

# Lundin Petroleum AB – Press release



## Lundin Petroleum AB (publ)

Hovslagargatan 5  
SE-111 48 Stockholm  
Tel: 08-440 54 50  
Fax: 08-440 54 59  
E-mail: info@lundin.ch

Nordiska börsen: **LUPE**  
Organisationsnummer: 556610-8055

13 augusti 2008

## DELÅRSRAPPORT FÖR SEXMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 30 JUNI 2008

	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Produktion i mboepd	27,7	27,6	38,6	36,7	34,7
Rörelsens intäkter i MSEK	2 932,0	1 708,7	2 740,1	1 388,1	5 484,3
Periodens resultat i MSEK	764,8	369,3	509,7	297,7	952,5
Vinst/aktie i SEK	2,42	1,17	1,62	0,95	3,02
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK	2,42	1,17	1,62	0,94	3,02
EBITDA i MSEK	1 669,9	943,5	1 641,9	876,9	3 048,6
Operativt kassaflöde i MSEK	1 502,4	824,2	1 420,8	809,6	3 126,1

**Lyssna till koncernchef & VD, Ashley Heppenstall och CFO, Geoffrey Turbott, kommentera rapporten på webbsändning 13 augusti klockan 08.00 CET.**

**Livepresentationen och presentationsmaterial kommer att finnas tillgängliga på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com) i samband med presentationen.**

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Afrika, Ryssland och Asien. Bolaget är noterat vid den nordiska börsen (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum hade bevisade och sannolika reserver om 184,2 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe) per den 1 januari 2008.*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD  
Tel: +41 22 595 10 00

eller

Maria Hamilton  
Informationschef  
Tel: +46 8 440 54 50

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

## **Kära aktieägare,**

Det andra kvartalet 2008 var en mycket viktig period för Lundin Petroleum. Vi var framgångsrika med produktionsstarten av Alvheimfältet i Norge såväl som framgångsrika prospekteringsborrningar i Ryssland och i Norge. Jag är mycket nöjd med vår fortsatta ökning av reserver och att produktionen nu är i en uppåtgående trend efter produktionsstarten av Alvheim. Jag är övertygad om att detta kommer att leda till ökat aktieägarvärde.

Produktionsstarten från Alvheimfältet, offshore Norge i juni var en väsentlig milstolpe för oss och kommer att ha betydande inverkan på vår produktion, kassaflöde och lönsamhet framöver. Initial produktion från fältet är väl över förväntan och produktionen trappas upp mot förväntad plåtproduktion om 14 000 boepd netto till Lundin Petroleum i början av nästa år. Trots förseningar med färdigställandet av Alvheim FPSO är jag övertygad om att fartyget kommer att fungera som en central produktionshub i området under många år framöver. Satellitfältet Vilje har redan kopplats upp mot Alvheimanläggningen och kommer att följas av Volundfältet i vilken vi har en licensandel om 35 procent. Vi kontrollerar även stora områden prospekteringsareal i och omkring Alvheimområdet och kommer nästa år att påbörja en aktiv prospekteringsborrningskampanj för att ytterligare öka reserverna i området.

Vi gjorde även ett betydande oljefynd i vårt Laganskyblock i den ryska delen av Kaspiska havet med prospekteringsborrningen Morskaya. Vi påträffade olja med 32 graders API (American Petroleum Institute) i två sandstensreservoarer på djup mindre än 1 400 meter och som testade ett kombinerat flöde från båda reservoarerna på 2 500 bopd med begränsningar i ventilerna. Vi uppskattar att reservoaren kommer att producera på betydligt högre nivåer vid utbyggnad. Morskayastrukturen är cirka 130 km<sup>2</sup> i areal av vilket hälften finns inom Laganskyblocket. Vi kommer nu att fortsätta med ett utvärderingsprogram av fyndigheten med start av insamling av 3D seismik i år, följt av utvärderingsborrningar nästa år. Vi står i begrepp att beräkna intervallet av troliga utvinningsbara reserver för Morskaya i samband med den formella ryska proceduren för registrering av reserver. Laganskyblocket innehåller även ytterligare prospekteringspotential och ytterligare två prospekteringsborrningar kommer att genomföras under kommande år på Laganskaya- och Petrovskayastrukturerna. Vi är glada över att arbeta med Gazprom som har en option på 50 procent i Laganskyblocket. Lukoil har nyligen gjort ett antal betydande fyndigheter i den ryska delen av Kaspiska havets norra del och jag förväntar mig att detta område kommer att bli en betydande olje- och gas producerande region inom en nära framtid.

Efter prospekteringsfyndigheten Luno i Norge förra året har vi i år genomfört ytterligare två framgångsrika borrningar i Norge. Utvärderingsborrningen av Nemo i PL148 var framgångsrik, vilket resulterat i att projektet fortgår och vi planerar för att lämna in en utbyggnadsplan. Detta följdes sedan av en fyndighet i borrningen Pi North i PL292 i vilken vi till största delen fann olja när förväntningarna var att finna gas. Fyndigheten ligger nära infrastruktur som kontrolleras av BG som även är operatör vilket gör att vi förväntar oss att projektet avancerar med inlämnandet av en utbyggnadsplan under 2009. Den första utvärderingsborrningen på Lunofyndigheten har blivit försenad med ett par månader då vi väntar på leverans av borrhjulen Bredford Dolphin i september. Under tiden har vi identifierat ytterligare resurspotential i Lunofyndighetens strukturellt högre förlängningar. Vi uppskattar att Lunos potentiella resurser, inklusive dessa oborrade förlängningar, ökar från 65-190 mmboe till 200-500 mmboe. En prospekteringsborrning är planerad under första halvåret 2009 för att testa denna potential. Ytterligare prospekteringspotential finns i Greater Lunoområdet och vi förväntar oss ytterligare en borrning i Block 359, söder om Luno, under 2009.

## **Finansiellt resultat**

Lundin Petroleum genererade en vinst efter skatt för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 om 764,8 MSEK (124,9 MUSD), vilket är en ökning om 70 procent mot jämförelseperioden föregående år. Operativt kassaflöde för perioden var 1 502,4 MSEK (245,3 MUSD) och vinst före räntor, skatt, ned- och avskrivning (EBITDA) var 1 669,9 MSEK (272,7 MUSD).

Lundin Petroleums likviditet är mycket stark. Vi har idag krediter om en miljard USD och vet att vår existerande tillgångsbas kan stödja mycket högre skuldnivåer om så är nödvändigt. I fall av uteblivna investeringar förväntar vi oss att vår nuvarande skuldnivå om 600 miljoner USD snabbt minskar särskilt som ett resultat från det högt skatteskyddade kassaflödet från Norge.

## **Reserver**

Under 2007 ökade vi våra bevisade och sannolika reserver med 12 procent till 184,2 mmboe. Reservökningarna kommer primärt från organisk tillväxt från våra existerande tillgångar med en reserversättningsgrad om 148 procent. Jag är övertygad om att denna trend gällande reserversättning fortsätter i år igen med trolig ökning av reserverna i Norge, från Luno, Nemo och Pi projekten, i Storbritannien från uppgradering av Peik och nya borrhningar vid Thistle och i Frankrike från återutbyggnad av Rhetiefälten i Paris Basin.

Utöver våra reserver har vi ytterligare fyndigheter klassificerade som betingade resurser om totalt 188 mmboe. Trots att vi har varit framgångsrika med att uppgradera betingade resurser till reserver förväntar jag mig att fortsatt framgång med prospekteringar, särskilt i Ryssland, kommer att säkra att våra betingade resurser fortsätter att öka.

## **Produktion**

Produktionen för sex månadersperioden fram till 30 juni 2008 var i genomsnitt 27 000 boepd.

Produktionen för perioden var 17 procent lägre än förväntat, främst beroende på förseningar av produktionsstarten från Alvheimfältet i Norge, K5Fprojektet i Nederländerna samt förseningar i samband med Brooms utbyggnadsborrning som tillsammans utgör närmare 60 procent av produktionsminskningen. Vidare har Oudnafältets ogynnsamma vattengenomträngning i Tunisien bidragit med 20 procent av bortfallet. Återstående minskning är främst relaterade till Storbritannien med förlängt driftstopp under andra kvartalet 2008 samt ytterligare två oplanerade driftstopp på Heather vilka påverkat produktionen negativt.

Alvheimfältet är nu i produktion och producerar över förväntan. Broomfältet fortsätter att överträffa ur perspektivet under havsbotten (sub-surface) med produktion över förväntan och produktionen från Oudna har stabiliserats under de senaste månaderna. Vi ser redan fördelarna från Alvheim med uppskattade produktionsnivåer för Lundin Petroleum under juli månad 2008 på över 36 000 boepd. Vi förväntar oss att vår produktion ökar ytterligare under året i takt med att Alveims produktion trappas upp till platånivåer.

Trots detta kommer det inte att vara möjligt att återhämta produktionstappet från första halvåret och som ett resultat har vi justerat ned vår produktionsprognos för 2008 till 32 500 boepd. Vi förväntar oss att 2009 års produktion kommer att överskrida 40 000 boepd.

## **Prospektering**

I tillägg till ovanstående nämnda prospekteringsaktiviteter i Ryssland och i Norge fortsätter vi med ett aktivt prospekteringsprogram. Vi är fortsatt övertygade om att vi kan skapa betydande värden genom att exponera aktieägare mot prospektering, som om framgångsrik kan ha en materiell inverkan på värdet av vårt bolag.

I Norge har vi säkrat två och ett halvt år av riggkapacitet från 2009. Vi har under de senaste åren varit aktiva med att bygga vår areal i Norge med för närvarande 27 licenser i vår portfölj för Nordsjön, Norska havet och Barents hav. I vår portfölj har vi arbetat upp ett antal borrhbara strukturer som nu under de kommande två till tre åren kommer att genomföras som del av vårt prospekteringsprogram. I Sydostasien söker vi följa samma strategi med de nyligen tilldelade licenserna i Malaysia, Vietnam, Kambodja och Indonesien som genererats från vårt team baserat i Singapore. Borraktiviteter kommer att påbörjas i Vietnam i början av nästa år. Och i Afrika, trots dåliga resultat i Sudan, fortsätter vi vårt borrhprogram i Block 5B och i Kongo förväntar vi oss att påbörja borrhningar i början av nästa år.

## **Oljepriset**

Vi försätter att tro på ett högt oljepris framöver och tror att priset även fortsättningsvis kommer att styras av det fundamenta som utbud och efterfrågan. Vår inställning är att oljeindustrin får allt svårare att öka utbudet och som ett resultat har oljepriset ökat för att minska efterfrågan. Detta har börjat få genomslag vilket har resulterat i att vi ser att oljepriset går tillbaka från höjder om 140 USD per fat till dagens pris om 120 USD per fat. Dock är vi övertygade om att i avsaknad av ett alternativt drivmedel för transport kommer efterfrågan att fortsätta öka i utvecklingsländerna i takt med att dessa ekonomier växer och detta kommer att leda till ytterligare press uppåt av oljepriset. De svaga aktie- och bankmarknaderna med dålig tillgång av kapital skapar möjligheter för bolag som Lundin Petroleum som genererar starkt, positivt kassaflöde från vår verksamhet.

