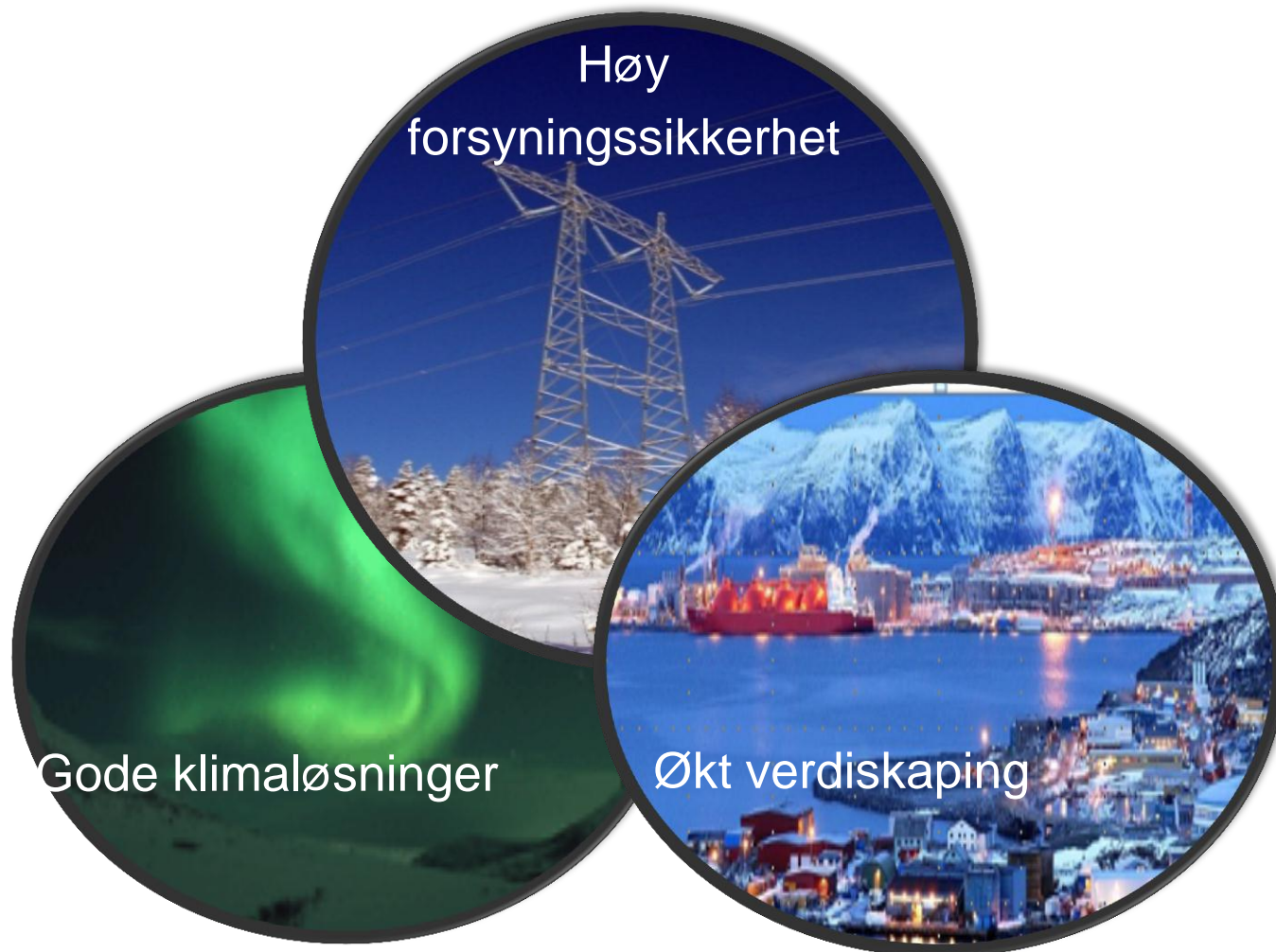


Neste generasjon sentralnett

- en forutsetning for industri og
samfunnsutvikling i Nord-Norge

Hammerfest, Barentshavkonferansen 5.april 2011
Auke Lont, Konsernsjef Statnett SF

