

An aerial night view of a city, likely Oslo, with a complex network of glowing green lines overlaid on the landscape, representing an energy grid or infrastructure plan. The city lights are visible, and the sky is dark with some clouds. The green lines form a dense, interconnected pattern across the city and surrounding areas.

Områdeplaner

Harris Utne | Direktør Regionale planer sør og vest
NVE Nettutredningsseminar, Drammen 5. november 2024

Statnett

- Statseid monopol
- Samfunnsøkonomi i alt vi gjør

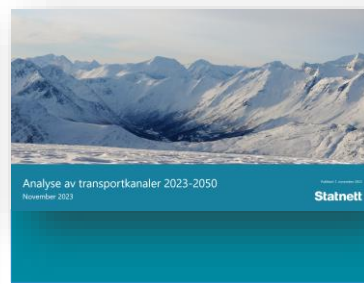
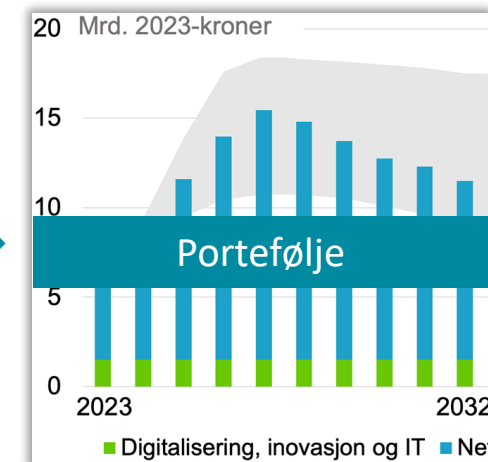
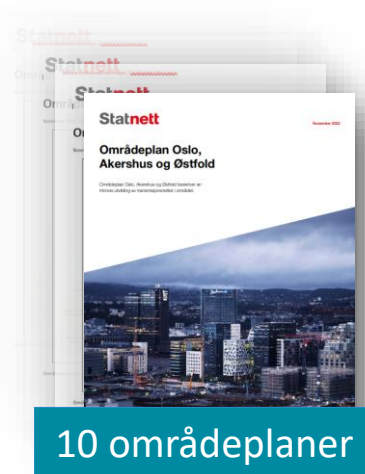
Områdeplaner er ett av virkemidlene vi har

- sammen med andre analyser og planer

Statnetts sektorpolitiske mål:

1. Forsyningssikkerhet
2. Kapasitetsreservasjon til kunder
3. Redusere prisforskjeller
4. Kostnadsutvikling

Områdeplaner er en del av planprosessen



Tema-rapporter*

*Temaer:

- Analyse av transportkanaler
- Stabilitet i kraftsystemet
- Effektivt markedsdesign
- Fleksibilitet
- Utvikling av nett til havs

www.statnett.no

Områdeplan er en del av Nettutviklingsprosessen til NVE



 **LOVDATA**

Forskrift om energiutredninger

[PlanNett](#)

[NVE veileder](#)
[Nettutviklingsprosessen](#)

Områdeplanene utvikles videre

Første versjon områdeplaner

- Målnett og trinn
- Kommunikasjon **forbruksplaner** og kapasitet
- Oppstart nye tiltak

Neste versjon områdeplaner

- Mer om system- og markedstiltak
- Bedre fremstilling av samfunnsøkonomisk lønnsomhet
- Bidra mer til effektiv gjennomføring