Jag är fortsatt optimistisk beträffande vår verksamhet framöver. Vi fortsätter att öka reserver och produktion i en marknad där tillgång på service och utrustning är en fortsatt trång sektor. Vår

prospekteringsstyrda tillväxtstrategi har börjat ge utdelning i Norge och Ryssland och vi kommer att fortsätta med ett aktivt prospekteringsprogram framöver. Vår målsättning är att öka aktieägarvärdet och om vi med dagens oljepris kan öka våra reserver är vi på rätt väg mot att uppnå denna målsättning.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall  
Koncernchef och VD

## **VERKSAMHETEN**

### **Storbritannien**

Lundin Petroleum's nettoproduktion under det första kvartalet, som avslutades den 30 juni 2008 var 10 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).

Broomfältets nettoproduktion (Lundin Petroleum licensandel, i.a. 55%) var i genomsnitt 5 700 boepd för perioden. Produktionen var lägre än förväntat under perioden på grund av en månads väderrelaterad försening av produktionsstarten för utbyggnadsborrningen 2/5-25. Borrningen 2/5-25 sattes i produktion i början av april. Vidare påverkades produktionen negativt under andra kvartalet av ett längre än planerat driftsstopp av produktionsanläggningen på Heather på nästan en månad såväl som två kortare oplanerade driftsstopp på grund av problem relaterade till anläggningen. Broomfältet fortsätter dock att producera över förväntan med en genomsnittsproduktion om 7 800 boepd. En ny reservoarmodell för Broomfältet med resultaten från den nyligen genomförda borrningen kommer att slutföras under 2008.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 1 000 boepd under perioden. Produktionen var under förväntan på grund av ett långt driftstopp i kompressoranläggningen och påverkades negativt under andra kvartalet på grund av ovanstående nämnda driftstopp av Heathers produktionsanläggning.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 3 300 boepd under perioden. Produktionen vid Thistlefältet återupptogs i mitten av januari 2008 till följd av en brand i en av Thistleplattformens elgenererande turbiner i november 2007. Begränsad elgenereringskapacitet, till dess att de skadade delarna har återställts, har negativt påverkat produktionen särskilt som ett resultat av minskad vatteninjicering. Renoveringen av Thistlefältet som påbörjades 2007 är igång med återinstallationen av Thistles borrhög nära förestående. Borrningar och "workovers" kommer att påbörjas på Thistlefältet senare i år och fortsätta under 2009. Under andra kvartalet valdes Thistle plattformen av ägarna till de närliggande oljefälten West Don och South West Don, att tillhandhålla transport service för export av olja från dessa fält.

Lundin Petroleum äger cirka 40 procent av det ännu icke utbyggda gas/kondensatfältet Peik som ligger på gränsen mellan Storbritannien och Norge. Konceptuella utbyggnadsundersökningar bekräftar den ekonomiska genomförbarheten av utbyggnaden av Peikfältet och diskussioner fortsätter beträffande värdplattform innan utbyggnadsplanen förväntas lämnas in under 2009. Nyligen genomförda tekniska studier under havsbotten har identifierat ytterligare gas reserver i Peikfältet vilket troligtvis kommer att öka utvinningsbara bevisade och sannolika bruttoreserver från 27 miljoner fat oljeekvivalenter (mmboe) till cirka 40 mmboe.

Prospekteringsborrningen Torphins i licensen P1107 (i.a. 40%) slutfördes med framgång i juli 2008 som en olje- och gas fyndighet. Resultatet från borrningen samt fyndigheten Scolty som gjordes 2007 analyseras för att avgöra fyndigheternas kommersialitet.

### **Norge**

Nettoproduktionen från Lundin Petroleum i Norge var i genomsnitt 1 500 boepd under denna period. Nettoproduktion från Jotunfältet (i.a. 7%) var i genomsnitt 500 boepd under perioden. Under mars 2008 undertecknades ett försäljningsavtal med Det Norske Oljeselskap ASA om att sälja Lundin Petroleum's licensandel i Jotunfältet för en köpeskilling motsvarande 72 miljoner NOK gällande från den 1 januari 2008. Transaktionen slutfördes den 31 juli 2008.

Produktionsstart av Alvheimfältet (l.a. 15%) skedde i juni 2008. Nettoproduktionen från Alvheimfältet uppgick till 6 000 boepd i genomsnitt under juni månad. Produktionen har legat över förväntan och under juli 2008 var genomsnittsproduktionen 9 000 boepd netto till Lundin Petroleum. Platåproduktion, netto, förväntas att nå 14 000 boepd under de kommande 5 till 6 månaderna. Arbetet med anläggningarna för gaskompression på Alvheim FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning (FPSO) slutfördes med framgång i slutet av juli 2008 då gasexporten via SAGE-systemet till Storbritannien påbörjades. Åtta utbyggnadsborrningar vid Alvheimfältet har nu med framgång slutförts och utbyggnadsborrningar kommer att fortsätta hela 2008.

Utbyggnaden av Volundfältet (l.a. 35%) som kommer att kopplas tillbaka till Alvheim FPSOs anläggning, fortskrider tillfredsställande. Utbyggnadsborrningar påbörjas vid Alvheimfältet i början av 2009 med förväntad produktionsstart under andra halvåret 2009 med platåproduktion om 8 700 boepd netto till Lundin Petroleum.

Utvärderingsborrningen i licensen PL 148 (l.a. 35%) på Nemofältet slutfördes med framgång under första kvartalet 2008 och påträffade olja i Ula reservoaren. Initialt uppskattade brutto resurser för Nemofältet är 20-30 miljoner fat olja (mmbo). Konceptuella utbyggnadsstudier inklusive beslut om potentiell värdplattform pågår med troligt beslut om utbyggnad för Nemofältet.

Prospekteringsborrningen på strukturen Pi North i licensen PL292 (l.a. 40%) genomfördes med framgång under andra kvartalet 2008 och är en framgångsrik olje- och gas fyndighet som testade olja till 4 700 boepd från oljezonen. Pifältet uppskattas innehålla 19 till 32 mmboe och planen framöver inberäknar inlämnandet av en utbyggnadsplan under 2009.

Lunofyndigheten, PL 338, som gjordes 2007 (l.a. 50%), har uppskattningsvis mellan 65 mmboe och 190 mmboe utvinningsbara olja, brutto, från Jurareservoaren och med ytterligare potential från Triasreservoaren. Den första utvärderingsborrningen på Luno beräknas starta under tredje kvartalet 2008 på grund av förseningar av överlämnandet av den halvt nedsänkbara borrhjellen Bredford Dolphin. Borrningen kommer att testa den laterala fortsättningen av Jurareservoaren såväl som potentialen i Triasreservoaren. Nyligen gjorda tekniska analyser av Lunofyndigheten har identifierat ytterligare potential i förlängningar till Lunofyndigheten belägna "up-dip" från Lunofyndighetens olje/vattenkontakt som innehåller ytterligare betydande reservpotential. En prospekteringsborrning är planerad att genomföras under första halvåret 2009 för att testa potentialen i Lunoförlängningen. Ytterligare en prospekteringsborrning kommer att genomföras i PL 359, belägen i Greater Lunoområdet, under andra halvåret 2009.

## **Frankrike**

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 3 000 boepd för perioden vilket var över förväntan. Rhetienfälten i Paris Basin fortsätter att producera över förväntan. Planerna är väl framskridna för återutbyggnad av ett flertal Rhetienfält som om det fortsätter kommer att resultera i ytterligare reserver i Paris Basin.

I Aquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 900 boepd vilket var över förväntan. Produktionen går återigen via Ambesterminalen efter oljeläckan som inträffade i början av 2007.

I april 2008 har två farmout-avtal undertecknats beträffande två prospekteringslicenser i Frankrike. Gaz de France har förvärvat en licensandel om 50 procent i Pays du Saulnoislicensen (l.a. 50%) mot att betala en oproportionerlig stor andel av kostnaderna för borrning och test associerade med strukturen Vaxy med potentiella resurser, brutto, om 500 miljarder kubikfot (bcf). Vidare har Societe Petroliere de Production et d'Exploration (SPEE) förvärvat en licensandel om 35 procent i Ferrièreslicensen (l.a. 65%) mot att betala en oproportionerlig stor andel av kostnaderna för den första prospekteringsborrningen på licensen. Prospekteringsborrningar kommer att genomföras i båda licenserna under det tredje kvartalet 2008.

## **Indonesien**

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

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 400 boepd för perioden vilket var i linje med förväntan.

### *Lematang (Södra Sumatra):*

Utbyggnaden av gasfältet Singa (l.a. 25,9%) pågår och produktionsstart är planerad under 2009.

Under 2007 undertecknades ett gasförsäljningsavtal för en bruttovolym om 133 bcf med PT PLN (PERSERO), ett större indonesiskt elbolag.

#### *Rangkas (West Java):*

Under andra kvartalet 2008 undertecknades ett nytt produktionsdelningskontrakt (PSC) för Rangkasblocket (WI 100%) beläget i West Java Basin, onshore West Java. Tidigare borrhningar har bekräftat förekomsten av ett aktivt petroleum system och ett flertal strukturer och potentiella formationer har identifierats från tidigare 2D seismik.

#### **Nederländerna**

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 400 boepd för perioden. Produktionen var lägre än förväntat på grund av förseningar med produktionsstarten från gasprojektet K5F som nu beräknas starta produktionen i mitten av augusti.

#### **Tunisien**

Produktionen från Oudnafältet (i.a. 40%) var i genomsnitt 1 600 boepd, netto för perioden. Produktionen för perioden var 1 100 boepd lägre än förväntningarna som ett resultat av en ogynnsam vattengenomträngning i en av fältets producerande reservoarer under första kvartalet. Produktionen har dock stabiliserats under det andra kvartalet och producerar i genomsnitt cirka 1 600 boepd netto till Lundin Petroleum.

#### **Ryssland**

Nettoproduktionen från Ryssland under första kvartalet 2007 var 5 200 boepd vilket var något under förväntningarna.

Den första prospekteringsborrningen, Morskaya-1, genomfördes på Laganskyblocket (i.a.70%), belägen i den norra delen av Kaspiska havet och resulterade i en betydande oljefyndighet. Borrningen påträffade betydande oljeansamlingar i sandstensreservoarerna Aptien och Neocomian vilka testades vid ett kombinerat flöde om 2 500 fat olja per dag (bopd) av 32 API olja. Flödesnivåerna var påtagligt begränsade av anläggningen och högre nivåer kommer att vara möjliga under utbyggnad. Morskaya strukturen ligger på båda sidor om Laganskyblockets licensgräns och på samma geologiska trend som ett flertal betydande olje- och gas fyndigheter som gjorts av Lukoil i den ryska delen av Kaspiska havet. Angränsande areal kontrolleras av Caspian Oil Consortium.

