



Centre for intelligent electricity distribution
- to empower the future Smart Grid



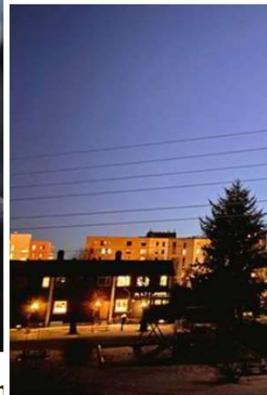
Norwegian Centre for
Environment-friendly
Energy Research

Kan vi auke kapasiteten i nettet ved å ta høyare risiko?

Iver Bakken Sperstad

2024-11-05, CINELDIs sluttkonferanse

Kan vi auke kapasiteten i nettet ved å ta høgare risiko?



Drukner i etterspørsel: – Vi må ta høgare risiko for utfall for å få flere kile-raskere

Etterspørselen etter ny kapasitet i Arvas nett er den Norges nest største nettes. Nettet kan leve i dag. Administrerende direktør straffes for utfall på inntil behovet for prioritering går helt opp til politiske nivå til å ta større sjanser.

18. juli 2023 5:01 OPPDATERT 18. juli 2023 5:01

Av Arne Søiland



5. mai 2023 5:01 OPPDATERT 5. mai 2023 5:01

Av Haakon Berstad



Fristen for å komme med innspill er fredag 14. juni 2024, kl. 11:11. HØRINGSRUNDEN KAN GROVT OPPSUMMERES MED AT ALLE ER ENIGE OM AT FARTER I ENERGIUTBYGGINGEN MÅ ØKES KRAFTIG.

The screenshot shows a news article from energiteknikk.no. At the top, there's a navigation bar with links for 'Stillinger', 'Om oss', 'Annonser', 'Kontakt', 'Abonner', and 'Logg ut'. Below the navigation is a search bar. The main content features a photo of a man in a suit speaking, with the caption: 'Tord Lien, direktør for eksterne relasjoner i Trønderenergi. Tord Lien, maner kraftbransjen til hoy innstans for å digitalisere kraftsystemet. Foto: Atle Abelsen'. The article title is '- Må vekk fra N-1' and the text discusses the need for higher risk-taking in the power grid.

