

Lundin Petroleum AB (publ)

Rapport för  
TREMÅNADERSPERIODEN  
1 jan–31 mars 2006

3 2006



---

	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	<b>1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader</b>	<b>1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader</b>
• Produktion i mboepd	32,6	36,1	33,2
• Rörelsens intäkter i MSEK	1 244,8	953,7	4 190,2
• Periodens resultat i MSEK	419,5	250,0	994,0
• Vinst/aktie i SEK	1,63	0,98	3,89
• Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	1,62	0,98	3,87
• EBITDA i MSEK	934,3	666,9	2 782,6
• Operativt kassaflöde i MSEK	712,5	661,0	2 627,4

---

### **Kära aktieägare,**

Lundin Petroleum har startat 2006 med fortsatt förbättrat finansiellt resultat till följd av starka oljepriser. Första kvartalet resulterade i rekordvinst. Våra pågående investeringar i Norge och Tunisien gör goda framsteg och kommer att säkra ytterligare ökningar av produktionsnivåerna med fortsatt ökad lönsamhet som resultat.

### **Finansiellt resultat**

Under det första kvartalet 2006 genererade Lundin Petroleum vinst efter skatt på 419,5 miljoner SEK (53,9 miljoner USD) vilket representerar en ökning om 68 procent jämfört med samma period förra året. Operativt kassaflöde för perioden var 712,5 miljoner SEK (91,6 miljoner USD).

Produktionen var i genomsnitt cirka 32,6 tusen fat oljeekvivalenter per dag (mboepd) för kvartalet med ett realiserat oljepris över 58 USD per fat. Produktionen under kvartalet påverkades negativt av problem vid Heather och Thistleanläggningarna vilket reducerade produktionen från Storbritannien.

### **Utbyggnad**

Våra utbyggnadsprojekt i Tunisien och Norge förväntas öka produktionen avsevärt till över 50 000 boepd på ett år från och med idag. Oudnaprojektet i Tunisien går enligt förväntningarna och de två borrhningarna har genomförts med framgång. Produktionsstart är fortfarande planerat till andra halvåret 2006. Utbyggnadsborrningarna vid Alvheimfältet, offshore Norge har påbörjats och produktionsstart är planerad till första kvartalet 2007. Ett framgångsrikt genomförande av dessa projekt med ökad produktion kommer att ha en betydande inverkan på bolagets finansiella resultat under 2007.

### **Prospektering**

Vår prospekteringsbudget för 2006 är över 100 miljoner USD. Den huvudsakliga aktiviteten sker under andra halvåret 2006 med förväntad borraktivitet i Norge, Indonesien, Irland, Frankrike och Sudan.

Vi har varit mycket aktiva i Norge de senaste åren och utökat vår prospekteringsareal och senare i år kommer vi att påbörja ett flerborrhningsprogram med mycket god potential. Prospekteringsaktiviteter har påbörjats i Sudan med insamling av seismik i Block 5B. Prospekteringsborrningar i Block 5B är också planerade att börja i år med ett program på tre borrhningar.

### **Oljemarknaden**

Oljepriset är fortsatt starkt. Efterfrågan på olja fortsätter att öka som ett resultat av en stark världsekonomi och tillväxt i utvecklingsländer. Oron över utbudet fortsätter då många av de producerande länderna kämpar för att möta produktionsmålen. Dessa problem tillsammans med en fortsatt geopolitisk oro runt om i världen innebär att om något av de största producerande länderna drabbas av produktionsstörningar blir resultatet ytterligare ökning av världsmarknadspriset för olja.

Jag är fortsatt nöjd med våra framsteg i utvecklingen av Lundin Petroleum och är övertygad om att detta kommer att leda till ytterligare ökning av aktieägarvärdet.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

## VERKSAMHETEN

### Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion under första kvartalet 2006 var 20 473 fat olja per dag (bopd), vilket representerar över 60% av koncernens totala produktion.

Produktionen vid Broomfältet (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 14 200 boepd under perioden. Produktionen var under förväntningarna, dels på grund av att borrhningen vid North Terrace inte har producerat tillräckligt samt begränsningar av vatteninjiceringskapaciteten på grund av begränsad pumpkapacitet.

Insamling av 3D seismik kommer att äga rum vid Broom, Heather och South West Heather under 2006 och riggar har säkrats för att genomföra ytterligare borrhningar på Broomfältet under 2007.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 3 900 bopd under perioden. Förseningar i arbetet med att återupprätta vatteninjiceringskapaciteten till följd av driftstoppet under 2005 hade en negativ inverkan på oljeproduktionen under första kvartalet 2006. Vidare var Thistle avstängd under första kvartalet 2006 på grund av läckage.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 2 400 bopd under perioden och har fortsatt påverkas negativt av begränsningarna i vatteninjiceringskapaciteten på grund av problem med pumpkapaciteten. Projektet att återinstallera borrhigen på Heatherplattformen har med framgång genomförts. Ett borrhprogram med nya borrhningar och "workovers" har påbörjats och kommer att fortsätta under 2006 och förväntas ha en positiv inverkan på Heathers produktion. Borrhprogrammet kommer även att testa potentialen i den icke-producerande Heather Triassic reservoaren.

### Norge

Produktionen från Jotunfältet (i.a. 7%) offshore Norge var i genomsnitt 1 000 bopd för perioden. En borrhprogram kommer att påbörjas på Jotunfältet under andra halvåret 2006 som förväntas ha en positiv effekt på Jotuns produktion.

Utbyggnaden av Alvheimfältet (i.a. 15%) offshore Norge fortsätter att utvecklas tillfredsställande. Utbyggnadsborrningarna har nu påbörjats och kommer att fortsätta under de kommande två åren. Även installationer på havsbotten har påbörjats och Alvheim FPSO är i Norge för installation av överbyggnaden. Produktionsstart beräknas till i början av 2007 med en förväntad nettoproduktion på 12 750 boepd. Pågående tekniska studier vid Alvheim gör oss övertygade om att betydande reservpotential finns i Alvheimfältet. Vidare innefattar borrhprogrammet vid Alvheim prospekteringsborrningar som kommer att ytterligare testa potentialen i Alvheimområdet.

Tekniska studier görs på Volundfältet (tidigare Hamsun) (i.a. 35%) söder om Alvheim och en utbyggnadsplan kommer att lämnas till den norska staten under 2006. Diskussioner beträffande de kommersiella alternativen för Volund pågår och det mest sannolika alternativet är fortfarande en undervattenskoppling till Alvheim.

