



Årsrapport 2010
Akershus Energi Konsern
Akershus Energi AS
Org. nr. 976 542 606



**Akershus
Energi**

Innhold

INNHold

ÅRSBERETNING 2010	4
Konsernstruktur	4
Arbeidsmiljø og personale	5
Akershus Energi AS	5
Akershus Energi konsern	5
Ytre miljø	6
Miljø- og klimaregnskap 2010	7
Produksjon	7
Positive tilskudd	7
Forbruk i forbindelse med produksjon	7
Utslipp til luft i forbindelse med produksjon (4)	8
Resultat, investeringer, finansiering og likviditet	9
Akershus Energi AS	9
Konsern	9
Finansiell risiko og økonomiske resultater	11
Disponering av årets resultat	12
Vannkraftproduksjon	12
Vannkraft - Krafthandel	13
Fjernvarme	14
Eierstyring og selskapsledelse - Corporate Governance	15
Utsikter fremover	15
ÅRSREGNSKAP 2010 AKERSHUS ENERGI KONSERN	17
Noteoversikt konsernregnskap	22
ÅRSREGNSKAP 2010 AKERSHUS ENERGI AS	65
Noteoversikt Akershus Energi AS	70
ERKLÆRING FRA STYRET OG KONSERNSJEF	82
REVISJONSBERETNING	83
SATSING PÅ FREMTIDEN	85
SAMFUNNSANSVAR I AKERSHUS ENERGI	86
Utfordringer i 2010 og 2011	86
Interessentdialog	87
Medarbeidere	87
Eiere	87

Leverandører, kunder, samarbeidspartnere, långivere og myndigheter	88
Forbrukere	88
Kommuner	88
Skoler	89
Forsknings- og utdanningsinstitusjoner	89
Folk flest	89
Nasjonale myndigheter	89
Organisasjoner	89
Økonomi	90
Sikker økonomi- og risikostyring	90
Investeringer i fjernvarme og vannkraft	90
Betydning for lokalsamfunnet	90
Lønn, pensjoner og forsikringer	91
Sponsorater	91
Miljø	92
Fjernvarme og Akershus EnergiPark	92
Effektivisering av vannkraft	93
Bevaring og tilrettelegging for bruk av naturområdene rundt anleggene	93
Utslipp	93
Avfall	94
Sosiale forhold	94
Rekrutteringstiltak	94
Dokumentasjonssenter	95
Trivsel og lavt sykefravær	95
Etiske retningslinjer	96
Universell utforming	96
Badeanlegget på Rånåsfoss	96

Årsberetning 2010

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.

Konsernet har som strategi å investere i stor- og småskala vannkraft og i fjernvarme i årene framover. Spesielt innen regionen har konsernet betydelige målsetninger om investeringer knyttet til fjernvarme.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Konsernstruktur

Konsernregnskapet for Akershus Energi for 2010 er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS), med sammenlignbare resultattall for 2009 og 2008 og balansetall for 2009, 2008 og 2007.

I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskap 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).

Selskaper hvor konsernet har kontroll (eierandel på 50 % eller mer) 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.

I 2010 har konsernets virksomhet i hovedsak bestått av produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft. Denne virksomheten har vært drevet gjennom de heleide datterselskapene Akershus Energi Vannkraft AS, Glomma Kraftproduksjon AS, Skien Kraftproduksjon AS, Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS, Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS og Halden Kraftproduksjon AS. I tillegg har konsernet en eierandel på 21 % i Norsk Grønnkraft AS som eier og driver småkraftverk, og som er tatt inn i konsernregnskapet som et tilknyttet selskap.

Konsernet har også i 2010 gjennomført betydelige investeringer og utbygging innenfor virksomhetsområdet fjernvarme. Fjernvarmevirksomheten drives gjennom de heleide datterselskapene Akershus Energi Varme AS og Bio Varme Akershus AS. Som følge av at Akershus Energi Varme AS overtok 100% av eierskapet i Bio Varme Akershus AS i desember 2010, er det planlagt å gjennomføre en fusjon av disse selskapene i 2011. Konsernet har i tillegg en eierandel (42 %) i selskapet Bio Varme AS som tas inn i konsernet som et tilknyttet selskap. Det har i 2010 blitt ferdigstilt og satt i drift fjernvarmeanlegg i Lillestrøm og Lørenskog.

Konsernet har ikke hatt egne forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2010, men har gjennom støtte til professorater ved Høgskolen i Akershus og Universitetet for Miljø- og Biovitenskap bidratt til forsknings- og utviklingsarbeid innen bioenergi og fornybar energi. Videre har konsernet bidratt til FoU arbeid gjennom vår bransjeorganisasjon EnergiNorge.

Arbeidsmiljø og personale

Akershus Energi AS

	2010	2009
Antall ansatte (gjennomsnitt for hele året)	29	29
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret (timer)	2 048,0	1 162,5
Andel sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	3,7%	2,5
Personskader	-	-
H-verdi	-	-
F-verdi	-	-

Det er i løpet av året ikke registrert avvik i selskapet. En person har deltatt på kurs i den nye Byggherreforskriften. HMS-sjef har deltatt på kurs i kvalitetsledelse ved Teknologisk Institutt samt brannvernlederkurs. I forbindelse med HMS dagene ble det gjennomført brannøvelse i kontorbygget på Rånåsfoss. Dette ble organisert som en evakueringsøvelse. Under HMS dagene deltok 3 ansatte på kurs i stropping/anhukning og bruk av fallsikringsutstyr. Internkontrollhåndbok og plan for kriseledelse – krisehåndtering for Akershus Energi AS ble revidert i desember 2010.

Kvinneandelen i Akershus Energi AS er 48 %, ved utgangen av 2010. Kvinneandelen i morselskapets styre er 45 %.

Akershus Energi konsern

	2010	2009
Antall ansatte (gjennomsnitt for hele året)	79	73
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret (timer)	3 878,0	3 967,5
Andel sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	2,6%	2,9%
Personskader	1	-
H-verdi	31	-
F-verdi	1 152	-

Det er i løpet av året registrert totalt 41 avvik i konsernet. I mai deltok 4 ansatte på kurs i den nye Byggherreforskriften som var gjeldende fra januar. I forbindelse med dette kurset deltok en ansatt fra Akershus Energi Vannkraft AS, 2 ansatte fra Akershus Energi Varme AS og en fra Akershus Energi AS. 6 ansatte har deltatt på kurs i sikkerhet, ansvar og kontroll av arbeidsutstyr.

19. mai 2010 gjennomførte vi kurs i førstehjelp og grunnkurs samt resertifisering i bruk av hjertestarter. Her var det deltagere fra alle selskaper i konsernet og det var totalt 16 ansatte som gjennomførte opplæringen. Årets HMS dager ble gjennomført i perioden 15. til 19. november 2010. Det var i forbindelse med dette organisert 3 dager hvor ulike ansatte ble innkalt til gjennomgang av ulike emner knyttet til arbeidsmiljø og HMS. På de øvrige arrangementene hadde vi til sammen 80 deltagere.

I 2010 har vi hatt 4 samlinger i HMS gruppa. Høsten 2010 ble det gjennomført kvalitetsgjennomgang i Akershus Energi AS med hovedfokus på sikkerhet. Rapporten etter gjennomgangen ble presentert den 24. september 2010 og det ble etter dette utarbeidet en tiltaksplan for å imøtekomme de kommentarene som fremkom i rapporten. Tiltakene er planlagt slutført innen mai 2011.

Også i 2010 ble det foretatt en medarbeiderundersøkelse blant ansatte i konsernet. Totalt sett oppnås det meget gode resultater på spørsmål knyttet til arbeidsmiljøet. I løpet av 2010 er det registrert en personskade som har medført fravær.

Konsernet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, men ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. I avtaleverket til KS Bedrift, hvor konsernet er tilsluttet for arbeidsgiversiden slås det i **hovedavtalen fast at "arbeid med likestilling, likeverd og mangfold i arbeidsstyrke og ledergruppe er viktige for å utnytte de menneskelige ressursene og fremme verdiskaping"**. Konsernets ledelse stiller seg bak dette og har hatt temaet til diskusjon. Når det kommer til praktisk utførelse er det ved rekruttering søkerens faktiske kvalifikasjoner som ligger til grunn for utvelgelse. Den 31.12.10 er kvinneandelen i konsernet ca 25 %, for mellomledere ca 11 % og i konsernledelsen ca 11 %.

Innen kraftproduksjon og drift av vannkraft- og fjernvarmeanlegg, har vi per i dag kun mannlige ansatte. De fleste kvinnene i vår virksomhet er tilsatt i administrative stillinger. Målet er å ta vare på den enkelte på best mulig måte innenfor de rammene konsernet rår over, uavhengig av ansattes kjønn, etniske bakgrunn, funksjonshemming, mv.

Ytre miljø

Virksomheten til Akershus Energi er basert på forvaltning av naturressurser og utnyttelse av disse. Når det gjelder vannkraft benyttes ikke innsatsfaktorer som i vesentlig grad påvirker det ytre miljøet. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene. Vi tilrettelegger for friluftsliv rundt våre kraftstasjoner, samt bedrer fiskemulighetene i Glomma gjennom å sette ut fisk hvert år.

I 2010 ble hovedtyngden av permanente fjernvarmeanlegg startet opp med flis som grunnlast. Biofyringsolje ble tett i bruk på flere anlegg for å sikre at også spisslasten kunne dekkes av fornybare energiresurser. Det er en målsetting at all fjernvarmeproduksjon skal være fornybar, men midlertidige anlegg og de eldste fjernvarmeanleggene vil fortsatt ha behov for fossil spisslast som olje og gass en tid fremover. I tilknytning til innkjøringsarbeid med nye anlegg, og et betydelig innslag av midlertidige løsningen ble fossilandelen i fjernvarmeproduksjonen for 2010 på 18%.

Akershus Energi har kildesortering ved alle sine produksjonsenheter. Etter kildesortering blir avfallet tatt hånd om av godkjente mottaksanlegg. Alt brukt datautstyr blir levert til Fair Recycling for gjenbruk og destruering.

Miljø- og klimaregnskap 2010

Produksjon

Vannkraft	MWh
Glomma	944 581
Halden	89 352
Skien	207 431
Lågen og Øvre Glomma	723 109
Øvre Hallingdal	287 895
Sum AE Vannkraft	2 252 367

Varme	MWh
Fjernvarmeproduksjon	86 992
Fjernkjøleproduksjon	1 986
Elproduksjon gassmotor (1)	700
Sum AE Varme	89 678

Positive tilskudd

CO₂ reduksjon som følge av energiproduksjon. Det forutsettes at elektrisitets- og varmeproduksjon erstatter elektrisitet med utslipp tilsvarende gjennomsnittet for Europa i 2008. Kilde: Eurelectric 2010, Power Statistics – 2010 Edition.

Salg av el (2 253 067 MWh) (2)	843 999 Tonn CO ₂
Salg av varme og kjøling (88 978 MWh) (3)	18 196 Tonn CO ₂

Forbruk i forbindelse med produksjon

Elektrisitet	23 971 MWh
Diesel	24 355 l
Bensin	8 761 l
Fyringsolje	1 454 142 l
Biofyringsolje	772 749 l
LPG	346 770 kg
Deponigass	2 400 000 l m ³
Flis / Bioenergi	17 309 tonn

Utslipp til luft i forbindelse med produksjon (4)

CO₂	Tonn
Elforbruk	8 980,0
Transport	85,9
Varmeproduksjon	4 981,5
Totalt	14 047,4
NO_x	Kg
Transport	206
Varmeproduksjon	24 061
Totalt	24 633
SO₂	Kg
Transport	5
Varmeproduksjon	3 659
Totalt	3 664
Avfall	Kg
Avfall	46 704
Farlig avfall (5)	10 544
Forbrenningsaske (6)	69 860
Totalt	127 108

(1) Produksjon av el ved hjelp av gassmotor med deponigass fra Bøler Avfallsdeponi, ROAF

(2) Det forutsettes at elproduksjonen erstatter en europeisk elmiks med utslipp på 374,6 tonn CO₂ / GWh. Kilde: Eurelectric 2010, Power Statistics – 2010 Edition.

(3) Det forutsettes at varme- og kjøleproduksjon erstatter forbruk og dermed frigir el basert på en europeisk elmiks med utslipp tilsvarende 374,6 tonn CO₂ /GWh.

Fjernvarme: Hensyn tatt også utslipp ved produksjon og distribusjon m.m. (Primærenergifaktor)

Brensel	CO ₂ utslipp (tonn/GWh)	Kilde
Fyringsolje	330	NS-EN 15603, Annex E
Biofyringsolje	66	Det forutsettes en klimanytte på 80 % (animalsk avfallsolje)
Gass (LPG)	277	NS-EN 15603, Annex E
El	374,6	Eurelectric 2010, Power Statistics – 2010 Edition
Varmepumpe	125	Det forutsettes en COP på 3. El = 374,6 tonn CO ₂ /GWh
Skogsflis	20	NS-EN 15603, Annex E
Deponigass	0	Alternativ anvendelse er fakling uten energigjenvinning

(4) Dette er et forenklet regnskap hvor det ikke er tatt hensyn til utslipp ved produksjon og transport. Kilde: Norsk Energi 2006, Miljøregnskap for naturgass. Følgende utslippsverdier er benyttet:

	CO ₂	NO _x	SO ₂
Diesel	2,68 kg/l	5,79 g/l	0,17 g/l
Bensin	2,35 kg/l	7,47 g/l	0,07 g/l
Fyringsolje	2,71 kg/l	2,57 g/l	0,74 g/l
LPG	3 kg/kg	3 g/kg	0,03 g/kg
Biobrensel / Flis	0	1 g/kg	0,12 g/kg
Deponigass (Alternativ er fakling)	0	0	0
El	374,6	Ingen direkte utslipp	Ingen direkte utslipp

- (5) Den relativt store mengden farlig avfall skyldes et punktutslipp av olje ved Skien kraftstasjon.
- (6) Aske fra forbrenning av rent trevirke. 0,5-1,5 % av flisa blir igjen i kjelen som forbrenningsaske

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2010 et rettviseende bilde av Akershus Energi AS og konsernets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Styret anser konsernresultatet for 2010 som tilfredsstillende. Det har ikke inntruffet ytterligere forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Akershus Energi AS

Morselskapet Akershus Energi AS utfører servicefunksjoner for konsernet i henhold til konserninterne avtaler. Inntektene fra disse avtalene utgjør 21,6 mill. kr.

Årets resultat etter skatt er 224,0 mill. kr i 2010, mot 370,6 mill. kr i 2009. Netto finansielle poster i 2010 er 347,2 mill. kr mot 529,0 mill. kr i 2009. Netto finansielle poster inkluderer konsernbidrag med 376,0 mill. kr i 2010 og 463,0 mill. kr i 2009. I finansinntekter inngår i tillegg renteinntekter og avkastning på finansielle plasseringer. I finanskostnader inngår hovedsakelig rentekostnader på rentebærende gjeld.

Akershus Energi AS har en netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2010 på 296,2 mill. kr, mot 255,5 mill. kr i 2009. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiver er -95,5 mill. kr, som i hovedsak forklares med utbetalinger i forbindelse med investeringer i eierandeler innen fjernvarme og salg av verdipapirer. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter er -345,3 mill. kr, og forklares med utbetaling av utbytte til eier og betalte avdrag på obligasjonslån. Dette gir en samlet netto kontantstrøm i 2010 på -144,6 mill. kr.

Selskapet har pr. 31.12.10 en soliditet på 48,6 % mot 45,4 % pr. 31.12.09.

Konsern

Konsernets årsresultat etter skatt for 2010 var 42 mill.kr, en tilbakegang på 250 mill.kr i forhold til 2009. Den betydelige resultatendringen i forhold til forrige år forklares i all hovedsak ved verdiendring (ikke realisert) på finansielle kraftkontrakter. Korrigert for urealiserte verdiendringer er konsernets årsresultat etter skatt for 2010 på 203 mill.kr mot 268 mill.kr for 2009.

Konsernresultatet etter IFRS er i stor grad påvirket av urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter (kraftkontrakter og valuta). Dette er poster som ikke har noen kontantstrømseffekt, og konsernet har også fokus på kontantstrøm fra drift, som både i 2010 og 2009 viser betydelig positive verdier.

Konsernets samlede driftsinntekter for 2010 var 774 mill.kr, som er 160 mill.kr lavere enn for 2009. Verdiendringer på finansielle kraftkontrakter og på valutaterminkontrakter klassifiseres som en del av driftsinntektene, og korrigert for urealiserte verdiendringer er samlede driftsinntekter i 2010 på 993 mill.kr, mot 913 mill.kr i 2009.

Medio februar 2011 er den negative verdien av finansielle kraftkontrakter redusert, og reduksjonene fra 31.12.10 gir en beregnet positiv resultateffekt på ca 60 mill.kr (etter skatt).

Realisert gevinst på valutaterminkontrakter inngått som ledd i økonomisk sikring var i 2010 på 60 mill kr.

Driftsinntektene i vannkraft er økt med 40 mill.kr, hvor høyere priser har kompensert for lavere volum. I fjernvarmevirksomheten er driftsinntektene økt med 39 mill.kr, og økningen forklares ved høyere volum som følge av oppstart av fjernvarmeanlegg og nye kunder.

Lønn- og personalkostnader for 2010 var 60 mill.kr som er 8 mill.kr lavere enn i 2009. Reduksjonen i lønn og personalkostnader forklares ved en inntektsføring på ca 20 mill.kr for planendring i konsernets pensjonsordning som følge av vedtatte endringer i fremtidige pensjonsreguleringer. Korrigert for denne planendring viser lønn og personalkostnader en vekst på 12 mill.kr i forhold til forrige år, og økningen forklares ved økt aktivitet og bemanning primært innenfor fjernvarmevirksomheten, samt generell lønnsvekst.

Av- og nedskrivninger var i 2010 på 100 mill.kr, mot 97 mill.kr i 2009. Korrigert for nedskrivning av fjernvarmeanlegg i 2009 med vel 7 mill.kr, er det en økning i avskrivningene fra 2009 til 2010 på 12 mill.kr. Denne økningen kan i stor grad henføres til fjernvarmevirksomheten, og forklares med avskrivning av ferdigstilte og idriftssatte anlegg.

Andre driftskostnader var i 2010 på 140 mill.kr, en økning på 17 mill.kr i forhold til forrige år. Av denne økningen kan ca 12 mill.kr henføres til fjernvarmevirksomheten og forklares ved økt aktivitet og drift av ferdigstilte anlegg. Den resterende del av kostnadsøkningen forklares i hovedsak ved økte vedlikeholdskostnader innenfor vannkraftvirksomheten.

Verdiendringer og andre (tap)/gevinster – netto viser en kostnad i 2010 på 3 mill.kr som kan henføres til endring i beregnet forpliktelse for grunneiererstatning og garantiprovisjon knyttet til finansiell krafthandel.

Resultatandel fra tilknyttede selskap var i 2010 negativ med 35 mill.kr, og det negative resultatet forklares ved en nedskrivning av investeringen i Bio Varme AS (tilknyttet selskap) basert på en gjennomgang og verdivurdering av konsernets fjernvarmevirksomhet, samt at konsernet nå har en hovedfokus på sin regionale satsning innenfor fjernvarme.

Korrigert for denne nedskrivningen viser de tilknyttede selskapene et 0-resultat for 2010, mot -6 mill.kr for forrige år. Resultatfremgangen i forhold til fjoråret kan i hovedsak henføres til Bio Varme AS.

Konsernet hadde i 2010 netto finansposter på -13 mill.kr i forhold til -15 mill.kr for 2009.

Noe høyere netto rentekostnader i 2010 som følge av noe lavere likviditet og høyere gjeld oppveies av verdiøkning på finansielle investeringer og høyere aktivering av låneutgifter knyttet til anlegg under bygging.

Beregnet skattekostnad i 2010 på 317 mill.kr er 13 mill.kr høyere enn for 2009.

Den høye skattekostnaden i forhold til årets resultat forklares ved at det ikke gis fradrag i grunnrenteinntekten for urealiserte verdiendringer. Beregnet alminnelig inntektsskatt beregnes med utgangspunkt i nominell skattesats på 28 %, og den resterende delen av skattekostnaden kan henføres til beregnet skatt på grunnrenteinntekt.

Beregnet konsesjonskraftsforpliktelse er tidligere år balanseført, med resultatføring av endringer i forpliktelsen. Som følge av en mer ensartet praksis innenfor norsk kraftindustri, er beregnet konsesjonskraftforpliktelse tatt ut av konsernets balanse og resultatregnskap fra og med 2010, og vil bli kommentert i note til regnskapet. Sammenlignbare tall for tidligere år er omarbeidet.

Konsernet hadde i 2010 en positiv kontantstrøm fra driftsaktiviteter på 409 mill.kr, etter betalte skatter og renter på henholdsvis 283 mill.kr og 19 mill.kr, som er på nivå med forrige år (401 mill.kr). Den høye kontantstrømmen fra drift forklares i hovedsak ved gode resultater fra underliggende drift i konsernets virksomheter.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2010 på -264 mill.kr, og forklares i hovedsak ved en betydelig investering i varige driftsmidler innenfor fjernvarmevirksomheten (174 mill.kr) og vannkraftvirksomheten (112 mill.kr).

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2010 var negativ med 285 mill.kr, og forklares ved betaling av utbytte til eier (-290 mill.kr), betalte avdrag på gjeld (-66 mill.kr) og opptak av nytte lån (+71 mill.kr).

Konsernet hadde pr. 31.12.10 en likvidbeholdning (bankinnskudd) på 426 mill.kr, finansielle omløpsmidler (inklusive derivater) på 91 mill.kr og kortsiktig gjeld på 960 mill.kr.

Kortsiktig gjeld er økt med 389 mill.kr i forhold til forrige år, og de største endringene forklares ved negativ verdi på derivater (finansielle kraftkontrakter) med 228 mill.kr, økning skyldig skatt og offentlige avgifter med 78 mill.kr og økning i kassekreditt med 42 mill.kr.

Konsernets egenkapitalandel var pr. 31.12.10 på 48 %, mot 54 % pr. 31.12.09.

Finansiell risiko og økonomiske resultater

Konsernets resultatutvikling er tett koblet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet; nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Konsernet har en rullerende flerårig horisont hvor man fokuserer på rammer for håndtering av eget produsert volum gjennom hel- og deleide kraftverk. Konsernets håndtering av de samlede 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. Det er foretatt et organisatorisk skille mellom front- og back office samt Total Risk Manager funksjonen. Det rapporteres løpende gjennom året internt og til selskapenes styre.

Akershus Energi Vannkraft AS har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Det har nylig vært gjennomført en prosess hvor denne strategien er oppdatert. Produksjonsporteføljen forvaltes etter definerte rammer hvor det er fokus på styring av pris-, og volumrisiko, samt risiko knyttet til grunnrentebeskatningen.

Akershus Energi AS har en definert risikostrategi som skal bidra til en håndtering av låneporteføljen og konsernets valutarisiko. Denne strategien danner operative retningslinjer for forvaltning av konsernets rente og valutaporteføljer innenfor en definert overordnet risikoramme. Gjennom de definerte rammene styrer selskapet den markedsrisiko, kredittrisiko, valutarisiko og likviditetsrisiko som selskapet kan ta innenfor en moderat risikoprofil.

Det er en egen Total Risk Manager funksjon i konsernet. Total Risk Manager har som oppgave å foreta en uavhengig rapportering av konsernets samlede risiko. Det er etablert en Total Risiko gruppe i konsernet som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer innenfor forretningsområdene innen handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter. For en nærmere beskrivelse av konsernets risiko henvises til note 3.

Styret mener at man gjennom etablering av rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for optimale forutsetninger for å lykkes med forutsigbare og tilfredsstillende resultater fra underliggende virksomhet framover. Resultatmålet som ble etablert for 2010 er omtrent som forventet på den underliggende virksomhet. Resultatprognoser fremover ligger noe over 2010 nivå. Etter innføring av IFRS i konsernregnskapet vil også resultatene etter skatt kunne svinge i betydelig grad, i og med at konsernet har valgt å ikke innføre sikringsbøker etter IAS 39. Dette gjør også

at styret i større grad vil fokusere på kontantstrøm som måleparameter fremover, samt et samlet resultatnivå over flere år.

Disponering av årets resultat

Årets overskudd i Akershus Energi AS utgjør 224,0 mill. kr i 2010.

Styret foreslår følgende disponeringer:

Mill. kr	
Til utbytte	200
Til annen egenkapital	24
Sum	224

Selskapets frie egenkapital var pr. 31.12.10 på 912,0 mill. kr. etter avsetning for utbytte for 2010.

Årets utbytte er vurdert som høyt ut i fra selskapets avkastning, totalrisiko, likviditetssituasjon og fremtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser.

Vannkraftproduksjon

Virksomhetsområdet vannkraftproduksjon omfatter konsernets 5 datterselskap som produserer vannkraft i 9 heleide og 10 deleide kraftverk. Kraftproduksjonen var i 2010 2 252 GWh, som er 30 GWh lavere enn middelproduksjon. Produksjonsselskapenes kraftproduksjon selges løpende til virksomhetsområdet krafthandel til notert markedspris.

Driftsinntekter for 2010 var 947 mill. kr, en økning på 233 mill. kr i forhold til 2009.

Produksjonsnedgangen fra 2009 ble mer enn oppveiet ved at det i 2010 var en betydelig høyere spotpris i kraftmarkedet i forhold til 2009. Driftsresultatet for 2010 var 744 mill. kr, som er 231 mill. kr bedre enn 2009. Resultat etter skatt var for 2010 317 mill. kr, en bedring på 108 mill. kr fra året før.

Investering i varige driftsmidler omfatter, foruten løpende aktivitet, byggekostnader på nytt Rånåsfoss III kraftverk og Rendalen 2 kraftverk.

Det arbeides aktivt for å få mer kraftproduksjon fra eksisterende anlegg og fallrettigheter, og effektivisering av kraftverksdriften står også fortsatt sentralt. I Akershus Energi Vannkraft AS pågår det, gjennom selskapets datterselskaper, flere utredninger hvor det søkes å optimalisere tilgjengelige vannressurser.

For Rånåsfoss I kraftverk, hvor det første av 6 aggregater ble satt i drift i 1922, har styret besluttet å gjennomføre en reinvestering og oppgradering av anlegget, ved at det bygges et nytt kraftverk, Rånåsfoss III, som vil erstatte Rånåsfoss I. Prosjektet har en investeringsramme på 773 mill. kr. Byggearbeidene startet høsten 2010 og vil pågå til ferdigstillelse av den siste maskinen i 2016. Oppgraderingen av anlegget forventes å øke midlere årsproduksjon med 60 GWh.

