

Lundin Petroleum AB (publ)

Organisationsnummer: 556610-8055

BOKSLUTSRAPPORT 2007



SAMMANFATTNING 2007

	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Produktion i mboepd	34,7	28,5	29,7	34,5
Rörelsens intäkter i MSEK	5 484,3	1 422,2	4 414,5	1 138,7
Periodens resultat i MSEK	952,5	219,5	794,4	195,9
Vinst/aktie i SEK	3,02	0,70	2,83	0,62
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	3,02	0,70	2,81	0,62
EBITDA i MSEK	3 048,6	637,0	2 731,5	558,9
Operativt kassaflöde i MSEK	3 126,1	900,5	2 271,0	618,1

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Afrika, Ryssland och Asien. Bolaget är noterat vid den nordiska börsen (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum hade bevisade och sannolika reserver om 184,2 miljoner fat oljeekvivalenter (mboe) per den 1 januari 2008.

BOKSLUTSRAPPORT

Kära aktieägare,

Jag är mycket nöjd med Lundin Petroleum's utveckling under 2007 trots frustrerande förseningar av produktionsstart från vårt utbyggnadsprojekt Alvheim och med våra prospekteringsborrningar i Ryssland och Sudan. Lunofyndigheten i Norge var en betydande bedrift som den största oljefyndigheten i den norska Nordsjön under de senaste tio åren.

2008 har inletts mycket positivt. Alvheim FPSO har lämnat hamnen för att förbereda för ihopkopplingen till havs och produktionsstart, vi har påbörjat prospekteringsborrningar i Sudan, vi har erhållit borrhållstånd för vår första prospekteringsborrning i den ryska delen av Kaspiska havet och vi har med framgång genomfört utvärderingsborrningen på Nemofältet i licens PL 148, offshore Norge.

Vår organiska tillväxtstrategi fortsätter att generera positiva resultat med ytterligare ökning av våra reserver som vi meddelade i början av 2008. Dessa ökningarna inkluderar inte de senaste framgångarna i Norge vid Luno och Nemo, som när de bokats, kommer att säkra ytterligare ökningarna till vår reservbas. Vi tror på ett högt oljepris och vår fortsatta förmåga att öka våra reserver och produktion kommer slutligen att leda till ett ökat aktieägarvärde.

Finansiellt resultat

Lundin Petroleum genererade vinst efter skatt om 952,5 MSEK (141,1 MUSD) för året som avslutades den 31 december 2007. Operativt kassaflöde för perioden var 3 126,1 MSEK (463,1 MUSD) och vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) var 3 048,6 MSEK (451,6 MUSD). Ökningen av vinst efter skatt, operativt kassaflöde och EBITDA jämfört med föregående år var 20 procent, 38 procent och 12 procent.

Under 2007 beviljades vi en kreditfacilitet om 1 miljard USD vilken lämnades av ett syndikat av internationella banker ledd av BNP Paribas. Tillgängligheten till denna finansiering förbättrar starkt bolagets finansiella flexibilitet och vår förmåga att genomföra nya investeringar om de rätta möjligheterna skulle uppstå.

Reserver

Under 2007 ökade vi våra bevisade och sannolika reserver med 12 procent till 184,2 miljarder fat oljeekvivalenter (mmboe). Ökningen kom till största delen från organiskt ersatta reserver från vår existerande tillgångsbas och som resultat genererade vi en reservsättningsgrad om 148 procent. Detta betyder att för varje 100 fat som vi producerade ersatte vi dem organiskt med 148 nya fat. Kan vi fortsätta att göra det kommer vi att vara framgångsrika när det gäller tillväxten.

Förutom reserverna har Lundin Petroleum ytterligare fyndigheter som klassificeras som betingade resurser om totalt 188 mmboe. Dessa inkluderar förra årets Lunofyndighet och Nemofältet i Norge där vi nyligen genomförde en framgångsrik utvärderingsborrning.

Produktion

Produktionen 2007 var 34 000 boepd, en ökning om 16 procent jämfört med 2006 års produktion om 29 400 boepd.

Produktionen var till stor del i linje med förväntningarna förutom förseningen av produktionsstarten av Alvheimfältet, offshore Norge och branden i en av turbinerna på Thistleplattformen vilka hade en negativ inverkan på produktionen under det fjärde kvartalet 2007.

Produktionsstart av Alvheimfältet förväntas i slutet av första kvartalet 2008. Alvheim FPSO är nu färdigställd och lämnade Haugesund på den norska västkusten förra veckan. Den genomgår nu olika tester offshore innan den seglar ut till Alvheimfältet för att kopplas upp. Första oljan från Alvheim kommer att ha en betydande inverkan på Lundin Petroleum med nettoproduktion om 14 000 boepd när vi nått platåproduktion.

Vi förväntar oss en nettoproduktion under 2008 om 36 500 boepd.

Utbyggnad

Vi fortsätter att aktivt investera i vår resursbas för att generera produktionsstillväxt. Oljeindustrins "supply chain" är idag under stark press med vanligt förekommande förseningar och överskridna kostnadsförväntningar. Detta har satt press på tidsplaner och kostnader, vilket jag är övertygad kommer att fortsätta. Trots det fortsätter vi att investera baserat på vår tro på framtida olje- och gaspriser och tekniskt sunda projekt i vår portfölj.

Vår utbyggnadsbudget för 2008 är 375 MUSD. I Norge, utöver Alvheim fortskrider utbyggnaden av Volund väl och kommer att ytterligare öka produktionsstillväxten under 2009. I Storbritannien är arbetet med att återställa Thistlefältet långt kommet med insamlandet av ny 3D seismik under 2007 och återinförandet av borrhigen på plattformen som skall slutföras under 2008. I Indonesien pågår utbyggnaden av gasfältet Singa med produktionsstart 2009.

Vår första utvärderingsborrning under 2008 på Nemofältet, offshore Norge var positiv. De uppskattade reserverna för fältet kommer troligtvis att öka och vi fortskrider arbetet med att producera en utbyggnadsplan för detta fält. Ytterligare utvärderingsborrningar kommer att genomföras senare i år på SE Torfältet, offshore Norge. Framgången med utvärderingsprogrammet är ytterligare ett bevis på vår förmåga att kapitalisera tidigare fyndigheter som legat i tråda genom aktiva investeringar.

Prospektering

Fyndigheten på Lunofältet, offshore Norge, som var vår första borrning som operatör i Norge var en betydande prestation för bolaget. Vi äger 50 procent av PL 338 vilket innehåller fyndigheten Luno och är operatör. Genom aktiv prospektering och användandet av modern seismisk teknik kunde vi identifiera detta nya "play" koncept som andra större oljebolag inte har lyckats upptäcka under de senaste fyrtio åren. Vi uppskattar att fyndigheten innehåller mellan 65 mmboe och 190 mmboe av

BOKSLUTSRAPPORT

utvinningsbara reserver i reservoaren Jurassic med ytterligare potential i reservoaren Triassic. En utvärderingsborrning kommer att genomföras under andra kvartalet 2008. Vi har en betydande andel i de angränsande områdena till Lunofyndigheten där vi tror att det finns potential att göra ytterligare fyndigheter genom att använda samma "play" koncept.

I Ryssland har vi gjort utmärkta framsteg beträffande vår första prospekteringsborrning i Laganskyblocket i norra delen av Kaspiska havet. Under 2007 erhöll vi godkännanden från den ryska licensinstansen Rosnedra för våra föreslagna justeringar för våra licensåtaganden och tidigare i år mottog vi borrhållstånd från Rosprirodnazor. Den marina borranläggningen är färdigställd och kommer att mobiliseras till borrhållplatsen i början av april för att genomföra prospekteringsborrningen Moroskaya-1 under andra kvartalet 2008. Potentialen under havsytan i Laganskyblocket är utmärkt och förstärktes ytterligare under 2007 efter att ny seismik uppgraderat Petroskaya till en borrhållbar struktur. Ett borrhållprogram med fyra prospekteringsborrningar i Laganskyblocket är planerat under 2008/2009.

Prospekteringsborrningar har nu äntligen börjat i Block 5B i Sudan. Prospekteringsprogrammet på land påbörjades i förra veckan med borrhållningen Nyal-1. Samtidigt är förberedelserna väl framskridna för att komma igång med borrhållningarna i träskmarken och nu pågår den slutliga mobiliseringen av utrustning till borrhållplatsen. Vi ser nu fram emot en långvarig period av prospekteringsborrningar i Block 5B för att testa den stora kolvätepotentialen i området. Fyra prospekteringsborrningar i Block 5B är planerade under 2008.

Vår organiska tillväxtstrategi drivs av prospektering. Vi förvärvade 28 nya licenser under 2007 med fortsatta investeringar i våra kärnområden särskilt i Nordsjön men även med nya affärer i Vietnam, Kambodja, Kenya, Kongo (Brazzaville) och Etiopien. Det är nödvändigt för vår tillväxt på lång sikt att vi fortsätter att identifiera nya områden för prospektering för att generera borrhålligheter inför morgondagen. Vi fortsätter att stöta på en evigt ökande konkurrens för areal särskilt från statliga oljebolag i utvecklingsländer och därför är det mycket glädjande att vårt team för New Ventures har möjlighet att säkra områden med potential. Vi kommer att fortsätta att söka nya affärer i direkta förhandlingar med utländska stater i stället för att förlita oss på så kallade "farm-in" transaktioner.