Morskaya strukturen har en areal om 130 km<sup>2</sup> av vilken cirka hälften ligger inom Laganskyblocket. Registeringsprocessen för reserverna i Morskaya görs i enlighet med den officiella ryska processen och vi kommer att ange ett intervall av troliga reserver i samband med den processen. Caspian Oil Consortium genomför för närvarande en prospekteringsborrning på Morskayastrukturen och det är troligt att ytterligare utvärderingsborrningar kommer att vara nödvändiga för att till fullo kunna beskriva denna stora struktur. Ytterligare insamling av 3D seismik av Morskayastrukturen är planerat under andra halvåret 2008.

Laganskyblocket innehåller betydande ytterligare potential och Lundin Petroleums intention är att genomföra ytterligare tre borrhningar under 2008/2009. Laganskaya strukturen som kommer att borras under tredje kvartalet 2008 och strukturen Petrovskaya under första halvåret 2009 innehåller tillsammans potentiella bruttoresurser om 400 mboe. En utvärderingsborrning på Morskayafyndigheten är planerad att genomföras under 2009.

Ett optionsavtal i relation till Laganskyblocket undertecknades under 2007 med JSC Gazprom ("Gazprom") där Gazprom har en option att förvärva en licensandel om 50 procent plus en aktie i Laganskyblocket. Vidare har Lundin Petroleum undertecknat ett optionsavtal med minoritetspartnern om att förvärva deras licensandelen om 30 procent. Nettoeffekten om båda optionerna löses in är att Gazprom kommer att äga 50 procent plus en aktie och Lundin Petroleum kommer att äga 50 procent minus en aktie i Laganskyblocket.

#### **Sudan**

Prospekteringsprogrammet i Block 5B (i.a. 24,5%) påbörjades under perioden. Prospekteringsborrningen Nyal-1 som genomfördes på torra land med användandet av en landrigg och prospekteringsborrningen Wan Machar-1 som genomfördes i Sudd träsket genom att använda en borrhnanläggning monterad på pråmar pluggades båda igen som torra hål. Prospekteringsborrningen Muny Deng-1 (tidigare Pabuong) som kommer att genomföras med den på pråm monterade borrhnanläggningen förväntas att påbörjas under tredje kvartalet 2008. Denna borrhning är belägen i den centrala delen av bassängen där det förväntas att källbergarten tjocklek kommer att vara större och av bättre kvalitet jämfört med tidigare borrhningar. Muny Dengstrukturen innehåller potentiella

bruttoreserver om 160 mmmboe. Block 5B täcker 20 000 km<sup>2</sup> och årets prospekteringsborrningar är de första i området.

Under 2007 bad the National Petroleum Commission (NPC), vilken består av representanter från staterna i norr och söder, partners i block 5B att överlåta en licensandel om 10 procent till södra Sudans statliga oljebolag, "NilePet". Partners i Block 5B har accepterat men avtalen gällande överföringen har ännu inte färdigställts.

#### **Kongo (Brazzaville)**

Tolkning av den 1 200 km<sup>2</sup> 3D seismiken i Block Marine XI (l.a. 18,75%) har fortskridit under perioden. En "jack-up" rigg har säkrats för borrstart under första kvartalet 2009 och planen är att genomföra två borrningar inkluderat en utvärderingsborrning på Viodefyndigheten och ytterligare en prospekteringsborrning.

#### **Vietnam**

Till följd av insamlingen av 720 km<sup>2</sup> av 3D seismik under 2007 har ytterligare 1 000 km<sup>2</sup> samlats in under andra kvartalet 2008 i Block 06/94 (l.a.33,33%). Det är troligt att prospekteringsborrningen Tuong Vi påbörjas under första kvartalet 2009 på grund av schemaläggning för riggen.

#### **Etiopien**

Lundin Petroleum har en licensandel om 100 procent i fem block i Etiopien. Undersökning med hjälp av gravitation och magnetism med flyg genomfördes med framgång under 2007.

#### **Kenya**

Insamling av data med hjälp av gravitation har med framgång genomförts i Block 10A (l.a. 100%) under perioden. Under andra kvartalet 2008 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 30 procent i Block 9 från operatören CNOOC. Block 9 i Anza Basin i nordvästra Kenya gränsar till Block 10A där Lundin Petroleum är operatör. Transaktionen har erhållit statligt godkännande. Under 2009 kommer en prospekteringsborrning att borrar på Bogelstrukturen i Block 9.

#### **Kambodja**

Insamling av 3D seismik i Block E (l.a. 34%) offshore Kambodja kommer att ske under andra halvåret 2008.

#### **Malaysien**

I april 2008 undertecknade Lundin Petroleum tre produktionsdelningskontrakt i Malaysien. Block PM308A (l.a. 35%), PM308B (l.a. 75%) i Penyu Basin, offshore Malaysiska halvön och Block SB303 (l.a. 75%) offshore Sabah.

#### **Venezuela**

I februari 2008 slutfördes försäljningen av Lundin Petroleums venezuelanska licensandel till PetroFalcon Corporation ("PetroFalcon"). Lundin Petroleum är nu den största aktieägaren i PetroFalcon med en andel om 45 procent. PetroFalcon är ett publikt bolag noterat på Torontobörsen och har bevisade och sannolika reserver om 33,5 mmmboe. I april 2008 meddelade PetroFalcon att man ingått ett avtal om att förvärva Anadarko Petroleum Corporations venezuelanska tillgångar för en köpeskilling om 200 miljoner USD, villkorat av den venezuelanska statens godkännande. Förvärvet kommer att öka PetroFalcon's bevisade och sannolika reserver till 69 mmmboe.

## KONCERNEN

### Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 om 764,8 MSEK (509,7 MSEK) och 369,3 MSEK (297,7 MSEK) för andra kvartalet 2008, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, om 2,42 SEK (1,62 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och 1,17 SEK (0,94 SEK) för andra kvartalet 2008.

Operativt kassaflöde för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 1 502,4 MSEK (1 420,8 MSEK) och 824,2 MSEK (809,6 MSEK) för andra kvartalet 2008 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 4,74 SEK (12,89 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och 2,60 SEK (6,24 SEK) för andra kvartalet 2008.

Vinst före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 1 669,9 MSEK (1 641,9 MSEK) och 943,5 MSEK (876,9 MSEK) för andra kvartalet 2008 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 5,27 SEK (5,21 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och 2,98 MSEK (2,78 MSEK) för andra kvartalet 2008.

### Koncernförändringar

Den 1 februari 2008 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos, S.A. till PetroFalcon och förvärvet av aktier och optioner i PetroFalcon genom en riktad nyemission. Som ett resultat av dessa transaktioner blev Lundin Petroleum den största aktieägaren i PetroFalcon med ett aktieinnehav om cirka 64 miljoner aktier i PetroFalcon vilket representerar 42 procent av utställda och utestående aktier i PetroFalcon per den 30 juni 2008. Optionerna i PetroFalcon som förvärvades av Lundin Petroleum kan lösas in när som helst under en två års period för att förvärva upp till 5 000 000 aktier i PetroFalcon till ett lösenpris om 1,20 CDN dollar per aktie. I april 2008 ingick PetroFalcon ett avtal om att förvärva Anadarko Petroleum Corporations venezuelanska tillgångar. Lundin Petroleum gick med på att garantera vissa av PetroFalcon's skyldigheter under det avtalet och erhöll cirka 7,1 miljon aktier i PetroFalcon som ersättning. Detta gör att Lundin Petroleum, tillsammans med de existerande aktierna i PetroFalcon, nu innehar cirka 45 procent av aktierna av PetroFalcon.

PetroFalcon är ett naturresursbolag med olje och gasverksamhet i Venezuela. PetroFalcon är noterat på Torontobörsen (ticker "PFC") och har existerande bevisade och sannolika reserver, innan royalty, om 33,5 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe) per den 1 januari 2008. Innehavet i PetroFalcon har redovisats enligt kapitalandelsmetoden med endast förändringen i eget kapital redovisat i koncernens resultaträkning under rubriken resultat från intressebolag.

### Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 2 885,2 MSEK (2 674,0 MSEK) och 1 686,3 MSEK (1 354,4 MSEK) för andra kvartalet 2008 och beskrivs i not 1. Produktionen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 5 042,8 (6 993,1) tusen fat oljeekvivalenter (mboe) motsvarande 27,7 mboe per dag (mboepd) (38,6 mboepd) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 var 97,58 USD (58,86 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 109,05 USD (63,06 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 46,7 MSEK (66,1 MSEK) och 22,4 MSEK (33,6 MSEK) för andra kvartalet 2008. I detta belopp ingår tariffintäkter från Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike.



Försäljning för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 omfattar nedanstående:

<b>Försäljning</b>	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Genomsnittspris per boe i USD</b>					
<b>Storbritannien</b>					
- Kvantitet i mboe	1 782,4	878,7	2 696,3	1 206,1	5 074,0
- Genomsnittspris per boe	107,74	118,91	63,47	69,38	71,91
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i mboe	653,5	307,2	560,5	315,1	1 310,9
- Genomsnittspris per boe	112,53	130,10	64,75	68,25	73,68
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i mboe	277,4	224,8	134,0	62,8	250,7
- Genomsnittspris per boe	124,65	133,51	58,31	64,81	66,81
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i mboe	434,0	214,0	425,4	207,0	821,4
- Genomsnittspris per boe	66,25	71,12	45,82	44,70	48,15
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i mboe	259,5	139,3	351,7	135,3	630,4
- Genomsnittspris per boe	97,42	102,04	60,91	66,95	70,04
<b>Ryssland</b>					
- Kvantitet i mboe	1 066,8	523,0	1 000,6	501,4	2 017,9
- Genomsnittspris per boe	68,90	77,06	41,62	43,07	46,80
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i mboe	354,5	261,9	1 379,4	701,2	1 974,9
- Genomsnittspris per boe	122,55	135,91	63,52	68,55	69,25
<b>Total</b>					
- Kvantitet i mboe	<b>4 828,1</b>	2 548,9	6 547,9	3 128,9	12 080,2
- Genomsnittspris per boe	<b>97,58</b>	109,77	58,86	63,03	65,65

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska produktionen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 såldes 59% på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 104,92 USD per fat och de återstående 41% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 44,08 USD per fat.

Under andra kvartalet 2008 togs en last om 262 mboe ut från Oudnafältet, Tunisien.

