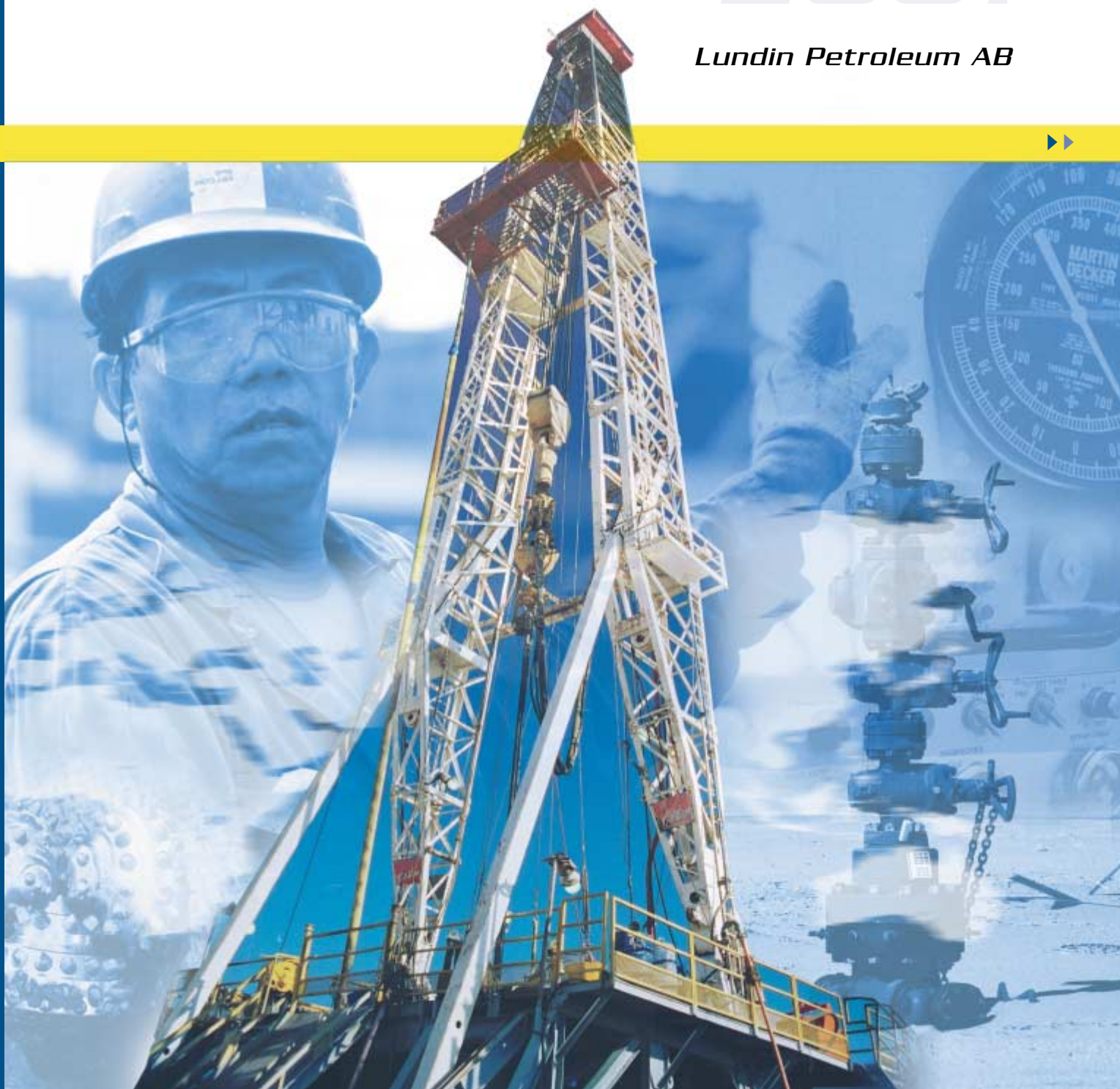


ÅRSREDOVISNING

2001

Lundin Petroleum AB



Exploring for Energy

►► INNEHÅLLSFÖRTECKNING

1. Inledning
2. Brev till aktieägarna
4. Hur Lundin Petroleum skapades
7. Verksamheten
12. Corporate Responsibility – Samhällsansvar
14. Lokal utveckling i Sudan
16. Styrelse, ledande befattningshavare och revisorer
18. Aktieinformation
20. Finansiella nyckeltal
21. Förvaltningsberättelse
26. Resultaträkning
27. Balansräkning
28. Finansieringsanalys
29. Noter
39. Revisionsberättelse
40. Definitioner
41. Ekonomisk information
41. Adresser

Definitioner:

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

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

Referenser till "Talisman" avser Talisman Energy Inc.

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



BOLAGET

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekteringsbolag med ett strategiskt fokus på områden i världen där det finns bevisade petroleumsystem, stora potentiella oljereserver och där prospekteringsverksamhet inte genomförts nyligen. Bolagets aktier handlas på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen (ticker "LUPE").

Lundin

Lundin Petroleum

Exploring for Energy

INLEDNING ◀◀



VISION

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

MISSION

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

*I efterhand framstår försäljningen
av Lundin Oil som en välplanerad
och mycket fördelaktig affär*

►► BREV TILL AKTIEÄGARNA

Kära aktieägare,

År 2001 skapades Lundin Petroleum genom försäljningen av Lundin Oil.

Lundin Petroleum är ett resultat av Talismans förvärv av Lundin Oil för cirka 4 miljarder SEK under sommaren 2001. Aktieägarna erhöll 36,50 SEK samt en aktie i Lundin Petroleum för varje aktie i Lundin Oil.

Den 6 september 2001 påbörjades handeln i det nya Bolaget på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen med Öhman som sponsor. Utöver 68 MSEK i likvida medel hade Bolaget tillgångar till ett värde av 558 MSEK, inkluderande betydande områden i Sudan. Samma styrelse och ledning som gjorde Lundin Oil framgångsrikt återfinns i Lundin Petroleum.

I oktober 2001 genomförde Lundin Petroleum en nyemission som fulltecknades och tillförde Bolaget 302,7 MSEK. Om samtliga i samband med nyemissionen tilldelade optionsrätter utnyttjas tillkommer ett kapitaltillskott om 237 MSEK.

I efterhand framstår försäljningen av Lundin Oil som välplanerad och mycket fördelaktig för våra aktieägare. När vi inledde våra diskussioner med Talisman var oljepriset över 25 USD per fat. Efter försäljningen har oljepriset varit volatilt och föll under 20 USD per fat innan det helt nyligen återhämtade sig.

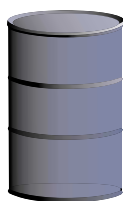
Vi har alltid arbetat under föresatsen att vara beredda på att fullfölja våra projekt till slutet för att maximera värdet på Bolaget. Denna filosofi har varit förtjänstfull. Till exempel kunde vi vid ett flertal tillfällen ha lämnat Malaysia och Libyen när det varit tufft. Istället inväntade vi ett bud som vi ansåg reflektera det fulla värdet av Lundin Oils tillgångar.



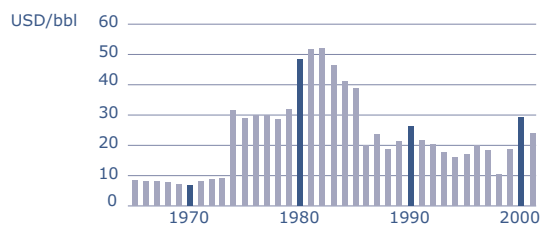
IAN H. LUNDIN

Koncernchef och

Verkställande direktör



Bevisade och
sannolika oljereserver
60,2 miljoner fat olja



Källa: Tor Wergeland / BP Statistical Review 2001 / Pareto Securities

BREV TILL AKTIEÄGARNA



Samma filosofi tillämpas i Lundin Petroleum där tillgångarna i Sudan är ett bra exempel. Som ett resultat av de försämrade säkerhetsförhållandena, meddelades den 22 januari 2002 tillfällig paus i verksamheten. Potentialen är dock mycket stor och även om Sudan visar sig vara ett mycket krävande projekt är våra intentioner att fortsätta tills det att värdet på tillgångarna till fullo kan realiseras.

Vårt engagemang i Sudan har även rest etiska frågeställningar som ett resultat av den pågående konflikten i landet. Frågan som har ställts är huruvida oljan ger bränsle åt kriget eller om oljan i stället sätter villkoren för fred genom att tillföra landet nödvändiga medel för att på egen hand lyfta sig ur fattigdomen. Vi tror på det senare. Fred och stabilitet är nödvändigheter för investerare. Långsiktiga investerare, såsom vi, kräver långsiktiga lösningar. Detta är ett budskap som vi framfört och kommer att fortsätta framföra till alla parter i konflikten, inklusive den sudanesiska staten. Vi är övertygade om att både Block 5A och 5B (i vilka Bolaget har licensandelar om 40,375 respektive 24,5 procent) kommer att ge stora kvantiteter olja till fördel för Sudan som helhet och som kommer att medföra stora värden för er, våra aktieägare.

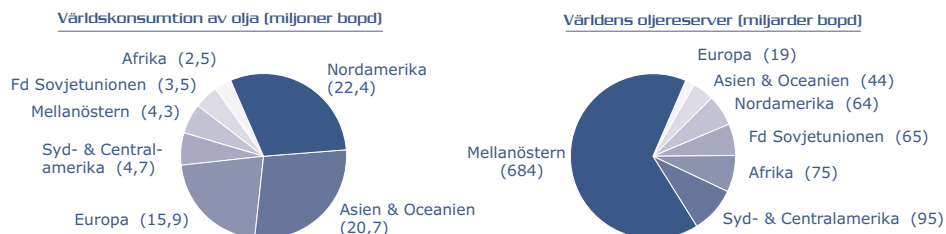
Som ett tidigt tillkännagivande av detta påstående har en oberoende undersökning av våra reserver, utförd av Resource Investment Strategy Consultants (RISC) från Australien, påvisat bevisade och sannolika utvinningsbara reserver på 149,1 miljoner fat olja i oljefältet Thar Jath i Block 5A per den 1 januari 2002. Denna rapport tillåter oss att redovisa utvinningsbara reserver på 60,2 miljoner fat i Sudan.