Prospekteringsborrningar påbörjas i Norge under andra halvåret 2006 med tre stycken planerade borrhningar. Riggar har säkrats för alla tre borrhningar. Lunostrukturen i PL 338 (i.a. 50%) operatör Lundin Petroleum, kommer att borras under fjärde kvartalet 2006. Ytterligare prospekteringsborrningar på East Kameleonstrukturen i Alvheim området (i.a. 15%) och PL 335 (i.a. 18%) är inplanerade för andra halvåret 2006.

### Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen 2 700 bopd, vilket var över förväntningarna för perioden. Ett program med fyra borrhningar i Villeperdufältet (i.a. 100%) kommer att påbörjas under 2006. Under tredje kvartalet 2006 är en prospekteringsborrning planerad på Chevignystrukturen i Val des Marais blocket (i.a. 80%).

I Aquitaine Basin (i.a. 50%) påverkades nettoproduktionen på 1 100 bopd negativt av pumpproblem. Utbyggnaden av Mimosafältet i Aquitaine Basin har försenats och sker 2007 i stället för i slutet av 2006.

### **Indonesien**

#### *Salawtai Island & Basin (Papua):*

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island i.a. 14,5% och Salawati Basin i.a. 25,9%) var 2 300 boepd för perioden. Utbyggnaden av TBAfältet, offshore Salawati Island, fortskrider med produktionsstart planerad under tredje kvartalet 2006 till följd av ombyggnaden av en FPSO i Singapore. Fältet förväntas addera 1 000 boepd netto till Lundin Petroleum.

#### *Banyumas (Java):*

Prospekteringsborrningen Jati-1 (i.a. 25%) som påbörjades under 2005 har av Lundin Petroleum's partner Star Energy gjort en så kallad "sidetrack" på egen risk. Star Energy fortsätter med borrningen av Jati-1. Om Jati-1 resulterar i en fyndighet har Lundin Petroleum en option att köpa sig tillbaka in i borrningen genom att betala en oproportionerlig del av Star Energys kostnader.

#### *Blora (Java):*

En prospekteringsborrning, Tengis-1 (i.a. 43,3%), kommer att genomföras under 2006.

#### *Lematang (Södra Sumatra):*

Ett ramavtal beträffande försäljningen av gas från gasfältet Singa (i.a. 15,88%) har undertecknats med det statliga gasdistributionsbolaget PT Persusahaan Gas Negara (PGN) för att förse PGNs kunder på West Java med gas under 10 år med start 2008. Planeringen av utbyggnaden av Singagasfältet fortsätter.

### **Nederländerna**

Gasproduktionen för Nederländerna var 2 500 boepd för perioden.

Prospekteringsborrningen i Block F-12 (i.a. 10%) offshore Nederländerna var torr och har avslutats i januari 2006.

### **Tunisien**

Netto-oljeproduktionen från Isisfältet (i.a. 40%) var 600 boepd för perioden. Produktionen från Isisfältet avslutades enligt plan i april 2006.

Utbyggnadsborrningen vid Oudnafältet (i.a. 50%) offshore Tunisien har med framgång genomförts. FPSO:n Ikdam genomgår uppgradering och omklassificering i torrdoca och kommer sedan att förflyttas till Oudnafältet där produktionsstart beräknas till andra halvåret 2006. Initial nettoproduktion förväntas till 10 000 boepd.

### **Venezuela**

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

Under första kvartalet 2006 har Lundin Petroleum och dess partners fortsatt förhandlingarna med det venezuelanska statliga oljebolaget PDVSA Petróleo SA, beträffande omvandlingen av serviceavtalet för Colónblocket (Colón Block Operating Services Agreement) till ett joint venture bolag med direkt medverkan av PDVSA. Parterna undertecknade ett ramavtal (Memorandum of Understanding) under det första kvartalet vilket klargjort vissa utestående frågor relaterade till omvandlingen. PDVSA har gått med på att förlänga perioden för prospektering och produktion i Colónblocket från 2014 till 2025. Denna förlängning kommer tillåta investeringar i ytterligare prospekterings- och utbyggnadsprojekt som annars inte är möjliga på grund av tidsbegränsningen i Colónblocket. Under de nya villkoren i ramavtalet kommer Lundin Petroleum behålla en andel om fem procent i joint venturebolaget tillsammans med PDVSA och de nuvarande parterna Tecpetrol och Perenco. De slutliga villkoren för joint venturebolaget är fortfarande under förhandling med PDVSA. Dessa förhandlingar beräknas vara slutförda under 2006.

## PROSPEKTERING

### Irland

Prospekteringsborrningen av gasstrukturen Inishbeg i Donelgal Basin Exploration License (l.a. 30%) kommer att genomföras under andra halvåret 2006.

### Nigeria

Lundin Petroleum har en licensandel om 22,5% i OML 113, offshore Nigeria med olje- och gasfyndigheten Aje. Tekniska och kommersiella studier genomförs för att bestämma om ytterligare utvärderingsborrningar på Ajefältet kommer att borras. Beslut om borrning kommer att tas under fjärde kvartalet 2006.

### Sudan

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

Verksamheten har börjat i Block 5B (l.a. 24,5%) med insamling av 2D seismisk på gång. Det är planerat att samla in 1 100 km av 2D seismik och borra tre prospekteringsborrningar i Block 5B som del av 2006 arbetsprogram.

### Albanien

Insamlingen av 3D seismik i Duressiblocket (l.a. 50%) är genomförd. De seismiska data bearbetas och tolkas med målsättning att börja prospekteringsborrningar under 2007.

## KONCERNEN

### Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 på 419,5 MSEK (250,0 MSEK) och motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, på 1,62 SEK (0,98 SEK). Operativt kassaflöde för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 712,5 MSEK (661,0 MSEK) motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, uppgående till 2,75 SEK (2,58 SEK). Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar (EBITDA) uppgick till 934,3 MSEK (666,9 MSEK) motsvarande EBITA per aktie, efter full utspädning, på 3,60 SEK (2,61 SEK).

### Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 1 195,2 MSEK (910,7 MSEK). Produktionen för perioden uppgick till 2 930,9 (3 252,1) tusen fat oljeekvivalenter (mboe), vilket motsvarar 32,6 (36,1) mboe per dag (mboepd). Uppnått genomsnittspris per boe för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 var 58,55 USD (46,29 USD).

Genomsnittspriset för Dated Brent för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 61,79 USD (47,50 USD) per fat, vilket resulterat i att en kostnad bokats i resultaträkningen hänförlig till den negativa oljeprissäkringseffekten efter skatt på 18,6 MSEK (23,5 MSEK).

