



Statusmøte N2NR

Næring og Nett i Nordmøre og Romsdal

Teams-møte, 11.06.2020



Agenda

1. Velkommen

Håkon Borgen, Statnett
Ivar Kosberg, Istad
Knut Arne Vike, Neas
Rune Kiperberg, Mørenett

2. Status og vurderinger langsiktige tiltak

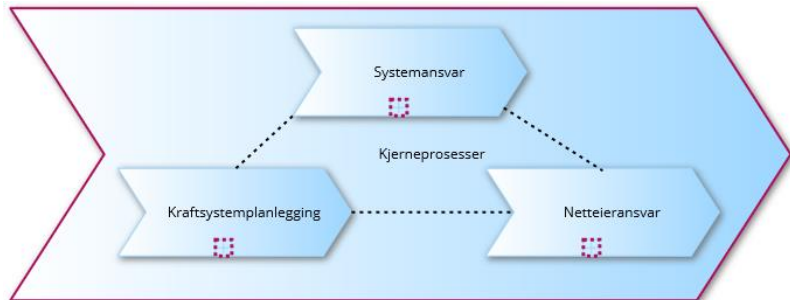
Tone Bergerud Lye, Statnett
på vegne av Statnett, Istad, Neas og Mørenett

3. Åpen dialog/spørsmål

4. Nytt møte

Rollefordeling

Statnett



Istad/Neas/Mørenett

DSO tilknyttet TSO (regionalt og lokalt distribusjonsnett)

Regionalt og lokalt D-nett < 132 kV og 22 kV

Tilrettelegge for tilkobling til strømmettet

Regional og nasjonal kraftsystemutredning

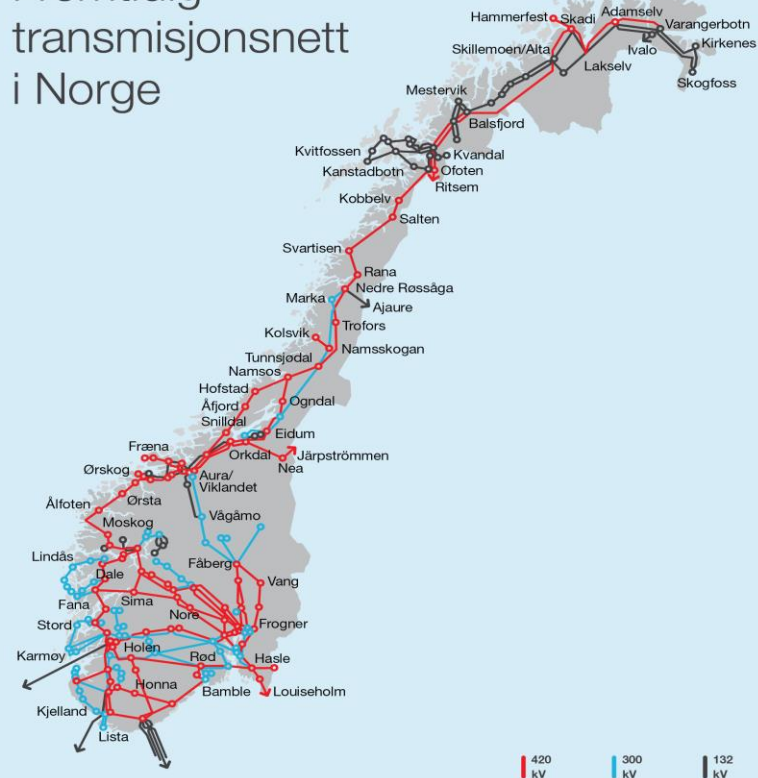
Kraftsystemutredningene gir oversikt over utviklingen av kraftsystemet i Norge, både når det gjelder produksjon, forbruk og nett. Det finnes en kraftsystemutredning for sentralnettet og 17 kraftsystemutredninger for ulike deler av regionalnettet i Norge. Rapportene oppdateres annet hvert år av ansvarlige nettselskap utpekt av NVE.

Kraftsystemutredningene skal bidra til en samfunnsøkonomisk rasjonell utbygging av regional- og sentralnettet gjennom koordinerte, langsiktige vurderinger av kraftsystemets utvikling. I arbeidet med kraftsystemutredninger involveres ulike aktører. Dette har til hensikt å gi samfunnet en felles forståelse for mulige endringer i kraftsystemet.

