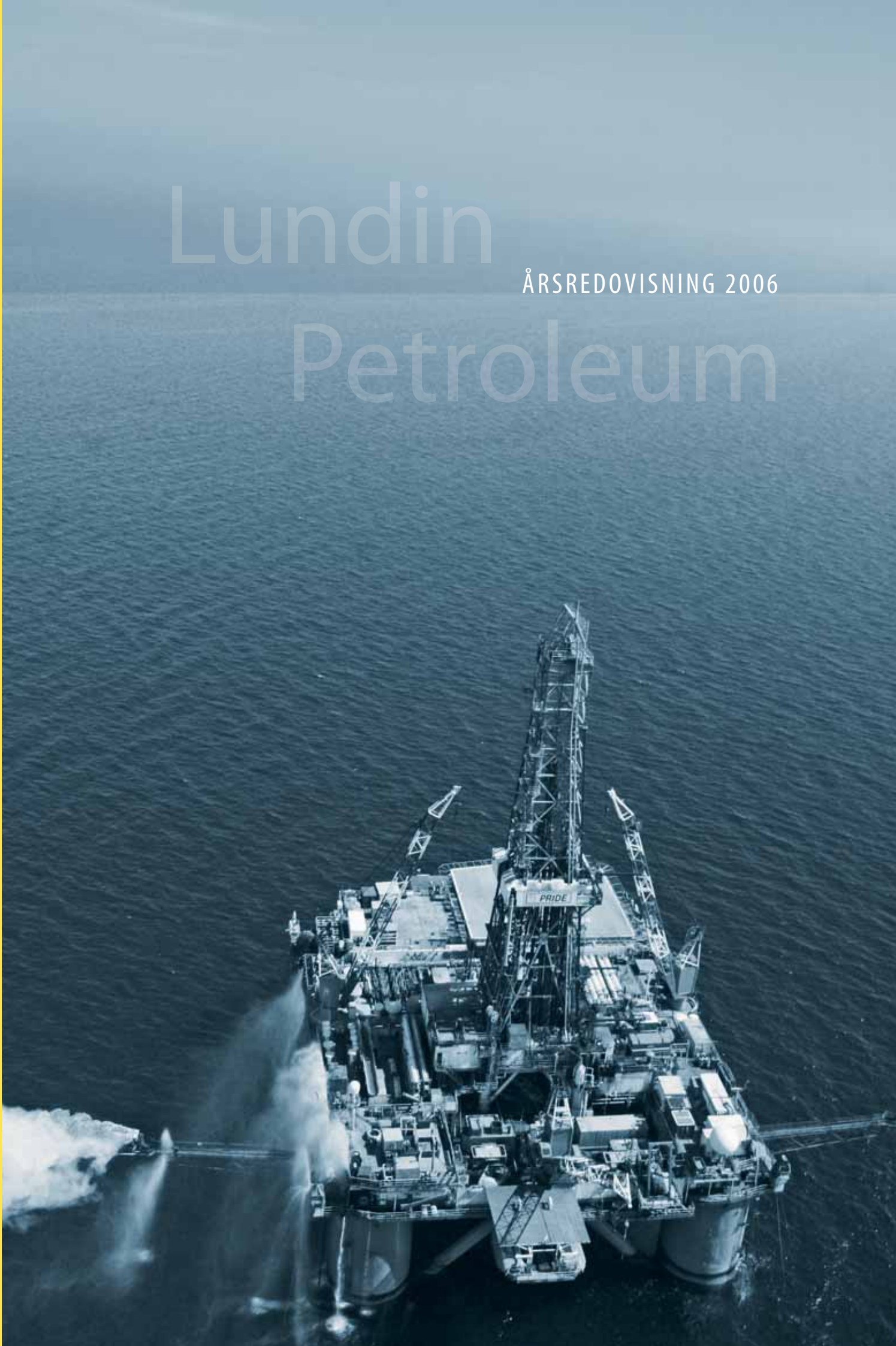
Lundin Petroleum

ÅRSREDOVISNING 2006



INNEHÅLL

Sammanfattning av 2006 1
Brev till aktieägarna – C. Ashley Heppenstall, VD 2
Ordförandes ord – Ian H. Lundin 5
Att förstå reserver och resurser 6
Marknadsöversikt 8

VERKSAMHETEN

Verksamhetsöverblick 10
Händelser 2006 11
Norge 12
Storbritannien 13
Tunisien 14
Frankrike, Nederländerna 15
Indonesien, Albanien, Irland 16
Sudan 17
Ryssland 18
Nya områden 19

BOLAGSSTYRNING, AKTIEINFORMATION

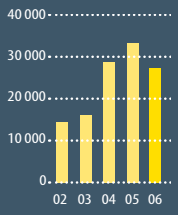
Samhällsansvar 20
Hälsa, säkerhet, miljö och donationer 22
Uppförandekod 23
Attrahera, utveckla och behålla de bästa personerna 24
Lundin Petroleums aktie och aktieägare 25
Finansiell femårsöversikt 28
Bolagsstyrningsrapport 29
- Styrelsen 32
- Ledning och revisorer 34
- Rapport om intern kontroll 36

FINANSIELL REDOVISNING

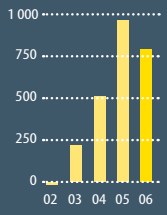
Finansiella nyckeltal 38
Förvaltningsberättelse 39
Resultaträkning 48
Balansräkning 49
Kassaflödesanalys 50
Förändringar i eget kapital 51
Redovisningsprinciper 52
Koncernens noter 58
Moderbolagets årsredovisning 83
Moderbolagets noter 87
Revisionsberättelse 90
Tilläggsinformation – olje- och gasreserver 91
Rapporteringsdatum och årsstämma 92
Definitioner 93

2006 I KORTHET

PRODUKTION (BOEPD)

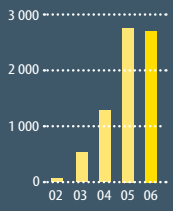


VINST EFTER SKATT[1] (MSEK)

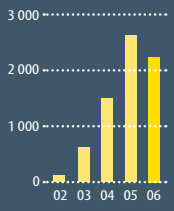


[1] Justerat för försäljning av tillgångar

EBITDA (MSEK)



KASSAFLÖDE (MSEK)



SAMMANFATTNING 2006

- **Genomsnittlig produktion 29 400 boepd (33 100 boepd)**
- **Rörelsens intäkter 4 414,5 MSEK (4 190,2 MSEK)**
- **Vinst efter skatt om 794,4 MSEK (994,0 MSEK)**
- **Operativt kassaflöde 2 271,0 MSEK (2 627,4 MSEK)**
- **EBITDA 2 731,5 MSEK (2 782,6 MSEK)**
- **Vinst per aktie, fullt utspädd 2,81 SEK (3,87 SEK)**
- **Skuldsättningsgrad 12% (9%)**

2005 inom parantes

- **Reservökning 29%**
- **Framgångsrik utbyggnad av Oudnafältet i Tunisien med produktionsstart i november**
- **Pågående utbyggnad av Alvheimfältet i Norge**

UTSIKTER FÖR 2007

- **Investeringsbudget för utbyggnad och prospektering över 530 MUSD**
- **Utbyggnadsprojekt – 290 MUSD:**
  - Norge Alvheimfältet, produktionsstart 2007
  - Norge Volundfältet, produktionsstart 2009
  - Storbritannien, Broomfältet, utbyggnadsborrning
  - Storbritannien, Heatherfältet, utbyggnadsborrning
  - Storbritannien, Thistlefältet, upprustning
  - Ryssland, pågående utbyggnadsborrningar
  - Frankrike, utbyggnadsborrningar på Villeperduefältet
  - Indonesien, utbyggnad av Singafältet, produktionsstart 2009
- **Prospekteringsprogram – 230 MUSD:**
  - Storbritannien 5 borrningar
  - Norge 3 borrningar
  - Ryssland 2 borrningar
  - Sudan 3 borrningar
  - Indonesien 6 borrningar
- **Potentiella prospekteringsresurser om 1,4 miljarder fat**

VISION

Som ett internationellt företag engagerat i prospektering och produktion av olja och naturgas strävar Lundin Petroleum efter att prospektera och producera olja och gas på ett ekonomiskt, samhälleligt och miljömässigt ansvarsfullt sätt till gagn för aktieägare, anställda och samarbetspartners. Lundin Petroleum använder samma normer i verksamheten över hela världen för att uppfylla både affärsmässiga och etiska krav. Lundin Petroleum strävar efter att ständigt förbättra sättet att arbeta samt efter att handla i enlighet med god oljefältssed och som god medlem av samhället.

STRATEGI

Lundin Petroleum följer följande strategi:

- Aktivt investera i prospektering för att organiskt öka reservbasen. Lundin Petroleum har ett antal borrbara strukturer med stor potential och fortsätter att aktivt söka nya prospekteringslicenser i världen särskilt i områden som inte till fullo har utforskats.
- Att exploatera existerande tillgångar med en aktiv subsurface strategi för att öka utvinningen av kolväten. Lundin Petroleum investerar i mogna tillgångar för att maximera lönsamheten genom borrningar, workovers och olika utvinningsteknik.
- Förvärva nya kolvätereserver, resurser och prospekteringslicenser med potential att öka värdet.

Definitioner:
Referenser till "Lundin Petroleum" eller "Bolaget" avser koncernen i vilken Lundin Petroleum AB (publ) (organisationsnummer 556610–8055) är moderbolag eller till Lundin Petroleum AB (publ), beroende på sammanhanget.

Bilden på framsidan och insidan av omslaget visar produktionstesten av borrningen Oudna-3.

”Exploring for energy for future generations”

ÅR	**2006**	2005	2004	2003	2002
Vinst efter skatt, MSEK*	**794,4**	970,0	507,1	218,0	-17,3
EBITDA, MSEK	**2 731,5**	2 782,6	1 281,5	542,8	60,8
Kassaflöde, MSEK	**2 271,0**	2 627,4	1 502,8	634,6	115,1
Skuldsättningsgrad , %	**12**	9	45	–	89
Produktion i MMboe	**10,8**	12,1	9,8	5,8	1,4
Produktion i boepd	**29 400**	33 190	28 921	16 062	14 010

* Justerad för försäljning av tillgångar

C. ASHLEY HEPPENSTALL ▸ KONCERNCHEF OCH VD

BREV TILL AKTIEÄGARNA

Brev till aktieägare
Efter fyra år i rad av exceptionell tillväxt genom ökningar av reserver och produktion påverkades Lundin Petroleum under 2006 av lägre produktion och förseningar i samband med vårt prospekteringsborrningsprogram. Dock fanns det många positiva händelser under 2006 som den framgångsrika produktionsstarten av Oudnafältet, offshore Tunisien, förvärvet av Valkyries Petroleum Corporation (Valkyries) vilket gör Ryssland till ett nytt kärnområde, ytterligare förvärv i Nordsjön och Indonesien och nya prospekteringsaffärer genomförda i Storbritannien, Vietnam, Etiopien och Kongo (Brazzaville).

Vi uppnådde vårt produktionsmål vid årets slut om 40 000 boepd som följd av produktionsstarten av Oudnafältet, offshore Tunisien. Vårt aktiva utbyggnadsprogram, särskilt vid Alvheimfältet, offshore Norge, kommer att ta vår produktion till 50 000 boepd vid slutet av 2007. Jag är fast övertygad om att 2006 var ett undantag till det som kommer att bli Lundin Petroleums fortsatta långsiktiga tillväxt och som har levererat och kommer att fortsätta leverera ökat aktieägarvärde.

Finansiellt resultat
Lundin Petroleum har genererat ett resultat efter skatt om 794 MSEK (108 MUSD) för året som avslutades den 31 december 2006. Operativt kassaflöde för perioden var 2 271 MSEK (308 MUSD) och vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar (EBITDA) var 2 732 MUSD (371 MUSD).

Reserver
Vi är fortsatt övertygade om ett högt oljepris vilket kommer att innebära att vår förmåga att öka reserverna och produktionen kommer att vara nyckeln till vår framgång. Under 2006 ökade våra reserver med 29 procent till 176,4 miljoner fat oljeekvivalenter. Denna ökning genererades från både förvärv och organiskt ersatta reserver från vår existerande tillgångsbas. Vår reserversättningsgrad var 122 procent från organisk tillväxt i våra verksamheter i Frankrike och Norge, de främsta bidragsgivarna när det gäller utbyggnadsborrningar, prospekteringsframgångar och utbyggnadsplaner för nya oljefält.

Produktion
Produktionen för 2006 förväntades från början ha en begränsad ökning jämfört med 2005. 2006 års produktion på 29 400 boepd låg under förväntningarna på grund av minskad produktion i Storbritannien relaterade till problem vid anläggningarna, förseningar av utbyggnadsborrningar och omvandlingen av vår tillgång i Venezuela till ett aktieinnehav.

Förlusten av vatteninjiceringskapacitet vid Heatherplattformen, Storbritannien, hade en väsentlig inverkan på Broomfältets produktion under året och även om det inte har haft någon inverkan på våra reserver, uppmärksammas vikten av att anläggningarna fungerar på äldre plattformar. Jag är glad över att Broomfältet, med goda resultat från vatteninjiceringsanläggning, har producerat över förväntan både i slutet av 2006 och början av 2007.

Höjdpunkten under 2006 var den framgångsrika produktionsstarten av Oudnafältet, offshore Tunisien. Till följd av installationen av det artificiella oljeproduktionssystemet och vatteninjiceringsanläggningen i december 2006 har bruttoproduktionen från fältet i genomsnitt legat väl över 20 000 bopd. Den framgångsrika utbyggnaden av Oudnafältet visar klart hur tidigare icke-ekonomiska fält lönsamt kan byggas ut vid högre oljepris då man använder personal som fokuserar på undervattensutbyggnad och anläggningar. Vi kommer att använda denna modell för att bygga ut andra existerande fyndigheter i vår portfölj.

Lundin Petroleums förväntade genomsnittliga produktion för 2007 är 41 000 boepd med antagande om produktionsstart av Alvheim.

Utbyggnad
Vi fortsätter proaktivt att investera i våra tillgångar för att framför allt generera produktionstillväxt. Trots ökande kostnader i branschen på grund av brist på utrustning och personal är vi övertygade om att i dagens marknad med högre oljepris finns det många lönsamma investeringsmöjligheter i vår portfölj.

Utbyggnaden av Alvheimfältet som är ett av de största pågående utbyggnadsprojekten i Norge, fortlöper enligt plan med produktionsstart under senare delen av andra/början av tredje kvartalet 2007. Pågående utbyggnadsborrningsprogram för Alvheim har redan inneburit reservökningar och jag är övertygad om att det större Alvheimområdet kommer att generera ytterligare reserver dels från existerande fält så väl som från den mycket goda prospekteringspotentialen som finns i området. Utbyggnadsplanen för Volundfältet har godkänts av den norska staten med produktionsstart via Alvheimanläggningen under 2009.

I Storbritannien investerar vi kraftigt i våra åldrande plattformar. Vi tror att med fokus på undervattenteknik och genom att använda modern teknik för insamling av seismik kan den maximala utvinningen från gamla fält såsom Thistle och Heather öka. För att kunna producera dessa "late life" fat av olja måste vi ha ett långsiktigt investeringsfokus och tro på fortsatt högre oljepris samt investera i vår infrastruktur för att försäkra att våra anläggningar kan hantera dessa ytterligare fat. Vi har beslutat att återställa Thistleplattformen och kommer under 2007 att samla in 3D seismik såväl som att återinrätta plattformens borrigg inför 2008 års borrprogram.

I Frankrike fortsätter vi att investera i existerande producerande fält och under 2007 kommer vi att genomföra ett borrprogram om fyra horisontella utbyggnadsborrningar vid Villeperduefältet genom att använda så kallad underbalanserad borrteknik.

I vårt nyligen förvärvade område i Kongo (Brazzaville) som redan innefattar existerande, icke utbyggda fyndigheter vilka lämnats kvar av de större bolagen, kommer vi att använda samma proaktiva planering av utbyggnaden som vid den framgångsrika utbyggnaden av Oudnafältet för att försöka kommersialisera dessa fyndigheter.

Prospektering
Lundin Petroleum är fortsatt förpliktigad att skapa aktieägarvärde genom prospektering. Under 2006 genomfördes borrningen East Kameleon i Alvheimområdet med framgång. Förseningarna i våra borrprogram med hög potential i Sudan, Norge och Ryssland var en besvikelse och är symptomatiskt för en marknad med knappa resurser när det gäller riggar och borrutrustning. Vidare erbjuder Sudan och Ryssland utmaningar ur ett logistiskt perspektiv med planerade borrningar i träsk och på grunt vatten vilket även påverkade vårt tidsschema.

2007 kommer att vara ett rekordår i termer av prospekteringsaktiviteter för Lundin Petroleum. Vi kommer att genomföra 19 prospekteringsborrningar till en kostnad om 230 MUSD med potential om 1,4 miljarder fat. Vi genomför åtta borrningar i Nordsjön där riggar är säkrade för samtliga borrningar. Vi arbetar mycket hårt med att förbereda våra potentiellt mycket stora prospekteringsprogram i Sudan och Ryssland där borrningarna är planerade att starta under 2007. Dessa är prospekteringsprojekt i världsklass med potential att ha en betydande positiv inverkan på värdet av Lundin Petroleum.

Vi har även varit aktiva när det gäller nya områden under 2006 med undertecknandet av nya områden i Vietnam, Etiopien och Kongo (Brazzaville). Businesscykeln är lång i vår bransch genom prospektering, utvärdering, utbyggnad och produktion vilket innebär att vi konstant söker nya områden för prospektering vilka kommer att bli drivmedlet för vår framtida organiska tillväxt under kommande år.

Förvärv
Marknaden för förvärv är fortsatt liten och extremt konkurrensutsatt. Köpare fortsätter att ge betydande värde till mjuka tillgångar för att kunna säkra affärerna. Lundin Petroleum är övertygad om att besitta den tekniska kompetensen att kunna generera dessa mjuka värden internt och har därför medverkat i ett antal budgivningsprocesser, s.k. auktioner.

Trots att det var 2006 ett ganska aktivt år när det gäller förvärv. Vi slutförde med framgång förvärvet av Valkyries Petroleum Corp. som har skapat ett nytt kärnområde för Lundin Petroleum i Ryssland. Vi förvärvade en portfölj av producerande tillgångar, tillgångar under utbyggnad samt prospekteringstillgångar som kommer att bli plattformen för framtida tillväxt i landet.

Under 2006 förvärvade vi även 40 procent i det icke utbyggda gas/kondensatfältet Peik i det större Alvheim området som är beläget på båda sidor om gränsen mellan Storbritannien och Norge. Med dagens höga råvarupriser innebär fält som inte har byggts ut av de större bolagen en möjlighet för mindre bolag med nödvändig teknisk och finansiell kapacitet. Dessa projekt är tillräckligt betydande för Lundin Petroleum för att vi skall satsa nödvändig managementtid för att de skall lyckas.

Vi kommer även att fortsätta leta förvärv som komplement till vår organiska tillväxt. Vi kommer att fokusera på affärer där vi tror att vi har en konkurrensfördel antingen genom lokal kännedom eller andra specifika färdigheter. Omvänt gäller att vi kommer att överväga strategiska möjligheter om vi tror att det är det bästa sättet att skapa aktieägarvärde. Till exempel, vi undersöker för närvarande strategiska möjligheter när det gäller våra tillgångar i Storbritannien och Norge, vilket vi tror kan lösgöra aktieägarvärde.

I mars 2007 offentliggjorde vi vår intention att knoppa av våra verksamheter i Storbritannien och Norge till ett nytt norskt bolag, Viking Oil and Gas ASA. Förslaget är att notera det nya bolaget på Oslobörsen och att Lundin Petroleum säljer 50,01 procent av aktieinnehavet som del av börsintroduktionen. Syfte med transaktionen är att synliggöra värdet av våra verksamheter i Storbritannien och Norge och fortfarande behålla en andel om 49,99 procent av verksamheten. Majoriteten av försäljningslikviden kommer att delas ut till aktieägarna.

Adolf H. Lundin, Lundin Petroleums grundare och hedersordförande avled i Genève, lördagen den 30 september 2006 vid 73 års ålder. Han var en pionär inom olje- och gruvindustrin och hans vision har varit avgörande för Lundin Petroleums och många andra företag inom råvarusektorns framgångar.

Han efterlämnar sin hustru Eva, 4 barn och 12 barnbarn.

Oljemarknaden
Världsmarknadspriset på olja har under 2006 sjunkit från rekordnivåer. Dock har inga fundamentala förändringar skett när det gäller utbud och efterfrågan på lång sikt och därför är vi av åsikten att oljepriset kommer att fortsätta vara högt. Efterfrågan på olja fortsätter att öka, drivet av tillväxten i den utvecklande världen. OPEC kommer även nu att stötta oljepriset över 50 USD per fat men vi tror inte att det blir nödvändigt då priset kommer att styras av utbud och efterfrågan. Vår inställning är att sannolikheten att priset ökar är större än att det sjunker. Vi lever i en värld av ständigt ökande efterfrågan, osäkert utbud där produktionen fortsätter att överträffa nya fyndigheter och där geopolitiska händelser har potential att ytterligare förstärka denna obalans.

Världen vaknar upp till den viktiga utmaningen att hantera klimatförändringar, nödvändigheten att minska energibehovet och investeringar i alternativ energi och kärnkraft. På Lundin Petroleum försöker vi att minska CO_2 utsläppen och använda teknologi som har en minimal inverkan på miljön. Dock, givet att 70 procent av efterfrågan på olja idag går till transport, till dess att substantiella framsteg har gjorts i att finna alternativa energikällor och hållbara ersättningsbränslen, kommer världen att fortsätta att vara beroende av olja under en överskådlig framtid.

Kostnadsökningar i oljebranschen är ett verkligt problem. Bristen på riggar, utrustning, service och personal har resulterat i väsentlig dubbelsiffrig inflation. Denna kostnadsinflation påverkar ekonomin för projekt trots höga antaganden om oljepriset. Över tiden kommer dessa obalanser att stabilisera prissättningen då nya investeringar görs i servicesektorn men detta kommer att ta tid. Trots det, är vi fortsatt förpliktade till en proaktiv investeringsstrategi då vi till syvende och sist är övertygade om att ökningar av reserver och produktion kommer att generera ökat aktieägarvärde.

Adolf H Lundin
Jag vill avsluta detta brev till minne av vår grundare och Hedersordföranden Adolf H Lundin som avled i slutet av 2006.

Adolf var en exceptionell person och en inspirationskälla för många människor knutna till hans bolag inklusive mig själv. Alltid positiv ända till slutet, var han fast övertygad om att världen kommer att bli en bättre plats genom ekonomisk tillväxt och utveckling. Vid våra många resor tillsammans runt världen till utfattiga platser så som Sudan och Kongo stod det helt klart att Adolf såg utvecklingen av dessa länders rikedom av råvaror som en win-win situation. För den modige entreprenören var det en investeringsmöjlighet men samtidigt genom att arbeta tillsammans med lokala intressegrupper var det en möjlighet för de lokala samhällena att skapa ett bättre liv. Situationen i sådana länder är inte okomplicerad men Adolf var övertygad om att fortsatt engagemang från ansvarsfulla bolag var den rätta vägen framåt och vi i Lundin Petroleum kommer att fortsätta följa den filosofin för att säkra vinster för våra värdländer såväl som för våra aktieägare.

Å styrelsens vägnar vill jag även tacka Carl Bildt för hans stöd och vägledning under de senaste åren och önska honom lycka till i sin nya position som Sveriges utrikesminister.

Ett tack till alla våra anställda runt om i världen för ert fortsatta engagemang och hårda arbete.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

ORDFÖRANDES ORD

IAN H. LUNDIN ▸ ORDFÖRANDE

Ja, oljepriset nådde ju inte 100 dollar per fat under 2006, vilket vissa trodde var möjligt, inklusive jag själv; priset på Brent nådde sin högsta nivå på 78,69 dollar per fat den 8 augusti 2006. ”Peakoil”, det vill säga en historisk toppnotering av oljepriset, ligger fortfarande framför oss och perioden med konstant oljebrist har ännu inte inletts. Jag tror fortfarande att dessa två händelser skulle kunna inträffa inom de närmaste två, tre åren eftersom efterfrågan fortsätter att var stark samtidigt som tillgången är fortsatt oförutsägbar och produktionen utsatt för störningar av olika grad. Frågan om det finns ett oljepris som skulle kunna få en dämpande effekt på efterfrågan besvaras möjligtvis av att USA till slut har insett det faktum att det finns excesser som inte ens världens mest konsumtionsinriktade samhälle är berett att fortsätta att ignorera. Förnyelsebar energi och global uppvärmning dominerar rubrikerna – även om debatten är het om det förstnämnda är ett realistiskt alternativ till fossila bränslen och om det sistnämnda orsakas av människan. Vad svaret på dessa frågor än blir förefaller det som om kärnkraft åter har kommit upp på dagordningen som en strategisk nödvändighet på lång sikt.

Scenariot vi har framför oss är, med andra ord, att efter ett sekel eller mer av oljedominans får vi ytterligare åtminstone ett halvt sekel av samma vara, men där nödvändighet accelererar utvecklingsprocessen – som dessutom drivs på av den moderna människans unika uppfinningsrikedom. I vår sektor är det nödvändigt att denna utveckling fokuseras på effektivitet, både när det gäller produktion och förbrukning av kolväten. Olja och gas är värdefulla tillgångar och bör behandlas som sådana, tillsammans med vatten och ren luft. Högre effektivitet och mindre spill kommer att förlänga oljeeran och underlätta den naturliga återvinningen av utsläppen som uppstår vid förbränning av fossila bränslen. Alternativ energi kommer på sikt att helt och hållet ersätta kolväten, men fram till dess är det vårt ansvar att se till att våra återstående reserver utvinns och används på det sätt som är mest effektivt, utan att orsaka permanenta skador på miljön.

Vi på Lundin Petroleum fortsätter våra ansträngningar för att utveckla och producera kolväten så effektivt och ansvarsfullt som möjligt. År 2006 kanske inte utmärkte sig för oss när det gäller produktionsökning, men däremot i fråga om utbyggnadsaktivitet. Oudnafältet, offshore Tunisien, är ett perfekt exempel på hur innovativt tänkande i kombination med ren vilja kan leda till fantastiska resultat. Jag vill passa på och ta tillfället i akt att tacka hela teamet som såg till att projektet gick i mål, trots flera motgångar. Alvheimprojektet i Norge är ett annat sådant exempel – men detta projekt visar också hur ett konsortium bestående av oljebolag med kanske olika prioriteringar kan samarbeta och stötta varande i syfte att uppnå ett gemensamt mål. Trots att vi varje dag fortsätter att ställas inför ett antal utmaningar befinner vi oss nu inom en betydligt mer komfortabel zon när det gäller att återigen kunna visa produktionsökning – 50 000 fat olja per dag är enligt min bedömning ett i synnerhet realistiskt mål vid utgången av 2007. Vi genomför också ett omfattande program med prospekteringsborrningar för vilka riggar är säkrade, vilket innebär att 2007 kommer att bli ett mycket spännande år för bolaget. Ryssland och Sudan förblir de områden där vi ser störst potential, vart och ett med sina specifika utmaningar när det gäller politik och logistik. Återigen är det innovativt tänkande och ren och skär vilja som kommer att ro dessa projekt i hamn.

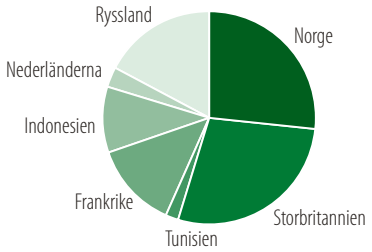
Lördagen 30 september 2006 drog min far, Adolf Lundin, sitt sista andetag. Jag kommer inte att avsluta detta brev med att försöka uttrycka hur saknad han är av både familj och medarbetare. Han skulle inte ha velat det. Däremot vill jag säga hur oändligt tacksam jag är över hans villkorslösa kärlek och stöd samt för att han visade oss alla hur man får ut mesta möjliga av livet. Nu hoppas jag bara att jag i min tur kan förmedla denna positiva inställning och något av hans vision.

Högaktningsfullt,

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

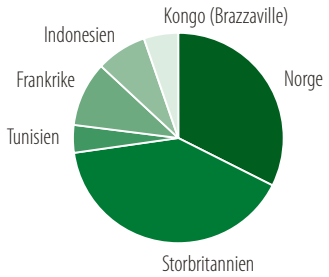
CHRIS BRUIJNZEELS ▸ DIREKTÖR RESERVOAR OCH PRODUKTION

Lundin Petroleum Bevisade och Sannolika reserver



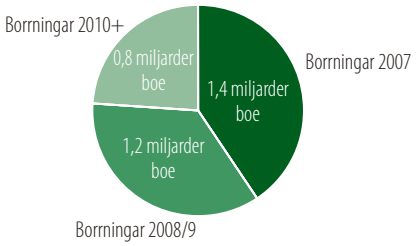
Bevisade och Sannolika reserver 176,4 MMboe
per den 1 januari 2007

Betingade resurser



Betingade resurser 122 MMboe
netto Lundin Petroleum (internt uppskattade)

Prospekteringsresurser, uppskattade



Potentiella prospekteringsresurser 3,4 miljarder boe
netto Lundin Petroleum (internt uppskattade)

ATT FÖRSTÅ RESERVER OCH RESURSER

Reserver

Lundin Petroleum beräknar, i likhet med de flesta företag i Europa, reserver och resurser enligt SPE/WPC-definitionen av oljetillgångar. Definitionen publicerades 1997 av SPE (Society of Petroleum Engineers) och WPC (World Petroleum Congress) i syfte att standardisera rapporteringen av reserver.

Reserver definieras som den mängd petroleum som förväntas vara kommersiellt utvinningsbar från kända ansamlingar från en viss tidpunkt och framåt. Uppskattningar av reserver är förknippade med osäkerhet och för att specificera osäkerhetsgraden delas reserverna in i tre kategorier: bevisade, sannolika och möjliga. Lundin Petroleum rapporterar sina reserver som bevisade och sannolika, även förkortat 2P.

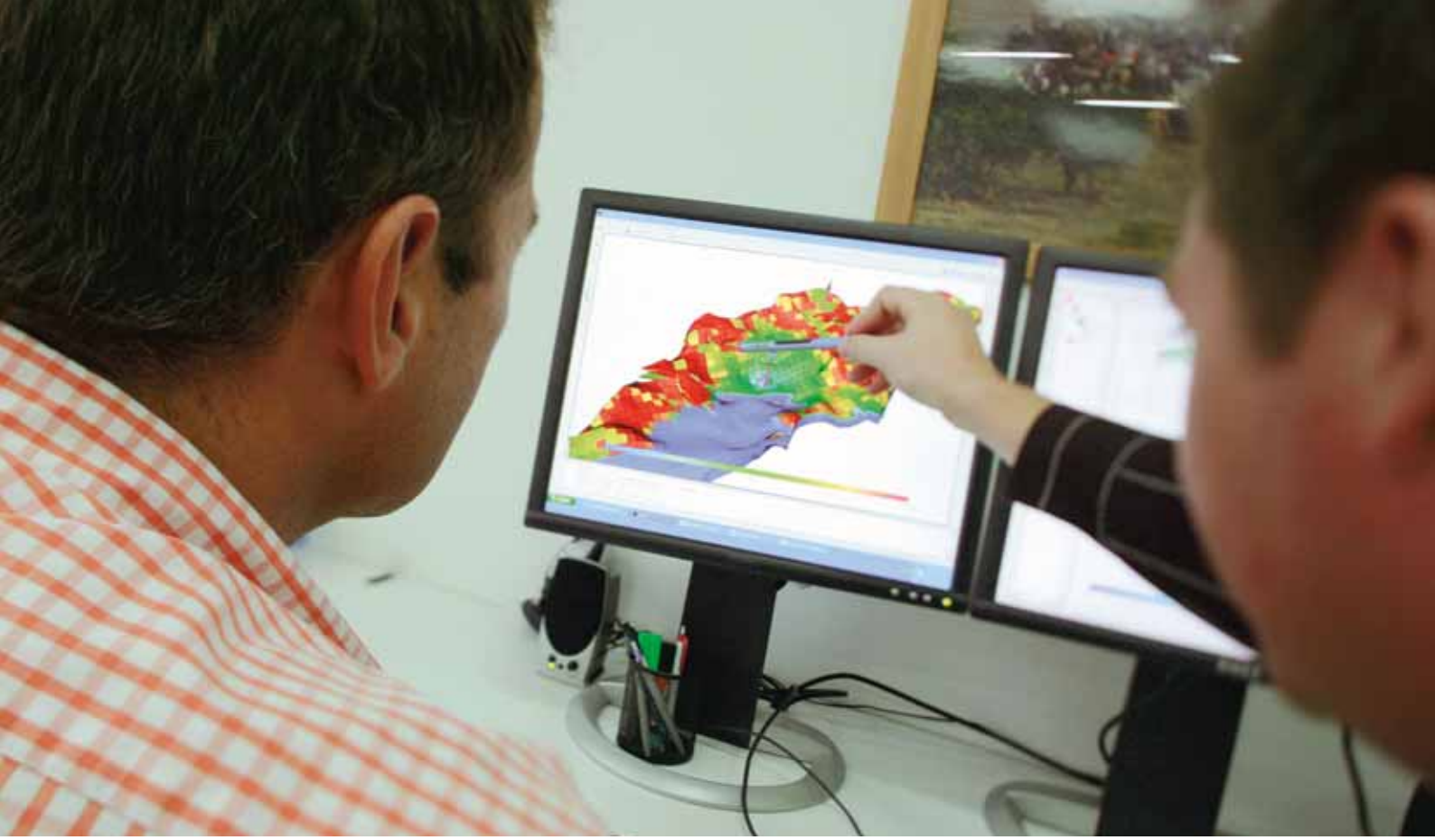
Lundin Petroleums reservberäkning bygger på prognoser för produktionsnivåer, aktivitetsprogram samt därmed förknippade kapitalinvesteringar och rörelsekostnader. Utifrån prognoserna och den förväntade oljeprisutvecklingen, beräknas det sista året för kommersiell produktion. Den totala produktionen fram till denna ekonomiska brytpunkt utgör bolagets reserver. Lundin Petroleum har använt sig av ett långsiktigt oljeprisscenario om 50 USD per fat.

Ett oberoende certifieringsföretag bekräftar årligen Lundin Petroleums beräknade reservbas. De senaste åren har Gaffney, Cline and Associates (GCA) utfört denna tjänst. GCA är ett av världens största oberoende certifieringsföretag inom detta område och i år certifierade GCA 146,0 MMboe (miljoner fat oljeekvivalenter) av 2P-olja och gasreserver, netto, för Lundin Petroleum exklusive de nyligen förvärvade reserverna i Ryssland. De ryska reserverna är idag uppskattade till 30,4 MMboe baserat på en oberoende reservrapport som fanns tillgänglig vid tidpunkt för förvärvet. Lundin Petroleums totala reservbas per den 1.1 2007 är därför 176,4 MMboe, vilket är en ökning med 29 procent jämfört med föregående års reserver. Lundin Petroleum ersatte fjolårets produktion med 122 procent från revidering av existerande reservbas så väl som reserver som uppgraderats från betingade resurser till reserver.

Betingade resurser

Förutom bevisade reserver har Lundin Petroleum flera olje- och gasfyndigheter som för närvarande inte klassificeras som reserver. Enligt SPE/WPC räknas de till betingade resurser. Betingade resurser avser den uppskattade mängden petroleum, vid en viss tidpunkt, som eventuellt kan utvinnas från kända ansamlingar, men som under rådande omständigheter inte är kommersiellt utvinningsbara.

Lundin Petroleum har uppskattat de betingade resurserna till 122 MMboe. Resurserna ska inte ses som reserver, då det krävs ytterligare arbete innan de kan övergå i mogna reserver. Ytterligare seismik har samlats in över Heather, Broom och South West Heatherfälten och ytterligare insamling av seismik över Thistlefältet är planerat



för 2007. Till följd av arbetet med att bearbeta och tolka data kommer beslut om ytterligare utbyggnadsprojekt vilket kommer att uppgradera dessa betingade resurser till reserver. Under 2007 kommer utbyggnadsplanen för Viodo (Kongo (Brazzaville)) att påbörjas samt planerad utvärderingsborrning av PL006 och PL148 i Norge.

Lundin Petroleum beräknar sina betingade resurser på exakt samma sätt som sina reserver. Dessutom upprättas en utbyggnadsplan för dessa resurser. Det är inte säkert att identifierade resurser övergår i reserver.

Prospekteringsresureser

Det är viktigt att påpeka att Lundin Petroleums betingade resurser inte motsvarar Lundin Petroleums prospekteringstillgångar. Enligt SPE/WPC:s definitioner klassificeras dessa som prospekteringsbara resurser. Prospekteringsbara resurser avser uppskattad mängd petroleum, vid en viss tidpunkt, som eventuellt kan komma att utvinnas från ännu inte identifierade ansamlingar.

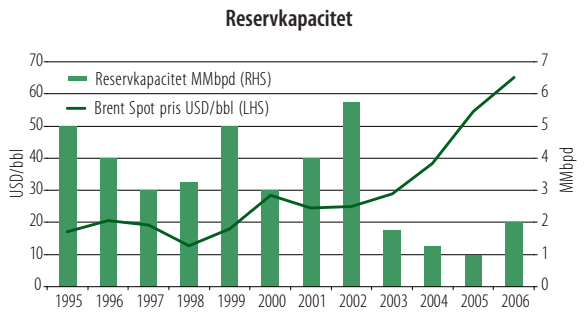
Lundin Petroleum har en stor portfölj av prospekteringsblock. Blocken utvärderas med hjälp av metoder såsom tyngdkrafts- och magnetmätningar, geokemiska undersökningar, seismiska undersökningar och bassänganalyser. Analysresultaten ger en lång lista över potentiella ansamlingar och borrbara strukturer. Potentiella ansamlingar är identifierade potentiella kolväteansamlingar som kräver ytterligare undersökningar innan de övergår i strukturer och inkluderas i borrprogram. Strukturer är klara för borrning. Strukturer och potentiella ansamlingar är förknippade med prospekteringsrisker och kan alltså leda till att man inte finner kommersiella kvantiteter av kolväten. Sådana risker identifieras av Lundin Petroleum och används vid prioritering av bolagets prospekteringsaktiviteter.

Under 2007 planerar Lundin Petroleum att genomföra (operativt och icke-operativt) 19 prospekteringsborrningar omfattande totalt 1,4 miljarder boe obekräftade prospekteringsbara resurser. Lundin Petroleum uppskattar ytterligare 2 miljarder boe netto av obekräftade prospekteringsbara resurser, vilka kan bli föremål för prospekteringsaktiviteter under 2008 och framåt.

