



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

Anleggskonsesjon

Middelthuns gate 29

Postboks 5091, Majorstuen
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

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

Meddelt:

Norsk Miljø Energi Sør AS

Organisasjonsnummer: 981410505

Dato: 27 MAI 2009

Varighet: 1.1.2037

Ref: NVE 200700842-40

Kommune: Farsund

Fylke: Vest-Agder

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 24.05.2005, notatet *Bakgrunn for vedtak* av 19.12.2006 og Olje- og energidepartementets klageavgjørelse av 12.5.09

Norsk Miljø Energi Sør AS

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

- Et vindkraftverk på Lista med en total installert effekt på inntil 102 MW. Vindkraftverket består av inntil 31 vindturbiner. Avhengig av valg av vindturbiner vil hver enkelt vindturbin få en installert effekt på 2,0 -3,6 MW.
- Inntil 31 transformatorstasjoner i tilknytning til den enkelte vindturbin hver med ytelse 3 MVA og omsetning 22/0,69 kV.
- Følgende jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen:
 - Ca. 2300 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x95 mm².
 - Ca. 12 000 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x150 mm².
 - Ca. 1850 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x240 mm².
 - Ca. 8300 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x400 mm².
 - Ca. 11 200 meter jordkabel med nominell spenning 22 kV av typen TSLE med tverrsnitt 3x1x630 mm².
- 1 stk transformator med ytelse 110 MVA og omsetning 110/22 kV.
- En ca. 200 meter lang jordkabel med nominell spenning 110 kV fra transformatorstasjonen internt i vindkraftverket til eksisterende 110 kV kraftledning.

Vindkraftverket med tilhørende kraftoverføring, transformatorstasjon og veier (atkomst- og internveier) skal i det vesentlige plasseres som vist på kart datert 18.3.05 med saksnr. 310586-2 (med unntak av vindturbinene 11, 15 og 33).

Anleggskonsesjon meddelt Norsk Miljø Energi Sør AS 20.12.06 bortfaller herved.

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 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.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional eller 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. Fjerning av vindturbiner

Konsesjonær plikter å fjerne vindturbinene nr 11, 15 og 33, jf. vedlagte kart.

4. Etterundersøkelser av fugletrekk

Konsesjonær plikter å gjennomføre etterundersøkelser av fugletrekket. NVE ber konsesjonær, i samråd med fylkesmannen og NVE, om å utarbeide et forslag til program for etterundersøkelser.

5. Veitraséer og annen infrastruktur

Konsesjonær plikter å påse at vegtraséer og oppstillingsplasser legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidene, 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.

6. Anleggsplan

Konsesjonær 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, friluftsliv, landbruk og lokalbefolkning. Anleggsplanen skal utarbeides i nært samarbeid med berørte interesser og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

7. 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 anleggsarbeidene igangsettes.

8. Bruk av atkomstvei og internveier

Atkomstvei og internveier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til veiene avklares mellom konsesjonær, Farsund kommune og grunneiere/rettighetshavere.

9. 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.

10. 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.

11. 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.

12. 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 Lista 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. Energilovforskriftens § 3-4 d.

13. Detaljplan


Konsesjonær skal utarbeide detaljplan for tiltaket. Før det settes i gang byggearbeider må undersøkelsesplikten for automatisk fredete kulturminner være gjennomført, jf kulturminneloven § 9.

I detaljplan skal inngå eventuelle endringer av turbinplasseringer og internveier. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også det inngå i detaljplanen.

Detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med Farsund kommune og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Arne Olsen
seksjonssjef