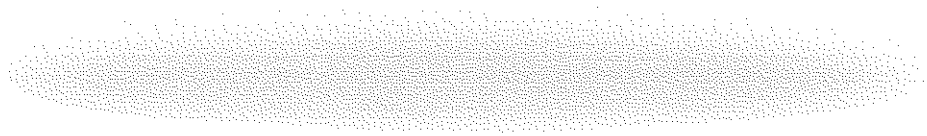
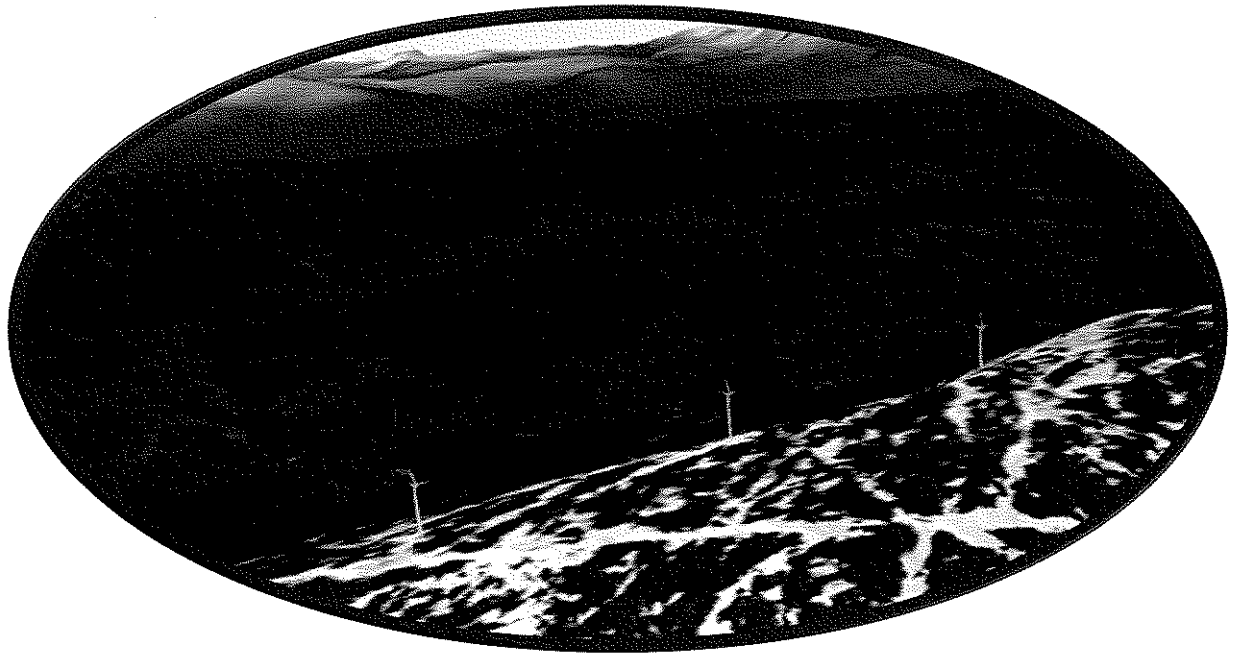


Øyfjellet Vindpark

Melding og forslag til utredningsprogram



1. Forord

Øyfjellet Vindpark AS (SUS) legger med dette fram melding med forslag til utredningsprogram i henhold til plan og bygningslovens bestemmelser om konsekvensutredninger.

Denne meldingen omhandler planer om bygging av vindkraftverk på Øyfjellområdet vest for Mosjøen sentrum.

Området som skal utredes ligger i Vefsn kommune i Nordland Fylke.

Meldingen sendes til Norges vassdrags og energidirektorat (NVE).

Postadresse:

Norges vassdrags og energidirektorat (NVE)
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

NVE vil sende meldingen videre til berørte myndigheter og interesseorganisasjoner for uttalelse.

Meldingen vil bli sendt til de berørte grunneiere så langt Øyfjellet Vindpark AS kjenner til dem.

Høringsuttalelser skal sendes til NVE.

Mosjøen 05.07.2011



Frank Holvik

Siv.ing

Øyfjellet Vindpark as er under stiftelse, denne meldingen sendes derfor inn av Øyfjellet Vindpark SUS og vi vil ettersende dokumenter som viser at selskapet er etablert, forhåpentligvis i løpet av august 2011.