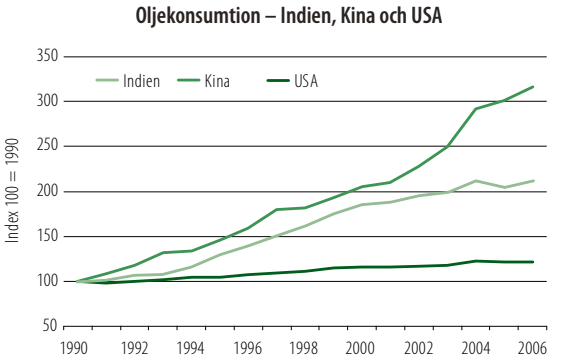
Organisk tillväxt

Eftersom Lundin Petroleum är verksamt både inom prospektering och produktion är målsättningen att kontinuerligt expandera verksamheten genom att identifiera prospekteringsmöjligheter, omdefiniera dessa till borrbara prospekteringar och därmed utöka de prospekteringsbara resurserna. Genom prospekteringsborrningar och fyndigheter övergår prospekteringsbara resurser i betingade resurser. När sedan en utvecklingsstrategi utarbetats och fyndigheterna visat sig kommersiellt utvinningsbara omklassificeras betingade resurser till 2P reserver.

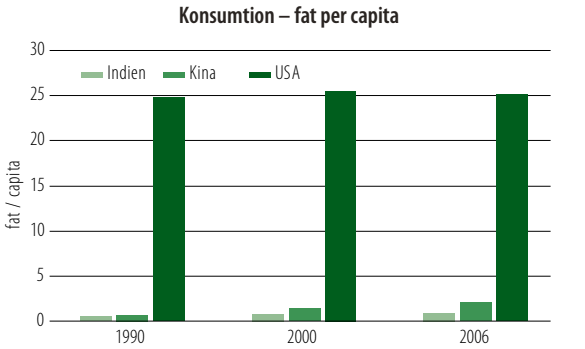
GEOFFREY TURBOTT ▸ FINANSDIREKTÖR



Källa: BP Statistical Review 2006, Enskilda, EIA, Platts



Källa: BP Statistical Review 2006, EIA



Källa: BP Statistical Review 2006, EIA, Chinability.com, Population Estimates Program, Population Division, U.S. Census Bureau

MARKNADSÖVERSIKT

Den främsta drivkraften bakom världens efterfråga på olja är ekonomisk tillväxt. Den globala bruttonationalprodukten (BNP) steg 2006 till 3,9 procent från 3,5 procent 2005. I utvecklingsländerna utvecklas energibehovet i linje med den ekonomiska tillväxten medan efterfrågan på energi i de industrialiserade länderna varierar mer i förhållande till den ekonomiska tillväxten.

Oljeprisutveckling

Historiskt sett har oljepriset uppvisat stora variationer. Oljepriset påverkas av tillgång och efterfrågan, som i sin tur påverkas av faktorer som global och regional ekonomisk och politisk utveckling i de producerande regionerna, liksom i vilken utsträckning Organization of Petroleum Exporting Countries ("OPEC") och övriga oljeproducerande länder påverkar de globala produktionsnivåerna. Dessutom påverkas oljepriserna av priset på alternativa bränslen, den globala ekonomin och av väderförhållanden.

Oljepriset har emellertid stigit västentligt under de senaste 10 åren. Lundin Petroleum har kontunuerligt hävdat att vi tror på fortsatt högt oljepris på grund av minskad reservkapacitet, fortsatt ökad efterfrågan av olja och begränsningar i den globala raffineringskapaciteten.

Minskad reservkapacitet

Oljepriset har stigit i takt med att reservkapaciteten har minskat. Reservkapaciteten, skillnaden mellan den mängd olja som kan produceras och mängden som verkligen produceras globalt, är lägre än någonsin, både i absoluta termer och även mer så i relativa termer. Under senare delen av nittiotalet var reservkapaciteten cirka 3 miljoner fat per dag vilket motsvarade cirka 4 procent av den genomsnittliga dagliga produktionen under perioden. Jämför man med de två senaste åren var den minskande reservkapaciteten cirka 1,5 miljoner fat per vilket motsvarar 2 procent av den genomsnittliga dagliga produktionen under perioden. Dessa låga marginaler av överskottskapacitet har resulterat i att marknaden har gett en premie vid säkring av oljeleverenser.

Ökad efterfrågan

Världen konsumerade 84,5 MMboe under 2006 vilket är en ökning om cirka 0,8 MMboe jämfört med 2005 års konsumtion. Den största konsumtionen av olja återfinns i Nordamerika men efterfrågan efter olja drivs främst av den ekonomiska utvecklingen i Kina och Indien.

Från 1990 fram till 2006 har Kinas och Indiens konsumtion av olja ökat med mer än 200 respektive 110 procent vilket motsvarar en årlig ökning under perioden om 7,4 procent i Kina och 4,8 procent i Indien. Detta står i stark kontrast till Nordamerika där konsumtionen har ökat med jämförbart modesta 20 procent under samma period eller just över 1,2 procent per år. Trots den märkbara tillväxten i oljekonsumtion i Kina och Indien under det senaste ett och

ett halvt decennium, konsumerar dessa två länder mindre än 12 procent av världens konsumtion av olja, obetydligt i förhållande till Nordamerikas konsumtion som uppgår till cirka en fjärdedel av världskonsumtionen.

Konsumtionen av olja per capita i Nordamerika har varit ganska jämn under de senaste 15 åren med cirka 25 fat per capita och år. Konsumtionen av olja i Kina och Indien har å andra sidan ökat väsenligt räknat per capita under samma period. I Kina har per capita konsumtionen ökat från mindre än en tre fjärdedels fat (3/4) 1990 till över 2 fat per capita 2006 – trots det är den genomsnittliga oljekonsumtionen för en nordamerikan fortfarande 12 gånger mer än vad en kines i genomsnitt förbrukar och nästan 30 gånger mer än genomsnittet för en indier. I takt med att Kina och Indien strävar efter att utvecklas från ett utvecklingsland till ett ekonomiskt utvecklat land kommer oljekonsumtionen troligtvis att öka vilket kommer att leda till ökad efterfrågan på olja följt av ett högre oljepris då världens oljefält kommer att få det svårare att producera nödvändiga mängder för att möta den ökade efterfrågan. Om Kina endast når hälften av vad den genomsnittlige amerikanen nyttjar idag kommer det att innebära en ökning av konsumtionen om cirka 35 miljoner fat per dag, vilket innebär en ökning om 40 procent av nuvarande produktionsnivåer.

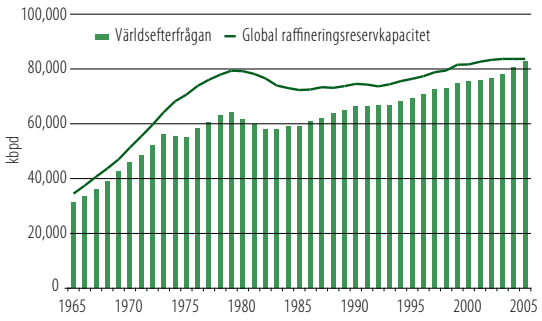
Begränsad global raffineringsreservkapacitet

Skillnaden mellan global efterfrågan på olja och global raffineringskapacitet har minskat över det senaste decenniet. En större andel av producerad råolja på världsmarknaden är tung/sur och raffinaderierna runt om i världen får allt svårare att hantera situationen då efterfrågan på olja till största del är hänförlig till transportsektorn, som använder en lättare råolja med låg svavelhalt. Den globala marknaden för raffinaderier är ännu inte helt tekniskt förberedd för att omvandla tillräckliga mängder av tyngre råolja med hög svavelhalt till lättare bränsle nödvändig för transporter.

Globala reserver

De största bevisade oljereserverna finns huvudsakligen i Mellanöstern, följt av Syd- och Centralamerika och Afrika. Världens totala, bevisade oljereserver uppgick vid slutet av år 2005 till 1 200 miljarder bbls, av vilka 60 procent var hänförliga till Mellanöstern.

Global raffineringsreservkapacitet



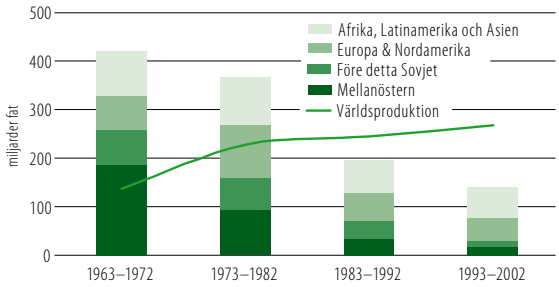
Källa: BP and Enskilda

Liksom olja förekommer naturgas på samtliga kontinenter. Fördelningen över i vilka regioner gasreserverna är belägna skiljer sig något från var oljereserverna är belägna. Vid slutet av år 2005 fanns det 180 tusen miljarder m3 bevisade gasreserver i världen, varav Mellanöstern hade cirka 40 procent och före detta Sovjet hade cirka 26 procent.

Produktionsnivåerna överskrider reservökningen

De senaste två decennierna har visat hur den globala oljeproduktionen har överträffat ökningen av nya reserver och problemet med att ersätta reserverna för industrin och den globala ekonomin. Under de senaste decenniet har produktionsnivån för råolja nästan varit dubbelt så stor som ökningen av nya reserver. I takt med att mer etablerade områden för produktion av råolja byggs ut begränsas möjligheterna till betydande fyndigheter och oljebolag måste söka nya områden för utvinning. Dessa nya områden har andra utmaningar i form av politiska, tekniska och miljörisker som måste tas hänsyn till innan potentialen kan realiseras.

Produktion jfr ytterligare fyndigheter



Källa: EIA

Konkurrenter – Partners

Aktörer på marknaden för olja och gas består av nationella, statliga oljebolag (t.ex Aramco, CNPC, Petronas, Statoil), de stora integrerade oljebolagen "the majors" (t.ex Ewon Mobil, Shell, BP) och oberoende oljebolag såsom Talisman Energy, Premier Oil och Lundin Petroleum.

Den huvudsakliga uppgiften för de statliga oljebolagen är att försäkra energiförsörjningen för respektive land. I dess verksamhet ingår ofta även verksamhet med raffinaderier och distributionskedjor/bensin stationer (down stream).

De stora integrerade bolagen är publika bolag med både "upstream" och "downstream" verksamheter medan de oberoende i huvudsak fokuserar sin verksamhet på prospektering och produktion (upstream). Deras fördel är att de är mindre och är flexibla och kan förflytta sig snabbare in i nya områden. Bolagen kan vara konkurrenter när nya områden förvärvas men bli partners i ett senare skede av utbyggnaden.

ALEXANDRE SCHNEITER ▸ VICE VD & COO

LAND	ANTAL LICENSER	LICENSANDEL
Albanien	1	50%
Kongo (Brazzaville)	1	18,75%
Etiopien	2	100%
Frankrike	16	33,3–100%
Indonesien	6	14,5–100%
Irland	3	12,5–50%
Nederländerna	19	1,2–10%
Norge	24	7–100%
Ryssland	5	50–70%
Sudan	1	24,5%
Tunisien	4	40–62,5%
Storbritannien	25	10–100%
Vietnam	1	33,3%

Per den 31 mars 2007

VERKSAMHETEN

2006 visade sig vara ett år fyllt av utmaningar, men också ett år präglat av viktiga aktiviteter och prestationer. Lundin Petroleums framgångar är fortsatt beroende av vår förmåga att öka reserverna och produktionen. Vi redovisade externt certifierade reserver som per den 1 januari 2007 omfattade 176,4 miljoner fat oljeekvivalenter, vilket motsvarar en ökning med 29 procent jämfört med 2006 och en reserversättningsgrad på 122 procent. Samtidigt uppnådde vi vårt produktionsmål för slutet av året på 40 000 fat oljeekvivalenter per dag genom att Oudnafältet framgångsrikt kunde tas i drift under fjärde kvartalet 2006. Ytterligare viktiga utbyggnadsaktiviteter som präglade 2006 var att borrningar inleddes i Alvheimfältet. Dessa kommer att fortsätta fram till och med 2008. Alvheim förväntas kunna tas i drift i slutet av andra kvartalet/tidigt tredje kvartalet 2007, vilket innebär att Lundin Petroleums produktion kommer att kunna överstiga 50 000 fat oljeekvivalenter per dag vid slutet av 2007. Dessutom lämnades en utbyggnadsplan för Volundfältet in under tredje kvartalet 2006, vilken godkändes i början av 2007. Produktionsstart för Volund är beräknat till i början av 2009. Under 2006 påverkades vår produktion negativt av anläggningsrelaterade problem i Storbritannien. Dessa problem, speciellt de som är relaterade till gammal infrastruktur, är en utmaning, men jag är övertygad om att förbättringar görs genom vårt fortsatta investeringsprogram. Vårt fokus kommer även fortsättningsvis att ligga på att säkerställa att potentialen i den underliggande reservoaren i dessa mogna fält kan realiseras.

Parallellt ledde vår nya, aktiva strategi för att identifiera nya områden till undertecknande för ett nytt område offshore i Kongo (Brazzaville) (Marine XI), två områden i Etiopien (Ogaden-02 och Ogaden 06), ett område offshore i Vietnam (block 06-94) samt förvärv av sju nya licenser i Storbritannien. Lundin Petroleum lämnade dessutom framgångsrikt in flera ansökningar för nya prospekteringslicenser under licensrundor i både Norge och Storbritannien under 2006. Dessa ansträngningar har resulterat i sju nya licenser i Norge och sex nya licenser i Storbritannien.

Våra prospekteringsborrningar under 2006 var en besvikelse med förseningar av borrningarna i Sudan, Norge och Ryssland. Däremot kommer 2007 att bli en mycket spännande och aktiv period med 19 nya prospekteringsborrningar och med potential att genomföra ytterligare 16 nya prospekteringsborrningar under 2008. Viktigt är också att betydande ansträngningar har gjorts under året för att säkra riggar för samtliga aktiviteter 2007. Dessutom har vi ingått ett samarbete med Marathon gällande ett tvåårigt avtal för offshoreborrning i den norska delen av Nordsjön med option på ytterligare ett år. Syftet med avtalet, som löper från och med 2009, är att i enlighet med vår strategi säkra ytterligare riggkapacitet efter 2007.

När det gäller förvärv så fortsätter vi att leta efter nya möjligheter inom våra befintliga verksamhetsområden, samtidigt som vi letar efter nya kärnområden att gå in i. Denna strategi ledde till förvärvet av Valkyries, som skapar ett nytt, spännande kärnområde i Ryssland och med förvärvet av "Peik"-fyndigheten i Nordsjön.

Utan en dynamisk, hängiven, erfaren och entreprenörsinriktad grupp människor skulle inget av det som nämns ovan kunna ha åstadkommits på så kort tid. I dag känner jag mig helt övertygad om att de närmaste åren kommer att bjuda på många möjligheter med betydande tillväxtpotential.

HÄNDELSER 2006

Planerade prospekteringsborrningar 2007

Land	Licens	Licensandel %	Operatör	2007 Q1	Q2	Q3	Q4
Norge	PL338	50	Lundin				
	PL335	18	BG				
	PL292	40	BG				
Storbritannien	P1089 & P1295	10	OilExCo				
	P1399	15	Endeavour				
	P1129	25	Lundin				
	P1301	30	Lundin				
	P1109 & P1107	40	Lundin				
Indonesien	Salawati Basin	25,93	PetroChina	2 borrningar			
	Salawati Island	14,51	Pertamina/PetroChina		2 borrningar		
	Blora Licence	43,29	Lundin				
Ryssland	Lagansky	70	Lundin				
Sudan	Block 5B	24,5	WNPOC			3 borrningar	

NORGE

Den norska kontinentalsockeln är ett av de viktigaste tillväxtområdena för Lundin Petroleum. De nuvarande licenserna består av allt från prospektering till mogna producerande tillgångar.

Produktionsstart för utbyggnadsprojektet Alvheim planeras i slutet av andra/i början av tredje kvartalet 2007 via en FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning). Utbyggnaden kommer att resultera i att olja och gas produceras från ett antal reservoarer med god sandstenskvalitet. Det finns ytterligare potential att öka reserverna i det större Alvheimområdet från existerande fält såväl som från prospekteringspotentialen. Bruttoproduktionen från Alvheim beräknas till cirka 93 000 boepd.

Prospekterings/utvärderingsborrningen East Kameleon genomfördes med framgång vilket ytterligare bevisar förekomsten av kolväten i den nordöstra förlängningen av Alvheimområdet.

Utbyggnadsplanen för Volundfältet, beläget söder om Alvheim, godkändes av den norska staten och planerad produktionsstart beräknas 2009 och kommer att kopplas till Alvheims anläggningar under havsytan. Bruttoproduktionen beräknas till cirka 25 000 boepd.

Lundin Petroleum har en omfattande portfölj av 24 prospekteringslicenser med redan existerande fyndigheter eller andra licenser som innehåller ännu icke utbyggda men bevisade mindre ansamlingar av olja och gas. För att testa potentialen kommer tre prospekteringsborrningar genomföras under 2007. Riggar är säkrade för samtliga borrningar.

Den norska produktionen kommer idag från Jotunfältet.

NORGE SAMMANFATTNING

- **Reserver 47,2 MMboe**
- **2006 genomsnittlig nettoproduktion: 860 boepd**
- **Viktiga händelser 2006**
  - Alvheims undervattens installationer slutförda.
  - Utbyggnadsplan för Volund godkändes av norska olje- och energidepartementet.
  - Framgångrik prospekterings-/utvärderingsborrning på East Kameleonstrukturen i Alvheim området.
  - 7 nya licenser tilldelades i 2006 APA licensrundan.
  - Förvärv av Totals 50% licensandel i Peikfältets norska del.
- **Aktiviteter 2007**
  - 3 prospekteringsborrningar PL338, PL335, PL292.
  - Installation och uppkoppling av fartyget Alvheim.
  - Fortsatta utbyggnadsborrningar vid Alvheim med 4 producerande borrningar planerade under 2007.

STORBRITANNIEN

Lundin Petroleum har licensandelar i 4 producerande licenser och 21 prospekteringslicenser på den brittiska kontinentalsockeln (UKCS). UKCS är ett kärnområde för bolaget. De främsta tillgångarna inkluderar två s.k. mogna producerande fält, Thistle och Heather och Broomfältet som kopplas tillbaka till Heather-plattformen. Broomfältet kommer att förlänga den ekonomiska livslängden för Heatherfältet genom väsentlig produktion och betydande reserver. Lundin Petroleums totala 2P reserver i Storbritannien är 49,3 MMboe.

Lundin Petroleum har en strategisk portfölj av tillgångar under utbyggnad samt en omfattande portfölj av prospekteringslicenser med potential att ytterligare utöka reservbasen på den brittiska kontinentalsockeln. Vidare drivs aktivt möjligheten att bedriva tredjepartsverksamhet vilket kommer att minska kostnaderna och förlänga den ekonomiska livslängden för Heather och Thistle ytterligare.

STORBRITANNIEN SAMMANFATTNING

- **Reserver 49,3 MMboe**
- **Genomsnittlig nettoproduktion 2006: 16 700 boepd**
- **Viktiga händelser 2006**

Heather/Broomfälten

- Förvärv av 3D seismik över det större Heatherområdet med Heather, Broom och sydvästra Heatherfälten.
- Borriggen på Heather framgångsrikt återinstallerad och en utbyggnadsborrning genomförd.
- Tekniska problem med vatteninjiceringssystemet vid Heather åtgärdades vilket inneburit förbättrad produktion under andra halvåret.

Thistlefältet

- Påbörjat ett långiktigt investeringsprogram för att renovera Thistlefältet med ytterligare workovers och utbyggnadsborrningar.
- Det planerade driftsstoppet genomfördes framgångsrikt enligt tidsplan och budget.
- Tekniska problem med vatteninjiceringssystemet vid Thistle åtgärdades vilket inneburit förbättrad produktion under andra halvåret.

Förvärv, Prospektering och Borrningar

- Förvärv av Totals 33,33% licensandel i Peikfältets brittiska del.
- Olika licensandelar i 7 prospekteringslicenser förvärvade från Palace Exploration Company (E&P) Limited av vilka Lundin Petroleum är operatör för 5 av licenserna.
- Tilldelades 6 prospekteringslicenser i den 24 licensrundan.
- Säkrat 2 borrningar med GSF Artic II, en halvt nedsänkbar borrigg, under 2007 och 2008. Ytterligare 3 borrningar säkrade med GSF Galaxy II "jackup" under 2007.

- **Aktiviteter 2007**

Heather-/Broomfälten

- Slutföra borrprogrammet på Heather .
- Investeringar i anläggningen för producerat vatten på Heather plattformen.
- 1 utbyggnadsborrning på Broomfältet.
- Fortsatt utvärdering av Heather- och Broomfältet för att definiera placering av framtida borrningar .

Thistlefältet

- Ytterligare uppgradering av anläggningarna och renovering av borriggen vid Thistle.
- Fortsatt utvärdering av Thistlefältet för att definiera framtida utbyggnadsborrningar.
- Insamling av ny 3D seismik över Thistle och Deveronfältet.
- Attrahera extern produktion.

Utbyggnad/Prospektering

- Planera utvärderingen/utbyggnaden för fyndigheterna på sydvästra Heather och Peik.
- Borra 5 prospekteringsborrningar med potential (unrisked) om cirka 100 MMboe, netto.
- Delta i den 25 licensrundan.

TUNISIEN

Oudnafältets (Lundin Petroleum 40% licensandel) utbyggnad slutfördes framgångsrikt med produktionsstart i november 2006. Utbyggnaden består av en producerande borrning och en vatteninjiceringsborrning, båda kopplade till Ikdam FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning). Trycket i reservoaren upprätthålls med hjälp av vatteninjicering och produktionen sker genom en oljedriven jetpump. Fältet har sedan start producerat över de förväntade 20 000 bopd.

Utvärdering av ytterligare prospekteringspotential och möjligheter till utbyggnad av andra fyndigheter pågår.

Ikdam FPSO
Ikdam är en Aframax-tanker med lagringskapacitet på närmare 600 000 fat olja per dag. Fartyget uppfyller kraven som ställs för användning som tanker, oljeterminal och produktionsanläggning. Fartyget ägs av Ikdam Production SA, som i sin tur ägs av Lundin Petroleum (40%), Petrojarl (40%) och Brovig (20%). Enligt ett avtal har Lundin Petroleum och Petrojarl en kommersiell andel på 50 procent vardera i fartyget.

TUNISIEN SAMMANFATTNING

- **Reserver 3,8 MMboe**
- **2006 genomsnittlig nettoproduktion: 1 176 boepd**
- **Viktiga händelser 2006**
  - Framgångsrik borring av Oudnafältets produktions- och injiceringsborrningar under första halvåret.
  - Till följd av det framgångsrika resultatet av Oudna-borrningen, avslutades produktionen vid Isis och Ikdam FPSO renoverades, uppgraderades och omklassificerades vid ett skeppsvarv på Malta.
  - Ikdam FPSO flyttades till Oudnafältet under tredje kvartalet 2006 med produktionsstart den 11 november.
- **Aktiviteter 2007**
  - Uppföljning av produktionen vid Oudnafältet och utvärdering av ytterligare borrningar i fältet.
  - Utvärdering av andra tunisiska områden och möjligheter.

FRANKRIKE

Frankrike är ett av Lundin Petroleums största produktionsområden. Produktionen i både Paris Basin och Aquitaine Basin optimeras genom att använda olika tekniker vid underhåll och genomgång av tidigare gjorda borrningar (workover), vatteninjicering och utbyggnadsborrningar. Genom att framgångsrikt använda olika teknik av vatteninjicering har produktionen ökat i flera av fälten i Paris Basin. Anläggningar och infrastruktur finns på plats med överskottskapacitet som möjliggör framtida utbyggnad.

Ytterligare prospekteringsmöjligheter och utvinning av betingade resurser utvärderas för att skapa ytterligare produktion.

Genom ett selektivt borrprogram, investeringar i nya projekt och fortsatta effektiviseringar av verksamheten kommer tillgångarna i Frankrike att fortsätta att bidra med långsiktig stabil produktion.

FRANKRIKE SAMMANFATTNING

- **Reserver 22,6 MMboe**
- **2006 genomsnittlig nettoproduktion: 3 730 boepd**
- **Viktiga händelser 2006**
  - Framgångsrik injicering med kallvatten i Rhetian fälten.
  - Framgångsrik utbyggnadsborrning av Grandville GV-110.
- **Aktiviteter 2007**
  - 4 underbalanserade borrningar att genomföras i Villeperduefältet genom att använda "coil tubing techniques".
  - Produktionstest av GV-110 för att utvärdera norra förlängningen av fältet.
  - Borrningen Vert La Gravelle VGR-5 planerad för att utvärdera fältets södra förlängning.
  - Borrningen Soudron SDN-118 planerad för att utvärdera fältets västra förlängning .

NETHERLÄNDERNA SAMMANFATTNING

- **Reserver 5,4 MMboe**
- **2006 genomsnittlig nettoproduktion: 2 107 boepd**
- **Viktiga händelser 2006**
  - 1 utbyggnadsborrning K4-A5.
  - 1 utbyggnadsborrning K4-BE4.
  - Påbörjan av utbyggnad av K5F projektet.
  - Borrstart av utbyggnadsborrning F15A6.
- **Aktiviteter 2007**
  - 2 utbyggnadsborrningar på K5F.
  - 1 prospekteringsborrning offshore.
  - Diverse work-overs offshore.
  - 3 utbyggnadsborrningar onshore.
  - 1 borrning för återkoppling.

.

NEDERLÄNDERNA

Nederländerna är en så kallad mogen gasprovins med stabil, långsiktig produktion från fält både onshore och offshore. Produktionen genereras från icke operativa licensandelar. Även om flertalet producerande fält är så kallade mogna fält utvärderas ytterligare borrningar och utbyggnadsmöjligheter aktivt.

Den producerade gasen säljs till Gasunie under ett långsiktigt gasförsäljningsavtal.

INDONESIEN

Lundin Petroleum har en omfattande portfölj av produktion, utbyggnad och prospekteringstillgångar. Produktionen genereras från tillgångar via produktionsdelningskontrakt (PSC) för Salawati Island/Salawati Basin-området.

Utbygganden av gasfältet Singa i Lematangblocket pågår med planerad produktionsstart 2009. Ett gasförsäljningsavtal är under slutförande för att förse kunder på västra Java med gas. Lundin Petroleum förvärvade ytterligare 10 procent i Lemtangblocket under 2006. Affären avslutades i januari 2007 och Lundin Petroleums licensandel är idag 25,88 procent.

Prospekteringsborrningen Tengis-1, onshore Java, kommer att genomföras under 2007. Lundin Petroleum är operatör.

Det finns ytterligare prospekteringspotential och under 2006 genomförs ett aktivt prospekteringsprogram, både för operativa och icke-operativa tillgångar.

INDONESIEN SAMMANFATTNING

- **Reserver 17,6 MMboe**
- **2006 genomsnittlig nettoproduktion: 2 449 boepd**
- **Viktiga händelser 2006**
  - Slutfört uttbyggnaden TBA-fältet, offshore Salawati Island med 2 utbyggnadsborrningar och en mobil produktionsanläggning. Produktionsstart i september.
  - 11 utbyggnadsborrningar genomförda i Salawati Island/Salawati Basin.
  - 8 prospekteringsborrningar genomförda i Salawati Island/Salawati Basin.
  - Prospekteringsborrningen Jati-1 slutförd.
- **Aktiviteter 2007**
  - 10 utbyggnadsborrningar i Salawati Basin.
  - 2 utbyggnadsborrningar i Salawati Island.
  - 3 prospekteringsborrningar i Salawati Basin.
  - 2 prospekteringsborrningar i Salawati Island.
  - 1 prospekteringsborrning, Tengis, Blora PSC, onshore Java.
  - Utbyggnad av gasfältet Singa på södra Sumatra. Produktionsstart planerad till 2009.

ALBANIEN

Lundin Petroleum har ett produktionsdelningskontrakt gällande Durresiblocket, offshore Albanien, (licensandel 50%).

3D seismik har samlats in och utvärdering av blockets potential pågår.

IRLAND SAMMANFATTNING

- **Viktiga händelser 2006**
  - Tilldelades prospekteringslicenserna Inishowen och Inishmore i licensrundan i mars 2006.
  - Prospekteringsborrningen Inishbeg i Donegal Basin genomfördes. Strukturen påvisade ingen olja.
  - Återlämnat licencen 1/05 i december till följd av borresultaten.
- **Aktiviteter 2007**
  - Initiala tekniska studier i nya licenser.
  - Förberedelser för insamling av 3D seismik i licensen i Slyne Basin.

IRLAND

Lundin Petroleum har andelar i tre licenser, offshore Irland.

Lundin Petroleum äger även en licensandel om 12,5 procent i Seven Heads Oil Licensing Option som ligger under det producerande gasfältet Seven Heads. Optionen förlängdes till slutet av 2006 och en ansökan lämnats in för en "lease undertaking" prospekteringslicens.

Lundin Petroleum har andelar två prospekteringslicenser i Donegalområdet (Inishowen 40%) och Slyne (Inishmore 50%). Operatör för båda är Island Oil and Gas.

SUDAN

Lundin Petroleum har en licensandel om 24,5 procent i Block 5B. Operatör är White Nile (5B) Petroleum Operating Company Ltd. (WNPOC), ett konsortium som ägs av Petronas Carigali och Sudapet.

Prospekteringsborrning kommer att påbörjas under 2007 med tre borrningar initialt för att testa den stora potentialen i Block 5B vilken tidigare har identifierats av insamlad seismik. Borrningarna kommer att genomföras genom att använda en borrigg anpassad för träskmark med support från en nyligen uppförd logistikbas.

Insamling av 1 500 km 2D seismik pågår med 700 km av redan insamlad data.

SUDAN SAMMANFATTNING

- **Aktiviteter 2007**
  - Fortsatt insamling av resterande 1 500 km 2D seismik.
  - 3 prospekteringsborrningar planeras att genomföras under 2007 med potential om 525 MMboe (unrisked), netto.

Situationen i Sudan
Sedan undertecknandet av det omfattande fredsavtalet (CPA) i januari 2005 bevittnar större delen av landet – förutom Darfur – en såväl fredlig som ekonomisk utveckling.

I enlighet med CPA, överför Government of National Unity (GONU) 50 procent av samtliga intäkter till den södra Sudanesiska staten (GOSS); två procent av dessa intäkter går till den producerade regionen. Som ett resultat har Sudan kunnat bevittna en konstant tillväxt; BNP ökade med 8,3 procent 2005 och 9,6 procent 2006 och uppskattad tillväxt för 2007 är 11,8 procent. Denna ekonomiska utveckling kommer utan tvivel att bidra till en stabilisering av landet som helhet och ligga till grund för en mer stabil framtid.

Även om Lundin Petroleum inte är operatör så bibehålls en aktiv roll i Sudan och situationen i Block 5B följs särskilt. Det är i pågående kontakt med olika intressegrupper, inklusive representanter för relevanta myndigheter i Sudan, tillsammans med lokala och internationella enskilda organisationer (NGO) men framför allt med operatören, WNPOC, som försäkran om att arbetet bedrivs i enlighet med principer för god samhällsmedborgare ges. Utöver det lokala utvecklingsprogrammet i Block 5B som bolaget bidrar till via konsortiet, har Lundin Petroleum dedicerat cirka en tredjedel av donationerna för 2006 till Sudan.

RYSSLAND

Lundin Petroleum förvärvade Valkyries Petroleum Corporation i augusti 2006 i en aktietransaktion. De huvudsakliga tillgångarna inkluderar en tillväxtbaserad portfölj av olje- och gasprojekt i produktion, under utbyggnad samt prospektering i Ryssland. Huvudprojekt är andelar i det producerande Ashirovskoyefältet i Orenburg; i den producerande Kaspiskoyefältet i republiken Kalmykia; i Sotchemyu-Talyufältet och North Irael-fältet i republiken Komi; såväl som en andel i det potentiella prospekteringsblocket Lagansky, offshore Kaspiska havet.

Laganskyblocket är 2 000 km² och beläget i den centrala Kaspiska bassängen som innehåller några av de största olje- och gas ansamlingarna i världen. Två prospekteringsborrningar planeras i blocket under 2007.

RYSSLAND SAMMANFATTNING

- **Reserver 30,4 MMboe**
- **2006 genomsnittlig nettoproduktion: 4 664 boepd***
- **Aktiviteter 2007**

Ashirovskoyefältet
- 7 utbyggnadsborrningar.
- Uppgradera produktionsanläggningarna.
- Intern utbyggnadsplan.

Kaspiskoyefältet
- Uppgradera anläggningarna.
- Förbättra produktionskapaciteten.
- Utbyggnadsplan.
- Potential utbyggnadsborrning under fjärde kvartalet.

Sotchemyu Talyufältet
- Utvärdering av reservoarerna.
- Uppgradera anläggningarna.
- Intern utbyggnadsplan.
- 7 nya borrningar och 3 "sidetracks" planerade.

North Iraelfältet
- Insamling av 3D seimik.
- 2 utbyggnadsborrningar.

Laganskyblocket
- 2 prospekteringsborrningar med potentiella resurser om 600 MMboe (unrisked), netto.

* Genomsnittlig nettoproduktion från 1 augusti 2006

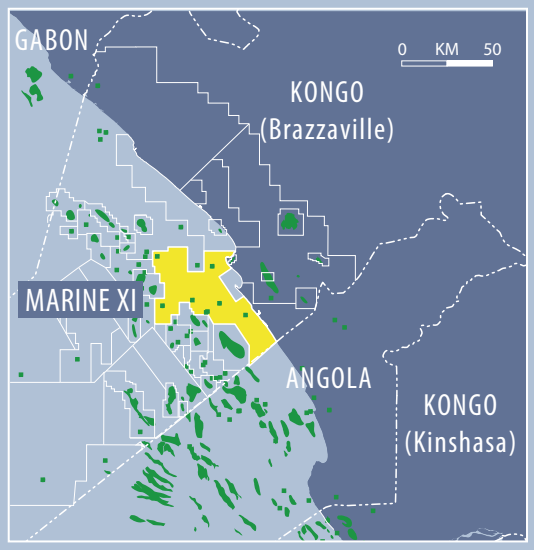
NYA OMRÅDEN

KONGO (BRAZZAVILLE)
Lundin Petroleum förvärvade en licensandel om 18,75 procent i Marine Block X1, offshore Kongo (Brazzaville). Operatör är SOCO.

Tidigare prospekteringsaktiviteter har resulterat i fyra mindre oljefyndigheter och ett flertal icke ännu borrade strukturer. Den största fyndigheten har utvinningsbara resurser uppskattade till cirka 35 miljoner fat. Alla fyndigheter och potentiella strukturer finns i närheten av befintliga anläggningar och på vattendjup mellan 10 och 120 meter. Insamlingen av 1 200 km^2 3D seismik slutfördes i början av december 2006. Innan dess fanns endast 2D seismik tillgänglig vilket inte kunde återge tidsåldern innan salt. Denna stora undersökning som täcker större delen av blocket kommer att användas för att bättre förstå existerande fyndigheter samt definiera potentiella strukturer för borrningar.

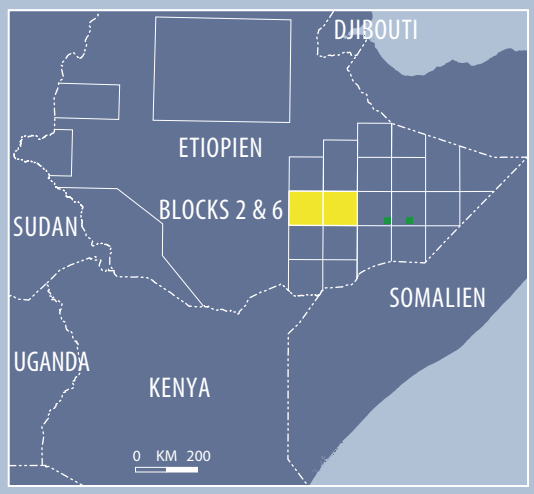
Viktiga händelser 2006
- Framgångsrik insamling av 3D seismik under fjärde kvartalet.
- Licensandelen officiellt godkänt av staten i januari 2007.

Aktiviteter 2007
- Processa och tolka 3D seismiken.
- Utvärdering av oljefyndigheten Viodo.
- Förbereda 2008 års prospekteringsborrningar.



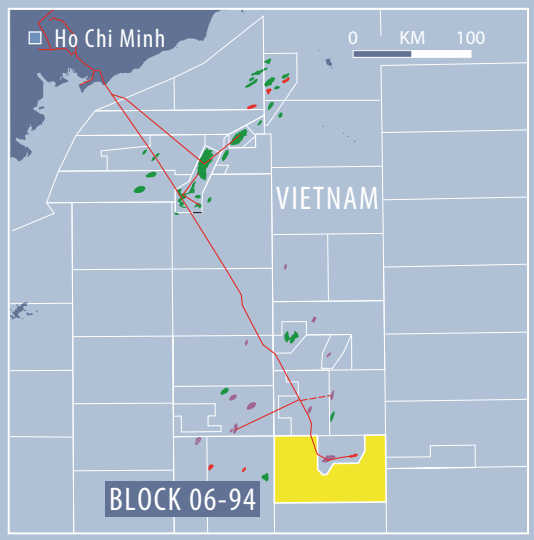
ETIOPIEN
Lundin Petroleum har ingått ett nytt PSC som operatör med en licensandel om 100 procent i Block 2 och 6 i Ogaden Basin. Även om prospekteringsarbetet i bassängen har varit begränsat har tidigare prospektering i västra Ogaden Basin påvisat ett fungerande petroleumsystem med bevisad källbergart och reservoar.

Aktiviteter 2007
- Ombearbeta befintlig seismik.
- Ett prospekteringsborrningsprogram planeras för 2008.



VIETNAM
Lundin Petroleum har tilldelats en licensandel om 33,3 procent i block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Blocket täcker ett område av 4 195 km^2 i vattendjup från 100 till 500 meter.

Flera stora strukturer har markerats i blocket genom existerande högkvalitativ 2D seismik. Framtida planer inkluderar insamling av 800 km 3D seismik och prospekteringsborrningar för att påvisa olje- och gaspotentialen i blocket. Det finns existerande fyndigheter i angränsande licenser.



SAMHÄLLSANSVAR

DE FÖRSTA FEM ÅREN

Allt sedan starten för fem år sedan har Lundin Petroleum varit starkt engagerat i företagets samhällsansvar. Detta engagemang uttrycktes i bolagets Uppförandekod[1], som togs fram på initiativ av styrelsen och som godkänns och utvärderas årligen. Redan från starten ville Lundin Petroleum tydliggöra sin mission och sina värderingar för sina intressenter, först och främst sina medarbetare, som förbinder sig att agera i överensstämmelse med koden, men också för bolagets aktieägare, regeringar i de länder där bolaget verkar, lokala myndigheter och samhällsrepresentanter – vilka alla, liksom Lundin Petroleum, vill se välfärd ur ett socialt och miljömässigt perspektiv gå hand i hand med teknisk och kommersiell utveckling.

Vid sidan av sin vision att "prospektera och producera olja och gas på mest ekonomiskt effektiva, socialt ansvarstagande och miljömässigt acceptabla sätt" styrs Lundin Petroleums verksamhet av affärsmässiga principer, där hög standard eftersträvas för bolagets och medarbetarnas prestationer i kombination med respekt för staters suveränitet, samhällsintressen och miljön.

Även om ordalydelsen av koden inte har förändrats under de senaste fem åren, så har fokus i aktiviteterna som koden har gett upphov till utvecklats.

[1] Samtliga dokument som förekommer i denna del, som till exempel Uppförandekoden, Hälsa-, säkerhets- och miljöpolicies, The Green Book (se sid 29) och Bolagets donationsprogram kan hittas på www.lundin-petroleum.com.

