

Årsrapport 2010



Innholdsfortegnelse

LYSE	
Kort om Lyse	3
Lyse – sentrale hendelser i 2010	4

ÅRSRAPPORT	
Nøkkeltall for Lyse	6
Årsberetning forretningsåret 2010	7
Resultatregnskap	14
Balanse	15
Utvidet konsolidert resultatregnskap	17
Kontantstrømpoppstilling	18
Endringer i konsernets egenkapital	19
Revisjonsberetning	20
Erklæring	22
Noter til regnskapet:	
1. Generell informasjon	23
2. Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene	23
3. Finansiell risikostyring	31
4. Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger	43
5. Forretningsområder	44
6. Varige driftsmidler	48
7. Immatrielle eiendeler	50
8. Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	52
9. Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	56
10. Derivater	57
11. Kundefordringer og andre fordringer	60
12. Varer	61
13. Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter	61
14. Aksjekapital og overkurs	62
15. Egenkapital	63
16. Leverandørgjeld, annen kortsiktig gjeld og avsetninger	64
17. Lån	64
18. Utsatt skatt	66
19. Pensjoner	68
20. Annen langsiktig gjeld og avsetninger	71
21. Netto tap / (gevinster) til virkelig verdi	72
22. Inntekter	74
23. Andre driftskostnader	74
24. Lønn	75
25. Finansinntekter / kostnader	76
26. Skattekostnad	76
27. Pantstillelser og garantier	77
28. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	78
29. Betingede utfall	79
30. Foretaksintegrasjon	79
31. Ikke balanseførte forpliktelser	81
32. Nærstående parter	81
33. Selskaper som inngår i konsolideringen	83
34. Hendelser etter balansedagen	83

VIRKSOMHETSOMRÅDER	
Lyse Energi AS	85
Lyse Elnett AS	88
Lyse Fibernet AS	91
Lyse Fiberinvest AS	93
Lyse Neo AS	95
Lyse Handel AS	98
Lyse Produksjon AS	100
Lyse AS	104
Lyse Infra AS	107
Altibox AS	110
NorAlarm AS	112

STYRE OG LEDELSE	
Styrende organer våren 2011	115
Konsernledelse	116

Kort om Lyse

Konsernets virksomhet

Lyse er et norsk industrikonsern innenfor energi og telekommunikasjon med tilhørende infrastruktur. Lyse eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland. Virksomheten omfatter produksjon og salg av energi- og telekomprodukter, samt bygging og drift av infrastruktur. Konsernet har sin hovedvirksomhet og sitt hovedmarked i Sør-Rogaland, men leverer også tjenester i et nasjonalt marked der Lyse leverer bredbåndstjenester til samarbeids-partnere. Lyses aksjonærer legger til grunn et langsiktig, industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet. Lønnsomhet og avkastning fra virksomheten prioriteres høyt.

Posisjon og visjon

Lyse skal forenkle kundenes hverdag med nyttige, trygge og framtidsrettede produkter og tjenester.

Lyse skal være et nyskapende, samfunnsbevisst og kundeorientert energi- og telekommunikasjons-selskap. Konsernet skal sikre en sterk markedsposisjon gjennom en godt utbygd infrastruktur og et variert tilbud av produkter og tjenester.



Lyse – sentrale hendelser i 2010

Januar

OPPRETTER GRUPPE PÅ FACEBOOK. Altibox opprettet egen facebook-gruppe for å ha god kontakt med kundene. I løpet av første måned ble over 1600 personer medlem. Her kan kunder lese nyheter, delta i konkurranser, stille spørsmål eller se video og bilder om tjenesten.

NY REKORD I STRØMFORBRUK. Det ble satt ny rekord i forbruk av strøm onsdag 6. januar. Denne morgenen viste Lyses målere et el-forbruk på 1114 mW. Når gass og fjernvarme også tas med var forbruket 1340 mW. Den gamle rekorden fra 2002 var på 1084 mW.

Februar

STØTTE FRA ENOVA. Enova ga 2,1 millioner kroner i støtte til videre utbygging av fjernvarmenettet på forus. Prosjektet kan bidra til å redusere CO₂-utslippene med over 1000 tonn i året.

Mars

NYTT KUNDESENTER ÅPNET. 3. mars ble det nye kundesenteret på Mariero åpnet. Hovedformålet er å hjelpe kunden. Her skal de få løst problemer og få vite mer om Lyse sine produkter og tjenester.

NYE MILJØDRIVSTOFF. De nye miljøvennlige drivstoffene Biogass 33 og Biogass 100 ble lansert til stor interesse. Lanseringen skjedde ved fyllestasjonen på Åsen. Renovasjonen iKS var første kunde på Biogass 100.

NY FORBRENNINGSANLEGG VEDTAS. Eierne av Forus Energi-gjenvinning beslutter å bygge en ny forbrenningslinje for restavfall på Bærheim. Anlegget skal stå ferdig høsten 2012. Kapasiteten på det nye anlegget blir rundt 65.000 tonn avfall i året.

April

IVAR RUSDAL GJENVALGT. Ivar Rusdal ble gjenvalgt som styreleder i Lyse. Kristin Reitan Husebø ble gjenvalgt som nestleder.

SAMARBEID MED TV 2. Altibox inngår et langsiktig samarbeid med TV 2. Avtalen går over fire år og innebærer et tettere samarbeid om innhold, formidling og markedsføring. Altibox sikret seg også rettighetene til Premiere league-kamper.

ÅRSRESULTAT. Lyse presenterte et årsresultat på 485 millioner kroner for 2009. Betydelig nedgang i kraftproduksjon og lavere kraftpriser gir en resultats vekkelse fra 2008.

SAMARBEID OM DEMOANLEGG FOR VIND. Statoil, GE og Lyse har inngått en samarbeidsavtale der intensjonen er å bygge et demonstrasjonsanlegg for havvind i Rogaland. Det er søkt NVE om konsesjon.

Mai

PARTNERSKAP MED HETLAND VIDEREGÅENDE. Lyse og Hetland videregående skole har inngått et partnerskap. Et hovedformål er å gi skolens elever større innsikt i arbeids- og næringlivsspørsmål. Avtalen legger blant annet opp til bedriftsbesøk.

GJENNOMSLAG PÅ JØRPELAND. Ny milepæl ble nådd i Jørpelands-utbyggingen. Gjennomslag for tunnelen i retning Botnefjorden ble sprengt ut 28. mai. Totalt er det bygd 6,5 kilometer med tunneler samt to store kraftverkshaller.

Juni

NYE HASTIGHETER PÅ INTERNETT. Altibox er klar til å levere nye superhastigheter på internett. Fra 17. juni kan kunder hos Lyse bestille internettlinjer på opptil 400/400 mbit/s.



STATNETT INN I NORGER. Statnett overtar 50 prosent av NorGer-prosjektet som planlegger en likestrøms sjøkabel mellom Norge og Tyskland. Lyse, Agder Energi og EGL har etter dette en eierandel på 16,67 prosent hver.

Juli

DALEN KRAFTVERK FASET INN. Det nye Dalen kraftverk i Jørpelandsvassdraget ble fasett inn på nettet i slutten av juli. Kraftverket erstatter det gamle som er fasett ut. Når Jøssang kraftverk er i drift vil de to kraftverkene produsere rundt 110 gWh.

LNG-ANLEGGET I PRØVEDRIFT. LNG-anlegget i Risavika kommer i prøvedrift. Det er da tre år siden prosjektteamet i Lyse Infra startet opp med det teknologiske pilotprosjektet.

August

ONS 2010. Lyse deltok på ONS med stand i fornybarparken. Under hovedoverskriften 'together for the future' viste Lyse energiløsninger for spillvarme, biogass, vann- og vindkraft. Elever fra videregående bidro med tanker de har om energi i framtiden.

LYSE PÅ FACEBOOK. Lyse starter opp med egen side på facebook. Det skjedde samtidig med vervekampanjen 'alarmen går'.

September

NY DAM VED HOGGANVATN. Den nye fyllingsdammen ved Hogganvatn er ferdig bygd. Hogganvatn er en del av Flørli-vassdraget. Vannspeilet i magasinet er hevet med åtte meter og regulerings høyden blir på totalt 26 meter.

200 000 ALTIBOX-KUNDER. Altibox-kunde nummer 200 000 kobles opp. Omtrent samtidig får de første kundene en bredbåndslinje med hastighet på 100/100 mbit/s.

NY SALGSLÆRLING. Thea Monsen begynner som første salgslærling noensinne i Lyse. Hun tok selv kontakt med Lyse som tok utfordringen og ble godkjent lære plass innen salg.

Oktober

FORSKNINGSPRIS 2009. Lyse sin forskningspris for 2009 tildeles Petter Osmundsen ved Institutt for Industriell økonomi, risikostyring og planlegging ved Universitetet i Stavanger. Prisen består av et stipend på 50 000 kroner og et diplom.

JØSSANG KOMPLIGSSTASJON I DRIFT. Jøssang koplingsstasjon settes i drift. Koplingsstasjonen er bygget i forbindelse med den nye kraftstasjonen som bygges i Jøssang.

November

MÅLERRAPPORTERING PÅ SMS. Lyse gjør det lettere å lese av strømmåleren ved å svare på en sms. Privatkundene trenger bare å skrive inn målerstanden.

Desember

PRØVEDRIFT JØSSANG KRAFTVERK. Jøssang kraftverk ble satt i prøvedrift 10. desember.

Nøkkeltall for Lyse

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	5 144	4 273	4 395	3 310	3 545
Driftsresultat		Mill. kr.	1 449	1 637	2 445	1 201	1 752
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	949	1 129	2 023	869	1 467
Årsresultat		Mill. kr.	257	485	966	523	979
<i>Herav:</i>							
Urealiserte verdiendringer (etter skatt)		Mill. kr.	-311	64	443	-75	122
Tilbakeført resultateffekt mer-/mindreinntekt (etter skatt)		Mill. kr.	49	97	-122	-37	9
Andre IFRS effekter (etter skatt)		Mill. kr.	43	-43	-12	12	-47
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	28,2%	38,3%	55,6%	36,3%	49,4%
Totalrentabilitet	(2)	%	8,5%	10,9%	17,6%	9,2%	14,5%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	6,1%	13,0%	28,1%	16,4%	40,5%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	11,4%	15,5%	26,1%	14,3%	22,2%
Eiere							
Ansvarlig lån fra eiere		Mill. kr.	2 800	2 900	3 000	3 097	3 194
Renter ansvarlig lån		Mill. kr.	131	129	243	229	170
Utbytte / eieruttak		Mill. kr.	340	327	358	311	325
Resultat pr. aksje	(5)	kr.	255	480	958	519	971
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	19 918	16 924	16 102	14 651	12 989
Egenkapital		Mill. kr.	4 294	4 136	3 346	3 537	2 836
Sysselsatt kapital	(6)	Mill. kr.	13 946	11 582	9 575	9 167	7 592
Egenkapitalandel	(7)	%	35,6%	41,6%	39,4%	45,3%	46,4%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	9 652	7 446	6 229	5 630	4 756
Rentebærende gjeld / EBITDA	(8)		4,6	3,4	2,1	3,4	2,2
Rentebærende gjeld - ansvarlig lån / EBITDA	(8)		3,3	2,1	1,1	1,6	0,8
Likviditet							
Likviditetsreserve	(9)	Mill. kr.	4 198	3 047	2 372	1 620	1 412
Kontantstrøm fra driften	(10)	Mill. kr.	975	1 095	1 449	648	1 461
Nøkkeltall							
Investeringer		Mill. kr.	1 358	1 176	1 018	836	691
Antall årsverk			902	842	783	688	621
Energiproduksjon		GWh	5 271	6 073	7 264	5 802	5 635
Energisalg sluttbruker		GWh	3 146	2 985	3 000	3 043	2 983
Magasinkapasitet		GWh	5 057	5 040	5 040	5 040	5 040
Maskininstallasjon		MW	1 587	1 561	1 561	1 561	1 561
Lvert volum Naturgass/fjernvarme/kjøling		GWh	796	660	601	526	467

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Resultat pr. aksje	Årsresultat / antall aksjer i selskapet
(6) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(7) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + ansvarlig eierlån / totalkapital
(8) EBITDA	Driftsresultat + ordinære avskrivninger
(9) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(10) Kontantstrøm fra driften	Midler tilført fra driften (ref. kontantstrømanalyse)

Årsberetning 2010

Konsernets virksomhet

Lyse er et norsk industrikonsern innenfor energi og telekommunikasjon.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av energi- og telekommunikasjonsprodukter, samt bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Konsernet eier og driver en betydelig infrastruktur knyttet til forretningsområdene.

Lyse selger energi- og telekomprodukter i så vel regionale som nasjonale markeder; til bedrifter og private. Hovedmarkedet ligger i Sør-Rogaland. Kundene tilbyr energiproduktene strøm, varme, kjøling, biogass og naturgass. Telekomproduktene og -tjenestene selges under merkenavnet Altibox® med internett, TV, alarm samt video- og taletjenester.

Lyse eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland og hovedkontoret er i Stavanger. Selskapet har en sterk regional forankring. Lyses aksjonærer legger til grunn et langsiktig, industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet. Lønnsomhet og langsiktig, stabil avkastning fra virksomheten prioriteres høyt.

Økonomiske resultater

I 2010 ble årsresultat før skatter på 949 millioner kroner, mot 1 129 millioner kroner i 2009. Etter skatter utgjorde årsresultatet 257 millioner kroner mot 485 millioner kroner året før. Regnskapet er avlagt etter IFRS-standard.

Som følge av en kraftig økning i kraftprisene fram mot årsskiftet, er årsregnskapet belastet med vesentlige urealiserte negative verdiendringer på kraftkontrakter inngått for å prissikre fremtidig kraftproduksjon. Etter årsskiftet har kraftprisene falt noe tilbake, og deler av den urealiserte verdiendringen ved årsskiftet er reversert. Urealisert verdiendring på kraftkontrakter og finansielle poster beløper seg til -432 millioner kroner i 2010, tilsvarende -311 millioner kroner etter skatt.

Årsresultatet før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster ble 1 381 millioner kroner før skatt og 568 millioner etter skatt. Til sammenligning var fjorårets resultat på henholdsvis 1 039 millioner kroner før skatt og 421 millioner kroner etter skatt.

I det videre holdes urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter utenfor den finansielle gjennomgangen slik at driftsresultatet før urealiserte verdiendringer analyseres. Det vises til note 5 og nøkkeltall hvor resultateffekten av urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster er vist segmentfordelt. Av årets negative urealiserte verdiendringer er 311 millioner kroner etter skatt knyttet til kraftkontrakter innen energisegmentet.

Driftsaktivitetene ga i 2010 en avkastning på 14,7% målt ved driftsresultat i forhold til gjennomsnittlig sysselsatt kapital. Sammenlignet med 2009 er dette en økning på 0,1 prosentpoeng.

Avkastning på egenkapitalen før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster ble 13,5% (11,2%), og total kapitalavkastningen før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster ble 10,2% (10,4%).

Lyse produserte 5,3 TWh vannkraft i 2010, noe som er 0,8 TWh lavere enn konsernets produksjon i 2009 og også lavere enn konsernets middelproduksjon. Årsaken var uvanlig lite nedbør i perioden. Høye kraftpriser bidro likevel til at resultatbidraget fra kraftproduksjonsvirksomheten økte sammenlignet med fjoråret.

Kraftproduksjon, - handel og sluttbrukermarkedet bidrar med vel 579 millioner av årsresultatet før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster, mens nettvirksomheten bidrar med 198 millioner kroner. Gass- og fjernvarmevirksomheten viste en klart positiv resultatutvikling i 2010, og leverte et årsresultat på 57 millioner kroner etter skatt. Dette er en resultatforbedring på 73 millioner sammenlignet med fjoråret.

Telekomvirksomheten videreførte vekststrategien i hjemmemarkedet og nasjonalt via partnersatsingen til Altibox. Virksomhetens årsresultat etter skatter ble på -86 millioner kroner, mot -146 millioner kroner i 2009. Fiberutbygging etter den modellen Lyse-konsernet har valgt, er langsiktig og har to faser, investerings- og høstefasen. I hjemmemarkedet er den største vekstperioden over og en vil starte på høstefasen. Vekstambisjonene for den nasjonale satsningen er fortsatt høye og virksomheten vil her fortsatt være i en tung investeringsfase de neste tre til fem årene.

For Lyse Energi AS, konsernets morselskap, er forretningsåret 2010 gjort opp med et årsresultat på 458 millioner kroner. Av årsresultatet i morselskapet Lyse Energi AS foreslås 340 millioner kroner avsatt til utbytte og 118 millioner kroner foreslås overført til annen egenkapital. Selskapets frie egenkapital utgjør 1 298 millioner kroner ved årets utgang.

I samsvar med regnskapslovens § 5-3 bekrefter styret at konsernregnskapet og selskapsregnskapet for Lyse Energi AS er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Driftsresultat

Konsernet hadde i 2010 en brutto omsetning på 5 144 millioner kroner, mot 4 273 millioner kroner i 2009. Dette representerer en omsetningsøkning på 20,4%. Økningen i driftsinntektene skriver seg fra både energi, telekom og nettvirksomheten.

Innen forretningsområdet telekom ble omsetningen på 1 233 millioner kroner i 2010. Dette tilsvarer en økning på 11,2%, eller 124 millioner kroner fra året før.

Driftskostnadene justert for urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster ble totalt 3 263

millioner kroner i 2010, som er en økning på 538 millioner kroner fra 2009. Økningen i driftskostnadene kommer i hovedsak som følge av vekst innen televirksomheten og driftsaktiviteter knyttet til idriftsettelse av LNG virksomheten. Pensjonskostnadene er som følge av endringer i pensjonsreglene redusert sammenlignet med fjoråret.

Økningen i avskrivningene på 71 millioner kroner er hovedsakelig knyttet til investeringer i teleinfrastruktur. Totale avskrivninger i 2010 var på 610 millioner kroner. Det er etter en intern verdivurdering foretatt en nedskrivning på 42 millioner kroner knyttet til nye vannkraftanlegg i Jørpelandsvassdraget. Resultatmessig effekt av nedskrivningen beløper seg for konsernet til 24 millioner kroner etter skatt.

Eiendomsskatter og konsesjonsavgifter på samlet 151 millioner kroner øker med 7 millioner kroner sammenlignet med fjoråret. Økningen er en konsekvens av økt beregningsgrunnlag for eiendomsskatt.

Konsernets driftsresultat justert for urealisert verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster ble 1 881 millioner kroner mot 1 548 millioner kroner i 2009.

Forretningsområdet energi

Energivirksomheten består av virksomheten i de hel-eide selskapene Lyse Produksjon AS (som forvalter eierandelene i Sira-Kvina, Ulla Førre og Jørpeland Kraft AS), Lyse Handel AS og Lyse Neo AS. Videre inngår investering i Skangass AS (eierandel 67%).

Total omsetning for forretningsområdet beløper seg til 2 566 millioner kroner i 2010. Kraftproduksjon, -handel og sluttbrukermarkedet sto for en omsetning på 2 192 millioner kroner i 2010. Dette er en omsetningsøkning på 106 millioner kroner fra i fjor. Omsetningen i sluttbrukermarkedet for strøm ble på 1 389 millioner kroner og markedsposisjonen er tilnærmet uendret sammenlignet med fjoråret.

Driftsresultatet fra kraftproduksjon, -handel og sluttbrukermarked ble 1 541 millioner kroner før urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og finansielle poster. Tilsvarende var resultatet på 1 305 millioner kroner i 2009. Kraftproduksjonen og markedsprisene på kraft er avgjørende for forretningsområdets resultatutvikling. Høye markedspriser forklarer det bedre resultatet. Sammenlignet med fjoråret er kraftproduksjonen redusert med 802 GWh, mens gjennomsnittlig spotpris økte med 40%.

Urealiserte verdiendringer for inngåtte kraftkontrakter var -311 millioner kroner etter skatt i 2010 mot tilsvarende 64 millioner kroner etter skatt i 2009 (note 5). Årets verdiendring skyldes i all hovedsak et rekordhøyt prisnivå i terminmarkedet ved årsskiftet, og som medførte større urealiserte tap på framtidige prissikringskontrakter ved årsskiftet.

Kraftmarkedet i Norden var sterkt preget av lite tilsig gjennom hele 2010. Både tidlig på året og mot slutten ble den hydrologiske situasjonen særdeles anstrengt.

I tillegg var det også gjennom det meste av året store driftsproblemer i svensk kjernekraft. Først helt mot slutten av året nærmet det seg full kapasitetsutnyttelse og året sett under ett ble bare 2/3 av produksjonskapasiteten utnyttet. Lave temperaturer og derav følgende høyt forbruk både tidlig på året og i fjørjuls vinteren medførte et ytterligere press på kraftsystemet.

Markedsprisene holdt seg derfor på et rekordhøyt nivå gjennom hele året, og særlig i februar og mot slutten av året var prisene i lengre perioder godt over 50 øre/KWh. På grunn av det anstrengte systemet og flaskehals i nettet flere steder innenfor Norden, ble det periodevis store prisforskjeller både internt i Norge og for hele børsområdet.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 42,5 øre/KWh (opp 40% fra 2009), mens Sørvest-Norge hvor Lyse selger sin produksjon, kom ut med en pris ca 2 øre/kWh lavere.

Det svake produksjonsgrunnlaget innenfor vannkraften, medførte en betydelig import til Norge. Norge importerte 7,4 TWh som tilsvarer ca 6% av forbruket. Uten denne importen, ville markedsprisene blitt atskillig høyere. Dette viser at Norge med all sin vannkraft, er avhengig av gode forbindelser mot utlandet også av hensyn til forsyningsikkerhet og noenlunde forutsigbare priser.

Den anstrengte hydrologiske situasjonen påvirket i liten grad framtidspisene før helt mot slutten av året. Inntil da steg framtidige prisforventninger bare svakt i kjølvannet av noe stigende kullpriser. Framtidspisene indikerer at det høye prisnivået i 2010 var et værbetinget unntak.

Driftsresultatet fra gass- og varmevirksomheten ble på 79 millioner kroner mot 13 millioner kroner i 2009. En uvanlig lang og kald vinter ga stor etterspørsel etter både naturgass og fjernvarme. Totalt ble det levert 796 GWh med gass og fjernvarme, noe som er 136 GWh høyere enn for fjoråret. Gass og varmepriser er i stor grad knyttet opp mot kundens alternative energibærere. Høye energipriser i 2010 har medført tilfredsstillende priser på både gass og varmeproduktene.

Salg av nye volumer i tilknytning til eksisterende infrastruktur har også vist en positiv utvikling gjennom året.

Ledningsbasert fremføring av naturgass til sluttbrukere er kapitalkrevende og resultatene må vurderes i et langsiktig perspektiv. Gass og varmevirksomheten i Lysekonsernet vurderes nå å være over i en mer moden fase, hvor videre investeringer egenfinansieres og årets avkastning på sysselsatt kapital er på et akseptabelt nivå. Rammebetingelser og prisutviklingen på alternative energibærere vil være avgjørende for videre resultatutvikling.

Investeringer innen forretningsområdet energi beløper seg til 477 millioner kroner hvorav ny kraftproduksjon utgjør 237 millioner kroner. Nytt kraftverk som bygges i regi av Jørpeland Kraft AS er største enkeltinvestering og kraftverket ble idriftsatt desember 2010. Innen gass og varmevirksomheten utgjorde årets investeringer 83 millioner kroner.

LNG anlegget ble mekanisk ferdigstilt i juni 2010 og produksjon av LNG startet første gang i juli. Prosessanlegget er testet på produksjonsnivåer over 100% av designytelse og under 50% av designytelse. Anlegget har fungert godt og produksjon tilpasses nå LNG salget til kundene. Årets resultat på -60 millioner kroner reflekterer at virksomhetsområdet er i en oppstartsfase og har i tråd med forretningsplaner betydelige oppstartskostnader primært knyttet til driftsprosedyrer, driftspersonell og markedsarbeid.

Forretningsområdet telekom

Telekomvirksomheten med fiberutbygging består av den hel-eidevirksomheten i Altibox AS, telekompartnerdelen i Lyse AS, Lyse Fibernet AS, Lyse Fiberinvest AS, Viken Fibernet AS, Altibox Danmark AS, Noralarm AS (eierandel 90,3%) og Østfold Fibernet AS (eierandel 79%) og IT virksomheten i Lyse. Lyse har også selskaper som regnskapsmessig behandles som tilknyttede selskaper, nemlig Skagerak Fibernet AS (eierandel 34%), Hadeland og Ringerike Bredbånd AS (eierandel 34%) og Dalane Breiband AS (eierandel 31%).

Forretningsområdet hadde en omsetning på 1 233 millioner kroner i 2010 mot 1 109 millioner kroner i 2009.

Forretningsområdet hadde et negativt driftsresultat på 21 millioner kroner mot et tilsvarende -51 millioner kroner året før. Årsresultatet for forretningsområdet samlet sett er et underskudd på -86 millioner kroner mens underskuddet året før var -146 millioner kroner.

Telekom i egen region har passert 50 000 kunder og virksomheten er over i en mer moden fase med positive driftsresultater og stor grad av egenfinansiering. Driftsresultatet for telekom i egen region ble på 43 millioner kroner og investeringene beløper seg til 145 millioner kroner.

Nasjonalt er televirksomheten fremdeles i en investeringsfase med negative resultater og kapitalbehov. Investeringene knytter seg i all hovedsak til graving og framføring av fiberinfrastruktur. Erfaringene fra egen region viser at det kan forventes positive (drifts)resultater og egenfinansiering etter 6 - 9 års drift. Investeringene i Lyses bredbåndsvirksomhet utenfor egen region utgjorde 284 millioner kroner i 2010. Endring i rammebetingelsene for enkelte av Altiboxpartnerne har medført reduserte investeringsrammer, noe som har medført at leveransevolumene for disse partnerne ble lavere enn forventet i 2010. Etterspørselen etter virksomhetens produkter vurderes som god.

Altibox AS og partnerskapet leverte 38.000 nye fiberkunder i 2010. Virksomheten viser tilfredsstillende utvikling og årets resultater er i tråd med tidligere prognoser og forventninger. De vesentligste risiki knyttet til fremtidig resultatutvikling for virksomheten er kundevekst, inntekt pr kunde og prising.

Ved utgangen av 2010 har selskapet tegnet nær 224.000 kontrakter på leveranse av fiberbasert bredbånd hvorav ca 213.000 var levert.

Elnett og annen infrastruktur

Konsernets elnettvirksomhet fikk et driftsresultat på 305 millioner kroner i 2010, som er 1 million kroner bedre enn fjoråret. Selskapets nettdrift er av NVE målt å være effektiv sammenlignet med et bransjesnitt. Årets avbruddskostnader (KILE-kostnader) er på 11 millioner kroner, mens gjennomsnittlig KILE-kostnad for de tre forutgående år var på 13,5 millioner kroner. Ikke levert energi tilsvarer 0,005% av totalt transportert energimengde på 5 514 GWh. Nettvirksomheten oppnådde en totalrentabilitet på 12,4% mot 11,9% i 2009.

I nettvirksomheten ble det investert 257 millioner kroner. Kapasitetsøkning for å bedre leveringssikkerheten samt nyanlegg for boliger og næringsbygg utgjør den vesentligste andelen av nyinvesteringene. Investeringsnivået avspeiler den fortsatt høye byggeaktiviteten i Lyse Elnetts konsesjonsområde.

Driftsresultat fra utbygging, drift og vedlikehold ble 90 millioner kroner mot 23 millioner kroner i fjor. Selskapet Lyse Infra AS ivaretar utbygging og driftsoppgaver for andre selskaper i konsernet og konkurrerer også om oppdrag i markedet. Omsetningen ble på 918 millioner kroner hvorav 97 millioner var omsetning mot eksterne kunder. Ordreservene er langsiktig og sikrer en stabil beskjeftigelse for virksomheten.

Marked

Forretningsområdet marked og kundestøtte omfatter tjenester som leveres av Lyse AS. Dette er primært markedsføring, salg og kundekontakt samt måling, fakturering og innfordring på vegne av andre selskaper i konsernet. Driftsresultatet fra marked ble -5 millioner kroner, noe som er en forbedring på 1 million kroner sammenlignet med fjoråret.

Virksomhetsområdet har igangsatt flere prosjekter for å effektivisere og forbedre kvaliteten i tjenesteproduksjonen, knyttet til fakturering og kundeservice. Arbeidet vil bli videreført i 2011 og forventes å styrke virksomhetens konkurransevne. Andelen av ekstern omsetning utgjorde 15,1% av selskapets totale omsetning i 2010. Tilsvarende var andelen ekstern omsetning på 20% for fjoråret.

Netto finansposter

Netto finanskostnader før nedskrivning av finansielle eiendeler utgjorde -419 millioner kroner i 2010, er reduksjon på nær 90 millioner kroner fra 2009. Dette som en følge av fallende rentekostnader på låneporteføljen og det forhold at en i 2009 resultatførte agiotap knyttet til kraftomsetningen. Av konsernets samlede rentebærende gjeld på 9 652 millioner kroner, er 3 500 millioner kroner rentesikret ved rentebytteavtaler og fastrentelån med gjenværende løpetid på fra 1 til 8 år. Årsresultatene er av denne grunn lite følsomme for endringer i markedsrenten på kort

og mellomlang sikt. Renter på ansvarlige lån til konsernets eiere ble 131 millioner kroner mot 129 millioner kroner i 2009.

Investeringen i Noreco ASA balanseføres til børskurs og ble nedskrevet med 51 millioner kroner første halvår 2010. I ettertid har aksjeposten hatt en verdistigning på 63 millioner, men etter regnskapreglene i IFRS er etterfølgende verdistigning ikke resultatført, men tilført konsernets egenkapital direkte. Investeringen i Nordhard AS er nedskrevet med 30 millioner kroner som følge av svak drift.

Skatt

Regnskapsmessig skattekostnad økte med 48 millioner kroner fra 2009 til 2010, og utgjorde 692 millioner kroner. Den effektive skattesatsen var 73% i 2010, mot tilsvarende 57% i 2009.

Ordinær betalbar skatt ble redusert med om lag 57 millioner kroner sammenlignet med fjoråret, i hovedsak på grunn av skattemessige tap i sikringsporteføljen.

Høye kraftpriser ga en grunnrenteskatt på 423 millioner kroner i 2010, hvilket tilsvarer 61% av konsernets skattekostnad. Tilsvarende beløp i 2009 var 356 millioner og 55% av skattekostnaden.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Driftsaktivitetene ga en kontantstrøm på 975 millioner kroner mot 1 095 millioner kroner i 2009. Konsernets likviditetsreserve var på 4 198 millioner kroner ved årets utgang.

Lyse investerte 1 292 millioner kroner i varige driftsmidler i 2010, en økning på 149 millioner kroner fra året før. Investeringene knyttet til konsernets televirksomhet beløper seg til 429 millioner kroner. Innen gass- og varmevirksomheten ble det investert for 154 millioner kroner. Det ble foretatt investeringer tilknyttet vannkraft på 412 millioner kroner. Innen nettvirksomheten ble det investert 278 millioner kroner hvor en vesentlig andel av investeringene er forårsaket nytilknytinger, noe som også medfører behov for kapasitetsøkninger i nettet. Samlede investeringer i tilknyttede selskaper, felleskontrollert virksomhet og andre selskaper beløper seg til 1 358 millioner kroner.

Opptak av ny gjeld var 3 661 millioner kroner, hvorav 1 480 millioner kroner i sertifikatlån. I samme periode har det vært forfall på obligasjonsgjeld, sertifikatlån og ansvarlig lån på til sammen 2 179 millioner kroner. Lyses rentebærende gjeld er på 9 652 millioner kroner hvorav ansvarlige eierlån utgjør 2 800 millioner kroner. Rentebærende gjeld økte med 2 206 millioner kroner i 2010. Lyse har ikke valutaeksponering i konsernets låneportefølje. Rentebærende gjeldsgrad var på 48%, mot 44% for 2009.

Et overordnet mål i konsernets finansstrategi er å opprettholde finansiell fleksibilitet og å sikre en jevn forfallstruktur på låneporteføljen. Nye låneopptak søkes tilpasset forfallsprofilen i konsernets låneportefølje for å styre refinansieringsrisiko.

Omløpsmidler, utenom likviditetsbeholdningen, var 1 806 millioner kroner og kortsiktig rentefri gjeld var 2 629 millioner kroner ved utgangen av året. Energi og finansderivater utgjorde henholdsvis 284 millioner kroner av omløpsmidlene og 632 millioner kroner av kortsiktig rentefri gjeld.

Ved utgangen av 2010 hadde Lyse – konsernet en egenkapital på 4 294 millioner kroner som tilsvarer en egenkapitalprosent på 22%. Inklusiv ansvarlige lån er egenkapitalandelen på 36%. Vannkraftvirksomheten hadde ved årsskiftet en bokført verdi på 1,18 kroner per kilowattime beregnet med utgangspunkt i konsernets middelproduksjon.

Styret vurderer konsernets finansielle ressurser som tilfredsstillende.

Risiko og internkontroll

De viktigste risiki for Lyse – konsernet er knyttet til markedsoperasjoner, finansforvaltning, driftsaktiviteter og rammebetingelser. Risikostyringen følges opp i forretningsområdene gjennom prosedyrer for risikoovervåking opp mot de mål og rammer styret har fastsatt. Lyse er eksponert for endringer i både det fysiske og finansielle kraftmarkedet, valutamarkedet og rentemarkedet. Styret vurderer årlig risikoområder av betydning innen konsernets virksomhetsområder og fastsetter rammer for risikoeksponering. Det er etablert interne fullmakter og rammer for krafthandel, valuta-handel og finansforvaltning.

For Lyse er det en betydelig volum og prisrisiko knyttet til produksjon og handel med kraft. I det nordiske kraftmarkedet har nedbørsforhold, etterspørsel og markedsprisene på kull, olje og CO₂-kvoter betydning for markedsprisen på kraft. I kraftmarkedet anvender konsernet en aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedsituasjonen hvor formålet er å oppnå maksimal avkastning med en akseptabel risiko. All fysisk og finansiell kraftomsetning på Nord Pool ASA omsettes i euro, noe som medfører at en vesentlig andel av konsernets inntekter er valutaeksponert. Konsernets valutastrategi har som mål å redusere valutaeksponeringen betydelig. Fremtidige inntekter i euro valutasikres over en fastsatt periode frem mot leveringstidspunktet slik at sikringsandelen er økende fram mot leveringstidspunktet.

En vesentlig andel av Lyses omsetning går mot kraftbørsen Nord Pool ASA. Alle kraftkontrakter hvor det er mulig, avregnes mot Nord Pool ASA. For den del av fordringsmassen hvor Nord Pool ASA er juridisk motpart foreligger garanti for oppgjør. Ved bruk av finansielle sikringsinstrumenter for styring av rente og valutarisiko inngås kun avtaler med motparter med meget god kredittrating. All handelsvirksomhet og valutaeksponeringen følges kontinuerlig opp mot gjeldende rammer for eksponering.

Den sentrale finansfunksjon samordner og ivaretar risikoen knyttet til renter og likviditet. Lyses finansstrategi legger til grunn at renterisikoen skal begrenses og konsernets renterisiko styres ved at resultateffekten ved en økning i markedsrenten ikke skal overstige gitte nivåer for påfølgende 12 m

ders periode. For å styre konsernets renterisiko anvendes standardiserte rentebytteavtaler hvor større forretningsbanker er motparter. Finansiell fleksibilitet prioriteres høyt, og det er satt rammer for konsernets refinansieringsrisiko og tilgjengelig beredskapskapital som kan stilles til disposisjon i løpet av få dager. Eksponeringen knyttet til renter og likviditet følges opp mot rammer og rapporters jevnlig til konsernledelsen og styret.

Operasjonell risiko håndteres i hovedsak ved hjelp av prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdekninger. Det er etablert et kvalitetssystem for registrering av uønskede hendelser og skader. Dette følges opp fortløpende.

Annen risiko er primært knyttet til generelle rammebetingelser og politiske beslutninger.

Forskning og utvikling – smartløsninger

Styret er opptatt av at Lyses samlede ressurser i form av for eksempel kunder, kapital og kompetanse, skal kunne gi et verdifullt grunnlag for ytterligere innovasjon og fornyelse av produkter og tjenester.

Det er ansatt en egen konserndirektør som har hovedansvar for å skape framtidens produkter og løsninger i grensesnittet mellom energi og telekommunikasjon, og styret har forventninger til at løsningene vil kunne bidra så vel til energi-effektivisering som en velfungerende velferdsteknologi. Altibox har gjennom sensorteknologiprogrammet IS-Home finansiert to doktorgrader ved Universitetet i Stavanger, og Lyse yter årlig et beløp i størrelsesorden 1,3 millioner kroner pr år til den tysk-norske lærestol som er opprettet mellom universitetene i henholdsvis Clausthal og Stavanger.

Ytre miljø

Lyse-konsernets energiproduksjon i regi av Lyse Produksjon AS, er i hovedsak basert på vannkraft som utslippsmessig er miljøgunstig, men som relatert til utbygging medfører inngrep i og påvirkning av naturen. Det ytre miljøet blir hensyntatt og beskyttet blant annet ved strenge regler for avfallshåndtering og miljøfremmende tiltak i vassdragene, herunder landskapspleie. Arbeidet med kartlegging, substituering og sikker lagring av kjemikalier er sluttført i 2010.