Dersom det er forhold rundt denne meldingen som må avklares innen disse dokumentene er oversendt kan undertegnede nås som følger:

Normin Mine as frank@norminmine.com 98047300

Daneljordet 15

8656 MOSJØEN

2. Innholdsfortegnelse

1. Forord	2
3. Innledning	5
3.1. Bakgrunn for meldingen	5
3.2. Formålet med meldingen og kort om innholdet	5
3.3. Informasjon om Øyfjellet Vindpark AS og formålet	6
4. Øyfjellet som lokasjon	7
4.1. Vefsn kommune	7
4.2. Bakgrunn for valg av Øyfjellet som lokalitet	7
4.3. Beskrivelse av området som er valgt	7
4.3.1. Geografisk beliggenhet	7
4.3.2. Landskapet	7
4.3.3. Bruk av areal	8
4.3.4. Grunneiere i planområdet	8
5. Lovgrunnlag og saksbehandling	9
5.1. Lovverkets krav til behandling	9
5.2. Saksbehandling melding med utredningsprogram	9
5.3. Nødvendige tillatelser og videre saksbehandling	9
5.4. Informasjonsaktivitet og samråd	10
6. Informasjon om planen	11
6.1. Generelt	11
6.2. Drift av vindparken	11
6.3. Øyfjellet Vindpark	11
6.3.1. Antall vindmøller og effekt	11
6.3.2. Transformator og nett	12
6.3.3. Samferdsel og infrastruktur	12
7. Nettoverføring	13
8. Mulige konsekvenser for miljø, naturressurser og samfunn	14
9. Utredningsprogrammet	15
9.1. Innledning	15
9.2. Forslag til utredningsprogram	15
9.2.1. Visualisering av hvordan landskapet påvirkes	15
9.2.2. Kulturminner	15
9.2.3. Naturverdier – flora	15
9.2.4. Naturverdier – fauna	15
9.2.5. Støy, skyggeskast	16
9.2.6. Forurensing og avfall	16

9.2.7.	Landbruk, naturressurser og annen arealbruk.....	16
9.2.8.	Friluftsliv/turisme og reiseliv	16
9.2.9.	Andre samfunnsmessige konsekvenser	17
9.2.10.	Infrastruktur	17
9.2.11.	Metode	17
10.	Referanser.....	18

3. Innledning

3.1. Bakgrunn for meldingen

Elektrisitet er den dominerende energikilde for stasjonær energiforbruk i Norge. Forbruket av energi er økende i Norge, og dette gir utfordringer knyttet både til energi og effektoppdekning.

De siste årene er kraftballansen i Norge betydelig svekket ved at tilgangen på ny kraft har vært vesentlig mindre enn økningen av forbruket.

I Norge er tiden for store vannkraftutbygginger stoppet, og det er fra sentrale myndigheter et ønske om at det blant annet skal satses på vindkraft.

Norges Olje og Energiminister Terje Ris Johansen uttaler i Februar 2011 følgende:

Et marked for elsertifikater er et effektivt støttesystem der myndighetene setter klare fornybarmål. Fram til 2020 skal Sverige og Norge øke kraftproduksjonen basert på fornybare energikilder med 26,4 TWh. Det tilsvarer forbruket til mer enn halvparten av norske husholdninger. Vi måtte ha bygd om lag åtte gasskraftverk for å komme opp på et slikt nivå. I stedet prioriterer vi å bygge ut ren fornybar energi ved hjelp av vindkraft, vannkraft og bioenergi.

Uttalelsen illustrer at det i dag er en sterk politisk støtte for å tilrettelegge for utbygging av miljøvennlig vindkraft.

Markedsmessig ligger det godt til rette for å satse på vindkraft etter at det nå er skrevet under på en felles avtale om Grønne sertifikater mellom Norge og Sverige.

Vefsna vassdraget er vernet for vassdragsutbygging, men i nærområdene ligger det store fjellområder som ikke er vernet og godt egnet for utbygging av vindkraft.

3.2. Formålet med meldingen og kort om innholdet

Øyfjellet Vindpark ønsker å tilrettelegge for utbygging av en større vindpark i nærområdet til Mosjøen og den stedlige energiintensive tungindustrien.

Hensikten med denne meldingen og høringen er å starte prosessen og bygge et fundament for vindmølleparken samt få fastlagt et utredningsprogram for vindkraftverket på Øyfjellet.

En vindpark på Øyfjellet omfatter:

- Teknisk potensiale >500 MW
- Arealbruk omtrent 40 km²
- Potensial for >200 vindmøller

Denne meldingen vil i hovedsak omhandle følgende tema:

- Utbyggingsplanene for vindkraftverket
- Planprosess og videre saksbehandling
- Mulige konsekvenser for naturressurser, miljø og samfunn

Meldingen vil avsluttes med et forslag til utredningsprogram for konsekvensutredning.

Det planlegges i det samme området to andre prosjekter for vindkraft.

Prosjektene er:

- Kovfjellet
- Stortuva

Tiltakshaver for beggeprosjekt er Nor-Norsk Vindkraft.

Det er også verdt å bemerke at det i vefsn kommune også er meldt et prosjekt på Reinfjellet av Fred Olsen Renewables.

For alle prosjektene er status hos NVE – melding mottatt. Dette betyr at alle 4 prosjekt i Vefsn kan sees som en helhet vedrørende tilknytning til sentralnett.

