



Lundin Petroleum AB (publ)

Organisationsnummer 556610-8055

Delårsrapport för
TREMÅNADERSPERIODEN
som avslutades den 31 mars
2010

HÖJDPUNKTER

Not: Denna delårsrapport presenteras i USD.

	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Produktion i Mboepd, brutto	35,9	39,3	38,6
Produktion i Mboepd, efter minoritetsintresse	35,9	38,8	38,2
Rörelsens intäkter i MUSD	231,0	150,1	812,2
Periodens resultat i MUSD	24,5	11,5	-537,1
Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare i MUSD	26,8	16,9	-411,3
Vinst/aktie i USD¹	0,09	0,05	-1,31
Vinst/aktie efter full utspädning i USD¹	0,09	0,05	-1,31
EBITDA i MUSD	151,0	91,0	482,8
Operativt kassaflöde i MUSD	145,7	103,0	471,9

Beloppen i ovanstående tabell baseras på totalen av kvarvarande verksamhet och verksamhet under avyttring.

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Definitions

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

Förkortningar

EBITDA	Vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar
CHF	Schweiz francs
EUR	Euro
GBP	Brittiska pund
NOK	Norska kronor
RUR	Ryska rubler
SEK	Svenska kronor
USD	USA dollar
TSEK	Tusental svenska kronor
TUSD	Tusental USA dollar
MSEK	Miljontal svenska kronor
MUSD	Miljontal USA dollar

Oljerelaterade förkortningar

boe	Fat oljeekvivalenter
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
bopd	Fat olja per dag
Mbbl	Tusen fat (latin: Mille)
Mboe	Tusen fat oljeekvivalenter
Mboepd	Tusen fat oljeekvivalenter per dag
Mbopd	Tusen fat olja per dag

Kära aktieägare,

Den främsta målsättningen för mig och Lundin Petroleum's ledning är att skapa värde för våra aktieägare. Min starka övertygelse är att för att nå denna målsättning är det nödvändigt att ha ett långsiktigt perspektiv. Och även om jag är övertygad om att oljepriset kommer att öka under de kommande åren är detta något vi inte kan kontrollera. Vad vi dock kan kontrollera är att öka vår portfölj av resurser särskilt genom en organisk tillväxtstrategi. För att uppnå detta har vi infört tre fokusområden. För det första, att fokusera på områden där vi ser potential att finna nya kolväten i mängder som har en väsentlig inverkan på Lundin Petroleum, för det andra att anställa kompetent teknisk personal med utmärkt lokal kännedom och för det tredje att tillämpa en strategi som uppmuntrar till att ställa riskkapital till förfogande för prospektering.

Denna strategi börjar nu att ge utdelning. Våra reserver fortsätter att öka med en reserversättningsgrad om 400 procent för det andra året i följd vilket meddelades tidigare i år. Vår produktion ökade förra året med 20 procent till 38 200 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) och vi kommer att se ytterligare produktionsökningar under 2010 från Volundfältet i Norge som nu har satts i produktion. På samma gång bibehåller vi vårt starka fokus på prospektering, särskilt i Norge, där vi med framgång har skapat en stor portfölj under ledning av ett prospekteringsteam som allmänt anses vara ett av de bästa i branschen. I år kommer vi att genomföra 11 prospekteringsborrningar med 330 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) i obekräftade potentiella resurser som målsättning.

Den slutgiltiga målsättningen är dock att synliggöra värden för våra aktieägare. I detta avseende är jag mycket nöjd över att vi nyligen slutfört avknoppningen av vår brittiska verksamhet till ett nytt oberoende oljebolag, EnQuest plc. EnQuest är främst fokuserat på den brittiska Nordsjön och genom att kombinera våra brittiska tillgångar med Petrofacs, har vi skapat ett nytt bolag med kritisk massa, en stark balansräkning utan skulder och en ledning med beprövad erfarenhet av att skapa värde från mogna tillgångar. Även om transaktionen redan har skapat betydande värde för våra aktieägare med en förväntad realisation av vinst efter skatt om cirka 350 miljoner USD är jag övertygad om att EnQuest kommer att växa och skapa än mer värde för dess aktieägare.

Finansiellt resultat

Under det första kvartalet 2010 är jag nöjd med att vi genererat stark lönsamhet och kassaflöde. Vinst efter skatt var 24,5 miljoner USD och operativt kassaflöde var 145,7 miljoner USD, en ökning med 113 procent respektive 41 procent från samma period föregående år.

Trots avknoppningen av vår brittiska verksamhet är vår balansräkning fortsatt stark med outnyttjat låneutrymme och stark likviditet.

Produktion

Det var det starka produktionsresultatet från Alvheimfältet, offshore Norge som bidrog till vår produktionsökning om 20 procent under 2009. Produktionen var i linje med förväntningarna med cirka 36 000 boepd under det första kvartalet 2010. I april 2010 påbörjades produktionen från Volundfältet, offshore Norge där produktionsvolymen förväntas öka till en platanivå nära 9 000 boepd, netto till Lundin Petroleum. Detta kommer att ha en betydande inverkan på Lundin Petroleum's produktion och operativt kassaflöde framöver. Till följd av avknoppningen av vår brittiska verksamhet förväntar vi oss en produktion för 2010 i intervallet mellan 29 000 och 33 000 boepd och vid utgången av 2010 räknar vi med att ligga i den övre delen av intervallet.

Som ett resultat av avknoppningen av vår brittiska verksamhet kommer utvinningskostnaderna från våra kvarvarande verksamheter väsentligt att minska från nuvarande 16 USD per fat till cirka 10 USD per fat framöver.

Utbyggnad

Vi gör goda framsteg när det gäller utbyggnaden av ett antal nya fält i Norge som kommer att ge en ytterligare ökning av produktionen under de kommande åren. Det mest framskridna är olje- och gasfältet Pi där en utbyggnadsplan kommer att lämnas in till den norska staten i maj 2010. Utbyggnaden av detta fält med 28 MMboe innebär en återkoppling under havsytan till Armadafältet i Storbritannien med förväntad initial olje- och gasproduktion i slutet av 2011 om cirka 5 000 boepd, netto till Lundin Petroleum. Vi förväntar oss även att i år fatta beslut om att fortsätta med utbyggnaden av både Nemo- och Krabbefälten.

Under första kvartalet i år genomförde vi den andra framgångsrika utvärderingsborrningen på Lunofältet. Detta var mycket viktigt för oss då den fann en 50 meter oljekolumn med utmärkt reservoarkaraktäristik som troligtvis kommer att resultera i en uppgradering av våra 95 miljoner fat bruttoreserver i Luno. Vi förväntar oss att färdigställa ett utbyggnadskoncept för Luno senare i år och lämna in en utbyggnadsplan under 2011.

Prospektering

Våra främsta fokusområden beträffande prospekteringsborrning under 2010 är det större Lunoområdet och det större Alvheimområdet. Borrningar kommer att påbörjas i slutet av det andra kvartalet på strukturen Avaldsnes i PL501 och därefter kommer vi att ha en ihållande period av prospekteringsborrningar i Norge. Vi känner oss även säkra när det gäller våra prospekteringsaktiviteter i Malaysia och Indonesien där vi har samlat in stora mängder 3D seismik under de senaste åren och kommer att påbörja borraktiviteter under 2011.

Som vi förutspådde har oljepriset återhämtat sig från föregående års låga nivåer då världen har tagit sig ur lågkonjunkturen efter finanskrisen. Världens tillväxtekonomier, ledda av Kina, driver efterfrågan på råvaror inklusive olja och är idag motorn för världens tillväxt.

Lundin Petroleum är idag mindre till följd av avknoppningen av den brittiska verksamheten. Vår tillväxt kommer dock att fortsätta utifrån en mindre bas driven av våra kärnområden i Norge, Sydostasien och Ryssland där möjligheterna till prospekteringsframgångar i själva verket har ökat.

Med vänlig hälsning,

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD

VERKSAMHETEN

EUROPA

Norge

Lundin Petroleum's nettoproduktion under tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 var i genomsnitt 14 300 boepd, från Alvheimfältet, offshore Norge (Lundin Petroleum's licensandel (l.a.) 15%). Alvheimfältet började producera i juni 2008 och fortsätter att producera över förväntan. Fas 2 av utbyggnadsborrningarna som inkluderar ytterligare tre multi-lateral borringar, kommer att påbörjas under andra halvåret 2010. Alvheims totala utvinningsbara bruttoreserver ökade ytterligare under 2009 till 246 MMboe främst på grund av reservoarnas utmärkta prestanda. Genomsnittlig utvinningskostnad för Alvheimfältet var under 4 USD per fat under perioden och förväntas att kvarstå på samma nivå under 2010.

