



*Noteringsprospekt för
Lundin Petroleum AB (publ)*

*Noteringsprospektet utgörs av detta Addendum samt
Lundin Petroleums årsredovisning 2002 och
delårsrapport för perioden 1 januari - 30 juni 2003*

Öhman

E. ÖHMAN J:OR FONDKOMMISSION AB

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

Bakgrund och motiv	1
Förändringar i tillgångar och verksamheter under 2003	2
Lundin Petroleum	3
Proformaräkenskaper	8
Aktiekapital och ägarstruktur	16
Styrelse, ledande befattningshavare och revisorer	18
Risikfaktorer	20
Kompletterande information	23
Skattefrågor	27
Bolagsordning	28
Finansiell information	29
Revisorernas granskningsberättelse	31
Definitioner och förkortningar	32

VIKTIGA DATUM

Sista dag för handel i Lundin Petroleums aktie på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen beräknas vara den 1 oktober 2003.

Första dag för handel i Lundin Petroleums aktie på O-listan vid Stockholmsbörsen beräknas vara den 2 oktober 2003.

EKONOMISK INFORMATION

Delårsrapport för perioden

1 januari – 30 september 2003
offentliggörs den 14 november 2003.

Bokslutskommuniké för perioden

1 januari – 31 december 2003
offentliggörs den 24 februari 2004.

Delårsrapport för perioden

1 januari – 31 mars 2004
offentliggörs den 18 maj 2004.

Ordinarie bolagsstämma avses hållas i maj.

Definitioner:

Referenser till "Lundin Petroleum" eller "Bolaget" avser koncernen i vilken Lundin Petroleum AB (publ) (organisationsnummer 556610-8055) är moderbolag eller Lundin Petroleum AB (publ), beroende på sammanhanget. Referenser till "Coparex" avser Coparex International S.A., vilket förvärvades av Lundin Petroleum i september 2002. Referenser till "Lundin Oil" avser Lundin Oil AB (publ), vilket förvärvades av Talisman Energy Inc. i augusti 2001. Referenser till "OER" avser OER Oil AS, vilket till 75 procent förvärvades av Lundin Petroleum i februari 2003. Referenser till "Öhman" avser E. Öhman J:or Fondkommission AB. Referenser till "Stockholmsbörsen" avser Stockholmsbörsen AB.

Med "Addendum" avses detta dokument, vilket innehåller information till aktieägarna i Lundin Petroleum AB (publ) med anledning av noteringen av Bolagets aktie på O-listan vid Stockholmsbörsen. Med "Prospekt" avses detta Addendum tillsammans med Lundin Petroleums årsredovisning 2002 och delårsrapport för perioden 1 januari – 30 juni 2003.

Viktig information

Detta Addendum utgör, tillsammans med Lundin Petroleums årsredovisning 2002 och delårsrapport för perioden 1 januari – 30 juni 2003, det Prospekt som har upprättats med anledning av noteringen av Bolagets aktie på O-listan vid Stockholmsbörsen. Årsredovisningen för 2002 samt delårsrapporten för perioden 1 januari – 30 juni 2003 finns tillgänglig på www.lundin-petroleum.com eller kan beställas från Bolagets huvudkontor.

Vissa siffror i detta Addendum har avrundats.

I juni 2001 offentliggjorde Talisman Energy Inc. ett offentligt erbjudande att förvärva Lundin Oil, exklusive dess helägda dotterbolag Lundin Petroleum. Som en följd av att erbjudandet fullföljdes i augusti 2001, delades samtliga aktier i Lundin Petroleum ut till Lundin Oils aktieägare. I samband med utdelningen påbörjades den 6 september 2001 handel i Lundin Petroleums aktie på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen. Handeln på Nya Marknaden påbörjades i syfte att skyndsamt erbjuda Lundin Petroleums aktieägare möjlighet att handla med tilldelade aktier.

Efter att dels ha stärkt Bolagets finansiella ställning genom en företrädesemission av aktier och optionsrätter som totalt tillförde Bolaget cirka 480 MSEK, dels ha genomfört förvärvet av Coparex och försäljningen av Block 5A, Sudan, anser styrelsen för Lundin Petroleum att ett listbyte från Nya Marknaden till O-listan vid Stockholmsbörsen är ett både logiskt och riktigt steg att ta. Följaktligen fattade styrelsen för Lundin Petroleum den 3 december 2002 beslut att ansöka om notering av Bolagets aktier på O-listan vid Stockholmsbörsen. En officiell marknadsnotering möjliggör även för investerare, vars placeringsreglementen förhindrar handel i inofficiellt handlade aktier, att investera i Lundin Petroleum, vilket ytterligare bedöms stärka aktieägarstrukturen och öka likviditeten i handeln med Bolagets aktier. Vidare bedömer styrelsen att en officiell marknadsnotering ökar Bolagets trovärdighet och status gentemot aktie-/kapitalmarknaden. Första dag för handel i Lundin Petroleums aktie på O-listan vid Stockholmsbörsen beräknas till den 2 oktober 2003. En handelspost kommer att motsvara 1 000 aktier.

Detta Prospekt har sammanställts av Lundin Petroleums styrelse med anledning av noteringen av Bolagets aktie på O-listan vid Stockholmsbörsen. Styrelsen för Lundin Petroleum är ansvarig för innehållet i detta Prospekt. Härmed försäkras att uppgifterna i Prospektet, såvitt styrelsen känner till, överensstämmer med faktiska förhållanden och att ingenting av väsentlig betydelse utelämnats som skulle kunna påverka bilden av Bolaget.

Stockholm den 26 september 2003

Lundin Petroleum AB (publ)
Styrelsen



FÖRÄNDRINGAR I TILLGÅNGAR OCH VERKSAMHETER UNDER 2003

Under 2003 har förändringar skett i Lundin Petroleum's tillgångar och verksamheter. De huvudsakliga förändringarna utgörs av förvärvet av det norska oljebolaget OER samt avyttringen av Lundin Petroleum's licensandel i Block 5A, Sudan, från Lundin Sudan BV. Notera att OER finns beskrivet i Lundin Petroleum's årsredovisning 2002, medan avyttringen av Block 5A ännu inte var genomförd vid tidpunkten för årsredovisningens framläggande. Således beskrivs Block 5A i årsredovisningen som om det fortfarande är en del av Lundin Petroleum's tillgångsportfölj.

FÖRVÄRV AV OER

I januari 2003 offentliggjorde Lundin Petroleum förvärv av 75 procent i det norska oljebolaget OER för 30 MNOK. De av OER förvärvade oljefälten, Njord och Brage, uppskattas innehålla utvinningsbara reserver om 5,0 mmboe netto OER (3,75 mmboe netto Lundin Petroleum) och bidra med en förväntad produktion under 2003 om 2 400 boepd netto OER (1 800 boepd netto Lundin Petroleum). Förvärvet är det första som ger Lundin Petroleum tillträde till den oljerika norska kontinentalsockeln. Ytterligare information avseende OER ges i Lundin Petroleum's årsredovisning 2002 (se även www.oeroil.com).

AVYTTRING AV BLOCK 5A, SUDAN

Den 25 april 2003 undertecknade Lundin Petroleum ett avtal med Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd avseende avyttring av Bolagets licensandel om 40,375 procent i Block 5A, Sudan, för 142,5 MUSD kontant justerat för rörelsekapital per 31 mars 2003. Transaktionen fullföljdes den 20 juni 2003 efter erhållande av erforderliga myndighetstillstånd.

FÖRVÄRV AV YTTERLIGARE LICENSANDELAR I INDONESIAEN

Den 28 juli 2003 offentliggjorde Lundin Petroleum förvärv av ytterligare licensandelar om 0,936 procent i Salawati Basin och ytterligare 0,52 procent i Salawati Island för 400 000 USD kontant justerat för rörelsekapital per 1 januari 2003. Båda koncessionerna är belägna onshore och offshore västra Papua, Indonesien. PetroChina är operatör.

FÖRÄNDRING I LUNDIN PETROLEUMS PROSPEKTERINGSAKTIVITETER I ALBANIEN

Till följd av OMV's¹ förvärv av Lundin Petroleum's partner Preussag² inleddes i juni 2003 förhandlingar avseende Bolagets licensandel i Block D och E onshore Albanien. Resultatet är att ett avtal har träffats med Preussag/OMV där prospekteringsborrningen på Block D och E kommer att skjutas upp tills återstående åtaganden potentiellt är överflyttade till ett nytt område i Albanien. En sådan överflyttning kommer att erfordra diverse statliga godkännanden. Avtalet med Preussag/OMV inkluderar en överenskommelse om kontant ersättning till Lundin Petroleum för tidigare uppkomna kostnader i Block D och E och en överföring av specifika kostnader i varje nytt projekt som inleds tillsammans med OMV i Albanien.

1 Referenser till OMV avser OMV Aktiengesellschaft.

2 Referenser till Preussag avser Preussag Energie International GmbH.

MISSION

Lundin Petroleums mission är att prospektera efter, bygga ut och utvinna olja och gas på det mest ekonomiskt effektiva samt socialt och miljömässigt ansvarsfulla sättet, till förmån för aktieägare, anställda och samarbetspartner.

VISION

Lundin Petroleums vision är att skapa ett betydande prospekterings- och produktionsbolag för olja och gas som kontinuerligt skapar ökade värden för sina aktieägare med betydande tillväxt.

STRATEGI

För att förverkliga Lundin Petroleums vision har styrelsen beslutat om följande strategi:

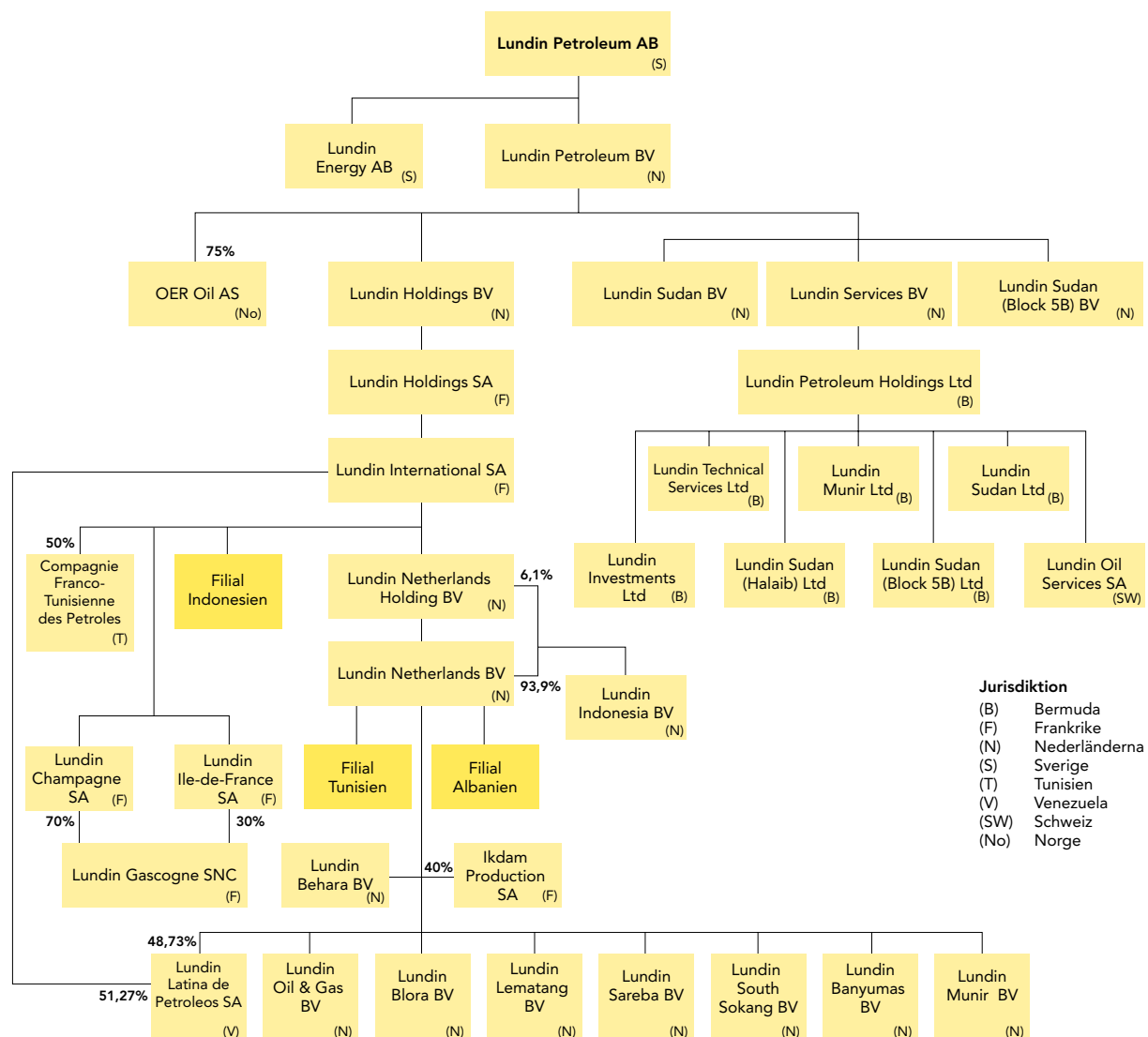
- Fortsatt prospektering och utbyggnad av befintliga tillgångar. Bolaget har en projektportfölj av borrhårens möjliga strukturer med stor potential samt ett flertal fyndigheter i utvärderings-/utbyggnadsstadiet.

- Aktivt söka efter nya prospekteringsprojekt runt om i världen. Bolaget avser att utöka portföljen genom att dra nytta av Bolagets omfattande nätverk av regerings- och branschkontakter.
- Förvärva undervärderade produktionstillgångar som passar Bolagets verksamhet.

