



8/1066

Side 1

Fosen Vind AS
Sluppenvegen 6
7037 TRONDHEIM

MOTTATT

17 AUG. 2014

BJUGN KOMMUNE

22 AUG 2014

Vår dato:

Vår ref.: 200701062-174, 200801169-76, 200700502-

217 ke/gaj

Arkiv: 511

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Grete Johnsen

Tlf: 22 95 91 60

Fosen Vind AS – Overføring av anleggskonsesjoner og ekspropriasjonstillatelser for Roan, Kvenndalsfjellet og Storheia vindkraftverk fra Statkraft Agder Energi Vind DA og Sarepta Energi AS

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag overført anleggskonsesjoner og ekspropriasjonstillatelser for Roan, Kvenndalsfjellet og Storheia vindkraftverk, fra Statkraft Agder Energi Vind DA og Sarepta Energi AS til Fosen Vind AS. Konsesjonene er oppdatert i henhold til Olje- og energidepartementets klageavgjørelser for ovennevnte vindkraftverk. Vedlagt oversendes NVEs tillatelser.

I forbindelse med omorganisering av vindkraftvirksomheten på Fosen søkte Statkraft Agder Energi Vind DA om overføring av anleggskonsesjoner for Kvenndalsfjellet og Storheia vindkraftverk til Fosen Vind AS, i brev av 12.06.2014. Sarepta Energi AS søkte om overføring av anleggskonsesjon for Roan vindkraftverk til Fosen Vind AS i brev av 16.06.2014.

Bakgrunnen for omorganiseringen av vindkraftvirksomheten på Fosen er at grunnlaget for realisering av prosjektene ønskes styrket.

NVE viser til forskrift om systemansvaret i kraftsystemet. Konsesjonæren plikter å informere systemansvarlig i tråd med kravene i gjeldende forskrift. Nye anlegg eller endringer i eksisterende anlegg kan ikke idriftsettes uten etter vedtak fra systemansvarlig. Plikten til å informere systemansvarlig gjelder også ved senere endringer av anlegget som ikke utløser behovet for ny anleggskonsesjon.

I medhold av lov om overføring av fast eiendom av 23.10.1959, § 2 nr. 19, og bemyndigelse gitt ved kgl. res. 05.11.1982, overfører NVE i dag ekspropriasjonstillatelser for Roan, Storheia og Kvenndalsfjellet vindkraftverk til Fosen Vind AS, fra henholdsvis Sarepta Energi AS og Statkraft Agder Energi Vind DA. Ekspropriasjonstillatelsen for Roan vindkraftverk ble meddelt Sarepta Energi AS 07.06.2010.



Samme dato ble også ekspropriasjonstillatelser for Storheia og Kvenndalsfjellet vindkraftverk meddelt Statkraft Agder Energi Vind DA.

Med hilsen

Arne Olsen
seksjonssjef

Grete Johnsen
seniorkonsulent

Vedlegg: 3

Kopi: Roan kommune
 Åfjord kommune
 Bjugn kommune
 Fylkesmannen i Sør-Trøndelag
 Sør-Trøndelag fylkeskommune
 Statkraft Agder Energi Vind DA
 Sarepta Energi AS
 DSB - Region Midt-Norge
 Statnett SF



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

KOPI

Anleggskonsesjon

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

Meddelt:

Fosen Vind AS

Organisasjonsnummer: 913 382 420

Dato: **22 AUG 2014**

Varighet: 07.06.2045

Ref: NVE 200700502-216

Kommuner: Åfjord og Bjugn

Fylke: Sør-Trøndelag

I medhold av lov 29.06.1990 nr. 50 (energiloven) § 3-1 og fullmakt gitt av Olje- og energidepartementet i brev av 27.11.2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 26.03.2008, tilleggssøknad av 17.08.2009, notat Bakgrunn for vedtak av 04.06.2010, Olje- og energidepartementets klageavgjørelse av 26.08.2013 og søknad av 12.06.2014 anleggskonsesjon til Fosen Vind AS.

