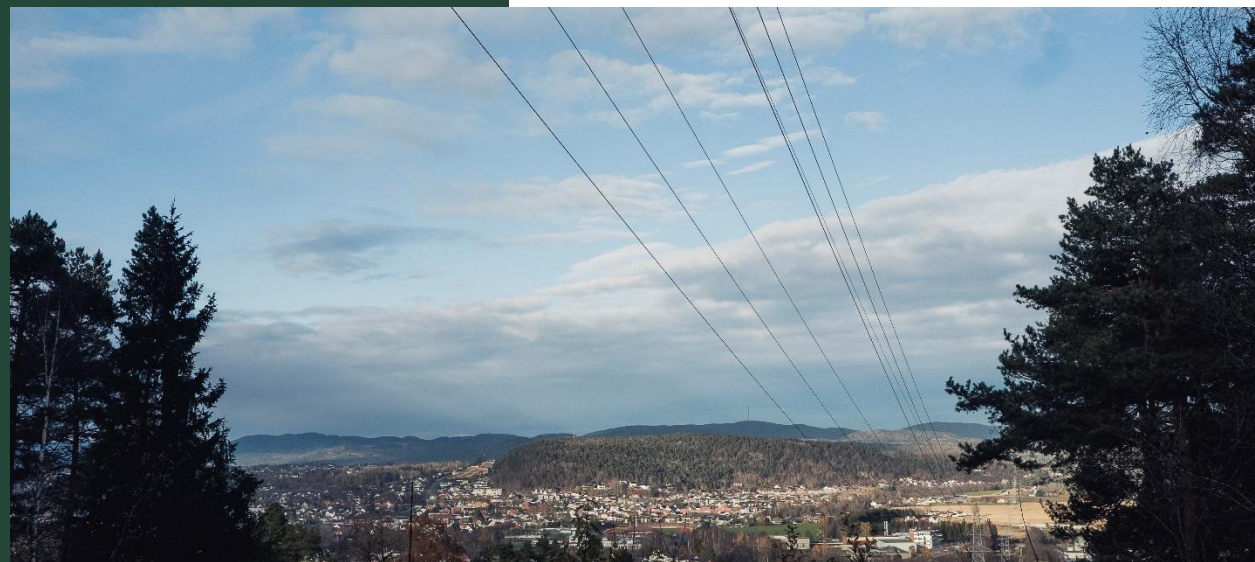
Forvalter ca. 18 100 km strømnett

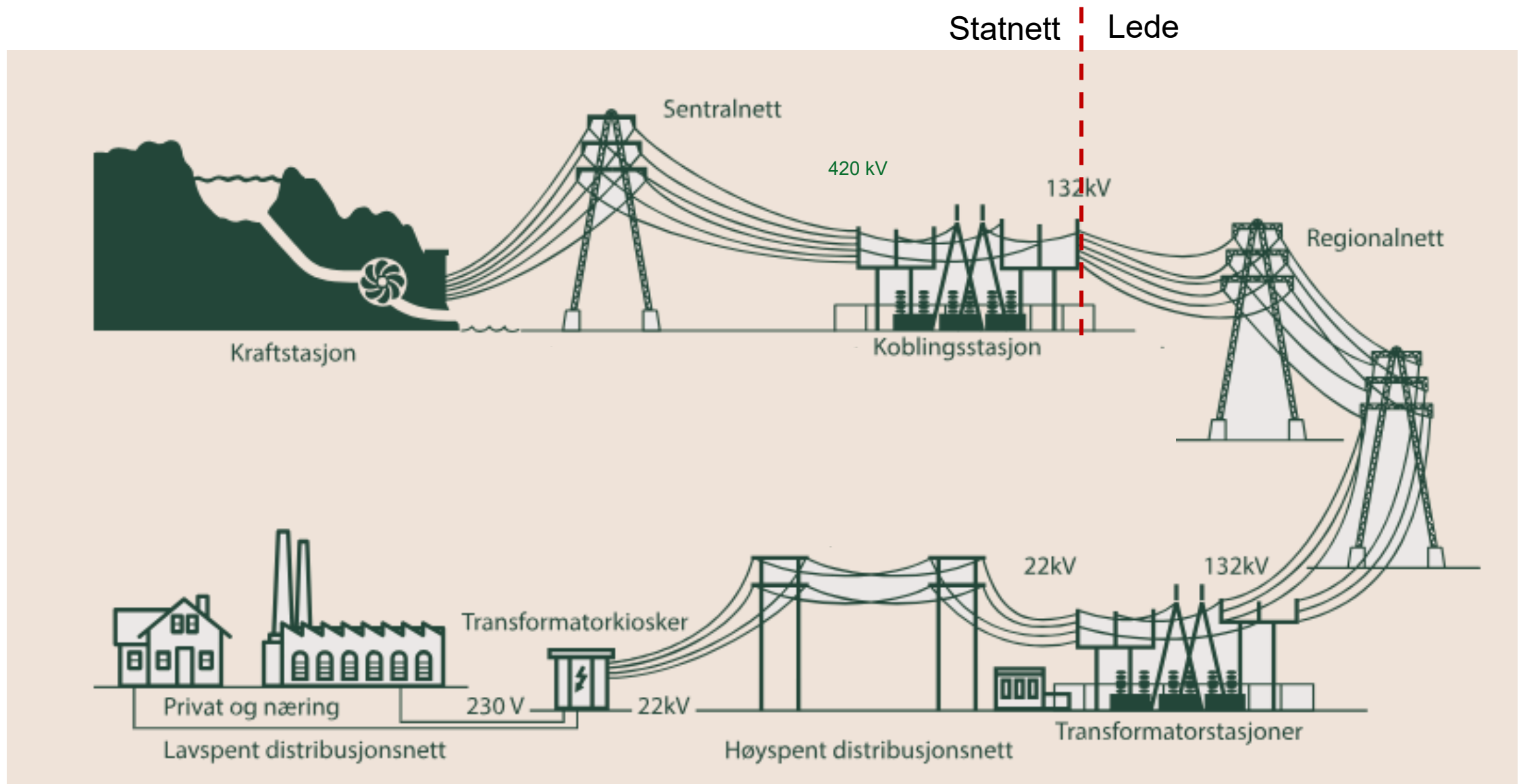


Over 218 000 nettkunder



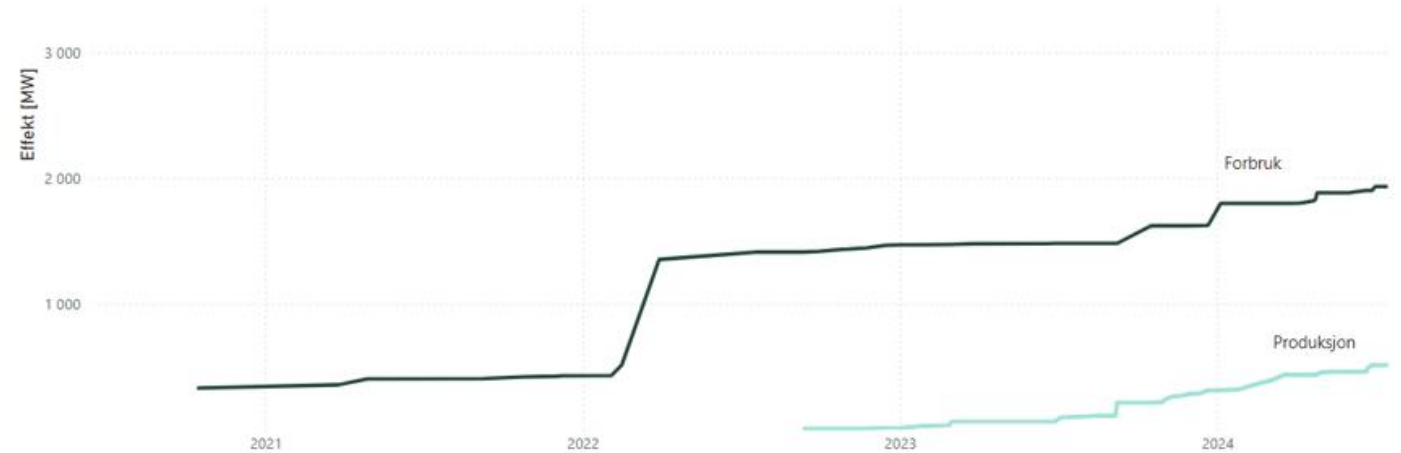
Investerer årlig ca. 1 500 MNOK



