

The logo for Nedre Otta, featuring the word "Nedre" in white on a teal square background, followed by "Otta" in a large, teal, stylized font.

Nedre Otta

*Informasjon om søknad om konsesjon
for bygging av Nedre Otta kraftverk
i Oppland*



Opplandskraft



Bakgrunn

A/S Eidefoss og Opplandskraft DA ønsker å bygge kraftverk i Nedre Otta for å øke egen produksjon av kraft og bidra til oppfylling av Norges forpliktelser i henhold til fornybardirektivet. Nedre Otta kraftverk vil få tilknytning til hovednettet i Vågåmo som nettmessig er innenfor det definerte underskuddsområdet i Midt-Norge. Utbygger mener tiltaket vil gi betydelige mengder fornybar kraft til moderate miljøkonsekvenser. Vannføringen som skal benyttes, er allerede regulert ved fire eksisterende reguleringsmagasiner, og begge utbyggingsalternativene vil benytte en eksisterende inntaksdam. Prosjektet medfører ikke ytterligere reguleringer.

Hvem står bak?

- En utbygging i Nedre Otta vil bli gjennomført i samarbeid mellom A/S Eidefoss og Opplandskraft DA.
- A/S Eidefoss er eid av kommunene Lesja, Dovre, Sel, Vågå og Lom, hver med 20 % andel. Selskapet eier og driver 4 kraftverk med en samlet årlig produksjon på ca. 365 GWh. Selskapet har 73 ansatte. Hovedkontoret ligger i Vågåmo.
- Opplandskraft DA er eid av E-CO Energi AS, Eidsiva Vannkraft AS, Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS og Oppland Energi AS, hver med 25 % andel. Selskapet eier 6 heleide kraftverk og 2 deleide kraftverk (Øvre Otta) med en samlet årlig produksjon på ca. 3100 GWh. Drift og vedlikehold av kraftverkene ivaretas av Eidsiva Vannkraft AS.



Hensikten med brosjyren

Denne brosjyren er en kortversjon av søknaden som nå er utarbeidet for Nedre Otta kraftverk. Hensikten med brosjyren er å informere alle berørte parter og innbyggerne i Vågå og Sel kommuner om prosjektet. Søknad med konsekvensutredning blir sammen med brosjyren 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.

Mer om saksgang og kontaktinformasjon lenger bak i brosjyren.

Dagens situasjon

Otta elv er et dominerende landskapselement i Ottadalen og preget av tidligere kraftutbygging. I nedbørfeltet ovenfor Eidefossen er det fire etablerte reguleringsmagasiner og to overføringer. Dette gir en høy vintervannføring i Otta elv; ca 50 m³/s mot "normalt" 15-20 m³/s. I nedbørfeltet er det også 7 kraftverk (inkl. Eidefossen) med en årlig produksjon på ca 1200 GWh. Otta elv og Lågen innenfor influensområdet er også sterkt preget av infrastruktur på begge sider.



Hva skal bygges?

Det er utredet to alternativer for utbygging av Nedre Otta; alternativ Åsåren og alternativ Pillarguri.

For begge alternativene benyttes inntaksdammen til Eidefossen kraftverk som i dag, uten at dammen blir hevet eller endret.

Fra inntaket føres vatnet i tunnel til kraftstasjonen. Ved alternativ Åsåren er tunnel og kraftstasjon på nordsiden av Ottaelva og utløp i Ottaelva ved Meiskår, ca. 10 km nedenfor Eidefossen. Tunnelmasser utgjør ca. 1,7 mill. m³ og vil plasseres i deponi like ved tunnelpåhugget. Ved alternativ Pillarguri blir tunnel og kraftstasjon lagt på sørsiden av Ottaelva og utløp i Lågen ved Einangen, ca. 18 km nedstrøms Eidefossen. Tunnelmasser utgjør her ca. 2,6 mill. m³, og vil bli plassert i deponier langs Lågen og Ottaelva.

Kraftledning

Nettløsningen innebærer parallellføring av 66 kV og 132 kV kraftledninger i 3,5 – 5 km fra de to kraftstasjonsalternativene til Tjorsætrene på Tolstadåsen. Her kobles 66 kV ledningen sammen med bestående ledning fra Otta. Utfallet av søknaden for ledningen Rosten – Vågåmo vil avgjøre om 132 kV ledningen fra Nedre Otta knyttes til denne på Tolstadåsen eller i Vågåruste, ca. 8,5 km nærmere Vågåmo. Omsøkt nettløsning for Nedre Otta kraftverk innebærer at bestående 66 kV ledning mellom Vågåmo og Tolstadåsen kan rives.

