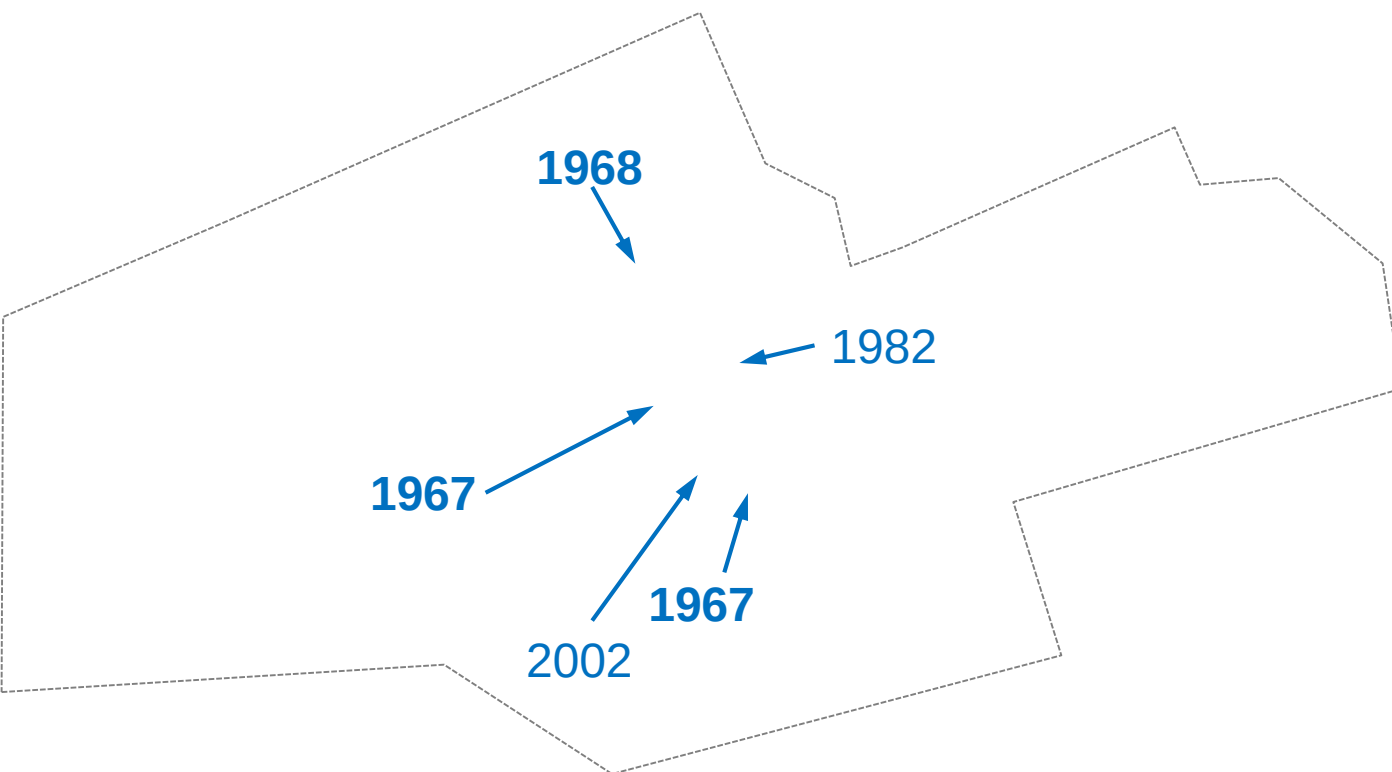


Høringsmøte OED

Gerhard Eidså / Tor Rolv Time

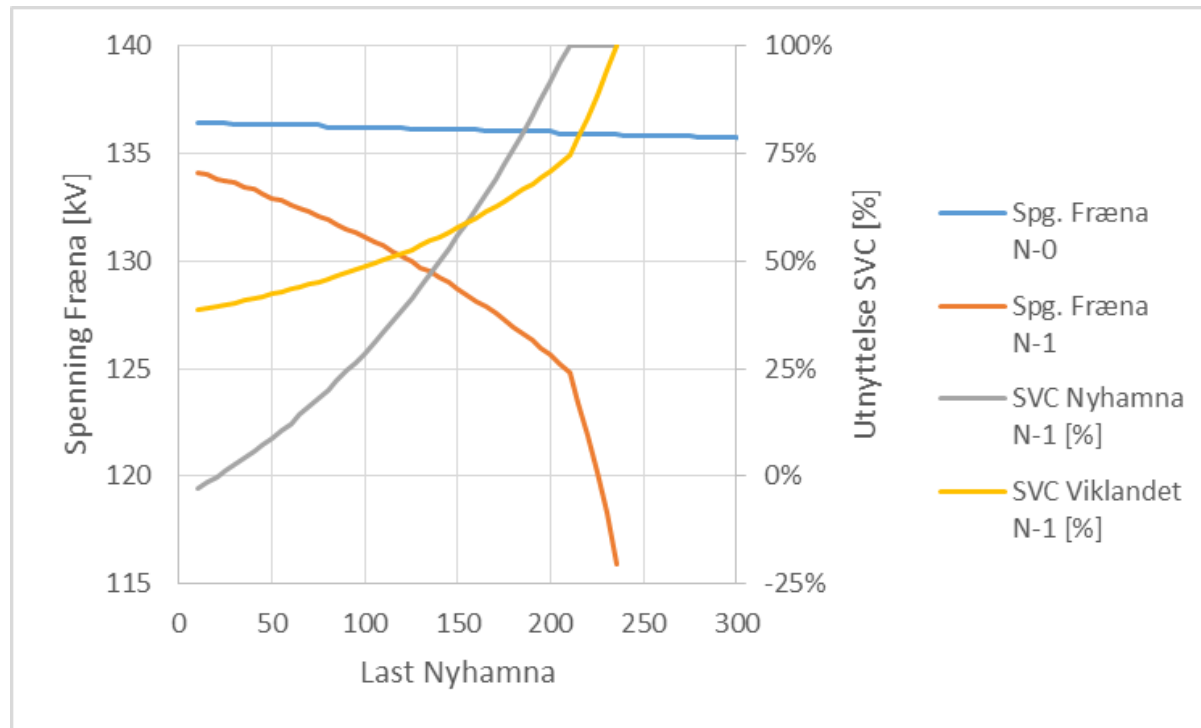
Innledning / sammendrag

- Istad Nett har hatt samme fokus som Statnett, **samfunnsrasjonelle løsninger**
- Istad har bidratt med forslag til løsninger og med nettanalyser
- Istad Nett har hatt et godt samarbeid med Statnett
- Istad Nett ser en sterk konflikt mellom samfunnsrasjonell løsning og egne interesser (uheldige fordelingsvirkninger)
 - Økt KILE
 - Økte tap
 - Økte reinvesteringskostnader
