



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

GUL KOPI

Middelthuns gate 29

Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
E-post: nve@nve.no
Internett: www.nve.no

Org.nr.:
NO 970 205 039 MVA
Bankkonto:
7694 05 08971

Anleggskonsesjon

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

Meddelt:

Tysvær Vindpark AS

Organisasjonsnummer: 986 736 565

Dato: 20.12.2006

Varighet: 01.01.2037

Ref: NVE 200301939-71

Kommune: Tysvær

Fylke: Rogaland

I medhold av lov 29.06.1990 nr. 50 (energiloven) og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet 14.12.2001, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 01.06.2005 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 19.12.2006

Tysvær Vindpark AS

tillatelse til i Tysvær kommune i Rogaland å bygge og drive følgende elektriske anlegg og tilleggsanlegg:

- En vindpark på Årvikfjellet/Gudbrandsfjellet og Litlafjellet med total installert effekt på inntil 39 MW. Vindparken skal bestå av 13 vindturbiner.
- En transformator i hver enkelt vindturbin, med omsetning 0,69 - 3,6 kV/22 kV.
- Ca 9 km 22 kV jordkabler internt i vindparken fra vindturbinene til transformatorstasjonen i vindparken. Jordkablene vil ha varierende tverrsnitt og i hovedsak være 2,4 km TSLE 3x1x95 mm², 1,2 km TSLE 3x1x150 mm², 3,8 km TSLE 3x1x240 mm² og 1,6 km TSLE 3x1x400 mm². Kablene skal i hovedsak følge de interne veiene i vindkraftverket.
- Ca 15,2 km veier internt i vindkraftverket frem til hver enkelt turbin og transformatorstasjonen.
- En transformatorstasjon (SF6 anlegg) med servicebygg i Hersdal med følgende installasjon:
 - 1 stk transformator med ytelse 40 MVA og omsetning 22/66 kV.
 - Nødvendig høyspentapparat-anlegg.
- En 9,9 km lang 66 kV kraftledning fra transformatorstasjonen i Hersdal til Klovning sekundærstasjon med tverrsnitt feral 240. Ledningen skal følge omsøkte trasé 2 via Fagerland og Løyning som vist på kart i søknaden. Ledningen skal bygges med H-master av kreosotimpregnert tre eller limtre med mørke brune traverser og hengeisolatorer i herdet glass. Ledningen bygges med to toppliner med tverrsnitt Fe 50 mm². For innføring (100-200 m) til transformatorstasjonen i Hersdal og til Klovning sekundærstasjon, kan det eventuelt benyttes pex jordkabel med tverrsnitt TSLE 3x1x400 mm² Al.
- Vindmålemast med maksimal høyde 80 m.
- Nødvendig høyspennings apparat- og kabelanlegg.

Anleggene skal i det vesentlige være som vist på kart merket B-12118 og 01216D102-09.

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. Konesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.1.2037.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.1.2012.

Konesjonæren 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 ihht gjeldende krav fra systemansvarlig.

Konesjonæren plikter innen 6 måneder etter at vindkraftverket er idriftsatt å oversende NVE nødvendig dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konesjonen med fastsatte vilkår.

3. Veitrasé og annen infrastruktur

Konesjonæren plikter å påse at veitraséer og oppstillingsplasser legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre arealer som blir direkte berørt av anleggsarbeidene, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget.

Konesjonæren 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

Konesjonæren plikter å utarbeide en anleggsplan for anleggsarbeidet som beskriver hvordan anleggsarbeidene er tenkt gjennomført. Planen skal ta hensyn til berørte interessers bruk av området, herunder forholdet til naturmiljø, landbruk, drikkevann og lokalbefolkningens bruk av området. Planen skal utarbeides i samråd med kommunen og berørte landbruksinteresser, og forelegges NVE før anleggsstart.

5. Transportplan

Konesjonæren plikter å utarbeide en transportplan for tiltaket som skal beskrive hvordan transport skal foregå. En slik plan skal omtale hvordan natur- og samfunnsinteresser, herunder beboere og brukere, skal hensyntas. Planen skal forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

6. Bruk av atkomstvei og interne veier

Adkomst- og interne veier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til veiene avklares mellom konesjonær, lokale myndigheter og grunneiere/rettighetshavere.

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

Det skal foretas 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 innsyn og tilgang til vinddata fra vindkraftverket i hele konsesjonsperioden.

9. Last- og dimensjoneringskriterier

Vindkraftverket skal dimensjoneres 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 iht 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 til nedlegging, riving og istandsettelse av området, og garantistillelse for kostnadene forbundet med dette.

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

11. Detaljplan

Dersom tiltakshaver, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å vesentlig endre turbinplasseringer og interne veier, skal 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.

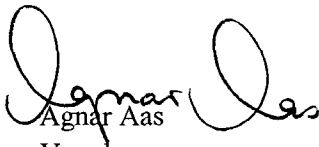
Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med Tysvær kommune og godkjennes av NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

12. Plan for måling av skyggekast

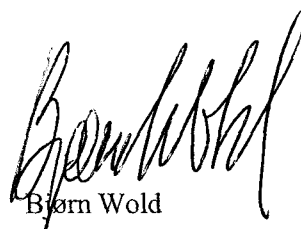
Konsesjonær plikter å fremlegge en plan for NVE med forslag til gjennomføring og kostnader knyttet til måling av reell skyggekast gjennom et år etter at vindkraftverket er satt i drift. NVE vil ved fremlegging av planen ta stilling til om konsesjonæren skal gjennomføre slike målinger.

13. Fugl

Ved passering av myrområde vest for Fagerland, skal det vurderes om topplinene skal merkes med såkalte grisehaler for å redusere faren for fuglekollisjoner. Denne vurderingen skal gjøres i samarbeid med Fylkesmannen i Rogaland, og forelegges NVE før anlegget settes i drift.



Agnar Aas
Vassdrags- og
energidirektør



Bjørn Wold
avdelingsdirektør