

ÅRSRAPPORT 2008



AKERSHUS ENERGI KONSERN

AKERSHUS ENERGI AS

Org. nr. 976 542 606



www.akershusenergi.no

ÅRSBERETNING 2008
AKERSHUS ENERGI KONSERN
AKERSHUS ENERGI AS
Org. nr. 976 542 606



STYRETS ÅRSBERETNING 2008

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 en strategi om å investere innenfor mellomskala- og småskala vannkraft og fjernvarme i årene fremover. Spesielt innenfor regionen har konsernet betydelige målsetninger om investeringer knyttet til fjernvarme.

Konsernregnskapet for 2008 for Akershus Energi er utarbeidet etter internasjonale regnskapsprinsipper. Morselskapet, Akershus Energi AS sitt årsregnskap utarbeides etter Norsk Regnskapslov - NGAAP.

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

Konsernstruktur

I 2008 har konsernets virksomhet i hovedsak bestått i produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft. Denne virksomheten har vært drevet gjennom morselskapet Akershus Energi AS og datterselskapene Akershus Kraft 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 eierandeler i fjernvarmevirksomhet gjennom konsernselskapene Akershus Fjernvarme AS (100 %), Bio Varme Akershus AS (60 %), Eidsvoll Fjernvarme AS (100 %), og Bio Varme AS (42 %). Fjernvarmevirksomheten er et satsningsområde for Akershus Energi konsernet, og det er lagt opp til betydelige investeringer innen dette virksomhetsområdet i årene fremover. I 2008 har det vært produksjon av varme knyttet til anleggene på Lillestrøm, Lørenskog og Årnes.

I november 2008 kjøpte Akershus Energi AS flere aksjer i Bio Varme AS, et selskap som satser nasjonalt innen fjernvarme, og konsernet økte sin eierandel fra 33 % til 42 %.

I forbindelse med kjøp av aksjer i Bio Varme AS, solgte Bio Varme AS sine eierandeler i fjernvarmeanleggene i Hamar og Kongsvinger. Akershus Energi AS kjøpte i 2008 også ut minoritetsaksjonærene i selskapet Eidsvoll Fjernvarme AS og eier nå 100 % av aksjene i dette selskapet (tidligere 51 %). Oppkjøpene er viktige strategiske grep for konsernet i satsningen på fjernvarme og oppbyggingen av dette forretningsområdet.

Konsernet har en eierandel på 38,6 % i selskapet KortLongs AS som er et tradingselskap innen kraftbransjen. Selskapet er besluttet avviklet i 2009.

Konsernet har en eierandel på 25 % i Norsk Grønnkraft AS som eier og driver småkraftverk. Norsk Grønnkraft AS har besluttet å fusjonere med Elkem Fornybar Energi AS i 2009. Konsernet vil etter denne fusjonen ha en eierandel på 20 %.

Selskap hvor konsernet har kontroll (eierandel på 50 % eller mer) innarbeides i konsernregnskapet som datterselskap. Selskap med en eierandel mellom 20 % og 50 % tas i utgangspunktet inn i konsernregnskapet som tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden. Deleid virksomhet innen vannkraftproduksjon er medtatt i konsernregnskapet etter bruttometoden som felles kontrollerte eiendeler.

Konsernet har ikke hatt egne forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2008, men har gjennom støtte til professorater ved Høgskolen i Akershus og Universitetet for Miljø- og Biovitenskap bidratt til forskning og utviklingsarbeid innen bioenergi og fornybar energi. Videre har konsernet bidratt til FoU arbeid gjennom vår bransjeorganisasjon EBL.

Arbeidsmiljø og personale

Akershus Energi AS

Antall ansatte (gjennomsnitt for hele året)	26	(25 i 2007)
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	487 t	(1 628 t i 2007)
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	1 %	(3,8 % i 2007)
Personskader	1	(1 i 2007)
H-verdi	0	(0 i 2007)
F-verdi	0	(0 i 2007)

Det er i løpet av året registrert fire avvik hvorav en mindre personskade som ikke har resultert i fravær. En person har deltatt på 40 timers grunnkurs i arbeidsmiljø. Tre ansatte har deltatt på kurs i sikkerhet, ansvar og kontroll av arbeidsutstyr. En har gjennomført kurs i systematisk HMS arbeid. Det er blitt tilsatt HMS Rådgiver i løpet av året. Bedriftshelsetjenesten har hatt gjennomgang av alle kontorplasser med fokus på ergonomi, lys, støy og luftkvalitet.

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, men ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Kvinneandelen i Akershus Energi AS er 50 %, ved utgangen av 2008.

I løpet av 2008 har Nina Ellingsen trådt ut av styret, og Knut Asbjørn Pedersen har erstattet henne. Kvinneandelen i morselskapets styre er 45 %.

Akershus Energi konsern

Antall ansatte (gjennomsnitt for hele året)	64	(59 i 2007)
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	2 361 t	(3 315 t i 2007)
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	2 %	(3,1 % i 2007)
Personskader	5	(1 i 2007)
H-verdi	0	(0 i 2007)
F-verdi	0	(0 i 2007)

Det er i løpet av året registrert 47 avvik. Fem av disse dreier seg om mindre personskader som ikke har resultert i fravær. Det er blitt gjennomført 17 vernerunder i løpet av 2008.

Tre ansatte har deltatt på 40 timers grunnkurs i arbeidsmiljø, og tre ansatte har gjennomført HMS kurs for ledere. Det er blitt organisert interne kurs i førstehjelp, bruk av hjertestarter og brannøvelse hvor mange ansatte i konsernet har deltatt.

I uke 47 ble HMS dagene 2008 arrangert. Her var det lagt opp til et variert program med ulike emner som berører HMS området: trivsel og arbeidsmiljø, ernæring og helse, trening og fysisk aktivitet, sikkerhet, brannvern og førstehjelp. Det ble samtidig med dette gjennomført en dagsamling for konsernets verneombud.

Høsten 2008 ble det gjennomført medarbeiderundersøkelse hvor blant annet trivsel og arbeidsglede har blitt målt. Konsernet fikk svært god score på disse områdene. Kantina i administrasjonsbygget har i løpet av året blitt oppgradert og de fysiske arbeidsforholdene for kantineansatte er blitt gode. I tillegg legges det stor vekt på å tilby ernæringsmessig riktig og sunn mat til kantinebrukere.

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, men ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Kvinneandelen i Akershus Energi Konsern er 28,5 %, ved utgangen av 2008.

Ytre miljø

Virksomheten til Akershus Energi er basert på forvaltning av naturressurser og utnyttelse av disse. Når det gjelder vannkraft så 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.

Når det gjelder fjernvarme, benyttes lett fyringsolje eller propangass i varmeproduksjonen i kalde perioder, eller når flisfyringsanleggene er ute av drift. Det er en målsetting at bruken av flis, kornavrens eller varmepumper skal dekke mellom 80 og 90 % av varmeproduksjonen. Varmeproduksjonen i Lørenskog foregår i oljefyrkjeler i borettslag og i midlertidige kontainerkjeler fyrt med olje i påvente av ferdigstillelse av varmesentral. I Skjetten drives et anlegg med propangass i påvente av tilkobling til hovednettet.

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.

Det er ikke registrert noen miljøuhell i året som gikk.

Produksjon

Vannkraft	GWh	2 466
Varme	GWh	39

Positivt tilskudd

Salg av el ⁽¹⁾	tonn CO ₂	996 000
Salg av fjernvarme ⁽²⁾	tonn CO ₂	6 500

Eget forbruk

Elektrisitet ⁽³⁾	GWh	23,2
Diesel	liter	16 530
Bensin	liter	3 370
Trafooljer	liter	208
Smøreoljer	liter	460
Smørefett ⁽⁴⁾	liter	200
Gasser SF6 ⁽⁵⁾	kg	29,55

Utslipp til luft

CO ₂ ⁽⁶⁾	tonn	2 293
SO ₂	kg	1 008
NOx	kg	5 071

Avfall

Total avfallsmengde ⁽⁷⁾	tonn	33,7
Farlig avfall	tonn	1,1

(1) CO₂ utslipp dersom Akershus Energis vannkraftproduksjon erstattes av fossile energikilder ut fra en Europeisk el-miks på 415g CO₂/kWh

(2) CO₂ utslipp dersom fjernvarmen fra Akershus Energi (bioenergi og varmepumper) erstattet olje. Det brukes kun olje i fjernvarmeproduksjonen i Lørenskog i påvente av ferdigstillelse av varmesentral.

(3) Strømforbruk inkludert forbruk i kraftverk, fjernvarmeproduksjon og andre bygg

(4) Det alt vesentlige av forbruket gjelder den gamle kraftstasjonen Rånåsfoss I

- (5) Mangler data for forbruk, bare etterfylling ved tilstandskontroll på brytere som foregår hvert femte år
- (6) Inkluderer utslipp fra fjernvarme, tjenestebiler og privatbiler brukt i tjeneste
- (7) En vesentlig del av avfallsmengden er avfall som er tatt opp fra vassdragene, biologisk avfall er ikke medregnet

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2008 en riktig beskrivelse av Akershus Energi AS og konsernets stilling ved årsskiftet. Styret ser også på resultatet i konsernet for 2008 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 17 mill.kr.

Årets resultat etter skatt utgjør 292 mill.kr i 2008 mot 296 mill.kr i 2007. Netto finansielle poster utgjør 441 mill.kr mot 332 mill.kr i 2007. Netto finansielle poster inkluderer konsernbidrag fra konsernselskap for regnskapsåret 2008.

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 på operasjonelle aktiviteter i 2008 på 482 mill.kr mot 225 mill.kr i 2007. Endringen fra fjoråret skyldes i all hovedsak forskyvninger av likviditet fra datterselskap til morselskapet gjennom etablert konsernkontosystem. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiver er 216 mill.kr, som i all hovedsak er knyttet til salg av verdipapirer. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter er -315 mill.kr, som skyldes utbetaling av utbytte til eier og ordinære avdrag på obligasjonslån. Dette gir en samlet netto kontantstrøm i 2008 på 384 mill.kr.

Selskapet har pr. 31.12.08 en egenkapitalandel på 45,1 % mot 50,9 % pr. 31.12.07.

Konsern

Konsernets resultat etter skatt for 2008 var 179 mill.kr, en nedgang på 65 mill.kr (27 %) i forhold til 2007. I forhold til i 2007 er driftsresultatet for 2008 bedret med 50 mill.kr (12 %). Konsernets resultat før skatt var i 2008 på 437 mill.kr, en økning fra 2007 på 16 mill.kr (4 %). Fordi myndighetene tidligere har økt grunnrenteskatten på norsk vannkraft ved å øke skattesatsen fra 27 % til 30 %, samt å redusere normrenten for friinntekt, ga dette en skatteøkning i 2008 på ca. 20 mill. kr. Grunnrenteskatten kommer i tillegg til ordinær 28 % selskapskatt.

Nedgangen i konsernets resultat etter skatt fra 2007 til 2008 forklares i hovedsak ved negativ verdiendring på finansielle kontrakter, økte drifts- og finanskostnader og økte skattekostnader. Betydelig høyere kraftpriser i 2008 enn i 2007 har imidlertid kompensert for deler av denne kostnadsøkningen.

Samlede driftsinntekter for 2008 var på 921 mill.kr, mot 750 mill.kr i 2007. Økningen i driftsinntektene kan henføres til salg av vannkraft. Kraftproduksjonen var i 2008 på 2 466 GWh mot 2 515 GWh i 2007. Årsmiddelproduksjonen er 2 285 GWh.

Det har i 2008 vært betydelig høyere priser i kraftmarkedet enn i 2007. Gjennomsnittlig spotpris på kraft har i 2008 vært 324 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Oslo) mot 206 kr/MWh for 2007, en prisøkning på 57 %. Gjennomsnittlig salgspris for produksjonporteføljen var i 2008 på 357 kr/MWh mot 287 kr/MWh i 2007. Størstedelen av konsernets salgsinntekter for kraft avregnes etter NO1-pris (områdepris Oslo), og denne NO1-prisen har i perioder i 2008 vært betydelig lavere enn systempris. Det har medført en betydelig lavere salgsinntekt enn om kraftsalget hadde vært avregnet til systempris. Denne reduksjon i salgsinntekten utgjør ca. 100 mill. kr i 2008.

Verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto var i 2008 på -130 mill.kr, mot -52 mill.kr i 2007. Den negative resultatendringen fra 2007 til 2008 forklares hovedsakelig ved verdireduksjon på valutaterminkontrakter (euro) og økt beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft og grunnerstatninger, mens det for finansielle kraftkontrakter har vært en verdiøkning i forhold til forrige år. Konsernet har besluttet ikke å anvende regnskapsmessig sikringsbøkføring, og verdiendring på

finansielle kontrakter føres derfor over resultatet. Dette er beregnede resultateffekter uten kontantstrømseffekt.

Lønn og personalkostnader var i 2008 på 59 mill.kr mot 52 mill.kr i 2007. I tillegg til lønnsvekst forklares økningen ved noe høyere bemanning innenfor fjernvarmevirksomheten som følge av økt aktivitet.

Av- og nedskrivninger var i 2008 på 84 mill.kr mot 77 mill.kr i 2007. Økningen forklares i hovedsak ved estimatendringer og endringer i forventede gjenværende brukstider, bl.a. som følge av planlagte utskiftninger og rehabiliteringer.

Andre driftskostnader var i 2008 på 137 mill.kr, mot 125 mill.kr i 2007, og kostnadsøkningen forklares i stor grad ved høyere kostnader til reparasjon og vedlikehold.

Resultatandel fra tilknyttede selskap var i 2008 negativ med 7 mill.kr. Den negative resultatandelen forklares ved salg av fjernvarmeanlegg og nedskrivning av merverdi på andelen i Bio Varme AS. Konsernet har i 2008 økt sin eierandel i Bio Varme AS fra 33 % til 42 %.

