

Figur 8. Kartutsnitt over deler av Skjoldafjorden i Tysvær kommune. Utsnittet viser tilleggssøkte alternativ 1.0F, samt blant annet eksisterende omsøkte alternativ 1.0F og 1.6 som opprettholdes som omsøkte alternativer.

3.1.4 Erland – Vindåsen - Steinåsen

Basert på høringsinnspill, NVEs forespørsel om tilleggsutredning og Statnetts videre prosjektutvikling, tilleggssøkes alternativ 1.0G2 som ny alternativ trasé for eksisterende omsøkte 1.0G mellom Erland og Steinåsen. Alternativ 1.0G opprettholdes som omsøkt alternativ.

Alternativ 1.0G2 vil fra Erlandstjørna gå i sørvestlig retning og krysse rv.155 Skjoldastraumvegen mellom Torshaugen og Lauvåsen. Videre vil den gå noe øst for Vindåsen og vest for Sauahøgda, før den møter eksisterende 300 kV-ledninger Sauda-Håvik/Kårstø vest for Steinåsen. Dette medfører at alternativ 1.0G2 vil redusere parallellføringen med eksisterende 300 kV-ledninger med ca. 500 meter, sammenlignet med omsøkte 1.0G som går øst for Steinåsen.

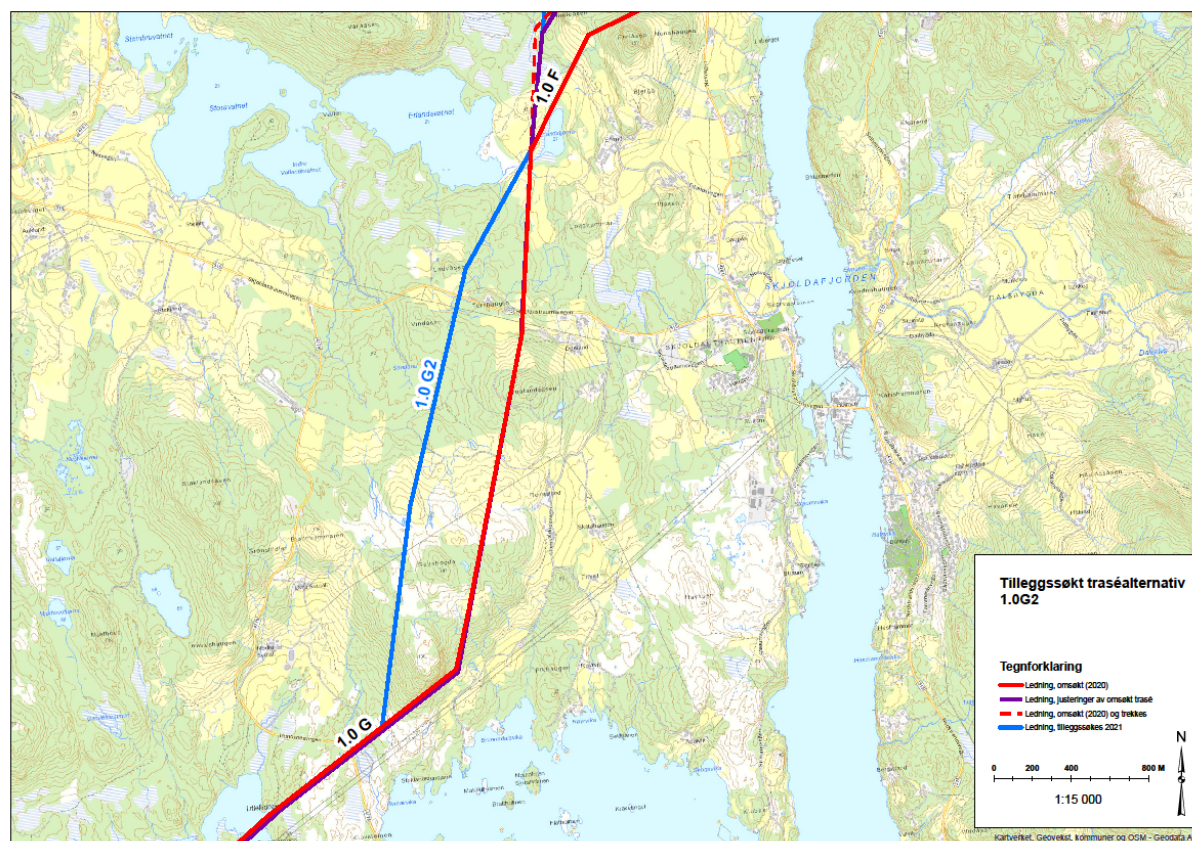
I høringsuttalelsene til konsesjonssøknaden kom det innspill om at omsøkte alternativ 1.0G ville komme i konflikt med mulige planer for boligutvikling ved Dualandåsen. Ved tilleggssøkte alternativ 1.0G2 unngår man denne mulige konflikten ved at ledningen er trukket ca. 370 meter lengre vest. Alternativene vurderes som like gode løsninger ut fra teknisk og økonomiske vurderinger.

