

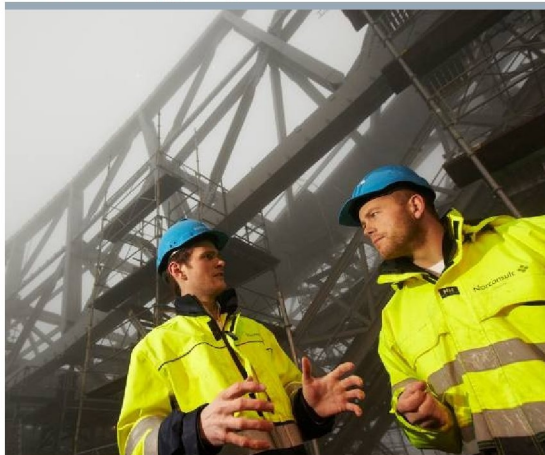
SFE Produksjon

Bredvatn kraftverk

Fagrapport nærings- og samfunnsinteresser

Konsekvensutredning

2013-05-24 Oppdragsnr.:



FORORD

Norconsult AS har på oppdrag fra SFE Produksjon utarbeidet en fagrapport for temaet nærings- og samfunnsinteresser. Rapporten er utarbeidet i forbindelse med konsekvensutredningen av planene om bygging av Bredvatn kraftverk i Bremanger kommune, Sogn og Fjordane fylke.

Elin Riise har vært ansvarlige for utredningen, og prosjektleder i Norconsult har vært Oline Kleppe. Kontaktperson hos oppdragsgiver har vært Solveig Gusdal.

Oslo, mai 2013

Elin Riise

	20130524		elrii	olke	olke
Rev.	Dato:	Beskrivelse	Utarbeidet	Fagkontroll	Godkjent

Dette dokumentet er utarbeidet av Norconsult AS som del av det oppdraget som dokumentet omhandler. Opphavsretten tilhører Norconsult. Dokumentet må bare benyttes til det formål som oppdragsavtalen beskriver, og må ikke kopieres eller gjøres tilgjengelig på annen måte eller i større utstrekning enn formålet tilsier.

Innhold

1	Innledning	4
2	Metode og datagrunnlag	5
2.1	Metodikk	5
2.1.1	Verdiskaping	5
2.2	Datainnsamling	5
3	Utbyggingsplanene	6
3.1	Kraftverket	6
3.1.1	Alternativ med inntak i Øvre Bredvatn	6
3.1.2	Alternativ med inntak i Nedre Bredvatn	6
3.2	Massedeponi	6
3.3	Arealbeslag	7
3.4	Nettilknytning	8
3.5	Hydrologiske konsekvenser	8
3.5.1	Alternativ Øvre Bredvatn	8
3.5.1.1	Vannføring	8
3.5.1.2	Vannstand	8
3.5.2	Alternativ Nedre Bredvatn	9
3.5.2.1	Vannføring	9
3.5.2.2	Vannstand	9
4	Statusbeskrivelse	12
4.1	Bremanger kommune	12
4.2	NÆRINGS- OG SAMFUNNSVIRKNINGER I NORDFJORD OG SUNNFJORD	12
5	Konsekvenser	14
5.1	anleggsfasen	14
5.1.1	Næringsliv og sysselsetting	14
5.1.2	Sosiale og helsemessige forhold	14
5.2	driftsfasen	15
5.2.1	Næringsliv og sysselsetting	15
5.2.2	Kommunal økonomi	15
5.2.1	Befolkningsutvikling og bosetning	16
5.2.2	Sosiale og helsemessige forhold	17
6	Referanser	18

1 Innledning

SFE Produksjon planlegger å bygge Bredvatn kraftverk i Bremanger kommune, Sogn og Fjordane fylke. Denne rapporten har som mål å utrede de konsekvensene bygging av kraftverket kan medføre for nærings- og samfunnsinteressene i kommunen, og inneholder en beskrivelse av dagens situasjon, vurdering av mulige konsekvenser av tiltaket samt forslag til avbøtende tiltak. Temaer som blir behandlet i denne utredningen er:

- Næringsliv og sysselsetting
- Kommunal økonomi og tjenestetilbud
- Befolkningsutvikling og bosetning
- Sosiale og helsemessige forhold

Utredningen er gjennomført i henhold til plan- og bygningslovens krav om konsekvensutredninger, og dekker de kravene som er satt for fagtemaet i utredningsprogram for tiltaket.

2 Metode og datagrunnlag

2.1 METODIKK

2.1.1 Verdiskaping

Det foreligger ingen egen metodikk for vurdering av konsekvenser for temaene som behandles i denne rapporten, og en vurdering av verdier og omfang basert på metodikken i Håndbok 140 vurderes som lite hensiktsmessig. Man har derfor begrenset seg til å gi en statusbeskrivelse av dagens situasjon, og dernest en vurdering av mulige konsekvenser utbyggingen antas å få for de ulike temaene. Man benytter imidlertid konsekvensskalaen i Håndbok 140 for å si noe om størrelsesorden når det gjelder positive og negative konsekvenser. Konsekvensene av tiltaket er vurdert i forhold til dagens situasjon (0-alternativet), og angitt på en nidelt skala fra meget stor negativ til meget stor positiv konsekvens.

2.2 DATAINNSAMLING

Data og generell informasjon er blant annet hentet fra SSB, Bremanger kommune, og andre relevante internettkilder. I tillegg har en benyttet erfaringstall fra tilsvarende utbygginger i Norge.

3 Utbyggingsplanene

Tiltaksområdet ligger innerst i Ålfoten i Bremanger kommune i Sogn og Fjordane, ca. 30 km øst for kommunesenteret Svelgen.

3.1 KRAFTVERKET

Et nytt Bredvatn kraftverk vil utnytte en fallhøyde som tidligere ikke har vært direkte benyttet til kraftproduksjon, men vil ta driftsvann fra dagens Åskåra 1 kraftverk. Deler av produksjonen i dagens Åskåra 1 kraftverk vil dermed bli overflyttet til Bredvatn kraftverk, men den totale produksjonen vil øke som følge av økt fallhøyde. Prosjektet vil dermed være en opprustning og utvidelse av dagens Åskåra 1 kraftverk.

