

Bortfall i strømforsyningen under stormene Hilde og Ivar?

Bård Uthus Trønderenergi Nett

Trønderenergi Nett AS



Vårt regionalnett utgjør:

- 400 km med 132 kV
- 800 km med 66 kV
- 48 transformatorstasjoner
- Overfører strøm til 10 distribusjonsselskap

Vårt distribusjonsnett utgjør:

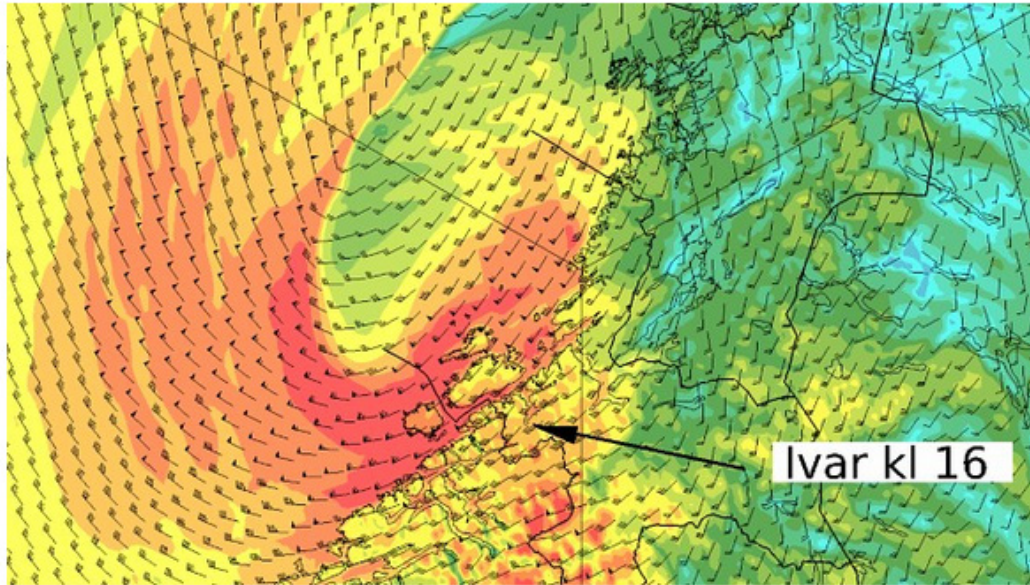
- 2 800 km med 24 kV, 12kV og 6 kV
- 5 500 km lavspent
- 3 800 nettstasjoner
- Ca 140 000 kunder i 13 kommuner

Vi er:

Ca 220 ansatte

Eid av Trønderenergi AS (85 %) og KLP (15 %)

Nytt ekstremvær treffer Midt-Norge

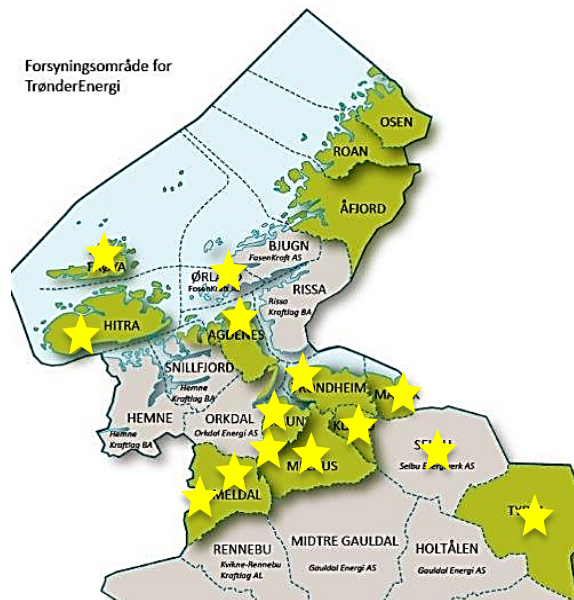
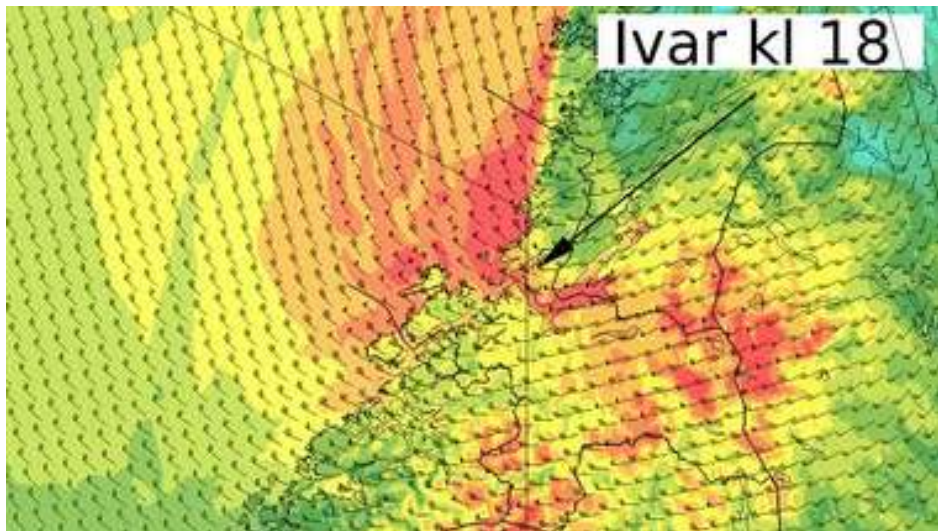


