

Webinar: KRAFT- OG NETTSITUASJONEN I NORD-NORGE

mandag 24.april, kl: 09.00-11.00



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

Hva behøver Nord Norge?

24. April 2023

Webinar i regi av
NHO Norddland

Arve Ulriksen
Adm.dir.

Mo Industripark as

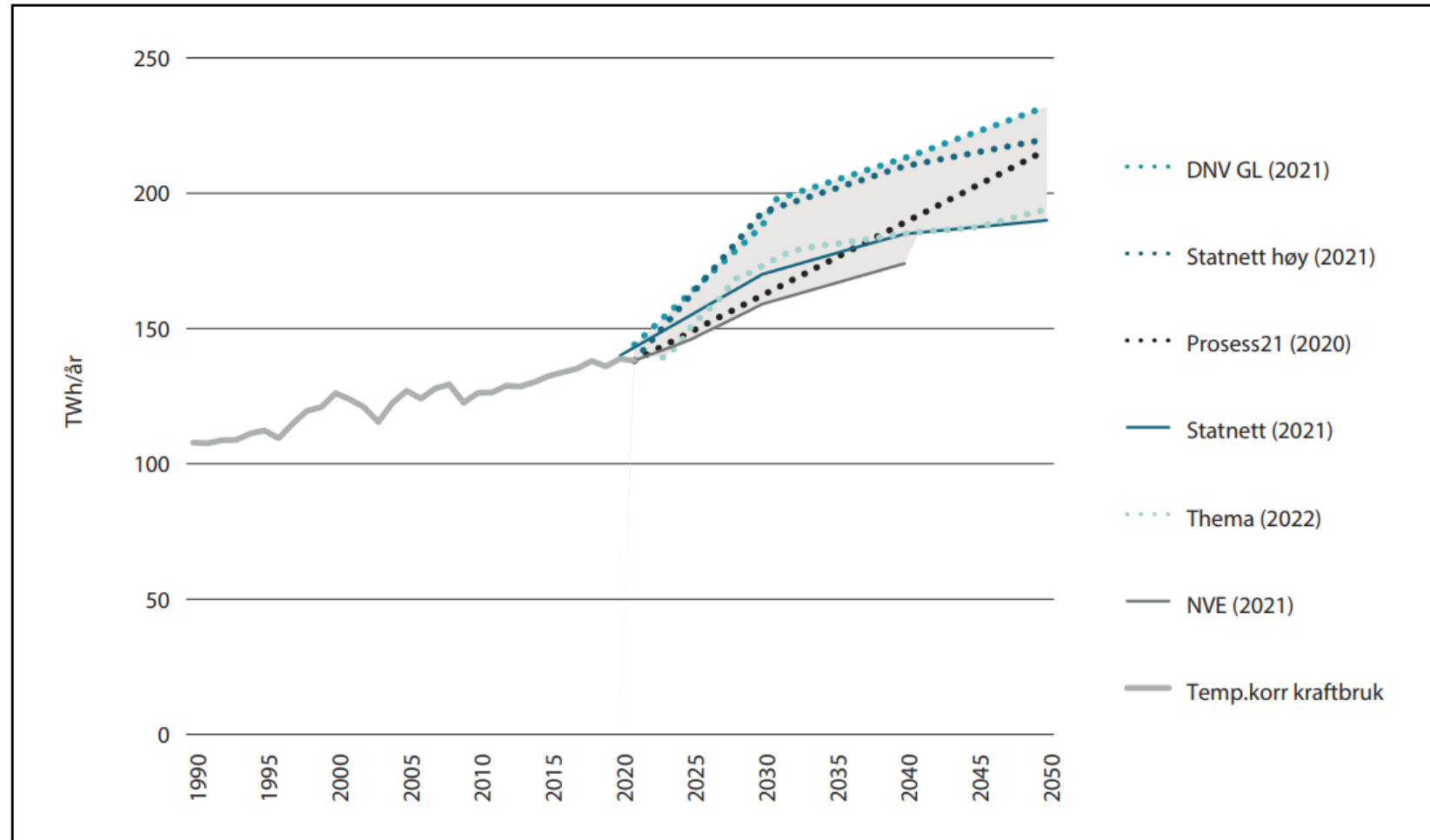


Kraftforbruket øker i Norge

Energikommisjon mener at veksten i kraftforbruket er på 21-35 TWh innen 2030

Noen beregninger viser økning på inntil 75 TWh innen 2030, avhengig av industrietableringer.

(Figuren hentet fra Energikommisjonens rapport NOU 2023: 3 Mer av alt – raskere)



Figur 1.1 Utfallsrom for fremskrivninger av kraftbruk i 2030, 2040 og 2050, TWh/år

Kilde: NVE (2021), Statnett (2021), Thema og Multiconsult (2022), DNV GL (2021), Prosess21 (2020).

Hvordan møter vi i Norge denne virkeligheten?

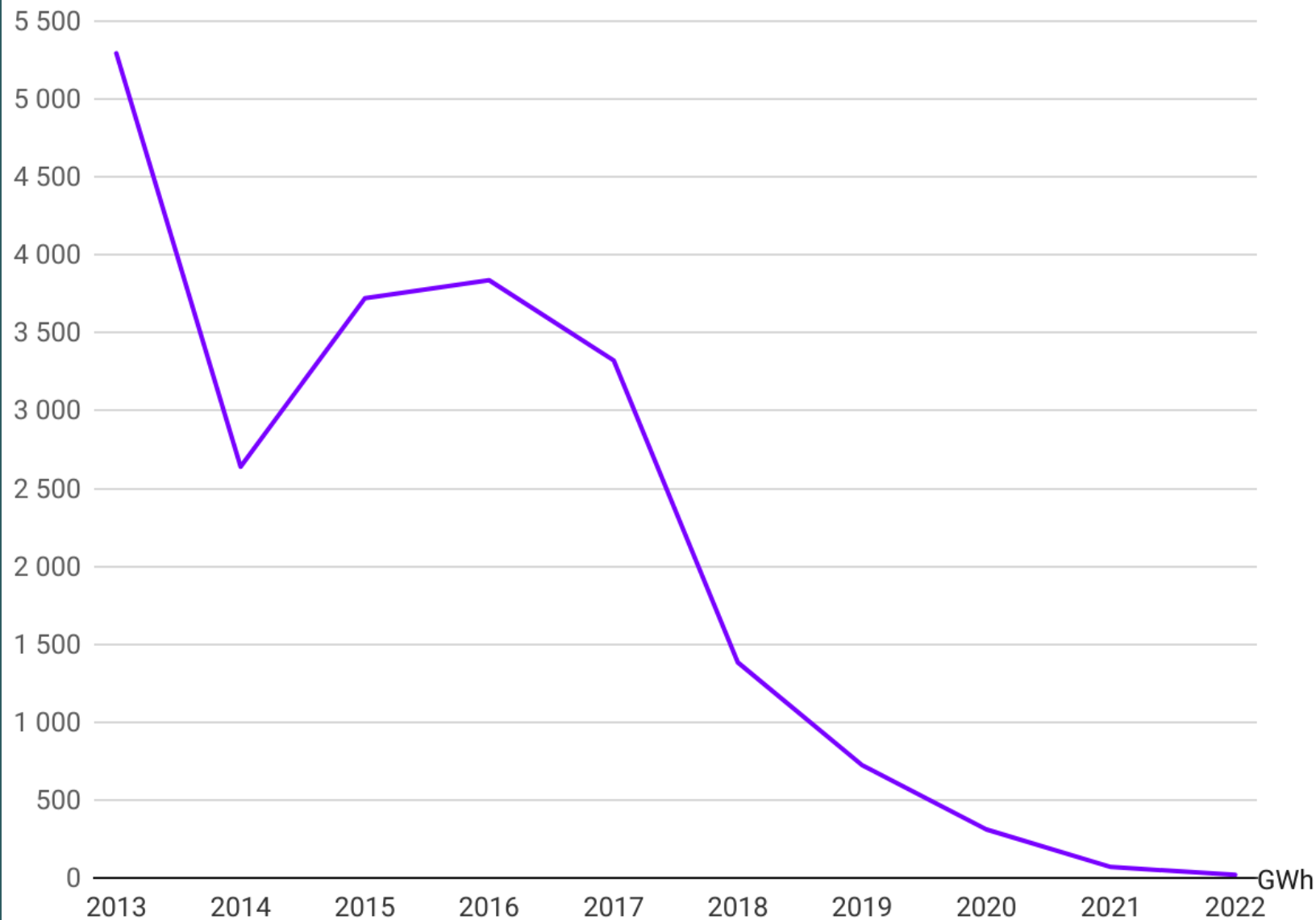
I dag er kraftoverskuddet i Norge 20 TWh i et normalår

Kraftoverskuddet i Nord Norge er mellom 6-7 TWh

Vekstplanene til Mo Industripark vil alene fort utgjøre mer enn 3 TWh

Om man elektrifiserer Melkøya vil forbruket utgjøre i overkant av 3 TWh

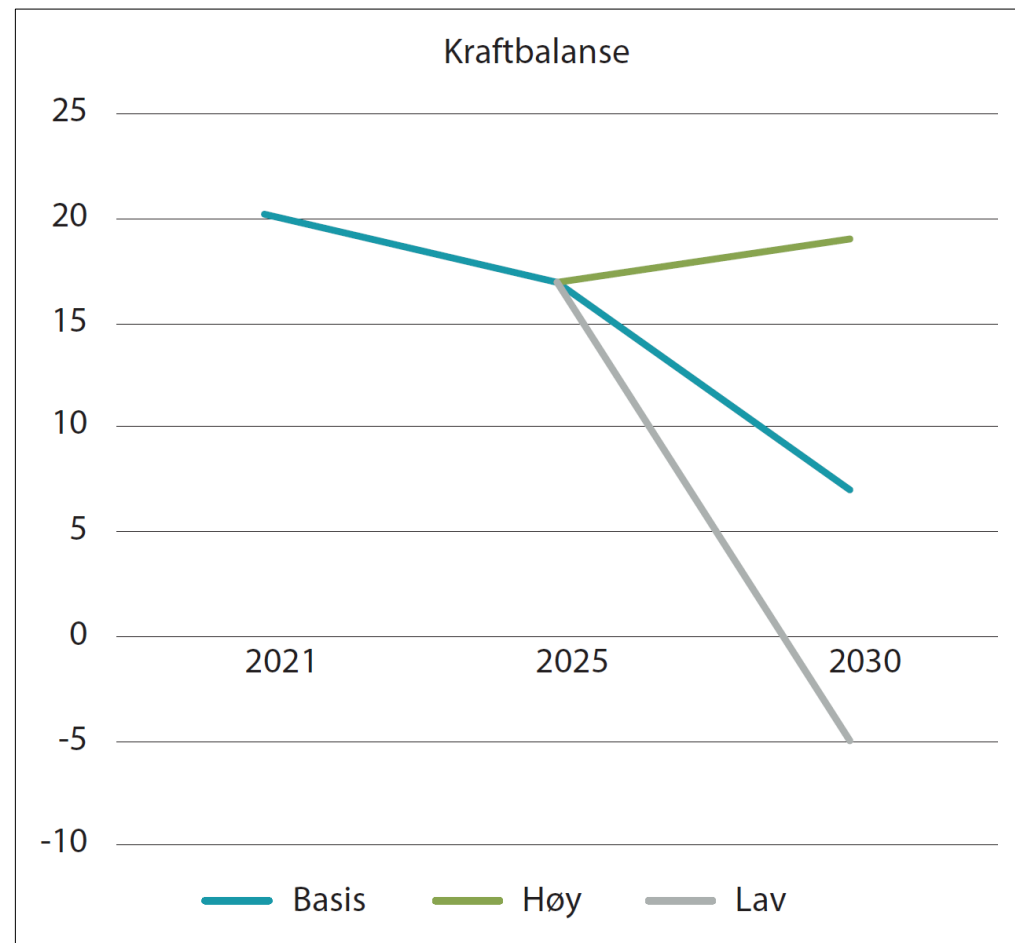
Konsesjoner gitt til produksjon av fornybar energi i Norge 2013-2022



Kilde: NVE

Behov for et taktskifte

- Betydelig økt kraftforbruk mot 2030 og 2050
- Dagens vedtatte utbygginger av begrenset størrelse
- Behov for et taktskifte for å sikre et kraftoverskudd i normalår
 - Mer effektiv og fleksibel energibruk
 - Utløse investeringer i mange typer fornybar kraft
 - Øke nettkapasiteten for å få kraften frem
- Flertallet i energikommisjon har fastsatt at innen 2030 må vi øker produksjon med 40 TWh og vi må minst ha gjennomført 20 TWh energisparing
- **Kraftoverskudd bidrar til forsyningssikkerhet og konkurransedyktige priser**



NVEs anslag for kraftbalanse 2021-2030 i basis, høyt og lavt scenario, TWh/år
Kilde: NVE



