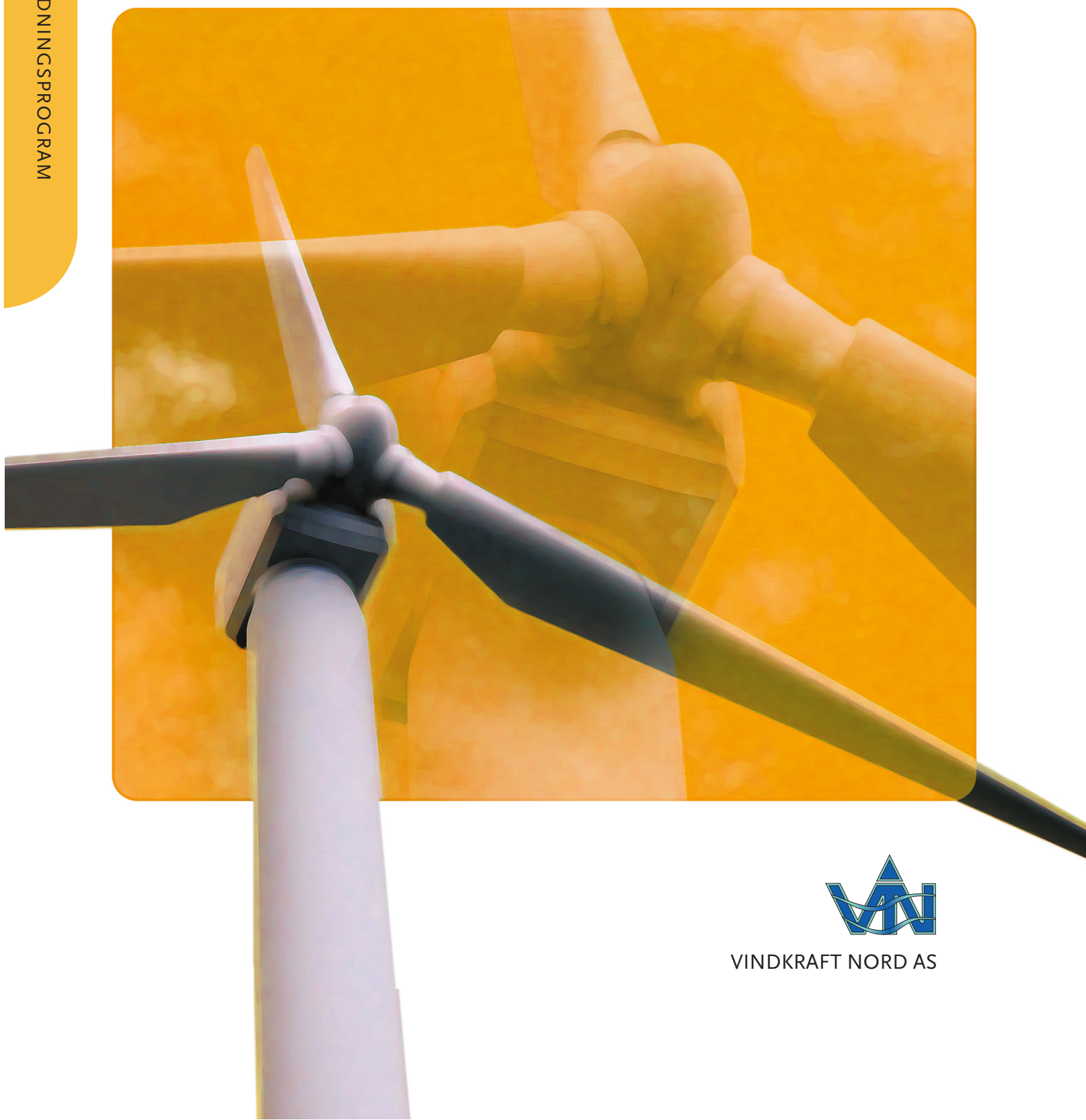


HARSTAD, november 2006

DØNNESFJORD VINDPARK

SØRØYA - HASVIK KOMMUNE FINNMARK



VINDKRAFT NORD AS

FORORD

Vindkraft Nord AS legger med dette fram melding om igangsatt planlegging av Dønnesfjord Vindpark - II, ihht plan og bygningslovens bestemmelser om konsekvensutredninger.

Anlegget vil være lokalisert til Skonnertfjellet/Brennahaugan ved Dønnesfjord i Hasvik kommune, Finnmark.

Meldingen oversendes Norges Vassdrags og Energidirektorat. (NVE) som behandler den i henhold til gjeldende lovverk. Høringsuttalelser til meldingen sendes til følgende adresse:

Norges Vassdrags og Energidirektorat,
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

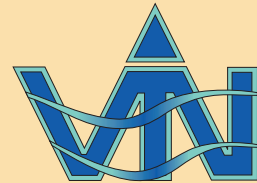
Meldingen legges også ut på
internett under adresse:
www.nve.no

Harstad, november 2006
Geir Skoglund
Daglig leder

Spørsmål om meldingen kan rettes til

VINDKRAFT NORD AS

Postboks 726,
9487 Harstad,



ved:

Daglig leder **Geir Skoglund** telefon 77 06 63 10
mobilnr. 994 03 777
e-post: geiskogl@online.no

INNHOLDSFORTEGNELSE

1 Innledning	side 3
2. Bakgrunn og organisering	side 3
3. Valg av lokalitet	side 5
4. Lovgrunlaget for melding og nødvendige tillatelser	side 6
5. Om vindkraftverk	side 7
6. Konsekvenser	side 8
7. Forslag til konsekvensutredningsprogram	side 12
8. Gjennomføring av konsekvensutredningen	side 13