Det er to alternativ for inntak til Bredvatn kraftverk, i Øvre eller Nedre Bredvatn. Bortsett fra ulike inntaksmagasin og dermed ulik lengde på vannvegen og mengde tippmasser er de to alternativene så og si like. Det er planlagt tunnel ned til kraftstasjon i fjell nær kote 0. Avløpsvannet vil gå i ny avløpstunnel til fjorden.

3.1.1 *Alternativ med inntak i Øvre Bredvatn*

For alternativet med inntak i Øvre Bredvatn vil det bli etablert en ca. 5 meter høy betongdam samt tre lave betongterskler i utløpet av vannet. Vannet er planlagt regulert mellom kote 828 og 838.

Det er to alternativ for inntak i Øvre Bredvatn. Alternativ Øvre Bredvatn 1 har inntak like ved dammen, og har lang tunell som blir benyttet som tilkomst til damområdet i anleggsperioden, for så å bli vannveg til kraftstasjonen når anleggsfasen er over. Alternativ Øvre Bredvatn 2 har inntak via sjakt i nordenden av vannet, og dermed en kortere tunell frem til kraftstasjonen. For dette alternativet må all transport i tilknytning til bygging av dam, sjakt og inntak skje med helikopter.

For begge inntaksløsningene fra Øvre Bredvatn blir det ny avløpstunnel fra kraftstasjonen som ligger i fjell til fjorden. Tilkomsten til kraftverket blir via eksisterende tunell til Åskåra 1 og 2.

3.1.2 *Alternativ med inntak i Nedre Bredvatn*

For alternativet med inntak i Nedre Bredvatn vil det bli aktuelt med flere lave terskler over en lengde på om lag 100 meter. Det er planlagt å regulere vannet mellom kote 787 og 797. Inntak og lukehus er planlagt i nordvestre ende av vannet. Det er planlagt sjakt og tunnel ned til kraftstasjon i fjell nær kote 0. All transport for anleggsarbeidet med dam, sjakt og inntak må skje med helikopter.

Det blir ny avløpstunnel fra kraftstasjonen som ligger i fjell til fjorden. Tilkomsten til kraftverket blir via eksisterende tunell til Åskåra 1 og 2.

3.2 MASSEDEPONI

Som følge av etablering av tunnel og kraftstasjon i fjell vil det bli produsert opp til 360 000 m³ tunellmasser ved valg av Alternativ Øvre Bredvatn 1, 290 000 m³ ved valg av Alternativ Øvre Bredvatn 2 eller 240 000 m³ tunellmasser ved valg av Alternativ Nedre Bredvatn som inntaksmagasin. All massen fra tunnelene skal tas ut nede ved fjorden.

Det foreligger to alternativ for deponering av masser:

- Deponialternativ 1: Alle massene blir deponert i fjorden som utviding av de to eksisterende tippene i fjorden, ved messebygget og ved lagerbygget.
- Deponialternativ 2: 50 000 m³ blir deponert på land ved massetaket sør for Førde for senere bruk til samfunnsnyttige formål, mens resten av massene blir fordelt på de to eksisterende tippene i fjorden, ved messebygget og ved lagerbygget.

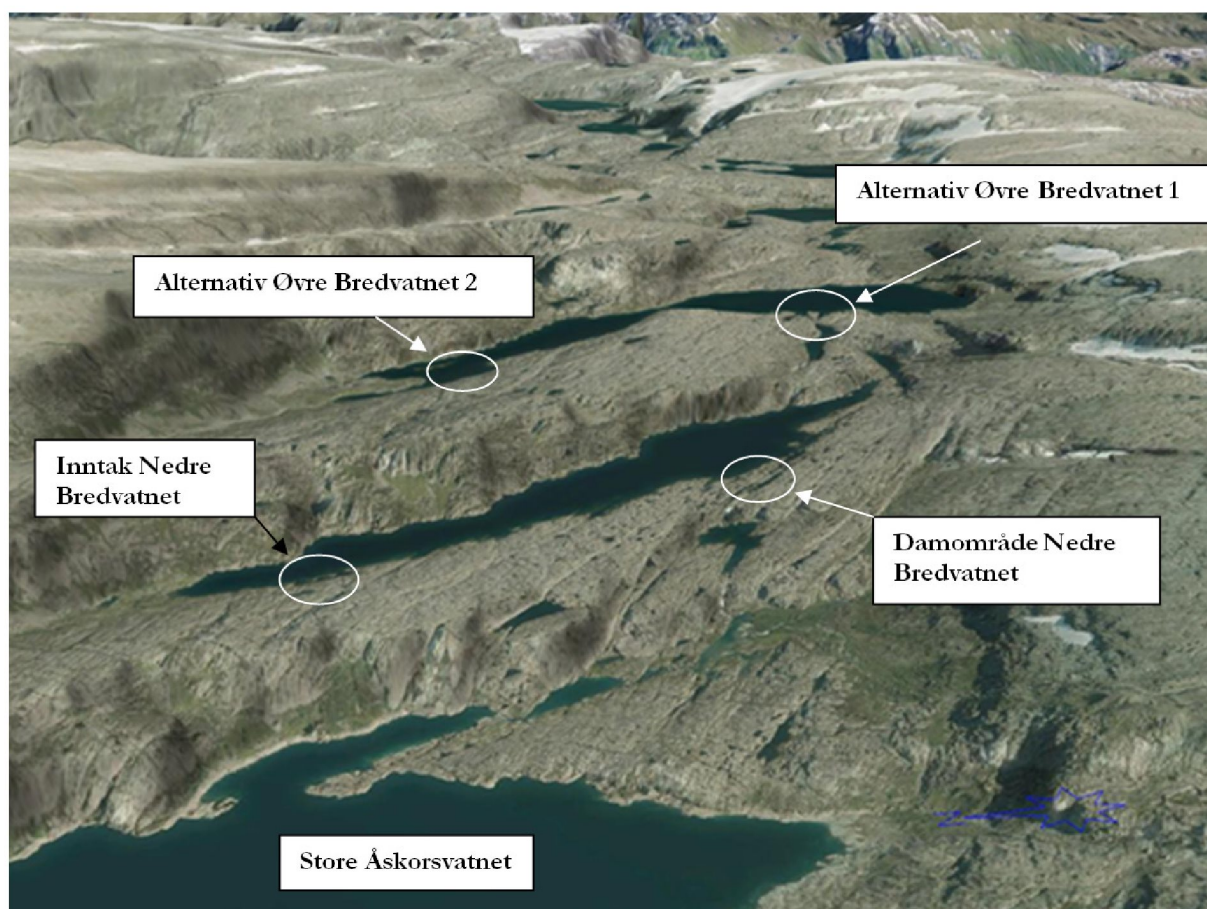
3.3 AREALBESLAG

For å etablere dam og inntak kan det bli behov for et areal på ca. 10 daa i anleggsfasen og 3 daa i driftsfasen for alle inntaksalternativene.

