



Statnett

Presentasjon av oppdatert
investeringsplan 2012

Statnett

Statnetts rolle er å levere på vårt samfunnsoppdrag

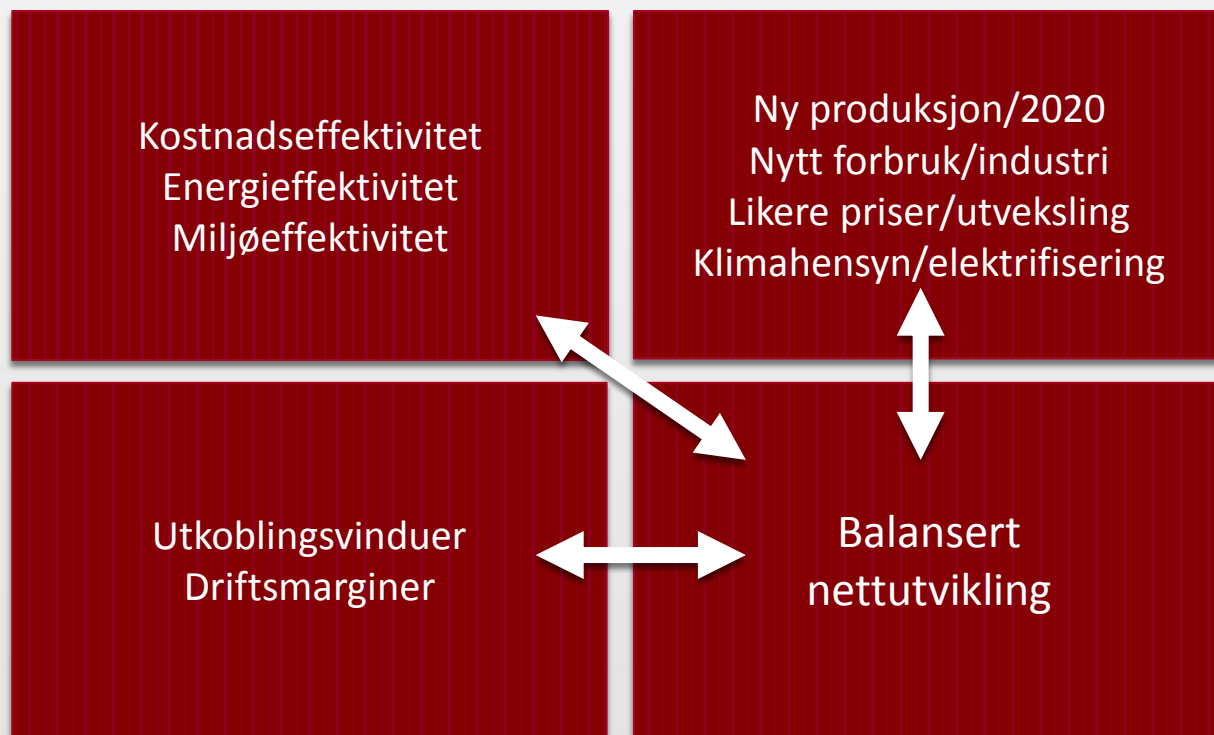


Samfunnsoppdrag



Formelle rammer: Systemansvarlig; samfunnsøkonomisk rasjonell utvikling og drift av sentralnettet; legge til rette for velfungerende markeder.

Mange viktige hensyn skal ivaretas



Samfunnets nettbehov er mer avklart og konkretisert

Produksjon

- Svensk-norsk elsertifikat marked fra 2012
- Økt utveksling med Norden og Europa

Forbruk

- Forsyningsikkerhet
- Økt aktivitet i petroleumssektoren
- Endring i kraftintensiv industris forbruk
- Befolkningsvekst

Mer nett



Vi er i gang!



Vi er i full sving med oppgaven – stor byggeaktivitet



- Sauda-Liastøl, idriftsatt juni 2012
- Varangerbotn-Skogfoss, i 2013
- Sima-Samnanger, i 2013
- Ny Oslofjordkabel, i 2013
- Skagerrak 4, i 2014
- Ørskog-Sogndal, i 2015
- En stor mengde mindre ombygginger

