

# HALVÅRSRAPPORT 2012



## Akershus Energi Konsern



# Halvårsrapport 2012

## 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 2012 har konsernets virksomhet bestått av produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft, samt produksjon og levering av fjernvarme og fjernkjøling.

Vannkraftvirksomheten drives gjennom datterselskapene Akershus Energi Vannkraft 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 en eierandel på 25 % i selskapet Norsk Grønnkraft AS som eier og driver småkraftverk.

Konsernets fjernvarmevirksomhet drives gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme AS (100 %). Konsernets eierandel på 42 % i selskapet Bio Varme AS ble solgt ut av konsernet i andre halvår 2011.

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 2012

### Sammendrag - nøkkeltall

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Året 2011
Kontantstrøm fra drift	-4	32	218
Salgsinntekter	413	463	894
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	43	274	347
Sum driftsinntekter	456	737	1 241
Driftsresultat	251	541	791
Resultat etter skatt	126	285	376
Totalkapital	4 581	4 334	4 449
Egenkapitalandel (%)	50 %	52 %	53 %
Rentebærende gjeld	985	730	658
Engasjert kapital	3 124	2 941	2 883
Avkastning på engasjert kapital (før skatt)	7,1 %	8,9 %	15,2 %
Produksjon vannkraft (GWh)	1 250	994	2 440
Produksjon fjernvarme (GWh)	68	56	99

Resultatutviklingen i konsernet 1. halvår 2012 er i stor grad påvirket av priset på elektrisk kraft. Gjennomsnittlig spotpris 1. halvår 2012 var 244 NOK/MWh, mens tilsvarende pris for 1. halvår 2011 var 470 NOK/MWh. I tillegg har styrket norsk krone i forhold til euro hatt en negativ effekt på driftsinntektene.

Reduserte kraftpriser og mindre nybygging i markedet har gitt svakere økonomiske resultater for fjernvarmevirksomheten enn forutsatt, og forventning om fortsatt lave kraftpriser vil ha betydning for den økonomiske utviklingen framover. Det er derfor igangsatt en prosess for å utrede, vurdere og iverksette tiltak for å styrke den økonomiske utviklingen i virksomhetsområdet framover. Som et ledd i denne prosessen vil det også bli gjennomført en verdivurdering av de enkelte anleggene. Det er ikke foretatt noen nedskrivning av verdien på anlegg i 1. halvår 2012.

Konsernet hadde 1. halvår 2012 en negativ kontantstrøm fra drift på 4 millioner kroner mot en positiv kontantstrøm på 32 millioner kroner for samme periode forrige år. Endringen forklares i hovedsak ved noe svakere kontantstrøm fra den underliggende drift. Kontantstrøm fra drift for 1. halvår er i vesentlig grad påvirket av betalte skatter på henholdsvis 255 millioner kroner og 259 millioner kroner for 2012 og 2011.

Resultat etter skatt 1. halvår 2012 er +126 millioner kroner mot +285 millioner kroner 1. halvår 2011. Resultatnedgangen i forhold til samme periode forrige år forklares i hovedsak ved verdiendring på finansielle kraftkontrakter. Korrigert for urealiserte verdiendringer er resultat etter skatt 1. halvår 2012 på 94 millioner kroner i forhold til 84 millioner kroner for 1. halvår 2011.

Det er 1. halvår 2012 påløpt til sammen 134 millioner kroner i investeringer i anlegg og driftsmidler.

ESA har ferdigbehandlet saken om Enova-tilskudd til fjernvarmeprosjektet på Lillestrøm, og konkludert med at innvilget tilskudd fra Enova på 73 millioner kroner kan utbetales i henhold til opprinnelig vedtak.

Det er gjennomført en kapitalutvidelse i det tilknyttede selskapet Norsk Grønnkraft AS ved en konvertering av ansvarlig lån på 9 millioner kroner (konsernets andel). Opprinnelige eierandeler i selskapet er videreført.

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, som nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Introduksjonen av grønne sertifikater, og et usikkert finansmarked, har medført at usikkerheten rundt kraftprisene de kommende årene har økt. Konsernet har lagt opp til å ha rullerende flerårige planer hvor vi fokuserer på rammer for håndtering av produksjonsvolum fra egne og deleide kraftverk. Beslutningsgrunnlaget for dette har vært konsernets totale risikosituasjon og de forpliktelser som ligger framover i tid i forhold til utbytte til eier, vedlikeholdsprosjekter og investeringer. Konsernets grad av sikringsalg av kraft og valuta har vært høyere enn ved tidligere perioder. Den strategien som er valgt, gir etter styrets oppfatning en solid finansiell situasjon for å håndtere den risiko og de forpliktelser som selskapet har industrielt og finansielt fremover.