FINANSIELLA MÅL

Den primära målsättningen är att öka värdet för aktieägare, anställda och samhället genom att driva en lönsam verksamhet och genom tillväxt. Bolagets 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.

Legal struktur per 1 september 2003



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. Bolagets 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 Bolagets tillgångar utgörs av diskonterade framtida kassaflöden från utvinning av reserverna. Bolagets policy är att ha en skuldsättning om 50–70 procent av det underliggande värdet på Bolagets tillgångar.

Lundin Petroleums utdelningspolicy innebär att primärt finansiera pågående prospektering och att tillfredsställa Bolagets omedelbara likviditetsbehov innan beslut tas om utdelning till aktieägarna.

ORGANISATION

Lundin Petroleum har 133 heltidsanställda, av vilka 37 personer arbetar på Bolagets kontor och tekniska center i Stockholm och Genève, Schweiz. I varje land

där Lundin Petroleum är verksam finns en landschef som ansvarar för verksamheten i det specifika landet.

Utöver administrativ personal och ekonomipersonal har Lundin Petroleum en arbetsstyrka av heltidsanställda tekniker på nyckelpositioner i kärnverksamheter, exempelvis geofysiker, geologer samt reservoar- och borrhjörer.

Lundin Petroleum leds från Bolagets kontor i Genève där Bolagets verkställande direktör, prospekteringsdirektör och finansdirektör ansvarar för den strategiska ledningen av Bolaget, vilken omfattar genomförande av strategiska beslut och investeringsbeslut inom existerande och nya affärsområden såväl som Bolagets finansiering.

Personal

Lundin Petroleums 133 anställda fördelas på 99 män (74 procent) och 34 kvinnor (26 procent). Av nedanstående tabell framgår Lundin Petroleums nuvarande personalstruktur. Lundin Petroleum rekryterar personal från en global olje- och gasarbetsmarknad. Bolaget förutser inga framtida svårigheter i att rekrytera personal med god utbildning och erfarenhet.

Land	Antal anställda	Varav kvinnor	Varav män
Albanien	1	–	1
Frankrike	46	9	37
Indonesien	20	5	15
Nederländerna	5	2	3
Norge	12	2	10
Schweiz	35	11	24
Sverige	2	2	–
Tunisien	12	3	9
Totalt	133	34	99

Utbildningsnivå	Antal anställda	Andel, %
Motsvarande grundskola	3	2
Motsvarande vidareutbildning	38	29
Motsvarande gymnasium	35	26
Universitet	57	43
Totalt	133	100

LUNDIN PETROLEUMS PORTFÖLJ AV TILLGÅNGAR¹

Lundin Petroleum's bevisade och sannolika reserver samt den återstående ekonomiska livslängden, per 1 januari 2003, framgår av tabellen nedan.¹

Land	Licenser	Bevisade och sannolika reserver (mmboe)	Återstående ekonomisk livslängd (år)
Albanien	2 prospektering	–	–
Frankrike	15 produktion	23,8	Över 17
	5 prospektering		
Indonesien	2 produktion	12,1	Över 17
	4 prospektering		
Iran	1 prospektering	–	–
Nederländerna	19 produktion	9,1	Över 17
	3 prospektering		
Norge	2 produktion	3,75 ¹	12
Sudan	2 prospektering	–	–
Tunisien	2 produktion	3,2	Över 17 ²
	3 utbyggnad		
Venezuela	1 produktion	8,8	13

¹ Lundin Petroleum äger 75 procent av OER, uppgiften avser netto Lundin Petroleum.

² Produktionen onshore Tunisien har en återstående ekonomisk livslängd över 17 år. Produktionen offshore Tunisien har en återstående ekonomisk livslängd om 5 år.

ARBETSPROGRAM 2003

Lundin Petroleum har ett omfattande prospekteringsprogram under 2003 innefattande åtta prospekteringsborrningar. En borrning är genomförd i Nederländerna och ytterligare en borrning är under genomförande i Frankrike. Ytterligare prospekteringsborrningar är planerade i Nederländerna, Indonesien och Iran under återstoden av 2003.

Investeringsutgifterna för utbyggnadsprojekt under 2003 omfattar utbyggnadsborrningar i Venezuela, Indonesien, Frankrike och Holland. Detta för att ersätta den naturliga produktionsminskningen i existerande fält och bibehålla produktionen på eller över nuvarande nivå.

KONKURRENS

Lundin Petroleum konkurrerar globalt om prospekteringsområden och produktionstillgångar som utbjuds till försäljning. Bland konkurrenterna återfinns stora internationella olje- och gasbolag.

De andra bolagen kan i förvärvsfasen av prospekteringsområden vara konkurrenter, för att senare utgöra partner när utfarmningsavtal ingås. Således kan skiljelinjen mellan konkurrenter och partner variera över tiden.

LEVERANTÖRER

Under vissa faser av prospekterings- och utbyggnadsprocesserna anlitar Lundin Petroleum under en viss tid företag och/eller personer med specialistkompetens. Typiska verksamheter där detta kan förekomma är vid insamlande av seismik, borrning och byggande av infrastruktur. Under vissa perioder kan antalet anlidade underleverantörer och tillfälligt anställda överstiga antalet fast anställda. Lundin Petroleum's leverantörer utgörs av både lokalt och globalt verksamma bolag. Bolaget upplever inga svårigheter att finna leverantörer.

KUNDER

Produktionen av naturgas i Holland köps, i sin helhet, av det holländska bolaget NV Nederlandse Gasunie. Bolagets produktion i övriga länder säljs på "spot"-marknaden och under långsiktiga kontrakt till marknadspris. Olje- och gasmarknaderna är globala marknader med likformig prissättning av kolväten av likvärdig kvalitet.

¹ Se vidare "Väsentliga projekt/avtal" på sidorna 23–25 samt Lundin Petroleum's årsredovisning på sidorna 8–19.

SAMARBETSPARTNER

Lundin Petroleum samarbetar med ett stort antal bolag på de olika fält i länder vari Bolaget är verksamt. Samarbetspartner kan vara konkurrenter i olika steg av budprocessen för prospekterings- och pro-

duktionslicenser för att senare bli samarbetspartner genom in- eller utfarmningsavtal. I nedanstående tabell visas ett urval av Lundin Petroleums större samarbetspartner.

Bolag	Land	Ägare
ETAP	Tunisien	Tunisiska staten
Esso	USA	Exxon Mobil (börsnoterat)
PetroChina	Kina	Börsnoterat
Petronas	Malaysia	Malaysiska staten
Tecpetrol	Argentina	Techint
Total	Frankrike	Börsnoterat

POLICIES FÖR KONTROLL AV FINANSIELLA RISKER

Som ett internationellt olje- och gasprospekterings- och produktionsbolag med global verksamhet är Lundin Petroleum exponerat mot finansiella risker såsom fluktuationer i växelkurser, oljepriser, räntenivåer och lånefinansiering. Bolaget söker att kontrollera dessa risker genom en sund praxis och genom användandet av internationellt accepterade finansiella instrument såsom säkring genom optioner och terminer.

Lundin Petroleum använder finansiella instrument endast i syfte att minimera risker i Bolagets verksamhet.

Om Lundin Petroleum och valutakurser

Lundin Petroleum är exponerat mot en rad valutor genom verksamhet i ett flertal valutaområden. Bolagets intäkter är företrädesvis i USD, men kan också förekomma i andra valutor, beroende av försäljningskontrakten. Utgifter uppkommer primärt i USD och EUR, men även i CHF, NOK och SEK.

Bolaget möter två typer av valutaåtaganden. Dels månatliga valutaåtaganden för löpande operationella utgifter såsom löner och hyror, dels valutaåtaganden av ad hoc-karaktär för periodiska utgifter såsom betalning av skatter. Nivån på valutaåtaganden kan fastställas genom budgetprocessen.

Vidare har Lundin Petroleum många utländska dotterbolag och omräkningen av dessa investeringar till SEK påverkas av valutakursförändringar. Eget kapital i dotterbolag omräknas enligt dagskursmetoden och omräkningseffekten rapporteras direkt i eget kapital. Bolaget valutasäkrar för närvarande inte denna omräkningsexponering, eftersom det underliggande värdet på verksamheten är i andra valutor.

Policy avseende växelkurser

Lundin Petroleums policy avseende valutasäkring är att bedöma storleken i USD av kända kostnader i andra valutor än USD så att den framtida kostnadsnivån i USD kan bestämmas med tillfredsställande säkerhet. Bolaget gör därefter en bedömning av behovet att säkra valuta baserat på nuvarande växelkurser i förhållande till marknadens förväntningar relativt historiska trender och volatilitet.

Om Lundin Petroleum och oljepriser

Försäljningskontrakt avseende kolväten jämförs löpande mot noterade oljepriser eller andra index. Bolaget har ingen kontroll över de noterade oljepriserna, men Bolagets lönsamhet är beroende av dem. Exponeringen mot fluktuationer i de noterade priserna kan minimeras genom ingående av terminskontrakt eller andra finansiella derivat som på förhand låser priset som Bolaget erhåller. Det är möjligt att ingå avtal om oljeprissäkring med antingen ett låst minimipris eller ett avtal som är låst mellan ett minimi- och maximipris alternativt till ett överenskommet låst pris.

Fördelarna med säkring av oljepriset är att (a) det begränsar det erhållna oljepriset nedåt, (b) det säkrar ett känt framtida minimikassaflöde och (c) det garanterar en viss lönsamhet. Nackdelarna med säkring av oljepriset är (a) kostnaden för oljeprissäkringen, vilken kostnadsförs under säkringens löptid, och (b) att det begränsar det erhållna oljepriset uppåt.

Bolagets första övervägande i policyn avseende oljepriser är att identifiera vilka delar av verksamheten som är möjliga att oljeprissäkra. Säkring av oljepris kan begränsas av externa faktorer såsom säkerhetskrav ställda av externa långgivare och finanspolitiken i länder där Bolaget är verksamt. Till exempel kan

en oljeprissäkring undantas från den underliggande försäljningen vid beräkning av petroleumskatter.

Det andra övervägandet avser försäljningsfrekvensen. Då produktionen säljs på månatlig basis kan avtal avseende säkring ingås för att täcka en framtida period. Då produktionen säljs på oregelbunden basis kan avtal om säkring endast ingås då leveransdag fastställts.

Det tredje övervägandet är behovet av oljeprissäkring. Under ett finansieringsavtal som säkras genom framtida kassaflöden kan ett avtal om säkring av oljepriset medföra garanterade prisnivåer överstigande låneinstitutets prisparametrar för beräkning av framtida kassaflöden, vilket medför att det är fördelaktigt att ingå avtal om oljeprissäkring.

Det slutliga övervägandet är att fastställa Bolagets förväntade framtida priser samt stabiliteten på oljemarknaden för att avgöra huruvida de förväntade fördelarna överstiger kostnaderna.

Policy avseende oljepriser

Lundin Petroleum's policy är att ha en flexibel syn på oljeprissäkring baserat på en bedömning av fördelarna av oljeprissäkring vid specifika omständigheter.

Baserat på en analys av omständigheterna gör Lundin Petroleum en bedömning av fördelarna med säkring av månatliga försäljningskontrakt med syftet att stabilisera kassaflödet. Om Bolaget bedömer att säkringsåtgärder kommer att förbättra kassaflödet kan Bolaget komma att ingå avtal om säkring av oljepriset.

Lundin Petroleum följer oljepriset och marknadsförutsättningarna för att avgöra om säkring av irreguljära försäljningskontrakt skall göras. Då leveransdatum fastställts inhämtar Bolaget prisuppgifter för prissäkring av oljan och jämför dessa med den av finansiella institutioner ställda förväntade framtida priskurvan sammanvägt med Lundin Petroleum's syn på volatiliteten på marknaden vid den tidpunkten.

Om Lundin Petroleum och räntor

Då Bolaget ingått avtal om extern lånefinansiering till rörlig ränta är Bolaget exponerat mot risken att marknadsräntorna stiger. Ränterisken bedöms individuellt på en lån för lån basis då räntorna och låneperioderna varierar.

Policy avseende räntor

Lundin Petroleum bedömer löpande fördelarna av att säkra räntenivåerna för lån. För det fall säkring av räntenivåer medför en minskning av ränterisken till en av Bolaget bedömd acceptabel kostnad kan Lundin Petroleum komma att ingå avtal om säkring av räntenivåer.

Med syfte att bedöma ränterisker gör Lundin Petroleum en historisk överblick av räntenivåer och ränterörelser tillsammans med en bedömning av marknadsförutsättningar och -förväntningar.

Om Lundin Petroleum och krediter samt överskottslikviditet

Lundin Petroleum exponeras mot tre typer av kreditrisk.

Den första typen av kreditrisk är utebliven betalning från köparna av Lundin Petroleum's kolväten. Bolaget säljer kolväten till tredje part genom en mängd olika försäljningsavtal och med olika frekvens. Försäljningsvärdet kan variera mycket beroende på storleken på leveransen. Den med försäljningen av kolväten förenade risken kan minskas genom kravet att köparen ställer oåterkalleliga kreditbrev eller genom bankgarantier som stöd för betalning.

Den andra typen av kreditrisk är utebliven betalning från joint venture-partner av deras andel av joint venture-utgifterna. Lundin Petroleum ingår joint venture-avtal om olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion med andra bolag för att dela på kostnader och risker för prospektering och utbyggnad. Det finns en risk att joint venture-partner motsätter sig deras andel av betalningarna, vilket lämnar Lundin Petroleum exponerad mot den fulla kostnaden för arbetsåtaganden. Det finns ersättningsvillkor i joint venture-avtalen vid utebliven betalning, men Lundin Petroleum's exponering mot kassaflödet kvarstår.

