

**AREA**

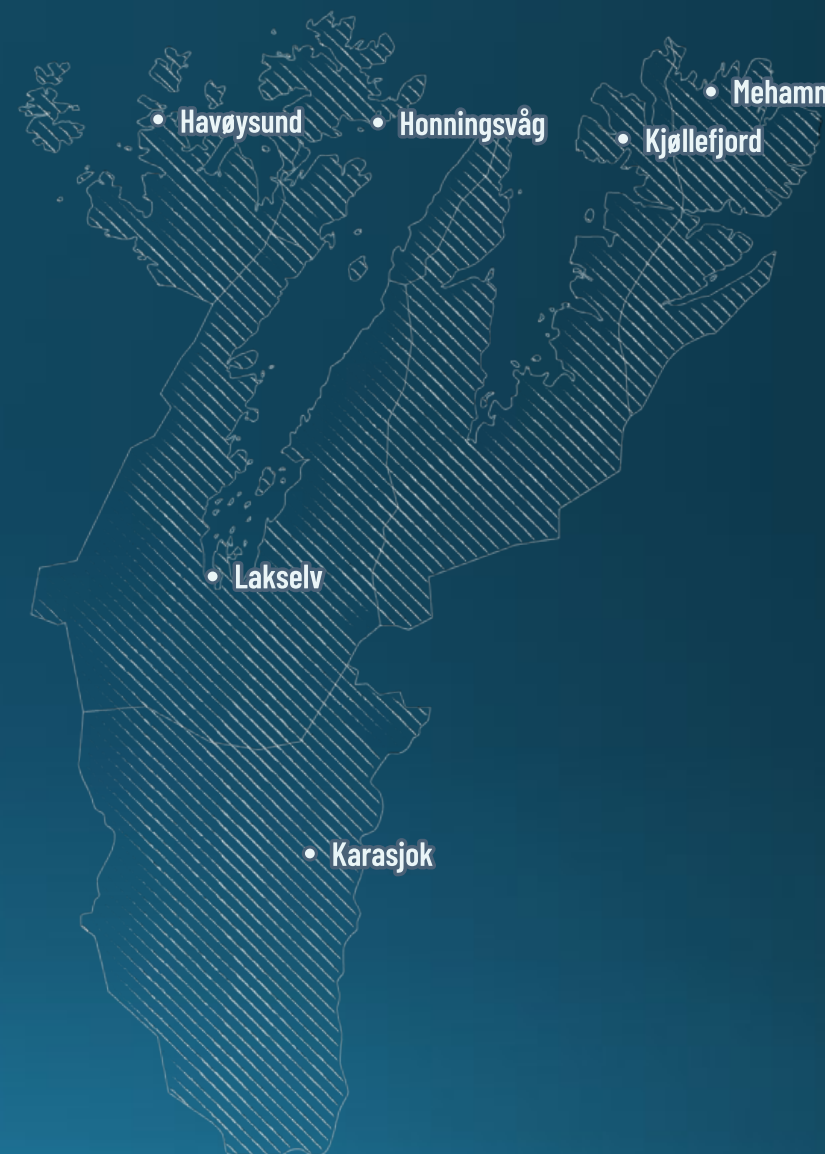
# Hvordan møte kraftbehovet i regionen

**Dato:** 18.9.2024

**Sted:**

**Stein