Tilkomsten til ny tunnel vil gå via eksisterende tilkomsttunnel til Åskåra 1 og 2 og vil ikke beslaglegge areal utover det som i dag er benyttet i forbindelse med kraftproduksjon. Nytt avløp vil ligge nær eksisterende avløp i fjorden.

Riggplass er planlagt ved fjorden ved eksisterende messebygg og lagerbygg på SFE sin eiendom, samt utfyllt tippareal på naboeiendommen, tilsammen 8 daa. I tillegg vil tomta til den nedlagte taubanestasjonen vest for Åskåra kraftverk benyttes. Dette er et areal på ca. 11 daa.

Tippområdene i fjorden vil beslaglegge et område hovedsakelig under havoverflata på eksisterende tipper/sjøbunn på ca. 20 daa. Den delen av tippet som vil stikke over havoverflaten vil utgjøre om lag 10 daa. Et eventuelt tippområde på land ved eksisterende massetak sør for Førde vil dekke ca. 10 daa.



Figur 3-1 3D-utsnitt som viser de alternative dam og inntaksområdene i Øvre og Nedre Bredvatn.

3.4 NETTILKNYTNING

Krafta vil bli ført i 132 kV kabel i avløpstunellen og i kulvert over veien til eksisterende koblingsanlegg i Åskåra.

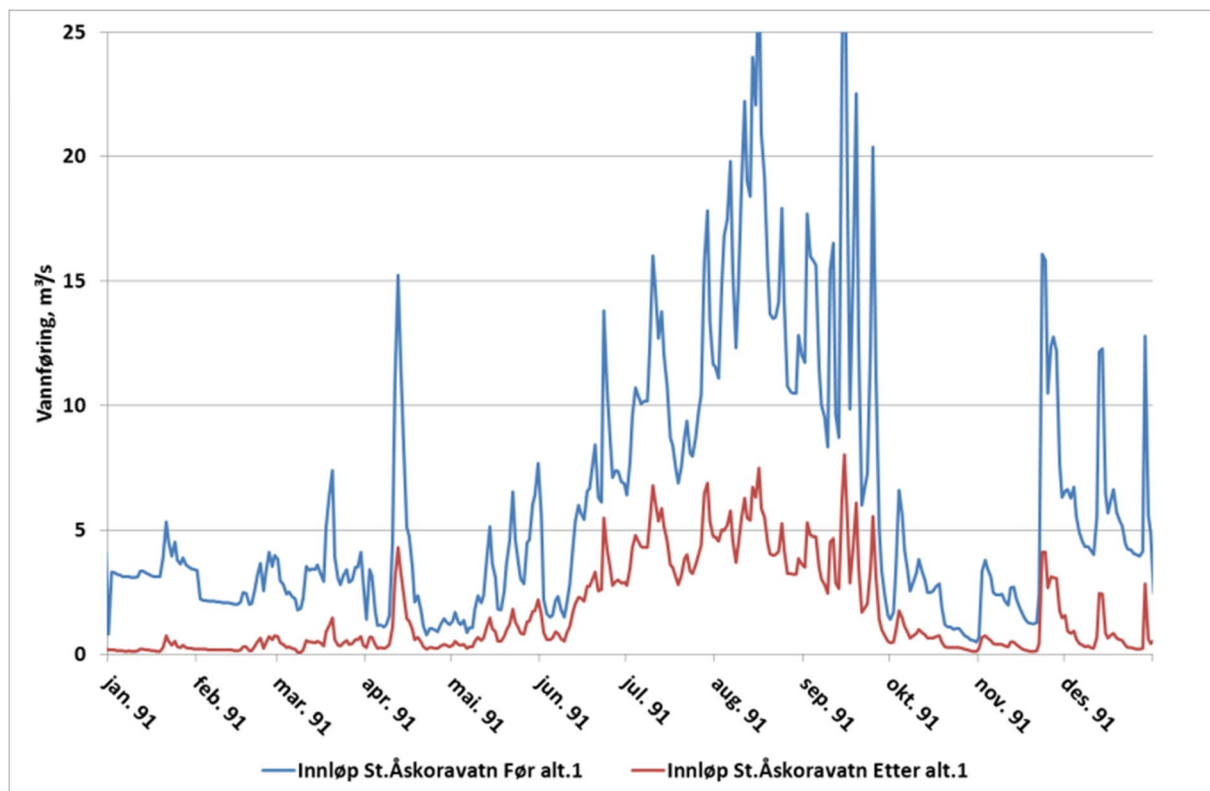
3.5 HYDROLOGISKE KONSEKVENSER

3.5.1 Alternativ Øvre Bredvatn

3.5.1.1 Vannføring

I Figur 3-2 er det vist kurve for vannføring før og etter utbygging i et normalt år ved innløpet i store Åskorvatn ved ei realisering av alternativ Øvre Bredvatn. Kurva viser at vannføringa blir redusert etter en utbygging, men at restfeltet fremdeles gir tilsig gjennom hele året, særlig under snøsmeltingen om sommaren. Restvannføringen blir på 1,6 m³/s, eller ca. 27 % av dagens vannføring. Etter utbyggingen vil variasjonsmønsteret i vannføringen over året bli mer i samsvar med naturtilstanden i vassdraget, ettersom det i dag er kunstig høye vannføringer i elva på grunn av tilføring av vann og tapping av magasin lenger opp i vassdraget i vintersesongen.