De två första utbyggnadsborrningarna i Volundfältet (l.a. 35%) slutfördes med framgång under 2009. Flödena vid den slutförda produktionsborrningen testades genom anläggningen på Alvheim FPSO under september 2009. Trots utökad kapacitet på Alvheim FPSO är Alvheimfältets överproduktion så stor att extra kapacitet för att ta emot produktionen från Volund inte blev tillgänglig förrän i april 2010 då produktionen från Volund påbörjades till begränsat bruttoflöde om cirka 10 000 boepd. Fas 2 av utbyggnadsborrningarna i Volundfältet, vilken inkluderar ytterligare två multi-lateral borringar, har påbörjats. Från och med tredje kvartalet 2010 är Volundfältets förväntade plåtproduktion 8 700 boepd, netto till Lundin Petroleum.

I oktober 2009 offentliggjordes en ny fyndighet på strukturen Marihøne i PL340 (l.a. 15%). Fyndigheten uppskattas innehålla 20 till 30 MMboe och kommer sannolikt att byggas ut som en återkoppling till Alvheim FPSO. Ytterligare en prospekteringsborrning är planerad att genomföras i PL340 under 2010.

Lunofyndigheten i PL338 (l.a. 50%) gjordes 2007 och har därefter utvärderats med ytterligare två borringar. Resultatet från utvärderingsborrningarna har inkluderats i den reservoarmodell som används vid planering av utbyggnad och kommer med stor sannolikhet resultera i en uppgradering av Lunofältets certifierade 95 MMboe av bevisade och sannolika (2P) bruttoreserver som gjorts av certifieringsbolaget Gaffney, Clines and Associates (GCA). Arbetet med konceptuella utbyggnadsstudier för Lunofältet är igång för att fatta beslut om utbyggnadskoncept vid slutet av 2010 och som sedan följs av en utbyggnadsplan under 2011.

Lundin Petroleum har betydande prospekteringsareal i det större Lunoområdet med licensandelar i PL359 (l.a. 40%), PL409 (l.a. 70%), PL410 (l.a. 70%) och PL501 (l.a. 40%). Prospekteringsborrningen Luno High i PL359 avslutades under det första kvartalet 2010 som en icke kommersiell borring. Ytterligare två prospekteringsborringar kommer att genomföras i det större Lunoområdet under 2010 med målsättning att nå strukturen Avaldsnes i PL501 och strukturen Luno 3 i PL410.

En prospekteringsborrning på strukturen Frusalen i PL476 (l.a. 30%) avslutades under första kvartalet 2010 som en torr borring.

Goda framsteg har gjorts under perioden beträffande planering av utbyggnad för Pifältet i PL292 (l.a. 40%), Nemo- i PL148 (l.a. 50%) och Krabbefälten i PL301 (l.a. 40%). En utbyggnadsplan för Pifältet kommer att lämnas in i maj 2010 med förväntad produktionsstart i slutet av 2011. Beslut om utbyggnadskoncept förväntas under 2010 för utbyggnaden av Nemo- och Krabbefälten.

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion var i genomsnitt 9 000 fat boepd under perioden.

Broomfältets nettoproduktion (l.a. 55%) var i genomsnitt 3 100 boepd för perioden. Broomfältets produktion är för tillfället begränsad till en av två

pipelines för oljeexport till Heatherplattformen vilket påverkar Brooms produktion negativt. En ny pipeline kommer att installeras under 2010. Ytterligare en utbyggnadsborrning kommer att genomföras under 2010.

Produktionen från Heatherfältet (l.a. 100%) var i genomsnitt 2 000 boepd under perioden.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (l.a. 99%) var i genomsnitt 3 900 boepd under perioden. Produktionen under perioden påverkades positivt av god vatteninjicering. Upprustningen av Thistlefältet har påbörjats med en workover och tre nya producerande borringar planerade för 2010 genom att använda den nybyggda borrhigen på plattformen Thistle. Under 2009 har en överenskommelse träffats angående att Thistlefältet skall förse de närliggande fälten South West och West Don, vilka båda började producera under första halvåret 2009, med anläggningstjänster. Thistle erhöll den första oljan från South West- och West Donfälten under första kvartalet 2010 och kommer att erhålla tariffintäkter för tjänsten, vilket kommer att väsentligt minska produktionskostnaderna, netto.

I april 2010 slutförde Lundin Petroleum avknoppningen av verksamheten i Storbritannien till EnQuest plc, ett nyligen bildat bolag med fokus på den brittiska delen av Nordsjön.

Frankrike

I Paris Basin (l.a. 100%) var nettoproduktionen i genomsnitt 2 500 boepd och i Aquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 600 boepd för perioden. Utbyggnadsborrning pågår på Mimosalicensen (l.a. 50%) i Aquitaine Basin.

Nederländerna

Gasproduktionen för Nederländerna var i genomsnitt 2 200 boepd för perioden.

Prospekteringsborrningen De Hoeve-1, onshore, i Gorredijklicensen (l.a. 7,75%) genomfördes med framgång under första kvartalet 2010 och resulterade i en gasfyndighet.

Irland

Insamling av 3D seismik är planerat över licensen i Slyne Basin 04/06 (l.a. 50%) för 2010.

SYDOSTASIEN

Indonesien

Salawati Island och Basin (Papua)

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 200 boepd för perioden.

En prospekteringsborrning North Walio-1 genomfördes med framgång som en oljefyndighet och producerar nu via Salawati Basins anläggningar.

Lematang (Södra Sumatra)

Produktionen vid Singa gasfält (l.a. 25,9%) har påbörjats. Bruttoproduktionen kommer att nå plåtå nivå om 50 MMscfd (netto Lundin Petroleum 2 000 boepd) under andra halvåret 2010. Gasförsäljningsavtalet som ingåtts med PT PLN (Persoro), ett indonesiskt elbolag, reviderades i februari 2010 för att innefatta ett ökat gaspris på över 5 USD per miljoner British thermal units (MMbtu) och tillåta PT PGN (Persoro), en indonesisk statligt ägd gasdistributör, att köpa de första tre årens gasproduktion från Singa.

Rangkas (Java)

Ett insamlingsprogram för 2D-seismik på 474 km kommer att slutföras under 2010 på Rangkasblocket (l.a. 51%).

Baronang/Cakalang (Natuna)

Ett 3D seismik program på 975 km² har genomförts under april 2010 över licenserna Baronang och Cakalang.

Malaysia

Insamling av 2 150 km² av 3D-seismik på block PM308A (I.a 35%), PM308B (I.a 75%) och SB303 (I.a 75%) slutfördes under 2009. Bearbetning och tolkning av seismisk data pågår för att identifiera potentiella strukturer för det kommande borrprogrammet under 2011/2012.

Vietnam

Prospekteringsborrningen på strukturen Hoa Hong-1X i block 06/94 (I.a. 33,33%) slutfördes i april 2010 och påträffade med stor sannolikhet icke-kommersiella kvantiteter av gas. Ytterligare en prospekteringsborrning kommer att genomföras under 2010 på block 06/94.

RYSSLAND

Nettoproduktionen av olja från Ryssland för perioden var 4 000 boepd.

I Laganskyblocket (I.a. 70%) i Norra Kaspien pågår konstruktionen av en självupplyftande plattform. Detta kommer att underlätta utvärderingsborrningar på Morskayafältet såväl som ytterligare prospekteringsborrningar på grunt vatten.

AFRIKA

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (I.a. 40%) var i genomsnitt 1 100 boepd, netto för perioden. Produktionen från Oudnafältet fortsätter att överträffa förväntningarna.

Kongo (Brazzaville)

En utvärderingsborrning på Viodofyndigheten slutfördes under fjärde kvartalet 2009 och resulterade i en oljefyndighet. Resultatet från borringen analyseras med hänsyn till utbyggnadspotentialen för Viodofältet.

I Block Marine XIV (I.a 21,55%) kommer prospekteringsborrningen av strukturen Makouala att påbörjas under slutet av 2010 eller i början av 2011.

KONCERNEN

Ändrad rapporteringsvaluta

IAS 21 tillåter ett bolag att redovisa sin finansiella rapportering i vilken valuta som helst och att den valda valutan skall vara den som ledningen använder för att kontrollera och följa upp koncernens finansiella ställning och resultat. Den generellt accepterade valutan för oljeindustrin är amerikanska dollar (USD) och därför bedömer styrelsen att en rapportering i denna valuta kommer att ytterligare underlätta läsarens förståelse för bolagets underliggande finansiella ställning och resultat. Styrelsen har beslutat att Lundin Petroleum redovisar sin finansiella rapportering i USD med start den 1 januari 2010. I konsekvens har jämförelsetalen från föregående år räknats om till USD vilket innebär att tillgångar och skulder räknats om per balansdagen till balansdagens kurs och intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs. Eget kapital har räknats om till historisk kurs.

