

HALVÅRSRAPPORT 2010



Akershus Energi Konsern



Halvårsrapport 2010

1. Konsernstruktur

Akershus Energi AS er morselskap i Akershus Energi konsernet. Samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune. Konsernselskapenes virksomhet er i hovedsak lokalisert i Akershus fylke, med morselskapets hovedkontor på Rånåsfoss i Sørum kommune.

I 2010 har konsernets virksomhet i bestått av produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft samt produksjon og levering av fjernvarme og fjernkjøling.

Vannkraftvirksomheten vært drevet gjennom datterselskapene Akershus Kraft AS (100%), Glomma Kraftproduksjon AS (100%), Skien Kraftproduksjon AS (100%), Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS (100%), Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS (100%) og Halden Kraftproduksjon AS (100%). I tillegg har konsernet har en eierandel på 20% i Norsk Grønnkraft AS (eier og driver småkraftverk).

Konsernets fjernvarmevirksomhet har vært drevet gjennom datterselskapene Akershus Energi Varme AS (100%) og Bio Varme Akershus AS (60%). I tillegg har konsernet en eierandel på 42% i Bio Varme AS, en landsdekkende aktør innenfor utvikling og drift av fjernvarmeanlegg.

Selskaper hvor konsernet har kontroll innarbeides i konsernregnskapet som datterselskap. Selskaper med en eierandel mellom 20% og 50% tas i utgangspunktet inn i konsernregnskapet som tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden. Deleid virksomhet innenfor vannkraftproduksjon er medtatt i konsernregnskapet etter bruttometoden som felles kontrollert virksomhet.

2. Hovedpunkter 1. halvår 2010

Sammendrag - nøkkeltall

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Året 2009
Kontantstrøm fra drift	22	184	401
Driftsinntekter	420	476	945
Driftsresultat	191	361	686
Resultat etter skatt	46	195	345
Totalkapital	4 300	4 415	4 586
Egenkapitalandel (%)	48 %	49 %	51 %
Rentebærende gjeld	679	516	663
Kraftproduksjon (GWh)	1 004	1 087	2 430

Konsernet hadde 1. halvår 2010 en positiv kontantstrøm fra drift på 22 millioner kroner mot 184 millioner kroner 1. halvår 2009.

Resultat etter skatt 1. halvår 2010 er på +46 millioner kroner mot +195 millioner kroner 1. halvår 2009. Den betydelige resultatreduksjonen fra 1. halvår 2009 til 1. halvår 2010 forklares i hovedsak ved verdiendringer på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter samt økning i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft. Korrigert for urealiserte verdiendringer er resultat etter skatt for 1. halvår 2010 på +101 millioner kroner, i forhold til +151 millioner kroner for 1. halvår 2009.

Kraftproduksjonen (vannkraft) 1. halvår 2010 var på 1 004 GWh mot 1 087 GWh for samme periode i 2009. Volumnedgangen forklares i hovedsak ved mindre vannføring.

Det har også 1. halvår 2010 vært stor utbyggingsaktivitet innenfor fjernvarme, og det er i denne perioden ferdigstilt og satt i drift fjernvarmeanlegg i Lørenskog og Eidsvoll.

Konsernet har i perioden hatt god kostnadsstyring og kontroll, både for drifts- og utbyggingsaktiviteter.

3. Kommentarer til halvårsregnskapet

Konsernets resultatutvikling er tett knyttet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet - nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Konsernet har lagt opp til å ha en rullerende flerårig horisont hvor man fokuserer på rammer for håndtering av eget produksjonsvolum fra egne og deleide verk. Videre vil kostnadsgrunnlaget for en optimal drift av kraftverkene og fjernvarmeanleggene være et viktig resultatelement fremover. Dette styres gjennom tett oppfølging av måltall. Konsernets håndtering av likvider, låneporteføljer og valutarisiko vil også ha betydning for resultatutviklingen. Dette styres gjennom definerte rammer for rentesikring og valutasikring, samt rammer for plasseringer av finansielle aktiva.

