

Blåheia vindkraftverk

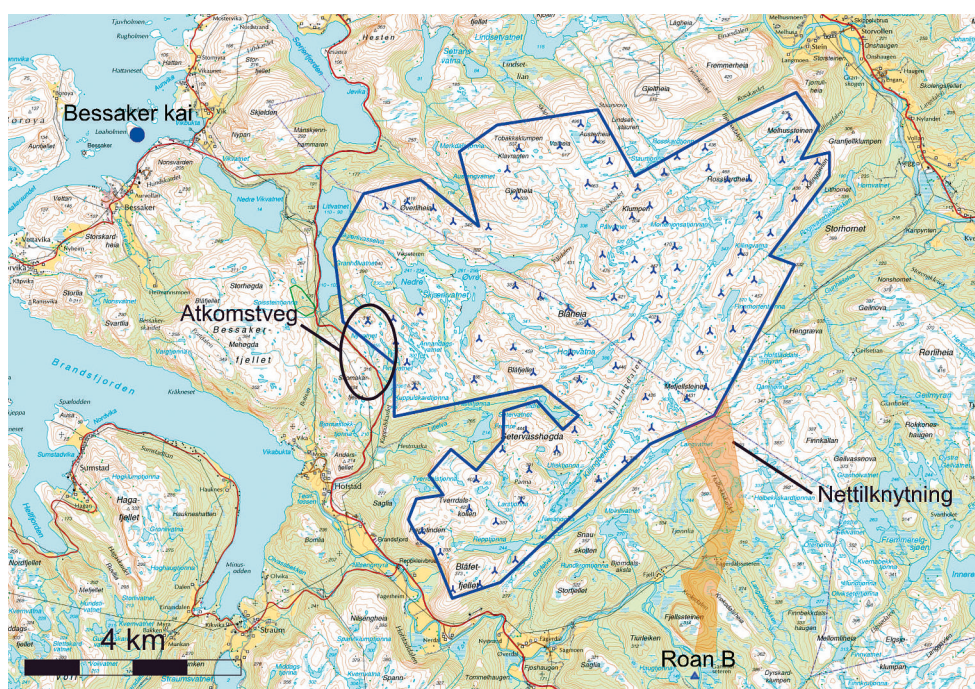
Osen og Roan kommuner, Sør-Trøndelag

Forhåndsmelding





Blåheia vindkraftverk ligger i Osen og Roan kommuner i Sør-Trøndelag.



Blåheia vindkraftverk med foreslått ilandføringssted (dypvannskai), område for atkomstvei og eksempel på plassering av vindturbiner. Arealet til planområdet for Blåheia vindpark er ca 104 km² (kartgrunnlag: Statens kartverk).

Tiltakshaver vurderer å benytte Roan kommunes forslag til lokalisering av dypvannskai på Løaholmen. Atkomstvei er foreløpig planlagt fra RV 715 vest i planområdet. Trase for nettilknytning vil gå fra trafostasjon innenfor planområdet

og til ny sentralnettstasjon i Roan, sannsynligvis Statnetts alternativ B ved Grova. Detaljer som plassering av vindturbiner og endelig trasé for veier og kraftlinje, kommer senere i utviklingen av prosjektet.

Vindkraftverk

Et vindkraftverk omfatter det området hvor vindturbinene som produserer kraften plasseres, samt nødvendige veier og elektrisk anlegg for å bygge og drive kraftverket. Vanlig type moderne vindturbin har en trebladet rotor og med en ytelse på ca. 2-5 megawatt. Sarepta vil også i dette prosjektet holde mulighetene åpne for ytterligere større turbiner, avhengig av den tekniske utviklingen. Vindturbiner stopper og starter automatisk avhengig av vindstyrke, og rotoren stiller seg automatisk opp mot vinden. Rotorhastigheten

er tilnærmet konstant uavhengig av vindhastigheten, rundt 17 omdreininger per minutt.

