

# Halvårsrapport 2010



## Innholdsfortegnelse

Halvårsmelding	3
Erklæring	6
Resultatregnskap	7
Balanse	8
Utvidet konsolidert resultat	10
Kontantstrømoppstilling	11
Endringer i konsernets egenkapital	12
Noter til halvårsregnskapet	13

## Halvårsmelding

Lyse er et norsk industrikonsern innen energi- og bredbåndsvirksomhet.

Virksomheten omfatter produksjon og salg av energi- og bredbåndsprødukt, samt bygging, drift og vedlikehold av infrastruktur.

Kundene tilbys energiproduktene strøm, varme, kjøling, natur- og biogass. Bredbånd og telekommunikasjon omfatter superbredbåndet Altibox® med internett, digital-TV, telefoni samt alarm og mobiltelefoni.

Lyse eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland. Selskapets aksjonærer legger til grunn et langsiktig, industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet. Lønnsomhet og langsiktig, stabil avkastning fra virksomheten prioriteres høyt.

### Halvårsresultat

I første halvår hadde konsernet et resultat etter skatt på 472 millioner kroner mot 349 millioner kroner året før. Det bedre perioderesultatet skyldes hovedsakelig et bedret driftsresultat fra konsernets energi- og elnettvirksomhet. Halvårsresultatet er påvirket av positive urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter. Korrigert for disse postene ble halvårsresultatet etter skatt 422 millioner kroner, 145 millioner kroner bedre enn tilsvarende resultat for fjoråret.

Konsernets driftsinntekter er 2 737 millioner kroner mot 2 208 millioner kroner første halvår 2009. Forretningsområdet energi stod for 1 509 millioner kroner av de samlede driftsinntektene, mens konsernets elnettvirksomhet hadde driftsinntekter på 595 millioner kroner. Forretningsområdet bredbånd hadde driftsinntekter på 574 millioner kroner, en økning på 133 millioner kroner fra første halvår 2009.

Lyse konsernet økte eierandelen i Skangass AS fra 50 % til 67,1 % per 15 mars i år. Fra og med oppkjøpstidspunktet er Skangass AS medtatt som et datterselskap i Lyses konsernregnskap.

### Avkastning og driftsresultat

Konsernets driftsresultat første halvår 2010 er på 1 256 millioner kroner. Tilsvarende var driftsresultatet 1042 millioner kroner første halvår i fjor.

Korrigert for urealiserte verdiendringer på finansielle kontrakter ble halvårets driftsresultat for konsernet på 1 230 millioner kroner. Sammenlignbart resultat for fjoråret var 932 millioner kroner. Underliggende drift for konsernet er således bedret med 298 millioner kroner.

Driftsresultatet fra konsernets energivirksomhet før urealiserte verdiendringer på finansielle kraftkontrakter er på 1 201 millioner kroner. Tilsvarende resultat for første halvår i fjor var på 841 millioner kroner. Kraftprisene i første halvår har vært preget av svak ressursituasjon i vannkraftsystemet, høyt temperatordrevet forbruk og i vinter lav svensk kjernekraftproduksjon. Prisene har falt gjennom våren, men ser ut til å stabilisere seg på et relativt høyt nivå. Gjennomsnittlig spotpris hittil i år i Norden er vel 41 øre/kWh, mens områdeprisen i Lyses produksjonsområde har vært ca 2 øre/kWh lavere. I første halvår 2009 var gjennomsnittlig spotpris i Norden 32,2 øre/kWh.

Lyse hadde en vannkraftproduksjon i første halvår på 3,1 TWh, noe som er 0,2 TWh lavere enn for samme periode i fjor.

Driftsresultat fra gass- og varmeproduktene ble 55 millioner kroner første halvår, mot 5 millioner kroner året før. En uvanlig lang og kald og vinter har medført stor etterspørsel etter både naturgass og fjernvarme. Prisene på alternative energibærere har tidvis vært høye i perioden, slik at oppnådde priser for gass og fjernvarmeproduktene første halvår 2010 er klart bedre enn for tilsvarende periode i fjor. Totalt ble det levert 460 GWh med gass og fjernvarme første halvår, noe som er 149 GWh høyere enn for tilsvarende periode i fjor. Markedsutviklingen har vært tilfredsstillende, og årets nysalg i tilknytning til eksisterende infrastruktur har gitt gode resultater. Leveransene av biogass som drivstoff til transportsektoren viser en tilfredsstillende utvikling.