Konsernet hadde i 2008 netto finansposter på -26 mill.kr, som er 27 mill.kr svakere enn for 2007. Resultatnedgangen forklares i hovedsak ved verdireduksjon på finansielle plasseringer som følge av finanskrisen.

Beregnet skattekostnad i 2008 på 258 mill.kr er 81 mill.kr høyere enn i 2007. Økningen i skattekostnaden forklares i hovedsak ved økt beregnet grunnrenteskatt som følge av høyere markedspriser og at ytterligere tre kraftverk er kommet i grunnrenteposisjon i 2008.

Konsernet hadde i 2008 en positiv kontantstrøm fra driftsaktiviteter på hele 624 mill.kr etter betalte skatter og renter på henholdsvis 126 mill.kr og 29 mill.kr. Tilsvarende tall for 2007 var 251 mill.kr, og økningen fra forrige år forklares i hovedsak ved bedret resultat fra drift, lavere betalte skatter og endring i arbeidskapital.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2008 positiv med 114 mill.kr, og den positive kontantstrømmen forklares ved salg av finansielle investeringer og plasseringer. Konsernets investering i driftsmidler var i 2008 på 167 mill.kr. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2008 er negativ med 331 mill.kr som følge av betaling av utbytte til eier på 276 mill.kr og avdrag på langsiktig gjeld. Konsernets netto kontantstrøm i 2008 var positiv med 407 mill.kr, i forhold til en negativ netto kontantstrøm på 94 mill.kr i 2007.

Konsernet hadde pr. 31.12.08 en likvidbeholdning (bankinnskudd) 572 mill.kr, finansielle omløpsmidler (inklusive derivater) på 316 mill.kr og kortsiktig gjeld på 737 mill.kr.

Konsernets egenkapitalandel var pr. 31.12.08 på 47 %, mot 55 % pr. 31.12.07. Avkastningen på egenkapitalen i 2008 har vært 7,7 %.

Selv om det har vært en reduksjon i konsernets resultat etter skatt fra 2007 til 2008, har kontantstrøm og resultater fra løpende drift i konsernselskapene vært bra i 2008.

Styret anser konsernresultatet for 2008 som tilfredsstillende.

Finansiell risiko og økonomiske resultater

Konsernets resultatutvikling er tett koblet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet - nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Det legges vekt på å ha en rullerende flerårig horisont hvor man fokuserer på rammer for håndtering av eget produsert volum gjennom egne- og deleide verk. Videre vil kostnadsgrunnlaget for en optimal drift av kraftverkene være et viktig resultatelement fremover, slik at det fokuseres på å styre dette gjennom tett oppfølging av måltall. 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 benytter seg av terminkontrakter i valuta-, rente- og kraftmarkedet som instrumenter for sikringshandler.

Konsernet har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innen krafthandels- og finansområdet. I denne type av virksomhet er det foretatt et

organisatorisk skille mellom front- og back office samt Total Risk Manager funksjonen. Håndteringen av de gitte risikoramme rapporteres løpende gjennom året internt og til selskapenes styrer.

Akershus Kraft 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. Tradingporteføljen forvaltes etter prinsippet om å ta definert risiko i det kortsiktige markedet med løpende oppfølging av rammer og risiko.

Akershus Energi AS har en definert risikostrategi som skal bidra til en tilfredsstillende avkastning på konsernets samlede likvider og håndtering av låneporteføljen og konsernets valutarisiko. Denne strategien danner operative retningslinjer for forvaltning av konsernets rente og valutaporteføljer innenfor en definert overordnet risikoramme, og det gjennomføres med løpende mellomrom en prosess for å oppdatere denne. 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 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.

For en nærmere beskrivelse av konsernets styring av finansiell risiko vises det til noter til årsregnskapet for 2008.

Styret mener at man gjennom etablering av rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for optimale forutsetninger for å lykkes med gode resultater fremover. Resultatmålet som ble etablert for 2008 er oppnådd. Resultatprognoser fremover ligger under 2008 nivå, som følge av vesentlig reduksjon av kraftprisene og forventet lavere varmepriser. Etter innføring av IFRS i konsernregnskapet vil også resultatene fremover kunne svinge betydelig i og med at konsernet har valgt å ikke innføre regnskapsmessig sikringsbokføring etter IAS 39. Dette gjør også at styret i større grad vil fokusere på kontantstrøm som måleparameter for resultater fremover, samt et samlet resultatnivå over en periode på flere år. Gode resultater fra krafthandelsvirksomhetens sikringsporteføljer blir også viktig for resultatene fremover.

Disponering av årets resultat

Årets overskudd i Akershus Energi AS utgjør 291,8 mill.kr i 2008.

Styret foreslår følgende disponeringer:

Til utbytte 285,0 mill.kr

Til annen egenkapital 6,8 mill.kr

Selskapets frie egenkapital var pr. 31.12.08 på 782,8 mill.kr. etter avsetning for utbytte for 2008.

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

Vannkraft

Innen vannkraftproduksjon pågår det flere utredninger som har som målsetting å optimalisere tilgjengelige vannressurser. For kraftverket Rånåsfoss I som ble satt i drift i 1922, har styret besluttet å utrede en reinvestering som går ut på å bygge et nytt kraftverk, Rånåsfoss III, som vil erstatte Rånåsfoss I. Det nye kraftverket vil bli integrert i den gamle bygningsmassen og ligge mellom lukehuset og maskinsalen. Arbeidet med å bestemme teknisk løsning og investeringsomfang vil pågå i 2009, for så å ende ut i et investeringsforslag.

I Haldenvassdraget er det inngått en avtale med Halden kommune om minstevannføring forbi Tistedalsfoss II kraftverk. Bygging av et nytt Tista kraftverk vil tilrettelegge for bedre forhold for laksen i elva. Det planlagte Tista kraftverk forventes å gi en "brutto" merproduksjon på ca. 5 GWh. I

t tillegg har det vært gjennomført nødvendige avklaringer med NVE, lokale myndigheter og fallrettighetseier om utnyttelse av Porsnesfallet til kraftproduksjon. Søknad om tillatelse til å bygge kraftverket med en årlig produksjon på ca. 5 GWh, ligger til behandling hos NVE.

I Skiensvassdraget har myndighetene gitt datterselskapet Skien Kraftproduksjon AS tillatelse til uten konsesjonsbehandling å igangsette arbeidet med å bygge et nytt flomkraftverk ved Skotfoss med en årlig produksjon på ca. 15 GWh. Utbyggingsplanene er lagt på is, da lokale myndigheters krav til avbøtende tiltak var på et nivå som gjorde prosjektet ulønnsomt.

Styret i Opplandskraft DA, hvor Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS eier 25 %, har hatt spørsmålet om videre vannkraftutbygging i regionen til behandling. Det foreligger nå detaljerte planer og oversikter over mellomstore vannkraftprosjekter med en total årlig produksjon på ca. 900 GWh. Alle prosjektene ligger i Samlet Plan kategori I, noe som tillater konsesjonsbehandling. Det har vært gjennomført detaljstudier av de mest aktuelle prosjektene, som videre i 2009 vil gå over i en meldingsfase og eventuelt konsesjonssøknad.

Som en videreføring av Øvre Otta prosjektet, hvor kraftverkene Øyberget og Framruste ble satt i drift i 2005, ble det samme år gitt konsesjon for etablering av Breidalsoverføringen. Denne overføringen gir Øvre Otta utbyggingen en årlig produksjonsøkning på ca. 130 GWh, hvorav ca. 25 GWh på Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjons hånd. Overføringen som ble satt i drift i august 2008, markerer en foreløpig siste etappe for utbyggingen i Øvre Otta. Totalt forventes nå Øvre Otta utbyggingen å gi en årlig produksjon på 770 GWh, noe som er 120 GWh mer enn det som lå til grunn for investeringsbeslutningen.

Selskapet Norsk Grønnkraft AS, hvor konsernet har en eierandel på 25 %, har ambisjon om årlig vekst på ca 60 GWh for de kommende årene. Selskapet ble stiftet 01.01.2004 og har sin hovedvirksomhet innen småskala vannkraft. Selskapet har nå 23 kraftverk i drift med en samlet middelproduksjon på 135 GWh. Ved utgangen av 2008 har Norsk Grønnkraft 12 kraftprosjekter til konsesjonsbehandling, med en samlet årsproduksjon på 103 GWh.

2008 ble et volatilt år i kraftmarkedet, først med all-time-high priser og siden kraftig nedgang. Mange år med kontinuerlig oppgang i verdensøkonomien og generell verdiøkning ble i andre halvår 2008 avløst av sterkt fallende boligverdier (lånefinansiert) i USA, som resulterte i kollaps i investeringsbankene, med følgende finanskrise og deretter økonomisk nedgang som fortsetter inn i 2009.

Selv med et med et økende hydrologisk underskudd i andre halvår medførte drastisk lavere priser på energirelaterte råvarer en kraftig nedgang i kraftprisene. Året sett under ett ga relativt høye kraftpriser i forhold til 2007, også grunnet en høy CO₂ pris i den nye kvoteperioden (2008-2012).

Utfall av utvekslingskapasitet fra NO1 (Sør-Norge) til Sverige gjennom Oslofjordkabelen fra slutten av mars 2008 førte til vesentlig lavere NO1pris i forhold til systemprisen. For 2008 ble systemprisen i gjennomsnitt 369 kr/MWh og NO1 prisen ble levert på 324 kr/MWh.

2008 under ett ble hele 1,4 grader mildere enn normalt, dette sammen med høy vannkraftproduksjon førte til nettoeksport av kraft fra Norden til kontinentet. I alt ble totalproduksjonen i Norge 142,4 TWh, brutto forbruk 128,6 TWh og nettoeksport 13,7 TWh.

Fjernvarme

Konsernet har i 2008 hatt en samlet fjernvarmeleveranse på ca. 39 GWh, samt kjøleleveranse på ca. 1 GWh. Dette er knyttet til anlegg på Årnes, Lørenskog og Lillestrøm. Gjennomsnittelig varmepris har vært i underkant av 70 øre/kWh i 2008. Byggeaktivitetene spesielt i Lillestrøm, Lørenskog, Årnes og Eidsvoll i har vært betydelig i 2008, og vil akselerere fremover. Det er totalt gjennomført utbygging av fjernvarmeanlegg for 131 mill.kr i 2008.

De planlagte fjernvarmeprosjektene er helt avhengig av økonomisk støtte fra ENOVA. Prosjektene skal på sikt gi en tilfredsstillende avkastning i forhold til den risiko man tar gjennom disse investeringene. For å innfri forventninger til tidligere oppkjøp innenfor fjernvarmevirksomheten er man avhengig av en bedre selskapsmessig struktur for fjernvarmeproduksjon i Akershusregionen. Konsernet har som mål å få til en konsolidering av alle fjernvarmesatsningene i fylket inn i et stort varmeselskap. Dette vil legge forholdene bedre til rette for optimal drift og lønnsomme investeringer på lang sikt.

God virksomhetsstyring - Corporate Governance

Konsernet har i løpet av 2008 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. Policy for god virksomhetsstyring er tilgjengelig på konsernets hjemmesider www.akershusenergi.no.

Finanskrise og utsikter og satsning på ren fornybar energi

Konsernet har lagt opp til en betydelig satsing når det gjelder fjernvarme/bioenergi gjennom sine datterselskaper og tilknyttede selskaper. Målsettingen er å bygge opp en fjernvarmepordefølge på 400-500 GWh, hovedsakelig i Akershusregionen. I Lillestrøm planlegges en moderne energipark hvor bruk av forskjellige lokale energikilder og samarbeid med Høgskolen i Akershus og forskningsinstituttene på Kjeller, står sentralt. Dette er en viktig satsing i forhold til konsernets rolle som regional utviklingsaktør.

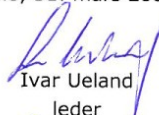
Målsettingen er i størst mulig grad å bruke lokale energiressurser som restavfall fra skogbruket og andre lokale energikilder i varmeproduksjonen. Konsernet er i denne sammenhengen Akershus fylkeskommunes redskap for satsing på klimatiltak i fylket.

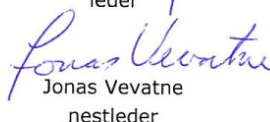
En utbygging av fjernvarme/bioenergianlegg i Akershus fylke i henhold til konsernets planer vil ha en kostnad på 1 mrd. kr og vil gi en beregnet reduksjon i CO₂ utslipp på ca 120 000 tonn pr. år. Dette vil være et viktig bidrag i fylkeskommunens arbeid med å redusere utslipp av klimagasser i fylket.

Enkelte av konsernets vannkraftanlegg står overfor omfattende rehabiliteringer og fornyinger. Dette er en konsekvens av kraftverkenes alder og slitasje. Det største løftet vil bli fornying av kraftstasjonen Rånåsfoss I, som ble satt i drift i 1922. I 2009 vil vi utarbeide omfattende analyser i tilknytning til dette, og legge en langsiktig plan for gjennomføring.

Konsernet følger og analyserer nøye utviklingen i finanskrisen og resesjonen som utvikler seg. Konsernet vil fremover vurdere ulike tiltak for nødvendige tilpasninger som følge av resesjonens konsekvenser for realøkonomien i Norge. Styret mener konsernet er godt rustet for å håndtere den videre utviklingen både med hensyn til konsernets finansielle stilling og kompetanse. Omfanget av investeringer og tidspunktet for å sette i gang prosjekter, spesielt innen fjernvarme, må vurderes nøye i forhold til den utviklingen man ser i prising av elektrisk kraft som er vår hovedinntektskilde. Konsernet vil også fremover ha fokus på optimal finansiering av de industrielle investeringene som ligger i porteføljen i dag. I den forbindelse vil obligasjonsmarkedet være en aktuell finansieringskilde for konsernet fremover.