VINDKRAFT NORD AS planlegger en vindpark på Skonnertfjellet/Brennhaugan, Sørøya i Hasvik kommune i Finnmark, med en installert effekt på inn til 100 MW. Vindkraftanlegget vil produsere ca. 300 GWh. Hver vindturbin vil ha en installert effekt på mellom 2 og 6 MW. Planområdet er på ca. 11 km² og høyden på vindmøllene, inklusive rotorblad, vil være 100 -150 m. En 100 MW vindpark kan produsere elektrisk kraft tilsvarende forbruket til ca. 15 000 husstander. Tiltakshaver planlegger å knytte vindparken til eksisterende kraftledningstrasè som passerer over Sørøya øst for planområdet. Denne er i dag på 66 kV – og må oppgraderes til 132 kV. Vindparken planlegges blant annet med siktemål å forsyne ren energi til olje-/gassutvinning på Golatfeltet - og potensielt ilandføringsanlegg i Dønnesfjorden.

1. INNLEDNING

Norske myndigheter har uttrykt klare mål om å øke satsningen på fornybar energi for å dekke underskuddet på elektrisk kraft i Norge.

Pr. 01.01.05 er den utbygde vindkraftkapasitet ca. 480 MW, tilsvarende ca. 1 200 GWh produksjon. Med de prosjekter Norges Vassdrags- og Energidirektorat har gitt konsesjon, vil denne kapasitet øke til 2 - 3 Twh.

2. BAKGRUNN - ORGANISERING

Vindkraft Nord AS ønsker å delta i utviklingen av fornybar energi fra vind og er engasjert i prosjekter i Nord-Norge og Trøndelagsfylkene.

Vindkraft Nord AS har forhåndsmeldt en vindpark på Kollar`n ved Brevikbotn i mai 2005. Satsingen på Sørøya styrkes nå med en større park noe lenger nord mot Dønnesfjord. Bakgrunnen for et slikt anlegg er energibehov som følger av den økte aktivitet i oljeutvinningen utenfor Sørøya, med utviklingen av Goliatfeltet, og sannsynlig ilandføring på Sørøya.

I forbindelse med utviklingen av vindkraftanlegget på Kollar`n (Sørøya Vindpark) er det svært god kontakt mellom tiltakshaver og Hasvik kommune om planene. Denne kontakt er en av de viktige forutsetninger for videre utvikling av vindkraftplanene på Sørøya- og lokalisering i det aktuelle planareal. Tiltakshaver har også gjennomført flere møter med Hammerfest Energi som blir en viktig samarbeidspart ved utbygging av nett til det meldte anlegget. Ved møte mellom Hammerfest Energi, Hasvik kommune og Vindkraft Nord AS i august 2006 ble intensjon om videreføring av vindkraftutviklingen (trinn 2) i Hasvik protokollert.

