

Nord-Norsk Vindkraft AS 11 .08. 2003

NVE 200301599-
S.beh.: 1 KTE 1 LHB
Arkivkode:
Sek.kode:
TE dato/sign.:

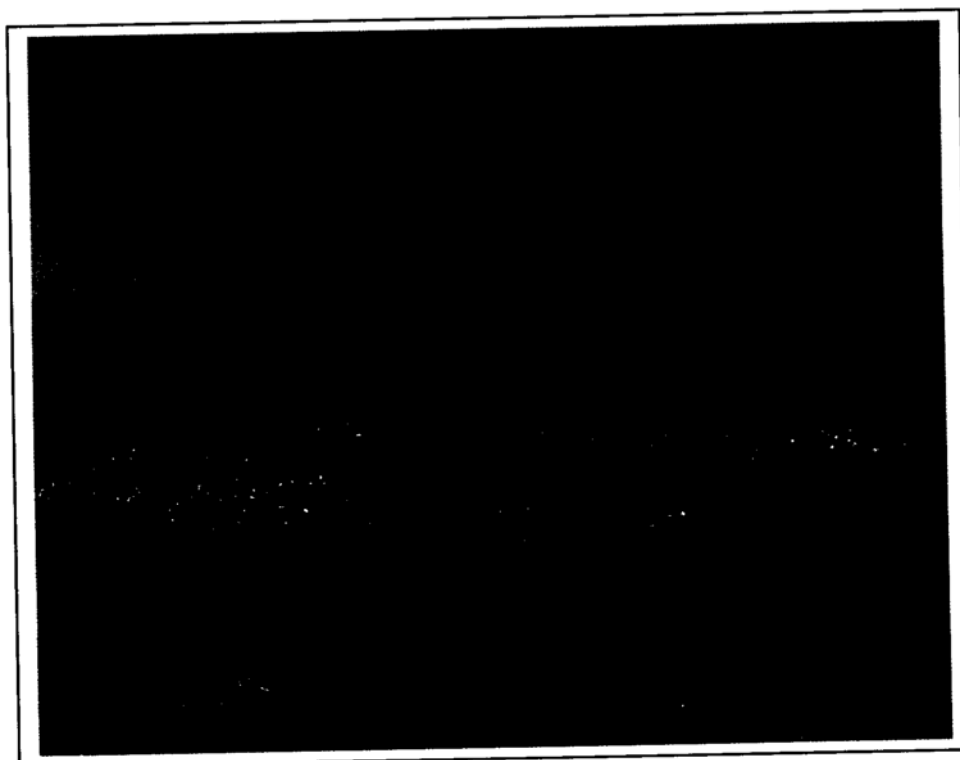
Melding om planlegging av

SLENESET

VINDKRAFTVERK

og tilhørende nettilknytning

I LURØY KOMMUNE



Sleneset med utbyggingsområdet bak, i venstre del av bildet. (Foto: Fjellanger Widerøe)

INNHOLDSFORTEGNELSE

1.	SAMMENDRAG.....	3
2.	INNLEDNING.....	3
2.1.	KORT OM UTBYGGEREN.....	3
2.2.	BAKGRUNNEN FOR UTBYGGINGSPLANENE.....	4
3.	LOVGRUNNLAG OG SAKSBEHANDLING.....	4
3.1.	LOVGRUNNLAG.....	4
3.1.1.	Energiloven.....	4
3.1.2.	Plan- og bygningsloven (PBL).....	4
3.2.	SAKSBEHANDLING OG FREMDRIFTSPLAN.....	5
3.2.1.	Saksbehandling.....	5
3.2.2.	Fremdriftsplan.....	6
4.	MELDING OM PLANLEGGING AV SLENESET VINDKRAFTVERK	6
4.1	LOKALISERING.....	6
4.2.	NÆRMERE OM UTBYGGINGSPLANENE.....	7
4.3.	NETTILKNYTNING.....	8
4.4.	NØKKELTALL FOR UTBYGGINGEN.....	9
5.	KONSEKVENSER AV UTBYGGINGEN.....	10
5.1.	LANDSKAP.....	10
5.2	FRILUFTSLIV.....	10
5.3.	KULTURMINNER.....	11
5.4.	FUGL OG ANNEN FAUNA.....	11
5.5.	FLORA.....	11
5.6.	VIRKNINGER AV STØY	12
5.7.	VIRKNINGER FOR FISKERI OG SKIPSFART.....	13
5.8.	SAMFUNNSMESSIGE VIRKNINGER.....	13
6.	FORSLAG TIL UTREDNINGSPROGRAM.....	13
6.1.	GENERELT.....	13
6.2.	LANDSKAP.....	13
6.3.	KULTURMINNER.....	14
6.4.	FUGL OG ANNEN FAUNA.....	15
6.5.	FLORA.....	15
6.6.	STØY OG SKYGGEKASTING.....	15
6.7.	INFRASTRUKTUR.....	16
6.7.1.	Nettilknytning.....	16
6.7.2.	Oppstillingsplasser, kai, veger og bygg.....	17
6.8.	ANNEN AREALBRUK.....	17
6.9.	SAMFUNNSMESSIGE VIRKNINGER.....	17
6.10.	ALTERNATIV LOKALISERING.....	17
7.	REFERANSER.....	18
8.	YTTERLIGERE INFORMASJON, INNSPILL OG MERKNADER..	18

1 SAMMENDRAG

Nord-Norsk Vindkraft AS forbereder nå en søknad om konsesjon for bygging av et vindkraftverk på Sleneset i Lurøy kommune i Nordland.

Denne forhåndsmeldingen beskriver tiltaket og inneholder dessuten et forslag til program for utredning av konsekvensene av den planlagte utbyggingen.

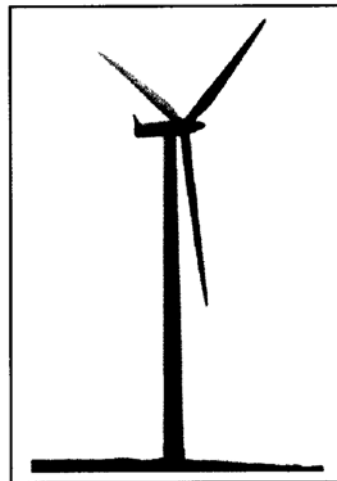
Lokaliseringen er valgt fordi området har spesielt gode vindforhold og fordi miljørelatert og teknisk problempotensiale anses for å være beskjedent.

Området planlegges utbygd med 35 – 40 vindmøller, med en samlet installasjon på 80 – 105 MW og årsproduksjon på opptil 315 GWh.