Kraftsituasjonen i Nord-Norge

Framover i et høyscenario

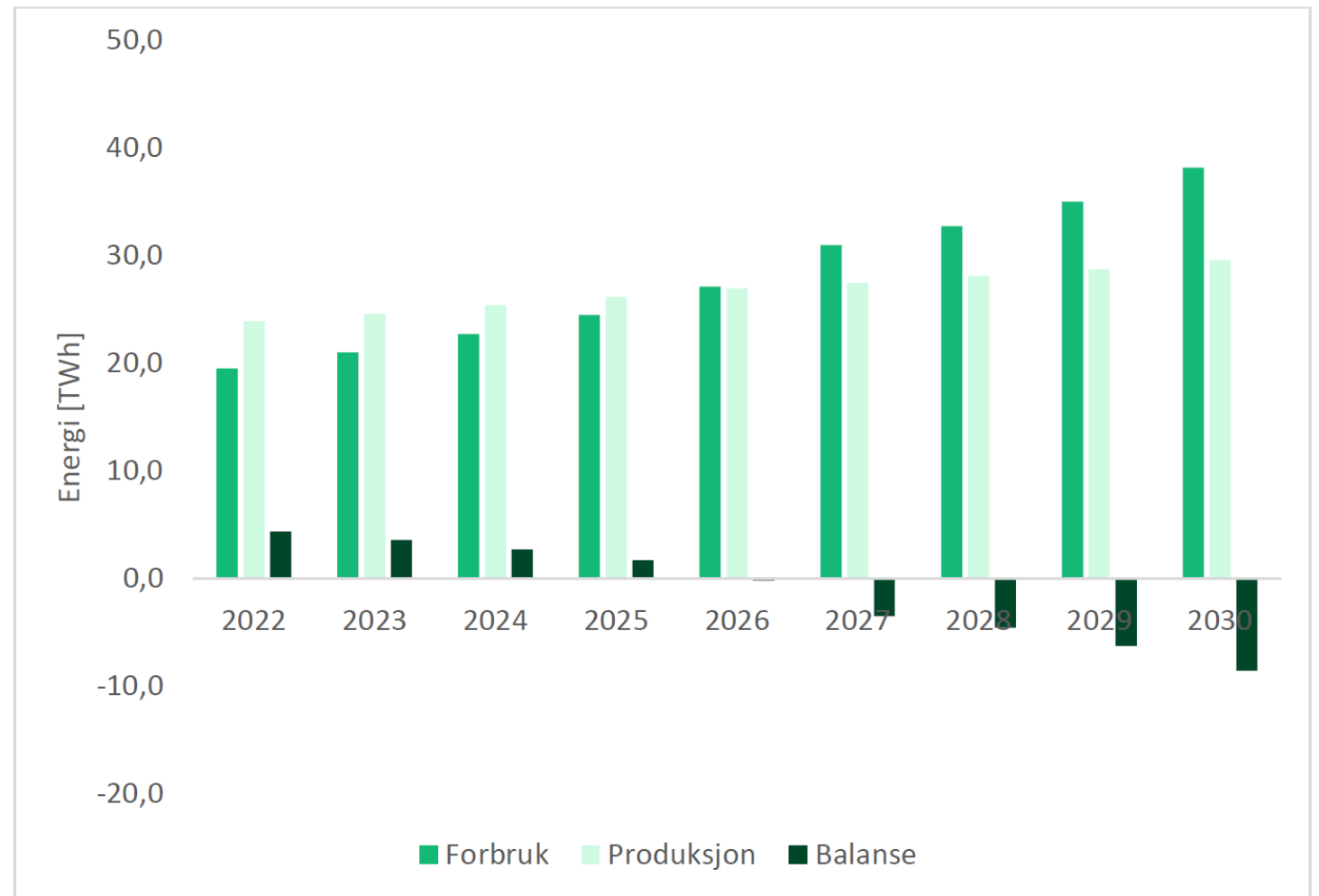
...men, etter det jeg har fått opplyst tok ikke disse tallene fra Sintef tilstrekkelig høyde for kommende industribyggingen i nord Sverige



Jævel Jokeren

Kraftforbruket i Sverige øker fra 144 TWh årlig til 188 TWh frem mot 2027, ifølge Svenska kraftnäts analyse. Det skyldes økt bruk av strøm til transport og store industriprosjekter i Nord-Sverige. Industriplanene til LKAB utgjør hele 50 TWh frem mot 2040 og 70 TWh innen 2050!

Kilde: Sintef-rapport: Kraftsystemanalyse av Nord-Norge fram til 2030



Figur 42: Prognosert forbruk, produksjon og balanse av energi [TWh] ifølge scenario "Høy" i Nord-Norge i perioden 2022-2030. Kilde: [4], [6], [8], [10], [12], [22]

Kraftsituasjonen i Nord-Norge

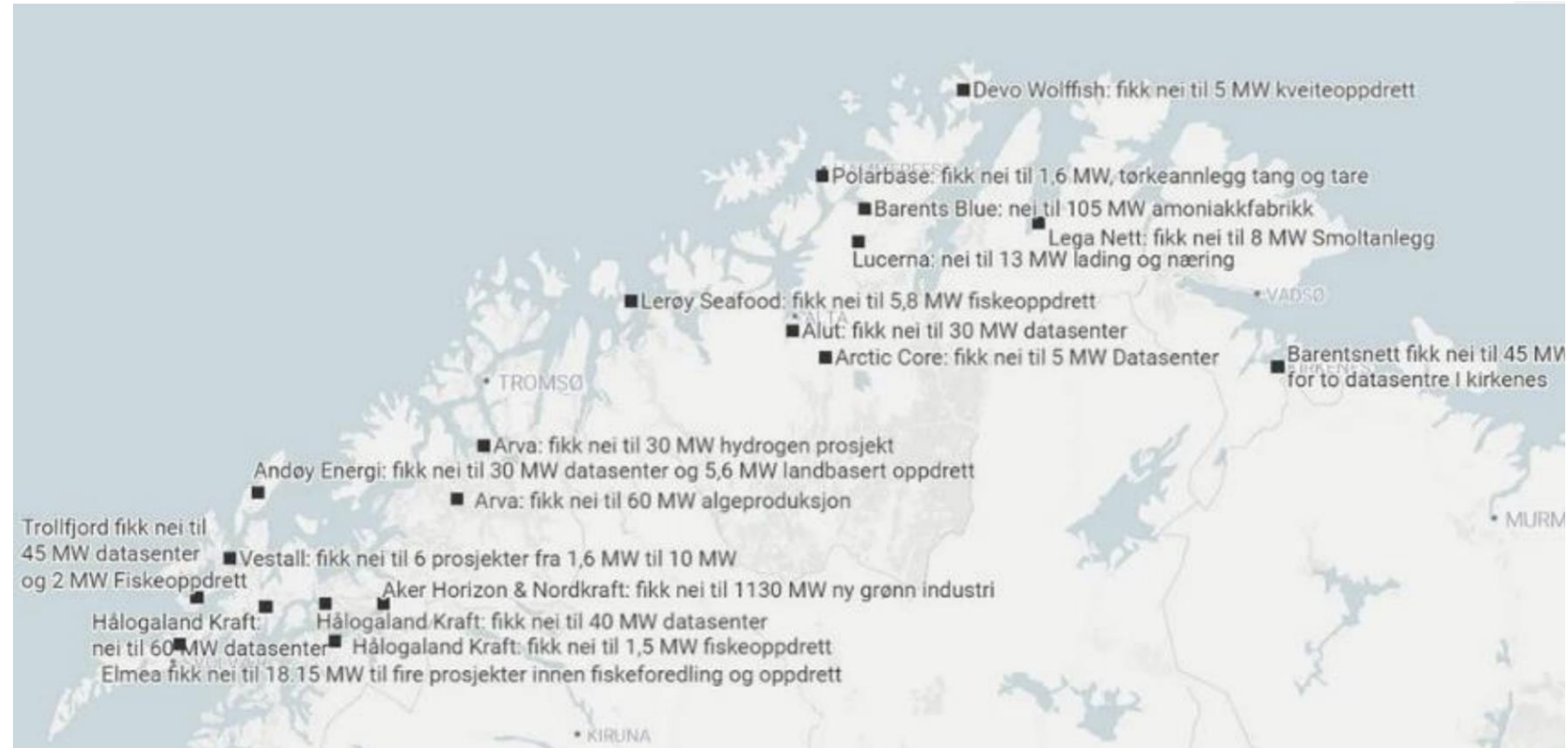
Vi ser allerede alvorlige tendenser grunnet manglende kraft og nettutbygging i Nord!



FOTO: Stakraftt

Vekst i Nord hemmes allerede!

Bare i januar i år har Statnett sagt nei til over 40 søknader om strøm-tilkoblinger i nord.



I tillegg: hvis vekst i forbruk ikke ledsages av vekst i kraftproduksjon vil prisfordelen i Nord-Norge forsvinne

MER AV ALT – RASKERE



Energikommisjonen

Oppnevnt 11. februar 2022

Vi må dra i alle spakene samtidig:

Dette gjelder også for Nord Norge!

Den store utfordringen i Nord, som for resten av landet, er å

- gjennomføre elektrifiseringen av klimahensyn,
- bygge de nye «grønne» vedrdikjedene
- ...for å erstatte bortfall av inntekter fra Olje&Gass
- og sikre velferden

...Samt ivareta forsyningssikkerheten!

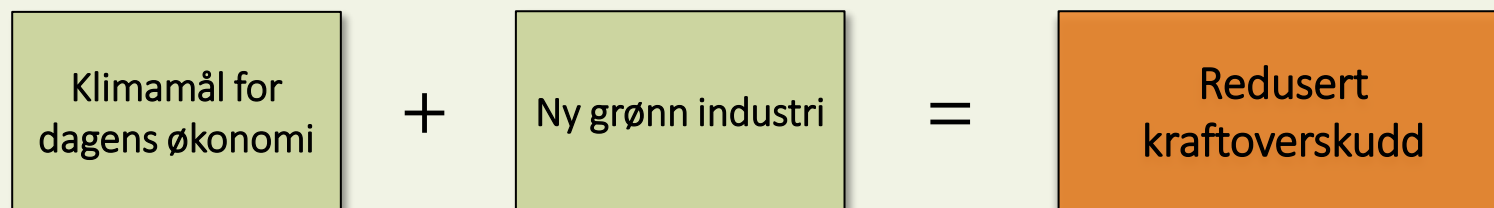


Energieffektivisering, oppgradering av kraftverk, vindkraft på land, havvind, sol, fjernvarme, jord- og bergvarme etc.

Vi må gjøre alt, samtidig! Tida for “cherry picking” er over.

Prioriteringer

- Kraft- og nettutbygging kan stoppe opp av ulike grunner:
 - Naturhensyn
 - Folkelig motstand
 - Høy kostnad
- Ved begrenset utbygging / sparing må folkevalgte prioritere:



«En helhetlig energi- og klimapolitikk»

Hva gir gode liv – for flest mulig?



– Produksjon på Norsk sokkel halveres i perioden 2025 til 2050.

Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

Kraft- og nettsituasjonen i Nord-Norge

NHO webinar 24.april



Mangel på produksjon blir den store utfordring for videre forbruksvekst i regionen

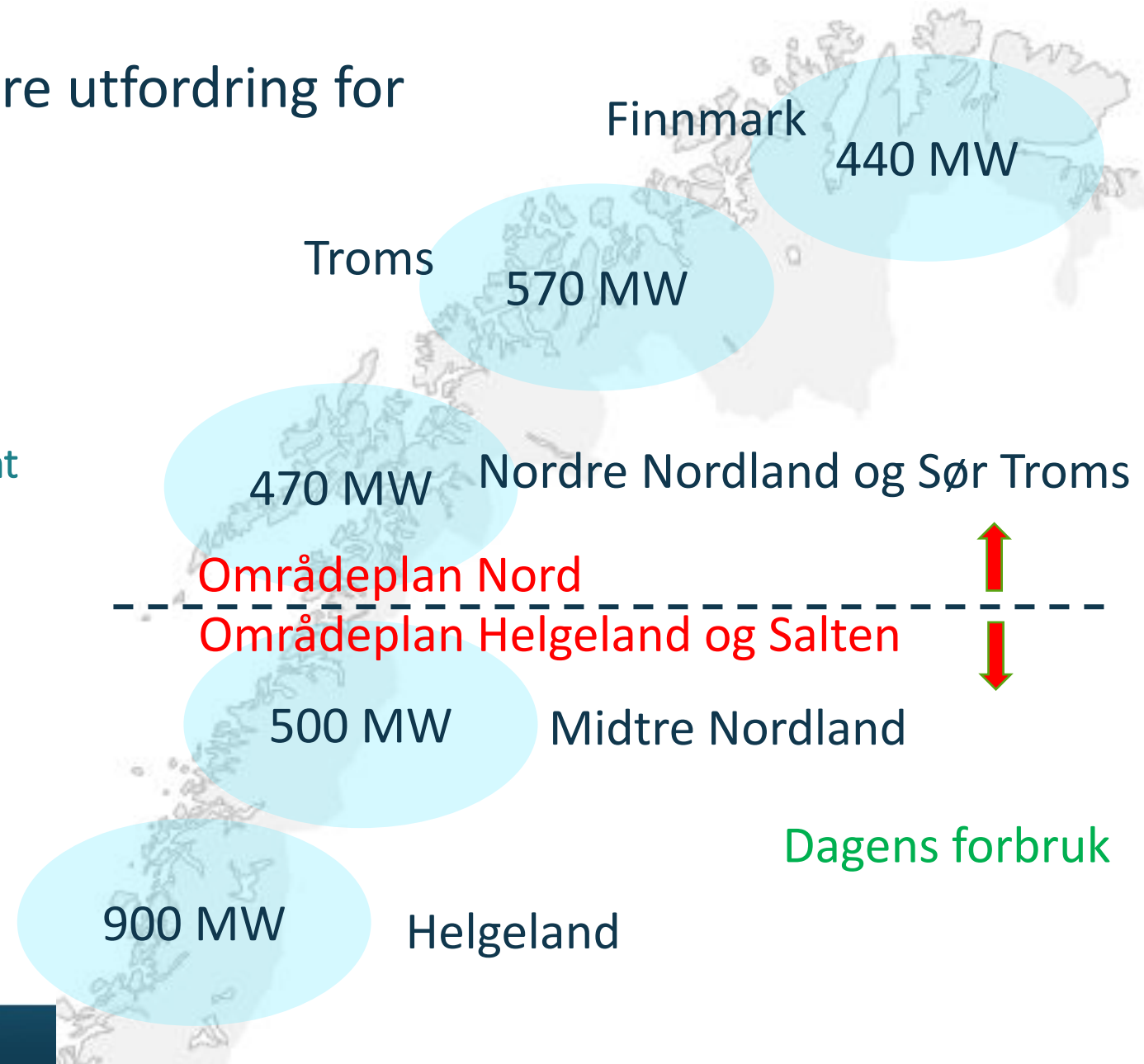
Dagens forbruk i området er omtrent 2900 MW

