

**NORGES VASSDRAGS- OG
ENERGIDIREKTORAT NVE**
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Svein Gunnar Barbo
913 41641
sveinba@statnett.no

Tilleggssøknad 1 420 kV Skaidi-Hyggevatn

Statnett fikk den 8. august 2023 konsesjonsvedtak fra Olje- og energidepartementet OED, nå Energidepartementet ED, for bygging av 420 kV ledning fra Skaidi til Hammerfest (Hyggevatn). Departementets vedtak ble påklaget av berørte reinbeitedistrikter. Klagen ble ikke tatt til følge, og det ble fattet endelig vedtak av Kongen i statsråd 12. januar 2024.

Statnett ser nå at det er behov for å søke om noen mindre endringer til konsesjonen.

Søknad om endring av konsesjon

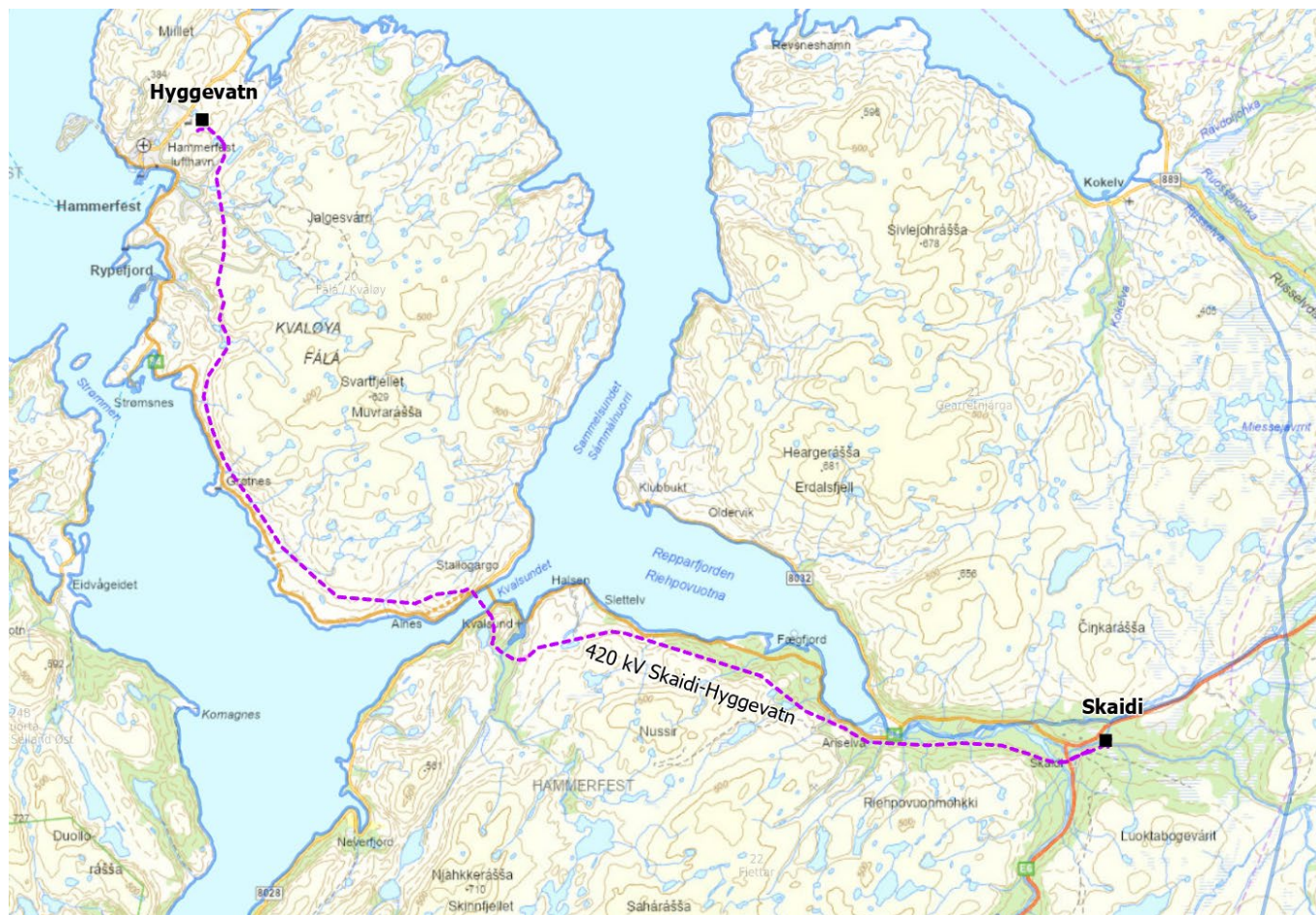
Statnett SF søker etter energilovens §3-1 om tillatelse til bygging og drift av følgende permanente anlegg:

- Ombygging av 66 kV Smørfjord 1 med tilhørende kabeltrasé (ved Skaidi transformatorstasjon)
- Oppføring av bygg for reservetransformator tilknyttet Hyggevatn transformatorstasjon

Justert kabeltrasé som også inkluderer 66 kV Smørfjord 1 og justert ombygging av 66 kV Smørfjord er vist i vedlegg 1 og figur 3.

Inntil ombygging av 66 kV Smørfjord 1 blir gjennomført søkes det om midlertidig kabling av Smørfjord 1 frem til endemast øst for Guorrojohka. Trasé for midlertidig kabling av 66 kV Smørfjord 1 er vist i figur 6.

Nytt bygg for reservetransformator tilknyttet Hyggevatn transformatorstasjon er vist i situasjonsplan (vedlegg 2) og i figur 7. Oversiktskart for 420 kV prosjektet Skaidi-Hyggevatn og tiltaksområdene som nå tilleggs søkes ved Skaidi og Hyggevatn er vist i figur 1.



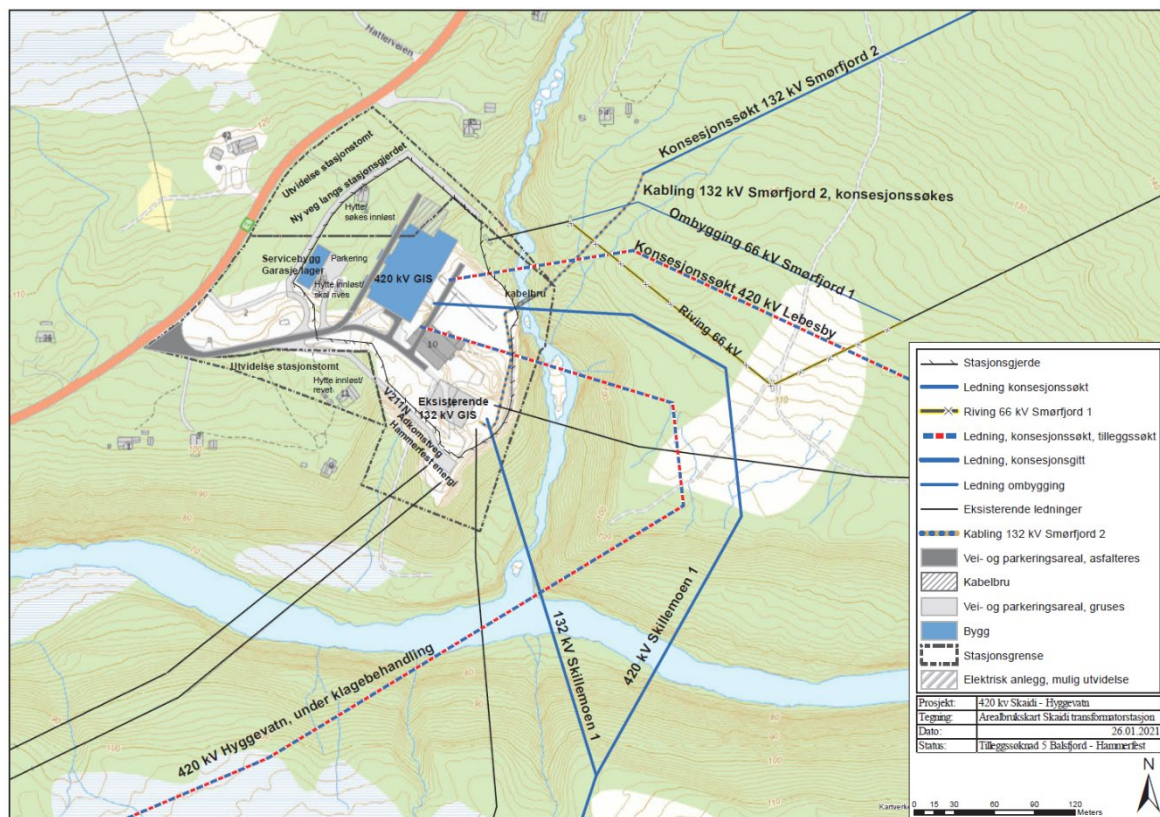
Figur 1. Oversiktskart for 420 kV Skaidi-Hyggevatn. Tiltaksområdene for ombygging og kabling av 66 kV Smørfjord 1 er lokalisert øst for Skaidi transformatorstasjon, mens tiltak som omfatter bygg for reservetrafo er lokalisert ved Hyggevatn transformatorstasjon.