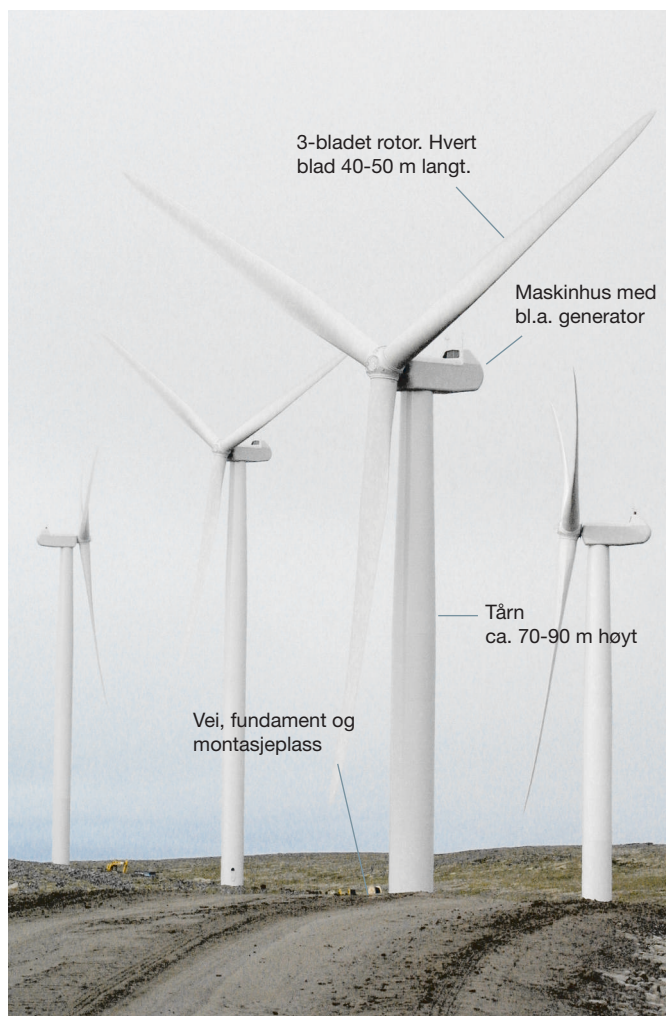
Vindturbinene må plasseres med god avstand mellom hver turbin, om lag 300-500 meter. Det bygges ca. 5 meter brede grusveier mellom vindturbinene for transport av utstyr og for adkomst med bil for senere vedlikehold. Elektriske kabler innenfor vindkraftverket planlegges lagt i grunnen, og blir normalt nedgravd i grøft langs vegene. For montasje av turbinene lages et plant areal på ca. 20 x 40 meter ved hver turbin.

Vindkraftverkets veier kan ikke være særlig bratte eller ha skarpe kurver av hensyn til transporten. Enhetene kan være opptil 50 meter lange. De viktigste komponentene til vindkraftverket fraktes med skip til egnet kai. Fra kaianlegget og til vindkraftverket, vil det bygges ny vei dersom eksisterende infrastruktur ikke dekker behovet. Dersom eksisterende vei-trase kan benyttes for deler eller hele transporten, må denne som regel rustes opp.

For overføring av kraft fra vindkraftverket til nettet, transformeres spenningen fra vindturbinene opp til et høyere nivå via en transformator plassert i en stasjon på et hensiktsmessig sted i vindkraftverket. I tilknytning til dette transformatorbygget, er det vanlig å legge et servicebygg med fasiliteter for kortvarig, midlertidig opphold for driftspersonell eller servicefolk. I tillegg vil det inneholde tavlerom med kontrollpult, og eventuelt et lagerrom. Fra vindkraftverket planlegges en kraftlinje fram til sentralnettet. Det vises her til Statnetts meldinger for sentralnettet på Fosen med lokalisering av trafoanlegg.

Endelig utforming av vindkraftverket med plassering av turbiner og angivelse av veier mellom disse osv., vil først bli utarbeidet etter at leverandør av vindturbiner er valgt. Dette vil først skje når konsesjon er gitt og utbygging er vedtatt.

Den foreløpig beregnede netto produksjon er ca. 900 GWh/år eller tilsvarende strømforbruket i ca. 45.000 husstander. Basert på erfaringer fra andre vindkraftprosjekter, må det forventes en investering på ca. 11-12 MNOK / MW. Det innebærer et investeringsbehov på ca. 3,4 Mrd kr for et vindkraftverk på 300 MW.



Eksempel på oppstilling av vindturbiner (2,5 MW). Mellom vindturbinene går det grusveier. I grøften langs disse veiene legges jordkabel som transporterer kraften til et felles transformatoranlegg. Herfra transporteres kraften videre i kabel / ledning til et tilknytningspunkt med det regionale kraftlinjenettet slik at vindkraften kommer forbrukerne til gode.

Sarepta må erverve rettighet til å benytte området for vindkraft

Det forhåndsmeldte areal eies av private grunneiere. Rein-driftsnæringen har dessuten bruksrett i området. I tillegg har TrønderEnergi rettigheter knyttet til vannkraftproduksjon i Skjærlivatna. Sarepta har en foreløpig avtale med flere grunneiere, blant annet for å kunne sette opp vindmålemaster i området.

Dersom det blir gitt de nødvendige tillatelser og Sarepta beslutter å bygge Blåheia vindkraftverk, vil Sarepta inngå avtaler med grunneierne for å erverve de nødvendige rettigheter til å

benytte grunnen for bygging av et vindkraftverk, men uten å kjøpe grunnen. Grunneiere som er direkte berørt av det endelige planområdet vil bli tilbudt en økonomisk kompensasjon. For grunn som medgår til atkomstvei og kraftlinje samt eventuelt masseuttak og kai, vil det også bli gitt kompensasjon.