Övriga rörelseintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 49,5 MSEK (43,0 MSEK). I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.

## Finansiell rapport för de tre första månaderna 2006

Försäljning för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 omfattar nedanstående:

<b>Försäljning</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005	1 jan 2005– 31 dec 2005
Genomsnittspris per boe * i USD	<b>3 månader</b>	3 månader	12 månader
<b>Storbritannien</b>			
- Kvantitet i mboe	1 774,9	1 859,9	7 241,0
- Genomsnittspris per boe	60,49	47,87	54,56
<b>Frankrike</b>			
- Kvantitet i mboe	405,6	427,0	1 563,8
- Genomsnittspris per boe	59,94	47,49	53,75
<b>Norge</b>			
- Kvantitet i mboe	76,8	91,0	372,4
- Genomsnittspris per boe	56,01	44,08	51,45
<b>Nederländerna</b>			
- Kvantitet i mboe	222,9	247,6	855,4
- Genomsnittspris per boe	45,42	35,29	37,45
<b>Indonesien</b>			
- Kvantitet i mboe	90,0	145,8	495,9
- Genomsnittspris per boe	51,90	42,93	48,90
<b>Tunisien</b>			
- Kvantitet i mboe	63,0	82,5	328,6
- Genomsnittspris per boe	54,10	48,92	62,53
<b>Irland</b>			
- Kvantitet i mboe	–	18,8	24,1
- Genomsnittspris per boe	–	33,43	33,31
<b>Total</b>			
- Kvantitet i mboe	<b>2 633,2</b>	2 872,6	10 881,2
- Genomsnittspris per boe	<b>58,55</b>	46,29	52,93

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

Intäkter från Venezuela erhålls i form av service- och ränteintäkter. För räkenskapsåret som avslutades 31 mars 2006 uppgick Lundin Petroleum's serviceintäkter till 20,82 USD (23,64 USD) per fat för de 161,0 mboe (171,8 mboe) som såldes.



<b>Produktion</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
<b>Storbritannien</b>			
- Kvantitet i mboe	1 842,6	1 967,9	7 360,7
- Kvantitet i mboepd	20,5	21,9	20,2
<b>Frankrike</b>			
- Kvantitet i mboe	345,3	399,1	1 533,7
- Kvantitet i mboepd	3,8	4,4	4,2
<b>Norge</b>			
- Kvantitet i mboe	87,9	101,7	360,2
- Kvantitet i mboepd	1,0	1,1	1,0
<b>Nederländerna</b>			
- Kvantitet i mboe	222,9	247,6	855,4
- Kvantitet i mboepd	2,5	2,8	2,3
<b>Venezuela</b>			
- Kvantitet i mboe	166,1	187,6	769,4
- Kvantitet i mboepd	1,8	2,1	2,1
<b>Indonesien</b>			
- Kvantitet i mboe	209,4	213,9	825,1
- Kvantitet i mboepd	2,3	2,4	2,3
<b>Tunisien</b>			
- Kvantitet i mboe	56,7	115,4	354,8
- Kvantitet i mboepd	0,6	1,3	1,0
<b>Irland</b>			
- Kvantitet i mboe	–	18,9	24,2
- Kvantitet i mboepd	–	0,2	0,2
<b>Totalt</b>			
<b>- Kvantitet i mboe</b>	<b>2 930,9</b>	3 252,1	12 083,5
<b>- Kvantitet i mboepd</b>	<b>32,6</b>	36,1	33,2

Antalet producerade fat skiljer sig från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Det finns tidsskillnader mellan försäljningstillfället och produktionstillfället i områden som Tunisien och Norge där produktion sker till ett produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Försäljning räknas då ett uttag skett, vilket kan ske med varierande intervaller och är inte alltid likvärdig med produktionen vid slutet av ett finansiellt kvartal. Redovisningseffekten av tidsskillnaderna mellan försäljnings- och produktionstillfället avspeglas i förändringarna i oljelagret och under/överuttag. Efterhand kommer total försäljning att sammanfalla med total produktion. I vissa områden

föreligger det permanenta skillnader mellan produktion och försäljning. Den rapporterade produktionen i Storbritannien är produktion som skett från plattformen. Detta är den mängd som producerats från fältet in till pipelinen som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipelinen blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans blir den blandning av olja som sedan säljs till marknaden. Den olja som pumpas in i pipelinen testas mot den blandning av olja som kommer ut från terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvalitet på den olja som pumpats in i pipelinen.

## Finansiell rapport för de tre första månaderna 2006

En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus 5% görs på den olja som produceras från fälten i Storbritannien. I Indonesien allokeras produktionen under ett PSC (Production Sharing Contract) där, i enlighet med kontraktets affärsvillkor, en andel av produktionen allokeras till värdlandet i form av royaltybetalning.

### Produktionskostnader

Produktionskostnader i USD för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnaderna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 280,6 MSEK (269,0 MSEK). Utvinningskostnaderna uppgick till 12,44 USD per fat (11,20 USD per fat) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006. Driftskostnaden per fat är i linje med förväntningarna. Den generellt lägre produktionen under första kvartalet 2006 har balanserats av lägre driftskostnader. Bemanning och prioritering av projekt har medfört att vissa driftskostnader i Storbritannien har senarelagts från första kvartalet 2006.

<b>Produktionskostnader och avskrivningar</b> i TUSD	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006</b> <b>3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	36 464	36 415	148 570
Tariff- och transportkostnader	5 300	5 707	17 906
Royalty och direkta skatter	1 050	1 065	4 803
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	-6 743	-4 324	4 563
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>36 071</b>	<b>38 863</b>	<b>175 842</b>
Avskrivningar	25 846	28 070	101 064
<b>Totalt</b>	<b>61 917</b>	<b>66 933</b>	<b>276 906</b>

<b>Produktionskostnader och avskrivningar</b> i USD per boe	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006</b> <b>3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Utvinningskostnader	12,44	11,20	12,30
Tariff- och transportkostnader	1,81	1,75	1,48
Royalty och direkta skatter	0,36	0,33	0,40
Lagerförändringar och förändringar i överuttag	-2,30	-1,33	0,38
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>12,31</b>	<b>11,95</b>	<b>14,56</b>
Avskrivningar	8,82	8,63	8,36
<b>Totalt kostnad per boe</b>	<b>21,13</b>	<b>20,58</b>	<b>22,92</b>

### **Avskrivningar av olje- och gastillgångar**

Avskrivning av olje- och gastillgångar för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 201,1 MSEK (194,3 MSEK).

