

Notat naturressurser

Vurdering av fagtema naturressurser for Sotabotnen kraftverk



Foto: Jan Adriansen/Sweco

Revisjonshistorikk

Rev	Dato	Beskrivelse av endringen	Utarbeidet av	Kontrollert av
00	20.11.2025	Til gjennomsyn	NO1E3M	NOSOAN
01	16.12.2025	Endelig notat	NO1E3M	NOSOAN

Sammendrag

Dette notatet vurderer virkningene for naturressursene i forbindelse med Evinys konsesjonssøknad for Sotabotnen kraftverk i Samnanger kommune og Kvam herad. Naturressursene i influensområdet har i hovedsak lave verdiklasser, eller vil få liten til ingen varig påvirkning fra tiltaket. Det er derfor ubetydelig konsekvens for samtlige undertema av Sotabotnen kraftverk med nettilknytning, bortsett fra at begge alternativ for nettilknytning fører til forbedrede forhold for skogbruk. Samlet vurderes den varige konsekvensen for naturressurser å bli ubetydelig for kraftverket, og positiv for nettilknytning.

Nettalternativ 1 Myra berører noe mer drivverdig skog, både positivt og negativt, sammenlignet med alternativ 2 Leitet, men det er snakk om lite areal, og det gir seg ikke utslag i forskjellig konsekvensgrad for de to. Det er altså ingen betydelig forskjell mellom alternativ 1 og 2 for nettilknytning.

Det vil bli betydelige negative midlertidige konsekvenser for undertema utmarksbeite med sau og noe negative midlertidige konsekvenser for undertema hjortejakt under anleggsperioden. Ulempene for utmarksbeitenæringa kan i stor grad reduseres med gode avbøtende tiltak.

Sweco Norge AS	967032271
Prosjekt	Konsesjonssøknad Kvittingen II
Prosjektnummer	10243580
Kunde	Eviny AS
Dokumentnr.	10243580-NATR-NOT-010
Opprettet av	Hallvard Hafsås
Dato opprettet	18.11.2025

Innholdsfortegnelse

Sammendrag	2
1 Innledning	4
1.1 Bakgrunn	4
1.2 Områdebeskrivelse	4
1.3 Tiltaksbeskrivelse	7
1.4 Nullalternativet	13
1.5 Utredningskrav	14
1.6 Metode	14
1.7 Kunnskapsgrunnlaget	14
1.8 Influensområde for naturressurser	15
2 Beskrivelse av verdier og påvirkning for naturressurser	15
2.1 Jordbruk, skogbruk og utmarksressurser	15
2.2 Mineralressurser	20
2.3 Ferskvannsressurser	21
2.4 Fiskeri og marine ressurser	22
3 Samlet vurdering naturressurser	22
4 Skadereduserende tiltak	23
4.1 Foreslåtte tiltak	23
5 Referanser	23

1 Innledning

Sweco Norge har fått i oppdrag av Eviny å konsekvensutrede nytt Sotabotnen kraftverk med nettilknytning i Samnanger kommune og Kvam herad. Det utredes ett alternativ for kraftverket og to alternativ for nettilknytningen.

Dette notatet vurderer fagtema naturressurser og følger som et vedlegg til konsesjonssøknaden for Sotabotnen kraftverk.

Eviny søker parallelt om konsesjon for Børdalen kraftverk i samme vassdrag (inntak i Kvittingsvatnet og utløp i Samangerfjorden). Det er utarbeidet separate utredninger som omhandler konsekvenser for hvert kraftverk alene. Disse følger konsesjonssøknadene for respektive kraftverk.

1.1 Bakgrunn

Eviny har en gjennomgang av sine regulerte vassdrag, og hvordan de kan forbedre utnyttelsen i sine eksisterende produksjonsanlegg. Dette inkluderer reguleringene av Svartavatnet og Kvittingsvatnet med kraftproduksjon i Kvittingen kraftverk.

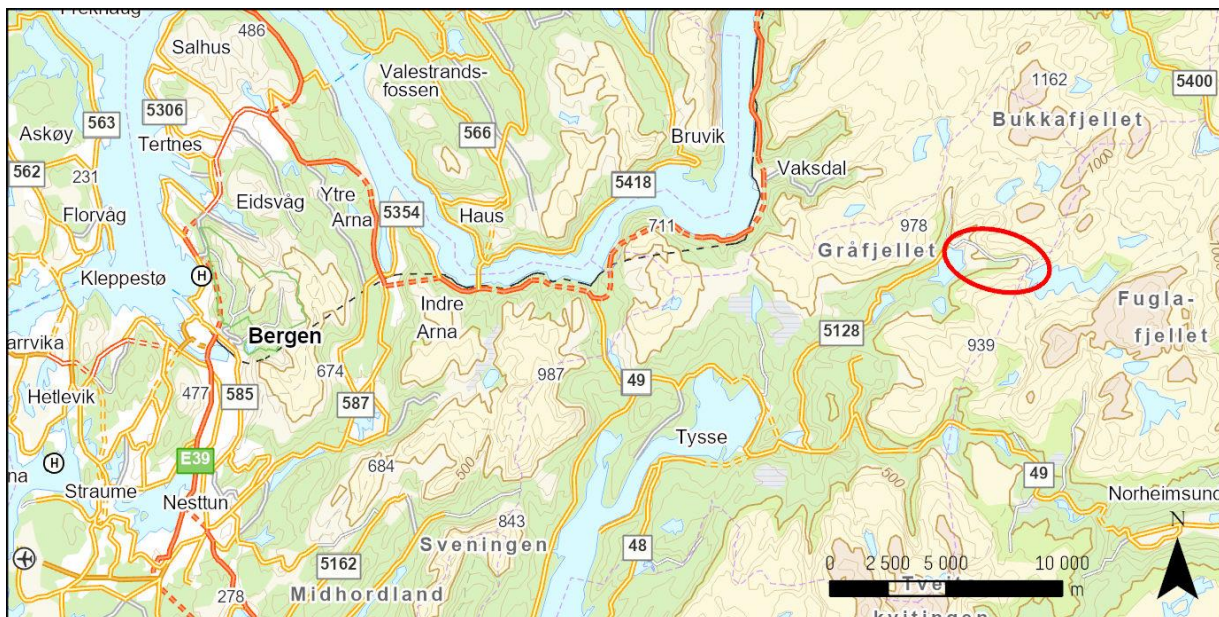
Dagens Kvittingen kraftverk har en installert effekt på 48 MW og produserer årlig gjennomsnittlig 166 GWh, noe som tilsvarer forbruket til ca. 10 000 husstander, men kan tilpasses bedre fremtidig kraftetterspørsel gjennom etablering av Sotabotnen kraftverk. Eviny begrunner tiltaket med at det vil støtte opp under samfunnets behov for sikker og stabil leveranse av effekt og energi. Kraftverket vil kunne pumpe når behovet for kraft er lite og kjøre når behovet for kraft er størst, og vil bidra til å flate ut variasjonene i strømpris (toppene). Sotabotnen kraftverk vil også øke tilgjengelig effekt. Samtidig benyttes eksisterende reguleringer, noe som vil kunne begrense nødvendig miljøpåvirkning sammenlignet med eventuelle nye produksjonsanlegg.

1.2 Områdebeskrivelse

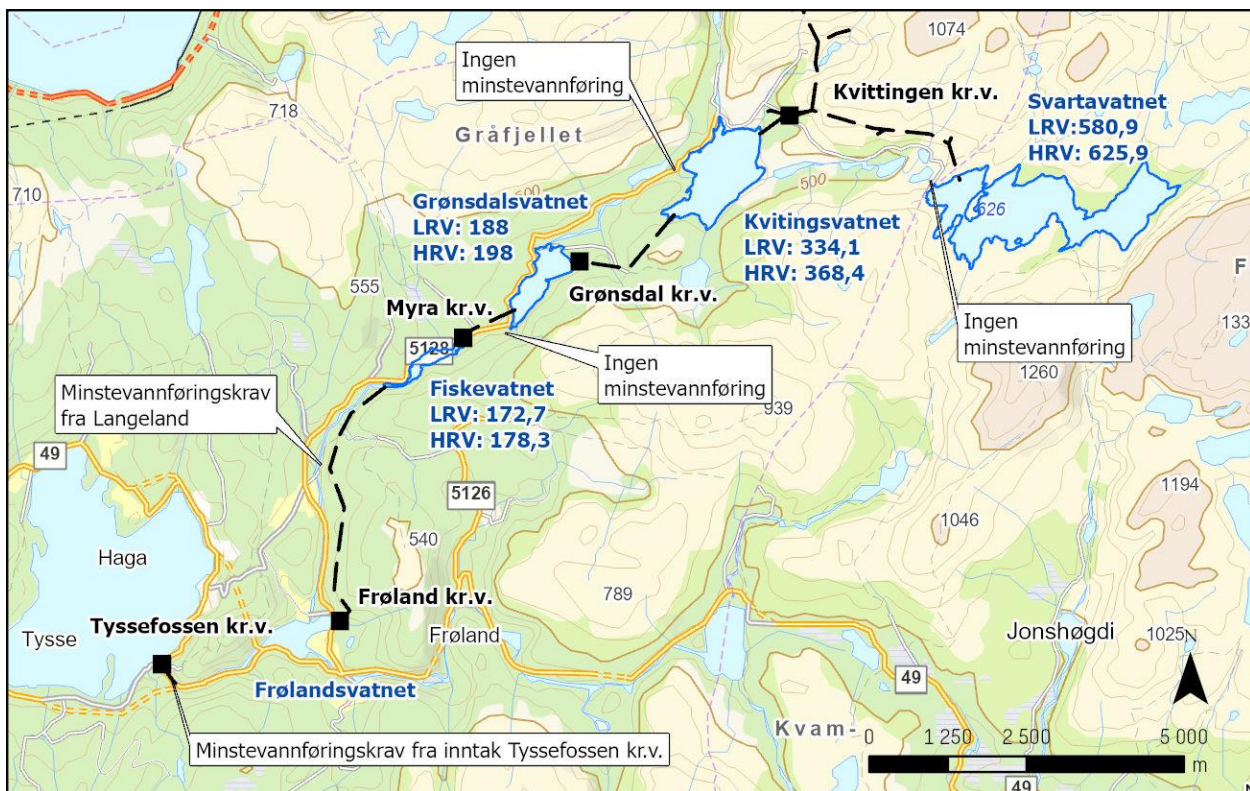
Utredningsområdet er geografisk lokalisert øverst i Samnangervassdraget i Samnanger kommune og Kvam herad i Vestland fylke. Svartavatnet, også kalt Holmavatn, (HRV: 625,9, LRV:580,9) øverst i vassdraget, er i dag regulerings- og inntaksmagasin for Kvittingen kraftverk som utnytter fallet ned til Kvittingsvatnet. Kvittingsvatnet (HRV: 368.4, LRV: 334.1) er inntaks- og reguleringsmagasin for Grønsdal kraftverk. Videre nedover er vassdraget regulert og produserer kraft gjennom kraftverkene Grønsdal KV, Myra KV, Frøland KV og Tyssefossen KV. Til sammen produserer disse kraftverkene i dag 496 GWh/år. Samnangervassdraget renner ut i Samnangerfjorden ved tettstaden Tysse, vel 17 km nedstrøms Svartavatnet.

