



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Fagne AS

Organisasjonsnummer: 915 635 857

Dato: 12.03.2025

Varighet: 12.03.2055

Referanse: NVE 202203776-72

Kommune: Karmøy

Fylke: Rogaland



Vi viser til søknad av 11. februar 2022. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Fagne AS tillatelse til ny 132 kV dobbeltkurs kraftledning mellom Bø og Meland i Karmøy kommune. Vedlagte notat gir en nærmere beskrivelse av saksgang og begrunnelse for vedtaket. Tillatelsen gis i medhold av energiloven § 3-1, energilovforskriften § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019.

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

132 kV kraftledning Bø—Meland i Karmøy kommune bestående av:

- En omtrent 5,2 km lang dobbeltkurs luftledning med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 454 – Al59, toppline og runde stålrørsmaster med loddrette I-kjeder og V-kjeder for vinkelmaster.
- En omtrent 0,1 km lang jordkabel med tverrsnitt tilsvarende type TXSE 3 x 1 x 1600 mm² Al ved innføringen til Bø transformatorstasjon.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart med trasé i Vedlegg 1, vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 25 i anleggskonsesjon meddelt Fagne AS 21.08.2024, NVE-ref. 202411730-2, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes og dagens 66 kV Bø-Meland 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 12.03.2055.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke om fornyelse av konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes 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 satt i drift 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 bygging, ferdigstillelse 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 konsesjonen

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.

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.

10. Kamouflering

Kraftledningen skal bygges med matte liner og matte master med komposittisolatorer på følgende strekninger: Bø-Meland fra mastepunkt 2 til og med mastepunkt 6. Endelig områdeavgrensning, farge- og komponentvalg skal legges fram i detaljplan.

11. Merking for fugl

Det skal vurderes og eventuelt gjennomføres avbøtende tiltak for å redusere risikoen for fuglekollisjoner i områder med rikt eller sårbart fugleliv, og spesielt i følgende områder: Fra Visnesvegen og ned til Meland.

12. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av den 132 kV kraftledningen fra Bø til Meland:

66 kV luftledning Bø-Meland

Det skal lages en plan for rivingen av ledningen. Planen skal forelegges NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen for ny ledning.

13. Kulturmiljøet ved Rehaugane

Fagne skal bygge lavspentnettet som markert i vedlegg 2, om til jordkabel, samt endre lyskilde fra dagens lyktestolper langs Rehaugveien. Dette for å dempe det visuelle inntrykket i kulturmiljøet Rehaugane.

14. Begrensning av hensyn til sensitive arter inkludert vipe og storspove

Anleggstrafikk med helikopter skal ikke forekomme innenfor hensynssonene til påviste sensitive arters hekkeplasser i perioden februar til juli. Dersom Fagne mener det er nødvendig å utføre arbeider i restriksjonssonene i hekkeperioden, må dette begrunnes i detaljplan. Avbøtende tiltak skal i det tilfellet vurderes.

Anleggsarbeid skal ikke forekomme på eller ved de økologiske funksjonsområdene kalt delområde 1 og delområde 4 fra tilleggsutredningene i hekketiden for vadere i perioden april til og med mai. Vilåret gjelder også i driftsfase. Dersom Fagne mener det er nødvendig å utføre arbeider i restriksjonssonene i hekkeperioden, må dette begrunnes i detaljplan. Avbøtende tiltak skal i det tilfellet vurderes.

15. Unngå unødig skade på naturbeitemark og kystlynghei

De kartlagte naturtypene naturbeitemark og kystlynghei på strekningen Bø – Meland på Karmøy skal sikres mot unødig skade i anleggs- og driftsfase. Lokalitetene skal ikke brukes til rigg- eller lagringsplass, mastepunkter skal ikke plasseres her og tyngre anleggsmaskiner skal ikke benyttes



innenfor lokalitetene. Dersom det ikke er praktisk mulig å unngå å plassere enkeltmaster i naturbeitemark eller kystlynghei skal dette begrunnes i detaljplanen.

16. Detaljplan

Fagne skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal Fagne beskrive den endelige utbyggingsløsningen, alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for energianlegg](#). Fagne skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, fylkeskommunens kulturarvseksjon, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Ved behov for planer etter andre vilkår i konsesjonen, kan disse inkluderes i detaljplanen.

Ut over det som står i veilederen skal planen:

- Beskrive områdeavgrensning, farge- og komponentvalg for kamuflering i henhold til vilkår 10.
- Beskrive og begrunne avgrensning av strekninger merket med fugleavvisere, jf. vilkår 11.
- Begrunne eventuelle mastepunkter i dyrka jord, dersom det ikke er mulig å unngå disse, samt beskrive hvordan masteplassering og anleggsarbeid skal tilpasses for å unngå inngrep i dyrka jord. Berørte grunneiere skal involveres i vurderingen av aktuelle tilpasninger.
- Beskrive hvordan byggingen av kraftledningen, herunder masteplassering med dimensjonering, kan gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot kvikkleireskred og flom, jf. NVE veileder om naturfare. Vurderingene skal ha fagkyndig kompetanse.
- Inneholde planlagte tiltak for å håndtere støy i anleggsfasen, basert på Miljødirektoratets veileder M-2061, herunder system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider skal beskrives.
- Beskrive hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å minimere de negative konsekvensene for jordbruket i området, herunder rutiner for dialog med og varsling av grunneiere og beitelag om anleggsarbeider, særlig ved helikopterbruk. Fagne må kontakte grunneiere og beitelag for informasjon om når de har dyr på beite.
- Beskrive hvordan anleggsarbeidet skal tilpasses sensitive arters aktivitet (i henhold til vilkår 14) gjennom å planlegge for å unngå anleggsarbeid, anleggstrafikk og helikoptertransport innenfor de anbefalte hensynssonene og den sårbare perioden for de sensitive artene. Begrunne hvorfor det eventuelt er nødvendig å utføre arbeider i restriksjonsperioden og hvilke avbøtende tiltak som da vurderes.
- Beskrive hvordan anleggsarbeidet skal tilpasses vipe og storspovens hekking i henhold til vilkår 14. Begrunne hvorfor det eventuelt er nødvendig å utføre arbeider i restriksjonsperioden og hvilke avbøtende tiltak som da vurderes.
- Beskrive hvordan anleggsarbeidet kan gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter.



- Begrunne hvorfor enkeltmaster må plasseres i naturtypene naturbeitemark eller kystlynghei på strekningen Bø – Meland på Karmøy.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til 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 Energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

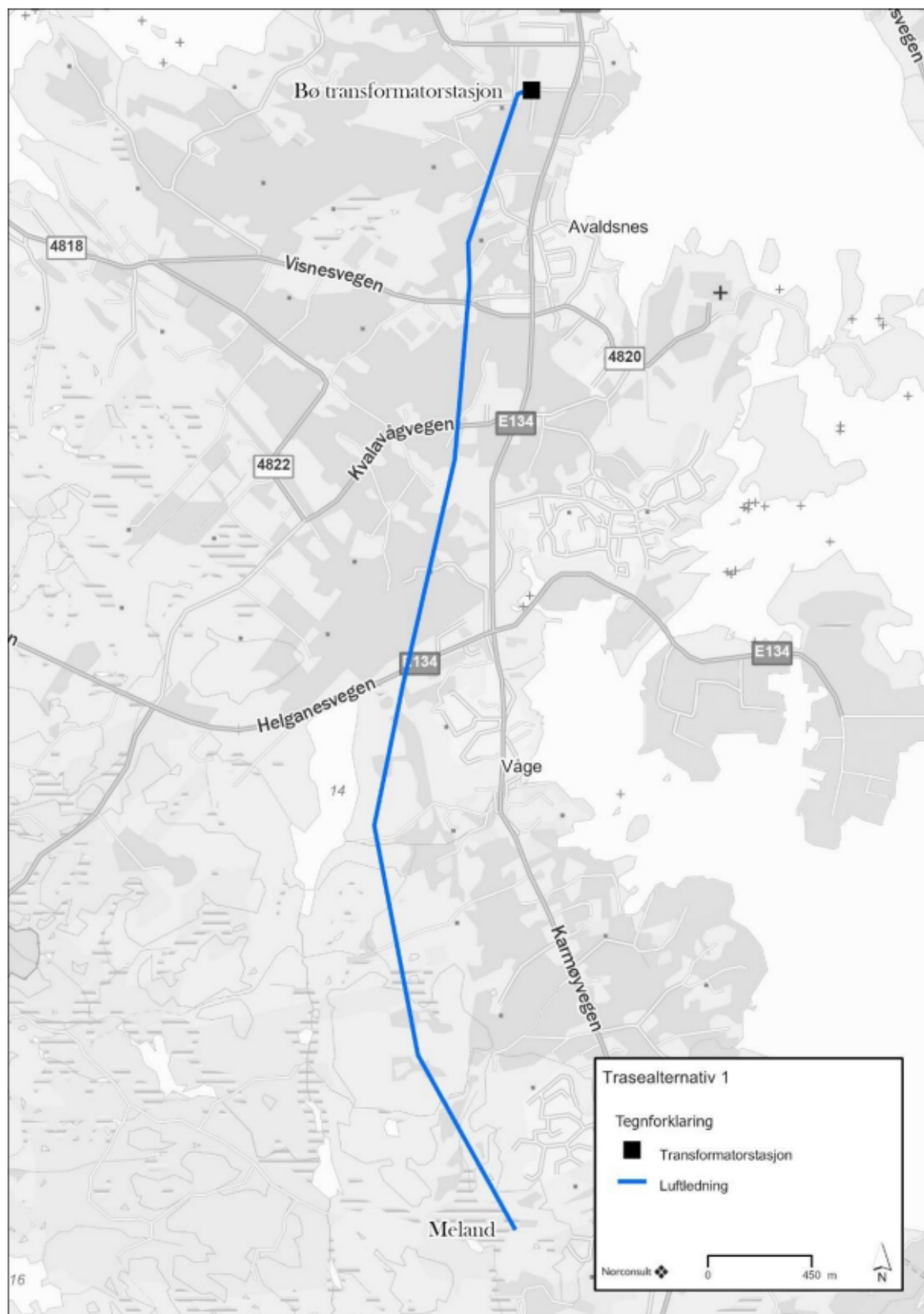
Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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



Vedlegg 1: Trasé for konsesjonsgitt 132 kV kraftledning Bø – Meland





Vedlegg 2: Kabling av lavspennetnett ved kulturmiljøet Rehaugane

