



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

STATNETT SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 24.09.2021

Varighet: 04.10.2049

Ref.: 202014937-5

Kommune: Stord, Fitjar, Tysnes, Kvinnherad, Sveio, Karmøy

Fylker: Vestland og 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 31. oktober 2019, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 16. november 2020 og vedlagt brev *Oversendelse av tillatelse* av i dag anleggskonsesjon til Statnett SF.

Anleggskonsesjonen gir rett til å fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

Kraftoverføringer:

1. En ca. 8 km lang kraftledning fra Karmøy Fabrikker i Håvik til Spanne transformatorstasjon i Karmøy kommune, med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende AAL 474 leg. Mastene er bygget av stål.
2. En ca. 50,1 km lang kraftoverføring fra Spanne transformatorstasjon i Karmøy kommune til Stord transformatorstasjon i Stord kommune, med nominell spenning 300 kV. Kraftoverføringen består av:
 - En ca. 45,6 km lang kraftledning med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Parrot 481.
 - En ca. 4,5 km lang sjøkabel med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende OKZZA 4x1x800 Cu med landtak:
 - Skjersholmane sjøkabelanlegg i Stord kommune med et areal på ca. 3,2 dekar.
 - Einstabøvoll Valevåg sjøkabelanlegg Valevåg i Sveio kommune med et areal på ca. 2,5 dekar.
 - Mastene er bygget av stål.
3. En ca. 31,1 km lang kraftoverføring fra Stord transformatorstasjon i Stord kommune til Hydro Husnes i Kvinnherad kommune, med nominell spenning 300 kV. Kraftoverføringen består av:
 - En ca. 23,1 km lang kraftledning mellom Stord transformatorstasjoner og landtak i Flornesveien i Tysnes kommune, med minimum strømføringsevne tilsvarende Parrot 481.
 - En ca. 2,4 km langt fjordspenn over Langenuen fra Børtveit i Stord kommune til Hodnanes i Tysnes kommune med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende SAFH 485.
 - En ca. 5,6 km lang sjøkabel fra landtak i Flornesveien i Tysnes kommune til Bogsnes i Kvinnherad kommune, med tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende OKVA 6x1x630 Cu.
 - Flornesveien sjøkabelanlegg i Tysnes kommune med et areal på ca. 2,2 dekar.
 - Bogsnesveien sjøkabelanlegg i Kvinnherad kommune med et areal på ca. 2,2 dekar.
 - Mastene er bygget av stål.



- Nødvendig høyspenningsanlegg.
- 4. En ca. 9,7 km lang luftledning fra Midtfjellet transformatorstasjon i Fitjar kommune til Børtveit i Stord kommune med nominell spenning 300 kV med følgende spesifikasjoner:
 - Strømførende liner med tverrsnitt 3xFeAl nr. 481 «Parrot» i mattet utførelse.
 - Toppliner med tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2x60 mm² FeAl i mattet utførelse.
 - Isolatorer i ufarget glass.

Transformatorstasjoner:

5. Håvik transformatorstasjon, Karmøy kommune, med:

- Transformatorer med en samlet ytelse på 180 MVA og omsetning 302(402)/60/22 kV.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

6. Stord transformatorstasjon, Stord kommune, med:

- Én transformator med ytelse 250 MVA og omsetning 302/63/22,5 kV.
- Én transformator med ytelse 100 MVA og omsetning 302/63 kV.
- Et GIS-anlegg med:
 - Fire 300 kV bryterfelt.
 - Fire 66 kV bryterfelt.
- Nødvendig høyspenningsanlegg.

7. Spanne transformatorstasjon, Karmøy kommune, med:

- Én transformator med ytelse 200 MVA og omsetning 300(420)/66(132)/22 kV
- To stk. transformatorer hver med ytelse 100/100/33 MVA og omsetning 300/60/22 kV
- Ett utendørs, luftisolert koblingsanlegg med 6 stk. 300 kV bryterfelt
- Nødvendig høyspenningsanlegg.

Punkt 1-3 og punkt 5, traseer og plassering av transformatorstasjon går fram av kart merket «Sunnhordland Kraftlag, Område for kraftsystemutgreiing for Sunnhordland og Nord-Rogaland», vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 4 er bygget slik det framgår av kart merket «Trasé 300 kV linje Børtveit-Midtfjellet og 66 kV kabel Midtfjellet-Årskog» av 8.10.2013. Kartet er vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 6 er bygget slik det fremgår på kart merket «Kart Stord transformatorstasjon» av 04.12.2013, vedlagt denne konsesjonen.



Punkt 7 er plassert som vist på kart merket «Oversiktskart – Spanne transformatorstasjon» og «Detaljkart – Spanne transformatorstasjon» av 27.09.2019, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjoner meddelt Haugaland Kraft Nett, bortfaller herved:

- Punkt 1-3 i NVE ref. 201504884-26, datert 08.04.2016 (gjelder punkt 1-3 i denne konsesjonen).
- Kulepunkt 1 i NVE ref. 201504884-27, datert 08.04.2016 (gjelder punkt 4 i denne konsesjonen)
- Pkt. 14 i NVE ref. 201504884-25, datert 08.04.2016 (gjelder punkt 5 i denne konsesjonen)
- NVE ref. 201504884-28, datert 08.04.2016 (gjelder punkt 6 i denne konsesjonen)
- Punkt 3-5 i NVE ref. 201841660-11, datert 04.10.2019 (gjelder punkt 7 i denne konsesjonen)



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 4. oktober 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. 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.

4. 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.

5. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

6. 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.

7. 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.

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

Lisa Vedeld Hammer

direktør

seksjonssjef

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