Fra: "Administrasjon Stokkvågen" <gkselnes@stokkvagen.no>
Sendt: torsdag 1. oktober 2026 07:36:35
Til: "Malin Solheim Høstmark" <msh@nve.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei, Malin

Takk for tilbakemeldingen. Vi svarer på spørsmålene nedenfor.

1. Installert effekt og nettilknytning

Vi ønsker å gå videre med en samlet installert effekt på 4,21 MW og tilknytning på vilkår.
Vi viser til tilbakemeldingen fra Arva ved Bjørn Pedersen 20. august. Basert på informasjonen som kom frem i møtet med Arva før sommeren, er vår forståelse at 3,8 MW er begrensningen i et dimensjonerende fullasttilfelle i nettet. Dette er etter vår forståelse ikke en permanent begrensning på innmatingen. Det pågår dessuten andre tiltak på forbrukssiden i området som vil kunne endre kapasitetsforholdene uavhengig av vårt prosjekt.
Slik vi forstår dette, vil kraftverkene kunne mate inn opptil samlet installert effekt på 4,21 MW når belastnings- og spenningsforholdene i nettet tillater det. I fullasttilfeller må innmatingen begrenses til 3,8 MW, kombinert med et reaktivt uttak på 2 MVAr.
Ettersom den omsøkte kraftverksløsningen inneholder reguleringsmagasiner, kan produksjonen egnet til å tilpasses slike vilkår, sett i sammenheng med eksisterende kraftverk og forbrukskunder i området. Etter vår forståelse opptrer fullasttilfellene i begrensede perioder. Vi ønsker derfor ikke å redusere den installerte effekten til 3,8 MW, men å beholde 4,21 MW og akseptere at innmatingen begrenses når forholdene i nettet krever det. Tilknytning på vilkår er en etablert løsning for kraftverk der nettet ikke har kapasitet til full innmating i alle driftssituasjoner.
På dette grunnlaget legger vi til grunn at prosjektet kan realiseres med tilknytning på vilkår uten nettforsterkninger. Senere nettforsterkninger vil kunne gjøre det mulig å mate inn full effekt uten slike begrensninger. Som tidligere opplyst, og som Arva påpeker, planlegges det også større nettoppgraderinger i forbindelse med realisering av settefiskanlegget og industriområdet på Stokkvågodden.

2. Direkte forsyning

Vi kan bekrefte at direkte forsyning mellom kraftverkene og settefiskanlegget ikke inngår i løsningen det nå søkes om. Kraftproduksjonen skal leveres til Arvas distribusjonsnett, mens settefiskanlegget vil være ordinær nettkunde.

3. Lavspentanlegg, eierskap og rettigheter

Lavspentanleggene skal forsyne styring, overvåking og manøvrering av inntakene og innretningene for regulering og vannslipp ved magasinene. Anleggene skal være en del av det felles anlegget for kraftproduksjon og vannforsyning.
Etter oppfordring fra Gry Berg under utarbeidelsen av konsesjonssøknaden ble tiltakene samlet i én søknad, med Stokkvågen Utvikling AS som søker. Stokkvågen Utvikling AS er senere fusjonert inn i Stokkvågen Ekspedisjon AS.
Som det fremgår innledningsvis i søknaden, er det lagt til grunn at nødvendige rettigheter kan overføres til de respektive selskapene som skal stå for kraftproduksjon, settefiskproduksjon og kommunal vannforsyning, innenfor de rammene konsesjonen fastsetter. Kraftverkene er planlagt

bygget ut og drevet av Forte Vannkraft AS. Dersom NVE mener at søker- eller konsesjonærforholdet må formaliseres annerledes allerede på dette stadiet, ber vi om en avklaring på hvordan dette bør håndteres.
Den normale løsningen ved utbygging vil være at nødvendige arealer til kraftstasjon, inntak og dammer skilles ut som festetomter og festes av kraftverksutbygger. Rettighetene til fremføring, drift og vedlikehold av kabler over de berørte grunneiernes eiendommer vil bli tinglyst.

Vi har forståelse for at NVE ønsker at nettilknytningen er tilstrekkelig avklart før saken går videre. Samtidig inngår kraftverkene i et større, samlet prosjekt som omfatter kommunal vannforsyning, settefiskproduksjon, industriutvikling og kraftproduksjon. Etter vår vurdering foreligger det tilstrekkelig informasjon sett opp mot NVEs krav, til at spørsmålet kan avklares uten ytterligere forsinkelse i behandlingen av prosjektet.
For å sikre en felles forståelse og fremdrift i saken ønsker vi derfor gjerne et kort møte med NVE, særlig om spørsmål 1 og skillet mellom installert effekt og tillatt innmating i et fullasttilfelle. Vi kan be Arva delta i møtet dersom det er ønskelig.
Mvh.
Guttorm