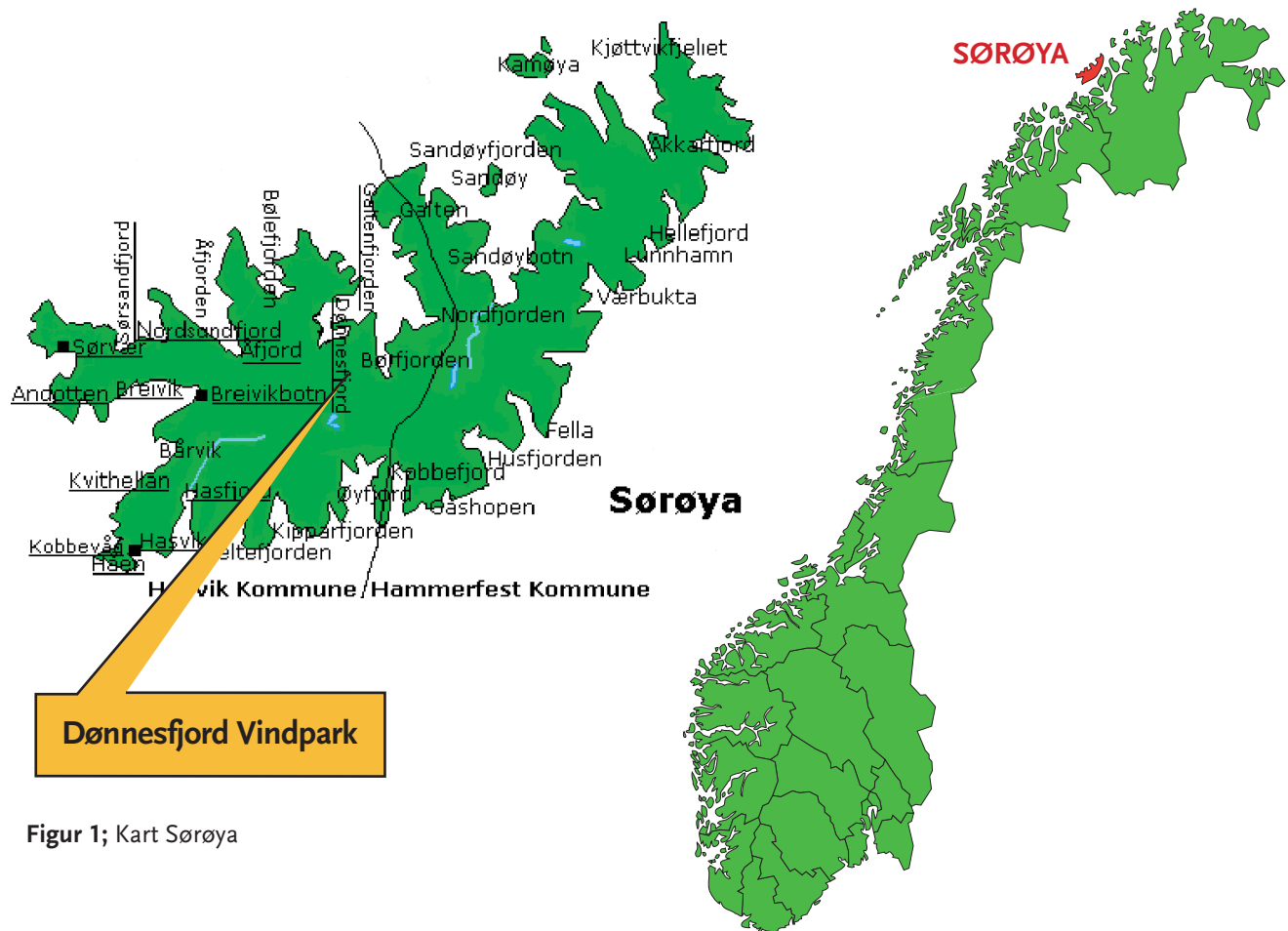
FORMÅL

Gjennom melding, med forslag til utredningsprogram, vil tiltakshaver informere lokale og regionale myndigheter, organisasjoner, private interesser og befolkningen i området om igangsetting av planleggingsarbeidet i det aktuelle området. Informasjonen i meldingen skal danne et grunnlag for de berørte interesser til å komme med kommentarer og bidrag til utformingen av konsekvensutredningsprogrammet. I henhold til dette programmet skal det utføres nødvendige utredninger for å undersøke og klargjøre virkninger av den planlagte utbyggingen.

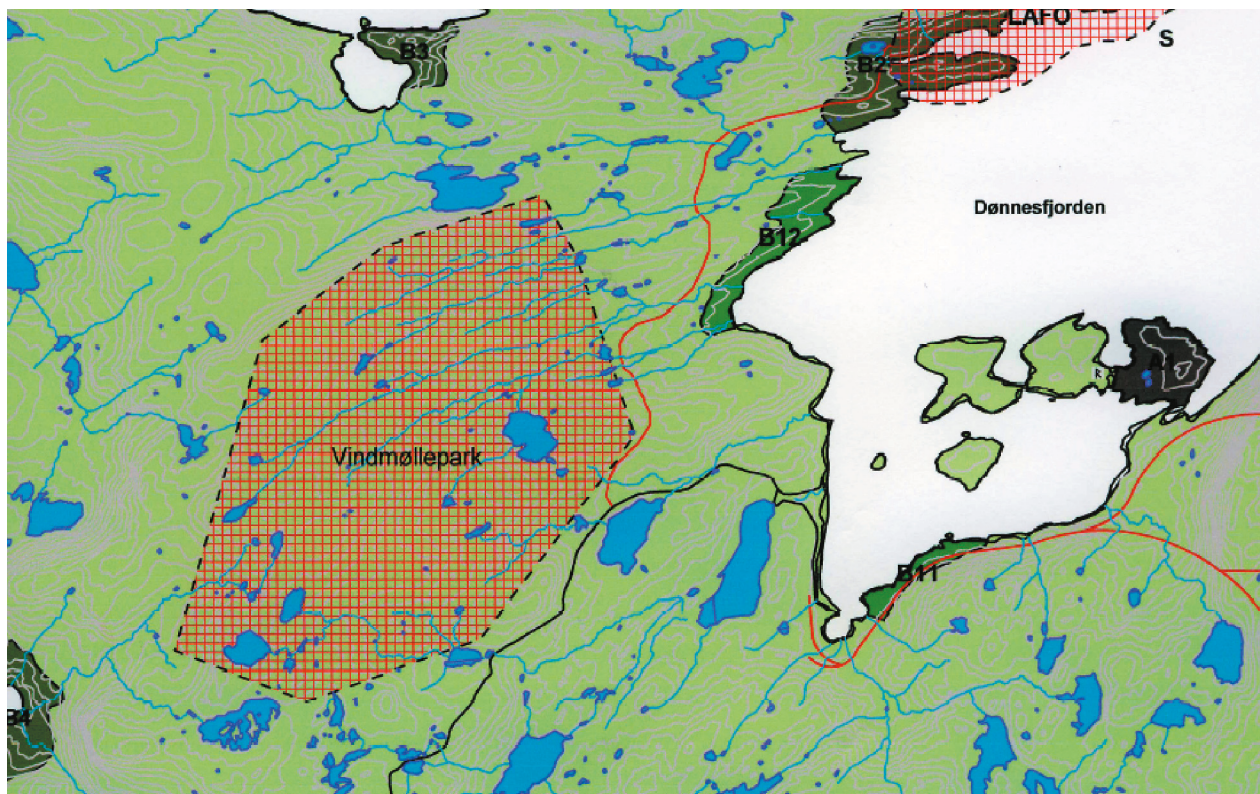
VINDKRAFT NORD AS

Vindkraft Nord AS er ett av to selskaper bak utvikling og av Andmyran Vindpark - 160 MW på Andøy i Nordland fylke. Gjennom samarbeidsavtale med Slitevind AB/Triventus Consulting ABi desember 2004 er selskapet tilført kompetanse med lang erfaring fra oppbygging av vindkraftprosjekter i Sverige. Slitevind har drevet vindkraftanlegg på Gotland siden 1995. Triventus Consulting AB har utviklingsansvar for større og mindre vindkraftanlegg i Sverige. Vindkraft Nord AS er via samarbeidet med NOR Vind AS om Andmyranprosjektet, tilført betydelig kunnskap om vindkraftutvikling. Vindkraft Nord AS har i 2006 formalisert et samarbeid med det svenske børsnoterte eiendoms-og energiselskapet Wallenstam Byggnad AB, via deres norske energiaktør; Wallenstam Vindkraft Norge AS.

