

Langsiktige drivere og nettbehov til 2040

Mange faktorer påvirker veien videre

- Europeiske og globale kraft/energipriser
- Fornybar – mengde og plassering
- Vekst i alminnelig forbruk
- Industri og dataforbruk
- Effektutvidelser i vannkraftverk
- Transitt – utviklingen i Sverige
- Reinvesteringsbehovet
- Teknologit utvikling - nettkostnad
- Kapasitet i eksisterende nett
- Utnyttelse av eksisterende nett
- Alternativer til nett
- Tariffmodell
- ++



Vil ha behov for å fornye anlegg – usikkert omfang

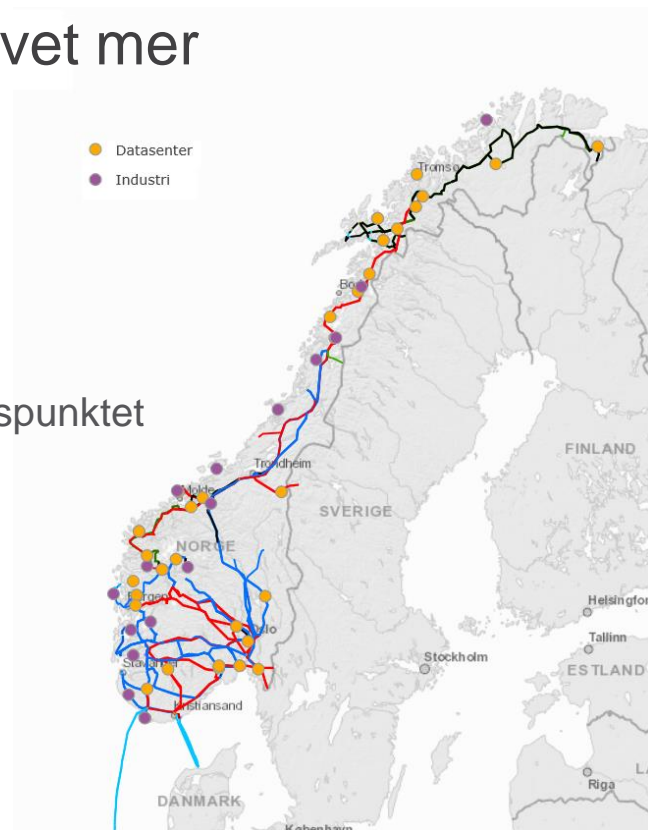
- Stasjoner
 - Mye nå i første omgang – behov i 8-10 per år
 - Spesielt knyttet til kontrollanlegg
- Ledning
 - Flere ledninger når opprinnelig levealder utover på 2030-tallet
 - Usikkert i hvilken grad livsforlengende tiltak er nok
- Ser behov for fornyelse i sammenheng med andre faktorer



Vinstra Kraftselskap inspiserer Nedre Vinstra–Oslo vinteren 1960. Foto: Statnett

Forbruk ser ut til å påvirke nettbehovet mer

- Større aktivitet – mye oppside
 - El i transport
 - Petroleum
 - Industri
 - Data
- Øker i hovedsak nettbehovet i eller nært tilknytningspunktet
- Kan også påvirke behovet for lengre ledninger
- .. i begge retninger



Mer vindkraft blir en sterkere driver

- Gir investeringer i selve tilknytningen
- Bidrar til økt lønnsomhet på lengre avstander



150 TWh planlagt i Norge og Sverige

Hvor mye ny kraftproduksjon er egentlig på vei i Norge og Sverige? Statkraft-sjefen har brukt kalkulatoren og regnet seg frem til at over 150 TWh er under bygging eller planlegging.



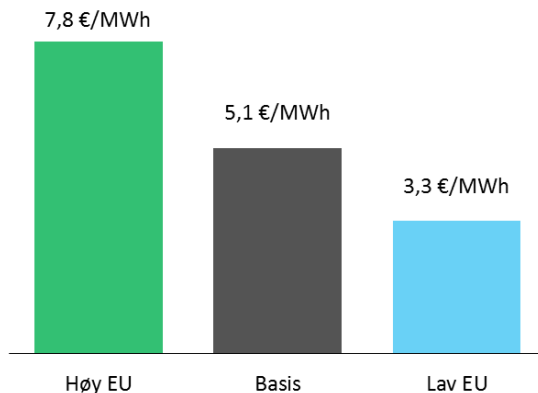
Bjerkreim vindpark er en av flere planlagte vindparker i området som vil få glede av at Statnett nå bygger Bjerkreim trafostasjon.
Fotomontasje: Bjerkreim Vind

Klart for bygging av Bjerkreim transformatorstasjon

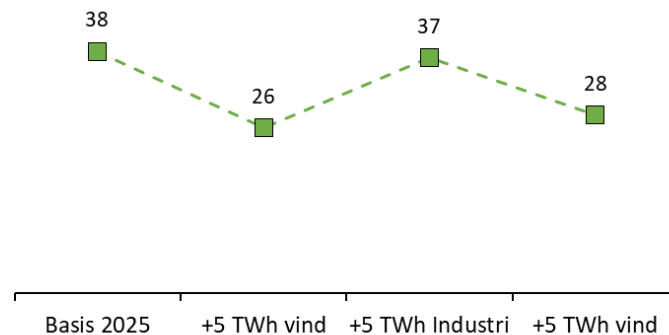
Økt kraftprisenivå betyr mye for behov og lønnsomhet

- Direkte virkning
 - Større prisforskjeller
 - Økt verdi av å redusere tap
- Indirekte påvirkning
 - Gjør ny produksjon mer lønnsomt
 - Og evt forbruk mindre lønnsomt

