



NVE

Anleggskonsesjon

Meddelt:

Statnett SF

Organisasjonsnummer: 962 986 633

Dato: 24.04.2025

Varighet: 01.01.2048

Referanse: NVE 202506102-3

Kommune: Øygarden

Fylke: Vestland



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Vi viser til søknad av 29. januar 2025. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) gir Statnett SF tillatelse til to nye innføringer i bru og lukking av bekk ved Nordre Blomøy muffehus. Vedlagte notat/brev 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 Olje- og energidepartementet (nå Energidepartementet) av 31. oktober 2019.

Anleggskonsesjonen gir rett til følgende elektriske anlegg:

300 (420) kV kraftledning Øygarden transformatorstasjon – Litle Sotra transformatorstasjon i Øygarden kommune

Bygge, eie og drive følgende hjelpeanlegg:

- Kabelinnføring i Solsviksundet bro som vist i figur 9 vedlagt i denne konsesjonen.
- Kabelinnføring i Svelgen bro som vist i figur 10 vedlagt i denne konsesjonen.

Fortsatt eie og drive følgende anlegg:

- En ca. 500 meter lang enkeltkurs luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 2 988-A1F/69-EHST og to toppliner. Luftledningen går fra Øygarden transformatorstasjon til ny vinkelmast vest for Osundet.
- En ca. 1 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr. 770 og to toppliner. Luftledningen går fra ny vinkelmast vest for Osundet til Nordre Blomøy.
- En ca. 15,1 kilometer lang jordkabel med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 1 1000 mm² Cu. Jordkabelen går fra Nordre Blomøy til Solsvik.
- En ca. 15 kilometer lang jordkabel med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 2500 mm² Cu. Jordkabelen går fra Nordre Blomøy til Solsvik, som illustrert i figur 2 vedlagt i denne konsesjonen.
- En ca. 19,2 kilometer lang luftledning med nominell spenning 420 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr.770 og to toppliner. Luftledningen går fra Solsvik til Litle Sotra transformatorstasjon.
- To muffehus på Nordre Blomøy, hver med grunnflate ca. 250 m² og høyde ca. 9,5 meter som illustrert i figur 3 og 4 vedlagt i denne konsesjonen.
- To muffehus på Solsvik, hver med grunnflate ca. 250 m² og høyde ca. 9,5 meter som illustrert i figur 5 og 6 vedlagt i denne konsesjonen.

Fortsatt eie og drive følgende hjelpeanlegg:

- En støttemur ved Blomvågvegen som illustrert i figur 7 vedlagt i denne konsesjonen.
- En støttemur ved Dalsvågen som illustrert i figur 8 vedlagt i denne konsesjonen.

Rive følgende anlegg:



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

- En ca. 500 meter lang luftledning med nominell spenning 300 kV og tverrsnitt med minimum strømføringssevne tilsvarende 1 x 3 x 1 FeAl nr. 770 og to toppliner. Luftledningen går fra Kollsnes transformatorstasjon til ny vinkelmast vest for Osundet.

Punkt 2 i anleggskonsesjon meddelt Statnett SF 24. september 2024, NVE-ref. 202309373-39, 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. Varighet

Konsesjonen gjelder til 01.01.2048.

2. Fornyelse

Konsesjonæren kan søke NVE om å fornye konsesjonen. Søknad om fornyelse skal sendes senest ett år før konsesjonen går ut. Hvis konsesjonæren ikke ønsker å fornye konsesjonen, må konsesjonær gi beskjed om dette innen samme frist.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget som beskrevet i denne konsesjonen og satt i drift innen 5 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.

4. 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.

5. Nedleggelse

Hvis konsesjonær ønsker å fjerne anlegget i løpet av konsesjonens varighet, må det søkes NVE om dette. Anlegget kan ikke fjernes før NVE har gitt nødvendige tillatelser.

6. Endring av konsesjonen

NVE kan fastsette nye konsesjonsvilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

7. 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.

8. 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

9. 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.

10. Byggetekniske krav

Konsesjonær skal etablere transformatorbygget i samsvar med relevante krav i forskrift om tekniske krav til byggverk (FOR 2017-06-19-840).