Driftsresultat fra konsernets elnettvirksomhet er på 162 millioner kroner mot 91 millioner kroner året før. Sammenlignet med fjoråret er resultatet fra underliggende drift i overføringsvirksomheten bedret med 61 millioner kroner. Virksomheten har fått økt inntektsrammen i 2010 og avbruddskostnadene (KILE-kostnader) første halvår har vært lave. Avkastning på nettkapitalen, målt etter norske regnskapsprinsipper, var på 11,8 % mot 6,9 % første halvår i fjor.

Driftsresultatet fra konsernets bredbåndsvirksomhet er på -24 millioner kroner mot -21 millioner kroner året før. I virksomhetsresultat inngår også konsernets IT-virksomhet som isolert sett hadde et driftsresultat på -2 millioner kroner. Bredbåndsvirksomheten i egen region viser en stabil vekst og positive driftsresultater hvor nyinvesteringer i stor grad egenfinansieres. Omorganiseringen av virksomhetsområdet høsten 2009, hvor henholdsvis infrastrukturvirksomhet og innholds-løsninger/teknologiutvikling ble skilt ut i egne selskaper, har etter styrets vurdering styrket både teknologiutviklingen og den forretningsmessige driften av infrastrukturen. Lyse hadde ved utgangen av juni 2010 inngått avtale med 37 partnere utenfor eget område

om leveranse av bredbåndtjenester. Endrede rammebetingelser for enkelte av partnerne har medført reduserte investeringsrammer, noe som har medført at disse partnerne har hatt lavere leveransevolumer enn forventet i perioden. Etterspørselen etter virksomhetsområdetets produkter er god.

Nasjonalt er televirksomheten i en investeringsfase med negative resultater og kontantstrøm. Oppkjøpene er gjennomført for å legge til rette for videre ekspansjon av televirksomheten. Det var 190 000 aktive kunder på bredbåndsløsningen til Altibox ved utgangen av første halvår, og ordreserven var tilfredsstillende.

**Driftsresultatet fra utbygging, drift og vedlikehold** er 16 millioner kroner mot 2 millioner kroner i fjor. Selskapet Lyse Infra ivaretar utbyggings- og driftsoppgaver for andre selskaper i Lyse-konsernet, og konkurrerer ellers om oppdrag i markedet. Omsetningen første halvår ble på 407 millioner kroner hvorav 36 millioner kroner var omsetning mot eksterne kunder. Selskapets ordreservert er langsiktig og gir stabil beskjeftigelse.

**Driftsresultatet fra marked og kundestøtte** ble -4 millioner kroner, noe som er en reduksjon på 14 millioner kroner sammenlignet med fjoråret. 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. Virksomhetsområdet har igangsatt arbeid for å effektivisere og forbedre kvaliteten i tjenesteproduksjonen, knyttet til fakturering og kundeservice. Dette arbeidet vil bli videreført i 2. halvår og forventes på sikt å redusere driftskostnadene innen virksomhetsområdet. Andelen av ekstern omsetning utgjorde per første halvår 15 % av selskapets totale omsetning. Tilsvarende var andelen ekstern omsetning på 16 % for samme periode i fjor.

## Finansposter og skatter

Netto finanskostnader utgjorde i første halvår 232 millioner kroner, mot 241 millioner kroner året før. Renter på ansvarlig lån til konsernets eiere utgjorde 64 millioner kroner mot 70 millioner kroner i 2009. Markedsrenten har vært svakt fallende første halvår. Av konsernets rentebærende gjeld på 8 950 millioner kroner er 4400 millioner kroner rentesikret ved rentebytteavtaler og fastrentelån med gjenværende løpetid på fra 0,5 til 8,5 år. Ved utgangen av første halvår utgjorde sertifikatlån med løpetid på ett år eller mindre, 1 600 millioner kroner av en ekstern låneportefølje på 5 250 millioner kroner. Låneporteføljen på 8 950 millioner kroner inkluderer ansvarlig lånekapital til eierne på 2 850 millioner kroner og eksterne innlån i Skangass AS på 801 millioner kroner.