Konsesjonsvilkårene for den eldste av reguleringskonsesjonene knyttet til Lysebotn kraftverk er fortsatt under revisjon. Etter at Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) avga sin innstilling i saken våren 2003, har saken ligget i OED uten å ha blitt tatt opp til behandling. Etter departementets befarings høsten 2004 har det ikke vært bevegelse i saken. Det har i 2008 kommet en avklaring i en tilsvarende sak, men det er fortsatt usikkerhet om når det vil foreligge avklaring fra departementet. Det forventes økt krav til minstevannsslipp. Dette kan dreie seg om et produksjonstap på 10–30 GWh. Dette utgjør 3–15 millioner kroner pr år i inntektstap.

For å imøtekomme pålegg er det i 2010 satt ut nær 13 000 stk. laksesmolt i Årdalselva. Produksjon av smolt er basert på fangst av stamfisk fra Årdalselva i henhold til gjeldende pålegg. I tillegg er det som et forsøk rognplantet 53 200 individer. Dette forsøket er gjort i samarbeid mellom elve-eierlaget og Stavanger og Rogaland Jeger og Fiskerforening etter godkjenning fra Fylkesmannen. I reguleringsmagasinene Lyngsvatn og Nilsebuvatn har Fylkesmannen på bakgrunn av resultat fra prøvefiske – som viser relativt tett bestand av moderat størrelse – besluttet å midlertidig oppheve pålegg om utsetting av ørret. Prøvefiske i 2010 har resultert i at den midlertidige opphevingen av utsettingspålegget kan videreføres.

Ved Bærheim kraftvarmeverk foregår elektrisitetsproduksjon ved at Lyse Produksjon AS kjøper overopphetet vanddamp fra avfallsforbrenningsanlegget til Forus Energigjenvinning KS. Anlegget er godkjent som energigjenvinningsanlegg.

I henhold til interne avtaler har Lyse-konsernets selskap for utbygging og drift, Lyse Infra AS, ansvar for den operative oppfølging av alle forpliktelser og krav i forhold til ytre miljø knyttet til de prosessanlegg og den infrastruktur selskapet bygger, drifter og vedlikeholder.

Lyse har en betydelig bilpark, og arbeider aktivt for å redusere antall biler som er bensin- og dieseldrevet til fordel for gassdrevne biler, som gir mindre utslipp av NO_x, svovel og CO₂. Antall flyreiser ble i 2010 redusert med 20% i forhold til året før, og det arbeides med å styrke mulighetene for bruk av videokonferanse. Lyse har i egne lokaler tatt i bruk seks rom med videokonferanseutstyr.

Rørledningsnett for gass kan i fremtiden benyttes til distribusjon av andre gasser enn naturgass. Lyse Neo AS, konsernets selskap for gass og fjernvarme, har i 2010 mottatt biogass fra anlegget ved Sentralrenseanlegget for Nord-Jæren (SNJ). Investeringen i SNJ sikrer Lyse Neo AS om lag 30 GWh CO₂-nøytral gass i distribusjonsnett. Produksjonen av biogass i 2010 har vært noe lavere enn ventet. Lyse Neo AS ser også muligheten for å distribuere hydrogen eller andre miljøvennlige gasser i rørledningsnett i fremtiden.

Naturgass er det mest miljøvennlige av de fossile energikildene. Ved å erstatte oljeprodukter med naturgass til oppvarmings- og transportformål, vil utslipp både globalt og lokalt reduseres.

Lyse Neo AS får utarbeidet et miljøregnskap annet hvert år, sist gang for 2009. Miljøregnskapet for 2009 viser at salg av 607 GWh naturgass erstatter andre energikilder. Substitusjonen fører til en reduksjon av de globale utslippene med cirka 120 000 tonn CO₂/år og 338 tonn NO_x/år. Lokalt vil dette redusere utslippene med cirka 20 tonn SO₂/år. Tilførsel av biogass fra kloakkslam har bidratt til en reduksjon i netto utslipp av CO₂ på cirka 1 800 tonn av overnevnte.

For fjernvarme viser miljøregnskapet at et solgt volum på 87,4 GWh også erstatter andre energikilder. Substitusjonen fører til en reduksjon av de globale utslippene med cirka 20 000 tonn CO₂/år og 50 tonn NO_x/år. Lokalt vil dette redusere utslippet av SO₂/år med 1,7 tonn.

Fjernkjøling erstatter også andre energikilder. Solgt volum på 9,2 GWh i 2009 førte gjennom substitusjon til en reduksjon av globale utslipp med cirka 1 400 tonn CO₂/år og 3,8 tonn NO_x. Produksjonen av fjernkjøling er basert på elektrisitet og frikjøling. Distribusjonen av fjernkjøling skjer ved hjelp av nedkjølt vann via rørledningsnettet. Fjernkjøling utgjør ingen miljørisiko.

Internasjonale og nasjonale bestemmelser kan gi nye føringer for energi- og miljøpolitikken og de krav som stilles til påvirkning av ytre miljø. Konsekvensene av slike føringer kan slå ut både i positiv og negativ retning for selskapets økonomi.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Ved utgangen av 2010 var det 902 årsverk i konsernet, fordelt på morselskap og heleide datterselskap. Det var 19 lærlinger innen energimontør, IKT- og salgsfaget. Ved utgangen av 2009 var det totalt 842 årsverk. Sykefraværet var i 2010 3,26% mot 4,5% i 2009. Korttidsfraværet i 2010 var 0,9%. Konsernet hadde én fraværsskade i 2010.

Det ble i 2010 foretatt en arbeidsmiljøundersøkelse i hele konsernet. Arbeidsmiljø og trivsel for ansatte er godt på konsern-nivå, men noen steder i organisasjonen er det satt i gang forbedringstiltak. Turnover i konsernet er fortsatt lav, og var i 2010 på 3,5%, tilsvarende året før.

Konsernet arbeider aktivt og planmessig for å sikre like muligheter og rettigheter. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Konsernet har som mål å være en arbeidsplass hvor det heller ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. Konsernet arbeider aktivt for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at virksomhetens ulike funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere med nedsatt funksjonsevne foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

Konsernet har vært gjennom en betydelig vekst fra 1. driftsår i 1999 da Lyse hadde omkring 500 ansatte og en omsetning i størrelsesorden 1,8 milliarder kroner. Veksten har ført til behov for å styrke ledelses- og stabsfunksjoner. Derfor ble det i 2010 arbeidet med en spissing av organisasjonen og etablering av ny konsernledelse fra 1. januar 2011. Målet er økt grad av profesjonalisering og effektivisering, samtidig som styring og kontroll ivaretas. Av totalt antall ansatte er 22,8% kvinner og 77,2% menn. I konsernledelsen er det to kvinner og seks menn, mens det i konsernstyret er fire kvinner og fire menn.

Eierforhold – eierstyring og virksomhetsledelse

Styret sendte våren 2010 melding til selskapets aksjonærer med en bred gjennomgang av virksomheten i Lyse-konsernet. Denne type melding sendes eierne en gang hvert fjerde år, og er et ledd i den løpende kontakten med eierne. Styret er opptatt av å medvirke til at Lyse ivaretar sitt samfunnsoppdrag på en god måte, slik at det offentlige eierskapet kombineres med regional utvikling og handlingsrom.

Lyse er avhengig av tillit og aksept for å kunne utføre sine oppgaver, ikke minst i egen region, og styret er derfor opptatt av at selskapets kommunikasjon om prosjekter og prosesser er god. I forbindelse med byggingen av LNG-anlegget i Sola kommune er styrets vurdering at kommunikasjonens plass i prosessen ble undervurdert. I forbindelse med omstridte eller kompliserte prosjekter, vil styret framover vektlegge grundigere kommunikasjonsarbeidets plass i prosessen.

Lyse – konsernet følger Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse så langt denne passer for virksomheten. Styret startet i 2010 arbeidet med å opprette revisjonsutvalg som i henhold til børsforskriften skal være på plass innen 30. juni 2011. Formålet med utvalget er å bedre kvaliteten i, og tilliten til, selskapets prosesser og systemer for intern kontroll og ekstern finansiell rapportering.

Styremedlem Siri Meling ble høsten 2009 valgt til Stortinget med sete i energi- og miljøkomiteén, og hun fratradte styret. Som nytt styremedlem ble Solveig Ege Tengesdal valgt av bedriftsforsamlingen 2010.

Framtidsutsikter

Styret vil videreføre selskapets overordnede strategi om at Lyse skal utvikles til et flernytte-selskap (multi utility/multi service). Utviklingen av nye forretningsmuligheter skal være basert på konsernets fortrinn knyttet til bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur samt evne til å håndtere større kundemasser – samt mulige konvergenser mellom forretningsområdene energi og telekommunikasjon.

Styret er opptatt av at den samlede virksomheten organiseres og ledes på en måte som sikrer effektiv bruk av konsernets menneskelige, tekniske og økonomiske ressurser. Utvikling av menneskene i organisasjonen vil få økt oppmerksomhet, og styret er særlig opptatt av at det bygges kultur, kompetanse, kapasitet og ledelse som styrker konsernets samlede konkurranse-evne og leveringsdyktighet. Oppgaver som ikke kan løses til tilfredsstillende priser/kostnader internt i konsernet, vurderes satt ut til eksterne.

Innenfor telekommunikasjon vil Lyse fortsette veksten, også i form av investeringer i infrastruktur for fiberbasert bredbånd, så vel i egen som i andre regioner. I telemarkedene forventes en fortsatt sterk konkurranse. Styret vil fortsette arbeidet med å oppnå forutsigbare og ikke-diskriminerende rammevilkår – noe som er en nødvendig forutsetning for rask og kostnads-effektiv utbygging av høyhastighets fiberaksessnett.

I skjæringspunktet mellom energi og telekommunikasjon forventer styret at det i løpet av de nærmeste årene vil utvikles produkter og tjenester som kan bidra til energieffektivisering og energistyring. Videre vil styret stimulere til at det, ikke minst i samarbeid med eierkommunene, utvikles velferdsteknologi der teknologiske løsninger i samspill med det offentlige bidrar til en tryggere livssituasjon for eldre og syke.

Lyses magasinifilling er for tiden lav, og produksjonsvolumet i den nærmeste tiden er av den grunn mer usikkert enn vanlig.

Nedbørsutviklingen framover vil være avgjørende for fremtidig produksjonsmengde, men den svake ressursituasjonen tilsier at resultatet for inneværende år vil bli svakt.

For å stimulere bygging av ny, fornybar kraftproduksjon vil styret understøtte arbeidet med å bygge kabelforbindelser til utlandet, så vel til Tyskland som UK. Dette skjer blant annet gjennom eierskap i kabelselskaper.

Manglende kabelforbindelser og fortsatt uavklarte forhold knyttet til rammebetingelser og incentivordninger, herunder endelig innretning av det vedtatte svensk-norske elsertifikatmarkedet, gjør at styret inntil videre vil vise tilbakeholdenhet med investeringer i vindkraft. Derimot legges det til rette for fortsatt naturlig vekst innenfor områdene gass, varme og kjøling.

Markedsutviklingen for LNG og salgsvolumer framover vil være av avgjørende betydning for den økonomiske utviklingen i Skangass AS og Nordic LNG AS i årene framover. Ledelsen av de to selskapene er derfor samordnet for å styrke markedsageringen i en situasjon der finanskrisen har svekket investeringsviljen til kjøpere av LNG.

Ved utgangen av februar 2011 var ca 60% av produksjonsvolumet solgt. Det går lang tid mellom salgskontraktene og start av leveranse, og derfor vil så vel 2011 og 2012 gi negative resultater i LNG-virksomheten. Styret ser fortsatt interessante markedsmuligheter for LNG.

Lyse, i samarbeid med Statnett, arbeider for å styrke strømforsyningen til Nord-Jæren. Eksisterende nett gir ikke lenger tilstrekkelig reservekapasitet ved et eventuelt større avbrudd i vinterhalvåret. Det må derfor bygges en ny sentralnettslinje til Nord-Jæren.

Det er den sterke – og politisk bestemte – veksten i regionen som tvinger fram behovet for en ny linje. Erfaringene fra Hardanger understreker at det underliggende behovet for en ny 400 kV-forbindelse blir grundig dokumentert. Ulike traséer utredes. Med hensyn til trasévalget, vil styret framholde at Lyse ikke har noen egeninteresse i hvilken trasé som til slutt blir valgt – såfremt løsningen er teknisk tilfredsstillende, samt at eventuelle merkostnader bæres av nettleien og ikke av selskapet. I prosessen ønsker Lyse en god dialog med kommunene og andre berørte interessenter.

Lyse og Statnett er i dialog om framtidig eierskap av Lyses del av sentralnettet. Statnett ønsker på sikt å overta dette.

Kommunene som er Lyses aksjonærer, styrker arbeidet knyttet til utøvelse av eierskapet i Lyse og andre selskaper. Styret vil derfor stimulere til økt kommunikasjon mellom eiere og selskap.

På bakgrunn av lav magasinifilling med forventet lav produksjon og at LNG-virksomheten fortsatt er i en tidlig fase, forventer styret et relativt svakt resultat for 2011.

Stavanger 6. april 2011


Ivar Rusdal
Styreleder


Kristin Reitan Husebø
Nestleder


Håkon Anders Rege
Styremedlem


Odd Kristian Reme
Styremedlem


Solveig Ege Tengesdal
Styremedlem


Eli Laland
Styremedlem


Øro Vetnes
Ansattes representant


Leif Sigbjørn Rage
Ansattes representant


Eimund Nygaard
Adm. direktør/konsernsjef

Resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Salgsinntekter	22	5 144 386	4 272 901	4 394 601
Energikjøp og varekostnad		1 401 087	932 437	1 025 279
Lønnskostnad og andre personalkostnader	19, 24	601 150	624 139	489 899
Avskrivninger og nedskrivninger	6, 7	651 925	539 057	476 916
Andre tap / (gevinster) - netto	21	450 891	-107 647	-617 821
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	8	-22 030	41 186	28 478
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt		151 378	143 769	136 822
Andre driftskostnader	23	460 731	462 885	410 441
Driftsresultat		1 449 254	1 637 075	2 444 587
Finansinntekter	21, 25	113 732	166 374	340 954
Finanskostnader	25	532 978	618 433	678 228
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	25	80 982	56 224	84 672
Resultat før skattekostnad		949 026	1 128 793	2 022 641
Overskuddsskatt	18, 26	269 122	287 660	564 852
Grunnrenteskatt	18, 26	422 841	356 412	491 344
Skattekostnad		691 963	644 072	1 056 196
Årsresultat		257 063	484 721	966 445
Tilordnet:				
Aksjonærer	15	298 386	492 442	966 917
Ikke-kontrollerende eierinteresser		-41 323	-7 721	-471

Balanse pr 31.12.

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	31.12.10	31.12.09	31.12.08
EIENDELER				
Anleggsmidler				
Fallrettigheter	7	92 818	92 721	92 721
Andre immaterielle eiendeler	7	164 088	188 510	43 892
Utsatt skattefordel grunnrente	18	357 595	424 598	459 479
Varige driftsmidler	6	15 041 553	12 840 562	11 900 881
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	8	265 430	239 462	186 107
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	9	864 283	830 285	610 566
Derivater	3, 10	176 060	111 794	6 000
Andre fordringer		237 885	202 832	198 139
Sum anleggsmidler		17 199 712	14 930 763	13 497 785
Omløpsmidler				
Varer	12	13 084	10 528	23 178
Kundefordringer og andre fordringer	11	1 508 986	1 594 315	1 681 060
Derivater	3, 10	283 772	159 231	455 169
Bankinnskudd, kontanter o.l.	13	912 197	228 673	444 336
Sum omløpsmidler		2 718 039	1 992 747	2 603 743
SUM EIENDELER		19 917 752	16 923 510	16 101 528

Balanse pr 31.12. fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	31.12.10	31.12.09	31.12.08
EGENKAPITAL OG GJELD				
Egenkapital				
Selskapskapital	14	1 008 983	1 008 983	1 008 983
Overkursfond	14	266 609	266 608	266 608
Opptjent egenkapital	15	2 715 047	2 755 694	2 608 424
Annen egenkapital ikke resultatført	15	277 983	82 560	-542 307
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		4 268 622	4 113 844	3 341 708
Ikke-kontrollerende eierinteresser		25 227	22 302	4 553
Sum egenkapital		4 293 849	4 136 146	3 346 262
Gjeld				
Lån	17	7 672 146	5 939 376	4 476 401
Utsatt skatt	18	634 528	590 952	400 206
Utsatt skatt grunnrente	18	860 534	855 190	827 888
Pensjonsforpliktelse	19	266 253	333 853	303 821
Derivater	3, 10	584 239	707 626	1 266 495
Avsetninger	20	76 667	73 949	73 949
Annen langsiktig gjeld	20	920 866	864 758	872 754
Sum langsiktig gjeld		11 015 233	9 365 704	8 221 514
Lån	17	1 980 000	1 506 325	1 752 432
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	16	1 362 632	1 054 834	1 193 081
Betalbar skatt	26	622 057	628 399	735 252
Derivater	3, 10	631 541	219 664	840 988
Avsetninger	16	12 439	12 439	12 000
Sum kortsiktig gjeld		4 608 670	3 421 661	4 533 753
Sum gjeld		15 623 903	12 787 365	12 755 266
Sum egenkapital og gjeld		19 917 752	16 923 511	16 101 528

Stavanger 6. april 2011



Ivar Rusdal
Styreleder



Kristin Reitan Husebø
Nestleder



Håkon Anders Rege
Styremedlem



Odd Kristian Reme
Styremedlem



Solveig Ege Tengesdal
Styremedlem



Eli Laland
Styremedlem



Arve Vetnes
Ansattes representant



Leif Sigbjørn Røge
Ansattes representant



Eimund Nygaard
Adm. direktør/konsernsjef

Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Årsresultat		257 063	484 721	966 445
Utvidet resultat:				
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	15	56 921	98 149	-279 406
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	15,21	126 545	472 203	-457 556
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	15,21	11 514	57 206	-137 591
Valutaomregningsdifferanser	15	444	695	292
Sum utvidet resultat etter skatt		195 424	628 252	-874 261
Årets totalresultat		452 487	1 112 973	92 185
Tilordnet:				
Aksjonærer		493 810	1 120 694	92 656
Ikke-kontrollerende eierinteresser		-41 323	-7 721	-471
Årets totalresultat		452 487	1 112 973	92 185

Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	28	2 039 569	2 186 735	2 314 605
Betalte renter		-436 045	-421 207	-447 334
Betalte skatter		-628 399	-670 773	-418 553
Netto kontantstrømmer fra driften		975 125	1 094 754	1 448 719
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	6	-1 291 682	-1 149 336	-1 016 603
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler		-65 679	0	0
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	7	-247	-26 240	-1 234
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler		7 798	2 336	14 630
Utbetaling kjøp av datterselskap		-1 000	-175 635	0
Utbetalinger ved lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		0	-355 502	-113 808
Utbetaling kjøp av andeler tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	8	-128 686	-118 646	-64 951
Utbetaling kjøp av andeler investering tilgjengelig for salg	9	-6 549	-197 130	-244 454
Innbetaling ved salg av andeler i investering tilgjengelig for salg		1 370	6 899	0
Netto inn- og utbetalinger øvrige investeringer		-3 339	-3 600	150
Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter		-1 488 014	-2 016 854	-1 426 269
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
Innbetaling av egenkapital		0	3 000	0
Opptak av lån		3 660 611	3 050 000	2 100 000
Nedbetaling rentebærende gjeld		-2 178 700	-2 041 712	-1 450 000
Utbytte betalt til selskapets aksjonærer		-327 000	-358 000	-311 000
Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter		1 154 910	653 288	339 000
Endring i kontanter og kontantekvivalenter		642 020	-268 813	361 449
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar		228 673	444 336	82 887
Kontanter ved oppkjøp av datterselskap		41 504	53 150	0
Kontanter og kontantekvivalenter per 31. desember		912 197	228 673	444 336

Endringer i konsernets egenkapital

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	Aksje- kapital og overkurs	Annen egenkapital ikke resultatført	Opptjent egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Endringer i konsernets egenkapital 2008							
Egenkapital 31. desember 2007		1 275 591	331 953	1 924 067	3 531 611	5 024	3 536 635
Årsresultat		0	0	966 917	966 917	-471	966 445
Utvidet resultatregnskap							
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	21	0	-279 406	0	-279 406	0	-279 406
Kontantstrømsikring	21	0	-595 146	0	-595 146	0	-595 146
Omregningsdifferanse		0	292	0	292	0	292
Sum utvidet resultat etter skatt		0	-874 260	0	-874 260	0	-874 259
Årets totalresultat etter skatt		0	-874 260	966 917	92 657	-471	92 186
Utbytte		0	0	-311 000	-311 000	0	-311 000
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	15	0	0	28 441	28 441	0	28 441
Egenkapital 31. desember 2008		1 275 591	-542 307	2 608 424	3 341 708	4 553	3 346 261
Endringer i konsernets egenkapital 2009							
Egenkapital 31. desember 2008		1 275 591	-542 307	2 608 424	3 341 708	4 553	3 346 261
Årsresultat		0	0	492 442	492 442	-7 721	484 721
Utvidet resultatregnskap							
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	15	0	98 149	0	98 149	0	98 149
Kontantstrømsikring	15	0	529 409	0	529 409	0	529 409
Omklassifisering til opptjent egenkapital	15		-3 386	3 386	0	0	0
Omregningsdifferanse	15	0	695	0	695	0	695
Sum utvidet resultat etter skatt		0	624 866	3 386	628 252	0	628 252
Årets totalresultat etter skatt		0	624 866	495 828	1 120 694	-7 721	1 112 972
Utbytte		0	0	-358 000	-358 000	0	-358 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	30	0	0	0	0	19 405	19 405
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	15	0	0	9 443	9 443	6 065	15 508
Egenkapital 31. desember 2009		1 275 591	82 559	2 755 695	4 113 844	22 302	4 136 147
Endringer i konsernets egenkapital 2009							
Egenkapital 31. desember 2009		1 275 591	82 559	2 755 695	4 113 844	22 302	4 136 147
Årsresultat		0	0	298 386	298 386	-41 323	257 063
Utvidet resultatregnskap							
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	15	0	56 921	0	56 921	0	56 921
Kontantstrømsikring	15	0	138 059	0	138 059	0	138 059
Omklassifisering til opptjent egenkapital	15		0	0	0	0	0
Omregningsdifferanse	15	0	444	0	444	0	444
Sum utvidet resultat etter skatt		0	195 424	0	195 424	0	195 424
Årets totalresultat etter skatt		0	195 424	298 386	493 810	-41 323	452 487
Utbytte		0	0	-327 000	-327 000	0	-327 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	30	0	0	0	0	37 500	37 500
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	15	0	0	-12 033	-12 033	6 748	-5 285
Egenkapital 31. desember 2010		1 275 591	277 983	2 715 048	4 268 621	25 228	4 293 848



Deloitte AS
Strandsvingen 14 A
Postboks 287 Forus
NO-4066 Stavanger
Norway

Tlf: +47 51 81 56 00
Faks: +47 51 81 56 01
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Lyse Energi AS

REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Lyse Energi AS som består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap, oppstilling av utvidet konsolidert resultatregnskap, oppstilling av endringer i konsernets egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

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

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

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

Deloitte.

Konklusjon om selskapsregnskapet

Etter vår mening er morselskapets årsregnskap avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Lyse Energi AS per 31. desember 2010 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Konklusjon om konsernregnskapet

Etter vår mening er konsernregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Lyse Energi AS per 31. desember 2010 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for det avsluttede regnskapsåret i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Uttalelse om øvrige forhold

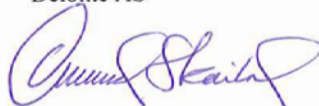
Konklusjon om årsberetningen og anvendelse av overskuddet

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Stavanger, 6. april 2011
Deloitte AS



Ommund Skailand
statsautorisert revisor

Erklæring

Vi erklærer etter beste overbevisning at årsregnskapet for perioden 1. januar til 31. desember 2010 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også at styrets årsberetning gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til selskapet og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer selskapet og konsernet står overfor.

Stavanger 6. april 2011


Ivar Rusdal
Styreleder


Kristin Reitan Husebø
Nestleder


Håkon Anders Rege
Styremedlem


Odd Kristian Reme
Styremedlem


Solveig Ege Tengesdal
Styremedlem


Eli Laland
Styremedlem


Øro Vetnes
Ansattes representant


Leif Sigbjørn Rage
Ansattes representant


Eimund Nygaard
Adm. direktør/konsernsjef

Note 1 – Generell informasjon

Lyse er et norsk industrikonsern innenfor energi og telekommunikasjon. Virksomheten omfatter produksjon og salg av energi- og telekomprodukter, samt bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Lyse selger energi- og telekomprodukter i så vel regionale som nasjonale markeder. Hovedmarkedet ligger i Sør-Rogaland.

Lyse eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland. Hovedkontoret ligger i Breiflåtveien 18 i Stavanger. Konsernets obligasjons- og sertifikatlån er notert på Oslo Børs.

Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 6. april 2011.

Note 2 – Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

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

2.1 Basisprinsipper

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg og finansielle eiendeler og forpliktelser (herunder finansielle derivater) vurdert til virkelig verdi over resultatet.

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

Endringer i regnskapsprinsipper, nye regnskapsstandarder og fortolkninger

a) Nye og endrede standarder tatt i bruk av konsernet
IFRS 3 "Virksomhetssammenslutninger" (revidert) og tilhørende endringer i IAS 27 "Konsernregnskap og finansregnskap" (revidert). Standardene er anvendt for virksomhetssammenslutninger med oppkjøpstidspunkt etter 1. januar 2010. Etter reviderte standarder skal alle transaksjoner med ikke kontrollerende eiere føres i egenkapitalen når det ikke er endring i kontroll. Slike transaksjoner vil ikke lenger resultere i goodwill eller gevinster eller tap. Når kontroll opphører skal gjenværende eierinteresser måles til virkelig verdi og gevinster eller tap skal resultatføres. Goodwill fastsettes på oppkjøpstidspunktet og ikke som tidligere ved hvert kjøp. Ved fastsettelsen av goodwill blir tidligere egenkapitalinteresser vurdert til virkelig verdi og

gevinst eller tap resultatføres. Alle transaksjonskostnader skal kostnadsføres. Konsernet kan for hvert enkelt oppkjøp velge om eventuelle ikke kontrollerende interesser i det oppkjøpte selskapet skal måles til virkelig verdi eller kun til andel av nettoeiendelene eksklusiv goodwill.

IFRIC 18 "Overføring av eiendeler fra kunder". Fortolkningen gir veiledning for regnskapsføring av overføring av eiendeler fra kunder. I tillegg omfatter fortolkningen tilfeller hvor det mottas innbetalinger i form av anleggsbidrag fra kunder. Som følge av veiledningen har konsernet endret regnskapsprinsipp fra å regnskapsføre anleggsbidrag mot anskaffelses-kost til å inntektsføre anleggsbidraget som salgsinntekter. Veiledningen er anvendt fremadrettet fra 1.1.2010. Inntektsført beløp for 2010 er 21 millioner.

b) Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse
IFRS 9 "Finansielle instrumenter". Standarden er første ledd i prosessen for å erstatte dagens IAS 39. IFRS 9 introduserer nye krav til klassifisering og måling av finansielle eiendeler. Standarden er obligatorisk fra 1. januar 2013, men kan tidlig anvendes. Standarden er imidlertid ennå ikke vedtatt av EU.

2.2 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskaper

Datterselskaper er selskaper der konsernet har makt til å utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom eie av mer enn halvparten av stemmeberettiget kapital. Ved fastsettelse av om det foreligger kontroll, 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.

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler og pådratte forpliktelser. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av betingede eiendeler

Note 2 fortsetter

og forpliktelser. Utgifter til virksomhetssammenslutninger kostnadsføres når de påløper. Identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Ikke kontrollerende eierinteresser i det oppkjøpte foretaket måles enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler (valgfrihet). Dersom summen av vederlaget, balanseført beløp av ikke kontrollerende eiere og virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet av tidligere eierinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte foretaket, balanseføres differansen som goodwill, jf. note 2.6. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen umiddelbart.

Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres. Regnskapsprinsipper i datterselskaper omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Transaksjoner med ikke kontrollerende eiere

Transaksjoner med ikke kontrollerende eiere behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved kjøp av aksjer fra ikke kontrollerende eiere føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført beløp av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til ikke kontrollerende eiere føres tilsvarende mot egenkapitalen. Når konsernet ikke lenger har kontroll måles eventuelle gjenværende eierinteresser til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat reklassifiseres til resultatet.

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 prosent av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Investeringer i tilknyttet selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger (se punkt 2.6).

Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene.

Konsernet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder for urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i de tilknyttede selskapene omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i tilknyttede selskaper er resultatført.

Når konsernet ikke lenger har betydelig innflytelse måles eventuelle gjenværende eierinteresser til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring som finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om det tilknyttede selskapet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat reklassifiseres til resultatet. Ved reduksjon av eierandel i tilknyttet selskap hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, reklassifiseres også en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

d) Felleskontrollert virksomhet**Deleide kraftverk**

Konsernets andel i deleide kraftverk regnskapsføres etter bruttometoden iht. IAS 31. Konsernet summerer sin andel av de deleide kraftverks resultat-, balanse- og kontantstrømposter med tilsvarende poster i konsernets regnskaper. Gevinst eller tap ved salg av eiendeler i deleide kraftverk resultatføres for den del som kan tilskrives andre eiere (utenfor konsernet) i de deleide kraftverkene. Ved kjøp av eiendeler fra deleide kraftverk 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.

Felleskontrollert foretak

Konsernets andel i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i felleskontrollert virksomhet til anskaffelseskost. Investeringer i felleskontrollert virksomhet inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger (se punkt 2.6).

Note 2 fortsetter

Konsernets andel av over- eller underskudd i felleskontrollerte foretak resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernets andel av utvidet resultat i felleskontrollerte foretak føres i utvidet resultat i konsernet og tillegges også balanseført beløp for investeringene. 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 den felleskontrollerte foretakets forpliktelser.

Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og den felleskontrollerte virksomheten 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 felleskontrollerte foretak omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper. Gevinster og tap ved utvanning av eierandeler i felleskontrollerte foretak er resultatført. Når konsernet ikke lenger har betydelig innflytelse måles eventuelle gjenværende eierinteresser til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring som finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om det felleskontrollerte foretaket hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat reklassifiseres til resultat. Ved reduksjon av eierandel i felleskontrollert foretak hvor konsernet opprettholder betydelig innflytelse, reklassifiseres også en forholdsmessig andel av beløp som tidligere er ført i utvidet resultat til resultatet.

2.3 Segmentinformasjon

Segmentene er rapportert etter samme struktur som i konsernets interne rapportering til ledelsen. 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 benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta). Konsernregnskapet er presentert i norske kroner (NOK) 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 til kursen på balansedagen, resultatføres. Dersom valutaposisjonen anses som kontantstrømsikring føres gevinster og tap som del av utvidet resultat.

Valutagevinster og tap som relaterer seg til låneopptak, kontanter og kontantekvivalenter blir presentert i resultatregnskapet som finansinntekter eller finanskostnader.

Alle andre valutagevinster og tap blir presentert på linjen andre tap / (gevinster) - netto.

Valutavirkninger på ikke-pengeposter (både eiendeler og forpliktelser) inngår som del av gevinst og tap ved vurdering av virkelig verdi. Valutavirkninger på ikke-pengeposter, slik som aksjer til virkelig verdi over resultatet, blir resultatført som en del av gevinst og tap ved virkelig verdivurdering. Valutavirkninger på ikke-pengeposter, slik som aksjer klassifisert som tilgjengelig for salg, inkluderes i verdiendringen som føres mot utvidet resultat.

2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Låneutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk. Anskaffelseskost kan også omfatte gevinster eller tap overført fra egenkapital som skyldes sikring av kontantstrøm i utenlandsk valuta ved kjøp av driftsmidler.

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.

Tomter avskrives ikke. Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid:

Anlegg energi	3 - 75 år
Anlegg bredbånd	3 - 25 år
Anlegg nett	10 - 50 år
Andre bygg	33 - 50 år
Maskiner og inventar	3 - 12 år

Note 2 fortsetter

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 driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

2.6 Immaterielle eiendeler

Utgifter til forskning kostnadsføres når de påløper. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utviklingen av en identifiserbar immateriell eiendel. Andre utviklingskostnader resultatføres når de påløper. Utviklingskostnader som tidligere er kostnadsført blir ikke balanseført i senere perioder. Balanseførte utviklingskostnader avskrives lineært fra tidspunktet for kommersialisering over den periode det er forventet å gi økonomiske fordeler. Balanseførte utviklingskostnader testes årlig for verdifall etter IAS 36.

a) Vannfallsrettigheter

Vannfallsrettigheter er balanseført til historisk anskaffelseskost. Det foreligger ikke hjemfallsrett, og vannfallsrettigheter er derfor vurdert til å være en tidsbegrenset eiendel og avskrives ikke.

b) Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill ved kjøp av andel i tilknyttede selskaper er inkludert i investeringer i tilknyttede selskaper, og testes for nedskrivning som 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 tilhørende den solgte virksomheten.

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

c) Merkevareravn

Merkevareravn testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag for nedskrivninger.

d) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer er balanseført til historisk anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Kundeporteføljer har begrenset

utnyttbar levetid og avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid.

e) Driftsrettigheter

Kjøpte rettigheter regnskapsføres til historisk anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Driftsrettighetene har begrenset utnyttbar levetid og avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid.

2.7 Verdifall på ikke finansielle eiendeler

Goodwill samt immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og 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 (kontantgenererende 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) sikringsinstrumenter, c) utlån og fordringer og d) finansielle eiendeler tilgjengelige for salg. Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen og foretas ved anskaffelsen.

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, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring (se kategorien under). Eiendeler i denne kategorien klassifiseres som omløpsmidler.

b) Sikringsinstrumenter

Et derivat som er utpekt som sikringsinstrument og som kvalifiserer for regnskapsmessig sikring klassifiseres i denne kategorien. Sikringsinstrumenter balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt som sikringskontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Den etterfølgende regnskapsføringen av gevinster og tap avhenger av om derivatet inngår som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring eller i en virkelig verdi sikring (se note 2.9).

Note 2 fortsetter**c) Utlån og fordringer**

Utlån og fordringer er ikke derivative finansielle eiendeler med fastsatte betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. Disse klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i balansen (se note 2.11 og 2.12).

d) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

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

Regnskapsføring og måling

Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av 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. Utlån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

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 andre tap / gevinster – netto i den perioden de oppstår.

Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført i utvidet resultat over resultatet som gevinst eller tap fra investeringer i verdipapirer.

Effektiv rente på rentebærende instrumenter resultatføres under finansposter. Utbytte på aksjer klassifisert som tilgjengelige for salg regnskapsføres over resultatet som finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Verdifall på finansielle eiendeler**a) Eiendeler balanseført til amortiser kost**

Konsernet ser ved hver balansedag etter om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har intruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer diskontert med den finansielle eiendelens opprinnelige effektive rente. Eiendelens balanseførte verdi reduseres og tapet innregnes i resultatregnskapet. Dersom verdifall senere reduseres, og reduksjonen objektivt kan knyttes til en hendelse som inntreffer etter at verdifallet ble innregnet, skal det tidligere tapet reverseres i resultatregnskapet.

b) Eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg

Konsernet vurderer hver balansedag om det finnes objektive indikasjoner på at en finansiell eiendel eller gruppe av finansielle eiendeler har falt i verdi. For egenkapitalinstrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg, vil en vesentlig eller langvarig reduksjon i virkelig verdi av instrumentet under anskaffelseskost være en indikasjon på at eiendelen er utsatt for verdifall. Dersom det foreligger slike indikasjoner, og verdireduksjonen tidligere har vært ført mot utvidet resultat, skal det kumulative tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelige verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere er resultatført. Tap ved verdifall innregnet i resultatregnskapet for en investering i et egenkapitalinstrument skal ikke reverseres over resultatregnskapet.

2.9 Derivater og sikring

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument og eventuelt type sikring. Konsernet klassifiserer derivater som inngår i en regnskapsmessig sikring som:

a) sikring av variabilitet i kontantstrømmer tilknyttet en svært sannsynlig fremtidig transaksjon (kontantstrømssikring)

b) sikring av virkelig verdi av en balanseført eiendel eller forpliktelse (virkelig verdisikring)

Note 2 fortsetter

Ved inngåelsen av sikringstransaksjonen dokumenterer konsernet sammenhengen mellom sikringsinstrumentene og sikringsobjektene, formålet med risikostyringen og strategien bak de forskjellige sikringstransaksjonene. Konsernet dokumenterer også hvorvidt derivatene som benyttes er effektive i å utligne endringene i virkelig verdi eller kontantstrøm knyttet til sikringsobjektene. Slike vurderinger dokumenteres både ved sikringens inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av derivatene brukt i sikringsrelasjoner er vist i note 10. Endring i egenkapitalen knyttet til derivater som anvendes i en regnskapsmessig sikring er vist i note 15. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er mindre enn 12 måneder. Derivater holdt for handelsformål klassifiseres som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld.

a) Kontantstrømsikring

Den effektive delen av endring i virkelig verdi på derivater som inngås og kvalifiserer som sikringsinstrument i kontantstrømsikring, regnskapsføres direkte i utvidet resultat. Tap og fortjeneste på den ineffektive delen resultatføres som andre tap / gevinster – netto hva gjelder sikringsinstrumenter for valuta, og under finans hva gjelder sikringsinstrumenter for renter.