Oslo, 31. mars 2009


Ivar Ueland
leder


Jonas Vevatne
nestleder


Tron Erik Hovind


Per Olav Lauvstad


Liv Wergeland Sørbye

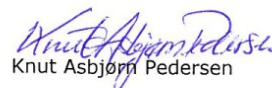

Maria Hoff

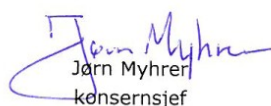

Liv-Ella Radford


Astrid Huitfeldt


Kari Drangsholt


Stig Nystrøm


Knut Asbjørn Pedersen


Jørn Myhrer
konsernsjef

Årsrapport 2008
Akershus Energi AS
Org.nr 976 542 606

ÅRSREGNSKAP 2008

AKERSHUS ENERGI KONSERN





Konsernregnskap Akershus Energi 2008

Resultatregnskap konsern

Beløp i mill.kr	Noter	1. januar - 31. desember	
		2008	2007
Salgsinntekter		898	725
Andre driftsinntekter		23	25
Sum driftsinntekter	24	921	750
Energi- og overføringskostnader		-41	-24
Lønn og personalkostnader	21,25	-59	-52
Av- og nedskrivninger	6,7,8	-84	-77
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto	23,28	-130	-52
Andre driftskostnader	26	-137	-125
Driftsresultat		470	420
Andel resultat i tilknyttede selskaper		-7	-
Finansinntekter		30	33
Finanskostnader		-56	-32
Netto finansposter	27	-26	1
Resultat før skattekostnad		437	421
Skattekostnad	20	-258	-177
Årsresultat		179	244
Tilordnet:			
Aksjonærer		181	246
Minoritetsinteresser		-2	-2
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	29	905,70	1 230,95



Konsernregnskap Akershus Energi 2008

Balanse konsern

Beløp i mill.kr	Noter	31. desember	
		2008	2007
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler	6	1 858	1 749
Andel deleide verk	8	1 380	1 407
Immaterielle eiendeler	7	225	228
Investering i tilknyttede selskap	9	109	104
Utsatt skattefordel	20	157	136
Finansielle anleggsmidler	11	48	47
Sum anleggsmidler		3 777	3 671
Omløpsmidler			
Kundefordringer og andre fordringer	13	79	92
Derivater	12	240	36
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	15	76	369
Kontanter og kontantekvivalenter	16	572	165
Sum omløpsmidler		967	662
Sum eiendeler		4 744	4 333
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital		465	465
Opptjent egenkapital		1 770	1 908
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		2 235	2 373
Minoritetsinteresser		10	12
Sum egenkapital	17	2 245	2 385
Langsiktig gjeld			
Lån	19	434	502
Utsatt skatteforpliktelse	20	753	758
Pensjoner og lignende forpliktelser	21	94	45
Andre avsetninger for forpliktelser	22	481	330
Sum langsiktig gjeld		1 762	1 635
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	18	236	151
Betalbar skatt	20	276	127
Derivater	12	225	35
Sum kortsiktig gjeld		737	313
Sum gjeld		2 499	1 948
Sum egenkapital og gjeld		4 744	4 333

Ivar Ueland
Styreleder

Astrid Huitfeldt

Maria Hoff

Liv-Ella Radford

Oslo, 31. mars 2009

Jonas Vevatne

Tron Erik Hovind

Kari Drangsholt

Knut A Pedersen

Per-Olav Lauvstad

Liv Wergeland Sørbye

Stig Nystrøm

Jørn Myhrer
Konsernsjef



Konsernregnskap Akershus Energi 2008

Kontantstrømpoppstilling

Beløp i mill.kr	Noter	1. januar - 31. desember	
		2008	2007
Kontantstrøm fra drift			
Kontantstrøm fra drift	34	777	557
Betalte renter		-27	-18
Betalte skatter		-126	-288
Netto kontantstrøm fra drift		624	251
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Kjøp av virksomhet	32	-	-17
Investering i varige driftsmidler		-167	-96
Salg av varigedriftsmidler		3	7
Investering i tilknyttede selskap og andre aksjer		-24	-81
Salg av finansielle omløpsmidler		268	100
Mottatte renter		26	19
Mottatte utbytter fra tilknyttede selskap og andre aksjer		8	4
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		114	-64
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld		-	15
Nedbetaling av gjeld til andre		-59	-54
Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer		-276	-250
Kontantinnskudd fra minoritetsaksjonærer		4	8
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-331	-281
Periodens netto kontantstrøm		407	-94
Kontanter og kontantekvivalenter 1. januar	16	165	259
Kontanter og kontantekvivalenter 31. desember	16	572	165
Endring i kontanter og kontantekvivalenter		407	-94



Konsernregnskap Akershus Energi 2008

Endring i konsernets egenkapital

Beløp i mill.kr	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Sum	Minoritets interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.06	200	265	1 917	2 382	6	2 388
Årets resultat 2007	-	-	246	246	-2	244
Tilgang minoritetsinteresser	-	-	-	-	8	8
Estimatavvik pensjoner	-	-	-4	-4	-	-4
Utbetalt utbytte	-	-	-250	-250	-	-250
Effekt av oppkjøp	-	-	-1	-1	-	-1
Egenkapital 31.12.07	200	265	1 908	2 373	12	2 385
Årets resultat 2008	-	-	181	181	-2	179
Tilgang minoritetsinteresser	-	-	-	-	4	4
Avgang minoritetsinteresser	-	-	-	-	-4	-4
Estimatavvik pensjoner	-	-	-41	-41	-	-41
Utbetalt utbytte	-	-	-276	-276	-	-276
Effekt av oppkjøp	-	-	-2	-2	-	-2
Egenkapital 31.12.08	200	265	1 770	2 235	10	2 245

Noteoversikt

Note 1 – Generell informasjon.....	18
Note 2 – Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	18
Note 3 – Finansiell risikostyring	25
Note 4 – Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger	31
Note 5 – Segmentinformasjon.....	32
Note 6 – Varige driftsmidler	34
Note 7 – Immaterielle eiendeler	35
Note 8 – Deleide verk	36
Note 9 – Investering i tilknyttede selskap	38
Note 10 – Finansielle instrumenter etter kategori.....	39
Note 11 - Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg.....	40
Note 12 – Derivater	41
Note 13 – Kundefordringer og andre fordringer	42
Note 14 – Varebeholdninger.....	42
Note 16 – Kontanter og kontantekvivalenter	43
Note 17 – Aksjekapital og overkurs.....	43
Note 18 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld.....	44
Note 19 – Lån	44
Note 20 – Utsatt skatt og skattekostnad.....	44
Note 21 - Pensjoner	47
Note 22 – Andre avsetninger for forpliktelser	48
Note 23 – Verdiendringer og andre (tap)/gevinster – netto	49
Note 24 – Driftsinntekter	50
Note 25 – Lønn og personalkostnader	50
Note 26 – Andre driftskostnader	50
Note 27 – Finansinntekter og –kostnader.....	51
Note 28 – Netto valutagevinster/(tap)	51
Note 29 – Resultat pr. aksje.....	51
Note 30 – Utbytte pr. aksje.....	52
Note 31 – Betingede utfall	52
Note 32 – Foretaksintegrasjon	52
Note 33 – Nærstående parter.....	52
Note 34 – Kontantstrøm fra drift.....	54
Note 35 – Forpliktelser	54
Note 36 – Konsernselskaper.....	55

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 Halligdalvassdraget. Fjernvarmevirksomheten er hovedsakelig lokalisert til Akershus Fylke.

Morselskapet Akershus Energi AS eies 100% av Akershus Fylkeskommune. Konsernets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Sørum kommune.

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

Konsernregnskapet for 2008 ble vedtatt av styret 31.03.2009.

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.
- Enkelte lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende periode regnskapsføres lån til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

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, fortolkninger og endringer som ikke er trådt i kraft i 2008, hvor konsernet har valgt tidlig anvendelse.

IAS 23 - Amendment Borrowing costs (i krafttredelse fra 1. januar 2009). *IAS 23 Amendment* krever at alle lånekostnader skal balanseføres i den grad de er direkte henførbare til anskaffelse, bygging eller produksjon av en kvalifiserende eiendel (en eiendel det tar betydelig tid å klargjøre for bruk eller salg) som en del av anskaffelseskost på eiendelen. Gjeldende valgmulighet for umiddelbar innregning som kostnad av slike lånekostnader faller bort. Konsernet har balanseført lånekostnader i henhold til *IAS 23 - Amendment Borrowing costs*.

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

IFRS 8 - Operating segments (ikrafttredelse fra 1. januar 2009). IFRS 8 erstatter IAS 14 og samordner segmentrapportering med kravene i US standarden *SFAS 131 - Disclosures about segments of an enterprise and related information*. Den nye standarden krever at presentert segmentinformasjon er basert på ledelsens tilnærming til segmentinformasjon i intern rapportering. Konsernet vil anvende IFRS 8 fra 1. januar 2009. Forventet effekt av anvendelse av denne standarden (IFRS 8) er til vurdering i konsernledelsen, og antall segmenter og hvordan segmentene blir rapportert kan bli endret for å reflektere konsistens med intern rapportering til hovedbeslutningstakere i konsernet. Det forventes ikke at en eventuell endring av segmentinformasjonen vil medføre en reallokering av goodwill på nye identifiserte kontantgenererende enheter, eller at anvendelse av IFRS 8 vil medføre nedskrivning av balanseført goodwill.

IAS 1 (revidert) - Presentation of financial statements (ikrafttredelse fra 1. januar 2009). Den reviderte standarden vil forby presentasjon av innteks- og kostnadsposter (dvs. endring i egenkapital som ikke er relatert til eierne) i

endringer i egenkapital og krever at endringer i egenkapital som ikke er relatert til eierne blir presentert separat fra transaksjoner med eierne. Alle ikke eierrelaterte endringer i egenkapitalen skal presenteres i et resultatregnskap, men enheter kan velge å presentere ett resultatregnskap (resultatregnskapet "comprehensive income") eller to oversikter (resultatregnskapet og andre egenkapitalbevegelser). Når enheter endrer eller reklassifiserer sammenligningsinformasjon, må de også presentere en endret inngående balanse for sammenligningsperiodene i tillegg til nåværende krav om å presentere utgående balanser for aktuell periode og sammenligningsperioder. Konsernet vil anvende IAS 1 (revidert) fra 1. januar 2009.

IFRS 3 (revidert) - Business combinations (ikrafttredelse fra 1. juli 2009). Den reviderte standarden viderefører kravet om å benytte oppkjøpsmetoden for virksomhetssammenslutninger, men med noen vesentlige endringer. For eksempel skal alle vederlag ved kjøp av virksomhet regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Betingede vederlag klassifiseres normalt som gjeld og etterfølgende verdiendringer resultatføres. Det er konsernets valg fra oppkjøp til oppkjøp om en skal måle eventuelle ikke-kontrollerende interesser i det oppkjøpte selskapet til virkelig verdi eller kun til ikke-kontrollerende interessers andel av nettoeiendelene i det overtatte selskap. Alle transaksjonskostnader skal kostnadsføres. I 2008 er det ikke foretatt oppkjøp i konsernet, og konsernet vil anvende IFRS 3 (Revised) ved virksomhetssammenslutninger fra 1. januar 2010.

2.2 Konsolideringsprinsipper

(a) 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 og direkte kostnader forbundet med selve oppkjøpet. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler, overtatt gjeld og betingede forpliktelser overtatt eller pådratt er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet, uavhengig av eventuelle minoritetsinteresser. 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 2.6). Balanseførte merverdier avskrives over forventet resterende brukstid. Goodwill avskrives ikke, men verditeses årlig, og nedskrives ved identifisert verdifall.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert. 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.

(b) Transaksjoner og minoritetsinteresser

Transaksjoner med minoritetsinteresser behandles som transaksjoner med tredjepart. Ved salg av aksjer i datterselskap til minoritetsinteresser, resultatføres konsernets gevinst eller tap. Ved kjøp av aksjer i datterselskap fra minoritetsinteresser kan det oppstå goodwill. Goodwillen vil være forskjellen mellom vederlaget og andelen av regnskapsført egenkapital av datterselskapet som kjøpes.

(c) 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. Investeringer i tilknyttet selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle senere nedskrivninger (se note 2.6).

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 selskaps 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. Der det har vært nødvendig er regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskaper endret for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

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

(d) Felles kontrollerte verk

Konsernets andel i felles kontrollerte 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 Segmentinformasjon

Et virksomhetssegment er en del av virksomheten som leverer produkter eller tjenester som er gjenstand for risiko og avkastning som er forskjellig fra andre virksomhetsområder.

2.4 Omregning av utenlandsk valuta

(a) 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.

(b) 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.

2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig.

Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

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

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode, slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost, avskrives til restverdi med årlige avskrivningssatser som er:

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

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres hvis nødvendig.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp (note 2.7).

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

2.6 Immaterielle eiendeler

(a) Vannfall

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

(b) 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 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. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill vedrørende den solgte virksomheten.

For 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.

(c) Grunnrettigheter

Rettigheten til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunnrettigheter 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.

2.7 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid, som for eksempel tomter, avskrives ikke og 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).

2.8 Finansielle eiendeler

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

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

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

(a) Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål. Eiendeler i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler hvis de holdes for handelsformål, eller hvis de forventes å bli realisert innen 12 måneder etter balansedagen.

(b) 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. Lån og fordringer klassifiseres som "kundefordringer og andre fordringer" i balansen (note 2.11).

(c) **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.

Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på transaksjonstidspunktet. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Investeringer fjernes 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 til virkelig verdi over resultatet vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som "finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet", inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet under "verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto" i den perioden de oppstår. Utbytte fra finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er inkludert i finansinntekter.

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 nylig gjennomførte transaksjoner til markedsvilkår, henvisning til andre instrumenter som i vesentlig grad er like, bruk av diskontert kontantstrømsanalyse 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 egenkapitalen og regnskapsføres i resultatregnskapet. Verdiforringelse på aksjer og tilsvarende instrumenter ført i resultatregnskapet reverseres ikke gjennom resultatregnskapet. Nedskrivningstest på kundefordringer beskrives i note 2.11.