Virkninger for omgivelsene:

Konsekvensutredningen til konsesjonssøknaden (vedlegg 2a-f til konsesjonssøknaden) utgjør hovedgrunnlaget for Statnetts vurdering av virkninger for omgivelsene i tilleggssøkte 1.0G2.

På det meste er tilleggssøkte 1.0G2 justert opp til 400 meter lengre vest for eksisterende omsøkte 1.0G, i området ved Romsaland. Dette medfører at ledningen i 1.0G2 vil gå gjennom registrert område for Kystlynghei (se vedlegg 2e til konsesjonssøknaden) og dermed kunne fragmentere dette området. Til sammenligning vil 1.0G gå i randsonen på samme registrerte område for Kystlynghei. Nærmeste bygning vil ligge ca. 140 meter unna ledningen i alternativ 1.0G2, mens nærmeste bygning vil ligge ca. 160 meter unna ledningen i 1.0G. Tilleggssøkte 1.0G2 vil gå ca. 370 meter lengre vest for Dualandsåsen og dermed unngå mulig konflikt med innspill om fremtidige planer for området. Sammenlignet med 1.0G, vil alternativ 1.0G2 redusere parallellføringen med eksisterende 300 kV-ledninger med ca. 500 meter. Sett bort fra innspill om fremtidige planer ved Dualandsåsen, vurderes det at tilleggssøkte 1.0G2 vil kunne gi noe økte negative virkninger for omgivelsene da alternativet i større grad kommer i konflikt med registrert område for kystlynghei.

Statnett tilleggssøker 1.0G2 som alternativ mellom Erland og Steinåsen. Alternativ 1.0G opprettholdes som omsøkt, og som Statnetts prioriterte alternativ mellom Erland og Steinåsen.



Figur 9. Kartutsnitt over Dueland i Tysvær kommune. Utsnittet viser tilleggssøkte alternativ 1.0G2, og deler av eksisterende omsøkte alternativ 1.0G som opprettholdes som omsøkt alternativ.

3.1.5 Klovning

NVE har bedt Statnett utrede justering av omsøkte alternativ 1.0G ved Klovning. Som følge av innspill i høringsuttalelsene til konsesjonssøknaden og videre prosjektering omsøker Statnett alternativ 1.0G3 som erstatter tidligere omsøkte alternativ 1.0G mellom Holmavatnet og Klovning (se Figur 10). Tilsvarende trekker Statnett tidligere omsøkte alternativ 1.0G mellom Holmavatnet og Klovning, mens resterende deler av 1.0G opprettholdes som omsøkt.

Justeringen i alternativ 1.0G3 reduserer behovet for en bæremast, sammenlignet med opprinnelige omsøkte 1.0G. Justeringen vil medføre at ledningen kommer ca. 15 meter nærmere et bolighus sør for ledningen, ca. 50 meter til husveggen sammenlignet med ca. 65 meter i tidligere omsøkte 1.0G. Justeringen i 1.0G3 medfører også at ledningen brekker av fra parallellføring med eksisterende 300 kV-ledningene Sauda-Håvik/Kårstø ca. 850 meter lenger øst.