Bjørgulv Isaksen**

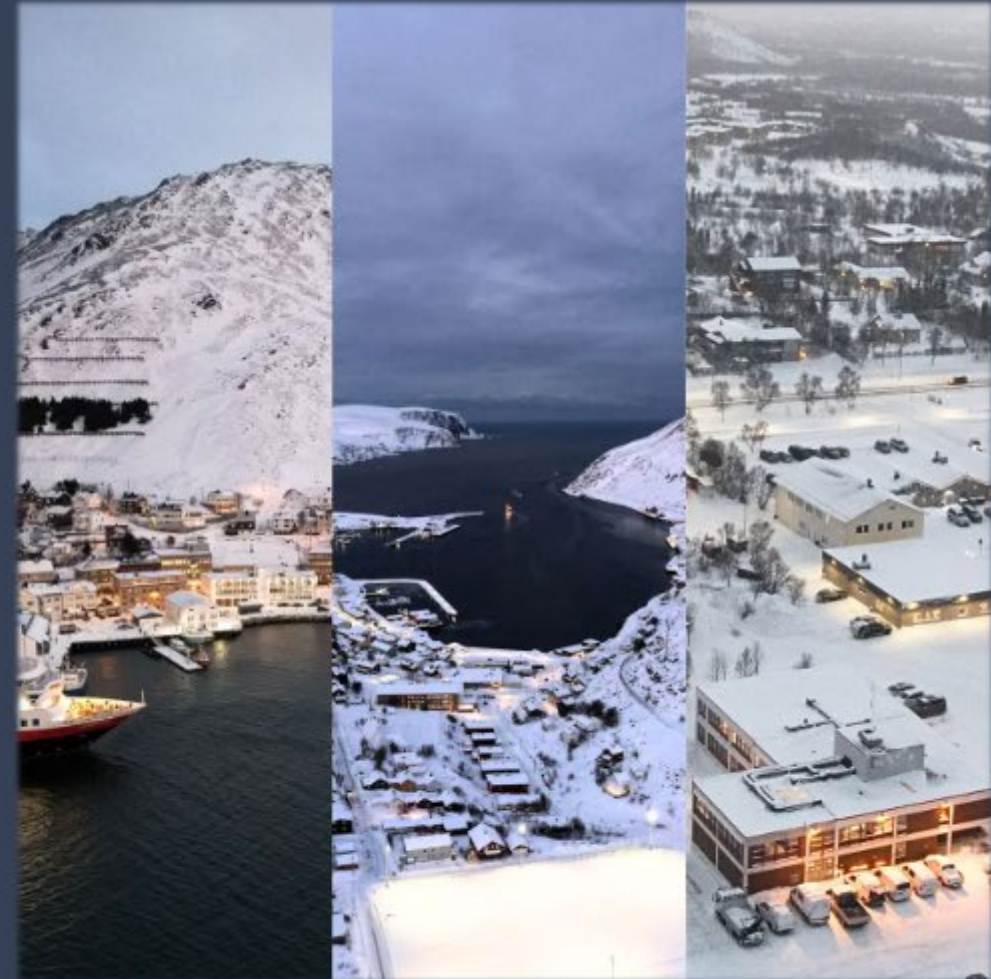
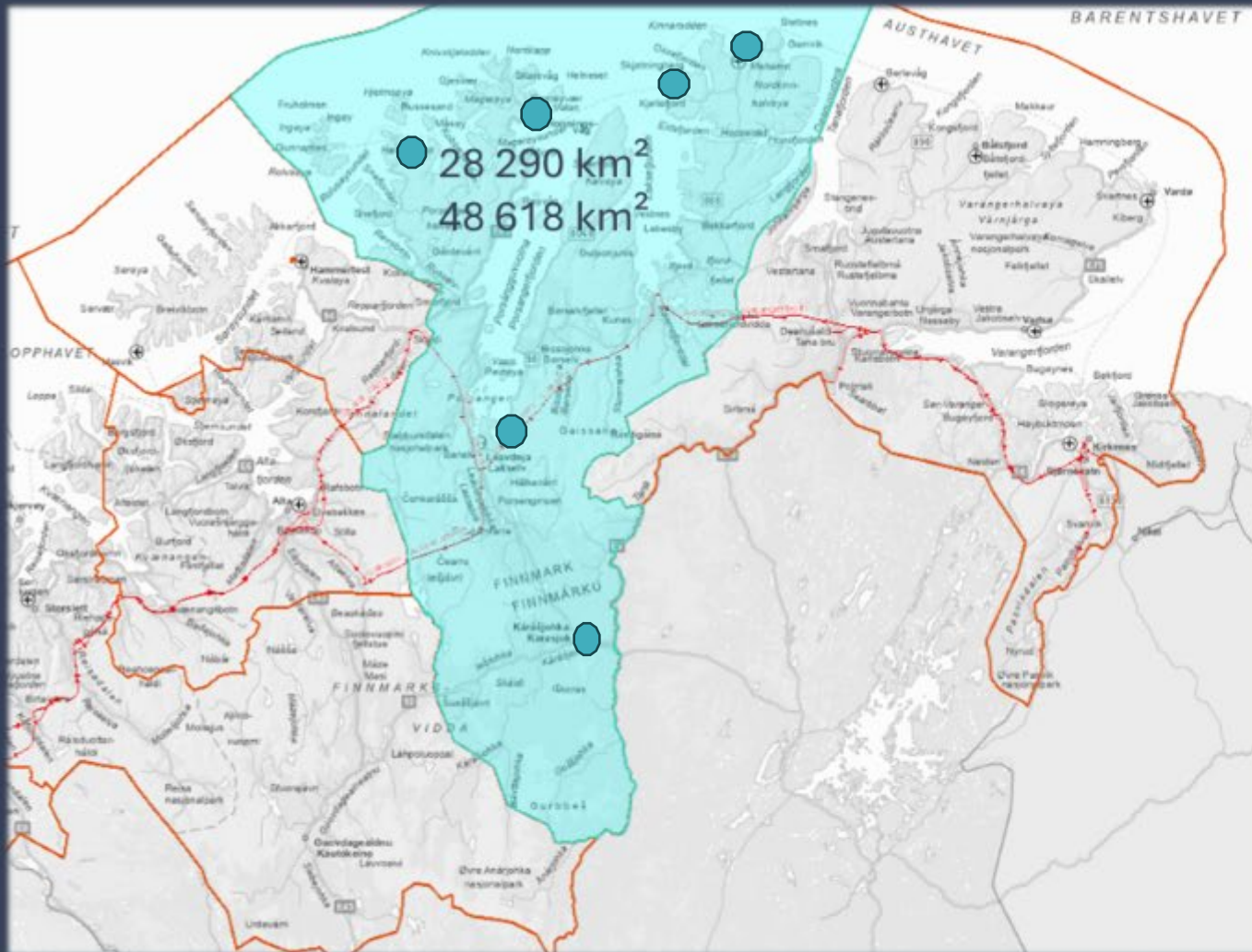
stein.isaksen@area.no