11. Riving av eksisterende anlegg

Kraftledningen som skal rives, punkt 2 i denne anleggskonsesjonen, skal fjernes innen to år etter idriftsettelse av 300 (420) kV-kraftledningen Øygarden transformatorstasjon – Litle Sotra transformatorstasjon.

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

12. Detaljplan for bygging og riving

Konsesjonær skal utarbeide en detaljplan for anlegget. I detaljplanen skal konsesjonær beskrive alle arealinngrepene og hvordan landskap og miljø skal ivaretas i anleggs- og driftsfasen. Anlegget skal bygges og drives i henhold til denne planen.

Planen skal utarbeides i samsvar med [NVEs veileder for detaljplan for nettanlegg](#). Konsesjonær skal utarbeide planen i kontakt med Øygarden kommune, Vestland fylkeskommune, grunneiere og andre rettighetshavere.

Detaljplanen skal sendes til NVE, og anleggsarbeidet kan ikke starte før planen er godkjent av NVE.

Utover det som står i veilederen skal planen spesielt beskrive og drøfte:

- Hvilke trafikksikringstiltak som skal gjennomføres, hvilke løsninger for vei og avkjørsler som er avtalt med kommune og grunneiere og hvilke tillatelser som er innhentet fra veimyndighet
- Hva slags løsning som er avtalt med ØyVAR for å sikre vannledning
- Tiltak for å forhindre at sau forviller seg ut på veibanen
- Tiltak for å forhindre forurenset avrenning til drikkevann
- Beskrivelse av hvordan kraftledningen i vilkår 11 skal rives
- Beskrivelse av hvordan bekkelukking i vilkår 12 skal gjennomføres ved bruk av halvkulvert

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 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.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

