



NVE
Norges vassdrags-
og energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato:	23.01.2024
Varighet:	23.01.2045
Referanse:	NVE-202215107-33
Kommuner:	Sunndal og Surnadal
Fylke:	Møre og Romsdal

Vi viser til søknad av 03.05.2023. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til endret teknisk løsning for spenningsoppgradering av Surna – Viklandet 420 kV. Vedlagte brev gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet av 31. oktober 2019.

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

1. **Surna – Viklandet II** - en ca. 43,8 kilometer lang kraftledning fra Surna (tidl. Trollheim) transformatorstasjon i Surnadal kommune til Viklandet transformatorstasjon i Sunndal kommune, med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt FeAl 2 x 481 duplex parrot og to toppliner.

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket «*Surna-Viklandet – Trasékart*» (6 kartblad) av 28. april 2023, vedlagt denne konsesjonen.

2. **Fiberkabel Sunndalsfjorden** - en ca. 4,4 km fiberkabel i fjordspenn fra Karihaugen til Vettalia over Sunndalsfjorden i Sunndal kommune.

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

3. **Viklandet transformatorstasjon** i Sunndal kommune med:
 - Transformatorer med øvre spenningsnivå 420 kV
 - Ett SVC-anlegg med ytelse 250 MVar og nominell spenning 420 kV
 - En reaktor med ytelse inntil 200 MVar og nominell spenning 420 kV
 - Ett kontrollhus med grunnflate ca. 390 m² og mønehøyde 9,5 meter
 - Et inngjerdet stasjonsområde på ca. 53 dekar som vist på kart merket «*Viklandet transformatorstasjon.pdf*» vedlagt denne konsesjonen
 - Nødvendig høyspenningsanlegg
4. **Fjordspenn Sunndalsfjorden** - et ca. 3,8 km langt fjordspenn over Sunndalsfjorden i Sunndal kommune med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt 1894 mm² (Simplex Teist).
5. **Aura – Viklandet** - en ca. 3,2 kilometer lang ledning mellom mast nr. 279 ved Viklandet transformatorstasjon og Aura kraftstasjon i Sunndal kommune. Ledningen er bygget for 300 kV spenning med tverrsnitt Feal 1 x 481 (simplex parrot).

Reserveledningen mellom Viklandet og Aura fremgår av kart merket «*300 kV Aura – Viklandet*» vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjonen gir også rett til omlegging av følgende elektriske anlegg:

6. **Innføring Viklandet transformatorstasjon** – omlegging av ca. 280 meter av eksisterende 420 kV Klæbu-Viklandet inn til det nye bryterfeltet i Viklandet transformatorstasjon i Sunndal kommune, som vist på kart merket «*Omlegging av 420 kV Klæbu-Viklandet*» vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 16.04.2015 ref.: NVE 201305330-145, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes. Anleggskonsesjon meddelt Statnett 13.07.2006 ref.: NVE 200602454-3, bortfaller når 300 kV ledningen er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under. Anleggskonsesjon meddelt Statnett 23.08.2002 NVE ref. 200200871-25 punkt 1 bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.

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 23.01.2045.

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 satt i drift innen fem år fra endelig konsesjon.

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

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstillelse 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. 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. Statnett 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.

Konsesjonæren skal avklare undersøkelsesplikten etter kulturminneloven § 9 før detaljplanen blir godkjent.

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

- Hvordan unngå/begrense omfanget av kjøring i myrområder.
- Kjøring innenfor den lokalt viktige naturtypen kystmyr ved Kvennbøtela i Surnadal skal helst unngås, men om kjøring i terrenget ikke er til å unngå skal dette kun foregå på frosset mark.
- Mulige avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv, og spesielt i følgende områder:
 - Statnett skal vurdere behov for merking av toppliner for fugl ved Kvenndalen (Surnadal), Lavalidalen (Surnadal) og Vinddøldalen (Surnadal) i samråd med Fylkesmannen i Møre og Romsdal.
- For å sikre at det tas hensyn til eventuelle forekomster av storsalamander i Lavalidalen i Surnadal, skal dammer/små vann som har potensial for storsalamander kartlegges. Dersom det under kartleggingen kommer fram at det finnes storslamander, skal igjenfylling av tilholdsstedene eller ødeleggelse av nærområdene unngås.

10. Tvungen prosjektering

Der hvor de nye kraftledningene går parallelt skal mastene så langt praktisk mulig plasseres ved siden av hverandre.

11. Vurdering av 132 kV transformering i Trollheim

Før 300 kV ledningen mellom Viklandet og Trollheim rives skal Statnett vurdere 132 kV transformering i Trollheim og mulighetene for riving av 132 kV ledningen Aura-Ranes-Trollheim.

Vurderingene skal legges frem for NVE. I vurderingen skal Statnett også omtale mulighetene for eventuell videre bruk av ledningene for innmating av kraftproduksjon i Todalen.

12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to etter idriftsettelse av den nye 420 kV-kraftledningen Surna-Viklandet:

- En ca. 47,5 kilometer lang 300 kV kraftledning mellom Viklandet transformatorstasjon i Sunndal kommune og Surna transformatorstasjon i Surnadal kommune.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til 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 Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Carsten S Jensen
konsesjonsansvarlig

Rune Flatby
spesialrådgiver

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