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

Storheia vindkraftverk skal bygges ut med en samlet installert effekt på 220 MW. Dersom valg av turbinstørrelse medfører vesentlig endret installert effekt i vindkraftverket, må Fosen Vind AS søke NVE om tillatelse til endret installert effekt.

- Vindkraftverket omfatter følgende installasjoner:
 - En transformator i tilknytning til hver enkelt vindturbin
 - 22 (33) kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og transformatorstasjonen i planområdet. Jordkablene skal i hovedsak legges i veiskulder.
- En 22 (33)/132 kV transformatorstasjon sentralt i planområdet. Transformatorstasjon skal ha en ytelse på inntil 270 MVA.
- En cirka 1,5 kilometer lang luftledning fra transformatorstasjonen i planområdet til Storheia transformatorstasjon. Kraftledning skal ha en spenning på 132 kV, og tverrsnitt 3x1x225 AL 59. Kraftledningen skal bygges med tremaster, travers i mattet stål og komposittisolatorer.
- Kraftledningstraseen skal i størst mulig grad parallellføres med traseen for 420 kV kraftledningen som planlegges fra Storheia transformatorstasjon til Trollheim/Orkdal. Kart for nettilknytningen av Storheia vindkraftverk skal oversendes NVE før anleggsstart.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg

Planområdet skal endres for å redusere virkninger for reindrift, fritidsbebyggelse og andre hensyn. Nytt kart for planområdet skal utformes i samråd med NVE, og oversendes NVE som en del av detaljplanen, jf. vilkår nr. 5 under.

Anleggskonsesjon meddelt Statkraft Agder Energi Vind DA 07.06.2010, ref. NVE 200700502-162, 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

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 07.06.2045. Anlegget må være satt i drift innen 07.06.2020.

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.

3. Bygging

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

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. 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.

5. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlig endrede virkninger enn det som fremgår av konsesjonssøknaden, skal dette vurderes i detaljplanen. Dersom det blir nødvendig med endringer av adkomst- eller internveier skal dette fremgå av detaljplanen.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplan, jf. vilkår 7 under. Detaljplanen kan dersom det vurderes som hensiktsmessig inngå som en del av miljø-, transport- og anleggsplanen.

6. Samarbeid mellom konsesjonærer på Fosen og i Namdalen

Fosen Vind AS skal koordinere arbeidet med å forberede investeringsbeslutning for Storheia og Kvenndalsfjellet og Roan vindkraftverk med andre vindkraft- og kraftledningsaktører i regionen. Dette gjelder Sarepta Energi AS sitt vindkraftprosjekt på Sørmarkfjellet, Wind Power AS sitt vindkraftprosjekt på Harbakfjellet, Statnett SF sin 420 kV kraftledning til Storheia transformatorstasjon og TrønderEnergi Nett AS sine 132 kV kraftledninger på strekningene Straum-Roan og Hubakken-Storheia.

7. 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. Fosen Vind AS skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, representanter for grunneiere og rettighetshavere og driftsgruppe sør i Fosen reinbeitedistrikt.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder en detaljert redegjørelse for hvordan oppstillingsplasser og fundamenter skal, så langt råd er, tilbakeføres til opprinnelig naturtilstand.

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 transportplanen og eventuelt andre vilkår/planer. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden, dersom NVE mener det er behov dette.

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 idrift.

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.

8. Drikkevann

Konsesjonær skal, i samarbeid med berørte kommuner, utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å sikre drikkevannskildene i planområdet. Forslag til tiltak skal forelegges NVE innen anleggsstart.

9. Kulturminner og kulturmiljø

Konsesjonær skal gjennomføre undersøkelser i medhold av kulturminneloven § 9 langs den omsøkte traseen for adkomstvei. Dersom det registreres automatisk fredete kulturminner i forbindelse med undersøkelsen, skal traseen justeres slik at direkte virkninger unngås.