Virksomheter for omgivelsene:

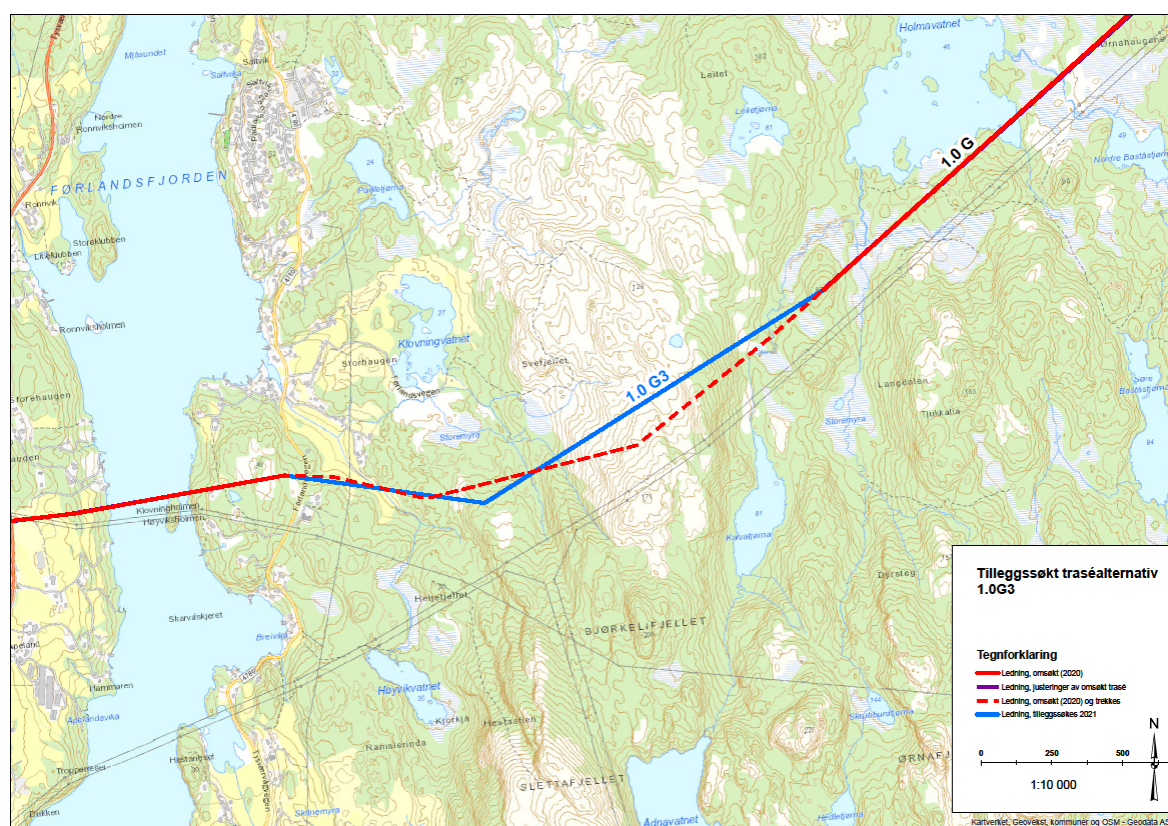
Konsekvensutredningen vedlagt konsesjonssøknaden (vedlegg 2a-f til konsesjonssøknaden) utgjør hovedgrunnlaget for Statnetts vurdering av virkninger for omgivelsene i tilleggssøkte 1.0G3.

Sammenlignet med tidligere omsøkte 1.0G, innebærer justeringene i tilleggssøkte 1.0G3 at parallellføringen med de eksisterende 300 kV-ledningene Sauda-Håvik/Kårstø reduseres med ca.

800 meter. På det meste er 1.0G3 justert ca. 115 meter lenger nord, i området sør for Svefjellet. Tilleggssøkte 1.0G3 gir en rettere ledningsføring forbi bebyggelsen ved Klovning. Videre innebærer denne justeringen at ledningen vil komme ca. 15 meter nærmere et bolighus sør for ledningen, fra ca. 65 meter i 1.0G til ca. 50 meter i 1.0G3. Etter Statnetts støyberegninger (Vedlegg 3 til konsesjonssøknaden) vil denne reduserte avstanden innebære en økning i støy på ca. 2 dB, fra ca. 40 dB til ca. 42 dB. Verdien på ca. 42 dB ligger fremdeles innenfor Statnetts interne grenseverdier for støy, men vil kunne gi økte negative konsekvenser innen støy for boligen det gjelder.