<b>Produktion</b>	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Storbritannien</b>					
- Kvantitet i mboe	1 834,4	827,8	2 739,8	1 323,6	4 990,6
- Kvantitet i mboepd	10,0	9,0	15,1	14,5	13,7
<b>Frankrike</b>					
- Kvantitet i mboe	711,6	353,9	578,8	315,5	1 269,8
- Kvantitet i mboepd	3,9	3,9	3,2	3,5	3,5
<b>Norge</b>					
- Kvantitet i mboe	270,2	220,7	132,9	61,2	248,0
- Kvantitet i mboepd	1,5	2,4	0,7	0,7	0,7
<b>Nederländerna</b>					
- Kvantitet i mboe	434,0	214,0	425,4	207,0	821,4
- Kvantitet i mboepd	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2
<b>Indonesien</b>					
- Kvantitet i mboe	431,0	209,9	495,8	232,4	949,6
- Kvantitet i mboepd	2,4	2,3	2,7	2,6	2,6
<b>Ryssland</b>					
- Kvantitet i mboe	1 072,1	546,6	1 009,9	495,1	2 063,9
- Kvantitet i mboepd	5,9	6,0	5,6	5,4	5,6
<b>Tunisien</b>					
- Kvantitet i mboe	289,5	141,8	1 610,5	702,9	2 319,6
- Kvantitet i mboepd	1,6	1,6	8,9	7,7	6,4
<b>Totalt</b>					
- Kvantitet i mboe	<b>5 042,8</b>	2 514,7	6 993,1	3 337,7	12 662,9
- Kvantitet i mboepd	<b>27,7</b>	27,6	38,6	36,7	34,7
<b>Minoritetsintresse i Ryssland</b>					
- Kvantitet i mboe	127,1	62,1	119,7	57,6	247,4
- Kvantitet i mboepd	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
<b>Totalt exklusive minoritetsintresse</b>					
- Kvantitet i mboe	<b>4 915,7</b>	2 452,6	6 873,4	3 280,1	12 415,5
- Kvantitet i mboepd	<b>27,0</b>	26,9	37,9	36,0	34,0

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av dotterbolagen i Ryssland över vilka de utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 5,2 mboepd efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel.

Antalet producerade fat skiljer sig från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Det finns tidsskillnader mellan försäljningstillfället och produktionstillfället i områden som Tunisien och Norge där produktion sker till ett produktions-, lagrings- och avlastningsfartyg (FPSO). Försäljning räknas då ett uttag skett, vilket kan ske med varierande intervaller och är inte alltid likvärdig med produktionen vid slutet av en finansiell period. Försäljningen i Storbritannien är baserad på produktion nominerad i förskott och representerar inte nödvändigtvis den verkliga produktionen den aktuella månaden. Skillnaden mellan nominerad och verklig produktion kommer att resultera i en tidsskillnad i redovisningsperiod. Redovisningseffekten av tidsskillnaderna mellan försäljnings- och produktionstillfället avspeglas i förändringarna i oljelagret och under/överuttag. Övertid 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 plattformar. Detta är den mängd som producerats från fält in till pipelinen som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipelinen blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans blir den blandning av olja som sedan säljs till marknaden. Den olja som pumpas in i pipelinen testas mot den blandning av olja som kommer till terminalen och en justering görs av antalet fat allokera till respektive fält för att motsvara den relativa kvaliteten på den olja som pumpas in i pipelinen. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus fem procent görs på den olja som produceras från fälten i Storbritannien. I Tunisien har en del av produktionen delats ut till den tunisiska staten i form av royaltybetalning. 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

Produktionskostnaderna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 1 178,3 MSEK (990,4 MSEK) och 717,8 MSEK (454,0 MSEK) för andra kvartalet 2008 och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 24,06 USD per fat (15,78 USD per fat) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och 24,71 USD (16,77 USD) för andra kvartalet 2008.

Produktionskostnader i USD för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 omfattas av nedanstående:

<b>Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD</b>	<b>1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007-30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007-30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Utvinningskostnader	121 319	62 147	110 373	55 974	231 533
Tariff- och transportkostnader	14 288	7 287	13 483	8 363	28 995
Royalty och direkta skatter	45 317	26 480	24 765	11 418	57 041
Förändringar i lager/överuttag	11 476	23 018	-5 871	-9 504	18 249
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>192 400</b>	118 932	142 750	66 251	335 818
Avskrivningar	62 228	30 536	84 392	41 293	147 790
<b>Totalt</b>	<b>254 628</b>	149 468	227 142	107 544	483 608

<b>Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe</b>	<b>1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007-30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007-30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Utvinningskostnader	24,06	24,71	15,78	16,77	18,28
Tariff- och transportkostnader	2,83	2,90	1,93	2,51	2,29
Royalty och direkta skatter	8,99	10,53	3,54	3,42	4,50
Förändringar i lager/överuttag	2,28	9,15	-0,84	-2,85	1,44
<b>Totala produktionskostnader</b>	<b>38,16</b>	47,29	20,41	19,85	26,51
Avskrivningar	12,34	12,14	12,07	12,37	11,67
<b>Total kostnad per boe</b>	<b>50,50</b>	59,43	32,48	32,22	38,18

Utvinningskostnaderna per fat var 6% högre under andra kvartalet 2008 jämfört med första kvartalet 2008 främst på grund av den ökade aktiviteten i Storbritannien samt den lägre produktionen i Storbritannien på grund av den planerade stängningen av Heatheranläggningen. Den totala effekten på Storbritanniens utvinningskostnader per fat motverkades delvis av den ökade produktionen och lägre utvinningskostnaden i Norge efter första oljan från Alveimfältet.

Samtidigt som den totala utvinningskostnaden under de första sexmånaderna av 2008 var lägre än budget var utvinningskostnaden per fat 8,5% högre än budget på grund av lägre produktionsnivåer främst hänförligt till fördröjningen i Alveims produktionsstart.

Verklig utvinningskostnad var under det andra kvartalet 10% lägre än budget. Denna avvikelse är främst hänförlig till verksamheten i Storbritannien där interventioner och underhåll sköts upp till andra halvåret och även på grund av den fördelaktiga påverkan av valutakursen mellan USD och GBP jämfört med budget.

I royalty och direkta skatter ingår rysk mineralresursskatt (Russian Mineral Resource Extraction Tax, "MRET") och rysk exportskatt. Skattesatsen MRET varierar i förhållande till världsmarknadspriset på olja och beräknas baserat på den ryska produktionsvolymen. MRET- genomsnittet för perioden uppgick till 20,81 USD per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den ryska federationen varannan månad och är beroende

av det pris som erhålls för rysk olja på exportmarknaden. Exportskatten beräknas baserat på volymen exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 46,09 USD per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008. Det högre oljepriset under 2008 har resulterat i högre royalty och direkta skatter per fat i jämförelse med föregående år.

Som tidigare nämnts i försäljningsavsnittet är försäljningsnivåerna inte detsamma som produktionsnivåerna. Detta leder till förändringar i lager av olja och gas samt under- och överuttag positioner. Under andra kvartalet 2008, skedde en lastlyftning från Oudna som var högre än produktionen för kvartalet och även i Storbritannien var försäljningen, som baseras på förtida nomineringar, högre än produktionen. Den höga kostnaden hänförlig till förändringar i lager och överuttag under kvartalet kan härledas till dessa två anledningar.

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

Avskrivning av olje- och gastillgångar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 381,1 MSEK (585,5 MSEK) och 182,5 MSEK (283,3 MSEK) för andra kvartalet 2008 och beskrivs i not 3. Den totala avskrivningskostnaden är lägre än jämförelseperioden, främst på grund av den lägre produktionen från Oudnafältet och Storbritannien under det första sex månaderna 2008. Avskrivningskostnaden per fat under de först sex månaderna 2008 är 4% under budget.

#### **Nedskrivningar av olje- och gastillgångar**

Nedskrivning av olje- och gastillgångar uppgick för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 till 188,6 MSEK (81,9 MSEK) och 93,1 MSEK (45,3 MSEK) för andra kvartalet 2008. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt aktiveras när de uppkommer och omprövas regelbundet för att uppskatta framtida återvinningsvärde. När ett beslut har fattats att inte fortsätta med ett projekt kostnadsförs de hänförliga kostnaderna.

Under första kvartalet 2008 avslutade Lundin Petroleum borrhningen av prospekteringsborrningen Ridgewood 12/17b-1 i licensen P1301 i Nordsjön och prospekteringsborrningen Nyal-1 i Sudan, Block 5B. Borrningarna var torra. Prospekteringsborrningen Wan Machar-1 i Sudan Block 5B pluggades igen och övergavs som ett torrt hål i maj 2008. Kostnader hänförliga till borrhningen av Wan Machar-1 har skrivits ned under andra kvartalet 2008 och uppgick till 74,5 MSEK.

#### **Försäljning av tillgång**

Den 1 februari 2008, slutförde Lundin Petroleum försäljningen av sitt helägda dotterbolag Lundin Latina de Petróleos S.A. till PetroFalcon i utbyte för cirka 57 miljoner aktier i PetroFalcon. I enlighet med internationell redovisningsstandard ("IFRS") skall aktierna i PetroFalcon som erhöles som ersättning för försäljningen av Lundin Latina de Petróleos SA redovisas till verkligt värde vid tidpunkten för slutförandet av transaktionen, vilket ger en vinst om 89,9 MSEK. Vid datumet för slutförandet av transaktionen kvarhöll Lundin Petroleum, via investeringen i PetroFalcon, 42% i Latina de Petróleos S.A och denna del har eliminerats vid beräkningen av vinsten från försäljningen.

#### **Övriga intäkter**

Övriga intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 0,9 MSEK (1,0 MSEK) och 0,5 MSEK (0,6 MSEK) för andra kvartalet 2008 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

#### **Administrations- och avskrivningskostnader**

Administrations- och avskrivningskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 84,7 MSEK (108,8 MSEK) och 47,8 MSEK (57,8 MSEK) för andra kvartalet 2008. Avskrivningarna som ingår i de administrativa kostnaderna uppgick till 10,1 MSEK (8,3 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008.

#### **Finansiella intäkter**

Finansiella intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 212,7 MSEK (58,5 MSEK) och 42,7 MSEK (-0,5 MSEK) för andra kvartalet 2008 och beskrivs i not 4. Ränteintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 20,3 MSEK (16,2 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp om 17,9 MSEK (13,9 MSEK) samt ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till beloppet 2,4 MSEK (2,3 MSEK).

Erhållen utdelningen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 6,5 MSEK (18,1 MSEK) och härrör till en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den

holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT). I jämförelseperioden ingår en erhållen utdelning om 14,4 MSEK hänförlig till intresset i de venezuelanska bolaget Baripetrol.

Övriga finansiella intäkter uppgående till 25,7 MSEK är hänförlig till den externa delen av värdet på aktierna som erhöles av intressebolaget PetroFalcon för garantin för förvärvet av Anadarko Petroleum. Intäkten redovisas efter eliminering av den del som motsvarar Lundin Petroleums ägarandel i PetroFalcon.