Etter en omfattende tilstandskontroll i 2009 på kraftverket Rånåsfoss II, ble det besluttet å gjennomføre en omfattende rehabilitering. Arbeidene ble startet senhøsten 2010, og forventes å ferdigstilles i mai 2011.

Konsesjonssøknader for utbygging av kraftverkene Tista og Porsnes ligger til behandling hos NVE. Hvert av prosjektene kan gi en produksjonsøkning på i størrelsesorden 5 GWh dersom de blir realisert.

Det er avdekket en ikke tilfredsstillende tilstand på damanlegget knyttet til Skonningsfoss kraftverk. Forprosjekt for å avklare omfang for en rehabilitering vil gjøres i løpet av 1. halvår 2011.

Det pågår også en utredning i regi av Haldenvassdragets Brukseierforening om etablering av et ekstra flomløp for å kunne øke avledningskapasiteten fra Femsjøen.

Nedleggelsen av Norske Skogindustriers virksomhet i Skien vil på sikt, avhengig av hvilke løsninger som velges, kunne skape utfordringer med å få kraften fra Klosterfoss kraftverk ut på det overliggende samkjøringsnettet. Det er oppnådd enighet med Norske Skogindustrier og Skagerrak Energi om et nytt innmatepunkt for kraft, samt kostnadsfordeling for denne løsningen.

En større tilstandskontroll av aggregatene i Klosterfoss kraftverk ble gjennomført i 2009. På bakgrunn av dette fattet styret vedtak om å gjennomføre en rehabilitering av Klosterfoss kraftverk ved samtidig å klargjøre for en oppgradering av anleggets produksjonskapasitet. NVE behandler for tiden en søknad om å tillate en slik produksjonsøkning, og svar forventes i første halvdel av 2011. Ved et positivt svar fra NVE vil oppgraderingsarbeidene starte i 2013.

Styret i Opplandskraft DA har hatt til behandling spørsmålet om videre vannkraftutbygging i regionen. Det foreligger nå detaljerte planer/oversikt over mellomstore vannkraftprosjekter med en total årlig produksjon på ca. 800 GWh. Konsekvensmessig ligger alle prosjektene i Samlet Plan kategori I, noe som tillater konsesjonsbehandling. Det har vært gjennomført detaljstudier og konsekvensutredninger av de mest aktuelle prosjektene, som videre vil danne grunnlag for eventuelle konsesjonssøknader.

Arbeidene med å reinvestere i Rendalen kraftverk pågår som planlagt, ved å bygge Rendalen 2, et nytt aggregat i parallell til eksisterende aggregat. Utbyggingen vil gi en produksjonsøkning på i størrelsesorden 60 GWh og er planlagt slutført i løpet av 2012.

Norsk Grønnkraft AS, som ble stiftet i 2004, fortsetter sin satsning innen småskala vannkraft. Selskapet har nå 23 kraftverk i drift med en samlet middelproduksjon på 135 GWh. Ved utgangen av 2010 har Norsk Grønnkraft 24 kraftprosjekter til konsesjonsbehandling, med en samlet årsproduksjon på 190 GWh. Selskapet har også et vindkraftprosjekt i sin portefølje, med en potensiell utbygging på 1 000 GWh.

Vannkraft - Krafthandel

Virksomhetsområdet krafthandel omfatter forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje fra egne og deleide kraftverk med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nord Pool/Nasdaq OMX. Krafthandel leverer også tjenester knyttet til anmelding og avregning til virksomhetsområdet Vannkraftproduksjon.

Driftsinntekter i 2010 var 917 mill. kr, en økning på 46 mill. kr i forhold til 2009 hovedsakelig som følge av høyere kraftpris. Tilsvarende er energikostnader, som primært omfatter kjøp av kraftproduksjon fra forretningsområdet vannkraftproduksjon, økt med 246 mill. kr til 955 mill. kr.

Driftsresultatet for 2010 var -53 mill. kr, en nedgang på 200 mill. kr i forhold til 2009, og resultat etter skatt -39 mill. kr, en nedgang på 143 mill. kr.

Sum eiendeler er 87 mill. kr, en reduksjon på 117 mill. kr.

2010 ble et ekstraordinært år i kraftmarkedet på mange måter. Med en kraftpris levering på 53 €/MWh ble 2010 det året med høyeste kraftpriser noensinne, kraftig opp fra 2009 som ble levert til 35 €/MWh. Dette skyldes flere forhold:

- 2010 ble et tørrår på linje med 1996 og 2003, med et gjennomsnittlig hydrologisk underskudd på 26 TWh for Norge og Sverige samlet
- Januar/februar og desember 2010 ble måneder med temperaturer godt under normalen.

- Etter finanskrisen har prisene for olje, kull, gass og CO₂ kommet opp mot nivået før høsten 2008. Dermed økte alternativkostnaden for kullkondensproduksjon med 8 €/MWh fra 2009 til 2010.
- Grunnet tørråret, svensk kjernekraftproduksjon under normalen og den kjølige utviklingen snudde utviklingen seg fra netto eksport i 2009 til netto import for Norden i 2010. Tyske kraftpriser økte fra 39 €/MWh i 2009 til 45 €/MWh i 2010, og dermed ble importen til Norden dyrere.
- Grunnet lave temperaturer økte brutto kraftforbruk i Norden i 2010 fra 2009, og ble ca 128 TWh (+6,4 %) for Norge og 145 TWh (+5,7 %) for Sverige.
- Kraftproduksjonen i 2010 ble 116 TWh (-7 %) i Norge og 143 TWh (+8 %) i Sverige. Svensk kjernekraft økte fra 2009 til 2010, men leverte likevel kun 66 % av installert effekt. Totalt sett ble 2010 ca 2,5 °C kaldere enn normalt, mens 2009 var ca 0,6 °C kaldere enn normalt.
- Norge importerte 7,6 TWh i 2010, mens det i 2009 var det netto eksport. For Norden som helhet ble det import på 19,1 TWh, og hittil i år har nordisk nettoimport vært 2,7 TWh.

Året 2011 prises pr februar 2011 i markedet til rekordnivå på rundt 57 €/MWh, og skyldes en meget tørr og kald vinterperiode. Fra 2012 priser markedet årsproduktene mer enn 10 €/MWh lavere enn 2011 på grunn av fortsatt lavt industriforbruk og forventning til økende fornybar produksjon i Norden og på kontinentet.

Fjernvarme

Virksomhetsområdet omfatter konsernets fjernvarmesatsing gjennom datterselskapene Akershus Energi Varme AS (100 %), Bio Varme Akershus AS (100 %) samt eierandel (42 %) Bio Varme AS (tilknyttet selskap).

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

Fjernvarme er et virksomhetsområde under oppbygging, med betydelig utbyggingsaktivitet i Skedsmo og i Lørenskog. Fjernvarmeanlegget i Eidsvoll ble offisielt åpnet i februar 2010. Energisentral nord i Lillestrøm i Akershus Energi Park ble idriftsatt på flis våren 2010, og bygging av servicebygget ble startet. Varmesentralen på Lørenskog ble i 2010 satt i normal drift, og hadde offisiell åpning i april 2010. Fjernvarmeanlegget på Sørumsand ble bygd i 2010 og gjennomførte testkjøring på slutten av året, og settes i ordinær drift i januar 2011. I tillegg gjennomføres det utbygging på Årnes og i Asker.

Driftsinntektene i 2010 ble på 73,8 mill. kr som er en økning på 39,2 mill. kr i forhold til 2009. Økningen forklares hovedsakelig med nye kunder som knytter seg til fjernvarme i takt med utbyggingen. Energikostnaden har økt med 18,8 mill. kr til 36,1 mill. kr pga større volumsalg av fjernvarme.

Driftsresultatet i 2010 ble på minus 15,8 mill. kr som er en forbedring på 2,0 mill. kr i forhold til 2009. Resultatforbedringen kan forklares med en betydelig økning av dekningsbidraget som følge av høyere volumsalg i 2010 i virksomheten.

Resultat etter skatt ble på minus 48,3 mill. kr som er en nedgang på 30,1 mill. kr. Dette skyldes i all hovedsak tidligere omtalt regnskapsmessig nedskrivning av aksjene i Bio Varme AS i 2010.

I 2010 ble det investert for 174,2 mill. kr i fjernvarmevirksomheten hvorav Lillestrøm utgjør ca 118,1 mill. kr, Lørenskog 22 mill. kr og Sørumsand 23,7 mill. kr. Øvrige anlegg det er investert i, er Eidsvoll, Årnes og Asker.

De planlagte fjernvarmeprosjektene er avhengige av økonomisk støtte fra Enova for gjennomføring. Prosjektene skal på sikt gi en tilfredsstillende avkastning i forhold til den risiko man tar gjennom disse investeringene. Akershus Energi Varme AS ble i september 2010 orientert av Enova om at tilskuddet til Lillestrømsprosjektet på 73,1 mill. kr måtte ha særskilt notifisering i henhold til ESAs retningslinjer vedrørende miljøstøtte, da støttebeløpet overskrider terskelverdi på 7,5 mill. Euro.

Dette medførte at utbetalingen av tilskuddet i prosjektet innstilles fra Enova inntil saken er behandlet i ESA. Styret mener det er overveiende sannsynlig at resterende tilskudd i prosjektet vil bli utbetalt, men saksbehandlingen kan ta noe tid.

Eierstyring og selskapsledelse - Corporate Governance

Konsernet har etablert en policy for god virksomhetsstyring. Denne er utarbeidet av styret og behandlet av generalforsamlingen. Prinsippene er i all hovedsak basert på anbefaling fra Oslo Børs sitt utvalg og anbefaling fra Kommunenes Sentralforbund sitt eierforum. Styret vil i løpet av april 2011 etablere et revisjonsutvalg. Det gjennomføres 2-3 eiermøter i året hvor styret, konsernsjef og representant fra eieren deltar. Policy for god virksomhetsstyring er tilgjengelig på konsernets hjemmesider www.akershusenergi.no.

Utsikter fremover

Akershus Energi har følgende sentrale og overordnede mål fremover:

- Levere forutsigbare og tilfredsstillende økonomiske resultater.
- Redusere utslipp av klimagasser i regionen med 120 000 tonn CO₂ per år.
- Være en av de beste i bransjen på økonomi- og risikostyring.
- Sikre et godt arbeidsmiljø og lavt sykefravær.
- Ha god løpende dialog med våre forretningsforbindelser og samarbeidspartnere.

Mange av våre de heleide og deleide kraftanlegg er nå blitt så gamle at de har kommet inn i en syklus hvor det kreves til dels omfattende vedlikeholdsarbeider på disse. I 2010 ble det tatt beslutninger om valg av løsninger for rehabilitering og vedlikehold. Det vil derfor i en periode fremover være omfattende aktivitet knyttet til dette. Ytterligere utbygginger av vannkraftanlegg i regi av Opplandkraft DA, hvor Akershus Energi har en eierandel på 25 %, er under vurdering.

Innføring av grønne sertifikater fra 2012, gir mulighet til å realisere flere nye vannkraftprosjekter. Dette vil både være mellomskala og småskala vannkraftanlegg, og sistnevnte vil for Akershus Energis del skje gjennom Norsk Grønnkraft AS.

Arbeidet med å sikre gode rammebetingelser for fjernvarme vil fortsette i 2010. Dette er viktig for å sikre vekst og utvikling i fjernvarmevirksomheten. Fjernvarme er den raskeste, enkleste og billigste måten å skaffe tilgang til ny fornybar energi. Gjennom fjernvarmevirksomheten sikrer vi inntjening for eierne på sikt, bedrer forsyningssikkerheten i de områdene vi har fjernvarme og bidrar positivt til miljøet.

Det er viktig for konsernet å få til en best mulig struktur for sin fjernvarmevirksomhet. Arbeidet med å tilrettelegge for en mest mulig optimal drift, med lavest mulig driftskostnader, er godt i gang. Samtidig har arbeidet med å få knyttet flere kunder til de etablerte varmesentralene høy prioritet.

Risikohåndtering er en svært viktig del av konsernets finansielle virksomhet, og arbeidet med å minimalisere den økonomiske risikoen vil fortsette. Dette blir spesielt viktig i de kommende årene hvor konsernet skal gjennomføre omfattende vedlikehold og rehabilitering av kraftanlegg, samtidig med fortsatt utbygging av fjernvarme. Dette, samtidig som vi skal levere tilfredsstillende avkastning til eier, er krevende. Konsernet vil være avhengig av å gjennomføre forhåndsalg av kraft og valuta, for å sikre at man har tilstrekkelig kontantstrøm og regnskapsmessige resultater. Styret mener det er viktig at utbyttekrav fra eier blir avstemt mot konsernets behov for egenkapital framover.

Konsernet skal i den nærmeste 5 års perioden gjennomføre omfattende vedlikehold og investeringer for ca 1 500 mill.kr. Dette vil i all hovedsak finansieres med låneopptak på markedet. Konsernets gode finansielle stilling vil etter styrets vurdering, sikre en god finansiering av aktivitetene fremover. Dette vil være avgjørende for å kunne gjennomføre de omfattende aktivitetene som er planlagt og utvikle selskapet videre.

Konsernet har i flere år hatt et lavt sykefravær, og arbeidsmiljøet er meget godt. For å sikre kompetanse og utvikling i organisasjonen med vekst og nye aktiviteter er nyansettelser et nødvendig tiltak. Det vil også i tiden fremover være et meget høyt fokus på HMS, spesielt innenfor vedlikeholds- og byggeprosjektene. Dette krever kontinuerlig fokus og oppfølging. Det er igangsatt interne kvalitetsforbedringsprosesser for å videreutvikle sentrale prosesser og styringssystemer i organisasjonen slik at organisasjonene er godt rustet for gjennomføring av de aktivitetene som ligger foran oss.

Oslo 5. april 2011

 Elektronisk kopi Ivar Ueland Styreleder	 Elektronisk kopi Jonas Vevatne Nestleder	 Elektronisk kopi Per-Olav Låuvstad	 Elektronisk kopi Astrid Huitfeldt
 Elektronisk kopi Tron Erik Hovind	 Elektronisk kopi Maria Hoff	 Elektronisk kopi Liv Wergeland Sørbye	 Elektronisk kopi Kari Drangsholt
 Elektronisk kopi Stig Nystrom	 Elektronisk kopi Liv-Ella Radford	 Elektronisk kopi Knut Asbjørn Pedersen	 Elektronisk kopi Jørn Myhrer Konsernsjef

Årsregnskap 2010

Akershus Energi Konsern



Resultatregnskap konsern

Beløp i mill.kr	Noter	1. januar - 31. desember		
		2010	2009	2008
Salgsinntekter		983	906	905
Urealisert verdiendring finansielle kontrakter	13,27	-219	21	13
Andre driftsinntekter		10	7	23
Sum driftsinntekter	5	774	934	941
Energi- og overføringskostnader	5	-64	-42	-41
Lønn og personalkostnader	5,2124,31	-60	-68	-59
Av- og nedskrivninger	5,6,7,8,9	-100	-97	-84
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster-netto	5,22,23	-3	13	-23
Andre driftskostnader	5,25	-140	-123	-137
Driftsresultat	5	407	617	597
Andel resultat i tilknyttede selskaper	5,10,31	-35	-6	-7
Finansinntekter	28	22	45	35
Finanskostnader	28	-35	-60	-59
Netto finansposter		-13	-15	-24
Resultat før skattekostnad		359	596	566
Skattekostnad	20	-317	-304	-294
Årsresultat	5	42	292	272
Tilordnet:				
Aksjonærer		46	294	274
Ikke kontrollerende interesser		-4	-2	-2
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	28	230,18	1 471,13	1 371,06

Totalresultat

Beløp i mill.kr		1. januar - 31. desember		
		2010	2009	2008
Årsresultat		42	292	272
Estimatavvik pensjoner	21	-1	4	-41
Totalresultat		41	296	231
Tilordnet:				
Aksjonærer		45	298	233
Ikke kontrollerende interesser		-4	-2	-2

Balanse konsern

Beløp i mill.kr	Noter	31. desember			
		2010	2009	2008	2007
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Varige driftsmidler	5,6,8	2 234	2 075	1 858	1 749
Andel deleide verk	9	1 353	1 325	1 336	1 363
Immaterielle eiendeler	7,8	224	224	225	228
Investering i tilknyttede selskap	10	90	120	109	104
Utsatt skattefordel	20	-	22	74	89
Derivater	11,13	38	65	73	1
Finansielle anleggsmidler	11,12	15	15	48	47
Sum anleggsmidler		3 954	3 846	3 723	3 581
Omløpsmidler					
Kundefordringer og andre fordringer	14	104	71	79	92
Derivater	13	77	34	167	35
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	16	14	25	76	369
Kontanter og bankinnskudd	17	426	566	572	165
Sum omløpsmidler		621	696	894	661
Sum eiendeler		4 575	4 542	4 617	4 242
EGENKAPITAL OG GJELD					
Egenkapital					
Innskutt egenkapital		465	465	465	465
Opptjent egenkapital		1 731	1 973	1 965	2 010
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		2 196	2 438	2 430	2 475
Ikke kontrollerende interesser		-	23	10	12
Sum egenkapital		2 196	2 461	2 440	2 487
Langsiktig gjeld					
Lån	19	484	515	434	502
Derivater	13	58	48	105	5
Utsatt skatteforpliktelse	20	636	690	728	733
Pensjoner og lignende forpliktelser	21	71	86	94	45
Andre avsetninger for forpliktelser	22	170	171	183	162
Sum langsiktig gjeld		1 419	1 510	1 544	1 447
Kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	18	367	272	236	151
Betalbar skattegjeld	20	348	283	276	127
Derivater	13	245	16	121	30
Sum kortsiktig gjeld		960	571	633	308
Sum gjeld		2 379	2 081	2 177	1 755
Sum egenkapital og gjeld		4 575	4 542	4 617	4 242

Oslo, 5. april 2011

Elektronisk kopi

Ivar Ueland

Styreleder

Elektronisk kopi

Jonas Vevatne

Nestleder

Elektronisk kopi

Per-Olav Lauvstad

Elektronisk kopi

Astrid Huitfeldt

Elektronisk kopi

Tron Erik Hovind

Elektronisk kopi

Maria Hoff

Elektronisk kopi

Liv Wergeland Sørbye

Elektronisk kopi

Kari Drangsholt

Elektronisk kopi

Stig Nystrom

Elektronisk kopi

Liv-Ella Radford

Elektronisk kopi

Knut Asbjørn Pedersen

Elektronisk kopi

Jørn Myhrer

Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

Beløp i mill.kr	Noter	1. januar - 31. desember		
		2010	2009	2008
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter				
Kontantstrøm fra drift		711	712	777
Betalte renter		-19	-32	-27
Betalte skatter		-283	-279	-126
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter		409	401	624
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter				
Investering i varige driftsmidler		-287	-303	-167
Salg av varige driftsmidler		1	-	3
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer		-2	-	-24
Salg av finansielle omløpsmidler		13	59	268
Salg av aksjer/andeler		-	4	-
Mottatte renter		11	16	26
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer		-	3	8
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-264	-221	114
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter				
Opptak av ny langsiktig gjeld		28	150	-
Nedbetaling av gjeld til andre		-66	-66	-59
Opptak av kortsiktig gjeld		43	-	-
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer		-290	-285	-276
Kontantinnskudd fra ikke kontrollerende interesser		-	15	4
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-285	-186	-331
Periodens netto kontantstrøm		-140	-6	407
Kontanter og bankinnskudd 1. januar		566	572	165
Kontanter og bankinnskudd 31. desember		426	566	572
Endring i kontanter og bankinnskudd		-140	-6	407
Kontantstrøm fra drift:				
Resultat før skatt		359	596	566
Av- og nedskrivninger		100	97	84
Gevinst ved salg av driftsmidler		-1	-	-
Resultatandel tilknyttede selskap		35	6	7
Endring pensjonsforpliktelse		-17	-3	-7
Verdiendringer		224	-32	9
Netto finansposter		9	8	25
<u>Endring arbeidskapital:</u>				
Endring fordringer		-33	3	17
Endring gjeld		35	37	76
Kontantstrøm fra drift		711	712	777
Avgang driftsmidler balanseført verdi		-	-	-
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler		1	-	-
Vederlag fra salg av driftsmidler		1	-	-

Endring i konsernets egenkapital

Beløp i mill.kr	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Opptjent egenkapital	Sum	Ikke kontr. interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.07	200	265	2 010	2 475	12	2 487
Totalresultat 2008	-	-	233	233	-2	231
Tilgang ikke kontrollerende interesser	-	-	-	-	4	4
Avgang ikke kontrollerende interesser	-	-	-	-	-4	-4
Utbetalt utbytte (note 31)	-	-	-276	-276	-	-276
Effekt av oppkjøp	-	-	-2	-2	-	-2
Egenkapital 31.12.08	200	265	1 965	2 430	10	2 440
Totalresultat 2009	-	-	298	298	-2	296
Tilgang ikke kontrollerende interesser	-	-	-	-	15	15
Utbetalt utbytte (note 31)	-	-	-285	-285	-	-285
Egenkapitaleffekt - TS	-	-	-5	-5	-	-5
Egenkapital 31.12.09	200	265	1 973	2 438	23	2 461
Totalresultat 2008	-	-	45	45	-4	41
Utbetalt utbytte (note 31)	-	-	-290	-290	-	-290
Egenkapitalkorreksjon TS/deleide verk (note 10)	-	-	6	6	-	6
Avgang ikke kontrollerende interesser	-	-	-3	-3	-19	-22
Egenkapital 31.12.10	200	265	1 731	2 196	-	2 196

Morselskapets aksjekapital på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000.

Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus fylkeskommune.

Det er ikke etablert noen opsjonordning i selskapet, og selskapet har ingen beholdning av egne aksjer.

Noteoversikt konsernregnskap

	Side	
NOTE 1	GENERELL INFORMASJON	23
NOTE 2	SAMMENDRAG AV DE VIKTIGSTE REGNSKAPSPRINSIPPENE	23
NOTE 3	FINANSIELL RISIKOSTYRING	30
NOTE 4	VIKTIGE REGNSKAPSESTIMATER OG SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER	36
NOTE 5	SEGMENTINFORMASJON	37
NOTE 6	VARIGE DRIFTSMIDLER	40
NOTE 7	IMMATERIELLE EIENDELER	42
NOTE 8	TESTING FOR VERDIFALL	43
NOTE 9	ANDELER DELEIDE VERK	43
NOTE 10	INVESTERING I TILKNYTTETE SELSKAP	45
NOTE 11	FINANSIELLE EIENDELER OG FORPLIKTELSER ETTER KATEGORI	47
NOTE 12	FINANSIELLE EIENDELER TILGJENGELIG FOR SALG	49
NOTE 13	DERIVATER	50
NOTE 14	KUNDEFORDRINGER OG ANDRE FORDRINGER	51
NOTE 15	VAREBEHOLDNINGER	51
NOTE 16	FINANSIELLE EIENDELER TIL VIRKELIG VERDI OVER RESULTATET	52
NOTE 17	KONTANTER OG BANKINNSKUDD	52
NOTE 18	LEVERANDØRGJELD OG ANNEN KORTSIKTIG GJELD	52
NOTE 19	LÅN	53
NOTE 20	UTSATT SKATT OG SKATTEKOSTNAD	54
NOTE 21	PENSJONER	57
NOTE 22	ANDRE AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER	58
NOTE 23	VERDIENDRINGER OG ANDRE (TAP)/GEVINSTER – NETTO	59
NOTE 24	LØNN OG PERSONALKOSTNADER	60
NOTE 25	ANDRE DRIFTSKOSTNADER	60
NOTE 26	FINANSINNEKTER OG –KOSTNADER	61
NOTE 27	NETTO VALUTAGEVINSTER/(TAP)	62
NOTE 28	RESULTAT PR. AKSJE	62
NOTE 29	UTBYTTE PR. AKSJE	62
NOTE 30	FORETAKSINTEGRASJON	62
NOTE 31	NÆRSTÅENDE PARTER	63
NOTE 32	FORPLIKTELSER	64
NOTE 33	KONSERNSELSKAPER	64

Note 1 Generell informasjon

Akershus Energi AS med datterselskap er et energikonsern med virksomhet innenfor områdene produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. Hovedvirksomheten de siste årene har vært produksjon og salg av elektrisk energi basert på vannkraft, men konsernet har en målsetting om betydelig investering og vekst innenfor fjernvarmevirksomheten de kommende årene.

Produksjon av vannkraft skjer gjennom egne kraftverk i Glommavassdraget, Haldenvassdraget og i Skienvassdraget. I tillegg har konsernet eierandeler i kraftverk i Glomma- og Lågenassdraget og i Hallingdalvassdraget. Fjernvarmevirksomheten er hovedsakelig lokalisert til Akershus fylke.

Morselskapet Akershus Energi AS eies 100% av Akershus fylkeskommune. Konsernets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Sørums kommuner.

Akershus Energi AS og datterselskapet Akershus Energi Vannkraft AS har noterte obligasjonslån på Oslo Børs.

Konsernregnskapet for 2010 ble vedtatt av styret 05.04.2011.

Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene som er benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

2.1 Basisprinsipper

Konsernregnskapet til Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner:

Finansielle derivater og finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Lån balanseføres til virkelig verdi på opptakstidspunktet med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende periode regnskapsføres lån til amortisert kost ved bruk av effektiv rente metode.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 4.

a) Standarder og fortolkninger som er trådt i kraft i 2010 og som konsernet har implementert:

IFRS 3 - Business combinations (revidert) med tilhørende endringer i IAS 27, IAS 28 og IAS 31.

De reviderte standardene viderefører kravet om å benytte oppkjøpsmetoden for virksomhetssammenslutninger, men med noen vesentlige endringer. Alle transaksjonskostnader kostnadsføres. Konsernet har anvendt IFRS 3 (Revidert) ved virksomhetssammenslutninger fra 1. januar 2010.

b) Standarder og fortolkninger som ikke er trådt i kraft, hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse.

IAS 24 - Related party disclosures (revidert) erstatter den tidligere IAS 24. Den reviderte standarden klargjør og forenkler definisjonen av nærstående parter, og tar bort detaljerte opplysningskrav for offentlige eide virksomheter om transaksjoner med staten og andre offentlige eide virksomheter. Standarden vil også medføre at konsernet og morselskapet må gi noteopplysninger om alle transaksjoner mellom datterselskap og tilknyttede selskaper. Standarden er obligatorisk for regnskapsår som påbegynnes etter 1. januar 2011.

IFRS 9- Financial Instruments skal erstatte IAS 39. IFRS 9 introduserer nye krav til klassifisering og måling av finansielle eiendeler, og vil sannsynligvis påvirke konsernets regnskapsføring av finansielle eiendeler. Standarden viderefører i all hovedsak klassifiseringsreglene for finansielle forpliktelser. Standarden er obligatorisk fra 1. januar 2013, men kan tidlig anvendes. Standarden er imidlertid ennå ikke vedtatt av EU.

