



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Raudfjell Vind AS

Organisasjonsnummer: 988 669 598

Dato: 09.05.2025

Varighet: 01.06.2045

Ref: NVE 200701246-457

Kommune: Tromsø

Fylke: Troms

I medhold av lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovent) § 3-1, jamfør forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovsforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 31.10.2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 28.3.2007, endringssøknader av 17.6.2008 og 21.12.2009, notatet *Bakgrunn for vedtak* av 10.5.2012, endringssøknad av 09.07.2021 og NVEs vedtak om nytt konsesjonsvilkår av i dag

Raudfjell Vind AS

tillatelse til i Tromsø kommune å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- **Raudfjell vindkraftverk med en installert effekt på inntil 100 MW. Dersom valg av turbinstørrelse medfører vesentlig endret installert effekt i vindkraftverket, må konsesjonær søke NVE om tillatelse til å endre installert effekt.**
- **En transformatorstasjon med omsetning 132/33 kV og ytelse 95 MVA.**
- **Inntil tre utendørs koblingsanlegg hver med 132 kV bryterfelt.**
- **Internveier og atkomstvei.**
- **33 kV jordkabler og 132 kV jordkabler fra vindkraftverket og frem til planlagte Tverråsan transformatorstasjon.**
- **Nødvendig høyspennings apparatanlegg.**

Vindkraftverket med tilhørende infrastruktur skal i det vesentlige utføres som vist på kart i vedlegg 5 vedlagt konsesjonssøknaden av 28.3.2007. Det vises til vilkår nr. 3 under, der det går frem at planområdet skal reduseres.

Anleggskonsesjon meddelt Raudfjell Vind AS 17.03.2022, ref. NVE 200701246-317, bortfaller herved.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

I tillegg til de til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven, fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-4 følgende spesielle vilkår:

1 Konsesjonens varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 1.6.2045.

2 Idriftsettelse av anlegget

Anlegget må være fullført og satt i drift innen 1.6.2020.

Konsesjonæren plikter å sende melding til systemansvarlig straks anlegget er satt i drift eller ved endringer i eksisterende anlegg i regional- og sentralnettet. Meldingen skal inneholde opplysninger i henhold til gjeldende krav fra systemansvarlig.

3 Reduksjon av planområdet og fjerning av vindturbiner

Konsesjonær skal redusere planområdet for vindkraftverket slik at planområdets størrelse blir 7,5 km². NVE ber om at reduksjonen av planområdet skal skje i samråd med personer med reindriftfaglig kompetanse, slik at de vindturbinene som er til mest ulempe for reindrifta kan tas ut av planene. I tillegg skal hensynet til nedbørsfelt for drikkevann og bebyggelse vektlegges ved reduksjonen av planområdet.

Konsesjonær skal utforme et nytt kart for planområdet som skal oversendes NVE innen 15.7.2012, og kartet skal legges til grunn for utarbeidelsen av detaljplanen jamfør punkt 5 under.

4 Dokumentasjon av ledig nettkapasitet

Før anlegget kan idriftsettes skal Norsk Miljøkraft Raudfjell AS dokumentere ledig nettkapasitet for installert effekt over 200 MW for innmatning av elektrisitet fra Kvitfjell og Raudfjell vindkraftverk. Denne dokumentasjonen skal forelegges og godkjennes av NVE. Konsesjonær plikter også å oversende NVE spesifikasjoner av alle elektriske anlegg som ikke er spesifisert i dette konsesjonsdokumentet innen anleggsstart.

5 Detaljplan

Konsesjonær plikter, etter å ha gjennomført eventuelle detaljerte vindmålinger og simuleringer, å fremlegge endringer i turbinplasseringer og internveier i en detaljplan. Dersom valg av leverandør/turbinstørrelse medfører endringer av tiltaket, slik det er spesifisert i anleggskonsesjonen, skal også dette fremlegges i en detaljplan. En eventuell detaljplan skal godkjennes av NVE før anleggsarbeidene kan igangsettes.

6 Miljø- og transportplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø- og transportplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE. Arbeid relatert til anlegget kan ikke



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

settes i gang før miljø- og transportplanen er godkjent av NVE. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø- og transportplan for bygging av anlegg med konsesjon etter energiloven.

Planen skal utarbeides i samråd med Tromsø kommune. Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensynet til rødlistede plante- og fuglearter og drikkevannskilder. Konsesjonæren skal beskrive berørte vannkilder og nedbørsfelt spesielt i miljø- og transportplanen. Konsesjonær plikter å ta nødvendige hensyn under anleggsarbeidet, slik at det ikke skjer uønsket avrenning til eller forurensning av drikkevannskilder eller deres nedbørsfelt.

Konsesjonær har ansvaret for at planen skal 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- og transportplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

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

7 Hensyn til naturmangfoldet

NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden. Konsesjonær skal benytte miljøforsvarlige teknikker og driftsmetoder for å unngå eller begrense virkninger for naturmangfoldet.

