



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lede AS

Organisasjonsnummer: 979 422 679

Dato: 03.07.2026

Varighet: 01.01.2040

Referanse: NVE 202504394-31

Kommuner: Bamble og Porsgrunn

Fylke: Telemark



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 18. juni 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Lede AS tillatelse til omlegging av Brevik–Rafnes. 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 Energidepartementet av 26. juni 2025.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

132 kV kraftledning Brevik—Frier i Porsgrunn og Bamble kommuner

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- En 450 meter lang enkeltkurs luftledning fra Frier transformatorstasjon til mastepunkt M29, med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 253 Condor, to toppliner og ca. 3 fagverksmast av stål med planoppheng.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 8 km lang kraftledning fra Brevik transformatorstasjon i Porsgrunn kommune til ny forankringsmast (M29) ved Frier transformatorstasjon i Bamble kommune, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt 3 x 253 FeAl.
 - De første 400 meterne ut fra Brevik transformatorstasjon går ledningen på felles masterekke med 132 kV ledningen Brevik–Langesund, fra Brevik til M54 er det én toppline og mellom mast M54 og M51 er det to toppliner.
 - Kraftledningen har et fjordspenn på 1 km over Frierfjorden med to faser FeAl nr. 300 30/19 og en fase OPPC G48 QXRX (31,4). I fjordspennet er det ikke toppline.

Anleggene skal ombygges slik det fremgår av vedlegg 1 i denne konsesjonen. Vedlegg 2 viser hele traseen 132 kV Brevik–Frier.

Kulepunkt 5 i anleggskonsesjon meddelt Lede AS 10. oktober 2022, NVE-ref. 202205339-3, bortfaller når delstrekningen på eksisterende 132 kV Brevik–Rafnes er revet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vilkår

Vilkårene som til enhver tid er fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder. I tillegg fastsetter NVE følgende spesielle vilkår med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd:

1. Bygging og idriftsettelse

Arbeidet med å bygge anlegget skal settes i gang innen fem år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen fem år fra tidspunktet da arbeidet ble satt i gang.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristene for oppstart av bygging og for idriftsettelse av anlegget. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom frist for oppstart av bygging ikke overholdes.

2. Drift

Konsesjonæren skal stå for driften av anleggene og plikter å gjøre seg kjent med reglene som til enhver tid gjelder for driften.

Hvis selskapet med ansvaret for driften endres, må konsesjonen overføres. Hvis det i framtiden skal skilles mellom selskap som eier og selskap som drifter anleggene, må dette også godkjennes av NVE. Godkjenning kan gis etter søknad.

3. 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 i konsesjonen.

4. 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.

5. Riving av eksisterende anlegg

En delstrekning på ca. 600 meter mellom de nye vinkelforankringsmastene på eksisterende 132 kV Brevik–Rafnes skal fjernes innen 3 år etter at ny delstrekning av 132 Brevik–Frier er satt i drift. Strekningen som skal rives er vist med grå strek i vedlegg 1.

6. Begrenset skogrydding

Skogrydding i traseen begrenses i den grad det er mulig. Hensynet må avveies mot behovet for tilstrekkelig skogrydding av sikkerhetsmessige årsaker.

7. Supplerende kartlegging og ivaretagelse av hekkelokaliteter for rovfugl og ugler

Lede skal gjennomføre supplerende undersøkelse av hekkelokaliteter for rovfugl, og ugler, i tiltaksområdet (funksjonsområde A4 i konsekvensutredningen) før innsending av detaljplan. Relevant fagkyndig kompetanse skal benyttes.

Lede skal bygge og drive ledningen slik at etablerte hekkelokaliteter for rovfugl opprettholdes. Dersom den supplerende undersøkelsen påviser etablerte hekkelokaliteter, skal Lede, ved bruk av



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

relevant fagkyndig kompetanse, vurdere hensiktsmessige tiltak for å bevare disse, herunder søke om traséjusteringer som ivaretar lokaliteten.

