



Repvåg Kraftlag

Har vi kraft nok

Oddbjørn Samuelsen

Elverkssjef og daglig leder.

Repvåg Kraftlag SA og NettiNord AS

Noen milepæler Repvåg Kraftlags historie.

02.mai 1948 ser Repvåg Kraftlag dagens lys.

1949. 22 kV linjen Storbukt – Honningsvåg – Nordvågen.

1950. Tirpitz aggregatet kjøpes fra Høvding skipsopphugging i Sandnessjøen.

1953 starter Repvåg Kraftverk.

1954 – 56 ble Porsangerlinjen utbygd.

1956 ble Havøysund tilkoblet nettet.

1973 ble 66 kV linjen Smørfjord – Storbukt ferdig, linje vest.

1976 ble 66 kV linjen Smørfjord – Havøysund ferdig.

1999 ble 66 kV linjen Smørfjord – Storbukt ferdig, linje øst.

2009 ble InfraNord (vårt fiberselskap) etablert.

2010 Repvåg Kraftlag ble omdannet til samvirkeforetak (SA) 29.april 2010.

2020 Repvåg Kraftlag omdannes til et konsern tilpasser seg endringene i Energiloven.

2021 monopoldelen av Repvåg Kraftlag SA har fått navnet NettiNord AS.

2021 Luostejok Fiber og Fiber Nett innfusjoneres inn i InfraNord.



Forsyningsområde





Organisering RKSA

RK Repvåg
Kraftlag

Alltid til stede på 71° nord!

Administrasjon
7 ansatte

NettiNord

En sikker forbindelse

32 ansatte



Har vi nok kraft?

A stylized illustration of a landscape. On the left, there are blue mountains and a cluster of white houses. On the right, a group of stylized human figures in white are standing. The background is a solid dark blue.

NettiNord



Har vi kraft nok? Har vi nok nett?

Statnett har delt landet inn i 10 områdeplaner

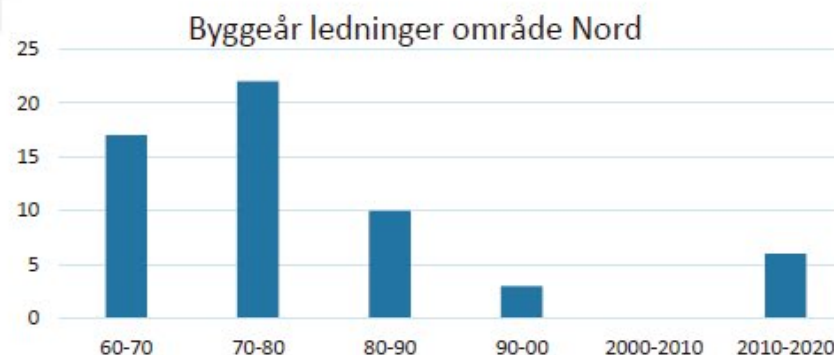
Fire områdeplaner ferdigstilles nå i første versjon; Nord, Bergensområdet og Haugalandet, Hallingdal og Ringerike, Oslo og Østfold.

Tiltak som øker overføringskapasitet mellom områder (transportkanaler) inkluderes i områdeplanene slik at helheten dekkes.