Ingrid Myrtveit
seksjonssjef

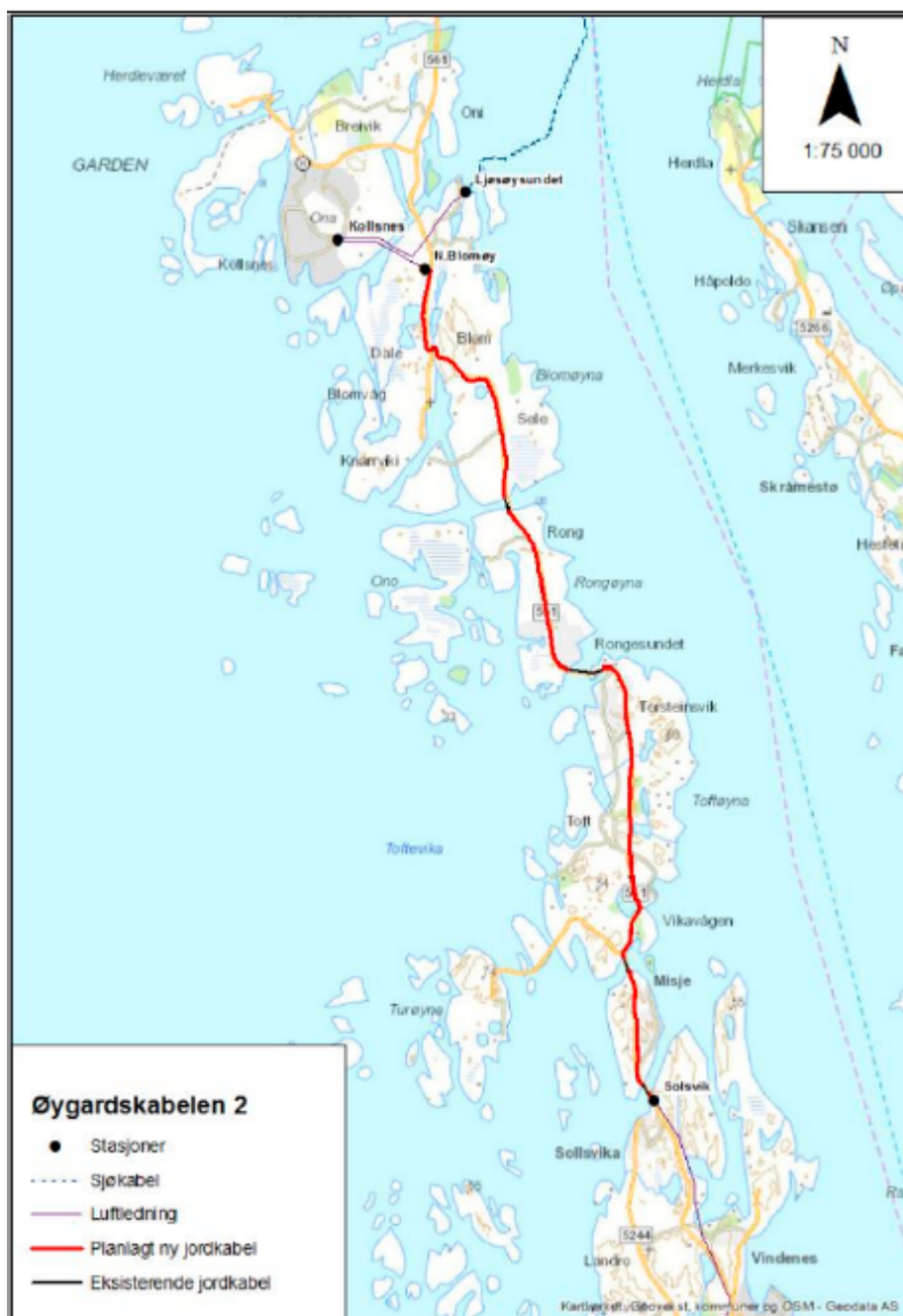
Tor Carlsen
fagleder

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



NVE

Norges vassdrags- og energidirektorat

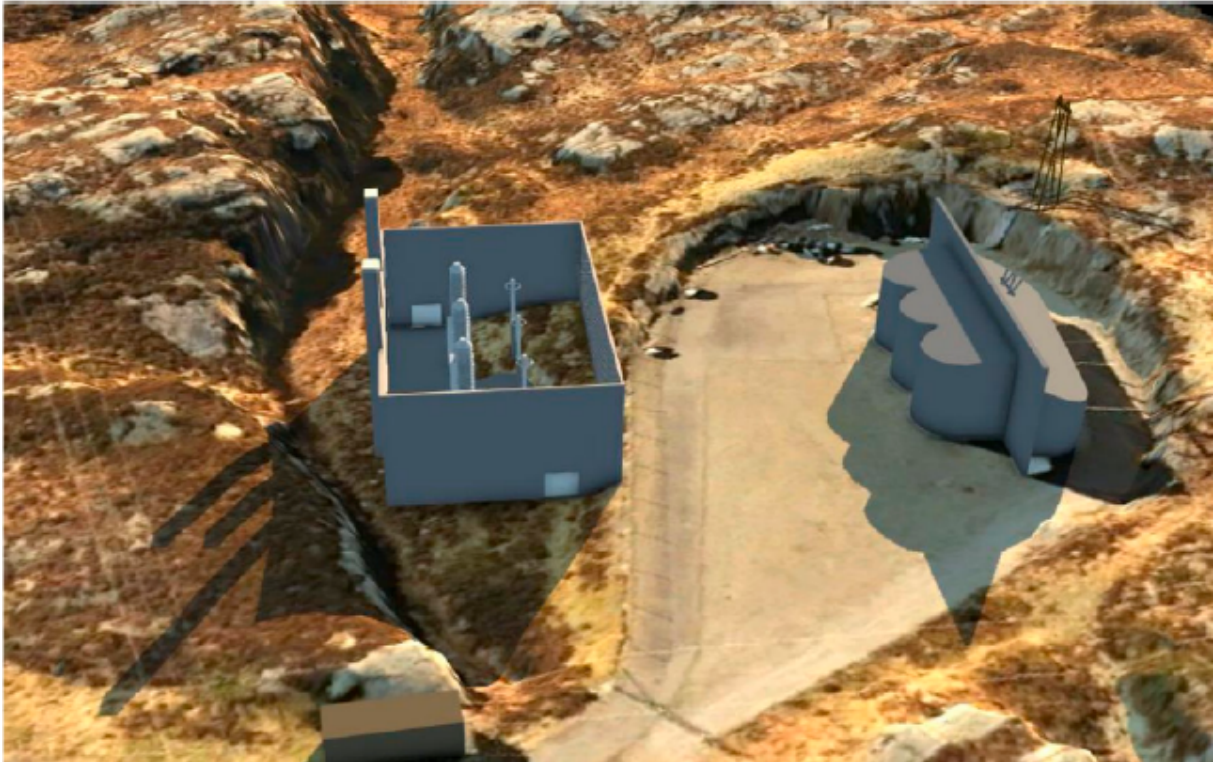


Figur 2: Trase for Øygardskabelen 2



