

Lundin Petroleum AB (publ)

Rapport för
NIOMÅNADERSPERIODEN
1 jan–30 september 2006

9 2006

Höjdpunkter

	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
• Produktion i mboepd	28,1	33,9	33,2
• Rörelsens intäkter i MSEK	3 275,9	3 164,9	4 190,2
• Periodens resultat i MSEK	598,5	885,8	994,0
• Vinst/aktie i SEK	2,22	3,47	3,89
• Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	2,21	3,45	3,87
• EBITDA i MSEK	2 172,6	2 121,7	2 782,6
• Operativt kassaflöde i MSEK	1 653,0	2 011,0	2 627,4

Definitioner

En utförlig förteckning av definitioner återfinns på Lundin Petroleum's hemsida, www.lundin-petroleum.com, under rubriken "Definitioner".

Förkortningar

EBITDA	Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar
MSEK	Miljontal svenska kronor
MUSD	Miljontal US dollar
l.a.	Licensandel

Oljelaterade förkortningar

boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Mbbl	Tusen fat (latin: Mille)
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag

Kära aktieägare,

Adolf H Lundin, vår grundare och hedersordförande, avled i september och för alla med anknytning till Lundin Petroleum har det varit en sorglig period.

Adolfs filosofi var att ekonomisk tillväxt, särskilt i utvecklingsländer, kommer att leda till en allt större efterfrågan på råvaror som i sin tur kommer att leda till högre olje- och produktpriser. Som ett resultat har och fortsätter Lundin Petroleum att växa genom en pro-aktiv investeringsstrategi i prospektering och utbyggnad av kolväten runt om i världen. Adolf är djupt saknad och med värme ihågkommen av alla inom Lundin Petroleum såväl som många aktieägare som har stöttat bolaget under många år. Vi kommer att fortsätta i Adolfs anda och jag är optimistisk gällande vår förmåga att ytterligare få Lundin Petroleum att växa under kommande år.

Finansiellt resultat

Under niomånadersperioden till den 30 september 2006 genererade Lundin Petroleum en vinst efter skatt på 599 MSEK (80 MUSD). Operativt kassaflöde för perioden var 1 653 MSEK (221 MUSD) och vinst innan ränta, skatt och avskrivning (EBITDA) var 2 173 MSEK (291 MUSD).

Finansiell prognos

Vi har reviderat vår finansiella prognos för 2006 och baserat den på ett reducerat Brent oljepris om 60,00 USD per fat för resterande del av 2006 till skillnad mot tidigare prognos om 65,00 USD per fat. Vi har även inkluderat det faktiska finansiella resultatet för tredje kvartalet inklusive nedskrivningar för prospektering, förväntat resultat från Ryssland och försenad produktionsstart av Oudna.

Vi förväntar oss ett resultat efter skatt för 2006 om 820 MSEK (110 MUSD) jämfört med föregående prognos om 975 MSEK (130 MUSD).

Förvärv i befintliga och nya områden

Även om marknaden för förvärv är fortsatt hårt konkurrensutsatt har vi med framgång genomfört ett antal nya förvärv i befintliga och nya områden under tredje kvartalet 2006.

Vi har framgångsrikt slutfört förvärvet av Valkyries under tredje kvartalet vilket har skapat ett nytt prioriterat område i Ryssland. Vi har inte enbart förvärvat en port-

följ av prospekterings- och produktionstillgångar och tillgångar under utbyggnad utan även en plattform för framtida tillväxt.

Vi har också förvärvat en licensandel om 40% i Peiks outbyggda gas/kondensatfält på gränsen mellan Storbritannien och Norge under tredje kvartalet. Vi är övertygade om att med dagens högre råvarupriser innebär de fält som icke byggts ut av de större bolagen en väsentlig möjlighet för mindre bolag med tillgång till teknisk och finansiell kapacitet. Dessa projekt är av tillräcklig materiell betydelse för Lundin Petroleum för att investera nödvändig tid från ledningen för att göra dem framgångsrika.

Vi har också varit aktiva med att underteckna nya prospekteringslicenser i Vietnam, Etiopien och Kongo (Brazzaville), såväl som en betydande portfölj av nya prospekteringslicenser i Storbritannien. De nya investeringarna är i linje med vår strategi att behålla exponering i prospekteringsområden med hög potential.

Produktion

Jag är mycket nöjd med att produktionen vid Oudna, offshore Tunisien, nu kommit igång. Vi har haft en del förseningar på grund av skador på röranläggningarna under installationen ute till havs som nu med framgång har reparerats. Oudnafältet kommer att ha en väsentlig inverkan på vår produktion som tillsammans med andra pågående utbyggnadsaktiviteter förväntas nå 40 000 boepd i slutet av 2006. Produktionen kommer ytterligare att öka till över 50 000 boepd vid slutet av 2007 till följd av produktionsstarten av Alvhheimfältet, offshore Norge.

Produktionen under de första nio månaderna 2006 var i genomsnitt 28,1 mboepd. Produktionsförseningen från Oudnafältet har ersatts av produktionen från Ryssland och som ett resultat förväntar vi oss att produktionen för 2006 kommer att ligga mellan 29 000 och 30 000 boepd.

Produktionen från Storbritannien har under tredje kvartalet 2006 stabiliserats och är i linje med våra förväntningar efter det produktionsbortfall relaterat till problem med anläggningstillgångarna, som inträffade tidigare under året. Vi fortsätter att investera pro-aktivt i Storbritannien för att försäkra att livslängden förlängs för våra tillgångar i infrastruktur.

Utbyggnad

Vår primära fokus när det gäller utbyggnadsprojekt är för närvarande Norge som innebär ett betydande tillväxtområde för Lundin Petroleum. Vår strategi är att generera produktionstillväxt framför allt genom internt genererade prospekteringsinvesteringar och vårt team i Oslo har byggt upp en spännande portfölj som fortsätter att växa.

Utbyggnadsborrningarna på Alvheimprojektet fortskrider väl och informationen från reservoaren är positiv. Vi är säkra på att Alvheim kommer att leverera öknings i både produktion och reserver under 2007. Utbyggnadsplanen för Volundprojektet har nu lämnats in för godkännande med planerad produktionsstart 2009 vilket ytterligare kommer att öka vår norska produktion och reserver.

Prospektering

Under tredje kvartalet 2006 fortsatte prospekteringsaktiviteterna i Norge, Frankrike och Irland. Borrningen East Kameleon är en olje- och gas fyndighet som bekräftar en förlängning av Alvheimfältet men borrningarna i Frankrike och Irland var torra.

Vi har ett aktivt program för prospekteringsborrningar i Norge och Storbritannien under resten av 2006 och 2007. Vi har köpt in oss i en spännande portfölj av prospekteringslicenser i brittiska Nordsjön som förser oss med ökad prospekteringsexponering. Vi är övertygade om att prospekteringsmöjligheterna i den "mogna" Nordsjön kan genereras med ett team av erfarna experter med lokal kännedom.

Förseningarna i 2006 års borrprogram är en besvikelse men är symtom på en tight marknad för riggar och utrustning. Våra prospekteringsprogram i Sudan och Ryssland med stor potential förväntas nu ske 2007. De är båda prospekteringsstrukturer i världsklass med såväl verksamhetsmässiga som politiska utmaningar. Båda är fortsatt i ledningens fokus med potential att väsentligt inverka på värdet av Lundin Petroleum.

Oljemarknaden

Världsmarknadspriset på olja har under det senaste kvartalet försvagats från rekordnivåer. På lång sikt tror vi inte att underliggande fakta när det gäller obalanserna mellan utbud och efterfrågan har förändrats och fortsätter därför att stödja högre oljepriser. Vidare är det också tydligt att OPEC kommer att försöka stödja ett högre oljepris. Detta kommer ytterligare att förstärka priserna i händelse av kortare obalanser i efterfrågan, till exempel en långsammare ekonomisk utveckling.

På samma gång visar inflationen i kostnaderna i oljebranschen inga tecken på att stabiliseras. Bristen på riggar, utrustning, service och personal har resulterat i väsentlig dubbelsiffrig inflation. Denna inflation i kostnader påverkar lönsamheten av projekten trots antagande om högre oljepriser. Trots det är vi fortsatt förpliktade till en pro-aktiv investeringsstrategi då vi är övertygade om att en ökning i reserver och produktion kommer att generera ökat aktieägarvärde.

Trots högre oljepriser står vi inför en krävande marknad med svåra beslut i att göra långsiktiga investeringar för att säkra nödvändig personal och utrustning för att vår verksamhet skall växa. Som Adolf Lundin ofta sa "when the going gets tough, the tough get going" och dessa långsiktiga åtaganden gör vi att vi kan fortsätta att expandera vår verksamhet.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall

Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion under det första nio månaderna 2006 var 17 100 fat olja per dag (boepd), vilket representerar över 60% av koncernens totala produktion.

Nettoproduktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 10 700 boepd under perioden. Produktionen var i linje med förväntningarna under tredje kvartalet till följd av att vatteninjiceringskapaciteten återställts efter produktionsproblemen under andra kvartalet.