Svartavatnet ligger over tregrensen, og sett bort fra reguleringen, i områder preget av urørthet og villmark. Ved Kvittingsvatnet er det noe spredt fast- og fritidsbebyggelse, noe jordbruksarealer, kraftinstallasjoner, samt tilhørende infrastruktur. Tilsvarende forekommer videre nedover vassdraget før bebyggelse øker i nedre del ved Frølandsvatnet og vassdragets utløp ved Tysse.

Plassering av tiltaket regionalt vises i figur 1-1. Kart over Samnangervassdraget med dagens kraftutbygging vises i figur 1-2. Oversiktsbilder av reguleringsmagasinene Svartavatnet og Kvittingsvatnet er vist i figur 1-3 og figur 1-4.



Figur 1-1. Regional plassering av Sotabotnen kraftverk vises med rød sirkel. Kart: Sweco.



Figur 1-2. Kart over Samnangervassdraget med eksisterende kraftverk. Kart: Sweco.



Figur 1-3. Bilde av reguleringsmagasinet Svartavatnet, tatt fra vest mot øst. Dam Svartavatnet i forgrunnen. Bilde: Sweco.



Figur 1-4. Bilde av reguleringsmagasinet Kvitingvatnet tatt fra nord mot sydvest. Dagens kraftverksutløp er til venstre i bildet. Bilde: Sweco.

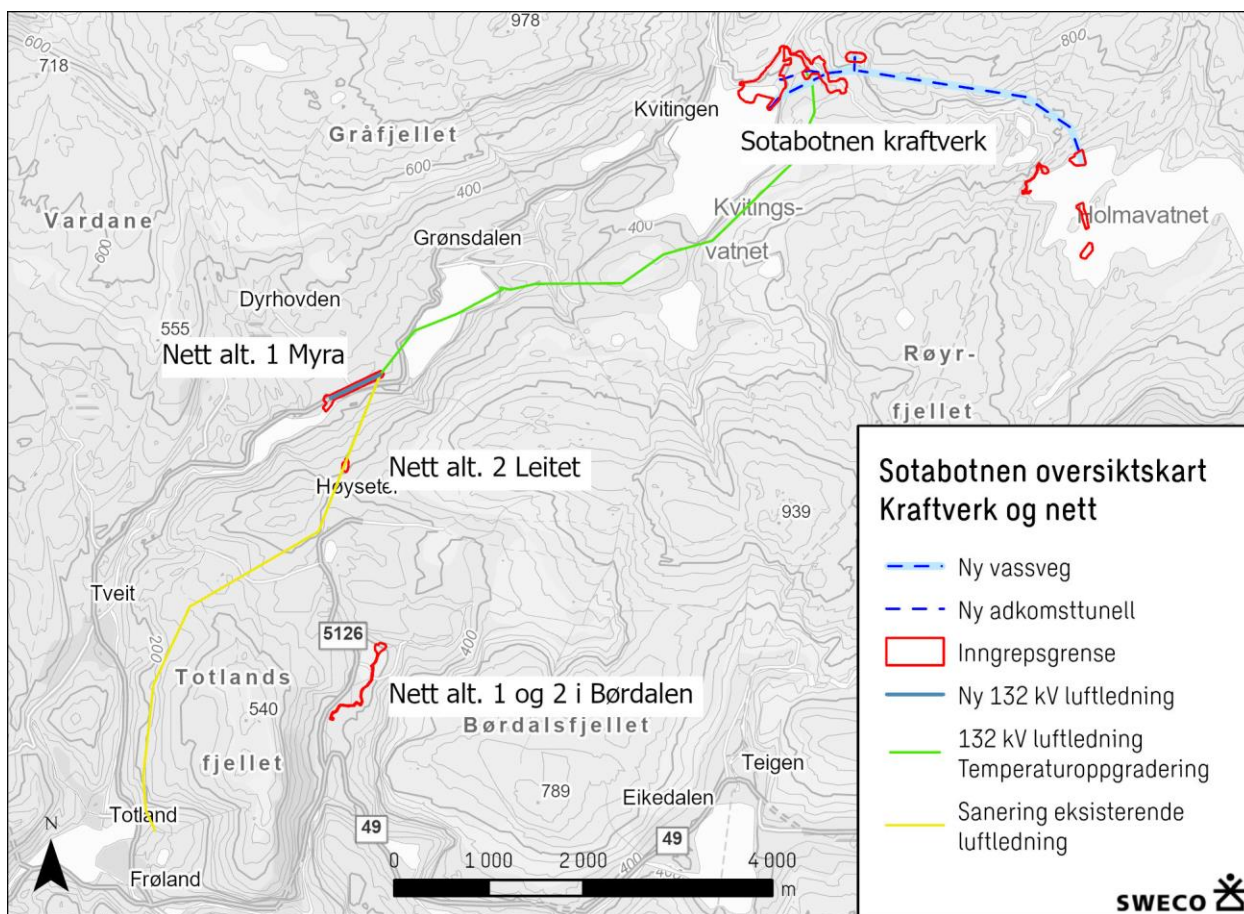
1.3 Tiltaksbeskrivelse

Sotabotnen kraftverk vil utnytte fallet mellom de eksisterende reguleringsmagasinene Svartavatnet og Kvittingsvatnet. Eksisterende Kvittingen kraftverk vil fortsatt være i drift. Det nye kraftverket vil øke effekten og utnyttelsen av fallet mellom magasinene, men også legge til rette for pumping når behovet for kraft er lite.

Under følger korte beskrivelser av planlagte tiltak (kraftverk og nettanlegg) og hydrologiske endringer ved realisering av Sotabotnen kraftverk. For mer detaljer henvises det til konsesjonssøknad med vedlegg.

1.3.1 Utbyggingsplaner

Oversiktskart over tiltaket er vist i figur 1-5.

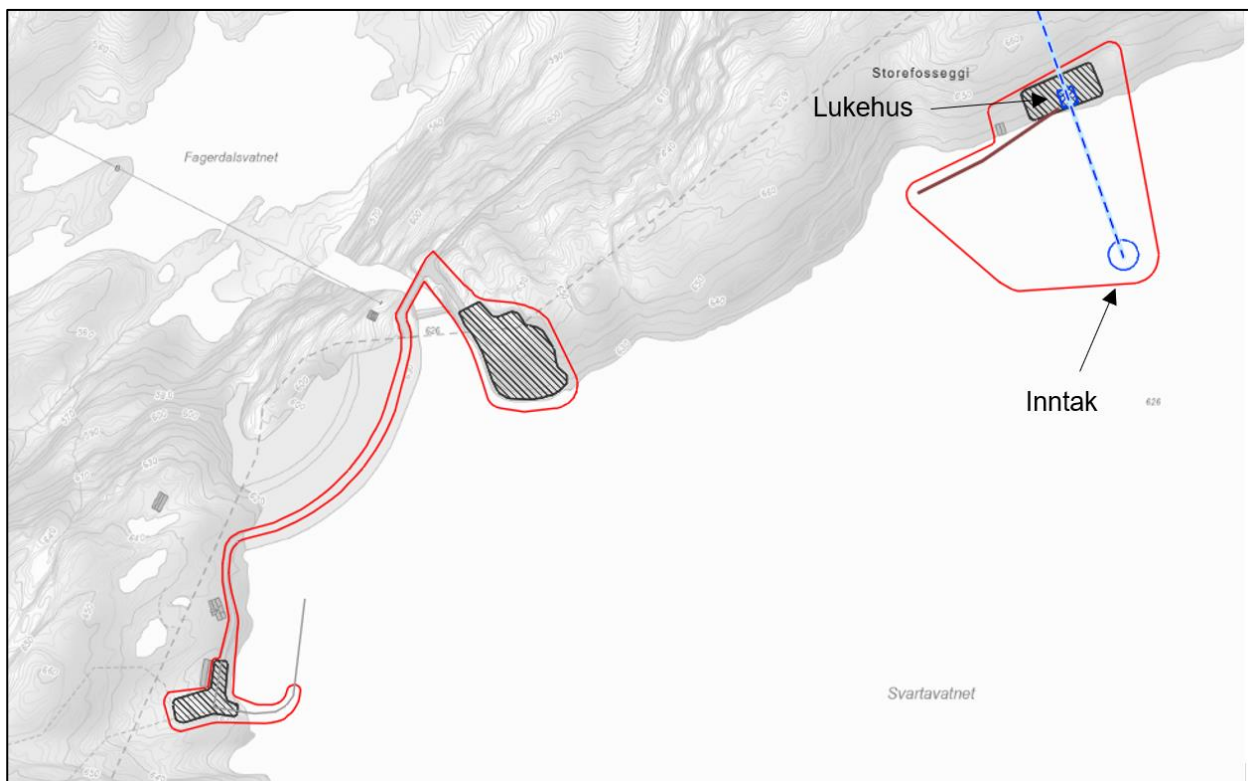


Figur 1-5. Oversiktskart over planlagte Sotabotnen kraftverk med nettilknytning (2 alternativer). Kart: Sweco.