I Iran där Bolaget har en licensandel om 40 procent i Munirblocket är våra intentioner att bygga vidare på våra befintliga relationer med sikte på att söka ytterligare prospekterings- och utbyggnadsprojekt. Iran är och kommer att förbli en av de viktigaste producenterna av kolväten i världen och vår målsättning är att uppnå ett starkt fotfäste i landet.

Vi fortsätter att utvärdera produktionsmöjligheter runt om i världen genom att använda våra betydande industrikontakter. Teorin att köpa medan priset är lågt och sälja när priset är högt är lika enkelt som det är säkert.

Tack för ert fortsatta stöd.





Källa: BP Statistical review 2001

►► HUR LUNDIN PETROLEUM SKAPADES

ETT ORD TILL TACK

Försäljningen av Lundin Oil till Talisman skulle inte ha blivit verklighet utan det förträffliga samarbetet mellan de båda bolagen. En av personerna i ledningen för Talisman sa när affären slöts: "Det var inte den största affären som vi har genomfört men det var absolut en av de mest komplicerade."

Ledningen för Talisman bör berömmas för sin hantering av affären – de lämnade med kort varsel ett bud och trots en omfattande due diligence och komplicerade juridiska frågeställningar stod de kvar vid sitt ursprungliga bud.

Ett litet team från Lundin arbetade intensivt och långa dagar för att få affären att gå i hamn. De hade hjälp ifrån ett team av utomstående rådgivare som vi vill tacka för deras insatser. Våra externa advokater – Lagerlöf & Leman i Sverige och Gibson, Dunn and Crutcher i England och USA och våra skatterådgivare CW Energy i England. Vår investmentbank i Sverige, Öhman, sponsrade noteringen och genomförde nyemissionen för Lundin Petroleum.

Det var ett fantastiskt samarbete av en grupp mycket motiverade och professionella personer.

Den förra styrelsen för Lundin Oil framför sitt tack till alla som var involverade.

Försäljningen av Lundin Oil till Talisman genomfördes i augusti

2001. Vi är alla mycket nöjda med affären vilken gav aktieägarna i Lundin Oil en betydande vinst. Vår intention är nu att lyckas genomföra liknande framgång för Lundin Petroleum. Den existerande ledningen har de tekniska förutsättningarna, den finansiella kompetensen och en stark önskan om att det skall bli verklighet. Våra tillgångar i Sudan och Iran är spännande med prospekteringspotential i världsklass. Vi kommer att använda våra industrikontakter och erfarenheter för att addera producerande tillgångar till vår portfölj.

Målsättningen är att skapa värden för Lundin Petroleums aktieägare. Låt oss ta en titt på hur vi ser på världen och hur vi ämnar uppnå våra mål. Några fakta:

- *Världen konsumerar idag 30 miljarder fat olja per år, vilket överstiger oljereserverna i Nordsjön. Trots olika ekonomiska cykler och tal om alternativa energikällor fortsätter efterfrågan att öka.*
- *De största oljebolagen har produktionstillväxtnål på cirka 3–5 procent per år. Deras nuvarande produktion minskar och därför måste de stora oljebolagen öka sina reserver med minst 5 procent av ny olja varje år för att kunna möta tillväxtnålen. I absoluta tal innebär det att ett antal av de större bolagen måste finna över en miljard fat i nettoreserver varje år enbart för att ersätta nuvarande produktion, utan att det för den delen bidrar till en ökning av reserverna.*
- *Detta resulterar i att de stora oljebolagen finner det allt svårare att växa organiskt och de söker därför förvärvsmöjligheter. De oberoende oljebolagen som har varit mer framgångsrika i att finna olja har därmed blivit mycket attraktiva uppköpskandidater för de större bolagen.*

Vi fokuserar på att finna olja, men vi ämnar generera kassaflöde på kort sikt genom förvärv av produktionstillgångar

HUR LUNDIN PETROLEUM SKAPADES



Som litet oljebolag kan vi skapa stora värden genom att finna olja. Detta var fallet med Lundin Oil och är nu målet för Lundin Petroleum. Vår strategi för att finna olja och därmed skapa värden för våra aktieägare är som följer.

- ▶ *Vi är motiverade av en önskan att finna olja. Vårt primära fokus är inom prospektering, men genom förvärv av produktionstillgångar ämnar vi skapa balans i vår portfölj och generera kassaflöde på kort sikt.*
- ▶ *Vi är beredda att anta politiska utmaningar och kommer att överväga att investera i länder där det finns bevisade oljebassänger, existerande infrastruktur, acceptabla finansiella och legala villkor och självklart potential till stora fyndigheter.*
- ▶ *Teknisk innovation och människor är kritiska faktorer. Oljeindustrin är beroende av människor och därför värderas vår personal högt. Våra medarbetare har redan visat att de inte enbart har förmågan att finna olja utan även kan skapa värden åt våra aktieägare.*

Vi arbetar i en dynamisk miljö som är driven från toppen. Vår ordförande Adolf Lundin är, trots hans många framgångar, fortfarande driven av en önskan att finna stora mängder olja. Vid ett möte mellan företagsledare från olika oljebolag ställdes frågan vad de gjorde på sin lediga tid. Det genomgående svaret blev golf, jakt och konst. Adolf svarade efter en stunds tvekan, "elefanter". "Så du är storviltsjägare, vad spännande" blev svaret. "Nej" sa Adolf, "elefanter – dvs oljefält om miljarder fat olja – jag letar efter elefanter". Adolf har funnit mycket olja, men han letar fortfarande efter den efterlängtrade elefanten.

Lundin Petroleum planerar att leverera.



C. ASHLEY HEPPENSTALL

Finansdirektör

och Chief Financial Officer



Lundin Petroleums huvudsakliga tillgångar är licensandelar i Block 5A och 5B i Sudan och Munirblocket i Iran

VERKSAMHETEN ►►

Utmaningen inom Lundin Petroleum är att bibehålla den höga nivån på det tekniska arbetet och effektiviteten i verksamheten som gjorde Lundin Oil till en stor framgång. För att kunna uppnå denna målsättning har vi lyckats behålla det ursprungliga teamet av hängivna och entusiastiska personer i Genève, Schweiz och Khartoum, Sudan.

Lundin Petroleums huvudsakliga tillgångar är de i Sudan belägna Block 5A och 5B samt Munirblocket i Iran. Det tekniska team som är ansvarigt för dessa tillgångar och utvärdering av nya möjligheter består av geologer, geofysiker och reservoar-ingenjörer, samtliga stationerade på bolagets huvudkontor i Genève. Bolaget har även ett kontor i Khartoum för verksamheten i Block 5A.



ALEX SCHNEITER

Prospekteringsdirektör



Koncessionsinnehav per den 31 december 2001

LAND	BLOCK	YTA KM ²	LICENS- ANDEL, %	OPERATÖR	JOINT VENTURE PARTNER
TILLGÅNGAR					
Sudan	5A	20 917	40,375	Lundin Petroleum	Petronas, OMV & Sudapet
Sudan	5B	20 119	24,500	Petronas/Sudapet	Petronas, OMV & Sudapet
Sudan	Halaib	10 304	100,000	Lundin Petroleum	Inga
Iran	Munir	2 690	40,000	Edison	Edison
TILLGÅNGAR UNDER OPTION					
Somalia	35 & M-10A	16 282	20,000	BP Amoco	BP Amoco, Murphy, Fortum & Gulfstream

Bild på motstående sida – insamlandet av tredimensionell seismik i Block 5A, Sudan.

Thar Jath fältet är stort och har över en miljard fat olja i geologiska, totala reserver

VERKSAMHETEN

SUDAN BLOCK 5A

Lundin Petroleum är operatör och har en licensandel om 40,375 procent i Block 5A, belägen i provinsen Unity i södra Sudan. Blocket ligger i den oljerika Mugladbasängen där man hittills funnit över en miljard fat olja och som idag producerar cirka 250 000 fat olja per dag från oljefält direkt norr om blocket.

År 2001 var ett framgångsrikt år för verksamheten ur ett tekniskt perspektiv. Fyndigheten Thar Jath hade ett ackumulerat flöde om 4 260 fat olja per dag. Utvärderingsborrningen Thar Jath-2 bekräftade förekomsten av en betydande fyndighet med ett ackumulerat flöde av 2 257 fat olja per dag. Denna mycket uppmuntrande början dämpades enbart av en misslyckad prospekteringsborrning belägen 10 km söder om Thar Jath, känd som

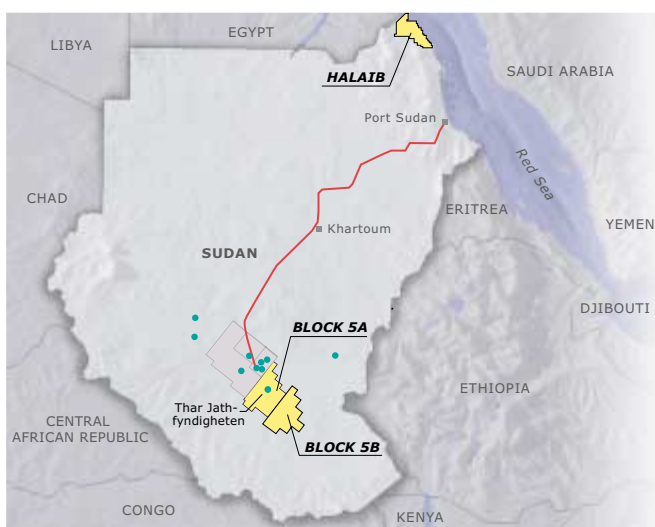


Borrplatsen Thar Jath

Jarayan. För att med tillförsikt kunna kartlägga Thar Jath-fältet gjordes en tredimensionell seismisk undersökning över fältet som bekräftade vår egen övertygelse om att strukturen verkligen är mycket stor.

Thar Jath-fältet är stort och har över en miljard fat olja i geologiska, totala reserver. En oberoende reservoarundersökning slutfördes tidigt 2002 och Thar Jath-fältets bevisade och sannolika reserver uppgår till 149,1 miljoner fat olja.