Oljemarknaden

Vi lever i en värld av höga råvarupriser. Trots betydelsen av en trolig recession i USA delar jag fortfarande marknadens syn på fortsatt högt oljepris. Marknaden för oljeterminer har idag prissatt olja till 90 USD per fat för de kommande 15 åren trots utförsäljningen på världens aktiebörser. Oljepriset drivs av en evigt ökande efterfrågan från utvecklingsländer tillsammans med utbudspress och ett osäkert geopolitiskt klimat.

Världsekonomin har vuxit under de senaste 100 åren understödd av ett överflöd av billiga energikällor. Detta har resulterat i förbättrade levnadsförhållanden, förbättrad hälsovård och livsstil för majoriteten av världens befolkning. Trots den logiska önskan

att diversifiera energiutbudet till återvinningsbara källor är det realistiskt att anta att världen kommer att vara beroende av fossila bränslen under många år framöver som en trovärdig form av energi som tillåter ekonomier att växa och fortsätta förbättra världens levnadsstandard. Olje- och gasindustrin fortsätter att spela en betydande roll när det gäller att möta den framtida efterfrågan på energi på ett säkert och miljövänligt sätt.

Det är ingen tvekan om att den nuvarande debatten gällande klimatförändringarnas orsak och verkan är mycket viktigt. I Lundin Petroleum fortsätter vi att fokusera på metoder att minska utsläppen och öka energieffektiviteten. Att balansera kraven på att producera fossila bränslen och säkra energisäkerheten med konsekvenserna beträffande klimatförändringarna är ett komplicerat och svårt område. Jag är övertygad om att lösningar finns och vi kommer att fortsätta att vara engagerade i den allmänna debatten till förmån för alla våra intressegrupper.

Med vänliga hälsningar



C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion för året som avslutades den 31 december 2007 var 13 700 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Nettoproduktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum's licensandel (l.a.) 55%) var i genomsnitt 8 000 boepd för året som avslutades den 31 december 2007. Produktionen låg väl över förväntningarna under perioden som ett resultat av god reservoar prestanda särskilt från borrhningen BR-1. Ytterligare en utbyggnadsborrning 2/5-25 har nyligen genomförs med framgång på Broomfältet till följd av den framgångsrika insamlingen av 3D seismik över "the Greater Heather area". Utbyggnadsborrningen har stött på olja och förväntas att sättas i produktion i mars 2008.

Produktionen från Heatherfältet (l.a. 100%) var i genomsnitt 1 600 boepd för året som avslutades den 31 december 2007. Produktionen låg under förväntningarna beroende på brist på vatteninjicering vilket resulterade i sämre resultat från borrhningarna, förseningar i programmet av utbyggnadsborrningar och att borrhningen Heather Triassic flyttats fram. Det planerade driftsstoppet av Heather plattformen under cirka två veckor för att installera ny utrustning på plattformen påverkade produktionen från Broom och Heather negativt under fjärde kvartalet 2007.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (l.a. 99%) var i genomsnitt 4 100 boepd under perioden, vilket låg strax under förväntningarna. I november 2007 avbröts produktionen från Thistle till följd av en brand i en av plattformens el-genererande turbiner. Produktionen återupptogs i mitten av januari 2008 vilket hade en negativ inverkan på produktionen under fjärde kvartalet 2007. Ett långsiktigt investeringsprogram för att återställa Thistlefältet påbörjades under 2007. Arbetet innefattar återinstallationen av Thistles borrhning samt ytterligare investeringar för att säkra förlängd livslängd för Thistle plattformen. Vidare har ny 3D seismik samlats in över Thistlefältet under tredje kvartalet 2007. Framtidsplanen för Thistle innefattar nya produktionsborrningar och workovers under 2008 och 2009 för att öka produktionsnivåerna.

Fyra prospekteringsborrningar genomfördes på Lundin Petroleum's licenser i den brittiska Nordsjön under 2007. Prospekteringsborrningen 41/10a-2z (l.a. 25%) med målsättning att nå Lytham/Haupt strukturen i den södra delen av Nordsjön, prospekteringsborrningen 14/28a-5 (l.a. 10%) i det yttre Moray Firth samt prospekteringsborrningen 12/17b-1 (l.a. 30%) på Ridge-woodstrukturen i yttre Moray Firthområdet var samtliga torra och pluggades igen under 2007 och tidigt 2008. Prospekteringsborrningen 21/8-3 (l.a.40%) med målsättning att nå strukturen Palaeocene Scolty och Jurassic Banchorystrukturen i den centrala delen av Nordsjön genomfördes under fjärde kvartalet 2007 i centrala Nordsjön. Scoltystrukturen var en fyndighet och Banchorystrukturen var torr. Ytterligare en prospekteringsborrning kommer att genomföras i licensen P1107 under 2008 med målsättning att nå Torphinstrukturen med liknande seismiska amplitudavvikelser som fyndigheten Scolty. Tidigare under 2007 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av en licensandel om cirka 40% av gas/

kondensatfältet Peik från Total. Peikfältet, som ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge, uppskattas innehålla bevisade och sannolika reserver (2P) om 27 miljoner fat oljeekvivalenter (mmboe).

Norge

Nettoproduktionen från Jotunfältet (l.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 700 bopd för året som avslutades den 31 december 2007.

Produktionsstart av Alvheim (l.a. 15%) beräknas nu till slutet av första kvartalet 2008. Alvheim FPSOn (fartyg för produktion, lagring och avlastning) avseglade den 15 februari 2008 offshore och kommer att genomgå olika tester innan installationen på Alvheimfältet. Infrastrukturen under havsytan är på plats och utbyggnadsborrningar fortskrider tillfredsställande med fem borrhningar redo för produktionsstart. Beräknad nettoproduktion (platå) från Alvheimfältet förväntas fortfarande till över 14 000 boepd.

Utbyggnadsplanen för Volundfältet (l.a. 35%) godkändes av den norska staten under 2007. Produktionsstart förväntas ske 2009 med en produktionsnivå (peaknivå) om mer än 8 700 boepd, netto till Lundin Petroleum.

Prospekteringsborrningen på Lunostrukturen i PL 338 (l.a. 50%), operatör Lundin Petroleum, genomfördes med framgång och är en oljefyndighet. Borrhningen fann lätt olja i sandstensreservoaren Jurassic. Storleken på fyndigheten är uppskattat till mellan 65 mmboe och 190 mmboe av utvinningsbara bruttoreserver i Jurassic reservoaren med ytterligare potential i Triassic reservoaren vilken penetrerades vid borrhningen. Lunofyndigheten kommer att utvärderas under 2008 med borrstart av den första utvärderingsborrningen under andra kvartalet 2008.

Prospekteringsborrningen i licensen PL 335 (l.a. 18%) borrades under tredje kvartalet 2007 och pluggades igen som ett torrt hål. Utvärderingsborrningen på Nemofältet i licens PL 148 (l.a. 50%) har med framgång genomförts. Borrhningen genomfördes till ett vertikalt djup om 3 416 meter under havsytan och olja påträffades i formationen Ule. Lundin Petroleum's uppskattade betingade resurser för Nemofältet var 20,6 miljoner fat olja (mmbo) innan utvärderingsborrningen genomfördes. Initiala uppskattningar av de reviderade bruttoresurserna för Nemofältet är nu 20–30 mmbo. Borrresultatet kommer att utvärderas noggrant av partners för att stödja ett troligt utbyggnadsbeslut för Nemofältet.

Ytterligare en prospekteringsborrning på Phi Northstrukturen i licensen PL 292 (l.a. 40%) påbörjades i februari 2008.

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 2 800 bopd för året som avslutades den 31 december 2007 vilket var i linje med förväntningarna. Programmet med fyra nya horisontella borrhningar i Villeperdufältet (l.a. 100%) har med framgång genomförts.

BOKSLUTSRAPPORT

Efter det statliga godkännandet har Lundin Petroleum slutfört förvärvet av Carr Production France SARL under fjärde kvartalet 2007. De förvärvade tillgångarna inkluderar ett 20-procentigt minoritetsintresse i flertalet producerande fält i Paris Basin där Lundin Petroleum redan äger de återstående 80 procenten. Förvärvet adderar 3 mmboc av 2P (bevisade och sannolika) reserver och betingade resurser, netto till Lundin Petroleum.

I Aquitaine Basin (i.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 700 bopd för året som avslutades den 31 december 2007. Produktionen var lägre än förväntat beroende av en oljeläcka vid Ambes-terminalen vilket resulterade i en månads produktionsavbrott för att finna alternativa transport- och försäljningsvägar. Produktionen är nu tillbaka på samma nivå som före avbrottet.

Indonesien

Salawati Island & Basin (Papua):

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 600 boepd för året som avslutades den 31 december 2007. Produktionen var under förväntan främst beroende på ett avbrott i Waliofältet i Salawati Basin.

Lematang (Södra Sumatra):

Godkännandet av utbyggnadsplanen för gasfältet Singa (i.a. 25,88%) mottogs 2006 av indonesiska myndigheter. Ett gasförsäljningsavtal undertecknades 2007 för att leverera en kontrakterad bruttovolym om 133 miljarder kubikfot till PT PLN (PERSERO), ett större indonesiskt elbolag. Produktionsstart av Singafältet är planerat under 2009 med en nettoproduktion över 2 000 boepd. Under första halvåret 2007 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av ytterligare en licensandel om 10% i Lematangblocket från Serica Energy vilket ökade vår licensandel till 25,88%.