Konsernet anvender sikringsbokføring etter IFRS på rente og valutaterminer. Urealiserte verdiendringer resultatføres ikke, men justeres mot konsernets egenkapital. Ved utgangen av første halvår var realiserte verdiendringer i rente og valutaterminer på hhv -23 og 90 millioner kroner før skatt.

Skattekostnadene utgjorde 553 millioner kroner i første halvår. Tilsvarende tall for fjoråret var 452 millioner kroner.

Resultat pr aksje første halvår ble kr 468 mot kroner 346 i samme periode i fjor.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om videre drift.

## Kontantstrøm og kapitalstruktur

Den operasjonelle virksomheten ga en kontantstrøm på 636 millioner kroner, mot 363 millioner kroner i samme periode i fjor. Konsernets likviditetsreserve var på 4 164 millioner kroner ved utgangen av perioden.

Investeringene i varige driftsmidler og finansielle aktiva første halvår 2010 var 884 millioner kroner mot 809 millioner kroner samme periode i fjor.

Investeringer tilknyttet heleid energivirksomhet utgjør 345 millioner kroner. Selskapet Skangass AS der Lyse eier 67,1 % av aksjene, investerte i første halvår 224 millioner kroner i forbindelse med bygging av LNG-anlegget i Sola kommune. Innenfor elnettvirksomheten ble det investert 130 millioner kroner.

Investeringene i konsernets televirksomhet inkludert aksjekjøp var på 436 millioner kroner første halvår 2010.

Lyse-konsernet har en rentebærende gjeld på 8 950 millioner kroner ved utgangen av første halvår. Ved inngangen til 2010 var rentebærende gjeld inkludert Skangass AS på 8 152 millioner kroner slik at rentebærende gjeld er økt med 798 millioner kroner første halvår. Økningen i rentebærende gjeld må sees i sammenheng med de betydelige investeringene som for tiden gjennomføres i LNG anlegget, slutføring av vannkraftanleggene på Jørpeland og i televirksomheten. Rentebærende gjeldsgrad var 49 %, mot 44 % ved utgangen av forrige år.

Konsernets total kapital er på 18 milliarder kroner, og egenkapitalandelen 23 %. Inklusiv ansvarlige lån er egenkapitalandelen 39 %. Egenkapitalavkastningen før urealiserte verdiendringer var i første halvår 10 %, tilsvarende avkastning for samme periode i fjor var 8 %.

## Helse, miljø og sikkerhet

Sykefraværet første halvår var 3,83 % for konsernet mot 4,69 % første halvår 2009. Det har ikke vært noen skader som førte til sykefravær, noe som gir 0 i H-verdi.

## Utsiktene framover

Regionen har hatt lite nedbør det siste halve året. Bare én gang tidligere siden målingene startet i 1896 har det vært målt mindre nedbør i vårt område for tilsvarende periode. Lyses magasinifylling er derfor lav, og produksjonsvolumet framover er av den grunn mer usikkert enn vanlig. Nedbørsutviklingen utover høsten vil være avgjørende for fremtidig produksjonsmengde.

På lengre sikt ser vi konturene av et kraftmarked preget av overskuddskapasitet grunnet forventning om mer fornybar produksjon i hele Norden, og idriftsettelse av et stort finsk kjernekraftverk. På denne bakgrunn er det vesentlig at utvekslingskapasiteten mot utlandet økes, slik at en unngår et betydelig prispress. Lyse har derfor sammen med Agder Energi og det sveitsiske energiselskapet EGL i flere år utviklet et kabelprosjekt, NorGer, mellom Norge og Tyskland. Alle søknader til norske myndigheter er sendt, og også på tysk side er søknadsprosessen i god gjenge. For å forene norske krefter og kompetanse samt sikre framdriften, ble det i juni inngått et samarbeid med Statnett om kabelen ved at Statnett kjøpte en 50 % eierandel i prosjektet.

Med forventninger om framtidig overskuddskapasitet, en fortsatt uavklart situasjon for et eventuelt støtte-regime for ny fornybar produksjon og usikkerhet omkring utvekslingskapasitet mot utlandet, er Lyse for øyeblikket tilbakeholdne med å beslutte investeringer i produksjonskapasitet.