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet. Håndteringen av gitte risikorammer rapporteres løpende gjennom året både internt og til selskapenes styre. Det er etablert en Total Risiko Gruppe som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer i forretningsområdene, både innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. I tillegg er det etablert en egen funksjon som Total Risk Manager, som har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets samlede risiko. Det er også foretatt et organisatorisk skille mellom front- og backoffice og funksjonen som Total Risk Manager.

Konsernet har hatt stor fokus på valg av riktig grad av forhåndsalg og sikring av valuta i den siste perioden. Beslutningsgrunnlaget for dette har vært konsernets totale risikosituasjon og de forpliktelser som ligger fremover i tid i forhold til utbyttekrav fra eier, vedlikeholdsprosjekter og investeringer. Konsernets grad av sikringssalg av kraft og valuta har vært høyere enn ved tidligere perioder.

Den strategien som er valgt i den siste perioden mener styret gir en solid finansiell situasjon, for å håndtere den risiko og de forpliktelser som selskapet har industrielt og finansielt fremover.

Konsernet har valgt å ikke benytte regnskapsmessig sikringsbokføring for kontrakter knyttet til produksjonsportefølje og rente- og valutaportefølje. Det medfører at verdiendringer på disse kontraktene føres over resultatet, og slike verdiendringer vil kunne medføre betydelige svingninger i resultatene mellom regnskapsperioder.

Konsernets samlede kontantstrøm 1. halvår 2010 er -332 millioner kroner, som er 117 millioner kroner svakere enn samme periode forrige år. Den negative kontantstrømmen 1. halvår 2010 forklares i stor grad ved betaling av utbytte til eier, investering i varige driftsmidler og betalte skatter. Forskjellen i netto kontantstrøm i forhold til samme periode forrige år kan i hovedsak henføres til betalte skatter, samt opptak av nye lån. Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter var 1. halvår 2010 +22 millioner kroner, en reduksjon på 162 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år, og endringen forklares i hovedsak ved en betydelig økning i betalte skatter.

Konsernets samlede driftsinntekter var 1. halvår 2010 på 420 millioner kroner, en nedgang på 56 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Reduksjonene forklares i hovedsak ved redusert produksjonsvolum og reduserte inntekter fra finansielle kraftkontrakter.

Konsernets driftsresultat 1. halvår 2010 var 191 millioner kroner, som er 170 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Reduksjonen i driftsresultat forklares i hovedsak ved verdiendringer på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter, samt endring i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatning. Dette er kalkulatoriske poster uten kontantstrømseffekt. Korrigert for urealiserte verdiendringer er driftsresultatet 1. halvår 2010 på 264 millioner kroner mot 297 millioner kroner for samme periode forrige år.

Driftskostnadene (utover verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto) er økt med 31 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. I tillegg til generell lønns- og prisvekst forklares kostnadsøkningen i stor grad ved økt aktivitet og bemanning, hovedsaklig innenfor fjernvarmevirksomheten.

Netto finanskostnader 1. halvår 2010 på 7 millioner kroner er 6 millioner kroner høyere enn tilsvarende periode forrige år, og endringen forklares i hovedsak ved lavere gevinst på finansielle plasseringer og lavere renteinntekter som følge av lavere likviditet.

Skattekostnaden 1. halvår 2010 er beregnet til 139 millioner kroner, en reduksjon på 25 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode forrige år. Beregnet alminnelig inntektsskatt er redusert med 50 millioner kroner som følge av redusert resultat, mens beregnet grunnrenteskatt er økt med 25 millioner kroner. Økningen i beregnet grunnrenteskatt har sammenheng med at grunnrenteskatt beregnes på grunnlag av notert spotpris og ikke faktisk oppnådd salgspris.

Konsernets totalkapital pr. 30.06.10 på 4 300 millioner kroner er redusert med 286 millioner kroner siden årsskiftet (31.12.09), og reduksjonen forklares i stor grad ved redusert likvidbeholdning som følge av betaling av utbytte til eier. Konsernets egenkapital pr. 30.06.10 på 2 065 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 48%, i forhold til en egenkapitalandel ved årsskiftet (31.12.09) på 51%.

