

- Kl.12.00** **Velkommen!**
Istad, NEAS og Statnett
- Kl. 12:10** **Status og tiltak på kort sikt**
Håkon Borgen, konserndirektør for Teknologi og Utvikling i Statnett innleder.
- Kl. 12:30** **Utfordringer i Romsdal v/Istad Nett**
Istad er regional kraftsystemutreder og regionalt nettselskap for Romsdal
- Kl. 12:50** **Utfordringer på Nordmøre v/NEAS**
NEAS er regionalt nettselskap på Nordmøre
- Kl. 13:10** **Pause**
- Kl. 13:30** **Statnetts anlegg i regionen v/Statnett**
Regionalt planansvarlig i Statnett, Håvard Moen, informerer om Statnetts anlegg og planer for anlegg i og inn til regionen.
- Kl. 13:50** **Åpen dialog**
- Kl. 14:45** **Oppsummering og videre prosess**
Hvordan involvere og sikre at vi får avdekket alle beho

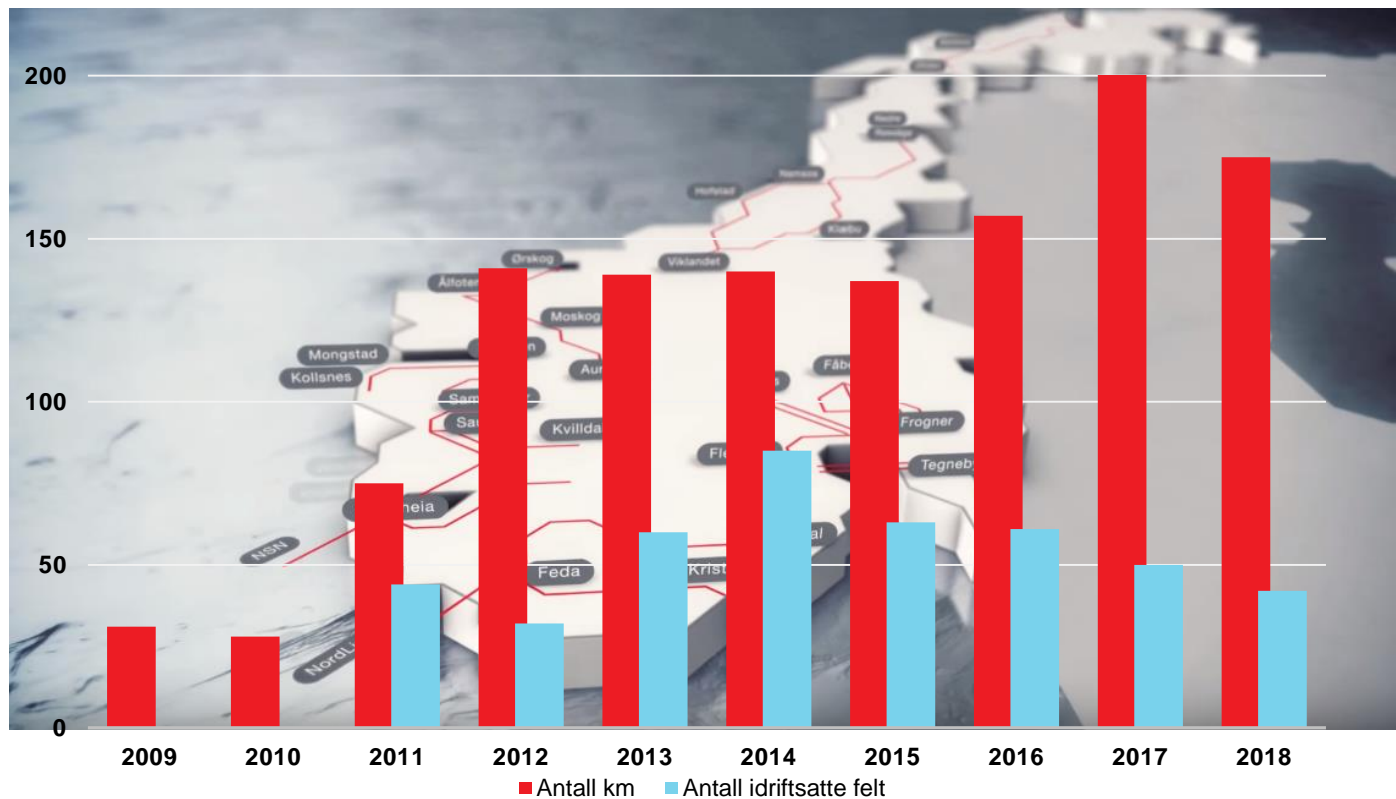


Næring og nett i Nordmøre og Romsdal

Håkon Borgen, konserndirektør Teknologi & utvikling

Molde 21.01.2020

Vi har bygget mye de siste årene



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

Ørskog-Sogndal

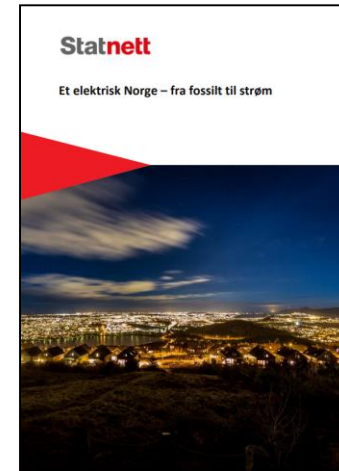
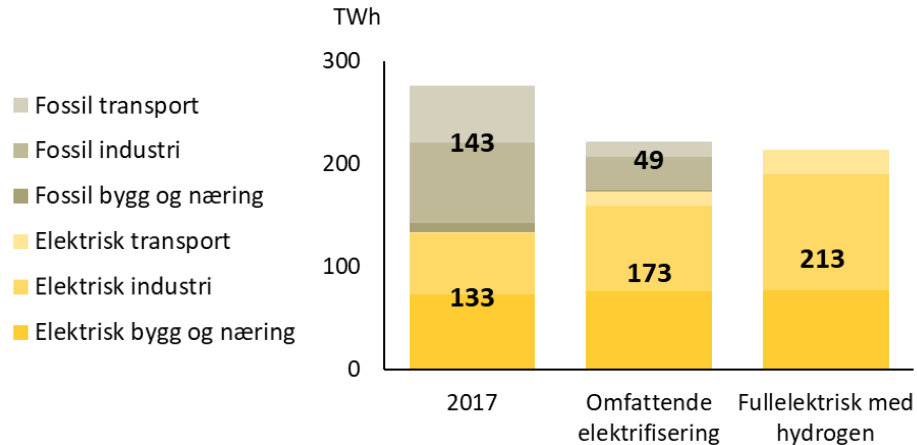
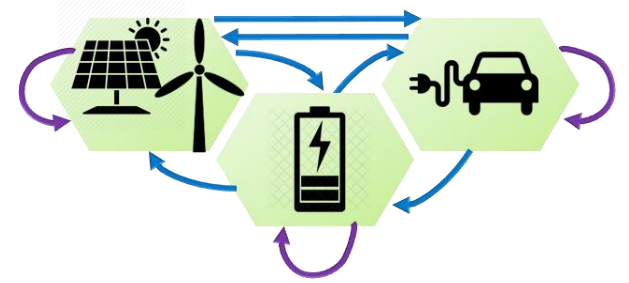


Namsos-Åfjord-Snilldal-Surna-Viklandet



Fremtiden er elektrisk

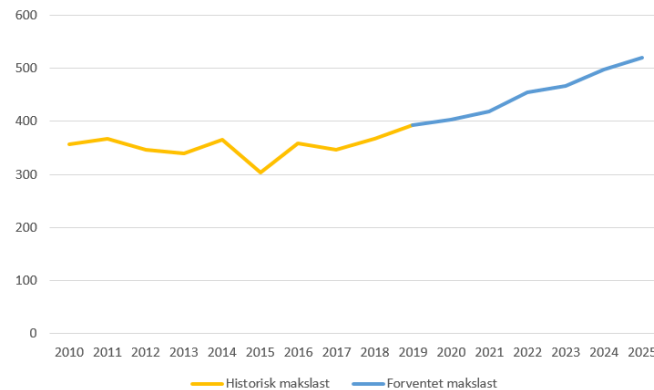
- Billigere batterier og fornybar kraft betyr høyere tempo i elektrifiseringen