Fokus på optimal drift av kraftverk og fjernvarmeanlegg er svært viktig for å sikre gode resultater framover. Dette styres gjennom tett oppfølging av måltall. Konsernets håndtering av likvider, låneporteføljer og valutarisiko har også hatt betydning for resultatutviklingen, og dette styres gjennom definerte rammer for rentesikring og valutasikring, samt rammer for plasseringer av finansielle aktiva.

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

Konsernets samlede netto kontantstrøm 1. halvår 2012 er +17 millioner kroner, som er 317 millioner kroner bedre enn samme periode forrige år. Den betydelige økningen i netto kontantstrøm forklares i stor grad ved låneopptak. Netto kontantstrøm 1. halvår 2012 er i betydelig grad påvirket av betalte skatter, investeringer og betalt utbytte til eier, til sammen 559 millioner kroner.

Konsernets samlede driftsinntekter 1. halvår 2012 var 456 millioner kroner, hvorav urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter (kraft og valuta) utgjør 43 millioner kroner. Korrigert for urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter var driftsinntektene 1. halvår 2012 på 413 millioner kroner mot 463 millioner kroner for samme periode forrige år, og reduksjonen forklares i hovedsak ved betydelig lavere kraftpriser.

Konsernets driftsresultat 1. halvår 2012 var 251 millioner kroner, som er 290 millioner kroner lavere enn samme periode forrige år. Den betydelige nedgangen i driftsresultatet forklares i hovedsak ved verdiendring på finansielle kraftkontrakter.

Driftskostnadene 1. halvår 2012 er økt med 9 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år, og kostnadsøkningen forklares i hovedsak av høyere kostnader til løpende drift og vedlikehold, samt noe høyere lønns- og personalkostnader som følge av økt bemanning og generell lønnsvekst. Korrigert for nedskrivning av anlegg 1. halvår 2011 på 5 millioner kroner, er avskrivningene 1. halvår 2012 på nivå med samme periode forrige år.

Skattekostnaden for 1. halvår 2012 er beregnet til 110 millioner kroner, en reduksjon på 133 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode forrige år. Beregnet skattekostnad for 1. halvår 2012 fordeler seg med 67 millioner kroner i alminnelig inntektsskatt og 43 millioner kroner i grunnrenteskatt. Reduksjonen i skattekostnaden i forhold til tilsvarende periode forrige år forklares ved redusert resultat før skatt og lavere skatt på grunnrenteinntekt som følge lavere kraftpriser.

Konsernets totalkapital er pr. 30.06.12 på 4 581 millioner kroner, en økning fra årsskiftet (31.12.11) på 132 millioner kroner. Økningen forklares i hovedsak ved anleggsinvesteringer og verdistigning på finansielle kraftkontrakter og valutakontrakter.

Konsernets egenkapital pr. 30.06.12 på 2 274 millioner kroner gir en egenkapitalandel på 50 %, i forhold til en egenkapitalandel ved årsskiftet (31.12.11) på 53 %.

Ved utgangen av 1. halvår 2012 hadde konsernet 89 fast ansatte, mot 82 på samme tidspunkt foregående år. Sykefraværet 1. halvår 2012 har vært 2,7 %, mot 4,0 % for samme periode foregående år. Arbeidsmiljø og sykefravær er viktige fokusområder i konsernet.

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

- Vannkraft - krafthandel
- Vannkraft - produksjon
- 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 produksjonsporfølje fra egne og deleide kraftverk, med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nord Pool og Nasdaq OMX. 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 2012 var 364 millioner kroner og består hovedsakelig av inntekter fra fysisk kraftsalg samt realiserte gevinster på kraftkontrakter og valutaterminer. Nedgangen på 54 millioner kroner fra tilsvarende periode forrige år fordeler seg med 22 millioner kroner på kraftkontrakter og 32 millioner kroner på valutaterminer.

Driftsresultatet 1. halvår 2012 var +56 millioner kroner, i forhold til -38 millioner kroner i tilsvarende periode forrige år, og resultatøkningen forklares ved lavere energikjøpskostnader som følge av kraftprisedgang.

## Vannkraft - produksjon

Driftssegmentet Vannkraft – produksjon omfatter konsernets 5 datterselskaper som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Kraftproduksjonen 1. halvår 2012 var 1 250 GWh, som er 256 GWh høyere enn tilsvarende periode forrige år og 127 GWh høyere enn i et normalår. Kraftproduksjonen er preget av tilsig godt over normalen og god tilgjengelighet i kraftanleggene. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til driftssegmentet Vannkraft – krafthandel til notert markedspris.