Det er 1. halvår 2010 investert til sammen 98 millioner kroner i varige driftsmidler, mens investering i varige driftsmidler for tilsvarende periode forrige år var 116 millioner kroner.

Ved utgangen av første halvår 2010 hadde konsernet 83 fast ansatte, mot 73 på samme tidspunkt foregående år. Økningen i antall ansatte forklares ved økt aktivitet og virksomhet, hovedsakelig innenfor fjernvarmevirksomheten. Sykefraværet 1. halvår 2010 har vært 2,8%, mot 2,0% for samme periode foregående år.

I henhold til konsernets strategi og satsningsområder er det definert følgende driftssegmenter:

- Vannkraft - produksjon
- Vannkraft - krafthandel
- Fjernvarme

For nærmere kommentarer og oversikt over de økonomiske resultatene for virksomhetssegmentene vises det til etterfølgende avsnitt (4) og til noter til halvårsregnskapet.

4. Segmenter – virksomhetsinformasjon

Vannkraft - krafthandel

Driftssegmentet Vannkraft – krafthandel omfatter forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje fra egne og deleide kraftverk med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nord Pool. I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer, samt salg av opprinnelsesgarantier. Inntektene fra salg av kraft er i Euro, og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm i norske kroner. Virksomhetsområdet leverer også tjenester knyttet til anmelding og avregning til driftssegmentet Vannkraft - produksjon.

Driftsinntektene 1. halvår 2010 var 389 millioner kroner, en reduksjon på 68 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2009. Nedgangen forklares primært ved at oppnådd salgpris for prissikringskontrakter for kraft er vesentlig lavere enn for tilsvarende periode forrige år.

Driftsresultatet 1. halvår 2010 var -74 millioner kroner, en reduksjon på 166 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2009. I tillegg til reduksjon i driftsinntekter forklares resultatnedgangen med en negativ verdiutvikling for sikringskontrakter for kraft, mens positiv verdiutvikling på valutaterminkontrakter har kompensert delvis for denne resultatnedgangen.

Vannkraft - produksjon

Driftssegmentet Vannkraft – produksjon omfatter konsernets 5 datterselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Kraftproduksjonen 1. halvår 2010 var 1 004 GWh, som er 83 GWh lavere enn tilsvarende periode forrige år og 85 GWh lavere enn i et normalår. Reduksjonen forklares i hovedsak ved lavere vannføring.

Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til driftssegmentet Vannkraft – krafthandel til notert markedspris.

Driftsinntekter 1. halvår 2010 var 434 millioner kroner, en økning på 80 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2009. Økningen i driftsinntektene forklares i hovedsak ved høyere kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris 1. halvår 2010 for område NO1 (referert Oslo) var 437 NOK/MWh, mens tilsvarende pris 1. halvår 2009 var 319 NOK/MWh.

Driftsresultatet 1. halvår 2010 var 294 millioner kroner, som er 4 millioner kroner bedre enn 1. halvår 2009. I tillegg til økning i driftsinntektene forklares resultatendringen i hovedsak ved økning i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft samt noe høyere regnskapsmessige avskrivninger på driftsmidler.

Styret i Akershus Energi AS besluttet i juni 2010 å gjennomføre en omfattende ombygging av Rånåsfoss I kraftstasjon fra 1922. Ombyggingen er beregnet å koste i størrelsesorden 700 millioner kroner og er forventet å gi en årlig produksjonsøkning på 60 GWh. Ombyggingsprosjektet vil starte høsten 2010 og er planlagt avsluttet i 2016.

Fjernvarme

Driftssegmentet Fjernvarme omfatter konsernets fjernvarmesatsning gjennom datterselskapene Akershus Energi Varme AS (100%) og Bio Varme Akershus AS (60%) samt eierandel (42%) i Bio Varme AS (tilknyttet selskap).

Fjernvarme er et relativt nytt forretningsområde i konsernet. I 1. halvår 2010 er det ferdigstilt og satt i drift fjernvarmeanlegg i Lørenskog og Eidsvoll, og det vil fremover også være betydelig aktivitet knyttet til videre utbygging av fjernvarme i Skedsmo, Lørenskog og på Sørumsand.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av fjernvarme og fjernkjøling som leveres til næringsvirksomhet og boligselskaper.