Vedtatte prosjekter følger stort sett plan på tid og kostnader

Region nord

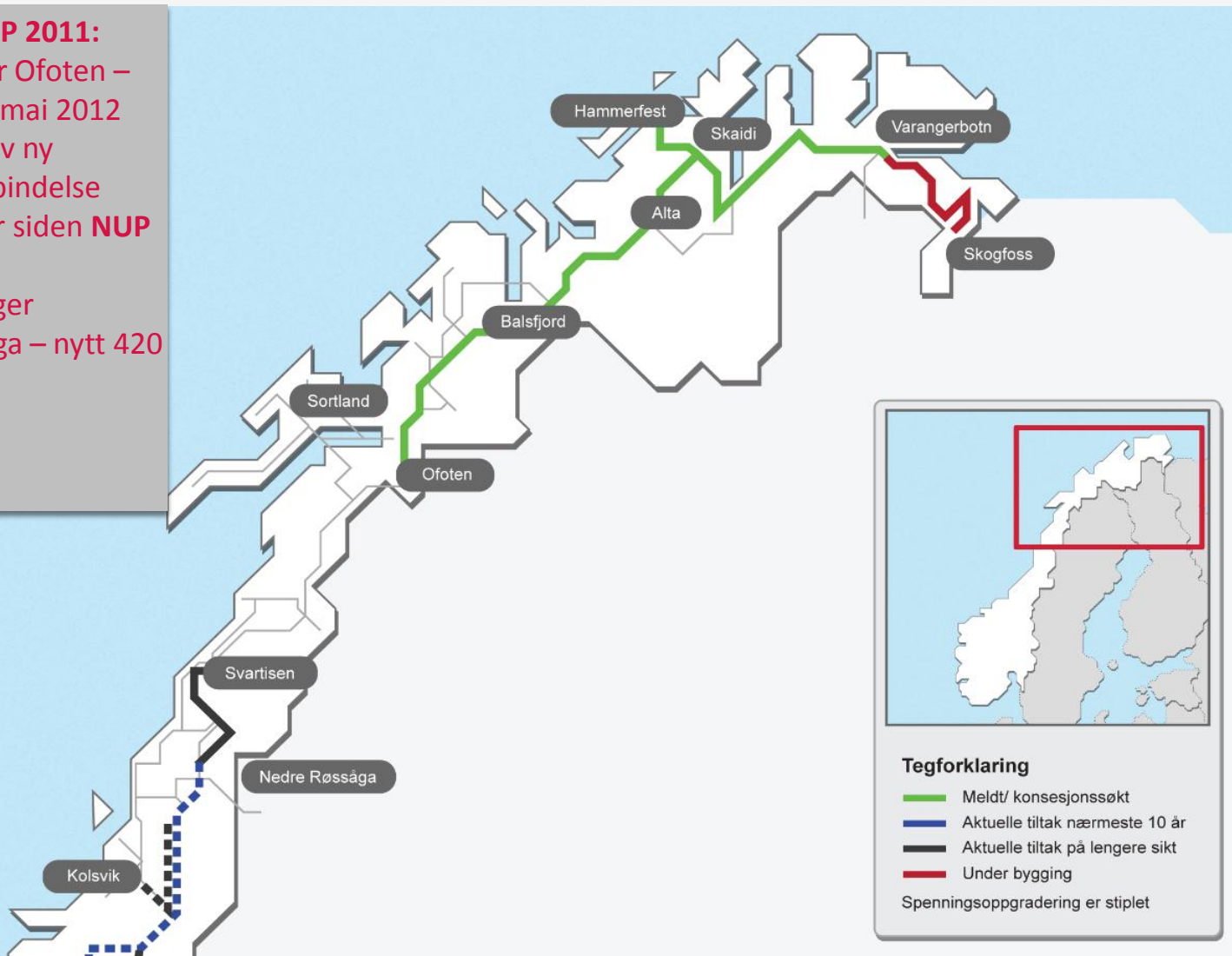
Nytt siden NUP 2011:

- Konesjon for Ofoten – Hammerfest mai 2012

- Avklaringer av ny russlandsforbindelse

Nye prosjekter siden NUP 2011:

