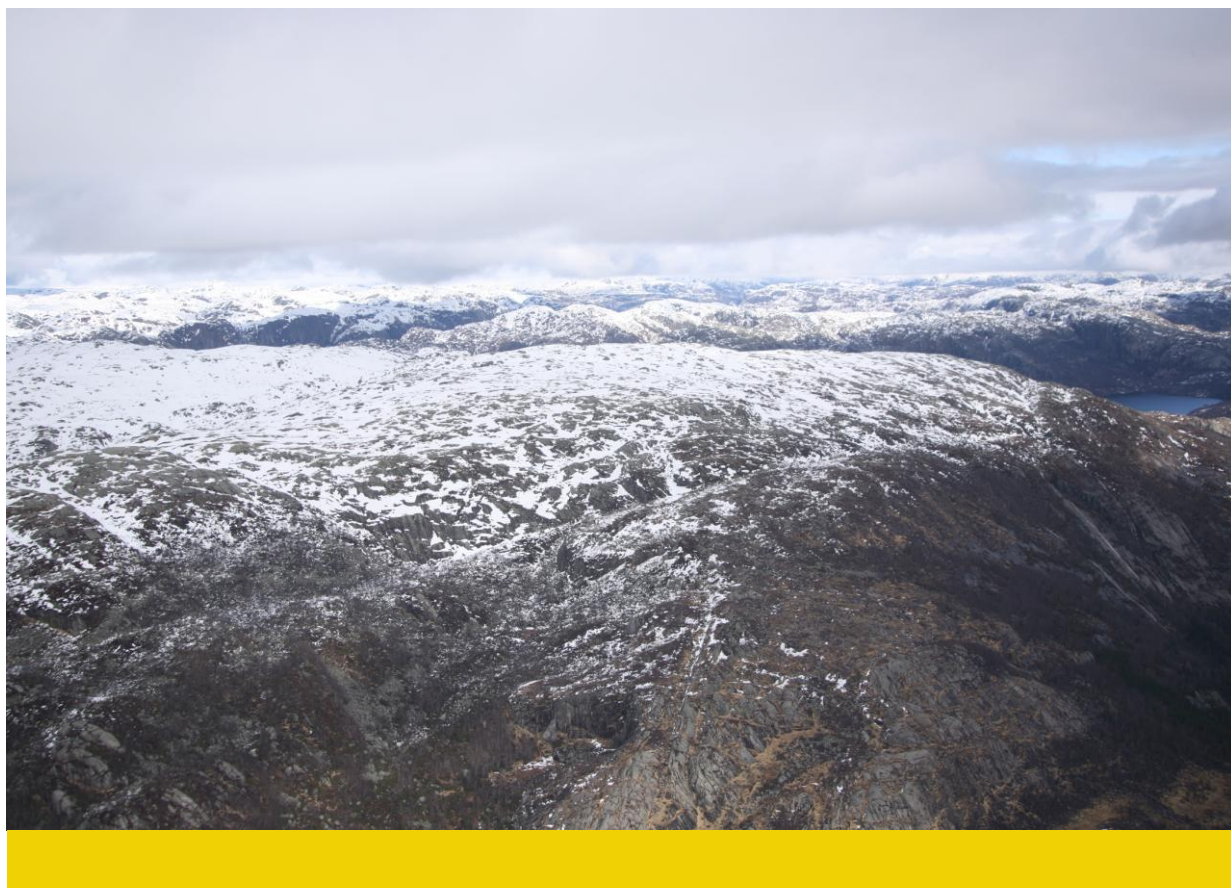




Melding med forslag til utredningsprogram

Stokkafjellet vindpark

Eigersund og Lund kommuner



April 2008

INNHALDSFORTEGNELSE

1	INNLEDNING	1
2	BESKRIVELSE AV VINDPARKEN, LOKALISERING OG AREALBRUK	2
3	LOVGRUNNLAG OG FRAMDRIFT	5
4	VINDPARKEN PÅ STOKKAFJELLET	6
5	MULIGE KONSEKVENSER FOR MILJØ, NATURRESSURSER OG SAMFUNN	9
6	UTREDNINGSPROGRAM	14
	REFERANSER	18

1 Innledning

I henhold til plan- og bygningslovens kapittel VII-A og energilovens kapittel 2, legger Dalane Vind AS, som er eid av Agder Energi AS og Dalane energi IKS, fram melding med forslag til utredningsprogram for bygging av Stokkafjellet vindpark. Planområdet ligger delvis i Eigersund og delvis i Lund kommuner i Rogaland.

1.1 Formål med meldingen

Formålet med denne meldingen er å informere alle relevante myndigheter, organisasjoner, samt befolkningen i området om at Dalane Vind har startet planlegging av en vindpark. Gjennom meldingen vil disse bli kjent med utbyggingsplanene og kan dermed bidra med innspill til et utredningsprogram. Vindparken er konsesjonspliktig etter energiloven, og utredningsprogrammet skal danne grunnlag for en konsekvensutredning som Dalane Vind skal sende sammen med konsesjonssøknaden. Konsekvensutredningen har til hensikt å kartlegge de virkningene vindparken kan gi.

1.2 Beskrivelse av tiltakshaveren

Dalane energi IKS og Agder Energi AS eier 50 % hver i Dalane Vind AS. Dalane Vind, som ble stiftet i 2005, satser på å bygge ut og drifte vindparker i Rogaland fylke. Per dags dato har selskapet søkt konsesjon for to vindkraftprosjekter, ett i Bjerkreim og ett i Eigersund. I tillegg har selskapet meldt et prosjekt på grensen mellom Eigersund og Bjerkreim. Flere opplysninger om selskapet finnes på www.dalanevind.no.

Agder Energi er etter norske forhold en betydelig produsent av elektrisk kraft, med en årlig produksjon på cirka 7,5 TWh (7 500 000 000 kWh). Kraften produseres i 30 heleide og 15 deleide vannkraftanlegg i Agder og Telemark, samt i ett vindkraftanlegg. Agder Energi eies av kommunene på Agder og Statkraft Regional Holding AS. Opplysninger om konsernet finnes på www.ae.no.

Dalane energi er et interkommunalt selskap som eies av Eigersund, Bjerkreim, Sokndal og Lund kommuner. Dalane energi er netteier og kraftprodusent i Dalane-regionen i Rogaland og har sitt hovedkontor i Eigersund. Selskapet har 10 hel- og deleide vannkraftverk som årlig produserer cirka 180 GWh. Opplysninger om selskapet finnes på www.dalane-energi.no.