Blora (Java):

Prospekteringsborrningen Tengis-1 (i.a. 43,3%) avslutades under tredje kvartalet 2007. Två potentiella kolvätezoner identifierades för test. Gas flödade till ytan med högt CO₂ innehåll. Borrningen pluggades igen och Bloralicensen har nu återlämnats.

Jemaja/Sokang (Natuna Sea)

Lundin Petroleum har tilldelats två så kallade "Direct Offer Joint Study Areas" belägna i Natuna Sea, Jemajablocket och Sokangblocket.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna under 2007 var 2 200 boepd och i linje med förväntningarna.

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (i.a. 40%) var 6 400 bopd, netto för året som avslutades den 31 december 2007. Produktionen har legat över förväntningarna under perioden sedan produktionsstarten i slutet av 2006.

I mars 2007 löste Enterprise Tunisienne Pétrolières (ETAP), det tunisiska statliga oljebolaget, in sin option om att förvärva en andel om 20 procent i Oudnafältet vilket resulterade i att Lundin Petroleums andel minskade från 50 procent till 40 procent. Netto-

produktionen under 2007 är baserad på 50 procent för cirka 2,5 månader och 40 procent för den återstående tiden. Köpeskillingen för förvärvet är skillnaden mellan återbetalning för tidigare kostnader samt nettointäkter från och med produktionsstart.

Ryssland

Nettoproduktionen från Ryssland för året som avslutades den 31 december 2007 var 4 900 boepd vilket var något under förväntningarna.

Utbyggnads- och utvärderingsborrningar slutfördes vid de producerande verksamheterna i Orenburg (i.a. 50%) och Komi (i.a. 50%). Vidare slutförs studierna under markytan vid Kalmykia (i.a. 51%) med målsättning att genomföra ytterligare utbyggnadsborrningar.

Borrstart av prospekteringsborrningen Morskaya-1 i Laganskyblocket (i.a. 70%) belägen i norra delen av Kaspiska havet kommer att ske under andra kvartalet 2008. Konstruktionen av de på prämar fastsatta anläggningarna, vilka är nödvändiga för borrning på grunt vatten, har slutförts. Under 2007 erhöll Lundin Petroleum godkännande från den ryska licensmyndigheten, Rosnedra, avseende justeringarna av licensättagandena för Laganskyblocket. I februari 2008 erhöll Lundin Petroleum borttillstånd för prospekteringsborrningen Morskaya-1 från den ryska "Federal Service for Supervising Natural Resources (Rosprirodnadzor)". Prospekteringsborrningen Laganskaya-1 kommer att genomföras under andra halvåret 2008. Ytterligare insamling av seismik genomfördes under 2007 och uppgraderade Petroskayastrukturen till en borrarstruktur som troligtvis kommer att borrar under 2009. Ett optionsavtal gällande Laganskyblocket undertecknades i juli 2007 med JSC Gazprom ("Gazprom") där Gazprom kommer att ha en option om 50 procent plus en aktie i Laganskyblocket. Vidare har Lundin Petroleum undertecknat ett optionsavtal med dess minoritetspartner att köpa dess licensandel om 30 procent- Nettoeffekten om båda optionerna löses in är att Gazprom kommer att äga en licensandel om 50 procent plus en aktie och Lundin Petroleum kommer att äga en licensandel om 50 procent minus en aktie i Laganskyblocket.

Sudan

Ett program om fyra prospekteringsborrningar i Block 5B (i.a. 24,5%) påbörjades under februari 2008 med borrstart av prospekteringsborrningen Nyal-1 som genomförs med en landrigg. Prospekteringsborrningen Wan Machar-1 (Umm Dandalo) förväntas komma igång innan slutet av första kvartalet 2008. Mobiliseringen av utrustningen anpassad för träskmark är långt framskridna. Insamlingen av 2D seismik fortskrider med 984 km ny data insamlad under 2007.

Rykten om motstridiga tilldelningar av vissa licenser i södra Sudan har avfärdats av "The National Petroleum Commission" (Petroleumkommissionen), som består av representanter från både norra och södra Sudans regeringar och bekräftar att de enda giltiga avtalen är de som ingåtts med den sudanesiska staten gällande Block 5B. Den nationella petroleumkommissionen har gjort en förfrågan till partners i Block 5B att ta in södra Sudans statliga bolag, Nilepet, med en licensandel om 10 procent i Block 5B.

Kongo (Brazzaville)

Under 2007 mottogs samtliga statliga godkännanden för förvärvet av en licensandel om 18,75 procent i Block Marine XI, offshore Kongo (Brazzaville). Insamlingen av 1 200 km² 3D seismik genomfördes med framgång under fjärde kvartalet 2007 och borrning förväntas komma igång i slutet av 2008 beroende på tillgången av rigg.

Vietnam

Ett produktionsdelningsavtal (PSA) undertecknades under det första kvartalet 2007 gällande en licensandel om 33,3 procent i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore Vietnam. Insamlingen av 720 km² av 3D seismik slutfördes med framgång under tredje kvartalet 2007 och tolkning pågår. Prospekteringsbörning kommer att påbörjas i slutet av 2008.

Etiopien

Två nya produktionsdelningskontrakt undertecknades i juli 2007 gällande block 7 och 8 (i.a. 100%) belägna i Ogaden Basin och Adigalablocket (i.a. 100%) belägen i Afar Basin området. Dessa är utöver block 2 och 6 (i.a. 100%) som undertecknades 2006. Geologiska undersökningar såsom aeromagnetiska och "aerogravity" studier har genomförts under 2007.

Kenya

I oktober 2007 undertecknades ett nytt produktionsdelningskontrakt för Block 10A (i.a.100%). Block 10A är belägen i AnzaBasin i nordvästra Kenya. Geologiska undersökningar såsom "aerogravity" studier kommer att genomföras under 2008.

Kambodja

I oktober 2007 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 34 procent i Block E, offshore Kambodja. Insamling av 1 200 km² 2D seismik har nyligen genomförts och kommer att användas för att definiera ytterligare prospekteringsaktiviteter.

Venezuela

I februari 2008 slutfördes försäljningen av Lundin Petroleums venezuelanska tillgångar framgångsrikt. Som ett resultat av transaktionen är Lundin Petroleum den största aktieägaren med ett innehav om 42 procent i PetroFalcon Corporation. PetroFalcon är noterat på Torontobörsen och har bevisade och sannolika reserver om 36 miljoner fat oljeekvivalenter per den 1 januari 2007.

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 om 952,5 MSEK (794,4 MSEK) och 219,5 MSEK (195,9 MSEK) för fjärde kvartalet 2007, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, om 3,02 SEK (2,81 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och 0,70 SEK (0,62 SEK) för fjärde kvartalet 2007.

Operativt kassaflöde för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 3 126,1 MSEK (2 271,0 MSEK) och 900,5 MSEK (618,1 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 motsvarande

operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 9,91 SEK (8,05 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och 2,85 SEK (1,96 SEK) för fjärde kvartalet 2007.

Vinst före räntor, skatt och avskrivningar (EBITDA) för räkenskapsåret 2007 uppgick till 3 048,6 MSEK (2 731,5 MSEK) och 637,0 MSEK (558,9 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 9,67 SEK (9,68 SEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och 2,02 SEK (1,77 SEK) för fjärde kvartalet 2007.

Koncernförändringar

Den 31 juli 2006 förvärvade Lundin Petroleum 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries"). Valkyries finansiella resultat konsolideras i Lundin Petroleumkoncernen från och med den 1 augusti 2006.

Den 15 oktober 2007 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva aktierna i Carr Production France SARL (CARR). CARR hade en licensandel om 20 procent i fyra koncessioner belägna i Soudron, Grandville, Courdemanges och Vert la Gravelle samt en prospekteringslicens, Val des Marais. Lundin Petroleum är operatör och innehar resterande 80 procent. Transaktionen slutfördes den 31 oktober 2007 efter det att statligt godkännande erhöles. Resultaten från CARR har konsoliderats från denna tidpunkt.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 5 353,7 MSEK (4 233,3 MSEK) och 1 390,9 MSEK (1 105,4 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och beskrivs i not 1. Produktionen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 12 662,9 (10 832,9) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) motsvarande 34,7 mboe per dag (mboepd) (29,7 mboepd) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 var 65,65 USD (59,70 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 72,39 USD (65,13 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 130,6 MSEK (181,2 MSEK) och 31,3 MSEK (33,3 MSEK) för fjärde kvartalet 2007. I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. I övriga rörelseintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 ingick ett belopp om 22,3 MSEK hänförligt till försäljning av CO₂ emissionsrättigheter i Storbritannien.