Det tredje området av kreditrisk är förluster av banktillgodohavanden och på kortfristiga investeringar.

Policy avseende krediter och överskottslikviditet

Lundin Petroleum's policy är att begränsa kreditrisken genom att begränsa motparterna till större banker och oljebolag.

Då man finner att det föreligger kreditrisk vid en försäljning av kolväten är policyn att kräva ett oåterkalleligt kreditbrev avseende försäljningens fulla värde.

Policyn avseende joint venture-partner är att förlita sig till villkoren i de underliggande samarbetsavtalen, avseende återtagande av licenser eller joint venture-partners andel av produktionen vid utebliven betalning av kontantkrav eller andra betalningar.

Policyn avseende investeringar med överskottslikviditet medger begränsning till större banker och investeringar med låg risk. Dessa investeringar begränsas huvudsakligen till korta investeringar i större banker. Spekulative investeringar i andra branscher än oljebranschen är ej tillåtna.



PROFORMARÄKENSKAPER

Proformaräkenskaperna, vilka framtagits enbart i illustrativt syfte, visar konsoliderade resultaträkningar, balansräkningar och kassaflödesanalyser i sammandrag för helåret 2002 samt för perioden 1 januari – 30 juni 2003. Syftet med proformaräkenskaperna är att visa Lundin Petroleums finansiella utveckling under förutsättning att Bolagets tillgångar och verksamhet under proformaperioden varit desamma. De huvudsakliga justeringarna har gjorts utifrån följande förutsättningar:

- *Förvärvet av Coparex*

I enlighet med god redovisningssed ingår inte Coparex i Lundin Petroleums reviderade räkenskaper under perioden 1 januari – 19 september 2002, eftersom förvärvet skedde först den 19 september. I proformaräkenskaperna har antagits att Coparex förvärvades den 31 december 2001.

I syfte att fullfölja förvärvet av Coparex utnyttjade Lundin Petroleum 1 237 MSEK inom ramen för en lånefacilitet. En del av lånet amorterades i november 2002 och återstoden i juni 2003. I proformaräkenskaperna antas dock förvärvet av Coparex i huvudsak ha finansierats med medel från försäljningen av Block 5A, Sudan.

- *Förvärvet av 75 procent av OER*

Den 3 februari 2003 förvärvades aktierna i OER och OER genomförde förvärvet av Brage och Njord. Således ingår endast OER i Lundin Petroleums reviderade räkenskaper från och med detta datum. I proformaresultaträkningen antas dock OER ingå från och med den 1 januari 2002. Vidare antas förvärvade tillgångar ingå i Lundin Petroleums proformabalansräkning från och med den 31 december 2001.

- *Begränsad externfinansiering i samband med förvärven av Coparex och OER*

I syfte att delfinansiera förvärven av Coparex och OER antas i proformaräkenskaperna ett kortfristigt lån om 140 MSEK ha tagits upp per 31 december 2001. Lånet, vilket löper med en årlig ränta om 5 procent, antas i sin helhet amorteras under 2002.

- *Avyttringen av Block 5A, Sudan*

Avyttringen av Block 5A, Sudan, fullföljdes den 20 juni 2003. I proformaräkenskaperna antas dock avyttringen ha fullföljts den 31 december 2001. Erhållen försäljningslikvid antas vidare ha influiter i samband därmed och försäljningsvinst samt investeringar gjorda efter denna tidpunkt har således eliminerats ur proformaräkenskaperna.

- *Uppsägning av hyreskontrakt och ingående av köpekontrakt avseende fastighet i Paris*

Hyreskontraktet avseende Lundin Petroleums kontor i Paris sades upp och fastigheten förvärvades den 30 juni 2003. I proformaräkenskaperna antas dock detta ha skett den 31 december 2001.

- *Omstruktureringskostnader*

Omstruktureringskostnader om 36,5 MSEK hänförliga till uppsägningar av personal uppstod i samband med förvärvet av Coparex. I proformaräkenskaperna antas dessa ha kostnadsförts den 31 december 2001. Ytterligare kostnader om 12,1 MSEK hänförliga till omorganisation efter förvärvet av Coparex antas i proformaräkenskaperna ha kostnadsförts den 31 december 2001.

- *Kapitaltillskott från utnyttjade optionsrätter*

I oktober 2001 beslutade Lundin Petroleums styrelse om en företrädesemission i samband med vilken optionsrätter med en lösenkurs om 4,50 SEK per aktie tilldelades. Optionsrätterna kunde utnyttjas för teckning av aktier under perioden 15 maj – 14 juni 2002. Under denna period utnyttjades 35 609 748 optionsrätter för teckning av nya aktier, vilket tillförde Lundin Petroleum 158 MSEK efter emissionskostnader om 2 MSEK. I proformaräkenskaperna antas dock optionsrätterna ha utnyttjats den 31 december 2001.

De redovisningsprinciper som tillämpats beskrivs i Lundin Petroleums årsredovisning 2002, vilken tillsammans med delårsrapporten för perioden 1 januari – 30 juni 2003 och detta Addendum utgör det Prospekt som har upprättats med anledning av noteringen av Bolagets aktie på O-listan vid Stockholmsbörsen.

Följande växelkurser har tillämpats avseende transaktioner och balanser:

	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
Genomsnittskurs, SEK/USD	8,31	9,70
Balansdagskurs, SEK/USD	8,01	8,75
Genomsnittskurs, SEK/EUR	9,16	9,10
Balansdagskurs, SEK/EUR	9,25	9,17

KONSOLIDERADE RESULTATRÄKNINGAR I SAMMANDRAG, PROFORMA

Belopp i TSEK	Not	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
Försäljning av olja och gas	1	595 315	1 369 494
Övriga rörelseintäkter		30 182	54 625
Rörelsens intäkter		625 497	1 424 119
Produktionskostnader		-227 038	-563 549
Avskrivningar av olje- och gastillgångar		-101 203	-220 704
Bruttoresultat		297 256	639 866
Övriga rörelseintäkter		3 693	14 941
Administrationskostnader inklusive avskrivningar		-60 170	-142 686
Rörelseresultat		240 779	512 121
Finansiella intäkter och kostnader, netto	2	-52 943	-41 605
Resultat före skatt		187 836	470 516
Skatt		-73 390	-132 880
Minoritetsägares andel		-565	765
Periodens resultat		113 881	338 401

Kommentar till konsoliderade resultaträkningar i sammandrag, proforma

De konsoliderade resultaträkningarna i sammandrag proforma (proformaresultaträkning) har upprättats i enlighet med de förutsättningar som redovisas på sidorna 8–9 i detta Addendum. De konsoliderade resultaträkningarna för Lundin Petroleum under motsvarande perioder har utgjort grunden för proformaräkenskaperna.

Avser 1 januari – 31 december 2002

Nettoförsäljningen av kolväten, inklusive förändring i balans för överuttag, under året som slutade den 31 december 2002 ökade med 866,7 MSEK och 218,4 MSEK till följd av inkluderandet av Coparex respektive Norge. Övriga rörelseintäkter ökade under samma period med 18,5 MSEK och 24,7 MSEK till följd av inkluderandet av Coparex respektive Norge. Övriga rörelseintäkter från Coparex utgörs av tariffintäkter samt ersättning för strategisk lagerhållning av

kolväten. Övriga rörelseintäkter från OER inkluderar intäkter från försäljningen av ett flytande produktions-, lastnings- och avlastningsfartyg.

Produktionskostnaderna för året som slutade den 31 december 2002 ökade med 337,8 MSEK genom inkluderande av Coparex resultat samt med 76,7 MSEK genom inkluderandet av OER. Avskrivningar av olje- och gastillgångar för året som slutade den 31 december 2002 ökade med 132,9 MSEK för Coparex samt 34,2 MSEK för OER baserat på tolv månaders produktion.

Övriga intäkter för året som slutade den 31 december 2002 ökade med 4,7 MSEK till följd av inkluderandet av Coparex. Administrationskostnader ökade med 33,8 MSEK och 12,6 MSEK till följd av inkluderandet av Coparex och OER. Ökningen i administrationskostnader för Coparex avser kostnader efter eliminering av omstruktureringskostnader om 20,3 MSEK.

I enlighet med justeringarna har proformaresultaträkningen upprättats på basis av att Lundin Petroleum lånade 140,0 MSEK för förvärvet av Coparex och OER samt att dessa lån återbetalades under 2002. Till följd av detta antas att lånekostnader i Coparex för året som slutade 31 december 2002 eliminerades och att en räntekostnad om 3,5 MSEK uppstod samt att Coparex ränteintäkter för perioden eliminerades. Valutakursförluster i Coparex för perioden till 19 september 2002 inkluderas i proformaresultaträkningen och valutakursvinster för året som avslutades 31 december 2002 upptagna i den konsoliderade resultaträkningen för Lundin Petroleum om 13,3 MSEK elimineras från proformaresultaträkningen. Kostnaden för nuvärdesjusteringen av återställningskostnader ökades med 5,2 MSEK i proformaresultaträkningen för att motsvara kostnaden för helårskostnaden i Coparex.

Den aktuella skattekostnaden ökades i proformaresultaträkningen med 34,1 MSEK och 94,6 MSEK för Coparex respektive OER för att reflektera skattekostnaden för helåret.

Avser 1 januari – 30 juni 2003

Försäljningen av olja och gas för det första halvåret 2003 har ökat med 14,5 MSEK, representerande OERs försäljning för januari 2003. Produktionskostnad och avskrivningar för olje- och gastillgångar för perioden relaterade till OER har ökat med 5,9 MSEK respektive 2,9 MSEK.

Vinsten på försäljningen av Block 5A om MSEK 724,8 har eliminerats från proformaresultaträkningen för det första halvåret 2003. Omstrukturingskostnader uppgående till MSEK 28,4 som uppstått till följd av förvärvet av Coparex har eliminerats från proformaresultaträkningen för det första halvåret 2003.

Den konsoliderade resultaträkningen för det första halvåret 2003 inkluderade en räntekostnad för extern finansiering om 18,2 MSEK samt en valutakursvinst på det i kreditfaciliteten utestående beloppet om 102,0 MSEK. Dessa belopp har eliminerats som ett led i upprättandet av proformaresultaträkningen. Efter återbetalning av kreditfaciliteten har den balanserade finansieringskostnaden om 15,9 MSEK skrivits ned. Detta belopp har likaså eliminerats från proformaresultaträkningen.

Aktuella bolagsskatter har ökat med 22,9 MSEK och uppskjuten skatt har ökat med 10,1 MSEK på grund av inkluderandet av OER för hela perioden.

KONSOLIDERADE BALANSRÄKNINGAR I SAMMANDRAG, PROFORMA

Belopp i TSEK	Not	30 juni 2003	31 december 2002
Tillgångar			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Olje- och gastillgångar	3	1 792 973	1 785 442
Kontorsinventarier och övriga tillgångar		57 003	56 656
Summa materiella anläggningstillgångar		1 849 976	1 842 098
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
		97 988	108 409
Summa anläggningstillgångar		1 947 964	1 950 507
<i>Omsättningstillgångar</i>			
Kortfristiga fordringar och lager		373 102	378 684
Kassa och bank samt kortfristiga placeringar		356 144	375 351
Summa omsättningstillgångar		729 246	754 035
Summa tillgångar		2 677 210	2 704 542
Eget kapital och skulder			
Eget kapital, inklusive periodens resultat		1 837 121	1 776 710
Minoritetsägares andel		12 996	11 997
Avsättningar och övriga långfristiga skulder		385 473	398 817
Kortfristiga skulder		441 620	517 018
Summa eget kapital och skulder		2 677 210	2 704 542
Ställda säkerheter		–	–
Ansvarsförbindelser		12 618	12 618

Kommentar till konsoliderade balansräkningar i sammandrag, proforma

Den konsoliderade balansräkningen i sammandrag proforma (proformabalansräkning) per 31 december 2002 har upprättats i enlighet med de förutsättningar som redovisas på sidorna 8–9 i detta Addendum. Den konsoliderade balansräkningen för Lundin Petroleum för motsvarande period har utgjort grunden för proformaräkenskaperna.

Avser 31 december 2002

Olje- och gastillgångarna per 31 december 2002 har ökat med 153,1 MSEK för att reflektera förvärvet av OER och har samtidigt reducerats med 356,6 MSEK för att reflektera försäljningen av block 5A i Sudan.

Finansiella anläggningstillgångar per 31 december 2002 har minskats med 15,9 MSEK till följd av elimineringen av balanserade finansieringskostnader och ökat med 20,7 MSEK för att reflektera den insättning på bank som skett av OER för att täcka framtida återställningskostnader avseende produktionsanläggningar.

Kortfristiga fordringar och lager per 31 december 2002 har ökat med 33,2 MSEK för att reflektera kortfristiga fordringar hänförliga till OER per det datumet.

Kassa och bank per 31 december 2002 har reducerats med 7,2 MSEK för att reflektera OERs förvärv av norska tillgångar. Kassa och bank har ökat med 1 155,6 MSEK per 31 december 2002 för att reflektera intäkten från försäljningen av Block 5A i Sudan samt har reducerats med 992,4 MSEK för att reflektera att kreditfaciliteten ej utnyttjats.

Eget kapital per 31 december 2002 har ökat med vinsten från försäljningen av Block 5A i Sudan om 724,8 MSEK och reducerats med den tillkommande vinsten i proformaresultaträkningen för sexmånadersperioden fram till den 30 juni 2003 hänförlig till Coparex och OER om 439,8 MSEK respektive 23,6 MSEK.