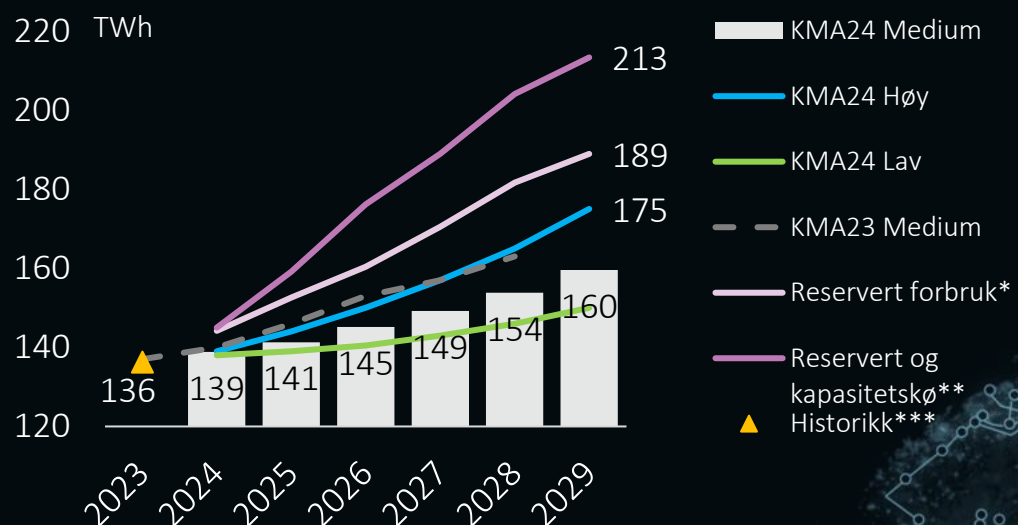
- Øke kapasiteten i eksisterende nett – f eks tilknytning på vilkår
- Nytt kapittel om samfunnsøkonomisk rasjonalitet
- Stor investeringsportefølje – og økte enhetskostnader

Det er behov for økt nettkapasitet – vi dobler investeringene



Vi forventer svakere energibalanse i Norge

Scenarier for norsk forbruksutvikling



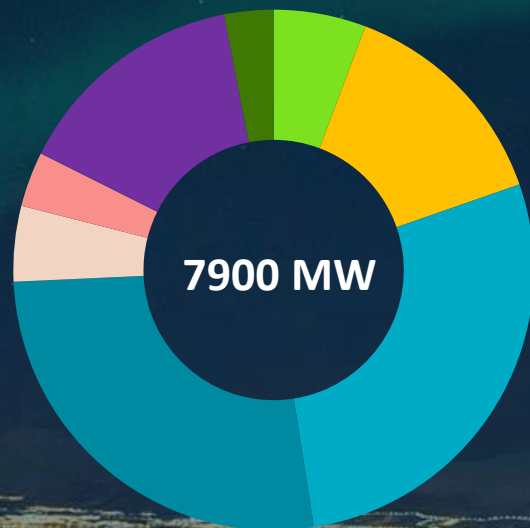
Utvikling i norsk energibalanse



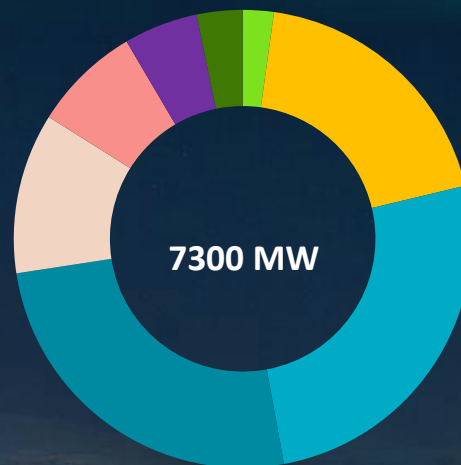
*Alt reservert forbruk kommer til avtalt tid med 80% brukstid. Rundt 50 TWh til 2029.
 **Reservert forbruk og forbruk i kapasitetskø (forbruk som er tilstrekkelig modent men som det ikke er driftsmessig forsvarlig å knytte til) med 80 % brukstid. Rundt 25 TWh til 2029.
 ***Temperaturkorrigert