1.3 Begrunnelse for tiltaket

Eierne av Dalane Vind har lokal forankring som vannkraftprodusenter og distributører av elektrisk energi. De politiske myndighetene ønsker å legge til rette for betydelig utbygging av vindkraft i Norge. Dersom rammebetingelsene for vindkraft blir akseptable, ønsker de to eierselskapene å innta en rolle innenfor vindkraft som samsvarer den de i dag har som energiprodusenter og energileverandører. Selskapenes satsning i Dalaneregionen vil skje gjennom selskapet Dalane Vind AS.

2 Beskrivelse av vindparken, lokalisering og arealbruk

2.1 Området og vindparken

Vindparken er planlagt i et område omtalt som Stokkafjellet, og ligger nord for E39 ved Ualand. Planområdet ligger på et fjellplatå, har et areal på 8,3 km² og strekker seg fra 325 til 735 meter over havet. Eiendommene som planområdet berører er i privat eie.

Det er reist en vindmålemast i planområdet, men det er i dag for tidlig å si noe om resultatene derfra. Et vindatlas for Rogaland indikerer gode vindforhold i planområdet.

På Skakksiå, som er nabofjellet, har Dalane Vind hatt en vindmålemast i cirka ett år. Måleresultatene fra denne masta indikerer også gode vindforhold i området.

Planområdet kan gi plass til rundt 30 vindturbiner på 2-3 MW, og det er forutsatt en installert effekt på opp til 80 MW som gir en energiproduksjon på omtrent 225 GWh.

Terrenget i området er stort sett bart fjell, småkupert og med ubetydelig vegetasjon. Det finnes ikke kjøreatkomst opp til planområdet. Det må bygges interne veier fram til hver vindturbin.

Det anses som ukomplisert å bygge veier internt i områdene og å fundamenterer vindturbiner. Det samme gjelder for framføring av kabler, som i stor grad vil bli lagt i veiene.



Stokkafjellet fra vest med Gyadalen til venstre (Foto: Pete Seglem)



Vindmålemast på Stokkafjellet (Foto: Andreas Storbukås)

Tegnforklaring

Planområde

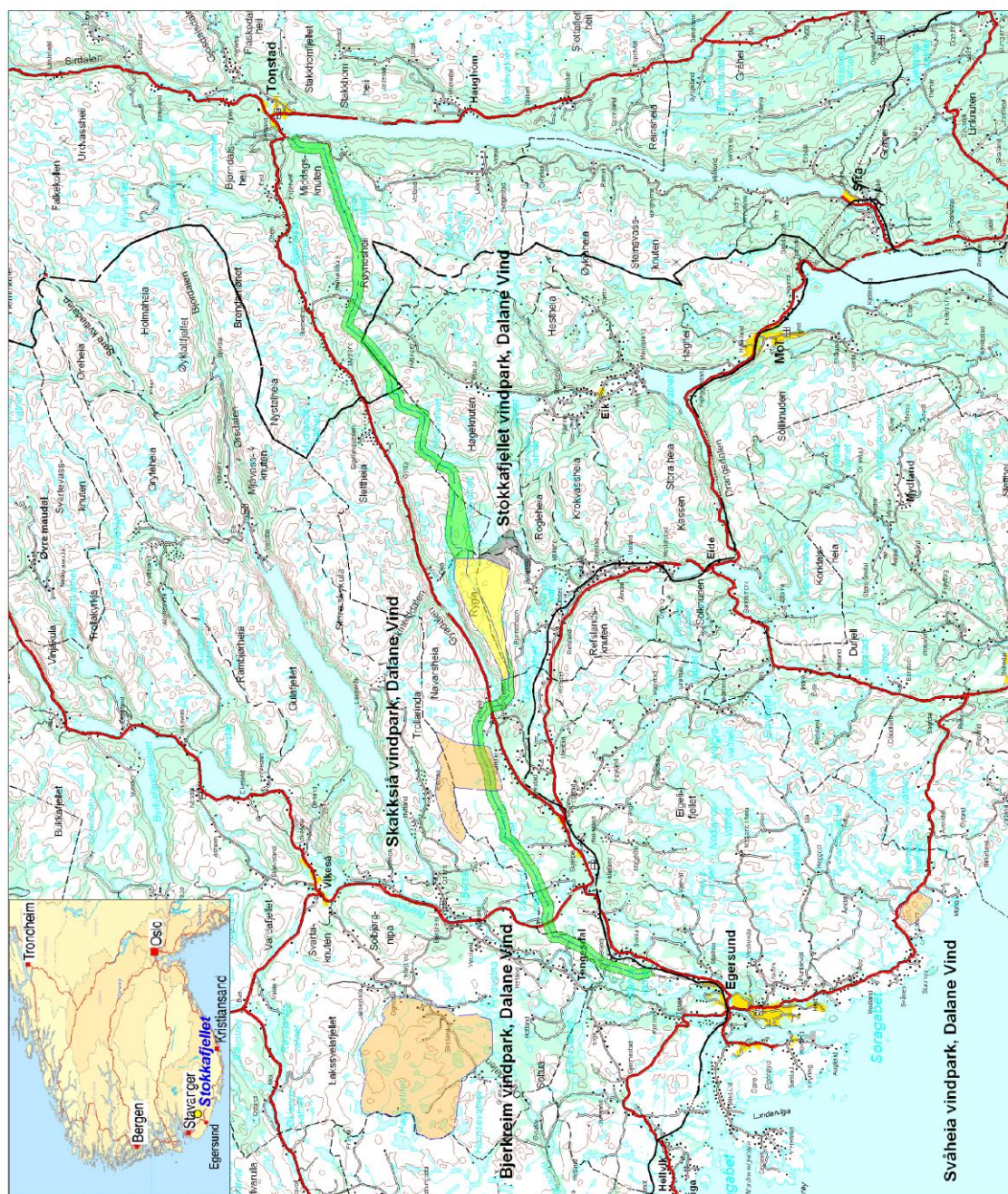
- Planområde som meldes
- Alternative traseer for høyspentlinje
- Område for adkomstvei
- Dalane Vinds øvrige prosjekter



Stokkafjellet

oversikt

15.04.2008



Oversiktskart

2.2 Eiendomsforhold

Prosjektet er planlagt på et område som berører følgende gnr/bnr i Eigersund kommune: 82/1 og 118/2. I Lund kommune gjelder det eiendommene: 54/3 – 55/2,5 – 55/3 – 55/4 – 56/1,4 – 56/2,9,17 – 56/11 – 57/1 – 57/2,3,4. Dalane Vind har avtale med alle grunneierne om å kunne benytte arealet til vindkraftformål.

