



Brungfjellet vindkraftverk

**Informasjonsbrosjyre om konsesjonssøknaden
og tilhørende konsekvensutredninger**

TrønderEnergi Kraft AS, september 2013



Hvorfor vindkraft?

3

Gjennom Fornybarhetsdirektivet i EUs energi- og klimapakke, samt etableringen av det felles sertifikatmarkedet med Sverige, er Norge forpliktet til å bygge ut mer fornybar energi fram mot 2020. I tillegg har kraftunderskuddet i Midt-Norge økt betraktelig de siste årene, og realisering av ny kraftproduksjon er derfor viktig for å øke egenproduksjonen av kraft i regionen. TrønderEnergi Kraft AS (TEK) har også en ambisjon om å øke sin egenproduksjon av fornybar energi med 1 TWh innen 2020, og TEK ønsker derfor å søke om tillatelse til å bygge og drifte Brungfjellet vindkraftverk i Klæbu og Melhus kommuner som et ledd i å nå dette målet.

Hva er en vindturbin?

En vindturbin produserer elektrisitet ved å utnytte bevegelsesenergien i vinden. Bladene på turbinen er montert til et nav som hele tiden retter seg inn mot vindretningen.

Vindturbiner genererer strøm når vindhastigheten kommer over 2-4 m/s, og vil vanligvis kunne avgi full effekt ved 14-15 m/s. Ved 25 m/s stopper vanligvis turbinen for at belastningen ikke skal bli for stor.



Figur 1 : 2,3 MW-turbiner fra Enercon i Valsneset vindkraftverk (TEK)

Hvorfor Brungfjellet?

Gode vindforhold er helt avgjørende for valg av lokalisering av et nytt vindkraftverk, samtidig som området må ha en egnet topografi, mulighet for adkomstveg, interne veger innad i planområdet og nettilknytning. I Norge er det tradisjonelt sett kystnære strøk som har blitt utnyttet til vindkraftformål, men på grunn av høye ekstremvinder og turbulens langs kysten er det interessant å se på muligheter lenger inn i landet. Nettopp på grunn av jevnere og mer stabil vind i slike områder kan man ved valg av riktig turbintype oppnå en like høy kraftproduksjon selv om vindhastighetene er lavere enn langs kysten.

Basert på vindforhold, topografi og nettilknytning utpeker Brungfjellet seg som et interessant område. De målte vindhastighetene på Brungfjellet indikerer at dette er et egnet område for vindkraft, samtidig som det er mulig å etablere både adkomstvei inn til planområdet og interne veier innad i planområdet. Eksisterende sentralnettslinje i området gir muligheter for parallellføring av en ny kraftlinje mot Klæbu transformatorstasjon hvor det finnes en ledig innmatingskapasitet, eller eventuelt innmating rett på sentralnettslinja ved etablering av en ny transformatorstasjon.

