



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Norsk Vind Skinansfjellet AS

Organisasjonsnummer: 991 492 305

Dato: 17.12.2018

Varighet: 31.12.2045

Ref.: 200704242-132

Kommune: 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. (energilovent) § 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 02.04.2007, NVEs vedtak av 18.12.2009 med notatet *Bakgrunn for vedtak* av 16.12.2009, Olje- og energidepartementets klageavgjørelse av 05.07.2012, søknad av 12.10.2016 og søknad av 14.09.2018, anleggskonsesjon til Norsk Vind Skinansfjellet AS.

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

- Skinansfjellet vindkraftverk med en samlet installert effekt på inntil 90 MW. Dersom valg av turbinstørrelse medfører vesentlig endret installert effekt i vindkraftverket, må konsesjonær søke NVE om tillatelse til endret installert effekt.
- En transformator i tilknytning til hver enkelt turbin.
- 33 kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og 132/33 kV transformatorstasjon i planområdet for Bjerkreim vindkraftverk. De interne jordkablene skal hovedsakelig legges i vegskulder.

Anleggskonsesjonen gir også rett til å bygge og drive følgende elektriske fellesanlegg for Bjerkreim vindkraftverk, Gravdal vindkraftverk og Skinansfjellet vindkraftverk innenfor planområdet til Bjerkreim vindkraftverk:

- En transformator med ytelse 170 MVA og omsetning 132/33 kV i planområdet til Bjerkreim vindkraftverk.
- Ett ca. 1,2 km langt 132 kV jordkabelanlegg fra transformatorstasjonen i planområdet for Bjerkreim vindkraftverk til Bjerkreim transformatorstasjon.
- Ett 132 kV bryteranlegg med tilhørende anlegg.
- Nødvendig 33 kV bryteranlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige være som vist på kart merket "Skinansfjellet vindkraftverk – kart over planområdet etter rev. 30.3.2010", vedlagt denne konsesjonen.

Fellesanleggene for vindkraftverkene går fram av kart merket «Bjerkreim Wind Farms», vedlagt denne konsesjonen.

Følgende anleggskonsesjoner bortfaller herved:

- Konsesjon meddelt Norsk Vind Skinansfjellet AS 02.11.2016, NVE-ref. 200704242-120.
- Konsesjon meddelt SG Infrastructure AS 12.12.2017, NVE-ref. 201709746-2.

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 fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 31.12.2045. Anlegget må være satt i drift innen 31.12.2020.

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. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt og bygget i henhold til denne konsesjonen.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes i god tid før utløpet av fristen.

4. 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.

5. 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 utgangen av det 12. driftsåret for anlegget 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.

6. 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.

7. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlige endrede virkninger sammenlignet med det som ligger til grunn for gjeldende konsesjon, skal dette vurderes i detaljplanen.

Planen skal inneholde et kart som viser planområdets utstrekning og plassering av turbiner, veier og oppstillingsplasser med mer. Konsesjonær skal oversende Shape/SOSI-filer for endelig utforming av tiltaket til NVE.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplan, jf. vilkår 8. Detaljplanen kan, dersom det vurderes som hensiktsmessig, inngå som en del av miljø-, transport- og anleggsplanen.

8. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med Hå kommune og representanter for grunneiere og rettighetshavere.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder skjøtsel av kystlynghei, drenering av myr og hensynet til rødlistede plante- og fuglearter.

Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører. Konsesjonæren må utarbeide en prosjektilpasset kontrollplan som beskriver rutiner for håndtering av avvik.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø- og transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene. Arbeidene skal være ferdig senest 2 år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen, og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

9. Tiltak for hubro og trekkende rovfugl

Konsesjonær skal etablere buffersoner på minimum 1000 meter fra kjente reirlokalteter for hubro til vindturbinene. NVE legger til grunn de reirlokalteter som var registrert da NVE meddelte konsesjon 18.12.2009.

Konsesjonærene skal utføre før- og etterundersøkelser for hubro og trekkende rovfugl. Rammen for og innhold i undersøkelsene skal utformes i samarbeid med NVE, og skal godkjennes av NVE.

10. Kulturminner og kulturmiljø

NVE legger til grunn at konsesjonær gjennomfører undersøkelser i henhold til kulturminneloven § 9, før anleggsarbeidet igangsettes.