Veger

Det vil bli bygget midlertidige adkomster til deponiområdene, og permanente adkomstveger til kraftstasjon og utløp. Dette dreier seg om korte vegstrekninger.

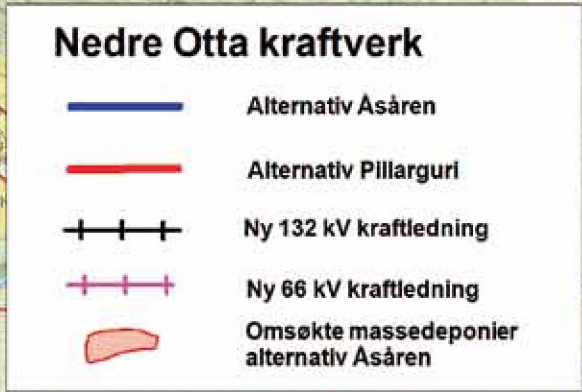
Deponier

I løpet av utredningsfasen har alternativ Åsåren, med to deponiområder nær kraftstasjonen, pekt seg ut som utbyggers klart prioriterte søknadsalternativ. Disse to deponiområdene har vist seg å ha plass til all masse, kan tilpasses landskapet på en god måte og har marginale negative konsekvenser. Begge deponiene ligger nært opptil tunnelåpningene og gir kort transport og få trafikale utfordringer.

For alternativ Pillarguri kreves mye større deponikapasitet. Deponiområdene som foreslått i meldingen er utredet, men alle kombinasjoner som kan gi det nødvendige volumet, har store negative konsekvenser for flere viktige verdier. Dersom alternativ Pillarguri blir aktuell for konsesjon, kreves ytterligere undersøkelser for å løse deponiutfordringen.

Hoveddata for Nedre Otta

Alternativ	Åsåren	Pillarguri
Brutto fallhøyde, m	55,5	69,5
Tunnellengde, km	9,6	14,6
Maks. slukeevne, m ³ /s	180	180
Effektinstallasjon, MW	75	85
Årsproduksjon, GWh	304	352
Kostnad, Mill. kr	1168	1640
Utbyggingspris, kr/kWh	3,77	4,66



Nettilknytning Nedre Otta kraftverk

 132 kV kraftledning
(Trasé W - G3 er utredet i søknad
for 132 kV ledning Rosten - Vågåmo)