Insamling av 3D seismik under första halvåret 2006 vid Broom, Heather och South West Heatherfälten har genomförts med framgång. Seismikresultet från Broom kommer att användas i en modifierad reservoarsimuleringsmodell tillsammans med produktionsdata från det aktuella fältet under första halvåret 2007. Riggar har säkrats för att kunna genomföra ytterligare borrhningar på Broomfältet under andra halvåret 2007.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 2 200 boepd under perioden. Begränsningarna i vatteninjiceringskapaciteten har fortsatt ha en negativ inverkan på produktionen. Projektet att återinstallera borrhigen på Heather plattformen har med framgång genomförts. Ett borrhprogram med tre borrhningar och "workovers" har påbörjats och kommer att fortsätta under 2007 och förväntas ha en positiv inverkan på Heathers produktion. Borrhprogrammet kommer även att testa potentialen i den icke-producerande Heather Triassic reservoaren.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 4 200 boepd under perioden. Produktionen låg över förväntningarna under tredje kvartalet till följd av de tidigare förseningarna under året i arbetet med att återupprätta vatteninjiceringskapaciteten på grund av driftstoppet under 2005. Lundin Petroleum har påbörjat ett långsiktigt investeringsprogram för att återställa Thistlefältet. Detta innefattar återinstallationen av Thistles borrhigg under 2007, ett 3D seismik program över Thistle och betydande investeringar i anläggningarna för att säkra förlängd livslängd för Thistleplattformen.

Under tredje kvartalet har Lundin Petroleum förvärvat diverse olika licensandelar i sju olika prospekteringslicenser i Nordsjön från Palace Exploration Company (E&P) Limited. Lundin Petroleum föreslås bli operatör för fyra av dessa licenser. Förvärvet är villkorat av statliga godkännande. Föreslaget arbetsprogram för de förvärvade licenserna innefattar fem prospekteringsborrningar under 2006/2007 och där borrhigg är säkrad för fyra av dessa borrhningar. En ytterligare borrhning kommer att genomföras under 2007 vid block PL1176 (i.a. 25%).

Norge

Nettoproduktionen från Jotunfältet (i.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 900 boepd under perioden. Borrhprogrammet på Jotun pågår. Den första borrhningen sattes i produktion i november 2006 med en positiv inverkan på produktionen som följd.

Utbyggnaden av Alveimfältet (i.a. 15%) offshore Norge fortsätter att utvecklas tillfredsställande. Utbyggnadsborrningarna är i gång med fem producerande genomförda och vattenflyttningsborrningar vilka kommer att fortsätta under de kommande två åren. Samtidigt pågår installation av överbyggnaden på Alveim FPSO och installationerna på havsbotten. Produktionsstart beräknas till första halvåret 2007 med en förväntad nettoproduktion på 12 750 boepd. Under tredje kvartalet genomfördes prospekteringsborrningen av East Kameleon med framgång vilket påvisar den nordöstra förlängningen av Alveimfältet. Den framgångsrika borrhningen tillsammans med pågående tekniskt arbete förväntas leda till en ökning av reserverna vid Alveim fältet. Borrhprogrammet vid Alveim innefattar ytterligare prospekteringsborrningar för att påvisa ökad reservpotential i området.

En utbyggnadsplan för Volundfältet (tidigare Hamsun (i.a. 35%)) har lämnats in till den norska staten under tredje kvartalet 2006. Volund kommer att byggas ut med en undervattenskoppling till Alveim FPSO. Produktionsstart förväntas ske 2009 med en initial produktionsnivå om 8 000 boepd netto till Lundin Petroleum.

Som beskrevs tidigare, var prospekteringsborrningen East Kameleon (i.a. 15%) en fyndighet. Prospekteringsborrningen på Lunostrukturen i PL 338 (i.a. 50%) operatör Lundin Petroleum, har försenats till

första halvåret 2007 på grund av förseningar i leveransen av borrhög. Denna borrhög, tillsammans med PL335 (i.a. 18%) och PL292 (i.a. 40%) utgör 2007 års prospekteringsborrningsprogram. Borrhöggar är säkrade för samtliga borrhöggar.

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen 2 700 boepd för perioden. Ett pågående arbetsprogram med workovers samt justerande av borrhöggar har gett positiva produktionsresultat. Ett program med fyra borrhöggar i Villeperdufältet (i.a. 100%) påbörjades under tredje kvartalet och kommer att slutföras 2007. Prospekteringsborrningsprogrammet Chevigny-1 i Val des Marais blocket (i.a. 50%) som borrades i juli 2006 visade sig vara torr och har stängts ned.

I Aquitaine Basin (i.a. 50%) var nettoproduktionen om 1 000 boepd.

Indonesien

Salawati Island & Basin (Papua):

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 300 boepd under perioden. Produktionsstart av TBA fältet, offshore Salawati Island, uppnåddes under tredje kvartalet efter den framgångsrika installationen av anläggningarna vid FPSOn. TBA producerar idag cirka 750 bopd netto till Lundin Petroleum.

Banyumas (Java):

Prospekteringsborrningsprogrammet Jati-1 (i.a. 25%) var torr och har stängts ned under första halvåret 2006.

Blora (Java):

En prospekteringsborrningsprogram, Tengis-1 (i.a. 43,3%), har försenats på grund av frågor gällande regelmässiga godkännanden av tillstånd.

Lematang (Södra Sumatra):

Utbyggnadsplanen för gasfältet Singa (i.a. 15,88%) avvaktar den indonesiska regeringens godkännande.

Ett ramavtal beträffande försäljningen av gas från Singafältet har undertecknats med det statliga gasdistributionsbolaget PT Persusahaan Gas Negara (PGN) för att förse PGN's kunder på West Java med gas under 10 år

med start 2008. Ett gasförsäljningsavtal med PGN ligger i slutfasen.

I juni 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva ytterligare licensandel om 10% i Lematangblocket från Serica Energy plc för 5 miljoner USD. Slutförandet av transaktionen, vilken är villkorat av godkännande av staten, kommer att ge Lundin Petroleum en licensandel om 25,88% i Lematangblocket, vilket inbegriper Singafältet.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var 2 000 boepd för perioden vilket var under förväntningarna beroende av minskad efterfrågan från marknaden under sommarmånaderna.

Tunisien

Utbyggnaden av Oudna slutfördes med framgång under november 2006 och produktionen av olja har påbörjats. Under tredje kvartalet 2006 slutfördes Ikdam FPSOs uppgradering och omklassificering i torrdocka på Malta. Produktionsstarten var försenad av skador på ett av rören som kopplas upp till Ikdam FPSO men är nu reparerat. Oudnafältet producerar under naturligt flöde enligt förväntad ungefär 4 000 bopd netto. En förväntad full produktionskapacitet om 10 000 boepd, netto till Lundin Petroleum, är att vänta inom kort till följd av att jetpumpen kopplas på.

Produktionen från Isisfältet (i.a. 40%) avslutades enligt plan i april 2006. Fältets genomsnittliga produktion från 1 januari till datum för avslut var 600 boepd.

Venezuela

I juli 2006 undertecknades ett avtal mellan Lundin Petroleum och dess partners och det venezuelanska statliga oljebolaget Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) i samband med omvandlingen av serviceavtalet för Colónblocket (Cólón Unit Operating Services Agreement) (Lundin Petroleum licensandel 12.5%) till ett joint venturebolag med direkt medverkan av PDVSA. Lundin Petroleum innehar en ägd andel om 5% i joint venturebolaget Baripetrol SA. Avtalet har trätt i kraft den 1 april 2006 och följaktligen kommer denna investering att behandlas som ett intressebolag och bolaget kommer inte att redovisa för sin del i produktionen. PDVSA har gått

med på att förlänga tiden för prospektering och utbyggnad av fältet från 2014 till 2025.

Nettoproduktion från Colónblocket (l.a. 12,5%) var 1 800 boepd för perioden.

Ryssland

Till följd av det framgångsrika förvärvet av Valkyries Petroleum Corporation den 1 augusti 2006 har den genomsnittliga produktionen från det datumet varit 4 500 boepd.

Utbyggnadsborrningar pågår i verksamheterna i Orenburg (l.a. 50%) och i Komi (l.a. 50%) och kommer att fortsätta under 2007. Vidare kommer utbyggnadsborrningarna återupptas i Kalmykia (l.a. 51%) till följd av pågående utbyggnadsundersökningar.

Prospekteringsborrningen Moroskaya-1 i Laganskyblocket, beläget i Norra Kaspiska havet, har flyttats fram till 2007. Konstruktion av de på prämar fastsatta anläggningarna, vilka är nödvändiga för borrning på grunt vatten, har till största del slutförts i Astrakhan. Förseningarna i konstruktionsarbetet resulterade dock i att det inte var möjligt att genomföra prospekteringsborrningen i god tid innan den annalkande vintern i norra Kaspiska havet då borrning inte är möjligt. Insamling av seismik har fortsatt i Laganskyblocket med 775 km seismisk data insamlat under 2006. Två prospekteringsborrningar är planerade i Laganskyblocket under 2007.

Irland

En prospekteringsborrning genomfördes under tredje kvartalet i Petroleum Exploration Licence No.1/05 i Donegal Basin (l.a. 30%). Borrningen avslutades som ett torrt hål.

Nigeria

Lundin Petroleum har en licensandel om 22,5% i OML113, offshore Nigeria, med olje- och gasfyndigheten Aje. Tekniska och kommersiella studier har genomförts och som ett resultat har Lundin Petroleum beslutat att inte fortsätta ytterligare utvärderingsborrningar på Aje fältet. Lundin Petroleum är i färd med att överlåta licensandelen.

Sudan

I början av 2005 undertecknades ett omfattande fredsavtal i Sudan mellan den sudanesiska regeringen och Sudan People Liberation Army (SPLA). En ny regering har bildats bestående av representanter från de största politiska parterna. Vidare har The National Petroleum Commission bildats bestående av den sudanesiska Presidenten, representanter från sittande regering samt Södra Sudans regering och representanter från de lokala regioner där oljeutvinningen pågår. The National Petroleum Commission kommer att övervaka petroleumaktiviteterna i Sudan.