En preliminär utbyggnadsplan över Thar Jath har slutförts genom användandet av en sedan tidigare prövad och testad teknologi i GNPOCs oljefält, norr om Block 5A. Andra teknologier, som ej ännu prövats i Sudan, utreds för att



- Lundin Petroleum & Partners
- GNPOC
- Existerande pipeline
- Oljefält



Arbete vid borrhningen Thar Jath-2

öka produktionsnivån och maximera utvinningen från denna stora och komplexa reservoar. Oljan kommer att exporteras via den existerande pipelinen som stäcker sig 1 500 km från Mugladbassängen till Röda havskusten. Prospekteringspotentialen för Block 5A är mycket stor och bolaget har aktivt sökt ytterligare geologiska strukturer för att genom prospekteringsborrningar bekräfta detta.

Vid tiden för publiceringen av denna årsredovisning är verksamheten vid Block 5A fortfarande avbruten på grund av säkerhetsproblem i området, vilka började inverka på verksamheten i början av 2002. Lundin Petroleum planerar att återuppta verksamheten så snart omständigheterna tillåter.

SUDAN BLOCK 5B

Avtalet för Block 5B, i vilket bolaget har en licensandel om 24,5 procent, undertecknades den 2 maj 2001. Även om konsortiet bestående av OMV (Sudan) Exploration GmbH, Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd, Sudapet och Lundin Petroleum, är detsamma som för Block 5A, drivs verksamheten i Block 5B gemensamt av Petronas och Sudapet.

Block 5B är även det beläget i den oljerika Mugladbassängen i direkt anslutning till Block 5A. Tillsammans täcker Block 5A och Block 5B hela den södra delen av bassängen, en yta nästan lika stor som Schweiz. Givet den pågående osäkerheten i området har verksamheten i Block 5B ännu inte påbörjats.

Munirblocket är beläget i provinsen Khuzestan, en av de oljerikaste regionerna i Iran

►► VERKSAMHETEN

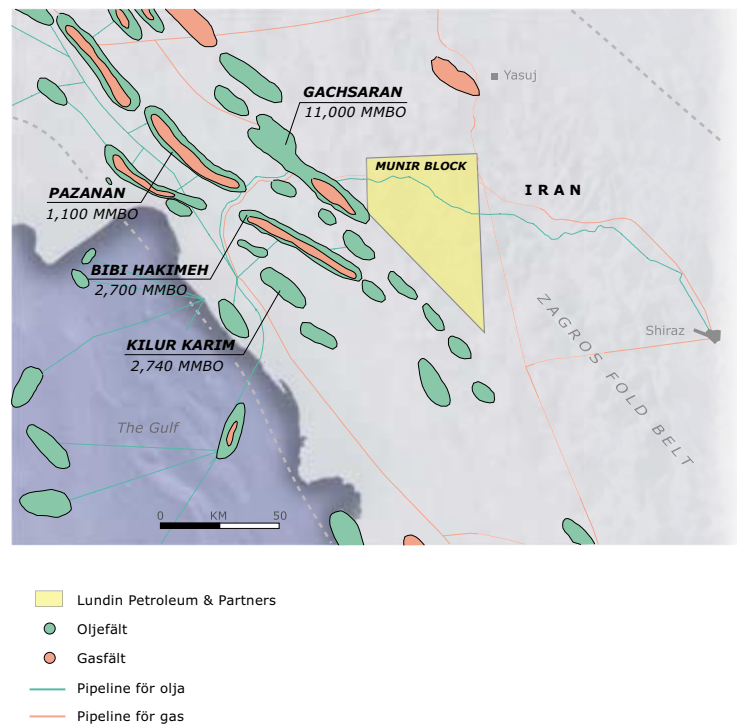
IRAN MUNIRBLOCKET

Avtalet (The Exploration Service Contract) för Munirblocket undertecknades den 16 januari 2001 av National Iran Oil Cooperation (NIOC) och Edison International. Lundin Petroleum förvärvade senare en licensandel om 40 procent av Edison International som behöll en licensandel om 60 procent och är operatör.

Munirblocket är beläget i provinsen Khuzestan, vilken är en av de oljerikaste regionerna i Iran. Blocket ligger i direkt anslutning till ett antal stora oljefält, bland annat Di Gacharan (11 miljarder fat olja i reserver), Di Bibi Hakimdi (2,7 miljarder fat olja) och andra mindre, men fortfarande betydelsefulla, oljefält, såsom Kilur Karim, Pazanan, Di Ch Bisheh, Chillingar, Rudak och Milatan.

Munirblocket är till stora delar oprospekterat som ett resultat av att det generellt inte förekommit prospektering i landet under de senaste 25 åren.

Arbetsåtagandet består av insamlandet av seismik och tre prospekteringsbörningar. Förberedelserna för seismikundersökningen är igång med förväntad start under första halvan av 2002. Borrstart beräknas under 2003.



Tolkning av seismiska data



Fordon för insamling av seismik

SOMALIA BLOCK 35 OCH M-10

Lundin Petroleum har en treårig option, som förfaller 2004, att förvärva en licensandel om 20 procent i Block 35 onshore och Block M-10 offshore i norra Somalia, även kallat Somaliland. Under de påföljande två åren har Lundin Petroleum en option att förvärva en licensandel om 10 procent i blocken. De två blocken har varit under force majeure sedan 1986.



SAMHÄLLSANSVAR I PRAKTIKEN

I sin Uppförandekod* (Code of Conduct) har Lundin Petroleum förbundit sig att agera som en ansvarsfull samhällsmedborgare vilket innebär att vi har förbundit oss att integrera etiska värderingar i våra affärer och att bli bedömda därefter. Målet är att utveckla sätt att förbättra det kommersiella och sociala utförandet till glädje för aktieägare, anställda, värdländer och deras lokalbefolkningar.

Tre områden som kräver särskild uppmärksamhet har identifierats under 2001; lokal utveckling, miljö och

arbetsvillkor. Relevanta företagspolicys har utvecklats som är tillämpliga var Lundin Petroleum än verkar.

LOKAL UTVECKLING

Lundin Petroleum är övertygad om att kommersialisering av olje- och gasreserver i ett visst område är ett sätt att bidra till områdets ekonomiska utveckling. Eftersom det tar tid innan olja kan produceras och lokalbefolkningen kan dra fördel därav, har vi tagit beslut om att när och var vi än finner det nödvändigt så kommer vi att försöka bidra till ett ökat välbefinnande i det lokala samhället genom riktade utvecklingsprojekt.

* Uppförandekoden återfinns på www.lundin-petroleum.com under Företagets Samhällsansvar.

Lundin Petroleum har förbundit sig att integrera etiska värderingar i bolagets affärer

SAMHÄLLSANSVAR



Den primära målsättningen med Lundin Petroleums utvecklingsprogram är att ge hjälp till självhjälp, det vill säga att förse lokalbefolkningen med nödvändiga medel för att förbättra det dagliga livet. En sekundär målsättning är att värna vänskapliga relationer mellan oss och värdsamhället. Vi kan uppnå dessa målsättningar genom att arbeta med lokala representanter för att identifiera nyckelbehov och att gemensamt utforma projekt som möter dessa behov.

MILJÖ

Lundin Petroleum är uppmärksam på den eventuella miljöpåverkan som prospektering och produktion av olja har. Vi har som policy att utföra miljöundersökningar innan vi påbörjar betydande arbetsprogram och anta relevanta åtgärder för att minimera eller förhindra eventuell miljöpåverkan. Uppföljande undersökningar görs vid avslutat större arbetsprogram för att utvärdera eventuell skada och, om så är fallet, beräkna utfallet för att återställa om nödvändigt. Som komplement till vår policy finns arbetsrutiner och riktlinjer för personalen i fält.

ARBETSVILLKOR

Lundin Petroleums primära målsättning beträffande arbetsvillkor är att tillhandahålla en säker arbetsmiljö för anställda, inhyrd personal och allmänhet som kan tänkas bli påverkad av bolagets aktiviteter. Hänsyn är tagen till

de speciella omständigheter som våra anställda arbetar under och nödvändiga åtgärder är tagna för att begränsa eventuella risker. Säkerhetsåtgärder är införda för samtliga verksamheter i fält och regelbundna övningar utförs för att kontrollera att alla är beredda att handla i en krissituation. Likaså finns rutiner för evakuering vid fall av personskador.

Avgörande för Lundin Petroleums framgång är kompetent och pålitlig personal. För att rekrytera och behålla vår personal erbjuder vi arbetsvillkor som motsvarar eller överträffar våra konkurrenters. Vi erbjuder rättvisa, jämlika och säkra anställningsvillkor där alla anställda är berättigade till lika villkor. Ingen anställd eller arbetssökande diskrimineras på grund av folkslag, färg, religion, tro, ålder, kön, ursprung, familj eller politisk tillhörighet.

▶▶ LOKAL UTVECKLING I SUDAN



Corporate Responsibility – Samhällsansvar
är mer än ord, det är en inställning och ett
engagemang, översatt till handling

A stylized, handwritten signature in white ink.

CHRISTINE BATRUCH

Chef Corporate Responsibility

Program för lokal utveckling och humanitära insatser (CDHAP)

Lundin Petroleum driver verksamhet i Block 5A i provinsen Unity i södra Sudan som till största delen består av Nuer. Den lokala Nuerbefolkningen lever under svåra förhållanden till följd av en kombination av rådande klimat, geografiska och politiska skäl.

För att förbättra levnadsförhållandena för lokalbefolkningen och öka dess levnadsstandard har Lundin Petroleum initierat ett program för lokal utveckling och humanitära insatser (CDHAP). Genom samarbete med lokala ledare och expertis inom utvecklingsfrågor har följande projekt initierats för att bemöta några av lokalbefolkningens basbehov.