Sikringsgevinster eller tap som er ført over utvidet resultat i egenkapitalen omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet (for eksempel når det planlagte sikrede salget finner sted). Gevinst eller tap som knytter seg til seg til den effektive del av rentebytteavtaler som sikrer lån med flytende rente resultatføres under finanskostnader. Gevinsten eller tapet som knytter seg til den ineffektive delen resultatføres som andre tap / gevinster netto. Når den planlagte transaksjonen som sikres fører til balanseføring av en ikke finansiell eiendel (for eksempel varige driftsmidler), omklassifiseres gevinst og tap som tidligere er ført i utvidet resultat som justering av anskaffelseskost for eiendelen.

Når et sikringsinstrument utløper eller selges, eller når en sikring ikke lenger tilfredsstillere kriteriene for sikringsbokføring, forblir samlet gevinst eller tap ført over utvidet resultat i egenkapitalen og blir omklassifisert til resultatet samtidig med resultatføringen av den planlagte transaksjonen. Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført reverseres bokført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet som andre tap / gevinster – netto.

b) Virkelig verdisikring

Endringer i virkelig verdi på derivater som inngås og

kvalifiserer for virkelig verdisikring, og som er effektive, føres over resultatregnskapet sammen med endringen i virkelig verdi knyttet til den sikrede risikoen på den tilhørende sikrede eiendel eller forpliktelse. Gevinst eller tap knyttet til den ineffektive del resultatføres som andre tap / gevinster – netto. Dersom sikringen ikke lenger oppfyller kriteriene for sikringsbokføring, vil regnskapsført effekt av sikringen for sikringsobjekter som føres til amortisert kost, amortiseres over perioden fram til instrumentets forfall.

c) Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres som andre tap / (gevinster) – netto. Dette vil også være aktuelt for konsernets avtaler om kjøp og salg av ikke finansielle gjenstander som gjøres opp finansielt. Virkelig verdi av derivatene klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

2.10 Varer

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskost beregnes til veid gjennomsnitt.

2.11 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode, fratrukket avsetning for inntruffet tap. Avsetning for tap regnskapsføres når det foreligger objektive indikatorer på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med 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.

Note 2 fortsetter**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 metode.

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. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrukket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

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

2.16 Betalbar skatt og utsatt skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført bortsett fra når den relaterer seg til poster som blir regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfellene regnskapsføres også skatten direkte mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom konsernet deltar i en transaksjon om kjøp av en eiendel eller gjeld som ikke er en del av en foretaksintegrasjon, regnskapsføres ikke utsatt skatt på transaksjonstidspunktet. 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 framtid.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt utgjør 30% av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktpris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente.

Negativ grunnrenteinntekt oppstått i et kraftverk kan fra og med 2007 samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Tidligere års negative grunnrente kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller balanseføres for hvert kraftverk. Utsatt skattefordel balanseføres dersom dette kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en 10 års periode.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre/kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som en forskuddsbetalt skatt (fordring).

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektsiden i eiendomsskatten beregnes ut fra samme grunnlag som i grunnrentebeskatningen. Eiendomsskattegrunnlaget fremkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, med fradrag av nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader til utskiftning av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2% til 0,7% eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

2.17 Pensjonsforpliktelser

Konsernet har både ytelsesplaner og innskuddsplaner.

Ytelsesplan

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskaper eller pensjonskasser. Pensjonsutbetalingen er

Note 2 fortsetter

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 framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på norske statsobligasjoner med 10 års løpetid.

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene utover det største av 10 prosent av verdien av pensjonsmidlene eller 10 prosent av pensjonsforpliktelsene, blir ført i resultatregnskapet over en periode som tilsvarer arbeidstakernes forventede gjennomsnittlige resterende ansettelsesperiode. 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.

Innskuddsplan

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Ved innskuddsplaner betaler konsernet innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ingen ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er blitt betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

2.18 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

a) det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, b) det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser og c) forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil

komme til oppgjør ved å vurdere konsernet under ett. Avsetning for konsernet regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til konsernets enkeltelementer kan være lav.

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

2.19 Inntektsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Konserninternt salg elimineres. Salg resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte konsernet og spesielle kriterier knyttet til formene for salg er oppfylt. Salg vurderes ikke å kunne måles pålitelig før alle betingelser knyttet til salget er innfridd. Konsernet baserer estimatene for regnskapsføring på historikk, vurdering av type kunde og transaksjon samt eventuelle spesielle forhold knyttet til den enkelte transaksjon.

a) Salg av varer

Salg fra forretningsområdene energi, telekom, utbygging, drift og vedlikehold samt marked resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert produktet til kunden, og det ikke er uoppfylte forpliktelser knyttet til varen.

Nettleien fra forretningsområdet overføring inntektsføres på faktureringsstidspunktet. Inntektsført beløp det enkelte år tilsvarer periodens leverte volum avregnet til den til enhver tid fastsatte tariff. Mer-/mindreinntekt defineres etter IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde, og at fordringen i teorien er betinget av en framtidig leveranse. Inntekten det enkelte år kan derfor avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av regulator (NVE). Tariffene styres ut fra formålet om at den årlige inntekten skal være i samsvar med tillatt inntektsnivå.

b) Salg av tjenester

Salg av tjenester resultatføres i den perioden tjenesten utføres.

c) Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til utbytte oppstår.

Note 2 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

2.20 Leieavtaler

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden. Konsernet har ingen finansielle leieavtaler pr. 31.12.2010.

2.21 Utbytte

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

2.22 Konesjonskraft, konesjonsavgift og erstatninger

Konesjonskraft inntektsføres ved levering i henhold til fastsatt konesjonskraftpris. Konsernet har pr. 31.12.2010 ingen konesjonskraftavtaler som gjøres opp finansielt. Det betales årlig konesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger

og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft/fristrøm. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og erstatningskraft/fristrøm er klassifisert som avsetninger (se note 20). Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

2.23 Anleggskontrakter

For anleggskontrakter foretas det løpende inntektsføring i takt med fremdriften av prosjektet (løpende avregnings metode). Fullføringsgraden beregnes som hovedregel som påløpte kostnader på balansedagen i prosent av estimert totalkostnad. Dersom utfallet av en anleggskontrakt ikke kan estimeres pålitelig, settes kontraktsinntekten lik kontraktskostnaden i den utstrekning det er sannsynlig at kostnadene blir gjenvunnet. For anleggskontrakter som forventes å gi tap, gjøres det avsetning for nettokostnaden ved gjenværende kontraktsfestet produksjon.

2.24 Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskudd behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Note 3 Finansiell risikostyring**Finansielle risikofaktorer**

Lyse-konsernets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko: markedsrisiko (inkludert prisisiko, valutarisiko og renterisiko), kredittrisiko og likviditetsrisiko. Styring av risiko følger av mål og rammer som fastsettes av styret. Energipris- og valutarisikoen til de enkelte selskapene i konsernet håndteres av Lyse Handel AS. Lyse Energi AS ivaretar styring av rente- og likviditetsrisiko. Konsernet har begrenset kredittrisiko. Kredittrisiko knyttet til kundeporteføljen styres av Lyse AS, mens annen identifisert kredittrisiko i stor grad håndteres av det enkelte selskap.

(a) Markedsrisiko**(i) Prisisiko**

Konsernet er utsatt for risiko knyttet til utviklingen i råvarepriser da konsernets fremtidige inntekter fra kraftproduksjonen i betydelig grad påvirkes av utviklingen i elkraftprisen. For å avdempe denne prisisikoen har styret vedtatt en strategi hvor det inngås finansielle kraftkontrakter. De finansielle kraftkontraktene defineres i en sikringsportefølje. Sikringsporteføljen har en løpende tidshorison på tre år utover inneværende år. I strategien ligger det at man sikrer et minimums innteksnivå fra produksjon, hensyntatt prisavhengige skatter og kostnader. Netto produksjonsinntekter skal være større enn et definert minimumsnivå gitt en "worstcase"-pris. Styret i Lyse Handel AS tar beslutningen om effektivering av rammen for netto produksjonsinntekt for det enkelte år.

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

I tillegg inngås finansielle kontrakter som defineres inn i tradingporteføljen. Tradingporteføljen har en ramme for total risikoeksponering (resultat + risiko på løpende eksponering) og en ramme for fremtidig prisrisiko. Rammen for fremtidig prisrisiko måles i VAR (value at risk) og begrenser den tillatte eksponeringen til enhver tid. Resultat og fremtidig prisrisiko overvåkes og måles mot rammer kontinuerlig. Tradingrammen fastsettes av styret i Lyse Handel AS. Total risikoramme er pt 3,0 millioner euro og rammen for fremtidig prisrisiko er 1,5 millioner euro.

I porteføljene, som begge er klassifisert i balansen som derivater til virkelig verdi over resultatet, handles i hovedsak finansielle prisdervater som futures, forwards, options og EUAs (CO₂ utslippkvoter). Porteføljeverdien av inngåtte finansielle kraftkontrakter varierer med de til enhver tid gjeldende terminprisene i det nordiske kraftmarkedet.

Konsernet har også andre finansielle kraftavtaler som er utsatt for betydelig prisrisiko. Det gjelder frikraftforpliktelser og forskuddsbetalte kraftsalgsavtaler. Disse avtalene er klassifisert som langsiktige derivater til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

I analysen under er det vist hvilken innvirkning en økning/nedgang i terminkursene for kommende år vil ha på konsernets resultat etter skatt. For endringer i kraftpris er analysen basert på at samtlige terminpriser på kraft beveger seg 30% i hver retning. Alle andre variabler er holdt konstant.

31.12.10

Resultatvirkning ved endring i kraftpris	Virkelig verdi	+30%	-30%
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-537 134	-432 701	398 892
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-18 246	3 426	-3 426
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-31 431	-3 434	3 434
Øvrige finansielle kraftavtaler/forpliktelser	-438 609	-251 217	251 217
Sum	-1 025 420	-683 926	650 117

31.12.09

Resultatvirkning ved endring i kraftpris	Virkelig verdi	+30%	-30%
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-21 298	-543 751	550 815
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-57 559	15 060	-16 893
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-24 458	-2 235	2 235
Øvrige finansielle kraftavtaler/forpliktelser	-562 300	-282 943	282 943
Sum	-665 615	-813 869	819 100

31.12.08

Resultatvirkning ved endring i kraftpris	Virkelig verdi	+30%	-30%
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	123 374	-358 165	370 864
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-127 954	11 052	-11 968
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-21 676	-2 239	2 239
Øvrige finansielle kraftavtaler/forpliktelser	-742 568	-351 084	351 084
Sum	-768 824	-700 436	712 219

Alle postene i tabellen balanseføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

(ii) Valutarisiko

Lyse-konsernet er gjennom dets virksomhet eksponert for valutarisiko i flere valutaer. Risikoen er særlig relevant i forhold til euro gjennom deltakelse i det nordiske kraftmarkedet. Valutarisiko oppstår fra fremtidige handelstransaksjoner og balanseførte eiendeler og forpliktelser. I henhold til konsernets finansstrategi så skal Lyses valutarisiko være lav.

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i euro er Lyse-konsernet valutaeksponert. Valutarisikoen knyttet til omsetning av den fysiske kraftproduksjonen er betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene. For å avdemp valutarisikoen i konsernets kraftproduksjon har styret vedtatt en strategi for sikring av fremtidig valutakontantstrøm. Til sikring av fremtidig valutakurs brukes i hovedsak terminkontrakter. Det inngås terminkontrakter for inneværende år, samt de to neste kalenderår innenfor nærmere bestemte andeler for sikring av sannsynlig valutaeksponering. Sikringsgraden er størst for den kontantstrømmen som ligger nærmest i tid. Ved årsskifte skal minimum 70% og maksimalt 100% av netto beregnet valutaeksponering knyttet til finansiell og fysisk omsetning av kraft for neste år være kurssikret.

Salg av valuta på termin ligger i en egen portefølje. For handlene inngått i denne porteføljen oppfylles dokumentasjonskravene og kravene til effektivitetsmåling for sikringsbokføring iht IAS 39. I regnskapet klassifiseres denne porteføljen av valutaderivater som holdt for sikringsformål med verdiendring mot egenkapitalen. I 2010 er 178 millioner kroner innregnet i egenkapitalen (52 millioner kroner i 2009 og -420 millioner kroner i 2008).

Foruten salg av valuta åpner også strategien for tilbakekjøp av valuta innenfor de gitte rammer for maksimums- og minimumsgrad av sikret fremtidig kontantstrøm. Tilbakekjøpsaktiviteten ligger i en egen tradingportefølje som etter IFRS klassifiseres som derivater til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette innebærer at man innregner markedsværdien av kontraktene på balansedagen. Periodens verdiendring føres over resultatet.

Hovedstol på et lån på 41 millioner euro sikres med rullerende FX swap hvert halvår. I regnskapet klassifiseres denne som holdt for sikringsformål med verdiendringer over resultatet. Sikringen er 100% effektiv. I 2010 er -9 millioner kroner innregnet i resultatet (-41 millioner kroner i 2009 og 31 millioner kroner i 2008).

Konsernets bankinnskudd, fordringer og gjeld i valuta er eksponert for svingninger i valutakursen. Det samme gjelder de ovenfor omtalte andre finansielle kraftavtaler, som følge av at kraftprisen er notert i euro. Dersom kursen på NOK i forhold til øvrig valuta var 10% svakere/sterkere og alle andre variabler var konstante ville dette føre til følgende endringer i resultat etter skatt og egenkapital i henhold til tabellene under. Endringen skyldes valutagevinst/tap i forbindelse med omregning av overnevnte poster.

31.12.10			
Virkning på resultat ved endring i valuta	Virkelig verdi	+10%	-10%
Finansielle instrumenter valutaderivater	1 527	6 625	-6 641
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-537 134	-38 674	38 674
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-18 246	-1 314	1 314
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-31 431	-1 145	1 145
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-438 609	-77 786	77 786
Bankinnskudd/-trekk i valuta	-202	-15	15
Kundefordringer i valuta	14 743	1 061	-1 061
Langsiktig gjeld i valuta	-322 475	504	-504
Leverandørgjeld i valuta	-67 534	-4 862	4 862
Sum	-1 399 361	-115 605	115 589

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

31.12.09			
Virkning på resultat ved endring i valuta	Virkelig verdi	+10%	-10%
Finansielle instrumenter valutaderivater	-11 440	-7 502	2 464
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-21 298	-1 534	1 534
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-57 559	-4 170	4 170
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-24 458	-745	745
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-562 300	-40 435	40 435
Bankinnskudd i valuta	152 327	10 968	-10 968
Kundefordringer i valuta	2 108	152	-152
Langsiktig gjeld i valuta	-348 847	765	-765
Leverandørgjeld i valuta	-32 385	-2 332	2 332
Sum	-903 852	-44 833	39 795

31.12.08			
Virkning på resultat ved endring i valuta	Virkelig verdi	+10%	-10%
Finansielle instrumenter valutaderivater	-84 425	-44 093	44 190
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	123 374	8 883	-8 883
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-127 954	-9 212	9 212
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-21 676	-746	746
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-742 568	-53 408	53 408
Bankinnskudd i valuta	239 129	17 217	-17 217
Kundefordringer i valuta	2 197	158	-158
Langsiktig gjeld i valuta	-410 980	-1 736	1 736
Leverandørgjeld i valuta	-35 388	-2 548	2 548
Sum	-1 058 291	-85 484	85 581

Fordringer, gjeld og bankinnskudd bokføres til amortisert kost. Øvrige poster balanseføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultat.

Virkning på egenkapital ved valutaendring	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Finansielle instrumenter valutaderivater - kontantstrømsikring			
Virkelig verdi	247 665	71 907	-583 931
+ 10%	-169 315	-236 309	-280 041
- 10%	169 315	236 309	280 041

De finansielle instrumentene i tabellen balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over egenkapitalen da de er utpekt som effektive sikringsinstrumenter.

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Nedenstående tabell spesifiserer utestående valutakontrakter på balansedato:

Gjennomsnittlig sikringskurs	31.12.10	31.12.09	31.12.08
2009			8,30
2010		8,50	8,43
2011	8,61	8,62	8,55
2012	9,11	9,14	
2013	8,53	8,78	
Sum	8,79	8,73	8,41

Sikret beløp Euro	31.12.10	31.12.09	31.12.08
2009			170 000
2010		140 000	128 000
2011	135 000	131 000	113 000
2012	120 993	114 000	
2013	55 000	20 000	
Sum	310 993	405 000	411 000

Virkelig verdi i NOK	31.12.10	31.12.09	31.12.08
2009			-264 798
2010		16 900	-176 300
2011	98 458	9 886	-142 833
2012	126 522	45 708	
2013	22 685	-587	
Sum	247 665	71 907	-583 931

Oversikt forfall kortsiktige derivater

Omløpsmidler	31.12.10	31.12.09	31.12.08
< 12 måneder	191 472	84 020	86 234
> 12 måneder	92 300	75 211	368 935
Sum	283 772	159 231	455 169

Kortsiktig gjeld	31.12.10	31.12.09	31.12.08
< 12 måneder	481 474	39 156	500 029
> 12 måneder	150 067	180 508	340 959
Sum	631 541	219 664	840 988

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

(iii) Flytende rente- og fastrenterisiko

Konsernets renterisiko er i stor grad knyttet til langsiktig gjeld og sertifikatlån. Lån med flytende rente medfører en risiko for økte finanskostnader i resultatet.

Lån med fast rente bokføres til amortisert kost slik at endringer i virkelig verdi ikke resultatføres. Unntak for dette er lån som er sikringsobjekt i virkelig verdi sikring. Dette gjelder for obligasjonslån som er "swappet" fra fast til flytende rente.

Lyse benytter rentebytteavtaler for å styre den flytende renterisikoen. Durasjonen kan endres ved hjelp av slike avtaler. Lyses forventninger til framtidig rentenivå er den viktigste vurderingsfaktoren når lengden på durasjonen skal fastsettes.

Rentebytteavtaler (flytende til fast rente) regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendring mot egenkapitalen da de er utpekt som effektive sikringsinstrumenter. I 2010 er -63 millioner kroner innregnet i egenkapitalen (-75 millioner kroner i 2009 og -132 millioner kroner i 2008). For informasjon om beløp og rentevilkår for rentebytteavtalene henvises til note 10.

Rentebytteavtaler (fast til flytende rente) og tilhørende sikringsobjekt balanseføres til virkelig verdi. Det er ingen resultat/-egenkapitalføring siden renteswap og sikringsobjekt har samme verdiendring, med motsatt fortegn.

Lyses renterisiko uttrykt som veid gjennomsnittlig varighet (durasjon) skal i henhold til styregodkjent finansstrategi ligge mellom ett til fem år. Postene som inngår i beregningen av durasjon er samlet overskuddslikviditet, rentebærende gjeld samt avtaler som har renteeksponerende eller rentesikrende elementer innebygd i seg. Ved vurdering av renterisiko hensyntas virksomhetens iboende sikring knyttet til nettvirksomhet og grunnrenteskatt.

I tillegg har Lyse langsiktige finansielle kraftforpliktelser som påvirkes av renteendringer. Endring i virkelig verdi på disse forpliktelsene føres til virkelig verdi over resultat.

Oppfølging av at styrets rammer for finansstrategien overholdes i form av månedlig regnskapsrapportering og kvartalsvis finansrapportering.

Nøkkeltall fra finansstrategien

	Måltall finansstrategi	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Beredskapskapital (som kan mobiliseres i løpet av en uke) *) I 2008 var beredskapskapitalen minimum 600 millioner kroner	minimum 750 mill. kroner*	1 447 mill.kroner	1 120 mill.kroner	1 222 mill.kroner
Gjennomsnittlig lengde på rentebinding finansiering (durasjon)	mellom 1–5 år	1,5 år	1,8 år	2,4 år

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

31.12.10			
Virkning på resultat ved endring i rentenivå	Virkelig verdi	+50 bp	-50 bp
Finansielle instrumenter valutaderivater	1 527	405	-414
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-537 134	1 610	-1 584
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-18 246	26	-26
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-31 431	2 937	-4 032
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-438 609	6 504	-6 723
Langsiktig gjeld med flytende rente hensyntatt renteswaper	-4 070 973	-14 656	14 656
Sum	-5 094 866	-3 174	1 877

31.12.09			
Virkning på resultat ved endring i rentenivå	Virkelig verdi	+50 bp	-50 bp
Finansielle instrumenter valutaderivater	-11 440	481	-486
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-21 298	606	-329
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-57 559	285	-285
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-24 458	2 391	-3 319
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-562 300	9 256	-9 603
Langsiktig gjeld med flytende rente hensyntatt renteswaper	-1 998 847	-7 196	7 196
Sum	-2 675 902	5 823	-6 826

31.12.08			
Virkning på resultat ved endring i rentenivå	Virkelig verdi	+50 bp	-50 bp
Finansielle instrumenter valutaderivater	-84 425	155	-155
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	123 374	-794	802
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-127 954	670	-670
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-21 676	1 997	-2 672
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-742 567	13 489	-14 032
Langsiktig gjeld med flytende rente hensyntatt renteswaper	-1 360 980	-4 900	4 900
Sum	-2 214 228	10 617	-11 827

Virkning på egenkapital ved endring i rentenivå	2010	2009	2008
Finansielle instrumenter valuta og rentederivater - kontantstrømsikring			
Virkelig verdi	159 991	-39 608	-767 049
+ 50 bp	9 732	5 466	12 926
- 50 bp	-5 916	-5 762	-13 501

De finansielle instrumentene i tabellen balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over egenkapitalen da de er utpekt som effektive sikringsinstrumenter.

For kontantstrømsikringer er følgende beløp ført ut av egenkapitalen og inkludert i resultatet:	2010	2009	2008
Energisalg, overføringsinntekter og andre driftsinntekter	55 008	-264 798	23 840
Netto finansposter	-56 831	-60 170	289
Sum	-1 823	-324 968	24 129

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

(b) Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår ved salg til kunder, handel med derivater samt ved innskudd i banker og finansinstitusjoner. Konsernets kredittrisiko vurderes totalt sett som moderat. Det har historisk ikke vært tap på andre poster enn kundefordringer.

Kunder

Konsernets omsetning til privat- og bedriftskunder er fordelt på en diversifisert kundeportefølje som består av mange og små kunder. Konsernet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kundekredittrisiko. Lyse har rutiner for hvilke produkter/kunder hvor kredittsjekking gjennomføres før salg. Betaling skjer i hovedsak ved etterskuddsvis fakturering. Betalingsevnen og -viljen til kundene har historisk vært god. En egen avdeling jobber med løpende oppfølging av kundefordringer. Virkemidler som brukes er at det sendes ut betalingspurringer, det inngås avdragsordninger for kunder med betalingsvansker, inkassoselskaper benyttes og eventuelt stanses leveransene.

Motpartsrisiko finansielle kraftkontrakter

Av finansielle kraftkontrakter inngått i 2010 cleares tilnærmet 100% mot Nasdaq OMX. Når handlne cleares på Nasdaq OMX trer dette selskapet inn som juridisk motpart og garanterer for oppgjør, hvilket gjør at motpartsrisikoen blir minimal. Nasdaq OMX clearinglisens fra Finanstilsynet. For kontrakter som gjøres opp bilateralt, er motparten store, kjente norske/nordiske foretak, eller foretak som Lyse har grundig kjennskap til.

Kredittrisiko øvrige finansielle instrumenter

Lyse påtar seg kredittrisiko ved plassering av overskuddslikviditet og som følge av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrumenter som blant annet rentebytteavtaler, valutaterminer o.l. Kredittrisikoen er begrenset ved at kun førsteklasses banker og selskaper er motparter.

Tabellen på neste side viser en oversikt over poster med kredittrisiko.

Kunder

Lyse bruker, med fravikelser på noen områder, standard kundeavtaler som bransjeforeningen Energi Norge og Forbrukerombudet er enige om. Kundevilkårene inneholder bestemmelser om fakturering og betalingsfrister. Størrelsen på kundefordringene følger normalt utviklingen i størrelsen på omsetningen. Konsernet har ingen pant som sikkerhet. Det er per 31.12.10 avsatt 23,1 millioner kroner til dekning på tap (2009: 14,7 millioner kroner, 2008: 10,9 millioner kroner). Dette utgjør omlag 1,8 prosent av kundefordringene (2009: 1,4 prosent, 2008: 0,8 prosent). Viser også til note 11 om kundefordringer.

Derivater: Finansielle kraftkontrakter

Bokført verdi på finansielle kraftkontrakter er ført opp som derivater under anleggsmidler og omløpsmidler. Risikoen anses som lav da Nasdaq OMX og det vi vurderer som solide selskaper er motparter. Konsernet har ingen pant som sikkerhet. Viser også til note 10 om derivater.

Derivater: Finansielle instrumenter valuta og rentederivater

Bokført verdi på finansielle valuta- og rentekontrakter er ført opp som derivater under anleggsmidler og omløpsmidler. Kredittrisiko anses som lav da motparter er førsteklasses banker. Konsernet har ingen pant som sikkerhet. Viser også til note 10 om derivater.

Bankinnskudd, kontanter o.l.

Beløpene i tabellen gjelder innestående hos hovedbankforbindelse. Det er per 31.12.10, 31.12.09 og 31.12.08 ikke likviditetsplasseringer hos andre enn hovedbankforbindelse. Konsernet har ingen pant som sikkerhet.

Fordringer

Poster som inngår her er andre kortsiktige fordringer, fordringer på nærstående parter, og andre langsiktige fordringer. Kredittrisiko vurderes som liten da større poster er mot solide motparter og øvrige poster er fordelt på mange motparter. Konsernet har ingen pant som sikkerhet. Forskjell mellom bokført verdi og kredittrisiko skyldes at noen regnskapsposter ikke defineres som kredittrisiko i henhold til IFRS 7; eksempelvis forskuddsbetalte kostnader.

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Maksimal kredittisiko eksponering	31.12.2010		31.12.2009		31.12.2008	
	Bokført verdi	Kredittisiko	Bokført verdi	Kredittisiko	Bokført verdi	Kredittisiko
Kundefordringer	1 270 214	1 270 214	929 198	929 198	1 202 086	1 202 086
Derivater: finansielle kraftkontrakter	179 094	179 094	135 548	135 548	388 999	388 999
Derivater: finansielle instrumenter valuta og rentederivater	255 077	255 077	95 484	95 484	66 170	66 170
Bankinnskudd, kontanter og lignende	912 197	912 197	228 673	228 673	444 336	444 336
Fordringer	476 657	300 526	861 981	682 840	624 104	503 452
Sum	3 093 239	2 917 108	2 250 884	2 071 743	2 725 695	2 605 043

Foruten at finansielle kraftkontrakter cleares mot Nasdaq OMX så foreligger det ingen øvrig sikkerhetsstillelse i konsernet.

(c) Likviditetsrisiko

Konsernets sentrale finansavdeling har som en av hovedoppgavene å sikre at Lyse er finansiert slik at det til enhver tid finnes likviditet til å møte løpende betalingsforpliktelser. Finansavdelingen overvåker konsernets likviditet gjennom rullerende prognoser basert på forventet kontantstrøm.

I tråd med konsernets finansstrategi opprettholder Lyse en betydelig beredskapskapital som kan stilles til disposisjon i løpet av en uke. I tillegg er det etablert ytterligere kredittlinjer hos flere finansinstitusjoner.

Videre skal innlån ha en diversifisert forfallstruktur. Dette innebærer at maksimalt 1/3 av konsernets samlede fremmedlån (eksklusiv ansvarlig lån fra eierne) kan ha forfall innenfor en løpende seks måneders periode. I beløp kan dette maksimalt utgjøre en milliard kroner. Konsernets overskuddslikviditet skal også kunne realiseres umiddelbart.

De nevnte forhold, sammen med Lyses høye kredittverdighet medfører at konsernets likviditetsrisiko vurderes som lav.

Tabellene nedenfor spesifiserer forfall av finansielle forpliktelser. Beløpene i tabellene er udiskonterte kontantstrømmer. I forfallsanalysen er fremtidige renter og avdrag inkludert. For estimerte renter er spotrenter benyttet.

Forfallsanalyse av finansielle forpliktelser Restløpetid per 31.12.10	1. halvår 2011	2. halvår 2011	2012	2013 - 2015	Senere	Sum
Derivater:						
Finansielle instrumenter valutaderivater - kontantstrømsikring *)	-585 937	-468 750	-945 256	-429 687	0	-2 429 630
Finansielle instrumenter rentederivater - kontantstrømsikring	-17 583	-41 930	-36 475	-18 231	10 849	-103 370
Finansielle instrumenter valutaderivater - virkelig verdi sikring	-14 964	0	0	0	0	-14 964
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-193 412	-193 412	-129 935	-32 319	0	-549 078
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-11 200	-11 200	4 076	0	0	-18 324
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-595	-590	-1 082	-3 181	-85 194	-90 642
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-28 960	-28 960	-55 848	-143 858	-180 982	-438 608
Andre finansielle forpliktelser:						
Langsiktig gjeld og sertifikatlån	-1 600 516	-739 606	-1 484 953	-3 112 036	-6 267 918	-13 205 030
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-1 362 632	0	0	0	0	-1 362 632
Sum	-3 815 799	-1 484 448	-2 649 473	-3 739 313	-6 523 245	-18 212 278
Finansielle derivater brutto oppgjør (innstrømmer)	646 818	513 830	1 101 095	471 993	0	2 733 736

*) Finansielle derivater brutto oppgjør (utstrømmer) til spotkurs.

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Forfallsanalyse av finansielle forpliktelser Restløpetid per 31.12.09	1. halvår 2010	2. halvår 2010	2011	2012 - 2014	Senere	Sum
Derivater:						
Finansielle instrumenter valutaderivater - kontantstrømsikring *)	-631 940	-532 160	-1 089 265	-1 114 210	0	-3 367 575
Finansielle instrumenter rentederivater - kontantstrømsikring	-28 808	-28 808	-20 477	-26 938	-2 118	-107 149
Finansielle instrumenter valutaderivater - virkelig verdi sikring	-1 958	0	0	0	0	-1 958
Finansielle instrumenter valutaderivater	-722	-4 184	-6 534	0	0	-11 440
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-27 987	-27 987	-38 004	-69 039	0	-163 017
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-17 540	-17 540	-25 864	-1 578	0	-62 522
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-372	-372	-766	-2 398	-65 820	-69 728
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-33 208	-33 208	-67 797	-201 256	-410 249	-745 718
Andre finansielle forpliktelser:						
Langsiktig gjeld og sertifikatlån	-1 359 302	-474 426	-740 817	-2 699 785	-5 482 494	-10 756 824
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-1 058 623	0	0	0	0	-1 058 623
Sum	-3 160 460	-1 118 685	-1 989 524	-4 115 204	-5 960 681	-16 344 554
Finansielle derivater brutto oppgjør (innstrømmer)	644 426	546 673	1 128 072	1 217 066	0	3 536 237

Forfallsanalyse av finansielle forpliktelser Restløpetid per 31.12.08	1. halvår 2009	2. halvår 2009	2010	2011 - 2013	Senere	Sum
Derivater:						
Finansielle instrumenter valutaderivater - kontantstrømsikring *)	-937 175	-739 875	-1 252 855	-1 114 745	0	-4 044 650
Finansielle instrumenter rentederivater - kontantstrømsikring	-30 085	-30 085	-57 799	-56 340	-8 809	-183 118
Finansielle instrumenter valutaderivater	-16 689	-16 689	-32 691	-30 113	0	-96 182
Finansielle instrumenter energikontrakter sikringsportefølje	-36 132	-36 132	-68 282	-123	0	-140 668
Finansielle instrumenter energikontrakter tradingportefølje	-36 092	-33 878	-36 161	-32 035	0	-138 166
Frikraftforpliktelser med finansielt oppgjør	-390	-390	-783	-2 493	-66 709	-70 765
Øvrige finansielle instrumenter/forpliktelser	-37 408	-37 408	-71 313	-245 924	-655 767	-1 047 820
Andre finansielle forpliktelser:						
Langsiktig gjeld og sertifikatlån	-1 976 822	-170 003	-330 849	-2 319 420	-7 782 034	-12 579 128
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-1 205 081	0	0	0	0	-1 205 081
Sum	-4 275 874	-1 064 460	-1 850 733	-3 801 193	-8 513 319	-19 505 578
Finansielle derivater brutto oppgjør (innstrømmer)	787 260	622 946	1 070 788	965 706	0	3 446 700

*) Finansielle derivater brutto oppgjør (utstrømmer) til spotkurs.

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Risiko knyttet til kapitalforvaltningen

Konsernets overordnede mål for kapitalforvaltningen er å trygge fortsatt drift for å sikre avkastning for eierne. Videre skal konsernet opprettholde en hensiktsmessig kapitalstruktur som balanserer hensynene knyttet til minimering av kapitalkostnader og konsernets behov for betydelig finansiell handlefrihet.

Aksjonærene i Lyse legger til grunn et langsiktig industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet. Som en konsekvens av denne målsettingen har konsernet ikke finansielle plasseringer som forvaltes, i det konsernets rentebærende gjeld søkes minimert.

Som et finansielt fundament for konsernets finansiering er det etablert ansvarlig lån hvor debitorerne er aksjonærene i Lyse Energi AS. Låneavtalen sikrer konsernet langsiktig og forutsigbar finansiering og reduserer konsernets refinansieringsrisiko og renterisiko. Avdragsstrukturen er tilpasset konsernets langsiktige industrielle mål. Ansvarlig lånekapital vektet som 100% egenkapital i forhold til eksterne låneopptak, noe som sikrer konsernet finansiell styrke. Selskapets finansstrategi og kapitalkrav fra eksterne långivere er basert på dette finansielle fundamentet.

Ytterligere finansieringsbehov hentes i kapitalmarkedet hvor finansieringsbehovet søkes dekket ved lavest mulige kapitalkostnader hensyntatt at vedtatte risikorammer i konsernets finansstrategi overholdes. For å sikre konsernets finansielle handlefrihet vektlegges det å ha kredittlinjer som sikrer at kapital er tilgjengelig på kort sikt.

For finansiering utover ansvarlig lån har Lyse-konsernet avgitt negativ pantsettelseserklæring og det foreligger kapitalkrav fra långivere hvor markedsverdien av konsernets egenkapital ikke skal være lavere enn et fastsatt minimumsnivå. Videre er det inngått avtaler hvor kausjonserklæringer eller garantier samlet for konsernets forpliktelser ikke skal utgjøre mer enn 15% av samlet bokførte eiendeler. Begrensningen gjelder ikke for ordinær sikkerhet inngått i forbindelse med handel av verdipapirer og finansielle instrumenter, samt ordinær salgspant ved leveranser av varer og tjenester på kreditt. Kapitalkravene overvåkes løpende og Lyse-konsernet tilfredsstiller disse.

Konsernets utbyttepolitikk er fastsatt i aksjonæravtale som ble inngått samtidig med etableringen av låneavtalen for ansvarlig lånekapital. Nedfelt utbyttepolitikk er balansert mot vilkårene i låneavtalen for ansvarlig lånekapital slik at konsernet skal sikres et forsvarlig egenkapitalnivå i et langsiktig industrielt perspektiv. Aksjonærene i Lyse-konsernet vektlegger en stabil og forutsigbar utbyttepolitikk.

Vurdering av virkelig verdi:

Med virkning fra 1. januar 2009 har Lyse implementert endringene i IFRS 7 knyttet til finansielle instrumenter målt til virkelig verdi på balansedagen. Endringene krever presentasjon av virkelig verdimålinger pr nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi:

Nivå 1: Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2: Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) enn notert pris (brukt i nivå 1) for eiendelen eller forpliktelsen.

Nivå 3: Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder (ikke observerbare forutsetninger).

