



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

VEVIG AS

Organisasjonsnummer: 916319908

Dato: 10.02.2022

Varighet: 10.02.2052

Ref.: 201903065-94

Kommuner: Sør-Fron og Ringeby

Fylke: Innlandet



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 14.03.2019, tilleggsøknad av 17.02.2020 og endringssøknad av 07.01.2021 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag, anleggskonsesjon til Vevig AS.

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

1. 66 kV kraftledning Harpefoss kraftstasjon - Sør-Fron transformatorstasjon

- En omtrent 4,7 km lang jordkabel mellom Harpefoss kraftstasjon og Sør-Fron transformatorstasjon, med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt 1200 mm²
- En omtrent 2,2 km lang jordkabel mellom Fron omformerstasjon og Sør-Fron transformatorstasjon, med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt 1200 mm²

Anleggskonsesjonen gir også rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

2. 66 kV kraftledning Sør-Fron transformatorstasjon – Ringebu transformatorstasjon

- En 0,2 km lang jordkabel fra Sør-Fron transformatorstasjon til mast nr. 28 i Sør-Fron kommune, med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt 1 x 3 x 630 mm²
- En omtrent 14,3 km lang luftledning fra mast nr. 28 i Sør-Fron kommune til Ringebu transformatorstasjon i Ringebu kommune, med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt 3 x FeAl 70

3. Sør-Fron transformatorstasjon i Sør-Fron kommune med:

- Transformatorer med øvre spenningsnivå 66 kV
- Koblingsanlegg med spenningsnivå 66 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anlegget i punkt 1 skal bygges slik det fremgår av kart merket *Oversiktskart 66 kV Harpefoss kraftstasjon – Sør-Fron transformatorstasjon* vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 11 i anleggskonsesjon meddelt Gudbrandsdal Energi Nett AS 06.02.2020, NVE-ref. 201507052-9, bortfaller når ovennevnte anlegg i punkt 1 idriftsettes og eksisterende luftledning er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Punkt 5 i anleggskonsesjon meddelt Gudbrandsdal Energi Nett AS 06.02.2020, NVE-ref. 201507052-9 bortfaller, og er erstattet av ovennevnte anlegg i punkt.



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 10.02.2052.

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 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. 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. 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. Vevig 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 står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- en beskrivelse av hvordan aktuelle kulturminner nær kabeltrasé, anleggsveier og liknende skal merkes fysisk i terrenget før anleggsstart
- en vurdering av mulige tiltak for å redusere negative virkninger for storørret ved kryssing av Lauvåa og Augla med kabel
- en beskrivelse av hvordan anleggsarbeidet best kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter
- en omforent plan for legging av jordkabel over dyrka mark. Planen skal være drøftet med grunneiere og Statsforvalteren i Innlandet.

11. Byggtekniske krav

For stasjoner uten stasjonsgjerde kan det oppføres tilbygg med samlet grunnflate inntil 50 m², der totalhøyden på den nye bygningsmassen ikke må være høyere enn eksisterende bygning, med mindre tilbygget gir vesentlige virkninger for allmenne- og private interesser.

Utbygger skal påse at bygg som kan oppføres i medhold av denne tillatelsen 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. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende luftledning fra Harpefoss kraftstasjon til mast nummer 19, samt luftledning mellom mast 23 og mast 28, skal fjernes innen to etter idriftsettelse av den 66 kV-kraftledningen Harpefoss kraftstasjon – Sør-Fron transformatorstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. 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 Nordberg

direktør

Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

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



Oversiktskart – 66 kV Harpefoss kraftstasjon – Sør-Fron transformatorstasjon