Fra: Malin Solheim Høstmark msh@nve.no
Sendt: tirsdag 29. september 2026 10:18
Til: Administrasjon Stokkvågen gkselnes@stokkvagen.no
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei igjen,

Her er spørsmålene som ønsker besvart:

1. Hvis dere går for løsningen med 3,8 MW så er dette driftsmessig forsvarlig og vi kan gå videre med det. Løsningen med 4,21 MW vurderes som ikke driftsmessig forsvarlig, det innebærer oppgraderinger av nettet som må avklares, og søknaden må inneholde et overslag over kostnadene fra nettselskapet. Jeg legger ved et utdrag fra NVE sin veileder Krav til avklaring av nettkapasitet for kraftproduksjon - NVE: Der det er behov for forsterkninger i distribusjonsnettet (tilknytningen er ikke driftsmessig forsvarlig i distribusjonsnettet), skal søknaden inneholde et overslag fra nettselskapet på investeringskostnaden for nødvendige nettforsterkninger. Det er ikke krav om at tiltakshavers andel av kostnaden skal være et bindende tilbud om anleggsbidrag. Hvis prosjektet utløser behov for anleggsbidrag, skal søknaden inneholde et overslag over kostnadene fra nettselskapet.

   Vi ber om en bekreftelse på om det er 3,8 MW eller 4,21 MW dere ønsker å gå videre med.

2. Spørsmål 3 og 4 i spørsmålene NVE hadde til søknaden ble ikke direkte svart ut. **Kan dere bekrefte/avkrefte om det er en direkte forsyning mellom kraftverket og settefiskanlegget?** Jeg legger ved en lenke til vår nettside som veileder om direkte forsyning: NVEs praksis for direkte forsyning - NVE

3. Vi har ikke fått nok informasjon om lavspentledningene mellom kraftstasjon og inntak. **Kan dere gi oss mer informasjon om de elektriske anleggene som skal bygges i forbindelse med kraftverket? Er det kraftverket (Forte Vannkraft AS) som skal søke om konsesjon, og som eier kraftverkstomten? Hvem eier/disponerer eiendommen hvor ledningene til lukehusene befinner seg?**

Med venleg helsing

Malin Solheim Høstmark
Seniorrådgjevar
Energi- og konsesjonsavdelinga
Seksjon for grunnvatn- og vassdragskonsesjonar
Telefon 22959563/93090180
Norges vassdrags- og energidirektorat
nve.no

Fra: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>
Sendt: torsdag 17. september 2026 12:37
Til: Malin Solheim Høstmark <msh@nve.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei igjen,

Vedlagt er liste over alle grunneiere som berøres av utbyggingen samt deres respektive gårds- og bruksnummer. Mener dette skulle være sendt sammen med konsesjonssøknaden i mars i fjor.

Eiendommen hvor selve Stordalsvatnet og Hundåga ligger er umatrikulert eiendom i felleseie mellom gnr/bnr 29/1, 29/2, 29/3 og 29/4, hvor eiendomsforhold og fallretter ble avklart i forbindelse de tidligere konsesjonsprosessene for vassdragene.

Hundåga: Kabler vil i hovedsak gå opp fra trafo ved høyspenttrase over 27/2 / 28/2 (eiendommene har blitt lagt sammen til én eiendom, samme grunneier), deretter på umatrikulert eiendom og 28/4. Kabelen vil i tillegg krysse 28/1 i en strekning på 40 meter.

Stordalselva: Kabelen vil gå opp fra kraftstasjon på 29/3, 29/1 og 29/2, og deretter videre på umatrikulert eiendom.

Alle gårds- og bruksnummer nevnt kommer frem av vedlegget.

Mvh.
Guttorm

Fra: Malin Solheim Høstmark <msh@nve.no>
Sendt: torsdag 17. september 2026 11:24
Til: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei Guttorm,

Beklager at dette tar tid. Det kommer et par oppfølginsspørmål til svarene vi fikk ang. energiloven. Hun som så på det sist har gått ut i permisjon, så det er en ny saksbehandler som setter seg inn i saken.

Et av spørsmålene gjelder lavspentkablene – dere skriver at dere har inngått avtaler med relevante grunneiere. Kan jeg få en oversikt over hvilke eiendommer lavspentkablene går inn på?

Med venleg helsing

Malin Solheim Høstmark
Seniorrådgjevar
Energi- og konsesjonsavdelinga
Seksjon for grunnvatn- og vassdragskonsesjonar
Telefon 22959563/93090180
Norges vassdrags- og energidirektorat
nve.no

Fra: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>
Sendt: onsdag 16. september 2026 13:47
Til: Malin Solheim Høstmark <msh@nve.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei Malin,

Følger bare opp her. Har du fått sett nærmere på dette?
Er tilgjengelig på telefon om det skulle passe bedre.