Produsert volum (fjernvarme og fjernkjøling) var 1. halvår 2010 40 GWh i forhold til 25 GWh for tilsvarende periode forrige år.

Driftsinntektene i 1. halvår 2010 var 34 millioner kroner, en økning på 16 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2009. Økningen forklares i hovedsak ved økt salg og nye kunder som tilknyttet fjernvarmeanleggene i takt med utbygging og ferdigstilling av anleggene.

Driftsresultatet 1. halvår 2010 var -15 millioner kroner, en reduksjon på 10 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Resultatreduksjonen forklares i hovedsak ved høyere driftskostnader, økt bemanning og høyere avskrivninger som følge av økt aktivitet og virksomhet i tilknytning til utbygging, ferdigstilling og drift av fjernvarmeanleggene. Bedring av lønnsomhet og kontantstrøm innenfor fjernvarmevirksomheten vil ha et høyt fokus fremover.

Øvrig

Driftssegmentet øvrig består av morselskapet Akershus Energi AS (konsernspiss). I dette selskapet ligger det i tillegg til rene morselskap-/konsernfunksjoner også en del fellesfunksjoner for konsernet som viderebelastes de respektive konsernselskapene.

5. Videre utvikling

Konsernet er inne i en omfattende investeringsfase med store investeringer innenfor fjernvarme og rehabiliteringer i egne og deleide vannkraftanlegg.

For vannkraftdelen er det spesielt rehabilitering og ombygging av Rånåsfoss 1 i Glomma som blir en omfattende aktivitet de nærmeste årene. Flere av kraftverkene i Glomma og Skiensvassdraget vil også være gjenstand for vedlikehold og rehabiliteringer de nærmeste årene. Vannkraftmiljøet i konsernet jobber aktivt med analyser og vurderinger for disse anleggene for å legge en plan for vedlikehold og rehabilitering fremover. I tillegg arbeides det aktivt med å utrede og planlegge utbygging av vannkraftanlegg gjennom konsernets eierskap i Opplandskraft DA med hovednedslagsfelt i Gudbrandsdalen og omegn.

Konsernets hovedfokus innenfor fjernvarmeutbygging er i Akershus-regionen gjennom datterselskapene Akershus Energi Varmer AS og Bio Varmer Akershus AS. Dette er et viktig område i forhold til konsernets rolle som regional aktør. Konsernet er i denne sammenhengen Akershus fylkeskommunes "redskap" for satsning på klimatiltak i fylket. En utbygging av biobaserte fjernvarmeanlegg i Akershus fylke på 1 milliard kroner vil gi en beregnet reduksjon i CO₂ utslipp på ca 120 000 tonn pr. år, og dette vil være et viktig bidrag i fylkeskommunens arbeid med å redusere utslipp av klimagasser i fylket.

Fjernvarmeprosjektene i konsernet er helt avhengig av støtte fra ENOVA for at totaløkonomien i prosjektene på sikt skal gi en tilfredsstillende avkastning i forhold til den risiko man tar ved disse investeringene. Flere varmesentraler er satt i drift og det jobbes aktivt med å knytte til flere kunder og utvide fjernvarmenett i de ulike områdene. Fjernvarmevirksomheten må også samlet sett vise positive resultater og kontantstrøm fremover, hvilket krever sterk fokus på lønnsomhet.

Akershus Energi har nå hovedfokus på sin fjernvarmesatsning i Akershus regionen. Akershus Energi har også en eierandel på 42,2% i Bio Varme AS. Varmesatsningen i Akershus gjennomføres ut i fra management og miljø i selskapet Akershus Energi Varme AS på Lillestrøm. Eierne i Bio Varme AS har sammen jobbet med å finne en langsiktig eierløsning for selskapet uten at det foreligger noen løsning på dette ennå. Det vil utover høsten 2010 jobbes videre med å finne en langsiktig eierløsning og forretningsmodell for selskapet, som gir selskapet grunnlag for lønnsomhet og god økonomisk utvikling fremover.