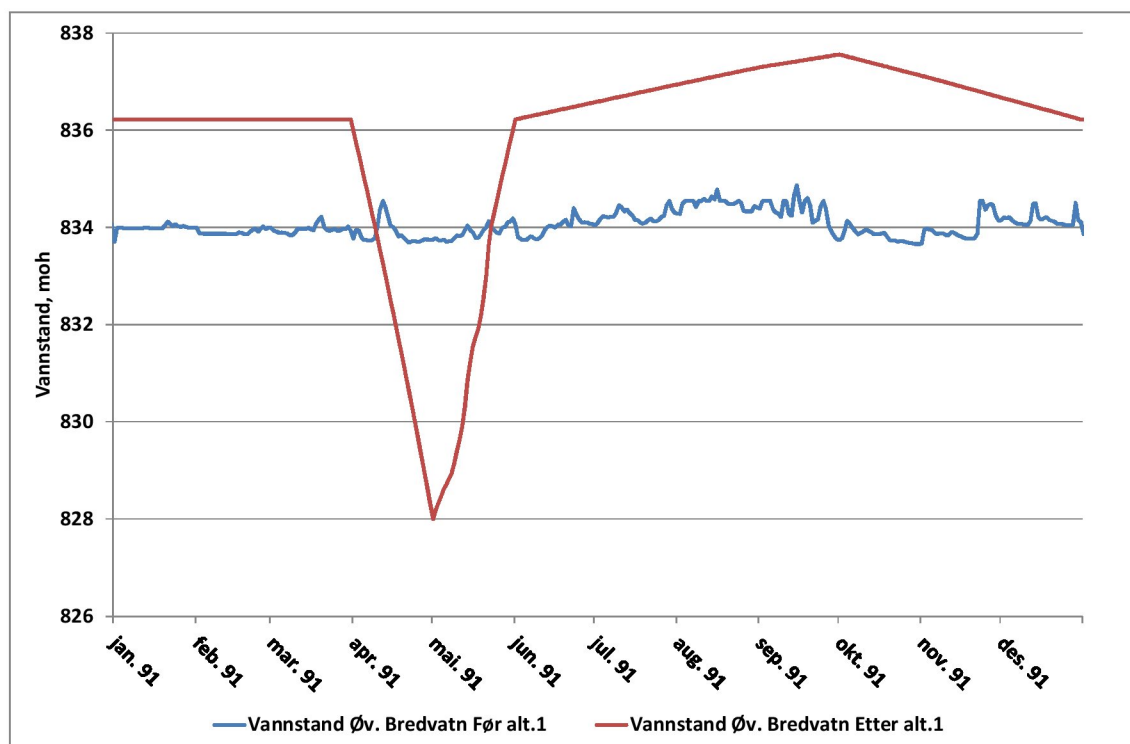
Rett nedstrøms dammen vil det i praksis ikke være vannføring siden det ikke er planlagt slipp av minstevannføring. Bare sjelden, ved store flommer, vil det kunne bli flomoverløp på inntaksmagasinet. I simuleringsperioden på 27 år ville det ha blitt overløp bare ett av årene.



Figur 3-2 Vannføring i et middels år ved innløpet til Store Åskorvatn ved utbygging av Øvre Bredvatn som inntaksmagasin.

3.5.1.2 Vannstand

I Figur 3-3 er det vist fyllingskurver for vannstanden i Øvre Bredvatn i et normalt år.



Figur 3-3 Vannstand basert på fast styrekurve i Øvre Bredvatn før og etter utbygging et normalt år.

I dag er vannet uregulert, mens det etter en realisering av alternativ Øvre Bredvatn vil bli regulert mellom kote 828 (LRV) og kote 838 (HRV). Vannstandsvariasjonene vil øke etter en utbygging, og ved normal drift vil vannstanden senkes på vinteren for å øke produksjonen i tunglastperioden og heves igjen under snøsmeltinga om sommeren. Dette gir lavere vannstand om vinteren og litt høyere vannstand om sommeren sammenlignet med i dag.

Tørrlagt areal ved LRV er estimert til 0,12 km², mens neddemt areal ved HRV er estimert til 0,08 km².

3.5.2 Alternativ Nedre Bredvatn

3.5.2.1 Vannføring

I Figur 3-4 er det vist kurver for vannføring før og etter utbygging i et normalt år, ved innløpet i Store Åskorvatn ved Alternativ Nedre Bredvatn.

Kurva viser at vannføringa blir redusert etter en utbygging, men at restfeltet fortsatt gir vannføring gjennom hele året, særlig under snøsmeltingen om sommeren. Restvannføringa blir på 1,1 m³/s, eller ca. 18 % av dagens vannføring. Etter utbygginga vil variasjonsmønsteret i vannføringa over året bli mer i samsvar med naturtilstanden i vassdraget, ettersom det i dag er kunstig høye vannføringer i elva på grunn av tilføring av vann og tapping av magasinene lenger opp i vassdraget i vintersesongen.

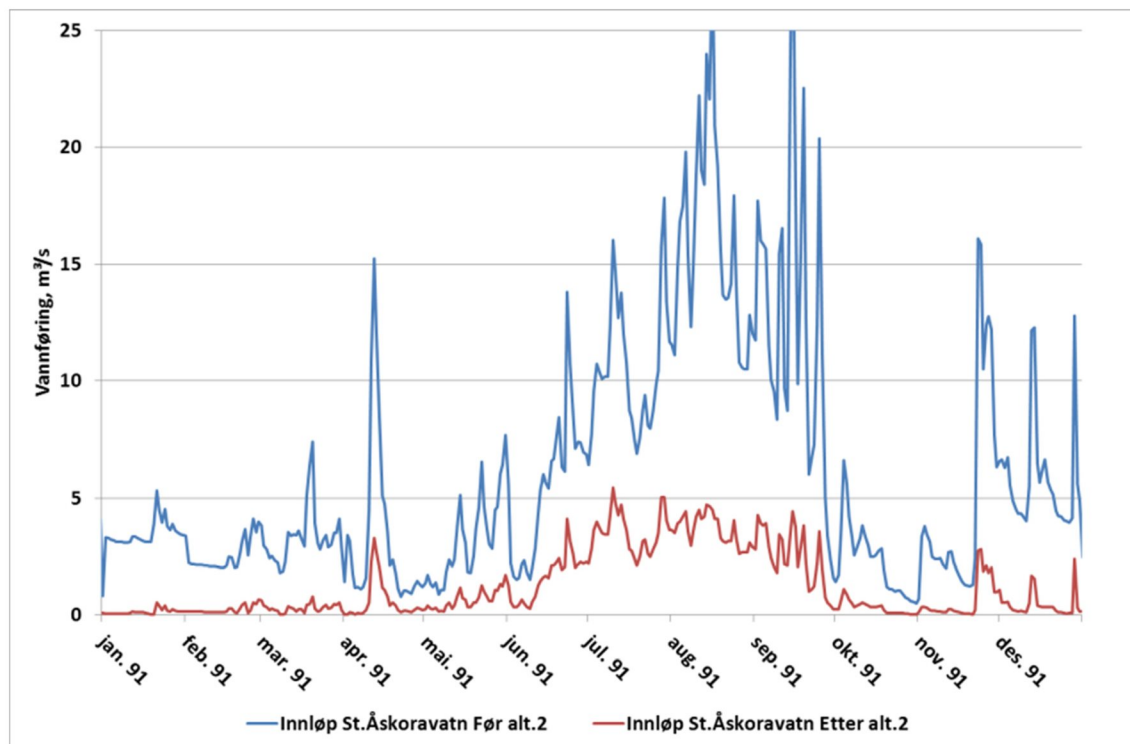
Rett nedstrøms dammen vil det i praksis ikke være vannføring siden det ikke er planlagt slipp av minstevannføring. Bare sjelden, ved store flommer, vil det kunne bli flomoverløp på inntaksmagasinet. I simuleringsperioden på 27 år ville det ha blitt i fem av årene.