För att underlätta jämförelse, har historiska resultat- och balansräkningar redovisats i USD för vilka vi hänvisar till bolagets hemsida www.lundin-petroleum.com.

Svensk lagstiftning tillåter inte att moderbolagets resultat redovisas i annan valuta än svenska kronor (SEK), varför moderbolagets finansiella rapporter fortfarande redovisas i SEK och inte i USD.

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 om 24,5 MUSD (11,5 MUSD) or 13,6 MUSD (15,6 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring. Periodens resultat

hänförligt till moderbolagets aktieägare uppgick till 26,8 MUSD (16,9 MUSD) eller 15,9 MUSD (21,1 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring, motsvarande en vinst per aktie, efter full utspädning, om 0,09 USD (0,05 USD) eller 0,06 USD (0,06 USD) exklusive verksamhet under avyttring för perioden som avslutades den 31 mars 2010.

Operativt kassaflöde för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 145,7 MUSD (103,0 MUSD) och 120,5 MUSD (92,7 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring, motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 0,46 USD (0,33 USD) eller 0,38 USD (0,30 USD) exklusive verksamhet under avyttring, för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010.

Resultat före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 151,0 MUSD (91,0 MUSD) eller 118,8 MUSD (80,4 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring, motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 0,48 USD (0,29 USD) eller 0,38 USD (0,26 USD) exklusive verksamhet under avyttring, för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010.

Koncernförändringar

Under det första kvartalet 2010 meddelade Lundin Petroleum sin avsikt att utföra en avknoppning av verksamheten i Storbritannien. Den faktiska avknoppningen genomfördes den 6 april 2010 med försäljningen av verksamheten i utbyte mot aktier i det nybildade bolaget EnQuest och Lundin Petroleum's aktieägares erhöill utdelningen av EnQuests aktier den 9 april 2010. Verksamheten i Storbritannien konsolideras i Lundin Petroleum's redovisning t.o.m. slutet av mars 2010 och redovisas som verksamhet under avyttring. För detaljer hänvisas till not 8.

Per den 31 mars 2010 har tillgångar och skulder tillhörande den brittiska verksamheten omklassificerats till tillgångar för utdelning. För detaljer hänvisas till not 11.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 228,1 MUSD (146,4 MUSD) eller 165,5 MUSD (115,1 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och beskrivs i not 1. Produktionen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 3 237,4 (3 537,0) tusen fat oljeekvivalenter (Mboe) motsvarande 35,9 Mboe per dag (Mboepd) (39,3 Mboepd) eller 2 425,2 (2 605,1) tusen fat oljeekvivalenter (Mboe) motsvarande 26,9 Mboepd (28,9 Mboepd) exklusive verksamhet under avyttring. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 var 70,43 USD (43,47 USD) eller 68,28 MUSD (43,21 MUSD) per fat exklusive verksamhet under avyttring. Det genomsnittliga Dated Brentpriset för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 76,36 USD (44,46 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 2,9 MUSD (3,7 MUSD) eller 0,9 MUSD (2,2 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring. I detta belopp ingår tariffintäkter från Norge, Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagervivårer i Frankrike.

FINANSIELL RAPPORT FÖR TREMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 31 MARS 2010

Försäljning för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 omfattar nedanstående:

Försäljning Genomsnittspris per boe i USD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike			
- Kvantitet i Mboe	294,1	341,4	1 277,9
- Genomsnittspris per boe	77,37	45,96	60,94
Norge			
- Kvantitet i Mboe	1 273,6	1 169,8	5 200,1
- Genomsnittspris per boe	73,26	47,05	60,48
Nederländerna			
- Kvantitet i Mboe	197,0	220,1	759,3
- Genomsnittspris per boe	43,68	63,25	50,49
Indonesien			
- Kvantitet i Mboe	124,7	100,4	609,4
- Genomsnittspris per boe	70,50	41,41	60,58
Ryssland			
- Kvantitet i Mboe	339,5	569,7	1 976,4
- Genomsnittspris per boe	49,44	24,74	37,64
Tunisien			
- Kvantitet i Mboe	195,6	261,4	465,5
- Genomsnittspris per boe	78,27	46,52	54,72
Summa från kvarvarande verksamhet			
- Kvantitet i Mboe	2 424,5	2 662,8	10 288,6
- Genomsnittspris per boe	68,28	43,21	55,16
Summa från verksamhet under avyttring - Storbritannien			
- Kvantitet i Mboe	814,4	705,7	3 630,8
- Genomsnittspris per boe	76,82	44,46	62,83
Summa			
- Kvantitet i Mboe	3 238,9	3 368,5	13 919,4
- Genomsnittspris per boe	70,43	43,47	57,16

Oljan som produceras i Ryssland säljs antingen på den inhemska ryska marknaden eller exporteras till den internationella marknaden. Av den ryska försäljningen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 såldes 40 procent (40 procent) på den internationella marknaden till ett genomsnittspris om 74,31 USD (57,23 USD) per fat och återstående 60 procent (60 procent) av den ryska försäljningen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 33,02 USD (24,67 USD) per fat.

FINANSIELL RAPPORT FÖR TREMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 31 MARS 2010

Produktionen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 omfattar nedanstående:

Produktion	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike			
- Kvantitet i Mboe	281,4	318,0	1 249,2
- Kvantitet i Mboepd	3,1	3,5	3,4
Norge			
- Kvantitet i Mboe	1 290,3	1 233,1	5 060,9
- Kvantitet i Mboepd	14,3	13,8	13,9
Nederländerna			
- Kvantitet i Mboe	197,0	220,1	759,3
- Kvantitet i Mboepd	2,2	2,4	2,1
Indonesien			
- Kvantitet i Mboe	197,4	225,8	896,3
- Kvantitet i Mboepd	2,2	2,5	2,4
Ryssland			
- Kvantitet i Mboe	356,4	471,8	1 890,0
- Kvantitet i Mboepd	4,0	5,2	5,2
Tunisien			
- Kvantitet i Mboe	102,7	136,3	494,9
- Kvantitet i Mboepd	1,1	1,5	1,4
Summa från kvarvarande verksamhet			
- Kvantitet i Mboe	2 425,2	2 605,1	10 350,6
- Kvantitet i Mboepd	26,9	28,9	28,4
Minoritetsintresse i Ryssland			
- Kvantitet i Mboe	-	44,5	162,2
- Kvantitet i Mboepd	-	0,5	0,4
Summa från kvarvarande verksamhet exklusive minoritetsintresse			
- Kvantitet i Mboe	2 425,2	2 560,6	10 188,4
- Kvantitet i Mboepd	26,9	28,4	28,0
Summa från verksamhet under avyttring - Storbritannien			
- Kvantitet i Mboe	812,2	931,9	3 743,3
- Kvantitet i Mboepd	9,0	10,4	10,2
Totalt exklusive minoritetsintresse			
- Kvantitet i Mboe	3 237,4	3 492,5	13 931,7
- Kvantitet i Mboepd	35,9	38,8	38,2

Under 2009 hade Lundin Petroleum konsoliderat dotterbolagen i Ryssland över vilka det utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2009 uppgick till 4,7 Mboepd efter justeringar för Lundin Petroleums ägda andel. Under den andra halvan av 2009 avyttrade Lundin Petroleum de två ryska dotterbolagen.

Antalet producerade fat under en period kan variera från antalet sålda fat på grund av en rad anledningar. Tidsskillnader kan uppkomma på grund av inventering, lager och volymer i pipeline. Andra skillnader uppstår på grund av royaltybetalningar i sak så väl som effekterna av produktionsdelningskontrakt.

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 71,2 MUSD (55,6 MUSD) eller 39,2 MUSD (33,1 MUSD) exkluderat verksamhet under avyttring och beskrivs i not 2. Den totala produktionskostnaden och avskrivningar inkluderande och exkluderande verksamhet under avyttring beskrivs i tabellen nedan.