- Reinvesteringer
- Nedre Røssåga – nytt 420 kV-anlegg



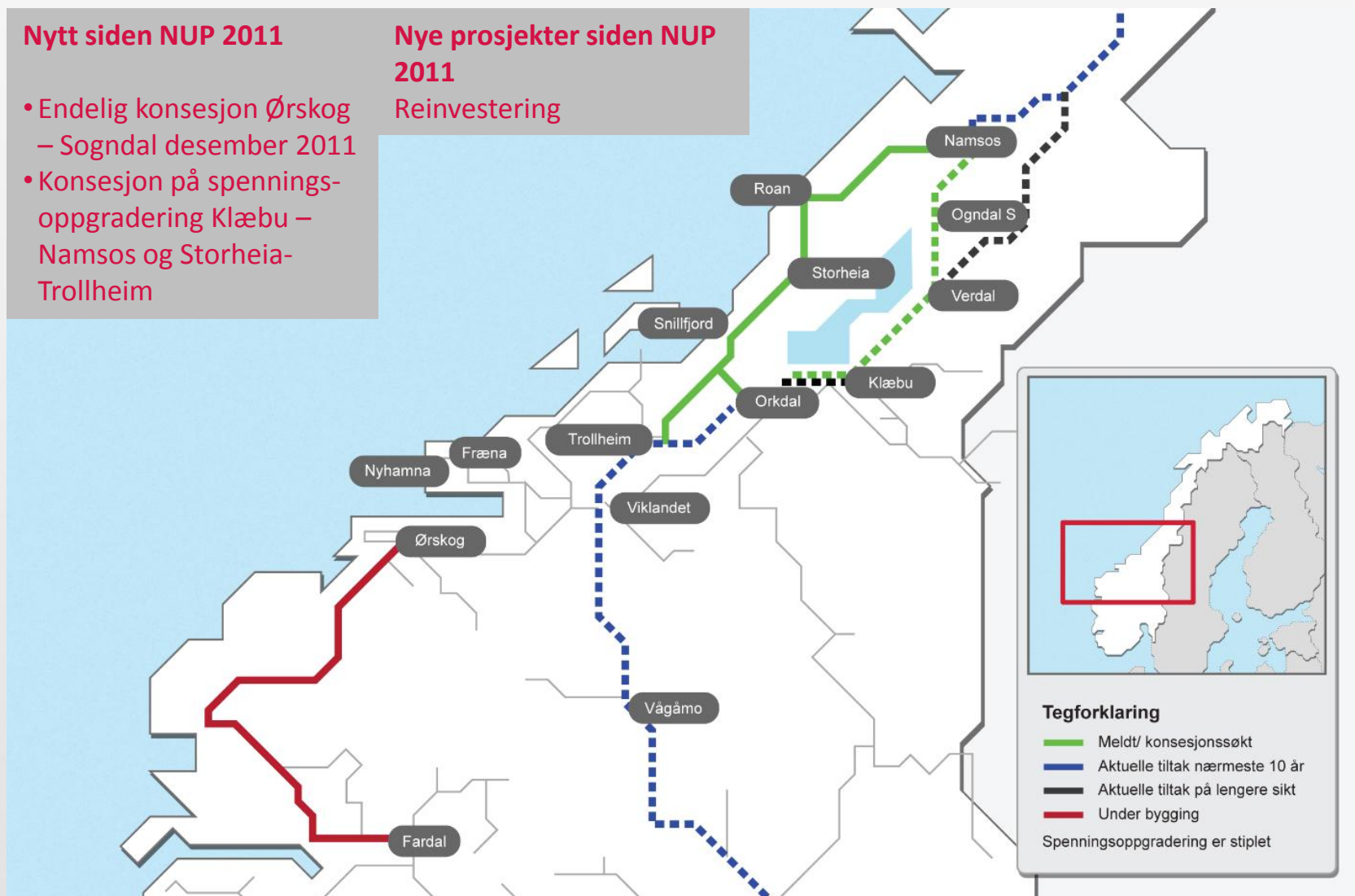
Region midt

Nytt siden NUP 2011

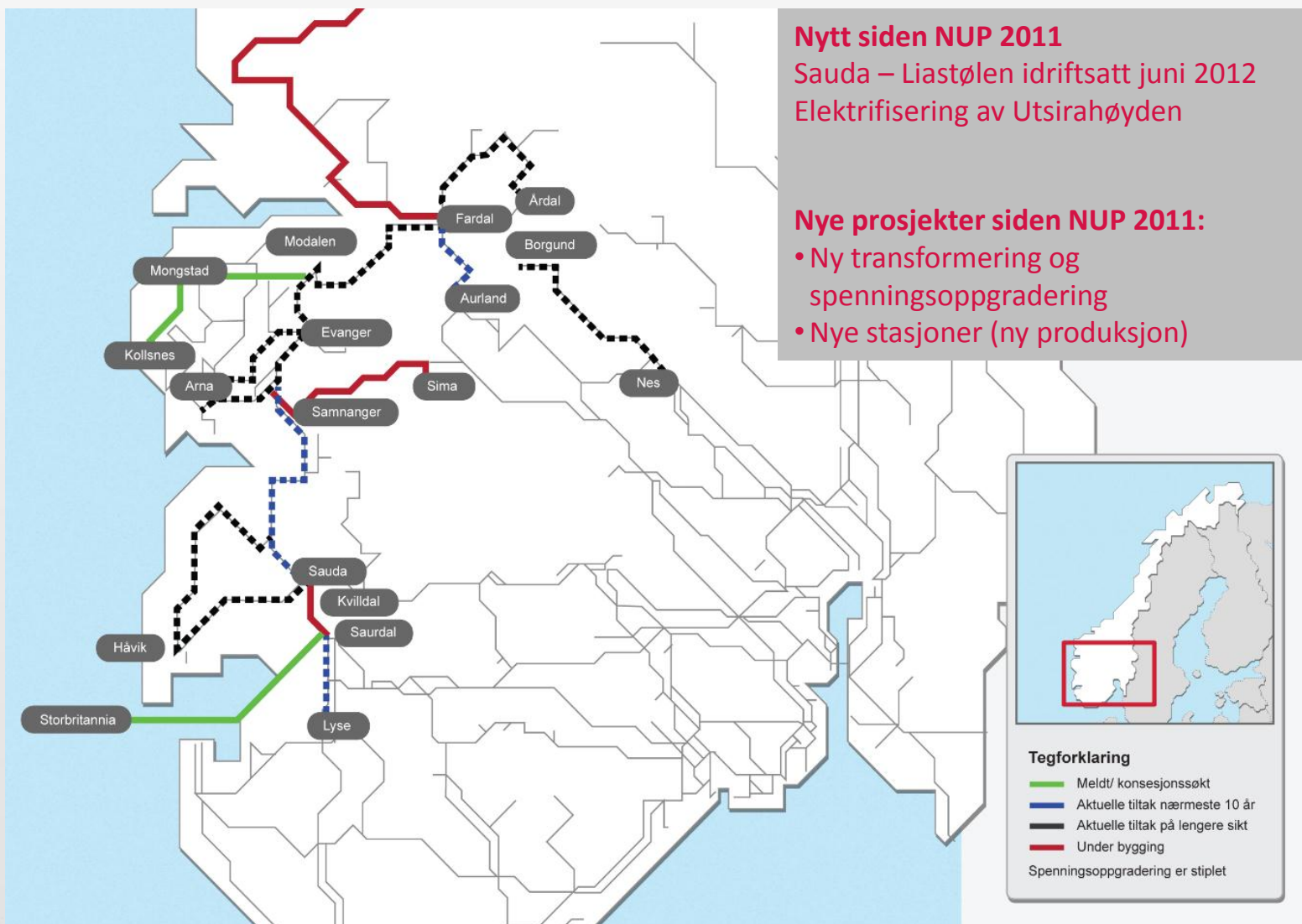
- Endelig konsesjon Ørskog – Sogndal desember 2011
- Konsesjon på spenningsoppgradering Klæbu – Namsos og Storheia-Trollheim