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Balanseført verdi 31.12.10 - Finansielle aksjer og opsjoner tilgjengelig for salg	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Noterte aksjer Norge	435 113	0	0	435 113
Unoterte aksjer Norge	0	0	429 170	429 170
Sum	435 113	0	429 170	864 283

Balanseført verdi 31.12.10 - Derivater eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	0	152 569	0	152 569
Øvrige finansielle kraftkontrakter	0	26 525	0	26 525
Valutaterminkontrakter - kontantstrømsikring	0	247 665	0	247 665
Valutaterminkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	0	4 134	0	4 134
Valutaderivater - holdt for handelsformål	0	2 086	0	2 086
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	0	1 192	0	1 192
Kjøpt call opsjon aksjer	0	0	25 661	25 661
Sum derivater anleggsmidler og omløpsmidler	0	434 171	25 661	459 832

Balanseført verdi 31.12.10 - Derivater forpliktelses	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle kraftkontrakter - holdt for handelsformål	0	555 380	0	555 380
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	0	60 638	0	60 638
Valutaterminkontrakter - virkelig verdi sikring	0	14 964	0	14 964
Valutaderivater - holdt for handelsformål	0	559	0	559
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	87 674	0	87 674
Finansielle kraftkontrakter - langsiktig gjeld	0	0	496 565	496 565
Sum derivater langsiktig og kortsiktig gjeld	0	719 215	496 565	1 215 780

Balanseført verdi 31.12.09 - Finansielle aksjer og opsjoner tilgjengelig for salg	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Noterte aksjer Norge	423 290	0	0	423 290
Unoterte aksjer Norge	0	0	406 995	406 995
Sum	423 290	0	406 995	830 285

Balanseført verdi 31.12.09 - Derivater eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle kraftkontrakter - holdt for handelsformål	0	35 546	0	35 546
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	0	100 002	0	100 002
Valutaterminkontrakter - kontantstrømsikring	0	71 907	0	71 907
Valutaterminkontrakter - virkelig verdi kunders posisjoner	0	4 867	0	4 867
Valutaderivater - holdt for handelsformål	0	1 917	0	1 917
Rentebytteavtaler - kontantstrømsikring	0	3 483	0	3 483
Rentebytteavtaler - virkelig verdisikring	0	13 310	0	13 310
Kjøpt call opsjon aksjer	0	0	39 993	39 993
Sum derivater anleggsmidler og omløpsmidler	0	231 032	39 993	271 025

Note 3 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Balanseført verdi 31.12.09 – Derivater forpliktelses	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	0	114 403	0	114 403
Finansielle kraftkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner	0	89 946	0	89 946
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi sikring	0	1 958	0	1 958
Valutaderivater – holdt for handelsformål	0	13 357	0	13 357
Rentebytteavtaler – kontantstrømsikring	0	107 148	0	107 148
Kjøpt put opsjon aksjer	0	0	13 720	13 720
Finansielle kraftkontrakter – langsiktig gjeld	0	0	586 758	586 758
Sum derivater langsiktig og kortsiktig gjeld	0	326 812	600 478	927 290

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder er basert på markedspris på balansedagen. Et marked er betraktet som aktivt dersom markedskursene er enkelt og regelmessig tilgjengelige fra en børs, handler, megler, næringsgruppering, prissettingstjeneste eller reguleringsmyndighet, og disse prisene representerer faktiske og regelmessige forekommende markedstransaksjoner på en armlengdes avstand. Markedsprisen som benyttes for finansielle eiendeler er gjeldende kjøpskurs; for finansielle forpliktelser benyttes gjeldende salgskurs. Disse instrumentene er inkludert i nivå 1. Instrumenter inkludert i nivå 1 omfatter primært Oslo Børs egenkapitalinstrumenter klassifisert som holdt for handelsformål eller tilgjengelig for salg.

Nivå 2: Dersom alle vesentlige data som kreves for å fastsette virkelig verdi av et instrument er observerbare data, er instrumentet inkludert i nivå 2. For produkter i kraftmarkedet legges bid / ask priser til grunn. Virkelig verdi på inngåtte valutaterminkontrakter beregnes utfra spotkurs for aktuell valuta ved balansedagens slutt (Norges Bank kurs). Virkelig verdi av rentebytteavtaler beregnes på bakgrunn av framtidig rentekurve. Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked bestemmes ved å bruke verdsettelsesmetoder. Disse verdsettelsesmetodene maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengelig, og belager seg minst mulig på konsernets egne estimater.

Nivå 3: Dersom en eller flere vesentlige data ikke er basert på observerbare markedsdata, er instrumentet inkludert i nivå 3. I avtaler hvor det er behov for priser utover observerbare markedsdata så justeres markedsdata med en antatt årlig vekstrate på 2%. Se også note 10 for ytterligere informasjon.

Note 4 – Viktige regnskapestimater og skjønnsmessige vurderinger

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og baseres blant annet på historisk erfaring samt forventninger om fremtidige hendelser. Anvendte regnskapestimater kan som følge av dette avvike fra det endelige utfallet. Estimater og forutsetninger som anvendes for vesentlige balanseførte eiendels- og gjeldsposter vises nedenfor.

Virkelig verdi på derivater og andre finansielle instrumenter herunder aksjer

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel unoterte derivater samt kraftkontrakter med finansielt oppgjør) fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsforholdene på balansedagen. Det henvises til note 3 hva gjelder en ytterligere beskrivelse av anvendte estimater samt til sensitivitetsberegninger. For mange finansielle eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg (for eksempel aksjer som ikke omsettes i et aktivt marked) benytter konsernet verdsettelsesteknikker for å estimere den virkelige verdien. Det henvises til note 2.8.d for ytterligere beskrivelse av anvendte prinsipper for dette.

Pensjonsforpliktelser

Nåverdien av pensjonsforpliktelser avhenger av flere faktorer som må fastsettes ved bruk av en rekke estimerte antagelser. Forutsetningene benyttet for å beregne pensjonskostnad inkluderer diskonteringsrenten, forventet avkastning på pensjonsmidler, samt lønns- og G regulering. Enhver endring i disse forutsetningene påvirker balanseført beløp på pensjonsforpliktelsen. Det henvises til note 19 hva gjelder en ytterligere beskrivelse av anvendte estimater.

Note 4 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Utsatt skatt grunnrente

Balanseføring av utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt til fremføring bygger på en prognose over fremtidig skattepliktig grunnrenteinntekt per kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som kan sannsynligjøres anvendt i løpet av en ti års periode balanseføres. Prognosen bygger blant annet på estimater over fremtidige produksjonsvolumer, kraftpriser, produksjonsrelaterte kostnader samt rentenivå. Enhver endring i disse forutsetningene kan få betydning for hvor mye av den negative grunnrenteinntekten til fremføring som kan balanseføres. I tillegg kan fremtidige endringer i kraftverksbeskatningen medføre endringer i balanseført utsatt skattefordel.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bagrunn av erfaring, historikk samt skjønnsmessige vurderinger knyttet til fremtidig bruk. Det gjennomføres endring i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Estimering av verdifall

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler samt finansielle anleggsmidler. Det gjennomføres nedskrivningstester for disse anleggsmidlene når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. I tillegg testes enkelte immaterielle eiendeler årlig for verdifall (se note 7). Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp (se note 2.7). Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.

Note 5 – Forretningsområder

Forretningsområdene identifiseres basert på konsernets interne rapporteringsstruktur.

Energi

Forretningsområdet energi har sin virksomhet innenfor kraftproduksjon, krafthandel / trading, kraftsalg til sluttbruker samt naturgass, fjernvarme- og kjøling. Forretningsområdet er eier av kraftanlegg, gassanlegg og fjernvarme- og kjølingsanlegg.

LNG

Forretningsområdet LNG har sin virksomhet innenfor prosessering, salg og distribusjon av LNG (Liquid Natural Gas). Forretningsområdet ble innregnet som del av Lyse konsernet fra og med andre kvartal 2010, ref note 30. Produksjonsanlegget ferdigstilles rundt årskifte 2010/2011.

Overføring

Forretningsområdet elnett operer innen distribusjon av kraft og reguleres av Norges Vassdrags- og Energidirektorat. Forretningsområdet eier infrastruktur knyttet til distribusjon av vannkraft.

Telekommunikasjon

Forretningsområdet telekommunikasjon tilbyr produkter og tjenester innenfor bredbånd, telefoni, alarm og IT og er eier av fiberinfrastruktur i konsernet, da hovedsaklig begrenset til egen region.

Utbygging, drift og vedlikehold

Forretningsområdet utbygging drift og vedlikehold leverer tjenester innenfor utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Tjenestene leveres i all hovedsak til forretningsområdene overføring, energi og telekommunikasjon.

Marked

Forretningsområdet marked leverer markeds og service tjenester i all hovedsak til interne forretningsområder.

Note 5 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Konsernfunksjoner

Posten konsernfunksjoner består av konserntjenester innen økonomi, personal og andre fellestjenester. Konsernfunksjoner er eier av forretningsbygg.

Konsernets virksomhet drives for det vesentligste i Rogaland. Forretningsområdet telekommunikasjon har imidlertid partneravtaler med selskaper lokalisert andre steder i Norge. Brutto driftsinntekter tilhørende dette spesifiseres særskilt i tabell under. Transaksjoner og overføringer mellom konsernets forretningsområder skjer til ordinære forretningsmessige betingelser. Ingen eksternt enkelt kunde bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter. Sammenligningstall er omarbeidet.

Resultat

Millioner kroner	Energi	LNG	Overføring	Telekom	Utbygging drift og vedlikehold	Marked	Konsernfunksjoner	Elimineringer	Konsern
2010									
Brutto driftsinntekter egen region	2 778	0	1 231	918	918	212	118	-1 236	4 939
Brutto driftsinntekter utenfor egen region				438					438
Salg mellom segmenter	-212	0	-24	-123	-821	-179	-110	1 236	-233
Salgsinntekter	2 566	0	1 207	1 233	97	33	8	0	5 144
Andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-37	0	0	15	0	0	0	0	-22
Driftsresultat	1 188	-39	305	-21	90	-5	15	-84	1 449
Finanskostnader	-259	-48	-40	-91	-5	0	-459	288	-614
Finansinntekter	108	1	2	8	2	7	515	-529	114
Resultat før skatt	1 037	-86	267	-104	87	2	71	-325	949
Skattekostnad	-712	26	-69	18	-24	-1	-34	104	-692
Årsresultat	325	-60	198	-86	63	2	37	-221	258
<i>Herav:</i>									
Urealiserte verdiendringer (etter skatt)	-311								-311
Tilbakeført resultateffekt mer-/mindreinntekt (etter skatt)			49						49
Andre IFRS effekter (etter skatt)	26	54	15				-51		44
Totalt	-285	54	64	0	0	0	-51	0	-218
Avskrivninger og nedskrivninger anleggsmidler	188	2	178	256	9	0	15	-6	642
Avskrivninger immaterielle eiendeler	0	0	2	7	0	0	0	1	10
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	30	0	0	0	0	0	51	0	81

Note 5 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Millioner kroner	Energi	LNG	Over- føring	Tele- kom	Utbygging drift og vedlike- hold	Marked	Konsern- funksjoner	Elimi- neringer	Konsern
2009									
Brutto driftstinntekter egen region	2 347	0	927	1 176	975	233	107	-22	5 743
Brutto driftsinntekter utenfor egen region				360					360
Salg mellom segmenter	-16	0	0	-427	0	-36	0	-1 351	-1 830
Salgsinntekter	2 331	0	927	1 109	975	197	107	-1 373	4 273
Andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-22	0	0	-19	0	0	0	0	-41
Driftsresultat	1 406	0	304	-51	23	-6	-17	-23	1 637
Finanskostnader	-233	0	-52	-146	-8	-2	-484	249	-675
Finansinntekter	29	0	7	32	3	6	281	-191	167
Resultat før skatt	1 203	0	259	-165	19	-2	-220	35	1 129
Skattekostnad	-702	0	-72	18	-5	4	107	6	-644
Årsresultat	501	0	187	-146	9	2	-113	41	485
<i>Herav:</i>									
Urealiserte verdiendringer (etter skatt)	64	0	0	0	0	0	0	0	64
Tilbakeført resultat effekt mer-/mindreinntekt (etter skatt)	0	0	97	0	0	0	0	0	97
Andre IFRS effekter (etter skatt)	17	0	0	0	0	0	-60	0	-43
Totalt	81	0	97	0	0	0	-60	0	118
Avskrivninger anleggsmidler	177	0	129	206	10	1	14	-2	534
Avskrivninger immaterielle eiendeler	0	0	0	5	0	0	0	0	5
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	5	0	0	50	0	0	1	0	56

2008

Brutto driftstinntekter egen region	2 954	0	799	524	1 007	415	317	-1 829	4 187
Brutto driftsinntekter utenfor egen region				208					208
Salg mellom segmenter	-141	0	-17	-13	-871	-187	-154	1 381	-1
Salgsinntekter	2 813	0	782	719	136	229	163	-449	4 395
Andel resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-12	0	0	-17	0	0	0	0	-29
Driftsresultat	2 398	0	114	44	-16	5	-51	-49	2 445
Finanskostnader	-364	0	-69	-93	-19	-5	-513	299	-763
Finansinntekter	204	0	28	4	3	7	395	-299	341
Resultat før skatt	2 237	0	74	-45	-32	7	-169	-48	2 023
Skattekostnad	-1 112	0	-22	2	9	1	66	0	-1 056
Årsresultat	1 125	0	52	-43	-24	7	-103	-48	966

Note 5 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Millioner kroner	Energi	LNG	Over- føring	Tele- kom	Utbygging drift og vedlike- hold	Marked	Konsern- funksjoner	Elimi- neringer	Konsern
Herav:									
Urealiserte verdiendringer (etter skatt)	443	0	0	0	0	0	0	0	443
Tilbakeført resultateffekt mer-/ mindreinntekt (etter skatt)	0	0	-122	0	0	0	0	0	-122
Andre IFRS effekter (etter skatt)	-12	0	0	0	0	0	0	0	-12
Totalt	431	0	-122	0	0	0	0	0	309
Avskrivninger anleggsmidler	177	0	127	126	5	1	39	0	475
Avskrivninger immaterielle eiendeler	0	0	0	2	0	0	0	0	2
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	3	0	0	13	0	0	69	0	85

Forretningsområdets eiendeler og gjeld

Millioner kroner	Energi	LNG	Over- føring	Tele- kom	Utbygging drift og vedlike- hold	Marked	Konsern- funksjoner	Elimi- neringer	Konsern
2010									
Eiendeler	10 968	1 950	2 667	3 034	488	767	11 663	-11 884	19 653
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	83	0	0	173	0	0	9	0	265
Sum eiendeler	11 051		2 667	3 207	488	767	11 672	-11 884	19 918
Sum gjeld	8 624	1 826	1 918	2 339	406	693	9 146	-9 328	15 624
Investeringer i varige driftsmidler	412	154	278	429	6	2	25	-14	1 292
Investeringer i aksjer og andeler	65			70					135

2009

Eiendeler	10 031	0	2 678	3 017	434	786	9 313	-9 576	16 684
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	104	0	0	125	1	0	11	-1	240
Sum eiendeler	10 135	0	2 678	3 122	429	786	9 328	-9 577	16 924
Sum gjeld	8 007	0	1 988	2 215	339	724	7 492	-7 978	12 787
Investeringer i varige driftsmidler	375	0	305	450	10	0	34	-31	1 143
Investeringer i aksjer og andeler	30	0	0	218	0	0	78	0	327

Note 5 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Millioner kroner	Energi	LNG	Over- føring	Tele- kom	Utbygging drift og vedlike- hold	Marked	Konsern- funksjoner	Elimi- neringer	Konsern
2008									
Eiendeler	11 277	0	2 576	1 166	370	180	9 545	-9 198	15 916
Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	102	0	0	73	1	0	11	0	186
Sum eiendeler	11 378	0	2 576	1 240	371	180	9 555	-9 198	16 102
Sum gjeld	9 804	0	1 953	1 044	361	121	6 859	-7 386	12 756
Investeringer i varige driftsmidler	325	0	238	310	15	1	110	17	1 017
Investeringer i aksjer og andeler	30	0	0	304	0	0	8	0	342

Note 6 – Varige driftsmidler

	Anlegg Energi	Anlegg bredbånd	Anlegg Nett	Andre Bygg	Maskiner og inventar	Tomter	Anlegg under utførelse	Totalt
Regnskapsåret 2008								
Balanseført verdi 01.01.08	7 873 461	904 466	1 665 360	169 457	218 415	34 671	515 207	11 381 037
Tilgang	155 576	328 158	123 712	39 712	46 828	3 695	318 922	1 016 603
Overført fra anlegg under utførelse	22 697	14 961	122 379	63 566	10 737	165	-234 505	0
Avgang	575	2 248	0	0	1 574	0	17 553	21 950
Årets avskrivning	174 741	126 255	120 422	11 893	41 498	0	0	474 809
Balanseført verdi 31.12.08	7 876 418	1 119 082	1 791 029	260 842	232 908	38 531	582 071	11 900 881
Balanse 31. desember 2008								
Anskaffelseskost	10 131 480	1 538 257	3 807 268	338 883	556 862	38 531	582 071	16 993 352
Akkumulerte avskrivninger	2 255 062	419 175	2 016 239	78 041	323 954	0	0	5 092 471
Balanseført verdi 31.12.08	7 876 418	1 119 082	1 791 029	260 842	232 908	38 531	582 071	11 900 881

Regnskapsåret 2009

Balanseført verdi 01.01.09	7 876 418	1 119 082	1 791 029	260 842	232 908	38 531	582 071	11 900 881
Tilgang ved oppkjøp datterselskap	0	342 113	0	0	802	0	0	342 915
Tilgang	115 637	430 859	127 997	808	62 251	4 361	407 423	1 149 336
Overført fra anlegg under utførelse	111 195	13 851	68 208	0	10 843	682	-211 475	-6 696
Avgang	10 146	220	0	0	418	0	1 196	11 980
Årets avskrivning	174 019	171 827	121 750	13 566	52 731	0	0	533 894
Balanseført verdi 31.12.09	7 919 085	1 733 857	1 865 484	248 084	253 655	43 574	776 823	12 840 562
Balanse 31. desember 2009								
Anskaffelseskost	10 348 166	2 324 860	4 003 473	339 691	630 341	43 574	776 823	18 466 927
Akkumulerte avskrivninger	2 429 081	591 002	2 137 989	91 607	376 685	0	0	5 626 364
Balanseført verdi 31.12.09	7 919 085	1 733 857	1 865 484	248 084	253 656	43 574	776 823	12 840 562

Note 6 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	Anlegg Energi	Anlegg LNG	Anlegg bredbånd	Anlegg Nett	Andre Bygg	Maskiner og inventar	Tomter	Anlegg under utførelse	Totalt
Regnskapsåret 2010									
Balanseført verdi 01.01.10	7 919 085	0	1 733 853	1 865 484	248 084	253 656	43 574	776 823	12 840 562
Tilgang ved oppkjøp datterselskap (note 30)	0	1 548 816	0	0	0	5 203	0	0	1 554 019
Tilgang	141 967	188 191	415 628	172 533	2 844	22 658	863	346 998	1 291 682
Overført fra anlegg under utførelse	57 747	0	2 639	226 477	341	6 861	0	-294 065	0
Avgang	321	0	1 447	0	0	847	0	0	2 615
Årets avskrivning	183 877	0	218 539	131 872	11 931	51 837	0	2 500	600 556
Årets nedskrivning	41 536								41 536
Balanseført verdi 31.12.10	7 893 065	1 737 007	1 932 134	2 132 622	239 338	235 694	44 437	827 256	15 041 553
Balanse 31. desember 2010									
Anskaffelseskost	10 547 559	1 737 007	2 741 676	4 402 483	342 876	664 216	44 437	829 756	21 310 010
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger	2 654 494	0	809 541	2 269 861	103 538	428 522	0	2 500	6 268 456
Balanseført verdi 31.12.10	7 893 065	1 737 007	1 932 134	2 132 622	239 338	235 694	44 437	827 256	15 041 553
Levetid	3-75 år	*	3-25 år	10-50 år	33-50 år	3-12 år			
Avskrivningsmetode	lineær	*	lineær	lineær	lineær	lineær			

*LNG anlegg ferdigstilles 01.01.11, det er av den grunn ingen avskrivninger belastet pr 31.12.10.

Kostnader knyttet til leieavtaler utgjør for maskiner etc. 4,8 millioner kroner (2009: 5,4 millioner kroner, 2008: 7,1 millioner kroner) og for eiendom/tomter 11,4 millioner kroner (2009: 3,7 millioner kroner, 2008: 2,8 millioner kroner).

Kostnadsført FOU i 2010 er 3,3 millioner kroner.

Tilgang som vedrører aktivering av byggelånsrenter utgjør 10 millioner kroner. Benyttet rentesats er 4,96%.

Driftsmidler tilhørende datterselskap i forretningsområdet energi er nedskrevet til gjenvinnbart beløp.

Note 7 – Immaterielle eiendeler

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Regnskapsåret 2008	Fallrettigheter	Goodwill	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Balanseført verdi 01.01.08	92 721	16 887	27 878	137 486
Tilgang	0	0	1 234	1 234
Årets av- og nedskrivninger	0	0	2 107	2 107
Balanseført verdi 31.12.08	92 721	16 887	27 005	136 613
Balanse 31. desember 2008				
Anskaffelseskost	92 721	17 650	36 592	146 963
Akkumulerte avskrivninger	0	763	9 587	10 350
Balanseført verdi 31.12.08	92 721	16 887	27 005	136 613

Regnskapsåret 2009

Balanseført verdi 01.01.09	92 721	16 887	27 005	136 613
Tilgang oppkjøp datterselskap	0	91 684	31 857	123 541
Tilgang	0	0	26 240	26 240
Årets av- og nedskrivninger	0	0	5 163	5 163
Balanseført verdi 31.12.09	92 721	108 571	79 939	281 231
Balanse 31. desember 2009				
Anskaffelseskost	92 721	109 334	94 689	296 744
Akkumulerte avskrivninger	0	763	14 750	15 513
Balanseført verdi 31.12.09	92 721	108 571	79 939	281 231

Regnskapsåret 2010

Balanseført verdi 01.01.10	92 721	108 571	79 939	281 231
Negativ goodwill oppkjøp datterselskap, note 30	0	-69 803	0	-69 803
Inntektsføring negativ goodwill, bokført mot andre tap / gevinster netto, note 21	0	69 803	0	69 803
Tilgang	97	0	150	247
Omklassifisering goodwill / immaterielle eiendeler	0	8 706	-8 706	0
Omklassifisering andre balanseposter	0	0	(14 736)	-14 736
Årets av- og nedskrivninger	0	0	9 833	9 833
Balanseført verdi 31.12.10	92 818	117 277	46 814	256 906
Balanse 31. desember 2010				
Anskaffelseskost	92 818	118 040	71 397	282 255
Akkumulerte avskrivninger	0	763	24 583	25 346
Balanseført verdi 31.12.10	92 818	117 277	46 814	256 906
Levetid			0-15 år	
			Lineær	

Note 7 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Goodwill og andre immaterielle eiendeler er i hovedsak allokert til konsernets forretningsområde telekommunikasjon. Balanseførte fallrettigheter er bokført mot forretningsområdet energi.

Fallrettigheter har ubegrenset levetid og er klassifisert som immaterielle eiendeler. Årlig gjennomføres en nedskrivningstest for å bekrefte at bokført verdi kan forsvares. Ved test for verdifall grupperes fallrettighetene sammen med de tilhørende kraftverkene som tilsammen utgjør de kontantstrømgenererende enhetene. Nedskrivningstesten gjennomføres med utgangspunkt i en virkelig verdi vurdering. Virkelig verdi fastsettes med utgangspunkt i de kontantstrømgenererende enheters middelproduksjon multiplisert opp med en bransjenorm for omsetningsverdi.

Goodwill samt deler av merkevarenavn (4,2 millioner kroner – klassifisert under andre immateriell eiendeler) avskrives ikke, men er gjenstand for en årlig nedskrivningstest. Disse immaterielle eiendelene er i all hovedsak oppstått ved erverv av virksomhet i 2007 og 2009. Goodwill og merkevarenavn er i all hovedsak tilordnet forretningsområdet telekommunikasjon. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet kalkuleres basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten og beregnes ut fra verdien av fremtidige kontantstrømmer. Fremtidige kontantstrømmer er basert på forretningsplaner, og beregnes for perioder mellom 10 til 15 år pluss terminalverdi. Totalt gjenvinnbart beløp på investeringer som nevnt over er pr. 31.12.10 rundt 540 millioner kroner og det foreligger ingen indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelenes balanseførte verdier.

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

Forretningsområde	Telekommunikasjon
EBITDA (drftsresultat + avskrivninger i% av inntekter)	16,7% - 33,6%
Nominell diskonteringsrente etter skatt	7,6% - 8,4%

Dersom estimatet på EBITDA per 31. desember 2010 ble redusert med 10% ville dette medføre en reduksjon av gjenvinnbart beløp på rundt 200 millioner kroner. Tilsvarende ville gjenvinnbart beløp økt med rundt 233 millioner kroner ved en økning på 10%. En økning i diskonteringsrente på 0,5% ville medført en reduksjon av gjenvinnbart beløp på 93 millioner kroner. Tilsvarende ville gjenvinnbart beløp økt med rundt 142 millioner kroner ved en reduksjon i diskonteringsrenten. Verken negativ endring i EBITDA eller diskonteringsrente som nevnt over vil resultere i nedskrivning av eiendeler.

Andre immaterielle eiendeler er hovedsaklig knyttet til merverdier tilhørende merkevare, kundeporteføljer samt kjøpte driftsrettigheter. Disse immaterielle eiendelene avskrives over henholdsvis 3, 13-15 og 6 år.

Note 8 – Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	2010	2009	2008
Følgende poster er nettoført i resultatregnskap og balanse			
Balanseført verdi investeringer i tilknyttede selskap	144 427	111 058	119 508
Balanseført verdi investeringer i felleskontrollert virksomhet	121 002	128 404	66 599
Sum balanseført verdi investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	265 430	239 462	186 107
Resultatandel investering i tilknyttet selskap	16 488	26 970	18 088
Nedskrivning bokført verdi tilknyttet selskap	0	0	5 395
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	12 149	14 216	4 995
Gevinst ved avgang tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-50 667	0	0
Sum resultatandel i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-22 030	41 186	28 478
Andeler i tilknyttede selskap			
Andeler i tilknyttede selskap innregnes etter egenkapitalmetoden.			
Balanseført verdi på investeringer i tilknyttede selskap			
	2010	2009	2008
Balanseført verdi 01.01	111 058	119 508	55 739
Tilgang	61 171	76 728	97 675
Tilgang overført fra finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, note 9	0	8 786	0
Avgang salg av aksjer	-18 297	8 246	-3 475
Avgang ved overgang til datterselskap	0	-59 133	0
Avgang ved overgang til felleskontrollert virksomhet	0	-15 300	0
Avgang overført til finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, note 9	-21 938	0	0
Nedskrivning bokført verdi	0	0	-6 948
Andel av resultat	-16 488	-26 970	-23 483
Gevinst ved avgang tilknyttet selskap	29 853	0	0
Ført direkte mot annen opptjent egenkapital	-933	-807	0
Balanseført verdi 31.12	144 427	111 058	119 508
Årets inntektsføring av mindreverdi	321	321	321
Mindreverdi pr 31. desember	966	1 287	1 608

Note 8 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Konsernets andel av resultat, eiendeler og gjeld i de viktigste tilknyttede selskapene, hvorav ingen er børsnoterte, er følgende:

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Bokført verdi	Eien- deler	Gjeld	Inntekter	Års- resultat	Eierandel i%
Regnskapsåret 2010								
Energiparken AS	13.11.01	Stavanger	8 892	25 598	16 586	1 718	-28	33,33%
Risavika Gas Centre DA	31.03.06	Stavanger	7 200	10 149	1 956	1 520	-4 323	25,00%
Forus Energigjenvinning KS	01.05.01	Stavanger	29 728	43 027	13 299	22 804	4 028	44,44%
Dalane Breiband AS	01.06.09	Sokndal	23 217	55 900	42 796	19 681	-680	31,00%
Hadeland og Ringerike Bredbånd AS	01.07.09	Jaren	29 129	31 847	6 840	16 374	-98	34,00%
Sum investeringer i andre tilknyttede selskap			46 261					
Balanseført verdi investeringer i tilknyttede selskap			144 427					

Regnskapsåret 2009

Energiparken AS	13.11.01	Stavanger	10 225	25 888	16 950	1 909	168	33,33%
Risavika Gas Centre DA	31.03.06	Stavanger	13 125	12 511	1 475	1 236	-3 418	25,00%
Forus Energigjenvinning KS	01.05.01	Stavanger	24 223	43 837	18 323	22 025	3 263	44,44%
Dalane Breiband AS	01.06.09	Sokndal	22 095	51 808	39 957	16 758	-342	31,00%
Hadeland og Ringerike Bredbånd AS	01.07.09	Jaren	29 227	32 895	7 725	22 020	-167	34,00%
Norger KS	01.12.06	Kristiansand	1 784	3 537	1 753	0	-12 847	30,00%
Sum investeringer i andre tilknyttede selskap			10 379					
Balanseført verdi investeringer i tilknyttede selskap			111 058					

Regnskapsåret 2008

Energiparken AS	13.11.01	Stavanger	9 781	25 359	16 661	1 536	-230	33,33%
Risavika Gas Centre DA	31.03.06	Stavanger	9 310	10 071	1 104	1 801	-2 660	25,00%
Forus Energigjenvinning KS	01.05.01	Stavanger	20 638	45 391	23 146	21 351	3 206	44,44%
Skagerak Fibernett Vestfold AS	17.12.07	Porsgrunn	8 184	50 243	42 055	3 875	-6 008	51,00%
Viken Fibernett AS	31.03.08	Oslo	61 857	100 889	72 028	16 976	-8 770	22,90%
Sum investeringer i andre tilknyttede selskap			9 738					
Balanseført verdi investeringer i tilknyttede selskap			119 508					

Note 8 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Andeler i felleskontrollert virksomhet

Andeler i felleskontrollert virksomhet som innregnes etter egenkapitalmetoden.

Balansført verdi på investeringer i felleskontrollert virksomhet	2010	2009	2008
Balansført verdi 01.01	128 404	66 599	71 594
Tilgang	68 000	55 375	0
Tilgang overført fra investering i tilknyttet selskap	0	15 300	0
Avgang overgang til DS	-75 000	0	0
Avgang	-7 691	0	0
Andel av resultat	-12 149	-14 216	-4 995
Gevinst ved avgang felleskontrollert virksomhet	20 814	0	0
Ført direkte mot annen opptjent egenkapital	-1 376	5 346	0
Balansført verdi 31.12	121 002	128 404	66 599
	0	0	0
Årets avskrivning merverdi	-743	-743	0
Merverdi pr 31. desember	4 009	4 009	0

Investeringer i felleskontrollerte selskaper per 31. desember 2010 inkluderer goodwill på NOK 13,4 millioner kroner (2009: 13,4 millioner kroner, 2008: 0 millioner kroner).

Konsernets andel av resultat, eiendeler og gjeld i de viktigste felleskontrollerte virksomhetene, hvorav ingen er børsnoterte, er følgende:

	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Bokført verdi	Eien- deler	Gjeld	Inntekter	Års- resultat	Eierandel i%
Regnskapsåret 2010								
Skagerak Fibernett AS*	17.12.07	Porsgrunn	121 002	227 349	122 291	40 166	-10 778	34,00%
Balansført verdi investeringer i felleskontrollert virksomhet			121 002					

Regnskapsåret 2009

Skangass AS **	21.06.07	Stavanger	61 921	371 147	307 935	0	-7 439	50,00%
Skagerak Fibernett AS*	17.12.07	Porsgrunn	65 872	185 901	136 689	27 110	-9 407	34,00%
Sum investeringer i annen felleskontrollert virksomhet			612					
Balansført verdi investeringer i felleskontrollert virksomhet			128 404					

Regnskapsåret 2008

Skangass AS **	21.06.07	Stavanger	64 429	356 088	285 431	0	-308	50,00%
Sum investeringer i annen felleskontrollert virksomhet			2 170					
Balansført verdi investeringer i felleskontrollert virksomhet			66 599					

* Årsresultat etter IFRS

** Årsresultat etter NGAAP

Note 8 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Andeler i deleide kraftverk

Lyse Produksjon AS har en eierandel på 41,1% i Sira-Kvina Kraftselskap DA. Lyse Produksjon AS har i tillegg en medeiendomsrett på 18,0% i Ulla-Førre verkene, hvorav 7,8% er kompensasjon for fallretter som er avstått og 10,2% utgjør 80% av Rogaland Fylkeskommunes rettigheter som Lyse Produksjon AS har overtatt. Utbygging av andel overført fra Rogaland Fylkeskommune er gjennomført og finansiert av Lyse Produksjon AS. Deltakelse i Ulla-Førre verkene er basert på avtale med Statkraft SF om såkalt medeiendomsrett. Statkraft SF er konsesjons- og hjemmelinnehaver til eiendommene. Andelene gir rett til å ta ut henholdsvis 41,1% og 18,0% av vedkommende selskaps kraftproduksjon. Det betales ikke vederlag for den kraften som tas ut, men Lyse Produksjon AS dekker en forholdsmessig andel av kostnadene. Fysisk kraftuttak fra deleide kraftverk inngår som en del av ordinært kraftsalg og behandles på lik linje med kraft produsert ved egne verk. Unntaket er pålagt salg av konsesjonskraft og driftsinntekter som fordeles på eierne gjennom løpende avregninger. Nedenfor følger en oppstilling fordelt på hovedgrupper i resultatet som angir de resultatposter som er innarbeidet etter bruttometoden.

	2010		2009		2008	
	Sira-Kvina	Ulla-Førre	Sira-Kvina	Ulla-Førre	Sira-Kvina	Ulla-Førre
Andel driftsinntekter	-58 681	-10 580	-42 320	-7 734	-39 940	-8 199
Andel overføringskostnad	55 900	13 753	22 207	7 442	11 171	9 020
Andel lønnskostnad	30 193	1 796	27 714	1 656	26 844	1 435
Andel avgifter	24 205	8 175	23 842	7 515	22 370	7 651
Andel ordinære avskrivninger	39 557	26 013	38 950	25 867	38 721	25 856
Andel eiendomsskatt og andre driftskostnader	78 466	24 007	73 249	24 933	73 731	24 433
Andel netto finansresultat	-1 253	0	-686	0	-679	0
Resultatandel i deleide kraftverk (før skatt)	168 387	63 164	142 956	59 679	132 218	60 196

Ulla-Førre verkene

Andelen av Ulla-Førre verkene på 18,0% er aktivert som varige driftsmidler i Lyse Produksjon AS balanse. Det er derfor ikke innarbeidet balanseposter for andelene i Ulla-Førre verkene. Bokført verdi på varige driftsmidler i Ulla-Førre verkene var ved regnskapsårets utgang 973 millioner kroner, og bokført verdi på fallretter var på samme tidspunkt 6,4 millioner kroner.

Sira-Kvina Kraftselskap DA

Andelen på 41,1% av Sira-Kvina Kraftselskap DAs balanse er innarbeidet etter bruttometoden. Lyses andeler av eiendeler og gjeld er i balansen tatt med linje for linje. Det vises i denne forbindelse til spesifikasjon under.

	2010	2009	2008
Fallrettigheter	21 711	21 711	21 711
Varige driftsmidler	1 501 214	1 496 294	1 486 448
Fordringer og omløpsmidler	5 311	30 959	23 079
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12 859	14 528	5 698
Andel aksjer	0	1 323	1 323
Pensjonsforpliktelser	-966	3 080	6 217
Annen langsiktig gjeld	0	3 699	7 394
Leverandørgjeld	13 961	15 327	13 480
Annen kortsiktig gjeld	37 434	36 677	20 219

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets andel i de deleide kraftverkene og ingen betingede forpliktelser i de deleide kraftverkene i seg selv.

Note 9 – Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Finansielle eiendeler tilgjengelige for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler øremerket som tilgjengelige for salg, som ikke er klassifisert som utlån, fordringer, investeringer som holdes til forfall eller finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet. De klassifiseres som anleggsmidler så sant ledelsen ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Vanlig kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på transaksjonstidspunktet. Transaksjonstidspunktet er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. 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 tilgjengelige for salg vurderes til virkelig verdi etter førstegangs balanseføring. Endring i virkelig verdi innregnes i konsernets egenkapital.

Virkelig verdi av andeler i selskaper klassifisert som tilgjengelige for salg er beregnet med utgangspunkt i verdijustert egenkapital. For andeler i børsnoterte selskaper er børskurs på balansedagen benyttet.

	NOTE	2010	2009	2008
Investeringer som klassifiseres som tilgjengelige for salg og som skal vurderes til virkelig verdi:				
Balanseført verdi på aksjer og opsjoner tilgjengelig for salg 01.01		830 285	610 566	779 098
Tilgang		6 548	197 130	244 454
Tilgang, overført fra tilknyttet selskap	8	21 938	0	0
Avgang		-20	-11 048	-56 600
Avgang, overført til tilknyttet selskap	8	0	-8 786	0
Nedskrivning til virkelig verdi	25	-51 387	-55 725	-76 979
Gevinst til virkelig verdi bokført direkte mot egenkapital	15,21	63 210	98 149	-279 407
Tap til virkelig verdi bokført direkte mot egenkapital	15,21	-6 290	0	0
Balanseført verdi på aksjer og opsjoner tilgjengelig for salg 31.12		864 283	830 285	610 566
Herav klassifisert som anleggsmidler		864 283	830 285	610 566
Finansielle eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg består av:				
Noterte aksjer Norge		435 113	423 290	252 731
Unoterte aksjer Norge		429 170	406 995	357 834
Balanseført verdi på aksjer og opsjoner tilgjengelig for salg 31.12		864 283	830 285	610 566

Verdifall på investering i Norwegian Energy Company AS første periode er ført om resultat og tilsvarende mot egenkapital. Etterfølgende verdistigning er ført direkte mot balansen.

Netto av gevinst til virkelig verdi på 63 millioner kroner og nedskrivning på 51 millioner kroner tilskrives investering i Norwegian Energy Company AS (2009: netto gevinst på 92,9 millioner kroner). Ingen av de øvrige investeringer tilgjengelig for salg er nedskrevet i 2010.

