GlitreNett

Ny 132 kV-ledning Leire – Kanten/Hjorteland

Høring av konsesjonssøknad, NVEs møter 16. og 17. september 2026



Glitre Nett AS

Et av Norges største nettselskaper

Selskapet kort fortalt

- Del av Å Energi-konsernet
- Eier og drifter regional- og distribusjonsnett i Agder, Buskerud, deler av Østfold og Akershus, samt Hadeland og Askøy
- Vårt samfunnsoppdrag: sikker, effektiv og framtidsrettet strømforsyning

Samfunnskritisk infrastruktur • lokal tilstedeværelse

Nøkkeltall

425 000+
nettkunder

37 000+ km
regional- og distribusjonsnett

15 000+
nettstasjoner

159
transformator- og koblingsstasjoner

460 ansatte
jobber med drift, beredskap, utvikling og fornyelse av strømnettet

Sensitivity: Internal

Bakgrunn

- Dagens 110 kV ledningen fra Søgne til Mandal er ca. 50 år gammel og tilstanden er dårlig
  - Hovedproblemet er dårlige stolper og traverser, men også slitte oppheng
- Ledningen inngår i Kystlinja, som er en viktig forsyningslinje for regionen
- Utbyggingsplaner og ny produksjon krever økt overføringskapasitet
- Planlegges for at ledningen skal inn til en ny stasjon i Mandal







GlitreNett

Sensitivity: Internal

Leire – Mandal

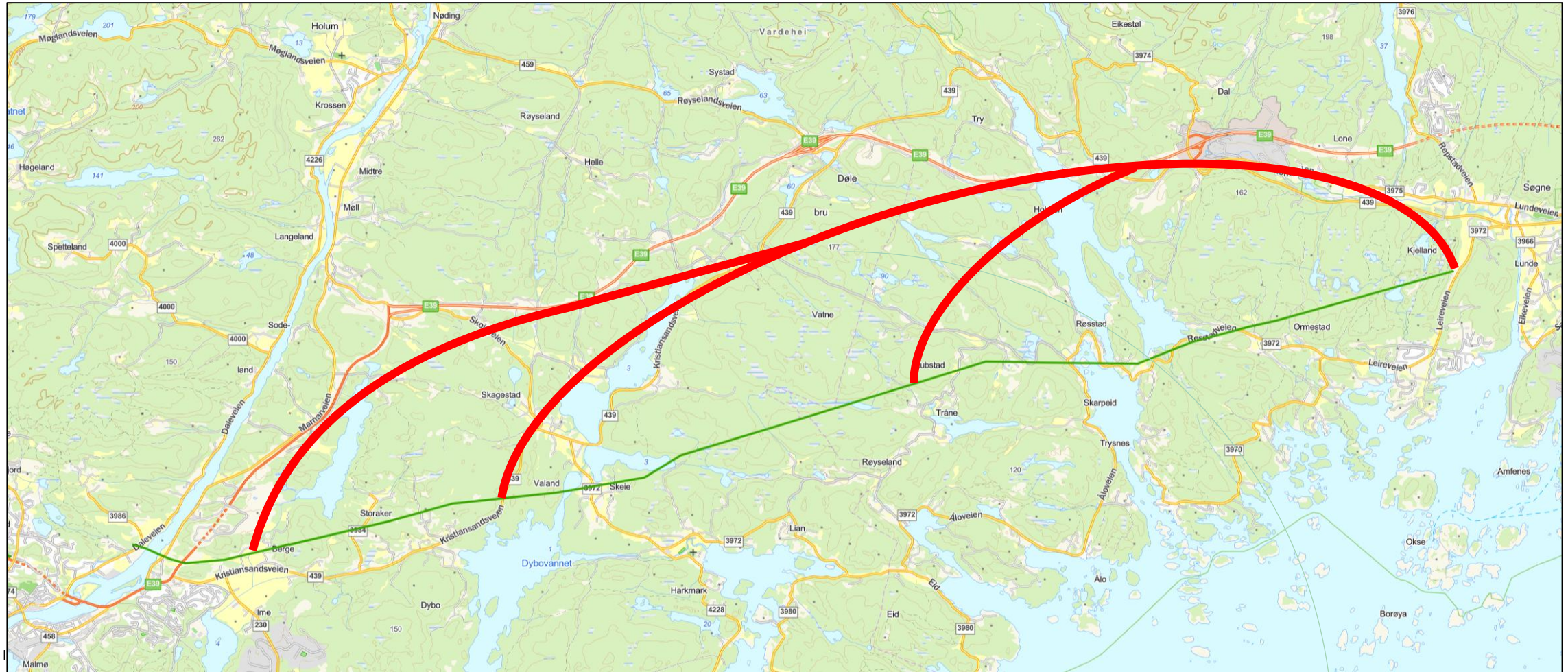
- Meldte januar 2021 en løsning langs med dagens ledning på store deler av strekningen
- Alternative traseer ved kryssing av Trysfjorden og ved kryssing av Mandalselva



