



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

BKK AS

Organisasjonsnummer: 976 944 801

Dato: 20.12.2024

Varighet: 20.12.2054

Referanse: NVE 202404830 - 26

Kommune: Voss herad, Ulvik herad og Eidfjord kommune

Fylke: Vestland



Vi viser til søknad av 4. mars 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir BKK AS tillatelse til å bygge ny 132 kV kraftledning Granvin-Bu. Vedlagte brev 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 av 31. oktober 2019.

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

132 kV kraftledning Granvin—Bu i Voss herad, Ulvik herad og Eidfjord kommune

Bygge og drive følgende anlegg:

- En ca. 9,7 kilometer lang kraftledning fra Granvin transformatorstasjon i Voss herad til Bu transformatorstasjon i Eidfjord kommune
- En jordkabel med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 Al 1200 mm² og én reservekabel av tilsvarende type og tverrsnitt. Jordkabelen er ca. 0,6 km lang og går fra Granvin transformatorstasjon til Kambane.
- En luftledning med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 1 x 3 FeAl nr. 240 med 2 toppliner fra mast 1 i Granvin og frem til mast 9. Fra mast 9 til fjordspennbukkene ved Vallavik føres en underliggende jordline. Luftledningen er ca. 6,5 km lang og går fra Kambane til fjordspennbukkene ved Vallavik.

Fortsatt drive følgende anlegg:

- En jordkabel med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 Al 400 mm². Jordkabelen er ca. 0,5 km lang og går fra Bu transformatorstasjon til jordspennbukkene sør for Hardangerfjorden.

Konsesjonen gir også tillatelse til å rive følgende anlegg:

- En jordkabel med nominell spenning 66 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 Al 630. Jordkabelen er ca. 0,1 km lang og er for innføring til Granvin transformatorstasjon.
- En luftledning med nominell spenning 66 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr. 70. Ledningen er 8,8 km lang og går fra Granvin transformatorstasjon til fjordspennbukkene ved Vallavik.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt BKK AS 15. juni 2016, NVE-ref. 201503893-2, pkt. 95 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 20.12.2054

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. 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 viktige naturtyper, der det er satt vilkår om kamuflerende tiltak og i krysningspunkter med vei og merkede turstier. Gjennomføring av skogrydding skal omtales i detaljplanen.

11. Riving av eksisterende anlegg

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

12. Landbruk

Dersom anleggene denne konsesjonen omfatter medfører at dyrka eller dyrkbar jord blir omdisponert, skal konsesjonær rapportere dette i detaljplanen.

13. Villrein

For de delene av ledningen som berører Oksenhalvøya villreinområde gjelder følgende begrensninger for bygging og vedlikehold:

- Anleggsperioden skal begrenses til juli–november for å minimere forstyrrelse for villrein.

14. Mastepunkt og kjøring i terreng

Det skal ikke plasseres master i naturtypen *rik åpen jordvannsmyr i mellomboreal sone* vist på kart i vedlegg 3 og merket N1 og N2.

BKK skal unngå kjøring innenfor naturtypen *rik åpen jordvannsmyr i mellomborealsone*, spesielt i vekstsesongen (mai-september).

15. Detaljplan

BKK AS skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal BKK AS 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 nettanlegg](#). BKK AS skal utarbeide planen i kontakt med berørt kommune, 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 detaljplanen inneholde:



- *Spredning av fremmede arter i forbindelse med anleggsarbeid.* Som en del av detaljplanen skal det gjennomføres kartlegging av områder som berøres av anleggsarbeider, der det kan være høy risiko for spredning av fremmede arter. Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å hindre spredning av fremmede arter. Miljødirektoratets *rapport Håndtering av løsmasser med fremmede skadelige plantearter og forsvarlig kompostering av planteavfall med fremmede skadelige plantearter* skal legges til grunn for beskrivelsen.
- *Villrein.* Detaljplanen skal utarbeides i samråd med Villreinnemda for Hardangervidda og villreinutvalget. Hvordan prosessen med involvering har vært, skal beskrives i detaljplan.
- *Oksenhalvøya villreinområde i vilkår 13.* Det skal beskrives hvordan anleggsarbeidet skal tilpasses for å minimere forstyrrelse for villrein.
- *Jordvannsmyr i vilkår 14.* Det skal beskrives hvordan naturtypen skal sikres.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 20. januar eller 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.