- ▶ *Utbyggnaden av infrastruktur – konstruktion av en allvädersväg, broar och säsongsanpassade vägar till olika delar av koncessionens områden och därigenom öka människors mobilitet.*
- ▶ *Vattenförsörjning – leverans av färskvatten med lastbilar, borrning av 6 vattenbrunnar och reparation av 10 ytvattenbrunnar, installation av ett vattenfiltreringssystem i en folkrik by.*
- ▶ *Hälsa och sjukvård – behandling av nästan 6 000 patienter i två mobila sjukvårdskliniker, vaccinationsprogram för att förhindra smitta samt distribution av filter, myggnät, tvål o.s.v.*
- ▶ *Utbildning – distribution av skolmateriel till 5 lokala skolor och ett måltid om dagen till över 500 skolbarn.*
- ▶ *Kompetensutveckling – lokalbefolkning anlitas för verksamheten, seismiska undersökningar och olika projekt för lokal utveckling (fler än 250 personer på deltid); distribution av jordbruksutrustning; ett antal utvalda kandidater för medicinsk utbildning.*



- *Humanitära insatser – bistå med medicinsk hjälp och relevant utrustning vid behov under humanitära kris-situationer.*

CDHAP implementeras ute i fältet av engagerad sudanesisk personal som består av projektkoordinatorer, läkare, sjukvårdare, fältarbetare och tillfällig personal som hyrs in för speciella uppgifter. Medan huvuddelen av aktiviteterna inriktas på nuvarande problem, är Lundin Petroleum övertygat om att finna vägar att hjälpa lokalbefolkningen till långsiktig ekonomisk självförsörjning.

Som ett pilotprojekt har vi finansierat uppstarten och driftskostnaderna för en tegelstensfabrik. Det är ett betydelsefullt projekt då det har inneburit utbildning och heltidsanställning av bybor och över 100 000 tegelstenar har producerats som kommer att användas vid byggandet av lokala skolor och mindre medicinska apotek. Projektet är tänkt som en test för att bestämma hur vi kan hjälpa befolkningen att variera sitt levebröd. Det har givit nya idéer och bekräftat Lundin Petroleums beslut att fortsätta med andra projekt av det här slaget.

STYRELSE



Kai Hietarinta
 Ian H Lundin
 Adolf H Lundin
 Lukas H Lundin
 Carl Bildt
 William Rand
 Magnus Unger
 Ashley Heppenstall

Adolf H. Lundin Ordförande, född 1932.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i North Atlantic Natural Resources AB, Vostok Nafta Investment Ltd och Vostok Energo Investment Ltd.

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

Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 593 497 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 45 242 045.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 11 310 511.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 0.

Carl Bildt född 1949.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i Teleoptimering AB, styrelseledamot i HiQ AB, Humany AB, Melody Interactive Solutions AB, E. Öhman J:or AB och KREAB. Vostok Nafta Investment Ltd och Talisman Energy AB.

Riksdagsledamot 1979–2001, Sveriges statsminister 1991–1994, FNs speciella sändebud för Balkan 1999–2001. Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 76 521 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav Lundin Petroleumaktier: 0.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 0.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 0.

Ashley Heppenstall Finansdirektör och Chief Financial Officer, född 1962.

Övriga styrelseuppdrag: styrelseledamot i Champion Resources.

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

Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 847 613 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 914 600.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 228 650.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 444 500.

Kai Hietarinta född 1932.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseledamot i Vostok Nafta Investment Ltd, Vostok Energo Investment Ltd.

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

Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 76 521 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 0.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 0.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 0.

Ian H. Lundin Verkställande direktör, född 1960.

Bachelor of Science-examen, petroleumingenjör från University of Tulsa, 1982.

Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 925 299 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 12 757 955.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 3 432 501.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 635 000.

Lukas H. Lundin född 1958.

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

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

Löner, ersättningar samt andra förmåner: 76 521 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 393 644.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 98 411.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 0.

William A. Rand född 1942.

Övriga styrelseuppdrag: International Curator Resources Ltd., International Uranium Corporation, Tenke Mining Corp och ResourceCan Ltd.

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

Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 76 521 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 44 000.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 11 000.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 0.

Magnus Unger Vice verkställande direktör, född 1942.

Övriga styrelseuppdrag: Styrelseordförande i The Odin Group.

Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Stockholm.

Löner, ersättningar samt övriga förmåner: 238 385 SEK.

Avtal om avgångsvederlag och pensioner: saknas.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 45 818.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 11 455.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 76 200.

LEDANDE BEFATTNINGSHAVARE

Adolf H. Lundin

Styrelseordförande, se styrelse.

Ian H. Lundin

Verkställande direktör, se styrelse.

Magnus Unger

Vice verkställande direktör, se styrelse.

Ashley Heppenstall

Finansdirektör och Chief Financial Officer, se styrelse.

Alexandre Schneiter Prospekteringsdirektör, född 1962
Bachelor of Science-examen i geologi från University of Geneva och Masters-examen i geofysik.

Innehav av Lundin Petroleumaktier: 106 000.

Optionsrätter i Lundin Petroleum: 26 500.

Personaloptioner i Lundin Petroleum: 444 500.

REVISORER

Carl-Eric Bohlin född 1946. Auktoriserad revisor.

Lundin Petroleums revisor sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

Klas Brand född 1956. Auktoriserad revisor.

Lundin Petroleums revisor sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Göteborg

REVISORSSUPPLEANT

Bo Hjalmarsson född 1960. Auktoriserad revisor.

Lundin Petroleums revisorssuppleant sedan 2001

PricewaterhouseCoopers AB, Stockholm

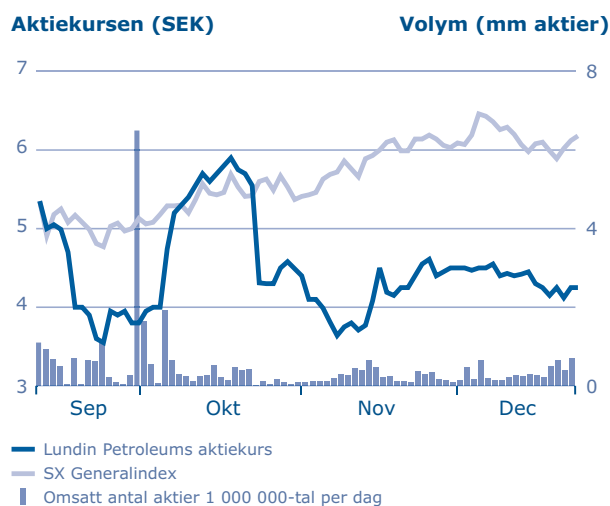
Utdelningspolicy

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

Storleken på eventuell utdelning avgörs av 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 utdelningspolicy att finansieringen av pågående utbyggnadsprojekt och behov av att tillgodose Bolagets omedelbara kapitalbehov prioriteras. I vilken utsträckning framtida utdelning kan komma att ske är avhängigt av när dessa behov är uppfyllda och Bolaget genererar positivt kassaflöde från produktionen av olja och naturgas. Det är inte troligt att utdelning kommer att utbetalas under över-skådlig framtid.



Utestående aktier och teckningsoptioner

Lundin Petroleums aktiekapital uppgår per den 31 december 2001 till 2 124 076 SEK fördelat på 212 407 568 aktier till ett nominellt värde av 0,01 SEK per aktie.

Vidare, per den 31 december 2001, finns 53 101 892 utestående optionsrätter med en teckningskurs om 4,50 SEK som löper mellan den 15 maj 2002 till den 14 juni 2002.

Lundin Petroleums anställda har genom Bolagets incitamentsprogram erhållit 2 500 000 teckningsoptioner med rätt att teckna en aktie per teckningsoption till en teckningskurs om 4,30 SEK per aktie under tiden 1 maj 2002 till 1 maj 2004. I enlighet med villkoren för incitamentsprogrammet har antalet teckningsoptioner ökat till 3 175 000 och teckningskursen justerats till 3,37 SEK per aktie till följd av utspädningen genom nyemissionen under november 2001.

Aktiekapital

Sedan bildandet av Lundin Petroleum har Bolagets aktiekapital utvecklats enligt nedanstående tabell:

Transaktion	Månad och år	Nominellt belopp, SEK	Förändring av antalet aktier	Totalt antal aktier	Ökning av aktiekapital, SEK	Totalt aktiekapital, SEK	Teckningskurs, SEK
Bolagets bildande	maj 2001	100,00	1 000	1 000	100 000	100 000	100,00
Split 10 000:1	juni 2001	0,01	9 999 000	10 000 000	–	100 000	–
Nyemission	juni 2001	0,01	92 861 283	102 861 283	928 613	1 028 613	0,01
Nyemission	juli 2001	0,01	3 342 501	106 203 784	33 425	1 062 038	0,01
Nyemission	november 2001	0,01	106 203 784	212 407 568	1 062 038	2 124 076	3,00

Aktieägarstruktur

De 10 största aktieägarna baserade på uppgifter från VPC per den 28 februari 2002.

Aktieägare per den 28 februari 2002	Antal aktier	Andel av aktiekapital/röster, %
Lundin, Adolf H	45 242 045	21,3
SIS Segaintersettle	33 476 553	15,8
Lundin, Ian H	12 757 955	6,0
Lombard Odier	4 848 722	2,3
Deutsche Bank	4 262 007	2,0
Bank Julius Baer	4 008 546	1,9
SEB Private Bank	3 295 000	1,5
Merrill Lynch	2 616 513	1,2
Pictet	2 613 984	1,2
Gylling, Bertil	1 900 000	0,9
Andra aktieägare	97 386 243	45,9
Totalt	212 407 568	100,0

Fördelning av aktieinnehav

Lundin Petroleums aktieägare var per den 28 februari 2002 fördelade enligt nedanstående tabell baserade på uppgifter från VPC.