Lyse Energi AS har kommitert kapital for 15 millioner kroner til Såkorn Invest II AS, pr 31.12.10 er 7,3 millioner kroner av dette innbetalt og rest kommitert kapital beløper seg til 7,7 millioner kroner.

Finansielle eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg er bokført i NOK.

Sensitivitetsanalyse:**Virkning på EK ved endring i virkelig verdi finansielle eiendeler tilgjengelig for salg**

	2010	2009	2008
Virkelig verdi	864 283	830 285	610 566
+ 10%	86 428	83 028	61 057
- 10%	-86 428	-83 028	-61 057

Note 10 – Derivater

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Balanseført verdi 31.12.10	Anleggsmidler	Langsiktig gjeld	Omløpsmidler	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	0	0	0	555 380
Finansielle kraftkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner	0	0	152 569	60 638
Valutaterminkontrakter – kontantstrømsikring	149 207	0	98 458	0
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi sikring	0	0	0	14 964
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner	0	0	4 134	0
Valutaderivater – holdt for handelsformål	0	0	2 086	559
Rentebytteavtaler – kontantstrømsikring	0	87 674	0	0
Rentebytteavtaler – virkelig verdi sikring	1 192	0	0	0
Kjøpt call opsjon aksjer	25 661	0	0	0
Finansielle kraftkontrakter – øvrige	0	496 565	26 525	0
Sum balanseførte derivater	176 060	584 239	283 772	631 541
Balanseført verdi 31.12.09				
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	0	0	35 546	114 403
Finansielle kraftkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner	0	0	100 002	89 946
Valutaterminkontrakter – kontantstrømsikring	55 008	0	16 899	0
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi sikring	0	0	0	1 958
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner	0	0	4 867	0
Valutaderivater – holdt for handelsformål	0	0	1 917	13 357
Rentebytteavtaler – kontantstrømsikring	3 483	107 148	0	0
Rentebytteavtaler – virkelig verdi sikring	13 310	0	0	0
Kjøpt call opsjon aksjer	39 993	0	0	0
Kjøpt put opsjon aksjer	0	13 720	0	0
Finansielle kraftkontrakter – øvrige	0	586 758	0	0
Sum balanseførte derivater	111 794	707 626	159 231	219 664
Balanseført verdi 31.12.08				
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	0	0	262 136	266 716
Finansielle kraftkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner	0	0	126 863	207 992
Valutaterminkontrakter – kontantstrømsikring	0	319 133	0	264 798
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi sikring	0	0	54 413	0
Valutaderivater – holdt for handelsformål	0	0	11 757	96 182
Rentebytteavtaler – kontantstrømsikring	0	183 118	0	0
Utstedt call opsjon aksjer	0	0	0	5 300
Kjøpt call opsjon aksjer	6 000	0	0	0
Finansielle kraftkontrakter – øvrige	0	764 244	0	0
Sum balanseførte derivater	6 000	1 266 495	455 169	840 988

Derivater med handelsformål er klassifisert som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld. Derivater med formål kontantstrømsikring og virkelig verdisikring klassifiseres som anleggsmidler eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er lengre enn 12 måneder og som omløpsmidler eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på sikringsobjektet er mindre enn 12 måneder. Langsiktige finansielle kraftforpliktelse er klassifisert som langsiktig gjeld.

Ved gjennomført måling er det ingen ineffektivitet ved derivater til sikringsformål.

For opplysning om maksimale eksponering for kredittirisiko på rapporteringspunktet vises det til note 3.

Note 10 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Finansielle kraftkontrakter:

Av finansielle kraftkontrakter holdt for handelsformål utgjør kontrakter utpekt til sikring av fremtidig kraftsalg -537 millioner kroner (31.12.09 -21 millioner kroner og 31.12.08 124 millioner kroner) mens kontrakter utpekt til tradingformål utgjør netto -18 millioner kroner (31.12.09 -58 millioner kroner og 31.12.08 -128 millioner kroner). Kontrakter til sikringsformål oppfylder imidlertid ikke kravene til sikringsbokføring iht IFRS. Følgelig klassifiseres alle kraftkontrakter som holdt for handelsformål. Kontraktene balanseføres til virkelig verdi. Verdiendringen hensyntatt skatt føres over resultatet.

Finansielle kraftkontrakter -virkelig verdi kundens posisjoner, er markedsverdi av finansielle kontrakter på Nord Pool ASA. Dette relaterer seg til forvaltningskontrakter som er inngått på vegne av kunder. Motposten til markedsverdien av kontraktene er kundefordringer og leverandørgjeld.

Langsiktige finansielle kraftforpliktelser oppfylder ikke krav til sikringsbokføring iht IFRS. Postene balanseføres til virkelig verdi. Verdiendringen hensyntatt skatt føres over resultatet.

Valutaterminkontrakter (kontantstrømsikring):

Nominelt beløp på utestående valutaterminkontrakter relatert til kontantstrømsikring er per 31.12.10 2 738 millioner kroner (per 31.12.09 3 536 millioner kroner og per 31.12.08 3 447 millioner kroner). De sikrede svært sannsynlige euro-kontantstrømmer forventes å finne sted i månedene januar til juni og september til desember hvert av de neste tre årene. Gevinster og tap innregnet i egenkapitalen på valutaterminkontrakter pr 31.12.10 vil bli resultatført i de samme periodene som de sikrede kontantstrømmene påvirker resultatet.

Rentebytteavtaler (kontantstrømsikring):

Nominelt beløp på utestående rentebytteavtaler per 31.12.10 er 2 700 millioner kroner (31.12.09 er 3 150 millioner kroner og 31.12.08 er 2 750 millioner kroner). Den faste renten som Lyse skal betale varierer fra 4,58% til 6,01%. Den flytende renten som Lyse skal motta er tre måneders NIBOR + eventuelt avtalt margin. Rentebytteavtalene balanseføres til virkelig verdi. Krav til sikringsbokføring etter IFRS er oppfylt. Urealiserte verdiendringer regnskapsføres direkte mot egenkapitalen hensyntatt skatt.

Rentebytteavtaler (virkelig verdi sikring):

Nominelt beløp på utestående rentebytteavtaler per 31.12.10 er 1 050 millioner kroner (31.12.09 er 450 millioner kroner og 31.12.08 er null). Den faste renten som Lyse skal motta varierer fra 4,75% til 6,25%. Den flytende renten som Lyse skal betale er seks måneders NIBOR + en avtalt margin. Krav til sikringsbokføring etter IFRS er oppfylt. Virkelig verdi på swapene er regnskapsført under derivater. Tilsvarende verdi er tillagt obligasjonslånene med motsatt fortegn. Det er ingen resultatføring av endring i virkelig verdi siden verdiendring på swaper og tilhørende lån gir nettoverdi lik null.

Finansielle kraftkontrakter, øvrige:

Beløpet på 26,5 millioner kroner ført som omløpsmidler gjelder sikring av krafthandel i sluttbrukermarkedet for fast og variabel pris. Krav til sikringbokføring er ikke oppfylt etter IFRS. Kontraktene balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over resultat. Kontraktene er klassifisert som holdt for handelsformål.

Balanseført verdi 31.12.10	Kraftforpliktelser	Forskuddsbetalt kraftsalg	Sum
1. januar 2010	24 458	562 300	586 758
Årets verdjustering, note 21	6 973	-61 514	-54 541
Benyttet i løpet av året / nye avsetninger	0	-35 652	-35 652
31. desember 2010	31 431	465 134	496 565

Note 10 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Balansført verdi 31.12.09	Kraftforpliktelser	Forskuddsbetalt kraftsalg	Sum
1. januar 2009	21 676	742 568	764 244
Årets verdijustering, note 21	2 782	-149 294	-146 512
Benyttet i løpet av året / nye avsetninger	0	-30 974	-30 974
31. desember 2009	24 458	562 300	586 758

Balansført verdi 31.12.08

Endring oppgjørsform av frikraftforpliktelser per 01.01.08 (se note 21)	-861 060	0	-861 060
1. januar 2008	19 943	822 160	842 103
Årets verdijustering, note 21	1 733	-52 343	-50 610
Benyttet i løpet av året / nye avsetninger	0	-27 249	-27 249
31. desember 2008	21 676	742 568	764 244

Kraftforpliktelser:

Kraftforpliktelsene består per 31.12.10 av fristrømforpliktelser. Fristrømforpliktelsene vurderes til virkelig verdi. Verdivurderingsmetode er estimering av kontantstrømmer. Kontantstrømmene er beregnet med utgangspunkt i årlige mengder fristrøm multiplisert med framtidige markedspriser på kraft (Nasdaq OMX). Benyttet diskonteringsrente er beregnet med utgangspunkt i EURO statsrenter (Tyske statsrenter), hensyntatt markedsrisikopåslag samt et selskapsspesifikt kredittpåslag.

Forskuddsbetalt kraftsalg:

Denne posten inneholder forskuddsbetaling knyttet til kraftsalgsavtaler. Avtalen er tidsbegrenset, gjøres opp finansielt og skal derfor vurderes til virkelig verdi. Benyttet verdivurderingsmetode er estimering av kontantstrømmer. Kontantstrømmene er beregnet på grunnlag av framtidige markedspriser i henhold til parametre definert i kontrakten multiplisert med årsvolum. Benyttet diskonteringsrente er beregnet med utgangspunkt i norske statsrenter, hensyntatt markedsrisikopåslag samt et selskapsspesifikt kredittpåslag.

Note 11 – Kundefordringer og andre fordringer

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Kundefordringer og andre fordringer				
Kundefordringer		1 291 972	943 921	1 213 005
Nedskrivning til dekning av tap		23 185	14 723	10 919
Kundefordringer netto		1 268 787	929 198	1 202 086
Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer er som følger:				
Fordringer på nærstående parter	32	149 958	379 017	281 045
Andre kortsiktige fordringer		90 241	286 100	197 929
Sum kundefordringer og andre fordringer		1 508 986	1 594 315	1 681 060
Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer er som følger:				
Kundefordringer		1 268 787	929 198	1 202 086
Fordringer på nærstående parter	32	149 958	379 017	281 045
Andre kortsiktige fordringer		90 241	286 100	197 929
Sum virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer		1 508 986	1 594 315	1 681 060

Pr 31. desember 2010 var kundefordringene nedskrevet med 23,2 millioner kroner (2009: 14,7 millioner kroner, 2008: 10,9 millioner kroner). Disse nedskrevne fordringene antas tapt. Aldersfordelingen er som følger:

	2010	2009	2008
3 – 6 måneder	3 250	1 644	1 501
Over 6 måneder	19 935	13 079	9 418
Sum nedskrivning kundefordringer	23 185	14 723	10 919

Pr. 31. desember 2010 var kundefordringer på 151,2 millioner kroner (2009: 50,2 millioner kroner, 2008: 48,3 millioner kroner) over forfall men ikke nedskrevet. Disse relaterer seg til fordringer som det erfaringsmessig ikke har vært problemer med å inndrive.

	2010	2009	2008
1 – 2 måneder	151 153	50 219	48 328
Sum fordringer over forfall, ikke nedskrevet	151 153	50 219	48 328

Bevegelse i avsetning for nedskrivning på kundefordringer er som følger:

	2010	2009	2008
Pr. 1 januar	14 723	10 919	11 560
Avsetning for nedskrivning av fordring (endring i avsetningen)	8 462	3 804	-641
Faktiske tap i løpet av året (direkte reskontrofert)	12 149	7 983	6 907
Reversering av ikke brukte beløp (direkte reskontrofert)	-2 307	-1 964	-915
Reskontroførte tap på krav elimineres	-9 842	-6 019	-5 992
Pr. 31. desember	23 185	14 723	10 919

Nedskrivning og reversering av nedskrivning på kundefordringer er inkludert i andre driftskostnader. Nedskrivning til dekning av tap er foretatt når det ikke er noen forventning om å inndrive ytterligere kontanter. Andre fordringer inneholder ikke nedskrevne eiendeler.

Note 11 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Den maksimale eksponering for kredittrisiko på rapporteringstidspunktet er virkelig verdi av kundefordringer angitt ovenfor. Konsernet har ingen pant som sikkerhet.

Kundefordringer er et finansielt instrument og måling av kundefordringer skjer til amortisert kost, med videre nedskrivning til dekning av tap. Amortisert kost er lik bokført verdi.

Note 12 – Varer

Varebeholdning	2010	2009	2008
Varer	13 084	10 528	23 178
Sum varer	13 084	10 528	23 178

Varebeholdningen består av dekodere, hjemmesentraler, teknisk utstyr og gassbeholdning. Varer er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi. Anskaffelseskosten er beregnet til veid gjennomsnitt. Det er ikke gitt pant i varelageret.

Vannbeholdning i egne og felleskontrollerte kraftverk	2010	2009	2008
Vannbeholdning i GWh	1 473	3 323	3 827
Magasinffylling i prosent	29	65	75
Årets produksjon referert generator fratrukket energi til pumping i GWh	5 271	6 073	7 264

Årlig middelproduksjon i perioden 2001 – 2010 utgjorde 5 692 GWh.

Note 13 – Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter	2010	2009	2008
Kontanter og bankinnskudd	912 197	228 673	444 336
Sum kontanter og kontantekvivalenter	912 197	228 673	444 336

Av bankinnskudd på 912 millioner kroner (2009: 229 millioner kroner, 2008: 444 millioner kroner) utgjør bundne midler 414 millioner kroner (2009: 32 millioner kroner, 2008: 222 millioner kroner).

Konsernet har konsernkontosystem mot Sparebank 1 SR-Bank. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar fra deltakende selskaper. Lyse Energi AS sine konti utgjør eneste mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes kontoer er interne mellomværende med Lyse Energi AS. Renter godskrives/belastes mellom Lyse Energi AS og datterselskapene i henhold til saldo/trekk på det enkelte selskaps underkonti etter rentesatser i avtalen mellom Lyse Energi AS og Sparebank 1 SR-Bank.

Ubenyttede trekkrettigheter:	2010	2009	2008
Trekkrettigheter SEB (DnB NOR 2008–2009)	700 000	700 000	700 000
Kassekreditt Sparebank 1 SR-Bank	300 000	300 000	300 000
Ubenyttet trekk obligasjonslån	2 700 000	1 850 000	1 150 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	3 700 000	2 850 000	2 150 000

Note 14 – Aksjekapital og overkurs

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	Antall aksjer	Ordinære aksjer	Overkurs	SUM
Per 1. januar 2010	1 008 983	1 008 983	266 608	1 275 591
Endringer i aksjekapital og overkurs i perioden	0	0	0	0
Per 31. desember 2010	1 008 983	1 008 983	266 608	1 275 591

Aksjenes pålydende er kr 1 000. Bare kommuner og Lyse Kraft DA kan være aksjonær. Erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke. Ved salg eller annen avhendelse av aksjer har de øvrige aksjonærer forkjøpsrett. På generalforsamlingen representerer hver aksje en stemme. Vedtektsendringer krever tilslutning fra minst 2/3 av den representerte aksjekapital, samt tilslutning fra minst fem aksjonærer.

Eierandel direkte og indirekte gjennom Lyse Kraft DA	Aksjer direkte eiet	Aksjer eiet gjennom Lyse Kraft DA	Aksjer totalt	Eier andel	Stemme andel
Eierkommuner:					
Stavanger kommune	149 640	291 044	440 684	43,68%	43,68%
Sandnes kommune	72 463	124 601	197 064	19,53%	19,53%
Sola kommune	41 451	46 744	88 195	8,74%	8,74%
Time kommune	20 729	38 115	58 844	5,83%	5,83%
Klepp kommune	4 488	38 182	42 670	4,23%	4,23%
Hå kommune	3 223	34 967	38 190	3,78%	3,78%
Randaberg kommune	11 927	21 158	33 085	3,28%	3,28%
Eigersund kommune	1 207	28 568	29 775	2,95%	2,95%
Strand kommune	6 638	18 909	25 547	2,53%	2,53%
Rennesøy kommune	4 009	7 594	11 603	1,15%	1,15%
Hjelmeland kommune	2 607	7 422	10 029	0,99%	0,99%
Gjesdal kommune	9 414	0	9 414	0,93%	0,93%
Finnøy kommune	2 383	6 789	9 172	0,91%	0,91%
Lund kommune	294	6 900	7 194	0,71%	0,71%
Bjerkreim kommune	233	4 933	5 166	0,51%	0,51%
Kvitsøy kommune	765	1 586	2 351	0,23%	0,23%
Totalt antall aksjer	331 471	677 512	1 008 983	100,00%	100,00%

Lyse Kraft DA eier 67,15% av Lyse Energi AS.

Note 15 – Egenkapital

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Annen egenkapital ikke resultatført	NOTE	Omregnings differanse	Investeringer tilgjengelig for salg	Sikring	SUM
Balanse 1. januar 2008		0	289 082	42 871	331 953
Revaluering	9, 21	0	-279 406	0	-279 406
Kontantstrømsikring	10, 21	0	0	-826 593	-826 593
Skatt på kontantstrømsikring	18, 21	0	0	231 447	231 447
Valutaomregningsdifferanser		292	0	0	292
Balanse 31. desember 2008		292	9 676	-552 274	-542 307
Balanse 1. januar 2009		292	9 676	-552 274	-542 307
Revaluering	9, 21	0	98 149	0	98 149
Omklassifisering til annen opptjent egenkapital		0	-3 386	0	-3 386
Kontantstrømsikring	10, 21	0	0	735 292	735 292
Skatt på kontantstrømsikring	18, 21	0	0	-205 883	-205 883
Valutaomregningsdifferanser		695	0	0	695
Balanse 31. desember 2009		987	104 439	-22 865	82 560
Balanse 1. januar 2010		987	104 439	-22 865	82 560
Revaluering	9, 21	0	56 921	0	56 921
Kontantstrømsikring	10, 21	0	0	191 749	191 749
Skatt på kontantstrømsikring	18, 21	0	0	-53 690	-53 690
Valutaomregningsdifferanser		444	0	0	444
Balanse 31. desember 2010		1 431	161 360	115 195	277 983

Endring i annen opptjent egenkapital	2010	2009	2008
Balanse 1. januar	2 755 694	2 608 424	1 924 067
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer	290 907	492 442	966 917
Utdelt utbytte	-327 000	-358 000	-311 000
Kjøp av aksjer i datterselskap	-7 364	0	0
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-2 309	12 788	0
Omklassifisering fra annen egenkapital ikke resultatført	0	3 386	0
Andre egenkapitaleffekter	-2 360	-3 345	28 440
Balanse 31. desember	2 707 569	2 755 694	2 608 424

Note 16 – Leverandørgjeld, annen kortsiktig gjeld og avsetninger (Alle beløp i hele tusen kroner)

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	NOTE	2010	2009	2008
Leverandørgjeld		431 502	291 551	439 946
Leverandørgjeld på nærstående parter	32	16 736	3 826	5 506
Annen kortsiktig gjeld		503 032	278 503	410 659
Skyldig offentlige avgifter		411 363	480 949	336 970
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		1 362 632	1 054 834	1 193 081

Avsetninger		2010	2009	2008
Fjerningsforpliktelser		10 000	10 000	12 000
Andre avsetninger		2 439	2 439	0
Sum avsetninger		12 439	12 439	12 000

Leverandørgjeld er et finansielt instrument, og måling av leverandørgjeld skjer ved amortisert kost ved videre test for verdifall. Amortisert kost er lik bokført verdi.

Note 17 – Lån

Langsiktige lån:	NOTE	2010	2009	2008
Obligasjonslån		3 401 192	2 340 529	1 115 421
Ansvarlig lån		2 700 000	2 800 000	2 950 000
Sikret lån EURO	21	322 475	348 847	410 980
Andre lån		1 248 479	450 000	0
Sum langsiktige lån		7 672 146	5 939 376	4 476 401

Kortsiktige lån:		2010	2009	2008
Sertifikatlån		1 480 000	1 400 000	1 700 000
Annen kortsiktig gjeld		0	0	10
Første års avdrag ansvarlige lån reklassifisert fra langsiktige lån		100 000	100 000	50 000
Første års avdrag obligasjons lån reklassifisert fra langsiktige lån		400 000	6 325	2 422
Sum kortsiktige lån		1 980 000	1 506 325	1 752 432

Sum langsiktige og kortsiktige lån:		2010	2009	2008
Sum langsiktige og kortsiktige lån		9 652 146	7 445 701	6 228 833

Obligasjonslån:

Obligasjonslån er en finansiell forpliktelse som måles til amortisert kost.

Note 17 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Oversikt obligasjonslån 31.12.10	Beløp	Rente	Tilhørende renteswap	Kommentar
År 2007-2012	400 000	fast rente 5,60%		
År 2007-2012	300 000	3 mnd nibor + 0,17%		
År 2008-2011	400 000	3 mnd nibor + 0,35%	Swapet til fast rente *)	
År 2009-2019	448 188	fast rente 6,25%	Swapet til flytende rente **)	Swap gjelder 200 mill.kroner av lånet
År 2009-2014	250 971	fast rente 5,41%	Swapet til flytende rente **)	
År 2009-2014	200 000	3 mnd nibor + 1,45%	Swapet til fast rente *)	
År 2009-2013	300 000	3 mnd nibor + 1,35%		
År 2010-2015	602 033	fast rente 4,75%	Swapet til flytende rente **)	
År 2010-2015	150 000	3 mnd nibor + 1,10%	Swapet til fast rente *)	
År 2010-2015	400 000	fast rente 4,55%		
År 2010-2017	350 000	fast rente 4,96%		
Sum	3 801 192			
1. års avdrag	-400 000			
Sum	3 401 192			

*) **Kontantstrømsikring:**

Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstillende kravene til sikringsbokføring. Virkelig verdi av sikringen er bokført mot egenkapital, ref note 10 og 15. Motposten er ført opp under derivater.

) **Virkelig verdi sikring

Virkelig verdi på swapene er regnskapsført under derivater. Motpost er regnskapsført under obligasjonslån.

Ansvarlige lån:

I forbindelse med etableringen av Lyse Energi AS ble tre milliarder kroner besluttet omdannet fra egenkapital til ansvarlig lån fra eierne. Lånet var avdragsfritt til og med år 2008, deretter nedbetales lånet over 60 år med like store avdrag. Lånet forrentes med tre måneders NIBOR + 2%. Det er ikke stilt sikkerhet for lånet.

Ansvarlig lånekapital er en finansiell forpliktelse og måles til amortisert kost. Virkelig verdi er lik bokført verdi.

Konsernet har per 31.12.10 1.950 millioner kroner i fremtidige renteswaper for å sikre rentebetaling på de ansvarlige lånene. Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstillende kravene til sikringsbokføring og virkelig verdi av denne sikringen er bokført mot egenkapital, ref note 10 og 15.

Sikret lån EURO:

Lån i utenlandsk valuta er en finansiell forpliktelse som måles til amortisert kost. Forskjellen mellom effektiv rente og fix-rente på balansedagen resultatføres, ref note 21. Virkelig verdi er 322 millioner kroner (2009 er 349 millioner kroner og 2008 er 411 millioner kroner).

Valutarisikoen er sikret ved en rullerende FX-swap. Sikringsdokumentasjon er utarbeidet og tilfredsstillende kravene til sikringsbokføring. Sikringen er en virkelig verdisikring, og verdiendringer resultatføres, ref note 21.

Sertifikatlån (kortsiktig lån):

Sertifikatlån rulleres og har løpetid på normalt 1 år (3 til 12 mnd). Lånene klassifiseres som kortsiktig gjeld. Renten er etterskuddsvis på et fast beløp i perioden og betales ved forfall.

Sertifikatlån er en finansiell forpliktelse som måles til amortisert kost. Forskjellen mellom pålydene og amortisert kost anses som uvesentlig og blir ikke resultatført. Balanseført verdi på lånene per 31.12.10 er 1 480 millioner kroner, tilsvarende virkelig verdi.

Note 17 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Avdragsprofil rentebærende gjeld:

År	2011	2012	2013	2014	2015	Deretter	Sum
Beløp	1 980 010	1 155 606	431 939	581 939	1 281 939	4 220 713	9 652 146

Ubenyttede trekkrettigheter:

	2010	2009	2008
Trekkrettigheter SEB (DnB NOR 2008–2009)	700 000	700 000	700 000
Kassekreditt Sparebank 1 SR-Bank	300 000	300 000	300 000
Ubenyttet trekk obligasjonslån	2 700 000	1 850 000	1 150 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	3 700 000	2 850 000	2 150 000

Note 18 – Utsatt skatt

Utsatt skatt nettoføres når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt i balansen og dersom den utsatte skatten er til samme skattemyndighet. Følgende beløp er blitt nettoført:

	NOTE	2010	2009	2008
Poster som er nettoført i balansen				
Utsatt skattefordel overskuddsskatt		499 942	418 994	511 470
Utsatt skatt overskuddsskatt		1 134 470	1 009 946	911 676
Netto utsatt overskuddsskatt		634 528	590 952	400 206
Spesifikasjon av endring i balanseført utsatt skatt, overskuddsskatt				
Balanseført verdi 01.01		590 952	400 206	392 273
Kjøp av datterselskap	30	7 929	-20 402	0
Resultatført i perioden	26	-16 717	5 266	239 380
Skatt ført direkte mot egenkapital		52 365	205 883	-231 447
Balanseført verdi 31.12		634 528	590 952	400 206
Spesifikasjon av endring i balanseført utsatt skatt, grunnrenteskatt				
Balanseført verdi 01.01		430 592	368 409	272 673
Resultatført i perioden	26	72 347	66 284	101 719
Skatt ført direkte mot egenkapital		0	-4 101	-5 983
Balanseført verdi 31.12		502 939	430 592	368 409
Spesifikasjon av utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen i året				
Kontantstrømsikring	15	53 690	205 883	-231 447
For lite avsatt tidligere år		-1 325	0	0
For lite avsatt utsatt skatt grunnrente tidligere år		0	-4 101	-5 983
Utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen		52 365	201 782	-237 430

Note 18 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Utsatt skatt	Immaterielle eiendeler	Driftsmidler	Omløpsmidler	Investeringer i deltakerlignende selskaper	Annet	SUM
1. januar 2008	2 387	850 565	0	0	-1 294	851 658
Resultatført i perioden	353	53 313	5 059	0	1 294	60 019
31. desember 2008	2 740	903 878	5 059	0	0	911 676
Resultatført i perioden	-44	63 670	-5 059	3 489	0	62 055
Oppkjøp av datterselskap	7 469	28 746	0	0	0	36 215
31. desember 2009	10 165	996 294	0	3 489	0	1 009 946
Resultatført i perioden	-1 465	109 339	0	2 156	0	110 030
Ført mot annen egenkapital	0	-678	0	-647	0	-1 325
Oppkjøp av datterselskap	0	15 819	0	0	0	15 819
31. desember 2010	8 700	1 120 774	0	4 998	0	1 134 470

Utsatt skattefordel	Lån og forpliktelser	Pensjoner	Derivater	Underskudd til fremføring	Omløpsmidler	Ikke balanseført utsatt skattefordel	SUM
1. januar 2008	258 350	50 876	137 003	4 422	8 871	-138	459 385
Resultatført i perioden	-44 613	18 545	-144 146	3 275	-8 871	-3 551	-179 362
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	231 447	0	0	0	231 447
31. desember 2008	213 737	69 421	224 304	7 697	0	-3 689	511 470
Resultatført i perioden	-165 800	-1 218	222 585	-27 767	27 925	1 062	56 788
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	-205 883	0	0	0	-205 883
Oppkjøp av datterselskap	0	0	0	56 495	123	0	56 618
31. desember 2009	47 937	68 203	241 006	36 425	28 048	-2 627	418 994
Resultatført i perioden	2 824	-18 140	2 856	148 310	-9 103	0	126 747
Ført mot utvidet resultatregnskap	0	0	-53 690	0	0	0	-53 690
Oppkjøp av datterselskap	-29 006	0	0	36 897	0	0	7 891
31. desember 2010	21 755	50 063	190 172	221 632	18 945	-2 627	499 942

Utsatt skatt grunnrenteskatt	Derivater	Driftsmidler	Pensjoner	Gevinst- og tapskonto	Grunnrenteskatt til fremføring	SUM
1. januar 2008	0	816 700	0	0	0	816 700
Resultatført i perioden	-520	33 054	-3 099	-13	-12 251	17 171
Ført direkte mot egenkapital	-5 983	0	0	0	0	-5 983
31. desember 2008	-6 503	849 754	-3 099	-13	-12 251	827 888
Resultatført i perioden	-1 312	22 751	675	-306	5 494	27 302
31. desember 2009	-7 815	872 505	-2 424	-319	-6 757	855 190
Resultatført i perioden	-521	5 004	1 163	-3 003	2 701	5 345
31. desember 2010	-8 336	877 509	-1 261	-3 322	-4 056	860 535

Note 18 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	Driftsmidler	Pensjoner	Gevinst- og tapskonto	Grunnrente- skatt til fremføring	Ikke balanseført utsatt skattefordel	SUM
1. januar 2008	30 757	9 054	7 742	497 425	-952	544 027
Resultatført i perioden	-64 851	-7 149	-1 725	9 741	-20 564	-84 548
31. desember 2008	-34 094	1 905	6 017	507 166	-21 516	459 479
Resultatført i perioden	3 638	-457	-1 202	-50 148	9 187	-38 982
Ført direkte mot egenkapital	0	0	0	4 101	0	4 101
31. desember 2009	-30 456	1 448	4 815	461 119	-12 329	424 598
Resultatført i perioden	-2 685	-913	-967	-74 767	12 329	-67 002
31. desember 2010	-33 141	535	3 848	386 352	0	357 595

Note 19 – Pensjoner

Lyse er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Planendring

Det er foretatt en planendring på pensjonsregulering i 2010 som følge av at pensjoner under utbetaling skal reguleres med 0,75%-poeng lavere enn tidligere. Dette anses som en negativ planendring og medfører en inntektsføring for konsernet. Resultateffekten angis på linje for planendring i spesifikasjonen nedenfor.

Endring av AFP-ordning

De ansatte i Lyse er omfattet av avtalefestet ordning for førtidspensjonering. Dette er en ytelsesplan som ligger under LO-NHO ordningen om avtalefestet pensjon (AFP). I 2010 er det, som følge av endringer i folketrygden, foretatt en omlegging av LO-NHO ordningen. Den nye LO-NHO ordningen lar seg vanskelig kombinere med en ytelsesbasert pensjonsordning.

Lyse har fått innvilget unntak fra ny LO-NHO ordning for de ansatte som har ytelsesbasert pensjonsordning. Denne gruppen er overført til offentlig AFP-ordning. For denne gruppen er pensjonsløftet ikke endret. Økning i pensjonsforpliktelse som følge av at finansieringen av ordningen endres innregnes i estimatavviket.

Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning. Overgangen fra gammel til ny LO-NHO ordning anses som en planendring og medfører en inntektsføring av AFP-forpliktelse etter gammel LO-NHO ordning. Resultateffekten presenteres på linje i spesifikasjonen nedenfor under teksten overgang til ny LO-NHO ordning. Det er per 31.12.2010 ikke innregnet pensjonsforpliktelse for den nye LO-NHO ordningen da det ikke foreligger tilstrekkelig informasjon for balanseføring av forpliktelsen.

Avsetning for avviklingspremie for gammel LO-NHO ordning inngår i selskapets pensjonskostnad for 2010. Avsetningen innregnes under avsetninger i balansen.

Innskuddsbasert ordning

Lyse innførte 01.04.2008 en innskuddsbasert pensjonsordning med frivillig overgang for alle ansatte. Totalt 48 ansatte valgte å gå over fra ytelsesbasert pensjonsordning til innskuddsbasert pensjonsordning. Nyansatte etter 01.04.2008 inkluderes i innskuddsordningen.

Selskapets innskuddsbaserte pensjonsordninger omfatter i alt 318 personer per 31.12.2010.

Note 19 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Ytelsesbasert ordning

Lyse har en ytelsesbasert pensjonsordning i henhold til tariffavtale for kommunalt ansatte. Innenfor denne pensjonsordningen gjelder lov om obligatorisk tjenestepensjon så langt den passer. Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordninger omfatter i alt 921 personer, herav 565 aktive og 356 pensjonister.

Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi ved utgangen av året. Pensjonsforpliktelsene (netto nåverdi av pensjonsytelsene på balansedagen justert for fremtidig lønnsvekst) er vurdert etter beste estimat basert på forutsetninger på balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsene er utført av uavhengig aktuar. Forutsetningene for lønnsøkninger, pensjonsregulering og G-regulering er sammenholdt mot historiske observasjoner, inngåtte tariffavtaler og forholdet mellom enkelte forutsetninger.

Ansatte som slutter før pensjonsalder, mottar fripolise. Lyse er økonomisk forpliktet til å justere fripolisene i takt med folketrygdens grunnbeløp. Midler og forpliktelser verdsettes på tidspunktet for utstedelse av fripolisene og skilles ut fra pensjonsforpliktelser og midler.

	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Balanseført forpliktelse er fastsatt som følger:			
Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	992 193	1 000 916	938 631
Virkelig verdi på pensjonsmidler	-679 633	-638 395	-567 531
Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	312 560	362 521	371 100
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	122 566	36 758	28 888
Ikke resultatførte estimatavvik	-168 873	-65 426	-96 167
Netto pensjonsforpliktelse i balansen (etter arbeidsgiveravgift)	266 253	333 853	303 821

* Arbeidsgiveravgift inkludert i netto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Endringene i den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsen fondsbaserte ordninger i løpet av året:

Pensjonsforpliktelse 1. januar (ekskl. arbeidsgiveravgift)	1 000 916	938 631	865 249
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	53 015	58 754	54 456
Rentekostnad	44 361	35 490	37 002
Planendring	-91 548	1 335	0
Estimatendringer	13 732	-5 176	7 378
Arbeidsgiveravgift på tilskudd	-2 372	-4 928	-5 975
Utbetalte ytelser	-25 911	-23 190	-19 479
Pensjonsforpliktelse 31. desember (etter arbeidsgiveravgift)	992 193	1 000 916	938 631

	31.12.10	31.12.09	31.12.08
Endring i pensjonsmidlenes virkelige verdi:			
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 1. januar	638 395	567 531	589 471
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	33 172	30 940	29 696
Estimatendringer	-3 073	32 500	-66 865
Planendring	1 702	-4 339	0
Totalt tilskudd	35 349	34 952	29 833
Totale utbetalinger fra fond	-25 911	-23 190	-14 605
Virkelig verdi på pensjonsmidler per 31. desember	679 633	638 395	567 531

Note 19 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

**Endringene i den ytelsesbaserte pensjonsforpliktelsen
ikke fondsbaserte ordninger i løpet av året:**

Pensjonsforpliktelse 1. januar (ekskl. arbeidsgiveravgift)	36 759	28 888	22 527
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	5 340	2 732	2 411
Rentekostnad	1 509	1 055	999
Implementeringsvirkning	0	5 339	0
Overgang til ny LO-NHO ordning	-802	0	0
Planendring	-3 067	0	0
Estimatendringer	86 541	2 130	5 378
Utbetalte ytelser	-3 712	-3 385	-2 427
Pensjonsforpliktelse 31. desember (etter arbeidsgiveravgift)	122 566	36 759	28 888

	2010	2009	2008
Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:			
Diskonteringsrente	4,00%	4,50%	3,80%
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,40%	5,70%	5,80%
Lønnsregulering	4,00%	4,50%	4,00%
Pensjonsregulering	2,97%	4,25%	3,75%
G-regulering	3,75%	4,25%	3,75%
Frivillig avgang	2% inntil 45 år 0% etter 45 år	2% inntil 45 år 0% etter 45 år	2% inntil 45 år 0% etter 45 år

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring. Forutsetninger om dødelighet er basert på publiserte statistikker.

	2010	2009	2008
Den samlede pensjonskostnaden innregnet i resultatet:			
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	58 355	61 486	56 867
Rentekostnad	45 870	36 545	38 001
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(33 172)	-30 940	-32 014
Overgang til ny LO-NHO ordning	(94 137)	0	0
Implementeringsvirkning	-	5 339	
Planendring	(1 500)	0	0
Amortisering av estimeringstap / (-gevinst)	1 340	2 461	236
Avsetning avviklingspremie gammel LO-NHO ordning	5 303	0	0
Pensjonskostnad, ytelsesplaner (note 24)	-17 941	74 892	63 090
Pensjonskostnad, innskuddsordning			
Arbeidsgivers tilskudd (note 24)	6 770	4 544	1 767
Totale pensjonskostnader	-11 171	79 436	64 857

Posten implementeringsvirkning gjelder implementering av top-hat pensjonsforsikring for ansatte med en sluttlønn på over 12G.

Note 19 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	2010	2009	2008
Pensjonsmidler består av:			
Egenkapitalinstrumenter	156 995	118 840	13 530
Rentebærende instrumenter	285 446	339 374	386 122
Annet	237 192	133 030	120 728
Virkelig verdi pensjonsmidler	679 633	591 244	520 380
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	27 336	60 411	-37 168

Oversikt over pensjonsforpliktelser og virkelig verdi av pensjons eiendeler

	2010	2009	2008	2007	2006
Nåverdi ytelsesbasert forpliktelse	992 193	1 000 916	938 631	818 733	694 413
Virkelig verdi pensjonsmidler	679 633	638 395	567 531	542 320	462 700
Underskudd/ (overskudd)	312 560	362 521	371 735	276 413	231 713

Note 20 – Avsetninger og annen langsiktig gjeld

	2010	2009	2008
Pengebeløpserstatninger	32 627	29 909	29 909
Fysisk fristrøm	13 460	13 460	13 460
Erstatningskraft	30 580	30 580	30 580
Sum avsetninger	76 667	73 949	73 949
Frikraftforpliktelse	861 060	861 060	861 060
Annen langsiktig gjeld	59 806	3 698	11 694
Sum annen langsiktig gjeld	920 866	864 758	872 754

Pengebeløpserstatninger

Pengebeløpserstatninger er avtaler om å utbetale årlige erstatninger over en tidsbegrenset periode. Erstatningene likestilles med kjøp, og er en finansiell forpliktelse som skal måles og innregnes til amortisert kost.