Vi legger til rette for det helelektriske samfunnet

- Vi investerer for 4-6 milliarder kroner i året for å tilrettelegge for økt elektrifisering
- Vi forsterker eksisterende nettstruktur
- Vi styrker forsyningen til flere regioner og inn mot de store byene
- Vi må jobbe grønt og effektivt, og digitalisere kraftsystemet sammen med bransjen

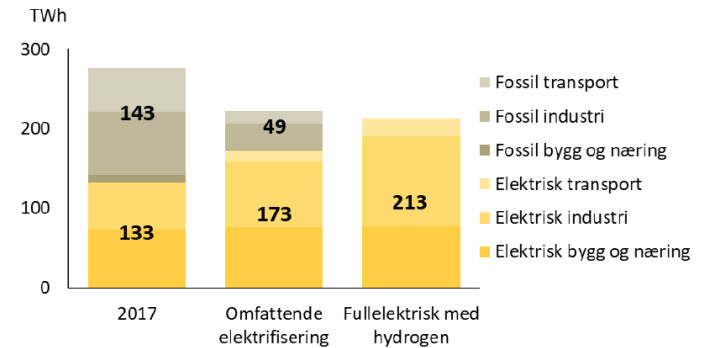
Fremtidig transmisjonsnett i Norge



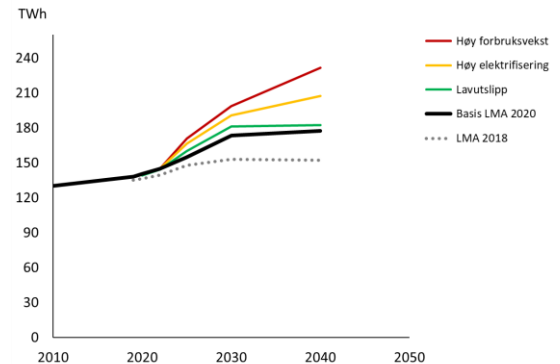
Forbruksveksten har økt mye mer enn forventet de siste årene

- 2010: Forventet forbruksvekst 2010-2020: Ca. 1 TWh/år, nasjonalt
- 2019: Forventet forbruksvekst 2020-2030: 3,5-6 TWh/år, nasjonalt
- I Nordmøre og Romsdal har vi også sett en sterk økning i antall henvendelser fra nytt forbruk som ønsker tilknytning de siste par årene, og det er tildelt kapasitet til forbruk på opp mot 165 MW siden november 2019
- Forbruksvekst vil normalt følges av produksjonsvekst – vi forventer ikke et stort kraftunderskudd i Norge

Forbruk pga. økt elektrifisering



Forventet forbruksvekst nasjonalt



Forsterket transmisjonsnett inn til og gjennom området gir økt kapasitet, forsyningssikkerhet og fleksibilitet

Ørskog-Sogndal

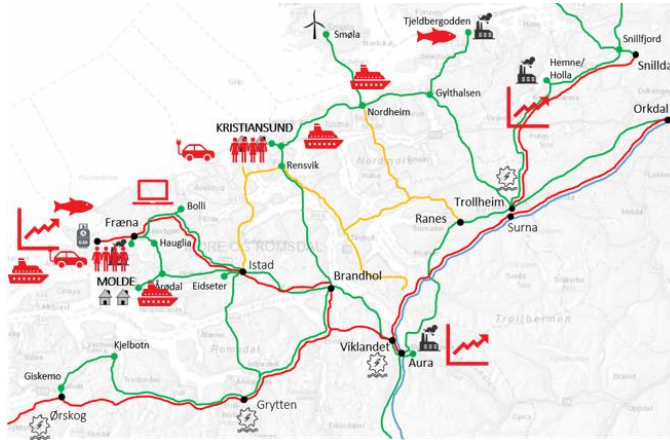


Namsos-Åfjord-Snilldal-Surna-Viklandet

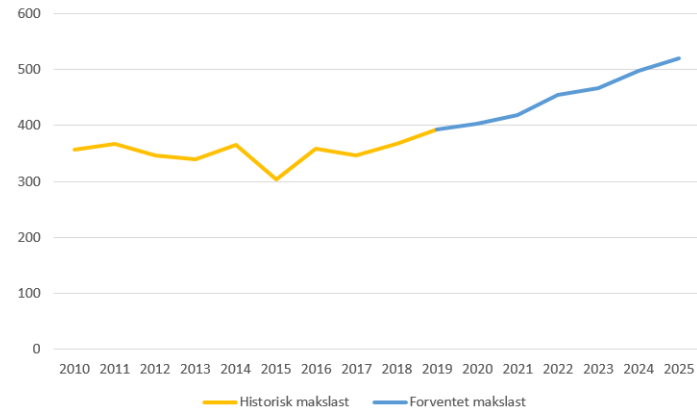


Forbruksutvikling i Istad- og NEAS-området

- Trinn 1 er konseptbesluttet
- Kapasitet på totalt ca. 100 MW er tildelt Istad og NEAS
- Analyse for Trinn 2 pågår
- Konklusjon av analysen vil avgjøre når neste kapasitetstildeling kan komme



