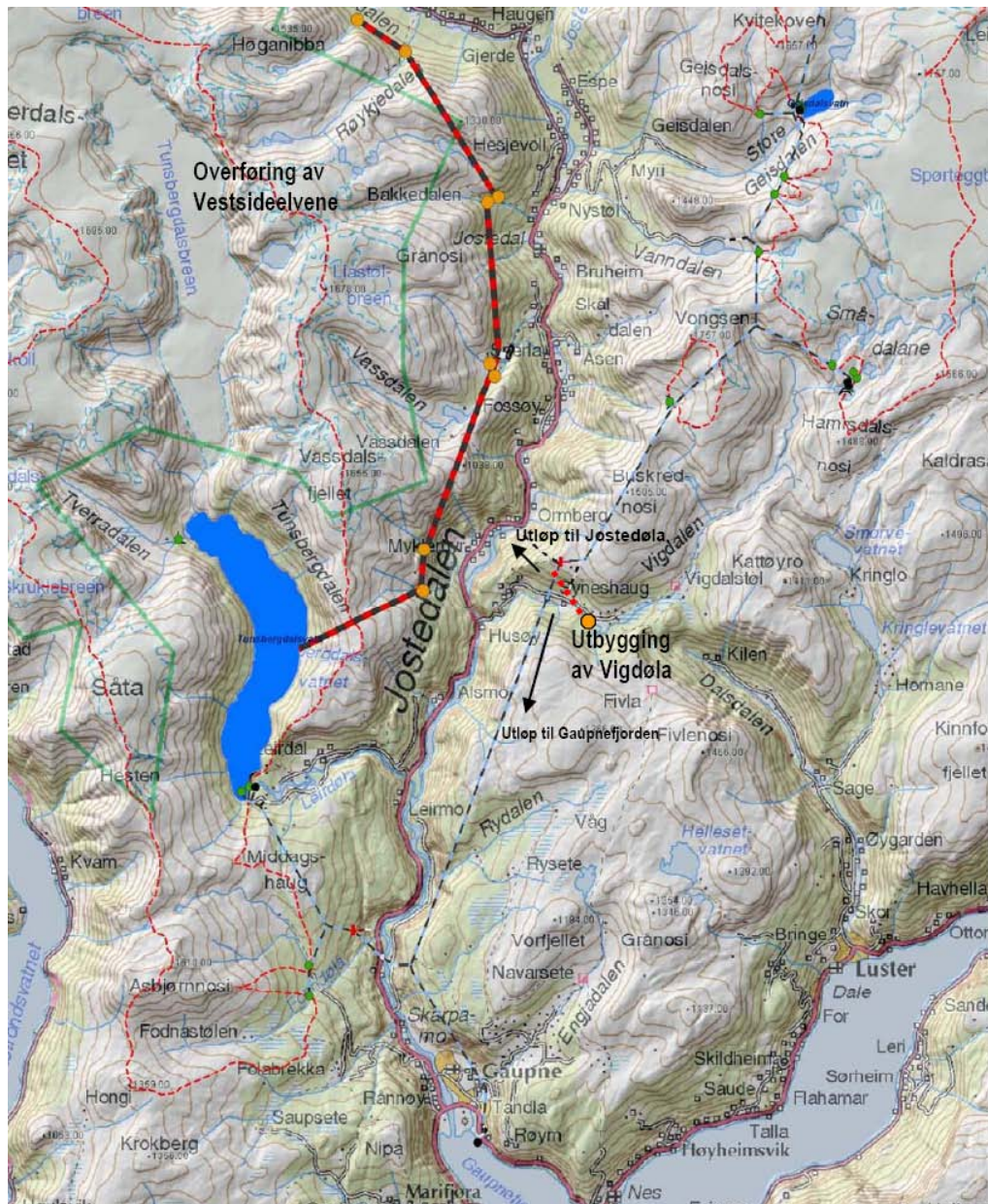


Statkraft Energi AS

Overføring av Vestsideelvane



Samfunnsmessige konsekvenser

Statkraft Energi AS

Overføring av Vestsideelvane

Samfunnsmessige konsekvenser

Agenda Utredning & Utvikling AS
Malmskrivervn 35 • Postboks 542 • 1302 Sandvika
Tlf 67 57 57 00 • Fax 67 57 57 01
Ref: R5989 B

Agenda Utredning & Utvikling AS

Postboks 542 • 1301 Sandvika • Tlf 67 57 57 00 • Fax 67 57 57 01

Oppdragsgiver:	Statkraft Energi AS		
Rapportnr.:	R5989 B		
Rapportens tittel:	Overføring av vannet i Vestsideelvene		
Spesifikasjon:	Rapporten skal vise de viktigste samfunnsmessige konsekvensene av overføring av vannet i Vestsideelvene i Jostedalen.		
Tidsfrist:	24.6.2008	iflg	Avtale
Ansvarlig:	Erik Holmelin		
Kvalitetssikring:	Kaare Granheim	Verifisert:	(dato) (sign)

Forord

Agenda Utredning & Utvikling AS har vært engasjert av Statkraft Energi AS som underkonsulent for Ambio AS, for å utrede samfunnsmessige konsekvenser av overføring av vannet i Vestsideelvene i Jostedalen til Tunsbergsdalsvatn og Leirdøla kraftverk. Vestsideelvene er en samlebetegnelse på åtte mindre elver og bekker på vestsiden av Jostedalen som renner ut i Jostedøla mellom Myklemyr og Gjerde.

Foreliggende rapport tar utgangspunkt i en oppsplitting av de planlagte investeringene og driftskostnadene til prosjektet i underkomponenter, og beregner i samarbeid med Statkraft Energi AS norske og regionale leveranseandeler i investeringsfasen og driftsfasen. På dette grunnlag beregnes så sysselsettingsmessige konsekvenser av utbygging og drift ved hjelp av planleggingsmodeller på nasjonalt og regionalt nivå.

I tillegg beregnes virkninger på kommunal økonomi i vertskommunen Luster, i hovedsak som følge av naturressursskatt og eiendomsskatt. Konsekvenser av utbyggingen for turistnæringen blir også kort vurdert.

Agenda AS sender med dette ut sluttrapport fra prosjektet. Rapporten er skrevet av samfunnsøkonom Erik Holmelin i samarbeid med siviløkonom Finn Arthur Forstrøm, med førstnevnte som prosjektleder.

Sandvika, 24. juni 2008
Agenda Utredning & Utvikling AS

Innhold

SAMMENDRAG

STATKRAFT ENERGI AS	1
---------------------	---

OVERFØRING AV VESTSIDEELVANE	1
------------------------------	---

SAMFUNNSMESSIGE KONSEKVENSER	1
------------------------------	---

1	UTBYGGINGSPLANER FOR OVERFØRING AV VANNET I VESTSIDEELVANE	11
1.1	Nærmere om utbyggingsplanene	11
1.2	Investeringskostnader og driftskostnader	13
1.3	Problemstillinger for den samfunnsmessige konsekvensanalysen	13
2	VARE- OG TJENESTELEVERANSER TIL OVERFØRING AV VESTSIDEELVANE	14
2.1	Beregning av vare- og tjenesteleveranser	14
2.2	Forholdet til EØS-avtalen	14
2.3	Norske og regionale vare- og tjenesteleveranser i utbyggingsfasen	15
2.4	Vare- og tjenesteleveranser i driftfasen	19
3	SYSSELSETTINGSVIRKNINGER AV OVERFØRING AV VANNET I VESTSIDEELVANE	20
3.1	Beregningsmetodikk	20
3.2	Norske og regionale sysselsettingsvirkninger i utbyggingsfasen	20
3.3	Sysselsettingsvirkninger i driftsfasen	24
4	LOKALE VIRKNINGER AV I LUSTER AV OVERFØRING AV VANNET I VESTSIDEELVANE	26
4.1	Samfunnsmessige virkninger for Luster kommune	26
4.2	Skattemessige virkninger av utbyggingsprosjektet	28

VEDLEGG: Referanser	
---------------------	--

Sammendrag

Statkraft Energi AS planlegger en bedre utnyttelse av det energipotensialet som finnes i allerede regulerte vassdrag Luster kommune i Sogn og Fjordane. Vestsideelvane er en samlebetegnelse for åtte mindre elver og bekker på vestsiden av Jostedalen som renner ut i Jostedøla. Statkraft Development AS ønsker å utnytte energipotensialet i Vestsideelvane ved å bygge en overføringstunnel i fjell som avskjærer de åtte småelvene og bekkene, og fører vannet i tunnel til Tunsbergdalsvatnet, som fungerer som inntaksmagasin for det eksisterende Leirdøla kraftverk. Samtidig økes oppdemningen av Tunsbergdalsvatnet med 4 m.