Ombygging av 66 kV Smørfjord 1

Det vises til tilleggssøknad 5 av februar 2021 til konsesjon for 420 kV Balsfjord-Hammerfest. I denne søknaden søkte Statnett om følgende:

- Kabling av tidligere konsesjonssøkte 132 kV Skaidi-Smørfjord II fra kabelendemast til Skaidi transformatorstasjon over en strekning på ca. 240 meter.
- Ombygging av 66 kV Skaidi-Smørfjord I inn mot Skaidi transformatorstasjon over en strekning på ca. 270 meter.

Den tidligere konsesjonssøkte og konsesjonsgitte ombyggingen av 66 kV Smørfjord 1 og kabling av 132 kV frem til endemast for framtidig konsesjonssøkt 132 kV Skaidi-Smørfjord 2 er vist i figur 2. Ny 132 kV Smørfjord 2 (Smørfjord-Skaidi) ble konsesjonssøkt i desember 2020 som en del av prosjektet 420 kV Skaidi-Lebesby. Søknaden som gjelder 132 kV Smørfjord 2 behandles som egen sak hos NVE.



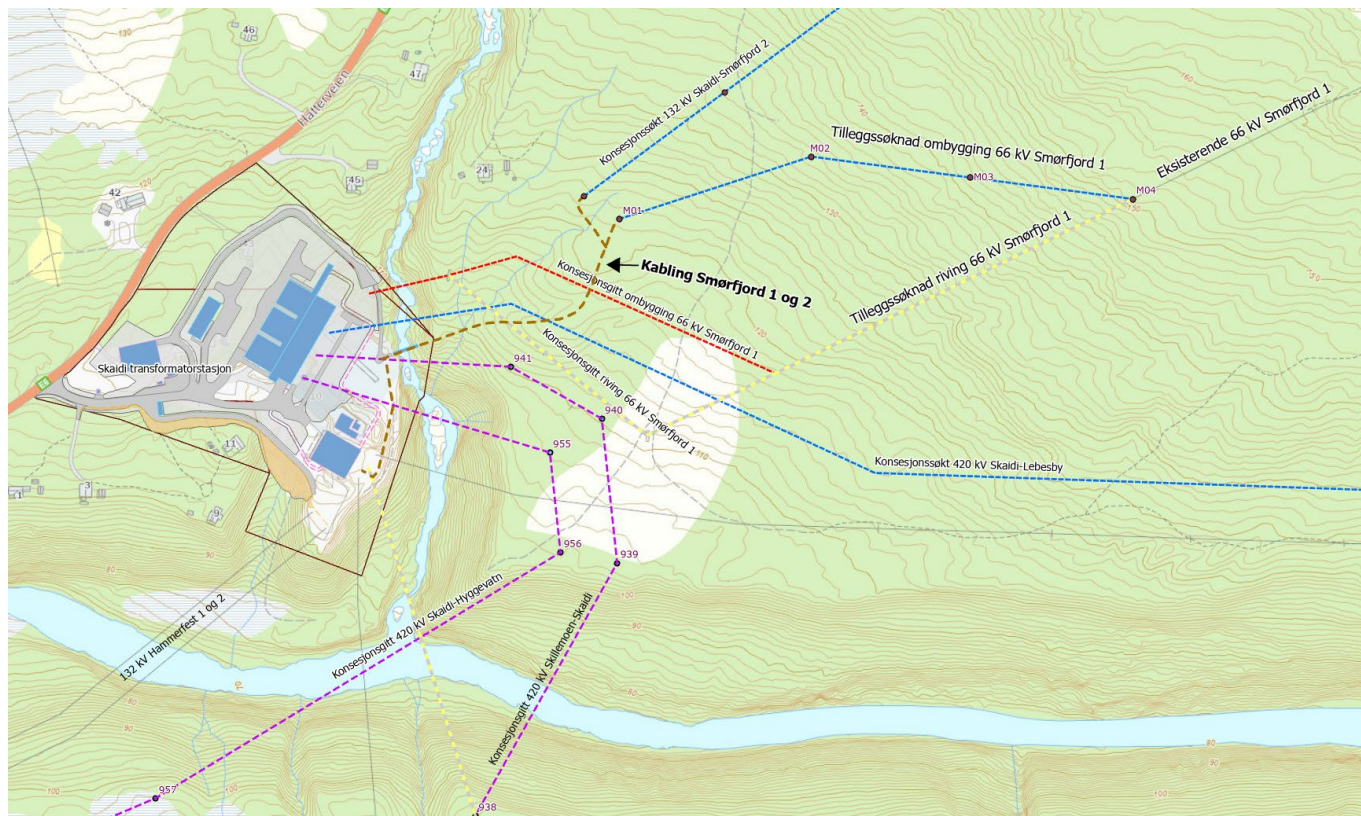
Figur 2. Konsesjonsgitt løsning for ombygging av 66 kV Smørfjord 1 og kabling av fremtidig 132 kV Smørfjord 2.