Ekstremværet «Ivar» vil nå Møre og Romsdal og Trøndelag i morgen.

Foto: Meteorologisk institutt

Publisert 11.12.2013 17:52.
Oppdatert 11.12.2013 19:27.

Ivar – traff oss der det gjør mest vondt

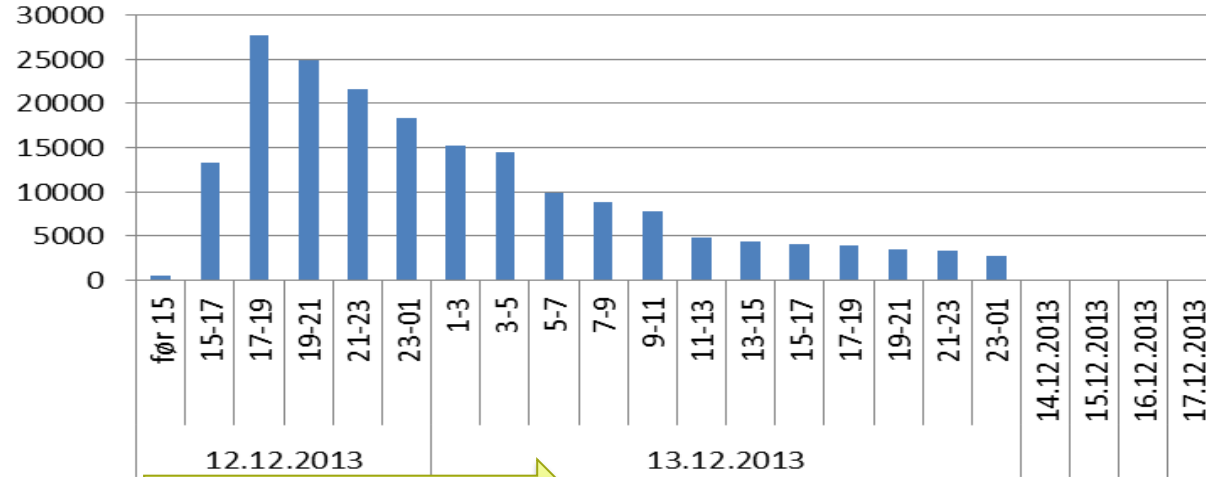




Ivar - store hendelser!

(hendelser i mindre områder og lavspenningsfeil er ikke med)

Antall kunder som er ute



Fase 1

Fase 2

Fase 3

Ressurser



- ▶ 150 egne ansatte
- ▶ 100 innleide



- ▶ 2 helikopter
- ▶ Skogsmaskiner



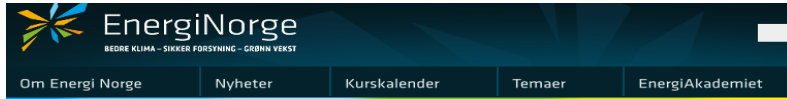
- ▶ Trailere fra Oslo og Østersund
- ▶ Flytransport
- ▶ Døgnskuttet bemanning fra grossist

Ivar kostet kraftselskap 93 millioner

Ekstremværet Ivar vil koste kraftselskapene nær 93 millioner kroner.