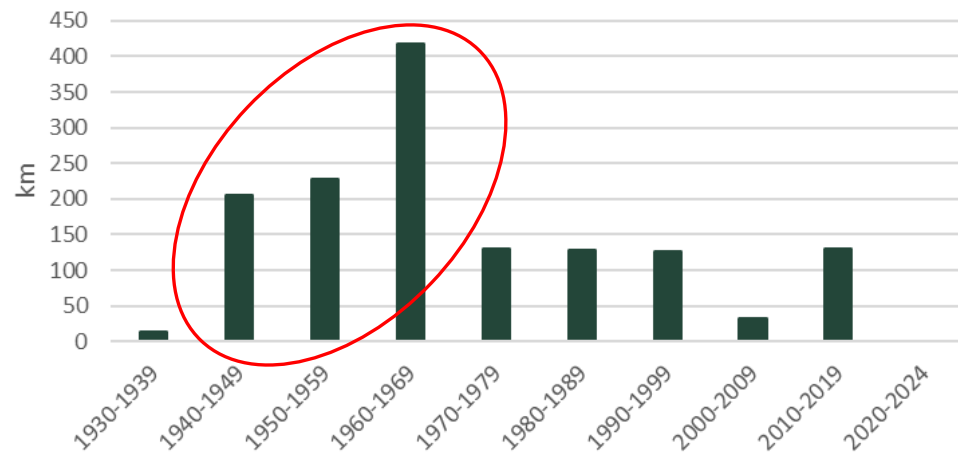


Ledes planer om investeringer kommer i hovedsak fra

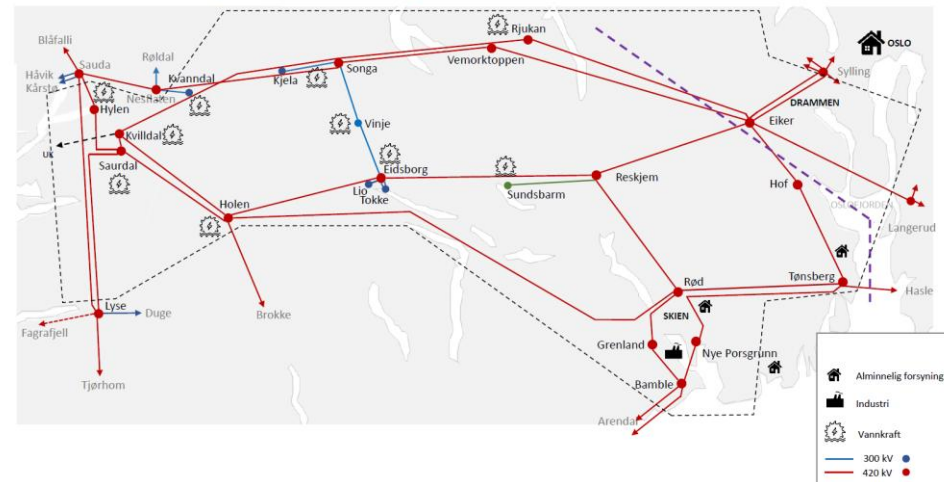
1. Nye tilknytningssaker
2. Statnett sine planer
3. Reinvesteringer av gammelt nett