### **Nedskrivningar**

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick till 14,0 MSEK (8,6 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006. Nedskrivningarna under första kvartalet 2006 är främst hänförliga till prospekteringsborrningen i Block F-12 i Nederländerna som pluggades och avslutades i januari 2006.

### **Försäljning av tillgång**

Under 2005 ingick Lundin Petroleum ett sale- and- lease-backavtal (avtal om försäljning samt återförhyrning av samma tillgång) av fartyget Jotun, vilket används för produktionen från Jotunfältet utanför Norges kust. Detta resulterade i en vinst före skatt på 192,1 MSEK och en vinst efter skatt på 24,0 MSEK.

### **Övriga intäkter**

Övriga intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 2,0 MSEK (2,7 MSEK) och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

### **Administrations- och avskrivningskostnader**

Administrations- och avskrivningskostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 31,8 MSEK (20,5 MSEK). Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 2,1 MSEK (1,3 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006.

### **Finansiella intäkter**

Finansiella intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 43,0 MSEK (6,9 MSEK). Ränteintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 7,7 MSEK (3,4 MSEK) och består av ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp på 4,4 MSEK (1,3 MSEK), ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 1,0 MSEK (1,2 MSEK), ränteintäkter hänförliga till skatteåterbetalningar till ett belopp om 1,2 MSEK (- MSEK) samt ränteavgifter erhållna från Venezuela uppgående till 1,1 MSEK (0,9 MSEK).

Utdelningen på 3,4 MSEK (3,4 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 och härrör till utdelningar från en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gas bearbetning och transport (NOGAT). Valutakursvinsterna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 31,9 MSEK (-34,1 MSEK). Valutakursförlusterna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 är främst ett resultat av justeringen av verkligt värde för valutasäkringskontrakten och omvärderingen av det utestående USD- lånet till NOK som är rapporteringsvaluta i det bolag där lånet är taget. Under tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 var volatiliteten i NOK och EUR gentemot USD ungefär 2,8% respektive 2,6%.

### **Finansiella kostnader**

Finansiella kostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 22,6 MSEK (51,1 MSEK). Räntekostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 9,6 MSEK (14,3 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten. Förändringar i marknadsvärdet av ränteswapen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 resulterade i en vinst om 0,7 MSEK (5,7 MSEK).

Amortering av lånekostnader uppgick till 4,7 MSEK (3,6 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006. Lånekostnaderna härrör till kreditfaciliteten och amorteras över utnyttjandet av krediten.

### **Skatt**

Skattkostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 320,0 MSEK (169,8 MSEK). Den aktuella bolagsskatten på 245,5 MSEK (18,8 MSEK) består av aktuell bolagsskatt i huvudsakligen Storbritannien, Nederländerna, Indonesien och Venezuela. Ökningen beror på att Storbritannien balanserade skatteförluster mot aktuell bolagsskatt under jämförelseperioden. De inestående skatteförlusterna i Storbritannien utnyttjades till fullo under 2005. Den uppskjutna bolagsskattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till på 58,5 MSEK (153,3 MSEK) och omfattar främst en kostnad på 45,4 MSEK för skatteförluster utnyttjade i Norge, Tunisien och Frankrike och en kostnad på 14,2 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för

olja- och gastillgångar mellan redovisning och skattemässiga rapportering. I den uppskjutna skattekostnaden för jämförelseperioden ingår utnyttjandet av skatteföruslterna i Storbritannien. Den generella skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 är högre än i jämförelseperioden i linje med den högre vinsten.

Petroleumskattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 6,1 MSEK (4,9 MSEK). Den uppskjutna petroleumskattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgår till 9,9 MSEK (-7,1 MSEK).

Koncernen är verksam i flertalet länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 28% och 78%. För tillfället genereras merparten av koncernens vinst från verksamheten i Storbritannien där den effektiva skattesatsen uppgår till 40%. Koncernens effektiva skattesats för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till ca 43%.

### Förändring i skattesats

I Storbritannien har det offentliggjorts att skattesatsen för Supplementary Corporation Tax (SCT) kommer att öka från 10% till 20% från och med 1 januari 2006. Denna

ökning kommer att resultera i att bolagsskatten som tillämpas på de brittiska vinsterna ökar från 40% till 50%. Förändringen i skattesatsen redovisas när den formellt har godkänts av den brittiska riksdagen, vilket förväntas ske under tredje kvartalet 2006. Storbritanniens skattekostnad för första kvartalet 2006 har framräknats med en 40%-ig skattesats. Om skattekostnaden för första kvartalet 2006 hade beräknats med den föreslagna skattesatsen på 50% skulle skattekostnaden för första kvartalet ha ökat med 56,6 MSEK.

### Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt som avser minoritetsintresse för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 uppgick till 0,2 MSEK (0,7 MSEK) och är hänförligt till de 0,14% av Lundin International SA som ägs av minoritetsaktieägare.

### BALANSRÄKNINGEN

#### Anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar per den 31 mars 2006 uppgick till 6 046,7 MSEK (5 827,0 MSEK) varav 5 945,4 MSEK (5 732,9 MSEK) avser de olje- och gastillgångar som finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 kan beskrivas enligt nedan:

Utbyggnadskostnader i MSEK	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	64,8	115,4	619,8
Frankrike	3,9	5,5	24,2
Norge	107,4	115,9	596,2
Nederländerna	2,5	8,9	49,0
Indonesien	15,3	15,1	59,8
Tunisien	134,7	2,8	72,5
Venezuela	3,2	8,9	35,5
Irland	-	-0,5	-
<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>331,8</b>	<b>272,0</b>	<b>1 457,0</b>

<b>Prospekteringskostnader</b> i MSEK	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Storbritannien	1,7	–	17,2
Frankrike	1,8	0,5	16,8
Norge	25,9	11,9	69,6
Nederländerna	6,7	0,6	16,6
Indonesien	22,2	9,9	61,2
Tunisien	–	0,1	2,0
Albanien	1,2	2,1	24,5
Irland	0,6	2,0	2,6
Iran	-0,1	4,5	6,0
Sudan	0,9	-0,1	7,8
Nigeria	1,1	1,7	158,2
Övriga	4,5	3,0	12,8
<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>66,5</b>	<b>36,2</b>	<b>395,3</b>

Övriga anläggningstillgångar per den 31 mars 2006 uppgick till 101,4 MSEK (94,1 MSEK).