- ▶ Økonomisk konsekvens Trønderenergi Nett ca 50 mill kr.
 - Internt 6,9 mill kr
 - Eksternt 3,3 mill kr
 - Materiell 1,7 mill kr
 - KILE ca 25 mill kr
 - Kompensasjon for langvarige avbrudd 13,2 mill kr

Statusbilde og informasjonsflyt



Tema

Energiproduksjon
Energi og klima
Nett og system
Marked og salg
Internasjonalt
Arbeidsliv
Kompetanse
Forskning og utvikling
Organisasjonsendringer
Elsertifikater

Artikkeltyper

Alle
Nyheter
Saker
Presentasjoner
Høringsuttalelser
Brev
Kommentarer

Nettselskapene får ros etter uværet

Torsdag 30. januar 2014

To av tre strømkunder er godt eller svært godt fornøyd med nettselskapenes innsats for å gjenopprette strømforsyningen etter ekstremværet "Hilde" og "Ivar" før jul. En av fem husstander mistet strømmen, ifølge undersøkelse fra Energi Norge.



Foto: Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk

Strømkundene i Midt-Norge ble hardest rammet av uværet, etterfulgt av Sørlandet. På landsbasis mistet én av fem strømmen som følge av ekstremvær i løpet av fjerde kvartal, viser en undersøkelse Opinion har gjennomført for Energi Norge.

Hele 67 prosent av de spurte mener nettselskapene gjorde en god eller svært god innsats for å gi folk strømmen tilbake. Bare fire prosent uttrykker misnøye. Tilfredsheten er enda høyere enn etter ekstremværet "Dagmar" som rammet store deler av landet for to år siden.

– Undersøkelsen bekrefter vårt inntrykk av at beredskapen er styrket og at nettselskapene var raskt ute i felten for å rette feil, sier Einar Westre, direktør for nett og marked i Energi Norge.

Høyere aksept for brudd

Et mer overraskende funn er at to av tre synes det er akseptabelt at strømmen blir brutt som følge av ekstremvær. Dette er betydelig flere enn etter "Dagmar" for to år siden.

– Det kan se ut til at flere har tatt inn over seg at klimaendringene vil medføre mer ekstremvær, og at vi ikke kan gardere oss hundre prosent mot strømbrudd. Kraftnæringen planlegger like fullt betydelige investeringer de kommende årene for å styrke forsynings sikkerheten, understreker Westre.

Undersøkelsen viser også at folk flest er godt forberedt på fremtidige strømbrudd. Rundt 60 prosent har lommelykt og alternativ oppvarming.