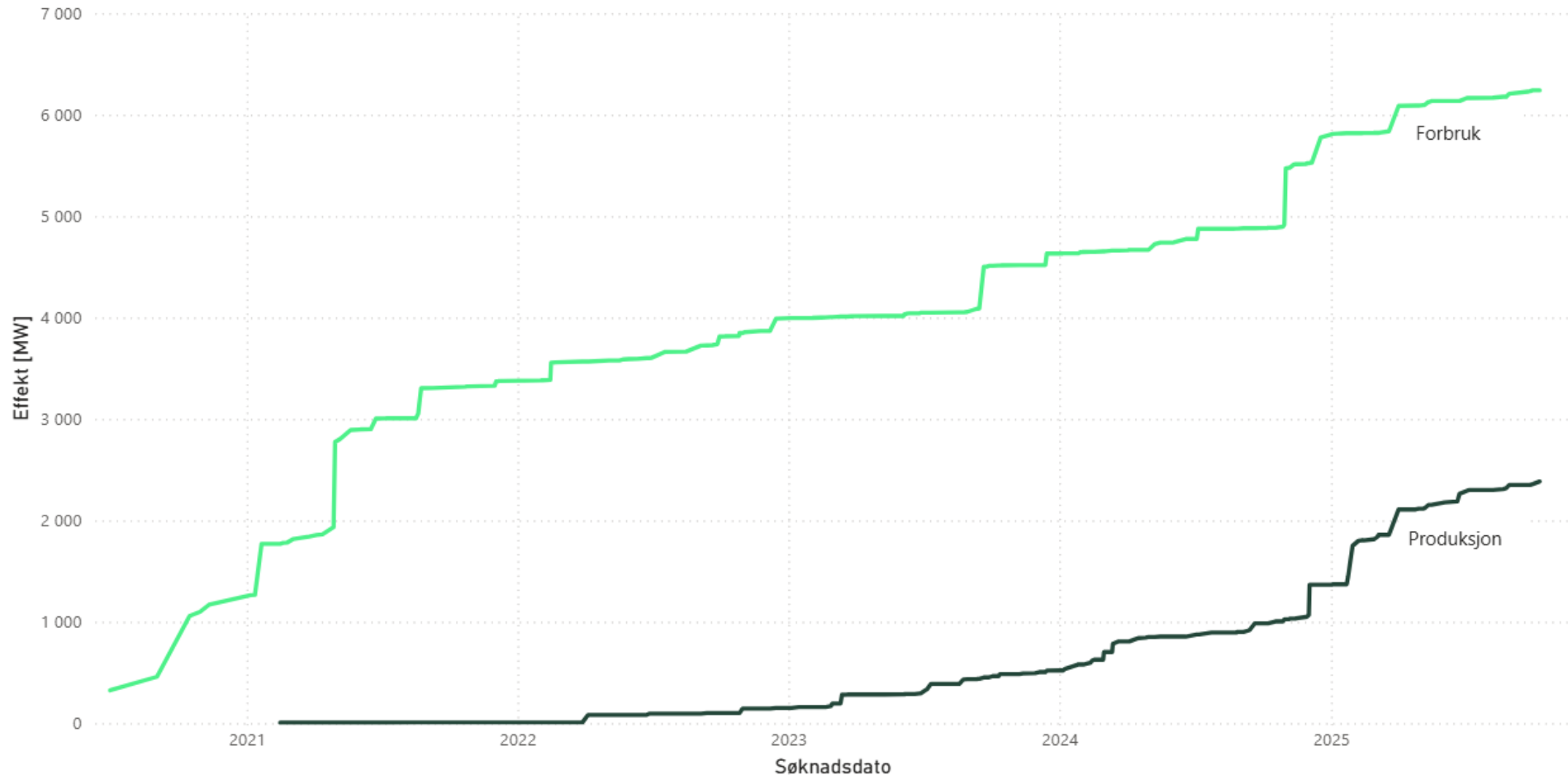
Aldersfordeling 132 og 66 kV ledninger i Vestfold og Telemark