Driftsinntekter 1. halvår 2012 var 305 millioner kroner, en nedgang på 137 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2011, til tross for produksjonsøkningen. Reduksjonen i driftsinntektene forklares i hovedsak ved vesentlig lavere kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris 1. halvår 2012 for område NO1 (referert Oslo) var 244 NOK/MWh, mens tilsvarende pris 1. halvår 2011 var 470 NOK/MWh.

Driftsresultatet 1. halvår 2012 var 191 millioner kroner, en reduksjon på 151 millioner kroner fra 1. halvår 2011. Resultatendringen forklares i hovedsak ved nedgangen i driftsinntekter.

Arbeidet med ombygging av kraftverket Rånåsfoss I til Rånåsfoss III startet opp i 1. halvår 2011, og to av seks aggregater er nå tatt ut av drift. Arbeidene følger oppsatt plan, og fram til ombyggingen av kraftverket er ferdig i 2016, vil ett til to aggregater være ute av drift. Ombyggingen er beregnet å koste 775 millioner kroner og vil gi en årlig produksjonsøkning på ca. 60 GWh.

## Fjernvarme

Driftssegmentet Fjernvarme omfatter konsernets fjernvarmesatsing gjennom datterselskapet Akershus Energi Varme (100 %).

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

Produsert volum (fjernvarme og fjernkjøling) 1. halvår 2012 var 68 GWh i forhold til 56 GWh for tilsvarende periode forrige år.

Driftsinntektene i 1. halvår 2012 var 45 millioner kroner, en nedgang på 3 millioner kroner i forhold til 1. halvår 2011. Volumøkning på 12 GWh har ikke kompensert for fallet i oppnådd salgpris, som 1. halvår 2012 er 20 øre/KWh lavere enn i tilsvarende periode forrige år.

Driftsresultatet 1. halvår 2012 var -7 millioner kroner, en bedring på 3 millioner kroner i forhold til samme periode forrige år. Resultatfremgangen kan i stor grad henføres til avskrivninger, som 1. halvår 2011 inkluderte en nedskrivning på 5 millioner kroner. Korrigert for denne nedskrivningen er avskrivningene 1. halvår 2012 på nivå med tilsvarende periode forrige år. Kostnader til løpende drift og vedlikehold i 1. halvår 2012 er 1 million kroner lavere enn tilsvarende periode forrige år.

Som følge av svakere økonomisk utvikling enn forutsatt, blant annet som følge av lave kraftpriser, er det igangsatt en prosess for å utrede, vurdere og iverksette tiltak for å styrke den økonomiske utviklingen i virksomhetsområdet fremover. Som et ledd i denne prosessen vil det også bli gjennomført en verdivurdering av de enkelte anleggene. Det er ikke foretatt noen nedskrivning av verdien på anlegg i 1. halvår 2012.

I september 2010 ble virksomheten orientert om at innvilget tilskudd fra Enova på 73 millioner kroner til utbygging av fjernvarmeanlegget på Lillestrøm måtte ha en særskilt notifisering i henhold til ESAs retningslinjer på grunn av tilskuddets størrelse. Behandlingen av denne saken har tatt lang tid, men tilskuddet ble godkjent av ESA i mai 2012.

### **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 rehabiliteringer og investeringer i egne og deleide vannkraftanlegg, samt investeringer innen fjernvarme.

For vannkraftdelen er det spesielt rehabilitering og ombygging av Rånåsfoss I 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. I tillegg foregår det utredning og planlegging av utbygging av vannkraftanlegg gjennom konsernets eierskap i Opplandskraft DA.

Konsernets fjernvarmeaktivitet er nå konsentrert til Akershus. Dette gjør konsernets rolle som regional aktør klarere. Konsernet har vært et "redskap" for satsning på klimatiltak i Akershus fylkeskommune. En utbygging av biobaserte fjernvarmeanlegg i Akershus fylke på 1 milliard kroner vil gi en beregnet reduksjon i CO<sub>2</sub> utslipp på ca. 120 000 tonn pr. år. Dette er et viktig bidrag i fylkeskommunens arbeid med å redusere utslipp av klimagasser i fylket.

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 framover, men også andre finansieringskilder vil bli vurdert for å finne en optimal langsiktig finansiering.