Det bør i denne utredningen sees på om de 3 prosjektene vest for Mosjøen kan utnytte en felles tilkøpling til nettet.

<u>Sak</u>	<u>Tiltakshaver</u>	<u>Fylke</u>	<u>Stadium</u>	<u>Effekt</u>	<u>Produksjon</u>
<u>Mosjøen</u>	FRED OLSEN RENEWABLES AS	Nordland	Melding mottatt	360,00 MW	750,00 GWh
<u>Kovfjellet</u>	NORD-NORSK VINDKRAFT AS	Nordland	Melding mottatt	57,00 MW	170,00 GWh
<u>Stortuva</u>	NORD-NORSK VINDKRAFT AS	Nordland	Melding mottatt	70,00 MW	200,00 GW

3.3. Informasjon om Øyfjellet Vindpark AS og formålet

Øyfjellet Vindkraft AS er under etablering mars 2011 som et privateid selskap. Selskapets formål er å legge tilrette og etablere/utvikle Øyfjellet Vindpark.

4. Øyfjellet som lokasjon

4.1. Vefsn kommune

Vefsn ligger på Helgeland i Nordland fylke. Kommunen grenser i nordvest mot Leirfjord, i nord og øst mot Hemnes, i sørøst mot Hattfjelldal, i sør mot Grane og mot Brønnøy, Vevelstad og Alstahaug i vest.

Vefsn er en industrikommune med aluminiumsprodusenten Alcoa som hjørnesteinsbedrift lokalisert sentralt i Mosjøen

Kommunen har et samlet areal på 1 928,76 km².

Befolkningen i 2011 er på 13300 personer, hvorav storparten bor Mosjøen by.

4.2. Bakgrunn for valg av Øyfjellet som lokalitet

Forutsetningen for valget av Øyfjellet som lokalitet er at områdets eksponering for vind fra alle kanter.

Området og regionen har mye vind, både i antall timer/døgn pr år i tillegg til at vindstyrken også er godt egnet til formålet.

Det er ikke foretatt vindmålinger i planområdet. Vi antar vindmåling sentralt i området på representativ høyde og eksponering bør/vil bli vurdert utført under selve konsekvensutredningen.

Plasseringen av vindparken nært Mosjøen er gunstig mht avstand. Infrastruktur for å komme opp fra byen til Øyfjellet blir en utfordring siden transport av så lange og tunge komponenter som en vindmølle representerer rigide krav til veglegemeet både mht kapasitet, horisontal- og vertikalkurvatur og stigning.

Bygging av veg fra Mosjøen til Øyfjellet vil ha en rekke potensielle bivirkninger av svært stor viktighet, dette gjelder mulighet for vegutløsning for Vikdalen og Hundåla hvor det drives jordbruk og adkomsten nå kun er via ferge noen få ganger/dag. Grytåga kraftverk og Grytåga settefiskanlegg kan også oppnå vegforbindelse med Mosjøen, - disse kan kun nås med innleid sjøtransport i dag, bortsett fra rutebåt en gang daglig for passasjerer.

4.3. Beskrivelse av området som er valgt

4.3.1. Geografisk beliggenhet

Øyfjellet Vindpark er planlagt i et fjellområde vest for Mosjøen, ca 500-700moh. Området er i dag vanskelig tilgjengelig utmark/fjell.

Foreløpig avgrensning av området er vist i kapittel "Bruk av arealet". Området i meldingen omfatter omtrent 60000 daa.

Det er etablert infrastruktur, - høyspentlinjer, fra Grytåga til Mosjøen i ytterkanten av planområdet. Utredningen vil se på hvordan adkomst kan etableres på en slik måte at det på best mulig hvis kommer samfunnet til nytte.