Statnetts oppdrag er å legge til rette for strøm til alle

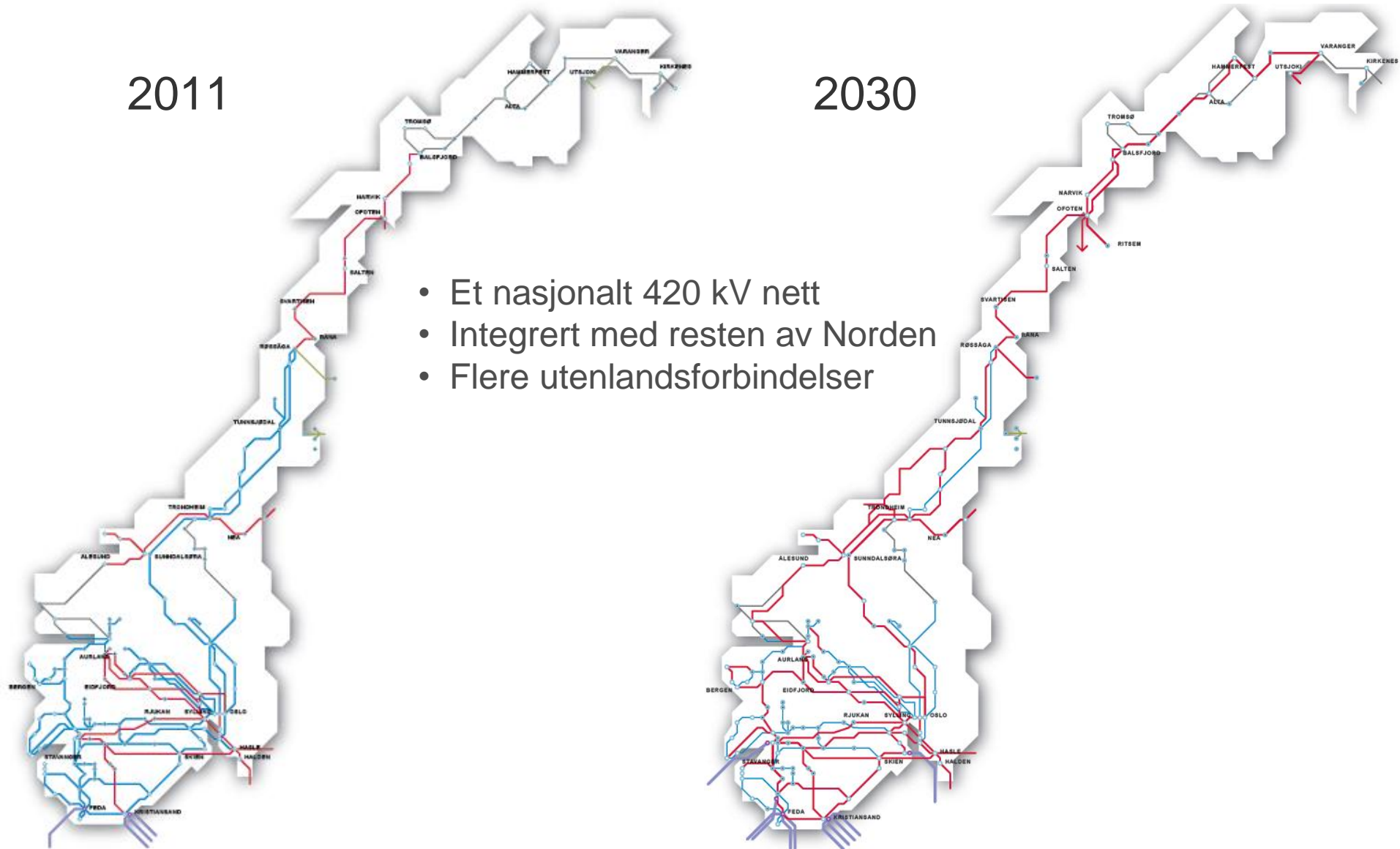


Norge trenger et sterkere nett

2011

2030

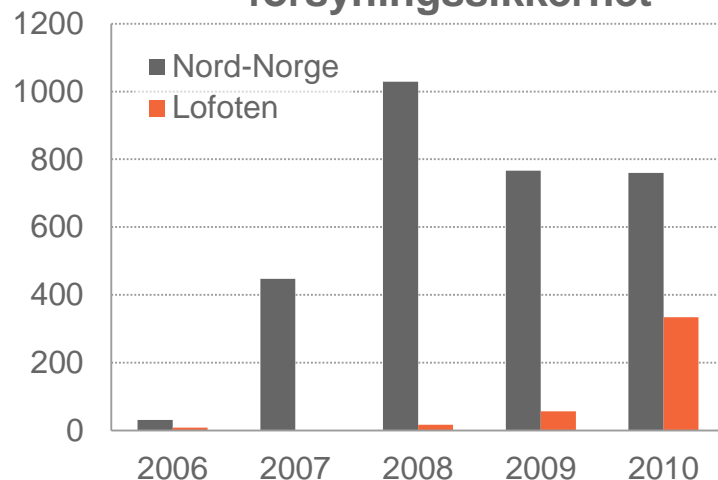
- Et nasjonalt 420 kV nett
- Integrert med resten av Norden
- Flere utenlandsforbindelser