Vannkraftverket

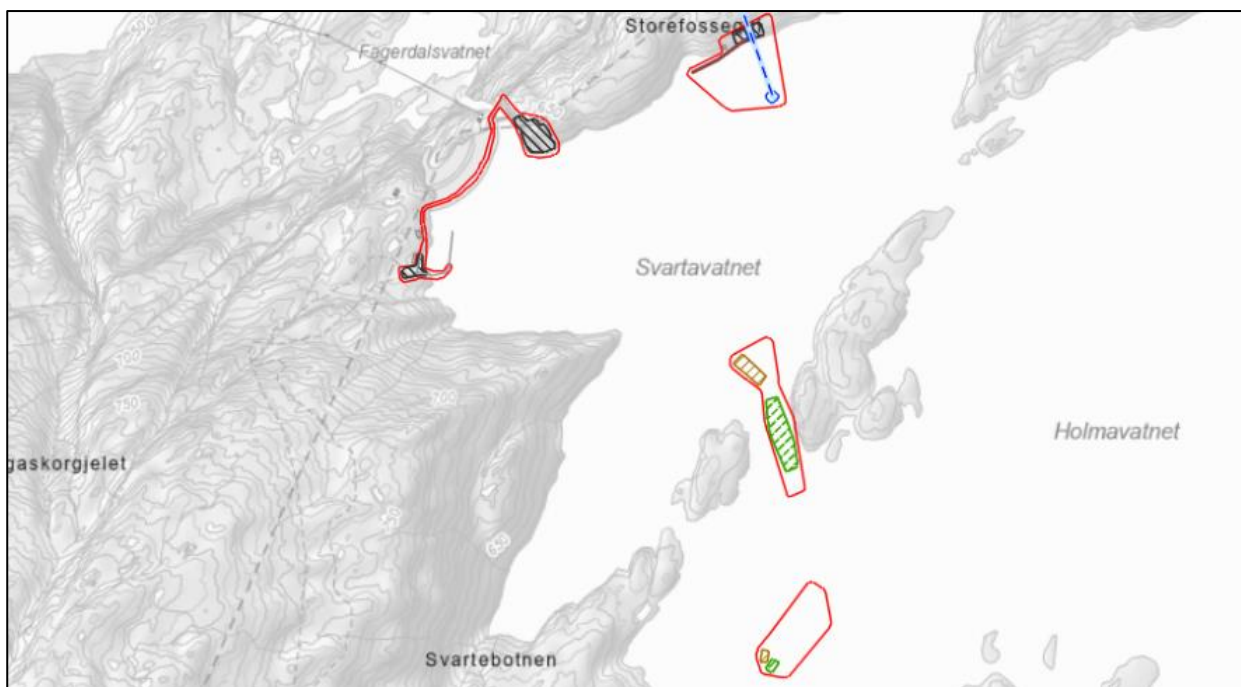
For detaljert arealbruksplan over planlagte tiltak henvises det til kartvedlegg som følger konsesjonssøknaden for Sotabotnen kraftverk.

Nytt inntak i Svartavatnet er planlagt like øst for det eksisterende inntaket i Svartavatnet og vil være toveis (fungere som inntak ved kjøringa av kraftverket og utløp ved pumping) (figur 1-6). Det skal bygges **lukehus** på land. Tilkomst til inntaket vil bli med flåting fra riggområde ved dam lenger vest, og vil forbli veiløst. Fra ilandføringsstedet og bort til lukehuset planlegges en kort veistubb. Areal både på øst- og vestsiden av dam vil bli brukt til riggområder. Det gjøres ingen endringer på dam i forbindelse med Sotabotnen kraftverk.



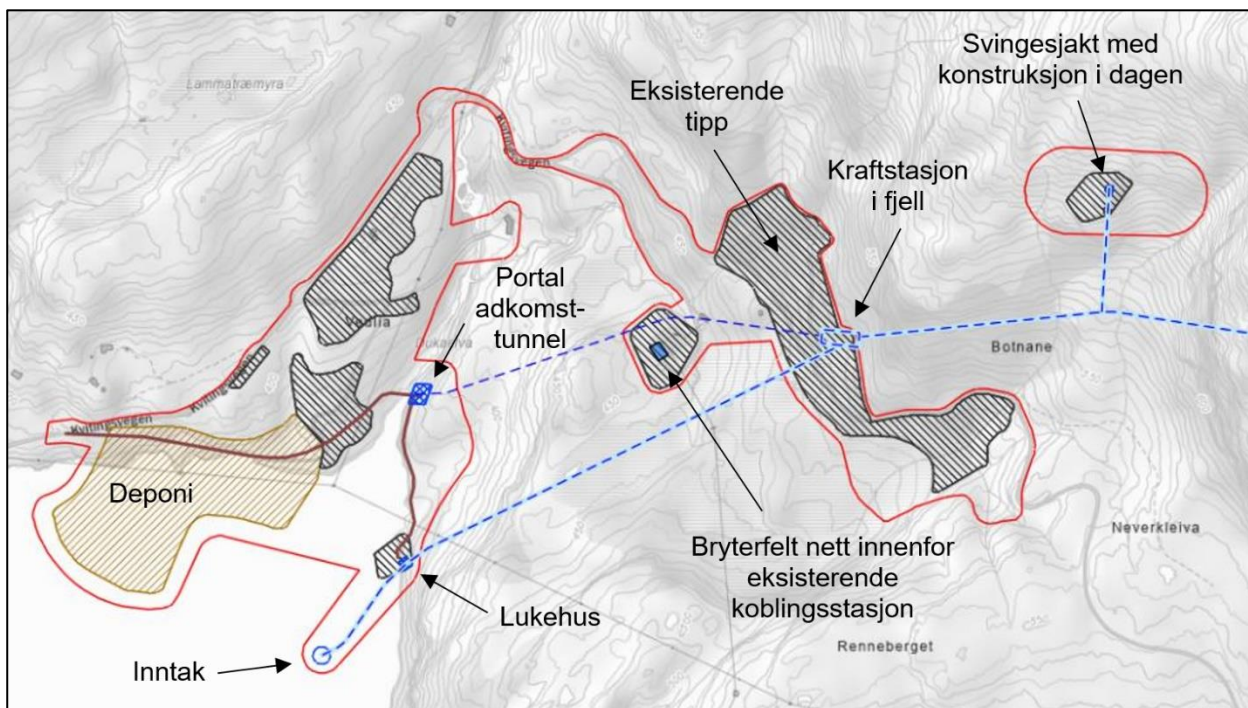
Figur 1-6. Planlagte tiltak og riggområder i/ved Svartavatnet. Rødt omriss: planlagt inngrepsgrense, svart skravur: riggområder, brun linje: ny vei. Kart: Sweco.

Det planlegges to nye **kanaliseringer** nede i Svartavatnet-magasinet for å bedre strømningskapasiteten til vestenden av magasinet (figur 1-3). Massene fra sprengning av kanaler planlegges deponert i reguleringssonen (under HRV) like ved.



Figur 1-7. Planlagte kanaliseringer (grønn skravur) med tilhørende deponi (brun skravur) i reguleringsmagasinet. Kart: Sweco.

Vannveien for kraftverket vil bestå av konvensjonelt drevet tunnell. Det vil etableres et **svingekammer/sjakt** ned til vannveien. Ved toppen av denne blir det en mindre betongkonstruksjon (grunnflate ca. 5-10 m²) i dagen med rist for utveksling av luft fra svingekammeret, samt midlertidig riggområde (figur 1-8). Dette blir i samme området som den eksisterende konstruksjonen for dagens kraftverk og skal bygges veiløst.



Figur 1-8. Tiltaksområdet ved Kvittingsvatnet. Svart skravur: riggområder. Blå stiplet linje: tunneler. Brun linje: ny vei. Rødt omriss: Inngrepsgrense. Kart: Sweco.

Kraftstasjonen vil ligge i fjell, med adkomsttunnel som har påhugg og portalbygg ved utløpet av Dukaelva (figur 1-8).

Inntak i Kvittingsvatnet vil legges under LRV og være toveis (fungere som inntak ved pumping og utløp ved kjøring av kraftverket). Det blir et **lukehus** på land i tilknytning til tverrslag for inntakstunnelen (figur 1-8).

Tunneldrift gir betydelige mengder overskuddsmasser. Det planlegges **massedeponi** (volumanslag: 380 000 m³) i nordenden av Kvittingsvatnet, i tilknytning til eksisterende tipp fra tidligere kraftverksutbygging. Nytt deponi blir for det meste liggende under HRV i Kvittingsvatnet. Mye av massene blir også liggende under LRV. En mindre andel blir liggende over HRV som fundament til ny adkomstvei til ny kraftstasjon.

Det planlegges ny **adkomstvei** til portalbygg for nytt kraftverk, med ny bro over Dukaelva. Det blir også ny vei videre sørover over eksisterende utløpstunnel og fram til lukehuset før utløpet i Kvittingsvatnet. Veien vil være inntil 6 meter bred. Veien vil gå på fylling og gjennom planlagt deponi, samt at det vil bli en kortere strekning hvor det må sprenges litt.

Anleggsarbeidene vil foregå over 2,5 år med start om våren/sommeren det første året og avslutning om høsten det siste året. Arbeidene vil foregå året rundt på grunn av arbeidene med tunnel og kraftstasjon i fjell. Arbeidene i dagen vil for det meste foregå vår/sommer/høst.

I anleggsfasen settes det av riggområder i tilknytning til alle tiltaksområder, se figur 1-8. Riggområder vil for det meste etableres på eksisterende steinfyllinger fra forrige kraftutbygging. Hele eksisterende tipp langs Kvittingsvegen er markert som riggområde, men kun deler av dette arealet vil bli benyttet.