Nye prosjekter siden NUP 2011

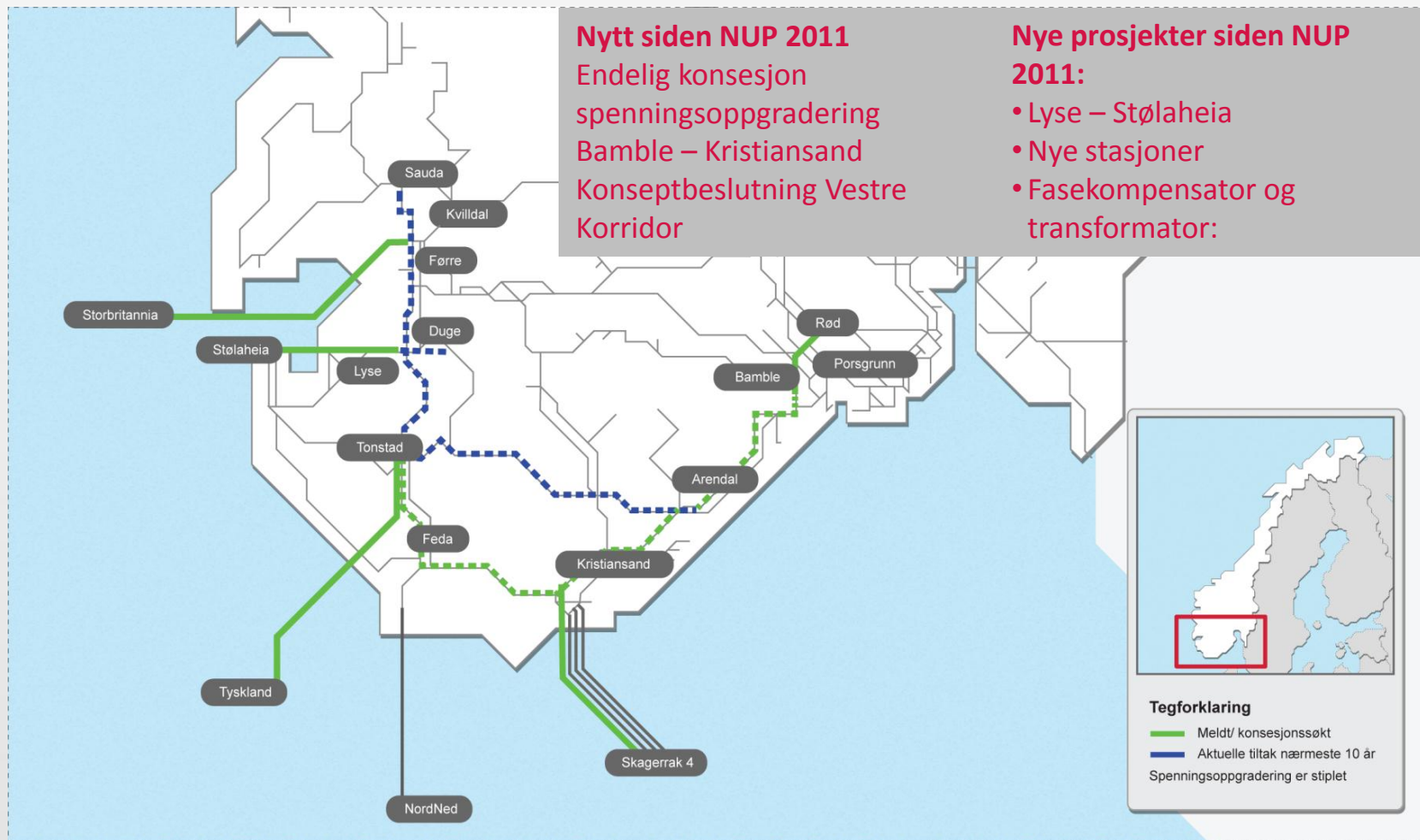
Reinvestering



Region vest



Region sør



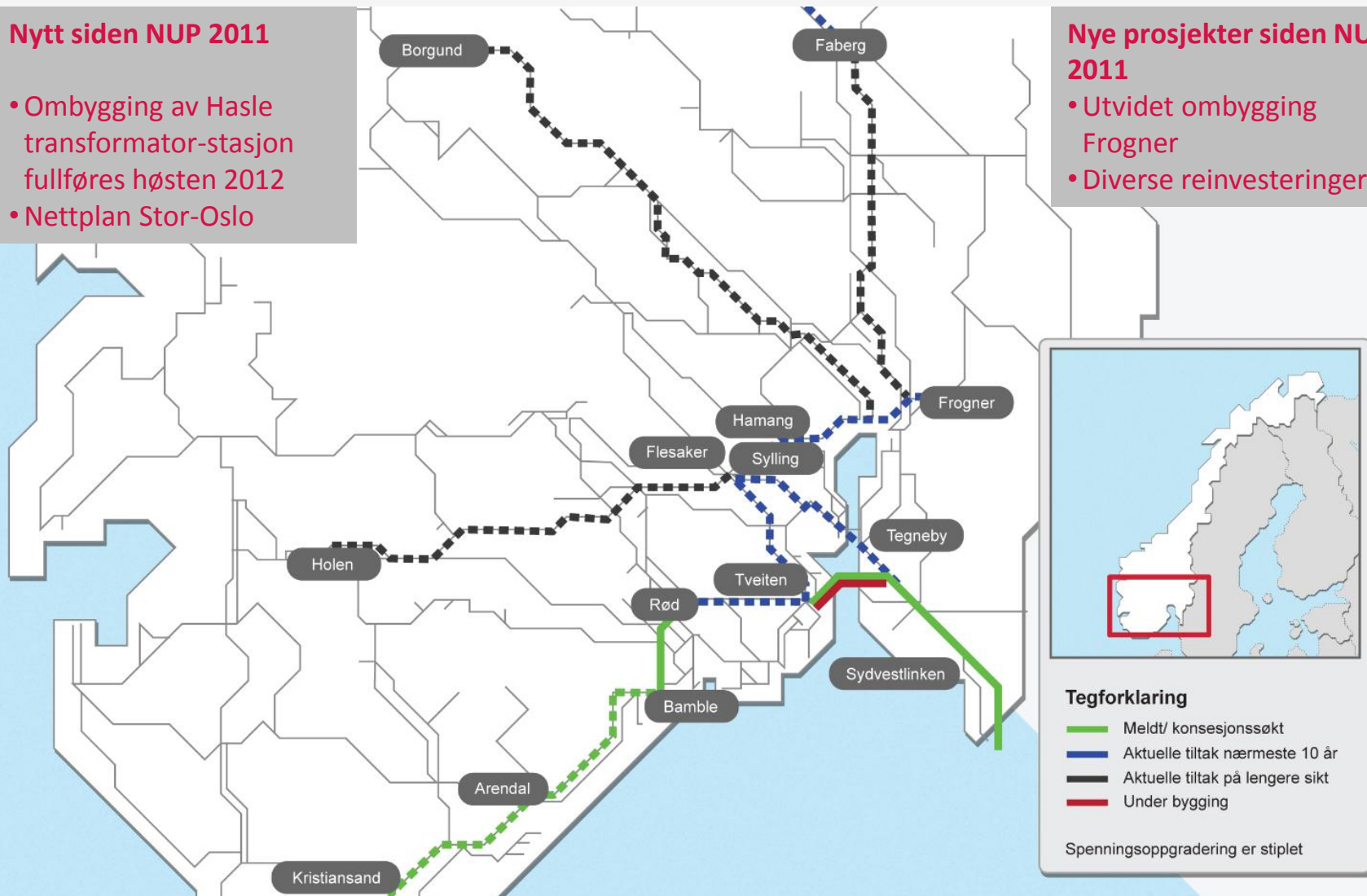
Region øst

Nytt siden NUP 2011

- Ombygging av Hasle transformator-stasjon fullføres høsten 2012
