

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Equinor Energy AS

Organisasjonsnummer: 990 888 213

Dato: 08.08.2023

Varighet: 30 år fra konsesjonsdato

Ref.: 202118981-51

Kommune: Hammerfest

Fylke: Troms og Finnmark

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 gir Olje- og energidepartementet under henvisning til søknader av 30.11.2021 og 16.09.2022, NVEs innstilling av 25.05.2023 og departementets vedtak av 08.08.2023, anleggskonsesjon til Equinor Energy AS.

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

1. 132 kV Hyggevatn—Melkøya

En om lag 5,7 km lang kraftledning fra eksisterende Hyggevatn transformatorstasjon til ny transformatorstasjon på Melkøya, med nominell spenning 132 kV. Ledningen består av følgende delstrekninger:

- En om lag 3,2 km lang jordkabel fra Hyggevatn til Meland. Jordkabelen skal bestå av to sett kabler, med tverrsnitt med minimumstrømføringssevne tilsvarende XLPE 1600 mm² AL en-ledere. Jordkabelen etableres i en om lag 3,2 km lang tunnel mellom Hyggevatn og Meland. Tunnelen skal ha tverrsnitt ca. 32 m², ha overdekning på 30–50 meter og skal bygges med konvensjonell sprenging.
- En om lag 2,5 km lang sjøkabel fra Meland til landtak på Melkøya. Sjøkabelen skal bestå av to sett kabler, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2000 mm² Cu tre-lederkabler.
- En om lag 100 meter lang jordkabel fra landtak på Melkøya til transformatorstasjon på Melkøya. Jordkabelen skal bestå av to sett kabler, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende XLPE 1600 mm² AL en-ledere.

2. Transformatorstasjon på Melkøya

- Transformatorer med øvre omsetningsnivå 132 kV
- Nødvendig koblingsanlegg, kompenseringanlegg og høyspenningsanlegg
- Transformatorbygg med grunnflate om lag 3524 m² og maksimal høyde på 13,5 meter.

3. Hyggevatn transformatorstasjon (Equinors del av Statnetts nye stasjon)

- 2 stk. transformatorer med ytelse 300 MVA og omsetning 420/132 kV
- Innendørs koblingsanlegg med nominell spenning 420 kV, bestående av 2 stk. bryterfelt med spenning 420 kV
- Innendørs koblingsanlegg med nominell spenning 132 kV, bestående av 11 stk. bryterfelt
- 4 stk. kondensatorbatteri med ytelse 35 MVAr og spenning 132 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg
- Transformatorbygg med grunnflate om lag 2800 m² og maksimal høyde på 24 meter.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket Vedlegg – *Oversiktskart plassering og trasévalg for elektrifiseringen av Melkøya* vedlagt denne konsesjonen.

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 inntil 08.08.2053

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

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen og idriftsatt innen syv år fra endelig konsesjon.

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

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

4. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for driften.

Bytte av driftsansvarlig selskap krever overføring av konsesjon. Eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift av anleggene konsesjonen omfatter, krever også godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

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. 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. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest ett år etter idriftsettelse av anlegget rapportere faktiske kostnadstall for anlegget til NVE. Dette skal gjøres via RENs rapporteringsløsning, som er tilgjengelig på RENs nettsider www.ren.no.

9. 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.

10. Detaljplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en detaljplan, som utarbeides av konsesjonæren og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av detaljplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. Equinor Energy AS skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, grunneiere og andre rettighetshavere. Planen skal gjøres kjent for entreprenører. Konsesjonæren har ansvaret for at planen følges.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til detaljplanen og eventuelt andre vilkår/planer.

Konsesjonæren skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget 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.

Ved behov for planer etter andre vilkår, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- bearbeidelse og istandsetting av området ved tunnelinngangen på Hyggevatn.
- bygging av midlertidig adkomstvei ved Hyggevatn transformatorstasjon.
- funn av forekomster av dvergsoleie, tvillingsiv, dvergsyre og eventuelt andre rødlistede arter innenfor, eller i nærheten av stasjonsområdet ved Hyggevatn transformatorstasjon. Eventuelle avbøtende tiltak skal beskrives.
- begrensninger og krav til transport langs offentlig vei, og vurderinger rundt veistandard, behov for utbedring, skilting og trafiksikkerhet, og hvordan dette skal avklares med relevant myndighet.
- tiltakets påvirkning på annen infrastruktur i dialog med eiere av annen infrastruktur, som f.eks. Avinor.
- detaljprosjektering av permanent masselager ved Meland.
- håndtering av dreneringsvann for jordkabeltunnel ved Meland i anleggs- og driftsfasen.
- bearbeidelse og istandsetting av området rundt tunnelinngang og etablert masselager ved Meland.
- sikring av skjæring i fjellknausen Stigen, over tunnelinngangen ved Meland.
- sikring av anlegget mot naturfare, overvann og skred i anleggs- og driftsfasen.
- avklaring av undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9.
- arbeidet med kartlegging av trasé og legging av sjøkabler, med særskilt omtale av påvirkning på naturmangfold i sjø.

11. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.

12. Reindrift

Anleggsperioden ved Hyggevatn skal koordineres med Statnetts bygging av ny transformatorstasjon og 420 kV kraftledning Skaidi–Hammerfest, og planlegges i dialog med reinbeitedistriktet. Anleggsarbeidet skal så langt praktisk mulig tilpasses reinbeitedistriktets bruk av området rundt Hyggevatn.

13. Hensynet til kraftsituasjonen

I tråd med vilkår satt ved godkjenning av endret plan for utbygging og drift (PUD) og endret plan for anlegg og drift (PAD) for Hammerfest LNG kan konsesjonæren tidligst 1. januar 2030 øke sitt effektuttak utover det de har rett til å ta ut i dag, med mindre departementet bestemmer noe annet.

Rettighetshaverne skal, dersom hensynet til kraftsituasjonen tilsier at det er nødvendig, medvirke til å få etablert en avtalebasert løsning med staten om periodevis drift ved det eksisterende energianlegget ved Hammerfest LNG fram til utløpet av konsesjonen på anlegget.