



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

TrønderEnergi Vind AS

Organisasjonsnummer: 921 186 002

Dato: 11.01.2019

Varighet: 01.02.2046

Ref.: 201842457-4

Kommune: Vikna

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 17.12.2018 anleggskonsesjon til TrønderEnergi Vind AS.

Anleggskonsesjonen gir rett til å drive følgende elektriske anlegg:

- Ytre Vikna vindkraftverk trinn I med en samlet installert effekt på 70 MW. Vindkraftverket er satt i drift med en installert effekt på 39,1 MW og kan på et senere tidspunkt økes til 70 MW. Dersom valg av turbinstørrelse ved videre utbygging av trinn I medfører at installert effekt øker utover 70 MW, må konsesjonær søke NVE om tillatelse til å øke installert effekt.
- En transformator i tilknytning til hver enkelt turbin og tilhørende atkomst- og internveier i vindkraftverket.
- Jordkabelanlegg (22/33 kV) fra hver enkelt vindturbin til transformatorstasjon og nettstasjoner, samt Dale transformatorstasjon med ytelse inntil 100 MVA og omsetning 132/22 kV (33 kV), en stasjonstransformator og nødvendig høyspennings apparatanlegg.
- En ca. 18 km lang luftledning fra Dale transformatorstasjon til Rørvik transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV og tremaster.

Anleggene går fram av kart merket «Ytre Vikna vindpark – trinn 1», vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt TrønderEnergi Kraft AS 09.11.2016, NVE-ref. 201605858-2, bortfaller herved.

Vilkår

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Konesjonens varighet

Tillatelsen gjelder inntil 01.02.2046.

Vilkår nr. 2, 3, 4 og 10 kommer kun til anvendelse dersom installert effekt i Ytre Vikna vindkraftverk trinn I økes utover 39,1 MW.

2. Veitrasé og annen infrastruktur

Konesjonær plikter å påse at vegtraséer og oppstillingsplasser legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidet, skal settes i stand ved planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget. Konesjonær plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

3. Anleggsplan

Konesjonær plikter å utarbeide en plan for anleggsarbeidet, som beskriver hvordan arbeidet er tenkt gjennomført. Planen skal ta hensyn til berørte interessers bruk av området, herunder forholdet til naturmiljø, friluftsliv, landbruk, reindrift og lokalbefolkning. Anleggsplanen skal utarbeides i nært samarbeid med berørte interesser og forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

4. Transportplan

Det skal utarbeides en transportplan for tiltaket, som skal beskrives hvordan nødvendig transport skal foregå. En slik plan skal omtale hvordan natur- og samfunnsinteresser, herunder beboere og brukere, skal hensyntas. Planen skal forelegges NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

5. Bruk av atkomstvei og internveier

Atkomst- og internveier skal stenges for allmenn motorisert ferdsel. Bruk av og tilgjengelighet til veiene utover konesjonær sine behov for å bygge og drive vindkraftverket skal avklares mellom konesjonær, Vikna kommune og representant for grunneiere/rettighetshavere.

6. Merking av kraftledninger

Kraftledningen skal merkes med fugleavvisere der den passerer Dalabekken, Kleifjorden, Sundsvågen, Svantjørn/Buvågen og Steinfjorden.

7. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite eller lys grå. 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.

8. 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.

9. 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.

10. 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.

11. Detaljplan

Dersom konsesjonær, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, ønsker å endre turbinplasseringer og internveier, plikter han å legge frem en detaljplan. Eventuell detaljplan skal utarbeides i kontakt med Vikna kommune og godkjennes av NVE før anleggsarbeidet igangsettes.

12. Nedleggelse

NVE kan stille krav om nedlegging, riving og istandsettelse av området, og garantistillelse for kostnadene forbundet med dette.

Konsesjonær plikter innen det 12.driftsåret for anlegget oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av turbinene og istandsetting av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovforskriften § 3-4 d.

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.