2.9 Derivater og sikring

Konsernet har valgt å ikke benytte regnskapsmessig sikringsbokføring under IFRS, og endring i virkelig verdi på derivater resultatføres som verdiendring og andre (tap)/gevinster netto.

2.10 Varer

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

2.11 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 inntruffet 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.

2.12 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, 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.

2.13 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.14 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.

2.15 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 (fratrasket 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.

2.16 Utsatt skatt

(a) Alminnelig inntektsskatt

Det er beregnet 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.

(b) 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. 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 er det gjennomført endringer i grunnrentebeskatningen. Det er innført en generell ordning med årlig utbetaling av skatteverdien av negativ grunnrenteinntekt beregnet for inntektsåret 2007 eller senere år, første gang i forbindelse med skatteoppjøret for inntektsåret 2008. I sammenheng med dette er det innført en obligatorisk samordning av grunnrenteinntekt på skattyternivå, men ikke på konsernnivå. Den nedre grense for grunnrenteskatt er justert til 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.

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.

2.17 Pensjon

Det er i konsernselskapene etablert en tjenstepensjonsordning gjennom Akershus fylkeskommunale pensjonskasse. I tillegg er det i konsernselskapene etablert en ordning med avtalefestet pensjon (AFP) som gir de ansatte rett til å gå av med førtidspensjon. Disse pensjonsordningene er ytelsesbaserte ordninger (ytelsesplaner), som finansieres gjennom innbetalinger fra selskapene og de ansatte.

Den etablerte pensjonsordningen i konsernet er omfattet av overføringsavtale 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.

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.

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene, justert for ikke resultatførte estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. 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 aktuarmessige forutsetningene føres direkte mot egenkapital (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.

2.18 Konesjonskraft grunnerstatninger

(a) 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. Konesjonskraftforpliktelser som gjøres opp finansielt, er vurdert å falle inn under IAS 39 og vil bli vurdert og balanseført til virkelig verdi som en forpliktelse, med resultatføring av verdiendringer. Konesjonskraftforpliktelser som gjøres opp med fysisk leveranse er vurdert å falle utenfor IAS 39 og regnskapsføres som ordinære salgskontrakter.

(b) Grunnerstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. 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 grunnerstatningene 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 grunnerstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

2.19 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 markedssituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

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

2.20 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, retur og rabatter. Konserninternt salg elimineres.

Konsernets kraftproduksjon selges via den nordiske elbørsen (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.

2.21 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 insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

2.22 Utbytte

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

2.23 Offenlige 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

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 finansiell risiko: markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko.

Akershus Energi AS 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 likviditetsrisiko 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 periode 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 et 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 foreta 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 som 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 sikringsformål.

Markedsrisiko

Konsernets viktigste eksponeringer for markedsrisiko er:

(a) Kraftpris

Produksjonsinntektene selges hovedsaklig refert Nord Pools 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 det finansielle instrumentene virker i motsatt retning av inntekten fra fysisk salg. Derved vil høye priser gi tap på finansielle instrumenter brukt i sikring av kraftsalgsinntektene.

Sensitivitetsanalyse pr 31.12.08:

	GWh	Markedspris EUR/MWh 31.12.08	Stresstest høy pris (EUR/MWh)	Akkumulert effekt på resultat etter skatt (mill.kr)
<u>Levering 2009</u>				
Salg	-1 258	38,60	74	-317
Kjøp	149	38,60	74	38
<u>Levering 2010</u>				
Salg	-438	37,90	68	-94
Kjøp	0	0,00	0	0
	-1 547			-374

Kontraktene er gjort som sikring. Derfor er netto posisjon salg. Sensitivitetsanalysen er basert på et anslag på hvor høyt prisene potensielt kan gå i løpet av året 2009. 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 31.12.08 så vil en prisøkning som angitt gi en akkumulert negativ resultateffekt på 374 Mkr. 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 like stor resultateffekt som en tilsvarende prisoppgang

Posisjonene pr. 31.12.08 er representativ for en normal situasjon.

Tabellen under viser en sammenlignbar sensitivitetsanalyse basert på posisjoner 31.12.07:

	GWh	Markedspris EUR/MWh 31.12.07	Stresstest høy pris (EUR/MWh)	Akkumulert effekt på resultat etter skatt (mill.kr)
<u>Levering 2008</u>				
Salg	-2 429	50,71	97	-650
Kjøp	1 466	50,71	97	392
<u>Levering 2009</u>				
Salg	-394	51,70	93	-93
Kjøp	149	51,70	93	35
	-1 208			-316

(b) 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 bruk av forhåndssalg av EUR til et fast kursforhold EUR/NOK, ved hjelp terminkontrakter. På den måten vil styrket verdi på EUR (svekket NOK) gi tap på de finansielle instrumenter brukt i valutasikring.

Sensitivitetsanalyse pr 31.12.08:

	Mill EUR	Terminpris NOK/EUR 31.12.07	Stresstest høy kurs (NOK/EUR)	Akkumulert effekt på resultat etter skatt (mill.kr)
<u>Oppgjør 2009</u>				
Salg	77,5	9,866	10,85	-55
<u>Oppgjør 2010</u>				
Salg	70,0	9,88	11,26	-70
<u>Oppgjør 2011</u>				
Salg	40,0	9,965	11,36	-40
	187,5			-165

Analysen viser akkumulert resultateffekt for året 2009 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 resultateffekten fra de finansielle derivater motsvares av positiv resultateffekt på salg av fysisk produksjon.

Om valutakursene beveger seg motsatt fra hva som er vist i stresstesten, vil resultateffekten 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 resultateffekt av samme størrelse, men med motsatt fortegn.

Sensitivitetsanalyse pr 31.12.07:

	Mill EUR	Terminpris NOK/EUR 31.12.07	Stresstest høy kurs (NOK/EUR)	Akkumulert effekt på resultat etter skatt (mill.kr)
<u>Oppgjør 2008</u>				
Salg	40	7,98	8,78	-23
	40			-23

(c) Renter

I noen grad anvendes også finansielle derivater for styring av renterisiko i gjelds- og plasseringsportefølje.

Pr. 31.12.08 har selskapet kun to rentebytteavtaler. For begge avtalene betaler Akershus Energi en fast rente og mottar en flytende rente. Den flytende renten er NIBOR 12 mnd som settes forskuddsvis for hver 12 mnd periode. Begge rentebytteavtalene forfaller i løpet av 2009 og har således fastsatt det flytende elementet for gjenstående levetid. Følgelig er det ingen risiko knyttet til utvikling i rentemarkedet.

Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i hovedsak som følge av konsernets plassering av overskuddslikviditet i finansielle aktiva. Det er gitt retningslinjer for konsernets samlede kredittvætede 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 Nord Pool Clearing ASA.

Det er motpartsrisiko knyttet til alle finansielle instrumenter. Konsernets motpartsrisiko kan oppsummeres for de ulike klasser som følger:

Klasse	Motpart(er)	Foretakets eksponering 31.12.08 (mill.kr)	Kreditt-kvalitet
Finansielle kraftkontrakter	Nord Pool Clearing ASA	240,9	Clearinghus. Vurderes som svært god.
Valuta terminer	Store nordiske banker	-	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Rentederivater (Swaper, FRAer)	Store nordiske banker	1,5	S&P rating A+ og bedre. Vurderes som svært god.
Obligasjoner	Foretak og offentlige motparter	61,6	Motparter med rating (S&P) bedre enn B-.
Bankinnskudd	DnBNOR, SEB og Nordea	572,4	S&P rating AA-. Vurderes som svært god.
Fordringer	Kunder og andre kortsiktige fordringer	69,8	

Det er ingen ytterligere sikkerhet for disse motpartene. For utestående posisjon mot 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.

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 mnd. Prognosene har forholdsvis høy detaljeringsgrad. I tillegg utarbeides prognoser for de neste 3 årene på et mer aggregert nivå.

Forfallsanalyse av alle finansielle forpliktelser som viser de gjenværende kontraktsmessige 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 2008 og 2007

2008 (Beløp i mill.kr)	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	-
Derivater med positiv verdi	12,5	46,3	105,4	76,4	-
Kraftkontrakter (fysiske)	9,5	-	-	-	-
Grunnerstatninger	0,2	0,5	2,2	14,4	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,5	1,1	4,9	27,7	*)

2007 (Beløp i mill.kr)	Inntil 1 mnd	1-3 mnd	3- 12 mnd	1 – 5 år	Over 5 år
Lån (renter og avdrag)	8,5	13,0	64,4	359,0	301,0
Leverandørgjeld/kortsiktig gjeld	42,0	32,6	20,7	-	-
Derivater med negativ verdi	-	-	20,2	4,4	-
Kraftkontrakter (fysiske)	5,9	-	-	-	-
Grunnerstatninger	0,3	0,6	2,7	15,5	*)
Konsesjonskraftforpliktelse	0,5	1,1	4,7	25,7	*)

*) Konsesjonene, og dermed forpliktelsene, er evigvarende.

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.

Dersom benyttet diskonteringsrente pr. 31.12.08 ble økt med 1 %, vil dette redusere brutto pensjonsforpliktelse med ca 15%, fra 237 mill.kr til 201 mill.kr.

(b) Grunnerstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. 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 rentesats ble økt med 0,5 %-poeng vil beregnet verdi på den finansielle forpliktelsen bli redusert fra 86 mill.kr til 77 mill.kr, mens en nedgang i rentenivået med 0,5 %-poeng vil øke forpliktelsen til 98 mill.kr. En økning av forwardprisen på 10 % vil medføre en økning i den finansielle forpliktelsen fra 86 mill.kr til 95 mill.kr. Tilsvarende vil en nedgang i forwardprisen på 10 % redusere den finansielle forpliktelsen til 78 mill.kr.

(c) Konesjonskraftforpliktelse

Den delen av konesjonskraftforpliktelsen som gjøres opp finansielt, er vurdert å omfattes av IAS 39. Forpliktelsen er behandlet som en finansiell forpliktelse med balanseføring til virkelig verdi og resultatføring av verdiendring. Den virkelige verdien er beregnet som differansen mellom nåverdien (basert på norsk rente) av forventet konesjonskraftpris multiplisert med konesjonskraftvolumet og nåverdien (basert på observerbare renter i euro området) av konesjonskraftvolumet priset til forwardpriser (i euro) på beregningstidspunktet de 10 neste årene og en terminalverdi (evigvarende kontantstrømmer).

Dersom anvendt rentesats økes med 0,5 %-poeng, vil beregnet verdi på den finansielle forpliktelsen pr. 31.12.08 bli redusert fra 297 mill.kr til 264 mill.kr, mens en nedgang i rentenivået med 0,5 %-poeng vil øke forpliktelsen til 339 mill.kr. En økning i forwardprisene på 10% vil medføre en økning i den finansielle forpliktelsen fra 297 mill.kr 332 mill.kr. Tilsvarende vil en nedgang i forwardprisen på 10 % redusere den finansielle forpliktelsen til 262 mill.kr.

(d) 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 regnskapsmessig 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 for de aktuelle eiendelene, og dersom estimert gjenvinnbart beløp er lavere enn eiendelens balanseførte verdi foretas det en nedskrivning av balanseført verdi.

(e) Utsatt skattefordel

Balanseføring av utsatt skattefordel er underlagt skjønsmessige 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

Konsernets virksomhet drives innenfor områdene produksjon og omsetning av elektrisk energi basert på vannkraft (vannkraft) og produksjon og distribusjon av miljøvennlig fjernvarme (fjernvarme). Vannkraft har de siste årene vært hovedvirksomheten i konsernet. Fjernvarmevirksomheten som hittil har hatt et mer beskjedent omfang er definert som et satsningsområde hvor det er lagt opp til betydelige investeringer i årene som kommer.

Vannkraftvirksomheten omfatter i hovedsak egne og deleide kraftverk i Glommavassdraget, Lågenvassdraget, Skienvassdraget, Haldenvassdraget og Hallingdalvassdraget, samt krafthandelsvirksomhet gjennom kjøp og salg over den nordiske el-børsen NordPool.

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 også igangsatt prosjekter med 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 Annet 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.

2008

Beløp i mill.kr	Vannkraft	Fjernvarme	Annet	Eliminering	Konsern
Sum driftsinntekter	894,6	27,2	17,0	-18,2	920,6
Driftsresultat	504,4	-5,5	-29,0	-	469,9
Resultatandel tilknyttede selskap	3,6	-10,4	-	-	-6,8
Netto finansposter	-24,5	-0,8	-0,6	-	-25,9
Resultat før skatt	483,5	-16,7	-29,6	-	437,2
Skattekostnad	-267,0	1,7	6,8	-	-258,5
Resultat etter skatt	216,5	-15,0	-22,8	-	178,7
Av- og nedskrivninger	83,1	5,3	-4,4	-	84,0
Eiendeler	4 311,7	316,4	2 283,5	-2 276,9	4 634,7
Tilknyttede selskap	25,9	82,9	-	-	108,8
Sum eiendeler	4 337,6	399,3	2 283,5	-2 276,9	4 743,5
Sum forpliktelser	2 706,9	167,0	1 142,0	-1 517,4	2 498,5
Investeringer	32,4	131,3	3,6	-	167,3

2007

Beløp i mill.kr	Vannkraft	Fjernvarme	Annet	Eliminering	Konsern
Sum driftsinntekter	732,3	16,9	17,6	-17,0	749,8
Driftsresultat	451,5	-7,2	-24,2	-	420,1
Resultatandel tilknyttede selskap	2,2	-1,9	-	-	0,3
Netto finansposter	-19,0	-0,3	419,8	-400,0	0,5
Resultat før skatt	434,7	-9,4	395,6	-400,0	420,9
Skattekostnad	-178,7	2,1	-0,3	-	-176,9
Resultat etter skatt	256,0	-7,3	395,3	-400,0	244,0
Av- og nedskrivninger	70,4	4,8	1,3	-	76,5
Eiendeler	3 966,6	177,5	2 141,9	-2 057,0	4 229,0
Tilknyttede selskap	29,0	75,0	-	-	104,0
Sum eiendeler	3 995,6	252,5	2 141,9	-2 057,0	4 333,0
Sum forpliktelser	2 231,2	53,9	970,9	-1 308,0	1 948,0
Investeringer	69,7	42,0	0,8	-	112,5

Note 6 – Varige driftsmidler

Beløp i mill.kr	Vannkraft anlegg	Fjernvarme anlegg	Maskiner og utstyr	Bygninger og tomter	Sum
Regnskapsåret 2007					
Balanseført verdi 31.12.06	1 640,1	67,2	6,3	17,2	1 730,8
Investeringer	31,3	38,8	2,1	0,6	72,8
Avgang	-	-1,3	-	-0,2	-1,5
Av- og nedskrivninger	-47,1	-3,7	-1,5	-0,7	-53,0
Balanseført verdi 31.12.07	1 624,3	101,0	6,9	16,9	1 749,1
Pr. 31.12.07					
Anskaffelseskost	1 730,9	115,1	14,8	35,8	1 896,6
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-106,6	-14,1	-7,9	-18,9	-147,5
Balanseført verdi 31.12.07	1 624,3	101,0	6,9	16,9	1 749,1
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

Varige driftsmidler avskrives over forventet gjenværende brukstid.