Foruten økt nærføring til et bolighus, samt noe kortere parallellføring med eksisterende 300 kV-ledninger, vurderer Statnett at tilleggssøkte 1.0G3 ikke medfører økte negative konsekvenser for omgivelsene sammenlignet med alternativ 1.0G i samme område.

Statnett tilleggssøker alternativ 1.0G3 mellom Holmavatnet og Klovning. Og trekker samtidig de deler av tidligere omsøkte alternativ 1.0G som 1.0G3 erstatter.



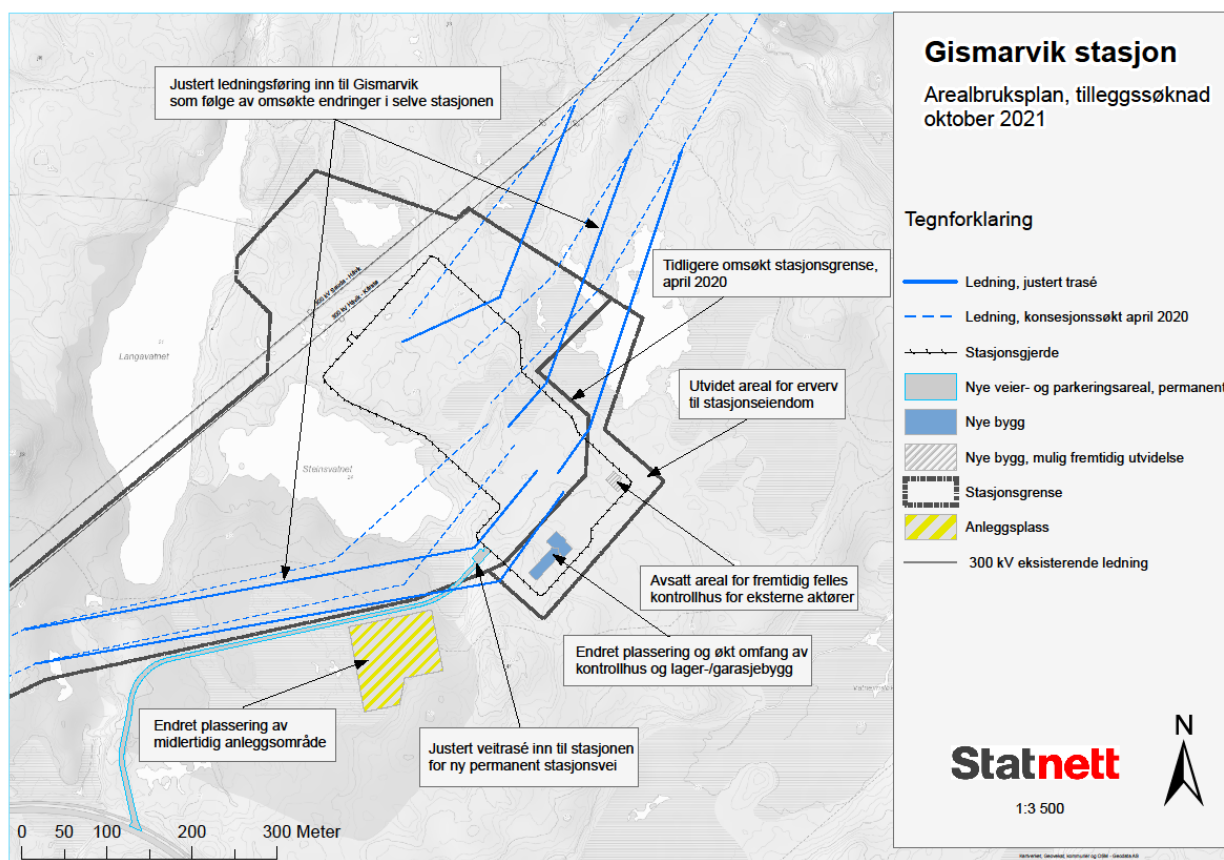
Figur 10. Kartutsnitt over Klovning i Tysvær kommune. Utsnittet viser tilleggssøkte alternativ 1.0G3, samt hvilke deler av eksisterende omsøkte alternativ 1.0G som trekkes og som opprettholdes som omsøkt.