Sensitivity: Internal

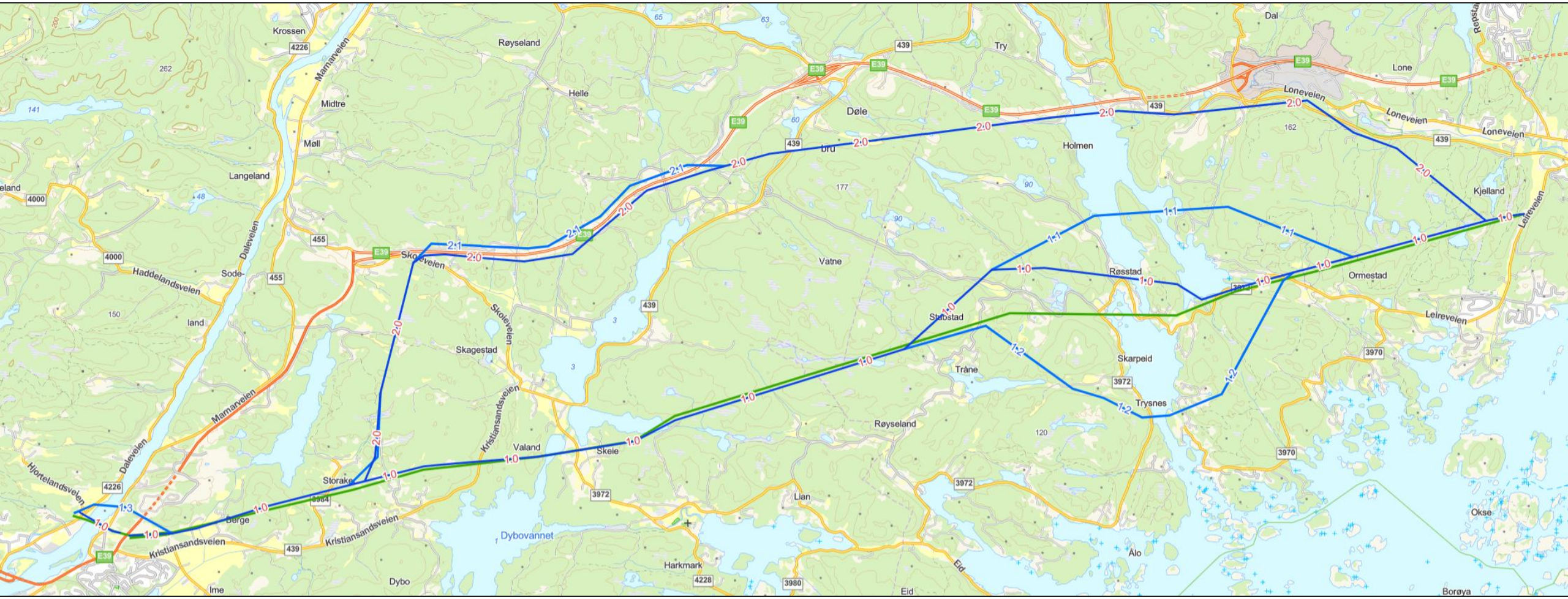
Høringsinnspill til meldingen

- Legge ledningen langs med E39 og i nærheten av Lohnelier



Sensitivity: I

Ledningstraseer som er konsekvensutredet

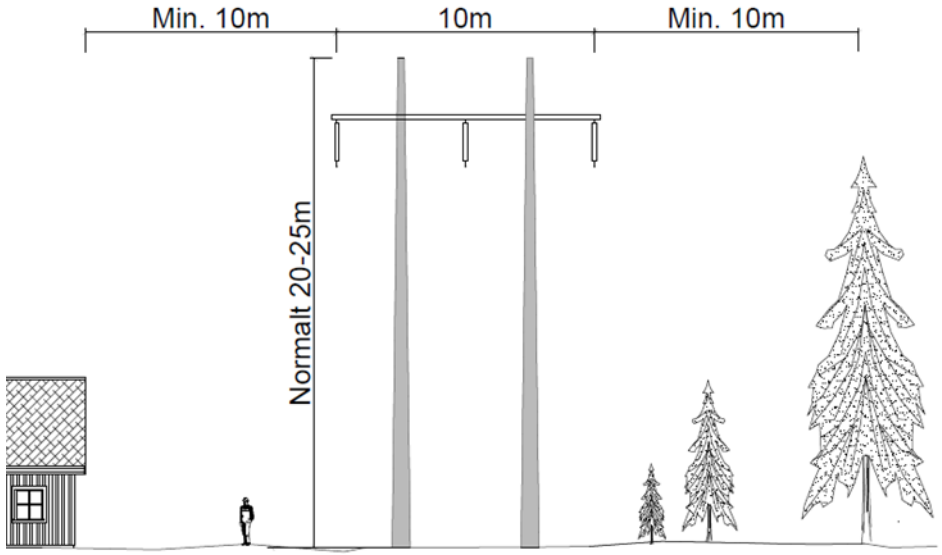


Sensitivity: Internal

