



INFORMATION TILL AKTIEÄGARNA  
I LUNDIN PETROLEUM AB (PUBL)  
MED ANLEDNING AV ATT HANDEL MED  
BOLAGETS AKTIER PÅBÖRJAS PÅ  
NYA MARKNADEN VID STOCKHOLMSBÖRSEN

Öhman

E. ÖHMAN J:OR FONDKOMMISSION AB

Bakgrund .....	1
Lundin Petroleum .....	2
Några ord från ordföranden .....	4
Verkställande direktören har ordet .....	5
Marknadsbeskrivning .....	6
Oljeprospektering .....	10
Lundin Petroleums portfölj av tillgångar .....	13
Prospekterings- och produktionsdelningsavtal ...	22
Lundin Petroleums uppförandekod .....	25
Risikfaktorer .....	27
Proformaräkenskaper .....	29
Aktiekapital och ägarstruktur .....	34
Styrelse, ledning och revisorer .....	36
Kompletterande information .....	38
Skattefrågor .....	40
Bolagsordning .....	42
Räkenskaper .....	43
Revisorernas granskningsberättelse .....	47
Definitioner och förkortningar .....	48

## EKONOMISK INFORMATION

### Delårsrapport för perioden

4 maj – 30 september 2001                      7 november 2001

### Bokslutskommuniké för perioden

4 maj – 31 december 2001                      15 februari 2002

*Ordinarie bolagsstämma avses framdeles hållas i maj*

#### Definitioner:

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

Referenser till "Lundin Oil" avser Lundin Oil AB (publ) (organisationsnummer 556297-9483).

Referenser till "Talisman" avser Talisman Energy Inc. och/eller Talismans svenska dotterbolag Talisman Energy AB.

Referenser till "Öhman" avser E. Öhman J:or Fondkommission AB.

Referenser till "Informationsmaterialet" avser detta dokument innehållande information till aktieägarna i Lundin Petroleum AB (publ) med anledning av att handel med Bolagets aktier påbörjas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen. Informationsmaterialet har sammanställts utifrån Finansinspektionens föreskrifter om prospekt (FFFS 1995:21). Informationsmaterialet har emellertid inte registrerats eller godkänts av någon statlig myndighet eller tillsynsmyndighet i Sverige, eftersom det inte finns några legala krav på detta.

Den 21 juni 2001 offentliggjorde Talisman ett offentligt erbjudande till aktieägarna i och innehavarna av teckningsoptioner i Lundin Oil om förvärv av samtliga aktier och teckningsoptioner i Lundin Oil ("Erbjudandet"). Erbjudandet var riktat till Lundin Oil exklusive dess helägda dotterbolag Lundin Petroleum och villkorat av (i) överföring av vissa tillgångar till Lundin Petroleum och (ii) utdelning av samtliga aktier i Lundin Petroleum till aktieägarna i Lundin Oil.<sup>1</sup> Den extra bolagsstämman i Lundin Oil, som hölls den 9 augusti 2001, beslutade i enlighet med styrelsens förslag, och under förutsättning att Talisman fullföljde Erbjudandet, att dela ut aktierna i Lundin Petroleum till Lundin Oils aktieägare genom utdelningsrätter. Då Talisman den 21 augusti 2001 fullföljde Erbjudandet överfördes tillgångarna och de utdelningsrätter som erhöles konverterades automatiskt till aktier i Lundin Petroleum. Aktier i Lundin Petroleum skall börja handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen med Öhman som sponsor. Första handelsdagen är beräknad till den 6 september 2001.

Utdelningen av aktier i Lundin Petroleum förväntas ej vara skattepliktig för svenska medborgare, då den så kallade Lex Asea förväntas vara tillämplig (se vidare information på sidorna 40–41).

Lundin Petroleums tillgångar omfattar huvudsakligen följande:

- En licensandel om 40,375 procent i Block 5A i södra Sudan (operatör), och en licensandel om 24,500 procent i Block 5B (ej operatör), ett block angränsande till Block 5A.
- En licensandel om 100 procent i Halaib Block, delvis onshore och delvis offshore, vid Rödahavskusten i norra Sudan. Detta block är för närvarande vilande.
- Likvida medel uppgående till 75,7 MSEK.
- Lundin Oils aktier i Khanty Mansiysk Oil Corporation ("KMOC") motsvarande cirka 10 procent av aktiekapitalet före utspädning<sup>2</sup>, ett skuldebrev om 1,3 MUSD utfärdat av KMOC samt 115 440<sup>3</sup> teckningsoptioner i KMOC med en teckningskurs om 11,25 USD per aktie.
- Aktierna i Lundin Oil Services SA, ett schweiziskt bolag där bolagets administrativa, finansiella och tekniska personal i Genève är anställda.

Dessutom har Lundin Petroleum även en femårig option att av Talisman förvärva hela eller delar av Lundin Oils nuvarande intressen i Somalia.

Den förra ledningen i Lundin Oil är fullt engagerad som ledning för Lundin Petroleum.

Lundin Petroleums aktieägare kommer att bli delägare i ett välpositionerat olje- och gasprospekteringsbolag med goda tillväxtpotentialer genom sina nuvarande fyndigheter och med exponering mot några av världens största oljebassänger. Lundin Petroleums strategiska mål är att etablera Bolaget som ett betydande olje- och gasbolag med en omfattande och värdefull portfölj av tillgångar bestående av prospekterings- och produktionstillgångar.

För övrig information hänvisas till redogörelsen i Informationsmaterialet, som har sammanställts av Lundin Petroleums styrelse. Härmed försäkras att uppgifterna i Informationsmaterialet, såvitt styrelsen känner till, överensstämmer med faktiska förhållanden och att ingenting av väsentlig betydelse utelämnats som skulle kunna påverka bilden av Bolaget.

Stockholm den 28 augusti 2001

**Lundin Petroleum AB (publ)**

Styrelsen

<sup>1</sup> Direktregistrerade aktieägare och företrädare för aktieägare i Lundin Oil med adresser i USA samt innehavare av utländska depåbevis ("Global Depository Shares, GDS") har undantagits från rätten att erhålla aktier i Lundin Petroleum beroende på USAs sanktioner mot Sudan (se vidare information på sidan 35).

<sup>2</sup> Utan hänsyn till utestående teckningsoptioner samt föreslagen nyemission.

<sup>3</sup> Med hänsyn tagen till aktiesplit 40:1 att genomföras före slutförandet av den föreslagna börsintroduktionen (se vidare sidan 21).

# LUNDIN PETROLEUM

Lundin Petroleum är ett olje- och gasprospekteringsbolag med tillgångar och intressen huvudsakligen i prospekterings- eller utvärderingsstadiet. Målet är att etablera Bolaget som ett betydande olje- och gasbolag med en omfattande och värdefull portfölj av tillgångar bestående av prospekterings-, utbyggnads- och produktionstillgångar.

## MÅL

Lundin Petroleum's målsättning är att prospektera efter och utvinna olja och gas på det mest ekonomiskt effektiva samt socialt och miljömässigt ansvarfulla sättet, till förmån för aktieägare, anställda och samarbetspartner.

## VISION

Lundin Petroleum's 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 Petroleum's vision har styrelsen beslutat att följa nedanstående strategi:

### ■ Fortsätta prospektering och utbyggnad av befintliga tillgångar i Sudan

Efter att ha inlett arbetet med prospektering och utvärdering i utvalda områden i Sudan, kommer Lundin Petroleum att inrikta sig på fortsatt prospektering parallellt med utbyggnad av existerande oljefyndigheter.

### ■ Aktivt söka efter nya prospekteringsprojekt i utvalda områden

Bolaget avser att utöka portföljen av tillgångar genom befintliga och nyskapade kontakter i Lundin Petroleum's stora nätverk, för att teckna avtal i nya områden. Sökandet efter nya prospekteringsprojekt är geografiskt fokuserat på, men inte begränsat till, Nordafrika och Mellanöstern.

## EN ÖVERSIKT AV LUNDIN PETROLEUMS PORTFÖLJ AV TILLGÅNGAR

Lundin Petroleum har en licensandel om 40,4 procent i Block 5A i södra Sudan där Bolaget även är operatör. Den första prospekteringsborrningen, Thar Jath-1, hade ett ackumulerat flöde på 4 260 bopd och utvärderingsborrningen i närheten, Thar Jath-2, hade ett ackumulerat flöde överstigande 2 000 bopd.

Därutöver äger Lundin Petroleum 24,5 procent (ej operatör) av Block 5B som gränsar till Block 5A. Båda områdena ligger i den lovande Mugladbasängen, vilken är en av de få kvarvarande outbyggda men bevisade, oljebassängerna i världen.

Lundin Petroleum äger också Halaib Block, delvis onshore och delvis offshore, vid Rödahavskusten i

norra Sudan. Detta block är för närvarande vilande. Block 35 och M-10A i Somalia, som Lundin Petroleum har option på att förvärva från Talisman, är under force majeure.

Som en finansiell anläggningstillgång äger Lundin Petroleum cirka 10 procent (före utspädning) av det amerikanska bolaget KMOC, som innehar olje- och gastillgångar i Ryssland. För närvarande förbereds börsnotering av KMOC på Nasdaq i USA.

Alla erforderliga tillstånd för överföring av kontroll över intressen och tillgångar från Lundin Oil till Lundin Petroleum har erhållits.

## LUNDIN PETROLEUMS FINANSIELLA STÄLLNING

För närvarande har Lundin Petroleum begränsad likviditet. Per den 30 juni 2001 uppgick bolagets likviditet proforma till 75,7 MSEK. Av denna anledning och mot bakgrund av förväntade kostnader och investeringar för framtida utbyggnad och prospektering, vilka avseende framtida finansiella prospekteringsåtaganden uppgår till cirka 12 MUSD, planerar Lundin Petroleum att under hösten 2001 genomföra en företrädesrättsemission. Under september 2001 beräknas styrelsen kungöra detaljerna rörande den planerade företrädesrättsemissionen, som beräknas uppgå till cirka 400 MSEK.

För att säkerställa Bolagets likviditet fram till den föreslagna emissionen har Lundin Petroleum's störste aktieägare, Adolf H. Lundin, samtyckt till att tillskjuta erforderliga likvida medel genom ett låneavtal. Enligt låneavtalet med Lundin Petroleum har Adolf H. Lundin samtyckt till att tillskjuta likvida medel om högst 10 MUSD (se vidare information om låneavtalet på sidan 35).

### Valutaexponering

Lundin Petroleum's kassaflöde påverkas av förändringar i växelkursen SEK/USD, eftersom utflöden i operativt kassaflöde uppstår i USD. Därutöver kommer bolagets finansiella prospekteringsåtaganden och framtida potentiella intäkter från olje- och gasförsäljning att uppstå i USD. Bolaget har även begränsade utflöden i CHF och i SEK. Lundin Petroleum säkrar valutaflöden genom finansiella instrument där så bedöms nödvändigt eller fördelaktigt.

### Utdelningspolicy

Den primära målsättningen är att öka värdet för aktieägare, anställda och samhället genom att driva verksamheten med lönsamhet och tillväxt. Det ökade värdet skall utgöras dels genom utdelning, dels genom en långsiktigt stigande aktiekurs. Detta kommer att åstadkommas genom ökning av olje- och gasreserver, utveckling av fyndigheter och därigenom produktion, kassaflöde och Bolagets vinst.

Storleken på eventuell utdelning avgörs av Bolagets finansiella ställning och möjligheten till tillväxt genom lönsamma investeringar. Utdelning kommer att lämnas när Bolagets kassaflöde och vinst från de olika verksamheterna medger en långsiktig finansiell uthållighet och flexibilitet.

Aktieägarnas totala avkastning förväntas över tiden till största delen hänföras till en stigande aktiekurs, snarare än från erhållna utdelningar.

Till följd av Bolagets verksamhet medför utdelningspolicyen att prioritet ges till finansieringen av pågående utbyggnadsprojekt och till att tillgodose Bolagets omedelbara kapitalbehov. När dessa behov är uppfyllda och produktionen av olja och naturgas genererar positivt kassaflöde, kommer utdelning att betalas ut. Det är inte troligt att utdelning kommer att utbetalas under överskådlig framtid.

### ORGANISATION

Lundin Petroleum har 53 heltidsanställda, av vilka 24 personer arbetar på Bolagets kontor och tekniska center i Stockholm och Genève, Schweiz och 29 heltidsanställda är baserade i Sudan.

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

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

som Bolagets finansiering. Verksamheten i Sudan leds av verkställande direktören för Lundin Sudan Limited i Khartoum, Sudan, som har ansvaret för verksamheten i landet. Verkställande direktören i Sudan rapporterar till Lundin Petroleums verkställande direktör i Genève, som har det övergripande ansvaret för verksamheten i Sudan.

Under vissa faser av prospekterings- och utbyggnadsprocesserna anlitar Lundin Petroleum företag och/eller personer med specialistkompetens under en viss tid. Typiska verksamheter där detta kan förekomma är vid insamlande av seismik, borrning och byggande av infrastruktur. Under vissa perioder kan antalet anlitade underleverantörer och tillfälligt anställda överstiga antalet fast anställda.

### KONKURRENS

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

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

### FRAMTIDSUTSIKTER

Lundin Petroleums styrelse anser att Bolaget är väl positionerat för en långsiktig positiv utveckling mot bakgrund av existerande oljefyndigheter och exponering mot några av världens största oljebassänger. Ledningen för Lundin Petroleum förväntar sig dock inte att Bolaget skall generera positivt kassaflöde och rörelseresultat förrän Thar Jath, eller någon annan fyndighet, genererar kommersiella kvantiteter olja. Lundin Petroleum förväntas uppvisa förluster eftersom Bolaget kommer att bära befintliga administrativa kostnader innan några intäkter uppstår. Därutöver förväntas kassaflödet att påverkas negativt av betydande investeringar hänförliga till prospektering och utbyggnad av Lundin Petroleums tillgångar.

## NÅGRA ORD FRÅN ORDFÖRANDEN



Lundin Petroleum startar verksamheten som ett aggressivt bolag med en mycket tilltalande portfölj av tillgångar och vid en högst gynnsam tidpunkt.

Bolagets oljeintressen i Sudan, Block 5A och 5B, är av stor global betydelse. Muglabbassängen, där Lundin Petroleums block är

belägna, producerar redan över 200 000 bopd. Lundin Petroleums fyndigheter är omfattande och det är med stor tillförsikt som vi ser fram emot den kommersiella utbyggnaden och mot att upptäcka och utvinna fler, betydande oljereserver i denna bassäng.

Lundin Petroleum kommer därutöver att inrikta prospekteringsarbetet mot väl utvalda områden med hög potential.

Oljeindustrins framtidsutsikter är mycket lovande. Befolkningstillväxten i världen och levnadsstandarden i utvecklingsländerna medför att energikonsumtionen oundvikligen kommer att öka. Världsmarknadspri- serna på olja och gas, de två främsta energikällorna, kommer således att öka över tiden.

Det hör verkligen inte till vanligheterna att ett oljebolag påbörjar sin verksamhet med så värdefulla oljetillgångar och vid en så lovande tidpunkt för petroleumindustrin. Detta är dock fallet med Lundin Petroleum.

Bästa hälsningar,

*Adolf H. Lundin*  
Styrelseordförande



Lundin Petroleum kommer att påbörja verksamheten som ett nytt "svenskt, oberoende olje- och gasprospekteringsbolag". Snart planerar vi lägga till ordet "produktion" till den beskrivningen.

Bolaget kommer att fokusera på områden i världen där:

- Det finns bevisade petroleumsystem.
- Det finns stor potential för oljereserver.
- Prospekteringsverksamhet inte genomförts nyligen (av olika anledningar, inklusive politiska).
- Infrastruktur och exportmarknader finns att tillgå.

Tillgångarna i Sudan (40,4 procent av Block 5A och 24,5 procent av Block 5B) uppfyller alla ovanstående kriterier. Muglabbassängen, vars yta till cirka 50 procent täcks av Block 5A och 5B, är en av de sista outbyggda oljebassängerna i världen. Hittills har över 1 miljard bbls identifierats i den norra halvan av bassängen och minst lika mycket återstår att finna i den andra halvan.

Den första källan som borrades på Block 5A resulterade exempelvis i upptäckten av Thar Jath-fältet, som kan bli det största oljeproducerande fältet i hela bassängen. För närvarande transporteras större delen av oljeproduktionen från bassängen via en 1 540 kilometer lång pipeline till Rödahavskusten. 50 000 bopd levereras till raffinaderiet i Khartoum genom samma pipeline. Värt att notera är att kapacitet upptill 100 000 bopd i exportpipelinen är reserverad för tredje part, såsom Lundin Petroleum och dess partner i Block 5A och 5B.

Vi planerar att börja producera från Block 5A så snart som detta är praktiskt genomförbart med avseende på alla tekniska, kommersiella och miljömässiga aspekter som måste tas i beaktande.

Avseende nya projekt och framtida förvärv så kommer vi att koncentrera oss på Nordafrika och Mellanöstern där det fortfarande finns mycket olja att upptäcka.

Tidpunkten för handelsstarten i Lundin Petroleums aktier kunde inte vara bättre. Det reala oljepriset är vid en relativt hög nivå jämfört med det senaste decenniet. Jag tror dessutom att oljepriset kommer att stiga över tiden. Logiken bakom detta är att olja är det dominerande bränslet i världen och kommer troligtvis att förbli under överskådlig framtid, kombinerat med det faktum att nya oljefyndigheter inte upptäcks i samma takt som gamla oljefyndigheter förbrukas. Således kommer efterfrågan att öka i en högre takt än utbudet, vilket kommer att skapa en uppåtgående prisutveckling. Olika analytiker stödjer även denna syn. Barton Biggs, en välkänd Wall Street-strategiker, anser att det finns avsevärda indikationer på att oljepriset har etablerats i ett högre intervall (runt 24–32 USD per bbl), kring vilket oljepriset kommer att fluktuerade närmaste åren.

Genom att vara ett enproduktbolag är vår strategi enkel; vi skall utveckla Bolaget genom att hitta olja. Vi har de erforderliga kunskaperna, branschkontakterna och tillgångarna för att hitta stora mängder olja. Bolaget kommer att ha samma styrelse och ledning som gjorde Lundin Oil framgångsrikt. Alla nyckelpersoner i vår organisation arbetar hårt, är intelligenta och ambitiösa. Eftersom vi arbetat tillsammans i många år kompletterar vi varandra väl. Styrelsen och ledningen delar samma syn på framgång genom prospektering.

Några har frågat oss om vi planerar att trappa ned eller till och med dra oss tillbaka helt efter försäljningen av Lundin Oil. Det bästa svaret på den frågan är förmodligen: Ja, det skulle vi ha gjort – om vi inte hade haft så roligt.

Bästa hälsningar,

*Ian H. Lundin*

Koncernchef och verkställande direktör

# MARKNADSBEKRIVNING

## RÅOLJA

Råolja är en naturligt förekommande substans som påträffas innesluten i vissa bergarter under jordskorpan. Vätskan är mörk och klubbig och klassas som kolväte, en förening som enbart innehåller kol och väte. Råoljan är mycket lättantändlig och kan förbrännas för utvinning av energi.

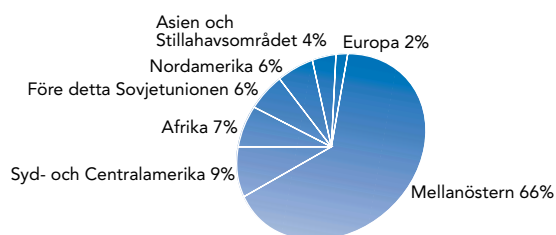
Det finns olika kvaliteter av råolja beroende på vilken region och vilket område i respektive region som oljan härrör från. Oljans namn grundar sig därefter på det fält där oljan pumpades upp. En av de mest kända oljekvaliteterna är Brent-blend, som kommer från olika oljefält i Nordsjön, inklusive Brentfältet. Priset på olja från andra fält sätts ofta i relation till priset på vanligt förekommande blandningar, såsom Brent-blend.

