



Dialogmøte konseptvalgutredning Helgeland

8. mars 2024 kl 10:00-13:30, Mosjøen

Agenda

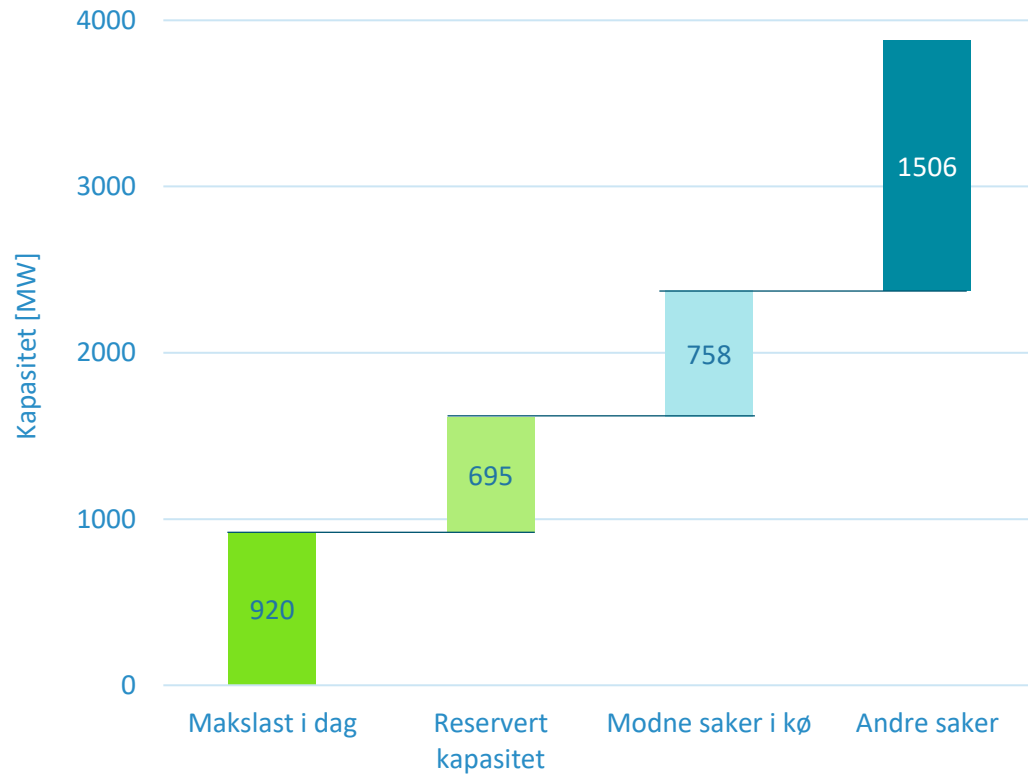
- 10:00 **Innledning v/Statnett og Linea**
- 10:30 Behov og utvikling på Helgeland
- Fylkeskommune
 - Kommuner: Rana, Hemnes og Vefsn
 - Reindrift – NRL lokallag, Statsforvalterens reindriftsavdeling
- 11:25 Pause (kaffe, baguetter)
- 11:40 Panelsamtale med næringsaktører
- Gen2E, e-Fuel, Shell, Fuella, FFI, MiP
- 12:10 Panelsamtale kraftprodusenter
- Helgeland Kraft, Statkraft og Vindr
- 12:30 Pause
- 12:40 KVV Helgeland – status i arbeidet
- 13:00 Diskusjon
- 13:30 Oppsummering/avslutning

Hvorfor konseptvalgutredning (KVU) for Helgeland

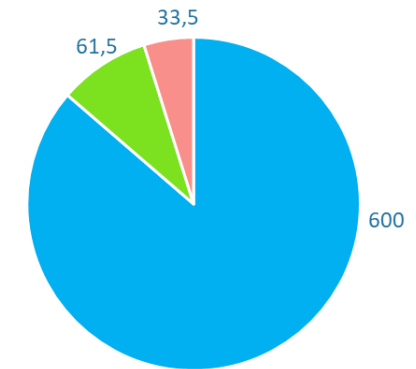
Anne Sofie Ravndal Risnes, Statnett, direktør Regionale planer Nord, Midt og Øst