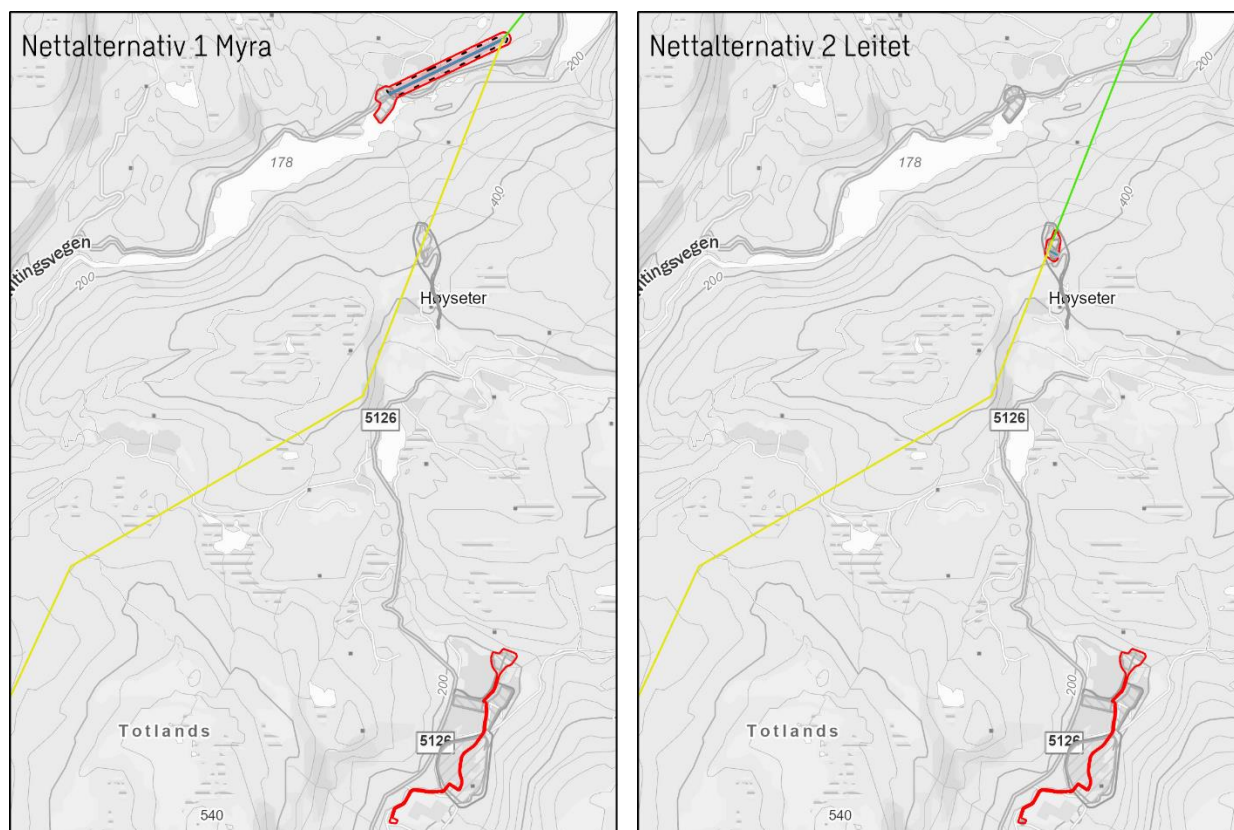
Det kan bli aktuelt med helikoptertransport til toppen av svingekammeret og til lukehuset ved Svartavatnet.

Det vil i anleggsfasen bli omfattende **transport** langs Fv5128. Det kan bli nødvendig med ca. 15 mindre utvidelser veien på smale partier (de fleste i krappe kurver). Dette gjøres i regi av veieier (Fylkeskommunen), og er ikke utredet videre i denne rapporten.

Det legges opp til istandsetting og revegetering av deponiet (den delen som er på land), riggområder og andre midlertidige arealinngrep.

Nettilknytning

Kart over nettanlegg er vist i figur 1-9.



Figur 1-9. Nettalternativ 1 Myra (t.v.) og nettalternativ 2 Leitet (t.h.): blå line: ny 132 kV luftledning. Rødt areal: ryddebelte. Rødt omriss: Inngrepsgrense for arbeid med nettilknytning. Gul linje: Sanering av eksisterende 132 kV luftledning sørover til Frøland. Grønn linje: temperaturoppgradering (ikke utredet videre). Arealplan for Børdalen kraftverk (forutsatt utbygd) er vist med grått. Kart: Sweco.

Sotabotnen kraftverk kobles til nytt bryterfelt i eksisterende Kvittingen koblingsstasjon (figur 1-8) gjennom tunnel/borehull fra kraftverket og deretter en ca. 90 m lang og 1 m bred kabelkanal langs eksisterende vei inn til koblingsstasjonen (kabelkanal er kraftsensitiv informasjon og er derfor ikke vist i kartet).

Fra Kvittingen koblingsstasjon vil eksisterende 132 kV luftledning temperaturoppgraderes til Myra (nettalternativ 1) eller Leitet (nettalternativ 2). Temperaturoppgradering innebærer ingen konsesjonspliktige endringer på dagens ledning og er derfor ikke utredet videre i denne rapporten.

Det er to alternativer for nettilknytning videre til påkoblingspunkt i Samnanger transformatorstasjon i Børdalen. Begge alternativer benytter planlagt kraftverkstunnel for Børdalen kraftverk, og forutsetter derfor at dette bygges (dersom Børdalen kraftverk ikke får konsesjon må det søkes planendring på konsesjonssøknaden for Sotabotnen med et nytt alternativ for nettilknytning).

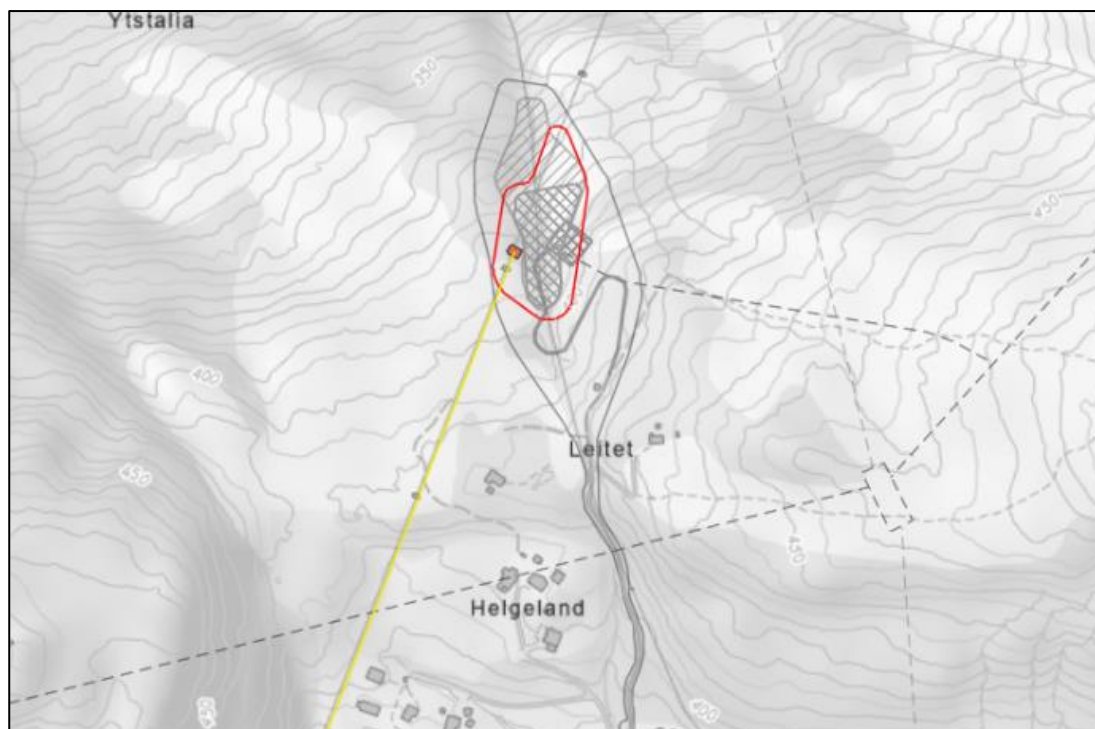
Nettalternativ 1 Myra: Ny ca. 600 m lang 132 kV luftledning fra eksisterende vinkelmast nord-øst for Myra fram til planlagt påhugg for rømningstunnel for Børdalen kraftverk, nær eksisterende Myra kraftverk. Fra Myra legges ledning som kabel gjennom tunneler for nye Børdalen kraftverk fram til tunnelpåhugg i Børdalen. Eksisterende 132 kV linje fra Myra til Frøland saneres. Det kan bli behov for midlertidig

terrengtransport langs en trasé opp til mast i øst. Det vil ikke gjøres inngrep i traséen, men utføres midlertidige tiltak for å skåne terrenget ved kjøring av maskiner (eks. utlegging av stokk-/sprengningsmatter).



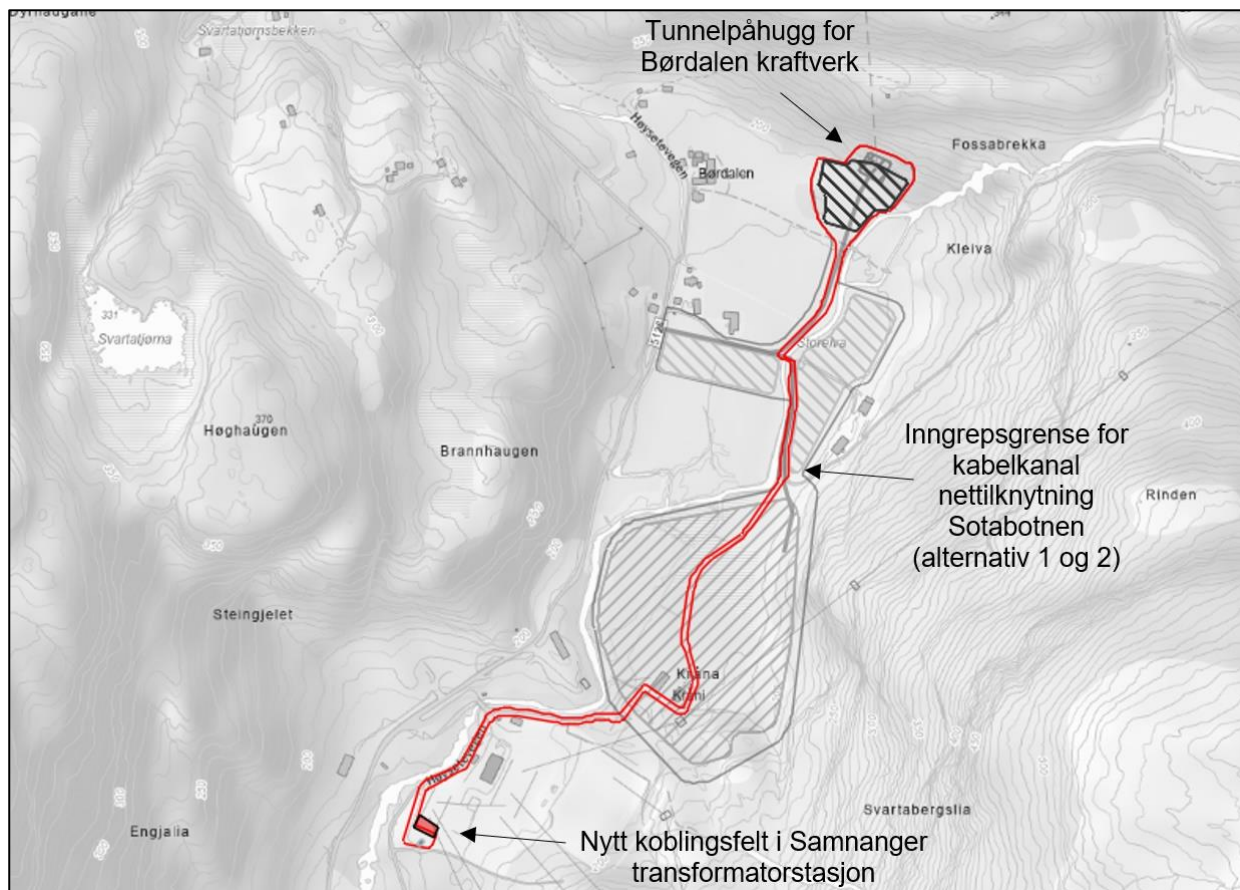
Figur 1-10. Nettoalternativ 1 Myra: blå line: ny 132 kV luftledning. Rødt areal: ryddebelte. Rødt omriss: Inngrepsgrense for arbeid med nettilknytning. Brun linje: trasé for midlertidig terrengtransport til mast i anleggsfasen. Gul linje: Sanering av eksisterende 132 kV luftledning sørover til Frøland. Arealplan for Børdalen kraftverk (forutsatt utbygd) er vist med grått. Kart: Sweco.