Totala produktions-kostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Utvinningskostnader	15,34	14,28	16,40
Tariff- och transportkostnader	1,89	2,31	2,21
Royalty och direkta skatter	3,28	2,08	2,91
Förändringar i lager/överuttag	1,28	-3,15	-0,32
Övriga kostnader	0,21	0,20	0,22
Totala produktionskostnader	22,00	15,72	21,42
Avskrivningar	12,93	11,86	12,06
Total kostnad per boe	34,93	27,58	33,48

Produktionskostnader och avskrivningar från kvarvarande verksamhet i USD per boe	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Utvinningskostnader	8,59	8,24	9,84
Tariff- och transportkostnader	1,17	1,82	1,52
Royalty och direkta skatter	4,38	2,83	3,96
Förändringar i lager/överuttag	1,74	-0,44	0,01
Övriga kostnader	0,28	0,27	0,30
Totala produktionskostnader	16,16	12,72	15,63
Avskrivningar	12,58	11,22	11,41
Total kostnad per boe	28,74	23,94	27,04

Utvinningskostnaden om 15,34 USD per fat, för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 var betydligt lägre än förväntat om 18,30 USD per fat. I jämförelse med föregående period påverkades det första kvartalet av senarelagda projekt och underhållsarbeten samt fördelaktiga växelkurser i Storbritannien, vilka har haft en positiv inverkan på resultatet som genererats i Storbritannien. Eftersom den brittiska verksamheten har knoppats av i april 2010 utgör detta permanenta kostnadsminskningar.

Rörelsekostnader från kvarvarande verksamhet uppgick till 8,59 USD per fat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 och var lägre än förväntade 10,35 USD per fat, beroende på senarelagda projekt i Norge, Nederländerna, Indonesien och Frankrike. Rörelsekostnaderna förväntas bli i linje med förväntningar när nivån på aktiviteten ökar.

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 baseras på den ryska produktionsvolymen. MRET-genomsnittet för perioden uppgick till 13,40 USD (6,87 USD) per fat för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010. Exportskattesatsen på rysk olja justeras av den Ryska Federationen varannan månad och är beroende av det pris som erhålls för "Urals Blend" den föregående månaden. Exportskatten baseras på volym exporterad olja från Ryssland och genomsnittet uppgick till 36,38 USD (15,42 USD) per fat för tremånadersperioden som

avslutades den 31 mars 2010. Royalty och direkta skatter har ökat jämfört med jämförelseperioden till följd av prisökningen på råolja vilket påverkar kostnaden för MRET och exportskatt, vilka står för majoriteten av den totala kostnaden.

Som nämnts i produktionsdelen finns det både permanenta och temporära tidsskillnader som får till följd att försäljningsnivåerna inte är desamma som produktionsnivåerna under en given tidsperiod. Förändringar i kolvätelager och under- eller överuttag är resultatet av dessa tidsskillnader och uppgår till 4,1 MUSD (-11,2 MUSD) under perioden som avslutades den 31 mars 2010 och exklusive verksamhet under avyttring till 4,2 MUSD (-1,2 MUSD).

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivningar av olje- och gastillgångar för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 41,9 MUSD (42,0 MUSD) eller 30,5 MUSD (29,2 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och beskrivs i not 3. De totala avskrivningarna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 är oförändrade i förhållande till jämförelseperioden och i linje med den förväntade avskrivningstakten såväl med avseende på total kostnad som kostnad per enhet.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna uppgick för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 till 33,6 MUSD (4,1 MUSD) eller 33,5 MUSD

(4,0 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och beskrivs i not 4. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt kapitaliseras när de uppkommer. När prospekteringsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs kostnaderna direkt i resultaträkningen som prospekteringskostnader. Samtliga kapitaliserade kostnader omprövas regelbundet och kostnadsförs så snart det föreligger osäkerhet om deras framtida återvinning.

Under första kvartalet 2010, meddelade Lundin Petroleum att prospekteringsborrningen i block PL359 och PL476 i Norge inte var någon kommersiell framgång. Kostnaderna som är relaterade till dessa prospekteringsborrningar uppgick till 22,6 MUSD och har kostnadsförts under perioden. Under det första kvartalet 2010 lämnade Lundin Petroleum tillbaka licenserna för block PL486s och PL487s. 8,5 MUSD har kostnadsförts under perioden.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 0,2 MUSD (0,1 MUSD) eller 0,2 MUSD (0,1 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 9,0 MUSD (3,6 MUSD) eller 8,7 MUSD (3,9 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring. Avskrivningarna uppgick till 0,9 MUSD (0,7 MUSD) eller 0,7 MUSD (0,6 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring, för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010. Administrationskostnader och avskrivningar har påverkat resultatet för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 med ett belopp av 2,5 MUSD (- MUSD) vilket relaterar till det helägda dotterbolaget Etrion Corporation. Administrationskostnader och avskrivningar uppgår under 2010 till 20,0 MUSD exklusive Etrion och överensstämmer med förväntningar.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 6,4 MUSD (7,2 MUSD) eller 6,0 MUSD (7,2 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och beskrivs i not 5. Ränteintäkter för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 0,7 MUSD (0,7 MUSD) eller 0,7 MUSD (0,7 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden till ett belopp om 0,6 MUSD (0,6 MUSD) såväl som ränteintäkter från lån till ett intresseföretag till ett belopp om 0,1 MUSD (0,1 MUSD).

Valutakursvinster för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 5,2 MUSD (-1,5 MUSD) och 4,9 MUSD (6,1 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring, vilket är ett resultat av en förstärkt US dollar under det första kvartalet. Valutakursvariationer beror till största delen på värdet på USD jämfört med en pool av valutor där bland annat; EUR, NOK, GBP och ryska rubel (RUR) ingår. Lundin Petroleum har lån utgivna i USD till dotterbolag vars funktionella valuta är en annan än USD.

Ändringen i rapporteringsvaluta från SEK till USD påverkar inte valutakursdifferenser eftersom det är en förändring som endast används för rapporteringen. De enskilda bolagen kommer att fortsätta att redovisa sina finansiella rapporter i sin funktionella valuta som tidigare.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 7,9 MUSD (13,7 MUSD) eller 6,7 MUSD (4,5 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och beskrivs i not 6. Räntekostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 1,7 MUSD (2,8 MUSD) eller 1,2 MUSD (1,7 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och härrör främst till kreditfaciliteter. I januari 2008 ingick koncernen ett räntesäkringskontrakt för att lägga fast LIBOR räntan till 3,75 procent på 200 MUSD av koncernens lån i USD för perioden januari 2008 till januari 2012. 1,8 MUSD (1,0 MUSD) eller 1,8 MUSD (1,0 MUSD) exklusive verksamhet under

avyttring har redovisats i resultaträkningen avseende avräkning av dessa kontrakt.

En avsättning för återställandekostnader har redovisats i balansräkningen till det diskonterade värdet av den framtida kostnaden. Effekten av diskonteringen återförs varje år och redovisas över resultaträkningen. 1,8 MUSD (1,0 MUSD) eller 1,0 MUSD (0,6 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring har redovisats i resultaträkningen under perioden som avslutades den 31 mars 2010.

Amortering av kapitaliserade lånekostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 0,4 MUSD (0,5 MUSD) eller 0,4 MUSD (0,5 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring.

Resultat från intressebolag

Resultat från intressebolag för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till - MUSD (-0,9 MUSD) och bestod av Lundin Petroleums aktieandel på 44,81 procent i Etrions resultat. Etrions resultat konsolideras i sin helhet i Lundin Petroleums koncernredovisning sedan den 30 september 2009 och därför redovisas inget belopp för det första kvartalet 2010.

Skatt

Skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 49,6 MUSD (26,1 MUSD) eller 40,6 MUSD (33,2 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och beskrivs i not 7.

Den aktuella skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 14,1 MUSD (-8,5 MUSD) eller 6,8 MUSD (-8,5 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring. Aktuella skattekostnader omfattar framförallt skattekostnader i Storbritannien, Frankrike, Nederländerna och Indonesien. I Norge utnyttjas förlustavdrag vilket innebär att någon skattekostnad för perioden inte redovisats. Den negativa skattekostnaden om 8,5 MUSD från 2009 berodde på en kombination av ett lågt oljepris och höga prospekterings och kapitalkostnader under perioden. Dessa två faktorer bidrog till att Lundin Petroleum erhöll en kontant utbetalning av överskjutande skatt i enlighet med det norska skattesystemet.

Den uppskjutna skattekostnaden för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till 35,4 MUSD (34,6 MUSD) eller 33,7 MUSD (41,7 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring och omfattar bolagsskatt uppgående till 37,7 MUSD (37,9 MUSD) eller 33,7 MUSD (41,7 MUSD) exklusive verksamhet under avyttring samt en petroleumsskattekredit uppgående till 2,3 MUSD (3,3 MUSD) vilken relaterar till verksamhet under avyttring.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 20 procent och 78 procent. Koncernens effektiva skattesats för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 är ungefär 67 procent.