Om TrønderEnergi Kraft AS

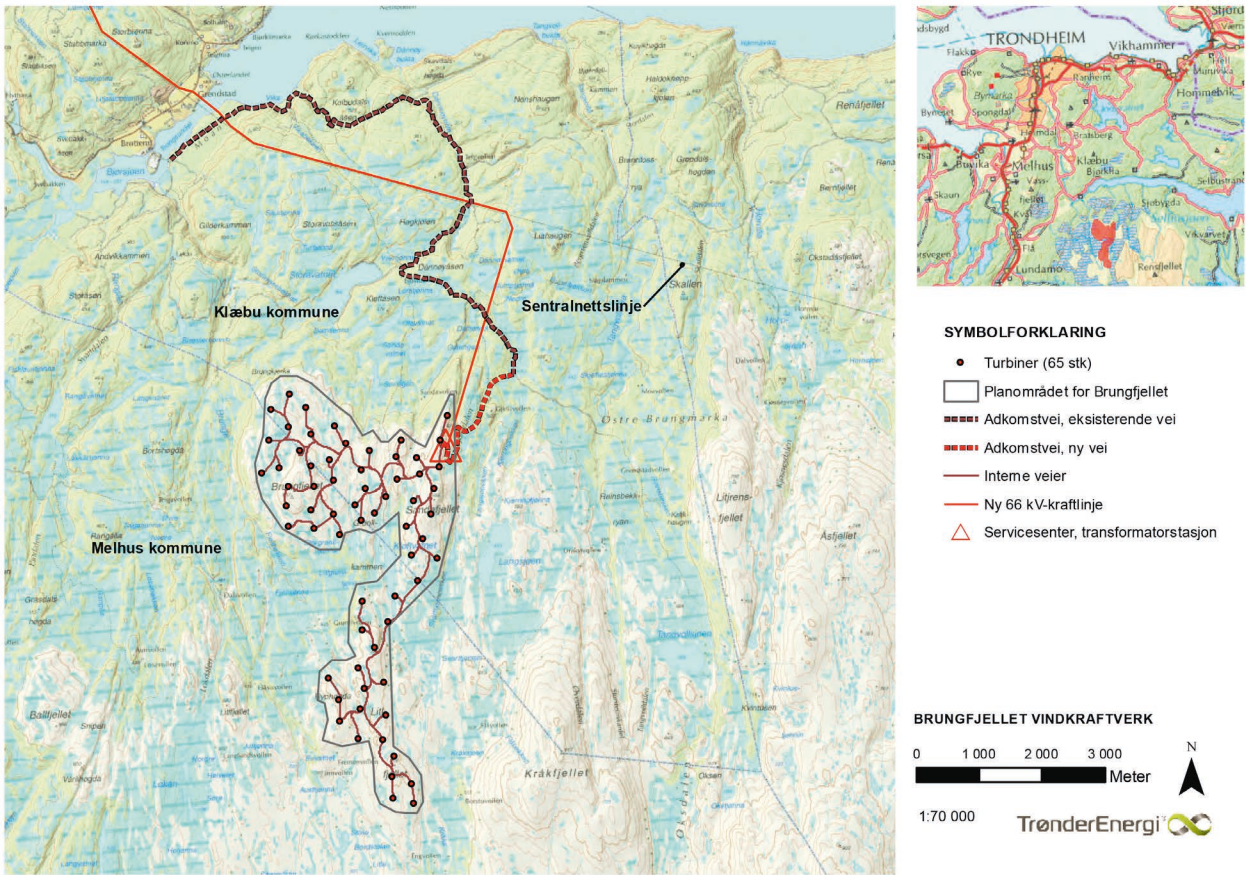
TrønderEnergi Kraft AS (TEK) er et heleid datterselskap av TrønderEnergi AS. TrønderEnergi eies av 24 kommuner i Sør-Trøndelag, deriblant Klæbu og Melhus kommuner, samt av Nordmøre Energiverk. Selskapets formål er produksjon og omsetning av elektrisk kraft fra fornybare energikilder, samt annen virksomhet som er nært knyttet til dette. TrønderEnergi har gjennom årene gitt eierne et stabilt og forutsigbart utbytte.

Av TEKs årlige kraftproduksjon på 2 TWh utgjør vindkraft ca. 260 GWh (ca. 13%) og produseres ved Bessakerfjellet og Valsneset vindkraftverk, samt ved vindkraftverket Ytre Vikna som TEK eier sammen med Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk gjennom selskapet Sarepta Energi AS.

Utbyggingsplanen

PLANOMRÅDET OG TURBINPLASSERING

Brungfjellet vindkraftverk er planlagt i Klæbu og Melhus kommuner. Planområdet dekker et areal på ca. 9,7 km² og har tre markerte topper; Litlfjellet, Sandafjellet og Brungfjellet. Området er dominert av moderat kupert fjellterreng med innslag av snaufjell. TEK søker om en utbygging på inntil 150 MW, alternativt inntil 120 MW, dersom separat nettilknytning for kun Brungfjellet vindkraftverk blir valgt. Det blir søkt om å benytte turbiner fra 2 – 5 MW, og antall turbiner installert i planområdet vil variere ved valg av turbintype. Kartlegging av vindforholdene innenfor planområdet er av vesentlig betydning for plassering av turbinene, og en slik detaljplanlegging vil først bli gjennomført etter at vindmåleprogrammet er avsluttet og turbinleverandør- og type er valgt. De plasseringene som er vist i søknaden, må derfor ikke oppfattes som endelige.



Figur 2 : Oversikt over planområdet og en foreløpig layout (65 turbiner) for Brungfjellet vindkraftverk

Navhøyde:	70 – 120 m
Vingediameter:	70 – 120 m
Nominell effekt:	2 – 5 MW
Antall turbiner:	30 - 65
Produksjon (inntil 120 MW installert effekt)	370 GWh
Produksjon (inntil 150 MW installert effekt):	430 GWh
Utbyggingskostnad (inntil 120 MW installert effekt)	1 300 MNOK
Utbyggingskostnad (inntil 150 MW installert effekt)	1 650 MNOK

Tabell 1 : Hoveddata for vindkraftverket

KAI

Turbinene transporteres fra fabrikk med båt til nærmeste ilandføringsanlegg, som for dette prosjektet kan være dypvannskai ved Orkanger, Trondheim eller Muruvik. Det mest egnede ilandføringsstedet og tilhørende adkomstveier vil bli utredet nærmere senere i prosessen.