Historisk forbruksutvikling og planer om økt uttak





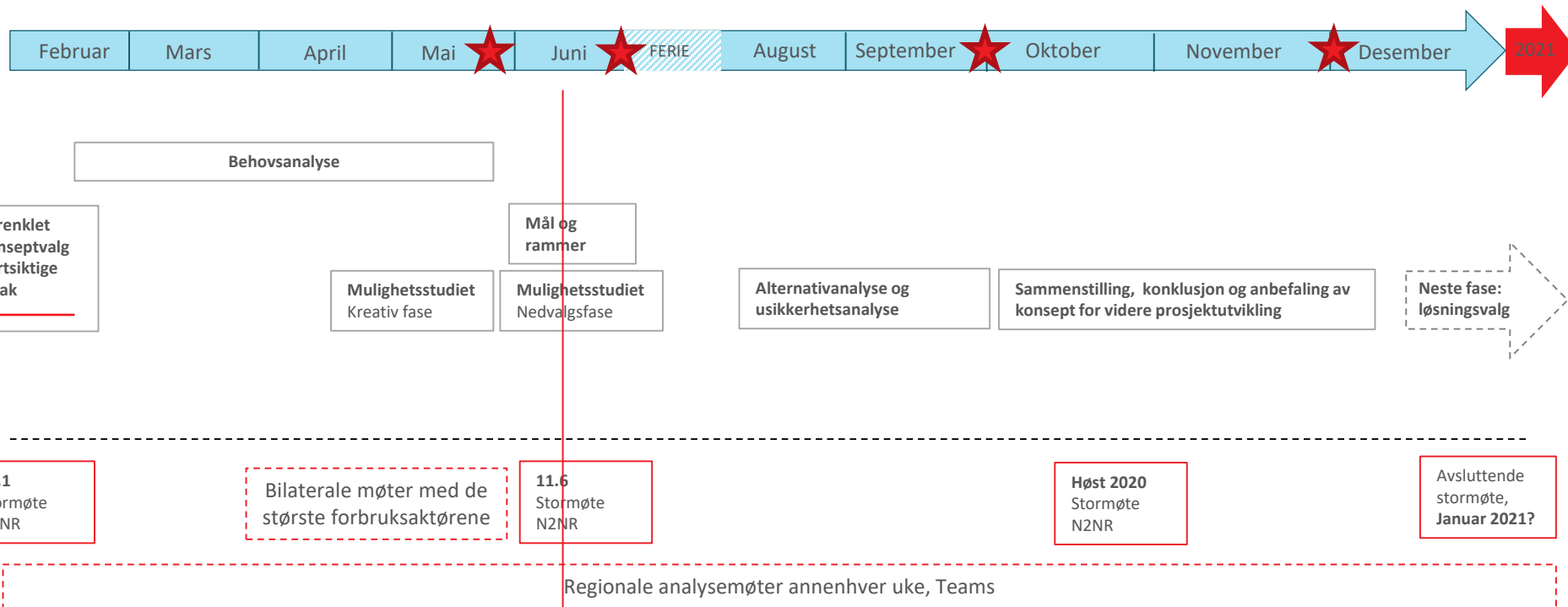
Status langsiktige analyser Nordmøre og Romsdal