BOKSLUTSRAPPORT

Försäljning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2007– 31 dec 2007	1 okt 2007– 31 dec 2007	1 jan 2006– 31 dec 2006	1 okt 2006– 31 dec 2006
Genomsnittspris per boe* i USD	12 månader	3 månader	12 månader	3 månader
Storbritannien				
– Kvantitet i mboe	5 074,0	1 114,1	5 769,0	1 220,1
– Genomsnittspris per boe	71,91	88,87	63,76	59,00
Frankrike				
– Kvantitet i mboe	1 310,9	366,5	1 374,7	366,7
– Genomsnittspris per boe	73,68	88,57	62,62	55,09
Norge				
– Kvantitet i mboe	250,7	57,0	319,5	94,8
– Genomsnittspris per boe	66,81	82,35	60,42	53,90
Nederländerna				
– Kvantitet i mboe	821,4	206,1	766,8	208,9
– Genomsnittspris per boe	48,15	55,23	48,79	48,50
Indonesien				
– Kvantitet i mboe	630,4	185,1	634,1	318,0
– Genomsnittspris per boe	70,04	87,71	58,65	56,75
Ryssland				
– Kvantitet i mboe	2,017,9	502,9	788,8	478,1
– Genomsnittspris per boe	46,80	57,23	35,03	31,47
Tunisien				
– Kvantitet i mboe	1 974,9	255,9	397,3	274,8
– Genomsnittspris per boe	69,25	92,85	61,79	60,60
Total				
– Kvantitet i mboe	12 080,2	2 687,6	10 050,2	2 961,4
– Genomsnittspris per boe	65,65	80,49	59,70	53,07

* Genomsnittspris per boe är exklusive avräkningen av säkringskontrakten under 2006.

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. 42% av den ryska produktionen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 såldes på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 68,80 USD per fat och de återstående 58% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 30,94 USD per fat.

	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Produktion				
Storbritannien				
– Kvantitet i mboe	4 990,6	964,8	6 086,3	1 418,1
– Kvantitet i mboepd	13,7	10,5	16,7	15,4
Frankrike				
– Kvantitet i mboe	1 269,8	353,6	1 361,7	338,2
– Kvantitet i mboepd	3,5	3,8	3,7	3,7
Norge				
– Kvantitet i mboe	248,0	56,5	316,1	80,8
– Kvantitet i mboepd	0,7	0,6	0,9	0,9
Nederländerna				
– Kvantitet i mboe	821,4	206,1	766,8	208,9
– Kvantitet i mboepd	2,2	2,2	2,1	2,3
Indonesien				
– Kvantitet i mboe	949,6	225,7	904,1	271,1
– Kvantitet i mboepd	2,6	2,5	2,5	2,9
Ryssland				
– Kvantitet i mboe	2 063,9	531,9	808,1	497,4
– Kvantitet i mboepd	5,6	5,8	2,2	5,4
Tunisien				
– Kvantitet i mboe	2 319,6	288,9	429,1	361,0
– Kvantitet i mboepd	6,4	3,1	1,2	3,9
Venezuela				
– Kvantitet i mboe	–	–	160,7	–
– Kvantitet i mboepd	–	–	0,4	–
Totalt				
– Kvantitet i mboe	12 662,9	2 627,5	10 832,9	3 175,5
– Kvantitet i mboepd	34,7	28,5	29,7	34,5
Minoritetsintresse i Ryssland				
– Kvantitet i mboe	247,4	61,7	100,4	62,3
– Kvantitet i mboepd	0,7	0,7	0,3	0,7
Totalt exklusive minoritetsintresse				
– Kvantitet i mboe	12 415,5	2 565,8	10 732,5	3 113,2
– Kvantitet i mboepd	34,0	27,8	29,4	33,8

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av sina dotterbolag i Ryssland över vilka de utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 4,9 mboepd efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel.

Antalet producerade fat skiljer sig från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Det finns tidsskillnader mellan försäljningstillfället och produktionstillfället i områden som Tunisien och Norge där produktion sker till ett produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Försäljning räknas då ett uttag skett,

vilket kan ske med varierande intervaller och är inte alltid likvärdig med produktionen vid slutet av en finansiell period. Försäljningen i Storbritannien är baserad på produktion nominerad i förskott och representerar inte nödvändigtvis den verkliga produktionen den aktuella månaden. Skillnaden mellan nominerad och verklig produktion kommer att resultera i en skillnad i redovisningsperiod. Redovisningseffekten av tidsskillnaderna mellan försäljnings- och produktionstillfället avspeglas i förändringarna i oljelagret och under/överuttag. Efterhand kommer total försäljning att sammanfalla med total produktion. I vissa områden föreligger det permanenta skillnader mellan produktion och försäljning. Den rapporterade produktionen i Storbritannien är produktion som

BOKSLUTSRAPPORT

skett från plattformar. Detta är den mängd som producerats från fält in till pipelinen som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipelinen blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans blir den blandning av olja som sedan säljs till marknaden. Den olja som pumpas in i pipelinen testas mot den blandning av olja som kommer till terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvaliteten på den olja som pumpas in i pipelinen. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus fem procent görs på den olja som produceras från fälten i Storbri-

tannien. I Tunisien har en del av produktionen delats ut till den tunisiska staten i form av royaltybetalning. I Indonesien allokeras produktionen under ett PSC (Production Sharing Contract) där, i enlighet med kontraktets affärsvillkor, en andel av produktionen allokeras till värdlandet i form av royaltybetalning.

Produktionskostnader

Produktionskostnader i USD för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Utvinningskostnader	231 533	65 392	184 320	58 722
Tariff- och transportkostnader	28 995	8 954	20 310	6 228
Royalty och direkta skatter	57 041	18 973	21 061	11 023
Förändringar i lager/överuttag	18 249	21 744	-11 852	-526
Totala produktionskostnader	335 818	115 063	213 839	75 447
Avskrivningar	147 790	28 457	105 406	29 755
Totalt	483 608	143 520	319 245	105 202

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Utvinningskostnader	18,28	24,89	17,01	18,49
Tariff- och transportkostnader	2,29	3,41	1,87	1,96
Royalty och direkta skatter	4,50	7,22	1,94	3,47
Förändringar i lager/överuttag	1,44	8,27	-1,09	-0,17
Totala produktionskostnader	26,51	43,79	19,73	23,75
Avskrivningar	11,67	10,83	9,73	9,37
Total kostnad per boe	38,18	54,62	29,46	33,12

Produktionskostnaderna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 2 266,9 MSEK (1 575,8 MSEK) och 750,2 MSEK (542,0 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 18,28 USD per fat (17,01 USD per fat) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och 24,89 USD per fat (18,49 USD per fat) för fjärde kvartalet 2007.

Utvinningskostnaderna under fjärde kvartalet 2007 är högre än de tidigare kvartalen, vilket tillsammans med den lägre produktionen under det fjärde kvartalet har lett till en ökning i utvinningskostnad per fat. Utvinningskostnaderna för fjärde kvartalet 2007 ökade i linje med förväntningarna över samtliga verksamheter, särskilt i Storbritannien på grund av högre underhållsnivåer på Heatherfältet samt högre kostnader på Thistlefältet. Trots Thistlefältets produktionsstopp efter incidenten med branden i en av turbinerna den 25 november, ökade produktionskostna-

derna under det fjärde kvartalet på grund av ökat bränslebehov som ett resultat av bristen på importerad gas och för att kunna bibehålla strömmen via nödgeneratorer efter incidenten, ökade operationella krav för "platform supply vessels" och kostnader för att få plattformen operationell. Produktionen sjönk med 14% i jämförelse med föregående kvartal främst på grund av produktionsstoppet på Thistle och Oudnafältets förväntade fortsatta produktionsminskning.

I royalty och direkta skatter ingår rysk mineralresursskatt (Russian Mineral Resource Extraction Tax, "MRET") och rysk exportskatt. Skattesatsen MRET varierar i förhållande till världsmarknadspriset på olja och beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET-genomsnittet för perioden uppgick till 13,05 USD per fat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den ryska federationen varannan månad och är beroende av det pris som erhålls för rysk

olja på exportmarknaden. Exportskatten beräknas baserat på volymen exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 27,92 USD per fat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 997,6 MSEK (776,7 MSEK) och 177,8 MSEK (211,6 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och beskrivs i not 3.

Avskrivningskostnaden per enhet har minskat under fjärde kvartalet på grund av den lägre produktionen i Tunisien under perioden.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 369,6 MSEK (123,5 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och 159,7 MSEK (18,7 MSEK) för fjärde kvartalet 2007. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt kapitaliseras när de uppkommer och omprövas regelbundet för att uppskatta framtida återvinningsvärde. När ett beslut har fattats att inte fortsätta med ett projekt kostnadsförs de hänförliga kostnaderna. Under det fjärde kvartalet 2007 har kostnader uppgående till 73,1 MSEK respektive 59,3 MSEK hänförliga till den icke framgångsrika Banchoryborrningen i Nordsjön, Storbritannien, respektive borringen 7/7-4 i licensens PL 335 offshore Norge skrivits ned.

Under januari 2008 avslutade Lundin Petroleum borringen av prospekteringsborringen 12/17b-1 i licensen P1301 i Nordsjön. Borrningen var torr och kostnaderna hänförliga till denna borring kommer att skrivas ned under första kvartalet 2008 och uppskattas till 50,0 MSEK.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 3,2 MSEK (9,6 MSEK) och 1,2 MSEK (3,3 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrations- och avskrivningskostnader

Administrations- och avskrivningskostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 172,0 MSEK (116,8 MSEK) och 36,2 MSEK (41,1 MSEK) för fjärde kvartalet 2007. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 15,1 MSEK (11,4 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007. I de administrativa kostnaderna för det första halvåret 2007 ingår ett belopp om 34,9 MSEK hänförligt till transaktionskostnader för den inställda börsintroduktionen av Viking Oil and Gas ASA.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 266,6 MSEK (96,4 MSEK) och 91,7 MSEK (51,7 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och beskrivs i not 4. Ränteintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 37,7 MSEK (31,6 MSEK) och i beloppet ingår räntein-

täkter från banktillgodohavanden till ett belopp om 33,2 MSEK (25,6 MSEK) samt ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 4,5 MSEK (4,0 MSEK).