SØRØYA TRINN 2



Figur 1; Kart Sørøya



Figur 2. Planområdet, arealplanrullering – reguleringsforslag fra Hasvik kommune, sept.-06

3. VALG AV LOKALITET

Den viktigste forutsetning for etablering av et vindkraftanlegg er stabil og relativt sterk vind gjennom store deler av året. Dernest er det viktig at det er linjenett i nærheten med tilstrekkelig ledig overføringskapasitet. Momenter som har hatt betydning for valg av lokalitet:

- Lokaliseringsvalget for Sørøya-prosjektet er basert på sannsynlig årsmiddelvind, foreløpig beregnet til ca. 8 m/sek i 100 m høyde.
- Minimal påvirkning for bo-, fritidsbolig- og hyttmiljø.
 - *ingen visuell eller støymessig influens på bosettinger og reiselivsbygg i kommunen.*

Grunneierforhold

Området er statsgrunn og forvaltes av Finnmarks-eiendommen. Vindkraft Nord AS vil videreføre prosess med sikte på inngåelse leieavtale for vindrettighetene, dersom det blir gitt konsesjon for bygging av vindkraftveket.

Beskrivelse av vertskommune og den valgte lokalitet

Hasvik kommune har vel 1 000 innbyggere. Kommunesenteret ligger i Breivikbotn. Viktigste næring er fiskeri, havbruk og turisme. Planområdet er moderat hellende fra syd mot nord, og består av fast fjell. Store deler av planområdet er dekket av et tynt lag med avsetninger. En god del knauser stikker opp, og høyeste punkt er ca 350 meter over havet. Totalt dekker planarealet ca 11 km². Skonnertfjellet/Kanonfjellet er i noen grad i bruk til friluftaktiviteter, det er ingen hyttebebyggelse i umiddelbar nærhet - og ingen bosetting i nærområdet. Store deler av Sørøya benyttes ved reindrift - i sommerhalvåret. Dette gjelder også planområdet. En vei med god standard går langs kysten av øya, forbi planområdet. Vei må utbedres med større veibredde fra Breivikbotn til Dønnesfjord – ca 8 km. Lossing av turbiner vil skje ved permanent - eller midlertidig etablert kaianlegg i Dønnesfjord.



Figur 3 - Tettstedet Breivikbotn med fiskerihavn og kommune-adminstrasjon.

4. LOVGRUNNLAG FOR MELDING OM NØDVENDIGE TILLATELSER

Tiltakene er konsesjonspliktige etter Energiloven § 3 - 1. Dette innebærer at virkninger/konsekvenser av prosjektet kreves utredet i forbindelse med konsesjonsprosessen. For anlegg over 10 MW stilles det krav om konsekvensutredning.

Saksbehandlingsprosessen for melding og nødvendige tillatelser

Meldingen bygger på tiltakshavernes kunnskap om de aktuelle områdene, samt tilgjengelig informasjon fra kommunens administrative og politiske ledelse. Meldingen med forslag til konsekvensutredningsprogram sendes Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE), som er konsesjonsmyndighet og ansvarlig myndighet etter plan- og bygningslovens konsekvensutredningsbestemmelser. NVE vil gjennomføre en offentlig høring av meldingen. Etter høringsrunden vil NVE fastsette et endelig konsekvensutredningsprogram, etter at dette er lagt frem for Miljøverndepartementet.

Finnmarkslovene

Finnmarkslovene trådte i kraft fra mai 2005. Tiltakets forhold til disse lovene må utredes.

Kommunale planer

I kommuneplanens arealdel er området beskrevet som LNFområde. Det er foreslått innarbeidet nytt reguleringsformål i planprosessen, etter plan – og bygningslovens bestemmelser.

Ved sjøen, ca. 130 m lavere enn planarealet er det regulert et areal til hyttebygging. I samme område er det foreslått omregulering til formålet; ilandføringsanlegg for olje.

Kulturminneloven

Eventuelle kulturminner i planområdet som avdekkes og kulturmiljøer i omgivelsene vil involvere kulturminnelovgivningen.

Verneplaner

Tiltakshaver vil i løpet av planprosessen kartlegge særskilte verneinteresser som må hensyntas. Det ligger ingen områder med vernestatus i planområdets umiddelbare nærhet.



5. OM VINDKRAFTVERK

I denne meldingen er begrepet vindturbin (vindmølle) benyttet som betegnelse på en produksjonssenhet satt sammen av hovedkomponentene vinger, nav, generator og tårn. Vindpark, eller vindkraftanlegg er benyttet som betegnelse på en samling vindturbiner innenfor et avgrenset område.

I en vindturbin blir bevegelsesenergien i luftstrømmen overført til vingene, for deretter å bli omformet til elektrisk energi i generatoren. På markedet finnes vindturbiner i mange størrelser, fra noen få kW installert effekt opp til dagens teknologi med 5 MW installert effekt. Utviklingen går i retning av stadig større vindturbiner.

Elektrisk overføringsanlegg

De enkelte vindturbiner har reguleringsystemer som forhindrer negativ effekt på det lokale nettet. Turbinene er tilsluttet et internnett i vindparken. Spenningen transformeres fra 690 V til 22 kV. I transformatorstasjonen blir også nødvendig koblingsanlegg og kontrollanlegg montert.

Vindparken

Størrelsen på vindparken og avstanden mellom vindturbiner vil være avhengig av flere faktorer. Foreløpige analyser indikerer en avstand mellom vindturbiner på ca 400 meter. Totalarealet for vindparken er foreløpig beregnet til 11 km². Turbinene i seg selv vil legge beslag på små arealer. Det forutsettes derfor i utgangspunktet at ferdsel, landbruk, reindrift og andre aktiviteter kan foregå som før.