2.2 Konsolideringsprinsipper

2.2.1 Datterselskaper

Datterselskaper er alle enheter der konsernet har bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt gjennom eie av mer enn halvparten av stemmeberettiget kapital. Ved fastsettelse av om det foreligger bestemmende innflytelse inkluderes effekten av potensielle stemmerettigheter som kan utøves eller konverteres på balansedagen. Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontroll er overført til konsernet og blir utelatt fra konsolideringen når kontroll opphører.

Oppkjøpsmetoden benyttes for regnskapsføring ved kjøp av datterselskaper. Anskaffelseskost ved oppkjøp måles til virkelig verdi av eiendeler som ytes som vederlag ved kjøpet, egenkapitalinstrumenter som utstedes, pådratte forpliktelser ved overføring av kontroll. Direkte kostnader forbundet med oppkjøpet resultatføres. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler, overtatt gjeld og betingede forpliktelser overtatt eller pådratt regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet, uavhengig av eventuelle ikke kontrollerende interesser. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler i datterselskapet balanseføres som goodwill. Hvis anskaffelseskost er lavere enn virkelig verdi av netto eiendeler i datterselskapet, resultatføres differansen på oppkjøpstidspunktet (se note 2.5). Balanseførte merverdier avskrives over forventet resterende brukstid. Goodwill avskrives ikke, men verditestes årlig, og nedskrives ved identifisert verdifall.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert i konsernregnskapet. Urealiserte tap elimineres, men vurderes som en indikator på verdifall i forhold til nedskrivning av den overførte eiendelen. Regnskapsprinsipper i datterselskaper endres når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

2.2.2 Transaksjoner med ikke kontrollerende interesser

Transaksjoner med ikke kontrollerende interesser behandles på samme måte som transaksjoner med aksjonærer i morselskapet. Ved kjøp fra ikke kontrollerende eiere blir differansen mellom pris og balanseført verdi av underliggende egenkapital på de ervervede aksjene trukket fra i egenkapitalen. Gevinst eller tap ved salg til ikke kontrollerende eiere føres også mot egenkapitalen.

2.2.3 Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20% og 50% av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi på identifiserte netto eiendeler i det tilknyttede selskapet behandles som goodwill. Balanseført verdi av investeringer i tilknyttet selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle senere nedskrivninger (se note 2.5).

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper samt av- og nedskrivning på identifiserte merverdier på oppkjøpstidspunktet resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene sammen med andel av ikke resultatførte egenkapitalendringer. Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskaper omarbeides for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

2.2.4 Andel i deleide verk

Konsernets andel i deleide verk regnskapsføres etter bruttometoden. Konsernet summerer sin andel av de felles kontrollerte verkenes resultat-, balanse- og kontantstrømposter med tilsvarende poster i konsernets regnskaper. Gevinst eller tap ved salg av eiendeler til felles kontrollerte verk resultatføres for den del som kan tilskrives andre eiere (utenfor konsernet) i det felles kontrollerte verket. Ved kjøp av eiendeler fra felles kontrollerte verk vil gevinst eller tap først resultatføres når eiendelen selges ut av konsernet. Tap resultatføres umiddelbart dersom transaksjonen indikerer reduksjon i netto salgsverdi på omløpsmidler eller verdifall på anleggsmidler.

2.3 Omregning av utenlandsk valuta

2.3.1 Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som i hovedsak benyttes i det økonomiske område der enheten opererer (funksjonell valuta). Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til morselskapet.

2.3.2 Transaksjoner og balanseposter

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnes om til den funksjonelle valutaen ved bruk av transaksjonskursen. Valutagevinster og -tap som oppstår ved betaling av slike transaksjoner, og ved omregning av pengeposter (eiendeler og gjeld) i utenlandsk valuta ved årets slutt til kursen på balansedagen, resultatføres.

2.4 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden frem til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som anleggsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmidlet tas i bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp (note 2.6).

Gevinst og tap ved avgang resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets salgspris og balanseført verdi.

2.5 Immaterielle eiendeler

2.5.1 Fallrettigheter

Fallrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett, er fallrettigheter ansett å være tidsubegrensede eiendeler, og avskrives derfor ikke.

2.5.2 Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i den oppkjøpte virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Goodwill ved kjøp av andel i tilknyttet selskap er inkludert i investeringen i tilknyttet selskap, og testes for nedskrivning som en del av balanseført verdi på investeringen. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill vedrørende den solgte virksomheten.

Ved senere testing av behov for nedskrivning av goodwill, blir denne allokert til aktuelle kontantstrømgenererende enheter. Allokeringen skjer til de kontantstrømgenererende enheter eller grupper av kontantstrømgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet.

2.5.3 Grunneierrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke.

2.5.4 Andre immaterielle eiendeler

Dette omfatter bl.a. konsesjoner, og avskrives i utgangspunktet over gjenværende konsesjonsperiode.

2.6 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid, som for eksempel tomter, avskrives ikke, men vurderes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte verdi.

En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og beregnet gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall, grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantstrømgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.7 Finansielle eiendeler og forpliktelser

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- (a) til virkelig verdi over resultatet (2.7.1).
- (b) lån og fordringer (2.7.2).
- (c) eiendeler tilgjengelig for salg (2.7.3).

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen. Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler ved anskaffelse og gjør en ny vurdering av denne klassifiseringen ved hver rapporteringsdato.

2.7.1 Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet er finansielle instrumenter holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Alle derivater klassifiseres som holdt for handelsformål. Eiendeler i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler eller anleggsmidler hvis de forventes å bli realisert henholdsvis innen eller senere enn 12 måneder etter balansedagen. Tilsvarende kriterier benyttes for skille mellom klassifisering som kortsiktig eller langsiktig gjeld.

2.7.2 Lån og fordringer

Lån og fordringer er ikke-derivate finansielle eiendeler med faste eller bestembare betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler, med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler.

2.7.3 Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler som man velger å plassere i denne kategorien eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. De inkluderes i anleggsmidlene så sant ledelsen ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

2.7.4 Regnskapsføring og måling

Kjøp og salg av finansielle eiendeler og forpliktelser regnskapsføres på transaksjonstidspunktet. Alle finansielle instrumenter som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet balanseføres ved første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler og forpliktelser som føres til virkelig verdi over resultatet regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Finansielle instrumenter frarenges fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og finansielle eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring.

Realiserte og urealiserte gevinster og tap fra endringer i kraftderivater og valutaderivater klassifisert som "finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet" presenteres som salgsinntekt. Gevinster og tap knyttet til endring i virkelig verdi på grunneiererstatninger inkluderes på egen linje som driftskostnad. Realiserte og urealiserte gevinster og tap inkludert renteinntekt og utbytte knyttet til øvrige finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet presenteres i resultatregnskapet som netto finansposter i den perioden de oppstår.

Renter på tilgjengelig for salg verdipapirer beregnet etter effektiv rente metoden føres over resultatet, under finansinntekter. Utbytte på aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg føres over resultatet, under finansinntekter, når konsernets rett til utbyttet er fastslått.

Virkelig verdi av børsnoterte investeringer er basert på gjeldende kjøpskurs. Hvis markedet for verdipapiret ikke er aktivt eller hvis det gjelder et verdipapir som ikke er børsnotert, bruker konsernet verdsettelsesteknikker for å fastsette den virkelige verdien. Disse omfatter anvendelse av informasjon fra nylig gjennomførte transaksjoner til markedsvilkår, henvisning til andre instrumenter som i vesentlig grad er like, bruk av diskontert kontantstrøm og opsjonsmodeller. Teknikkene vektlegger markedsinformasjon i størst mulig grad og i minst mulig grad selskapsspesifikk informasjon.

På hver balansedag vurderer konsernet om det finnes objektive indikatorer som tyder på verdiforringelse av enkelte eiendeler eller grupper av finansielle eiendeler. For aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg, vil et betydelig eller langvarig fall i virkelig verdi under anskaffelseskost være en indikator på at aksjen er verdiforringet. Dersom slike objektive indikatorer foreligger for finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, tas det samlede tapet, målt som differansen mellom anskaffelseskost og virkelige verdi, fratrukket eventuelt tidligere resultatførte nedskrivninger, ut av utvidet totalresultat og regnskapsføres i resultatregnskapet. Nedskrivningstest på kundefordringer beskrives i note 2.10.

2.8 Derivater og sikring

Konsernet benytter derivater knyttet til kraftpriser og valuta (euro) for å sikre fremtidig salgsinntekt. Konsernet benytter ikke regnskapsmessig sikringsbokføring under IFRS, og endring i virkelig verdi på derivater benyttet for å sikre fremtidig salgsinntekt resultatføres under salgsinntekter.

2.9 Varer

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost beregnes ved bruk av først-inn, først-ut metoden (FIFO).

2.10 Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer for at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger ansees som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

2.11 Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd omfatter bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid og trekk på kassekreditt. I balansen er kassekreditt inkludert i lån under kortsiktig gjeld.

2.12 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.13 Leverandørgjeld

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden.

2.14 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente metoden. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

Første års avdrag på langsiktige gjeldposter klassifiseres som annen kortsiktig gjeld.

2.15 Skatt

2.15.1 Alminnelig inntektsskatt

Skattekostnaden på alminnelig inntekt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes i samsvar med gjeldende skattebestemmelser på balansedagen. I tillegg beregnes det utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld, ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom utsatt skatt oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en foretaksintegrasjon, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir den ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller når den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig fremtid.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse knyttet til alminnelig inntektsskatt presenteres netto dersom konsernet har juridisk rett til å motregne de innregnede beløp.

2.15.2 Særregler for skattlegging av kraftforetak

Utover alminnelig inntektsskatt belastes produksjonsvirksomheten med eiendomsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes krone for krone mot alminnelig inntektsskatt. Ikke utlignet naturressursskatt kan framføres tillagt renter, og balanseføres dersom det er sannsynlig at den vil kunne utlignes i senere år. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten utgjør 30% av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Skattekostnad knyttet til grunnrenteskatt består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Skattepliktig grunnrenteinntekt for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet grunnrenteinntekt gis det fradrag for kraftverkets faktiske driftskostnader og skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis i tillegg fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av årets gjennomsnittlige skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet.

Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen. Med virkning fra og med inntektsåret 2008 ble det gjennomført endringer i grunnrentebeskatningen. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk skatteyter eier. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år følger de gamle reglene, og kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Den nedre grense for grunnrenteskatt er 5.500 kVA. Det er også innført regler om skattemessig behandling av enkelte opprustnings- og utvidelsesprosjekter innen kraftproduksjon. Reglene om fremføring av negativ grunnrenteinntekt som oppstår fra og med 2007 er derfor opphevet.

Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse vedrørende grunnrenteinntekt presenteres netto dersom konsernet har juridisk rett til å motregne de innregnede beløp. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntekt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Kraftproduksjonsvirksomheter belastes også med en eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 % av beregnet takstverdi. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

2.16 Pensjon

Det er i konsernselskapene etablert en ytelsesbasert tjenestepensjonsordning gjennom Akershus fylkeskommunale pensjonskasse. En ytelsesbasert pensjonsordning (ytelsesplan) er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer slik som alder, antall år i selskapet og lønn. I tillegg er det i konsernselskapene etablert en ordning med avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning) som gir de ansatte rett til å gå av med førtidspensjon. Alle ytelsesbaserte ordninger (ytelsesplaner) finansieres gjennom innbetalinger fra selskapene og de ansatte.

Den etablerte pensjonsordningen i konsernet er omfattet av overføringsavtalen for offentlige pensjonsordninger som gir ansatte rett til å videreføre opptjente rettigheter ved overgang til annen virksomhet som faller inn under denne overføringsavtalen. Ansatte som slutter og går over i annen virksomhet som faller utenfor overføringsavtalen, får med seg opptjente rettigheter i form av fripolise.

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med renten på statsobligasjoner med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuariemessige forutsetningene føres direkte mot totalresultat (etter skatt).

Endringer i pensjonsplanens ytelser kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet, med mindre rettighetene etter den nye pensjonsplanen er betinget av at arbeidstakeren blir værende i tjeneste i en spesifisert tidsperiode (opptjeningsperioden). I dette tilfellet amortiseres kostnaden knyttet til endret ytelse lineært over opptjeningsperioden.

2.17 Konesjonskraft grunneiererstatninger

2.17.1 Konesjonskraft

Konesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Akershus Energi konsernet har som offentlig kraftforetak evigvarende konesjoner, og har forpliktelser til å levere konesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Beregnet forpliktelse for konesjonskraft som gjøres opp finansielt vises i note til regnskapet.

2.17.2 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av grunnerstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot konsumprisindeksen, er henført til kategorien utlån og fordringer som vurderes til amortisert kost. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

Noe av grunneiererstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

2.18 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedsituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

Konesjonsavgift er vurdert å falle inn under bestemmelsen i IAS 37 om gjensidig uoppfylte kontrakter. Det er derfor ikke balanseført noen forpliktelse knyttet til konesjonsavgift.

2.19 Inntektsføring

Salg av varer og tjenester inntektsføres i regnskapet i samsvar med opptjeningsprinsippet, når varen leveres og tjenesten utføres.

Inntektene vurderes til virkelig verdi, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer og rabatter. Konsernernt salg elimineres i konsernregnskapet.

Konsernets kraftproduksjon selges via den nordiske elbørsen Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool) og ved bilaterale kontrakter. Produsert/levert volum multiplisert med oppnådd salgpris inntektsføres i regnskapet. I tillegg til fysisk handel med kraft foretas det også handel i finansielle kraftkontrakter (futures, forwards og opsjoner) som ledd i økonomisk sikring av egen produksjonsportefølje. I tillegg til forvaltning av egen kraftproduksjon drives det i konsernet også en egen tradingaktivitet med kjøp og salg av finansielle kraftkontrakter. Regnskapsmessig vurderes finansielle kraftkontrakter til virkelig verdi, og verdiendringer resultatføres løpende som verdiendringer og andre (tap)/gevinster – netto.

Utbytteinntekter fra andre enn datterselskap og tilknyttede selskap resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.20 Leieavtaler

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske incentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

2.21 Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.

2.22 Offentlige tilskudd

Det er innenfor fjernvarmevirksomheten mottatt offentlige investeringstilskudd. Disse tilskuddene behandles regnskapsmessig som en reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene.

Note 3 Finansiell risikostyring

3.1 Finansielle risikofaktorer

Konsernets hovedvirksomhet er produksjon og salg av kraft. Deler av produksjonen prissikres gjennom finansielle kontrakter. Kraften omsettes i Euro og alt veksles til norske kroner. Deler av valutastrømmen sikres ved inngåelse av finansielle kontrakter i henhold til risikostrategi vedtatt av styret. I tillegg drives frittstående handelsaktivitet med posisjonstaking innenfor valuta og kraftderivater. På denne måten oppstår den finansielle risikoen i konsernet.

Konsernets aktiviteter medfører ulike typer risiko:

- Markedsrisiko
- Kredittrisiko
- Operasjonell risiko

I tillegg kommer likviditetsrisiko, som kan være sammensatt av flere typer risiko.

Akershus Energi har en definert risikostrategi. Denne strategien danner operative retningslinjer for forvaltning av konsernets eksponering i finansmarkedet innenfor en definert overordnet risikoramme. Gjennom de definerte rammene styrer selskapet den markedsrisiko, kredittrisiko og operasjonell risiko som selskapet kan ta innenfor en moderat risikoprofil.

Den frittstående handelen innenfor valuta og kraftderivater styres ved hjelp av Value at Risk – metoden (VaR). Handelsaktiviteten inndeles i definerte porteføljer, der hver portefølje får tildelt en tapsramme, som er en maksimalgrense for årlig tap. VaR-metoden benyttes for å styre markedsrisiko slik at ikke tapsrammen overskrides. VaR er et risikomål som beskriver potensielt tap over en gitt periode og med et gitt konfidensnivå. Normalt settes VaR perioden til den tid det tar å lukke porteføljens posisjoner. Akershus Energi handler normalt i likvide finansielle markeder der lukkeperioden kan settes til et døgn. Konfidensnivå i VaR beregningen har det siste året vært på 95%. I rammene for handelen er det satt som krav at VaR alltid skal holdes innenfor en viss andel av tapsrammen. Denne andelen avhenger av hvor stort tapspotensial som er knyttet til øvrige risikoer utenom VaR, så som kredittrisiko, operasjonell risiko eller ekstrem markedsrisiko.

Det er etablert en Total Risk Manager funksjon i konsernet. Total Risk Manager har som oppgave å sørge for en uavhengig rapportering av konsernets samlede risiko. Det er likeledes etablert en Total Risiko Gruppe i konsernet som har løpende fokus på den totale risikoen i konsernet og effekten av ulike ageringer innenfor forretningsområdene, både innenfor handelsvirksomhet og investeringsaktiviteter.

Back Office funksjonen står for uavhengig registrering og oppgjør for finansiell handel. Middle Office funksjonen er ansvarlig for overvåkning av rammeoverholdelse og uavhengig rapportering fra porteføljene.

Det er ikke benyttet sikringsbokføring i konsernregnskapet selv om finansielle instrumenter er inngått med økonomisk sikringsformål.

3.2 Markedsrisiko

Konsernets viktigste eksponeringer for markedsrisiko er:

3.2.1 Kraftpris

Produksjonen selges hovedsaklig til referert Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool) pris for Oslo. Inntekt fra fysisk kraftsalg svekkes ved lav kraftpris. En vanlig sikringsstrategi innebærer å selge kraft finansielt til fast pris, slik at resultatet på de finansielle instrumentene virker i motsatt retning av inntekten fra fysisk salg. De finansielle instrumentene skal gi positive resultater ved lave priser. Derved vil høye priser gi tap på finansielle instrumenter brukt i økonomisk sikring av kraftsalgsinntektene.

Sensitivitetsanalyse 31.12.10:

Beløp i mill.kr	GWh	Markedspris EUR/M Wh 31.12.10	Stresstest høy pris EUR/M Wh	Akkumulert effekt resultat etter skatt
<u>Levering 2011:</u>				
- Salg	979	57,03	120,00	-353
- Kjøp	-	-	-	-
<u>Levering 2012:</u>				
- Salg	703	50,95	95,00	-178
- Kjøp	-	-	-	-
<u>Levering 2013:</u>				
- Salg	333	47,34	90,00	-83
- Kjøp	-	-	-	-
<u>Levering 2014:</u>				
- Salg	228	46,90	85,00	-51
- Kjøp	-	-	-	-
Sum	2 243			-665

Kontraktene er inngått som en del av økonomisk sikring. Derfor er netto posisjon salg. Sensitivitetsanalysen er basert på et anslag på hvor høyt prisene potensielt kan gå i løpet av året 2011. Det er vanskelig å være eksakt ved angivelse av usikkerhet. Stresstesten er vårt beste estimat på et 99% konfidensnivå.

Analysen viser at med de finansielle kraftkontrakter som selskapet hadde per 31.12.10 så vil en prisøkning som angitt gi en akkumulert negativ resultateffekt på 665 mill.kr. Dette vil motsvares av en tilsvarende positiv resultateffekt for selskapets fysiske kraftproduksjon.

Om kraftprisene faller fram mot levering vil resultateffekt fra de finansielle instrumentene være tilsvarende positive. All sikring er gjort ved bruk av såkalte lineære instrumenter. Derved oppnås en symmetri, slik at en prisnedgang på 1 EUR/MWh gir like stor resultateffekt som en tilsvarende prisoppgang

Posisjonene pr. 31.12.10 er representative for en normal situasjon.

Tabellene under viser sammenlignbare sensitivitetsanalyser basert på posisjoner 31.12.09 og 31.12.08:

Sensitivitetsanalyse 31.12.09:

Beløp i mill.kr	GWh	Markedspris EUR/M Wh 31.12.09	Stresstest høy pris EUR/M Wh	Akkumulert effekt resultat etter skatt
<u>Levering 2010:</u>				
- Salg	-1 271	40,87	85,00	-338
- Kjøp	-	-	-	-
<u>Levering 2011:</u>				
- Salg	-999	42,04	80,00	-232
- Kjøp	-	-	-	-
<u>Levering 2012:</u>				
- Salg	-606	43,09	80,00	-139
- Kjøp	-	-	-	-
Sum	-2 876			-709

Sensitivitetsanalyse 31.12.08

Beløp i mill.kr	GWh	Markedspris	Stresstest	Akkumulert
		EUR/M Wh 31.12.08	høy pris EUR/M Wh	effekt resultat etter skatt
<u>Levering 2009:</u>				
- Salg	-1 258	38,60	74,00	-317
- Kjøp	149	38,60	74,00	38
<u>Levering 2010:</u>				
- Salg	-438	37,90	68,00	-94
- Kjøp	-	-	-	-
Sum	-1 547			-373

3.2.2 Valutakurs EUR-NOK

Kraftprisen for våre salg kvoterer i EUR/MWh. Høy verdi på EUR gir høy verdi på våre inntekter målt i NOK. Normalt valutasikres en andel av neste 1-3 års kraftsalg gjennom forhåndssalg av EUR til et fast kursforhold EUR/NOK, ved hjelp av terminkontrakter. På den måten vil styrket verdi på EUR (svekket NOK) gi tap på de finansielle instrumenter brukt i valutasikring.

Sensitivitetsanalyse 31.12.10:

Beløp i mill.kr	M ill.EUR	Terminpris	Stresstest	Akkumulert
		NOK/EUR 31.12.09	høy kurs NOK/EUR	effekt resultat etter skatt
<u>Oppgjør 2011:</u>				
- Salg	45,0	7,860	8,650	-25
<u>Oppgjør 2012:</u>				
- Salg	40,0	7,980	8,780	-23
<u>Oppgjør 2013:</u>				
- Salg	10,0	8,110	8,920	-6
Sum	95,0			-54

Analysen viser akkumulert resultat effekt for året 2011 ved en stresstest av kursforholdet NOK/EUR. Vår vurdering er at stresstesten illustrerer potensielt største negative effekt innenfor et konfidensnivå på 99%. Om valutakursen beveger seg som i sensitivitetsanalysen så vil den negative resultat effekten fra de finansielle derivater motsvares av positiv resultat effekt på salg av fysisk produksjon.

Om valutakursene beveger seg motsatt fra hva som er vist i stresstesten, vil resultat effekten være tilsvarende positiv. All valutasikring er gjort ved bruk av lineære instrumenter. Derved oppnås en symmetri, slik at en kursoppgang og kursnedgang av samme størrelse gir resultat effekt av samme størrelse, men med motsatt fortegn.

For sammenligning vises tilsvarende sensitivitetsanalyser pr. 31.12.09 og 31.12.08.

Sensitivitetsanalyse basert på posisjoner 31.12.09:

Beløp i mill.kr	M ill.EUR	Terminpris NOK/EUR 31.12.09	Stresstest høy kurs NOK/EUR	Akkumulert effekt resultat etter skatt
<u>Oppgjør 2010:</u>				
- Salg	70,0	8,379	9,220	-42
<u>Oppgjør 2011:</u>				
- Salg	45,0	8,513	9,360	-28
<u>Oppgjør 2012:</u>				
- Salg	37,5	8,640	9,500	-23
Sum	152,5			-93

Sensitivitetsanalyse basert på posisjoner 31.12.08:

Beløp i mill.kr	M ill.EUR	Terminpris NOK/EUR 31.12.08	Stresstest høy kurs NOK/EUR	Akkumulert effekt resultat etter skatt
<u>Oppgjør 2009:</u>				
- Salg	77,5	9,866	10,850	-55
<u>Oppgjør 2010:</u>				
- Salg	70,0	9,880	11,260	-70
<u>Oppgjør 2011:</u>				
- Salg	40,0	9,965	11,360	-40
Sum	187,5			-165

3.2.3 Renter

I noen grad anvendes også finansielle derivater for styring av renterisiko i gjelds- og plasseringsportefølje. I de aktuelle avtaler er Akershus Energi forpliktet til å betale en fast rente. Samtidig mottar selskapet en flytende rente. Disse rentebytteavtalene gir positiv kontantstrøm når rentene stiger og negativ kontantstrøm når rentene går ned. Hensikten er å nøytralisere effekten av at låneporteføljen får økte rentekostnader ved stigende rente.

Sensitivitetsanalysen viser en potensiell resultat effekt fra rentebytteavtalene for året 2011. Selskapets vurdering er at en stresstest der 12 mndr NIBOR rente går ned til 1,50% tilsvarer den potensielt største negative hendelse innenfor 99% konfidensnivå. Stresstesten viser at verdiendringen på rentebytteavtalene vil gi en effekt på resultatet etter skatt på -7,2 mill.kr. At selskapet samtidig vil tjene på lavere rentekostnader er ikke med i analysen.

Sensitivitetsanalyse 31.12.10 (beløp i mill.kr):

Renteswap nominell verdi	Forfall	AE betaler fast	AE mottar flytende	NIBOR 12 mnd pr. 31.12.10	Stresstest lav rente	Akkumulert effekt resultat etter skatt
46,970	Okt 2013	3,72%	NIBOR 12 mnd	3,08%	1,50%	-0,8
84,150	Feb 2014	4,36%	NIBOR 12 mnd	3,08%	1,50%	-3,5
68,940	Mar 2014	4,33%	NIBOR 12 mnd	3,08%	1,50%	-2,9
200,060						-7,2

Tabellen nedenfor viser sensitivitetsanalyse 31.12.09 (beløp i mill.kr):

Renteswap nominell verdi	Forfall	AE betaler fast	AE mottar flytende	NIBOR 12 mnd pr. 31.12.09	Stresstest lav rente	Akkumulert effekt resultat etter skatt
62,360	Okt 2013	3,72%	NIBOR 12 mnd	2,92%	1,50%	-1,2
84,150	Feb 2014	4,36%	NIBOR 12 mnd	2,92%	1,50%	-3,9
68,940	Mar 2014	4,33%	NIBOR 12 mnd	2,92%	1,50%	-2,5
215,450						-7,6

Pr. 31.12.08 hadde selskapet ingen rentebytteavtaler med resultatmessig eksponering, og der er derfor ikke utarbeidet noen sensitivitetsanalyse pr. 31.12.08.

3.3 Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i hovedsak som følge av konsernets plassering av overskuddslikviditet i finansielle aktiva. Det er gitt retningslinjer for konsernets samlede kredittvektede eksponering samt at det er definert krav til kredittkvalitet og det er definert en maksimal eksponering pr. debitor.