### **Rånåsfoss, 29. august 2012**

### **Styret i Akershus Energi AS**

**Resultat - Akershus Energi Konsern**

<b>Beløp i millioner kroner</b>	<b>1. halvår 2012</b>	<b>1. halvår 2011</b>	<b>Året 2011</b>
Salgsinntekter	413	463	894
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	43	274	347
<b>Driftsinntekter</b>	<b>456</b>	<b>737</b>	<b>1 241</b>
Energi- og overføringskostnader	-33	-33	-69
Lønn og personalkostnader	-44	-38	-81
Av- og nedskrivninger	-53	-59	-130
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	-1	3	-26
Andre driftskostnader	-74	-69	-144
<b>Driftsresultat</b>	<b>251</b>	<b>541</b>	<b>791</b>
Andel resultat tilknyttede selskap	-1	-7	-10
Finansinntekter	6	7	13
Finanskostnader	-20	-13	-28
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>236</b>	<b>528</b>	<b>766</b>
Skattekostnad	-110	-243	-390
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>126</b>	<b>285</b>	<b>376</b>
Estimatavvik pensjoner	-18	-7	-35
<b>Totalresultat</b>	<b>108</b>	<b>278</b>	<b>341</b>
Tilordnet:			
Aksjonærer	108	278	341
<b>Resultat pr. aksje (kr. pr. aksje)</b>	<b>540,52</b>	<b>1 426,10</b>	<b>1 881,45</b>

**Balanse - Akershus Energi Konsern**

<b>Beløp i millioner kroner</b>	<b>30.06.2012</b>	<b>30.06.2011</b>	<b>31.12.2011</b>
Immaterielle eiendeler	224	224	224
Varige driftsmidler	3 892	3 704	3 811
Finansielle anleggsmidler (inklusive derivater)	185	145	147
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>4 301</b>	<b>4 073</b>	<b>4 182</b>
Varelager og fordringer	60	41	62
Finansielle plasseringer og derivater	108	94	110
Kontanter og bankinnskudd	112	126	95
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>280</b>	<b>261</b>	<b>267</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>4 581</b>	<b>4 334</b>	<b>4 449</b>
Egenkapital	2 274	2 274	2 336
Avsetning for forpliktelser	1 096	939	1 077
Langsiktig gjeld (inklusive derivater)	463	478	275
Kortsiktig gjeld (inklusive derivater)	748	643	761
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>	<b>4 581</b>	<b>4 334</b>	<b>4 449</b>



**Kontantstrømoppstilling**

Beløp i millioner kroner	1. halvår 2012	1. halvår 2011	Året 2011
Resultat før skatt	236	528	766
Av- og nedskrivninger	53	59	130
Verdiendringer uten kontantstrømseffekt	-45	-280	-323
Endring arbeidskapital	-	-29	-10
Betalte renter	-16	-13	-18
Betalte skatter	-255	-259	-346
Andre poster	23	26	19
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>-4</b>	<b>32</b>	<b>218</b>
Investering i virksomhet og anleggsmidler	-134	-176	-353
Investering i tilknyttede selskap og andeler	-4	-	-43
Netto endring finansielle omløpsmidler	-	-21	52
Mottatt renter og utbytte	3	3	5
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-135</b>	<b>-194</b>	<b>-339</b>
Opptak av ny gjeld	400	100	55
Nedbetaling av gjeld	-74	-38	-65
Utbytte og kapitaltransaksjoner	-170	-200	-200
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>156</b>	<b>-138</b>	<b>-210</b>
<b>Netto kontantstrøm i perioden</b>	<b>17</b>	<b>-300</b>	<b>-331</b>
Likvidbeholdning ved periodens begynnelse	95	426	426
Likvidbeholdning ved periodens slutt	112	126	95

**Endringer i egenkapital**

<b>Beløp i millioner kroner</b>	<b>Innskutt kapital</b>	<b>Annen egenkapital</b>	<b>Sum egenkapital</b>
<b>Egenkapital 31.12.10</b>	<b>465</b>	<b>1 731</b>	<b>2 196</b>
Totalresultat i perioden	-	278	278
Utbetalt utbytte	-	-200	-200
<b>Egenkapital 30.06.11</b>	<b>465</b>	<b>1 809</b>	<b>2 274</b>
Totalresultat i perioden	-	63	63
Andre egenkapitalkorrekksjoner	-	-1	-1
<b>Egenkapital 31.12.11</b>	<b>465</b>	<b>1 871</b>	<b>2 336</b>
Totalresultat i perioden	-	108	108
Utbetalt utbytte		-170	-170
<b>Egenkapital 30.06.12</b>	<b>465</b>	<b>1 809</b>	<b>2 274</b>

## Noter til regnskapet

### Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 1. halvår 2012 er avsluttet pr. 30.06.12, og er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS – International Financial Reporting Standard). Konsernregnskapet omfatter Akershus Energi AS med datterselskaper og tilknyttede selskaper. Halvårsregnskapet for 2012 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 om delårsrapportering.