2.3 Kommunene Eigersund og Lund

Eigersund kommune ligger sør i Rogaland og har et landareal på 432,5 km². Kommunen grenser til Hå og Bjerkreim i vest og Sokndal, Lund og Sirdal i øst. Eigersund er kommunesenteret og ligger ved kysten vest i kommunen. Kommunen hadde 13 594 innbyggere per 1.1.2007. Næringslivet i kommunen er preget av stor industrivirksomhet innenfor fiskeri- og offshoresektoren og har et aktivt landbruk spesielt innenfor sauehold.

Lund kommune, med et landareal på 408,5 km², ligger sør i Rogaland. Kommunen grenser til Flekkefjord og Sirdal i Vest-Agder i øst og Sokndal og Eigersund i vest. Moi er kommunesenteret og ligger i nordre enden av Lundevannet. Kommunen hadde per 1.1.2007 3120 innbyggere. Næringslivet i kommunen er preget av mye industrivirksomhet og et aktivt landbruk.

2.4 Forholdet til offentlige planer

Det er utarbeidet en fylkesdelplan for vindkraft i Rogaland, der rapporten konkluderer med at planområdet på Stokkafjellet er en ”Ja-sone” for vindkraft. Planen er godkjent av fylkestinget, men foreløpig ikke stadfestet i Miljøverndepartementet. I Eigersund er planområdet markert som ”annet byggeområde - fremtidig vindkraft” i kommuneplanen, mens den delen av planområdet som er i Lund kommune er markert som LNF-område i kommuneplanen. Det er foreløpig ikke avklart hvilken planprosess kommunene ønsker i forhold til arealbruken.

2.5 Forholdet til andre prosjekter

Per april 2008 kjenner Dalane Vind bare til prosjektet ”Skakksiå/Oksafjellet” som er i umiddelbar nærhet til Stokkafjellet. I dette området, som ligger 7 km nordvest for Stokkafjellet, har både Dalane Vind og Statkraft meldt inn vindkraft. Ellers er det meldt et stort antall vindkraftprosjekter i regionen, men vi kan ikke se at Stokkafjellet verken påvirker eller må samordnes med noen av disse.

3 Lovgrunnlag og framdrift

3.1 Lovgrunnlag

For å kunne bygge den planlagte vindparken må Dalane Vind ha konsesjon etter energilovens § 3-1. Vindparken krever melding og konsekvensutredning etter plan- og bygningslovens § 33-2. Konsekvensutredningen skal danne basis for vedtak etter energiloven og plan- og bygningsloven. NVE er ansvarlig myndighet for gjennomføring av konsekvensutredningen for vindparken.

3.2 Framdrift

Foreløpig arbeides det etter følgende framdrift for prosjektet:

Aktivitet	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Melding						
Høring av melding						
Konsekvensutredning						
Kommune- /reguleringsplan						
Konsesjonsbehandling						
Detaljplanlegging						
Bygging av vindparken						
Nettutbygging						
Drift						



Stokkafjellet fra sør med den karakteristiske Bjørnedalen i forgrunnen (Foto: Pete Seglem)

4.6 Atkomst til vindparken

Per i dag er det ikke noen vei inn til planområdet, og det må derfor bygges en ny atkomstvei. Det er skissert flere alternativer for veitrasé. Nærmere undersøkelser av terreng og grunnforhold, samt miljø- og samfunnsmessige forhold, vil kunne avklare hvilket trasévalg som gir den beste løsningen.

Området hvor det er planlagt trasé for atkomstvei er markert med stor bredde på kartet. På denne måten kan atkomstveien integreres best mulig i landskapet. Internt i planområdet må det bygges vei frem til hver vindturbin.

Vindturbinene vil normalt ankomme med båt til nærmeste kaianlegg. Det stilles krav til seilingsdybde og størrelse på kaianlegget. Foreløpig antar vi at kaianlegget i Egersund skal benyttes. Fra kaia må alle komponenter fraktes med spesialkjøretøy inn i planområdet.

4.7 Nettilknytning

Dalane energi IKS er netteier i området. Statnett SF har sentralnettslinjer i området og Agder Energi Nett AS har anlegg et lite stykke øst for området. I tillegg til å koordinere nettilknytningen med disse må en samarbeide med eventuelle andre utbyggere i området.

Det er flere tilknytningsmuligheter for anlegget:

- Ny 132/66 kV linje til en 300/132/66/22 kV sentralnettsstasjon på Tonstad. Sentralnettstasjonens nøyaktige plassering og transformering er usikker da den kun blir realisert ved en storstilt utbygging (vann-/vindkraft), men det antas at linjen blir omlag 26 km.
- Etablere en sentralnettstasjon hvor ”planlagt trasé” møter 300 kV linjen på Mydland. Utfordringen med dette alternativet er å få tilknyttet nok produksjon til å forsvare en slik etablering.
- Bygge en 132 kV linje til Kjelland transformatorstasjon. Dette alternativet medfører omlag 24 km med ny linje. Dette alternativet er kortere enn de som er nevnt over, men må anlegges i mer bebygde områder.

Oversiktskartet på side 3 viser de aktuelle nettraséene.

4.8 Drift av anleggene

Driften av den enkelte turbin er i stor grad automatisert. Turbinhuset og rotoren dreies opp mot vinden, vrir bladene i en optimal vinkel og starter og stopper ved for svak og for sterk vind. Det samme gjelder ved feil på nettet og andre feil. I tillegg kan alle disse funksjonene fjernstyres. Turbinen vil normalt stanse ved vindhastighet under 3–5 m/s og høyere enn 25 m/s. Når vindforholdene på nytt er gunstige, vil turbinen starte automatisk. Rotorene dreier normalt med 10–20 omdreininger i minuttet. Det er også vanlig at alle rotorene har samme omdreiningshastighet.

Vindturbinene må ha tilsyn og service med jevne mellomrom. I tillegg kan det oppstå feil som må rettes. Alt dette forutsetter tilgang på øvet og kompetent personell. For en vindpark av denne størrelsen er det rimelig å anta et løpende behov for 3-5 årsverk. Ved større feil eller vedlikeholdsarbeid vil antallet være høyere. Det samme gjelder i utbyggingsperioden.