 66 kV kraftledning

 132 kV kabel i fjelltunnel

 66 kabel i fjelltunnel

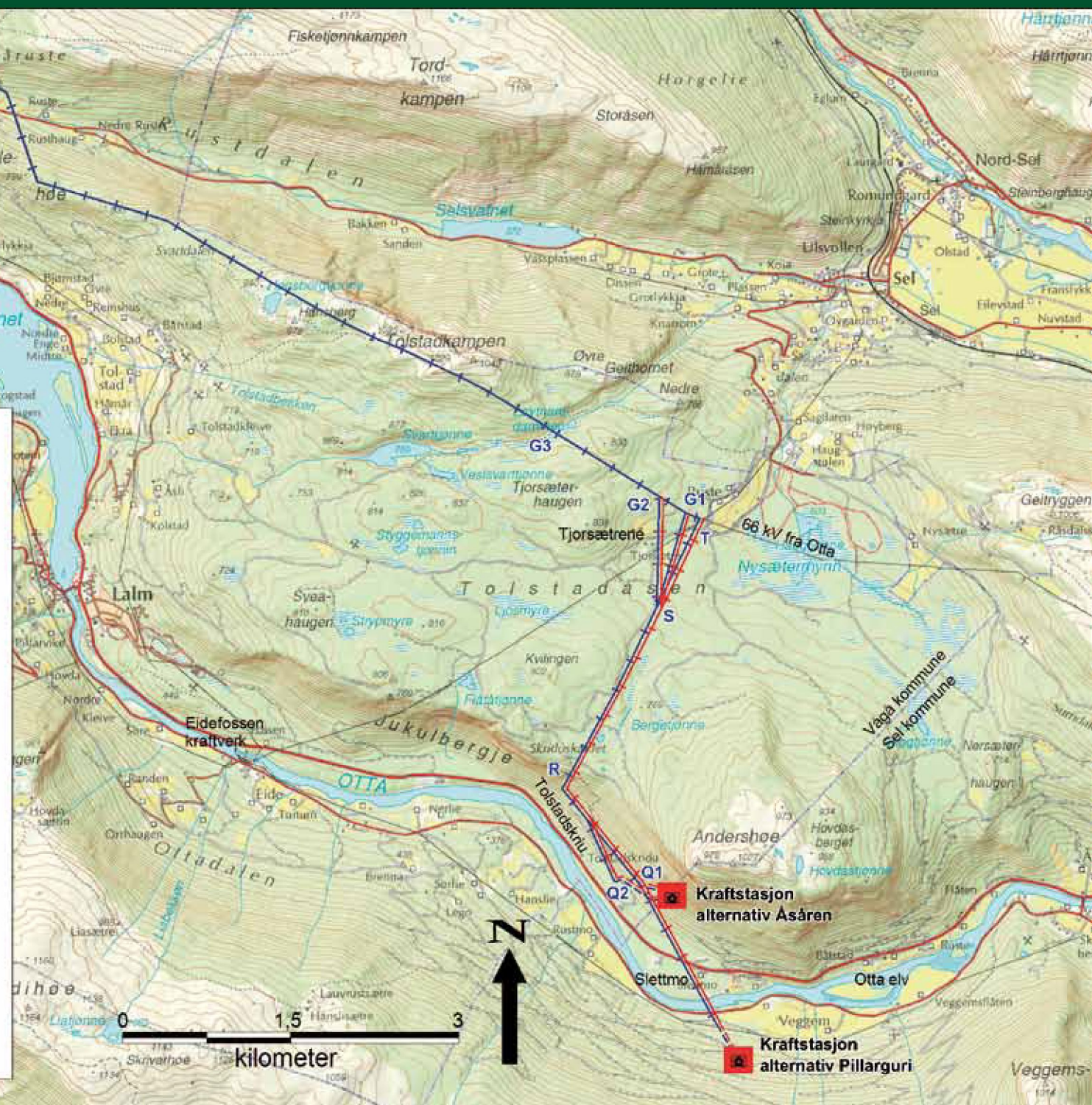
 Nedre Otta kraftverk

 132/66 kV trafo i fjell

G1, G2, G3 Mulige avgreningspunkt for 132 kV
kraftledning mot Nedre Otta kraftverk,
hvis ny kraftledning Rosten - Vågåmo
gis konsesjon for alt. 1 over Tolstadåsen

W Avgreningspunkt for 132 kV
kraftledning mot Nedre Otta kraftverk,
hvis ny kraftledning Rosten - Vågåmo
gis konsesjon for alt. 2 over Tordkampen

T, G1, G2 Alternative vinkelpunkt for 66 kV
kraftledning Otta - 132/66 kV trafo i fjell





Virkninger

Det er gjennomført faglige konsekvensutredninger av alle forhold som kan bli berørt av utbyggingen. Utredningsprogrammet er fastsatt av NVE, etter forslag fra utbygger og innspill fra berørte instanser i høringsrunden knyttet til meldingsfasen. Undersøkelsene er gjennomført av nøytrale kompetansemiljøer.

Det planlagte Nedre Otta kraftverk vil gi både positive og negative virkninger. Den viktigste positive virkningen er produksjon av betydelige mengder ny, fornybar energi. Kraftverket vil bidra til å redusere behovet for kull, olje og gassfyrte kraftverk i Europa, og dermed redusere både forurensing, utslipp av klimagasser og forbruk av fossile brennstoffer.

Produksjonen fra Nedre Otta kraftverk vil redusere CO₂-utslipp tilsvarende 53000-64000 personbiler, avhengig av hvilket alternativ som blir valgt.

Utbyggingen vil redusere dagens problemer med isgang i Ottaelva.

Utbyggingen vil gi betydelige inntekter for utbyggingskommunene i form av skatter og avgifter. Selskapene bak utbyggingen er offentlig eid.

Dette gjør at verdiskapingen av kraftproduksjonen disponeres av regionale og lokale eiere.

De negative virkningene vil i første rekke knytte seg til redusert vannføring på elvestrekningen mellom Eidefossen dam og utløpet fra kraftverket. Videre vil store mengder stein fra tunneler og kraftstasjonshall måtte plasseres i deponier. Steinmassene er en ressurs som kan utnyttes til vegbygging og andre formål, men deponiene er arealkrevende og kan påvirke viktige verdier.