Transmisjonsnettet
i Norge
2021



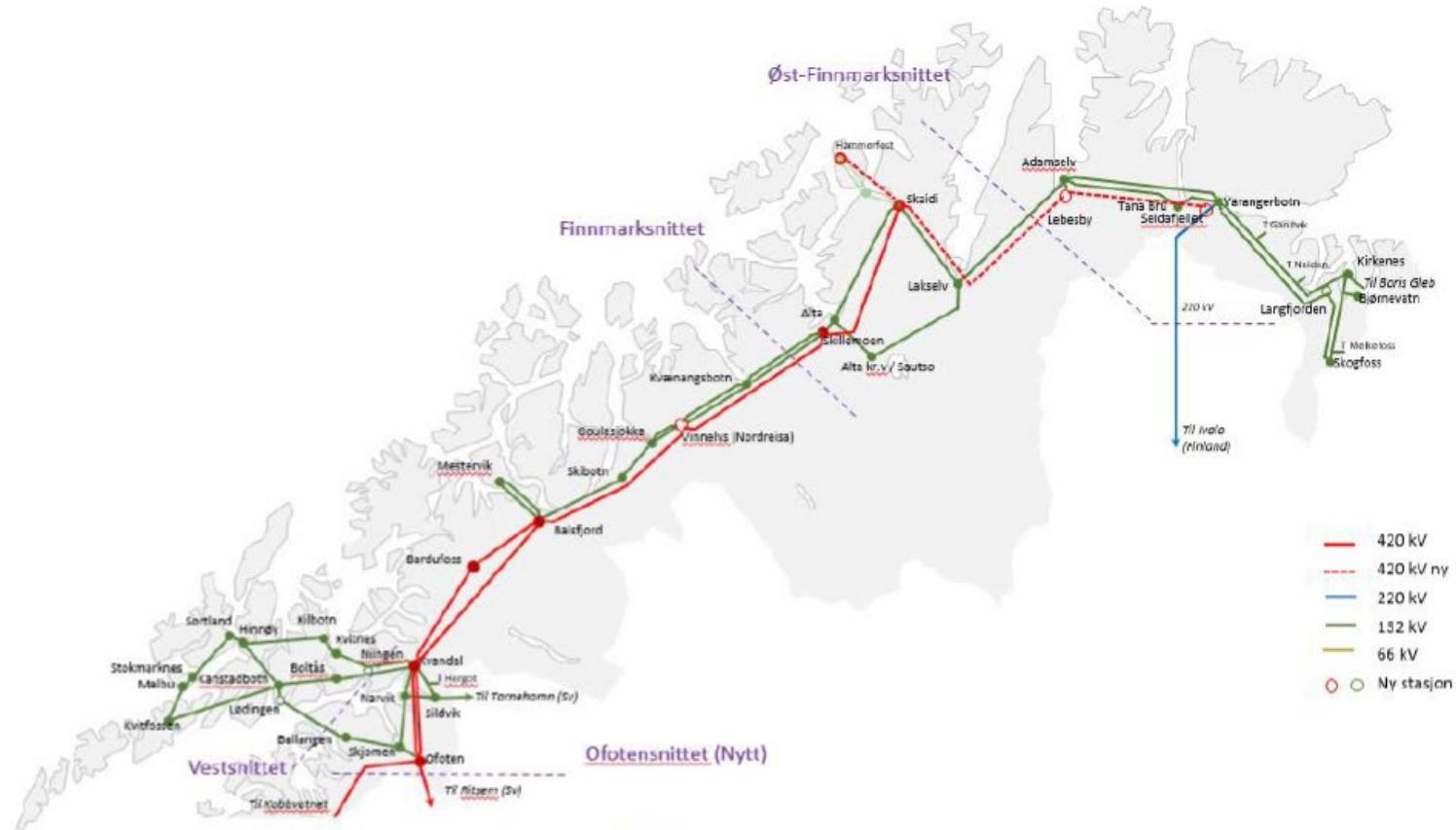
Fornyelsesbehov



Sentralnett i Nord.

Nord

Dagens kraftsystem lengst i nord er spinkelt med liten fleksibilitet



Hva sier Statnett om kraftsituasjonen i nord?

-Analysene vi har gjort i områdeplanarbeidet for Nord viser at all ledig tilgjengelig kapasitet i nettet enten er tatt i bruk eller reservert. Dette gjelder både med den nettkapasiteten vi har i dag og med de nye anleggene vi planlegger i drift i løpet av de nærmeste 5-6 årene, forteller konserndirektør Gunnar Løvås i Statnett.

Vi skal legge til rette for at vanlig forbruk kan knyttes til, og vi skal også håndtere elektrifisering av transportsektoren. Det gjør vi gjennom å drifte strømnettet med lavere sikkerhetsmarginer.

