



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Glitre Nett AS

Organisasjonsnummer: 982 974 011

Dato: 02.07.2026

Varighet: 26.08.2075

Referanse: NVE 202303971-95

Kommune: Øvre Eiker

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, eie og drive kraftledninger mellom Eiker og Flesaker 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 følgende elektriske anlegg:

1. 132 kV kraftledning Eiker–Flesaker 1 i Øvre Eiker kommune

- En ca. 2,7 kilometer lang dobbeltkurs luftledning fra Eiker til Flesaker, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl 329, og én toppline

2. 132 kV kraftledning Eiker–Flesaker 2 i Øvre Eiker kommune

- En ca. 2,7 kilometer lang dobbeltkurs luftledning fra Eiker til Flesaker, med nominell spenning 132 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende FeAl 329, og én toppline

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart i vedlegg 1, vedlagt denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Glitre Nett AS 26. august 2025, NVE-ref. 202303971-65, bortfaller samtidig.



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. 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. Begrenset skogrydding

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



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

7. Vilkår for fugl

- *Kartlegging av aktive reirlokalteter*

Det skal gjennomføres kartlegging av kjente aktive reirlokalteter for tre kjente truede og nær truede rovfuglarter i tiltaksområdet, som underlag til å vurdere tilpasning av anleggsarbeidet. Kartleggingen skal utføres med bruk av relevant fagkyndig kompetanse, og undersøkelsen av hekkelokalteter skal gjennomføres før hver hekkesesong for de aktuelle artene. En plan for gjennomføring av kartleggingene og en beskrivelse av hvordan anleggsarbeidene eventuelt skal tilpasses, skal inngå i detaljplanen.

- *Begrensning av anleggsperioden av hensyn til sårbare og truede rovfuglarter*

Dersom aktiv hekking av kjente truede og nær truede rovfuglarter forekommer innenfor en avstand av 500 meter fra tiltaksområdet, skal det ikke gjennomføres støyende anleggsarbeid som for eksempel sprenging, boring og helikopterflyging i de aktuelle artenes hekkeperiode, med mindre det vurderes at slikt anleggsarbeid medfører ubetydelig risiko for skade på rovfuglartene.

- *Tilpasning av anleggsarbeidet av hensyn til vipe*

Anleggsarbeid på og ved dyrka jord skal i hekkeperioden til vipe fra 15. april til 15. juli planlegges og tilpasses slik at skader på vipas reir og unger unngås.

- *Merking av liner av hensyn til kollisjonsutsatt fugl*

Det skal monteres fugleavvisere på én eller flere av topplinene og strømførende liner på 132 kV-ledningene på strekningen Flesaker–Eiker. Hvilke liner som skal merkes og avstanden mellom fugleavviserne skal beskrives og begrunnes i detaljplanen.

Det skal monteres fugleavvisere på topplinen og minst én av de strømførende linene på 66 (132) kV-ledningene Flesaker–Stengelsrud på strekningen fra Flesaker og forbi Hegstad. Avgrensning av strekningen, hvilke liner som skal merkes og avstanden mellom fugleavvisere skal beskrives og begrunnes i detaljplanen.

Det skal jevnlig føres tilsyn og vedlikehold på fugleavvisere.

- *Oppheng av strømførende liner og toppliner i få horisontale plan*

Kraftledningenes liner mellom Flesaker og Eiker transformatorstasjoner skal henge i så få horisontale plan som praktisk mulig. Dersom det ikke lar seg gjøre å begrense antall plan til fire, skal det dokumenteres i forbindelse med detaljplanen.

- *Fugleovervåking*

Det skal gjennomføres undersøkelser av kollisjoner mellom fugl og kraftledningene knyttet til Eiker transformatorstasjon, relevante deler av 66 kV-ledningen Flesaker–Stengelsrud og de nye 420/132 kV-ledningene. Konesjonærene må i detaljplanen legge frem en gjennomføringsplan for undersøkelsene. NVE må godkjenne planen og legge den fram for Miljødirektoratet. Undersøkelsene skal utføres med bruk av relevant fagkyndig kompetanse. NVE skal basert på resultatene av fugleovervåkingen pålegge tiltakshaverne nødvendige tiltak for å unngå vesentlig skade på fugl.

8. Riving av eksisterende anlegg

Det skal lages en plan for rivingen av anleggene som skal rives. Planen skal godkjennes av NVE før arbeidene igangsettes, og den kan inngå i detaljplanen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

9. 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.

Detaljplanen skal blant annet inneholde en beskrivelse av hvilke liner som skal merkes og avstanden mellom fugleavviserne på ledningene mellom Flesaker og Eiker og avgrensning av strekningen, avstanden mellom fugleavviserne og hvilke liner som skal merkes på 66 (132) kV-ledningen Flesaker–Stengelsrud.

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–Flesaker

