



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Anleggskonsesjon

Meddelt:

SFE Nett AS

Organisasjonsnummer: 984 882 092

Dato: 15.06.2015

Varighet: 15.06.2045

Ref: 201104378-264

Kommuner: Bremanger og Vågsøy

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. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 7. januar 2013, 17. mars 2014, 29. mai 2015 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:

- En ny ca. 28 kilometer lang kraftoverføring fra Ålfoten transformatorstasjon, via Rugsundøy i Bremanger kommune, til Deknepollen transformatorstasjon i Vågsøy kommune, etter trasealternativ 4.0, 4.1, 4.0, 4.3, 4.0 og 1.0, med nominell spenning 132 kV. Ledningen består av ca. 25 kilometer som luftledning med av typen FeAl 240, og 3 kilometer sjø- og jordkabel av typen TKRE 3x1x1200 mm² CU 170 kV.
- Kable 2 kilometer av eksisterende 66 kV ut fra Ålfoten transformatorstasjon forbi Dalsetevatnet. Ledningen skal driftes på 22 kV, se eget punkt under.

Kraftledningen skal hovedsakelig bygges med tremaster, glassisolatorer i I-kjeder og matte ståltraverser. Ved behov kan det benyttes matte riegler. Ytterligere spesifikasjoner er gitt i vilkår nr. 11 under.

Anlegget skal bygges i traseen som fremgår på oversiktskartet i 1:60 000 i A2 merket «Ny 132 kV ytre ring Y, Nordfjord. Trasékart tilleggssøknad.» av 25.02.2014 vedlagt denne konsesjonen, og av tre detaljkart i 1:30 000 i A3 merket «Ny 132 kV ytre ring Y, Nordfjord. Trasékart tilleggssøknad.» av 12.05.2014.

Ålfoten transformatorstasjon:

Tillatelse til å **bygge og drive**:

- En transformator med ytelse 25 MVA og omsetning 132/22 kV
- Et koblingsfelt med nominell spenning 132 kV
- Fem utendørs bryterfelt med nominell spenning 132 kV
- Tre utendørs reservefelt
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg

Punktet om Ålfoten transformatorstasjon i anleggskonsesjon meddelt SFE Nett 12. juni 2012, ref. NVE 201102582-40 bortfaller herved.

Deknepollen transformatorstasjon:

Tillatelse til å bygge og drive:

- Et innendørs 132 kV bryterfelt med dobbel samleskinne (GIS-anlegg)
- Plass til ytterligere to 132 kV bryterfelt
- En transformator med ytelse 40 MVA og omsetning 132/22 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Og tillatelse til å fortsatt drive:

- En transformator med ytelse 25 MVA og omsetning 66/22 kV
- En transformator med ytelse 15 MVA og omsetning 66/22 kV
- En transformator med ytelse 12 MVA og omsetning 66/22 kV
- Nødvendig høyspenningsanlegg

Utvidelse av Deknepollen transformatorstasjon fremgår av plantegning merket «Plantegning av Deknepollen transformatorstasjon med GIS-anlegg» datert 04.01.2013.

Anleggskonsesjonene meddelt SFE Nett 15. juli 2004, ref. NVE 200103584-4, punkt 20 og av 24. juni 2008, ref. NVE 200702243-9, kulepunkt 12 om Deknepollen transformatorstasjon bortfaller herved.

Drift av 66 kV-anlegg med 22 kV i Bremanger kommune

SFE Nett har i dag gjeldende anleggskonsesjon, ref. NVE 201102582-46, til å drifte følgende 66 kV-ledning på 22 kV:

- En ca. 12,7 kilometer lang 66 kV-ledning Sigdestad-Nibbevatn.
 - To kilometer av denne er gitt tillatelse til å kables, se andre kulepunkt over.

Når ovennevnte 132 kV-ledning mellom Ålfoten og Deknepollen er satt i drift gis SFE Nett tillatelse til å drifte følgende 66 kV-anlegg med 22 kV nominell spenning:

- Den ca. fire kilometer lange innskutte kabelen gjennom Sjørdalen naturreservat på kraftoverføringen fra Svelgen transformatorstasjon til Bortne, med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt $3 \times 1000 \text{ mm}^2 \text{ Al}$, bygget i 2014.
- Åtte mastepunkt på eksisterende kraftoverføring Svelgen-Rugsund (ca. en kilometer) sør for Nibbevatn, bygget med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt $3 \times 70 \text{ FeAl}$.