Skattesatsen för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 från kvarvarande verksamhet uppgick till ungefär 75 procent. Denna skattesats är beräknad i resultaträkningen och motsvarar inte faktisk betald skattesats i respektive land. En viss del av administrationskostnader är skattemässigt avdragsgilla endast till 20 och 25 procent och en viss del inte alls. Skattesatsen i skatteskulder uppgår till 19 procent beroende på skattemässiga underskott och att prospekteringsutgifter fortsätter att ta fördel av skatteskydd i Norge.

Minoritetsintresse

Resultat efter skatt hänförligt till minoritetsintresse för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 uppgick till -2,3 MUSD (-5,4 MUSD) och är främst hänförligt till minoritetens andel i Etrion vilket är till fullo konsoliderat.

BALANSRÄKNINGEN
Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick per den 31 mars 2010 till 1 940,6 MUSD (2 540,3 MUSD) och finns beskrivna i not 9. Olje- och gas tillgångar innehåller inga värden relaterade till den brittiska verksamheten eftersom de har klassificerats om till tillgångar för utdelning per den 31 mars 2010 under rubriken omsättningstillgångar. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader Belopp i MUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike	3,2	0,7	6,3
Norge	42,0	21,6	88,1
Nederländerna	0,8	2,1	5,3
Indonesien	5,0	8,3	34,9
Ryssland	1,5	2,6	10,1
Utbyggnadskostnader från kvarvarande verksamhet	52,5	35,3	144,7
Utbyggnadskostnader från verksamhet under avyttring – Storbritannien	17,1	15,7	63,5
Utbyggnadskostnader	69,6	51,0	208,2

Prospekteringskostnader Belopp i MUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike	0,2	2,0	3,1
Norge	28,5	58,3	198,5
Indonesien	1,2	3,1	9,7
Ryssland	5,4	6,0	45,2
Vietnam	3,9	0,5	9,2
Kongo (Brazzaville)	0,6	2,5	13,8
Malaysia	1,6	1,4	23,9
Övriga	1,1	3,6	4,7
Prospekteringskostnader från kvarvarande verksamhet	42,5	77,4	308,1
Prospekteringskostnader från verksamhet under avyttring - Storbritannien	0,2	0,6	2,3
Prospekteringskostnader	42,7	78,0	310,4

Solenergitillgångar per den 31 mars 2010 uppgick till 3,4 MUSD (0,6 MUSD) och avser solenergianläggningar i Italien under konstruktion av Etrion.

Övriga materiella anläggningstillgångar per den 31 mars 2010 uppgick till 13,6 MUSD (15,3 MUSD) och avser kontorsutrustning och fast egendom.

Goodwill uppgick till 0,7 MUSD (0,7 MUSD) per den 31 mars 2010 och är hänförligt till Etrions förvärv under 2009 av ett bolag för förnyelsebar energi under 2009. Övriga immateriella tillgångar per den 31 mars 2010 uppgick till 4,8 MUSD (5,1 MUSD) och representerar Etrions licenser avseende projekt för förnyelsebar energi.

Finansiella tillgångar uppgick per den 31 mars 2010 till 94,5 MUSD (85,4 MUSD) och beskrivs i not 10. Andra aktier och andelar uppgick till 37,8 MUSD (32,4 MUSD) per den 31 mars 2010 och är främst hänförliga till andelar i ShaMaran Petroleum Corp. Kapitaliserade lånekostnader per den 31 mars 2010 uppgick till 6,7 MUSD (7,5 MUSD) och hänför sig till kostnader som uppkom vid etableringen av bankkreditfaciliteten och som amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten. Långfristiga fordringar uppgick till 24,0 MUSD (24,2 MUSD) och är hänförliga till ett konvertibelt lån till Africa Oil Corporation på 23,8 MUSD (23,8 MUSD). Övriga finansiella tillgångar per den 31 mars 2010 uppgick

till 26,0 MUSD (21,1 MUSD) och är främst hänförliga till moms betalad i Ryssland som förväntas återvinnas.

Uppskjutna skattefordringar uppgick per den 31 mars 2010 till 20,0 MUSD (27,9 MUSD).

Omsättningstillgångar

Tillgångar för utdelning uppgick till 407,2 MUSD (- MUSD) per den 31 mars 2010 och representerar värdet av den brittiska verksamhetens tillgångar netto från uppskjutna skatteskulder och beskrivs i not 11.

Fordringar och lager uppgick till 149,9 MUSD (198,0 MUSD) per den 31 mars 2010 och beskrivs i not 12. Lager inkluderar kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten och uppgick till 18,6 MUSD (27,4 MUSD) per den 31 mars 2010. Kortfristiga lånefordringar som uppgick till 1,3 MUSD (3,9 MUSD) är hänförliga till den kortfristiga delen av BNP Paribas fordran och för betalningen i samband med köpet av andelen om 30 procent i Langaskyblocket till minoritetspartnern på 30,0 MUSD (30,0 MUSD). Bolagsskattefordringar uppgick per den 31 mars 2010 till 0,2 MUSD (2,2 MUSD) och är främst hänförliga till framtida återbetalningar av skatt i Nederländerna.

Likvida medel uppgick per den 31 mars 2010 till 85,3 MUSD (77,3 MUSD). Likvida medel innehades per den 31 mars 2010 för att möta verksamhets- och investeringskrav. I likvida medel ingår ett belopp om 16,8 MUSD (23,4 MUSD) som avser Etrion.

Långfristiga skulder

Avsättningar per den 31 mars 2010 uppgick till 611,9 MUSD (897,6 MUSD) och beskrivs i not 13. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 77,7 MUSD (132,7 MUSD). Avsättningen för återställningskostnader av oljefält har minskat i jämförelse med samma period föregående år vilket till största delen beror på en omklassificering om 53,7 MUSD av avsättningen för återställningskostnader tillhörande den brittiska verksamheten till skulder för utdelning.

Avsättningen för uppskjuten skatteskuld per den 31 mars 2010 uppgick till 506,0 MUSD (743,6 MUSD) och är främst hänförlig till den temporära skillnaden mellan bokfört och skattemässigt värde på olje- och gastillgångar. I enlighet med IFRS har skattefordringar nettats mot uppskjutna skatteskulder där nettning är möjlig. I den uppskjutna skatteskulden ingår förlustavdrag hänförliga främst till Norge till ett belopp om 109,5 MUSD. Den uppskjutna skatteskulden minskade jämfört med motsvarande period föregående år vilket till största delen beror på en omklassificering av uppskjuten skatteskuld om 255,6 MUSD tillhörande den brittiska verksamheten. Detta belopp ingår i tillgångar för utdelning per den 31 mars 2010.

Avsättningen hänförlig till derivatinstrument uppgick till 4,1 MUSD (3,1 MUSD) per den 31 mars 2010 och avser den långfristiga delen av det verkliga värdet för ränteswappen som ingicks i januari 2008. 3,2 MUSD av avsättningen är relaterade till bolagets 850,0 MUSD kreditfacilitet och 0,9 MUSD till ränteswappen som ingåtts av Etrion.

Övriga avsättningar uppgick till 22,6 MUSD (16,8 MUSD) per den 31 mars 2010. De är hänförliga till en förpliktelse att omvandla optioner till aktier vilken ingåtts av Etrion och uppgick till 5,6 MUSD (5,7 MUSD), ersättningar att betalas vid uppsägningar i Indonesien och Tunisien som uppgick till 9,4 MUSD (4,0 MUSD) och övriga avsättningar som uppgick till 7,6 MUSD (7,1 MUSD).

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 31 mars 2010 till 570,4 MUSD (545,7 MUSD). Finansieringen består av en 850,0 MUSD "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet med en sjuårig löptid med utgång 2014. Under faciliteten om 850,0 MUSD, har "letters of credit" om 35,0 MUSD getts ut som stöd till framtida återställningskostnader att betala till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien. Till följd av avknoppningen av den brittiska verksamheten till EnQuest den 6 april 2010 har de utställda "letters of credit" dragits tillbaka. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 569,0 MUSD (544,0 MUSD) per den 31 mars 2010. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland och ett långfristigt banklån som Etrion ingått.

Kortfristiga skulder

Skulder för utdelning uppgick till 101,2 MUSD (- MUSD) per den 31 mars 2010 vilket representerar det bokförda värdet av skulder som är relaterade till den brittiska verksamheten och framgår av not 11.