Nettoalternativ 2 - Leitet: Fra Leitet legges ledning som kabel, ca. 40 m i kabelkanal og deretter i borehull ned til Børdalen kraftstasjon og videre i tunneler for nye Børdalen kraftverk fram til tunnelpåhugg i Børdalen. Eksisterende 132 kV luftledning fra Leitet til Frøland saneres.



Figur 1-11. Nettoalternativ 2 Leitet: Oransje firkant: ny kabelendemast Rødt omriss: Inngrepsgrense for arbeid med nettilknytning. Gul linje: Sanering av eksisterende 132 kV luftledning sørover til Frøland. Arealplan for Børdalen kraftverk (forutsatt utbygd) er vist med grått. Kart: Sweco.

I Børdalen er nettløsningen lik for nettalternativ 1 og 2 (figur 1-12). Her går kabelen fra tunnelpåhugg for Børdalen kraftverk, i en ca. 1,1 km lang kabelkanal, til nytt koblingsfelt i Samnanger transformatorstasjon. Kabelkanalen vil gå langs planlagte veier for Børdalen kraftverk, gjennom planlagt deponi for Børdalen kraftverk og langs eksisterende vei nordvest for Samnanger transformatorstasjon.



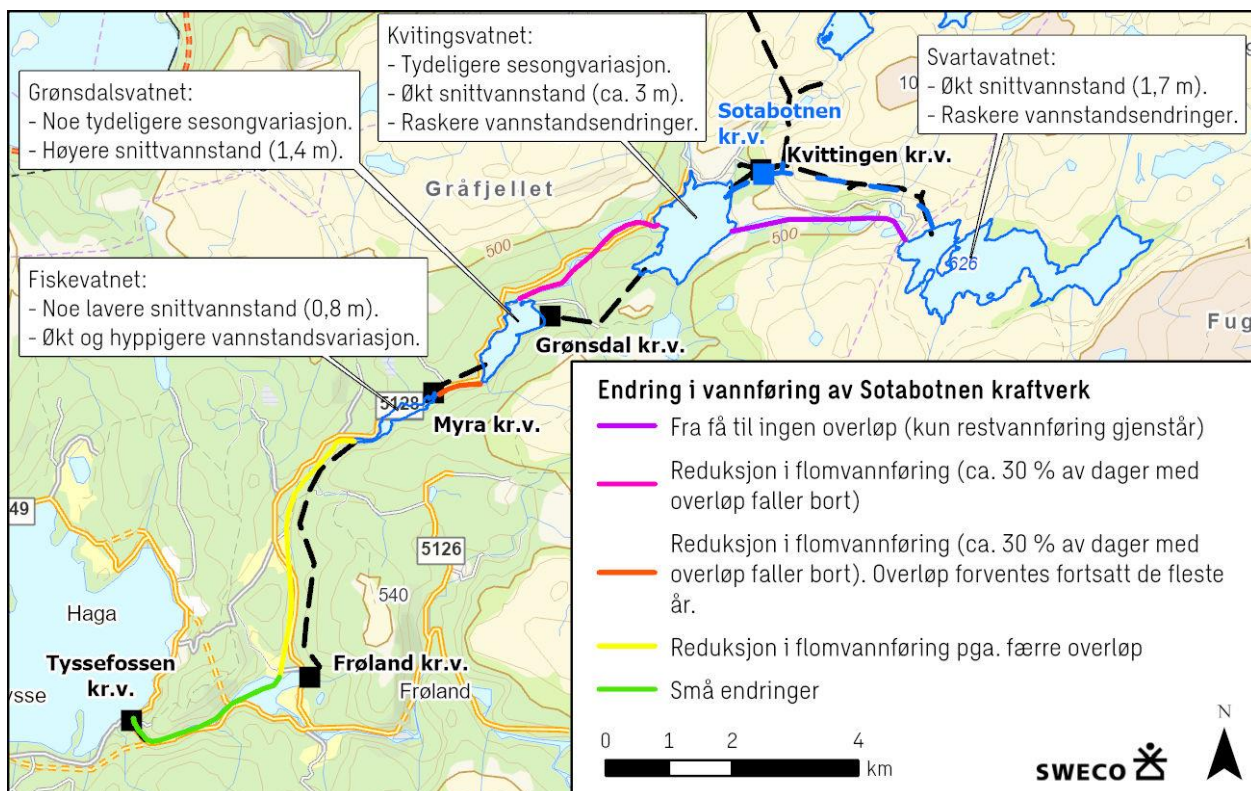
Figur 1-12. Anleggsområde for ny 132 kV kabel i Børdalen. Riggområder: svart skravur, inngrepsgrense: rødt omriss. Arealplan for Børdalen kraftverk (forutsatt utbygd) er vist med grått. Kart: Sweco.

I forbindelse med anleggsarbeidene på nettilknytningen er det satt av riggområder i tiltaksområdene. Adkomstveier og riggområder brukt til bygging av Børdalen kraftverk vil bli benyttet. Det kan bli noe helikopterflyging i forbindelse med arbeidet ved Myra og Leitet. På leitet kan det være behov for utbedring av vei fram til borehull grunnet store maskiner og tunge kabeltrommler.

1.3.2 Hydrologiske endringer

Vurdering av hydrologiske endringer som følge av Sotabotnen kraftverk baserer seg på dagens situasjon for hydrologiske forhold i vassdraget (nullalternativet), og hydrologiske forhold i vassdraget hvis Sotabotnen kraftverk blir realisert. Reguleringsgrenser på magasiner endres ikke som følge av tiltaket.

De forventede hydrologiske endringene som følge av Sotabotnen kraftverk framgår kortfattet av kart i figur 1-13, i videre tekst. For mer beskrivelse av metodikk, hydrologisk grunnlag og resultat av hydrologisk analyse, henvises det til konsesjonssøknadens kapittel 3 og hydrologisk vedlegg til søknaden.



Figur 1-13. Oversiktskart over vassdraget med eksisterende og planlagt kraftverk. Forventede hydrologiske endringer er også grovt skissert. Endringene er mer detaljert forklart i **Feil! Fant ikke referansebildet..** Kart: Sweco.

1.4 Nullalternativet

Nullalternativet er forventet situasjon i influensområdet, dersom de planlagte tiltakene ikke blir gjennomført. Det tar utgangspunkt i dagens miljøtilstand og beskriver den mest realistiske utviklingen i utredningsområdet. Nullalternativet er sammenligningsgrunnlaget for vurdering av påvirkning og konsekvens av planlagt tiltak (nullalternativet har per definisjon konsekvensen 0). Nullalternativet inkluderer vedtatte planer og tiltak innenfor influensområdet for prosjektet.

Nullalternativ for Sotabotnen kraftverk

Det er ingen vedtatte ikke-realiserte detaljreguleringer eller reguleringsplaner under arbeid som berører tiltaksområdet. De berørte arealene for Sotabotnen kraftverk er i kommuneplanens arealdel for Samnanger kommune og Kvam herad i all hovedsak regulert som LNFR (landbruk, natur, friluftsliv og reindrift). Det ventes at framtidig bruk av disse områdene vil være likt som i dag. Det samme gjelder areal som i arealdelen for Samnanger kommune er markert med «andre typer bebyggelse og anlegg» ved dagens portalbygg for Kvittingen kraftverk. Nullalternativet er altså lik dagens situasjon for areal berørt av utbygging av Sotabotnen kraftverk.

Samnangervassdraget er utbygd med en rekke eksisterende kraftverk. For regulerte vann og vassdrag tilsvarer nullalternativet for prosjektet dagens situasjon med eksisterende reguleringer.

Nullalternativ for Nettilknytning

Børdalen kraftverk er under planlegging i det samme vassdraget som Sotabotnen kraftverk. De to kraftverkene søkes på uavhengig av hverandre, men nettløsning for Sotabotnen krever at Børdalen kraftverk er bygd ut og at nett kan følge deler av utbygd tunell. Dette betyr at nullalternativet for Sotabotnen kraftverks nettløsning inkluderer at Børdalen kraftverk alt er utbygd. Planlagte tiltak og arealbruk vist i kart over Børdalen kraftverk (vedlegg 1) er forutsatt i nullalternativet for nettilknytningen til Sotabotnen kraftverk.

Det er ingen vedtatte detaljreguleringer eller reguleringsplaner under arbeid som berører tiltaksområdene for nettalternativ 1 ved Myra eller 2 ved Leitet. Nullalternativet er dagens situasjon og at Børdalen kraftverk er utbygd.

I Børdalen er det et detaljregulert næringsområde (*Børdalen næringsområde*) like sør for Samnanger transformatorstasjon. Terrenginngrep i forbindelse med etablering av et datasenter på området er gjennomført, og bygninger har blitt satt opp. Ferdigstilling av næringsområdet inngår i nullalternativet. I Børdalen pågår det også arbeid rundt *Samnanger Transformatorstasjon*. Ingen informasjon om planene til Statnett rundt stasjonen ligger offentlig tilgjengelig. Nullalternativet forutsetter at transformatorstasjonen er ferdigstilt.

1.5 Utredningskrav

I henhold til NVEs veileder for konsesjonssøknad vannkraftanlegg skal fagtema naturressurser utredes dersom tiltaket kan ha gi vesentlige endringer i ressursgrunnlag eller driftsforhold for driftsenheter innen en eller flere av følgende naturressurser: jordbruk, skogbruk, utmarksressurser (beite, jakt og fiske), fiskeri, marine ressurser, ferskvannsressurser og mineralressurser (NVE, 2024). Ettersom tiltaket ligger i en region med mye bruk av utmarksbeite er temaet vurdert som relevant å utrede. Det er i utredningen fokusert på det som er beslutningsrelevant for Sotabotnen kraftverk.