2001–2003: FÖRSTA FASEN

Från 2001 till 2003 var Lundin Petroleums huvudsakliga tillgång Block 5A i Sudan. Som ansvarig för driften låg tonvikten för bolaget på att säkerställa att verksamheten skedde i överensstämmelse med allmänt vedertagna principer beträffande skydd av mänskliga rättigheter och med hänsyn till lokala myndigheter. Bolaget utvecklade en checklista för mänskliga rättigheter, baserad på FN: s deklaration för mänskliga rättigheter, som spreds i hela bolaget tillsammans med Amnesty Internationals bolagskod för mänskliga rättigheter liksom även ett dokument innehållande tio punkter om grundläggande mänskliga rättigheter som bör beaktas av lagutövande tjänstemän. I syfte att öka kunskapen om – och förståelsen för – mänskliga rättigheter engagerades en expert i mänskliga rättigheter som utbildade bolagets medarbetare i dessa frågor. Samtidigt utvecklade och verkställde Lundin Petroleum ett program i Sudan för samhällsutveckling och humanitärt bistånd (CDHAP), vars mål var att bistå lokalbefolkningen inom områden som tillgång på färskt vatten, hälsa, utbildning och kapacitetsuppbyggnad.

Effekter 2006

Lundin Petroleums efterträdare i Block 5A har fortsatt CDHAP programmet och även introducerat det inom andra fält där det verkar, inklusive Block 5B. Dessutom har Lundin Petroleum delat med sig av sina erfarenheter när det gäller arbetet för mänskliga rättigheter med operatören av Block 5B i överensstämmelse med bolagskoden och för att säkerställa att medvetenheten om frågor som rör mänskliga rättigheter och sätt att handskas med dessa upprätthålls. Lundin Petroleum har för avsikt att utnyttja sina

erfarenheter från Sudan för att utveckla liknande program där behov finns i nya områden som förvärvades under 2006: Kongo (Brazzaville), Etiopien, Ryssland och Vietnam.

2003–2005: ANDRA FASEN

Från 2003 till 2005 ägde bolagets verksamhet rum i huvudsak i Västeuropa, vilket innebar att fokus flyttades till att utveckla och implementera riktlinjer för god hälsa, säkerhet och miljö (HSE). Lundin Petroleums styrsystem för dessa frågor (The Green Book), baserad på ISO-14001, beskriver i detalj hur bolagets åtaganden inom hälsa, säkerhet och miljö som uttrycks i riktlinjerna integreras i strategierna för – samt planering, implementering, översyn och utvärdering av – verksamheten. Dessa omfattar inte bara hur ansvar och roller inom hälsa, säkerhet och miljö ska fördelas inom organisationen, utan förser även medarbetarna med den nödvändiga utbildningen genom miljöstudier, som till exempel baseline studier, påverkan och bedömning av miljön, åtgärdsplaner för oljeutsläpp och akutsituationer liksom åtgärder för att begränsa möjlig miljöpåverkan.

Effekter 2006

Arbetet inom hälsa, säkerhet och miljö (HSE) är till sin natur ständigt pågående och Lundin Petroleum strävar efter kontinuerliga förbättringar inom området. Trots att motgångar förekommer är den allmänna trenden uppmuntrande. Utöver förbättrade allmänna nyckelindikatorer (KPI:s) för 2006 har bolaget för andra året i följd lyckats begränsa sina utsläpp till mindre än 75 procent av sin koldioxidkvot i Storbritannien.

2006: TREDJE FASEN

Under 2006 var Lundin Petroleums verksamhet inriktad mot två huvudspår – dels att ytterligare utveckla befintliga tillgångar, dels att aktivt leta efter och starta nya projekt. Som följd av detta har bolaget förlitat sig på den erfarenhet inom hälsa, säkerhet och miljö samt bolagsansvar som samlats under tidigare år för att möta nya utmaningar och utveckla nya rutiner. När det gäller hälsa, säkerhet och miljö har rapporteringen standardiserats ytterligare vilket innebär att bolaget får tillgång till mer jämförbara statistiska uppgifter för alla sina verksamheter i drift. Inom frågor som rör bolagets samhällsansvar har en systematisk process för att genomföra ansvarsanalyser av föreslagna nya projekt tagits i bruk. I dessa analyser undersöks frågor som bolaget kan komma att ställas inför och hur dessa, vid behov, ska bemötas. Slutligen, med en ökad närvaro i länder som står inför sociala och ekonomiska utmaningar, har ett donationsprogram för bolaget upprättats. Programmet syftar till att lösa problem i främst länder där Lundin Petroleum har intressen. Syftet är att visa att nyckeln till framgång är ekonomisk utveckling kombinerad med sociala framsteg.

HÄLSA, SÄKERHET, MILJÖ OCH DONATIONER

INDIKATORER FÖR HÄLSA, SÄKERHET OCH MILJÖ 2006

Lundin Petroleum har hållit fast vid sin nollvision för samtliga verksamheter – noll dödsolyckor, noll incidenter, noll utsläpp. I händelse att målet inte uppnås, vilket var fallet under 2006, är målet att säkerställa att effekten på människor och miljö blir så liten som möjligt genom att vidta rätt åtgärder vid rätt tidpunkt.

1. Dödsolyckor

Det förekom inga dödsolyckor bland bolagets medarbetare eller kontraktsanställda under 2006.

2. Incidenter

Det förekom inga incidenter som gav upphov till förlorad arbetstid (LTI- Lost Time Incidents) bland medarbetarna på Lundin Petroleum globalt, trots det intensiva utvecklingsprogrammet Oudna i Tunisien och det ambitiösa borrprogrammet i Frankrike.

Förlorad arbetstid till följd av incidenter (LTIFR- Lost Time Incident Frequency Rate – per 200 000 arbetstimmar) inom operativa tillgångar ledda av bolagets medarbetare var därför noll under 2006.

På grund av två mindre LTI:s som inträffade på plattformarna Heather och Thistle i Storbritannien, som drivs av Petrofac Facilities Management (PFM) på uppdrag av Lundin Petroleum, uppgick den förlorade arbetstiden till följd av incidenter för outsourcade operativa tillgångar till 0,21. Detta är en avsevärd förbättring jämfört med 2005, då motsvarande siffra var 1,19.

3. Oljeutsläpp eller gasläckor

Lundin Petroleum drabbades av tre oljeutsläpp som var rapporteringsskyldiga enligt bolagsreglerna[2]. Ett utsläpp på omkring 60 fat inträffade i Soudron i Frankrike på grund av att en plugg i ett förgreningsrör gick sönder. Då utsläppet upptäcktes sattes omedelbara åtgärder in för att förhindra läckaget liksom för att återställa det förorenade området – det översta jordlagret togs bort och deponerades på en godkänd dumpningsplats – på ett sätt som uppfyllde de franska myndigheternas önskemål. I Storbritannien förekom två mindre utsläpp. Ett bestod av ett dieselläckage på omkring 5,7 fat från ledningsarbeten under däck, där den trasiga ledningen byttes ut. Det andra mindre utsläppet, på omkring 2,6 fat, orsakades av en produktionsstörning och ett nödstopp av anläggningen. Alla utsläpp har grundligt analyserats med utgångspunkt i orsak och verkan och de har rapporterats till myndigheterna. Inget av dem bedöms få några långsiktiga effekter på miljön.

[2] Bolagets interna rapporteringskrav gäller samtliga oljeutsläpp över ett fat.

DONATIONER UNDER 2006

Som vår ordförande Ian Lundin uttrycker det ”vi är fast beslutna att ha en positiv inverkan på samhället, oavsett var vi investerar. Våra projekt kan endast betraktas som framgångsrika om de efterlämnar ett bättre ekonomiskt klimat, samtidigt som vi har skyddat miljön”. Våra donationsprogram syftar till att förbättra de sociala och ekonomiska villkoren i länder där vi bedriver verksamhet – men där de positiva effekterna av vår verksamhet ännu inte har nått full genomslagskraft.

Projekten inom ramen för vårt donationsprogram har valts ut baserade på hur de främjar utbildning eller det humanitära området, förutsätt att vi upplever att vårt bidrag gör en påtaglig skillnad för förutsättningarna för projektet samt att det på något sätt är kopplat till olje- och gassektorn och/eller de områden där vi har verksamhet. Projekten är följande:

1. Samarbetsavtal med den svenska grenen av SOS-Barnbyar, en organisation som stödjer utsatta barn över hela världen. Avtalet för 2006 gick ut på att bidra till de månatliga driftskostnaderna för barnbyar i Nigeria och Tunisien.

2. Ett stipendium har delats ut till en biträdande jurist från Indonesien gällande en masterexamen i oljelagstiftning vid Centre for Energy Petroleum and Mineral Law and Policy (CEPMLP) i Skottland, en ledande europeisk högskola inom olje- och gassektorn.

3. Bidrag som täcker omkring hälften av driftskostnaderna för Bridge of Hope, ett hem, skola och härbärge för gatubarn i Khartoum, Sudans nationella huvudstad.

4. Samarbetsavtal med Vet Care, en sudanesisk hjälporganisation, gällande läkemedel och utrustning till den största veterinärkliniken i Juba, huvudstaden i södra Sudan, liksom för skapande av utvecklingscentrum för kvinnor.

5. Samarbetsavtal med Salam Sudan gällande utbildning i projektledning på universitetet i Juba för statstjänstemän och hjälporganisationer från södra Sudan.

6. Stöd till en organisation i södra Sudan som utbildar och utrustar äldre människor som hjälper barn som är föräldralösa eller HIV-smittade.

7. Skolutrustning till 1 400 elever på den största grundskolan i Juba, liksom byggande av tio toaletter på samma skola.

8. Stöd till olika aktiviteter som främjar positiva värden inom kultur, säkerhet och sport.

Under 2007 planerar vi att fortsätta att stötta de organisationer som har bevisat att de är effektiva i sitt arbete samt att identifiera nya projekt som kan implementeras i befintliga eller nya delar av verksamheten.

UPPFÖRANDEKOD

ÖVERSIKT AV UPPFÖRANDEKODENS TILLÄMPNING 2006

Inställning till verksamheten

Vi säger: vi ”främjar innovation inom hela verksamheten”

Vi gör: vi har prövat ett antal innovativa utrustningar och teknologier i alla delar av verksamheten. I Frankrike, till exempel, utför vi underbalanserad borrning med “coiled tubing”, en borrmetod som hittills har gett positiva resultat.

Inställning gentemot medarbetare

Vi säger: vi ”erbjuder en säker och hälsobefrämjande arbetsmiljö”

Vi gör: vi har tagit ett antal koncernövergripande initiativ i syfte att främja våra medarbetares hälsa och säkerhet. Lundin Petroleum har till exempel, på grund av oro över att fågelinfluensan skulle kunna sprida sig till människor och i syfte att säkerställa både medarbetarnas hälsa och att verksamheten upprätthålls, utvecklat en pandemisk beredskapsplan som har distribuerats till samtliga kontor över hela världen. Bolaget har också gett en tredje part i uppdrag att göra en ergonomisk genomgång av sina nya kontor och individuella arbetsstationer i syfte att säkerställa att kraven tillgodoses, både på individuell och kollektiv nivå.

Inställning gentemot värdländer

Vi säger: vi strävar efter att ”respektera och vinna respekt i de länder där vi verkar”.

Vi gör: vi deltar, där det är möjligt, i konferenser eller diskussionsforum som initieras eller stöds av (lokala) regeringar och som handlar om frågor som rör olja och samhällsansvar. Under 2006 deltog Lundin Petroleum i investeringskonferenser som initierades och representerades av regeringen i södra Sudan och nationella enhetsregeringen i Sudan. I Frankrike deltog Lundin Petroleum i en konferens organiserad av miljömyndigheterna, där bolaget redovisade hur oljeutsläppet som inträffade i Soudron hade hanterats som ett exempel som andra kan lära av.

Inställning gentemot lokala myndigheter

Vi säger: vi ”uppmuntrar anställning av lokalbefolkning”

Vi gör: när Lundin Petroleum förvärvade de tunisiska tillgångarna som en del av Coparex-affären 2002, drevs verksamheten av en blandning av utflyttade och lokala medarbetare. Vid slutet av 2006 vara samtliga medarbetare från Nordafrika.

Inställning gentemot miljön

Vi säger: vi ”strävar efter att begränsa de negativa effekterna på miljön och bidrar på så sätt till en hållbar utveckling”.

Vi gör: en oberoende hållbarhetsrevision av Lundin Petroleums koncernkontor genomfördes av Maneco, en schweizisk miljöstyrningsfirma. Resultatet sammanfattas nedan:

Lundin Petroleum gör ansträngningar inom området för hållbar utveckling. På koncernkontoret pågår en rad sociala projekt på frivillig basis. Dessa skulle behöva formaliseras i styrsystem för hållbar utveckling och kommuniceras/marknadsföras bättre gentemot intressenterna. Inom miljöområdet har den nya kontorslokalen designats för att möjliggöra energibesparing genom att installera förnybara energikällor vilka används för värme- och kylsystemen.

Värmesystemet, som nämns ovan, utnyttjar energi som alstras genom temperaturskillnaden mellan underjorden och ytan och som samlas upp i ett täckt vattensystem med tolv brunnar på 160 meters djup, sammankopplade med en värmepump för att omvandla energin. Dessa är Lundin Petroleums första steg inom förnyelsebar energi.

ATTRAHERA, UTVECKLA OCH BEHÅLLA DE BÄSTA PERSONERNA

Nyckeln till Lundin Petroleums framgång kommer att vara förmågan att säkra nödvändiga personalresurser för den globala verksamheten och att uppnå konkurrensfördelar genom effektivt placering av personalen. I takt med att oljebranschen mognar och att kompetenskrisen inom oljebolag i denna bransch intensifieras, finns ett behov av mer innovativa strategier, policies och rutiner för att attrahera och behålla nödvändig kompetens för att driva verksamheten framåt.

Lundin Petroleums strategi är att skapa ett ramverk för att stödja nuvarande och framtida internationella initiativ genom rekrytering av högkvalitativ, välutbildad och motiverad personal och att skapa och underhålla en stimulerande arbetsmiljö där personalen känner sig värdefull och behandlas rättvist och med respekt.

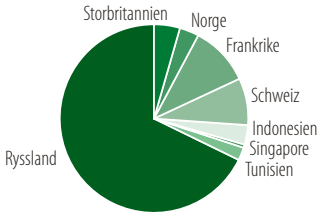
För att möta utmaningarna när det gäller att attrahera och behålla personal har Lundin Petroleum utvecklat en rekryterings- och urvalsprocess för att säkra rätt-person-på-rätt-plats och bidra till att verksamheten bedrivs effektivt. Att stödja rekryterings- och urvalsprocessen är nödvändigt för att skapa likvärdiga möjligheterna där hänsyn tas till kompetens och förmåga hos samtliga oavsett kön, läggning, civilstånd, religion, ålder, tro/ övertygelse, färg eller nationalitet.

Minst lika viktigt är Lundin Petroleums förmåga att behålla nyckelpersoner vilket uppnås på olika sätt: genom att skapa gemenskap med stöd och teamkänsla, gemensam målsättning, se till de anställdas behov både i och utanför arbetet, framhålla teamwork och ömsesidig respekt, goda arbetsförhållanden, ökat ansvar för ökad tillfredsställelse och genom erkännande och ersättning.

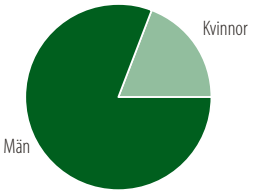
Genom att underhålla och utveckla strategin i kombination med policies, processer och rutiner som innefattar rekrytering, urval, utbildning, utveckling, kompensation och arbetsrelationer innebär det att Lundin Petroleum är utrustad i termer av arbetskraft för framtida utmaningar.

Under 2006 hade Lundin Petroleum i genomsnitt 513 anställda globalt, varav 81 procent var män. Nedanstående graf visar den geografiska fördelningen av genomsnittligt antal anställda under 2006.

Anställda per land



Fördelning mellan könen



LUNDIN PETROLEUMS AKTIE OCH AKTIEÄGARE

Lundin Petroleums aktie
Lundin Petroleums aktie är noterad på Large Cap-listan på Nordiska börsen i Stockholm, Sverige.

Handel och börsvärde
Handel i Lundin Petroleums aktie sker på den Nordiska börsen. Börsvärdet per den 31 december 2006 var 25 856 792 MSEK.

Likviditet
Hög likviditet är viktigt för att attrahera stora investerare till Lundin Petroleum aktien. Under året har ett genomsnitt om 2 158 745 aktier till ett värde om 186,4 MSEK omsatts dagligen vid Nordiska börsen.

Lundin Petroleums aktiekurs och Brentpriset på olja kan dagligen följas på www.lundin-petroleum.com.

Aktiekapital och röster
Aktiekapitalet uppgick per den 31 december 2006 till 3 139 076 SEK fördelat på 313 907 580 aktier till ett kvotvärde om 0,01 SEK och en röst per aktie. Alla utestående aktier är stamaktier och ger samma rätt till Lundin Petroleums tillgångar och vinst. En börspost består av 200 aktier. Ytterligare 307 500 aktier har ställts ut men var inte registrerade per den 31 december 2006.

Teckningsoptioner
Lundin Petroleum har ett incitamentsprogram för anställda där teckningsoptioner ställs ut till anställda efter årsstämmans godkännande. Teckningsoptionerna för 2004, 2005, 2006 ställdes ut till 110 procent av den genomsnittliga aktiekursen beräknat på de tio efter bolagsstämman efterföljande dagarna. Optionerna ställs ut för en period om tre år och kan inte utnyttjas under det första året. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående teckningsoptioner vid periodens slut, inlösenperiod samt lösenpris.

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats vid förvärvats vid förvärvet av Valkyries och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterliggare 371 500 teckningsoptioner har givits ut efter i samband med förvärvet av Valkyries. Lösenpriset för de förvärvade och konverterade teckningsoptionerna och de teckningsoptioner som gavs ut efter förvärvstidpunkten har ett prisintervall om 17,87–97,40 SEK med varierande inlösenperioder till och med den 31 maj 2009.

	2004 program	2005 program	2006 program
Antal optioner initialt utställda	2 250 000	3 000 000	3 226 000
Teckningskurs SEK	45,80	60,20	97,40
Inlösenperiod	31 maj 2005 –31 maj 2007	15 juni 2006 –31 maj 2008	15 juni 2007 –31 maj 2009
Utestående optioner per den 31 december 2006	841 000	2 565 000	3 196 000

Antalet utestående förvärvade optioner uppgick per den 31 december 2006 till 966 500.

Om samtliga utestående teckningsoptioner utnyttjas kommer Lundin Petroleum att erhålla en summa om 574,5 MSEK och antalet aktier kommer att spädas ut med 2,4 procent. Ett nytt teckningsoptionsprogram, i vilken ett resultatinriktat villkor kommer att ingå, kommer att presenteras vid årsstämman 2007. För ytterligare information se sid 31 Ersättningskomittéen.

Utdelningspolicy
Den primära målsättningen är att öka värdet för aktieägare, anställda och samhället genom att driva en lönsam verksamhet med tillväxt. Det ökade värdet kommer att uttryckas dels som utdelning och dels som en långsiktigt stigande aktiekurs. Detta kommer att åstadkommas genom ökade olje- och gasreserver och utbyggnad av fyndigheter för att nå en ökning i produktion, kassaflöde och resultat.

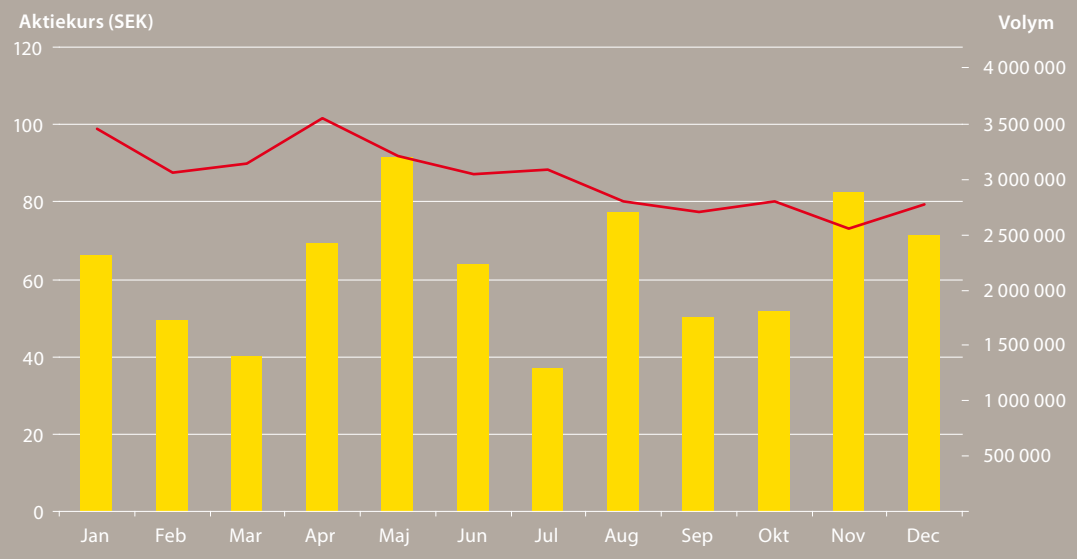
Storleken på eventuell utdelning avgörs av Lundin Petroleums finansiella ställning och möjligheterna till tillväxt genom lönsamma investeringar. Utdelningar kommer att ske när Bolagets kassaflöde och vinst från de olika verksamheterna medger en långsiktig finansiell uthållighet och flexibilitet. Aktieägarnas totala avkastning förväntas över tiden till största delen hänföras till en stigande aktiekurs snarare än från erhållna utdelningar.

Till följd av Lundin Petroleums verksamhet medför utdelningspolicyn att finansieringen av pågående projekt och behov av att tillgodose Bolagets omedelbara kapitalbehov prioriteras.

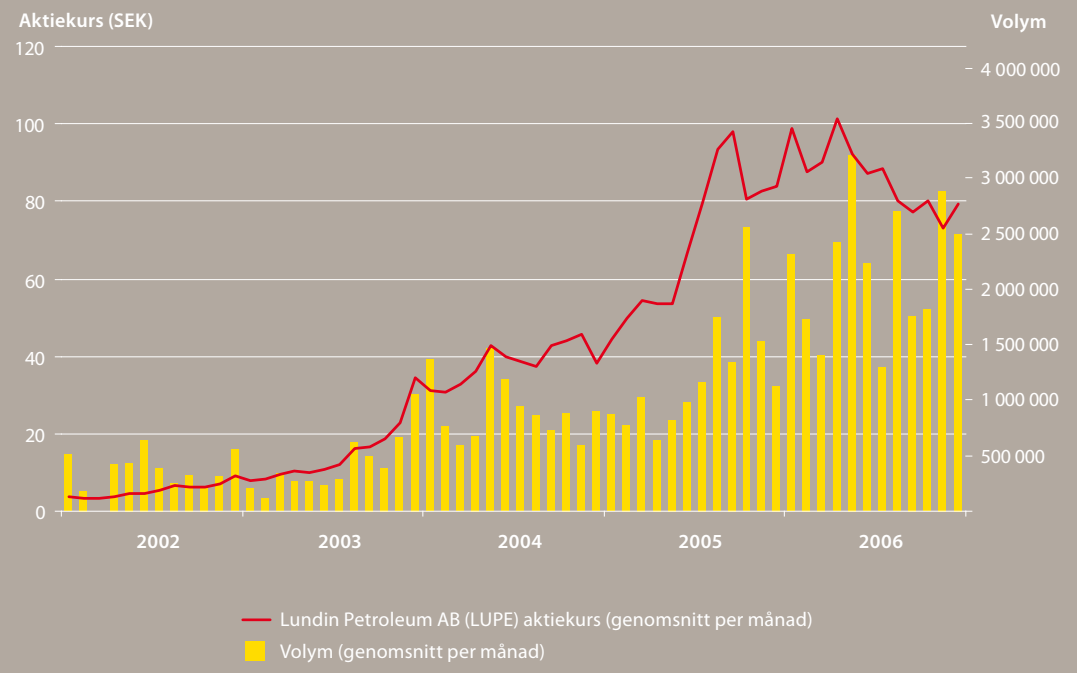
Analytiker som följer Lundin Petroleum

Mäklare	Namn	Kontakt
ABG Sundal Collier	Oystein Oyehaug	oystein.oyehaug@abgsc.no
Carnegie	Johannes Grunselius	johannes.grunselius@carnegie.se
Cheuvreux	David Hallden	dhallden@cheuvreux.com
Handelsbanken	Eric Nasby	erna01@handelsbanken.no
HQ Bank	Alexander Vilval	alexander.vilval@swedbank.com
Merrill Lynch	Andrew Knott	andrew_knott@ml.com
SEB	Julian Beer	julian.beer@enskilda.se
Swedbank Markets	John Helgesson	john.helgesson@swedbank.se
Öhman Fondkomission	Joakim Kindahl	joakim.kindahl@ohman.se

AKTIEKURS 2006



AKTIEKURS 2002–2006



LUNDIN PETROLEUMS AKTIE OCH AKTIEÄGARE

Aktie data	Månad och år	Kvotvärde (SEK)	Förändring av antalet aktier	Summa antal aktier	Summa aktiekapital (SEK)
Bolagets bildande	maj 2001	100,00	1 000	1 000	100 000
Split 10 000:1	juni 2001	0,01	9 999 000	10 000 000	100 000
Nyemission	juni 2001	0,01	92 861 283	102 861 283	1 028 613
Nyemission	juli 2001	0,01	3 342 501	106 203 784	1 062 038
Nyemission	nov 2001	0,01	106 203 784	212 407 568	2 124 076
Optionsrätter	juni 2002	0,01	35 609 748	248 017 316	2 480 173
Teckningsoptioner	2002	0,01	667 700	248 685 016	2 486 850
Teckningsoptioner	2003	0,01	2 840 450	251 525 466	2 507 609
Teckningsoptioner	2004	0,01	2 222 900	253 748 366	2 537 484
Teckningsoptioner	2005	0,01	3 391 800	257 140 166	2 571 402
Teckningsoptioner	2006	0,01	1 219 500	258 359 666	2 583 597
Förvärvet av Valkyries	2006	0,01	55 855 414	314 215 080	3 142 151
Summa			**314 215 080**	**314 215 080**	**3 142 151**

Fördelning av aktieinnehav

Lundin Petroleums aktieägare var per den 31 december 2006 fördelade engligt nedanstående tabell baserade på uppgifter från VPC.

Storleksklasser per den 31 december 2006	Antal aktieägare	Andel av antal aktier,%
1-500	29 829	1,8
501-1 000	8 534	2,3
1 001-10 000	9 696	9,6
10 001-50 000	1 009	6,7
50 001-100 000	148	3,4
100 001- 500 000	127	8,7
500 001 -	77	67,5
Summa	**49 422**	**100**

Aktieägarstruktur

Lundin Petroleum hade 49 422 aktieägare per den 31 december 2006. Andelen aktier som innehades av institutionella investerare uppgick till 79 procent. Utländska aktieägare uppgick till 52 procent. Under året ökade antalet aktieägare med 21 procent främst som en följd av förvärvet av Valkyries.

De 15 största aktieägarna per den 31 december 2006	Antal aktier	Andel av aktiekapital/röster,%
Lorito Holdings Ltd	76 342 896	24,3
Landor Participations Inc.	13 538 956	4,3
Swedbank Robur	12 692 870	4,1
Zebra Holdings Ltd	8 844 643	2,8
LGT Bank in Liechtenstein Ltd	7 047 183	2,3
Andra AP-fonden	6 888 746	2,2
AMF Pension fonder	6 600 800	2,1
SEB fonder	6 187,319	1,9
AFA Försäkring	4 677 330	1,5
AMF Pensionsförsäkring AB	3 790 000	1,2
Nordea fonder	3 135 497	1,0
Handelsbanken fonder	2 608 688	0,8
Första AP-fonden	2 483 100	0,8
Skandia Livförsäkrings AB	2 464 373	0,8
Folksam – KPA- Förenade Liv	2 384 067	0,8
Övriga aktieägare	154 221 112	49,1
Summa	**313,907,580**	**100**

- De 15 största aktieägarna registrerade hos VPC (Värdepapperscentralen).
- Lorito Holdings Ltd. innehar 76 342 896 aktier i Lundin Petroleum. Lorito Holdings Ltd. är ett investeringsbolag som helägs av en Lundinfamiljetrust.
- Landor Participations Inc innhar 13 538 956 aktier i Lundin Petroleum. Landor Participations Inc. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin.
- Zebra Holdings Ltd innehar 8 844 643 aktier i Lundin Petroleum. Zebra Holdings Ltd är ett bolag som helägs av en Lundinfamiljetrust.
- Per den 31 december 2006 hade ytterligare 307 500 aktier hade ställts ut men inte registrerats per den 31 december 2006.

FINANSIELL FEMÅRSÖVERSIKT

För ytterligare information om bildandet av Lundin Petroleum och räkenskapsåren 2006 och 2005 se sid 38-91 av den Finansiella redovisningen.

RESULTATRÄKNING sammanfattning (TSEK)	2006	2005	2004	2003*	2002*
Rörelsens intäkter	4 414 506	4 190 184	2,468 286	1 120 505	295 844
Produktionskostnader	-1 575 781	-1 310 905	-1,074 491	-419 911	-149 038
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-776 735	-753 428	-381 252	-192 002	-53 591
Nedskrivning av olje-och gastillgångar	-123 469	-208 135	-150 065	-2 395	–
Bruttoresultat	**1 938 521**	**1 917 716**	**862 478**	**506 197**	**93 215**
Vinst vid försäljning av tillgångar	–	192 122	98 192	720 098	–
Administrations- och avskrivningskostnader	-107 200	-96 680	-112 268	-157 786	-85 998
Rörelseresultat	**1 831 352**	**2 013 158**	**848 402**	**1 068 509**	**7 217**
Finansiella investeringar	31	-152 449	-1 541	-50 526	1 816
Resultat före skatt	**1 831 352**	**1,860 709**	**846 861**	**1,017 983**	**9 033**
Skatt	-1 036 917	-866 734	-241 603	-79 881	-26 362
Årets resultat	**794 435**	**993 975**	**605 258**	**938 102**	**-17 329**
Resultatet fördelat på:					
Moderbolagets aktieägare	803 005	993 507	598 245	930 229	-16 564
Minoritetsintresse	-8 570	468	7 013	7 873	-765
ÅRETS RESULTAT	**794 435**	**993 975**	**605 258**	**938 102**	**-17 329**

BALANSRÄKNING sammanfattning (TSEK)	2006	2005	2004	2003*	2002*
Materiella anläggningstillgångar	14,525,270	5,827,007	4,334,025	1,872,962	2,045,589
Övriga anläggningstillgångar	1,662,651	502,474	481,041	134,018	103,586
Omsättningstillgångar	1,497,490	1,432,892	1,037,247	697,243	593,256
SUMMA TILLGÅNGAR	**17,685,411**	**7,762,373**	**5,852,313**	**2,704,223**	**2,742,431**
Eget kapital hänförligt till aktieägare	8,952,680	3,679,616	2,367,282	1,856,932	931,112
Minoritetens andel	1,615,131	3,050	2,931	20,036	2,525
Summa eget kapital	**10,567,811**	**3,682,666**	**2,370,213**	**1,876,968**	**933,637**
Avsättningar	4,481,496	2,087,250	1,497,692	377,505	326,130
Långfristiga räntebärande skulder	1,391,063	736,151	1,343,021	118	1,067,177
Kortfristiga skulder	1,245,041	1,256,306	641,387	449,632	415,487
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	**17,685,411**	**7,762,373**	**5,852,313**	**2,704,223**	**2,742,431**

* De finansiella rapporterna för åren 2006, 2005 och 2004 har upprättats i enlighet med Internationell redovisningsstandard (IFRS) (se sid 52–57). De finansiella rapporterna för åren 2002 och 2003 har upprättats i enlighet med svenska redovisningsprinciper och är inte jämförbara med åren 2006, 2005 och 2004.

Finansiella mål

Den primära målsättningen är att öka värdet för aktieägare, anställda och samarbetspartners genom att driva en lönsam verksamhet och genom tillväxt. Lundin Petroleums ökande värde kommer att skapas genom en kombination av förbättrat kassaflöde från och lönsamhet i produktionstillgångarna samt genom prospektering och teknisk framgång, medförande ökade reserver. Kassaflödet från och lönsamheten i produktionstillgångarna kan förbättras genom kvalificerat tekniskt arbete med tillgångarna, medförande förbättrade produktionsnivåer samt lägre produktionskostnader.

Lundin Petroleums målsättning är att öka reserverna av kolväten genom prospektering och genom förvärv. Lundin Petroleum kommer att finansiera förvärv genom en mix av internt genererade medel, upplåning samt om nödvändigt genom nyemission.

Lundin Petroleums eget kapital motsvarar inte det underliggande värdet av bolagets tillgångar då det bokförda värdet på tillgångarna, i enlighet med god redovisningssed, utgörs av dels nedlagda prospekterings- och utbyggnadsutgifter, dels kapitaliserade förvärvskostnader. Det underliggande värdet av Lundin Petroleums tillgångar utgörs av diskonterade framtida kassaflöden från utvinning av reserverna. Kassaflödet investeras sedan för att öka reserverna och produktionen.

BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT

Lundin Petroleum AB (”Lundin Petroleum” eller ”Bolaget”) har allt sedan starten vägletts av allmänna bolagsstyrningsprinciper som syftat till att:

- skydda aktieägarnas rättigheter
- tillhandahålla en säker och god arbetsmiljö för samtliga anställda
- bedriva verksamhet (dvs. prospektering och produktion av olja och gas) på ett professionellt och effektivt sätt som tar hänsyn till miljön
- medverka till utveckling och förbättring av levnadsstandarden på de platser där verksamhet bedrivs.

Därutöver följer Lundin Petroleum interna och externa principer för bolagsstyrning. Dessa återfinns i följande dokument:

Svensk Kod för bolagsstyrning (”Bolagsstyrningskoden”)
Bolagsstyrningskoden grundar sig på den svenska aktiebolagsslagen och en tradition av självreglering. Dokumentet utgavs i slutet av 2004 av Kodgruppen för svenska regeringens räkning (SOU 2004:130) och införlivades i Nordiska börsens noteringsavtal den 1 juli 2005.

Bolaget avviker från Bolagsstyrningskoden på två punkter. För det första talar verkställande direktören (VD) inte flytande svenska. Hans presentation på årsstämman ges på engelska, inte på svenska som koden kräver. Däremot är presentationen textad på svenska. Den andra avvikelsen är att en styrelseledamot har utsetts till ordförande i Nomineringskommittén då kommittén tog ett enhälligt beslut att han var bäst skickad för denna uppgift.

Börsreglerna
Börsreglerna är en viktig del i noteringsavtalet mellan Bolaget och Nordiska börsen. Ytterligare information om börsreglerna finns på www.omxgroup.com.

Börsreglerna är ett avtal mellan Nordiska börsen och Bolaget avseende kraven för att noteras på Nordiska börsen, Stockholm.

Lundin Petroleums Uppförandekod (”Uppförandekoden”)
Uppförandekoden innehåller principer fastställda av styrelsen som ska vara en vägledning för medarbetare, uppdragstagare och partners i hur Bolaget bedriver verksamhet. Koden antogs i samband med att Lundin Petroleum grundades 2001. Styrelsen gör en genomgång av efterlevnaden varje år. Koden finns på företagets webbplats: www.lundin-petroleum.com.

Uppförandekoden utarbetades av Lundin Petroleum vid en tidpunkt då det inte förelåg externa regler för bolagsstyrning. Bolaget valde att uttryckligen fastställa värden, principer och förpliktelser som ett ramverk för etiskt uppförande, mot vilka Bolaget kunde bedömas och utvärderas.

Lundin Petroleums policies och ledningssystem
Bolaget har policies avseende kommunikation, finans, HSE (hälsa, säkerhet och miljö), IT, internkontroll och personal. Det finns även ett särskilt HSE-ledningssystem (”Green Book”), som ska vara vägledande för företagsledningen avseende Bolagets mål och förväntningar på HSE-området.

Uppförandekoden utgör Bolagets etiska ramverk, medan interna policies har utarbetats för att tillhandahålla specifika riktlinjer tillämpliga inom olika affärsområden. På HSE-området kompletteras dessa av ett ledningssystem (”Green Book”) som bygger på ISO 14001-standarden.

Styrelsen försäkrar sig om kvalitén på den finansiella rapporteringen genom ett internkontrollsystem, vilket beskrivs närmare i styrelsens rapport om internkontroll 2006 på sidan 36-37 och har sedvanlig kontakt med Bolaget revisorer via revisionskommittén, se sidan 31.

Lundin Petroleums bolagsordning, uppförandekod samt HSE-riktlinjer samt en beskrivning av ”the Green Book” återfinns på www.lundin-petroleum.com.

Denna bolagsstyrningsrapport utgör inte en del av den formella årsredovisningen och har inte granskats av Bolagets revisorer.

ÅRSSTÄMMAN
Årsstämman väljer styrelseledamöter för en period av ett år. Styrelseledamöterna nomineras enligt den nomineringsprocess som årsstämman antog 2005 (se nedan). Styrelsens sammansättning beslutas genom omröstning av aktieägarna på årsstämman efter rekommendation från nomineringskommittén.

NOMINERINGSPROCESS
Inval i styrelsen
Nomineringskommittén bildades under 2005 och består av totalt fem medlemmar som representerar fyra av de största aktieägarna; Magnus Bakke från Robur Fonder, Ossian Ekdahl från Första AP-fonden, Björn Lind från SEB Trygg-Liv, Ian H. Lundin (för Landor Participation Inc. och Lorito Holdings Ltd, även ordförande i Lundin Petroleum) och Magnus Unger (icke-anställd styrelseledamot) som är kommitténs ordförande. Magnus Unger valdes enhälligt till ordförande eftersom han ansågs ha den bästa kunskapen om både bolaget och den svenska lagstiftningen och på så vis bäst representerar aktieägarnas intressen. Namnet på medlemmarna i nomineringskommittén tillkännagavs och publicerades på företagets webbplats så snart representanterna hade utsetts.

För att underlätta nomineringskommitténs uppgift att lägga fram förslag på styrelsekandidater till årsstämman, genomförde ordföranden för kommitténs räkning under 2005 en systematisk utvärdering av styrelsens arbete och dess ledamöter genom en enkät vars resultat och slutsatser presenterades för nomineringskommittén. Utöver ovan beskrivna uppgifter skall nomineringskommittén till årsstämman lämna rekommendationer avseende ersättning till ordföranden och styrelseledamöterna, ersättning för styrelsekommittéarbete, revisorsarvoden samt val av ordförande på årsstämman. Ersättning har inte utgått till ordföranden eller kommittémedlemmarna för deras arbete i nomineringskommittén. Under året hölls två nomineringskommittee möten.

BOLAGSSTYRNINGSRAPPORT

Val av revisorer
Klas Brand (invald 2005) och Bo Hjalmarsson (invald 2006) från PricewaterhouseCoopers är Lundin Petroleums revisorer fram till och med årstämman 2009. Bo Karlsson, PricewaterhouseCoopers, (invald 2006) är revisorssuppleant för Lundin Petroleum fram till och med årsstämman 2009.