Gjennomgang og oppdatering av forventet gjenværende brukstider i 2008 har medført en økning av årlige avskrivninger på 13 mill.kr i forhold til forrige år.

Det er i 2008 aktivert låneutgifter på 1,8 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:

-2008: 4,7 mill.kr

-2007: 3,0 mill.kr

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

Note 7 – Immaterielle eiendeler

Beløp i mill.kr	Goodwill	Fall-rettigheter	Grunn-rettigheter	Andre	Sum
Pr. 01.01.07					
Anskaffelseskost	23,8	59,1	117,4	11,8	212,1
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-	-	-	-	-
Balanseført verdi 01.01.07	23,8	59,1	117,4	11,8	212,1
Regnskapsåret 2007					
Balanseført verdi 01.01.07	23,8	59,1	117,4	11,8	212,1
Tilgang	-	-	0,7	5,3	6,0
Oppkjøp av virksomhet	10,4	-	-	-	10,4
Årets av- og nedskrivninger	-	-	-	-1,1	-1,1
Balanseført verdi 31.12.07	34,2	59,1	118,1	16,0	227,5
Pr. 31.12.07					
Anskaffelseskost	34,2	59,1	118,1	17,1	228,6
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-	-	-	-1,1	-1,1
Balanseført verdi 31.12.07	34,2	59,1	118,1	16,0	227,5
Regnskapsåret 2008					
Balanseført verdi 01.01.08	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

Avgang goodwill i 2008 på 1,8 mill.kr forklares ved at endelig kjøpesum for aksjene i Årnes Fjernvarme AS ble avklart i 2008, og at denne ble 1,8 mill.kr lavere opprinnelig forutsatt.

Konsernet vurderer at rimelige og mulige endringer i de viktigste forutsetningene for beregning av gjenvinnbart beløp ikke vil medføre at bokførte verdier overstiger gjenvinnbart beløp for de kontantstrømgenererende enhetene.

Nedskrivningstest for goodwill

Goodwill er allokert til konsernets fjernvarmevirksomhet. Et sammendrag av goodwill allokert pr. selskap og segmentnivå er som følger:

Beløp i mill.kr	2008			2007		
	Fjernvarme			Fjernvarme		
	Akershus Fjernvarme AS	Bio Varme Akershus AS	Sum	Akershus Fjernvarme AS	Bio Varme Akershus AS	Sum
Goodwill	22,0	10,4	32,4	23,8	10,4	34,2

Kalkulering av gjenvinnbart beløp for en kontantstrømgenererende enhet er basert på verdien eiendelen vil gi for virksomheten. Det brukes 3 års-prognoser som er godkjent av ledelsen. Kontantstrømmer utover disse 3 årene utledes ved hjelp av de estimerte vekstratene i tabellen nedenfor.

De viktigste forutsetningene som er benyttet ved beregning av gjenvinnbart beløp er:

	Akershus Fjernvarme AS	Bio Varme Akershus AS
Dekningsgrad ¹⁾	53,0 %	50,2 %
Estimert vekstrate ²⁾	6,7 %	9,8 %
Diskonteringsssats før skatt ³⁾	8,0 %	8,0 %

¹⁾ Gjennomsnittlig dekningsgrad i 3-årig prognoseperiode. Dekningsgraden er fastsatt ut i fra forvetninger til utviklingen av fjernvarmevirksomheten.

²⁾ Oppgitt vekstrate er for den igangværende utbyggingsperioden frem til og med 2017. Estimert vekstrate fra og med 2018 er satt til 0%.

³⁾ Diskonteringsssats gjenspeiler risiko for fjernvarmevirksomheten

Disse forutsetningene benyttes for analysen av hver enkelt kontantstrømgenererende enhet innen fjernvarmevirksomheten.

Gjennomførte beregninger av gjenvinnbart beløp gir ingen indikasjon på verdifall.

Note 8 – 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 %
Haldenvasdragets Brukseierforening	2003	Halden	62 %
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.

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
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	-53,7	-11,1	-7,0	-71,8
Anleggsmidler	1 044,5	323,3	12,4	1 380,2
Omløpsmidler	11,1	-	-	11,1
Sum eiendeler	1 055,6	323,3	12,4	1 391,3
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

Av- og nedskrivninger for 2008 for Opplandskraft inkluderer en kostnad på 10 mill.kr knyttet til estimatendring fra tidligere år.

2007

Beløp i mill.kr	Opplandskraft	Uste-Nes	Øvrige	Sum
Driftsinntekter	3,1	4,0	-	7,1
Energikjøp/overføring	-6,3	-2,6	-	-8,9
Lønn og personalkostnader	-	-0,7	-	-0,7
Av- og nedskrivninger	-16,2	-4,5	-1,7	-22,4
Andre driftskostnader	-30,7	-6,1	-4,9	-41,7
Driftsresultat	-50,1	-9,9	-6,6	-66,6
Finansinntekter	0,8	-	-	0,8
Finanskostnader	-	-	-	-
Resultat før skatt	-49,3	-9,9	-6,6	-65,8
Anleggsmidler	1 068,0	325,5	13,2	1 406,7
Omløpsmidler	13,4	-	-	13,4
Sum eiendeler	1 081,4	325,5	13,2	1 420,1
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 9 – Investering i tilknyttede selskap

Beløp i mill.kr	2008	2007
Balansført verdi 01.01	104,0	29,1
Tilgang tilknyttede selskap	18,1	76,9
Kapitalnedsettelse tilknyttet selskap	-1,6	-
Resultatandel tilknyttede selskap	22,2	0,4
Avskrevet merverdi	-29,0	-0,1
Mottatt utbytte	-5,1	-2,3
Egenkapitalføring tilknyttet selskap	0,2	-
Balansført verdi 31.12	108,8	104,0
Balansført merverdi pr. 31.12	32,6	54,8

Beløp i mill.kr	Eierandel	100% basis			
		Eiendeler	Forpliktelser	Inntekter	Årets resultat
2008					
KortLongs AS	38,7%	49,0	14,6	22,2	8,5
Norsk Grønnkraft AS	25,0%	319,1	234,1	36,7	2,0
Bio Varme AS	42,3%	209,3	88,3	34,5	57,5
2007					
KortLongs AS	38,7%	24,4	19,9	19,5	9,6
Norsk Grønnkraft AS	25,0%	301,9	216,1	22,6	-3,3
Bio Varme AS	33,0%	169,3	105,6	28,1	-7,3

Det er i 2008 gjennomført en endelig oppkjøpsanalyse for Bio Varme AS, og denne medførte ingen endringer i forhold foreløpig oppkjøpsanalyse som ble lagt til grunn i konsernregnskapet for 2007.

Det tilknyttede selskapet Bio Varme AS har i 2008 solgt sine eierandeler i to fjernvarmeanlegg, og det er i denne sammenheng gjennomført en nedskrivning på vel 28 mill.kr på tidligere beregnet merverdi. Akershus Energi AS har i 2008 økt sin eierandel i Bio Varme AS fra 33,0% til 42,3% ved kjøp av aksjer. Beregnet merverdi ved dette kjøpet er 6,9 mill.kr hvorav 6,6 mill.kr er henført til goodwill og 0,3 mill.kr til konsesjoner. Merverdi henført til konsesjoner avskrives over resterende konsesjonsperiode. Merverdi henført til goodwill avskrives ikke, men testes for, og nedskrives ved verdifall.

Oppgitte tall (100%) fra tilknyttede selskap er hentet fra foreløpige årsregnskap for 2008 for de respektive selskap.

Beløp i mill.kr	Rente- inntekter	Mottatt utbytte	Langsiktig fordring
2008:			
KortLongs AS	-	5,1	-
Norsk Grønnkraft AS	2,7	-	35,0
2007:			
KortLongs AS	-	2,3	-
Norsk Grønnkraft AS	2,0	-	35,0

Langsiktig lån til Norsk Grønnkraft AS er basert på markedsmessige betingelser.

Rentesats 2008: 6,88% - 8,64% (2007: 4,91% - 6,88%).

Det tilknyttede selskapet KortLongs AS er besluttet avviklet i 2009.

Note 10 – Finansielle instrumenter etter kategori

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 kontantekvivalenter	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	-	434,4	434,4
Derivater	224,9	-	224,9
Sum	224,9	434,4	659,3

Eiendeler 31.12.07

Beløp i mill.kr	Utlån og fordringer	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler tilgjengelig for salg	Sum
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-	-	12,2	12,2
Derivater	-	36,1	-	36,1
Lån til tilknyttede selskap	35,0	-	-	35,0
Kundefordringer og andre fordringer	91,7	-	-	91,7
Finansielle eiendeler til virkelig verdi	-	368,7	-	368,7
Kontanter og kontantekvivalenter	165,4	-	-	165,4
Sum	292,1	404,8	12,2	709,1

Forpliktelser 31.12.07

Beløp i mill.kr	Forpliktelser til virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Lån	-	502,6	502,6
Derivater	34,8	-	34,8
Sum	34,8	502,6	537,4

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

Note 11 - Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Beløp i mill.kr	2008	2007
Balansført verdi 01.01	12,2	5,8
Tilgang	2,0	8,2
Avgang	-1,2	-1,8
Balansført verdi 31.12	13,0	12,2
Herav klassifisert som anleggsmidler	13,0	12,2
Herav klassifisert som omløpsmidler	-	-

Det er ikke foretatt nedskrivninger av finansielle eiendeler tilgjengelig for salg i løpet av 2007 eller 2008.

Finansielle eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg består av:

Beløp i mill.kr	2008	2007
Unoterte verdipapirer	12,4	11,5
Andre eiendeler	0,6	0,7

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 direkte mot egenkapital i 2008 og 2007.

Note 12 – Derivater

Beløp i mill.kr	2008		2007	
	Eiendeler	Forpliktelser	Eiendeler	Forpliktelser
Renteswapavtaler	1,5	-	1,1	-
Valutaterminkontrakter	-	220,2	22,7	-
FRA/opsjoner	-	-	0,3	-
Finansielle kraftkontrakter	238,0	4,7	12,0	34,8
Sum balanseførte verdier	239,5	224,9	36,1	34,8
Herav anleggsmidler	-	-	-	-
Herav omløpsmidler	239,5	224,9	36,1	34,8

Konsernet benytter ikke sikringsbokføring, og kontraktene er klassifisert som kortsiktige 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. 31.12.08 er 1 854,6 mill.kr (2007: 318,4 mill.kr).

b) Renteswapavtaler

Den nominelle hovedstolen på utestående renteswapavtaler pr. 31.12.08 er 114,3 mill.kr (2007: 122,2 mill.kr).

c) Finansielle kraftkontrakter

Den nominelle hovedstolen på utestående finansielle kraftkontrakter pr. 31.12.08 er 239,5 mill.kr (2007: -23,8 mill.kr).

Pr. 31.12.08 varierte den faste renten fra 4,91% - 5,25% (2007: fra 3,88% til 6,46%). De flytende rentesatsene var NIBOR.

Note 13 – Kundefordringer og andre fordringer

Beløp i mill.kr	2008	2007
Kundefordringer	27,7	21,7
Forskuddsbetalinger	21,1	11,4
Periodiseringer kraftkontrakter	1,1	10,0
Andel deleide verk	11,1	13,4
Andre fordringer	17,7	35,1
Fordringer på nærstående parter (note 33)	0,4	-
Sum kundefordringer og andre fordringer	79,2	91,7
Lån til tilknyttede selskap (note 10)	35,0	35,0
Totale fordringer	114,2	126,7

Den effektive renten på langsiktige utlån er som følger:

	2008	2007
Lån til tilknyttet selskap (note 9)	6,88 - 8,64 %	4,91 - 6,88 %

Dette gjelder ansvarlig lån til Norsk Grønnkraft AS som er tatt inn i konsernregnskapet som tilknyttet selskap (jfr. note 9)

Det er ingen fordringer pr. 31.12.08 i utenlandsk valuta.

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. 31.12.08 utgjør forfalte kundefordringer 1,3 mill.kr (2007: 0,8 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	2008	2007
Inntil 3 måneder	0,7	0,2
3 til 6 måneder	0,6	0,6
Sum	1,3	0,8

Det er gjort en individuell vurdering av kundefordringer og andre fordringer, og basert på denne vurderingen og uvesentlige tap tidligere år er det ikke foretatt noen avsetning for tap. 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 14 – Varebeholdninger

Innenfor fjernvarmevirksomheten er det en varebeholdning bestående av innkjøpte råvarer med balanseført verdi på 0,4 mill.kr. Varebeholdningen er vurdert i henhold til laveste verdis prinsipp.

