



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Tromsø Vind AS

Organisasjonsnummer: 979 575 289

Dato: 09.05.2025

Varighet: 01.06.2045

Ref: 200700282-321

Kommune: Tromsø

Fylke: Troms

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 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 15.10.1999, tilleggssøknad av 19.10.2000, endringssøknader av 06.05.2005, 20.03.2006 og 15.11.2006, notat bakgrunn for vedtak av 15.02.2001, NVEs brev av 01.06.2005 og 27.11.2007, søknad av 09.03.2015, endringssøknader av 09.07.2021 og 28.10.2021 og NVEs vedtak om endring av konsesjonsvilkår av i dag, anleggskonsesjon til Tromsø Vind AS.

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

- Kvittfjell vindkraftverk med en samlet installert effekt på 202,1 MW. Dersom valg av turbinstørrelse medfører vesentlig endret installert effekt i vindkraftverket, må konsesjonær søke NVE om tillatelse til endret installert effekt.
- Transformatorer i hver enkelt vindturbin med omsetning 0,69/22, 33 eller 45 kV.
- Inntil 100 km med jordkabel fra vindturbinene til transformatorstasjonene i vindkraftverket, med spenning 22, 33 eller 45 kV.
- En transformatorstasjon med 2 stk. transformatorer hver med ytelse 115 MVA og omsetning 132/33 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg, herunder bryteranlegg/koblingsanlegg.

Anleggene går fram av kart merket «1010-103», i målestokk 1:10000, vedlagt søknad av 15.11.2006.

Anleggskonsesjon meddelt Tromsø Vind AS 17.03.2022, ref. NVE 200700282-183, bortfaller herved.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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 01.06.2045. Anlegget må være satt i drift innen 01.06.2020.

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.

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

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 Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

7 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.

8 Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

9 Bruk av adkomstvei og internveier

Veitraseer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidene skal settes i stand gjennom planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget, jf. vilkår om miljø-, transport- og anleggsplan nedenfor.

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveier for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av og tilgjengelighet til veiene ut over eget behov med Tromsø kommune og valgte representanter for grunneiere/rettighetshavere. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av og tilgjengelighet til adkomst- og internveier, skal saken oversendes NVE til avgjørelse.

10 Spesifikasjoner for elektriske anlegg

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

11 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 konsekvensutredningen, skal dette vurderes i detaljplanen.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE, og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplanen, jf. vilkår 13 nedenfor. Detaljplanen kan inngå som en del av miljø-, transport- og anleggsplanen, dersom dette vurderes som hensiktsmessig.

12 Kart over planområdet

Konsesjonær skal i tilknytning til detaljplanleggingen av vindkraftverket oversende Shape/SOSI-filer for det endelige planområdet til NVE.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

13 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 samråd med Tromsø kommune, representanter for grunneiere og andre rettighetshavere.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensyn til automatisk fredete kulturminner, rødlistede plante- og fuglearter.

Konsesjonær skal sørge for at undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 er oppfylt før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

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. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

Konsesjonær skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdet. Arbeidene skal være ferdig senest to år etter at 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.

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

15 Skyggecast

Omfanget av skyggecast ved bygninger med skyggecastfølsom bruk bør ikke overstige åtte timer faktisk skyggecast per år eller 30 minutter per dag. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at skyggecastomfanget overstiger åtte timer per år, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte virkninger ved disse bygningene. Konsesjonær skal da legge frem dokumentasjon på hvilke bygninger som har skyggecastfølsom bruk.

16 Forsvarets anlegg

Dersom vindkraftverket medfører virkninger for Forsvarets interesser, skal konsesjonær i samarbeid med Forsvarsbygg utarbeide forslag til tiltak som ivaretar Forsvarets interesser i



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

området. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av Forsvarets krav.

17 TV- og radiosignaler

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

18 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 krav til tiltak dersom omfanget av ising og risikoen for iskast viser seg å være større enn antatt.

19 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.

20 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.

21 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. Det skal 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).

Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for vindkraftverket. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. Inspeksjonsprogrammet skal forelegges NVE før anlegget settes i drift.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

22 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.

23 Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske byggverk (FOR 2010-03-24 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.

24 Kartlegging av fugl

For å få et bedre grunnlag for eventuelle oppfølgende undersøkelser av effekter på fugl, skal konsesjonær foreta registreringer av fugl før byggestart. Et opplegg for utførelse av slike registreringer skal godkjennes av NVE.

Konsesjonær skal videre utarbeide en plan for oppfølgende undersøkelser. Denne skal forelegges og godkjennes av NVE innen vindkraftverket idriftsettes.

25 Plan for drikkevannsforsyningen til Brensholmen

Konsesjonær skal utarbeide en plan for hvordan drikkevannsforsyningen for Brensholmenområdet kan sikres i forbindelse med utbyggingen. Planen oversendes NVE for godkjenning før anleggsstart.

26 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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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

- 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 føring 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 føring 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
avdelingsdirektør

Ann Myhrer Østenby
seksjonssjef

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



NVE