STYRELSEN
Lundin Petroleums sammansättning av styrelse och dess uppgifter beskrivs nedan. Styrelsen har att följa vissa regler och policys, en så kallad arbetsordning för styrelsens arbete, som regelbundet uppdateras för att ta hänsyn till eventuella förändringar i lagstiftningen, företagets organisation eller inriktning. Arbetsordningen reviderades i augusti 2005 som en anpassning till reglerna i Svensk kod för bolagsstyrning. De viktigaste förändringarna omfattade en minskning av antalet styrelsekommittéer och att den externa nomineringskommittén ersatte den tidigare ägarstyrnings- och nomineringskommittén.

Styrelsens sammansättning
Enligt Lundin Petroleums bolagsordning skall styrelsen bestå av minst tre och högst tio ledamöter. På årsstämman den 17 maj 2006 valdes nio styrelseledamöter. På det konstituerande styrelsemötet den 17 maj 2006 utnämndes Ian H. Lundin till ordförande. Inga styrelsesuppleanter har utsetts och verkställande direktören är ledamot i styrelsen. Inga av styrelsens ledamöter är valda från arbetstagarorganisationer.

Av principskäl är majoriteten av ledamöterna i styrelsen oberoende. Kriterierna för oberoende direktörer framgår av paragraf 3.2.4 i Svensk kod för bolagsstyrning och av Nordiska börsens noteringsregler.

Ordförande får inte vara anställd i företaget, skall inte erhålla lön och är inte berättigad att delta i företagets incitamentsprogram. Styrelseordföranden upprätthåller rapporteringsanvisningar för företagsledningen som utarbetats av VD och godkänts av styrelsen men deltar inte i den dagliga verksamheten i företaget.

ERSÄTTNING TILL STYRELSE
Arvodering av styrelseordföranden och styrelseledamöterna sker i enlighet med årsstämmans beslut. Styrelsens ersättning anges i noterna till årsredovisningen, se not 38, Ersättning till styrelse och ledning.

Arbetsordning för styrelsen
Arbetsordningen fastställs årligen och revideras vid behov. För att uppnå full överensstämmelse med Svensk kod för bolagsstyrning granskades arbetsordningen ingående och justerades av styrelsen den 15 augusti 2005.

Arbetsordningen beskriver utförligt hur styrelsen skall bedriva sitt interna arbete, bland annat antalet styrelsemöten, arbetsfördelningen inom styrelsen, styrelsens sammansättning och uppgifter, uppgifter som åligger styrelsens kommitteer, etc.

Styrelsens uppgifter
Styrelsens främsta uppgifter är organisation av företaget och ledning av företagets verksamhet, vilket bland annat innefattar att:

- besluta om verksamhetens inriktning och företagets riktlinjer,
- ombesörja kapitaltillförsel,
- utse och regelbundet utvärdera VD och företagsledningens arbete,
- godkänna rapporteringsanvisningar för företagsledningen,
- säkerställa att företagets externa kommunikation är öppen, saklig och relevant för målgrupperna,
- säkerställa att det finns effektiva uppföljnings- och kontrollsystem för företagets verksamhet och finansiella ställning gentemot uppställda mål,
- följa upp och bevaka att verksamheten bedrivs i enlighet med lagar, förordningar, börsregler och praxis på värdepappersmarknaden,
- tillse att erforderliga etiska riktlinjer för företaget upprättas.

Styrelsen svarar för att företagets organisation av redovisning, förvaltning av medel och företagets finansiella ställning även inkluderar tillfredsställande interna kontrollsystem.

Vidare ombesörjer styrelsen att en systematisk och strukturerad utvärdering av styrelsearbetet sker varje år.

Namn	Funktion	Vald	Revisions-kommitté	Ersättnings-kommitté	Oberoende av Bolaget
Ian H. Lundin	Ordförande	2001	Ja		Nej
C. Ashley Heppenstall	Koncernchef & VD	2001			Nej
Viveca Ax :son Johnson	Styrelseledamot	2005		Ja	Ja
Lukas H Lundin [2]	Styrelseledamot	2001		Ja	Ja
Kai Hietarinta	Styrelseledamot	2001			Ja
William Rand	Styrelseledamot	2001	Ja	Ja	Ja
Magnus Unger	Styrelseledamot	2001	Ja	Ja	Nej
Adolf H. Lundin [1]	Hedersordförande	2001			Nej
Carl Bildt [1]	Styrelseledamot	2001			Ja

[1] Adolf H Lundin, hedersordförande och styrelseledamot i Lundin Petroleum avled i september 2006. Carl Bildt avgick som styrelseledamot i Lundin Petroleum i oktober 2006 efter att ha utnämnts till Sveriges utrikesminister.
[2] Inga affärsmässiga band till Lundin Petroleum men anknyten till majoritetsaktieägare via familjeband.

Styrelsemöten
Styrelsen skall normalt hålla minst fem ordinarie styrelsemöten per kalenderår. Vid varje styrelsemöte behandlas följande ärenden:

- Genomgång och godkännande av protokoll från föregående möte,
- VD's rapporter beträffande:
  - Bolagets ställning
  - Prospekt
  - Ekonomi- och försäljningsrapport
  - Finansiell rapport
- Rapporter från de olika styrelsekommittéerna:
- Beslutsrelaterade ärenden (till exempel angående investeringar, förvärv eller försäljning av bolag, bildande av eller kapitalökning i dotterbolag, lån och garantier samt strukturella och organisatoriska frågor),
- Övriga frågor av betydelse för bolaget.

Under 2006 hölls 11 styrelsemöten inklusive det konstituerande. Det hölls även ett seminarium där ledning och styrelse hade möjlighet att träffas. Antalet ökade styrelsemöten under 2006 i jämförelse med 2005 har delvist berott på förvärvet av Valkyries Petroleum Corp.

Kommittéer
Styrelsen har en ersättningskommitté och en revisionskommitté, båda med tydliga uppgifter enligt nedanstående beskrivning.

Ersättningskommitté
Ersättningskommittén har till uppgift att informera sig om, samt besluta om, frågor som rör ersättning till företagsledningen. Kommitténs riktlinjer när det gäller att besluta om ersättning till ledande befattningshavare är att erbjuda ett ersättningspaket som är marknadsmässigt och motiverande, som kan attrahera och behålla kvalificerade medarbetare samt uppmuntra och motivera till goda resultat.

Resultatmål som värdeskapande och ökning av aktieägarvärde är drivkrafterna för Lundin Petroleums ersättningspaket där en rörlig lön är en viktig del. Vid slutet av varje år ger VD en rekommendation till ersättningskommittéen för bonusutbetalningar till anställda baserat på individuella bidrag till Lundin Petroleums resultat. I detta ingår prestationer för att nå Bolagets strategiska tillväxtmål och ökade aktieägarvärde genom en högre aktiekurs via ökade reserver, produktion, kassaflöde och vinst. För att kunna betala ut lämpliga bonusersättningar använder Lundin Petroleum sig av en resultatbaserad utvärdering (Performance Assessment Process) där kritiska arbetsspecifika, tekniska och beteende mål etableras och mäts över en 12 månadersperiod.

Efter diskussioner med svenska institutionella aktieägarna angående Lundin Petroleum AB program för teckningsoptioner (Share Option Plan), anlitade ersättningskommittéen en tredje parts konsult för att granska och ge rekommendationer till Lundin Petroleums framtida långfristiga incitamentsstrategi. Resultaten presenterades för en fokusgrupp bestående av representanter från Första AP-fonden, AMF Pension and Tredje AP-fonden och de föreslagna justeringarna av planen mottogs positivt. Det justerade programmet för teckningsoptioner, i vilken nu resultatkrav ingår i allokeringen av optionerna, kommer att presenteras på årsmötet 2007 för godkännande.

Ersättningen till koncernens ledning beskrivs även på sid 34-35 Koncernledning och i not 38, Ersättning till styrelse och ledning.

Medlemmar: William A. Rand (Ordförande), Lukas H. Lundin, Viveca Ax:son och Magnus Unger.

Revisionskommitté
Revisionskommittén har till uppgift att på uppdarag av styrelsen granska bolagets kvartalsrapporter (första och tredje kvartalet), granska och ge rekommendationer till styrelsen med anledning av halvårs- och årsbokslut, granska revisionsarvoden, försäkra sig om underhåll och överensstämmelse med Bolagets interna kontrollsystem samt ha kontakt med koncernens externa revoisorer i den årliga revisionsprocessen. Revisionskommitténs arbete har även beskrivits på sid 36–37 i Rapporten om inten kontroll.

Medlemmar: William A. Rand (Ordförande), Ian H. Lundin and Magnus Unger

Mötesdeltagande

Namn	Möte	Revisions-kommitté	Ersättnings-kommitté
Ian H. Lundin	11/11	6/7	
C. Ashley Heppenstall	11/11		
Viveca Ax:son Johnson	11/11		1/2[2]
Lukas H. Lundin	10/11		1/2
Kai Hietarinta	9/11		1/2[2]
William Rand	11/11	6/7	2/2
Magnus Unger	10/11	7/7	2/2
Adolf H. Lundin[1]	5/11		
Carl Bildt[1]	8/11		

[1] Adolf H. Lundin, hedersordförande och styrelseledamot i Lundin Petroleum avled i september 2006. Carl Bildt avgick som styrelseledamot i Lundin Petroleum i oktober 2006 efter att ha utnämnts till Sveriges utrikesminister.
[2] Kai Hietarinta var medlem i Ersättningskommittén under perioden maj 2005-maj 2006. Viveca Ax:son Johnson valdes in maj 2006.

Systematisk utvärdering av styrelsearbetet
En formell genomgång av styrelsens arbete genomfördes under 2005. Med hjälp av en enkät till samtliga ledamöter undersöktes olika aspekter av styrelsearbetet, däribland arbetsrutiner, arbetsklimat, behov av specialkompetens och information. Resultatet och slutsatserna presenterades för nomineringskommittén. De viktigaste slutsatserna från genomgången var följande:

- Nuvarande sammansättning av styrelsen fungerar bra för aktuella uppgifter
- Presentationsmaterial och styrelsemöten håller professionell kvalitet
- Positiv atmosfär under styrelsens möten bidrar till en öppen och rättfram diskussion.

Utvärdering av styrelseledamötena sker fortgående.

STYRELSEN

Från vänster till höger Ian H. Lundin (Ordförande), Viveca Ax:son Johnson, C. Ashley Heppenstall (Koncernchef och VD)

PRESENTATION AV STYRELSELEDAMÖTERNA
Styrelsen bestod vid slutet av 2006 av sju valda styrelseledamöter. Koncernchef och VD är den enda exekutiva styrelsemedlemmen. En medlem i styrelsen är kvinna, vilket motsvarar 14% av styrelsen.

Ian H. Lundin
Styrelseledamot 2001, Ordförande sedan 2002
Född 1960
Övriga styrelseuppdrag: Vostok Nafta Investment Ltd
Bachelor of Science examen, Petroleumingenjör från University of Tulsa.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0 [1]
Teckningsoptioner: 0

Viveca Ax:son Johnson
Styrelseledamot sedan 2005
Född 1963
Övriga styrelseuppdrag: Ordförande av Axel and Margret Ax:son Johnson Foundation, vice ordförande av Nordstjernan AB. Styrelsemedlem i GP Förvaltnings AB, Sirius Machinery AB, Skanditek Industriförvaltning AB, Välinge Holding AB och Heerema Trust.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0
Incentive warrants: 0

C. Ashley Heppenstall
Verkställande direktör och koncernchef. Styrelseledamot sedan 2001
Född 1962
Övriga styrelseuppdrag: Matrix RM Fund
Bachelor of Science-examen i matematik från Durham University, Storbritannien.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 1 268 250
Optioner i Lundin Petroleum: 850 000

[1] Landor Participations Inc innhar 13 538 956 aktier i Lundin Petroleum. Landor Participations Inc. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin..

Från vänster till höger William A. Rand, Kai Hietarinta, Lukas H. Lundin, Magnus Unger

William A. Rand
Styrelseledamot sedan 2001
Född 1942
Övriga väsentliga styrelseuppdrag: Lundin Mining Corporation, Vostok Nafta Investment Ltd., Denison Mine Corp., Pender Financial Group Corporation och Dome Venture Corporation.
Bachelor of Commerce-examen inom ekonomi från McGill University. Juristexamen från Dalhousie University. Master of Lawsexamen i internationell juridik från London School of Economics.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 120 441
Optioner i Lundin Petroleum: 0

Kai Hietarinta
Styrelseledamot sedan 2001
Född 1932
Övriga styrelseuppdrag: Inga.
Civilingenjörsexamen från Helsingfors tekniska Högskola, MBA från Handelshögskolan i Helsingfors och ek dr h c från Turku School of Economics and Business Administration.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0
Teckningsoptioner: 0

Lukas H. Lundin
Styrelseledamot sedan 2001
Född 1958
Övriga väsentliga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Tanganyika Oil Co. Ltd., Vostok Nafta Investment Ltd., Canadian Gold Hunter Ltd., Denison Mine Corp., Tenke Mining Corp., Pearl Exploration & Production Ltd., Red Back Mining Inc., samt Lundin Mining Corp. Styrelseledamot i Atacama Minerals Corp.
Examen från New Mexico Institution of Mining and Technology and Engineering.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 796 845
Teckningsoptioner: 0

Magnus Unger
Styrelseledamot sedan 2001
Född 1942
Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande Strategic Leap AB och CAL-Konsult AB, Styrelseledamot i System Separation AB och Quartz Pro AB
Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 50 000
Optioner i Lundin Petroleum: 0

LEDNING & REVISORER

Från vänster till höger Geoffrey Turbott, C. Ashley Heppenstall, Alexandre Schneiter

Ledning och organisation
Verkställande direktören och koncernchefen, som är ledamot både i styrelsen och i företagsledningen, har det övergripande ansvaret för Lundin Petroleumkoncernen. I detta arbete assisteras han av företagsledningen (se nedan). Samtliga chefer i företaget är ansvariga för att arbeta i enlighet med företagets strategier.

Huvudansvaret för verksamheten och bolagets tillgångar – att fastställda resultatmål uppnås och att samtliga Lundin Petroleums interna regler och riktlinjer följs – ligger hos chefen för respektive geografiskt affärsområde (områdeschef) och företagsledningen. Områdescheferna rapporterar regelbundet till företagsledningen om samtliga kommersiella, HSE-, finansiella och legala ärenden samt skattefrågor.

Ersättning till bolagsledningen
Lundin Petroleums mål är att rekrytera, motivera och behålla toppchefer med förmåga att uppnå koncernens mål och att uppmuntra och på lämpligt sätt belöna extra goda resultat på ett sätt som höjer aktieägarvärdet. Följaktligen har koncernen en ersättningspolicy som säkerställer att det finns en tydlig koppling till affärsstrategin, en samordning med aktieägarnas intressen och aktuell bästa praxis, samt strävar efter att ledande befattningshavare ska ha en skälig ersättning för sina insatser. (se not 38)

C. Ashley Heppenstall
Verkställande direktör och koncernchef, född 1962.
Ashley Heppenstall har arbetat med aktiebolag kontrollerade av familjen Lundin sedan 1993. Han har arbetat på Lundin Petroleum sedan starten 2001. Han utsågs till koncernchef och VD 2002 och som sådan är han ansvarig för det övergripande ledarskapet, strategi och vision för Lundin Petroleum.
Ashley Heppenstall har en examen i matematik från Durham University, Storbritannien.
För ytterligare information se styrelse på sid 32.

Alexandre Schneiter
Vice VD och Chief Operating Officer, född 1962
Alexandre Schneiter har arbetat med aktiebolag kontrollerade av familjen Lundin sedan 1993. Han har arbetat på Lundin Petroleum sedan starten 2001. Han leder ett erfaret team av experter inom olja och gas och är huvudansvarig för Lundin Petroleums globala verksamhet. Alexandre Scheniter har en examen i geologi från University of Geneva samt en Master i Geofysik.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 50 000
Utestående teckningsoptioner: 800 000

Geoffrey Turbott
Finansdirektör, född 1963
Geoffrey Turbott har arbetat med aktiebolag kontrollerade av familjen Lundin sedan 1995. Han har arbetat på Lundin Petroleum sedan starten 2001. Han är direkt ansvarig för Lundin Petroleums finansiella rapportering, internrevision, finansiella riskhantering, skatt- och finansfunktioner.
Geoffrey Turbott är medlem förbundet för authoriserad revisorer i New Zealand (Institute of Chartered Accountants)
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 4 200
Utestående teckningsoptioner: 280 000

Från vänster till höger Chris Bruijnzeels, Christine Batruch, Tim Coulter, Jeffrey Fountain

Christine Batruch
Direktör Corporate Responsibility, född 1959
Christine Batruch har arbetat på Lundin Petroleum sedan starten 2001. Hon är ansvarig Lundin Petroleums startegi för Corporate Responsibility och HSE och ser över bolagets implementering av policyn och rutiner. Christine Batruch har en examen från University of Toronto, med en Bachelor of Arts examen i historia samt en examen i Civilrätt från McGill University i Montreal. 1989 kvalificerade hon till advokat vid den juridiska fakulteten av Övre Kanada, Ontario.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 2 000
Utestående teckningsoptioner: 110 000

Jeffrey Fountain
Bolagsjurist, född 1969
Jeffrey Fountain började på Lundin Petroleum i början av 2003. Han är ansvarig för alla juridiska spörsmål beträffande Lundin Petroleum. Jeffrey har en Bachelor i Handel och Ekonomi från Trinity Colleage, University of Toronto samt en Bachelor i juridik från University of Toronto.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0
Utestående teckningsoptioner: 165 000

Chris Bruijnzeels
Direktör Reservoar och Produktion, född 1959
Chris Bruijnzeels började på Lundin Petroleum 2003. Han är ansvarig för bolagets reservoir management, produktion och kommersiella och ekonomiska värderingar. Chris Bruijnzeels har en ingenjörsexamen i gruvdrift från University of Delft.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0
Utestående teckningsoptioner: 125 000

Tim Coulter
Direktör Verksamhetsansvarig, född 1953
Tim Coulter började på Lundin Petroleum 2005. Han är ansvarig för teknologi, borrning och oljeproduktionen i Lundin Petroleum. Tim Coulter har en examen från University of Washington, Seattle, med en Bachelor of Science i molekylärbiologi samt en Master of Science i Petroleum Engineering från Stanford University, Kalifornien.
Aktieinnehav i Lundin Petroleum: 0
Utestående teckningsoptioner: 100 000

REVISORER
PricewaterhouseCoopers AB, Lilla Bommen 2, Göteborg

Klas Brand, född 1956
Vald revisor sedan 2001
Auktoriserad revisor, PriceWaterhouseCoopers AB

Bo Hjalmarsson, född 1960
Vald revisor sedan 2006, revisorssuppleant 2001–2005
Auktoriserad revisor, PriceWaterhouseCoopers AB

Bo Karlsson, Revisorssuppleant, född 1960
Vald revisorssuppleant sedan 2001
Auktoriserad revisor, PriceWaterhouseCoopers AB

RAPPORT OM INTERN KONTROLL

STYRELSENS RAPPORT OM INTERN KONTROLL AV FINANSIELL RAPPORTERING FÖR RÄKENSKAPSÅRET 2006

I enlighet med Aktiebolagslagen och den svenska uppförandekoden ansvarar styrelsen för företagets interna kontroll. Denna rapport har upprättats i enlighet med Svensk kod för bolagsstyrning och är därmed begränsad till intern kontroll av finansiell rapportering. I rapporten beskrivs den interna finansiella kontrollfunktionen, däremot lämnas inga synpunkter på effektiviteten. Kodgruppen har beslutat att styrelsen inte behöver lämna ett formellt uttalande om hur den interna kontrollen har fungerat under året. Därför har denna rapport begränsats till att beskriva hur den interna kontrollen är organiserad. Den här rapporten ingår inte i de formella finansiella rapporterna har inte granskats av revisorerna.

Den interna kontrollen av finansiell rapportering har utformats för att försäkra att koncernens mål för finansiell rapportering uppfylls. Lundin Petroleums mål med den finansiella kontrollen beskrivs som följer:

”Lundin Petroleums mål för den finansiella rapporteringen är att ge tillförlitlig och relevant information för interna och externa syften, i efterlevnad av gällande lagar och förordningar, i rätt tid med precis metodik”.

Ett system för intern kontroll kan endast ge en rimlig försäkran, men är inte en absolut garanti, mot väsentliga felaktigheter eller förluster. Syftet är att hantera snarare än att eliminera risken för att inte uppfylla målen för den finansiella rapporteringen.

Lundin Petroleums interna kontrollsystem avseende finansiell rapportering består av fem komponenter och baseras på ett allmänt vedertaget ramverk för intern kontroll utgivet av Committee of Sponsoring Organisations of the Treadway Commission (”COSO Framework”).

Kontrollmiljö

Kontrollmiljön ”anger tonen” i organisationen och är grunden för de övriga komponenterna i den interna kontrollen. Viktiga delkomponenter i kontrollmiljön är:

- Integritet och etiska normer
- Fokus på kompetens och medarbetarutveckling
- Ledningsfilosofi och företagskultur
- Organisation
- Fördelning av befogenheter och ansvar
- Personalriktlinjer och processer
- Medverkan från Bolagets organ (t.ex. styrelsen, revisionskommittén)

Då koncernen grundades 2001 antog styrelsen Lundin Petroleums uppförandekod. I uppförandekoden har styrelsen fastställt koncernens vision och värden samt de normer för integritet, etiskt uppförande och kompetens som medarbetarna i koncernen måste följa. 2005 godtog styrelsen en anti-bedrägeri-policy som beskriver medarbetarnas ansvar när det gäller bedrägerier. Policyn beskriver medarbetarnas ansvar när det gäller att förhindra bedrägerier, vad man ska göra om man misstänker bedrägeri och vilka åtgärder ledningen ska vidta vid ett misstänkt eller konstaterat bedrägeri. De oberoende ledamöterna i styrelsen bidrar till en objektiv syn på och uppföljning av företagets processer och deras tillämpning. Koncernen utvärderar och utvecklar de existerande riktlinjerna för delegering av ansvars för att säkra att de reflekterar aktuella affärsbehov och mål. Under 2006 har styrelsen, som en del av det ständigt pågående utvärderingsarbetet, antagit nya personal riktlinjer och processer.

Ansvaret för att upprätthålla en effektiv kontrollmiljö och det löpande arbetet med intern kontroll och riskhantering har delegerats till Bolagets verkställande direktör och ledningen på olika nivåer. Samtliga medarbetare måste följa dessa riktlinjer, principer och värden inom sitt eget kontroll- och riskhanteringsområde.

Dessa interna riktlinjer utgör tillsammans med lagar och externa regelverk en kontrollmiljö, som utgör grunden för den interna kontroll- och riskhanteringsprocessen.

Samtliga medarbetare måste följa dessa riktlinjer, principer och värden inom sitt eget kontroll- och riskhanteringsområde.

Riskbedömning

Riskbedömning inkluderar identifieringen, källsökning och mätning av affärsrisk, så som strategisk, operationell, kommersiell, finansiell och risker i efterlevnad av lagar, övriga externa bestämmelser och interna riktlinjer.

Lundin Petroleum har granskat och analyserat riskerna i den finansiella rapporteringsprocessen och har byggt up ett system för intern kontroll runt dessa identifierade risker. Riskerna har grupperas baserat på följande kategorier: intäkt, upphandling, lager/produktion, aktivering av kostnader och anläggningstillgångar, skatt, finans, finansiell rapportering och informationsteknologi. Kategorierna ovan har vidare indelats i subkategorier och kontrollaktiviteter har implementerats för att minska riskerna i den finansiella rapporteringsprocessen.

Efter identifieringen och utvärderingen av en risk måste en kontrollaktivitet implementeras för att minska riskerna i den finansiella rapporteringsprocessen.

Kontrollaktiviteter

Kontrollaktiviteter omfattar metoder och åtgärder för att kontrollera relevansen och tillförlitligheten i rapporter, främja effektivitet och säkerställa att kraven i redovisningsprinciperna och andra ledningsdirektiv uppfylls.

Val av kontrollaktiviteter beror på typen av risk och förekomsten av en lönsamhetsanalys, inom riktlinjer definerade av koncernen. Utvecklade kontrollaktiviteter inom Lundin Petroleum omfattar processer för godkännande, attestbehörighet, avstämningar, uppföljning av rörelseresultat, tillgångars säkerhet, särskiljande av arbetsuppgifter och rapportsystem och processer samt policies och rutiner och informationsteknologi. Efterlevnadsgraden av de här kontrollaktiviteterna anger risknivån i den finansiella rapporteringsprocessen.

Det finns tidsplaner för månads-, kvartals-, och årsbokslutsrapportering för att försäkra att informationen finns tillgänglig i tid för ledningen för att de ska kunna verka tillfredställande och effektivt.

Existerande rutiner och policies utvärderas kontinuerligt. Rutinerna och policierna är förnärvarande under vidareutveckling, efter en definerad tidsplan.

Lundin Petroleum försöker konstant förbättra sina processer och har beslutat att implementera ett förbättrat och standardiserat koncernrapporteringssystem för att minska riskerna i den finansiella konsolideringen och därigenom öka kontrollen och effektiviten i den finansiella rapporteringsprocessen. Systemet kommer att förbättra uppföljningen av den finansiella redovisningen. I februari 2007 påbörjades implementeringen av koncernredovisningssystemet Cognos Controller och förväntas slutföras innan sommaren 2007.

Information och kommunikation
Att sprida relevant information på alla nivåer i företaget och till berörda externa parter är en viktig del av intern kontroll. Ledningen har koncentrerat sig på de system och processer som är viktiga för insamling av finansiella data, såsom redovisningssystem, processer för godkännande av transaktioner samt systemet för dokumenthantering.

Lundin Petroleum tror att en medvetenhet om COSO i organisationen stimulerar en miljö för självkontroll och konstant förbättring.

Riktlinjer för den finansiella rapporteringen kommuncieras till de anställda genom att manualer, policies, och koder publiceras och är tillängliga internt. För att öka kunskapen ytterligare har COSO kunskapen om COSO förstärkts ytterliggare under året och kommuncierades ut till kontoren tillsammans med en återdistribution av Finans och Administrationsmanualen.

Kommunikation sker fortlöpande och information distribueras regelbundet inom hela koncernen.

Uppföljning
Uppföljningen av Lundin Petroleums finansiella rapportering utförs av styrelsen, koncernenledning, externa revisorer samt aktieägare och Lundin Petroleums Intern Revisor och övriga anställda på diverse tjänster inom koncenen via deras medvetenhet om COSO.

Styrelsen
Styrelsen granskar och utvärderar koncernens och de underliggande enheternas finansiella information. Styrelsen granskar även, främst via revissionskommiteen, de viktigaste redovsiningsprinciper som tillämpas i koncernen, samt ändringar av dessa principer. Revisionskommitténs möten protokollförs och tillhandahålls styrelsen och revisorerna. Arbetsordningen som fastställs av styrelsen innehåller utförliga anvisningar avseende vilken typ av interna finansiella rapporter som ska lämnas till styrelsen.

Styrelsen granskar och utvärderar delårsrapporterna för andra och fjärde kvartalet samt årsredovisningen. Rapporterna för första och tredje kvartalet granskas och godkänns av revisionskommittén. För mer information om styrelsens uppgifter se sid 30–33.

Extern revision och uppföljning
Lundin Petroleums räkenskaper granskas årligen av företagets externa revisorer och deras revisionsberättelse ingår i årsredovisningen. En översiktlig granskning görs av halvårsrapporten. De externa revisorerna träffar regelbundet företagsledningen och närvarar vid revisionskommitténs sammanträden för granskning och godkännande av halvårs- och årsrapporten. De externa revisorerna träffar företagets styrelse utan att ledningen är närvarande minst en gång per år.

För att underlätta aktieägarnas bevakning av företaget publiceras utöver delårs- och årsrapporter följande information:

- Pressmeddelanden i alla viktiga frågor som kan påverka aktiekursen väsentligt.
- Presentationer och telefonkonferenser för analytiker, aktieägare och mediarepresentanter samma dag som kvartals- och årsrapporterna publiceras samt i samband med att viktiga nyheter tillkännages.

Efterlevnad av kontrollaktiviteterna bevakas på samtliga nivåer, från avdelningschefer upp till styrelsen.

Uppföljning av kontrollaktiviteterna
Då Lundin Petroleum anser att det är nödvändigt att granska effektiviteten av kontrollaktiviteterna och efterlevnaden av dessa. Lundin Petroleum anser därför att det behövs en intern revisionsfunktion. 2006 rekryterade Lundin Petroleum en anställd som har ansvar för intern revision och kommer så att göra upp till 60 procent av sin arbetstid.

Under 2005 påbörjade Lundin Petroleum en intern granskning av redovisningsprocesserna på samtliga kontor för att bedöma i vilken utsträckning koncernens redovisningsprinciper följs. Granskningar genomfördes på samtliga sju kontoren under 2005/2006. Inga väsentliga avvikelser från Lundin Petroleums riktlinjer konstaterades. Under 2006 gjordes en uppföljning av den initiala granskningens resultat med de relevanta kontoren.

Efter den initiala granskningen och i linje med Lundin Petroleums interna riskbedömning beslutades att fokus för ytterligare revisonsarbete skall ligga på upphandlingen och en revision av upphandlingsprocessen påbörjades 2006. Efter slutförandet av revisionen av upphandlingsprocesserna på Lundin Petroleums kontor är det planerat att en vidare revision ska utföras.

Kontinuerlig förbättringsprocess
Den interna kontrollen av den finansiella rapporteringen har lett till en fortlöpande utvärdering av riskerna och de interna kontrollaktiviteterna inom organisationen. Utvärderingsarbetet omfattar jämförelser såväl internt som externt. Uppföljningsprocessen och det efterföljande arbetet är en pågående process som involverar förbättringar av kontrollaktiviteter så som rutiner, processer, information och kommunikation inom koncernen.

NYCKELTAL

Nyckeltal, aktie	2006	2005	2004	2003*	2002*
Aktieägarnas eget kapital per aktie, SEK [1]	33,63	14,32	9,34	7,38	3,70
Operativt kassaflöde per aktie, SEK [2]	8,05	10,22	5,89	2,52	0,49
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK [3]	7,35	9,89	4,59	0,98	1,09
Resultat per aktie, SEK [4]	2,83	3,89	2,39	3,73	-0,07
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK [5]	2,81	3,87	2,37	3,71	-0,07
Utdelning per aktie	–	–	–	–	–
Börskurs vid räkenskapsårets utgång (avser moderbolaget), SEK	79,50	85,00	38,20	34,30	9,20
Antal aktier vid årets slut	314 215 080	257 140 166	253 748 366	251 525 466	248 685 016
Vägt genomsnittligt antal aktier för året [6]	280 867 805	255 685 730	252 727 926	249 401 389	232 150 181
Vägt genomsnittligt antal aktier för året, efter full utspädning [6]	282 251 337	256 974 123	255 134 255	251 041 951	233 235 711

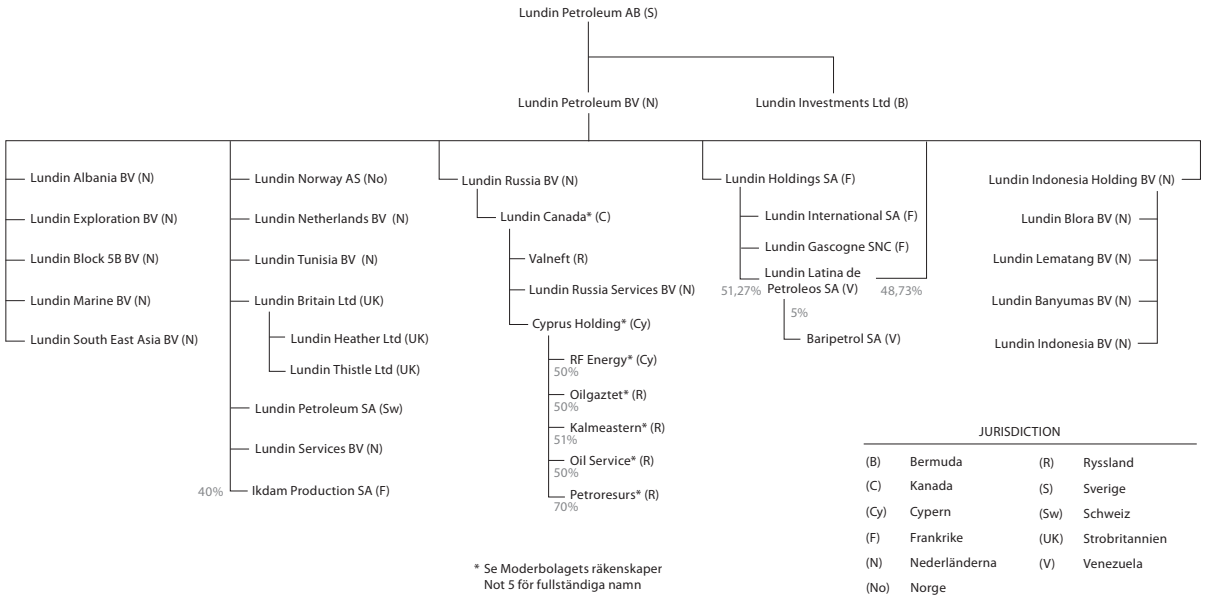
1 Koncernens redovisade eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid årets slut.
2 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.
3 Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.
4 Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året.
5 Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.
6 Antal aktier vid årets början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

Nyckeltal, koncern	2006	2005	2004	2003*	2002*
Räntabilitet på eget kapital, % [7]	11	33	29	67	-2
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % [8]	22	49	32	50	-3
Skuldsättningsgrad, % [9]	12	9	45	–	89
Soliditet, % [10]	51	47	41	69	34
Andel riskbärande kapital, % [11]	81	70	60	78	44
Räntetäckningsgrad, % [12]	4 010	4 231	2 276	1 559	-342
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK [13]	4 848	5 833	3 862	1 011	822
Direktavkastning [14]	–	–	–	–	–

7 Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittliga egna 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 årets räntekostnad.
14 Utdelning i förhållande till aktiekurs vid räkenskapsperiodens utgång.

* De finansiella rapporterna för åren 2006, 2005 och 2004 har upprättats i enlighet med Internationell redovisningsstandard (IFRS) (se sid 52–57). De finansiella rapporterna för åren 2002 och 2003 har upprättats i enlighet med svenska redovisningsprinciper och är inte jämförbara med åren 2006, 2005 och 2004.

Koncernens organisationsschema per den 31 december 2006



Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag.

BOLAGETS BILDANDE

Lundin Petroleum AB bildades som ett resultat av Talisman Energy Inc. förvärv av Lundin Oil AB för cirka 4 miljarder SEK under 2001. Aktieägarna i Lundin Oil erhöll 36,50 SEK samt en aktie i Lundin Petroleum AB för varje aktie i Lundin Oil AB. Den 6 september 2001 började aktierna i Lundin Petroleum AB att handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen. Den 2 oktober 2003 noterades Lundin Petroleum AB på Stockholmsbörsens O-lista. Den 1 juli 2004 flyttades aktierna i Lundin Petroleum över till Large Cap-listan, Nordiska börsen, Stockholm.

Den 19 september 2002 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 95,3% av de utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) från BNP Paribas. Den 13 januari 2003 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 75,8% av OER oil AS. OER oil AS förvärvade därefter delar av två producerande fält offshore Norge och 100% av OER Energy AS (tidigare Aker Energy AS).

Den 13 februari 2004 slutfördes förvärvet av DNO ASA:s olje- och gastillgångar i Storbritannien och Irland. Den 17 juni 2004 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av vissa av DNO ASA:s norska tillgångar. Den 23 november 2004 sålde Lundin Petroleum sitt aktieinnehav i OER oil AS till Endeavour International.

Den 31 juli 2006 slutfördes Lundin Petroleums förvärv av 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries").

Lundin Petroleum AB's huvudkontor är Hovslagargatan 5, Stockholm, Sverige.

VERKSAMHETEN

Lundin Petroleums huvudsakliga verksamhet är prospektering efter, utbyggnad av samt produktion av olja och naturgas.

I enlighet med Lundin Petroleums formulerade målsättning att öka reserverna genom förvärv och prospektering, förvärvades producerande tillgångar under 2002 genom köpet av Lundin International SA (tidigare Coparex International SA). Ytterligare reserver förvärvades under 2003 genom köpet av OER Oil AS. Under 2004 förvärvade Lundin Petroleum reserver genom köpet av DNO ASA:s tillgångar i Storbritannien och Irland samt en omfattande del av dess norska tillgångar. Under 2006 förvärvades reserver genom förvärvet av Valkyries vilket gav koncernen tillgångar i Ryssland. Lundin Petroleum innehar nu en portfölj av producerande olje- och gastillgångar i ett antal länder med exponering mot ytterligare prospekteringsmöjligheter.

Koncernen bedriver inte någon forskning eller utveckling. Koncernen har filialer i flertalet av de områden där verksamhet bedrivs. Moderbolaget har inga utländska filialer.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Storbritannien
Lundin Petroleums nettoproduktion för året som avslutades den 31 december 2006 var 16 700 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), vilket representerar över 55% av koncernens totala produktion.

Produktionen under första halvåret av 2006 låg under förväntan dels på grund av att borrningen North Terrace inte producerat enligt förväntningarna, dels begränsningar i vatteninjiceringskapaciteten beroende på tillgänglig pumpkapacitet och dessutom ett tillfälligt driftstopp av en av de producerande borrningarna. Bristen på vatteninjicering resulterade i ett väsentligt minskat tryck i Broomreservoaren vilket påverkade produktionen negativt under första halvåret. Under tredje kvartalet återställdes vatteninjiceringen. Under fjärde kvartalet 2006 säkrade återställandet av de två vatteninjiceringspumparna en ökad produktion i takt med att trycket i reservoaren återskapats, trots att vattennivån i reservoaren stigit.

Insamling av 3D seismik under första halvåret 2006 vid Broom, Heather och sydvästra Heatherfälten har genomförts med framgång. Seismikresultet från Broom kommer att användas i en modifierad reservoarsimuleringsmodel tillsammans med produktionsdata från det aktuella fältet under första halvåret 2007. Ytterligare utbyggnadsborrningar kommer att genomföras på Broom fältet under andra halvåret 2007 och rigg har säkrats för dessa borrningar.

Produktionen från Heatherfältet (l.a. 100%) var i genomsnitt cirka 2 200 boepd för året som avslutades 31 december 2006. Begränsningarna i vatteninjiceringskapaciteten har fortsatt ha en negativ inverkan på produktionen då den huvudsakliga kapaciteten har allokerats till Broom. Projektet att återinstallera borriggen på Heatherplattformen har med framgång genomförts under första kvartalet 2006. Ett borrprogram har påbörjats med den första Heatherborrningen som för närvarande producerar cirka 300 bopd. Borrprogrammet fortsätter med en borrning som skall testa potentialen i den icke-producerande Heather Triassicreservoaren. Ytterligare borrningar har senarelagts till 2008 för att kunna erbjuda logi under underhållsprojekt på Heatherplattformen.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (l.a. 99%) var i genomsnitt cirka 4 100 boepd för året som avslutades den 31 december 2006. Förseningar i återställandet av vatteninjiceringskapaciteten under första kvartalet efter nedstängningen under 2005 hade en negativ påverkan på oljeproduktionen under första halvåret 2006. Dessutom stängdes Thistle ned under sju dagar under första kvartalet 2006 på grund av läckage i röranläggning. Som ett resultat av förbättringar i vatteninjiceringskapaciteten till följd av tidigare investeringar låg produktionen under tredje kvartalet över förväntan efter de tidigare förseningarna med att återskapa vatteninjiceringen, och har fortsatt producera över förväntan under fjärde kvartalet. Lundin Petroleum har påbörjat ett långsiktigt investeringsprogram för att renovera Thistlefältet. Detta innebär återinstallation av borrigen och insamling av 3D seismik över Thistle under 2007 såväl som ytterligare investeringar i anläggningarna för att försäkra förlängd ekonomisk livslängd för Thistleplattformen.