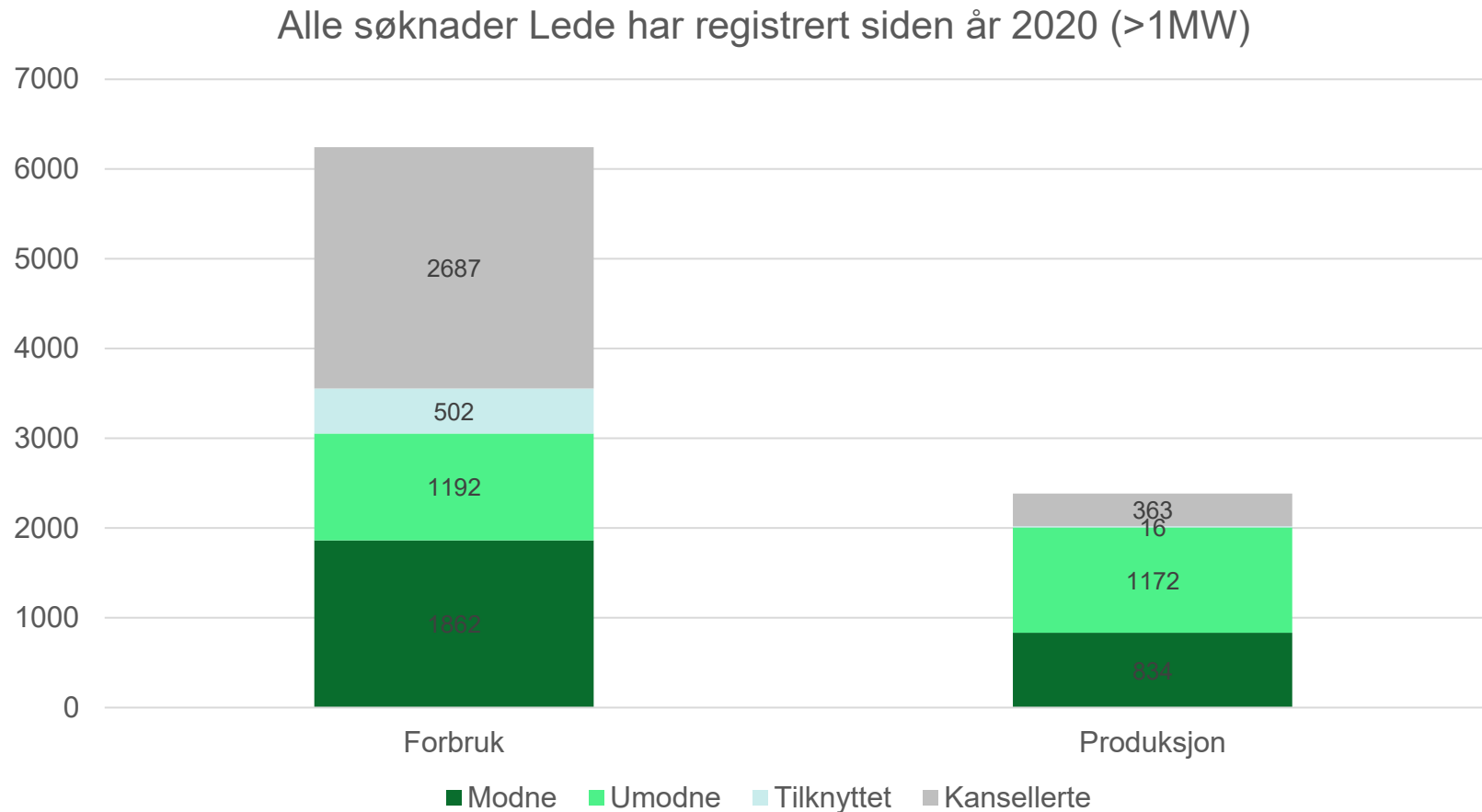
Målnett områdeplan Telemark og Vestfold



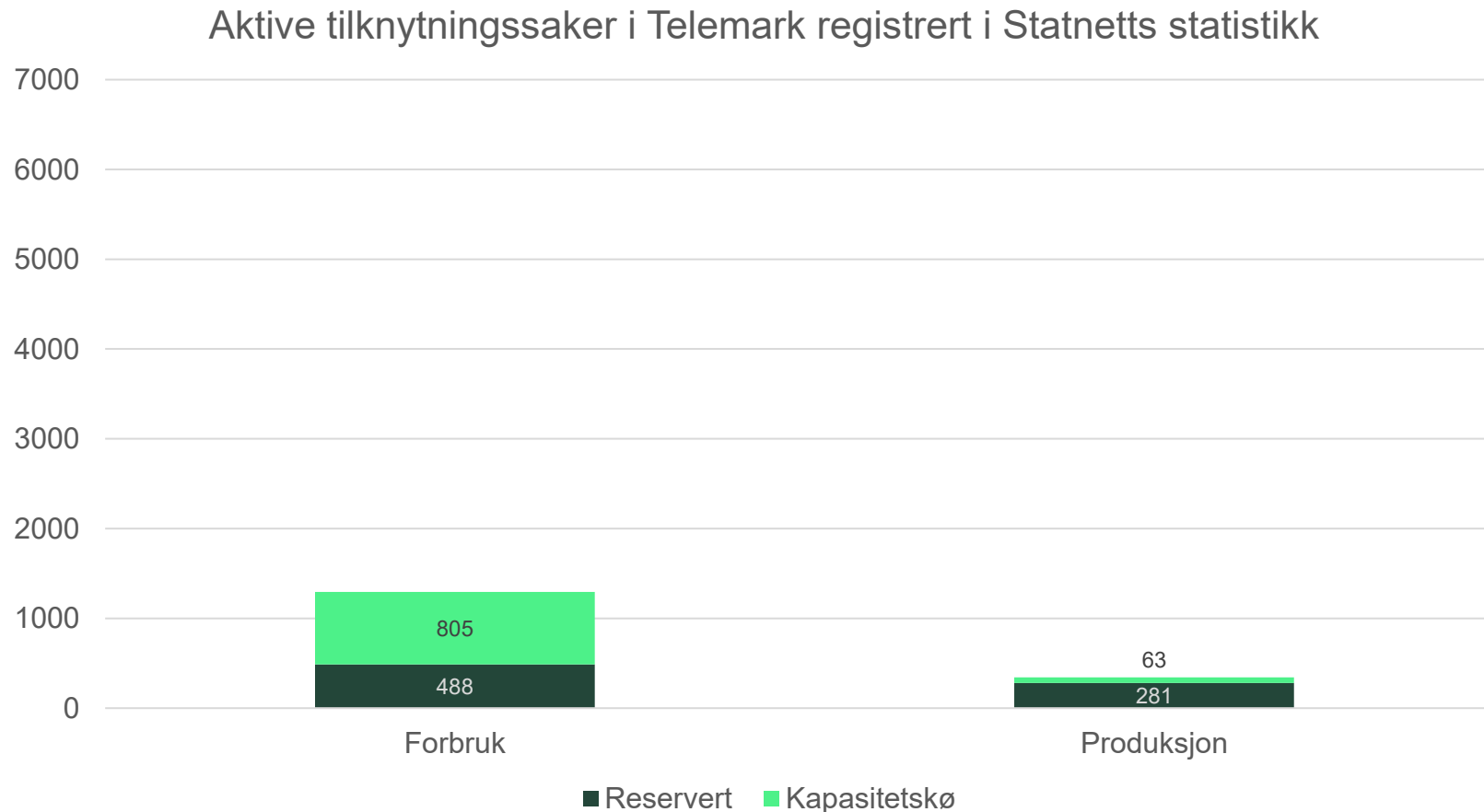
Alle forespørsler om nettkapasitet til Lede siden 2020 (>1MW)



