



Norges  
vassdrags- og  
energidirektorat

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

## Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962986633

---

Dato: 09.06.2020

Varighet: 09.06.2050

Ref.: 201305024-183

---

Kommuner: Sogndal, Vik, Lærdal, Aurland

Fylke: Vestlandet

---

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 1. mars 2019 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Statnett SF.

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

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

- En ca. 49,3 kilometer lang kraftledning fra Aurland transformatorstasjon i Aurland kommune, til Sogndal transformatorstasjon i Sogndal kommune, med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende dupleks athabaska sp og to toppliner. I fjordspenn over Sogndalsfjorden skal ledningen bygges med en separat toppline og en felles reservefaseline med Sogndal-Hove.
- En ca. 18,4 km lang kraftledning fra Sogndal transformatorstasjon i Sogndal kommune, til Ramnaberg i Vik kommune, med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende dupleks athabaska og to toppliner. I fjordspenn over Sogndalsfjorden skal ledningen bygges med en separat toppline og en felles reservefaseline med Aurland-Sogndal.

2. Anleggskonsesjonen gir tillatelse til å fortsatt drive:

- En ca. 25,2 km lang kraftledning fra Ramnaberg til Refsdal i Vik kommune, med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt 3x nr. 481 Fe-Al Parrot.

3. Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge følgende nye bi-anlegg:

▪ *Baseplasser*

- Permanent baseplass B27
- Permanent baseplass B20
- Permanent baseplass B16
- Permanent baseplass B15
- Permanent baseplass B7A OG B7B

▪ *Massetak:*

- Permanent massetak B12B med uttak inntil ca. 18000 m<sup>3</sup>
- Permanent massetak B18 uttak inntil ca. 8000 m<sup>3</sup>
- Permanent massetak B22 uttak inntil ca. 16000 m<sup>3</sup>
- To permanente massetak B7A og B7B uttak inntil ca. 7000 m<sup>3</sup>

▪ *Veier*

- To permanente veier på Frønningen.
  - Den første fra Nyborg og vestover til ledningstraseen på Høgehaug, ca. 780 meter lang.

- Den andre i et veikryss vest for Sagelvi for å redusere svingradius, ca. 100 meter lang.
  - En permanent ca. 4,6 kilometer lang vei på Fimreiteåsen i tilnærmet samme trase som eksisterende terrengspor/traktorvei opp til Lingesetfjellet.
  - En permanent vei ved Vinesstølen på ca. 1,1 kilometer ny vei fra snuplass for tømmervei og frem til fjordspennet over Sogndalsfjorden.
  - En permanent oppgradering av eksisterende traktorvei på ca. 3,5 kilometer fra Vetlarreset til spennmastene på Bjørnestigkampen.
  - En permanent vei på ca. 450 meter mellom Lingesetfjellet og Dueskardstølen og baseplass nr. B16
- 
- Permanente adkomster, møte- og snuplasser for bygging og drift av anleggene.

Anlegget, inkludert permanente bi-anlegg, skal bygges slik det fremgår på kartet merket «Trasékart konsesjonssøknad» av 07.02.2019, revisjon 04, vedlagt denne konsesjonen.

Følgende tillatelser bortfaller når ovennevnte anlegg idriftssettes:

- Anleggskonsesjon meddelt Direktoratet for Statskraftverkene 19- januar 1972, NVE ref. J.nr 4811 E71.
- Anleggskonsesjon meddelt Direktoratet for Statskraftverkene 29. juni 1965, NVE ref. j.nr. 2141 E64-388-65.
- Anleggskonsesjon meddelt Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen 25. februar 1974, NVE ref. j.nr. 689 E72.
- Kulepunkt 4 i punkt 1 i anleggskonsesjon meddelt Oslo Energi Produksjon AS av 08. oktober 1999, NVE ref. 9903917-2.

## 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 09.06.2050.

### 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 3 år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen 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. 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.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- Hvordan hensynet til villreinen i området skal gjennomføres for å minimere virkninger, og hensynssoner der helikopterflyging ikke skal forekomme skal beskrives.
- Avgrensning og tilpasning av baseplass ved Vinesstølen for å minimere inngrep i forekomst av *Gammel boreal lauvskog*.
- Hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å minimere skader på terreng og vegetasjon og registrerte naturtyper der ledningen går igjennom Fimreiteåsen naturreservat.
- Hvordan anleggsarbeidet og detaljplanleggingen av ledningstraseen på Middagshaugen kan ta hensyn til lokaliteten av hakkespetter.
- Hvordan hekkelokaliteter for rovfugl kan hensyntas under anleggsfasen.
- Hvordan anleggsarbeidet innenfor Bleia-Storebotn landskapsvernområde skal gjennomføres for å gi minst mulig virkninger på terrenget.
- Beskrive hvordan ledningen skal bygges forbi Dueskardstølen for å minske synligheten av ledningen fra stølsområdet.

## 10. Trasérydding

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

## 11. Dokumentasjon av ledningen som kulturminne

Før riving av eksisterende 300 kV kraftledning Fardal–Hove, som er utvalgt som et av kraftoverføringens kulturminner, skal Statnett foreta kulturminnefaglig dokumentasjon av ledningen. Dette skal gjøres i tråd med nærmere spesifiserte krav i henhold til NVEs standard for dokumentasjon av sektorens kulturminner, som ble ferdigstilt i 2019.

## 12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende ledninger og anlegg skal rives innen 2 år etter at ny 420 kV Aurland-Sogndal er satt i drift:

- Ca. 47 kilometer av 300 kV ledningen mellom Fardal og Aurland
- Ca. 2,5 kilometer av de to 300 kV ledningene mellom Fardal og Alpastølen
- Ca. 16,4 kilometer av 300 kV ledningen mellom Fardal og Hove
- 420/300 kV transformator og tilhørende 300 kV bryterfelt i Aurland I transformatorstasjon.

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene og anleggene. Planen skal også inkludere hvordan fjerning av gamle fundamenter skal gjennomføres for å minske negative virkninger på terrenget. Det skal også vurderes hvorvidt det er hensiktsmessig å la gamle fundamenter bli liggende. 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.*