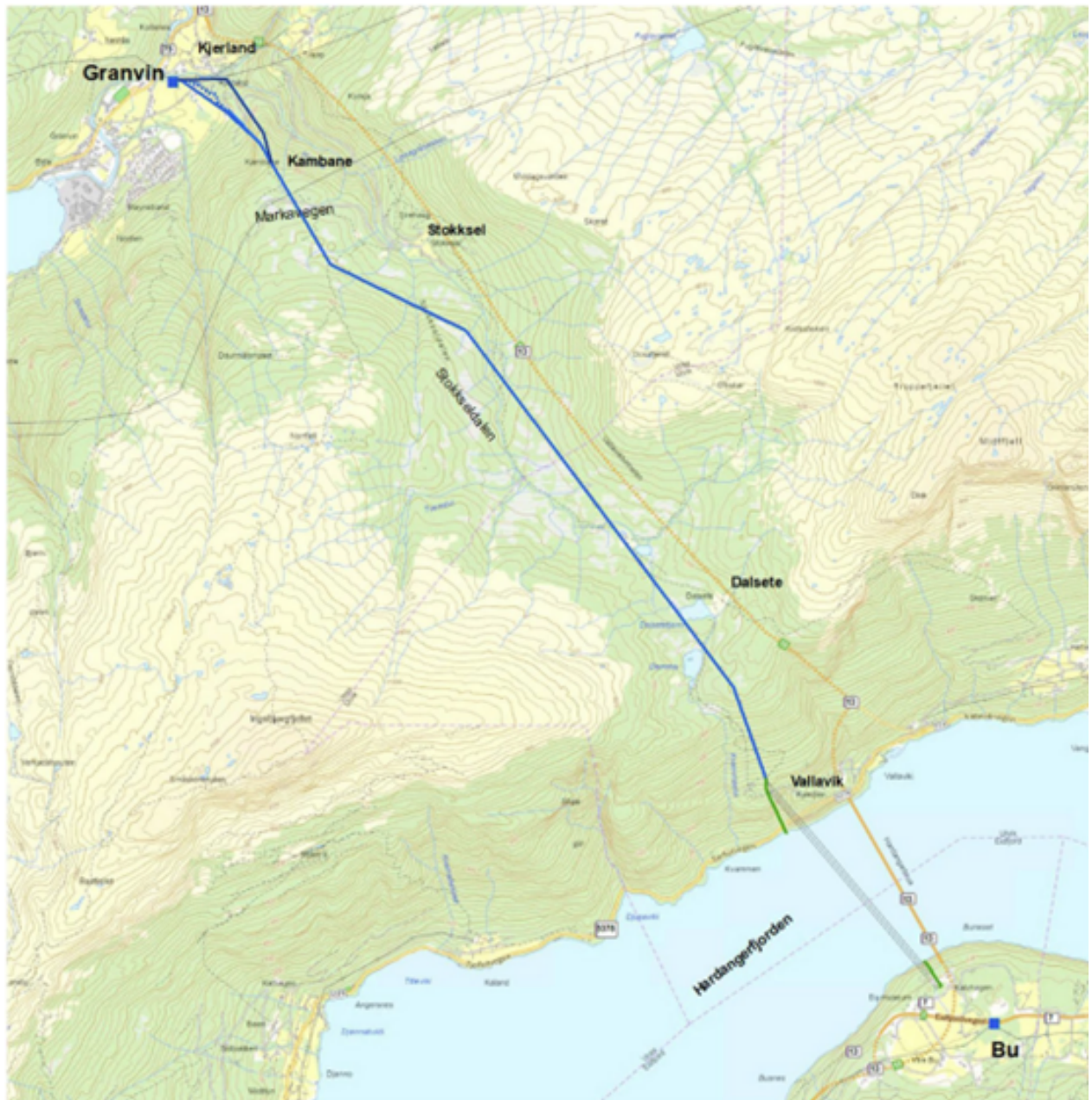
Carsten Stig Jensen
konsesjonsansvarlig

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