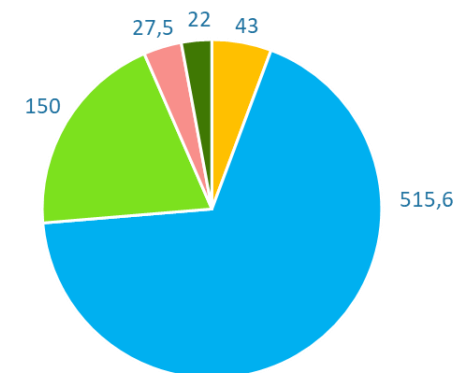
Planer om betydelig økt forbruk på Helgeland



Reservert kapasitet fordelt på næring [MW]

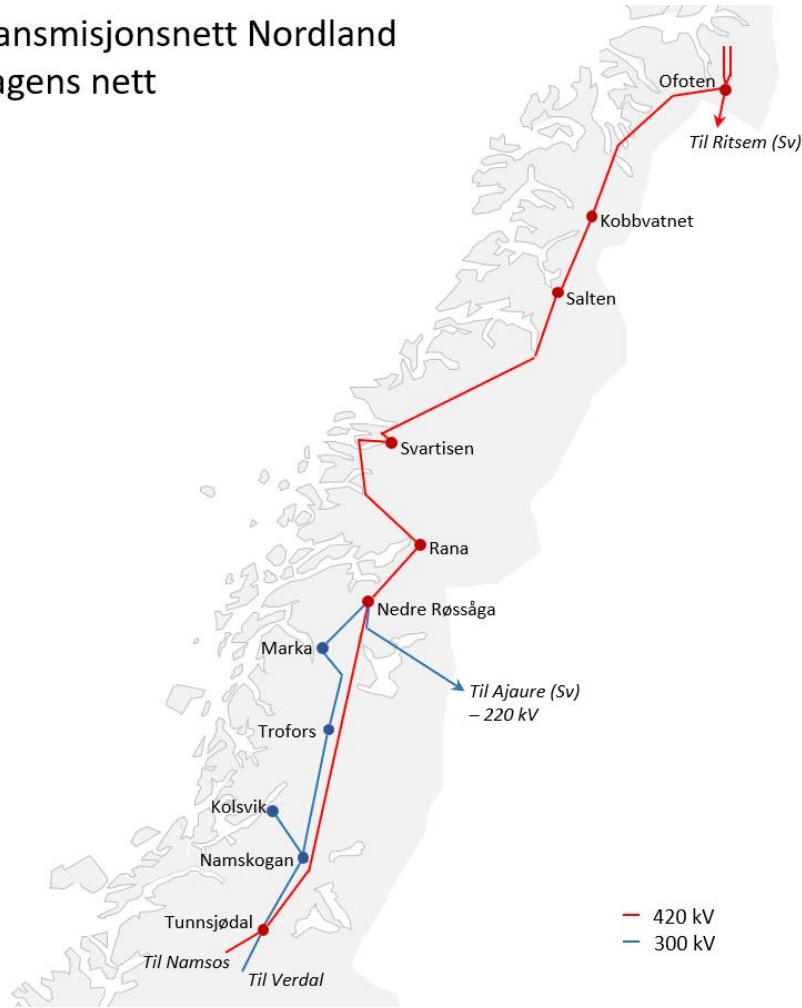


Modne saker i kø fordelt på næring [MW]