Insamlandet av 2D seismik pågår i Block 5B (l.a. 24,5%) där man planerar att samla in 1 100 km av ny data. Det är planerat att 500 km kommer att samlas in innan årets slut. Tre prospekteringsborrningar är planerade att påbörjas under 2007. Konstruktionen av borrhutrustning för träskmark pågår. Verksamhetsstart 2007 är villkorat av att arbetsförhållandena i Block 5B förblir stabila och säkra.

Albanien

Tekniska studier pågår på Duressi blocket (l.a. 50%) med målsättning att bestämma framtida prospekteringsborrningar. Tidpunkten är beroende av tillgången på riggar.

Sydöstra Asien och Vietnam

Lundin Petroleum har i juli 2006 öppnat ett kontor i Singapore som ska engagera sig i nya olje- och gasprojekt i Sydöstra Asien. I augusti 2006 tilldelades Lundin Petroleum en licensandel om 33,3% i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Slutförandet av transaktionen är villkorad av utformandet av ett produktionsdelningsavtal ("Production Sharing Contract") med PetroVietnam.

Etiopien

Ett nytt produktionsdelningskontrakt har undertecknats i november 2006 för Block 2 och 6 (l.a.100%), vilket täcker 24 000 km² i Ogaden Basin.

Kongo (Brazzaville)

Under tredje kvartalet 2006 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 18,75% i Block Marine XI, offshore Kongo (Brazzaville) från Socco International Plc. Under fjärde kvartalet har ett 3D seismikprogram om 1 200 km² påbörjats i blocket.

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 på 598,5 MSEK (885,8 MSEK) och 96,4 MSEK (419,8 MSEK) för tredje kvartalet 2006 vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 2,21 SEK (3,45 SEK) för de första nio månaderna 2006 och 0,33 MSEK (1,62 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Vinsten för tredje kvartalet 2006 har påverkats negativt av nedskrivningar av prospekteringsborrningar på Irland och i Frankrike uppgående till 59,2 MSEK.

Operativt kassaflöde för de första nio månaderna 2006 uppgick till 1 653,0 MSEK (2 011,0 MSEK) och 421,4 MSEK (736,4 MSEK) för tredje kvartalet 2006 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, uppgående till 6,10 SEK (7,84 SEK) för de första nio månaderna 2006 och 1,43 SEK (2,85 SEK) för tredje kvartalet 2006.

Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till 2 172,6 MSEK (2 121,7 MSEK) för de första nio månaderna 2006 och 591,5 MSEK (827,0 MSEK) för tredje kvartalet 2006 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, på 8,02 SEK (8,27 SEK) för de första nio månaderna 2006 och 2,01 SEK (3,20 SEK) för tredje kvartalet 2006.

Direktinvestering

Den 31 juli 2006 förvärvade Lundin Petroleum 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries"). Valkyries finansiella resultat konsolideras i Lundin Petroleum koncernen från och med 1 augusti 2006. Den förvärvade rörelsen bidrog med intäkter om 99,9 MSEK till Lundin Petroleum och en förlust om 7,3 MSEK under de 61 dagarna efter förvärvet.

Per den 12 juli 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal med PDVSA att omvandla sitt direkt ägda 12,5% ägarandel i Colónblocket (Colón Block Operating Service Agreement) till en 5% ägarandel i joint venturebolaget, Baripetrol SA, ägare till 100% av Colónblocket. Avtalet har trätt i kraft den 1 april 2006. Lundin Petroleums finansiella rapporter har upprättats i enlighet med IFRS, och i enlighet med IFRS kommer denna investering att redovisas som ett intressebolag och Lundin Petroleum kommer

således endast att rapportera inkomster utifrån erhållna betalningar. Följaktligen har Lundin upphört att redovisa produktion och reserver, samt intäkter och kostnader i Colónblocket från och med den 1 april 2006.

Sammanfattning av kvartalet

Under tredje kvartalet 2006 genomfördes prospekteringsborrningar i Donegal licensen offshore Irland och Val de Marais borrningen i Frankrike. Båda slutfördes med otillfredställande resultat och har skrivits ned. Nedskrivningarna av Donegal och Val des Marais borrningarna uppgick till 40,0 MSEK respektive 19,2 MSEK.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 3 128,0 MSEK (3 027,0 MSEK) och 935,1 MSEK (1 123,0 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Produktionen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 7 657,6 (9 243,3) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) och 2 471,8 mboe (2 907,9 mboe), vilket motsvarar 28,1 mboe per dag (mboepd) (33,9 mboepd) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 och 26,9 mboepd (31,6 mboepd) för tredje kvartalet 2006. Uppnått genomsnittspris per boe för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 var 62,34 USD (52,20 USD).

Genomsnittspriset för Dated Brent för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 66,95 USD (53,76 USD) per fat, vilket resulterat i att en kostnad bokats i resultaträkningen hänförlig till den negativa oljeprissäkringseffekten efter skatt om 99,0 MSEK (177,3 MSEK).

Övriga rörelseintäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 147,9 MSEK (137,9 MSEK) och 38,9 MSEK (49,3 MSEK) för tredje kvartalet 2006. I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Försäljningen av CO2 emissionsrättigheter under andra kvartalet 2006 har genererat en intäkt om 22,3 MSEK.

Försäljning för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Genomsnittspris per boe * i USD					
Storbritannien					
- Kvantitet i mboe	4 548,8	1 246,2	5 582,2	1 785,9	7 241,0
- Genomsnittspris per boe	65,04	68,63	53,68	61,72	54,56
Frankrike					
- Kvantitet i mboe	1 008,0	360,0	1 190,7	377,6	1 563,8
- Genomsnittspris per boe	64,74	64,29	53,17	62,24	53,75
Norge					
- Kvantitet i mboe	224,6	73,9	292,0	83,9	372,4
- Genomsnittspris per boe	63,17	68,01	50,96	59,31	51,45
Nederländerna					
- Kvantitet i mboe	558,0	134,0	638,0	173,7	855,4
- Genomsnittspris per boe	48,46	49,55	35,60	36,10	37,45
Indonesien					
- Kvantitet i mboe	316,2	109,2	389,2	118,7	495,9
- Genomsnittspris per boe	60,55	65,27	48,62	54,04	48,90
Ryssland					
- Kvantitet i mboe	310,7	310,7	–	–	–
- Genomsnittspris per boe	40,5	40,5	–	–	–
Tunisien					
- Kvantitet i mboe	122,5	–	328,6	246,1	328,6
- Genomsnittspris per boe	63,86	–	62,53	67,10	62,53
Irland					
- Kvantitet i mboe	–	–	24,1	–	24,1
- Genomsnittspris per boe	–	–	33,31	–	33,31
Total					
- Kvantitet i mboe	7 088,8	2 234,0	8 444,8	2 785,9	10 881,2
- Genomsnittspris per boe	62,34	62,69	52,20	60,26	52,93

* Genomsnittspris per boe exklusive resultatet från avräkningen av säkringskontrakt.

Intäkter från Venezuela erhålls i form av service- och ränteutgifter. Venezuelas rörelseresultat ingår endast fram till och med den 31 mars 2006 då den 12,5% ägarandelen i Colónblocket omvandlades till en 5% ägarandel i Baripetrol SA.

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Under de 61 dagar som Valkyries resultat konsoliderats inom Lundin Petroleum såldes 34% av den ryska produktionen på export marknaden till ett genomsnittspris om 56,14 USD per fat oljeekvivalenter. De återstående 66% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 33,26 USD per fat.

Finansiell rapport för de första nio månaderna 2006

Produktion	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien					
- Kvantitet i mboe	4 668,3	1 402,7	5 641,6	1 810,6	7 360,7
- Kvantitet i mboepd	17,1	15,2	20,6	19,6	20,2
Frankrike					
- Kvantitet i mboe	1 023,5	341,0	1 157,3	383,6	1 533,7
- Kvantitet i mboepd	3,7	3,7	4,2	4,2	4,2
Norge					
- Kvantitet i mboe	235,3	74,6	269,7	77,9	360,2
- Kvantitet i mboepd	0,9	0,8	1,0	0,8	1,0
Nederländerna					
- Kvantitet i mboe	557,9	134,0	638,0	173,7	855,4
- Kvantitet i mboepd	2,0	1,5	2,3	1,9	2,3
Venezuela					
- Kvantitet i mboe	160,7	–	601,7	182,6	769,4
- Kvantitet i mboepd	0,6	–	2,2	2,0	2,1
Indonesien					
- Kvantitet i mboe	633,1	208,9	622,6	201,2	825,1
- Kvantitet i mboepd	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3
Ryssland					
- Kvantitet i mboe	310,7	310,7	–	–	–
- Kvantitet i mboepd	1,1	3,4	–	–	–
Tunisien					
- Kvantitet i mboe	68,1	–	288,2	78,2	354,8
- Kvantitet i mboepd	0,2	–	1,1	0,9	1,0
Irland					
- Kvantitet i mboe	–	–	24,2	–	24,2
- Kvantitet i mboepd	–	–	0,2	–	0,1
Totalt					
- Kvantitet i mboe	7 657,6	2 471,9	9 243,3	2 907,8	12 083,5
- Kvantitet i mboepd	28,1	26,9	33,9	31,6	33,2
Minoritetens andel					
- Kvantitet i mboe	38,1	38,1	–	–	–
- Kvantitet i mboepd	0,1	0,4	–	–	–
Totalt					
- Kvantitet i mboe	7 619,5	2 433,8	9 243,3	2 907,8	12 083,5
- Kvantitet i mboepd	28,0	26,5	33,9	31,6	33,2

Den dagliga produktionen för Ryssland om 1,1 mboepd har baserats på en full rapporteringsperiod. Den genomsnittliga produktionen för Ryssland uppgick till 5,1 mboepd under de 61 dagar som produktionen ingick i Lundin Petroleum's resultat. I enlighet med IFRS redovisningsprinciper om konsolidering har vissa bolag konsoliderats till 100% med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen under de 61 dagar som produktionen ingick i det konsoliderade resultatet uppgick till 4,5 mboepd efter justeringar för Lundin Petroleum's 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 ett finansiellt kvartal. Försäljningen i Storbritannien är baserad på produktion nominerad i förskott och får inte överstiga den verkliga produktionen den aktuella månaden. 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 skett

från plattformen. Detta är den mängd som producerats från fältet 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 tredje 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 ut från terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvaliteten på den olja som pumpats in i pipelinen. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus 5% görs på den olja som produceras från fälten i Storbritannien. 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.