Förbränning av råolja är i sig av begränsat värde. En högre grad av förädling uppnås genom att råoljan raffinerar till olika produkter, såsom bensin. Listan över produkter som utvinns ur råolja är lång. Somliga är bränslen, såsom bensin, brännolja och fotogen. Andra produkter är asfalt för vägbyggen, smörjmedel och ett brett spektrum av petrokemiska slutprodukter såsom plaster, syntetiskt gummi och kemiska gödningsmedel.

## GLOBALA OLJERESERVER

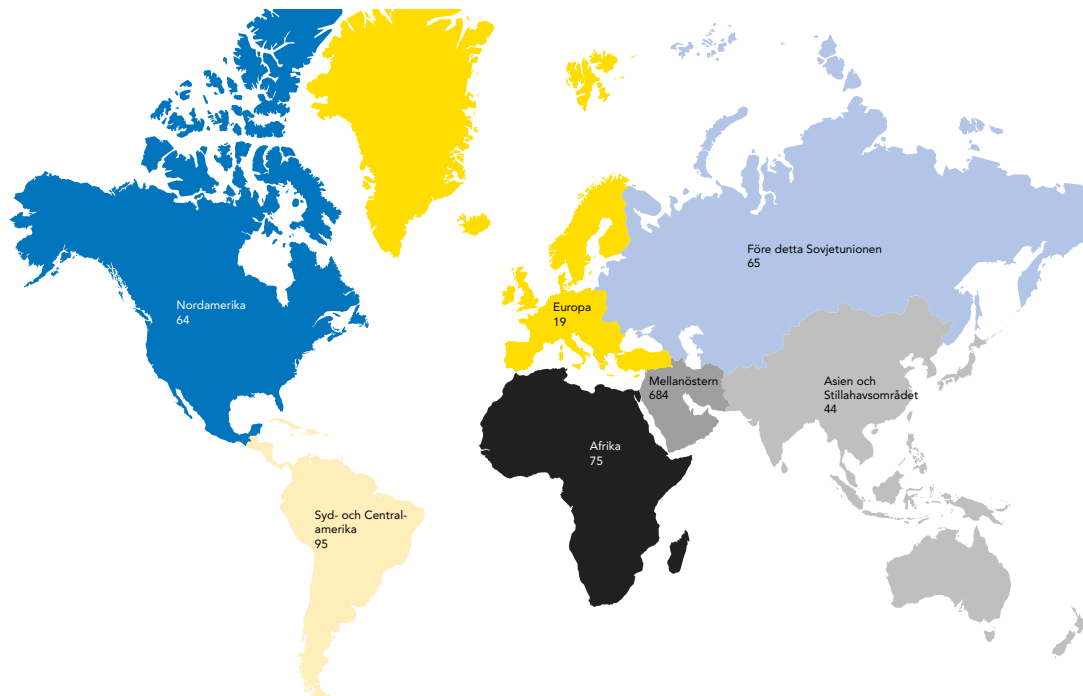
Olja förekommer på alla världens kontinenter. De största bevisade oljereserverna finns huvudsakligen i Mellanöstern, följt av Syd- och Centralamerika och Afrika. Världens totala, bevisade oljereserver uppgick vid slutet av år 2000 till 1 046 miljarder bbls, av vilka 66 procent hänfördes till Mellanöstern (se figur 2).

Figur 2: Bevisade oljereserver i världen



Källa: BP statistical review of world energy, June 2001.

Figur 1: Bevisade globala oljereserver vid slutet av år 2000 (miljarder bbls)



Källa: BP statistical review of world energy, June 2001.

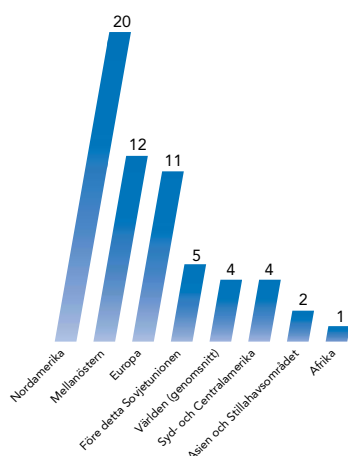


## OLJEKONSUMTIONEN I VÄRLDEN

Den främsta drivkraften bakom efterfrågan på olja är ekonomisk tillväxt. I hög utsträckning tillgodoses världens energibehov av fossila bränslen, av vilka olja är det dominerande. I utvecklingsländerna utvecklas energibehovet i linje med den ekonomiska utvecklingen, medan de industrialiserade länderna har en tillväxt i efterfrågan på energi som varierar mer i förhållande till den ekonomiska tillväxten.

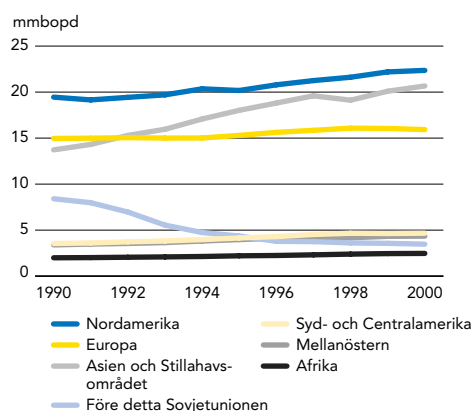
Energikonsumtionen per capita varierar avsevärt mellan olika regioner. Den största konsumtionen återfinns i Nordamerika följt av Mellanöstern, som uppvisar cirka hälften så hög energikonsumtion per capita som Nordamerika. Oljekonsumtionen per capita var år 2000 i stort sett densamma som år 1985, med mindre ökning i de flesta delar av världen vilka motverkades av en större nedgång i före detta Sovjetunionen.

Figur 3: Årlig oljekonsumtion per capita, bbls



Källa: BP Statistical Review of World Energy, June 2001/PRB 2001. World Population Data Sheet.

Figur 4: Oljekonsumtion per område 1990–2000



Källa: BP Statistical Review of World Energy, June 2001.

## OLJEPRISUTVECKLING

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. Dessutom påverkas oljepriserna av priset på alternativa bränslen, den globala ekonomin och av väderförhållanden.

### OPEC

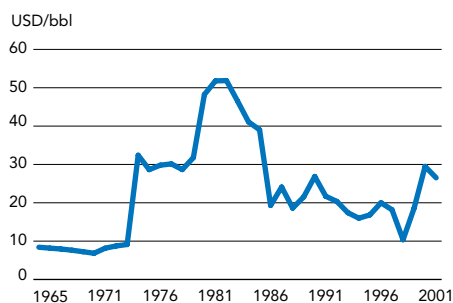
OPEC är en internationell samarbetsorganisation som grundades 1960 och består av elva oljeexporterande utvecklingsländer. Representanter för medlemsländerna träffas minst två gånger om året för att besluta om produktionsnivåer, vilket påverkar den globala tillgången på olja. Tillsammans med några av de stora oljeproducerande länderna som inte är medlemmar i OPEC men som följer organisationens rekommendationer, har OPEC-länderna stort inflytande över oljepriserna.

OPEC-länderna står för cirka 40 procent av världens totala oljeproduktion och 15 procent av gasproduktionen och innehar mer än tre fjärdedelar av världens samlade, bevisade råoljareserver.

### OPECs medlemsländer

Algeriet	Förenade Arabemiraten
Indonesien	Irak
Iran	Kuwait
Libyen	Nigeria
Qatar	Saudiarabien
Venezuela	

Figur 5: Real oljeprisutveckling 1965–2001, i 2000 års priser



Källa: Tor Wergeland (Norwegian School of Economics & Business Administration)/BP Statistical Review of World Energy/Pareto Securities.

## FÖREKOMSTEN AV OLJA I AFRIKA OCH MELLANÖSTERN

Afrikas andel av världens bevisade oljereserver är cirka 7 procent (se figur 2). De största bevisade oljereserverna i Afrika har påträffats i Algeriet, Libyen och Nigeria där över 80 procent av dessa reserver finns. På grund av ekonomisk, social och politisk instabilitet i många afrikanska länder har prospekteringsaktiviteten historiskt varit låg.

Länderna i Mellanöstern hyser den största delen av världens bevisade oljereserver och oljan har varit en av de huvudsakliga orsakerna bakom den snabba utvecklingen i många länder i regionen. Förutom de bevisade reserverna finns i många av länderna fortfarande stora möjligheter att hitta ytterligare oljefyndigheter. Av olika orsaker har somliga av dessa länder varit stängda för utländska investeringar under lång tid och prospekteringsaktiviteten har varit låg. Under senare tid har emellertid dessa länder börjat öppnas för utländska oljebolags investeringar.

## ÖVERSIKTLIG BESKRIVNING AV AKTUELLA LÄNDER

### Sudan

Sudan är beläget i nordöstra Afrika och gränsar till Egypten, Libyen, Tchad, Centralafrikanska Republiken, Demokratiska Republiken Kongo, Uganda, Kenya, Etiopien och Eritrea och har havsförbindelse via Röda havet i landets nordöstra hörn. Landets totala yta upptar 2 506 miljoner kvadratkilometer, vilket är ungefär 5,5 gånger Sveriges yta eller något mer än en fjärdedel av USA. Sudan är det största landet i Afrika och har en befolkning om cirka 35 miljoner av vilka flertalet är sysselsatta inom jordbruk. År 2000 stod industrin för 17 procent av BNP. Huvudstaden Khartoum ligger i mitten av landet. Klimatet går från torrt ökenklimat i norr till tropiskt klimat i söder.

Figur 6: Karta över Afrika som visar Sudan och Somalia



På grund av kulturskillnader och stamrivaliteter har landet upplevt inbördes oroligheter under de senaste 50 åren. Konflikterna är huvudsakligen mellan regeringen i Khartoum och rebellrörelser i söder, men förekommer även mellan stammar. Sudans kontakter med omvärlden förväntas stärkas, om än långsamt, under de kommande åren. EU anordnar för närvarande möten med den sudanesiska regeringen för att upprätthålla en dialog rörande mänskliga rättigheter och demokrati och för att fortsätta fredsprocessen. I november 1997 vidtog USA sanktioner mot Sudan på grund av den sudanesiska regeringens påstådda stöd till internationell terrorism. Sanktionerna förbjuder amerikanska företag att handla med eller investera i Sudan.

Sudan har exporterat olja sedan mitten av 1999. Prospektering efter olja påbörjades emellertid redan i slutet av 1950-talet i kustvattnen i Röda havet och på den sudanesiska kontinentalsockeln. År 1984 drog Chevron Corporation, den vid den tiden viktigaste utländska operatören, tillbaka sin verksamhet från Sudan på grund av den politiska instabiliteten och inbördeskrigets nya utbrott. Sedan början av 1990-talet har emellertid utländska företag börjat återvända. Hotet om sanktioner har dock hållit amerikanska oljebolag borta från Sudan. Idag är ett antal bolag aktiva i landet, såsom China National Petroleum Corporation, Gulf Petroleum Corporation, Lundin Petroleum, National Iranian Gas Company, OMV<sup>1</sup>, Petronas<sup>2</sup>, Royal Dutch/Shell, Sudapet<sup>3</sup> och Talisman.

Sudans utvinningsbara oljereserv uppskattas till cirka 1 miljard bbls. År 2000 uppgick produktionen till 200 000 bopd, av vilka 115 000 bopd exporterades framför allt till raffinaderier i Ostasien.

<sup>1</sup> Referenser till OMV avser OMV Aktiengesellschaft och/eller dess dotterbolag.

<sup>2</sup> Referenser till Petronas avser Petrolim Nasional Berhad och/eller dess dotterbolag.

<sup>3</sup> Referenser till Sudapet avser Sudapet Ltd. och/eller dess dotterbolag.

## Somalia

Somalia ligger i Östafrika och gränsar till Kenya, Etiopien och Djibouti. En stor del av landet har kustgräns mot Indiska oceanen och Adenviken. Landets totala yta uppgår till cirka 638 000 kvadratkilometer, motsvarande ungefär 1,4 gånger Sveriges yta eller något mindre än den amerikanska delstaten Texas, och består huvudsakligen av öken. Befolkningen uppgår till cirka 7 miljoner och är huvudsakligen sysselsatt inom jordbruk. Huvudstaden Mogadishu ligger vid Indiska oceanen. Klimatet är varmt och torrt med mycket liten nederbörd.

Somalia har upplevt 24 år av växlande inbördeskrig och konstant hungersnöd. Konflikterna är huvudsakligen mellan klaner som strider om kontrollen över ekonomiska intresseområden, men gränskonflikter förekommer också med grannländer såsom Etiopien.

Landet har varit utan central regering sedan januari 1991. Självutnämnda administrationer har inrättats både i de nordvästra delarna (Somaliland) och i de nordöstra delarna (Puntland) av Somalia, där läget nu är relativt stabilt jämfört med i söder. I oktober 2000, efter en lång period av förhandlingar valdes en övergångsregering för en interimperiod om tre år. Denna regering, som inte accepterats av de starka, regionala krigsherrarna, har emellertid bara lyckats ta kontroll över Mogadishu.

Den somaliska industrisektorn är mycket liten (10 procent av BNP år 2000) och de flesta anläggningar har stängts på grund av inbördeskriget. All oljeprospektering har legat nere sedan 1991 och alla licenser är under force majeure och kommer sannolikt så att förbli tills situationen stabiliserats.



Bro över floden Bahr el Ghazal i södra Sudan byggd av Lundin Sudan Limited

# OLJEPROSPEKTERING

En schematisk oljeprospekteringsprocess följer stegen enligt nedan:

## 1. Identifiera potentiella områden

Det första steget i processen är för geologer och övrig prospekteringspersonal att identifiera områden där det är sannolikt att upptäcka olja samt att göra bakgrundsundersökningar av nuvarande fyndigheter i dessa områden. Undersökningen görs i samarbete med ledningen för att dra nytta av dess eventuella kontakter med nyckelpersoner i det aktuella landet.

## 2. Initiera kontakter med myndigheter

När ett sannolikt område har identifierats tas kontakter med företrädare för regeringen på lämplig nivå för att undersöka regeringens avsikter rörande eventuella framtida koncessioner. Om möjligt efterfrågas mer information.

## 3. Identifiera möjliga partner

Vid oljeprospektering är det ovanligt att finna ett bolag som agerar helt på egen hand. Oftast söker det bolag som innehar koncessionen efter partner för att fördela risken. Det är då viktigt att hitta partner som kan tillföra värde till processen, exempelvis genom teknik, regeringskontakter eller finansiering.

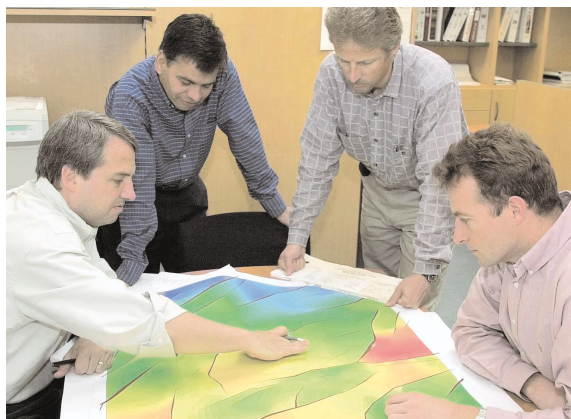
## 4. Underteckna koncessionsavtal med regeringar och joint venture partner

Efter att ha erhållit koncession för området inbjuder koncessionsinnehavaren möjliga partner att bilda ett samriskföretag, ett joint venture. De inbjudna bolagen bidrar till det gemensamma företaget på olika sätt beroende på deras respektive situation. Ofta erbjuds bolagen en andel i koncessionen i utbyte mot att de ansvarar för betalningen under vissa stadier av prospekteringen.

## 5. Insamla seismiska data och prover

Det första steget på det verkliga fältarbetet är insamlandet av seismiska data och prover. Insamlandet ger en överblick över området och identifierar möjliga strukturer. Arbetet är ganska krävande och många timmar läggs ned på montering av utrustning för testning och insamling.

1. Identifiera potentiella områden



5. Insamla seismiska data och prover



#### 6. Tolka seismiska data och prover

Alla data samlas ihop och tolkas av geofysiker för att finna ledtrådar till var det fortsatta arbetet bör koncentreras för att undvika onödiga kostnader. En noggrann tolkning reducerar de framtida prospekteringskostnaderna.

#### 7. Borra prospekteringskällor

På grundval av tolkningen av seismiska data och prover kan man vanligen visa på ett antal ådror. För att undersöka om dessa ådror är oljefyndigheter genomförs prospekteringsborrningar.

#### 8. Testning

De källor som borrar testas med hjälp av olika metoder för att bedöma förekomsten av kolväten och dess kvalitet.

#### 9. Utvärdering

Om olja påträffas vidtar en utvärderingsborrning för att bedöma storleken på fyndigheten innan ett beslut om kommersiell utbyggnad fattas.

#### 10. Utarbeta en utbyggnadsplan

När kommersiella fyndigheter lokaliserats är nästa steg att möjliggöra utvinning av oljan och transport till marknaden. En utbyggnadsplan sammanställs, vilken omfattar borring av utbyggnadskällor, byggande av infrastruktur och pipelines samt uppskattningar av utbyggnadskostnader och produktionsnivåer.

#### 11. Bygga infrastruktur och borra utbyggnadskällor

Byggandet av infrastruktur påbörjas, inklusive pumputrustning, läger, vägar och pipelines. I hög utsträckning används befintlig och omgivande infrastruktur, i synnerhet pipelines, där så är möjligt för att minimera kostnader. I detta stadium borrar utbyggnadskällor för utvinning av olja.

#### 12. Producera olja

Det sista steget i processen är att producera olja och att leverera den till marknaden.

6. Tolka seismiska data och prover



7. Borra prospekteringskällor



**Följande faktorer påverkar den allmänna konkurrenskraften hos olje- och gasprospekteringsbolag då de konkurrerar om nya prospekteringsområden:**

**1. Teknisk förmåga**

En unik teknisk förmåga i prospektering eller utveckling kan möjliggöra för ett bolag att få koncessioner som skulle vara svåra att prospektera och utveckla med traditionella metoder.

**2. Kontakter med regeringar**

Kontakter med regeringar kan göra det lättare för bolag att få information om geologiska och landspecifika faktorer som förbättrar bolagets position vid koncessionsförhandlingar.

**3. Tillgång till partner**

Tillgång till partner gör det möjligt för bolaget att hitta de partner som är bäst lämpade för processen och ger även bolaget möjlighet att delta i de andra parternas koncessioner.

**4. Finansiell styrka**

Finansiell styrka är avgörande i förhandlingar med regeringar och partner för att garantera förmågan att uppfylla och fullfölja arbetsåtaganden.

**En typisk teknisk avdelning på ett olje- och gasprospekteringsföretag**

Den tekniska personalen består av geologer, geofysiker, borrh- och reservoaringenjörer, dataspecialister och ett stort antal personer i stödjande funktioner. Tillsammans är de ansvariga för identifiering, utvärdering och utförande av alla oljeprospekterings- och utbyggnadsmöjligheter.

**Geologen**

I det inledande stadiet av ett prospekteringsprojekt är geologen och geofysikern de viktigaste medlemmarna i prospekteringsteamet. Dagens geolog måste ha en bred bakgrund för att kunna sammanställa data av olika slag till en rekommendation att fortsätta eller avbryta ett möjligt projekt. Under oljeindustrins tidiga år var geologens arbete mer begränsat till att klassificera och kartlägga bergarter och strukturer i fält för att därigenom finna en lämplig plats för att borra efter olja. Idag måste geologen också kunna hantera sådana saker som elektriska loggningsdata, gravimetri och magnetiska data, geokemiska data, satellitbilder och ingenjörstekniska överväganden. För att korrekt kunna analysera dessa data är det även viktigt med en god datorvana och förståelse för datateknik. Genom att beakta och väga ihop alla dessa faktorer är geologens huvuduppgift att fastställa om förutsättningarna i ett speciellt område är gynnsamma för att olja eller naturgas skall ha kunnat samlas där.

