



Anleggskonsesjon

Meddelt:

Marin Energi Testsenter AS

Organisasjonsnummer: 995285355

Dato: 25.10.2023

Varighet: Inntil 5 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift.

Ref.: 202108020-65

Kommune: Bokn

Fylke: Rogaland



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, gav Norges vassdrags- og energidirektorat anleggskonsesjon under henvisning til søknad av 29.04.2021 og oversendelsesbrev fra NVE til søker av 28.03.2022. Etter klagebehandling ble NVEs vedtak stadfestet av Olje- og energidepartementet 19.01.2023.

I medhold av energiloven § 10–4 gis det under henvisning til søknad av 22.04.2023 og vedtaksbrev om endring av vilkår av 25.10.2023, oppdatert anleggskonsesjon til

Marin Energi Testsenter AS

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

- Demonstrasjonsanlegg for en SeaTwirl S2 vertikalakslet vindturbin med samlet installert effekt på 1 MW innenfor det planområdet som fremgår på kart i vedlegg til denne konsesjonen.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg, herunder bryteranlegg/koblingsanlegg.
- En ca. 980 m lang sjø-/jordkabel med nominell spenning 66 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt på 500 mm² (kobberleder) eller 800 mm² (aluminiumsleder). Kabelen er fordelt på et ca. 270 m langt fleksibelt ledd ved turbin, ca. 650 m langs havbunn og ca. 60 m kabel på land frem til eksisterende transformatorstasjon ved E39. Kabelen skal driftes på 22 kV.

Anleggskonsesjon meddelt Marin Energi Testsenter AS den 28.03.2022, NVE-ref. 202108020-36, 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 og krav til innrapportering

Konsesjonen gjelder fra 25.10.2023 og inntil 5 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift. Anlegget må være satt i drift innen 31.12.2025, eventuelt to år etter dato for departementets vedtak hvis NVEs vedtak av 25.10.2023 påklages.

Konsesjonær skal orientere NVEs miljøtilsyn, berørte kommuner, grunneiere og rettighetshavere om når anleggsarbeidet starter. Konsesjonær skal rapportere til NVE straks anlegget er satt i drift.

Konsesjonær 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 eller idriftsettelse ikke overholdes.

Konsesjonær plikter innen 6 måneder etter at anlegget er satt i drift til å oversende NVE dokumentasjon for at anlegget er bygget i henhold til konsesjonen med fastsatte vilkår.

Dersom det avdekkes avvik som har medført, eller kan medføre betydelig skade på miljøet, skal dette umiddelbart rapporteres til NVEs miljøtilsyn. Rapporteringen må også angi hvilke tiltak som er, eller vil bli iverksatt for å lukke avviket, hindre gjentakelser og avbøte mulige skader.

2. Nedleggelse

Ved nedleggelse skal konsesjonæren fjerne hele anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jf. energilovforskriften § 3-5 d. Med hele anlegget menes både demonstrasjonsturbinen, ankerfester, kabel til land og nettilknytning med tilbehør på land.

Konsesjonær skal innen 6 mnd. fra tiltaket er satt i drift oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av anlegget og tilbakeføring av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovforskriften § 3-5 d, eller ved uhell/ikke tilsiktede hendelser i løpet av konsesjonsperioden som medfører kostander til opprydding. NVE skal godkjenne krav til garantistillelse.

3. Terrenginngrep og sjøkabel

Ved terrenginngrep skal vekstmasser skaves av, lagres i ranker med maksimalt to høydemeter, og benyttes ved istandsetting for å sikre naturlig revegetering. Det må unngås å gjøre inngrep eller å lagre vekstmasse på areal med kystlynghei så langt dette er mulig.

Videre skal sjøkabelen ligge jevnt langs bunnen og ikke danne frie spenn. Der frie spenn ikke kan unngås, skal de utføres med så korte spenn som mulig. Sjøkablers posisjoner skal også kartfestes i relevante kart.

4. Undersøkelsesprogram

Konsesjonær skal utarbeide et forslag til undersøkelsesprogram for å innhente kunnskap om virkninger på naturmangfoldet av anlegget. Forslaget skal godkjennes av NVE før idriftsettelse av anlegget.



5. Sluttrapport

Det skal utarbeides en sluttrapport som sendes NVEs miljøtilsyn innen ett år etter at anlegget er satt i drift. Rapporten skal dokumentere at anlegget er bygget i samsvar med tillatelsen. Mal for sluttrapport finnes på nve.no

6. Endring av konsesjon

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

7. Tilbakekallelse 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. Støy

Støynivået ved bygninger med støyfølsom bruk skal ikke overstige L_{den} 45 dBA. Dersom konsesjonær mener at bygninger med støynivå over L_{den} 45 dBA ikke har støyfølsom bruk, skal dette dokumenteres.

Konsesjonær skal måle kildestøy fra turbinen ved oppstart av anlegget. Om kildestøynivået måles til over 106,2 dBA, skal konsesjonær beregne sumstøy for de nærmeste fritidsboligene i Lauplandsvågen hyttefelt. NVE kan fastsette nye vilkår knyttet til sumstøy dersom målinger og beregninger gjør dette nødvendig.

10. Forsvarets interesser

Konsesjonær skal involvere Forsvarsbygg i detaljplanleggingen, for å sikre hensynet til Forsvarets interesser.

11. Elektroniske kommunikasjonsnett og -tjenester

Konsesjonær skal gjennomføre avbøtende tiltak dersom det oppstår skadelig interferens på eksisterende elektroniske kommunikasjonsnett og -tjenester. Tiltakene skal planlegges, beskrives og gjennomføres i samråd med berørte ekomaktører og i tråd med føringer i retningslinjene for ivaretagelse av ekom.

12. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær skal foreta produksjonsregistreringer og vindmålinger for anlegget og lagre dataene i hele konsesjonsperioden.

På forespørsel skal konsesjonær sende inn vind- og produksjonsdata til NVE i hele konsesjonsperioden.

13. Sikker drift av anlegget

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til anleggskonsesjonen. Konsesjonær er ansvarlig for at anlegget er dimensjonert for sikker drift på det aktuelle stedet.



Konsesjonær skal kartlegge farer og vurdere risiko, samt utarbeide planer og gjennomføre tiltak for å redusere risikoforholdene. Konsesjonær skal videre utarbeide og gjennomføre rutiner for å avdekke, rette opp og forebygge avvik.

Konsesjonær skal etablere og drive anlegget i tråd med relevante norske og internasjonale standarder og normer, så langt disse passer.

NVE kan kreve skriftlig dokumentasjon fra konsesjonær på hvordan kravene til sikker drift av anlegget er fulgt opp.

14. Luftfart

Konsesjonær skal merke vindturbinen 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 vindturbinens posisjon inn til Statens kartverk.

15. Kontaktperson og nettside med informasjon

Konsesjonær skal ha en kontaktperson med nødvendig kompetanse.

Konsesjonær skal etablere en nettside for anlegget. Nettsiden skal holdes oppdatert gjennom hele konsesjonsperioden, og skal som minimum gi opplysninger om følgende:

- a. Kontaktinformasjon til overnevnte kontaktperson.
- b. Faktainformasjon om anlegget.
- c. Informasjon om hvilken fase prosjektet befinner seg i og sentrale milepæler med tidsangivelse/-plan.
- d. Relevante offentlige tillatelser.

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.

Inga Katrine Johansen Nordberg

direktør

Svein Grotli Skogen

seksjonssjef

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