Gjennom selskapet Skangass AS eier Lyse 67,1 % av et LNG-anlegg med en produksjonskapasitet på 300.000 tonn LNG som bygges i Sola kommune. I første halvår har arbeidet med prosessanlegget pågått for fullt og

prøvedrift ved anlegget er startet. Byggeprosjektet har gått etter plan og anlegget forventes slutført innen en kostnadsramme på 1,6 mrd. kroner. Ordinær idriftsettelse av anlegget vil skje i løpet av høsten 2010. Da vil også de første leveransene av LNG til kundene starte.

Markedsutviklingen for småskala LNG frem i tid vil være av avgjørende betydning for selskapets finansielle resultater i kommende år. Finanskrisen har medført et mer krevende marked enn antatt, og av anleggets produksjonskapasitet er over 50 % av volumene solgt ved utgangen av første halvår. Prisingen av LNG er i stor grad knyttet opp til kundens alternative energikostnad, og virksomhetens resultatutvikling vil som følge av dette også påvirkes av markedsutviklingen på alternative energibærere.

Det er stort behov for å styrke strømforsyningen til Nord-Jæren. Eksisterende nett gir ikke lenger tilstrekkelig reservekapasitet ved et eventuelt større avbrudd i vinterhalvåret. Lyse søkte i 2001 om konsesjon for en ny sentralnettslinje Lysebotn–Store Stokkavatn (Stølaheia) i Stavanger. Utbygging av gassnett og fjernvarme på Nord-Jæren har hittil dempet presset på strømmettet, men forventet framtidig vekst i regionen har igjen aktualisert prosjektet. Lyse, Statnett og NVE er av den felles oppfatning at situasjonen nå er slik at arbeidet med en ny sentralnettslinje må gis høy prioritet. Det er den sterke veksten på Nord-Jæren med stadig økende forbrukstopper (effektbelastning) som er utfordrende. Det arbeides nå med å oppdatere konsesjonssøknaden for ny sentralnettslinje fra Lysebotn til Stavanger. Lyse utreder flere alternative traséer og vil ikke ha egeninteresse i valg av løsning utover at denne må være 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 interessegrupper.

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 kostnadseffektiv utbygging av høyhastighets fiberaksessnett.

*Stavanger 26. august 2010*

*Styret i Lyse Energi AS*

## Erklæring

Vi erklærer etter beste overbevisning at regnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2010 er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder, og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi erklærer også at styrets melding gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Stavanger 26. august 2010



Ivar Rusdal  
Styreleder



Kristin Reitan Husebø  
Nestleder



Håkon Anders Rege  
Styremedlem



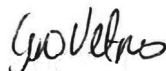
Odd Kristian Reme  
Styremedlem



Solveig Ege Tengedal  
Styremedlem



Eli Laland  
Styremedlem



Gro Vetnes  
Ansattes representant



Leif Sigbjørn Rage  
Ansattes representant



Eimund Nygaard  
Adm. direktør/konsernsjef

## Resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.10	30.06.09	31.12.09
<b>Salgsinntekter</b>	2 737 103	2 207 783	4 272 901
Energikjøp og varekostnad	654 971	464 867	932 437
Lønnskostnad og andre personalkostnader	292 854	279 670	624 139
Avskrivninger og nedskrivninger	296 278	255 981	539 057
Andre tap / gevinster (-) netto	-26 046	-110 504	-107 647
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-35 369	13 672	41 186
Konsesjonsavgifter og eiendomsskatt	71 156	66 205	143 769
Andre driftskostnader	227 082	195 686	462 885
<b>Driftsresultat</b>	1 256 177	1 042 206	1 637 075
Finansinntekter	36 346	62 018	166 374
Finanskostnader	215 651	302 545	618 433
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	52 188	0	56 224
<b>Resultat før skattekostnad</b>	1 024 684	801 680	1 128 793
Overskuddsskatt	281 975	199 237	287 660
Grunnrenteskatt	270 918	252 947	356 412
<b>Skattekostnad</b>	552 893	452 183	644 072
<b>Periodens resultat</b>	471 791	349 496	484 721
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	482 945	352 499	492 442
Minoriteter	-11 154	-3 003	-7 721