**Geofysikern**

Geofysikern är prospekteringsteamets andra hälft. Geofysikerns huvudredskap är seismiska reflektionsdata. Dessa data är resultatet av seismiska vågor som sänts ned i jorden antingen genom detonationer från nedgrävda sprängämnen eller genom vibrationer från speciella maskiner som får marken i svängning. De seismiska vågornas reflektioner spelas in vid markytan med hjälp av geofoner och ger en bild av den underliggande berggrunden.

Denna teknologi begagnar kraftiga datorer för att lagra och bearbeta vågorna och visa dem på videobaserade arbetsstationer för tolkning. Genom nya upptäckter inom denna teknologi på senare år, framförallt genom tredimensionell seismik, har geofysikern blivit allt viktigare när det gäller att identifiera bormål för prospekteringsborrningar. Geofysikern är den som i slutändan bestämmer den exakta platsen där borren skall sättas i marken.

**Borrningenjören**

När borrhplatsen väl bestämts tar borrhningenjören över. Hans bakgrundserfarenhet består av lika delar maskiningenjör, byggförman, logistiksamordnare, säkerhetsingenjör och avtalsjurist. Att hitta en lämplig borrh och se till att all utrustning, alla förråd och all personal finns på rätt plats vid rätt tidpunkt är en synnerligen komplicerad och svår uppgift. När borringen väl är igång är det hans främsta uppgift att se till att den utförs på ett säkert, effektivt och kostnadsmedvetet sätt. Han kommer fortsatt att vara en nyckelmedarbetare i alla utbyggnadsprojekt då ett av de mest kostnadskrävande och viktigaste momenten i en utbyggnad är att genomföra ytterligare borringar.

**Reservoaringenjören**

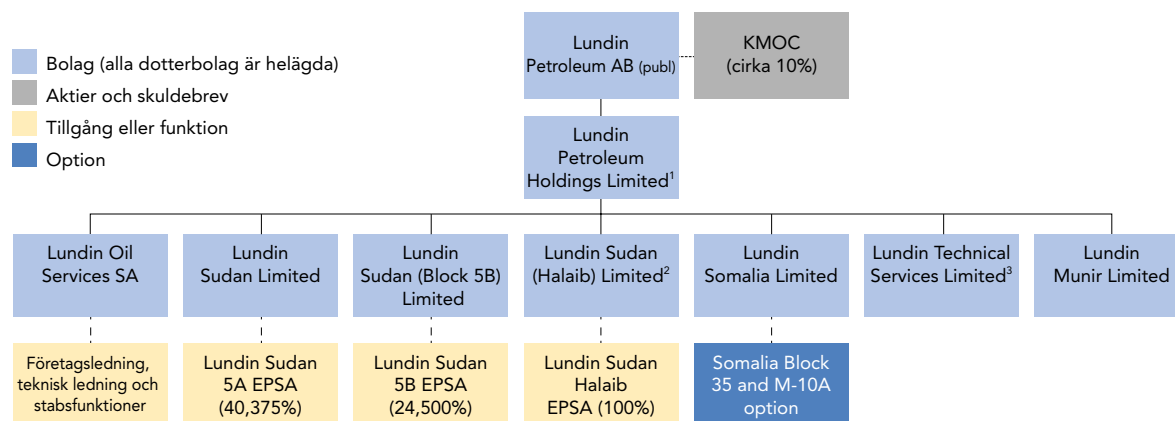
När en oljereservoar har påträffats övergår huvudansvaret till reservoaringenjören som blir nyckelpersonen vid genomförandet av produktionstester och föreslår sätt att utvärdera och bygga ut reservoaren till ett oljefält. Reservoaringenjören måste koordinera arbetet mellan borrhningstekniker, geologer, geofysiker, ekonomer och ingenjörer ansvariga för konstruktion av ytanläggningar, pipeline- och transportsystem för att ta fram och genomföra den mest effektiva utbyggnadsplanen så att så mycket olja som möjligt kan produceras. Än en gång är datorkunskaper, framförallt i komplex simuleringsteknik, nödvändiga för att sammanställa alla dessa skilda parametrar.

# LUNDIN PETROLEUMS PORTFÖLJ AV TILLGÅNGAR

Moderbolaget, Lundin Petroleum AB (publ), har ett antal helägda dotterbolag vars funktioner eller tillgångar presenteras nedan. Lundin Petroleum AB

(publ) är baserat i Stockholm och Lundin Oil Services SA med företagsledning samt teknisk och finansiell ledning är baserat i Genève i Schweiz.

**Figur 7: Lundin Petroleum**



<sup>1</sup> Namnet är för närvarande under ändring från Lundin Malaysia 305 Limited.

<sup>2</sup> Namnet är för närvarande under ändring från International Petroleum Sudan Limited.

<sup>3</sup> Namnet är för närvarande under ändring från Lundin Muglad Limited.

Alla Lundin Petroleum's tillgångar är i prospekterings- och/eller utvärderingsstadiet, utom ägarandelen i KMOOC, som är ett amerikanskt bolag med produktions- och utbyggnadstillgångar i västra Sibirien i Ryssland. Lundin Petroleum's prospekterings- och utvärderingsområden ligger i Mugladbassängen i södra Sudan, en omfattande oljebassäng med stor

potential. I de mer prospekterade delarna av Mugladbassängen har stora oljefyndigheter påträffats av andra företag än Lundin Petroleum. För närvarande har bolaget även en tillgång i norra Sudan, vilken dock är vilande. Dessutom har Lundin Petroleum option på att köpa Talismans andelar i två block i Somalia som för närvarande är under force majeure.

**Figur 8: Lundin Petroleum's tillgångar**

Land	Block	Yta, km <sup>2</sup>	Licensandel, % <sup>1</sup>	Finansieringsandel, % <sup>1</sup>	Operatör	Joint venture partner	Status
<b>Tillgångar</b>							
Sudan	5A	20 000	40,375	42,500	Lundin Petroleum	Petronas, OMV och Sudapet	Prospektering och utvärdering <sup>2</sup>
Sudan	5B	20 119	24,500	27,222	Petronas och Sudapet	Petronas, OMV och Sudapet	Seismisk undersökning 2002 <sup>3</sup>
Sudan	Halaib	10 304	100,000	100,000	Lundin Petroleum	Inga	Vilande <sup>4</sup>
<b>Tillgångar under option</b>							
Somalia	35 och M-10A	16 282	20,000	20,000	BP Amoco	BP Amoco <sup>5</sup> , Murphy <sup>6</sup> , Fortum <sup>7</sup> och Gulfstream <sup>8</sup>	Force majeure

<sup>1</sup> Se "Definitioner och förkortningar" på sidan 48.

<sup>2</sup> Se punkterna 5–9 på sidorna 10–11.

<sup>3</sup> Se punkt 5 på sidan 10.

<sup>4</sup> Beroende på en gränstvist mellan Egypten och Sudan.

<sup>5</sup> Referenser till BP Amoco avser BP p.l.c. och/eller dess dotterbolag.

<sup>6</sup> Referenser till Murphy avser Murphy Oil Corporation och/eller dess dotterbolag.

<sup>7</sup> Referenser till Fortum avser Fortum Oy och/eller dess dotterbolag.

<sup>8</sup> Referenser till Gulfstream avser Gulfstream Resources Canada Limited och/eller dess dotterbolag.

## ÅTAGANDEN AVSEENDE PROSPEKTERINGSKOSTNADER

Lundin Petroleum deltar i olje- och gasprospekteringsverksamhet tillsammans med andra företag i joint ventures. Bolaget har förbundit sig genom olika koncessionsavtal att fullfölja vissa prospekteringsprogram. Nuvarande minimiåtaganden avseende prospekteringskostnader förväntas uppgå till 41 MUSD. Övriga bolag som är joint venture partner har i kontrakt förbundit sig att bidra med cirka 29 MUSD av detta belopp.

Åtagandena och skyldigheterna enligt koncessionsavtalen medför solidariskt ansvar, vilket innebär att Lundin Petroleum och dess dotterbolag kan komma att hållas ansvarigt i händelse av att andra joint venture partner inte uppfyller sina åtaganden och skyldigheter. Moderbolagen till Lundin Petroleums partner är emellertid stora och väletablerade bolag med betydande tillgångar.

Figur 9: Lundin Petroleum's framtida åtaganden avseende prospekteringskostnader

Land	Block	Totalt finansieringsåtagande, MUSD	Lundin Petroleum's finansieringsandel, %	Lundin Petroleum's finansieringsåtagande, MUSD	Minsta arbetsåtagande	Löptid
Sudan	5A	8,0	42,500	3,4	Borra två prospekteringskällor. <sup>1</sup>	24 månader från den 6 augusti 2001
Sudan	5B	33,0	27,222	9,0	Borra tre prospekteringskällor, granska befintlig och insamla och och bearbeta 1 000 km ny tvådimensionell seismik. <sup>2</sup>	48 månader från den 2 maj 2001

<sup>1</sup> Sudan Partners kan avgöra om arbetsåtagandet omfattande borrning av den ena prospekteringskällan skall ersättas av antingen utförande av 500 kilometer tvådimensionell seismik eller 166 kvadratkilometer tredimensionell seismik. EPSA befinner sig i början av den andra åtagandeperioden (för vidare information se sidorna 22–23).

<sup>2</sup> EPSA befinner sig i början av första åtagandeperioden (för vidare information se sidorna 23–24).

## TILLGÅNGAR I SUDAN

Tre helägda dotterbolag till Lundin Petroleum deltar i olika Prospekterings- och Produktionsdelningsavtal ("EPSAs") (Exploration and Production Sharing Agreements) med Republiken Sudan (se vidare information sidorna 22–24). De tre prospekteringsområdena som omfattas av EPSAs kallas Block 5A, Block 5B och Halaib Block. I fallen för EPSAs för Block 5A och 5B består övriga parter av Petronas, OMV och Sudapet (tillsammans med Lundin Petroleum kallas dessa företag "Sudan Partners")

Nedanstående karta över Sudan och angränsande länder visar placeringen av de block i vilka Lundin Petroleum har intressen.

Avseende Block 5A och 5B åligger det Lundin Petroleum's dotterbolag att tillsammans med Petronas och OMV även stå för Sudapets andel av initiala kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad. Detta åtagande medför att Lundin Petroleum's dotterbolag har en kostnadsandel som överstiger licensandelen ("finansieringsandel"). Den överskjutande kostnaden återbetalas av Sudapet med olja om en kommersiell upptäckt leder till produktion.

## Muglabbassängen

Muglabbassängen är belägen i södra Sudan och ingår i ett spricksystem härstammande från Kritaperioden. Spricksystemet, som sträcker sig över Centralafrika, innefattar även Dobabassängen i Tchad som för närvarande byggs ut av ett konsortium lett av Royal Dutch/Shell. Muglabbassängen har en storlek ungefär motsvarande spricksystemet i Nordsjön och är till stor del oexploaterad, se figur 11.

Figur 10: Karta över Lundin Petroleum's intressen i Sudan





Reservoarerna ligger främst i sandstenslager här rörande från yngre Kritaperiodens floder och floddeltan vilka har utmärkta egenskaper för oljeresservoarer. De oljebärande lagren påträffas i Abu Gabra (området var tidigare sjöbotten) från den Albiska delen av Kritaperioden och är förhållandevis tjocka (mer än 500 m) med total organisk halt om mellan 1–8 procent. En stor del av bassängen ligger inom denna olje- och gasproducerande yta. Trenden där man kan förvänta sig att finna dessa goda geologiska förhållanden sträcker sig över en stor del av blocket. Inneslutningar har bildats av sprickrelaterade förkastningar i berggrunden och förslutits av lager med skifferlera som ligger överst och sammanbinder förkastningarna.

I Mugladbassängen ligger Block 5A och 5B vilka utgör cirka 50 procent av bassängen. Mugladbassängen innehåller även Block 1, 2 och 4 där det idag finns oljefält i produktion och under utbyggnad av ett konsortium av internationella bolag. I konsortiet ingår China National Petroleum Corporation, Petronas, Sudapet och Talisman och benämns Greater Nile Petroleum Operating Company ("GNPOC"). GNPOC producerar för närvarande över 200 000 bopd och

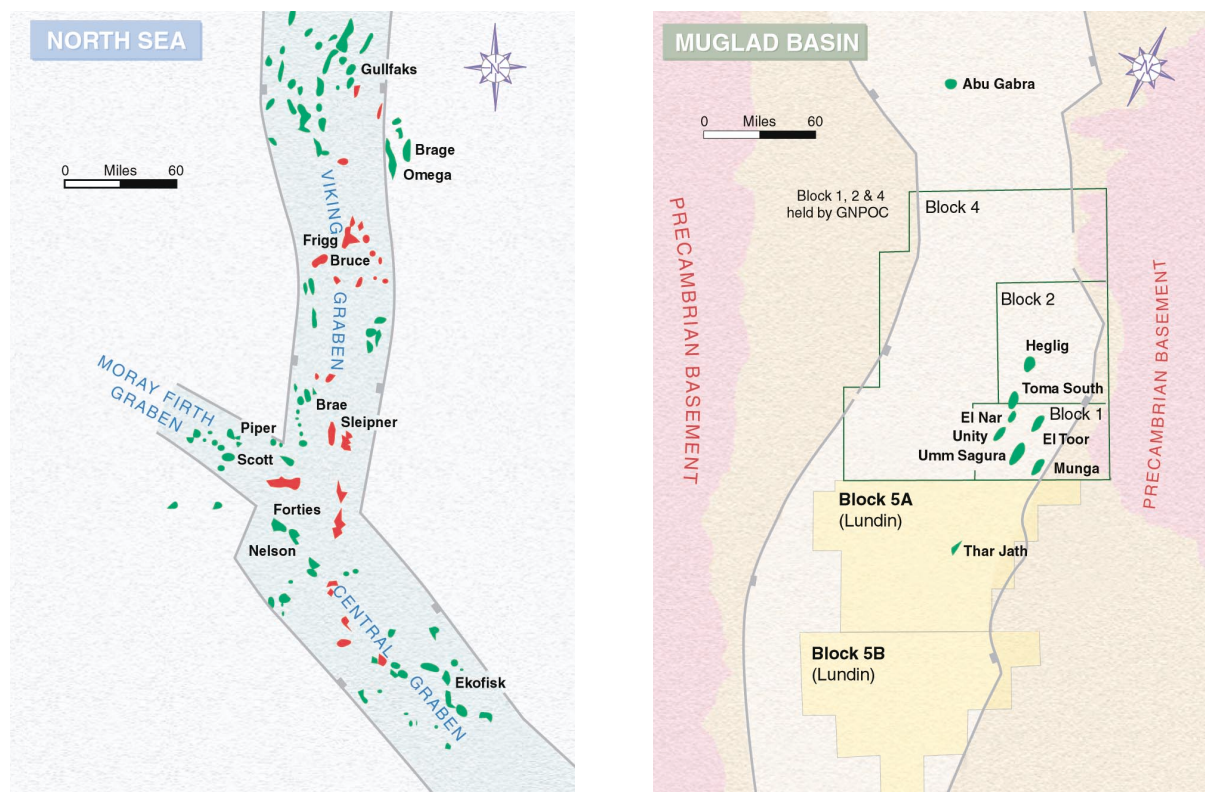
har upptäckt bevisade och sannolika oljeresserver på uppskattningsvis 1 miljard bbls.

GNPOC äger en pipeline som möjliggör export från Mugladbassängen till Port Sudan vid Röda havet. Den 1 540 km långa pipelinen stod klar i augusti 1999 och har för närvarande en total kapacitet överstigande 250 000 bopd. Genom utbyggnad av fler pumpstationer kan kapaciteten höjas till maximalt 450 000 bopd. Som en del av GNPOCs avtal med Republiken Sudan görs en kapacitet på 100 000 bopd tillgänglig för andra oljeproducenter verkamma i området. Dessa avtal ger Sudan Partners tillträde till en pipeline för export av oljan från Block 5A och/eller 5B. Tarifferna för användandet av pipelinen förväntas uppgå till 4–6 USD per bbl.

Block 5A täcker en yta av ungefär 20 000 kvadratkilometer och ligger på och invid samma geologiska trend som de block som för närvarande utvinns av GNPOC. Block 5B täcker en yta av 20 119 kvadratkilometer och angränsar till Block 5A.

Ett flertal nyligen upptäckta fyndigheter, bland annat Munga South som ligger mindre än tre kilometer från gränsen till Block 5A, och El Khairat, har drastiskt ökat områdets prospekteringspotential.

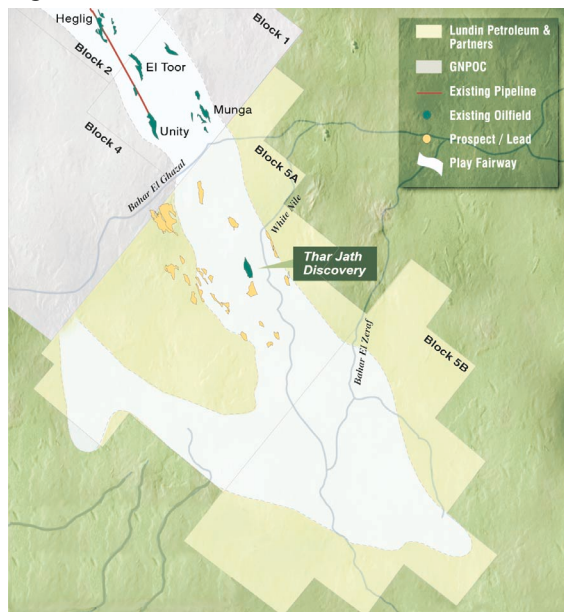
Figur 11: Skalenlig jämförelse mellan spricksystemet i Nordsjön och Mugladbassängen



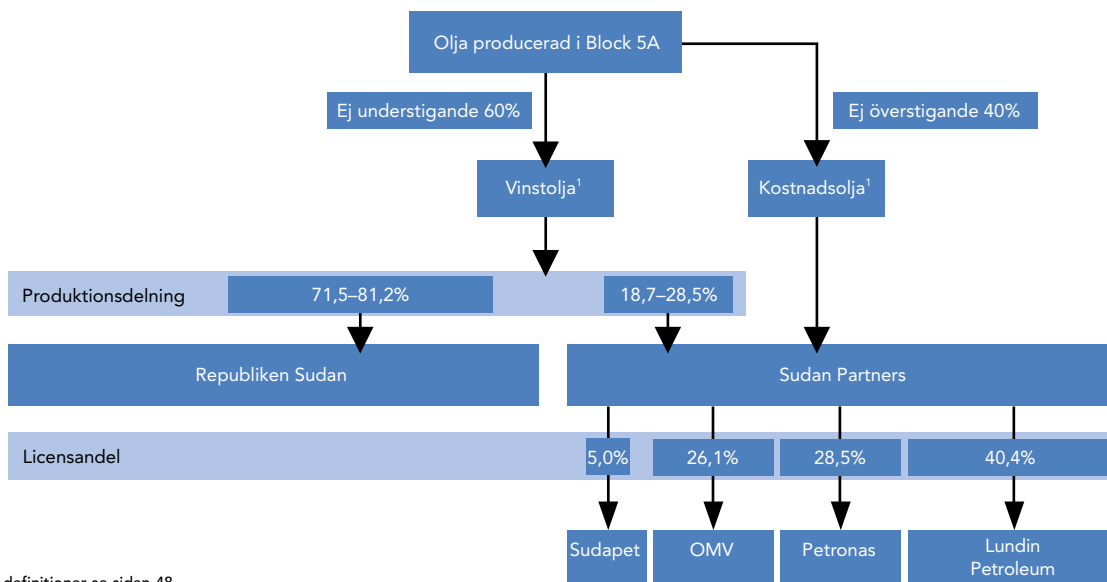
### Block 5A

Lundin Petroleum har en licensandel om cirka 40,4 procent och en finansieringsandel om cirka 42,5 procent (beroende av åtagandet att även stå för Sudapets andel av initiala kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad) i en EPSA daterad den 6 februari 1997 tillsammans med Republiken Sudan. Den 7 april 1999 ingicks ett samverkansavtal med följande licensandelar: Petronas 28,5 procent, OMV 26,1 procent och Sudapet 5,0 procent med Lundin Petroleum som operatör. Ingången EPSA med vidhängande samverkansavtal benämns här efter Lundin Sudan 5A EPSA. Upp till 40 procent av all olja som produceras skall tillfalla Sudan Partners för att täcka kostnaderna för prospektering, utveckling och drift. Enligt Lundin Sudan 5A EPSA skall Sudan Partners andel av den vinstolja som produceras efter det att kostnaderna täckts vara mellan 18,7 och 28,5 procent beroende på genomsnittlig dagsproduktion.