All handel i standard kraftderivater cleares gjennom Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool). Det er motpartsrisiko knyttet til alle finansielle instrumenter. Konsernets motpartsrisiko kan oppsummeres for de ulike klasser som følger:

Klasse	Motpart	Foretakets	Foretakets	Foretakets	Kredittkvalitet
		eksponering 31.12.2010 (mill.kr)	eksponering 31.12.2009 (mill.kr)	eksponering 31.12.2008 (mill.kr)	
Finansielle kraftkontrakter	Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool)	-	32,2	240,9	Clearinghus. Vurderes som svært god.
Valuta terminer	Store nordiske banker	97,5	66,3	-	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Rentederivater (swaper)	Store nordiske banker	-	-	1,5	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Obligasjoner	Foretak og offentlige motparter	-	16,3	61,6	Motparter med rating (S&P) bedre enn B-.
Bankinnskudd	DnBNOR, SEB og Nordea	426,5	566,1	572,4	S&P rating AA-. Vurderes som svært god.
Fordringer	Kundefordringer og andre korte fordringer	99,3	68,4	69,8	Diverse kunder/ fordringshavere.

Det er ingen ytterligere sikkerhet for disse motpartene. For utestående posisjon mot Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool Clearing) bør kredittrisikoen analyseres i sammenheng med utestående negative markedsverdier (gjeldsposter), som overskrider den positive posisjon som er oppført på balansens eiendelsside. Fordringer er eksklusive fordringer på offentlige myndigheter.

3.4 Likviditetsrisiko

Konsernets likviditetsrisiko er knyttet til at løpende innbetalinger ikke samsvarer med løpende forpliktelser. Konsernet følger dette opp ved månedlig å utarbeide prognoser som viser forventet likviditetsutvikling for de nærmeste 12 måneder. Prognosene har forholdsvis høy detaljeringsgrad. I tillegg utarbeides prognoser for de neste 3 årene på et mer aggregert nivå.

Forfallsanalyse av alle finansielle forpliktelser viser de gjenværende kontraktmessige forfallene, delt inn i tidsperioder. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen, det vil si at for et lån er både renter og avdrag tatt med.

Tabellene nedenfor viser verdier for henholdsvis 2010, 2009 og 2008 (beløp i mill.kr)

2010	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	3,6	17,9	58,9	383,6	169,9
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	87,2	55,0	144,1	-	-
Derivater med negativ verdi	34,6	72,7	117,1	61,1	-
Grunnerstatninger	0,3	0,6	2,7	10,4	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,7	1,5	7,0	22,4	*)

2009	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	6,4	15,4	64,2	409,6	187,9
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	64,8	51,2	71,9	-	-
Derivater med negativ verdi	6,3	3,1	7,5	51,0	-
Grunnerstatninger	0,2	0,5	2,1	11,9	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,4	0,8	3,6	21,7	*)

2008	Inntil 1 mnd	1 - 3 mnd	3 - 12 mnd	1 - 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	7,2	12,6	66,8	333,7	210,0
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	52,3	59,6	45,9	-	-
Derivater med negativ verdi	7,9	23,2	103,8	85,1	-
Grunnerstatninger	0,2	0,5	2,2	14,4	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,5	1,1	4,9	27,7	*)

*) Konsesjoner, og dermed forpliktelsene, er evigvarende.

3.5 Risiko knyttet til egenkapitalforvaltning

Konsernet har utviklet en analysemodell for å vurdere om konsernets risiko står i samsvar med konsernets evne til å bære risikoen. Egenkapital og forventede framtidige kontantstrømmer definerer konsernets brutto tilgjengelige risikokapital. Ved å trekke inn utbytte- og investeringsforpliktelser beregnes netto tilgjengelig risikokapital. Hver måned utarbeides en rapport som sammenstiller netto tilgjengelig risikokapital med konsernets faktiske risiko. Modellen brukes som beslutningsgrunnlag for vurderinger omkring egenkapitalen og for vurderinger omkring risikostyringsstrategier.

Egenkapital i forhold til netto lån

Konsernets økonomiske stilling ansees som solid. Likvidbeholdningen er i hovedsak tenkt å dekke kortsiktige forpliktelser, og konsernets egenkapital er pr. i dag i hovedsak knyttet opp mot anleggsmidlene i balansen.

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Totale rentebærende lån	547,2	584,0	501,1
- kontanter og bankinnskudd	426,4	566,1	572,4
- finansielle plasseringer	14,4	24,5	76,1
= Netto lån	106,4	-6,6	-147,4
+ Sum egenkapital	2 195,8	2 319,0	2 245,0
= Sum lån og egenkapital	2 302,2	2 312,4	2 097,6
Gearing (%)	4,6%	0%	0%

Finansielle plasseringer omfatter kortsiktige finansplasseringer som raskt kan konverteres til likvider.

3.6 Vurdering av virkelige verdier

For verdipapirer og kraftkontrakter med omsetningskurser pr. 31.12.10 brukes dette som grunnlag for beregning av virkelig verdi. For obligasjoner, gjeld (kun noteopplysninger) og andre renteinstrumenter brukes en verdsettelsesmetode for beregning av verdien pr. 31.12.10. Forutsetningene i metoden er norske og europeiske renter (både bid og ask) pr. 31.12.10, i tillegg til swapspreader (kredittrisiko) knyttet til de enkelte verdipapirene.

For valutaterminkontrakter brukes verdisetting basert på verdier fastsatt av store norske eller internasjonale banker.

For kraftkontrakter som ikke er notert på Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool) er markedspris basert på estimat/anslag fra eksterne megler.

Note 4 Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter.

Konsernet utarbeider estimater basert på forutsetninger om fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil pr. definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

4.1 Pensjoner

Balanseført verdi på pensjonsforpliktelsen er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig statsobligasjonsrente i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

En økning i benyttet diskonteringsrente pr. 31.12.10 med 1%-poeng, vil gi en estimert reduksjon i beregnet brutto pensjonsforpliktelse med ca 15%, fra 246 mill.kr til 209 mill.kr.

4.2 Grunneiererstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IAS 39 med føring av verdiendring over resultatet. Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forwardpriser (i euro) på kraft samt observerbare renter (i euro området).

Dersom anvendt diskonteringsrente økes med 0,5%-poeng vil beregnet verdi på den finansielle forpliktelsen pr. 31.12.10 bli redusert fra 75 mill.kr til 67 mill.kr, mens en reduksjon i diskonteringsrenten på 0,5%-poeng vil øke beregnet forpliktelse til 85 mill.kr. En økning av forwardprisen på kraft på 10% vil medføre en økning i beregnet forpliktelse pr. 31.12.10 fra 75 mill.kr til 82 mill.kr. Tilsvarende vil en nedgang i forwardprisen på kraft på 10% redusere beregnet forpliktelse til 67 mill.kr.

4.3 Varige driftsmidler

Årlige avskrivninger og balanseført verdi på driftsmidler vil være påvirket av avskrivningsperioden. Konsernet foretar årlige vurderinger av forventet gjenværende brukstid som legges til grunn for regnskapsmessige avskrivninger.

Eventuell utrangeringsverdi tas hensyn til ved beregning av avskrivbart beløp.

Ved indikasjoner på mulig verdifall på varige driftsmidler foretas det en beregning av gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksværdi) for de aktuelle eiendelene, og dersom estimert gjenvinnbart beløp er lavere enn eiendelens balanseførte verdi foretas det en nedskrivning av balanseført verdi til gjenvinnbart beløp.

4.4 Utsatt skattefordel

Balanseføring av utsatt skattefordel er underlagt skjønnsmessige vurderinger, og balanseføring foretas i den grad det er vurdert som sannsynlig at det i fremtiden vil være tilstrekkelige inntekter for utnyttelse av denne. Konsernet balansefører også utsatt skattefordel på negativ fremførbar grunnrenteinntekt som forventes å kunne utnyttes innenfor den kommende 5-årsperioden. Den beregnede skattefordelen vil være påvirket av fremtidige kraftpriser, og beregningene er basert på erfaringer og beste tilgjengelige estimat.

Note 5 Segmentinformasjon

Konsernet implementerte IFRS 8 om driftssegmenter med virkning fra 1. januar 2009.

Driftssegmenter identifiseres basert på den rapportering konsernledelsen (øverste beslutningstager) bruker når de gjør vurdering av prestasjoner og lønnsomhet på et strategisk nivå.

Den løpende rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager) gjennom året er basert på regnskapstall utarbeidet etter gjeldende norske regnskapsprinsipper, med tillegg av beregnede regnskapsmessige effekter etter IFRS (Internasjonale regnskapsprinsipper) på konsernnivå. Segmentinformasjon i tabellene nedenfor er basert på samme rapporteringsformat som rapporteringen til konsernledelsen (øverste beslutningstager).

Konsernets virksomhet drives innenfor følgende driftssegmenter:

- Vannkraft – produksjon
- Vannkraft – krafthandel
- Fjernvarme
- Øvrig

Driftssegmentene innenfor vannkraft (produksjon og krafthandel) har de siste årene vært hovedvirksomheten i konsernet.

Driftssegmentet Vannkraft – produksjon omfatter produksjon av elektrisk kraft i egne og deleide kraftverk i Glommavassdraget, Lågenvassdraget, Skienvassdraget, Haldenvassdraget og Hallingdalvassdraget.

Driftssegmentet Vannkraft – krafthandel omfatter forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje fra egne og deleide kraftverk med fysisk og finansiell krafthandel via den nordiske el-børsen Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool). I tillegg drives det også noe tradingvirksomhet innenfor definerte rammer, samt salg av opprinnelsesgarantier. Driftssegmentet leverer også tjenester knyttet til anmelding og avregning til driftssegmentet Vannkraft – produksjon.

Driftssegmentet Fjernvarme som omfatter produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme har hittil har hatt et mindre omfang, men er definert som et satsningsområde hvor det er, og vil bli investert betydelige beløp i årene som kommer. Fjernvarmevirksomheten er i hovedsak lokalisert i Akershus fylke, og består i produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme. I Lillestrøm syd er det etablert et anlegg som bl.a. produserer og distribuerer fjernvarme basert på varme fra rensed kloakk. Det er gjennomført omfattende utbygging av fjernvarmesentraler og distribusjonsnett i Lillestrøm nord og i Lørenskog, og det er flere prosjekter under utredning i Akershus fylke. Ny fjernvarmeproduksjon vil i hovedsak bli basert på miljøvennlig biobrensel. I tillegg har konsernet en eierandel på 42,3% i selskapet Bio Varme AS, som har/deltar i fjernvarmeanlegg flere steder i Norge.

Området Øvrig omfatter i all hovedsak morselskapet Akershus Energi AS.

Eliminering viser beløp for transaksjoner/mellomværender som er eliminert mellom de enkelte segmentene.

Det presenteres segmentinformasjon kun for primærsegmentet, som er virksomhetsområder basert på konsernets eksterne og interne rapporteringsstruktur. Konsernets virksomhet drives i Norge. Det er ikke etablert noen rapportering eller styring av konsernets virksomhet etter geografisk struktur.

Ca 69% av konsernets samlede driftsinntekter i 2010 er til en enkelt kunde.

2010

Beløp i mill.kr	Vannkraft produksjon	Vannkraft krafthandel	Fjernvarme	Øvrig/ eliminering	IFRS- effekter	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	10,6	907,5	73,6	1,2	-219,4	773,5
Driftsinntekter, andre segment	936,4	9,4	0,2	-946,0	-	-
Energikostnad/vareforbruk	-9,3	-955,2	-36,1	936,8	-	-63,8
Lønn og personalkostnader	-21,0	-7,5	-14,4	-16,8	-	-59,7
Av- og nedskrivninger	-58,5	-	-14,9	-1,6	-24,9	-99,9
Andre driftskostnader	-113,9	-7,2	-24,2	4,9	-	-140,4
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	-	-	-	-	-2,8	-2,8
Driftsresultat	744,3	-53,0	-15,8	-21,5	-247,1	406,9
Resultatandel tilknyttede selskap	-1,5	-	-33,1	0,1	-	-34,5
Årsresultat	316,7	-38,8	-48,3	-11,5	-176,0	42,1
Sum eiendeler	2 647,3	86,6	843,2	-369,8	1 367,4	4 574,7
Herav tilknyttede selskap	50,7	-	39,4	0,2	-	90,3
Investering i varige driftsmidler	112,2	-	174,2	0,4	-	286,8

2009

Beløp i mill.kr	Vannkraft produksjon	Vannkraft krafthandel	Fjernvarme	Øvrig/ eliminering	IFRS- effekter	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	16,4	861,3	34,6	0,3	21,5	934,1
Driftsinntekter, andre segment	697,4	9,8	-	-707,2	-	-
Energikostnad/vareforbruk	-13,1	-709,0	-17,3	697,5	-	-41,9
Lønn og personalkostnader	-24,0	-7,6	-9,0	-27,6	-	-68,2
Av- og nedskrivninger	-53,8	-	-13,3	-1,5	-28,5	-97,1
Andre driftskostnader	-109,9	-7,4	-12,8	6,7	-	-123,4
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	-	-	-	-	12,9	12,9
Driftsresultat	513,0	147,1	-17,8	-31,8	5,9	616,4
Resultatandel tilknyttede selskap	-1,8	-	-4,1	-	-	-5,9
Årsresultat	209,4	104,1	-18,2	-15,5	11,7	291,5
Sum eiendeler	2 435,1	203,7	649,6	-118,7	1 371,8	4 541,5
Herav tilknyttede selskap	40,9	-	78,8	0,1	-	119,8
Investering i varige driftsmidler	35,2	-	266,1	1,2	-	302,5

2008

Beløp i mill.kr	Vannkraft produksjon	Vannkraft krafthandel	Fjernvarme	Øvrig/ eliminering	IFRS- effekter	Konsern
Driftsinntekter, eksterne	30,0	870,6	26,3	0,5	13,2	940,6
Driftsinntekter, andre segment	796,6	8,2	-	-804,8	-	-
Energikostnad/vareforbruk	-15,5	-809,7	-12,1	796,6	-	-40,7
Lønn og personalkostnader	-21,8	-7,3	-5,6	-24,5	-	-59,2
Av- og nedskrivninger	-50,9	-	-5,3	4,4	-32,2	-84,0
Andre driftskostnader	-121,6	-5,2	-8,7	-1,3	-	-136,8
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster netto	-	-	-	-	-23,3	-23,3
Driftsresultat	616,8	56,6	-5,4	-29,1	-42,3	596,6
Resultatandel tilknyttede selskap	0,3	3,3	-10,4	-	-	-6,8
Årsresultat	272,9	50,5	-15,0	-22,8	-13,8	271,8
Sum eiendeler	2 554,1	161,7	404,9	-70,9	1 566,4	4 616,2
Herav tilknyttede selskap	22,5	3,5	82,8	-	-	108,8
Investering i varige driftsmidler	32,3	0,1	131,3	3,6	-	167,3

Note 6 Varige driftsmidler

Beløp i mill.kr	Vannkraft anlegg	Fjernvarme anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Regnskapsåret 2008					
Balanseført verdi 31.12.07	1 624,3	101,0	6,9	16,9	1 749,1
Investeringer	22,7	121,1	1,8	12,6	158,2
Av- og nedskrivninger	-48,9	-4,3	-1,6	5,1	-49,7
Balanseført verdi 31.12.08	1 598,1	217,8	7,1	34,6	1 857,6
Pr. 31.12.08					
Anskaffelseskost	1 753,6	236,2	16,5	47,0	2 053,3
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-155,5	-18,4	-9,4	-12,4	-195,7
Balanseført verdi 31.12.08	1 598,1	217,8	7,1	34,6	1 857,6
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.08	12,4	130,5	2,5	-	145,4
Regnskapsåret 2009					
Balanseført verdi 31.12.08	1 598,1	217,8	7,1	34,6	1 857,6
Investeringer	18,8	266,1	1,4	1,0	287,3
Avgang	-	-	-0,2	-	-0,2
Av- og nedskrivninger	-55,2	-12,2	-1,8	-0,6	-69,8
Balanseført verdi 31.12.09	1 561,7	471,7	6,5	35,0	2 074,9
Pr. 31.12.09					
Anskaffelseskost	1 772,4	502,4	17,7	48,0	2 340,5
Akkumulerte av og nedskrivninger	-210,7	-30,7	-11,2	-13,0	-265,6
Balanseført verdi 31.12.09	1 561,7	471,7	6,5	35,0	2 074,9
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.09	13,1	386,3	-	-	399,4
Regnskapsåret 2010					
Balanseført verdi 31.12.09	1 561,7	471,7	6,5	35,0	2 074,9
Investeringer	62,7	67,0	1,8	106,4	237,9
Av- og nedskrivninger	-62,6	-12,6	-1,8	-2,1	-79,1
Balanseført verdi 31.12.10	1 561,8	526,1	6,5	139,3	2 233,7
Pr. 31.12.10					
Anskaffelseskost	1 835,0	569,4	18,5	154,3	2 577,2
Akkumulerte av og nedskrivninger	-273,2	-43,3	-12,0	-15,1	-343,5
Balanseført verdi 31.12.10	1 561,8	526,1	6,5	139,2	2 233,7
Balanseført verdi anlegg under utførelse 31.12.10	72,0	121,9	0,4	-	194,3

Anlegg under utførelse og tomter avskrives ikke. Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid med følgende avskrivningssatser:

- Vannkraftanlegg og reguleringer: 0,7% - 2,5%
- Fjernvarmeanlegg: 2,0% - 20,0%
- Maskiner og utstyr 5,0% - 33,3%
- Andre bygninger 0% - 4,0%

Gjennomgang og oppdatering av forventet gjenværende brukstider i 2010 har medført en økning av årlige avskrivninger på ca 4,9 mill.kr i forhold til forrige år.

Det er i 2010 aktivert låneutgifter på 5,5 mill.kr knyttet til egne investeringsprosjekter.

Det er inngått leieavtaler for kontormaskiner og lokaler. Disse er behandlet som operasjonelle leieavtaler.

Innenfor fjernvarmevirksomheten er det mottatt følgende offentlige investeringstilskudd:

- 2010: 32,2 mill.kr
- 2009: 37,5 mill.kr
- 2008: 4,7 mill.kr

Mottatte offentlige investeringstilskudd er ført som reduksjon av balanseført verdi på de aktuelle driftsmidlene.

De planlagte fjernvarmeprosjektene er avhengige av økonomisk støtte fra Enova for gjennomføring. Prosjektene skal på sikt gi en tilfredsstillende avkastning i forhold til den risiko man tar gjennom disse investeringene. Akershus Energi Varme AS ble i september 2010 orientert av Enova om at tilskuddet til Lillestrømprosjektet på 73,1 mill. kr måtte ha særskilt notifikasjon i henhold til ESAs retningslinjer vedrørende miljøstøtte, da støttebeløpet overskrider terskelverdi på 7,5 mill. Euro. Dette medførte at utbetalingen av tilskuddet i prosjektet innstilles fra Enova inntil saken er behandlet i ESA. Styret mener det er overveiende sannsynlig at resterende tilskudd i prosjektet vil bli utbetalt, men saksbehandlingen kan ta noe tid.

Note 7 Immaterielle eiendeler

Beløp i mill.kr	Goodwill	Fall- rettigheter	Grunn- rettigheter	Andre	Sum
Regnskapsåret 2008					
Balanseført verdi 31.12.07	34,2	59,1	118,1	16,0	227,5
Tilgang	-	-	0,2	-	0,2
Avgang	-1,8	-	-	-	-1,8
Årets av- og nedskrivninger	-	-	-	-0,9	-0,9
Balanseført verdi 31.12.08	32,4	59,1	118,3	15,1	225,0
Pr. 31.12.08					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	118,3	17,1	227,0
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-	-	-	-2,0	-2,0
Balanseført verdi 31.12.08	32,4	59,1	118,3	15,1	225,0
Regnskapsåret 2009					
Balanseført verdi 31.12.08	32,4	59,1	118,3	15,1	224,9
Tilgang	-	-	0,5	-	0,5
Årets av- og nedskrivninger	-	-	-	-1,0	-1,0
Balanseført verdi 31.12.09	32,4	59,1	118,8	14,1	224,4
Pr. 31.12.09					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	118,8	17,1	227,4
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-	-	-	-3,0	-3,0
Balanseført verdi 31.12.09	32,4	59,1	118,8	14,1	224,4
Regnskapsåret 2010					
Balanseført verdi 31.12.09	32,4	59,1	118,8	14,1	224,4
Tilgang	-	-	0,6	-	0,6
Årets av- og nedskrivninger	-	-	-	-0,9	-0,9
Balanseført verdi 31.12.10	32,4	59,1	119,4	13,2	224,1
Pr. 31.12.10					
Anskaffelseskost	32,4	59,1	119,4	17,1	228,0
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-	-	-	-3,9	-3,9
Balanseført verdi 31.12.10	32,4	59,1	119,4	13,2	224,1

Andre immaterielle eiendeler avskrives lineært over forventet utnyttbar brukstid.

Note 8 Testing for verdifall

Det er foretatt testing for verdifall på fysiske eiendeler hvor det foreligger indikasjoner på verdifall, og på immaterielle eiendeler.

Konsernet har balanseført goodwill innenfor fjernvarmevirksomheten med:

Beløp i mill.kr	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Akershus Energi Varme AS	23,8	23,8	23,8
Bio Varme Akershus AS	8,6	8,6	8,6
Sum	32,4	32,4	32,4

Det er i tilknytning til utarbeidelse av årsregnskapet for 2010 foretatt en verdivurdering og beregning av gjenvinnbart beløp for de enkelte fjernvarmeanleggene, som er vurdert å være laveste nivå for kontantgenererende enhet.

Beregnet gjenvinnbart beløp er gjort ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer knyttet til de enkelte anleggene. De benyttede kontantstrømmene er basert på ledelsens beste estimat. For den kommende 5 års perioden er kontantstrømmene basert på vedtatte prognoser. For årene etter prognoseperioden og frem til 2045 er det beregnet årlige kontantstrømmer basert på virksomhetenes forretningsplaner.

Ved neddiskontering er det benyttet en vektet realrente på 5 % etter skatt.

Frem til og med 2017 er det lagt til grunn forventede priser i kraftmarkedet. Markedspris fra og med 2018 er basert på prisen i 2017 uten økning utover forventet inflasjon.

Bortsett fra fjernvarmeanleggene i Sørumsand og Asker som er under bygging/prosjektering er de øvrige anleggene (Lillestrøm, Lørenskog, Eidsvoll, Årnes) satt i ordinær drift pr. 31.12.20, og for disse anleggene er det foretatt en verdivurdering som beskrevet. Foretatt beregning for samtlige anlegg viser et gjenvinnbart beløp som er høyere enn balanseført verdi, og det er derfor ikke foretatt noen nedskrivning på fjernvarmeanleggene. Balanseført goodwill innenfor fjernvarmevirksomheten er knyttet til anlegg hvor det ikke er identifisert noe verdifall eller nedskrivningsbehov.

For vannkraftanleggene er det ikke identifisert indikasjoner på verdifall, og det er ikke foretatt noen beregning av gjenvinnbart beløp for disse anleggene.

Note 9 Andeler deleide verk

Konsernet har følgende eierandeler i deleide verk, som tas inn i konsernregnskapet etter bruttometoden:

	Anskaffelses tidspunkt	Forretnings- kontor	Stemme- andel
Kraftanlegg			
Opplandskraft	1954	Lillehammer	25 %
Uste-Nes	1959	Oslo	14 %
Reguleringsforeninger			
Glommens og Laagens Brukseierforening	1918	Lillehammer	7 %
Glommens Brukseierforening	1918	Lillehammer	15 %
Haldenvassdragets Brukseierforening	2003	Halden	59 %
Øst Telemarkens Brukseierforening	2003	Skien	5 %

Konsernets andel av produsert kraft i de deleide kraftverkene tas inn, og forvaltes som en del av konsernets øvrige produksjonsportefølje.

Oppregulert verdi av anleggsmidler i Opplandskraft ved overgang til, og innarbeidelse av internasjonale regnskapsprinsipper (IFRS) i konsernregnskapet er i justert ned med 44,2 mill.kr på grunnlag av en gjennomgang og avstemming av anleggsverdiene i selskapet. Korreksjonen er gjort med tilbakevirkende kraft, og sammenlignbare tall for tidligere år er omarbeidet.

Andel av resultat- og balanseposter innregnet i konsernregnskapet

2010

Beløp i mill.kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	5,3	4,1	-	9,4
Energikjøp/overføring	-5,7	-2,1	-	-7,8
Lønn og personalkostnader	-	-0,9	-	-0,9
Av- og nedskrivninger	-13,5	-6,3	-	-19,8
Andre driftskostnader	-26,3	-8,1	-5,3	-39,7
Driftsresultat	-40,2	-13,3	-5,3	-58,8
Finansinntekter	2,9	-	-	2,9
Finanskostnader	-0,1	-	-	-0,1
Resultat før skatt	-37,4	-13,3	-5,3	-56,0
Anleggsmidler	1 027,9	312,5	12,4	1 352,8
Omløpsmidler	15,0	2,1	-	17,1
Sum eiendeler	1 042,9	314,6	12,4	1 369,9
Avsetning for forpliktelser	9,8	-	-	9,8
Kortsiktig gjeld	9,9	-	-	9,9
Sum forpliktelser og gjeld	19,7	-	-	19,7
Investering i anleggsmidler	46,9	0,6	0,8	48,3

2009

Beløp i mill.kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	7,9	4,1	-	12,0
Energikjøp/overføring	-8,7	-2,0	-	-10,7
Lønn og personalkostnader	-	-0,8	-	-0,8
Av- og nedskrivninger	-19,2	-6,2	-0,8	-26,2
Andre driftskostnader	-29,7	-7,4	-6,1	-43,2
Driftsresultat	-49,7	-12,3	-6,9	-68,9
Finansinntekter	0,2	-	-	0,2
Resultat før skatt	-49,5	-12,3	-6,9	-68,7
Anleggsmidler	994,4	318,8	11,6	1 324,8
Omløpsmidler	10,2	0,4	-	10,6
Sum eiendeler	1 004,6	319,2	11,6	1 335,4
Avsetning for forpliktelser	11,9	-	-	11,9
Kortsiktig gjeld	8,0	-	-	8,0
Sum forpliktelser og gjeld	19,9	-	-	19,9
Investering i anleggsmidler	13,3	1,8	-	15,1

2008

Beløp i mill.kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	6,9	3,8	-	10,7
Energikjøp/overføring	-12,0	-2,1	-	-14,1
Lønn og personalkostnader	-	-0,8	-	-0,8
Av- og nedskrivninger	-27,3	-4,9	-1,4	-33,6
Andre driftskostnader	-22,1	-7,1	-5,6	-34,8
Driftsresultat	-54,5	-11,1	-7,0	-72,6
Finansinntekter	0,8	-	-	0,8
Resultat før skatt	-53,7	-11,1	-7,0	-71,8
Anleggsmidler	1 000,3	323,3	12,4	1 336,0
Omløpsmidler	11,1	-	-	11,1
Sum eiendeler	1 011,4	323,3	12,4	1 347,1
Avsetning for forpliktelser	11,8	-	-	11,8
Kortsiktig gjeld	9,3	-	-	9,3
Sum forpliktelser og gjeld	21,1	-	-	21,1
Investering i anleggsmidler	6,4	2,7	0,6	9,7

2007

Beløp i mill.kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Anleggsmidler	1 023,8	325,5	13,2	1 362,5
Omløpsmidler	13,4	-	-	13,4
Sum eiendeler	1 037,2	325,5	13,2	1 375,9
Avsetning for forpliktelser	11,7	-	-	11,7
Kortsiktig gjeld	12,7	-	-	12,7
Sum forpliktelser og gjeld	24,4	-	-	24,4
Investering i anleggsmidler	34,0	1,8	-	35,8

Note 10 Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Balanseført verdi 01.01	119,8	108,8	104,0
Tilgang	-	25,1	18,1
Kapitalnedsettelse	-	-0,2	-1,6
Resultatandel	0,6	-5,8	22,2
Nedskrivning	-3,4	-	-
Av- og nedskrivning merverdi	-31,7	-0,1	-29,0
Mottatt utbytte	-	-3,2	-5,1
Egenkapitalføring	5,0	-4,8	0,2
Balanseført verdi 31.12	90,3	119,8	108,8
Balanseført merverdi pr. 31.12	0,8	32,5	32,6

Det er i 2010 foretatt en nedskrivning på verdien av andelen i Bio Varme AS med 35,0 mill.kr basert på en gjennomgang og verdivurdering av konsernets fjernvarmevirksomhet.

