

Fremlagt i statsråd 15/6 2018

Statsministerens kontor

Vedlegg 6

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Krutåga Kraft AS. .

Organisasjonsnummer: 993539317

Dato: 15.06.2018

Varighet: 30 år fra konsesjonstidspunktet

Ref: NVE ref 201300093 og OED ref 16/2662

Kommune: Hattfjelldal

Fylke: Nordland

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 gis Krutåga Kraft AS under henvisning til søknader av 20.12.2012, 30.09.2016 og 06.06.2017 og notatene *Bakgrunn for innstilling* av 24.06.2016 og Tillegg til innstilling av 18.10.2017 og kgl. res. av 15.06.2018 anleggskonsesjon.

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

- En om lag 20 km lang kraftledning i luft mellom Krutåga kraftverk og Varntresk med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende Feral nr. 185 3x1x293 Al. Ledningen skal i hovedsak bygges med kreosotimpregnerte H-master med matte ståltraverser og komposittisulatorer.
- Varntresk transformatorstasjon med
 - 1 stk. transformator med omsetting 220/132/22 kV og ytelse 95/80/15 MVA
 - 1 stk. 220 kV bryterfelt for transformator
 - 1 stk. 132 kV bryterfelt gassisolert (GIS)
 - Inntil 5 stk. 22 kV bryterfelt
 - Nødvendige høyspent apparatanlegg
 - Stasjonsbygg med grunnflate på om lag 400 m², stasjonstomt på ca. 1,5 daa. og 170 meter vei.
- En om lag 5,6 km lang jordkabel mellom Austerkroken og Krutvatnet, samt en ca. 570 meter lang, midlertidig jordkabel i avgreining, med nominell spenning 22 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLE 1x3x50 mm² Al (alternativt 1x3x70 mm² Al).
- I Krutåga kraftverk
 - 1 stk. transformator med omsetning 132/22/11 kV og ytelse 80/15/65 MVA
 - 1 stk. 132 kV bryterfelt, gassisolert i fjellhall
 - Inntil 5 stk. 22 kV bryterfelt, gassisolert i fjellhall
 - En om lag 400 meter lang jordkabel forlagt i adkomsttunell med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 3x1x400 mm² Al

132 kV-ledningen skal bygges i traseen fra Krutåga kraftverk alternativ E til Varntresk, som fremgår på kart datert 22.08.2012 tegn.nr. B-14227, mens adkomstvei og plassering av Varntresk transformatorstasjon skal være som vist i kart merket «Varntresk tr.st ledn tilknytning 220 kV-l Nedre Røssåga Ajaure», som vedlagt denne konsesjonen.

22 kV-ledningens trasé skal i det vesentlige være som vist i kart merket «Trasé 22 kV Austerkroken-Krutvatnet» vedlagt denne konsesjonen.

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 15.06.2048 (30 år fra endelig konsesjon).

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

Arbeidet med det konsesjonsgitte tiltaket må påbegynnes innen 5 år fra konsesjonen ble gitt og fullføres innen ytterligere 5 år.

Konsesjonæren kan søke NVE om forlengelse av fristene 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. Riving

Avgreining på om lag 570 meter på 22 kV-ledning mot tverrslag ved Gjeltfjellbekken skal fjernes innen ett år etter at Krutåga kraftverk er satt i drift.

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. Krutåga Kraft skal koordinere planen med Statnett SF og MTA-plan for kabelanlegg for tilknytning av Varntresk transformatorstasjon. Dersom konsesjonærene finner det hensiktsmessig, kan det utarbeides felles plan. Krutåga Kraft skal utarbeide planen i kontakt med Hattfjelldal kommune, øvrige konsesjonærer, 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:

- Detaljer for trasé ved kryssing av Sjørdalselva, hvor det både tas hensyn til visuelle virkninger ved Sjørdalsaven og til å unngå direkte påvirkning av Varnvassdalen naturreservat, herunder som følge av trasérydding
- Midlertidige veier og riggplasser
- Eventuelle tilpasninger av anleggsarbeider til reindriftas bruk av arealene langs traseen, samt hvordan reindriftsutøvere er involvert i planlegging av anleggsarbeidene
-

11. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2010-03-26 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.