Etterspørselen etter kapasitet er stor

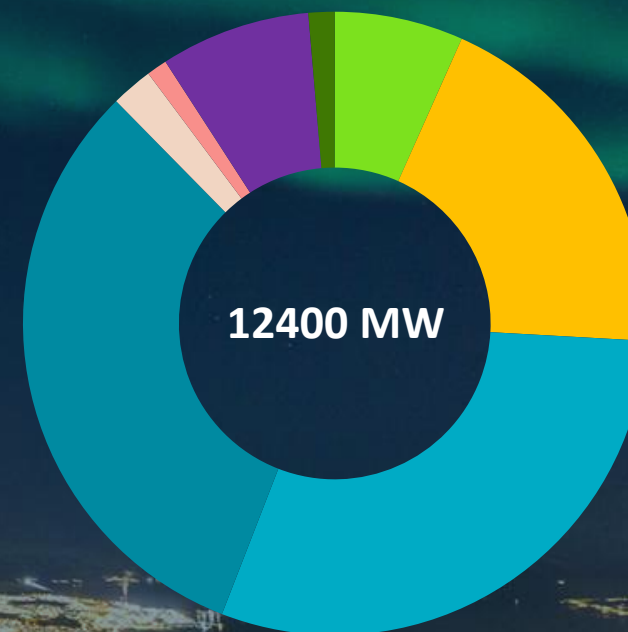
Reservert kapasitet
(Modne kunder)



Kapasitetskø
(Modne kunder)