Figur 12: Karta över Block 5A och 5B



Figur 13: Illustration av villkoren för produktionsdelning avseende Block 5A om olja produceras



Lundin Sudan 5A EPSA avser tre prospekteringsperioder samt en utbyggnads- och produktionsperiod som sträcker sig 27 år från avtalsdatum. Den inledande prospekteringsperioden löper under 54 månader med två förlängningar (den andra och tredje åtagandeperioden) om 24 respektive 18 månader. Sudan Partners har fullföljt den första prospekteringsperiodens arbetsåtagande och har påbörjat den första förlängningen. Förlängningen innebär att 30 procent av den yta som tidigare täcktes av Lundin Sudan 5A EPSA har lämnats.

Under den första åtagandeperioden har Sudan Partners varit ålagda att genomföra två prospekteringsborrningar. I enlighet med arbetsåtagandet har Lundin Petroleum insamlat 1 485 kilometer seismik och därigenom kartlagt tre borrhåbara strukturer. Den första av dessa, Thar Jath-1, borrades under andra kvartalet 1999. Lundin Petroleum avslutade testet av Thar Jath-1 i februari 2001 och fyndigheten hade ett ackumulerat flöde om 4 260 bopd från tre borrhågstester över formationerna Bentiu och Aradeiba.

Den andra prospekteringsborrningen i Block 5A som Lundin Petroleum har borrar är Jarayan 1, belägen tolv kilometer sydöst om Thar Jath-fyndigheten och på samma geologiska trend. Borrningen uppvisade icke-kommersiella volymer av flytande kolväten och har stängts tills vidare. Vid slutförandet av borrningen av Jarayan 1 uppfylldes gällande minimiarbetsåtaganden för Block 5A. Lundin Petroleum har insamlat 182 kvadratkilometer tredimensionell seismik över Thar Jath-strukturen som nu tolkas (för vidare information se sidorna 22–23).

Efter genomförda test av Thar Jath-1 och prospekteringsborrningen Jarayan 1 gjordes den första utvärderingsborrningen på Thar Jath strukturen, Thar Jath-2. Utvärderingskällan hade ett ackumulerat flöde överstigande 2 000 bopd från två separata tester i formationerna Bentiu och Aradeiba.

**Sudan Partners har nyligen antagit ett arbetsprogram för 2001/2002 i Block 5A, vilket omfattar att:**

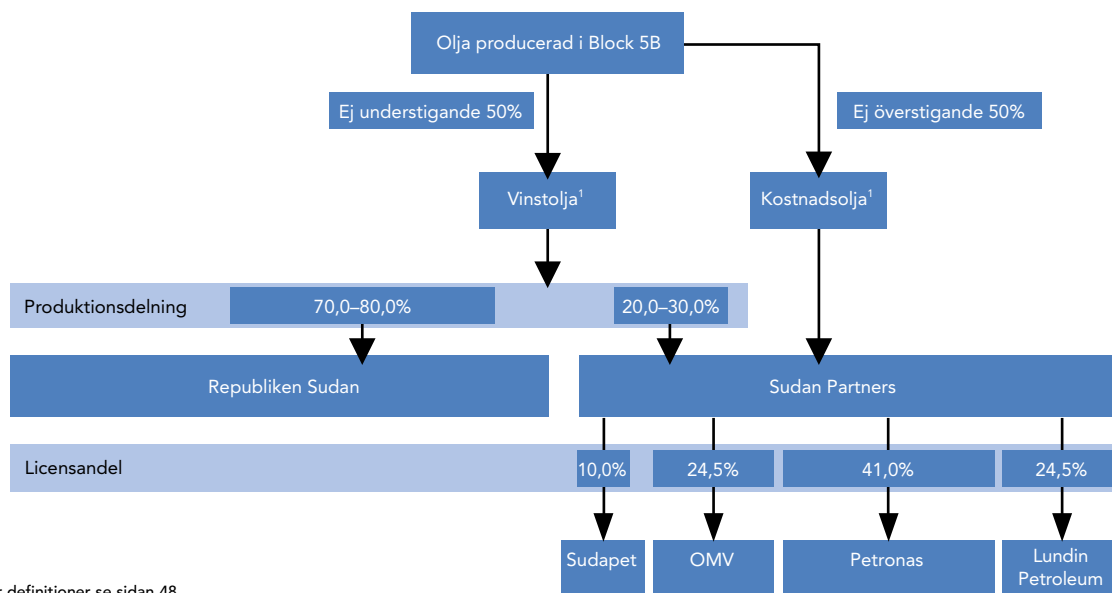
- Genomföra ytterligare en prospekteringsborrning.
- Slutföra en preliminär utbyggnadsplan avseende Thar Jath-fältet, med sikte att påbörja utbyggnaden av Thar Jath-fältet under år 2002. Sudan Partners och den sudanesiska regeringen är i princip bundna att bygga ut Thar Jath-fältet enligt den så kallade fast-track principen genom installation av en pipeline som förbinder Thar Jath-fältet med GNPOCs närbelägna pipeline och utrustning.
- Insamla ny tvådimensionell seismik på existerande indikativa strukturer.
- Etablera en infrastruktur och en operativ bas för verksamheten som möjliggör, beroende på utfallet av den preliminära utbyggnadsplanen, för Sudan Partners att gå vidare med utbyggnaden av Thar Jath-fältet.
- Genomföra ytterligare två utvärderingsborrningar på Thar Jath.
- Fullfölja byggandet av viktig infrastruktur i förberedelserna inför en full utbyggnad av Thar Jath.

**Block 5B**

Lundin Petroleum har för närvarande en licensandel om 24,5 procent och en finansieringsandel om 27,2 procent i en EPSA daterad 2 maj 2001 med Republiken Sudan och Sudan Partners (Lundin Sudan 5B EPSA). Övriga licensandelar är följande: Petronas 41,0 procent (operatör), OMV 24,5 procent och Sudapet 10,0 procent (operatör). I händelse av produktion från en kommersiell fyndighet skall Sudan Partners, i enlighet med Lundin Sudan 5B EPSA, erhålla en andel om 20–30 procent, beroende på genomsnittlig dagsproduktion, av den vinstolja som produceras. Denna vinstolja är, efter de upp till 50 procent av oljeproduktionen brutto som skall täcka kostnaderna, tillgänglig för Sudan Partners för att täcka kostnaderna för prospektering, utveckling och drift.

Lundin Sudan 5B EPSA stipulerar ett sexårigt prospekteringsstadium och ett utbyggnads- och produktionsstadium om 25 år från avtalsdatum. Prospekteringsstadiet löper under 48 månader med möjlighet till förlängning på ytterligare 24 månader. Sudan Partners är ålagda att spendera 33 MUSD eller genomföra tre prospekteringsborrningar och insamla och tolka 1 000 kilometer tvådimensionell seismik under de första 48 månaderna. Åtagandet under den andra perioden är att spendera 18 MUSD eller att genomföra tre prospekteringsborrningar och insamla 400 kilometer tvådimensionell seismik. För att förlänga prospekteringsperioden måste Lundin Petroleum först fullgöra den tidigare periodens åtagande.

Figur 14: Illustration av villkoren för produktionsdelning avseende Block 5B om olja produceras



¹ För definitioner se sidan 48.

### Halaib Block

Lundin Petroleum äger 100 procent i Halaib Block, delvis onshore och delvis offshore, i norra Sudan vid Rödahavskusten. Området är sedan 1992 föremål för en gränsvist mellan Sudan och Egypten. Projektet är för närvarande vilande tills tvisten lösts. Lundin Petroleum har inga kvarvarande arbetsåtagande i Halaib Block.

I en EPSA med Republiken Sudan daterad den 17 december 1991 ("Lundin Sudan Halaib EPSA") ges Lundin Petroleum rätten att prospektera efter olja och gas i Halaib Block. Ursprungligen omfattades två block, Halaib och Delta Tokar, av vilka det senare lämnades den 17 december 1997.

Villkoren för EPSA stipulerar en inledande prospekteringsperiod om 48 månader med option på en andra prospekteringsperiod om 24 månader. Utbyggnadsperioden är 25 år från upptäckten av den första kommersiella fyndigheten. Med Republiken Sudans godkännande kan utbyggnadsperioden förlängas ytterligare fem år.

Produktionen skall delas mellan Republiken Sudan och Lundin Petroleum, med en andel för Lundin Petroleum om 20–35 procent beroende på genomsnittlig dagsproduktion. Kostnaderna för prospektering, utbyggnad och drift skall, om kommersiella fyndigheter hittas, betalas tillbaka till Lundin Petroleum med producerad olja.

*Kvinnor bärandes vatten som kommit dem till del genom Lundin Sudan Limiteds försorg*



## Lundin Petroleums program för lokal utveckling och humanitära insatser i Sudan

Sudan är det verksamhetsområde där Bolaget fäst störst uppmärksamhet vid verksamhetens betydelse för Bolaget och vid det specifika sammanhang som Bolaget representerar. I verksamheten har Bolaget omsatt sina policydokument i praktiken avseende hälsa, säkerhet och miljömässiga hänsyn, genom att genomföra miljökonsekvensstudier inför nya projekt och vidta åtgärder för att garantera en säker och hälsosam omgivning för sina anställda. Eftersom grundläggande behov ej tillgodoses för många människor i det område i Sudan där Bolaget är verksam, har Lundin Petroleum implementerat ett program för lokal utveckling och humanitära insatser ("CDHAP") (Community Development and Humanitarian Assistance Program) som implementeras och följs upp av engagerad personal på bolags-, lands- och projektnivå.

### Syftet med CDHAP

Då Lundin Petroleums huvudsakliga verksamhet i Sudan är att prospektera och producera olja och gas vill man samtidigt genom sina insatser bidra till ökat välbefinnande för den sudanesiska befolkningen och då speciellt lokalbefolkningen i området. Genom utvinning och kommersiell produktion av landets resurser kan Bolaget bidra till landets ekonomiska utveckling och på lång sikt ökat välbefinnande för lokalbefolkningen. På kort sikt kan Bolaget hjälpa lokalbefolkningen att tillfredsställa mer akuta behov.

Med dessa mål i sikte inledde Lundin Petroleum, genom dotterbolaget Lundin Sudan Limited, tidigt diskussioner med representanter för lokalbefolkningen, olika klanledare, sudanesiska staten och andra intressegrupper för att komma överens om de väsentligaste behoven. Initialt utfördes åtgärderna baserade på tid och behov. Som ett resultat av dessa diskussioner utarbetades CDHAP, som Lundin Oil började tillämpa i januari 2001.

### CDHAPs mål

CDHAP har följande tre huvudmål:

- Att bidra till förbättrad hälsa, hygien, utbildning och levnadsförhållanden för den nuvarande och framtida lokalbefolkningen i Block 5A.
- Att bidra till den ekonomiska och sociala utvecklingen i området.
- Att bidra till vänskapliga relationer mellan konsortiet och lokalbefolkningen.

### CDHAPs projekt

Första fasen i programmet sträcker sig över Lundin Petroleum prospekteringsfas från 2001–2003. Aktiviteterna genomförs framför allt i Block 5A och särskilt i området söder om Bentiu som idag inte omfattas av utvecklingsåtgärder från GNPOCs eller Talismans program.

Fram till nu har aktiviteterna i området bestått av en kombination av humanitära insatser och lokala utvecklingsåtgärder. Där det har varit möjligt har aktiviteterna kopplats samman med åtgärder för att förlänga de positiva effekterna genom att befolkningen själv får ansvara för utvecklingsinsatserna.

### Projekt 2001 innehåller:

- Tillhandahållande av färskvatten
  - dagliga leveranser på 13 000 liter vatten till cisterner utmed "allvädersvägen"
  - sex nya grunda vattenbrunnar har borrats för permanent färskvattenförsörjning
  - reparation av tio vattenbrunnar i byn Lehr
  - distribution av 1 000 stycken 20-liters vattendunkar för lokalbefolkningen.
- Hälsa
  - besök av läkare samt tillhandahållande av grundläggande medicinska tjänster i tillgängliga delar av Block 5A, som Lehr, Dorang och Rier före regnsäsongens början
  - distribution av filter, myggnät, presenningar och tvål för att förhindra spridning av sjukdomar under regnperioden
  - genomgång av behov och förutsättningar för att sätta upp tältkliniker
  - underlätta vaccinationsprogram som utförs av andra organisationer.
- Utbildning
  - distribution av skolmateriel (papper, pennor, svarta tavlor och kriter till befintliga skolor).
- Självhjälpan åtgärder
  - distribution av jordbruksverktyg inför kommande skördesäsong (handpumpar för gödning, manuella vetekvarnar),
  - anställning av sudaneser för den vardagliga verksamheten,
  - anställning av sudaneser för seismikprogrammen (över 80 procent av all personal),
  - anställning av sudanesisk personal för genomförandet av CDHAP.

### Planer för 2002–2004

Med hjälp av CDHAP kommer Lundin Petroleum att bidra med långsiktiga lösningar beträffande medicinsk vård och utbildningsbehov, ökade anställningsmöjligheter och bevarandet av miljön. Viktigt arbete kommer att vidtas för att fortsätta uppbyggandet av infrastrukturen. Huvudsakliga projekterade aktiviteter inkluderar renovering och personalförsörjning av ett sjukhus i Lehr, förlängningen av allvädersvägen till Lehr, borringen av djupvattenbrunnar inom blocket och upprättandet och utrustandet av skolor.

Dessutom kommer bolaget under den senare fasen att fokusera på att utveckla människors förmåga att finna nya marknader och inkomster för sina varor och tjänster. Detta kan inkludera vidareutbildning för vuxna, yrkesutbildning, utveckling av befintliga kunskaper och mikrokrediter. På detta sätt hoppas Lundin Petroleum hjälpa lokalbefolkningen att uppnå självtillit och -försörjning.

### OPTION PÅ TILLGÅNGAR I SOMALIA

Lundin Oil har en 20-procentig licensandel i Block 35 och Block M-10A i norra Somalia, även kallat Somaliland. Lundin Petroleum kommer att ha en treårig option att förvärva 100 procent av Talismans intressen i Somalia, förutsatt att erforderliga tillstånd av myndigheter och tredje part erhålls. Under ytterligare två år kommer Lundin Petroleum att ha en option att förvärva 50 procent av dessa intressen. Optionerna är på ett nominellt värde av 100 USD respektive 50 USD, plus en proportionell andel, 100 respektive 50 procent, av de utgifter Talisman haft för verksamheten.

År 1986 slöt Lundin Oil och Gulfstream tillsammans ett koncessionsavtal med Somalia ("Somalia-koncessionen") och fick därigenom tillgång till Block 35 och 36 onshore i norra Somalia vid Adenvikens kust öster om Berbera. Lundin Oil ägde en licensandel om 66,67 procent. De två blocken är belägna där det oljerika området Ma'arib-Jawf sträcker sig in i Somalia, samma område som i norra Jemen hyser det oljerika Aliffältet tillhörande Hunt Oil, ett fält som uppskattas innehålla 500 mmbbl.

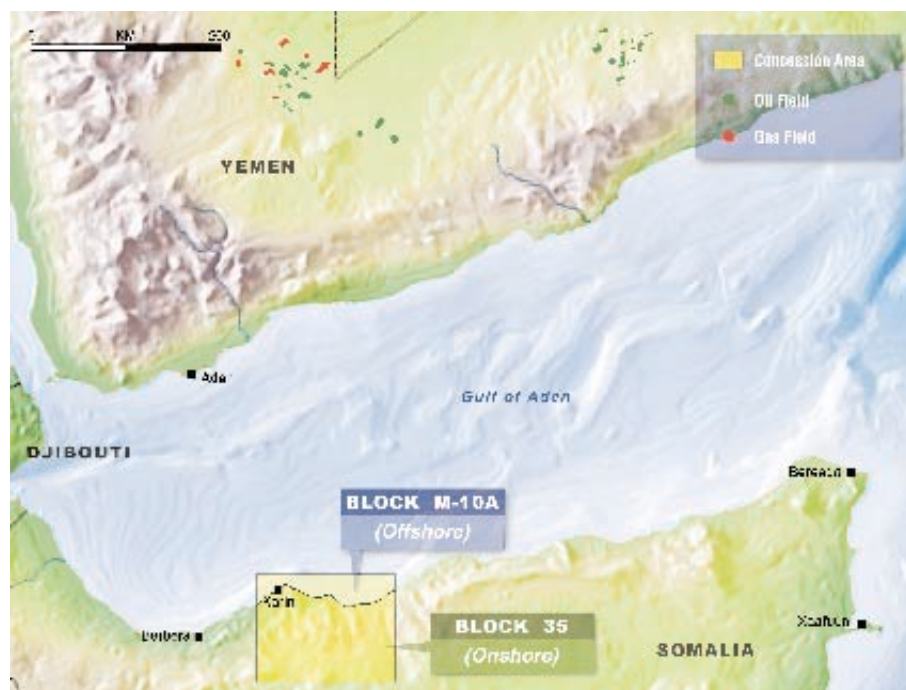
Insamlade av 450 kilometer seismik i Block 35 fullbordades i mitten av 1986 i kombination med en

omfattande geologisk och geokemisk provtagning och kartläggning i både Block 35 och 36. Utvärderingen av den seismiska datan visade på prospekteringspotential i Block 35, medan Block 36 visade sig sakna den Juraberggrund vilken i området är avgörande för bildandet av olja. År 1987 lämnades följaktligen Block 36 som ersattes av Block M-10A, en offshore förlängning av Block 35. De geologiska slutsatserna är att blocken i Somalia, i likhet med oljefälten i Jemen, har en oljerik moderberggrund som är färdigutvecklad på nuvarande djup med ogenomträngliga förslutningar ovanför potentiella reservoarer.

Utfarmningsavtal har tecknats med BP Amoco (50 procent), Murphy (10 procent) och Fortum (10 procent) där Lundin Oil och Gulfstream behåller licensandelar om 20 respektive 10 procent i Somaliakoncessionen.

På grund av stridigheter mellan regeringsstyrkor och rebeller, vilka begränsade tillträdet till koncessionsområdet och äventyrade säkerheten vid borrstart av planerade borrhningar i norra Somalia, avbröts verksamheten under force majeure den 11 juli 1989. Force majeure-situationen har lett till att prospekteringsprogrammet har skjutits upp på obestämd tid.