Vindkraftverket skal knyttes til regionalnettet med en ny 132 kV forbindelse til Øresvik regionalnettstasjon – en strekning på i alt 35,3 km, som i hovedsak vil bli lagt som sjøkabel, foruten en kort luftlinje (alt. 1, kap. 4.3).

Med denne forhåndsmeldingen, som er utarbeidet etter retningslinjer fra Norges vassdrags- og energiverk, NVE, ønsker utbyggeren å informere berørte offentlige instanser, private interesseorganisasjoner og publikum generelt om det forestående kraftverksprosjektet. Innspill og kommentarer til konsekvensutredningsprogrammet sendes direkte til NVE (se siste side).

På denne måten ønsker utbyggeren å få frem alle forhold som kan ha betydning for bruk av det aktuelle området til vindkraftformål. Utfordringen blir så å planlegge et vindkraftanlegg der de ulike interessene blir best mulig ivaretatt.



2 INNLEDNING

2.1 Kort om utbyggeren

Nord-Norsk Vindkraft er et ungt kraftselskap, etablert i 1998, der eierne er Salten Kraftsamband og Troms Kraft Produksjon med til sammen 74,5 % av aksjene, mens 6 mindre energiverk i Salten og Nord-Helgeland eier resten. Eierselskapene er blant de største vannkraft-produsentene i landsdelen, der Salten Kraftsamband ved sitt produksjonsselskap alene produserer om lag 1,2 TWh (terrawattimer, =1,2 milliarder kWh) i et normalår.

Nord-Norsk Vindkraft har til nå drevet utredning av aktuelle vindkraftprosjekter med innleid konsulenthjelp og har selv foreløpig ingen ansatte.

2.2 Bakgrunnen for utbyggingsplanene

Miljøvennlig energiproduksjon har vært et stadig debattert tema i norsk politikk i mange år. I Stortingsmelding nr. 58 (1996-97) *Miljøvernpolitikk for en bærekraftig utvikling – dugnad for framtida*, pekes det på økt satsing på fornybare energikilder som bio-, vind- og solenergi som nødvendige tiltak for å oppnå en mer bærekraftig utvikling.

I Stortingsmelding nr. 29 (1998-99) *Om energipolitikken*, fremheves bygging av vindkraftanlegg med en årsproduksjon på 3 TWh innen 2010 som et nasjonalt mål.

Pr. mai 2003 var det i Norge satt i drift 64 vindmøller med installert effekt 97 MW, mens det var gitt konsesjon for ytterligere 240 vindmøller med til sammen 520 MW installert effekt. Tar man med at det er søkt om konsesjon for ytterligere 5 vindkraftanlegg og forhåndsmeldt enda 15 anlegg, kommer man opp i en total installert effekt på ca. 2.500 MW, som vil produsere ca. 7,5 TWh i året – hvis alle prosjektene blir gjennomført.

På bakgrunn av foretatte vindmålinger ble det sommeren 1998 tatt kontakt med grunneierne på Fanøya m.fl. sørvest for Sleneset og inngått en intensjonsavtale om første hånds rett til kjøp eller leie av et angitt område for vindkraftutbygging. Planen var å bygge i alt 13 vindmøller med installert effekt på ca. 8,5 MW i dette området. Nærmere beregninger viste imidlertid i ettertid at prosjektet ikke var lønnsomt med de daværende strømpriser.

Den betydelige økningen i strømprisene vinteren 2003, den økende kraftimporten og striden om utbygging av gasskraftverk har gitt ny fart i planlegging av vindkraftverk langs hele kysten. Når i tillegg produksjonskostnadene for vindkraft er blitt merkbart lavere de siste årene, kan det nå likevel være lønnsomt å bygge ut området ved Sleneset.

3 LOVGRUNNLAG OG SAKSBEHANDLING

3.1 Lovgrunnlag

Utbygging av vindkraftverk kommer i hovedsak inn under to lover, nemlig *Energiloven* og *Plan- og bygningsloven*. Både vindkraftanlegget og tilhørende nettilknytning krever konsesjon etter *Energiloven*, og i tillegg kan det kreves konsekvensutredning etter *Plan- og bygningsloven*.

3.1.1 Energiloven

I § 3-1 i Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning og fordeling av energi m.m. (*Energiloven*) heter det at "Anlegg for produksjon, overføring, omsetning og fordeling av energi kan ikke bygges eller drives uten konsesjon."

Konsesjonsmyndighet er Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

3.1.2 Plan- og bygningsloven (PBL).

Hvilke tiltak som etter en konkret vurdering kan kreves konsekvensutredet, er fastsatt i forskrift med hjemmel i *Energilovens* § 33-2, annet ledd bokstav b. Det samme gjelder

hvilke kriterier som skal legges til grunn for avgjørelsen av om det skal kreves konsekvensutredning.

Iflg. forskrift om konsekvensutredning av 21. mai 1999, vedlegg II.1.5 - Energiindustri - skal *"Anlegg for produksjon av elektrisk energi, damp og varmtvann med en investeringskostnad på mer enn 50 millioner kr. og som medfører utarbeidelse av plan etter PBL"* vurderes i forhold til kriteriene for krav til konsekvensutredning i forskriftens § 4.

NVE er ansvarlig myndighet etter Plan- og bygningslovens bestemmelser om konsekvensutredninger ved utbygging av vindkraftverk. Etter anbefaling fra NVE er det i denne meldingen tatt med et forslag utredningsprogram for planene om utbygging av Sleneset vindkraftverk.

Plan- og bygningslovens kap. VII inneholder bestemmelser om reguleringsplan. Kommunen er planmyndighet, og er dermed den part som avgjør om et tiltak skal reguleres eller ikke.

Tiltakshaver har i forbindelse med rullering av kommuneplanens arealdel gitt kommunen innspill om at det aktuelle området i planen ønskes lagt ut til "byggeområde", jfr. PBL § 20-4, 1. ledd nr. 1, med tanke på utbygging av området til kraftproduksjon. Det antas at det ikke vil være behov for reguleringsplan i tillegg, og at utbyggingen derfor i sin helhet kan behandles etter Energilovens bestemmelser.

3.2 Saksbehandling og fremdriftsplan.

I forbindelse med utarbeidelse av denne meldingen har Nord-Norsk Vindkraft vært i kontakt med Lurøy kommune, grunneierne i området og SKS Nett, som eier regionalnettet i området.