4.9 Produksjonsdata og økonomi

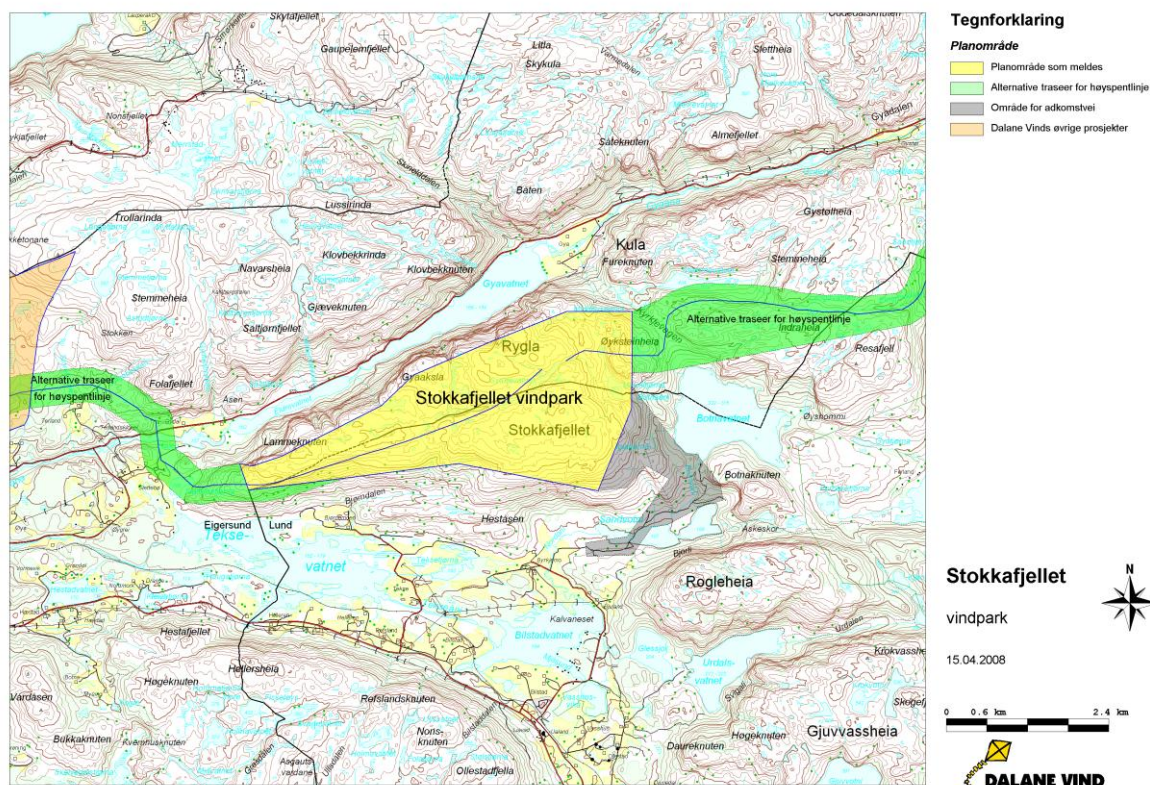
Produksjonen er avhengig av vindforholdene. Middelvinden er antatt å være ca 8,0 m/s. Forutsatt 30 vindturbiner på 2-3 MW og en installert effekt på opp til 80 MW, vil det gi en årsproduksjon på omtrent 225 GWh (225.000.000 kWh). Dette tilsvarer energiforbruket til omtrent 11.000 eneboliger med et gjennomsnittsförbruk på 20.000 kWh. Produksjonen vil variere med vindforholdene i det enkelte år.

Kostnadene for å installere vindturbiner er i dag omkring 12-13 millioner NOK per installert MW. Totale investeringskostnader kan dermed bli omkring 1 milliard NOK.

For at investeringer i vindkraft skal være lønnsomt, må samlet inntekt på kraft fra vindkraftproduksjon være nær 60 øre per kWh. Det finnes i dag en støtteordning for vindkraft, men den er ikke god nok med dagens kraftpriser.

Tabellen nedenfor oppsummerer anslag for produksjonsdata, investeringskostnader og areal av planområdet.

Beskrivelse	Antall og størrelse
Ca. turbinantall	30
Installert effekt	80 MW
Årsproduksjon	225 GWh
Total investeringskostnad	1 milliard NOK
Areal av planområdet	8,3 km ²



Kart over planområdet (kartet i større målestokk finnes bakerst i meldingen)

5 Mulige konsekvenser for miljø, naturressurser og samfunn

I dette kapitlet vil det bli gitt en foreløpig vurdering av vindparkens konsekvenser for miljø, naturressurser og samfunn. Vurderingene blir gitt på bakgrunn av en gjennomgang av eksisterende og tilgjengelige data. Det er ikke gjennomført feltundersøkelser på dette stadiet av prosessen. Konsekvensene av vindparken vil bli grundig utredet i en senere fase.

Alle former for energiproduksjon medfører konsekvenser for omgivelsene. Ulike produksjonsmetoder har ulike konsekvenser, og omfanget av konsekvensene avhenger av prosjektets størrelse og utforming, og av den enkelte lokalitet.

Rogaland Fylkeskommune har utarbeidet en fylkesdelplan for vindkraft i Rogaland. I forhold til denne er det følgende regionalpolitiske mål for 2006-2009:

- Sikre tilstrekkelig og stabil energi til alle deler av Rogaland samt stimulere til en balansert utnyttelse av fornybar energi.
- Synliggjøre og ta vare på de store og varierte natur- og kulturverdiene i fylket, som uerstattelige verdier og som grunnlag for næringsutøvelse, bosetning, kunnskap, opplevelse, rekreasjon og helse for nåværende og fremtidige generasjoner.
- Lokalisere vind- og bølgekraftanlegg basert på regionale helhetsvurderinger og fylkesdelplaner.

I fylkesdelplanen for vindkraft er Stokkafjellet markert som ”ja – sone”.

De påfølgende avsnittene sammenfatter vurderingen av konfliktgraden i forhold til miljø, naturressurser og samfunn ved etablering av en vindpark i området. Tabellen under er hentet fra fylkesdelplanen for vindkraft og oppsummer konfliktgraden for de ulike emnene for Stokkafjellet.

Emner	Konfliktgrad	Bemerkning
Nærmiljøpåvirkning av bolig og hytter	Liten/ingen	
Friluftsliv	Middel	
Kulturminner	Liten	To hellere og påvirker et gravrøysfelt og et felt med rydningsrøys og gravhauger, et rydningsrøysfelt og en enkeltliggende gravhaug
Landskap	Liten	Påvirker ”vakre landskap”
Naturvern	Stor	Flere lokaliteter for sårbare/sjeldne rødlistearter i randsonen. Nær nasjonalt terrestrisk overvåkningsområde med mulig negativ påvirkning.
Inngrepsfri natur (INON)	Stor	Fjerner 5 km ²
Vernede vassdrag	Liten/Ingen	
Regional visuell virkning	Middel	
Landbruk	Liten/Ingen	
Reiseliv	Middel	
Samlet konfliktgrad	Middel	

5.1 Landskaps- og friluftsjnteresser

Ved planlegging av en vindpark er det oftest de visuelle virkningene av utbyggingen som får størst oppmerksomhet. Vindturbinene kan ha en eksponert plassering og er store

konstruksjoner som kan være synlige på lang avstand. Framføring av kraftledninger og veier vil også ha virkninger for landskapet.