Energioverskudd i dag på 6-7 TWh

Det er plass i nettet til forbruksplaner på omtrent 2200 MW til sammen i Finnmark, Troms og Nordland

Dagens energioverskudd vil forsvinne hvis alle som får reservert nettkapasitet realiserer sine prosjekt

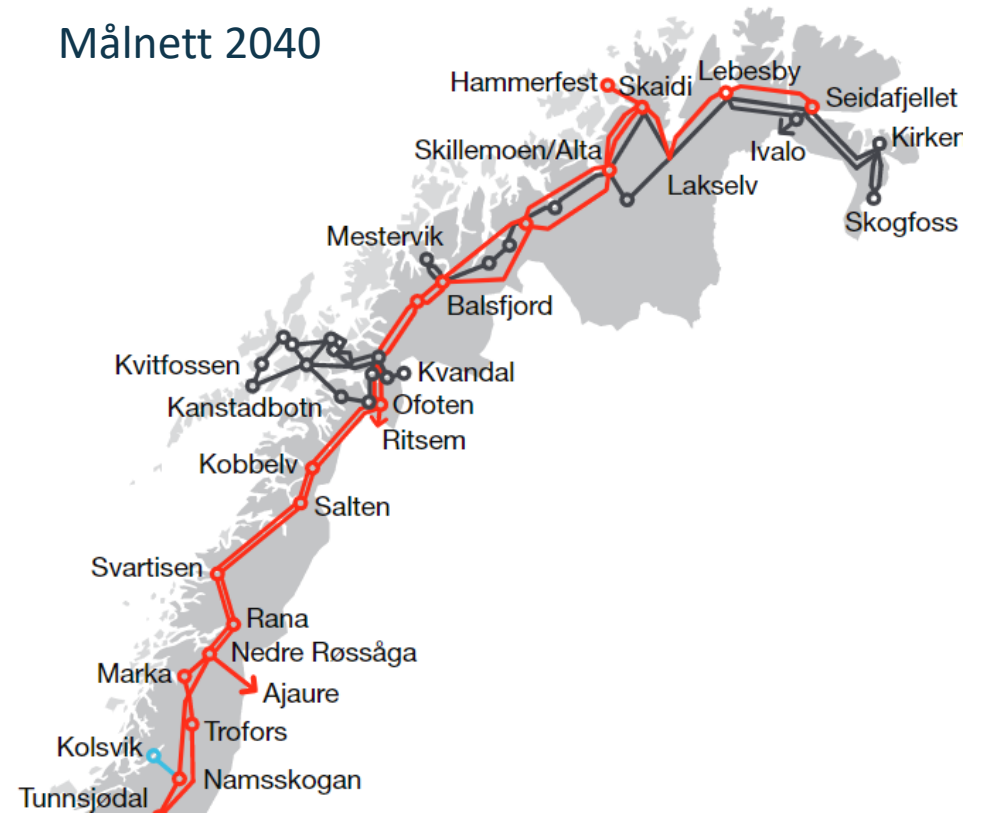
Det er kjente planer for over 8000 MW nytt forbruk i Finnmark, Troms og Nordland



Kontinuerlig revisjon av reservert nettkapasitet
- for å utnytte nettkapasiteten til modne prosjekt

Tett dialog og oppfølging av kunder
og nettselskap for å se til at reservert
nettkapasitet faktisk blir tatt i bruk

Hvis kunder ikke opprettholder sin
egen fremdriftsplan går nettkapasitet
til andre



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

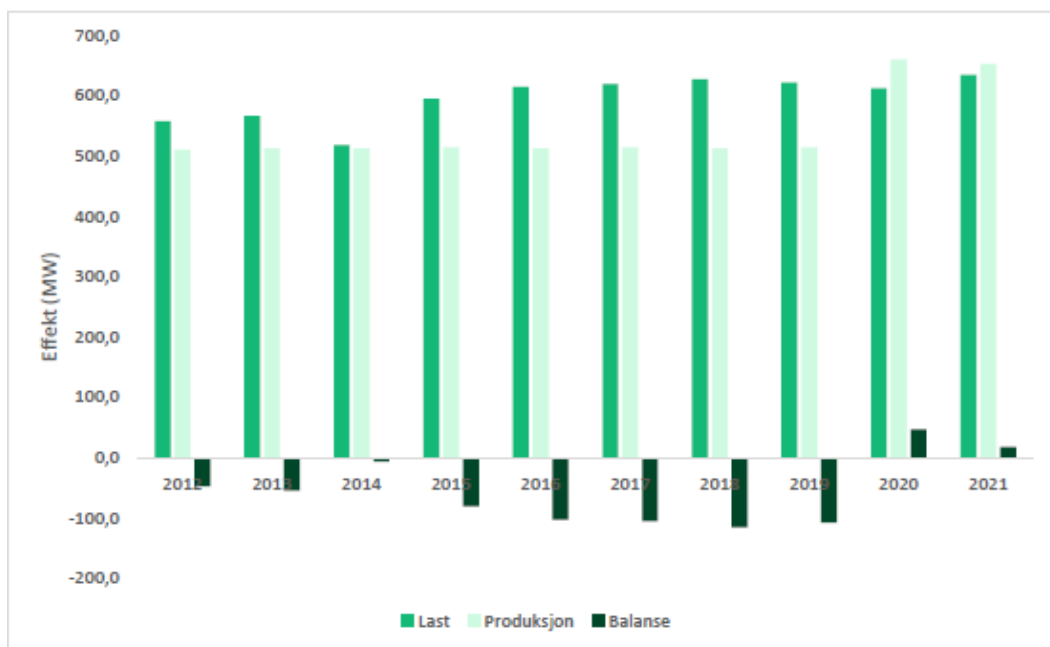
Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord



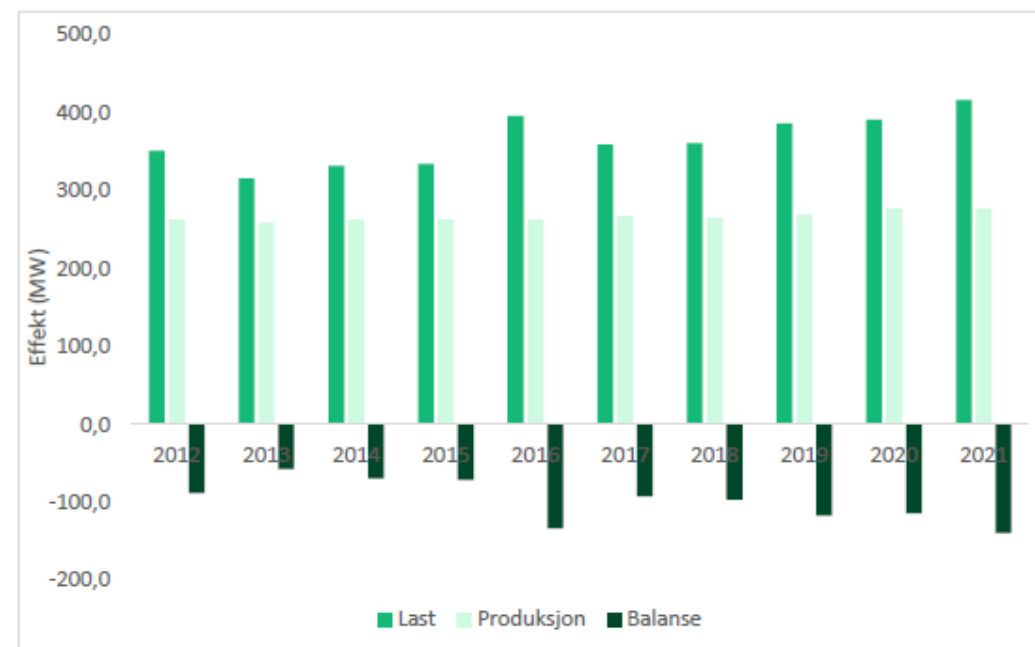
Troms Kraft | Veien mot det grønne skiftet



Historisk underskudd i Troms og Finnmark



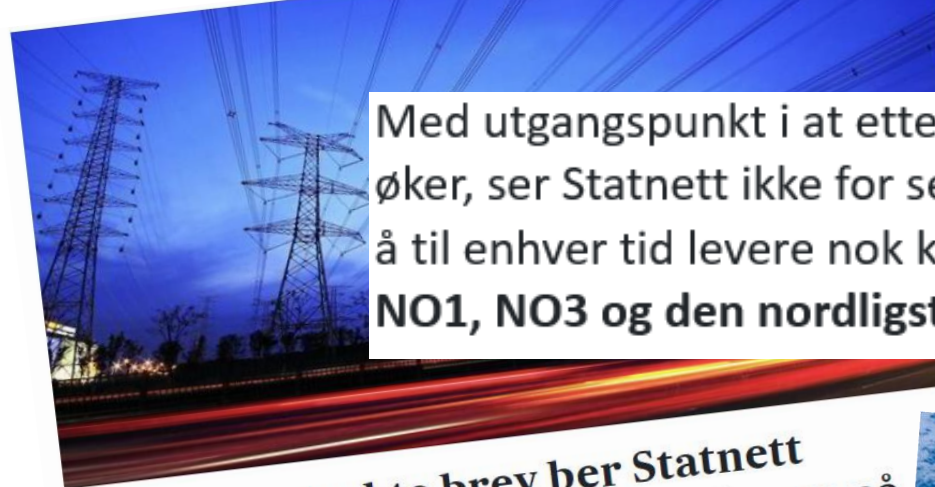
Figur 29: Effektbalanse [MW] i Troms i perioden 2012-2021, forutsatt tunglast og tilgjengelig vintereffekt. Kilde: [10]



Figur 35: Effektbalanse [MW] i Finnmark i perioden 2012-2021, forutsatt tunglast og tilgjengelig vintereffekt. Kilde: [12]



Mot kraftunderskudd i Nord-Norge



Med utgangspunkt i at etterspørselen etter strøm øker, ser Statnett ikke for seg at det vil være mulig å til enhver tid levere nok kraft. Det gjelder særlig NO1, NO3 og den nordligste delen av NO4.

I et svært direkte brev ber Statnett politikerne om å ta kraftsituasjonen på alvor

Mens det stadig kommer forslag fra politikere om å regulere strøm advarer Statnett om at det snart kan bli knapphet på både energi og

3. januar 2023 19:53 OPPDATERT 5. januar 2023 14:47
Av **Haakon Barstad**

Foto: Marius Helge Larsen / NTB

Energikommisjonen anbefaler massiv utbygging for å hindre kraftunderskudd i framtida

Publisert 01.02.2023 10:22 – Oppdatert 01.02.2023 12:11

Strømforbruket vil øke betydelig de kommende tiårene. Det er behov for en massiv kraftutbygging – raskere enn vi har lagt opp til nå, ifølge Energikommisjonen.

NTB



annons



LNG-anlegget på Melkøya i Finnmark. Foto: GK

31 nord-norske bedrifter har fått strøm-nei fra Statnett. Mange av dem er engasjert med oppdrett

Nyheter av redaksjonen - 8 februar 2023

Til nå har 31 bedrifter i Nordland, Troms og Finnmark fått nei fra Statnett fordi det ikke finnes strøm.

De 31 prosjektene har behov for til sammen 1.651 megawatt (MW).

Tallene viser at selv om man sier nei til at Melkøya skal hente strøm fra nettet i Finnmark, 410 MW, må det bygges nye linjer til Sør-Norge og etableres ny kraftproduksjon i nord for å møte etterspørselen, melder [Energi Watch](#).



Vår strategi

1. Utvikle **nettinfrastruktur** slik at samfunnet kan gjennomføre elektrifiseringen
2. Utvikle ny **fornybar kraftproduksjon**
3. Ta posisjoner i nye **grønne verdikjeder**