ADKOMSTVEI OG INTERN VEI

Turbinene vil med sin størrelse og vekt kreve spesialtransport fra ilandføringssted og frem til planområdet. Eksisterende veier, både offentlige og private, må verifiseres og eventuelt utbedres for å tilfredsstille kravene til denne type transport.

På siste del av adkomstveien inn til planområdet er det planlagt benyttet ca. 13 km av eksisterende skogsbilvei fra Brøttem i Klæbu kommune. Denne vegen er planlagt forlenget med ca. 1,4 km inn til grensen for planområdet. Eksisterende skogsbilveg benyttes til tømmertransport, men vegen må likevel forsterkes og utvides i bredden.

Internt i planområdet må det etableres veier til hver enkelt vindturbin. Topografien er avgjørende for veiplanleggingen og det er ønskelig å finne løsninger som unngår store fyllinger og skjæringer. Som ved vanlig veiplanlegging forsøkes det også ved etablering av internveier i vindkraftverket å følge terrengformasjoner slik at veien får en naturlig kurvatur og dermed en bedre tilpasning til terrenget.

De interne vegene vil få en total lengde på ca. 30 km, forutsatt en utbygging med 65 turbiner. Største stigningsforhold vil bli på 1:12, men med noen kortere strekninger på inntil 1:10, og med en kurvatur som muliggjør transport av vindturbiner. Kjørebanebredde vil bli på ca. 5m.

FUNDAMENT

Vindturbinene plasseres normalt i Norge på betongfundamenter forankret til fjell med forankringsbolter. Et annet alternativ er gravitasjonsfundament. Dette er fundament som står ved hjelp av sin egen tyngde og ikke er avhengig av forankringsbolter.

OPPSTILLINGSPLASSE

Ved hver turbin må det etableres en oppstillingsplass for turbindelene samt kranbil/mobilkran for montasje. Vanlig monteringsprosedyre er først å få opp tårnet, for så å montere rotor ferdig på bakken før den blir heist opp og festet på tårnet. For større turbiner kan bladene monteres på navet etter at navet er festet på tårnet.

TRANSFORMATORSTASJON OG SERVICEBYGG

Hver turbin vil levere strøm med en spenning på 22 kV eller 33 kV. Kabler fra turbinene vil graves ned i veitraseene og føres inn til vindkraftverkets transformatorstasjon, hvor spenningen vil transformeres opp til 66 kV eller 132 kV. Transformatoren etableres i et eget bygg gjerne i tilknytning til drifts- og vedlikeholdssenteret. Antatt grunnflate for transformator er ca. 100 m². Drifts- og vedlikeholdssenteret vil inneholde nødvendige arealer for å kunne drifte vindkraftverket, dvs. lager, kontorer, oppholdsrom osv. Antatt grunnflate for et slikt bygg er ca. 300 m².

NETTILKNYTNING

INTERNT NETT

All overføring av produksjon fra vindturbinene skjer via et 33 kV-jordkabelanlegg. Kablene fra flere turbiner samles sammen i koblings-/nettstasjoner, og føres herfra i en samlekabel fram til Brungfjellet transformatorstasjon. For presentert alternativ på 150 MW med 65 turbiner vil det anslagsvis bli behov for 7 stk. koblings-/nettstasjoner.

EKSTERNT NETT

I konsesjonssøknaden for Brungfjellet vindkraftverk blir det søkt om en separat nettilknytning inn til Klæbu transformatorstasjon som kun gjelder for realisering av dette vindkraftverket. En ny 66 kV-linje fra transformatorstasjonen i Brungfjellet vindkraftverk føres da parallelt med eksisterende 420 kV - linje inn til Klæbu transformatorstasjon. Denne løsningen har en begrensning i innmatingskapasitet på 120 MW, som dermed gjør at installert effekt i Brungfjellet vindkraftverk blir redusert tilsvarende. I tillegg blir det i en egen konsesjonssøknad for «Samordnet nettløsning for Brungfjellet, Eggjafjellet og Stokkfjellet i Selbu og Klæbu» søkt om ulike alternativ dersom flere av de omsøkte vindkraftverkene i samme område blir realisert. Dersom alle 3 vindkraftverkene blir realisert, er det her omsøkt en felles transformatorstasjon ved Bårgarsgruva i Selbu kommunene. Nettilknytning fra Brungfjellet føres da sammen med Eggjafjellet mot denne transformatorstasjonen. Dersom kun Brungfjellet og Eggjafjellet blir realisert, er det omsøkt en felles nettilknytning mot Klæbu transformatorstasjon. De tre omsøkte vindkraftverkene er:

Navn	Kommune	Installert effekt (MW)
Brungfjellet vindkraftverk	Klæbu og Melhus	150
Eggjafjellet vindkraftverk	Selbu	200
Stokkfjellet	Selbu	100

Tabell 2 : Oversikt over de tre omsøkte vindkraftverkene i Klæbu, Melhus og Selbu kommuner.

