



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

**Statnett SF**

Organisasjonsnummer: 962986633

---

Dato: 23.10.2019

Varighet: 15.10.2049

Ref.: 201841947-32

---

Kommuner: Luster og Sogndal

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 søknad av 26. november 2018 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag, anleggskonsesjon til Statnett SF.**

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

- En transformator med ytelse 250 MVA og omsetning 420(300)/132(66) kV.
- Ett utendørs luftisolert koblingsanlegg med fem bryterfelt (hvorav ett er i reserve), dobbel samleskinne og nominell spenning 420 (300) kV.
- Ett utendørs luftisolert koblingsanlegg med ett bryterfelt, enkel samleskinne og nominell spenning 132 (66) kV.
- En ca. 350 meter lang 66 (132) kV jordkabel fra dagens Leirdøla transformatorstasjon til ny Leirdøla transformatorstasjon.
- Ett kontrollbygg med grunnflate ca. 500 m<sup>2</sup>.
- Areal til tre deponier på hhv. 13 daa, 21 daa og 9 daa.
- En ca. 10 meter lang og fire meter bred adkomstvei til transformatorstasjonen.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.

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

- En ca. 640 meter lang luftledning fra mastepunktnr. BM24-EM25 til Leirdøla transformatorstasjon med nominell spenning 420 (300) kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Duplex FeAL 380 Grackle og med to toppliner. Ledningen er en del av 300 kV-ledningen Jostedal–Leirdøla. Ledningen skal inntil videre driftes på 300 kV.
- En ca. 500 meter lang luftledning fra mastepunktnr. FM94-EM95 til Leirdøla transformatorstasjon med nominell spenning 420 (300) kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Duplex Parrot og med to toppliner. Ledningen er en del av 300 kV-ledningen Sogndal–Leirdøla. Ledningen skal inntil videre driftes på 300 kV.
- En ca. 500 meter lang luftledning fra mastepunktnr. EM72-FM73 til Leirdøla transformatorstasjon med nominell spenning 420 (300) kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Duplex Parrot og med to toppliner. Ledningen er en del av 300 kV-ledningen Leirdøla–Fortun. Ledningen skal inntil videre driftes på 300 kV.

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende anlegg i Leirdøla transformatorstasjon:

- En transformator med ytelse 30 MVA og omsetning 66/22 kV (T3).
- Tre stykk 66 kV bryterfelt.
- Åtte stykk 22 kV bryterfelt.

- Nødvendig høyspenningsanlegg

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive:

- En ca. 11 km lang kraftledning fra Jostedal til Leirdøla med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt Duplex FeAl 380 og 2 toppliner.
- En ca. 29 km lang kraftledning fra Sogndal transformatorstasjon til Leirdøla transformatorstasjon med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt Simplex FeAl nr. 481 Parrot.
- En ca. 33,9 km lang kraftledning fra Leirdøla til Fortun transformatorstasjon, med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt Simplex FeAl nr. 481 Parrot.

Transformatorstasjonens plassering er vist innenfor lysegrå firkant, ledningstraseene er vist med rød strek, deponienes plassering er vist innenfor områder merket med gult og adkomstvei er vist med lysegrå strek i kart merket «Leirdøla transformatorstasjon. Søknadskart» av 12.11.2018. Kontrollhuset skal i det vesentlige være som vist på kart merket «Statnett Leirdøla. Kontrollhus fasader» av 21.11.2018. Kartene er vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 7 i anleggskonsesjonen meddelt Statnett SF 23.9.2003, NVE ref. 200101137-11, anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 17.8.2012, NVE-ref. 201202294-4, anleggskonsesjon meddelt Norges Vassdrags- og elektrisitetsvesen 2.7.1975, NVE-ref. 0034-02-003 og anleggskonsesjon meddelt Norges Vassdrags- og elektrisitetsvesen 13.12.1985, NVE ref. 0069-02-004 bortfaller når overnevnte anlegg er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.

## 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 15.10.2049.

### 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 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. Statnett 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.

Planen skal beskrive:

- Detaljene rundt massedeponi skal avklares. Dette skal gjøres i dialog med eier av massetaket.
- Hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å sikre minst mulig konsekvenser for driften av massetaket.

## 11. Byggetekniske krav

Utbygger skal påse at kontrollbygget 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

Deler av 300 kV kraftledningene Jostedal–Leirdøla, Gaupne–Leirdøla og Fardal–Gaupne–Leirdøla skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av Leirdøla transformatorstasjon. Samlet skal ca. 1,5 km ledning rives. Trassene som skal rives er vist med grønn strek i kart merket «Leirdøla transformatorstasjon. Søknadskart», og er vedlagt denne konsesjonen.

Dagens 300 kV utendørsanlegg skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av Leirdøla transformatorstasjon. Grønn firkant i kart merket «Leirdøla transformatorstasjon. Søknadskart» viser arealet som skal rives. Kartet er vedlagt denne konsesjonen.

Det skal lages en plan for rivingen av anleggene. 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).

Rune Flatby  
direktør

Lisa Vedeld Hammer  
seksjonssjef

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