Det er ikke nødvendig med en utvidelse av Leirdøla kraftstasjon som følge av overføring av Vestsideelvane, men brukstiden vil øke betydelig. Sammen med økt oppdemning av Tunsbergdalsvatnet vil dette gi en økt kraftproduksjon i Leirdøla kraftstasjon på rundt 129 GWh pr år (gigawatttimer), tilsvarende forbruket til ca 6 400 husholdninger.

Byggetiden for overføring av Vestsideelvane er beregnet til fire år, og planlegges gjennomført i perioden 2011–2014. De nye overføringsanleggene vil bli drevet sammen med Statkraft Energis øvrige kraftanlegg i Jostedalen uten ny sysselsetting eller større økte driftskostnader.

Norsk næringsliv har bred erfaring fra denne type utbyggingsprosjekter. For å kunne beregne norsk og regional andel av verdiskapningen i prosjektet, har en i samarbeid med Statkraft Energi AS delt investeringene opp i hovedkomponenter, og for hver hovedkomponent vurdert norsk og regionalt næringslivs kompetanse og konkurranseevne med hensyn til leveranser. Med regionalt nivå menes Sogn og Fjordane.

Beregningene viser leveranser fra norsk næringsliv til utbyggingsprosjektet på nær 400 millioner 2007-kr. Dette utgjør hele 89 % av totalinvesteringen på 450 mill kr, og viser at norsk næringsliv er meget konkurransedyktig når det gjelder bygging av tunneler i fjell. Det aller meste av tunnelarbeidene og de øvrige bygge- og anleggsarbeidene vil her være norske leveranser, mens boremaskinen vil måtte importeres fra utlandet, da slike maskiner ikke produseres i Norge.

Tilsvarende viser beregningene på regionalt nivå mulige leveranser fra næringslivet i Sogn og Fjordane på nær 118 millioner 2007-kr, eller 30 % av de norske leveransene. Det meste av de regionale leveransene vil være bygge- og anleggsarbeider og transport. I tillegg vil forretningsmessig og finansiell tjenesteyting få leveranser, herunder betydelige grunneiererstatninger. En stor del av de regionale leveransene til utbyggingsprosjektet ventes ellers å komme lokalt i Luster kommune.

Sysselsettingsmessige virkninger av utbygging av kraftproduksjonen beregnes ved hjelp av planleggingsmodeller på nasjonalt og regionalt

nivå. På nasjonalt nivå viser beregningene en samlet sysselsettingseffekt på 815 årsverk, fordelt over fire år i perioden 2011-2014, med hovedtyngden de tre siste årene. Av dette vil rundt 300 årsverk være direkte sysselsettingsvirkninger i leverandørbedriftene til anlegget, rundt 250 årsverk vil være indirekte virkninger i deres underleverandørbedrifter, mens resten vil være konsumvirkninger som følge av de ansattes skattebetalinger og forbruk. Bygge- og anleggsnæringen vil være den næring som får de klart største sysselsettingseffektene av anlegget. Andre næringer som får sysselsettingseffekter er forretningsmessig tjenesteyting, industri, transport og varehandel, hotell og restaurant.

På regionalt nivå i Sogn og Fjordane viser beregningene tilsvarende en regional sysselsettingseffekt av overføring av Vestsideelvane på rundt 174 årsverk. 86 av disse årsverkene vil være direkte sysselsettingseffekter i leverandørbedrifter til anlegget, 40 årsverk vil være indirekte virkninger i deres underleverandørbedrifter, mens resten vil være konsumvirkninger. Også på regionalt nivå vil bygge- og anleggsvirksomhet være den næring som får de største sysselsettingsvirkningene av anlegget. En stor del av virkningene ventes å komme lokalt i Luster.

I driftsfasen vil det nye overføringsanlegget bli drevet sammen med Statkraft Energis øvrige kraftanlegg i Jostedalen, uten økning i sysselsettingen. Det nye anlegget bidrar imidlertid til å styrke grunnlaget for sysselsettingen ved Statkraft Energis regionkontor i Gaupne i Luster.

Luster kommune ligger innerst i Sognefjorden opp mot Breheimen. Kommunen har i dag rundt 4 880 innbyggere. Hovedsenteret i Luster er kommunesenteret Gaupne med vel 1 000 innbyggere i tettstedet. Gaupne har et variert service og varehandelstilbud. Kommunen har ellers et næringsliv basert på landbruk, turisme, industri og kraft og vannforsyning. Luster er en av Norges største kraftkommuner med en samlet kraftproduksjon i et normalår på rundt 2,8 terrawattimer.

Overføring av Vestsideelvane er et middelsstort kraftutbyggingsprosjekt som ventes å gi betydelige virkninger for næringslivet i Luster. Særlig den lokale bygge- og anleggsnæringen vil dra nytte av utbyggingen, det samme gjelder hotell og restaurantvirksomhet og transport. Når det gjelder turisme og reiseliv, så vil overføringstunnelen bli bygget inne i fjellet og gi få synlige effekter i terrenget. Det mest problematiske ved utbyggingen er ifølge kommunen redusert vannføring i de småelvene og bekkene som avskjæres. Vannfallene ned fjellsidene i Jostedalen er viktige i turistsammenheng. Samtidig ønsker kommunen utbyggingen fordi den reduserer faren for flomskader i Jostedalen.

Overføring av Vestsideelvane vil gi Luster kommune årlige inntekter på rundt 4,6 – 6,0 mill kr i form av naturressursskatt, kommunal eiendomsskatt, konsesjonsavgift og konsesjonskraft. I forhold til kommunens driftsbudsjett på rundt 240 mill kr, er dette et betydelig

tillegg som vil tillate Luster kommune å holde et enda høyere servicenivå overfor sine innbyggere enn det kommunen allerede gjør.

1 Utbyggingsplaner for overføring av vannet i Vestsideelvane

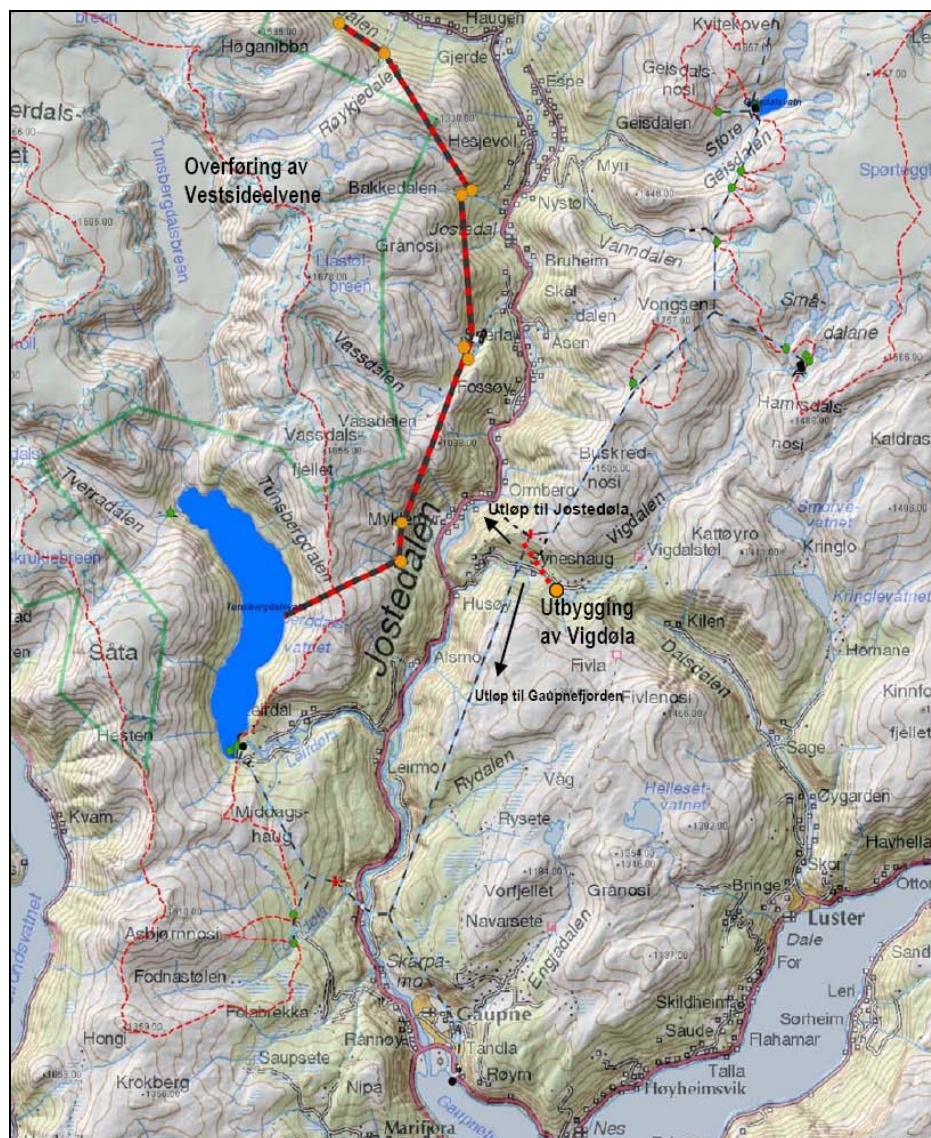
1.1 Nærmere om utbyggingsplanene

Statkraft EnergiAS planlegger en bedre utnyttelse av det energipotensialet som finnes i allerede regulerede vassdrag i Luster kommune i Sogn og Fjordane. Vestsideelvane er en samlebetegnelse for åtte mindre elver og bekker på vestsiden av Jostedalen som renner ut i Jostedøla mellom Myklemyr og Gjerde, 13 – 23 km oppover dalen fra Gaupne. Et kart over planområdet er vist i figur 1.1.