#### **Finansiella anläggningstillgångar**

Finansiella anläggningstillgångar uppgick per den 31 mars 2006 till 510,7 MSEK (502,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 8. Spärrade bankmedel uppgick per 31 mars 2006 till 23,3 MSEK (23,8 MSEK) och inkluderar belopp som används för "letters of credit" som säkerhet för prospekteringsåtaganden i Sudan. Aktier och andelar uppgår till 164,6 MSEK (151,9 MSEK) per den 31 mars 2006. Ökningen i det verkliga värdet av aktierna och andelarna uppgick till 14,5 MSEK (- MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006. Uppskjutna finansieringskostnader avser kostnader för att uppta kreditfaciliteten och periodiseras över lånets löptid. Den uppskjutna skattefordran avser främst förlustavdrag i Tunisien, Frankrike och Norge och det verkliga värdet av de finansiella instrumenten. Övriga finansiella anläggningstillgångar uppgick till 9,6 MSEK (8,2 MSEK) och avser medel hos joint venture partners för förväntade framtida kostnader.

#### **Kortfristiga fordringar och lager**

Kortfristiga fordringar och lager uppgick per den 31 mars 2006 till 1 106,7 MSEK (1 043,5 MSEK) och beskrivs i detalj i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kundfordringarna har ökat från 31 december 2005 på grund av det högre oljepriset som erhållits vid försäljning under 2006 och eftersom försäljningen under december 2005 var lägre på grund av driftstoppet av Thistle. Skattefordringar uppgick till 115,7 MSEK (117,3 MSEK) och är hänförligt till skatteåterbäringar i Norge och i Nederländerna.

#### **Kassa och bank**

Kassa och bank uppgick per den 31 mars 2006 till 463,9 MSEK (389,4 MSEK).

#### **Långfristiga skulder**

Per den 31 mars 2006 uppgick avsättningar till 2 178,5 MSEK (2 087,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 408,7 MSEK (329,2 MSEK). Ökningen i avsättningen för återställningskostnader beror främst på förändringar i de uppskattade kostnaderna nödvändiga vid avlägsnandet av anläggningar samt pluggning och avslutande av borrhinar. Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 1 745,7 MSEK (1 735,1 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 mars 2006 till 681,8 MSEK (736,2 MSEK). Lundin Petroleum ingick den 16 augusti 2004 ett sjuårigt avtal avseende en löpande kredit, vilken ger ett låneutrymme på upp till 385,0 MUSD. Krediten består av ett Letter of Credit på 35,0 MUSD för framtida återställningskostnader som skall betalas till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien, samt 350,0 MUSD i kontanta uttag. Tillgänglig kredit under denna kreditfacilitet per den 31 mars 2006 uppgick till 87,5 MUSD.

## Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 31 mars 2006 till 1 253,7 MSEK (1 256,3 MSEK) och beskrivs i detalj i not 11. Per den 31 mars 2006 uppgick det verkliga värdet av de utestående derivaten till 228,9 MSEK (193,8 MSEK) och är till största delen hänförligt till oljeprissäkringskontrakten. Skulder gentemot joint venture partners uppgick till 295,9 MSEK (389,9 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsprojekt i Norge, Tunisien och Indonesien.

## FINANSIELLA DERIVAT

Koncernen har ingått följande kontrakt för oljeprissäkringar.

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

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

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

Avtalsdatum	USD Libor räntenivå	Säkrat	Startdatum	Slutdatum
		Belopp		
10/2002	3,49%	65 000 000	3/1/2006	3/7/2006
10/2002	3,49%	55 000 000	3/7/2006	2/1/2007
3/2004	2,32%	40 000 000	1/4/2004	2/4/2007

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

Det 2,32%-iga räntesäkringskontraktet härrör till den aktuella lånekrediten. Från och med den 1 januari 2005 möter kontraktet IAS 39's villkor för säkringsredovisning avseende förändringar i verkligt värde redovisade direkt i eget kapital. Till följd av återbetalningen av underliggande del av lånet under 2005 blev det 2,32%-iga räntesäkringskontraktet verkningsslöst under fjärde kvartalet 2005 och säkringsredovisning kunde inte längre tillämpas. Från och med detta datum har förändringar i detta kontrakts verkliga värde därför redovisats i resultaträkningen.

Koncernen har ingått följande valutaterminkontrakt:

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

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

## MODERBOLAGET

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till en vinst på 2,5 MSEK (2,5 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 14,3 MSEK (8,7 MSEK) som kompenseras av ett finansnetto på 8,6 MSEK (8,6 MSEK). Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 9,2 MSEK (8,7 MSEK). Valutakursvinsterna uppgick till 0,6 MSEK (0,2 MSEK).

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

## AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's aktiekapital per 31 mars 2006 uppgår till 2 573 162 SEK vilket motsvarar 257 316 166 aktier med ett kvotvärde per aktie på 0,01 SEK.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram där teckningsoptioner ges ut till personalen. Teckningsoptionerna för 2003 har utgivits till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum AB de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman. Teckningsoptionerna för 2004 och 2005 har givits ut till genomsnittspriset för en aktie i Lundin Petroleum AB tio dagar efter årsstämman plus en premie.

Inlösenperiod och lösenpris för de utestående teckningsoptionerna till personalen vid slutet av perioden:

	Utgivna 2003	Utgivna 2004	Utgivna 2005
Lösenpris (SEK)	10,10	45,80	60,20
Utgivna optioner	3 400 000	2 250 000	3 000 000
Utestående optioner	417 000	1 185 000	2 800 000
Inlösenperiod	31 maj 2004– 31 maj 2006	31 maj 2005– 31 maj 2007	15 juni 2006– 31 maj 2008

## VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,3514	9,4315
1 USD motsvarar SEK	7,7799	7,7921

## REDOVISNINGSPRINCIPER

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

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

## Resultaträkning

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>				
Försäljning av olja och gas	1	1 195 221	910 727	3 995 477
Övriga rörelseintäkter		49 533	42 967	194 707
		<b>1 244 754</b>	953 694	4 190 184
<b>Rörelsens kostnader</b>				
Produktionskostnader	2	-280 626	-268 983	-1 310 905
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-201 073	-194 280	-753 428
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-13 987	-8 559	-208 135
		<b>749 068</b>	481 872	1 917 716
<b>Bruttoresultat</b>				
Vinst vid försäljning av tillgångar		–	–	192 122
Övriga intäkter		1 963	2 722	6 438
Administrations- och avskrivningskostnader		-31 833	-20 490	-103 118
		<b>719 198</b>	464 104	2 013 158
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>				
Finansiella intäkter	4	42 968	6 879	44 012
Finansiella kostnader	5	-22 626	-51 097	-196 461
		<b>20 342</b>	-44 218	-152 449
<b>Resultat före skatt</b>				
Skatt	6	-320 031	-169 844	-866 734
		<b>419 509</b>	250 042	993 975
<b>Periodens resultat hänförligt till:</b>				
Moderbolagets aktieägare		419 306	249 339	993 507
Minoritetsintresse		203	703	468
		<b>419 509</b>	250 042	993 975
<b>Periodens resultat</b>				
Resultat per aktie – SEK <sup>1</sup>		1,63	0,98	3,89
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK <sup>1</sup>		1,62	0,97	3,87

<sup>1</sup> Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.



