



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

JÆREN ENERGI AS

Organisasjonsnummer: 982943485

Dato: 04.02.2020

Varighet: 1.6.2036

Ref.: 200704052-92

Kommune: Time og Hå

Fylke: Rogaland

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 3. juli 2019 og vedlagt oversendelsesbrev av i dag anleggskonsesjon til

Jæren Energi AS

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg i Time og Hå kommune i Rogaland:

- Et vindkraftverk på Høg-Jæren med en total installert effekt på inntil 80 MW. Vindkraftverket består av inntil 32 vindturbiner med navhøyde inntil 80 meter og rotordiameter på 92,6 meter. Hver enkelt vindturbin vil få en installert effekt på 2,3 MW.
- En ca. 6,6 km lang jordkabel fra transformatorstasjon internt i vindkraftverket til Opstad transformatorstasjon i Hå kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt TSLE 3x1x1200 mm².
- 1 stk. transformator med ytelse 80 MVA og omsetning 132/22 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på kart datert 5.3.08 vedlagt søknaden av 5.3.08. Jordkabelen til Opstad transformatorstasjon skal i det vesentlige være som vist på kart datert 15.9.2010.

Anleggskonsesjon meddelt Jæren Energi AS 23.5.2008, NVE-ref. 200704052-33, bortfaller herved.

Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren. I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Konsesjonen gjelder inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.6.2036.

2. Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.6.2011.

Omlegging av kabel til nye Opstad transformatorstasjon må være fullført i tide til idriftsettelse av stasjonen.

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. 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

Konsesjonæren 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 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 konsesjonær, 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 anleggskonsesjonen, 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

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.

10. 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.

11. 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 Høg-Jæren 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.

12. Etterundersøkelser av sørlig myrsnipe og kystlynghei

Konsesjonæren plikter om å gjennomføre oppdaterte undersøkelser av forekomsten av sørlig myrsnipe før anleggsarbeidene igangsettes, om mulig også inneværende år.

Konsesjonæren plikter å gjennomføre undersøkelser for å kartlegge forekomsten av sørlig myrsnipe innenfor planområdet og eventuelle virkninger for denne arten etter idriftsettelsen. NVE fastsetter nærmere innhold, omfang og finansiering av etterundersøkelsene etter samråd med fylkesmannen i Rogaland.

Konsesjonæren plikter også å gjennomføre undersøkelser for kartlegging av forekomsten av kystlynghei innenfor planområdet etter idriftsettelsen av vindkraftverket.

13. Ising og iskast

Konsesjonæren plikter å vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i vindkraftverket. En slik vurdering skal oversendes NVE før vindkraftverket settes i drift. NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom faren for ising og risikoen for iskast viser seg å være større enn antatt.

Konsesjonær plikter også å legge frem for NVE rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. forvaltningsloven

kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.