



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

EWZ MÅKAKNUTEN VIND AS

Organisasjonsnummer: 917 999 295

Dato: 27.11.2025

Varighet: 16.08.2045

Referanse: NVE-202509836-17

Kommune: Bjerkreim og Gjesdal

Fylke: Rogaland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 1. juli 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir

EWZ MÅKAKNUTEN VIND AS

tillatelse til å bygge, eie og drive Måkaknuten vindkraftverk med batterianlegg i Bjerkreim kommune, Rogaland fylke. Vedlagte oversendelsesbrev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven¹ § 3-1, energilovforskriften² § 3-1 og delegering av myndighet³ fra Energidepartementet av 1. juli 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg i Bjerkreim kommune:

- fem containere med elektriske anlegg tilknyttet batterianlegget, utformet i tråd med tegning vedlagt konsesjonen
- transformatorer med øvre spenningsnivå 33 kV i tilknytning til batterianlegget
- en omtrent 45 meter lang jordkabel med nominell spenning 33 kV fra batterianlegget til Måkaknuten transformatorstasjon

Fortsatt eie og drive følgende elektriske anlegg i Bjerkreim og Gjesdal kommuner:

Måkaknuten vindkraftverk med samlet installert effekt inntil 99 MW og med følgende spesifikasjoner:

- en transformator i tilknytning til hver enkelt vindturbin
- ett 33 kV jordkabelanlegg mellom vindturbinene og frem til felles transformatorstasjon i Måkaknuten vindkraftverk
- de interne jordkablene skal legges i vegskulder
- 33 kV jordkabel

En felles transformatorstasjon for Måkaknuten og Stigafjellet vindkraftverk med øvre spenningsnivå 132 kV og følgende spesifikasjoner for Måkaknuten vindkraftverk:

- transformator med øvre spenningsnivå 132 kV og tilstrekkelig ytelse for Måkaknuten vindkraftverk.
- ett 132 kV bryterfelt
- nødvendig høyspenningsanlegg

¹ lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.

² forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.

³ Delegering av myndighet etter energiloven til NVE, FOR-2025-06-26-1340:

<https://lovdata.no/dokument/DEL/forskrift/2025-06-26-1340>



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggene skal bygges innenfor det planområdet som fremgår av kartet i vedlegg til denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Norsk Vind Måkaknuten AS 04.05.2018, NVE-ref. 200703409-251, bortfaller herved.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vilkår

Kravene i vilkårene fra anleggskonsesjonen av 04.05.2018 er videreført i denne konsesjonen, men utformingen er tilpasset at vindkraftverket er bygget.

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 16.08.2045.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest ett år før konsesjonen utløper.

Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Batterianlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen 01.12.2026.

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

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

6. Endring av konsesjon

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

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

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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

9. Bruk av adkomstvei og internveger

Terrenginngrep i forbindelse med anleggsarbeid skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Istandsetting skal gjøres gjennom planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget, jf. godkjent miljø-, transport- og anleggsplan av 18.04.2018 og etterfølgende vedtak.

Konsesjonær skal stenge adkomstvei og internveger for allmenn motorisert ferdsel. Konsesjonær skal avklare bruk av og tilgjengelighet til vegene med Bjerkreim kommune. Dersom det ikke oppnås enighet om bruk av og tilgjengelighet til adkomst- og internveger, skal saken oversendes NVE til avgjørelse.

10. Detaljplan, tidligere kalt miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan som ble godkjent av NVE 18.04.2018 (NVE ref.: 201700473-20) og etterfølgende vedtak.

Ved behov for eventuelle endringer skal konsesjonær utarbeide en detaljplan for dette. Detaljplanen skal godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs til enhver tid gjeldende veiledningsmateriell. Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med Gjesdal og Bjerkreim kommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder hensyn til fuktige vegetasjonslommer, rødlistede plante- og fuglearter, automatisk fredete kulturminner, nedvannskilder og vernede vassdrag. Konsesjonær skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen 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.

11. Forundersøkelser

Konsesjonær skal delta i de pågående undersøkelsesprogrammene knyttet til virkninger for hubro og rovfugl som er igangsatt i Bjerkreimsclusteret.

12. Støy

Konsesjonær skal, så langt det er teknisk og økonomisk forsvarlig, iverksette tiltak for å redusere støynivået ved de bygningene som eventuelt kan bli eksponert for støyverdier over gjeldende retningslinjer.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

13. Forsvarets anlegg

Dersom vindkraftverket medfører virkninger for Forsvarets interesser, skal konsesjonær i samarbeid med Forsvarsbygg, utarbeide forslag til tiltak som ivaretar Forsvarets interesser i området. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE. NVE kan kreve en tredjeparts verifikasjon av Forsvarets krav.

14. TV- og radiosignaler

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

15. Telenett

Dersom vindkraftverket medfører virkninger for telenett og radiolinjesamband, skal konsesjonæren i samråd med Telenor iverksette nødvendige tiltak. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

16. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget. NVE kan stille krav til tiltak dersom omfanget av ising og risikoen for iskast viser seg å være større enn antatt.

17. 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 osv.) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

18. 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.

19. 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 iskast 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). NVE kan kreve dokumentasjon av beregningene.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

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. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art.

20. 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 vindturbinene inn til Statens kartverk.

21. Byggetekniske 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.

22. Samarbeid mellom konsesjonærene

Konsesjonær skal samarbeide med Stigafjell Vind AS om detaljplanlegging, utbygging og drift av vindkraftverkene. Kostnader for undersøkelser av fugl og eventuelle tiltak i Forsvarets radar skal dekkes av konsesjonærene og fordeles etter installert ytelse i de ulike anleggene.

23. Nedleggelse av anlegget

Ved nedleggelse skal konsesjonæren fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jf. energilovforskriften § 3-5 d.

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. energilovforskriftens § 3-5 d.

Carsten S. Jensen
konsesjonsansvarlig

Anette Ødegård
seksjonssjef

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