Drift- og vedlikehold

Drift- og vedlikehold av Brungfjellet vindkraftverk vil foregå etter på forhånd fastlagte rutiner og prosedyrer. Det er antatt at det vil være behov for 8-10 årsverk for å ivareta drift- og vedlikehold i vindkraftverket.

Drifts - og vedlikeholdskostnader på anslagsvis 30-40 MNOK/år vil også gi ringvirkninger lokalt i form av innkjøp av utstyr og tjenester.



Figur 3 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra Rensfjellet, Selbu, sett mot vest. Avstand til vindkraftverket er ca. 7 km.



Figur 4 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra Håen i sør. Avstand til nærmeste turbin er ca. 7 km.

Konsekvenser

Konsekvensutredningene (KU) er gjennomført av rådgivningsfirmaet Rambøll Norge AS, og foreligger som egne selvstendige rapporter som sendes til NVE sammen med konsesjonssøknaden. Her presenteres kun et kort sammendrag.

FORURENSNING

SKYGGEKAST

Skyggekast kan oppstå når en vindturbin står plassert mellom observatøren og sola, det er skyfri himmel og observatøren står i skyggen.

Beregning av skyggekast viser hvor ofte og i hvilket tidsintervall et område/en bygning vil bli utsatt for skyggekast fra vindturbiner. Det er flere bygninger som er lokalisert inne i planområdet og som har turbiner på flere sider. Dette gjør dem også mottakelige for skyggekast fra flere turbiner. De to bygningene som blir påvirket mest vil få omtrent 20 timer eller mer med skyggekast per år. De mest utsatte områdene opplever skyggekast i løpet av vår- og høstmånedene.

Skyggekastberegningene som er gjennomført i dette prosjektet er konservative beregninger, og skogshøyde er ikke tatt med i beregningene. Deler av området der bygninger er lokalisert er delvis skogkledde områder. Dette kan redusere skyggekastmengden betraktelig, avhengig av skogshøyde og avstand til bygninger. Beregningene har heller ikke skilt på om bygningene er bolig eller sesongbasert bolig. Det er også viktig å evaluere den aktuelle lokasjonen, orientering og størrelse på vinduer på de enkelte bygningene, da estimatet mest sannsynlig vil reduseres ved mer detaljert informasjon.

DRIKKEVANN

Det er ingen kommunale drikkevannskilder innenfor nedbørsfeltet der vindkraftverket er planlagt. Enkelte hytter i og rundt planområdet henter vann fra vassdrag innenfor samme nedbørsfelt som vindkraftverket. Dersom avbøtende tiltak blir gjennomført, og MTA – plan (miljø-, transport- og anleggsplan) følges, skal konsekvenser ved etablering av Brungfjellet vindkraftverk for drikkevann være **ubetydelig** både i anleggsfasen og i driftsfasen.

ANNEN FORURENSNING

Det forutsettes at de anbefalte tiltakene i forurensningsrapporten gjennomføres og at risikoen for forurensing av betydning når det gjelder de vurderte forurensingstemaene, er svært liten. Konsekvensgraden for temaet forurensing vurderes som **liten/ubetydelig negativ**.

FRILUFTSLIV OG FERDSEL

Ved utbygging av et vindkraftverk vil opplevelsesverdien av en del friluftaktiviteter i både planområdet og influensområdet endres sammenlignet med dagens situasjon. Hvordan hver enkelt opplever å oppholde seg i eller ved et vindkraftverk i forbindelse med utøvelse av friluftaktiviteter vil variere sterkt. Samtidig kan et vindkraftverk kunne føre med seg noen positive konsekvenser for friluftsliv og ferdsel da nye adkomstveier og internt veinett kan øke bruken som følge av at tilgjengeligheten økes.

Samlet sett vurderes konsekvensgraden for friluftsliv og ferdsel til å være middels negativ for plan- og influensområdet, og liten negativ for nettilknytning. Det vil være det visuelle og de støymessige forholdene som vil endre selve opplevelsen for de som bruker området til friluftslivsformål.

KULTURMINNER

Det er pr. i dag ikke registrert noen automatisk fredete kulturminner innenfor planområdet. Det er heller ingen SEFRAK (Sekretariatet for registrering av faste kulturminner)-registrerte bygninger innenfor planområdet. Det er noen varder i planområdet og noen seterområder i nærområdene med SEFRAK-registrerte bygninger eller ruiner. Vest for planområdet er det registrert noen automatisk fredete tjæremiler og et jernvinneanlegg. St. Olavskneppen er en automatisk fredet tradisjonslokalitet sør for planområdet. En pilegrimsled passerer i sør og vest, en kilometer unna planområdet.