**Balanse**

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.10	30.06.09	31.12.09
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
Fallrettigheter	92 721	92 721	92 721
Andre immaterielle eiendeler	173 195	170 553	188 510
Utsatt skattefordel	0	1 085	0
Utsatt skattefordel grunnrente	424 598	467 408	424 598
Varige driftsmidler	14 747 752	12 453 397	12 840 562
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	265 060	224 928	239 462
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	706 241	838 822	830 285
Derivater	170 188	30 667	111 794
Andre fordringer	181 786	206 822	202 832
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>16 761 541</b>	<b>14 486 403</b>	<b>14 930 763</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer	9 427	15 358	10 528
Kundefordringer og andre fordringer	981 417	1 059 894	1 594 315
Derivater	185 539	263 016	159 231
Bankinnskudd, kontanter o.l.	438 458	118 615	228 673
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>1 614 841</b>	<b>1 456 883</b>	<b>1 992 747</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>18 376 382</b>	<b>15 943 286</b>	<b>16 923 511</b>



## Balanse fortsetter

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.10	30.06.09	31.12.09
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
Selskapskapital	1 008 983	1 008 983	1 008 983
Overkursfond	266 608	266 608	266 608
Opptjent egenkapital	2 912 239	2 617 224	2 755 694
Annen egenkapital ikke resultatført	49 813	-180 462	82 560
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>	<b>4 237 643</b>	<b>3 712 353</b>	<b>4 113 845</b>
Minoritetsandel	52 297	21 901	22 302
<b>Sum egenkapital</b>	<b>4 289 940</b>	<b>3 734 254</b>	<b>4 136 147</b>
<b>Gjeld</b>			
Lån	6 898 536	5 563 048	5 939 376
Utsatt skatt	657 272	520 964	590 952
Utsatt skatt grunnrente	853 107	826 836	855 190
Pensjonsforpliktelser	333 853	303 821	333 853
Derivater	626 572	991 795	707 626
Avsetninger	73 949	73 949	73 949
Annen langsiktig gjeld	862 908	873 841	864 758
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>10 306 197</b>	<b>9 154 254</b>	<b>9 365 704</b>
Lån	2 100 901	1 407 533	1 506 325
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	960 039	708 819	1 054 834
Betalbar skatt	523 656	498 586	628 399
Derivater	183 210	427 840	219 664
Avsetninger	12 439	12 000	12 439
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>3 780 245</b>	<b>3 054 778</b>	<b>3 421 661</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>14 086 442</b>	<b>12 209 032</b>	<b>12 787 365</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>18 376 382</b>	<b>15 943 286</b>	<b>16 923 512</b>

## Utvidet konsolidert resultatregnskap

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.10	30.06.09	31.12.09
<b>Periodens resultat</b>	471 791	349 496	484 721
<b>Utvidet resultat:</b>			
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	-99 152	91 998	98 149
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter	90 109	257 046	472 203
Kontantstrømsikring rentebytteavtaler	-23 001	13 337	57 206
Valutaomregningsdifferanser	-703	-536	695
<b>Sum utvidet resultat etter skatt</b>	-32 747	361 845	628 252
<b>Periodens totalresultat</b>	439 044	711 341	1 112 973
<b>Tilordnet:</b>			
Aksjonærer	450 198	714 344	1 120 694
Minoriteter	-11 154	-3 003	-7 721
<b>Periodens totalresultat</b>	439 044	711 341	1 112 973

## Kontantstrømoppstilling

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	30.06.10	30.06.09	30.06.08
<b>Netto kontantstrømmer fra driften</b>	565 801	362 727	501 937
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>			
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	-745 272	-538 517	-394 105
Innbetaling ved salg av varige driftsmidler	4 275	2 316	1 086
Utbetaling kjøp av aksjer i datterselskap	-1 000	-141 462	0
Utbetaling ved kjøp av aksjer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-117 237	-125 268	-36 034
Utbetalinger ved lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-20 115	-4 327	-90 000
(Utbetaling)/innbetaling netto andre investeringer	10 829	-131 878	-235 950
<b>Netto kontantstrømmer brukt til investeringsaktiviteter</b>	-868 520	-939 136	-755 003
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>			
Opptak av lån	1 948 000	2 526 038	2 777 999
Nedbetaling rentebærende gjeld	-1 150 000	-1 970 500	-1 453 997
Utbytte betalt til selskapets aksjonærer	-327 000	-358 000	-311 000
<b>Netto kontantstrømmer brukt til finansieringsaktiviteter</b>	471 000	197 538	1 013 003
<b>Endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	168 281	-378 871	759 937
Kontanter og kontantekvivalenter per 1. januar	228 673	444 336	82 887
Endring i kontanter oppkjøp datterselskap	41 504	53 150	0
<b>Likviditetsbeholdning ved periodens slutt</b>	438 458	118 615	842 824