Valutakursvinsterna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 158,3 MSEK (21,8 MSEK) och 3,1 MSEK (-28,6 MSEK) för andra kvartalet 2008. Valutakursrörelser är främst resultatet av fluktuationer i US-dollarens värde gentemot en pool av valutor där bland annat NOK, EUR och ryska rubel (RUR) ingår. Lundin Petroleum har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är annan än USD. Nedvärderingen av USD gentemot NOK och RUR har lett till att valutakursvinster har redovisats i dessa bolag. Valutakursfluktuationerna under andra kvartalet 2008 var betydligt mindre än under första kvartalet vilken gett en mycket lägre valutakursvinst under kvartalet.

### **Finansiella kostnader**

Finansiella kostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 85,1 MSEK (64,6 MSEK) och 48,4 MSEK (33,8 MSEK) för andra kvartalet 2008 och beskrivs i not 5. Räntekostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 55,0 MSEK (41,9 MSEK) och härrör främst till kreditfaciliteten.

Amortering av länekostnader uppgick till 4,1 MSEK (0,3 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och 2,0 MSEK (0,2 MSEK) för andra kvartalet 2008. Under det fjärde kvartalet 2007 undertecknade Lundin Petroleum nya kreditfaciliteter uppgående till total en miljard USD. Länekostnaderna hänförliga till de nya kreditfaciliteterna kommer att amorteras över den förväntade nyttjandeperioden av krediten.

### **Resultat från intressebolag**

Resultat från intressebolag för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 44,3 MSEK (- MSEK) och består av Lundin Petroleums 44,81% andel i PetroFalcon's resultat nettat av en justering till verkligt värde av investeringen i PetroFalcon hänförligt till försäljningen av Lundin Petroleums dotterbolag Lundin Latina de Petroleos SA.

### **Skatt**

Skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 598,4 MSEK (458,7 MSEK) och 315,9 MSEK (216,2 MSEK) för andra kvartalet 2008 och beskrivs i not 6.

Den aktuella skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 251,4 MSEK (328,9 MSEK) och består av aktuell skatt i huvudsakligen Frankrike, Nederländerna, Tunisien, Indonesien och Ryssland. I jämförelseperioden ingår väsentliga aktuella skattekostnader hänförliga till Storbritannien, då investeringarna var lägre under jämförelseperioden, och till Tunisien där Oudnafältet genererade högre produktionsvolym under jämförelseperioden, vilket gav en högre vinst.

Den uppskjutna skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till 347,1 MSEK (129,8 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 323,7 MSEK (102,5 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till 23,4 MSEK (27,3 MSEK). Den uppskjutna skattekostnaden är högre under de första sex månaderna i jämförelse med jämförelseperioden, främst på grund av skatt på realiserade valutakursvinster i Norge under första kvartalet 2008, och den högre investeringsnivån i Storbritannien under 2008 jämfört med de första sex månaderna 2007.

I den uppskjutna skattekostnaden ingår en kostnad om 955,6 MSEK på grund av temporära skillnader i avskrivningssatsen för olje- och gastillgångar mellan den redovisningsmässiga och skattemässiga rapporteringen, delvis kompenserad av förlustavdrag i Norge, Storbritannien och Nederländerna, uppgående till respektive 570,5 MSEK, 43,6 MSEK och 41,1 MSEK. Den uppskjutna petroleumskattekostnaden utgörs av Petroleum Revenue Tax (PRT) i Storbritannien.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 24% och 78%. För tillfället genereras merparten av koncernens vinst från verksamheten i Storbritannien där den

effektiva skattesatsen uppgår till 50%. Koncernens effektiva skattesats för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till ca 44% och är lägre än budget på grund av den ej skattepliktiga vinsten från försäljningen av Lundin Latina de Petróleos S.A och den finansiella intäkter hänförlig till aktierna som erhöles av PetroFalcon som ersättning för garantin. Dessutom, erhöles under andra kvartalet 5,0 MSEK hänförlig till tidigare års bolagskattekrav i Storbritannien.

#### Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt avseende minoritetsintresse för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 uppgick till -3,7 MSEK (-13,8 MSEK) och -10,6 MSEK (-10,9 MSEK) för andra kvartalet 2008 och är främst hänförlig till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

#### BALANSRÄKNINGEN

##### Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 30 juni 2008 uppgick till 17 617,6 MSEK (16 776,1 MSEK) och finns beskrivna i not 7. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 beskrivs nedan:

<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008	1 jan 2007- 30 jun 2007	1 apr 2007- 30 jun 2007	1 jan 2007- 31 dec 2007
i MSEK	<b>6 månader</b>	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Storbritannien	580,7	219,0	245,3	102,5	776,6
Frankrike	49,2	44,5	98,7	52,1	115,6
Norge	441,3	220,0	525,4	304,9	1 062,4
Nederländerna	38,8	15,8	17,5	8,0	48,9
Indonesien	39,2	18,0	14,9	9,5	29,7
Ryssland	59,5	20,1	76,9	36,1	221,6
Tunisien	6,1	2,8	32,0	1,3	55,9
<b>Utbyggnadskostnader</b>	<b>1 214,8</b>	540,2	1 010,7	514,4	2 310,7

<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008	1 jan 2007- 30 jun 2007	1 apr 2007- 30 jun 2007	1 jan 2007- 31 dec 2007
i MSEK	<b>6 månader</b>	3 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Storbritannien	60,4	29,7	50,2	8,0	401,9
Frankrike	3,4	1,4	2,4	1,7	4,6
Norge	405,8	150,1	66,3	42,6	476,6
Indonesien	8,9	3,9	31,6	18,0	98,3
Ryssland	182,9	117,4	108,9	76,1	300,5
Sudan	124,3	60,1	61,6	60,9	141,4
Etiopien	17,6	8,6	14,0	5,8	56,5
Vietnam	28,0	24,7	16,1	-	47,4
Kambodja	15,2	1,6	-	-	-
Kongo (Brazzaville)	6,4	2,8	19,4	1,2	28,5
Övriga	36,3	23,0	22,1	11,5	61,7
<b>Prospekteringskostnader</b>	<b>889,2</b>	423,3	392,6	225,8	1 617,4

Övriga anläggningstillgångar per den 30 juni 2008 uppgick till 105,1 MSEK (103,8 MSEK).

Det bokförda värdet på goodwillen hänförlig till förvärvet av den ryska verksamheten under 2006 uppgick till 715,2 MSEK (763,5 MSEK) per den 30 juni 2008. Ändringen i bokfört värde beror på ändring i valutakursen som används i konsolideringen av de finansiella rapporterna.

Finansiella tillgångar uppgick per den 30 juni 2008 till 857,0 MSEK (538,9 MSEK) och beskrivs i not 8. Andelar i intressebolag uppgående till 456,5 MSEK (- MSEK) är hänförlig till den 44,81% andelen i PetroFalcon. Aktier och andelar uppgick till 117,5 MSEK (245,7 MSEK) per den 30 juni 2008. Minskningen av aktier och andelar är hänförlig till försäljningen av den 5-procentiga andelen i Baripetrol, som innehölls av Lundin Latina de Petróleos S.A. som såldes till PetroFalcon den 1 februari 2008. Spärrade bankmedel uppgick per 30 juni 2008 till - MSEK (23,8 MSEK). Aktiverade finansieringskostnader uppgick till 72,6 MSEK (63,4 MSEK) och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och skrivs av över den förväntade nyttjandeperioden. Långfristiga fordringar uppgår till 37,8 MSEK (62,5 MSEK) och är hänförliga till ett belopp betalt till BNP Paribas för att finansiera ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag (jointly controlled entity). Derivatinstrument per den 30 juni 2008 uppgick till 16,1 MSEK (- MSEK) och är hänförlig till den långfristiga delen av verkligt värde på den ränteswap som ingicks den 8 januari 2008. Övriga finansiella tillgångar uppgick till 156,4 MSEK (143,5 MSEK) och är främst hänförlig till moms betald på prospekterings- och

utbyggnadskostnader i Ryssland som förväntas återbetalas genom moms erhållen från framtida projektintäkter.

Den uppskjutna skattefordran per den 30 juni 2008 uppgick till 145,4 MSEK (121,9 MSEK).

#### **Omsättningstillgångar**

Fordringar och lager uppgick per den 30 juni 2008 till 1 818,1 MSEK (1 543,4 MSEK) och beskrivs i not 9. Lager inkluderar olja och naturgas och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kortfristiga fordringar är hänförliga till den kortfristiga delen av BNP Paribasfordran beskriven ovan under finansiella tillgångar. Bolagsskattefordringar uppgick per den 30 juni 2008 till 419,0 MSEK (396,1 MSEK) och är främst hänförlig till en skatteåterbäring i Norge uppkommen under 2007.

Likvida medel uppgick per den 30 juni 2008 till 214,4 MSEK (483,5 MSEK).

#### **Långfristiga skulder**

Per den 30 juni 2008 uppgick avsättningar till 4 949,5 MSEK (4 771,4 MSEK) och beskrivs i not 10. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 689,8 MSEK (700,8 MSEK).

Avsättningen för uppskjuten skatt uppgick till 4 223,1 MSEK (4 037,8 MSEK) och hänförs främst till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar och den uppskjutna skatten på övervärden på köpeskillingen som allokaterats på de under 2006 förvärvade ryska tillgångarna. I enlighet med IFRS har uppskjutna skattefordringar nettats mot uppskjutna skatteskulder där nettning är möjlig. I den uppskjutna skatteskulden ingår förlustavdrag hänförliga främst till Norge och Storbritannien om 1 232,9 MSEK respektive 289,2 MSEK.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 juni 2008 till 3 510,2 MSEK (2 740,2 MSEK). Den 26 oktober 2007 togs en ny lånekredit för att återbetala existerande kreditfacilitet, för att ge likviditet till bolagets verksamheter och för att kunna finansiera nya projekt och ytterligare investeringar om de rätta möjligheterna skulle uppstå. Finansieringen består av en "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet om 850 miljoner USD samt en kreditfacilitet utan säkerhet om 150 miljoner USD. Kreditfaciliteten har lämnats av BNP Paribas, tillsammans med Bank of Scotland och Royal Bank of Scotland. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 578,0 MUSD per den 30 juni 2008.

I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag (jointly controlled entity) i Ryssland.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått tre produktionsdelningsavtal (PSC) med Petroliam Nasional Berhad, den malaysiska statens olje- och gasbolag ("Petronas") avseende licenserna PM308A, PM308B och SB303 i Malaysia. BNP Paribas, har för Lundin Malaysia BV räkning, gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden hänförliga till dessa PSC's uppgående till 113,8 MUSD.