Langs planlagt trasé for nettilknytning er det noen få registrerte kulturminner i nærområdene (gårdsmiljø med SEFRAK-bygg, bygdeborg, gravhaug, kullgrop, trekullmiler og ruiner).

Det antas at potensialet for automatisk fredete kulturminner i tiltaksområdet er forholdsvis lavt, og at potensialet er størst for utmarksminner, både i planområdet og langs planlagt trasé for nettilknytning.

Det er mange kulturminner og kulturmiljø i et større visuelt influensområde, deriblant flere fredete bygninger og bygningsmiljø, listeførte kirker og regionalt prioriterte fornminner. Det store flertallet av fornminner og SEFRAK-registrerte bygninger i utredningsområdet har en perifer beliggenhet i forhold til planområdet.

Ut fra gjeldende registreringsstatus vil Brungfjellet vindkraftverk medføre **ubetydelig** negative konsekvenser for kulturminner i planområdet.

For Pilegrimsleden vil tiltaket ha **middels** negative konsekvenser. Konsekvensene for kulturminner og kulturmiljø utenfor nærmiljøet for øvrig er stort sett små eller ubetydelige. Tiltaket er samlet vurdert å medføre små negative konsekvenser for kulturminner og kulturmiljø i øvrig influensområde.



Figur 5 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra Vassfjellet skisenter mot sørøst. Avstand til nærmeste vindturbin er ca. 10 km.

LANDSKAP

Landskapsanalysen deler influensområdet inn i 10 delområder. Delområdene oppfattes som enhetlige områder med egen landskapskarakter på bakgrunn av de visuelle karaktertrekkene i landskapet. 8 av de 10 delområdene er landskapsmessig vurdert til å ha middels verdi, mens 2 er vurdert til å ha middels til stor verdi og stor verdi.

De største konfliktene knyttet til landskap dreier seg om endring av landskapskarakteren innenfor planområdet, om nær- og fjernvirkning i områder brukt til rekreasjon og friluftsliv, og fjernvirkning fra bebygde områder.

Brungfjellet ligger på et platå omringet av høyere fjellpartier i øst og sør, og oppfattes som en del av et større fjellskogområde. Innenfor planområdet vil oppføring av vindturbinene, i tillegg til framføring av veier og oppstillingsplasser i stedvis urørt terreng, endre landskapskarakteren på en negativ måte.

Hovedtyngden av bebyggelse er konsentrert til dalbunnene og lavereliggende partier i influensområdet, her vil terrenget i stor grad skjerme for innsyn i vindkraftverket. I tillegg skjermer fjellryggen langs Reinsfjellet (Eggjafjellet) for innsyn fra skog- og fjellområdene i øst. Skogvegetasjonen bidrar også til å skjerme for vindkraftverket i deler av influensområdet.



Figur 6 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra Rangålia, Melhus, mot øst. Avstand til vindkraftverket er ca. 1.5 km.



Figur 7 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra boligområdet på Brøttem mot sør. Avstand til nærmeste vindturbin er ca. 5 km.

Eksisterende 420 kV – linje ses til venstre i bildet.



Figur 8 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra Forset, Melhus, mot øst. Avstand til nærmeste vindturbin er ca. 14 km.

Det er i høyereliggende ller, åpne glenner i skogen, ved myrer og vann, og på snaue fjellpartier vindkraftverket vil bli mest synlig. Vindkraftverket vil skape et blikkfang og innebære et nytt landskapselement som kan virke fremmed og oppleves negativt. Av de bebygde områdene er det særlig boliger ved Brøttem som blir negativt påvirket av vindkraftverket, i tillegg til hyttebebyggelse i nordvendte skråninger rundt Håen og Samsjøen.

Ny 66 kV-linje i parallellføring med eksisterende linje vil være et markert visuelt inngrep i landskapet gjennom skogkledde ller i Klæbu. Kryssing av Selbusjøen ved Trongsundet og nærføring til boliger vil ha en negativ virkning på landskapsopplevelsen.

Det vurderes at Brungfjellet vindkraftverk vil ha middels til stor negativ konsekvens for landskapet i planområdet, mens landskapet i influensområdet samlet vil ha en liten til middels negativ konsekvens.

