



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Glitre Nett AS

Organisasjonsnummer: 982 974 011

Dato: 06.03.2026

Varighet: 25.02.2076

Referanse: NVE 202111929-200

Kommuner: Lindesnes og Lyngdal

Fylke: Agder



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 10. mars 2023 og tilleggssøknad av 22. mars 2024. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Glitre Nett AS tillatelse til ny 110(132) kV kraftledning Vallemoen-Lyngdal.

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 å bygge, eie og drive følgende elektriske anlegg:

Ny 132 kV kraftledning Vallemoen—Lyngdal i Lindesnes og Lyngdal kommuner.

- En 17,8 km lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 110(132) kV, tverrsnitt med minimum strømføringsevne tilsvarende Al 59-594, 2 toppliner og brune H-master med planoppheng.
- Inn til Vallemoen transformatorstasjon, øst for Audna, og inn til Lyngdal transformatorstasjon, ved Båvollen og Straumnes, benyttes begge steder 2 dobbelkursmaster med vertikaloppheng.

Anlegget skal bygges slik det fremgår av figur 1 i denne konsesjonen.

Anleggskonsesjon meddelt Agder Energi Nett 15.06.2016, NVE-ref. 201507222-4 pkt. 47, bortfaller når ovennevnte anlegg er satt i drift og 110 kV Vallemoen—Lyngdal—Øye er fjernet i henhold til konsesjonsvilkår om riving under. Anleggskonsesjon meddelt Glitre Nett AS den 25.02.2026 med NVE-ref. 202111929-163 bortfaller herved.



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 5 år fra konsesjonen er gitt. Anlegget skal settes i drift innen 5 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. Riving av eksisterende anlegg

Eksisterende 110 kV kraftledning Vallemoen-Lyngdal (ca. 17 km) skal fjernes innen 3 år etter at 110(132) kV-kraftledningen Vallemoen–Lyngdal er satt i drift.

7. Landbruk

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

8. Naturfare

Hvis master må plasseres i områder som er utsatt for kvikkleireskred og flom, skal de plasseres og dimensjoneres slik at risikoen for skade på ledningen blir akseptabel. For anleggsarbeid nær



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vallemoen skal konsesjonær fremlegge en fagkyndig vurdering av om byggingen av kraftledningen kan gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot kvikkleireskred.

9. Kamuflering av master

Kraftledningen skal bygges med master i mørk brun farge, med unntak av de mastene som er merkepliktige etter forskrift om rapportering, registrering og merking av luftfartshinder. Dersom Glitre Nett mener at en annen mastefarge vil gi bedre kamuflering i enkelte områder, skal dette beskrives og begrunnes i detaljplanen.

10. Begrenset skogrydding

For å ivareta hensynet til naturmangfold skal skogrydding begrenses. Som et minimum skal det gjennomføres begrenset skogrydding i naturtypelokalitetene Lygna vest, Skolandsvatnet østre, og ved elvene Audna og Lygna.

Dersom dette ikke er driftsmessig forsvarlig, skal det begrunnes i detaljplanen. Glitre Nett skal også vurdere begrenset skogrydding i områder i krysningspunkter med vei, merkede turstier og nær boliger for å dempe direkte innsyn til kraftledningstraseen.

11. Restriksjoner på anleggsarbeid i anleggs- og driftsfasen av hensyn til hekkende hubro, kongeørn, hønsehauk og vandrefalk

Konsesjonær skal unngå støyende arbeider, som terrengtransport, helikopter-/droneflygning, sprenging og bakkearbeid, som kan påvirke hekking av hubro, kongeørn, hønsehauk og vandrefalk. I samråd med relevant fagkyndig kompetanse skal det opprettes restriksjonssoner nær kjente reirlokalteter for de nevnte artene. Før oppstart av særlig støyende anleggsarbeid og/eller helikopterflygning skal konsesjonær undersøke om det forekommer hekkende hubro, kongeørn, hønsehauk og vandrefalk på kjente lokaliteter i tiltaksområdet. Undersøkelsen skal gjennomføres med bruk av relevant fagkyndig kompetanse. Dersom hekking forekommer, skal det ikke gjennomføres støyende anleggsarbeid som sprenging, boring og/eller helikopterflygning i perioden innenfor den aktuelle artens restriksjonsområde. Dersom konsesjonær likevel mener det er nødvendig å utføre arbeider i restriksjonssonen(e) i hekketiden, må konsesjonær begrunne dette i en detaljplan og, i samråd med relevant fagkyndig kompetanse, beskrive og begrunne andre avbøtende tiltak som skal gjennomføres for å hensynta hekkende fugl.

12. Fugleavvisere

Det skal som et minimum monteres fugleavvisere på topplinene til kraftledningen der den krysser de viktige trekkeområdene Audna, Lenefjorden–Storevatnet og Lygna.

13. Hule eiker

Hule eiker ved Flaten som omfattes av forskrift for utvalgte naturtyper skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Dersom disse hule eikene påvirkes, skal arborist, eller noen med tilsvarende kompetanse, delta i planlegging og gjennomføring av anleggsarbeidet.