Under tredje kvartalet 2006 förvärvade Lundin Petroleum diverse licensandelar i sju olika prospekteringslicenser i Nordsjön från Palace Exploration Company (E&P) Limited. Lundin Petroleum föreslås bli operatör för fem av dessa licenser. Förvärvet godkändes av Storbritanniens regering i december 2006. Det föreslagna arbetsprogrammet för de förvärvade licenserna innefattar fem prospekteringsborrningar under 2007 och borriggar är säkrade för samtliga borrningar.

Norge
Produktionen från Jotunfältet (l.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt cirka 900 boepd netto för året som avslutades den 31 december 2006. Programmet om tre borrningar avslutades under fjärde kvartalet 2006. Den första borrningen sattes i produktion i november 2006 med en positiv inverkan på produktionen som följd men de andra två var inte framgångsrika.

Utbyggnaden av Alvheimfältet (l.a. 15 %) offshore Norge fortsätter att utvecklas tillfredsställande. Utbyggnadsborrningarna är i gång och kommer att fortsätta fram till 2008. Installationen av överbyggnaden på Alvheim FPSO pågår samtidigt som installationerna på havsbotten nu är slutförda. Produktionsstart beräknas till slutet av andra kvartalet/tidigt tredje kvartalet 2007 med en förväntad netto ”platå” produktion om 14 100 boepd. Under tredje kvartalet 2006 genomfördes prospekteringsborrningen av East Kameleon med framgång och fyndigheten bevisar upp den nordöstra förlängningen av Alvheimfältet. Den framgångsrika borrningen tillsammans med ytterligare tekniskt arbete bidrog till reservökningar för Alvheimfältet vid årets slut och nuvarande bruttoreserver är 190 MMboe.

En utbyggnadsplan för Volundfältet (l.a. 35%) lämnades in till den norska staten under tredje kvartalet 2006 och godkändes i januari 2007. Volund kommer att byggas ut med en undervattenskoppling till Alvheim FPSO, med tre produktionsborrningar och en vatteninjiceringsborrning. Produktionsstart förväntas ske 2009 med en initial produktionsnivå om 8 000 boepd netto Lundin Petroleum.

Som beskrivits tidigare, resulterade prospekteringsborrningen East Kameleon (l.a. 15%) i en fyndighet. Prospekteringsborrningen på Lunostrukturen i PL338 (l.a. 50%) med Lundin Petroleum som operatör, planeras till första halvåret 2007. Denna borrning utgör tillsammans med PL335 (l.a. 18%) och PL292 (l.a. 40%) 2007 års prospekteringsborrningsprogram. Riggar är säkrade för samtliga borrningar.

Frankrike
I Paris Basin var nettoproduktionen 2 700 boepd för året som avslutades den 31 december 2006. Ett pågående arbetsprogram samt borrhålsjusteringar har givit positiva produktionsresultat särskilt från Rhetienfältet. Ett program med fyra borrningar i Villeperdufältet (l.a. 100%) påbörjades under tredje kvartalet 2006 och kommer att slutföras 2007. Prospekteringsborrningen Chevigny-1 i Val des Marais blocket (l.a. 50%) som borrades i juli 2006 visade sig vara torr och har stängts ned.

I Acquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen 1 000 boepd för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

Indonesien

Salawati Island & Basin (Papua):

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 500 boepd under 2006. Produktionsstart av TBA-fältet, offshore Salawati Island, skedde under tredje kvartalet 2006 efter framgångsrik installation av anläggningarna vid FPSOn. TBA producerar idag cirka 700 boepd netto till Lundin Petroleum.

Banyumas (Java):

Prospekteringsborrningen Jati-1 (l.a. 25%) var torr och stängdes ned under första halvåret 2006.

Blora (Java):

Prospekteringsborrningen, Tengis-1 (l.a. 43,3%), har försenats på grund av frågor gällande regelmässiga godkännanden av tillstånd och kommer nu att borras under 2007.

Lematang (Södra Sumatra):

Utbyggnadsplanen för gasfältet Singa (l.a. 25,88%) har godkänts av den indonesiska regeringen under fjärde kvartalet 2006.

Förhandlingar om ett gasförsäljningsavtal är för närvarande i sitt slutskede för att kunna förse kunder på västra Java med gas. Produktionsstart vid utbyggnaden av Singa förväntas ske under 2009.

I juni 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva ytterligare licensandel om 10% i Lematangblocket from Serica Energy plc för 5 miljoner USD. Slutförandet av transaktionen skedde i januari 2007 och Lundin Petroleum äger nu en licensandel om 25,88% i Lematangblocket, vilket inbegriper Singafältet.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 100 boepd för perioden.

Tunisien

Utbyggnaden av Oudnafältet (l.a. 50%) 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. Full produktion över 10 000 bopd netto Lundin Petroleum uppnåddes under december 2006 med hjälp av jetpumpen och anläggningarna för vatteninjicering och genomsnittsproduktionen ligger kvar på dessa nivåer.

Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières (ETAP), det tunisiska statliga bolaget ETAP hade en köpoption om 20 procent i Oudnafältet som kunde lösas in under en period om upp till 120 dagar från produktionsstart, vilken de utnyttjade i mars 2007. Lundin Petroleums andel i Oudnafältet är nu 40% och ETAP kommer att finansiera sin andel av tidigare investeringar och operativa kostnader mot sin licenesandel.

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

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 (Colón Unit Operating Services Agreement) (Lundin Petroleum licensandel 12.5%) till ett joint venturebolag med direkt medverkan av PDVSA. Lundin Petroleum har ett innehav om 5% i det nya joint venturebolaget Baripetrol SA. Det nya avtalet trädde i kraft den 1 april 2006 och följaktligen har Lundin Petroleum behandlat sin investering i Venzuela som ett intressebolag och bolaget har inte redovisat sin del av produktionen. PVDSA har gått med på att förlänga tiden för prospektering och utbyggnad av Colónblocket från 2014 till 2026.

Nettoproduktion från Colónblocket var 1 800 boepd under första kvartalet 2006.

Ryssland

Till följd av det framgångsrika förvärvet av Valkyries Petroleum Corporation den 1 augusti 2006 har den genomsnittliga produktionen från det datumet uppgått till 4 600 boepd.

Utbyggnadsborrningar pågår i Orenburg (l.a. 50%) och i Komi (l.a. 50%) och kommer att fortsätta under 2007. Samtidigt pågår långsiktig utbyggnadsplanering för verksamheterna vid Orenburg och onshore Kalmykia (l.a. 51%).

Prospekteringsborrningen Moroskaya-1 i Laganskyblocket, beläget i Norra Kaspiska havet, har flyttats fram till 2007. Konstruktion av de på pråmar fastsatta anläggningarna vilka är nödvändiga för borrning på grunt vatten har till största del slutförts i Astrakhan. Dock blev det vissa förseningar i arbetet med konstruktionen vilket resulterat i att det inte var möjligt att genomföra prospekteringsborrningen i tid med tanke på 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 såväl som insamlandet av ytterligare 700 km av 2D och 3D seismik.

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Irland
En prospekteringsborrning genomfördes under tredje kvartalet 2006 i Petroleum Exploration Licence 1/05 i Donegal Basin (l.a. 30%). Borrningen avslutades som ett torrt hål. Lundin Petroleum har återlämnat sin andel i licensen.

Nigeria
Lundin Petroleum innehade en licensandel i OML 113, 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 Ajefältet. Lundin Petroleum har återlämnat licensen.

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 Södra Sudans regering och representanter från de lokala regioner där oljeutvinningen pågår. The National Petroleum Commission (Petroleumkommissionen) kommer att övervaka petroleumaktiviteterna i Sudan.

Insamlandet av 2D seismik pågår i Block 5B (l.a. 24,5%) med insamling av 509 km ny data under 2006. Tre prospekteringsborrningar i Block 5B är planerade att påbörjas under mitten av 2007. Konstruktionen av borrutrustning för träskmark, förberedelser av en omlastningsplats samt konstruktionen av en ny landrigg pågår. Verksamhetsstart 2007 är fortfarande villkorat av att arbetsförhållandena i Block 5B förblir stabila och säkra.

Sydöstra Asien och Vietnam
Lundin Petroleum öppnade ett nytt kontor i Singapore under tredje kvartalet 2006 för att utveckla nya olje- och gasprojekt i Sydöstra Asien. I augusti 2006 tilldelades Lundin Petroleum en licensandel om 33,33% i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Produktionsdelningsavtalet (”Production Sharing Contract”) med PetroVietnam undertecknades i februari 2007. Planen är att samla in 750 km^2 av 3D seismik i blocket under 2007.

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

Congo (Brazzaville)
Under tredje kvartalet 2006 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 18,75% i Block Marine XI, offshore Congo (Brazzaville) från Socco International Plc. Samtliga regeringsgodkännanden gällande affären mottogs i januari 2007. Under fjärde kvartalet 2006 samlades 1 200 km^2 av 3D seismik med framgång in i blocket, som kommer att bearbetas och tolkas under 2007 i väntan på framtida borrningar.

FRAMTIDEN
Bolaget utforskar ständigt nya möjligheter för att ytterligare utöka sin olje- och gasportfölj och öka sina reserver genom förvärv av producerande tillgångar, prospekteringsaktiviteter och exploatering av existerande tillgångar.

MILJÖ
Lundin Petroleum och dess internationella samarbetspartners bedriver all internationell prospekterings- och produktionsverksamhet utöver gällande miljökrav och miljöprogram. Koncernen har ingen verksamhet i Sverige. Se även not 41 – Riskhantering för mer information om miljörisker.

KONCERNENS FINANSIELLA RESULTAT OCH POSITION
Resultat
Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 på 794,4 MSEK (994,0 MSEK) vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 2,81 SEK (3,87 SEK) för räkenskapsåret 2006.

Operativt kassaflöde för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 2 271,0 MSEK (2 627,4 MSEK) motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, uppgående till 8,05 SEK (10,22 SEK) för räkenskapsåret 2006.

Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till 2 731,5 MSEK (2 782,6 MSEK) för räkenskapsåret 2006 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, på 9,68 SEK (10,83 SEK) för räkenskapsåret 2006.

Investeringar
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 den 1 augusti 2006.

Per den 12 juli 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal med PDVSA att omvandla sin 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 trädde i kraft den 1 april 2006. Lundin Petroleums finansiella rapporter har upprättas i enlighet med IFRS, och i enlighet med IFRS kommer denna investering att redovisas under Övriga aktier och andelar och Lundin Petroleum kommer således endast att rapportera inkomster utifrån erhållna utdelningar. Följaktligen har Lundin Petroleum upphört att redovisa produktion och reserver, samt intäkter och kostnader i Colónblocket från och med den 1 april 2006.

Rörelsens intäkter
Försäljning av olja och gas för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 4 233,3 MSEK (3 995,5 MSEK) och beskrivs i not 1. Produktionen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 10 832,9 (12 083,5) tusen fat oljeekvivalenter (mboe), vilket motsvarar 29,7 mboe per dag (mboepd) (33,2 mboepd) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006. Uppnått genomsnittspris per boe för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 var 59.70 USD (52,93 USD).

Genomsnittspriset för Dated Brent för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 65,13 USD (54,54 USD) per fat, vilket resulterat i att en kostnad bokats i resultaträkningen hänförlig till den negativa oljeprissäkringseffekten efter skatt om 105,8 MSEK (261,7 MSEK).

Övriga rörelseintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 181,2 MSEK (194,7 MSEK). I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Försäljningen av emissionsrättigheter för koldioxid i Storbritannien har under andra kvartalet 2006 genererat en intäkt om 22,3 MSEK.

Försäljning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 omfattar nedanstående:

Försäljning Genomsnittspris per boe* i USD	2006	2005
Storbritannien		
- Kvantitet i mboe	5 769,0	7 241,0
- Genomsnittspris per boe	63,76	54,56
Frankrike		
- Kvantitet i mboe	1 374,7	1 563,8
- Genomsnittspris per boe	62,62	53,75
Norge		
- Kvantitet i mboe	319,5	372,4
- Genomsnittspris per boe	60,42	51,45
Nederländerna		
- Kvantitet i mboe	766,8	855,4
- Genomsnittspris per boe	48,79	37,45
Indonesien		
- Kvantitet i mboe	634,1	495,9
- Genomsnittspris per boe	58,65	48,90
Ryssland		
- Kvantitet i mboe	788,8	–
- Genomsnittspris per boe	35,03	–
Tunisien		
- Kvantitet i mboe	397,3	328,6
- Genomsnittspris per boe	61,79	62,53
Irland		
- Kvantitet i mboe	–	24,1
- Genomsnittspris per boe	–	33,30
Total		
- Kvantitet i mboe	**10 050,2**	10 881,2
- Genomsnittspris per boe	**59,70**	52,93

* Genomsnittspris per boe är exklusive resultatet från avräkningen av säkringskontrakt.

Intäkter från Venezuela erhålls i form av service- och ränteintäkter. Venezuelas rörelseresultat ingår endast fram till och med den 1 april 2006 då den 12,5% ägarandelen i Colón blocket 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 153 dagar som Valkyries resultat konsoliderats inom Lundin Petroleum såldes 31% av den ryska produktionen på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 54,50 USD per fat oljeekvivalenter. De återstående 69% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 26,37 USD per fat.

Produktion

Produktion	2006	2005
Storbritannien		
- Kvantitet i mboe	6 086,3	7 360,7
- Kvantitet i mboepd	16,7	20,2
Frankrike		
- Kvantitet i mboe	1 361,7	1 533,7
- Kvantitet i mboepd	3,7	4,2
Norge		
- Kvantitet i mboe	316,1	360,2
- Kvantitet i mboepd	0,9	1,0
Nederländerna		
- Kvantitet i mboe	766,8	855,4
- Kvantitet i mboepd	2,1	2,3
Indonesien		
- Kvantitet i mboe	904,1	825,1
- Kvantitet i mboepd	2,5	2,3
Ryssland		
- Kvantitet i mboe	808,1	–
- Kvantitet i mboepd	2,2	–
Tunisien		
- Kvantitet i mboe	429,1	354,8
- Kvantitet i mboepd	1,2	1,0
Venezuela		
- Kvantitet i mboe	160,7	769,4
- Kvantitet i mboepd	0,4	2,1
Irland		
- Kvantitet i mboe	–	24,2
- Kvantitet i mboepd	–	0,1
Totalt		
- Kvantitet i mboe	10 832,9	12 083,5
- Kvantitet i mboepd	29,7	33,2
Minoritetens andel		
- Kvantitet i mboe	100,4	–
- Kvantitet i mboepd	0,3	–
Totalt exklusive minoritetens andel		
- Kvantitet i mboe	**10 732,5**	12 083,50
- Kvantitet i mboepd	**29,4**	33,2

FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

Den dagliga produktionen för Ryssland om 2,2 mboepd har beräknats över hela rapporteringsperioden. Den genomsnittliga produktionen för Ryssland uppgick till 5,3 mboepd under de 153 dagar som produktionen ingick i Lundin Petroleums resultat. Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av vissa bolag över vilka de utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen under de 153 dagar som produktionen ingick i det konsoliderade resultatet uppgick till 4,6 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 en uppskattad produktion kommunicerad i förtid och får inte överstiga den verkliga produktionen den aktuella månaden. Skillnaden mellan uppskattad kommunicerad produktion och verklig produktion kommer att resultera i en förskjutning 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 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 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 kvalitet 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 sid 43 representerar den under perioden uppnådda produktionen delat på antalet dagar i perioden. Produktionen från Venezuela anges endast för första kvartalet men delat på antalet dagar för hela räkenskapsåret. 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. Produktion startade på Oudnafältet den 11 november 2006 och produktionen uppgick under de 50 dagarna sedan uppstart till 7,2 mboepd netto till Lundin Petroleum.

Produktionskostnader

Produktionskostnader i USD för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	2006	2005
Utvinningsskostnader	184 320	148 570
Tariff- och transportkostnader	20 310	17 906
Royalty och direkta skatter	21 061	4 803
Förändringar i lager/ överuttag	-11 852	4 563
Totala produktionskostnader	**213 839**	175 842
Avskrivningar	105 406	101 064
Totalt	**319 245**	276 906

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	2006	2005
Utvinningskostnader	17,01	12,30
Tariff- och transportkostnader	1,87	1,48
Royalty och direkta skatter	1,94	0,40
Förändringar i lager/ överuttag	-1,09	0,38
Totala produktionskostnader	**19,73**	14,56
Avskrivningar	9,73	8,36
Total kostnad per boe	**29,46**	22,92

Produktionskostnaderna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 1 575,8 MSEK (1 310,9 MSEK) och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 17,01 USD per fat (12,30 USD per fat) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

I januari 2006 indikerade Lundin Petroleum att produktionskostnaderna för 2006 skulle uppgå till 12,80 USD per fat baserat på en årlig produktion om 13,1 miljoner fat olja. Produktionskostnaderna under 2006 har dominerats av höga fasta kostnader för de två brittiska offshore plattformarna Thistle- och Heatherfälten. Den verkliga kostnaden för de brittiska verksamheterna var 12% över prognos på grund av ett antal faktorer däribland personalkostnader på grund av arbetsrotation offshore, högre bränsle- och fraktfartygskostnader och en devalvering av USD:GBP växelkursen mot den prognosticerade växelkursen om 4,6%. De högre redovisade kostnaderna tillsammans med en lägre uppnådd produktion under 2006 har resulterat i en enhetskostnad per fat om 17,01 USD.

I royalty och direkta skatter ingår rysk mineralresursskatt (Russian Mineral Resource Extraction Tax, "MRET") och rysk exportskatt. Skattesatsen MRET varierar i förhållande till världsoljepriset och

beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET-genomsnittet för perioden när Valkyries ingick i Lundin Petroleums resultat uppgick till 11,34 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 Petroleums resultat uppgick till 29,61 USD per fat.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar
Avskrivning av olje- och gastillgångar för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 776,7 MSEK (753,4 MSEK) och beskrivs i not 3. 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 kostnadsfördes i resultaträkningen under andra kvartalet 2006.

Den 12 juli 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att omvandla sitt 12,5% direkt ägande i Colónblocket till en 5% ägarandel i ett joint venturebolag som äger 100% av Colónblocket. I avtalet har även fältets livslängd fastställts med en förlängning från 2014 till 2026. Lundin Petroleum har ökat avskrivningstakten på det bokförda värdet av den venezuelanska investeringen. Detta har lett till att avskrivningskostnaden per fat har stigit även om motsvarande venezuelansk produktion saknas. Framöver kommer ledningen inte längre att skriva av på tillgången utan kommer istället att granska återvinningsvärdet i det bokförda värdet på investeringen.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar
Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 123,5 MSEK (208,1 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 och beskrivs i not 4. Under året kapitaliseras kostnaderna för prospekterings- och utvärderingsprojekt 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.

Nedskrivningar under 2006 omfattar Donegal-licensen offshore Irland, Val des Marais borrningen i Frankrike, prospekteringsborrningen Block F-12 i Nederländerna och kostnader hänförliga till Jati-1 borrningen i Indonesien. Övriga nedskrivningar är utvärderingar av nya områden.

Försäljning av tillgångar
Under 2005 ingick Lundin Petroleum ett sale- and- lease- back avtal (avtal om försäljning samt återförhyrning 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 räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 9,6 MSEK (6,4 MSEK) 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 2006 uppgick till 116,8 MSEK (103,1 MSEK). Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 11,4 MSEK (9,8 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

Finansiella intäkter
Finansiella intäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 96,4 MSEK (44,0 MSEK) och beskrivs i not 6. Ränteintäkter för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 31,6 MSEK (31,2 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 25,6 MSEK (12,5 MSEK), ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 4,0 MSEK (3,8 MSEK), ränteintäkter hänförliga till skatteåterbetalningar till ett belopp om 1,0 MSEK (9,4 MSEK) samt ränteavgifter erhållna från Venezuela uppgående till 1,0 MSEK (5,4 MSEK).

Utdelningen på 12,0 MSEK (12,8 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 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 räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 46,2 MSEK (-122,0 MSEK). Valutakursrörelser är resultatet av fluktuationer i US-dollarns värde gentemot en pool av valutor där NOK, EUR och GBP ingår. Valutakursvinsterna för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 är främst ett resultat av omvärderingarna av de utestående USD- lånen till rapporteringsvalutorna i de bolag där lånen är tagna.

Finansiella kostnader
Finansiella kostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 96,4 MSEK (196,5 MSEK) och beskrivs i not 7. Räntekostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 41,8 MSEK (45,0 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 18,6 MSEK (15,2 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006. Lånekostnaderna härrör till kreditfaciliteten och amorteras över det förväntade utnyttjandet av krediten.

Skatt
Skattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 1 036,9 MSEK (866,7 MSEK) och beskrivs i not 8.

Den aktuella bolagsskatten på 535,0 MSEK (240,7 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Frankrike, Nederländerna, Indonesien och Venezuela. Ökningen i aktuell

bolagsskatt beror delvis på att Storbritannien under jämförelseperioden utnyttjade skatteförluster mot aktuell bolagsskatt. De innestående skatteförlusterna i Storbritannien utnyttjades till fullo under 2005. I Storbritannien har det offentliggjorts att skattesatsen för Supplementary Corporation Tax (SCT) har ökat från 10% till 20% från och med 1 januari 2006 efter det att Finance Act 2006 höjde skattesatsen i Storbritannien från 40% till 50%. 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 för 2006 om 65,2 MSEK. Lagstiftningen i Norge medger ett skatteavdrag om 100% för prospekteringskostnader under året och att eventuella skatteförluster återbetalas kontant vilket lett till en förväntad skatteåterbetalning om 79,6 MSEK för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

Den uppskjutna bolagsskattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till om 477,0 MSEK (647,1 MSEK). I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad om 174,9 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Norge och Frankrike och en kostnad om 506,1 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan den redovisningsmässiga och skattemässiga rapporteringen. I den uppskjutna skattekostnaden för jämförelseperioden ingår utnyttjandet av skatteförlusterna i Storbritannien. 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 borrningen av Oudnafältet och förflyttningen av FPSO Ikdam från Isisfältet för omplacering på Oudnafältet har gett Lundin Petroleum en uppskjuten skattefordran om 106,3 MSEK för skatteförluster som förväntas utnyttjas mot framtida beskattningsbara intäkter från Oudnafältet.

Petroleumskattekostnaden för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till 32,7 MSEK (11,3 MSEK) och består av State Profit Share tax (SPS) i Nederländerna. Den uppskjutna petroleumskatteintäkten för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgår till 7,8 MSEK (32,3 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 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 2006 uppgick till ca 57%. Den effektiva skattesatsen för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 exklusive omräkningen av öppningsbalanserna för uppskjuten skatt hänförlig till tillgångar i Storbritannien och outnyttjade underskottsavdrag i Tunisien uppgår till ca 51%.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 uppgick till -8,6 MSEK (0,5 MSEK) och är hänförligt till de 0,14% av Lundin International SA som ägs av minoritetsaktieägare och minoritetens andel i Valkyries.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 31 december 2006 uppgick till 14 407,8 MSEK (5 732,9 MSEK) och finns beskrivna i not 9. I beloppet ingår den del av köpeskillingen som är hänförligt till de ryska olje- och gastillgångarna. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006 kan beskrivas enligt nedan:

Utbyggnadskostnader

i MSEK	2006	2005
Storbritannien	558,7	619,8
Frankrike	98,5	24,2
Norge	772,5	596,2
Nederländerna	19,6	49,0
Indonesien	69,4	59,8
Ryssland	107,6	–
Tunisien	489,7	72,5
Venezuela	-2,4	35,5
Utbyggnadskostnader	**2 113,6**	1 457,0

Prospekteringskostnader

i MSEK	2006	2005
Storbritannien	83,3	17,2
Frankrike	25,1	16,8
Norge	103,1	69,6
Nederländerna	8,1	16,6
Indonesien	62,3	61,2
Ryssland	183,1	–
Tunisien	–	2,0
Irland	41,6	2,6
Sudan	50,6	7,8
Nigeria	7,6	158,2
Kongo (Brazzaville)	79,0	–
Övriga	24,8	45,3
Prospekteringskostnader	**668,6**	395,3

Övriga anläggningstillgångar per den 31 december 2006 uppgick till 117,4 MSEK (94,1 MSEK) och beskrivs i not 10.

Det bokförda värdet på goodwillen om 817,2 MSEK är hänförlig till förvärvet av Valkyries och beskrivs i not 11.

Finansiella tillgångar uppgick per den 31 december 2006 till 357,4 MSEK (204,7 MSEK) och beskrivs i detalj i not 13–17. Spärrade bankmedel uppgick per 31 december 2006 till 18,6 MSEK (23,8 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Aktier och andelar uppgår till 260,3 MSEK (151,9 MSEK) per den 31 december 2006. Ökningen uppgick till 129,5 MSEK och är hänförligt till omvandlingen av den 12,5% ägarandelen i Colónblocket i Venezuela till en 5% ägarandel i Baripetrol SA. Uppskjutna finansieringskostnader avser kostnader för upptagande av kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 78,5 MSEK (8,2 MSEK) och avser medel hos joint venture partners för förväntade framtida kostnader samt ett belopp om 67,9 MSEK hänförlig till moms betald på prospekteringskostnader i Ryssland som förväntas återbetalas i projektvinster i framtiden.

Den uppskjutna skattefordran avser främst förlustavdrag i Tunisien, Frankrike och Norge.

Omsättningstillgångar
Fordringar och lager uppgick per den 31 december 2006 till 1 200,3 MSEK (1 043,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 18–21. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Bolagsskattefordringar uppgick till 115,0 MSEK (117,3 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbäringar i Norge och i Nederländerna. Övriga tillgångar uppgick till 101,5 MSEK (59,0 MSEK) per 31 december 2006.

Likvida medel uppgick per den 31 december 2006 till 297,2 MSEK (389,4 MSEK).

Långfristiga skulder
Per den 31 december 2006 uppgick avsättningar till 4 481,5 MSEK (2 087,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not 23–25. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 624,7 MSEK (329,2 MSEK). Ökningen i avsättningen för återställningskostnader per 31 december 2006 är ett resultat av förändringar i uppskattningarna av kostnaderna för att montera ned anläggningar och plugga och överge borrningar efter det att produktion har upphört. Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 3 832,6 MSEK (1 735,1 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. Beloppet har även ökat under 2006 på grund av den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokerats på de förvärvade Valkyries tillgångarna.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 december 2006 till 1 391,1 MSEK (736,2 MSEK) och beskrivs i not 26. 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. Utestående kredit under denna kreditfacilitet per den 31 december 2006 uppgick till 185,0 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 31 december 2006 till 1 245,0 MSEK (1 256,3 MSEK). Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 650,8 MSEK (642,6 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsprojekt i Norge, Tunisien och Indonesien. Kortfristiga räntebärande skulder uppgick till 47,4 MSEK och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett av Valkyries dotterbolag.

ÅRSMÖTE
Årsstämman kommer att hållas i Stockholm den 16 maj 2007.

UTDELNING
Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret. För detaljer om policy för utdelning se aktieinformationssidan, sid 25.

FÖRSLAG TILL VINSTDISPOSITION
Styrelsen och den verkställande direktören föreslår att moderbolagets fria egna kapital om 6 899 643 TSEK, inklusive årets resultat om 1 754 833 TSEK, balanseras i ny räkning.

FÖRÄNDRINGAR I STYRELSEN
Under 2006 har två förändringar ägt rum i Lundin Petroleums styrelse. I september 2006 avled Adolf H Lundin, hedersordförande och styrelseledamot i Lundin Petroleum. Carl Bildt avgick som styrelseledamot i Lundin Petroleum i oktober 2006 efter att ha utnämnts till Sveriges utrikesminister.

FINANSIELLA RAPPORTER
Resultatet för koncernens verksamhet samt dess finansiella ställning vid räkenskapsårets slut framgår av efterföljande resultat- och balansräkning, kassaflödesanalys, förändringar i eget kapital samt tillhörande noter.

Moderbolagets resultat- och balansräkning, kassaflödesanalys, förändringar i eget kapital samt tillhörande noter på sid 83–89.

RESULTATRÄKNING

KONCERNENS RESULTATRÄKNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET SOM AVSLUTADES DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	Not	2006	2005
Rörelsens intäkter			
Försäljning av olja och gas	1	4 233 348	3 995 477
Övriga rörelseintäkter	1	181 158	194 707
		4 414 506	4 190 184
Rörelsens kostnader			
Produktionskostnader	2	-1 575 781	-1 310 905
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-776 735	-753 428
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	4	-123 469	-208 135
Bruttoresultat		**1 938 521**	1 917 716
Vinst vid försäljning av tillgångar		–	192 122
Övriga intäkter		9 618	6 438
Administrations- och avskrivningskostnader	5	-116 818	-103 118
Rörelseresultat		**1 831 321**	2 013 158
Resultat från finansiella investeringar			
Finansiella intäkter	6	96 395	44 012
Finansiella kostnader	7	-96 364	-196 461
		31	-152 449
Resultat före skatt		**1 831 352**	1 860 709
Bolagsskatt	8	-1 012 071	-887 784
Petroleumskatt	8	-24 846	21 050
		-1 036 917	-866 734
Årets resultat		**794 435**	993 975
Årets resultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare		803 005	993 507
Minoritetsintresse		-8 570	468
Årets resultat		**794 435**	993 975
Resultat per aktie – SEK [1]	33	2,86	3,89
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK [1]	33	2,85	3,87

[1] Baserat på årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

BALANSRÄKNING

KONCERNENS BALANSRÄKNING PER DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	Not	2006	2005
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	9	14 407 846	5 732 871
Övriga materiella anläggningstillgångar	10	117 424	94 136
Goodwill	11	817 185	–
Aktier i gemensamt styrda företag och intresseföretag	12	0	0
Övriga aktier och andelar	13	260 265	151 928
Långfristiga fordringar		67 886	–
Uppskjutna skattefordringar	8	488 024	297 788
Derivat	14	–	1 825
Övriga finansiella tillgångar	15-17	29 291	50 933
Summa anläggningstillgångar		**16 187 921**	6 329 481
Omsättningstillgångar			
Lager	18	123 679	99 943
Kundfordringar	19	621 273	523 315
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	20	54 471	27 276
Derivat	14	4 199	13 430
Skattefordringar		114 963	117 283
Övriga fordringar	21	281 684	262 230
Likvida medel		297 221	389 415
Summa omsättningstillgångar		**1 497 490**	1 432 892
SUMMA TILLGÅNGAR		**17 685 411**	7 762 373
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital		3 142	2 571
Övrigt tillskjutet kapital		6 220 567	1 121 029
Övriga reserver	22	-439 856	212 376
Balanserad vinst		2 365 822	1 350 133
Årets resultat		803 005	993 507
Eget kapital hänförligt till aktieägare		**8 952 680**	3 679 616
Minoritetsintresse		1 615 131	3 050
Summa eget kapital		**10 567 811**	3 682 666
Långfristiga skulder			
Återställningskostnader	23	624 675	329 173
Pensioner	24	10 127	13 810
Uppskjuten skatt	8	3 832 648	1 735 058
Övriga avsättningar	25	14 046	9 209
Banklån	26	1 391 063	736 151
Summa långfristiga skulder		**5 872 559**	2 823 401
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		220 734	135 394
Skatteskulder	8	173 998	117 691
Derivat	14	–	193 777
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	29	56 645	45 445
Övriga skulder	30	793 664	763 999
Summa kortfristiga skulder		**1 245 041**	1 256 306
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**17 685 411**	7 762 373
Ställda säkerheter	31	1 986 537	1 128 763
Ansvarsförbindelser	32	161 313	–

KASSAFLÖDESANALYS

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS FÖR RÄKENSKAPSÅRET SOM AVSLUTADES DEN 31 DECEMBER 2006

Belopp i TSEK	Not	2006	2005
Kassaflöde från verksamheten			
Årets resultat		794 435	993 975
Justeringar för kassaflöde från verksamheten:	34–35	1 977 665	1 690 613
Erhållen ränta		25 401	28 773
Betald ränta		-473 864	-160 023
Betalda inkomstskatter		-2 336	-64 875
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning/ minskning i kortfristiga tillgångar		-222 935	-90 217
Minskning/ ökning i kortfristiga skulder		-15 970	141 862
Summa kassaflöde från verksamheten		**2 075 396**	2 540 108
Kassaflöde använt för investeringar			
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	40	40 971	-236
Försäljning av tillgångar/ investeringar		–	192 122
Investering/ avyttring av fastighet		-18 586	-40 190
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar		-1 793	16 850
Övriga betalningar		-28 324	-12 183
Investeringar i olje- och gastillgångar		-2 782 309	-1 852 415
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar		-19 399	-16 137
Summa kassaflöde använt för investeringar		**-2 809 440**	-1 712 189
Kassaflöde från/använt för finansiering			
Förändring i långfristiga banklån		651 574	-822 240
Nyemission		40 648	59 275
Utdelning till minoritet		-2 125	–
Summa kassflöde från/använt för finansiering		**690 097**	-762 965
Förändring av likvida medel		-43 947	64 954
Likvida medel vid årets början		389 415	268 377
Valutakursdifferenser i likvida medel		-48 247	56 084
Likvida medel vid årets slut		**297 221**	389 415

Effekterna av investering i/avyttring av dotterbolag har exkluderats från förändringar i balansposter. Effekterna av valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av utländska koncernbolag har också exkluderats då dessa inte påverkar kassaflödet. Kassa och bank består av kontanta medel och kortfristiga depositioner med en förfallotid inom tre månader.

FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TSEK	Aktie-kapital [1]	Övrigt tillskjutet kapital [2]	Övriga reserver [3]	Balanserad vinst	Årets resultat	Minoritets-intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2005	**2 537**	**1 055 213**	**-224 583**	**837 676**	**598 245**	**2 931**	**2 272 019**
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	598 245	-598 245	–	–
Överföring av säkringsreserv	–	–	98 194	-98 194	–	–	–
Valutaomräkningsdifferens	–	–	301 587	–	–	531	302 118
Justering för verkligt värde	–	–	37 178	–	–	–	37 178
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	**–**	**–**	**338 765**	**–**	**–**	**531**	**339 296**
Årets resultat	–	–	–	–	993 507	468	993,975
Summa redovisade vinster och förluster	**–**	**–**	**338 765**	**–**	**993 507**	**999**	**1 333 271**
Nyemission	34	59 241	–	–	–	–	59 275
Omföring av aktierelaterade ersättnignar	–	6 575	–	-6 575	–	–	–
Aktierelaterad ersättningar	–	–	–	18 981	–	–	18 981
Investeringar	–	–	–	–	–	-880	-880
Balans per den 31 december 2005	**2 571**	**1 121 029**	**212 376**	**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**
Årets 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**	**6 220 567**	**-439 856**	**2 365 822**	**803 005**	**1 615 131**	**10 567 811**

[1] Lundin Petroleum ABs registrerade aktiekapital per den 31 december 2006 uppgår till 3 139 076 SEK vilket motsvarar 313 907 580 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK. Ytterligare 307 500 aktier har givits ut i utbyte för optioner men som inte registrerats per 31 december 2006.

[2] Övrigt tillskjutet kapital ingår från och med 1 januari i Övriga fonder tillsammans med valutakursdifferenser på lån till dotterbolag. Ytterligare 1 miljon aktier i Lundin Petroleum har reserverats för emittering till den tidigare innehavaren av Valkyries ägarintresse i Caspiskayafältet om Caspiskayafältet producerar minst 2 500 fat per dag (bopd) under en sammanhängande period om 30 dagar. Denna reservering har vid förvärvstidpunkten värderats till aktiepriset per den 31 juli 2006 och ingår i köpeskillingen. Se not 38 – Förvärvat dotterbolag.

[3] Övriga reserver beskrivs i detalj i not 22.

REDOVISNINGSPRINCIPER

Introduktion
Lundin Petroleums årsredovisning för 2006, såväl som årsredovisningen för 2005, har upprättats i överensstämmelse med internationella redovisningsstandard (IFRS). Koncernens finansiella rapporter har upprättats i enlighet med gällande IFRS standarder och IFRIC tolkningar som antagits av EU kommissionen per den 31 december 2006 samt Årsredovisningslagen och rekommendationen RR30 utgiven av Redovisningsrådet. Vidare har koncernen valt att tillämpa ändringen i IAS 1 Utformning av finansiella rapporter innan ikraftträdandet den 1 januari 2007.

Att upprätta finansiella rapporter i överensstämmelse med IFRS kräver användning att vissa kritiska redovisningsmässiga uppskattningar och kräver även att ledningen gör vissa bedömningar vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper. De områden som innefattar en hög grad av bedömning, som är komplexa eller sådana områden där antaganden och uppskattningar är av väsentlig betydelse för koncernredovisningen anges under rubriken "Kritiska redovisningsuppskattningar och bedömningar".

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med anskaffningsvärdemetoden, förutom vad beträffar omvärdering av finansiella tillgångar som kan säljas.

Konsolideringsprinciper
Dotterbolag
Dotterbolag är företag för vilka koncernen har ensamrätt till att utöva bestämmande inflytande över verksamheterna och de finansiella riktlinjerna som vanligen medföljer vid ett aktieinnehav på mer än hälften av rösterna. När koncernens bestämmandeinflytande bedöms tas det hänsyn till förekomsten och effekten av potentiella rösträtter som kan nyttjas eller är konvertibla. Dotterbolag inkluderas i koncernredovisningen från de datum då bestämmande inflytande har överförts till koncernen och exkluderas ur koncernredovisningen per det datum då bestämmande inflytande upphör.

Lundin Petroleums koncernredovisning har upprättats i enlighet med förvärvsmetoden. Anskaffningskostnaden vid ett förvärv utgörs av verkligt värde på tillgångar som lämnats som ersättning, utgivna egetkapitalinstrument, uppkomna skulder eller skulder övertagna per överlåtelsedagen, plus direkta förvärvskostnader. Identifierbara tillgångar och skulder och ansvarsförbindelser i ett företagsförvärv värderas initialt till det verkliga värdet på förvärvstidpunkten, oavsett omfattningen på minoritetsintresset.

Minoritetens andel i dotterbolaget representerar den del av dotterbolaget som inte ägs av koncernen. Dotterbolagets eget kapital hänförlig till minoritetsaktiägare visas på en separat post i koncernens eget kapital.

Alla koncerninterna vinster, transaktioner och mellanhavanden elimineras i konsolideringen. Även orealiserade förluster elimineras om inte transaktionerna utgör ett bevis på att ett nedskrivningsbehov föreligger för den överlåtna tillgången. Dotterbolagens redovisningsprinciper har i förekommande fall ändrats för att garantera en konsekvent tillämpning av koncernens redovisningsprinciper.