- **Behov for ytterligere kvalitetssikring av K1 trinn Isfjorden**
- **Behov for unntaksbestemmelser for å unngå urimelige og uakseptable fordelingsvirkninger**



Begrenset kart fjernet
(Viser alder på 132 kV ledninger i Istad Netts forsyningsområde)

Ekstrem utnyttelse (K1, trinn Isfjorden)



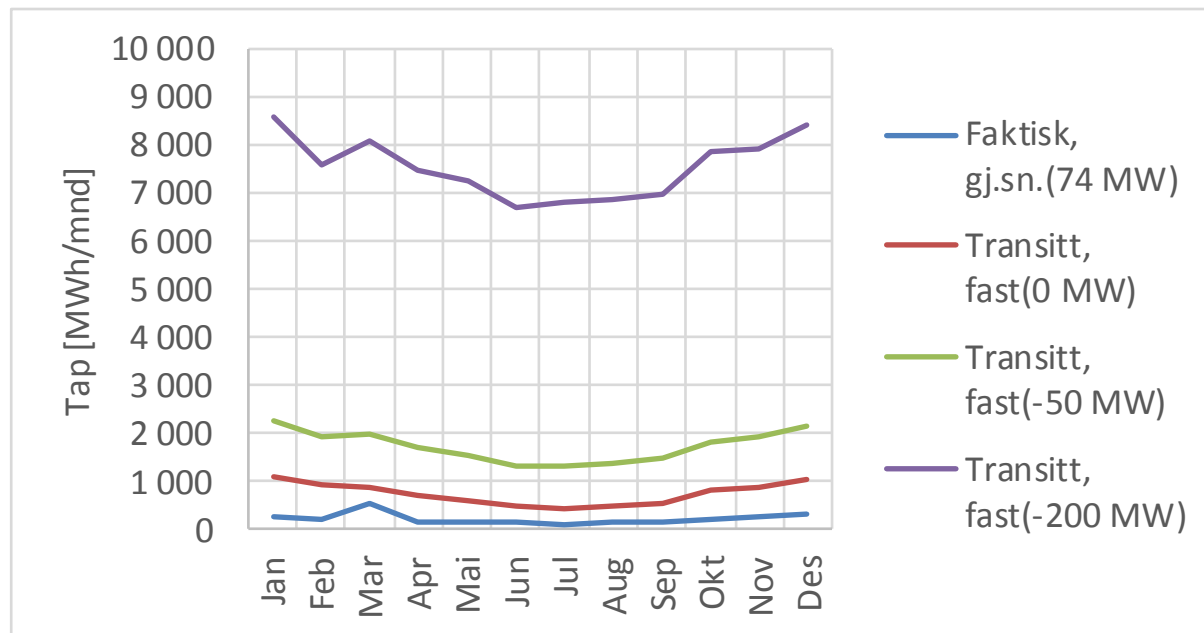
- Kortslutningsytelse 132 kV Nyhamna:
 - Intakt nett (N-0): ≈ 1150 MVA
 - 420 kV Viklandet-Fræna utkoblet (N-1): ≈ 400 MVA
- Mange kritiske utfall i 132 kV nettet