Produktion från Venezuela ingår endast fram till och med 31 mars 2006. Produktionen som visas i tabellen ovan representerar den under perioden uppnådda produktionen delat på antalet dagar i perioden. Produktionen från Venezuela anges endast för första kvartalet med delat på antalet dagar under niomånadersperioden. Den dagliga produktionen från Venezuela under perioden då Venezuela ingick uppgick till 1,8 mboepd.

Produktionen från Isisfältet, offshore Tunisien, upphörde den 20 april 2006 när FPSO Ikdam avgick till Malta för reparation och upprustning innan förflyttning till Oudnafältet. I rapporten är 0.6 mboepd hänförligt till Isisfältets produktion fram till den 20 april 2006.

Produktionskostnader

Produktionskostnader i USD för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TSD	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	125 598	46 794	109 598	30 786	148 570
Tariff- och transportkostnader	14 082	5 064	13 726	3 400	17 906
Royalty och direkta skatter	10 038	7 919	3 752	1 495	4 803
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	-11 326	-9 409	7 027	6 811	4 563
Totala produktionskostnader	138 392	50 368	134 103	42 492	175 842
Avskrivningar	75 651	22 242	79 374	24 798	101 064
Totalt	214 043	72 610	213 477	67 290	276 906

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	16,40	18,93	11,86	10,59	12,30
Tariff- och transportkostnader	1,84	2,05	1,48	1,17	1,48
Royalty och direkta skatter	1,31	3,20	0,41	0,51	0,40
Lagerförändringar och förändringar i överutttag	-1,48	-3,81	0,76	2,34	0,38
Totala produktionskostnader	18,07	20,37	14,51	14,61	14,56
Avskrivningar	9,88	9,00	8,59	8,53	8,36
Total kostnad per boe	27,95	29,37	23,10	23,14	22,92

Produktionskostnaderna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 1 033,8 MSEK (978,2 MSEK) och 366,0 MSEK (326,8 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Utvinningskostnaderna uppgick till 16,40 USD per fat (11,86 USD per fat) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006. Utvinningskostnaderna för tredje kvartalet 2006 överstiger marginellt prognosen på grund av högre diesel och logistik kostnader och ett engångsprojekt i Storbritannien, som tillsammans med en lägre produktion än förväntat under perioden har resulterat i en högre kostnad per fat än beräknat.

I royalty och direkta skatter ingår rysk mineral resurs skatt (Russian Mineral Resource Extraction Tax, "MRET") och rysk exportskatt. Skattensatsen MRET varierar i förhållande till världsoljehuset och beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET genomsnittet för perioden när Valkyries ingick i Lundin Petroleum resultat uppgick till 11,73 USD per fat. 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 för perioden när Valkyries ingick i Lundin Petroleum resultat uppgick till 29,64 USD per fat.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivning av olje- och gastillgångar för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 565,1 MSEK (579,0 MSEK) och 159,9 MSEK (190,9 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Isisfältet stängdes ned tidigare än

förväntat vilket frigjorde FPSO Ikdam för omplacering till Oudnafältet. Detta tillsammans med en avsättning för återställningskostnader för Isisfältet som var högre än beräknat har resulterat i ett icke-producerande kostnadsställe för Isis om 35,2 MSEK. Detta belopp har kostnadsförts i resultaträkningen under andra kvartalet 2006.

Den 12 juli 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att omvandla sitt 12,5% direktägande i Colónblocket till en 5% kapitalandel i ett joint venturebolag som äger 100% av Colónblocket. I avtalet har även fältets livslängd fastställts med en förlängning från 2014 till 2025. Lundin Petroleum har beslutat att fortsätta skriva av det bokförda värdet kvartalsvis. Detta har lett till att avskrivningskostnaden per fat har stigit även om motsvarande produktion saknas.

Nedskrivningar

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 104,7 MSEK (40,8 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 och 70,3 MSEK (29,7 MSEK) för tredje kvartalet 2006. I nedskrivningarna under tredje kvartalet ingår en nedskrivning av Donegallicensen offshore Irland om 40,0 MSEK och Val des Maraisborrningen i Frankrike om 19,2 MSEK. Övriga nedskrivningar under de första nio månaderna 2006 är hänförliga till prospekteringsborrningen i Block F-12 i Nederländerna och borrningen av Jati i Indonesien.

Försäljning av tillgång

Under 2005 ingick Lundin Petroleum ett sale- and- lease-back avtal (avtal om försäljning samt återförhyring av samma tillgång) av fartyget Jotun, vilket används för

produktionen från Jotunfältet utanför Norges kust. Detta resulterade i en vinst före skatt på 192,1 MSEK och en vinst efter skatt på 24,0 MSEK.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 6,3 MSEK (5,4 MSEK) och 3,4 MSEK (2,0 MSEK) för tredje kvartalet 2006 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrations- och avskrivningskostnader

Administrations- och avskrivningskostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 75,8 MSEK (70,4 MSEK) och 20,0 MSEK (20,6 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 7,1 MSEK (4,4 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 och 2,0 MSEK (2,2 MSEK) för tredje kvartalet 2006.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 44,7 MSEK (29,5 MSEK) och -44,9 MSEK (13,8 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Ränteintäkter för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 20,8 MSEK (19,8 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 15,8 MSEK (8,6 MSEK), ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 3,0 MSEK (2,6 MSEK), ränteintäkter hänförliga till skatteåterbetalningar till ett belopp om 1,0 MSEK (4,7 MSEK) samt räntebetalningar erhållna från Venezuela uppgående till 1,0 MSEK (4,0 MSEK).

Utdelningen på 9,1 MSEK (9,6 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 härrör till utdelningar från en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT). Valutakursvinsterna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 10,2 MSEK (-83,0 MSEK). Valutakursförlusterna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 är främst ett resultat av justeringen av verkligt värde för valutasäkringskontrakten och omvärderingen av det utestående USD-lånet till NOK som är rapporteringsvaluta i det bolag där lånet är taget.

Under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 var volatiliteten i NOK och EUR gentemot USD ungefär 3,9% respektive 7,3%, resulterande i en vinst för niomånadersperioden om 10,2 MSEK. Under det tredje kvartalet 2006 devalverades NOK gentemot USD vilket omvände tidigare redovisade vinster. Valutakursvinsterna för de tredje kvartalet 2006 uppgick till 56,2 MSEK.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 76,6 MSEK (141,8 MSEK) och 29,2 MSEK (22,7 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Räntekostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 31,4 MSEK (39,6 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 14,0 MSEK (10,2 MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 och 4,6 MSEK (3,3 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Lånekostnaderna härrör till kreditfaciliteten och amorteras över utnyttjandet av krediten.

Skatt

Skattekostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 872,4 MSEK (698,5 MSEK) och 190,8 MSEK (372,6 MSEK) för tredje kvartalet 2006. Den aktuella bolagsskatten på 562,0 MSEK (160,9 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Frankrike, Nederländerna, Indonesien och Venezuela. Ökningen beror delvis på att Storbritannien under jämförelseperioden balanserade skatteförluster mot aktuell bolagsskatt. De inestående skatteförlusterna i Storbritannien utnyttjades till fullo under 2005. I Storbritannien har det offentliggjorts att skattesatsen för Supplementary Corporation Tax (SCT) kommer att öka från 10% till 20% från och med 1 januari 2006. Denna ökning kommer att resultera i att bolagsskatten som tillämpas på de brittiska vinsterna ökar från 40% till 50%. Skattekostnaden för andra kvartalet 2006 är baserad på en ökad skattesats och i skattekostnaden ingår även en ökad skattekostnad om 56,6 MSEK för första kvartalet 2006. När det kungjordes att Storbritanniens skattesats skulle öka, kungjordes det också att skatteavdrag för investeringar gjorda under 2005 kunde förskjutas till 2006 och på så sätt dra fördel av den högre skattesatsen. Lundin Petroleum har valt att utnyttja denna möjlighet vilket har lett till en lägre aktuell skattekostnad om 65,2 MSEK.