Avsättningar per 31 december 2002 har ökat med 59,3 MSEK samt 13,2 MSEK representerande avsättningar för återställning av produktionsanläggningar respektive uppskjuten skatt för OER.

Långfristiga skulder per 31 december 2002 har minskats med 1 067,0 MSEK till följd av antagandet att hyreskontraktet sades upp 31 december 2001 samt att kreditfaciliteten ej ianspråktoes för förvärvet av Coparex och således finns inga ställda säkerheter.

Kortfristiga skulder per 31 december 2002 har ökat till följd av inkluderandet av kortfristiga skulder hänförliga till OER per samma datum samt elimine-

ring av den kortfristiga delen av hyresavtalet för fastigheten i Paris.

Avser 30 juni 2003

Proformabalansräkningen per den 30 juni 2003 är oförändrad i förhållande till den konsoliderade balansräkningen som redovisas i delårsrapporten för sexmånadersperioden 1 januari – 30 juni 2003.

KONSOLIDERADE KASSAFLÖDESANALYSER I SAMMANDRAG, PROFORMA

Belopp i TSEK	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
<i>Kassaflöde från periodens verksamhet</i>		
Periodens resultat	113 881	338 401
Justeringar för ej likviditetspåverkande poster	93 067	197 609
Förändringar i rörelsekapital	-112 786	205 337
Summa kassaflöde från verksamheten	94 162	741 347
<i>Kassaflöde använt för investeringar</i>		
Förändringar i finansiella anläggningstillgångar	-10 421	-22 239
Investeringar i olje- och gastillgångar	-91 794	-178 354
Investeringar i övriga anläggningar	-6 796	-10 128
Summa kassaflöde använt för investeringar	-109 011	-210 721
<i>Kassaflöde från finansiering</i>		
Förändringar i långfristiga fordringar	-	-3 130
Amortering av kortfristiga skulder	-	-140 000
Nyemission	1 241	-
Utskiftning från dotterbolag	-	-972
Summa kassaflöde från finansiering	1 241	-144 102
Förändring av kassa och bank	-13 608	386 524
Kassa och bank vid periodens början	375 351	1 037
Valutakursförändring i kassa och bank	-5 599	-12 210
Kassa och bank vid periodens slut	356 144	375 351

Kommentar till konsoliderade kassaflödesanalyser i sammandrag, proforma

De konsoliderade kassaflödesanalyserna i sammandrag proforma (proformakassaflödesanalys) har upprättats i enlighet med de förutsättningar som redovisas på sidorna 8–9 i detta Addendum. De konsoliderade kassaflödesanalyserna för Lundin Petroleum under motsvarande perioder har utgjort grunden för proformaräkenskaperna.

Avser 1 januari – 31 december 2002

Kassaflödet från verksamheten har ökat med 488,2 MSEK i kassaflödesanalyserna i sammandrag, proforma, för året som slutade 31 december 2002 till följd av att man inkluderat helårets kassaflöde från verksamheten i Coparex och OER. Den ökade

avskrivningen av olje- och gastillgångar för året om 167,1 MSEK har reverserats bland ej likviditetspåverkande poster.

Investeringar i aktier i dotterbolag om 1 213,0 MSEK i den konsoliderade kassaflödesanalysen för året som slutade den 31 december 2003 har eliminerats i proformakassaflödesanalysen i sammandrag då denna transaktion antas ha genomförts under 2001. Förändring i finansiella anläggningstillgångar har minskats med 163,3 MSEK i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för året som slutade den 31 december till följd av antagandet att aktierna och skuldebrev i Khanty Mansysk Oil Corporation såldes i december 2001. Investeringar i olje- och gastillgångar har ökat i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för året som slutade den 31 december

2002 genom inkluderandet av 82,7 MSEK och 15,1 MSEK representerande investeringar i Coparex respektive OER. Investeringar i olje- och gastillgångar har i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för året som slutade den 31 december minskats med 80,4 MSEK genom eliminering av utgifter uppkomna i block 5A i Sudan.

Förändring i långfristiga skulder har justerats från ett utnyttjande av kortfristiga skulder om 836,8 MSEK till en återbetalning av långfristiga skulder om 140,0 MSEK. Detta är i enlighet med antagandet om finansieringsbehov. Likviden från aktieemissioner har i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för året som slutade den 31 december eliminerats i enlighet med antagandet om att aktieemissionerna ägde rum i december 2001.

Den andel av valutakursdifferenser i kassa och bank som härrör från kassa och bank i Lundin Petroleum vid början av 2002 har eliminerats i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för året som slutade den 31 december 2003.

Avser 1 januari – 30 juni 2003

Kassaflödet från verksamheten har minskats med 91,6 MSEK i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för första halvåret 2003. Kassaflödet från verksamheten i den konsoliderade kassaflödesanalysen för första halvåret inkluderade realiserade valutakursdifferenser avseende extern finansiering om 102,0 MSEK. Dessa valutakursdifferenser har eliminerats ur profomakassaflödesanalysen i sammandrag för första halvåret 2003.

Försäljningen av tillgångar om 1 155,5 MSEK i den konsoliderade kassaflödesanalysen för första halvåret 2003 har eliminerats i enlighet med antagandet om att försäljningen av block 5A inträffade i december 2001. Investeringar i olje- och gastillgångar har i proformakassaflödesanalysen i sammandrag för första halvåret 2003 minskats med 82,3 MSEK för att eliminera förvärvet av de norska tillgångarna i OER samt med 12,3 MSEK för utgifter hänförliga till block 5A i Sudan.

Förändringen i långfristiga skulder om 1 022,8 MSEK i den konsoliderade kassaflödesanalysen för första halvåret 2003 har eliminerats i enlighet med antagandet om att kreditfaciliteten ej utnyttjades för förvärvet av Coparex.

NYCKELTAL, PROFORMA

	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
Räntabilitet på eget kapital, % ¹	6	21
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ²	10	29
Skuldsättningsgrad, % ³	–	–
Soliditet, % ⁴	69	66
Andel riskbärande kapital, % ⁵	79	76
Räntetäckningsgrad, % ⁶	–	13 543
Operativt kassaflöde/räntekostnader, ggr ⁷	–	19 620
Direktavkastning, % ⁸	–	–

1 Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med genomsnittligt eget kapital (genomsnittet under perioden).

2 Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansslutningen under perioden med avdrag för icke räntebärande skulder).

3 Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder i förhållande till redovisat eget kapital.

4 Soliditet definieras som koncernens redovisade egna kapital, inklusive minoritetsägares andel, i procent av balansslutningen.

5 Andel riskbärande kapital definieras som summan av eget kapital och uppskjutna skatteskulder, inklusive minoritetsägares andel, dividerat med balansslutningen.

6 Räntetäckningsgrad definieras som resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

7 Operativt kassaflöde/räntekostnader definieras som koncernens intäkter minus kostnad för såld olja och gas och faktiska skatter dividerat med räntekostnader för perioden.

8 Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid periodens utgång.

DATA PER AKTIE, PROFORMA

	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
Eget kapital, SEK ¹	7,39	7,15
Operativt kassaflöde, SEK ²	1,24	2,77
Kassaflöde från verksamheten, SEK ³	0,38	2,99
Resultat, SEK ⁴	0,46	1,36
Resultat efter full utspädning, SEK ⁵	0,45	1,36
Utdelning, SEK	–	–
Börskurs vid periodens slut (avser moderbolaget), SEK	10,60	9,20
P/E-tal ⁶	n.a.	6,7
Antal aktier vid periodens slut	248 685 016	248 449 166
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁷	248 596 409	248 078 104
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning ^{5,7}	251 847 452	249 374 893

1 Eget kapital per aktie definieras som koncernens redovisade egna kapital dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

2 Operativt kassaflöde per aktie definieras som koncernens intäkter minus produktionskostnader och faktiska skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

3 Kassaflöde från verksamheten per aktie definieras som kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

4 Resultat per aktie definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

5 Resultat per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning av utestående teckningsoptioner.

6 P/E-tal definieras som börskurs vid periodens slut (avser moderbolaget) dividerat med resultat per aktie.

7 Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden definieras som antal aktier vid periodens början med tidsvågning för nyemitterade aktier.

NOTER TILL PROFORMARÄKENSKAPERNA

Not 1: Försäljning av olja och gas

<i>Belopp i TSEK</i>	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
Frankrike	172 471	423 287
Nederländerna	88 790	208 439
Tunisien	104 107	262 344
Indonesien	99 158	172 509
Norge	90 552	218 357
Venezuela	53 221	83 885
Oljeshedje	-15 374	-
Förändring i underuttag	2 390	673
Summa försäljning av olja och gas	595 315	1 369 494

Not 2: Finansiella intäkter och kostnader

<i>Belopp i TSEK</i>	1 januari – 30 juni 2003	1 januari – 31 december 2002
Ränteintäkter	5 858	-
Räntekostnader	-	-3 500
Räntesäkring	-10 949	-
Valutakursdifferenser, netto	-43 810	-43 196
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	-2 923	-6 984
Övriga finansiella intäkter	743	13 701
Övriga finansiella kostnader	-1 862	-1 626
Summa finansiella intäkter och kostnader	-52 943	-41 605

Not 3: Olje- och gastillgångar

<i>Belopp i TSEK</i>	Bokfört värde 30 juni 2003	Bokfört värde 31 december 2002
Frankrike	861 466	864 266
Nederländerna	516 208	522 978
Tunisien	65 352	61 230
Indonesien	41 608	20 115
Venezuela	100 784	101 820
Norge	138 430	153 081
Sudan	18 995	16 224
Iran	49 916	44 765
Övriga	214	969
Summa olje- och gastillgångar	1 792 973	1 785 448

AKTIEKAPITAL OCH ÄGARSTRUKTUR

AKTIEKAPITAL

Lundin Petroleums aktiekapital uppgick den 31 augusti 2003 till 2 493 309,66 SEK fördelat på 249 330 966 aktier om nominellt 0,01 SEK per aktie. Varje aktie berättigar till en röst. Samtliga utestående aktier är stamaktier och medför lika rätt till andel i Lundin Petroleums tillgångar och resultat. Sedan bildandet av Lundin Petroleum har Bolagets aktiekapital utvecklats enligt nedanstående tabell.

Transaktion	Månad och år	Nominellt belopp, SEK	Förändring av antalet aktier	Totalt antal aktier	Ökning av aktiekapital, SEK	Totalt aktiekapital, SEK	Teckningskurs, SEK
Bolagets bildande	Maj, 2001	100,00	1 000	1 000	100 000,00	100 000,00	100,00
Split 10 000:1	Juni, 2001	0,01	9 999 000	10 000 000	–	100 000,00	–
Nyemission	Juni, 2001	0,01	92 861 283	102 861 283	928 612,83	1 028 612,83	0,01
Nyemission	Juli, 2001	0,01	3 342 501	106 203 784	33 425,01	1 062 037,84	0,01
Nyemission	November, 2001	0,01	106 203 784	212 407 568	1 062 037,84	2 124 075,68	3,00
Utnyttjande av tilldelade optionsrätter	Juni, 2002	0,01	35 609 748	248 017 316	356 097,48	2 480 173,16	4,50
Teckningsoptioner (2001 års program)	2002	0,01	667 700 ¹	248 685 016	6 677,00	2 486 850,16	3,37
Teckningsoptioner (2001 års program)	2003	0,01	641 350	249 326 366	6 413,50	2 493 263,66	3,37
Teckningsoptioner (2002 års program)	2003	0,01	4 600	249 330 966	46,00	2 493 309,66	4,50

1 Av vilka 235 850 har utnyttjats under 2002 och registrerats under 2003.

16

ÄGARSTRUKTUR

Ägarstrukturen i Lundin Petroleum baserad på uppgifter från VPC per 31 augusti 2003, framgår av nedanstående tabell.

Aktieägare per 31 augusti 2003	Antal aktier	Andel av aktiekapital och röster, %
Lorito Holdings Ltd. ¹	71 435 168	28,7
Landor Participations Inc. ²	15 407 456	6,2
Mourgue d'Algue et Cie	6 960 000	2,8
Gylling, Bertil	2 375 000	1,0
Goldman Sachs International	2 154 000	0,9
Pictet & Cie	2 013 108	0,8
Investors Life	2 000 572	0,8
State Street Bank and Trust Co	1 880 852	0,8
Bank Carnegie Luxembourg	1 394 579	0,6
Bank Julius Baer	1 288 601	0,6
Övriga aktieägare	142 421 630	57,1
Totalt	249 330 966	100,0

¹ Lorito Holdings Ltd. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Adolf H. Lundin.

² Landor Participations Inc. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin.

Källa: VPC per 31 augusti 2003.

Lorito Holdings Ltd. har för avsikt att långsiktigt kvarstå som betydande aktieägare i Lundin Petroleum.

FÖRDELNING AV AKTIEINNEHAV

Lundin Petroleum's aktieägare var per 31 augusti 2003 fördelade enligt nedanstående tabell.

Storleksklasser per 31 augusti 2003	Antal aktier	Andel av antal aktier, %	Antal aktieägare	Andel av antal aktieägare, %
1 – 500	2 853 882	1,1	14 471	52,2
501 – 1 000	3 870 544	1,6	4 587	16,5
1 001 – 10 000	23 684 260	9,5	7 445	26,9
10 001 – 50 000	21 223 917	8,5	976	3,5
50 001 – 100 000	8 897 136	3,6	123	0,4
100 001 –	188 801 227	75,7	115	0,4
Totalt	249 330 966	100,0	27 717	100,0

Källa: VPC per 31 augusti 2003.