Vindturbiner

En vindturbin har et tårn med omtrent samme høyde som rotordiameteren. Tårnet vil normalt være sylindrisk og av stål, med en nedre diameter på opp til 6 meter. På toppen av tårnet sitter maskinhuset som rotorene er festet til. Tårnene i Dønnesfjord Vindpark antas å bli på 80 m - 105 m. Moderne vindturbiner produserer elektrisitet når vindhastigheten er mellom 2,5 og 25 m/sek. (svak vind - full storm). Vindturbiner er utstyrt med et effektreguleringsystem som blant annet hindrer overbelastning og optimaliserer produksjonen.

Driften styres vesentlig ved hjelp av datamaskiner. Når vindretningen skifter blir dette registrert og signalisert til maskinhuset, som ved hjelp av motorkraft dreies opp mot vinden. De fleste moderne vindturbiner har i dag rotor med tre vridbare vinger. Rotorene er festet til en aksel som er plassert i maskinhuset på toppen av tårnet.

Fundamenter

Vindturbiner er festet i bakken med solide fundamenter. Det finnes i dag ulike måter å utforme fundamentene på, avhengig av grunnforholdene på stedet.

Transformatorstasjon

Overføring av kraft fra vindturbiner opp til 22 kV skjer i en transformatorstasjon hensiktsmessig lokalisert i parken. Avgjørende for plasseringen vil være valg av fremføringstrasé for internt nett fra turbinene og trasévalg for produksjonslinjen.

Transport og fundamentering

Alle komponenter fraktes til Dønnesfjord og lagres der. Monteringsarbeidet vil trolig skje ved hjelp av mobilkran som sammen med utstyr og bygningsmaterialer fraktes med båt. De lengste delkomponenter er rotorbladene som er 40 - 50 m. Hovedkomponentene som tårn, nav og vinger vil monteres sammen ved hvert fundament.

Grunnforhold

Undersøkelser som er gjort i tilsvarende områder tyder også på at det er relativt liten løsmassetykkelse og muligheter for å fundamenterer alle turbinene på berg.

Driftsmessige forhold

Driften av en vindpark styres automatisk ved hjelp av en datamaskin i hver turbin. For å styre turbinene er det montert utstyr som måler vindstyrke og vindretning. I tillegg overføres driftssignaler kontinuerlig til en sentral enhet i servicebygget og til en driftssentral hos driftsselskapet. Hver vindturbin har utstyr for å måle vindstyrke og vindretning, og informasjonen fra disse instrumenter brukes til den automatiske styring av turbinene. Til drift av vindparken vil det være knyttet servicepersonell, avhengig av antall og type turbiner. Hver vindturbin har normalt service 2 ganger pr år.

6. KONSEKVENSER

Utbygging av Dønnesfjord Vindpark med nødvendig infrastruktur vil ha konsekvenser for natur og miljø. De virkninger som tiltakshaver har avdekket i prosessen hittil gjennomgås i dette kapittel.

Analyse av nettet

Det er utført en analyse av nettet mellom Kvalsund og Breivikbotn på Sørøya i forbindelse med konsesjonssøknaden for 1. fase;

En utvidelse av vindkraftproduksjonen fra Hasvik kommune vil medføre behov for forsterkninger i regionalnettet. Kostnadsbildet ved ulike alternativer for utbygging av Goliat er vurdert i egen analyse; ”Kostnadsestimat for nettilknytning av 100 MW vindkraft på Sørøya for ulike alternativer for kraftforsyning til Goliat” (Sweco Grøner – oktober 2006). Hovedfunn i denne analysen gjengis i tabell (under); a.i og a.ii er kostnadsvurdert for bøyelasting offshore, med to ulike traseer. ¹



	Strekning	Kostnadspost	Traselengde [km]	Investeringskostnad med tremaster [mill.kr]	Investeringskostnad med stålmaster [mill.kr]
A.I	SØRØYA – AKKERFJORD	Kraftlinje	50	46	69
		Koblingsstasjon		4	4
		SUM		50	73
A.II	SØRØYA - DØNNESFJORD	Kraftlinje	4	4	6
		Koblingsstasjon		4	4
		SUM		8	10
B.I	SØRØYA - DØNNESFJORD	Kraftlinje	4	4	6
		Koblingsstasjon		4	4
		SUM		8	10
B.II	SØRØYA - KVALSUND	Kraftlinje	97	108	150
		Effektbryter		1	1
		SUM		109	151
B.III	SØRØYA - MELKØYA	Kraftlinje	69	111	134
		Effektbryter		4	4
		SUM		115	138

Tabell 1; Kostnadsestimater for tilknytning fra Sørøya for ulike alternativer for forsyning til Goliat (tall i mill kroner).

¹Alternativene under **A.I** er offshoreproduksjon med bøyelast. **A.II** er bøyelast og sjøkabel til feltet. Sjøkabel er ikke kostnadsberegnet. B-alternativene er; **B.I** ilandføring i Dønnesfjord og **B.II** og **B.III** ilandføring på Melkøya.



Figur 4: planområde med mulig turbinplassering.

Visuell påvirkning

Ved planer om utbygging av vindkraft er det visuelle inntrykket av anlegget kanskje den enkeltkonsekvens som flest er opptatt av. Vindturbinene kan oppleves som betydelige inngrep og fremmedelementer i naturen. For det aktuelle planområdet kan det i utgangspunktet synes som om de visuelle effekter av vindparken vil være svært begrenset. Anlegget vil ikke være synlig fra noen av de fastboende bosettinger i kommunen. Kun noen få fritidsboliger i Dønnesfjordområdet vil i noen grad bli berørt. Innenfor 5 km fra planområdet er det ca 10 - 15 enheter som anlegget kan ses fra. Ingen av disse vil være under påvirkning av lyd fra turbinene.

Landskap og friluftseressener

Planområdet ligger utenfor bebyggelsen i Breivikbotn, og i et område som det knytter seg noe friluftseressener til.