Storleksskisser per den 28 februari 2002	Antal aktier	Andel av antal aktier, %	Antal aktieägare	Andel av antal aktieägare, %
1-500	2 647 972	1,25	14 188	54,03
501-1 000	3 295 676	1,55	3 963	15,09
1 001-10 000	21 766 264	10,25	6 789	25,85
10 001-50 000	22 203 703	10,45	1 053	4,01
50 001-100 000	9 203 703	4,31	129	0,49
100 001-	153 209 250	72,19	136	0,53

NYCKELTAL för perioden 4 maj – 31 december 2002

Koncernen

Räntabilitet på eget kapital ¹ , %	-6
Räntabilitet på sysselsatt kapital ² , %	-6
Skuldsättningsgrad ³ , %	0
Soliditet ⁴ , %	96
Andel riskbärande kapital ⁵ , %	96

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

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

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

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

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

DATA PER AKTIE för perioden 4 maj – 31 december 2002

Koncernen

Eget kapital ¹ , SEK	4,1
Operativt kassaflöde ² , SEK	0,0
Kassaflöde använt i verksamheten ³ , SEK	0,1
Resultat ⁴ , SEK	-0,4
Resultat efter full utspädning ⁵ , SEK	-0,4
Utdelning, SEK	-
Börskurs vid räkenskapsperiodens utgång (avser moderbolaget), SEK	4,25
Antal aktier vid periodens slut	212 407 568
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁶	105 142 301
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning ⁵	105 813 439

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

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

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

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

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

6 Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden definieras som antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier.

VALUTAKURSER SEK/USD använda vid upprättandet av årsbokslut

Genomsnittskurs	10,594
Balansdagskurs	10,667

Lundin Petroleum AB (publ) Org. nr. 556610-8055 (Belopp i TSEK om ej annat anges)



Styrelsen och verkställande direktören för Lundin Petroleum AB avger härmed årsredovisning för räkenskapsåret 2001-05-04 – 2001-12-31.

BILDANDE

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) bildades som ett resultat av Talisman Energy Incs förvärv av Lundin Oil AB för cirka 4 miljarder SEK under sommaren 2001. Aktieägarna erhöll 36,50 SEK samt en aktie i Lundin Petroleum för varje aktie i Lundin Oil AB.

Den 6 september 2001 påbörjades handeln i det nya bolaget på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen med Öhman Fondkommission som sponsor. Utöver de 68 MSEK i likvida medel hade bolaget tillgångar till ett värde av 558 MSEK inklusive betydande områden i Sudan. Vidare hade bolaget samma styrelse och ledning som Lundin Oil AB.

I oktober 2001 genomförde Lundin Petroleum en nyemission som fulltecknades och tillförde bolaget 302,7 MSEK. Om samtliga i samband med nyemissionen tilldelade optionsrätter utnyttjas under perioden maj till juni 2002, kommer det totala kapitaltillskottet att uppgå till 558 MSEK.

VERKSAMHETEN

Lundin Petroleums huvudsakliga verksamhet är prospektering efter, utveckling samt utvinning av olja och naturgas ur olje- och gastillgångar.

Fyndigheten Thar Jath i Block 5a i Sudan

Den första prospekteringsborrningen resulterade i fyndigheten Thar Jath där ytterligare en utvärderingsborrning utförts. Oljefältet stod i begrepp att utvärderas ytterligare med två planerade utvärderingsborrningar när verksamheten avbröts på grund av säkerhetsskäl. Vid återgång till verksamheten är det föreslaget att färdigställa utbyggnadsplanen för att sätta Thar Jaths oljefält i produktion.

Meddelandet om avbrottet i verksamheten i början av 2002 berodde på en försämrad säkerhetssituation i Block 5A som resulterade i att bolaget inte längre kunde erbjuda de anställda och inhyrd personal en säker arbetsmiljö. Bolaget har påtalat för den sudanesiska staten om nödvändigheten av en säker arbetsmiljö för att kunna återgå till verksamheten och att detta troligtvis förutsätter ett fredsavtal i området för verksamheten. För tillfället är det inte möjligt för Bolagets ledning att bestämma när verksamheten kommer att återupptas men det är inte troligt det kan ske innan början av den torra säsongen i slutet av 2002. Under tiden kommer verksamheten att drivas på ett omsorgsfullt och uppehållande sätt för att skydda tillgångarna och säkerhetställa att verksamheten kan sätta igång snabbt om situationen förbättras. Borr- och underliggande kontrakt för Thar Jaths utvärderingsprogram har avbrutits och borrhjulen tillsammans med tillhörande utrustning har flyttats från Thar Jath. Bolagets ledning är övertygad om att det kommer vara möjligt att återgå till

verksamheten för att kunna realisera värdet av fyndigheten Thar Jath och att ytterligare prospektera i Block 5A när säkerhetsvillkoren förbättras.

Fortsatt prospektering i Sudan och Iran

Under 2001 undertecknade Lundin Petroleum avtal för nya prospekteringsområden gällande Block 5B i Sudan och Munirblocket i Iran. I båda områdena finns stor potential att finna kolvätereserver i redan bevisade petroleumssystem.

Block 5B i Sudan tillsammans med det angränsande Block 5A representerar en betydande position i den södra delen av den underprospekterade Muglabbassängen.

Munirblocket i Iran är beläget i hjärtat av det oljerika producerande Zagros-bältet i västra Iran. Intentionerna är att under 2002 insamla seismisk data i blocket följt av en första prospekteringsborrning.

FRAMTIDSUTSIKTER

Bolaget undersöker aktivt möjligheter att utöka portföljen av olje- och gastillgångar, speciellt med fokus på förvärv av producerande tillgångar.

MILJÖ

Lundin Petroleum och dess internationella prospekterings- och produktionsdotterbolag bedriver all internationell prospekterings- och produktionsverksamhet till ett minimum i enlighet med tillämpliga miljökrav och miljöprogram.

Koncernen har ingen verksamhet i Sverige.

UPPFÖRANDEKOD (CODE OF CONDUCT)

Lundin Petroleum har i sin Uppförandekod uttryckt att verka som en ansvarsfull medlem av samhället. Detta innebär att bolaget har förbundit sig att föra in etiska hän-

synstaganden i sin kommersiella strävan och vill således bli bedömt med beaktande av detta.

REDOGÖRELSE FÖR STYRELSEARBETET

Lundin Petroleums styrelse, bestående av åtta ledamöter, bildades den 8 juni 2001 vid en extra bolagsstämma. Inga suppleanter har utsetts. Inga styrelseledamöter är valda av arbetstagarorganisationer. Verkställande direktören och vice verkställande direktören ingår i styrelsen. Tre ordinarie styrelsemöten har hållits under året.

Styrelsen har antagit en arbetsordning för sitt interna arbete som bland annat innehåller regler gällande antal styrelsemöten, ärenden som skall behandlas på ordinarie styrelsemöten, styrelseordförandens åligganden, instruktion om hur information som erfordras för bedömning av Bolagets och koncernens ekonomiska ställning skall rapporteras till styrelsen samt arbetsfördelningen mellan styrelsen och verkställande direktören.

Under året har styrelsen löpande kontrollerat koncernens och moderbolagets ekonomiska ställning. Styrelsen har vidare fortlöpande behandlat frågor om förvärv och avyttringar, finansiering, emissioner av optionsrätter till aktieägarna och personalen, granskning och antagande av budgeten samt frågor relaterade till årsredovisningen och delårsrapporterna.

Styrelseordföranden har träffat revisorerna som del av den årliga revisionen.

STYRELSEFÖRÄNDRINGAR

Det har inte skett några förändringar i styrelsens sammansättning sedan den valdes den 8 juni 2001.

Årsredovisning

Bolaget registrerades hos Patent- och registreringsverket den 4 maj 2001. Bolagets årsredovisning omfattar den 4

maj 2001 till den 31 december 2001. Koncernen bildades den 22 augusti 2001 till följd av rekonstruktionen av Lundin Oil AB för att möjliggöra Talisman Energy Incs förvärv av Lundin Oil AB. Då detta är den första rapporteringsperioden finns det inga jämförelsesiffror tillgängliga.

VERKSAMHETENS RESULTAT

Koncernen redovisar ett resultat efter skatt för perioden om TSEK -41 983. Förlusten beror på ett antal orsaker vilka diskuteras nedan.

Serviceintäkterna uppgick under perioden till 749 TSEK. Detta belopp utgör betalningar från Sudan Block 5As joint venture partners till Lundin Petroleum såsom operatör i Block 5A i Sudan.

Övriga intäkter om 4 373 TSEK avser främst kostnader debiterade tredje part för arbeten utförda av Lundin Petroleums anställda.

Administrationskostnader om 23 145 TSEK är huvudsakligen hänförliga till löner, hyror och övriga kostnader. I administrationskostnaderna ingår ett belopp om 4 446 TSEK som icke återkommande kostnad i samband med Lundin Petroleumaktiens notering på Nya Marknaden vid Stockholmsbörsen.

Finansnetto om -22 907 TSEK härrör från ränteintäkter om 1 972 TSEK som erhållits på det av Khanty Mansyisk Oil Corporation (KMOC) utställda skuldebrevet om 1,3 MUSD, en valutakursförlust om 679 TSEK samt 24 200 TSEK hänförliga till finansiella kostnader härrör främst från nedskrivning av det bokförda värdet av aktierna i Khanty Mansyisk Oil Corporation (KMOC) om 23 823 TSEK. Information angående nedskrivningen återfinns under rubriken finansiella anläggningstillgångar.

Skatt uppgår till 551 TSEK och representerar skatt att betala i Schweiz baserad på en procentsats av uppkomna kostnader. Ingen latent skattefordran avseende skattemässiga förluster har upptagits på grund av osäkerheten för när dessa kan komma att utnyttjas.

ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR

Materiella anläggningstillgångar

Per den 31 december 2001 uppgick aktiverade kostnader för olje- och gastillgångar till 376 181 TSEK varav 366 289 TSEK var hänförliga till olje- och gastillgångarna i Sudan. Materiella anläggningstillgångar relaterade till olje- och gastillgångar är hänförliga till aktiverade kostnader för prospektering, utvärdering och utbyggnad och är redovisade enligt "full cost method" som beskrivs i noter till årsredovisningen.

Finansiella anläggningstillgångar

Per den 31 december ägde Lundin Petroleum 37 836 aktier motsvarande cirka 10 procent av aktierna, före utspädning, i det amerikanska bolaget KMOC, som är registrerat i Delaware, USA. Lundin Petroleum hade även ett skuldebrev utställt av KMOC om 1,3 MUSD med en årlig ränta om 10 procent.