Figur 15: Karta över Lundin Petroleums intressen i Somalia



## KHANTY MANSIYSK OIL CORPORATION

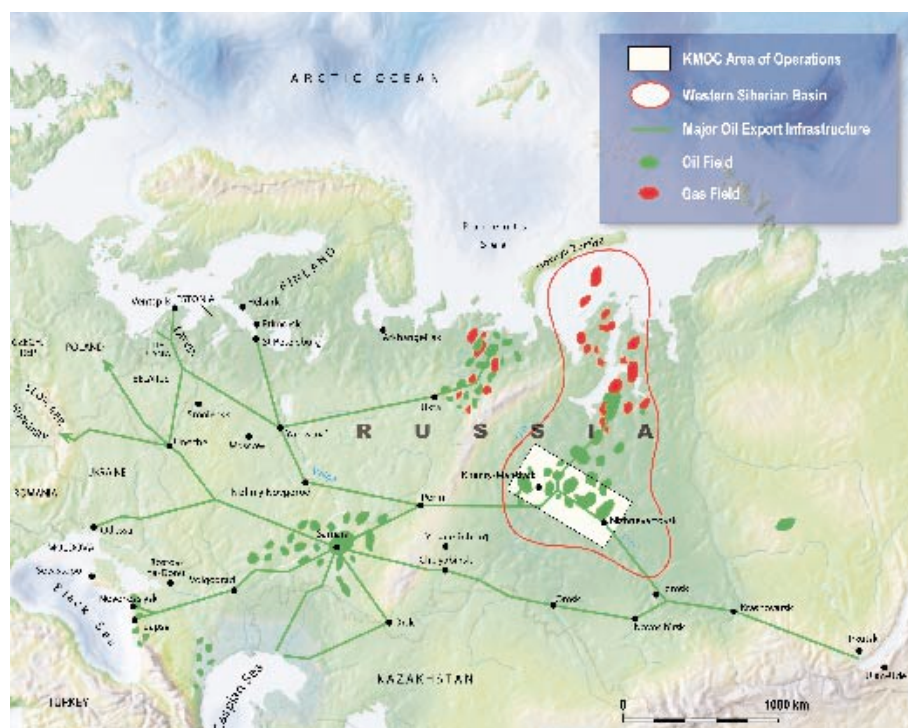
Lundin Petroleum äger 1 507 680<sup>1</sup> aktier, motsvarande cirka 10 procent av aktierna (före utspädning), i det amerikanska bolaget KMOC (registrerat i Delaware). KMOC, producerar och säljer råolja från Khanty Mansiyskregionen i västra Sibirien i Ryssland. Regionen är del av en av de största olje- och gasbassängerna i världen.

Genomsnittlig produktion, exklusive KMOCs 22,3-procentiga indirekta ägande i ett ryskt bolag, ökade från 4 099 bopd under 1999 till 8 436 bopd år 2000. Nuvarande produktion överstiger 10 000 bopd. Uppskattade bevisade reserver den 31 december 2000, verifierade av oberoende tredje part (Ryder Scott Co.), uppgick till 410 mmbo. KMOC innehar för närvarande produktionslicenser för nio fält, av vilka tre är i produktion.

Lundin Oils förvärv av aktier och skuldebrev i KMOC har gjorts genom olika köp om sammanlagt 8,4 MUSD. Totalt 115 440<sup>1</sup> teckningsoptioner är kopplade till skuldebrevet, vilka ger Lundin Petroleum rätt att teckna sig för 115 440<sup>1</sup> nya aktier i KMOC till en teckningskurs av 11,25 USD per aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas för teckning av aktier under perioden 19 oktober 2000 – 14 oktober 2002. Aktierna och skuldebrevet överfördes till Lundin Petroleum till ett värde av 21,1 MUSD, baserat på priset per aktie i den senaste riktade nyemissionen som genomfördes under år 2000.

KMOC förbereder för närvarande en börsintroduktion av bolagets aktier på Nasdaq i USA. Lundin Petroleum avser i samband därmed att utnyttja sin kontraktsevenliga rätt att sälja 307 824<sup>1</sup> aktier.

Figur 16: Karta över KMOCs produktions- och utbyggnadstillgångar i Ryssland



Källa: KMOC.

<sup>1</sup> Med hänsyn tagen till aktiesplit 40:1 att genomföras före slutförandet av den föreslagna börsintroduktionen.

# PROSPEKTERINGS- OCH PRODUKTIONSDELNINGSAVTAL

## INLEDNING

Tillgångarna i Lundin Petroleum omfattar licensandelar i EPSA avseende Block 5A och 5B. Bolaget innehar också Halaib Block beläget delvis onshore och delvis offshore vid Rödahavskusten i norra Sudan. Detta block är vilande som en följd av en gränstvist mellan Egypten och Sudan. Blocken i Somalia, Block 35 och M-10A, som Lundin Petroleum har option på att förvärva från Talisman, är under force majeure.

EPSA avseende Block 5A och 5B regleras av sudanesisk lag, inklusive "Sudanese Petroleum Act". EPSA undertecknas av den sudanesiske energi- och gruvministern, såsom representant för Republiken Sudan, efter det att bildandet av EPSA godkänts av "Petroleum Board" där Sudans president är ordförande. Beslut fattade av "Petroleum Board" offentliggörs inte.

Av de belopp som regeringen erhåller från sin andel av utvunnen råolja och gas skall Republiken Sudan befria de parter som omfattas av EPSAs från sudanesisk inkomstskatt, liksom från andra skatter som kan komma att åläggas parternas verksamheter nu eller i framtiden. Med sudanesisk inkomstskatt avses inkomst- eller vinstskatt, kommunalskatt, försvarsskatt, utvecklingskatt eller någon annan betalbar skatt eller avgift som åläggs av Republiken Sudan eller dess regioner, provinser och städer.

## LUNDIN SUDAN 5A EPSA

Den 6 februari 1997 ingick IPC Sudan Limited (som bytt namn till Lundin Sudan Limited, härafter benämnd "Lundin Sudan Limited") ett EPSA med Republiken Sudan. Lundin Sudan Limited ges i avtalet ensamrätt till prospektering och produktion av olja och gas i ett område kallat Block 5A. Blocket är beläget i södra Sudan och täckte ursprungligen 29 885 kvadratkilometer (20 000 kvadratkilometer efter att Bolaget under 2001 avstått en del av ytan).

Den 29 maj 1997 överlät Lundin Sudan Limited 30 procent av sin andel i EPSA till Petronas. Den 2 juni 1997 överlät Lundin Sudan Limited ytterligare 27,5 procent av sin andel till OMV. Som ett resultat av överlåtelsen har OMV åtagit sig att betala 55 procent av de initiala prospekteringskostnaderna upp till 27,5 MUSD. Den 10 juni 1997 överlät Lundin Sudan Limited, Petronas och OMV, proportionellt enligt sina ägarandelar, en andel av EPSA om fem procent till det helstatliga sudanesiska företaget Sudapet. Sudapet är en "carried partner", vilket innebär att Lundin Sudan Limited, OMV och Petronas ansvarar för att bära Sudapets andel av de initiala kostnaderna för prospektering, utvärdering och utbyggnad. Om olja produceras och tillräckliga intäktflöden genereras, kommer alla kostnader förknippade med skillnaden

mellan finansierings- och licensandelarna att återbetalas genom Sudapets andelar av kostnads- och vinstolja.

Figur 17: Andelar i Lundin Sudan 5A EPSA

Joint venture partner	Licensandel, %	Finansieringsandel, %
Lundin Petroleum	40,375	42,500
Petronas	28,500	30,000
OMV	26,125	27,500
Sudapet	5,000	0,000

Lundin Petroleum, OMV och Petronas (tillsammans benämnda "Parten") och Sudapet är solidariskt ansvariga gentemot Republiken Sudan för alla åtaganden och skyldigheter enligt EPSA.

EPSA omfattar två stadier, prospekteringsstadiet och produktionsstadiet. Prospekteringsstadiet är indelat i första åtagandeperioden, andra åtagandeperioden (24 månader från den 6 augusti 2001) och tredje åtagandeperioden (18 månader), sammanlagt åtta år. Den andra och tredje perioden är frivilliga. Räknat från den 6 februari 1997 befinner sig EPSA nu i början av den andra åtagandeperioden (se figur 9). EPSA avslutas om kommersiella oljefyndigheter inte påträffas under prospekteringsperioden. Förutsatt att kommersiella fyndigheter påträffas gäller EPSA under 27 år räknat från den 6 februari 1997.

Parten skall bära alla kostnader och utlägg som erfordras för genomförande av prospektering, utbyggnad och produktion och alla härtill relaterade verksamheter. Sådana verksamheter inkluderar, men är inte begränsade till, transport av råolja från källor till exportterminaler och/eller raffinaderier, transport av råolja till inrikes distributionscentraler och alla andra verksamheter som sanktioneras, erfordras eller avses enligt EPSA ("oljeverksamheter").

Parten har förbundit sig att under prospekteringsstadiet uppfylla minimiåtaganden avseende prospekteringskostnader ("kostnadsåtagande") om lägst 28,0 miljoner MUSD. Under den andra åtagandeperioden är Parten förbunden att uppfylla ett kostnadsåtagande om lägst 8,0 MUSD. Lundin Petroleums andel av kostnadsåtagandet uppgår till 3,4 MUSD. Uppfyllande av kostnadsåtagandet frigör dock inte Parten från motsvarande arbetsåtagande att borra en prospekteringskälla samt att antingen borra ytterligare en prospekteringskälla eller utföra 500 kilometer tvådimensionell seismik eller 166 kvadratkilometer tredimensionell seismik. Kostnadsåtagandet under den frivilliga tredje åtagandeperioden uppgår till lägst 5,0 MUSD eller kostnaden för att borra två prospekteringskällor.



Utöver kostnader hänförliga till oljeverksamheterna är Parten förbunden att erlagga olika former av bonusar, avgifter och andra betalningar till Republiken Sudan. Produktionsbonus skall utgå enligt följande:

- 2,0 MUSD då kommersiell produktion påbörjas.
- 3,0 MUSD ytterligare när genomsnittlig, uthållig och total dagsproduktion av råolja under en sammanhängande period av 30 produktionsdagar för första gången överstiger 50 mbbbl.
- 2,0 MUSD ytterligare när genomsnittlig, uthållig och total dagsproduktion av råolja under en sammanhängande period av 30 produktionsdagar för första gången överstiger 100 mbbbl.
- 3,0 MUSD ytterligare när genomsnittlig, uthållig och total dagsproduktion av råolja under en sammanhängande period av 30 produktionsdagar för första gången överstiger 150 mbbbl.

Därutöver skall bonus utgå i form av stipendier och social utveckling om vardera 0,15 MUSD vid varje räkenskapsårs början under den period då EPSA är i kraft. Under förutsättning att en kommersiell fyndighet upptäcks skall denna betalning ökas till 0,3 MUSD per år från och med den första reguljära exportsändningen.

Parten skall erlagga årlig förskottshyra för de områden som omfattas av EPSA enligt följande:

- 2 USD per år och kvadratkilometer under den första åtagandeperioden, med undantag för eventuella utbyggnadsområden.
- 10 USD per år och kvadratkilometer under den andra åtagandeperioden, med undantag för eventuella utbyggnadsområden.
- 20 USD per år och kvadratkilometer under den tredje åtagandeperioden och under en eventuell förlängning.
- Under prospekteringsstadiet utgår 50 USD per år och kvadratkilometer för den yta som ingår i utbyggnadsområdet.
- Efter den tredje åtagandeperiodens slut utgår 50 USD per år och kvadratkilometer för den yta som kvarstår enligt EPSA.

Från det att produktion påbörjas, återbetalas kostnader hänförliga till prospektering, produktion och utbyggnad med 40 procent av den årligen producerade oljan respektive 60 procent av årligen producerade gasen efter avdrag för kostnader till följd av transport av oljan.

Återstoden av den årliga bruttoproduktionen skall delas mellan Parten och Republiken Sudan proportionellt. Partens andel uppgår till mellan 18,7 och 28,5 procent av oljan samt mellan 15,0 och 20,0 procent av gasen.

### Samverkansavtal Block 5A

Den 7 april 1999 ingick Lundin Sudan Limited, Petronas, OMV och Sudapet ett samverkansavtal (Joint Operation Agreement) avseende Block 5A, som reglerar rättigheter och åtaganden för deltagande parter i Lundin Sudan 5A EPSA.

Sudapets andel av alla kostnader och utlägg i verksamheten skall, från avtalsdatum enligt EPSA och till dess kommersiell produktion påbörjas, finansieras av Parten i proportion till respektive licensandel.

Lundin Petroleum är utsett till operatör. Detta innebär exklusiv rätt att bedriva och övervaka alla oljeverksamheter, ansvara för genomförandet av desamma samt därutöver även för rapportering, budgetarbete, representation etc. Operatören har ett omfattande ansvar, men skall varken förlora eller vinna något ekonomiskt som ett resultat av operatörsrollen.

### LUNDIN SUDAN 5B EPSA

Den 2 maj 2001 ingick Lundin Muglad Limited (som senare överlät sina intressen till Lundin Sudan (Block 5B) Limited) ett EPSA med Republiken Sudan, Petronas, OMV och Sudapet avseende prospektering, utbyggnad, produktion och transport av råolja i ett område kallat Block 5B, ett block angränsande till Block 5A och som täcker 20 119 kvadratkilometer.

Figur 18: Andelar i Lundin Sudan 5B EPSA

Joint venture partner	Licensandel, %	Finansieringsandel, %
Lundin Petroleum	24,500	27,222
Petronas	41,000	45,556
OMV	24,500	27,222
Sudapet	10,000	0,000

Parterna har enligt EPSA ensamrätt att bedriva oljeverksamheter i Block 5B. Vidare är parterna är solidariskt ansvariga gentemot Republiken Sudan för alla åtaganden och skyldigheter enligt EPSA.

Sudapet är "carried partner", vilket innebär att de övriga parterna i avtalet skall bära Sudapets kostnader. Dessa kostnader skall återbetalas från det att produktion påbörjas med 50 procent av den årligen producerade oljan respektive 60 procent av gasen.

EPSA gäller under 25 år från datum för under-tecknande och består av en obligatorisk första åtagandeperiod om 48 månader samt en valfri andra åtagandeperiod om 24 månader på parternas begäran. EPSA befinner för närvarande i början av den första åtagandeperioden (se figur 9). Block 5B skall lämnas om inga kommersiella kvantiteter olja påträffats vid den andra åtagandeperiodens utgång. Om någon part i EPSA väsentligen bryter mot sina åtaganden eller brister i sitt betalningsansvar kan Republiken Sudan säga upp EPSA med 90 eller 60 dagars frist, om inte bristerna åtgärdats inom respektive tidsfrist.

Under den första åtagandeperioden är Lundin Sudan (Block 5B) Limited och dess partner ålagda att granska befintlig seismiska data, insamla och bearbeta 400 kilometer ny tvådimensionell seismik samt borra tre prospekteringskällor till en kostnad om lägst 33,0 MUSD. Under den andra åtagandeperioden åläggs Lundin Sudan (Block 5B) Limited att insamla och bearbeta 400 kilometer ny tvådimensionell seismik och borra två prospekteringskällor alternativt en prospekteringskälla och en utvärderingskälla till en kostnad om lägst 18,0 MUSD. Uppfyllande av kostnadsåtagandet frigör inte parterna från motsvarande arbetsåtagande.

Enligt EPSA är parterna ålagda att betala produktionsbonus enligt följande:

- 1,5 MUSD då den ackumulerade produktionen under 30 produktionsdagar för första gången överstiger 750 mbbbl.
- 2,0 MUSD då den ackumulerade produktionen under 30 produktionsdagar för första gången överstiger 1 500 mbbbl.
- 2,5 MUSD då den ackumulerade produktionen under 30 produktionsdagar för första gången överstiger 3 000 mbbbl.

Därutöver skall bonus utgå i form av stipendier och social utveckling om vardera 0,15 MUSD per år, vilket skall öka till 0,30 MUSD per år efter påbörjad kommersiell produktion.

Parterna skall därutöver erlagga årlig förskottshyra för de områden som omfattas av EPSA enligt följande:

- 10 USD per år och kvadratkilometer under de fyra första åren av EPSA.
- 20 USD per år och kvadratkilometer under de följande två åren av EPSA.
- 50 USD per år för varje kvadratkilometer som kvarstår enligt avtalet efter prospekteringsstadiets utgång.

Då olja börjar produceras skall produktionen från Block 5B försäljas separat av Republiken Sudan och parterna i varierande proportioner beroende på genomsnittlig dagsproduktion av råolja och gas under räkenskapsåret. Parternas andelar uppgår till mellan 20 och 30 procent av utvunnen olja och gas.



Lundin Petroleums personal på en borrhplattform

# LUNDIN PETROLEUMS UPPFÖRANDEKOD

För att säkerställa att Lundin Petroleum bedriver sin verksamhet på ett ekonomiskt effektivt samt socialt och miljömässigt ansvarsfullt sätt, har bolaget antagit etiska arbetsregler ("Uppförandekoden"). Uppförandekoden som presenteras nedan är en viktig hörnsten som utgör basen för bolagets värderingar, ansvar och principer.

På bolagsnivå innebär antagandet av Uppförandekoden att bolagets sociala ansvar ("CSR") (Corporate Social Responsibility) integreras i strategisk planering och beslut, att man utvecklar mekanismer för att säkerställa att CSR-aspekterna integreras helt i verksamheten samt kontroll av nuvarande verksamhet ur ett CSR-perspektiv. Vidare innebär Uppförandekoden fastställande av riktlinjer för CSR-projekt. På operativ nivå innebär Uppförandekoden att Bolaget skall agera i enlighet med angivna värderingar och principer samt bedriva verksamhet och utveckla projekt och program som befämjar Uppförandekoden.

Lundin Petroleum kommer att fortsätta och öka sitt bidrag till utvecklingen i de områden där Bolaget är verksam genom hälsovård, utbildning, anställning av personal och humanitära initiativ. Bolaget har förbundit sig genom Uppförandekoden att förbättra sitt agerande på alla områden såsom en ansvarsfull samhällsmedborgare.

## UPPFÖRANDEKOD

### Värderingar

Vi förpliktar oss:

- Att handla rättvist, ärligt och skäligt.
- Att följa lokala lagar och regleringar.
- Att respektera lokala sedvänjor och traditioner.
- Att vidmakthålla allmänt vedertagna principer om skydd av de mänskliga rättigheterna och av miljön.

### Förpliktelser

Vi är ansvariga:

- Gentemot våra aktieägare att realisera och upprätthålla en god avkastning på investeringarna och en fortsatt tillväxt av företagets tillgångar.
- Gentemot våra anställda att förse dem med en säker arbetsmiljö och belönande arbetsvillkor.
- Gentemot värdländerna, som är ägare till naturresurserna, att upptäcka och producera olja och naturgas på ett professionellt och effektivt sätt.
- Gentemot lokalbefolkningen att bidra till utveckling och ökad levnadsstandard.
- Gentemot samhället i stort att bidra till skapande av välstånd och att begränsa eventuell negativ påverkan på miljön.



Borrning av vattenbrunn bekostad av Lundin Sudan Limited

### Lundin Petroleum's vägledande principer

#### *Hållning i affärlivet*

Lundin Petroleum eftersträvar att motsvara höga krav på gott uppförande och vara uppmärksamma på och känsliga inför sättet på vilket vår verksamhet bedrivs. Lundin Petroleum åtar sig att:

- Främja förnyelse i hela verksamheten.
- Vara flexibla och ta kalkylerade risker.
- Utöva fri och rättvis konkurrens.
- Sköta verksamheten på ett transparent sätt.
- Hålla åtaganden.
- Använda lämpliga och adekvata medel för att skydda medarbetare och verksamhet.
- Inte ta emot eller erbjuda oegentliga betalningar och gåvor samt att inte ägna sig åt bestickning eller andra korrupta affärsmetoder.
- Arbeta för att affärspartner och underleverantörer tillämpar motsvarande principer.