Det aktuelle planområdet strekker seg fra cirka 325 til 735 meter over havet og bebyggelsene nær planområdet ligger cirka 150-200 meter over havet og er hovedsakelig konsentrert langs Gyavatnet og Teksevatnet. Den nærmeste bebyggelsen ligger omtrent 0,7 kilometer fra yttergrensen av planområdet. Avstand til tettstedet Gya er cirka 1 km. Det er ikke registrert hytter innenfor planområdet.



Stokkafjellet sett fra vest, med Gyadalen til venstre (Foto: Pete Seglem)

Planområdet for vindparken, samt den planlagte kraftledningen, berører inngrepsfrie naturområde (INON), 1-3 km fra tyngre tekniske inngrep. (www.dirnat.no).

Det er ingen idrettsanlegg innenfor planområdet.

Området som er planlagt for vindkraftformål er lite brukt som turområde. Det er i hovedsak lokalbefolkningen som benytter området. Det finnes en turløype i området opp fra Gyavatnet til toppen av fjellet, og en nylig anlagt tursti opp på sørsiden av fjellet fra Byrkjemo.

Ifølge representanter for grunneierne foregår det ikke jakt eller fiske innenfor planområdet.



Stokkafjellet fra øst med Botnavatnet i forgrunnen og Byrkjemo til venstre (Foto: Pete Seglem)

Nye anleggsveier vil kunne være både positivt og negativt for friluftslivsinteressene, ved at det letter tilgangen til områdene, samtidig som området mister noe av sitt urørte preg.

5.2 Kulturminner og kulturmiljøer

Det er ikke registrert automatisk fredete kulturminner innenfor planområdet. Sør for området finnes en del kulturminner, som er fredet etter kulturminneloven.

”Kyrkjevegen” som er en gammel ferdselsvei mellom Gya og Birkemo, er lokalisert øst for planområdet.

I følge fylkesdelplanen for vindkraft er det liten konfliktgrad i forhold til kulturminner i selve planområdet.

Dersom det under plan- og utredningsarbeidet skulle komme frem informasjon om hittil ukjente kulturminner i planområdene, langs kraftlinjetraséer og atkomstvei, vil dette bli tatt hensyn til ved utforming av vindparken, og vanlige prosedyrer i forhold til kulturminnemyndighetene vil bli fulgt.

5.3 Naturverdier - flora og fauna

Berggrunnen i området er fattig. Den består hovedsakelig av båndgneis og diorittisk til granittisk gneis. Det er lite løsmasser i området. Omkring Bjørndalen, Øyksteinheia og Kyrkjevegen finnes det mindre områder med tynt morenedekke (www.ngu.no).

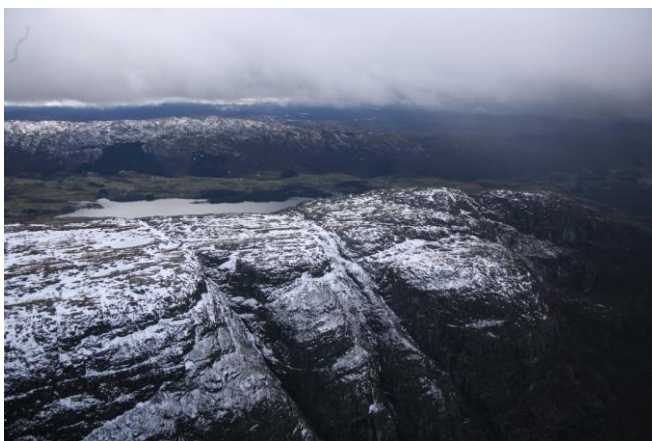
I Lund kommune er databasene for biologisk mangfold, naturtypekartlegging og viltkartlegging ikke oppdatert siden 2002. Eigersund kommune har ikke kartlagt biologisk mangfold for selve Stokkafjellet. Viltkartleggingsdatabasen har Eigersund ikke oppdatert siden 1993. Opplysninger om kartlegging er innhentet muntlig fra Lund og Eigersund kommuner.

Ifølge sopp-, lav- og mosedatabaser for området finnes ingen registreringer innenfor planområdet. Lund kommune bekrefter at det ikke er gjort noen registreringer av truede planteforekomster i planområdet, herunder rødlistearter.

Det finnes lirype og orrfugl innenfor planområdet. En representant for Eigersund kommune påpeker at det kan forekomme fjellrype vinterstid i området. Fylkesmannen opplyser at det er 4 hekkelokaliteter for kongeørn og vandrefalk, som begge er rødlistearter, i fjellsida ned mot Gyavatnet og Eldrevatnet.

Fylkesdelplan for vindkraft angir stor konflikt for dette temaet, og det er naturlig å vektlegge dette i det videre arbeidet.

Ambio Miljørådgiving har kartlagt rovfugltrekk høsten 2007 i et område lenger vest i Dalaneregionen. Så langt Dalane Vind kan se er ikke disse registreringene relevante for Stokkafjellet.



Vestre del av Stokkafjellet (Foto: Pete Seglem)

De virkningene en vindpark kan tenkes å ha for fuglelivet kan deles i tre kategorier:

- Kollisjon med vindturbiner
- Forstyrrelses- og skremseffekter
- Nedbygging og forringelse av biotoper

Det finnes moderate forekomster av elg, hjort og rådyr i området. Det er beiteområde for elg i områdene ved Stokkafjellet (www.dirnat.no).

5.4 Landbruk, annen arealbruk og naturressurser

Planområdet er markert som ”annet byggeområde – fremtidig vindkraft” i kommuneplanen for Eigersund kommune, mens det ligger i et LNF-område (landbruk-, natur- og friluftsområde) i kommuneplanen for Lund kommune.

Det finnes ikke landbruk innenfor planområdet.

Det er ikke nedslagsfelt for drikkevann som går til vannverk i planområdet.

Planområdet ligger ikke i et vernet område.

5.5 Støy og forurensning

Vindturbiner i drift vil medføre noe støy. Støyen genereres hovedsakelig av vingene når de roterer. Vingesuset gir en svisjende lyd. Maskinstøy fra gir og generator regnes som ubetydelig fra moderne vindturbiner.