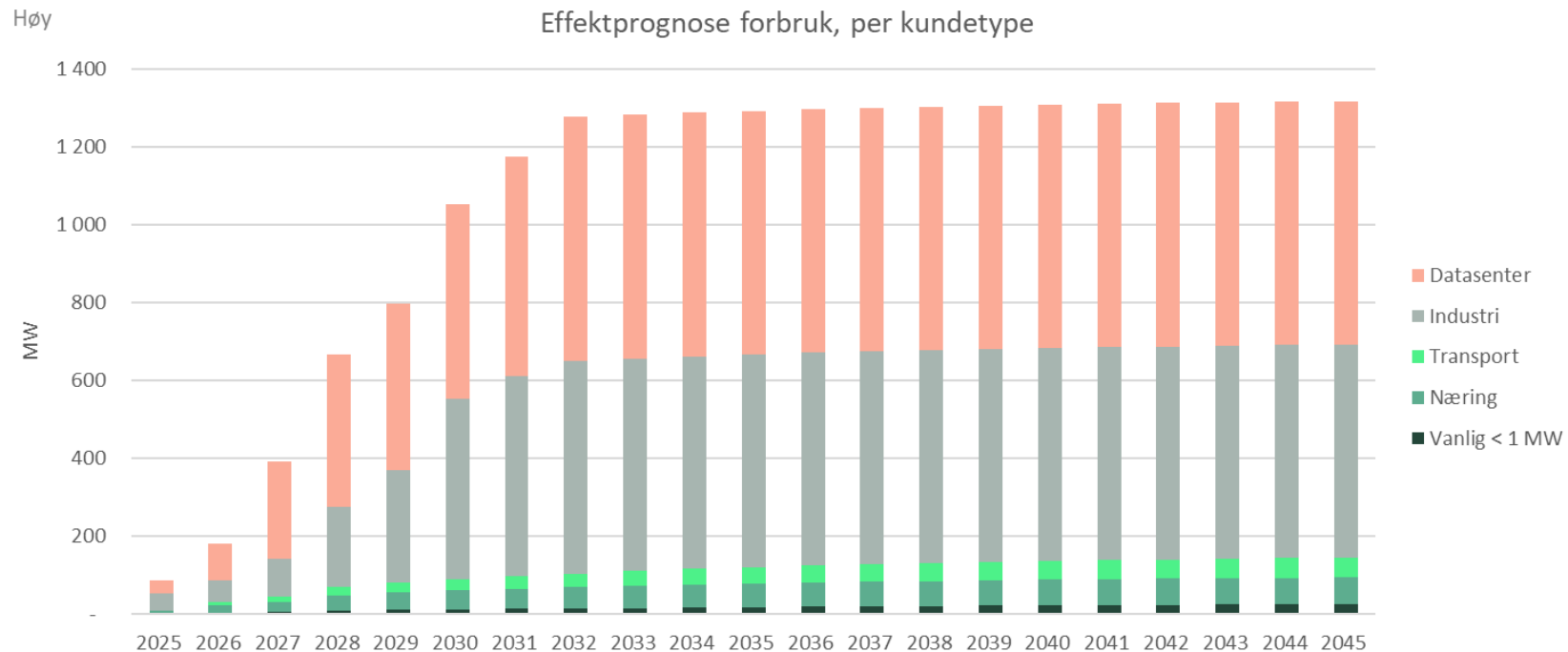
En høy andel er enten umodent eller har blitt kansellert



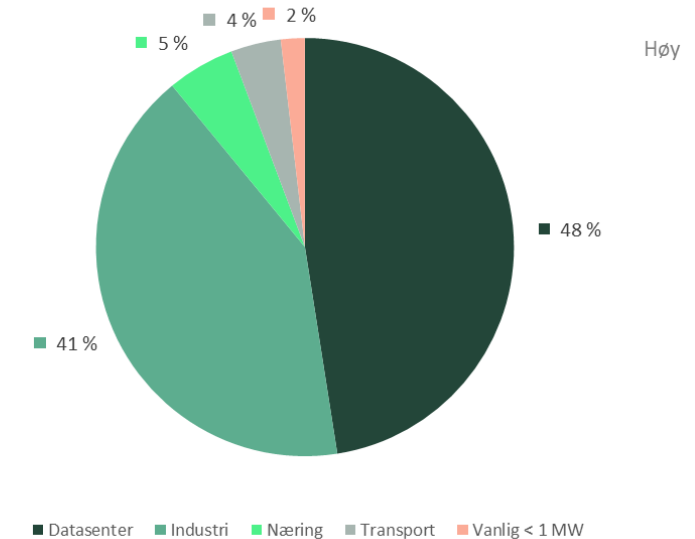
Køen i Telemark er nå betydelig kortere – på godt og vondt