Tone Lye, Prosjektleder konseptvalgutredning Nordmøre og Romsdal

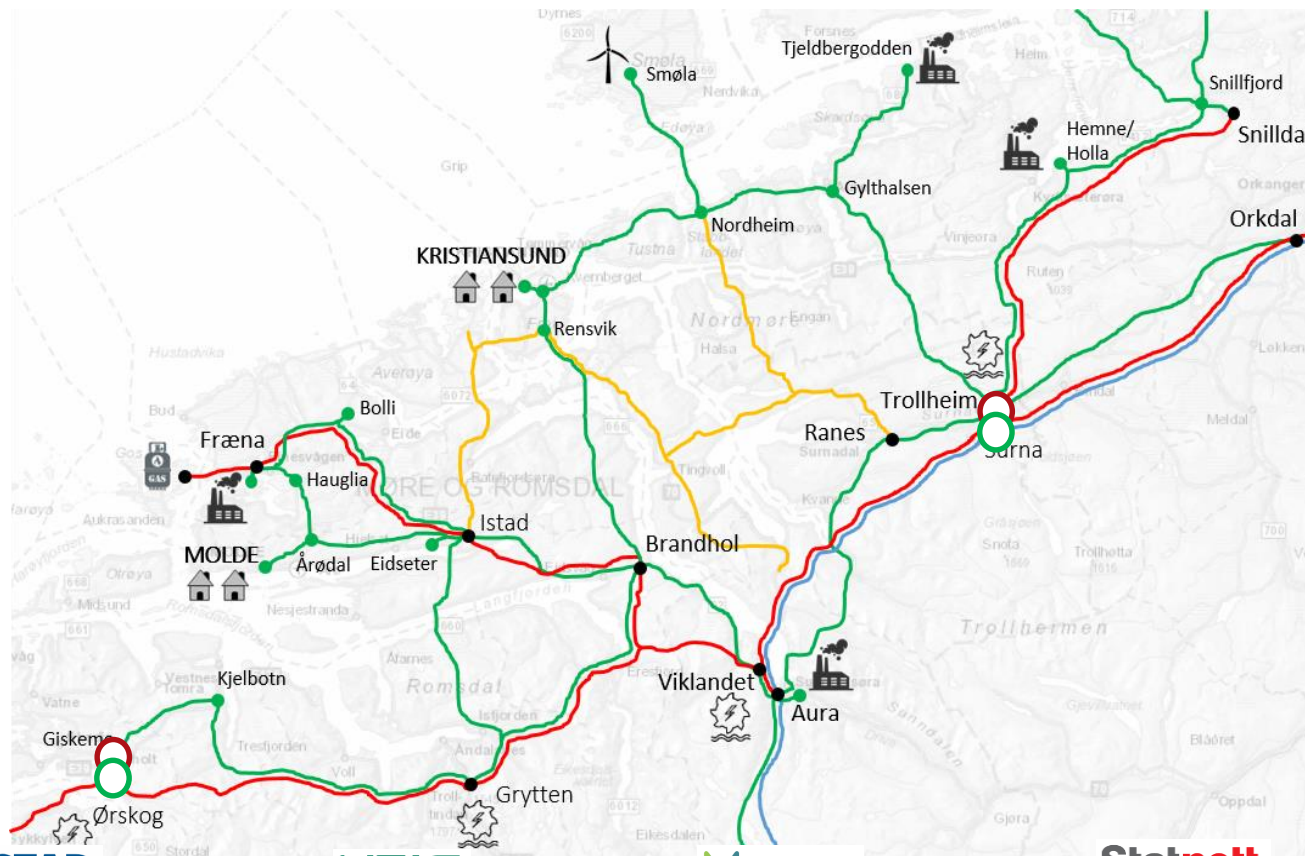
11.06.2020