Ved utarbeidelsen av halvårsregnskapet for 2012 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 (2011). Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2011.

Konsernregnskapet for 1. halvår 2012 er ikke revidert.

### Betydelige poster

Det kan være betydelige svingninger i markedspriser på kraft og valuta, og som et ledd i konsernets risikostrategi gjennomføres det økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer ved bruk av finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring, og verdiendring på disse kontraktene føres over resultatet. Verdien på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter inngått som ledd i økonomisk sikring er i 1. halvår 2012 økt med henholdsvis 37 millioner kroner (før skatt) og 6 millioner kroner (før skatt). Realisert resultat på valutaterminkontrakter og verdiendring på finansielle kraftkontrakter og valutaterminkontrakter benyttet i økonomisk sikring av fremtidige kontantstrømmer er klassifisert som en del av driftsinntektene i resultatregnskapet.

Som følge av uensartet praksis for regnskapsmessig behandling innenfor IFRS, valgte konsernet fra og med årsregnskapet for 2010 å ikke regnskapsføre (resultat og balanse) beregnet fremtidig konsesjonskraftforpliktelse, men å vise dette i note til regnskapet.

Beregnet fremtidig forpliktelse for konsesjonskraft utgjør følgende (før skatt):

- Pr. 31.12.2010: 290 millioner kroner
- Pr. 30.06.2011: 264 millioner kroner
- Pr. 31.12.2011: 315 millioner kroner
- Pr. 30.06.2012: 299 millioner kroner

Reduksjonen i beregnet forpliktelse (før skatt) fra 31.12.11 til 30.06.12 forklares i stor grad ved endring i kraftpris og valutakurs (Euro/NOK).

Beregnet fremtidig forpliktelse for grunnerstatninger er redusert med 1 mill.kr (før skatt) 1. halvår 2012, hovedsakelig som følge av endring i kraftpris og valutakurs (Euro/NOK). Endringen i beregnet forpliktelse er resultatført og medtatt på linjen *Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto*.

Det er i 1. halvår 2012 gjennomført en kapitalutvidelse i det tilknyttede selskapet Norsk Grønnkraft AS. Konsernet andel av denne kapitalutvidelsen utgjør 9 millioner kroner, og er gjennomført ved konvertering av et lån. Eierandelene i Norsk Grønnkraft AS er uendret.

## Segmentinformasjon

### Spesifikasjon - driftssegmenter

Beløp i millioner kroner	Vannkraft produksjon	Vannkraft krafthandel	Fjernvarme	Øvrig/ eliminering	IFRS- effekter	Konsern
<b>30.06.2012:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	9	359	45	-	43	456
Driftsinntekter, andre segment	296	5	-	-301	-	-
Driftsresultat	191	56	-7	-18	29	251
Investeringer	117	-	17	-	-	134
<b>30.06.2011:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	2	413	48	-	274	737
Driftsinntekter, andre segment	440	5	-	-445	-	-
Driftsresultat	342	-38	-10	-15	262	541
Investeringer	137	-	36	3	-	176
<b>31.12.2011:</b>						
Driftsinntekter, eksterne	12	803	79	-	347	1 241
Driftsinntekter, andre segment	801	11	-	-812	-	-
Driftsresultat	590	-18	-41	-32	292	791
Investeringer	229	-	123	1	-	353

## Transaksjoner med nærstående parter

Det er 1. halvår 2012 betalt utbytte på 170 millioner kroner til Akershus fylkeskommune. Innbetalt premie og tilskudd til Akershus fylkeskommunale pensjonskasse utgjør 4 millioner kroner i 1. halvår 2012. Lån til det tilknyttede selskapet Norsk Grønnkraft AS på 9 millioner kroner er i 1. halvår 2012 konvertert til aksjer.

## Skatt

Ved beregning av skattekostnaden i halvårsregnskapet er det benyttet et beste estimat av den veide gjennomsnittlige skattesatsen som forventes for hele regnskapsåret. 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 2012 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, 29. august 2012

Einar Schiefloe  
Styreleder

Kjell Hugo Bendiksen  
Nestleder

Ann Elisabeth Wedø

Tron Erik Hovind

Cathrin Bretzeg

Stig Nystrøm

Liv-Ella Radford

Jørn Myhrer  
Konsernsjef