Note 15 – Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

Børsnoterte verdipapirer holdt for handelsformål:

Beløp i mill.kr	2008	2007
Aksjer	14,5	56,6
Obligasjoner	61,6	131,7
Rentefond	-	180,4
Sum eiendeler til virkelig verdi over resultatet	76,1	368,7

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

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

Note 16 – Kontanter og kontantekvivalenter

I kontantstrømoppstillingen omfatter kontanter og kontantekvivalenter følgende:

Beløp i mill.kr	2008	2007
Kontanter og bankinnskudd	572,4	165,4

Av samlede kontanter og bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i mill.kr	2008	2007
Skattetrekkskonto	5,2	4,5
Depotkonto DnBNOR	31,4	23,5
Sum bundne beløp	36,6	28,0

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

Innstående beløp på debotkonto i DnBNOR gjelder sikkerhetsstillelse for finansiell krafthandel over den nordiske el-børsen.

Note 17 – Aksjekapital og overkurs

	Antall aksjer	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital (mill.kr)	Overkurs (mill.kr)	Sum (mill.kr)
Pr. 31.12.06	199 846	1 000	200	265	465
Pr. 31.12.07	199 846	1 000	200	265	465
Pr. 31.12.08	199 846	1 000	200	265	465

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

Note 18 – Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Beløp i mill.kr	2008	2007
Leverandørgjeld	22,4	13,6
Offentlige trekk og avgifter	37,1	29,2
1. års avdrag på langsiktig gjeld	66,7	55,9
Annen kortsiktig gjeld	110,2	52,5
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	236,4	151,2
Kortsiktig gjeld til nærstående parter (note 33)	0,3	-

Note 19 – Lån**Langsiktig gjeld**

Beløp i mill.kr	2008	2007
Banklån	15,8	19,2
Obligasjonslån	418,4	483,2
Annen langsiktig gjeld	0,2	0,2
Sum lån	434,4	502,6

Avdragsprofil Akershus Energi Konsern:

År	2009	2010	2011	2012	2013	Deretter
Avdrag	66,7	67,1	62,0	63,5	46,1	195,7

Banklån

Långiver	Nominelt beløp	Forfall år	Rente
DnBNOR	14,2	2026	7,51%
DnBNOR	3,2	2014	7,34%
Sum	17,4		

Obligasjonslån

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

Forfall	Beløp	Rente 2008	Rente 2007
2009 - 2010	14,0	5,50% - 5,55%	3,88 % - 6,25 %
2011 - 2013	152,5	6,00% - 6,75%	4,93 % - 5,75 %
2014 - 2016	103,4	5,70% - 6,55%	4,05 % - 5,50 %
2017 - 2019	213,8	4,45% - 7,42%	4,45 % - 5,70 %
Sum	483,7		

Det er i løpet av 2008 ikke innløst noen obligasjonslån.

Lånene er sikret med pant i konsernets vannkraftanlegg med totalt 479 mill.kr (2007: 534 mill.kr).

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

Beløp i mill.kr	2008	2007
6 måneder eller mindre	220,7	252,7
6-12 måneder	263,0	168,6
1-5 år	-	138,4
Sum	483,7	559,7

Balanseført verdi og virkelig verdi på langsiktige lån:

Beløp i mill.kr	Balanseført verdi		Virkelig verdi	
	2008	2007	2008	2007
Obligasjonslån	483,7	537,7	481,9	537,7
Andre lån	17,4	20,8	17,4	20,8
Sum	501,1	558,5	499,3	558,5

Balanseført verdi av alle konsernets lån er norske kroner.

Konsernet har ingen utnyttede lånefasiliteter.

Det er ikke knyttet lånebetingelser til utestående lån.

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%.

2008

Beløp i mill.kr	01.01.08	Resultat i perioden	Direkte mot egenkapital	31.12.08
<u>Alminnelig inntekt</u>				
Driftsmidler	403	5	-	408
Finansielle kontrakter	2	2	-	4
Avsetning forpliktelser	-74	-43	-15	-132
Andre forskjeller	-	-	-	-
Fremførbart underskudd	-10	6		-4
Netto utsatt skatt alminnelig inntekt	321	-30	-15	276
<u>Grunnrenteinntekt</u>				
Driftsmidler	374	-4		370
Fremførbart grunnrenteinntekt	-73	23		-50
Netto utsatt skatt grunnrenteinntekt	301	19	-	320
Netto utsatt skatteforpliktelse	622	-11	-15	596
Herav balanseført utsatt skattefordel	136			157
Herav balanseført utsatt skatt forpliktelse	758			753

2007

Beløp i mill.kr	01.01.07	Resultat i perioden	Direkte mot egenkapital	31.12.07
<u>Alminnelig inntekt</u>				
Driftsmidler	394	9	-	403
Finansielle kontrakter	3	-1		2
Avsetning forpliktelser	-72		-2	-74
Andre forskjeller	-			-
Fremførbart underskudd	-42	32		-10
Sum alminnelig inntekt	283	40	-2	321
<u>Grunnrenteinntekt</u>				
Driftsmidler	335	39		374
Fremførbart grunnrenteinntekt	-50	-23		-73
Sum grunnrenteinntekt	285	16	-	301
Netto utsatt skatt forpliktelse	568	56	-2	622
Herav balanseført utsatt skattefordel	167			136
Herav balanseført utsatt skatteforpliktelse	735			758
Utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen er som følger:		2008	2007	
Skatt på estimatavvik fra pensjonsordninger		15	-2	

Beregning av årets skattekostnad

Beløp i mill.kr	2008	2007
Årets skattekostnad:		
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	155,8	82,2
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	114,4	41,9
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-29,7	40,0
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	32,8	13,6
Beregnet naturressursskatt	29,0	28,9
Fradrag naturressursskatt som utlignes	-29,0	-28,9
Estimatavvik som følge av endret nivå fra tidligere år på utsatt skattefordel på grunnrenteinntekt	-13,6	-
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-1,1	-0,8
Årets skattekostnad	258,4	176,9
Avstemming:		
2008	2007	
Resultat før skattekostnad	437,2	420,9
Skatt beregnet med 28 %	122,4	117,9
Permanente forskjeller	3,5	2,1
Skatt på grunnrenteinntekt	147,1	57,7
Estimatavvik som følge av endret nivå fra tidligere år på utsatt skattefordel på grunnrenteinntekt	-13,6	-
For mye/lite beregnet skatt tidligere år	-1,1	-0,8
Årets skattekostnad	258,4	176,9
Effektiv skattesats	59,1 %	42,0%
Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon siste 7 år /GWh)	2 231	2 227
Skattesats - øre pr. kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt (mill.kr)	29,0	28,9

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) 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 direkte mot egenkapital (etter skatt).

Beløp i mill.kr	31.12.08	31.12.07
Balansført forpliktelse:		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelse	236,7	217,9
Virkelig verdi pensjonsmidler	-154,2	-178,7
Netto pensjonsforpliktelse	82,5	39,2
Arbeidsgiveravgift	11,6	5,5
Netto balansført pensjonsforpliktelse	94,1	44,7

Beløp i mill.kr	31.12.08	31.12.07
Endringer i netto pensjonsforpliktelse:		
Netto pensjonsforpliktelse årets begynnelse	44,7	44,2
Årets pensjonskostnad	7,8	7,0
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	-14,8	-12,5
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	56,4	6,0
Netto pensjonsforpliktelse ved årets slutt	94,1	44,7

Pensjonskostnad:	2008	2007
Årets pensjonsopptjening	6,4	5,6
Rentekostnad	10,3	9,7
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-10,4	-9,6
Administrasjonskostnad	0,5	0,4
Arbeidsgiveravgift	1,0	0,9
Årets pensjonskostnad	7,8	7,0

Fordeling av pensjonsmidler:	31.12.08	31.12.07
Obligasjoner	52 %	48 %
Aksjer	21 %	29 %
Fast eiendom	5 %	4 %
Utlån	7 %	5 %
Bankinnskudd	3 %	5 %
Annet	12 %	9 %

Medlemsstatus:		
Antall aktive	70	65
Antall pensjonister og oppsatte rettigheter	355	350

Økonomiske forutsetninger:	2008	2007
Diskonteringsrente	3,80 %	4,70 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,80 %	5,75 %
Forventet årlig lønnsvekst	4,00 %	4,50 %
Forventet årlig regulering av pensjoner	3,75 %	4,25 %

Note 22 – Andre avsetninger for forpliktelser

(a) Grunnerstatninger

Konsernet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. 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 grunnerstatningene 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 grunnerstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi med resultatføring av verdiendringene.

(b) Konsesjonskraftforpliktelse

Den delen av konsesjonskraftforpliktelsen som gjøres opp finansielt, er vurdert å omfattes av IAS 39, og er i regnskapet behandlet som en finansiell forpliktelse med balanseføring til virkelig verdi og resultatføring av verdiendring. Virkelig verdi på konsesjonskraftforpliktelsen er beregnet som differansen mellom nåverdien (neddiskontert med norsk rente) av forventet konsesjonskraftpris (NOK) multiplisert med konsesjonskraftvolumet, og nåverdien (neddiskontert med euro-rente) av konsesjonskraftvolumet 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 Nord Pool priser de første 5 årene og estimerte priser fra ekstern megler de resterende årene.

Det foreligger ingen endelig avklaring fra regulerende myndigheter for regnskapsmessig behandling av beregnet konsesjonskraftforpliktelse, om denne skal balanseføres eller ikke. Konsernet har valgt å videreføre balanseføring av beregnet forpliktelse knyttet til konsesjonskraft med finansielt oppgjør, med resultatføring av endring i balanseført verdi.

Beløp i mill.kr	Grunnerstatninger	Konsesjonskraft	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 01.01.08	147,7	167,7	14,5	329,9
Resultatført i løpet av året:				
Årets avsetninger	21,5	129,3	0,1	150,9
Benyttet i løpet av året	-	-	-	-
Balanse 31.12.08	169,2	297,0	14,6	480,8
Klassifikasjon i balansen:			2008	2007
Andre avsetninger for forpliktelser			480,8	329,9

Den betydelige økningen i beregnet forpliktelse fra 2007 til 2008 forklares i hovedsak ved en reduksjon i rentenivået for euro (diskonteringsrente) og en høy euro-kurs på balansedagen (31.12.08).

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

Beløp i mill.kr	2008	2007
Verdiendring derivater	13,1	-64,5
Verdiendring forpliktelse konsesjonskraft og grunnerstatninger	-150,8	2,2
Netto valutagevinst/(tap) til virkelig verdi over resultatet	9,5	11,3
Andre gevinster/(tap) til virkelig verdi over resultatet	-1,8	-1,3
Sum verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto	-130,0	-52,3

Note 24 – Driftsinntekter

Beløp i mill.kr	2008	2007
Salgsinntekter vannkraft	872,0	707,7
Salgsinntekter fjernvarme	25,9	16,8
Leieinntekter	0,4	0,5
Andre driftsinntekter	22,3	24,8
Gevinst ved salg driftsmidler	-	1,3
Sum driftsinntekter	920,6	749,8

Note 25 – Lønn og personalkostnader

Beløp i mill.kr	2008	2007
Lønn	42,4	36,5
Arbeidsgiveravgift	6,2	5,3
Pensjonskostnader	7,8	7,0
Lønn og personalkostnader deleide verk	0,8	0,7
Andre lønn og personalkostnader	2,0	2,2
Sum lønn og personalkostnader	59,2	51,7
Antall årsverk	64	61

Note 26 – Andre driftskostnader

Beløp i mill.kr	2008	2007
Andel driftskostnader deleide verk	29,2	36,8
Eiendomsskatt	24,6	22,1
Drift og vedlikehold	41,6	27,9
Erstatninger, konsesjonsavgift	5,2	4,5
Honorarer, fremmede tjenester	17,9	15,6
Reguleringskostnader	5,6	4,9
Andre driftskostnader	12,6	13,2
Sum andre driftskostnader	136,7	124,9

Honorar til revisor (beløp i mill.kr):	2008	2007
Revisjon ¹⁾	1,1	1,0
Andre attestasjonsoppgaver	0,1	0,1
Skatterådgivning ²⁾	-	0,8

¹⁾ Herav lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlinger 0,9

²⁾ Hovedsakelig honorar knyttet til teknisk utarbeidelse av ligningspapirer
Beløpene er eksklusiv merverdiavgift

Note 27 – Finansinntekter og –kostnader

Beløp i mill.kr	2008	2007
Finansinntekter		
Utbytte	1,0	2,1
Renteinntekter bankinnskudd og plasseringer til virkelig verdi over resultatet	22,1	18,3
Renteinntekter fra tilknyttede selskap	2,7	2,0
Andre renteinntekter	2,2	0,8
Gevinst finansplasseringer til virkelig verdi over resultatet	1,0	8,7
Andre finansinntekter	0,8	0,7
Sum finansinntekter	29,8	32,6
Finanskostnader		
Rentekostnader obligasjonslån	27,5	23,2
Andre rentekostnader	0,8	3,2
Tap på finansplasseringer til virkelig verdi over resultatet	25,1	5,0
Andre finanskostnader	2,3	0,7
Sum finanskostnader	55,7	32,1
Netto finansposter	-25,9	0,5

Verdiendring på inngåtte renteswap-avtaler er medtatt sammen med rentekostnader på obligasjonslån med en gevinst på 0,4 mill.kr i 2008 og en gevinst på 2,9 mill.kr i 2007.

Rentekostnader på obligasjonslån er beregnet ved bruk av effektiv rente metode, og inkluderer amortiserte etableringskostnade med 0,2 mill.kr.

Det er i 2008 aktivert lånekostnader med 1,8 mill.kr som del kostprisen på anlegg.

Note 28 – Netto valutagevinster/(tap)

Valutadifferanser inntektsført/(kostnadsført) i resultatregnskapet under verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto er som følger:

Beløp i mill.kr	2008	2007
Valutaderivater - gevinst/(tap)	-243,0	22,9
Realiserte valutagevinster/(-tap)	9,5	11,3
Sum	-233,5	34,2

Note 29 – 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 2007 og 2008, og selskapet har ingen beholdning av egne aksjer.

