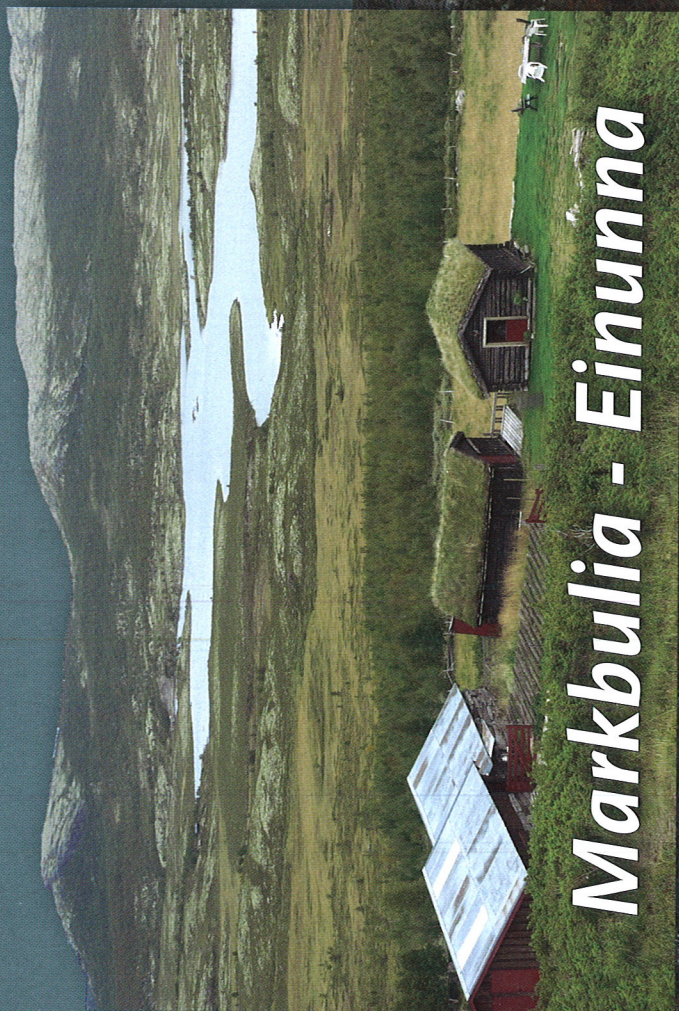
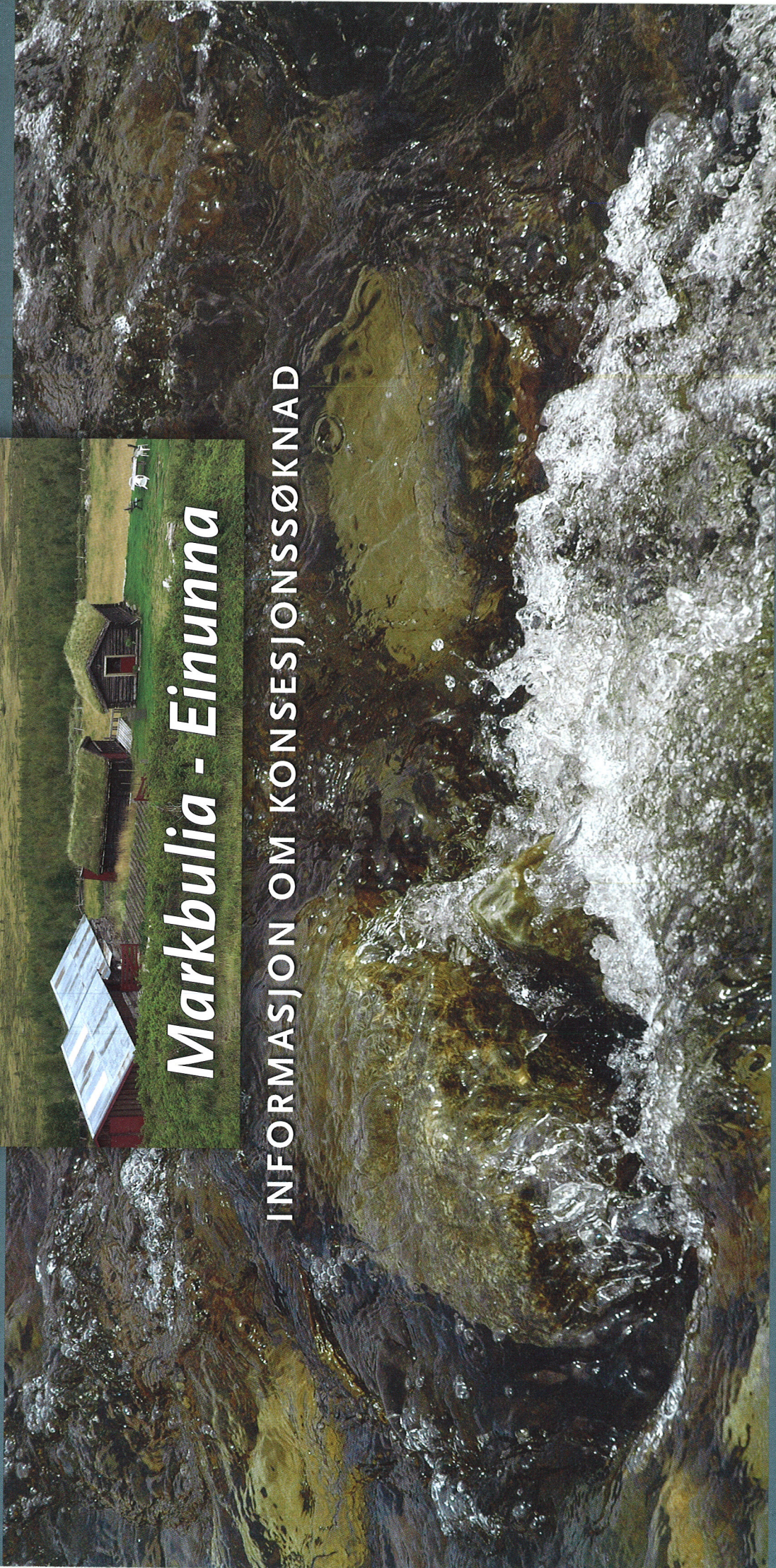


200700799-38
Ktj/NT 313/002



Markbulia - Einunna

INFORMASJON OM KONSESJONSSØKNAD



Bakgrunn

Einunnavassdraget har allerede flere vannkraftanlegg; reguleringsmagasin i Elgsjø, Fundin og Marsjø, og Einunna kraftverk med inntaksmagasin i Markbulla. Dette magasinet ble etablert som en del av utbyggingen av Einunna kraftverk i 1955. Nedstrøms utløpet fra Einunna kraftverk tas vannet videre inn på overførings-tunnel til reguleringsmagasinet i Savalen. Det magasinerte vannet i Savalen brukes til kraftproduksjon i Savalen kraftverk og andre kraftverk videre nedover i vassdraget (se kart 1).

Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB) og Østerdalen Kraftproduksjon AS (ØKAS) søker nå om konsesjon for å bygge reguleringsdam i Markbulla, nytt Einunna kraftverk, ny kraftledning fra Einunna kraftverk til Markbulla dam og opprusting av eksisterende kraftledning til Alvdal trafostasjon. Prosjektet kommer inn under bestemmelsen om konsekvensutredning (KU) i plan- og bygningsloven.

Hvem står bak?

GLB er en brukseierforening med grunnlag i vassdragsreguleringslovens § 9. Foreningens hovedmål er å bygge ut og drive vassdragsreguleringer innenfor Glommens og Laagens nedbørfelt. GLB administrerer i alt 28 reguleringer og overføringer på vegne av foreningens medlemmer.

ØKAS eies av kommunene i Nord-Østerdalen og er en av GLBs medlemmer. I tillegg til Einunna kraftverk, eier ØKAS ett kraftverk i Sølna og to kraftverk i Glomma ved Skjefstadfossen. Samlet årsproduksjon ved ØKAS' anlegg er per i dag ca 190 GWh (millioner kilowattimer).

Opplandskraft DA har fallrettighetene på overførings-tunnelen til Savalen og vil gjennom dette ha en andel i prosjektet.

Hensikten med brosjyren

Denne brosjyren er laget for å informere om utbyggingsplanene i Markbulla. Den gir en kortversjon av søknaden med et sammendrag av de viktigste konsekvensene som utbyggingen vil ha i området.

Søknaden og brosjyren blir sendt ut til berørte myndigheter og interesseorganisasjoner, og lagt ut til offentlig ettersyn etter kunngjøring i lokalavisene. Brosjyren blir i tillegg sendt direkte til berørte husstander. Utbyggerne ønsker med denne brosjyren å bidra til et godt samarbeid med alle berørte interesser, slik at alle syn kan komme fram og bli tatt med i beslutningsprosessen.

1: EINUNNAVASSDRAGET OG SAVALEN

- Nedbørfelt oppstrøms
- Markbuli-dammen
- Deltedebørfelt
- Vannvei
- Kraftstasjon
- Reguleringsmagasin

N
5 km



Hvorfor ny dam og nytt kraftverk?



Det er en nasjonal målsetting å satse på videre utbygging i vassdrag som allerede har anlegg for produksjon av vannkraft. Stortinget har uttrykt ønske om bedre utnyttelse av allerede etablerte anlegg, og at prosjekter med flomdemping skal prioriteres. Ut fra disse signalene og den generelle situasjonen med stor etterspørsel etter ny kraft, ønsker Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB) og Østerdalen Kraftproduksjon AS (ØKAS) å fremme utvidelsesprosjektet "Markbulla-Einunna". Prosjektet tilfredsstiller samtlige av de nevnte nasjonale føringene når det gjelder videre kraftutbygging.

Prosjektet er økonomisk lønnsomt og gir relativt små, negative miljøkonsekvenser.

Ny dam i Markbulla vil øke reguleringsgraden i Einunna-vassdraget. Nytt kraftverk vil gi bedre utnyttelse av fallet mellom Markbulla og Savalen. Økt kraftproduksjon vil gi økte inntekter til kommuner og fylkeskommuner som eiere av kraftverkene. I tillegg vil Folldal kommune få økte inntekter i form av skatter, konsesjonsavgift og konsesjonskraft.



Til venstre:
Eksisterende rørgate vil bli fjernet etter byggingen av nytt Einunna kraftverk.

Til høyre:
Den gamle kraftstasjonsbygningen blir vurdert fjernet.



Hva skal bygges?

OVERSIKT (SE KART 2)

- Dammen i Markbulia skal rives og erstattes av en ny og større dam ca 300 meter nedenfor.
- Reguleringsmagasinet får høyere vannstand og øker i utstrekning.
- Avhengig av hvilket alternativ som blir valgt, må det også bygges en sperredam ved Moskardet.
- Det eksisterende Einunna kraftverk blir erstattet med et nytt kraftverk, bygget inne i fjellet.
- Deponi for tunnelmasser plasseres ca 200 m sørvest for eksisterende Einunna kraftverk.

ALTERNATIVER (SE KART 3)

Alternativ 870 - hvor reguleringshøyden på Markbuli-magasinet økes med ca. 10 m til HRV (høyeste regulererte vannstand) på kote 870. Dette er søkers primære alternativ.

Alternativ 869 - hvor reguleringshøyden på Markbuli-magasinet økes med ca. 9 m til HRV på kote 869.

Alternativ 867 - hvor reguleringshøyden på Markbuli-magasinet økes med ca. 7 m til HRV på kote 867.

Alle alternativene ligger innenfor alternativ "Einunna 2" i Samlet Plan med oppdemming til kote 870. Dette alternativet ble plassert i kategori I i Samlet Plan og kan konsesjonssøkes.