Gemensamt styrda bolag
Som redovisats ovan kommer ett bolag som koncernen utövar kontroll över att konsolideras in i Lundin Petroleums resultat. Gemensamt bestämmandeinflytande existerar när koncernen inte har beslutanderätten att avgöra strategiska, operationella, investerings- och finansiella policies av ett delvist ägt bolag utan samverkan med andra. När detta är fallet kan bolaget konsolideras proportionellt i enlighet med IFRS definition av gemensamt bestämmandeinflytande.

De bolag som Lundin Petroleum inte utövar full kontroll över har konsoliderats proportionellt.

Intresseföretag
En investering i ett intresseföretag är en investering i ett bolag där koncernen har ett betydande men inte bestämmande inflytande, allmänt åtföljt av ett aktieinnehav på minst 20% men högst 50% av rösterna. Sådana innehav redovisas enligt kapitalandelsmetoden i koncernredovisningen. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och verkliga värdet, netto efter eventuella ackumulerade nedskrivningar, av intresseföretagets tillgångar, skulder och ansvarsförbindelser redovisade vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill. Goodwill ingår i innehavets redovisade värde och ingår som en del av innehavet vid bedömning av nedskrivningsbehov. Koncernens andel av resultat som uppkommit i intresseföretaget efter förvärvet redovisas i resultaträkningen och koncernens andel av förändringar i eget kapital i intresseföretaget efter förvärvet redovisas direkt i koncernens eget kapital. När koncernens ackumulerade andel i ett intresseföretagets förluster uppgår till eller överstiger dess innehav i intresseföretaget redovisar koncernen inte ytterligare förluster om inte den har påtagit sig förpliktelser eller har gjort betalningar för intresseföretagets räkning.

Övriga aktier och andelar
Investeringar där aktieinnehavet är mindre än 20% av rösterna behandlas som tillgångar som innehas för försäljning.

Gemensamt ägda bolag – icke konsoliderade
Olje- och gasverksamheter utförs av koncernen via gemensamma licenser i icke-konsoliderade joint ventures med andra bolag. Koncernens finansiella rapporter reflekterar koncernens andel av produktion, kapitalkostnader, verksamhetskostnader och kortfristiga tillgångar och skulder i joint venturebolaget.

Utländsk valuta
Poster som ingår i de finansiella rapporterna för de olika enheterna i koncernen är värderade i den valuta som används i den ekonomiska miljö där respektive bolag huvudsakligen är verksamt (funktionell valuta). Koncernredovisningen presenteras i SEK, vilket är koncernens rapporteringsvaluta.

Funktionell valuta
Monetära tillgångar och skulder noterade i utländska valutor omräknas till balansdagens kurs och redovisas i resultaträkningen. Transaktioner i utländska valutor omräknas till den valutakurs som gäller på transaktionsdagen. Valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen.

Rapporteringsvaluta
Utländska dotterbolags balans- och resultaträkningar omräknas enligt dagskursmetoden. Samtliga tillgångar och skulder i dotterbolagen omräknas till balansdagens kurs medan resultaträkningarna omräknas till viktad genomsnittskurs för året. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt i valutaomräkningsreserven i eget kapital. Vid avyttring av en utlandsverksamhet redovisas sådana omräkningsdifferenser i resultaträkningen som resultat från försäljning. Omräkningsdifferenser på långfristiga lån inom koncernen, använda för finansiering av prospekteringsarbeten, redovisas direkt mot eget kapital hänförligt till aktieägare.

Vid upprättandet av årsredovisningen har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 Euro motsvarar SEK	9,2533	9,0404
1 USD motsvarar SEK	7,3690	6,8644

Klassificering av tillgångar och skulder
Anläggningstillgångar, långfristiga skulder och avsättningar består till större delen enbart av belopp som förväntas att återvinnas eller betalas mer än tolv månader efter balansdagen. Kortfristiga tillgångar och kortfristiga skulder består enbart av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader efter balansdagen.

Generellt
Tillgångar och skulder redovisas inledningsvis till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde. Inledningsvis redovisas kundfordringarna till verkligt värde och därefter till upplupet anskaffningsvärde minskat med eventuell reservering för värdeminskning.

Goodwill
Det överskott som utgörs av skillnaden mellan anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på koncernens andel av identifierbara förvärvade nettotillgångarna redovisas som goodwill. Om anskaffningskostnaden understiger det verkliga värdet för de förvärvade nettotillgångarna redovisas mellanskillnaden direkt i resultaträkningen.

Vid prövning av eventuellt nedskrivningsbehov fördelas goodwill på kassgenererande enheter. Fördelningen görs på de kassagenererande enheter som rörelseförvärvet förväntas gynnas av. De kassagenererand enheterna till vilka goodwillen har allokerats testas årligen för nedskrivningsbehov. Om det verkliga värdet på tillgången understiger det bokförda värdet så allokeras nedskrivning först till att minska goodwillen och sedan till enhetens andra tillgångar. Nedskrivningar av goodwill återförs inte.

När ett dotterbolag eller gemensamt ägt bolag avyttras redovisas goodwillen som en del i vinstberäkningen för avyttringen.

Olje- och gastillgångar
Olje- och gasverksamhet redovisas till historisk kostnad minus avskrivning och nedskrivning. Alla kostnader för anskaffande av koncessioner, licenser eller andelar i produktionsdelningsavtal samt för undersökning, borrning och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje fält.

Kostnader som är direkt hänförliga till en utbyggnadsborrning aktiveras tills reservernas värde har utvärderats. Ingen avskrivning görs under denna period. När utbyggnad har slutförs och produktion påbörjats kommer fältet att redovisas som en producerande tillgång. Om det fastställs att kommersiella möjligheter inte föreliger, redovisas kostnaderna i resultaträkningen.

Aktiverade kostnader vid rapporteringsdatumet, tillsammans med förväntade framtida aktiverade kostnader för utbyggnaden av bevisade och sannolika reserver fastställda enligt den prisnivå som förelåg på balansdagen, avskrivs i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas i enlighet med produktionsenhetsmetoden. Avskrivning per fält kostnadsförs i resultaträkningen när produktion påbörjas.

Bevisade reserver är de petroleumreserver som, genom analys av geologisk- och ingenjörsdata, med skälig tillförlitlighet kan uppskattas vara kommersiellt utvinningsbara från och med ett givet datum, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiska villkor, existerande produktionsmetoder samt nuvarande regeringsbestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke utbyggda. Om deterministiska metoder tillämpas anses termen tillförlitlighet uttrycka en hög grad av tilltro att dessa kvantiteter kan utvinnas. Om sannolikhetslära tillämpas bör det vara minst 90% sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är lika med eller överstiger uppskattningarna.

Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjörsdata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gaskoncessioner reducerar de aktiverade kostnaderna för varje kostnadsställe som är i prospekteringsstadiet. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade kostnaderna redovisas i resultaträkningen. En vinst eller förlust vid försäljning eller utfarmning av producerande tillgångar redovisas när avskrivningstakten förändras med mer än 20%.

Prövning av eventuellt nedskrivningsbehov utförs minst en gång om året för att fastställa att bokfört värde på den aktiverade kostnaden inom varje fält med avdrag för återställningskostnader, royalty och uppskjutna produktions- eller intäktsrelaterade skatter täcks av förväntad framtida nettointäkt från olje- och gasreserver

hänförliga till koncernens andelar i fälten. Aktiverade kostnader kostnadsförs inte inom ett fälts kostnadsställe om dessa kostnader inte understöds av framtida kassaflöden från det specifika fältet. Reservering görs för varje värdeminskning, där bokfört värde, enligt ovan, överstiger uppskattat framtida nettokassaflöde med användande av de priser och kostnader som används av koncernledningen för interna prognoser, eller verkligt värde med avdrag för försäljningskostnad. Om inget beslut tas att fortsätta med ett fälts specifika prospekteringsprogram kostnadsförs kostnaden vid tidpunkten för beslutet.

Övriga materiella tillgångar
Övriga materiella tillgångar upptas till anskaffningsvärde med avdrag för ackumulerad avskrivning. Avskrivningen är baserad på anskaffningskostnaden och görs linjärt enligt plan över den beräknade nyttjandeperioden.

Bokfört värde skrivs direkt ned till sitt återvinningsvärde om bokfört värde är högre. Återvinningsvärde är det högre av en tillgångs verkliga värde med avdrag för försäljningskostnader och dess nyttjandevärde.

Anläggningstillgångar som innehas för försäljning
För att kunna klassificeras som en anläggningstillgång som innehas för försäljning måste det antas att bokfört värde kommer att återvinnas genom en försäljning istället för genom fortsatt nyttjande. Den måste också vara tillgänglig för omedelbar försäljning i sitt förevarande skick och det måste vara mycket sannolikt att försäljning kommer att ske. Om tillgången klassificeras som en anläggningstillgång som innehas för försäljning kommer den att värderas till det lägre av bokfört värde och verkligt värde minskat med försäljningskostnad.

Nedskrivning av tillgångar exklusive goodwill och olje- och gastillgångar
Koncernen bedömer per varje balansdag det redovisade värdet av dess anläggningstillgångar för att se om det finns en indikation att tillgångens återvinningsvärde understiger det redovisade värdet. Om så är fallet görs en uppskattning av återvinningsvärdet för att bedöma om nedskrivningsbehov finnes.

Återvinningsvärdet är det högre av tillgångens verkliga värde minskat med försäljningskostnader och nyttjandevärde. Nyttjandevärde genom att diskontera framtida kassaflöden till deras nuvärde. Om återvinningsvärdet uppskattas till lägre än det redovisade värde minskas det redovisade värdet till dess återvinningsvärde och en nedskrivning förs till resultaträkningen eller eget kapital. När en nedskrivning återförs ökar tillgångens redovisade värde till det uppskattade återvinnigsvärdet men ökningen i redovisat värde bör inte överstiga det redovisade värde som skulle ha funnits om inte en nedskrivning hade gjorts under tidigare år.

Finansiella instrument
Lundin Petroleum redovisar följande finansiella instrument:

- Lån och fordringar som värderas till det värde som de förväntas realisera. Omräkningsdifferenser redovisas i resultaträkningen, med undantag för omräkningsdifferenser på långfristiga koncerninterna lån som används vid finansiering av prospekteringsaktiviteter, vilka förs direkt till eget kapital hänförligt till aktieägarna.

- Övriga aktier och andelar (investeringar som kan säljas) som värderas till verkligt värde och vilkas förändring i verkligt värde. Förändring verkligt värde redovisas direkt i eget kapital hänförligt till aktieägarna tills de avyttring sker. Om övriga aktier och andelar inte har något noterat marknadspris på en aktiv marknad och det verkliga värdet inte kan mätas tillförlitligt så redovisas de till anskaffningsvärde minskat med eventuell.

- Derivatinstrument. Derivat värderas initialt till verkligt värde vid kontraktsdagen och omvärderas därefter löpande till verkligt värde. Metoden att avräkna en vinst eller förlust beror på om derivatet är definierat som ett säkringsinstrument eller inte.

Koncernen kategoriserar derivat som följer:

1. Säkring av verkligt värde
   Förändringar av verkligt värde på derivat som kvalificerar för säkringsredovisning för verkligt värde redovisas i resultaträkningen, tillsammans med en eventuell förändring i det verkliga värdet på den säkrade tillgången eller skulden.

2. Kassaflödessäkring
   Den effektiva delen av förändring av verkligt värde på derivat som kvalificerar som kassaflödessäkring redovisas i eget kapital. Vinsten eller förlusten hänförlig till den ineffektiva delen redovisas direkt över resultaträkningen. Ackumulerade belopp i eget kapital överförs till resultaträkningen under samma period som när den säkrade posten redovisas i resultaträkningen. När ett säkringsinstrument inte längre möter kraven för säkringsredovisning, löper ut eller säljs, så överförs eventuell ackumulerad vinst och förlust från eget kapital till resultaträkningen när den prognostiserade transaktionen slutligen redovisas i resultaträkningen. När en prognostiserad transaktion inte längre förväntas ske överförs den ackumulerade vinsten eller förlusten i eget kapital direkt till resultaträkningen.

3. Nettoinvesteringssäkring
   Säkringar av nettoinvesteringar i utländska verksamheter redovisas på liknande sätt som kassaflödessäkringar. Den ackumulerade vinsten eller förlusten i eget kapital överförs till resultaträkningen när den utländska verksamheten avyttras.

4. Derivat som inte kvalificerar som säkringsredovisning
   När derivat inte kvalificerar för säkringsredovisning redovisas förändringar i verkligt värde direkt över resultaträkningen.

Spärrade medel
Spärrade medel representerar belopp som har en villkorlig inskränkning på dess uttag och upptas som finansiell anläggningstillgång i balansräkningen.

Lager
Lager av förbrukningsmaterial upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Anskaffningsvärde beräknas utifrån FIFO- metoden (first in first out). Lager av olja och naturgas upptas till det lägsta av anskaffningsvärde och nettoförsäljningsvärde. Under- eller överuttag av olja värderas till marknadspris per balansdagen. Ett underuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga fordringar och värderas till avista priset eller gällande kontraktspris och ett överuttag av produktion från ett fält ingår i kortfristiga skulder och värderas till rapporteringsdagens avista pris eller gällande kontraktspris.

Likvida medel
I likvida medel ingår banktillgodohavanden, kontanter, och mycket likvida räntebärande värdepapper med förfallodag inom tre månader.

Eget kapital
Aktiekapitalet består av moderbolagets registrerade aktiekapital. Kostnader hänförliga till emission av nya aktier redovisas i eget kapital som ett avdrag från emissionslikviden. Överskottet hänförligt till en aktieemission redovisas under posten övrigt tillskjutet kapital.

Förändring i verkligt värde för aktier och andelar redovisas i reserven för investeringar som kan säljas. Vid kristallisering av värdeförändringen kommer den redovisade förändringen i verkligt värde att överföras till resultaträkningen. Förändringen i verkligt värde av säkringsinstrument redovisas i säkringsreserven. Vid avräkning av säkringsinstrumenten överförs förändringen i verkligt värde till resultaträkningen. Valutaomräkningsreserven innefattar orealiserade omräkningsdifferenser hänförliga till omräkningen av de funktionella valutorna till rapporteringsvalutan.

Balanserad vinst innehåller de ackumulerade resultaten hänförliga till moderbolagets aktieägare.

Avsättningar
En avsättning redovisas när bolaget har en formell eller informell skyldighet, till en följd av en tidigare händelse, och det är sannolikt att ett utflöde av resurser kommer att krävas för att reglera åtagandet och en tillförlitlig uppskattning kan göras av beloppet.

För fält där koncernen är skyldig att bidrar till återställningskostnader görs en avsättning som motsvarar det framtida beräknade åtagandet. Vid datum för förvärv av fältet eller vid första produktionstillfälle redovisas en tillgång, som en del av olje- och gastillgångar, av den anteciperade återställningskostnaden. Tillgången skrivs av över fältets livstid baserat på fältets produktion, enligt produktionsenhetsmetoden. Motsvarande bokföringspost till redovisningen av tillgången är redovisningen av en skuld som visar nuvärdet av den framtida skyldigheten. Nuvärdesfaktorn av den förväntade återställningsskyldigheten löses gradvis upp över fältets livstid och belastar de finansiella kostnaderna. Förändringar i återställningskostnader och reserver tillämpas framåtriktat.

Uppplåning
Upplåning redovisas inledningsvis till verkligt värde, netto efter transaktionskostnader. Upplåning redovisas därefter till upplupet anskaffningsväde med användande av effektivräntemetoden och räntekostnad beräknad på effektiv avkastning.

Effektivräntemetoden är en metod som används för att beräkna den upplupna kostnaden på en finansiell skuld och allokera räntekostnaden over den relevanta perioden. Den effektiva räntan är den ränta beräknat utifrån exakta diskonterade förväntade framtida betalningar baserat på den finansiella skuldens förväntade livslängd, eller en kortare period när lämpligt.

Intäkter
Intäkter från försäljning av olja och gas upptas i resultaträkningen netto efter avdrag för royaltyandel uttagen i natura. Försäljning av olja och gas redovisas först när produkterna levererats och kunden accepterat eller när tjänst utförts. Tillfälliga intäkter från produktion av olja eller naturgas reducerar de aktiverade kostnaderna för olje- och gastillgången i fråga tills dess storlek på bevisade och sannolika reserver konstaterats och kommersiell produktion påbörjats.

Serviceintäkter, vilka avser tekniska tjänster och tjänster utförda av ledande befattningshavare till joint ventures, redovisas som övriga intäkter.

Den lokala skattelagstiftningen bestämmer om royalty skall betalas kontant eller i natura. Royalty som betalas kontant periodiseras över den räkenskapsperiod där skulden uppkommer. Royalty som tas i natura dras av från produktionen under den period som avses.

Lånekostnader
Lånekostnader direkt hänförliga till förvärv, konstruktion eller produktion av producerade olje- och gastillgångar läggs till anskaffningskostnaden för dessa tillgångar. Tillgångar för vilka lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet är tillgångar som med nödvändighet tar betydande tid i anspråk att färdigställa för avsedd användning eller försäljning. Om intäkter uppkommer från en tillfällig investering av ett specifikt lån, vars avsikt är att användas för en tillgång för vilken lånekostnader kan inräknas i anskaffningsvärdet, ska intäkterna dras av från den del av lånekostnaden som kapitaliseras. Detta gäller ränta på lån som används för att finansiera fält under utbyggnad och som kapitaliseras inom olje- och gastillgångar till dess produktion påbörjas. Alla övriga lånekostnader redovisas i resultaträkningen i den period de uppkommer. Ränta på lån för finansiering av förvärv av producerande olje- och gastillgångar kostnadsförs i resultaträkningen i den period de uppkommer.

REDOVISNINGSPRINCIPER

Leasing
För att kunna klassificera leasing som finansiell leasing ska en väsentlig del av riskerna och fördelarna med ägandet ha övergått till leasetagaren. I alla övriga fall klassificeras leasing som operationell leasing. Betalningar gjorda under ett operationellt leasing avtal (efter avdrag för eventuella incitament från leasegivaren) kostnadsförs i resultaträkningen linjärt över leasingperioden.

Ersättningar till anställda
Kortfristiga ersättningar till anställda
Kortfristiga ersättningar till anställda som löner, sociala kostnader och semesterlön kostnadsförs när de uppkommer.

Pensionsförpliktelser
Pensioner är den mest vanliga långfristiga ersättningen till anställda. Pensionsprogrammen finansieras genom betalningar till försäkringsbolag. Koncernens pensionsförpliktelser består främst av avgiftsbestämda planer. En avgiftsbestämd plan är en pensionsplan där koncernen betalar fasta avgifter. Koncernen har inga ytterligare betalningsåtaganden efter det att premierna har betalats. Premierna redovisas som kostnad när de förfaller till betalning.

Koncernen har en förmånsbestämd plan. Den skuld som redovisas i balansräkningen värderas till nuvärdet av diskonterat framtida kassautflöde beräknat av oberoende aktuarie. Aktuariella vinster och förluster kostnadsförs i resultaträkningen. Koncernen har inga avsedda förvaltningstillgångar.

Aktierelaterade ersättningar
Lundin Petroleum redovisar aktierelaterade ersättningar, där regleringen görs med aktier, i resultaträkningen som kostnader och som en reserv i eget kapital hänförligt till programmet för teckningsoptioner till personalen. Åtagandet för personalteckningsoptionsprogrammet värderas till verkligt värde vid tilldelningstidpunkten av optionerna genom användning av Black & Scholes optionsvärderingsmetod. Det verkliga värdet på optionsprogrammet redovisas som en personalkostnad över intjänandeperioden. Det verkliga värdet på åtagandet för optionsprogrammet justeras vid varje rapporteringstillfälle för att reflektera förändringar i antalet optioner som förväntas bli inlösbara. De eventuella avvikelser, om några, mot de ursprungliga bedömningarna, redovisas i resultaträkningen och motsvarande justeringar görs i eget kapital.

Inkomstskatter
De huvudsakliga skattekomponenterna är aktuell och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är skatt som ska betalas eller erhållas för aktuellt år och innefattar även justeringar av aktuell skatt hänförlig till tidigare perioder.

Uppskjuten inkomstskatt redovisas i sin helhet, enligt balansräkningsmetoden, på alla temporära skillnader som uppkommer mellan det skattemässiga värdet på tillgångar och skulder och dess redovisade värden i koncernredovisningen. Om emellertid den uppskjutna inkomstskatten uppstår till följd av en transaktion som utgör den första redovisningen av en tillgång eller skuld som inte är företagsförvärv och som, vid transaktionstillfället, varken påverkar redovisat eller skattemässigt resultat, redovisas den inte. Uppskjuten inkomstskatt beräknas med tillämpning av skattesatser (och -lagar) som har antagits eller aviserats per balansdagen och som förväntas gälla när den berörda uppskjutna skattefordran realiseras eller den uppskjutna skatteskulden regleras. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den omfattning det är troligt att framtida skattemässiga överskott kommer att finnas tillgängliga mot vilka de temporära skillnaderna kan utnyttjas.

Lundin Petroleum fördelar skattekontona mellan bolagsskatt och petroleumskatt. Petroleum Revenue Tax, PRT, (Petroleum intäktsskatt) klassificeras som petroleumskatt och kostnadsförs som en skattekostnad på vinst från skattebetalande fält och upptas i resultaträkningen.

Segmentrapportering
Den primära indelningen som koncernen använder sig av för segmentrapportering är per land på grund av det unika i varje lands verksamhet, kommersiella villkor eller skattemässiga miljöer. Den sekundära indelningsbasen är olje- och gasverksamheten för vilket referens ges till de finansiella rapporterna i sin helhet.

Transaktioner med närstående
Lundin Petroleum erkänner följande närstående: intresseföretag, gemensamt ägda bolag, nyckelpersoner i ledande ställning eller deras familjemedlemmar eller andra parter som är delvis, direkt eller indirekt, kontrollerade av nyckelpersoner i ledande ställning eller dennes familj.

Kritiska redovisningsuppskattningar och bedömningar
Lundin Petroleums ledning måste göra uppskattningar och antaganden vid upprättandet av koncernens finansiella rapporter. Osäkerheter i uppskattningar och antaganden skulle kunna ha effekt på redovisade värdena för tillgångar och skulder och koncernens resultat. De viktigaste uppskattningarna och antagandena i relation till detta är:

Uppskattningar av olje- och gasreserver
Koncernens verksamhet är prospektering, utbyggnad och produktion av olje- och gasreserver. Uppskattningar av olje- och gasreserver används i beräkningar vid bedömning om eventuellt nedskrivningsbehov och vid redovisning av avskrivning av olje- och gastillgångar samt återställningskostnader. Förändringar i uppskattningar av olje- och gasreserver, vilka resulterar i förändrade framtida produktionsprofiler, kommer att påverka diskonterat kassaflöde som används vid bedömning av nedskrivningsbehov, förväntade datumet för återställning av borrplats och avskrivningskostnader i enlighet med produktionsenhetsmetoden.

Avsättning för återställningskostnader
De belopp som används vid redovisning av en avsättning för återställning av borrplats är uppskattningar baserade på aktuella legala och konstruktiva krav och aktuell teknologi och prisnivåer för förflyttning av anläggningar och nedläggning av borrhål. På grund av förändringar i dessa komponenter kan det framtida verkliga kassaflödet avvika från de avsatta återställningskostnaderna. För

att återspegla effekterna på grund av förändringarna i lagstiftning, krav och teknologi och prisnivåer granskas regelbundet det redovisade värdet av avsättningen för återställningskostnader.

Effekterna av förändrade uppskattningar leder inte till justeringar av tidigare år och hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält. Även om koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från uppskattningarna.

Uppskattningar av nedskrivningsbehov av goodwill
En prövning av om nedskrivningsbehov föreligger för goodwill kräver en uppskattning av nyttjandevärdet av den kassagenererande enheter varpå goodwill har allokerats. Nuvärdesberäkningen kräver att bolaget uppskattar den kassagenererande enhetens framtida kassaflöden samt använder sig av en rimlig diskonteringsränta för att kunna beräkna nuvärdet.

Händelser efter balansdagen
Upplysningar har lämnats om alla händelser fram till datumet då de finansiella rapporterna godkändes för utfärdande och vilka har materiell effekt på de finansiella rapporterna.

Kommande IFRS redovisningsprinciper
Följande nya standarder, tillägg och tolkningar av existerande standarder har godkänts av EU och är obligatoriska för koncernens redovisningsperioder som börjar den 1 januari 2006 och perioderna därefter.

IFRS 7 Finansiella Instrument – Upplysningar: Gällande för räkenskapsperioden som börjar den 1 januari 2007 eller senare. IFRS 7 behandlar upplysningskraven för alla risker hänförliga till finansiella instrument och är tillämplig för varje bolag som har finansiella instrument. Koncernen kommer att tillämpa denna standard efter 1 januari 2007.

IFRIC 7 Tillämpning av inflationsjusteringsmetoden enligt IAS 29 Redovisning i höginflationsländer: Gällande för räkenskapsperioden som börjar den 1 mars 2007 eller senare. IFRIC 7 ger vägledning om hur kraven i IAS 29 ska tillämpas under ett räkenskapsperiod då ett företag identifierar att landet vars valuta har drabbats av höginflation, om landet inte hade höginflation under perioden före. Koncernen anser inte att denna standard är relevant för koncernens verksamheter.

IFRIC 8 Tillämpningsområdet för IFRS 2: Gällande för räkenskapsperioden som börjar den 1 maj 2006 eller senare. IFRIC 8 kräver att transaktioner som berör utfärdande av egetkapitalinstrument- där det vederlag som erhålls understiger verkligt värde på utfärdade egetkapitalinstrument – ska prövas för att fastställa om de faller inom ramen för IFRS 2. Koncernen kommer att tillämpa IFRIC 8 från och med den 1 januari men detta förväntas inte ha någon inverkan på koncernens räkenskaper.

IFRIC 9 Omvärdering av inbäddade derivat: Gällande för räkenskapsperioden som börjar den 1 juni 2007 eller senare. IFRIC 9 kräver att företaget ska bedöma huruvida ett inbäddat deriat ska avskiljas från värdkontraktet och redovisas som ett derivat när företaget för första gången ingår kontraktet. IFRIC 9 är inte relevant för koncernens verksamheter.

IFRIC 10 Delårsrapportering och värdenedgångar: Gällande för räkenskapsperioden som börjar den 1 november 2006 eller senare. IFRIC 10 tillåter inte att de nedskrivningar som redovisats under en delårsperiod för goodwill, placeringar i egetkapitalinstrument och placeringar i finansiella tillgångar som redovisas till anskaffningsvärde återförs per en efterföljande balansdag. Koncernen kommer att tillämpa IFRIC 10 från och med den 1 januari 2007 men detta förväntas inte ha någon inverkan på koncerens räkenskaper.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 1 – SEGMENTSINFORMATION (TSEK)

	2006	2005
Rörelsens intäkter		
Försäljning av:		
Olja		
- Storbritannien	2 670 527	2 908 682
- Frankrike	634 301	629 842
- Norge	141 812	140 713
- Indonesien	272 333	179 673
- Ryssland	203 604	–
- Tunisien	180 912	153 751
	4 103 489	4 012 661
Kondensat		
- Storbritannien	40 160	36 527
- Nederländerna	6 328	3 467
- Indonesien	901	1 234
	47 389	41 228
Gas		
- Norge	442	1 746
- Nederländerna	269 337	229 617
- Indonesien	820	1 328
- Irland	–	5 776
	270 599	238 467
Serviceintäkter		
- Venezuela	23 478	127 408
Avräkning oljeprissäkring	-211 607	-424 287
	4 233 348	3 995 477
Övriga intäkter:		
- Storbritannien	125 944	146 931
- Frankrike	11 974	14 627
- Norge	14 369	14 276
- Nederländerna	10 375	12 927
- Ryssland	113	–
- Övriga	18 383	5 946
	181 158	194 707
Totalt rörelseintäkter	**4 414 506**	4 190 184
Rörelseresultat		
- Storbritannien	1 268 597	1 397 827
- Frankrike	385 285	277 100
- Norge	72 682	267 559
- Nederländerna	140 348	62 206
- Venezuela	-49 280	57 146
- Indonesien	-21 875	119 655
- Ryssland	106 094	–
- Tunisien	89 115	57 899
- Irland	-44 221	4 222
- Nigeria	–	-158 174
- Iran	–	-6 078
- Övriga	-115 424	-66 204
Totalt rörelseresultat	**1 831 321**	2 013 158

Koncernintern försäljning uppgår till 0 TSEK (0 TSEK) och koncerninterna inköp uppgår till 0 TSEK (0 TSEK).

	2006 SEK	2006 USD	2005 SEK	2005 USD
Genomsnittligt försäljningspris råvaror, per fat eller boe				
- Storbritannien	469,85	63,76	406,74	54,56
- Frankrike	461,45	62,62	400,71	53,75
- Norge	445,23	60,42	383,56	51,45
- Nederländerna	359,53	48,79	279,19	37,45
- Indonesien	432,19	58,65	364,55	48,90
- Ryssland	258,14	35,03	–	–
- Tunisien	455,33	61,79	466,16	62,53
- Irland	–	–	248,33	33,31
Konsoliderat	**439,93**	**59,70**	394,59	52,93
Genomsnittliga avskrivningar, per fat eller boe				
- Storbritannien	70,23	9,53	69,11	9,27
- Frankrike	48,78	6,62	44,13	5,92
- Norge	82,24	11,16	74,03	9,93
- Nederländerna	78,77	10,69	82,83	11,11
- Indonesien	27,56	3,74	19,61	2,63
- Ryssland	46,50	6,31	–	–
- Tunisien	155,12	21,05	53,08	7,12
- Venezuela	418,93	56,85	58,15	7,80
Konsoliderat	**71,70**	**9,73**	62,32	8,36

	Tillgångar		Eget kapital och skulder	
	2006 TSEK	2005 TSEK	2006 TSEK	2005 TSEK
Storbritannien	3 006 085	3 124 289	2 421 587	1 951 801
Frankrike	1 064 759	1 146 890	445 729	323 613
Norge	2 484 825	1 560 495	1 626 495	1 156 224
Nederländerna	707 792	789 338	360 115	248 260
Indonesien	546 958	429 200	219 830	189 030
Ryssland	8 557 655	–	1 847 690	–
Tunisien	816 105	197 018	123 934	62 445
Irland	42 146	2 850	8 118	–
Venezuela	143 134	277 733	4 021	61 413
Albanien	30 439	46 912	7 724	33 738
Kongo (Brazzaville)	74 443	–	24 393	–
Sudan	99 941	54 758	4 182	2 195
Övriga	111 129	132 890	23 782	50 988
Tillgångar/ skulder per land	**17 685 411**	7 762 373	**7 117 600**	4 079 707
Eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare	N/A	N/A	8 952 680	3 679 616
Minoritetsintresse	N/A	N/A	1 615 131	3 050
Summa eget kapital koncern	**N/A**	N/A	**10 567 811**	3 682 666
Summa koncern	**17 685 411**	7 762 373	**17 685 411**	7 762 373

Se även not 9 för detaljerad information över olje- och gastillgångar per land.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 2 – PRODUKTIONSKOSTNADER (TSEK)

Produktionskostnader består av:	2006	2005
Utvinningskostnader	1 358 254	1 107 591
Tariff- och transportkostnader	149 665	133 492
Direkta produktionsskatter	155 197	35 805
Förändring i balans för över- och underuttag	-103 669	39 481
Lagerförändring – olja och gas	16 334	-4 935
Lagerförändring – borrutrustning och förbrukningsmaterial	–	-529
	1 575 781	1 310 905

NOT 3 – AVSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

Avskrivning av olje- och gastillgångar per land:	2006	2005
Storbritannien	427 516	508 519
Frankrike	66 420	67 651
Norge	25 993	26 663
Nederländerna	60 402	70 834
Indonesien	24 944	16 192
Ryssland	37 555	–
Tunisien	66 568	18 831
Venezuela	67 337	44 738
	776 735	753 428

NOT 4 – NEDSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

Olje- och gastillgångar har nedskrivits enligt följande:	2006	2005
Frankrike	19 635	–
Nederländerna	15 111	30 162
Indonesien	26 425	855
Nigeria	7 646	158 174
Irland	44 219	–
Iran	–	6 040
Övriga – utvärdering av projekt	10 433	12 904
	123 469	208 135

Under året kapitaliseras kostnaderna för prospekterings- och utvärderingsprojekt 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.

Nedskrivningar under 2006 omfattar Donegal licensen offshore Ireland, Val des Marais borrningen i Frankrike, prospekteringsborrningen Block F-12 i Nederländerna och kostnader hänförliga till borrningen Jati-1 i Indonesien. Övriga nedskrivningar är utvärderingar av nya områden.

NOT 5 – ERSÄTTNINGAR TILL KONCERNENS REVISORER (TSEK)

Ersättningar till koncernens revisorer består av:	2006	2005
Revisionsarvoden		
- PricewaterhouseCoopers	5 028	4 289
- Övriga	302	52
	5 330	4 341
- PricewaterhouseCoopers	1 511	498
- Övriga	582	47
	2 093	545
	7 423	4 886

NOT 6 – FINANSIELLA INTÄKTER (TSEK)

Finansiella intäkter består av:	2006	2005
Ränteintäkter	31 572	31 195
Erhållen utdelning	12 028	12 817
Valutakursvinster, netto	28 560	–
Vinst på valutakurssäkring	17 656	–
Justering av verkligt värde av pension (not 24)	1 679	–
Återbetalning av lån	4 900	–
	96 395	44 012

NOT 7 – FINANSIELLA KOSTNADER (TSEK)

Finansiella kostnader består av:	2006	2005
Räntekostnader	41 803	45 003
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	691	-7 949
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	24 126	17 082
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	18 633	15 182
Valutakursförluster, netto	–	104 575
Förlust på valutakurssäkring	–	17 396
Övriga finansiella kostnader	11 111	5 172
	96 364	196 461

NOT 8 – SKATTER (TSEK)

	Bolagsskatt		Petroleumskatt	
Skattekostnaden består av:	2006	2005	2006	2005
Aktuell				
- Storbritannien	463 983	209 135	–	–
- Frankrike	105 657	9 296	–	–
- Norge	-79 814	-54 295	–	–
- Nederländerna	27 744	19 332	32 674	11 270
- Indonesien	3 810	1 153	–	–
- Ryssland	5 814	-	–	–
- Venezuela	6 286	54 996	–	–
- Schweiz	1 555	1 036	–	–
	535 035	240 653	**32 674**	11 270
Uppskjuten				
- Storbritannien	344 195	343 221	-4 405	-42 799
- Frankrike	70 280	82 805	–	–
- Norge	-7 442	210 766	–	–
- Nederländerna	105 397	-7 666	-3 423	10 479
- Indonesien	25 657	17 460	–	–
- Ryssland	-5 998	–	–	–
- Tunisien	-65 357	–	–	–
- Venezuela	125	545	–	–
- Kongo (Brazzaville)	8 952	–	–	–
- Sudan	1 227	–	–	–
	477 036	647 131	**-7 828**	-32 320
Total bolagsskattekostnad	**1 012 071**	887 784	**24 846**	-21 050

Den totala skattekostnaden uppgår till 1 036 917 TSEK (866 734 TSEK).

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

Skatten på koncernens vinst före skatt skiljer sig från det teoretiska belopp som skulle uppkomma om svensk skattesats hade tillämpats på följande sätt:

	2006	2005
Vinst före skatt	1 831 352	1 860 709
Skatt enligt gällande bolagsskatt i Sverige (28%)	-512 779	-521 001
Effekt av utländska skattesatser	-363 437	-302 208
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-98 821	-28 128
Skatteeffekt på avdrag för petroleumskatt	65 387	32 831
Skatteeffekt på ej skattepliktiga intäkter	1 214	41 003
Utnyttjande av skattemässiga underskott	65 086	-
Skatteeffekt avseende årets skattemässiga underskott	-	-78 898
Justeringar av föregående års uppskjutna skatter	-22 049	-14 863
Justeringar av föregående års taxeringar	-146 672	-16 520
	-1 012 071	-887 784

Justeringarna av föregående års taxeringar är hänförliga till Storbritannien. 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. En omräkning av öppningsbalanser för uppskjutna skattefordringar/skulder hänförliga till tillgångar i Storbritannien har påverkat resultat-räkningen med en engångs-, icke- kassapåverkande, kostnad om 216,2 MSEK.

	Aktuell skatteskuld		Uppskjuten skatteskuld	
	2006	2005	2006	2005
Bolagsskatt				
- Storbritannien	74 843	63 550	1 076 374	912 695
- Frankrike	92 374	–	202 740	129 197
- Norge	–	–	698 329	436 294
- Nederländerna	1 194	–	119 038	148 663
- Indonesien	4 386	2 413	60 571	88 723
- Ryssland	1 201	–	1 576 169	–
- Tunisien	–	–	68 932	–
- Kongo (Brazzaville)	–	–	8 340	–
- Sudan	–	–	1 139	–
- Albanien	–	–	7 722	–
- Venezuela	–	44 917	–	-3 565
Summa bolagsskatteskuld, aktuell	**173 998**	110 880	**3 819 354**	1 712 007
Petroleumskatt				
- Storbritannien	–	–	7 949	12 264
- Nederländerna	–	6 811	5 345	10 787
Summa petroleumskatteskuld, aktuell	–	6 811	13 294	23 051
Summa aktuell skatteskuld	**173 998**	117 691	**3 832 648**	1 735 058

De helägda franska bolagen har skattemässigt konsoliderats inom Frankrike från och med 1 januari 2003. Skatteskulden i ett franskt bolag kan reduceras helt eller delvis genom att utnyttja ett annat franskt bolags förluster. Förluster som uppstått i ett bolag före konsolidering kan endast balanseras och utnyttjas gentemot detta bolags intäkter på obegränsad framtid.

Under 2005 genomförde Skatteverket en skatterevision av Lundin Petroleum AB för räkenskapsåren 2002 och 2003. Skatteverket har vägrat avdrag för en del kostnaderna som Lundin Oil Services SA hade debiterat Lundin Petroleum AB. Kostnaderna var i huvudsak hänförliga till tjänster utförda av ledande befattningshavare i Lundin Petroleum koncernen. Eftersom Lundin Petroleum AB inte befinner sig i en skattebetalande position minskar det nekade avdragen underskottsavdragen men resulterar inte i en aktuell skattekostnad. De uppkomna skatteförlustavdragen har inte redovisats som uppskjutna skattefordringar på grund av osäkerheten i när de kan utnyttjas. Skatteverket har debiterat ut skattetillägg, baserade på den skattemässiga effekten av de nekade avdragen, uppgående till 5 038,1 TSEK.

Bolaget bestrider påförandet av skattetillägg och de nekade avdragen för tjänsterna utförda av ledningen eftersom bolaget anser att de utgör korrekta kostnader för Lundin Petroleum koncernens moderbolag, och Lundin Petroleum har därför inte gjort en reservering för skattetillägget.

En uppskjuten skatteskatteskuld uppgående till 633 TSEK (42 028 TSEK) hänförlig till den ränteswap som var utestående per den 31 december 2006 har redovisats direkt i eget kapital. Den uppskjutna skatteskulden härrör främst till den del av bokfört värde som överstiger det skattemässiga värdet på olje- och gastillgångar och skatt på övervärderna i de förvärvade tillgångarna i Ryssland. En aktuell skatt hänförlig till det verkliga värdet på derivaten omförda från eget kapital till resultaträkningen om 38 643 TSEK har redovisats i resultaträkningen.