Som følge av Statnetts langsiktige planer for utvikling av transmisjonsnettet og Area nett sine planer om et fremtidig 132 kV regionalnett mellom Skaidi og Smørfjord transformatorstasjon søkes det nå om en justering av trasé for 66 kV Smørfjord 1 for å legge til rette for en rasjonell utvikling og gjennomføring av transmisjons- og regionalnettet i området.

Justert trasé for ombygging av 66 kV Smørfjord 1 er vist i figur 3. Den justerte løsningen innebærer at man river ytterligere 300 m (2 master) av Smørfjord 1 og bygger om ledningen slik at ny endemast for Smørfjord 1 legges inntil og i parallell 30 meter fra fremtidig 132 kV Skaidi-Smørfjord 2. Opprinnelig var det planlagt at 66 kV Smørfjord skulle strekkes inn til Skaidi stasjon i luftstrek. Det søkes nå om at Smørfjord 1 legges som kabel i samme kabelgrøft som konsesjonssøkt 132 kV Smørfjord 2, over kabelbru og inn til Skaidi transformatorstasjon. Felles justert kabelgrøft for Smørfjord 1 og 2 er om lag 6 meter bred, og er vist i prinsippsskisse for grøftesnitt i figur 4. Trasé for kabelgrøft er justert sammenlignet med tidligere konsesjonssøkt løsning (figur 2 og figur 3).