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat

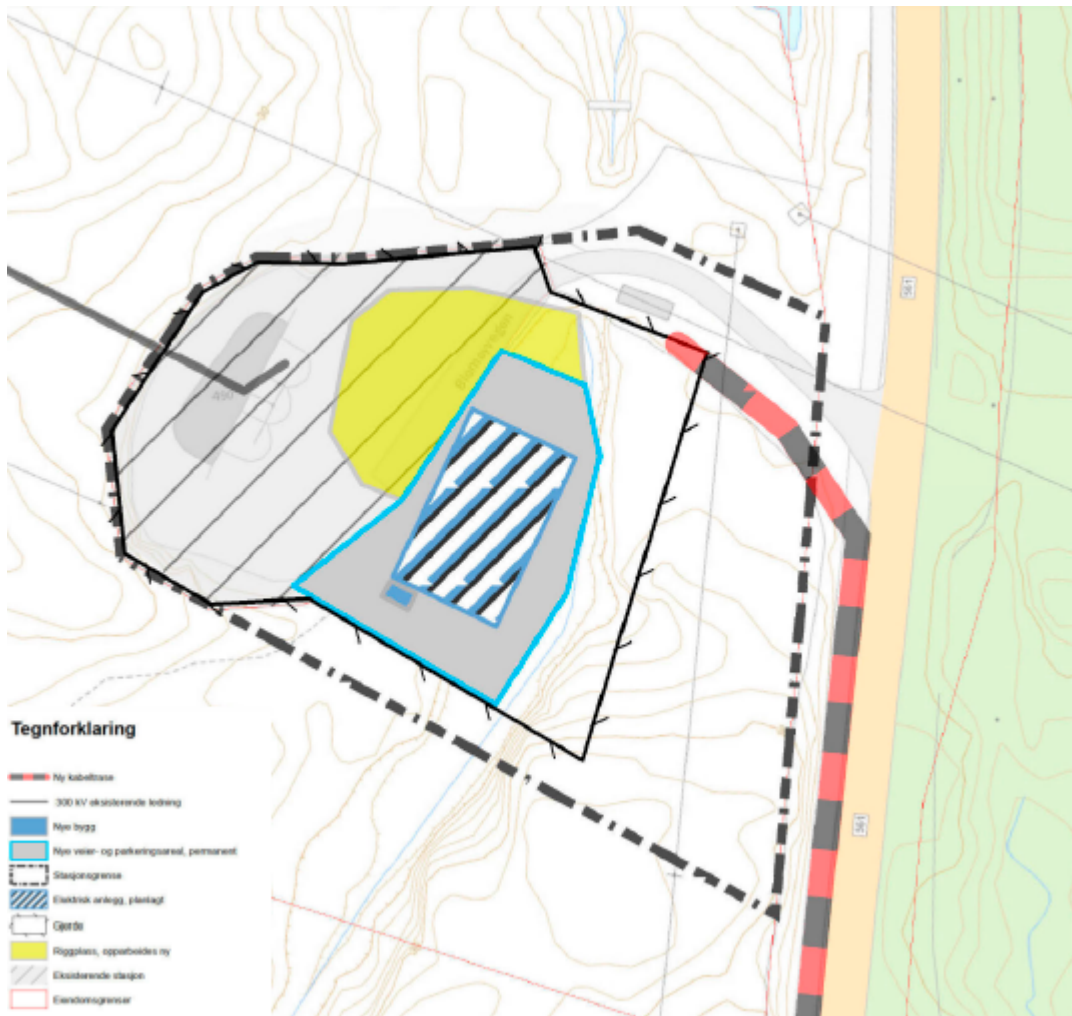


Figur 3: Visualisering av muffestasjonene på Nordre Blomøy



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 4: To muffehus på Nordre Blomøy