Endringer i vannføring

For alternativ Åsåren vil en strekning på ca. 10 km mellom Eidefossen og utløpet ved Meiskår få redusert vannføring. For alternativ Pillarguri vil strekningen med redusert vannføring bli ca. 18 km og strekke seg ned til Einangen i Lågen. På bakgrunn av konsekvensutredningene, særlig i forhold til fisk og landskap/opplevelsesverdi, har utbygger foreslått betydelige minstevannføringer i den berørte elvestrekningen. Minstevannføringene er nærmere omtalt under "Avbøtende tiltak" lenger bak i brosjyren.

Is og flom

På elvestrekningene som får redusert vannføring, blir det stabile isforhold om vinteren med mindre isproduksjon enn i dag og mindre vann stuert opp i isdammer.

Ved alternativ Åsåren blir det en åpen råk på 1-2 km nedenfor utløpet av kraftverket. Også i dag er det åpent vann på strekningen i lange perioder i forbindelse med isganger. Antall dager med frostrøyk forventes derfor ikke å øke vesentlig, men det kan bli noe mer frostrøykdannelse på disse dagene.

Det kan fortsatt løsne isganger fra området mellom utløpet og ned mot Otta sentrum, men de blir sjeldnere, inneholder mindre is og vann, og går kortere.



Også ved alternativ Pillarguri blir det en åpen råk på 1-2 km nedenfor utløpet av kraftverket. I dag er strekningen stort sett islagt, men med noen åpne råker. Det forventes frostrøyk ved elva noen få dager pr. måned fra november til mars, mest i januar-februar. Frostrøyken vil holde seg langs elva.

Otta sentrum ligger lavt i forhold til vannstanden i Otta og Lågen, og har flere ganger fått bebyggelse oversvømmet som følge av isgang i elva, og flommer sommer og høst. Ved alternativ Pillarguri forventes det minimale problemer med isgang. Alternativ Åsåren vil også redusere problemene med isgang, men i noe mindre grad. Flomvannføringene på regulert strekning vil reduseres med inntil kraftverkets slukeevne (180 m³/s). Det er bare alternativ Pillarguri som påvirker vannføringen gjennom Otta sentrum og har derfor størst potensial for å redusere flomskader. Fraføring av 180 m³/s fra Ottaelva i en flomsituasjon vil gi ca. 0,3–0,5 m lavere vannstand ved jernbanebrua i Otta sentrum.

Landskap

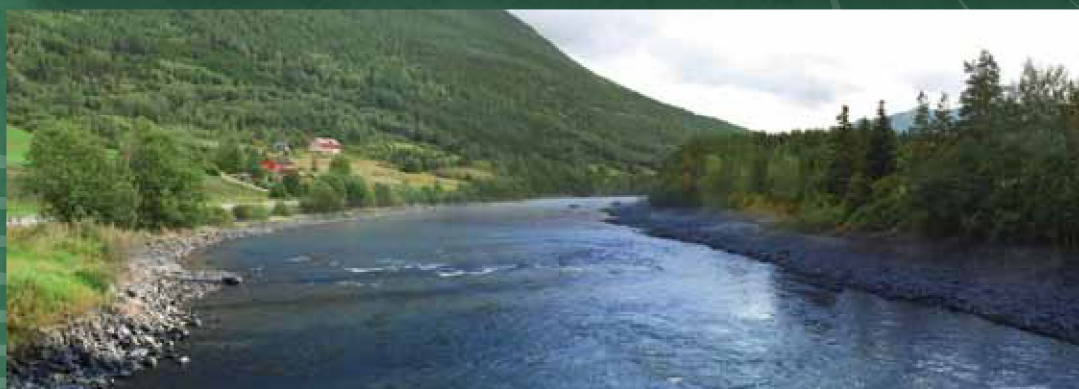
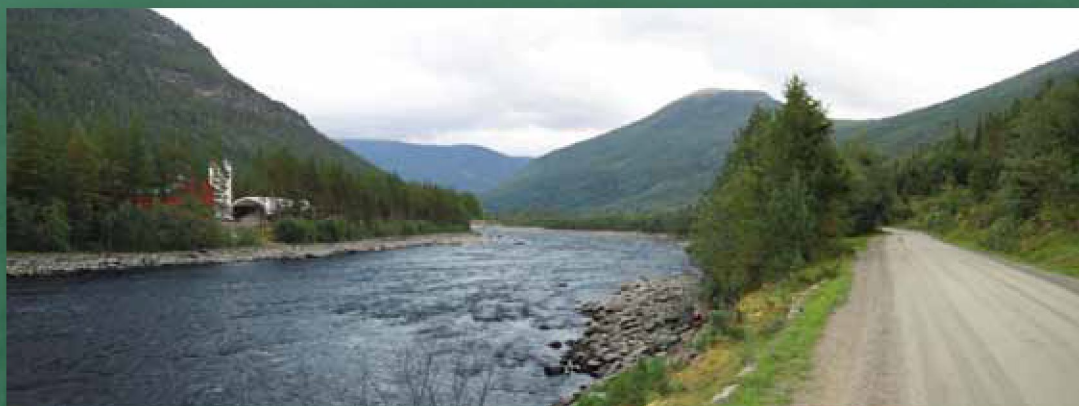
Det skal ikke bygges ny dam eller foretas nye oppdemninger. Kraftstasjonen vil ligge inne i fjellet og ikke være synlig.

