



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

STATNETT SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 22.08.2022

Varighet: 19.06.2045

Ref.: 202111858-28

Kommuner: Alver, Gulen og Masfjorden

Fylke: Vestland



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 søknad av 5. juli 2021 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til Statnett SF.

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

300 (420) kV kraftledning Haugsvær–Lindås, Masfjorden, Gulen, Alver og Austrheim kommuner

Bygge og drive følgende anlegg:

- To ca. 7,7 km lange sjøkabler fra Iledalsvågen til Mongstad, med nominell spenning 300 (420) kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende XLPE 1 200 mm² CU, inkludert to nye endemuffer i muffeanlegg på Mongstad og Iledalsvågen.

De to nye sjøkablene vil sammen med eksisterende reservefase danne et nytt kabelsett som kan være i daglig drift.
- Etablering av gjerde rundt muffeanlegg i Iledalsvågen og på Mongstad.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.

Fortsatt drive følgende anlegg:

En om lag 35,1 km lang 300 (420) kV kraftledning fra Haugsvær transformatorstasjon i Masfjorden kommune til Lindås transformatorstasjon i Alver kommune. Ledningen vil også berøre Gulen og Austrheim kommuner. Ledningen består av følgende delstrekninger:

- En om lag 25,9 km lang luftledning fra Haugsvær transformatorstasjon til ilandføringspunkt for sjøkabel i Iledalsvågen.
- Fire sjøkabler på om lag 7,8 km lang sjøkabel over Fensfjorden med nominell spenning 300 (420) kV med minimum strømføringsevne tilsvarende 1×4×1 1200 mm² Cu, fra Iledalsvågen til Mongstad, inkludert endemuffer i muffeanlegg på Mongstad og Iledalsvågen.
- En om lag 1,4 km lang luftledning fra ilandføringspunkt ved Mongstad til Lindås transformatorstasjon.

Ledningen skal inntil videre drives med 300 kV spenning.

Kraftledningen skal i hovedsak være bygget med selvberende portalmast i stål med innvendig bardunering, fargeløse glassisolatorer med V-kjedeoppheng.

Ledningen skal være bygget med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1×3×2 FeAl 481(duplex Parrot Special), men kan være bygget med tverrsnittet 1×3×1 FeAl 912 (simplex Teist) på strekningen fra Haugsvær transformatorstasjon til vestsiden av Haugsværfjorden.



Ledningen skal være bygget med to toppliner, hvorav den ene med optisk fiber.

Vilkår om annen materialbruk og farger er fastsatt for deler av kraftledningen, se under.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket *Trasékart sjøkabel Fensfjorden* av 28. mai 2021 og *Iledalsvågen endemuffer situasjonsplan, Mongstad endemuffer situasjonsplan* av 25. juni 2021 vedlagt denne konsesjonen.

Kulepunkt nr. 3 i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 4. mai 2020, NVE-ref. 201914889-2, 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 19.06.2045

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 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. 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.



Vilkår tilknyttet nye sjøkabler over Fensfjorden

9. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan, som utarbeides av Statnett SF 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 SF 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:

- Hvor siltgardin, eller andre lignende tiltak, bør benyttes for å redusere påvirkning på torsken i det registrerte gytefeltet i Iledalsvågen, dersom anleggsarbeidet må gjennomføres i gyteperioden fra januar til april. Det skal også vurderes hvor siltgardin, eller andre lignende tiltak, kan benyttes for å redusere påvirkningen på det omkringliggende miljøet dersom anleggsarbeidet skal foregå utenfor gyteperioden til torsken.
- Hvordan sjøkabeltraseen kan tilpasses for å minimere påvirkningen på tarelokalitetene.
- Hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å hindre spredning av havnespy.

10. Øvrige vilkår

Anleggsarbeidet skal, så langt det er praktisk mulig, gjennomføres utenfor gyteperioden til torsk fra januar til april innenfor det registrerte gytefeltet i Iledalsvågen. Dersom anleggsarbeidet likevel må gjennomføres i gyteperioden, skal siltgardin eller andre lignende tiltak benyttes som avbøtende tiltak der dette vurderes som hensiktsmessig.

Anleggsarbeidene skal gjennomføres på en så skånsom måte som mulig for å begrense påvirkningen på omkringliggende miljø. Unødvendig oppvirvling av sedimenter skal unngås.

Sjøkabelen skal følge bunntopografien og legges forsvarlig slik at den ikke forandrer leie eller flyter opp. En skal så langt det er praktisk mulig unngå frie heng. Eventuelle fester og søkker skal utformes slik at sjøkabelen ikke hefter fiskeredskaper.

Berørt fiskarlag skal varsles før oppstart av anleggsarbeidet.



Vilkår som er overført fra konsesjon av 4.5.2020 (NVE-ref. 201914889-2)

11. Kamouflering

Kraftledningen skal være bygget med master i mørk grønn/brun farge og glassisolatorer med mørkegrønt silikonbelegg på følgende strekninger:

- I Eikemodalen
- Langs Sleirsvatnet
- I Iledalen sør for fylkesvei 570

I tillegg skal behovet for kamouflering av ledningen i Haugsværdalen vurderes sammen med eventuelle krav om luftfartsmerking.

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 gjennomføres langs Sleirsvatnet og ellers vurderes der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak, i kryssingspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljøtransport og anleggsplanen.

13. Merking for fugl

Topplinene skal være merket med grisehaler for å redusere risikoen for fuglekollisjoner der ledningen krysser Yndesdalsvassdraget ved utløpet av Kvamsdalsvatnet og ved Langevatnet.

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.

Inga Katrine Johansen Nordberg

direktør

Lisa Vedeld Hammer

seksjonssjef

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