#### *Hållning gentemot anställda*

Lundin Petroleum's uppförande som företag är beroende av medarbetarnas uppträdande som individer. Bolaget strävar därför efter största möjliga arbetstillfredsställelse hos de anställda samt efter att uppfylla höga krav på gott uppförande. Sådillvida åtar Bolaget sig att:

- Respektera och främja medarbetarnas rättigheter.
- Erbjuder belönande arbetsvillkor.
- Förse medarbetarna med en säker och hälsosam arbetsmiljö.
- Förverkliga varje medarbetares individuella möjligheter genom att erbjuda utbildning och kompetensutveckling.
- Respektera den kulturella mångfalden hos medarbetarna.
- Garantera lika möjligheter och inte diskriminera någon på grund av ålder, kulturell bakgrund, funktionshinder, kön, ras, religion etc.
- Undvika direkt eller indirekt användning av barnarbete eller tvångsarbete.

#### *Hållning gentemot värdländer*

Lundin Petroleum försöker respektera de länder där vi är verksamma, och åtnjuta respekt i dessa länder. Goda relationer med värdländerna är en förutsättning för verksamheten. Varhelst Bolaget arbetar så är det förpliktigt att:

- Följa lokala lagar och regler.
- Respektera staternas suveränitet.
- Tillämpa och, genom att föregå med gott exempel, främja rättssamhället.

#### *Hållning gentemot lokalbefolkningen*

Lokalbefolkningen kan påverkas av verksamheten. För att säkerställa att lokalbefolkningen är betjänt av Bolagets närvaro är Lundin Petroleum förpliktigt att:

- Främja sysselsättningen hos den inhemska befolkningen.
- Engagera sig i kompetens- och kapacitetsutveckling genom överföring av färdigheter och teknisk kunskap.
- Tillsammans med lokalbefolkningen bidra till att förbättra dess hälsa, utbildning och välfärd.
- Visa respekt för lokalbefolkningen och dess traditioner.
- Minimera de störningar som verksamheten kan orsaka.
- Vara uppmärksamma på den påverkan säkerhetsarrangemangen kan få för befolkningen lokalt.
- Undvika inblandning i stamkonflikter eller andra inbördes väpnade konflikter eller våldshandlingar.

#### *Hållning gentemot miljön*

Lundin Petroleum eftersträvar att begränsa skadlig inverkan på miljön och bidrar därmed till en hållbar utveckling. Bolaget är sådillvida förpliktadt att:

- Följa tillämpliga miljölagar, miljöregleringar och internationella normer.
- Vidmakthålla miljöpolicy och sunda affärsmetoder.
- Använda sund teknologi.
- Samarbeta med näringsliv, stat och allmänhet för att skydda miljön.
- Inom ramen för verksamheten minimera och lindra följderna av förorening.
- Granska och övervaka Bolagets miljömässiga uppförande.

## RISKFaktorER

Förutom den information som presenteras i Informationsmaterialet, 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 prioriteringsordning.

### 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 utvinner 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).

Borrning 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. Borrning 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 borrning, drift och övrig verksamhet.

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 betydande risk att Bolagets verksamhet, vilken hittills bedrivits onshore, kan förorsaka miljöutsläpp i luften, på marken 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 EPSA, 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, gerilla-aktiviteter 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 höga risk som är förknippad med Lundin Petroleums tillgångar.

### SKYLDIGHETER OCH ÅTAGANDEN ENLIGT EPSA

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

**LAGAR SOM REGLERAR EPSA**

EPSA avseende Block 5A, Block 5B och Halaib Block regleras av sudanesisk lag. På grund av osäkerheter rörande följderna av denna lagstiftning kan detta utgöra en riskfaktor. Därutöver skall eventuella skiljedomsförfaranden rörande Block 5B och Halaib Block hållas i Khartoum, Sudan, vilket kan vara till nackdel för Lundin Petroleum.

**FÖRLUSTER OCH NEGATIVT KASSAFLÖDE**

Lundin Petroleum förväntas uppvisa förluster eftersom Bolaget kommer att bära löpande administrativa kostnader innan några intäkter uppstår. Dessutom förväntas kassaflödet att påverkas negativt av betydande investeringar hänförliga till prospektering och utbyggnad av Lundin Petroleums tillgångar. Om intäkterna växer långsammare än beräknat, eller om rörelsekostnaderna blir större än förväntat, kan detta påverka Lundin Petroleums verksamhet, finansiella status och finansiella resultat negativt.

**FINANSIELL RISK**

För närvarande har Lundin Petroleum begränsad likviditet. Mot bakgrund därav föreslår Lundin Petroleum att kapital tillförs genom en företrädesrätts-emission under hösten 2001. Det finns emellertid inga garantier för att en sådan emission genomförs som planerat, eller att den alls genomförs, vilket skulle medföra att Bolaget får söka andra finansieringskällor.

Med tanke på karaktären i prospektering och produktion av olja och gas förväntas ytterligare framtida kapitaltillskott att erfordras.

**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 och andra resurser än Lundin Petroleum och befinner sig därför i en bättre position att konkurrera om framtida affärsmöjligheter.

**INGEN TIDIGARE HANDEL****I LUNDIN PETROLEUMS AKTIER**

Aktierna i Lundin Petroleum delades nyligen ut till Lundin Oils aktieägare och följaktligen har ingen handel i aktierna förekommit innan handel påbörjas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen. Även om Lundin Petroleum uppfyller kraven för handel av Bolagets aktier på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen kan ingen försäkran ges avseende att aktiv handel kommer att utvecklas och följaktligen kan fluktuationerna i aktiekursen bli betydande.

## FÖRUTSÄTTNINGAR FÖR FRAMTAGANDET AV PROFORMARÄKENSKAPER

Lundin Petroleum registrerades hos Patent och registreringsverket den 4 maj 2001. Följaktligen omfattar de räkenskaper som presenteras på sidan 43 enbart perioden 4 maj – 30 juni 2001. Den konsoliderade proformabalansräkningen i sammandrag, som framtagits enbart i illustrativt syfte, baseras på Lundin Oils och dess dotterbolags oreviderade räkenskaper per den 30 juni 2001, samt på de kända och förväntade transaktioner och antaganden som beskrivs nedan.

De huvudsakliga justeringarna härrör från antagandet att följande hade inträffat före, eller per, den 30 juni 2001:

- Lundin Petroleum har bildats med ett aktiekapital om 1 065 436,90 SEK genom tillskott av likvida medel från Lundin Oil.
- Lundin Petroleums aktiekapital har ökat ytterligare genom ett aktieägartillskott i form av skuldebrev till ett värde av 58 814 935 USD från Lundin Oil.
- Lundin Petroleum förvärvar Lundin Oils aktier i KMOC samt Lundin Oils skuldebrev utställt av KMOC om totalt 21 088 300 USD genom partiell kvittning mot Lundin Oils skuldebrev.

- Lundin Petroleum förvärvar ett dotterbolag i Schweiz och sju dotterbolag i Bermuda från Lundin Oil för 1 002 966 USD. Dessa bolag innehar bland annat Lundin Oils intressen och tillgångar i Sudan till ett värde om 315,5 MSEK.
- Lundin Petroleum övertar utestående skulder i dotterbolagen i utbyte mot kvittning av utestående skuldebrev till ett belopp av 37 726 635 USD.
- Kontant betalning om 2 979 759 USD avseende Sudan Block 5A.
- Alla erforderliga tillstånd för överföring av kontrollen av licenser och tillgångar har erhållits.

Den konsoliderade proformaresultaträkningen och -kassaflödesanalysen har tagits fram på basis av att Lundin Petroleumkoncernen bildades den 31 december 2000 och att halvårsresultatet återspeglar den ränta som erhållits på skuldebrevet utställt av KMOC, serviceintäkter från joint ventures där Lundin Petroleum är operatör samt administrationskostnader baserade på koncernens förväntade struktur. Kassaflödesanalysen återspeglar investeringar som under sexmånadersperioden gjorts i de förvärvade olje- och gastillgångarna.

De redovisningsprinciper som tillämpats beskrivs på sidorna 44–46. Alla transaktioner och mellanhavanden i USD har för enkelhets skull omräknats enligt en växelkurs om 10,4 SEK/USD.

## KONSOLIDERAD RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG, PROFORMA

<i>Belopp i MSEK</i>	<b>1 januari – 30 juni 2001</b>
Försäljning av olja och gas	–
Serviceintäkter	2,2
<b>Bruttoresultat</b>	<b>2,2</b>
Övriga rörelseintäkter	1,8
Administrationskostnader	–20,2
<b>Rörelseresultat</b>	<b>–16,2</b>
Finansnetto	0,5
<b>Resultat före skatt</b>	<b>–15,7</b>
Skatt	–
<b>Periodens resultat</b>	<b>–15,7</b>

## KONSOLIDERAD BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG, PROFORMA

<i>Belopp i MSEK</i>	Not	<b>30 juni 2001</b>
<b>Tillgångar</b>		
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>		
Olje- och gastillgångar	1	315,5
Övriga anläggningstillgångar		7,2
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>322,7</b>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>		
	2	250,5
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>573,2</b>
<i>Omsättningstillgångar</i>		
Kortfristiga fordringar och lager		3,9
Kassa och bank samt kortfristiga placeringar		44,6
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>48,5</b>
<b>Summa tillgångar</b>		<b>621,7</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>		
Eget kapital, inklusive periodens resultat	3	608,0
Kortfristiga skulder		13,7
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>621,7</b>

30

## KONSOLIDERAD KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG, PROFORMA

<i>Belopp i MSEK</i>	<b>1 januari – 30 juni 2001</b>
<i>Kassaflöde använt i verksamheten</i>	
Periodens resultat	-15,7
Justering för ej kassaflödesgenererande poster	0,1
Förändringar i rörelsekapital	-8,8
<b>Summa kassaflöde använt i verksamheten</b>	<b>-24,4</b>
<i>Kassaflöde använt i investeringsverksamheten</i>	
Investeringar i olje- och gastillgångar	-127,6
Förändring av spärrade medel	-31,1
<b>Summa kassaflöde använt i investeringsverksamheten</b>	<b>-158,7</b>
Förändring av kassa och bank	-183,1
Kassa och bank vid periodens början, proforma	227,7
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>44,6</b>



**NOTER TILL PROFORMARÄKENSKAPERNA****Not 1: Olje- och gastillgångar***Belopp i MSEK*

Sudan	315,5
<b>Summa olje- och gastillgångar</b>	<b>315,5</b>

**Not 2: Finansiella anläggningstillgångar***Belopp i MSEK*

Aktier i KMOC	205,9
Skuldebrev utställt av KMOC	13,5
Bankdeposition för att täcka garanti hänförlig till arbetsåtagande i Sudan, Block 5B	31,1
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>250,5</b>

**Not 3: Eget kapital, inklusive periodens resultat**

<i>Belopp i MSEK</i>	<b>Antal aktier</b>	<b>Aktiekapital</b>	<b>Bundna reserver</b>	<b>Fria reserver</b>
Fria reserver, proforma ingående balans	–	–	–	10,9
Bolagets bildande	1 000	0,1	–	–
Aktiesplit	9 999 000	–	–	–
Nyemission	92 861 283	0,9	–	–
Nyemission	3 342 501	0,0	–	–
Aktieägartillskott	–	–	611,7	–
Periodens resultat	–	–	–	–15,7
<b>Summa eget kapital, inklusive periodens resultat</b>	<b>106 203 784</b>	<b>1,1</b>	<b>611,7</b>	<b>–4,8</b>

## NYCKELTAL, PROFORMA

1 januari – 30 juni 2001

Räntabilitet på eget kapital, % <sup>1</sup>	-2,55
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>2</sup>	-2,55
Skuldsättningsgrad, % <sup>3</sup>	-
Soliditet, % <sup>4</sup>	97,79
Andel riskbärande kapital, % <sup>5</sup>	97,79
Räntetäckningsgrad, % <sup>6</sup>	-
Operativt kassaflöde / räntekostnader, ggr <sup>7</sup>	-
Direktavkastning, % <sup>8</sup>	-

<sup>1</sup> Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med genomsnittligt eget kapital (genomsnittet av de två senaste räkenskapsperioderna).

<sup>2</sup> 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 de två senaste räkenskapsperiodernas balansomslutning med avdrag för icke räntebärande skulder).

<sup>3</sup> Skuldsättningsgrad definieras som koncernens räntebärande skulder i förhållande till redovisat eget kapital.

<sup>4</sup> Soliditet definieras som koncernens redovisade egna kapital, inklusive minoritetsägares andel, i procent av balansomslutningen.

<sup>5</sup> Andel riskbärande kapital definieras som summan av eget kapital och uppskjutna skatteskulder, inklusive minoritetsägares andel, dividerat med balansomslutningen.

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

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

<sup>8</sup> Direktavkastning definieras som utdelning i procent av börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

## DATA PER AKTIE, PROFORMA

1 januari – 30 juni 2001

Eget kapital, SEK <sup>1</sup>	5,72
Operativt kassaflöde, SEK <sup>2</sup>	0,02
Kassaflöde använt i verksamheten, SEK <sup>3</sup>	-0,23
Resultat, SEK <sup>4</sup>	-0,15
Resultat efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	-0,15
Utdelning, SEK	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	n/a
Antal aktier vid periodens slut	106 203 784
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup>	106 203 784
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning <sup>5</sup>	106 203 784

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

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

<sup>3</sup> Kassaflöde använt i verksamheten per aktie definieras som kassaflöde använt i verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

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

<sup>5</sup> Resultat per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resultat för perioden dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning. Teckningsoptionerna som kommer att ställas ut till de anställda kommer att ha ett lösenpris som beräknas som ett genomsnitt av de första tjugo dagarnas handel. Ingen utspädningseffekt har beräknats givet osäkerheten avseende utställandet och aktiekursen.

<sup>6</sup> Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden definieras som antal aktier vid periodens början med tidsvågning för nyemitterade aktier.

## KOMMENTARER TILL PROFORMÄRKENSAPERNA

### Resultaträkning

Intäkterna under perioden är huvudsakligen hänförliga till serviceintäkter till ett belopp av 2,2 MSEK, vilka utgör betalning från Sudan Partners för täckning av en del av de gemensamma kostnader som Lundin Petroleum burit såsom operatör av Block 5A i Sudan.

Övriga intäkter om 1,8 MSEK avser arbeten som Lundin Petroleum utfört avseende joint ventures och som betalats av joint venturepartner.

Administrationskostnader om 20,2 MSEK är huvudsakligen hänförliga till löner, hyror och övriga kostnader. Finansnetto om 0,5 MSEK härrör från ränta som erhållits på det av KMOC utställda skuldebrevet om 13,5 MSEK med en årlig ränta om 10 procent.

### Anläggningstillgångar

#### *Materiella anläggningstillgångar*

Den 30 juni 2001 hade Lundin Petroleum materiella anläggningstillgångar till ett värde av 322,7 MSEK, varav 315,5 var hänförliga till olje- och gastillgångar i Sudan (för information avseende ansvarsförbindelser under EPSA se sidan 39). Materiella anläggningstillgångar är i sin helhet aktiverade kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad som beräknats enligt "full cost method" och som beskrivs närmare på sidan 44.

#### *Finansiella anläggningstillgångar*

Lundin Petroleum äger 1 507 680<sup>1</sup> aktier motsvarande cirka 10 procent av aktierna (före utspädning<sup>2</sup>) i det amerikanska bolaget KMOC, som är registrerat i Delaware. Lundin Petroleum har även ett skuldebrev utställt av KMOC om 1,3 MUSD med en årlig ränta på 10 procent. Totalt 115 440<sup>1</sup> teckningsoptioner är vidhängande skuldebrevet, vilka ger Lundin Petroleum rätt att teckna 115 440<sup>1</sup> nya aktier i KMOC till en teckningskurs om 11,25 USD per aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas för teckning av aktier under perioden 19 oktober 2000 – 14 oktober 2002.

Aktierna och skuldebrevet överfördes från Lundin Oil till Lundin Petroleum till ett värde av 21,1 MUSD, vilket var den prisnivå på vilken den senaste nyemissionen genomfördes under år 2000.

KMOC förbereder för närvarande en börsintroduktion av dess aktier på Nasdaq i USA. En slutlig registrering hos börmyndigheten U.S. Securities and Exchange Commission ("SEC") gjordes den 1 augusti

2001. Lundin Petroleum avser att utnyttja sin kontraktensliga rätt att sälja 307 824<sup>1</sup> aktier i samband med börsintroduktionen enligt genomförd SEC-registrering.

KMOC har i SEC-registreringen uppgivit ett uppskattat prisintervall för aktien om 14–16 USD per aktie. Det finns emellertid inga garantier för att ett sådant pris kommer att uppnås.

#### *Spärrade medel*

Spärrade medel uppgick den 30 juni 2001 till 31,1 MSEK som placerats som deposition för att täcka en bankgaranti till förmån för energi- och gruvministern, såsom representant för Republiken Sudan, avseende den första åtagandeperioden i Block 5B. Det totala åtagandet avseende prospekteringskostnader uppgår till 33 MUSD varav 33,3 procent garanteras av Sudan Partners. De spärrade medlen motsvarar Lundin Petroleums finansieringsandel om 27,2 procent. Depositionen som täcker bankgarantin, och därmed de spärrade medlen, kommer att reduceras i takt med utfört arbete.

#### **Kortfristiga fordringar**

Kortfristiga fordringar uppgick den 30 juni 2001 till 3,9 MSEK, avseende fordringar på joint venturepartner.

#### **Kassa och bank**

Lundin Petroleums likvida medel uppgick den 30 juni 2001 till 44,6 MSEK.

#### **Kortfristiga skulder**

Kortfristiga skulder uppgick den 30 juni 2001 till 13,7 MSEK, avseende Lundin Petroleums andel av skulder för verksamhet i joint ventures.

#### **Finansnetto och finansiell ställning**

Bolaget hade den 30 juni 2001 inga räntebärande skulder. Bolagets soliditet uppgick till 98 procent.

#### **Kassaflöde**

Förändringen av kassa och bank är hänförlig till investeringar i och bildandet av olje- och gasprojekt i Sudan. Kassa och bank, proforma vid periodens början är en följd av aktivitetsnivån under proforma-perioden.

<sup>1</sup> Med hänsyn tagen till aktiesplit 40:1 att genomföras före slutförandet av den föreslagna börsintroduktionen.

<sup>2</sup> Utan hänsyn till utestående teckningsoptioner samt nyemission.

# AKTIEKAPITAL OCH ÄGARSTRUKTUR

## AKTIEKAPITAL

Lundin Petroleum's aktiekapital uppgick den 28 augusti 2001 till 1 062 037,84 SEK fördelat på 106 203 784 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 Petroleum's tillgångar och resultat.

Sedan bildandet av Lundin Petroleum och fram till den senaste nyemissionen i juli 2001 har Bolagets aktiekapital utvecklats enligt nedanstående tabell.

Aktiekapital i Lundin Petroleum	Månad, år	Antal nya aktier	Aktiekapital efter ökning, SEK
Bolagets bildande	Maj 2001	1 000	100 000,00
Aktiesplit	Juni 2001	9 999 000	100 000,00
Nyemission	Juni 2001	92 861 283	1 028 612,83
Nyemission	Juli 2001	3 342 501	1 062 037,84
<b>Summa</b>		<b>106 203 784</b>	<b>1 062 037,84</b>

## ÄGARSTRUKTUR

Nedanstående tabell visar ägarstrukturen i Lundin Petroleum vid utdelningen av aktierna i Lundin Petroleum till Lundin Oils aktieägare, om denna utdelning hade genomförts den 29 juni 2001. Vid avstämningsdagen den 16 augusti 2001 var ägarstrukturen identisk med den i Lundin Oil avseende aktieägarnas procen-

tuella andel av aktiekapitalet. Eftersom alla aktier i Lundin Petroleum har samma antal röster, till skillnad från i Lundin Oil där det fanns A-aktier och B-aktier, skiljer sig dock röstetalen åt. Tabellen baserar sig på aktieboken i Lundin Oil den 29 juni 2001. Det totala antalet aktieägare uppgick till cirka 32 000.