Statkraft Energi AS ønsker å utnytte energipotensialet i Vestsideelvane ved å bygge en overføringstunnel i fjell som avskjærer disse elvene og bekkene og fører vannet i tunnel til Tunsbergdalsvatnet. Overførings-tunnelen vil bli boret ved hjelp av en tunnelboremaskin. Inntakspunktene i elver og bekker er tenkt lagt omtrent på kote 520. Ved inntakspunktene vil det bli bygget 2-6 meter høye inntaksdammer.

Tunsbergdalsvatnet fungerer i dag som inntaksmagasin for det eksisterende Leirdøla kraftverk. Som del av utbyggingsprosjektet vil høyden på dammen ved utløpet av Tunsbergdalsvatnet bli vurdert hevet 4 meter for å kunne magasinere mer vann. Steinbrudd for uttak av stein til heving av dammen vil bli etablert som et dagbrudd ca 2 km øst for dammen, på ca kote 590. Veg til steinbruddet vil til dels følge en eksisterende traktorveg. Med 4 m heving av dammen vil det bli tatt ut 350.000 m³ stein i steinbruddet (120.000 m³ ved ren rehabilitering). I tillegg vil det bli tatt ut 13.000 m³ morenemasse i et morenetak i Leirdalen. Det vil videre bli bygget noen anleggsveier. (Ref.1)

Leirdøla kraftstasjon er plassert i fjell sør for Leirdøla nede i Jostedalen. Fallhøyden fra Tunsbergdalsvatnet er nærmere 500 meter. I kraftverket er det installert en vertikalakslet Francisturbin med nominell effekt på 110 MW (megawatt). Generatorene er nylig oppgradert til 117 MW. Det er ikke nødvendig med en utvidelse av Leirdøla kraftstasjon som følge av overføring av Vestsideelvane, men brukstiden vil øke betydelig, fra 4 300 timer i dag til 5 400 timer etter overføringen. Sammen med heving av Tunsbergdalsvatnet vil dette gi en økt kraftproduksjon i Leirdøla kraftstasjon på ca. 120 GWh/år.



Figur 1.1 Kart over planområdet

Byggetiden for overføring av Vestsideelvene er beregnet til fire år, og planlegges gjennomført i perioden 2011–2014.

Statkraft Energi AS planlegger for øvrig også andre utbyggingsprosjekter i Luster kommune. Mest aktuelt er bygging av Vigdøla kraftverk som planlegges gjennomført omtrent samtidig som overføring av Vestsideelvene. En henviser her til egen konsekvensutredning for Vigdøla kraftverk (Ref. 2).

1.2 Investeringskostnader og driftskostnader

Investeringene i overføring av Vestsideelvane i de tre utbyggingsalternativene fordeler seg over tid som vist i tabell 1.1. (Ref.3).

Tabell 1.1: Investeringer i overføring av Vestsideelvane i de tre utbyggingsalternativene fordelt over tid. Mill 2011-kr.

År 1	År 2	År 3	År 4	Totalt
60	150	150	150	510

Investeringene omfatter bygging av inntak, overføringstunnel og anleggsveier, og i tillegg en økt oppdemning av Tunsbergdalsvatnet kostnadsberegnet til 80 mill 2008-kr.

Utbygging av Vestsideelvane er kostnadsberegnet til rundt 510 mill 2011-kr, i hovedsak fordelt over tre år, med en del planleggingskostnader i forkant. Økt oppdemning av Tunsbergdalsvatnet er da inkludert.

Overføring av Vestsideelvane vil skje gjennom en ny overføringstunnel uten driftskostnader av betydning. Økt brukstid ved Leirdøla kraftverk vil heller ikke gi vesentlige økte driftskostnader, og heller ikke nye arbeidsplasser i Luster. Økt produksjon ved kraftverket vil imidlertid styrke grunnlaget for å opprettholde Statkrafts eksisterende sysselsetting ved regionkontoret i Gaupne.

1.3 Problemstillinger for den samfunnsmessige konsekvensanalysen

Viktige tema for den samfunnsmessige konsekvensutredningen er følgende:

- Hvilke vare- og tjenesteleveranser ventes bygging og drift av Vestsideelvane å gi for norsk næringsliv som helhet, og for næringslivet i Sogn og Fjordane og lokalt i Luster.
- Hvilke sysselsettingsmessige virkninger medfører disse leveransene nasjonalt, regionalt og lokalt.
- Hvilke virkninger vil prosjektet gi for turisme i Luster.
- Hvilke virkninger gir prosjektet for skatteinntekter og kommunal økonomi i Luster.

Disse tema vil bli nærmere belyst nedenfor.

2 Vare- og tjenesteleveranser til overføring av Vestsideelvane

2.1 Beregning av vare- og tjenesteleveranser

Overføring av Vestsideelvane er et utbyggingsprosjekt som baserer seg på å bruke mindre vannressurser og allerede etablert infrastruktur tilknyttet Leirdøla kraftverk til å øke kraftproduksjonen. Prosjektet har en samlet kostnadsramme på 510 millioner 2011-kr, fordelt over fire år. Selv om utbyggingsprosjektet ikke er av de største, så er det likevel viktig for norsk næringsliv, fordi prosjektet vil gi vare- og tjenesteleveranser og skape verdifulle sysselsettingseffekter både i det norske samfunn som helhet, regionalt i Sogn og Fjordane, og lokalt i Luster.

For å kunne anslå disse virkningene, er det nødvendig å gjøre forutsetninger om forventede norske og regionale andeler av verdiskapningen i vare- og tjenesteleveransene til prosjektet, særlig i investeringsfasen. En er her opptatt av verdiskapningen fordi det er den verdiskapningen som skjer i Norge, og ikke kontraktsverdien, som gir sysselsettingseffekter og virkninger for norsk og regionalt næringsliv.

Med regionalt nivå mener en her Sogn og Fjordane fylke. Mye av aktiviteten vil imidlertid skje lokalt i Luster.

For å beregne verdiskapningen på nasjonalt nivå, tar en utgangspunkt i forventede kontraktsverdier og trekker ut direkte import av varer og tjenester fra utlandet, og eventuell produksjon som foregår utenlands. Omvendt ser en om det er verdiskapning i forventede utenlandske kontrakter som faktisk foregår i Norge. Om kontraktør er registrert i Norge eller i utlandet spiller dermed ingen rolle; det er norsk andel av verdiskapningen i kontraktene en forsøker å anslå.

På samme måte beregnes regionale leveranser fra næringslivet i Sogn og Fjordane, som andel av de beregnede norske leveransene. Igjen er det verdiskapningen en fokuserer på.

2.2 Forholdet til EØS-avtalen

EØS-avtalen trådte i kraft for energisektoren ved årsskiftet 1994/95, og åpner for bredere anbudsinnhenting og større internasjonal konkurranse enn tidligere. I forbindelse med avtalen er det utarbeidet et eget innkjøpsdirektiv (Ref. 4) som blir gjennomført i Norge ved hjelp av en fullmaktslov med forskrifter gitt av regjeringen. Innkjøpsdirektivet omfatter alle

varekontrakter over 400.000 Euro, ca 3,2 mill kr, og alle bygge- og anleggskontrakter over 5 mill Euro, vel 40 mill kr. Direktivet krever at oppdragsgiver sørger for likebehandling av leverandører, åpenhet i anbudsprosedypren og tildelingsprosedyren, og objektivitet i leverandør-vurderingen. Et liknende direktiv er utarbeidet for tjenestekontrakter.

EØS-avtalens innkjøpsdirektiv stiller strenge krav til hvordan en anbuds-konkurranse innenfor energisektoren skal gjennomføres. Ved inngåelse av større kontrakter vil Statkraft Energi AS gå ut med informasjon om leveranse-muligheter til norsk og internasjonalt næringsliv. En vil deretter gå ut med en anbudskonkurranse, og velge de leverandørbedrifter som samlet sett vurderes som mest konkurransedyktige.

I driftsfasen vil Statkraft Energi AS benytte det allerede etablerte leverandørnettet i Jostedalen for å ivareta daglige leveranser.