1.6 Metode

Temaet er vurdert av Sweco (ved Hallvard Hafsås). Notatet omhandler betydningen av tiltaks- og influensområdet for naturressurser, og belyser mulige konsekvenser for verdifulle områder. Naturressurser refererer til det naturlige grunnlaget for økonomiske aktiviteter, som skogbruk, utmarksbeite og matproduksjon. Tiltaket har begrensede virkninger for temaet og det er derfor gjort en forenklet utredning med utgangspunkt i metodikken beskrevet for naturressurser i håndbok V712 (Statens vegvesen, 2021).

1.7 Kunnskapsgrunnlaget

Informasjonen som vurderingene er tuftet på er i hovedsak hentet fra offentlig tilgjengelige databaser (Tabell 1), men noe informasjon er hentet gjennom kommunikasjon med brukere av naturressursene.

Tabell 1: Oversikt over benyttede kilder til informasjon, fordelt på undertema.

Undertema	Kilder
Jordbruk	NIBIOS «Kilden»
Skogbruk	NIBIOS «Kilden»
Utmarksressurser	pers. med. Kato Hilleren (kontaktperson beitelag) pers. med. Morten Teigland Hildonen (kontaktperson beitelag) Statsforvalteren i Trøndelag - reindriftsavdelingen pers. med. Olav Finne (styreleder Hardanger og Voss reinsdyrlag AS) Hjorteviltregisteret.no pers. med Finn Olav Myhren (Vestland fylkeskommune) pers. med. Linda Hovde Nordås (rådgiver for Bjørnafjorden kommune)
Mineralressurser	NGUs kart over mineraler, metaller og naturstein NGUs kart over grus og pukk
Ferskvannsressurser	NGUs kart over brønner og kilder i Nasjonal grunnvannsdatabase (Granada)

Befaring

Befaring for fagtema naturressurser er ikke gjennomført, da det er vurdert til at en befaring ikke ville tilføyd ekstra kunnskap utover det som fins tilgjengelig i databaser. Utredningen er komplett uten en befaring. Det er innhentet informasjon fra andre fag som har vært på befaring i området i forbindelse med utredning av andre tema.

1.8 Influensområde for naturressurser

Et influensområde omfatter alle områder som blir direkte eller indirekte berørt av tiltaket. For naturressurser kan påvirkningen omfatte direkte arealbeslag som forringer eller båndlegger ressurser, men kan også omfatte indirekte effekter som vanskeliggjør logistikken rundt utnyttelsen av naturressurser. Sotabotnen kraftverk berører to kommuner: Samnanger og Kvam. Det vurderes at kun naturressurser som ligger innenfor kommunegrensene til disse kommunene kan være relevante.

2 Beskrivelse av verdier og påvirkning for naturressurser

2.1 Jordbruk, skogbruk og utmarksressurser

2.1.1 Jordbruk

Tiltaket berører ikke hverken opparbeidete jordbruksarealer eller dyrkbar jord. Nettalternativ 1 Myra vil innebære å føre en luftlinje over noe jordbruksareal, men mastepunktene plasseres godt utenfor jordbruksarealet. Den aktuelle jorda er registrert som jorddekt overflatedyrka jord (NIBIO, 2025), som gir middels verdi.

Begge alternativer for nettilknytning berører et lite areal rett ved Samnanger transformatorstasjon, som er registrert som innmarksbeite i Kilden. I 0-alternativet har dette arealet blitt innlemmet i området til transformatorstasjonen, som er under utvidelse.

2.1.2 Skogbruk

Områdene som berøres i forbindelse med utbygging av kraftverket berører kun naturlig åpne områder og fjellbjørkeskog klassifisert som uproduktiv lauvskog med impediment.

I forbindelse med nettilknytning alternativ 1 Myra vil omtrent 3 daa løvskog med høy bonitet og 10 daa furuskog med middels bonitet inngå i ryddebeltet. Skogareal på ca. samme størrelse vil etterlates som smale bratte striper mellom ny linje og eksisterende veg, og deler av dette kan bli vanskeligere å ta ut. Det kan trekkes frem at områdene ikke er preget av noe moderne og intensiv skogbruksaktivitet (plantasjeskog, skogsbilveier osv.). Skogen er imidlertid lett tilgjengelig for uttak, og preget av tidligere tiders tradisjonelle bruk.

Nettilknytning alternativ 2 Leitet vil berøre noe areal som er registrert som skog med bonitet. Dette arealet går uansett tapt i forbindelse med utbygging av svingekammer for Børdalen kraftverk, som inngår i nullalternativet (se vedlegg 1).

Ved sanering av eksisterende 132 kV luftlinje fra Myra/Leitet til Frøland vil det kunne vokse opp ny produktiv skog på mye av strekningen. Dette inkluderer blant annet ca. 12 daa barskog med høy bonitet og ca. 42 daa lauvskog med høy bonitet. Nettalternativ 1 Myra innebærer sanering av enda noe mer linje, som betyr at ytterligere ca. 20 daa lauvskog med høy bonitet vil kunne vokse opp på ny. Ca. 300 daa skog med høy bonitet, som i dag ligger i lia vest for Totlandsfjellet, vil bli enklere tilgjengelig for uttak for begge alternativ. Denne skogen er fordelt ca. halvt om halvt mellom barskog og lauvskog. I sum vil begge nettalternativ føre

til konsekvensen forbedret for skogbruk. Nettalternativ 1 Myra berører marginalt mer skogsmark, både positivt og negativt, enn nettalternativ 2 Leitet, men forskjellen vurderes som ubetydelig for temaet.

2.1.3 Utmarksressurser – beite

Utmarksbeitebruken i Samnanger er delt mellom Ytre Midthordland beitelag, som holder til nord for Kvittingsvatnet og Sotabotnen, og Samnanger beitelag som dekker resten av kommunen. Utmarksbeitebruken i kommunen er mest omfattende i øvre deler, der Ytre Midthordland beitelag drifter. I 2024 var tettheten av sau og lam over 50 per dekar her, mens tettheten var rundt 5 per dekar for resten av Samnanger kommune (NIBIO, 2025). Det er også utmarksbeite i Kvam herad, og her er det Soldalssmale DA – som drifter ved Svartavatnet – som berøres. Utbyggingen av kraftverket kommer kun i konflikt med utmarksbeitedriften til Ytre Midthordland beitelag og Soldalssmale DA. Disse utmarksbeitene ligger hovedsakelig over tregrensen, hvor den beste beitekvaliteten finnes i snøleier, sørvendte kildepåvirkede lier, og i urte- og gressrike utforminger av fjellbjørkeskog. Arealene som påvirkes av prosjektet er i stor grad preget av fattig lyngdominert vegetasjon, sterkt modifisert mark og nakent berg, og utgjør en ubetydelig andel av det totale beitearealet i området. Derfor vurderes konflikten mellom tiltaket og beitegrunnlaget i driftsfasen for tiltaket som ubetydelig.

Det vil imidlertid bli betydelige midlertidige ulemper for driften av utmarksbeitene gjennom midlertidig beslag til riggområder og anleggsvirksomhet av arealer som beitelagene i dag benytter seg av.

Et areal ca. 100 m vest for dagens Kvittingen kraftverk benyttes i dag av Ytre Midthordland beitelag som oppsamlingsområde for sau (figur 14 og figur 15). Beitelaget har to bygninger de benytter på stedet. Eviny er grunneier her, og beitelaget leier arealet vederlagsfritt med ett års oppsigelsestid. Beitelaget trenger god plass til manøvrering med store kjøretøy i forbindelse med saueslipp og sanking av sau. Saueslipp foregår over om lag to uker, både i helg og ukedager. Tidspunktet varierer noe med snøforholdene, men faller som regel innenfor perioden 25. mai – 30. juni. Gjennom sesongen gjennomføres tilsyn, dette innebærer dagsturer på søndager, hvor det er behov for parkering langs vegen opp mot Svartavatnet, enten i vegkanten eller på eksisterende tilrettelagte parkeringsplasser. Det største plassbehovet er de to første helgene i september, hvor sankingen foregår. Da kreves store areal med hegn, hvor sauen står midlertidig, til de blir hentet med lastebil. Lastebilene trenger også manøvreringsrom. Videre utover høsten, senest ut oktober, kan det bli behov for små areal til oppsamling av etterslengere. Da er det snakk om noen få kvadratmeter, og manøvreringsrom for bil med henger.



Figur 14: Flyfoto over området Ytre Midthordland beitelag benytter til saueslipp og sauesanking, som tiltakshaver vil bruke som riggområde.

Oppsamlingsområdet til Ytre Midthordland beitelag planlegges brukt som riggområde under utbyggingen av Sotabotnen kraftverk, og anleggsarbeidet vil derfor medføre ulempe for beitelaget i anleggsperioden. Det er dialog mellom tiltakshaver og beitelag for å finne annet midlertidig areal for oppsamling av sau i anleggsperioden. Arealer på eksisterende tipp ved tverrslag for dagens kraftverk litt lenger nordøst er et alternativ. Dette arealet er avmerket som midlertidig riggområde i planene til Sotabotnen kraftverk, blant annet med tanke på slik bruk. Etter ferdigstilling av Sotabotnen kraftverk vil det opprinnelige arealet igjen kunne benyttes av beitelaget. Beitelaget har et par bygninger på området, som Eviny planlegger å bevare gjennom anleggsperioden.

Beitelaget etterspør også en løsning for å holde sauene på rett område, til tross for anleggstrafikken opp til dette riggområdet, ettersom det ikke lenger vil være realistisk å ha grind over vegen. Det foreslås oppgradering til elektrisk ferist.



Figur 15: Bygningene og gjerder som Ytre Midthordland beitelag benytter i forbindelse med saueslipp og sauesanking.

To areal som ligger ved demningen til Svartavatnet, hvor Eviny ikke er grunneier, planlegges benyttet under anleggsperioden. Grunneierne er organisert i beitelaget Soldalssmale DA, som benytter arealet til saueslipp, tilsyn og sanking av sau (figur 16, figur 17 og figur 18).



Figur 16: Demningen til Svartavatnet og de to planlagte riggområdene som i dag benyttes av Soldalssmale DA (Kilder: norgebilder.no og Sweco).



Figur 17: Plassen nord for demningen, med beitelagets kontainer og anleggsgjerder, som benyttes til sauesanking (Foto: Sweco).