Egenkapitalføring i 2010 gjelder endring av regnskapsprinsipp vedrørende balanseføring av utsatt skattefordel knyttet til fremførbart underskudd i selskapet Bio Varme AS.

Regnskapsinformasjon - tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	Eierandel	100% basis			
		Eiendeler	Forpliktelser	Inntekter	Årets resultat
2010					
Norsk Grønnkraft AS	21,1%	415,5	232,0	32,2	-6,6
Bio Varme AS	42,3%	211,1	82,4	53,3	1,5
Hynor Lillestrøm AS	30,9%	-	-	2,1	0,2
2009					
Norsk Grønnkraft AS	21,1%	392,8	202,7	24,5	-10,5
Bio Varme AS	42,3%	217,8	91,1	37,0	-6,2
Hynor Lillestrøm AS	30,9%	-	-	-	-
2008					
KortLongs AS	38,7%	-	-	-	-
Norsk Grønnkraft AS	25,0%	319,1	234,1	36,7	2,0
Bio Varme AS	42,3%	221,2	88,3	34,5	59,8

Oppgitte tall (100%) fra tilknyttede selskap for 2010 er hentet fra foreløpige årsregnskap for de respektive selskap.

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap

Beløp i mill. kr	Rente- inntekter	Mottatt utbytte	Langsiktig fordring	Kortsiktig gjeld
Norsk Grønnkraft AS	0,3	-	10,0	-
Bio Varme AS	-	-	-	22,0
2009				
KortLongs AS	-	3,2	-	-
Norsk Grønnkraft AS	1,2	-	10,0	-
Bio Varme AS	-	-	-	0,9
2008				
KortLongs AS	-	5,1	-	-
Norsk Grønnkraft AS	2,7	-	35,0	-
Bio Varme AS	-	-	-	0,3

Langsiktig lån til Norsk Grønnkraft AS er basert på markedsmessige betingelser, og lånet vil bli nedbetalt lineært over 20 år fra og med 1. kvartal 2011.

Rentesats 2010: 3,17% - 3,77% (2009: 2,94% - 5,64%).

Note 11 Finansielle eiendeler og forpliktelser etter kategori

Eiendeler 31.12.10

Beløp i mill.kr	Utlån og fordringer	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler tilgjengelig for salg	Sum
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-	-	5,2	5,2
Derivater	-	114,5	-	114,5
Lån til tilknyttede selskap	10,0	-	-	10,0
Kundefordringer og andre fordringer	104,2	-	-	104,2
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	14,4	-	14,4
Kontanter og bankinnskudd	426,4	-	-	426,4
Sum	540,6	128,9	5,2	674,7

Forpliktelser 31.12.10

Beløp i mill.kr	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	-	547,2	547,2
Derivater	302,9	-	302,9
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	-	305,2	305,2
Sum	302,9	852,4	1 155,3

Eiendeler 31.12.09

Beløp i mill.kr	Utlån og fordringer	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler tilgjengelig for salg	Sum
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-	-	5,4	5,4
Derivater	-	98,5	-	98,5
Lån til tilknyttede selskap	10,0	-	-	10,0
Kundefordringer og andre fordringer	71,3	-	-	71,3
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	24,5	-	24,5
Kontanter og bankinnskudd	566,1	-	-	566,1
Sum	647,4	123,0	5,4	775,8

Forpliktelser 31.12.09

Beløp i mill.kr	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	-	584,0	584,0
Derivater	64,4	-	64,4
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	-	202,5	202,5
Sum	64,4	786,5	850,9

Eiendeler 31.12.08

Beløp i mill.kr	Utlån og fordringer	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler tilgjengelig for salg	Sum
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-	-	13,0	13,0
Derivater	-	239,5	-	239,5
Lån til tilknyttede selskap	35,0	-	-	35,0
Kundefordringer og andre fordringer	79,2	-	-	79,2
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	76,1	-	76,1
Kontanter og bankinnskudd	572,4	-	-	572,4
Sum	686,6	315,6	13,0	1 015,2

Forpliktelser 31.12.08

Beløp i mill.kr	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Lån inklusive 1. års avdrag	-	501,1	501,1
Derivater	224,9	-	224,9
Leverandørgjeld/annen kortsiktig gjeld	-	170,2	170,2
Sum	224,9	671,3	896,2

Summen av linjene *Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg* og *Lån til tilknyttede selskap* er ført i balansen på linjen *Finansielle anleggsmidler*.

Virkelig verdi hierarki

Konsernet klassifiserer virkelig verdi målinger ved å bruke et virkelig verdi hierarki som reflekterer usikkerheten ved data lagt til grunn for verdiberegningene. Virkelig verdi hierarki har følgende nivåer:

- Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked.
- Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer, enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser), enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.
- Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

2010

Beløp i mill.kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:				
- Derivater holdt for handelsformål	114,5	-	-	114,5
- Verdipapirer holdt for handelsformål	14,4	-	-	14,4
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg:				
- Egenkapitalinstrumenter	-	-	5,2	5,2
Sum eiendeler	128,9	-	5,2	134,1
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultat:				
- Derivater holdt for handelsformål	302,9	-	-	302,9
Sum forpliktelser	302,9	-	-	302,9

2009

Beløp i mill.kr	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat:				
- Derivater holdt for handelsformål	98,5	-	-	98,5
- Verdipapirer holdt for handelsformål	3,0	5,2	-	8,2
- Gjeldsinstrumenter holdt for handelsformål	-	16,3	-	16,3
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg:				
- Egenkapitalinstrumenter	-	-	5,4	5,4
Sum eiendeler	101,5	21,5	5,4	128,4
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultat:				
- Derivater holdt for handelsformål	64,4	-	-	64,4
Sum forpliktelser	64,4	-	-	64,4

Note 12 Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Balanseført verdi 01.01	5,4	13,0	12,2
Tilgang	2,3	-	2,0
Nedskrivning	-2,4	-3,3	-
Avgang	-0,1	-4,3	-1,2
Balanseført verdi 31.12	5,2	5,4	13,0
Herav klassifisert som anleggsmidler	5,2	5,4	13,0
Herav klassifisert som omløpsmidler	-	-	-

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg (unoterte verdipapirer) er i 2010 nedskrevet med 2,4 mill.kr til estimert virkelig verdi pr. 31.12.10. Verdinedgangen på disse aksjene er vurdert å være permanent, og er derfor resultatført.

Finansielle eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg består av:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Unoterte verdipapirer	4,9	5,0	12,4
Andre eiendeler	0,3	0,4	0,6

Samtlige finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er i norske kroner.

Virkelig verdi av ikke børsnoterte verdipapirer er vurdert i forhold til observerte transaksjonspriser de senere år.

Det er ikke ført noen urealiserte gevinster eller tap i totalresultatt i 2010, 2009 og 2008.

Note 13 Derivater

Beløp i mill.kr	2010		2009		2008	
	Eiendeler	Forpliktelser	Eiendeler	Forpliktelser	Eiendeler	Forpliktelser
Renteswapavtaler	-	3,8	-	1,1	1,5	-
Valutaterminkontrakter	89,2	0,6	66,3	1,1	-	220,2
Finansielle kraftkontrakter	25,3	298,5	32,2	62,2	238,0	4,7
Sum balanseførte verdier	114,5	302,9	98,5	64,4	239,5	224,9
Herav langsiktig	37,4	58,3	64,9	48,2	72,9	104,7
Herav kortsiktig	77,1	244,7	33,6	16,2	166,6	120,2

Konsernet benytter ikke sikringsbokføring, og kontraktene er klassifisert som kortsiktige/langsiktige eiendeler og forpliktelser.

Den maksimale eksponering for kredittrisiko på rapporteringstidspunktet er virkelig verdi av derivater klassifisert som eiendeler i balansen.

a) Valutaterminkontrakter

Nominelt beløp utestående på valutaterminkontrakter pr. 31.12.10 er 741,5 mill.kr (31.12.09: 1 402,6 mill.kr og 2008: 1 854,6 mill.kr). Pr. 31.12.10 er det inngått valutaterminkontrakter på til sammen 95 mill.Euro.

b) Renteswapavtaler

Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.10 er 200,1 mill.kr (31.12.09: 215,5 mill.kr og 31.12.08: 114,3 mill.kr).

Pr. 31.12.10 varierte den faste renten fra 3,72% - 4,36% (31.12.09: 3,72% - 4,36% og 31.12.08: fra 4,91% - 5,25%). De flytende rentesatsene var NIBOR.

c) Finansielle kraftkontrakter

Den nominelle verdien på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.10 er -279,4 mill.kr (31.12.09: -32,3 mill.kr og 31.12.08: +239,5 mill.kr). Forhåndssolgt kraft pr. 31.12.10 er til sammen 2 276 GWh.

Note 14 Kundefordringer og andre fordringer

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Kundefordringer	40,2	33,1	27,7
Påløpt inntekt/forskuddsbetalt kostnad	28,0	13,2	21,1
Periodiseringer kraftkontrakter	-	-	1,1
Andel deleide verk	15,0	10,2	11,1
Andre fordringer	17,7	13,6	17,3
Fordringer på nærstående parter (note 31)	-	-	0,4
Varebeholdning	3,3	1,2	0,4
Sum kundefordringer og andre fordringer	104,2	71,3	79,2
Langsiktig utlån	10,0	10,0	35,0
Totale fordringer	114,2	81,3	114,2

Langsiktig utlån gjelder i sin helhet lån til tilknyttet selskap Norsk Grønnkraft AS (note 10).

	2010	2009	2008
Effektive rente på langsiktige utlån er:	3,17 - 3,77%	2,94 - 5,64%	6,88 - 8,64 %

Kundefordringer som har forfalt til betaling, og hvor forfall ligger mindre enn 6 måneder tilbake i tid er ikke ansett å ha falt i verdi. Pr. 31.12.10 utgjør forfalte kundefordringer 2,2 mill.kr (2009: 2,1 mill.kr og 2008: 1,3 mill.kr). Disse fordringene relaterer seg til større uavhengige kunder som ikke har misligholdt sine forpliktelser. Aldersfordelingen på disse fordringene er som følger:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Inntil 3 måneder	2,2	1,8	0,7
3 til 6 måneder	-	0,3	0,6
Sum	2,2	2,1	1,3

Det er gjort en individuell tapsvurdering av kundefordringer og andre fordringer, og det er i 2010 avsatt et mindre beløp knyttet til en kunde. Utover dette er det ikke foretatt noen avsetning for tap, basert på foretatt vurdering og uvesentlige tap i tidligere år. Kundefordringene er hovedsakelig mot store institusjonelle virksomheter innenfor energibransjen, og det er ikke vurdert å være noen risiko for tap på disse fordringene. Det er derfor lagt til grunn at bokført verdi er lik virkelig verdi.

Note 15 Varebeholdninger

Innenfor fjernvarmevirksomheten er det pr. 31.12.10 en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer (fyringsolje og biobrensel) med balanseført verdi på 3,3 mill.kr (31.12.09: 1,2 mill.kr og 31.12.08 0,4 mill.kr). Varebeholdningen er vurdert i henhold til laveste verdis prinsipp. Balanseført verdi er inkludert i kundefordringer og andre fordringer.

Note 16 Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet omfatter:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Aksjer/grunnfondsbevis	2,4	3,0	14,5
Obligasjoner	-	16,3	61,6
Kraftfond	12,0	5,2	-
Sum	14,4	24,5	76,1

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er plasseringer av konsernets overskuddslikviditet, og verdiendring av disse eiendelene er inkludert i finansposter.

Virkelig verdi av alle egenkapitalinstrumentene er basert på kjøpskurs i et aktivt marked.

Note 17 Kontanter og bankinnskudd

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Kontanter og bankinnskudd	426,4	566,1	572,4

Av samlede kontanter og bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Skattetrekkskonto	5,8	5,4	5,2
Depotkonto DnB NOR	34,3	36,0	31,4
Sum bundne beløp	40,1	41,4	36,6

Det er etablert konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Innstående på konsernkonto presenteres som bankinnskudd i morselskapet. I de øvrige konsernselskapene balanseføres saldo på bankkonto som inngår i konsernkontoordningen som konserninternt mellomværende.

Innstående beløp på debotkonto i DnB NOR gjelder sikkerhetsstillelse for finansiell krafthandel over den nordiske el-børsen Nadsaq OMX (tidligere Nord Pool).

Note 18 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Kassekreditt	121,4	78,5	41,2
Leverandørgjeld	41,5	32,2	22,4
Offentlige trekk og avgifter	35,5	22,0	37,1
1. års avdrag på langsiktig gjeld	62,7	68,9	66,7
Påløpte kostnader	50,7	48,5	50,5
Avsatte feriepenger	7,3	5,9	4,9
Annen kortsiktig gjeld	48,0	15,5	13,6
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	367,1	271,5	236,4
Kortsiktig gjeld til nærstående parter (note 31)	22,0	0,9	0,3

Note 19 Lån

Langsiktig gjeld (eksklusiv 1. års avdrag)

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Banklån	40,3	14,7	15,8
Obligasjonslån	444,2	500,2	418,4
Annen langsiktig gjeld	-	0,2	0,2
Sum lån	484,5	515,1	434,4

Avdragsprofil:

År	2011	2012	2013	2014	2015	Deretter
Avdrag	62,7	213,9	48,7	40,7	38,9	142,3

Banklån

Långiver	Nominelt beløp	Forfall år	Rente
DnB NOR	12,6	2026	3,47%
DnB NOR	2,1	2014	3,53%
DnB NOR	28,0	2030	3,50%
Sum	42,7		

Obligasjonslån

Oppstillingen viser de ulike obligasjonslånene med forfallstidspunkt og kupongrente (i nominelle beløp):

Forfall	Beløp	Rente 2010	Rente 2009	Rente 2008
2011 - 2012	176,4	2,75% - 3,16%	2,45%	5,50% - 5,55%
2012 - 2014	74,2	2,85% - 3,15%	2,40% - 3,00%	6,00% - 6,75%
2015 - 2017	219,7	2,90% - 2,95%	3,05% - 5,10%	5,70% - 6,55%
2018 - 2019	34,2	3,05%	3,05% - 3,18%	4,45% - 7,42%
Sum	504,5			

Det er i løpet av 2010 ikke innløst noen obligasjonslån.

Obligasjonslånene er sikret med pant i konsernets vannkraftanlegg med bokført verdi pr. 31.12.10 på 440 mill.kr (31.12.09: 452 mill.kr og 31.12.08: 479 mill.kr).

Bortsett fra obligasjonslån på 150 mill.kr tatt opp i 2009 er det ikke knyttet lånebetingelser til utestående lån. Til obligasjonslånet på 150 mill.kr er det knyttet krav om negativ pant og adgangen til å overdra virksopmhet. Det er forutsatt at rentebærende gjeld i datterselskaper og pantsettelse ikke skal utgjøre mer enn 10% av konsernets samlede eiendeler inkludert pantsettelse. Inkludert pantsettelse i tilknytning til lån med fylkeskommunal garanti utgjør grensen 12,5%. Foretatt beregning viser at det ikke er brudd på gjeldende lånebetingelser (convenats) pr. 31.12.10.

Som sikkerhet for lån på 28 mill.kr samt eventuelle finansielle kontrakter, herunder rentebytteavtaler m.v., relatert til lånet, er det etablert negativ pant. Lånet har tilknyttet betingelser om at bokført egenkapital skal være minimum 25 % av totalkapitalen pr. 31.12 og forholdstallet EBITDA/brutto finanskostnader skal være større enn 2 pr. 31.12 når selskapet har kommet inn i en driftsfase. Årsregnskapet skal sendes banken senest 180 dager etter 31.12. Bio Varme Akershus AS har i løpet av 2010 hatt lavere egenkapital en kravet i låneavtale, men selskapet er i samsvar med låneavtalens krav pr. 31.12.10.

Konsernet er eksponert for renteendringer, og obligasjonslånene er basert på følgende reprisingsstruktur (nominelle beløp):

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
6 måneder eller mindre	308,7	347,3	220,7
6-12 måneder	195,8	221,7	263,0
Sum	504,5	569,0	483,7

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill.kr	Balanseført verdi			Virkelig verdi		
	2010	2009	2008	2010	2009	2008
Obligasjonslån	504,5	569,0	483,7	505,5	571,0	481,9
Andre lån	42,7	16,0	17,4	42,7	16,0	17,4
Sum	547,2	585,0	501,1	548,2	587,0	499,3

Balanseført verdi av alle konsernets lån er i norske kroner.

Lånenes virkelige verdi er beregnet med utgangspunkt i ligningskurser pr. 01.01.2011, hvor kursene er beregnet ut fra kredittrisiko og gjenværende løpetid på lånene.

Konsernet har etablert følgende trekkrettigheter:

Bank	Ramme	Benyttet
DnB NOR	600,0	-
DnB NOR	200,0	121,4

Note 20 Utsatt skatt og skattekostnad

Utsatt skatt beregnes med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og på fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er nominell skattesats på 28% benyttet. I tillegg er det for kraftverk som er underlagt grunnrentebeskatning beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler som benyttes i kraftproduksjon og på negativ fremførbart grunnrenteinntekt. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er nominell skattesats på 30% benyttet. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. For negativ fremførbart grunnrenteinntekt balanseføres det utsatt skattefordel på den delen som forventes å reversere innenfor den kommende 5 års perioden. Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt blir fremført og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

Alminnelig inntektsskatt er beregnet med 28% og grunnrenteskatt med 30%.

Spesifikasjon av utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse**2010**

Beløp i mill.kr	01.01.10	Resultat i perioden	Direkte mot egenkapital	31.12.10
<u>Alminnelig inntekt</u>				
Driftsmidler	391	-	-	391
Finansielle kontrakter	9	-62	-	-53
Avsetning forpliktelser	-40	5	-	-34
Andre forskjeller	-	-	-	-
Fremførbart underskudd	-5	4	-	-1
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt	356	-53	-	303
<u>Grunnrenteinntekt</u>				
Driftsmidler	351	2	-	353
Fremførbart grunnrenteinntekt	-39	19	-	-20
Netto utsatt skatt grunnrenteinntekt	312	20	-	333
Netto utsatt skatteforpliktelse	668	-32	-	636
Herav balanseført utsatt skattefordel	22			-
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	690			636

2009

Beløp i mill.kr	01.01.09	Resultat i perioden	Direkte mot egenkapital	31.12.09
<u>Alminnelig inntekt</u>				
Driftsmidler	396	-5	-	391
Finansielle kontrakter	5	5	-	9
Avsetning forpliktelser	-50	9	2	-40
Andre forskjeller	-0	-	-	0
Fremførbart underskudd	-4	-1	-	-5
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt	347	8	2	356
<u>Grunnrenteinntekt</u>				
Driftsmidler	357	-5	-	351
Fremførbart grunnrenteinntekt	-50	11	-	-39
Netto utsatt skatt grunnrenteinntekt	307	6	-	312
Netto utsatt skatteforpliktelse	654	14	2	668
Herav balanseført utsatt skattefordel	74			22
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	728			690

2008

Beløp i mill.kr	01.01.08	Resultat i perioden	Direkte mot egenkapital	31.12.08
Alminnelig inntekt				
Driftsmidler	391	5	-	396
Finansielle kontrakter	2	3		5
Avsetning forpliktelser	-27	-9	-15	-51
Andre forskjeller	-	-	-	-0
Fremførbart underskudd	-10	6	-	-4
Sum alminnelig inntekt	356	6	-15	347
Grunnrenteinntekt				
Driftsmidler	361	-4	-	357
Fremførbart grunnrenteinntekt	-73	23	-	-50
Sum grunnrenteinntekt	288	19	-	307
Netto utsatt skatt forpliktelse				
	644	25	-15	654
Herav balanseført utsatt skattefordel	89			74
Herav balanseført utsatt skatteforpliktelse	733			728
Utsatt skatt ført under totalresultat er som følger:				
Skatt på estimatavvik fra pensjonsordninger		2010	2009	2008
		0,5	-2,0	15,0

Beregning av årets skattekostnad

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Årets skattekostnad:			
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	163,2	162,8	155,6
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	186,0	124,3	114,4
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-52,4	8,0	6,3
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	20,2	5,9	32,8
Beregnet naturressursskatt	30,1	29,4	29,0
Fradrag naturressursskatt som utlignes	-30,1	-29,4	-29,0
Estimatavvik som følge av endret nivå fra tidligere år på utsatt skattefordel på grunnrenteinntekt	-	-	-13,6
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	0,1	3,3	-1,1
Årets skattekostnad	317,1	304,3	294,4
Avstemming:			
Resultat før skattekostnad	359,3	596,0	566,0
Skatt beregnet med 28 %	100,6	166,9	158,5
Permanente forskjeller	10,2	3,9	3,5
Skatt på grunnrenteinntekt	206,2	130,2	147,1
Estimatavvik som følge av endret nivå fra tidligere år på utsatt skattefordel på grunnrenteinntekt	-	-	-13,6
For mye/lite beregnet skatt tidligere år	0,1	3,3	-1,1
Årets skattekostnad	317,1	304,3	294,4
Effektiv skattesats	88,2 %	51,1 %	52,0 %
Naturressursskatt			
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år (GWh)	2 313	2 265	2 231
Skattesats - øre pr. kWh	1,3	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt (mill.kr)	30,1	29,4	29,0

Note 21 Pensjoner

Konsernselskapene er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning, og alle ansatte i Akershus Energi AS og datterselskaper omfattes av samme ytelsesbaserte tjenstepensjonsordning som er organisert gjennom Akershus Fylkeskommunale Pensjonskasse. Denne ordningen gir (inklusive ytelser fra Folketrygden) en rett til estimert pensjon på 66% av pensjonsgrunnlaget fra og med fylte 67 år. I tillegg til ordinær alderspensjon omfatter denne ordningen også ektefelle-, uføre- og barnpensjon. Etablert tjenstepensjonsordning gjennom Akershus Fylkeskommunale Pensjonskasse er en sikret ordning, og tilskudd til ordningen finansieres ved innbetalinger fra selskapene og de ansatte (2%).

I tillegg til tjenstepensjonsordningen er det i konsernselskapene etablert en ordning med avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning) i henhold til tariffavtaler mellom sentrale organisasjoner, som gir anledning til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. Den etablerte AFP-ordningen er en usikret ordning, som finansieres over drift.

Regnskapsførte pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser for både den sikrede tjenstepensjonsordningen gjennom Akershus Fylkeskommunale Pensjonskasse og den usikrede AFP-ordningen er basert på beregninger foretatt av uavhengig aktuar.

Aktuarberegnet estimatavvik for etablerte pensjonsordninger føres i totalresultat (etter skatt).

Det er i 2010 resultatført aktuarberegnet effekt av planendring som følge av endringer i fremtidige reguleringer av pensjon. Beløpet er spesifisert på egen linje under årets pensjonskostnad.

Beløp i mill.kr	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Balanseført forpliktelse:			
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse	246,3	244,6	236,7
Virkelig verdi pensjonsmidler	-184,2	-169,5	-154,2
Netto pensjonsforpliktelse	62,1	75,1	82,5
Arbeidsgiveravgift	8,7	10,5	11,6
Netto balanseført pensjonsforpliktelse	70,8	85,6	94,1
Endringer i netto pensjonsforpliktelse:			
Netto pensjonsforpliktelse årets begynnelse	85,6	94,1	44,7
Årets pensjonskostnad	-7,1	10,3	7,8
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-9,4	-13,3	-14,8
Estimatavvik ført i totalresultat	1,7	-5,5	56,4
Netto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	70,8	85,6	94,1
Pensjonskostnad:	2010	2009	2008
Årets pensjonsopptjening	9,9	8,3	6,4
Rentekostnad	10,5	9,1	10,3
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-9,7	-9,0	-10,4
Administrasjonskostnad	0,6	0,6	0,5
Arbeidsgiveravgift	1,6	1,3	1,0
Planendring (resultatføres)	-20,0	-	-
Årets pensjonskostnad	-7,1	10,3	7,8

Fordeling av pensjonsmidler:	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Obligasjoner	15 %	43 %	52 %
Aksjer	23 %	24 %	21 %
Fast eiendom	10 %	5 %	5 %
Utlån	5 %	7 %	7 %
Bankinnskudd	39 %	9 %	3 %
Annet	8 %	12 %	12 %

Medlemsstatus:

Antall aktive	82	80	70
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	540	538	544

Økonomiske forutsetninger:

	2010	2009	2008
Diskonteringsrente	4,00 %	4,50 %	3,80 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,40 %	5,70 %	5,80 %
Forventet årlig lønnsvekst	4,00 %	4,25 %	4,00 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	2,97 %	4,25 %	3,75 %
Forventet årlig G-regulering	3,75%	4,25%	3,75%

Note 22 Andre avsetninger for forpliktelser**22.1 Grunneiererstatninger**

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi med føring av verdiendring over resultatet. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot konsumprisindeksen, er henført til kategorien utlån og fordringer som vurderes til amortisert kost. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

Noe av grunneiererstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

Beløp i mill.kr	Grunneier- erstatninger	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 01.01.08	147,7	14,5	162,2
Resultatført i løpet av året 2008:	21,5	0,1	21,6
Balanse 31.12.08	169,2	14,6	183,8
Resultatført i løpet av året 2009:	-13,1	0,1	-13,0
Balanse 31.12.09	156,1	14,7	170,8
Resultatført i løpet av året 2010:	1,5	-2,1	-0,6
Balanse 31.12.10	157,6	12,6	170,2

22.2 Konesjonskraftforpliktelse

For konesjonskraft med finansielt oppgjør beregnes det en forpliktelse lik differansen mellom nåverdien (neddiskontert med norsk rente) av forventet konesjonskraftpris (NOK) multiplisert med konesjonskraftvolumet, og nåverdien (neddiskontert med euro rente) av konesjonskraftvolumet priset til forwardpriser i euro på beregningstidspunktet de 10 neste årene og en terminalverdi (evigvarende kontantstrømmer). Omregning fra euro til norske kroner er gjort med balansedagens valutakurs. For forwardpriser (i euro) på kraft er det benyttet noterte priser på Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool) de første 5 årene og estimerte priser fra ekstern megler de resterende årene.