2.3 Norske og regionale vare- og tjenesteleveranser i utbyggingsfasen

Utgangspunktet for vurdering av norske og regionale leveranser i investeringsfasen, er erfaringer fra tidligere utbyggingsprosjekter av samme type. Ved vurdering av mulige vare- og tjenesteleveranser må en dele opp utbyggingsprosjektet i undergrupper, og for hver undergruppe vurdere norske og regionale leverandørers leveringsmuligheter, konkurranseevne og kompetanse. Dette gir et grunnlag for på forhånd å kunne vurdere norske og regionale andeler av leveransene.

Med bakgrunn i en oppdeling av investeringskostnadene (Ref.2), har en sammen med Statkraft Energis prosjektledelse gjennomført en slik vurdering nedenfor. Det understrekes imidlertid at slike vurderinger nødvendigvis vil være noe usikre.

2.3.1 Beregning av norske og regionale leveranseandeler

Planlegging, administrasjon, erstatninger, tiltak

Dette er dels Statkraft Energis egen prosjektledelse og administrasjons-kostnader, og dels erstatning til grunneiere som eier fallrettigheter m.v. Norsk andel av verdiskapningen er her 100 %, med rundt 65 % regional og lokal andel, i hovedsak erstatninger, men også en del lokal byggeledelse.

Overføringsanlegg

Overføringsanleggene omfatter bygging av åtte vanninntak og en lang overføringstunnel som frakter vannet fra de åtte elvene og bekkene til inntaksmagasinet i Tunsbergdalsvatnet. Videre er heving av dammen i Tunsbergdalsvatnet inkludert. Boremaskinen vil her bli importert fra utlandet, mens tunnel- og damarbeidet i all hovedsak vil bli utført av

store norske entreprenørselskaper, med mindre regionale underleveranser, særlig til bygging av inntakene. Norsk andel av verdiskapningen i leveransene anslås til rundt 85 %, med 25 % regional andel av dette.

Transportanlegg, kraftlinje

Transportanleggene består i dette tilfellet av i hovedsak bygging av en to km lang anleggsvei opp til et tverrslag ved Sperleelva. Dette vil trolig være en ren norsk og regional leveranse, med 100 % norsk og regional andel av verdiskapningen. Det vil ikke være behov for nye kraftlinjer.

Boliger, verksteder, adm.bygg, lager m.v.

Dette dreier seg om mindre standard byggarbeider utført av regional arbeidskraft, men med byggematerialer produsert andre steder i landet. Norsk andel av verdiskapningen er trolig nær 100 %, med 60 % regional andel, mest byggarbeider.

Terskler, landskapspleie

Dette er mindre byggarbeider som trolig vil bli utført i regi av regionale eller lokale entreprenørfirmaer. Norsk og regional andel av verdiskapningen vil her være 100 %.

Finansiering

Byggelånsrenter og annen finansiering er rene norske leveranser, uten noen regional andel av verdiskapningen.

Samlet gir dette beregnede norske og regionale vare- og tjenesteleveranser til utbygging av Vestsideelvane som vist i tabell 2.1. Det understrekes at anslagene inneholder usikkerhet.

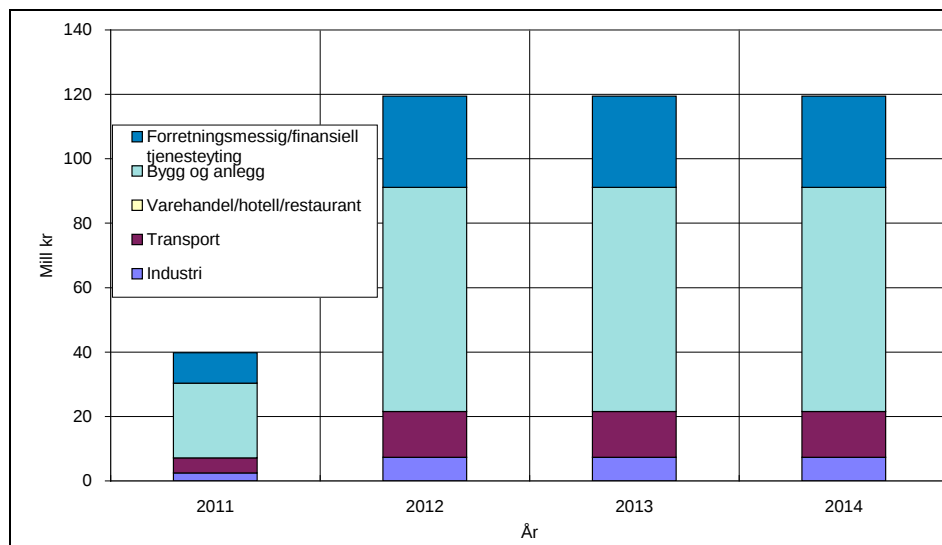
Tabell 2.1: Beregnede norske og regionale leveranser i utbyggingsfasen. Mill 2007-kroner.

Vestsideelvane	Investeringer Mill 2007-kr	Norske leveranser		Regionale leveranser	
		(%)	Mill 2007-kr	(%)	Mill 2007-kr
Planlegging, adm, erstatning mv	36,0	100 %	36,0	65 %	23,4
Overføringsanlegg	345,0	85 %	293,3	25 %	73,3
Transportanlegg, kraftlinje	15,0	100 %	15,0	100 %	15,0
Boliger, verksteder admbygg, lager	4,0	100 %	4,0	60 %	2,4
Terskler landskapspleie	4,0	100 %	4,0	100 %	4,0
Finansiering	46,0	100 %	46,0	0 %	0,0
Totalt	450,0	89%	398,3	30%	118,1

2.3.2 Nærmere om norske vare og tjenesteleveranser

Samlet viser beregningene ovenfor en norsk andel av verdiskapningen til overføring av Vestsideelvane på ca. 400 mill 2008-kr, eller 89 % av totalinvesteringen. Av dette ventes leveranser for ca. 120 millioner 2008-kr eller 30 % av de norske leveransene, å komme fra det regionale næringsliv i Sogn og Fjordane. Mye av dette vil trolig bli levert av næringslivet i Luster.

En fordeling av de beregnede norske og regionale leveransene på hovednæring og tid, er vist i figur 2.1 og tabell 2.2.



Figur 2.1: Beregnede norske leveranser i utbyggingsfasen fordelt på næring og tid. Mill 2007-kr.

Tabell 2.2: Beregnede norske leveranser i utbyggingsfasen fordelt på næring og tid. Mill 2007-kr.

Norske leveranser	2011	2012	2013	2014	Sum
Industri	2	7	7	7	24
Transport	5	14	14	14	47
Varehandel/hotell/restaurant	0	0	0	0	0
Bygg og anlegg	23	70	70	70	232
Forretningsmessig/finansiell tjenesteyting	9	28	28	28	94
Totalt	40	119	119	119	398

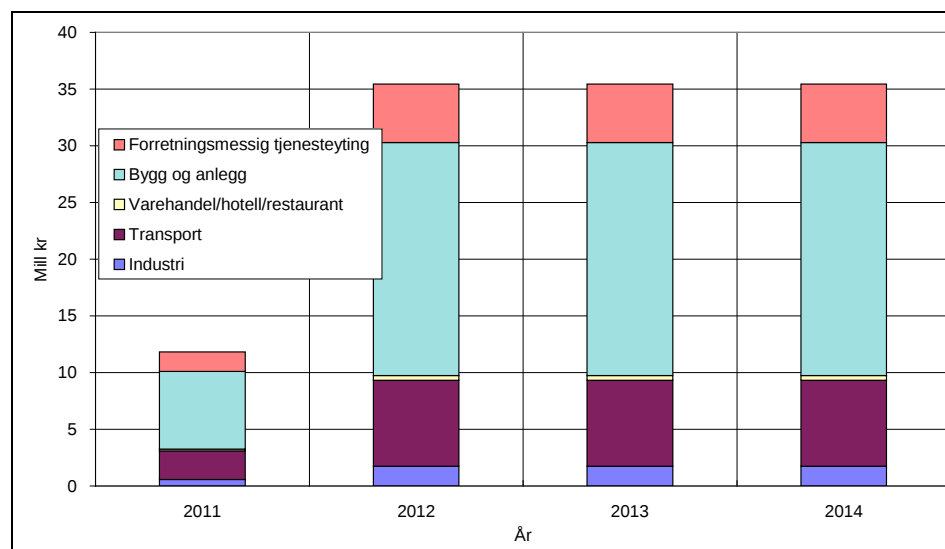
Det framgår av figur og tabell at de beregnede norske leveransene fordeler seg over fire år i perioden 2011–2014, og i hovedsak de tre siste årene. Tidsfordelingen av leveransene vil imidlertid trolig forskyve seg noe underveis i prosjektet.