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

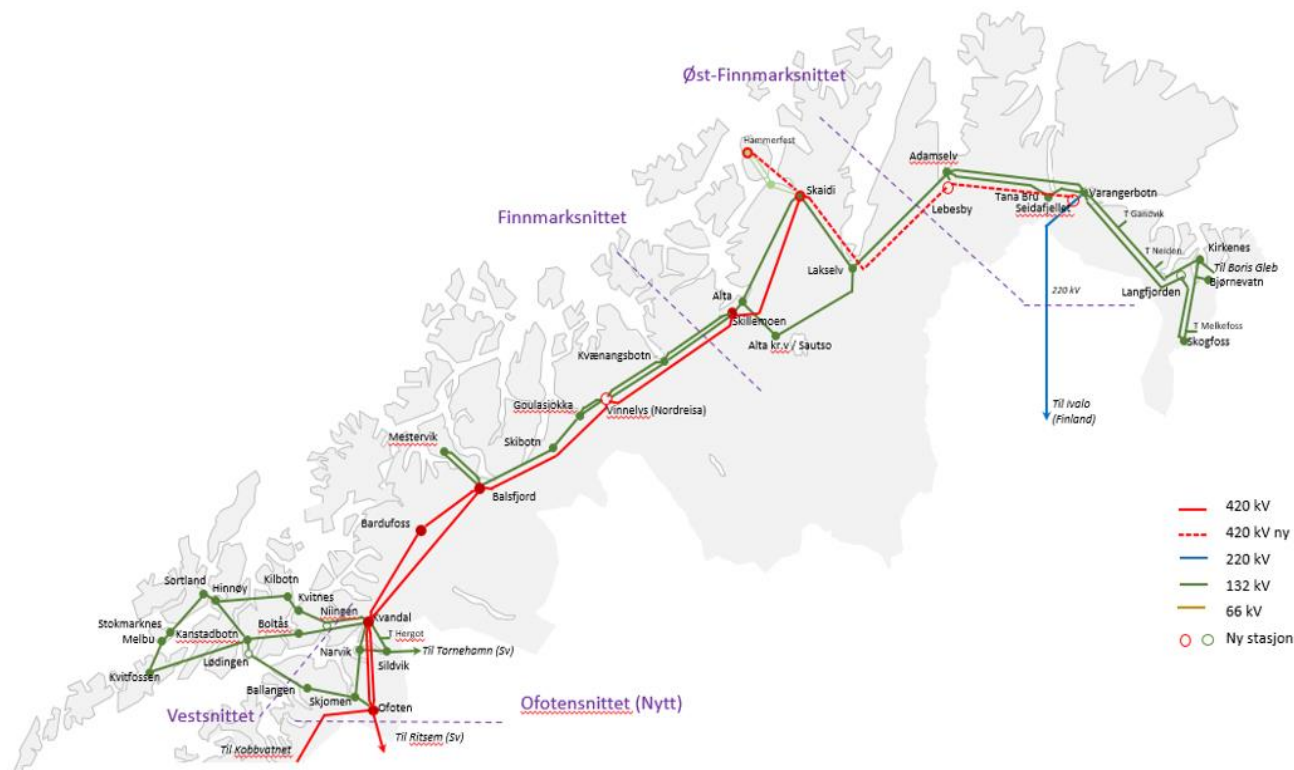
Nordkraft

Tony Molund

Nettsituasjonen
Ofoten/Vesterålen



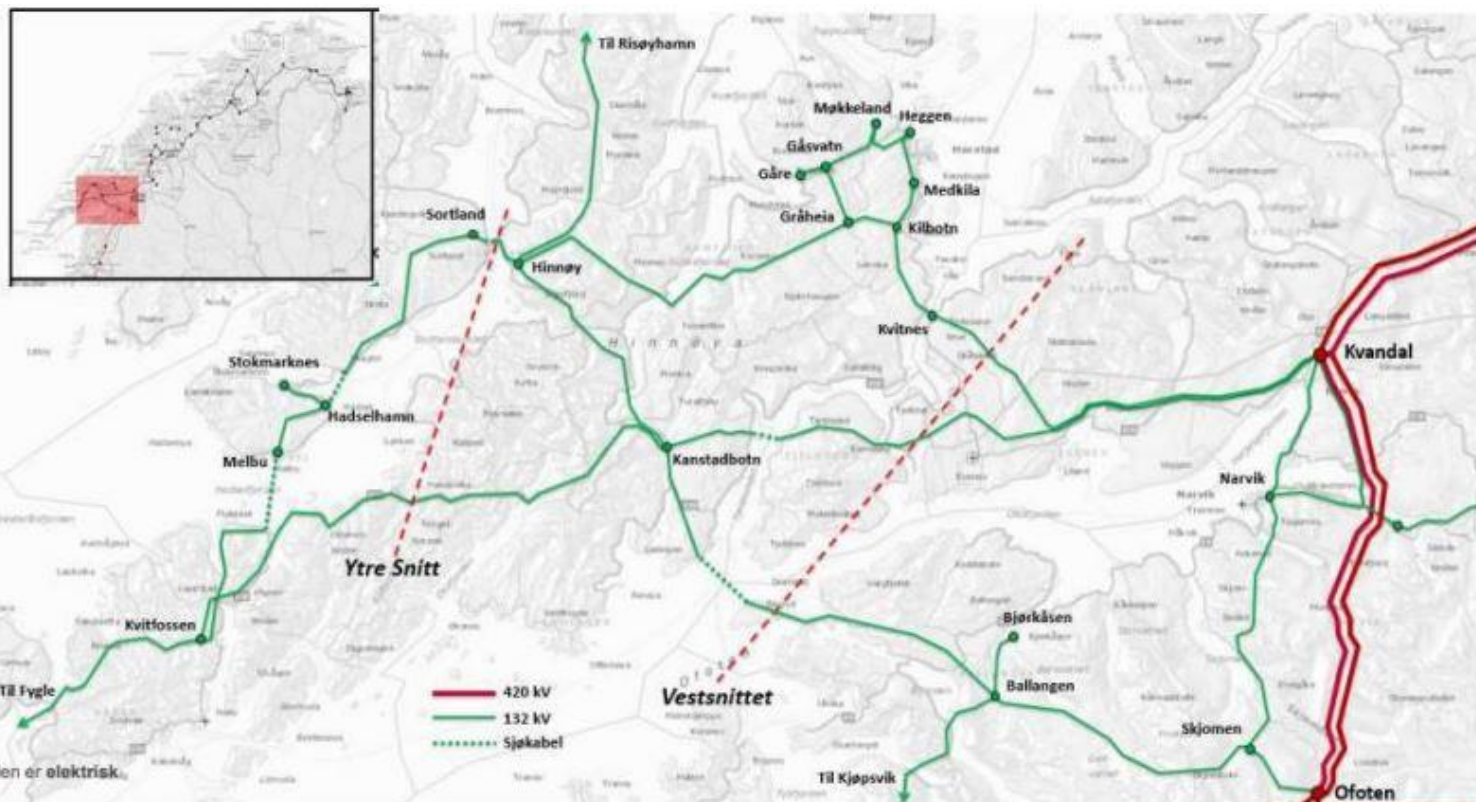
To-delt problemstilling



- Tilgjengelig vintereffekt
 - Nordre Nordland/Sør-Troms
Ca. 100 MW overskudd
 - Troms
Ca. i balanse
 - Finnmark
Ca. 100 MW i underskudd
- Energibalanse
 - Nordre Nordland/Sør-Troms
Ca. 0,7 TWh i overskudd
 - Troms
Ca. 0,4 TWh i overskudd
 - Finnmark
Ca. 0,3 TWh i overskudd

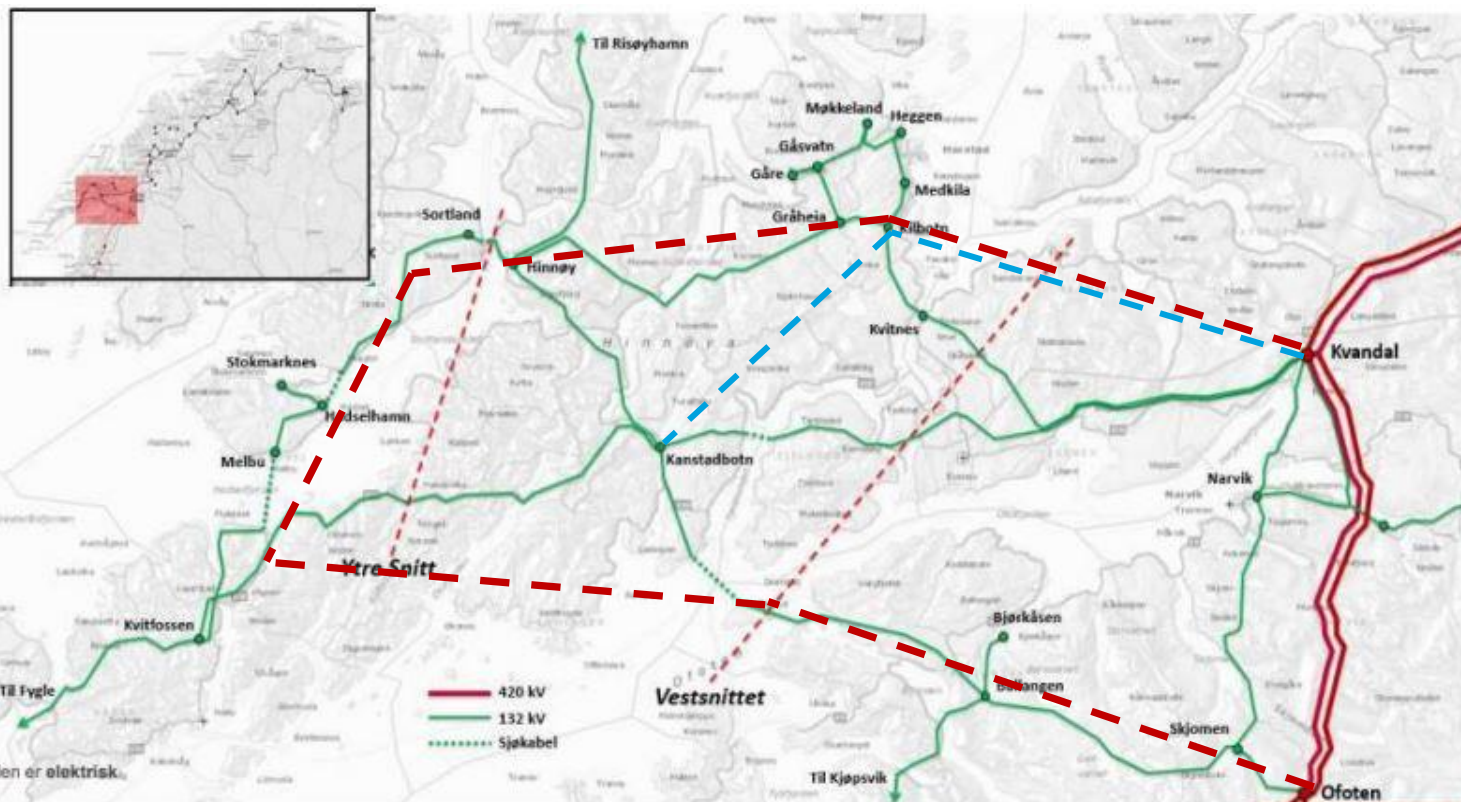
Fortsatt effektbalanse og spesielt overskudd i energi er utelukkende takket være den utbyggingen av vindkraft som har vært siste 10 år.

Lokal flaskehals



- Lokalt er første flaskehals Vestsnittet, men også ytre snitt på sikt.
 - Allerede i dag vært driftet delt vinterstid og har således ikke N-1 (tåler ikke en feil uten at det vil bli strøbrudd)
 - Linje Kvandal – Kanstadbotn oppgraderes nå, ferdigstilles 2024.
 - Når ferdigstilt vil økt kapasitet være tildelt og man er i samme situasjon
 - Mer nett fra 420kV «hovedpulsåren» må bygges ut til regionen vest for «Vestsnittet».

Lokal flaskehals



- Plan fra Statnett
 - Analyser fra 2013 og siste 2018 viser at det er tilstrekkelig med en fjerde 132kV ledning
 - Netteierne i området enighet med Statnett om oppstart snarest på fjerde linje
- Grønne skiftet
 - Statnett bør revurdere 132kV alternativet
 - Vil gi ca. 200MW kapasitet til ukjent forbruksvekst de neste 60år (teknisk forventet levetid)
- Men holder 200MW?
 - På grunn av ledetidene må det bygges nett uavhengig av manglende kapasitet over Ofoten.
 - 420kV må vurderes
 - HASTER, vi er allerede på etterskudd



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

Nettkapasitet i Salten

Arva AS

- Eiere er Troms Kraft, Bodø Energi og Dragefossen
- Selskapets hovedkontor er i Bodø
- En stor og utfordrende geografi med samfunn i sterkt vekst