NATURMANGFOLD

NATURTYPER OG VEGETASJON

Det er ikke registrert viktige naturtyper i planområdet for vindkraftverket. Vegetasjonen gjenspeiler at berggrunnen er noe kalkrik, men det er vanlige kalkkrevende arter som forekommer spredt i området og ingen områder som fremhever seg. Rødlistearten hvitkurle Pseudorchis albida i kategorien nært truet (NT) vokser ved få lokaliteter i planområdet. Konsekvensen av en utbygging er vurdert å bli liten negativ. Planlagt adkomstvei inn til planområdet berører 3 viktige naturtyper som varierer i verdi fra liten til stor verdi. Konsekvensen av en utbygging av adkomstvei er vurdert å bli liten - middels negativ, men ved avbøtende tiltak kan dette reduseres.

Nettilknytningen berører 6 viktige naturtyper, de fleste på nordsiden av Selbusjøen. De mest verdifulle er naturtypen kystgranskog som inneholder en ravinedal, og to andre ravinedaler. Naturtypene kystgranskog og ravinedal er rødlistet i kategorien hhv. sterkt truet (EN) og sårbar (VU). Konsekvensene av linjeføringen er vurdert å bli ubetydelig.

FUGL

Det er indikasjoner på at storlom (NT) og fiskemåke (NT) hekker i planområdet eller like ved dette. Hvis storlom hekker i eller like ved planområdet vil en utbygging kunne føre til at arten oppgir hekkeplassen eller at hekkesuksessen blir redusert. Dette vil føre til stor negativ konsekvens. Smålom, kongeørn, fjellvåk, tårnfalk og ryper er andre arter som bruker planområdet og kan være utsatte for negative virkninger av en utbygging. For disse vil konsekvensen bli liten-middels negative. Hønsehauk (NT) har to kjente reirplasser relativt nær traseen for nettilknytning. Ved traseen finnes også noen spillplasser for storfugl. I tilknytning til de nordlige delene av traseen er det registrert tre viltområder som er viktige for fugl. For øvrige arter og for viltområdene er konsekvensen vurdert til liten eller ubetydelig.

Det er ikke kjent at planområdet er særlig viktig for trekk eller rastende fugl, i forhold til tilgrensende områder. Det må likevel forventes at noe trekkfugl vil kollidere med vindturbiner. Virkningene på populasjonsnivå vurderes imidlertid å bli ubetydelige. Dette avhenger også av om det etableres mange vindkraftverk i viktige deler av trekkruta til en art. Det er mulig at en høy kollisjons-frekvens på sikt vil kunne påvirke bestands-størrelsen. For Brungfjellet vil et bidrag



Figur 9 : Brungfjellet vindkraftverk sett fra Tanem mot Klæbu og Brungfjellet. Eksisterende kraftlinje ses til venstre og mot midten av bildet. Ca. 12 km til nærmeste turbin.

til en slik samlet effekt muligens kunne være aktuelt når det gjelder kortnebbgås, men det finnes ingen opplysninger om at det skal være et konsentrert trekk over planområdet. Med grunnlag i tilgjengelig kunnskap er konsekvensene for trekk og rastende fugl vurdert som lite negativt.

ANDRE DYREARTER

Gaupe (VU), brunbjørn (EN) og jerv (EN) finnes i fjell- og skogområdet omkring Brungfjellet. Planområdet inngår i et større regionalt yngleområde for gaupe, men ikke for bjørn og jerv. Områdets verdi for disse artene er likevel liten. Området langs adkomstvei og sørlige del av nettraseen er viktig for elg. Konsekvensen av en utbygging er vurdert å bli ubetydelig - liten negativ for pattedyr.

INON

Brungfjellet inngår i et større inngrepsfritt naturområde (INON) som ligger sør for Selbusjøen og strekker seg over kommunene Melhus, Klæbu, Selbu og Midtre Gauldal. Området inneholder alle tre INON-sonene og har dermed villmarkspregede områder som er over 5 km fra nærmeste større inngrep. Dette er det største INON-området som ligger nærmest Trondheim og det største i Klæbu og Melhus kommuner. Alle kommunene har ellers svært små arealer med inngrepsfri natur. Verdien på INON-området er stor og omfanget ved en utbygging blir stor negativ fordi store arealer taper eller endrer sin INON-status. En utbygging er derfor vurdert å gi stor - meget stor negativ konsekvens.

NÆRINGS- OG SAMFUNNSINTERESSER

FORHOLD TIL ANDRE PLANER

Planområdet til Brungfjellet vindkraftverk er definert som landbruks-, natur- og friluftsområde, LNF-område, både i Klæbu og Melhus kommuner. Ved utbygging skal tiltaket være i samsvar med kommuneplanen eller statlig arealplan. Alternativt må tiltakshaver før utbygging søke om dispensasjon fra kommuneplanens arealdel. Influensområdet til Brungfjellet vindkraftverket berøres av eksisterende fritidsområde og grønnstruktur.