# Forsyningsområde Area Nett

INFRA  
NORD





Area Nett har et omfattende nett:

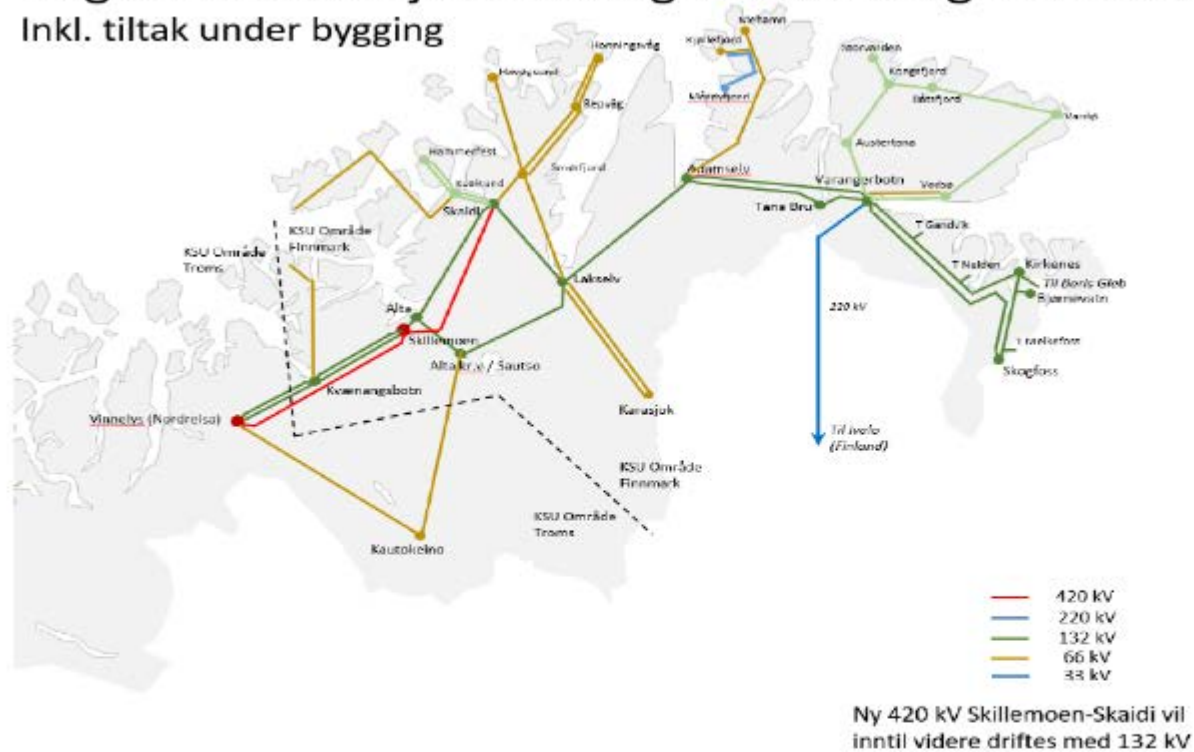
- Høyspenningsnett 1870 km
- Lavspanningsnett 1000 km
- Nettstasjoner 886
- Trafostasjoner 16
- 10500 kunder

Nettet har en utstrekning som tilsvarer Nordkapp – Paris i luftlinje.