Avstanden til nærmeste bebyggelse er cirka 0,7 kilometer. Støy i forhold til disse vil bli nøye vurdert i den videre planleggingen.

Vindkraft er en ren energiform og gir ingen klimautslipp i driftsfasen. En vindpark vil ikke medføre forurensende utslipp til grunn eller vann ved normal drift.

Det vil bli produsert noe avfall i anleggsperioden. Hvordan dette avfallet vil bli håndtert vil bli omtalt i konsekvensutredningen.



Helikoptertransport av vindmålemast inn til Stokkafjellet (Foto: Pete Seglem)

5.6 Andre samfunnsmessige virkninger

Utbygging av en vindpark med en effekt opp mot 80 MW medfører en anleggsperiode på 1-2 år, og vil gi grunnlag for leveranser av varer og tjenester lokalt og regionalt. Slike lokale leveranser vil særlig være knyttet til etablering av infrastruktur, fundamentering av vindturbinene og bygging av servicebygg. Selve vindturbinene vil bli levert ferdige fra produsent.

Etablering av en vindpark vil gi positive ringvirkninger i lokalsamfunnet, både for de aktuelle grunneierne og Eigersund og Lund kommuner. Eigersund kommune har innført eiendomsskatt for verk og bruk, mens Lund kommune ikke har innført denne skatteformen. En vindpark vil gi kommunene som har innført eiendomsskatt ekstra inntekter.

Drift av en vindpark på opp mot 80 MW vil kreve fast personale lokalt, i størrelsesorden 3-5 årsverk.



Montering av vindmålemast på Stokkafjellet (Foto: Pete Seglem)

5.7 Virkninger for forsvarrets installasjoner, luftfart og telekommunikasjon

En vindpark vil ved uheldig lokalisering kunne forstyrre Forsvarets radaranlegg og kommunikasjonssamband. Prosjektet ligger nær Forsvarets radaranlegg på Skykula som ligger cirka 6 kilometer nord for planområdet. Forsvaret vil være en høringspart for denne meldingen.

Vindparken kan også påvirke luftfart. Avinor og Norkring har anlegg eller planlegger anlegg på Moifjellet som ligger cirka 20 kilometer nordvest for planområdet. Prosjektets mulige innvirkning på luftfart avklares i en dialog med Luftfartstilsynet og Avinor.

Vindparkens mulige virkninger på telekommunikasjon avklares ved drøftinger med Norkring og eventuelt andre aktører.



Justering av datautstyret på vindmålemasten på Stokkafjellet (Foto: Pete Seglem)

6 UTREDNINGSPROGRAM

6.1 Innledning

Konsekvensutredningen skal redegjøre for vesentlige virkninger av vindparken for miljø, naturressurser og samfunn. Hensikten med melding med forslag til utredningsprogram, er å tidlig i planarbeidet sikre en avklaring av hvilke problemstillinger som skal belyses i konsekvensutredningen. Forslaget til utredningsprogram vil bli justert etter høring og bli endelig fastlagt av NVE.

6.2 Forslag til utredningsprogram

Dalane Vinds forslag til utredningsprogram er beskrevet nedenfor og omfatter mulige virkninger av vindkraftanlegg, veier, kraftledningstraseer, transformatorstasjon og servicebygg. Virkningene skal utredes for anleggs- og driftsfasen av prosjektet.

6.2.1 Landskap

- Landskapet i planområdet med tilstøtende arealer beskrives kort. Landskapstypen og hvordan vindparken vil påvirke oppfattelsen av natur- og kulturlandskapet omtales.
- De estetiske/visuelle virkningene av vindkraftanlegget beskrives og vurderes. Vindkraftanlegget visualiseres fra representative steder. Visualiseringen vil også omfatte nødvendige bygg og konstruksjoner ved vindparken.
- Det utarbeides synlighetskart som viser vindparkens visuelle influensområde.

Framgangsmåte:

Ved hjelp av fotorealistiske teknikker synliggjøres nærvirkning og fjernvirkning fra representative steder (eks. fra nærmeste bebyggelse, fra viktige kulturminner, friluftsområder og utfartssteder).

6.2.2 Kulturminner og kulturmiljøer

- Kjente automatisk fredete og nyere tids kulturminner innenfor planområdet og innenfor vei- og kraftledningstraséene beskrives og vises på kart. Potensialet for funn av ukjente automatisk fredete kulturminner vurderes. Viktigheten av kulturminnene vurderes.
- Direkte og indirekte konsekvenser av vindkraftanlegget for kulturminner og kulturmiljøer beskrives og vurderes for både anleggs- og driftsfasen. Vindparken visualiseres sett fra eventuelle verdifulle kulturminner/kulturmiljø som blir vesentlig berørt.
- Det redegjøres for hvordan eventuelle konflikter med forekomster av kulturminner kan unngås ved plantilpasninger.

Framgangsmåte:

Utredningen vil basere seg på eksisterende data/informasjon, befaringer av berørte områder og samtaler med ressurspersoner.

6.2.3 Friluftsliv

- Viktige områder for friluftsliv som berøres av vindparken beskrives. Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder for friluftslivsaktiviteter beskrives.

- Det gjøres en vurdering av hvordan vindkraftanlegget ved støy, arealbeslag, påvirkning av opplevelsesverdien i området og lettere atkomst vil påvirke dagens bruk (jakt, fiske, turgåing, mm.) og områdets potensial for friluftsliv.
- Sannsynligheten for ising og behov for sikring av anlegget vurderes.

Framgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og kompletteres med samtaler/intervjuer med lokale myndigheter, organisasjoner og lokalbefolkning.

6.2.4 Flora og vegetasjon

- Det gis en oversiktlig beskrivelse av vegetasjonen i planområdet.
- Det gjøres rede for eventuelle kjente forekomster av truede eller sårbare naturtyper og vegetasjonstyper i området.
- Det gjøres en vurdering av hvordan slike eventuelle forekomster vil kunne påvirkes av vindkraftanlegget og hvordan eventuelle negative virkninger kan unngås. Vurderingene gjøres for både anleggs- og driftsfasen.

Framgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og suppleres med feltbefaring. Lokale og regionale myndigheter og interessegrupper kontaktes. Plantilpasninger vil bli vurdert for å redusere eventuelle negative virkninger.