VERDISKAPNING

En utbyggingsfase vil medføre økt sysselsetting og økonomisk vekst for lokalsamfunnet. I driftsfasen vil driften av vindkraftverket bety en god del for sysselsetting, lokalt næringsliv og økte inntekter for kommunen, blant annet fra eiendomsskatt. Konsekvensgraden for begge kommunene vurderes til middels positive.

REISELIV OG TURISME

Konsekvensen for reiseliv og turisme i plan- og influensområdet vurderes til ubetydelig.

LANDBRUK

Et nytt veinett vil kunne innvirke på beitedyrs bruk av områdene på fjellet. Adkomstveier kan medføre at sau lettere trekker ned mot innmark, noe som også medfører gjengroing av utmark. Gjerder og ferister kan være avbøtende tiltak. Adkomstveien kan være med å forenkle tilsynet av beitedyrene, samt at den også vil bidra til å forenkle innsankingene. Det vil kun være et skogområde på nordsiden av Brungfjellet i Klæbu og Melhus kommuner som berøres av ny nettilknytning. Skogen i dette området er i hovedsak skog med middels til lav bonitet. Enkelte områder vil bli lettere tilgjengelig med nye adkomstvei inn til planområdet. Ny nettrasé vil i stor grad parallellføres med eksisterende sentralnettslinje.

Samlet konsekvens landbruk: ubetydelig til liten negativ.

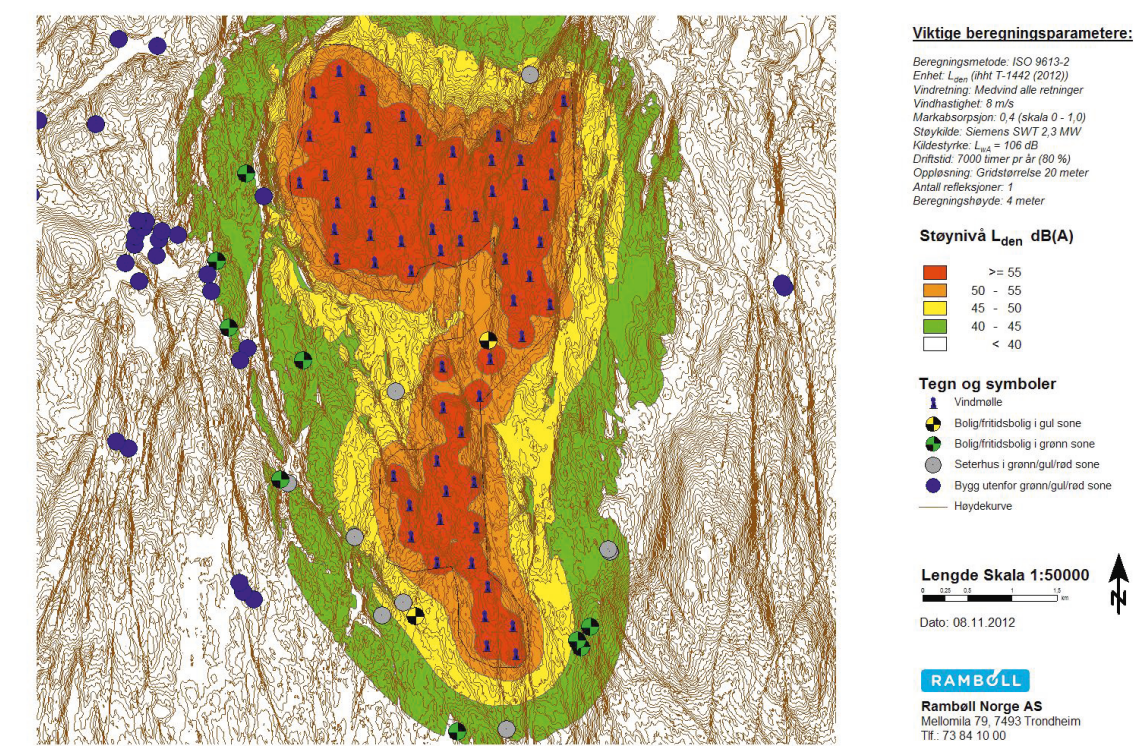
LUFTFART OG KOMMUNIKASJONSSYSTEMER

Det blir ikke gjort en konsekvensvurdering når det gjelder vindkraftverkets mulige påvirkning for luftfart og kommunikasjonssystemer. Derimot blir det i samråd med berørte operatører sett på mulige virkninger for lavtflygende fly og helikoptre, og mottaksforhold for radio og TV-signaler.