Forsyningssikkerheten i Nord-Norge

- er for dårlig

Timer med for redusert forsyningssikkerhet



Hendelser i Nord-Norge

- 28. januar - 100 MW lokalt forbruk utkoblet som følge av linjeutfall med påfølgende produksjonsstans
- 16-17. febr – Utkobling av Finnfjord smelteverk, lokalt forbruk samt bruk av gasskraft på Melkøya som følge av linjeutfall
- 2-3.mars – Mørklegging Narvik/Harstad -100 MW som følge av linjeutfall. Anstrengt drift i flere uker.

Havari av Kvandal – Kandstadbotn 2. mars

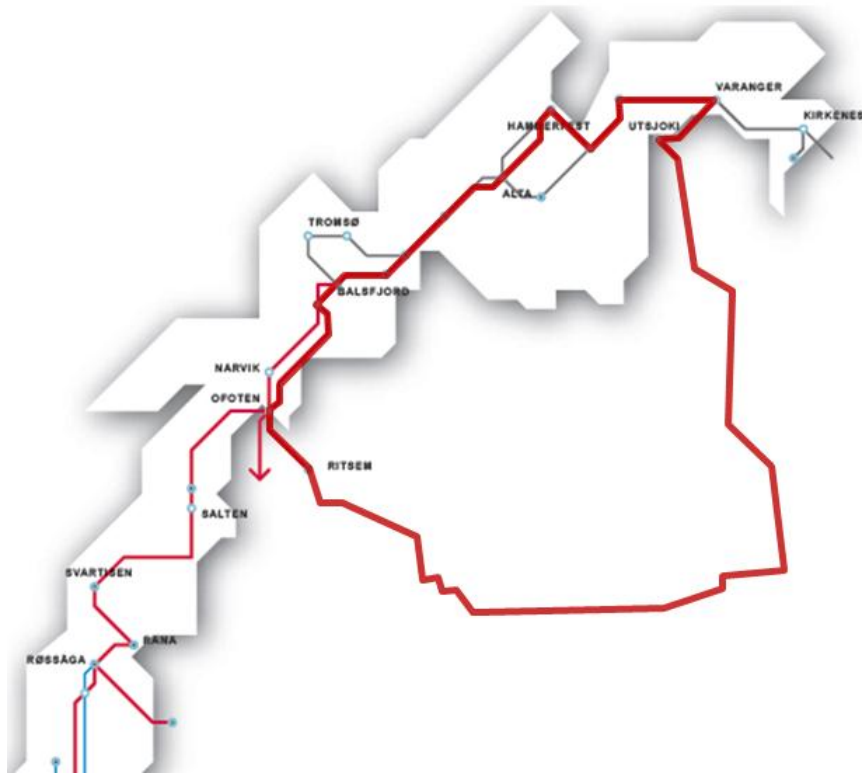


- Snøhvitanlegget utnyttet mot sentralnettet
 - I situasjoner med feilhendelser
- Investeringsbesluttet tekniske komponenter i forbindelse med Goliatutbygging
 - Fattet 21. mars 2011
- Intensivert dialog med INTERRAO Russland
- Vurderinger av andre tiltak
- EL-kjeler kobles ut ved behov

- Petroleumssektoren
- Delelinje avtale
- Grønne sertifikater
- Økende råvare etterspørsel (malm)
- Nye transportveier

Nord-Norge trenger et sterkere nett

- Synliggjøring av behovet



Statnetts Nordområdeprogram

- Fange opp signaler og behov fra ulike aktører i nord
- Sikre høyt fokus og fremdrift nord for Ofoten
- Pådriver for å sikre at lokale interesser blir ivaretatt
- Forankre planene