HANDEL I LUNDIN PETROLEUMS AKTIE

Lundin Petroleum's aktie har handlats på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen sedan den 6 september 2001. I nedanstående graf återges aktiekursutvecklingen för Lundin Petroleum's aktie i jämförelse med Affärsvärldens Generalindex från och med påbörjandet av handeln den 6 september 2001 till och med den 31 augusti 2003.

LUNDIN PETROLEUMS INCITAMENTSPROGRAM

Lundin Petroleum har ett incitamentsprogram för anställda baserat på köpoptioner (så kallade personaloptioner) vilka berättigar innehavaren att förvärva aktier i Bolaget på villkor motsvarande de som gäller för av bolagsstämman emitterade teckningsoptioner. Hittills har ordinarie bolagsstämman vid tre tillfällen – 2001, 2002 och 2003 – beslutat att emittera teckningsoptioner inom ramen för programmet.

2001 års program

Bolagsstämman beslutade 2001 att emittera högst 3 175 000¹ teckningsoptioner. Per 31 augusti 2003 var 896 000 teckningsoptioner utestående. Teckningsoptionerna kan till och med den 1 maj 2004 utnyttjas för teckning av aktier till en kurs om 3,37¹ SEK per aktie.

2002 års program

Bolagsstämman beslutade 2002 att emittera högst 3 250 000 teckningsoptioner. Per 31 augusti 2003 var 2 322 400 teckningsoptioner utestående. Teckningsoptionerna kan till och med den 31 maj 2005 utnyttjas för teckning av aktier till en kurs om 4,50 SEK per aktie.

2003 års program

Bolagsstämman beslutade 2003 att emittera högst 3 400 000 teckningsoptioner. Per 31 augusti 2003 var 3 360 000 teckningsoptioner utestående. Tecknings-

optionerna kan utnyttjas för teckning av aktier till en kurs om 10,10 SEK per aktie från och med den 31 maj 2004 till och med den 31 maj 2006.

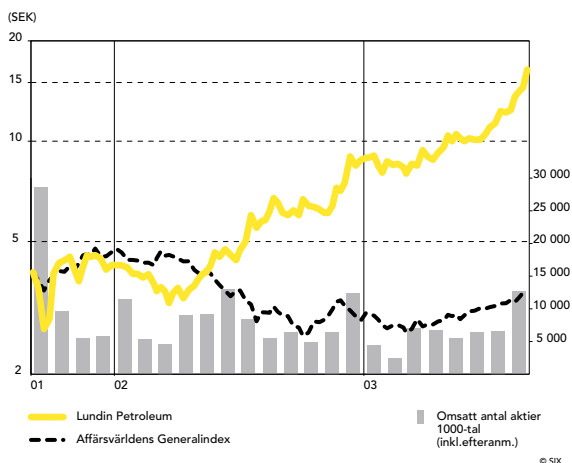
Utspädning

Vid fullt utnyttjande av utestående teckningsoptioner ökar antalet aktier i Lundin Petroleum med 6 578 400 aktier, motsvarande en utspädningseffekt om 2,6 procent. Bolagets eget kapital ökar då med 47 406 320 SEK, varav 65 784 SEK tillförs aktiekapitalet och 47 340 536 tillförs överkursfonden.

EMISSIONSBEMYNDIGANDE

Vid ordinarie bolagsstämma den 23 maj 2003 i Lundin Petroleum beslutades att bemyndiga styrelsen att intill nästkommande ordinarie bolagsstämma besluta om emission av högst 27 000 000 nya aktier samt att därvid kunna avvika från aktieägarnas företrädesrätt i syfte att möjliggöra för Lundin Petroleum att anskaffa kapital för finansieringen av verksamheten och för genomförandet av företagsförvärv.

Lundin Petroleum's aktiekursutveckling från och med den 6 september 2001 till och med den 31 augusti 2003



1 Efter omräkning av teckningskurs samt det antal aktier varje teckningsoption berättigar till teckning av.

STYRELSE, LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE OCH REVISORER

STYRELSE

Ian H. Lundin

Ordförande

Född 1960

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: Inga.

Bachelor of Science-examen, Petroleumingenjör från University of Tulsa.

Aktier i Lundin Petroleum: 0¹.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 1 485 000.

Adolf H. Lundin

Hedersordförande

Född 1932

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: North Atlantic Natural Resources AB, Vostok Nafta Investment Ltd., Atacama Minerals Corp., Champion Resources Inc., South Atlantic Ventures Ltd., Tenke Mining Corp. och Valkyries Petroleum Corp.

Civilingenjörsexamen från Kungliga Tekniska Högskolan, Stockholm. Master of Business Administration från Centre d'Etudes Industrielles, Genève.

Aktier i Lundin Petroleum: 0².

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

Carl Bildt

Styrelseledamot

Född 1949

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Telemetering AB, styrelseledamot i HiQ AB, Humany AB, Melody Interactive Solutions AB, E. Öhman J:or AB, KREAB, Vostok Nafta Investment Ltd., Rand Corporation och Legg Mason Inc.

Riksdagsledamot 1979–2001. Sveriges statsminister 1991–1994. FN:s speciella sändebud för Balkan 1999–2001.

Aktier i Lundin Petroleum: 0.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

C. Ashley Heppenstall

Verkställande direktör och koncernchef

Född 1962

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseledamot i Champion Resources Inc och Valkyries Petroleum Corp.

Bachelor of Science-examen i matematik från University of Durham.

Aktier i Lundin Petroleum: 1 143 250.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 1 194 500.

Kai Hietarinta

Styrelseledamot

Född 1932

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseledamot i Vostok Nafta Investment Ltd.

Civilingenjörsexamen från Helsingfors Tekniska Högskola. Master of Business Administration från Handelshögskolan i Helsingfors och ek dr h c Turku School of Economics and Business Administration.

Aktier i Lundin Petroleum: 0.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

Lukas H. Lundin

Styrelseledamot

Född 1958

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Tanga-yika Oil Co. Ltd. och International Curator Resources Ltd.. Styrelseledamot i North Atlantic Natural Resources AB, Vostok Nafta Investment Ltd. (tillförordnad styrelseordförande), Tenke Mining Corp. och Valkyries Petroleum Corp.

Examen från New Mexico Institution of Mining, Technology and Engineering.

Aktier i Lundin Petroleum: 708 478.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

William A. Rand

Styrelseledamot

Född 1942

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: International Curator Resources Ltd., International Uranium Corporation, Tenke Mining Corp., Devon Ventures Corp. och Dome Ventures Corp.

Bachelor of Commerce-examen inom ekonomi från McGill University. Juristexamen från Dalhousie University. Master of Law-examen i internationell juridik från London School of Economics.

Aktier i Lundin Petroleum: 104 185.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 0.

Magnus Unger

Styrelseledamot

Född 1942

Ledamot i styrelsen sedan 2001.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Odin Group och Mimer Invest AB.

Master of Business Administration från Handelshögskolan i Stockholm.

Aktier i Lundin Petroleum: 100 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 156 200.

1 Landor Participations Inc. innehar 15 407 456 aktier i Lundin Petroleum. Landor Participations Inc. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin.

2 Lorito Holdings Ltd. innehar 71 435 168 aktier i Lundin Petroleum. Lorito Holdings Ltd. är ett bolag som helägs av en trust, vars förmånstagare är Adolf H. Lundin.

Styrelsekommittéer

Medlemmarna i och ansvarsområdena för Lundin Petroleum's ersättnings-, finans- och revisionskommitté beskrivs i Bolagets årsredovisning 2002, vilken utgör del av detta Prospekt.

LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

C. Ashley Heppenstall

Verkställande direktör och koncernchef, se styrelse.

Anställd i Lundin Petroleum sedan 2001.

Alexandre Schneider

Chief Operating Officer och förste vice verkställande direktör

Född 1962

Anställd i Lundin Petroleum sedan 2001.

Bachelor of Science-examen i geologi från University of Geneva och en Master-examen i geofysik.

Aktier i Lundin Petroleum: 50 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 970 000.

Christine Batruch

Direktör Corporate Responsibility

Född 1959

Anställd i Lundin Petroleum sedan 2001.

Aktier i Lundin Petroleum: 2 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 134 450.

Andrew Harber

Direktör Corporate Services och andre vice verkställande direktör

Född 1956

Anställd i Lundin Petroleum sedan 2001.

Aktier i Lundin Petroleum: 2 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 205 000.

Geoffrey Turbott

Finansdirektör

Född 1963

Anställd i Lundin Petroleum sedan 2001.

Aktier i Lundin Petroleum: 2 000.

Teckningsoptioner i Lundin Petroleum: 205 000.

Styrelsekontinuitet

Styrelsen för Lundin Petroleum är oförändrad i förhållande till styrelsen för Lundin Oil vid tidpunkten för Talisman Energy Inc.:s förvärv av Lundin Oil. Detta borgar för god styrelsekontinuitet i Lundin Petroleum.

REVISORER

Carl-Eric Bohlin

Född 1946

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

Ordinarie revisor i Lundin Petroleum AB (publ) sedan 2001.

Klas Brand

Född 1956

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB, Göteborg

Ordinarie revisor i Lundin Petroleum AB (publ) sedan 2001.

Revisorssuppleant

Bo Hjalmarsson

Född 1960

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

Revisorssuppleant i Lundin Petroleum AB (publ) sedan 2001.

Förutom de risker som framgår av den information som presenteras i Prospektet, utsätts Lundin Petroleum för ett antal risker och osäkerhetsfaktorer avseende tillgångarna, vilket kan ha negativ inverkan på Bolagets möjligheter att fullfölja prospekterings-, utvärderings- och utbyggnadsplanerna. Styrelsen anser att nedanstående riskfaktorer bör tas i beaktande vid en bedömning av Lundin Petroleum och dess verksamhet. Nedanstående riskfaktorer utgör inte någon uttömmande beskrivning och är inte heller upptagna i någon prioritetsordning.

PROSPEKTERING OCH PRODUKTION AV OLJA OCH GAS

Prospektering efter olja och gas, samt utbyggnad och produktion av desamma, involverar betydande operationella och finansiella risker som inte kan elimineras ens med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggranna bedömningar. Lundin Petroleums utsikter beror på dess förmåga att utvinna Bolagets olje- och gastillgångar samt att odla nya affärsrelationer för att teckna kontrakt i nya områden. Avsättningen på marknaden för den olja och gas som Bolaget utvinnet eller upptäcker påverkas av ett antal faktorer utanför Bolagets kontroll. Dessa faktorer inbegriper fluktuationer i utbud och efterfrågan, närhet till och kapacitet i pipelines och processutrustning samt statliga regleringar (inklusive regleringar av royalties, tillåten produktion, import och export av olja och gas samt miljöskydd).

Borring efter olja och gas innebär många risker av vilka många ligger utanför Bolagets kontroll. Bolagets verksamhet kan inskränkas, försenas eller ställas in på grund av väderförhållanden, mekaniska problem, brister eller förseningar i leveranser eller på grund av statliga krav. Dessutom finns inga garantier för att kommersiella kvantiteter olja och gas kommer att upptäckas i något av Bolagets prospekteringsprojekt. Borring kan vara olönsamt, inte enbart på grund av torra källor utan också då en källa producerar olja, men i otillräckliga kvantiteter för att visa överskott efter kostnader för borring, drift och övrig verksamhet.

MILJÖ

Bland de risker som prospektering efter, och produktion av olja och gas, medför förtjänas särskilt att omnämnas risken för allvarliga skador på miljön i samband därmed. Det finns en risk att Bolagets verksamhet, vilken hittills bedrivits onshore och offshore, kan förorsaka miljöutsläpp i luften, på marken, i havet och i grundvattnet, vilket kan innebära ett hot mot miljön. I synnerhet kan miljön skadas till följd av en olycka i verksamheten. Enligt såväl tillämpliga lagar

och förordningar som ingångna prospekterings- och produktionsavtal¹, kan Bolaget hållas ansvarigt gentemot regeringar, joint venture partner samt tredje man för sådan skada.

TVISTER OM TILLGÅNGAR OCH GRÄNSER

Bolagets koncessionsområden fastställs med koordinater i longitud och latitud. Det kan förekomma vissa tveksamheter avseende den exakta positionen i förhållande till de fastställda koordinaterna för vissa av Bolagets koncessionsområden som är under prospektering och/eller utbyggnad. Dessutom är jurisdiktionen över områden där Lundin Petroleum har koncessioner tidvis föremål för tvister. Om dessa tvister eller andra tvister som kan uppstå i framtiden ej kan lösas, så kan detta ha en allvarlig negativ effekt på Bolagets verksamhet, finansiella status och resultat.

POLITISK OSÄKERHET OCH MILITÄRA OROLIGHETER

Lundin Petroleum är engagerat i olje- och gasverksamhet i olika länder och kommer så att förbli. Risker kan uppstå genom förändringar av lagar som reglerar utländskt ägande, statligt deltagande, skatter, royalties, tullar, växelkurser eller växlingskontroll. Vissa aspekter av Lundin Petroleums prospekteringsprogram kräver även godkännande eller gynnsamma beslut av regeringsorgan. Dessutom påverkas Bolagets prospekterings- och utbyggnadsverksamheter av politiska och ekonomiska osäkerhetsfaktorer. Exempel på sådana är expropriering av egendom och upphävande eller ändring i kontraktsvillkor, skatter, royalties, tullar, utländska växlingsregleringar och andra risker som kan hänföras till regeringarnas självbestämmande i de länder där Bolaget bedriver sin verksamhet. Bolaget riskerar även förluster i vissa länder på grund av inre stridigheter, krigshandlingar, gerillaaktiviteter och uppror. Oljeinstallationer utgör möjliga, och även faktiska, mål för militära operationer och terrorism. Givet deras sårbarhet samt de avsevärda ekonomiska värden de representerar så accentueras den risk som är förknippad med Lundin Petroleums tillgångar.