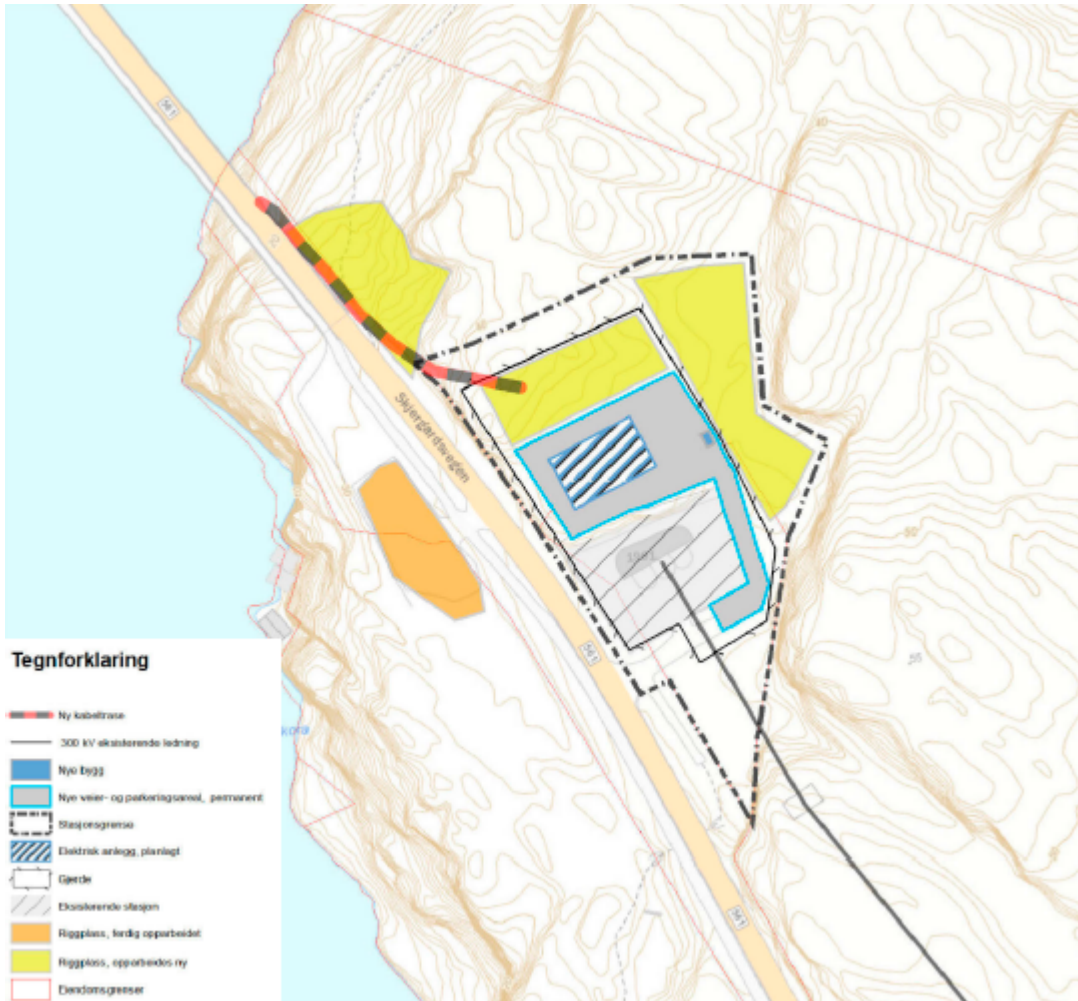


NVE

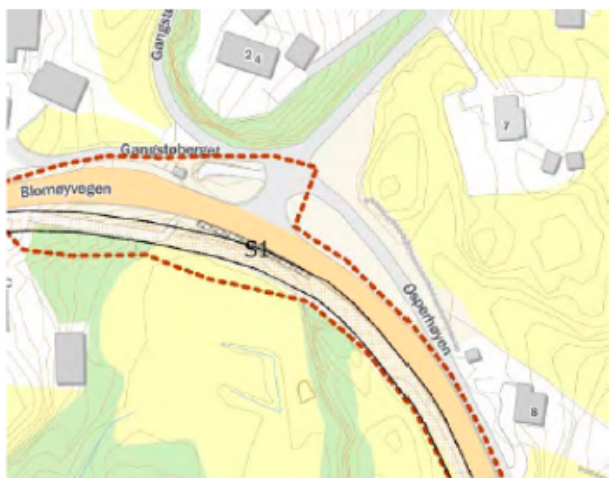
Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 5: Visualisering av muffestasjonene på Solsvik



Figur 6: To muffehus på Solsvik

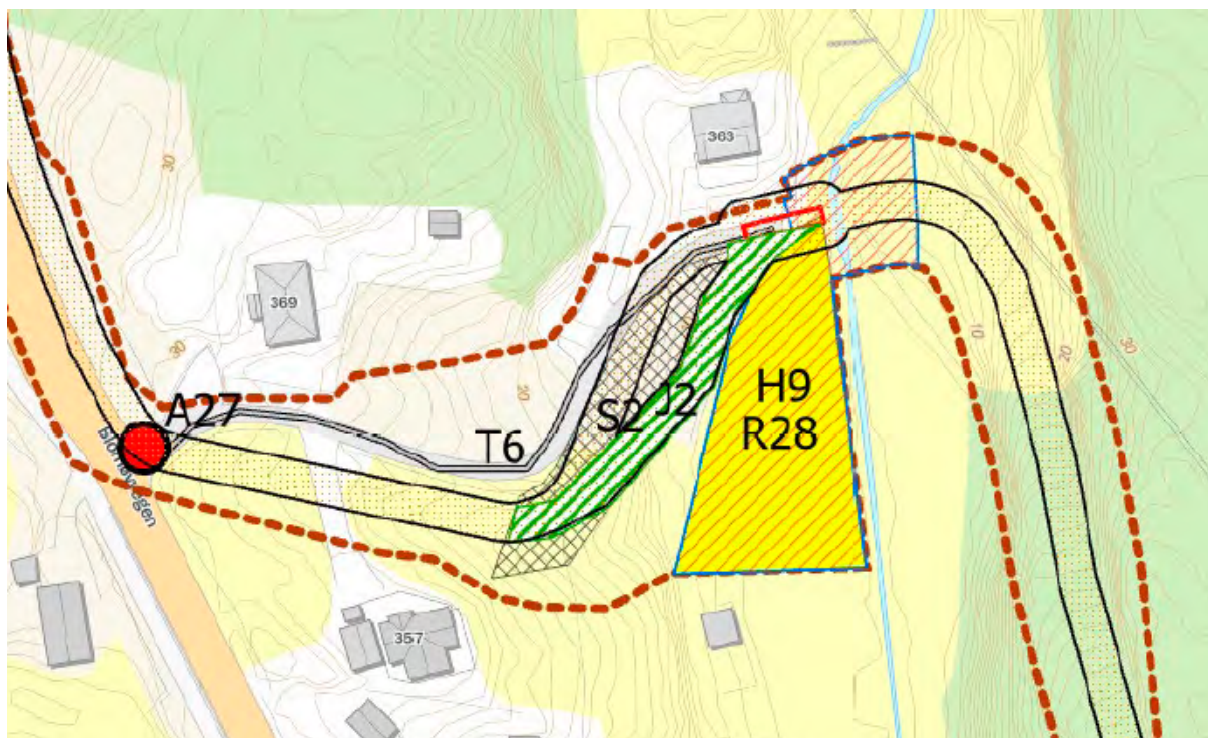


Figur 7: Støttemur ved Blomvågvegen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 8: Støttemur ved Dalsvågen.



NVE

Norges vassdrags-
og energidirektorat



Figur 9: Kabelinnføring Solsviksundet bro.



Figur 10: Kabelinnføring Svelgen bro.