Sarepta vil i en konsesjonssøknad be om ekspropriasjonsrett, men tar sikte på å komme fram til minnelige ordninger gjennom frivillige avtaler med alle grunneiere og rettighets-havere, inkludert reindriftsnæringen.



Fra RV715 ved Litvatn og øst mot planområdet.

Blåheia – velegnet for ny kraftproduksjon?



Fra RV 715 i Steinsdalen mot planområdet.

Kraftforbruket stiger stadig og forbruksøkningen må dekkes med ny produksjonskapasitet. EU-landene og Norge har signert Kyotoavtalen og har besluttet å øke produksjonen av fornybar kraft som et av flere tiltak for å redusere utslippene av klimagasser.

Vindkraft er en fornybar energikilde som har et betydelig potensial blant annet i Norge med vår lange, vindfulle kyst. Globalt sett har vindkraft hatt en formidabel vekst de siste 10-15 årene, men i Norge er foreløpig under 1 % av kraftforbruket dekket gjennom vindkraft. Dette tilsvarer ikke mer enn den økningen vi gjerne har i kraftforbruket i løpet av et halvt til ett år.

Sarepta arbeider med en lang rekke vindkraftmuligheter i Midt-Norge, og har etter en nøye vurdering og kontakt med bl.a. kommunene, kommet til at området rundt Blåheia er interessant å bearbeide videre fordi:

- vindforholdene sannsynligvis er gode (Sarepta har vindmålinger fra nærliggende områder)
- et vindkraftverk i områdene rundt Blåheia vil være et godt supplement til Sareptas andre prosjekter i regionen.
- området er stort nok til å romme tilstrekkelig mange vindturbiner og få en rasjonell utbygging og drift
- terrenget vurderes til å være egnet for utbygging av vindkraftverk, selv om deler av planområdet er preget av temmelig kupert terreng
- kommunene Osen og Roan er positive til planlegging av et vindkraftverk i områdene rundt Blåheia
- områdene rundt Blåheia berører ingen verneområder
- atkomstmuligheter og avstand til planlagt sentralnett vurderes som meget godt egnet for en utbygging

Selv om flere argumenter taler for et vindkraftverk på Blåheia, er det også hensyn som kan tale mot. Dette er blant de forhold som vil bli tema i en konsekvensutredning.

Prosjektet skal konsekvensutredes

Blåheia vindkraftverk er et stort prosjekt, og Sarepta vil bli pålagt av NVE å utrede konsekvensene før det eventuelt kan søkes om tillatelse til bygging. NVE fastsetter programmet for konsekvensutredningen (KU) etter en høring av denne forhåndsmeldingen. Sarepta vil i denne meldingen gi en kort oversikt over tema som er aktuelle å vurdere, og gi en kort og foreløpig presentasjon av mulige konsekvenser – både positive og negative – en eventuell bygging av vindkraftverket vil medføre. Vi vil til slutt presentere utbyggers forslag til utredningstema for en konsekvensutredning som skal ligge i en søknad.

Konsekvensutredningen (KU) vil baseres på gjeldende metodikk for denne type utredning.

Før denne meldingen er utarbeidet, har Sarepta foretatt en vurdering av om dette stedet egner seg godt for et vindkraftverk. Blåheia er i den forbindelse vurdert opp mot en del andre muligheter. Vår foreløpige vurdering er at bygging og drift av Blåheia vindkraftverk sannsynligvis samlet ikke bør medføre store negative konsekvenser. Videre arbeid med KU vil avklare dette nærmere og resultatet vil senere bli gjenstand for offentlig høring.

Sarepta vil hovedsakelig benytte eksterne konsulenter i arbeidet med KU fordi Sarepta enten selv ikke har nødvendig kompetanse eller tilstrekkelig kapasitet. Det kan også være tema der enten NVE eller Sarepta av ulike årsaker ønsker å få inn ekstern fagkunnskap i konsekvensutredningsarbeidet.

Landskap og visuell påvirkning

Etablering av vindkraftverk med nødvendig infrastruktur som kai, vei og kraftlinje, vil ha konsekvenser for natur og miljø i området. Oftest framstår de visuelle virkningene som den mest betydningsfulle konsekvensen av et vindkraftverk. Vindturbinene må plasseres mest mulig åpent i terrenget for å være godt eksponert for de dominerende vindretninger. Det området som utbygges med vindturbiner, vil endre karakter fra et åpent, lite berørt landskap, til et område visuelt dominert av tekniske installasjoner for kraftproduksjon. Vindturbiner virker dominerende i umiddelbar nærhet. Avhengig av

landskap vil det visuelle inntrykket være vesentlig redusert i en avstand av mer enn 5-10 km

Sarepta foreslår at det i konsekvensutredningen gis en kort beskrivelse av landskapet og en generell vurdering av hvorledes vindkraftprosjektet vil påvirke dette. I tillegg bør de samlede visuelle virkningene av nærliggende vindkraftprosjekter vurderes.