## Dagens transmisjonsnett og relevant regionalnett Inkl. tiltak under bygging



Figur 11 - Dagens transmisjonsnett og relevant regionalnett inkl. tiltak under bygging

Figuren over viser dagens transmisjonsnett og relevant regionalnett. Figuren er forenklet og ikke komplett. Som man kan se er regionalnettene i all hovedsak ikke tilknyttet hverandre, men tilknyttet sentralnettet.

# Statnett transmisjonsnett

## 2.1 Kapasiteter i kraftsystemet

For tilgjengelig nettkapasitet til nytt forbruk (eller produksjon) tas det hensyn til både kapasiteten inn til område Nord som helhet og for delområder innenfor området. Dette er illustrert i Figur 7 med delområde Finnmark og Øst-Finnmark, samt kapasitet til 132 kV Sørnettet (transformeringskapasitet i Ofoten og Kvandal) og Vest.

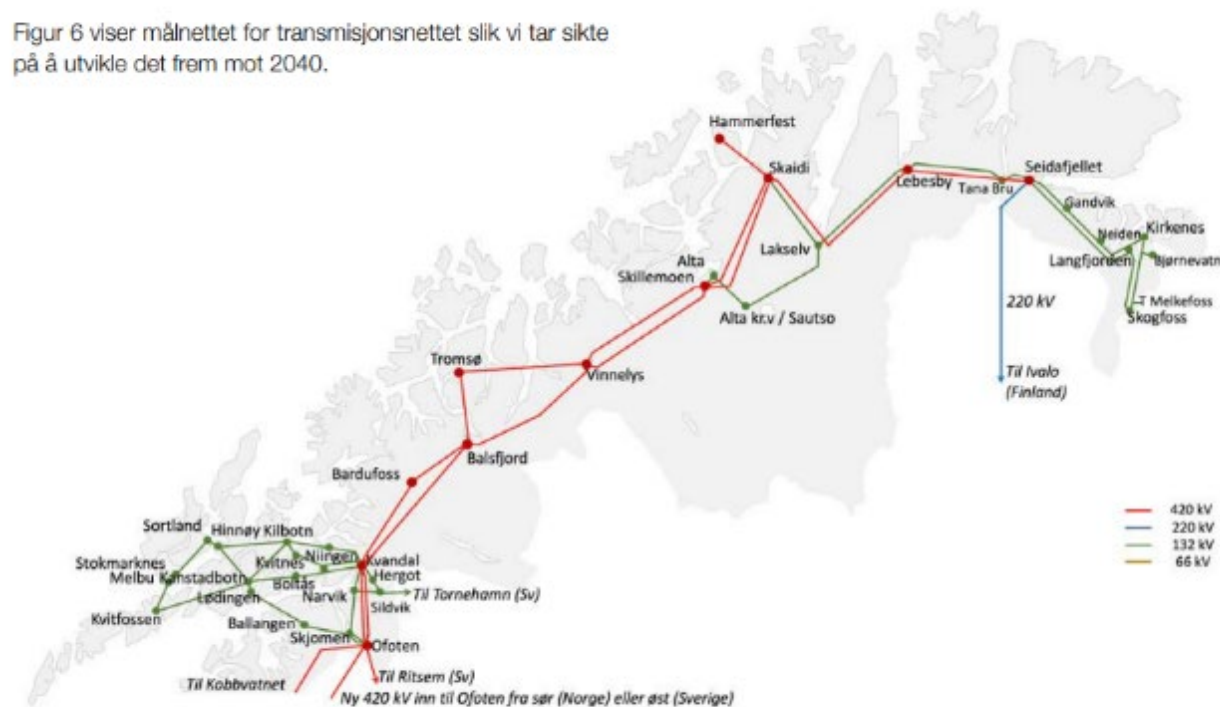


**Figur 7:** Illustrasjon av områder i Nord der overføringskapasitet inn til området kan bli begrensende.

## Områdeplan Nord

## 2. Målnettet

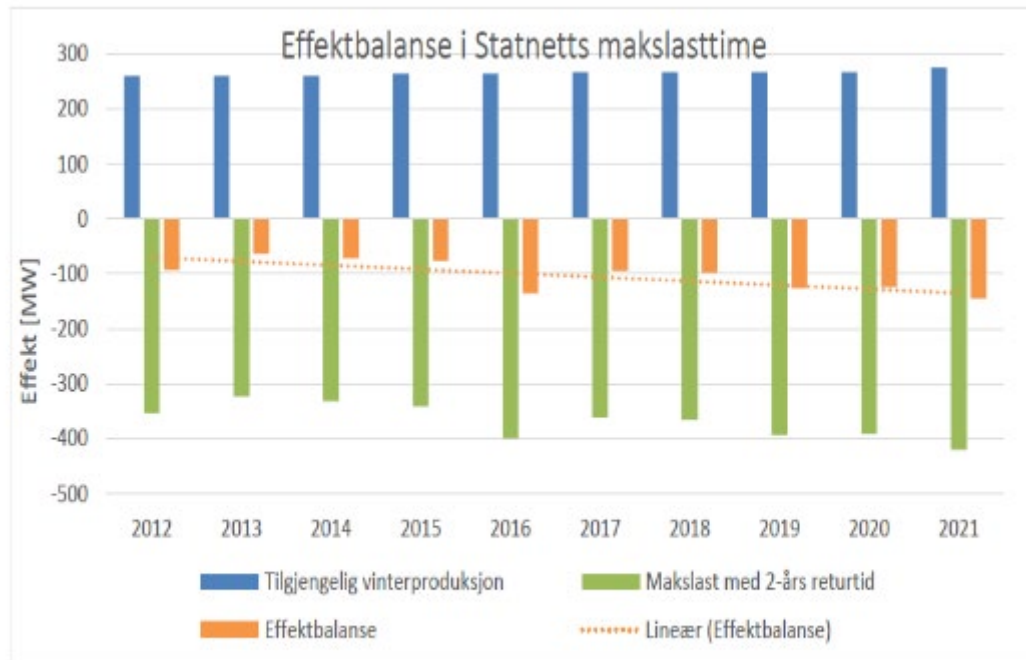
Figur 6 viser målnettet for transmisjonsnettet slik vi tar sikte på å utvikle det frem mot 2040.



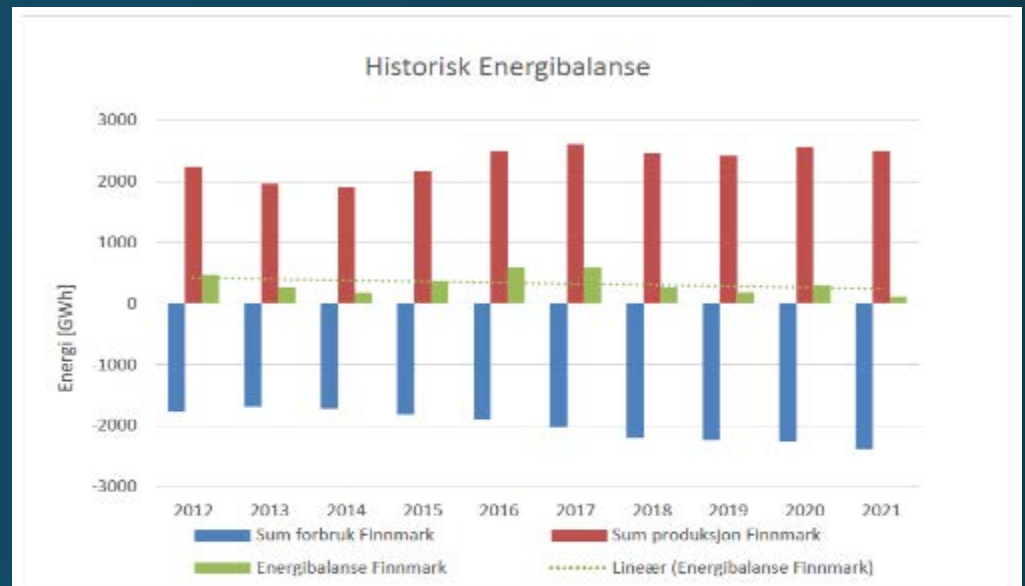
**Figur 6:** Målnett for transmisjonsnettet i område Nord, stadium 2040.