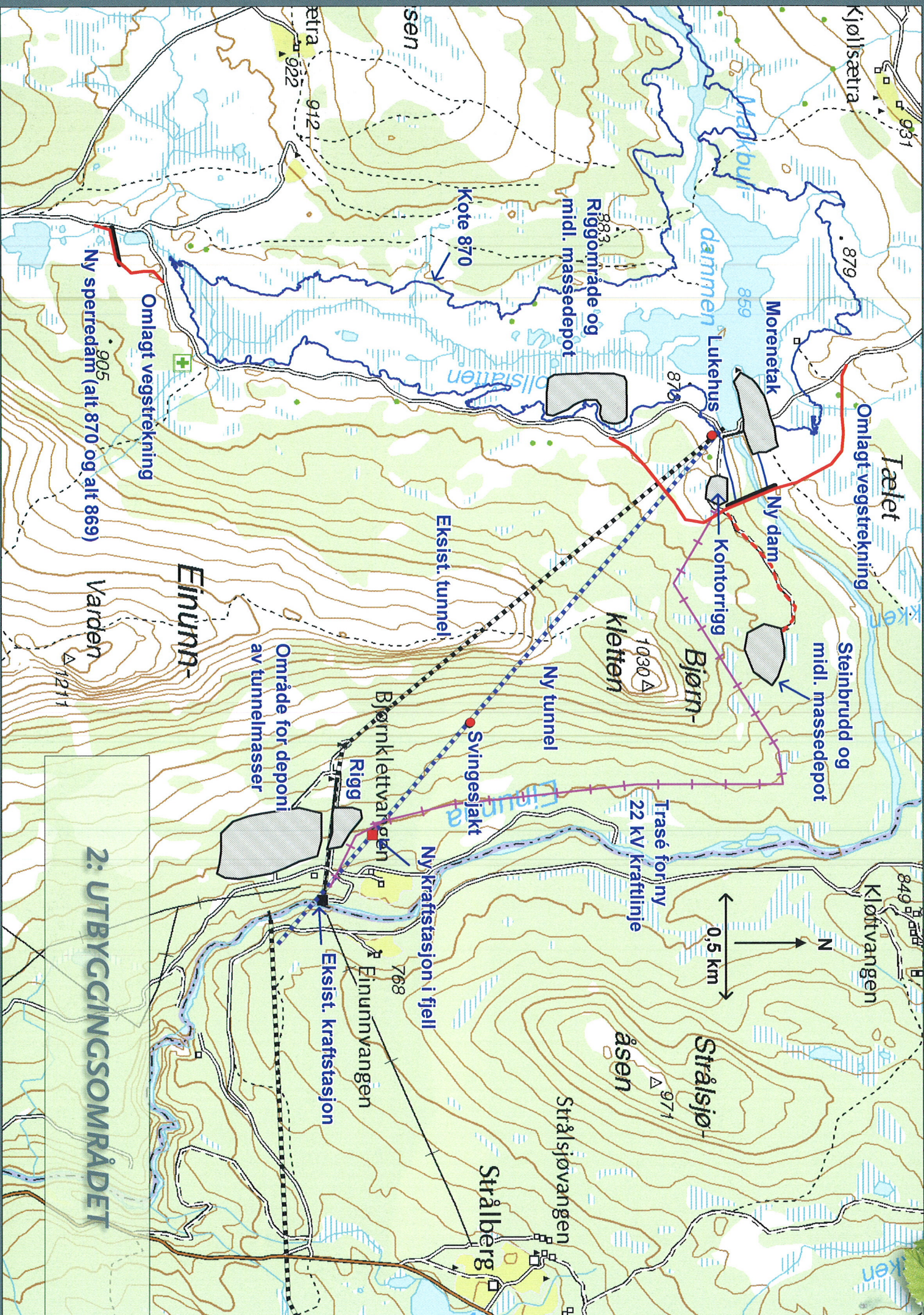
I tillegg til de tre alternativene inneholder fagutredningene som ligger til grunn for søknaden, også vurdering av et alternativ med ca 3 m økning i reguleringshøyden til HRV på kote 863. Dette alternativet er økonomisk uinteressant for utbygger og blir ikke søkt om.

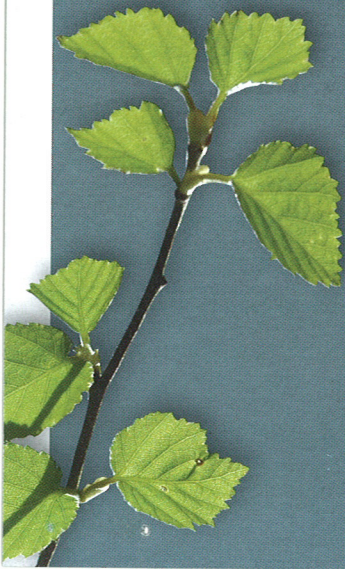
Planene for bygging av nytt kraftverk og nye kraftledninger vil være de samme uavhengig av reguleringsalternativer.



Markbulia dam slik den er i dag. Ny dam blir bygget ca. 300 m nedenfor den eksisterende, og vegen blir lagt om på begge sider av dammen.







DAMMER

Ny reguleringsdam i Markbulia bygges ca. 300 m nedstrøms eksisterende dam som rives. Den nye dammen bygges som steinfyllingsdam med morenekjerne. Flomløp etableres på dammens høyre side sett nedstrøms. For alt. 870 og alt. 869 må det i tillegg bygges sperredam i Moskardet.

MAGASIN

Dagens inntaksmagasin til Einunna kraftverk har høyeste regulerende vannstand (HRV) på kote 859,79, mens nytt reguleringsmagasin vil få HRV på kote 870 hvis det gis konsesjon for utbyggers primære alternativ. Laveste regulerende vannstand (LRV) blir som i dag, på kote 855. Reguleringshøyden øker fra 4,8 til 15 meter. Areallet på magasinet vil øke fra 0,5 km² til 3,07 km² og volumet fra 0,8 til ca. 15 millioner m³ vann.



KRAFTVERK

Kraftverket bygges i fjell ca 400 m nordvest for eksisterende Einunna kraftverk. Det sprenges ny tunnel fra Markbulidammen og direkte inn på eksisterende overførings-tunnel til Savalen. I kraftstasjonen installeres det et vertikalt Francis-aggregat med maksimal ytelse på inntil 24 MW for en vannføring på 18 m³/s.

Til venstre: Magasinområdet sett fra Moskardet mot Markbulia. Det nye reguleringsmagasinet vil danne en langstrakt arm i nord-sør retning til venstre for veien inn mot dagens damanlegg.

KRAFTLEDNINGER

Det skal bygges en ny, 3,8 km lang 22 kV kraftledning fra eksisterende Einunna kraftverk og opp til Markbulla dam. I tillegg opprustes den eksisterende 22 kV kraftledningen fra Einunna kraftverk til Alvdal transformatorstasjon til en felleføring med 22 kV og 66 kV.