Den uppskjutna bolagsskattekostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till på 259,6 MSEK (515,7 MSEK). I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad på 31,5 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Norge och Frankrike och en kostnad på 120,6 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivnings-satsen för olje- och gastillgångar mellan redovisning och skattemässig rapportering. I den uppskjutna skattekostnaden för jämförelseperioden ingår utnyttjandet av skatteförlusterna i Storbritannien. I den uppskjutna skattekostnaden för andra kvartalet 2006 ingår effekterna av förändringen av Storbritanniens bolagsskattesats från 40% till 50%. En omräkning av öppningsbalanser för uppskjutna skattefordringar/skulder hänförliga till tillgångar i Storbritannien har påverkat resultaträkningen med en engångs-, icke-kassapåverkande, kostnad om 216,2 MSEK. Den framgångsrika borrhningen av Oudnafältet och förflyttningen av FPSO Ikdam från Isisfältet för omplacering på Oudnafältet har gett Lundin Petroleum en uppskjuten skattefordran på 109,5 MSEK för skatteförluster som kan utnyttjas mot framtida beskattningsbara inkomster från Oudnafältet.

Petroleumskattekostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till 27,1 MSEK (14,8 MSEK) och består av State Profit Share tax (SPS) i Nederländerna. Den uppskjutna petroleumskattekostnaden för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgår till 23,6 MSEK (7,1 MSEK) och utgörs av Petroleum Revenue Tax (PRT) i Storbritannien.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regel-

verket. 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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till ca 59%. Den effektiva skattesatsen för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 exklusive omräkningen av öppningsbalanserna för uppskjuten skatt hänförlig till tillgångar i Storbritannien och utnyttjade underskottsavdrag i Tunisien uppgår till ca 52%.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 uppgick till -0,6 MSEK (0,4 MSEK) och är hänförligt till de 0,14% av Lundin International SA som ägs av minoritetsaktieägare och minoritetens andel i Valkyries.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar per den 30 september 2006 uppgick till 13 351,4 MSEK (5 827,0 MSEK) varav 13 230,2 MSEK (5 732,9 MSEK) avser de olje- och gastillgångar som finns beskrivna i not 7. I beloppet ingår den del av köpeskillingen som är hänförligt till de ryska olje- och gastillgångarna

Utbyggnads- och prospekteringskostnader för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 kan beskrivas enligt nedan:

Utbyggnadskostnader i MSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	340,0	150,1	460,5	241,7	619,8
Frankrike	50,3	37,8	17,3	3,1	24,2
Norge	461,5	212,8	413,7	188,5	596,2
Nederländerna	10,2	4,9	30,8	13,7	49,0
Indonesien	52,5	30,4	54,4	17,6	59,8
Ryssland	48,6	48,6	–	–	–
Tunisien	387,4	79,3	33,6	27,2	72,5
Venezuela	3,0	-0,1	27,5	7,8	35,5
Utbyggnadskostnader	1 353,5	563,8	1 037,8	499,6	1 457,0

Prospekteringskostnader i MSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	66,6	7,8	11,3	3,9	17,2
Frankrike	23,9	12,7	6,3	3,9	16,8
Norge	85,5	32,3	48,7	24,2	69,6
Nederländerna	7,5	0,1	7,5	6,7	16,6
Indonesien	46,4	10,5	37,7	15,9	61,2
Ryssland	68,0	68,0	–	–	–
Tunisien	0,4	0,3	0,8	–	2,0
Albanien	3,3	0,7	3,9	1,0	24,5
Irland	38,6	36,8	2,2	0,2	2,6
Iran	-0,1	–	5,4	0,9	6,0
Sudan	37,4	3,5	2,5	0,5	7,8
Nigeria	7,0	3,1	151,2	77,9	158,2
Kongo (Brazzaville)	55,7	6,9	–	–	–
Övriga	19,1	1,0	10,9	4,5	12,8
Prospekteringskostnader	459,3	183,7	288,4	139,6	395,3

Övriga anläggningstillgångar per den 30 september 2006 uppgick till 121,2 MSEK (94,1 MSEK).

Finansiella anläggningstillgångar

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 30 september 2006 till 2 112,1 MSEK (502,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 8. I beloppet ingår en balanserad goodwill om 1 642,5 MSEK hänförlig till förvärvet av Valkyries, vilket vid förvärvstidpunkten uppgick till ett övervärde om 638,7 MSEK och en uppskjuten skatteskuld på övervärde adderad till goodwillen om 984,0 MSEK. Spärrade bankmedel uppgick per 30 september 2006 till 19,9 MSEK (23,8 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Aktier och andelar uppgår till 141,9 MSEK (151,9 MSEK) per den 30 september 2006. Ökningen i det verkliga värdet av aktierna och andelarna uppgick till 9,6 MSEK (- MSEK) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006. Uppskjutna finansieringskostnader avser kostnader för upptagande av kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Den uppskjutna skattefordran avser främst förlustavdrag i Tunisien, Frankrike och Norge och det verkliga värdet av de finansiella instrumenten. Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 12,7 MSEK (8,2 MSEK) och

avser medel hos joint venture partners för förväntade framtida kostnader.

Kortfristiga fordringar och lager

Kortfristiga fordringar och lager uppgick per den 30 september 2006 till 1 036,5 MSEK (1 043,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Bolagsskattefordringar uppgick till 92,0 MSEK (117,3 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbärningar i Norge och i Nederländerna. Övriga kortfristiga tillgångar uppgick till 186,7 MSEK (59,0 MSEK) per 30 september 2006. I beloppet ingår 90,1 MSEK hänförlig till moms betald på utbyggnadskostnader i Ryssland som förväntas återbetalas i projektvinster i framtiden.

Kassa och bank

Kassa och bank uppgick per den 30 september 2006 till 281,5 MSEK (389,4 MSEK).

Långfristiga skulder

Per den 30 september 2006 uppgick avsättningar till 3 860,6 MSEK (2 087,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not

10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 407,6 MSEK (329,2 MSEK). Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 3 426,3 MSEK (1 735,1 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Beloppet har ökat under tredje kvartalet på grund av den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokateras på de förvärvade Valkyries tillgångarna.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 september 2006 till 913,3 MSEK (736,2 MSEK). Lundin Petroleum ingick den 16 augusti 2004 ett sjuårigt avtal avseende en löpande kredit, vilken ger ett låneutrymme på upp till 385,0 MUSD. Krediten består av ett Letter of Credit på 35,0 MUSD för framtida återställningskostnader som skall betalas till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien, samt 350,0 MUSD i kontanta uttag. Tillgänglig kredit under denna kreditfacilitet per den 30 september 2006 uppgick till 105,0 MUSD. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett av Valkyries dotterbolag.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 september 2006 till 1 197,7 MSEK (1 256,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not 11. Per den 30 september 2006 uppgick det verkliga värdet av de utestående derivaten till 46,6 MSEK (193,8 MSEK) och är till största delen hänförligt till oljeprissäkringskontrakten. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 601,3 MSEK (642,6 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsprojekt i Norge, Tunisien och Indonesien. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 50,6 MSEK och är hänförligt till den kortfristiga delen av ett banklån till ett av Valkyries dotterbolag.

FINANSIELLA DERIVAT

Koncernen har ingått följande kontrakt för oljeprissäkringar.

Avtalsdatum	USD per fat Dated Brent	Fat per dag	Startdatum	Slutdatum
3/2005	53,19	5 000	1/1/2006	31/12/2006
12/2005	61,40	5 000	1/1/2006	31/12/2006

Enligt definitionen i IAS 39 är oljeprissäkringskontrakten effektiva och kvalificerar för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde i dessa kontrakt rapporteras direkt i eget kapital. Vid utnyttjande löses den relaterande delen av reserven upp och förs till resultaträkningen.

Koncernen har ingått följande räntesäkringskontrakt för att binda den rörliga räntedelen av bolagets USD-lån mot en fast LIBOR räntenivå.

Avtalsdatum	USD Libor räntenivå	Säkrat belopp	Startdatum	Slutdatum
10/2002	3,49%	55 000 000	3/7/2006	2/1/2007
3/2004	2,32%	40 000 000	1/4/2004	2/4/2007

Det 3,49%-iga räntesäkringskontraktet ingicks i samband med föregående lånekredit, vilken återbetalades och sades upp under 2003. Från och med den 1 januari 2004 har detta kontrakt redovisats till verkligt värde där förändringar i verkligt värde redovisas i resultaträkningen.

Det 2,32%-iga räntesäkringskontraktet härrör till den aktuella lånekrediten. Från och med den 1 januari 2005 möter kontraktet IAS 39's villkor för säkringsredovisning avseende förändringar i verkligt värde redovisade direkt i eget kapital. Till följd av återbetalningen av underliggande del av lånet under 2005 blev det 2,32%-iga räntesäkringskontraktet verk-

ningslöst under fjärde kvartalet 2005 och säkringsredovisning kunde inte längre tillämpas. Från och med detta datum har förändringar i detta kontrakts verkliga värde därför redovisats i resultaträkningen.

Koncernen har ingått följande valutaterminkontrakt:

Köp	Sälj	Genomsnittskontrakt- valutakurs	Avräkningsperiod
MGBP 36,0	MUSD 63,3	1,7588	20 dec 2005 – 20 nov 2006
MEUR 14,4	MUSD 18,3	1,2716	20 dec 2005 – 20 nov 2006
MCHF 10,0	MUSD 7,7	0,7711	20 dec 2005 – 20 nov 2006

Valutasäkringskontrakten hanteras som ineffektiva och kvalificerar därför inte för säkringsredovisning under IAS 39. Förändringar i dessa kontrakts verkliga värde har redovisats direkt i resultaträkningen.