## 2.1 Kapasiteter i kraftsystemet





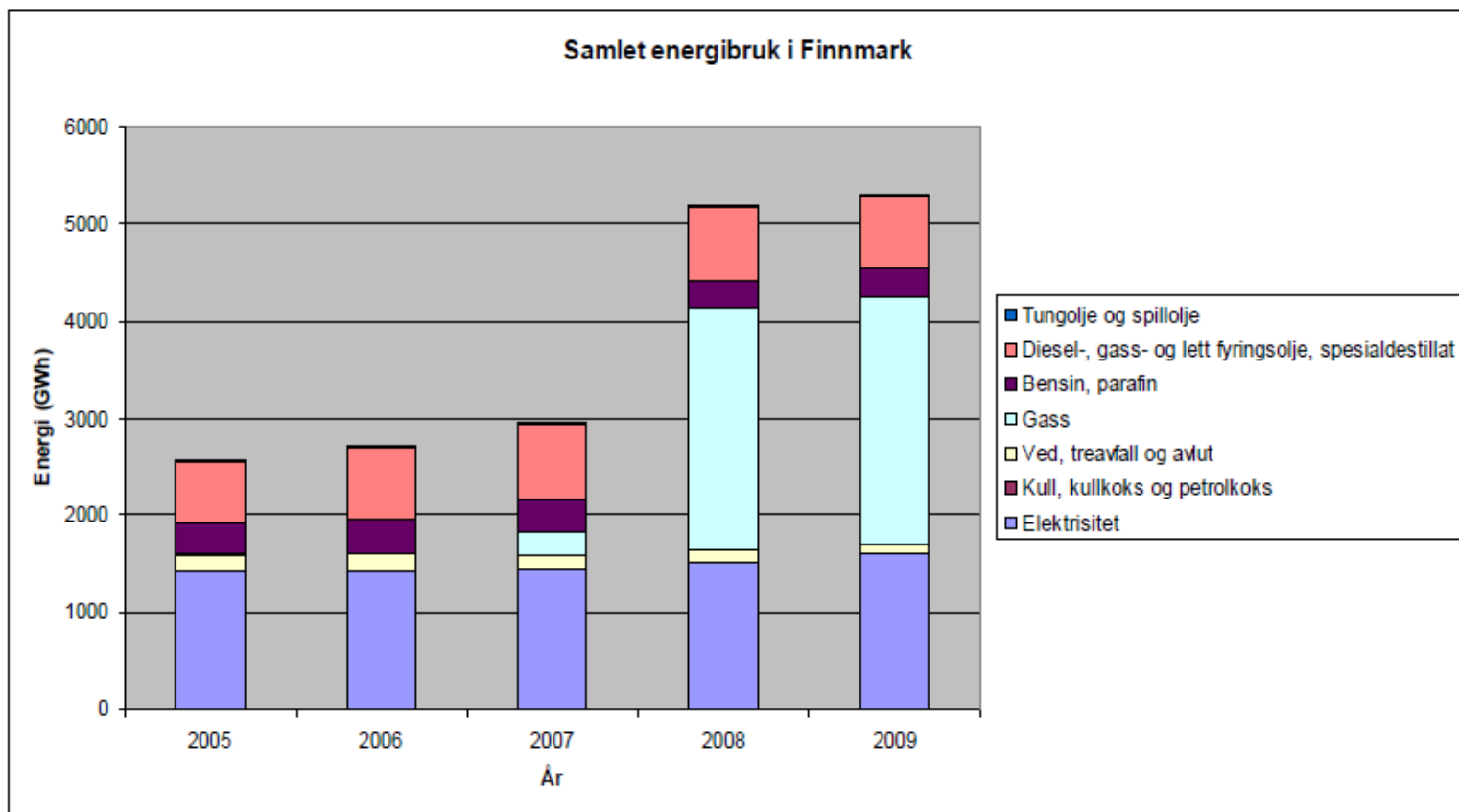
Figur 23 - Effektbalanse i Statnetts makslasttime 2012-2021



Figur 22 - Energibalanse 2012-2021

### 5.3.2 Effektbalanse

Figur 23 viser et økende kraftunderskudd. Vindkraftverkene ligger inne med 10% av installert effekt, da antas det noe vind i området, selv i en tunglastsituasjon. Det er benyttet en høylast som er temperaturkorrigert med en 2-års returtid. Det vil si det er en målt last som er korrigert mot hva den ville vært med en kuldeperiode som kommer i snitt hvert andre år.