4.3.2. Landskapet

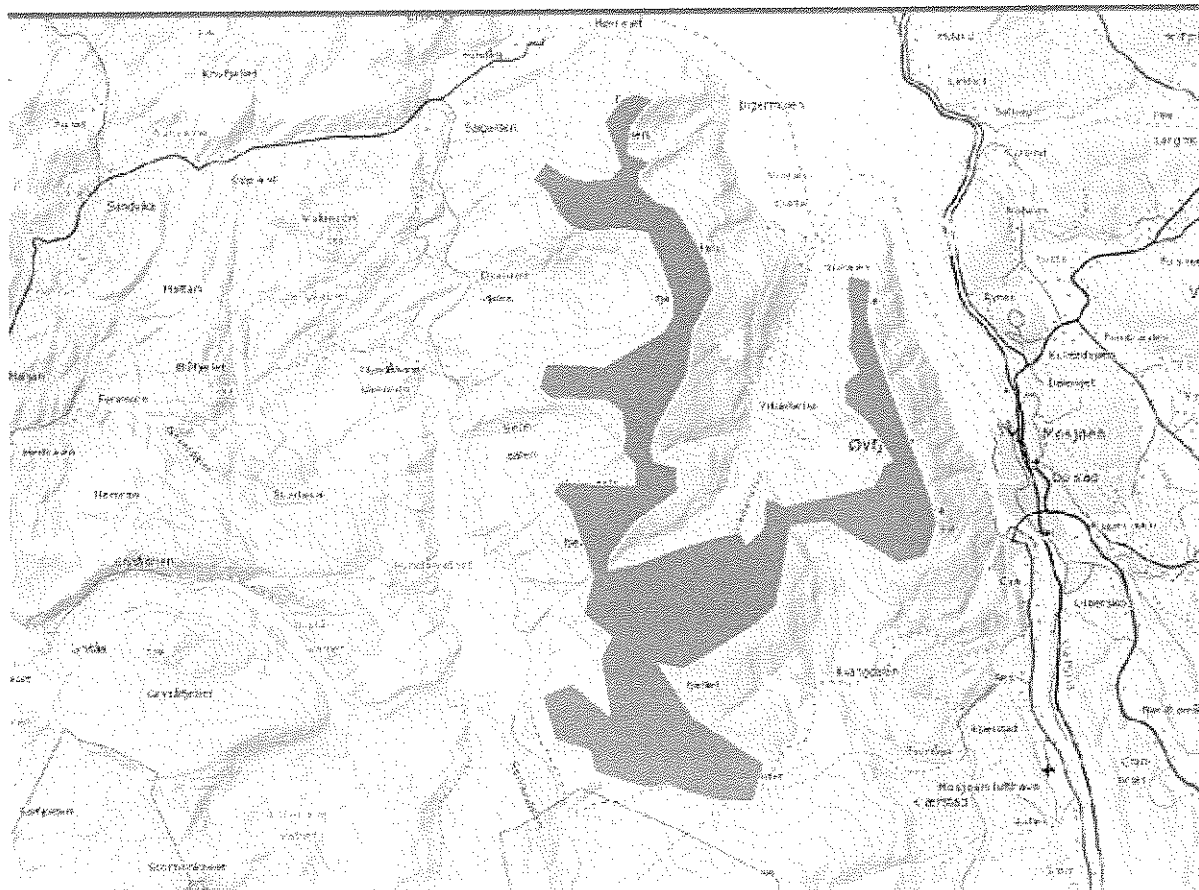
Området er i hovedsak et kupert fjellplatå (500-700moh) med fjelltopper opp i 800m høyde. Det er omgitt av lavereliggende terreng på alle kanter. Rundt om er det omgitt av dalsider og daler på øst og nordsiden som går ned til havnivå, mens det på vest og sørsiden er daler ned mot høyereliggende dalbunner og fjellvann.

Planområdet berører ikke direkte vernede eller foreslått vernede områder etter naturvernloven, men grenser nesten mot nordenden av Visten og Lomsdal naturvernområde, - dog med noen hundre meters buffersone i mellom. Høyspentlinja fra Grytåga til Mosjøen går i denne "buffersonen".

Det er ikke kjent at det finnes vernede forminner eller kulturminner.

Ingen del av planområdet er båndlagte områder for friluftsliv.

4.3.3. Bruk av areal



Figur 1: Planområdet er avgrenset av Hundålvatnet (regulert) i vest, Mosjøen lufthavn Kjørstad i sørøst, Mosjøen by i øst og Vefsnfjorden i nord/nordøst. Planområdet omfatter i overkant av 60000 daa.

Totalt areal innmeldt er på i overkant av 60000 daa.

De røde linjene på kartet viser mulige adkomst- og vegforbindelsesmuligheter til Hundåla og Vikdalen. Grytåga henges på Hundåla-forbindelsen. Fra Grytåga kraftverk (utenom kartet) til sørenden av Grytåvatnet er det bygd anleggsveg.

4.3.4. Grunneiere i planområdet

Planområdet berører en rekke grunneiere.

Øyfjellet Vindpark har kontakt med de grunneiere til de største og mest sentrale eiendommene i planområdet om planene. Det skal etableres grunneieravtaler for store deler av planområdet mellom grunneiere og Øyfjellet Vindpark AS. Informasjonsmøter med både grunneiere og andre interesserte gjennomføres som en del av konsekvensutredningen.

5. Lovgrunnlag og saksbehandling

5.1. Lovverkets krav til behandling

Planlegging av vindkraftverk medfører ikke automatisk en plikt til melding og konsekvensutredning etter plan og bygningsloven 33-2a, men faller inn under paragraf 33-2b i loven som sier "tiltak som etter en konkret vurdering kan kreves konsekvensutredet".

Det er innlysende at Øyfjellet vindpark fordrer en konsekvensutredning, både virkninger i naturmiljøet innenfor planområdet, for samfunnet på kort og lang sikt og for de utviklingsmuligheter som frigjøres må settes opp i en sammenheng i forkant av en eventuell realisering.