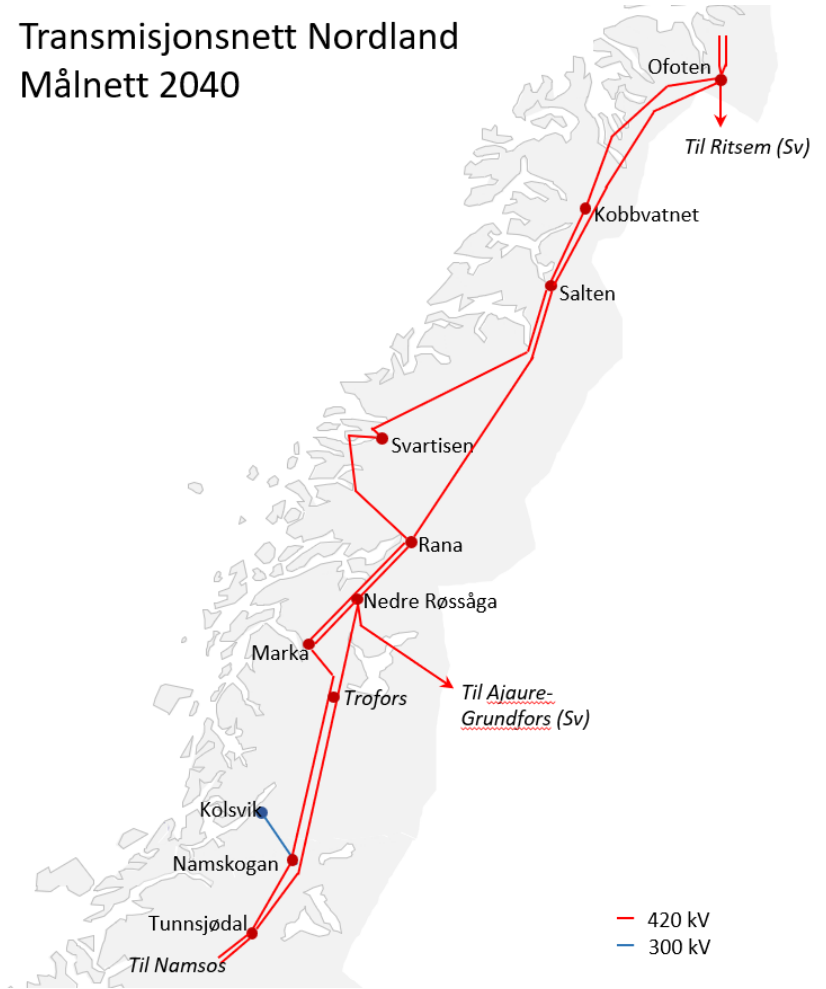


Fra dagens nett til Målnett 2040 ref. områdeplan 2023

Transmisjonsnett Nordland
Dagens nett

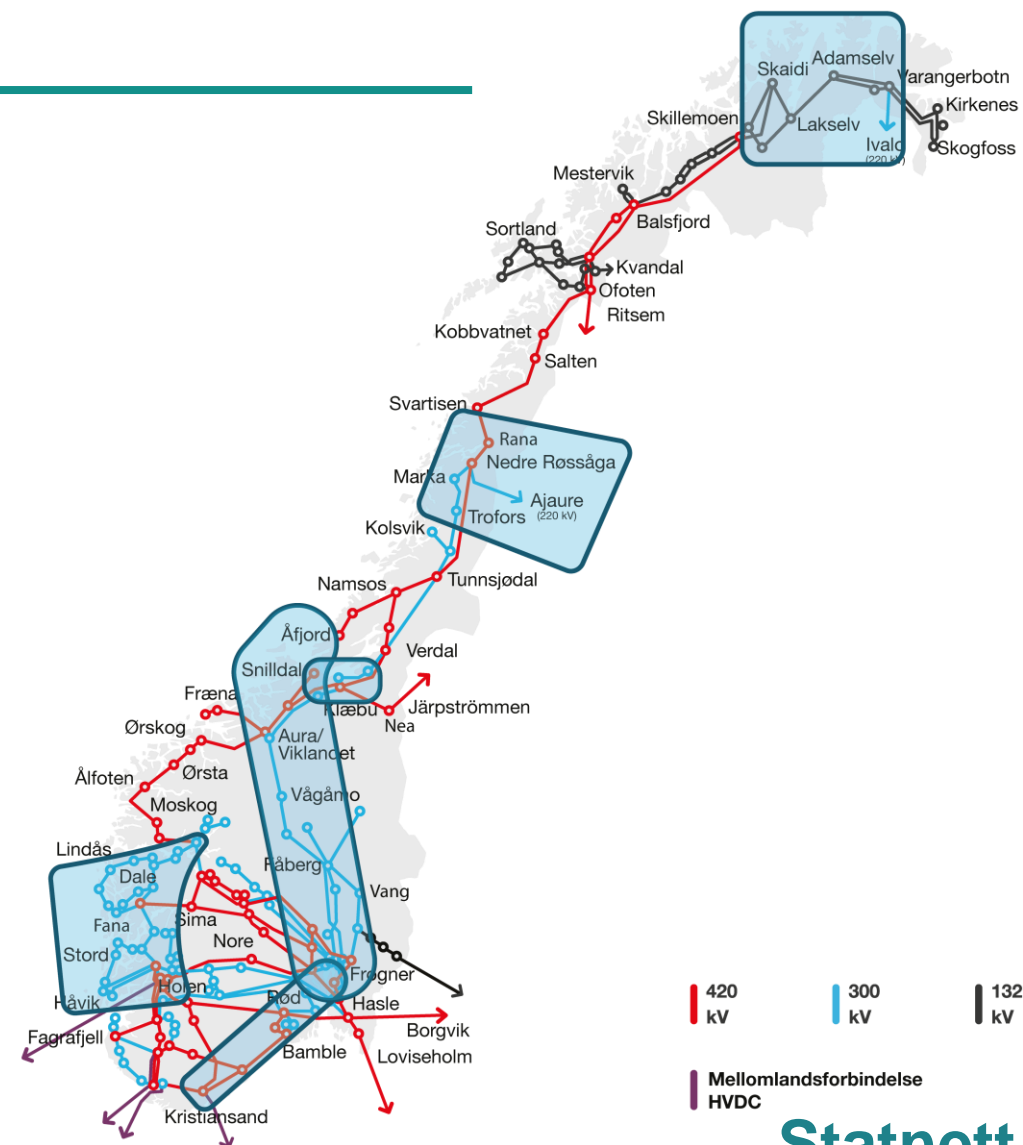


Transmisjonsnett Nordland
Målnett 2040



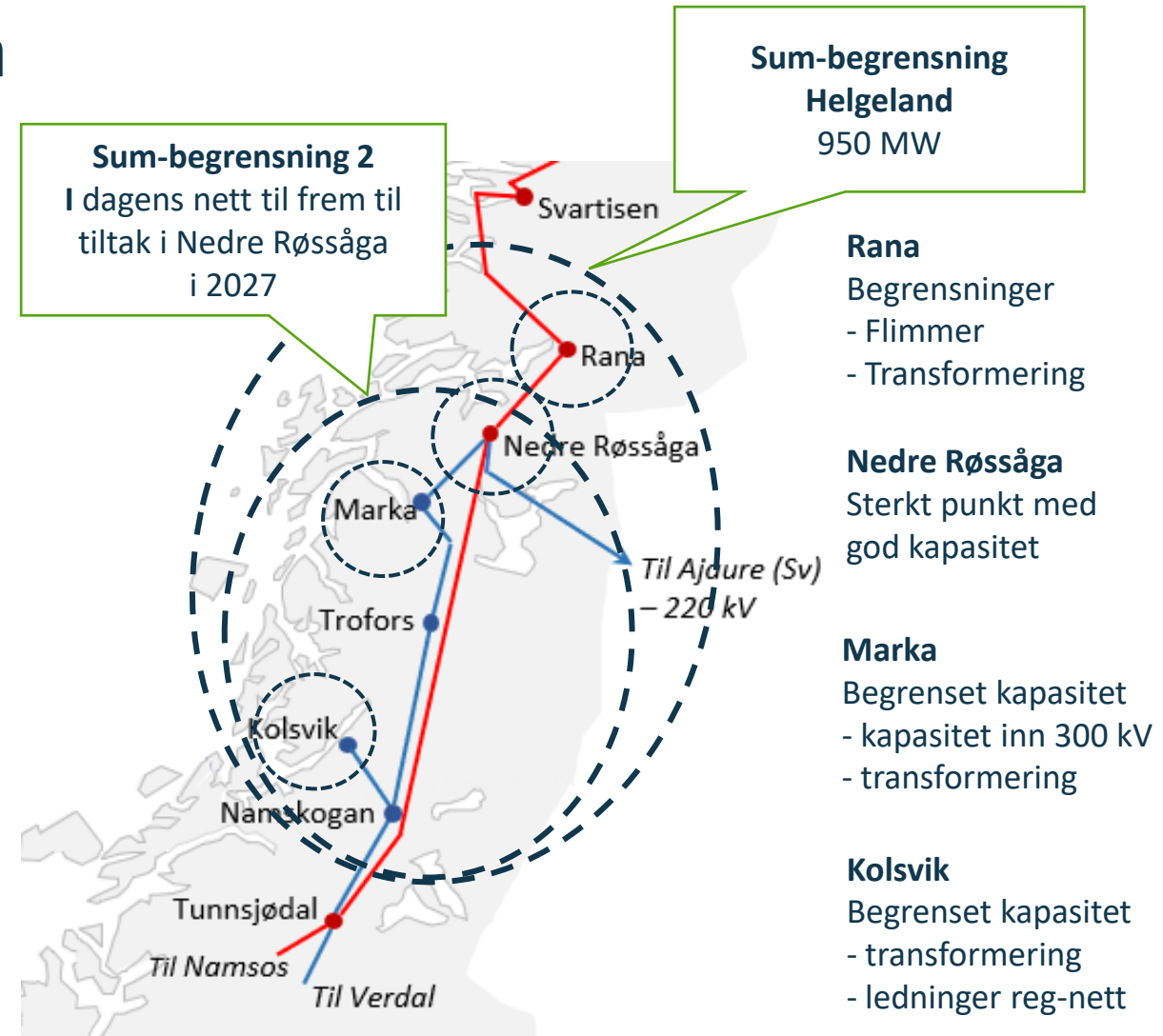
Prioriterte områder for utvikling av transmisjonsnett

- Finnmark: Fra Skaidi til Hammerfest og østover mot Varangerbotn og Finland
- **Helgeland: Rana-området og til Sverige**
- Stor-Trondheim
- Fra Midt-Norge til Oslo via Sunndalsøra og Gudbrandsdalen, inkludert tiltak inn mot og internt i Stor-Oslo
- Vestlandet: Forsterkning fra Sogndal til Sauda, og inn til Bergensområdet og Haugalandet
- Fra Sørlandet til Østlandet via Grenlandsområdet, inkludert flere tiltak i Grenland, Vestfold og inn mot Oslo