Belopp i TSEK	Not	31 mars 2006	31 december 2005
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Materiella anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	7	5 945 361	5 732 871
Övriga materiella anläggningstillgångar		101 369	94 136
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>6 046 730</b>	5 827 007
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>			
	8	510 739	502 474
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>6 557 469</b>	6 329 481
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Kortfristiga fordringar och lager	9	1 106 736	1 043 477
Kassa och bank		463 921	389 415
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>1 570 657</b>	1 432 892
<b>Summa tillgångar</b>		<b>8 128 126</b>	7 762 373
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		4 010 856	3 679 616
Minoritetsintresse		3 258	3 050
<b>Totalt eget kapital</b>		<b>4 014 114</b>	3 682 666
<b>Långfristiga skulder</b>			
Avsättningar	10	2 178 478	2 087 250
Långfristiga räntebärande skulder		681 809	736 151
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>2 860 287</b>	2 823 401
<b>Kortfristiga skulder</b>			
	11	1 253 725	1 256 306
<b>Summa eget kapital och skulder</b>		<b>8 128 126</b>	7 762 373
Ställda säkerheter		1 129 226	1 128 763
Ansvarsförbindelser		-	-

## Kassaflödesanalys

	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
<b>Kassaflöde från periodens verksamhet</b>			
Periodens resultat	419 509	250 042	993 975
Justeringar för avskrivningar och övriga likviditetspåverkande poster:			
Förändringar i rörelsekapital	-193 312	-231 275	111 217
<b>Summa kassaflöde från verksamhet</b>	<b>527 961</b>	374 074	2 541 344
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>			
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	–	–	-236
Försäljning av tillgångar/ investeringar	–	–	192 122
Investering/ avyttring av fastighet	-8 570	–	-40 190
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-1 583	-29 217	16 850
Övriga betalningar	-320	-302	-13 419
Investeringar i olje- och gastillgångar	-398 280	-303 799	-1 852 415
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-3 205	-6 359	-16 137
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-411 958</b>	-339 677	-1 713 425
<b>Kassaflöde använt för finansiering</b>			
Förändring i långfristiga banklån	-38 899	-17 295	-822 240
Nyemission	5 169	7 219	59 275
<b>Summa kassaflöde använt för finansiering</b>	<b>-33 730</b>	-10 076	-762 965
Förändring av kassa och bank	82 273	24 321	64 954
Kassa och bank vid periodens början	389 415	268 377	268 377
Valutakursdifferenser i kassa och bank	-7 767	18 057	56 084
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>463 921</b>	310 755	389 415

## Redogörelse för förändringar i eget kapital

Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/Övriga reserver*	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa Eget kapital
<b>Balans per den 1 januari 2005</b>	<b>2 537</b>	<b>830 630</b>	<b>837 676</b>	<b>598 245</b>	<b>2 931</b>	<b>2 272 019</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	598 245	-598 245	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	49 943	-	-	33	49 976
Förändring i säkringsinstrument	-	-186 958	-	-	-	-186 958
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>-137 015</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>33</b>	<b>-136 982</b>
Periodens resultat	-	-	-	249 339	703	250 042
<b>Totala redovisade vinster och för- luster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>-137 015</b>	<b>-</b>	<b>249 339</b>	<b>736</b>	<b>113 060</b>
Nyemission	12	7 207	-	-	-	7 219
Aktierelaterade ersättningar	-	-	4 266	-	-	4 266
<b>Balans per den 31 mars 2005</b>	<b>2 549</b>	<b>700 822</b>	<b>1 440 187</b>	<b>249 339</b>	<b>3 667</b>	<b>2 396 564</b>
Överföring av säkringsreserv	-	98 194	-98 194	-	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	251 644	-	-	498	252 142
Förändring i säkringsinstrument	-	125 027	-	-	-	125 027
Justering för verkligt värde	-	99 109	-	-	-	99 109
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>475 780</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>498</b>	<b>476 278</b>
Periodens resultat	-	-	-	744 168	-235	743 933
<b>Totala redovisade vinster och för- luster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>475 780</b>	<b>-</b>	<b>744 168</b>	<b>263</b>	<b>1 220 211</b>
Nyemission	22	52 034	-	-	-	52 056
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	6 575	-6 575	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	14 715	-	-	14 715
Investeringar	-	-	-	-	-880	-880
<b>Balans per den 31 december 2005</b>	<b>2 571</b>	<b>1 333 405</b>	<b>1 350 133</b>	<b>993 507</b>	<b>3 050</b>	<b>3 682 666</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	993 507	-993 507	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-47 888	-	-	5	-47 883
Förändring i säkringsinstrument	-	-62 913	-	-	-	-62 913
Justering för verkligt värde	-	12 422	-	-	-	12 422
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	<b>-</b>	<b>-98 379</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>-98 374</b>
Periodens resultat	-	-	-	419 306	203	419 509
<b>Totala redovisade vinster och för- luster för perioden</b>	<b>-</b>	<b>-98 379</b>	<b>-</b>	<b>419 306</b>	<b>208</b>	<b>321 135</b>
Nyemission	2	5 167	-	-	-	5 169
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	757	-757	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	5 144	-	-	5 144
<b>Balans per den 31 mars 2006</b>	<b>2 573</b>	<b>1 240 950</b>	<b>2 348 027</b>	<b>419 306</b>	<b>3 258</b>	<b>4 014 114</b>

\* Övriga reserver omfattar reserv för investeringar som kan säljas, säkringsreserv och valutaomräkningsreserv.