14. Unngå påvirkning i Lautjønn naturreservat

Naturreservatet Lautjønn skal sikres mot påvirkning i anleggs- og driftsfase. Det skal ikke brukes til rigg- eller lagringsplass, og tyngre anleggsmaskiner skal ikke benyttes innenfor naturreservatet. Dersom dette ikke er gjennomførbart, skal Glitre Nett begrunne det i



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

detaljplanen og beskrive hvordan anleggsarbeidet skal gjennomføres for å minimere påvirkningen på naturreservatet.

15. Varsel om støyende anleggsarbeid

Glitre Nett skal etablere et system for varsling av særlig støyende anleggsarbeider for beboere og interesser nær tiltaksområdet.

16. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anleggene. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anleggene skal bygges, rives 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, herunder eiere av beitedyr som kan bli påvirket ved anleggsarbeid.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidene kan ikke starte før planen er godkjent av NVE. I tillegg til det som står i veilederen skal detaljplanen inneholde følgende:

- a) Beskrivelse av og begrunnelse for endelig områdeavgrensning og fargekode på master.
- b) Beskrivelse av hvilke strekninger som blir merket med fugleavvisere, samt begrunnelse for avgrensningen.
- c) Beskrivelse av hvordan de hule eikene ved Flaten som omfattes av forskrift for utvalgte naturtyper skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen.
- d) Beskrivelse av anleggsgjennomføringen for den midlertidige sammenkoblingen av 110 kV ledningen Vallemoen–Ramslandsvågen og 110 kV ledningen Vallemoen–Lyngdal, og den midlertidige sammenkobling av 110 kV ledningen Kvinesdal–Lyngdal og 110 kV ledningen Lyngdal–Vallemoen.
- e) Konsesjonær skal beskrive hvordan master i områder utsatt for kvikkleireskred og flom skal plasseres og dimensjoneres slik at risikoen for skade på ledningen reduseres til et akseptabelt nivå. Konsesjonær skal også beskrive hvordan byggingen av kraftledningen kan gjennomføres med tilstrekkelig sikkerhet mot kvikkleireskred. Dette gjelder spesielt Vallemoen.
- f) Konsesjonær skal beskrive hvordan de skal unngå at mastepunkter plasseres i dyrka jord. Dersom dette ikke er mulig, skal Glitre Nett begrunne dette.
- g) Beskrivelse av hvordan skogrydding skal gjennomføres, jf. veileder [Skogrydding i kraftledningstraseer \(nve.no\)](#).
- h) Konsesjonær skal beskrive tiltak for å begrense virkningene for edelløvslogen på Skarkleiv. Herunder skal det vurderes begrenset skogrydding, mastetyper og -plassering. Det skal beskrives hvordan hogst og eventuelt gjenlegging av store, gamle trær innenfor naturtypelokaliteten skal gjennomføres.
- i) Konsesjonær skal gi en oversikt over aktive reirplasser for hubro, kongeørn, hønsehauk og vandrefalk innenfor en avstand av 1000 meter fra anleggsaktiviteten og beskrive restriksjoner på anleggsarbeidet for å ta hensyn til hekkende fugl.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- j) Konsesjonær skal beskrive hvilke tiltak som er planlagt for å håndtere støy i anleggsfasen, basert på Miljødirektoratets veileder M-2061. Beskrivelsen skal inneholde tiltak for varsling av særlig støyende anleggsarbeid for beboere og interesser nær tiltaksområdet, herunder husdyr på beite.
- k) Beskrivelse av hvilke tiltak som planlegges 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 3 uker fra det tidspunkt konsesjonsvedtak av 25. februar 2026 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

Inga Katrine Johansen Nordberg
direktør

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

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

The map displays the proposed 110 kV power line route (red line) from Lyngdal in the southwest to Vallemoen in the northeast. The route follows a valley, passing through or near several lakes and smaller settlements. Key locations include Lyngdal, Oppsal, Sandnes, and Fardal. The map also shows existing infrastructure like roads (orange lines) and railways (grey lines). A legend in the bottom right corner provides details on the symbols used:

- Transformatorstasjon**: Represented by a black square.
- Konsesjonssøkt trase ny 110(132) kV-ledning**: Represented by a red line.
- Ekstisterende 110 kV-ledning som rives**: Represented by a green line.
- Ny E39**: Represented by a blue line.
- Trase i dagen**: Represented by a dashed line.
- Tunnel**: Represented by a line with cross-hatching.
- Bru**: Represented by a line with vertical dashes.
- Avkjøringsveier og mindre veier**: Represented by thin orange lines.

The map also includes a scale bar (0 to 5 km) and a north arrow.

Figur 1: Kartet viser konsesjonsgitt trasé for 110(132) kV-ledning mellom Vallemoen og Lyngdal med rød strek. Grønn strek viser eksisterende 110 kV-ledning som skal rives.