

Anleggskonsesjon

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

Meddelt:

Jæren Energi AS

Organisasjonsnummer: 982943485

Dato:

Varighet: 10.10.2029

Ref: NVE 200100657-130

Kommuner: Time og Hå

Fylke: Rogaland

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 søknader av 11.4.03 og 22.9.03 samt vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av 7.9.2004

Jæren Energi AS

tillatelse til i Time og Hå kommuner i Rogaland å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- En vindpark på Høg-Jæren med en total installert effekt på 80 MW. Vindparken består av inntil 27 vindturbiner med navhøyde inntil 100 meter og rotordiameter inntil 100 meter. Avhengig av valg av vindturbiner vil hver enkelt vindturbin få en installert effekt på 3,0 - 3,5 MW.
- En ca 3,5 km lang jordkabel fra transformatorstasjonen ved Årdal internt i vindparken i Hå kommune til Opstad transformatorstasjon i Hå kommune med nominell spenning 50 kV og tverrsnitt TSLE 3x1x1200 mm².
- 2 stk transformatorer hver med ytelse 50 MVA og omsetning 50/22 kV
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindparken med tilhørende infrastruktur skal, avhengig av valgt turbinstørrelse, i det vesentlige være som vist på kart i forslag til reguleringsplan tatt under behandling 22.6.2004.

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 inntil 10.10.2029

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 10.10.2010.

Konesjonæren plikter å sende melding til NVE straks anlegget er satt i drift. Meldingen skal inneholde dato for idriftsettelse, nøyaktig plassering av anlegget (inntegnet på nytt M711-kart i ubrettet form eller på digital form i SOSI-format), enlinjeskjema som viser anleggets tilknytning til eksisterende system og data for det konesjonsgitte anlegg som spesifisert i skjema vedlagt konesjonsdokumentet.

3. Veitraséer og annen infrastruktur

Vegtraséer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep 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.

4. Anleggsplan

Det skal utarbeides 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 og fugl, hydrologiske forhold og lokalbefolkningens bruk av området. Anleggsplanen skal oversendes NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

5. Bruk av atkomstvei og internveier

Atkomst og internveier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til veiene avklares mellom konesjonær, lokale myndigheter og rettighetshaverne.

6. Transportplan

Det skal utarbeides 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 oversendes NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

7. Detaljplan

Dersom tiltakshaver, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, skal dette fremlegges i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket slik det er spesifisert i anleggskonesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. Eventuell detaljplan skal utarbeides i nært samarbeid med de berørte kommunene og forelegges NVE før anleggsarbeidene igangsettes.

8. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite. 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.

9. 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.

10. 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 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.

Agnar Aas
Vassdrags- og
energidirektør

Bjørn Wold
avdelingsdirektør