Fra: "Administrasjon Stokkvågen" <gkselnes@stokkvagen.no>
Sendt: fredag 21. august 2026 13:19:03
Til: "Malin Solheim Høstmark" <msh@nve.no>
Kopi: "Bård Moberg" <bm@mobergenergi.no>
Emne: VS: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei Malin,

Viser til tidligere dialog om spørsmålene knyttet til nettilknytning.

Vi har nå mottatt tilbakemelding fra Arva, og videresender korrespondansen slik at dere får se svaret direkte fra netteier.

Slik vi leser tilbakemeldingen, og basert på informasjonen som også kom frem i møtet med Arva før sommeren, legger Arva til grunn at eksisterende distribusjonsnett i et fullasttilfelle kan ta imot inntil 3,8 MW uten nettforsterkninger, forutsatt tilknytning på vilkår og reaktivt uttak. Vi forstår det samtidig slik at innmating opp mot full omsøkt effekt på 4,21 MW vil kunne være mulig i perioder hvor nettet ellers ikke er fullt belastet.

For innmating av full omsøkt effekt på 4,21 MW uten slike begrensninger viser Arva til behov for forsterkning av eksisterende distribusjonsnett, hvor anbefalt løsning er 22/33 kV sjøkabel fra Olvika til Stokkvågodden.

Arva bekrefter også at deres anlegg bygges innenfor gjeldende områdekonsesjon for Lurøy kommune, og at angitt tilknytningspunkt/grensesnitt er ok for dem.

Vi håper dette er tilstrekkelig for at NVE kan gå videre med saken. Dersom dere ønsker ytterligere presiseringer fra Arva, må dere gjerne gi beskjed, så følger vi det opp.

Med vennlig hilsen

Guttorm

Fra: Bjørn B. Pedersen <bjorn.b.pedersen@arva.no>
Sendt: torsdag 20. august 2026 10:59
Til: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>; Bård Moberg <bm@mobergenergi.no>
Kopi: Jonas Skaare Amundsen <jonas.skaare.amundsen@arva.no>
Emne: Sv: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei Guttorm og Bård ☺,

Se svar på spørsmålene deres i e-posten under. Håper dette er tilstrekkelig informasjon med tanke på NVE og videre konsesjonsbehandling.

Guttorm har registrert saken i Tilko, slik at vi kan følge opp saken der sammen med øvrige tilknytningssaker for ny produksjon.

Med vennlig hilsen
Arva AS

Bjørn Bjørstad Pedersen
Seksjonsleder Nettstrategi – Områdeansvarlig Nordlandskysten
E-post: bjorn.b.pedersen@arva.no
Mobil: +47 959 46 132

Arva AS er det fusjonerte Nordlandsnett AS og Troms Kraft Nett AS
Les mer på www.arva.no

Fra: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>
Sendt: torsdag 11. juni 2026 08:55
Til: Bjørn B. Pedersen <bjorn.b.pedersen@arva.no>; Bård Moberg <bm@mobergenergi.no>; Jonas Skaare Amundsen <jonas.skaare.amundsen@arva.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei og takk for møte. Her er **oppsummering** basert på agendapunktene, som avtalt:

1. Innmating produksjon

Arva skal se på hva som må til for å levere 4,21 MW inn på dagens nett/eksisterende radial, slik at spørsmålene fra NVE kan svares ut. Dette omfatter eventuelle nødvendige nettforsterkninger, om full innmating kan skje til enhver tid, eventuelt hvordan tilknytning på vilkår kan utformes etc. Arva vil også bekrefte eksplisitt at løsningene håndteres innenfor eksisterende områdekonsesjon, uten behov for søknad om konsesjon i egne nettanlegg eller fra overliggende netteier.

> Vi har gjennomført ytterligere lastflytanalyser og kvalitetssjekket resultatene fra forrige runde med utredninger og tilbakemeldinger. Dersom kraftverkene skal knyttes til eksisterende distribusjonsnett uten forsterkninger, så må innmatingen begrenses til 3,8 MW i tillegg til at kraftverket må ha et reaktivt uttak på 2 MVAr. Dette innebærer at de må tilknyttes med vilkår. Vilkårene kan enten være en absolutt begrensning på innmating, en månedsbasert variasjon eller en mer dynamisk løsning som er basert på spenningsnivået i tilknytningspunktet. Den siste løsningen er forutsatt at vi finner en teknisk løsning som er driftsmessig forsvarlig. Dette er noe som må vurderes videre i tilknytningsprosessen for kraftverket.
>
> Dersom det skal mates inn 4,21 MW, så er vi nødt til å forsterke eksisterende distribusjonsnett. Valg av løsning er avhengig av forventet forbruksutvikling på industri- og næringsområde på Stokkvågodden. Vi har tidligere gjennomført en samfunnsøkonomisk analyse av ulike nettforsterkninger mot Stokkvågodden, der det har vært lagt til grunn at det skal etableres et smoltanlegg med et forespurt effektuttak på 10 MW. I denne utredningen har vi også sett på hvilket nett som er nødvendig for å knytte til Stordalselva og Hundåga kraftverk alene. Den anbefalte løsningen er å etablere en 22/33 kV sjøkabel fra Olvika til Stokkvågodden. Dette gjør at kraftverkene kan knyttes til distribusjonsnettet uten