	2008	2007
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer (mill.kr)	181	246
Veid gjennomsnittlig antall aksjer	199 846	199 846
Resultat pr. aksje (kr pr. aksje)	905,70	1 230,95

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

Note 30 – Utbytte pr. aksje

Utbetalt utbytte til selskapets aksjonærer i 2008 var 276 mill.kr (kr 1 381,06 pr. aksje) og i 2007 og 250 mill.kr (kr 1 250,96 pr. aksje).

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2008 er 285 mill.kr (kr 1 426,10 pr. aksje). Vedtaket fattes på ordinær generalforsamling som forventes avholdt i løpet av april 2009. Foreslått utbytte for regnskapsåret 2008 er ikke reflektert i årsregnskapet for 2008.

Note 31 – Betingede utfall

Det er mottatt et erstatningskrav etter ulykke i tilknytning til utbygging av fjernvarmenett i Lillestrøm sentrum.

Denne saken er fortsatt under etterforskning, og det foreligger ingen avklaring når det gjelder erstatningsansvar og eventuelt erstatningsbeløp. Det er ikke innarbeidet noe i årsregnskapet for 2008 for dette.

Note 32 – Foretaksintegrasjon

Det har i 2008 ikke vært gjennomført foretaksintegrasjon. Akershus Energi AS kjøpte i 2008 ut minoritetsaksjonærene i Eidsvoll Fjernvarme AS (49%) for 5,8 mill.kr, og eier etter denne transaksjonen samtlige aksjer i selskapet.

Note 33 – Nærstående parter

Konsernet har definert følgende nærstående parter:

- Akershus Fylkeskommune
- Minoritetsinteresser (Bio Varme Akershus AS)
- Tilknyttede selskap (Bio Varme AS, KortLongs AS og Norsk Grønnkraft AS)
- Deleidd verk (Opplandskraft DA og Uste-Nes anleggene)
- Ledende ansatte og styret

Samtlige aksjer i Akershus Energi AS eies av Akershus Fylkeskommune.

Utbetalt utbytte til Akershus Fylkeskommune var 276 mill.kr i 2008 og 250 mill.kr i 2007.

Konsernselskap har følgende transaksjoner/mellomværende med nærstående parter:

	2008	2007	
- Tjenestekjøp	7,2 mill.kr	4,1 mill.kr	(minoritetsseier Bio Varme AS)
- Kortsiktig gjeld	0,3 mill.kr	-	(minoritetsseier Bio Varme AS)
- Kortsiktig fordring	0,4 mill.kr	-	(deleidd verk – Uste/Nes)

Transaksjoner og mellomværende med tilknyttede selskap er spesifisert i note 9.

Lønn og godtgjørelse til ledende personer og styre i 2008 utgjør følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Sum
Ledende ansatte:				
Jørn Myhrer, konsernsjef	1 646	80	7	1 733
Viggo Mossing, produksjonsdirektør	532	6	-	538
Tom Flattum, produksjonsdirektør	763	60	-	823
Eskil Lunde Jensen, økonomidirektør	1 087	80	4	1 171
Sum ledende ansatte	4 028	226	11	4 265

Ny produksjonsdirektør (Tom Flattum) ble ansatt fra 01.04.08

Styre:

Ivar Ueland	198	-	1	199
Liv W Sørbye	60	-	-	60
Astrid Huitfeldt	63	-	-	63
Kari Drangsholt	63	-	-	63
Tron Erik Hovind	79	-	-	79
Maria Hoff	60	-	-	60
Vibeke Limi	9	-	-	9
Per-Olav Lauvstad	132	-	1	133
Jonas Vevatne	78	-	-	78
Stig Nystrøm	63	-	-	63
Liv-Ella Radford	71	-	-	71
Knut Asbjørn Pedersen	47	-	-	47
Tor Slettbakken	9	-	-	9
Arve Ferger	6	-	-	6
Sum styret	938	-	2	940

Det er ikke etablert noen bonus- eller opsjonsordning for ledende ansatte og styre i Akershus Energi Konsernet, og konsernselskapene har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer eller styret.

For konsernsjef er det inngått en avtale om etterlønn ved fratredelse tilsvarende 18 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden. Det er ikke etablert noen ordning med etterlønn for øvrige ansatte i konsernet.

Ledende ansatte omfattes av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Dette er en ytelsesbasert ordning som (inklusive ytelser fra Folketrygden) gir en estimert pensjon på 66% av pensjonsgrunnlag inntil 12G fra og med fylte 67 år. Den etablerte ordningen omfatter i tillegg til ordinær alderspensjon også uførepensjon og etterlattepensjon. I tillegg er ledende ansatte også 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 en avtale om rett til å gå av med pensjon tilsvarende 66% av lønn 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 konsernselskapene. Oppgitte naturalytelser til styrets medlemmer gjelder fastsatt godtgjørelse for telefon, porto og lignende.

Note 34 – Kontantstrøm fra drift

Beløp i mill.kr	2008	2007
Resultat før skatt	437,2	420,9
Av- og nedskrivninger	84,0	76,5
Gevinst salg av driftsmidler	-	-5,4
Resultatandel tilknyttede selskap	6,8	-0,3
Endring pensjonsforpliktelse	-7,0	-5,5
Verdiendringer og andre (tap)/gevinster - netto	137,7	52,3
Netto finansposter	25,1	-0,5
<u>Endring arbeidskapital:</u>		
Endring fordringer	17,4	7,5
Endring gjeld	75,8	11,6
Kontantstrøm fra drift	777,0	557,1
Avgang driftsmidler balanseført verdi	2,7	1,5
Gevinst ved salg	-	5,4
Vederlag fra salg av driftsmidler	2,7	6,9

Note 35 – Forpliktelser

a) Investeringsforpliktelser

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

Beløp i mill.kr	2008
Varige driftsmidler	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	2008
Forfall innen 5 år	2,0
Forfall senere enn 5 år	5,6

Note 36 – Konsernselskaper

Følgende selskaper inngår i konsernregnskapet

	Forretnings- kontor	Eierandel
Morselskap:		
Akershus Energi AS (morselskap)	Sørum	
Datterselskap:		
Akershus Kraft 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 Fjernvarme AS	Strømmen	100 %
Eidsvoll Fjernvarme AS	Sørum	100 %
Bio Varme Akershus AS	Oslo	60 %
Tilknyttede selskap:		
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	25 %
KortLongs AS	Trondheim	39 %
Bio Varme AS	Oslo	42 %

ÅRSREGNSKAP 2008
AKERSHUS ENERGI AS



Org. nr. 976 542 606

Resultatregnskap

Akershus Energi AS

	Note	2008	Beløp i 1 000 kr 2007
Andre driftsinntekter		16 967	17 604
Sum driftsinntekter		<u>16 967</u>	<u>17 604</u>
Lønn- og personalkostnader	3, 4	24 470	21 739
Av- og nedskrivninger	8	-4 440	1 270
Andre driftskostnader	5	25 890	16 844
Sum driftskostnader		<u>45 919</u>	<u>39 853</u>
Driftsresultat		<u>-28 952</u>	<u>-22 249</u>
Finansinntekter	6	526 493	380 559
Finanskostnader	6	85 550	48 444
Netto Finansposter		<u>440 943</u>	<u>332 115</u>
Ordinært resultat før skatt		411 991	309 866
Skattekostnad ordinært resultat	7	120 222	13 518
Ordinært resultat		<u>291 769</u>	<u>296 348</u>
Årsresultat		<u>291 769</u>	<u>296 348</u>
Disponering av årsresultat			
Overført annen egenkapital		6 769	20 348
Avsatt til utbytte		285 000	276 000
Sum disponert		<u>291 769</u>	<u>296 348</u>

Balanse

Akershus Energi AS

	Note	2008	Beløp i 1 000 kr 2007
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	23 004	13 465
Sum immaterielle eiendeler		<u>23 004</u>	<u>13 465</u>
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	8	28 088	19 994
Sum varige driftsmidler		<u>28 088</u>	<u>19 994</u>
Investeringer i datterselskap	9	759 548	749 702
Investering i tilknyttet selskap	10	83 021	76 900
Andre finansielle anleggsmidler	11, 18	767 448	767 277
Sum finansielle anleggsmidler		<u>1 610 017</u>	<u>1 593 879</u>
Sum anleggsmidler		<u>1 661 109</u>	<u>1 627 338</u>
Omløpsmidler			
Kundefordringer	18	483	67
Andre kortsiktige fordringer	12, 18	563 890	412 091
Kortsiktige plasseringer	13	76 076	368 748
Kontanter og bankinnskudd	14	515 263	131 343
Sum omløpsmidler		<u>1 155 712</u>	<u>912 249</u>
Sum eiendeler		<u>2 816 821</u>	<u>2 539 587</u>

Akershus Energi AS	Org.nr. 976542606
---------------------------	--------------------------

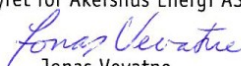
Balanse

Akershus Energi AS

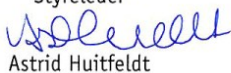
	Note	2008	Beløp i 1 000 kr 2007
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Aksjekapital	15	199 846	199 846
Overkursfond	15	264 984	264 984
Sum innskutt egenkapital		464 830	464 830
Annen egenkapital	15	805 761	826 750
Sum egenkapital		1 270 591	1 291 580
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	58 332	25 561
Sum avsetninger for forpliktelser		58 332	25 561
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld	16	439 912	478 642
Sum langsiktig gjeld		439 912	478 642
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	18	1 962	2 550
Betalbar skatt		118 966	0
Skyldige offentlige trekk og avgifter		1 808	1 605
Avsatt utbytte		285 000	276 000
Annen kortsiktig gjeld	17, 18	640 250	463 649
Sum kortsiktig gjeld		1 047 986	743 804
Sum egenkapital og gjeld		2 816 821	2 539 587

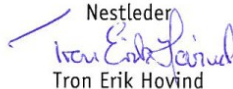
Oslo, 31.03.2009
Styret for Akershus Energi AS


Ivar Ueland
Styreleder


Jonas Vevatne
Nestleder


Per-Olav Lauvstad


Astrid Huitfeldt


Tron Erik Hovind


Maria Hoff


Liv Wergeland Sørbye


Stig Nystrom


Liv-Ella Radford


Knut Asbjørn Pedersen


Jørn Myhrer
Konsernsjef


Kari Drangsholt

Akershus Energi AS Org.nr. 976542606

Kontantstrømoppstilling

Akershus Energi AS

Beløp i 1 000 kr

	2008	2007
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat før skatt	411 991	309 866
Av- og nedskrivning varige driftsmidler	-4 440	1 270
Nedskrivning på finansielle anleggsmidler	12 035	-
Netto gevinst/tap finansplasseringer	24 671	-671
Endring pensjonsavsetninger	-5 782	-4 661
Mottatt utbytte (datterselskap)	265 000	400 000
Endring kortsiktige fordringer	-397 215	-274 242
Endring kortsiktig gjeld	176 216	-206 949
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	482 476	224 613
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved investeringer i varige driftsmidler	-3 654	-805
Salg varige driftsmidler	-	1 084
Utbetalinger ved investeringer i aksjer	-28 405	-88 900
Innbetalinger på langsiktige fordringer	232	314
Innbetalinger på kortsiktige plasseringer	268 001	96 823
Utbetalinger på kortsiktige utlån	-20 000	-
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	216 174	8 516
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling langsiktig gjeld	-38 730	-37 720
Utbetalt utbytte	-276 000	-250 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-314 730	-287 720
Netto kontantstrøm i perioden	383 920	-54 591
Beholdning likvider 01.01	131 343	185 934
Beholdning likvider 31.12	515 263	131 343
Endring likvider i perioden	383 920	-54 591

NOTEOVERSIKT

Note 1 - Regnskapsprinsipper.....	62
Note 2 - Finansiell markedsrisiko.....	64
Note 3 - Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser m.m.	64
Note 4 - Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser	66
Note 5 - Andre driftskostnader.....	67
Note 6 - Finansposter	67
Note 7 - Skatt	68
Note 8 - Varige driftsmidler.....	69
Note 9 - Datterselskap	69
Note 10 - Tilknyttede selskap	69
Note 11 - Andre finansielle anleggsmidler	70
Note 12 - Kortsiktige fordringer	70
Note 13 - Kortsiktige plasseringer	70
Note 14 - Betalingsmidler.....	70
Note 15 - Egenkapital	70
Note 16 - Langsiktig gjeld	71
Note 17 - Kortsiktig gjeld	71
Note 18 - Mellomværende med andre konsernselskap.....	71
Note 19 - Pantstillelser og garantiansvar	71

Note 1 - Regnskapsprinsipper

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

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.

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 medtas i resultatregnskapet som henholdsvis driftsinntekt og driftskostnad.

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.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres etter kostmetoden.

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.

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.

Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Investeringer i varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost. Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og 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 balanse. 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 finanskostnader på investeringsprosjekter aktiveres og avskrives sammen med respektive anleggsmidler.

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

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.

Egne investeringsarbeider

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

Vedlikehold

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

Valuta

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

Eiendomsskatt

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

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.

Utbytte og konsernbidrag

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

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. Begge ordningene er ansett som ytelsesplaner.

Det er innhentet aktuarberegning av pensjonsforpliktelse og pensjonskostnad for begge ordningene. 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.

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 fordelene 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.

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.

Markedsrisiko

Renterisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for renteeksponering både hva gjelder plasseringer og langsiktig finansiering. Gjennomsnittlig durasjon for plasseringer pr 31.12.08 er 0,1 år. Tilsvarende utgjør durasjonen for den langsiktige gjelden 0,5 år. Selskapet benytter i noen tilfeller renteswapper for sikring av renten på langsiktig finansiering.

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.

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 – Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser m.m.