-På grunn av lange ledetider for nytt nett, spesielt nye ledninger i transmisjonsnettet, kan det med dagens prosesser ta mer enn 10 år, sier konserndirektør Elisabeth Vike Vardheim, Statnett.

Statnett planlegger omfattende tiltak i alle områder med begrenset kapasitet. Selv med planlagte tiltak, vil det være lite tilgjengelig kapasitet for tilknytning av mer forbruk i Finnmark uten nye, større tiltak eller mer lokal produksjon.



Hva sier Statnett om kraftsituasjonen i nord?

Ingen ledig kapasitet til nytt forbruk – og tilknytningssaker i kø

- Ledig kapasitet i området er reservert – større forbruk må vente
- Må være kapasitet til vanlig forbruksvekst
- Kraftsystemet har behov for økt produksjon og økt overføringskapasitet



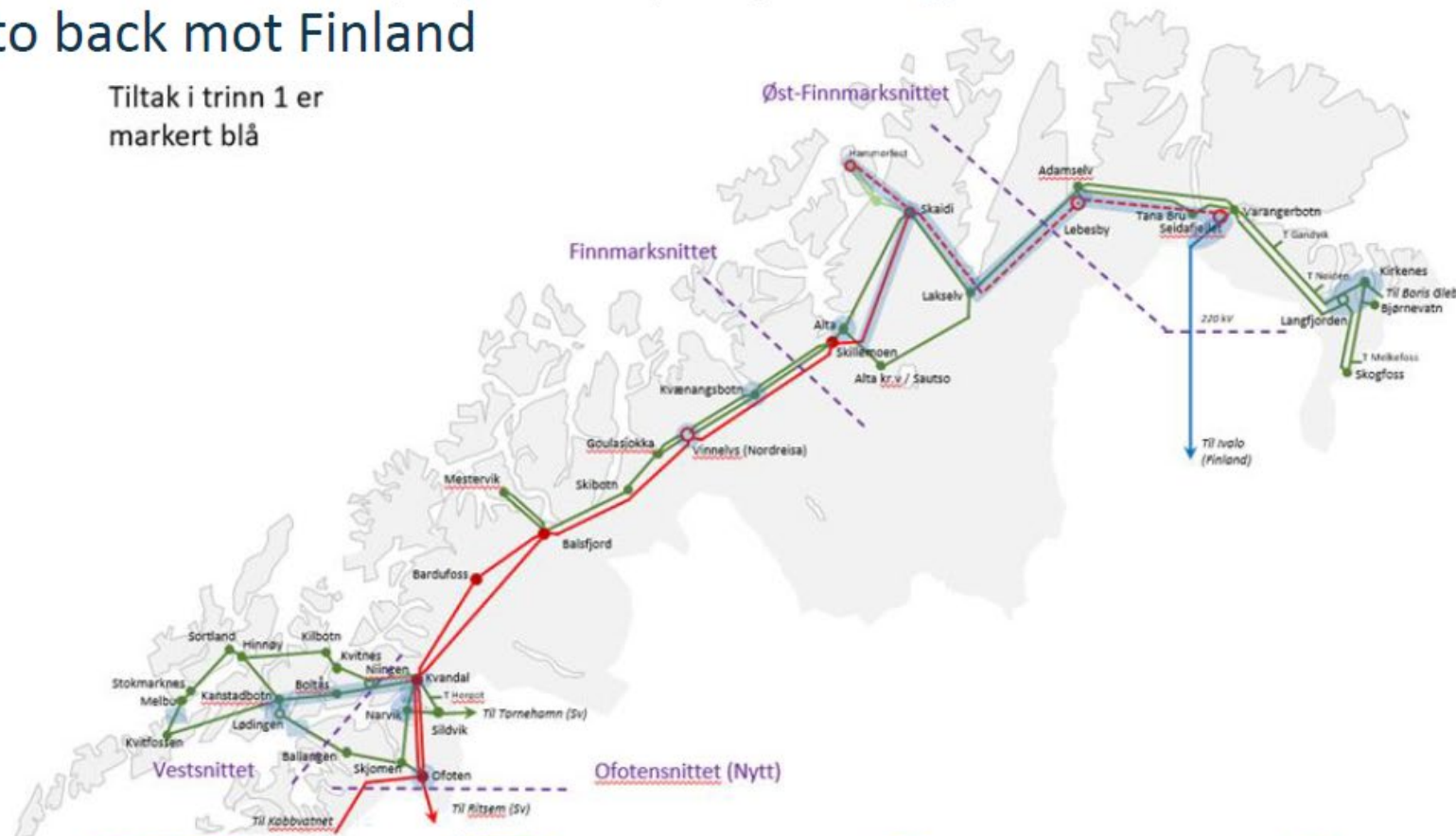
- 31 tilknytningsforespørsler har søkt Statnett og avventer svar på om det er ledig kapasitet
- Alle tilknytningssaker utover vanlig forbruksvekst vil bli besvart fortløpende med at det ikke er ledig i dagens transmisjonsnett
- Vi følger opp kunder som har reservert tett – ved avvik fra planene forsvinner rettighetene som er gitt
- Tilknytning på vilkår vurderes alltid
- Nye tilknytningssaker må gjennom søknadsskjemaet på våre nettsider.