- Nettp lan Stor-Oslo

Nye prosjekter siden NUP 2011

- Utvidet ombygging Frogner
- Diverse reinvesteringer



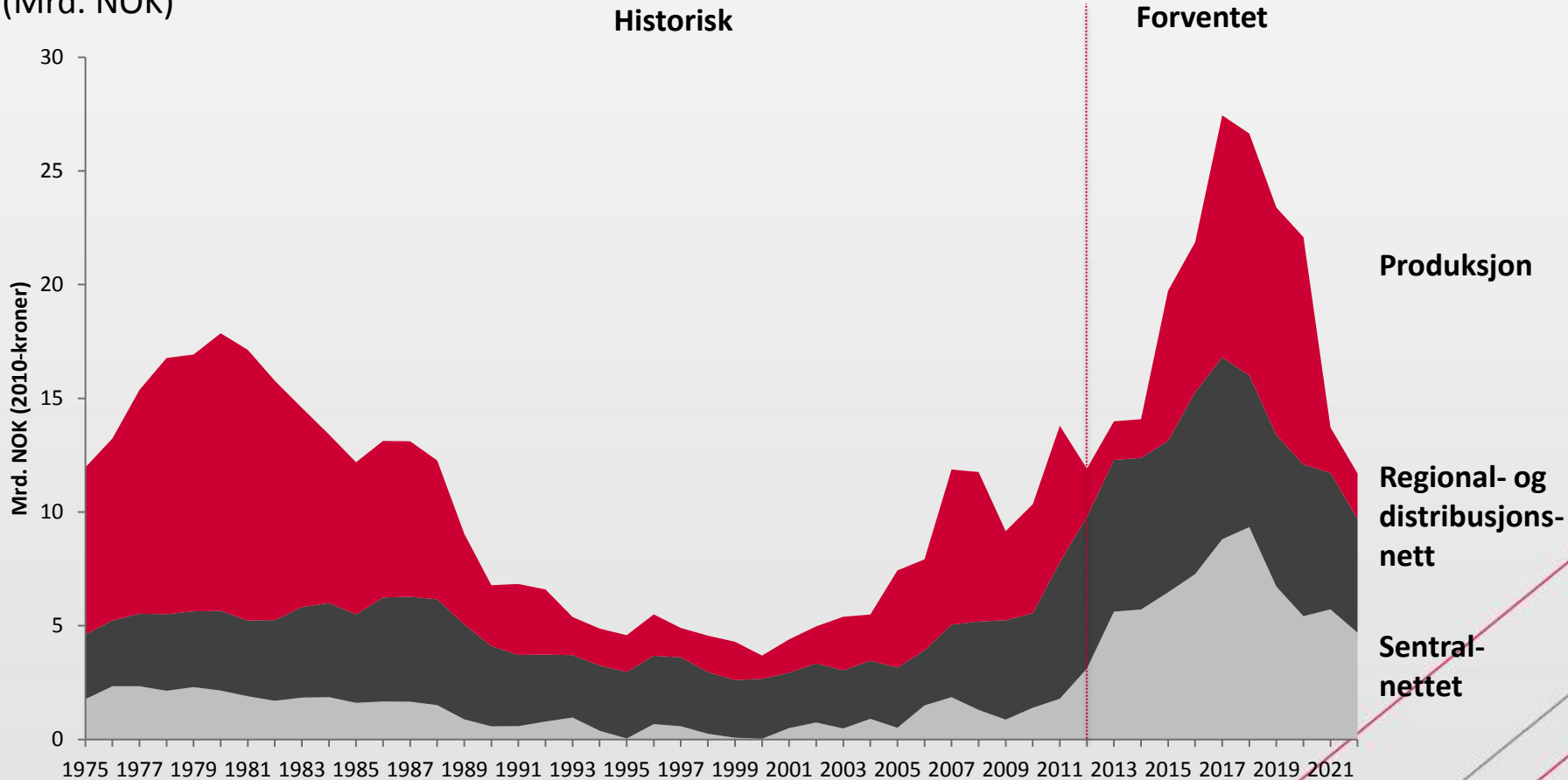
Mer modne planer for mellomlandsforbindelsene