## Endringer i konsernets egenkapital

(Alle beløp i hele tusen kroner)

	Aksje- kapital og overkurs	Annen egenkapital ikke resultatført	Opptjent egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrol- lerende interesser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31. desember 2008</b>	1 275 591	-542 307	2 608 424	3 341 708	4 553	3 346 261
Periodens resultat	0	0	352 498	352 498	-3 003	349 495
<b>Utvidet resultatregnskap</b>						
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	0	91 998	0	91 998	0	91 998
Kontantstrømsikring	0	257 046	0	257 046	0	257 046
Omklassifisering til opptjent egenkapital	0	13 337	0	13 337	0	13 337
Omregningsdifferanse	0	-536	0	-536	0	-536
Sum utvidet resultat etter skatt	0	361 845	0	361 845	0	361 845
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>	0	361 845	352 498	714 343	-3 003	711 340
Utbytte	0	0	-358 000	-358 000	0	-358 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	0	0	0	0	20 351	20 351
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	14 302	14 302	0	14 302
<b>Egenkapital 30. juni 2009</b>	1 275 591	-180 462	2 617 224	3 712 353	21 901	3 734 254

<b>Egenkapital 31. desember 2009</b>	1 275 591	82 559	2 755 694	4 113 844	22 302	4 136 146
Periodens resultat	0	0	482 945	482 945	-11 154	471 791
<b>Utvidet resultatregnskap</b>						
Verdiendring finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	0	-99 152	0	-99 152	0	-99 152
Kontantstrømsikring	0	90 109	0	90 109	0	90 109
Omklassifisering til opptjent egenkapital	0	-23 001	0	-23 001	0	-23 001
Omregningsdifferanse	0	-703	0	-703	0	-702
Sum utvidet resultat etter skatt	0	-32 746	0	-32 746	0	-32 746
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>	0	-32 746	482 945	450 199	-11 154	439 045
Utbytte	0	0	-327 000	-327 000	0	-327 000
Minoritetsinteresser fra virksomhets- sammenslutninger	0	0	0	0	37 500	37 500
Andre endringer ført direkte mot egenkapital	0	0	600	600	3 649	4 249
<b>Egenkapital 30. juni 2010</b>	1 275 591	49 813	2 912 239	4 237 643	52 297	4 289 940

## Noter til halvårsregnskapet

### Note 1 - Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet for første halvår 2010 er utarbeidet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS (International Financial Reporting Standard). Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34. Halvårsregnskapet gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2009. Anvendte regnskapsprinsipper i halvårsregnskapet er de samme som beskrevet i note 2 i konsernets årsregnskap for 2009. Delårsrapporten har ikke vært gjenstand for revisjon.

### Note 2 - Netto tap / gevinster (-) til virkelig verdi over resultat

	30.06.10	30.06.09	31.12.09
Opsjoner	8 141	-8 664	-20 282
Finansielle kraftkontrakter – holdt for handelsformål	-1 681	58 584	132 132
Valutaderivater – holdt for finansformål	-7 761	-51 300	-72 985
Langsiktige finansielle kraftkontrakter	-59 524	-109 124	-146 512
Andre tap netto investeringer	34 779		
<b>Andre tap / (gevinster) netto klassifisert som drift</b>	<b>-26 046</b>	<b>-110 504</b>	<b>-107 647</b>
Nedskrivning investeringer tilgjengelig for salg	52 188		56 224
<b>Andre tap (gevinster) netto klassifisert som finans</b>	<b>52 188</b>	<b>0</b>	<b>56 224</b>

### Note 3 - Rentebærende gjeld

Netto låneopptak i obligasjonsmarkedet og sertifikatmarkedet var på henholdsvis 600 millioner kroner og 200 millioner kroner første halvår 2010. Låneopptakene er i hovedsak benyttet til investeringer i forretningsområdene energi og bredbåndsvirksomhet.