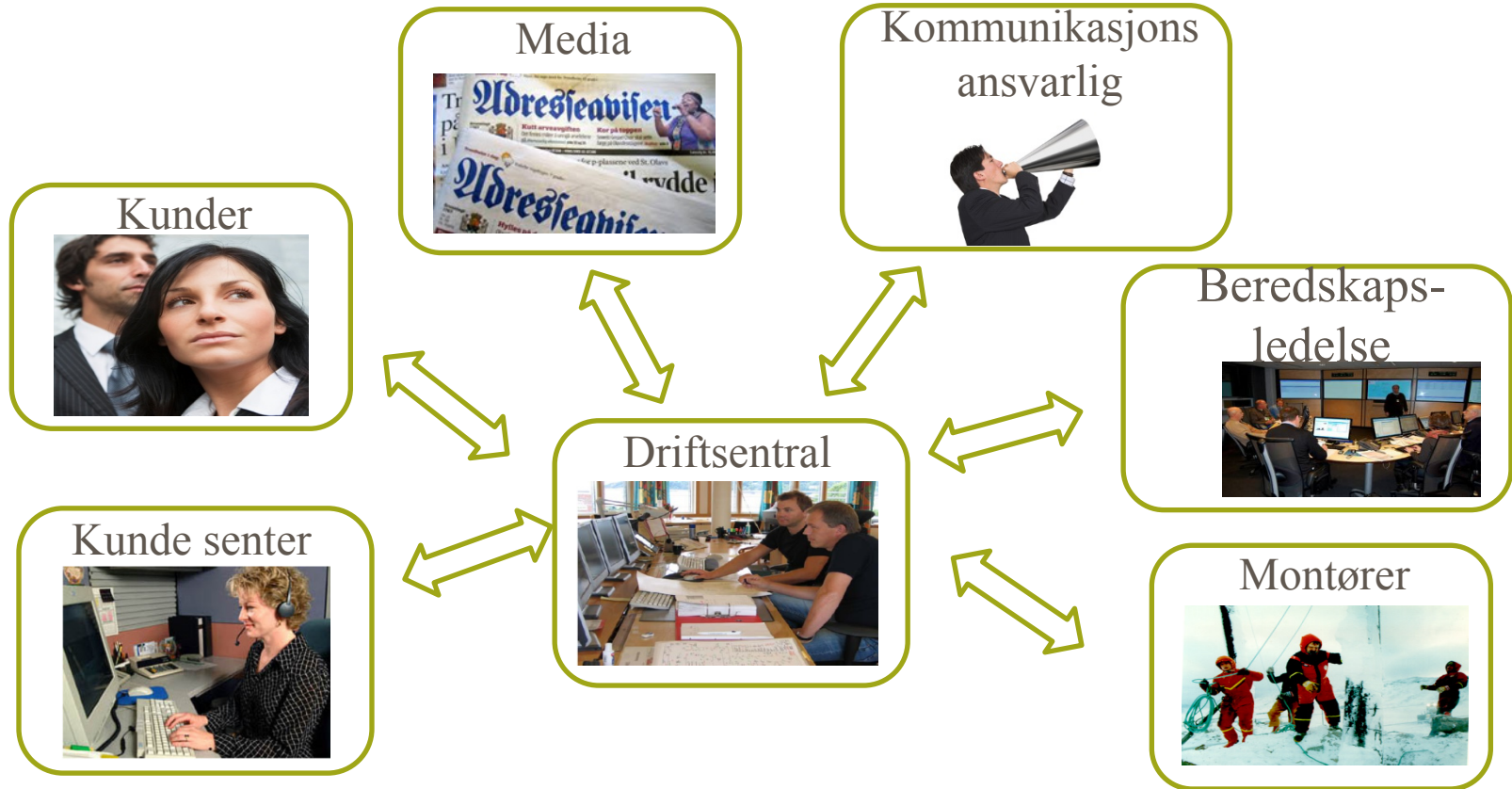
I Oslo svarer nærmere fire av ti at de ikke er forberedt på strømbrudd, mot to av ti på landsbasis. Ikke overraskende er personer over 40 år betydelig bedre rustet enn dem under 30.

– Antall strømbrudd går stadig nedover. Likevel bør alle tenke gjennom hva de trenger om strømmen skulle bli borte noen timer. Lommelykt med friske batterier bør være et minimum. Vinterstid bør man også vurdere mulighetene for alternativ oppvarming, sier Westre.