Avinor melder at Brungfjellet vindkraftverk mest sannsynlig vil komme i konflikt med Avinors flyvning i området. Vindturbiner er å betrakte som luftfartshinder og skal merkes etter forskrift, og skal også rapporteres inn til Statens Kartverk for oppdatering av hinderdatabasen. Vindkraftverket antas ikke å ha konsekvenser for TV-mottaket i området da digitale signaler er innført.

STØY

Det er normalt at støy fra vindturbiner kun er hørbart ved lave vindhastigheter (4-8 m/s). Over 8 m/s (frisk bris) maskeres støyen av vindsuset, og under 4 m/s er normalt turbinene ikke i drift.



Figur 10 : Støysonekart for Brungfjellet vindkraftverk

Det er ikke registrert boliger eller fritidsboliger i rød støysone. Det er 2 fritidsboliger i gul støysone med nivåer mellom $L_{den} = 45-55$ dB. Det befinner seg også 3 seterhus innenfor gul støysone. Til sammenligning ligger lyden fra normal tale og lyden fra en vaskemaskin på ca. 50 dB.

Lyden brer seg lengre i medvind enn i motvind. Støysonekartet viser utbredelsen av støy ved medvind i alle retnin-ger. I virkeligheten vil støysonen være avhengig av aktuell vindretning.

Nedleggelse

Vindkraftkonsesjoner blir vanligvis gitt for 25 år. I følge Energilovforskriften §3-5 skal konsesjonæren senest ett år før konsesjonen løper ut enten søke om forlengelse av konsesjon eller søke om nedleggelse av anlegget. Dagens vind-kraftverk planlegges med en forventet levetid på ca. 20 år. Dersom det etter endt konsesjon skal søkes om forlenget konsesjon, må den tekniske tilstanden på vindkraftverket være tilstrekkelig god for at det skal være hensiktsmessig å fortsette produksjonen.

Videre saksgang

TEK offentliggjorde sine intensjoner om å starte planlegging av Brungfjellet vindkraftverk gjennom en forhånds-melding som ble sendt til NVE i desember 2011. Meldingen ga en grov beskrivelse av planene og inneholdt et forslag til utredningsprogram.

Møter i Melhus og Klæbu kommuner, samt folkemøte ble gjennomført den 15. februar 2012. For å skaffe bedre grunnlag og kunnskap om vindforholdene på Brungfjellet, ble det i april montert en 50 m høy vindmålemast. Vindmålemasten er fortsatt i bruk, og informasjon om vindforhold og produksjonsberegninger i denne konsesjons-søknaden er i hovedsak hentet fra vindmålingene.

Etter innsendelse av konsesjonssøknad og konsekvensutredninger (KU) vil den videre saksgangen være som følger:

- NVE sender konsesjonssøknaden og KU på høring til aktuelle hørings- og orienteringsinstanser.
- NVE arrangerer et offentlig møte i forbindelse med høring av konsesjonssøknaden og KU.
- NVE avgjør om utredningsplikten er oppfylt etter at høringsinstansene har uttalt seg.
- På bakgrunn av utredningsprogrammet, søknaden, innkomne merknader og egne vurderinger vil NVE fatte et vedtak om det skal gis konsesjon eller ikke..
- Eventuell klagebehandling i OED.

TEK har nå sendt inn konsesjonssøknad med KU til NVE. Framdriftsplan fram til ferdigstillelse er skissert i Tabell 3 .

Aktivitet:	2012	2013	2014	2015	2016)
Utarbeidelse av konsesjonssøknad inkl. KU					
Behandling av konsesjonssøknad					
Planlegging/kontrahering					
Bygging					

Byggeperioden er anslått til ca. 3 år. Ferdigstillelse av omsøkt vindkraftverk vil tidligst kunne skje høsten 2018. En eventuell påklaging til OED vil kunne forskyve ferdigstillelsen med 6-12 mnd.

Mer informasjon

Konsesjonssøknaden med konsekvensutredninger vil være tilgjengelig i kommunehusene i Selbu og Tydal under høringsperioden, og er også lagt ut på hjemme-siden til NVE:
www.nve.no

•

For ytterligere informasjon om utbyggingsplanene kan man henvende seg til:

TRØNDERENERGI KRAFT AS

Postadresse : Postboks 9481 Sluppen, 7496 Trondheim
Telefon : 07273
Kontaktper. : Ingrid Vik

•

Informasjon om saksgangen og videre saksbehandling for konsesjonssøknaden kan fås hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Alle høringsuttalelser skal også sendes til NVE.

NVE

Postadresse : Postboks 5091 Majorstuen, 0301 OSLO,
Telefon : 22 95 95 95
E-post : nve@nve.no
Kontaktper. : Lars Håkon Bjugan



