



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

**Meddelt:**

**HAUGALAND KRAFT NETT AS**

**Organisasjonsnummer: 915 635 857**

---

Dato: 18.03.2021

Varighet: 15.08.2049

Ref.: 201903000-66

---

Kommune: Tysvær

Fylke: Rogaland

---



**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 01.04.2020 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Haugaland Kraft Nett.**

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

1. En ca. 7,3 km lang 132 kV kraftledning fra Klovning transformatorstasjon til nye Haugaland Næringspark transformatorstasjon. Ledningen skal drives på 66 kV spenning inntil videre. Ledningen består av:
  - En ca. 200 meter lang jordkabel fra Klovning transformatorstasjon til ny dobbelkurs kabelendemast på vestsiden av Fylkesvei 780/Førlandsvegen. Kabelen vil ha tverrsnitt 3x1x1600 mm<sup>2</sup> AL type TSLF PEX.
  - En ca. 780 meter lang dobbelkursledning fra kabelendemast over Førlandsfjorden til Apeland. Ledningen vil ha tverrsnitt FeAl 454 Al 59 og én toppline av type OPGW. Eksisterende ledning Klovning–Spanne legges over på ny masterekke.
  - En ca. 4,6 km lang enkeltkursledning fra Apeland vestsiden av Mosvatnet med tverrsnitt FeAl 454 Al 59 og to toppliner av type OPGW.
  - En ca. 1,7 km lang jordkabel mellom Haugaland Næringspark transformatorstasjon til kabelendemast vest for Mosvatnet. Kabelen vil ha tverrsnitt 3x1x1600 mm<sup>2</sup> Al type TSLF PEX.
2. Haugaland Næringspark transformatorstasjon med:
  - Én 50 MVA (132/66/22 kV) omkoblebar transformator.
  - Et 132 kV utendørs duplex bryteranlegg med ett bryterfelt som foreløpig bestykses med simplex bryter.
  - Et innendørs 22 kV bryteranlegg med 12 bryterfelt, hvorav to er i reserve.
  - Nødvendig høyspenningsanlegg.
  - Ny stasjonsbygning med et areal på ca. 130 m<sup>2</sup>.
3. I Klovning transformatorstasjon:
  - Ett nytt bryterfelt med nominell spenning 66 kV.
  - Nødvendig høyspenningsanlegg.

Det gis også tillatelse til å fortsatt drive følgende anlegg i Klovning transformatorstasjon:

- To transformatorer med ytelse 20 MVA og omsetning 66/22 kV.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.



4. En ca. 5,6 km lang 132 kV kraftoverføring fra Spanne (Høie) til Klovning transformatorstasjon, som består av:
- En ny ca. 200 meter lang jordkabel fra Klovning transformatorstasjon til ny dobbelkurs kabelendemast på vestsiden av Fylkesvei 780/Førlandsvegen med nominell spenning 132 kV. Kabelen vil ha tverrsnitt 3x1x1600 mm<sup>2</sup> AL type TSLF PEX. Kabelen driftes inntil videre på 66 kV spenning.
  - En ny ca. 780 meter lang dobbelkursledning fra kabelendemast over Førlandsfjorden til Apeland med nominell spenning 132 kV. Ledningen vil ha tverrsnitt FeAl 454 Al 59 og én topline av type OPGW. Ledningen driftes inntil videre på 66 kV spenning. Ny ledning Klovning–Haugaland Næringspark legges på samme masterekke.

Og tillatelse til å fortsatt drive som en del av Spanne-Klovning:

- En ca. 4,5 km lang luftledning med nominell spenning 66 kV og med tverrsnitt med minimum tilsvarende strømføringsevne 3xFeAl 150.
- En ca. 0,1 km lang jordkabel med nominell spenning 66 kV og med tverrsnitt med minimum tilsvarende strømføringsevne AXKJ 630 Al.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.

Ledningen skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket Vedlegg 1b, Oversiktskart av 18. februar 2019, vedlagt denne konsesjonen. Transformatorstasjonen skal i det vesentligste bygges slik det fremgår av situasjonsplan merket Ny 66/132 kV trafostasjon i Næringsparken, av 9. august 2019, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Haugaland Næringspark 15.08.2019, [NVE-ref. 201903000-37], 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 15.08.2049

### 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 tre 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. 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).

## 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. Haugaland Kraft Nett 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 Haugaland Kraft Nett skal ivareta myrområder og vassdrag der jordkabelen skal legges. Det skal etterstrebtes å unngå drenering av myr, og vurderes matter for å unngå kjøreskader.
- Hvordan Haugaland Kraft Nett skal ivareta hensynet til naturtypen kystlynghei og Høievassdraget i anleggsfasen.
- Hvordan hensynet til hubro skal ivaretas i anleggsperioden ved å så langt det lar seg gjøre å unngå anleggsarbeider i hekkeperioden for hubro fra 1. mars til 1. august.
- Hvordan Haugaland Kraft Nett skal ivareta jordbruksinteressene ved masteplassering m.m. på Apeland.
- Endelig fasadeutforming av Haugaland Næringspark transformatorstasjon skal legges ved. Dette inkluderer farge- og materialvalg.

## 11. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at transformatorbygget etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840), så langt disse kravene er relevante for bygget.



## 12. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende 66 kV kraftledning Klovning–Spanne (Høie) skal fjernes på strekningen Klovning transformatorstasjon til Apeland over en strekning på ca. 1 km før byggestart av den konsesjonsgitte ledningen på samme strekning.

Det skal lages en plan for rivingen 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](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.*