- Tyskland i 2018, 1.400 MW
- England i 2020 , 1.400 MW
- Tidsplanen for Sydvestlinken revideres

Vi står overfor det største investeringsløftet på lenge

Investeringer i kraftsystemet (Mrd. NOK)

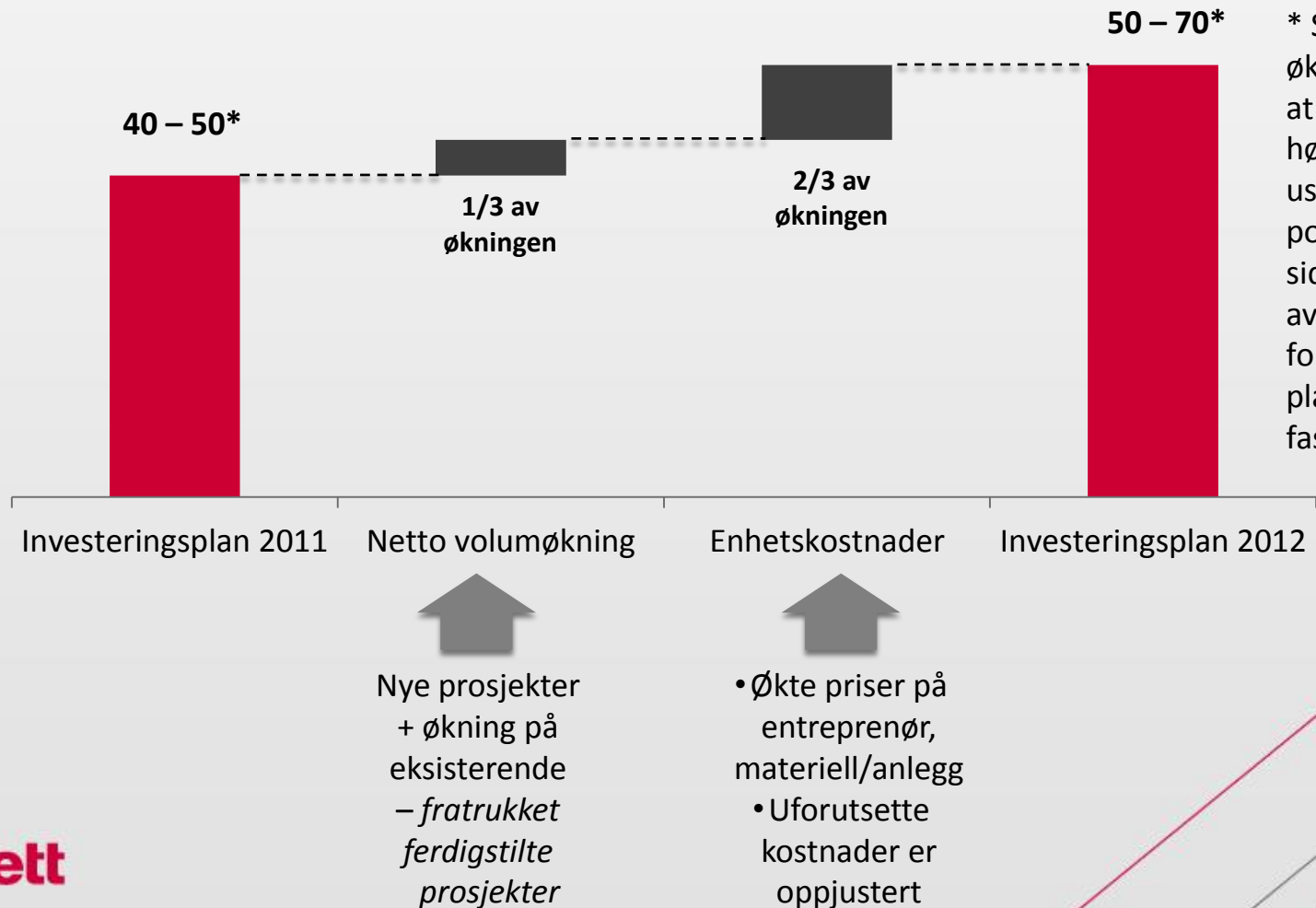


Vi er ikke alene om å stå overfor store nettinvesteringer

| | | |
|----------------|---|--|
| Sverige | <i>Fra 1 milliard kroner til 4 milliarder kroner årlig i sentralnettet de neste 3 - 4 årene</i> |  |
| Europa | <i>Viktige europeiske sentralnetts investeringer på 780 milliarder kroner frem til 2022</i> |  |
| Verden | <i>Årlige nettinvesteringer på 1800 milliarder kroner* frem til 2020</i> |  |

