



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 16.04.2015

Varighet: 15.04.2045

Ref: 201305330-145

Kommuner: Surnadal og Sunndal

Fylke: Møre og Romsdal

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. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 19.12.2014 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av dagens dato, anleggskonsesjon til Statnett SF.

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

- En ca. 43,7 kilometer lang kraftledning fra Surna (Trollheim) transformatorstasjon i Surnadal kommune til Viklandet transformatorstasjon i Sunndal kommune, med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt FeAl 2x481 duplex parrot og to toppliner.

I Viklandet transformatorstasjon i Sunndal kommune med

- Ett dobbelt 420 kV bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Samt tillatelse til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg i Sunndal kommune:

- Et ca. 3,8 km langt eksisterende fjordspenn over Sunndalsfjorden med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt 1894 mm² (Simplex Teist).
- En ca. 3,2 kilometer lang ledning mellom mast nr. 279 ved Viklandet transformatorstasjon og Aura kraftstasjon. Ledningen er bygget for 300 kV spenning med tverrsnitt Feal 1x481 (simplex parrot).

Viklandet transformatorstasjon i Sunndal kommune med

- To stk. transformatorer hver med ytelse 300 MVA og omsetning 420/132 kV
- En transformator med ytelse 250 MVA og omsetning 420/25 kV
- Ett SVC-anlegg med ytelse 250 MVA_r og nominell spenning 420 kV
- En reaktor med ytelse inntil 200 MVA_r
- 8 stk. 420 kV bryterfelt
- Ett kontrollhus med areal ca. 450 m²
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Det gis også tillatelse til å legge om ca. 280 meter av eksisterende 420 kV Klæbu-Viklandet inn til det nye bryterfeltet i Viklandet transformatorstasjon, som vist på kart merket «Omlegging av 420 kV Klæbu-Viklandet».

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket «Trollheim-Viklandet» (5 kartblad) av 8.12.2014 vedlagt denne konsesjonen. Reserveledningen mellom Viklandet og Aura fremgår av kart merket «300 kV Aura – Viklandet» vedlagt konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 20.01.2012 ref.: NVE 201003438-24, 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.

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 15.04.2045.

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 5 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. 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. 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 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:

- Hvordan begrense/reducere omfanget av kjøring i myrområder.
- Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å redusere eventuelle ulemper for pelsdyrdriften ved Trollheim transformatorstasjon.

10. Naturmangfold

- Statnett skal vurdere behov for merking av topliner for fugl ved Kvenndalen (Surnadal), Lavalidalen (Surnadal) og Vinndaldalen (Surnadal) i samråd med Fylkesmannen i Møre og Romsdal.
- 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.
- 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 igjennfylling av tilholdsstedene eller ødeleggelse av nærområdene unngås.

Alle vurderinger av virkninger for naturmangfold skal beskrives i miljø-, transport- og anleggsplanen.

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 år etter idriftsettelse av den nye 420 kV ledningen Viklandet – Trollheim:

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

Det skal lagets en plan for riving 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.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Siv Sannem Inderberg
seksjonssjef

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