Beregnet konesjonskraftforpliktelse med finansielt oppgjør ble i tidligere år balanseført, med resultatføring av endring i beregnet forpliktelse. Som følge av uensartet praksis for regnskapsmessig behandling innenfor IFRS i Norge har konsernet fra og med regnskapsåret 2010 valgt å ikke regnskapsføre (resultat og balanse) beregnet fremtidig konesjonskraftforpliktelse, men å vise dette i note til regnskapet. Endringen er gjort for å øke sammenlignbarheten med andre kraftforetak og fordi konsernet mener at å ikke balanseføre beregnet fremtidig konesjonskraftforpliktelse bedre reflekterer de underliggende realiteter. Effekten av denne endringen er at egenkapitalen pr. 31.12.07 øker med 121 mill.kr. Tabellen nedenfor viser effekten på resultat og balanse for regnskapsåret 2010, 2009 og 2008 ved en fortsatt regnskapsføring (resultat og balanse) av beregnet fremtidig konesjonskraftforpliktelse.

Det er utarbeidet sammenlignbare resultat- og balansetall for tidligere år.

Beregnet konesjonskraftforpliktelse (ikke resultat- og balanseført)

Beløp i mil.kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.07	167,7	-47,0	120,7
Verdiendring 2008	129,3	-36,2	93,1
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.08	297,0	-83,2	213,8
Verdiendring 2009	-74,4	20,9	-53,5
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.09	222,6	-62,3	160,3
Verdiendring 2010	67,8	-19,0	48,8
Beregnet konesjonskraftforpliktelse 31.12.10	290,4	-81,3	209,1

Note 23 Verdiendringer og andre (tap)/gevinster – netto

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Verdiendring beregnet forpliktelse grunneierstatninger	-1,5	13,1	-21,5
Garantiprovisjon - finansiell krafthandel	-1,2	-0,8	-0,6
Andre gevinster/(tap) til virkelig verdi over resultatet	-0,1	0,6	-1,2
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto	-2,8	12,9	-23,3

Beregnet konesjonskraftforpliktelse er fra og med 2010 tatt ut av resultat og balanse og spesifisert i egen note (22). Sammenlignbare tall for tidligere år er omarbeidet.

Resultat på valutaposter som ledd i økonomisk sikring av fremtidig salgsinntekt er fra og med 2010 klassifisert som en del av salgsinntektene. Sammenlignbare tall for tidligere år er utarbeidet.

Note 24 Lønn og personalkostnader

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Lønn	54,4	47,5	42,4
Arbeidsgiveravgift	7,9	7,1	6,2
Pensjonskostnader	-7,1	10,3	7,8
Lønn og personalkostnader deleide verk	0,9	0,8	0,8
Andre lønn og personalkostnader	3,6	2,4	2,0
Sum lønn og personalkostnader	59,7	68,1	59,2
Antall årsverk	79	76	64

Den negative pensjonskostnaden i 2010 forklares ved resultatføring av aktuarberegnet planendring knyttet til vedtatte endringer i regulering av fremtidige pensjoner. Det vises til note 21 om pensjoner.

Note 25 Andre driftskostnader

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Andel driftskostnader deleide verk	34,4	37,1	29,2
Eiendomsskatt	27,0	26,0	24,6
Drift og vedlikehold	31,2	21,3	41,6
Erstatninger, konsesjonsavgift	5,7	4,8	5,2
Honorarer, fremmede tjenester	15,9	15,4	17,9
Reguleringskostnader	5,3	6,0	5,6
Andre driftskostnader	20,9	12,7	12,7
Sum andre driftskostnader	140,4	123,3	136,8
Honorar til revisor (beløp i mill.kr):	2010	2009	2008
Revisjon ¹⁾	0,8	1,0	1,1
Andre attestasjonsoppgaver	-	0,1	0,1
Fakturert honorar i 2010 fra tidligere revisor	0,7	-	-

¹⁾ Lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløp er eksklusiv merververdiavgift.

Note 26 Finansinntekter og –kostnader

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Finansinntekter			
Utbytte	0,1	0,1	1,0
Renteinntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	9,9	12,9	22,1
Renteinntekter fra tilknyttede selskap	0,3	1,2	2,7
Andre renteinntekter	0,6	0,7	2,2
Gevinst finansplasseringer til virkelig verdi over resultatet	0,1	18,7	1,0
Gevinst valutaposter	4,6	11,0	5,0
Andre finansinntekter	6,4	0,5	0,8
Sum finansinntekter	22,0	45,1	34,8
Finanskostnader			
Rentekostnader obligasjonslån	21,6	25,0	28,4
Andre rentekostnader	7,4	5,8	1,7
Aktiverte låneutgifter	-5,5	-3,0	-1,8
Tap på finansplasseringer til virkelig verdi over resultatet	0,5	11,2	25,1
Tap valutaposter	5,9	16,0	3,0
Andre finanskostnader	5,2	4,8	2,3
Sum finanskostnader	35,1	59,8	58,7
Netto finansposter	-13,1	-14,7	-23,9

Verdiendring på inngåtte renteswap-avtaler er inkludert i rentekostnader på obligasjonslån med et tap på 2,7 mill.kr i 2010, et tap på 2,6 mill.kr i 2009 og en gevinst på 0,4 mill.kr i 2008.

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnader med 0,3 mill.kr i 2010, 0,2 mill.kr i 2009 og 0,2 mill.kr i 2008.

Andre finanskostnader i 2010 inkluderer nedskrivning på 2,5 mill.kr av finansielle anleggsmidler (aksjer) til antatt markedsverdi pr. 31.12.10, se note 12.

Gevinst og tap på valutaposter kan henføres til begrenset tradingaktivitet på valuta, samt verdiregulering på bankinnskudd, fordringer og gjeld.

Note 27 Netto valutagevinster/(tap)

Valutadifferanser (gevinst/tap) er inntektsført/kostnadsført i resultatregnskapet under følgende linjer:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Salgsinntekter:			
- Realisert resultat på terminkontrakter	60,0	-24,6	6,8
- Verdiendring på terminkontrakter	23,6	285,0	-243,0
Finansposter:			
- Netto realisert valutaresultat	-1,3	-5,0	2,0
Sum	82,3	255,4	-234,2

Resultat av valutaposter er i tidligere år inkludert i linjen "Verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto". I årsregnskapet for 2010 er valutaposter som er knyttet til salget (valutaterminkontrakter) klassifisert som en del av salgsinntektene mens de øvrige valutapostene (finansiell trading og kursregulering av baninnskudd og fordringer/gjeld) er klassifisert og presentert under finansposter. Sammenlignbare tall for tidligere år er utarbeidet.

Note 28 Resultat pr. aksje

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.

Det har ikke vært noen endring i antall aksjer i løpet av 2010, 2009 og 2008, og selskapet har ingen beholdning av egne aksjer.

	2010	2009	2008
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer (mill.kr)	46	294	274
Veid gjennomsnittlig antall aksjer	199 846	199 846	199 846
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	230,18	1 471,13	1 371,06

Utvannet resultat pr. aksje er ikke beregnet da det ikke eksisterer potensielle aksjer som kan medføre utvanning.

Note 29 Utbytte pr. aksje

Utbetalt utbytte til morselskapets aksjonærer i 2010 var 290 mill.kr (kr 1 451,12 pr. aksje), i 2009 285 mill.kr (kr 1 426,10 pr. aksje) og i 2008 276 mill.kr (kr 1 381,06 pr. aksje).

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2010 er 200 mill.kr (kr 1 000,77 pr. aksje). Vedtaket fattes på ordinær generalforsamling som forventes avholdt i løpet av april 2011. Foreslått utbytte for regnskapsåret 2010 er ikke reflektert i konsernregnskapet for 2010.

Note 30 Foretaksintegrasjon

Det har ikke vært gjennomført noen foretaksintegrasjon i 2010.

Note 31 Nærstående parter

Konsernet har definert følgende nærstående parter:

- Akershus Fylkeskommune (eier)
- Tilknyttede selskap (Bio Varme AS, Norsk Grønnkraft AS og Hynor Lillestrøm AS)
- Deleide verk (Opplandskraft DA og Uste-Nes anleggene)

Utbetalt utbytte til Akershus Fylkeskommune var 290 mill.kr i 2010, 285 mill.kr i 2009 og 276 mill.kr i 2008.

Konsernet har følgende transaksjoner/mellomværender med nærstående parter:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
- Tjenestekjøp	6,5	8,4	7,2
- Renteinntekter	0,3	1,2	2,0
- Mottatt utbytte	-	3,2	2,3
- Kortsiktig gjeld	22,0	0,9	0,3
- Kortsiktig fordring	2,1	-	0,4
- Langsiktig fordring	10,0	10,0	35,0

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2010 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Jørn Myhrer, konsernsjef	1 711	-55	9	1 665
Tom Flattum, produksjonsdirektør	1 271	212	6	1 489
Kurt Olsson, direktør krafthandel	1 353	195	3	1 551
Frank Sagvik, direktør fjernvarme	1 151	198	6	1 355
Eskil Lunde Jensen, økonomidirektør	1 301	23	5	1 329
Sum ledende ansatte	6 787	573	29	7 389

Opgitt pensjonskostnad for 2010 er beregnet av uavhengig aktuar, og inkluderer effekten av resultatført planendring som følge av vedtatte endringer i fremtidig regulering av pensjon.

Styre (beløp i 1 000 kr):	Honorar
Ivar Ueland (styreleder)	218
Jonas Vevatne	80
Per-Olav Lauvstad	70
Astrid Huitfeldt	70
Tron Erik Hovind	70
Liv Wergeland Sørbye	70
Maria Hoff	70
Kari Drangsholt	70
Stig Nystrøm	70
Liv-Ella Radford	70
Knut Asbjørn Pedersen	70
Sum styret	928

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledende ansatte i Akershus Energi Konsernet, og konsernselskapene har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelse for ledende ansatte. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn tilsvarende 18 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden. Utover dette er det ikke etablert noen ordning med sluttvederlag for ledende ansatte i konsernet.

Ledende ansatte i Akershus Energi Konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Denne ordningen er en ytelsesbasert ordning som gir en estimert pensjon på 66% (inkludert folketrygdens ytelser) av pensjonsgrunnlag inntil 12G fra og med fylte 67 år. Den etablerte pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon. Før konsernsjef er det inngått avtale om rett til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år. I tillegg er ledende ansatte i konsernet omfattet av samme AFP-ordning (offentlig ordning) som øvrige ansatte, som gir rett til å gå av med førtidspensjon fra og med fylte 62 år.

Bortsett fra styremedlemmer valgt av ansatte er det ikke utbetalt noe lønn eller godtgjørelse til styrets medlemmer for utført arbeid for konsernselskapene.

Note 32 Forpliktelser

a) Investeringsforpliktelser

Inngåtte kontakter pr. balansedagen for investeringer som ikke er medtatt i årsregnskapet er som følger:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Varige driftsmidler	701,2	210,4	290,0

b) Operasjonelle leieavtaler - forpliktelser hvor et selskap i konsernet er leietaker

Fremtidige samlede minimumsbetalinger knyttet til uoppsigelige leieavtaler er som følger:

Beløp i mill.kr	2010	2009	2008
Forfall innen 5 år	2,0	3,2	2,0
Forfall senere enn 5 år	4,2	4,5	5,6

Note 33 Konsernselskaper

Følgende selskaper inngår i konsernregnskapet:

	Forretnings- kontor	Eierandel
Morselskap:		
Akershus Energi AS (morselskap)	Sørum	
Datterselskap:		
Akershus Energi Vannkraft AS	Sørum	100 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Sørum	100 %
Halden Kraftproduksjon AS	Sørum	100 %
Skien Kraftproduksjon AS	Sørum	100 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Sørum	100 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Sørum	100 %
Akershus Energi Varme AS	Strømmen	100 %
Bio Varme Akershus AS	Oslo	100 %
Tilknyttede selskap:		
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	21 %
Bio Varme AS	Oslo	42 %
Hynor Lillestrøm AS	Kjeller	31 %

Konsernselskapet Akershus Energi Varme AS kjøpte i 2010 den ikke kontrollerende aksjeposten (40%) i konsernselskapet Bio Varme Akershus AS fra Bio Varme AS (tilknyttet selskap). Etter denne transaksjonen eier Akershus Energi Varme AS samtlige aksjer i Bio Varme Akershus AS.

Årsregnskap 2010

Akershus Energi AS

Org. Nr. 976 542 606



Resultatregnskap

Akershus Energi AS

Beløp i 1 000 kr

	Note	2010	2009
Andre driftsinntekter		21 646	19 659
Sum driftsinntekter		<u>21 646</u>	<u>19 659</u>
Lønn- og personalkostnader	4,5	16 772	27 542
Av- og nedskrivninger	9	1 634	1 565
Andre driftskostnader	6	25 364	22 370
Sum driftskostnader		<u>43 769</u>	<u>51 478</u>
Driftsresultat		<u>-22 123</u>	<u>-31 819</u>
Finansinntekter	7	417 500	577 397
Finanskostnader	7	70 252	48 505
Netto Finansposter		<u>347 248</u>	<u>528 892</u>
Ordinært resultat før skatt		325 125	497 073
Skattekostnad ordinært resultat	8	101 169	126 519
Ordinært resultat		<u>223 955</u>	<u>370 554</u>
Årsresultat		<u>223 955</u>	<u>370 554</u>
Disponering av årsresultat			
Overført til annen egenkapital		23 955	80 554
Avsatt til utbytte		200 000	290 000
Sum disponert		<u>223 955</u>	<u>370 554</u>

Balanse pr. 31.12

Akershus Energi AS

Beløp i 1 000 kr

	Note	2010	2009
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8	12 092	16 545
Sum immaterielle eiendeler		<u>12 092</u>	<u>16 545</u>
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	9	25 848	27 763
Sum varige driftsmidler		<u>25 848</u>	<u>27 763</u>
Investeringer i datterselskap	10	952 700	842 700
Investering i tilknyttet selskap	11	48 145	83 145
Andre finansielle anleggsmidler	12,19	882 191	766 199
Sum finansielle anleggsmidler		<u>1 883 036</u>	<u>1 692 043</u>
Sum anleggsmidler		<u>1 920 976</u>	<u>1 736 351</u>
Omløpsmidler			
Kundefordringer	19	374	198
Andre kortsiktige fordringer	13,19	535 526	702 175
Kortsiktige plasseringer	14	2 388	19 286
Kontanter og bankinnskudd	15	376 271	520 853
Sum omløpsmidler		<u>914 558</u>	<u>1 242 512</u>
Sum eiendeler		<u>2 835 534</u>	<u>2 978 862</u>

Balanse pr. 31.12

Akershus Energi AS

Beløp i 1 000 kr

	Note	2010	2009
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	16	199 846	199 846
Overkursfond	16	264 984	264 984
Sum innskutt egenkapital		464 830	464 830
Annen egenkapital	16	912 005	888 170
Sum egenkapital		<u>1 376 834</u>	<u>1 352 999</u>
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5	39 138	52 416
Sum avsetninger for forpliktelser		<u>39 138</u>	<u>52 416</u>
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld	17	481 780	537 082
Sum langsiktig gjeld		<u>481 780</u>	<u>537 082</u>
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	19	2 220	2 111
Betalbar skatt	8	97 108	120 781
Skyldige offentlige trekk og avgifter		2 350	2 467
Avsatt utbytte		200 000	290 000
Annen kortsiktig gjeld	18,19	636 103	621 006
Sum kortsiktig gjeld		<u>937 781</u>	<u>1 036 365</u>
Sum egenkapital og gjeld		<u>2 835 534</u>	<u>2 978 862</u>

Oslo, 05.04.2011
Styret for Akershus Energi AS

Elektronisk kopi
Ivar Ueland
Styreleder

Elektronisk kopi
Astrid Huitfeldt

Elektronisk kopi
Liv Wergeland Sørbye

Elektronisk kopi
Knut Asbjørn Pedersen

Elektronisk kopi
Jonas Vevatne
Nestleder

Elektronisk kopi
Tron Erik Hovind

Elektronisk kopi
Stig Nystrøm

Elektronisk kopi
Kari Drangsholt

Elektronisk kopi
Per-Olav Lauvstad

Elektronisk kopi
Maria Hoff

Elektronisk kopi
Liv-Ella Radford

Elektronisk kopi
Jørn Myhrer
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

Akershus Energi AS

Beløp i 1 000 kr

	2010	2009
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Ordinært resultat før skatt	325 125	497 073
Av- og nedskrivning varige driftsmidler	1 634	1 565
Nedskrivning på finansielle anleggsmidler	36 257	1 100
Netto gevinst/tap finansplasseringer og datterselskap	432	-60 210
Netto gevinst/tap ved salg av driftsmidler	-239	-
Betalte skatter	-120 342	-118 967
Endring pensjonsavsetninger	-13 445	-3 340
Endring kortsiktige fordringer	51 733	-43 260
Endring kortsiktig gjeld	15 088	-18 434
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	296 243	255 527
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler	-380	-1 240
Salg varige driftsmidler	900	-
Investeringer i aksjer og andeler	-112 326	-125 324
Innbetalinger på langsiktige fordringer	77	149
Salg av finansplasseringer og andeler	16 466	159 048
Utbetalinger på lån	-260	-94 740
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-95 523	-62 107
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Opptak langsiktig gjeld	-	150 000
Nedbetaling langsiktig gjeld	-55 302	-52 830
Utbetalt utbytte	-290 000	-285 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-345 302	-187 830
Netto kontantstrøm i perioden	-144 582	5 590
Beholdning kontanter og bankinnskudd 01.01	520 853	515 263
Beholdning kontanter og bankinnskudd 31.12	376 271	520 853
Endring kontanter og bankinnskudd i perioden	-144 582	5 590

Akershus Energi AS Org.nr. 976542606

Noteoversikt Akershus Energi AS

	Side
NOTE 1 REGNSKAPSPRINSIPPER	71
NOTE 2 FINANSIELL MARKEDSRISIKO	72
NOTE 3 VESENTLIGE TRANSAKSJONER	73
NOTE 4 LØNN OG PERSONALKOSTNADER	73
NOTE 5 PENSJON	74
NOTE 6 ANDRE DRIFTSKOSTNADER	75
NOTE 7 FINANSPOSTER	76
NOTE 8 SKATT	76
NOTE 9 VARIGE DRIFTSMIDLER	78
NOTE 10 DATTERSELSKAP	78
NOTE 11 TILKNYTTEDE SELSKAP	78
NOTE 12 ANDRE FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER	79
NOTE 13 KORTSIKTIGE FORDRINGER	79
NOTE 14 KORTSIKTIGE PLASSERINGER	79
NOTE 15 BETALINGSMIDLER	79
NOTE 16 EGENKAPITAL	80
NOTE 17 LANGSIKTIG GJELD	80
NOTE 18 KORTSIKTIG GJELD	80
NOTE 19 MELLOMVÆRENDE MED ANDRE KONSERNSELSKAP	81

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Akershus Energi AS er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

1.1 Prinsipper for periodisering, vurdering og klassifisering

Regnskapslovens grunnleggende prinsipper (transaksjon, opptjening, sammenstilling, forsiktighet) er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet. Ved usikkerhet er beste estimat lagt til grunn.

1.2 Inntektsføring og kostnadsføring

Salg av varer og tjenester inntektsføres i regnskapet i samsvar med opptjeningsprinsippet, når varen leveres og tjenesten utføres. Kostnadsføring foretas i samsvar med sammenstillingsprinsippet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler presenteres i resultatregnskapet som henholdsvis driftsinntekt og driftskostnad.

1.3 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall senere enn ett år fra regnskapsårets utløp er oppført som anleggsmiddel i balansen. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

Langsiktig og kortsiktig gjeld i norske kroner, med unntak av andre avsetninger, balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Avsetninger neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

1.4 Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres etter kostmetoden.

1.5 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

For andre plasseringer og investeringer er laveste verdis prinsipp anvendt ved verdsettelsen. Urealisert kurstap kostnadsføres, urealisert gevinst inntektsføres ikke.

1.6 Fordringer

Kundefordringer er ført opp i balansen til pålydende med fradrag for konstaterte og sannsynlige tap. Andre fordringer er balanseført til pålydende, og skrevet ned til virkelig verdi dersom denne er lavere enn pålydende.

1.7 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.

1.8 Varige driftsmidler og avskrivninger

Investeringer i varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost. Ved indikasjon på at balanseført verdi er høyere enn gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi) foretas det en nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Driftsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig over forventet gjenværende brukstid fra tidspunktet driftsmidlet tas i ordinær bruk.

Anlegg under utførelse føres opp som eiendel i balansen. Avskrivning over forventet økonomisk levetid påbegynnes når anlegget er ferdigstilt og tas i ordinær bruk.

Utvidelser og reinvesteringer som øker anleggsmidlets levetid eller produksjonskapasitet aktiveres, og avskrives i takt med driftsmidlet. Offentlige tilskudd til investeringer er ført som fradrag i aktivert kostpris.

Påløpte lånekostnader på investeringsprosjekter aktiveres og avskrives sammen med de respektive anleggsmidler.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

1.9 Immaterielle eiendeler

Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.10 Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til tilvirkningskost og ført som reduksjon av lønn og andre personalkostnader.

1.11 Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

1.12 Valuta

Eiendeler og gjeld i fremmed valuta omregnes til norske kroner med balansedagens kurs.

1.13 Eiendomsskatt

Beregnet eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og medtatt under andre driftskostnader i resultatregnskapet.

1.14 Betingede utfall - forpliktelser

Basert på vurdering av sannsynlig utfall, er det gjennomført avsetninger av mulige forpliktelser knyttet til selskapets virksomhet på de områder hvor det er identifisert tvister eller andre forhold av vesentlig karakter.

1.15 Utbytte og konsernbidrag

Utbytte og konsernbidrag fra datterselskaper regnskapsføres i avsetningsåret som finansinntekt i den grad dette ikke anses å være tilbakebetaling av kapital.

1.16 Pensjonskostnader

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser er regnskapsført i henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader. Konsernet har en sikret ordning gjennom Akershus fylkeskommunale pensjonskasse og en usikret AFP-ordning (offentlig ordning). Begge ordningene er ansett som ytelsesplaner.

Det er innhentet beregning av pensjonsforpliktelse og pensjonskostnad for begge ordningene fra uavhengig aktuar. Netto pensjonsforpliktelse beregnet til nåverdien av fremtidige pensjonsytelser fratrukket verdien på pensjonsmidlene er medtatt i balansen under avsetninger og forpliktelser. Periodens netto pensjonskostnad bestående av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene er medtatt under lønn og personalkostnader i resultatregnskapet.

Selskapet bruker Norsk Regnskapsstandard 6A for regnskapsmessig behandling av pensjoner.

1.17 Skatter

Alminnelig inntektsskatt beregnes etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt på årets resultat og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Note 2 Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at Akershus Energi skal ha en risikoprofil tilpasset konsernets mål og strategier.

2.1 Finansiell risiko

Det er på konsernnivå definert mål og rammer for samlet markeds-, kreditt- og likviditetsrisiko. De strategier og rammer for styring og oppfølging av den finansielle risikoen i konsernet gjelder også for selskapet.

2.2 Markedsrisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for sikring av fremtidige rentekostnader knyttet til langsiktig finansiering. I tillegg til å tilpasse rentestrukturen for hvert enkelt lån benyttes også renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering. Gjennomsnittlig durasjon pr. 31.12.10 er 1,5 år. Overskuddslikviditet plasseres med kort durasjon og gjennomsnittlig durasjon pr. 31.12.10 er på 0,1 år.

2.3 Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg er det etablert garantiavtaler for å sikre stabile rammevilkår for driften.

2.4 Kredittrisiko

Selskapet påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plassering av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer og i norske banker. Rammer for total kredittrisiko er nedfelt i finansstrategien, og kredittrisikoen begrenses ved at avtaler inngås med solide og anerkjente motparter.

Note 3 Vesentlige transaksjoner

Det er i 2010 gjennomført en kapitalutvidelse i datterselskapet Akershus Energi Varme AS på 110 mill.kr.

Det er foretatt en nedskrivning av balanseført verdi på investeringen (aksjer) med 35 mill.kr i selskapet Bio Varme AS.

Note 4 Lønn og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Lønn	20 034	19 321
Arbeidsgiveravgift	2 846	2 745
Pensjonskostnader	-8 755	3 772
Andre lønn og personalkostnader	2 647	1 704
Sum lønn og personalkostnader	16 772	27 542
Gjennomsnittlig antall årsverk	27,4	27,0

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ honorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte:				
Jørn Myhrer, konsernsjef	1 633	-55	9	1 587
Eskil Lunde Jensen, økonomidirektør	1 301	23	5	1 329
Sum ledende ansatte	2 934	-32	14	2 916

Opgitt pensjonskostnad for 2010 er beregnet av uavhengig aktuar, og inkluderer effekten av resultatført planendring som følge av vedtatte endringer i fremtidig regulering av pensjon.

Styret (beløp i hele 1000 kr):	Honorar
Ivar Ueland	190
Jonas Vevatne	80
Liv Wergeland Sørbye	70
Astrid Huitfeldt	70
Kari Drangsholt	70
Tron Erik Hovind	70
Maria Hoff	70
Per-Olav Lauvstad	70
Stig Nystrøm	70
Liv-Ella Radford	70
Knut Asbjørn Pedersen	70
Sum styret	900

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledene ansatte i Akershus Energi AS, og selskapet har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende ansatte. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende ansatte. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn tilsvarende 18 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden.

Ledende ansatte i Akershus Energi AS er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte. Denne ordningen er en ytelsesbasert ordning som gir en estimert pensjon på 66% (inkludert ytelser fra Folketrygden) av pensjonsgrunnlag inntil 12 G fra og med fylte 67 år. Den etablerte pensjonsordningen omfatter også uførepensjon, etterlattepensjon og barnepensjon. I tillegg er ledende ansatte omfattet av samme AFP-ordning som øvrige ansatte, som gir rett til å gå av med førtidspensjon fra fylte 62 år. For konsernsjef er det inngått avtale om rett til å gå av med pensjon fra og med fylte 62 år.