8. Restriksjoner på arbeid i anleggs- og driftsfasen av hensyn til rovfugl og ugler

Før oppstart av sprenging, boring, hogst, helikopterflyging eller annet særlig støyende anleggsarbeid skal Lede undersøke om det forekommer hekking for rovfugl, inkluder ugler, i tiltaksområdet.

Undersøkelsen skal gjennomføres før hver hekkesesong det skal gjennomføres støyende arbeid. Relevant fagkyndig kompetanse skal benyttes.

Dersom hekking forekommer, skal det ikke gjennomføres støyende anleggsarbeid som sprenging, boring, helikopterflyging eller hogst i den nordlige delen av tiltaksområdet i disse artenes hekkeperiode. Dersom Lede mener det er nødvendig å utføre støyende arbeider i hekkeperioden, må konsesjonær begrunne dette i detaljplanen. I samråd med relevant fagkyndig kompetanse, skal konsesjonær beskrive og begrunne andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å hensynta hekkende rovfugl og ugler.

9. Fuglemerking

Lede skal merke kraftledningene med fugleavvisere der den passerer registrerte leiklokaliteter for storfugl. Endelig avgrensning av strekning skal beskrives og begrunnes i detaljplanen.

10. Varsel om støyende anleggsarbeid

Lede skal etablere et system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider for beboere nær tiltaksområdet.

11. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for bygging og riving av anlegget/anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget/anleggene skal rives, bygges og drives i henhold til denne planen.

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

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

Ut over det som står i veilederen skal planen inneholde følgende:

- a) Konsesjonær skal markere kulturminner i anleggsmaskinenes maskinstyringssystem dersom det er risiko for at det kan berøres av arbeidet. I tillegg skal det markeres med bånd eller gjerde i terrenget der det er hensiktsmessig.
- b) Konsesjonær skal beskrive hvordan skogrydding skal gjennomføres, jf. veileder Skogrydding i kraftledningstraseer (nve.no).
- c) Konsesjonær skal beskrive hvilke strekninger som skal merket med fugleavvisere, samt komme med en begrunnelse for avgrensningen.
- d) Konsesjonær skal presentere resultatene fra supplerende undersøkelse av hekkelokaliteter for rovfugl og ugler, og vurderingene av hensiktsmessige tiltak for å ivareta eventuelle lokaliteter, herunder vurderinger av om traséjusteringer kan redusere virkningene for hekkeplasser.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Detaljplanen skal beskrive og begrunne hvilke tiltak konsesjonær skal gjennomføre for å sikre at anlegget kan bygges og drives slik at etablerte hekkelokaliteter for rovfugl og ugler opprettholdes.

- e) Konsesjonær skal gi en oversikt over etablerte reirplasser for rovfugl og ugler i den nordlige delen av tiltaksområdet og beskrive hvilken periode det ikke skal gjennomføres hogst, helikopterflyging eller annet særlig støyende anleggsarbeid. Hvis aktuelt skal detaljplanen begrunne hvorfor det er nødvendig å utføre støyende arbeider i hekkeperioden og, i samråd med relevant fagkyndig kompetanse, beskrive og begrunne andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å hensynta hekkende rovfugl og ugler.
- f) Konsesjonær skal, basert på Miljødirektoratets veileder [M-2061](#), beskrive tiltak for å varsle beboere nær tiltaksområdet om særlig støyende anleggsarbeid.
- g) Konsesjonær skal beskrive hvilke tiltak som er planlagt for å redusere utslipp av klimagasser i materialbruk, arealbruk og transport.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 17. august 2026, 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.