begrensninger, samtidig som den legger til rette for et fremtidig forbruk på Stokkvågodden.

Anleggene bygges innenfor vår gjeldende områdekonsesjon for Lurøy kommune.

2. Anleggskonsesjon nettløsning

Tiltakshaver Stokkvågen søker om anleggskonsesjon mellom kraftstasjon til grenseskille mot Arva. For Arva sitt nettanlegg ses det kun på løsninger innenfor eksisterende områdekonsesjon/distribusjonsnett.

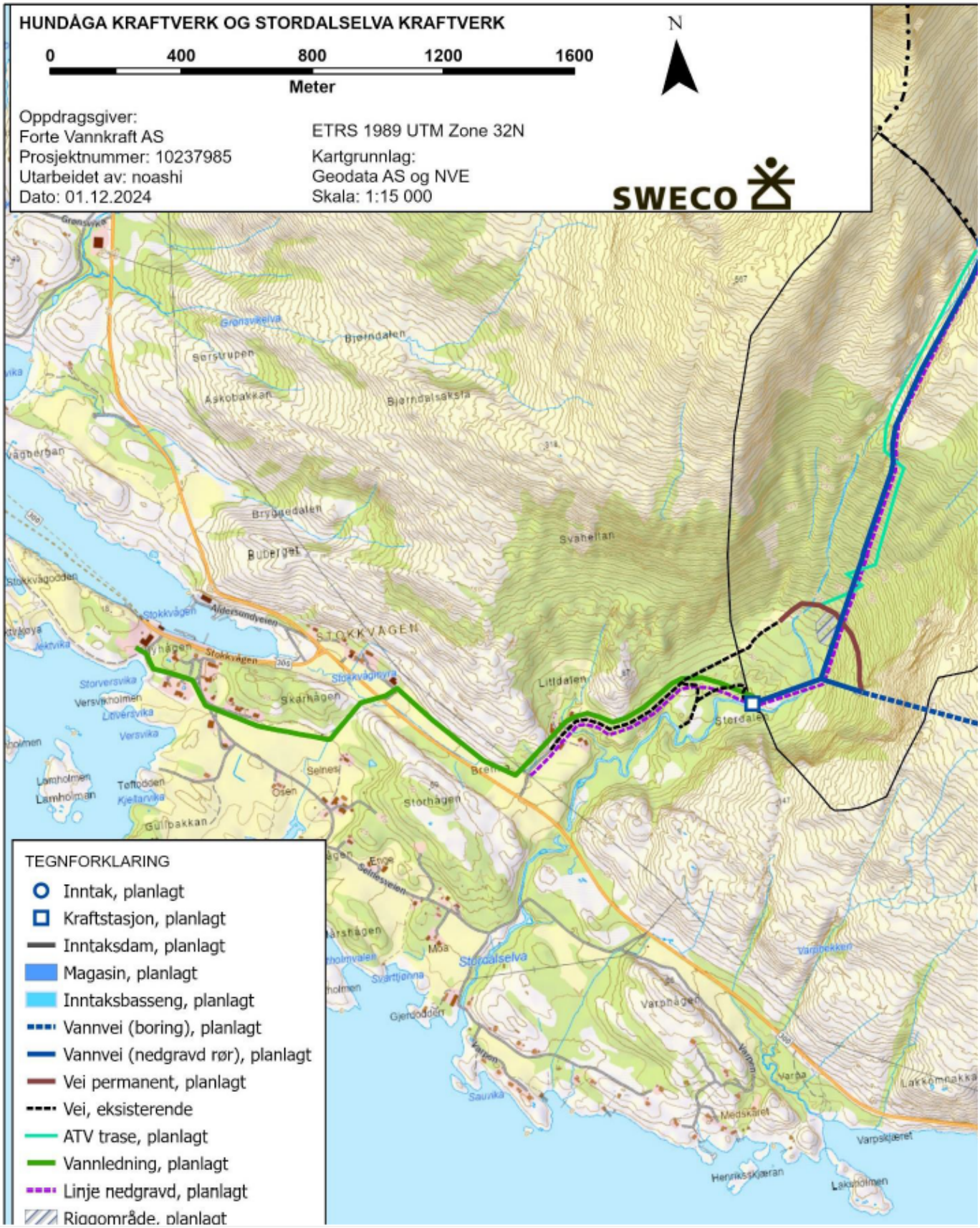
Vi forstår det slik at tiltakshaver ønsker å søke om anleggskonsesjon for nødvendige nettanlegg mellom kraftverkene og tilknytningspunktet i eksisterende distribusjonsnett. Angitt tilknytningspunkt i kartet under pkt. 3 i denne e-posten er ok for oss.