Når Area nett i neste omgang vil fornye/reinvestere i Smørfjord 1 ledningen vil det være naturlig at den legges i parallell med den tidligere omsøkte 132 kV Smørfjord 2 ledningen. Endemast for fremtidig Smørfjord 1 mast vil da være klargjort og ledningen vil da kunne rives forbi reinbeitedistrikt 21 Gearretnjarga sitt reinanlegg og

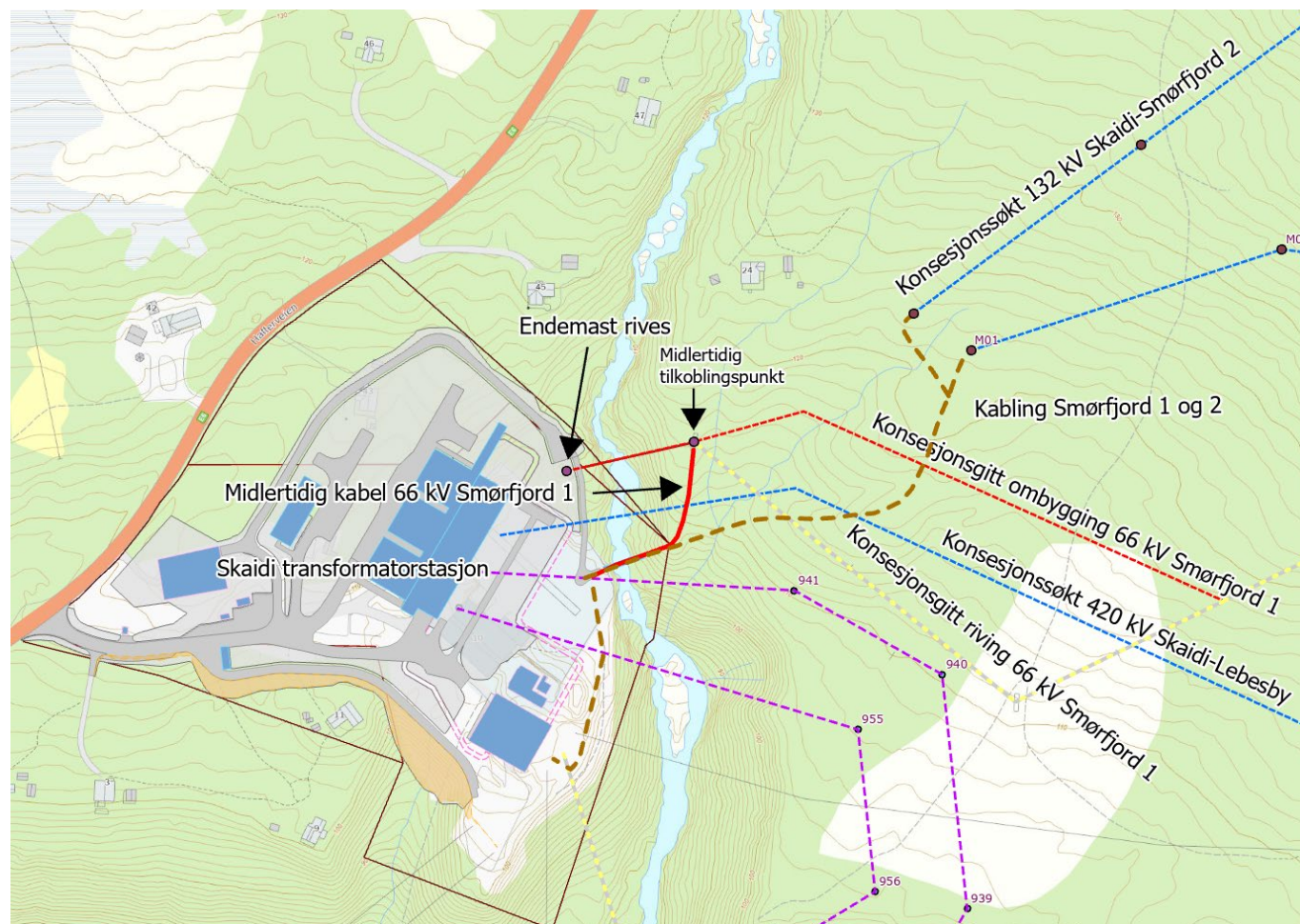
legges i parallell med Smørfjord 2 ledningen. Eksisterende 66 kV Smørfjord 1 som krysser gjerdeanlegget til reinbeitedistrikt 21 Gearretnjarga er vist i figur 5.



