


Nettledere og –selskap som står bak budskapet

 agder energi Jan Erik Eldor

 lede Øivind Askvik

 Elvia Kristin Lian


 BKK Ketil Tømmernes

 Norgesnett Mona Askmann

 TENSIO Trygve Kvernland

 Lyse Håvard Tamburstuen

 GLITRE ENERGI Tore Morten Wetterhus

 Arva Eirin Kjølstad

Stiller seg bak innspillet,
men deltar ikke i møtet:


Mørenett

Rune Kiperberg

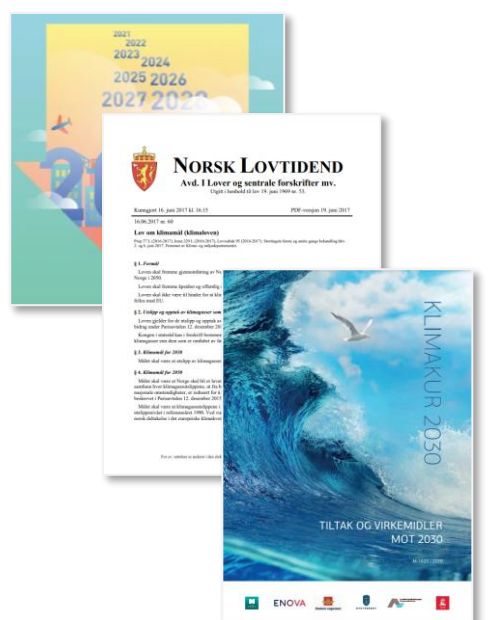

LINEA

Steinar Benum

Selskapene
representerer til
sammen 77 % av
landets nettkunder

Oppsummering: Det er behov for en helhetlig elektrifiseringsstrategi for å lykkes med elektrifisering og grønn verdiskaping i Norge

Tydelige mål for reduksjon av klimagasser i Norge



2021
2022
2023
2024
2025
2026
2027
2028

NORSK LOVTIDEND
Avt. 1 Lever og sentrale forskrifter mv.
Utgitt lørdag 16. juni 2017 kl. 18.15

KLIMAKUR 2030
TILTAK OG VIRKEMIDLER MOT 2030

ENOVA

Det grønne skiftet er i gang i hele landet –vi ser et paradigmeskifte



Nett kan bli en flaskehals for ønsket utvikling – det ønsker vi å unngå!

Strømlinje i Lierne maks belastet – stopper suksessrik næringsutvikling

De kunne produsert mange flere lefser i Lierne, men kapasiteten på strømnettet setter en stopper for videre utvikling av alt næringsliv på industriområdet i Sør i kraftkommunen.

Nok kraft, men mangel på kraftlinjer

- Vestland fylke som har den største kraftproduksjonen i landet har fått kraftmangel langs kysten i vest. Det er vanskelig å forstå, særlig med tanke på grønn industriell utvikling, sier forbundsleder Audun Ingvartsen.

Kapasiteten på strømmettet er sprengt flere steder på Senja. Fisker Jimmy Tøllefsen styrer nå strømforbruket sitt etter behovet til hjørnesteinsbedriften.

ELLEN SYNNOVE VISETH 15. OKT. 2019 - 05:15

Det er behov for en helhetlig elektrifiseringsstrategi

- for å sikre taktskiftet som trengs for å nå målene
- og unngå at den positive utviklingen stopper opp

Vi bidrar svært gjerne i arbeidet!

Det grønne skiftet er i gang: Eksplosiv etterspørsel etter nettkapasitet fra mange næringer i hele landet

Troms - Senja kommune:

- Forespørsel om 300 MW, tilsvarer 1,5 * Tromsø by
- Sjømatnæringen, eksisterende industri og ny industri
- **Senja:** 6-dobling i energiforbruk innen 2030, tester fleksibilitet og bruk av batterier inntil ny linje er på plass



Møre:

- Forventer vekst på 25-120 % de neste 5 årene
- Fra: transport, landbasert oppdrett, industri, batterifabrikk ++



Bergensområdet:

- Forespørsel om 2800 MW (~ Oslo by). Ikke plass til kunder > 5MW inntil 2026
- Transport, offshore, industri, H2-produksjon, datasenter, alminnelig forsyning. Gasskraft nedlegges.



Sør-Rogaland:

- Forespørsel om 900 – 1000 nye MW. Tilsvarer ca. 75% av årets forbruksrekord (på 1300 MW). Flere kommuner forespør mer enn sitt totale nåværende effektforbruk.
- Elektrifisering av skip og oppdrett forsinket pga. manglende nett.