Sudan och Iran, länder i vilka Lundin Petroleum har intressen, utgör två av de totalt sju länder som US Secretary of State har utpekat som statliga sponsorer av internationell terrorism. USAs kamp mot internationell terrorism har kraftigt intensifierats som en följd av de terroristattacker som utfördes i USA den 11 september 2001. EU har gett uttryck för sitt stöd till USA i kampen mot terrorism. I november 1997 införde USA sanktioner mot Sudan på grund av den sudanesiska statens påstådda stöd till internatio-

1 Se vidare "Väsentliga projekt/avtal" på sidorna 23–25.

nell terrorism. USA har, med början i oktober 1987, även infört sanktioner mot Iran. Sanktionerna införda mot Sudan och Iran, vilka omfattar alla "U.S. persons"¹, förbjuder dem, bland annat, att bedriva handel med och investera i Sudan och Iran. Om USA agerar ytterligare mot länder som påstås stödja internationell terrorism, såsom Sudan och Iran, och/eller om EU och/eller om något land inför sanktioner liknande de som införts av USA och/eller vidtar andra åtgärder mot länderna i fråga, så kan detta förhindra Lundin Petroleum från att bedriva verksamhet i dessa länder.

SKYLDIGHETER OCH ÅTAGANDEN ENLIGT PROSPEKTERINGS- OCH PRODUKTIONSAVTAL

Lundin Petroleum deltar i joint ventures med externa parter i olje- och gasprospekteringsverksamhet. Bolaget och dess joint venture partner är förbundna genom olika avtal att fullfölja vissa arbetsprogram. Skyldigheterna och åtagandena under dessa avtal medför solidariskt ansvar, vilket innebär att för det fall en joint venture partner inte fullföljer sina skyldigheter eller åtaganden enligt avtalet så blir övriga partner ej entledigade från dennes skyldigheter och åtaganden utan skyldiga att fullfölja samtliga dennes skyldigheter och åtaganden enligt villkoren i avtalet.

Skulle en force majeure-situation uppstå, medför inte detta att skyldigheter och åtagande enligt avtalen upphör. Skyldigheter och åtagande skjuts istället fram motsvarande den tid avtalet befinner sig i force majeure. Skulle force majeure-situationen överstiga en viss tid, beroende av avtalet, kan detta leda till att avtalet sägs upp.

LAGAR SOM REGLERAR PROSPEKTERINGS- OCH PRODUKTIONSAVTAL

Avtal med stater och joint venture-partner i vilka Lundin Petroleum är part regleras av olika länders lagar. På grund av osäkerheten rörande dessa lagar kan detta utgöra en riskfaktor. Vidare ska eventuella skiljedomsförfaranden rörande avtalen hållas på de platser och inom de jurisdiktioner som stipuleras i avtalen, vilket kan vara till nackdel för Lundin Petroleum.

BEROENDE AV NYCKELMEDARBETARE

Bolagets framgångar är i hög grad beroende av ansträngningar och förmåga hos erfarna chefer och nyckelmedarbetare. Även om Bolaget inte kan se några anledningar till att dessa chefer eller nyckelmedarbetare skulle vilja lämna Bolaget, så skulle det ha allvarliga negativa konsekvenser för Bolagets verksamhet, finansiella status och resultat.

KONKURRENS

Prospektering och produktion av olja och gas är en starkt konkurrensutsatt bransch. Lundin Petroleum konkurrerar med andra bolag, inklusive de stora olje- och gasbolagen. En del av dessa bolag har större finansiella resurser än Lundin Petroleum och befinner sig därför i en bättre position att konkurrera om framtida affärsmöjligheter.

SKATT

Lundin Petroleum bedriver verksamhet i flera olika länder och strävar efter att bedriva sin verksamhet på ett så skatteeffektivt sätt som möjligt. Skattesystemen i många av dessa länder är komplicerade och kan vara föremål för förändringar. Mot denna bakgrund kan negativa effekter på Bolagets framtida resultat ej uteslutas. Det kan inte heller uteslutas att Bolagets taxering kan ifrågasättas av skattemyndigheter.

VALUTAKURSER

Genom att bedriva verksamhet i ett flertal länder via ett nätverk av bolag, är Lundin Petroleum exponerat för fluktuationer i ett antal valutor. Bolagets intäkter är huvudsakligen denominerade i USD, men till viss del även i andra valutor, beroende på försäljningskontraktens utformning. Bolagets kostnader är huvudsakligen denominerade i USD och EUR, men även i CHF, NOK och SEK. Som en följd av att Lundin Petroleum är exponerat mot flera valutor kan fluktuationer i valutakurserna ha en negativ effekt på Bolagets finansiella status och finansiella resultat.

OLJEPRIS

Avtal som reglerar försäljningen av kolväten jämförs mot noterade oljepriser eller andra index. Historiskt sett har oljepriserna uppvisat stora variationer. Oljepriserna påverkas, förutom av tillgång och efterfrågan, av faktorer som global och regional ekonomisk och politisk utveckling i de producerande regionerna, liksom av i vilken utsträckning Organization of Petroleum Exporting Countries ("OPEC") och övriga oljeproducerande länder påverkar de globala produktionsnivåerna. Därutöver påverkas oljepriserna av priset på alternativa bränslen, den globala ekonomin och av väderförhållanden. Dessa parametrar är utanför Lundin Petroleums kontroll, men Bolagets lönsamhet är beroende av deras utveckling. Således kan förändringar i oljepriserna ha en negativ effekt på Bolagets finansiella status och finansiella resultat.

¹ Med termen "US persons" avses "varje amerikans medborgare, i USA permanent bosatt utlänning, juridiska person etablerad enligt amerikans lag (inklusive utländska filialer) eller någon person i USA".

RÄNTENIVÅER

När Lundin Petroleum utnyttjar extern lånefinansiering till rörlig ränta är Bolaget exponerat för stigande marknadsräntor. Stigande marknadsräntor ökar Bolagets upplåningskostnader och kan därigenom ha en negativ effekt på Bolagets finansiella status och finansiella resultat.

MOTPARTER

Lundin Petroleum är exponerat för motpartsrisiker. Exempelvis när Bolaget säljer kolväten till tredje man finns risk för utebliven betalning från köparna av Bolagets produkter. Vidare finns risk för utebliven betalning från joint venture-partner för deras andel av nedlagda kostnader. Följaktligen kan utebliven betalning från köpare och/eller joint venture-partner påverka Lundin Petroleums finansiella status och finansiella resultat negativt.

VÄSENTLIGA PROJEKT/AVTAL

Förvärv av Coparex

Den 19 juni 2002 träffade BNP Paribas och Lundin Petroleum ett avtal avseende försäljning och köp av 95,3 procent av aktiekapitalet i Coparex, vilket vid den tiden var noterat, och den återstående delen av aktierna fanns på marknaden. De återstående aktierna är även fortsättningsvis föremål för handel på *Marché Libre* i Paris och Lundin Petroleum köper fortfarande aktier om och när dessa blir tillgängliga. Affären avslutades den 19 september 2002. Köpeskillingen för 95,3 procent av aktierna var 172,5 MUSD med en tilläggsköpeskillning om maximalt 27,5 MUSD. Några brott mot lämnade garantier, förpliktelser eller andra skyldigheter under avtalet har inte förekommit och Bolaget har därför inte framställt några krav under avtalet. För närvarande kontrollerar Lundin Petroleum cirka 99,8 procent av aktierna. Säljarens garantier är sedvanliga och villkorade av vad som redovisats före köpet.

Avtalen innehåller normala klausuler för ersättning vid skada, liksom begränsningar av säljarens ansvar. Krav skall framställas inom två (eller i vissa fall fem) år efter affärens avslutande.

Kreditfacilitet

I samband med köpet av Coparex ingick Bolaget ett låneavtal för att finansiera förvärvet och för att ha tillgång till en kreditram. Den del av kreditfaciliteten som utnyttjades för att finansiera köpet har återbetalats. Kreditramen uppgår till 30 MUSD och är fortfarande tillgänglig, men för närvarande inte utnyttjad. Bolaget är skyldigt att förse långivaren med viss information och är även bunden av allmänna åtaganden. Dessa åtaganden begränsar till exempel möjligheten att avyttra Bolagets tillgångar utan långivarens medgivande och begränsar möjligheten att ge ytterligare säkerhet till tredje man. Bolaget måste också följa vissa ekonomiska åtaganden. I samband med låneavtalet har vissa säkerheter ställts i form av pantsättning av aktier, pantsättning av konton och optionsavtal. Säkerheterna är fortfarande utestående för att utgöra säkerhet för kreditramen.

Frankrike

Bolaget har produktions- och prospekteringslicenser i Paris Basin, Aquitaine Basin och i Juraområdet. Enligt fransk lagstiftning tilldelas produktionslicenser med en löptid om högst 50 år och prospekteringslicenser med en löptid om 3–5 år beroende på område samt med möjlighet till två förlängningar avseende reducerade områden. I Paris Basin har Bolagets viktigaste produktionskoncessioner följande löptider: Villeperdue löper till och med 2037, Soudron löper till och med 2035 och Dommartin-

Lettree löper till och med 2024. I Aquitaine Basin löper produktionslicenserna till och med 2021 (Les Pins) och till och med 2045 (Les Arbousiers). Vad avser Bolagets prospekteringslicenser i Frankrike så anser Bolaget att dessa är gällande eller så har ansökan om förlängning lämnats in där svar väntas från relevanta myndigheter.

Nederländerna

I Nederländerna har Bolaget produktions- och prospekteringslicenser såväl onshore som offshore med nederländska staten som motpart. Bolaget har även ingått samverksansavtal (*joint operating agreements*) med sina partner avseende dessa koncessioner och licenser. Vissa produktionslicenser har obegränsad livstid medan andra licenser går ut mellan 2011 och 2033. För att kunna sälja och transportera gas inom ramen för dessa licenser och avtal måste Bolaget och dess partner ingå avtal om försäljning och transport av gas med det delvis statligt ägda bolaget NV Netherlandse Gasunie.

Tunisien

Lundin Petroleum har två produktionslicenser och tre prospekteringslicenser onshore och offshore i Tunisien. Koncessionerna regleras av avtal ingångna med den tunisiska staten och löper under en period av upp till 50 år. Bolagets viktigaste produktionskoncession, Isisfältet, löper till och med 2030. Utbyggnaden av Isisfältet involverar även Ikdam FPSO (flytande produktions-, lastnings- och avlastningsfartyg). Ikdam FPSO hyrs av Ikdam Production SA, ett bolag som till 40 procent ägs av Lundin Petroleum. Hyresavtalet löper till och med 2005, med möjlighet till förlängning upp till sex år. Ikdam Production SA hyr den processutrustning och de gas-kompressorer som används på Ikdam FPSO från en tredje part genom ett hyresavtal som löper till och med 2005.

Ikdam Production SA ingick i september 2001 avtal om en kreditfacilitet med ett antal kreditgivare och per september 2003 har 14 MUSD utnyttjats inom ramen för denna facilitet. Som säkerhet för denna facilitet har Bolaget garanterat 50 procent av Ikdam Production SAs utestående skulder, upp till högst 15 MUSD. I händelse av att Ikdam Production SA inte möter övriga skuldåtaganden är Bolaget skyldigt att ställa säkerhet i form av likvida medel om ett belopp motsvarande Lundin Petroleums maximala åtagande under garantin.

Indonesien

Bolaget har två produktionslicenser och fyra prospekteringslicenser i Indonesien. Vad avser Bolagets producerande fält på Salawati Island och i Salawati

Basin, har Bolaget ingått produktionsdelningsavtal med det statligt ägda oljebolaget som går ut 2020. Lundin Petroleum har även ingått samverksansavtal med sina partner vad avser dessa fält.

Venezuela

Lundin Petroleum är del i ett serviceavtal (OSA) som ingicks 1994 med ett till Petroleos de Venezuela SA närstående bolag. Avtalet tillförsäkrar Bolaget produktionsrättigheter under en period av 20 år i Colónblocket. Enligt avtalsvillkoren erhåller Lundin Petroleum en ersättning baserad på producerad volym. Bolagets och dess partners rättigheter och skyldigheter avseende Colónblocket regleras genom ett samverkansavtal.

Förvärv av OER

Lundin Petroleum har i ett teckningsavtal åtagit sig att finansiera OER med maximalt 60 MNOK form av nytt eget kapital och konvertibelt skuldebrev i syfte att finansiera vissa investeringar från OERs sida. Lundin Petroleum har hittills investerat 30 MNOK genom teckning av aktier i OER. Efter teckningen äger Lundin Petroleum 75 procent av det totala antalet utestående aktier i OER efter full utspädning. Därutöver har Lundin Petroleum åtagit sig att investera ytterligare maximalt 30 MNOK genom att teckna konvertibelt skuldebrev utan säkerhet. Lundin Petroleums åtaganden är villkorade av att OER gör de överenskomna investeringarna. Om OER inte gör de avsedda investeringarna kan Lundin Petroleum istället utnyttja en option att teckna ytterligare 20 000 000 aktier i OER till en teckningskurs om 1 NOK per aktie, vilket skulle ge Lundin Petroleum ett totalt aktieinnehav om 94,7 procent. Om Lundin Petroleum tecknar det konvertibla skuldebrevet skall skuldebrevet konverteras till 20 000 000 nya aktier om OER inte kan återbetala lånet på förfallodagen. Även i detta fall kommer Lundin Petroleums ägande att uppgå till 94,7 procent. Om OER genomför de avsedda transaktionerna och återbetalar lånet till Lundin Petroleum, kan de övriga nuvarande aktieägarna i OER utnyttja optioner vilka ger dessa ett ägande i OER uppgående till cirka 31 procent.