Effektprognose for økt forbruk i Telemark 2025-2045

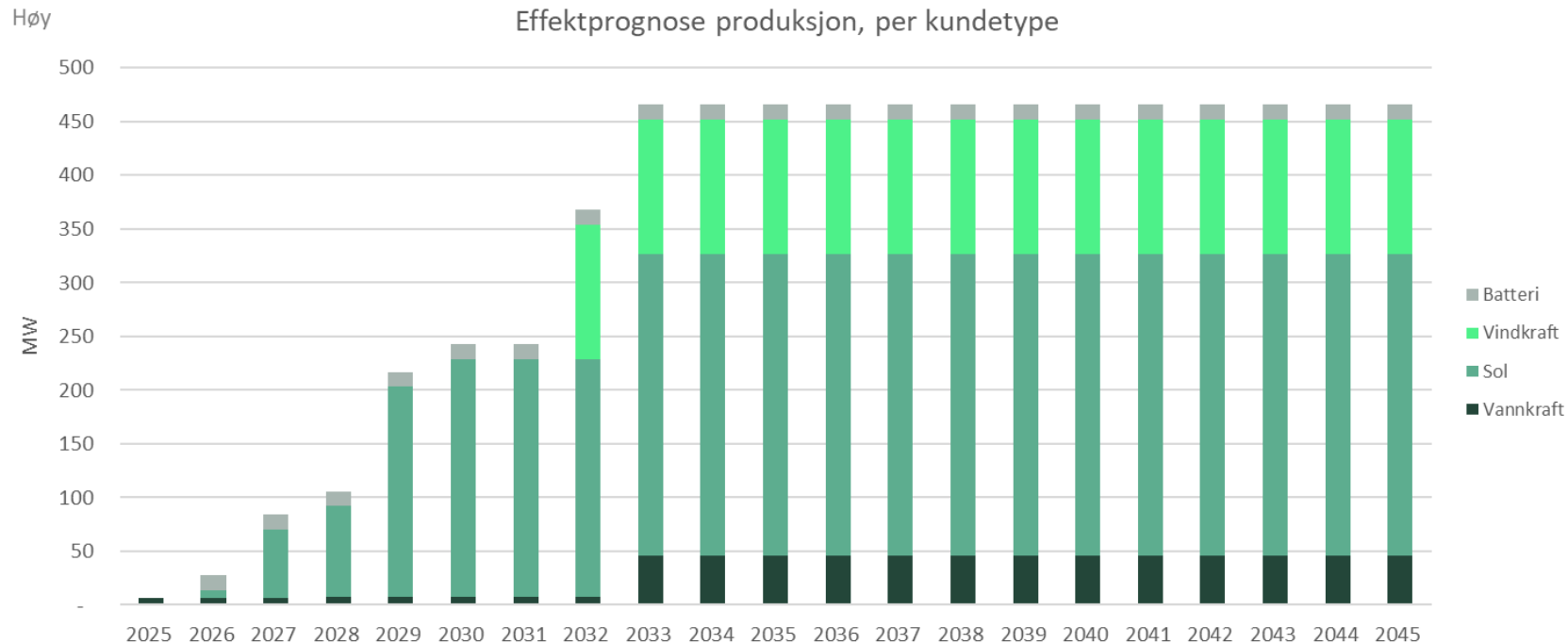


Effektprognose forbruk, andel av nye kunder (2045)



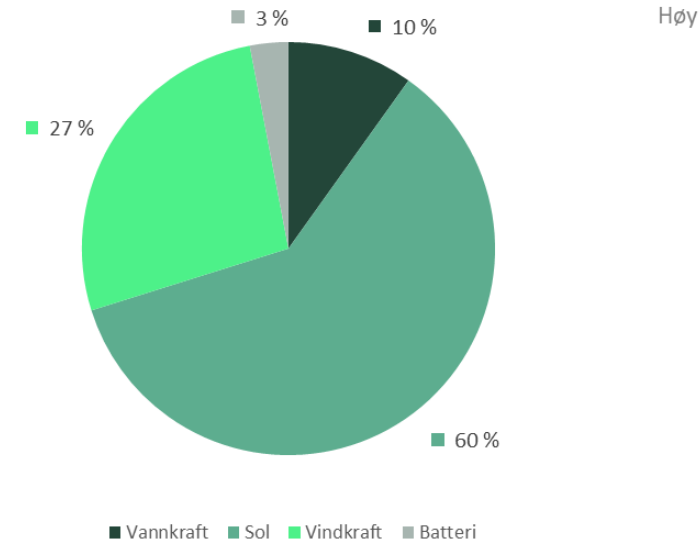
Grafen viser forventet belastning i nettets topplasttime, inkludert en sannsynlighetsvurdering basert på modenhet