Fremdrift og plan for langsiktige analyser

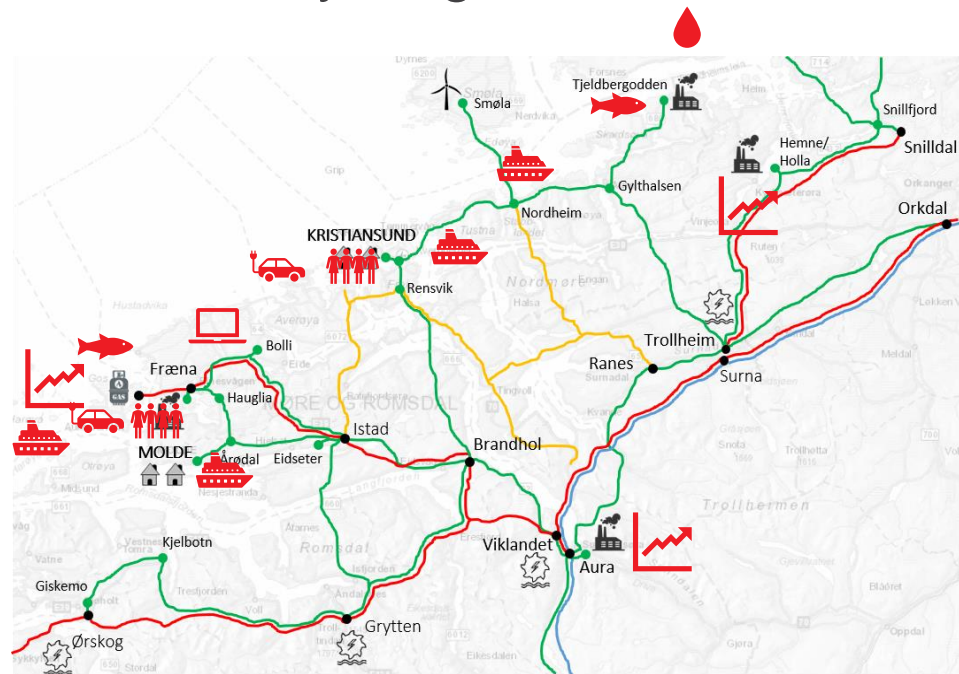
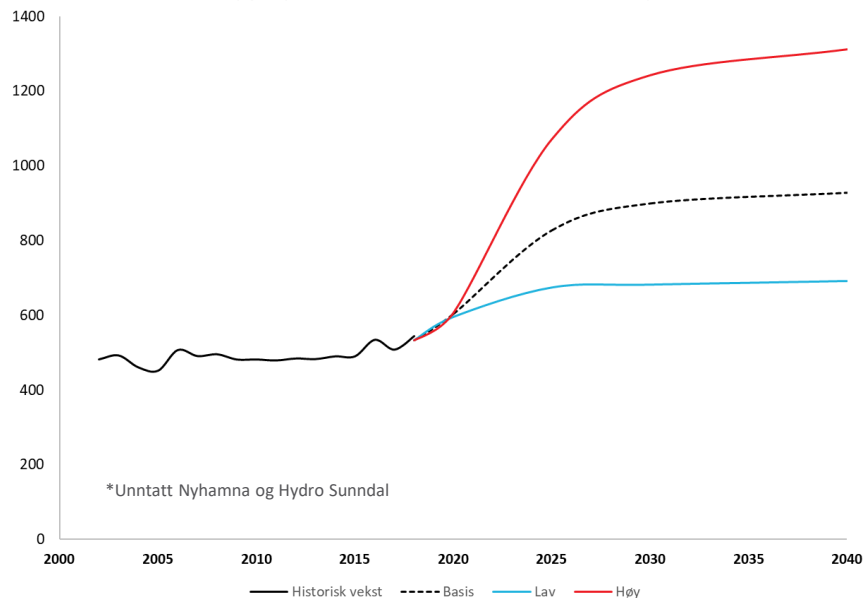