Kulturmiljø/kulturminner

Det er gjort funn av samiske kulturminner i - eller i nærheten av planområdet som må utredes nærmere – og som endelig plan må forholdes til.

Flora og Fauna

Spesielle forhold ved vegetasjon og dyreliv er ikke kjent, bortsett fra at det må forventes noe rovfugl i området.

Reindrift

Planområdet ligger i et aktivt reinbeitedistrikt og er i aktivt bruk som vår-/ sommerbeiteland.

Støy og forurensning

Vindturbiner i drift vil utvikle noe støy. Dette oppleves som et jevnt sus fra rotorene. Maskinhuset vil lage noe lyd som vil oppfattes som en svak dur som kun er hørbar i umiddelbar nærhet av vindparken. Når vingespissene passerer tårnet vil det også skapes noe lyd i vindhastigheter under 10 m/sek. Over denne vindhastighet overskygger lyden fra vinden lyd fra rotor og turbiner. Avfallshåndtering (utskifting av komponenter, giroljeskift m.m.) skjer i henhold til strenge sikkerhetsrutiner. I selve anleggsfasen vil det bli en del støy i området. Entreprenørene må forholde seg til gjeldende regler for støyforurensning. Planområdet for Dønnesfjord Vindpark oppfattes av tiltakshaver å bli beliggende med god avstand til en mindre fritidsbebyggelse.

Luftfart

Planområdet er utenfor de normale sikkerhetssoner for trafikk og innflyvning ved Hasvik lufthavn.

Forsvarsinteresser

Tiltakshaver er kjent med en forsvarsradar på fjellet Fuglen ved Sørvær. En foreløpig analyse basert på vurdering av vindparken ved Kollar'n tyder ikke på at parken er en begrensning for radarens funksjon.

Samfunnsmessige virkninger

Etablering av vindkraftanlegg i Hasvik kommune vil gi flere positive ringvirkninger. Den viktigste samfunnsmessige virkning er at man gjennom vindparkene muliggjør utnyttelse av vind som en fornybar og ikke forurensende energiresurs, til nytte for kommunen, regionen og Norge totalt sett. Dønnesfjord Vindpark vil også gi grunnlag for økte inntekter til Hasvik kommune og regionen.

Verdiskaping

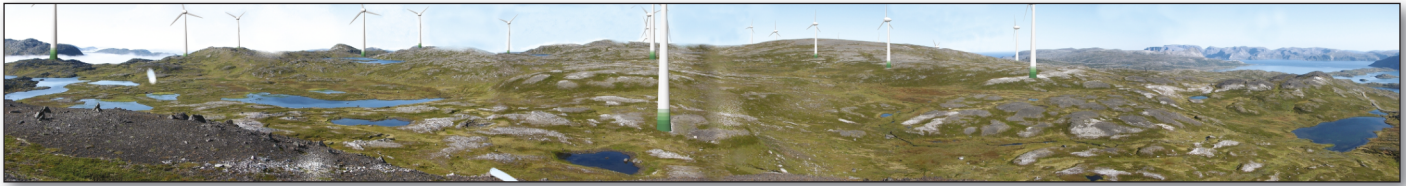
Gitt en del forutsetninger er verdiskaping fra vindkraftanlegget, i form av kompensasjon for eieendomsskat, samt lokale leveranser fremstilt i tabell (under ref²)

Forsterkning av energiforsyningen i området vil i seg selv stimulere planlagt næringsutvikling. Neste setning strykes og erstattes med; Det er under utvikling flere aktuelle, større næringsprosjekter knyttet til forventet oljeaktivitet i kommunen og regionen.

Under selve anleggsperioden vil det være gode muligheter for leveranser av varer og tjenester lokalt. Turbinene vil bli levert ferdige fra produsenter. Driften av vindparken vil ventelig kreve 4 - 6 årsverk med teknisk kyndig personell.

Produksjonsdata og økonomi

Foreløpige teoretiske turbinplasseringer og produksjonsberegninger er basert på kjent turbinteknologi og 5 MW turbiner. Investeringskostnadene antas å ville ligge i området 10 - 12 mill NOK pr installert MW, avhengig av turbinstørrelse og fundamentingskostnader.



Visualisering av vindparken på Skonnertfjelle/Brennhaugane mellom Dønnsfjord og Åfjord

²Beregnet for Frøya kommune og for Andmyran Vindpark – Andøy kommune. En tilsvarende modell for Sørøyparkene vil gi et slikt bilde:

7,5 mill kr pr år i 20 år	107.000.000
Til lokalt næringsliv i utbyggingperioden 2 % av 1,1 milliarder	22.000.000
Kjøp av tjenester i driftsfasen + sysselsatte v. anlegget 30 % av 20 mill kr pr år i 20 år ***)	120.000.000
TOTAL VERDIAVKASTNING	249.000.000

Verdiavkastning pr innbygger	ca. 240 000
------------------------------	--------------------

*) Ifølge tilsvarende avtaler som erstatter eiendomsskatt.

**) Investeringa (eks tilførselsledningene) er på 1,1 mrd kr, og minst 2 % av er beregnet å utføres lokalt næringsliv.

***) Drifting av vindparken vil koste 20 mill kr pr år. Her er det regnet 30% lokal avkastning.

Modellen er utviklet som et eksempel for vindparker på Frøya og Andmyran. Det tas forbehold om nøyaktighet av fordelingen. De endelige konsekvenser må utredes i forbindelse med ev. konsesjonssøknad.

7. FORSLAG TIL KONSEKVENSTREDNINGSPROGRAM

I henhold til planprosessen danner meldingen forslagsgrunnlag for en konsekvensutredning, som skal følge med konsesjonssøknaden. I konsekvensutredningen analyseres virkninger utbygging av vindparkene har for tema som landskap, støy, kulturmiljø, naturressurser, samfunn og el-nett. I tillegg til å vurdere virkningen av de planlagte tiltakene, vil utredningene også angi eventuelle tiltak som kan gjennomføres for å redusere negative konsekvenser, såkalte avbøtende tiltak.