Erhållen utdelningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 22,5 MSEK (12,0 MSEK) och 2,1 MSEK (2,9 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 av vilka 14,3 MSEK härrör till en utdelning från den 5% andelen i Baripetrol SA som utbetalades i juni 2007 och resterande härrör till en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT).

Valutakursvinster för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 191,0 MSEK (46,2 MSEK) och 66,9 MSEK (36,0 MSEK) för fjärde kvartalet 2007. Valutakursrörelser är främst resultatet av fluktuationer i US-dollarns värde gentemot en pool av valutor där bland annat NOK, EUR och ryska rubel (RUR) ingår. Lundin Petroleum har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är annan än USD. Nedvärderingen av USD gentemot NOK och RUR har lett till att valutakursvinster har redovisats i dessa bolag.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 137,4 MSEK (96,4 MSEK) och 39,7 MSEK (19,8 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och beskrivs i not 5. Räntekostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 86,1 MSEK (41,8 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 7,7 MSEK (18,6 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och 7,1 MSEK (4,6 MSEK) för fjärde kvartalet 2007. Under det fjärde kvartalet 2007 undertecknade Lundin Petroleum nya kreditfaciliteter uppgående till total en miljard USD. Lånekostnaderna hänförliga till den tidigare kreditfaciliteten har kostnadsförts under det fjärde kvartalet 2007. Lånekostnaderna hänförliga till de nya kreditfaciliteterna kommer att amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten.

Skatt

Skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 858,0 MSEK (1 036,9 MSEK) och 132,0 MSEK (164,5 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 91,3 MSEK (567,7 MSEK) består av aktuell skatt i huvudsakligen Storbritannien, Frankrike, Nederländerna, Tunisien och Indonesien. Den aktuella bolagskatten för fjärde kvartalet 2007 uppgår till 228,4 MSEK (21,4 MSEK). Under det första halvåret 2007 har koncernen erhållit en skatteåterbetalning i Storbritannien om 48,6 MSEK hänförligt till skattedeklarationer för åren 2003-2005. I den negativa aktuella bolagsskattekostnaden för fjärde kvartalet 2007 ingår en skatteåterbetalning om 187,4 MSEK (79,6 MSEK) hänförlig till prospekteringskostnader i Norge under fjärde kvartalet 2007.

BOKSLUTSRAPPORT

Den uppskjutna skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till 766,7 MSEK (469,2 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 748,8 MSEK (477,0 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 17,9 MSEK (-7,8 MSEK). I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad om 88,7 MSEK för utnyttjade förlustavdrag i Tunisien och en kostnad om 918,9 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan den redovisningsmässiga och skattemässiga rapporteringen, delvis kompenserad av förlustavdrag i Norge och Nederländerna, uppgående till respektive 462,8 MSEK och 77,4 MSEK. Den uppskjutna petroleumskattekostnaden utgörs av Petroleum Revenue Tax (PRT) i Storbritannien.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 24% och 78%. För tillfället genereras merparten av koncernens vinst från verksamheten i Storbritannien där den effektiva skattesatsen uppgår till 50%. Koncernens effektiva skattesats för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till ca 47%. Om en skatteåterbetalning i Storbritannien hänförlig till tidigare år exkluderas uppgår den effektiva skattesatsen för perioden till ca 50%.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 uppgick till -4,5 MSEK (-8,6 MSEK) och -2,7 MSEK (-7,9 MSEK) för fjärde kvartalet 2007 och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 31 december 2007 uppgick till 16 776,1 MSEK (14 407,8 MSEK) och finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 beskrivs nedan:

	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Utbyggnadskostnader i MSEK				
Storbritannien	776,6	358,4	558,7	218,7
Frankrike	115,6	10,7	98,5	48,2
Norge	1 062,4	288,1	772,5	311,0
Nederländerna	48,9	19,4	19,6	9,4
Indonesien	29,7	8,3	69,4	16,9
Ryssland	221,6	53,2	107,6	59,0
Tunisien	55,9	8,9	489,7	102,3
Venezuela	–	–	-2,4	-5,4
Utbyggnadskostnader	2 310,7	747,0	2 113,6	760,1

	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Prospekteringskostnader i MSEK				
Storbritannien	401,9	192,5	83,3	16,7
Frankrike	4,6	1,8	25,1	1,2
Norge	476,6	240,4	103,1	17,6
Nederländerna	0,7	0,4	8,1	0,6
Indonesien	98,3	16,1	62,3	15,9
Ryssland	300,5	98,5	183,1	115,1
Sudan	141,4	70,9	50,6	13,2
Etiopien	56,5	22,6	1,8	1,8
Vietnam	47,4	28,4	1,8	1,8
Kongo (Brazzaville)	28,5	2,4	79,0	23,3
Övriga	61,0	29,0	70,4	2,1
Prospekteringskostnader	1 617,4	703,0	668,6	209,3

Under första kvartalet 2007 har utöver ovanstående utbyggnads- och prospekteringskostnader ett belopp om 337,1 MSEK utbetalats vid slutförandet av Peikförvärvet och ett belopp om 35,1 MSEK har utbetalats för ytterligare licensandel om 10% i Lematångblocket, som omfattar Singagasfältet. Under första kvartalet 2007 har ETAP utövat sin rätt att medverka i Oudnafältet, vilket har minskat Lundin Petroleum's andel från 50% till 40%. Investerat belopp har justerats med -39,7 MSEK motsvarande nettot av tidigare kapitalkostnader minus nettointäkter. Den 31 oktober 2007 slutfördes förvärvet av CARR och de förvärvade olje- och gastillgångarna uppgår till 82,6 MSEK.

Övriga anläggningstillgångar per den 31 december 2007 uppgick till 103,8 MSEK (117,4 MSEK).

Det bokförda värdet på goodwillen hänförlig till förvärvet av den ryska verksamheten under 2006 uppgick till 763,5 MSEK (817,2 MSEK) per den 31 december 2007. Ändringen i bokfört värde beror på ändring i valutakursen som används i konsolideringen av de finansiella rapporterna.

Finansiella tillgångar uppgick per den 31 december 2007 till 538,9 MSEK (357,4 MSEK) och beskrivs i not 8. Aktier och andelar uppgår till 245,7 MSEK (260,3 MSEK) per den 31 december 2007. Spärrade bankmedel uppgick per 31 december 2007 till 23,8 MSEK (18,6 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan och Indonesien. Uppskjutna finansieringskostnader uppgår till 63,4 MSEK (- MSEK) och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och periodiseras över den förväntade utnyttjandeperioden. Långfristiga fordringar uppgår till 62,5 MSEK (- MSEK) och är hänförliga till ett belopp betalt till BNP Paribas för att finansiera ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 143,5 MSEK (78,5 MSEK) och är främst hänförlig till moms betald på prospekterings- och utbyggnads-kostnader i Ryssland som förväntas återbetalas genom moms erhållen från framtida projektintäkter.

Den uppskjutna skattefordran per den 31 december 2007 uppgick till 844,1 MSEK (488,0 MSEK) och avser främst förlustavdrag i Norge och Nederländerna. I den uppskjutna skattefordran per 31 december 2006 ingick förlustavdrag hänförliga till Norge och Tunisien.

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick per den 31 december 2007 till 1 543,4 MSEK (1 200,3 MSEK) och beskrivs i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kortfristiga fordringar är hänförliga till den kortfristiga delen av BNP Paribas fordran beskriven ovan under finansiella tillgångar. Bolagsskattefordringar uppgick per den 31 december 2007 till 396,1 MSEK (115,0 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbäring i Norge. Övriga tillgångar uppgick till 184,4 MSEK (101,5 MSEK) per 31 december 2007 och i beloppet ingår ett gemensamt seismikförvärv i Norge och en försäkring hänförlig till Oudnafältet.

Likvida medel uppgick per den 31 december 2007 till 483,5 MSEK (297,2 MSEK).

Långfristiga skulder

Per den 31 december 2007 uppgick avsättningar till 5 493,6 MSEK (4 481,5 MSEK) och beskrivs i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 700,8 MSEK (624,7 MSEK). Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 4 760,0 MSEK (3 832,6 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar och den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokerats på de under 2006 förvärvade ryska tillgångarna.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 december 2007 till 2 740,2 MSEK (1 391,1 MSEK). Den 26 oktober 2007 togs en ny lånekredit för att återbetala existerande kreditfacilitet, för att ge likviditet till bolagets verksamheter och för att kunna finansiera nya projekt och ytterligare investeringar om de rätta möjligheterna skulle uppstå. Finansieringen består av en "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet om 850 miljoner USD samt en kreditfacilitet om 150 miljoner USD utan säkerhet tillgänglig för Lundin Petroleum's dotterbolag. Kreditfaciliteten har lämnats av BNP Paribas, tillsammans med Bank of Scotland och Royal Bank of Scotland. Utestående kredit under denna kreditfacilitet per den 31 december 2007 uppgick till 418,0 MUSD per den 31 december 2007.