Med vennlig hilsen
Guttorm

Fra: Administrasjon Stokkvågen
Sendt: torsdag 3. september 2026 22:51

Til: 'Malin Solheim Høstmark' <msh@nve.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei Malin,

Takk for tilbakemeldingen.

Vi ønsker gjerne at NVE planlegger for befaring i høst. Ved normale forhold er det lite sannsynlighet for snø i området i månedsskiftet oktober/november.

Ettersom både vannverk, settefisk og kraftverksplaner er vesentlige for dette området og kommunen er det viktig at fremdriften i prosjektet overholdes og at vi forsøker å få gjennomført befaringen i høst.

Vi foreslår derfor at vi planlegger for å få til befaringen. Dersom vær- eller føreforholdene likevel gjør det vanskelig å komme opp til vannene, kan vi heller utsette den.

Med vennlig hilsen
Guttorm

Fra: Malin Solheim Høstmark <msh@nve.no>
Sendt: torsdag 27. august 2026 14:41
Til: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>
Emne: SV: Møte spørsmål NVE - Kraftverk og vannforsyning Stordalselva og Hundåga

Hei!

Dagen suste av gårde og jeg rakk dessverre ikke å ringe tilbake i dag. Men jeg har sett litt på saken og har bedt seksjonen for nettkonsesjoner om å svare ut om informasjonen fra Arva er god nok, jeg har fått til svar at det kan de gjøre neste uke.

Jeg tror derimot det blir vanskelig med en befaring i høst. Når jeg får sendt saken på høring skal den ha 6 ukers høringsfrist, som vil si at den tidligst vil være ferdig i midten av oktober, og da har vi mulighet til å befare i månedsskiftet oktober/november. I oktober/november begynner sjansene å bli mindre for at vi får sett ordentlig på alt, siden dere søker om å regulere vannene er det ønskelig å se på dem også. Om jeg leser kartet rett så betyr det at vi må på fjelltur, som kanskje kan være utfordrende på denne tiden av året, eller hva tenker du?

Med venleg helsing

Malin Solheim Høstmark
Seniorrådgjevar
Energi- og konsesjonsavdelinga

Seksjon for grunnvatn- og vassdragskonsesjonar
Telefon 22959563/93090180

Norges vassdrags- og energidirektorat
nve.no

Fra: Administrasjon Stokkvågen <gkselnes@stokkvagen.no>
Sendt: fredag 21. august 2026 13:19
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.

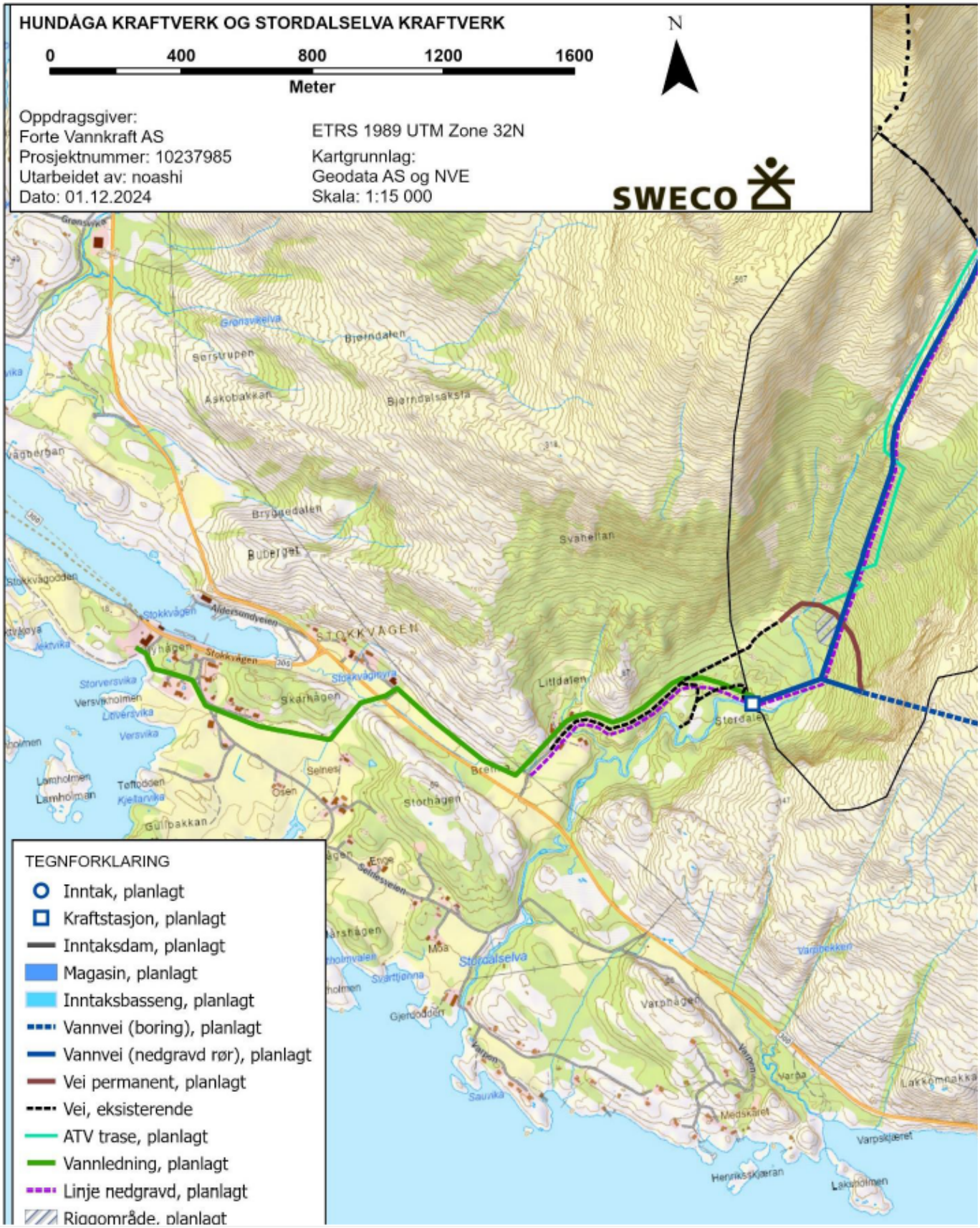
Vi forstår det slik at tiltakshaver ønsker å søke om anleggskonsesjon for nødvendige nettanlegg mellom kraftverkene og tilknytningspunktet i eksisterende distribusjonsnett. Angitt tilknytningspunkt i kartet under pkt. 3 i denne e-posten er ok for oss.