3.2 Transformatoranlegg

I de følgende delkapitler beskrives endringer og tillegg for stasjonstiltak som omsøkes, med henvisning til eksisterende omsøkte tiltak beskrevet i konsesjonssøknaden fra april 2020.

3.2.1 Ny Gismarvik transformatorstasjon

Ny Gismarvik transformatorstasjon er omsøkt nord i Haugaland Næringspark i Tysvær kommune, hvor eksisterende 300 kV-ledninger fra Håvik mot hhv. Sauda og Kårstø passerer. I perioden mellom da Statnett sendte konsesjonssøknad i april 2020 og frem til nå, har det blitt lansert planer om flere store prosjekter som vil kunne kreve direkte tilknytning til Gismarvik stasjon. Blant annet foreligger det planer om batterifabrikk, datalagring, hydrogenfabrikk, havvind og elektrifisering av sokkelen. Statnett har foreløpig ikke inngått avtaler med noen av disse aktørene, men vurderer likevel det som overveiende sannsynlig at et behov for tilknytning for en eller flere aktører vil komme. Som følge av dette tilleggsøkes enkelte nye tiltak og justeringer av tidligere omsøkte tiltak i ny Gismarvik stasjon (se arealbruksplan i Figur 11 og i Vedlegg 2). Visualiseringer av utvidet Gismarvik stasjon som inkluderer tilleggsøkte tiltak og justeringer er vist i Figur 13, 14 og 15.



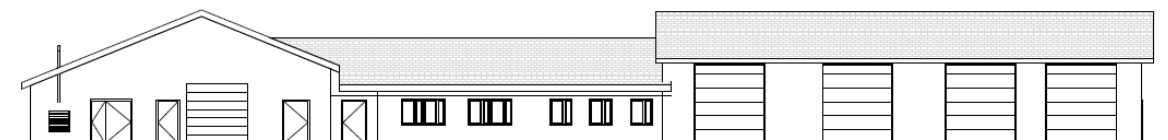
Figur 11. Viser arealbruksplan for tilleggsøkte tiltak og endringer i ny Gismarvik stasjon. Bryterfelt vises ikke i kartutsnittet.

For å legge til rette for tilknytning av eksterne aktører, søker Statnett om å utvide omsøkte Gismarvik stasjon med ytterligere fire nye ubestykkede bryterfelt. Sammen med eksisterende omsøkte tiltak vil dette utgjøre totalt ni ubestykkede bryterfelt for ny Gismarvik stasjon. De fire nye tilleggssøkte bryterfeltene omsøkes som ubestykkede felt, men innstrekkestativ og samleskinner vil etableres gjennom feltene. Det er ingen endring i selve bestykningen av eksisterende omsøkte bryterfelt, som omtalt i konsesjonssøknaden fra april 2020. Selve plassering av nye og eksisterende omsøkte bryterfelt vises ikke på arealbruksplanen i Figur 11.

Vi ønsker å informere om at transformatorfeltet for nedtransformering til regionalnettet er justert lenger nordvest inne på stasjonsområdet, sammenlignet med tidligere skisserte plassering i situasjonsplanen i konsesjonssøknaden. Justeringen av transformatorfeltet kommer som følge av de tilleggssøkte bryterfeltene. Dette medfører også at kabeltraséen for den tidligere omsøkte 132 kV-kabelen, som skal gå mellom Gismarvik stasjon og Haugaland Kraft Netts planlagte stasjon, vil bli noe lengre inne på selve stasjonsområdet i Gismarvik. Det foreligger ingen endring i omsøkte 132kV-kabeltrasé utenfor stasjonsområdet, sammenlignet med hva som ble skissert i konsesjonssøknaden.