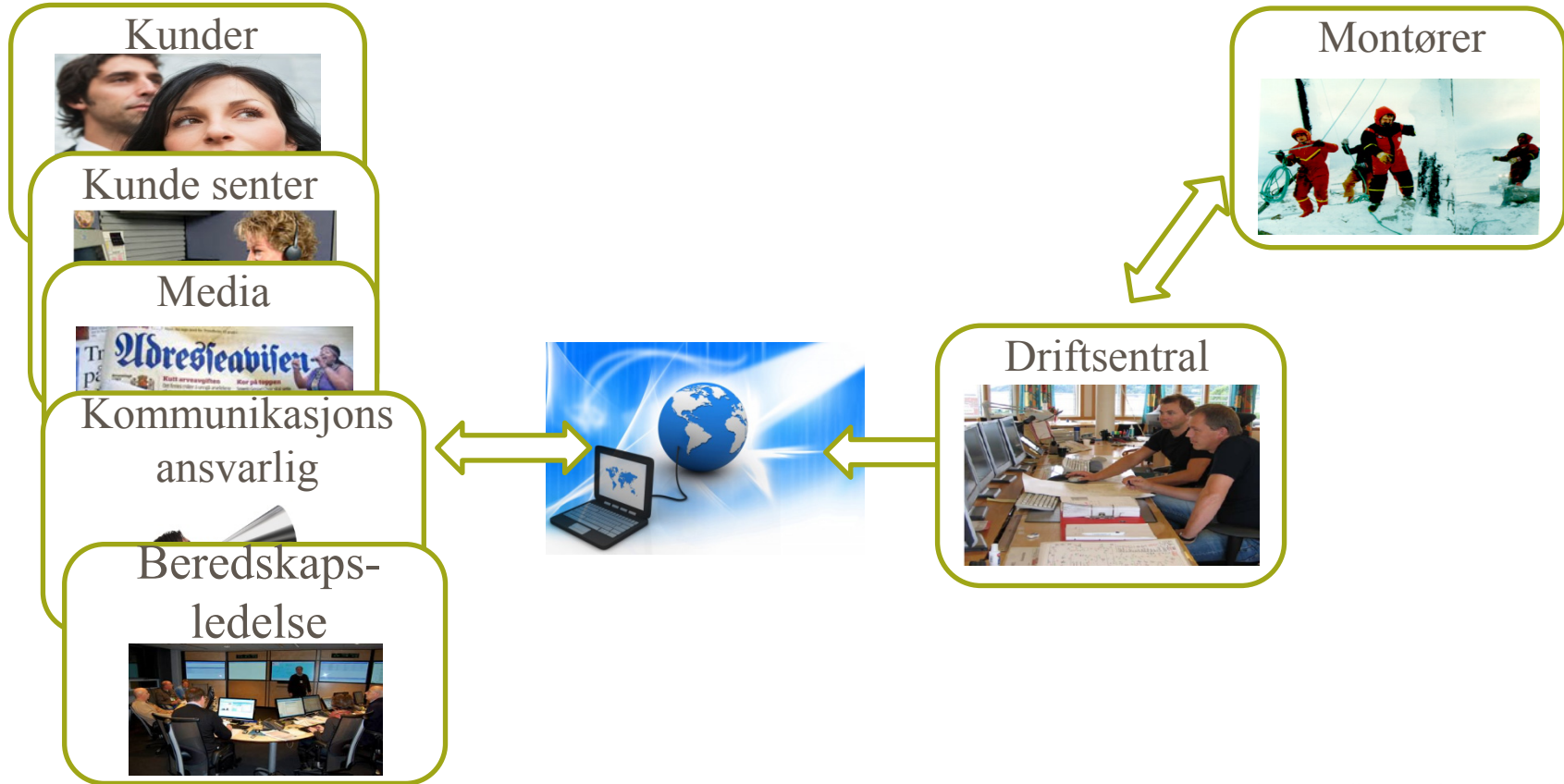
[Se hele undersøkelsen her](#)

- ▶ Uoversiktlig situasjon, svært mange feil og store geografiske områder
- ▶ God kommunikasjon med media
- ▶ Oppbemanning av kundesenter, men i all hovedsak mottaksapparat i tidlig fase
- ▶ For lite informasjonsutveksling med kommunene

Informasjonsflyt – as is



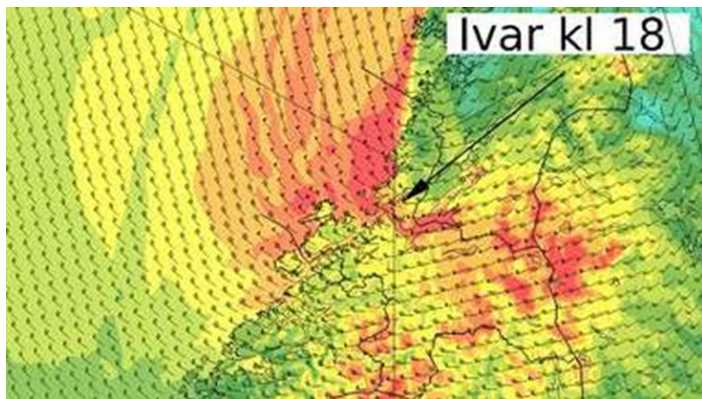
Informasjonsflyt – to be



Smarte strømmålere skal redde kraftnettet

Innen 2019 skal alle ha "smarte strømmålere". Regningen på 5 milliarder kroner havner hos forbrukerne.

annonse



- Meld fra hvis du er strømløs

Trønderenergi ber alle som ikke har strøm om å ta kontakt med selskapet snarest mulig, slik at reparatører kan rykke ut og rette opp feilen.

