



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

SFE NETT AS

Organisasjonsnummer: 984882092

Dato: 29.10.2018

Varighet: 15.06.2045

Ref.: 201104378-343

Kommune: Bremanger

Fylke: Sogn og Fjordane

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 27. juni 2016, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 7. januar 2013, 17. mars 2014, 29. mai 2015 og notat Bakgrunn for vedtak av 15. juni 2015, og søknad av 29. februar 2018 og 30. juli 2018, og vedlagt notatet Bakgrunn for vedtak av i dag, anleggskonsesjon til SFE Nett AS.

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

- En ca. 12,6 km lang kraftledning med nominell spenning 132 kV mellom Ålfoten transformatorstasjon og Blålid i Bremanger kommune. Ledningen skal bygges etter traséalternativ 2 med følgende spesifikasjoner:
 - Mellom Ålfoten og enden av Langevatnet er kraftledningen bygget med stålmaster og tverrsnitt på FeAl 150 (5,7 km) og FeAl 240 (1,3 km).
 - Fra Langevatnet til Blålid skal ledningen bygges med tverrsnitt med minimum strømføringsvevne FeAl 240. Kraftledningen skal hovedsakelig bygges med tremaster, glassisolatorer i I-kjeder og matte ståltraverser. Ved behov kan det benyttes matte riegler.

Anlegget skal bygges i traseen som vist med heltrukken blå og lilla strek på kartet i 1:10 000 i merket «Ny 132 kV Ålfoten–Rugsundøy–Deknepollen. Vurderte traséjusteringer til konsesjonsgitt løsning» av 20.02.2018 vedlagt denne konsesjonen.

Kraftledningen det gis konsesjon til er en del av kraftledningen 132 kV Ålfoten–Deknepollen (ref. NVE 201104378-264), og må sees i sammenheng med denne. Denne konsesjonen erstatter tidligere konsesjonsgitte kraftledning på samme strekning.

Tidligere konsesjonsgitt 132 kV-ledning Ålfoten–Deknepollen er påklaget og ligger til behandling i Olje- og energidepartementet. Dette vedtaket forutsetter derfor at det gis endelig konsesjon til å bygge en 132 kV-ledning på strekningen.

Drift av 66 kV-anlegg med 22 kV i Bremanger kommune

Når 132 kV-ledning Ålfoten–Deknepollen er satt i drift, gis SFE Nett tillatelse til å drifte følgende 66 kV-anlegg med 22 kV nominell spenning:

- En ca. 5 km lang luftledning mellom Bortne og Olsbø bygget med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt 3x70 FeAl.

Ledningen er en del av 66 kV Svelgen–Rugsund (ref. NVE 201603064-4, punkt 49) som for de resterende strekningene skal rives i henhold til vilkår i anleggskonsesjon av 15.06.2015 (ref. NVE 201104378-264) når 132 kV Ålfoten–Deknepollen er satt i drift.

Ved behov for fornying av denne ledningen på 22 kV, må det søkes NVE om å få rive 66 kV-ledningen i sammenheng med at den eventuelt bygges på nytt som 22 kV i medhold av gjeldende områdekonsesjon med vilkår.

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 15.06.2045.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder 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 3 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. 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. 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. 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 inngå som en del av MTA-plan for 132 kV Ålfoten–Deknepollen. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. SFE Nett 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 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 følger av vilkåret og veilederen, skal MTA planen spesielt vurdere om det er hensiktsmessig å merke kraftledningen der den krysser vestenden av Langevatnet.

11. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser prioriterte naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledning skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 132 Ålfoten–Deknepollen:

- En ca. 5 km lang 22 kV mellom Bortne og Olsbø der 66 kV-ledningen skal overta funksjonen til 22 kV-ledningen.

Plan for riving av ledningen skal inngå som en del av MTA-plan for 132 kV Ålfoten–Deknepollen, og foregges NVE før arbeidene igangsettes.

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.

Rune Flatby
direktør

Siv Sannem Inderberg
seksjonssjef

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