### Note 4 - Utbetalt utbytte

Utbetalt utbytte i 2010 var 327 millioner kroner.

## Note 5 – Informasjon om forretningsområder

Informasjon om forretningsområder er basert på Lyse konsernets interne styrings- og rapporteringsstruktur.

Konsernets virksomhet drives for det vesentligste i Rogaland. Forretningsområdet bredbåndsvirksomhet har partneravtaler med selskaper lokalisert i Norge og Danmark. Driftsinntekter tilhørende denne virksomheten er ikke vesentlige målt mot konsernets totale driftsinntekter og det rapporteres derfor ikke på geografiske forretningsområder. Transaksjoner og overføringer mellom konsernets forretningsområder skjer til ordinære forretningsmessige betingelser. Ingen ekstern enkelt kunde bidrar med mer enn ti prosent av foretakets driftsinntekter.

Forretningsområdet energi består av kraftproduksjon, krafthandel / trading og kraftsalg til sluttbruker, produksjon og salg av fjernvarme og kjøling samt salg av natur- og biogass. Forretningsområdet energi er eier av kraftanlegg, infrastruktur for gassdistribusjon, LNG anlegg og fjernvarme- og kjøleanlegg.

Forretningsområdet elnett operer innen distribusjon av kraft og er regulert av Norges Vassdrags- og Energidirektorat.

Forretningsområdet bredbåndsvirksomhet tilbyr tjenester innenfor bredbånd, telefoni, alarm og IT. Forretningsområdet er eier av fiberinfrastruktur i konsernet.

Forretningsområdet utbygging, drift og vedlikehold leverer tjenester innenfor utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur. Tjenestene leveres i all hovedsak til interne produktselskaper i tillegg til begrensede eksterne leveranser.

Forretningsområdet marked og kundestøtte leverer markeds og service tjenester i all hovedsak til interne produktselskaper i konsernet.

Posten konsernfunksjoner består av økonomi og personal samt andre fellestjenester. Konsernfunksjoner er eier av forretningsbygg.

### Avstemming driftsresultat mot konsernresultat for perioden

Millioner kroner	30.06.10	30.06.09
Driftsresultat	1 256	1 042
Finansinntekt	36	62
Finanskostnader	268	302
Skattekostnad	553	452
<b>Periodens resultat</b>	<b>471</b>	<b>350</b>

## Note 5 fortsetter

## Resultat

Millioner kroner	Energi	Elnett	Bredbånds- virksomhet	Utbygging drift og vedlikehold	Marked og kunde- støtte	Konsem- funksjoner	Konsem
<b>30.06.10</b>							
Brutto inntekter fra forretningsområdet	1 606	610	642	407	112	61	3 438
Salg mellom forretningsområdene	-97	-15	-68	-371	-95	-56	-702
Inntekter fra eksterne kunder	1 509	595	574	36	17	5	2 736
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 132</b>	<b>162</b>	<b>-24</b>	<b>16</b>	<b>-4</b>	<b>-26</b>	<b>1 256</b>
<b>30.06.09</b>							
Brutto inntekter fra forretningsområdet	1 308	428	505	445	124	55	2 865
Salg mellom forretningsområdene	-60	-5	-64	-372	-104	-52	-656
Inntekter fra eksterne kunder	1 248	423	441	73	20	3	2 209
<b>Driftsresultat</b>	<b>952</b>	<b>91</b>	<b>-21</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>1 042</b>

## Totale eiendeler

Millioner kroner	Energi	Elnett	Bredbånds- virksomhet	Utbygging drift og vedlikehold	Marked og kunde- støtte	Konsem- funksjoner	Øvrige konsem posteringer	Konsem
30.06.10	10 789	2 477	2 938	410	406	9 422	-8 065	18 377
31.12.09	10 135	2 678	2 811	429	786	9 328	-9 243	16 924
30.06.09	9 857	2 353	1 943	310	164	7 132	-5 816	15 943

## Note 6 – Foretaksintegrasjon

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 har Lyse Neo AS den 12. mars 2010 delvis nyttet sin konverteringsrett ved at 78 millioner kroner av lånet ble konvertert til aksjer. Kapitalforhøyelsen i Skangass AS ble registrert i Foretaksregisteret 15. mars 2010.