Betydelig minstevannføring i elva om sommeren vil gjøre at det visuelle inntrykket av landskapet i stor grad blir som før. Minstevannføringen er lavere i vintermånedene, men snø og islegging vil redusere inntrykket av lav vannføring. Alternativ Åsåren medfører minstevannsføring i Ottaelva fra Eidefossen til utløpet ved Meiskår. Elva er mest synlig på partiet fra Rustmo til Brulykkja.

Alternativ Pillarguri medfører minstevannsføring i Ottaelva fra Eidefossen til utløpet i Lågen. I tillegg til området fra

Rustmo til Brulykkja vil den reduserte vannføringen være godt synlig fra Myrom og ut forbi Otta sentrum. Vannføringen i Lågen vil bidra med vesentlige vannmengder, men redusert vannføring på den berørte strekningen ned til Einangen vil allikevel bli synlig.

Kraftledningen blir lagt nær eksisterende inngrep som skogsbilveger og kraftledninger. Ryddegaten vil legges slik i landskapet at den blir minst mulig synlig. Kraftledningen vil ikke ligge tett inntil bolighus for noen av alternativene. Alternativ Åsåren er klart det beste alternativet i forhold til landskap, og er vurdert av utreder til å ha tilnærmet ingen negativ konsekvens.



Visualiseringer av sommervannføring på 30 m/s.
Øverst: Ottaelva ved Slettmo sett østover,
Nederst: Ottaelva fra Åsåren bru sett østover.

Kulturminner og kulturmiljø

Kulturminner og kulturmiljø blir ikke berørt av tunneler eller kraftstasjon. Kraftledningen fra kraftstasjonen til Tjorsætra vil imidlertid ha visse negative virkninger.

Tjorsætra er en godt bevart seter i et verdifullt kulturlandskap. En markant kraftledning vil endre landskapsbildet, og være uheldig for setras kulturmiljø. Forbi Tjorsætra prioriterer søker trasé-alternativet med størst avstand til seterområdet.

Det er funnet spor etter gammel bergverksdrift i området mellom Tjorsætra og Ruste nordre. Utnyttelsen er til dels gammel og aktiviteten i enkelte brudd kan trolig dateres helt tilbake til yngre jernalder. Prioritert trasé er justert for å redusere påvirkningen på dette området.

For alternativ Åsåren vil deponiområdene ikke berøre kulturminner og kulturmiljø.

For alternativ Pillarguri vil samtlige alternativer for deponiplasseringer gi store negative konsekvenser for disse verdiene.

Vilt, fugl og planter

Vurdert under ett har utredningsområdet stor verdi for naturtyper og flora. Både tetthet av rødlistearter og verdifulle naturtyper er relativt høy, og inkluderer flere truede arter og lokaliteter av stor verdi.

De største verdiene er knyttet til Einangsøyene, forekomst av kalkfuruskog, gammel lauvskog og gammel furuskog ved Tolstadskridu og hekkeplasser for rovfugl.

De mest negative konsekvensene er knyttet til minste vannføringsstrekningen og kraftledningen. For alternativ Pillarguri er det i tillegg store konflikter knyttet til flere av deponiområdene.

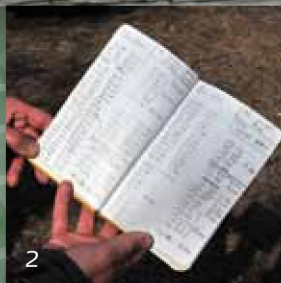
Alternativ Åsåren vurderes av utreder som best for naturmiljøet, men også her er det negative konsekvenser, først og fremst knyttet til kraftledningen. Diverse hensyn i anleggsfasen, minst mulig hogst i traséen og merking og isolering av ledningen vil kunne redusere konsekvensene.