Analysen tar utgangspunkt i nettbildet 2023/2024

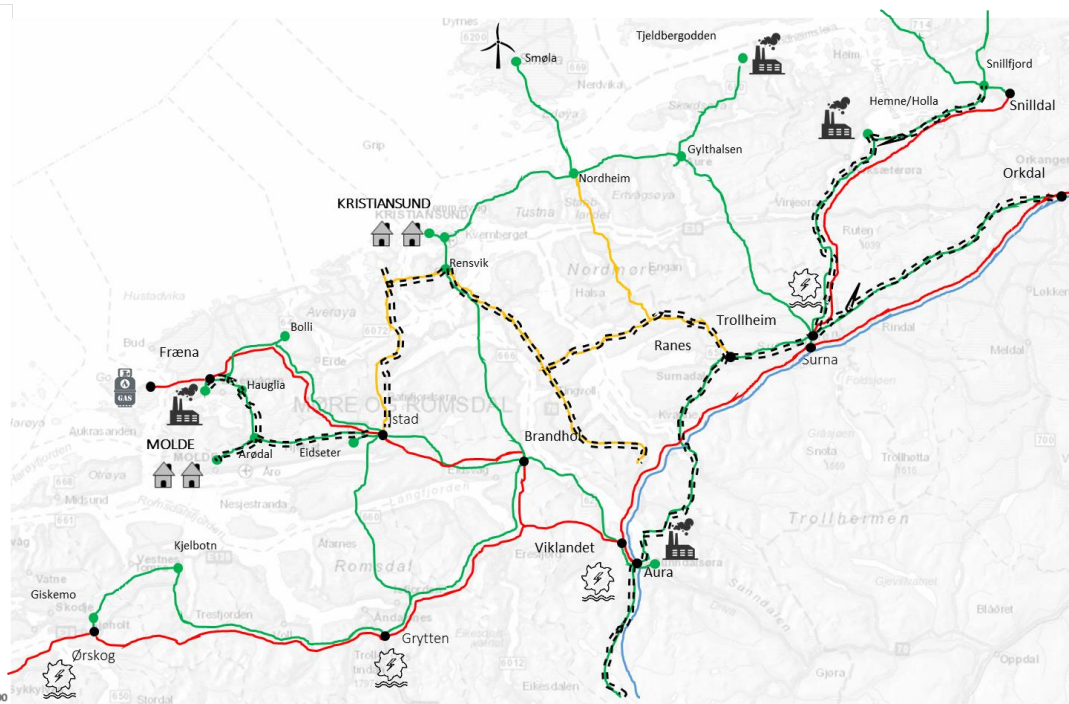
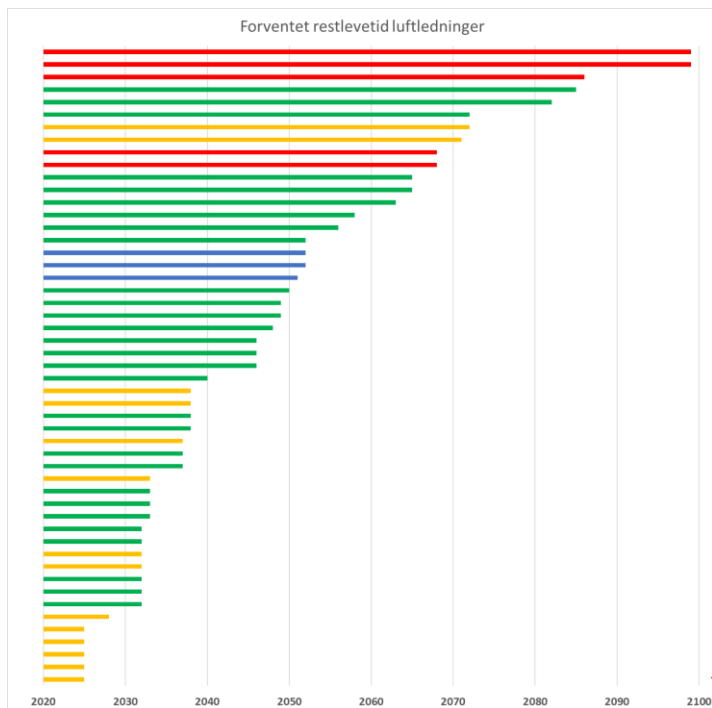


Flere nye forbruksplaner gir i sum et betydelig volum

Historisk og prognostisert forbruksvekst i Nordmøre og Romsdal*



Alder og tilstand får betydning for rasjonell nettutvikling



De samme begrensningene vil forsterkes ved ytterligere vekst

Kraftsituasjonen 2023:

- Ny transformering i Ørskog og Surna
- Potensielt 163 MW nytt forbruk

Lite kapasitet til nytt forbruk Istad - nettet

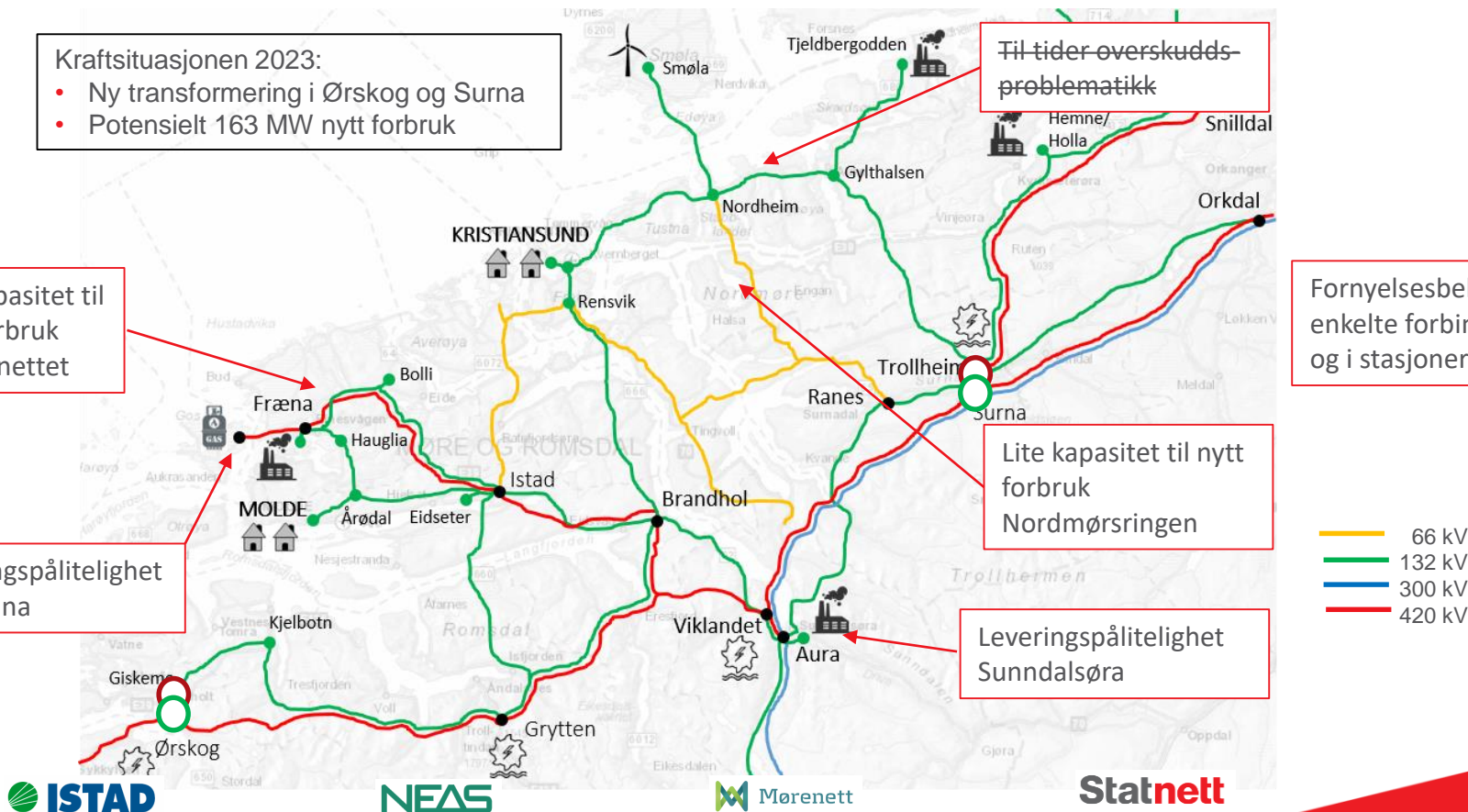
Leveringspålitelighet Nyhamna

Til tider overskuddsproblematikk

Fornyelsesbehov på enkelte forbindelser og i stasjoner

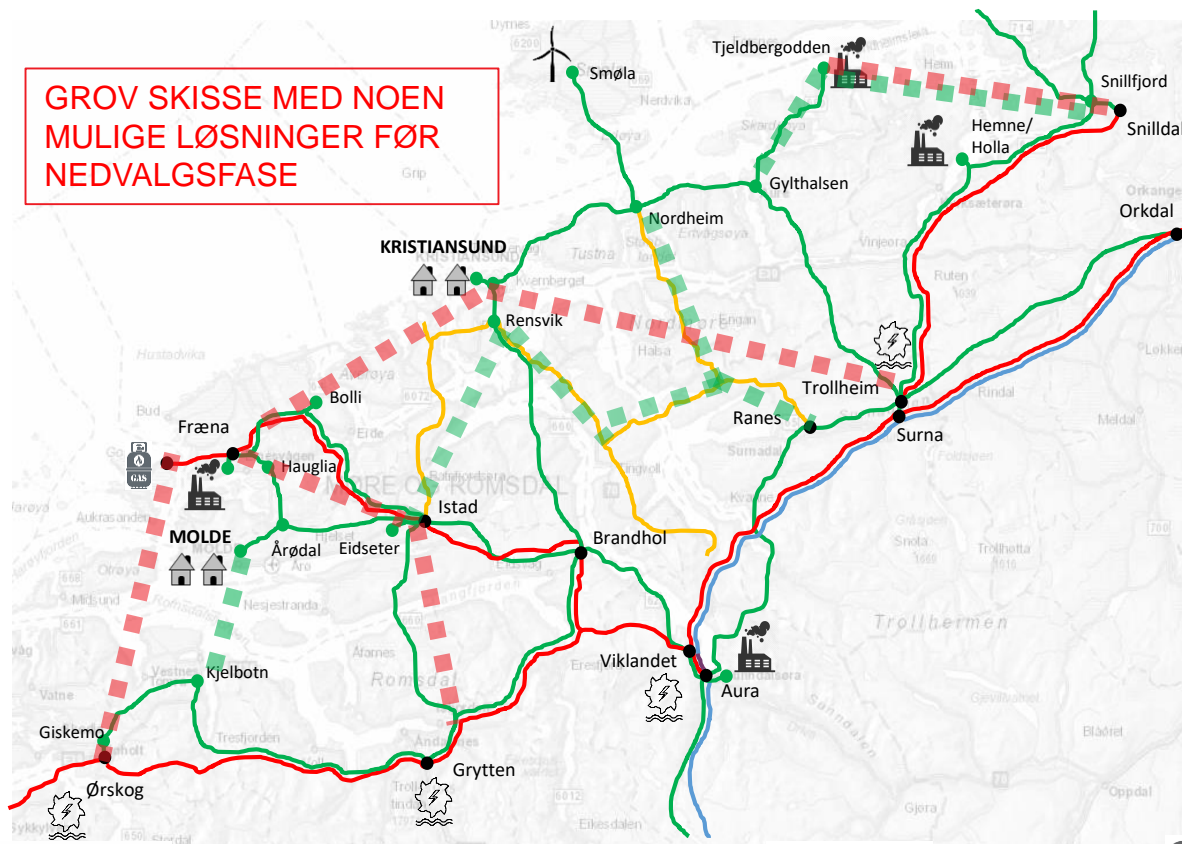
Lite kapasitet til nytt forbruk Nordmørsringen