Absolutt prisforskjell Nord/Sør 2025
Isolert virkning av endret kontinental kraftpris

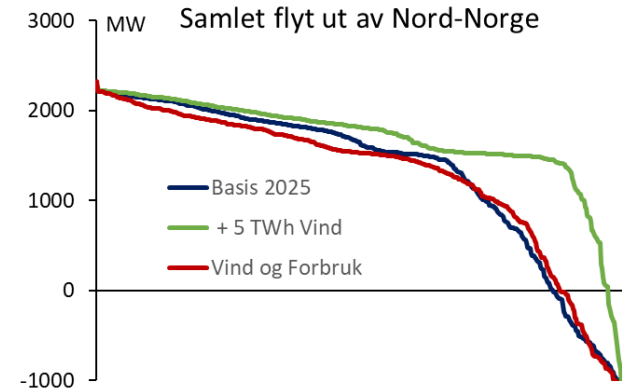


€/MWh Kraftpris, vind og industri i nord

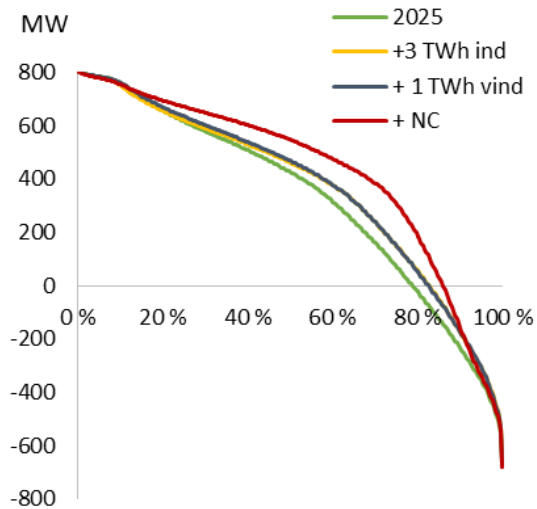
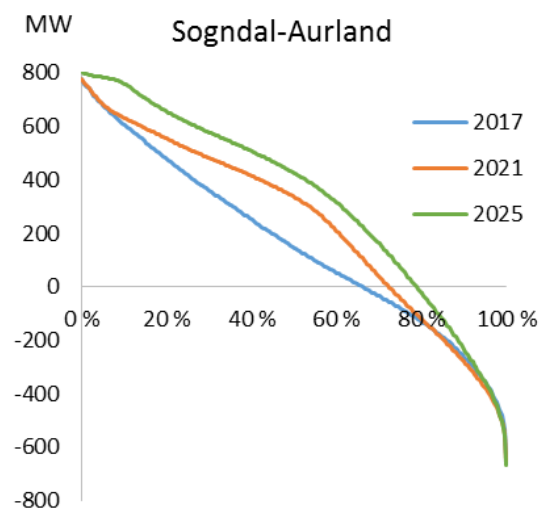


Flere forhold kan dempe behovet for nettinvesteringer

- Endring av forbruk og produksjon på riktig sted
 - Markedsdrevet samlokalisering via områdepriser
 - Anleggsbidrag – knytter til der det er billigst
- Lavere kvalitet på tilknytning?
- Økt bruk av alternativer til nett. Tilpasse forbruk og produksjon for å redusere lokale nettbegrensninger
- Smartheit – forlenge levetid, utnytte nettet mer ++

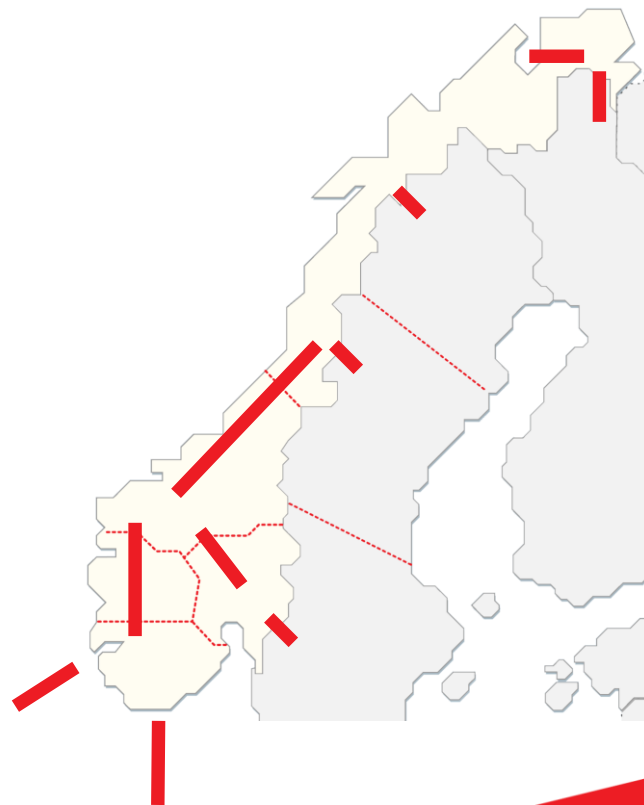


Ofte et sammensatt bilde – eksempel Aurland-Sogndal



Sentrale flaskehalsar på sikt

- Gjennom Finnmark
- Ut av Nord-Norge
- Gjennom Trøndelag
- Møre-Oslo
- Over Sognefjorden
- Samnanger-Sauda
- Hasle
- Norge-UK/kontinentet



Stort utfallsrom for fremtidig investeringsnivå

- Samlet sett flere faktorer som peker opp enn ned
 - Sannsynlig med økt investeringsnivå drevet av tilknytning – stasjoner ++
 - Ligger an til mer behov og økt lønnsomhet for "lengre" ledninger
- Uavklart hvor mye av det "nye" som er lønnsomt og når det kommer