Specifikation av uppskjutna skattefordringar och skatteskulder	2006	2005
Uppskjuten skattefordran		
Icke-utnyttjade underskottsavdrag	394 971	172 705
Avsättning av återställningskostnader	42 194	68 509
Royalty	–	5 060
Överuttag	2 581	2 785
Verkligt värde på derivat	–	45 125
Övriga avdragsgilla temporära skillnader	48 278	3 604
	488 024	297 788
Uppskjutna skatteskulder		
Reserveringar utöver plan	2 212 468	1 723 501
Verkligt värde på derivat	633	3 097
Valutakursvinster och förluster	42 206	–
Aktiverad förvärvskostnad	6 276	8 360
Uppskjuten skatt på övervärden	1 566 076	–
Övriga avdragsgilla temporära skillnader	4 989	100
	3 832 648	1 735 058

Den uppskjutna skattefordran är främst hänförlig till förlustavdrag i Norge uppgående till 298 732 TSEK (163 895 TSEK) och Tunisien uppgående till 90 191 TSEK (15 917 TSEK). Uppskjutna skattefordringar hänförliga till förlustavdrag redovisas enbart när det finns en rimlig säkerhet om när och i vilken omfattning förlustavdragen kan utnyttjas gentemot framtida vinster.

Outnyttjade skattemässiga förluster

Koncernen har svenska och holländska förlustavdrag, inklusive skattemässiga förluster som uppstått under innevarande räkenskapsår, vilka delvis inte är fastställda, på 485,7 MSEK. Skatteförlusterna kan utnyttjas under en obegränsad tid. En uppskjuten skattefordran på dessa förlustavdrag har ej beaktats på grund av osäkerheten i när och i vilken omfattning den kan utnyttjas. Denna behandling är konsistent med föregående års bokslut.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 9 – OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

	2006	2005
Kostnadsställen med produktion	8 087 853	5 541 704
Kostnadsställen utan produktion	6 319 993	191 167
	14 407 846	5 732 871

2006 **Kostnadsställen med produktion**	Storbri-tannien	Frankrike	Norge	Neder-länderna	Indo-nesien	Ryssland	Tunisien	Vene-zuela	Summa
Anskaffningsvärde									
1 januari	3 293 503	1 065 171	1 281 643	716 399	266 957	–	79 678	318 874	7 022 225
Förvärvade genom förvärv	–	–	–	–	–	1 441 204	–	–	1 441 204
Ytterligare kostnader									
- produktion/utbyggnad	642 017	123 612	875 599	27 781	108 276	107 598	490 299	-2 432	2 372 750
Avyttringar	–	–	–	–	–	-524		-272 774	-273 298
Förändringar i uppskattningar	194 851	15 261	15 229	28 916	–	–	66 068		320 325
Omklassificeringar	–	–	–	–	–	–	79 298		79 298
Omräkningsdifferens	-510 046	-42 146	-126 197	-26 677	-42 228	-79 197	-50 687	-43 668	-920 846
31 december	3 620 325	1 161 898	2 046 274	746 419	333 005	1 469 081	664 656	-	10 041 658
Avskrivningar									
1 januari	-733 349	-220 433	-44 063	-245 769	-77 324	–	-59 892	-99 691	-1 480 521
Årets avskrivningar	-427 516	-66 420	-25 993	-60 402	-24 944	-37 555	-66 568	-67 337	-776 735
Nedskrivningar	–	-19 635	–	-15 111	–	–	–	–	-34 746
Avyttringar	–	–	–	–	–	–	–	148 713	148 713
Omräkningsdifferens	130 085	9 649	4 125	9 660	10 454	2 238	4 958	18 315	189 484
31 december	-1 030 780	-296 839	-65 931	-311 622	-91 814	-35 317	-121 502	-	-1 953 805
Bokfört värde	**2 589 545**	**865 059**	**1 980 343**	**434 797**	**241 191**	**1 433 764**	**543 154**	**-**	**8 087 853**

2005 **Kostnadsställen med produktion**	Storbri-tannien	Frankrike	Norge	Neder-länderna	Indo-nesien	Tunesien	Vene-zuela	Irland	Summa
Anskaffningsvärde									
1 januari	2 193 340	985 066	564 521	624 948	107 707	76 555	233 829	31 419	4 817 385
Förvärvade genom konsolidering	–	–	-781	–	–	–	–	–	-781
Ytterligare kostnader - produktion/ utbyggnad	637 067	40 998	665 813	65 572	103 599	2	35 470	–	1 548 521
Avyttringar	–	–	–	–	–	–	–	-32 708	-32 708
Förändringar i uppskattningar	–	-993	–	–	195	–	–	–	-798
Omräkningsdifferens	463 096	40 100	52 090	25 879	55 456	3 121	49 575	1 289	690 606
31 december	3 293 503	1 065 171	1 281 643	716 399	266 957	79 678	318 874	–	7 022 225
Avskrivningar									
1 januari	-158 520	-146 630	-15 810	-138 326	-29 362	-39 242	-43 212	–	-571 102
Årets avskrivningar	-508 519	-67 651	-26 663	-70 834	-16 192	-18 831	-44 738	–	-753 428
Nedskrivningar	–	–	–	-30 162	–	–	–	–	-30 162
Avyttringar	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Omräkningsdifferens	-66 310	-6 152	-1 590	-6 447	-31 770	-1 819	-11 741	–	-125 829
31 december	-733 349	-220 433	-44 063	-245 769	-77 324	-59 892	-99 691	–	-1 480 521
Bokfört värde	**2 560 154**	**844 738**	**1 237 580**	**470 630**	**189 633**	**19 786**	**219 183**	**–**	**5 541 704**

2006 Kostnadsställen utan produktion	1 januari	Förvärvade genom förvärv	Ytterligare kostnader	Nedskriv-ningar	Omklassi-ficering	Omräknings-differens	31 December
Indonesien	42 814	–	23 379	-26 425	–	-5 937	33 831
Ryssland	–	6 242 293	183 150	–	–	-334 570	6 090 873
Tunisien	79 298	–	462	-462	-79 298	–	–
Albanien	30 269	–	4 482	–	–	-4 468	30 283
Nigeria	–	–	7 646	-7 646	–	–	–
Irland	2 622	–	41 635	-44 219	–	-38	–
Sudan	28 757	–	50 587	-171	–	-3 933	75 240
Kongo (Brazzaville)	798	–	78 951	–	–	-5 516	74 233
Övriga	6 609	–	19 267	-9 800	–	-543	15 533
Bokfört värde	**191 167**	**6 242 293**	**409 559**	**-88 723**	**-79 298**	**-355 005**	**6 319 993**

2005 Kostnadsställen utan produktion							
Indonesien	14 657	–	17 469	-855	–	11 543	42 814
Tunisien	3 760	–	74 493	–	–	1 045	79 298
Albanien	4 085	–	24 476	–	–	1 708	30 269
Nigeria	–	–	158 174	-158 174	–	–	–
Iran	–	–	6 040	-6 040	–	–	–
Sudan	20 802	–	7 798	–	–	157	28 757
Övriga	6 437	–	15 444	-12 197	–	345	10 029
Bokfört värde	**49 741**	**–**	**303 894**	**-177 266**	**–**	**14 798**	**191 167**

Omklassificeringen från Kostnadsställen utan produktion till Kostnadsställen med produktion är hänförlig till produktionsstarten av Oudnafältet.

”Förvärvade genom förvärv” inkluderar värdet på olje- och gastillgångar som förvärvades genom köpet av aktierna i Valkyries den 31 juli 2006. ”Förvärvad genom konsolidering” för 2005 är hänförligt till justeringar som gjordes på de norska tillgångarna som förvärvats genom förvärvet av tillgångarna i Norge från DNO ASA under 2004.

Aktiverad ränta
Den aktiverade räntan som ingår är hänförlig till olje- och gastillgångar i Norge och uppgår till 45,8 MSEK (17,8 MSEK).

Åtagande avseende prospekteringskostnader
Koncernen deltar i joint ventures med externa parter i olje- och gasprospektering. Koncernen är bunden av olika koncessionsavtal att fullfölja vissa prospekteringsprogram. Nuvarande åtaganden uppskattas uppgå till högst 719,3 MSEK varav externa parter, som är joint venture partners, har kontraktuellt förbundit sig att bidra med cirka 158,3 MSEK.

Venezuela
Under 2005 beslutade den venezuelanska staten att göra om samtliga serviceavtal i landet. Lundin Petroleum och dess partners har undertecknat ett så kallat Transitional Agreement med det venezuelanska statliga oljebolaget PDVSA Petròleo SA avseende god trosförhandlingar för att förvandla gällande servicekontrakt till ett joint venturebolag. Även om Lundin Petroleum och dess partners försäkrades av det venezuelanska energidepartementet (Ministry of Energy) att den nya ordningen skulle komma att bibehålla värdet på tillgångarna som finns i servicekontraktet, var effekten av denna förändring på Lundin Petroleums venezuelanska tillgångar osäker under 2005.

Per den 12 juli 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal med PDVSA att omvandla sin 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 upprättas i enlighet med IFRS, och i enlighet med IFRS kommer denna investering att redovisas under Övriga aktier och andelar (se not 13) och Lundin Petroleum kommer således endast att rapportera inkomster utifrån erhållna betalningar. Följaktligen har Lundin Petroleum upphört att redovisa produktion och reserver, samt intäkter och kostnader i Colónblocket från och med den 1 april 2006.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 10 – ÖVRIGA MATERIELLA ANLÄGGGNINGSTILLGÅNGAR (TSEK)

	2006			2005		
Övriga materiella anläggnings-tillgångar består av:	Fastigheter	Kontors-inventarier och övriga tillgångar	Summa	Tillgångar under upp-byggnad/ Fastighet	Kontors-inventarier och övriga tillgångar	Summa
Koncernen						
Anskaffningsvärde						
1 januari	56 007	63 467	119 474	10 905	39 365	50 270
Förvärvade genom förvärv	5 838	6 274	12 112	–	–	–
Avyttringar	–	–	–	–	–	–
Investeringar	18 586	19 399	37 985	40 190	16 453	56 643
Nedskrivningar	–	2 587	2 587	–	-9	-9
Omklassificeringar	–	–	–	–	798	798
Omräkningsdifferens	-9 172	-7 831	-17 003	4 912	6 860	11 772
31 december	71 259	83 896	155 155	56 007	63 467	119 474
Avskrivning enligt plan						
1 januari	–	-25 338	-25 338	–	-12 269	-12 269
Avyttringar	–	–	–	–	–	–
Årets avskrivningar	-765	-12 701	-13 466	–	-9 781	-9 781
Nedskrivning	–	-2 587	-2 587	–	–	–
Omräkningsdifferens	49	3 611	3 660	–	-3 288	-3 288
31 december	-716	-37 015	-37 731	–	-25 338	-25 338
Bokfört värde	**70 543**	**46 881**	**117 424**	56 007	38 129	94 136

Årets avskrivningar avser avskrivningar enligt plan vilka baseras på anskaffningskostnaden och en bedömd nyttjandeperiod om 10 år för fastighet, och 3 till 5 år för kontorsinventarier och andra tillgångar. Avskrivningskostnaderna ingår i raden för administrations- och i avskrivningskostnader i resultaträkningen.

"Förvärvade genom förvärv" inkluderar värden hänförliga till kontorsinventarier samt övriga materiella anläggningstillgångar förvärvade genom köpet av aktierna i Valkyries under 2006.

NOT 11 – GOODWILL

Det bokförda värdet på goodwill per den 31 december 2006 är hänförlig till förvärvet av Valkyries den 31 juli 2006.

Goodwill består av:	2006	2005
1 january	–	–
Förvärvad genom förvärv	862 137	–
Omräkningsdifferens	-44 952	–
31 december	**817 185**	–

NOT 12 – GEMENSAMT STYRDA BOLAG OCH INTRESSEFÖRETAG (TSEK)

Gemensamt styrda bolag och intresseföretag består av:	Konsolideringsmetod	Antal aktier	Andel %	Bokfört värde 31 december 2006	Bokfört värde 31 december 2005
Ikdam Production SA	Kapitalandelsmetoden	1 600	40,00	0	0
Oil Service	Proportionell konsolidering	2	50,00	–	–
RF Energy Investments Ltd.	Proportionell konsolidering	11 540	50,00	–	–
- CJSC Pechoraneftegas [1]		20 000		–	–
- LLC Zapolyarneftegas [1]		1		–	–
- LLC NK Recher-Komi [1]		1		–	–
- Geotundra [1]		20 000		–	–
				0	0

[1] Via den proportionella konsolideringen av RF Energy Investment Ltd konsolideras även de 100% ägda dotterbolagen till RF Energy Investment Ltd proportionellt i Lundin Petroleum koncernen.

Resultaträkning per 31 december 2006	Ikdam Production SA	Oil Service	RF Energy koncernen
Rörelsens intäkter	19 234	1 164	334 214
Rörelsens kostnader	-27 188	-1 341	-333 079
Årets resultat	-15 826	-339	-6 323

Balansräkning per 31 december 2006	Ikdam Production SA	Oil Service	RF Energy koncernen
Anläggningstillgångar	135 499	4 997	1 059 767
Omsättningstillgångar	7 317	1 112	115 885
Summa tillgångar	142 816	6 109	1 175 652
Eget kapital	2 228	2 389	572 820
Långfristiga skulder	139 423	398	422 820
Kortfristiga skulder	1 165	3 322	180 012
Summa skulder	142 816	6 109	1 175 652

NOT 13 – ÖVRIGA AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

Övriga aktier och andelar består av:	Antal aktier	Andel %	Bokfört värde 31 december 2006	Bokfört värde 31 december 2005
- Baripetrol SA	5 000	5,00	129 490	–
- Noorderlijke Aardgas Transportmij B.V.	11 098 015	1,81	93 149	105 769
- Cofraland B.V.	31	7,75	2 734	2 841
- Island Oil and Gas plc	4 000 000	5,32	34 865	43 286
- Maison de la géologie	2	1,25	27	32
			260 265	151 928

Det verkliga värdet för Island Oil & Gas plc är beräknat utifrån marknadspriset på aktien på Londonbörsen och det verkliga värdet på aktierna i NOGAT är baserat på diskonterat förväntat kassaflödet.

I övriga aktier och andelar per den 31 december 2006 ingår 2,8 MSEK som värderats till anskaffningsvärde eftersom deras verkliga värde inte tillförlitligt kan mätas då det inte finns ett marknadspris på aktien och på grund av osäkerheten när framtida kassflöden kan förväntas från dessa bolag.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 14 – DERIVAT (TSEK)

Som ett internationellt bolag som globalt prospekterar efter och producerar olja och gas, är Lundin Petroleum exponerad mot finansiella risker såsom förändringar i valutakurser, oljepris, räntor såväl som kreditrisker. Bolaget ska söka kontrollera dessa risker genom sunt ledarskap och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, så som oljeprissäkringar och ränteswappar. Lundin Petroleum använder finansiella instrument enbart med syfte att minimera risker i bolagets verksamhet. För operationella risker se not 41.

Valutarisk
Lundin Petroleums policy beträffande valutakurssäkringar, vid valutaexponering, är att bestämma valutakursen för kända kostnader i icke- USD valutor gentemot USD i förväg så att framtida kostnadsnivåer i USD kan förutsägas med viss säkerhet. Vid beslut om kurssäkring tar Bolaget hänsyn till nuvarande valutakurser och marknadsförväntningar i jämförelse med historiska trender och volatilitet.

Oljeprisrisk
Lundin Petroleums policy är att anta en flexibel hållning gentemot oljeprissäkring, baserad på uppskattningar om fördelarna av säkringskontrakten under specifika omständigheter. Utifrån analyser av omständigheterna kommer Lundin Petroleum att ta hänsyn till fördelarna av att terminssäkra de månatliga försäljningskontrakten med syfte att skapa kassaflöde. Om man är övertygad om att säkringskontrakten kommer att tillhandhålla ökat kassaflöde kan beslut tas att ingå en oljeprissäkring.

Ränterisk
Lundin Petroleum kommer kontinuerligt att bedöma fördelarna av räntesäkring av lån. Om säkringskontraktet innebär en minskning av ränterisken till ett för bolaget acceptabelt pris kan Lundin Petroleum överväga att säkra räntan.

Kreditrisk
Lundin Petroleums policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa möjliga kreditgivare till att vara de stora bankerna och oljebolagen. Då kreditrisk anses föreligga vid försäljning av olja och gas, är policyn att efterfråga ett "letter of credit" för det totala värdet av försäljningen. Policyn för joint venture- partners är att förlita sig på de gjorda avsättningarna för de underliggande gemensamma verksamhetsrelaterade avtalen, skapade för att ta tillbaka licensandelar eller joint venture partners andel av produktionen vid icke gjorda betalningar eller för andra belopp som förfallit till betalning.

Likviditetsrisk
Den 16 augusti 2004 tecknade koncernen en kreditfacilitet om 385 MUSD för finansieringen av DNO-förvärvet samt för ytterligare finansieringsbehov. Krediten om 385 MUSD har använts för ett Letter of Credit till ett totalt belopp om 35 MUSD som säkerhet för betalningen av framtida återställningskostnader till tidigare ägare av Heatherfältet offshore Storbritannien, samt för att täcka övriga finansieringsbehov. Utestående belopp uppgick per den 31 december 2005 till 185 MUSD. Koncernen har ingått oljepris-, ränte- och valutasäkringar för att minska en del av marknadsrisken i framtida operativa kassaflöden. Det förväntas att det operativa kassaflödet kommer att vara tillräckligt för att tillgodose koncernens nuvarande likviditetsbehov, men om kassaflödet inte skulle vara otillräckligt kan koncernen använda sig av den outnyttjade delen av kreditfacilitet.

	31 december 2006		31 december 2005	
Verkligt värde på utestående derivat i balansräkningen:	Tillgångar	Skulder	Tillgångar	Skulder
Ränteswappar	4 199	–	15 255	4 373
Oljeprissäkringskontrakt	–	–	–	170 833
Valutaterminskontrakt	–	–	–	18 571
Summa	**4 199**	–	15 255	193 777
Långfristigt	–	–	1 825	–
Kortfristigt	4 199	–	13 430	193 777
Summa	**4 199**	–	15 255	193 777

Koncernen ingick 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 kvalificerade för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde i dessa kontrakt rapporterades i eget kapital direkt. Vid utnyttjande löstes den relaterande delen av reserven upp och förs till resultaträkningen.

Koncernen ingick 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%	75 000 000	5/7/2005	3/1/2006
10/2002	3,49%	65 000 000	3/1/2006	3/7/2006
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 verkningslöst under fjärde kvartalet 2005 och säkrings-redovisning kunde inte längre tillämpas. Från och med detta datum har förändringar i detta kontrakts verkliga värde därför redovisats i resultaträkningen.

Koncernen hade ingått följande valutaterminskontrakt:

Köp	Sälj	Genomsnitts kontrakts 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.

NOT 15 – SPÄRRADE MEDEL

Spärrade medel representerar ett belopp som placerats som bankdeposition för att täcka en garanti för kommande prospekteringsåtaganden och uppgår till 18 641 TSEK (23 827 TSEK). Beloppet hänför sig främst till en bankgaranti utställd till energi- och gruvminister representerande Sudan gällande första periodens åtagande i Block 5B. Summan som är avsatt för bankgarantin är låst och kan ej dras tillbaka under den tid som bankgarantin är gällande.

NOT 16 – UPPSKJUTNA FINANSIERINGSKOSTNADER

Uppskjutna finansieringskostnader uppgick 2005 till 18 905 TSEK är hänförliga till kostnaderna för kreditfaciliteten och skrivs av under lånets löptid. 2006 uppgick avskrivningarna till 18 633 TSEK (15 182 TSEK) och de uppskjutna finansieringskostnaderna skrevs av fullt ut under 2006. Se även not 7.

NOT 17 – ÖVRIGA FINANSIELLA TILLGÅNGAR

I balansräkningsposten övriga finansiella tillgångar ingår ett belopp om 10 650 TSEK (8 201 TSEK) hänförligt till medel som innehas av joint venture partners i antecipering på framtida utgifter.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 18 – LAGER (TSEK)

Lager består av:	31 december 2006	31 december 2005
Lager av olja och naturgas	48 283	62 485
Borrutrustning och förbrukningsmaterial	75 396	37 458
	123 679	99 943

Borrutrustning och förbrukningsmaterial	31 December 2006	31 December 2005
1 januari	37 458	35 011
Förvärvad genom förvärv	16 706	–
Inköp	68 367	19 168
Använt i produktionen	-45 057	-17 075
Omräkningsdifferenser	3 721	7 249
Balans innan justering för reserveringar	81 195	44 353
Inkuransreserveringar	-5 799	-6 895
31 december	**75 396**	37 458

NOT 19 – KUNDFORDRINGAR (TSEK)

Inget belopp av materiell storlek har reserverats för osäkra fordringar.

NOT 20 – FÖRUTBETALDA KOSTNADER OCH UPPLUPNA INTÄKTER (TSEK)

Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter består av:	31 december 2006	31 december 2005
Förutbetald hyra	4 577	4 538
Upplupna intäkter – Joint venture	11 093	478
Förutbetalda försäkringar	12 722	1 902
Upplupna intäkter	27	14 883
Övriga	26 052	5 475
	54 471	27 276

De joint venture balansposter som ingår i förutbetalda kostnader och upplupna intäkter är endast hänförliga till icke-konsoliderade joint ventures.

NOT 21 – ÖVRIGA FORDRINGAR (TSEK)

Övriga fordringar består av:	31 december 2006	31 december 2005
Underuttag	46 936	49,482
Fordran på joint venture	187 671	180,989
Mervärdesskattefordran	29 067	17,363
Övriga kortfristiga fordringar	18 010	14,396
	281 684	262,230

Fordringar på joint venture är endast hänförliga till icke-konsoliderade joint ventures.

NOT 22 – ÖVRIGA RESERVER

Övriga reserver i förändringar i eget kapital består av:	Reserv för investeringar som kan säljas	Säkringsreserv	Valuta-omräknings-reserv	Summa övriga reserver
Balans per den 1 januari 2005	–	-98 194	-126 389	-224 583
Överföring av säkringsreserv	–	98 194	–	98 194
Valutaomräkningsdifferens	–	–	301 587	301 587
Justering för verkligt värde	99 109	-61 931	–	37 178
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	**99 109**	**-61 931**	**301 587**	**338 765**
Balans per den 31 december 2005	**99 109**	**-61 931**	**175 198**	**212 376**
Valutaomräkningsdifferens	–	–	-695 258	-695 258
Justering för verkligt värde	-19 190	–	–	-19 190
Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital	**-19 190**	**–**	**-695 258**	**-714 448**
Överföring till resultaträkningen	–	62 216	–	62 216
Balans per den 31 december 2006	**79 919**	**285**	**-520 060**	**-439 856**

NOT 23 – AVSÄTTNINGAR – ÅTERSTÄLLNINGSKOSTNADER (TSEK)

	31 december 2006	31 december 2005
1 januari	329 173	296 024
Förvärvade genom förvärv	10 534	–
Nuvärdesjustering (not 7)	24 126	17 082
Betalningar	-28 846	-254
Förändring i uppskattningar	320 324	–
Avyttringar	–	-11 187
Omräkningsdifferens	-30 636	27 508
31 december	**624 675**	329 173

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 24 – PENSION (TSEK)

I maj 2002 rekommenderade ersättningskommittén styrelsen, som antog beslutet, att pension skulle utgå till Adolf H. Lundin vid hans avgång som styrelseordförande och hans tillträdande som hedersordförande. Vidare bestämdes att om Adolf H. Lundin skulle avlida skall månatliga utbetalningar utgå till hans fru, Eva Lundin under hennes livstid.

Fram till oktober 2006 har den pension som beslutades bestått av månatliga betalningar motsvarande en årlig ersättning på 206 TCHF (1 236 TSEK) och därefter har månatliga betalningar motsvarande en årlig ersättning om 138 TCHF (827 TSEK) utbetalats till Adolf H. Lundins änka Eva Lundin, under hennes livstid. Bolaget kan, om det så väljer, betala ut denna pensionsutfästelse genom en engångsbetalning på 1 800 TCHF (10 127 TSEK).

Under 2006 har en diskonteringsränta om 2,5% har använts vid värderingen av pensionsskulden vilket resulterat i en vinst i resultaträkningen om 1 679 TSEK hänförlig till en justering för verkligt värde.

Pension	31 december 2006	31 december 2005
1 januari	13 810	14 518
Justering för verkligt värde	-1 679	–
Gjorda utbetalningar	-1 112	-1 236
Omräkningsdifferens	-892	528
31 december	**10 127**	13 810

NOT 25 – ÖVRIGA AVSÄTTNINGAR (TSEK)

Övriga avsättningar består av:	Upplupna avgångsvederlag	Övriga	Summa
1 januari	6 957	2 252	9 209
Ytterligare avsättningar	4 237	4 127	8 364
Utbetalningar	–	-2 142	-2 142
Omräkningsdifferens	-1 256	-129	-1 385
31 december	**9 938**	**4 108**	**14 046**

Avsättningen för avgångsvederlag återspeglar Lundin Petroleums andel i kostnader för anställdas avgångsvederlag i indonesiska Salawati joint ventures. Denna avsättning är fullt underbyggd av depositioner som ingår i joint venture bolagens finansiella anläggningstillgångar.

NOT 26 – BANKLÅN (TSEK)

Banklån består av:	31 december 2006	31 december 2005
Kortfristiga		
Återbetalning inom 1 år	–	–
Långfristiga		
Återbetalning inom 2-5 år	1 391 063	736 151
Återbetalning efter 5 år	–	–
	1 391 063	736 151

Återbetalningar av lån baseras på en nuvärdesberäkning av tillgångarnas framtida kassaflöden. Inga återbetalningar är för närvarande prognostiserade enligt denna beräkning. Återbetalningarna som visas i tabellen är baserad på en lånereduceringsplan. Den rörliga räntan på koncernens kreditavtal uppgår till LIBOR + 1,1%.

Koncernens kreditavtal stipulerar att ett "event of default" äger rum när koncernen inte följer vissa grundläggande seder eller när vissa händelser sker enligt specifikation i avtal, något som är sedvanligt för finansiella avtal av denna storlek och typ. Om en sådan händelse sker kan, med hänsyn tagen till tillbörlig "cure" period, externa långivare vidta specifika åtgärder för att upprätthålla efterlevnaden av dess säkerhet, innefattande en snabbare återbetalning av utestående belopp för kreditfaciliteten.

NOT 27 – FINANSIELL LEASING (TSEK)

Koncernen har ingen finansiell leasing.

NOT 28 – OPERATIONELLT LEASINGAVTAL (TSEK)

Betalningar för operationell leasing uppgår i resultaträkningen till 31,6 MSEK (18,5 MSEK) och är hänförligt till försäljning och återförhyrning (sale-and-leaseback) av ett sålt transportfartyg (FPSO) i Norge. De kommande årens betalningar har baserats på en intresseandel i transportfartyget på 7%. Det operationella leasingavtalet upphör den 1 juli 2010. Lundin Petroleum har en option på att leasa transportfartyget för ytterligare 10 år efter denna tidpunkt.

Leasebetalningar för 2007 och framåt:	31 december 2006	31 december 2005
Inom 1 år	29 801	36 601
Inom 2–5 år	70 116	115 841
Totalt	**99 917**	152 442

NOT 29 – UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER (TSEK)

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter består av:	31 december 2006	31 december 2005
Upplupen semesterlöneskuld	4 742	6 496
Upplupna rörelsekostnader	29 485	24 576
Upplupna administrativa kostnader	2 437	747
Upplupna sociala avgifter	5 068	6 000
Upplupna löner	2 066	413
Övrigt	12 847	7 213
	56 645	45 445

NOT 30 – ÖVRIGA SKULDER (TSEK)

Övriga skulder består av:	31 december 2006	31 december 2005
Överuttag	17 986	67 911
Periodisering av förvärvspris	37 183	38 615
Joint venture skulder	650 845	642 575
Räntebärandeskuld	47 364	–
Mervärdesskatteskuld	5 498	5 201
Skuld avseende sociala avgifter	6 206	7 744
Övrigt	28 582	1 953
	793 664	763 999

Under 2002 slutförde koncernen förvärvet av de 93,5% utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) med en kontantbetalning på 172,5 MUSD och en tilläggsköpeskilling på upp till 27,5 MUSD som är beroende av produktionen från vissa tunisiska tillgångar. 2005 redovisades ett belopp om 38 615 TSEK som köpeskilling för aktierna baserat på Lundin Petroleums uppskattning av tilläggsköpeskillingen. Ansvarsförbindelsen att betala tilläggsköpeskillingen fortgick till den 31 december 2005 och efter detta datum har tilläggsköpeskillingen till fullo redovisats under övriga skulder.

De joint venture skulder som ingår i övriga skulder är endast hänförliga till icke-konsoliderade joint ventures.

NOT 31 – STÄLLDA SÄKERHETER

Under 2004 har koncernen tecknat en kreditfacilitet på 385,0 MUSD för vilket 185,0 MUSD var utestående per 31 december 2006. Som säkerhet för krediten ligger aktierna i koncernens tillgångsbärande bolag samt framtida kassaflöden som genereras från de pantsatta bolagen.

De ställda säkerheterna per 31 december 2006 uppgår till 1 986 537 TSEK och representerar det bokförda nettotillgångsmassan i de pantsatta bolagen.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 32 – ANSVARSFÖRBINDELSER

Vid förvärvstidpunkten hade Valkyries fyra 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 Ashirovskoyefältets säljare, det första kalenderår då produktionen från fältet överstiger 100 000 kubikmeter ton. Dessa poster är redovisade som ansvarsförbindelser.

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 Oilgaztetförvärvet för vilken inga villkor har ännu uppfyllts per dagens datum. Denna ansvarsförbindelse har övertagits av Lundin Petroleum men på grund av osäkerheten, har ansvarsförbindelsen inte värderats.

NOT 33 – RESULTAT PER AKTIE

Resultat per aktie beräknas genom att koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare divideras med vägt genomsnittligt antal aktier för året.

	2006	2005
Koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare (SEK)	794 435 500	993 506 862
Vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året	280 867 805	255 685 730
Resultat per aktie (i SEK)	**2,83**	3,89

Resultat per aktie efter utspädning beräknas genom att justera vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året med utspädningseffekten på utestående teckningsoptioner och dividera koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare med vägt genomsnittligt antal aktier efter utspädning.

	2006	2005
Koncernens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare (SEK)	794 435 500	993 506 862
Vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året	280 867 805	255 685 730
Utspädningseffekt på utestående teckningsoptioner	1 383 532	1 288 393
Vägt genomsnittligt antal utestående aktier för året efter hänsyn tagen till utspädningseffekten på utestående teckningsoptioner	282 251 337	256 974 123
Resultat per aktie (utspädd) (i SEK)	**2,81**	3,87

NOT 34 – JUSTERING FÖR KASSAFLÖDE FRÅN VERKSAMHETEN (TSEK)

	Not	2006	2005
Övriga avsättningar		6 213	-1 286
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	4	123 469	208 135
Avskrivningar och amorteringar		790 201	763 209
Avskrivningar av uppskjutna finansieringskostnader	16	18 633	3 737
Ränteintäkter i resultaträkningen		-31 572	-31 195
Aktuell skatt i resultaträkningen		567 709	240 653
Räntekostnader i resultaträkningen		41 803	45 003
Övriga icke-kassaflödespåverkande poster	35	463 036	656 679
Icke realiserade valutakursvinster		-1 827	-2 200
Vinst på försäljning av tillgång		–	-192 122
Justering kassaflöde från verksamheten		**1 977 665**	1 690 613

NOT 35 – KASSAFLÖDESANALYS – ÖVRIGA ICKE-KASSAFLÖDESPÅVERKANDE POSTER (TSEK)

	2006	2005
Uppskjuten skatt	469 208	618 610
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	24 126	17 085
Aktierelaterade ersättningar	27 366	18 981
Övriga icke-kassaflödepåverkande poster	-57 664	2 003
	463 036	656 679

NOT 36 – TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

De transaktioner som Koncernen har ingått, oberoende av varandra, med närstående parter "på armslängds avstånd" beskrivs nedan:

Koncernen betalade 372 TSEK (402 TSEK) till Namdo Management Services Ltd., ett privat bolag ägt av Lukas H. Lundin, styrelseledamot i Lundin Petroleum, i enlighet med ett serviceavtal. Namdo har cirka 12 anställda och tillhandahåller administrativa och finansiella tjänster till ett antal publika bolag. Därmed finns det ingen anledning att allokera belopp betalda till Namdo direkt till Lukas H. Lundin. Det fanns per balansdagen inget utestående beloppet att betala.

Koncernen erhöll 565 TSEK (2 334 TSEK) från Vostok Nafta Investment Ltd och närstående bolag, för tillhandahållandet av kontors- och redovisningstjänster. Vostok Nafta anses vara en närstående eftersom den största aktieägaren i Vostok Nafta är densamma som den största aktieägaren i Lundin Petroleum. Per balansdagen var det utestående beloppet att erhålla 16 TSEK.

NOT 37 – GENOMSNITTLIGT ANTAL ANSTÄLLDA, LÖNER, ANDRA ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER (TSEK)

	2006		2005	
Medeltal anställda per land	Summa anställda	varav män	Summa anställda	varav män
Moderbolaget				
Sverige	–	–	–	–
Summa moderbolaget	**–**	**–**	–	–
Dotterbolag i Sverige	**–**	**–**	–	–
Utländska dotterbolag				
Storbritannien	24	17	62	55
Frankrike	53	41	50	40
Norge	17	11	16	12
Schweiz	42	29	35	23
Nederländerna	6	3	6	3
Indonesien	17	10	16	11
Singapore	3	2	–	–
Ryssland	339	293	–	–
Tunisien	12	9	12	9
Summa dotterbolag	**513**	**415**	197	153
Summa koncernen	**513**	**415**	197	153

Koncernen hade totalt 20 personer på ledande befattningar och i styrelsen (2005: 20, 2004: 19 och 2003: 15). Två kvinnor fanns med under 2006 och 2005 (En kvinna under 2004 och 2003).

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

	2006		2005	
Löner, andra ersättningar och sociala kostnader per land	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget				
Sverige	6 586	1 221	5 268	1 243
Summa moderbolaget	**6 586**	**1 221**	5 268	1 243
Dotterbolag i Sverige	**–**	**–**	–	–
Utländska dotterbolag				
Storbritannien	31 156	4 193	85 166	7 082
Frankrike	21 458	17 794	16 237	8 275
Norge	19 742	5 438	18 906	2 542
Schweiz	44 134	7 818	42 293	3 279
Nederländerna	4 792	760	5 776	214
Indonesien	5 568	4 415	8 860	79
Singapore	1 461	106	–	–
Ryssland	30 470	2 317	–	–
Tunisien	8 264	1 037	9 221	–
Summa dotterbolag	**167 045**	**43 608**	186 459	21 471
Summa koncernen	**173 631**	**44 829**	191 727	22 714
varav pensionskostnader:				
- avgiftsbestämda planer	14 143		8 450	
- förmånsbestämd planer	1 112		1 236	

	2006		2005	
Löner, andra ersättningar per land och mellan styrelsen och övriga anställda	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda
Moderbolaget				
Sverige	6 586	–	5 268	–
Summa moderbolaget	**6 586**	**–**	5 268	–
Dotterbolag i Sverige	**–**	**–**	–	–
Utländska dotterbolag				
Storbritannien	6 330	24 826	2 684	82 482
Frankrike	–	21 458	–	16 237
Norge	2 019	17 722	2 237	16 669
Schweiz	4 346	39 788	8 451	33 842
Nederländerna	1 192	3 599	1 873	3 903
Indonesien	1 952	3 616	3 009	5 851
Singapore	1 118	343	–	–
Ryssland	4 158	26 312	–	–
Tunisien	3 740	4 524	3 310	5 911
Summa dotterbolag	**24 855**	**142 188**	21 564	164 895
Summa koncernen	**31 441**	**142 188**	26 832	164 895

NOT 38 – ERSÄTTNING TILL STYRELSE OCH LEDNING

Styrelsen i Lundin Petroleum AB har tillsatt en ersättningskommitté för att administrera Bolagets ersättningsprogram för företagsledningen. Kommittén består av tre icke- operativa styrelseledamöter som träffas minst en gång om året för att få information om samt ta beslut rörande ersättningar till ledningen i enlighet med policies som är godkända av styrelsen. Den ledande filosofin i denna kommitté i bestämmandet av ersättning till företagsledningen är att den skall vara konkurrenskraftig och motiverande, attrahera och bibehålla kvalificerad personal samt uppmuntra och motivera goda prestationer. Med prestation avses insats i att uppnå Bolagets strategiska mål om tillväxt samt öka aktieägarvärde via värdeökning av aktien genom en utveckling av Bolagets verksamhet, fortsatt låga verksamhetskostnader samt ökade vinster. För att fastställa ersättning till ledningen tar kommittén hänsyn till individuell prestation, ansvarsområden, tjänstgöringstid samt ersättningsnivåer i branschen. Kommittén kan rekommendera bonusutbetalningar till ledningen för arbete utfört för speciella projekt eller i speciella omständigheter. Det finns ingen policy för en garanterad årliga bonus.

Se sid 31 för ytterligare information om ersättningskommittén.

Lön och övriga ersättningar till icke-operativa styrelseledamöter (TSEK)	Styrelse-arvode	Övrigt [1]	Pensioner [2]	Totalt 2006	Totalt 2005
Ian H. Lundin	700	2 900	–	3 600	2 980
Adolf H. Lundin	–	–	1 112	1 112	1 256
Magnus Unger	538	–	–	538	438
Carl Bildt	288	–	–	288	350
Kai Hietarinta	429	–	–	429	375
Lukas Lundin	468	–	–	468	385
William Rand	600	–	–	600	525
Viveca Axelson-Johnson	435	–	–	435	195
Summa	**3 458**	**2 900**	**1 112**	**7 470**	**6 504**

[1] Övriga ersättningar som betalats under 2006 är hänförliga till speciella projekt som för bolagets räkning. Nivån på dessa ersättningar är i enlighet med vad som godkändes vid årsstämman 2005.

[2] Pensionsbetalningarna till Adolf H. Lundin beskrivs mer i detalj i Not 24 – Pension.

Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av styrelseledamöterna.

Lön och övriga ersättningar till ledande befattningshavare (TSEK)	Lön	Bonus [4]	Förmåner [1]	Totalt 2006	Totalt 2005	Pension 2006 [2]	Pension 2005
C. Ashley Heppenstall	3 240	1 593	484	5 317	3 970	223	221
Ledande befattningshavare [3]	10 067	2 551	752	13 370	10 144	693	577
Summa	**13 307**	**4 144**	**1 236**	**18 687**	14 114	**916**	798

[1] Förmåner inkluderar skolavgifter och sjukförsäkring.

[2] Pensionsbetalningarna är betalningar till pensionsförsäkringar betydligt utöver den schweiziska miniminivån.

[3] Övriga befattningshavare består av de 6 direktörer som var anställda under 2005.

[4] I december 2006 beslutade ersättningskommittén om en bonus för 2006 motsvarande en månadslön till VD och till de ledande befattningshavare. I bonusomkostnaden för 2006 ingår även ett belopp om 3 035 TSEK hänförligt till bonusbelöningar tilldelade i januari 2006 hänförliga till 2005. I januari 2007 beslutade ersättningskommittén om ytterligare bonusar för 2006 efter att ha utvärderat de anställdas bidrag till bolagets resultat och de individuella mål som uppnåtts. Kommittén belönade C. Ashley Heppenstall med en ytterligare bonus på 1 080 TSEK motsvarande fyra månadslöner och belönade de 6 direktörerna med 2 049 TSEK motsvarande en till tre månadslöner. Tilläggsbonusen ingår inte i tabellen ovan.