3.5.2.2 Vannstand

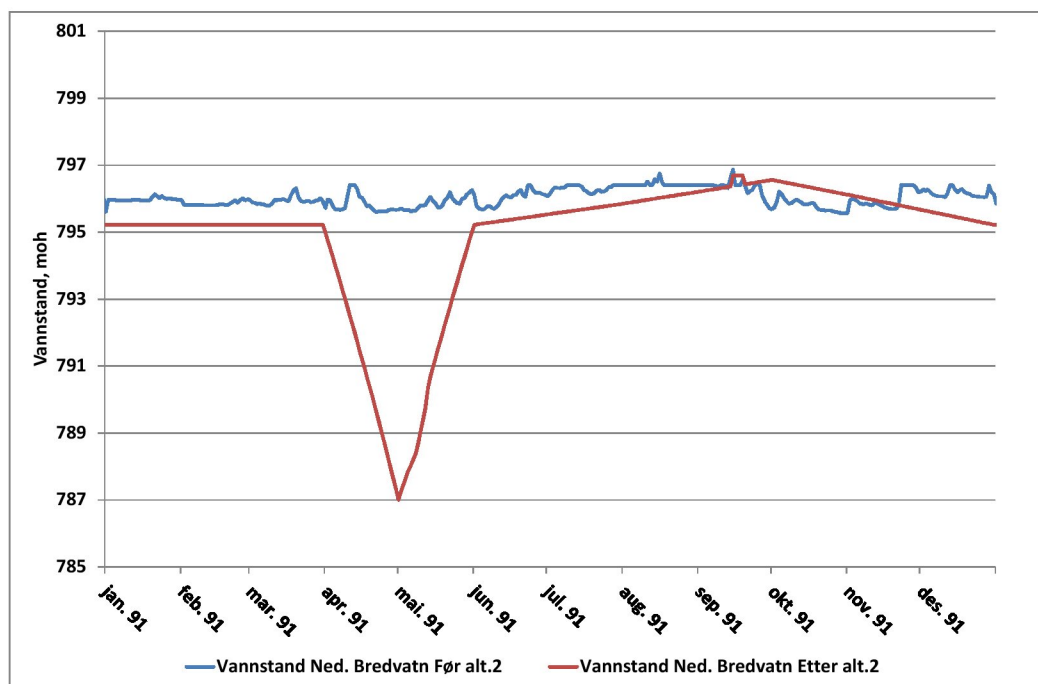
I Figur 3-5 er det vist fyllingskurve for vannstanden i Nedre Bredvatn i et normalt år. I dag er vannet uregulert, mens det etter en realisering av alternativ Øvre Bredvatn vil bli regulert mellom kote 787 (LRV) og kote 797 (HRV). Vannstandsvariasjonene vil øke etter en utbygging, og ved normal drift vil vannstanden bli

senket på vinteren for å øke produksjonen i tunglastperioden og fylt opp igjen under snøsmeltingen om sommeren. Om sensommeren og høsten vil vannstanden bli tilnærmet som den er i dagens situasjon.