To synlighetskart med ulik målestokk og som viser hvorfra vindkraftverket teoretisk kan sees innenfor en radius på 20 km, bør også utarbeides. Det bør videre kort redegjøres for om det er enkelte av vindturbinene eller andre elementer som inngår i prosjektet (for eksempel veier), som bidrar ekstra mye til den totale, visuelle påvirkning. Gjennom fotorealistiske teknikker kan Sarepta illustrere hvorledes prosjektet vil se ut i landskapet, sett fra relevante fotostandpunkter. Disse standpunktene bør velges ut bl.a. etter kontakt med kommunen. Det bør også kort redegjøres for om man med relativt begrensede tiltak eller justeringer i prosjektet, såkalte avbøtende tiltak, kan redusere eventuell visuell påvirkning vesentlig.

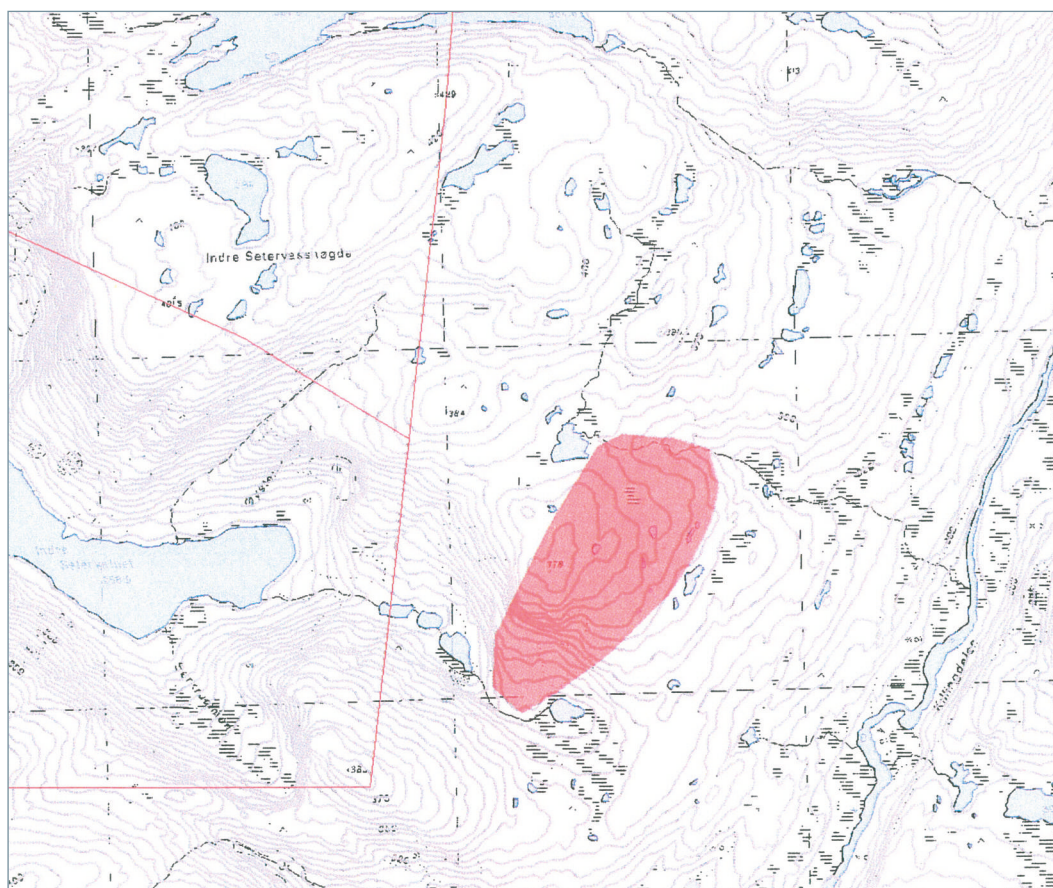
Kulturminner og kulturmiljø

Sør-Trøndelag fylkeskommune har i 1993 utgitt en rapport som beskriver registreringer av steinkonstruksjoner i fjellområde mellom Roan og Osen. Her vurderes funnene til å være rester etter et fangstanlegg for villrein. Det aktuelle området ligger vest for Killingdalen og øst for Indre Setervatnet. Registreringen er ikke lagt inn i Fylkeskommunens kulturdatabase Askeladden ut fra kapasitetsmessige årsaker, og sier derfor ikke noe om verdien av funnene (ref. STFK v/Rut H. L. Nilsen). Fylkeskommunen understreker at registreringene er gjort isolert knyttet til funn i dette området. Resten av fjellom-

rådene mellom Osen og Roan er ikke registrert med tanke på eventuelle andre funn av kulturminner.