Sudan

Lundin Petroleum har ingått ett prospekterings- och produktionsdelningsavtal (EPSA) daterat i maj 2001 med Republiken Sudan, varigenom Bolaget har en licensandel om 24,5 procent och en finansieringsandel om 27,2 procent i Block 5B. Prospekterings- och produktionsdelningsavtalet gäller under 25 år från datum för undertecknande, varav de första sex åren utgör prospekteringsperioden.

Som en del i prospekterings- och produktionsdelningsavtalet för Block 5B har Bolaget per 30 juni 2003 deponerat 23,2 MSEK som säkerhet för en bankgaranti ställd till Republiken Sudan. Samtliga partner i prospekterings- och produktionsdelningsavtalet för 5B är skyldiga att garantera en tredjedel av arbetsåtagandet enligt avtalet och Bolagets bankgaranti motsvarar dess finansieringsandel om 27,2 procent.

Avyttring av Block 5A

I juni 2003 genomfördes försäljningen av Lundin Petroleums intresse i och engagemang som operatör av Block 5A till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd. Lundin Petroleum sålde tillgångarna som var hänförliga till verksamheten av Block 5A och köparen övertog alla skyldigheter och skulder hänförliga till blocket. Affären avslutades den 20 juni 2003, efter det att nödvändiga godkännanden erhållits. I avtalet gav Lundin Petroleum sedvanliga garantier till köparen, inklusive begränsningar av säljaren ansvar. Garantierna gäller i 18 månader från datum för affärens avslutande.

Iran

Lundin Petroleum är part i ett prospekterings-serviceavtal (ESC) daterat januari 2001 med National Iranian Oil Company (NIOC) genom vilket Bolaget har en licensandel om 30 procent i Munirblocket. Avtalet löper i fyra år med möjlighet till förlängning efter NIOCs samtycke. Bolagets och dess partners rättigheter och skyldigheter enligt avtalet regleras genom ett samverkansavtal.

Som en del i prospekteringsavtalet har Bolaget per 30 juni 2003 deponerat 19,2 MSEK som säkerhet för en bankgaranti ställd till Edison International som är operatör i Munir ESC. Bankgarantin är en motgaranti till den garanti som Edison ställd till NIOC och motsvarar Bolagets licensandel om 30 procent. Bankgarantin löper under prospekterings-serviceavtalets löptid och minskas årligen i proportion till utfört arbete.

Albanien

Bolaget är part i två prospekterings- och produktionsdelningsavtal med albanska staten avseende Block D och E onshore Albanien. Bolaget är skyldigt att genomföra visst seismiskt arbete samt borra en prospekteringsborrning på ett av de två blocken. Avtalet avseende Block E löper till och med november 2003 och avseende Block D till och med juli 2004. Om Bolaget inte slutför sitt arbetsåtagande utgår en betalning om 2 MUSD till den albanska staten. Bolaget har ingått en överenskommelse med Preus-

sag/OMV enligt vilken parterna kommit överens om att föra över det utestående arbetsåtagandet avseende Block D och E till ett annat område i Albanien för att där delas lika mellan parterna. För det fall en slutlig uppgörelse avseende arbetsåtagandets överförande ej kan nås har Preussag/OMV åtagit sig att svara för samtliga betalningsförpliktelser enligt ingångna avtal gentemot den albanska staten avseende Block D och E.

AKTIEÄGARAVTAL

Såvitt Bolagets styrelse känner till, finns det inga aktieägaravtal mellan Bolagets nuvarande aktieägare.

TVISTER

I november 2002 påbörjade Lundin Petroleum ett skiljeförfarande mot en av sina partner i Colónblocket, Venezuela. Efter att ha blivit informerade om den föreslagna försäljningen av delar av CMS Oil and Gas (Venezuela) LDC, utnyttjade Lundin Petroleum sin rätt (enligt Colón joint operating agreement) att förvärva dessa delar. Lundin Petroleums rättighet ignoreras och delarna såldes till en tredje part. Lundin Petroleum söker därför beslut från skiljenämnden att Bolaget har förstahandsrätt till dessa andelar. Skiljenämndens dom förväntas under 2004. Skulle Lundin Petroleum vinna denna tvist innebär det att man erhåller rätten att köpa ytterligare 43,75 procent i Colónblocket för 45 MUSD.

I övrigt är inte Bolaget eller något av dess dotterbolag part i tvist som kan förväntas ha en väsentligt negativ effekt på Bolagets resultat eller ställning.

FÖRSÄKRINGAR

Bolagets styrelse anser att Lundin Petroleum har tillfredsställande försäkringsskydd med hänsyn till riskerna som verksamheten medför.

HÄLSA, ARBETSSKYDD OCH MILJÖ

Lundin Petroleum arbetar proaktivt med hälso-, arbetsskydds- och miljöfrågor ("HSE") för att försäkra sig om att en sund praxis genomsyrar verksamheten. Bolaget övervakar HSE-utvecklingen på kontinuerlig basis och kräver löpande rapportering av dagliga HSE-frågor. Incidenter, vilka ej kan lösas genom normalt arbetsförfarande av den lokala ledningen, skall rapporteras till Bolagets ledning för att försäkra att erforderliga åtgärder vidtas. Inga HSE-frågor har än så länge identifierats vilka allvarligt kan komma att påverka Bolaget.

LOKALER

Verkställande direktörens kontor samt Bolagets administrativa och tekniska kontor består av 600 kvadratmeter hyreslokaler på två platser i Genève, Schweiz. Bolaget hyr även en lokal utanför Genève om 400 kvadratmeter för hantering och lagring av tekniska data. Bolaget hyr även en kontorslokal i Stockholm, Sverige, om 355 kvadratmeter. I juni 2003 förvärdades en fastighet i Paris i Frankrike, vilken hyrdes av Coparex, och därmed upphörde hyresavtalet. Förvärvspriset uppgick till 2,2 MEUR och Bolagets nuvarande avsikt är att avyttra fastigheten. Bolaget hyr vidare kontorslokaler i Haag (Nederländerna), Paris Basin (Frankrike), Tunisien och Indonesien. Lundin Petroleum bedömer att nuvarande inhemskt och internationellt belägna lokaler kommer att räcka för att uppfylla dess behov för åtminstone tolv månader.

ANSTÄLLNINGSAVTAL

Ledande befattningshavare har ingått anställningsavtal med Bolaget med sedvanliga anställningsvillkor avseende bland annat ersättning, uppsägning och överenskommelse om immateriella rättigheter. I enlighet med dessa anställningsavtal kan anställning avslutas med en månads uppsägningstid under det första året av anställning, med två månaders uppsägningstid under det andra till det nionde året samt med tre månaders uppsägningstid från och med det tionde året. De ledande befattningshavarna är såväl under som efter anställningen bundna av sekretessförbindelser.

ERSÄTTNING TILL LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE OCH STYRELSE

Verkställande direktörens årliga ersättning under 2003 uppgår till 480 000 CHF (2 784 000¹ SEK). Den totala ersättningen för andra ledande befattningshavare under 2003 uppgår till totalt 925 800 CHF (5 369 640¹ SEK). Utöver detta erhåller verkställande direktören samt andra ledande befattningshavare ytterligare förmåner i form av betalda skolavgifter och sjukförsäkringar.

Verkställande direktören samt andra ledande befattningshavare har uppsägningstid enligt ovan under "Anställningsavtal".

Verkställande direktören samt andra ledande befattningshavare erhåller pensionsförmåner enligt marknadsmässiga villkor (se även sidan 55 i Lundin Petroleums årsredovisning 2002). Pensionsåldern uppgår till 65 år för män och 63 år för kvinnor. Pensionen är avgiftsbestämd.

¹ Omräknad till en dagskurs per 24 september 2003 om 5,80 SEK/CHF.

Ordförandens årliga ersättning under 2003 uppgår till 358 800 CHF (2 081 040¹ SEK). Den totala årliga ersättningen under 2003 till styrelseledamöter som inte är anställda i Bolaget uppgår till 220 500 SEK vardera. Utöver ersättning som styrelseledamot erhåller Magnus Unger ersättning för att ansvara för Bolagets kontor i Stockholm samt dess anställda, inkluderande bland annat upprättande av budget och kostnadsuppföljning. Magnus Unger erhåller under 2003 en fast ersättning om 25 000 CHF (145 000¹ SEK) per kvartal.

Det finns inga avtal om avgångsvederlag.

STYRELSEARBETET

Styrelsen i Lundin Petroleum har för sitt arbete fastställt en arbetsordning som anger hur arbetet skall fördelas mellan styrelsens ledamöter samt mellan å ena sidan styrelsen och å andra sidan verkställande direktören samt vice verkställande direktörerna. Vidare innehåller arbetsordningen instruktioner för av styrelsen inrättade kommittéer.

Styrelsen beslutade den 11 september 2003 att styrelsens ordförande Ian H. Lundin fortsättningsvis inte skall vara anställd i Bolaget såsom arbetande ordförande och inte inneha några operativa funktioner. Fram till ordinarie bolagsstämma 2004 erhåller Ian H. Lundin ersättning med årligt arvode om 358 800 CHF (2 081 040¹ SEK). Därefter kommer ersättningen att utgöras av styrelsearvode och arvode för särskilda uppdrag i enlighet med stämans beslut.

Vid samma styrelsesammanträde utsågs Alexandre Schneiter till förste vice verkställande direktör att träda in i verkställande direktörens ställe vid dennes frånvaro. I syfte att erhålla undantag från aktiebolagslagens bosättningskrav för verkställande direktören har Andrew Harber utsetts till andre vice verkställande direktör.

PENSIONER

Bolaget betalar alla, enligt schweizisk eller annan tillämplig lag, obligatoriska socialförsäkringar för alla anställda i alla relevanta jurisdiktioner. Bolaget har inga andra avgångs- eller pensionsplaner för dess anställda. Pensionsåldern uppgår till 65 år för män och 63 år för kvinnor. Pensionen är avgiftsbestämd.

Pension utgår till Adolf H. Lundin sedan hans avgång som styrelseordförande i maj 2002. Pensionen består av månatliga betalningar motsvarande en årlig ersättning om 214 000 CHF (1 241 200¹ SEK) och löper på livstid. Pensionen innehåller efterlevandeskydd för maka, varvid pensionen reduceras till 138 000 CHF (800 400¹ SEK) årligen. Även detta löper på livstid. Bolaget har rätt att betala pensionsutfästelsen genom en engångsbetalning om 2 000 000 CHF (11 600 000¹ SEK). Ingen avsättning har gjorts för dessa betalningar per 30 juni 2003. I samband med bokslutet per 31 december 2003 kommer aktuarieberäkning att ske och pensionskulden kostnadsföras.

AVTAL OCH TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE PARTER

Under 2002 betalade Bolaget 346 000 SEK till Namdo Management Services Ltd., ett privat bolag ägt av Lukas H. Lundin, styrelseledamot i Bolaget, i enlighet med ett serviceavtal. Namdo Management Services Ltd. har 12 anställda och bistår med administration och finansiella tjänster till ett antal publika bolag.

Vidare har Bolaget under 2002 erhållit 4 924 000 SEK från Vostok Nafta Investment Ltd. med närstående bolag för kontorslokaler samt utförda redovisningstjänster. Vostok Nafta Investment Ltd. räknas som närstående bolag då Lorito Holdings Ltd. äger en större aktiepost i Vostok Nafta Investment Ltd. Lorito Holdings Ltd. är ett bolag som helägs av en trust vars förmånstagare är Adolf H. Lundin.

Under 2002 erhöll Lundin Petroleum 1 148 000 SEK från Lundin S.A. för utförda tjänster. Lundin S.A. är ett privat bolag ägt av Adolf H. Lundin.

ÖVRIGT

Lundin Petroleums organisationsnummer är 556610-8055. Bolaget har sitt huvudkontor på Hovslagargatan 5, 111 48 Stockholm, Sverige. Bolaget registrerades hos Patent- och registreringsverket den 4 maj 2001 och har bedrivit verksamhet sedan dess. Bolagets nuvarande firma registrerades den 26 juni 2001. Bolagets associationsform regleras av den svenska aktiebolagslagen (1975:1385).

1 Omräknad till en dagskurs per 24 september 2003 om 5,80 SEK/CHF.

Nedan ges en allmän beskrivning av skattekonsekvenserna på grund av innehav av aktie i Lundin Petroleum vid notering på Stockholmsbörsens O-lista istället för vid Nya Marknaden. Beskrivningen baseras på nu gällande lagstiftning och gäller för skattskyldiga i Sverige om inte annat anges.

Beskrivningen omfattar inte aktier som innehas, direkt eller indirekt, av personer som själva eller genom närstående har varit verksamma i Bolaget på sådant sätt att de särskilda reglerna för fåmansföretag kan vara tillämpliga. Beskrivningen omfattar inte heller aktier som innehas av handelsbolag eller som omsättningstillgång i näringsverksamhet.

Särskilda skattekonsekvenser kan bli aktuella i enskilda fall, varför varje aktieägare bör rådfråga sin egen skatterådgivare för information om de speciella konsekvenser notering/innehav av eller förfogande över aktierna kan komma att medföra.