Konsernet har en meget god finansiell stilling som er helt avgjørende for å styre aktivt i en periode med omfattende investeringer og vedlikehold. Det er høyt fokus på å gjøre nødvendige tilpasninger og velge riktig timing for gjennomføring av planlagte investeringer. Obligasjonsmarkedet ses på som en relevant finansieringskilde for konsernets aktiviteter fremover, men også andre finansieringskilder vil bli vurdert for å finne en optimal langsiktig finansiering.

Rånåsfoss, 24. august 2010

Styret i Akershus Energi AS

Resultat - Akershus Energi Konsern

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Året 2009
Driftsinntekter	420	476	945
Energi- og overføringskostnader	-29	-19	-42
Lønn og personalkostnader	-38	-34	-68
Av- og nedskrivninger	-47	-39	-97
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	-42	41	71
Andre driftskostnader	-73	-64	-123
Driftsresultat	191	361	686
Andel resultat tilknyttede selskap	1	-1	-6
Finansinntekter	8	15	34
Finanskostnader	-15	-16	-44
Resultat før skattekostnad	185	359	670
Skattekostnad	-139	-164	-325
Resultat etter skattekostnad	46	195	345
Tilordnet:			
Majoritetsinteresser	49	196	347
Minoritetsinteresser	-3	-1	-2
Resultat pr. aksje (kr)	240,18	980,76	1 736,34

Balanse - Akershus Energi Konsern

Beløp i millioner kroner	30.06.10	30.06.09	31.12.09
Immaterielle eiendeler	247	321	246
Varige driftsmidler	3 495	3 315	3 444
Finansielle anleggsmidler (inklusive derivater)	175	177	200
Sum anleggsmidler	3 917	3 813	3 890
Fordringer	75	85	71
Finansielle plasseringer og derivater	74	160	59
Kontanter og kontantekvivalenter	234	357	566
Sum omløpsmidler	383	602	696
Sum eiendeler	4 300	4 415	4 586
Egenkapital	2 065	2 182	2 319
Avsetning for forpliktelsler	1 140	1 220	1 133
Langsiktig gjeld (inklusive derivater)	565	448	563
Kortsiktig gjeld (inklusive derivater)	530	565	571
Sum gjeld og egenkapital	4 300	4 415	4 586

Kontantstrømoppstilling

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Året 2009
Resultat før skatt	185	359	670
Av- og nedskrivninger	47	39	97
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	77	-61	-107
Endring arbeidskapital	-9	-22	40
Betalte renter	-12	-14	-32
Betalte skatter	-276	-126	-279
Andre poster	10	9	12
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter	22	184	401
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-98	-116	-303
Salg av anleggsmidler	1	4	-
Netto endring finansielle omløpsmidler	11	-8	63
Mottatt renter og utbytte	6	13	19
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-80	-107	-221
Opptak av ny langsiktig gjeld	36	-	150
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-20	-22	-66
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-290	-270	-270
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-274	-292	-186
Netto kontantstrøm i perioden	-332	-215	-6
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	566	572	572
Likvidbeholdning ved periodens slutt	234	357	566

Egenkapital

Innregnede kostnader og inntekter

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Året 2009
Resultat etter skattekostnad	46	195	345
Estimatavvik pensjoner	-15	14	4
Totalresultat	31	209	349
Tilordnet:			
Aksjonærer	34	210	351
Minoritetsinteresser	-3	-1	-2

Endringer i egenkapital

Beløp i millioner kroner	Innskutt kapital	Annen egenkapital	Sum majoritet	Minoritet	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2009	465	1 770	2 235	10	2 245
Totalresultat i perioden	-	210	210	-1	209
Utbetalt utbytte	-	-285	-285	-	-285
Tilgang minoritetskapital	-	-	-	15	15
Andre egenkapitalendringer	-	-2	-2	-	-2
Egenkapital 30.06.2009	465	1 693	2 158	24	2 182
Totalresultat i perioden	-	141	141	-1	140
Andre egenkapitalendringer	-	-3	-3	-	-3
Egenkapital 31.12.2009	465	1 831	2 296	23	2 319
Totalresultat i perioden	-	34	34	-3	31
Utbetalt utbytte	-	-290	-290	-	-290
Andre egenkapitalendringer	-	5	5	-	5
Egenkapital 30.06.2010	465	1 580	2 045	20	2 065