3.2.1 Saksbehandling

Den videre saksbehandling vil bli:

- a. Melding med tiltakshavers forslag til utredningsprogram sendes NVE, som distribuerer meldingen til aktuelle høringsinstanser.
- b. NVE arrangerer et offentlig møte på Sleneset i forbindelse med høring av meldingen.
- c. Etter høringen legger NVE frem et utredningsprogram for Miljøverndepartementet, og deretter fastsettes det endelig utredningsprogrammet. Høringsinstansene mottar det endelige utredningsprogrammet til orientering.
- d. Tiltakshaver gjennomfører konsekvensutredningen (KU) i henhold til fastsatt program. Tiltakshaver har allerede - på eget initiativ, og av hensyn til årstiden - startet utredning av utbyggingens evt. følger for fugleliv og annen fauna, og for flora og annen vegetasjon.
- e. Den samlede konsekvensutredningen sendes sammen med konsesjonssøknaden til NVE. Søknaden omfatter også nødvendige kraftledninger.
- f. NVE sender konsesjonssøknad og KU på høring til aktuelle høringsinstanser og andre berørte parter, dvs. myndigheter, organisasjoner, grunneiere og/eller andre rettighetshavere.
- g. NVE arrangerer et offentlig møte i forbindelse med høring av konsesjonssøknad og KU.

- h. Alle høringsinstanser sender sine evt. uttalelser til NVE, som konsesjonsmyndighet.
- i. NVE avgjør om utredningsplikten er oppfylt etter at høringsinstansene har uttalt seg.
- j. NVE fatter et konsesjonsvedtak.
- k. Eventuell klage behandles av Olje- og energidepartementet.

3.2.2 Fremdriftsplan

Tiltakshaver har ambisjoner om at Sleneset vindkraftverk skal utvikles etter nedenstående fremdriftsplan.

Planen anses som noe optimistisk. Således kan evt. motstand mot prosjektet føre til tidkrevende klagebehandling, tidsbehovet for prosjektering og finansiering er usikkert, og årstiden for bygging må være den rette (sommerhalvåret).

AKTIVITETET	2003	2004	2005
Høring og behandling av melding			
Utarbeiding av konsesjonssøknad og KU			
Høring og behandling av konsesjonssøknad og KU			
Eventuell byggeperiode			

4 MELDING OM PLANLEGGING AV SLENESET VINDKRAFTVERK.

4.1 Lokalisering.

Følgende kriterier er viktige for valg av lokalitet:

- Infrastruktur. Nærhet til kai/vegnett og til kraftledningsnett.
- Bebyggelse. Bør ligge minst 500 m fra nærmeste bebyggelse.
- Topografi. Terrenget bør være lite kupert, gi rimelig atkomst og ikke skape turbulent vind.
- Natur- og kulturvern. Unngå områder som omfattes av verneplaner eller fredningsvedtak.

Til tross for at det blåser mye på nordlandskysten, er det ikke så mange steder som egner seg til vindkraftutbygging etter disse kriteriene, samlet sett.

Sleneset er et område som etter Nord-Norsk Vindkrafts vurdering ligger svært godt til rette for en slik utbygging. Sleneset ligger i øygruppen Solvær i Lurøy kommune på Helgeland. Kommunen har et areal på 262 km² og 2016 innbyggere (01.01.2003), hvorav ca. 440 bor på Sleneset (2003).

Nord-Norsk Vindkraft har målt vind på Fanøya i 1998 og 1999. Det er målt i 30, 40 og 50 meters høyde. Vinddataene er ikke analysert nøyaktig, men det antas en årsmiddelvind på ca. 8 m/s i 50

meters høyde. NVEs vindatlas for Sleneset viser en årsmiddelvind på 6,9 m/s i 10 meters høyde og 8,5 m/s i vintersesongen.

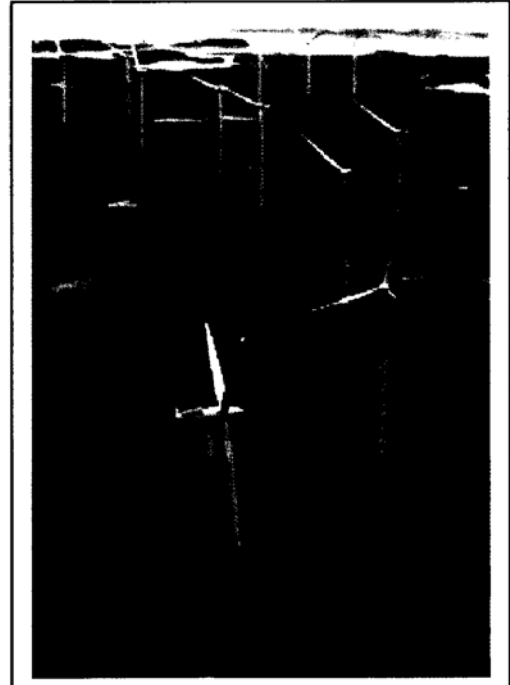
Det er kort avstand til eksisterende kai på Sleneset, men det vil pga. vegstandarden og bebyggelsen på strekningen frem til utbyggingsområdet, bli vurdert om det skal bygges ny kai innenfor området.

I et terreng som knapt overstiger 20 m.o.h. og med relativt grunne sund, vil det for det meste være lett å anlegge atkomstveger. Det må tas hensyn til båtleder, og noen steder kan det derfor være aktuelt å føre veger i bro over trafikkerte sund.

Det er ingen bebyggelse i selve utbyggingsområdet som er i bruk, og ingen verneplaner eller fredningsvedtak berører området. Et negativt moment som trekker ned, er at det er stor avstand til kraftledningsnett på land.