#### **Kortfristiga skulder**

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 juni 2008 till 1 600,8 MSEK (1 767,4 MSEK) och beskrivs i not 11. Överuttag per den 30 juni 2008 uppgick till 169,7 MSEK (151,3 MSEK). Skulder gentemot joint venture partners per den 30 juni 2008 uppgick till 811,9 MSEK (898,3 MSEK) och härrör främst till pågående utbyggnadsaktiviteter i Norge och Storbritannien och pågående verksamhetskostnader. Kortfristiga räntebärande skulder per den 30 juni 2008 uppgick till 41,5 MSEK (44,3 MSEK) och är hänförlig till den kortfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland. Skatteskulden per den 30 juni 2008 uppgick till 218,3 MSEK (213,2 MSEK). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks den 8 januari 2008 som ingår i kortfristiga skulder uppgick till 8,0 MSEK (- MSEK).

#### **HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN**

Försäljningen av Jotunfältet den 1 januari 2008 uppgår till 72,0 MNOK och var verkningsfull per och slutfördes 31 juli 2008.

## Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till -7,4 MSEK (36,8 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och -1,5 MSEK (-29,7 MSEK) för andra kvartalet 2008.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 22,3 MSEK (20,9 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008 och 10,8 MSEK (11,7 MSEK) för andra kvartalet 2008. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 5,8 MSEK (16,9 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008. Valutakursförlusterna uppgick till 0,4 MSEK (-31,9 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2008.

Ett belopp om 1,7 MSEK hänförligt till närstående ingår i kortfristiga skulder. Ingen uppskjuten skattefordran har redovisats avseende moderbolagets förlustavdrag på grund av osäkerheten om när i tiden förlusterna kan nyttjas.

## AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB's utgivna aktiekapital per den 30 juni 2008 uppgick till 3 179 106 SEK vilket motsvarade 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK. I antalet aktier utgivna per den 30 juni 2008 ingår 1 275 500 aktier som har givits ut men som inte var registrerade.

Följande teckningsoptioner har givits ut under koncernens incitamentsprogram för personalen. För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av perioden, inlösenperiod samt lösenpris:

	Utgivna 2006	Utgivna 2007
Lösenpris (SEK)	97,40	78,05
Beviljade optioner	3 250 000	3 950,000
Utestående optioner	2 996 000	3 357 500 <sup>1</sup>
Inlösenperiod	15 juni 2007 - 31 maj 2009	1 dec 2008 -31 maj 2010

<sup>1</sup> Maximalt antal optioner utestående. Antalet är beroende på om vissa prestationsvillkor uppfylls.

Under 2007 införde Lundin Petroleums en Long-Term Incentive Plan (LTIP) bestående av en aktieoptionsplan och en prestationsaktieplan. De anställda hade valet att välja mellan aktieoptionsplanen, prestationsaktieplanen eller en 50/50 fördelning mellan de båda. Båda har en villkorad tilldelning knuten till ett prestationsvillkor vilket mäter Total Shareholder Return (TSR). Optionerna under aktieoptionsplanen att ge de anställda mellan 0 och 100 procent av optionerna och aktierna under prestationsaktieplanen kommer att ge mellan 50 och 100 procent av aktierna. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorad tilldelning av 67 751 aktier. I juni 2007 återköpte Lundin Petroleum 68 000 aktier för att till fullo säkra sin potentiella skyldighet under prestationsaktieplanen.

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterligare 371 500 teckningsoptioner i Lundin Petroleum gavs ut i samband med förvärvet av Valkyries. Antalet teckningsoptioner i samband med förvärvet av Valkyries uppgick per den 30 juni 2008 till 287,500, med ett prisintervall om 81,50 – 97,40 SEK och varierande inlösenperioder till och med den 31 maj 2009.

Under 2008 införde Lundin Petroleum en ny Long-Term Incentive Plan (LTIP) bestående av en bonusandelsplan ("Unit Bonus Plan") med en årlig utdelning av andelar som vid inlösen kommer att ge en kontantutbetalning. Aktiepriset för att fastställa kontantbetalningen vid varje inlösenperiod kommer att baseras på det genomsnittliga priset på Lundin Petroleum aktien under de 5 handelsdagarna före och efter inlösendatumet. I juni 2008 återköpte Lundin Petroleum 797,000 av sina aktier för att till fullo säkra sin potentiella kontanta skyldighet under 2008 års LTIP. Sådana transaktioner har godkänts av styrelsen och har stöd av bemyndigande från aktieägarna från årsstämman.

## REDOVISNINGSPRINCIPER

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med den internationella redovisningsstandarden (IAS) 34, Delårsrapportering, och den svenska Årsredovisningslagen (1995:1554).



Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som efterlevts i upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2007.

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige och tillämpar RFR 2.1 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen (1995:1554). RFR 2.1 kräver att moderbolaget ska använda sig av liknande redovisningsprinciper som koncernen, dvs. IFRS i den omfattning RFR 2.1 tillåter. Moderbolagets redovisningsprinciper avviker inte i någon väsentlighet från koncernens redovisningsprinciper.

### **RISKER OCH OSÄKERHETER**

Den övervägande risken som koncernen står inför är såväl olje- och gasprospekteringen i sig som produktionen i sig. Olje- och gasprospektering, utbyggnad och produktion medför höga operativa och finansiella risker, som även med en kombination av erfarenhet, kunskap och noggrann utvärdering kan vara svåra att eliminera eller ligger utanför bolagets kontroll. Lundin Petroleum's kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleum's reserver kommer inte bara att bygga på dess förmåga att prospektera efter och bygga ut de tillgångar som Lundin Petroleum för närvarande förvaltar, men även dess förmåga att välja ut och förvärva lämpliga producerande tillgångar eller prospekt. Dessutom finns det inga garantier om att kommersiella kvantiteter av olja och gas kommer att utvinnas eller förvärvas av Lundin Petroleum. Övriga risker har klassificerats antingen som operationella risker eller finansiella risker.

#### **Operationell risk**

Koncernen står inför ett antal risker och osäkerheter i verksamheten som kan ha en negativ påverkan på dess förmåga att framgångsrikt följa sina prospekterings-, utvärderings- och utbyggnadsplaner samt dess produktion av olja och gas. En mer detaljerad analys av de operationella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2007.

Lundin Petroleum är, och kommer att vara aktivt engagerad i olje- och gasverksamheter i diverse länder. Risker som kan uppkomma är förändringar i lagar som påverkar utländskt ägande, statligt deltagande, skatter, royalties, plikter, växelkurser och valutakontroll. Dessutom kräver vissa aspekter av Lundin Petroleum's prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter. Lundin Petroleum's prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter kan också utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annullering eller justering av kontraktsrätter, skatter, royalties, plikter, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av utländska myndighetsmaktens kontroll över områden som Lundin Petroleum är verksam i, samt risker för förluster till följd av inbördeskrig, gerillaaktiviteter eller uppror.

#### **Finansiell risk**

I sin egenskap av internationell olje- och gasutbyggnads- och produktionskoncern som är verksam globalt så står Lundin Petroleum inför finansiella risker så som fluktuationer i olje- och gaspris, valutakurser, räntor, likviditetsrisk och kreditrisk. Bolaget kommer att söka kontrollera dessa risker genom förnuftig ledning och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, såsom oljeprissäkringar samt ränteswappar. Lundin Petroleum använder sig av finansiella instrument enbart med syftet att minimera riskerna i bolagets verksamhet. En mer detaljerad analys av de finansiella risker som Lundin Petroleum står inför ges i bolagets årsredovisning för 2007.

#### **Derivat instrument**

Den 10 januari 2008 gick koncernen in i en ränteswap där LIBOR räntan låstes till 3,75% per år och säkrade därmed 200 MUSD av koncernens USD banklån för perioden januari 2008 till och med januari 2012. Ränteswappen är hänförlig till den existerande kreditfaciliteten. I enlighet med IAS 39, möter kontraktet IAS 39's villkor för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde för dessa kontrakt ska redovisas direkt i eget kapital. Per den 30 juni 2008, fanns en tillgång om 16,1 MSEK i balansräkningen, hänförlig till den långfristiga delen i det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen, och en skuld om 8,0 MSEK på balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

## VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsperioden 1 januari – 30 juni 2008 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	9,3753	9,4703
1 USD motsvarar SEK	6,1240	6,0075

**KONCERNENS RESULTATRÄKNING <<**

Belopp i TSEK	Not	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>						
Försäljning av olja och gas	1	2 885 240	1 686 269	2 673 997	1 354 422	5 353 654
Övriga rörelseintäkter		46 732	22 409	66 062	33 635	130 641
		<b>2 931 972</b>	1 708 678	2 740 059	1 388 057	5 484 295
<b>Rörelsens kostnader</b>						
Produktionskostnader	2	-1 178 255	-717 836	-990 403	-453 984	-2 266 911
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-381 087	-182 471	-585 515	-283 298	-997 644
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-188 557	-93 137	-81 898	-45 287	-369 596
		<b>1 184 073</b>	715 234	1 082 243	605 488	1 850 144
<b>Försäljning av tillgång</b>		91 034	-	-	-	-
Övriga intäkter		934	504	1 030	550	3 285
Administrations- och avskrivningskostnader		-84 735	-47 848	-108 770	-57 757	-172 045
		<b>1 191 306</b>	667 890	974 503	548 281	1 681 384
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>						
Finansiella intäkter	4	212 726	42 727	58 540	-486	266 556
Finansiella kostnader	5	-85 111	-48 389	-64 628	-33 835	-137 429
		<b>127 615</b>	-5 662	-6 088	-34 321	129 127
<b>Resultat från intressebolag</b>		44 329	23 008	-	-	-
		<b>1 363 250</b>	685 236	968 415	513 960	1 810 511
<b>Resultat före skatt</b>						
Skatt	6	-598 432	-315 903	-458 671	-216 235	-858 037
		<b>764 818</b>	369 333	509 744	297 725	952 474
<b>Periodens resultat</b>						
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		768 481	379 918	523 494	308 649	956 953
Minoritetsintresse		-3 663	-10 585	-13 750	-10 924	-4 479
		<b>764 818</b>	369 333	509 744	297 725	952 474
Resultat per aktie – SEK 1)		2,43	1,20	1,66	0,98	3,04
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK 1)		2,43	1,20	1,66	0,98	3,03

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

**>> KONCERNENS BALANSRÄKNING**

Belopp i TSEK	Not	30 juni 2008	31 december 2007
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<b>Anläggningstillgångar</b>			
Olje- och gastillgångar	7	17 617 642	16 776 124
Övriga materiella anläggningstillgångar		105 097	103 766
Goodwill		715 179	763 521
Finansiella tillgångar	8	856 965	538 938
Uppskjutna skattefordringar <sup>1</sup>		145 424	121 936
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>19 440 307</b>	18 304 285
<b>Omsättningstillgångar</b>			
Fordringar och lager	9	1 818 111	1 543 383
Likvida medel		214 413	483 452
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>2 032 524</b>	2 026 835
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>21 472 831</b>	20 331 120
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<b>Eget kapital</b>			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		10 156 172	9 705 949
Minoritetsintresse		1 256 134	1 346 164
<b>Totalt eget kapital</b>		<b>11 412 306</b>	11 052 113
<b>Långfristiga skulder</b>			
Avsättningar <sup>1</sup>	10	4 949 518	4 771 421
Banklån		3 510 228	2 740 168
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>8 459 746</b>	7 511 589
<b>Kortfristiga skulder</b>	11	<b>1 600 779</b>	1 767 418
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>21 472 831</b>	20 331 120
Ställda säkerheter		4 227 266	3 446 804
Ansvarsförbindelser		141 176	150 720

<sup>1</sup> Beloppen hänförliga till 2007 har justerats med ett belopp om 722,1 MSEK för att reflektera nettningen av uppskjuten skattefordran mot uppskjuten skatteskuld.

**KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS <<**

Belopp i TSEK	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Kassaflöde från verksamheten</b>					
Periodens resultat	764 818	369 333	509 744	297 725	952 474
Justering för ej likviditetspåverkande poster	932 520	594 181	1 222 635	671 783	2 195 247
Erhållen ränta	25 065	16 822	12 412	6 708	29 751
Betald ränta	-126 566	-75 636	-51 726	-18 523	-153 788
Betald skatt	-187 014	4 125	-373 162	-278 746	-311 889
Förändringar i rörelsekapital	-405 632	-401 763	97 748	280 059	465 911
<b>Summa kassaflöde från verksamheten</b>	<b>1 003 191</b>	<b>507 062</b>	<b>1 417 651</b>	<b>959 006</b>	<b>3 177 706</b>
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Förvärv av tillgångar i dotterbolag	-	-	-	-	-67 760
Investering i intressebolag	-170 500	-	-	-	-
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	201	2 076	76	103	-6 170
Övriga betalningar	-1 012	-619	12	25	622
Försäljning av anläggningstillgångar	3 061	227	-	-	-
Investeringar i olje- och gastillgångar	-2 103 978	-963 387	-1 749 594	-766 671	-4 260 612
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-17 342	-8 530	-14 919	-9 402	-21 415
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-2 289 570</b>	<b>-970 233</b>	<b>-1 764 425</b>	<b>-775 945</b>	<b>-4 355 335</b>
<b>Kassaflöde från finansiering</b>					
Investering i finansiella anläggningstillgångar	-	-	-	-	-106 784
Förändringar i långfristiga banklån	982 928	129 437	627 555	39 062	1 516 102
Betalda finansieringskostnader	-13 053	-13 053	-5 986	-2 764	-71 181
Köp av egna aktier	-72 224	-72 224	-4 395	-4 395	-4 395
Nyemission	142 072	119 503	53 035	46 162	61 207
Utdelning till minoritet	-	-	-	-	-765
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>1 039 723</b>	<b>163 663</b>	<b>670 209</b>	<b>78 065</b>	<b>1 394 184</b>
Förändring av likvida medel	-246 656	-299 508	323 435	261 126	216 555
Likvida medel vid periodens början	483 452	498 098	297 221	366 205	297 221
Valutakursdifferenser i likvida medel	-22 383	15 823	-4 525	-11 200	-30 324
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>214 413</b>	<b>214 413</b>	<b>616 131</b>	<b>616 131</b>	<b>483 452</b>

**KONCERNENS 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 2007</b>	<b>3 142</b>	<b>5 780 711</b>	<b>2 365 822</b>	<b>803 005</b>	<b>1 615 131</b>	10 567 811
Överföring av föregående års resultat	-	-	803 005	-803 005	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	98 062	-	-	-4 212	93 850
Justering för verkligt värde	-	-7 567	-	-	-	-7 567
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	-	<b>90 495</b>	-	-	<b>-4 212</b>	<b>86 283</b>
Periodens resultat	-	-	-	523 494	-13 750	509 744
<b>Summa redovisade vinster och förluster</b>	-	<b>90 495</b>	-	<b>523 494</b>	<b>-17 962</b>	<b>596 027</b>
Omföring till resultaträkningen	-	-288	-	-	-	-288
Nyemission	11	53 024	-	-	-	53 035
Köp egna aktier	-	-4 395	-	-	-	-
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	7 367	-7 367	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	14 306	-	-	14 306
<b>Balans per den 30 juni 2007</b>	<b>3 153</b>	<b>5 926 914</b>	<b>3 175 766</b>	<b>523 494</b>	<b>1 597 169</b>	<b>11 226 496</b>
Valutaomräkningsdifferens	-	-369 161	-	-	-92 368	-461 529
Justering för verkligt värde	-	-4 680	-	-	-167 143	-171 823
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	-	<b>-373 841</b>	-	-	<b>-259 511</b>	<b>-633 352</b>
Periodens resultat	-	-	-	433 459	9 271	442 730
<b>Summa redovisade vinster och förluster</b>	-	<b>-373 841</b>	-	<b>433 459</b>	<b>-250 240</b>	<b>-190 622</b>
Nyemission	2	8 170	-	-	-	8 172
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	880	-880	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	8 832	-	-	8,832
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-765	-765
<b>Balans per den 31 december 2007</b>	<b>3 155</b>	<b>5 562 123</b>	<b>3 183 718</b>	<b>956 953</b>	<b>1 346 164</b>	<b>11 052 113</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	956 953	-956 953	-	-
Valutaomräkningsdifferens	-	-394 110	-	-	-86 367	-480 477
Justering för verkligt värde	-	-2 588	-	-	-	-2 588
<b>Vinster och förluster redovisade direkt mot eget kapital</b>	-	<b>-396 698</b>	-	-	<b>-86 367</b>	<b>-483 065</b>
Periodens resultat	-	-	-	768 481	-3 663	764 818
<b>Summa redovisade vinster och förluster</b>	-	<b>-396 698</b>	-	<b>768 481</b>	<b>-90 030</b>	<b>281 753</b>
Nyemission	24	142 048	-	-	-	142 072
Köp av egna aktier	-8	-72 224	-	-	-	-72 232
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	17 322	-17 322	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	8 600	-	-	8 600
<b>Balans per den 30 juni 2008</b>	<b>3 171</b>	<b>5 252 571</b>	<b>4 131 949</b>	<b>768 481</b>	<b>1 256 134</b>	<b>11 412 306</b>

KONCERNENS NOTER<<

<b>Not 1.</b> <b>Segmentinformation,</b> TSEK	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Försäljning av:					
Olja					
- Storbritannien	1 162 501	619 513	1 178 276	569 128	2 440 631
- Nederländerna	4 251	4 251	-	-	-
- Frankrike	450 387	239 991	251 780	148 115	651 961
- Norge	211 623	183 118	53 969	27 853	112 668
- Indonesien	153 518	84 371	146 801	60 913	295 493
- Ryssland	450 115	242 088	288 935	148 337	637 454
- Tunisien	266 064	216 898	607 908	330 535	923 214
	<b>2 698 459</b>	<b>1 590 230</b>	<b>2 527 669</b>	<b>1 284 881</b>	<b>5 061 421</b>
Kondensat					
- Storbritannien	13 528	7 903	9 012	4 965	22 306
- Nederländerna	3 502	2 359	3 558	1 852	7 920
- Indonesien	1 129	998	1 367	697	1 402
	<b>18 159</b>	<b>11 260</b>	<b>13 937</b>	<b>7 514</b>	<b>31 628</b>
Gas					
- Norge	135	53	231	93	417
- Nederländerna	168 299	84 652	131 679	61 596	259 014
- Indonesien	188	74	481	338	1 174
	<b>168 622</b>	<b>84 779</b>	<b>132 391</b>	<b>62 027</b>	<b>260 605</b>
	<b>2 885 240</b>	<b>1 686 269</b>	<b>2 673 997</b>	<b>1 354 422</b>	<b>5 353 654</b>
<b>Rörelseresultat</b>					
- Storbritannien	431 034	238 367	427 891	215 548	684 744
- Frankrike	336 045	192 042	154 884	96 044	421 824
- Norge	147 401	140 285	13 401	7 808	-19 823
- Nederländerna	102 409	78 843	63 747	25 019	122 860
- Ryssland	60 132	18 460	29 682	35 531	94 435
- Indonesien	53 859	26 305	19 323	-3 341	31 113
- Tunisien	167 503	116 419	374 308	200 465	524 796
- Övriga	-107 077	-142 831	-108 733	-28 793	-178 565
<b>Summa rörelseresultat</b>	<b>1 191 306</b>	<b>667 890</b>	<b>974 503</b>	<b>548 281</b>	<b>1 681 384</b>
<b>Not 2.</b>					
<b>Produktionskostnader,</b> TSEK	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Utvinningskostnader	742 960	372 131	765 767	384 319	1 562 941
Tariff- och transportkostnader	87 499	43 626	93 547	57 642	195 728
Direkta produktionsskatter	277 519	159 467	171 822	78 228	385 052
Förändring i lager/ överuttag	70 277	142 612	-40 733	-66 205	123 190
	<b>1 178 255</b>	<b>717 836</b>	<b>990 403</b>	<b>453 984</b>	<b>2 266 911</b>

<b>Not 3. Avskrivning av olje- och gastillgångar, TSEK</b>	<b>1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007-30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007-30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Storbritannien	189 982	82 068	245 371	117 513	435 820
Frankrike	39 615	19 238	28 271	15 277	60 325
Norge	31 867	23 853	11 861	5 433	21 738
Nederländerna	43 610	21 066	37 106	18 055	71 081
Indonesien	11 744	4 840	17 715	7 849	35 147
Ryssland	33 842	16 871	35 825	17 065	68 487
Tunisien	30 427	14 535	209 366	102 106	305 046
	<b>381 087</b>	182 471	585 515	283 298	997 644

<b>Not 4. Finansiella intäkter, TSEK</b>	<b>1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007-30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007-30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Ränteintäkter	20 304	9 441	16 154	9 984	37 708
Erhållen utdelning	6 460	2 811	18 094	16 767	22 499
Valutakursvinster, netto	158 301	3 075	21 844	- 28 623	190 954
Verkligt värde justering av pension	815	815	-	-	-
Övriga finansiella intäkter	25 696	25 696	-	-	-
Erhållen återbetalning av lån	1 150	889	2 448	1 386	15 395
	<b>212 726</b>	42 727	58 540	- 486	266 556

<b>Not 5. Finansiella kostnader, TSEK</b>	<b>1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007-30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007-30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Räntekostnader	54 981	31 373	41 934	21 420	86 104
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	19 002	9 832	16 532	8 421	35 387
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	521	2 630	-	-	-
Förändring i marknadsvärdering av ränteswap	-	-	-	-	-11
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	4 111	2 020	346	212	7 654
Övriga finansiella kostnader	6 496	2 534	5 827	3 782	8 295
	<b>85 111</b>	48 389	64 628	33 835	137 429