13. juli 2023 5:00 OPPDATERT 13. juli 2023 6:56

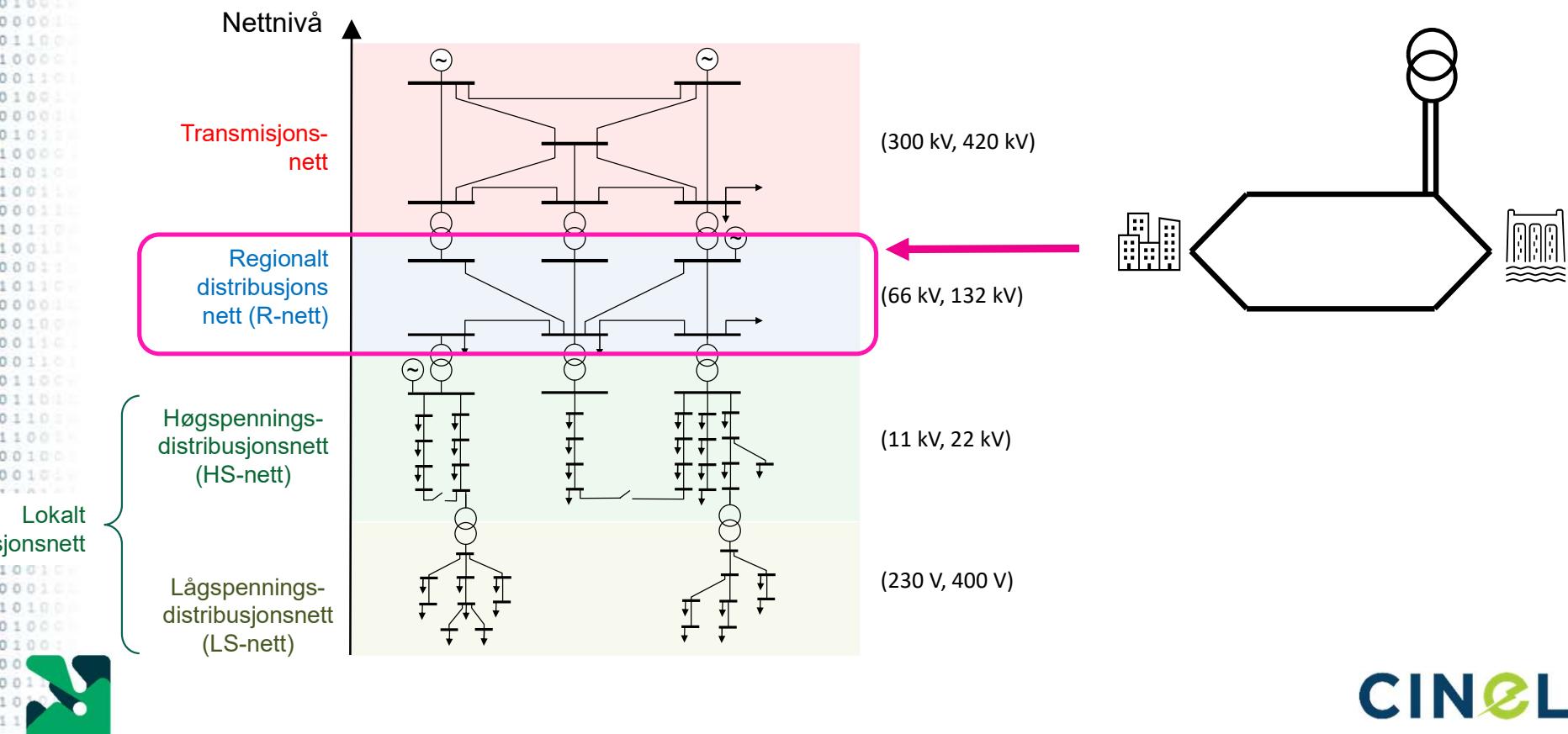
Av Ole Petter Pedersen



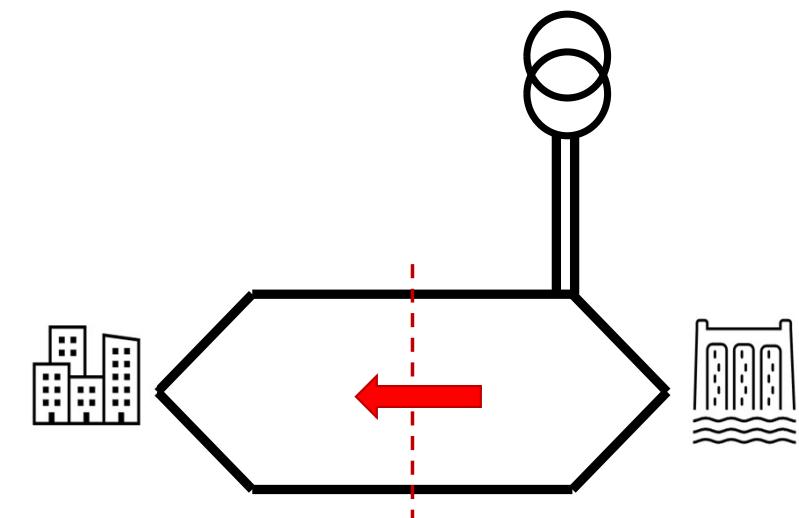
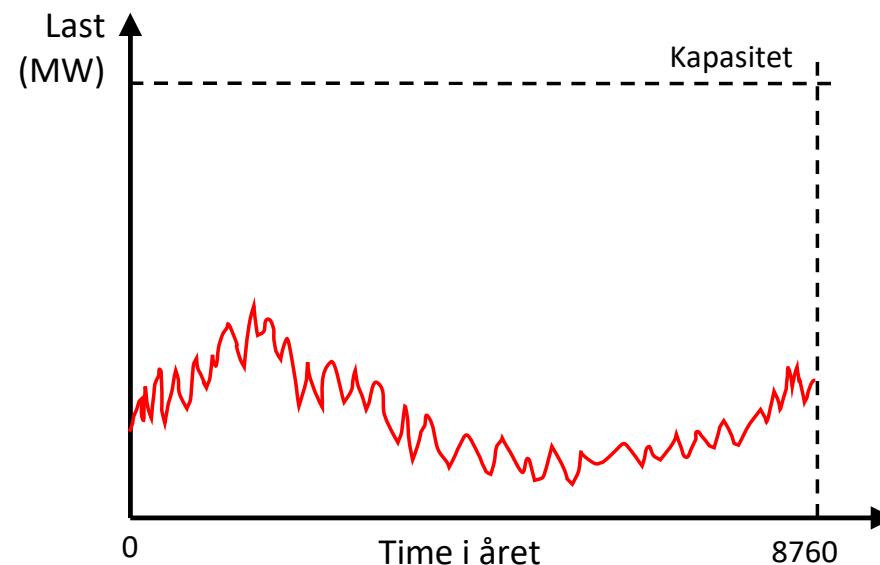
I lett for å unngå krise i Sør-Norge må ta litt høyere risiko, sier bevisst

Det blir kraftunderskudd i Sør-Norge i løpet av ønnetiden. Det er derfor enda større utfordringer med å levere tilbake til landet.

Risiko artar seg forskjellig på forskjellige nettnivå

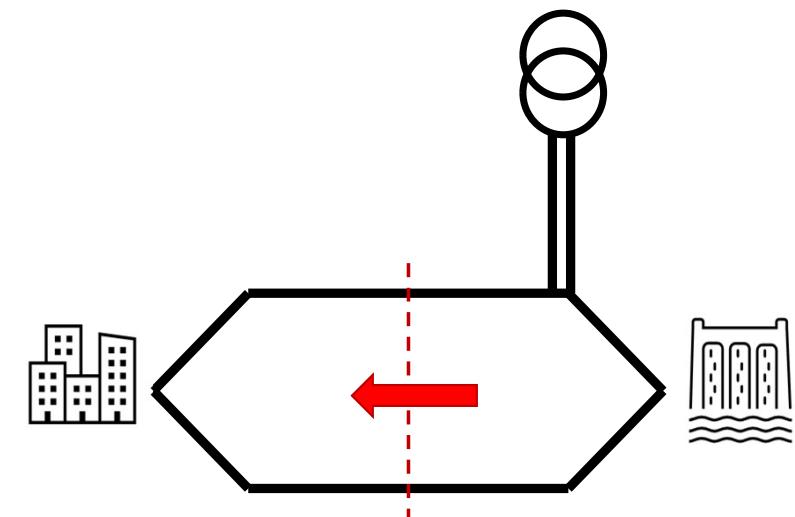
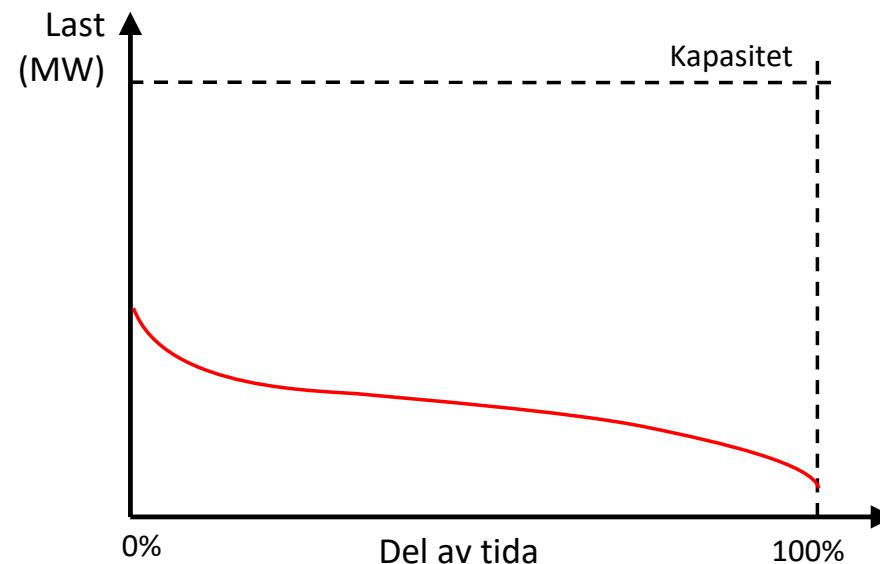