4.2 Nærmere om utbyggingsplanene.

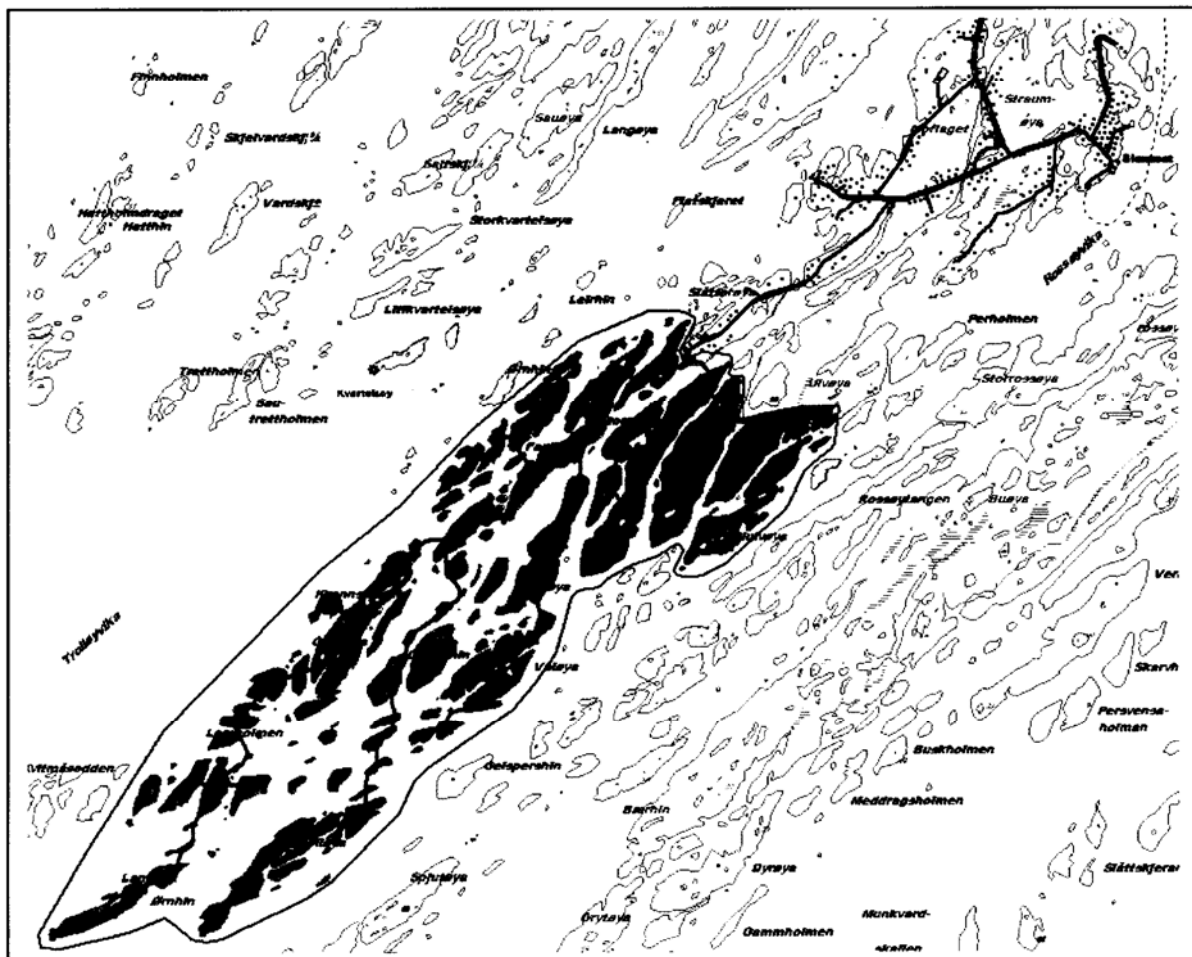
For å få ned utbyggingskostnadene pr. installasjon har Nord-Norsk Vindkraft nå sett på et større område fra Fanøya og sørvestover som egnet for utbygging. Området som er vist på nedenstående kart, er på i alt 8.153 daa, hvorav netto landareal, fordelt på ca. 100 holmer og øyer, er på ca. 3.408 daa.



Fra Smøla vindmøllepark (2MW)

(Foto: Statkraft)

Kartet viser utbyggingsområdet og en tenkt, men foreløpig ikke utredet plassering av vindmøller og atkomstveger.



Utbyggingsområdet berører i alt 9 private grunneiendommer med 20 eiere. Eierne er gjort kjent med planene i et møte på Sleneset den 04.05.2003, og ved utsendt informasjon. Det er pr. 23.06.2003 inngått forpliktende avtaler med eierne av 7 av eiendommene, mens det fortsatt forhandles med eierne av 2 eiendommer.

En foreløpig vurdering av området tilsier at det skal være mulig å bygge ca. 35 - 40 vindmøller her, med en samlet installert effekt på opptil 105 MW. Ut fra vindforholdene på stedet vil dette kunne gi en kraftproduksjon på ca. 315 GWh pr. år.

Disse vindmøllene vil ha en tårnhøyde på ca. 90 m, med en like stor rotordiameter. Avstanden mellom vindmøllene vil bli ca. 5 ganger rotordiameteren. Hver vindmølle vil direkte legge beslag på bare noen få m² areal.

Det må bygges veg av enkel standard fra vegen på Sleneset og ut over øyene. Vegene, inkl. evt. broer, må imidlertid tåle høyt akseltrykk for transport av de tunge vindmølle-elementene.

I tilknytning til området vil det bli ført opp et servicebygg med grunnflate i størrelsesorden 200 m², og med tilknytning til godkjent vannforsyning og avløp.

4.3 Nettilknytning.

Sleneset har i dag, sammen med Lovund lenger vest i havet, strømforsyning via en 22 kV sjøkabel. Aktuell belastning i området er ca. 2-4 MW. Max kapasitet for tilknytning av vindmøllekraft er i dag 9 MW, men med investeringer på 12-14 mill. kr. kan dette økes til 15 MW, dvs. 5 møller à 3 MW.

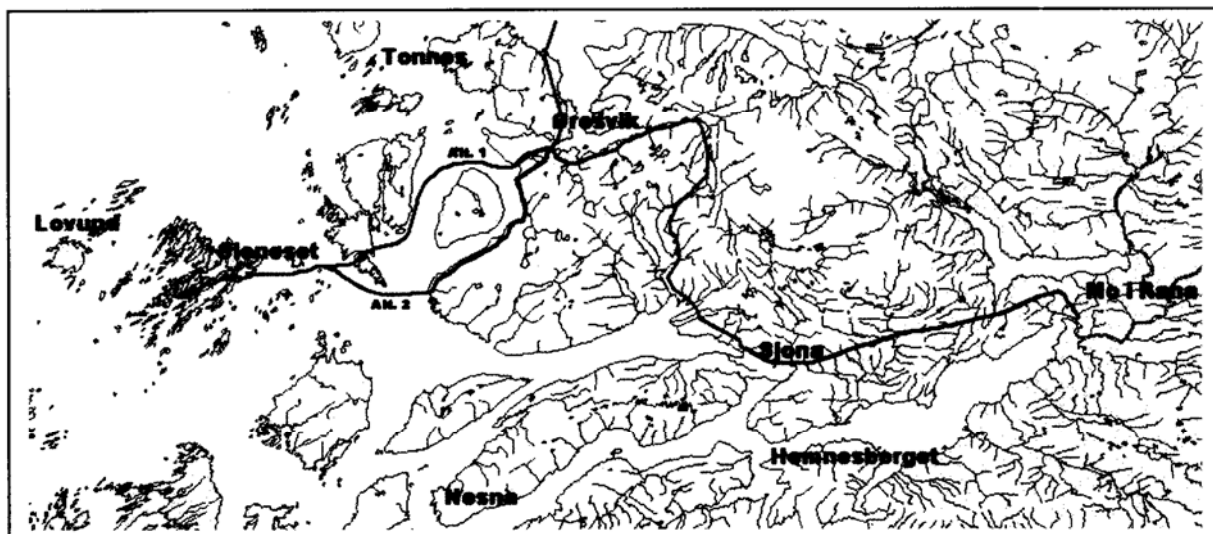
Dette er for knapt for den utbyggingen som planlegges, med en installert effekt på opptil 105 MW, og det planlegges derfor en ny 132 kV tilknytning til regionalnettet på fastlandet.