Figur 24 Oversikt energibruk fordelt på energibærere

# Ledig kapasitet?

- Honningsvåg: 5 – 15 MW
- Havøysund: 1 – 3 MW
- Kjøllefjord: 4 – 6 MW
- Mehamn: 4 – 6 MW

Statnett har satt begrensning i  
uttak på 5MW/20 GWh



# Tallenes tale er klar:

Forbruket øker

Nettet nærmer seg sin kapasitetsgrense

Flere sektorer skal elektrifiseres i framtiden:

- Olje og gass
- Transport
- Gruvedrift
- Fiskeoppdrett på land
- Datasenter
- Fossilt brensel skal erstattes med elektrisitet

Dette utløser behov for mer produksjon av el –kraft og bedre kapasitet på nett for å transportere kraften.





# Hvem betaler nettutbygging?

Kraftnettet i Norge er et spleiselag der alle brukere er med å betaler



[Nettvirksomhet](#) > Anleggsbidrag

oppdatert 04.07.2024

## Anleggsbidrag

Hvis et nettselskap må investere i økt nettkapasitet fordi en kunde trenger å knytte seg til nettet eller trenger mer strøm eller bedre strømkvalitet, må kunden selv betale for hele eller deler av investeringen. Dette kalles anleggsbidrag. Her kan du lese om hvordan anleggsbidraget til kunden beregnes.

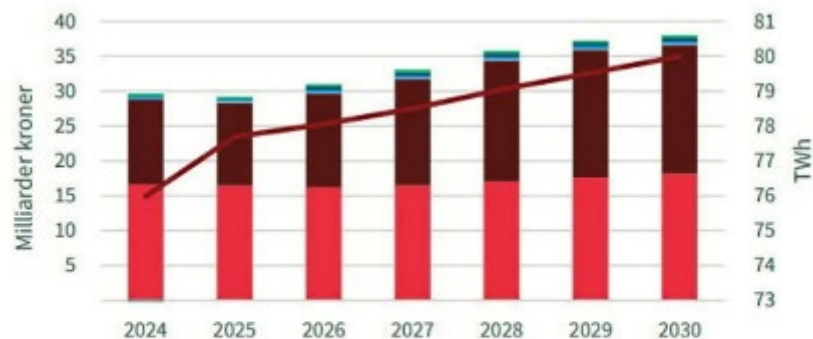
## Skaidi-Honningsvåg Oppgradering til 132 kV

Melding med forslag til utredningsprogram

September 2024



# Kostnader for nett:



Nederste del av stolpediagrammene (lys rød) viser kostnadsøkning i distribusjonsnettet, mens øvre del (mørk brun) er overliggende nett – både regional- og transmissjonsnett. (Foto: RME)

ENERGI

## NVE: Nettleien går rett til himmels frem mot 2030

En ny NVE-rapport spår at nettleien i Norge vil øke med rundt 25 prosent frem mot 2030 som følge av utbygginger i strømnettet.



# Area – Lokale planer mot 2030:

- Ny 132 kV Skaidi – Smørfjord
- Ny 132 kV Adamselv – Kjøllefjord
- Ny 132 kV Smørfjord – Storbukt
- Utskifting av transformatorer Havøysund og Storbukt
- Samlede investeringer ca. 900 MNOK
- Årlig nettleieøkninger på NOK 9400,- pr kunde.
- Nye storkunder/ produsenter inn i vårt nett vil redusere nettleieøkningene



- Begrenset kapasitet i kraftnettet, og lange ledetider for bygging av nytt nett, gjør at vi stadig vender tilbake til ny kraftproduksjon som en viktig og helt nødvendig del av løsningen. Lokal kraftproduksjon vil redusere belastningen på kraftnettet. Ingen kommuner



Større kapasitet:

Det må investeres i både ny produksjon og overføringskapasitet

Energiøkonomisering

Bedre utnyttelse av el – kraften

F. eks. kan varme produseres med mindre bruk av el.

**HVA VIL VI?**







Takk for  
oppmerksomhe  
ten