Aktierna och skuldebrevet överfördes från Lundin Oil AB till Lundin Petroleum i överensstämmelse med avtalet om omorganisation kopplat till Talisman Energy Incs förvärv av Lundin Oil AB, till ett värde av 21,1 MUSD jämfört med Lundin Oil ABs ursprungliga inköpspris på cirka 8,4 MUSD.

Lundin Petroleum sålde aktieinnehavet och skuldebrevet till Enterprise Oil plc. för cirka 18,3 MUSD den 26 februari 2002. Aktierna i KMOC har skrivits ner till försäljningsvärdet.

Spärrade medel

Spärrade medel uppgick den 31 december 2001 till 31 939 TSEK som placerats som bankdeposition för att

täcka en garanti 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 Block 5B partners. De spärrade medlen motsvarar Lundin Petroleums finansieringsandel om 27,2 procent. Bankdepositionen som täcker garantin, och därmed de spärrade medlen, kommer att reduceras i takt med utfört arbete.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick den 31 december 2001 till 9 475 TSEK och avser förutbetalda kostnader och andra fordringar hänförliga till joint venture partners i block där Lundin Petroleum är operatör.

Kassa och bank

Lundin Petroleums likvida medel uppgick den 31 december 2001 till 301 519 TSEK. Dessa är huvudsakligen hänförliga till likvida medel erhållna i nyemissionen.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick den 31 december 2001 till 38 387 TSEK och avser främst koncernens andel av joint venture-åtaganden.

Finansiell ställning

Bolaget hade den 31 december 2001 inga räntebärande skulder.

Aktiedata

Den 1 oktober 2001 beslutade styrelsen om villkor och anvisningar för nyemissionen med företrädesrätt för existerande aktieägare i Lundin Petroleum.

En utestående aktie berättigade innehavaren till teckning av en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 3,00 SEK. Till följd av fullteckning har 106 203 784 aktier

emitterats vilka har tillfört 302,7 MSEK efter emissionskostnader.

Därutöver fick de som tecknade aktier i nyemissionen utan kostnad en optionsrätt för varje tvåtal nytecknade aktier. Varje optionsrätt berättigar innehavaren till teckning av en ny aktie i Lundin Petroleum till en teckningskurs om 4,50 SEK under perioden 15 maj – 14 juni 2002. Vid fullt utnyttjande av tilldelade optionsrätter tillförs ytterligare cirka 237 MSEK efter emissionskostnader.

Lundin Petroleums anställda har genom Bolagets incitamentsprogram erhållit 2 500 000 teckningsoptioner med rätt att teckna en aktie per teckningsoption till en teckningskurs om 4,30 SEK per aktie under tiden 1 maj 2002 till 1 maj 2004. I enlighet med villkoren för incitamentsprogrammet har antalet teckningsoptioner ökat till 3 175 000 och teckningskursen justerats till 3,37 SEK per aktie till följd av utspädningen genom nyemissionen beskriven ovan.

Kassaflöde

Den huvudsakliga förändringen av kassa och bank är hänförlig till kapitaliseringen av Lundin Petroleum samt till investeringar i olje- och gastillgångar i Sudan.

RISKER

Koncernen står inför ett antal ytterligare risker och osäkerheter avseende prospekteringsstillgångar som kan komma att negativt påverka koncernens förmåga att fullfölja dess prospekteringsplaner. Dessa diskuteras ytterligare i not 6 i noter till årsredovisningen.

LIKVIDITET

Per den 31 december 2001 uppgick koncernens kassa till 301 519 TSEK med ytterligare likviditet om 31 939 TSEK som placerats i bankdeposition för att täcka en garanti avseende prospekteringsåtaganden. Koncernen är bun-

den av kontrakt i olika koncessionsavtal för att slutföra olika prospekteringsprogram. Ledningen uppskattar att det totala åtagandet under dessa avtal är cirka 864 027 TSEK av vilka tredje part såsom joint venture partners är bundna av kontrakt att betala cirka 561 270 TSEK vilket resulterar i att koncernens andel uppgår till 302 757 TSEK. Av detta belopp uppskattas att 40 535 TSEK kommer att fullföljas under nästa år.

ÖVRIGT

Koncernen bedriver inte någon forskning eller utveckling.

Koncernen har inga utländska filialer.

Koncernens framtida utveckling är bland annat beroende av olje- och gaspriser över vilka koncernen inte har någon kontroll, fortsatt prospekteringsframgång samt att utbyggnationer färdigställs.

MODERBOLAGET

Nettoresultatet för moderbolaget för perioden som avslutades den 31 december 2001 uppgick till -41 440 TSEK. Förlusten är huvudsakligen hänförlig till administrationskostnader om 19 036 TSEK och en nedskrivning av det bokförda värdet av KMOC om 23 823 TSEK.

Aktier i dotterbolag uppgick till 485 674 TSEK per den 31 december 2001. Aktier och andelar uppgick till 181 619 TSEK per den 31 december 2001 vilket motsvarar det bokförda värdet av investeringen i KMOC (se not 9 i noter till årsredovisningen). Likvida medel per den 31 december 2001 uppgick till 193 683 TSEK.

UTDELNING

Styrelsen föreslår att ingen utdelning lämnas för verksamhetsåret.

FÖRSLAG TILL DISPOSITION AV RESULTATET

Koncernens resultat för perioden uppgick till -41 983 TSEK.

Styrelsen och verkställande direktören föreslår, att moderbolagets ansamlade förlust, tillika årets förlust, om 41 440 TSEK förs till överkursfonden.

Resultatet av koncernens och moderbolagets verksamhet samt ställningen vid räkenskapsårets slut framgår av efterföljande resultat- och balansräkningar, kassaflödesanalyser samt tillhörande noter.

Stockholm den 2 april 2002

Adolf H. Lundin
Styrelseordförande

Ian H. Lundin
Verkställande direktör

Magnus Unger
Vice verkställande direktör

Carl Bildt

Ashley Heppenstall

Kai Hietarinta

Lukas H. Lundin

William Rand

►► RESULTATRÄKNING

Koncernens och moderbolagets resultaträkning för perioden 4 maj – 31 december 2001

Belopp i TSEK	Not	Koncernen	Moderbolaget
Försäljning av olja och gas		-	-
Serviceintäkter		749	1 304
Nedskrivning av aktiverade prospekteringskostnader	1,6	-502	-
Bruttoresultat		247	1 304
Övriga rörelseintäkter		4 373	63
Administrationskostnader	2	-23 145	-19 036
Rörelseresultat		-18 525	-17 669
Resultat från finansiella investeringar			
Finansiella intäkter	3	1 972	1 222
Finansiella kostnader	4	-24 879	-24 993
Finansnetto		-22 907	-23 771
Resultat före skatt		-41 432	-41 440
Skatt	5	-551	-
Periodens resultat		-41 983	-41 440

Koncernens och moderbolagets balansräkning per den 31 december 2001

Belopp i TSEK	Not	Koncernen	Moderbolaget
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	6	376 181	-
Övriga anläggningstillgångar	7	6 254	55
Summa materiella anläggningstillgångar		382 435	55
Finansiella anläggningstillgångar			
Aktier i dotterbolag	8	-	485 674
Aktier och andelar	9	181 619	181 619
Skuldebrev	10	13 867	13 867
Spärrade medel	11	31 939	-
Finansiella anläggningstillgångar		227 425	681 160
Summa anläggningstillgångar		609 860	681 215
Omsättningstillgångar			
Kortfristiga fordringar	12	9 475	2 539
Kassa och bank		301 519	193 683
Summa omsättningstillgångar		310 994	196 222
Summa tillgångar		920 854	877 437
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital, inklusive periodens resultat	13	882 467	871 039
Kortfristiga skulder	14	38 387	6 398
Summa eget kapital och skulder		920 854	877 437
Ställda panter och ansvarsförbindelser	15, 16	-	-

►► KASSAFLÖDESANALYS

Koncernens och moderbolagets kassaflödesanalys för perioden 4 maj – 31 december 2001

Belopp i TSEK	Not	Koncernen	Moderbolaget
Kassaflöde från/ använt i verksamheten			
Periodens resultat		-41 983	-41 440
Justering för ej likviditetspåverkande poster			
Avskrivning	6	1 606	-
Nedskrivning av aktiverade prospekteringskostnader	1,6	502	-
Nedskrivning av anläggningstillgångar	7	652	-
Räntebetalning i aktier	10	-683	-683
Avsättning för minskning av värdet på aktier i KMOC	9	23 823	23 823
Orealiserade valutakursförändringar		-415	-415
Förändringar i rörelsekapital			
Ökning i kortfristiga tillgångar		-1 369	-2 539
Ökning i kortfristiga skulder		21 635	6 398
Summa kassaflöde från/ använt i verksamheten		3 768	-14 856
Kassaflöde använt för investeringar			
Förändringar i spärrade medel	11	5	-
Investering i aktier i dotterbolag		-	-95 297
Investeringar i olje- och gastillgångar	6	-77 263	-
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	7	-1 072	-55
Summa kassaflöde använt för investeringar		-78 330	-95 352
Kassaflöde från finansiering			
Nyemission		303 891	303 891
Summa kassaflöde från finansiering		303 891	303 891
Förändring av kassa och bank		229 329	193 683
Kassa och bank vid periodens början		-	-
Tillskott av likvida medel i samband med bildandet		69 792	-
Valutakursförändring i kassa och bank		2 398	-
Kassa och bank vid periodens slut		301 519	193 683

Noter till årsredovisningen för perioden 2001-05-04 – 2001-12-31.

REDOVISNINGSPRINCIPER

Lundin Petroleum ABs (publ) årsredovisning har upprättats enligt Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer och uttalanden.

Koncernredovisningsprinciper

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

Koncernredovisning för Lundin Petroleum AB koncernen ("koncernen" eller "bolaget") har upprättats enligt förvärvsmetoden. Enligt förvärvsmetoden ingår i koncernens egna kapital, förutom moderbolagets egna kapital, endast de förändringar av dotterbolagens egna kapital som tillkommit efter förvärven.

Samtliga koncerninterna vinster, transaktioner och mellanhavanden elimineras i koncernredovisningen.

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 (vilket hänför sig till temporära skillnader mellan bokföringsmässig och skattemässig redovisning av framför allt avskrivning och återställningskostnader) beräknas enligt skuldmotoden. 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, i enlighet med branschpraxis, till balansdagens marknadspris.

