



Statsforvalteren i Troms og Finnmark

Romssa ja Finnmárkku stáhtahálddašeaddji
Tromssan ja Finmarkun staatinhallittija

Vår dato:

08.11.2022

Vår referanse

2022/8012

Deres dato:

Deres referanse

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefonnummer til saksbehandler

Ellen Margrethe Oskal, 77642183

Statsforvalterens uttalelse til høring av søknad om elektrifisering av Wisting-feltet, saksnummer 202117857

Statsforvalteren viser til oversendelse datert 19.09.2022 angående overnevnte sak med høringsfrist 7. november 2022.

Omsøkte tiltak

- Konesjon for å bygge, eie og drive nødvendige elektriske anlegg for elektrifisering av Wisting-feltet:
 - o 420 kV bryter i omsøkt Hyggevatn transformatorstasjon
 - o 420 kV kabel fra omsøkt Hyggevatn transformatorstasjon til ny HVDC omformerstasjon
 - o Ny HVDC-omformerstasjon som skal mates fra planlagt og omsøkt Hyggevatn transformatorstasjon
 - o Elektriske anlegg som likeretter, transformator, bryteranlegg og andre nødvendig hjelpeanlegg
 - o Landfall Meland
 - o Ett kabelsett likestrømkabler fra omformerstasjonen, via omsøkt tunell og landfall
 - o 22kV kabler fra Lucerna Nettstasjon til HVDC omformerstasjon
- Tillatelse til ekspropriasjon av nødvendig grunn og rettigheter for å bygge og drive de elektriske anleggene, herunder rettigheter for all nødvendig ferdsel og transport. Samtidig søkes det om forhåndstiltredelse etter oreigningslovas § 25.

Begrunnelse for tiltaket

Olje- og gassindustrien i Norge har satt mål om å redusere sine absolutte klimagassutslipp med 40 prosent innen 2030 sammenlignet med 2005, og videre redusere utslippene til nær null i 2050. Stortinget har vedtatt at det ved alle nye feltutbygginger skal legges fram en oversikt over energibehov og kostnadene ved å benytte kraft fra land framfor gassturbiner.

Ulike klimatiltak har vært vurdert for Wisting, og en løsning med kraft fra land til Wisting-innretningen er vurdert som den beste løsningen basert på miljø og teknologi og studeres videre. En



kraft fra land-løsning vil kunne redusere direkte CO₂-utslipp fra Wisting-feltet med ca. 100.000 tonn pr. år.

Equinor har vurdert ulike energiløsninger av betydning for Wisting, og disse er omtalt i konsekvensutredning etter petroleumsloven. En løsning med kraft fra land til sirkulær produksjonsinnretning ble i 2020 vurdert som den beste løsningen basert på miljø og teknologi. Det er avholdt møter med Statnett for å avklare kapasitet i nettet. Statnett har i brev datert 12.05.21 bekreftet nettkapasitet på inntil 100 MW på vilkår.

Statsforvalterens uttalelse

Det er besluttet at landfall vil være Meland, og at landkabel til Wisting vil legges i samme tunnel som planlegges for elektrifisering av Hammerfest LNG-anlegget på Melkøya (Snøhvit Unit). Med denne løsningen vil anleggsaktiviteter for Wisting på land hovedsakelig gjelde nytt omformerbygg ved ny Hvggevatn transformatorstasjon (Statnett).

Statsforvalteren er fornøyd med at man har landet på den omsøkte løsningen.

I det videre arbeidet oppfordrer vi til særlig søkelys på avbøtende tiltak, og vi forventer å bli involvert i arbeidet med MTA-plan. Vi vil i den forbindelse ha fokus på støy, friluftsliv, landskap, vannmiljø, naturmangfold og reindriftshensyn.

Kabeltrasé

Det er positivt at kabeltraséen følger den fiberoptiske kablen til Johan Castberg så langt det er mulig. Nordvest for Ingøy fortsetter Wisting- kablen nordover i en egen trasé (se figur 1). Dette er et område som ikke er kartlagt for naturmangfold. Like ved punktet der Wisting-kablen forlater Johan Castberg-kablen er det israndavsetninger, før det blir brått dypere mot nord (se figur 2).

Slike israndavsetninger har geologisk verdi og er viktige for marint naturmangfold. Det er vanlig å finne samfunn av koraller eller svamper rundt israndavsetninger, som igjen danner grunnlag for et rikt arts mangfold.

Det framkommer av søknaden at kabeltraséen er kartlagt visuelt. I søknadens punkt 5.2 står det: *Equinor har utført visuelle undersøkelser i området langs planlagt kabeltrasé. Foreløpige resultater tilsier at det ikke er funnet koraller eller svamp i den planlagte traseen. Undersøkelsene ble foretatt på dyp mellom 258 m og 423 m. Bunntopografien var varierende langs kabeltraséen, og det ble bl.a. påvist ispløyespor fra siste istid.*

Resultatene fra den visuelle kartleggingen omtales som «foreløpige».