6.2.5 Fauna

- Det gis en kort beskrivelse av dyrelivet (fugl og pattedyr) i planområdet. Det gis en oversikt over sjeldne, truede eller sårbare arter som kan tenkes å bli påvirket av tiltaket.
- Det gjøres en vurdering av hvordan vindparken kan virke inn på dyrelivet i området med særlig vekt på virkninger på sjeldne, truede eller sårbare arter. Vurderingene gjøres både for anleggs- og driftsfasen.
- Eventuelle avbøtende tiltak som kan redusere eventuelle konflikter mellom vindparken og faunaen i området vurderes.

Framgangsmåte:

Utredningen gjøres ved bruk av eksisterende informasjon, befaring i planområdet og erfaringer fra Norge og andre land, samt kontakt med lokale og regionale myndigheter og interessegrupper.

6.2.6 Støy og skyggekast

- Det gjøres en vurdering av hvordan støy kan påvirke bebyggelse og friluftsliv. Beregnet støynivå ved nærmeste bebyggelse skal angis.
- Det utarbeides støysonekart for vindparken.
- Eventuelle avbøtende tiltak vurderes med bakgrunn i Statens Forurensingstilsyn sine retningslinjer. Intensjon og formål med verneområder belyses.
- Det gjøres en vurdering av om eventuell skyggekast og refleksblink kan påvirke bebyggelse. Dersom nærliggende bebyggelse blir berørt av skyggekast, skal omfanget kort vurderes i forhold til variasjon gjennom året og døgnet.

Framgangsmåte:

Ved hjelp av kartopplysninger og dataprogrammer vil støyutbredelse fra vindkraftanlegget bli beregnet. Det foretas vurderinger, evt. beregninger av skyggekast.

6.2.7 Annen arealbruk og ressurser

- Størrelsen på direkte berørt areal beregnes og beskrives (turbinfundamenter, veier og kraftledningstraseer med byggeforbudsbelte).
- Dagens bruk av planområdet og tilgrensende områder til landbruksformål beskrives.
- Eventuelle konflikter mellom planområdet og områder vernet etter naturvernloven eller annet lovverk beskrives.
- Vindparkens eventuelle innvirkning på inngrepsfrie naturområder vises på kart og beskrives.
- Vindparkens mulige påvirkning på andre arealbruksinteresser tilknyttet planområdet, herunder kjente drivverdige ressurser og områder båndlagt til drikkevannsformål, beskrives.
- Eventuelle avbøtende tiltak vurderes.

Framgangsmåte:

Lokale og regionale myndigheter kontaktes for innsamling av opplysninger om dagens arealbruk og planlagt arealbruk.

6.2.8 Luftfart

- Vindparkens eventuelle påvirkning på luftfartsinteressene, herunder virkning på radar, navigasjonsanlegg og kommunikasjonsanlegg skal belyses.
- Vindparkens eventuelle innvirkning på inn- og utflygingsprosedyrene på omkringliggende flyplasser beskrives kort.
- Det foretas en vurdering av hvorvidt vindparken med tilhørende kraftledninger kan fungere som luftfartshinder.

Framgangsmåte:

Avinor og andre relevante instanser kontaktes for innsamling av informasjon og konkret vurdering av det planlagte vindkraftanlegget.

6.2.9 Andre samfunnsmessige virkninger

- Det beskrives hvordan vindparken kan påvirke økonomien i Lund og Eigersund kommuner, sysselsetting og verdiskaping lokalt og regionalt. Dette beskrives både for anleggs- og driftsfasen.
- Verdi og konsekvenser for reiseliv og turisme som følge av oppføringen av et vindkraftanlegg drøftes.
- Avfall og avløp produsert i anleggs- og driftsfasen beskrives. Det foretas en vurdering av vindparkens mulige forurensning i området. Avbøtende tiltak som kan redusere, eventuelt eliminere, negative virkninger beskrives.

Framgangsmåte:

Eksisterende dokumentasjon gjennomgås og kompletteres gjennom kontakt med lokale myndigheter, organisasjoner og lokalbefolkning.

6.2.10 Oppstillingsplasser, veier og bygg

- Veitraséer inn til og innenfor vindkraftanlegget angis på kart og beskrives i forhold til terrenget og nærliggende bebyggelse.
- Det fremlegges kart med aktuelle turbinplasseringer, kabelfremføring, nødvendige bygg og konstruksjoner knyttet til vindkraftanlegget og veinettet i planområdet.
- Transportmessige forhold i anleggsfasen beskrives i forhold til krav til veier, seilingsdybder og kaier.

6.2.11 Nettilknytting

- Kraftledningstrasé for tilknytning til eksisterende nett beskrives og vises på kart. Aktuelle tekniske løsninger, samt økonomiske og miljømessige forhold vurderes. Herunder beskrives tilknytningspunkt, spenningsnivå og mastetyper.
- Det gis en oversikt over bolighus og hytter som ligger 50 meter eller nærmere senterlinja for kraftledningstraseene. Dersom det ligger bolighus eller hytter nærmere enn 50 meter, skal det redegjøres for beregnet magnetfelt og andre konsekvenser for den berørte bebyggelsen.
- Det gis en kortfattet beskrivelse av eventuelle nettmessige begrensninger i området.

6.2.12 Metode og samarbeid

- Det vil kort bli redegjort for datagrunnlag og metoder som er brukt for å beskrive konsekvensene, og eventuelle faglige eller tekniske problemer ved innsamling og bruk av dataene og metodene.
- Dalane Vind vil i tillegg utforme et kortfattet sammendrag av konsekvensutredningen beregnet for offentlig distribusjon i form av en enkel brosjyre. Dalane Vind vil i nødvendig grad ta kontakt med berørte interesser i utredningsarbeidet. Selskapet vil ha nær kontakt med kommunene som planmyndighet, og legge opp til en best mulig samordning av konsesjonsprosessen og reguleringsplanprosessen.

Referanser

Teksten i meldingen er utarbeidet av Dalane Vind AS, Agder Energi Nettkonsult AS og NIRAS AS.

- www.dalanevind.no
- www.nettkonsult.no
- www.niras.dk

Mer informasjon om vindkraft:

- www.windpower.org
- www.fornybar.no
- www.norwea.no
- www.nve.no
- NVE Rapport Nr. 19 1998: Vindkraft - en generell innføring av Asle Selfors og Siv Sannem
- T- 1442. Støy i arealplanleggingen. Miljøverndepartementet.
- Miljøverndepartementet 04.03.05. Tiltak for helhetlig og langsiktig vindkraftutbygging. Brev til regionale plan- og miljømyndigheter, mfl.