Agder:

- Forespørsel om 1000-4000 MW (0,5 – 1,5 * Oslo by)
- Vekst 1-3 ganger dagens strømforbruk
- Batterifabrikk, ny industri, offshore, transport, landsstrøm



Helgeland:

- Ny vindkraft: 400-1400 MW + pot. offshore vind
- Forventer sterk vekst i etterspørselen fra batterifabrikk, transport, oppdrett, sjømat, grønn stålproduksjon



Trøndelag:

- Næringsaktører over hele fylket med store planer
- Oppdrett, transport, industri, offshore, datasenter, m.m
- 38 kommuner + fylkeskommunen som driver frem omstilling/vekst på «sine» områder



Buskerud - Hadeland:

- Nye forespørsler på 1000 – 2500 MW
- Fra batterifabrikk, datasenter, ny industri, lading for transport inkl. tungtransport



Industriområdet Øra i Fredrikstad:

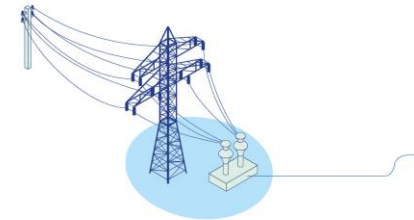
- Etablert industri vil konvertere fra fossil energi til strøm.
- Det tar 10 år å realisere nytt nett og det vi koster > 500 MNOK



Lede:

- Potensielt 100% økning de neste 10 årene
- Elektrifisering av Yara Herøya: utslippskutt + næringsutvikling
- Datasentre, batterifabrikk, elektrifisering av industri ++





En helhetlig elektrifiseringsstrategi må bidra til:

1

Reduserte ledetider for nytt nett

2

Bedre utnyttelse av eksisterende nettkapasitet.

3

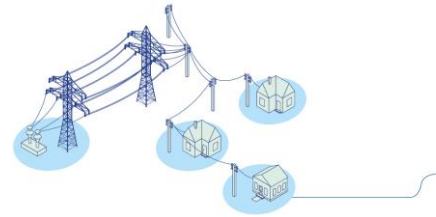
Rammebetingelser for nett tilpasset en ny virkelighet

4

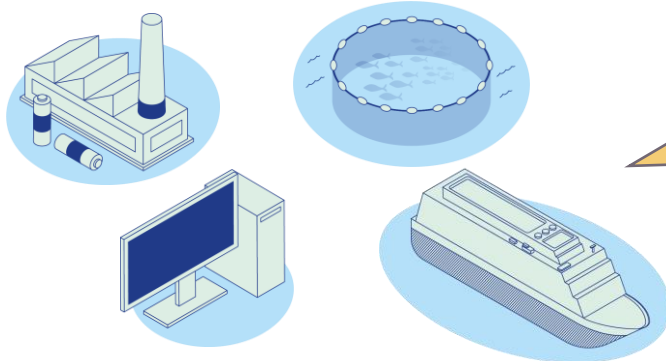
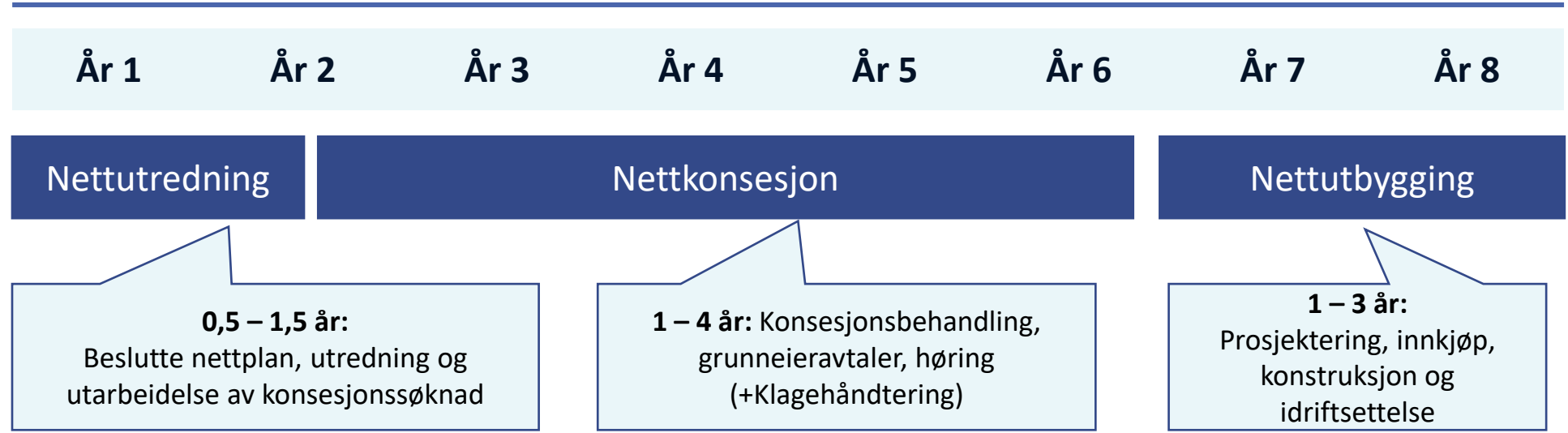
Finansiering av proaktiv og omfattende nettutbygging

1

Ledetidene for nytt nett må reduseres, dagens tempo hindrer industrietableringer



For utbygging av linjer i regionalt distribusjonsnett (sentralnett kan ta enda lengre tid):



Ledetid for nett >> etableringstid for industri svekker konkurransevnen

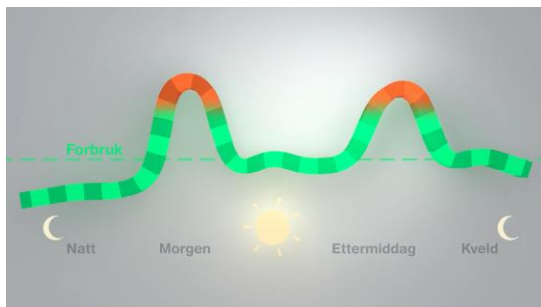
2

Eksisterende nettkapasitet må utnyttes bedre. Vi jobber med løsninger!