3. Grensesnitt

Arva vil bekrefte enighet om følgende grensesnitt:

Arva etablerer nettstasjon med effektbryter på eksisterende distribusjonsnett mellom fylkesvei 17 og Litldalen, slik anvist på skisse (utklipp under). Fra kraftstasjon og frem til tilknytningspunkt/effektbryter eies og etableres linjen av kraftverkseier.

Tilknytningspunktet som er vist på kartet under er ok for oss. Ifm med prosjektering og bygging av anlegget kan det komme mindre justeringer av plasseringen av nettstasjonen. I tilknytningspunktet vil det bli etablert egen nettstasjon med fjernstyrte effektbrytere, vern og måling i tråd med gjeldende praksis for tilknytning av småkraftverk i distribusjonsnettet vårt.


HUNDÅGA KRAFTVERK OG STORDALSELVA KRAFTVERK
0
400
800
1200
1600
Meter
N
Oppdragsgiver:
Forte Vannkraft AS
Prosjektnummer: 10237985
Utarbeidet av: noashi
Dato: 01.12.2024
ETRS 1989 UTM Zone 32N
Kartgrunnlag:
Geodata AS og NVE
Skala: 1:15 000
SWECO
TEGNFORKLARING
Inntak, planlagt
Kraftstasjon, planlagt
Inntaksdam, planlagt
Magasin, planlagt
Inntaksbasseng, planlagt
Vannvei (boring), planlagt
Vannvei (nedgravd rør), planlagt
Vei permanent, planlagt
Vei, eksisterende
ATV trase, planlagt
Vannledning, planlagt
Linje nedgravd, planlagt
Riggområde, planlagt
Grensvika
Grensvikelva
Bjørndalen
Bjørndalsskifta
Askobakkan
Svaheltan
Stokkvågen
Skarhågen
Litldalen
Stordalen
Storhågen
Stordalselva
Varphågen
Varpbekken
Varpskjæret
Henrikskjæran
Lakkomnakka

4. Fremdrift

Arva følger opp punkter fra møtet så raskt som mulig og mener man skal få dette til før Bjørn tar ferie 10. juli.

Fra Stokkvågen Utvikling sin side ble det presisert at tid er en viktig faktor, ettersom vi trenger å få til befaring i felt med NVE i løpet av 2026-sesongen.

5. Div. spørsmål tilknytning settefiskanlegg

Forholdene rundt nettkapasitet er sammensatt og i endring. Området tilknyttet Svartisen trafostasjon utgjør i realiteten en egen kø avskåret fra Salten og Helgeland (inkl. Rana, Hemnes etc.) områdene.
Dette innebærer vesentlig bedre tilknytningsmulighet opp mot tidslinje i søknad om tilknytning. Vi har gått fra 20% -> 60/70% sannsynlighet for tilknytning.

Prosjektet ligger fremdeles inne med en parallell forespørsel på 4,99 MW. Derfor kan kapasitet bli tilgjengelig forholdsvis raskt dersom nettiltakene omtalt i tidligere rapport gjennomføres (sjøkabel ++).