Figur 3. Løsning med kabling av Smørfjord 1 og 2 til fremtidige endemaster. Løsningen krever en endring og justering av tidligere konsesjonsgitt løsning for ombygging av Smørfjord 1 og justert kabeltrasé for Smørfjord 1 og 2.

Midlertidig kabling av 66 kV Smørfjord 1

Endemast for Area nett sin 66 kV Smørfjord 1 ligger i dag inne på stasjonsområdet for Skaidi transformatorstasjon. Fra endemast er det ført kabel i grunnen fram til dagens GIS-stasjon. Den spenningsførende masta utgjør en EL-sikkerhetsrisiko, da den ligger nær planlagt 420 GIS-anlegg og i område for pågående grunnarbeider. Statnett søker derfor konsesjon for midlertidig kabling av 66 kV Smørfjord 1 med tilkoping til mast nr. 2 øst for stasjonen. Dette vil gi en sikker og trygg avstand til spenningsførende linje. For å kunne koble seg til dagens GIS-anlegg må det legges om lag 70 m midlertidig kabel i grøft. I forbindelse med kablingen vil man avdekke vekstjord, og kablet legges 80 cm under terrengnivå. Når kabelgrøfta lukkes legges toppmassene tilbake.



Figur 6. Kart med trasé for midlertidig kabling av 66 kV Smørfjord 1.

Oppføring av bygg for reservetransformator på Hyggevatn

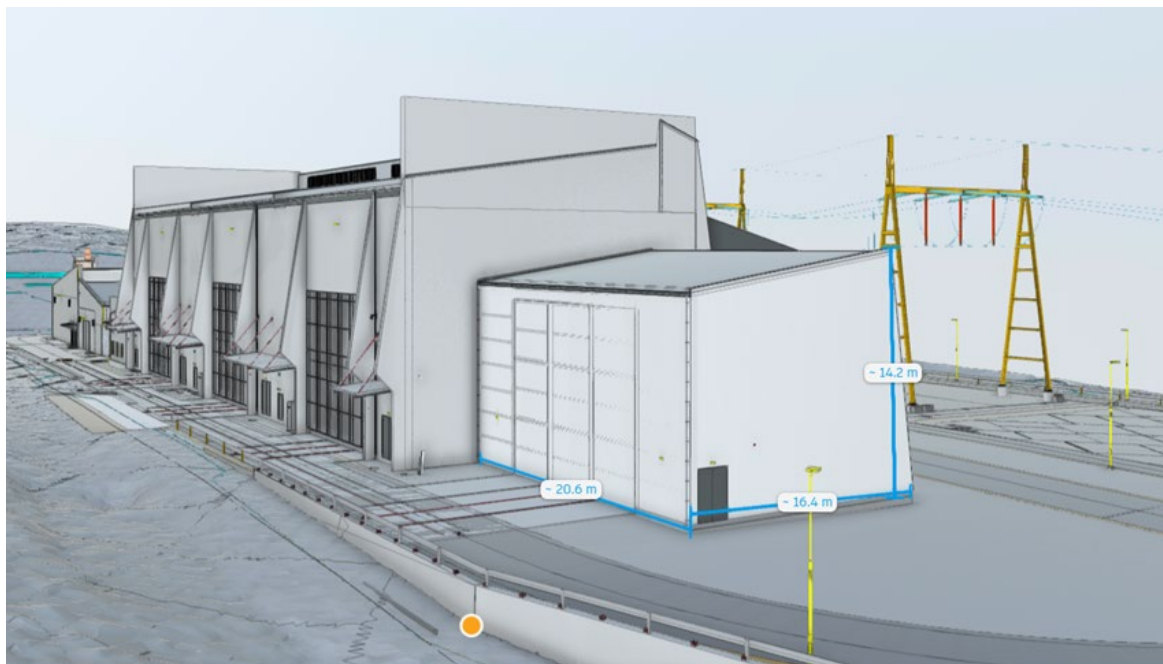
Sammenlignet med konsesjonsgitt løsning søkes nå areal til reservetransformator (markert rødt) i nordøstre del av den totale bygningsmassen (figur 7). Utvidelsen av bygget med reservetrafo vil ikke medføre utvidelse av stasjonsareal. Begrunnelsen for tiltaket er primært økt beredskap i forbindelse med eventuelle