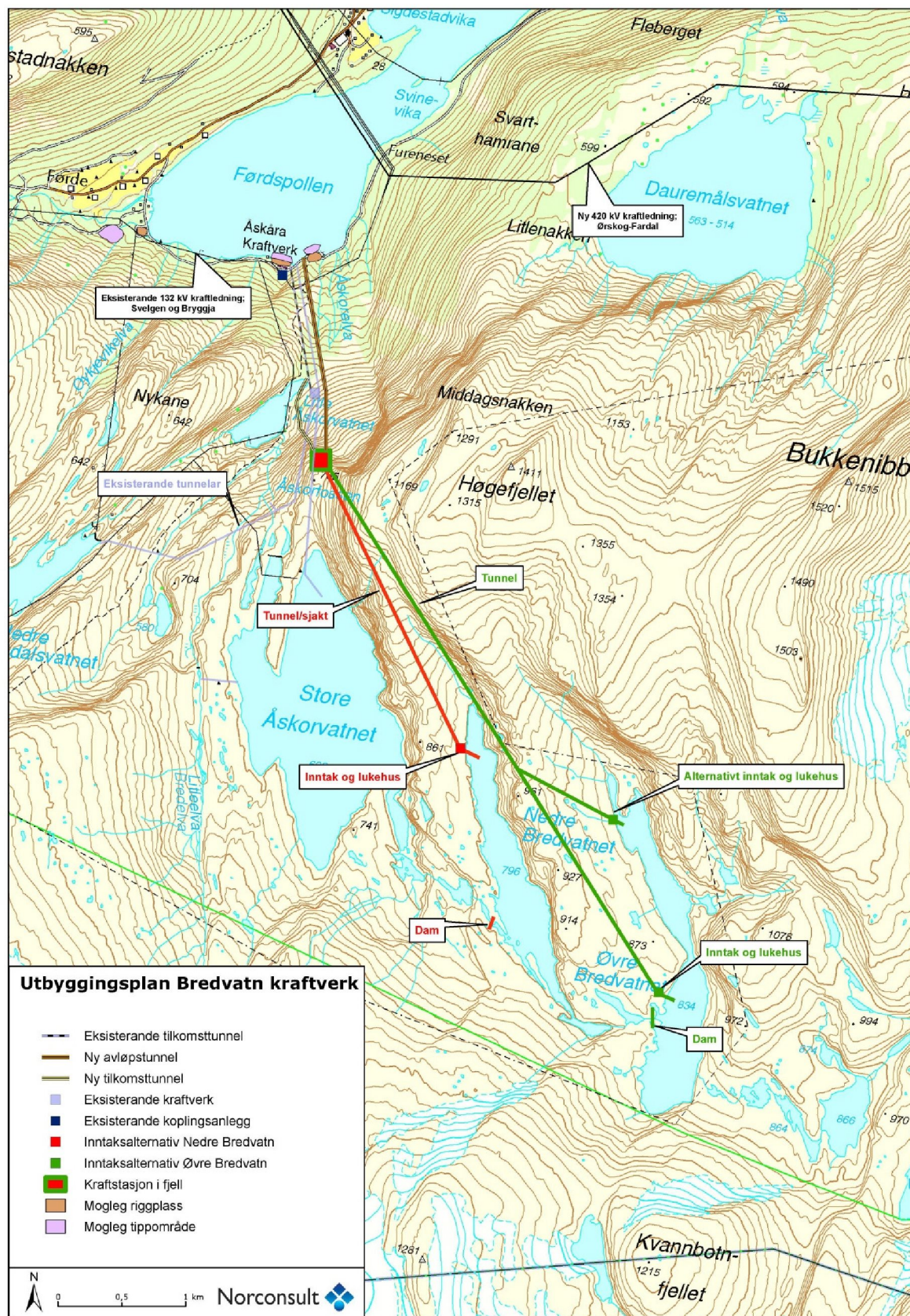
Tørrlagt areal ved LRV er estimert til 0,46 km², mens neddemt areal ved HRV er estimert til 0,06 km².



Figur 3-4 Vannføring i et middels år ved innløpet til Store Åskorvatn ved utbygging av Nedre Bredvatn som inntaksmagasin.



Figur 3-5 Vannstand basert på fast styrekurve i Nedre Bredvatn før og etter utbygging et normalt år.



Figur 3-6 Utbyggingsplan Bredvatn kraftverk.

4 Statusbeskrivelse

4.1 BREMANGER KOMMUNE

Bremanger kommune ligger på grensen mellom Nordfjord og Sunnfjord i Sogn og Fjordane fylke. Kommunen er delt i to; indre og ytre Bremanger, henholdsvis fastlandet og øyene Bremangerlandet og Frøya. Nærmeste by er Florø i sør.

Bremanger har en befolkning på tett opp under 4000, og kommunesenteret ligger i industristedet Svelgen, som har nær 1 200 innbyggere i 2012 (1). I de siste 40 årene har det vært en jevn nedgang i befolkningen i kommunen, og denne nedgangen har økt betydelig frem til i dag (1). Årsaken til dette er å finne i en svak næringsutvikling frem til slutten av forrige tiår, samt få alternative arbeidsmarkeder i nærheten.

Næringsgrunnlaget i ytre delen av kommunen har tradisjonelt vært knyttet til fiske- og fiskeforedling, mens industri er basisnæringen i den indre delen, med over 20 % av totalsysselsettingen i kommunen. Hjørnesteinsbedriften er Elkem Bremanger i Svelgen, som alene står for mesteparten av industrisysselsettingen (2). Andre viktige næringer er bygge- og anleggsvirksomhet og transport, som bidrar til mange årsverk i kommunen (1), og både reiselivsnæringen og andre tjenesteytende næringer står for en betydelig verdiskaping (3).

I den senere tiden har imidlertid industrisysselsettingen hatt en betydelig nedgang, og kommunen har også vært preget av den generelle nedgangen innen fiskerinæringen. Arbeidsledigheten i Bremanger ligger av den grunn en del over gjennomsnittet for fylket, og er også noe høyere enn landsgjennomsnittet. I desember 2012 var den på 3,2 %, og dette er svak økning i forhold til samme periode i fjor (4).

Som følge av den langvarige nedgangen i folketallet og bortfallet av arbeidsplasser vedtok Sogn og Fjordane fylkeskommune for noen år tilbake å gi Bremanger status som omstillingskommune i en periode. Kommunen og næringslivet opprettet i den forbindelse næringsutviklingsselskapet Bremanger Hamn og Næring. Selskapet ivaretar kommunens næringsoppgaver, og fungerer som inngangsport for nyetableringer. Næringslivet er nå inne i en omfattende moderniseringsfase, og sysselsettingen i tjenesteytende næringer har økt de siste årene. Skal nedgangen i folketallet stanses, kreves det imidlertid flere nye arbeidsplasser og mer aktivitet i kommunen.

Bremanger står fortsatt overfor store økonomiske utfordringer, og må foreta organisatoriske grep for å få driftsutgiftene ned. Kommunen har i dag et omfattende tjenestetilbud av god kvalitet, men den økonomiske situasjonen og reduksjonen i folketallet vil kreve endringer i dette tilbudet (5) (6).

4.2 NÆRINGSLIV I NORDFJORD OG SUNNFJORD

Bremanger kommune ligger på grensen mellom regionene Nordfjord og Sunnfjord, og den nordlige delen av kommunen regnes for å tilhøre Nordfjord. Næringslivet i de to regionene er i vekst, og felles for dem begge

er at det satses sterkt på reiselivsnæringen, og at man har betydelige naturbaserte ressurser som man ønsker å utnytte i større grad.

