



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**ARVA AS**

**Organisasjonsnummer: 979 151 950**

---

Dato: 22.06.2022

Varighet: 03.02.2047

Ref.: 201306840-166

---

Kommuner: Senja, Sørreisa og Målselv

Fylke: Troms og Finnmark

---



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 søknader av 22. september 2021 og 17. juni 2022 og vedlagt brev *Tillatelse til å øke kapasiteten og fornyet ekspropriasjon. 132 kV Bardufoss–Finnfjordbotn* av i dag anleggskonsesjon til Arva AS.

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

**1. En ca. 34 km lang 132 kV kraftledning fra Bardufoss transformatorstasjon til Finnfjordbotn transformatorstasjon L3 i Målselv, Sørreisa og Senja kommuner med følgende spesifikasjoner:**

- En ca. 6,4 km lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2x3x1x2000 mm<sup>2</sup> Al fra Bardufoss transformatorstasjon til kabelendemast ved Andselv sentrum, på sørsiden av Andselva og E6 etter traséalternativ 3.
- En ca. 27 km lang luftledning med minimum strømføringsevne tilsvarende tverrsnitt 3x2xFeAl 481(duplex parrot) fra kabelendemast ved Andselv sentrum og fram til kabelendemast ved Finnfjordbotn transformatorstasjon.
  - Luftledningen skal i hovedsak følge alternativ 1, med unntak av traseen forbi Nordli og Djupvåg/Nordmo hvor ledningen skal følge alternativ 2.
  - Luftledningen skal i hovedsak bygges på portalmaster. Mastene skal ha ensartet farge. Ledningen skal ha matte traverser av stål eller aluminium og hengeisolatorer av herdet glass i blank utførelse, alternativt kompositt. Det skal være to toppliner, hvorav en med fiberoptisk kommunikasjonskabel.
- En ca. 350 meter lang jordkabel med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 2x3x1x2000 mm<sup>2</sup>Al fra kabelendemast sør for Ferrørveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon. Jordkabelen er en del av 132 kV-kraftledningen Bardufoss–Finnfjordbotn L3.

**2. En ca. 32,6 km lang 132 kV kraftledning fra Bardufoss til Finnfjordbotn L2 i Målselv, Sørreisa og Senja kommuner**

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 350 meter lang jordkabel fra ny kabelendemast nord for Ferrørveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon med nominell spenning på 132 kV, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende TSLF 1x3x1x2000 mm<sup>2</sup> Al. Jordkabelen er en del av 132 kV-kraftledningen Bardufoss–Finnfjordbotn L2.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En ca. 32,2 km lang kraftledning fra Bardufoss transformatorstasjon i Målselv kommune til kabelendemast ved Ferrørveien i Senja kommune med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt 3x95 FeAl. 24 km fra Bardufoss transformatorstasjon er det en 0,1 km lang avgreining med samme tverrsnitt til Sørreisa transformatorstasjon. Ledningen er tilknyttet Fossmoen



transformatorstasjon/Bardufoss kraftstasjon med inn- og utgående effektbryterfelt i en avstand på 1,0 km fra Bardufoss transformatorstasjon med tverrsnitt 3x150 FeAl.

- 3. En ca. 350 meter lang meter lang jordkabel fra ny kabelendemast nord for Ferrorveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon med nominell spenning på 132 kV, med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende TSLF 1x3x1x2000 mm<sup>2</sup> Al. Jordkabelen er en del av 132 kV-kraftledningen Bardufoss–Finnfjordbotn L1.**

Anleggene skal bygges i traseen som fremgår som blå strek på kartet merket 132 kV Bardufoss – Finnfjordbotn vedlagt denne konsesjonen. Jordkabeltraseen inn til Finnfjordbotn transformatorstasjon og plassering av kabelendemaster skal være som vist med blå og grønnstiplede streker i kart merket «kabeltraseer Finnfjordbotn transformatorstasjon».

Anleggskonsesjon meddelt Troms Kraft Nett AS den 3.2.2017, NVE-ref. 201306840-83, og punkt 1 og 2 i anleggskonsesjon meddelt Arva den 24.1.2022, NVE ref. 202110424-18, 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 03.02.2047.

### 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 31.12.2026.

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.



## 10. 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](http://www.ren.no).

## 11. 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. Arva 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:

- Kartlegge hvilke hekkelokaliteter som er aktive for hønsehauk og kongeørn. Det skal legges en plan for hvordan aktive hekkelokaliteter kan bli minst mulig berørt i anleggsperioden.
- Merking av kulturminnet ved Storflaten ved anleggsarbeid for å unngå skader.
- Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres med minst mulig virkninger for Troms skogselskap planteskole

## 14. Trasérydding

For å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen og ivareta hensynet til naturmangfoldet skal skogrydding begrenses så langt det vurderes som hensiktsmessig. Gjensetting av vegetasjon bør prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser prioriterte naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

## 15. Reindrift

Miljø- transport og anleggsplan skal beskrive muligheter for å tilpasse anleggsvirksomhet til reindriftnas bruk av arealene, det gjelder særlig ved flytting av rein. Arva skal involvere berørte reinbeitedistrikt i arbeidet.



## 16. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes:

- Den eldste (sørligste) av de eksisterende 132 kV-kraftledningene Bardufoss–Finnfjordbotn skal rives innen 31. desember 2030.
- En ca. 350 meter lang 132 kV luftledning fra sørsiden av Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon skal rives innen to år etter at ny 132 kV jordkabel fra kabelendemast nord for Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon er bygget. Luftledningen er en del av 132 kV ledningen Bardufoss – Finnfjordbotn L1.
- En ca. 350 meter lang 132 kV luftledning fra sørsiden av Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon skal rives innen to etter at ny 132 kV jordkabel fra kabelendemast sør for Ferroveien til Finnfjordbotn transformatorstasjon er bygget. Luftledningen er en del av 132 kV- ledningen Bardufoss–Finnfjordbotn 2.

Det skal lages en plan for rivningen 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 15. august 2022, 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](mailto:nve@nve.no).

Inga Katrine Johansen Nordberg

direktør

Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

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