Statnett har planer.

Trinnvis utvikling mot målnett

Trinn 1 – Nærmeste 5-6 år, pågående prosjekter gjennomføres samt back to back mot Finland

Tiltak i trinn 1 er markert blå



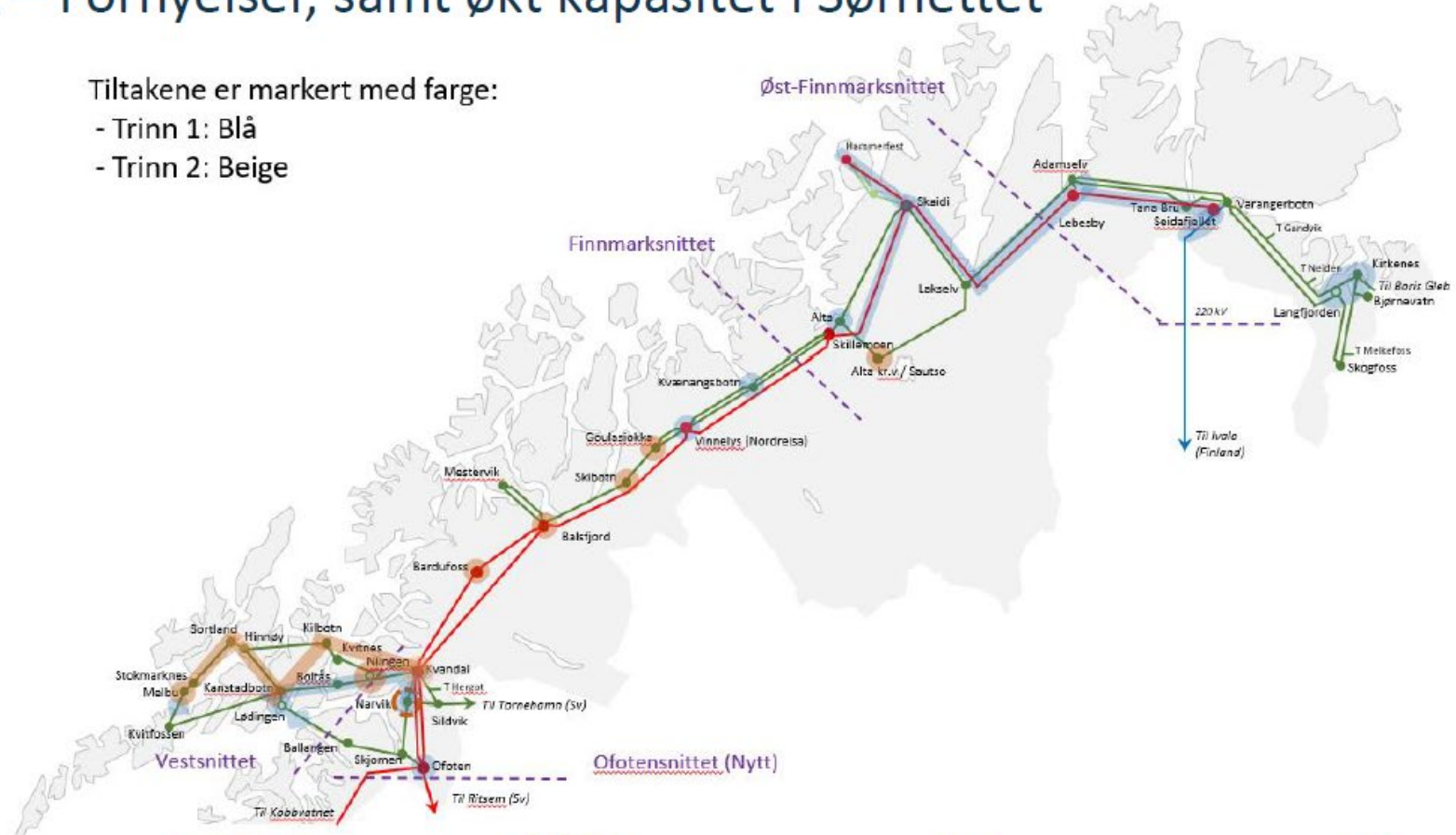
Statnetts planer

Trinnvis utvikling mot målnettet

Trinn 2 – Fornyelser, samt økt kapasitet i Sørnettet

Tiltakene er markert med farge:

- Trinn 1: Blå
- Trinn 2: Beige



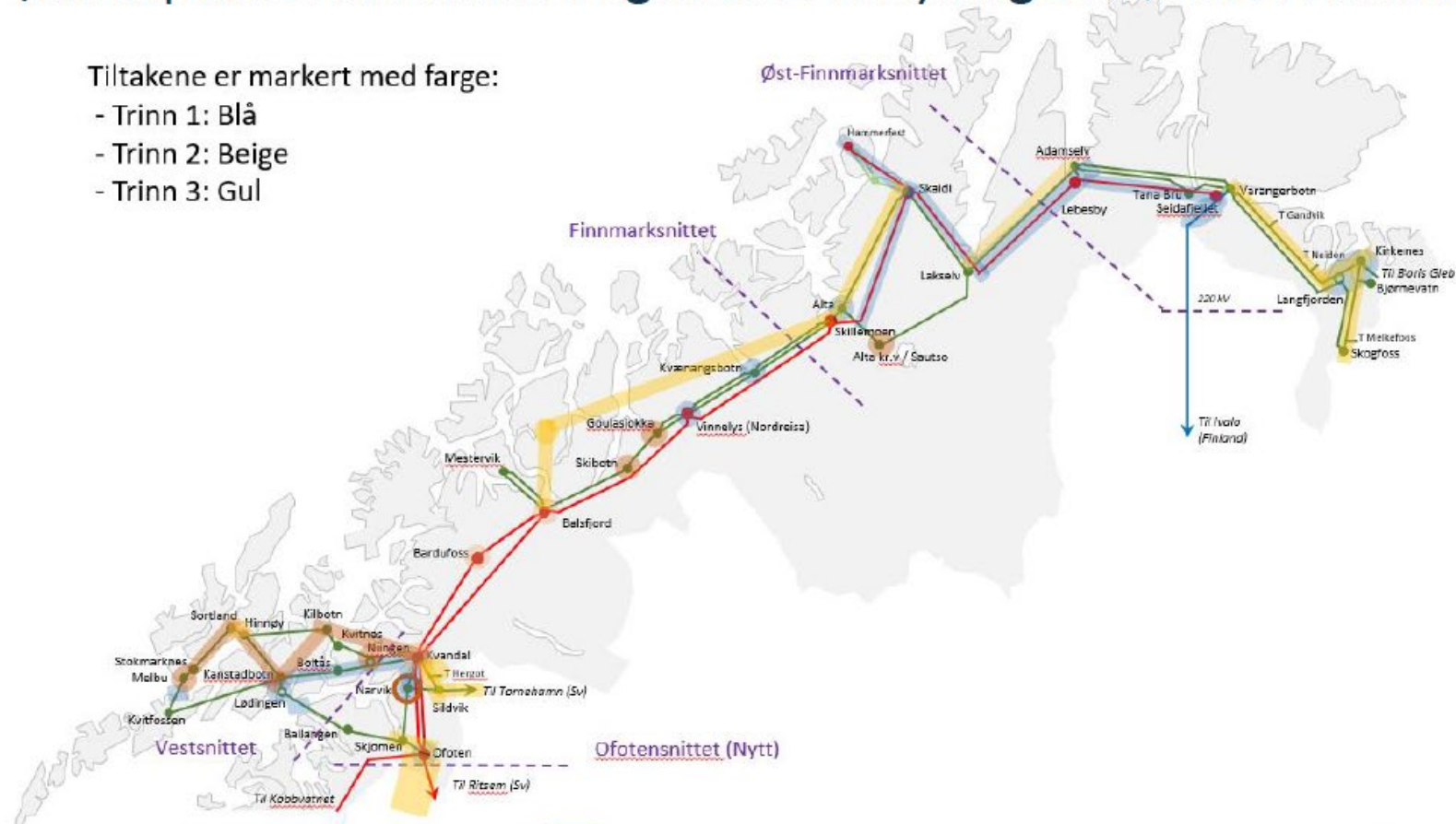
Statnetts planer

Trinnvis utvikling mot målnett

Trinn 3 – Økt kapasitet inn til Nord og bedret forsyningssikkerhet i Finnmark

Tiltakene er markert med farge:

- Trinn 1: Blå
- Trinn 2: Beige
- Trinn 3: Gul



Har vi nok kraft?

Kraftoverskuddet i nord er ca. 8 TWh

- 8 TWh tilsier 900 MW i effekt
- Det er gjort reservasjoner i nettet på:
 - over 600 MW i Finnmark (700 MW)
 - 640 MW i Troms
 - 700 MW i Nordland
- Dersom denne effekten skal brukes hele tiden – hele året - gir det energibruk på over 16 TWh





◆ I drift	93 MW	[	Havøygavlen	41 MW
◆ Konesjonsgitt	70 MW	[	Hamnefjell	52 MW
◆ Konesjonssøkt	280 MW	[	Hamnefjell II	70 MW
◆ Forhåndsmeldt	400 MW	[	Snefjord	120 MW
◆ Prospekter	---	[	Båtsfjordfjellet	160 MW
		[	Borealis	100 MW
		[	Vilgesrassa	300 MW

Vindkraft i Finnmark



Prosjekter i NettiNord sitt konsesjonsområde

Vil starte landbasert steinbitoppdrett i Porsanger



Fleksteinbit. Foto: Erlend Astad Lorentzen / Havforskningsinstituttet