Kraften fra vindmøllene vil bli ført i jord-/sjøkabel frem til en transformatorstasjon som hever spenningen fra 22 kV til 132 kV. Lokaliseringen av denne er foreløpig ikke bestemt. Herfra må det legges en ny 132 kV overføringskabel i sjø, kombinert med en kortere luftledning, til regionalnettstasjon Øresvik på fastlandet. Ved full utbygging som planlagt kan det også være nødvendig å forsterke regionalnettet.

Nettilknytningen vurderes i 2 alternativer som vist på kartet:

- Alt. 1: Sjøkabel fra Sleneset til fastlandet ved Urdvika (32,0 km). Luftledning videre frem til Øresvik regionalnettstasjon (3,3 km).
- Alt. 2: Sjøkabel fra Sleneset til fastlandet ved Stokkvågen (23 km). Luftledning videre frem til Øresvik regionalnettstasjon (17,5 km).

Kostnadene for de to alternativene er beregnet til hhv. 108 og 93 mill. kr.



Tilknytning av Sleneset vindkraftverk til regionalnettet.

- Ny 132 kV sjøkabel fra Sleneset
- Ny 132 kV luftlinje fra Sleneset
- Eksisterende 132 kV linje fra Sjøna og nordover (SKS Nett)
- Eksisterende 132 kV linje fra Sjøna og østover (HelgelandsKraft)

4.4 Nøkkeltall for utbyggingen.

Maks. antall vindmøller:	35-40
Effekt pr. vindmølle:	2-3 MW
Samlet installasjon:	80-105 MW
Årlig produksjon:	240-315 GWh
Båndlagt område:	8.153 daa
herav landareal:	3.408 daa
Direkte arealbehov:	120 daa
Interne veger:	19 km
Forsyningslinje til regionalnettet, alt. 1:	
132 kV kraftlinje i luft	3,3 km
132 kV sjøkabel	32,0 km

Investeringskostnadene vil trolig ligge på 8-10 mill. kr. pr. installert MW, dvs. totalt ca. 0,7-1,0 mrd. kr., avhengig av vindmøllenes størrelse og antall. Økonomien i prosjektet i forhold til markedet er foreløpig ikke vurdert.

5 KONSEKVENSER AV UTBYGGINGEN.

5.1 Landskap.

De fysiske inngrep i naturen vil i kraftutbyggingssammenheng være beskjedne. Det dreier seg i første rekke om bygging av ca. 19 km atkomstveger med bredde 5 m i et flatlendt øylandskap, der det ikke vil bli store sår i terrenget utenfor vegen i form av skjæringer og fyllinger.

Dybdeforholdene ved passering av sund mellom øyene er ikke undersøkt i detalj, men de fleste steder vil man kunne passere ved fyllinger i sjøen. Det vil bli tatt nødvendig hensyn til behovet for gjennomstrømming av sjøvann gjennom fyllingene. Det vil også bli tatt hensyn til behovet for passering med båt gjennom enkelte sund, hvor det da vil bli bygd broer.

Vindmøllene vil bli fundamentert nedsprenget i fjell, og massene herfra vil bli brukt til sjøfyllinger og vegbygging ellers.

Selve vindmøllene vil by på et visuelt inngrep i den naturen man er vant med i området. Med en tårnhøyde på 90 m og dertil rotorbladene, vil vindmøllene være synlig fra alle bebygde områder på Sleneset og langt utover sjøen. Det vil være ulike oppfatninger om den estetiske virkning av dette.



2 MW Vindmøller mot horisonten på Smøla. (Foto: Statkraft)

5.2 Friluftsliv.

Størstedelen av området som båndlegges til vindkraftverk, kan man i dag bare nå med båt, og det synes å være lite brukt. Unntaket er Ulvøya, som er et viktig friluftsområde for beboerne på Sleneset. Bare den sørlige delen av Ulvøya er direkte berørt av utbyggingsplanene.

Ved bygging av atkomstveger vil de fleste større øyer og holmer i området bli tilgjengelig for allmennheten, ettersom området trolig ikke vil bli avstengt (bortsett fra at vegene kan bli stengt for motorferdsel). Dette kan føre til økt bruk av området til friluftaktiviteter for beboerne på Sleneset.

Områdets opplevelsesverdi vil bli påvirket av vindmøllene gjennom det visuelle inntrykket og noe støy. Ising på vindmøllenes vinger vinterstid, kan representere en fare for forbipasserende. Dette er klimatisk betinget, og problemstillingen vil bli vurdert nærmere for den aktuelle lokaliteten i forbindelse med detaljplanleggingen.

5.3 Kulturminner.

På øyene Fanøya, Gullsøya og Trolløya har det tidligere vært bosetting. Således bodde det folk f. eks. på Trolløya fra 1500-tallet og frem til 1950. Ingen av bygningene har vært holdt i hevd, og naturen er nå i ferd med å ta områdene tilbake.

Det er ikke registrert fredete kulturminner i området.

5.4 Fugl og annen fauna.

Innvirkningen fra vindkraftverk i drift på hekkebestander, rastende og beitende fugl er i liten grad systematisk undersøkt. De fleste undersøkelser som er gjort, viser liten innvirkning på hekkebestandene ved etablering av vindkraftverk. Det synes som om vindkraftverk i noe større grad kan virke inn på fuglers bruk av nærområdene til vindparker som rasteplasser. Lokale populasjoner synes å venne seg til vindmøllene.

Undersøkelser som er gjort ved eksisterende vindkraftverk konkluderer med liten kollisjonsfare med vindmøllene sammenlignet med for eksempel høyspentledninger i luft. Ved vindkraftverket på Sleneset vil det ikke bli ført strøm i luftledninger, men det vil bli en ca. 3,3 km lang luftledning inn mot Øresvik regionalnettstasjon på fastlandet (alt. 1, kap. 4.3).