VEGER

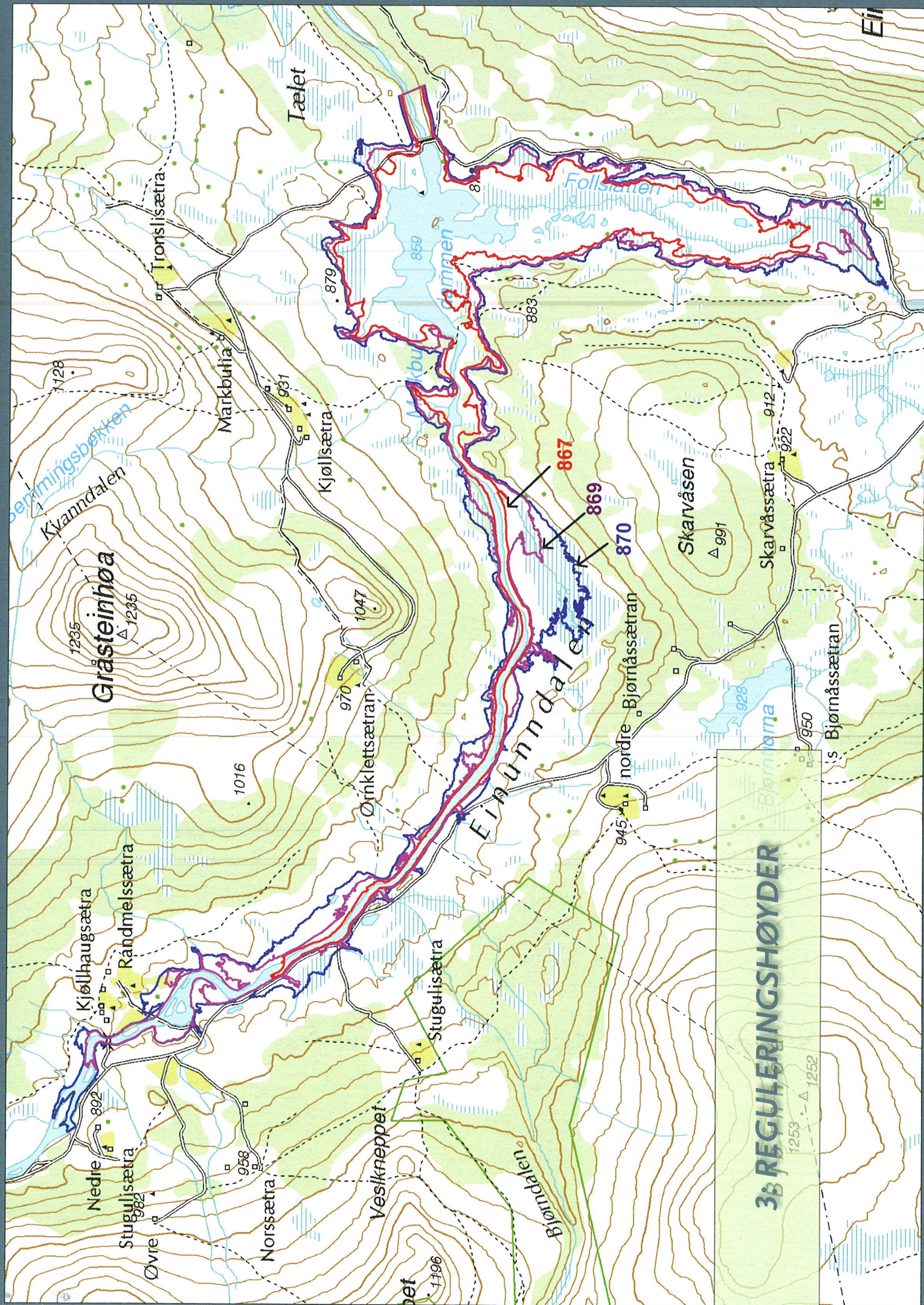
Vegstrekningene fra hovedveien i Follal og opp til damområdet i Markbulla og til Einunna kraftverk må utbedres. Vegene vil følge de samme trasene som de gjør i dag. En strekning på inntil 2,5 km av Einunndalsvegen legges om ved alt. 870 og 869. Veggen på begge sider av ny reguleringsdam må legges om over en strekning på 1,5 km uavhengig av alternativ.

BYGNINGER

Det nye Einunna kraftverk bygges i fjell. Det eneste synlige byggverket vil være portalbygget inn til kraftstasjonen. På svingesjaktten på tunnelen mellom Markbulla og Einunna kraftstasjon må det bygges et lite hus over åpningen på svingesjaktta. Eksisterende Einunna kraftverk blir vurdert revet og rørgata fjernet.

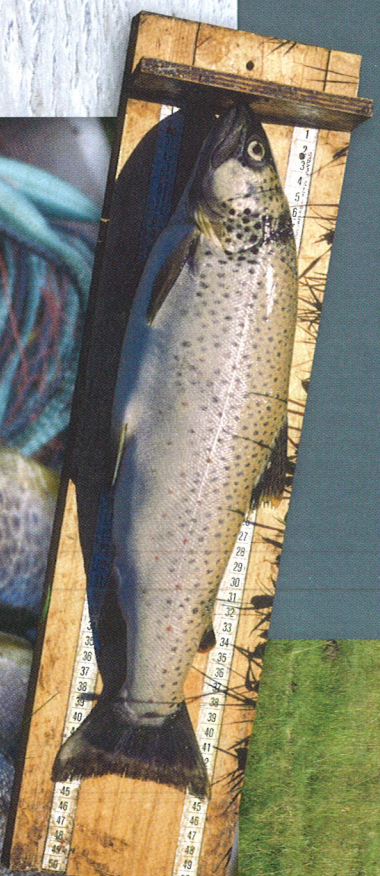
Ved dammen i Markbulla vil det bli en liten bygning i forbindelse med inntaksluken.





Virkninger

Einunnadalen er en særpreget og tradisjonsrik seterdal med rundt 30 setre i fortsatt drift. Prosjektet vil påvirke et avgrenset område i nedre delen av dalføret. For å sikre at alle virkninger av den planlagte kraftutbyggingen blir kjent, er det gjennomført en rekke fagutredninger. Hvilke forhold som skulle undersøkes ble bestemt av NVE (Norges vassdrags- og energidirektorat) etter at alle berørte parter fikk uttale seg i en høringsrunde. Fagutredningene er foretatt av nøytrale ekspertmiljøer og resultatene er framstilt ved bruk av standardmetodikk for konsekvensutredninger (KU). Resultatet av utredningene er en viktig del av konsesjonssøknaden. I denne brosjyren presenteres et sammendrag av de viktigste konklusjonene. De enkelte fagutredningene er tilgjengelige på GLBs hjemmeside (www.glb.no) og som vedlegg til selve konsesjonssøknaden.



