



Norwegian
Water Resources and
Energy Directorate

N V E

Middelthuns gate 29

P.O. Box 5091 Majorstua
N-0301 OSLO
NORWAY

Telephone: +47 22 95 95 95
Telefax: +47 22 95 90 00
E-mail: nve@nve.no
Web site: www.nve.no

Org.nr.:
NO 970 205 039 MVA
Bank account:
7694 05 08971
Den norske Bank ASA
0021 Oslo
NORWAY
Swift: DNBANOKK

Anleggskonsesjon

I medhold av energiloven - lov av 29. juni 1990 nr. 50

Meddelt:

Midtfjellet Vindkraft AS

Organisasjonsnummer: 988 440 124

Dato: 19. 02. 2007

Varighet: 1.2.2037

Ref: NVE 200401666 og 200701056-11

Kommune: Fitjar

Fylke: Hordaland

I medhold av lov 29.6.1990 nr. 50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 14.12.2001, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 25.11.2005 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 14.2.2007

Midtfjellet Vindkraft AS

tillatelse til i Fitjar kommune i Hordaland å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- **Et vindkraftverk i området ved Midtfjellet med en total installert effekt på inntil 150 MW. Avhengig av valg av vindturbiner vil hver enkelt vindturbin få en installert effekt på 2,0 -3,6 MW. Tre av turbinene kan ha en installert effekt på inntil 6 MW. Turbinstørrelse og plassering kan bli en annen enn den løsningen som legges til grunn i konsesjonen. Ved vesentlige endringer i løsningen, må det fremmes en detaljplan, jf. vilkår nr. 12 om detaljplan.**
- **En transformator i hver enkelt vindturbin med nominell ytelse inntil 3,6 MVA og omsetning 0,69/33 kV. Tre av transformatorene kan ha nominell ytelse inntil 6 MVA og omsetning 1/33 kV.**
- **Ca. 26 km veier internt i vindkraftverket frem til hver enkelt turbin og transformatorstasjonen.**
- **Eventuell vindmålemast med maksimal høyde 100 m.**
- **Midtfjellet transformatorstasjon med følgende installasjoner:**
 - **1 stk transformator med nominell ytelse inntil 150 MVA og omsetning 33/300 kV.**
 - **Nødvendig høyspennings apparatanlegg.**
- **Følgende jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen:**
 - **Ca. 5 km jordkabel med nominell spenning 33 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x150 mm².**
 - **Ca. 9 km jordkabel med nominell spenning 33 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x240 mm².**
 - **Ca. 14 km jordkabel med nominell spenning 33 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x400 mm².**
 - **Ca. 10 km jordkabel med nominell spenning 33 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x630 mm².**
 - **Kablene skal i hovedsak følge de interne veiene i vindkraftverket.**
- **Nødvendig høyspennings apparat- og kabelanlegg.**

Vindkraftverket med tilhørende transformatorstasjon og veier (atkomst- og internveier) skal i det vesentlige plasseres som vist på vedlagte kart datert 12.2.2007 merket "Grunnlag for reguleringsplan".

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-4 følgende spesielle vilkår:

1. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunktet anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.2.2037.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.2.2012.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional- og sentralnettet. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konsesjonær plikter innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

3. Vegtraséer og annen infrastruktur

Konsesjonær plikter å påse at vegtraséer og oppstillingsplasser legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidet, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget. Konsesjonær plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

4. Anleggsplan

Konsesjonær plikter å utarbeide en plan for anleggsarbeidet, som beskriver hvordan arbeidet er tenkt gjennomført. Planen skal ta hensyn til berørte interessers bruk av området, herunder forholdet til naturmiljø, friluftsliv, landbruk og lokalbefolkning. Anleggsplanen skal utarbeides i nært samarbeid med berørte interesser og forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

5. Transportplan

Det skal utarbeides en transportplan for tiltaket, som skal beskrive hvordan nødvendig transport skal foregå. En slik plan skal omtale hvordan natur- og samfunnsinteresser, herunder beboere og brukere, skal hensyntas. Planen skal forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

6. Bruk av atkomstvei og internveier

Atkomstvei og internveier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til veiene avklares mellom konsesjonær, Fitjar kommune og grunneiere/rettighetshavere. Tiltakshaver skal i samråd med aktuelle grunneiere vurdere behovet for sperretiltak for sau.

7. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite eller lys grå. Merking av luftfartshinder skal fastsettes av NVE i samråd med Luftfartstilsynet før turbinene settes opp. Tårnet og

maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

8. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær plikter å foreta produksjonsregistreringer og vindmålinger ved anlegget. Årsrapport med oppgave over produksjonsregistreringer, vindmålinger og spesielle hendelser ved anlegget skal sendes NVE til orientering, senest innen 15. februar i det etterfølgende år. Ovennevnte skal gjøres etter nærmere bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vinddata fra vindkraftverket i hele konsesjonsperioden.

9. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær plikter å dimensjonere vindkraftverket for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres. Det skal redegjøres for målemetodikk, beregning av islast og dimensjonerende vindhastighet.

Lokalitetens lynintensitet skal vurderes, og det skal redegjøres for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning samt dimensjonering av tårn, rotor og fundament skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve dokumentasjon av beregningene.

Det skal utarbeides et inspeksjonsprogram for vindkraftverket som skal forelegges NVE. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid.

NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art.

10. Nedleggelse

NVE kan stille krav om nedlegging, riving og istandsettelse av området, og garantistillelse for kostnadene forbundet med dette.

Konsesjonæren plikter innen utgangen av det 12. driftsåret av Midtfjellet vindkraftverk, å oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. Energilovforskriften § 3-4 d.

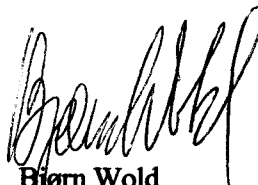
11. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, plikter han å legge frem en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av vindparken slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Slike vesentlige endringer kan for eksempel være turbinplassering, turbinstørrelse, spesifikasjoner lagt til grunn i søknaden som turbinens lydeffektnivå, interne veier med mer.

Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med Fitjar kommune og godkjennes av NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Agnar Aas', is positioned above the printed name and title.

Agnar Aas
vassdrags- og
energidirektør

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Bjørn Wold', is positioned above the printed name and title.

Bjørn Wold
avdelingsdirektør

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jf forvaltningslovens kap VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes gjennom NVE.