Øygruppen Solvær, som utbyggingsområdet er en del av, er en av Norges viktigste biotoper for hubro. Jevnlige registreringer de siste 25 år viser at ca. 20 par hekker i Solvær, hvorav ca 3 par innenfor utbyggingsområdet. Det har vist seg at hubroen har taklet aktivitet i tilknytning til oppdrettsanlegg bra, uten at man derav kan trekke slutninger om forholdet til et vindkraftverk.

Trolløya og Geispersholmen er kjent som spesielt viktige egg- og dunvær fra den tid øyene var bebodd.

Ellers blir området også en del brukt av sangsvane og havørn.

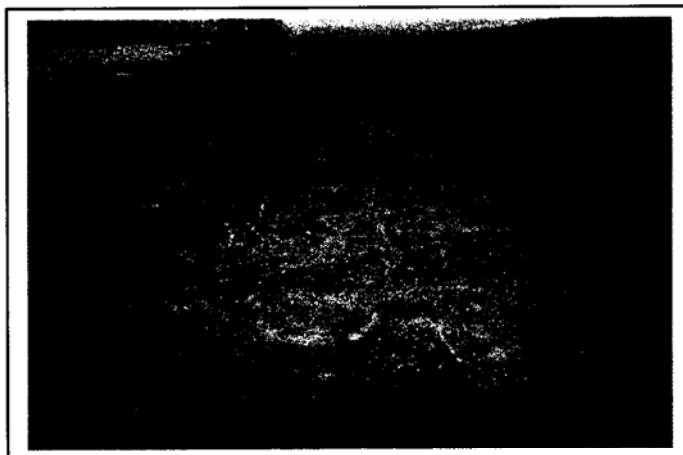
Det er ikke gjort systematiske undersøkelser av den øvrige faunaen i området. Det foregår noe reindrift i Solvær, men ikke innenfor det planlagte vindkraftområdet. Vånd er et viktig byttedyr for hubroen.

5.5 Flora.

Det er ikke gjort systematiske undersøkelser av floraen i området.

Virkingen for floraen vil være begrenset til de arealene som blir direkte nedbygd, dvs. fundamentet for vindmøllene, servicebygg, transformator og veggrunn.

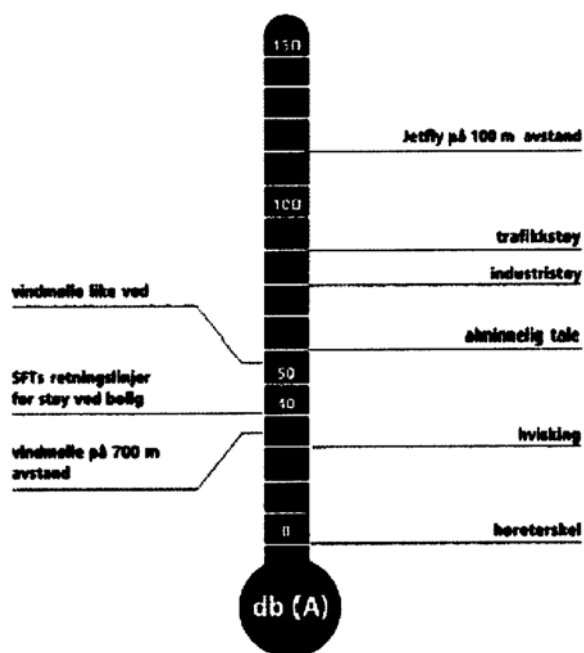
Vegdrenering kan også i noen grad påvirke vannhusholdningen i nærområdet til vegen og således endre vekstforholdene helt lokalt. Med rimelige hensyn under detaljplanleggingen forventes påvirkningen i planområdet å bli svært liten.



Utsprengning av et vindmøllefundament på Hundhammerfjellet i Nærøy

5.6 Virkninger av støy.

Vindmøller i drift vil medføre noe støy. Sammenlignet med biltrafikk og støy fra tog og fly, vil støynivået fra vindmøller være lavt. Støyen genereres av vingene når de roterer, av giret og av generatoren.



Støynivået 40 m fra en vindmølle vil typisk være 50-60 dB(A) – om lag samme nivå som en vanlig samtale. Ved et hus i en avstand på 500 m fra vindmøllen vil støynivået være nede i 25-35 dB(A) når vinden blåser mot huset. Ti vindmøller vil ved slike forhold gi et støynivå ved huset på 35-45 dB(A). Dersom vinden blåser i motsatt retning, vil støynivået være nede i 10 dB(A).

Statens Forurensningstilsyn (SFT) har satt retningsgivende grenser for industriestøy for natt, kveld og dagsituasjon. anbefalte grenser ved nærmeste bolighus er: natt: 40 dB(A), kveld: 45 dB(A) og dag: 50 dB(A).

Det viktigste tiltak for å redusere/eliminere støyproblem knyttet til vindparker er å lokalisere

denne i nødvendig avstand fra bolighus. Ved planlegging og utforming av vindkraftverket vil det legges vekt på å overholde støygrensene ved nærmeste bebyggelse.

Sørøst vind synes å være den dominerende vindtypen i området, men sørvest vind, som vil bringe støy fra vindmøllene direkte mot bebyggelsen på Sleneset, er også vanlig.

5.7 Virkninger for fiskeri og skipsfart.

Overføring av energien fra vindkraftverket til regionalnettet på land vil skje via en 32 km lang 132 kV sjøkabel i kombinasjon med en 3,3 km luftledning (alt. 1, kap. 4.3). Sjøkabelen bør legges slik at den ikke hindrer eksisterende fiskeri- og skipsfartsaktiviteter, for eksempel tråling og ankring.

5.8 Samfunnsmessige virkninger.

Utbygging av et vindkraftverk på Sleneset vil i en kort anleggsperiode gi grunnlag for leveranser av varer og tjenester lokalt og regionalt. Slike leveranser vil særlig være knyttet til etablering av infrastruktur som fundamentering av vindmøllene, bygging av servicebygg og atkomstveger. For et lite sted som Sleneset vil også omsetningen av overnattingstjenester og andre varer ha betydning.

Selve vindmøllene vil trolig bli levert ferdige fra utenlandsk produsent.

Driften av vindkraftverket vil i stor grad være automatisert, men vil ventelig likevel kreve 1 – 3 årsverk lokalt.

Når anlegget kommer i drift, vil kommunen få skatteinntekter av anlegget.

6 FORSLAG TIL UTREDNINGSPROGRAM.

6.1 Generelt.

Utbyggerens kunnskap om konsekvenser av utbyggingen bygger foreløpig på opplysninger gjennom samtaler med grunneiere i området og på møter med representanter fra Lurøy kommune. Det er ikke foretatt noen detaljerte utredninger av de opplysninger som er kommet frem.