Fysisk fristrøm og erstatningskraft

Som en del av vederlaget til grunneiere har Lyse i enkelte tilfeller inngått avtaler om å avstå en viss årlig mengde kraft til grunneier [fristrøm/erstatningskraft]. Dette er kontrakter om leveranse av kraft, og kontrakten vurderes på lik linje med andre kraftkontrakter. Det legges til grunn at unntaket for normalt kjøp og salg i IAS 39.5 kan benyttes. Det foreligger ikke innebygde derivater, da det her kun er snakk om en mengde strøm multiplisert med markedspriser.

Frikraftforpliktelse

Lyse konsernet har inngått avtaler om levering av 81,1 GWh frikraft. Kontraktene har som følge av etablert praksis med netto kontantoppgjør tilfredstilt derivatdefinisjonen etter IAS 39.9. Etter IFRS er disse kraftkontraktene frem til 31.12.2007 regnskapsført som en finansiell forpliktelse til virkelig verdi over resultatet.

Note 20 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Per 01.01.2008 er oppgjørsformen endret ved at kontraktene stiller krav til fysisk levering av frikraften. Endringen medfører at kontraktene ikke lenger tilfredstiller definisjonen på et finansielt instrument etter IAS 32.11. Kontraktene går derfor fra å være et finansielt instrument til å bli kontrakter på salg av ikke-finansielle gjenstander. Hovedregelen for slike kontrakter er at de ikke omfattes av virkeområdet til IAS 39.

Da kontraktene ikke lenger omfattes av IAS 39 foreligger det ikke grunnlag for ny verdimåling av forpliktelsen etter 01.01.2008. Virkelig verdi av kontraktene på tidspunktet for endring av oppgjørsformen er etablert som ny kostpris på forpliktelsene tilknyttet de fremtidige frikraftleveransene. Fra og med regnskapsåret 2008 beregnes en årlig inntektsføring samt en årlig rentekostnad på 40,4 millioner kroner. Dette er basert på virkelig verdi av forpliktelsen på tidspunktet for endring av oppgjørsformen til kontraktene.

Note 21 – Netto tap / (gevinster)

Netto tap / (gevinster) som inngår i årsresultat	NOTE	2010	2009	2008
Opsjoner		611	-20 282	-2 100
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål		483 009	132 132	-651 247
Valuta derivater – holdt for handelsformål		-12 967	-72 985	86 136
Langsiktige finansielle kraftkontrakter		-54 541	-146 512	-50 610
Omklassifisering merverdi oppkjøp datterselskap		104 582	0	0
Omklassifisering negativ goodwill oppkjøp datterselskap, note 7		-69 803	0	0
Andre tap / (gevinster) netto klassifisert som drift		450 891	-107 647	-617 821
Valutaterminkontrakter til virkelig verdi over resultatet (sikring valutalån)	25	1 515	-1 138	2 844
Valutalån målt til amortisert kost	25	-5 774	1 402	2 283
Andre tap / (gevinster) netto klassifisert som finans		-4 259	264	5 127
Netto tap/(gevinster) som inngår i årsresultat		446 632	-107 383	-612 694

Netto tap / (gevinster) som inngår i utvidet resultat	NOTE	2010	2009	2008
Finansielle eiendeler tilgjengelige for salg	9,15	-56 921	-98 149	279 406
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	15	-126 545	-472 203	457 556
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	15	-11 514	-57 206	137 591
Netto tap / (gevinster) som inngår i utvidet resultat		-194 980	-627 558	874 552

Netto tap / (gevinster) innregnet i totalresultat	NOTE	2010	2009	2008
Netto tap / (gevinst) på eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi, bokført mot resultat		452 406	-108 785	-614 977
Netto tap / (gevinst) på forpliktelser målt til amortisert kost, bokført mot resultat	25	-5 774	1 402	2 283
Netto tap / (gevinst) på finansielle eiendeler tilgjengelig for salg, bokført mot egenkapital	15	-56 921	-98 149	279 406
Netto tap / (gevinst) på derivater som inngår i regnskapsmessig sikring, bokført mot egenkapital	15	-138 059	-529 409	595 146
Netto tap / (gevinster) som inngår i totalresultat		251 652	-734 941	261 858

Note 21 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Balansført verdi pr målekategori:	NOTE	2010	2009	2008
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	9	864 283	830 285	610 566
Sum balansført verdi finansielle eiendeler tilgjengelig for salg		864 283	830 285	610 566
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål (kortsiktig fordring)	10	0	35 546	262 136
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål (kortsiktig forpliktelse)	10	-555 380	-114 403	-266 716
Finansielle kraftkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner (kortsiktig fordring)	10	152 569	100 002	126 863
Finansielle kraftkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner (kortsiktig forpliktelse)	10	-60 638	-89 946	-207 992
Valuta derivater – holdt for handelsformål (kortsiktige fordringer)	10	2 086	1 917	11 757
Valuta derivater – holdt for handelsformål (kortsiktig forpliktelse)	10	-559	-13 357	-96 182
Valutaterminkontrakter – virkelig verdi kunders posisjoner (kortsiktige fordringer)	10	4 134	4 867	0
Finansielle kraftkontrakter (kortsiktig fordring)	10	26 525	0	0
Finansielle kraftkontrakter (langsiktige forpliktelser)	10	-496 565	-586 758	-764 244
Kjøpt call opsjon aksjer (langsiktig fordring)	10	25 661	39 993	6 000
Kjøpt put opsjon aksjer (langsiktig forpliktelse)	10	0	-13 720	0
Utstedt call opsjon aksjer (kortsiktig forpliktelse)		0	0	-5 300
Sum balansført verdi eiendeler og forpliktelser til virkelig verdi over resultatet		-902 167	-635 859	-933 678
Valutalån målt til amortisert kost	17	-322 475	-348 847	-410 980
Pengebeløpserstatninger kraft	20	-32 627	-29 909	-29 909
Sum balansført verdi lån og forpliktelser til amortisert kost		-355 102	-378 756	-440 889
Valutaterminkontrakter virkelig verdi sikring (kortsiktig forpliktelse)	10	-14 964	-1 958	0
Valutaterminkontrakter virkelig verdi sikring (kortsiktig fordring)	10	0	0	54 413
Rentebytteavtaler virkelig verdi sikring (langsiktig fordring)	10	1 192	13 310	0
Valutaterminkontrakter kontantstrømsikring (kortsiktige fordringer)	10	98 458	16 899	0
Valutaterminkontrakter kontantstrømsikring (langsiktige fordringer)	10	149 207	55 008	0
Valutaterminkontrakter kontantstrømsikring (kortsiktig forpliktelse)	10	0	0	-264 798
Valutaterminkontrakter kontantstrømsikring (langsiktig forpliktelse)	10	0	0	-319 133
Rentebytteavtaler kontantstrømsikring (langsiktig forpliktelse)	10	-87 674	-107 148	-183 118
Rentebytteavtaler kontantstrømsikring (langsiktig fordring)	10	0	3 483	0
Sum balansført verdi derivater som inngår i regnskapsmessig sikring		146 219	-20 406	-712 636

Note 22 – Inntekter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	2010	2009	2008
Salgsinntekter			
Energisalg	2 566 595	2 212 310	2 596 162
Overføringsinntekter	1 206 903	871 620	781 963
Inntekter telekommunikasjon	1 233 097	968 144	719 037
Andre inntekter	137 793	220 829	297 439
Sum salgsinntekter	5 144 386	4 272 901	4 394 601

Note 23 – Andre driftskostnader

	2010	2009	2008
Andre driftskostnader			
Fremmedytelser	129 551	104 000	97 726
Kontorkostnader	27 621	34 520	13 201
Andre driftskostnader deleide verk	43 463	42 084	38 651
Reparasjon og vedlikehold	79 394	80 655	56 103
Kostnader eiendom, leie maskiner, inventar og annen leie	56 142	46 713	29 737
Salgs- og reklamekostnader	23 586	27 163	26 676
Andre driftskostnader	100 973	127 750	148 347
Sum andre driftskostnader	460 731	462 885	410 441
Herav honorar til revisor:			
Lovpålagt revisjon	2 045	1 684	1 701
Andre attestasjonstjenester	134	246	258
Skatterådgivning	6	0	222
Andre tjenester	1 785	287	134
Sum honorar til revisor	3 970	2 217	2 315

Deloitte AS er hovedrevisor for konsernet. Ernst & Young AS er imidlertid revisor for LNG virksomheten. Revisjonshonorar og andre revisjonstjenester for denne virksomheten beløper seg til henholdsvis 0,1 millioner kroner og 1,7 millioner kroner.

Note 24 – Lønn, ytelser til ledende ansatte og styret

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Lønnskostnader og andre personalkostnader				
Lønn		430 758	360 743	264 063
Arbeidsgiveravgift		71 903	68 187	57 242
Pensjonskostnader – ytelsesplaner	19	-17 941	74 892	63 090
Pensjonskostnader – tilskuddsplaner	19	6 770	4 544	1 767
Andre personalkostnader		109 660	115 773	103 737
Sum lønnskostnad og andre personalkostnader		601 150	624 139	489 899
Antall årsverk		902	842	783

Ytelser til ledende personer

Navn	Stilling	Lønn / Honorar	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Samlet godtgjørelse
Eimund Nygaard	Konsernsjef	1 661	102	1 763
Torbjørn Johnsen	Visekonersjef/direktør utbygging og drift	1 295	122	1 417
Leiv Ingve Ørke	Økonomidirektør	1 152	80	1 232
Odd André Hedemand	Organisasjons- og sikkerhetsdirektør	951	117	1 068
Asbjørn Høivik	Teknologidirektør	1 087	102	1 189
Ove Otterbech Jølbo	Kommunikasjonsdirektør	1 021	92	1 113
Grethe Høiland	Markedsdirektør	1 170	90	1 260
Ole Gabrielsen	Handelsdirektør	1 275	90	1 365
Arne Aamodt	Produksjonsdirektør	1 148	129	1 277
Eirik Gundegjerde	Telekomdirektør	1 293	119	1 412
Arne Rannestad	Administrerende direktør Lyse Neo	846	90	936
Ivar Rusdal	Styreleder	184	0	184
Kristin Reitan Husebø	Nestleder	126	0	126
Odd Kristian Reme	Styremedlem	84	0	84
Eli Laland	Styremedlem	84	0	84
Håkon Anders Rege	Styremedlem	84	0	84
Terje Handeland	Styremedlem (tom 30.04.10)	28	0	28
Solveig Ege Tengesdal	Styremedlem (fom 01.05.10)	56	0	56
Leif Sigbjørn Rage	Ansattes representant	84	0	84
Merethe Frances Rosendahl	Ansattes representant (tom 30.04.10)	28	0	28
Gro Vetnes	Ansattes representant (fom 01.05.10)	62	0	62

Pensjonskostnader til ledergruppen inngår i ordinær kollektivordning for selskapet/konsernet. Ingen i ledergruppen eller konsernstyret har avtale om lønn/godtgjørelse etter opphør av ansettelsesforhold/verv. Et kompensasjonsutvalg forbereder styrets behandling av lønn til konsernsjefen og fastsetter retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte.

Konsernets handelsdirektør hadde tom 31.12.10 en resultatbasert godtgjørelse ut i fra oppnådde resultater på deler av konsernets virksomhet. Han deltok i ordningen på samme vilkår som øvrige ansatte som omfattes av ordningen, blant annet med et tak på årlig resultatbasert godtgjørelse. Ordningen ble innført for å gi incentiver til å optimalisere resultatene innenfor tradingvirksomhet og porteføljeforvaltning. Handelsdirektøren deltar ikke i ordningen fom 01.01.11.

Ledende ansatte har ikke avtale om aksjebasert avlønning. Det foreligger ingen opsjoner/rettigheter som gir ansatte eller tillitsvalgte rett til tegning, kjøp eller salg av aksjer.

Note 25 – Finansinntekter / kostnader

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Netto finanskostnader				
Ansvarlig lån		130 672	128 763	243 355
Sikring ansvarlig lån		77 549	83 757	4 582
Obligasjonslån		132 862	117 186	66 690
Rentekostnader kraftsalgsavtaler og frikraft		62 406	65 470	67 449
Andre rentekostnader		81 731	108 725	180 485
Sum rentekostnader		485 220	503 901	562 561
Agiotap		18 733	38 372	23 749
Nedskrivning finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	9	51 387	55 725	76 979
Nedskrivning investering i tilknyttet selskap	8	0	0	6 948
Nedskrivning lån til tilknyttet selskap		29 595	500	746
Valutalån målt til amortisert kost	21	0	1 402	2 283
Valutaterminkontrakter til virkelig verdi over resultatet	21	27 065	67 296	78 684
Andre finanskostnader		1 960	7 461	10 951
Finanskostnader		613 960	674 657	762 900
Andre renteinntekter		74 905	87 976	161 764
Utbytte		421	3 380	32 283
Agiovinning		4 822	4 888	66 022
Valutalån målt til amortisert kost	21	5 774	0	0
Valutaterminkontrakter til virkelig verdi over resultatet	21	25 550	68 434	75 840
Andre finansinntekter		2 260	1 696	5 045
Finansinntekter		113 732	166 374	340 954
Netto finanskostnader		500 228	508 283	421 946

Note 26 – Skattekostnad

	NOTE	2010	2009	2008
Spesifikasjon av skattekostnad				
Betalbar skatt		282 533	338 300	356 244
Endring utsatt skatt	18	-16 717	5 246	239 380
Betalbar skatt på grunnrente		339 524	290 811	379 008
Endring utsatt skatt grunnrente	18	72 347	66 283	101 719
For mye / lite avsatt tidligere år grunnrente		10 971	-682	0
For mye/ lite avsatt tidligere år		1 875	-53 519	-26 897
Andre poster		1 430	-2 367	6 742
Sum skattekostnad		691 963	644 072	1 056 196

Note 26 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	NOTE	2010	2009	2008
Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen				
Betalbar overskuddsskatt		208 141	264 757	283 277
Betalbar naturressursskatt		74 392	73 524	72 967
Betalbar grunnrenteskatt		339 524	290 118	379 008
Sum betalbar skatt i balansen		622 057	628 399	735 252
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats				
Ordinært resultat før skattekostnad		949 026	1 128 793	2 022 641
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)		265 727	316 062	566 340
Skatteeffekten av følgende poster:				
Ikke fradragsberettigede kostnader		6 240	36 341	35 654
Ikke skattepliktige inntekter		-5 147	-2 728	-1 572
Utbytteeffekt		0	-946	-8 984
Naturressursskatt		74 392	73 524	72 967
Utlignet naturressursskatt		-74 392	-73 010	-72 967
Grunnrenteskatt (30%)		422 842	356 412	480 727
For mye / lite avsatt tidligere år		1 875	-54 783	-26 897
Andre poster		426	-6 800	10 928
Skattekostnad på ordinært resultat		691 963	644 072	1 056 196
Effektiv skattesats		73%	57%	52%

Note 27 – Pantstillelser og garantier m.v.

For finansiering utover ansvarlig lån har Lyse konsernet avgitt negativ pantsettelseserklæring og det foreligger kapitalkrav fra långivere hvor markedsverdien av konsernets egenkapital ikke skal være lavere enn et fastsatt minimumsnivå. Videre er det inngått avtaler hvor kausjonserklæringer, pant eller garantier samlet for konsernets forpliktelser ikke skal utgjøre mer enn 15% av samlet bokførte eiendeler.

Begrensningen gjelder ikke for ordinær sikkerhet inngått i forbindelse med handel av verdipapirer og finansielle instrumenter, ordinær salgspant ved leveranser av varer og tjenester på kreditt samt pantstillelser i forbindelse med lovbestemt krav til pant. Kapitalkravene overvåkes løpende og Lyse konsernet tilfredsstiller disse.

I forbindelse med bygging av LNG fabrikken i Risavika er det inngått en låneavtale mellom Skangass AS og Handelsbanken på 800 millioner NOK. Skangass AS eies av Lyse Neo AS med 67,1% og Celsius Invest AS med 32,9%.

Aksjonærene i Skangass AS er solidarisk medansvarlig ovenfor Handelsbanken for de økonomiske konsekvenser av eventuelle brudd på låneavtalen. Handelsbanken har sikkerhet i fabrikken som oppføres. Total balanseført verdi på fabrikken er 1.639 millioner NOK pr. 31.12.2010.

Note 27 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Lyse konsernet har følgende garantier og innteståelser som ikke er balanseført pr. 31.12.2010:

Beløp i millioner NOK

Garantier mot Nasdaq OMX	750
Garanti finansiell kraftutvekslingsavtale	977
Solidaransvar ved bygging av LNG fabrikk	800
Øvrige	230
Sum	2 757

Note 28 – Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter

	NOTE	2010	2009	2008
Resultat før skattekostnad		949 026	1 128 793	2 022 642
Justert for:				
- avskrivninger og nedskrivninger	6,7	651 925	539 057	479 023
- gevinst salg driftsmidler	6	-5 373	9 644	-999
- andre tap / gevinster netto klassifisert som drift	21	450 891	-107 647	-617 821
- endringer i pensjonsforpliktelser	19	-67 600	30 032	21 801
- netto finanskostnader	25	500 228	508 283	421 946
- resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	8	-22 030	41 186	28 478
Endringer i arbeidskapital:				
- kundefordringer og andre kortsiktige fordringer		-266 047	86 746	-538 054
- leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		71 206	-138 246	234 380
- endringer i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter		-7 715	12 457	-6 329
Endringer i andre tidsavgrensninger		-214 941	76 431	269 539
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		2 039 569	2 186 735	2 314 605

Note 29 – Betingede utfall

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Det foreligger en avtale mellom Stavanger Kommune og Lyse Produksjon AS som gir Stavanger Kommune rett til å overta en del anleggsmidler ved gamle Flørli kraftstasjon. Selskapet har ved denne avtalen forpliktet seg til å betale Stavanger Kommune et beløp tilsvarende rive- og ryddekostnader eller et nærmere omforent beløp, dersom Stavanger Kommune skulle velge å benytte seg av sin rett til overtakelse av anleggene.

Lyse Produksjon AS har mottatt pålegg fra NVE, med hjemmel i "Forskrift om sikkerhet og tilsyn med vassdragsanlegg". For mottatte pålegg er totalkostnaden anslått til 113 millioner i et 5 års perspektiv. Påleggene vil bli aktivert som påkostning på anleggene etterhvert som tiltakene gjennomføres.

Sira-Kvina Kraftselskap DA har anket et vedtatt fra NVE. Anken er fortsatt ikke sluttbehandlet. Utfallet kan påvirke avregnet pris på konsesjonskraft og kan også få tilbakevirkende kraft. Kraftselskapet anser imidlertid at det ikke er overveiende sannsynlig at en avgjørelse vil få tilbakevirkende kraft. Vinner ikke kraftselskapet frem med sin anke, vil selskapet vurdere å anlegge sak. Lyse Produksjon AS eier 41,1% av Sira Kvina Kraftselskap DA.

Lyse Neo AS har sammen med Celsius Invest AS stiftet Skangass AS med formål å etablere, eie og drive et LNG anlegg og tilhørende virksomhet. Skangass AS er eiet med 67,1% av Lyse Neo AS og 32,9% av Celsius Invest AS. Det er inngått en aksjonæravtale som regulerer sentrale forhold i eiersamarbeidet. Etter aksjonæravtalen er Celsius Invest AS gitt en opsjon til å selge samtlige av sine aksjer i Skangass AS til Lyse Neo AS 7 år eller 10 år etter 21.06.2007. Vederlaget Lyse Neo AS skal betale dersom opsjonen utøves er markedsverdien for aksjene på tidspunktet for utøvelse fastsatt som om samtlige aksjer i Skangass AS var gjenstand for salg. Lyse Neo AS har pr. 31.12.2010 gitt tre konvertible lån med en total låneramme på 787 millioner til Skangass AS. Pr. 31.12.2010 er det ene lånet på 427 millioner fullt optrukket. Det er ikke gjennomført trekk på de to andre lånene. Lyse Neo AS kan etter nærmere avtalte vilkår kreve lånene konvertert, helt eller delvis, til aksjer i Skangass AS.

Det er inngått en samarbeidsavtale med en lokal bussaktør om et fremtidig samarbeid om gassbusser. I denne avtalen har Lyse Neo AS påtatt seg en plikt til gjenkjøp av gassbusser til en minstepris betinget av at motparten ikke selv ønsker å overta disse bussene.

Note 30 – Foretaksintegrasjon

Lyse Neo AS har sammen med Celsius Invest AS stiftet Skangass AS med formål å etablere, eie og drive et LNG anlegg og tilhørende virksomhet. Lyse Neo AS ga i juni 2009 et konvertibelt lån med låneramme på 350 millioner kroner til Skangass AS. Per 12. mars 2010 var det trukket opp 296 millioner kroner på lånet. I tråd med låneavtalen benyttet Lyse Neo AS den 12. mars 2010 sin konverteringsrett ved at 78 millioner kroner av lånet ble konvertert til aksjer. Kapitalforhøyelsen i Skangass AS ble registrert i Foretaksregisteret 15. mars 2010.

Gjennom konverteringen økte Lyse Neo AS sin eierandel i Skangass AS fra 50% til 67,1%. Konverteringen medførte at Skangass AS ble et datterselskap i Lyse konsernet. Skangass AS har et datterselskap, Nordic LNG AS, som eies 60%. Konverteringen medførte at også Nordic LNG AS ble et datterselskap i Lyse konsernet fra og med 15. mars 2010. Per 12. mai 2010 kjøpte Lyse Neo AS de resterende 40% av aksjene i Nordic LNG AS. Regnskapsmessig er det siste kjøpet behandlet som utkjøp av ikke kontrollerende eierinteresser.

Anskaffelseskost

Kontantvederlag ved oppkjøp fra 50% til 67,1% av aksjene i Skangass AS	78 000
Virkelig verdi av tidligere eierandel	75 000
Ikke kontrollerende eierinteresser	37 500
Total anskaffelseskost	190 500

Note 30 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Beregning av negativ goodwill

Virkelig verdi av netto oppkjøpte eiendeler (se under)	260 303
Negativ goodwill	-69 803

Beregningene er basert på IFRS 3R som trådte i kraft 01.01.2010. Negativ goodwill er innregnet basert på at ikke kontrollerende interesser (minoritet) er målt til virkelig verdi. Virkelig verdi av ikke kontrollerende eierinteresser er estimert med utgangspunkt i vilkårene i de konvertible låneavtalene (se note 29). Negativ goodwill er knyttet opp mot vilkårene i konserninterne låneforhold mellom Skangass AS og morselskapet Lyse Neo AS. Etter IFRS 3R inntektsføres negativ goodwill på tidspunktet for kontrolløvergang. Dette medfører at alle mer- og mindreverdier ved oppkjøpet resultatføres. Inntektsføringen er regnskapsført under andre tap / (gevinster) - netto. Konsernet har i tillegg resultatført en gevinst på 20,8 mill som følge av at opprinnelig eierandel i Skangass AS på 50% er vurdert til virkelig verdi på tidspunktet for kontrolløvergang. Gevinsten er regnskapsført under resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet.

Fastsettelse av eiendeler og gjeld på tidspunkt for oppkjøp til 67,1%

	Bokført verdi*	Mer- / mindreverdier	Virkelig verdi
Utsatt skattefordel	21 354	-29 283	-7 929
Varige driftsmidler	5 203	0	5 203
Anlegg under utførelse	1 548 816	0	1 548 816
Kundefordringer	275	0	275
Andre kortsiktige fordringer	37 030	0	37 030
Kontanter og kontantekvivalenter	41 504	0	41 504
Konvertibelt lån	-226 276	0	-226 276
Ansvarlig lån	-112 701	51 693	-61 008
Trekkrettigheter	0	52 889	52 889
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner	-764 732	0	-764 732
Leverandørgjeld	-145 448	0	-145 448
Annen kortsiktig gjeld	-216 379	0	-216 379
Netto identifiserte eiendeler	188 646	75 299	263 945
Ikke kontrollerende interesser			-3 642
Anskaffede netto eiendeler			260 303

*Tabellen over er basert på konsernet Skangass AS.

De oppkjøpte selskapene hadde en samlet omsetning på 3 millioner kroner og et negativt resultat etter skatt på 54,5 millioner kroner i perioden fra 15.3.2010 til 31.12.2010. I perioden 1.1.2010 til 15.3.2010 oppnådde selskapene en omsetning på 0 millioner og et negativt resultat etter skatt på 5,4 millioner.

Note 31 – Ikke balanseførte forpliktelser

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	2010	2009	2008
Inngåtte kontrakter for investeringer som ikke er medtatt i årsregnskapet:			
Varige driftsmidler	233 712	259 568	345 818
Bygging av LNG fabrikk *	0	111 264	487 000
Utbygging kraftverk **	0	201 913	450 000
Finansielle investeringer	164 300	56 743	201 120
SUM	398 012	629 488	1 483 938

* Gjelder Lyses Neo AS sin andel av ikke balanseførte forpliktelser i felleskontrollert virksomhet.

** I henhold til inngått avtale yter Lyse Produksjon AS byggelån til Jørpeland Kraft AS i forbindelse med utbyggingen av nye kraftverk. Lyse Produksjon AS eier 66,67% av aksjene i Jørpeland Kraft AS. Etter gjeldende avtale skal Lyse Infra AS levere et nøkkelferdig prosjekt til Jørpeland Kraft AS. Etter overlevering av kraftverk skal Jørpeland Kraft AS etablere finansiering og gjennomføre tilbakebetaling av byggelånet.

Note 32 – Nærstående parter

Alle datterselskaper og tilknyttede selskaper som angitt i note 33 er nærstående parter av Lyse. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsolideringen og vises ikke i denne note. Stavanger kommune har en eierandel på 43,68% og vil etter gjeldene regelverk defineres som nærstående part. Øvrige aksjonærer har hver for seg eierandeler på under 20% og vil etter gjeldende prinsipper ikke være å anse som nærstående parter. Det vises til note 14 og note 33 for informasjon rundt eiere samt selskaper som inngår i konsolideringen.

Konsernet har vært involvert i transaksjoner med følgende nærstående parter:

Kjøp og salg mot nærstående parter	2010	2009	2008
Salg av varer og tjenester			
Tilknyttede selskaper	44 314	45 200	54 824
Felleskontrollert virksomhet	65 833	82 778	56 713
Stavanger Kommune	71 675	53 080	56 157
Sum salg av varer og tjenester	181 822	181 058	167 694
Kjøp av varer og tjenester			
Tilknyttede selskaper	9 297	6 602	9 639
Felleskontrollert virksomhet	6 469	4 148	3 371
Stavanger Kommune	1 593	3 966	5 967
Sum kjøp av varer og tjenester	17 359	14 715	18 977

Balanseposter mot nærtstående parter

Fordringer på nærstående parter kommer hovedsakelig fra lån, salg av varer og tjenester samt utlegg ovenfor felleskontrollert virksomhet. Lån er rentebærende, mens andre fordringer er ikke rentebærende. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer hovedsakelig fra kjøp av varer og tjenester, og forfaller til betaling en måned etter kjøpstidspunktet. Gjelden er ikke rentebærende.

Note 32 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Langsiktige fordringer på nærstående parter	2010	2009	2008
Lån til tilknyttede selskaper	4 825	2 499	40 000
Lån til felleskontrollert virksomhet	0	204 863	52 751
Sum langsiktige fordringer på nærstående parter	4 825	207 362	92 751

Lyse konsernet har langsiktige fordringer på 4,8 millioner kroner mot tilknyttet selskap. Fordringene forfaller i sin helhet i 2013 og 2016. Fordringene forrentes med 3 mnd NIBOR, og et påslag på hhv 3,95% og 3%.

Lyse konsernet har et kortsiktig lån til felleskontrollert virksomhet på 107 millioner kroner som forfaller i sin helhet i 2011. Fordringen forrentes med 3 mnd NIBOR + 0,7%.

Kundefordringer og andre fordringer på nærstående parter	2010	2009	2008
Tilknyttede selskaper	18 279	21 743	40 402
Felleskontrollert virksomhet	122 807	346 555	213 079
Stavanger Kommune	8 872	10 719	27 564
Sum kundefordringer og andre fordringer på nærstående parter, note 11	149 958	379 017	281 045

Leverandørgjeld til nærstående parter	2010	2009	2008
Tilknyttede selskaper	1 561	2 038	2 005
Felleskontrollert virksomhet	14 126	775	3 174
Stavanger Kommune	1 049	1 013	327
Sum leverandørgjeld til nærstående parter	16 736	3 826	5 506

Ansvarlig lån til eier	2010	2009	2008
Stavanger Kommune balanseført verdi 01.01	1 266 604	1 310 280	1 353 956
Lån tilbakebetalt i løpet av året	-43 676	-43 676	-43 676
Rentekostnader	57 072	56 239	106 365
Betalte renter	-57 072	-56 239	-106 365
Balanseført verdi 31.12	1 222 928	1 266 604	1 310 280

Note 33 – Selskaper som inngår i konsolideringen

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Selskapets navn	Forretningskontor	Eierandel
Lyse Elnett AS	Stavanger	100,00%
Lyse Sentralnett AS	Stavanger	100,00%
Lyse AS	Stavanger	100,00%
Lyse Handel AS	Stavanger	100,00%
Lyse Produksjon AS	Stavanger	100,00%
Forus Energigjenvinning AS	Stavanger	100,00%
Lyse Neo AS	Stavanger	100,00%
Skangass AS	Stavanger	67,10%
Nordic LNG AS	Stavanger	80,26%
Altibox AS	Stavanger	100,00%
Altibox Danmark A/S	Skanderborg, Danmark	100,00%
NorAlarm AS	Stavanger	90,30%
Lyse Infra AS	Stavanger	100,00%
Lyse Fiberinvest AS	Stavanger	100,00%
Lyse Fibernet AS	Stavanger	100,00%
Viken Fibernet AS	Oslo	100,00%
Østfold Fibernet AS	Fredrikstad	79,09%
Jørpeland Kraft AS	Stavanger	66,67%

Note 34 – Hendelser etter balansedagen**Virksomhetssammenslutning**

Skagerak Fibernet AS har siden 2007 vært en partner av Lyse konsernet. Gjennom partnerskapet har selskapet bygget fiberinfrastruktur og levert Altibox produktet til befolkningen og næringslivet i Vestfold og Telemark. I april 2009 overtok Lyse konsernet 34% av aksjene i Skagerak Fibernet AS fra Skagerak Energi AS. Kjøpsavtalen inneholdt også muligheter for Skagerak Energi til å selge seg ut og for Lyse konsernet til å kjøpe seg ytterligere opp. I juli 2010 benyttet Skagerak Energi AS seg av salgsoptionsen i avtalen. Som følge av dette har Lyse konsernet overtatt de resterende 66% av aksjene i Skagerak Fibernet AS pr. 3. januar 2011.

Anskaffelseskost

Kontantvederlag ved oppkjøp fra 34% til 100% av aksjene i Skagerak Fibernet AS	271 604
Virkelig verdi av tidligere eierandel	139 917
Total anskaffelseskost	411 521

Beregning av goodwill

Virkelig verdi av netto oppkjøpte eiendeler (se under)	379 104
Goodwill	32 417

Note 34 fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

Beregningene er basert på IFRS 3R som trådte i kraft fra og med 01.01.2010. Goodwill er knyttet til forventet fremtidig inntjening og vekst og henføres til forretningsområdet telekom. Virkelig verdi av goodwill er foreløpig inntil endelig verdsettelse av netto eiendeler foreligger.

Foreløpig fastsettelse av eiendeler og gjeld på tidspunkt for oppkjøp til 100%	Bokført verdi	Mer-/mindre-verdier	Virkelig verdi
Konsesjoner, patenter, lisenser og lignende	5 743	0	5 743
Utsatt skattefordel (utsatt skatt)	34 066	-35 272	-1 206
Eksisterende Goodwill	20 590	-20 590	0
Kunderelasjoner	0	30 272	30 272
Merkevarenavn	0	546	546
Varige driftsmidler	552 456	67 450	619 906
Avtaler/rettigheter	0	21 856	21 856
Kundefordringer	18 055	0	18 055
Andre kortsiktige fordringer	11 188	0	11 188
Kontanter og kontantekvivalenter	26 576	0	26 576
Pensjonsforpliktelser	-10 797	0	-10 797
Øvrig langsiktig gjeld	-315 605	5 847	-309 758
Leverandørgjeld	-20 145	0	-20 145
Annen kortsiktig gjeld	-13 132	0	-13 132
Netto identifiserte eiendeler	308 995	70 109	379 104

Kapitalforhøyelse i Jørpeland Kraft AS

Den 08.02.2011 ble det gjennomført en kapitalforhøyelse i Jørpeland Kraft AS på 210 millioner. Lyse Produksjon AS deltok i kapitalforhøyelsen i henhold til sin eierandel på 66,67%.



Lyse Energi AS

Antall ansatte: 96

Driftsinntekter: 235 millioner

Resultat etter skatt: 458 millioner

Styre:

Ivar Rusdal, Kristin Reitan Husebø, Håkon Rege, Odd Kristian Rege, Eli Laland, Solveig Ege Tengesdal, Gro Ragnhild Vetnes, Leif Sigbjørn Rage.

Ledelse:

Eimund Nygaard, konsernsjef

Lyse Energi AS er morselskap i Lyse-konsernet og har som viktigste oppgave å ivareta eierrollen i hel- og deleide datterselskaper. Lyse Energi AS organiserer på vegne av konsernet felles funksjoner knyttet til økonomi og finans, organisasjon og sikkerhet, teknologi samt kommunikasjon og samfunnsansvar. Sentrale staber yter tjenester til andre selskaper i konsernet basert på interne, forretningsmessige avtaler.

For Lyse Energi AS er forretningsåret 2010 gjort opp med et årsresultat på 370 millioner kroner. Selskapet hadde ved utgangen av året 96 ansatte. Lyse Energi AS anses, sammen med resten av konsernet, som en attraktiv arbeidsgiver. For å arbeide mer effektivt mot strategiske mål knyttet til forretningsområdene energi og tele samt en sammensmelting av disse forretningsområdene, såkalt smart utility, har Lyse gjennomført endringer i konsernledelsen og i andre ledelsesfunksjoner. Endringene ble gjennomført ved avslutningen av 2010. Konsernledelsen i Lyse består av konsernsjef Eimund Nygaard og sju konserndirektører. Konsernledelsen er nå organisert i et felles kontorfellesskap på Mariero.

I Lyse-konsernet legges det vekt på å ha en tett dialog med aksjonærene, og ansvaret for eierkontakt er lagt til Lyse Energi AS. I tillegg til møter i bedriftsforsamling og generalforsamling, har administrasjonen minst en gang i året møter med representanter fra ledelsen i eierkommunene.

Aksjonæroversikt:

Lyses aksjonærer har siden etableringen av konsernet i 1998 bestått av 16 kommuner som eier selskapet med eierandel som angitt:

Aksjonærene i Lyse	Andel aksjer i prosent
Stavanger	43,676
Sandnes	19,531
Sola	8,741
Time	5,832
Klepp	4,229
Hå	3,785
Randaberg	3,279
Eigersund	2,951
Strand	2,532
Rennesøy	1,150
Hjelmeland	0,994
Gjesdal	0,933
Finnøy	0,909
Lund	0,713
Bjerkreim	0,512
Kvitsøy	0,233

Hovedtall for Lyse Energi AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	235	211	173	141	123
Driftsresultat		Mill. kr.	9	-37	-40	-30	-18
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	636	428	999	730	957
Årsresultat		Mill. kr.	458	370	798	492	729
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	4%	-18%	-23%	-21%	-15%
Totalrentabilitet	(2)	%	9%	8%	16%	13%	15%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	18%	15%	36%	26%	45%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	12 136	10 534	9 475	8 355	9 034
Egenkapital		Mill. kr.	2 573	2 455	2 412	1 973	1 811
Sysselsatt kapital	(4)	Mill. kr.	11 423	9 852	8 635	7 688	8 320
Egenkapitalandel	(5)	%	44%	51%	57%	61%	55%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	8 850	7 397	6 222	5 715	6 509
Likviditet							
Likviditetsreserve	(6)	Mill. kr.	4 412	2 857	2 270	1 705	1 102
Kontantstrøm fra driften	(7)	Mill. kr.	-210	-322	-248	-298	-71
Investeringer							
		Mill. kr.	25	38	110	133	78
Antall årsverk							
			93	93	91	86	79

Definisjoner

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(5) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(6) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(7) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Lyse Elnett AS

Antall ansatte: 16

Driftsinntekter: 1142 millioner kroner

Resultat etter skatt: 152 millioner kroner

Styre:

Asbjørn Høivik, Torbjørn Johnsen, Arild Syvertsen, Øivind Ediassen, Arne Rannestad og Hans Wilhelm Vedøy

Ledelse:

Åshild Helland, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Lyse Elnett AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS. Lyse Elnett AS eier og har overordnet driftsansvar for all elnettvirksomhet i Lyses konsesjonsområde. Elnettvirksomheten er en monopolbasert tjeneste, og er derfor underlagt særskilt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat som har fastsatt nærmere rammer for virksomheten. Selskapet driver sin virksomhet ut fra driftssted i Sandnes kommune.