Antall kunder:
122.000



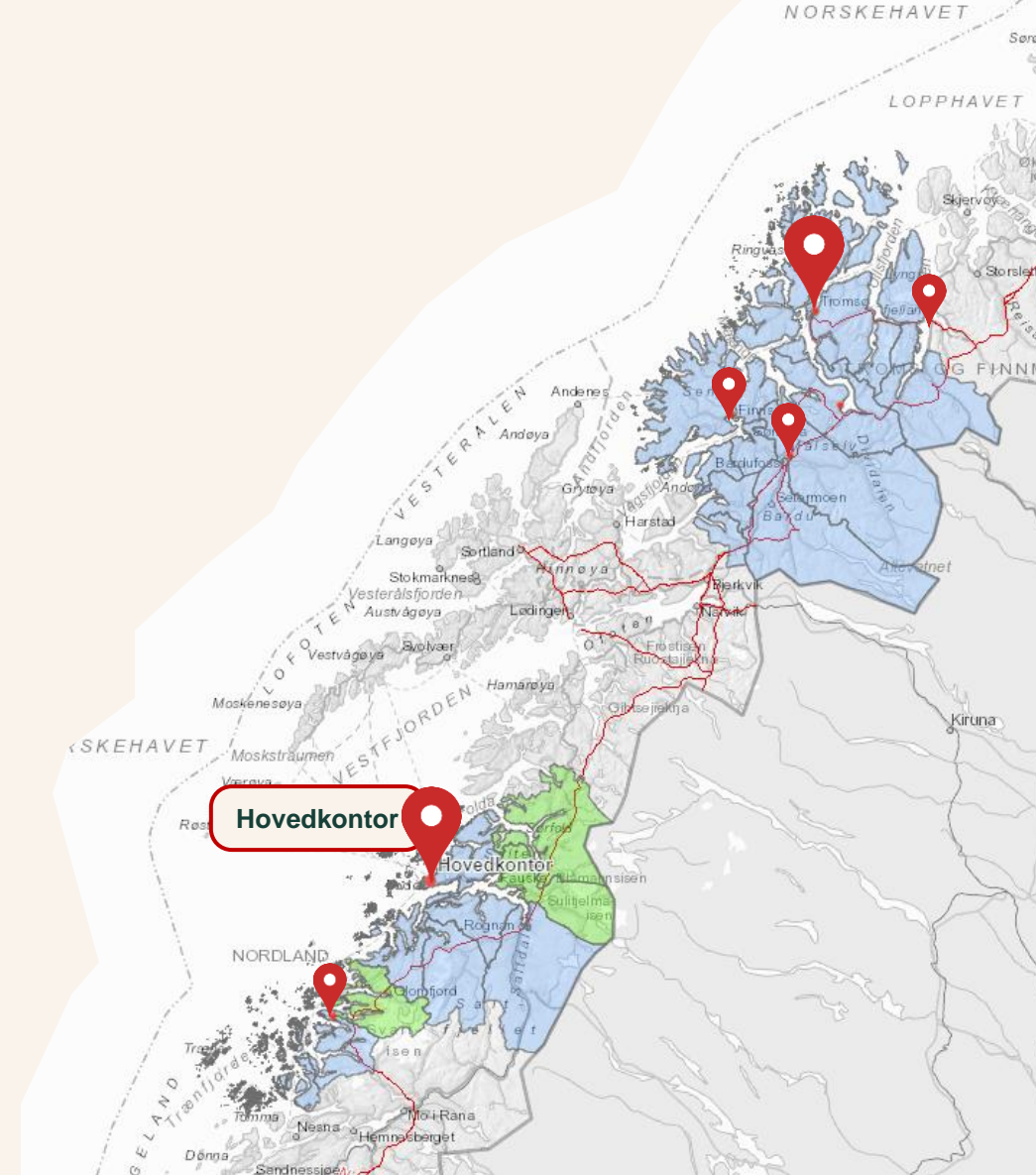
Pålitelighet:
99,98%



Kraftlinjer:
15.829 km



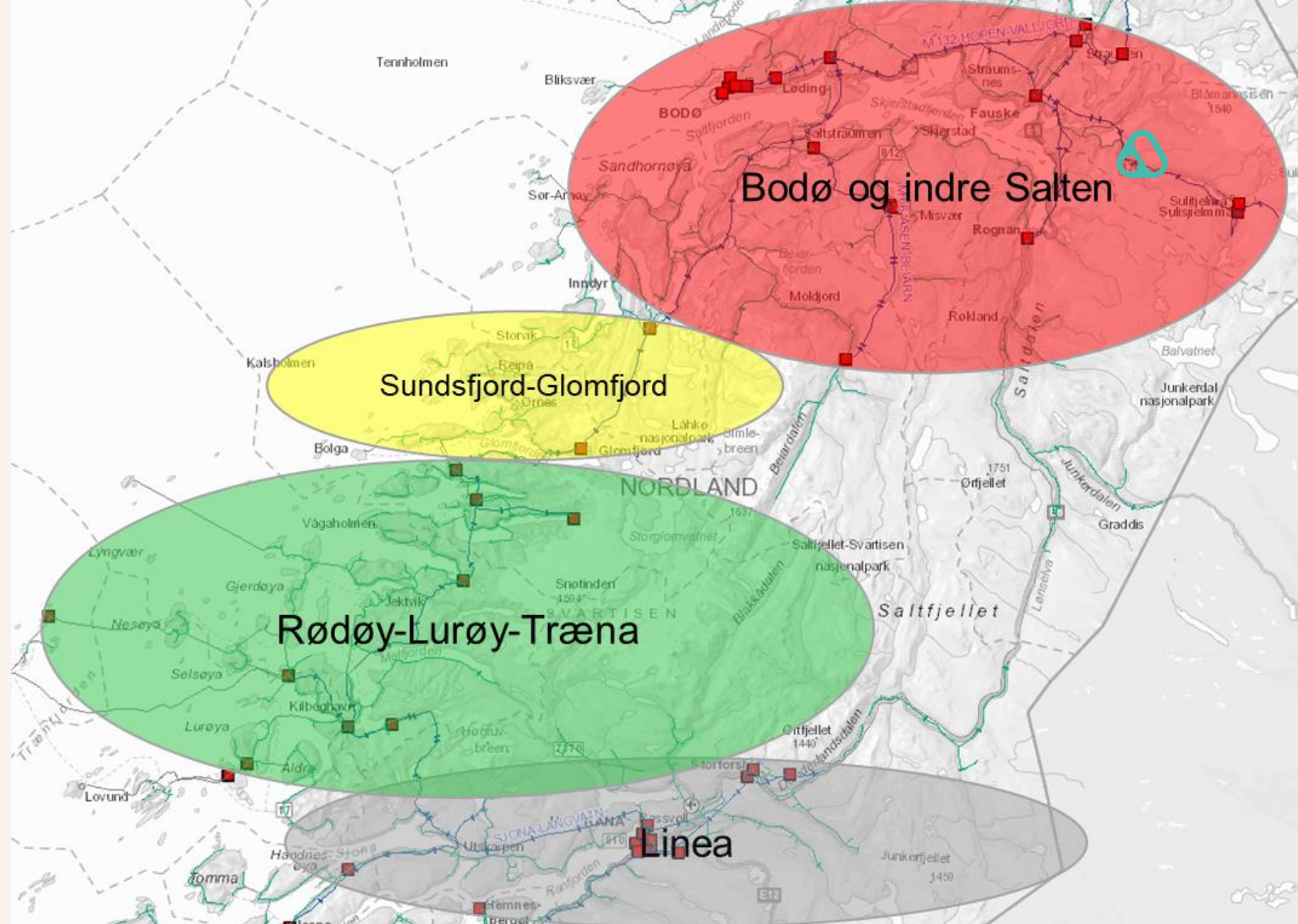
Antall ansatte:
216



Kraft til å endre samfunnet – sammen!

Tilgjengelig nettkapasitet i regionalnettet

- Bodø og indre Salten
 - Ingen ledig kapasitet i dagens linjenett til større uttak av kraft
- Nordlandskysten
 - Gildeskål og Meløy
 - Noe ledig kapasitet i dagens linjenett
 - Flere forespørsler om uttak av kraft enn det er kapasitet til
 - Rødøy, Lurøy og Træna
 - God kapasitet i dagens linjenett til uttak av kraft
 - Vil være behov for å øke transformering mellom regional- og distribusjonsnett



Bodø og indre Salten

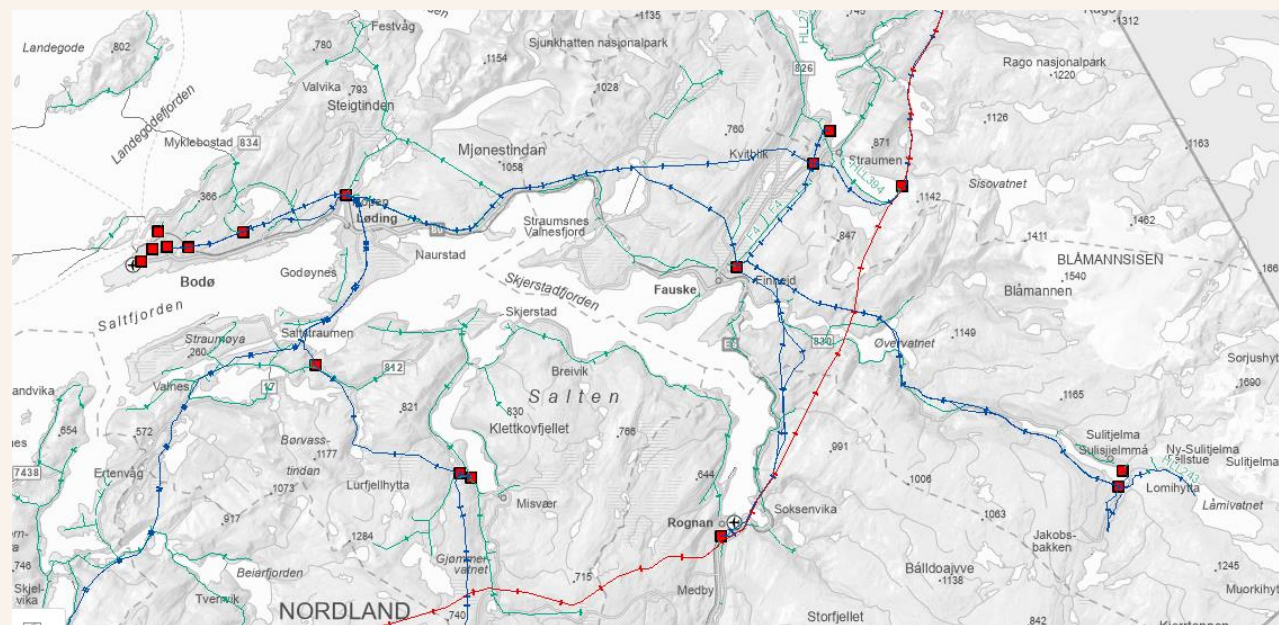
- Forespurt uttak av kraft
- Tiltak for økt kapasitet



Forespurt uttak av kraft



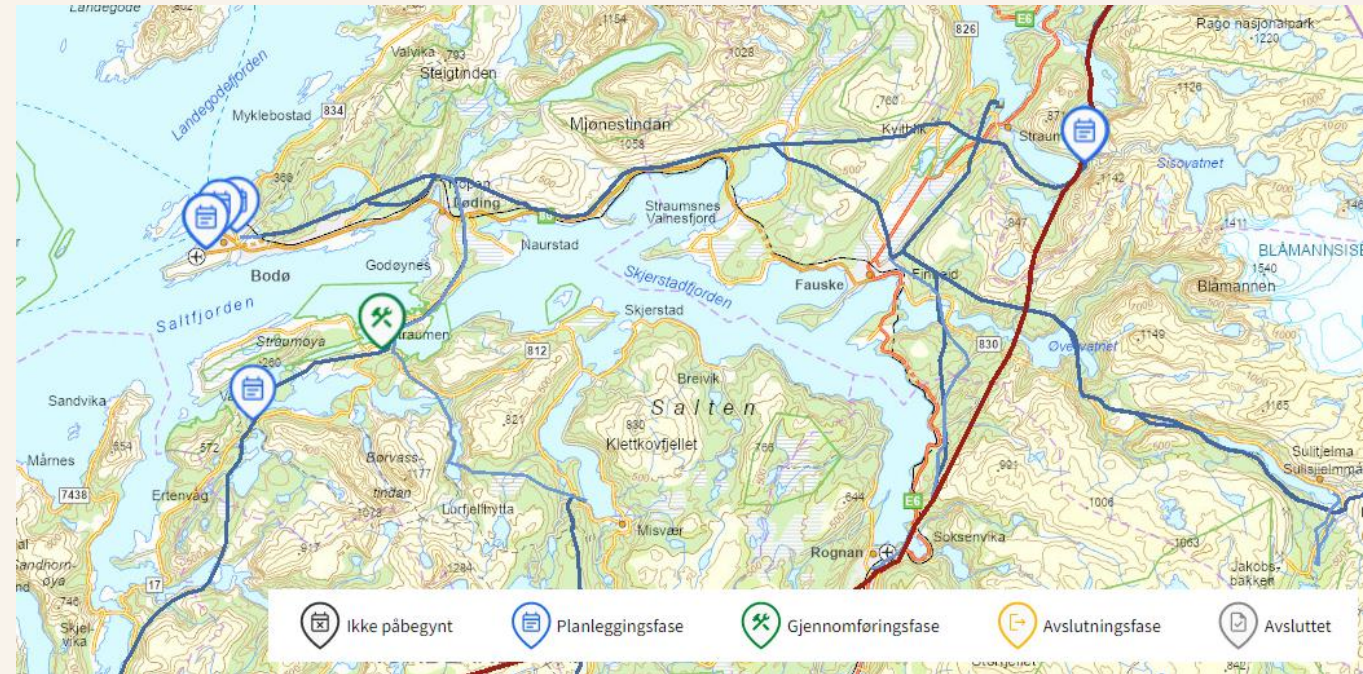
- Bodø og indre Salten inkluderer kommunene Fauske, Saltdal sørlige del av Sørfold og Bodø nord for Saltstraumen
 - Kapasitetsmessig underlagt Salten transformatorstasjon
- Totalt 28 forespørsler om større uttak av kraft (>1MW), totalt 290 MW
 - Reservert kapasitet – 3 forespørsler på totalt 40 MW
 - Søkt om kapasitet – 12 forespørsler på samlet sett 53 MW
 - Dialog og veiledning – 13 forespørsler på samlet sett 197 MW
- Per i dag ikke kapasitet til uttak ut over det som er reservert
 - Flaskehals i overføring til transmisjonsnettet og i regionalnettet
 - For høyt nivå på spesialregulering – Reservasjonsstopp fra systemansvarlig



Aktuelle prosjekter Bodø og indre Salten



- Regionalnettsforsterkninger mot nye Salten trafo
 - Valljord – Nye Salten trafo, Ny 132 kV linje
 - Ombygging Sjønstå-Valljord, 132 kV linje
 - Utvidelser Fauske transformatorstasjon
 - Utvidelser Valljord transformatorstasjon
- Vestbyen transformatorstasjon, Ny 132 kV transformator og 132 kV koblingsanlegg
- Kortsiktige tiltak for økt kapasitet
 - Temperaturoppgradering
 - Bruk av spesialregulering
- Se for øvrig nærmere informasjon på <https://plannett.nve.no>