Effektprognose for økt produksjon i Telemark 2025-2045



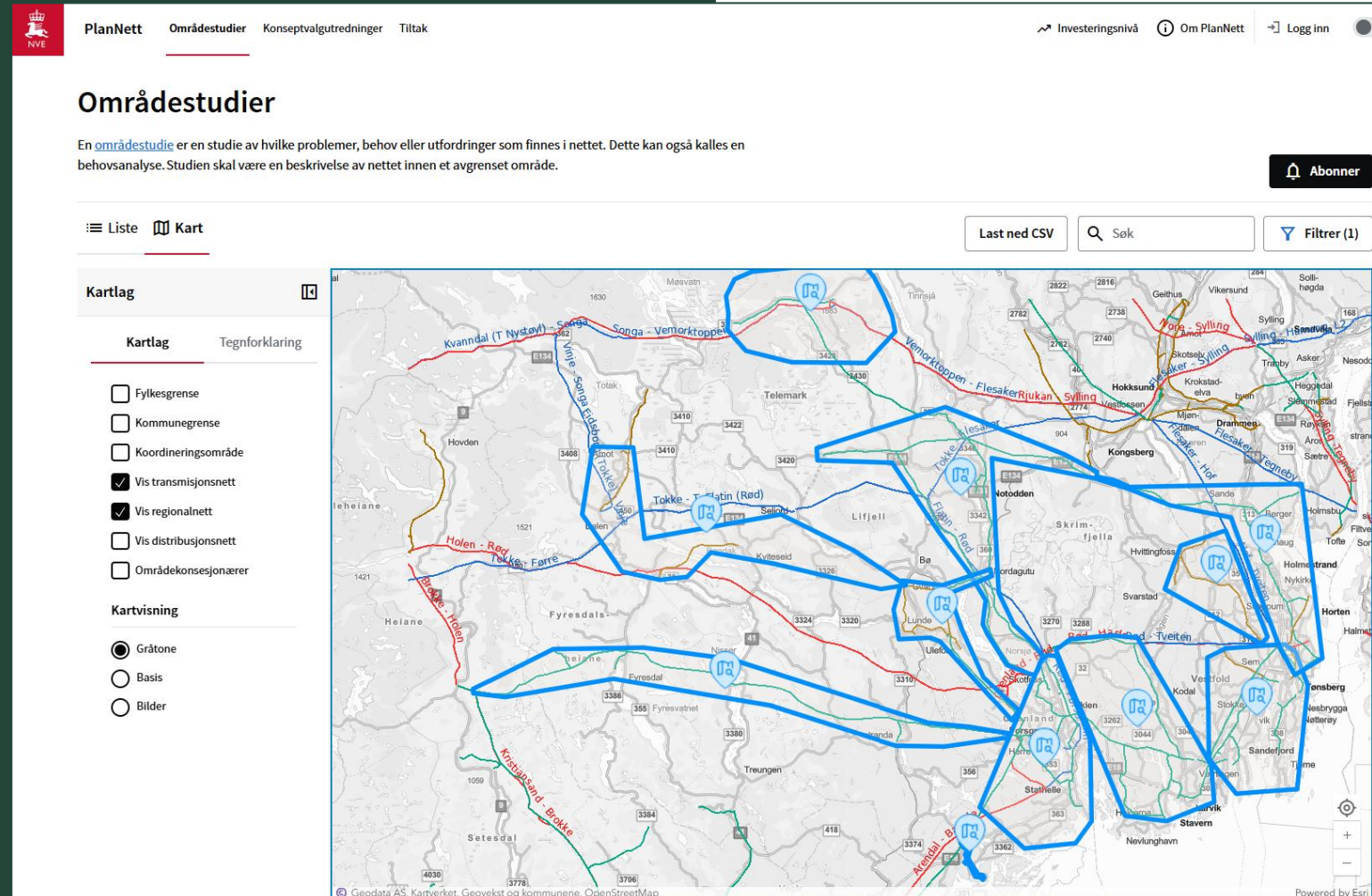
Grafen viser installert effekt, inkludert en sannsynlighetsvurdering basert på modenhet

Effektprognose produksjon, andel av nye kunder (2045)



Områdestudier v1.0 er ferdig og publisert på plannett.nve.no

- Nordre Vestfold
- Søndre Vestfold
- Indre Vestfold
- Larvik og Siljan
- Grenland
- Øst-Telemark
- Midt-Telemark
- Seljord, Kviteseid, Tokke og Vinje
- Rjukan
- Fyresdal, Nissedal og Drangedal
- Kragerø



Område Grenland – Status og utviklingstrekk

Høyt forbruk og mye industri:

Totalt forbruk på 730 MW, mye industri. Produksjonen er lav, kun 60 MW.

Ny kraftproduksjon:

Det er reservert kapasitet til ca. 20 MW solparker.

Forbruksvekst:

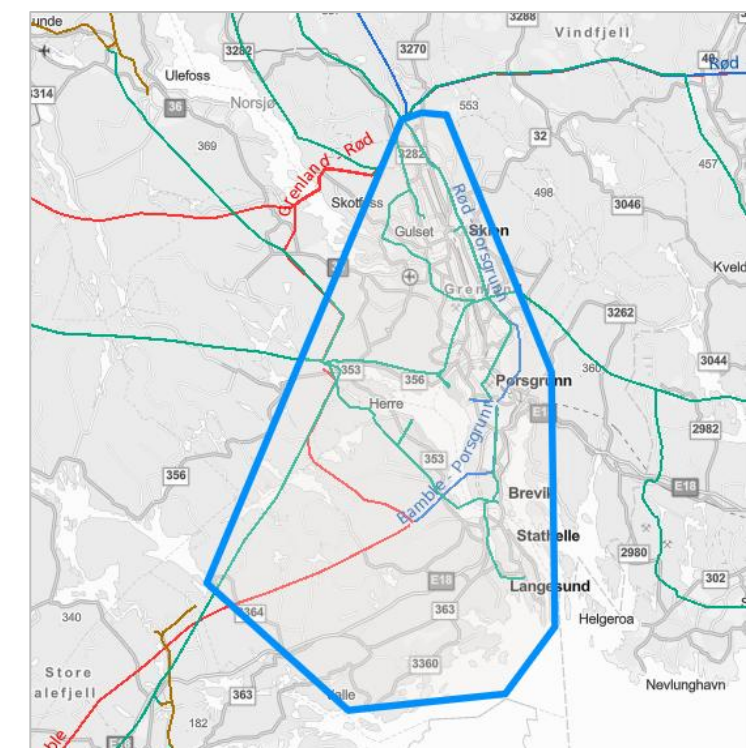
Reservert kapasitet til 272 MW ny industri ved Herum, Rafnes og Herøya.