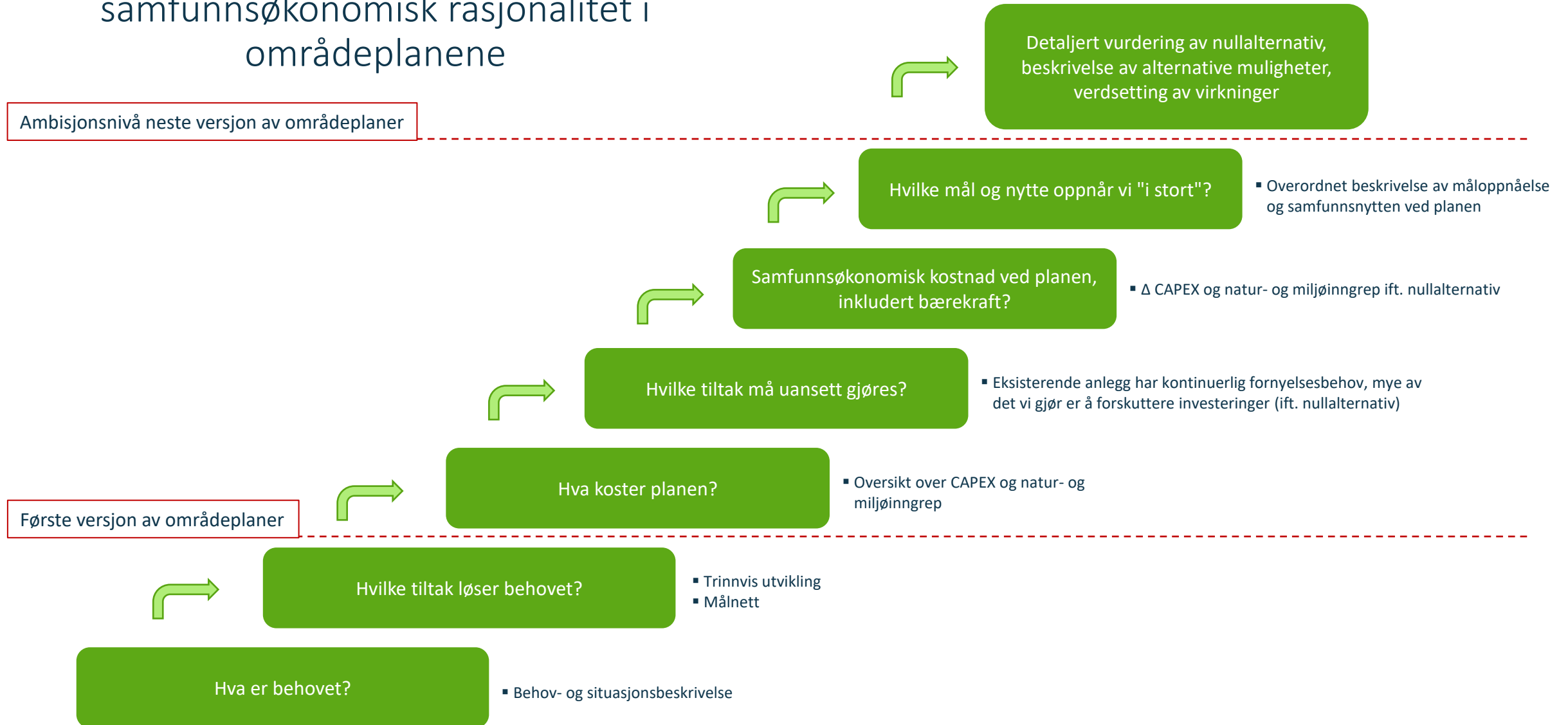


Andre aktive saker
(Saker under behandling og ikke modne kunder)



■ Batteriproduksjon ■ Datasenter ■ Hydrogen/ammoniakk ■ Industri ■ Nettselskap forbruk ■ Oppdrettsnæring ■ Petroleum ■ Transport

Ambisjonsnivå for beskrivelse av samfunnsøkonomisk rasjonalitet i områdeplanene



Samfunnsøkonomi i områdeplaner

- Grupperer tiltakene i 3-5 **nyttepakker** per områdeplan for å beskrive nytten tiltakene har for samfunnet, eksempelvis tilrettelegge for økt forbruk regionalt, økt overføringskapasitet og/eller reduserte flaskehals.
- Vi etablerer et **nullalternativ** for å ha noe å måle kostnader og nytte opp mot.
- Vi beskriver **positive virkninger** slik som forsyningssikkerhet, reduserte flaskehals, verdi av nytt forbruk. Vi beskriver **negative virkninger**, slik som investeringskostnader og areal-, natur og klimavirkninger.
- Vi presenterer en **oppsummering per nyttepakke** som kan danne basis for prioriteringer.