## Noter

<b>Not 1. Segmentsinformation</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Försäljning av:			
Olja			
- Storbritannien	821 188	605 130	2 908 682
- Frankrike	190 133	140 374	629 842
- Norge	33 081	27 402	140 713
- Indonesien	35 935	43 294	179 673
- Tunisien	26 498	28 111	153 751
	<b>1 106 835</b>	<b>844 311</b>	<b>4 012 661</b>
Kondensat			
- Storbritannien	14 171	11 069	36 527
- Nederländerna	547	1 065	3 467
- Indonesien	109	–	1 234
	<b>14 827</b>	<b>12 134</b>	<b>41 228</b>
Gas			
- Norge	135	353	1 746
- Nederländerna	78 154	59 410	229 617
- Indonesien	311	385	1 328
- Irland	–	4 342	5 776
	<b>78 600</b>	<b>64 490</b>	<b>238 467</b>
Serviceintäkter			
- Venezuela	26 078	28 105	127 408
Avräkning oljeprissäkring	-31 119	-38 313	-424 287
	<b>1 195 221</b>	<b>910 727</b>	<b>3 995 477</b>
<b>Rörelseresultat</b>			
- Storbritannien	501 428	309 548	1 397 827
- Frankrike	118 317	68 429	277 100
- Norge	17 398	20 127	267 559
- Nederländerna	33 880	31 293	62 206
- Venezuela	5 239	13 714	57 146
- Indonesien	42 228	23 444	119 655
- Tunisien	22 538	19 539	57 899
- Irland	–	2 145	4 222
- Nigeria	–	–	-158 174
- Iran	–	-4 534	-6 078
- Övriga	-21 830	-19 601	-66 204
<b>Totalt rörelseresultat</b>	<b>719 198</b>	<b>464 104</b>	<b>2 013 158</b>

<b>Not 2. Produktionskostnader</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
Utvinningskostnader	283 684	255 080	1 107 591
Tariff och transportkostnader	41 237	39 500	133 492
Direkta produktionsskatter	8 167	7 371	35 805
Förändring i lager/balans för överuttag	-52 462	-32 968	34 017
	<b>280 626</b>	268 983	1 310 905

<b>Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
Storbritannien	135 942	130 894	508 519
Frankrike	17 777	16 494	67 651
Norge	7 628	6 993	26 663
Nederländerna	18 544	19 878	70 834
Indonesien	3 610	4 207	16 192
Tunisien	4 403	5 688	18 831
Venezuela	13 169	10 126	44 738
	<b>201 073</b>	194 280	753 428

<b>Not 4. Finansiella intäkter</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
Ränteintäkter	7 690	3 431	31 195
Erhållen utdelning	3 385	3 448	12 817
Valutakursvinster, netto	31 893	–	–
	<b>42 968</b>	6 879	44 012

<b>Not 5. Finansiella kostnader</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
Räntekostnader	9 644	14 299	45 003
Förändring i marknadsvärdering av ränteswapkontrakt	-715	-5 655	-7 949
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	4 965	3 810	17 082
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	4 708	3 625	15 182
Valutakursförluster, netto	–	34 086	121 971
Övriga finansiella kostnader	4 024	932	5 172
	<b>22 626</b>	51 097	196 461

## Noter

<b>Not 6. Skatt</b>	<b>1 jan 2006– 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005– 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005– 31 dec 2005 12 månader
Belopp i TSEK			
Aktuell bolagsskatt	245 527	18 836	240 653
Uppskjuten bolagsskatt	58 508	153 259	647 131
Aktuell petroleumskatt	6 078	4 866	11 270
Uppskjuten petroleumskatt	9 918	-7 117	-32 320
	<b>320 031</b>	169 844	866 734

<b>Not 7: Olje- och gastillgångar</b>	<b>Bokfört värde 31 mar 2006</b>	Bokfört värde 31 dec 2005
Belopp i TSEK		
Storbritannien	2 437 132	2 560 154
Frankrike	852 382	844 738
Norge	1 373 589	1 237 580
Nederländerna	478 584	470 630
Venezuela	204 584	219 183
Indonesien	259 127	232 339
Tunisien	262 509	99 085
Irland	3 246	2 622
Sudan	30 039	28 865
Albanien	31 020	30 269
Övriga	13 149	7 406
	<b>5 945 361</b>	5 732 871

<b>Not 8: Finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>Bokfört värde 31 mar 2006</b>	Bokfört värde 31 dec 2005
Belopp i TSEK		
Aktier och andelar	164 588	151 928
Spärrade medel	23 330	23 827
Uppskjutna finansieringskostnader	14 244	18 905
Uppskjuten skattefordran	298 964	297 788
Långfristiga derivat	–	1 825
Övriga finansiella anläggningstillgångar	9 613	8 201
	<b>510 739</b>	502 474

<b>Not 9: Kortfristiga fordringar</b>	<b>Bokfört värde</b>	Bokfört värde
Belopp i TSEK	<b>31 mar 2006</b>	31 dec 2005
Lager	71 149	99 943
Kundfordringar	580 578	523 315
Underutttag	103 221	49 482
Skattefordran	115 670	117 283
Fordran på Joint Venture partners	143 933	180 989
Kortfristiga derivat	17 206	13 430
Övriga kortfristiga fordringar	74 979	59 035
	<b>1 106 736</b>	1 043 477

<b>Not 10: Avsättningar</b>	<b>Bokfört värde</b>	Bokfört värde
Belopp i TSEK	<b>31 mar 2006</b>	31 dec 2005
Återställningskostnader	408 662	329 173
Pension	14 345	13 810
Uppskjuten skatteskuld	1 745 713	1 735 058
Övrigt	9 758	9 209
	<b>2 178 478</b>	2 087 250

<b>Not 11: Kortfristiga skulder</b>	<b>Bokfört värde</b>	Bokfört värde
Belopp i TSEK	<b>31 mar 2006</b>	31 dec 2005
Leverantörsskulder	90 634	135 394
Överutttag	37 538	67 911
Aktuell skatteskuld	281 478	117 691
Upplupna kostnader	265 193	298 124
Skuld avseende bolagsförvärv	38 792	38 615
Kortfristiga derivat	228 881	193 777
Skuld gentemot Joint Venture partners	295 866	389 896
Övriga kortfristiga skulder	15 343	14 898
	<b>1 253 725</b>	1 256 306

**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	<b>1 jan 2006- 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005- 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
Serviceintäkter	8 178	2 569	18 776
<b>Bruttoresultat</b>	<b>8 178</b>	2 569	18 776
Administrationskostnader	-14 253	-8 666	-52 141
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-6 075</b>	-6 097	-33 365
Finansiella intäkter	9 151	8 719	39 846
Finansiella kostnader	-592	-166	-216
<b>Resultat före skatt</b>	<b>2 484</b>	2 456	6 265
Skatt	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>2 484</b>	2 456	6 265