Nettutbygging i Nord-Norge 2011 - 2020 **Statnett**

1. Ofoten – Balsfjord

160 km ny 420 kV linje

- Konesjonssøkt - mai 2010
- Parallellføring av linjer
- Riving av 132 kV Kvandal-Staumso
 - 50 km
- Berører kommunene:
 - Narvik, Gratangen, Lavangen,
 - Salangen, Målselv Bardu og
 - Balsfjord
- Skulpturmast på Heia
- Planlagt ferdigstilt 2014 – 2015
- 1,4 mrd NOK



2. Balsfjord – Hammerfest

370 km ny 420 kV linje

- Konesjonssøkt mai 2009
- 80 % parallellføring
- Berører to fylker og 8 kommuner
 - Balsfjord, Storfjord, Kåfjord
 - Nordreisa, Kvænangen, Alta,
 - Kvalsund og Hammerfest
- Utvidet dialog med reindriften
- Planlagt ferdigstilt 2016 – 2018
- 3,3 mrd NOK



3. Hammerfest – Varangerbotn

215 km ny 420 kV linje

- Forhåndsmelding sendt NVE juni 2010
 - Folkemøter er gjennomført
- Muligheter for å rive gamle 132 kV ledninger utredes
- Tre nye stasjoner
 - Lakselv
 - Lebesby
 - Varanger
- Kan ferdigstilles 2019 /2020
- 2,3 mrd NOK





Denne utbyggingen på Melkøya koster nær

55 milliarder

Øivind Nilsen, direktør på Hammerfest LNG, fortalte Petro Arctic-medlemmene om den planlagte utbyggingen av Melkøya. Foto: Eirik Palm

HAMMERFEST

Sommel med kraftlinjene kan bremse milliardutbyggingen på Melkøya.

EIRIK PALM
ep@fd.no

– Kraftlinjene er for meg en pro-

sjektstopper, sier Øivind Nilsen, driftsdirektør på Melkøya.

Signaler fra miljøvernminister Erik Solheim om rensepålegg gjør at han tror det er lite aktuelt å forsyne den nye fabrikk på Melkøya med energi fra gasskraft.

Det nye fabrikk krever mer varme og energi enn dagens kraftverk på Melkøya kan produsere. Under det faglige programmet i forkant av årsmøtet til Petro Arctic i går ettermiddag, slo han fast at

Statoil er bekymret for leveranse-sikkerheten i nord.

Ikke
I

tingene ser ut nå, sa han da det var

hans tur.

Han la til at dersom Melkøya skal være et knutepunkt, er det viktig at det bygges ut. Neste milepæl i stu-

hvit trolig er større enn tidligere an-

- Kraftlinjene er for meg en prosjektstopper, sier Øivind Nilsen, driftsdirektør på Melkøya

