

NVE
Pb 5091 Majorstua
0301 Oslo

Tromsø 21. desember 2009

ENDRING AV KONSESJONSSØKNAD FOR RAUDFJELL VINDKRAFTVERK – KVALØYA I TROMSØ KOMMUNE

Det vises til oversendt konsesjonsøknad av 28. mars 2006 og endring av konsesjonsøknad 17. juni 2008.

Konsekvenser av vindkraftverket

Under arbeidet med konsekvensutredningen er det fra beboerne på østsiden av Sørfjorden og deler av Kattfjorden kommet fram synspunkter om at vindturbinene representerer en negativ visuell konsekvens for området. Langs vestsiden av fjorden vil derimot vindkraftverket ikke ha noen negativ konsekvenser for bebyggelsen på grunn av beliggenheten under fjellet. Det er videre pekt på at støy fra kraftverket kan bli hørbar og bør reduseres.

Reduksjon av miljøkonsekvenser

Norsk Miljøkraft Raudfjell (NMKR) vil i forbindelse søknad om endring av konsesjon ta høyde for de signal som lokalt er kommet fram. Konkret betyr det at:

- Antallet vindturbiner reduseres med 12 stk fra 60 til 48. Den installerte effekten reduseres tilsvarende med 36 MW, og antallet transformatorstasjoner går med fra 3 til 2 inne i vindparken. Se vedlegg 3, oppdatert kart over Raudfjell.
- Turbinene som tas ut er alle beliggende på nord og vestsiden av Raudfjell, det vil si fra fjellområdet ovenfor Bogdalen, via Holmenvatnan og mot Sandhaugen.
- Tiltaket vil bidra til at avstanden mellom vindturbinene og bebyggelsen øker samtidig som tyngdepunktet av vindkraftverket flyttes mot vest. De visuelle konsekvensene reduseres og økt avstand medfører også en reduksjon av støyen fra vindkraftverket. I vedlegg til søknaden er det utarbeidet ny visualisering (vedlegg 1) og ny støyberegning (vedlegg 2).

Optimalisering og samordnet utbygging.

Kvitfjell vindkraftverk har konsesjon for utbygging med inntil 200 MW med en estimert produksjon P50 på 649 GWh. Raudfjell søker konsesjon for en installert effekt på 144 MW med en estimert produksjon P50 på 430 GWh. Samlet vil det gi en estimert produksjon på 1079 GWh.



Kraftverkene sine nære beliggenhet (3 km) og anleggenes størrelse åpner for muligheter med hensyn til felles infrastrukturbygging og utnyttelse av vindressursene i området. Under finansieringsprosessen for Kvitfjell vindkraftverk er de samme synspunktene pekt på av aktuelle investorer.

Det er i denne sammenheng lagt til grunn mulighetene for bedre utnyttelse av vindressursene og kostnadseffektive løsninger gjennom en samordnet utbygging og et felles infrastrukturanlegg.

NMKT har vurdert løsningen med samordnet utbygging av Raudfjell og Kvitfjell vindkraftverk og konkluderer med at en slik utbyggingsstrategi vil gi store anleggs- og driftsmessige fordeler med betydelige økonomiske besparelser gjennom felles ilandføringsanlegg og lagerområde for turbiner, felles veg til fjellområdet samt felles koblingsanlegg mot kraftnettet. Totalt sett en kortere anleggsperiode med mindre trafikk, støy, etc, mer effektiv utbygging og mer attraktivt for investor.

En samordnet utbygging av Raudfjell og Kvitfjell vindkraftverk representerer samlet en kraftproduksjon som ikke kan håndteres av nåværende konsesjonsgitte nett. Planmessig vil det være riktig og nødvendig å dele opp utbyggingen av kraftverkene i to trinn. Da oppnår en å kunne tilpasse den trinnvise utbyggingen slik at kapasiteten i konsesjonsgitte kraftledning mellom Kvitfjell og Håkøybotn utnyttes optimalt.

En optimalisering av utbyggingsplanene for begge kraftverkene vil også innebære en mulighet for å ta i bruk de beste vindressursene i den første utbyggingsfase. Dette vil kunne bedre økonomien i prosjektet i en periode hvor de største infrastrukturkostnadene påløper. Første byggetrinn for Kvitfjell og Raudfjell vil samlet utgjøre 235 MW og en estimert produksjon på 739 GWh. Fordelt på vindkraftområdene vil det gi 150 MW på Kvitfjell vindkraftverk og 85 MW på Raudfjell.

Byggetrinn to vil samlet ha en installert effekt på 110 MW (340 GWh) som fordeler seg med 50 MW på Kvitfjell og 60 MW på Raudfjell.

Nettkapasitet

NMKR har innhentet opplysning fra Statnett angående kapasitet i sentralnettet. Tilbakemeldingen viser at det er kapasitet for de 144 MW som Raudfjell vindkraftverk vil trenge. Det vises til notat/utredning fra Statnett, vedlegg 5.

Ved en optimalisering som beskrevet over vil den samlede kraftproduksjonen for byggetrinn en fra Raudfjell og Kvitfjell uttransporteres på Troms Kraft Nett's konsesjonsgitte kraftlinje fra Tverråsan til Håkøybotn og videre til Kvaløya trafo. Med en tverrsnitt på 329 FeAl som den konsesjonsgitte linja er dimensjonert for, vil belastning bli ca 71 % av termisk grenselast. Se notat nettkapasitet for 132 kV kraftlinje Tverråsan – Håkøybotn - Kvaløya trafo fra CDP, vedlegg 6



For andre byggetrinn på Kvittfjell og Raudfjell vil kraftproduksjonen bli transportert via Senja til Bardufoss transformatorstasjon eller direkte til Meistervik. Et alternativ kan være at TKN søker om å bygge en duplo linje fra Tverråsan til Håkøybotn. Det betyr at linja mellom Håkøybotn og Meistervik må oppgraderes fra FeAl 150 til FeAl 329.

Kommuneplan

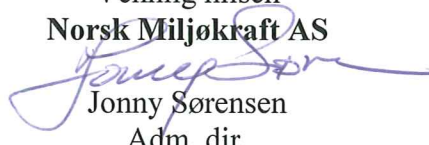
I arbeidet med kommuneplan har Tromsø kommune lagt stor vekt på en konsentrering av vindkraftutbyggingen i motsetning til spredt lokalisering. I praksis ønsker kommunen at vindkraftutbyggingen skal konsentreres på Sør-Kvaløya sørøst for Brensholmen ettersom det allerede er gitt konsesjon til Kvittfjell vindkraftverk i dette området. Det vises til vedlegg 4, brev fra Tromsø kommune.

Oppsummering

En samordnet utbygging av Kvittfjell og Raudfjell prosjektene vil gi positive effekter på miljø og økonomi som påvist ovenfor. Norsk Miljøkraft AS ber om at konsesjonssøknaden formelt tas til behandling med tanke på en snarlig avklaring av konsesjon for Raudfjell Vindkraftverk.

På forhånd takk.

Vennlig hilsen
Norsk Miljøkraft AS



Jonny Sørensen
Adm. dir.

Vedlegg

- 1 - Ny visualisering.
- 2 - Ny støyberegning.
- 3 - Oppdatert kart over Raudfjell.
- 4 - Brev fra Tromsø Kommune.
- 5 - Statnett, notat nettkapasitet i sentralnettet.
- 6 - CDP, notat nettkapasitet for 132 kV kraftlinje Tverråsan, Håkøybotn, Kvaløya trafo