Bortsett fra ansattvalgte styremedlemmer er det ikke utbetalt noen lønn eller godtgjørelse (utover styrehonorar) til styrets medlemmer for utført arbeid for selskapet.

Note 5 Pensjon

Akershus Energi AS ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner og det er foretatt aktuariemessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Opsjonen i Norsk Regnskapsstandard 6A om anvendelse av IAS 19 er lagt til grunn i 2010.

5.1 Tjenestepensjon

Etablert tjenestepensjonsordning i Akershus fylkeskommunale pensjonskasse er en sikret ordning som omfatter ordinær alders-, ektefelle-, uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

5.2 Avtalefestet pensjon (AFP)

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP – offentlig ordning) i henhold til tariffavtaler mellom sentrale organisasjoner som åpner for avgang med pensjon fra og med fylte 62 år. Dette er en usikret ordning som dekkes over driften. Utførte aktuarberegninger er basert på forutsetningen om at AFP-ordningen ikke avvikes.

5.3 Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Konsernet har i definerte nedbemanningsprosesser gitt enkelte ansatte tilbud om tilleggsytelser utover det som inngår i ordning med avtalefestet pensjon (AFP).

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Årets pensjonskostnad		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 591	3 170
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	7 030	6 190
Avkastning på pensjonsmidler	-6 863	-6 467
Administrasjonskostnad	441	413
Beregnet arbeidsgiveravgift	592	466
Planendring (resultatført)	-13 546	-
Årets pensjonskostnad	-8 755	3 772
Pensjonsforpliktelse		
	31.12.10	31.12.09
Brutto pensjonsforpliktelse	168 025	173 672
Pensjonsmidler	-128 887	-121 256
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	39 138	52 416
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	52 416	58 332
Årets pensjonskostnad	-8 755	3 772
Innbetalt premie/tilskudd	-4 690	-7 101
Estimatavvik	167	-2 587
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	39 138	52 416
Antall aktive	30	30
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	483	484
Økonomiske forutsetninger		
	2010	2009
Diskonteringsrente	4,00 %	4,50 %
Avkastning pensjonsmidler	5,40 %	5,70 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,50 %
Forventet fremtidig regulering av pensjon	2,97 %	4,25 %
Forventet G-regulering	3,75 %	4,25 %

Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Eiendomsskatt	35	35
Drift og vedlikehold	5 315	4 263
Honorarer, fremmede tjenester	7 760	8 050
Forsikring	462	282
Kontorhold, lokaler	2 715	1 656
Reise, diett, bilgodtgjørelse	601	561
IKT-kostnader	3 288	3 024
Andre driftskostnader	4 815	4 063
Konserninterne tjenester	373	436
Sum andre driftskostnader	25 364	22 370

Honorar til revisor (beløp i 1 000 kr)

Revisjon ¹⁾	290
Andre tjenester	-
Fakturert honorar i 2010 fra tidligere revisor	275

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløp er eksklusive merverdiavgift.

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	9 503	8 402
Andre renteinntekter	44	3 940
Renteinntekter konsernselskap	31 759	30 593
Konsernbidrag	376 000	463 000
Utbytte fra andre	129	61
Gevinst finansplasseringer	53	18 709
Andre finansinntekter	12	52 692
Sum finansinntekter	417 500	577 397
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	20 297	20 681
Rentekostnader konsernselskap	10 680	11 239
Andre rentekostnader	35	2 865
Tap finansplasseringer	485	11 191
Nedskrivning aksjer	36 257	1 100
Andre finanskostnader	2 498	1 429
Sum finanskostnader	70 252	48 505
Netto finansposter	347 248	528 892

Note 8 Skatt

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er nominell skattesats på 28 % benyttet. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at denne fordelen vil bli realisert i fremtiden.

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.10	31.12.09
Varige driftsmidler	-4 045	-4 663
Avsetninger etter GRS	-2	-2
Pensjonsforpliktelser	-39 138	-52 416
Urealisert gevinst/tap verdipapirer	-	-1 858
Gevinst- og tapskonto	-	-152
Sum midlertidige forskjeller	-43 185	-59 091
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-43 185	-59 091
Utsatt skattefordel (28%) alminnelig inntekt	12 092	16 545
Beregning betalbar skatt	2010	2009
Årets resultat før skatt	325 125	497 073
Permanente forskjeller	37 382	-45 224
Midlertidige forskjeller ikke med i grunnlag	381	-
Endring midlertidige forskjeller	-15 906	-23 063
Herav direkte egenkapitalføring pensjon	-167	2 576
Grunnlag betalbar skatt	346 815	431 362
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	97 108	120 781
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt alminnelig inntekt	97 108	120 781
Endring utsatt skatt	4 453	6 458
Herav direkte egenkapitalføring pensjon	47	-720
For mye/lite beregnet skatt forrige år	-439	-
Årets skattekostnad	101 169	126 519
Avstemming		
28% av resultat før skatt	91 035	139 181
28% av permanente forskjeller	10 467	-12 662
28% skatt midlertidige forskjeller ikke med i grunnlag	106	-
For mye/lite beregnet skatt forrige år	-439	-
Beregnet skattekostnad	101 169	126 519

Note 9 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1000 kr	Maskiner/ inventar	Bygg og anlegg	Tomter/grunn- eiendommer	SUM
Anskaffelseskost 31.12.09	9 128	33 930	1 625	44 683
Tilgang 2010	380	-	-	380
Avgang 2010	-522	-745	-	-1 267
Anskaffelseskost 31.12.10	8 986	33 185	1 625	43 796
Akkumulert avskrevet 31.12.09	6 224	10 696	-	16 920
Avgang 2010	-522	-84	-	-606
Av- og nedskrivninger 2010	1 028	606	-	1 634
Akkumulert avskrevet 31.12.10	6 730	11 218	-	17 948
Bokført verdi 31.12.10	2 256	21 967	1 625	25 848
Avskrivningssatser	10-33%	2-10%	-	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	-	
Salg boligeiendom bokført verdi		661		
Gevinst salg boligeiendom		239		
Salgsum boligeiendom		900		

Note 10 Datterselskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
Akershus Energi Vannkraft AS	Sørum	100 %	100 %
Akershus Energi Varme AS	Skedsmo	100 %	100 %
Beløp i hele 1000 kr	Egenkapital 31.12.10	Resultat 2010	Balanseført verdi
Akershus Energi Vannkraft AS	1 027 905	-1 462	630 023
Akershus Energi Varme AS	314 635	-5 433	322 677
Sum aksjer i datterselskap			952 700

Note 11 Tilknyttede selskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
Bio Varme AS	Oslo	42,3 %	42,3 %
Hynor Lillestrøm AS	Skedsmo	30,9 %	30,9 %
Beløp i hele 1000 kr	Egenkapital 31.12.10	Resultat 2010	Balanseført verdi
Bio Varme AS	128 162	1 476	48 021
Hynor Lillestrøm AS	602	200	124
Sum balanseført verdi			48 145

Note 12 Andre finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Langsiktig utlån konsernselskap	878 270	763 270
Aksjer	1 346	2 603
Andre finansielle anleggsmidler	2 575	326
Andre finansielle anleggsmidler	882 191	766 199

Det er i 2010 foretatt en nedskrivning på TNOK 1 257 på balanseført verdi av aksjene i Hybrid Energy AS, til estimert virkelig verdi pr 31.12.10.

Andre finansielle anleggsmidler pr 31.12.10 inkluderer et kapitalinnskudd i Akershus Fylkeskommunale pensjonskasse på TNOK 2 326.

Note 13 Kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Kortsiktig fordring konsernselskap	534 025	699 877
Tilgode merverdiavgift	1 297	1 008
Påløpte renter	-	52
Forskuddsbetalte kostnader	112	1 100
Andre kortsiktige fordringer	92	138
Sum andre kortsiktige fordringer	535 526	702 175

Note 14 Kortsiktige plasseringer

Beløp i hele 1000 kr	Ansk.kost	Markedsverdi
Rentefond	3	3
Aksjer	4 794	2 385
Sum	4 797	2 388

Note 15 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.10 er TNOK 376 271. Av dette er TNOK 1 906 bundet på konto for skattetrekksmidler.

Det er etablert konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet Akershus Energi AS.

Note 16 Egenkapital

Beløp i hele 1 000 kr	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.09	199 846	264 984	888 169	1 352 999
Årets resultat 2010	-	-	223 955	223 955
Estimatavvik pensjonsordning	-	-	-120	-120
Avsatt utbytte for 2010	-	-	-200 000	-200 000
Egenkapital 31.12.10	199 846	264 984	912 005	1 376 834

Selskapets aksjekapital pr 31.12.10 på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer, hver pålydende kr 1 000. Alle aksjer har lik stemmerett. Samtlige aksjer eies av Akershus Fylkeskommune.

Selskapet har forretningskontor på Rånåsfoss.

Note 17 Langsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Obligasjonslån	481 780	536 860
Annen langsiktig gjeld	-	222
Sum langsiktig gjeld	481 780	537 082

Gjennomsnittlig lånerente i 2010 er 3,54 % (4,64 % i 2009).

Det ble i 2009 tatt opp et nytt obligasjonslån på 150 mill.kr med DnBNOR som tilrettelegger. For dette lånet er det ikke etablert noen sikkerhet, men det er knyttet lånebetingelser (convenants) til størrelsen på datterselskapers lån i forhold til konsernets eiendeler, samt hvor mye av konsernets eiendeler som kan pantsettes eller stilles som sikkerhet. Konsernet tilfredsstiller lånebetingelsene pr 31.12.10.

Avdragsprofil:

2011	2012	2013	2014	2015	Deretter	Sum
50 860	205 000	43 000	35 000	37 000	110 920	481 780

Note 18 Kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Avsetning lønn og feriepenger	3 116	2 237
Påløpte renter	8 830	7 145
Kortsiktig gjeld konsernselskap	623 901	610 917
Periodiserte kostnader	256	707
Sum annen kortsiktig gjeld	636 103	621 006

Note 19 Mellomværende med andre konsernselskap

Beløp i hele 1 000 kr	2010	2009
Kundefordringer	31	79
Andre kortsiktige fordringer	534 025	699 877
Langsiktige fordringer	878 270	763 270
Sum fordringer på konsernselskap	1 412 326	1 463 226
Leverandørgjeld	28	61
Annen kortsiktig gjeld	623 901	610 917
Sum gjeld til konsernselskap	623 929	610 978

Av andre kortsiktige fordringer på TNOK 534 025 er TNOK 125 623 knyttet til etablert konsernkontoordning. Avsatt konsernbidrag fra datterselskap er TNOK 376 000.

Av annen kortsiktig gjeld på TNOK 623 901 er TNOK 623 835 knyttet til etablert konsernkontoordning.

Beløp i hele 1 000 kr	Konsern- bidrag	Langsiktig lån
Datterselskap:		
Akershus Energi Varme AS	-	128 300
Glomma Kraftproduksjon AS	106 000	359 970
Skien Kraftproduksjon AS	35 000	-
Halden Kraftproduksjon AS	2 000	50 000
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	170 000	250 000
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	63 000	90 000
Sum	376 000	878 270

Erklæring fra styret og konsernsjef

Vi erklærer etter beste overbevisning at

konsernregnskapet for Akershus Energi for 2010 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at

årsregnskapet for morselskapet Akershus Energi AS for 2010 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge

og at

regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at

årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor.

Oslo, 5. april 2011

 Elektronisk kopi Ivar Ueland Styreleder	 Elektronisk kopi Jonas Vevatne Nestleder	 Elektronisk kopi Per-Olav Lauvstad	 Elektronisk kopi Astrid Huitfeldt
 Elektronisk kopi Tron Erik Hovind	 Elektronisk kopi Maria Hoff	 Elektronisk kopi Liv Wergeland Sørbye	 Elektronisk kopi Kari Drangsholt
 Elektronisk kopi Stig Nystrøm	 Elektronisk kopi Liv-Ella Radford	 Elektronisk kopi Knut Asbjørn Pedersen	 Elektronisk kopi Jørn Myhrer Konsernsjef

Revisjonsberetning



Til generalforsamlingen i Akershus Energi AS

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6, NO-0191 Oslo
Oslo Atrium, P.O.Box 20, NO-0051 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA

Tlf.: +47 24 00 24 00

Fax: +47 24 00 24 01

www.ey.no

Medlemmer av Den norske Revisorforening

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS, som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, oppstillinger over totalresultat, endringer i egenkapital og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styrets og konsernsjefs ansvar for årsregnskapet

Styret og konsernsjef er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet, og for slik intern kontroll som styret og konsernsjef finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon om selskapsregnskapet og vår konklusjon om konsernregnskapet.

Konklusjon om selskapsregnskapet

Etter vår mening er selskapsregnskapet for Akershus Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2010 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Konklusjon om konsernregnskapet

Etter vår mening er konsernregnskapet for Akershus Energi AS avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2010 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Uttalelse om øvrige forhold*Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at styret og konsernsjef har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Oslo, 5. april 2011
ERNST & YOUNG AS



Elektronisk kopi

Jan Wellum Svensen
statsautorisert revisor

Satsing på fremtiden

I 2010 startet vi opp prosjektet med å bygge en ny kraftstasjon på Rånåsfoss. Den gamle kraftstasjonen Rånåsfoss I, er snart 90 år og moden for utskifting. Dette er et stort prosjekt, det største løftet bedriften har tatt siden byggingen av Rånåsfoss I. Byggingen av den nye kraftstasjonen Rånåsfoss III kommer til å strekke seg over seks år og vil prege bedriften på mange måter.

Rånåsfoss III blir bygget tett på, og delvis inne i lokalene til Rånåsfoss I. Samtidig som Rånåsfoss III bygges, skal vi drifte Rånåsfoss I. De gamle maskinene vil bli faset ut etter hvert som nye aggregater kommer i drift. Dette blir krevende både for driftspersonalet og for dem som bygger den nye kraftstasjonen. Med Rånåsfoss III blir ny teknologi introdusert og våre ansatte er involvert i mange deler av byggeprosessen. Dette gir verdifull kunnskap som vil komme til nytte senere når stasjonen skal driftes.

I Akershus Energi har vi høyt fokus på helse, miljø og sikkerhet. Dette fokuset er blitt ytterligere skjerpet gjennom et systematiske HMS-arbeid i byggeprosjektet. Vårt mål er å gjennomføre prosjektet uten skader på folk eller miljøet.

Samtidig med byggingen av ny kraftstasjon gjennomfører vi en hovedrevisjon av Rånåsfoss II. Når vi starter opp arbeidet med å fase ut den gamle kraftstasjonen må vi være sikre på at Rånåsfoss II er i så god stand at faren for uforutsette stopp er så liten som mulig. Her blir hele maskinen gjennomgått og nytt kontrollanlegg installert. Dette er i seg selv et stort arbeid med store kostnader. Disse to nødvendige investeringene vil sikre produksjonen på Rånåsfoss i nye 90 år fremover.

Enkelte har spurt om hvorfor vi setter i gang kraftstasjonsprosjektet samtidig med at vi har store investeringer i fjernvarme. Bakgrunnen for dette er at nye analyser av den gamle kraftstasjonen, som ble satt i drift i 1922, viser at faren for uforutsette stopp er sterkt økende. Driften av kraftstasjonen er etter hvert blitt slik at også forholdet til HMS tilsier at noe må gjøres.

Vårt andre store satsingsområde er fjernvarme basert på lokale fornybare energikilder. I dag er varmeproduksjonen i full gang i Eidsvoll, Årnes, Sørumsand, Lørenskog og på Lillestrøm. Dette er investeringer som skal gi fremtidige inntekter og som gir en miljøgevinst i reduserte CO₂ utslipp.

Akershus EnergiPark er flaggskipet i vår fjernvarmesatsing. Her skal vi produsere både energi og kunnskap. Det unike ved Akershus EnergiPark er ikke teknologien i seg selv, men at vi utnytter flere forskjellige lokale fornybare energikilder og optimaliserer driften av disse. Vi har reist et servicebygg ved siden av varmesentralen hvor vi har tilrettelagt for besøk og kunnskapsformidling. Der kan vi tilby forskere og studenter gode arbeidsforhold.

Vi har også besluttet å bygge et FoU-bygg på samme område. Dette vil gi oss mulighet til et tettere samarbeid med våre FoU-partnere og vi har som mål å skape en nasjonal arena for fornybare energiløsninger. For oss som bedrift vil dette være med på å sikre vår fremtidige rolle som en lønnsom aktør innen fornybar energiproduksjon.

Rånåsfoss 05. April 2011

Jørn Myhrer
Konsernsjef

Samfunnsansvar i Akershus Energi

For oss som jobber i energisektoren står samfunnsansvar sentralt. En stor del av verdens energibehov dekkes av energi fra fossile kilder, og mange aktører arbeider for å utvikle nye løsninger for produksjon av miljøvennlig og fornybar energi. I Norge er vi privilegerte, siden vi har god tilgang på fornybar vannkraft. Likevel er vi avhengig av fossile energikilder for å dekke vårt energibehov. Vi har derfor et ansvar for å delta i utviklingen av løsninger, slik at energi fra fossile kilder kan fases ut.

I framtida vil behovet for fornybar energi forsterke seg, og på sikt vil prisnivået på energi øke. Dette vil gjøre flere av våre investeringsprosjekter innen fjernvarme og vannkraft mer lønnsomme og økonomisk robuste enn i dag. Samfunnsansvar handler for oss om å gripe de gode, bærekraftige forretningsmulighetene som åpner seg; en vinn-vinn-situasjon for både samfunnet og Akershus Energi.

I 1917 startet politikerne i Akershus utbyggingen av Rånåsfossen. Det var ansvarlige og visjonære politikere som satset langsiktig og ønsket å utvikle samfunnet og skape grobunn for industri og velferd. Denne tradisjonen videreføres av dagens politikere, som vil at Akershus Energi skal være, i tillegg til en trygg inntektskilde, et "regionalt miljøfyrtårn". Langsiktig satsning på fornybar energi sikrer Akershus Energi en god, framtidig inntekt samtidig som viktige miljømål oppnås.

Akershus Energi kan ikke løse alle samfunnets miljøutfordringer, men vi vil gjøre vårt beste på noen utvalgte områder. Miljøansvaret er en del av vårt samfunnsansvar, som inngår i vår kjernevirksomhet og vår visjon - Akershus Energi skal være et nyskapende senter for vannkraft, fjernvarme og annen miljøvennlig energi. Som produsent av fornybar energi gjennom flere generasjoner sitter vi med verdifull kompetanse og kunnskap, som brukes til å utvikle nye effektive energiløsninger.

Akershus Energi skal forvalte samfunnets ressurser på en ansvarlig og bærekraftig måte. Derfor har vi satt oss fem overordnede mål:

- Levere gode økonomiske resultater
- Redusere utslipp av klimagasser i regionen med 120 000 tonn CO2 per år
- Være best i bransjen på økonomi- og risikostyring
- Sikre et godt arbeidsmiljø
- Ha løpende god dialog med våre interessenter

Utfordringer i 2010 og 2011

I 2010 startet arbeidet med byggingen av Rånåsfoss III. Dette er det største enkeltprosjekt bedriften har hatt siden byggingen av den første kraftstasjonen, Rånåsfoss I. Dette prosjektet er økonomisk krevende, det er teknisk krevende og ikke minst krevende med tanke på helse, miljø og sikkerhet.

Samtidig satser vi kraftig på utbygging av infrastruktur for fjernvarme. Både fornying av vannkraftanlegg og utbygging av fjernvarme krever store investeringer, men skal sikre eieren en trygg, framtidig avkastning.

Interessentdialog

Akershus Energi er den femtende største kraftprodusenten i landet, og er således en viktig samfunnsaktør det knyttes forventninger til. Vår eier forventer at vi forvalter våre verdier på en god måte, og at vi bidrar til at utslippene av klimagasser i regionen reduseres betydelig. Vi spiller også en viktig rolle i lokalmiljøene der vi har kraft- og fjernvarmeanlegg. Kommunene er viktige medspillere når vi utvikler og bygger anleggene.

Vi ønsker også at innbyggerne opplever merverdi av at vi er til stede. Et eksempel er badeanlegget på Rånåsfoss. Dette er en viktig møteplass for barn og voksne i nærområdet gjennom hele sommeren. Siden 1987 har vi hatt et tilbud til ungdomsskolene i fylket om en dag på Rånåsfoss viet energi- og miljøspørsmål. Vi har skapt forventninger både blant lærere og elever, som vi gjør vårt beste for å tilfredsstille. Det er mange som berøres av vår virksomhet, og som det må tas hensyn til i den videre utviklingen.

For å bli et viktig senter for nyskapende miljøvennlig energi i Norge, så er vi helt avhengig av tilbakemeldinger fra våre omgivelser. Våre viktigste interessenter er medarbeiderne våre, eieren, kommunene, kundene, leverandørene, skolene og folk flest i regionen. Vi etterstreber et seriøst og godt forhold til alle våre interessenter. Vi har tro på at en åpen bedriftskultur vil øke vår evne til å tenke alternativt og nytt, samt styrke interessentenes tillit til Akershus Energi.

Medarbeidere

I lang tid er det blitt arbeidet bevisst med arbeidsmiljøet i bedriften, og dagens ledelse har dette øverst på agendaen. Et av våre overordnede mål er å være en god arbeidsplass til enhver tid. Det fordrer at vi kjenner medarbeiderne våre godt. For å sikre at dialogen mellom leder og ansatt blir best mulig gjennomføres det blant annet to formaliserte samtaler årlig. I tillegg har vi gjennom vårt seniorprogram utviklet egne medarbeidersamtaler og rutiner for de som er eldre enn 58 år, slik at deres behov blir belyst og fanget opp. På den måten får vi våre ansatte til å stå lengre i jobb, og vi tar vare på verdifull kompetanse. Vi har årlige medarbeiderundersøkelser, større samlinger og informasjonsmøter. Basert på tilbakemeldinger forsøker vi å sette inn tiltak som kan styrke arbeidsmiljøet ytterligere. Tiltakene beskrives nærmere under avsnittet om sosiale forhold.

Eiere

Akershus Energi eies av Akershus fylkeskommune. Det betyr at fylkesutvalget er konsernets generalforsamling og selskapets øverste organ. Vi etterstreber løpende og god kommunikasjon med vår eier. To ganger i året avholdes det eiermøter mellom styret, selskapet og eier, for å sikre at eier er godt informert om virksomhetens utvikling gjennom året. På eiermøtene redegjøres det for selskapets resultater, nåværende virksomhet og planer. Det er veldig viktig for oss å forankre strategiske beslutninger hos vår eier, og vi arbeider hele tiden med å legge forholdene til rette for en ryddig og god selskapsledelse og eierstyring. Ved siden av eiermøter får fylkestingets **medlemmer og varamedlemmer tilsendt "Nytt fra Akershus Energi" inntil 6 ganger i året.**

Akershus Energi har en gjennomarbeidet plan for god eierstyring og selskapsledelse (corporate governance). Dette mener vi er helt avgjørende for å sikre en god, langsiktig og bærekraftig verdiskaping.

Leverandører, kunder, samarbeidspartnere, långivere og myndigheter

Som offentlig eid virksomhet er Akershus Energi underlagt forsyningsforskriften. Det stiller krav til hvordan våre leverandører behandles. Vi har som grunnleggende prinsipp at det skal være konkurranse om våre anskaffelser.

Våre anskaffelser spenner fra små og store tekniske kjøp som generatorer og turbiner til større entrepriser innenfor bygge- og anleggsvirksomhet. Den store spennvidden krever en bred innkjøpskompetanse som Akershus Energi vil prioritere. For å sikre en god utvikling har Akershus Energi ansatt en egen innkjøpsansvarlig, og det er utarbeidet en innkjøpspolicy. Vi vil fortløpende evaluere og utvikle innkjøpspolicyen. Dette vil styrke dialogen med leverandørene og bidra til gode og ryddige anskaffelsesprosesser.

Akkurat som vi stiller krav om bærekraft til oss selv, stiller vi de samme kravene til våre leverandører. I tiden framover skal vi gjøre store innkjøp og vi vil sørge for god informasjon og tydelige retningslinjer til våre leverandører, også om kravene til HMS, miljø og etiske standarder.

Investeringer og rehabiliteringer finansieres med egenkapital og fremmedkapital på en optimal måte. Långivere og finansmarkedet for øvrig skal gis tilstrekkelig informasjon til å kunne vurdere verdier og risiko i selskapet. Som aktør i finansmarkedet og med børsnoterte obligasjonslån, arbeider vi i tråd med de krav som gjelder for børsnoterte selskaper og internasjonale regnskapsstandarder når det gjelder informasjon og kommunikasjon med tredjepart.

En viktig del av kommunikasjonen med disse aktørene foregår gjennom Akershus Energis hjemmeside, årsrapporter, presentasjoner med mer. Kontinuerlig forbedring av interne rutiner i selskapet skal hele tiden forbedre samspillet, vilkår og betingelser mot disse aktørene.

Forbrukere

Akershus Energis hovedinntektskilde er salg av kraft gjennom Nord Pool. Dette innebærer at selskapet ikke har direkte kontakt med forbrukere av kraften. Med satsningen på fjernvarme har vi fått direkte kontakt med kundene, hovedsakelig kommuner, industriaktører og borettslag. Majoriteten av kommunikasjonen med forbrukerne går gjennom vår markedsavdeling. Det er viktig for oss at forbrukerne har tiltro til at vår levering av fjernvarme er pålitelig, og at den kommer fra fornybare kilder. Vi har gode rutiner for å håndtere eventuelle uforutsette hendelser og spørsmål fra forbrukerne.

Kommuner

Vi har løpende kontakt med lokale myndigheter og politikere for utveksling av informasjon som alle parter kan dra nytte av. Det er spesielt viktig med god kommunikasjon med kommunene i regionen knyttet til muligheter og utfordringer i deres energi- og miljøarbeid. Vi ser at vår fjernvarmesatsning blir innlemmet i de kommunale miljø- og energiplanene.

Erfaringer fra samarbeidet med Skedsmo kommune viser at det er et stort potensial for Akershus Energi i partnerskap med fylkeskommunen og vertskommuner til å løse klimautfordringene regionalt og lokalt.

Skoler

Årlig inviterer vi alle tiendeklassinger i fylket til skolebesøk på Rånåsfoss. Omtrent 7500 elever i Akershus har en opplevelsesrik dag i Energiforum, der hovedtemaet er energi og miljø. Energiforum er vårt informasjons- og dokumentasjonssenter, som videreutvikles fortløpende. Vi har kontinuerlig evaluering av opplegget og tilbakemeldingene fra lærere og elever er svært gode. Fremover vil vi videreutvikle skolebesøksordningen for å bidra til dypere forståelse for utfordringene rundt energi, klima og miljø. Barn og unge er fremtidig arbeidskraft, og vi tenker langsiktig også i forhold til rekruttering gjennom dette prosjektet.