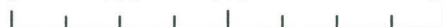
Sarepta har utover dette ingen informasjon om andre kulturminner i området.

I konsekvensutredningen bør det bli redegjort for fredete eller nasjonalt, regionalt eller lokalt verdifulle kulturminner eller kulturmiljø som enten fysisk berøres eller kan berøres av en utbygging eller som kan få ødelagt eller vesentlig endret sin opplevelses- eller sin bruksverdi.



 Fangstanlegg

0 155 310 620 Meters



Kartfremstilling: Rut Helene Langebrekke Nilsen, 23.04.2007

Friluftsliv

Et vindkraftverk beslaglegger rundt 2 % av det samlede areal som vindkraftverket båndlegger, i hovedsak areal til veier og oppstillingsplass. Vindkraftverket vil ikke bli inngjerdet, og det vil være fri adgang til å utøve friluftsliv (turgåing, jakt, fiske, sanking av sopp og bær osv) i området. Det samme gjelder for bruk av arealene til beite etc. Tilgjengeligheten til området vil bli enklere når det bygges veier, og dette vil kunne åpne også for annen friluftaktivitet enn tidligere. Adgang til motorisert ferdsel på veiene vil imidlertid bli begrenset, idet disse veiene vil bli stengt med bom.

I byggeperioden må det ventes at nærvær av mennesker og maskiner i området vil påvirke mulighetene til å kunne utøve et aktivt friluftsliv. Men når vindkraftverket er i drift, antar Sarepta at forholdene vil ligge godt til rette for ulike typer friluftsliv. Opplevelsen av landskapet vil likevel bli en annen innenfor arealet til et vindkraftverk.

Foreløpig informasjon viser at det ikke ligger friluftsområder som er offentlig båndlagt/sikret innenfor det aktuelle plan-området på Blåheia. Det er heller ikke registrert aktiv tilrettelegging for friluftsliv i planområdet. Området blir benyttet som tradisjonelt friluftsområde, og det ligger fritidshytter innenfor planområdet.

I en konsekvensutredning for temaet bør man redegjøre for viktige friluftsområder i området. Også dagens bruk av planområdet til friluftaktiviteter bør utredes. Videre bør det gjøres en vurdering av hvordan et vindkraftverk vil påvirke dagens bruk av området.

Inngrepsfrie områder (INON)

Prosjektet er lokalisert til et område som delvis er kategorisert som inngrepsfritt, og da med arealer i kategori 2 (1-3 km fra tyngre tekniske inngrep). Ingen såkalte villmarkspregede områder (over 5 km fra tyngre tekniske inngrep) vil bli berørt av vindkraftverket.

I en konsekvensutredning bør det kort redegjøres for hvorledes prosjektet vil påvirke slike INON-områder. Bildet nedenfor viser status for inngrepsfrie områder i pr. 2003.



INON 2003



Biologisk mangfold

Det foreligger en del artsdata for fugl og annen fauna i eller i umiddelbar nærhet av det meldte vindkraftverket. Naturbasen (www.dirnat.no) viser at nordre del av planområdet er funksjonsområde for lirype (yngle-, beite- og leveområder). Samme type funksjonsområder for lirype er også registrert for Killingdalen. Øst i tiltaksområdet er det gjort registreringer av leveområder for orrfugl. I tillegg er det trekkveier for elg fra Tverrdalstjøenna og sørover mot Repptjøenna og Nesatjøenna. Det samme gjelder øst og sør for Fremre Setervatnet. Planområdet er ikke lokalisert til områder som er klassifisert som "prioriterte naturtyper".

Konsekvensutredningen bør presentere en kort fremstilling av de ulike naturtypene i området, samt gi en oversikt over eventuelle artsregistreringer av større verdi. Arter som er plassert i den nasjonale rødlista for både fugl og annen fauna bør ha prioritet. Videre bør KU beskrive hvordan vindkraftverket vil påvirke landskapet og naturtypene lokalt og gi en vurdering i forhold til regional og nasjonal verdi.

Verna / verneverdige områder og verna vassdrag

Tenkte planområde ligger innenfor nedbørsfeltet til to verna vassdrag; Hofstadelva og Steinselva (www.dirnat.no). Hofstadelva som ligger i både Roan og Osen, ligger i Verneplan II for vassdrag. Det samme gjør Steinselva som hovedsaklig ligger i Osen kommune. Sarepta vil i tilknytning til dette temaet forholde seg til gjeldende rikspolitiske retningslinjer for verna vassdrag. 100-metersbeltet som omtales i disse retningslinjene blir ikke berørt av planområdet.