Övriga kortfristiga skulder uppgick per den 31 mars 2010 till 187,0 MUSD (257,5 MUSD) och beskrivs i not 14. Skulder gentemot joint venturepartners per den 31 mars 2010 uppgick till 87,1 MUSD (140,0 MUSD) och är hänförliga till pågående operationella kostnader. Kortfristiga räntebärande skulder per den 31 mars 2010 uppgick till 30,9 MUSD (32,4 MUSD) och är hänförliga till den kortfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland till ett belopp på 0,9 MUSD (2,4 MUSD) och för betalningen avseende avtalet med Gunvor om 30,0 MUSD (30,0 MUSD). Skatteskulden per den 31 mars 2010 uppgick till 21,0 MUSD (20,9 MUSD). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks i januari 2008 och det ränteswapkontrakt som ingicks i november 2009 av Etrion ingår i kortfristiga skulder och uppgick per den 31 mars 2010 till 7,0 MUSD (7,1 MUSD).

LIKVIDITET

Lundin Petroleum har en säkrad kreditfacilitet på 850,0 MUSD, av vilka 569,0 MUSD har utnyttjats i kontanter och 35,0 MUSD har tagits ut i form av "letters of credit" per den 31 december 2009. "Letter of credit" om 35,0 MUSD har tagits ut som en säkerhet för framtida återställningskostnader till tidigare ägare av Heatherfältet offshore Storbritannien. Till följd av avknoppningen av den brittiska verksamheten till EnQuest den 6 april 2010 har dessa "letter of credit" dragits tillbaka. Krediten om 850,0 MUSD är en "revolving borrowing base" som är säkrad mot vissa kassaflöden som genererats av bolaget. Beloppet som är tillgängligt under faciliteten beräknas på nytt var sjätte månad och är baserat på det beräknade kassaflödet som genererats av vissa producerande fält till ett oljepris och ekonomiska antaganden som överenskommit med det banksyndikat som tillhandahåller faciliteten. Till följd av avknoppningen av den brittiska verksamheten har ett nytt "revolving borrowing base" belåningsvärde om cirka 850,0 MUSD beräknats per den 1 juli 2010.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått tre produktionsdelningskontrakt (PSC) med Petrolim Nasional Berhad, den malaysiska statens olje- och gasbolag ("Petronas") avseende licenserna PM308A, PM308B och SB303 i Malaysia. BNP Paribas har, för Lundin Malaysia BV:s räkning, gett ut bankgarantier avseende arbetsätaganden hänförliga till dessa PSC:s uppgående till 87,1 MUSD. Utöver detta har BNP Paribas gett ut bankgarantier avseende arbetsätaganden i Indonesien uppgående till 15,0 MUSD.

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

Prospekteringsborrningen på strukturen Hoa Hong-X1 i block 06/94, i Vietnam (i.a. 33,33%) slutfördes i april 2010 och påträffade med stor sannolikhet icke-kommersiella kvantiteter av gas. Om borrningsresultaten visar att borrningen inte är någon kommersiell framgång kommer kostnaderna för borrningen att kostnadsföras under det andra kvartalet 2010.

Den 6 april 2010 meddelade Lundin Petroleum att avknoppningen av den brittiska verksamheten till ett nyligen bildat bolag, EnQuest PLC (EnQuest) i utbyte mot aktier i EnQuest var slutförd. Transaktionen innefattade även Petrofac Limited, ett bolag noterat på Londonbörsen, som säljer sin olje- och gas verksamhet till EnQuest i utbyte mot aktier i EnQuest. EnQuest bildades för detta syfte och är ett oberoende olje- och gasproduktions- och utbyggnadsbolag vars initiala verksamhet kommer att fokusera på den brittiska kontinentalsockeln.

Lundin Petroleum erhöll 55 procent av de utestående aktierna i EnQuest som köpeskilling för den brittiska verksamheten och Petrofac aktieägare erhöll 45 procent. Den 9 april 2010 delade Lundin Petroleum ut de aktier de erhållit i EnQuest till aktieägarna i relation motsvarande 1,3474 EnQuestaktier för varje aktie i Lundin Petroleum.

Försäljningen av den brittiska verksamheten och utdelningen till aktieägarna kommer att redovisas under det andra kvartalet 2010. Värdet av utdelningen kommer att redovisas till ett belopp av 657 MUSD (15 SEK per aktie) och vinsten kommer att redovisas till cirka 357 MUSD.

Lundin Petroleum har inkluderat den brittiska verksamheten i koncernredovisningen till och med den 31 mars 2010. Den brittiska verksamheten redovisades per den 31 mars 2010 i balansräkningen som tillgångar och skulder för utdelning och i resultaträkningen som verksamhet under avyttring.

Den 12 april 2010 meddelade Etrion att de skrivit under en överenskommelse att förvärva en portfölj av Deutsche Banks solenergitillgångar i Italien till ett värde av 10,3 MUSD samt en villkorad latent betalning om 1,5 MUSD. Portföljen innehåller såväl produktionstillgångar och godkända projekt som projekt i olika stadiet av godkännande. Etrion kommer att finansiera förvärvet genom en kombination av kontanter och övergångslån från Lundin Petroleum. För ytterligare information hänvisas till Etrion's hemsida www.etrion.ch.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till -10,3 MSEK (6,1 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 18,4 MSEK (7,9 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 0,1 MSEK (1,9 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010. Minskningen i ränteintäkter i förhållande till jämförelseperioden är resultatet av kapitaliseringen 2009 av ett lån till ett dotterbolag. Valutakursvinsterna uppgick till mindre än 0,1 MSEK (1,3 MSEK) för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB:s registrerade aktiekapital per den 31 mars 2010 uppgick till 3 179 106 SEK vilket motsvarar 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK. Lundin Petroleum innehöll den 31 mars 2010 4 490 300 egna aktier.

Under 2007 införde Lundin Petroleum ett långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) bestående av en aktieoptionsplan och en prestationsaktieplan. De anställda hade att välja mellan aktieoptionsplanen, prestationsaktieplanen eller en 50/50 fördelning mellan de båda. Båda planerna har en villkorad tilldelning knuten till ett prestationsvillkor vilket mäter Total Shareholder Return (TSR) jämfört med en grupp av liknande bolag. Optionerna under aktieoptionsplanen skulle ge de anställda mellan 0 och 100 procent av optionerna och aktierna under prestationsaktieplanen skulle ge mellan 50 och 100 procent av aktierna. Perioden under vilken prestationsvillkoret uppmättes utgick per den 30 november 2008 då 50 procent av optionerna gavs ut som teckningsoptioner. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorad tilldelning av 67 751 aktier.

För dessa teckningsoptioner visas nedan antalet utestående optioner vid slutet av perioden, inlösenperiod samt lösenpris:

Lösenpris (SEK)	78,05
Beviljade optioner	3 950 000
Utestående optioner	1 400 750
Inlösenperiod	1 dec 2008 - 31 maj 2010

Under 2008 införde Lundin Petroleum ett nytt långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) bestående av en unit bonus plan med tilldelning av units som vid inlösen kommer att ge en kontantutbetalning. Aktiepriset för att fastställa kontantbetalningen vid varje inlösenperiod kommer att baseras på den genomsnittliga slutkursen på Lundin Petroleum aktien under de fem handelsdagarna före och efter inlösendatumet.

Årsstämman som hölls den 13 maj 2009 godkände 2009 års LTIP och förnyade styrelsens bemyndigade att besluta om återköp och försäljning av aktier i Lundin Petroleum. LTIP är aktiekursrelaterad och är indelad i en plan för högsta koncernledningen (vilket innefattar VD, Chief Operating Officer, Chief Financial Officer och Senior Vice President Operations) och en plan för övriga ledande befattningshavare.

LTIP för högsta koncernledningen innebär att Lundin Petroleum ställer ut 4 000 000 syntetiska optioner med ett lösenpris om 72,76 SEK motsvarande 110 procent av den genomsnittliga slutkursen på bolagets aktie på NASDAQ OMX Stockholm under de tio nästkommande handelsdagarna efter årsstämman 2009. De syntetiska optionerna kan lösas in på dagen som inträffar fem år efter tilldelningen och mottagaren kommer att vara berättigad att erhålla ett kontant belopp som är lika med den genomsnittliga slutkursen för bolagets aktie under det femte året som följer tilldelningen, med avdrag för lösenpriset.

LTIP för övriga ledande befattningshavare innefattar utställande av 667 900 units, som omvandlas till en kontant utbetalning som är kopplad till börskursen för bolagets aktie. LTIP betalas ut under en treårsperiod från tilldelningen. Det kontanta beloppet bestäms i slutet av varje intjänandeperiod genom att multiplicera antalet units med börskursen för bolagets aktie.

Lundin Petroleum innehåller 4 490 300 av egna aktier för att kompensera kostnader relaterade till olika LTIP.

Den 9 april 2010 delade Lundin Petroleum EnQuests aktier som de innehöll för avknoppningen av den brittiska verksamheten. I enlighet med regelverket för de olika LTIP kommer utdelningen medföra en omräkning av de units som allokerats och lösenpriset vid vilket optionerna är inlösenbara. I omräkningen ingår den genomsnittliga börskursen under de 25 handelsdagarna som följde efter att Lundin Petroleum aktie handlades utan utdelningsrätt och därför kan de omräknade beloppen inte redovisas i denna rapport.

