



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

**SFE Nett AS**

Organisasjonsnummer: 984882092

---

Dato: 09.08.2017

Varighet: 31.12.2047

Ref.: 201104378-303

---

Kommune: Bremanger

Fylke: Sogn og Fjordane

---

**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 søknader av 7. januar 2013 og 17. mars 2014 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til SFE Nett AS.**

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

- Bremangerlandet transformatorstasjon med:
  - En stk. transformator med ytelse 85 MVA og omsetning 132/22 kV
  - En stk. transformator med ytelse 10 MVA og omsetning 132/22 kV
  - Tre stk. 132 kV bryterfelt med enkel samleskinne (utendørs luftisolert)
  - Stasjonsbygg i hovedsak utformet i henhold til vedlagte skisse med plassering som vist på vedlagte kart.
  - Nødvendige høyspenningsanlegg
- Rugsundøy koblingsanlegg med et enkelt felt med effektbryter og skillebryter med jordingsfunksjon mot ledningen til Bremangerlandet vindkraftverk.
- En ca. 10,5 km lang enkeltkurs luftledning fra Bremangerlandet transformatorstasjon til Rugsundøy koblingsstasjon med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 240.

Kraftledningen skal hovedsakelig bygges med tremaster, og eventuelt komposittmaster, komposittisolatorer og matte liner, ståltraverser og rieglar.

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på kartet merket «Bremangerlandet – Rugsundøy: Oversiktskart» vedlagt denne konsesjonen. Mellom Oldeide og Svoranibba skal ledningen bygges etter traséalternativ 2.0 – 1.0 – 1.0 A over Svorasåta.

## 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 31.12.2047.

### 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 31.12.2020.

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. SFE 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:

- Med utgangspunkt i registrerte hekkelokaliteter for hubro, skal SFE Nett få undersøkt om det er aktivitet i reiret i influensområdet før anleggsarbeidet starter. Hvis reiret er aktivt, skal SFE Nett beskrive hvorvidt det er mulig å ta hensyn til hubro i hekkeperioden gjennom å legge anleggsarbeidet i dette området til et annet tidspunkt på året.
- Det skal undersøkes hvorvidt purpurlyng kan bli berørt av tiltaket. Dersom artsforekomsten kan bli berørt skal det beskrives i planen hvordan ulempene for arten kan reduseres.
- Det skal i hovedsak benyttes komposittisulatorer. Dersom det vurderes som nødvendig med bruk av glassisulatorer på grunn av mekanisk last eller lignende, skal vurderingen fremgå i MTA-planen. På strekninger der refleksjon av sollys kan bli særlig eksponert skal bruk av silikonbelegg eller liknende inngå i vurderingen.
- For Bremangerlandet transformatorstasjon skal synlighet fra Oldeidstunnelen og eventuelle justeringer på anlegget vurderes ved detaljprosjektering. Vurderingen skal omtales i planen.

## 10. 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.

## 11. Kamouflering

Kraftledningen skal i hovedsak bygges med tremaster/komposittmaster, matte liner og matte riegler der det er behov. Det skal vurderes komposittisulatorer på strekninger der refleksjon av sollys kan bli visuelt eksponert. Eventuelle glassisulatorer bør være silikonbelagte. Vurderingene og endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i ovennevnte miljø-, transport- og anleggsplan.

## 12. 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 og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

## 13. Merking for fugl

Fjordspennet over Skatestraumen skal merkes med fugleavvisere.

## 14. Kostnadsrapportering

Konsesjonæren skal senest 1 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)

## 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).

Rune Flatby  
avdelingsdirektør

Siv Sannem Inderberg  
seksjonssjef

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