Nærmeste verna område er Granholvatnet naturreservat med boreal regnskog. Naturreservatet ligger øst for planområdet, og vil ikke bli berørt på noen måte, heller ikke ved aktuell atkomstvei til området.

En konsekvensutredning bør kort redegjøre for planområdets beliggenhet sett i forhold til verna vassdrag og områder verna etter naturvernloven.

Reindrift

Det utøves reindrift i området, og det er reinbeitedistrikt Fosen i Nord-Trøndelag reinbeiteområde som blir berørt. Dette reinbeiteområdet omfatter også deler av Sør-Fosen som ligger i Sør-Trøndelag fylke. Reindriftsforvaltningens oversiktskart (www.reindrift.no) viser at området benyttes til vinterbeite og vårbeite II (oksebeiteland). Trekkveiene nord på Gjeltheia ligger utenfor planområdet, mens trekkveien sørøst for Killingdalen blir berørt av planområdets grenser. Kalvings-området mellom Fjell og Geilvatnet blir ikke berørt.

I byggeperioden må det ventes at nærvær av mennesker og maskiner i området vil påvirke reindriften. Men når vindkraftverket er i drift, antar Sarepta at forholdene vil ligge godt til rette for at reindriften også kan benytte området etter utbyggingen. Reindriftutøverne vil selvfølgelig ha mulighet til å benytte adkomst- og internveier til nytteformål.

I konsekvensutredningen bør det være aktuelt å redegjøre for hvilke konsekvenser tiltaket på Blåheia vil få for reindrift i området. Samtidig bør de kumulative effektene av tiltaket vurderes, der Blåheia blir sett i sammenheng med øvrig planlagt vindkraft på Fosen. Utredningen bør også foreslå avbøtende tiltak dersom tiltaket medfører store negative konsekvenser.

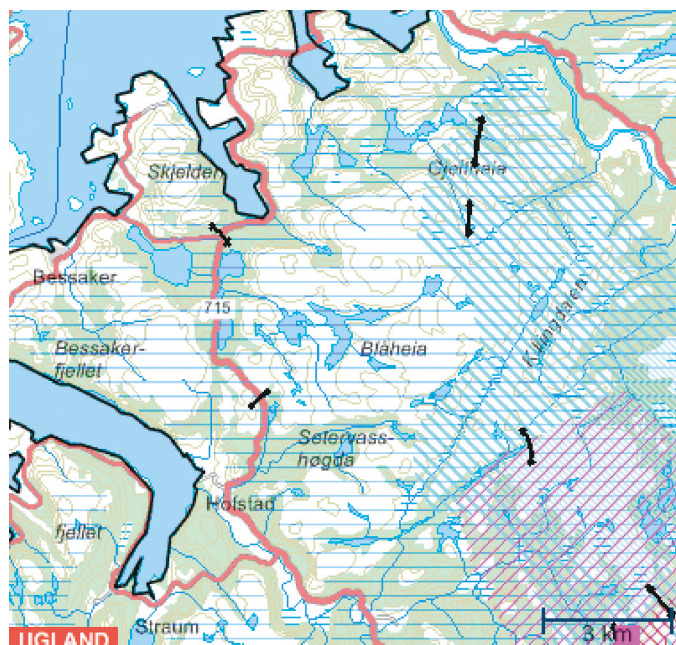
Støy, skyggekast og refleksblink

Skyggekast og støy fra vindturbinene vil være en konsekvens av bygging av et vindkraftverk. Begge tema vil bli behandlet i konsekvensutredningen ved hjelp av standard beregningsverktøy som benyttes i vindkraftbransjen. Beregningsresultater vil bli sammenliknet med relevante normverdier.

Det er strenge retningslinjer for etablering av ny virksomhet som kan gi støy, men vindturbiner avgir i utgangspunktet lite støy. Utenfor en avstand på 500-1000 meter vil lyden fra vindturbiner i drift normalt ikke være hørbar, men terreng- og værforhold kan medføre at lyden vil kunne være hørbar på noe lengre avstand en del steder og i enkelte situasjoner.

Tema	Utseende
Flyttlei	
Høstbeite I (parringsland)	
Høstbeite II (tidlig høstland)	
Høstvinterbeite I (intensivt bruk)	
Høstvinterbeite II (spredt bruk)	
Sommerbeite I (høysommerland)	
Sommerbeite II (lavereliggende)	
Trekklei	
Vinterbeite I (seinvinterland)	
Vinterbeite II (tidlig benyttet)	
Vårbeite I (kalvingsland)	
Vårbeite II (oksebeiteland)	

Reindriftas bruk av områdene rundt Blåheia (www.reindrift.no).