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 ++).

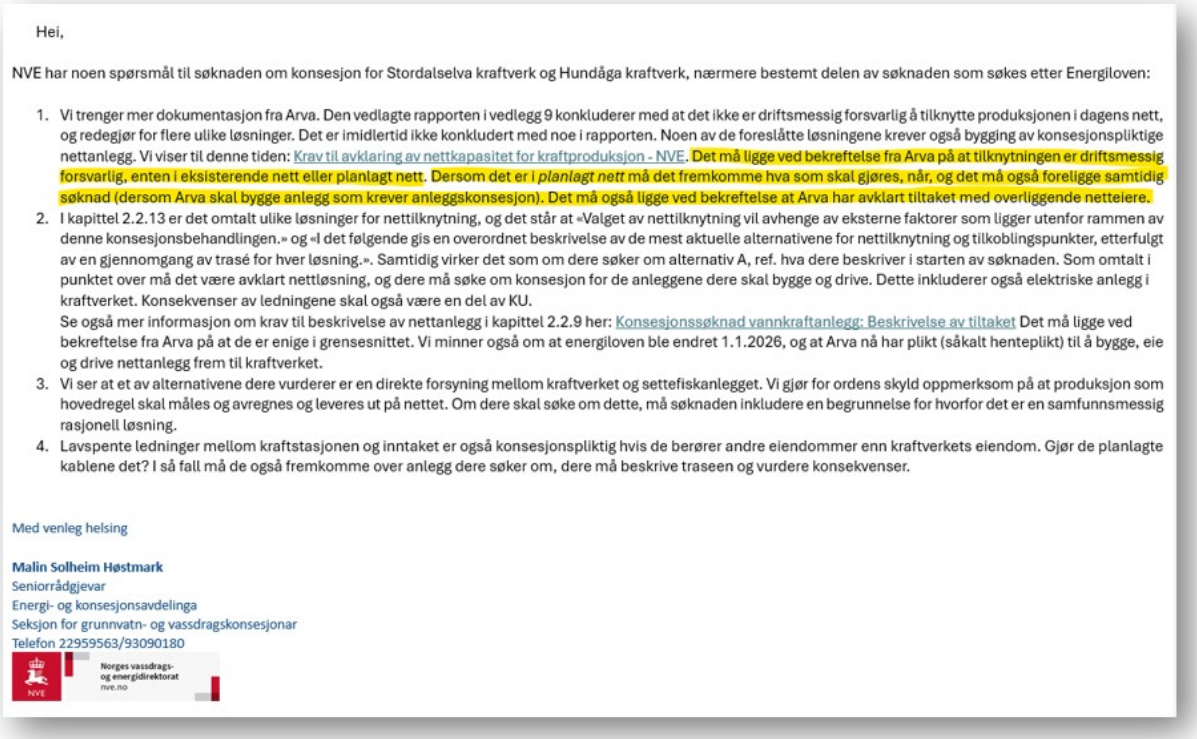
Med vennlig hilsen

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