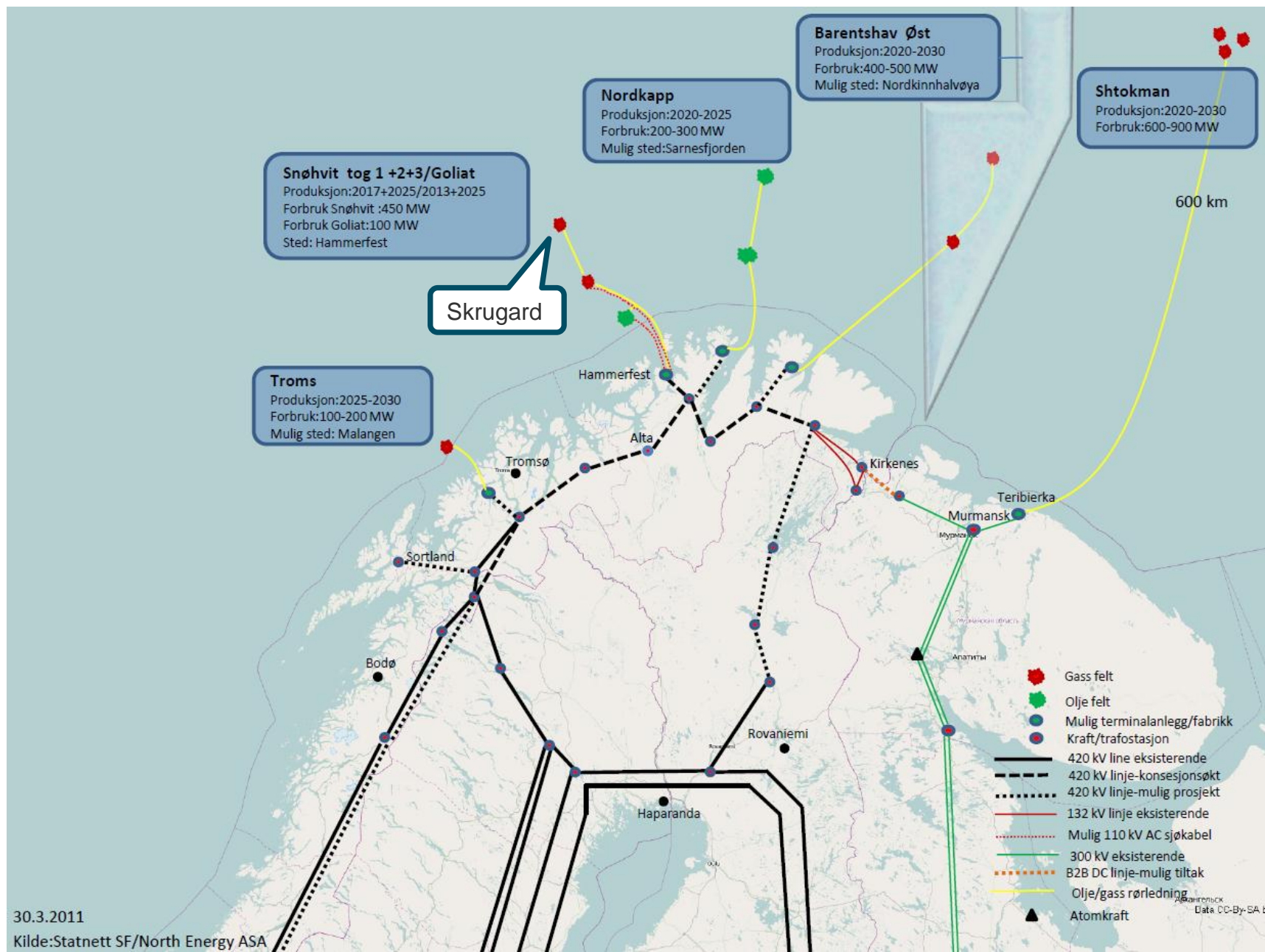
tatt og begrunner dette med resultater de ser mens anlegget driftes. I tillegg er det gjort funn rundt feltet, og Snøhvit-eieren har stor tro på at det blir gjort enda flere gassfunn som kan føres inn til Melkøya.

Samtidig gjør teknologien det mulig å føre gassen lenger av sted.

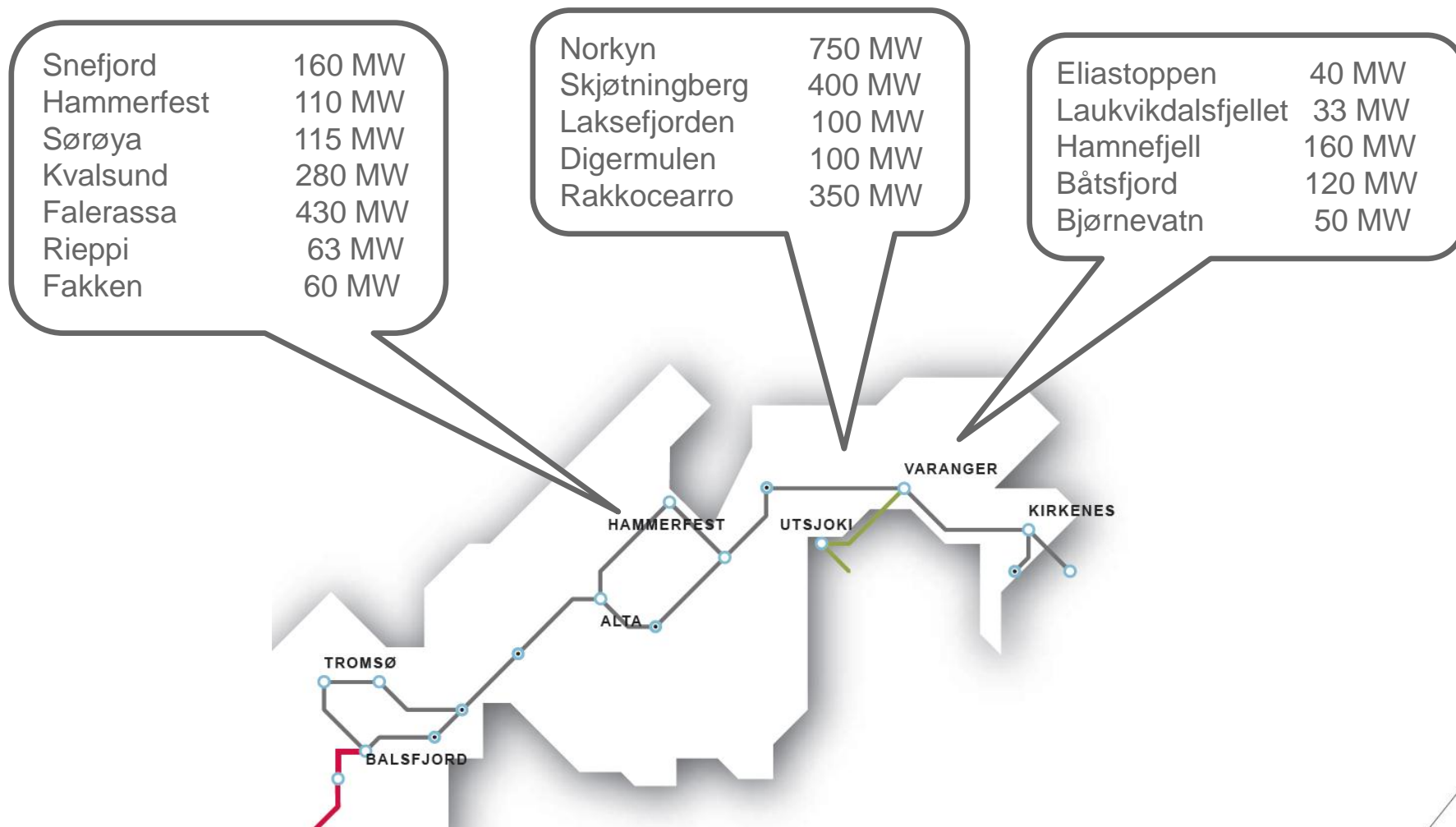
– Hvor langt Fra grenselinjeområdet?