Rörelseförvärv

Den 31 juli 2006 förvärvade Lundin Petroleum 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries"). Valkyries konso- lideras in Lundin Petroleum koncernen från och med 1 augusti 2006.

Den förvärvade rörelsen bidrog med intäkter om 99,9 MSEK till Lundin Petroleum och en förlust om 7,3 MSEK under de 61 dagarna efter förvärvet.

Valkyries har förvärvats genom en emission av 55,8 miljoner nya aktier i Lundin Petroleum AB till före detta aktieägare i Valkyries i utbyte för varje aktie i Valkyries. Aktierna har värderats till 88,50 SEK vilket motsvarar aktiepriset per den 31 juli 2006. Per den 31 juli 2006 var det 642 500 teckningsoptioner utestående som utgivits tidigare av Valkyries. Dessa teckningsoptioner har vid förvärvstidpunkten omvandlats till teckningsoptioner i Lundin Petroleum. I de fall då inlösen- datumet var innan förvärvstidpunkten har de värderats till Lundin Petroleum aktiens pris per den 31 juli 2006 minskat med lösenpriset på teckningsoptioner. I de fall inlösendatumet var efter förvärvstidpunkten har teckningsoptionen vär- derats med tillämpning av Black & Scholes värderingsmodell.

Ytterligare 1 miljon aktier i Lundin Petroleum har reserverats för emittering till den tidigare innehavaren av Valkyries ägarintresse i det Kaspiska fältet och endast om Kaspiska fältet producerar minst 2 500 fat per dag (bopd) under en sam- manhängande period om 30 dagar i enlighet med ett tidigare avtal mellan Valkyries och säljaren av det Kaspiska fältet. Denna reservering har värderats till aktiepriset per den 31 juli 2006 och ingår i köpeskillingen.

Köpeskillingen har beräknats som följer (belopp i TSEK):

Beräkning av köpeskillning

- nyemission av 55 855 414 aktier	4 943 204
- omvandling av 642 500 teckningsoptioner	22 572
- emission av 1 miljon aktier hänförligt till Caspian fältet	88 500
- direkta kostnader hänförliga till förvärvet	19 062
Summa köpeskillning	5 073 338

Övervärdet på köpeskillning utöver verkligt värde på de förvärvade tillgångarna är hänförlig till goodwill. Goodwillen är hänförlig till etableringen av en verksamhet som fokuserar på möjligheter i Ryssland och närliggande länder samt poten- tial i de existerande tillgångarna i Valkyries.

Nyckelprojekt inkluderar en andel om 50% i Sothchemy-Talyufältet och North Iraelfältet i republiken Komi; en andel om 51% i det producerande Kaspiska fältet i Kalmykiarepubliken; en andel om 50% i det producerande fältet i Ashirovskoye i Orenburg liksom en andel om 70% i det mycket intressanta Lagansky prospekteringsblocket, offshore Kaspiska havet. De sista förberedelserna för prospekteringsborrningen Morskoye #1 i Laganskyblocket är i gång och borrverksamheten förväntas att påbörjas under 2007 på grund av vinterperioden med isläggning.

Specification av förvärvade nettotillgångar och goodwill (belopp i TSEK):

Eget kapital	334 428
Olje- och gastillgångar	4 100 167
Goodwill	638 743
	5 073 338
Uppskjuten skatt på övervärde	984 039

Valkyries hade tre utestående ansvarsförbindelser. Två av ansvarsförbindelserna är hänförliga till Laganskyblocket och uppgår till 12,5 MUSD att betala om en kommersiell fyndighet görs och 10,0 MUSD att betala vid belöningen av utbyggnadslicens för en fyndighet. Ytterligare 1 MUSD ska betalas till Ashirovskoye fältets säljare, det första kalenderår då produktionen från fältet överstiger 100,000 kubikmeter ton. Dessa ansvarsförbindelser återfinns på balansräkningen.

Valkyries hade överenskommit att betala ytterligare 1 USD per kubikmeter ton olja som hittas på nyupptäckta fält inom Orenberglicensens område, förutsatt att kommersiella kvantiteter av olja finns. Detta är en ansvarsförbindelse från Oilgaztet förvärvet för vilken inga villkor har

uppfyllts per dagens datum. Denna ansvarsförbindelse har övertagits av Lundin Petroleum men på grund av osäkerheten, har ansvarsförbindelsen inte värderats.

MODERBOLAGET

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 13,4 MSEK (4,2 MSEK) för niomånersperioden som avslutades den 30 september 2006 och en vinst om 5,7 MSEK (2,1 MSEK) för tredje kvartalet 2006.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 43,6 MSEK (35,7 MSEK) som kompenseras av ett finansnetto på 26,3 MSEK (28,5 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 28,0 MSEK (27,2 MSEK). Valutakursvinster uppgick till 1,8 MSEK (-1,2 MSEK).

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

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's aktiekapital per den 30 september 2006 uppgår till 3 140 951 SEK vilket motsvarar 314 095 080 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till personalen. Teckningsoptionerna för 2004, 2005 och 2006 har givits ut till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum AB tio dagar efter årsstämman plus en premie om 10%. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av perioden, inlösenperiod samt lösenpris:

	Utgivna 2004	Utgivna 2005	Utgivna 2006
Lösenpris (SEK)	45,80	60,20	97,40
Beviljade optioner	2 250 000	3 000 000	3 250 000
Utestående optioner	846,000	2,632,500	3,226,000
Inlösenperiod	31 maj 2005– 31 maj 2007	15 juni 2006– 31 maj 2008	15 juni 2007– 31 maj 2009

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterligare 371,500 teckningsoptioner har givits ut efter förvärvsdatumet. De förvärvade teckningsoptionernas lösenpris har konverterats vilket givit dessa teckningsoptioner ett lösenprisintervall om 17,87 – 75,30 SEK

med varierade inlösenperioder till och med 9 september 2008. De teckningsoptioner som gavs ut efter förvärvstidpunkten har ett prisintervall om 80,00– 97,40 SEK. Inlösenperioden för dessa teckningsoptioner är mellan den 16 december 2006 och den 31 maj 2009.

FÖRÄNDRINGAR I STYRELSEN

Efter den 30 september 2006 har två förändringar ägt rum i Lundin Petroleum's styrelse. I september 2006 avled Adolf H Lundin, hedersordförande och styrelseledamot i Lundin Petroleum. Vidare avgick Carl Bildt som styrelseledamot i Lundin Petroleum.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2006 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,2942	9,2797
1 USD motsvarar SEK	7,4700	7,3299

REDOVISNINGSPRINCIPER

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med den internationella redovisningsstandarden (IAS) 34, Delårsrapportering. Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som efterlevts i upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005 med följande förtydligande.

Konsolideringsprinciper

Som redovisats i koncernens årsredovisning är ett dotterbolag ett bolag där koncernen har ensamrätt att utöva kontroll över verksamheten och styra de finansiella policier som vanligtvis medföljer ett aktieäggande till mer än hälften av röst-rätten. Ett dotterbolag som kontrolleras av koncernen kommer att konsolideras fullt ut i Lundin Petroleum's resultat.

Gemensamt bestämmande inflytande existerar när koncernen inte har beslutanderätten att avgöra strategiska operationella, investering och finansiella policier av en till viss del ägt bolag utan samverkan med andra. När detta är fallet och koncernen har ett aktieinnehav överstigande 5% i bolaget så ska bolaget konsoliderat proportionellt i enlighet med IFRS definition av gemensamt bestämmande inflytande.

För vissa bolag som förvärvats inom Valkyries, har Lundin Petroleum rätten att utöva kontroll och dess har full konsolidering tillämpats. De bolag som Lundin Petroleum inte utövar full kontroll över har konsoliderats proportionellt.

Se nedan tabellen med bolagen inom Valkyries vars ägarandel understiger 100%:

Bolag	Ägd andel	Konsolideringsmetod
Mintley Caspian Ltd. (LLC PetroResurs)	70%	Konsolidering med minoritetsandel
CJSC Kalmeastern	51%	Konsolidering med minoritetsandel
CJSC Oilgaztet	50%	Konsolidering med minoritetsandel
Oil Service	50%	Proportionell konsolidering
RF Energy Investments Ltd. (CJSC Pechoraneftegas)	50%	Proportionell konsolidering

Moderbolagets finansiella rapporter har upprättats i enlighet med RR32 i enlighet med årsredovisningen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2005.

Resultaträkning

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Rörelsens intäkter						
Försäljning av olja och gas	1	3 127 976	935 133	3 027 039	1 123 035	3 995 477
Övriga rörelseintäkter		147 876	38 872	137 874	49 276	194 707
		3 275 852	974 005	3 164 913	1 172 311	4 190 184
Rörelsens kostnader						
Produktionskostnader	2	-1 033 786	-365 954	-978 172	-326 772	-1 310 905
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-565 105	-159 904	-578 961	-190 908	-753 428
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-104 744	-70 337	-40 845	-29 669	-208 135
		1 572 217	377 810	1 566 935	624 962	1 917 716
Vinst vid försäljning av tillgångar		–	–	194 799	194 799	192 122
Övriga intäkter		6 276	3 434	5 356	2 037	6 438
Administrations- och avskrivningskostnader		-75 763	-19 983	-70 418	-20 587	-103 118
		1 502 730	361 261	1 696 672	801 211	2 013 158
Resultat från finansiella investeringar						
Finansiella intäkter	4	44 723	-44 862	29 481	13 828	44 012
Finansiella kostnader	5	-76 566	-29 217	-141 776	-22 697	-196 461
		-31 843	-74 079	-112 295	-8 869	-152 449
		1 470 887	287 182	1 584 377	792 342	1 860 709
Resultat före skatt						
Skatt	6	-872 370	-190 803	-698 543	-372 581	-866 734
		598 517	96 379	885 834	419 761	993 975
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		599 149	97 907	885 432	419 584	993 507
Minoritetsintresse		-632	-1 528	402	177	468
		598 517	96 379	885 834	419 761	993 975
Resultat per aktie – SEK ¹		2,22	0,33	3,47	1,64	3,89
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK ¹		2,21	0,33	3,45	1,62	3,87

¹ Based on net profit attributable to shareholders of the parent company.