I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 december 2007 till 1 767,4 MSEK (1 245,0 MSEK) och beskrivs i not 11. Överuttag per den 31 december 2007 uppgick till 151,3 MSEK (18,0 MSEK). Det högre överuttaget är främst hänförligt till Storbritannien, där försäljningen baseras på förväntad produktion vilket har resulterat i att försäljningen från Thistlefältet har bokförts i december 2007 även om det inte var någon verklig produktion i den månaden. I Indonesien var försäljningen högre än vad man kumulativt var berättigad till för perioden. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 898,3 MSEK (650,8 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsaktiviteter i Norge och Storbritannien och pågående verksamhetskostnader. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 44,3 MSEK (47,4 MSEK) och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag. Skatteskulden uppgick till 213,2 MSEK (174,0 MSEK).

Rörelseförvärv

Den 31 oktober 2007 förvärvade Lundin Petroleum's dotterbolag Lundin International SA 100% av aktierna i CARR Production France SARL ("CARR"). CARR konsolideras in i Lundin Petroleum koncernen från och med den 1 november 2007.

Den förvärvade rörelsen bidrog med intäkter om 10,3 MSEK till Lundin Petroleum och en vinst om 4,5 MSEK för perioden 1 november – 31 december 2007.

Det finns inte några av revisorer reviderade finansiella rapporter för CARR under 2007 och på grund av detta finns ingen tillförlitlig information som kan användas för att beräkna vad CARR's bidrag

BOKSLUTSRAPPORT

till Lundin Petroleum hade varit om bolaget hade förvärvats vid början av året.

Köpeskillingen har beräknats som följer (belopp i TSEK):

Beräkning av köpeskillning	
– Kontant betalt	65 345
– Direkta kostnader hänförliga till förvärvet	3 261
Summa köpeskillning	68 606

Tillgångar och skulder hänförliga till förvärvet (TSEK):

	Verkligt värde
Olje- och gastillgångar	82 550
Uppskjuten skattefordran	561
Fordringar och lager	9 445
Avsättningar	-10 017
Kortfristiga skulder	-14 779
Netto förvärvade tillgångar	67 760
Likvida medel i förvärvat dotterbolag	846
Köpeskillning	68 606

Efter balansdagen har CARR fusionerats med Lundin International SA.

HÄNDELSE EFTER BALANSDAGEN

Den 1 februari 2008, efter godkännandet från det Venezuelanska Energi- och Petroleum-ministeriet, slutförde Lundin Petroleum den tidigare annonserade försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos, S.A. till PetroFalcon Corporation ("PetroFalcon") och förvärvet av aktier och optioner i PetroFalcon genom en riktad nyemission. Som ett resultat av dessa transaktioner är Lundin Petroleum den största aktieägaren i PetroFalcon med ett aktieinnehav om cirka 64 miljoner aktier i PetroFalcon vilket representerar 42 procent av utställda och utestående aktier i PetroFalcon. Lundin Petroleum har även förvärvat optioner i PetroFalcon som kan lösas in när som helst under en två års period för att förvärva upp till 5 000 000 aktier i PetroFalcon till ett lösenpris om 1,20 CDN per aktie. PetroFalcon är ett naturresursbolag med olje och gasverksamhet i Venezuela. PetroFalcon är noterat på Torontobörsen (ticker "PFC") och har existerande bevisade och sannolika reserver (innan royalty) om 36 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe) per den 1 januari 2007.

Den 7 januari 2008 meddelade Lundin Petroleum att prospekteringsborrningen 12/17b-1 i licensen P1301 i Moray Firthområdet i Nordsjön, Storbritannien, var ett torrt håll. Lundin Petroleum har ett intresse om 30 procent i denna borrning och kostnaderna hänförliga till denna borrning kommer att skrivas ned i första kvartalet 2008.

Den 10 januari 2008 gick koncernen in i en ränteswap där LIBOR räntan låstes till 3,75% och säkrade därmed 200 MUSD av koncernens USD banklån för perioden januari 2008 till och med januari 2012.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 34,7 MSEK (1 754,8 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007 och -2,9 MSEK (1 741,4 MSEK) för fjärde kvartalet 2007. I resultatet för 2006 ingår en reservation för en anticerad utdelning från ett dotterbolag om 1 768,3 MSEK.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 39,8 MSEK (34,2 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 20,7 MSEK (37,7 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 31,0 MSEK (-17,9 MSEK). Valutakursvinsterna är främst hänförliga till omvärderingen av lån till ett dotterbolag i samband med den per 31 december 2006 bokförda anteciperade utdelningen. Den 16 maj 2007 konverterades lånet till aktier i dotterbolag.

Moderbolaget förvärvade 68 000 av sina egna aktier i juni 2007 till en genomsnittskurs om 64,43 SEK per aktie för att till fullo säkra sina åtaganden under den långsiktiga optionsplanen för de anställda. Denna transaktion har bokförts som en minskning av eget kapital.

Ingen uppskjuten skattefordran har redovisats avseende moderbolagets förlustavdrag på grund av osäkerheten om när i tiden förlusterna kan nyttjas.

UTDELNING

Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret.

FÖRÄNDRINGAR I STYRELSEN

På årsstämman den 16 maj 2007 valde Viveca Ax:son och Kai Hietarinta att inte ställa upp för omval som styrelseledamöter i Lundin Petroleum.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB:s utgivna aktiekapital per den 31 december 2007 uppgår till 3 155 506 SEK vilket motsvarar 315 550 580 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK. I antalet aktier utgivna per den 31 december 2007 ingår 132,000 aktier som har givits ut men inte var registrerade.

Under årsmötet som hölls den 16 maj 2007 godkände Lundin Petroleum aktieägare införandet av en Long-Term Incentive Plan (LTI) bestående av en aktieoptionsplan och en prestationsaktieplan. De anställda hade valet att välja mellan aktieoptionsplanen och prestationsaktieplanen eller en 50/50 fördelning mellan de båda.

Aktieoptionsplanen inkluderar en villkorlig utgivning av optioner med en intjänandetid om 18 månader bundna till att prestationsvillkor vilket mäter Total Shareholder Return (TSR) gentemot en grupp av jämförbara bolag. Teckningsoptionerna gavs ut till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum för de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman plus en premie om 10%. De anställda kommer att erhålla mellan 0 och 100 procent av optionerna beroende på bolagets prestation beräknat genom användandet av en relativ TSR.

Prestationsaktieplanen inkluderar en villkorlig belöning av Lundin Petroleum aktier med en intjänande period om tre år och är bunden till att prestationsvillkor relativt till TSR uppnås. Antalet aktier belönade under prestationsaktieplanen är baserat på optionernas värde under aktieoptionsplanen. De anställda kommer att erhålla mellan 50 och 100 procent på aktiernas värde beroende på bolagens prestation beräknat utifrån ett relativt TSR. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorlig belöning av 67 751 aktier knytet till uppnåendet av prestationskriteriet. I juni 2007 förvärvade Lundin Petroleum 68 000 av sina egna aktier för att till fullo säkra sin potentiella skyldighet under prestationsaktieplanen.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram för personalen. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av perioden, inlösenperiod samt lösenpris:

	Utgivna 2005	Utgivna 2006	Utgivna 2007
Lösenpris (SEK)	60,20	97,40	78,05
Beviljade optioner	3 000 000	3 250 000	3 950 000
Utestående optioner	2 360 000	3 086 000	3 470 000
Inlösenperiod	15 juni 2006– 31 maj 2008	15 juni 2007– 31 maj 2009	1 dec 2008– 31 maj 2010

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterligare 371 500 teckningsoptioner i Lundin Petroleum gavs ut i samband med förvärvet av Valkyries. Antalet teckningsoptioner i samband med förvärvet av Valkyries uppgick per den 31 december 2007 till 384 000, med ett prisintervall om 75,62 – 97,40 SEK och varierande inlösenperioder till och med den 31 maj 2009.

REDOVISNINGSPRINCIPER

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med den internationella redovisningsstandarden (IAS) 34, Delårsrapportering, och den svenska Årsredovisningslagen. Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med dem som efterlevts i upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och tillämpar RR 32:06 som är utgiven av Redovisningsrådet, och Årsredovisningslagen. RR 32:06 kräver att moderbolaget ska använda sig av liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RR 32:06 tillåter. Moderbolagets redovisningsprinciper avviker inte i någon väsentlighet från koncernens redovisningsprinciper.

RISKHANTERING OCH OSÄKERHETER

Den övervägande risken som koncernen står inför är såväl olje- och gasprospekteringen i sig som produktionen. Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför höga operativa och finansiella risker, som även med en kombination av

erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svåra att eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleum's kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleum's reserver kommer inte bara att bygga på dess förmåga att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum för närvarande förvaltar, men även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga garantier om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum. Övriga risker har klassificerats antingen som operationella risker eller finansiella risker.

Operationell risk

Koncernen står inför ett antal risker och osäkerhet i verksamheten som kan ha en negativ påverkan på dess förmåga att framgångsrikt följa sina prospekterings-, utvärderings- och utbyggnadsplaner samt dess produktion av olja och gas. En mer detaljerad analys av de operationella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2006.