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

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

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, borrning 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 och "flytande naturgas" som utifrån geologiska och ingenjörstekniska data, erhållna från respektive operatör, eller från oberoende tredje part, med tillfredsställande sannolikhet (större än 90%), kan utvinna 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 procent 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 royaltyandel 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 till 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.

Övriga intäkter

Övriga intäkter är intäkter genererade genom tillhandahållande av teknisk service till operatören inom joint venture.

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.

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.

Segmentrapportering

Koncernen redovisar sina kostnader i geografiska kostnadscentra, ett för varje land. Då koncernen inte är i en produktionsfas kapitaliseras samtliga rörelsekostnader till hänförliga kostnadsställen. Det är därför inte relevant att ange segmentinformation i resultaträkningen. För segmentindelningen beträffande aktiverade kostnader se not 6.

NOT 1 - NEDSKRIVNING AV OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

	Koncernen 2001	Moderbolaget 2001
Följande olje- och gastillgångar skrevs ned:		
Övriga	502	–
	502	–

NOT 2 – ADMINISTRATIONSKOSTNADER INKLUSIVE AVSKRIVNINGAR (TSEK)

	Koncernen 2001	Moderbolaget 2001
Ersättning till koncernens revisorer omfattar		
Revisionsarvoden		
- PricewaterhouseCoopers	296	296
Övrigt		
- PricewaterhouseCoopers	489	489

NOT 3 – RÄNTEINTÄKTER OCH LIKANDE RESULTATPOSTER (TSEK)

	Koncernen 2001	Moderbolaget 2001
I ränteintäkter och liknande resultatposter ingår:		
Ränteintäkter	1 972	1 222
	1 972	1 222

NOT 4 - RÄNTEKOSTNADER OCH LIKANDE RESULTATPOSTER (TSEK)

	Koncernen 2001	Moderbolaget 2001
I räntekostnader och liknande resultatposter ingår:		
Nedskrivning av investeringen i KMOC	23 823	23 823
Valutakursförlust, netto	679	793
Kostnader för låneåtagande	377	377
	24 879	24 993

NOT 5 - SKATTER (TSEK)

	Koncernen 2001	Moderbolaget 2001
Skattekostnaden består av:		
Sverige	–	–
Schweiz	551	–
	551	–

Sverige

Koncernen har förlustavdrag om 33,3 MSEK som uppstått under innevarande räkenskapsår, vilka ännu ej är fastställda. Förlustavdragen är icke tidsbegränsade. Uppskjuten skattefordran avseende förlustavdragen har ej beaktats.

Schweiz

Skatter betalas i Schweiz baserade på nivån på kostnaderna som uppstått under perioden.

NOT 6 - OLJE- OCH GASTILLGÅNGAR (TSEK)

Enligt "full cost method" för redovisning av olje- och naturgastillgångar aktiveras nedlagda kostnader i kostnadsställen, ett för varje land där verksamhet sker, och avskrivningar görs först när produktion påbörjas. Ett avskrivningsbart kostnadsställe kan innehålla licenser vilka befinner sig i prospekterings- eller utbyggnadsstadiet.

Olje- och gastillgångar	Förvärvade vid konsolidering	Ytterligare nedlagda kostnader	Ned- skrivningar	Valutakurs- differenser	31 december 2001
Koncernen					
Sudan	289 935	66 942	–	9 412	366 289
Iran	–	9 825	–	67	9 892
Övriga	6	496	-502	–	–
	289 941	77 263	-502	9 479	376 181

Ränta

Ingen ränta ingår i aktiverade kostnader för olje- och gastillgångar.

Åtaganden avseende prospekteringskostnader

Koncernen deltar i joint ventures med externa parter i olje- och gasprospekteringsverksamhet. Koncernen är bunden av olika koncessionsavtal att fullfölja vissa prospekteringsprogram. Styrelsen uppskattar att nuvarande åtaganden uppgår till högst 864,0 MSEK (81,0 MUSD), varav externa parter som farmat in i områdena kontraktuellt förbundit sig att bidra med cirka 561,3 MSEK (28,4 MUSD).

Risker och osäkra faktorer

Koncernen står inför ett antal risker och osäkra faktorer vad gäller tillgångar i prospekteringsstadiet, vilka kan komma att inverka negativt på koncernens förmåga att fullfölja prospekteringsplaner.

- Gränskonflikter. Det exakta läget för och jurisdiktionen över områden där koncernen har koncessioner är emellanåt föremål för tvister.
- Militära oroligheter. I vissa av de länder där koncernen bedriver prospektering har militära oroligheter nyligen förekommit.
- Politisk osäkerhet. Vissa delar av koncernens prospekteringsprogram kräver godkännande eller gynnsamma beslut av regeringsorgan.

NOT 7 - KONTORSINVENTARIER OCH ÖVRIGA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR (TSEK)

Kontorsinventarier och övriga anläggningstillgångar omfattar:	Koncernen	Moderbolaget
Koncernen		
<i>Anskaffningsvärden</i>		
Ingående balans	–	–
Koncernmässiga förvärv	11 515	–
Ytterligare anskaffningar	1 072	55
Utrangeringar	-1 645	–
Valutakursdifferenser	351	–
31 december 2001	11 293	55
<i>Avskrivningar</i>		
Ingående balans	–	–
Koncernmässiga avskrivningar	-4 289	–
Årets avskrivningar	-1 606	–
Utrangeringar	993	–
Valutakursdifferenser	-137	–
31 december 2001	-5 039	–
Bokfört värde per den 31 december 2001	6 254	55

Årets avskrivningar avser avskrivningar enligt plan vilka baseras på anskaffningskostnaden och en bedömd ekonomisk livslängd om 3 till 5 år för kontorsinventarier och andra tillgångar. Koncernens sammanlagda avskrivningar ingår i administrationskostnader.

NOT 8 - AKTIER I DOTTERBOLAG (TSEK)

Aktier i dotterbolag omfattar:	Organisations-nummer	Säte	Antal	%	Nominellt värde per aktie	Bokfört värde 31 dec. 2001
Lundin Energy AB	556619-2299	Stockholm, Sweden	10 000 000	100	SEK 0,01	100
Lundin Petroleum Holdings Limited	EC-29120	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	485 574
Lundin Oil Services SA	1731/1999	Geneva, Switzerland	1 000	100	CHF 100,0	–
Lundin Sudan Limited	EC-15676	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	–
Lundin Sudan (Block 5 B) Limited	EC-30543	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	–
Lundin Munir Limited	EC-29955	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	–
Lundin Somalia Limited	EC-14476	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	–
Lundin Sudan (Halaib) Limited	EC-16775	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	–
Lundin Technical Services Limited	EC-29614	Hamilton, Bermuda	12 000	100	USD 1,00	–
						485 674

NOT 9 - AKTIER OCH ANDELAR (TSEK)

Aktier och andelar omfattar:	Antal aktier	Aktier %	Marknadsvärde 31 december 2001	Bokfört värde 31 december 2001
Koncernen				
Khanty Mansiysk Oil Corporation (US)	37 836	10	181 619	181 619
			181 619	181 619
Moderbolaget				
Khanty Mansiysk Oil Corporation (US)	37 836	10	181 619	181 619
			181 619	181 619

Lundin Petroleum hade 37 836 aktier motsvarande cirka 10 procent av aktierna före utspädning i det amerikanska bolaget från Delaware, Khanty Mansiysk Oil Corporation (KMOC). Aktierna och skuldebrevet (se not 10) överfördes från Lundin Oil AB till Lundin Petroleum enligt de avtal om omstrukturering hänförligt Talisman Energy Incs förvärv av Lundin Oil AB till ett värde av 21,1 MUSD jämfört med Lundin Oil ABs ursprungliga inköpspris på cirka 8,4 MUSD.

Lundin Petroleum sålde sina aktier och skuldebrev (se not 10) till Enterprise Oil plc för cirka 18,3 MUSD den 26 februari 2002. Aktierna i KMOC har skrivits ned för att reflektera försäljningspriset under den finansiella perioden.

NOT 10 - SKULDEBREV FRÅN KMOC (TSEK)

Skuldebrevet omfattade en reversfordran på KMOC om 1,3 MUSD med en årlig ränta om 10%. I enlighet med villkoren för skuldebrevet har räntan betalats dels kontant och dels med nya aktier i KMOC. Reversen förfaller till återbetalning vid en marknadsnotering av KMOCs stamaktier eller vid en begäran av en majoritet av innehavarna av reversfordringar. Denna möjlighet gäller under perioden som följer den 14 oktober 2002 och fram till en registrerad marknadsnotering av stamaktierna. Lundin Petroleum sålde skuldebrevet till Enterprise Oil plc (se not 9).

NOT 11 - SPÄRRADE MEDEL

Spärrade medel representerar ett belopp som placerats som bankdeposition för att täcka en garanti 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 Block 5B partners. De spärrade medlen motsvarar Lundin Petroleums finansieringsandel om 27,2 procent. Bankdepositionen som täcker garantin, och därmed de spärrade medlen, kommer att reduceras i takt med utfört arbete.

NOT 12 - KORTFRISTIGA FORDRINGAR (TSEK)

Kortfristiga fordringar omfattar:	Koncernen 31 december 2001	Moderbolaget 31 december 2001
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	1 296	648
Fordran på koncernbolag	–	800
Övriga	8 179	1 091
	9 475	2 539

NOT 13 - EGET KAPITAL (TSEK)

Eget kapital omfattar:
Koncernen 2001

	Bundet		Fritt eget		
	Aktie- kapital	Bundna reserver	Fria reserver	Årets resultat	Totalt
Belopp den 22 augusti	–	–	–	–	–
Nyemission	21 124	910 355	–	–	912 479
Omräkningsdifferens	–	11 976	–	-5	11 971
Årets resultat	–	–	–	-41 983	-41 983
Belopp vid årets utgång	2 124	922 331	–	-41 988	882 467

Moderbolaget
2001

	Bundet			Fritt eget	
	Aktie- kapital	Överkursfond	Reserv- fond	Årets resultat	Totalt
Belopp den 4 maj	–	–	–	–	–
Nyemission	2 124	910 355	–	–	912 479
Årets resultat	–	–	–	-41 440	-41 440
Belopp vid årets utgång	2 124	910 355	–	-41 440	871 039

Det sammanlagda antalet aktier uppgår till 212 407 568. Samtliga aktier har ett nominellt värde om 0,01 SEK per aktie.