5.2. Saksbehandling melding med utredningsprogram

Øyfjellet Vindpark AS har hatt innledende møte med Vefsn kommune der det er informert om at det skal innsendes melding for planområdet beskrevet i denne meldingen.

Meldingen skal innsendes til Norges Vassdrags- og Energidirektorat, NVE. NVE forestår høring både lokalt og med berørte offentlige instanser og fastlegger programmet for en eventuell konsekvensutredning. Utredningsprogrammet fastlegges etter foreleggelse for Miljødepartementet

Høringsinstansene vil motta det endelige utredningsprogrammet til orientering.

Under høringen vil Forsvaret, Direktoratet for naturforvaltning og Riksantikvaren foreta en tematisk konfliktvurdering av det planlagte området, disse innspillene inngår som grunnlag i NVEs påfølgende behandling av saken.

5.3. Nødvendige tillatelser og videre saksbehandling

Øyfjellet Vindpark AS vil gjennomføre konsekvensutredningen i samsvar med utredningsprogrammet som blir fastsatt av NVE. Tiltaket om vindpark i planområdet er konsesjonspliktig etter Energiloven § 3-1.

Konsekvensutredningen vil omfatte utbygging av nødvendig nett for utførsel av energi til eksisterende nett.

Det antas at et slikt prosjekt vil slik situasjonen er i dag tidlig starte med utbygging i 2015/2016. Prosjektets omfang på om lag 200 vindmøller tilsier en byggeperiode på ca 10år, omtrent 20 turbiner ferdigstilles/år.

	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019-2025
Grunneieravtale	X								
Melding	X								
Feltmåling vind			X	X					
Regulering og KU				X	X				
Prosjektering					x	x	x	x	(X)
Bygging					(x)	x	x	x	X

5.4. Informasjonsaktivitet og samråd

Øyfjellet Vindpark AS vil i planprosessen informere lokalsamfunnet på ulike måter.

Internett gir unike muligheter for å nå mange hjemme i stua, i tillegg er det ved ulike milepeler aktuelt å kjøre informasjonsmøter slik at interesserte i tillegg kan komme i direkte dialog. Informasjon til formelle instanser kjøres ihht. Normer og eventuelle meldte behov.

6. Informasjon om planen

6.1. Generelt

Vindkraftverket består av vindmøller med tilhørende infrastruktur; veier, kabler, transformatorstasjon(er), kraftlinjer og servicebygg.

Vindkraftverket krever bygging av adkomstvei inn i området, adkomstveg til området og vei til hver enkelt vindmølle. Fra hver vindmølle legges det kabler i veiene frem til transformatorstasjonen(e) sentralt i vindparken. Fra transformatorstasjonen bygges det kraftlinje(r) til eksisterende kraftledningsnett.

Plassering av og spesifisering av vindmøllene må avklares etter grundige vurderinger av en mengde parametere; .

- Vindforhold og utpregede vindretninger
- Turbulens på grunn av topografi.
- Adkomst til og riggområde rundt hver lokalitet
- Avstand til nabomøller

Et vindkraftverk på Øyfjellet vi realistisk benytte vindturbiner på mellom 3-5 MW. Slike turbiner har en navhøyde på 70-100 meter. Diameteren på rotoren varierer fra 70-120 meter. Størrelsen på vindmøllene må avklares etter en totalvurdering, - utviklingstendensen er at hver enkelt turbin blir større. Hvilke størrelse som gir lavest kost- / nytte-brøk i Øyfjellet vil vise seg igjennom utredningene. Antall turbiner som kan plasseres på sikker måte innenfor reguleringsområdet er også avhengig av rotordiameter og navhøyde på møllene.

6.2. Drift av vindparken

Vindturbinene opererer i vindhastighetsintervallet 3-4 m/s og opp til 25 m/s. Utenfor dette intervallet er energien for liten eller belastningene på turbinen for store.

Turbinene er i betydelig grad automatisert og fjernstyrt. Tilsyn og vedlikehold må likevel påregnes, ca 1 årsverk pr 15MW installert effekt er normalt.

Driftskostnader antas til 5-7 øre per kWh, dette er hentet fra internasjonale erfaringstall. I tillegg kommer utgifter til det offentlige som skatt og nettrelaterte utgifter.

6.3. Øyfjellet Vindpark

6.3.1. Antall vindmøller og effekt

Total installert effekt fullt utbygd er grovt antatt i størrelsen 600 -1000MW. Antall vindturbiner (3-5 MW) antas å ligge på omtrent 200 stk. Årlig middelproduksjon estimeres da til omtrent 1,8-2,0 TWh.

En slik energiproduksjon vil dekke årsforbruket til 90.000 -100.000boliger, forutsatt "standardbolig" med energiforbruk på 20.000 kWh per år.

Produksjonen vil være størst i vinterhalvåret.