Meny

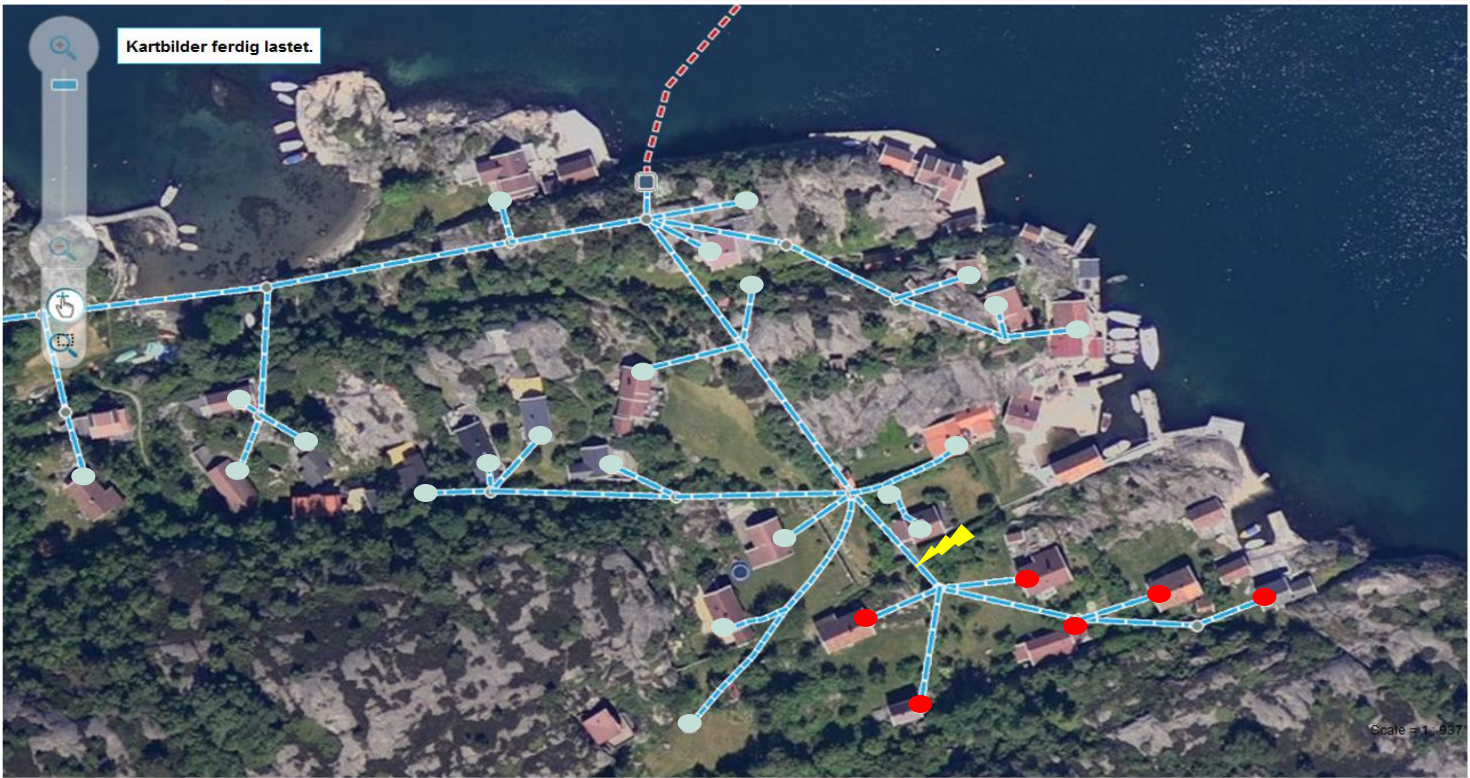
Karttema

- Vis høyspentnettet
- Vis lavspentnettet
- Vis nettilstand
- Vis drifter
- Vis spenningsnivå

- Vis spenningsløse kunder
- Vis melding fra kunde
- Vis pågående arbeid
- Vis driftforstyrrelser

Bakgrunnskart

- Veikart
- Veikart (svake farger)
- Topologisk kart
- Topologisk kart (svake farger)
- Ortofoto (no cache)
- Veikart (no cache)
- Topologisk kart (no cache)
- Gråtone (no cache)
- Ingen