Nordfjord omfatter i tillegg til Bremanger nord kommunene Nordfjord, Eid, Gloppen, Hornindal, Selje, Stryn og Vågsøy, og har til sammen ca. 33000 innbyggere (1). Industri er en svært viktig næring, med bl. a. skipsindustri i Hyen og høyteknologisk industri i Svelgen. Regionen har for øvrig et svært variert og nyskapende næringsliv, og for bl.a. klesdesign og skipsdesign. Landbruket har stor betydning, med produksjon av frukt, bær og melk, og på Byrkjelo i Gloppen ligger et av produksjonsanleggene til Tine (7). Nærheten til sjøen har ført til at næringer som fiske og fiskeforedling tradisjonelt har vært dominerende, men de siste årene har disse næringene som nevnt opplevd en betydelig nedgang. Måløy i Vågsøy, eneste tettsted med bystatus i regionen, var tidligere landets nest største fiskerikommune, men Domstein ASA avvirket produksjonen på Trollebø i 2012, og annen maritim industri er nå viktigere. Bedrifter innen bygg- og anleggsvirksomheten finnes i hele regionen.

Regionen Sunnfjord består av kommunene Askvoll, Bremanger, Fjaler, Flora, Førde, Gaular, Jølster og Naustdal, og har til sammen ca. 38000 innbyggere, og to byer, Florø og Førde, med henholdsvis ca. 12 000 og ca. 8500 innbyggere (1). Sunnfjord er i skrivende stund inne i en svært positiv utvikling. Aksen Florø - Førde har den høyeste vekstraten i fylket, og er det største næringssenteret mellom Ålesund og Bergen. Førde er handelssenteret i Sogn og Fjordane, og har i årevis vært i landstoppen når det gjelder omsetning per innbygger, mens Florø har en sterk industrisektor. Tradisjonelle næringer som landbruk, fiske og havbruk er også viktige, særlig i de mindre kommunene (7). Det er også flere større bedrifter i bygg- og anleggsvirksomhet i Sunnfjord, hovedsakelig lokalisert i Førde og Florø.

5 Konsekvenser

5.1 ANLEGGSSFASEN

5.1.1 Næringsliv og sysselsetting

De største samfunnsmessige virkningene vil primært være knyttet til sysselsettingseffekten i anleggsfasen, som vil vare i ca. 2-3 år. Man regner med at oppstart for utbygging vil være tidligst 2015. Mange bedrifter i både Sunnfjord og Nordfjord leverer tjenester som er relevante i forhold til de anleggsarbeidene som skal utføres, og regionale/lokale entreprenører vil kunne stå sterkt som underentreprenører innen Betongarbeider, infrastruktur og transport av masser. Tiltakshaver ønsker å bruke lokal arbeidskraft i størst mulig grad, og vil sørge for at lokalt næringsliv blir orientert om mulighetene som ligger i utbyggingsprosjektet i god tid før anleggsarbeidene starter.

Investeringskostnadene er beregnet til ca. 479 mill. kr. for alternativ Øvre Bredvatn og 426 mill. kr. for alternativ Nedre Bredvatn. Når det gjelder sysselsettingsvirkningene anslås den regionale/lokale andelen til 5-10 % av investeringskostnadene. Anslaget baserer seg på erfaringstall fra tidligere, lignende vannkraftutbygginger. Under forutsetning av at et årsverk innen bygg- og anleggsbransjen tilsvarer ca. 1 MNOK, vil antall årsverk regionalt/lokalt ligge rundt 45.

I tillegg til sysselsettingsvirkningene vil utbyggingen gi økonomiske ringvirkninger, kalt konsumvirkninger. Konsumvirkninger oppstår som følge av at de sysselsatte betaler skatt og bruker sin lønn til kjøp av forbruksvarer og tjenester, slik som matvarer, bensin, verkstedarbeid og lignende. Sysselsatte som ikke er bosatt i regionen vil benytte seg av lokale serverings- og overnattingssteder, noe som vil ha en positiv effekt på turistnæringen i Bremanger. I denne utredningen er det ikke gjort beregninger av konsumvirkninger, men erfaringsmessig vil disse kunne ha et betydelig omfang.

Bremanger kommune har behov for ny virksomhet og økt sysselsetting for å snu den negative befolkningsutviklingen, og aktiviteten som følger med opprusting av kraftverket vil gi en merkbar, om enn kortsiktig, virkning. Også regionalt vil den økte sysselsettingen være et positivt bidrag. Bredvatn kraftverk vurderes på denne bakgrunn å gi middels til små positive virkninger i anleggsfasen.

5.1.2 Sosiale og helsemessige forhold

Anleggsperioden medfører støy og i mindre omfang støvplager. Kilder til støy vil blant annet være dumping av masser og støy fra tungtransport, samt helikoptertransport, særlig ved alternativene Øvre Bredvatn 2 og Nedre Bredvatn. Massene vil deponeres ved eksisterende tipp i fjorden ved Åskåra kraftverk, eventuelt på land ved taubanetomten vest for Åskåra kraftverk. Nærliggende bebyggelse vil kun bli sjenert av tungtransporter dersom en velger deponilokaliteten ved taubanetomten. Det vil da være viktig å begrense transportene til dagtid, samt redusere farten, slik at en skaper minst mulig forstyrrelser. De sosiale og

helsemessige konsekvensene vurderes som ubetydelige ved massedeponi i fjorden, og som små negative ved deponi på land og ved de alternativene som medfører omfattende helikopterstøy i anleggsfasen.

5.2 DRIFTSFASEN

5.2.1 Næringsliv og sysselsetting

Drift av kraftverket vil ligge under tiltakshavers eksisterende driftsorganisasjon, og driftssentralen ligger i Sandane. Det vil være behov for 1-2 årsverk til drift og vedlikehold.

Andre sysselsettingsvirkninger vil være knyttet til eventuelle nye årsverk i kommunalsektoren, som følge av økt eiendomsskatt og naturressursskatt (jfr. kapittelet under), samt ulike vare- og tjenesteleveranser i forbindelse med drift og vedlikehold, f. eks. renhold og catering. Konsumvirkninger er knyttet til kjøp av ulike forbruksvarer, overnatting m.m. Eventuell kompensasjon til grunneierne, vil også kunne ha en liten positiv effekt, dersom noe av det kompenserte beløpet blir brukt til kjøp av lokale varer og tjenester. Disse virkningene er ikke beregnet i denne utredningen, men omfanget vil kunne være av en viss betydning.

Det bør også nevnes at deler av steinmassene fra utbyggingen vil kunne benyttes til samfunnstjenlige formål.

Bygging av Bredvatn kraftverk forventes samlet sett å gi en beskjeden aktivitetsøkning i driftsfasen, men bidrar likevel til å videreutvikle det lokale næringslivet. Sysselsettingsvirkningene vurderes på denne bakgrunn som små positive.