Total installert effekt vil bli avklart i konsesjonssøknaden. Først når turbintype er valgt vil antall turbiner samt plassering bli besluttet. Dette vil først skje etter at konsesjon er gitt og utbygging vedtatt.

6.3.2. Transformator og nett

Fra hver vindturbin skal strømmen transformeres opp til 22 kV. Kraften vil bli ført til en 22/132 kV transformatorstasjon, og deretter ut på hovednettet, - 132kV.

Størrelse, utforming og plassering av transformatorstasjonen vil bli avklart i konsesjonssøknaden.

Alle kabler internt i vindparken vil legges i grøft i vegtraseene.

I vindparken kan det være aktuelt å bygge et servicebygg for drifta av anlegget. Bygget vil bli etablert med godkjent løsning for vannforsyning og avløp, samt strøm og kommunikasjon.

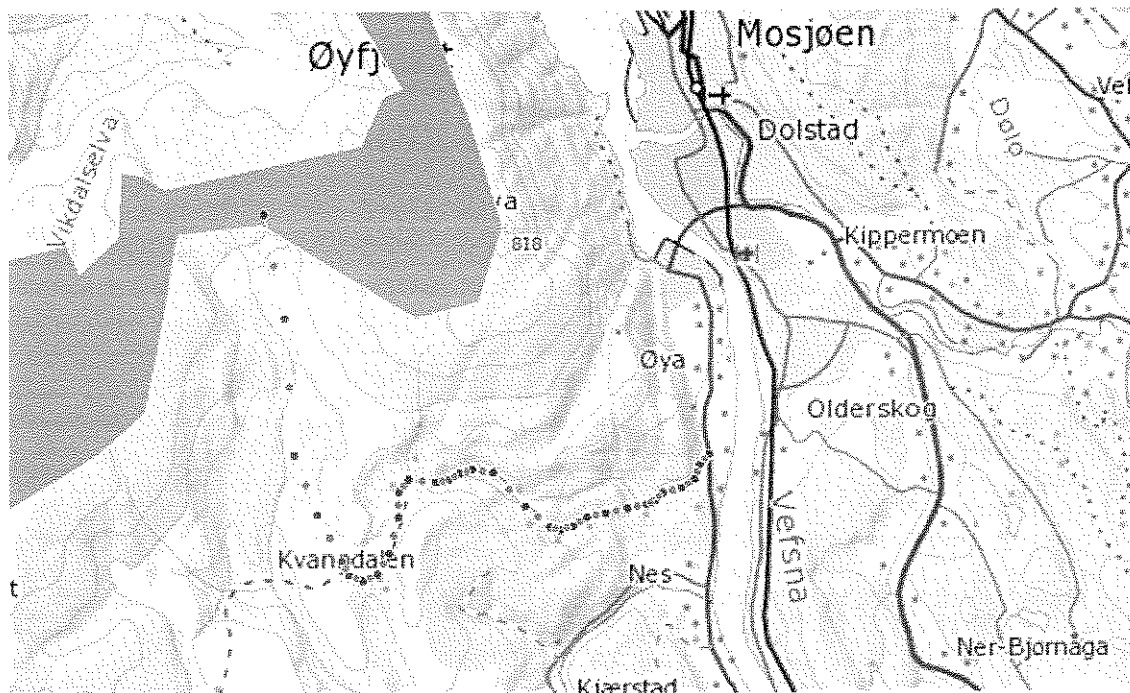
6.3.3. Samferdsel og infrastruktur

All transport av vindmøllekomponenter til Mosjøen må gå sjøvegen. Mottaksstedet er avhengig av hvor adkomstvegen opp i planområdet legges. På nåværende tidspunkt er det mest sannsynlig at adkomstvegen legges i Øydalen, i så fall vil kommunal kai i Mosjøen sannsynligvis bli benyttet til landing av møllene. Fra kai i Mosjøen vil transport gå gjennom Mosjøen sentrum og over Øybrua. Adkomst inn i planområdet er ikke endelig utredet, og det kan her være flere alternative løsninger.

Komponentene som skal fraktes inn i området er lange og tunge, slik at det stilles rigide krav til veinettet, både horisontal- og vertikalkurvatur i tillegg til tverrfall, bæreevne og vegdekke.

Veiene som må bygges inne i parken vil ha en bredde på omtrent 5 meter. Det vil etterstrebes å etablere veiene mest mulig i harmoni med terrenget.

"Fotavtrykket" til hver vindturbin vil kun legge beslag på omtrent 30-40 m² areal. I tillegg vil det ved hver turbin etableres en kranoppstillingsplass med areal på opptil 2 daa. Plassen skal brukes til montering av vindturbin og ved tyngre vedlikehold i driftsfasen.



Figur 2: Mulig adkomst vist som prikket linje

7. Nettoverføring

Det er i regionen rundt Mosjøen planer om 4 vindkraftverk av ulik størrelse (inkludert dette prosjektet).

Hvis alle prosjekt skal realiseres må også sentralnettet dimensjoneres for dette.