Lundin Petroleum är, och kommer att vara aktivt engagerad i olje- och gasverksamheter i diverse länder. Risker som kan uppkomma är förändringar i lagar som påverkar utländskt ägande, statligt deltagande, skatter, royalties, plikter, växelkurser och valutakontroll. Dessutom kräver vissa aspekter av Lundin Petroleum's prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter. Dessutom, kan Lundin Petroleum's prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annullering eller justering av kontraktsträtter, skatter, royalties, plikter, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av utländska myndighetsmakters kontroll över områden som Lundin Petroleum är verksam i, samt risker för förluster till följd av inbördeskrig, gerillaaktiviteter eller uppror.

Finansiell risk

I sin egenskap av internationell olje- och gasutbyggnads- och produktionskoncern som är verksam globalt så står Lundin Petroleum inför finansiella risker så som fluktuationer i olje- och gaspris, valutakurser, räntor, likviditetsrisk och kreditrisk. Bolaget kommer att söka kontrollera dessa risker genom förnuftig ledning och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, såsom oljeprissäkringar samt ränteswappar. Lundin Petroleum använder sig av finansiella instrument enbart med syftet att minimera riskerna i bolagets verksamhet. En mer detaljerad analys av de finansiella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2006.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsperioden 1 januari – 31 december 2007 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,2521	9,4415
1 USD motsvarar SEK	6,7504	6,4136

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Rörelsens intäkter					
Försäljning av olja och gas	1	5 353 654	1 390 912	4 233 348	1 105 372
Övriga rörelseintäkter		130 641	31 336	181 158	33 282
		5 484 295	1 422 248	4 414 506	1 138 654
Rörelsens kostnader					
Produktionskostnader	2	-2 266 911	-750 192	-1 575 781	-541 995
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-997 644	-177 754	-776 735	-211 630
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-369 596	-159 707	-123 469	-18 725
		1 850 144	334 595	1 938 521	366 304
Övriga intäkter		3 285	1 155	9 618	3 342
Administrations- och avskrivningskostnader		-172 045	-36 187	-116 818	-41 055
		1 681 384	299 563	1 831 321	328 591
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	4	266 556	91 681	96 395	51 672
Finansiella kostnader	5	-137 429	-39 696	-96 364	-19 798
		129 127	51 985	31	31 874
		1 810 511	351 548	1 831 352	360 465
Resultat före skatt					
Skatt	6	-858 037	-132 022	-1 036 917	-164 547
		952 474	219 526	794 435	195 918
Periodens resultat					
Periodens resultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare		956 953	222 180	803 005	203 856
Minoritetsintresse		-4 479	-2 654	-8 570	-7 938
		952 474	219 526	794 435	195 918
Periodens resultat					
Resultat per aktie – SEK*		3,04	0,70	2,86	0,65
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK*		3,03	0,70	2,85	0,65

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	31 december 2007	31 december 2006
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	16 776 124	14 407 846
Övriga materiella anläggningstillgångar		103 766	117 424
Goodwill		763 521	817 185
Finansiella tillgångar	8	538 938	357 442
Uppskjutna skattefordringar		844 067	488 024
Summa anläggningstillgångar		19 026 416	16 187 921
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	9	1 543 383	1 200 269
Likvida medel		483 452	297 221
Summa omsättningstillgångar		2 026 835	1 497 490
SUMMA TILLGÅNGAR		21 053 251	17 685 411
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		9 705 949	8 952 680
Minoritetsintresse		1 346 164	1 615 131
Totalt eget kapital		11 052 113	10 567 811
Långfristiga skulder			
Avsättningar	10	5 493 552	4 481 496
Banklån		2 740 168	1 391 063
Summa långfristiga skulder		8 233 720	5 872 559
Kortfristiga skulder	11	1 767 418	1 245 041
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		21 053 251	17 685 411
Ställda säkerheter		3 446 804	1 986 537
Ansvarsförbindelser		150 720	161 313

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Kassaflöde från verksamheten				
Periodens resultat	952 474	219 526	794 435	195 918
Justering för ej likviditetspåverkande poster	2 055 160	676 213	1 399 723	380 404
Förändringar i rörelsekapital	170 072	57 545	-118 762	-126 549
Summa kassaflöde från verksamheten	3 177 706	953 284	2 075 396	449 773
Kassaflöde använt för investeringar				
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	-67 760	-67 760	40 971	-13 286
Investeringar i fastighet	–	–	-18 587	-4 440
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-6 170	-6 306	-1 793	1 407
Övriga betalningar	622	608	-28 324	593
Investeringar i olje- och gastillgångar	-4 260 612	-1 441 842	-2 782 309	-969 524
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-21 415	-3 840	-19 398	-4 712
Summa kassaflöde använt för investeringar	-4 355 335	-1 519 140	-2 809 440	-989 962
Kassaflöde från finansiering				
Investering i finansiella anläggningstillgångar	-106 784	-113 283	–	–
Förändringar i långfristiga banklån	1 516 102	722 178	651 574	574 079
Betalda finansieringskostnader	-71 181	-65 195	–	–
Köp av egna aktier	-4 395	–	–	–
Nyemission	61 207	6 621	40 648	5 656
Utdelning till minoritet	-765	-765	-2 125	-2 125
Summa kassaflöde från finansiering	1 391 184	549 556	690 097	577 610
Förändring av likvida medel	216 555	-16 300	-43 947	37 421
Likvida medel vid periodens början	297 221	501 645	389 415	281 463
Valutakursdifferenser i likvida medel	-30 324	-1 893	-48 247	-21 663
Likvida medel vid periodens slut	483 452	483 452	297 221	297 221

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2006	2 571	1 333 405	1 350 133	993 507	3 050	3 682 666
Överföring av föregående års resultat	-	-	993 507	- 993 507	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-695 258	-	-	-88 997	-784 255
Justering för verkligt värde	-	-19 190	-	-	-	-19 190
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-714 448	-	-	-88 997	-803 445
Periodens resultat	-	-	-	803 005	-8 570	794 435
Summa redovisade vinster och förluster	-	-714 448	-	803 005	-97 567	-9 010
Omföring till resultaträkningen	-	62 216	-	-	-	62 216
Utdelning	-	-	-	-	-2 125	-2 125
Förvärvad minoritet	-	-	-	-	1 714 036	1 714 036
Nyemission	571	5 094 354	-	-	-	5 094 925
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	5 184	-5 184	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	27 366	-	-	27 366
Investeringar	-	-	-	-	-2 263	-2 263
Balans per den 31 december 2006	3 142	5 780 711	2 365 822	803 005	1 615 131	10 567 811
Överföring av föregående års resultat	-	-	803 005	-803 005	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-271 099	-	-	-96 580	-367 679
Justering för verkligt värde	-	-12 247	-	-	-167 143	-179 390
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-283 346	-	-	-263 723	-547 069
Periodens resultat	-	-	-	956 953	-4 479	952 474
Summa redovisade vinster och förluster	-	-283 346	-	956 953	-268 202	405 405
Omföring till resultaträkningen	-	-288	-	-	-	-288
Nyemission	13	61 194	-	-	-	61 207
Köp egna aktier	-	-4 395	-	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	8 247	-8 247	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	23 138	-	-	23 138
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-765	-765
Balans per den 31 december 2007	3 155	5 562 123	3 183 718	956 953	1 346 164	11 052 113

KONCERNENS NOTER

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Rörelsens intäkter				
Försäljning av:				
Olja				
– Storbritannien	2 440 631	630 558	2 670 527	491 095
– Frankrike	651 961	211 428	634 301	146 823
– Norge	112 668	30 131	141 812	36 093
– Indonesien	295 493	105 710	272 333	130 827
– Ryssland	637 454	186 403	203 604	109 601
– Tunisien	923 214	146 783	180 912	122 460
	5 061 421	1 311 013	4 103 489	1 036 899
Kondensat				
– Storbritannien	22 306	5 821	40 160	9 471
– Nederländerna	7 920	2 472	6 328	1 564
– Indonesien	1 402	–	901	62
	31 628	8 293	47 389	11 097
Gas				
– Norge	417	90	442	149
– Nederländerna	259 014	70 941	269 337	72 153
– Indonesien	1 174	575	820	145
	260 605	71 606	270 599	72 447
Serviceintäkter				
– Venezuela	–	–	23 478	-1 540
Avräkning oljeprissäkring	–	–	-211 607	-13 531
	5 353 654	1 390 912	4 233 348	1 105 372
Rörelseresultat				
– Storbritannien	684 744	66 880	1 268 597	191 328
– Frankrike	421 824	147 975	385 285	80 149
– Norge	-19 823	-44 166	72 682	11 121
– Nederländerna	122 860	34 217	140 348	39 929
– Ryssland	94 435	19 020	-21 875	-36 910
– Indonesien	31 113	33 653	106 094	30 420
– Tunisien	524 796	62 915	89 115	98 406
– Albanien	-31 215	1 210	–	–
– Övriga	-147 350	-22 141	-208 925	-85 852
Summa rörelseresultat	1 681 384	299 563	1 831 321	328 591
Not 2.				
Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Utvinningskostnader	1 562 941	421 451	1 358 253	420 036
Tariff- och transportkostnader	195 728	58 033	149 665	44 474
Direkta produktionsskatter	385 052	123 502	155 197	80 213
Förändring i lager/ överuttag	123 190	147 206	-87 334	-2 728
	2 266 911	750 192	1 575 781	541 995

Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Storbritannien	435 820	78 742	427 516	93 728
Frankrike	60 325	16 010	66 420	15 804
Norge	21 738	4 705	25 993	6 376
Nederländerna	71 081	17 546	60 402	15 846
Indonesien	35 147	9 588	24 944	7 964
Ryssland	68 487	14 565	37 555	28 190
Tunisien	305 046	36 598	66 568	25 969
Venezuela	–	–	67 337	17 753
	997 644	177 754	776 735	211 630

Not 4. Finansiella intäkter, TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Ränteintäkter	37 708	9 774	31 572	10 810
Erhållen utdelning	22 499	2 105	12 028	2 905
Valutakursvinster, netto	190 954	66 855	46 216	35 982
Justering av verkligt värde av pension	–	–	1 679	1 679
Erhållen återbetalning av lån	15 395	12 947	4 900	296
	266 556	91 681	96 395	51 672

Not 5. Finansiella kostnader, TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Räntekostnader	86 104	23 351	41 803	10 354
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	35 387	7 836	24 123	5 191
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-11	–	691	-2 573
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	7 654	7 058	18 633	4 597
Övriga finansiella kostnader	8 295	1 451	11 114	2 229
	137 429	39 696	96 364	19 798

Not 6. Skatt, TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Aktuell skatt	91 323	-228 399	567 709	-21 401
Uppskjuten skatt	766 714	360 421	469 208	185 948
	858 037	132 022	1 036 917	164 547

KONCERNENS NOTER

Not 7.

Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Storbritannien	3 168 911	2 589 545
Frankrike	1 066 780	865 059
Norge	3 803 237	1 980 342
Nederländerna	432 212	434 797
Indonesien	301 888	274 364
Ryssland	7 306 384	7 524 638
Tunisien	230 280	543 155
Sudan	222 967	75 347
Albanien	–	30 283
Kongo (Brazzaville)	96 477	74 232
Vietnam	46 707	1 798
Etiopien	55 251	11 292
Övriga	45 030	2 994
	16 776 124	14 407 846

Not 8.

Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Aktier och andelar	245 702	260 265
Spärrade medel	23 831	18 641
Uppskjutna finansieringskostnader	63 369	–
Långfristiga fordringar	62 530	–
Övriga finansiella tillgångar	143 506	78 536
	538 938	357 442

Not 9.

Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Lager	167 714	123 679
Kundfordringar	598 545	621 273
Underuttag	35 065	46 936
Kortfristig fordran	44 254	–
Skattefordran	396 121	114 963
Fordran på Joint Venture partners	117 312	187 671
Derivat	–	4 199
Övriga tillgångar	184 372	101 548
	1 543 383	1 200 269

Not 10.

Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Återställningskostnader	700 763	624 675
Pension	9 478	10 127
Uppskjuten skatteskuld	4 759 958	3 832 648
Övrigt	23 353	14 046
	5 493 552	4 481 496

Not 11.

Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
Leverantörsskulder	300 121	220 734
Överuttag	151 293	17 986
Aktuell skatteskuld	213 175	173 998
Upplupna kostnader	88 584	56 645
Skuld avseende bolagsförvärv	38 833	37 183
Skuld gentemot Joint Venture partners	898 340	650 845
Kortfristiga räntebärande skulder	44 254	47 364
Övriga skulder	32 818	40 286
	1 767 418	1 245 041

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Rörelsens intäkter				
Serviceintäkter	22 389	6 410	39 218	8 552
Bruttoresultat	22 389	6 410	39 218	8 552
Administrationskostnader	-39 769	-11 401	-34 192	9 386
Rörelseresultat	-17 380	-4 991	5 026	17 938
Resultat från finansiella investeringar				
Finansiella intäkter	52 047	2 060	1 806 299	1 778 195
Finansiella kostnader	–	–	-56 492	-54 725
	52 047	2 060	1 749 807	1 723 470
Resultat före skatt	34 667	-2 931	1 754 833	1 741 408
Skatt	–	–	–	–
Periodens resultat	34 667	-2 931	1 754 833	1 741 408

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	Bokfört värde 31 dec 2007	Bokfört värde 31 dec 2006
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 861 099	5 974 079
Summa anläggningstillgångar	7 861 099	5 974 079
Omsättningstillgångar		
Fordringar	12 446	1 791 160
Likvida medel	8 861	8 962
Summa omsättningstillgångar	21 307	1 800 122
SUMMA TILLGÅNGAR	7 882 406	7 774 201
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 877 724	7 764 091
Kortfristiga skulder	4 682	10 110
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 882 406	7 774 201
Ställda panter	3 446 804	1 986 537
Ansvarsförbindelser	150 720	161 313

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Kassaflöde använt för verksamheten				
Periodens resultat	34 667	-2 931	1 754 833	1 741 408
Justering för ej likviditetspåverkande poster	-32 010	-999	-8 202	-26,457
Förändringar i rörelsekapital	-6 619	278	-1 787 768	-1 780 065
Summa kassaflöde använt för verksamhet	-3 962	-3 652	-41 137	-65,114
Kassaflöde från/ använt för investeringar				
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-52 542	1 885	-3 242	51 560
Investering i dotterbolag	-	-	-	149
Summa kassaflöde från/ använt för investeringar	-52 542	1 885	-3,242	51 709
Kassaflöde från finansiering				
Köp av egna aktier	-4 395	-	-	-
Nyemission	61 207	6 621	40 648	5 656
Summa kassaflöde från finansiering	56 812	6 621	40 648	5 656
Förändring i likvida medel	308	4,854	-3 731	-7 749
Likvida medel vid periodens början	8 962	4 075	10 856	15 806
Valutakursförändring i likvida medel	-409	-68	1 837	905
Likvida medel vid periodens slut	8 861	8 861	8 962	8 962

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
Balans per den 1 januari 2006	2 571	861 306	-	23 118	6 265	893 260
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	6 265	-6 265	-
Nyemission	571	-	5 094 354	-	-	5 094 925
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	5 184	-5 184	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	27 366	-	27 366
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-6 293	-	-	-6 293
Periodens resultat	-	-	-	-	1 754 833	1 754 833
Balans per den 31 december 2006	3 142	861 306	5 093 245	51 565	1 754 833	7 764 091
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	1 754 833	-1 754 833	-
Nyemission	13	-	61 194	-	-	61 207
Köp av egna aktier	-	-	-4 395	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	8 247	-8 247	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	23 138	-	23 138
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-984	-	-	-984
Periodens resultat	-	-	-	-	34 667	34 667
Balans per den 31 december 2007	3 155	861 306	5 157 307	1 821 289	34 667	7 877 724

NYCKELTAL

	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Nyckeltal, aktie				
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK ¹	35,02	35,02	33,63	33,63
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	9,91	2,85	8,05	1,96
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	9,97	2,91	7,35	1,82
Resultat per aktie, SEK ⁴	3,02	0,70	2,83	0,62
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	3,02	0,70	2,81	0,62
Utdelning per aktie	–	–	–	–
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	67,50	67,50	79,50	79,50
Antal aktier vid periodens slut	315 550 580	315 550 580	314 215 080	314 215 080
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	315 020 401	315 456 073	280 867 805	314 111 333
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁶	315 409 915	315 831 827	282 251 337	315 199 997

	1 jan 2007– 31 dec 2007 12 månader	1 okt 2007– 31 dec 2007 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader	1 okt 2006– 31 dec 2006 3 månader
Nyckeltal, koncern				
Räntabilitet på eget kapital, % ⁷	9	2	11	3
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁸	14	2	22	4
Skuldsättningsgrad, % ⁹	21	21	12	12
Soliditet, % ¹⁰	52	52	51	51
Andel riskbärande kapital, % ¹¹	71	71	81	81
Räntetäckningsgrad, % ¹²	2 203	1 606	4 010	4 563
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹³	3 631	3 856	4 848	7 652
Direktavkastning ¹⁴	–	–	–	–

1 Koncernens redovisade egna kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

2 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

3 Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

4 Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

5 Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

6 Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

7 Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittliga eget kapital.

8 Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke räntebärande skulder).

9 Koncernens räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

10 Koncernens totala eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

11 Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

12 Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

13 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med periodens räntekostnad.

14 Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

FINANSIELL INFORMATION

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- ▶ Tremånadersrapporten (januari – mars 2008) kommer att publiceras den 12 maj 2008.
- ▶ Sexmånadersrapporten (januari – juni 2008) kommer att publiceras den 13 augusti 2008.
- ▶ Niomånadersrapporten (januari – september 2008) kommer att publiceras den 12 november 2008.

Årsredovisningen för 2007 kommer att distribueras i april 2008 och kommer att finnas tillgänglig på Stockholmskontoret och bolagets hemsida, www.lundin-petroleum.com.

Årsstämman kommer att hållas den 13 maj 2008 på Oscarsteatern i Stockholm.

Stockholm, 20 februari 2008

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

Huvudkontoret

Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm
Sverige
Telefon: 46-8-440 54 50
Telefax: 46-8-440 54 59
E-mail: info@lundin.ch

Koncernledningens kontor

Lundin Petroleum AB (publ)
5 chemin de la Pallanterie
CH-1222 Vézenaz
Schweiz
Telefon: 41-22-595 10 00
Telefax: 41-22-595 10 05
E-mail: info@lundin.ch



www.lundin-petroleum.com