Andre fagreferanser:

- INON Naturbase: www.dirnat.no , www.miljostatus.no, Arealis, Soppdatabasen: www.nhm.uio.no, Lavdatabasen: www.toyen.uio.no, Mosedatabasen: www.nhm.uio.no, Berggrunnskart: www.ngu.no
- Norsk Rødliste 2006 - Norwegian Biodiversity Information Centre
- Rogaland Fylkeskommune: Fylkesdelplan for vindkraft i Rogaland – ytre del. Høringsutkast februar 2007.
- Jaktstatistikk Lund kommune 2005/2006: Hjort, elg, rådyr og bever. Lund kommune mai 2007. Rune Søyland.
- Dalane Kraft AS: Utbygginger i Hellelandsvassdraget. Melding om opstart av planarbeid. Egersund. Oktober 2006.
- Fylkesmannen i Rogaland. 01.02.2007. Raudlista for Rogaland.
- Vakre landskap i Rogaland. Rogalands fylkeskommune 1996.
- Eigersund kommune - www.eigersund.kommune.no
- Lund kommune - www.lund.kommune.no
- Fylkesmannen i Rogaland: www.fylkesmannen.no/rogaland
- Den norske turistforening - www.turistforeningen.no
- Jakt, fiske og friluftslivatlaser - www.inatur.no
- www.reisemal-sydvest.no
- www.dalafisk.no
- Ambio Miljørådgivning - Kartlegging av rovfugl i og ved planlagte vindparker i Sør-Rogaland høsten 2007, Stavanger februar 2008

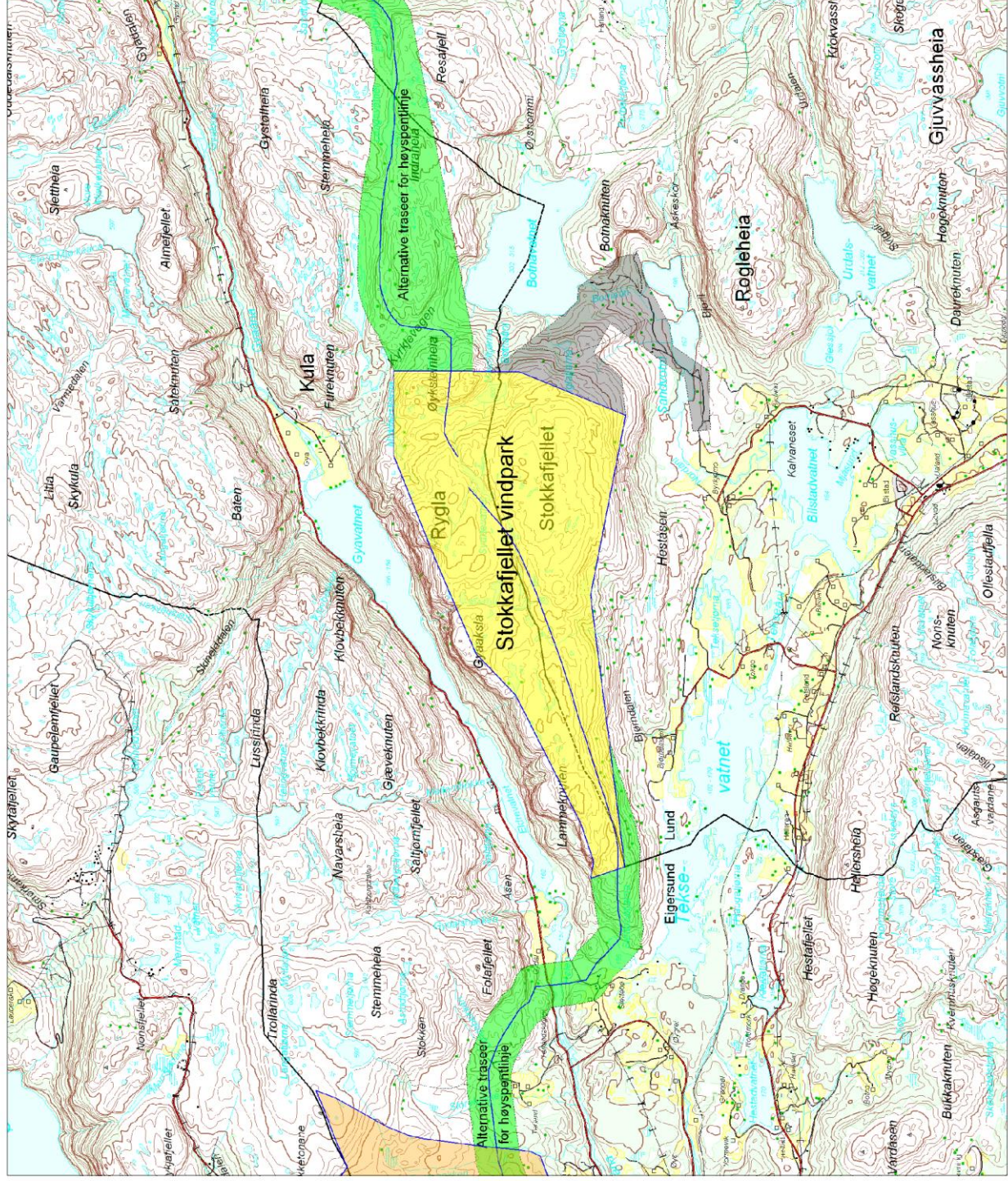
Viktige informanter:

- Philip Mellison, Lund kommune
- Jone Christer Omdal, Eigersund kommune
- Tor Jacobsen, representant for én av grunneierne
- Anders Braa, Fylkesmannen i Rogaland

Tegnforklaring

Planområde

- Planområde som meldes
- Alternative traseer for høyspentlinje
- Område for adkomstvei
- Dalane Vinds øvrige prosjekter



Stokkafjellet

vindpark

15.04.2008





Et selskap eid av:

DALANE ENERGI

 agder energi

Mer informasjon:

Meldingen er tilgjengelig hos Eigersund og Lund kommune i høringsperioden: Eigersund kommune Adresse: Postboks 580, 4379 Eigersund Telefon: 51 46 80 00 E-post: post@eigersund.kommune.no Lund kommune Adresse: Moiv. 9, 4460 Moi Telefon: 51 40 47 00 E-post: postmottak@lund.kommune.no	Ytterligere informasjon om utbyggingsplanene kan fåes ved henvendelse til: Dalane Vind AS Elvegata 2 Serviceboks 603 4606 Kristiansand Telefon: 36 60 70 00 Kontaktpersoner: Bernt Blindheim og Pete Seglem	Informasjon om saksgangen kan fåes ved henvendelse til NVE: Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) Postboks 5091, Majorstua 0301 Oslo Telefon: 22 95 95 95 Epost: nve@nve.no
---	---	---