34

Aktieägare per 29 juni 2001	Antal aktier	Aktiekapital/röster, %
Lundin Adolf H.	25 137 693	23,7
Yasmin Settlement <sup>1</sup>	3 079 464	2,9
SEB	1 529 899	1,4
Wiman Henric, genom familj och bolag	577 333	0,5
Akelius Insurance Ltd	505 000	0,5
Intensive AB	500 000	0,5
Lefwander Johan, genom familj och bolag	419 300	0,4
Sundquist Kjell-Åke	418 000	0,4
Örup Sven	410 681	0,4
Andersson Johan	361 159	0,3
Övriga aktieägare, inklusive utländska ägare och ombud	73 265 255	69,0
<b>Totalt</b>	<b>106 203 784</b>	<b>100,0</b>

<sup>1</sup> Aktierna har överförts till Yasmin Settlement med Ian H. Lundin som donator.

## FÖRSÄLJNING AV AKTIER I

### LUNDIN PETROLEUM

En betydande andel av Lundin Petroleum's tillgångar är hänförliga till oljepropekteringsaktiviteter i Sudan, ett land mot vilket USA har ett omfattande handelsförbud. På grund av risken att sådana sanktioner kan tillämpas på amerikanska aktieägare och innehavare av utländska depåbevis ("GDS") om Lundin Petroleum's aktier distribueras till dem, kommer det att tillse att sådana aktier säljs och att den totala nettoförsäljningslikviden utbetalas pro rata till dessa aktieägare och GDS-innehavare.

### INCITAMENTSPROGRAM

Den 20 juni 2001, vid en extra bolagsstämma med aktieägarna i Lundin Petroleum, beslutade man att emittera 2 500 000 skuldebrev med ett nominellt värde om vardera 0,10 SEK. Beslutet fick stöd av den extra bolagsstämman med aktieägarna i Lundin Oil den 9 augusti 2001.<sup>1</sup>

Till varje skuldebrev bifogas en avskiljbar teckningsoption som ger innehavaren rätt att teckna sig för en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs som motsvarar det viktade genomsnittspris som betalats för aktien under de 20 första dagarnas handel efter handelsstart. Avsikten är att dela ut teckningsoptionerna, som motsvarar 2 500 000 aktier, bland chefer, ledning och andra anställda som en del av Bolagets kompensationsprogram. Teckningsoptionerna kan utnyttjas för teckning av aktier under perioden 1 maj 2002 – 1 maj 2004. Utspädningseffekten vid utnyttjande av samtliga optioner uppgår till cirka 2,3 procent.

Styrelsen i Lundin Petroleum har för avsikt att årligen anhålla om bolagsstämmans godkännande för att ge ut teckningsoptioner som en del av Bolagets kompensationsprogram.

## FINANSIERING

### Emissionsbemyndigande

Vid en extra bolagsstämma i Lundin Petroleum den 20 juni 2001 beslutades att bemyndiga styrelsen att, vid ett eller flera tillfällen före nästkommande ordinarie bolagsstämma, fatta beslut om nyemission av aktier och/eller andra värdepapper. Syftet med bemyndigandet är att möjliggöra för Bolaget att anskaffa kapital genom en företrädesrättsemission planerad för hösten 2001.

### Föreslagen företrädesrättsemission

Eftersom Lundin Petroleum för närvarande har begränsad likviditet, föreslår Bolaget att kapital tillförs genom en företrädesrättsemission under hösten 2001 riktad till aktieägarna. Under september 2001 förväntas styrelsen kungöra detaljerna rörande den föreslagna företrädesrättsemissionen om cirka 400 MSEK.

### Låneavtal med Adolf H. Lundin

För att säkerställa Bolagets likviditet fram till den föreslagna företrädesrättsemissionen har Adolf H. Lundin samtyckt till att tillskjuta nödvändiga likvida medel genom ett låneavtal. Enligt låneavtalet med Lundin Petroleum har Adolf H. Lundin samtyckt till att tillskjuta likvida medel upp till ett högsta belopp om 10 MUSD. Lånet från Adolf H. Lundin löper med en årlig ränta på 7 procent och återbetalas med medel från den föreslagna företrädesrättsemissionen eller senast den 31 december 2001. Ej lyfta medel löper med en avgift om 1,5 procent årligen.

<sup>1</sup> Emissionsbeslutet i Lundin Petroleum omfattas av Lagen om vissa riktade emissioner i aktiemarknadsbolag. För att beslutet skulle vara giltigt erfordrades att beslutet biträdades på bolagsstämman i Lundin Oil av aktieägare med minst 9/10 av såväl de avgivna rösterna som de vid bolagsstämman företrädda aktierna.

# STYRELSE, LEDNING OCH REVISORER



Från vänster stående: Ashely Heppenstall, Magnus Unger, Lukas H. Lundin, Carl Bildt, William Rand och Kai Hietarinta.

Från vänster sittande: Adolf H. Lundin och Ian H. Lundin.

## STYRELSE

### Adolf H. Lundin

Ordförande

Född 1932

*Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande i North Atlantic Natural Resources AB och Vostok Nafta Investment Ltd. samt styrelseledamot i Khanty Mansiysk Oil Corporation.

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

*Aktier Lundin Petroleum:* 25 137 693.

### Carl Bildt

Styrelseledamot

Född 1949

*Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande i Teleoptimering AB, styrelseledamot i HiQ AB, Humany AB, Melody Interactive Solutions AB, E. Öhman J:or Fondkommission AB, KREAB och Talisman Energy AB.

Riksdagsledamot 1979–2001. Sveriges statsminister under åren 1991–1994. FNs speciella sändebud för Balkan 1999–2001.

*Aktier Lundin Petroleum:* 0.

### Kai Hietarinta

Styrelseledamot

Född 1932

*Övriga styrelseuppdrag:* Styrelseledamot i Vostok Nafta Investment Ltd. och NCC Finland Oy 1995–2001. Civilingenjörsexamen från Helsingfors Tekniska Högskola, MBA från Handelshögskolan i Helsingfors och ek dr h c från Turku School of Economics and Business Administration.

*Aktier Lundin Petroleum:* 0.

### Lukas H. Lundin

Styrelseledamot

Född 1958

*Övriga styrelseuppdrag:* Ordförande i Tanganyika Oil Co. Ltd. och International Curator, styrelseledamot i North Atlantic Natural Resources AB, Vostok Nafta Investment Ltd., Tenke Mining Corp. och Santa Catalina Mining Corp.

Universitetsexamen vid New Mexico Institution of Mining, Technology and Engineering.

*Aktier Lundin Petroleum:* 196 822.

### William A. Rand

Styrelseledamot

Född 1942

Bachelor of Commerce (kandidatexamen) inom ekonomi från McGill University. Juristexamen från Dalhousie University. Jur. magisterexamen i internationell juridik från London School of Economics.

*Aktier Lundin Petroleum:* 22 000.

**Ian H. Lundin**

Verkställande direktör

Född 1960

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseledamot i Vostok Nafta Investment Ltd.

Petroleumingenjörsexamen från University of Tulsa, USA.

Aktier Lundin Petroleum: 0<sup>1</sup>.

**Magnus Unger**

Vice verkställande direktör

Född 1942

Övriga styrelseuppdrag: Ordförande i Odin Group.

MBA från Handelshögskolan i Stockholm.

Aktier Lundin Petroleum: 22 909.

**Ashley Heppenstall**

Finansdirektör

Född 1962

Fil kandidatexamen i matematik från University of Durham, Storbritannien.

Aktier Lundin Petroleum: 157 300.

**LEDNING****Adolf H. Lundin**

Styrelseordförande, se Styrelse

**Ian H. Lundin**

Verkställande direktör, se Styrelse

**Magnus Unger**

Vice verkställande direktör, se Styrelse

**Ashley Heppenstall**

Finansdirektör, se Styrelse

**Alexandre Schneiter**

Prospekteringsdirektör

Född 1962

Fil kandidatexamen i geologi från University of Geneva, Master examen i geofysik.

Aktier Lundin Petroleum: 53 000.

**REVISORER****Carl-Eric Bohlin**

Född 1946

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

**Klas Brand**

Född 1956

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB, Göteborg

*Revisorssuppleant*

**Bo Hjalmarsson**

Född 1960

Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

<sup>1</sup> 3 079 464 aktier i Lundin Petroleum har överförts till Yasmin Settlement med Ian H. Lundin som donator.

## KOMPLETTERANDE INFORMATION

### VÄSENTLIGA AVTAL

Lundin Petroleum ingick ett omstruktureringsavtal daterat den 21 juni 2001 ("Omstruktureringsavtalet") med Lundin Oil, Talisman och ett antal bolag som kommer att bli dotterbolag till Lundin Petroleum ("Dotterbolagen"), enligt vilket Lundin Petroleum och Dotterbolagen, bland annat, åtagit sig att hålla Talisman och Lundin Oil skadeslösa från alla förluster, skadeståndsanspråk eller skada som härrör från eller är hänförliga till ett antal olika händelser, bland annat:

- Brister i garantier och utfästelser lämnade av Lundin Petroleum eller något av Dotterbolagen eller underlåtenhet att uppfylla åtaganden enligt Omstruktureringsavtalet.
- Skadeståndsansvar eller avtalsskyldigheter som åligger eller åvilar Lundin Petroleum eller något av Dotterbolagen och som Lundin Oil, något av Lundin Oils dotterbolag eller Talisman blivit ansvariga för.
- Skyldigheter som härrör från den interna omorganisation som genomfördes före utdelningen av Lundin Petroleum eller som härrör från densamma.

### DET FRAMTIDA FÖRHÅLLET MELLAN LUNDIN OIL OCH LUNDIN PETROLEUM

Den 13 augusti 2001 ingick Talisman, Lundin Petroleum och Lundin Oil ett övergångsavtal. Löptiden sträcker sig till det tidigare av, sex månader efter 21 augusti 2001, eller efter skriftlig uppsägning från Talisman till Lundin Petroleum då inga andra tjänster kommer att behövas enligt avtalet. Lundin Oil och Lundin Petroleum har avtalat att förse Talisman med vissa tjänster i samband med övergången av ägande, verksamhet och administration av de av Talisman förvärvade Lundin Oilbolagen och deras tillgångar samt kunskaps- och informationsöverföring till Talisman. Parterna har avtalat om att snarast möjligt dela upp räkenskaper, uppgifter och data samt informations-system och teknologi relaterade till vart och ett av Lundin Oil- och Lundin Petroleumbolagen.

### AKTIEÄGARAVTAL

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

### TVISTER

Det finns för närvarande inga pågående rättsliga tvister där Bolaget eller något av dess dotterbolag är part eller i vilka dess tillgångar eller egendomar är föremål som, antingen separat eller sammantaget, av Bolaget förväntas ha en väsentlig negativ effekt på dess konsoliderade finansiella ställning, likviditet eller resultat.

### FÖRSÄKRINGAR

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

### ANSTÄLLNINGSAVTAL

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

### ERSÄTTNING TILL LEDNING OCH STYRELSE

Verkställande direktörens årliga ersättning uppgår till CHF 358 800 och den totala ersättningen för övriga ledande befattningshavare uppgår till totalt CHF 662 400. Utöver detta erhåller verkställande direktören samt övriga ledande befattningshavare ytterligare förmåner i form av betalda skolavgifter och tjänstebilar.

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

Verkställande direktören samt andra ledande befattningshavare erhåller pensionsförmåner enligt marknadsmässiga villkor.

Ordförandens årliga ersättning uppgår till CHF 275 000. Den totala årliga ersättningen till styrelseledamöter som inte är anställda i Bolaget uppgår till SEK 210 000 vardera. Vice verkställande direktören erhåller samma årliga ersättning som de styrelseledamöter som inte är anställda i Bolaget. Vice verkställande direktören får därutöver ersättning för nedlagd tid i samband med ledningsarbete.

Det finns inga avtal om avgångsvederlag.

### LOKALER

Bolagets huvudkontor består av 209 kvadratmeter på två platser i Genève, Schweiz med hyreskontrakt som löper till juli respektive november 2004. Utöver lokalerna i Genève hyr Bolaget en lokal i Stockholm, Sverige, om 355 kvadratmeter. Hyreskontraktet löper till september 2002. Enligt Bolaget kommer dess nuvarande inhemska samt internationella lokaler räckas för att uppfylla dess behov för åtminstone de följande tolv månaderna. I Khartoum, Sudan, där Bolaget för närvarande hyr kontorsutrymmen under hyresavtal som löper till maj 2002, erfordras emellertid därefter större kontorsutrymmen.



## 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.

## AVTAL MED NÄRSTÅENDE PARTER

Lundin Petroleum har ingått ett tjänsteavtal med Namdo Management Services Ltd., ett privat bolag som ägs av Lukas H. Lundin, en styrelseledamot i Bolaget. Namdo Management Services Ltd., vilket har 16 anställda, tillhandahåller administrativa tjänster och investor relationtjänster till, bland andra publika bolag, Lundin Petroleum. Serviceavgifter om 60 000 CAD utgår årligen.

## ANSVARSFÖRBINDELSER UNDER EPSA

Vissa av Lundin Petroleums dotterbolag är parter i EPSAs med Republiken Sudan. För att säkerställa fullgörandet av sina åtaganden enligt dessa, fordras det att dotterbolagen tillhandahåller säkerhet i form av fullgörandegarantier eller bankgarantier.

Med avseende på Lundin Sudan Limited, har Lundin Petroleum tillhandahållit en moderbolagsgaranti för att säkra fullgörandet av samtliga Lundin Sudan Limiteds förpliktelser, avtal och åtaganden enligt Lundin Sudan 5A EPSA gentemot Republiken Sudan. Garantins löptid motsvarar löptiden för EPSA och därefter så länge det återstår några utestående åtaganden eller skyldigheter som Lundin Sudan Limited är skyldig vad avser, eller som uppkommer ur, EPSA.

Med avseende på Lundin Sudan (Block 5B) Limited, har 31,1 MSEK deponerats för att täcka en bankgaranti avseende fullgörandet av Lundin Sudan (Block 5B) Limiteds förpliktelser enligt Lundin Sudan 5B EPSA gentemot Republiken Sudan.

Med avseende på Lundin Sudan (Halaib) Limited, har Lundin Petroleum tillhandahållit en moderbolagsgaranti för att säkra fullgörandet av Lundin Sudan (Halaib) Limiteds förpliktelser, avtal och åtaganden enligt Lundin Sudan Halaib EPSA gentemot Republiken Sudan. Garantins löptid motsvarar löptiden för EPSA och därefter så länge det återstår några utestående åtaganden eller skyldigheter som Lundin Sudan (Halaib) Limited är skyldig vad avser, eller som uppkommer ur, EPSA.

## ORGANISATIONSNUMMER, ETC.

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

## LUNDIN PETROLEUMS SPONSOR PÅ NYA MARKNADEN

Enligt villkoren för handel på Nya Marknaden, agerar Öhman sponsor för Lundin Petroleum, såsom ansvarig för att Bolaget handlar i enlighet med de gällande reglerna och bestämmelserna på Nya Marknaden.

## SKATTEFRÅGOR

Nedan sammanfattas vissa skattekonsekvenser som aktualiseras med anledning av utdelningen av och påbörjandet av handeln med aktier i Lundin Petroleum. Sammanfattningen är baserad på nu gällande svenska regler och är endast avsedd som generell information för aktieägare som är skatterättsligt hemmahörande i Sverige om inte annat särskilt anges. Redogörelsen omfattar inte fall då innehavda aktier vid inkomstbeskattningen utgör omsättnings-tillgångar i näringsverksamheten eller innehas av handelsbolag.

Den skatterättsliga behandlingen av varje enskild aktieägare beror delvis på dennes specifika situation. Särskilda skattekonsekvenser som ej finns beskrivna nedan kan bli aktuella för vissa kategorier av skattskyldiga, inklusive personer som inte är svenska medborgare eller inte är bosatta i Sverige. Varje aktieägare bör rådfråga skatterådgivare för information om de speciella skattekonsekvenser som utdelningen av aktier i Lundin Petroleum kan medföra för dennes del, inklusive tillämpligheten och effekten av utländska inkomstskatteregler, bestämmelser i avtal för undvikande av dubbelbeskattning och eventuella regler i övrigt.

### UTDELNING AV AKTIERNA I LUNDIN PETROLEUM

Enligt särskild skattelagstiftning, "Lex Asea" (42 kap 16 § inkomstskattelagen), förväntas utdelningen av aktierna i Lundin Petroleum vara skattefria i Sverige. Det skattemässiga anskaffningsvärdet för de aktier i Lundin Oil som berättigar till utdelningen skall i stället fördelas på aktierna i Lundin Oil respektive Lundin Petroleum. Fördelningen görs med ledning av den värdenedgång av aktierna i Lundin Oil som föranleds av utdelningen av aktierna i Lundin Petroleum.

Lundin Oil kommer att ansöka hos Riksskatteverket om rekommendationer avseende fördelningen av anskaffningsvärdet. Lundin Oil kommer informera om Riksskatteverkets rekommendationer genom annonser i dagspressen.

### AVYTTRING AV DE MOTTAGNA AKTIERNA I LUNDIN PETROLEUM

När aktieägare i Lundin Petroleum avyttrar sina aktier utlöses realisationsvinstbeskattning. Realisationsvinsten respektive realisationsförlusten beräknas som skillnaden mellan försäljningsintäkten efter avdrag för försäljningsomkostnader och det skattemässiga anskaffningsvärdet på de avyttrade aktierna.

För aktier i Lundin Petroleum som erhållits genom skattefria utdelning från Lundin Oil kommer det skattemässiga anskaffningsvärdet vid realisationsvinstbeskattningen att utgöras av det värde som fastställs med stöd av Riksskatteverkets rekommendationer.

Det skattemässiga anskaffningsvärdet för samtliga aktier av samma slag och sort skall dock sammanläggas och beräknas gemensamt enligt genomsnittsmetoden. Det innebär att den genomsnittliga skattemässiga anskaffningsvärdet påverkas av om exempelvis ytterligare aktier i Lundin Petroleum förvärvas.

För marknadsnoterade aktier, såsom aktierna i Lundin Petroleum, får anskaffningsvärdet alternativt beräknas enligt den så kallade schablonregeln till 20 procent av försäljningsintäkten (efter avdrag för försäljningsomkostnader).

För fysiska personer som är skatterättsligt hemmahörande i Sverige beskattas alla kapitalinkomster, till exempel räntor, aktieutdelningar och realisationsvinster i inkomstslaget kapital. Skattesatsen i inkomstslaget kapital är 30 procent. Realisationsförluster på marknadsnoterade aktier, såsom aktier i Lundin Petroleum, är fullt avdragsgilla mot realisationsvinster på marknadsnoterade aktier och andra marknadsnoterade värdepapper som beskattas som aktier, men även mot realisationsvinster på icke marknadsnoterade aktier. Överskjutande realisationsförlust i inkomstslaget kapital är avdragsgill med 70 procent mot annan inkomst av kapital. Uppkommer underskott i inkomstslaget kapital medges reduktion från skatten på inkomst av tjänst och näringsverksamhet samt fastighetsskatt. Skattereduktion medges med 30 procent på underskott som inte överstiger 100 000 SEK och med 21 procent på resterande belopp. Underskott får inte sparas för utnyttjande ett senare taxeringsår.