10. Støy

Støynivået ved helårsboliger og fritidsboliger skal ikke overstige den anbefalte grenseverdien på $L_{den}45$ dBA. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at støynivået overstiger $L_{den}45$ dBA ved bygninger med støyfølsom bruk, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte virkninger ved disse bygningene.

11. Forsvarets anlegg

Konsesjonær skal, i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å opprettholde dagens ytelse i Forsvarets radar. Konsesjonær skal samarbeide med andre vindkraftaktører i området, dersom det må iverksettes tiltak. Kostnader for nødvendige tiltak skal fordeles etter installert effekt i de ulike vindkraftverkene. Nødvendige tiltak skal dokumenteres, og forelegges NVE innen anleggstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

12. 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 varsling av iskast i perioder med fare for dette. NVE skal godkjenne foreslått opplegg for varsling før idriftsettelse av vindkraftverket.

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

13. 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.

14. 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, beregning av islast 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 eller 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.

15. 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.

Konsesjonær kan i samråd med NVE lyssette eller dekorere enkelte vindturbiner. Dette skal kun omfatte den nederste tredjedel av tårnet.

16. Luftfart

Konsesjonæren 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 vindturbinene til Statens kartverk.

Konsesjonær skal avklare med Luftfartstilsynet om det må iverksettes tiltak for å redusere eventuelle virkninger for sivil luftfart.

17. Bruk av adkomstvei og internveier

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av veiene ut over eget behov med Åfjord og Bjugn kommuner, grunneiere og driftsgruppe sør i Fosen reinbeitedistrikt. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av veiene skal konsesjonær legge frem saken til avgjørelse hos NVE.

18. Begrenset rydding av kraftledningstraseen

Konsesjonær skal unngå total rydding av skogen i kraftledningstraseene, der det er mulig.

Konsesjonær skal sette igjen lavere vegetasjon i ryddegatene for kraftledningene. Gjennomføring og omfanget av slik rydding skal omhandles i miljø-, transport- og anleggsplan, jmfør punkt 7 over.

19. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

Konsesjonær skal legge frem detaljerte spesifikasjoner for de elektriske anleggene, herunder vindkraftverkets ytelse, transformatorstasjonenes ytelse og jordkablens og kraftledningens tverrsnitt, for NVE før anleggsstart.

20. Nedleggelse av anlegget

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

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

21. For- og etterundersøkelser av fugl

Det skal gjennomføres for- og etterundersøkelser av hubro, storlom, smålom og hønehauk. Det forutsettes at forundersøkelsene og detaljplanleggingen omfatter eventuell bruk av hekkeplasser for disse artene. Dersom det påvises hekkende hubro, storlom, smålom og hønehauk på hekkeplasser i vindkraftverkets influensområde, skal dette i størst mulig grad tas hensyn til i anleggsarbeidet med sikte på å minimere forstyrrelsene i den aktuelle perioden.

22. Avbøtende tiltak for Fosen reinbeitedistrikt

Fosen Vind AS skal finansiere 75 % av følgende avbøtende tiltak av hensyn til Fosen reinbeitedistrikt, driftsgruppe sør:

- Rydding av flytt- og trekleier over Hogsdalen mot Rissa og mot Leksvik.
- Elektronisk merking av inntil 200 rein inntil 5 år, men oppad begrenset til en kostnad på 750.000,-.
- Strømforsyning, om nødvendig i form av aggregater, til to av driftsgruppens gjeterhytter.
- Sperregjerder og stengsler ved de mest kritiske områdene, i den grad det finnes hensiktsmessig i detaljplanleggingen, og forutsatt at det gis konsesjon etter reindriftsloven.



Rune Flatby
avdelingsdirektør



Arne Olsen
seksjonsjef

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen tre uker fra det tidspunkt underretningen er kommet fram til partene, jmfør forvaltningsloven kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes inn til NVE. NVE foretrekker elektronisk oversendelse til den sentrale e-postadressen nve@nve.no.