



NVE

# Anleggskonsesjon

Meddelt:

Lede AS

**Organisasjonsnummer:** 979 422 679

---

**Dato:** 03.07.2026

**Varighet:** 03.07.2076

**Referanse:** NVE 202504394-30

---

**Kommune:** Bamble

**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 ny 132 kV kraftledning mellom Herum og Frier. 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 Frier–Herum** i Bamble kommune

Bygge, eie og drive følgende anlegg:

- To parallelle 5,5 km lange enkeltkurs luftledninger med nominell spenning 132 kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende FeAl 329 Curlew, 1 toppline og fagverksmaster av stål med trekantoppheng.

Anleggene skal bygges slik det fremgår av kart merket «Trasékart Frier–Herum» av 03.07.2026, vedlagt denne konsesjonen.

Punkt 1 og 2 i anleggskonsesjon meddelt Lede AS 11.04.2025, NVE-ref. 201710208-94, bortfaller når ovennevnte anlegg idriftsettes.



**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 fremtiden 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](http://www.ren.no).

### 6. Landbruk

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

### 7. Begrenset skogrydding

For å begrense negative virkninger for naturmangfold, redusere de visuelle fjernvirkningene av kraftledningstraseen og minimere arealbeslag for skogbruket skal skogrydding i traseen begrenses i den grad det er mulig. Hovedhensikten er å minimere negative virkninger for naturtypelokalitetene med skog der topografiske forhold ligger til rette for det. Hensynet må avveies mot behovet for tilstrekkelig skogrydding av sikkerhetsmessige årsaker.



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

På strekningene markert med blått på kart vedlagt konsesjonen skal det ikke felles trær innenfor naturtypelokalitetene. Dette gjelder flomskogmark i delområde N10 Svelgane, Lågurt-edelløvsog i delområde N11 Kleppåsane nord, lågurt-furuskog i delområde N12 Kleppåsane, rik svartorsumpskog i delområde N13 Nedre fuglemyra vest, østlig del av lågurt-edelløvsog i delområde N15 Vardås og rik svartorsumpskog i delområde N16 Vardåsen sør. Dersom det ikke lar seg gjøre å unngå hogst i områdene som er markert i kart vedlagt konsesjonen, må Lede begrunne dette.

For å begrense behovet for hogst i naturtypelokaliteten med rik gransumpskog i delområde N14 Vardås nord skal Lede i detaljplanen vurdere høyde på og plassering av master.

#### **8. Bevaring av felte trær**

Store, gamle eiketrær som må hugges innenfor de kartlagte naturtypelokalitetene skal spres innenfor lokaliteten og ikke gjenlegges i tømmerlunne.

#### **9. Supplerende kartlegging og ivaretagelse av hekkelokaliteter for rovfugl og ugler**

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

Konsesjonær skal bygge og drive ledningen slik at etablerte hekkelokaliteter for rovfugl opprettholdes. Dersom den supplerende undersøkelsen påviser etablerte hekkelokaliteter, skal Lede, ved bruk av relevant fagkyndig kompetanse, vurdere hensiktsmessige tiltak for å bevare disse, herunder søke om traséjusteringer som ivaretar lokaliteten.

#### **10. 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, og ugler, i nordlige deler av 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.

#### **11. Fuglemerking**

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

#### **12. Varsel om støyende anleggsarbeid**

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



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

### 13. Detaljplan for bygging

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for bygging av anlegget. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget/anleggene skal 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. 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 hensynte 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.
- h) Konsesjonær skal vurderer hvordan virkningene for lokaliteten med rik gransumpskog Vardås nord (N14) kan begrenses. Herunder skal de vurdere høyde og plassering av master, og hvorvidt det vil være hensiktsmessig å la eldre trær ligge igjen dersom de må felles.

### Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 17. august, 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](mailto:nve@nve.no).



**NVE**

Norges vassdrags-  
og energidirektorat

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: Kart over områdene det vises til i vilkår 7