– I Faksimile: Finnmark dagblad 22.03.2011 flyter, sier Nilsen.

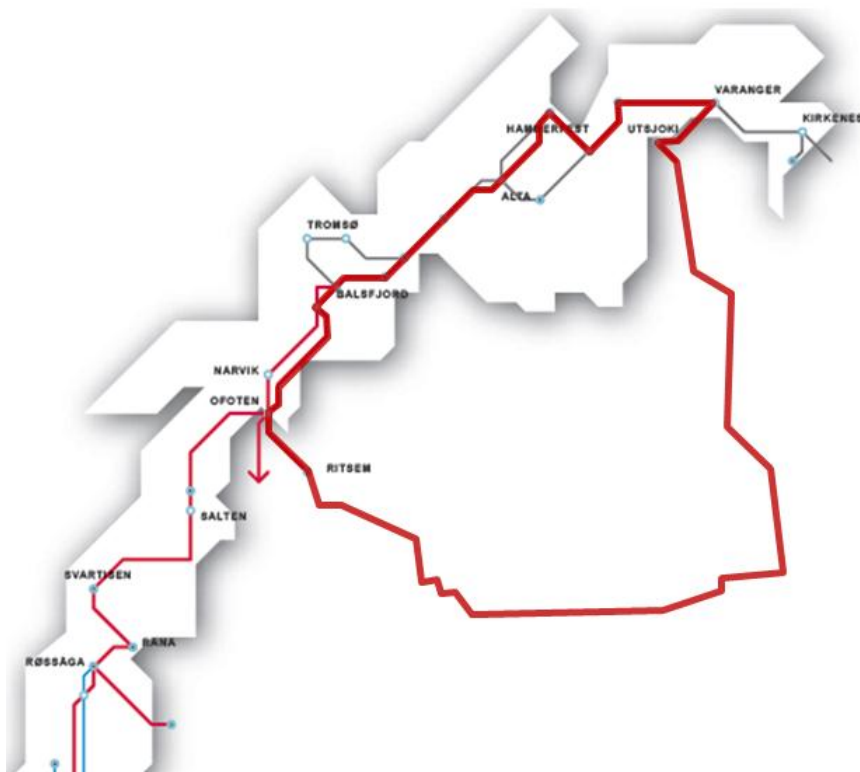
Forutsetning for utvikling av petroleumsvirksomhet



Mulighet for fornybarsatsning i nord



Under behandling: 2 800 GWh / 2 750 MW
Gitt konsesjon: 220 GWh / 280 MW



Norge - Finland

- Varangerbotn-Pirttikoski
- 30 km i Norge 480 km i Finland
- Ferdigstilles tidligst 2022 - 2025