Leveringspålitelighet Sunddalsøra



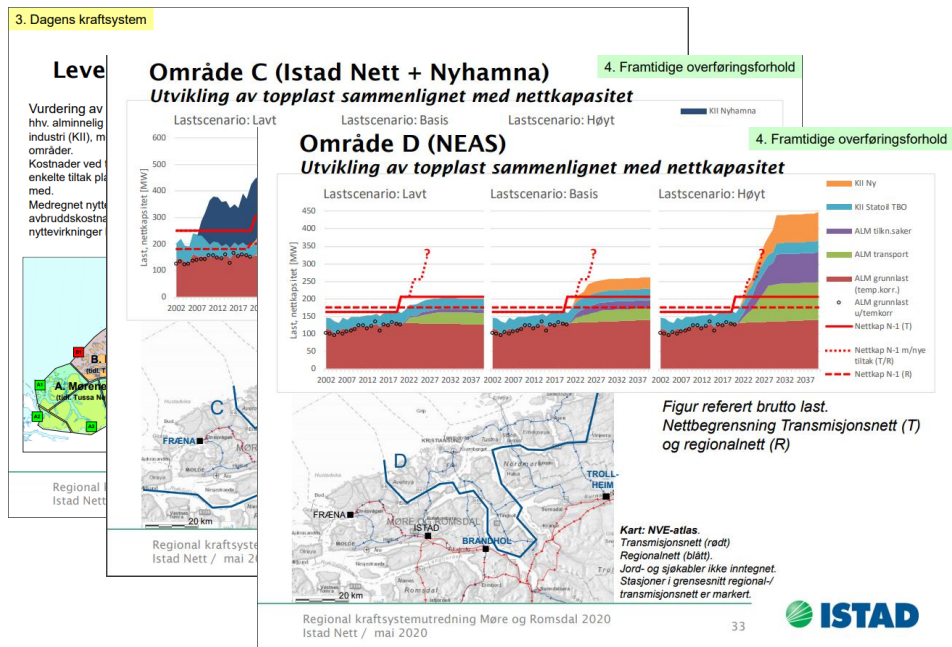
Vi går bredt, og skal sortere ut de antatt beste konseptene

GROV SKISSE MED NOEN
MULIGE LØSNINGER FØR
NEDVALGSFASE



- God dokumentasjon av de tiltakene vi forkaster er viktig, både for eksternt kommunikasjon og i konsesjonsbehandling
- Vi vurderer også andre tiltak enn nett
- Tiltakets omfang og totale kostnad må stå i stil til forbruksutviklingen
- Vi skal til slutt stå igjen med anbefaling om et rasjonelt konsept inkludert gjennomføringsstrategi

Mer utdypende informasjon om analyseområdet i kraftsystemutredning for Møre og Romsdal



<https://www.istadnett.no/om-oss/kraftsystemutredning>

Oppsummering

- 132 kV-nettet utgjør grunnstrukturen i et komplekst analyseområde
- Ytterligere forbruksvekst vil forsterke dagens begrensninger – lokasjon er avgjørende
- Vi skal legge til rette for næringsutvikling og sikker strømforsyning
- Tett samarbeid om nettutviklingen med regionale nettselskap og Statnett er viktig for å finne de beste løsningene