



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Hitra Vind AS

Organisasjonsnummer: 985 129 177

Dato: 20.05.2020

Varighet: 01.04.2028

Ref.: NVE 202002639-1

Kommune: Hitra

Fylke: Trøndelag

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 11.10.2004 og søknad av 25.11.2019 anleggskonsesjon til Hitra Vind AS.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Hitra vindkraftverk med en samlet installert effekt på 70 MW innenfor det planområdet som fremgår på kart vist til i denne konsesjonen.
- Oppstillingsplasser i tilknytning til hver enkelt turbin.
- En transformator tilknyttet til hver enkelt vindturbin med omsetning 0,69/22 kV.
- Totalt ca. 21 km 22 kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen i planområdet.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg, herunder bryteranlegg/koblingsanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur og veg (interne veger og atkomstveg fra nordøst) skal i det vesentlige være som vist på kart vedlagt den opprinnelige søknaden datert 25.01.2000, og reguleringskart merket «atkomstveg fra nordøst», «internveger nord» og «internveger sør».

Anleggskonsesjon meddelt Hitra Vind AS 06.04.2005, NVE-ref. 200403459-2, 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. Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder inntil 1.4.2028.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen i god tid før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Drift

Konsesjonæren plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for drift av anlegget.

Et eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift for de anlegg konsesjonen omfatter krever godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad dokumentert med avtale og øvrige dokumenter.

4. Nedleggelse

Ved nedleggelse skal konsesjonæren fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jf. energilovforskriften § 3-5 d. Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om rivning er fattet.

Konsesjonær skal innen 31.12.2020 oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av vindturbinene og tilbakeføring av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovforskriften § 3-5 d.

5. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

6. Ising og iskast

Konsesjonæren skal vurdere omfanget av ising og risikoen for skade ved iskast/isnedfall i anlegget. Det skal settes opp fareskilt ved adkomstveier og eventuelle viktige skiløyper/turstier. Konsesjonæren skal vurdere behovet for ytterligere tiltak.

NVE kan kreve dokumentasjon på at konsesjonæren har gjennomført en risikovurdering. I særlige tilfeller kan NVE stille krav om ytterligere vurderinger og tiltak enn det konsesjonæren har iverksatt.

7. Vegtrasé og annen infrastruktur

Vegtraséer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veger og andre områder berørt av

anleggsarbeidene, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset naturlig terreng.

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

9. Transportplan

Konsesjonær skal i samarbeid med Hitra kommune utarbeide en forenklet transportplan for anleggsperioden, som skal forelegges NVE før anleggsstart.

10. 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 det etterfølgende år. Ovennevnte skal gjøres etter nærmere bestemmelser fra NVE.

11. Kartlegging av fugl

For å få et bedre grunnlag for eventuelle oppfølgende undersøkelser av effekter på fugl, skal konsesjonær foreta registreringer av fugl før byggestart. Et opplegg for utførelse av slike registreringer skal godkjennes NVE.

12. Inspeksjonsprogram for sikker drift av anlegget

Konsesjonær er ansvarlig for at anlegget er dimensjonert for sikker drift på den aktuelle lokaliteten.

NVE kan i særlige tilfeller kreve dokumentasjon på at anlegget er dimensjonert for sikker drift på lokaliteten, herunder hvilke dimensjonerende laster som er lagt til grunn. NVE kan også kreve dokumentasjon på at anlegget er bygget i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale).

Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og sikre at vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for vindkraftverket innen ett år fra tiltaket er satt i drift. Inspeksjonsprogrammets formål er å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. Konsesjonær er ansvarlig for at inspeksjonsprogrammet følges opp som del av anleggets drift- og vedlikeholdsrutiner og at programmet revideres etter behov. NVE kan kreve innsyn i anleggets inspeksjonsprogram.

Rune Flatby
direktør

Arne Olsen
seksjonssjef

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