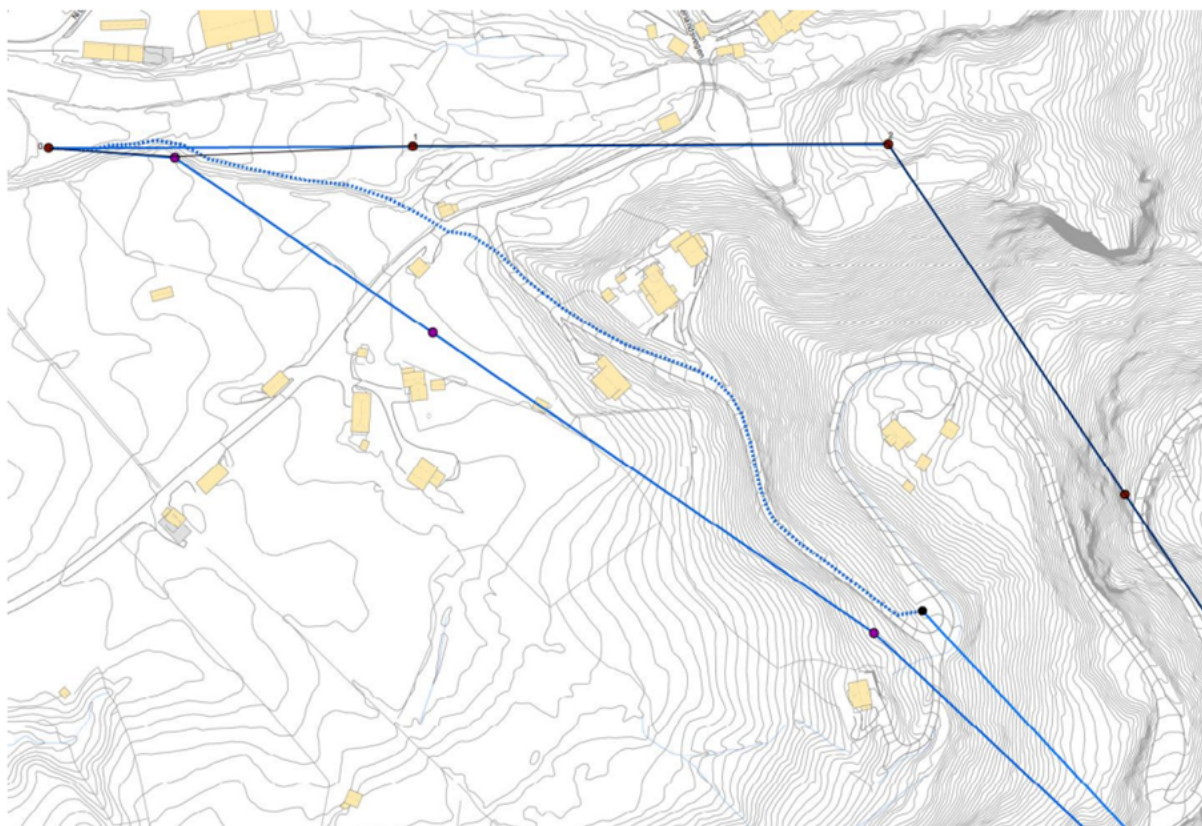
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner



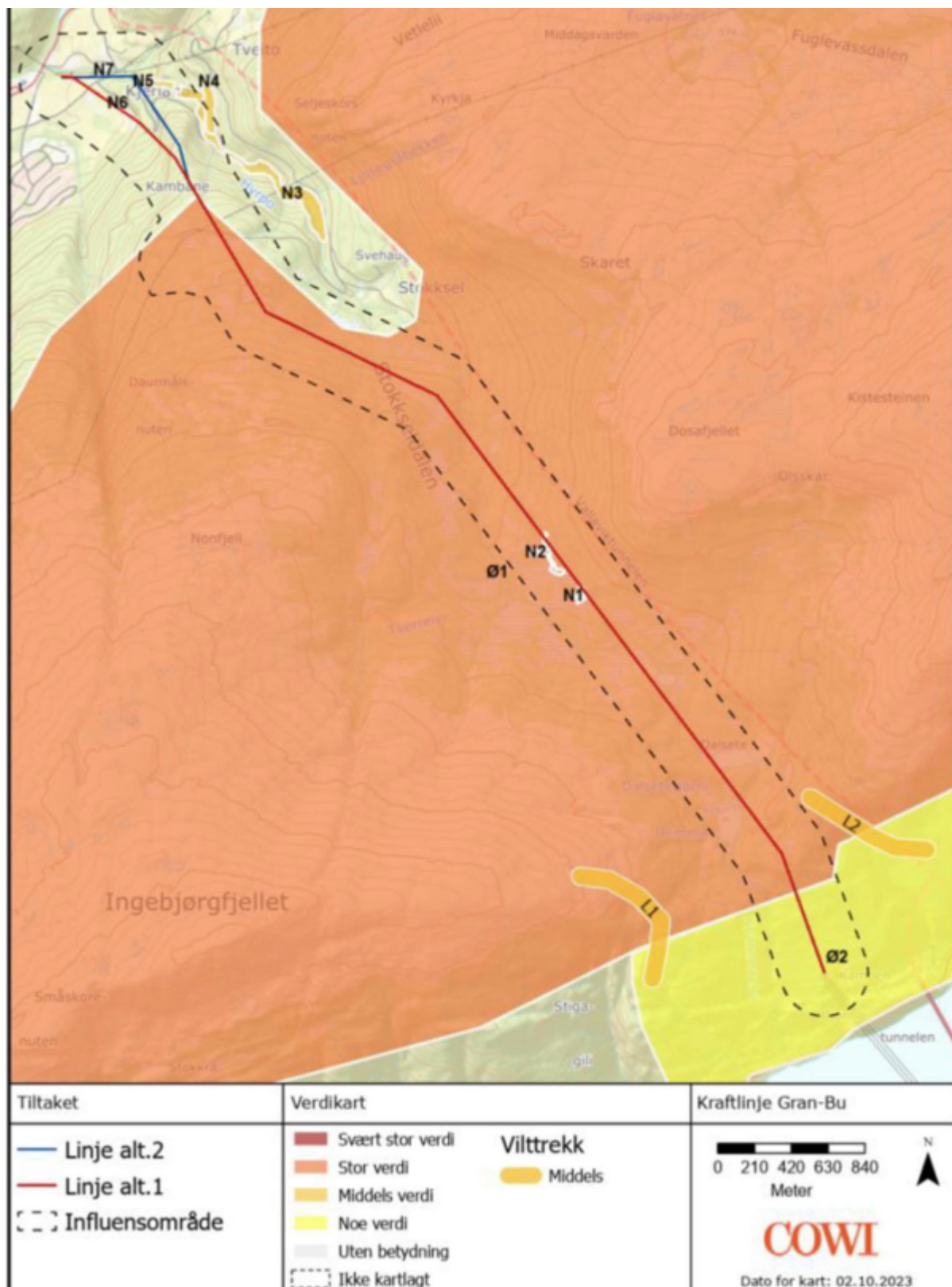
Vedlegg



Vedlegg 1: Ledningstrasé for 132 kV Granvin–Bu.



Vedlegg 2: Stiplet strek viser traseen for jordkabel det er gitt konsesjon til ved Granvin.



Vedlegg 3: Rød strek viser ledningstrasé. N1 og N2 viser rik åpen jordvannsmyr i mellomboreal sone.