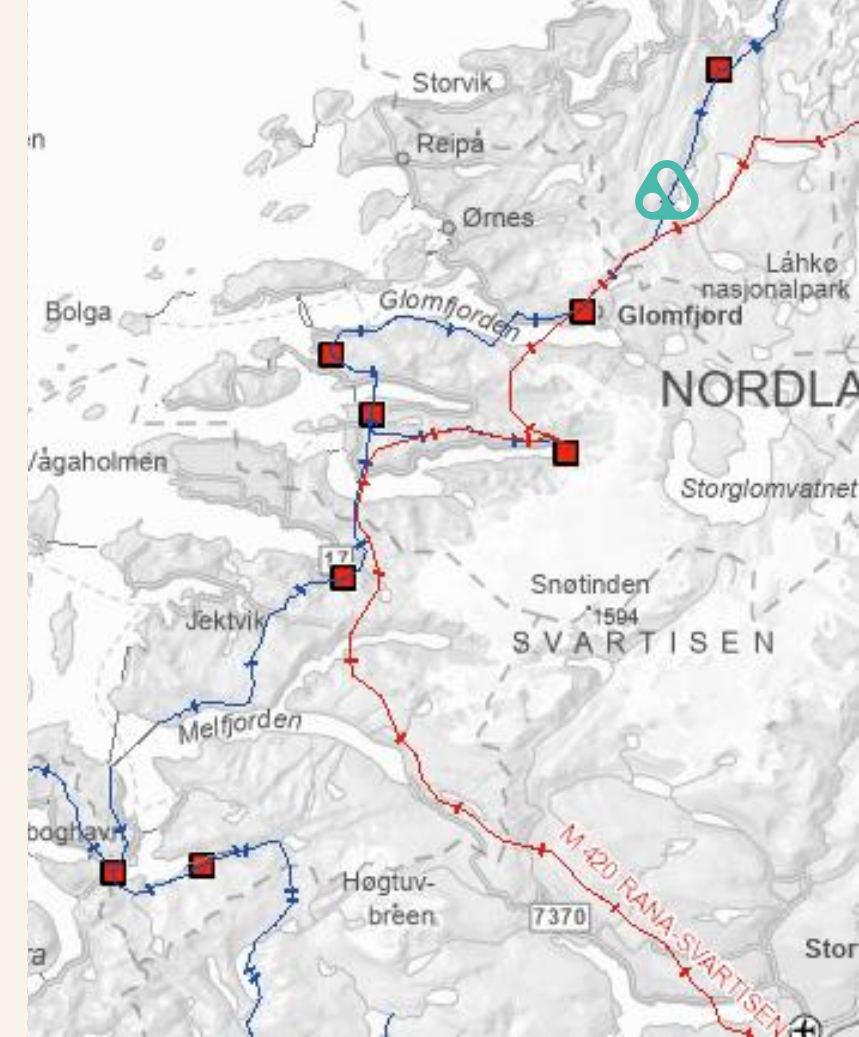
Nordlandskysten

- Forespurt uttak av kraft
- Tiltak for økt kapasitet



Forespurt uttak av kraft

- Nordlandskysten omfatter kommunene Gildeskål, Meløy, Rødøy, Lurøy og Træna fra Sundsfjord ned til Sjøna
 - Sørliche deler av Bodø og Beiarn er i samme området, men ligger kapasitetsmessig under Salten trafostasjon.
- Totalt 16 forespørsler om større uttak av kraft (>1MW), totalt 854 MW
 - Reservert kapasitet – 3 forespørsel på 42 MW
 - Søkt om kapasitet – 5 forespørsler på samlet sett 75 MW
 - Dialog og veiledning – 10 forespørsler på samlet sett 737 MW
- God kapasitet til forespurt effekt i Rødøy, Lurøy og Træna
- Forespurt større uttak enn ledig kapasitet i linjenettet i Meløy og Gildeskål



Aktuelle prosjekter langs Nordlandskysten

- Saltstraumen, Ny 132 kV trafostasjon
- Hopen – Saltstraumen, Oppgradering 132 kV linje
- Saltstraumen – Kjelling – Sundsfjord, Oppgradering 132 kV linje
- Enga, Ny 132 kV transformator
- Øresvik, Ny 132 kV trafostasjon
- Temperaturoppgradering mellom Sundsfjord og Halså
- Se for øvrig nærmere informasjon på <https://plannett.nve.no>



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

Salten Kraftsamband AS

Webinar NHO - 24.04.2023

Kraftsituasjon i Nordland.

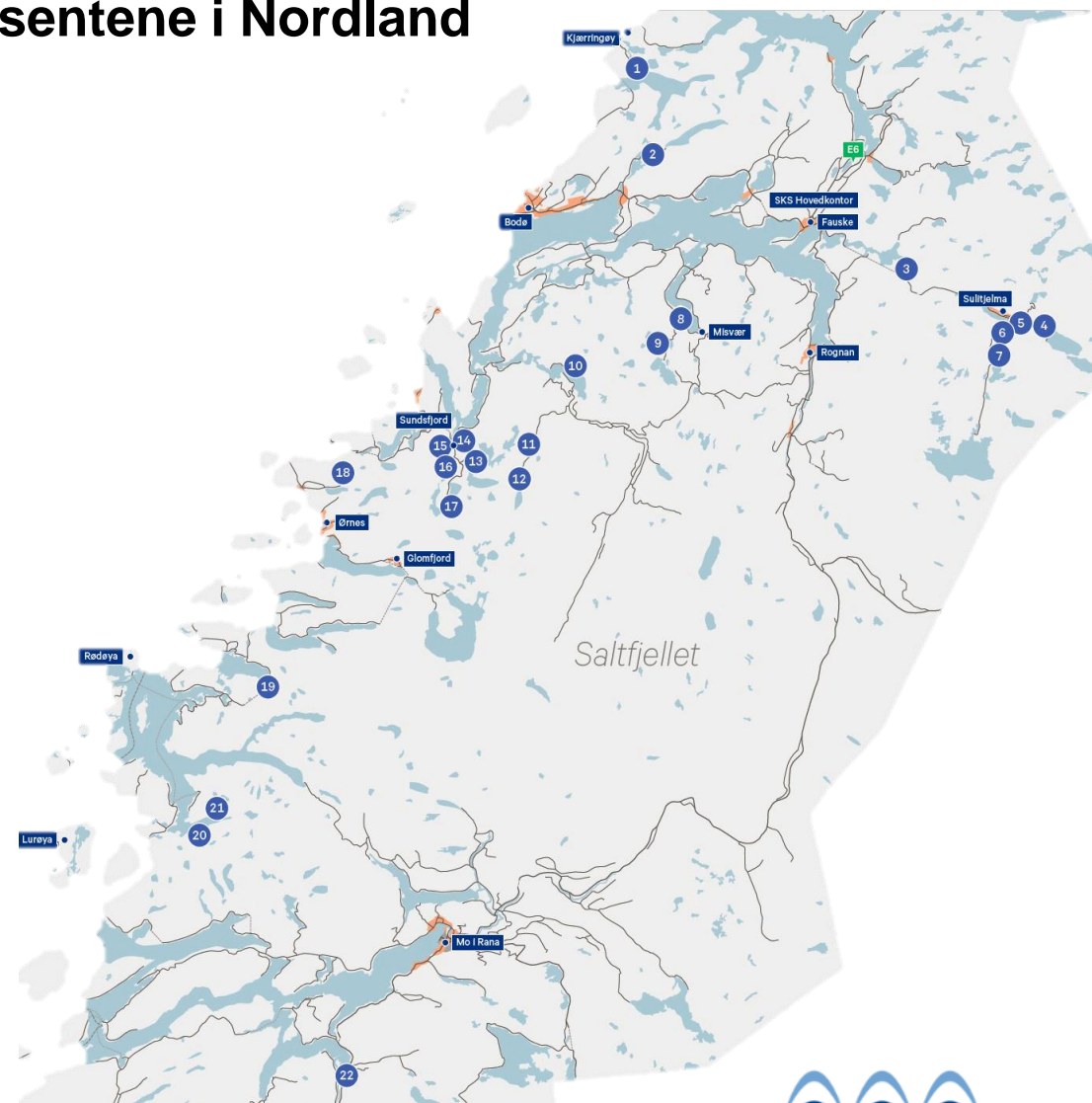
Jørgen Gunnestad
Adm.dir. SKS Handel

Vi skaper muligheter



SKS Produksjon – en av de største vannkraftprodusentene i Nordland

Vannkraftproduksjon i Nordland	Antall	GWh	MW
STATKRAFT ENERGI AS	16	10 630	2 415
SKS PRODUKSJON AS	20	2 121	471
HELGELAND KRAFT VANNKRAFT AS	18	1 568	358
SISO ENERGI AS	2	1 051	210
NORDKRAFT MAGASIN AS	12	830	207
NORD-SALTEN KRAFT AS	6	251	71
SMISTO KRAFT AS	2	143	41
Andre	101	750	224
Sum Nordland	177	17 343	3 997



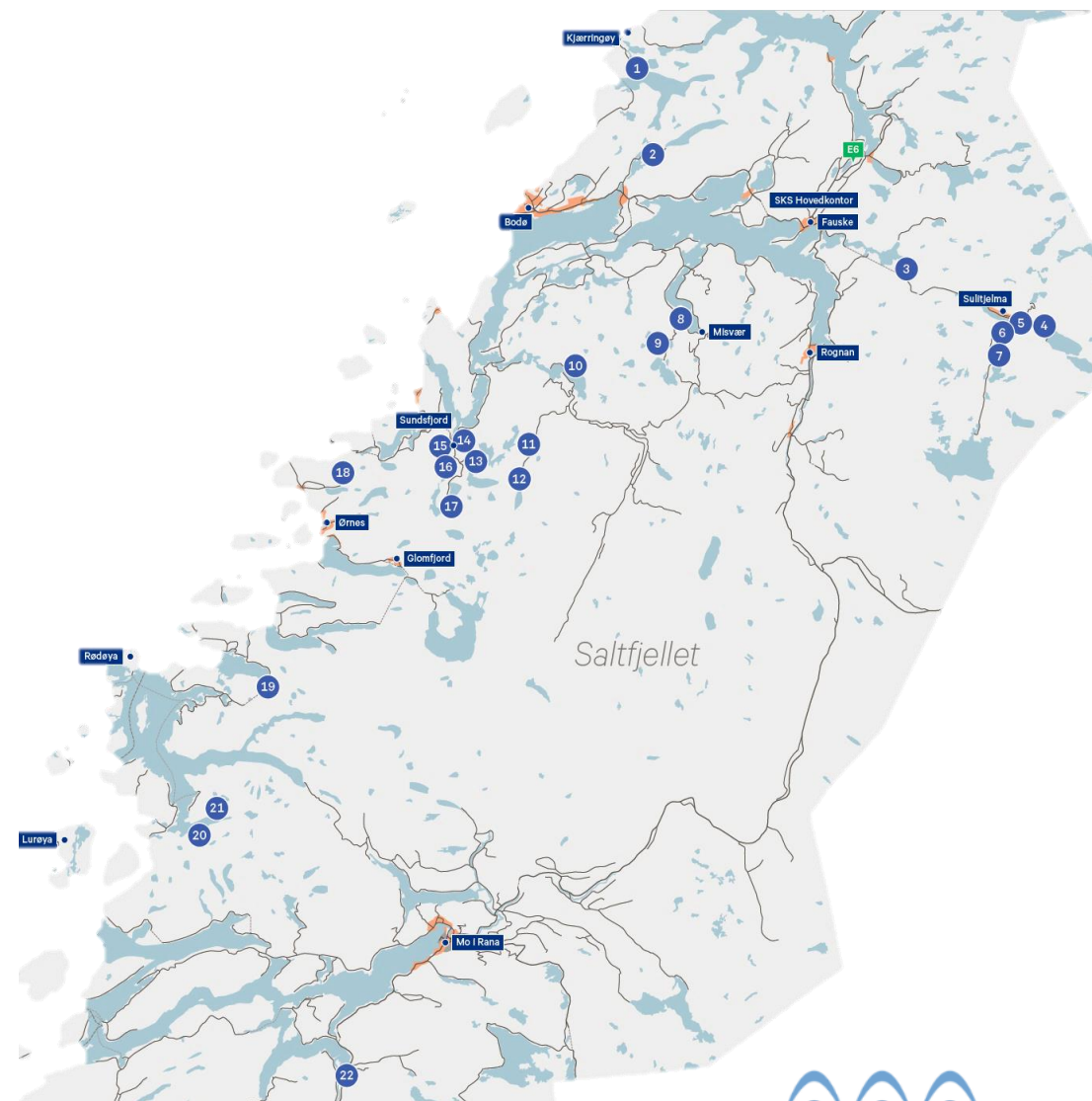
Kraftbalansen i Nordland og NO4 2019-22 i TWh/år

Vannkraftproduksjon	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	4,5	4,5	4,5	4,7
Nordland	16,7	14,4	17,4	20,4
Annet	3,1	2,9	1,5	2,0
Sum NO4	24,3	21,8	23,5	27,1

Vindkraft	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	0,7	1,3	1,4	1,5
Nordland	0,2	0,4	0,6	1,1
Sum NO4	0,9	1,7	2,0	2,6

Forbruk	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	7,7	7,0	6,3	6,9
Nordland	10,6	10,4	11,0	11,8
Annet	1,1	1,3	1,3	1,2
Sum NO4	19,4	18,7	18,6	19,9

Balanse	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	-2,5	-1,2	-0,3	-0,7
Nordland	6,4	4,4	7,0	9,7
Sum NO4	5,8	4,8	6,9	9,8



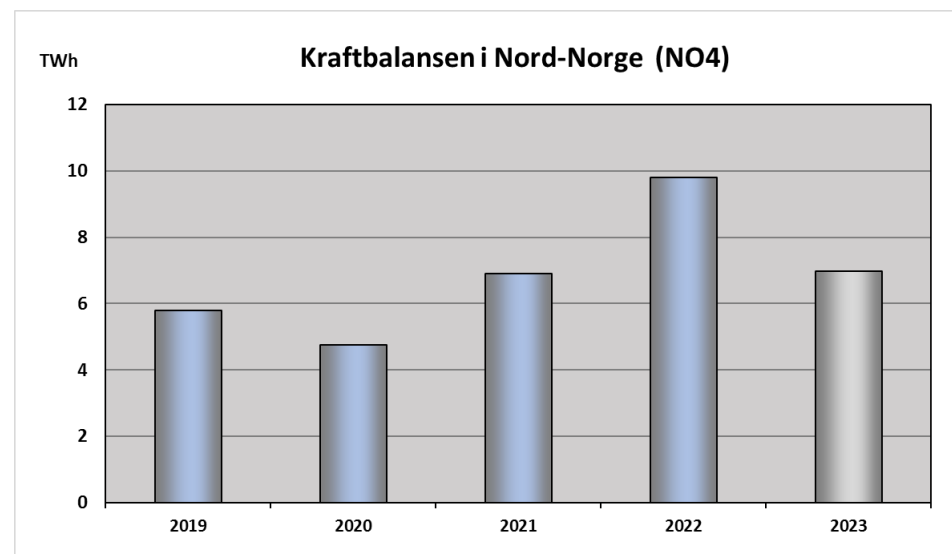
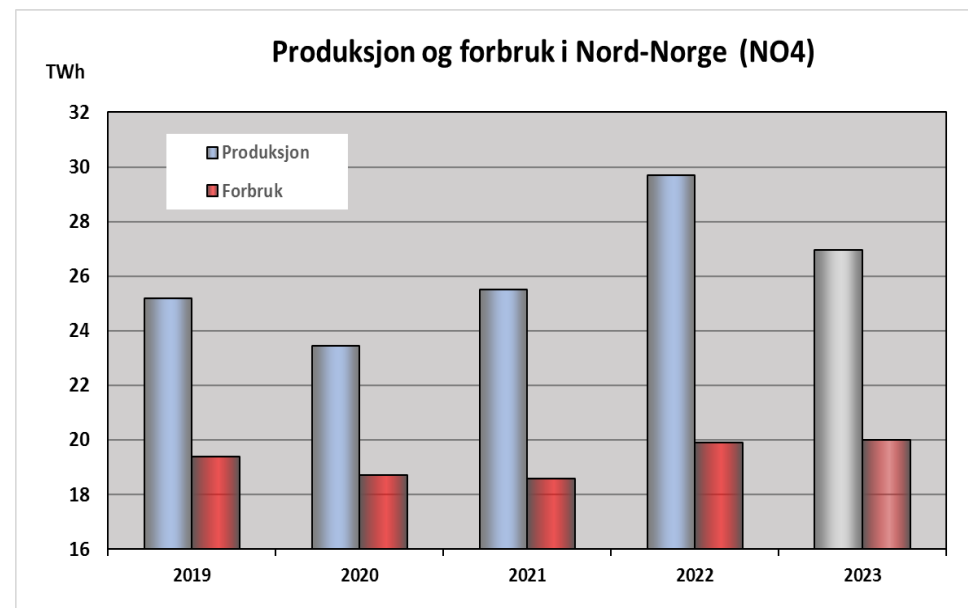
Kraftbalansen i Nordland og NO4 2019-22 i TWh/år