5.2.2 Kommunal økonomi

Virkninger av eiendomsskatt

Bremanger kommune har innført eiendomsskatt med 0,7 promille, og kan skrive ut eiendomsskatt på kraftverket på tilsvarende måte som for næringseiendom. Eiendomsskatten innebærer som regel netto inntekter, da reduksjoner i fylkesmannens overføringer av skjønnsmidler kun praktiseres dersom inntektene fra eiendomsskatt er særlig store (jfr. inntektssystemet).

Skattegrunnlaget for vannkraftverk er markedsverdien på kraftverket, fastsatt etter bestemte regler. Eiendomsskatten vil avhenge av markedsprisen på kraft, fordi markedsverdien blant annet er basert på et rullerende gjennomsnitt av de siste fem års spotmarkedspris.

Kraftverkets skattemessige verdi kan imidlertid ikke settes lavere enn 0,95 kr/kWh eller høyere enn 2,35 kr/kWh. Disse satsene er fastsatt ved lov, og endres derfor ikke løpende. Med dagens kraftpriser på +/- 40 øre/kWh vil verdien på kraftverket være høyere enn 2,35 kr/kWh. Denne prisen legges derfor til grunn i beregningene, og multipliseres med estimert årlig ny produksjon, som er 64 GWh i alternativ Øvre Bredvatn og 57 GWh i alternativ Nedre Bredvatn. Eiendomsskatten vil utgjøre 0,7 % av dette beløpet, og dermed komme på litt i overkant av 1 MNOK for alternativ Øvre Bredvatn og litt i underkant av 1 MNOK for alternativ Nedre Bredvatn.

Virkninger av naturressursskatt

Naturressursskatten beregnes med 1,1 øre/kWh til kommunen og 0,2 øre/kWh til fylkeskommunen av gjennomsnittlig produksjon av kraftverket de siste 7 årene. Naturressursskatten er uavhengig av selskapenes lønnsomhet, og gir et stabilt skatteproveny til kommuner og fylkeskommuner.

Naturressursskatten vil imidlertid heller ikke tilføre netto inntekter, da disse blir ført til fradrag i de statlige overføringene til kommunen. Det må også påpekes at naturressursskatten skal innføres over syv år, og full betaling av naturressursskatt vil dermed først skje i det syvende året etter utbyggingen.

På bakgrunn av estimert årlig produksjon er det beregnet at av Bremanger kommune vil få ca. 700 000 NOK, og fylkeskommunen ca. 130.000 NOK i inntekter fra naturressursskatt for alternativ Øvre Bredvatn, og henholdsvis ca. 630.000 NOK og ca. 115.000 NOK for alternativ Nedre Bredvatn.

Konsesjonsavgifter og konsesjonskraft

Konsesjonsavgifter er årlige avgifter som en kraftverkseier plikter å betale til de kommunene som blir berørt av en regulering eller utbygging. Konsesjonsavgiften skal gi kommunene erstatning for generelle skader og ulemper som ikke blir kompensert på annen måte, og rett til en andel av den verdiskapningen som finner sted. Konsesjonsavgiften fastsettes av NVE og beregnes på bakgrunn av kraftgrunnlaget (en økning i antall naturhestekrefter som følge av regulering) og en avgiftssats.

Videre er en kraftverkseier i henhold til gitte konsesjoner pålagt å avstå inntil 10 % av kraftgrunnlaget som konsesjonskraft til kommuner som er berørt av kraftbyggingen, eventuelt også til fylkeskommunen og staten. Den økonomiske gevinsten av konsesjonskraft tilsvarer differansen mellom prisen på elektrisitet i markedet og prisen på konsesjonskraft.

Beregningen av kraftgrunnlaget viser imidlertid at antallet naturhestekrefter vil gå ned ved utbyggingen, både i alternativ 1 og alternativ 2. Prosjektet innebærer derfor ikke noen endringer i kommunens inntekter fra konsesjonsavgifter og konsesjonskraft.

Konklusjon

En oversikt over beregnede inntekter som tilfaller Bremanger kommune som følge av utbyggingen er gitt i tabellen under. Inntektene er oppgitt per kilde og totalt.

Tabell 5-1 Anslag over inntekter til Bremanger kommune som følge av utbyggingen

Type inntekt	Anslag alternativ Øvre Bredvatn 1 og 2	Anslag alternativ Nedre Bredvatn
Eiendomsskatt	1 000 000	1 000 000
Naturressursskatt	700 000	630 000
Totalt	1 700 000	1 630 000

Samlet sett vil disse inntektene være av en viss betydning, da de bidrar til en forbedring av det sentrale tjenestetilbudet, og eventuelt kan skape nye arbeidsplasser i kommunen. Prosjektet vil videre tilføre SFES eiere, blant annet Sogn og Fjordane fylkeskommune og flere lokale kommuner, økte inntekter. Det bør også nevnes at den årlige tilleggsproduksjon på rundt 60 GWh vil bidra med strøm tilsvarende forbruket til ca. 3000 husstander. De kommunaløkonomiske virkningene vurderes som små til middels positive.

5.2.1 Befolkningsutvikling og bosetning

Da antall nye arbeidsplasser i driftsfasen er begrenset, forventes det ikke at kraftverket vil ha noen innvirkning på befolkningsutvikling og bosetning i kommunen. Grunneierne vil imidlertid få inntekter fra fallrettsleie, noe som vil styrke grunnlaget for denne bosetningen.

5.2.2 Sosiale og helsemessige forhold

Når kraftverket er i drift vil trafikk til og fra kraftstasjonen i Åskåra være omtrent som i dag, og det vil ikke foregå noen form for aktivitet som vurderes å ha virkninger av betydning for trivsel og livskvalitet. De sosiale og helsemessige konsekvensene av utbyggingen vurderes som ubetydelige.

6 Referanser

1. www.ssb.no
2. Bremangerlandet vindkraftverk – samfunnsmessige virkninger, Agenda Kaupang
3. www.bremanger.kommune.no
4. www.nav.no
5. Kommuneplan for Bremanger kommune, samfunnsdelen 2012-2022
6. Økonomiplan for Bremanger kommune 2009-2012
7. www.framtidsfylket.no