Figur 18: Plassen sør for demningen med naust og rampe for båtslipp, sett fra demningen (Foto: Sweco).

Saueslipp foregår gjennom to-tre helger om våren, hvor oppstart er mellom månedsskiftet mai-juni eller så sent som sankthans, avhengig av snøforhold. Til dette benyttes arealet nord for demningen, og det er behov for et tilstrekkelig stort areal til manøvrering med lastebil. Gjennom sommeren benyttes det samme arealet som parkeringsplass i forbindelse med tilsyn. Dette skjer i hovedsak i helgene, men av og til blir tilsyn kombinert med overnattingsturer som strekker seg inn i ukedagene, med ditto parkering. Sankingen starter i september, og foregår i hovedsak over to-tre helger. Beitelaget har en kontainer med anleggsgjerder på arealet nord for demningen, som de benytter til å sette opp et stort hegn her, som holder sauen til den blir hentet av lastebiler. Videre utover høsten, senest ut oktober kan det bli småturer med bil og henger for å hente etterslengere.

I forbindelse med tilsyn gjennom sommeren kan det oppstå behov for båttransport av sau. Da benyttes arealet sør for demningen. Det står et naust der, hvor beitelaget har en båt. I slike tilfeller trengs det tilgang til området med bil og henger, og det må være manøvreringsrom med bil og henger for å få båten inn og ut av naustet og opp og ned fra vannet. Slik aktivitet skjer i helgene.

Begge de to arealene ved Svartavatnet planlegges brukt som riggområde under utbyggingen av Sotabotnen kraftverk, og anleggsarbeidet vil derfor medføre ulempe for beitelaget i anleggsperioden. Det er dialog mellom tiltakshaver og beitelag for å finne en løsning for anleggsperioden som fungerer for begge parter. Etter ferdigstilling av Sotabotnen kraftverk vil de opprinnelige arealene igjen kunne benyttes av beitelaget.

2.1.4 Utmarksressurser – fisk og vilt

I influensområdet til Sotabotnen kraftverk finnes både rein og hjort. Reinen er representert med en liten reinbestand som lever i fjellområdene (ca. 940 km²) mellom Hardangerfjorden og Voss. Særlig i vinterhalvåret trekker dyra vestover og inn i Samnangerfjella, - altså nord og sør for områdene som blir direkte berørt av planene for Sotabotnen kraftverk.

Bestanden er ikke definert som villrein og driftes som «ikke-samisk tamrein». Hardanger og Voss Reinsdyrlag SA (stiftet i 1926) eier og forvalter reinflokken i dag. Siden 1844 har det foregått reindrift i området, dyra var da kjøpt inn og sluppet ut i området. Reinlaget hadde i 2017, 516 deleiere/aksjonærer som også er grunneiere med beiterett i området (Statsforvalteren i Trøndelag - reindriftsavdelingen, 2024). Det drives noe uttak gjennom jakt (ikke bundet av jakttidsbestemmelser) og generelt tilsyn av flokken. Nåværende konsesjon varer frem til 1.januar 2033, vedtaket tillater ikke mer enn 400 reinsdyr. Uttaket var i 2023 på 25 dyr, eller 0,03 dyr pr. km², altså ubetydelig som utmarksressurs.

Hjorten er den viktigste viltressursen i Samnanger. I årene 2022 – 2024 er det i gjennomsnitt felt 222 hjort pr. år i kommunen. Dette tilsier 1,4 felt hjort pr. km² skogareal («tellende areal»). Til sammenligning er tilsvarende tall for nabokommunen Kvam: Felt hjort/år: 495. Felt hjort pr. km²: 1,9. Bjørnafjorden kommune som har relativt mer lavereliggende skogsterreng enn Samnanger og Kvam: Felt hjort pr år: 1098. Felt 2,8 hjort pr km² i de samme årene, et tall som er i toppsjiktet i Norge. (Kilde: Hjorteviltregisteret.no og Finn Olav Myhren, Vestland fylkeskommune (pers. medd.)).

Dalen fra Frøland til Kvitingvatnet med Klungerdal, Sotabotn og Kvanndalen er regnet for å være et godt hjortelandskap og er leveområdet for en solid hjortebestand. Forvaltningen av hjort langs Samnangervassdraget, er organisert i 5 hjortevald (e-post fra Rådgiver Linda Hovde Nordås, Bjørnafjorden kommune) og det felles ca. 80 hjort pr. år i dette området (Hjorteviltregisteret.no). Jakta er organisert og gjennomført av grunneierne selv, og leies eller selges ikke bort. Som i andre lignende dalfører som går fra fjord til fjell, er det typisk at store deler av hjortebestanden trekker oppover i dalen på våren (april) og nedover igjen på høsten (oktober – desember). Om vinteren er tettheten av hjort vesentlig større i nedre del av dalføret – fra Grønsdalsvatnet og nedover enn rundt Kvitingvatnet. For nærmere beskrivelser og vurderinger av hjortetrekken, og eventuell påvirkning på disse, se fagrapporten for naturmangfold. Den varige konsekvensen for vilt som naturressurs vurderes som ubetydelig. I anleggsfasen kan hjorten forstyrres av byggeaktivitet og økt trafikk, og dette kan få noe betydning for jaktuttaket i de to øverstliggende hjortevaldene mens arbeidet pågår. Dette gjelder valdene: Kvitingen og Grønsdalen 2. Disse valdene tar ut ca. 4-7 dyr i året hver (Hjorteviltregisteret, 2025), så hjortejakta her oppe er av begrenset økonomisk betydning.

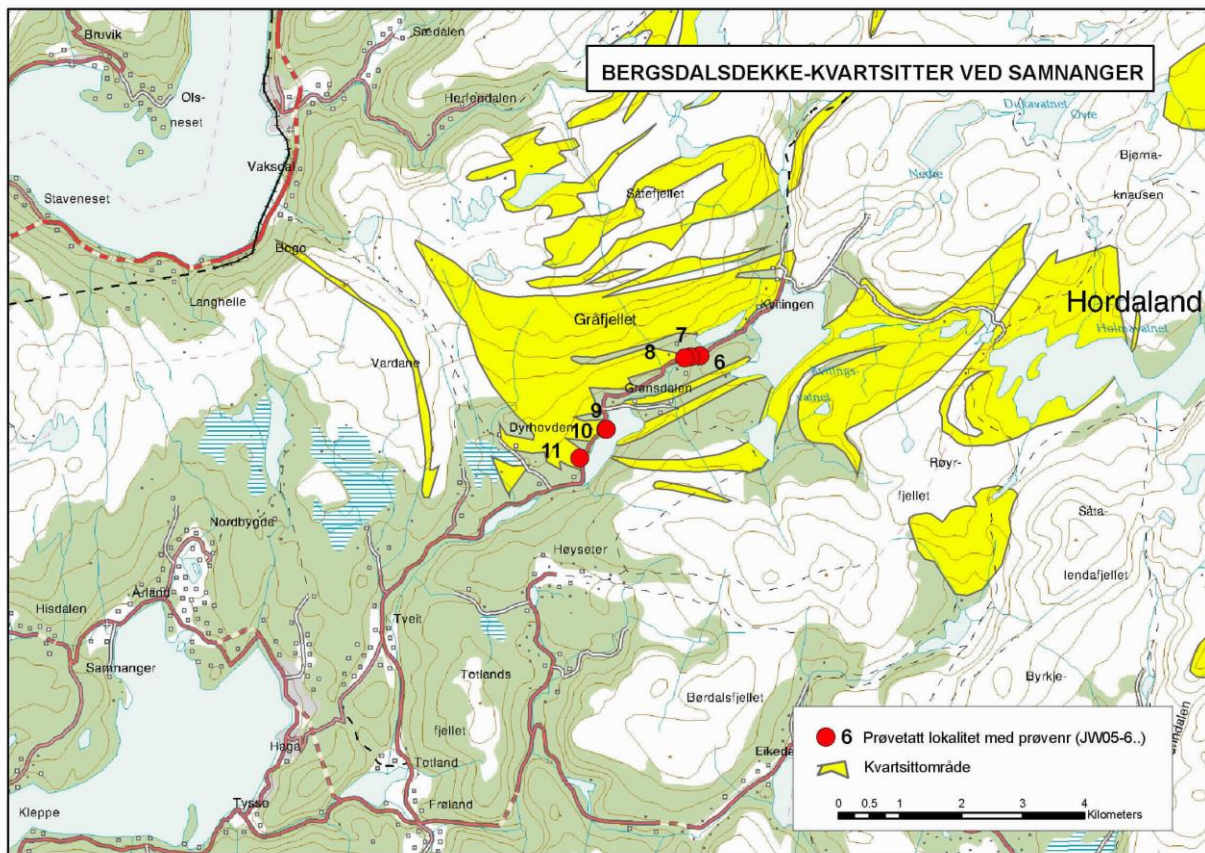
Ferskvannsfisket i prosjektområdet har liten økonomisk betydning, og vurderes under tema friluftsliv.

Områdets samlede verdi for jordbruk, skogbruk og utmarksressurser vurderes å være noe til middels, og varig påvirkning ubetydelig. Dette fører til ubetydelig varigkonsekvens for deltemaet. I anleggsfasen forventes noe negativ midlertidig påvirkning på hjortejakt, men med lite verdi som påvirkes. For beitelagene i forbindelse med saueslipp, tilsyn og oppsamling av sau fra utmarksbeite forventes det betydelig negativ midlertidig konsekvens under anleggsperioden.

2.2 Mineralressurser

Tiltaks- og influensområdet berører en registrert forekomst av mineralet kvartsitt (NGU-kart Mineralressurser). Forekomsten er registrert som et prospekt og er derfor ikke verdivurdert. De fleste prøvene som er tatt er for urene til industriell bruk.

En prøve tatt vest for Kvitingvatnet ble funnet ren nok til standard ferrosilisium, men ikke for høyere anvendelser. Kvartsittområdene dekker store arealer og det er dermed et visst potensial for gode forekomster i regionen.



Figur 19: Utstrekning av den berørte kvartsittforekomsten med prøvelokaliteter (Kilde: NGU).

På grunn av dårlig kvalitet på undersøkte områder, men med noe potensial knyttet til forekomstens størrelse, vurderes forekomsten til å ha lokal verdi eller mindre. Dette betyr noe verdi eller mindre etter KU-metodikken i v712 (Statens vegvesen, 2021). Det eneste permanente beslaget eller båndlegging av ressursen vil være ved inntaket i Svartavatnet. Påvirkningen blir ubetydelig, siden en så liten andel av forekomsten vil beslaglegges.