Kommunereform og «nettreform» – viktige drivere for framtidig nettstruktur

Et bedre organisert strømnett

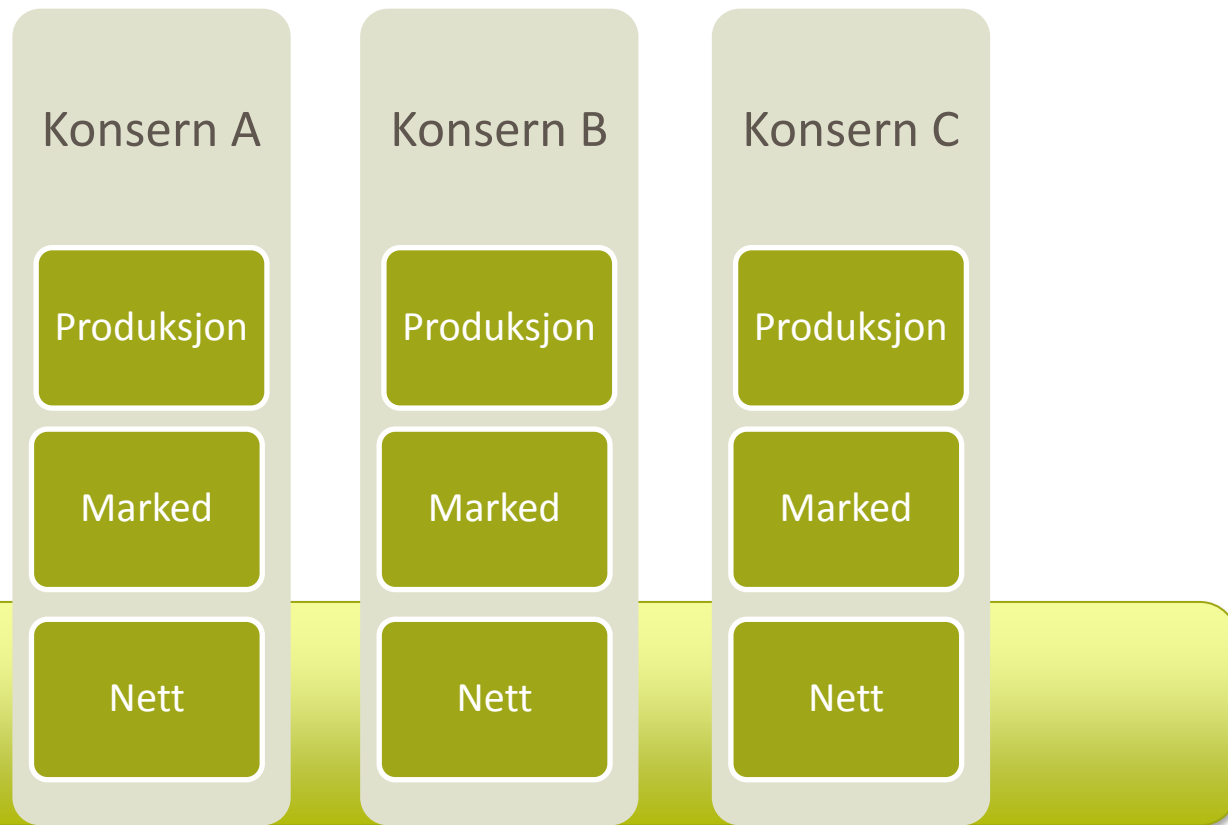
Legge til rette for en strukturendring i retning færre og mer robuste nettselskaper for å ivareta kundenes behov for en effektiv prissetting, god forsyningsikkerhet og kvalitet i tjenestene.

Kommunereform

-Robuste kommuner for fremtiden

Regjeringen har fått tilslutning fra Stortinget til å styrke lokaldemokratiet og gjennomføre en kommunereform. Målet er større, mer robuste kommuner med økt makt og myndighet. Dette er nødvendig for å møte morgendagens utfordringer og stadig økte forventninger fra innbyggerne.