För aktiebolag beskattas samtliga inkomster i inkomstslaget näringsverksamhet. Skattesatsen är 28 procent. Avdrag för realisationsförluster på aktiebeskattade värdepapper (aktier och andra värdepapper som beskattas som aktier) som innehas som kapitalplacering medges dock endast mot realisationsvinster på andra aktiebeskattade värdepapper. Realisationsförluster som inte har kunnat utnyttjas på detta sätt ett visst år kan utnyttjas mot realisationsvinster på aktiebeskattade värdepapper under följande år utan begränsning i tiden. Särskilda skatteregler gäller för vissa speciella företagskategorier.

**UTDELNING PÅ AKTIER I LUNDIN PETROLEUM**

Utdelning på aktier beskattas med 30 procent skatt i inkomstslaget kapital hos fysiska personer och med 28 procent skatt i inkomstslaget näringsverksamhet hos aktiebolag. För fysiska personer bosatta i Sverige och för svenska dödsbon innehålls preliminär skatt avseende utdelning med 30 procent på utdelat belopp. Den preliminära skatten innehålls normalt av VPC eller, för förvaltarregistrerade aktier, av förvaltaren.

**FÖRMÖGENHETSSKATT**

Aktier i ett svenskt bolag som handlas på Stockholmsbörsens lista Nya Marknaden, såsom aktierna i Lundin Petroleum, blir förmögenhetsskattefria.

**ARVS- OCH GÅVOSKATT**

Vid arvs- och gåvobeskattnings värderas aktier som handlas på Stockholmsbörsens lista Nya Marknaden till 30 procent av det noterade värdet.

**SKATTEFRÅGOR FÖR AKTIEÄGARE SOM INTE ÄR SKATTERÄTTLIGT HEMMAHÖRANDE I SVERIGE**

För aktieägare som inte är skatterättsligt hemmahörande i Sverige utgår normalt svensk kupongskatt avseende all utdelning från svenska aktiebolag. Någon svensk kupongskatt utgår dock inte för utdelningen av aktierna i Lundin Petroleum. Däremot kan utdelningen av aktierna i Lundin Petroleum medföra skattekonsekvenser i det land där aktieägaren har sin hemvist.

Utdelning från Lundin Petroleum är föremål för svensk kupongskatt. Kupongskattesatsen är 30 procent. Denna skattesats är i allmänhet reducerad genom avtal med andra länder för undvikande av dubbelbeskattning. I Sverige verkställer normalt VPC eller, vid förvaltarregistrerade aktier, förvaltaren kupongskatteavdraget.

Aktieägare som inte är skatteskyldiga i Sverige beskattas normalt inte i Sverige för avyttring av svenska aktier. Aktieägaren kan dock bli skattskyldig i det land där aktieägaren har sin hemvist. Enligt en särskild regel kan dock fysiska personer som är skatterättsligt bosatta utom Sverige bli föremål för svensk beskattning vid avyttring av svenska värdepapper om de vid något tillfälle under de tio kalenderår som närmast föregått det år då avyttring skedde, haft sin egentliga bo och hemvist i Sverige eller stadigvarande vistats här. Tillämpligheten av regeln är dock i flera fall begränsad av avtal för undvikande av dubbelbeskattning mellan Sverige och andra länder.

# BOLAGSORDNING

## § 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 kronor och högst 4 000 000 kronor.

## § 5 Akties nominella belopp

Aktie skall lyda på 0,01 krona.

## § 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.*

# RÄKENSKAPER

Nedan visas Lundin Petroleum ABs (publ) räkenskaper för perioden 4 maj – 30 juni 2001. Lundin Petroleum registrerades hos Patent- och registreringsverket den 4 maj 2001. Den verksamhet som har bedrivits i Lundin Petroleum före registreringsdagen har bedrivits i Lundin Oil. Per 30 juni 2001 hade överföringen av tillgångar från Lundin Oil till Lundin Petroleum, beskriven på sidan 29, ännu ej genomförts. Räkenskaperna återspeglar Lundin Petroleums struktur med hänsyn till verksamhet och kapitalstruktur per den 30 juni 2001. Räkenskaperna har inkluderats för att uppfylla praxis.

## RESULTATRÄKNING

Belopp i MSEK

4 maj – 30 juni 2001

Försäljning av olja och gas		–
Serviceintäkter		–
<b>Bruttoresultat</b>		<b>–</b>
Övriga rörelseintäkter		–
Administrationskostnader		0,0
<b>Rörelseresultat</b>		<b>0,0</b>
Finansnetto		–
<b>Resultat före skatt</b>		<b>0,0</b>
Skatt		–
<b>Periodens resultat</b>		<b>0,0</b>

## BALANSRÄKNING

Belopp i MSEK

Not

30 juni 2001

<b>Tillgångar</b>		
Omsättningstillgångar		
Kassa och bank samt kortfristiga placeringar		1,0
<b>Summa tillgångar</b>		<b>1,0</b>
<b>Eget kapital och skulder</b>		
Eget kapital, inklusive periodens resultat	1	1,0
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>1,0</b>
Ställda panter och ansvarsförbindelser		–

## KASSAFLÖDEANALYS

Belopp i MSEK

4 maj – 30 juni 2001

<i>Kassaflöde använt i verksamheten</i>		
Periodens resultat		0,0
<b>Summa kassaflöde använt i verksamheten</b>		<b>0,0</b>
<i>Kassaflöde från finansiering</i>		
Nyemission		1,0
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>		<b>1,0</b>
Förändring av kassa och bank		1,0
Kassa och bank vid periodens början		–
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>		<b>1,0</b>

## NOT TILL RÄKENSKAPER

### Not 1: Eget kapital, inklusive periodens resultat

Belopp i MSEK

Antal aktier

Aktiekapital

Bolagets bildande	1 000	0,1
Aktiesplit	9 999 000	–
Nyemission	92 861 283	0,9
Periodens resultat	–	0,0
<b>Summa eget kapital, inklusive periodens resultat</b>	<b>102 861 283</b>	<b>1,0</b>

## REDOVISNINGSPRINCIPER

Redovisningsprinciperna nedan är antagna av Lundin Petroleum koncernen och har tillämpats vid framtagandet av proformaräkenskaperna på sidorna 29–33.

### Koncernredovisningsprinciper

Koncernredovisningen omfattar moderbolaget och de bolag i vilka moderbolaget innehar, direkt eller indirekt, aktier motsvarande mer än 50 procent av rösterna eller ensamt kan utöva ett bestämmande inflytande över verksamheten.

Koncernredovisning för Lundin Petroleum koncernen har upprättats enligt förvärvsmetoden. Enligt förvärvsmetoden ingår i koncernens egna kapital, förutom moderbolagets egna kapital, endast de förändringar av dotterbolagens egna kapital som skett efter förvärvet.

Samtliga koncerninterna vinster, transaktioner och mellanhavanden elimineras i koncernredovisningen.

### Redovisning av andelar i intresseföretag

En investering i ett intresseföretag är en investering i ett företag där koncernens innehav representerar minst 20 procent men högst 50 procent av rösterna och där koncernen utövar ett betydande inflytande över verksamheten. Sådana investeringar redovisas enligt kapitalandelsmetoden. Skillnaden mellan anskaffningsvärdet på andelarna i ett intresseföretag och den del dessa representerar i intresseföretagets värderade nettotillgångar vid förvärvstidpunkten behandlas som goodwill och avskrivs under 5 år. Koncernens andel av intresseföretagets resultat före skatt för räkenskapsåret redovisas i resultaträkningen som resultat från andelar i intresseföretag. Kostnad för skatt i intresseföretaget redovisas i koncernens skattekostnad.

### Utländsk valuta

Balans- och resultaträkningarna för utländska dotterbolag omräknas enligt dagskursmetoden. Samtliga tillgångar och skulder hos dotterbolagen omräknas till balansdagskurs, medan resultaträkningarna omräknas till viktad genomsnittskurs för perioden. Omräkningsdifferenser som uppstår redovisas direkt mot eget kapital.

Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta omräknas till balansdagens kurser. Transaktioner i utländsk valuta omräknas enligt den valutakurs som gällde vid transaktionstillfället. Valutakursdifferenser redovisas i resultaträkningen.

### Skatter

#### Bolagsskatt

Bolagsskatt beräknas på beskattningsbar inkomst och till gällande skattesats.

#### Uppskjuten skatt

Uppskjuten skatt (vilken hänför sig till temporära skillnader mellan bokföringsmässig och skattemässig redovisning av framförallt avskrivningar och återställningskostnader) beräknas enligt skuldmetoden. Till den del en nettoskuld, beräknad per fält, uppstår, beräknas uppskjuten skatt för temporära skillnader, efter avdrag för skattemässiga förluster vilka kan användas mot framtida intäkter, till på bokslutsdagen gällande skattesats.

### Värderingsprinciper

Tillgångar och skulder upptas till anskaffningsvärden respektive nominella belopp om ej annat framgår.

Emissionskostnader i samband med emission av aktier behandlas som en minskning av erhållet kapitaltillskott.

Fordringar värderas till de belopp varmed de beräknas inflyta.

Kortfristiga placeringar värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och marknadsvärdet för aktieportföljen som helhet.

Lager av förbrukningsmaterial värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och verkligt värde. Anskaffningsvärdet beräknas enligt FIFO-metoden. Lager av olja och naturgas värderas till det lägsta av anskaffningsvärdet och verkligt värde.

Långfristiga placeringar värderas till anskaffningsvärdet eller till ett nedskrivet värde för att återspegla en bestående nedgång i värde.

Kontorsinventarier och övriga tillgångar upptas till anskaffningskostnad med avdrag för ackumulerade planenliga avskrivningar. Avskrivningar baseras på anskaffningsvärde och görs linjärt över förväntad ekonomisk livslängd.

Kostnader i samband med långfristig finansiering aktiveras och skrivs av över finansieringens varaktighet.

### Olje- och gasverksamhet

#### Redovisning av kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad

Redovisningen av olje- och gasverksamhet sker enligt "full cost method". Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av koncessioner samt för undersökning, borring och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen, ett för varje land.

Aktiverade kostnader jämte förväntade framtida kostnader fastställda enligt den prisnivå som gäller per balansdagen, avskrivs i takt med årets produktion i förhållande till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas enligt principen "unit of production".

Bevisade reserver definieras som den beräknade mängd råolja, naturgas "flytande naturgas" som utifrån geologiska och ingenjörstekniska data, erhållna från respektive operatör, eller från oberoende tredje part, med tillfredsställande sannolikhet (större än 90 procent) kan utvinnas i framtiden från kända reservoarer under rådande ekonomiska och operativa förutsättningar, det vill säga, till priser och kostnader per det datum beräkningarna görs.

Sannolika reserver definieras som reserver vilka ännu inte är bevisade men vilka beräknas, av respektive operatör eller av oberoende tredje part, ha en mer än 50-procentig sannolikhet att vara tekniskt och ekonomiskt producerbara.

Erhållna ersättningar vid försäljning eller utfarmning av olje- och gastillgångar i prospekteringsstadiet reducerar i första hand de aktiverade kostnaderna för olje- och gastillgången i fråga. Eventuell ersättning överstigande de aktiverade kostnaderna redovisas som intäkt i resultaträkningen.

En vinst eller förlust vid försäljning eller utfarmning av producerande tillgångar redovisas när avskrivningsbeloppet förändras med mer än 20 procent.

Totala aktiverade kostnader i ett kostnadsställe för vilka framtida intäkter bedöms som osannolika avskrivs i sin helhet.

#### *Intäkter*

Intäkter från försäljning av olja och gas upptas i resultaträkningen netto efter avdrag för royaltandel uttagen i natura och redovisas först när risker och förmåner har övergått till köparen.

Tillfälliga intäkter från produktion av olja eller naturgas reducerar de aktiverade kostnaderna för olje- och gastillgången i fråga tills dess storleken på bevisade och sannolika reserver konstaterats och kommersiell produktion påbörjats.

#### *Serviceintäkter*

Serviceintäkter, vilka avser tekniska- och managementtjänster till joint ventures, redovisas som intäkt i enlighet med villkoren i respektive koncessionsavtal.

#### *Joint ventures*

Olje- och gasverksamhet bedrivs som medlicensinnehavare i joint ventures med andra parter. Redovisningen omfattar de andelar av respektive produktion, investeringskostnader, rörelsekostnader, omsättningstillgångar och kortfristiga skulder som är hänförliga till koncernen.

#### *Ceiling tests*

Ceiling tests utförs minst en gång per år för att fastställa att netto bokfört värde för varje kostnadsställe, med avdrag för avsättningar för återställningskostnader, royalties och uppskjutna upplupna oljeproduktions- och inkomstrelaterade skatter, täcks av förväntade framtida nettointäkter från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i fältet.

Reservering görs när netto bokfört värde, enligt ovan, varaktigt överstiger beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde med användande av de priser och kostnadsnivåer som används av koncernledningen för intern budgetering.

#### *Avsättning för återställningskostnader*

För fält där koncernen är skyldig att bidra till återställningskostnader, avseende nedmontering med mera av produktionsutrustning, görs avsättning för framtida åtagande. Vid datum för förvärv av ett oljefält eller när produktion påbörjas bokas en tillgång motsvarande nuvärdet av förväntade framtida återställningskostnader som skrivs ned under fältets livslängd enligt principen "unit of production". Följaktligen bokas en justering till befintlig avsättning för återställningskostnader att motsvara nuvärdet av de förväntade framtida återställningskostnaderna. Nuvärdesfaktorn av de förväntade framtida återställningskostnaderna upp-löses över fältets livslängd och belastar härvid finansiella kostnader.

#### *Effekter av förändrade beräkningsunderlag*

Effekterna av förändrade beräkningsunderlag avseende uppskattade kostnader och kommersiella reserver samt andra faktorer som påverkar "unit of production"-beräkningar för avskrivning och återställningskostnader hänförs till återstående beräknade kommersiella reserver för varje fält och justering för tidigare år görs inte. Även om koncernen använder bästa tillgängliga uppskattningar och bedömningsgrunder kan det faktiska utfallet komma att avvika från dessa uppskattningar.

#### *Över- och underuttag*

De kvantiteter av olja och gas som tas ut av koncernen kan avvika från koncernens andel av produktionen och ger då upphov till över- eller underuttag vilket redovisas enligt följande:

- ett underuttag av produktion från ett fält inkluderas i övriga kortfristiga fordringar och värderas till balansdagens marknadspris eller gällande kontraktspris.
- ett överuttag av produktion från ett fält inkluderas i övriga kortfristiga skulder och värderas till balansdagens marknadspris eller gällande kontraktspris.

*Royalties*

Där royalties beräknas på försäljningsintäkten och betalas kontant, redovisas dessa royalties i resultaträkningen under samma period som den royaltyrelaterade försäljningen skett och ingår i produktionskostnader.

Där royalties tas ut i natura och dras av från försäljning av olja och gas görs ingen bokning för royalties.

*Ränta*

Ränta på lån för finansiering av förvärv av producerande olje- och gastillgångar kostnadsförs löpande. Ränta på lån för finansiering av fält under utbyggnad kapitaliseras och läggs till tillgångens bokförda värde till dess produktion påbörjas.



# REVISORERNAS GRANSKNINGSBERÄTTELSE

Vi har i egenskap av revisorer i Lundin Petroleum AB (publ) granskat föreliggande Information till aktieägarna i Lundin Petroleum AB (publ) med anledning av att handel med bolagets aktier påbörjas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen ("Informationsmaterialet"). Vår granskning har utförts i enlighet med en rekommendation för granskning av prospekt som utfärdats av FAR (Föreningen för revisionsbyråbranschen).

Uppgifterna motsvarande delårsrapport på sidan 43 har granskats översiktligt.

Proformaräkenskaper har upprättats enligt förutsättningarna beskrivna på sidan 29. Tillgångar och skulder i proformaräkenskaperna per den 30 juni 2001 har granskats översiktligt.

Framtidsutsikter har ej varit föremål för granskning.

Inget har framkommit som tyder på att Informationsmaterialet inte uppfyller kraven enligt Finansinspektionens föreskrifter om prospekt (FFFS 1995:21).

Stockholm den 28 augusti 2001

*Carl-Eric Bohlin*  
Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB

*Klas Brand*  
Auktoriserad revisor

PricewaterhouseCoopers AB

# DEFINITIONER OCH FÖRKORTNINGAR

## VALUTAFÖRKORTNINGAR

CAD	Kanadensiska dollar
CHF	Schweiziska franc
SEK	Svenska kronor
MSEK	Miljontal svenska kronor
USD	USA dollar
MUSD	Miljontal USA dollar

## OLJERELATERADE FÖRKORTNINGAR

<i>bbl</i>	Fat (barrel)
<i>bbls</i>	Flera fat
<i>bopd</i>	Fat olja per dag
<i>mbbl</i>	Tusen fat (på latin – mille)
<i>mmbo</i>	Miljoner fat olja
<i>mmbopd</i>	Miljoner fat olja per dag

## OLJERELATERADE DEFINITIONER

<i>Bassäng</i>	En stor sänka i vilken sediment har samlats.
<i>Bevisade reserver</i>	Bevisade reserver definieras som den beräknade mängd råolja, naturgas och "flytande naturgas" som utifrån geologiska och ingenjörstekniska data, erhållna från respektive operatör, eller från oberoende tredje part, med tillfredsställande sannolikhet (större än 90 procent) kan utvinnas i framtiden från kända reservoarer under rådande ekonomiska och operativa förutsättningar, det vill säga, till priser och kostnader per det datum beräkningarna görs.
<i>EPSA</i>	Prospekterings- och produktionsdelningsavtal.
<i>Fat</i>	Ett fat motsvarar 159 liter.
<i>Finansieringsandel</i>	Finansieringsandelen är beroende av åtagandet att även svara för en andel av de initiala kostnaderna för prospektering, utvärdering och utbyggnad för en annan part. Skillnaden mellan finansieringsandelen och licensandelen återbetalas genom erhållande av en andel av den andra partens producerade olja.
<i>Förslutning</i>	En ogenomtränglig bergart, vilken förhindrar kolväten att passera.
<i>Jura</i>	En period i den geologiska historien, ungefär för 141 till 195 miljoner år sedan.
<i>Kolväten</i>	Naturligt förekommande organisk ämne bestående av väte och kol. Inkluderar råolja, naturgas och naturgaskondensat.
<i>Kostnadsolja</i>	En andel av den producerade oljan avsedd att täcka driftskostnader samt återbetalning av initiala prospekterings-, utvärderings- och utbyggnadsutgifter.
<i>Krita</i>	En period i den geologiska historien, ungefär för 65 till 141 miljoner år sedan.
<i>Licensandel</i>	Den faktiska ägarandelen i en licens.
<i>Moderbergart</i>	Den geologiska formation från vilken olja, gas och/eller andra mineraler härstammar.
<i>Sannolika reserver</i>	Sannolika reserver definieras som reserver vilka ännu inte är bevisade men vilka beräknas, av respektive operatör eller av oberoende tredje part, ha en mer än 50-procentig sannolikhet att vara tekniskt och ekonomiskt producerbara.
<i>Seismik</i>	En metod för geofysisk prospektering genom interaktion mellan ljudvågor och berggrunden.
<i>Vinstolja</i>	Den återstående andelen av den producerade oljan då kostnadsoljan avräknats. Vinstoljan delas enligt produktionsdelningsavtalet och efter licensandelar.

## ÖVRIGA TERMER

<i>BNP</i>	Bruttonationalprodukten anger det sammanlagda värdet av alla varor och tjänster som produceras för slutlig användning i en ekonomi under en viss tidsperiod.
------------	--

**HUVUDKONTOR**

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



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