Skyggekast vil merkes i spesielle retninger, til visse tider på døgnet og i visse perioder av året, når det er solskinn. Skyggekast kan i spesielle situasjoner merkes på lengre avstand enn lyden kan høres, i alle fall på 1 km avstand. Men skyggekast vil som nevnt bare forekomme under spesielle situasjoner og være et kortvarig fenomen.

Refleksblink er blink forårsaket av at sola treffer turbinbladene som reflekterer strålene. Materialvalg, overflatebehandling samt påvirkningen av vær og vind, vil etter kort tid redusere eventuelle plager med refleksblink. Konsekvensen vil sannsynligvis være små, og vil i tillegg reduseres med tiden.

Annen arealbruk

Både Osen og Roan er kystkommuner med en svært variert natur. Kommunene spenner fra uberørte snaufjellområder via fjelldaler og bygder ned til kystbebyggelse i havgapet og til øyer og skjær, med storhavet utenfor døra.

I tillegg til offentlig, sosial og privat tjenesteyting, er landbruk, fiske, oppdrett og turisme viktige næringer i kommunene.

Hele planområdet ligger pr i dag i LNF-område. I Roan ligger imidlertid vestre del av planområdet innenfor LNF II: Områder der spredt bolig og fritidsbebyggelse kan tillates på bestemte vilkår (ref. forslag til kommuneplanens arealdel 2007-2010 for Roan kommune)

Planområdet ligger i all hovedsak over ca. 300 moh, noe som tilsier at området ikke belaster viktige produksjonsområder for det tradisjonelle landbruket. Beiting er likevel aktuelt innenfor planområdet. Området vil etter utbygging ikke bli inngjerdet, og kan fortsatt benyttes til beiteområde. Næringsdrivende knyttet til landbruket kan i denne sammenhengen få tillatelse til å benytte både interne og eksterne veier etter avtale.

Nedslagsfelt til drikkevannskilder for Roan kommune ligger innenfor planområdet.

En konsekvensvurdering for temaet bør beskrive totalt berørt areal og samtidig gi en beskrivelse av dagens bruk. Avbøtende tiltak som vil gi redusert konfliktgrad bør også presenteres.

Samfunnsmessige virkninger



Samfunnsøkonomi

Et vindkraftverk på Blåheia vil utnytte en lokal, fornybar energikilde som i dag ikke er utnyttet, til å produsere elektrisk kraft. Et vindkraftverk vil være en ny bedrift i kommunene, som gir grunnlag for inntekter på lik linje med annen næringsvirksomhet, både direkte og indirekte. Ved drift av vindkraftverket vil det kreves i størrelsesorden 6-8 årsverk, i form av teknisk personell avhengig av størrelsen på anlegget. I utbyggingsperioden, som varer 2-3 års tid, vil det være behov for vesentlig flere årsverk og dessuten være muligheter for leveranser av varer og tjenester lokalt, spesielt knyttet til forpleining og etablering av infrastruktur og bygninger.

De indirekte virkningene på samfunnsøkonomien er erfaringsmessig større enn de direkte. Sarepta vil i konsekvensutredningen kort redegjøre for direkte og indirekte virkninger, inklusive virkninger som skyldes skatt/kompensasjon til kommunen, de direkte berørte grunneierne og til eventuelt andre berørte parter.

Selve vindturbinene vil bli levert ferdige fra norsk eller utenlandsk produsent. En del norske bedrifter er allerede eller kan bli underleverandører til vindturbinprodusentene. Sarepta vil legge opp til en mest mulig åpen, internasjonal anbudsprosess for å sikre en optimal utforming av prosjektet til en lavest mulig kostnad. Lokale eller regionale underleverandører vil imidlertid kunne stå sterkt for eksempel i forbindelse med bygging av veg og andre terrenginngrep, kabellegging, betongarbeid og selvsagt leveranser av varer og tjenester som pukk og grus, overnatting osv.

Forurensning, avfall og avløp

Konsekvensutredningen bør kort omtale risikoen/muligheten for forurensning av området i både anleggs- og driftsfasen. Forholdet til drikkevannskildene bør vektlegges.

Reiseliv

I Roan kommunes næringsplan fremheves det at Roan har en natur som byr på rike muligheter så vel innen friluftsliv, turisme og næringsvirksomhet. Videre understrekes det at utnyttelsesgraden kan økes betydelig. Gjeldende næringsplan for Osen kommune har også fokus på reiseliv, der det signaliseres ønske om økt vekst i næringen. Det er spesielt reiselivsnæring knyttet til elv, sjø og kyst som fremheves.