Tiltakshaver melder igangsetting av planleggingen av Dønnesfjord Vindpark, i Hasvik kommune. Når høringsuttalelsene til meldingen foreligger og NVE har fastlagt utredningsprogrammet, vil Vindkraft Nord AS igangsette det videre utredningsarbeid. Her følger tiltakshavers forslag til utredningsprogram, basert på kjent informasjon om utbyggingssområdet. Endelig utredningsprogram vil bli fastsatt av NVE, i samråd med Miljøverndepartementet, etter at kommentarer og innspill til meldingen er mottatt. Forslaget til utredningsprogram bygger på de siste erfaringer fra konsekvensutredninger av vindkraftanlegg i Norge og i utlandet.

UTREDNINGSEMNER OG PROBLEMSTILLINGER

Systemutredning – Nett

Det tenkes gjennomført stasjonære og dynamiske lastflytanalyser, samt analyser av spenningskvalitet av en nettmmodell som omfatter både overføringsanleggene fra vindparkene, lokalnettet og det tilhørende regionalnettet. Der slike analyser avdekker flaskehalser vil forsterkninger inntas i konsesjonssøknaden. Dette arbeidet må utføres i nært samarbeid med Hammerfest Energi Nett AS.

Landskap

Da den visuelle påvirkning av omgivelsene ofte vurderes som den mest sentrale konsekvens av en vindpark, vil det være naturlig å benytte fototekniske presentasjoner. Nær- og fjernvirkninger belyses, i samråd med lokale myndigheter og berørte fageter.

Støy

I utgangspunktet er det tiltakshavers vurdering at ingen boliger eller fritidshus vil bli berørt av utbyggingen. Det foreslås utarbeidet støykart for områdene og foretatt en nærmere analyse av støyforholdene.

Reindrift

Forholdet til reindrift foreslås avklart tidlig og vurderes med utgangspunkt i konklusjoner fra utredning av relasjonen vindkraft - reindrift. (NVE, april 2005). Til grunn for videre analyser legges også rapport om reindrift og konsekvenser fra konsesjonssøknad for Sørøya Vindpark. (juni 2006). Det legges vekt på tidlig dialog og primært avklaringer i forhold til reindriftnæringen.

Kulturminner

Kjente automatisk fredede, nyere tids kulturminner og samiske kulturminner innenfor planområdet og innenfor vei- og kraftledningstraséene, beskrives og vises på kart. Direkte og indirekte konsekvenser av tiltaket for kulturminner og kulturmiljøer beskrives og vurderes for både anleggs- og driftsfasen. Det redegjøres kort for hvordan eventuelle konflikter med forekomster av kulturminner kan unngås ved plantilpasninger. Utredningen vil basere seg på eksisterende data/informasjon, befaringer av berørte områder, eventuelle intervjuer med ressurspersoner og ved kontakt med kulturminneforvaltningen.

Friluftsjnteresser

Tiltakshaver ønsker å innhente utvidet informasjon om bruken av Skonnertfjellet/Brennhaugan i friluftssammenheng fra kommunen, organisasjoner, fylkesmannens miljøvernnavdeling, fylkeskommunen og lokale brukere. Det vil videre bli redegjort for hvilke avbøtende tiltak som kan tenkes iverksatt for å redusere eventuelle ulemper.

Samfunnsmessige forhold og næringsinteresser

Det tenkes redegjort for de konsekvenser utbyggingen vil ha for lokalsamfunnet mht sysselsetting og verdiskaping, både i anleggs- og driftsfasen. Tiltakshaver vil, om ønskelig, innhente informasjon om landbruk, reindrift og andre næringsinteresser. Opplysninger innhentes fra reindrifftsforvaltningen, kommune, fylkesmannen, fylkeskommunen, organisasjoner og lokale brukere.

Flora og fauna

Det foreslås gjort utredninger av ulike fuglearter i området, viktige hekkeområder, trekkorridorer for fugl, samt eventuell jaktutnyttelse. Spesiell oppmerksomhet er naturlig i relasjon til eventuelle truede arter som måtte finnes i området. For å sikre at alle relevante data tilkommer utredningene, vil det søkes informasjon fra lokale organisasjoner, jaktlag og etater, samt opplysninger og informasjon fra fylkesmannens miljøvernavdeling. Eventuelle avbøtende tiltak vil drøftes i utredningen.

Annen arealbruk

Dersom det fremkommer informasjon som skulle tilsi at forsvarets interesser blir påvirket av en utbygging, kan slike problemstillinger avklares i utredningsfasen, samtidig som eventuelle avbøtende tiltak planlegges - i samråd med forsvaret. Det samme gjelder andre mulige arealbruksinteresser, som ikke er nevnt i vårt forslag til program. Det er antydning at det planlegges anlagt en værradar i dette området. Forholdet til slike planer vil bli avklart i tidlig fase.

FREMDRIFTSPLAN

Foreløpig er fremdriften for utviklingen av Dønnesfjord Vindpark planlagt slik figuren nedenfor viser.