Et område som er interessant er Klubben utenfor Billefjord, dette sier Frode Dvergsdal i Denno AS til Ságat.

Publisert: 24.03.2022 kl 10:20

Det kom frem i et ekstraordinært formannskap i Porsanger torsdag formiddag, at Porsanger kommune er i kontakt med selskapet Denno AS om aktuelle lokasjoner for et nytt oppdrettseventyr.



Sara Olaussen Stensvold



SISTE NYTT

Publisert: 26.09.2022 kl 05:50



Slik ser man for seg det ferdige anlegget for lakseoppdrett. Anlegget skal plasseres på tomta hvor det tidligere fergeleiet lå. Med fullskala produksjon vil anlegget kunne gi mellom 70 og 90 nye arbeidsplasser i Nordkapp. Foto: OFS Nordkapp

St1 og Horisont Energi ser etter tomt i Finnmark for produksjon av grønn ammoniakk

ST1_STORY 03.03.22

Denne uken tar St1 og Horisont neste skritt for å realisere sine planer om å bygge en fabrikk for produksjon av grønn ammoniakk i Finnmark basert på fornybar energi.

«Invitasjonen blir sendt til alle kommuner i Finnmark som har en kystlinje, og vi håper å starte en prosess for å identifisere mulige områder som passer med våre behov», sier prosjektleder Simen Hauland i St1.