Øyfjellet vindpark vil sannsynligvis kunne tilknyttes nettet ved Baustein transformatorstasjon i Mosjøen.

En viktig studie i konsekvensutredningen er å se på muligheten for direkte tilknytning mot Alcoa Aluminium i Mosjøen fra vindparken.

En slik tilknytning vil kunne gi aluminiumsverket tilgang til miljøvennlig vindkraft i kombinasjon med vannkraft for produksjon av metall.

8. Mulige konsekvenser for miljø, naturressurser og samfunn

Vindturbiner er store konstruksjoner. Plassering av hvor det totale bildet av forutsetninger er best mulig. Vindmøllene er høye og vil påvirke landskapsbildet ved at de er synlige fra store avstander. Øverste vingetipp kan nå opp til omtrent 200 meter over bakken. En elevert posisjon kan dermed gjøre møllene synlige over store avstander.

Ingen av vindmøllene vil bli liggende i nærheten av boligbebyggelse.

Det er ikke registrert kulturminner i området som er kjent av tiltakshaver. Dersom det under planprosessen/konsekvensutredningen blir kjent at det finnes kulturminner i planområdet vil dette bli hensyntatt slik det er forutsatt i plan og bygningsloven.

Eksisterende vindkraftverk har vært i fokus mht fauna, - spesielt rovfugler. Faren for individtap pga kollisjon med propellbladene har vært det største problemet i tillegg til habitattap og vindmøllenes innvirkning på adferden til fuglene. Litteratur og erfaringer fra andre vindkraftverk viser at generelt er kollisjonsfaren liten, men visse rovfugl kan være utsatt for kollisjon under næringsøk.

Vindturbiner vil medføre noe støy. I en avstand på 500 meter fra vindmøllen vil støynivået være på ca 25-35 dB. Innenfor disse avstanden vil det ikke være noen boligbebyggelse, - dog noen få hytter kan komme innenfor denne radiusen fra enkeltmøller.

Planområdet ligger i et fjellområde 500-800moh hvor det ikke er mulig å drive noen form for landbruk.

Området er ikke mye brukt til friluftsliv, unntaket er topturer til Varden på Stortuva fra Mosjøen. En utbygging vil tilrettelegge for lettere adkomst til dette store fjellområdet som dermed kan få økt verdi til friluftsliv. Adkomstvegen vil også gi bedret adkomst til Visten og Lomsdal naturvernområde.

Utbyggingen av en vindpark i området vil få store positive virkninger for lokal byggenæring. En utbygging over opp til 10 år vil tilføre regionen oppdrag over lang tid som sikrer sysselsetting og arbeid til bedrifter/mennesker i byggebransjen. Kompetanse på bygging og drift av vindparker i høvfjellsområder kan senere muliggjøre vindparker andre steder i Norge og verden for øvrig.

Vindparken vil også være et mulig nasjonalt utstillingsvindu på samvirke mellom vind- og vannkraft som potensiell komplimentære energikilder til energikrevende industri.

Vindparken etableres i nærheten av Mosjøen lufthavn. Alle mulige påvirkninger av denne nærheten må utredes og avklares. Adkomstvegen til Øyfjellområdet kan også i fremtiden gi muligheter for etablering av telekommunikasjonsmaster for bruk i regionen.

9. Utredningsprogrammet

9.1. Innledning

Konsekvensutredningen skal redegjøre for vesentlige virkninger av tiltaket for miljø, naturressurser og samfunn.

Hensikten med melding og forslag til utredningsprogram er i en tidlig fase og avklare hvilke problemstillinger som skal belyses i konsekvensutredningen.

Forslaget til utredningsprogram er beskrevet og omfatter mulige virkninger av vindkraftverk, veier og servicebygg.

Virkningene vil bli utredet for anleggs- og driftsfasen av prosjektet.

9.2. Forslag til utredningsprogram

9.2.1. Visualisering av hvordan landskapet påvirkes

- Landskapet i tiltaksområdet beskrives kort. Landskapstypen omtales med en vurdering på hvordan tiltaket vil påvirke oppfattelsen av landskap, natur- og kulturmiljøet.
- Geologi og landskapsform beskrives kort.
- Visualisering av hvordan vindparken påvirker landskapet
- Skyggekast skal kort beskrives, da vindparken ligger i et ubebygde område anses dette ikke som et problem.

Utførelse:

3d modeller som viser hvordan vindparken vil bli seende ut fra forskjellige steder. Et oversiktskart skal vise hvor punktene er.

9.2.2. Kulturminner

- Kulturminner i området skal beskrives og vises på kart.
- Direkte og indirekte konsekvenser for kulturminner som berøres skal beskrives.
- Redegjøre hvordan planer kan utarbeides slik at konflikt med kulturminner unngås.

Utførelse:

Utredning baseres på offentlig tilgjengelig informasjon, samt befarings i det angitte området.