Konsekvensutredningen bør ut fra dette beskrive dagens turisme/reiseliv i kommunen, og gi en vurdering av hvordan mulighetene for utvikling av denne næringen vil påvirkes av etableringen av et vindkraftverk i området.

Oppsummering av forslag til konsekvensutredningsprogram



Hundhammerfjellet Vindmøllepark under etablering.

Ut fra de helt foreløpige utbyggingsplaner og den informasjon Sarepta har fått så langt, foreslår Sarepta at programmet for konsekvensutredning ikke avviker fra det NVE normalt har krevd ved tilsvarende vindkraftprosjekter den siste tid.

Hovedpunkter i konsekvensutredningen vil være:

- Landskap og visuell influens
- Kulturminner og kulturmiljø
- Friluftsliv herunder også inngrepsfrie områder (INON)
- Biologisk mangfold (fugl, annen fauna og naturtyper, flora og vegetasjon)
- Reindrift
- Støy og skyggekast

- Annen arealbruk (inkludert bl.a. verna områder, verna vassdrag, områder båndlagt til drikkevannsformål)
- Samfunnsmessige virkninger (bl.a. samfunnsøkonomi, sysselsetting og verdiskapning, avfallshåndtering, turisme)

Konsekvensutredningen bør baseres på eksisterende viten og dokumentasjon, og bør presenteres som en del av søknaden. Her vil både positive og negative konsekvenser av vindkraftverket søkes vurdert samlet. Konsekvensvurderinger for hvert enkelt fagtema vil foreligge som vedlegg til søknaden som oversendes NVE, og disse vil være offentlig tilgjengelige.

Sarepta Energi AS

Sarepta Energi er et aksjeselskap som eies 50/50 av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk (NTE) og Hydro. Gjennom Sarepta vil NTE og Hydro i fellesskap utvikle, bygge og drive vindkraftprosjekter i Midt-Norge.

NTE er et fylkeskommunalt eid selskap innen kraftproduksjon og linjenett som også er aktiv innen elektroentreprise og bredbånd. Selskapet ble etablert i 1919, og har i dag 1014 ansatte. NTE har 22 heleide og 2 deleide vannkraftverk med en samlet produksjon på over 3000 GWh/år. Selskapet har arbeidet lenge med vindkraft og har hatt vindkraftverk i drift siden 1991, det første på Husfjellet i Vikna og det andre på Hundhammerfjellet i Nærøy. NTE har engasjert seg i utvikling av en norsk vindturbinprodusent, ScanWind på Verdal, som sikter på å kunne levere vindturbiner velegnet for det røffe klimaet vi har på norskekysten.

Hydro har sin hovedvirksomhet innenfor olje og energi og aluminium. Selskapet har om lag 33.000 ansatte i 40 land og hadde i 2006 en omsetning på 196 milliarder norske kroner.

Hydro er en av Norges største produsenter av elektrisk kraft og produserer i underkant av 10 prosent av Norges totale elektrisitetsproduksjon, i all hovedsak basert på vannkraft. Hydro arbeider med mange prosjekter for å øke kraftproduksjonen, herunder en rekke vindkraftprosjekter i Norge og utlandet. Hydro driver et pilotanlegg basert på vindkraft og hydrogen på Utsira og er medeier i Havøygavlen vindkraftverk i Måsøy kommune i Finnmark. Hydro satser betydelige beløp på forskning og investeringer innen fornybare energikilder. Hydros engasjement i vindkraft er planlagt videreført i det nye StatoilHydro fra 1. oktober 2007.



Vindkraft hører framtida til

Sarepta Energi, som er et selskapet eiet av NTE og Hydro, har startet planlegging av et mulig vindkraftverk på Blåheia. Foreløpig antyder planene et anlegg med inntil 100 vindturbiner, og en produksjon av elektrisk kraft som tilsvarer årlig forbruk ved ca. 45.000 norske husstander. Et vindkraftverk antas tidligst å kunne bygges 2011-2012, og før den tid vil det være en omfattende hørings- og tillatelsesprosess.

Mer informasjon:

Meldingen er tilgjengelig hos kommunen under høringsperioden. Ytterligere informasjon om utbyggingsplanene kan fås ved henvendelse til:



Hydro Olje & Energi

N-0240 Oslo
Tlf. 22 53 81 00
Kontaktperson:
Svein Solhjell
www.hydro.com



NTE

N-7736 Steinkjer
Tlf. 07400
Kontaktperson: Helge Dalbu, prosjektleder
Kontaktperson: Trine Riseth, KU/miljø
www.nte.no

Informasjon om saksgangen og videre saksbehandling kan fås ved henvendelse til Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE):

NVE

Postboks 5091 Majorstua
0301 Oslo
Tlf: 22 95 95 95
www.nve.no