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Lønn	17 544	15 583
Arbeidsgiveravgift	3 516	3 105
Pensjonskostnader	1 599	1 688
Andre lønn og personalkostnader	1 811	1 363
Sum lønn og personalkostnader	24 470	21 739
Gjennomsnittlig antall årsverk	25	24

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn/ Styrehonorar	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Samlet godtgjørelse
Ledende ansatte:				
Jørn Myhrer, konsernsjef	1 575	80	7	1 662
Eskil Lunde Jensen, økonomidirektør	1 087	80	4	1 171
Sum ledende ansatte	2 662	160	11	2 833

Pensjonskostnad for ledende ansatte omfatter betalt pensjonspremie til pensjonskassen.

Styret:

Ivar Ueland	157	-	1	158
Liv W. Sørbye	54	-	-	54
Astrid Huitfeldt	56	-	-	56
Kari Drangsholt	51	-	-	51
Tron Erik Hovind	56	-	-	56
Maria Hoff	54	-	-	54
Vibeke Limi	5	-	-	5
Per-Olav Lauvstad	68	-	1	69
Jonas Vevatne	63	-	-	63
Stig Nystrøm	56	-	-	56
Liv-Ella Radford	56	-	-	56
Knut Asbjørn Pedersen	47	-	-	47
Tor Sletbakken	5	-	-	5
Sum styret	728	-	2	730

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledende ansatte i Akershus Energi, og selskapet har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende personer. Det er heller ikke etablert noen generell ordning med sluttvederlag for ledende personer. For konsernsjef er det inngått avtale om etterlønn – tilsvarende 18 måneders grunnlønn i tillegg til lønn i oppsigelsestiden. Ledende ansatte i Akershus Energi 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 og etterlattepensjon. I tillegg er ledende ansatte omfattet av same 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 tilsvarende 66% av lønn 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. Oppgitt naturalytelser til styrets medlemmer gjelder fastsatt godtgjørelse for telefon, porto og lignende.

Honorar til revisor (beløp i 1 000 kr)

Revisjon ¹⁾ 547

¹⁾ Hvorav 291 for lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen. Beløpene er eksklusiv merverdiavgift

Note 4 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Akershus Energi AS ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP)
- 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 aktuarmessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Opsjonen i Norsk Regnskapsstandard 6A om anvendelse av IAS 19 er lagt til grunn i 2008.

Tjenestepensjon

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

Avtalefestet pensjon (AFP)

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP) 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 avvikles.

Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

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

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Årets pensjonskostnad		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 574	2 288
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	7 179	7 011
Avkastning på pensjonsmidler	-7 557	-7 062
Administrasjonskostnad	382	271
Beregnet arbeidsgiveravgift	364	354
Årets pensjonskostnad	2 942	2 862
Pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse	170 932	157 150
Pensjonsmidler	-112 600	-131 589
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	58 332	25 561
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	25 561	64 255
Årets pensjonskostnad	2 942	2 862
Innbetalt premie/tilskudd	-8 739	-7 518
Estimatavvik	38 568	-34 038
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	58 332	25 561
Antall aktive	27	26
Antall pensjonister/oppsatte rettigheter	489	489

Økonomiske forutsetninger	2008	2007
Diskonteringsrente	3,80 %	4,70 %
Avkastning pensjonsmidler	5,80 %	5,75 %
Forventet lønnsregulering	4,00 %	4,50 %
Forventet pensjonsøkning	3,75 %	4,25 %
Forventet G-regulering	3,75 %	4,25 %
Frivillig avgang		
- 46 - 50 år	1,00 %	1,00 %
- Over 50 år	0,00 %	0,00 %
Uttakstilbøyelighet AFP ved 62 år	20,00 %	20,00 %

Note 5 – Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Eiendomsskatt	36	36
Drift og vedlikehold	7 897	3 652
Honorarer, fremmede tjenester	9 107	6 160
Forsikring	76	146
Kontorhold, lokaler	1 603	1 018
Reise, diett, bilgodtgjørelse	557	540
IKT-kostnader	2 583	2 501
Andre driftskostnader	3 233	1 903
Konserninterne tjenester	798	888
Sum andre driftskostnader	25 890	16 844

Note 6 – Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	11 882	5 288
Andre renteinntekter	7 018	9 549
Renteinntekter konsernselskap	51 126	43 305
Utbytte konsernselskap	-	265 000
Konsernbidrag	453 500	50 000
Utbytte fra andre	1 001	2 101
Gevinst finansplasseringer	1 891	5 165
Andre finansinntekter	75	151
Sum finansinntekter	526 493	380 559
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	24 304	22 720
Rentekostnader konsernselskap	22 206	20 890
Andre rentekostnader	1	1
Tap finansplasseringer	26 562	4 502
Nedskrivning aksjer	12 035	-
Andre finanskostnader	442	331
Sum finanskostnader	85 550	48 444
Netto finansposter	440 943	332 115

Note 7 - 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.

Midlertidige forskjeller	31.12.08	31.12.07
Varige driftsmidler	-6 035	-11 921
Avsetninger etter GRS	-2	-4
Pensjonsforpliktelser	-58 332	-25 561
Urealisert gevinst/tap verdipapirer	-17 595	-7 963
Gevinst- og tapskonto	-190	-238
Sum midlertidige forskjeller	-82 154	-45 687
Fremførbart underskudd	-	-2 401
Grunnlag utsatt skatt/ skattefordel	-8 2 154	-48 088
Utsatt skattefordel (28%) alminnelig in nte	2 3 004	13 465
Beregning betalbar skatt	2008	2007
Årets resultat før skatt	411 991	309 866
Permanente forskjeller	19 473	3 431
Midlertidige forskjeller ikke med i grunnlag	-2 099	-
Endring midlertidige forskjeller	36 467	-41 785
Hervav direkte egenkapitalføring pensjon	-38 553	34 033
Inntektsført utbytte	-	-265 000
Benyttet underskudd til fremføring	-2 401	-40 545
Grunnlag betalbar skatt	424 878	-
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	118 966	-
Årets skattekostnad		
Betalbar skatt alminnelig inntekt	118 966	-
Endring utsatt skatt	-9 539	23 052
Hervav direkte egenkapitalføring pensjon	10 795	-9 529
For mye/lite beregnet skatt forrige år	-	-5
Årets skattekostnad	120 222	13 518
Avstemning		
28% av resultat før skatt	115 358	86 762
28% av permanente forskjeller	5 452	961
28% av inntektsført utbytte	-	-74 200
For mye/lite beregnet skatt forrige år	-588	-5
Beregnet skattekostnad	120 222	13 518

Note 8 - Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Maskiner/ inventar	Bygg og anlegg	Tomter/ grunn- eiendommer	SUM
Anskaffelseskost 31.12.07	7 713	31 851	1 625	41 189
Tilgang 2008	1 182	2 472	-	3 654
Avgang 2008	-	-1 400	-	-1 400
Anskaffelseskost 31.12.08	8 895	32 923	1 625	43 443
Akkumulert avskrevet 31.12.07	4 131	17 064	-	21 195
Avgang 2008	-	-1 400	-	-1 400
Av- og nedskrivninger 2008	980	-5 420	-	-4 440
Akkumulert avskrevet 31.12.08	5 111	10 244	-	15 355
Bokført verdi 31.12.08	3 784	22 679	1 625	28 088
Avskrivningssatser	10-33%	2-10%	-	-
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	-	-

Den negative avskrivningskostnaden på bygg og anlegg i 2008 forklares ved reversering av tidligere nedskrivning på 6,9 mill.kr. Denne reverseringen er gjennomført på grunnlag av innhentet ekstern takst/verdivurdering av administrasjonsbygget på Rånåsfoss.

Note 9 - Datterselskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
Akershus Kraft AS	Sørums	100,0 %	100,0 %
Bio Varme Akershus AS	Oslo	60,0 %	60,0 %
Eidsvoll Fjernvarme AS	Sørums	100,0 %	100,0 %
Akershus Fjernvarme AS	Skedsmo	100,0 %	100,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.08	Resultat 2008	Balanseført verdi
Akershus Kraft AS	1 017 426	62 586	630 023
Bio Varme Akershus AS	24 222	-4 548	19 848
Eidsvoll Fjernvarme AS	9 949	25	10 876
Akershus Fjernvarme AS	90 511	135	98 801
Sum aksjer i datterselskap			759 548

Note 10 – Tilknyttede selskap

Selskap	Forretn. kontor	Eierandel	Stemme andel
Bio Varme AS	Oslo	42,3 %	42,3 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.08	Resultat 2008	Balanseført verdi
Bio Varme AS	121 204	57 732	83 021

Akershus Energi AS har gjennom kjøp av aksjer økt sin eierandel i 2008 fra 33% til 42,3%

Balanseført verdi på aksjene i Bio Varme AS er i 2008 skrevet ned med TNOK 12 035 til antatt markesverdi.

Note 11 – Andre finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Langsiktig utlån konsernselskap	763 270	763 270
Aksjer	3 703	3 300
Andre finansielle anleggsmidler	475	707
Andre finansielle anleggsmidler	767 448	767 277

Note 12 – Kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Kortsiktig fordring konsernselskap	560 769	409 240
Tilgode merverdiavgift	1 376	666
Påløpte renter	864	1 013
Forskuddsbetalte kostnader	716	748
Forskuddsbetalt til leverandør	-	237
Andre kortsiktige fordringer	165	187
Sum andre kortsiktige fordringer	563 890	412 091

Note 13 – Kortsiktige plasseringer

Beløp i hele 1000 kr	Ansk.kost	Markedsverdi	Rentesats	Bindingstid
Obligasjoner:				
Obligasjoner bank	66 185	52 857	4,47-8,65 %	0-5 år
Obligasjoner øvrige	13 000	8 733	6,62-7,94 %	0-5 år
Sum obligasjoner	79 185	61 590		
Rentefond	3	3		
Aksjer	18 744	14 483		
Sum	97 932	76 076		

Note 14 – Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.08 er TNOK 515 263. Av disse er TNOK 1 827 bundne midler.

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 15 - Egenkapital

Beløp i hele 1 000 kr	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.07	199 846	264 984	826 751	1 291 581
Årets resultat 2008	-	-	291 769	291 769
Estimatavvik pensjonsordning	-	-	-27 759	-27 759
Avsatt utbytte for 2008	-	-	-285 000	-285 000
Egenkapital 31.12.08	199 846	264 984	805 761	1 270 591

Selskapets aksjekapital pr. 31.12.08 på kr 199 846 000 er fordelt på 199 846 aksjer hver pålydende kr 1.000. Alle aksjer har lik stemmerett. Akershus fylkeskommune eier samtlige aksjer i selskapet pr. 31.12.08.

Note 16 – Langsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Obligasjonslån	439 690	478 420
Annen langsiktig gjeld	222	222
Sum langsiktig gjeld	439 912	478 642

Gjennomsnittlig lånerente 2008 er 5,22%

Avdragsprofil:

2009	2010	2011	2012	2013	Deretter	Sum
53 290	55 540	51 200	55 730	41 290	182 862	439 912

Note 17 – Kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Avsetning lønn og feriepenger	2 459	2 387
Påløpte renter	11 285	10 595
Kortsiktig gjeld konsernselskap	625 620	449 824
Periodiserte kostnader	886	842
Annen kortsiktig gjeld	-	1
Sum annen kortsiktig gjeld	640 250	463 649

Note 18 – Mellomværende med andre konsernselskap

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Kundefordringer	91	30
Andre kortsiktige fordringer	1 014 269	409 240
Langsiktige fordringer	763 270	763 270
Sum fordringer på konsernselskap	1 777 630	1 172 540
Leverandørgjeld	392	233
Annen kortsiktig gjeld	625 620	449 824
Sum gjeld til konsernselskap	626 012	450 057

Mellomværende med andre konsernselskap knyttet til etablert konsernkontoordning er medtatt under andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld.

Fordring på avsatt konsernbidrag for 2008 er medtatt under andre kortsiktige fordringer.

Note 19 – Pantstillelser og garantiansvar

Beløp i hele 1 000 kr	2008	2007
Bokført gjeld sikret ved pant	439 690	478 420
Bokført verdi sikrede eiendeler	462 908	473 666

DnBNOR har på vegne av Akershus Energi konsernet stilt bankgarantier ovenfor Nord Pool Clearing ASA på 150 mill.kr for riktig oppfyllelse av kontraktsforpliktelse.

Erklæring fra styret og daglig leder

Vi erklærer etter beste overbevisning at

- konsernregnskapet for Akershus Energi for 2008 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 2008 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, 31. mars 2009


Ivar Ueland
Styreleder


Jonas Vevatne


Per-Olav Lauvstad


Astrid Huitfeldt


Tron Erik Hovind


Liv Wergeland Sørbye


Marita Hoff


Kari Drangsholt


Stig Nystrom


Liv-Ella Radford


Knut Asbjørn Pedersen


Jørn Myhrer
Konsernsjef



Deloitte AS
Karenslyst allé 20
Postboks 347 Skøyen
0213 Oslo

Telefon: 23 27 90 00
Telefax: 23 27 90 01
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Akershus Energi AS

REVISJONSBERETNING FOR 2008

Vi har revidert årsregnskapet for Akershus Energi AS for regnskapsåret 2008, som viser et overskudd på kr 291.769.000 for morselskapet og et overskudd på kr 179.000.000 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling og noteopplysninger. Selskapsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling, oppstilling av endringer i egenkapital og noteopplysninger. International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU er anvendt ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og intern kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

Vi mener at

- selskapsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling 31. desember 2008 og av resultatet, kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- konsernregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av konsernets økonomiske stilling 31. desember 2008 og av resultatet, kontantstrømmene og endringene i egenkapital i regnskapsåret i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet, er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Oslo, 31. mars 2009
Deloitte AS

Trond Edvin Hov
statsautorisert revisor

Audit & Advisory • Tax & Legal • Consulting • Financial Advisory •

Member of
Deloitte Touche Tohmatsu

Org.nr.: 980 211 282

Arsrapport 2008
Akershus Energi AS
Org.nr 976 542 606

Akershus Energi AS
Pausvegen 6
1927 Rånåsfoss

Telefon: +47 63 82 33 00

www.akershusenergi.no



Årsrapport 2008
Akershus Energi AS
Org.nr 976 542 606