- Kan alene halvere norske klimagassutslipp



Forbruksutvikling i Istad- og NEAS-området

- Historisk maksimallast - relativt jevn.
- Mange tilknytningssaker de siste år
- Langt høyere forventet forbruksutvikling siste par år

Historisk forbruksutvikling og planer om økt uttak



- **Trinn 1 Nettiltak i transmisjonsnettet for å møte kapasitetsbehov mot 2025**
 - Transformator i Ørskog
 - Transformator i Surna
- Trinn 2 langsiktige tiltak – oppdatert analyse pågår
- Bruk av systemansvarligs virkemidler for å tilknytte forbruk før trinn 1 er ferdig.

Status nettutvikling i området

- 2015 KVV med bakgrunn i økt forbruk på Nyhamna
- 2016 Ørskog- Fardal på drift
- 2017 OED –KVV- Prosjekt Isfjorden – Fræna vurderes nærmere

- 2018 Tilknytningssaker initierte "Driftsmessig forsvarlig" vurdering

- 2019-20 Felles analyser med Istad og NEAS ift oppdatert behov



Forsyningssikkerheten i området er god

- N-1. Forsyningssikkerhet er god i de aller fleste driftsituasjoner
- Men: Det er behov for nettiltak for å tilknytte flere kunder som følge av forbruksvekst
- Trinn 1 kort sikt mot 2025- økt transformering muliggjør tilknytting av forbruk
- Trinn 2 lengre sikt utredes nå i regi "næring og nett" prosess / regional kraftsystemutredning



Takk for oppmerksomheten