Ny nettleieutforming

Er i bruk hos store kunder

Vi venter på muligheten til å implementere ny nettleie også for små kunder



Bruk av batterier, ny teknologi og fleksibilitet

Vi tester ut slike løsninger flere steder i landet.

F.eks:

- Smart Senja i Troms
- Norflex



Betinget tilknytning

Finnes for produksjon, er i bruk noen steder

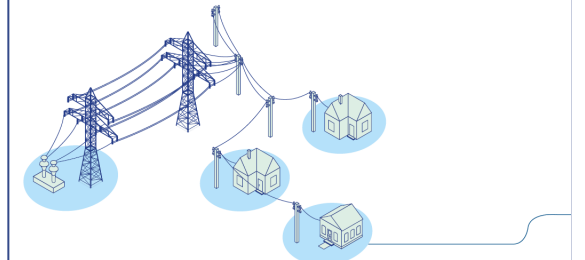
Venter på tilsvarende mulighet for forbruk – vi ønsker å ta i bruk!



Mer aktiv nettdrift

Ved tettere overvåking av driften og ny teknologi + fleksibilitet, kan vi drifte nærmere kapasitetsgrensen i nettet.

DSO-rollen er i utvikling



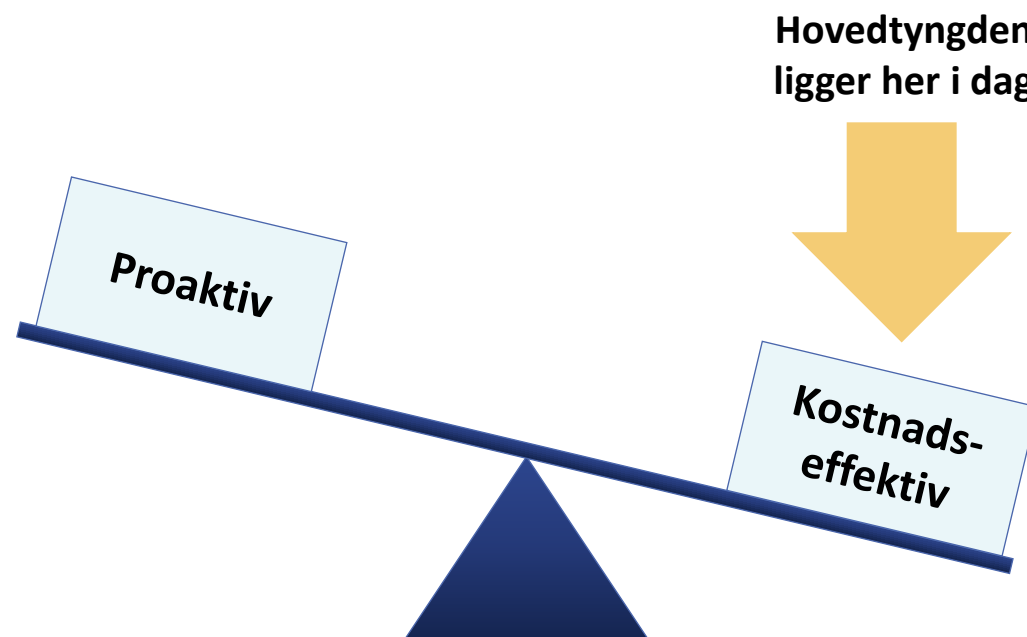
3

Nettselskapenes rammebetingelser må tilpasses nye behov

Vi er regulert for å være bakpå og forsiktige – ikke proaktive

- Vi konkurrerer om å dekke behovet med minst mulig nett – da blir man mest effektiv og får størst avkastning
- Vi er regulert for å starte prosesser når kunden bestiller en kapasitet, ikke før.

Dette kan føre til at nettkapasiteten ikke er på plass i tide til å møte samfunnets behov.



4

Vi må tenke nytt rundt finansiering av en ekstraordinært rask og omfattende nettutbygging

Hva tåler nettkundene av kostnader før det blir «nettleieopprør»?



Kilde: Dagbladet.no

Hvis noen skal betale mindre, må andre betale mer

Det er behov for å tenke nytt på finansiering av nett

- Gir dagens finansiering og fordeling av nettkostnaden gjennom anleggsbidrag og nettleie ønsket elektrifisering og industriutvikling?
- **Kan risikoen for nettselskapene ved å være tidlig ute reduseres i dagens regulering?**
- **..eller bør man til noen typer klimatiltak finansiere nettutbygging via Enova eller andre typer statlige fond?**

Spørsmål?

Takk for oss!

