



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

HAUGALAND KRAFT NETT AS

Organisasjonsnummer: 915 635 857

Dato: 23.03.2021

Varighet: 22.03.2051

Ref.: 201913020-23

Kommune: Bomløy og Stord

Fylke: Vestland



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 22.03.2020 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Haugaland Kraft Nett.

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge om og fortsatt drive følgende elektriske anlegg mellom Stord transformatorstasjon i Stord kommune og Ekornsæter transformatorstasjon i Bømlo kommune:

1. En ca. 10 km lang kraftoverføring fra Stord transformatorstasjon i Stord kommune til Ekornsæter transformatorstasjon i Bømlo kommune (linje 1), med nominell spenning 66 kV. Ledningen består av følgende overføringer:

- En ca. 1,6 km luftledning med nominell spenning 66 kV tverrsnitt FeAl 70 fra Stord transformatorstasjon til punkt ved Grovaåsen.
- En ca. 3 km luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt FeAl 120 fra punkt ved Grovaåsen til ny luftledning sør for Stord lufthavn.
- En **ny** ca. 290 meter lang luftledning fra eksisterende mast sør for Stord lufthavn til nytt landtak ved Stokksundet med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240.
- En **ny** ca. 1,5 km lang sjøkabel fra nytt landtak ved Stokksundet til ny kabelendemast på Bømlo med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x800 mm² Cu.
- En ca. 3,6 km luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt FeAl 120 fra ny kabelendemast på Bømlo til Ekornsæter transformatorstasjon.

2. En ca. 9,9 km lang kraftoverføring fra Stord transformatorstasjon i Stord kommune til Ekornsæter transformatorstasjon i Bømlo kommune (linje 1), med nominell spenning 66 kV. Ledningen består av følgende overføringer:

- En ca. 0,5 km lang jordkabel fra Stord transformatorstasjon til kabelendemast ved Nysætervegen med tverrsnitt 3 x 1 x 400, type TXSP
- En ca. 1,1 km luftledning med nominell spenning 66 kV tverrsnitt FeAl 70 fra kabelendemast ved Nysætervegen til punkt ved Grovaåsen.
- En ca. 3,3 km luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt FeAl 120 fra punkt ved Grovaåsen til ny kabelendemast ved eksisterende landtak ved Seiavika på Stord.
- En **ny** ca. 1,4 km lang sjøkabel fra nytt landtak ved Stokksundet til ny kabelendemast på Bømlo med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x800 mm² Cu.
- En ca. 3,6 km luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt FeAl 120 fra ny kabelendemast på Bømlo til Ekornsæter transformatorstasjon.



Det nye anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket «Kraftledningstraseer» av 22.03.2020 vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 9 og 10 i anleggskonsesjon meddelt Haugaland Kraft Nett 08.04.2016, [NVE-ref. 201504884-26], bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes når eksisterende sjøkabler og luftledning er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.



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 22.03.2051

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 tre 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. 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. 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.

10. Bunnundersøkelse

Haugaland Kraft Nett skal sørge for at det blir gjennomført en kartlegging av sjøbunnen i de planlagte traseene før Haugaland Kraft Nett utarbeider sin MTA-plan. For det tilfelle at Haugaland Kraft Nett under bunnundersøkelse i kabeltraseene skulle avdekke koraller, forutsetter NVE at det iverksettes tiltak som minimerer påvirkningen på eventuelle korallforekomster.

11. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av konsesjonæren 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. Haugaland Kraft Nett skal utarbeide planen i kontakt med berørte kommuner, 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 miljø-, transport- og anleggsplanen 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 miljø-, transport- og anleggsplanen.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før miljø-, transport- og anleggsplanen blir godkjent.

Utover det som står i veilederen skal Haugaland Kraft Nett, etter gjennomført bunnundersøkelse, beskrive hvordan de vil redusere eventuelle negative virkninger for koraller eller andre spesielt sårbare arter som eventuelt påvises gjennom bunnundersøkelser i traseene.

12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledning skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av ny 132 kV sjøkabler og luftledning:

- Ca. 340 meter av linje 1 på østsiden av Stokksundet, markert med grønn linje i traseen som fremgår på kartet merket «Kraftledningstraseer» av 22.03.2020 vedlagt denne konsesjonen.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningen. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i miljø-, transport- og anleggsplanen.



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 Nordby
direktør

Lisa Vedeld Hammer
seksjonssjef

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