Eksempel: Regionalt distribusjonsnett

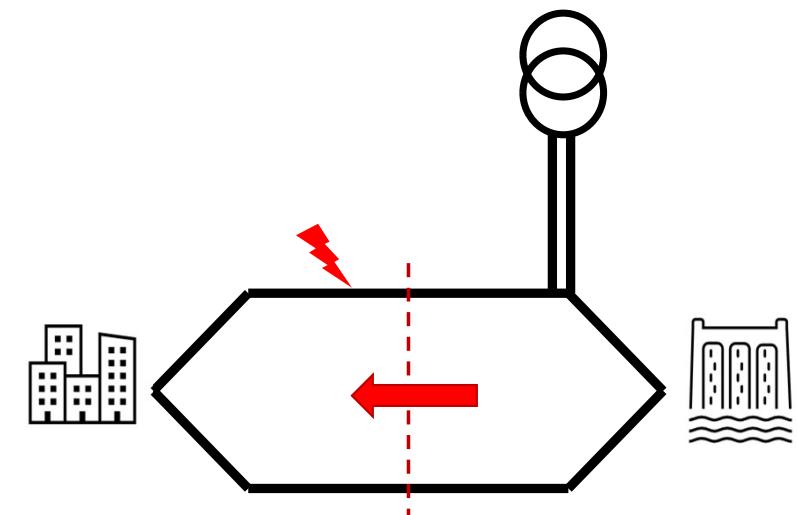
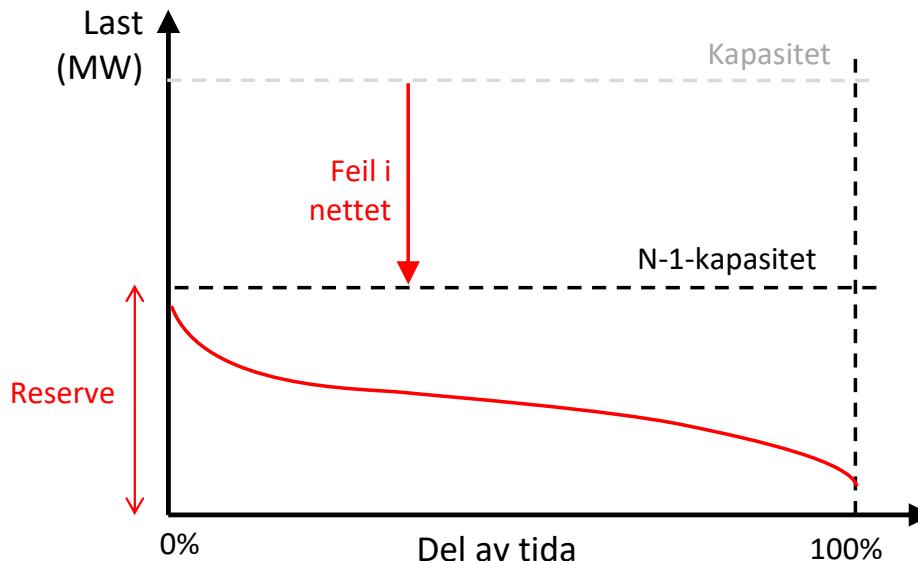