Heller ved foten av Andersshø. Et mulig ildsted fra steinalderen.



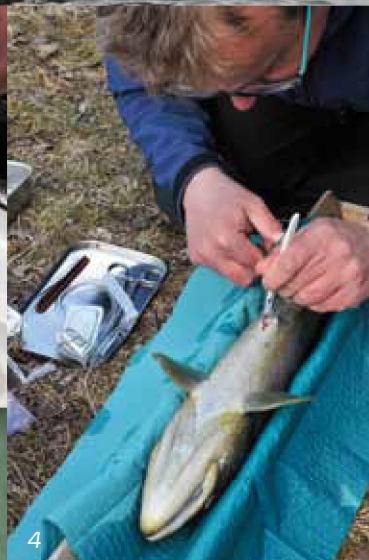
1



2



3



4



5

- 1: Det benyttes spesiallaget båt til elektrofiske.
 2: Nøyaktig feltjournal med data om fisken og radiosenderne.
 3: En harr får montert på en utvendig radiosender. All fisken blir bedøvet før merking.
 4: På større fisk blir radiosenderen operert inn rett under bukskinnet.
 5: Tilbake til elva. Antennetråden stikker ut rett over bukfinnen.
 6: Radiopeiling etter merket fisk.



Fisk

Det er gjennomført omfattende undersøkelser av gyteforhold, vandringer og levevilkår for fisken i den aktuelle delen av Gudbrandsdalslågen og Ottaelva. Lågen fra samløpet med Ottaelva og ned til Sjoa har vist seg å være et svært viktig

område for alle livsstadier av harr og ørret. Området vurderes å ha en sentral betydning ("hjertekammer-funksjon") for opprettholdelse av tallrike bestander av harr og ørret i hele influensområdet.

Alternativ Åsåren vil ikke påvirke dette viktige området. Alternativ Pillarguri griper imidlertid sterkt inn i områdets funksjon og vil i stor negativ grad påvirke fiskeproduksjon og -vandring i hele influensområdet.

Problemer med fiskevandring og påvirkning på gyte- og oppvekstområder vil bli betydelig mindre ved alternativ Åsåren. Med realistiske avbøtende tiltak vurderer utreder konsekvensene ved alternativ Åsåren til å kunne bli små negative. For alternativ Pillarguri vurderes det som urealistisk å kunne redusere de store negative konsekvensene for fisk gjennom avbøtende tiltak.

Jord- og skogbruk

Alternativ Åsåren er vurdert å ha en ubetydelig konsekvens for landbruk fordi begrensede skogsarealer og ingen dyrka jordbruksmark blir beslaglagt av deponier.

Alternativ Pillarguri vil kunne gi betydelige negative konsekvenser. Den viktigste virkningen vil være at jordbruksarealer, inkludert fulldyrka mark og beiteareal går midlertidig tapt. Den andre hovedvirkningen vil være anleggstrafikk som gir støy og støvproblemer i anleggsperioden. Det vil bli gjort tiltak for å redusere disse ulempene mest mulig.

1: Einangsøyene sør for Otta sentrum. Utløp for alternativ Pillarguri blir på vestsiden av Lågen.

2: Aktuelt kraftstasjonsområde for alternativ Åsåren midt på bildet, sett fra sørsiden av dalen.

3: Aktuelt kraftstasjonsområde for alternativ Pillarguri, i lia bak jordene ved Veggum.

4: Området der utløpet for alternativ Åsåren er planlagt.



1



2



3



4

Samfunn

Utbyggingen vil representere investeringer på 1-1,5 milliarder, avhengig av hvilket alternativ som blir valgt. Utbyggingsområdet ligger sentralt ved hovedveger og gir derfor enkel tilgang til prosjektområdene for næringslivet også i andre regioner. Det kan ventes stor konkurranse om lokale og regionale leveranser til prosjektet. På dette grunnlag er det vanskelig å si i hvilken grad prosjektene vil bidra til næringsliv og sysselsetting i Sel og Vågå kommuner spesielt.