<b>Not 6. Skatt, TSEK</b>	<b>1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007-30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007-30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007-31 dec 2007 12 månader
Aktuell skatt	251 378	166 628	328 861	124 439	91 323
Uppskjuten skatt	347 054	149 275	129 810	91 796	766 714
	<b>598 432</b>	315 903	458 671	216 235	858 037

<b>Not 7. Olje- och gastillgångar, TSEK</b>	<b>Bokfört värde 30 jun 2008</b>	Bokfört värde 31 dec 2007
Storbritannien	3 365 422	3 168 911
Frankrike	1 083 541	1 066 780
Norge	4 607 956	3 803 237
Nederländerna	429 131	432 212
Indonesien	327 068	301 888
Ryssland	7 087 007	7 306 384
Tunisien	191 147	230 280
Sudan	229 027	222 967
Kongo (Brazzaville)	96 642	96 477
Vietnam	71 181	46 707
Etiopien	68 436	55 251
Övriga	61 084	45 030
	<b>17 617 642</b>	16 776 124



<b>Not 8. Finansiella tillgångar,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2008</b>	Bokfört värde 31 dec 2007
Aktier i intressebolag	456 528	-
Aktier och andelar	117 522	245 702
Spärrade medel	-	23 831
Aktiverade finansieringskostnader	72 594	63 369
Långfristiga fordringar	37 844	62 530
Derivatinstrument	16 124	-
Övriga finansiella tillgångar	156 353	143 506
	<b>856 965</b>	538 938

  

<b>Not 9. Fordringar och lager,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2008</b>	Bokfört värde 31 dec 2007
Lager	165 662	167 714
Kundfordringar	862 972	598 545
Underuttag	15 022	35 065
Kortfristig fordran	41 452	44 254
Skattefordran	418 989	396 121
Fordran på Joint Venture partners	164 552	117 312
Övriga tillgångar	149 462	184 372
	<b>1 818 111</b>	1 543 383

  

<b>Not 10. Avsättningar,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2008</b>	Bokfört värde 31 dec 2007
Återställningskostnader	689 843	700 763
Pension	8 576	9 478
Uppskjuten skatteskuld	4 223 081	4 037 827
Övrigt	28 018	23 353
	<b>4 949 518</b>	4 771 421

  

<b>Not 11. Kortfristiga skulder,</b> TSEK	<b>Bokfört värde</b> <b>30 jun 2008</b>	Bokfört värde 31 dec 2007
Leverantörsskulder	173 345	300 121
Överuttag	169 712	151 293
Aktuell skatteskuld	218 287	213 175
Upplupna kostnader	94 506	88 584
Skuld avseende bolagsförvärv	38 951	38 833
Skuld gentemot Joint Venture partners	811 940	898 340
Kortfristiga räntebärande skulder	41 452	44 254
Derivatinstrument	7 967	-
Övriga skulder	44 619	32 818
	<b>1 600 779</b>	1 767 418

**MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Rörelsens intäkter</b>					
Serviceintäkter	9 265	5 048	8 737	4 161	22 389
<b>Bruttoresultat</b>	<b>9 265</b>	5 048	8 737	4 161	22 389
Administrationskostnader	-22 272	-10 807	-20 925	-11 734	-39 769
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-13 007</b>	-5 759	-12 188	-7 573	-17 380
<b>Resultat från finansiella investeringar</b>					
Finansiella intäkter	5 974	3 501	48 998	-22 083	52 047
Finansiella kostnader	-372	753	-	-	-
	<b>5 602</b>	4 234	48 998	-22 083	52 047
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-7 405</b>	-1 525	36 810	-29 656	34 667
Skatt	-	-	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>-7 405</b>	-1 525	36 810	-29 656	34 667

**MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	<b>Bokfört värde 30 jun 2008</b>	Bokfört värde 31 dec 2007
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Finansiella tillgångar	7 936 759	7,861,099
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>7 936 759</b>	7,861,099
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Fordringar	12 194	12,446
Likvida medel	2 686	8,861
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>14 880</b>	21,307
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>7 951 639</b>	7,882,406
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	<b>7 947 839</b>	7,877,724
Kortfristiga skulder	<b>3 800</b>	4,682
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>7 951 639</b>	7,882,406
Ställda panter	4 227 266	3,446,804
Ansvarsförbindelser	141 176	150,720

**MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG**

Belopp i TSEK	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
<b>Kassaflöde använt för verksamheten</b>					
Periodens resultat	-7 405	-1 525	36 810	-29 656	34 667
Justering för ej likviditetspåverkande poster	243	-862	-32 194	28 371	-32 298
Förändringar i rörelsekapital	-214	-3 100	-6 703	-11 057	-6 631
<b>Summa kassaflöde använt för verksamhet</b>	<b>-7 376</b>	<b>-5 487</b>	<b>-2 087</b>	<b>-12 342</b>	<b>-4 262</b>
<b>Kassaflöde använt för investeringar</b>					
Ökning/minskning i lån till dotterbolag	-68 362	-43 671	-48 261	-37 716	-52 242
<b>Summa kassaflöde använt för investeringar</b>	<b>-68 362</b>	<b>-43 671</b>	<b>-48 261</b>	<b>-37 716</b>	<b>-52 242</b>
<b>Kassaflöde från finansiering</b>					
Köp av egna aktier	-72 232	-72 232	-4 395	-4 395	-4 395
Nyemission	142 072	119 503	53 035	46 163	61 207
<b>Summa kassaflöde från finansiering</b>	<b>69 840</b>	<b>47 271</b>	<b>48 640</b>	<b>41 768</b>	<b>56 812</b>
Förändring i likvida medel	-5 898	-1 887	-1 708	-8 290	308
Likvida medel vid periodens början	8 861	4 548	8 962	15 631	8 962
Valutakursförändring i likvida medel	-277	25	-31	-118	-409
<b>Likvida medel vid periodens slut</b>	<b>2 686</b>	<b>2 686</b>	<b>7 223</b>	<b>7 223</b>	<b>8 861</b>

**FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL**

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
<b>Balans per den 1 januari 2007</b>	3 142	861 306	5 093 245	51 565	1 754 833	7,764 091
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	1 754 833	-1 754 833	-
Nyemission	11	-	53 024	-	-	53 035
Köp av egna aktier	-	-	-4 395	-	-	-4 395
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	7 367	-7 367	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	14 307	-	14 307
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-31	-	-	-31
Periodens resultat	-	-	-	-	36 810	36 810
<b>Balans per den 30 juni 2007</b>	<b>3 153</b>	<b>861 306</b>	<b>5 149 210</b>	<b>1 813 338</b>	<b>36 810</b>	<b>7 863 817</b>
Nyemission	2	-	8 170	-	-	8 172
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	880	-880	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	8 831	-	8 831
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-953	-	-	-953
Periodens resultat	-	-	-	-	-2 143	-2 143
<b>Balans per den 31 december 2007</b>	<b>3 155</b>	<b>861 306</b>	<b>5 157 307</b>	<b>1 821 289</b>	<b>34 667</b>	<b>7 877 724</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	34 667	-34 667	-
Nyemission	24	-	142 048	-	-	142 072
Köp av egna aktier	-8	-	-72 224	-	-	-72 232
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	17 322	-17 322	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	8 600	-	8 600
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-920	-	-	-920
Periodens resultat	-	-	-	-	-7 405	-7 405
<b>Balans per den 30 juni 2008</b>	<b>3 171</b>	<b>861 306</b>	<b>5 243 533</b>	<b>1 847 234</b>	<b>-7 405</b>	<b>7 947 839</b>

Nyckeltal < <

<b>Nyckeltal, aktie</b>	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK <sup>1</sup>	35,90	35,90	35,59	35,59	35,02
Operativt kassaflöde per aktie, SEK <sup>2</sup>	4,74	2,60	12,89	6,24	9,91
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK <sup>3</sup>	3,17	1,60	4,84	3,18	9,97
Resultat per aktie, SEK <sup>4</sup>	2,42	1,17	1,62	0,95	3,02
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK <sup>5</sup>	2,42	1,17	1,62	0,94	3,02
Utdelning per aktie	-	-	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	89,00	89,00	68,50	68,50	67,50
Antal aktier vid periodens slut	317 910 580	317 910 580	315 408 580	315 408 580	315 550 580
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden <sup>6</sup>	316 280 412	316 415 616	314 573 909	314 822 136	315 020 401
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning <sup>6</sup>	316 694 551	316 829 755	315 029 829	315 266 088	315 409 915

<sup>1</sup> Koncernens redovisade egna kapital hänförligt till aktieägare dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

<sup>2</sup> Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

<sup>3</sup> Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

<sup>4</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.

<sup>5</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

<sup>6</sup> Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

Nyckeltal, koncern	<b>1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader</b>	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2007- 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007- 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2007- 31 dec 2007 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % <sup>7</sup>	7	3	5	3	9
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % <sup>8</sup>	9	5	8	4	14
Netto skuldsättningsgrad, % <sup>9</sup>	34	34	15	15	21
Soliditet, % <sup>10</sup>	53	53	59	59	52
Andel riskbärande kapital, % <sup>11</sup>	72	72	77	77	71
Räntetäckningsgrad, % <sup>12</sup>	2 580	2,284	2,389	2,500	2 203
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK <sup>13</sup>	2 733	2,626	9,597	9,181	3 631
Direktavkastning <sup>14</sup>	-	-	-	-	-

<sup>7</sup> Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittliga eget kapital.

<sup>8</sup> Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke räntebärande skulder).

<sup>9</sup> Koncernens netto räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

<sup>10</sup> Koncernens totala eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

<sup>11</sup> Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

<sup>12</sup> Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

<sup>13</sup> Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med periodens räntekostnad.

<sup>14</sup> Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsperiodens utgång.

## Finansiell information

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Niomånadersrapporten (januari – september 2008) kommer att publiceras den 12 november 2008.
- Bokslutsrapporten (januari – december 2008) kommer att publiceras i februari 2009.

### STYRELSENS FÖRSÄKRAN

Styrelsen och koncernchef & verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, 13 augusti 2008

Lundin Petroleum AB (publ)  
Org. Nr. 556610-8055

Ian H. Lundin Styrelseordförande	C. Ashley Heppenstall Koncernchef & VD	William Rand
-------------------------------------	---	--------------

Asbjorn Larsen	Lukas H. Lundin	Magnus Unger
----------------	-----------------	--------------

### GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Lundin Petroleum (publ) för perioden 1 januari till 30 juni 2008. Det är styrelsen och koncernchef & vd som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning SÖG 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av bolagets valda revisor, som är utgiven av FAR. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige, RS, och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen för koncernens del samt i enlighet med årsredovisningslagen för moderbolagets del.

Stockholm, 13 augusti 2008

Klas Brand  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB

Bo Hjalmarson  
Auktoriserad revisor  
PricewaterhouseCoopers AB