CINELDI

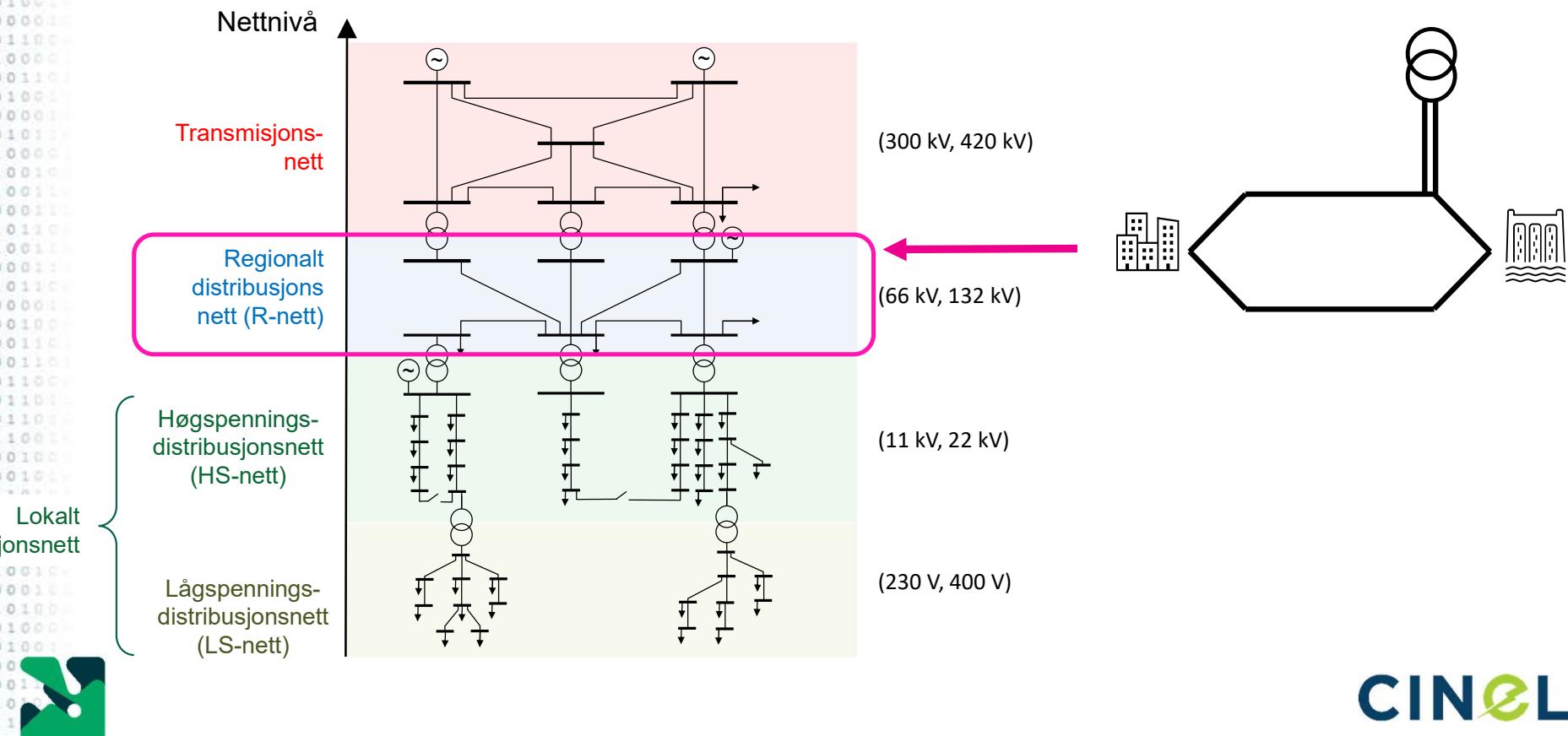
Eksempel: Regionalt distribusjonsnett



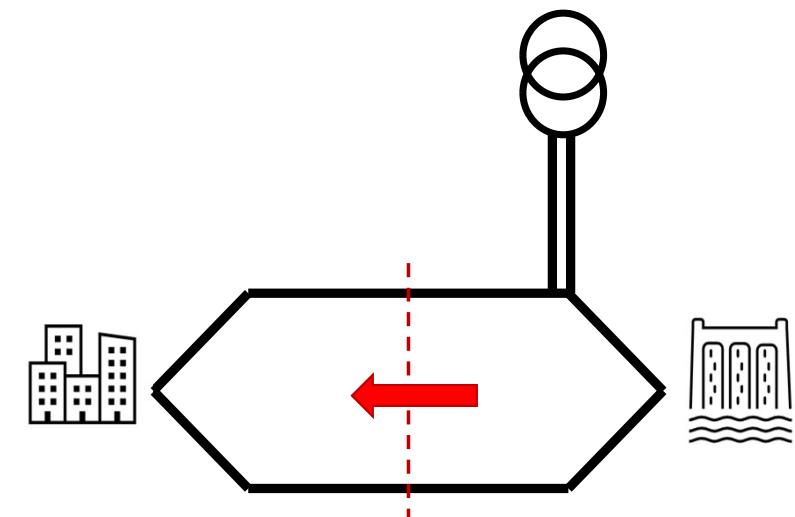
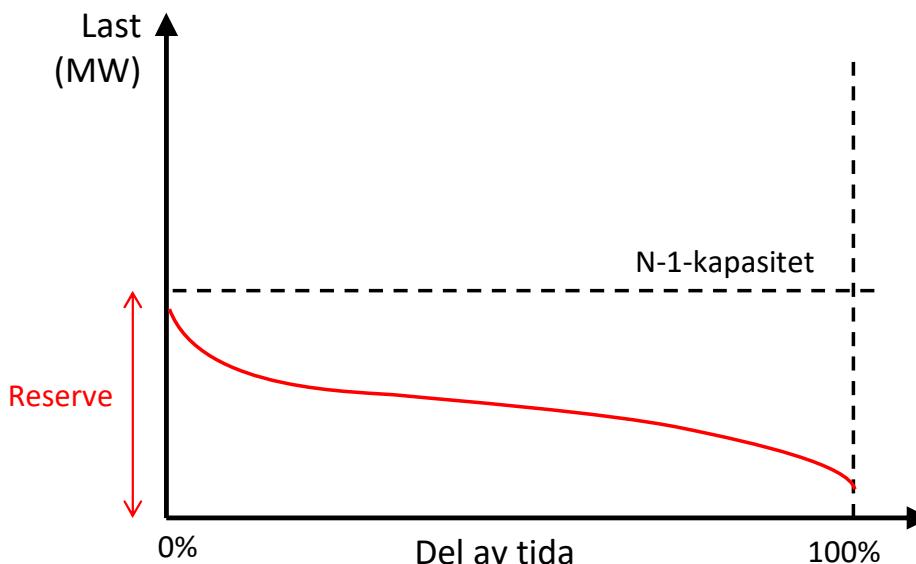
Reservekapasitet i tilfelle feil i nettet



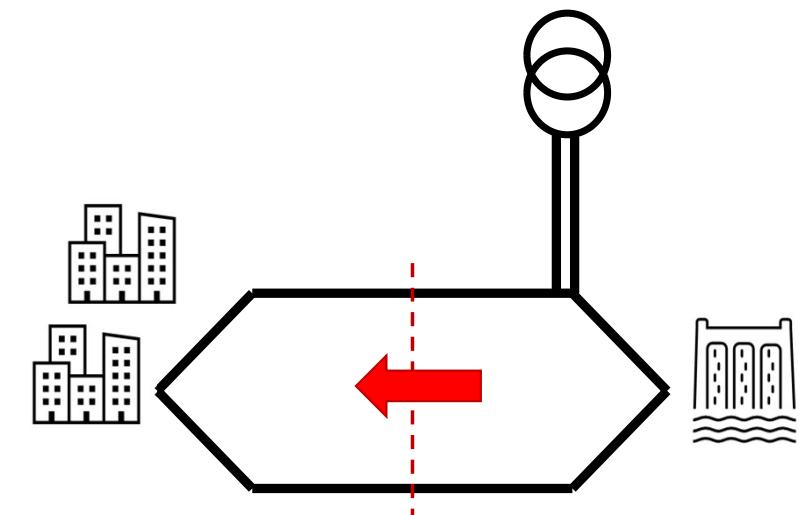
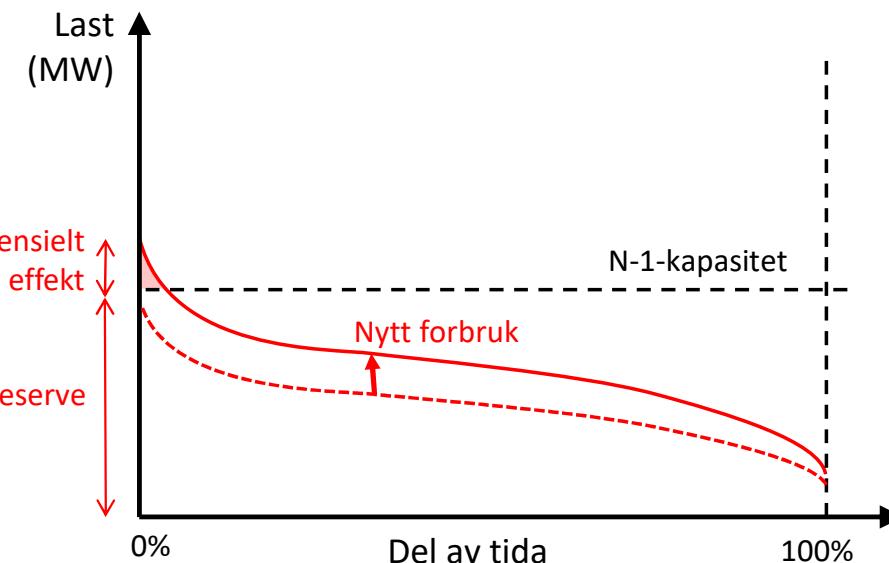
Risiko artar seg forskjellig på forskjellige nettnivå