Vannkraftproduksjon	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	4,5	4,5	4,5	4,7
Nordland	16,7	14,4	17,4	20,4
Annet	3,1	2,9	1,5	2,0
Sum NO4	24,3	21,8	23,5	27,1

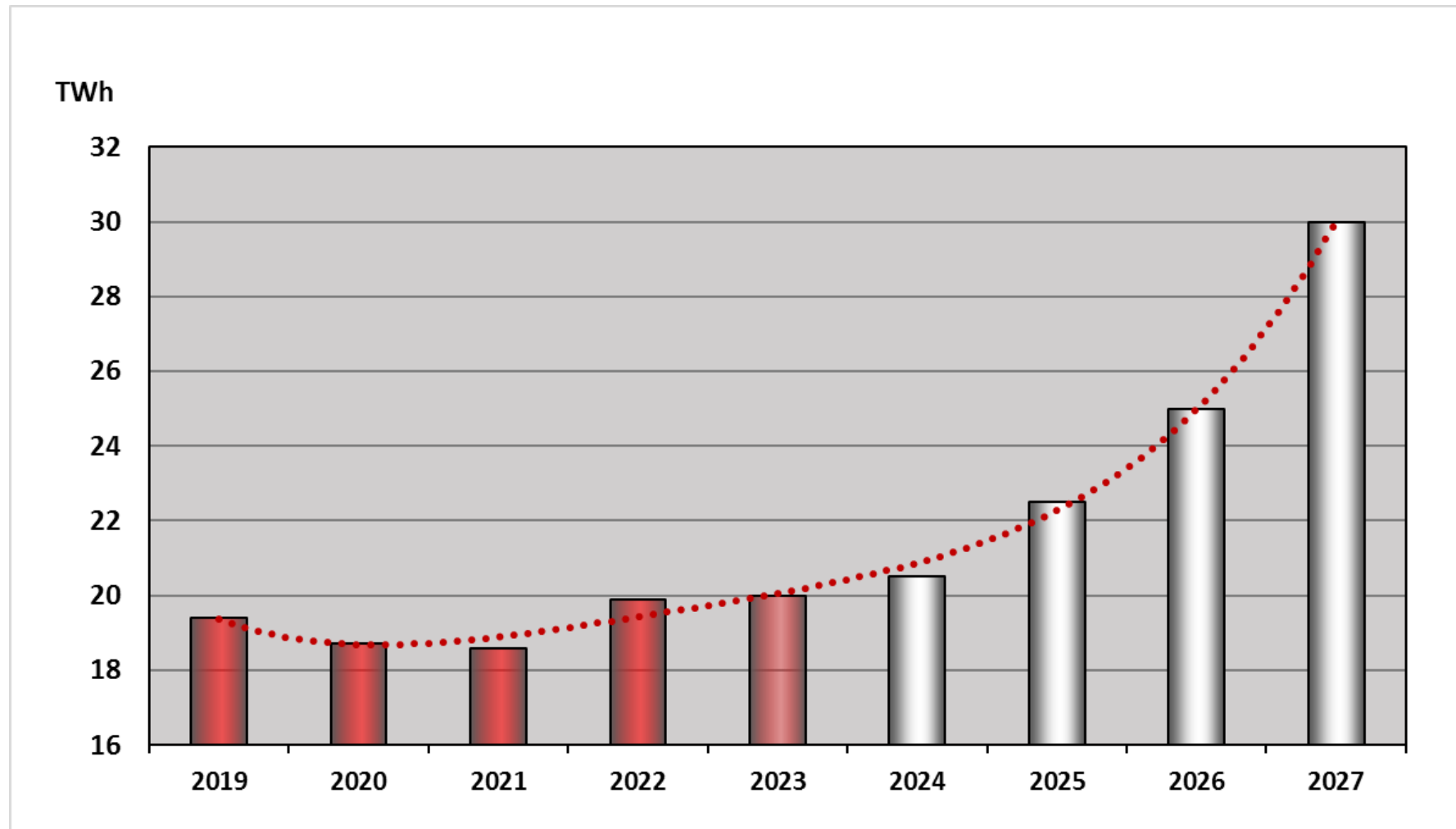
Vindkraft	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	0,7	1,3	1,4	1,5
Nordland	0,2	0,4	0,6	1,1
Sum NO4	0,9	1,7	2,0	2,6

Forbruk	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	7,7	7,0	6,3	6,9
Nordland	10,6	10,4	11,0	11,8
Annet	1,1	1,3	1,3	1,2
Sum NO4	19,4	18,7	18,6	19,9

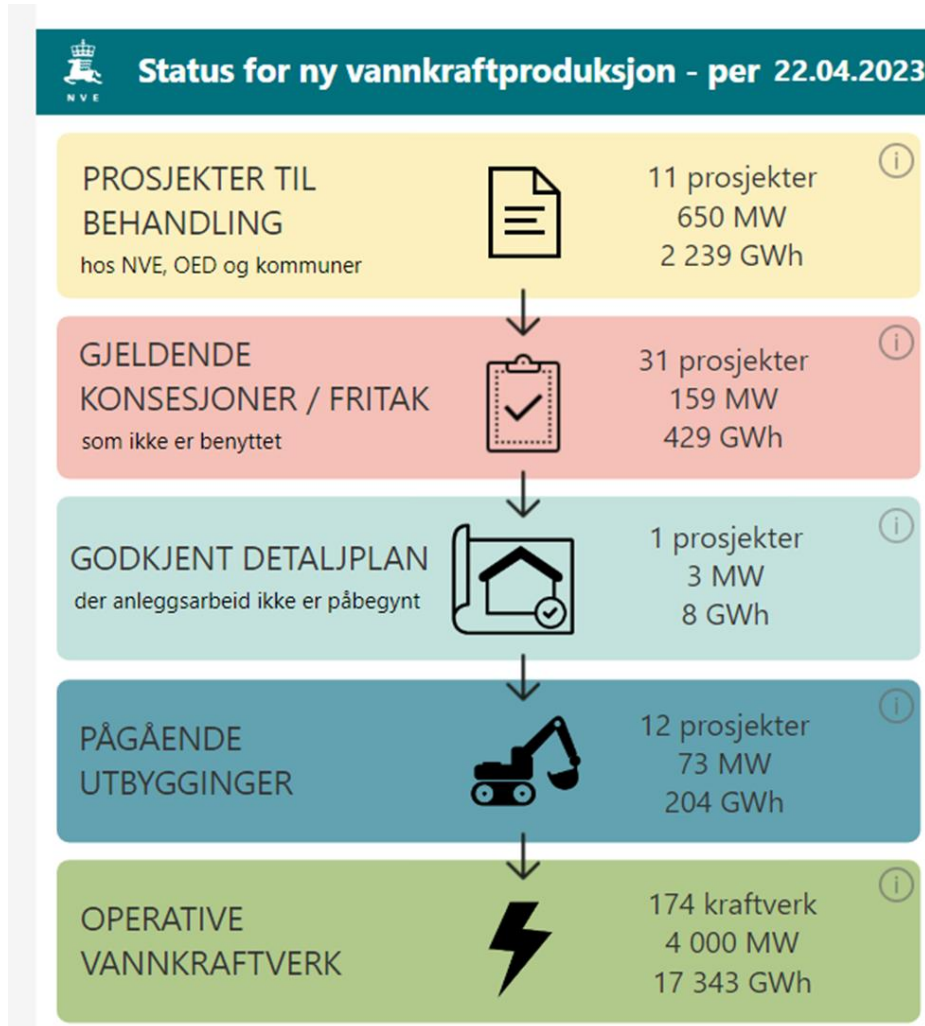
Balanse	2019	2020	2021	2022
Troms og Finnmark	-2,5	-1,2	-0,3	-0,7
Nordland	6,4	4,4	7,0	9,7
Sum NO4	5,8	4,8	6,9	9,8