Når det gjelder næringsfordelingen, ser en av figur 2.1 og tabell 2.2 at bygge- og anleggsvirksomhet naturlig nok ventes å få de største leveransene til overføring av Vestsidelvane, med 232 millioner 2008-kr. Mesteparten av prosjektet er jo tunnelarbeider og andre anleggsarbeider. Betydelige leveranser får også forretningsmessig og finansiell tjenesteyting med 94 millioner 2008-kr, dels i form av prosjektledelse og prosjektering, dels erstatninger til grunneiere, og dels finansiering. Transportnæringen ventes videre å få leveranser for 47 millioner 2008-kr, mens industrien får beregnede leveranser for rundt 24 millioner 2008-kr.

Det understrekes igjen at beregningene inneholder usikkerhet.

2.3.3 Regionale leveranser i utbyggingsfasen

Beregnete regionale leveranser til overføring av Vestsideelvane fra næringslivet i Sogn og Fjordane framgår av figur 2.2 og tabell 2.3.



Figur 2.2: Beregnede regionale leveranser i utbyggingsfasen fordelt på næring og tid. Mill 2007-kroner.

Tabell 2.3: Beregnede regionale leveranser i utbyggingsfasen fordelt på næring og tid. Mill 2007-kroner.

Regionale leveranser	2011	2012	2013	2014	Sum
Industri	1	2	2	2	6
Transport	3	8	8	8	25
Varehandel/hotell/restaurant	0	0	0	0	1
Bygg og anlegg	7	21	21	21	68
Forretningsmessig tjenesteyting	2	5	5	5	17
Totalt	12	35	35	35	118

En ser av figur og tabell at samlet venter en regionale vare- og tjenesteleveranser for 118 millioner 2008-kr eller 30 % av de beregnede norske leveransene til anleggsarbeidene. På samme måte som de nasjonale leveransene, vil også de regionale leveransene fordele seg over fire år i perioden 2011-2014, med hovedtyngden de tre siste årene.

Med hensyn til næringsfordelingen, ser en at bygge- og anleggsvirksomhet ventes å få de klart største leveransene også på regionalt nivå med 68 millioner 2008-kr eller godt over halvparten av totalen. De øvrige regionale leveransene fordeles seg på transport med 25 millioner kr, industri med 6 millioner kr, varehandel, hotell og restaurantvirksomhet med 1 million kr og forretningsmessig og finansiell tjenesteyting, herunder grunneiererstatninger, med 17 millioner kr.

Også på regionalt nivå inneholder disse beregningene naturlig nok usikkerhet. Trolig er denne usikkerheten noe større enn på nasjonalt nivå.

2.4 Vare- og tjenesteleveranser i driftfasen

Overføringstunnelen vil frakte store vannressurser, men vanligvis ikke gi driftskostnader av betydning. Det samme gjelder den økte kraftproduksjonen. Bare ved oppgraderinger og tyngre vedlikehold av anleggene vil det være behov for større vare- og tjenesteleveranser. I ordinær drift er vare og tjenesteleveransene vanligvis svært beskjedne.

Det nye overføringsanlegget vil bli drevet sammen med de øvrige kraftanleggene i Jostedalen, uten behov for bemanningsøkninger og med helt marginale økninger i de samlede årlige driftskostnadene. Selve driften av anleggene vil dermed ikke gi vare- og tjenesteleveranser av betydning for det lokale næringslivet i Luster. Drift av de nye overføringsanleggene bidrar imidlertid til å sikre sysselsettingen ved Statkraft Energis regionkontor i Gaupne. I tillegg gir økt kraftproduksjon betydelige inntekter til Luster kommune i form av eiendomsskatt, naturressursskatt, konsesjonskraft og konsesjonsavgift.

3 Sysselsettingsvirkninger av overføring av vannet i Vestsideelvane

3.1 Beregningsmetodikk

For beregning av sysselsettingsmessige virkninger på nasjonalt nivå av utbyggingsprosjektet, er det benyttet en forenklet kryssløpsbasert beregningsmodell med virkningskoeffisienter hentet fra nasjonalregnskapet (Ref. 5). På regionalt nivå i Sogn og Fjordane brukes virkningskoeffisienter basert på fylkesfordelt nasjonalregnskap. (Ref.6)

Beregningsmodellene tar utgangspunkt i de anslåtte vare- og tjenesteleveransene fra norsk og regionalt næringsliv fordelt på næring og år, slik disse framgår i kapittel 2 ovenfor. Gjennom kryssløpsmodellene beregnes den samlede *produksjonsverdi* som skapes i norsk og i regionalt næringsliv som følge av disse leveransene, både hos leverandørbedriftene selv, og hos deres underleverandører. Produksjonsverdien blir deretter regnet om til sysselsetting målt i årsverk ved hjelp av statistikk for produksjon pr. årsverk i ulike bransjer.

Som resultat av modellberegningene får en dermed *direkte sysselsettingsvirkninger* hos leverandørbedriftene, og *indirekte sysselsettingsvirkninger* hos bedriftenes underleverandører. Til sammen gir dette prosjektets *produksjonsvirkninger*.

I tillegg til produksjonsvirkningene beregner også modellene prosjektets *konsumvirkninger*. Konsumvirkningene oppstår som følge av at de sysselsatte betaler skatt og bruker sin lønn til kjøp av forbruksvarer og tjenester. For beregning av konsumvirkninger på nasjonalt og regionalt nivå benytter modellen marginale konsumtilbøyeligheter hentet fra nasjonal statistikk.

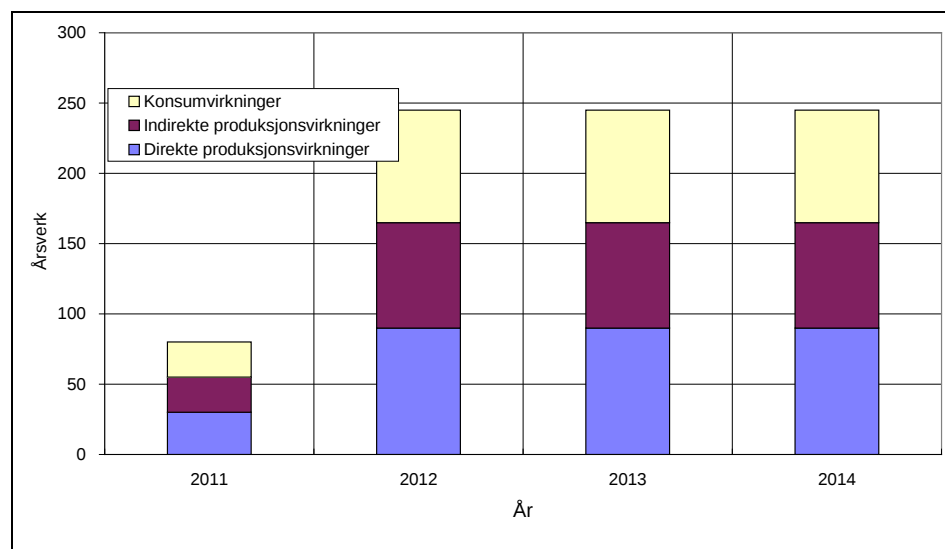
Legger en sammen prosjektets produksjonsvirkninger og konsumvirkninger, framkommer tilslutt prosjektets *totale sysselsettingsvirkninger*. Det understrekes at dette er beregnede tall, som inneholder betydelig usikkerhet. En usikkerhet på 20-30 % bør en trolig regne med, mest på regionalt nivå.

3.2 Norske og regionale sysselsettingsvirkninger i utbyggingsfasen

3.2.1 Sysselsettingsvirkninger på nasjonalt nivå

Tar en utgangspunkt i de beregnede norske vare- og tjenesteleveransene til utbyggingsprosjektet i tabell 2.1, og bruker modellapparatet som angitt ovenfor, framkommer en beregning av sysselsettingsmessige virkninger

av overføring av vannet i Vestsideelvane på nasjonalt nivå, som vist i figur 3.1 og tabell 3.1.