Invitasjonen sendes til Loppa, Harsvik, Alta, Hammerfest, Kvalsund, Måsøy, Porsanger, Nordkapp, Lebesby, Tana, Gamvik, Berlevåg, Nesseby, Sør-Varanger, Vadsø, Båtsfjord og Vardø kommune, samt Troms- og Finnmark fylkeskommune.

I tillegg har vi elektrifisering av Nordkapp Havn.





Svar på forespørsel - Nettkapasitet til nytt forbruk

Kraftlag Nett AS sitt foretak

Oppdatering av kapasitet i nettavtale og muligheter for tilknytning av ytterligere forbruk

Analysen vår har avdekket behov for å oppdatere nettavtalen med Alta Kraftlag for Skillemoen stasjon, siden historisk makslast er høyere enn det som er lagt til grunn i eksisterende avtale. Alta Kraftlag må selv orientere Statnett om økninger for oppdatering av nettavtalen under Skillemoen transformatorstasjon og andre utvekslingspunkt der tidligere makslaster fra nettavtalen overskrides.

Analysene våre viser, med dagens forutsetninger, at det ikke er kapasitet til ytterlige forbruk i dagens nett, ut over høylastprognosen til Alta Kraftlag i 2025, i tillegg til det konkrete forespurte volumet som er forespurt under Skaidi. Vi ber dere ta kontakt med oss igjen hvis dere får henvendelser om ytterligere forbruk.

Nettkapasiteten. Bestillingen må skje innen 31.12.2021. Hvis vi ikke mottar bestilling innen nevnte frist, vil kapasiteten bli tilgjengelig for andre aktører. Dere kan søke på nytt etter fristens utløp.

Hvor ble det av den ledige kapasiteten fra 2021?

- Blå amoniakk Repparfjord, 105 MW fra 2024/25.
 - Elektrifisering av Melkøya, 410 MW fra 2027.
 - Oljefeltet Wisting, 100 MW fra 2027.
 - Alke-Goliat, 40/60 MW fra 2027.
 - Grønn amoniakkfabrikk i Berlevåg, 100 MW 2024?
 - + mange flere prosjekter som enten er avsluttet eller står i kø.
-
- Ja vi skal elektrifisere oljenæringen, men bør det skje før vi har tilstrekkelig med nett- og produksjonskapasitet, eller kan noen prosjekt vente til vi har tilstrekkelig kapasitet i transmisjonsnettet?



Noen spørsmål lokale og regionale politikere bør stille

- Hvor er de nasjonale føringene eller strategiene – hvilke regioner skal satse ut fra sine fortrinn?
- Lokale everk og kommunale næringsavdelinger blir nedrent av de samme aktørene som vil bygge:
 - Grønne eller blå hydrogen-/ammoniakfabrikker
 - Datasentre
 - Batterifabrikker
 - Landbasert oppdrett
 - Vindparker
- Skal alle slåss om de samme arbeidsplassene for å tiltrekke seg de samme aktørene?
- Hva skal vi med rikspolitikkerne, dersom ingen skal bestemme noe

I tillegg skal vi sørge for landstrøm til større fartøyer, elektrifisere tungtransport, ferger og båter, bilparken og «alt annet»



Hva skal til for å rette på dette?

Nasjonalt

- Det må gis klare politiske føringer for elektrifiseringen av petroleumsindustrien
 - Det må skje i tid og trinn som er tilpasset kraftsystemet og resten av samfunnet
 - Ikke på bekostning av «alt og alle»
- Statnett må få i oppdrag å gjøre beregninger og reservasjoner av kapasitet i henhold til nasjonale føringer

Regionalt

- 420 kV linja MÅ bygges snarest til Varangerbotn/Seidafjellet
- Dersom petroleumsindustrien skal elektrifiseres, må vi ha inn ny produksjon – og nye linjer
- Elektrifiseringen av petroleumsanlegg må planlegges i trinn som er i takt med ny produksjon og nye linjer





Takker for oppmerksomheten.