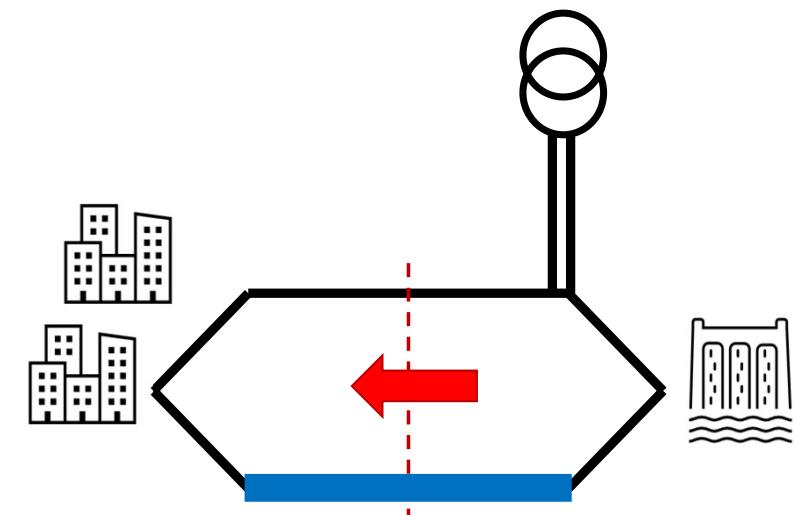
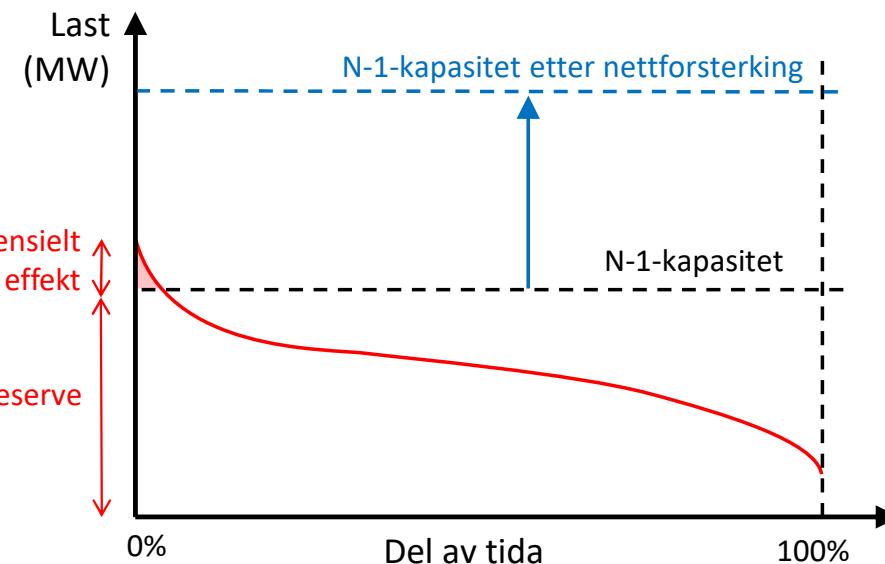
Auka nett-utnytting med meir forbruk



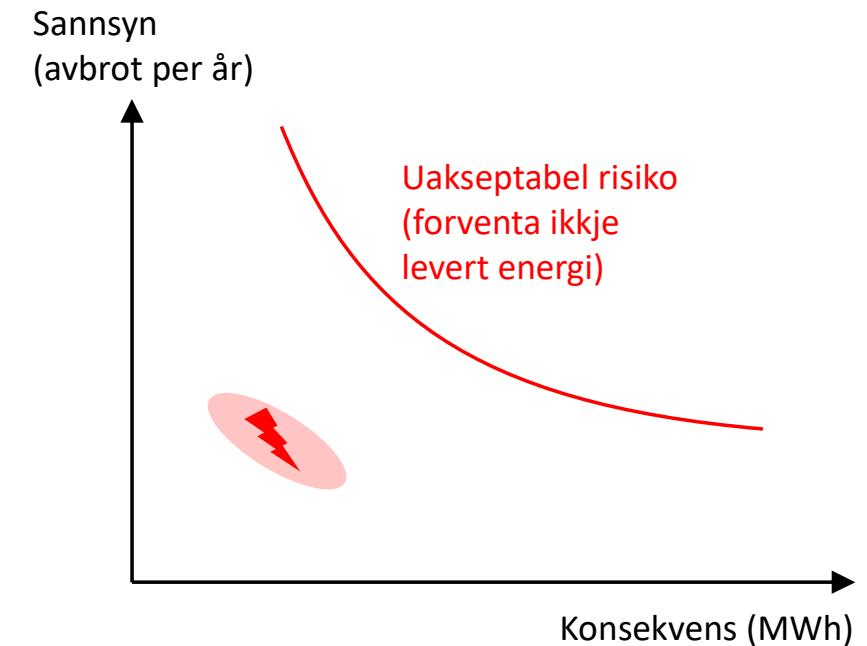
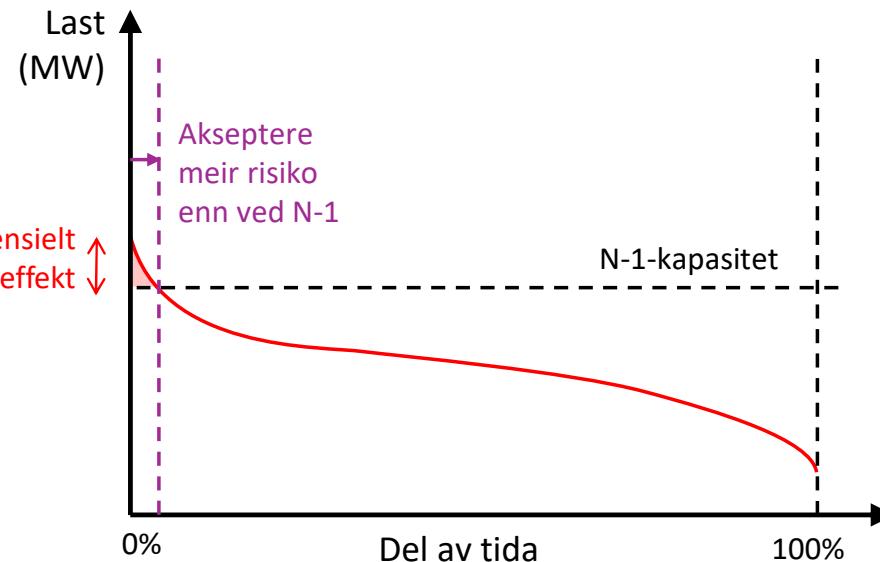
Auka nett-utnytting med meir forbruk