Fiske, jordbruk/seterdrift og kulturminner er sentrale temaer i utredningene om de virkninger en økt regulering av inntaksdam i Markbulla vil gi.

KRAFTPRODUKSJON

Utbyggingen gir en årsproduksjon på inntil 105,8 GWh i Einunna kraftverk og i tillegg en produksjonsøkning på inntil 15,7 GWh i nedenforliggende kraftverk. Dette er en økning på inntil 57,8 GWh i forhold til dagens produksjon i Einunna kraftverk (64 GWh). Alt. 870 gir størst produksjonsøkning.

VANNFØRING OG FLOM

Med dagens regulering forekommer det ofte overløp både over dammen i Markbulia og nedenfor Einunna kraftverk ved inntaket for Savalen-overføringen. Etter en utbygging vil dette flomtapet kunne reduseres vesentlig.

I Einunna elv ovenfor dagens kraftverksutløp reduseres middelvanntilføringen fra 2,54 til 1,27 m³/s. Reduksjonen vil i hovedsak skje i perioder med mye vann, mens det i tørre perioder ikke vil være forskjell fra dagens situasjon.

Middelfloppen i Einunna nedenfor overføringen til Savalen blir redusert fra 24 m³/s til ca. 13 m³/s. I Folla vil middelfloppen bli redusert fra 160 m³/s til 158 m³/s.

OPPFYLING AV MAGASINET

Uten forhåndstapping vil Markbuliamagasinet normalt

være fullt i midten av mai. Magasinet vil i alle tilfeller være oppe i en vannstand på minimum 1,5 m under høyeste regulerede vannstand (HRV) før 15. juni, men vil normalt bli holdt høyere enn dette i sommerperioden fra medio juni til medio september.

Det legges opp til døgn- og ukeregulering av Markbuliamagasinet. Dette vil innebære at vannstanden vil variere over døgnet og uka. Variasjonen vil være minst ved alt. 870 og øke ved lavere reguleringshøyde. En fastsatt sommer-LRV vil sette rammer for døgn- og ukereguleringen.

Til venstre: Manipulert bilde av Markbuliamagasinet sett fra ny dam og vestover ved oppdemming til høyeste regulerede vannstand (HRV) på kote 870 og med magasin vannstand på 1,5 meter under HRV.

Til høyre: Manipulert bilde av Markbuliamagasinet sett fra Romsdalssetran og østover ved samme HRV og magasin vannstand som på bildet til venstre. Brune områder i kanten av magasinet angir arealer som tørlegges når magasin vannstanden er 1,5 m under HRV.



MINSTEVANNFØRING

Elvestrekningen fra Markbuldammen og ned til utløpet fra Einunna har i dag ingen pålegg om minstevannføring. Det er gjort beregninger av lavvannføringen på elvestrekningen. Beregningene tilsier at en eventuell minstevannføring fra Markbulla dam bør settes til $0,5 - 0,7 \text{ m}^3/\text{s}$. Det er imidlertid flere forhold som tilsier at en vil oppnå svært lite med minstevannføringslipp fra Markbulla. Dette er omtalt i avsnittet om avbøtende tiltak på side 21.

EROSJON OG SEDIMENTTRANSPORT

Nedtapinger og døgnreguleringer vil trolig øke omfanget av erosjon i reguleringssonen noe. Den negative virkningen vil bli mindre ved alternativ 867 enn ved valg av alternativ 870 eller 869.

Dagens erosjonssoner
og beitevoller langs
Einunna nedstrøms
Romsdalssetan.



LANDSKAP OG KULTURMILJØ

Områdene langs Einunna, Markbulidammen og liene rundt magasinet med tilhørende seterbygginge, danner et kulturlandskap som er karakteristisk for Markbulia og Einunnalen. Områdene er kulturpåvirket av både mennesker og dyr og med setermiljøene og beitelandskap som dominerende element. Landskapet oppfattes i dag som attraktivt.

Inngrepet vil påvirke landskapsbildet på flere måter:

- Økt vannspeil vil gi inntrykk av en større innsjø. Det nye vannspeilet vil dominere landskapsbildet i området oppstrøms ny dam.
- Ny dam i Markbulia vil være et markant innslag i lokalområdet rundt dammen, men vil ikke prege landskapsbildet innover i selve magasinområdet.
- Ny kraftledning til Markbulidammen vil være et synlig element i landskapet
- Deponi av steinmasser vil prege landskapet lokalt ved Einunna kraftverk.

Fagutredningen konkluderer med at den negative virkning for landskap og kulturmiljø blir minst ved alt 869 og alt. 870, og noe større ved alt. 867. Mer negativ konsekvens ved lavere reguleringshøyde skyldes en større døgnsvingning i magasin vannstand og større blottlagte erosjons-soner når magasinet blir mindre.

Øverst: Markbulimagasinet sett fra Markbulia ved dagens reguleringshøyde

Nederst: Samme bilde med manipulert vannspeil som illustrerer oppdemming til kote 870.



VILLREIN

Økt reguleringshøyde i Markbulldammen vil føre til tap av mulig beiteareal for rein. Totalt sett har imidlertid reinen god beitetilgang i Knutshømrådet. Beiteområdene som går tapt, er i randsonen for villreinsens beiteområde og benyttes bare sporadisk. Utbyggingen vil også kunne utgjøre et hinder for trekk gjennom området.

FLORA OG NATURTYPER

Det er påvist viktige naturtyper og rødlistearter i flere av områdene som blir neddemmet, samt på damstedene. Skadevirkningene for flora øker med økende reguleringshøyde. Konsekvensene av de øvrige aktivitetene og tiltakene, som kraftlinje, massedepoier/massetak, rørgate og ny kraftstasjon, vil bli små for naturtyper og flora dersom det tas nødvendige hensyn i detaljplanleggingen.



Side 14:
Smalnøkkeblom er klassifisert som nær truet og finnes på beitede og
flompåvirkede lågurtenger langs Einunna og sidebekker.