9.2.3. Naturverdier – flora

- Vegetasjonstyper og eventuelle botaniske verneverdier i planområdet skal beskrives
- Redegjøring for forekomster av truede og sårbare naturtyper, samt vegetasjonstyper i området.
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan eventuelle sjeldne forekomster vil kunne påvirkes av tiltaket og hvordan negative konsekvenser kan unngås. Denne vurdering skal gjøres både for anleggs og driftsfasen.

Utførelse:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og suppleres med feltbefaring i området.

9.2.4. Naturverdier – fauna

- Det skal kort beskrives hvilket dyreliv som i dag finnes i området. Dette gjelder fugl og pattedyr. Hvis det finnes sjeldne, truede eller sårbare arter i området, så skal disse listes opp.

- Det skal vurderes hvordan tiltaket kan virke inn på dyrelivet i området med særlig vekt på virkninger på sjeldne, truede eller sårbare arter. Denne vurdering skal gjøres både for anleggs og driftsfasen.
- Eventuelle avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle konflikter mellom tiltaket og faunaen i området vurderes.

Utførelse:

Utførelse med bruk av tilgjengelig kartgrunnlag, befaring og feltundersøkelser i planområdet.

9.2.5. Støy, skyggeskast

- Det skal lages støysonkart for vindparken.

Utførelse:

Utarbeidelse av støykart ved hjelp av egnet dataprogram.

9.2.6. Forurensing og avfall

- Dagen situasjon for grunnvann, vann og avløpsforhold i planområdet beskrives.
- Vurdering av hvordan tiltaket kan påvirke forurensing i området.
- Vurdering hvordan forurensing og avfall skal håndteres i anleggsfasen.
- Vurdering hvordan forurensing og avfall i driftsfasen håndteres.
- Beskrivelse av avbøtende tiltak som kan utarbeides og iverksettes for å redusere negative virkninger.

Utførelse:

Vurderinger skal bygge på eksisterende dokumentasjon og kontakt med lokale myndigheter. Innsamling av informasjon på feltbefaring, Beregning basert på dokumentasjon fra turbinleverandører.

9.2.7. Landbruk, naturressurser og annen arealbruk

- Beregning av totalt berørt areal.
- Beskrivelse av arealet som berøres.
- Beskrivelse av hvordan planområdet brukes i dag.
- Beskrivelse av hvordan tiltaket vil påvirke dagens bruk av området.
- Beskrivelse av hvordan lufttrafikk vil påvirkes.
- Konsekvenser for militære installasjoner.
- Konsekvenser for telekommunikasjon i planområdet.

Utførelse:

Kontakt med lokale og regionale myndigheter. Vurdering av lufttrafikken gjøres i samråd med Luftfartstilsyne/Avinor.

9.2.8. Friluftsliv/turisme og reiseliv

- Beskrivelse av dagens bruk.
- Beskrivelse av hvordan tiltaket vil påvirke opplevelsesverdien i området.
- Beskrive restriksjoner i bruken av området etter tiltaket er iverksatt.

Utførelse:

Eksisterende dokumentasjon brukes. Samtaler med lokale myndigheter. Samtaler med grunneiere.

9.2.9. Andre samfunnsmessige konsekvenser

- Beskrive hvordan tiltaket kan påvirke sysselsetting.
- Beskrive verdiskapning lokalt.
- Beskrive hvordan tiltaket vil påvirke den lokale økonomien i Vefsn kommune.

Utførelse:

Kontakt med lokale myndigheter, organisasjoner og næringsliv.'

9.2.10. Infrastruktur

Veier og bygg

- Beskrive veier innad i vindparken.
- Fremlegging av kart som viser mulige veitraseer og plassering av vindmøller.
- Krav til tilførselsveier i anleggsfasen beskrives.

Utførelse:

Kontakt med lokale myndigheter, og bruk av kartgrunnlag.

Nett tilknytning:

- Beskrive dagens nett.
- Beskrive hvordan vindparken tenkes knyttet til nettet.
- Teknisk beskrivelse.

Utførelse:

Eksisterende dokumentasjon suppleres ved kontakt med Statsnett og Helgelandkraft.

9.2.11. Metode

- Beskrive konsekvenser i forhold til eksisterende planer.
- Utarbeidelse av et sammendrag av KU som vil brukes som en presentasjon.
- Utarbeide KU i henhold til gjeldende regelverk.

10. Referanser

Olje og Energidepartementet

Klare mål med elsertifikater

Innlegg i Dagens Næringsliv 08.02.2011

http://www.regjeringen.no/nb/dep/oed/aktuelt/taler_artikler/minister/olje--og-energiminister-terje-riis-johan/2011/Klare-mal-med-elsertifikater.html?id=633118

NVE

Vindkraft konsesjonssaker

<http://www.nve.no/no/Konsesjoner/Konsesjonssaker/Vindkraft/>