Etrion bibehåller en optionsplan, där optioner kan ges till befattningshavare och vissa anställda. Optionerna löper mellan fem och tio år. Samtliga optioner har en intjänandeperiod på tre år och löses in till ett belopp som är lika med bolagets aktiekurs det datum som optionen tilldelades. Under specifika förhållanden kan Etrions ersättningskommitté godkänna olika intjänandeperioder för specifikt tilldelade optioner.

Per den 31 mars 2010 var antalet utestående optioner i Etrion 11 763 640 av vilka 7 571 972 kan lösas in. Inlösenpris varierar mellan 0,25 CAD och 3,28 CAD.

Etrion har ingått ett aktieägaravtal med minoritetsägaren i ett bolag för förnyelsebar energi i vilket Etrion innehar en ägarandel om 90 procent. Detta avtal leder till utfärdandet av ytterliggare "at the money" optioner för att förhindra utspädning för aktieägaren med en andel om 10 procent i förhållande till värdet av Etrions första investeringar om 100 MEUR. Dessa optioner anses beviljade villkorade av prestationskriterier hänförliga till framtida investeringar. Det uppskattas att prestationskriterierna sannolikt kommer att mötas under en kommande period på 3,25 år från och med den 31 mars 2010 och bolaget har således bokfört en ickekassaflödespåverkande ersättningskostnad om 1,6 MUSD av vilka 0,4 MUSD har påverkat resultatet för perioden som avslutades den 31 mars 2010. Totalt verkligt värde av optionerna kommer att kostnadsföras över deras inlösenperiod, som är perioden från optionernas beviljande till och med det datum då investeringen förväntas ske.

Etrion ingår i sin helhet i Lundin Petroleum koncernredovisning och följdaktligen ingår den till Etrion relaterade eget kapitalreserven om 8 452 TUSD i koncernens egna kapital hänförligt till aktieägare. Av detta belopp hänför sig 6 817 TUSD till de utestående optionerna och 1 635 TUSD till det nämnda aktieägaravtalet.

REDOVISNINGSPRINCIPER

De finansiella rapporterna har upprättats i enlighet med IAS 34, Delårsrapportering och Årsredovisningslagen (1995:1554). Redovisningsprinciperna som tillämpas är i överensstämmelse med de som tillämpats vid upprättandet av koncernens årsredovisning för räkenskapsåret som avslutades den 31 december 2009.

Moderbolagets finansiella rapport är upprättad i enlighet med redovisningsprinciper antagna i Sverige. Moderbolaget tillämpar RFR 2.1 Redovisning för juridiska personer och Årsredovisningslagen (1995:1554). RFR 2.1 kräver att moderbolaget skall 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.

IAS 21 tillåter finansiell rapportering i annan valuta än svenska kronor (SEK). Den allmänna rapporteringsvalutan inom oljebranschen är amerikanska dollar (USD) och därför har Lundin Petroleum styrelse beslutat att bolaget skall redovisa sin finansiella rapportering i USD fr.o.m den 1 januari 2010. Styrelsens bedömning är att en rapportering i USD kommer att ytterligare underlätta läsarens förståelse för bolagets finansiella ställning och resultat. I konsekvens har jämförelsetalen från föregående år räknats om. Tillgångar och skulder har räknats om till balansdagens kurs och intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs. Eget kapital har räknats om till historisk kurs.

Svensk lagstiftning tillåter inte att moderbolagets resultat redovisas i annan valuta än SEK, varför moderbolagets finansiella rapporter fortfarande redovisas i SEK och inte i USD.

RISKHANTERING OCH OSÄKERHETER

Den övervägande risken som koncernen står inför är såväl olje- och gasprospekteringen i sig samt produktionen. 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 kommersiella framgång över en lång tid bygger på dess förmåga att finna, förvärva och utvinna olje- och naturgasreserver. En framtida ökning i Lundin Petroleum 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 2009.

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 prospekterings- och produktionsprogram godkännande eller fördelaktiga beslut tagna av myndigheter. Lundin Petroleum prospektering, utbyggnad och produktionsaktiviteter kan dessutom utsättas för politiska och ekonomiska osäkerheter, expropriering av tillgångar, annullering eller justering av kontraktsträtter, skatter, royalties, plikter, utländska valutarestriktioner och andra risker som förorsakas av utländska myndighetsmaktens kontroll över områden som Lundin Petroleum är verksamt 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 står Lundin Petroleum inför finansiella risker såsom fluktuationer i olje- och gaspris, valutakurser, räntor, likviditetsrisk och kreditrisk. Bolaget skall eftersträva att kontrollera dessa risker genom förnuftig ledning och användandet av internationellt accepterade finansiella instrument, såsom oljeprissäkringar, valutasäkringar 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 2009.

Derivatinstrument

Den 8 januari 2008 ingick koncernen en ränteswap där LIBOR räntan låstes till 3,75 procent 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 villkoren för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde för dessa kontrakt redovisas direkt i eget kapital. Per den 31 mars 2010 fanns en avsättning om 3,2 MUSD (3,1 MUSD) i balansräkningen, hänförlig till den långfristiga delen i det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen, och en skuld om 6,6 MUSD (6,4 MUSD) i balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

Etrion ingick en ränteswap den 5 november 2009 genom vilken sexmånaders EURIBOR räntan låstes till 3,9 procent per år för 90 procent (15,5 MEUR) av Etrions "säkrade lån med begränsat ansvar" för perioden upp till den 30 juni 2028. Ränteswappen hänförs till det "säkrade lånet med begränsat ansvar" om 17,2 MEUR av vilket 0,9 MEUR har tagits ut per den 31 mars 2010. I enlighet med IAS 39 anses ränteswapkontraktet inte vara effektivt och kvalificerar inte till hedgeredovisning. Variationer i verkligt värde av detta kontrakt kostnadsförs i resultaträkningen. Per den 31 mars 2010 har finansiella tillgångar redovisats i balansräkningen till ett belopp om – MUSD (0,2 MUSD). En avsättning för derivatinstrument har redovisats med 0,9 MUSD (– MUSD) och en kortfristig skuld om 0,3 MUSD (0,7 MUSD) i balansräkningen, motsvarande den kortfristiga delen av det verkliga värdet av den utestående delen av ränteswappen.

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 har följande valutakurser använts.

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 USD motsvarar NOK	5,8573	5,9452
1 USD motsvarar Euro	0,7224	0,7419
1 USD motsvarar Rubel	29,8551	29,4495

KONCERNENS RESULTATRÄKNING

Belopp i TUSD	Not	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
		Summa	Verksamhet under avyttring	Kvarvarande verksamhet	Kvarvarande verksamhet	Kvarvarande verksamhet
Rörelsens intäkter						
Försäljning av olja och gas	1	228 116	62 567	165 549	115 063	567 488
Övriga rörelseintäkter		2 927	1 983	944	2 205	10 737
		231 043	64 550	166 493	117 268	578 225
Rörelsens kostnader						
Produktionskostnader	2	-71 212	-32 030	-39 182	-33 110	-161 701
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	3	-41 861	-11 362	-30 499	-29 236	-118 128
Prospekteringskostnader	4	-33 564	-61	-33 503	-4 025	-134 792
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar		-	-	-	-	-525 719
Nedskrivningar av goodwill		-	-	-	-	-119 047
Bruttoresultat		84 406	21 097	63 309	50 897	-481 162
Försäljning av tillgångar		-	-	-	-	4 589
Övriga intäkter		204	-	204	104	1 222
Administrationskostnader och avskrivningar		-8 997	-323	-8 674	-3 894	-28 841
Rörelseresultat		75 613	20 774	54 839	47 107	-504 192
Resultat från finansiella investeringar						
Finansiella intäkter	5	6 376	360	6 016	7 161	82 031
Finansiella kostnader	6	-7 925	-1 224	-6 701	-4 513	-52 472
		-1 549	-864	-685	2 648	29 559
Resultat från intressebolag		-	-	-	-913	-25 504
Resultat före skatt		74 064	19 910	54 154	48 842	-500 137
Skatt	7	-49 551	-8 988	-40 563	-33 216	-45 669
Periodens resultat från kvarvarande verksamhet				13 591	15 626	-545 806
Verksamhet under avyttring						
Periodens resultat från verksamhet under avyttring	8		10 922	10 922	-4 174	8 737
Periodens resultat		24 513		24 513	11 452	-537 069
Hänförligt till moderbolagets aktieägare:						
Från kvarvarande verksamhet				15 877	21 064	-420 005
Från verksamhet under avyttring				10 922	-4 174	8 737
				26 799	16 890	-411 268
Hänförligt till minoritetsintresse:						
Från kvarvarande verksamhet				-2 286	-5 438	-125 801
Från verksamhet under avyttring				-	-	-
				-2 286	-5 438	-125 801
Periodens resultat				24 513	11 452	-537 069
Resultat per aktie - USD¹						
Från kvarvarande verksamhet				0,06	0,07	-1,34
Från verksamhet under avyttring				0,03	-0,02	0,03
				0,09	0,05	-1,31
Resultat per aktie efter full utspädning - USD¹						
Från kvarvarande verksamhet				0,06	0,07	-1,34
Från verksamhet under avyttring				0,03	-0,02	0,03
				0,09	0,05	-1,31