Figur 3.1: Beregnede nasjonale sysselsettingsvirkninger fordelt på type virkning og tid. Årsverk

Tabell 3.1: Beregnede nasjonale sysselsettingsvirkninger fordelt på type virkning og tid. Årsverk

Nasjonale virkninger	2011	2012	2013	2014	Totalt
Direkte produksjonsvirkninger	30	90	90	90	300
Indirekte produksjonsvirkninger	25	75	75	75	250
Konsumvirkninger	25	80	80	80	265
Totalt	80	245	245	245	815

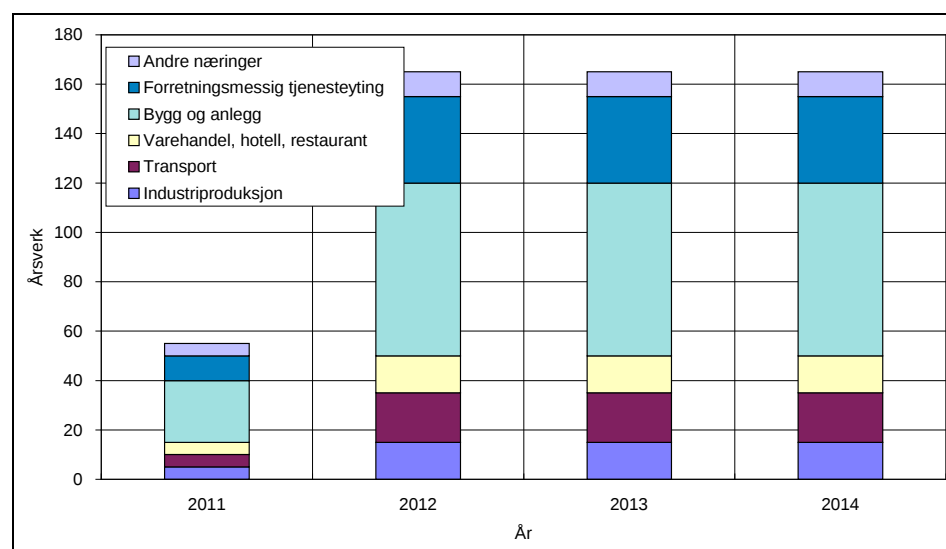
En ser av figur og tabell at utbyggingsprosjektet ventes å gi en sysselsettingseffekt i det norske samfunn på rundt 815 årsverk, fordelt over fire år i perioden 2011-2014, med de tre siste årene som toppår. I figuren er sysselsettingsvirkningene fordelt likt de siste tre årene i utbyggingsperioden. I praksis vil dette trolig forskyve seg noe.

I figur 3.1 og tabell 3.1 er de beregnede nasjonale sysselsettingseffektene også delt opp på type virkning. En ser her at direkte produksjonsvirkninger i leverandørbedriftene til anlegget er beregnet til 300 årsverk eller nær 37 % av de totale sysselsettingseffektene. Indirekte sysselsettingsvirkninger hos deres underleverandørbedrifter er beregnet til 250 årsverk eller 31 %, mens de resterende 265 årsverk er konsumvirkninger som følge av de ansattes forbruk, skattebetalinger m.v.

Det understrekes at dette ikke nødvendigvis vil være ny sysselsetting. I stor grad vil de norske vare- og tjenesteleveransene bare bidra til å opprettholde en normal sysselsetting i bygge- og anleggsnæringen og i

andre deler av norsk næringsliv i utbyggingsperioden. Helt ny sysselsetting som følge av kapasitetsøkninger kan man ikke regne med som følge av dette utbyggingsprosjektet.

Nasjonale produksjonsvirkninger fordelt på næring og tid, framgår av figur 3.2 og tabell 3.2. Merk at bare direkte og indirekte produksjonsvirkninger av utbyggingsprosjektet er fordelt. Konsumvirkningene er ikke tatt med da disse er vanskelig å næringsfordele med tilstrekkelig sikkerhet.



Figur 3.2: Beregnede nasjonale produksjonsvirkninger fordelt på næring og tid. Årsverk

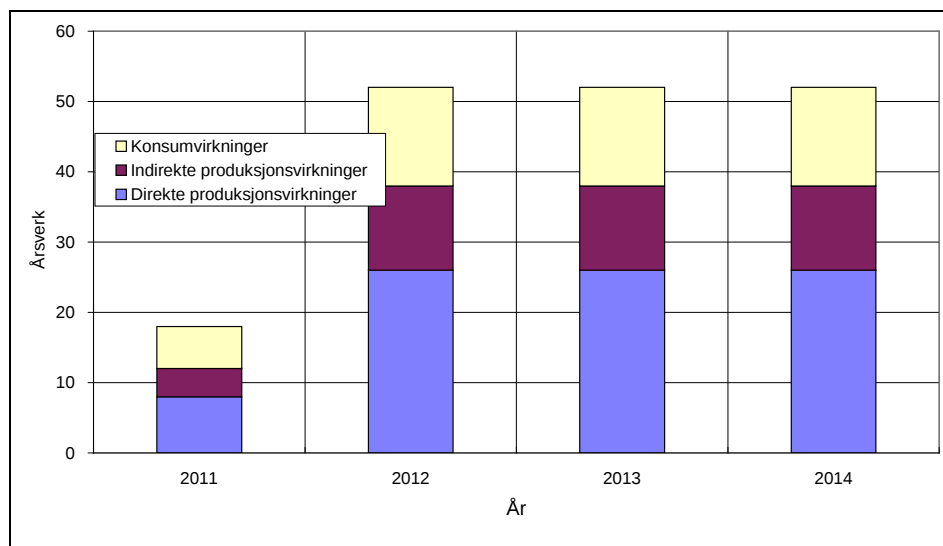
Tabell 3.2: Beregnede nasjonale produksjonsvirkninger fordelt på næring og tid. Årsverk

Produksjonsvirkninger, nasjonalt	2011	2012	2013	2014	Totalt
Industriproduksjon	5	15	15	15	50
Transport	5	20	20	20	65
Varehandel, hotell, restaurant	5	15	15	15	50
Bygg og anlegg	25	70	70	70	235
Forretningsmessig tjenesteyting	10	35	35	35	115
Andre næringer	5	10	10	10	35
Totalt	55	165	165	165	550

Det framgår av figur og tabell 3.2 at de største sysselsettingseffektene på nasjonalt nivå ventes å tilfalle bygge- og anleggsvirksomhet, med 235 årsverk. Forretningsmessig tjenesteyting får en sysselsettingseffekt på rundt 115 årsverk som følge av utbyggingsprosjektet, mens transport får en sysselsettingseffekt på 65 årsverk, og industri og varehandel, hotell og restaurantvirksomhet får en sysselsettingseffekt på 50 årsverk hver. De resterende 35 årsverk fordeler seg på andre næringer. Det understrekes igjen at tallene inneholder betydelig usikkerhet.

3.2.2 Regionale og lokale sysselsettingsvirkninger i utbyggingsfasen

Benyttes modellapparatet på regionalt nivå i Sogn og Fjordane, framkommer en beregnet regional sysselsettingseffekt av utbyggingsprosjektet som vist i tabell 3.3 og figur 3.3.



Figur 3.3: Beregnede regionale sysselsettingsvirkninger fordelt på type virkning og tid. Årsverk

Tabell 3.3: Beregnede regionale sysselsettingsvirkninger fordelt på type virkning og tid. Årsverk

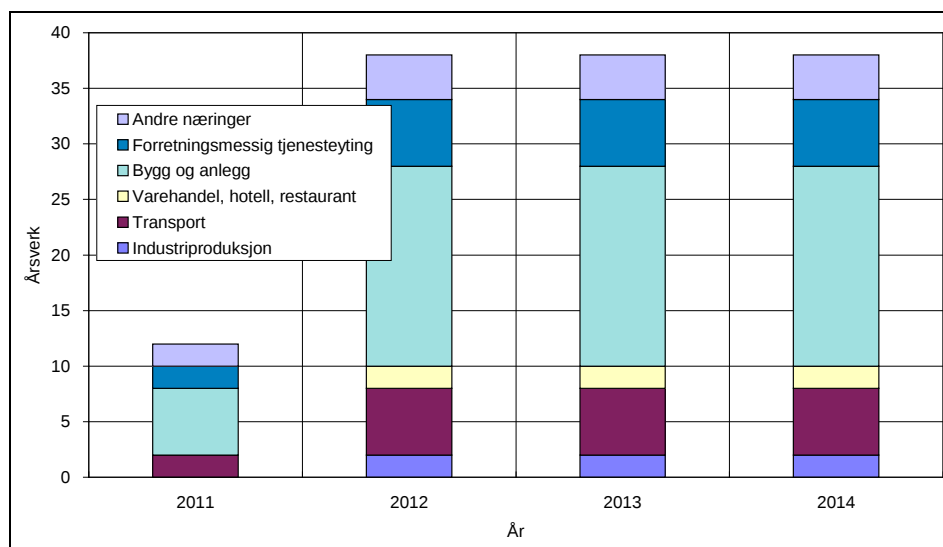
Regionale virkninger	2011	2012	2013	2014	Totalt
Direkte produksjonsvirkninger	8	26	26	26	86
Indirekte produksjonsvirkninger	4	12	12	12	40
Konsumvirkninger	6	14	14	14	48
Totalt	18	52	52	52	174

Det framgår av tabell og figur at overføring av vannet i Vestsideelvane ventes å gi en regional sysselsettingseffekt i Sogn og Fjordane på rundt 174 årsverk. Minst halvparten av dette vil trolig komme lokalt i Luster.