Lyse Elnett AS er eier av både sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett. Selskapet har 127.000 elnettkunder, og ca 12.000 km linjer og kabler. Konsesjonsområdet omfatter 11 kommuner i Ryfylke og Jæren: Stavanger, Sandnes, Sola, Randaberg, Rennesøy, Kvitsøy, Time, Gjesdal, Strand, Hjelmeland og Finnøy. Disse kommunene har et samlet landareal på 2.548 kvadratkilometer, og området omfatter så vel sentrale byområder som grisgrendte landdistrikter.

Lyse Elnett har i tillegg anleggskonsesjoner i kommunene Forsand, Hå, Klepp, Eigersund, Flekkefjord, Sirdal, Bjerkreim og Sokndal. I nettet ble det overført 5.514 GWh kraft i 2010, mens tilsvarende året før var 4.872 GWh. I eget område var det en økning i elforbruket på 8,5%, mens det i Sør-Rogaland var en økning på 11%. Nettapet i 2010 var 301 920 MWh mot 279 678 i 2009.

I 2010 ble det gjennomført et omfattende arbeid for å vedlikeholde elnettet med bakgrunn i tilstandsanalyse for anleggene. Vedlikeholdet tar utgangspunkt i risiko-kartlegging av de enkelte komponenter, og disse enkeltkomponenters kritiske betydning for sikkerheten i nettet. Det arbeides kontinuerlig med en standardisering av anleggsdelene i nettet i forbindelse med re- og nyinvesteringer.

Lyse Elnetts hovedutfordring innen elnettvirksomheten er å tilby kundene sikker energiforsyning innenfor de gitte økonomiske rammer. I tillegg skal Lyse Elnett AS oppfylle eierens forventninger til avkastning på elnettkapitalen samtidig som effektiviseringskravene fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) skal imøtekommes. Lyse Elnett AS kan vise til overføringstariffer som er under landsgjennomsnittet.

Det ble i 2010 registrert totalt 13 driftsforstyrrelser i 300, 132 og 50 kV overføringsnettet i Lyse-området, mot 38 året før. Målsettingen om at ingen kunder skal oppleve lengre strømavbrudd enn 7 timer ble oppnådd for hele 99,6% av leveringspunktene. Totale leveransetap på grunn av feil i overføringsnettet var 291 MWh, tilsvarende 0,005% av totalforbruket på 5614 GWh. Lyse Elnett AS har bygget 205 km nye elnettraséer i 2010, og tilknyttet 2.407 nye nettkunder.

Resultat og finansielle forhold

Forretningsåret 2010 er gjort opp med et driftsresultat på 262 millioner kroner som er 89 millioner kroner høyere enn i 2009. Driftsresultatet i 2010 gjengir overgangsordning i forhold til kapitalkostnader og kompensasjon for bransjens lave avkastning i 2008 i inntektsrammen, som bidro til økt driftsresultat.

KILE kostnaden (kompensasjon for ikke levert energi) for 2010 ble 11 millioner kroner, mot 21 millioner kroner i 2009. Frem til 2009 omfattet KILE-ordningen kun langvarige avbrudd, dvs. avbrudd med varighet over tre minutter. Fra og med 2009 omfatter KILE-ordningen også kortvarige avbrudd.

Netto finansresultat er -51 millioner kroner i 2010, mot -57 millioner kroner i 2009. Årsaken er lavere rente på lån. Resultatet før skatt er 211 millioner kroner i 2010 mot 116 millioner kroner i 2009. Resultat etter skatter er 152 millioner kroner i 2010 mot 83 millioner kroner i 2009.

Samlede investeringer er 257 millioner kroner i 2010 mot 317 millioner kroner i 2009. Av det utgjør 80 millioner kroner nytilknytninger, resterende er nødvendige reinvesteringer

som øker kapasiteten. Investeringene refererer seg til nyanlegg for boliger og næringsbygg, samt forsterkning og fornyelse av nettet. Investeringene avspeiler i stor grad den høye byggeaktiviteten i deler av Lyse Elnetts konsesjonsområde.

Hovedtall for Lyse Elnett AS

(Alle beløp i hele tusen kroner)

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	1 142,3	792,2	952,2	779,8	1 054,3
Driftsresultat		Mill. kr.	261,7	173,1	286,9	217,7	149,1
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	211,1	115,8	246,6	170,2	90,8
Årsresultat		Mill. kr.	151,7	83,2	176,7	121,0	65,1
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	22,9%	21,9%	30,1%	27,9%	14,1%
Totalrentabilitet	(2)	%	10,0%	6,7%	12,2%	9,6%	6,0%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	22,2%	11,9%	25,5%	18,4%	10,0%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	13,4%	8,7%	14,4%	11,0%	6,9%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	2 606,6	2 655,7	2 679,3	2 483,2	2 354,7
Egenkapital		Mill. kr.	689,0	676,0	726,0	659,0	656,0
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	1 945,7	1 954,0	2 026,0	1 959,0	1 987,0
Egenkapitalandel	(6)	%	26%	25%	27%	27%	28%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	1 256,7	1 278,3	1 300,0	1 300,0	1 331,0
Likviditet							
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	69,6	206,1	236,6	339,2	0,0
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	324,3	406,1	128,3	614,4	536,5
Investeringer		Mill. kr.	256,5	317,5	238,5	198,8	150,8
Antall årsverk			16	15	13	7	285

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Lyse Fibernet AS

Antall ansatte: 7

Driftsinntekter: 180 millioner kroner

Resultat etter skatt: 12,6 millioner kroner

Styre:

Toril Nag, Sverre Harbo, Tore Kristoffersen

Ledelse:

Kenneth Asheim, daglig leder

Selskapets virksomhet

Lyse Fibernet AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS. Det juridiske selskapet Lyse Fibernet AS var i full drift i fire mnd i 2009 og 2010 er første hele regnskapsår. Selskapet eier og forvalter fibernet og annen teleinfrastruktur, samt annen virksomhet i tilknytning til dette. Det har også ansvar for leveranse av kapasitet til internkommunikasjon i Lyse konsernet og tilbyr også konsulent-tjenester innenfor fiberutbygging. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

Lyse Fibernet hadde i 2010 en betydelig regional aktivitet. Selskapets største kunde er Lyse AS som leveres et komplett

bredbåndsanlegg basert på optisk fiber. Kunden distribuerer moderne tjenester basert på Altibox konseptet til slutt-kundemarkedet. Selskapet eier og forvalter fiberinfrastruktur for ca 50 000 kunder.

Lyse Fibernet AS går inn i år 2011 som et rendyrket nettselskap med fokus på eierskap, forvaltning og videreutvikling. Det jobbes også aktivt med å styrke konsernets og Altibox partnerskapets konkurransekraft ved å dele kunnskap og ivareta nasjonal byggestandard for partnerskapet.

Framtidsutsiktene for selskapet er gode med en infrastruktur som ivaretar fremtidens behov for bredbåndskapasitet. Det planlegges ytterligere investeringer i ny fiberinfrastruktur i 2011.

Resultat og finansielle forhold

Omsetningen i selskapet ble 180 millioner kroner i 2010. Forretningsåret 2010 er gjort opp med et resultat før skatt på 17,6 millioner kroner mot 6,7 millioner kroner i 2009. Resultat etter skatt ble på 12,6 millioner kroner mot 4,8 millioner kroner i 2009.

Regnskapsåret 2009 var et år preget av omstruktureringer i Lyse Fibernet AS noe som gjør sammenligningen mot 2010 utfordrende. Når effekten av omstruktureringen holdes utenfor har selskapet hatt en omsetningsvekst fra 2009 til 2010 på 18,5%.

Hovedtall for Lyse Fibernett AS

(Alle beløp i hele tusen kroner)

			2010	2009
Drift				
Driftsinntekter		Mill. kr.	180,40	54,63
Driftsresultat		Mill. kr.	49,14	10,79
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	17,56	6,71
Årsresultat		Mill. kr.	12,64	4,83
Rentabilitet				
Netto driftsmargin	(1)	%	27,24%	19,75%
Totalrentabilitet	(2)	%	4,65%	1,56%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	4,96%	2,16%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	5,06%	1,13%
Balanse				
Totalkapital		Mill. kr.	1 050,64	1 082,29
Egenkapital		Mill. kr.	261,05	248,40
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	961,05	980,44
Egenkapitalandel	(6)	%	25%	23%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	700,0	732,00
Likviditet				
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	0,0	0,0
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	73,2	56,0
Investeringer				
		Mill. kr.	91,1	77,5
Antall årsverk				
			7	6

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Iyse Fiberinvest AS

Antall ansatte: 2

Driftsinntekter: 0 kr

Resultat etter skatt: -9,3 millioner kroner

Styre:

Toril Nag, Eirik Gundegjerde, Leiv Træet,
Leif Harald Jensen og Grethe Hølland

Ledelse:

Nils Arne Bakke, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Lyse Fiberinvest AS (LFI) er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS. Selskapet eier og forvalter Lyse-konsernets eierandeler i selskaper innen telesektoren samt annen virksomhet i tilknytning til dette. LFI har tatt flere strategiske eierposisjoner i Altibox Partnere i forskjellige deler av landet. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

LFI har i 2010 fokusert på drift, forvaltning og videreutvikling av eksisterende selskapsportefølje. Porteføljeselskapene er tilknyttet Altibox konseptet som leverer multi play bredbåndstjenester under merkenavnet altibox®.

Altibox-konseptet baserer seg på utbygging av ny fiberinfrastruktur inn til den enkelte husstand, og er utviklet av og forvaltes av Altibox AS. Basert på moderne fiberteknologi tilbys internett, tv, telefoni, mobiltelefoni og alarm både i privat og bedriftsmarkedet. De underliggende selskaper har levert høye kundetall i 2010 og selskapene har styrket markedsposisjonene i de regioner hvor de er representert.

LFI eierskap omfatter ca 53 500 leverte fibertilknytninger og ca 10 000 kunder under oppkobling. Virksomheten i 2010, årets resultater og fremtidige prognoser er i tråd med forventningene i de vedtatte forretningsplanene.

LFI går inn i år 2011 med fortsatt fokus på forvaltning og videreutvikling av eksisterende eierskap. Det jobbes aktivt med å styrke LFI selskapene og Altibox partnerskapets konkurransekraft. Spredning av best-practices i både LFI selskapene og partnerskapet er et prioritert område.

Resultat og finansielle forhold

Selskapet hadde ingen omsetning i 2010. Selskapets driftskostnader relateres i all hovedsak til kostnader ved utøvelse av eierskap i de underliggende selskaper. Selskapets driftsresultat er -7,4 millioner kroner i 2010 mot -4,2 millioner kroner i 2009. Resultat etter skatt er -9,3 millioner kroner mot -3 millioner kroner i 2009.

Hovedtall for Fiberinvest AS

(Alle beløp i hele tusen kroner)

			2010	2009
Drift				
Driftsinntekter		Mill. kr.	0,0	0,0
Driftsresultat		Mill. kr.	-7,4	-4,9
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	-12,9	-4,2
Årsresultat		Mill. kr.	-9,3	-3,0
Rentabilitet				
Netto driftsmargin	(1)	%		
Totalrentabilitet	(2)	%	1,7%	0,9%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	-3,4%	-1,1%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	-0,8%	-0,5%
Balanse				
Totalkapital		Mill. kr.	981,96	913,36
Egenkapital		Mill. kr.	277,73	277,77
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	981,16	906,77
Egenkapitalandel	(6)	%	28%	30%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	703,43	629,00
Likviditet				
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	0,0	17,0
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	-17,7	-0,4
Investeringer				
		Mill. kr.	0,0	0,4
Antall årsverk				
			2	1

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Lyse Neo AS

Antall ansatte: 16

Driftsinntekter: 373,5 millioner kroner

Resultat etter skatt: 56,7 millioner kroner

Styre:

Ole Gabrielsen, Lars Anders Myhre, Asbjørn Høivik, Torbjørn Johnsen og Johnny Fredvik.

Ledelse:

Arne Hansson Rannestad, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Lyse Neo AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS. Selskapets formål er ressurseffektiv og fremtidsrettet produksjon, distribusjon og salg av energi. Utbygging og markedsaktiviteter skjer i samordning med flere andre selskaper i Lyse-konsernet. Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

Det er totalt sett levert 844,2 GWh energi i 2010 sammenlignet med 676,5 GWh i 2009. I tillegg har virksomheten i 2010 hatt videre utbygging av distribusjonsanlegg for naturgass, bygging av varme- og kjølesentraler, samt bygging av fjernvarme- og fjernkjølenett.

Naturgass er det mest miljøvennlige av de fossile energikildene. Ved å erstatte oljeprodukter med naturgass til oppvarmings- og transportformål, vil utslipp både globalt og lokalt reduseres. Det er i 2010 idriftsatt 11 kilometer distribusjonsnett for gass. Distribusjonsnettet for gass på land er nå kommet opp i en total lengde på 523 kilometer. Fjernvarmenettet består per 31.12.2010 av 65 kilometer fjernvarmenett, mens fjernkjølenettet har en total lengde på 23 kilometer på samme tidspunkt.

Rørledningsnettet for gass kan i fremtiden benyttes til distribusjon av andre gasser enn naturgass. Lyse Neo AS har i 2010 mottatt biogass fra et biogassanlegg (SNJ),

hvor Lyse Neo har investert. Investeringen i SNJ sikrer Lyse Neo AS om lag 20 GWh CO₂-nøytral gass i distribusjonsnettet. Produksjonen av biogass i 2010 har vært noe lavere enn ventet. Lyse Neo AS ser også muligheten for å distribuere hydrogen eller andre miljøvennlige gasser i rørledningsnettet i fremtiden.

Resultat og finansielle forhold

Selskapets driftsinntekter for 2010 ble 373,5 millioner kroner mot 244,9 millioner kroner i 2009. Inntektene kommer i all hovedsak fra energisalg til kunder i form av naturgass, fjernvarme og fjernkjøling.

Driftsresultatet for 2010 er 79,1 millioner kroner mot 12,4 millioner kroner i 2009. Hovedårsakene til resultatforbedringen er høyere driftsinntekter og betydelige finansinntekter fra datterselskaper på ansvarlige lån.

Regnskapet viser et resultat etter skatt i 2010 på 56,7 millioner kroner mot et underskudd på 16,3 millioner kroner i 2009.

I 2010 er det foretatt en nedskrivning på eierposten i Risavika Gas Centre (RGC) på 4,8 millioner kroner. Det er også foretatt en nedskrivning av Hå Biopark på 1,7 millioner kroner som følge av at det ikke lenger er noen aktiv drift i selskapet. Hå Biopark AS har vært i aktivitet i løpet av året. Høsten 2010 er aktiviteten blitt redusert og ved årsslutt er aktiviteten justert til et minimumsnivå som følge av manglende offentlig støtte. Selskapet består som det er, men det er ikke avklart om det vil bli aktiviteter i selskapet i 2011. Som følge av dette er eierposten nedskrevet regnskapsmessig.

Selskapet kjøper naturgass fra Kårstø. Salgsprisen på naturgass er for en stor del av kundene knyttet opp til kundens alternative energikostnad. Selskapets resultat er i stor grad påvirket av endringer i prisutviklingen på alternative energibærere. Selskapet har vesentlig risiko knyttet til utviklingen i disse. Muligheter og behov for sikring via finansielle kontrakter vurderes jevnlig. På grunn av høye energipriser i året 2010 er den realiserte salgsprisen på naturgass høy i 2010.

Mars 2010 forfalt et konvertibelt lån Lyse Neo AS hadde stilt til Skangass AS. Rammen for lånet var 350 millioner, mens 298 millioner kroner var trukket. Konverteringen ble foretatt 12. mars 2010 og ble registrert i foretaksregisteret 15. mars samme år. Etter konverteringen eier Lyse Neo AS 67,1% av Skangass AS. Skangass AS startet sin prøvedrift høsten 2010 og i 2011 er anlegget i ordinær drift.

7. juli 2010 ble det gitt ett konvertibelt lån til Nordic LNG AS pålydende 150 millioner kroner. Dette er trukket opp per 31.12.2010.

Hovedtall for Lyse Neo AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	373,5	244,9	220,6	166,4	156,7
Driftsresultat		Mill. kr.	79,1	12,4	28,7	-3,7	9,5
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	79,4	-20,3	-41,1	-51,9	-16,5
Årsresultat		Mill. kr.	56,7	-16,3	-31,8	-32,8	-12,0
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	21,2%	5,1%	13,0%	-2,2%	6,1%
Totalrentabilitet	(2)	%	6,4%	1,3%	2,6%	0,0%	0,9%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	17,7%	-5,0%	-9,8%	-10,3%	-4,0%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	4,0%	0,8%	2,0%	-0,3%	0,9%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	2 486	1 901,3	1 701,6	1 601,8	1 194,4
Egenkapital		Mill. kr.	318,1	321,2	326,1	325,8	310,0
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	2 244,8	1 747,9	1 500,5	1 425,8	1 060,00
Egenkapitalandel	(6)	%	12,8%	16,9%	19,2%	20,3%	26,0%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	2 244,8	1 747,9	1 174,4	1 100,0	750,0
Likviditet							
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	26	12	0,0	74,1	17,1
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	11,8	8,6	11,8	-119,5	46,6
Investeringer		Mill. kr.	82,5	72,9	170,7	139,6	117,2
Antall årsverk			16	13	15	14	18
Nøkkeltall							
Lvert volum Naturgass/fjernvarme/kjøling		GWh	844,2	676,5	602,5	526,0	467,3

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Iyse Handel AS

Antall ansatte: 13

Driftsinntekter: 1809 millioner kroner

Resultat etter skatt: 10 millioner kroner

Styre:

Eimund Nygaard, Dag K. Engelsvoll, Leif Nesse,
Anne-Margrethe Jensen, Leiv Ingve Ørke og Jone Heggheim

Ledelse:

Ole Gabrielsen, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Lyse Handel AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS og er Lyse-konsernets redskap i engrosmarkedet for handel av kraft og valuta. Lyse-konsernet har samlet all kraft-handelsaktivitet i et eget selskap for å rendyrke kompetansen på området og for å samle håndteringen av kraftpris- og valutarisiko på et sted.

Selskapet drives fra Stavanger. Selskapets oppgave er å optimalisere verdien av konsernets produksjonsportefølje gjennom handel i engrosmarkedet, samtidig som risikoen holdes på et akseptabelt nivå. Disse oppgavene er organisert som forvaltningsoppdrag hvor handelen skjer for porteføljeeiers regning og risiko, men utføres av Lyse Handel AS innenfor vide fullmakter og med avtalte risikorammer.

Lyse Handel AS har eierskapet til sluttbrukersalget for el. Dette innebærer at Lyse Handel har resultatansvaret for sluttbrukersalget innenfor el, mens alle tjenester vedrørende kundefølgende utføres av Lyse AS. Selskapet driver også tradingvirksomhet i egen regi og forvalter eksterne kraftporteføljer. Selskapet utfører anmeldings- og avregningsfunksjonene på engrosnivå for hele konsernet, og for noen få eksterne kunder.

Resultat og finansielle forhold

Forretningsåret 2010 er gjort opp med et driftsresultat på 18,5 millioner kroner mot 33,6 millioner kroner i 2009. Sluttbrukersalget ga et positivt bidrag i 2010, men langt lavere enn de foregående årene. Dette skyldes at den sterke prisoppgangen i markedet mot slutten av året, ikke umiddelbart ble kompensert med økte priser til kundene. Lyses markedsandel innenfor sluttbrukersalg el opprettholdes på et høyt nivå.

Tradingvirksomheten oppnådde et tilfredsstillende resultat i forhold til målsetningen i 2010. Forretningsområdet eksterne porteføljeforvaltning opprettholdt en sterk markedsposisjon i 2010 og har et betydelig omfang både i antall kunder og forvaltningsvolum.

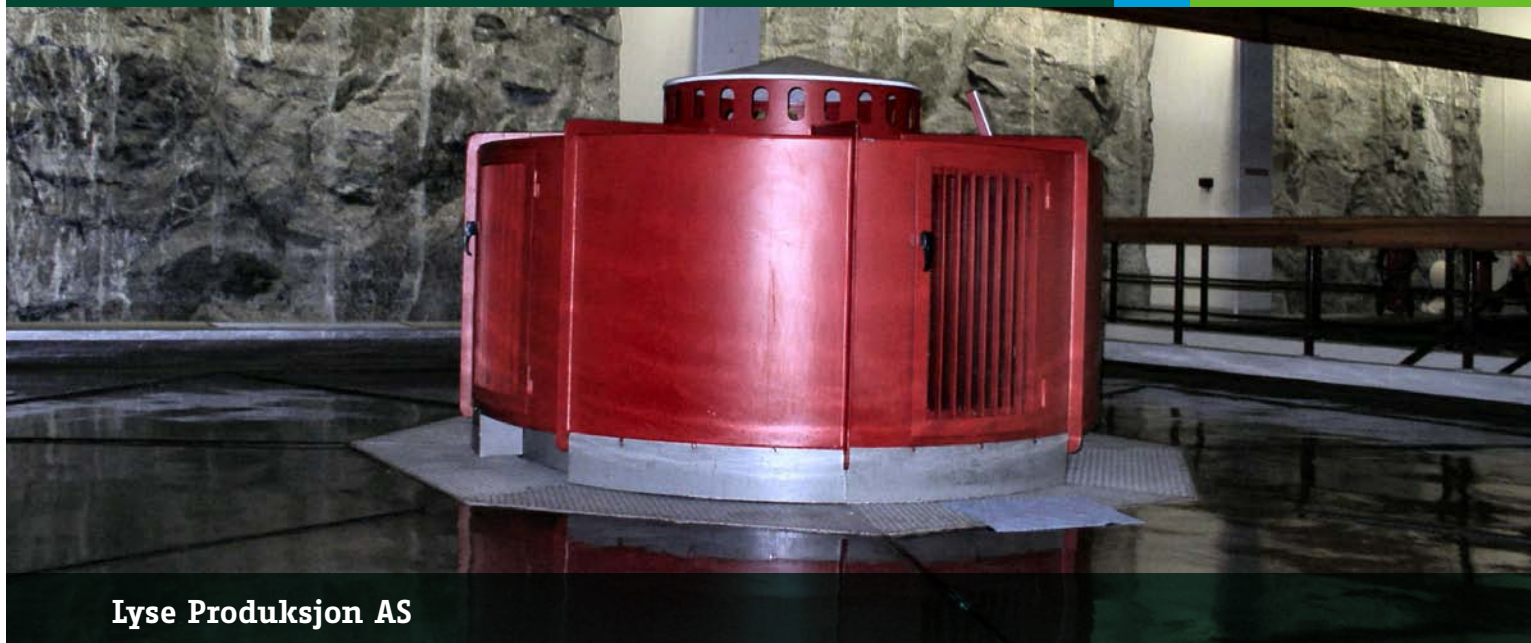
Årsregnskapet viser et netto finansresultat på minus 4,6 millioner kroner mot minus 21,9 millioner kroner i år 2009. Årsresultat etter skatt ble pluss 10,0 millioner kroner mot 8,4 millioner kroner året før. Kontantstrøm fra årets operasjonelle aktiviteter ble minus 181 millioner kroner. Dette skyldes i all hovedsak kapitalbinding i debitorer knyttet til sluttbrukeromsetning.

Hovedtall for Lyse Handel AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	1 809,2	1 249,6	1 243,7	968,9	1 443,0
Driftsresultat		Mill. kr.	18,5	33,6	-57,9	75,3	84,2
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	13,9	11,7	-36,4	72,7	82,1
Årsresultat		Mill. kr.	10,1	8,5	-26,2	53,7	59,0
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	1,0%	2,7%	-4,7%	7,8%	5,8%
Totalrentabilitet	(2)	%	6,4%	14,4%	-6,6%	36,6%	78,5%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	26,2%	28,9%	-105,1%	233,4%	390,7%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	7,7%	16,2%	-28,2%	120,2%	557,4%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	441,1	197,0	335,2	234,7	192,1
Egenkapital		Mill. kr.	43,4	33,5	25,0	24,9	21,1
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	372,4	107,1	306,8	104,2	21,1
Egenkapitalandel	(6)	%	9,8%	17,0%	7,5%	10,6%	11,0%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	329,0	73,7	281,8	79,3	0
Likviditet							
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	0,5	3,7	13,8	2,9	6,2
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	-181,9	5,6	39,5	-85,5	1,3
Investeringer		Mill. kr.	0,1	0,2	0,1	0,6	0,1
Antall årsverk			13	14	13	13	13
Nøkkeltall							
Energisalg sluttbruker		GWh	3 146	2 985	3 000	3 043	0

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Lyse Produksjon AS

Antall ansatte: 20

Driftsinntekter: 2 252 millioner kroner

Resultat etter skatt: 504 millioner kroner

Styre:

Ole Gabrielsen, Asbjørn Høivik, Robert Edjassen, Tron Bjerkreim, Leif Nesse og Agnar Gravdal

Ledelse:

Arne Aamodt, adm direktør

Selskapets virksomhet

Lyse Produksjon AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS. Selskapet eier kraftverk og har ansvar for vannhusholdningen og produksjonsstyringen. 37% av selskapets krafttilgang kommer fra 12 heleide kraftstasjoner i Sør-Rogaland hvor selskapet sammen med Lyse Infra står for den tekniske drift og vedlikehold av anleggene. Øvrig krafttilgang kommer fra 41,1% eierandel i Sira-Kvina kraftselskap og 18,0% i Ulla-Førre verkene. I tillegg er Lyse Produksjon AS eier og konsesjonshaver for distribusjonsnettet i Lysebotn. Selskapets forretningskontor er i Stavanger.

Selskapets kraftproduksjon selges til spotpris utenom den andel som dekker selskapets konsesjonskraftforpliktelser. Selskapet har også andel i kraftutvekslingsavtale med det danske selskapet Dong. Lyse Produksjon AS har en finansiell kraftportefølje for risikostyring av produksjonsinntektene. Selskapet har inngått en forvaltningsavtale med Lyse Handel AS som innebærer at den operative risikostyringen blir ivaretatt av Lyse Handel AS.

Kraftmarkedet i Norden var sterkt preget av svak hydrologi gjennom hele 2010. Både tidlig på året og mot slutten ble den hydrologiske situasjonen særdeles anstrengt.

I tillegg var det også gjennom det meste av året store driftsproblemer i svensk kjernekraft. Først helt mot slutten av året nærmet en seg full kapasitetsutnyttelse og året sett under ett ble bare 2/3 av produksjonskapasiteten utnyttet. Lave temperaturer og derav høyt forbruk både tidlig på året og i førjulsvinteren medførte et ytterligere press på kraftsystemet.

Markedsprisene holdt seg derfor på et rekordhøyt nivå gjennom hele året, og særlig i februar og mot slutten av året var prisene i lengre perioder godt over 50 øre/KWh. På grunn av det anstrengte systemet og flaskehals i nettet flere steder innenfor Norden, ble det periodevis store prisforskjeller både internt i Norge og for hele børsområdet.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 42,5 øre/KWh (opp 40% fra 2009), mens Sørvest-Norge hvor Lyse selger sin produksjon, kom ut med en pris ca 2 øre/kWh lavere.

Det svake produksjonsgrunnlaget innenfor vannkraften, medførte en betydelig import til Norge. Norge importerte 7,4 TWh som tilsvarer ca 6% av forbruket. Uten denne importen, ville markedsprisene blitt atskillig høyere. Dette viser at Norge med all sin vannkraft, er avhengig av gode forbindelser mot utlandet også av hensyn til forsynings-sikkerhet og noenlunde forutsigbare priser.

Den anstrengte hydrologiske situasjonen påvirket i liten grad framtidspisene før helt mot slutten av året. Inntil da steg framtidige prisforventninger bare svakt i kjølvannet av noe stigende kullpriser. Framtidspisene indikerer at det høye prisnivået i 2010 var et værbebettinget unntak.

Lyse Produksjon AS hadde en samlet netto produksjon gjennom året på 5,3 TWh. Dette er 0,4 TWh under forventet middelproduksjon som er 5,7 TWh.

Lyse Produksjon AS har som mål å få konsesjon på 200 GWh ny vannkraft frem til år 2015 (i tillegg til merproduksjon

ved eventuelt nytt kraftverk i Lysebotn), og selskapet skal ha fokus på anlegg som fortrinnsvis er større enn 1 MW.

Selskapet har grunneieravtaler for vindparker på land med en produksjonsevne på 1 500 GWh, og har som mål innen år 2012 å oppnå konsesjon for vindparker på land med produksjonskapasitet på 400 GWh. Videre skal en vurdere å kjøpe opp hele eller deler av lønnsomme vindpark-prosjekter i fylket.

I forhold til vindkraft til havs er nå målet få realisert et demonstrasjonsprosjekt, og mest prioriterte prosjekt er Demo Rogaland og demonstrasjonsmølle på Kvitsøy.

El-sertifikater ser nå ut til å kunne bli en realitet, og det forventes at en felles norsk/svensk ordning kan være operativ fra 1. januar 2012. Dette vil kunne åpne for lønnsomhet i vindparker, og øke lønnsomheten i vannkraft-prosjekt.

Resultat og finansielle forhold

Forretningsåret 2010 er gjort opp med et resultat på 504 millioner kroner mot 492 millioner kroner året før. Før skatt var årets resultat 1.318 millioner kroner mot 1.183 millioner kroner i fjor. Høyere kraftpris er hovedforklaringen på høyere resultat i år sammenlignet med i fjor.

Selskapets resultat er i stor grad påvirket av markedsprisen på kraft samt variasjoner i hydrologi og tilsigsforhold det enkelte år. Selskapet er dermed utsatt for vesentlig risiko knyttet til utviklingen i markedsprisene på kraft. Deler av eksponeringen sikres via finansielle kraftkontrakter. Fra 2006 har Lyse Produksjon AS i tillegg vært valutaeksponert på grunn av at all handel mot Nord Pool har foregått i euro. Det er etablert strategier som setter rammer for både prisrisiko og valutarisiko.

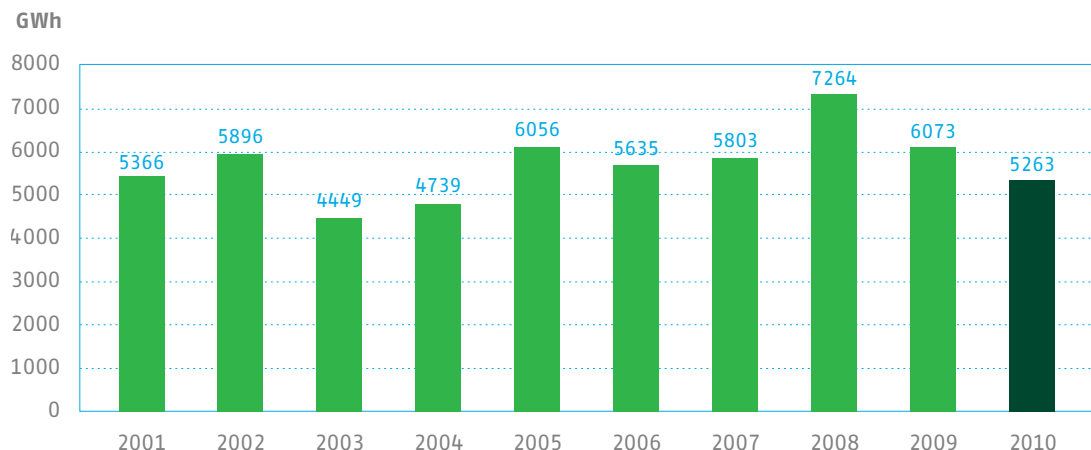
Selskapets driftsinntekter for 2010 ble 2.252 millioner kroner mot 1.940 millioner kroner i 2009. Markedsprisene på kraft har vært mye høyere i 2010 i forhold til 2009 men produksjonen har vært en del lavere. I 2009 og 2010 gav sikring av den fysiske kraftproduksjonen et negativt bidrag til dekningsbidraget. Produksjonen var i 2010 5,3 TWh mot 6,1 TWh året før. Selskapets driftsresultat ble 1.459 millioner kroner mot 1.296 millioner kroner i 2009.

Årsregnskapet er belastet med en samlet skattekostnad på 814 millioner kroner, hvorav betalbar grunnrenteskatt utgjør 340 millioner kroner. Samlet skattekostnad i 2009 var 691 millioner kroner, hvorav betalbar grunnrenteskatt utgjorde 290 millioner kroner.

Lyse Produksjon AS investerte 92,2 millioner kroner i 2010 mot 81,0 millioner kroner i 2009. I 2010 fordeler dette seg med 45,8 millioner kroner på heleide verk, 44,5 millioner kroner på Sira-Kvina og 1,9 millioner kroner på Ulla-Førre. Største enkeltinvesteringer på heleide verk var nye transformatorer i Lysebotn på til sammen 14,7 mill kroner (ferdig) og dam Hogganvatn på 9,9 millioner kroner (under arbeid). Større elementer i investeringene i Sira-Kvina, er arbeid på to statorer på Tonstad, Øksendaloverføringen og sikrings-tiltak dam Ousdal.

I løpet av 2010 har Lyse Produksjon AS økt sine kapital-plasseringer i Anglewind AS, ViciVentus AS, NorGer AS og NorGer KS på henholdsvis 1,0 mill kroner (19,9% eierandel), 0,5 mill kroner (33,3% eierandel), 0,6 mill kroner (16,7% eierandel) og 3,7 mill kroner (15,0% eierandel). Det har blitt gitt et konvertibelt lån til Sway Turbine AS på 18,5 millioner kroner hvor Lyse Produksjons eierandel er 36,9%.

Oversikt over produksjonen i perioden 2000–2010:



Produksjonen er referert generator og fratrukket energi til pumping.

Oversikt over kraftstasjoner

Kraftstasjon		Maskin- installasjon i MW	Magasin- kapasitet i GWh	Utbyggings- periode	Årlig middelprod. i perioden 2000–2010	Årsprod. 2010 i GWh
Sira-Kvina kraftselskap	(1)	724	2329	1965 - 1989	2 679	2 416
Ulla-Førre verkene	(1)	370	1473	1974 - 1987	906	1 152
Lysebotn kraftverk		210	818	1947 - 1964	1 291	1 117
Tjodan kraftverk		110	209	1981 - 1985	318	238
Flørli kraftverk	(2)	80	150	1917 / 1999	250	179
Maudal kraftverk		25	42	1929 / 1949	95	61
Hjelmeland kraftverk		6	0,5	1992 - 1993	16	11
Oltesvik kraftverk		5	0,2	1934 - 1935	18	13
Oltedal kraftverk	(3)	9	7,9	1909 / 1994	28	19
Sviland kraftverk	(4)	2	1,2	1909 / 1997	8	6
Hauskje kraftverk		0,6	0,4	1988 - 1990	3	2
Hetland kraftverk		1,5	2	1914 - 1930 / 82	7	4
Jørpeland kraft gml	(1)	(0,5)	(1)		(4)	0,1
Bærheim varmekraftverk	(5)	3	0	2002	11	9
Breiava Kraftverk	(6)	14,4	5,75	2005 - 2006	50	37
Sum		1 561	5 040		5 685	5 263

* Produksjonstallene er referert generator og fratrukket pumping

(1) Lyse Produksjons andel.

(2) Gammel kraftstasjon fra 1917 erstattes med ny i 1999. Installert effekt økt med 53 MW. Magasinkapasiteten økt med 56 GWh i 2000.

(3) Gammel kraftstasjon fra 1909 erstattes med ny i 1994.

(4) Gammel kraftstasjon fra 1909 erstattes med ny i 1997.

(5) Første hele driftsår var 2003, middelproduksjon regnet for perioden 2003–2010.

(6) Kraftverket ble idriftsatt høsten 2006, middelproduksjon regnet for perioden 2007–2010.

Hovedtall for Lyse Produksjon AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	2 252,0	1 940,0	2 492,6	1 654,3	2 149,7
Driftsresultat		Mill. kr.	1 459,0	1 296,0	1 792,5	1 112,9	1 483,7
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	1 318,0	1 183,0	1 715,8	990,5	1 339,9
Årsresultat		Mill. kr.	504,0	492,0	744,2	733,4	662,3
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	65%	67%	72%	67%	69%
Totalrentabilitet	(2)	%	27%	23%	33%	20%	24%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	44%	45%	65%	73%	79%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	40%	35%	47%	25%	30%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	5 612,0	5 286,0	5 892,0	5 378,8	6 805,4
Egenkapital		Mill. kr.	1 198,0	1 072,0	1 109,2	1 197,4	818,2
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	3 679,1	3 622,4	3 724,2	3 843,5	4 992,8
Egenkapitalandel	(6)	%	21%	20%	19%	22%	12%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	2 481,1	2 550,4	2 615,0	2 646,1	4 174,6
Likviditet							
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	14,7	16,6	84,2	371,2	2 228,1
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	964,5	801,4	1 502,0	660,1	1 348,4
Investeringer		Mill. kr.	92,2	81,0	72,0	32,0	76,0
Antall årsverk			19	19	21	37	45
Nøkkeltall							
Energiproduksjon		GWh	5 263	6 073	7 264	5 802	5 635
Magasinkapasitet		GWh	5 057	5 040	5 040	5 040	5 040
Maskininstallasjon		MW	1 587	1 561	1 561	1 561	1 561

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Lyse AS

Antall ansatte: 158

Driftsinntekter: 624,4 millioner kroner

Resultat etter skatt: -14,7 millioner kroner

Styre:

Eimund Nygaard, Ove Otterbech Jølbo, Toril Nag, Brit Jane Lerang, Jan Troøyen, Karen Ommundsen, Merethe Frances Rosendahl.