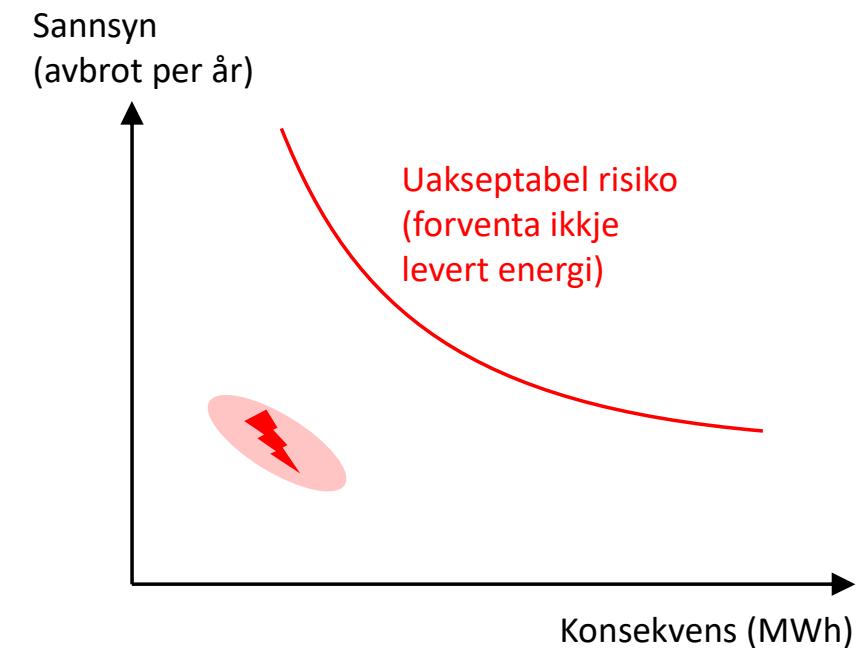
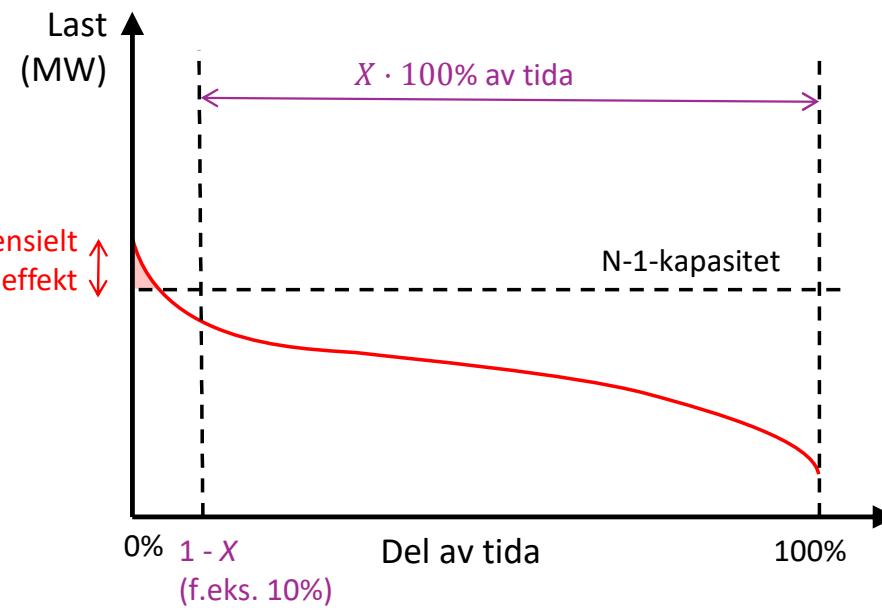
Auka nett-utnytting med meir forbruk (mens ein ventar på nettforsterking)



For å kunne ta informerte val må vi ha informasjon om kva risikoer er

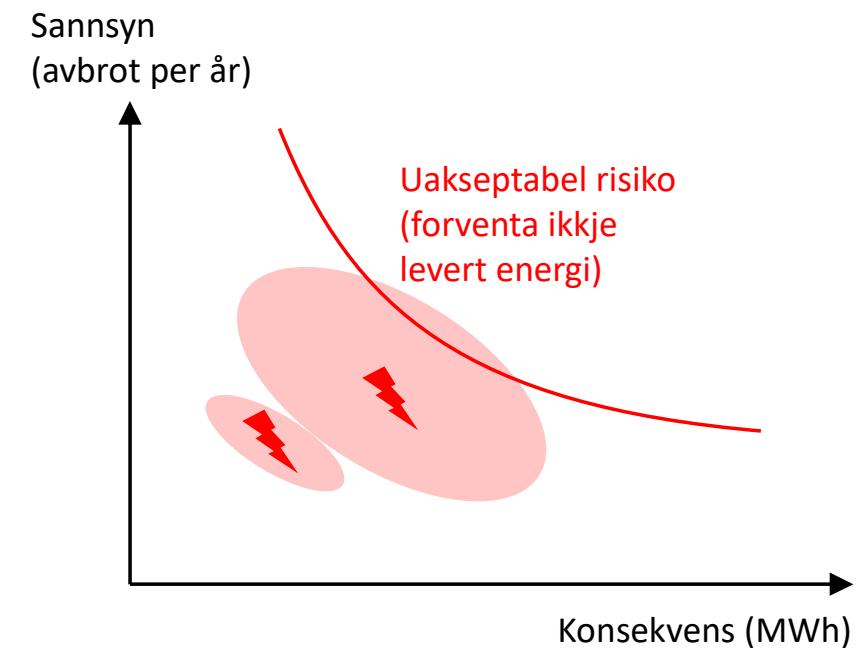
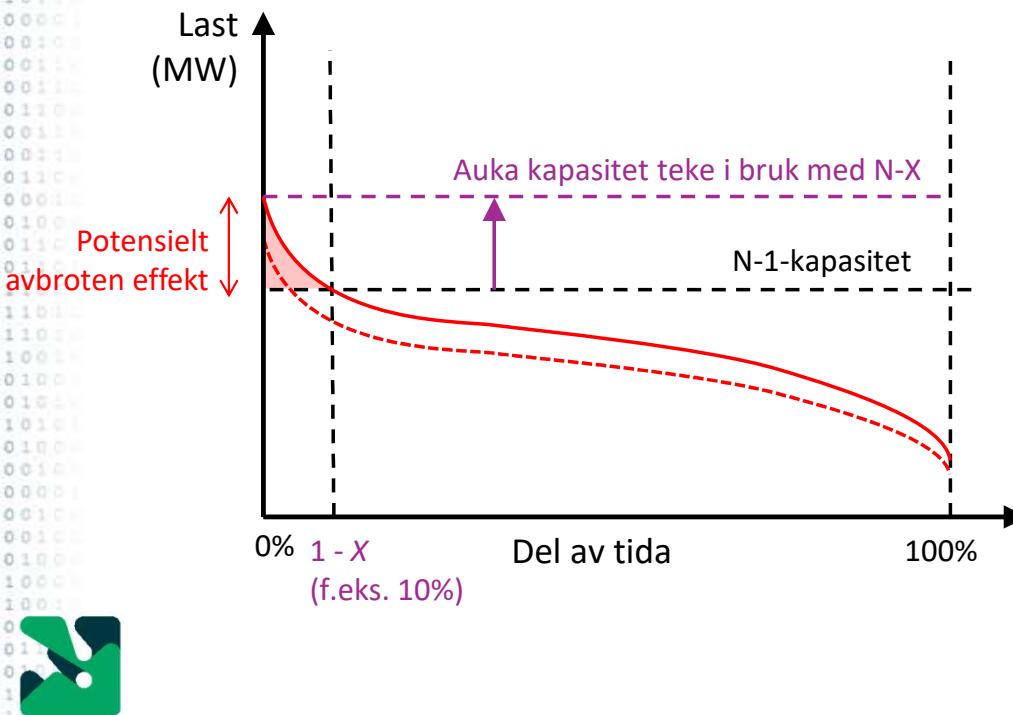


Frå N-1 til N-X?