Pågående prosjekter:

- Herum transformatorstasjon
- Ledninger Herum–Frier
- Frier stasjon

Pågående utredninger:

- Porsgrunn stasjon, reinvestering
- Overtakelse av Statnetts 300 kV-ledninger
Bamble–Porsgrunn–Rød–Tveiten



Område Øst-Telemark – Status og utviklingstrekk

Høy produksjon, lavt uttak og gammelt nett:

Området har høy kraftproduksjon (ca. 400 MW), men lavt forbruk og et aldrende strømnnett.

Flere lange kraftledninger må reinvesteres løpende de neste 10-20 årene.

Ny kraftproduksjon:

Det var tidligere reservert 76 MW kapasitet for ny vannkraft, men denne reservasjonen er nå trukket tilbake.

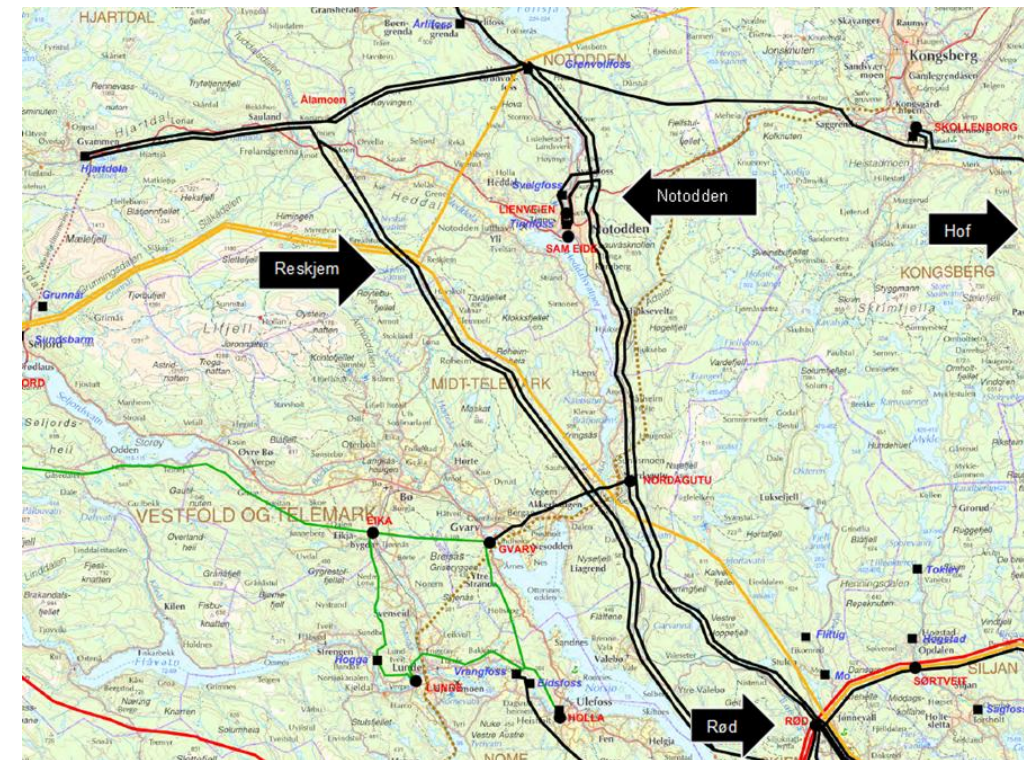
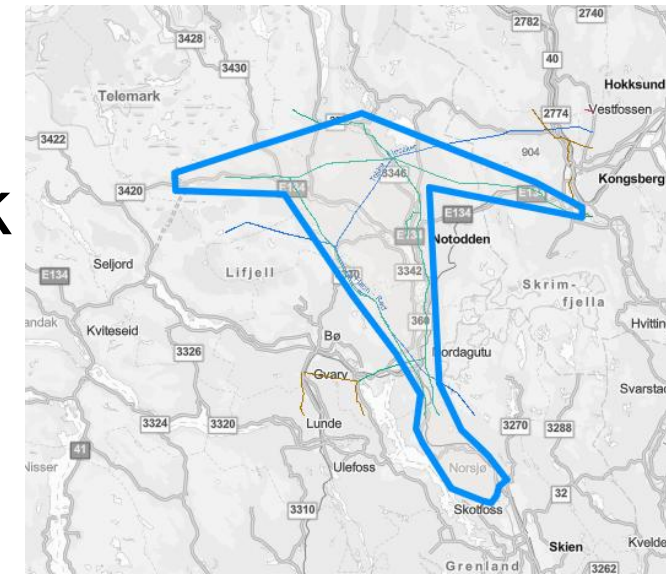
Moden søknad på 86 MW solkraft

Forbrukskapasitet:

Det er generelt god kapasitet til forbruk i Øst-Telemark.

Videre utvikling:

Ledes investeringer avhenger av samarbeid med Statnett om å bygge en mulig ny stasjon ved Reskjem. Venter avklaring tidlig i 2026.





lede

lede.no

Ta gjerne kontakt ved spørsmål:
Evens Strand Aas (even.aas@lede.no)

Kraftsystemutreder og
Nettutviklingskoordinator for Vestfold og Telemark