Sysselsettingseffekten fordeler seg over fire år i perioden 2011-2014, men i all hovedsak de tre siste årene av perioden når selve utbyggingen skjer. Rundt 86 årsverk eller 49 % vil her være direkte produksjonsvirkninger i regionale og lokale leverandørbedrifter, rundt 40 årsverk eller 23 % er indirekte produksjonsvirkninger i underleverandørbedrifter, mens resten er konsumvirkninger som følge av de ansattes forbruk, skattebetalinger m.v. Også her inneholder tallene betydelig usikkerhet.

Tabell 3.4 og figur 3.4 viser de regionale produksjonsvirkningene hos leverandørbedrifter og underleverandører i Sogn og Fjordane fordelt på

næring og tid. Merk at heller ikke her er konsumvirkningene tatt med, da det er vanskelig å næringsfordele disse med tilstrekkelig sikkerhet.



Figur 3.4: Beregnede regionale produksjonsvirkninger fordelt på næring og tid. Årsverk

Tabell 3.4: Beregnede regionale produksjonsvirkninger fordelt på næring og tid. Årsverk

Produksjonsvirkninger, regionalt	2011	2012	2013	2014	Totalt
Industriproduksjon	0	2	2	2	6
Transport	2	6	6	6	20
Varehandel, hotell, restaurant	0	2	2	2	6
Bygg og anlegg	6	18	18	18	60
Forretningsmessig tjenesteyting	2	6	6	6	20
Andre næringer	2	4	4	4	14
Totalt	12	38	38	38	126

En ser av figur og tabell at bygge- og anleggsnæringen får de største virkningene av utbyggingsprosjektet også på regionalt nivå, med 60 årsverk. Transportvirksomhet og forretningsmessig tjenesteyting får her en regional sysselsettingseffekt på 20 årsverk hver, mens industri og varehandel og hotell og restaurantvirksomhet får en regional sysselsettingseffekt på 6 årsverk hver. De resterende 14 årsverkene fordeler seg på andre næringer.

I tillegg kommer konsumvirkningene med ytterligere 48 årsverk som ikke er næringsfordelt.

3.3 Sysselsettingsvirkninger i driftsfasen

Drift av de nye anleggene gir som vist i avsnitt 2.4 bare marginale endringer i aktivitetsnivået og i vare- og tjenesteleveransene til kraft-

anleggene i Jostedalen. Som følge av dette blir også sysselsettingseffekten av de nye anleggene i driftsfasen helt marginal. Statkraft Energis regionkontor i Luster har i dag en bemanning på vel 40 personer, og det ventes ingen endring i denne som følge av det nye kraftverket. Drift av de nye anleggene bidrar imidlertid til å opprettholde aktivitetsnivå og sysselsetting ved regionkontoret i Gaupne. I tillegg gir økt kraftproduksjon betydelige kommunale inntekter som kommer hele lokalsamfunnet i Luster til gode.

4 Lokale virkninger av i Luster av overføring av vannet i Vestsideelvane

4.1 Samfunnsmessige virkninger for Luster kommune

4.1.1 Luster kommune i dag

Luster kommune ligger innerst i Sognefjorden og dekker et areal på hele 2 700 km² opp mot Jostedalsbreen og Breheimen. Store deler av Jostedalsbreen nasjonalpark ligger blant annet i Luster, og er et stort turistmål. Kommunen har i 2008 rundt 4 880 innbyggere, og har i de senere år hatt betydelige problemer med å opprettholde folketallet. Folketallet har gått ned med rundt 250 personer eller nær 5 % de siste ti år.

Luster kommune har rundt 1 900 sysselsatte, og et næringsliv basert på landbruk, kraft og vannproduksjon, industri og turisme, i tillegg til kommunal service. Hovedsenteret i Luster er Gaupne, der kommuneadministrasjonen ligger. Her ligger også Statkraft Energis regionkontor for Indre Sogn, med rundt 40 ansatte. Gaupne er i dag et tettsted på rundt 1 000 innbyggere, og har som kommunesenter et variert varehandels- og tjenestetilbud tilpasset senterets størrelse. I tillegg har Luster tettstedet Hafslo på grensen mot Sogndal, med rundt 300 innbyggere.

Nærmeste større tettsted i forhold til Luster er Sogndalsfjøri, rundt 30 km fra Gaupne og 16 km fra Hafslo. Sogndalsfjøri har rundt 3 000 innbyggere og fungerer som regionsenter for Indre Sogn. Hit pendler daglig mer enn 400 personer fra Luster på arbeid. Rundt 150 personer pendler motsatt vei.

Luster kommune er en av de største kraftkommunene i Norge, med tre store kraftverk, Fortun, Jostedalen og Leirdøla, og en lang rekke mindre kraftverk. Samlet kraftproduksjon er i et normalår rundt 2,8 TWh (terrawatttimer). Kraft og vannproduksjon gir ifølge kommunen arbeid til 70-80 personer, og gir Luster kommune årlige skatteinntekter på rundt 55 mill kr i form av eiendomsskatt. I tillegg kommer naturressursskatt. For Luster kommunen gir dette en ekstraintekt på nesten 25 % av ordinært driftsbudsjett, og gjør kommunen i stand til å holde et vesentlig høyere servicenivå overfor sine innbyggere enn det som er vanlig.

Kraftproduksjonen gir også kommunen store inntekter i form av konsesjonsavgift og konsesjonskraft. Disse går inn i et kommunalt næringsfond, og brukes aktivt av kommunen for å legge forholdene til rette for etablering av industrivirksomhet i kommunen.

Luster er også en stor turist- og reiselivskommune, med 6 hoteller, flere gjesteheimer og pensjonater, 11 campinganlegg og en rekke anlegg for hytteutleie. Hovedattraksjonen i Luster er Jostedalsbreen, og breheim-senteret ved Nigardsbreen helt nord i Jostedalen. Hit kommer tusenvis av turister hvert år. Andre store reisemål er Urnes stavkirke og mer generelt den storslåtte naturen rundt Sognefjorden.

I området innenfor Vestsideelvene er det ingen turisthytter eller oppmerkede stier for turister. Det foregår imidlertid en del lokalt friluftsliv i området. Det samme skjer i området rundt Tunsbergdalsvatnet. Virkninger av kraftutbyggingen for friluftsliv er grundig behandlet i en egen fagrapport som er vedlagt konsekvensutredningen. (Ref. 7).

4.1.2 Næringsmessige virkninger av utbyggingsprosjektet

Overføring av vannet i Vestsideelvane er bare et middelstort utbyggingsprosjekt i kraftutbyggings sammenheng, men gir som vist ovenfor likevel direkte og indirekte regionale virkninger på vel 170 årsverk fordelt over fire år i perioden 2011-2014, i all hovedsak de tre siste årene. Mye av dette ventes å komme lokalt i Luster.

Noen stor effekt på Lusters næringsliv gir ikke dette utbyggingsprosjektet, men særlig den lokale bygge- og anleggsnæring og transportnæring vil i utbyggingsperioden kunne dra nytte av den etterspørselsveksten og kompetanseoppbyggingen anleggsarbeidene vil gi. Det samme gjelder hotell og restaurantnæringen. Særlig gjelder dette om utbyggingen i tid faller sammen med Statkraft Energis planlagte utbygging av Vigdøla kraftverk.

I driftsfasen vil de næringsmessige virkningene av overføring av vannet i Vestsideelvane være beskjedne. I hovedsak vil dette dreie seg om å trygge de 40 arbeidsplassene ved Statkraft Energis regionkontor i Gaupne. I tillegg vil økt kraftproduksjon gi kommunen ekstrainntekter i form av eiendomsskatt, naturressursskatt, konsesjonsavgift og konsesjonskraft.

4.1.3 Virkninger av utbyggingen for turisme og reiseliv

Selve overføringstunnelen bygges inne i fjellet, og vil ikke være synlig fra Jostedalen. De eneste synlig spor etter prosjektet vil være inntaksområdene oppe på fjellet og tippområdet ved Sperleelva. I tillegg kommer imidlertid sterkt redusert vannføring i alle de elvene og bekkene som avskjæres, og rundt 12 prosent redusert vannføring i Jostedalselva.

Samlet er dette middels store naturinngrep, og det vil bli iverksatt avbøtende tiltak for å skjule sporene etter utbyggingen. Tippområdet vil for eksempel bli tilsådd, og en del vann vil bli ført forbi inntakene. I tillegg vil en avskjæring av Vestsideelvane redusere faren for flomskader i Jostedalen betydelig.

Mest bekymringsverdig for reiseliv og turisme er ifølge kommunen likevel redusert vannføring i de elvene og bekkene som avskjæres nedstrøms inntaket. Reiselivsprodukter er sammensatte produkter der helheten er helt avgjørende. I reiselivsproduktet Jostedalen er de spektakulære fossefallene ned fjellsidene ifølge kommunen en viktig del av totalproduktet. Dette gjelder selv om hovedmålet for turisme i Jostedalen ligger lenger nord ved Breheimsenteret og Nigardsbreen, og ikke vil bli berørt av utbyggingsprosjektet.