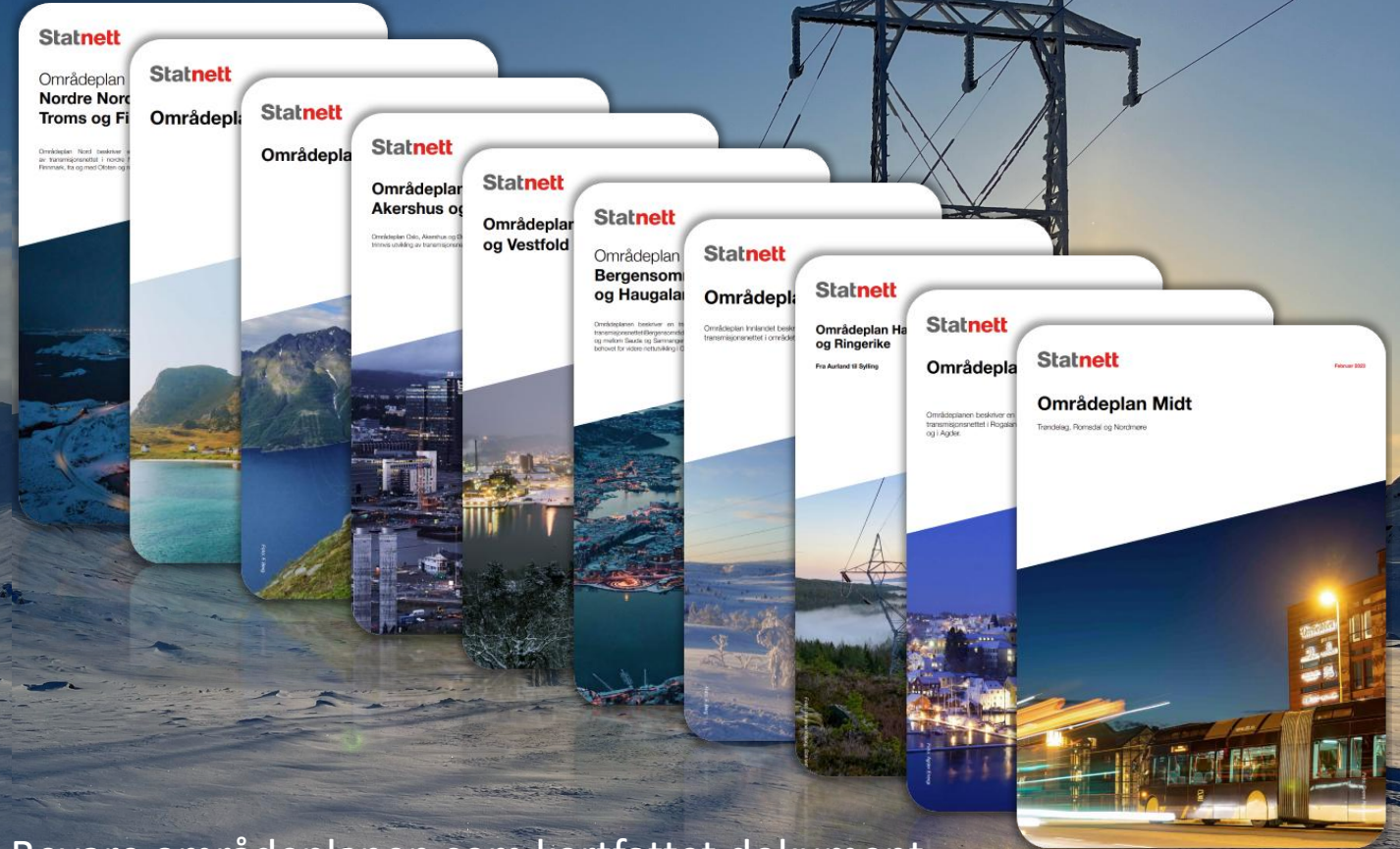
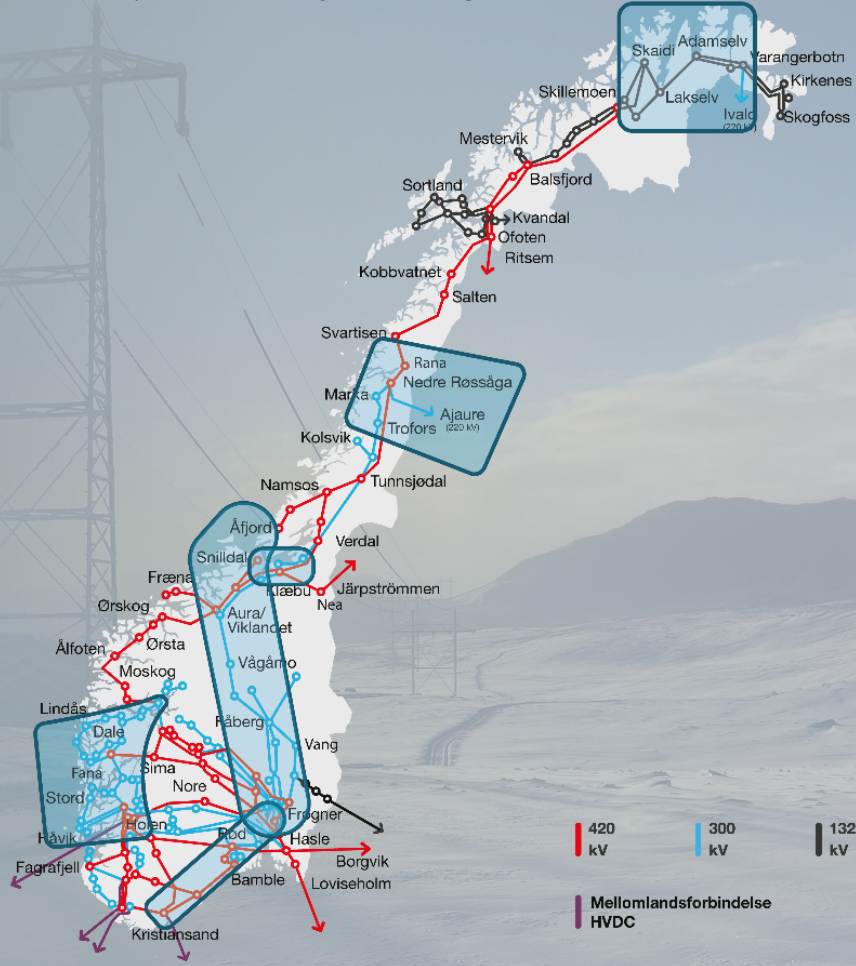
Nyttepakker i områdeplaner