transformatorhavari på Hyggevatn transformatorstasjon, og for å redusere gjenopprettingstid med hensyn på Melkøya og alminnelig forbruk. Reservetranformatoren skal imidlertid også kunne benyttes på andre transformatorstasjoner som eies av Statnett. Reservetranformatoren skal være installert og klar for eventuell bruk fra og med idriftsettelsen av Hyggevatn transformatorstasjon.

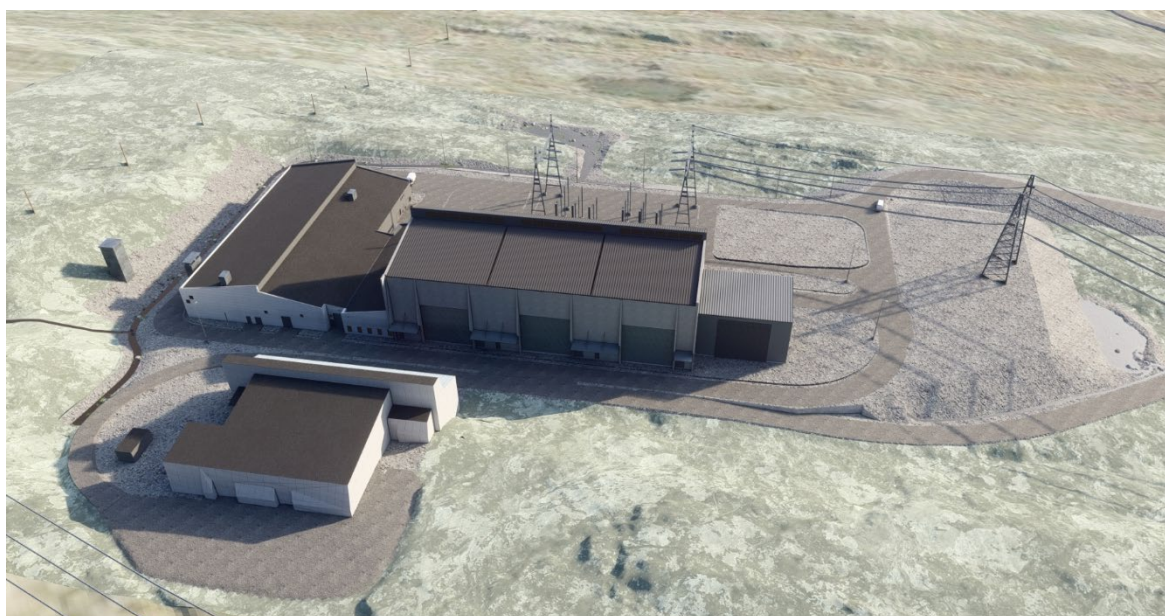
Bygget er planlagt oppført med korrugerte aluminiumsplater som vist på illustrasjon i figur 8 og 9. Byggets størrelse er på 20,6 m (lengde) x 16,4 m (bredde) x 14,2 m (høyde) med en grunnflate på 338 m².



Figur 7. Areal til reservetrafo er markert rødt i kartet.



Figur 8. Illustrasjon av tilbygg for reservetrafo med målsatte dimensjoner..