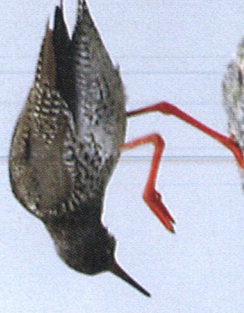
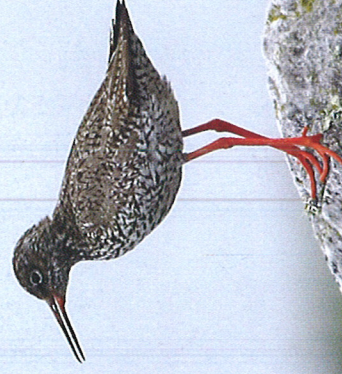
Side 15:
Rødstilkpar fotografert ved Markbullaadammen.

FUGL OG PATTEDYR

Området som blir berørt er begrenset og ikke unikt i forhold til tilsvarende områder i det nordlige Hedmark og tilgrensende områder. Utvidelsen av magasinet vil gi større vannflate og lengere strandsone for en rekke fuglearter, men områdene under HRV blir uegnet som reirområder. Fugler som hekker på lokaliteter i nærheten vil kunne utnytte næringsressurser i magasinområdet positivt. Utvidelsen vil fjerne hekke- og næringssøksområder for mange par både av våtmarksfugler og fugler knyttet til tørre

biotoper. Byggingen av ny 22 kV kraftlinje vil ha negativ effekt for fugl ved økt fare for kortslutning for arter som setter seg i kraftmaster (hubro og rovfugl), og for sammenstøt med trådene i kraftlinja for arter som rype og skogshøns.

Utbyggingen vil gi en barriereeffekt for elgtrekkene over berørte områder. For andre pattedyr antas ikke utbyggingen å gi nevneverdige effekter (se egen beskrivelse for villrein).





JORDBRUK OG SETERDRIFT

Størrelsen på neddemt areal med verdi som husdyrbeite, vil variere mye mellom de ulike alternativene. For alt. 870 vil 147 da med svært godt beite og 17 da dyrka mark bli neddemt. Tilsvarende tall for alt. 869 er 104 da svært godt beite og 1 da dyrka mark, mens det for alt. 867 vil bli demt ned 36 da svært godt beite.

Nyttbare utmarksbeiter, dyrka mark og beitevoller som demmes ned eller forsumpes, vil bety at beitegrunnet for storfe og sau blir redusert. Tapet av føreheter ved neddemming vil være 20 414 for alt. 870, 10 598 for alt. 869 og 2 868 for alt. 867. For dagens beitbruk vil tapet av føreheter være betydelig for beitebrukere som benytter elveflatene opp mot Kjølhaugsetra. Oppdemming etter alt. 870 vil ta mye av beitegrunnet for seterdrifta på denne setra. Gjennomføring av avbøtende tiltak kan imidlertid redusere denne effekten vesentlig. De øvrige alternativene vil ta vesentlig mindre av beitearealene.



Øverst:
Beitevoller ved Romsdalssetra
Nedst:
Markbulmgasinet sett fra Kjølsetra

FISKE

Det nye reguleringsmagasinet ved alt. 870 og 869 vil demme ned enkelte gode fiskeplasser i Einunna elv. Også ved alt. 867 kan gode fiskeplasser bli berørt. Fisket blir trolig bedre som en følge av oppdemmingseffekten de første årene etter utbygging, men denne effekten vil avta.

KULTURMINNER

Det eneste kjente, automatisk fredete kulturminnet som berøres ved magasinetableringen, er fangstgropene ved dammen. Den nordligste gropa må sannsynligvis søkes friggitt ved alt. 870 og alt. 869. En kort strekning av Byve-gen på sørsiden av magasinet vil bli demmet ned. Det vil bli tatt hensyn til eventuelle kulturminner som registreres i forbindelse med undersøkelsesplikten. Det enkelte anleggsområde vil bli deltajplanlagt slik at kulturminnene ikke blir skadet eller ødelagt.

ANDRE EFFEKTER

For fagområdene forurensning, vannkvalitet, is, vann-temperatur, lokalklima, fisk og friluftsjakt som sykling, fiske, bærsanking, naturfotografering og jakt på rype og hare, vil de negative konsekvensene av en utbygging være små. For noen friluftsjakt som kano-padling og våtmarkstilknyttet jakt vil konsekvensene kunne være positive.