Ledelse:

Grethe Høiland, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Selskapet er heleid av Lyse Energi AS, som har hovedkontor i Stavanger. Lyse-konsernets vedtatte strategiske føringer innebærer en selskapsutvikling mot flerprodukts-/flernytte-selskap (multiutility). Lyse AS er rådgiver og premissgiver for agering i energimarkedet og forretningsansvarlig for telekommarkedet på Nord-Jæren. Selskapet har rendyrket markedsføring, salg og kundeservice for samtlige av konsernets produkter som tilbys i sluttbrukermarkedet.

Energi

Selskapet leverer i dag strøm, naturgass, fjernvarme, kjøling og biogass. Lyses mål er i størst mulig grad å utnytte lokale energiresurser, og prioriterer derfor fjernvarme basert på spillvarme fra avfall, biomasse og biogass. Å sikre tilstrekkelig kunde grunnlag for utbygging av fjernvarme er en utfordring som vil kreve et tett samarbeid både med kommuner og utbyggere. I tillegg vil rammebetingelser fra offentlige myndigheter være avgjørende.

Kunder i våre eierkommuner er definert som hovedmarked for salg av strøm. Totalt salg av strøm var 3,2 TWh i 2010, hvorav ca. 60% ble levert til husholdninger.

Markedet for naturgass, fjernvarme og kjøling er geografisk begrenset til områder hvor det er økonomisk forsvarlig å bygge ut infrastruktur. Veksthus og industri er de største kundegruppene for naturgass. Salg av naturgass direkte til privatkunder utgjør 2% av omsetningen. 9% av levert naturgass går til varme-produksjon i lokale varmesentraler eller i fjernvarmenettet. Fjernvarme selges primært til oppvarming av bygg, hvor 60% leveres til næringsbygg, 10% til offentlige bygg og ca. 30% til anslagsvis 1.200 privatkunder. Kjøling selges sammen med varme og vi har i dag leveranse til anslagsvis 70 bygg.

Salg av biogass til transportsektoren har en positiv utvikling. Omsetning i 2010 var 8 GWh fra offentlige stasjoner og 13 GWh til 35 busser. Vi har tre offentlige fyllestasjoner for naturgass/biogass, på Åsen, på Forus og i Risavika, og vil i løpet av første halvår 2011 åpne tre nye stasjoner, på Klepp, Luravika og Randa-berg. Stasjonene vil tilby fylling av biogass og hurtigladning av elektrisitet, som første av sitt slag i Norge. Det er anslagsvis 200 kjøretøy som kjører på biogass. Taxi er den største kundegruppen med ca 65 biler. Biogass er miljøvennlig drivstoff som sidestilles med elektrisitet.

Bredbånd

Lyse leverer nå Altibox bredbåndstjenester til over 50.000 kunder. I 2010 har selskapet brukt tid på å sikre et konkurransedyktig produkttilbud, tilpasset kundens behov og ønsker. Et av resultatene er kortere leveransetider på selskapets bredbåndstjenester. Dette vil også prioriteres i 2011, i tillegg til å møte økt konkurranse, både på produkt og fra flere aktører, med økt produktdekning. Kundeinnsikt og markedsanalyse tilsier økt kundetilfredshet ved bruk av flere produkter og tjenester. Utviklingen på KTI, Kunde Tilfredshets Indikator, har stabilisert seg på et tilfredsstillende og solid nivå.

Altibox alarm er et viktig produkt for å differensiere seg i markedet, både i forhold til økt produktdekning og til Lyse sine verdier knyttet til å tilby nyttige og trygge produkter.

Ved utgangen av 2010 var totalt antall alarmkunder over 6.000.

Merkevarebygging

Lyse er et merkevarenavn i vår region, noe mangeårig sponsorvirksomhet i stor grad har medvirket til. Lyse har som målsetting å skape verdier for eierne, kundene og samfunnet. Sponsing brukes som et virkemiddel for å nå disse målene.

Lyse vektlegger sin lokale forankring i sponsorarbeidet. Dette er utgangspunktet for sponsing av så vel store som små engasjementer. Slik skal det være også i framtiden. Det legges vekt på at Lyse over tid skal kunne måle effekten av sponsorbidraget. (kjennskap, kunnskap, preferanse og lojalitet).

Lyse har valgt miljø, idrett og kultur som hovedområder for sitt sponsorarbeid. Barn og ungdom er en viktig og prioritert målgruppe.

Resultat og finansielle forhold

Forretningsåret 2010 er gjort opp med et driftsresultat på -21,2 millioner kroner mot et resultat på -19,8 millioner

kroner året før. Resultat før skatt ble -19,9 millioner kroner og etter skatt -14,7 millioner kroner.

Lyse AS har gjennom året hatt en negativ kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på -72,3 millioner kroner mot en positiv kontantstrøm på 62,4 millioner kroner i 2009. Forskjell mellom resultat før skatt og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter forklares i økte avskrivninger og økt arbeidskapital. Selskapet har en likviditetsreserve på 0,1 millioner kroner pr 31.12.2010.

Selskapet har en egenkapitalandel på 8,7%. Selskapets egenkapital på 51,1 millioner kroner anses som forsvarlig ut fra virksomhetens omfang og risiko. Opptjent egenkapital utgjør -17,0 millioner kroner. Det er styrets vurdering at balansen gir et korrekt bilde av selskapets forhold når det gjelder eiendeler, egenkapital og gjeld. Selskapets finansielle stilling anses som god.

Hovedtall for Lyse AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	624,4	422,4	228,9	174,6	1 294,4
Driftsresultat		Mill. kr.	-21,2	-19,8	-4,9	-2,2	18,8
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	-19,9	-16,5	-3,2	-3,8	19,7
Årsresultat		Mill. kr.	-14,7	-12,3	-2,6	-4,6	14,1
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	-3,4%	-4,7%	-2,1%	-1,3%	1,5%
Totalrentabilitet	(2)	%	-2,6%	-3,1%	0,4%	0,5%	2,9%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	-29,5%	-22,7%	-4,8%	-6,8%	16,1%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	-5,8%	-6,5%	-1,7%	-0,8%	11,2%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	590,1	489,0	426,7	381,4	657,9
Egenkapital		Mill. kr.	51,1	48,6	60,0	48,5	86,2
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	431,6	304,4	306,3	272,1	247,3
Egenkapitalandel	(6)	%	8,7%	9,9%	14,1%	12,7%	13,1%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	380,5	255,8	246,3	223,6	161,1
Rentebærende gjeld / EBITDA	(7)	%	48,2%	-41,3%	-57,3%	-149,1%	8,1%
Likviditet							
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	0,1	0,1	0,1	0,0	4,9
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	-72,3	62,4	-22,0	-45,4	-373,5
Investeringer		Mill. kr.	53,9	91,6	0,7	0,2	2,4
Antall årsverk			148	151	158	117	128

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Iyse Infra AS

Antall ansatte: 346

Driftsinntekter: 918 millioner kroner

Resultat etter skatt: 62 millioner kroner

Styre:

Eimund Nygaard, Asbjørn Høivik, Odd Hedemand, Ove Jølbo, Ole-Per Myrvang, Leif Sigbjørn Rage og Terje Sætre

Ledelse:

Torbjørn Johnsen, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Iyse Infra AS er et heleid datterselskap i energi- og telekommunikasjonskonsernet Lyse Energi AS. Selskapet driver sin virksomhet ut fra driftssted i Sandnes.

Selskapet tar seg av virksomhet knyttet til utbygging, drift og vedlikehold i Lyse konsernet. Selskapet bygger og drifter prosessanlegg og infrastruktur for elektrisitet, gass, varme, kjøling, bredbånd, telekommunikasjon og kraftproduksjon på oppdrag fra konsernets andre datterselskaper. Selskapet har også eksterne kunder og er blant annet ansvarlig for utbygging, drift og vedlikehold av veilysanlegg i Sør-Rogaland.

Innen utbygging, drift og vedlikehold av prosessanlegg og infrastruktur, er målsetningen å tilfredsstillende oppdragsgivernes forventninger til kvalitet, konkurransedyktige priser og leveringstidspunkt.

Resultat og finansielle forhold

I 2010 ble årsresultat før skatter på 87 millioner kroner, mot 18 millioner kroner i 2009. Etter skatter utgjorde årsresultatet 62 millioner kroner mot 13 millioner kroner året før. Avkastning på egenkapitalen ble 72,7%, mot 15,3% i 2009, og totalrentabiliteten ble 18,1% mot 4,5% året før. Styret finner årsresultatet tilfredsstillende.

Selskapet hadde i 2010 en brutto omsetning på 918 millioner kroner, mot 975 millioner kroner i 2009. Dette representerer et fall i omsetningen på 5,9%. Omsetning innen drift og vedlikehold er stabil, mens omsetning innen utbygging har gått noe tilbake i 2009.

Driftskostnadene ble totalt 828 millioner kroner i 2010, som er en reduksjon på 124 millioner kroner fra 2009. Reduksjonen skyldes reduserte pensjonskostnader etter lovendring av beregningsregler for framtidige forpliktelser, og reduserte varekostnader som følge av lavere omsetning.

Selskapets driftsresultat ble 90 millioner kroner, mot 23 millioner kroner i 2009.

Netto finanskostnader på 3 millioner kroner i 2010 er en forbedring på 1 millioner kroner fra 2009. Gevinst ved salg av aksjer i Lyse AS utgjør 0,8 mill. kroner.

Årsregnskapet er belastet med en skattekostnad på 24 millioner kroner mot 5 millioner kroner i 2009. Den effektive skattesatsen var 28% i 2010 mot 29% i 2009. Den økte skattekostnaden skyldes høyere skattbart resultat.

Drift og vedlikehold

Iyse Infra AS har ansvar for drift og vedlikehold av anleggene til Lyse Elnett AS, Lyse Produksjon AS, Lyse Neo AS og Lyse Fibernett AS. Gjennom året er vedlikeholdskonseptene for gass-, fjernvarme- og fjernkjøleanlegg, elnett og vannkraftproduksjon videreutviklet.

Kraftverkene som Lyse Infra drifter for Lyse Produksjon hadde i 2010 en totalproduksjon på 1696 GWh. Dette er ca 300 GWh under normal middelproduksjon og skyldes at 2010 var det 6. tørreste året registrert på 100 år.

Det ble i 2010 registrert totalt 13 driftsforstyrrelser i overføringsnettet i Lyse-området, mot 38 året før. Den største driftsforstyrrelsen skjedde 26. juli, da feil i en 132 kV effektbryter i Lysebotn kraftverk medførte havari på avledere for to transformatorer i Stokkeland trafostasjon, og at hele 132 kV nettet falt ut. Leveransetap som følge av denne feilen var 23 MWh. Totale leveransetap på grunn av feil

i overføringsnettet var 291 MWh, tilsvarende 0,005% av totalforbruket på 5615 GWh. Brutto kostnader for Lyse Elnett til kompensasjon av ikke levert energi ble 11 millioner kroner, mot 21 millioner kroner i 2009. Det var rekordbelastning på overføringsnettet med en maksimalbelastningen på 1173 MW 7. januar 2010.

Målsettingen om at ingen kunder skal oppleve lengre strømavbrudd enn 7 timer ble oppnådd for hele 99,6% av leveringspunktene. Målsettingen om at kunder ikke skal oppleve flere enn 5 strømavbrudd pr år ble oppnådd for 92,2% av kundene. Det er særlig i deler av distribusjonsnettet med utstrakt linjenett det er mange strømavbrudd.

Gassdistribusjon, fjernvarme og fjernkjøling har hatt god regularitet i 2010. Det har vært lite leveranseproblemer på fjernkjøling og gass i 2010. Fjernvarmenettet har hatt utfall på grunn av defekt vern i effektbryter i Bærheim energisentral. Tidspunkt på døgnet og ute temperatur førte til at ytterst få kunder ble berørt av dette. Det har vært 2 graveskader på fjernvarmeledninger og 5 graveskader på gassledninger. Avgravningene på gassledninger medførte gassutslipp på til sammen 9500 Sm³. Avgravningene ble behandlet i tråd med prosedyrer på en betryggende måte. Maksimalbelastning på gassnettet var 205 MW mot 186 MW i 2009.

Bygge- og anleggsvirksomhet

Lyse Infra AS er involvert i de fleste bygge- og anleggsprosjekter med leveranse av el, gass, fjernvarme/kjøling, bredbånd, gatebelysning eller vannkraftanlegg.

Lyse Infra AS har i 2010 levert totalt 330 km nye trasèer. I disse traseene er det bygd 205 km elnettrasèer, 12 km gasstrasèer, 5 km fjernvarme/kjøletrasèer og 109 km bredbåndtrasèer. Det ble i 2010 koblet opp 2407 nye elnettskunder, 84 gasskunder, 197 kunder på fjernvarme/kjøling og 3516 bredbåndskunder. Antall nettstasjoner er økt med 64 i 2010. 1502 nye gatelys ble satt opp.

Utbygging av infrastruktur til elektrisitet, gass, fjernvarme/kjøling og bredbånd for henholdsvis Lyse Elnett AS, Lyse Neo AS og Lyse Fibernet AS, og vannkraft til Lyse Produksjon AS er levert i henhold til bestilling. Bygge- og anleggsvirksomhet innen infrastruktur og vannkraft er basert på rammeavtaler mellom selskapene i konsernet.


Lyse Infra ferdigstilte prosjektledelsen av et større prosjekt i 2010. Utbyggingen av Jørpelandsvassdraget med 2 kraftverk for Jørpeland Kraft AS. Kraftverkene er nå i innkjøringsfasen. Prosjektansvaret for bygging av LNG fabrikken i Risavika ble overført fra Lyse Infra til Skangass i november 2009. Lyse Infra har i 2010 levert tjenester til prosjektet inntil anlegget ble idriftsatt.

Hovedtall for Lyse Infra AS

			2010	2009	2008	2007
Drift						
Driftsinntekter		Mill. kr.	917,7	974,9	1 035,8	773,3
Driftsresultat		Mill. kr.	89,8	22,7	11,2	-12,5
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	86,5	18,2	-4,8	-20,3
Årsresultat		Mill. kr.	62,4	13,0	-3,7	-12,8
Rentabilitet						
Netto driftsmargin	(1)	%	9,8%	2,3%	1,1%	-1,6%
Totalrentabilitet	(2)	%	18,1%	4,5%	2,3%	-3,9%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	72,7%	15,3%	-4,4%	-29,8%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	33,8%	6,8%	3,1%	-6,9%
Balanse						
Totalkapital		Mill. kr.	494,3	522,5	623,0	600,5
Egenkapital		Mill. kr.	82,7	88,9	81,3	85,0
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	232,7	298,5	368,7	359,3
Egenkapitalandel	(6)	%	16,7%	17,0%	13,1%	14,2%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	150,0	209,6	287,3	274,3
Likviditet						
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	175,8	0,1	0,1	0,1
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	245,8	-69,0	-302,0	-316,2
Investeringer						
		Mill. kr.	5,6	9,7	15,4	37,9
Antall årsverk						
			337	334	348	323

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



Altibox AS

Antall ansatte: 103

Driftsinntekter: 775 millioner kroner

Resultat etter skatt: 10,5 millioner kroner

Styre:

Toril Nag, Ove Jølbo, Terje Handeland, Eirik Gundegjerde, Asbjørn Høivik, Arne Harstad

Ledelse:

Leif Aarhun Ims, adm. direktør

Selskapets virksomhet

Altibox AS er et heleid datterselskap av Lyse Energi AS. Selskapet utvikler, leverer og drifter løsninger innen telekommunikasjonstjenester til utbyggere av fibernett som ønsker å tilby denne typen tjenester til sine kunder. Altibox skal skape verdier for kundene, eieren og samfunnet og bidra til at eget og partners merkevare styrkes, gjennom utvikling og leveranse av kommersialiserte løsninger og produkter. Selskapet skal være en kundeorientert, konkurransedyktig aktør og en attraktiv samarbeidspartner. Altibox deltar i næringsutvikling og næringsvirksomhet med relevans til kjernevirksomheten, enten selv eller i samarbeid med andre. Selskapets hovedkontor ligger i Stavanger.

Altibox hadde i 2010 en betydelig nasjonal aktivitet, og hadde ved årets utgang avtale med 36 norske partnere som under merkenavnet altibox® leverer bredbåndstjenester på fibernett andre steder i landet, fra Lyngdal i sør til Harstad i nord. Det leveres også tjenester i det danske markedet på tilsvarende måte gjennom datterselskapet Altibox Danmark AS.

Altibox-konseptet baserer seg på utbygging av ny fiberinfrastruktur inn til den enkelte husstand eller bedrift, og er utviklet av og forvaltes av Altibox AS, et heleid selskap i Lyse-konsernet. Basert på moderne fiberteknologi tilbys

internett, tv, telefoni, mobiltelefoni og alarm både i privat- og bedriftsmarkedet.

Altibox AS og partnerskapet leverte over 38.000 nye fiberkunder i 2010. Virksomheten er i en god utvikling og årets resultat og fremtidige prognoser er i tråd med forventningene i de vedtatte forretningsplanene. Ved utgangen av 2010 har selskapet tegnet cirka 224 000 kontrakter på leveranse av fiberbasert bredbånd hvorav cirka 213 000 var levert.

Altibox ervervet våren 2010 sammen med TV2 rettighetene til IPTV-distribusjon av Premier League for sesongene 2010–2013. Altibox' Premier League-produkt med interaktivitet er unikt i det norske og internasjonale markedet, og har gitt den høyeste penetrasjon av Premier League-tjenester blant norske TV-distributører. For første gang har vi i 2010 benyttet nasjonale TV-flater for markedsføring av Altibox. Dette har sammen med øvrige markeds- og merkevaretiltak, som etablering av nytt merkevareløfte, bidratt sterkt til å styrke altibox® som et nasjonalt varemerke med regional og lokal forankring.

Utvikling av produkter og tjenester står sentralt, og i forretningsåret forbedret og lanserte Altibox over 60 nye produkter. Ifølge en kundetilfredshetsundersøkelse gjennomført av selskapet EPSI høsten 2010 har Altibox-partnerne landets mest fornøyde bredbåndskunder.

Resultat og finansielle forhold

Omsetningen i selskapet ble 775,2 millioner kroner i 2010. Forretningsåret 2010 er gjort opp med et årsresultat før skatter på 16 millioner kroner, mot -5,1 millioner kroner i 2009. Etter skatter utgjorde årsresultatet 10,5 millioner kroner mot -22,2 millioner kroner året før.

Regnskapsåret 2009 var et år preget av omstruktureringer i Altibox AS noe som gjør sammenligningen mot 2010 utfordrende. Når effekten av omstruktureringen holdes utenfor har Altibox hatt en omsetningsvekst fra 2009 til 2010 på 20%.

Hovedtall for Altibox AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	775,2	850,3*	688,0	528,3	345,2
Driftsresultat		Mill. kr.	31,3	98,7	58,0	51,6	-27,1
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	16,0	-5,1	-24,5	7,5	-42,8
Årsresultat		Mill. kr.	10,5	-22,1	-24,9	4,6	-31,0
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	4,0%	11,6%	8,4%	9,8%	-7,9%
Totalrentabilitet	(2)	%	4,3%	8,0%	4,1%	4,5%	-3,0%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	7,2%	-12,9%	-12,5%	2,8%	-24,8%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	4,7%	9,3%	4,7%	5,9%	-4,5%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	898,4	847,7	1 773,0	1 229,6	1 063,3
Egenkapital		Mill. kr.	147,7	144,4	199,5	197,2	134,4
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	710,0	619,8	1 510,5	953,7	783,6
Egenkapitalandel	(6)	%	16%	17%	11%	16%	13%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	562,3	475,4	1 311,0	756,5	649,2
Likviditet							
Likviditetsreserve	(7)	Mill. kr.	1,1	1,0	0,0	0,0	0,0
Kontantstrøm fra driften	(8)	Mill. kr.	46,4	44,8	29,9	74,1	-32,5
Investeringer		Mill. kr.	62,5	113,4	332,9	268,8	282,4
Antall årsverk			104	90	81	71	53

* Nøkkeltallene i 2009 påvirkes av andre driftsinntekter på til sammen TNOK 70 389. Disse representerer vederlag for overførsel av fortjenestemulighet for Lyses Altibox kunder ved inngåelse av partneravtale mellom Altibox AS og Lyse AS.

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Likviditetsreserve	Frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer
(8) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)



NorAlarm AS

Antall ansatte: 36

Driftsinntekter: 48,4 millioner kroner

Resultat etter skatt: -5,6 millioner kroner

Styre:

Torill Nag, Grete Høiland, Eirik Gundegjerde, Terje Moi Nilsen, Stian Røisland og Ole Fredrik Schreuder

Ledelse:

Terje Knag, daglig leder

Selskapets virksomhet

NorAlarm AS er et deleid (90,3%) datterselskap av Lyse Energi AS. Selskapet eier og driver den eneste FG-godkjente alarmstasjonen i Rogaland. Kjernevirksomheten til selskapet er drift av alarm- og sikkerhetstjenester via egen FG-godkjent alarmstasjon, og teknisk og tjenestebasert sikkerhetsleveranse innenfor proff- og høysikkerhetssegmentet. Selskapets forretningskontor er i Stavanger

Etter de siste års omorganisering og integrasjonsprosess i Lyse-konsernet virker selskapet p.t. innenfor tre forretningsområder, hhv:

- Drift av egen FG-godkjent 24/7 alarmsentral
- Leverandør av operative og servicebaserte tjenester til Altibox og andre nasjonale kunder
- Utvikling, prosjektering, montasje, idriftsettelse og service på tekniske sikkerhetsleveranser og tjenester innenfor proffsegmentet

NorAlarm opererer både i næringssegment og i privatsegmentet. I næringssegmentet selger, installerer og idriftsetter NorAlarm avansert sikkerhetsutstyr samtidig som en leverer operative tjenester og service til kunder

over store deler av landet via et voksende partnernetverk. NorAlarm er det eneste selskapet i landet som selger ledig kapasitet på FG-godkjent 24/7 alarmsentral til andre partnere og kunder som har behov for beredskapstjenester innenfor vakt, sikring og offshore basert virksomhet.

Hovedsatsingen for privatkunder innenfor alarmområdet er for Lysekonsernet Altibox Alarm hvor kundene eies av Lyse AS og andre Altibox partnere. NorAlarm betjener disse kundene på alarmstasjonen, og selger utryknings-tjeneste for innbrudd og brann. Selskapets egne boligalarmkunder basert på konvensjonell teknologi håndteres enda i NorAlarm AS, men det drives ikke aktivt nysalg i segmentet da dette forestås via Altibox alarm.

I privatsegmentet vil den videre vekst ikke komme i NorAlarm AS, men i Altibox AS hvor NorAlarm AS er tjenesteleverandør. Det siste året har antall Altibox alarm kunder nesten blitt doblet, og styret ser at selskapet er godt posisjonert som leverandør av operative og servicebaserte tjenester når Altibox alarm konseptet rulles ut mot de nasjonale partnere.

Selskapet har også i 2010 økt sine markedsandeler som leverandør innenfor det regionale proff- og høysikkerhetssegment på tyngre tekniske sikkerhetsløsninger og tjenester, og har markedsandeler på høyde med de største nasjonale konkurrenter. I 2010 vant selskapet flere store og meget viktige oppdrag med innovative egenutviklede konsepter innenfor proff og høysikkerhetssegmentet også utenfor egen region – og styret ser en spennende utvikling hvor selskapets varemerke får en enda sterkere nasjonal posisjon.

Resultat og finansielle forhold

Selskapets regnskap er for 2010 oppgjort med et underskudd på 5,6 millioner kroner. Omsetningen i NorAlarm var 48,4 millioner kroner. 4,7 millioner kroner refererer seg fra Altibox Alarm satsningen. I tråd med forventningene

fra eksisterende forretningsplan for Altibox Alarm er dette forretningsområdet et av dem det knyttes store forventninger til med hensyn til inntjening for NorAlarm i årene framover.

Av investeringene refererer 1,1 millioner kroner seg til drift og vedlikehold, mens 1,3 millioner kroner refererer seg til videreutvikling av M2M plattform som antas å ville bidra til økte inntekter framover. Utviklingskostnader ut over dette er tatt via drift.

Totalkapitalen ved utgangen av 2010 er på 74,5 millioner kroner. Selskapet har anleggsmidler for 27,8 millioner kroner og egenkapital på 26,4 millioner kroner. Hele egenkapitalen er innskutt kapital. Fri egenkapital er 18,9 millioner kroner. Egenkapitalandelen er 35,4%.

Hovedtall for NorAlarm AS

			2010	2009	2008	2007	2006
Drift							
Driftsinntekter		Mill. kr.	48,4	46,2	44,1	41,6	41,8
Driftsresultat		Mill. kr.	-6,8	-8,6	-9,6	-1,4	0,3
Ordinært resultat før skattekostnad		Mill. kr.	-7,6	-9,7	-11,3	-2,6	-0,9
Årsresultat		Mill. kr.	-5,6	-7,0	-8,2	-2,0	-0,7
Rentabilitet							
Netto driftsmargin	(1)	%	-14,1%	-18,6%	-21,7%	-3,4%	0,7%
Totalrentabilitet	(2)	%	-10,5%	-13,0%	-14,3%	-2,3%	0,6%
Egenkapitalrentabilitet	(3)	%	-36,1%	-85,9%	-52,1%	-10,7%	-3,9%
Avkastning sysselsatt kapital	(4)	%	-15,1%	-20,3%	-20,6%	-3,4%	0,7%
Balanse							
Totalkapital		Mill. kr.	74,4	54,3	73,2	59,2	56,1
Egenkapital		Mill. kr.	26,4	4,7	11,6	19,9	17,5
Sysselsatt kapital	(5)	Mill. kr.	56,0	34,3	50,2	42,4	39,1
Egenkapitalandel	(6)	%	35,4%	8,6%	15,8%	33,6%	31,2%
Rentebærende gjeld		Mill. kr.	29,6	29,6	38,6	22,5	21,6
Likviditet							
Likviditetsreserve	(8)	Mill. kr.	0	0	0	0	0
Kontantstrøm fra driften	(7)	Mill. kr.	2,4	-7,0	1,1	6,2	8,8
Investeringer							
		Mill. kr.	2,4	0,0	22,1	6,9	4,2
Antall årsverk							
			36	35	43	38	40

Definisjoner:

(1) Netto driftsmargin	Driftsresultat i% av driftsinntekter
(2) Totalrentabilitet	Driftsresultat + finansinntekter, i% av gjennomsnittlig totalkapital
(3) Egenkapitalrentabilitet	Årsresultat i% av gjennomsnittlig egenkapital
(4) Avkastning sysselsatt kapital	Driftsresultat i% av gjennomsnittlig sysselsatt kapital
(5) Sysselsatt kapital	Egenkapital + rentebærende gjeld
(6) Egenkapitalandel	Samlet egenkapital + evt. ansvarlig eierlån / totalkapital
(7) Kontantstrøm fra driften	Netto kontantstrøm fra driften (ref. kontantstrømanalyse)
(8) Likviditetsreserve	frie betalingsmidler + udisponerte trekkretter / rammer

Styrende organer våren 2010

Generalforsamling

Selskapets generalforsamling utgjøres av ordførerne i aksjonærkommunene som stemmer i henhold til det antall aksjer den enkelte eier besitter.

Bedriftsforsamling

Bedriftsforsamlingen ble 27. mars 2008 valgt for fire år.

Lars A. Myhre, leder

Reinert Kverneland, nestleder

MEMLEMMER	VARAMEDLEMMER	ANSATTESREPRESENTANTER	VARAREPRESENTANTER		
Odd Jo Forsell	Stavanger	Anne Rettedal Ekeli	Stavanger	Yngve Garpestad	Gulay Øzturk
Helge Gabrielsen	Stavanger	Erlend Jordal	Stavanger	Johnny Fredvik	Elisabeth Hagen
Sigurd Vik	Stavanger	Marit R. Sirevåg	Stavanger	Arild Gulliksen	Olgeir Rognli
Olav T. Laake	Stavanger	Kåre Walvik	Stavanger	Håvard Håland	Arne Sele
Mimi Skadberg	Stavanger	Greta Bryne	Stavanger	Åse Linda Hillestad	Vilborg Røkke
Lars Anders Myhre	Stavanger	Torstein Tvedt Solberg	Stavanger	Jan M. Mathisen	Tone Iren Skår
Bjørng Hermansen	Stavanger	Olaug T. Pedersen	Stavanger	Terje Sætre	
Trond Birkedal	Stavanger	Berta Veggeberg	Stavanger	Bjørnar Gloppen	Gustav Aukland
Leif Arne Moi Nilsen	Stavanger	Atle Simonsen	Stavanger	Anne-Margrethe Jensen	Aud Bjerga Sigurdson
Marit Amundsen	Stavanger	Kjell Tjosevik	Stavanger	Oddvar Våge	Hans Stenberg
Gro Elise Christiansen	Stavanger	Turid Haaland Wiersholm	Stavanger	Bodil Tveit	Homayoon Iranpour
Per A. Thorbjørnsen	Stavanger	Thomas Hillestad	Stavanger	Alf Egil Solvang	Lisbeth Sjursen
Iselin Nybø	Stavanger	Lill Qvigstad	Stavanger	Hilde Hoff	Øyvind Ediassen
Per Endre Bjørnevik	Stavanger	Kolbein Lunde	Stavanger	Ole-Per Myrvang	Torleif Pedersen
Bjørng Tysdal Moe	Stavanger	Ruth Vihovde	Stavanger	Terje Aarhus	Kjersti Kvam
Bjarne Kvadsheim	Stavanger	Kjetil Clemetsen	Stavanger	Jan Rydell	Rolf Elstad
Nordal Torstensen	Stavanger	Bjarne Bjelland	Stavanger	Siri Heggelund	
Henny Mauritzen	Sandnes	Kate Elin Norland	Stavanger	Jon Olav Bertelsen	
Sigbjørn Flørli	Sandnes	Tor Kristian Rønneberg	Stavanger	Tom Bruarøy	
Arne Buchholdt Espedal	Sandnes	Jan Lødalen	Stavanger	Johnny Lunde	
Karen Irene Stangeland	Sandnes	Ingvar Omdal	Stavanger	Veronica Veastad	
Ragnvald Nilsen	Sandnes	Ingunn Trones	Sandnes	Marianne Bjerga	
Harald Solbakken	Sandnes	Annvor Elin Tjelta	Sandnes		
Tove Frantzen	Sandnes	Per Skarung	Sandnes		
Nina Eltervåg	Sandnes	Bente Guddal	Sandnes		
Tor Kåre Jordbrekk	Sola	Jannicke Haugen Vikse	Sandnes		
Preben Inge Jørgensen	Sola	Brit Elin Fuglestad	Sandnes		
Jess Milter	Sola	Knut O. Eldhuset	Sandnes		
Anne Brit Ree	Time	Martin S. Håland	Sandnes		
Reinert Kverneland	Time	Margit Garvik	Sola		
Elfin Lea	Klepp	Terje Skretting	Sola		
Sigmund Rolfsen	Klepp	Siv-Len Strandskog	Sola		
Terje Mjåtveit	Hå	Jon Laland	Time		
Mindor Jelsa	Hå	Hilde Fosså	Time		
Tone Tvedt Nybø	Randaberg	Rita Charlotte Thu	Klepp		
Terje Jørgensen	Eigersund	Hilde Kraggerud	Klepp		
Laila Steinsvik	Strand	Magnar Mattingsdal	Hå		
Ivar Finnesand	Rennesøy	Mindor Jelsa	Hå		
Sigbjørn Schmidt	Hjelmeland	Per Inge Kvindesland	Randaberg		
Olaug V. Bollestad	Gjesdal	Solveig Ege-Tengesdal	Eigersund		
Kjell Nes	Finnøy	Einar Berge	Strand		
Olaf Hafstad	Lund	Jan Mikal Hanasand	Rennesøy		
Asbjørn Ramsli	Bjerkreim	Gunhild B. Ask	Sandnes		
Ole Olsen	Kvitsøy	Torill Idland	Gjesdal		
		Nils Petter Flesjø	Finnøy		
		Magnhild Eia	Lund		
		Marthon Skårland	Bjerkreim		
		Leif Ydstebø	Kvitsøy		

Konsernledelse



Eimund Nygaard
Konsernsjef

Eimund Nygaard er administrerende direktør i morselskapet Lyse Energi AS og konsernsjef for Lyse-konsernet. Nygaard er født i 1959 og utdannet i økonomisk-administrative fag ved Rogaland Distrikthøgskole. Foruten flere styreverv i Lyse-konsernet er Nygaard styreleder i Sandnes Sparebank, nestleder i styret for Enova SF samt styremedlem i Renovasjonen IKS.



Ole Gabrielsen
Energi, konserndirektør

Ole Gabrielsen, født 1957, er konserndirektør for Lyses energivirksomhet og adm. direktør i Lyse Handel AS. Han er utdannet siviløkonom ved Norges Handelshøyskole i Bergen.



Ove Jølbo
HR og kommunikasjon,
konserndirektør

Ove Jølbo, født 1957, har ansvar for HR og kommunikasjon, sikkerhet, konsernstyring, juridisk og eiendom. Han er utdannet jurist ved Universitetet i Oslo.



Toril Nag
Tele, konserndirektør

Toril Nag, født 1964, er konserndirektør for telekomvirksomheten til Lyse. Hun er utdannet sivilingeniør i Computer Science/Communications ved University of Strathclyde i Skottland.



Leiv Ingve Ørke
Økonomi og finans, konserndirektør

Leiv Ingve Ørke, født 1962, har ansvar for økonomi og finans. Han er utdannet revisor fra Handelshøyskolen i Bergen.



Torbjørn Johnsen
Infrastruktur, konserndirektør

Torbjørn Johnsen, født 1954, er konserndirektør for utbygging og drift av infrastruktur i konsernet. Han er utdannet sivilingeniør elkraft ved NTH, Trondheim.



Eirik Gundegjerde
Smart Utility og forretningsutvikling,
konserndirektør

Eirik Gundegjerde, født 1961, har hovedansvar for å skape framtidens produkter og løsninger i grensesnittet mellom energi og telekom. Han har også det overordnede ansvaret for IT i konsernet. Gundegjere har utdannelse fra Høyskolesenteret i Rogaland som ingeniør innenfor automatisering, og påbygg sivilingeniør innen informatikk.



Grethe Høiland
Marked, konserndirektør

Grethe Høiland, født 1956, adm. direktør Lyse AS. Hun er utdannet sivilingeniør elkraftteknikk ved NTH i Trondheim og bedriftsøkonom BI.

Konsernstyret

Ivar Rusdal
Kristin Reitan Husebø
Håkon Rege
Odd Kristian Rege
Eli Laland
Solveig Ege Tengesdal
Gro Ragnhild Vetnes
Leif Sigbjørn Rage

Etter generalforsamling i datterselskapene 6. april 2011 er styresammensetningen slik:

Lyse Elnett AS

Asbjørn Høivik
Torbjørn Johnsen
Arild Syvertsen
Øivind Ediassen
Arne Rannestad
Hans Wilhelm Vedøy

Lyse Fibernet AS

Toril Nag
Sverre Harbo
Tore Kristoffersen

Lyse Fiberinvest AS

Toril Nag
Eirik Gundegjerde
Leiv Træet,
Leif Harald Jensen
Grethe Høiland

Lyse Neo AS

Ole Gabrielsen
Lars Anders Myhre
Asbjørn Høivik,
Torbjørn Johnsen
Johnny Fredvik

Lyse Handel AS

Eimund Nygaard
Dag K. Engelsvoll
Leif Nesse
Anne-Margrethe Jensen
Leiv Ingve Ørke
Jone Heggheim

Lyse Produksjon AS

Ole Gabrielsen
Asbjørn Høivik
Robert Ediassen
Tron Bjerkreim
Leif Nesse
Agnar Gravdal

Lyse AS

Eimund Nygaard
Ove Otterbech Jølbo
Toril Nag
Brit Jane Lerang
Jan Troøyen
Karen Ommundsen
Merethe Frances Rosendahl

Lyse Infra AS

Eimund Nygaard
Asbjørn Høivik
Odd Hedemand
Ove Jølbo
Ole-Per Myrvang
Leif Sigbjørn Rage
Terje Sætre

Altibox AS

Toril Nag
Ove Jølbo
Terje Handeland
Eirik Gundegjerde,
Asbjørn Høivik
Arne Harstad

NorAlarm AS

Toril Nag
Grete Høiland
Eirik Gundegjerde
Terje Moi Nilsen
Stian Røisland
Ole Fredrik Schreuder