Økonomi

Utbyggingen vil gi økte inntekter til utbyggingskommunene Vågå og Sel. Inntektene vil komme gjennom skatter og avgifter, økt aktivitet i utbyggingsperioden og gjennom andeler i kraftproduksjonen som de to kommunene eier gjennom sitt eierskap i A/S Eidefoss. Til sammen vil dette gi betydelige inntekter til kommunene. Inntektene vil variere avhengig av hvilket alternativ som velges. Alternativ Pillarguri har størst kraftproduksjon og vil samlet sett gi størst inntekter til kommunene.

Friluftsliv

Utbyggingen vil skje i et område som har stor verdi for friluftsliv. I anleggsperioden vil friluftslivet kunne bli noe påvirket av støy og økt trafikk. Det er særlig endring av vannføringen mellom inntak og utløp som medfører negative konsekvenser for friluftslivet. En attraktiv og mye benyttet lokalitet for padling og rafting i Ottaelva vil bli betydelig berørt. Sportsfisket vil bli skadelidende dersom fiskebestanden reduseres. Disse forholdene gjør seg gjeldene i størst grad ved alternativ Pillarguri, som er vurdert å gi store negative konsekvenser for friluftslivet. I perioder med mye vann kan forholdene for stangfiske bli bedre på grunn av redusert vannføring.

Reiseliv

Virkningene for friluftsliv og reiseliv henger nøye sammen. Mye av reiselivsinteressene i området er knyttet til fjellturisme og gjennomgangsturisme, som ikke vil bli berørt. Utbyggingen vil gi negative virkninger for padling og rafting i Ottaelva, som har betydning som alternativ lokalitet når det er for store vannføringer i Sjoa (som er reiselivets hovedattraksjon når det gjelder padling/rafting). Begge alternativene vurderes å kunne få negative følger for reiselivsnæringen ved at raftingaktiviteten begrenses. Sportsfiske i Ottaelva og Lågen tiltrekker seg en del tilreisende. For den delen av reiselivet som baserer seg på sportsfiske, vil alternativ Pillarguri gi de største negative konsekvensene.



Avbøtende tiltak

En rekke tiltak vil bli gjennomført for å redusere negative virkninger av utbyggingen:

Landskaps- og miljøplan

Vil bli utarbeidet i samarbeid med fagekspertise og i tråd med NVEs krav til detaljplaner som skal være godkjent før byggestart. Sentrale tema i planen vil være:

- Arealbruk i drift- og anleggsfase, med hensyn til kjente miljø- og kulturverdier i utbyggingsområdet.
- Landskapsarkitektoniske forhold og biologisk mangfold, herunder material- og fargevalg, terrengtilpasning og vegetasjonssoner.
- Forurensnings- og avfallsproblematikk, inkludert forebyggende og avbøtende tiltak.

Ny vannforsyning

Boring av erstatningsbrønner eller tilknytning til kommunalt nett vil bli gjennomført dersom drikkevannsbrønner blir ødelagt av tunnelføringen.

Minstevannføring

Skal sikre akseptable forhold for biologisk mangfold og en god landskapsmessig opplevelse av elva etter utbygging. Med utgangspunkt i konklusjonene i konsekvensutredningene, har utbygger foreslått en økning av minstevannføringen i forhold til det som ble presentert i meldingen:

ALTERNATIV ÅSÅREN

25.09. – 30.04: 7,5 m³/s

01.05. – 14.05: 20 m³/s

15.05. – 14.09: 30 m³/s

15.09. – 24.09: 20 m³/s

Begrunnelsen er i hovedsak hensynet til fisk. Utbygger foreslår å øke vintervannføringen fra 5 til 7,5 m³/s og sommervannføringen fra 20 til 30 m³/s, noe som er gunstig både for fiskeproduksjon og estetikk. Synbarheten av berørt strekning er langt mindre for alternativ Åsåren enn for alternativ Pillarguri, slik at det ikke er samme estetiske behov for sommervannføring utover høsten. På høsten vektlegges derfor hensynet til ørretens gyting sterkere enn estetiske hensyn.

ALTERNATIV PILLARGURI

01.11. – 30.04: 7,5 m³/s

01.05. – 30.09: 30 m³/s

01.10. – 31.10: 20 m³/s

Begrunnelsen her er i hovedsak estetiske og landskapsmessige hensyn. Berørt strekning går gjennom Otta sentrum og er dermed veldig synbar.

Tunnelutløp og lokkeflommer

Utforming av tunnelutløp og utprøving av lokkeflommer som optimaliserer forbivandring av harr og ørret, vil gjennomføres i samråd med fiskefaglig ekspertise.