Som følge av utvidelsen med fire ekstra bryterfelt, tilleggssøkes utvidelse av stasjonsområdet og erverv av eiendom med ca. 80 meter i sørøstlig retning og inn i næringsparken (se justert eiendomsgrense i arealbruksplanen i Figur 11). Endringen av eiendomsgrense er omforent med Haugaland Næringspark. Plasseringen av de fire tilleggssøkte bryterfeltene vil hensynta en fremtidig overgang av stasjonen til 420 kV spenningsnivå.

For å begrense utvidelsen av stasjonen inn i næringsparken, er kontrollhus og lager-/garasjebygg samlokalisert i det sørlige hjørnet på stasjonsområdet. Samlokaliseringen innebærer at lager-/garasjebygget blir liggende som en forlengelse av servicedelen på kontrollhuset. Både kontrollhus og lager-/garasjebygg er utvidet for å hensynta det mulige økte behovet. Arealet på kontrollhusdelen er på ca. 630 kvm og arealet på garasje-/lagerdelen er på ca. 300kvm, dvs. totalt ca. 930 kvm. Figur 12 viser fasadetegning av inngangssiden for nytt samlokalisert kontroll og lager-/garasjebygg. Det er ingen endring med tanke på tidligere beskrevet material- og fargebruk i konsesjonssøknaden.



Figur 12. Viser fasadetegning av kombinert kontrollhus og garasje-/lagerbygg for Gismarvik stasjon

Det forventes at eksterne aktører, som har et så stort effektbehov at det kreves direkte tilknytning i vår stasjon, har en egen stasjon med nedtransformering til ønsket spenningsnivå. Det er satt av tilstrekkelig plass til kabeltraséer fra kabelmuffeanleggene og ut av vårt stasjonsområde, som reflekteres i det justerte og utvidede stasjonsområdet i arealbruksplanen (se Figur 11). Videre må Haugaland Næringspark ivareta at det settes av tilstrekkelig areal for videreføring av kabeltraséene i næringsparken. Som følge av at det forutsettes at eventuelle eksterne aktører skal eie sine

bryterfelt i Gismarvik stasjon, er det satt av areal for et fremtidig felles kontrollhus for eksterne aktører sørøst på stasjonsområdet. Selve bygget omsøkes ikke per nå.

Utvidelsen av stasjonsområdet medfører også at den permanente adkomstveien er justert til å komme inn på stasjonen fra vest (se Figur 11), og ikke fra sør som tidligere omsøkt og vist på situasjonsplanen i konsesjonssøknaden. Justering av adkomstveien medfører også at det tidligere omsøkte midlertidige anleggsområdet utenfor stasjonsområdet er justert lenger vest slik at det blir liggende langs adkomstveien. Justeringene er gjort i samråd med Haugaland Næringspark.

Utvidelsen av stasjonsområdet lenger sørøst og justering av plassering for bryterfelt medfører også behov for justering av ledningsføringen inn til stasjonen. Justeringen av ledningene vises i arealbrukskartet for tilleggssøkte endringer og tiltak for ny Gismarvik stasjon i Figur 11.



Figur 13. Viser oversiktsbilde fra sør med visualisering av ny transformatorstasjon på Gismarvik, med fire ekstra bryterfelt som utgjør økt omfang av stasjonsområdet sammenlignet med visualiseringer presentert i konsesjonssøknaden fra april 2020. Til venstre i bildet ligger den eksisterende veien i næringsparken som går ned til kaianlegget.



Figur 14. Viser visualisering av ny 300 kV Gismarvik stasjon sett fra vest, med Langavatnet i forgrunnen og Steinsvatnet nærmest stasjonen.



Figur 15. Viser visualisering av ny Gismarvik stasjon sett fra småbruket Vatnheim som ligger øst for stasjonen.

Statnett forutsetter fortsatt at hele det omsøkt ervervede området kan bli benyttet som anleggsområde i anleggsperioden. Øvrig midlertidig arealbruk til anleggsarbeid vil planlegges mer i detalj frem mot anleggsstart, og beskrives og vises på kart i en miljø-, transport- og anleggsplan (MTA).