Samlet utgjør kabelen i Sjørdalen, luftledningen frem til Nibbevatn, og Nibbevatn-Sigdestad-ledningen ca. 17,7 kilometer.

SFE Nett gis herved en samlet anleggskonsesjon til å drifte denne ca. 17,7 kilometer lange kraftoverføringen fra Sjørdalsvatnet til Sigdestad på 22 kV.

Ved behov for fornying av denne ledningen på 22 kV gis SFE Nett tillatelse til å bygge og drive denne i medhold av gjeldende områdekonsesjon med vilkår.

Anleggenes plassering fremgår på kartet merket «Oversiktskart Sigdestad-Sørdalen» av 05.06.2015 vedlagt denne konsesjonen.

Det gis tillatelse til **fortsatt drift** av:

- En 0,4 kilometer lang kabel i forlengelse av 22 kV ved vegtunnel i Sørdalen og vestover til endepunkt for 66 kV innskutt kabel. Kabelen har tverrsnitt 3x240 mm².

Ved behov for fornying av kraftoverføringen Sørdalsvatnet-Sigdestad på 22 kV gis SFE Nett også tillatelse til å drive den 0,4 kilometer lange kabelen nevnt over i medhold av gjeldende områdekonsesjon med vilkår.

Følgende anleggskonsesjoner meddelt SFE Nett AS bortfaller når anleggene over er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under:

- Konsesjon av 21. juni 2013, ref. NVE 200701252-2583 (Svelgen-Bortne).
- Konsesjon 13. august 2004, ref. NVE 200103584-9, Punkt 14 (Bortne-Rugsund).
- Konsesjon av 12. juni 2012, ref. NVE 201102582-46, første kulepunkt (Sigdestad-Nibbevatn).
- Konsesjon av 13. august 2004, ref. NVE 200103584-9, Punkt 8 (Deknepollen-Bryggja).

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 15.06.2045.

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. 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:

- Hvordan rivearbeidene skal gjennomføres for å redusere/unngå eventuelle ulemper for naturtypen Grasdalen.
- Med utgangspunkt i registrerte hubrolokaliteter skal SFE Nett verifisere i hvilke reir det eventuelt foregår hekking før anleggsarbeidet starter. Hvis det er hekking i reir nær traseen eller anleggsveg, skal SFE Nett i planen beskrive hvordan ulempene kan reduseres i anleggsfasen.

10. Byggtekniske krav

Utbygger skal påse at den bygningsmessige utvidelsen av Deknepollen transformatorstasjon etableres i samsvar med kravene i forskrift om tekniske byggverk (FOR 2010-03-26 nr. 489) så langt disse kravene passer for bygget.

11. Kamouflering

Kraftledningen skal hovedsakelig bygges med tremaster, glassisolatorer i I-kjeder og matte ståltraverser. Ved behov kan det benyttes matte riegler. Ved nedføring fra Blåfjellet og på spennene over Rugsund skal ledningen bygges med matte liner og kompositisolatorer for å minke gjenskinnet i denne delen av ledningen. Hvis det er behov for stålmaster på spennene over Rugsundet, skal ledningen bygges med fagverksmaster som pulverlakeres i en brunfarge. Det skal benyttes silikonbelagte glassisolatorer om ikke det er mulig å bruke kompositisolatorer.

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, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningpunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i miljø-, transport og anleggsplanen.

13. Merking for fugl

Det skal monteres fugleavvisere på spennene over Rugsundet for å redusere risikoen for fuglekollisjoner.

14. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to etter idriftsettelse av den 132 kV-kraftledningen Ålfoten-Deknepollen:

- Den ca. 18,5 kilometer lange 66 kV-ledningen Deknepollen-Bryggja, bygget i 1954.
- Ca. 13,7 kilometer av den ca. 18,7 kilometer lange 66 kV-ledningen Svelgen-Rugsund, bygget i 1970. Fem kilometer av kraftoverføringen, som består av kabel og luftledning, mellom Sördalsvatnet og Nibbevatnet skal driftes på 22 kV (se eget punkt over).

Det skal lages en plan for rivingen av ledningene. 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.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Siv Sannem Inderberg
seksjonssjef

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