Belopp i TSEK	Not	30 september 2006	31 december 2005
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	7	13 230 223	5 732 871
Övriga materiella anläggningstillgångar		121 181	94 136
Summa materiella anläggningstillgångar		13 351 404	5 827 007
Finansiella anläggningstillgångar			
	8	2 112 106	502 474
Summa anläggningstillgångar		15 463 510	6 329 481
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar och lager	9	1 036 465	1 043 477
Kassa och bank		281 463	389 415
Summa omsättningstillgångar		1 317 928	1 432 892
Summa tillgångar		16 781 438	7 762 373
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		9 254 020	3 679 616
Minoritetsintresse		1 555 746	3 050
Totalt eget kapital		10 809 766	3 682 666
Långfristiga skulder			
Avsättningar	10	3 860 617	2 087 250
Långfristiga räntebärande skulder		913 316	736 151
Summa långfristiga skulder		4 773 933	2 823 401
Kortfristiga skulder			
	11	1 197 739	1 256 306
Summa eget kapital och skulder		16 781 438	7 762 373
Ställda säkerheter		1 988 948	1 128 763
Ansvarsförbindelser		172 253	–

Kassaflödesanalys

Belopp i TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Kassaflöde från periodens verksamhet					
Periodens resultat	598 517	96 379	885 834	419 761	993 975
Justeringar för avskrivningar och övriga likviditetspåverkande poster:	1 019 319	253 102	848 898	169 532	1 436 152
Förändringar i rörelsekapital	7 786	-255 673	106 169	325 094	111 217
Summa kassaflöde från verksamhet	1 625 622	93 808	1 840 901	914 387	2 541 344
Kassaflöde använt för investeringar					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	–	–	-236	-236	-236
Försäljning av tillgångar/ investeringar	–	–	194 799	194 799	192 122
Investering/ avyttring av fastighet	-14 147	-2 454	–	–	-40 190
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-3 200	38 434	-12 770	66	16 850
Övriga betalningar	-28 917	-8 947	-13 869	-418	-13 419
Investeringar i olje- och gastillgångar	-1 812 785	-747 504	-1 326 231	-638 911	-1 852 415
Investeringar i övriga anläggnings-tillgångar	-14 686	-6 930	-36 496	-12 485	-16 137
Summa kassaflöde använt för investeringar	-1 873 735	-727 401	-1 194 803	-457 185	-1 713 425
Kassaflöde använt för finansiering					
Förändring i långfristiga banklån	77 495	494 772	-680 501	-411 960	-822 240
Nyemission	34 992	10 460	46 102	19 939	59 275
Summa kassaflöde använt för finansiering	112 487	505 232	-634 399	-392 021	-762 965
Förändring av kassa och bank	-135 625	-128 360	11 699	65 181	64 954
Kassa och bank vid periodens början	389 415	349 960	268 377	254 507	268 377
Förvärvad kassa och bank	54 257	54 257	–	–	–
Valutakursdifferenser i kassa och bank	-26 584	5 606	44 521	4 909	56 084
Kassa och bank vid periodens slut	281 463	281 463	324 597	324 597	389 415

Redogörelse för förändringar i eget kapital

Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga fonder*	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa
Balans per den 1 jan 2005	2 537	830 630	837 676	598 245	2 931	2 272 019
Överföring av föregående års resultat	-	-	598 245	-598 245	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	253 686	-	-	472	254 158
Förändring i säkringsinstrument	-	-225 373	-	-	-	-225 373
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	28 313	-	-	472	28 785
Periodens resultat	-	-	-	885 432	402	885 834
Totala redovisade vinster och förluster för perioden	-	28 313	-	885 432	874	914 619
Nyemission	31	46 071	-	-	-	46 102
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 363	-4 363	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	13 722	-	-	13 722
Investeringar	-	-	-	-	-897	-897
Balans per den 30 sept 2005	2 568	909 377	1 445 280	885 432	2 908	3 245 565
Överföring av säkringsreserv	-	98 194	-98 194	-	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	47 901	-	-	59	47 960
Förändring i säkringsinstrument	-	163 442	-	-	-	163 442
Justering för verkligt värde	-	99 109	-	-	-	99 109
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	310 452	-	-	59	310 511
Periodens resultat	-	-	-	108 075	66	108 141
Totala redovisade vinster och förluster för perioden	-	310 452	-	108 075	125	418 652
Nyemission	3	13 170	-	-	-	13 173
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	2 212	-2 212	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	5 259	-	-	5 259
Investeringar	-	-	-	-	17	17
Balans per den 31 dec 2005	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	-	-167 571	-	-	18 461	-149 110
Förändring i säkringsinstrument	-	44 110	-	-	-	44 110
Justering för verkligt värde	-	-9 629	-	-	-	-9 629
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	-	-133 090	-	-	18 461	-114 629
Periodens resultat	-	-	-	599 149	-632	598 517
Totala redovisade vinster och förluster för perioden	-	-133 090	-	599 149	17 829	483 888
Förvärvat minoritet	-	-	-	-	1 534 867	1 534 867
Nyemission	570	5 088 698	-	-	-	5 089 268
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 687	-4 687	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	19 077	-	-	19 077
Balans per den 30 sept 2006	3 141	6 293 700	2 358 030	599 149	1 555 746	10 809 766

* Övriga fonder omfattar fond för investeringar som kan säljas, säkringsfond och valutaomräkningsfond.

Noter

Not 1. Segmentsinformation TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Försäljning av:					
Olja					
- Storbritannien	2 179 432	605 976	2 159 587	832 139	2 908 682
- Frankrike	487 478	172 209	464 046	179 195	629 842
- Norge	105 719	36 824	107 182	37 867	140 713
- Indonesien	141 506	51 025	136 958	48 462	179 673
- Ryssland	94 003	94 003	–	–	–
- Tunisien	58 452	- 199	152 696	124 379	153 751
	3 066 590	959 838	3 020 469	1 222 042	4 012 661
Kondensat					
- Storbritannien	30 689	8 383	26 203	6 595	36 527
- Nederländerna	4 764	1 803	2 159	479	3 467
- Indonesien	839	671	1 124	577	1 234
	36 292	10 857	29 486	7 651	41 228
Gas					
- Norge	293	74	1 179	453	1 746
- Nederländerna	197 184	47 238	160 260	46 256	229 617
- Indonesien	675	141	5 725	5 070	1 328
- Irland	–	–	995	- 4 676	5 776
	198 152	47 453	168 159	47 103	238 467
Serviceintäkter					
- Venezuela	25 018	- 391	96 321	26 323	127 408
Avräkning oljeprissäkring	- 198 076	- 82 624	- 287 396	- 180 084	- 424 287
	3 127 976	935 133	3 027 039	1 123 035	3 995 477
Rörelseresultat					
- Storbritannien	1 077 269	263 381	1 044 680	429 307	1 397 827
- Frankrike	305 136	91 407	207 250	80 544	277 100
- Norge	61 561	27 174	255 063	212 430	267 559
- Nederländerna	100 419	25 526	32 977	- 21 183	62 206
- Venezuela	- 32 011	- 18 298	45 368	9 680	57 146
- Ryssland	15 035	15 035	–	–	–
- Indonesien	75 674	18 297	91 091	44 149	119 655
- Tunisien	- 9 291	- 4 921	65 490	53 346	57 899
- Irland	- 39 963	- 39 963	3 339	- 474	4 222
- Nigeria	–	–	–	–	- 158 174
- Iran	–	–	- 5 437	- 1 266	- 6 078
- Övriga	- 51 099	- 16 377	- 43 149	- 5 322	- 66 204
Totalt rörelseresultat	1 502 730	361 261	1 696 672	801 211	2 013 158

Not 2. Produktionskostnader TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	938 217	340 336	799 429	239 038	1 107 591
Tariff och transportkostnader	105 191	36 775	100 121	26 696	133 492
Direkta produktionsskatter	74 984	58 904	27 367	11 320	35 805
Förändring i lager/balans för överuttag	-84 606	-70 061	51 255	49 718	34 017
	1 033 786	365 954	978 172	326 772	1 310 905

Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	333 788	96 065	395 465	133 682	508 519
Frankrike	50 616	16 580	49 970	17 402	67 651
Norge	19 617	6 006	19 415	5 881	26 663
Nederländerna	44 556	9 398	52 468	14 606	70 834
Indonesien	16 980	4 300	12 438	4 011	16 192
Ryssland	9 365	9 365	–	–	–
Tunisien	40 599	–	14 968	4 337	18 831
Venezuela	49 584	18 190	34 237	10 989	44 738
	565 105	159 904	578 961	190 908	753 428

Not 4. Finansiella intäkter TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Ränteintäkter	20 762	6 317	19 843	10 879	31 195
Erhållen utdelning	9 123	2 628	9 638	2 949	12 817
Övriga finansiella intäkter	4 604	2 408	–	–	–
Valutakursvinster, netto	10 234	-56 215	–	–	–
	44 723	-44 862	29 481	13 828	44 012