Konsesjonssøkt mastetype



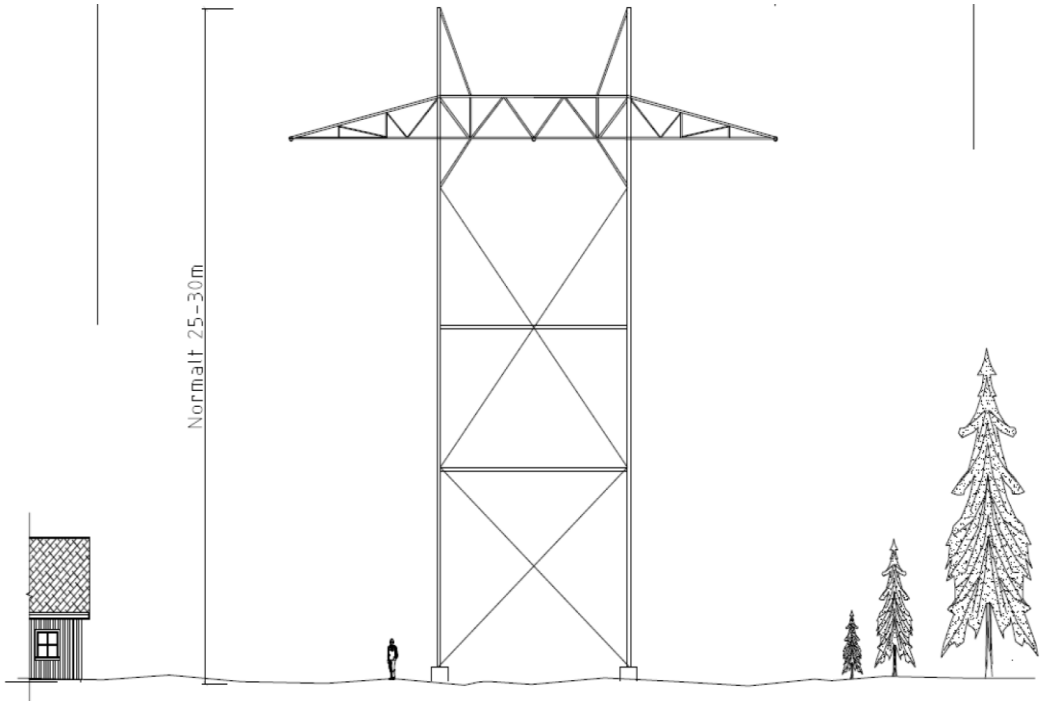




Sensitivity: Internal

Konsesjonssøkt mastetype – alt. 2.0 Trysfjorden

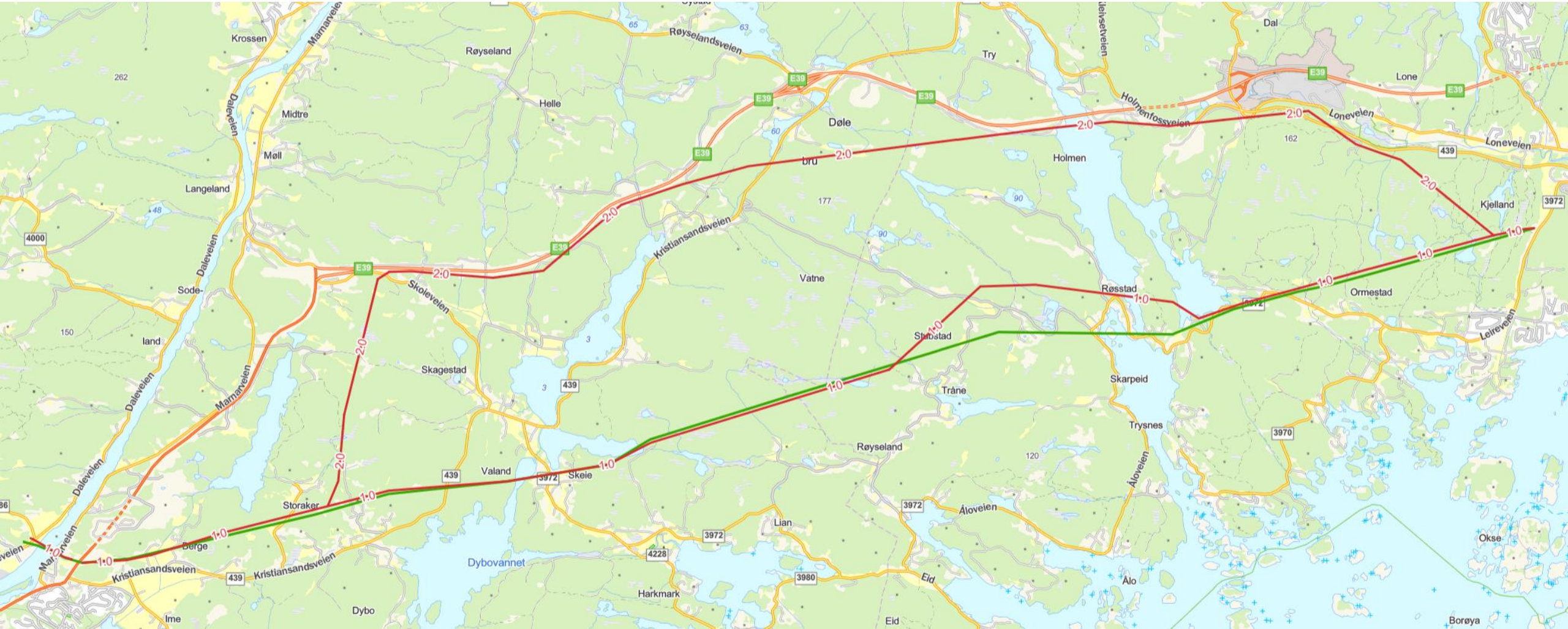




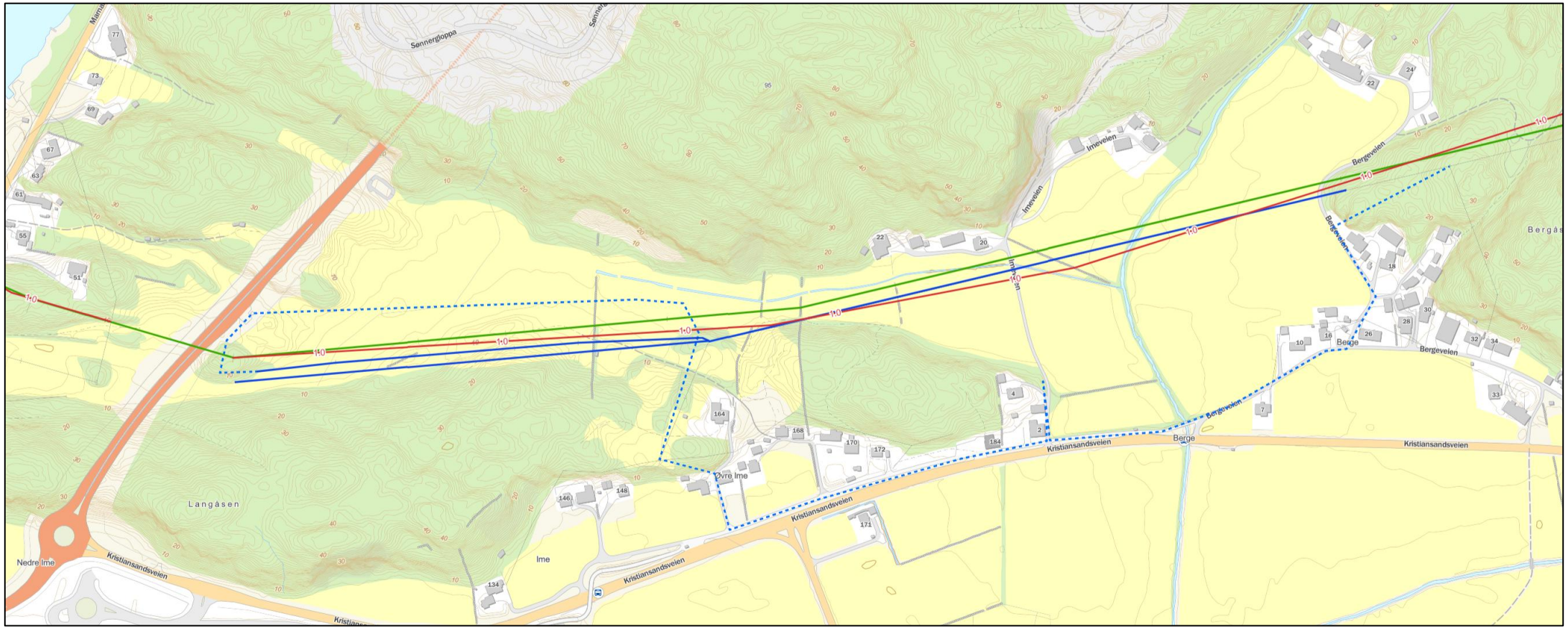
GlitreNett

Sensitivity: Internal

Trasegjennomgang konsesjonssøkte traseer



Omlegging 22 kV nett Bergåsen – Langåsen



GlitreNett

Sensitivity: Internal

Konsekvensutredninger

Fagtema	Dokument
Landskap	Fagrapport
Kulturminner og kulturmiljø	Fagrapport
Friluftsliv	Fagrapport
Naturmangfold	Fagrapport
Landbruk	Fagrapport
Næringsliv	Kap. i konsesjonssøknad
Samfunnsinteresser	Kap. i konsesjonssøknad
Bebyggelse og bomiljø	Kap. i konsesjonssøknad
Arealbruk	Kap. i konsesjonssøknad
Forurensning og vannmiljø	Fagnotat
Klima	Fagrapport
Naturfare og beredskap	Notat / Kap. i konsesjonssøknad



