



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Glitre Nett AS

Organisasjonsnummer: 982 974 011

Dato: 02.07.2026

Varighet: 01.01.2040

Referanse: NVE 202303971-98

Kommuner: Øvre Eiker, Flesberg, Nore og Uvdal, Rollag

Fylke: Buskerud



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 29. februar 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Glitre Nett AS tillatelse til å bygge om, eie og drive kraftledninger mellom Eiker og Nore transformatorstasjoner. Notatet *Begrunnelse for vedtak* av 26. august 2025 (NVE-ref. 202302971-19) og klageavgjørelse fra Energidepartementet av 27. april 2026 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 å bygge om og fortsatt drive følgende elektriske anlegg:

132 kV kraftledning Eiker–Nore 2 i Øvre Eiker, Flesberg, Rollag og Nore og Uvdal kommuner

- en ca. 79 kilometer lang luftledning fra Eiker transformatorstasjon til Nore transformatorstasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 329. På denne strekningen går ledningen på samme masterekke som Eiker–Nore 1 og har to toppliner.
- omtrent 1 km innføring fra mastepunkt til Eiker stasjon, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 329 og to toppliner

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

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Glitre Nett AS 26. august 2025, NVE-ref. 202303971-75, bortfaller samtidig.

Punkt 16 i anleggskonsesjon meddelt Glitre Nett AS 10. mars 2023, NVE-ref. 202218479-13, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes og anleggene i vilkår 10 er revet.



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

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget som beskrevet i denne konsesjonen og satt i drift innen seks år fra endelig konsesjon.

Konsesjonæren kan søke om å forlenge fristen for å ferdigstille og sette anlegget i drift. Denne søknaden må sendes til NVE senest seks måneder før fristen går ut.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for bygging, ferdigstillelse og idriftsettelse 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. 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.

6. Riving av eksisterende anlegg

Følgende kraftledninger skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av de 132 kV-kraftledningene i konsesjonen:

- Del av eksisterende Nore–Flesaker 1 som vist på kart i vedlegg 2
- Del av eksisterende Nore–Flesaker 2 som vist på kart i vedlegg 2

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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

7. Begrenset skogrydding

For å ivareta hensynet til naturmangfoldet og visuelle virkninger, skal skogrydding begrenses, i forbindelse med etablering av adkomstvei, ledningstraseer og transformatorstasjonen. Gjensetting av skog skal prioriteres på de strekningene hvor traseen krysser viktige naturtyper og hekkelokaliteter, og der det kan redusere innsynet til transformatorstasjonen. Gjennomføring av skogrydding skal omtales og begrunnes i detaljplanen.

8. Detaljplan

Glitre Nett skal i samarbeid med Statnett utarbeide en detaljplan for anleggene, jf. vilkår i Statnetts gjeldende anleggskonsesjon for nye Eiker transformatorstasjon. I detaljplanen skal Glitre Nett 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.

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

Tor Carlsen
fagleder

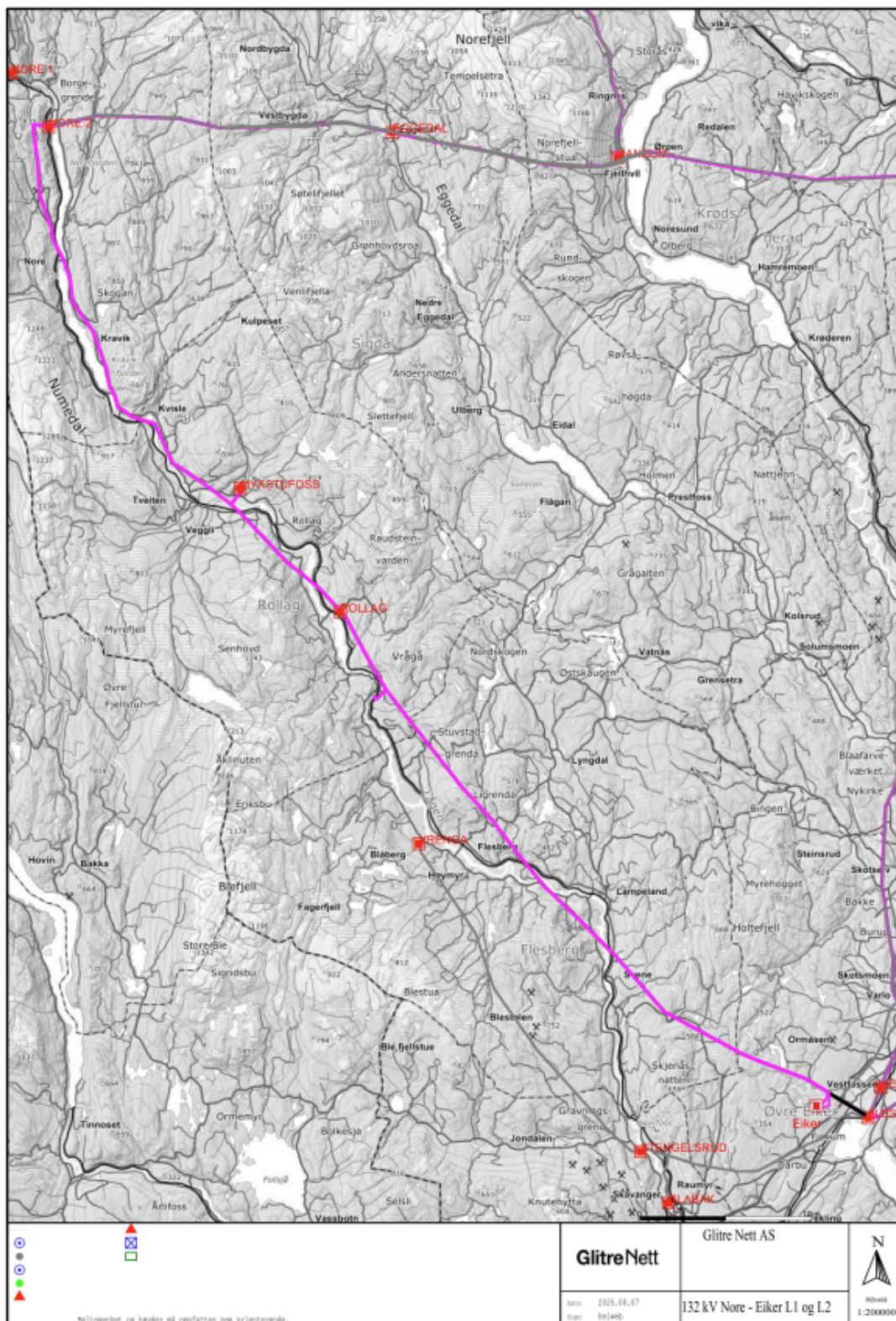
Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 1: Oversiktskart for ledninger Eiker–Nore 1 og Eiker–Nore 2





NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vedlegg 2: Oversiktskart for ledningsomlegging ved Eiker stasjon