Noter til regnskapet

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 1. halvår 2010 er avsluttet pr. 30.06.10, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standard). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Halvårsregnskapet for 2010 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Ved utarbeidelsen av halvårsregnskapet for 2010 og anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper har ledelsen utøvd skjønn og benyttet estimater og forutsetninger som grunnlag for regnskapsposter. Prinsippanvendelse og beregningsmetoder er de samme som ble benyttet i siste årsregnskap (2009). Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2009.

Konsernregnskapet for 1. halvår 2010 er ikke revidert.

Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft. Som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring ved kjøp og salg av finansielle kraftkontrakter, som balanseføres til virkelig verdi. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring, og verdiendring på kontraktene føres over resultatet. Verdien på finansielle kraftkontrakter er i 1. halvår 2010 redusert med 73 millioner kroner som er resultatført (kostnad) på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto* i resultatregnskapet.

Konsernet gjennomfører sikring av fremtidig kontantstrøm ved bruk av valutaterminkontrakter. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring, og verdiendring på kontraktene føres over resultatet. Verdien på valutaterminkontraktene er 1. halvår 2010 økt med 29 millioner kroner, og denne verdiendringen er resultatført (inntekt) på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto* i resultatregnskapet.

Konsernet balansefører beregnet forpliktelse for konsesjonskraft og grunnerstatninger, med resultatføring av endring i beregnet forpliktelse. Det har 1. halvår 2010 vært en økning i beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatninger på til sammen 29 millioner kroner som er resultatført (kostnad) på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto* i resultatregnskapet.

Det foreligger en rettskraftig dom fra Høyesterett hvor konsernets deleide virksomhet Opplandskraft DA er tilkjent reduserte konsesjonskostnader fra Røros kommune. Konsernets andel av dette utgjør 3 millioner kroner i tillegg til renter på 2 millioner kroner (konsernets andel). Disse postene er innarbeidet i konsernregnskapet pr. 30.06.2010.

Segmentinformasjon

Beløp i millioner kroner	Driftsinntekter			Driftsresultat		
	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Året 2009	1. halvår 2010	1. halvår 2009	Året 2009
Vannkraft - produksjon	434	354	714	294	290	572
Vannkraft - krafthandel	389	457	903	-74	92	164
Fjernvarme	34	18	35	-13	-5	-18
Øvrig	12	10	20	-15	-15	-32
Eliminering	-449	-363	-727	-1	-1	-
Konsern	420	476	945	191	361	686

Investeringer

Det er 1. halvår 2010 investert til sammen 98 millioner kroner i varige driftsmidler, hvorav 56 millioner kroner innenfor fjernvarme og 42 millioner innenfor vannkraft.

Transaksjoner med nærstående parter

Det er 1. halvår 2010 utbetalt utbytte med 290 millioner kroner til Akershus fylkeskommune. I tillegg er det inntektsført renter på lån til tilknyttede selskap med 0,2 millioner kroner og kostnadsført tjenestekjøp fra tilknyttede selskap med 5,0 millioner kroner.

Skatt

I halvårsregnskapet er skattekostnaden et beste estimat av den veide gjennomsnittlige skattesats som forventes for hele regnskapsåret. Dette er gjennomført ved at skattekostnaden i resultatregnskapet er beregnet til alminnelig inntektsskatt på årets resultat med tillegg av estimert grunnrenteskatt.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for Akershus Energi konsern for perioden 1. januar til 30. juni 2010 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står ovenfor i neste regnskapsperiode, samt av vesentlige transaksjoner med nærstående.

Rånåsfoss, 24. august 2010

Ivar Ueland
Styreleder

Jonas Vevatne

Per-Olav Lauvstad

Astrid Huitfeldt

Tron Erik Hovind

Liv Wergeland Sørbye

Maria Hoff

Kari Drangsholt

Stig Nystrøm

Liv-Ella Radford

Knut Asbjørn Pedersen

Jørn Myhrer
Konsernsjef