Utbygger anbefaler Åsåren

Etter utbyggers oppfatning har alternativ Åsåren totalt sett moderate miljøkonsekvenser. Alternativ Pillarguri gir store negative konsekvenser for mange viktige verdier, og avbøtende tiltak for å redusere konsekvensene vesentlig er urealistisk.

Åsåren-alternativet har en god løsning for massedeponering med små negative konsekvenser. Alternativet har også mindre usikkerhet knyttet til tekniske løsninger og kostnader.

Alternativ Pillarguri gir mer fornybar energi og reduserer is- og flomproblemer ved Otta sentrum i større grad enn Åsåren-alternativet.

Utbyggers helhetsvurdering er at alternativ Åsåren gir det beste samfunnsøkonomiske resultatet. Prosjektet gir mye fornybar energi, mens ulempene og negative virkninger er beskjedne. Utbygger anbefaler derfor at det gis konsesjon for bygging av Nedre Otta kraftverk etter alternativ Åsåren.

Videre saksgang

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) behandler utbyggingssaken. Behandlingen skjer i tre faser:

Fase 1 – meldingsfasen

Tidligere har tiltakshaver gjort rede for sine planer i en melding, og beskrevet hvilke konsekvensutredninger de mente var nødvendige. Meldingen ble sendt på høring 5.08.2009. Etter å ha mottatt høringsuttalelser fastsatte NVE et konsekvensutredningsprogram.

Fase 2 – utredningsfasen

Konsekvensene ble i denne fasen utredet i samsvar med det fastsatte programmet, og de tekniske og økonomiske planene ble utviklet videre. Fasen ble avsluttet med innsending av konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning til NVE.

Fase 3 – søknadsfasen

Saken er nå i denne fasen. Planleggingen er avsluttet, og søknaden med konsekvensutredning er sendt til Olje- og energidepartementet (OED) ved NVE.

Høring

Søknaden blir kunngjort i lokalpressen og lagt ut til offentlig ettersyn. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale og lokale forvaltningsorganer og ulike interesseorganisasjoner, og i tillegg til alle som kom med uttalelse til meldingen.

Søknaden med konsekvensutredning vil være tilgjengelig for nedlasting på www.nve.no/vannkraft i høringsperioden. Alle kan komme med uttalelse. Denne kan sendes via nettsiden www.nve.no/vannkraft, eller til NVE – Konsesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO. Høringsfristen er minimum tre måneder etter kunngjøringsdatoen.

Formålet med høringen av søknaden med konsekvensutredning er

- å informere om planene
- å få begrunnede tilbakemeldinger på om alle vesentlige forhold er tilstrekkelig utredet, jf. kravene i utredningsprogrammet
- å få begrunnede tilbakemeldinger på om tiltaket bør gjennomføres eller ikke
- å få eventuelle nye forslag til avbøtende tiltak

Åpent møte

I løpet av høringsperioden vil NVE arrangere et åpent folkemøte der deltakerne vil bli orientert om saksgangen og utbyggingsplanene. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort på www.nve.no/konsesjonsnyheter og i lokalaviser.

Sluttbehandling

Etter at høringsrunden er avsluttet utarbeider NVE sin innstilling i saken, og sender den til OED for sluttbehandling. Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd. Store eller særlig konfliktfylte saker kan bli lagt fram for Stortinget.

I en eventuell konsesjon kan OED sette vilkår for drift av kraftverket og gi pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.

Ifølge vassdragsreguleringsloven kan grunneiere, rettighetshavere, kommuner og andre interesserte kreve utgifter til juridisk bistand og sakkyndig hjelp dekket av tiltakshaver, i den utstrekning det er rimelig. Ved uenighet om hva som er rimelig kan saken legges frem for NVE. Vi anbefaler at privatpersoner og organisasjoner med sammenfallende interesser samordner sine krav, og at kravet om dekning blir avklart med tiltakshaver på forhånd.



Spørsmål om saksbehandling og planer

Spørsmål om saksbehandling rettes til:

nve@nve.no, eller:

NVE – Konsesjonsavdelingen,
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO.

Kontaktperson:

Anne Gunvor Berthling

agb@nve.no, tlf. 22 95 93 22.

Spørsmål til innholdet i søknaden, konsekvensutredningene og de tekniske planene rettes til:

Opplandskraft DA v/Eidsiva Vannkraft AS,
Postboks 1098, 2605 Lillehammer.

Kontaktperson:

Gaute Skjelsvik,

gaute.skjelsvik@eidsivaenergi.no, tlf 970 12 834



Opplandskraft