Den vanliga pensionsåldern för en verkställande direktör är 65 år. Den avgiftsbestämda pensionsplanen är 10% av den pensionsgrundande inkomsten, varav den anställda själv bidrar med 40%. Den pensionsgrundande inkomsten defineras som årlig baslön.

Inga avtal för avgångsvederlag finns för någon av ledande befattningshavarna.

Sedan december 2006 ingår avgångsvederlag i anställningskontrakten för ledande befattningshavare. Dessa avsättningar ger rätt till kompensation vid upphörande av anställning i det fall kontrollen av bolaget övergår till annan part. Om den anställde väljer att upphöra sin anställning eller om den anställdas sägs upp utan anledning inom ett år efter det att kontrollen övergått till annan part har den anställda rätt till avgångsvederlag. Ersättningen till verkställande direktör, vice verkställande direktör och finansdirektör utgörs av 2 års baslön och för övriga ledande befattningshavare av 1 års baslön.

Följande teckningsoptioner har givits ut till ledande befattningshavare. Ingen styrelseledamot innehar optioner.

	Utgivna teckningsoptioner			Utestående teckningsoptioner per 31 december 2006		
Ledande befattningshavare	2004 års program	2005 års program	2006 års program	2004 års program	2005 års program	2006 års program
C. Ashley Heppenstall	350 000	400 000	400 000	50 000	400 000	400 000
Övriga ledande befattningshavare	500 000	650 000	685 000	245 000	650 000	685 000
Summa	**850 000**	**1 050 000**	**1 085 000**	**295 000**	**1 050 000**	**1 085 000**

För teckningsoptioner se även not 39.

NOT 39 – TECKNINGSOPTIONER TILL PERSONALEN

Bolaget har ett incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till de anställda och ger dem möjligheten att köpa aktier i Bolaget. Teckningsoptionerna för 2004, 2005 och 2006 har utgivits till genomsnittspriset för Lundin Petroleum aktien plus en premie om 10%, för de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman. Teckningsoptionerna är giltiga i tre år och kan inte utnyttjas under det första året av dess löptid. Teckningsoptioner utställda till anställda som lämnar bolaget inom ett år efter utgivning förfaller. För mer information om 2007 års incitamentsprogram se sid 31.

Förändringar i antalet utestående teckningsoptioner och deras vägda genomsnittliga lösenpris är som följer:

	2006		2005	
	Genomsnittligt vägt lösenpris i SEK per aktie	Utestående teckningsoptioner	Genomsnittligt lösen-pris i SEK per aktie	Utestående teckningsoptioner
Per 1 januari	50,93	4 678 000	24,11	5 249 800
Tilldelade	96,94	3 597 500	60,20	2 900 000
Förvärvade	57,78	642 500	–	–
Förverkade	–	–	–	–
Utnyttjade	33,33	-1 219 500	17,48	-3 391 800
Förfallna	68,78	-130 000	45,80	-80 000
Per 31 december	**76,09**	**7 568 500**	50,93	4 678 000

Vägt genomsnittligt pris för utnyttjandet av teckningsoptionerna under 2006 var 88,76 SEK per aktie.

Verkligt värde för teckningsoptioner tilldelade under perioden, fastställt med hjälp av Black & Scholes värderingsmodell var 27 195 TSEK baserat på en uppskattad volatilitet om 30% och en svensk stadsobligation med räntesats på 3,35%. Volatiliteten var vid värderingstidpunkten på en historiskt hög nivå, det bedömdes dock att under intjänandeperioden skulle en normaliserad långfristig volatilitet om 30% råda. Den totala kostnaden för perioden uppgick till 27 366 TSEK.

Utestående teckningsoptioner vid årets slut har följande förfallodatum och lösenpriser:

	Utgivna 2004	Utgivna 2005	Utgivna 2006
Lösenpris (SEK)	45,80	60,20	97,40
Inlösenperiod	31 maj 2005 –31 maj 2007	15 juni 2006 –31 maj 2008	15 juni 2007 –31 maj 2009
Värde per teckningsoption [1]	7,97	7,34	8,43

[1] 1) Värderingen har beräknats med användandet av Black & Scholesmetoden.

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterligare 371 500 teckningsoptioner har givits ut i samband med förvärvet av Valkyries. Lösenpriset för de förvärvade och konverterade teckningsoptionerna och de teckningsoptioner som gavs ut efter förvärvstidpunkten har ett prisintervall om 17,87–97,40 SEK med varierande inlösenperioder till och med den 31 maj 2009. De förvärvade optionerna och de som utgavs i samband med förvärvet har ett värde per teckningsoption i intervallet 13,92–15,98 SEK.

NOT 40 – FÖRVÄRVAT DOTTERBOLAG

Den 31 juli 2006 förvärvade Lundin Petroleum 100% av aktierna i Valkyries Petroleum Corp. ("Valkyries") i utbyte mot aktier i Lundin Petroleum. Valkyries konsolideras in i Lundin Petroleum koncernen från och med den 1 augusti 2006.

Den förvärvade rörelsen bidrog med intäkter om 203,7 MSEK till Lundin Petroleum och en vinst om 3,9 MSEK för perioden 1 augusti–31 december 2006. Det finns inte några av revisorer reviderade finansiella rapporter för Valkyries under 2006 och på grund av detta finns ingen tillförlitlig information som kan användas för att visa Valkyries bidrag till Lundin Petroleum om bolaget hade förvärvats vid början av året.

Valkyries har förvärvats genom en emission av 55,9 miljoner nya aktier i Lundin Petroleum AB till före detta aktieägare i Valkyries i utbyte för deras aktier i Valkyries. Aktierna har värderats till 88,50 SEK per aktie vilket motsvarar aktiepriset per den 31 juli 2006. Per den 31 juli 2006 var det 642 500 teckningsoptioner utestående som tidigare utgivits av Valkyries. Dessa teckningsoptioner har vid förvärvstidpunkten omvandlats till teckningsoptioner i Lundin Petroleum. I de fall då intjänandeperioden var före förvärvstidpunkten har de värderas till Lundin Petroleum aktiens pris per den 31 juli minskat med lösenpriset på teckningsoptionerna. I de fall intjänandeperioden var efter förvärvstidpunkten har teckningsoptionen värderats 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 Caspiskayafältet om Caspiskayafältet producerar minst 2 500 fat per dag (bopd) under en sammanhängande period om 30 dagar. Denna reservering har vid förvärvstidpunkten värderats till aktiepriset per den 31 juli 2006 och ingår i köpeskillingen.

Köpeskillingen har beräknats som följer (belopp i TSEK):

Beräkning av köpeskilling	
- nyemission av 55 855 414 aktier	4 943 204
- omvandling av 642 500 teckningsoptioner	22 572
- emission av 1 miljon aktier hänförligt till Caspiskayafältet	88 500
- direkta kostnader hänförliga till förvärvet	13 287
Summa köpeskilling	**5 067 563**

Övervärdet på köpeskilling 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 potential i de existerande tillgångarna i Valkyries. Nyckelprojekt inkluderar en andel om 50% i det producerande Sotchemyu-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.

Tillgångar och skulder hänförliga till förvärvet (TSEK):

	Verkligt värde
Olje- och gastillgångar	7 683 504
Övriga anläggningstillgångar	12 107
Goodwill	862 137
Finansiella tillgångar	11 899
Fordringar och varulager	125 705
Minoritetsintresse	-1 714 035
Avsättningar	-10 534
Uppskjutna skatteskulder	-1 668 152
Långfristig räntebärande skuld	-157 349
Kortfristiga skulder	-131 976
Netto förvärvade tillgångar	**5 013 306**
Likvida medel i förvärvat dotterbolag	54 257
Köpeskilling	**5 067 563**

NOT 41 – RISKHANTERING

Den största risken som koncernen står inför är risken i samband med olje- och gasprospekteringen och 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 till fullo eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleums kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och gasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleums reserver kommer inte bara att bygga på dess förmåga att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum då förvaltar, utan även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga försäkringar om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum. Övriga risker har klassificerats antingen som operationella eller finansiella risker.

Operationell risk
Koncernen står inför ett antal verksamhetsrisker vilka kan ha en negativ påverkan på dess förmåga att framgångsrikt fullfölja sina prospekterings-, utvärderings- och utbyggnadsplaner samt dess produktion av olja och gas.

Produktionskostnader
Färdigställande av en borrning är inte en försäkran om avkastning på investering och återvinning av borrnings- och produktionskostnader. Dessutom kan borrrisker och miljöförstörelse leda till en väsentlig ökning av kostnader och diverse verksamhetsförhållanden kan även påverka produktionen från framgångsrika borrningar negativt. Dessa förhållanden kan vara fördröjningar i statliga godkännanden, stängning av borrningar på grund av extrema väderförhållande, otillräckligt lagringsutrymme eller transportkapacitet eller andra geologiska och tekniska förhållanden. Samtidigt som en effektiv övervakning av borrningar och underhåll av verksamheten bidrar till en maximering av produktionsnivåer över tiden, kan produktionsförseningar och sämre verksamhetsförhållande inte elimineras och kan i varierande grad förväntas påverka resultat och kassaflödesnivåer negativt.

Tillgång på borrutrustning och tillträde
Prospektering och utbyggnad av olja och gas är beroende av tillgången på borrutrustning och liknande utrustning i de områden där aktiviteter kommer att äga rum. Efterfrågan på sådan begränsad utrustning och tillträdeshinder kan påverka Lundin Petroleums tillgång till sådan utrustning, vilket i sin tur skulle kunna försena prospektering- och utbyggnadsaktiviteter.

Tillit till nyckelpersonal
Lundin Petroleums framgång beror till stor del på vissa nyckelpersoner. Konkurrensen om kvalificerad personal inom olje- och gasindustrin är stor och det kan inte garanteras att Lundin Petroleum även i framtiden kommer att kunna attrahera och behålla all personal nödvändig för verksamheten och dess utbyggnad. Se även sid 24 för mer information om Lundin Petroleums personal.

Uppskattning av reserver
Generellt sett, är uppskattningar av ekonomiskt återvinningsbara olje- och gasreserver och dess framtida nettokassaflöden, baserat på ett antal faktorer och antaganden, såsom tillgångens historiska produktion, produktionsnivåer, maximal utvinning av reserver, tid och investeringsnivå, försäljning av olja och gas, royaltynivåer, antaganden om effekter av myndigheters beslut och framtida produktionskostnader, vilka samtliga kan avvika från det verkliga resultatet. Alla sådana uppskattningar är till en viss grad spekulativa, och

klassificeringar av reserver är endast försök till att definiera den grad av spekulation som innefattas. På grund av dessa skäl kan, uppskattningar av ekonomiskt utvinningsbara olje- och gasreserver hänförliga till en viss grupp av tillgångar, klassificering av sådana reserver baserat på utvinningsrisk och förväntade framtida vinster som sammanställts av olika ingenjörer, eller av samma ingenjörer vid olika tillfällen, variera.

Uppskattningar av bevisade reserver som kan byggas ut och produceras i framtiden baseras ofta på volymberäkningar och analogiskt likartade typer av reserver istället för på verklig produktionshistorik.
Uppskattningar som baseras på dessa metoder är generellt sett mindre tillförlitliga än de som baserats på verklig produktionshistorik. Efterföljande utvärderingar av samma reserver baserat på produktionshistorik och produktionstekniker kommer att resultera i skillnader i uppskattade reserver och dessa skillnader kan komma att bli betydande.

Hälsa,säkerhet och miljö (Health, Safety and Environment – HSE)
Omfattande nationella, statliga och lokala miljölagar och bestämmelser i utländska jurisdiktioner påverkar nästa samtliga av Lundin Petroleums verksamheter. Dessa lagar och bestämmelser innehåller varierande standarder avseende hälsa och arbetsskydd och miljökvalité, civilrättsliga och straffrättsliga påföljder och andra förpliktelser för överträdelser mot sådana standarder och leder i vissa fall skyldigheter att åtgärda nuvarande och tidigare anläggningar och platser där verksamhet finns eller har funnits. Dessutom kan speciella avsättningar vara lämpliga eller nödvändiga i miljökänsliga verksamhetsområden. Se även sid 20–23 Samhällsansvar för mer information om Lundin Petroleums arbete för HSE.

Juridiska risker
Bolaget skulle kunna utsättas för legala klagomål från kunder, anställda samt andra externa parter inom områden som hälsa, säkerhet, miljö och verksamhetsrelaterade frågor eller genom att inte följa tillämpliga lagar och bestämmelser. Även om sådana tvister skulle lösas tillfredställande, utan finansiella konsekvenser för bolaget, skulle de kunna påverka koncernens rykte negativt och uppta resurser som skulle kunna användas inom andra områden.

Konkurrens
Petroleumindustrin är konkurrensinriktad i samtliga faser. Lundin Petroleums konkurrenter är bland annat olje- och gasbolag som har betydligt större finansiella resurser, mer personal och anläggningar än Lundin Petroleum. Lundin Petroleums förmåga att öka sina reserver i framtiden kommer inte bara att bero på förmågan att prospektera och bygga ut nuvarande tillgångar, men även på förmågan att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt för prospekteringsborrning. Konkurrensfaktorer i distribution och marknadsföring av olja och gas inkluderar pris, metoder och tillförlitlighet i leveranser.

Geopolitisk risk
Lundin Petrolem är, och kommer att vara, aktivt engagerad i olje- och gasverksamheter i diverse länder. Risker kan uppkomma vid förändringar av lagstifning beträffande utländsk ägande, statligt deltagande, beskattning, royalties, tullar, växelkurser och valutakontroll. Dessutom kräver vissa delar av Lundin Petroleums prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter.

Lundin Petroleums prospekterings-, utbyggnads- och produktionsaktiviteter kan även utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annulering eller justering av kontraktsrätter, skatter, royalities, tullar, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av främmande myndigheters kontroll över områden där Lundin Petroleum är verksam, samt risker till följd av inbördeskrig, guerillaktviteter eller uppror.

Oljeanläggningar är kända för att vara troliga objekt, och till och med mål, för militära operationer och teorrism. På grund av dess utsatthet och betydande ekonomiska intressen, ökar detta riskprofilen för Lundin Petroleums tillgångar.

Finansiell risk
För finansiella risker så som svängningar i olje- och gaspriser, valutakurser och räntor, likviditetsrisk och kreditrisk samt derivat som används se Not 14 – Derivat.

Risker i samband med finansiell rapportering är beskrivna i sektionen Rapport om intern kontroll av finansiell rapportering i Bolagsstyrningsrapporten på sidorna 36–37.

NOTER TILL KONCERNENS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 42 – HÄNDELSER EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

Lematang
I juni 2006 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal om att förvärva ytterligare licensandel om 10% i Lematangblocket from Serica Energy plc för 5 miljoner USD. Slutförandet av transaktionen skedde i februari och Lundin Petroleum äger nu en licensandel om 25,88% i Lematangblocket, vilket inbegriper Singafältet.

Tunisien
Entreprise Tunisienne d'Activités Pétrolières (ETAP), det tunisiska statliga bolaget ETAP hade en köpoption om 20% i Oudnafältet som kunde lösas in under en period om upp till 120 dagar från produktionsstart, vilken de utnyttjade den 13 mars 2007. Lundin Petroleums andel i Oudnafältet har minskat till 40% och ETAP kommer att finansiera sin andel av tidigare investeringar och operativa kostnader mot sin licenesandel.

Vietnam
I augusti 2006 tilldelades Lundin Petroleum en licensandel om 33,33% i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Produktionsdelningsavtalet ("Production Sharing Contract") med PetroVietnam undertecknades i februari 2007. Det är planerat att förvärva ytterligare 750 km^2 av 3D seismik i blocket under 2007.

Congo (Brazzaville)
Under tredje kvartalet 2006 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 18,75% i Block Marine XI, offshore Congo Brazzaville från Socco International Plc. Samtliga regeringsgodkännanden gällande affären mottogs i januari 2007.

Beviljad kredit
Det löpande kreditavtalet som ingicks den 16 augusti 2004 om 385,0 MUSD ökade den 28 februari 2007 till 500,0 MUSD. Utestående kredit har ökat från 185,0 MUSD per 31 december 2006 till 270,0 MUSD per den 31 mars 2007.

Viking Oil and Gas
Den 22 mars 2007 meddelade Lundin Petroleum sin avsikt att knoppa av de norska och brittiska verksamheterna till ett nybildat norskt bolag, Viking Oil and Gas ASA (Viking).

Lundin Petroleum avser att erbjuda allmänheten att köpa aktier i Viking samt att notera Vikings aktie på Oslobörsen (OSE). Viking är för närvarande ett helägt dotterbolag till Lundin Petroleum. I samband med börsnoteringen föreslår Lundin Petroleum att allmänheten erbjuds köpa aktier motsvarande 50,01 procent av Viking, till en aktiekurs inom det preliminära prisintervallet 38 NOK och 44 NOK per aktie, samt att Lundin Petroleum kvarstår med betydande ägande i Viking om 49,99 procent. Börsnoteringen förväntas vara genomförd före utgången av det andra kvartalet 2007.

MODERBOLAGETS ÅRSREDOVISNING

Moderbolaget
Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst om 1 754,8 MSEK (6,3 MSEK) för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2006.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 34,2 MSEK (52,1 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 37,7 MSEK (37,2 MSEK). Valutakursförlusterna uppgick till 17,9 MSEK (-2,4 MSEK). Lundin Petroleum AB har reserverat för en anticiperad utdelning från ett dotterbolag om 1 768,3 MSEK under räkenskapsåret som avslutades 31 december 2006.

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

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING FÖR RÄKENSKAPSÅRET SOM AVSLUTADES DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	Not	2006	2005
Serviceintäkter		39 218	18 776
Bruttoresultat		**39 218**	18 776
Administrationskostnader	1	-34 192	-52 141
Rörelseresultat		**5 026**	-33 365
Finansiella intäkter	2	1 806 299	39 630
Finansiella kostnader	3	-56 492	–
		1 749 807	39 630
Resultat före skatt		**1 754 833**	6 265
Skatt	4	–	–
Årets resultat		**1 754 833**	6 265

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING PER DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	Not	2006	2005
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	5	5 279 421	184 491
Fordringar på koncernföretag	6	694 658	690 746
Summa anläggningstillgångar		**5 974 079**	875 237
Omsättningstillgångar			
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		533	37
Övriga fordringar	7	1 790 627	11 099
Likvida medel		8 962	10 856
Summa omsättningstillgångar		**1 800 122**	21 992
SUMMA TILLGÅNGAR		**7 774 201**	897 229
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital			
Aktiekapital		3 142	2 571
Reservfond		861 306	861 306
Summa bundet eget kapital		**864 448**	863 877
Fritt eget kapital			
Övriga fonder		5 093 245	–
Balanserad vinst		51 565	23 118
Årets resultat		1 754 833	6 265
Summa fritt eget kapital		**6 899 643**	29 383
Eget kapital		**7 764 091**	893 260
Kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		49	988
Skulder till koncernföretag		7 648	–
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	8	1 908	2 543
Övriga skulder		505	438
Summa kortfristiga skulder		**10 110**	3 969
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		**7 774 201**	897 229
Ställda panter	9	1 986 537	1 128 763
Ansvarsförbindelser	9	161 313	–

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS FÖR RÄKENSKAPSÅRET SOM AVSLUTADES DEN DEN 31 DECEMBER

Belopp i TSEK	2006	2005
Kassaflöde använt för/ från årets verksamhet		
Årets resultat	1 754 833	6 265
Justering för		
- Ej likviditetspåverkande poster	-6 365	18 981
- Erhållna ränteintäkter	-282	-82
- Orealiserade valutakursvinster	-1 837	-2 200
Förändringar i rörelsekapital		
Ökning/ minskning i kortfristiga tillgångar	-1 793 312	-7 683
Minskning/ ökning i kortfristiga skulder	5 826	-1 299
Summa kassaflöde använt för/ från årets verksamhet	**-41 137**	13 982
Kassaflöde använt för investeringar		
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-3 242	-72 911
Summa kassaflöde använt för investeringar	**-3 242**	-72 911
Kassaflöde från finansiering		
Nyemission	40 648	59 275
Summa kassaflöde från finansiering	**40 648**	59 275
Förändring av likvida medel	-3 731	346
Likvida medel vid årets början	10 856	10 289
Valutakursförändring i likvida medel	1 837	221
Likvida medel vid årets slut	**8 962**	10 856

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL PER DEN 31 DECEMBER

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			
	Aktie-kapital [1]	Reserv-fond	Övriga fonder [2]	Balanserad vinst	Årets resultat	Summa 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	34	59 241	–	–	–	59 275
Omföring av aktierelaterade ersättningar	–	6 575	–	-6 575	–	–
Aktierelaterade ersättningar	–	–	–	18 981	–	18 981
Årets resultat	–	–	–	–	6 265	6 265
Balans per den 31 december 2005	**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
Årets 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**

[1] Lundin Petroleum AB's registrerade aktiekapital per den 31 december 2006 uppgår till 3 139 076 SEK vilket motsvarar 313 907 580 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK. Ytterligare 307 500 aktier har givits ut i utbyte för optioner men som inte registrerats per 31 december 2006.

[2] Övrigt tillskjutet kapital ingår från och med 1 januari i Övriga fonder tillsammans med valutakursdifferenser på lån till dotterbolag. Ytterligare 1 miljon aktier i Lundin Petroleum har reserverats för emittering till den tidigare innehavaren av Valkyries ägarintresse i Caspiskayafältet om Caspiskayafältet producerar minst 2 500 fat per dag (bopd) under en sammanhängande period om 30 dagar. Denna reservering har vid förvärvstidpunkten värderats till aktiepriset per den 31 juli 2006 och ingår i köpeskillingen. Se not 40 – Förvärvat dotterbolag.

REDOVISNINGSPRINCIPER

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

NOTER TILL MODERBOLAGETS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 1 – ERSÄTTNINGAR TILL KONCERNENS REVISORER (TSEK)

Ersättningar till koncernens revisorer består av:	2006	2005
Revisionsarvode	815	1 023
Övrigt	59	498
	874	1 521

NOT 2 – FINANSIELLA INTÄKTER (TSEK)

Finansiella intäkter består av:	2006	2005
Ränteintäkter	37 997	37 243
Anticiperad utdelning	1 768 302	–
Valutakursvinster, netto	–	2 387
	1 806 299	39 630

I moderbolagets ränteintäkter ingår ett belopp om 37 715 TSEK (37 161 TSEK) erhållet från koncernbolag.

NOT 3 – FINANSIELLA KOSTNADER (TSEK)

Finansiella kostnader består av:	2006	2005
Valutakursförluster, netto	17,856	–
Övriga finansiella kostnader- koncernen	38,636	–
	56 492	–

Moderbolagets Övriga finansiella kostnader samt valutakursförluster är främst hänförliga till en nedskrivning på ett lån i utländsk valuta till ett dotterbolag.

NOT 4 – SKATTER (TSEK)

	2006	2005
Vinst före skatt	1 754 833	6,265
Skatt enligt gällande bolagsskatt i Sverige (28%)	-491 353	-1 754
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-15 657	–
Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter	495 125	–
Utnyttjande av skattemässiga underskott	11 885	1 754
	–	–

NOTER TILL MODERBOLAGETS FINANSIELLA RAPPORTER

NOT 5 – AKTIER I DOTTERBOLAG (TSEK)

	Organisations-nummer	Säte	Antal aktier	Procent	Nominellt värde per aktie	Bokfört värde 31 December 2006	Bokfört värde 31 December 2005
Direkt ägda							
Lundin Energy AB	556619-2299	Stockholm, Sverige	10 000 000	100	SEK 0.01	100	100
Lundin Investment Ltd	EC-14476	Hamilton, Bermuda	12,000	100	USD 1.00	585	585
Lundin Petroleum B.V.	BV 1216140	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00	5 278 736	183 806
						5 279 421	184 491
Indirekt ägda							
Lundin Britain Ltd	3628497	London, Storbritannien	24,265,203	100	GBP 1.00		
- Lundin Heather Ltd	2748866	London, Storbritannien	9,701,000	100	GBP 1.00		
- Lundin Thistle Ltd	4487223	London, Storbritannien	100	100	GBP 1.00		
- Lundin UK Ltd	1006812	London, Storbritannien	5 004	100	GBP 1.00		
Lundin Norway AS	986 209 409	Oslo, Norge	1,320,000	100	NOK 100.00		
Lundin Netherlands Holding BV	BV 87466	Haag, Nederländerna	150	100	EUR 450.00		
Lundin Netherlands BV	BV 86811	Haag, Nederländerna	30,000	100	EUR 450.00		
Lundin Tunisia BV	BV 1355993	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Munir BV	BV 1225617	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Nigeria Ltd	RC 615830	Lagos, Nigeria	10,000,000	100	N 1.00		
Lundin Albania BV	BV 1310581	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Exploration B.V.	BV 1303454	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Sudan BV	BV 1225619	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Sudan (Halaib) Ltd	EC-16775	Hamilton, Bermuda	12,000	100	USD 1.00		
Lundin Block 5B BV	BV 1225618	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Marine BV	BV 1310579	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
- Lundin Marine SARL	06B090	Pointe Noire, Congo	200	100	FCFA 5,000		
Lundin East Africa BV	BV 1384640	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin South East Asia BV	BV 1384642	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin Ventures BV	BV 1386730	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin New Ventures BV	BV 1272860	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Ventures 4 BV	BV 1397514	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin Ventures 5 BV	BV 1397745	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin Ventures 6 BV	BV 1397919	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin Petroleum SA	1731/1999	Geneve, Schweiz	1,000	100	CHF 100.00		
Lundin Services BV	BV 1229867	Haag, Nederländerna	180	100	EUR 100.00		
Lundin Holdings SA	Nanterre B442423448	Haag, Nederländerna	1,853,700	100	EUR 10.00		
- Lundin International SA	Nanterre B572199164	Montmirail, Frankrike	1,660,662	99.86	EUR 15.00		
- Lundin Latina de Petroleos SA	N 6 Volume 8-A-Qto	Caracas, Venezuela	8,047,951	100	Bs 1,000		
- Lundin Gascogne SNC	Nanterre B419619077	Montmirail, Frankrike	100	100	EUR 152.45		
Lundin Indonesia Holding BV	BV 1386728	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
- Lundin Indonesia BV	BV 471132	Haag, Nederländerna	1,065	100	EUR 450.00		
- Lundin Lematang BV	BV 547158	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450.00		
- Lundin Oil & Gas BV	BV 547156	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450.00		
- Lundin Blora BV	BV 561660	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450.00		
- Lundin Sareba BV	BV 608284	Haag, Nederländerna	40	100	EUR 450.00		
- Lundin Banyumas B.V.	BV 1140222	Haag, Nederländerna	182	100	EUR 100.00		
Lundin Russia BV	BV 1386727	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
- Lundin Russia Services BV	BV 1391268	Haag, Nederländerna	18,000	100	EUR 1.00		
Lundin Petroleum Canada Inc.	656565-4	Vancouver, Kanada	55,855,414	100	CAD 1.00		
- Valkyries Petroleum Corp	119451151RC0001	Vancouver, Kanada	55,855,514	100	CAD 1.00		
- Valneft	1057747770002	Moscow, Ryssland	1	100	USD 100,000		
- Valkyries Petroleum Russia Ltd	87515103RC0001	Vancouver, Kanada	100	100	CAD 0.01		
- Valkyries Cyprus Ltd	148699	Nicosia, Cypern	3736	100	CYP 1.00		
- RF Energy Investments Ltd	52863	Nicosia, Cypern	11,540	50	CYP 1.01		
- LLC NK Recher-Komi	1021100948659	Komi Repub.,Ryssland	1	100	RUR 10,000		
- Geotundra BV	24321088	Rotterdam, Nederländerna	20000	100	EUR 1.00		
- CJSC Pechoraneftegas	1021100876576	Komi Repub.,Ryssland	20000	100	RUR 158,4		
- LLC Zapolyarneftegas	1051100634573	Komi Repub.,Rusland	1	100	RUR 30.000		
- Valkyries Overseas Ltd	889740700RC001	Vancouver, Kanada	100	100	0.01		
- Valkam Holding Ltd	162301	Nicosia, Cypern	1000	100	CYP 1.00		
- Valkam II Holding Ltd	166574	Nicosia, Cypern	1000	100	CYP 1.00		
- CJSC Oilgaztet	1025601716360	Orenburg, Ryssland	401	50	RUR 1.000		
- Valkam III Holding Ltd	170233	Nicosia, Cypern	1000	100	CYP 1.00		
- LLC Geoplast	1065018004292	Moscow Reg., Ryssland	5	49	RUR 4900		
- Mintley Cyprus Ltd	155499	Nicosia, Cypern	1000	100	CYP 1.00		
- Ulankhol Cyprus Ltd	159376	Nicosia, Cypern	1000	100	CYP 1.00		
- Oil Service	1050811101747	Kalmykia, Ryssland	2	50	RUR 5,000		
- CJSC Kalmeastern	1020800566841	Kalmykia, Ryssland	10000	51	RUR 10		
- Culmore Holding Ltd	162316	Nicosia, Cypern	1000	100	CYP 1.00		
- Mintley Caspian Ltd	160901	Limasson, Cypern	5000	70	CYP1.00		
- LLC PetroResurs	1047796031733	Moscow Reg., Ryssland	1	100	RUR 10,000		

Följande bolag likviderades under 2006: Lundin Petroleum Holdings Ltd., Lundin Technical Services Ltd., Lundin Ireland Ltd., Lundin Munir Ltd., Lundin UK Ltd., Lundin Sudan Ltd., Lundin Sudan BV., Lundin Sudan (Block 5B) Ltd., Lundin South Sokang BV. och Lundin Behara BV. Likvidation av Lundin (Heather Oilfield) Ltd. och Lundin UK Exploration Ltd. har påbörjats.

NOT 6 – FORDRAN PÅ KONCERNBOLAG (TSEK)

Fordran på koncernbolag består av:	31 december 2006	31 december 2005
Fordran på koncernbolag	694 658	690 746
	694 658	690 746

Fordran på koncernbolag representerar investingslån till dotterbolagsverksamheter för vilka återbetalning inte sker i enlighet med en överenskommen återbetalningsplan.

NOT 7 – ÖVRIGA FORDRINGAR (TSEK)

Övriga fordringar består av:	31 december 2006	31 december 2005
Fordringar på koncernbolag	1 790 552	9 881
Mervärdesskattefordran	75	1 218
	1 790 627	11 099

NOT 8 – UPPLUPNA KOSTNADER OCH FÖRUTBETALDA INTÄKTER (TSEK)

Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter består av:	31 december 2006	31 december 2005
Sociala avgifter	503	442
Övriga	1 405	2 101
	1 908	2 543

NOT 9 – STÄLLDA PANTER OCH ANSVARSFÖRBINDELSER

Se koncernen not 31 samt 32 för detaljer.

Styrelsen och verkställande direktören i Lundin Petroleum AB har den 17 april 2007 godkänt årsredovisningen för räkenskapsperioden 1 januari–31 december 2006 för utfärdande.

Stockholm, 17 april 2007

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

Magnus Unger

Viveca Ax:son Johnson

Lukas H. Lundin

Kai Hietarinta

William A. Rand

REVISIONSBERÄTTELSE

Till årsstämman i Lundin Petroleum AB (publ)
Org nr 556610-8055

Vi har granskat årsredovisningen, koncernredovisningen och bokföringen samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Lundin Petroleum AB (publ) för år 2006. (Bolagets årsredovisning ingår i den tryckta versionen av detta dokument på sidorna 38–89) Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen och för att årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av årsredovisningen samt för att internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen tillämpas vid upprättandet av koncernredovisningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att med hög men inte absolut säkerhet försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma de betydelsefulla uppskattningar som styrelsen och verkställande direktören gjort när de upprättat årsredovisningen och koncernredovisningen samt att utvärdera den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan.

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av bolagets resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med internationella redovisningsstandarder IFRS sådana de antagits av EU och årsredovisningslagen och ger en rättvisande bild av koncernens resultat och ställning. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, disponerar vinsten i moderbolaget enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm den 17 april 2007

Klas Brand
Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB

Bo Hjalmarsson
Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB

TILLÄGGSINFORMATION – OLJE- OCH GASRESERVER

OREVIDERAD

Bevisade och sannolika oljereserver	Summa MBBL	Stor-britannien MBBL	Frankrike MBBL	Neder-länderna MBBL	Tunisien MBBL	Norge MBBL	Venezuela MBBL	Indonesia MBBL	Russia MBBL
1 januari 2005	125 852	50 309	23 174	805	5 152	30 634	5 034	10 744	-
Förändringar under året									
- förvärv	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- försäljningar	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- revision	10 815	6 616	-1 590	-646	-68	4 395	-175	2 283	–
- utvidgningar och fyndigheter	4 510	4 510	–	–	–	–	–	–	–
- produktion	-11 127	-7 361	-1 534	-13	-355	-337	-716	-811	–
31 december 2005	130 050	54 074	20 050	146	4 729	34 692	4 143	12 216	–
2006									
Förändringar under året									
- förvärv	46 626	–	–	–	–	–	–	–	46 626
- försäljningar	–	–	–	–	–	–	–	–	–
- revision	11 005	1 328	3 960	-146	-512	5,016	150	239	970
- utvidgningar och fyndigheter	–	–	–		–	–	–	–	–
- produktion	-10 016	-6 086	-1 362	–	-429	-294	-150	-888	-808
- omklassificeringar	-4 143	–	–		–	–	-4,143	–	–
31 december 2006	173 521	49 316	22 648	–	3 788	39 414	–	11 567	46 788

Bevisade och sannolika gasreserver	Summa MMSCF [1]	Nederländerna MMSCF	Norge MMSCF	Venezuela MMSCF	Indonesien MMSCF	Irland MMSCF
1 januari 2005	100 670	37 589	34 081	1 988	26 832	180
Förändringar under året						
- förvärv	–	–	–	–	–	–
- försäljningar	-35	–	–	–	–	-35
- revision	1 187	2 145	3 877	-363	-4 472	–
- utvidgningar och fyndigheter	–	–	–	–	–	–
- produktion	-5 740	-5 054	-140	-317	-84	-145
31 december 2005	96 082	34 680	37 818	1 308	22 276	–
2006						
Förändringar under året						
- förvärv	12 986	–	–	–	12 986	–
- försäljningar	–	–	–	–		
- revision	12 412	2 375	9 267	53	717	–
- utvidgningar och fyndigheter	–	–	–	–	–	–
- produktion	-4 900	-4 601	-135	-68	-96	–
- omklassificeringar	-1 293	–	–	-1 293	–	–
31 December 2006	115 287	37 454	46 950	–	35 883	–

[1] Bolaget har använts sig av en faktor på 6 000 SCF motsvarande en BOE.

I de ryska reserverna ingår 16 344 MBBL hänförligt till minoritetsägare och 30 444 MBBL hänförligt till Lundin Petroleum. Ut av de totala bevisade och sannolika olje- och gasreserverna per 31 december är ytterligare 54 Mbbl olja och 82 MMscf gas hänförliga till minoritetsägare i andra dotterbolag i koncernen.

Reserverna, exklusive Ryssland, per den 31 december 2006 har certifierats av Gaffney, Cline & Associates. De ryska reserverna har baserats på en oberoende reservrapport som fanns tillgänglig vid förvärvet av Valkyries.

FINANSIELLA RAPPORTERINGSDATUM

Lundin Petroleum kommer att publicera följande delårsrapporter:

- 15 maj 2007 Tremånadersrapport januari–mars 2007
- 15 augusti 2007 Sexmånadersrapport januari–juni 2007
- 14 november 2007 Niomånadersrapport januari–september 2007
- februari 2008 Bokslutskommunikée 2007

Rapporterna finns direkt efter offentliggörandet tillgängliga, på svenska och engelska, på Lundin Petroleums hemsida, www.lundin-petroleum.com. Rapporterna skickas ut automatiskt till de aktieägare som har anmält att man vill ha denna information.

ÅRSSTÄMMA
Årsstämman hålls senast sex månader från räkenskapsårets utgång. Samtliga aktieägare som är registrerade i aktieboken och har anmält deltagande i tid har rätt att deltaga i stämman och rösta för det totala innehavet av aktier. Aktieägare som är förhindrade att deltaga kan representeras av ombud med fullmakt.

Årsstämman kommer att hållas onsdagen den 16 maj 2007 klockan 13.00 (svensk tid). Lokal: Oscarsteatern, Kungsgatan 62, i Stockholm.

Mötesdeltagande
Aktieägare som önskar delta måste:
- dels vara noterade som aktieägare vid Värdepappercentralen torsdagen den 11 maj 2007.
- dels meddela Lundin Petroleum att de kommer att delta senast fredag den 12 maj 2007.

Bekräftelse om mötesdeltagande:
- skriftligen till Lundin Petroleum AB, Hovslagargatan 5, SE-111 48 Stockholm.
- per telefon: 08-440 54 50
- per fax: 08-440 54 59
- per e-mail: bolagsstamma@lundin.ch

Vid registering var vänlig ange namn, personnummer/ organisationsnummer, adress och telefonnummer dagtid.

Aktieägare som låtit förvaltarregistrera sig måste i god tid för den 11 maj 2007 låta inregistrera aktierna i eget namn temporärt för att få delta i årsstämman och utöva sin rösträtt.

DEFINITIONER

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

Valutaförkortningar

SEK	Svenska kronor
USD	USA dollar
CHF	Schweiz francs
NOK	Norska kronor
GBP	Brittiska pund
TSEK	Tusental svenska kronor
TUSD	Tusental USA dollar
TCHF	Tusental CHF
MSEK	Miljontal svenska kronor
MUSD	Miljontal USA dollar

Oljerelaterade förkortningar

bbl	Fat (barrel). Ett fat = 159 liter
bcf	Miljarder kubik fot
boe	Fat oljeekvivalenter.
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Mbbl	Tusen fat (latin: Mille)
MMbo	Miljoner fat olja
MMboe	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMbpd	Miljoner fat per dag
MMbopd	Miljoner fat oljeekvivalenter per dag
cf	Kubikfot. En kubikfot = 0,028 m^3
Mcf	Tusen kubikfot
Mcfpd	Tusen kubikfot per dag
MMscf	Miljoner standard kubikfot

Bevisade reserver
Bevisade reserver är reserver som kan uppskattas, genom analys av geologisk- och ingenjörsdata, vara med skälig tillförlitlighet kommersiellt utvinningsbara från ett givet datum, från kända reservoarer samt under rådande ekonomiska läge, existerande produktionsmetoder samt nuvarande regeringsbestämmelser. Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Skulle deterministiska metoder tillämpas skulle termen tillförlitlighet anses uttrycka en hög grad av tillit att dessa kvantiteter kan utvinnas. Skulle sannolikshetslära tillämpas skulle det vara minst 90% sannolikhet att kvantiteterna som är utvunna är minst lika med de uppskattningar som gjorts.

Sannolika reserver
Sannolika reserver är icke bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjörsdata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen. I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

Tryckt i Sverige
Landsten Reklam – Vindspelet Grafiska

Huvudkontor
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