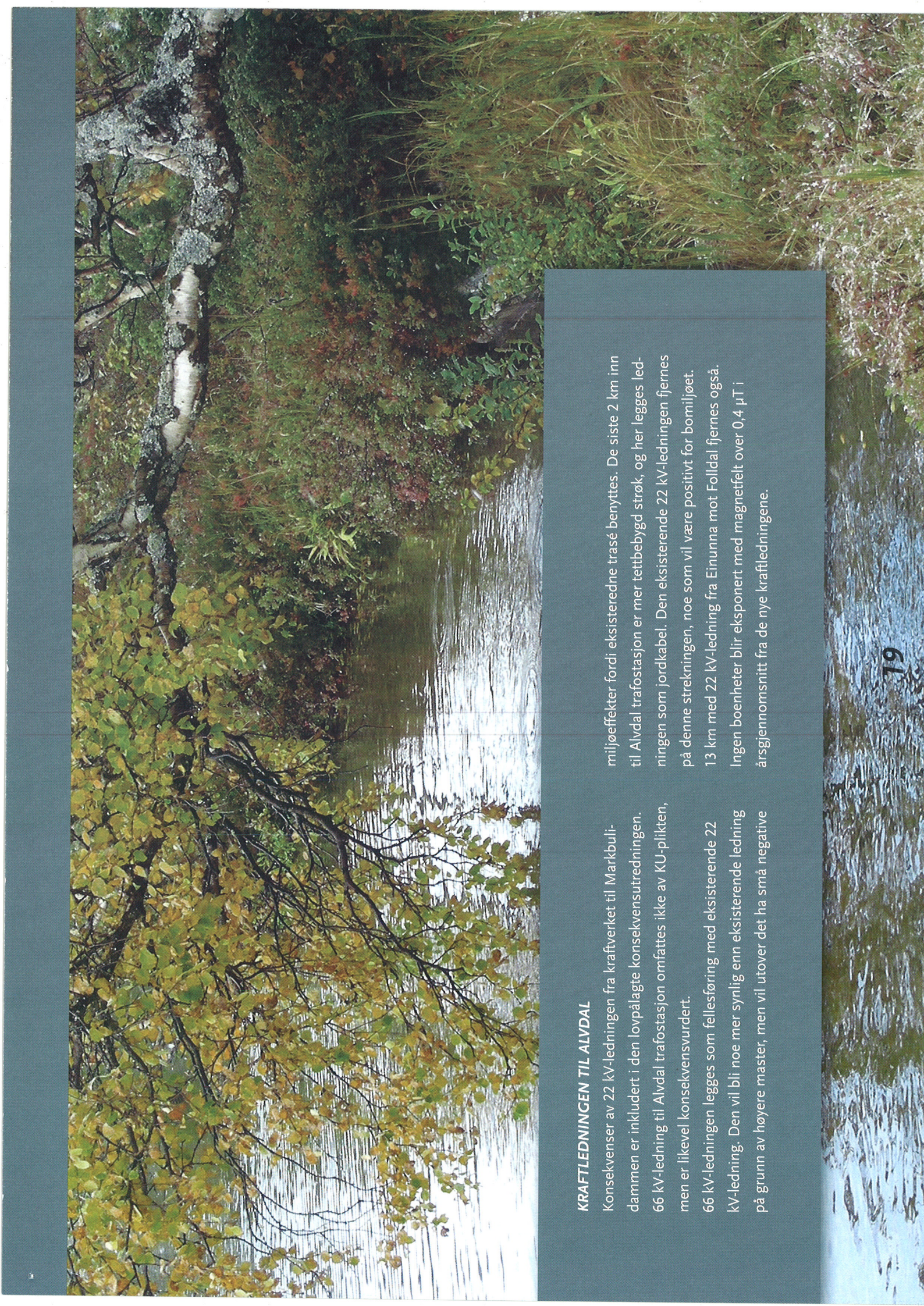
SAMFUNN

I anleggsfasen vil 80-90 personer ha arbeid med prosjektet. Det er usikkert hvor mange som kan rekrutteres lokalt. Tall fra kraftutbyggingen i Øvre Otta viser at ca 1/3 ble rekruttert lokalt. I tillegg kan det forventes indirekte sysselsetting på noen årsverk som følge av utbyggingen. Etter utbyggingen vil det ikke være behov for økt arbeidskraft.

Det blir en utfordring for det lokale næringslivet å finne samarbeidsformer og -partnere som gjør at de kan framstå som kompetente og med kapasitet til å påta seg oppdrag fra utbygger og hovedentreprenører. Basert på tall fra Øvre Otta kan det ligge muligheter for samlet verdiskaping lokalt/regionalt i en størrelsesorden på minst 50 mill. kroner. Mye vil være knyttet til kjøp av lokale varer og tjenester, men også til investeringer i varig infrastruktur. I utbyggingsområdet vil opprusting av veier og muligheter for strøm til setrene i Markbulla gi bedre forhold for seterdriften. Ny kjørebru til Romsdalssetran kan styrke seterdriften og –turismen her.

Utbyggingen styrker den kommunale økonomien gjennom skatter, avgifter og konsesjonskraft. Innenfor gitte forutsetninger vil skatter, avgifter og konsesjonskraft representere en verdi på ca. 1 – 1,5 mill. kroner per år. I tillegg kan utbygger bli pålagt næringsfond og eventuelt andre former for tilskudd.





KRAFTLEDNINGEN TIL ALVDAL

Konsekvenser av 22 kV-ledningen fra kraftverket til Markbulidammen er inkludert i den lovpålagte konsekvensutredningen. 66 kV-ledning til Alvdal trafostasjon omfattes ikke av KU-plikten, men er likevel konsekvensvurdert. 66 kV-ledningen legges som fellesføring med eksisterende 22 kV-ledning. Den vil bli noe mer synlig enn eksisterende ledning på grunn av høyere master, men vil utover det ha små negative

miljøeffekter fordi eksisterende trasé benyttes. De siste 2 km inn til Alvdal trafostasjon er mer tettbebygd strøk, og her legges ledningen som jordkabel. Den eksisterende 22 kV-ledningen fjernes på denne strekningen, noe som vil være positivt for bomiljøet. 13 km med 22 kV-ledning fra Einunna mot Folldal fjernes også. Ingen boenheter blir eksponert med magnetfelt over $0,4 \mu\text{T}$ i årsgjennomsnitt fra de nye kraftledningene.

Avbøtende tiltak

Avbøtende tiltak betyr tiltak for å fjerne eller redusere negative virkninger. Her er et sammendrag av foreslåtte avbøtende tiltak:

FASTSETTING AV SOMMERVANNSTAND

Magasinfylling er en vesentlig faktor for landskapsmessige forhold i magasinområdet. Alle alternativene er forusatt å få bestemmelse i manøvreringsreglementet om at vannstanden om sommeren (sommer-LRV) ikke skal ligge under 1,5 meter under HRV.

TILTAK I EROJONSSONER

I de flateste områdene rundt magasinet vil det oppstå erosjonssoner mellom HRV og sommer-LRV. Disse sonene kan reduseres ved flytting av masser og forsterking av elvekanter. Dette gjennomføres i den grad det er formålstjenlig og ikke i konflikt med hensynet til å bevare sårbare planter.

OMLEGGING AV VEGGER

For alt. 869 og 870 vil partier av Einunnalsvegen settes under vann, eller være flomutsatt. For å bedre framtidig bruk av området til beite og rekreasjon, foreslås en omleg-

ging av veien over en strekning på 2,5 km. Markbulivegen må legges om forbi ny dam over en strekning på 1,5 km.

BRUER

For alt. 869 og 870 må det bygges ny bru over til Kjølhlaugetra og Randmelsetra. Det kan også være aktuelt å bygge gangbru over Einunna slik at turstiene "Gamle Markbuliveg" og "Byvegen" kan birdes sammen med stier på nordsiden av reguleringsmagasinet. Det er en forbedring fra dagens situasjon. Det er i dag ikke mulig å krysse Einunna fra de nevnte stiene.



Lite bilde: Det vil bli synlige erosjonssoner i de slakeste områdene rundt magasinet. Slike soner finnes også ved lav vannføring i dag.

Stort bilde: Einunnalsveien må legges om på en strekning der veien i dag går tett inn til Einunnaelva.



FISKEUTSETTING

Fiskebestanden i Markbuli dammen synes i dag å være noe for tett. Utsetting av ørret i området anbefales derfor ikke, men foreslås tatt opp igjen til ny vurdering etter noen år.