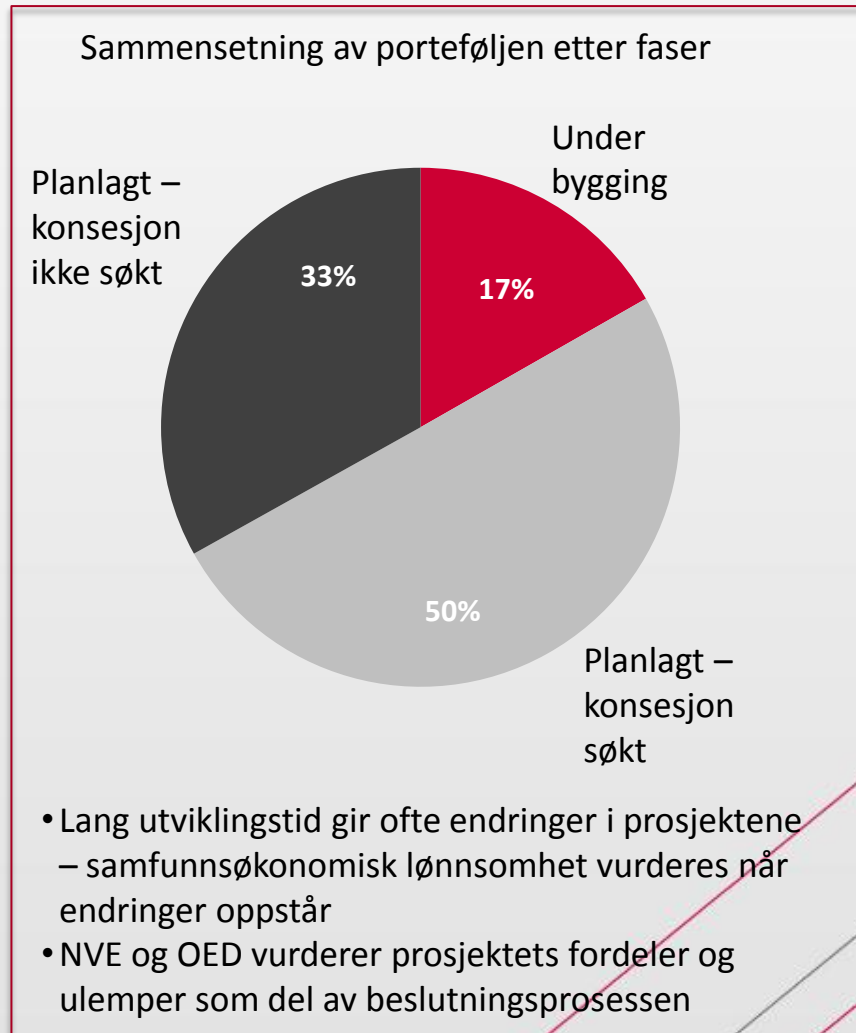
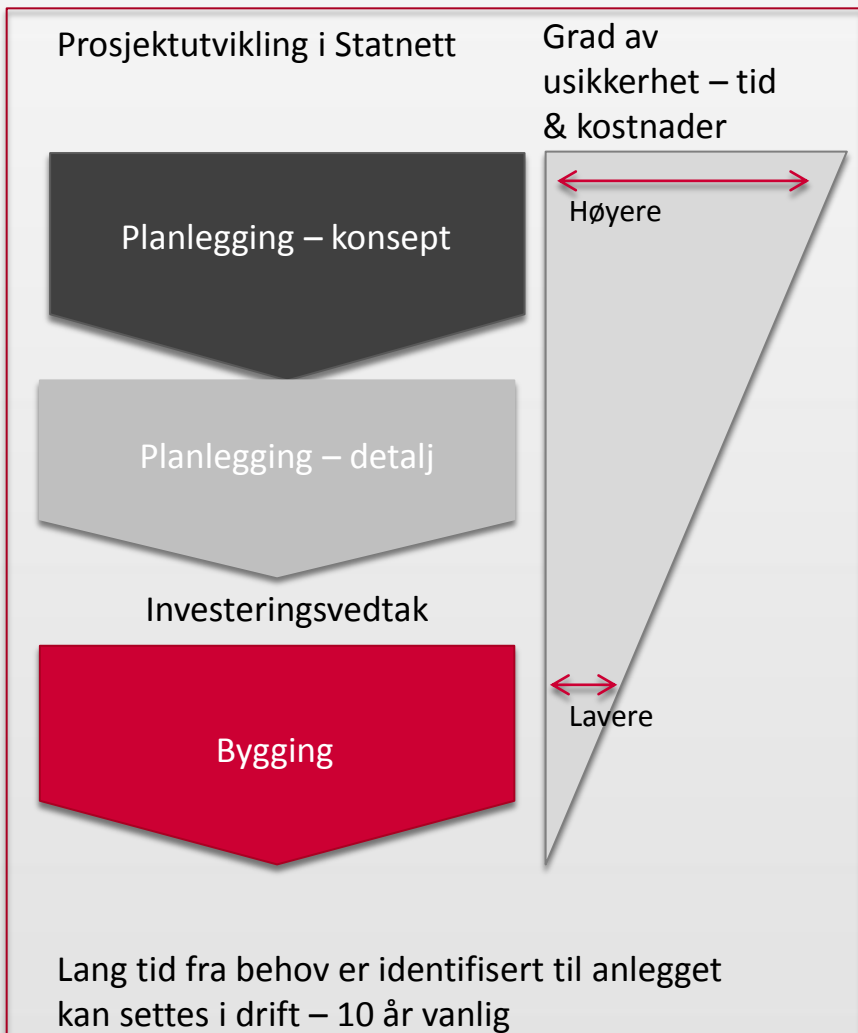
Beregnete kostnader for tiårsplan har økt siden i fjor

