

NVE

Innsendt dato: 03.04.2023

Referansenummer: GNEBRH

## Innsending av høringsuttalelse

Informasjonsside	
Fortsett med høringsuttalelsen	Ja

Personopplysninger	
Fornavn	STEIN
Mellomnavn	Ikke angitt
Etternavn	ØVSTEBØ
Er søker et selskap under stiftelse?	Ikke angitt

Saksopplysninger	
NVEs saksnr.:	202116028
Sakstittel	Ny Fortun transformatorstasjon

## Høringsuttalelse

Høringsuttalelse

Høringsuttalelse oversendes på vegne av Hydro Energi AS (Foretaksnummer NO 930 187 240 MVA).

Det vises til NVEs høring av søknad om konsesjon for ny 300/132 kV transformatorstasjon i Fortun i regi av Statnett, samt søknad om konsesjon om for ny 132 kV koblingsstasjon i Fortun i regi av Linja. Norsk Hydro har betydelig kraftproduksjon og industrivirksomhet i det norske kraftsystemet. Hydro er eier av størstedelen av den kraftproduksjon som mates inn i eksisterende Fortun stasjon. Hydro er også eier av primærsmelteverket i Øvre Årdal. Hydro er dermed en direkte interesseaktør hva gjelder de nevnte stasjoner. Frist for å kommentere nevnte høring er den 3. april 2023.

Hydro har siden 2020 hatt tett samarbeid med Statnett og Linja, og støtter på generelt grunnlag etablering av de nevnte stasjoner på den lokasjon de er foreslått. Nedenfor er skissert noen mer spesifikke merknader til søknader om konsesjon og tilhørende prosess.

Navn på stasjoner

Statnett ønsker å navngi sin nye stasjon Fortun transformatorstasjon, ref. nevnte søknad. Linja ønsker derfor å benevne sin nye stasjon Fortun koblingsstasjon. De nye stasjonene til Statnett og Linja blir plassert i noe fysisk avstand til den eksisterende Fortun stasjon. Hydro vil eie og drive videre den eksisterende Fortun stasjon, som etter Statnetts flytting, vil inkludere 132 kV som høyeste spenningsnivå. Navn på eksisterende stasjon er innarbeidet i personells bevissthet og i diverse dokumentasjon. Det er uheldig dersom man har samme navn på stasjoner plassert i fysisk avstand fra hverandre. Dette knytter seg blant annet til sikkerhet og bedredskap, at driftssentralene, stedlig mannskap og evt nødteater, til enhver tid har utvetydig kommunikasjon seg imellom angående hvilken stasjon man til enhver tid omtaler. Det naturlige når man bygger en ny stasjon til erstatning for funksjonalitet i en eksisterende, men der hvor den eksisterende stasjonen likevel består, er at den nye stasjonen tar et nytt navn. Eksempelvis kan nevnes at Statnett har søkt konsesjon om ny Karmøy stasjon i kort fysisk avstand fra Håvik stasjon, som blir stående. Statnett har søkt konsesjon om ny Onarheim stasjon i kort fysisk avstand fra Husnes stasjon, som blir stående. Fagne har søkt om konsesjon for regionalnettstasjon vegg i vegg med ny Onarheim stasjon, men benevner denne da for Øyra stasjon. Hydro vil derfor foreslå at Statnett hhv Linja etablerer nye, separate navn på sine respektive stasjoner, og da ikke benytter Fortun som navn på noen av disse.

132 kV forbindelser mellom Linjas nye 132 kV stasjon og eksisterende Fortun stasjon (drives per nå på 120 kV)

Hydro har i dag tilknytningspunkt for sin kraftproduksjon under Fortun på 132 kV samleskinne i eksisterende Fortun stasjon. Fortun stasjon er klassifisert som klasse 3 anlegg ift kraftberedskapsforskriften. Linja har ikke søkt om de nødvendige forbindelser mellom sin nye 132 kV stasjon og eksisterende Fortun stasjon, og heller ikke for de nødvendige 132 kV bryterfelt i ny stasjon. Dette skyldes en tidligere uenighet mellom Linja og Hydro vedrørende evt flytting av gjeldende tilknytningspunkt og hvilken part som har ansvar for de ulike anlegg. Linja og Hydro har imidlertid nå god dialog om dette, og er enige om å plassere nytt tilknytningspunkt på tilkoblingsklemmer for kabel i Linjas nye 132 kV stasjon. Linja vil ha fullt eierskap og konsesjon for 132 kV GIS-anlegg. Linja og Hydro vil i fellesskap søke om konsesjon for nødvendige 132 kV forbindelser mellom de to nevnte stasjoner. Sannsynlige løsninger, inklusive trasé, ble orientert om fra Linja og Hydro sin side under befaring med NVE og grunneiere 13. mars 2023. Søknad om konsesjon er under utarbeidelse, men vil avvente interne beslutningsporter hos Hydro om løsning. Hydro tar sikte på å ha videre dialog med NVE om dette framover. Dette vil kunne påvirke antall 132 kV felter det blir behov for i Linja sin nye stasjon.

#### Utvidelsesmuligheter 420 kV

Eventuell fremtidig ny kraftproduksjon, for eksempel i forbindelse med oppgradering/fornyelse av eksisterende kraftverk og økt utnyttelse av vannressursene innefor reguleringsområdet, kan bli aktuell for tilknytning direkte til 420 kV, avhengig av hvilken kapasitet som evt bygges ut. Det er derfor viktig at Statnetts nye stasjon bygges med fleksibilitet for utvidelse av 420 kV bryterfelter i fremtiden, også for slikt formål. En mulig tilknytning til 420 kV fra en ny kraftstasjon, vil imidlertid fortsatt kunne innebære en betydelig innmating til Linja sin nye 132 kV koblingsstasjon.

#### Flom

Linja trekker bl.a. frem at eksisterende stasjon kan bli utsatt for flom. Hydro har fått gjennomført en egen flomstudie for Bergselvi, som anbefaler risikoreduserende tiltak. Implementering av detaljerte tiltak ligger noen år frem i tid, men vil kunne kreve noe plassbehov der hvor eksisterende stasjon er plassert. Hydro mener derfor det er positivt at Linja etablerer ny 132 kV koblingsstasjon på ny lokasjon. Hydro er imidlertid trygg på at man vil kunne treffe de nødvendige tiltak til at sikker drift kan opprettholdes i eksisterende Fortun stasjon, basert på de behov Hydro og underliggende kunder har.

#### Steinsprang

Linja trekker bl.a. frem at eksisterende stasjon kan bli utsatt for steinsprang. Hydro har allerede iverksatt tiltak for å redusere risiko for steinsprang. Dette er et kontinuerlig fokus. Hydro er imidlertid trygg på at man vil kunne overvåke og kontinuerlig treffe de nødvendige tiltak til at sikker drift kan opprettholdes i eksisterende Fortun stasjon, basert på de behov Hydro og underliggende kunder

	har.
Høringsuttalelse som vedlegg	Ikke angitt
Vedlegg av bilder og kart	