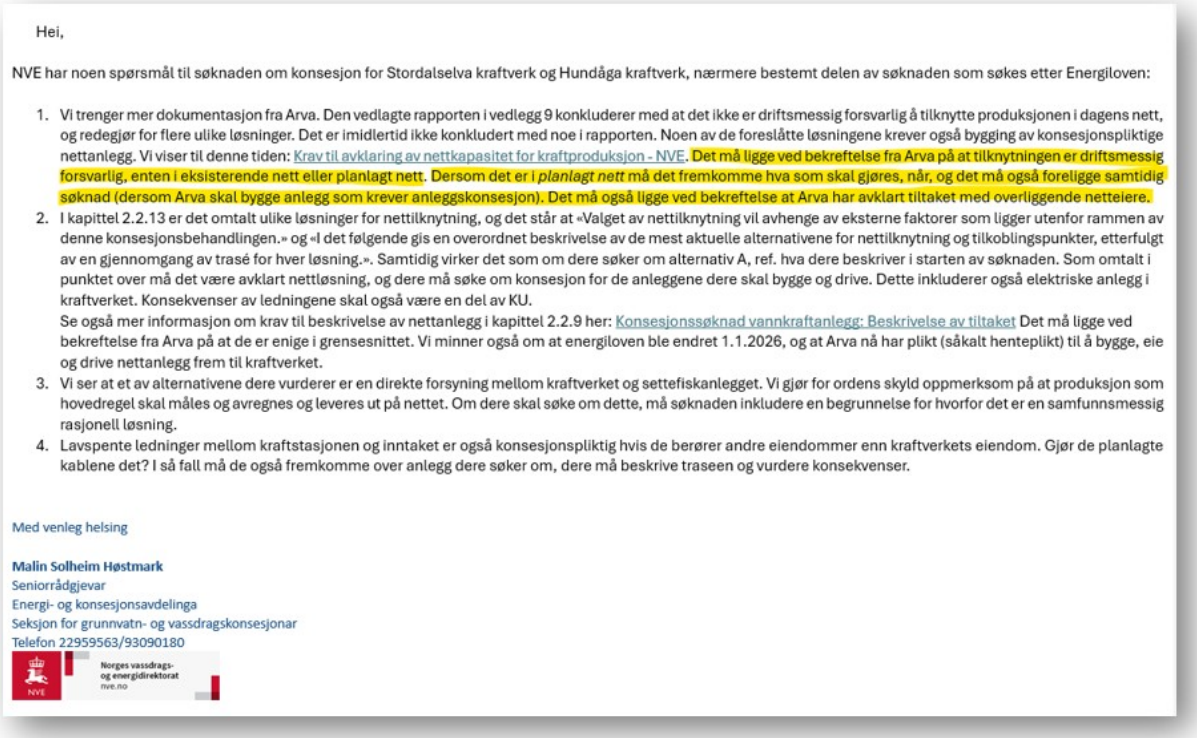
Med vennlig hilsen

GUTTORM K. SELNES
+47 911 48 647

-----Opprinnelig avtale-----
Fra: Administrasjon Stokkvågen
Sendt: onsdag 3. juni 2026 14:23
Til: Administrasjon Stokkvågen; Bjørn B. Pedersen; Bård Moberg; Jonas Skaare Amundsen
Emne: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga
Når: onsdag 10. juni 2026 10:00-11:00 (UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Oslo, Roma, Wien.
Hvor: Microsoft Teams-møte

Viser til tidligere dialog om spørsmål fra NVE knyttet til konsesjonssøknaden for vannforsyning og kraftproduksjon fra Stordalselva og Hundåga ved Stokkvågen i Lurøy kommune.

Tema for møtet: mail fra NVE (med sakens kjerne):



Hei,

NVE har noen spørsmål til søknaden om konsesjon for Stordalselva kraftverk og Hundåga kraftverk, nærmere bestemt delen av søknaden som søkes etter Energiloven:

1. Vi trenger mer dokumentasjon fra Arva. Den vedlagte rapporten i vedlegg 9 konkluderer med at det ikke er driftsmessig forsvarlig å tilknytte produksjonen i dagens nett, og redegjør for flere ulike løsninger. Det er imidlertid ikke konkludert med noe i rapporten. Noen av de foreslåtte løsningene krever også bygging av konsesjonspliktige nettanlegg. Vi viser til denne tiden: Krav til avklaring av nettkapasitet for kraftproduksjon - NVE. Det må ligge ved bekreftelse fra Arva på at tilknytningen er driftsmessig forsvarlig, enten i eksisterende nett eller planlagt nett. Dersom det er i *planlagt nett* må det fremkomme hva som skal gjøres, når, og det må også foreligge samtidig søknad (dersom Arva skal bygge anlegg som krever anleggskonsesjon). Det må også ligge ved bekreftelse at Arva har avklart tiltaket med overliggende netteiere.
2. I kapittel 2.2.13 er det omtalt ulike løsninger for nettilknytning, og det står at «Valget av nettilknytning vil avhenge av eksterne faktorer som ligger utenfor rammen av denne konsesjonsbehandlingen.» og «I det følgende gis en overordnet beskrivelse av de mest aktuelle alternativene for nettilknytning og tilkoblingspunkter, etterfulgt av en gjennomgang av trasé for hver løsning.». Samtidig virker det som om dere søker om alternativ A, ref. hva dere beskriver i starten av søknaden. Som omtalt i punktet over må det være avklart nettløsning, og dere må søke om konsesjon for de anleggene dere skal bygge og drive. Dette inkluderer også elektriske anlegg i kraftverket. Konsekvenser av ledningene skal også være en del av KU.
   Se også mer informasjon om krav til beskrivelse av nettanlegg i kapittel 2.2.9 her: Konsesjonssøknad vannkraftanlegg: Beskrivelse av tiltaket Det må ligge ved bekreftelse fra Arva på at de er enige i grensesnittet. Vi minner også om at energiloven ble endret 1.1.2026, og at Arva nå har plikt (såkalt henteplikt) til å bygge, eie og drive nettanlegg frem til kraftverket.
3. Vi ser at et av alternativene dere vurderer er en direkte forsyning mellom kraftverket og settefiskanlegget. Vi gjør for ordens skyld oppmerksom på at produksjon som hovedregel skal måles og avregnes og leveres ut på nettet. Om dere skal søke om dette, må søknaden inkludere en begrunnelse for hvorfor det er en samfunnsmessig rasjonell løsning.
4. Lavspente ledninger mellom kraftstasjonen og inntaket er også konsesjonspliktig hvis de berører andre eiendommer enn kraftverkets eiendom. Gjør de planlagte kablene det? I så fall må de også fremkomme over anlegg dere søker om, dere må beskrive traseen og vurdere konsekvenser.

Med venleg helsing

Malin Solheim Høstmark
Seniorrådgjevar
Energi- og konsesjonsavdelinga
Seksjon for grunnvatn- og vassdragskonsesjonar
Telefon 22959563/93090180

Norges vassdrags- og energidirektorat
nve.no

Agenda:

1. Status produksjon:
   Hundåga + Stordalselva har en installert effekt som omsøkt NVE på hhv. 2,57 og 1,64 MW – totalt 4,21 MW. Tidligere DF tilsa at kun 3,8 kunne mates inn.
   Noe som tilsier at det er driftsmessig forsvarlig å tilknytte mer produksjon sammenliknet med tidligere? (vedlegg figur 1-2)

2. Hvis ikke:
   Hvordan håndterer vi dette?
   Hva må til for å gjøre tilknytningen av Stordalselva og Hundåga iht. konsesjon driftsmessig forsvarlig med tilknytning på lokalt distribusjonsnett?
   Utløser slike tiltak:
   - Anleggskonsesjon?
   - Bekreftelse fra overliggende netteiere?

3. Grensesnitt utbygger og Arva for nettanlegg mellom nett og kraftverk:
   Det må tydeliggjøres ovenfor NVE hvilken løsning som faktisk søkes om, herunder grensesnitt mellom netteier og kraftverk.

4. Dokumentasjon NVE:
   Hvem leverer hva og når. Kritisk mtp. berfaring ila. høst.

5. *(Hvis det blir tid)*
   Jeg skal ha et møte med Lovundlaks med statusorientering torsdag 11. juni.
   I den anledning har jeg noen spørsmål som kanskje kan svares ut i møtet:
      1. Plassering i kapasitetskø (figur 3). Mest riktig å bruke dato for henvendelse om ønsket tilknytning?
      2. Status tilknytning forbruk. Forstår det slik at området nord for Mo og sør for Svartisen er som en isolert øy å regne i nettsammenheng (figur 1)

   - Skal denne situasjonen håndteres? (Store bevegelser i reservsjonskøen fremover med Fuella etc.).
     I så fall hvordan? (figur 6)

   - Riktig forstått at de i gult (figur 4) er de som har reservasjon i dette isolerte området?
   - Riktig forstått at de i gult (figur 3) er de første til å hoppe inn i reservasjonskøen i området?
   - Hvor mye kan reserveres på området? 6 eller 5 MW (figur 5)
   - Status på Nscale, Neptun GGA og Fish Farm International?

   - Viser til søkt tilknytning 4,99 MW. Kan denne reserveres nå?

Vel møtt!

Microsoft Teams-møte

Bli med:

https://teams.microsoft.com/meet/336183610638619?p=DSRNxMyhwv3UhVH09M

Møte-ID: 336 183 610 638 619

Passord: nn2j92kk

Trenger du hjelp? | Systemreferanse

For arrangører: Møtealternativer