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	<b>31 mars 2006</b>	31 december 2005
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Finansiella anläggningstillgångar</b>	<b>875 641</b>	875 237
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>875 641</b>	875 237
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Kortfristiga fordringar	15 067	11 136
Likvida medel och kortfristiga placeringar	5 057	10 856
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>20 124</b>	21 992
<b>Summa tillgångar</b>	<b>895 765</b>	897 229
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital inklusive periodens resultat	891 877	893 260
Kortfristiga skulder	3 888	3 969
<b>Summa eget kapital och skulder</b>	<b>895 765</b>	897 229
Ställda panter	1 129 226	1 128 763
Ansvarsförbindelser	-	-



## MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2006- 31 mar 2006	1 jan 2005- 31 mar 2005	1 jan 2005- 31 dec 2005
	3 månader	3 månader	12 månader
<b>Kassaflöde från periodens verksamhet</b>			
Periodens resultat	2 484	2 456	6 265
Justeringar för ej likviditetspåverkande poster	5 000	5 184	16 780
Förändringar i rörelsekapital	-4 235	-4 734	-9 063
<b>Summa kassaflöde från periodens verksamhet</b>	<b>3 249</b>	2 906	13 982
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-14 295	-11 095	-72 911
Investeringar i anläggningstillgångar	-149	-	-
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-14 444</b>	-11 095	-72 911
Nyemission	5 169	7 219	59 275
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>5 169</b>	7 219	59 275
Förändring av kassa och bank	-6 026	-970	346
Kassa och bank vid periodens början	10 856	10 289	10 289
Valutakursförändring i kassa och bank	227	-917	221
<b>Kassa och bank vid periodens slut</b>	<b>5 057</b>	8 402	10 856

## FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

Belopp i TSEK	Bundet eget kapital			Fritt eget kapital		
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Omräknings- reserv	Balanserad vinst	Periodens resultat	Eget kapital
Balans per den 1 januari 2005	2 537	824 163	-	10 712	-28 673	808 739
Överföring av föregående års resultat	-	-28 673	-	-	28 673	-
Nyemission	12	7 207	-	-	-	7 219
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	4 266	-	4 266
Periodens resultat	-	-	-	-	2 456	2 456
<b>Balans per den 31 mars 2005</b>	<b>2 549</b>	<b>802 697</b>	-	<b>14 978</b>	<b>2 456</b>	<b>822 680</b>
Nyemission	22	52 034	-	-	-	52 056
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	6 575	-	-6 575	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	14 715	-	14 715
Periodens resultat	-	-	-	-	3 809	3 809
<b>Balans per den 31 december 2005</b>	<b>2 571</b>	<b>861 306</b>	-	<b>23 118</b>	<b>6 265</b>	<b>893 260</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	6 265	-6 265	-
Nyemission	2	5 167	-	-	-	5 169
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	758	-	-758	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	5 145	-	5 145
Omräkningsreserv	-	-	-14 181	-	-	-14 181
Periodens resultat	-	-	-	-	2 484	2 484
<b>Balans per den 31 mars 2006</b>	<b>2 573</b>	<b>867,231</b>	<b>-14 181</b>	<b>33 770</b>	<b>2 484</b>	<b>891 877</b>

## Nyckeltal

	<b>1 jan 2006- 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005- 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Nyckeltal, aktie</b>			
Aktieägarnas eget kapital per aktie, SEK <sup>1</sup>	15,60	9,39	14,32
Operativt kassaflöde per aktie, SEK <sup>2</sup>	2,75	2,58	10,22
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK <sup>3</sup>	2,04	1,46	9,89
Vinst per aktie, SEK <sup>4</sup>	1,63	0,98	3,89
Vinst per aktie efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	1,62	0,98	3,87
Utdelning per aktie	–	–	–
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	90,00	54,50	85,00
Antal aktier vid periodens slut	257 316 166	254 892 266	257 140 166
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup>	257 255 749	254 367 787	255 685 730
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning <sup>6</sup>	259 181 652	255 913 649	256 974 123

	<b>1 jan 2006- 31 mar 2006 3 månader</b>	1 jan 2005- 31 mar 2005 3 månader	1 jan 2005- 31 dec 2005 12 månader
<b>Nyckeltal, koncern</b>			
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>7</sup>	11	10	33
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>8</sup>	15	12	49
Skuldsättningsgrad, % <sup>9</sup>	5	46	9
Soliditet, % <sup>10</sup>	49	37	47
Andel riskbärande kapital, % <sup>11</sup>	71	55	70
Räntetäckningsgrad, % <sup>12</sup>	6 603	3 037	4 231
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK <sup>13</sup>	6 265	4 623	5 833
Direktavkastning <sup>14</sup>	–	–	–

- 1 Koncernens redovisade eget kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid periodens slut.
- 2 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för periodens.
- 3 Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- 4 Koncernens resultat efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- 5 Koncernens resultat efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning.
- 6 Antal aktier vid periodens början med tidsvågning för nyemitterade aktier.
- 7 Koncernens resultat efter skatt dividerat med koncernens genomsnittliga eget kapital.

- 8 Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke räntebärande skulder).
- 9 Koncernens räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.
- 10 Koncernens totala eget kapital i förhållande till balansomslutningen.
- 11 Summan av totala eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.
- 12 Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.
- 13 Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med periodens räntekostnad.
- 14 Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

**Bolaget kommer att publicera följande rapporter:**

- Rapport för de första sex månaderna, januari – juni 2006, publiceras den 16 augusti 2006.
- Rapport för de första nio månaderna, januari – september 2006, publiceras den 15 november 2006.

Stockholm 16 maj 2006

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

*Den finansiella informationen hänförlig till tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2006 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.*

#### **Huvudkontoret**

Lundin Petroleum AB (publ)  
Hovslagargatan 5  
SE-111 48 Stockholm  
Sverige  
Telefon: 46-8-440 54 50  
Telefax: 46-8-440 54 59  
E-mail: [info@lundin.ch](mailto:info@lundin.ch)

#### **Koncernledningens kontor**

Lundin Petroleum AB (publ)  
5 chemin de la Pallanterie  
CH-1222 Vésenaz  
Schweiz  
Telefon: 41-22-595 10 00  
Telefax 41-22-595 10 05  
E-mail: [info@lundin.ch](mailto:info@lundin.ch)



[www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)