Statsforvalteren ber om at videomateriale fra områdene på og i nærheten av israndavsetninger (figur 2) gjennomgås nøye, slik at man unngår å legge kablen oppå verdifull natur.

Det er positivt at kablen skal spyles ned i bunnen der det er mulig.

Støy

På bakgrunn av høringsdokumenter, herunder konsekvensutredninger, registrerer vi at anbefalte støyverdier i T-1442/2021, tabell 2, industri med helkontinuerlig drift og rentonestøy, legges til grunn for utbyggingen. Dette er i tråd med våre støyvurderinger.



Det opplyses videre at det er utført en forenklet støyberegning for tiltaket, samt at støy fra eksisterende transformatorstasjon, kommende 420 kV kraftledning og planlagt stasjonsområde (Statnett) i nærområdet ikke er med i beregningen.

Forenklet beregning viser at støyen ved støyfølsom bebyggelse på Prærien og ved Storvatnet kan bli større enn beregnet for noen boliger.

Det er ikke gjort utfyllende beregninger med avbøtende tiltak. Dette forutsetter vi blir gjort i neste fase av planleggingen.

Kapittel 6 i konsekvensutredningen har ikke nevnt at de samme boligområder også ligger i gul flystøysone. De vil derfor motta støy fra minst to kilder – flerkildestøy. Dette er et forhold som tilsier at støyen fra HVDC-stasjonen med tiliggende støykilder, ved støyfølsom bebyggelse, ikke må overstige anbefalte verdier i T-1442 ved støyfølsom bebyggelse.

Reindrift

Tiltaket forutsetter blant annet at det blir gitt konsesjon til Statnett for ny 420 kV kraftledning fra Skaidi til Hyggevaan. Konsekvensutredningen for reindrift omtaler **ikke** konsekvenser av oppføring av ny 420 kV kraftledning eller bygging av ny Hyggevaan/Njårgajávri trafostasjon, men prosjektet (i driftsfasen) er en del av vurderingen om samlet belastning for berørt reinbeitedistrikt.

Med dette som er utgangspunkt er Statsforvalteren enig med konsekvensutredningen om at tunnelalternativet, med foreslåtte avbøtende tiltak, i driftsfasen vil ha ubetydelige konsekvenser for reindriften.

Konsekvensutredningen konkluderer med at anleggsfasen vil ha stor negativ konsekvens for reindriften i nærområdet til Hyggevaan/Njårgajávri, men at den vil ha ubetydelig til noe negativ effekt på trekk og driv over Fuglenesdalen/Boazovággi i den forstand at noe trekk tilbake sørover kan presses lenger øst. Totalt har da konsekvensutredningen konkluderer med at anleggsfasen vil gi ubetydelige til noe negativ effekt for reindriften på Kvaløys om en helhet.

Statsforvalteren er enig i at anleggsfasen vil ha stor negativ konsekvens for reindriften i nærområdet Hyggevaan/Njårgajávri. Med tanke på inngrepsituasjonen innenfor berørte distrikt er ikke Statsforvalteren enig i at anleggsfasen vil gi ubetydelig til noe negativ effekt for reindriften på Kvaløy som en helhet. Videre er vi heller ikke fornøyd med de avbøtende tiltakene som nevnes i konsesjonssøknaden.

Statsforvalteren vil sterkt anbefale at det ved en eventuell konsesjon settes begrensning for støyende anleggsarbeidet ved/med omformerstasjonen. Altså at det ikke gjennomføres støyende anleggsarbeid i kalvings- og pregningstiden (fra dyrene kommer i april/mai og ut juni), ei heller de dagene det samles og drives dyr ut av Mylingen/Miillet-området om høsten. Dette er noe vi forutsetter blir en del av MTA-planen.

Avslutningsvis er Statsforvalteren av den oppfatning at all den tid elektrifisering av Wisting-feltet er avhengig av ny 420 kV kraftledning bør konsekvensene av kraftledningen tas med i de overordnede vurderingene. Dette gjelder for alle fagområder, herunder også de samfunnsmessige virkningene av tenkt energibruk for regionen. Energi er en begrenset ressurs som påkaller målrettet bruk for å sikre samfunnsfunksjoner som strøm til husholdning og industri. Ved tilrettelegging for energikrevende næringsvirksomhet må påvirkningen og betydningen for annen utvikling i regionen vurderes.



Vi minner om at prinsippene i §§ 8 til 12 i lov om naturens mangfold (naturmangfoldloven) av 19. juni 2009 nr. 100 skal legges til grunn som retningslinjer ved utøving av offentlig myndighet, og vurderingen skal komme frem av beslutningen, jf. naturmangfoldloven § 7.

Med hilsen

Per Elvestad (e.f.f)
Fungerende justis- og kommunaldirektør

Hans Kristian Rønningen
seksjonsleder plan

Dokumentet er elektronisk godkjent