Ekstrem utnyttelse (K1, trinn Isfjorden)

- Behov for ytterligere analyser
 - Spenningsforhold (delvis analysert)
 - Stabilitet (ikke analysert)
 - Spenningskvalitet/harmoniske (ikke analysert)
 - Systemvernløsning (ikke vurdert)
 - Behov for temperaturoppgradering (nylig vurdert, ja)
- Redusert kapasitet i forhold til det som er forutsatt vil påvirke kostnader ved K1 trinn 2-3 (og sammenligningen med K2)

Tapsøkning Istad Nett som følge av K1 transf. Isfjorden

- Normaldrift ca. 2000 MWh/år
- Reservedrift ca. 1700 MWh/uke

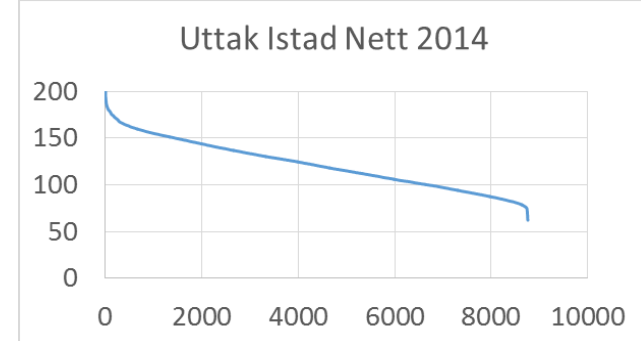


Reinvesteringer Istad Nett

- Nødvendig i løpet av 10-15 år
- K1 m/kun transformering i Isfjorden medfører økte reinvesteringskostnader;
- Istad-Eidseter-Årødal **må** reinvesteres (kan ellers saneres)
- Gjennomføring av fornyelse medfører:
 - Redusert reserve for Nyhamna og/eller
 - Bygging før riving (økte kostnader)
 - Andre fordyrende restriksjoner / føringer (?)



KILE ved 132 kV reserve



- Mange kritiske utfall i 132 kV nettet
- Forhøyet sannsynlighet for nye feil ved uvær/ekstremvær
- KILE ved én enkelthendelse i 132 kV nettet er i verste fall 75-225 MNOK (dvs. **4-12 ganger** Istad Netts inntektsramme for regionalnettet)
- Selv om en tar hensyn til sannsynlighet for hendelse er konsekvensene for Istad Nett store (ved ansvar)
- Maksimal KILE ved enkelthendelse for last i eget nett (uten transitt) er begrenset til 0,4 MNOK.
- Situasjonen gjelder allerede i dag ved bruk av reservekraftverket
- Ekstern last som transitt > egen last (Istad Netts forsyningsområde)
- KILE-ansvar for Istad Nett svekker Statnetts incentiver til rask utbedring av feil og til å koordinere planlagte utkoblinger.
- **KILE-ansvar for ekstern last vil være urimelig og uholdbart for Istad Nett og Istad Netts kunder!**

Oppsummering / hovedbudskap

- Behov for ytterligere kvalitetssikring av K1 trinn Isfjorden
- Behov for unntaksbestemmelser for å unngå urimelige og uakseptable fordelingsvirkninger