Figur 9. Illustrasjon av Hyggevatn transformatorstasjon. Bygg for reservetrafo til vises til høyre.

Forholdet til grunn- og rettighetshavere

Tiltakene som Statnett tilleggssøker til konsesjonen er oversendt berørte reinbeitedistrikter (rbd 20 Fálá/Kvaløy, rbd 21 Gearretnjarga og rbd 22 Fiettar), grunneier (Finnmarkseiendommen) og Hammerfest kommune til orientering og for eventuelle merknader. Det har kommet inn 2 tilbakemeldinger fra reinbeitedistriktene 20 og 22 via deres advokat som viser til pågående rettstvist om gyldigheten av konsesjon og vedtak om forhåndstiltredelse. Distriktene hadde ellers ingen merknader.

De omsøkte tiltakene vil etter Statnetts vurdering ikke påvirke grunn- og rettighetshavere utover den konsesjonsgitte løsning som foreligger. Finnmarkseiendommen (FeFo) har gitt Statnett rett til å tiltre sine eiendommer. Dette gjelder alle nødvendige tiltak og inngrep innenfor FeFo sine eiendommer som er nødvendig for å gjennomføre prosjektet.

Det vurderes som rasjonelt at ombyggingen og justeringen av Smørfjord 1 ledningen gjennomføres slik det nå søkes om. Løsningen er vurdert i samråd med regionalnettseier Area nett, og det vurderes også som rasjonelt og positivt at de legger til rette for at en fremtidig oppgradering og reinvestering av Smørfjord 1 ledningen medfører at ledningen flyttes bort fra reinbeitedistrikt 21 Gearretnjarga sitt reingjerdeanlegg.

Kablingen og justeringen av Smørfjord 1 ledningen vil ikke påvirke omkringliggende fritidsboliger utover den allerede konsesjonsgitte løsningen. I og med at Smørfjord 1 ledningen planlegges i kabel inn mot Skaidi transformatorstasjon vil det bli ett luftstrekk mindre som er synlig fra tilgrensende fritidsboliger.

Kulturminner og naturmangfold

Tiltakene som nå omsøkes vil ikke berøre nye kulturminner eller naturmangfold utover tidligere konsesjonsgitt løsning. Områdene er undersøkt og avklart tidligere.

Naturfare

Omsøkte tiltak omfattes ikke av noen områder som er beskrevet som utsatt for ras, skred eller andre forhold som medfører risiko eller fare. Det vises til tidligere utredninger og vurderinger som er gjort i konsesjonsprosessen. Statnett vil benytte geoteknisk kompetanse for å vurdere stabiliteten for kabelgrøftene som omsøkes. Utsnitt fra NVE Atlas som angir naturfare er vist i figur 10. Deler av stasjonsområdet ved Skaidi transformatorstasjon er tidligere vurdert av geoteknikere, og det er gjort tiltak med hensyn til prosjektert høyde på stasjonstomten for å ta høyde for evt. flom i Guorrojohka.



Figur 10. Utsnitt fra NVE atlas som viser akksomhetsområde for flom ved Skaidi transformatorstasjon. Området er tidligere vurdert av geoteknikere, og det er gjort tiltak med hensyn til prosjektert høyde på stasjonstomten og bygging av kabelbru over Guorrojohka.

Detaljplan

Statnett vil søke NVE sitt miljøtilsyn om nødvendig endring av detaljplan for justert løsning for kabling og ombygging av 66 kV Smørffjord 1 og kabling av fremtidig 132 kV Smørffjord 2.

Med vennlig hilsen

Christian Færø
Konserndirektør Nett

Vedlegg

Vedlegg 1: Kart datert 28.02.25. Ombygging Smørfjord 1 og kabling av Smørfjord 1 og 2

Vedlegg 2: Situasjonsplan datert 29.01.25 Hyggevatn transformatorstasjon med bygg for reservetrafo

Vedlegg 3: Fasadetegninger datert 24.01.2025 bygg for reservetransformator Hyggevatn