TERRENGTILPASNING AV INNGREPSOMRÅDER

Områder for masseuttak og midlertidig massedeponi legges i hovedsak under HRV i magasinet. Områder over HRV arronderes og revegeteres med tilbakeført humusdekke. Område for deponi av tunnelmasser planeres i terrenget mellom eksisterende kraftledning og lia mot vest, sør for kraftverket. Dammen legges slik at den følger naturlige terrengformer nord og sør for elvefaret. For alt. 869 og alt. 870 må det bygges sperredam i Moskardet. Dammen får en høyde på 1,5 m og overdekkende masser tilbakeføres slik at dammen ikke blir synlig.



Venstre:

Einunna nedstrøms Markbuli dammen er storsteinet og bratt og lite egnet for terskler.

Høyre:

I nedre del av Einunna er det laget terskler på et slakere elveparti.

MINSTEVANNFØRING

Elvestrekningen fra Markbuli dammen til utløpet av Einunna kraftverk har siden 1955 ikke hatt minstevannføring og er tørr det meste av året. Marsjøåa tilfører imidlertid Einunna nok vann til at det er en levedyktig fiskestamme fra samløpet ca. 2 km nedstrøms dammen og videre ned til overføringen til Savalen. Mellom dammen og Marsjøåa finnes ikke fisk, og vegetasjonen er tilpasset de siste 50 års vannføringsregime. Minstevannføring vil ha liten betydning for landskapsopplevelsen fra nærliggende hytte- og bruksområder. Ut fra dette foreslår utbyggingen at det ikke blir pålagt minstevannføring.

TERSKLER

Terskler er vurdert som avbøtende tiltak på eventuell minstevannføringsstrekning for å bedre forholdene for fisk. Topografiske forhold med til dels bratt elveløp gjør terskler lite egnet. Kostnadene er store og tersklene vil være et naturinngrep i seg selv. Terskler anbefales derfor ikke som avbøtende tiltak.



Lovgrunnlaget for behandling av søknad om utbygging

Gjennomføring av prosjektet vil kreve tillatelse etter vassdragsreguleringsloven, vannressursloven, industrikonsesjonsloven, energiloven, forurensningsloven og oreigningsloven. Andre lover som vil komme til anvendelse er plan- og bygningsloven og kulturminneloven. Det er ikke ervervet grunn for gjennomføring av prosjektet, og dette vil forsøkes løst gjennom minnelige avtaler.

Videre saksgang

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) behandler utbyggingssaken sentralt, og behandlingen skjer i tre faser:

Fase 1 – meldingsfasen

Meldingen med forslag til utredningsprogram ble sendt på høring 15. mars 2007. På bakgrunn av forslaget til utredningsprogram og innkomne høringsuttalelser fastsatte NVE endelig utredningsprogram 22. januar 2008.

Fase 2 – utredningsfasen

I denne fasen ble konsekvensene utredet i samsvar med det fastsatte utredningsprogrammet, og de teknisk/økonomiske planene utviklet videre på bakgrunn av innspill fra utredningene.

Fase 3 – søknadsfasen

Det er fase 3 som denne brosjyren gir oversikt over. Søknad med konsekvensutredning er sendt Olje- og energidepartementet (OED) v/NVE som har ansvaret for den videre behandling. Behandling av konsesjons-søknad og konsekvensutredning vil foregå samtidig. Søknaden med konsekvensutredning er sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorgan og sentrale interesseorganisasjoner. I tillegg er søknaden kunngjort i pressen og lagt ut til offentlig ettersyn. NVE vil i løpet av høringsperioden arrangere et offentlig møte der NVE informerer om saksgangen

og utbygger gjør rede for utbyggingssplanene og presen-terer resultatet av konsekvensutredningen. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort i lokalaviser.

De som vil uttale seg i saken, kan sende dette skriftlig innen høringsfristen går ut, til:

NVE - Konsesjon og tilsyn
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Etter at høringsfristen er ute, vil NVE starte sluttbehandling av saken og skrive sin innstilling til OED som forbereder saken for regjeringen i statsråd. Store og/eller konflikttfylte saker blir eventuelt fremmet for Stortinget.

Det kan i konsesjonen settes vilkår for drift av kraftverket og gis pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.

Ifølge vassdragsreguleringsloven, kan grunneiere, rettighets-havere, kommuner og andre interesserte kreve utgifter til juridisk bistand og sakkyndig hjelp dekket av tiltaksnaver i den utstrekning det er rimelig. Ved uenighet om hva som er rimelig kan saken legges fram for NVE. Det anbefales at privatpersoner og organisasjoner med sammenfallende interesser, samordner sine krav og at kravet om dekning avklares med tiltakshaver på forhånd.

Spørsmål om saksbehandling og planer

Spørsmål om saksbehandling kan rettes til:

NVE – Konsesjon og tilsyn,
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO

Kontaktperson:

Ingrid Haug, tlf. 22 95 94 16,
e-post: inh@nve.no

Spørsmål om søknaden kan rettes til:

Glommens og Laagens Brukseierforening,
Postboks 1209, Skurva, 2605 Lillehammer

Kontaktpersoner - konsekvensutredningen:

Torbjørn Østdahl, tlf. 954 99 614,

e-post: toe@glb.no

Trond Taugbøl, tlf. 934 66 712,

e-post: tt@glb.no

Kontaktperson - tekniske planer:

Steinar Sørli, tlf. 951 94 611,

e-post: sts@glb.no

Komplett konsesjonssøknad med konsekvensutredninger
kan fås ved henvendelse til GLB, se adresser ovenfor.

Fotografer:

Forsiden: Øverst: GLB, nederst: Kai Myhr
Side 2: Kai Myhr
Side 10: Til venstre og øverst: Axel Mjærum,
nederst t.h.: Dervo Foto
Side 11: Feste NordØst AS
Side 13: Feste NordØst AS
Side 14: Til venstre: Miljøfaglig utredning AS
Side 15: Jon Bekken
Side 16: Feste NordØst AS
Side 17: Dervo Foto
Side 18: Nederst: Steinar Sørli
Side 19: Kai Myhr
Side 20: Stort bilde: Feste NordØst AS
Side 21: Øverst til venstre: Bjørn Ivar Harsjøen
Side 22-23: Kai Myhr

De øvrige bildene er tatt av GLB



ØKAS
Østerdalen Kraftproduksjon AS