Aktivitet/Prosess	2006	2007	2008
Forhåndsmelding	DES		
Høring forhåndsmelding	DES -	MAI	
Konsesjonssøknad og KU		JUNI - DES	
Konsesjonsbehandling		DES -	SEPT
Konsesjonsvedtak			OKT/NOV
Vindmålinger/produksjonsberegninger		JUNI	AUG
Prosjektering/anbud/kontrahering			NOV-JAN -2009
Utbygging			2010

8. GJENNOMFØRING AV KONSEKVENSTREDNINGEN

Konsekvensutredningene vil bli gjennomført i regi av tiltakshaver Vindkraft Nord AS. Flere av temaene som må belyses i utredningen tenkes utført av uavhengige og anerkjente konsulenter og/eller fagmiljøer fra inn- og utland på oppdragsbasis, i

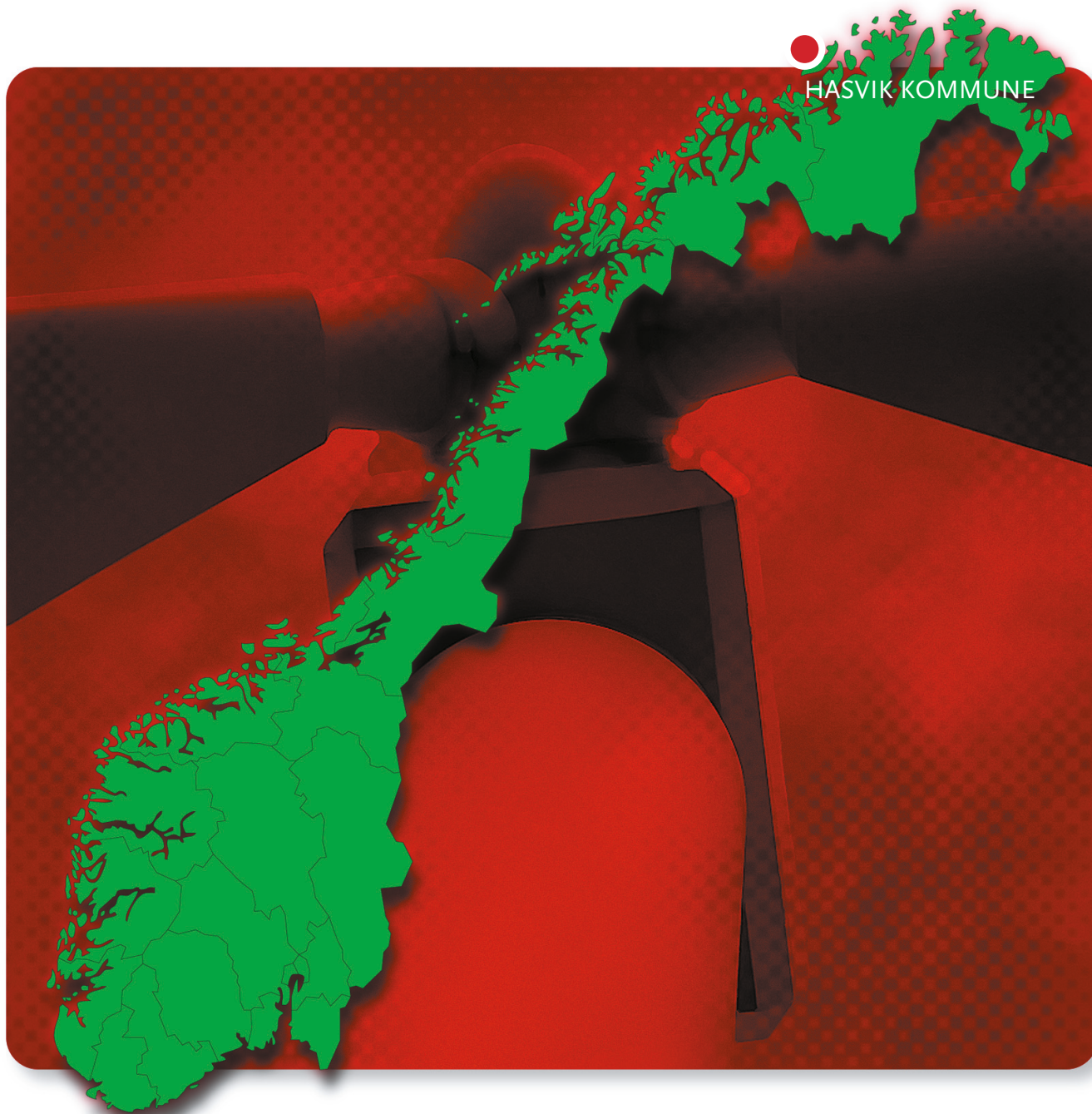
henhold til bestilling fra tiltakshaver. For hvert emne vil virkningene av vindparken belyses. Et sammendrag av de viktigste konsekvenser, vil bli en del av innholdet i konsekvensutredningen som skal følge søknaden om konsesjon.

11. REFERANSELISTE:

1. Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (Energiloven), 29.06.1990, nr 50.
2. Norges vassdrags- og energidirektorat. Veileder i utforming av konsesjonssøknader og forhåndsmeldinger for elektriske anlegg og fjernvarmeanlegg. Publikasjon nr 21 1991.
3. Plan- og bygningsloven, 14.06.1985, nr 77.
4. Kraftsystemutredning for sentralnettet, 2005-2020. Statnett.
5. Nettutviklingen i sentralnettet frem mot år 2000, juni 2004. Statnett.
6. Sørøya Vindpark - Trinn 2, Kostnadsestimat for nettilknytning av 100 MW vindkraft på Sørøya for ulike alternativer for kraftforsyning til Goliat, Sweco Grøner - oktober 2006



FOTO: ENERCON



Informasjon om saksbehandling og frister for oversendelse av eventuelle merknader til meldingen:

Norges vassdrags- og energidirektorat

Postboks 5091 Majorstuen. 0301 OSLO.

Telefon: 22 95 95 95

Eller til



VINDKRAFT NORD AS

Postboks 726. 9487 HARSTAD

Telefon: 77066310

Telefaks: 77066311

Besøksadresse: Hydrobygget, Storåkeren 11, Harstad. Meldingen er også å finne på: www.vindkraftnord.com