Utvikling av beregnede kostnader for tiårsperioden (endring NUP 2011 til 2012)
(mrd. NOK)



Nesten hele økningen knyttet til prosjekter i planfase

Over 80 prosent av porteføljen er i planleggingsfasen

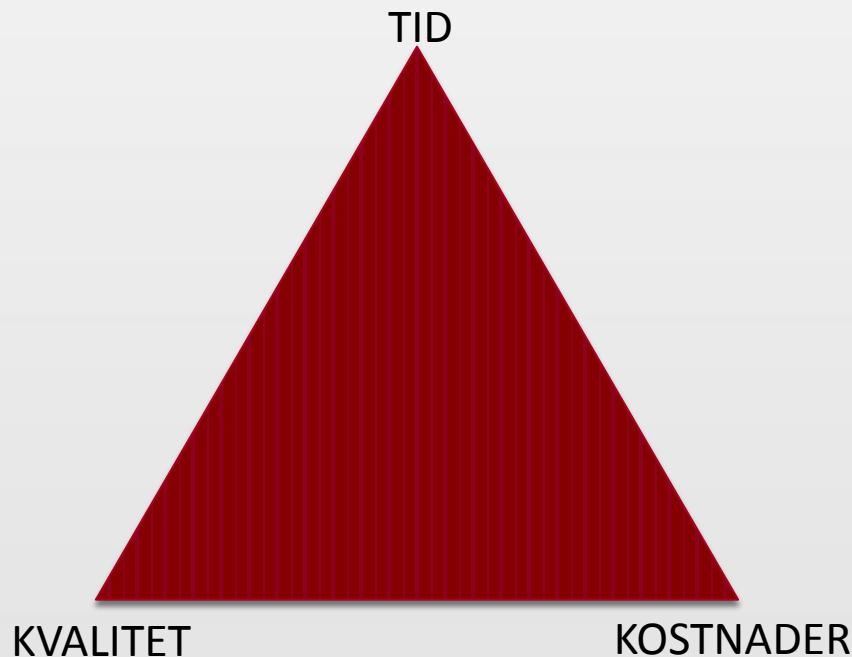


Økning beregnede kostnader for prosjekter i planfase

| Prosjekt | Investerings- anslag 2011 | Investerings- anslag 2012 |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Nye planlagte prosjekter | | |
| Lyse –Stølaheia | - | 2000 |
| Nye reinvesteringsbehov | - | 4500 |
| Nye kapasitetsprosjekter | - | 1100 |
| Eksisterende planlagte prosjekter | | |
| Ofoten-Balsfjord-Hammerfest | 6000-9000 | 8000-12000 |
| Vestre korridor | 5000-7000 | 6000-9000 |
| Namsos-Storheia-Snillfjord-Orkdal/Trollheim | 2800-4200 | 4000-6000 |
| Sydvestlinken/Rød-Sylling | 2000-4000 | 3300-5000 |
| Skaidi-Varangerbotn | 2000-4000 | 2300-3500 |



Tid er penger



- ⊙ Det er planlagt stor byggeaktivitet kommende fem år
- ⊙ Hensynet til kostnader og ressursituasjonen i leverandørmarkeder tilsier at vi skyver deler av disse aktivitetene ut i tid

Justerte tidsplaner for prosjekter under planlegging

| Prosjekter | NUP 2011 | | Oppdatert vurdering | |
|---|---------------------|--------------------|----------------------------|----------------------------|
| | Forventet konsesjon | Gjennomførings-tid | Forventet konsesjon | Gjennomførings-tid |
| Ofoten-Balsfjord-Hammerfest | 2013 | 4-5 år | Uendret | 5-6 år |
| Vestre korridor | 2013-14 | 4-5 år | 2013-15 | 4-6 år |
| Namsos-Storheia-Snillfjord-Orkdal/Trollheim | 2012-13 | 3-4 år | 2013 | 5 år ¹ |
| Sydvestlinken/Rød-Syilling | 2015/2016 | 3-4 år | Til vurdering ² | Til vurdering ² |
| Skaidi-Varangerbotn | 2016-18 | 4 år | 2017-18 | 5-6 år |

1) Avhengig av at vindkraftaktørene får konsesjoner og er villige til å fatte investeringsbeslutninger.

Består av tre delstrekninger som trolig vil bygges ut trinnvis.

1) Dialog med SvK om å revidere tidsplanen.

Nytteverdiene for samfunnet er store



- Styrker forsyningsikkerheten over hele landet
- Tilrettelegger for industri i hele landet
- Legger til rette for minst 13,2 TWh ny fornybar kraftproduksjon
- Legger til rette for likere priser mellom landsdeler og mellom tørre og våte år
- Økte muligheter for kraftutveksling med utlandet

Oppsummering

- Samfunnets behov for nytt nett er konkretisert det siste året
- Utbyggingen er i gang
- Estimerte kostnader for planlagte prosjekter øker fra 40-50 til 50-70 mrd. kroner i kommende tiårsperiode