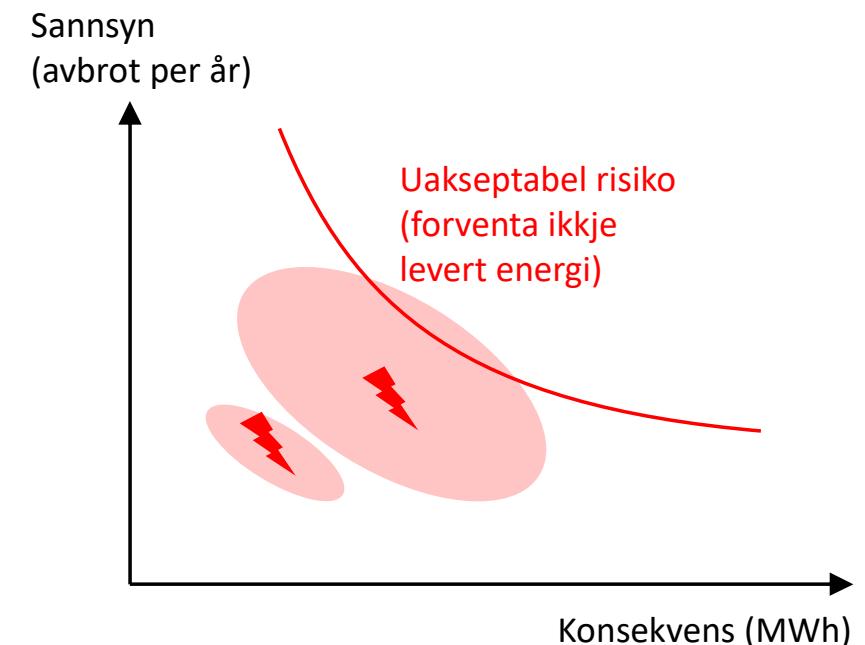
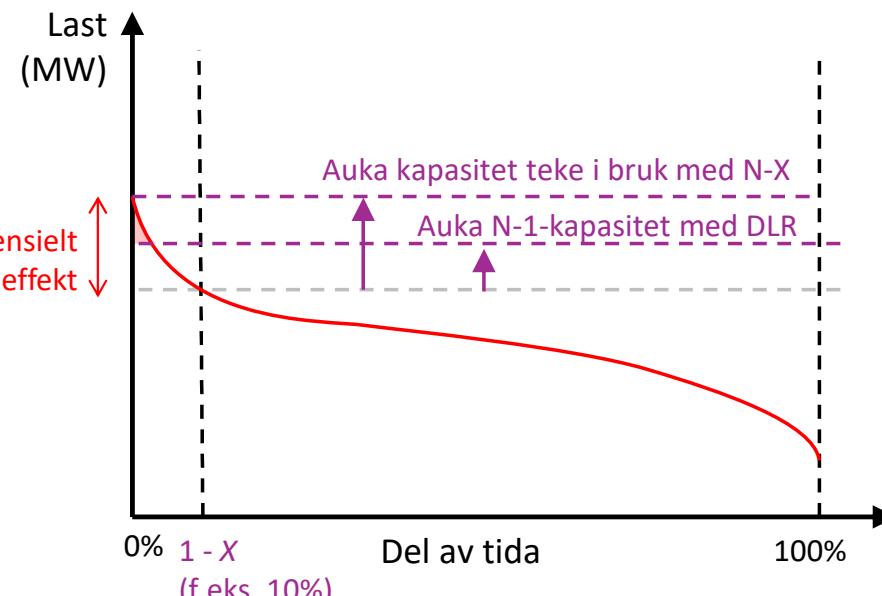


Frå N-1 til N-X?

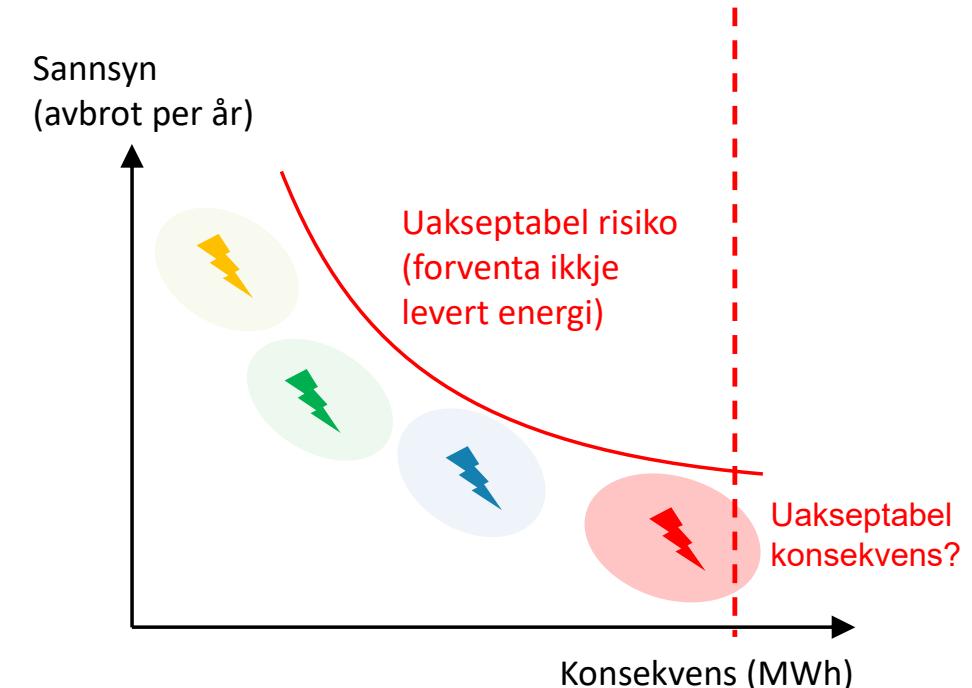
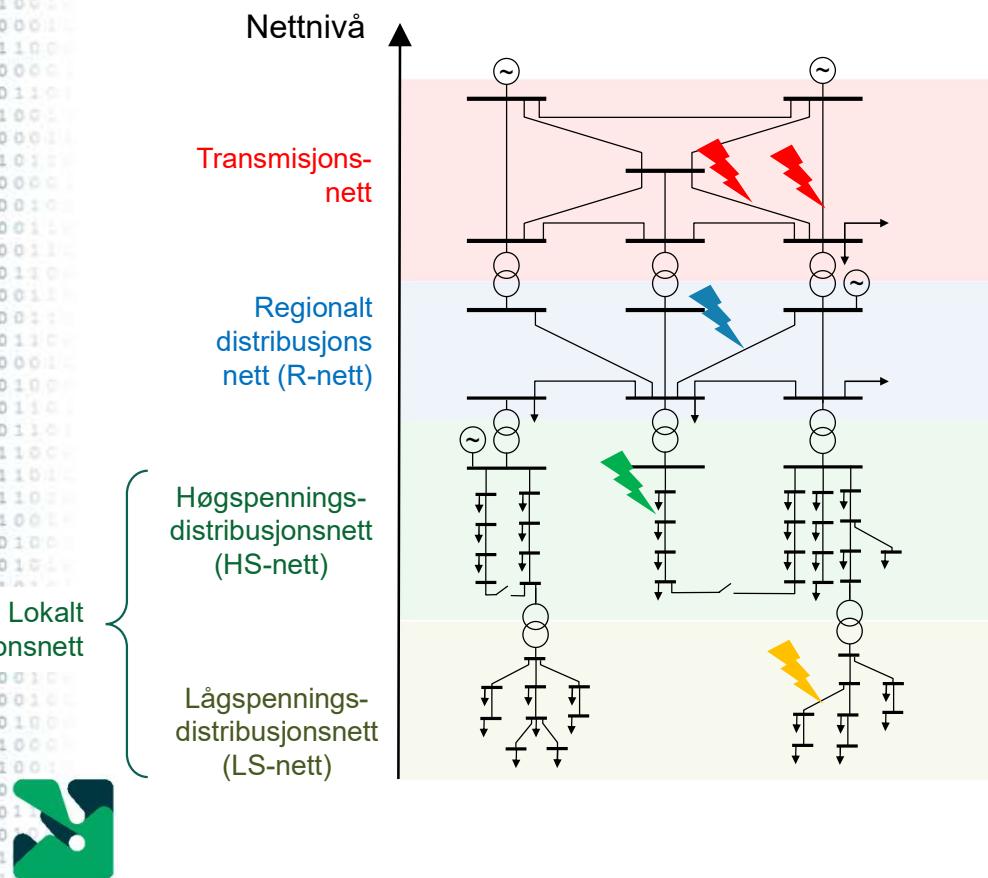
Auka nett-utnytting aukar risikoen