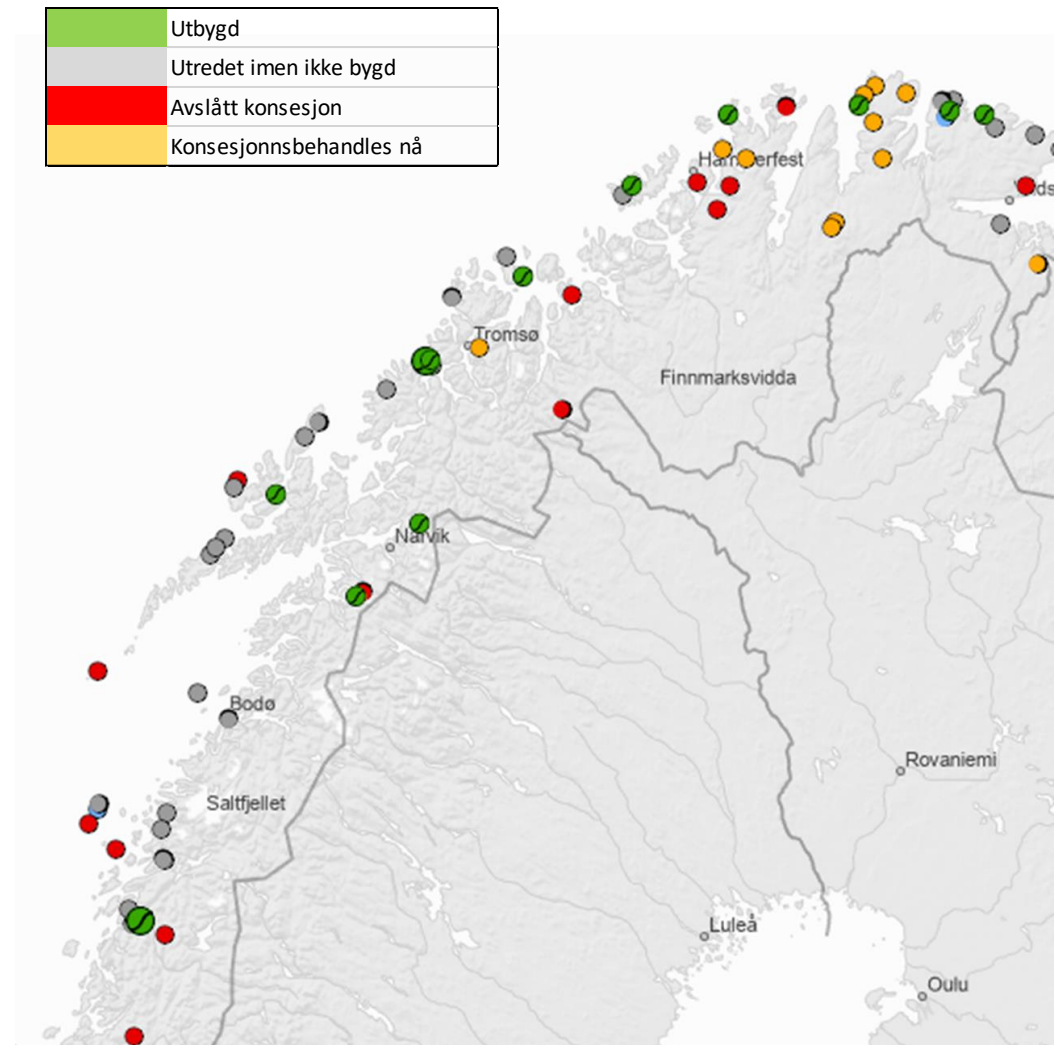
Forventet forbruksutvikling i NO4



Ny vannkraftproduksjon i Nordland



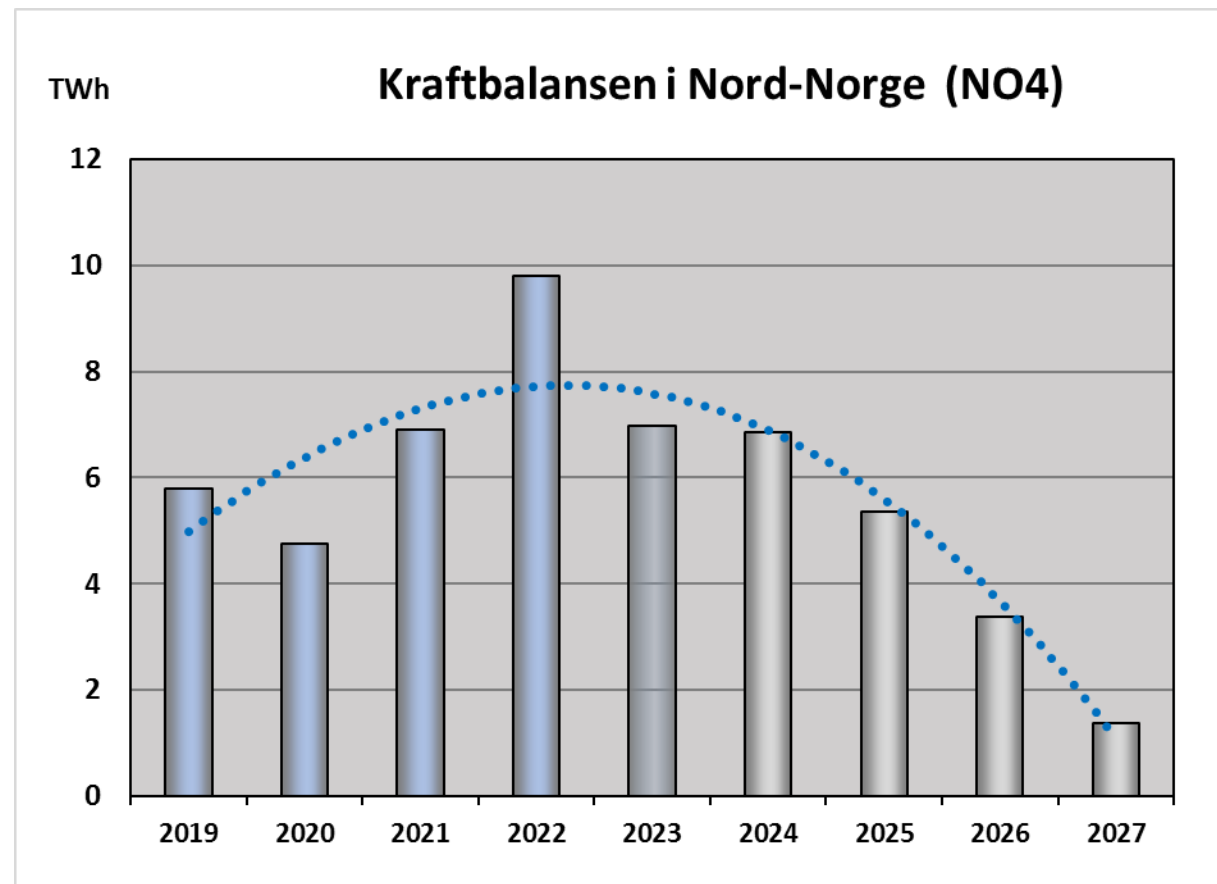
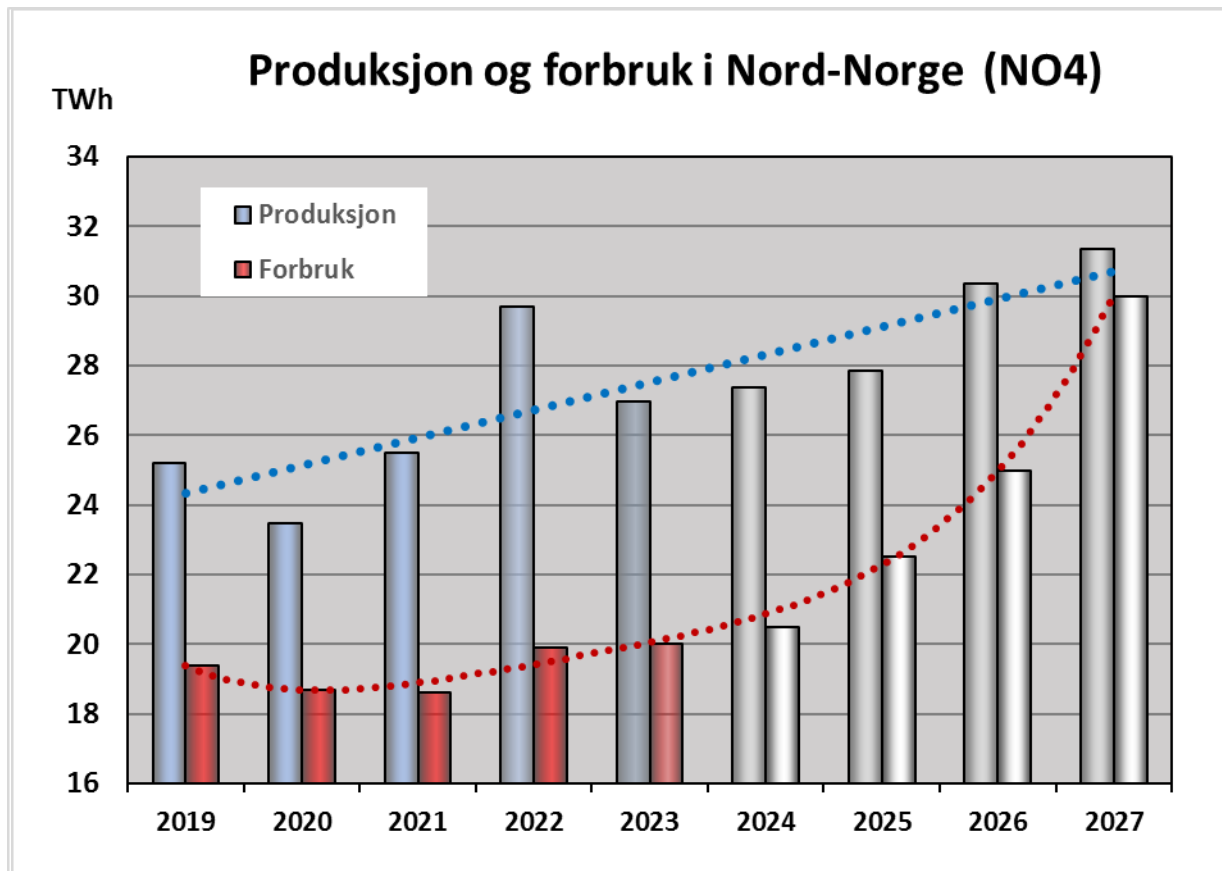
Vindkraftanlegg under konsesjonsbehandling



Vi skaper muligheter



Forventet kraftbalanse NO4 frem mot 2028



Hva skal til for å lykkes med det grønne skiftet i Nord-Norge ?

- **Rask utbygging av regionalt og lokale nett.**
- **Kraftig forsterkning av overføringsnett mellom nord og sør.**
- **Støtteordninger og tilrettelegging som gjør det attraktivt å legge forbruk i Norge og Nord-Norge.**
- **Legge til rette for raskere utbygging av ny fornybar kraft.**
 - Fortgang i konsesjonsbehandlingen av omsøkte vannkraftanlegg.
 - Avklaring av hvilke områder det kan bygges landbasert vind på.
 - Støtte for bygging av havvind også i Nord-Norge.



Salten Kraftsamband AS

Takk for oppmerksomheten

Spørsmål?

Vi skaper muligheter



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

KAN KOMMUNER BIDRA?



Aina Nilsen

Ordfører
Hadsel kommune

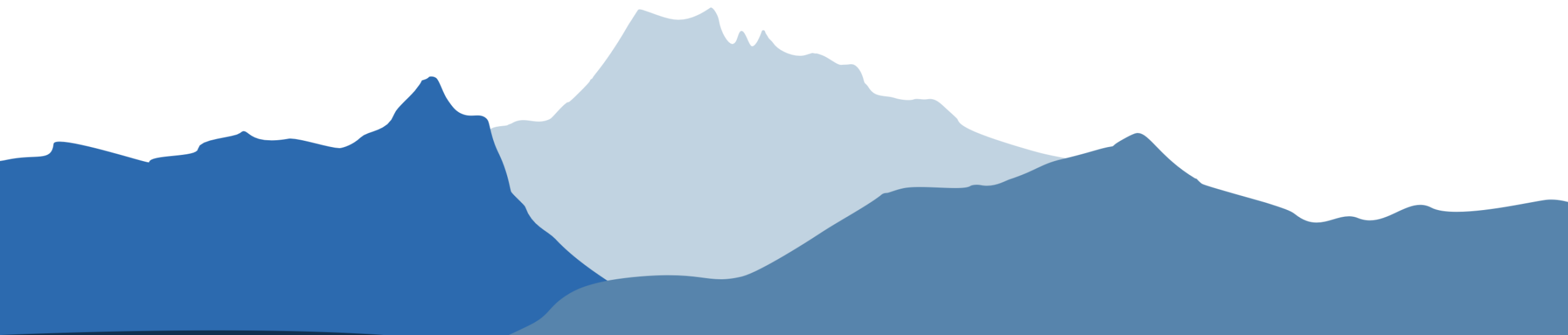


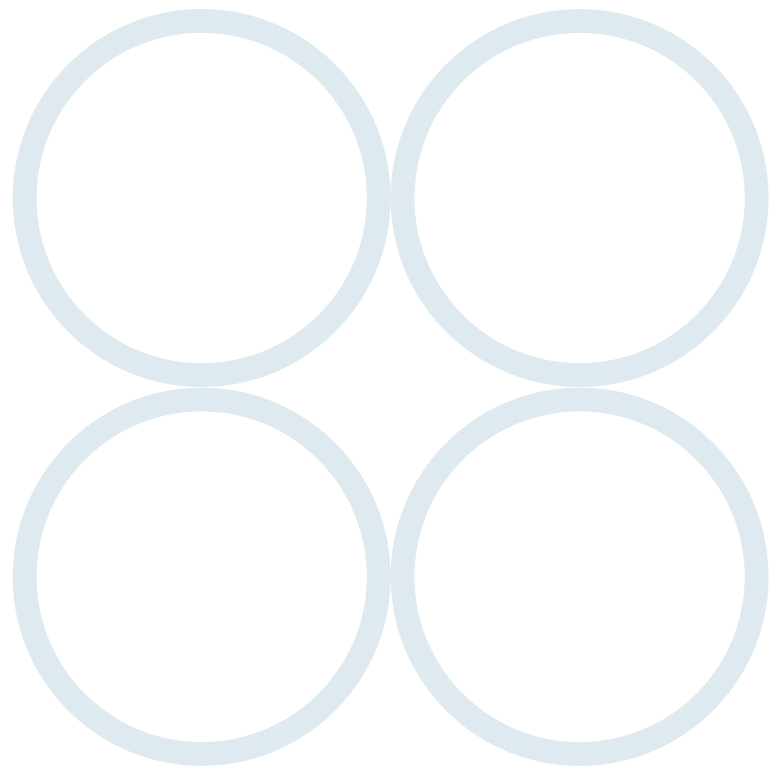
Hadsel kommune



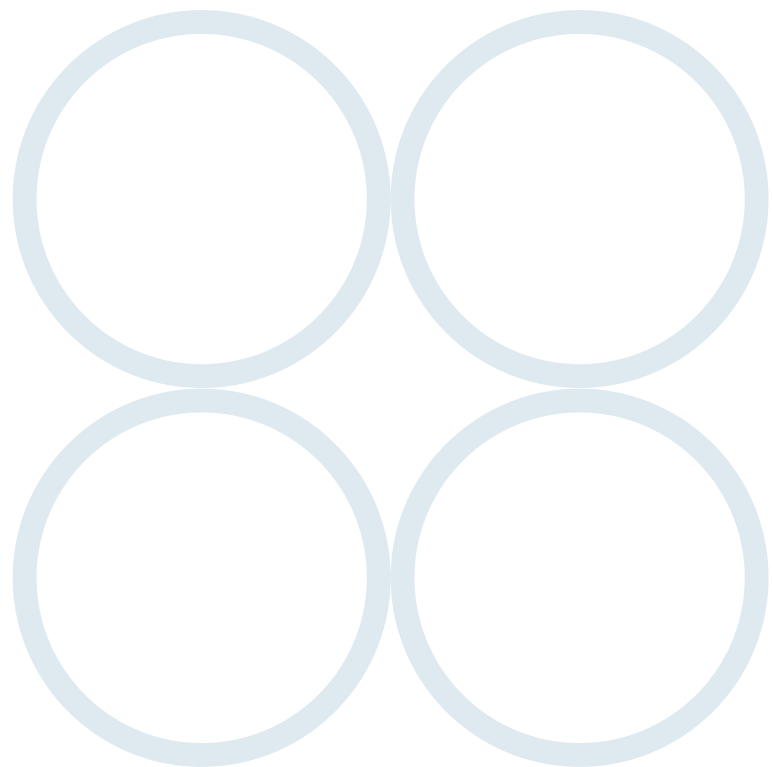
FRA ORD TIL HANDLING

- Mulighetsstudie fornybar energi
- LoVe fornybar





MULIGHETSSTUDIE FORNYBAR ENERGIR



LOVE FORNYBAR

- Energipolitiske dilemmaer
- Styrke det lokale selvstyre
- System for reservasjon



Hadsel kommune
Et hav av muligheter

TAKK FOR OPPMERKSOMHETEN!




Hadsel kommune



Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord

Overordnet utgangspunkt	Hva står på spill?	Sigrid Ina Simonsen	NHO
	Hva trenger Nord-Norge?	Arve Ulriksen	Energikommisjonen/MIP
	Status i nord	Anne Sofie Ravndal Risnes	Statnett
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Regional situasjon	Finnmark	Guro Brandshaug	Varanger Kraft
	Troms	Inger Johnsen	Tromskraft
	Nettsituasjon Ofoten/Vesterålen	Tony Molund	Nord-Kraft
	Nettsituasjon Salten/Nordland	Bjørn B. Pedersen	Arva
	Kraftsituasjon Nordland	Jørgen Gunnestad	SKS Handel
	Bro til neste bolk	<i>Møteleder</i>	NHO
Veien videre	Kan kommunene bidra?	Aina Johanne Nilsen	Hadsel kommune, ordfører (SP)
	Nord først. Hva må til?	Marianne Sivertsen Næss	Stortinget/Energikomiteen (AP)
	Dette var starten - nå kjører vi - mer kraft - mer nett- Nord-Norge først!	Siv- Dagny Aasvik	NHO-fellesskapet i Nord



Webinar: KRAFT- OG NETTSITUASJONEN I NORD-NORGE

mandag 24.april, kl: 09.00-11.00