Vertikale vs horisontale synergier



- ▶ Tradisjonell konsernmodell = uttak av vertikale synergier
- ▶ Rammevilkårsendringer hindrer vertikale synergier
- ▶ Framvekst av horisontale modeller
 - «Digitale» fusjoner
 - Ulike selskapsmodeller



Investeringer - mye som skjer langs kysten

► Nord for Trondheimsfjorden

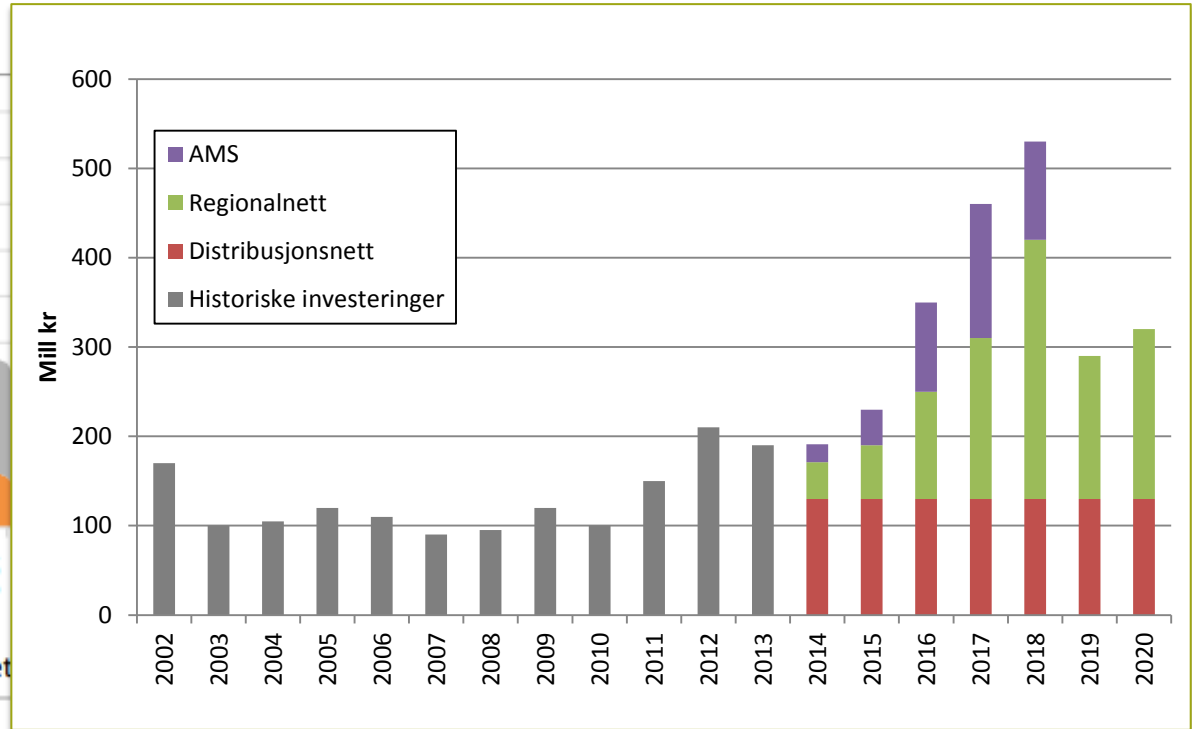
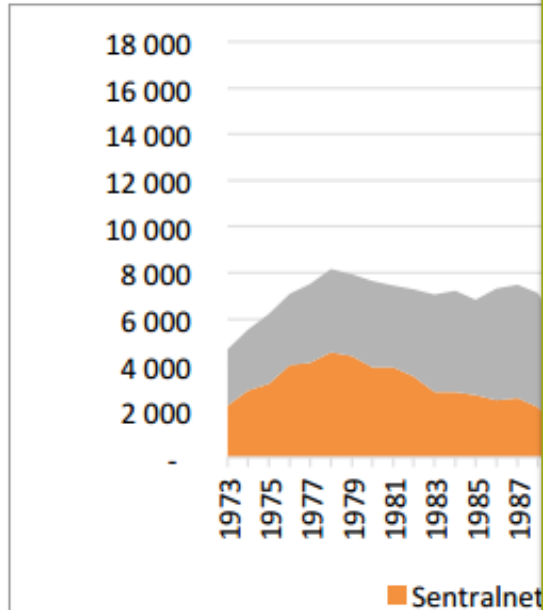
- Ny hovedflystasjon kan gi dobling i forbruk på Ørlandet
- Krav om 600 MW ny vindkraft

► Sør for Trondheimsfjorden

- Vekst i oppdrettsnæringen samt bekjempelse av sykdom kan gi dobling i forbruk på Hitra/Frøya
- Krav om 400 MW ny vindkraft



Investeringsplaner, oppjustert



Figur 1: Historiske og forventede nettinvesteringer

Kilde: SSB, NVE og Statnett