Forsknings- og utdanningsinstitusjoner

Vi har et omfattende samarbeid med Høgskolen i Akershus. Dette omtales i sammenheng med Akershus EnergiPark litt senere i denne rapporten.

Vi gjennomfører årlige besøk til NTNU, der vi møter studenter og utveksler informasjon om prosjekter og aktuelle faglige spørsmål. Akershus Energi kommuniserer med relevante utdanningsinstitusjoner og forskningsmiljøer for å sikre tilgang til framtidig spisskompetanse. Dette er essensielt i forhold til å bli en ledende aktør innen produksjon av fornybar energi Norge.

Folk flest

Akershus Energi vil fortsette å arbeide med å øke kjennskapen til bedriften blant folk flest. Vårt mål er at innbyggerne i fylket skal få et eierskapsforhold til oss. Vi forvalter felles verdier i samfunnet, og folk må kunne stole på at vi gjøre det på en god måte både i et kort- og langtidsperspektiv. Det er viktig for Akershus Energi at det blir gitt god informasjon til de parter som blir berørt av selskapets drift og utbyggingsprosjekter. For å sikre god kommunikasjonen med folk flest, vil vi søke å bli mer synlige i media ved aktivt mediearbeid, samt skape flere møteplasser der vi kan kommunisere direkte med hverandre.

Nasjonale myndigheter

Vi tilstreber oss for å samarbeide med Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). På grunn av vår geografiske plassering og gode resultater er Akershus Energi et naturlig sted å vise fram til gjester fra andre nasjoner, som ønsker å lære om norsk kraftproduksjon. Akershus Energi har vært vertskap for mange slik besøk, blant annet fra Afrika og Asia, og vi har utarbeidet et godt opplegg for dette.

Organisasjoner

Akershus Energi er aktive medlemmer av Energi Norge, KS Bedrift, Norsk Bioenergiforening (NoBio) og Norsk Fjernvarme. Vår direktør for forretningsutvikling, Per Arne Karlsen, er blant annet styreleder i NoBio. Gjennom disse interesseorganisasjonene engasjerer vi oss spesielt for å bedre rammebetingelsene for fjernvarme og bioenergi. Akershus Energi er en av de sentrale pådriverne i dette arbeidet.

Vår konsernsjef er styremedlem i Oreec (Oslo Renewable Energy and Environment Cluster), som er en regional klynge for fornybar energi, og han satt i en referansegruppe i Nerec (North European Renewable Energy Convention), som er en internasjonal konferanse om energi og miljø. Videre er Frank Sagvik representert i styret i Kunnskapsbyen Lillestrøm.

Vi inviterer lokale organisasjoner som for eksempel Rotary- og Lionsklubber, bondelag osv. til å besøke oss og få en orientering om våre satsninger på energi og miljø.

Årlig deltar vi på konferanser lokalt, regionalt og nasjonalt der vi treffer mange av våre interessenter. Noen av disse konferansene er vi selv med på å arrangere, ofte i samarbeid med

andre organisasjoner. Våre vannkraftanlegg fører til at fiske- og friluftsliv i de aktuelle områdene blir berørt, og vi etterstreber en god dialog med den lokale befolkningen. Les mer om samarbeidet vi har med blant annet Arbeidernes Jeger- og fiskeforening (AJFF) i Halden under avsnittet Sosiale forhold.

Økonomi

Vårt hovedmål og en forutsetning for at Akershus Energi skal være en viktig verdiskaper både lokalt og regionalt, er at vi leverer gode resultater. Økonomi- og risikohåndtering er derfor avgjørende for virksomheten. Dernest er det viktig at vi forvalter midlene våre på en måte som ikke kun gir økonomisk avkastning, men som gir sosial og miljømessig vekst og utvikling.

Sikker økonomi- og risikostyring

I Akershus Energi har vi et mål om å være en spydspiss i bransjen på økonomi- og risikostyring av virksomheten og investeringer.

Akershus Energi har en aktiv forvaltningsstrategi for å sikre økonomien slik at våre eiere skal få et forventet utbytte. Vi har satt sammen en gruppe av fagpersoner som løpende vurderer bedriftens totale risiko og tar beslutninger om forhåndsalg av kraft og sikring av valuta. Prisen på spotmarkedet endrer seg fra dag til dag, men vi selger strømkontrakter framover i tid. Dermed reduserer vi risikoen for framtidige tap og sikrer en relativt jevn inntjening. Alt vi produserer av strøm selges gjennom Nord Pool, der kjøp og salg skjer i euro. Det betyr at vi må være aktive i valutamarkedet og at sikring av valuta er viktig. I tillegg har vi en låneportefølje som vi forvalter.

Risikohåndtering er en viktig del av vår finansielle virksomhet, og vi vil fortløpende fokusere på å optimalisere denne. Det krever at vi kjenner og skjønner markedet til fingerspissene, som igjen krever at vi rekrutterer og beholder folk med svært høy kompetanse inn i de relevante stillingene.

En forutsigbar utbyttepolitikk er også avgjørende i en fase med store investeringer. Det sikrer nødvendige rammebetingelser for videre drift og utvikling.

Investeringer i fjernvarme og vannkraft

Akershus Energi investerer en milliard kroner i bioenergi og fjernvarme. Fjernvarmeprosjektene er helt avhengig av økonomisk støtte fra Enova. Akershus Energi har som mål å skape en bedre selskapsmessig struktur for fjernvarmeproduksjon i Akershusregionen, gjennom en konsolidering av alle prosjektene inn i et stort varmeselskap. Dette vil sikre en mer effektiv og lønnsom drift.

Rehabilitering av eksisterende vannkraftverk, samt nye prosjekter vil medføre investeringer for inntil en milliard fram til 2020.

Betydning for lokalsamfunnet

Som forvalter av samfunnets verdier har Akershus Energis aktiviteter en stor betydning for regionen. Bedriften gir viktige inntekter til fylkeskommunen og er en solid og trygg arbeidsgiver. Fjernvarmesatsningen gir flere arbeidsplasser både i byggeperioden og under drift. Med fjernvarmeutbyggingen følger også nye forretningsmuligheter og arbeidsplasser for skogeierne. Fyring med flis er grunnlast i vår fjernvarmeproduksjon, og vi vil trenge en jevn og økende tilførsel fra skogene i regionen. Vi arrangerer møter med bønder og skogeiere for å se på muligheten for å utvikle dette markedet. En forutsetning for at det skal fungere godt er at alle ledd oppnår gode økonomiske resultater. Dette vil vi arbeide videre med i 2011

Lønn, pensjoner og forsikringer

Akershus Energi har 81 ansatte. Vi betaler ut 55,9 mill. kroner i året i lønn, og alle ansatte i Akershus Energi AS og datterselskaper omfattes av samme pensjonsordning, som er organisert gjennom Akershus fylkeskommunale pensjonskasse. Denne pensjonsordningen omfatter også ektefelle-, uføre- og barnepensjon. I tillegg er det etablert en ordning med avtalefestet pensjon (AFP). Den etablerte AFP-ordningen er en usikret ordning, som finansieres over drift.

Aktuarberegnete pensjonskostnader i konsernet var -7,1 mill. kroner i 2010. For 2010 er det inntektsført et aktuarberegnet beløp som planendring, som følge av vedtatte endringer for fremtidige endringer av pensjon.

Alle ansatte i Akershus Energi har helseforsikring, som er et ledd i å holde sykefraværet nede. Ved å sikre de ansatte rask tilgang til nødvendig helsetjenester, ser vi at de ansatte restitueres raskere, og at viktig kompetanse kommer tilbake på jobb tidligere.

En del av vårt seniorprogram er at ansatte over 62 år kan tilbys fleksible løsninger når det gjelder lønn og arbeidstid. Hensikten er at de ansatte skal stå lenger i jobb, og at vi beholder nødvendig kompetanse.

Sponsorater

Verdiskapende samspill beskriver Akershus Energis sponsorstrategi. Vi har tro på at totalverdien på våre prosjekter økes ved godt samarbeid, dialog og samhandling. Derfor legger vi vekt på å støtte lokal kultur og idrett der vi bygger og drifter fjernvarmeanlegg og kraftstasjoner i fylket. På denne måten får lokalbefolkningen igjen for vår tilstedeværelse i form av flere fritidstilbud. Sponsingen skaper flere arenaer for relasjonsbygging med både eksisterende og nye kunder. Akershus Energi sponser ulike prosjekter med omkring en million kroner i året.

I 2010 sponset vi for eksempel Sørumsfestivalen, som er en årlig musikk- og kulturfestival. Tre kraftstasjoner og vårt hovedkontor ligger i Sørum kommune, og vi støtter gjerne opp om initiativer som bidrar til at kommunen blir et godt sted for folk å bo.

I samarbeid med Østfold Energi, E-CO Energi, Statnett og Statkraft støtter vi et prosjekt i Vietnam. Dette prosjektet utdanner fagfolk til vannkraftsektoren i landet. I den store sammenhengen er det av betydning hva som skjer i verden når det gjelder utvikling av fornybar energi. Bygging og drifting av vannkraftverk er av avgjørende betydning for Vietnams økonomiske og sosiale utvikling.

Miljø

Produksjon og bruk av energi har tradisjonelt stått for en svært stor andel av skadelige klimagassutslipp. Derfor er energi og miljø et viktig satsningsområde for å redusere utslippene av klimagasser både globalt og nasjonalt. Fornybar energi står for omlag 50 prosent av energiforbruket i Norge. Det forventes at EUs krav om mer fornybar energi vil øke vår fornybarandel til mellom 60 og 70 prosent. Norge har høye ambisjoner for kutt i klimagassutslipp i forhold til nasjonale og internasjonale mål. Dette skal skje gjennom en kombinasjon av energieffektivisering og konvertering fra fossilt brensel til fornybar energi.

Et av våre hovedmål er å bidra til at Akershus fylkeskommune og vertskommunene når sine klimamål gjennom at vi reduserer utslippene av CO₂ med 120 000 tonn årlig. Vi vil nå dette målet på flere måter:

- 1) Bidra til teknologiutvikling innen energi, miljø og klima i nært samarbeid med utdannings- og forskningsmiljøer i regionen.
- 2) Investere i ny fornybar energi.
- 3) Fortsette vårt holdningskapende arbeid mot ungdomsskolene i fylket. Samtidig vil vi tilby videregående skoler og andre grupper informasjon og opplæring om energi og miljø i forbindelse med besøk i Akershus EnergiPark.

Fjernvarme og Akershus EnergiPark

Det aller viktigste prosjektet i vår satsning på ny fornybar energi er Akershus EnergiPark. Målet er å skape en av Europas mest moderne og framtidsrettede fjernvarmeanlegg. Vannkraft og skog er to grunnleggende naturressurser i Norge, og begge er fornybare. Den største delen av vannkraften er utbygd, og nå tar vi i bruk skogen. Fjernvarmesentralen skal produsere varme av skogflis. Det finnes store ressurser i skogen i vår region, og tilveksten er dobbelt så stor som uttaket. Brenning av flis er tilnærmet CO₂-nøytralt. Anlegget vil i tillegg benytte varmepumper fra kloakk samt biogass fra Bøler avfallsdeponi som grunnlast. Vi har besluttet å bygge et storskala solfangeranlegg, som sammen med varmepumper og gass fra avfallsdeponi vil kunne forsyne hele anlegget med varme i sommerhalvåret. På de kaldeste dagene om vinteren vil bioolje bli brukt som spisslast.

Som en del av Akershus EnergiPark bygger vi et FoU-bygg. Der vil vi sammen med partnere, gjennom Hynor Lillestrøm, bygge og drive et hydrogenanlegg hvor en liten del av deponigassen vil bli reformert til hydrogen og komprimert. Det vil også bli en fyllstasjon for hydrogen på stedet.

Utslippene fra varmesentralen er vanddamp, CO₂, noe svevestøv, NO_x og CO. Utslippene er minimale, og de vil bli kontinuerlig overvåket og til enhver tid være i henhold til reguleringer fastsatt av Klima- og forurensingsdirektoratet. Vi arbeider imidlertid med å utvikle systemene og forske på nye løsninger som innebærer enda lavere utslipp.

Energisentralen baserer seg på eksisterende teknologi for fjernvarme og vil gi 150 klimanøytrale gigawattimer per år. Det tilsvarer varmebehovet til 15 000 husstander og vil redusere CO₂-utslippene med 30 000 tonn per år.

Betydelige investeringer vil bli lagt ned i utviklingen av fjernvarme i årene framover, og vi er blant de ledende bedriftene på dette feltet. Vi har nå produksjon av varme knyttet til anleggene våre på Lillestrøm, Lørenskog, Eidsvoll, Sørumsand og Årnes.

For mer informasjon om den nye energiparken oppfordrer vi leserne til å besøke våre hjemmesider www.akershusenergi.no.

Effektivisering av vannkraft

Vi arbeider også med å effektivisere eksisterende vannkraftanlegg. Det neste store prosjektet er vi godt i gang med. Det er oppgradering av det eldste kraftverket på Rånåsfoss, Rånåsfoss I fra 1922. Den nye kraftstasjonen skal plasseres mellom maskinsalbygget til Rånåsfoss I og det gamle lukehuset. Her vil det bli installert nye turbiner som har større svelgeevne og høyere virkningsgrad enn de gamle maskinene. På den måten kan vi utnytte den ekstra vannføringen i Glomma, som har kommet som et resultat av klimaendringene. Oppgraderingen vil gi 60 GWh mer energi. Samtidig legger vi mye arbeid i å ta vare på den gamle arkitekturen, som er et av de best bevarte eksemplene på norske industribygg i nyklassisistisk stil.

Bevaring og tilrettelegging for bruk av naturområdene rundt anleggene

Det følger med konsesjonene at vi skal bevare naturen rundt anleggene våre og opprettholde ørretbestanden i Glomma. Utover det har vi valgt å anlegge parkområder ved kraftstasjonene på Rånåsfoss, til rekreasjonsbruk for innbyggerne i lokalmiljøet. Akershus Energi eier området fra Bingsfoss på Sørumsand og til Hammeren, som også er åpent og tilrettelagt for fri ferdsel.

Vi har tilrettelagt for fritt fiske i Glomma. Hvert år setter vi ut to tusen ørret av stedbunden rase i Glomma mellom Rånåsfoss og Bingsfoss. Enkelte steder er det lagt til rette for lokale fiskeforeninger. I Halden har fiskeforeningen (AJFF Halden) et smoltanlegg som vi støtter økonomisk. Smolten blir satt ut i Tista, som er elva mellom Tistedalen og Iddefjorden. Dette er AJFFs initiativ og prosjekt. I Skien pågår det tilsvarende prosjekter og der betaler vi 50 000 kroner til kommunen og 50 000 kroner til fylket for miljøtiltak i elva.

Utslipp

Selv om Akershus Energis kjernevirksomhet er produksjon av fornybar energi, så fokuserer vi på miljøet gjennom hele virksomhetens og produksjonens livssyklus. Vi tenker helhetlig for å bli en bærekraftig bedrift i alle ledd. Det betyr at vi vurderer prosesser, rutiner, produkter, materialer, avfallsmengder og eget energiforbruk både på anleggene, i administrasjonsbyggene og øvrig eiendomsmasse. Slik at kan vi redusere vår påvirkning på miljøet i størst mulig grad.

Gjennom vår vannkraftproduksjon påvirker vi ikke miljøet og naturen i særlig grad. På kraftstasjonen Rånåsfoss II har vi skiftet ut 20 000 liter turbinoljen til en miljøtilpasset olje. Dette vil bli gjort i de andre kraftstasjonene etter hvert som turbinoljen blir skiftet. Når det gjelder fjernvarme benyttes lett fyringsolje eller propangass i varmeproduksjonen i kalde perioder, eller når fyringsanleggene er ute av drift noen steder. Dette er en midlertidig ordning. Det er en målsetting at bruken av flis, kornavrens eller varmepumper skal dekke 80 til 90 prosent av varmeproduksjonen. I Skjetten drives et anlegg med propangass i påvente av tilkobling til hovednettet. I Eidsvoll og på Årnes brukes lett fyringsolje som spisslast, men målsettingen er at dette skal være bioolje slik at hele vår fjernvarmeproduksjon blir fornybar.

Med utbyggingen følger også en økning av utslipp, men utslippsøkningen per produsert kWh reduseres. Se side 7 i Årsrapporten.

Avfall

Vi er opptatt av hele verdikjeden i vår produksjon. Det betyr at avfall også er en ressurs, som vi ønsker å benytte. Som nevnt tidligere i rapporten, vil vi bruke gass fra avfallsdeponi som grunnlast i Akershus EnergiPark. Ved kraftstasjonene blir betydelige mengder avfall samlet inn fra vassdragene, noe vi kildesorterer. Vi har kildesortering ved alle produksjonsenheter. Etter kildesortering, blir avfallet tatt hånd om av godkjente mottaksanlegg.

Alt datautstyr blir levert til Fair Recycling for gjenbruk og destruering. Her kan også ansatte fritt levere brukt datautstyr. Fair Recycling er en returordning som drives av Fair, den eneste ideelle organisasjonen i Norge som arbeider med utbredelsen av IKT i utviklingsland. 70 prosent av utstyret som doneres gjennom ordningen blir oppgradert og tatt i bruk i skolesektoren i utviklingsland.

Sosiale forhold

Det er viktig for oss som bedrift og for vår bransje å øke tilgangen på kvalifisert arbeidskraft. De seneste årene har det vært begrenset tilgang på relevant kompetanse i arbeidsmarkedet, til tross for at arbeid med fornybar energi blir sett på som attraktivt. For at vi skal opprettholde vår visjon om å være et nyskapende senter for vannkraft, fjernvarme og annen miljøvennlig energi, må vi aktivt bidra for å øke rekrutteringen.

Rekrutteringstiltak

Vårt største prosjekt innen ny fornybar energi, Akershus EnergiPark, er samtidig vårt viktigste redskap i rekrutteringsarbeidet. Akershus EnergiPark er tilrettelagt for undervisning og forskning med et eget bygg i tilknytning til fjernvarmesentralen. Sentralen er klargjort for instrumenter og måleutstyr og vil bli et laboratorium blant annet for Høgskolen i Akershus (HIAK). Vi sponser et professorat ved høgskolen, og målet er å få et masterstudium i energi og miljø, der studier rundt forbrenning og bruk av forskjellige energikilder vil bli viktige aktiviteter. I tillegg til å sikre rekruttering av medarbeidere, så er optimalisering av varmeproduksjon og minimalisering av utslipp noe av det vi ønsker å oppnå gjennom samarbeidet med høgskolen og forskningsmiljøene.

Akershus Energi samarbeider med Universitetet for miljø- og biovitenskap (UMB) og Sintef. Blant annet er vi en av de sentrale industripartnerne i et stort forskningsprosjekt, Cenbio, som ledes av UMB. Cenbio er et av 8 nasjonale FME prosjekter. Hensikten er å effektivisere og videreutvikle verdikjeden for bioenergi. Akershus EnergiPark inngår også i dette prosjektet. Vi bidrar også med midler til et professorat ved UMB.

I de senere årene har vi sendt et spesialnummer av bladet Energi til alle elever i tredje klasse i alle videregående skoler i Akershus. Dette bladet har utdanning innen energi og miljø som tema og har tilrettelagt stoff fra Akershus Energi sin virksomhet som en del av innholdet.

Vi arbeider også med å vekke interessen for energiproduksjon blant elever i grunnskolen. Hvert år inviterer vi alle tiendeklasser i fylket til en lærerik dag på Rånåsfoss. Undervisningen foregår i Energiforum, som er Akershus Energi sitt informasjons- og dokumentasjonsenter og på kraftstasjonene Rånåsfoss I og Rånåsfoss II.

Akershus Energi har siden 1987 drevet Energiforum. Fokus har vært holdningsskapende arbeid overfor skoleungdom med hensyn til energiproduksjon, energibruk og miljø. I disse 20 årene har både energibransjen og verden for øvrig forandret seg mye, og vi videreutvikler tilbudet slik at det møter tidens krav.

Hovedfokus for dagen er energi og miljø. Utstillingen har fokus på de globale klimautfordringene vi står overfor i vår tid. For å løse klimaproblemene og redusere den globale oppvarmingen, må vi finne løsninger for produksjon av energi. Dette lærer elevene om. Ved å bruke Akershus Energi sin

historie, viser vi hvordan kraftbransjen har bidratt til store framskritt for samfunnsutviklingen i Norge, og hvordan vi nå tar del i arbeidet for å bedre miljøet.

Elevene har en todelt dag på Rånåsfoss. Den ene delen er en spennende rundtur på våre to kraftverk på Rånåsfoss. De viser den nye og gamle tiden innen kraftproduksjon i Norge. De nesten 90 år gamle maskinene i den gamle kraftstasjonen er fremdeles i drift. Det nye kraftverket som ligger på vestsiden av Glomma, er et moderne og effektivt kraftverk. Derfor gir rundturen på kraftverkene et innblikk i utviklingen av teknologi og samfunn.

Den andre delen av dagen er elevene inne i utstillingen i Energiforum. Vi har ingen klassisk klasseromsundervisning, men en interaktiv kunnskapskonkurranse som guider elevene gjennom utstillingen.

Dokumentasjonsenter

I tilslutning til vårt informasjonssenter, Energiforum, har vi bygd opp et dokumentasjonsenter som består av vårt historiske arkiv, historiske gjenstander, fotosamling, tegningsarkiv med mer. Dette står til fri benyttelse for master- og doktorgradsstudenter, forskere, journalister og andre interesserte. Senteret er ikke bemannet, men vi lager gjerne avtaler med interesserte som ønsker vår hjelp. Over hundre hyllementer med materiale er organisert, konservert og registrert i henhold til offentlig standard og regelverk. Dette er en unik dokumentasjon av Akershus Energi sin historie. Bredden i materialet er stor. Her finnes alt fra lønningsbøker, regnskap til kuriositeter som skildrer tiden og det sosiale liv.

Trivsel og lavt sykefravær

Vi i Akershus Energi har tro på at felles erfaringer, også utenom jobb, styrker samholdet og **arbeidsmiljøet**. I 2010 gjennomførte vi kampanjen "Energitoppen", der vi la til rette for og oppfordret til mer fysisk aktivitet. Som en del av kampanjen syklet 29 av våre ansatte Birkebeinerrittet. Så og si alle deltok på en eller annen måte i kampanjen. Fortsatt arrangerer vi spinning og styrketrening fast flere ganger i uken, og vi har et skytterlag.

Sykefraværet i hele konsernet ligger på 2,6 prosent. Fokuset vårt på å styrke relasjonene mellom alle ansatte er slik vi ser det, en hovedårsak til det lave sykefraværet. Dette skaper trivsel og trygghet i arbeidssituasjonen. Vi er i en bransje der faren for arbeidsulykker er til stede og vi har innført nulltoleranse for skader i konsernet. Vi har solide rutiner for kontroll av arbeidsutstyr og fysiske arbeidsforhold. Vi arrangerer årlig en HMS-uke med foredrag og opplæring for alle ansatte. I tillegg har vi et omfattende program for å tilrettelegge ved sykdom og skader.

Vi praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, men har ikke satt i verk noen spesielle tiltak det siste året. Vi har en utfordring både i forhold til å få kvinner interessert i relevante fag innen energisektoren og direkte rekruttering til konsernet. En balansert kjønnsfordeling er en berikelse for arbeidsmiljøet. Den største utfordringen er knyttet til at det ikke utdannes nok kvinner med den fagkompetansen Akershus Energi trenger. Kvinneandelen er 25 prosent ved utgangen av 2010. Per i dag har vi ingen med minoritetsbakgrunn blant de ansatte.

Det settes i verk tiltak basert på tilbakemeldinger vi får fra våre medarbeidere. Vi gjennomfører årlige en medarbeiderundersøkelse og bruker den til å gjennomføre tiltak. Vi har et omfattende lederutviklingsprogram med fokus på personalhåndtering.

Vi har et lønssystem hvor hver enkelts evne og vilje til å dele kunnskap og ha omsorg for sine kolleger er en del av grunnlaget for lønnsfastsettelsen.

Vi skal imidlertid ikke hvile på våre laurbær. Å sikre et godt arbeidsmiljø er en kontinuerlig prosess. Derfor satser vi videre på HMS og forbedring av arbeidsmiljøet med uforminsket styrke. Et godt

arbeidsmiljø er også viktig for å fremstå som attraktiv arbeidsplass, slik at vi beholder god kompetanse og tiltrekker oss nye flinke medarbeidere.

Etiske retningslinjer

I 2008 etablerte Akershus Energi en ny policy for god virksomhetsstyring. De senere år har en rekke hendelser både nasjonalt og internasjonalt bidratt til å rette søkelyset på god eierstyring og selskapsledelse. Dette har skjerpet behovet for at selskapenes beslutningsprosesser er transparente og at det bygges tillit mellom eier, styre og daglig leder til at de store verdiene i energiselskapet forvaltes på best mulig måte.

God eierstyring og selskapsledelse i Akershus Energi skal bidra til varig verdiskaping for eierne, økt tillit til selskapet gjennom en åpen bedriftskultur og et godt omdømme.

Et verktøy vi bruker for god virksomhetsstyring er etiske retningslinjer, basert på en del felles verdier som vi ønsker å ta vare på. De siste årene har konsernets etiske retningslinjer blitt **videreutviklet og foreligger i et eget hefte "Etikk i Akershus Energi," som alle de ansatte har fått utdelt.** I heftet beskrives verdier, holdninger og kjøreregler som skal være med på å danne grunnlaget for alle valgene medarbeiderne må ta i det daglige arbeidet i bedriften. Dette skal være med å styrke et allerede positivt arbeidsmiljø gjennom bevisstgjøring og stimulering til åpenhet, dialog og diskusjon om hva som er rett og galt. Grunnverdiene i vår etikk er basert på nøkkelordene lederskap, sikkerhet, lojalitet, ansvar, kvalitet og nøkternhet

Universell utforming

I Akershus EnergiPark og i administrasjonsbygget på Rånåsfoss er det tilrettelagt etter retningslinjer for universell utforming.

Badeanlegget på Rånåsfoss

Baderen er et utendørs badeanlegg med toalett, dusjer, vannrensing med mer. Det er lokalisert like ved hovedkontoret til Akershus Energi på Rånåsfoss. Siden 1961 har Akershus Energi gitt dette tilbudet til lokalbefolkningen. Sammen med frivillig innsats fra Rånåsfoss Vel, og noe støtte fra Sørums og Nes kommuner bidrar billettinntektene til at vi kan opprettholde badetilbudet.

Akershus Energi AS

Pausvegen 6
1927 Rånåsfoss

Telefon: +47 63 82 33 00

www.akershusenergi.no