Nedenstående forslag til utredningsprogram legges frem til høring for å få avklart om interesserte instanser og organisasjoner finner det dekkende for belysning av de problemstillinger som finnes i området. Hensikten er få et tilfredsstillende beslutningsgrunnlag for behandling av den konsesjonssøknaden som vil bli fremlagt på et senere tidspunkt.

Utredningsprogrammet vil eventuelt bli justert etter høringsrunden. Endelig utredningsprogram vil bli fastlagt av NVE etter at programmet først er forelagt Miljøverndepartementet.

Følgende tema foreslås utredet nærmere:

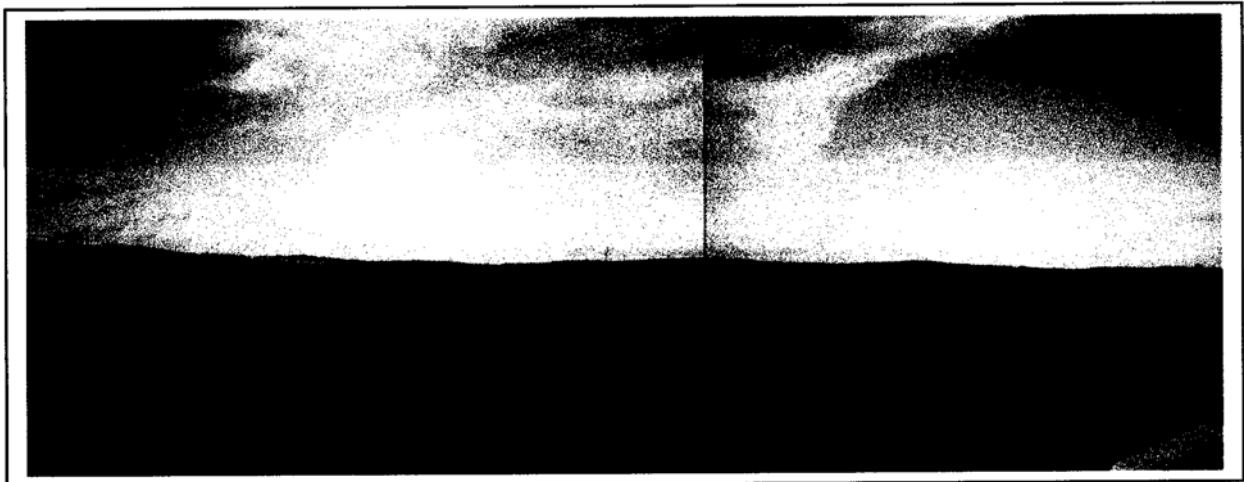
6.2 Landskap.

- Det skal gis en kortfattet beskrivelse av landskapet planområdet, der en omtaler landskapstype og hvordan tiltaket vil påvirke landskap.

- De estetiske/visuelle virkninger av tiltaket skal beskrives og vurderes. Tiltaket skal visualiseres fra representative steder. Visualiseringen skal også omfatte nødvendige bygg og konstruksjoner tilknyttet vindkraftanlegget.

Fremgangsmåte:

Ved hjelp av fotorealistiske teknikker skal nærvirkning og fjernvirkning av inngrepet synliggjøres fra omkringliggende områder. Det skal legges særlig vekt på områder med bebyggelse. Det skal vises til et kjent referanseobjekt for å illustrere størrelsen på vindturbinene.



Fanøya sørvest for Sleneset - sett fra sørvest.

6.3 Kulturminner.

- Kjente automatisk fredede og nyere tids kulturminner innenfor planområdet (herunder også vegtraséene og kraftledningstraséene) skal beskrives og vises på kart. Potensialet for funn av ukjente automatisk fredede kulturminner skal angis. Viktigheten av kulturminner skal vurderes.
- Direkte og indirekte konsekvenser av tiltaket for kulturminner og kulturmiljø skal beskrives og vurderes.
- Det skal kort redegjøres for hvordan eventuelle konflikter med forekomster av kulturminner kan unngås ved plantilpasninger.

Fremgangsmåte:

Utredningene skal gjøres ved bruk av eksisterende informasjon, evt. Feltbefaring og kontakt med regionale og lokale myndigheter og organisasjoner.

6.4 Fugl og annen fauna.

- Det skal gis en kort beskrivelse av faunaen i området, spesielt fuglefaunaen. Det skal gis en oversikt over sjeldne, truede eller sårbare arter innenfor planområdet (herunder veg- og kraftledningstraseene), samt deres biotoper og kjente trekkveger.
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan tiltaket (herunder veg- og kraftledning) kan påvirke sjeldne, truede eller sårbare arter gjennom forstyrrelser (støy, bevegelse, økt ferdsel med mer), kollisjoner og forringet leveområde (nedbygging). Vurderingene skal gjøres både for anleggs- og driftsfasen.
- Eventuelle avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle konflikter mellom tiltaket og fugl og annen fauna skal vurderes.

Fremgangsmåte:

Utredningene skal gjøres ved bruk av eksisterende informasjon, feltbefaring og kontakt med regionale og lokale myndigheter og organisasjoner.

6.5 Flora.

- Det skal gis en kortfattet beskrivelse av vegetasjonstyper og eventuelle botaniske verneverdier i planområdet.
- Det skal gjøres en vurdering av hvordan eventuelle sjeldne forekomster vil kunne påvirkes av tiltaket (nedbygging, økt ferdsel, drenering, erosjon m.m.).
- Det skal kort redegjøres for hvordan eventuelle negative virkninger kan unngås ved plantilpasning

Fremgangsmåte:

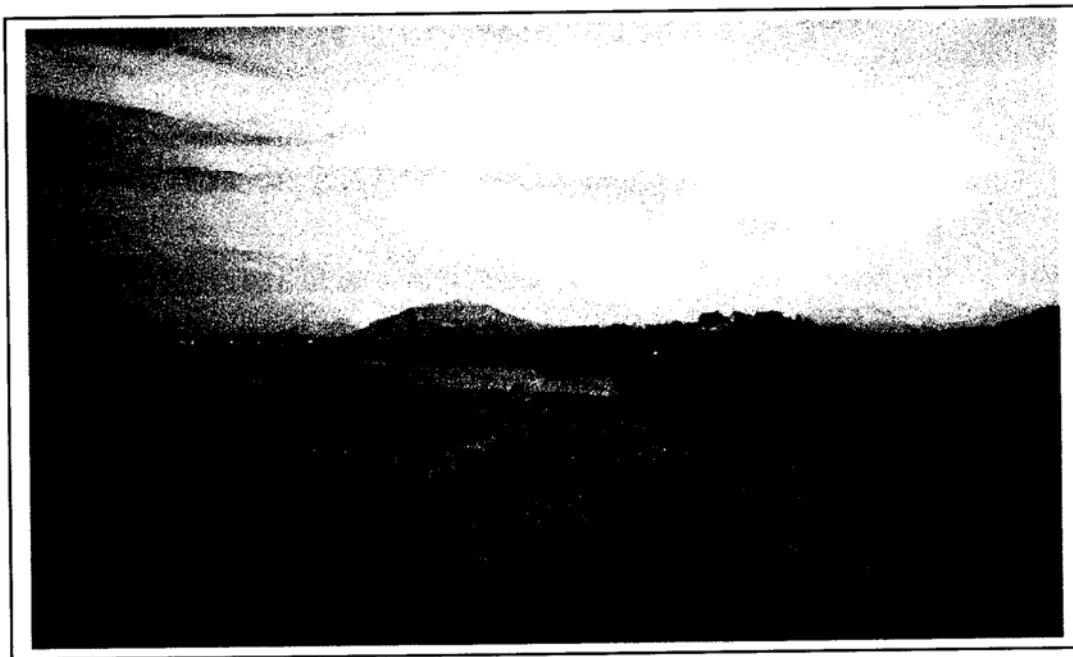
Eksisterende dokumentasjon skal gjennomgås og suppleres med feltbefaring.

6.6 Støy og skyggeasting.

- Det skal lages støysonkart for aktuelle lokaliseringer av vindmøllene, spesielt relatert til eksisterende bolig- og fritidsbebyggelse. Støyvurderingene skal også omfatte transformatorstasjonen.
- Eventuelle skyggeast og refleksblink skal beskrives.
- Eventuelle avbøtende tiltak skal vurderes ved overskridelse av SFTs retningslinjer for industristøy.

Fremgangsmåte:

Ved hjelp av kartopplysninger og dataprogrammer skal støyutbredelse og skyggekasting fra vindkraftverket beregnes.



Fra Fanøyloddet mot nordøst. Nærmeste vindmølle tenkes plassert ca. 500 m fra huset til høyre.

6.7 Infrastruktur.

6.7.1 Nettilknytning.

- Trasé for tilknytning til eksisterende nett med sjøkabel, luftledning og evt. jordkabel skal beskrives og vises på kart. Aktuelle tekniske løsninger, samt økonomiske og miljømessige forhold skal vurderes. Herunder skal tilknytningspunkt, spenningsnivå og mastetyper beskrives. Krav til visualisering og kulturminneutredninger gjelder også kraftledningstraséene.
- Det skal gis en kortfattet beskrivelse av eventuelle nettbegrensninger i området.
- Det skal gis en oversikt over bolighus og hytter som ligger 50 meter eller nærmere senterlinjen for kraftledningstraséene.

6.7.2 Oppstillingsplasser, kai, veger og bygg.

- Vegtraséer inn til, og innad i utbyggingsområdet skal angis på kart og beskrives i forhold til eksisterende bebyggelse, terrenget og krysninger av sund.

- Plassering av kai skal vises på kart og beskrives i forhold til terreng og dybdeforhold.
- Det skal fremlegges kart over plassering av hver enkelt vindturbin, kabelfremføring, nødvendige bygg og konstruksjoner knyttet til vindkraftverket.

6.8 Annen arealbruk.

- Totalt direkte berørt areal skal angis (vindturbinfundamenter, veger og oppstillingsplasser, bygninger kraftledningstraséer med byggeforbudsbelte).
- Tiltakets eventuelle påvirkning av inngrepsfrie områder skal beskrives.
- Tiltakets eventuelle påvirkning av andre arealbruksinteresser tilknyttet planområdet skal beskrives.
- Det skal kort redegjøres for hvordan eventuelle negative virkninger kan unngås ved plantilpasning.

Fremgangsmåte:

Gjennomgang av eksisterende dokumentasjon om dagens arealbruk og planlagt arealbruk (kommunale og fylkeskommunale arealplaner).

6.9 Samfunnsmessige virkninger.

- Det skal gis en kortfattet beskrivelse av hvordan tiltaket kan påvirke sysselsetting og verdiskaping lokalt og regionalt.
- Transportbehovet i anleggs- og driftsfasen skal beskrives.
- Det skal gis en kortfattet beskrivelse av avfall produsert i anleggs- og driftsfasen, og deponering av dette. Avbøtende tiltak som kan redusere, eventuelt eliminere, negative virkninger skal beskrives.

6.10 Alternativ lokalisering.

Nord-Norsk Vindkraft AS skal begrunne hvorfor de har valgt Sleneset for lokalisering av vindkraftverket.

7 REFERANSER.

- 7.1 Plan- og bygningsloven, lov av 14. juni 1985 nr. 77

- 7.2 Energiloven, lov av 29.06.1990
- 7.3 Miljøverndepartementet, forskrift om konsekvensutredninger av 21.05.1999 nr. 502
- 7.4 Lurøy kommune – kommuneplanens arealdel 1994
- 7.5 Stortingsmelding nr. 58 (1996-97) Miljøvernpolitikk for en bærekraftig utvikling – dugnad for framtida.
- 7.6 Nordland fylkeskommune, Fylkesdelplan for kystsonen i Nordland, april 1997
- 7.7 NVE Rapport nr. 19, 1998, Vindkraft – en generell innføring av Asle Selfors og Siv Sannem
- 7.8 Stortingsmelding nr. 29 (1998-99) Om energipolitikken
- 7.9 Fylkesmannen i Nordland, Innspill til kommuneplanen for Lurøy, arealdelen. 09.09.2002
- 7.10 NVE/SFT Fakta. TA-nummer 1738/2000: Støy fra vindmøller.
- 7.11 Lurøy kommune – Landskap, friluftsliv og fisk. Innspill til kommuneplan 2002

8 YTTERLIGERE INFORMASJON, INNSPILL OG MERKNADER.

Opplysninger utover det som er gitt i denne brosjyren, kan fås ved henvendelse til Norges vassdrags- og energiverk (NVE) eller Nord-Norsk Vindkraft AS v/A/S Salten Kartdata. Alle innspill og merknader til søknaden skal stiles til NVE.

NVE
Postboks 5019 Majorstua

0301 OSLO
Tlf. 22 95 95 95

Saksbehandler: Lars Håkon Bjugan

Nord-Norsk Vindkraft AS
v/A/S Salten Kartdata
Eliasbakken 7
8205 FAUSKE
Tlf. 75 40 24 80

Saksbehandler: Steinar S. Helland

Brosjyren er utarbeidet av



A/S Salten Kartdata

Utgitt den 05.08.2003