NOTERING PÅ O-LISTAN

Att Lundin Petroleums aktie noteras på Stockholmsbörsens O-lista istället för handlas på Nya Marknaden innebär inte att aktierna anses avyttrade.

KAPITALVINST/KAPITALFÖRLUST

Kapitalvinst eller kapitalförlust vid avyttring av aktie i Lundin Petroleum utgörs av skillnaden mellan försäljningspriset minus försäljningskostnader och omkostnadsbeloppet. Omkostnadsbeloppet beräknas enligt den så kallade genomsnittsmetoden. Detta innebär att omkostnadsbeloppet per aktie skall anses vara det genomsnittliga omkostnadsbeloppet för samtliga aktier av samma slag och sort, beräknat på grundval av faktiska anskaffningskostnader och med hänsyn tagen till inträffade förändringar beträffande innehavet. Omkostnadsbeloppet på marknadsnoterade aktier kan alternativt bestämmas genom schablonregeln. Schablonregeln innebär att anskaffningsvärdet bestäms till 20 procent av försäljningspriset efter avdrag för försäljningskostnader.

PRIVATPERSONER SOM AKTIEÄGARE

Privatpersoner beskattas för utdelning och kapitalvinster som inkomst av kapital med 30 procent skatt. För privatpersoner bosatta i Sverige och för svenska dödsbon innehålls preliminär skatt avseende utdelning med 30 procent på utdelat belopp. Vid beräkning av inkomst av kapital är kapitalförluster på marknadsnoterade aktier i sin helhet avdragsgilla såväl mot kapitalvinster på marknadsnoterade aktier och andra delägarätter som mot onoterade aktier i svenska aktiebolag och utländska juridiska personer. För kapitalförlust som inte dragits av mot sådan kapitalvinst medges avdrag med 70 procent av förlusten.

Uppkommer underskott i inkomstslaget kapital medges reduktion av skatten på inkomst av tjänst, näringsverksamhet samt fastighetsskatt. Skattereduktion medges med 30 procent av underskottet till den del det inte överstiger 100 000 SEK och med 21 procent av underskottet till den del det överstiger angivet belopp. Underskottet kan inte överföras till senare år beskattningsår.

FÖRMÖGENHETSBEKATTNING

Aktierna i Lundin Petroleum skall noteras på Stockholmsbörsens O-lista. Aktierna i Lundin Petroleum är befriade från förmögenhetsskatt.

ARVS- OCH GÅVOSKATT

Vid arvs- och gåvobesättning värderas aktierna i Lundin Petroleum till 30 procent av noterat värde.

JURIDISKA PERSONER SOM AKTIEÄGARE

För aktiebolag och andra juridiska personer sker beskattning för utdelning och kapitalvinst i inkomstslaget näringsverksamhet. Skattesatsen är 28 procent. Kapitalförluster vid avyttring av marknadsnoterade aktier, såsom aktier i Lundin Petroleum, får dras av endast mot kapitalvinster på aktier och andra delägarätter. Outnyttjade kapitalförluster behandlas som en ny kapitalförlust hos den juridiska person som haft förlusten det följande beskattningsåret. Under vissa förutsättningar finns möjlighet till kvittning mellan bolag inom samma koncern.

Från och med den 1 juli 2003 gäller att utdelning och kapitalvinst på marknadsnoterade aktier är skattefri under förutsättning att innehavstiden uppgår till minst ett år. Dessutom krävs att aktieinnehavet uppgår till minst 10 procent av rösterna alternativt att innehavet är rörelsebetingat. Kapitalförlust på sådana aktier är inte avdragsgill. För utdelning som erhålls för beskattningsår som påbörjas innan den 1 januari 2004 tillämpas äldre regler. Särskilda skatteregler gäller för vissa företagskategorier, såsom exempelvis investmentföretag och förvaltningsföretag.

KUPONGSKATT

För i utlandet hemmahörande aktieägare som erhåller utdelning från Sverige innehålls normalt kupongskatt. Skattesatsen är 30 procent men den reduceras i allmänhet genom föreskrift i tillämpligt avtal om undvikande av dubbelbeskattning. I Sverige svarar VPC för att kupongskatt innehålls. I de fall aktierna är förvaltarregistrerade svarar förvaltaren för innehållande av kupongskatt.

§ 1 Firma

Bolagets firma är Lundin Petroleum AB. Bolaget är publikt (publ).

§ 2 Styrelsens säte

Styrelsen skall ha sitt säte i Stockholms kommun.

§ 3 Verksamhetsföremål

Bolaget har till föremål för sin verksamhet att direkt, via dotterbolag, intressebolag eller under andra samarbetsformer prospektera efter och utvinna gas, olja och guld samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

§ 4 Aktiekapital

Aktiekapitalet skall uppgå till lägst 1 000 000 SEK och högst 4 000 000 SEK.

§ 5 Akties nominella belopp

Aktie skall lyda på 0,01 SEK.

§ 6 Räkenskapsår

Bolagets räkenskapsår är 1 januari – 31 december.

§ 7 Styrelse

Styrelsen skall bestå av lägst tre och högst tio ordinarie ledamöter med högst tre suppleanter.

Styrelsen väljs årligen på ordinarie bolagsstämma för tiden intill dess nästa ordinarie bolagsstämma hållits.

§ 8 Revisorer

För granskning av bolagets årsredovisning samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning skall utses högst två revisorer med eller utan högst två suppleanter. Revisorerna utses för tiden intill dess ordinarie bolagsstämma hållits under det fjärde räkenskapsåret efter revisorsvalet.

§ 9 Ärenden på bolagsstämma

På ordinarie bolagsstämma skall följande ärenden förekomma:

1. val av ordförande på stämman
2. upprättande och godkännande av röstlängd
3. val av minst en justeringsman
4. godkännande av dagordning
5. prövning av huruvida stämman blivit behörigen sammankallad
6. framläggande av årsredovisning och revisionsberättelse

7. beslut

- a) om fastställande av resultat- och balansräkning samt i förekommande fall koncernbalansräkning och koncernresultaträkning
- b) om disposition av bolagets vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen
- c) om ansvarsfrihet åt styrelseledamöter och verkställande direktör

8. fastställande av arvoden till styrelse och, i förekommande fall, revisor

9. val av styrelse och, i förekommande fall, revisor

10. annat ärende, som ankommer på stämman enligt aktiebolagslagen (1975:1358) eller bolagsordningen.

§ 10 Kallelse till bolagsstämma

Kallelse till bolagsstämma skall ske genom kungörelse i Post- och Inrikes Tidningar samt i Svenska Dagbladet eller annan rikstäckande dagstidning.

Kallelse till ordinarie bolagsstämma samt kallelse till extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordningen kommer att behandlas skall utfärdas tidigast sex veckor och senast fyra veckor före stämman. Kallelse till annan extra bolagsstämma skall utfärdas tidigast sex veckor och senast två veckor före stämman.

Aktieägare, som vill delta i förhandlingarna vid bolagsstämman, skall dels vara upptagen i utskrift av hela aktieboken avseende förhållandena tio dagar före stämman, dels göra anmälan till bolaget senast den dag som anges i kallelsen till stämman. Sistnämnda dag får inte vara söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton och inte infalla tidigare än femte vardagen före stämman.

§ 11 Avstämningsförbehåll

Den som på fastställd avstämningsdag är införd i aktieboken eller i förteckning enligt 3 kap 12 § aktiebolagslagen (1975:1385) skall anses behörig att mottaga utdelning och, vid fondemission, ny aktie som tillkommer aktieägare, samt utöva aktieägares företrädesrätt att delta i emission.

Lundin Petroleums bolagsordning har antagits på extra bolagsstämma den 20 juni 2001.

EFFEKTER AV FÖRÄNDRADE REDOVISNINGSPRICIPER

De nya redovisningsrekommendationer som planeras träda i kraft under 2004 bedöms inte komma att ha någon väsentlig påverkan på Lundin Petroleum's ställning och resultat.

FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

2001

Koncernen, TSEK	Aktiekapital	Bundna reserver	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	-	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-	11 976	-	-5	11 971
Nyemission	2 124	910 355	-	-	912 479
Årets resultat	-	-	-	-41 983	-41 983
Belopp vid årets utgång	2 124	922 331	-	-41 988	882 467

Moderbolaget, TSEK	Aktiekapital	Överkurs-fond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	-	-	-	-	-
Nyemission	2 124	910 355	-	-	912 479
Årets resultat	-	-	-	-41 440	-41 440
Belopp vid årets utgång	2 124	910 355	-	-41 440	871 039

2002

Koncernen, TSEK	Aktiekapital	Bundna reserver	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	2 124	922 331	-	-41 988	882 467
Överföring av föregående års resultat	-	-41 988	-	41 988	-
Utdelning till minoritetsägare i dotterbolag	-	-	-972	-	-972
Förskjutning mellan bundet och fritt eget kapital	-	-	-	-	-
Omräkningsdifferens	-	-109 697	15 637	-	-94 060
Nyemission	363	159 878	-	-	160 241
Årets resultat	-	-	-	-16 564	-16 564
Belopp vid årets utgång	2 487	930 524	14 665	-16 564	931 112

Moderbolaget, TSEK	Aktiekapital	Överkurs-fond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	2 124	910 355	-	-41 440	871 039
Överföring av föregående års resultat	-	-41 440	-	41 440	-
Nyemission	363	162 131	-	-	162 494
Kostnad för nyemission	-	-2 254	-	-	-2 254
Årets resultat	-	-	-	-80 904	-80 904
Belopp vid årets utgång	2 487	1 028 792	-	-80 904	950 375

1 JANUARI – 30 JUNI 2003

<i>Koncernen, TSEK</i>	Aktiekapital	Bundna reserver	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	2 487	930 524	14 665	-16 564	931 112
Överföring av föregående års resultat	-	-	-16 564	16 564	-
Emission av aktier	4	1 236	-	-	1 240
Omräkningsdifferens	-	58 949	-39 522	-	19 427
Periodens resultat	-	-	-	885 342	885 342
Belopp vid periodens utgång	2 491	990 709	-41 421	885 342	1 837 121

<i>Moderbolaget, TSEK</i>	Aktiekapital	Överkursfond	Balanserade vinstmedel	Årets resultat	Totalt
Belopp vid årets ingång	2 487	1 028 792	-	-80 904	950 375
Överföring av föregående års resultat	-	-80 904	-	80 904	-
Emission av aktier	4	1 236	-	-	1 240
Periodens resultat	-	-	-	-111 634	-111 634
Belopp vid periodens utgång	2 491	949 124	-	-111 634	839 981

KÄNSLIGHETSANALYS

Lundin Petroleums resultat påverkas av ett antal faktorer. Nedan redovisas påverkan på bruttoreultatet på årsbasis vid förändring av vissa parametrar. Redovisade effekter baseras på Lundin Petroleums oljeproduktion under perioden 1 januari – 30 juni 2003 samt på Bolagets resultaträkning för samma period (enligt översiktligt granskad delårsrapport). Känslighetsanalysen skall ses som en indikation på effekter vid en isolerad förändring av respektive parameter.

Parameter	Förändring	Effekt på bruttoreultat, MSEK
Växelkurs SEK/USD	+/- 10%	+/-58
Oljepris (Brent)	+/-1 USD/bbl	+/-37

REVISORERNAS GRANSKNINGSBERÄTTELSE

Vi har i egenskap av revisorer i Lundin Petroleum AB (publ) granskat detta prospekt. Prospektet utgörs av tre delar – föreliggande addendum, Lundin Petroleums årsredovisning för räkenskapsåret 2002 samt delårsrapport för sexmånadersperioden 1 januari – 30 juni 2003. Vår granskning har utförts i enlighet med den rekommendation för granskning av prospekt som utfärdats av FAR (Föreningen för revisionsbyråbranschen i Sverige).

Framtidsutsikter har ej varit föremål för granskning.

Profformäräkenskaperna i prospektet har upprättats enligt de förutsättningar som beskrivs på sidorna 8–9.

Årsredovisningarna för 4 maj – 31 december 2001 och 1 januari – 31 december 2002 har reviderats av oss. Delårsrapporten för sexmånadersperioden 1 januari – 30 juni 2003 har översiktligt granskats. De uppgifter i prospektet som hämtats ur årsredovisningarna har återgivits korrekt.

Det har inte framkommit något som tyder på att prospektet inte uppfyller kraven enligt lagen om börs- och clearingsverksamhet, vars regler har utgjort riktlinjer vid upprättande av detta prospekt.

Stockholm den 26 september 2003

Carl-Eric Bohlin

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB

Klas Brand

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB



DEFINITIONER OCH FÖRKORTNINGAR

VALUTAFÖRKORTNINGAR

CHF	Schweiziska franc
EUR	Euro
NOK	Norska kronor
SEK	Svenska kronor
USD	USA dollar
T	Tusen
M	Miljoner

OLJERELATERADE FÖRKORTNINGAR OCH MÅTT

Bbl	Fat (barrel)
Bbls	Flera fat
Bopd	Fat olja per dag
Boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
Mbbl	Tusen fat (på latin – mille)
Mmbo	Miljoner fat olja
Mmboe	Miljoner fat oljeekvivalenter
Mmbopd	Miljoner fat olja per dag

HUVUDKONTOR

Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
111 48 Stockholm
Telefon: 08-440 54 50
Telefax: 08-440 54 59
E-post: info@lundin.ch
Hemsida: www.lundin-petroleum.com

VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS KONTOR

Lundin Oil Services SA
6, rue de Rive
P.O. Box 3410
CH-1211 Genève 3
Schweiz
Telefon: +41-22 319 66 00
Telefax: +41-22 319 66 65

www.lundin-petroleum.com