Det er ingen registrerte forekomster av grus og pukk i influensområdet (NGU).

Samlet vurderes konsekvensen for mineralressurser som ubetydelig.

2.3 Ferskvannsressurser

Ferskvannsressurser gjelder drikkevannskilder, vann til næringsmiddelproduksjon, jordbruksvanning og prosessvann. Dette omfatter både overflatevann og grunnvann.

Tiltaket berører tilgangen til vann til kraftproduksjon for de eksisterende Kvittingen- og Grønsdal kraftverk. Disse kraftverkene er eid av tiltakshaver, og hensikten med tiltaket er forbedret utnyttelse av vannressursen.

Prosjektområdet ligger utenfor dekningskartet for NGUs kartlegging av grunnvannspotensial. Mesteparten av de høyereliggende delene av prosjektområdet har lite, ubetydelig eller ingen løsmasser, og dermed relativt lite potensial for grunnvann. Ved nordøst-enden av Kvittingsvatnet er det i Granada – nasjonal grunnvannsdatabase likevel registrert en fjellbrønn brukt som vannforsyning til Portalbygget til eksisterende Kvittingen kraftverk.

Børdalen skiller seg ut med store arealer med løsmasser av stor mektighet, og opptil flere grunnvannsbrønner med formål vannforsyning til ulike formål som enkelthusholdning, turistnæring og «annen industri». Sammenlignet med 0-alternativet innebærer tiltaket kun små inngrep i Børdalen i forbindelse med nettilknytning. Denne innebærer å føre en kabel ca 350 meter langs en vegskulder på området til Samnanger transformatorstasjon, og ca. 7 meter unna en brønn som er registrert der. Samnanger vannverk henter vannet sitt fra Fitjavatnet. Grunnvannet i Børdalen er en lite viktig del av vannforsyningen i kommunen. Det forsyner godt under 5% av befolkningen med vann, og får dermed ikke tildelt verdi som drikkevann etter metodikken. Påvirkningen på grunnvannet i Børdalen vil også være ubetydelig. Enkelbrønner, som den som er registrert inne på transformatorstasjonsområdet, og ved portalbygget for Kvitingen kraftverk, blir ikke vektlagt i metodikken.

Det vurderes samlet å bli ubetydelig konsekvens for ferskvannsressurser.

2.4 Fiskeri og marine ressurser

Influensområdet omfatter ikke marine områder. Det blir ingen konsekvens for temaet.

3 Samlet vurdering naturressurser

Samlet vurdering av varige virkninger på naturressurser for Sotabotnen kraftverk med nettilknytning oppsummeres i tabell 2. I anleggsperioden vil det bli betydelig negativ midlertidig konsekvens for undertema utmarksbeite med sau, og noe negativ midlertidig konsekvens for undertema hjortejakt. Ulempene for utmarksbeitenæringa kan i stor grad reduseres med gode avbøtende tiltak.

Tabell 2: Oppsummering av vurderingene av varig konsekvens i driftsfasen for Sotabotnen kraftverk og nettalternativer for fagtema naturressurser.

Undertema	Sotabotnen kraftverk	Nettilknytning alternativ 1 Myra	Nettilknytning alternativ 2 Leitet
Jordbruk	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)
Skogbruk	Ubetydelig konsekvens (0)	Noe positiv konsekvens (+)	Noe positiv konsekvens (+)
Utmarksbeite	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)
Fisk og vilt	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)
Mineralressurser	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)
Ferskvanns-ressurser	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)
Fiskeri og marine ressurser	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)	Ubetydelig konsekvens (0)
Samlet konsekvens	Ubetydelig konsekvens (0)	Noe positiv konsekvens	Noe positiv konsekvens
Begrunnelse samlet konsekvens	Ingen vesentlig varig påvirkning på noe av vesentlig verdi gir ubetydelig konsekvens.	Ingen vesentlig varig negativ påvirkning på noe, men noe forbedring for undertema skogbruk gir samlet noe positiv konsekvens. Det er uvesentlig forskjell mellom alternativene.	

4 Skadereduserende tiltak

Det er ingen forutsatte tiltak for naturressurser.

4.1 Foreslåtte tiltak

Skadereduserende tiltak for fagtema naturressurser vurderes kun som relevant og realistisk for de midlertidige skadevirkningene for utmarksbeite av sau. Det anbefales at en plan for skadereduserende tiltak utarbeides i samarbeid og dialog mellom Eviny og de berørte beitelagene, med mål om at beitelagene skal kunne opprettholde driften av utmarksbeitene gjennom anleggsperioden. Dette vil redusere negativ konsekvens for beitelagene i anleggsfasen betydelig.

Eksempel på tiltak som kan inngå:

- Tilpasse anleggsarbeidet slik at Eviny og beitelag kan dele på samme areal, ved å legge anleggsarbeidet utenfor periodene det er stor aktivitet hos beitelagene, og sikre tilkomst og tilstrekkelig plass for beitelagene i de nødvendige periodene.
- Eviny stiller alternativt areal til disposisjon
- Husene som Ytre Midthordland beitelag benytter bevares.
- Eviny etablerer elektrisk ferist eller lignende dersom grind må fjernes eller stå åpen i forbindelse med anleggstrafikk.

5 Referanser

- Energiloven. (1990). *Lov om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m.* (LOV-1990-06-29-50). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/NL/lov/1990-06-29-50>.
- Forskrift om fysiske tiltak i vassdrag. (2004). (FOR-2004-11-15-1468). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2004-11-15-1468>.
- Forskrift om utvalgte naturtyper etter naturmangfoldloven. (2011). (FOR-2011-05-13-512). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2011-05-13-512>.
- Hjorteviltregisteret. (2025). *Hjorteviltregisteret*. Hentet fra hjorteviltregisteret.no: <https://www.hjorteviltregisteret.no/>
- Klima og miljødepartementet. (2021). *Klima- og miljødepartementets veileder til bruk av vannforskriften § 12 - med presisering fra 9. juli 2021*. Vannportalen. <https://www.vannportalen.no/veiledere/veileder-2021-veileder-til-vannforskriften--12/>.
- Konsekvensutredningsforskriften. (2017). *Forskrift om konsekvensutredninger*. (FOR-2017-06-21-854). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2017-06-21-854>.
- Lakse- og innlandsfiskeloven. (1993). *Lov om laksefisk og innlandsfisk mv.* (LOV-1992-05-15-47). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/NL/lov/1992-05-15-47>.
- Miljødirektoratet. (2022). *Konsekvensutredninger for klima og miljø. Håndbok M-1941. Revidert 01.09.2023*. <https://www.miljodirektoratet.no/konsekvensutredninger>.
- Miljødirektoratet. (2024). *Håndbok om konsekvensutredning av klima og miljø. Håndbok M-1941*. Hentet fra Landskap: Tabeller for konsekvensutredning: <https://www.miljodirektoratet.no/ansvarsomrader/overvaking-arealplanlegging/arealplanlegging/konsekvensutredninger/maler-og-figurer/>
- Miljødirektoratet. (2024, 09 12). *Miljødirektoratet*. Hentet 07 06, 2022 fra <https://www.miljodirektoratet.no/ansvarsomrader/overvaking-arealplanlegging/arealplanlegging/konsekvensutredninger/metode-for-utredning/landskap/5.1-beskriv-planforslaget>

- Naturmangfoldloven. (2009). *Lov om forvaltning av naturens mangfold*. (LOV-2009-06-19-100). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/NL/lov/2009-06-19-100>.
- NIBIO. (2025). *Kilden - arealinformasjon*. Hentet fra <https://kilden.nibio.no/>
- NVE. (2023). *Konsesjonssøknad nettanlegg: NVEs veileder for utarbeidelse av søknad om anleggskonsesjon for nettanlegg*. Publisert 15.02.23. Sist endret 20.08.24. Hentet fra <https://veiledere.nve.no/konsesjonssoknad-nettanlegg/>
- NVE. (2024). *Konsesjonssøknad vannkraftanlegg*. Publisert 12.09.24. Sist endret 13.09.24. Hentet fra <https://veiledere.nve.no/konsesjonssoknad-vannkraftanlegg/soknad/>
- Plan- og bygningsloven. (2008). *Lov om planlegging og byggesaksbehandling*. (LOV-2008-06-27-71). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/NL/lov/2008-06-27-71>.
- Statens vegvesen. (2021). Håndbok V712 Konsekvensanalyser.
- Statens vegvesen. (2021). *Konsekvensanalyser - Veiledning - Håndbok V712*.
- Statsforvalteren i Trøndelag - reindriftsavdelingen. (2024). Hentet fra <https://www.statsforvalteren.no/contentassets/a19fa79b5a37480489f15d3d7806f1e9/hardanger-og-voss-reinsdyrlag.pdf>
- Vannforskriften. (2007). *Forskrift om rammer for vannforvaltningen*. (FOR-2006-12-15-1446). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/SF/forskrift/2006-12-15-1446>.
- Vannressursloven. (2001). *Lov om vassdrag og grunnvann*. (LOV-2000-11-24-82). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/NL/lov/2000-11-24-82>.
- Vassdragsreguleringsloven. (1917). *Lov om regulering og kraftutbygging i vassdrag*. (LOV-1917-12-14-17). Lovdata. <https://lovdata.no/dokument/NL/lov/1917-12-14-17>.
- Vestland fylke. (2022). *Vårt verdfulle vatn - Regional plan for vassforvaltning for Vestland vassregion 2022-2027*.
- Vestland fylkeskommune. (2023). *vestlandfylke.no*. Hentet fra Temaplan landbruk for Vestland fylke 2023-2027: <https://www.vestlandfylke.no/globalassets/landbruk-reiseliv-og-naturressursar/landbruk/temaplan-landbruk-for-vestland-20232027.pdf>
- Vestland fylkeskommune. (2025). *vestlandfylke.no*. Hentet fra Regional plan for areal og mobilitet: <https://www.vestlandfylke.no/planlegging/regional-planlegging/regionale-planar-under-arbeid/regional-plan-for-areal-og-mobilitet/#:~:text=Om%20planen.%20Planen%20skal%20fastsetje%20eit%20regionalt,til%20rette%20for%20utvikling%20i%20heile%20fylket>.

Planlagte inngrep ved Myra, Leitet og Børdalen i forbindelse med parallelt omsøkte Børdalen kraftverk vises i kartet under. Disse er en del av nullalternativet for nettilknytningen til Sotabotnen kraftverk.