8 Forsvarets installasjoner

Konsesjonær skal, i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som kan iverksettes for å opprettholde dagens ytelse i Forsvarets radarer, dersom det kan påvises at ytelsen i radarene degraderes. Nødvendige tiltak skal dokumenteres, og forelegges NVE innen anleggstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

9 Støy

Konsesjonær skal når endelig utbyggingsløsning er avklart og før anleggsarbeidet igangsettes, gjennomføre nye beregninger av støyutbredelsen fra vindkraftverket. Støyberegningene skal oversendes NVE og godkjennes før anleggsstart.

10 Ising og 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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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 være større enn antatt.

11 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 plikter å avklare vindkraftverkets virkninger for luftfarten, herunder nærliggende flyplasser, både hva gjelder virkninger for navigasjons- og kommunikasjonsanlegg, radar, og inn- og utflyvingsprosedyrer. Dersom det viser seg at tiltaket kan få vesentlige virkninger for luftfarten kan NVE vurdere vindkraftverkets plassering av vindturbiner på nytt.

12 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.

13 Bruk av atkomst- og internveier

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel.

Konsesjonær skal avklare bruk av veiene ut over eget behov med Tromsø kommune, grunneiere og Kvaløya reinbeitedistrikt. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av veiene skal konsesjonær legge frem saken til avgjørelse hos NVE.

14 TV- og radiosignaler

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

15 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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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.

16 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.

17 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.

18 Reindrift

Konsesjonæren skal stanse enkeltturbiner i den utstrekning det er nødvendig for å sikre Dorvvošnjárgga siida en forsvarlig samling av rein i planområdet i perioder med iskastrisiko for reindriftsutøvere. Stans i medhold av dette vilkåret gjelder primært for å gjennomføre én samling tidlig i vintersesongen, og ellers ved særlige behov i perioder med iskastrisiko. Samlet stans skal ikke overstige 7 døgn per turbin per år, regnet fra 1. oktober. Plikten til å stanse enkeltturbiner forutsetter at konsesjonæren får beskjed fra Dorvvošnjárgga siida om hvilke turbiner det er nødvendig å stanse og hvor lenge stansen skal vare, minst 36 timer i forkant. Varslet stans som ikke blir benyttet, skal medregnes i den totale perioden for stans.

Konsesjonæren skal dekke Dorvvošnjárgga siida sine merkostnader til føring og gjeting av rein som følge av iskastrisiko for reindriftsutøvere i siidaen.

Konsesjonær skal utarbeide et forslag til en tiltaksplan for gjennomføringen av stans av enkeltturbiner og dekning av merkostnader for føring og gjeting. Konsesjonær skal involvere Dorvvošnjárgga siida i utarbeidelse av planen og sende forslag til tiltaksplan til NVE innen 1.9.2025. Tiltaksplanen skal være godkjent av NVE før tiltakene iverksettes og gjennomføres. NVE kan ved godkjenningen av planen sette krav til ytterligere tilpasninger av de avbøtende tiltakene. Forslaget til plan skal minimum inneholde følgende:

Om stans av vindturbiner

Beskrivelse av de praktiske rutinene for melding om behov for, og gjennomføring av, stans av enkeltturbiner, herunder:



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- Hvordan og når Dorvvošnjárgga siida melder inn behov for stans knyttet til samling før eller tidlig i vintersesongen og særlige behov for samling resten av vintersesongen.
- Hvilken informasjon meldinger om behov for stans skal inneholde.
- Hvordan konsesjonær bekrefter mottak av behov for stans og faktisk stans.
- Hvordan det kan sikres at vindkraftverket raskt settes i drift igjen når det ikke lenger er behov for stans.
- Beskrivelse av ved hvilke meteorologiske forhold mv. det er grunnlag for å stanse enkeltturbiner for å sikre reindriftsutøvere i Dorvvošnjárgga siida en forsvarlig samling av rein i planområdet tidlig i vintersesongen, herunder hvordan slike forhold skal dokumenteres.
- Beskrivelse av hvilke særlige forhold som må være til stede for at det skal være grunnlag for ytterligere stans i perioder med iskastrisiko, herunder hvordan slike forhold skal dokumenteres.

Om dekning av merkostnad

- Beskrivelse av de praktiske rutinene for utbetaling av dekning av merkostnader for fôring og gjeting, herunder når og hvordan konsesjonær skal gjennomføre utbetaling.
- Beskrivelse av hvordan det skal beregnes hvilke av Dorvvošnjárgga siida sine utgifter til gjeting og fôring som utgjør merkostnader som følge av iskastrisiko for reindriftsutøvere.

Dokumentasjon

Konsesjonær skal beskrive hvordan ovennevnte rutiner skal dokumenteres slik at NVE kan få tilgang til rutinene på forespørsel.

Forholdet til en eventuell avtale

Dersom konsesjonær blir enig med Dorvvošnjárgga siida om alternative tiltak, går avtalen med Dorvvošnjárgga siida foran dette konsesjonsvilkåret og eventuell godkjent plan.»

Inga Katrine Johansen Nordberg
direktør

Ann Myhrer Østenby
seksjonssjef

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



NVE