Med hilsen

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Tor Carlsen
fungerende direktør

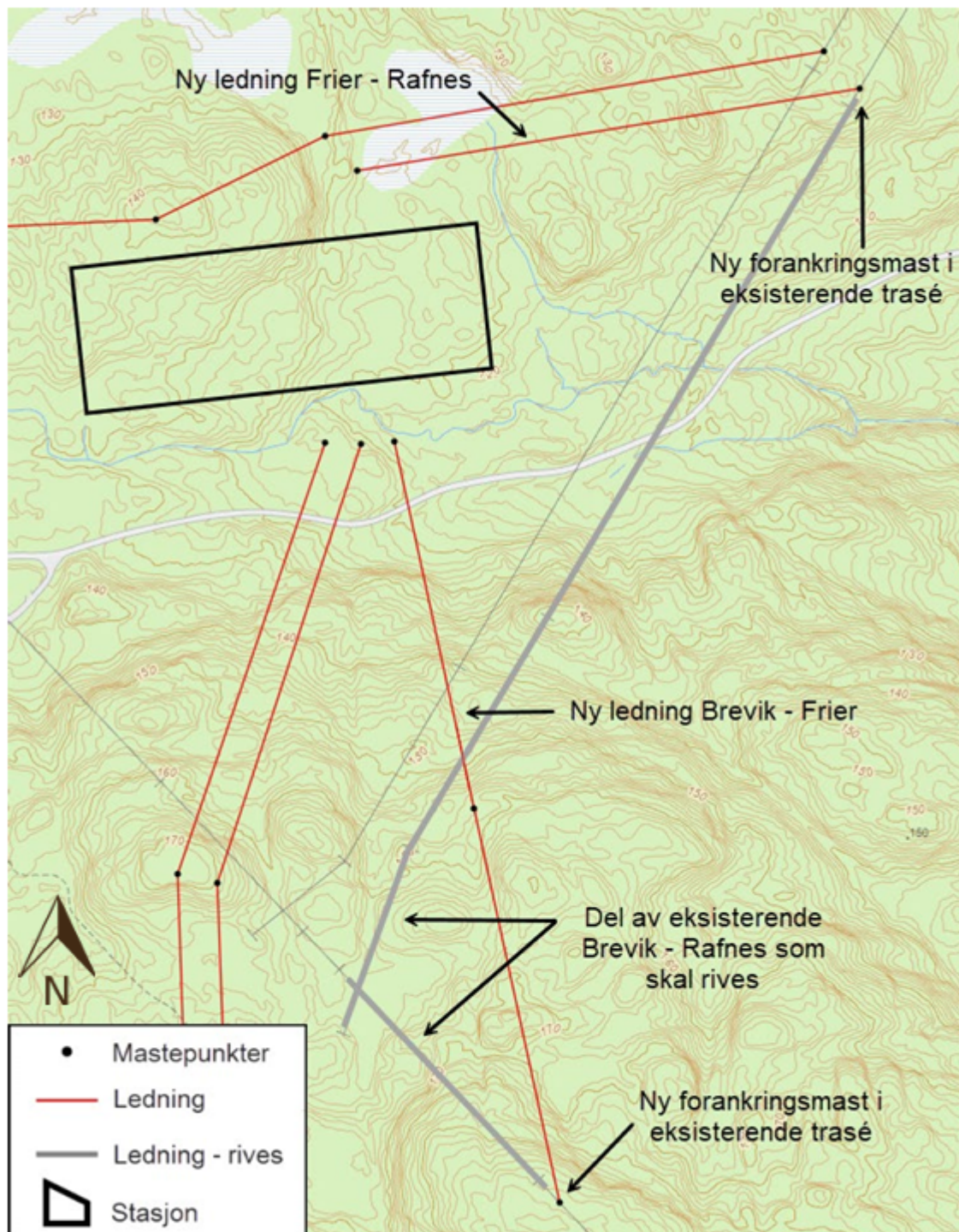
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 1: Skisse over omlegging av eksisterende 132 kV Brevik-Rafnes til ny 132 kV Brevik-Frier





NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 2: Kraftledningstraseen 132 kV Brevik–Frier