For å redusere virkningene på turisme vil det som avbøtende tiltak bli lagt opp til en minstevannføring i alle de elvene og bekkene som avskjæres. I utgangspunktet vil minstevannføringen tilsvare alminnelig lavvannføring, men hver bekk og elv vil bli vurdert for seg. I de to mindre utbyggingsalternativene vil en i tillegg la være å bygge ut to av elvene.

4.2 Skattemessige virkninger av utbyggingsprosjektet

4.2.1 Skattemessige virkninger

Vertskommunene til kraftanlegg har krav på skattinntekter fra anleggene i form av naturressursskatt, konsesjonsavgift og eiendomsskatt dersom kommunal eiendomsskatt er innført. I tillegg har kommunen krav på billig konsesjonskraft. Disse skatteinntektene beregnes etter til dels svært kompliserte regler.

Naturressursskatt er i lovverket begrunnet med utnyttelsen av en naturressurs, og baserer seg på produsert energi. Naturressursskatten utgjør 1,1 øre pr kWh til kommunen og 0,2 øre pr kWh til fylkeskommunen, etter en opptrapping over 7 år. Fullt opparbeidet vil naturressursskatten som følge av overføring av Vestsidelvane bli vel 1 400 000 kr pr år, som vist i tabell 4.1. I tillegg vil fylkeskommunen få vel 250 000 kr pr år.

Kommunal eiendomsskatt kan innføres av kommunen, enten som generell eiendomsskatt på all eiendom i kommunen, eller som eiendomsskatt på verker og bruk som da bare omfatter næringseiendom. Luster kommune har innført eiendomsskatt på verker og bruk med maksimalsatsen 0,7 % av *beregnet markedsverdi* av kraftanlegget.

Markedsverdien av kraftanlegget beregnes årlig etter kompliserte regler. Utgangspunktet er en beregnet bruttoinntekt fra kraftanlegget basert på forventet kraftproduksjon og gjennomsnittlig markedspris for kraft de siste 5 år. Fra dette trekkes drifts- og vedlikeholdskostnader og skattemessige avskrivninger ved anlegget, før nettoinntekten kapitaliseres med rente tilsvarende renten på 12 måneders statsobligasjoner. (Ref.8.)

Markedsverdien av en overføring av Vestsideelvane blir først beregnet ved igangsetting av produksjonen, og er ennå ikke kjent. Nøyaktig eiendomsskatt fra kraftverket kan dermed foreløpig ikke beregnes. Imidlertid finnes det regler for minimum og maksimum markedsverdi av et kraftanlegg basert på forventet kraftproduksjon. Ut fra disse reglene kan en beregne et intervall som eiendomsskatten vil ligge innenfor.

Minimumssatsen for beregning av markedsverdi er av myndighetene fastsatt til kr 0,95 pr. kWh, mens maksimumssatsen er kr 2,35 pr kWh. Med en beregnet kraftproduksjon på 129 GWh pr år, gir dette en beregnet markedsverdi for overføring av Vestsideelvene, og høyere oppdemning av Tunsbergdalsvatnet innenfor intervallet 122 - 301 millioner kr. Multiplisert med en skattesats for kommunal eiendomsskatt på 0,7 %, gir dette en forventet kommunal eiendomsskatt fra Vestsideelvane i intervallet 860 000 kr – 2 110 000 kr pr år, som vist i tabell 4.1. Jo høyere kraftprisen blir og jo lavere rente en får, desto høyere opp i intervallet vil den kommunale eiendomsskatten komme.

Konsesjonsavgift beregnes av NVE basert på anleggets *kraftgrunnlag* og en avgiftssats som vanligvis fastsettes til kr 24 pr naturhesterkraft til kommunene og kr 8 pr naturhesterkraft til staten. (Ref. 9).

Kraftgrunnlaget beregnes av NVE i naturhesterkrefter, ut fra en teoretisk beregning av anleggets fallhøyde og såkalt regulert vannføring, som er den jevne vannføring som kan holdes i kraftverket gjennom lavvanns-periodene når magasinene utnyttes for å jevne ut vannføringen. I tillegg brukes en omregningsfaktor fastsatt til 13,33. Det beregnes både ervervsavgift og reguleringsavgift. Siden kraftverkeier ikke skal betale dobbelt for sammen mengde regulert vann, trekkes vanligvis reguleringsavgiften fra ervervsavgiften slik at en netto ervervsavgift framkommer.

For overføring av Vestsideelvane og økt oppdemning av Tunsbergdalsvatnet er kraftgrunnlaget beregnet av Statkraft til nær 18 150 naturhesterkrefter. Dette gir med avgiftssatsene ovenfor en kommunal konsesjonsavgift på rundt 436 000 kr pr år, som vist i figur 4.1.

Konsesjonsavgiften skal gi kommunen erstatning for skader og ulemper som ikke blir kompensert på annen måte. Den skal også gi kommunen en andel av verdiskapningen ved kraftproduksjonen. Konsesjonsavgiften settes inn i et fond som primært skal gå til næringsutvikling i kommunen. Den kan ikke tas inn i det ordinære driftsbudsjettet.

Konsesjonskraft. Verts kommunen til et kraftverk har krav på inntil 10 % av kraftproduksjonen til en rimelig pris, fastsatt av OED for 2008 til 9,48 øre pr kWh. Tankegangen er at kommunen skal kunne dekke sitt eget kraftbehov til en rimelig pris, uavhengig av markedsprisen. OED beslutter etter en behovsprøving hvor mye konsesjonskraft kommunen har krav på. Resten fordeles til fylket der kraftanlegget ligger. Denne konsesjonskraften kan så kommunen fritt disponere, og eventuelt selge.

Nå er det slik at Luster kommune allerede i dag disponerer betydelige mengder konsesjonskraft fra de eksisterende kraftverkene i kommunen. Siden konsesjonskraft i utgangspunktet bare skal dekke kommunens eget behov for elektrisitet, er det dermed usikkert hvor mye mer kommunen blir tildelt fra OED som følge av overføring av Vestsideelvene. Forutsetter en full tildeling av 10 % av den økte kraftproduksjonen, gir dette kommunen 12 GWh pr år i konsesjonskraft som trolig kan selges med en gevinst på minst 20 øre pr kWh. Dette vil i så fall gi kommunen en inntekt på 2 400 000 kr pr år, som vist i tabell 4.1. Hvor stor denne inntekten i realiteten blir, er imidlertid usikkert.

Tabell 4.1 Skattemessige virkninger av kraftverkutbyggingen

Inntektsart	1000-kr
Naturressursskatt til kommunen	1400
Kommunal eiendomsskatt, minimum - maksimum	860 - 2110
Konsesjonsavgift til kommunen	134
Kommunale inntekter av konsesjonskraft, maksimum	2400
Sum kommunale inntekter	4600 - 6040

Oppsummert viser tabell 4.1 en samlet inntekt for Luster kommune på 4,6 – 6,0 millioner kr pr år som følge av overføring av Vestsideelvene og økt oppdemning av Tunsbergdalsvatnet. Kommunal konsesjonsavgift og naturressursskatten er her rimelig forutsigelige inntekter, mens inntektene fra kommunal eiendomsskatt og særlig konsesjonskraft er mer usikre.

Forutsetter en at kommunens merinntekter som følge av overføring av Vestsideelvene blir i størrelsesorden 4,6 - 6,0 mill kr pr år, så vil dette utgjøre en inntektsøkning på 1,9 - 2,5 % av kommunens driftsbudsjett på rundt 240 mill kr pr år. En slik inntektsøkning vil sette Luster kommune i stand til å holde et enda høyere servicenivå overfor sine innbyggere enn hva kommunen gjør i dag.

REFERANSER

- Ref. 1: Melding med forslag til utredningsprogram. Statkraft Energi AS, november 2007.
- Ref.2: Statkraft Energi AS, konsekvensutredning for Vigdøla kraftverk. Desember 2007.
- Ref. 3: Statkraft Energi AS, investeringstall pr november 2007.
- Ref. 4: EØS-avtalens direktiv 390-0531 om innkjøpsregler for oppdragsgivere innenfor vann- og energiforsyning, transport og telekommunikasjon.
- Ref. 5: Statistisk Sentralbyrå; bakgrunnsmateriale til nasjonalregnskapet
- Ref. 6: Statistisk sentralbyrå; bakgrunnsmateriale regionalt nasjonalregnskap
- Ref. 7: Konsekvenser av overføring av Vestsideelvane. Fagrapport friluftsliv og ferdsel. Ambio Miljørådgiving AS november 2007.
- Ref. 8: Statkraft, regler for beregning av kommunal eiendomsskatt av kraftanlegg, mai 2008.
- Ref. 9: NVE fakta 1/2004. Konesjonsavgifter og konsesjonskraft.