



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS

Organisasjonsnummer: 916435711

Dato: 25.08.2017

Varighet: 25.08.2047

Ref.: 201703360-7

Kommune: Etne

Fylke: Hordaland

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 31. mai 2017 og vedlagt brev *Oversendelse av tillatelse* av i dag anleggskonsesjon til SKL AS.

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

1. En ca. 2,2 km lang 66 kV jordkabel mellom Hardeland kraftverk, ev. fremtidige Løkjelsvatn kraftverk til Litledalen koblingsstasjon med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x1000 mm² TSLF.
2. En ca. 4,2 km lang 24 kV jordkabel fra Litledalen koblingsstasjon til Hjørnås via Hardeland kraftverk med nominell spenning 24 kV. Ledningen består av:
 - En ca. 2,2 km lang jordkabel fra Litledalen koblingsstasjon til Hardeland kraftverk med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x630 mm².
 - En ca. 0,73 km lang luftledning fra Hardeland kraftstasjon til Skarstøl K8, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 3xFeAl 1x50 mm².
 - En ca. 1,61 km lang luftledning fra Skarstøl K8 til Hjørnås med minimum strømføringsevne tilsvarende 3xFeAl 1x50 mm².
3. **Litledalen koblingsstasjon:**
 - Fem stk 22 kV koblingsfelt.
 - Nødvendig høyspenningsanlegg.
4. **Hardelandsvatn (dam) nettstasjon med:**
 - En transformator med ytelse 100 kVA og omsetning 22/0,415 kV.
 - Nødvendig høyspennings apparatanlegg.
5. **Hardeland (kraftstasjon) nettstasjon med:**
 - En transformator med ytelse 315 kVA og omsetning 24/0,4 kV.
 - En ca. 150 meter lang jordkabel fra Hardeland nettstasjon til linje mellom Hardeland nettstasjon og Skarstøl K8, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 mm² Al, type TSLF.
 - Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

6. Skarstøl K8 nettstasjon med:

- En transformator med ytelse 50 kVA og omsetning 22/0,23/0,415 kV.
- En 13 meter lang jordkabel fra Skarstøl K8 til linje mellom Hardeland nettstasjon og Skarstøl K8, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Cu, type TSLE.
- En 12 meter lang jordkabel fra Skarstøl K8 til linje mellom Skarstøl K8 og Olahålo nettstasjon, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Al, type TSLE.
- En 12 meter lang jordkabel fra Skarstøl K8 til linje mellom Skarstøl K8 og Hjørnås nettstasjon, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Al, type TSLE.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

7. Olahålo nettstasjon med:

- En transformator med ytelse 100 kVA og omsetning 22/0,415 kV.
- En 230 meter lang kraftledning fra Skarstøl K8 til Olahålo nettstasjon, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 1x50.
- En 12 meter lang jordkabel med nominell spenning 22 kV, og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Al, type TSLE.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

8. Hjørnås nettstasjon med:

- En transformator med ytelse 100 kVA og omsetning 22/0,23/0,415 kV.
- En 12 meter lang jordkabel med nominell spenning 22 kV tilkoblet ledningen fra Skarstøl K8, med minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Al, type TSLE.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Fortsatt drift av følgende anlegg:**9. Hjørnåsdammen nettstasjon med:**

- En transformator med ytelse 50 kVA og omsetning 22/0,415 kV.
- En ca. 100 meter lang jordkabel fra tilknytningsmast ET-9 ved Hjørnås til Hjørnåsdammen nettstasjon, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Al, type TSLF.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

10. Bassur nettstasjon med:

- En transformator med ytelse 50 kVA og omsetning 22/0,415 kV.
- En ca. 1000 meter lang jordkabel fra Hjørnåsdammen nettstasjon til Bassur nettstasjon, med nominell spenning 22 kV og minimum strømføringsevne tilsvarende 3x1x95 Al, type TSLF.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket *22 kV og 66 kV trasé Litledalen–Hardeland–Hjørnås* av 10. august 2017 vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 3 i anleggskonsesjon meddelt SKL Produksjon AS den 12. oktober 2016, NVE ref. 201504884-36, bortfaller når ledningene er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

Anleggskonsesjon meddelt SKL Produksjon AS den 12. oktober 2016, NVE ref. 201504884-35 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 25.08.2047.

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 ferdigstillelse, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstillelse, 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. Anleggsvilkår

SKL skal iverksette nødvendige tiltak for å forhindre avrenning under anleggsarbeidene til Litledalsvatnet og Nordelva nedanfor Litledalsvatnet av hensyn til anadrom fisk.

SKL skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdene og traseen for 72,5 kV luftledningene som blir fjernet, som skal være ferdig senest to år etter at anlegget eller deler av anlegget er satt i drift/fjernet, dette skal blant annet skal innebære:

- Revegetering av trasé og anleggsområder med stedegne planter.

10. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen ett år etter idriftsettelse av den 66 kV og 11 kV jordkabelen:

- To 72,5 kV luftledninger mellom Litledalen kraftverk og Hardeland kraftverk.
- Én 11 kV luftledning mellom Litledalen kraftverk og Hardeland kraftverk.

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.