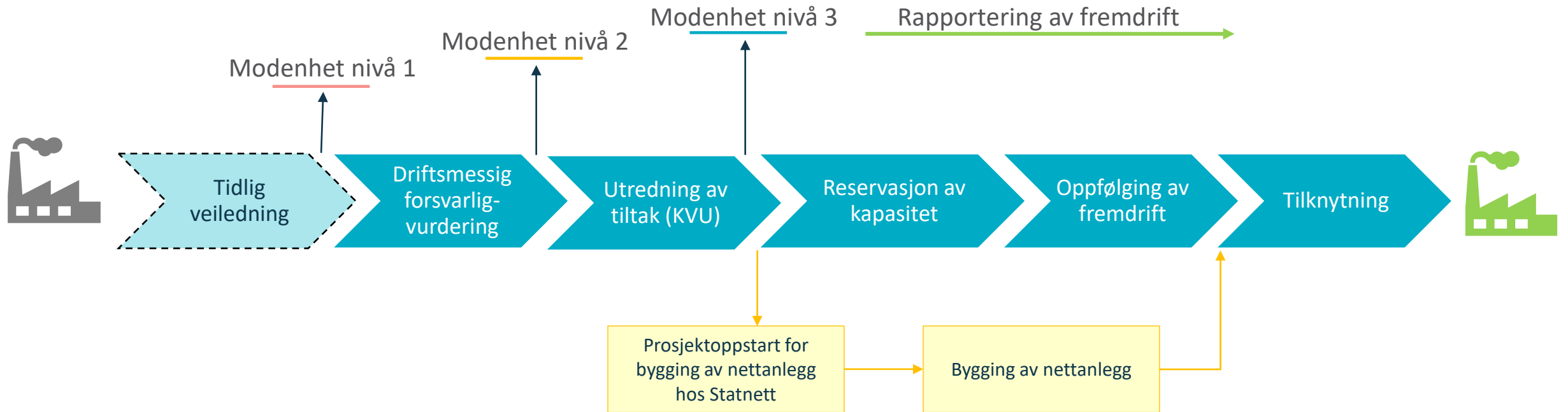
Begrensninger i nettet på flere nivå

- Kapasitet til en dobling av kraftforbruket fra i dag
- Nettbegrensninger på flere nivåer
- I transmisjonsnettet skal vi normalt kunne tåle utfall av en komponent (N-1)
 - I grensesnittet mot regionalnettet (transformatorene) kan dette fravikes
 - Vurderes i hver enkelt sak - Muligheter for gjenoppretting og for tilknytning på vilkår



Tilknytningsprosessen

- Proses for tilknytning med økende krav til modenhet



Kapasitet tildeles basert på **bestillingsdato** og **modenhhet**

- Tildeling etter **først-til-mølla-prinsippet**
 - tidligere: Dato forespurt
 - nå/fremover: Dato moden kunde bestiller
- **Modenhhet** vurderes av regionalt nettselskap for saker < 100 MW, og felles for saker > 100 MW
 - modenhhet nivå 3 for reservasjon. Skiller ikke innenfor nivå 3
- Alle typer forbruk stiller likt
- Tilgjengelig kapasitet for reservasjon er **dynamisk**.



Transmisjonsnett er allerede høyt utnyttet.

Vi ser på ulike tiltak for å kunne utnytte det enda bedre



Økt kapasitet i eksisterende anlegg

- Temperaturoppgraderinger, høytemperaturline
- Overlast, transformatorer
- Dynamic Line Rating
- Reaktiv kompensering



Endringer i driften av kraftsystemet

- Mer N-0-drift i de kundenære delene av nettet
- Økt bruk av systemvern – krever mer automatisert håndtering



Utnytte kundenes fleksibilitet

- Tilknytninger med særlige vilkår
- Bilaterale avtaler
- Markedsbasert løsninger



Markedstiltak

- Flytbasert markedskobling
- Eventuelle endringer i prisområder

Statnett skal utvikle og utnytte nettet, men alle må bidra

Viktige satsningsområder



Vi skal gjøre vår del av jobben

1. Mer nett raskere
2. Økt kapasitet til kundene
3. Høyere utnyttelse av dagens kraftsystem
4. Automatisert systemdrift
5. Stabilitet i et kraftsystem i endring
6. Tilrettelegging for havvind

Alle må bidra

7. Myndighetene må gi tydelig retning og gode rammer
8. Norge trenger mer kraftproduksjon
9. Mer av forbruket må bli fleksibelt
10. Kraftmarkedet gir viktige signaler