



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statkraft Agder Energi Vind DA

Organisasjonsnummer: 993 189 820

Dato: 09.03.2016

Varighet: 31.12.2045

Ref: 200710168-151

Kommune: Kvinesdal og Lyngdal

Fylke: Vest-Agder

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 (OED) i brev av 27. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) under henvisning til søknad av 11.5.2010, NVEs vedtak av 26.4.2012 med notatet *Bakgrunn for vedtak* av samme dato og OEDs klageavgjørelse av 30.4.2015 anleggskonsesjon til Statkraft Agder Energi Vind DA.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive Kvinesheia vindkraftverk i Kvinesdal og Lyngdal kommuner, Vest-Agder fylke, med følgende anlegg:

- Kvinesheia vindkraftverk skal etableres med en samlet installert effekt på 60 MW. Dersom vindkraftverket skal etableres med vesentlig økt installert effekt, må konsesjonær søke NVE om dette.
- En transformator i tilknytning til hver enkelt turbin.
- Et 22 kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen i planområdet. De interne jordkablene skal legges i veiskulder.
- En 22/132 kV transformatorstasjon sentralt i planområdet. Transformatorstasjonen skal ha en ytelse på inntil 70 MVA.
- En 132 kV enkeltkurs kraftledning fra transformatorstasjonen i anlegget til tilknytningspunktet på regionalnettet mellom Lyngdal og Øye.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige utføres som vist på vedlagte kart, med de endringer som framgår av vilkår nr. 10 og 16 under. Oppdatert kart over planområdet skal sendes NVE som en del av detaljplanen, jf. vilkår nr. 4 under.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraft Agder Energi Vind DA 26.4.2012, ref. NVE 200710168-112, 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 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 senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

3. 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.

4. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming, herunder den reduksjonen av planområdet og endringene i adkomstvei som framgår av vilkår nr. 16 og 10 nedenfor. 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 nr. 5 under. Detaljplanen kan dersom det vurderes som hensiktsmessig inngå som en del av miljø-, transport- og anleggsplanen.

5. Miljø- og transportplan

Anlegget skal bygges, drives og vedlikeholdes i henhold til en miljø- og transportplan 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. Statkraft Agder Energi Vind DA skal utarbeide planen i kontakt med Kvinesdal og Lyngdal kommuner og representanter for berørte grunneiere/rettighetshavere.

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

Konsesjonær har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører.

Konsesjonær 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-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonær skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene. Arbeidene skal være ferdig senest to 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 konsesjonær.

5. Kulturminner og kulturmiljø

Konsesjonær skal gjennomføre undersøkelser i henhold til kulturminneloven § 9 før anleggsarbeidene igangsettes.

6. Støy og skyggekast

Støynivået ved helårsboliger og fritidsboliger skal ikke overstige den anbefalte grenseverdien på 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 virkninger ved disse bygningene.

Konsesjonær skal legge frem oppdaterte skyggekastberegninger i en detaljplan for tiltaket. Det skal redegjøres for antall boliger og fritidsboliger med skyggekastomfang over NVEs anbefalte grenseverdier og for eventuelle avbøtende tiltak.

7. Ising/iskast

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

NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom risikoen for iskast viser seg å begrense friluftslivsutøvelsen i planområdet.

8. 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 bestemmelser fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

9. Luftfart

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

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

10. Atkomstvei

Konsesjonær skal, i samråd med Kvinesdal kommune og berørte grunneiere, foreta justeringer av trasé for atkomstvei på strekningen ved eiendommen til Inger Lise Åmot Treland og Frank Treland. Kart over ny veitrasé skal fremmes som en del av detaljplanen, jf. vilkår nr. 4.

11. Bruk av atkomstvei og internveier

Konsesjonær skal stenge atkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av veiene ut over eget behov med Kvinesdal og Lyngdal kommuner og representanter for grunneiere/rettighetshavere. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av veiene skal konsesjonær legge frem saken til avgjørelse hos NVE.

12. Last- og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær skal dimensjonere anlegget for å kunne drifte 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 og dimensjonerende vindhastighet.

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

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

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for anlegget. 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.

13. Fargevalg og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite eller lysegrå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv.) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

14. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

Konsesjonær skal legge frem detaljerte spesifikasjoner for de elektriske anleggene, herunder vindkraftverkets ytelse, transformatorstasjonenes ytelse og jordkablens og kraftledningens tverrsnitt/mastetype, for NVE før vindkraftverket settes i drift.

15. Nedleggelse av anlegget

Ved nedleggelse skal konsesjonær fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt det er mulig, jmfør energilovforskriften § 3-4 d.

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. driftsåret for anlegget, oversende NVE et forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av området, jmfør energilovforskriften § 3-4 d.

16. Reduksjon av planområdet

Det skal ikke plasseres turbiner sydvest for 110 kV ledningen i planområdet. Planområdet skal reduseres slik at 110 kV ledningen danner plangrense i vest.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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