11. Støy

Støynivået ved bygninger med støyfølsom bruk bør ikke overstige Lden 45 dBA. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at støynivået overstiger Lden 45 dBA ved bygninger med støyfølsom bruk, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte

virksomheter ved disse bygningene. Dersom konsesjonær mener at bygninger med støynivå over Lden 45 dBA ikke har støyfølsom bruk, skal dette dokumenteres i detaljplanen.

12. Forsvarets anlegg

Konsesjonær skal, i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å opprettholde dagens ytelse i Forsvarets radar. Kostnader for nødvendige tiltak skal dokumenteres, og forelegges NVE. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

13. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget. En slik vurdering skal oversendes NVE før anlegget settes i drift. Konsesjonær skal utarbeide forslag til rutiner for varslings av iskast i perioder med fare for dette. NVE skal godkjenne foreslått opplegg for varslings før idriftsettelse av vindkraftverket.

NVE kan stille krav til tiltak dersom omfanget av ising og risikoen for iskast viser seg å begrense friluftslivsutøvelsen i planområdet.

14. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær skal 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 bestemmelse fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

15. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær skal dimensjonere anlegget for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres av konsesjonær. I dokumentasjonen skal det redegjøres for målemetodikk, beregning av islast og dimensjonerende vindhastighet.

Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og redegjøre for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Konsesjonær skal utføre beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning samt dimensjonering av tårn, rotor og fundament. Disse beregningene skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve at konsesjonær fremlegger dokumentasjon av beregningene.

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for vindkraftverket. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke anleggets sikkerhet over tid. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art. Inspeksjonsprogrammet skal forelegges NVE før anlegget settes i drift.

16. TV- og radiosignaler

Dersom vindkraftverket medfører redusert kvalitet på radio- og TV-signaler for mottakere i nærområdet skal konsesjonær iverksette nødvendige tiltak. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen idriftsettelse av vindkraftverket. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

17. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite/lys grå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking og så videre) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

18. Luftfart

Konsesjonær skal merke vindturbinene i samsvar med de til enhver tid gjeldende forskrifter om merking av luftfartshinder.

Konsesjonær skal, i henhold til forskrift om rapportering og registrering av luftfartshinder, melde vindturbinenes posisjon inn til Statens kartverk.

19. Bruk av atkomstveg og internveger

Konsesjonær skal stenge atkomstveg og internveger for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av vegene utover konsesjonærs behov med Hå kommune og representanter for grunneiere/rettighetshavere. Det kan anlegges parkeringsplasser til allmenn bruk i tilknytning til planområdet, og dette kan eventuelt inngå som en del av detaljplanen, jf. vilkår nr. 7.

20. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

Konsesjonær skal oversende spesifikasjonene i de elektriske anleggene, og en nærmere beskrivelse av traséføringen av nettilknytningen fra planområdet til Bjerkreim transformatorstasjon, til NVE innen anlegget settes i drift.

21. Samarbeid mellom konsesjonærene

Konsesjonær skal samarbeide med konsesjonæren for Bjerkreim vindkraftverk om detaljplanlegging, utbygging og drift av vindkraftverkene. Det skal utarbeides en plan som beskriver hvordan samarbeid om atkomst- og internveger, drift av vindkraftverkene, undersøkelser for fugl og tiltak i Forsvarets radar skal foregå. Kostnadene ved gjennomføring av undersøkelser av fugl og tiltak i radaren skal dekkes av konsesjonærene. Kostnadene skal fordeles mellom konsesjonærene etter installert ytelse i de ulike anleggene.

Konsesjonær skal inngå en avtale med konsesjonæren for Bjerkreim vindkraftverk om fordelingen av kostnader knyttet til de felles nettanleggene for vindkraftverkene som er meddelt i denne konsesjonen.

22. Drikkevann

Konsesjonær skal avklare, i samarbeid med IVAR, hvilke eventuelle tiltak som må iverksettes for å sikre drikkevanskilden ved Hagavatnet. Tiltakene skal forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes. Ved uenighet fatter NVE avgjørelse.

23. Reduksjon i planområdet

Det skal ikke plasseres turbiner nord for strekningen (fra øst mot vest): fra topp 261 ved Hagavatn, via nordspissen på Store Buskavatnet til nordspissen av Torstjørna.

24. Alternativ adkomstvei

Av hensyn til hubro skal det utredes og fremmes alternativ adkomstvei som ledd i detaljplanleggingen. Konsesjonsmyndighetene tar standpunkt til atkomstveien gjennom godkjenning av detaljplanen.

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

Arne Olsen
seksjonssjef

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