Not 5. Finansiella kostnader TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Räntekostnader	31 449	13 111	39 609	12 217	45 003
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	3 264	3 032	-7 750	-3 458	-7 949
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	18 932	5 195	12 593	4 284	17 082
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	14 036	4 640	10 218	3 310	15 182
Valutakursförluster, netto	–	–	82 972	4 539	121 971
Övriga finansiella kostnader	8 885	3 239	4 134	1 805	5 172
	76 566	29 217	141 776	22 697	196 461

Noter

Not 6. Skatt TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Aktuell bolagsskatt	561 999	177 940	160 903	108 750	240 653
Uppskjuten bolagsskatt	259 629	- 825	515 669	254 983	647 131
Aktuell petroleumskatt	27 111	8 740	14 847	395	11 270
Uppskjuten petroleumskatt	23 631	4 948	7 124	8 453	-32 320
	872 370	190 803	698 543	372 581	866 734

Not 7: Olje- och gastillgångar TSEK	Bokfört värde 30 sep 2006	Bokfört värde 31 dec 2005
Storbritannien	2 429 498	2 560 154
Frankrike	853 926	844 738
Norge	1 695 856	1 237 580
Nederländerna	452 643	470 630
Venezuela	156 200	219 183
Indonesien	268 618	232 339
Ryssland	6 727 423	-
Tunisien	470 358	99 085
Irland	1 265	2 622
Sudan	65 594	28 865
Albanien	31 500	30 269
Kongo (Brazzaville)	55 882	-
Övriga	21 460	7 406
	13 230 223	5 732 871

Not 8: Finansiella anläggningstillgångar TSEK	Bokfört värde 30 sep 2006	Bokfört värde 31 dec 2005
31 dec 2005		
Goodwill	1 642 474	-
Aktier och andelar	141 852	151 928
Spärrade medel	19 905	23 827
Uppskjutna finansieringskostnader	4 674	18 905
Uppskjuten skattefordran	290 455	297 788
Långfristiga derivat	-	1 825
Övriga finansiella anläggningstillgångar	12 746	8 201
	2 112 106	502 474

Not 9: Kortfristiga fordringar	Bokfört värde	Bokfört värde
TSEK	30 sep 2006	31 dec 2005
Lager	123 546	99 943
Kundfordringar	366 927	523 315
Underuttag	67 515	49 482
Skattefordran	91 998	117 283
Fordran på Joint Venture partners	183 858	180 989
Kortfristiga derivat	15 896	13 430
Övriga kortfristiga fordringar	186 725	59 035
	1 036 465	1 043 477

Not 10: Avsättningar	Bokfört värde	Bokfört värde
TSEK	30 sep 2006	31 dec 2005
Återställningskostnader	407 578	329 173
Pension	12 486	13 810
Uppskjuten skatteskuld	3 426 260	1 735 058
Övrigt	14 293	9 209
	3 860 617	2 087 250

Not 11: Kortfristiga skulder	Bokfört värde	Bokfört värde
TSEK	30 sep 2006	31 dec 2005
Leverantörsskulder	129 259	135 394
Överuttag	30 767	67 911
Aktuell skatteskuld	220 048	117 691
Upplupna kostnader	44 397	45 445
Skuld avseende bolagsförvärv	38 167	38 615
Kortfristiga derivat	46 584	193 777
Skuld gentemot Joint Venture partners	601 326	642 575
Kortfristiga räntebärande skulder	50 576	–
Övriga kortfristiga skulder	36 615	14 898
	1 197 739	1 256 306

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Serviceintäkter	30 666	10 575	11 441	5 223	18 776
Bruttoresultat	30 666	10 575	11 441	5 223	18 776
Administrationskostnader	-43 578	-14 595	-35 673	-12 606	-52 141
Rörelseresultat	-12 912	-4 020	-24 232	-7 383	-33 365
Finansiella intäkter	28 104	9 602	28 455	9 523	39 846
Finansiella kostnader	-1 767	166	–	–	-216
Resultat före skatt	13 425	5 748	4 223	2 140	6 265
Skatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	13 425	5 748	4 223	2 140	6 265

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMTREDJEG

Belopp i TSEK	30 september 2006	31 december 2005
TILLGÅNGAR		
Finansiella anläggningstillgångar	5 986 114	875 237
Summa anläggningstillgångar	5 986 114	875 237
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	16 045	11 136
Likvida medel och kortfristiga placeringar	15 806	10 856
Summa omsättningstillgångar	31 851	21 992
Summa tillgångar	6 017 965	897 229
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital inklusive periodens resultat	5 997 499	893 260
Kortfristiga skulder	20 466	3 969
Summa eget kapital och skulder	6 017 965	897 229
Ställda panter	1 988 948	1 128 763
Ansvarsförbindelser	172 253	–

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Kassaflöde från periodens verksamhet					
Periodens resultat	13 425	5 748	4 223	2 140	6 265
Justeringar för ej likviditetspåverkande poster	18 255	8 873	1 252	-4 142	16 780
Förändringar i rörelsekapital	-7 703	-2 339	-8 877	-3 720	-9 063
Summa kassaflöde från periodens verksamhet	23 977	12 282	-3 402	-5 722	13 982
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-54 802	-26 057	-47 589	-29 631	-72 911
Investeringar i anläggningstillgångar	-149	-	-	-	-
Summa kassaflöde använt för investeringar	-54 951	-26 057	-47 589	-29 631	-72 911
Nyemission	34 992	10 460	46 102	19 939	59 275
Summa kassaflöde från finansiering	34 992	10 460	46 102	19 939	59 275
Förändring av kassa och bank	4 018	-3 315	-4 889	-15 414	346
Kassa och bank vid periodens början	10 856	19 282	10 289	20 534	10 289
Valutakursförändring i kassa och bank	932	-161	-318	-38	221
Kassa och bank vid periodens slut	15 806	15 806	5 082	5 082	10 856

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Övriga fonder*	Balanserad vinst	Periodens resultat	Eget kapital
Balans per den 1 januari 2005	2 537	824 163	-	10 712	-28 673	808 739
Överföring av föregående års resultat	-	-28 673	-	-	28 673	-
Nyemission	31	46 071	-	-	-	46 102
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 363	-	-4 363	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	13 722	-	13 722
Periodens resultat	-	-	-	-	4 223	4 223
Balans per den 30 sept 2005	2 568	845 924	-	20 071	4 223	872 786
Nyemission	3	13 170	-	-	-	13 173
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	2 212	-	-2 212	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	5 259	-	5 259
Periodens resultat	-	-	-	-	2 042	2 042
Balans per den 31 dec 2005	2 571	861 306	-	23 118	6 265	893 260
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	6 265	-6 265	-
Nyemission	570	-	5 088 698	-	-	5 089 268
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	4 687	-4 687	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	19 077	-	19 077
Omräkningsreserv	-	-	-17 531	-	-	-17 531
Periodens resultat	-	-	-	-	13 425	13 425
Balans per den 30 sept 2006	3 141	861 306	5 075 854	43 773	13 425	5 997 499

* Övriga fonder omfattar fond för verkligt värde och överkursfond.

Nyckeltal

Nyckeltal, aktie	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Aktieägarnas eget kapital per aktie, SEK ¹	34,42	34,42	12,64	12,64	14,32
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	6,10	1,43	7,84	2,85	10,22
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ²	6,00	0,32	7,18	7,12	9,89
Vinst per aktie, SEK ⁴	2,22	0,33	3,47	1,64	3,89
Vinst per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	2,21	0,33	3,45	1,62	3,87
Utdelning per aktie	–	–	–	–	–
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	77,25	77,25	98,00	98,00	85,00
Antal aktier vid periodens slut	314 095 080	314 095 080	256 816 666	256 816 666	257 140 166
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	269 648 605	293 030 056	255 292 932	256 297 139	255 685 730
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning ⁶	270 866 666	294 248 117	256 445 377	258 456 601	256 974 123

Nyckeltal, koncern	1 jan 2006– 30 sep 2006 9 månader	1 jul 2006– 30 sep 2006 3 månader	1 jan 2005– 30 sep 2005 9 månader	1 jul 2005– 30 sep 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁷	8	1	32	14	33
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁸	18	4	41	18	49
Skuldsättningsgrad, % ⁹	7	7	16	16	9
Soliditet, % ¹⁰	55	55	44	44	47
Andel riskbärande kapital, % ¹¹	85	85	66	66	70
Räntetäckningsgrad, % ¹²	3 894	1 998	4 318	6 652	4 231
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹³	4 264	2 785	5 353	6 089	5 833
Direktavkastning ¹⁴	–	–	–	–	–

1 Koncernens redovisade eget 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 resultat efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

5 Koncernens resultat efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning.

6 Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier.

7 Koncernens resultat 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 totala 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.

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Rapporten för helåret 2006 kommer att publiceras den 21 februari 2007.
- Tremånadersrapporten (Januari – Mars 2006) kommer att publiceras den 15 maj 2007.
- Sexmånadersrapporten (Januari – Juni 2006) kommer att publiceras den 15 augusti 2007.
- Niomånadersrapporten (Januari – September 2006) kommer att publiceras den 14 november 2007.

Stockholm 15 november 2006

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och 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 Vésenaz
Schweiz
Telefon: 41-22-595 10 00
Telefax: 41-22-595 10 05
E-mail: info@lundin.ch

Lundin

www.lundin-petroleum.com