Konverteringen som er gjennomført innebærer at Lyse Neo AS økte sin eierandel i Skangass AS fra 50 % til 67,1 %. Ved konverteringen utstedes 39 000 nye aksjer (a kr. 2 000) til Lyse Neo AS. Konsekvensen av dette er at Skangass AS blir et datterselskap i Lyse konsernet. Skangass AS har et datterselskap, Nordic LNG AS, som eies 60 %. Indirekte eierandel for Lyse Neo ble således 40%. Nordic LNG AS ble også 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 dette behandlet som utkjøp av ikke kontrollerende eierinteresser.

Lyse Neo AS ga i april 2010 et nytt konvertibelt lån med en låneramme på 427 millioner kroner til Skangass AS, hvorav restsaldo på 218 millioner kroner med tillegg av påløpte renter fra det konvertible lånet fra juni 2009 utgjorde det første trekket. Pr. 30. juni 2010 er lånet opptrukket. Lånet forfaller til betaling 31.12.2010, men kan forlenges frem til endelig forfall 31.12.2011. En trekkramme med konverteringsrett på 160 millioner kroner ble i juni 2010 gitt fra Lyse Neo AS til finansiering av fremtidig løpende drift av Skangass AS. Det er ikke gjennomført trekk pr. 30. juni 2010. Gjennomførte trekk forfaller til betaling 31.12.2010, men kan forlenges frem til endelig forfall 31.12.2012. Lyse Neo AS kan etter nærmere avtalte vilkår kreve lånene konvertert, helt eller delvis, til aksjer i Skangass AS.

### Avskaffede netto eiendeler og negativ goodwill

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
<b>Samlet anskaffelseskost</b>	<b>190 500</b>

### Beregning av negativ goodwill

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

Beregningene er basert på IFRS 3R som trer i kraft fra og med 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 låne avtalene. Negativ goodwill er knyttet opp mot vilkårene i konserninterne låneforhold mellom Skangass AS og morselskapet Lyse Neo AS. Virkelig verdi av negativ goodwill er foreløpig inntil endelig verdsettelse av netto eiendeler foreligger. Etter IFRS 3R inntektsføres negativ goodwill på tidspunktet for kontrollovergang. Dette medfører at alle mer- og mindreverdier ved oppkjøpet resultatføres.



## Note 6 fortsetter

Initiell fastsettelse av eiendeler og gjeld på tidspunkt for oppkjøp til 67,1%	Bokført verdi*	Mer- og 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
<b>Netto identifiserte eiendeler</b>	<b>188 646</b>	<b>75 299</b>	<b>263 945</b>
<b>Ikke kontrollerende interesser</b>			<b>-3 642</b>
<b>Anskaffede netto eiendeler</b>			<b>260 303</b>

\*) Tabellen over er basert på konsernet Skangass AS.

De oppkjøpte selskapene hadde en samlet omsetning på 0,1 millioner kroner og et negativt resultat etter skatt på 14 millioner kroner i perioden fra 15. mars til 30. juni. I perioden 1. januar til 15. mars oppnådde selskapene en omsetning på 0 millioner og et negativt resultat etter skatt på 5,4 millioner.

## Note 7 – Pensjoner – ny AFP ordning

De fleste ansatte i Lyse er omfattet av en avtalefestet ordning for førtidspensjonering under LO-NHO ordningen (privat sektor) om avtalefestet pensjon. Ved tariffoppgjøret i 2008 mellom LO og NHO ble det inngått avtale om ny AFP ordning. For Lyse betyr dette at eksisterende AFP ordning opphører senest 1. januar 2011. Lyse kan velge mellom å fortsette på en ny LO-NHO ordning innenfor privat sektor eller å tre inn i offentlig AFP ordning. Pr. 30. juni 2010 er det ikke inngått noen juridisk bindende avtale hvor fremtidig AFP ordning er valgt. Valget av fremtidig AFP ordning og innholdet av denne kan få betydelig resultateffekt på implementeringstidspunktet.