Men kanskje tek vi ikkje så stor risiko som vi trur?

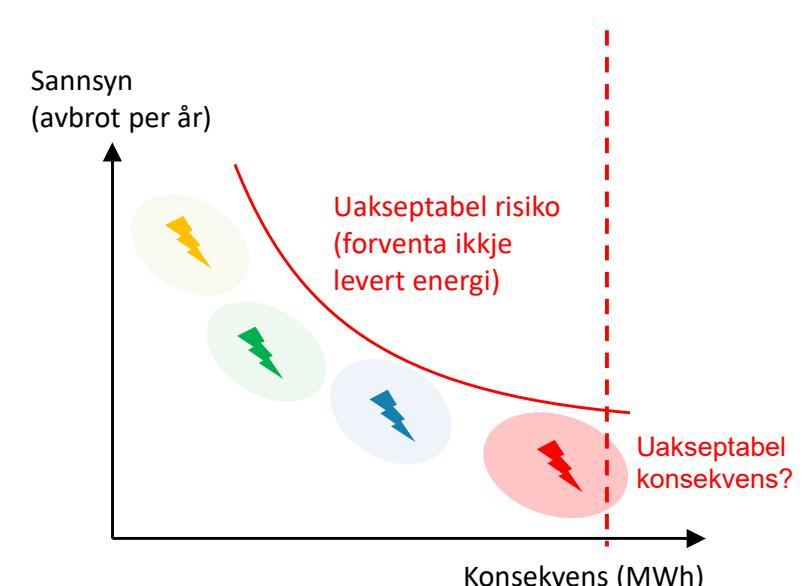


Risiko artar seg forskjellig på forskjellige nettnivå



Kan vi auke kapasiteten i nettet ved å ta høgare risiko?

- Ein kan utnytte meir av kapasiteten i nettet ved å akseptere høgare risiko for avbrot
- Det gjer ein f.eks. ved å gå frå «N-1» til «N-X»
- Men verken «N-1» eller «N-X» seier så mykje om risiko
- Og det er ikkje sikkert vi tek så høg risiko som vi trur
- For å kunne styre risikoen og ta informerte val må ein fyrst ha informasjon om risikoen og bruke risikobaserte kriterium
- Kva risikonivå for forsyningssikkerheita er akseptabel for samfunnet og samfunnsmessig rasjonell?

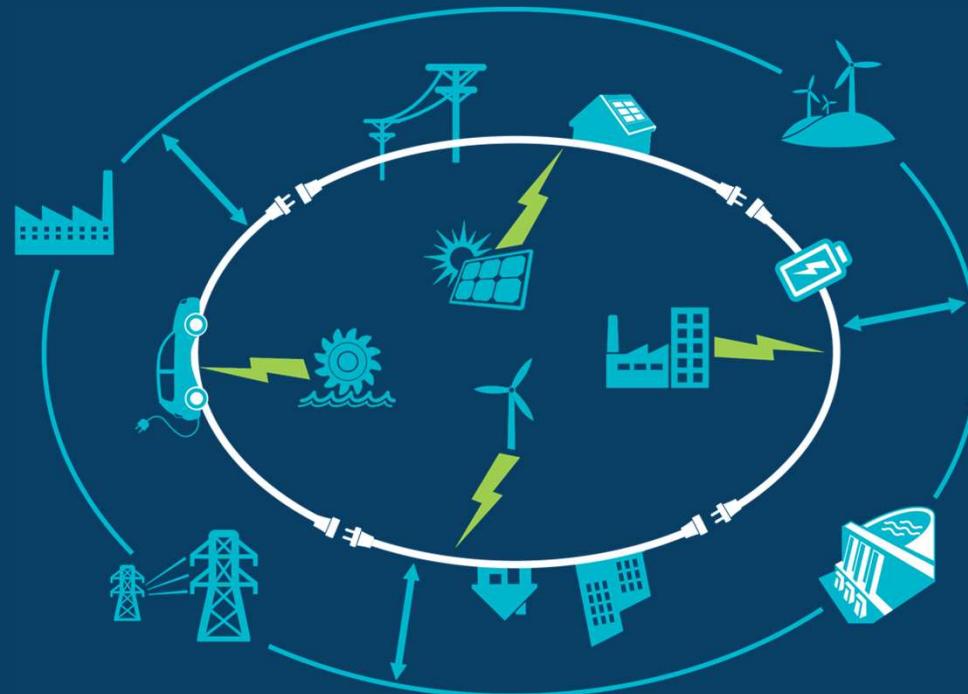




Centre for intelligent electricity distribution
- to empower the future Smart Grid



Norwegian Centre for
Environment-friendly
Energy Research



This work is funded by CINELDI - Centre for intelligent electricity distribution, an 8 year Research Centre under the FME-scheme (Centre for Environment-friendly Energy Research, 257626/E20). The authors gratefully acknowledge the financial support from the Research Council of Norway and the CINELDI partners.



cineldi.no



CINELDI_FME



blog.sintef.com/



linkedin.com/company/cineldi/