Finland - Sverige

- Petajakoski-Svartbyn
- Ferdigstilles tidligst 2018

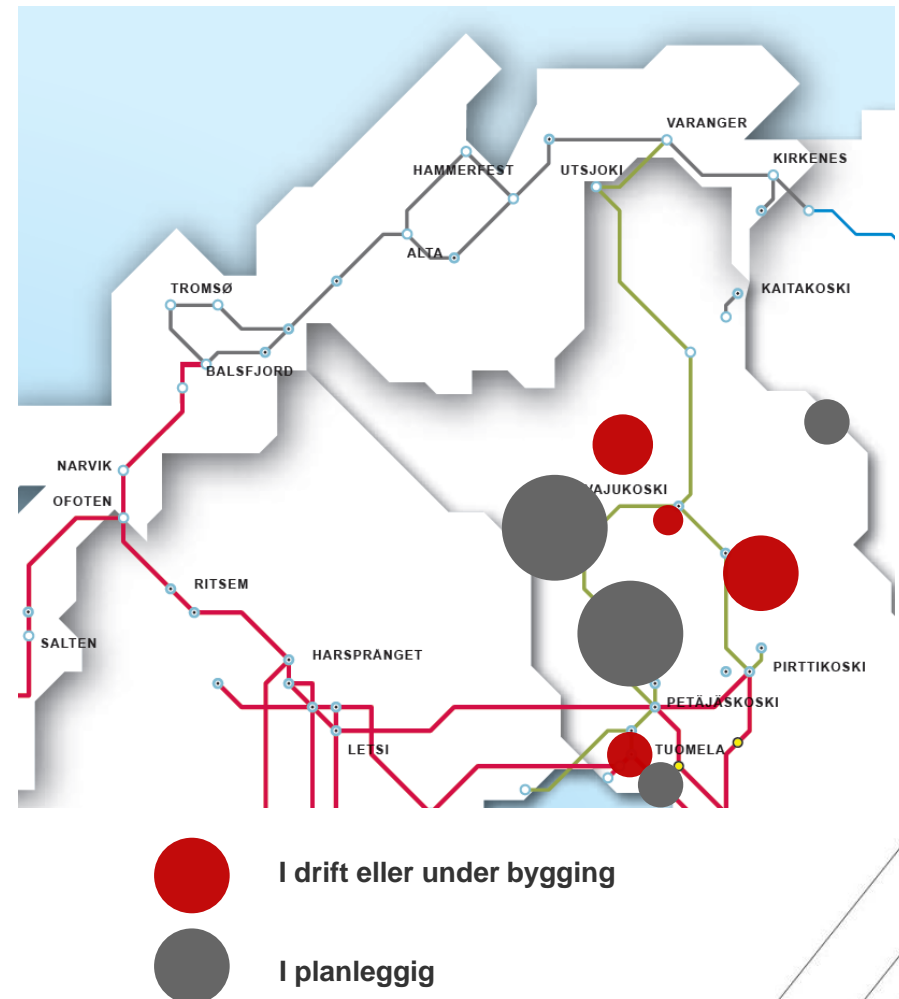
Sverige - Norge

- Porjus – Ofoten
- 100 km i Sverige – 10 km i Norge
- Under vurdering

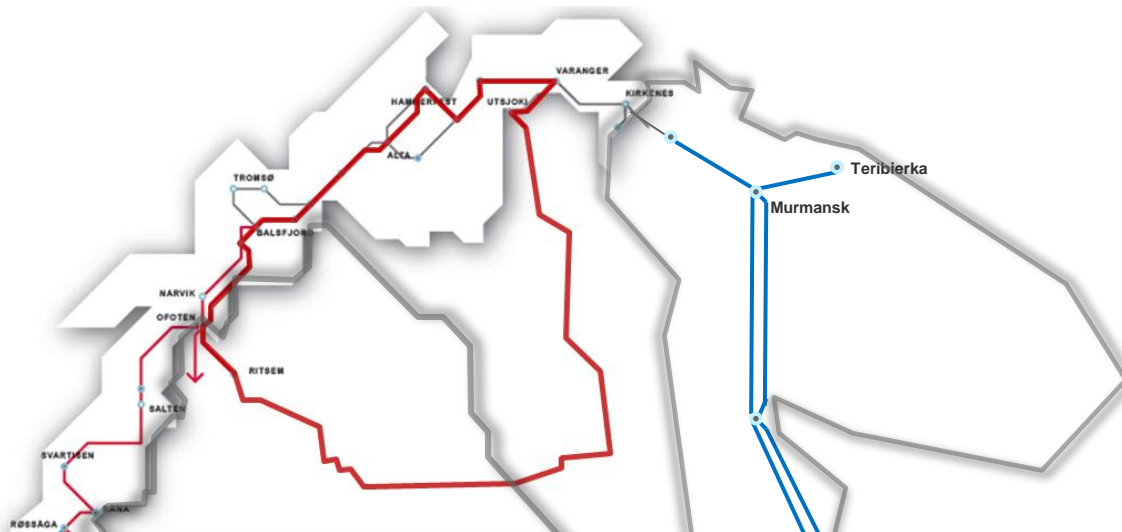
Gruvevirksomhet i Nord-Finland

- energi til opphenting, knusing og anrikning

- Industriforbruk står for 67 % av kraftforbruket i Nord-Finland
- Gullgruve i Suurikuusikko
 - 105 GWh forbruk i 2009
- Kemis kromgruve
 - dobler sin kapasitet
- Kevitsa kobber-nikkelgruve
 - ferdigstilles i 2012
- Økt forbruk med 2,5 TWh mot 2025



- Forsterke forsyningssikkerheten på Norsk og Russisk side
- Muligheter i tilknytning til Shtokman feltet
- Fornybarsatsning i Barentshavsregionen