NOT 14 - ÖVRIGA KORTFRISTIGA SKULDER (TSEK)

	Koncernen 31 december 2001	Moderbolaget 31 december 2001
Övriga kortfristiga skulder omfattar:		
Överuttag	34 430	1 183
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2 003	1 454
Lån från koncernbolag	–	3 463
Övriga	1 954	298
	38 387	6 398

NOT 15 - STÄLLDA PANTER

Det finns inga ställda pantar.

NOT 16 - ANSVARSFÖRBINDELSER

Det finns inga ansvarsförbindelser.

NOT 17 - TRANSAKTIONER MED NÄRSTÅENDE

Under året betalade koncernen 134 TSEK till Namdo Management Services Ltd. (Namdo), ett privat bolag ägt av Lukas H. Lundin, styrelseledamot i bolaget, i enlighet med ett serviceavtal. Namdo har cirka 12 anställda och bistod med administration och finansiella tjänster till ett antal publika bolag. Därmed finns ingen anledning att allokera belopp betalt till Namdo direkt till Lukas H. Lundin.

Koncernen har erhållit 340 TSEK från Vostok Nafta Investment Ltd för kontorslokal och redovisningstjänster. Vostok Nafta är att betrakta som närstående då Ordförande i Lundin Petroleum AB, Adolf H Lundin har betydande investeringar i detta bolag. Adolf H Lundin samtyckte till att tillskjuta likvida medel genom ett låneavtal om högst 10 MUSD för att säkerhetställa likviditeten fram till avslutad nyemission i november 2001. Inga medel lyftes under detta låneavtal och därmed uppstod ingen ränta och låneavtalet avslutades den 16 november 2001. En avgift för ej lyfta medel om 376,6 TSEK betalades för perioden av låneavtalet.

NOT 18 - FÖRVÄRV AV DOTTERBOLAG (TSEK)

Koncernen: Vid koncernens bildande som möjliggjordes genom kapitaltillskott i from av skuldebrev och efterföljande eftergivenhet av dylika skuldebrev från Lundin Oil AB (publ) i samband med det offentliga budet från Talisman Energy Inc., motogs följande tillgångar och skulder.

Materiella anläggningstillgångar	297 167
Finansiella anläggningstillgångar	249 199
Kortfristiga tillgångar	8 551
Kassa och bank	69 792
Kortfristiga skulder	-16 121
Kapitaltillskott	608 588

Moderbolaget: Moderbolaget har genom aktieägartillskott kapitaliserat dotterbolaget Lundin Petroleum Holdings Ltd. om 485 674 TSEK av vilka 390 377 TSEK utgjorde eftergivna skulder.

NOT 19 - GENOMSNITTLIGT ANTAL ANSTÄLLDA, LÖNER, ANDRA ERSÄTTNINGAR OCH SOCIALA KOSTNADER (TSEK)

	2001	
Medelantal anställda	Summa anställda	varav män
Moderbolaget		
Sverige	2	–
Summa moderbolaget	2	–
Dotterbolag i Sverige	–	–
Dotterbolag i utlandet		
Schweiz	28	21
Joint ventures verksamhet		
Sudan	32	28
Summa dotterbolag	60	49
Summa Koncernen	62	49

	2001	
Löner, andra ersättningar och sociala kostnader	Löner och andra ersättningar	Sociala kostnader
Moderbolaget		
Sverige	612	186
Summa moderbolaget	612	186
Dotterbolag i Sverige	–	–
Dotterbolag i utlandet		
Schweiz	9 518	1 344
Joint venture verksamhet		
Sudan	6 267	316
Summa dotterbolag	15 785	1 660
Summa Koncernen	16 397	1 846
varav pensionskostnader	24	–

NOT 19 forts...

Löner och andra ersättningar fördelade per land och mellan styrelseledamöter och verkställande direktör samt övriga anställda	2001	
	Styrelseledamöter och verkställande direktör	Övriga anställda
Moderbolaget		
Sverige	383	229
Summa moderbolaget	383	229
Dotterbolag i Sverige	–	–
Dotterbolag i utlandet		
Schweiz	1 851	7 667
Joint venutre verksamhet		
Sudan	–	6 267
Summa dotterbolag	1 851	13 934
Summa Koncernen	2 234	14 163

NOT 20 - OLJE- OCH GASRESERVER (OREVIDERAD)

Koncernens bevisade och sannolika olje- och gasreserver 2001	Totalt		Sudan	
	Olja MBBL	Gas MMCF	Olja MBBL	Gas MMCF
Bevisade och sannolika olje- och gasreserver, 22 augusti:				
- bevisade och sannolika utvecklade reserver	–	–	–	–
- bevisade och sannolika outvecklade reserver	–	–	–	–
	–	–	–	–
Förändringar under perioden:				
- fyndigheter	60 200	–	60 200	–
- förändringar av tidigare uppskattningar av bevisade och sannolika utbyggda reserver	–	–	–	–
- förändringar av tidigare uppskattningar av bevisade och sannolika outbyggda reserver	–	–	–	–
- produktion	–	–	–	–
	60 200	–	60 200	–
Bevisade och sannolika olje- och gasreserver, 31 december:				
- bevisade och sannolika utbyggda reserver	–	–	–	–
- bevisade och sannolika outbyggda reserver	60 200	–	60 200	–
Bevisade och sannolika olje- och gasreserver, netto, 31 december	60 200	–	60 200	–

Reserver är angiven enligt koncessionsandel före regeringsandel.

NOT 21 - HÄNDELSE EFTER RÄKENSKAPSÅRETS UTGÅNG

På grund av den försämrade säkerhetssituationen i Block 5A, Sudan, vilket resulterat i att bolaget inte kunnat garantera en säker arbetsmiljö för de anställda och inhyrd personal är det tillfällig paus i verksamheten. Lundin Petroleum avyttrade sitt innehav i KMOC den 26 februari 2002 för cirka 18,3 MUSD.

**Till bolagsstämman i
LUNDIN PETROLEUM AB (PUBL)
(Org nr 556610-8055)**

Vi har granskat årsredovisningen och koncernredovisningen på sidorna 21 - 38 samt bokföringen och styrelsens och verkställande direktörens förvaltning i Lundin Petroleum AB för räkenskapsåret 4 maj - 31 december 2001. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för räkenskapshandlingarna och förvaltningen. Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen, koncernredovisningen och förvaltningen på grundval av vår revision.

Revisionen har utförts i enlighet med god revisionssed i Sverige. Det innebär att vi planerat och genomfört revisionen för att i rimlig grad försäkra oss om att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga fel. En revision innefattar att granska ett urval av underlagen för belopp och annan information i räkenskapshandlingarna. I en revision ingår också att pröva redovisningsprinciperna och styrelsens och verkställande direktörens tillämpning av dem samt att bedöma den samlade informationen i årsredovisningen och koncernredovisningen. Som underlag till vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är

ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen. Vi anser att vår revision ger oss rimlig grund för våra uttalanden nedan.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger därmed en rättvisande bild av bolagets och koncernens resultat och ställning i enlighet med god redovisningssed i Sverige. Beträffande situationen i Sudan hänvisas till beskrivningen i Förvaltningsberättelsen.

Vi tillstyrker att bolagsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen, behandlar förlusten i moderbolaget enligt förslaget i Förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Stockholm den 2 april 2002

Carl-Eric Bohlin

**Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB**

Klas Brand

**Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB**

VALUTAFÖRKORTNINGAR

SEK	Svenska kronor
TSEK	Tusental svenska kronor
MSEK	Miljontal svenska kronor
USD	USA dollar
TUSD	Tusental USA dollar
MUSD	Miljontal USA dollar

OLJERELATERADE FÖRKORTNINGAR

BBL	Fat (barrel)
BBLS	Fat (barrels)
BOE	Fat oljeekvivalenter. Naturgas omräknad till fat oljeekvivalenter, 6 mcf = 1 boe. Denna omräkningsfaktor är ungefärlig då relationen kan variera.
BOPD	Fat olja per dag
MBBL	Tusen fat (på latin – Mille)
MMBO	Miljoner fat olja
MMBOE	Miljoner fat oljeekvivalenter
MMBOPD	Miljoner fat olja per dag

OLJERELATERADE DEFINITIONER

Barrel	Volymmått, fat. Ett fat = 159 liter
Bassäng	En stor sänka i vilken sediment har samlats
Bevisade reserver	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 utvinas i framtiden från kända reservoarer under rådande ekonomiska och operativa förutsättningar, det vill säga, till priser och kostnader per det datum beräkningarna görs.
ESC	Prospekteringserviceavtal
EPSA	Prospektering och produktionsdelningsavtal

Finansieringsandel	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.
Geologiska totala reserver	Den totala volymen olja i reservoaren (till skillnad från utvinningsbara reserver).
Kolväten	Naturligt förekommande organiskt ämne bestående av väte och kol. Inkluderar råolja, naturgas och naturgaskondensat
Licensandel	Den faktiska ägarandelen i en licens
Sannolika reserver	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.
Seismik	En metod för geofysisk prospektering genom interaktion mellan ljudvågor och berggrunden.

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



HUVUDKONTOR

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

VERKSTÄLLANDE DIREKTÖRENS KONTOR

Lundin Oil Services S.A.
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

EKONOMISK INFORMATION

Företaget kommer regelbundet att publicera följande rapporter:

- ▶ Rapport för de första tre månaderna (januari – mars 2002) publiceras den 8 maj 2002
- ▶ Rapport för de första sex månaderna (januari – juni 2002) publiceras den 8 augusti 2002
- ▶ Rapport för de första nio månaderna (januari – september 2002) publiceras den 7 november 2002

Den senaste informationen finns på Lundin Petroleums hemsida, www.lundin-petroleum.com



www.lundin-petroleum.com