Sensitivity: Internal

Konsekvensvurdering

- Gjennomførte konsekvensutredninger viser at det er relativt lite som skiller de to alternativene
- Begge alternativene vurderes å ha relativt moderate konsekvenser for temaene landskap, kulturminner og friluftsliv
- For naturmangfold vurderes de negative konsekvensene som store for begge alternativene. Antall konfliktpunkter med verdifulle naturtyper langs 2.0 gjør at alternativet kommer dårligst ut
- Alternativ 2.0 beslaglegger ca. 70 daa mer skogsmark enn alternativ 1.0 og i større grad arealer med høyere bonitet
- Ny ledning vil ha større avstand til bebyggelse enn dagens ledning

Sensitivity: Internal

Kostnader

Kostnadselement	Leire – Kanten/Hjorteland (2024-tall)
Byggekostnad ny 132 kV-ledning, alt. 1.0 (18 km)	91 (MNOK)
Byggekostnad ny 132 kV-ledning, alt. 2.0 (21 km)	102 (MNOK)
Omlegging 22 kV-nett Bergåsen – Langåsen (1 km)	9 (MNOK)
Rivekostnad dagens 110 kV-ledning (18 km)	8 (MNOK)

GlitreNett

Sensitivity: Internal

Prioritering av trasealternativ

- Med bakgrunn i konsekvensutredningene, økonomi og høringsinnspill har Glitre Nett har valgt å omsøkes både alt. 1.0 og 2.0, men i prioritert rekkefølge.
- Alternativ 1.0 prioriteres foran alternativ 2.0 med bakgrunn i:
  - Utredningene viser at traseen samlet sett er relativt like med hensyn på konsekvenser, men alt. 1.0 prioriteres foran alt. 2.0 for naturmangfold.
  - Trasealternativ 1.0 er noe kortere enn alt. 2.0, og dermed det minst kostbare alternativet.
  - Glitre Nett ser at det er vanskelig å bygge en 132 kV-ledning tett inntil og langs med ny E39, slik mange har gitt innspill om.
  - Det foreligger heller ikke planer for næringsvirksomhet på Lohnelier eller Lindland som tilsier behov for en 132 kV-transformering i nærheten av disse næringsarealene.

Sensitivity: Internal

Grunn- og rettighetserverv

Konsesjonssøknad

- Søkt om tillatelse til å erverve en rett til å bygge og drive ledningen (kjøper ikke arealet)
  - Rett til å sette opp master og strekke liner
  - Rett til å hugge og holde skogen nede innenfor en 30 meter bred korridor
- Søkt om tillatelse til bruk av eksisterende private veier
- Glitre Nett ønsker å oppnå minnelige avtaler med grunn og rettighetshavere
- Søkt om ekspropriasjon og forhåndstiltredelse, også for transport langs ledningstraseen

Videre arbeid

- Skogregistreringer, registrering av veier og behov for midlertidige kjøretraseer
- Møter og befaringer med grunneiere
- Midlertidig arealbruk blir beskrevet i detaljplan
- Skogtakst og tiltredelsesavtaler sendes grunneiere
- Utsendelse av forslag til minnelige erstatningsavtaler
- Avklaringer og forhandlinger
- Eventuelt skjønn

Sensitivity: Internal

Fremdriftsplan

Aktivitet	2026	2027	2028	2029	2030
Konsesjonsbehandling (NVE)					
Detaljplan / anleggsplanlegging					
Behandle/godkjenne detaljplan (NVE)					
Detaljprosjektering og kontrahering					
Byggeperiode					

GlitreNett

Sensitivity: Internal

Kontaktinformasjon

For spørsmål knyttet til konsesjonssøknaden:

Kai Nybakk, tlf. 99 02 66 88

kanyb@norconsult.no

For spørsmål knyttet til grunnerverv:

Martin Sætersmoen, tlf. 91 54 24 64

martin.saetersmoen@glitrenett.no

Åpen kontordag, Buen kulturhus tirsdag 6. oktober

- **Kl. 1200-1400**
- **Kl. 1700-1900**

GlitreNett

Sensitivity: Internal