- Muliggjør et fornybart energisystem i Barentsregionen



Petroleumsvirksomhet i Barentsregionen



Arctic circle

Hvordan skal vi lykkes?

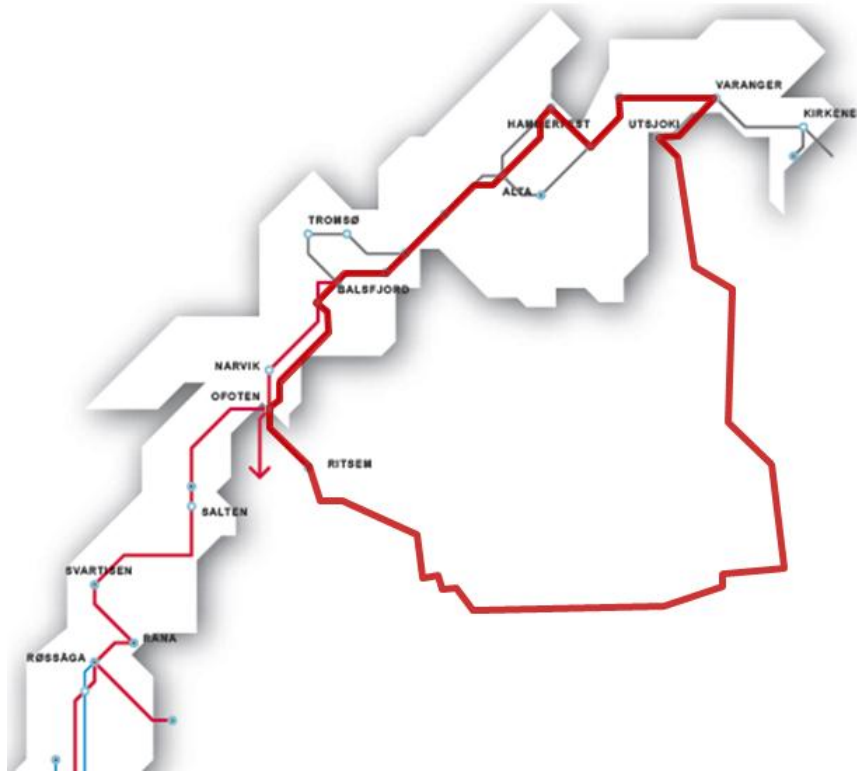
1. Stå sammen om planene

- Kommuner og fylket
- Reindriftsnæring
- Lokale kraftutbyggingsprosjekter

2. Leveranser fra områdene

- Bygging av 420kV linje - pr i dag kun utenlandske entreprenører
- Vi ønsker regionale/lokale aktører
- Vi inviterer leverandører og entreprenører til å delta i utbygging av neste generasjon kraftnett
- Vi tenker langsiktig – 15 år utbygging – 30 år vedlikehold

3. Samarbeid med Sverige, Finland og Russland



Av hensyn til

- Forsyningssikkerhet
- Verdiskapning
- Klima