- Vi planlegger med 3-5 nyttepakker per områdeplan
- Noen nyttepakker går igjen i flere områdeplaner -> overføringskanaler
- Omtrent 25 nyttepakker totalt



Vi oppdaterer områdeplanene

Statnetts prioriterte nettforsterkninger.



- Bevare områdeplanen som kortfattet dokument
- Eget kapittel om samfunnsøkonomi, blant annet vise sammenhengen mellom trinn og nyttevirkninger

Oppdatering av områdeplaner – vi er godt igang

Områdeplan	Forrige plan vedtatt	Mar. 2024	Apr. 2024	Mai 2024	Jun. 2024	Jul. 2024	Aug. 2024	Sep. 2024	Okt. 2024	Nov. 2024	Des. 2024	Jan. 2025	Feb. 2025	Mar. 2025	Apr. 2025	Mai 2025	
Bergensområdet og Haugalandet	Des. 2022	█	█	█	█		█	Styrebehandling ✓									Dialogmøter
Oslo, Akershus og Østfold	Des. 2022	█	█	█	█		█	Styrebehandling ✓									Haugesund 15.5. ✓ Bergen 16.5. ✓
Sør-Rogaland og Agder	Mar. 2023				█		█	█	█	█							Sarpsborg 6.6. ✓ Oslo 7.6. ✓
Sogn til Sunnmøre	Feb. 2023						█	█	█	█	█	█					Stavanger 31. 10. ✓ Kristiansand 24.10. ✓
Innlandet	Feb. 2023						█	█	█	█	█	█					Florø 9.1.
Midt	Feb. 2023						█	█	█	█	█	█					Hamar 29.11.
Telemark og Vestfold	Des. 2022							█	█	█	█	█	█				Trondheim 8.11.
Hallingdal og Ringerike	Sep. 2023								█	█	█	█	█	█			Porsgrunn 30.10. ✓
Helgeland og Salten	Mar. 2023									█	█	█	█	█	█		Hønefoss 6.12.
Nord	Sep. 2022									█	█	█	█	█	█		Bodø 15.01.
Hav											█	█	█	█	█		Narvik 22.01. Kirkenes 16.01.
																	Tentativt til juni

Spørsmål?



Vi øker kapasiteten i eksisterende nett

Bedre utnyttelse av det enkelte anlegg...

Temperaturoppgradering



5-50 %

økt overføringskapasitet

Dynamisk fastsettelse
av strømgrenser (DLR)



30-40%

økt kapasitet

Strategisk overlast av
transformator



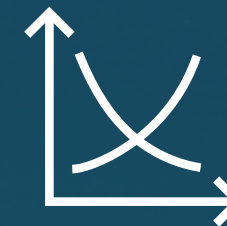
15%

overlast 10% av året

... og det samlede systemet



Mer N-0 drift og økt
bruk av systemvern



Flytbasert markedskobling,
endring i prisområder,
fleksibilitet

Økt grad av **digitalisering og innovasjon** er sentralt for effektiv utvikling og utnyttelse av transmisjonsnettet