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Periodens resultat	24 513	11 452	-537 069
Övrigt totalresultat			
Valutaomräkningsdifferens	-33 670	-22 045	74 763
Kassaflödessäkring	-957	5 412	47 583
Investeringar som kan säljas	8 783	-6	-19 158
Skatt på totalresultat	-1 672	-902	-19 064
Övrigt totalresultat efter skatt	-27 516	-17 541	84 124
Totalresultat	-3 003	-6 089	-452 945
Totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	-1 512	10 418	-317 291
Minoritetsintresse	-1 491	-16 507	-135 654
	-3 003	-6 089	-452 945

KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TUSD	Not	31 mars 2010	31 december 2009
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	9	1 940 562	2 540 348
Solenergitillgångar		3 361	644
Övriga materiella anläggningstillgångar		13 617	15 283
Goodwill		674	674
Övriga immateriella tillgångar		4 802	5 132
Finansiella tillgångar	10	94 521	85 437
Uppskjutna skattefordringar		20 008	27 850
Summa anläggningstillgångar		2 077 545	2 675 368
Omsättningstillgångar			
Tillgångar för utdelning	11	407 247	–
Fordringar och lager	12	149 872	197 952
Likvida medel		85 326	77 338
Summa omsättningstillgångar		642 445	275 290
SUMMA TILLGÅNGAR		2 719 990	2 950 658
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		1 140 844	1 141 658
Minoritetsintresse		94 064	95 555
Totalt eget kapital		1 234 908	1 237 213
Långfristiga skulder			
Avsättningar	13	611 860	897 622
Banklån		570 438	545 729
Övriga långfristiga skulder		14 559	12 598
Summa långfristiga skulder		1 196 857	1 455 949
Kortfristiga skulder			
Skulder för utdelning	11	101 228	–
Övriga kortfristiga skulder	14	186 997	257 496
Summa kortfristiga skulder		228 225	257 496
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		2 719 990	2 950 658
Ställda säkerheter		613 816	699 506
Ansvarsförbindelser		–	–

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Kassaflöde från verksamheten			
Periodens resultat	24 513	11 452	-537 069
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	128 418	79 237	1 005 388
Erhållen ränta	28	557	3 381
Betald ränta	-1 318	-1 527	-6 309
Betald skatt	-6 470	-8 288	-26 305
Förändringar i rörelsekapital	-26 747	-40 790	50 512
Summa kassaflöde från verksamheten	118 424	40 641	489 598
Kassaflöde använt för investeringar			
Försäljning i övriga andelar	164	-	12 285
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-80	-1 640	-194
Övriga betalningar	-115	-3	-2 050
Försäljning av anläggningstillgångar	-	11	-
Investering i immateriella anläggningstillgångar	-	-	-2 161
Investeringar i olje- och gastillgångar	-112 479	-129 104	-514 313
Investeringar i solenergitillgångar	-2 833	-	-644
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-751	-778	-2 391
Summa kassaflöde använt för investeringar	-116 094	-131 514	-509 468
Summa kassaflöde från finansiering			
Förändringar i långfristiga banklån	27 011	86 275	4 750
Betalda finansieringskostnader	-48	-41	-97
Utdelning till minoritet	-	-	-46
Summa kassaflöde från finansiering	26 963	86 234	4 607
Förändring av likvida medel	29 293	-4 639	-15 263
Likvida medel vid periodens början	77 338	57 445	57 445
Förvärvade genom konsolidering	-	-	26 489
Tillgångar för utdelning	-25 003	-	-
Valutakursdifferenser i likvida medel	3 698	6 657	8 667
Likvida medel vid periodens slut	85 326	59 463	77 338
Summa kassaflöde från verksamheten			
Från kvarvarande verksamhet	83 064	54 720	433 227
Från / använt för verksamhet under avyttring - Storbritannien	35 360	-14 079	56 371
	118 424	40 641	489 598
Summa kassaflöde använt för investeringar			
Använt för kvarvarande verksamhet	-98 711	-115 151	-443 342
Använt för verksamhet under avyttring - Storbritannien	-17 383	-16 363	-66 126
	-116 094	-131 514	-509 468
Summa kassaflöde från finansiering			
Från kvarvarande verksamhet	26 963	81 234	19 607
Från verksamhet under avyttring - Storbritannien	-	5 000	-15 000
	26 963	86 234	4 607

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TUSD	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2009	436	754 104	613 917	93 958	179 793	1 642 235
Överföring av föregående års resultat	-	-	93 958	-93 958	-	-
Totalresultat	-	-6 089	-383	16 890	-16 507	-6 089
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	4	-	-	4
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-	-
Balans per den 31 mars 2009	436	748 015	707 496	16 890	163 286	1 636 150
Totalresultat	-	99 318	1 131	-428 158	-119 147	-446 856
Förvärvat vid konsolidering	-	14 899	6 225	-	18 770	39 894
Avyttring	-	-26 195	-	-	32 692	6 497
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	4 341	-4 341	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	1 574	-	-	1 574
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-46	-46
Balans per den 31 december 2009	463	840 378	712 085	-411 268	95 555	1 237 213
Överföring av föregående års resultat	-	-	-411 268	411 268	-	-
Totalresultat	-	-28 260	-51	26 799	-1 491	-3 003
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	619	-619	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	698	-	-	698
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-	-
Balans per den 31 mars 2010	463	812 737	300 845	26 799	94 064	1 234 908

Not 1. Segmentsinformation, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Rörelsens intäkter			
Försäljning av:			
Olja			
- Nederländerna	37	64	139
- Frankrike	22 754	15 690	77 871
- Norge	88 211	48 975	296 231
- Indonesien	8 721	4 112	36 617
- Ryssland	16 787	14 095	74 398
- Tunisien	15 308	12 161	25 469
	151 818	95 097	510 725
Kondensat			
- Nederländerna	144	115	848
- Indonesien	22	12	124
	166	127	972
Gas			
- Norge	5 096	6 060	18 257
- Nederländerna	8 422	13 745	37 354
- Indonesien	47	34	180
	13 565	19 839	55 791
Försäljning från kvarvarande verksamhet	165 549	115 063	567 488
Försäljning från verksamhet under avyttring - Storbritannien	62 567	31 377	228 111
Summa försäljning	228 116	146 440	795 599
Rörelseresultat			
- Frankrike	13 386	4 094	36 230
- Norge	41 144	37 508	153 045
- Nederländerna	2 217	8 173	15 125
- Ryssland	906	-579	-700 677
- Indonesien	1 944	833	3 638
- Tunisien	3 986	1 488	3 159
- Sudan	-	-867	1 582
- Vietnam	-	-	-7 203
- Kongo (Brazzaville)	-	-	-2 525
- Övriga	-8 744	-3 543	-6 566
Rörelseresultat från kvarvarande verksamhet	54 839	47 107	-504 192
Rörelseresultat från verksamhet under avyttring - Storbritannien	20 774	-2 142	35 919
Summa rörelseresultat	75 613	44 965	-468 273

Not 2. Produktionskostnader, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Utvinningskostnader	20 828	21 466	101 805
Tariff- och transportkostnader	2 838	4 734	15 738
Direkta produktionsskatter	10 616	7 366	40 987
Förändring i lager/ överuttag	4 214	-1 159	89
Övriga	686	703	3 082
Produktionskostnader från kvarvarande verksamhet	39 182	33 110	161 701
Produktionskostnader från verksamhet under avyttring - Storbritannien	32 030	22 481	140 036
Summa produktionskostnader	71 212	55 591	301 737

Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike	3 347	3 044	12 821
Norge	20 287	15 956	65 301
Nederländerna	4 451	3 702	12 727
Indonesien	798	1 008	7 334
Ryssland	1 616	2 114	8 627
Tunisien	-	3 412	11 318
Avskrivningar från kvarvarande verksamhet	30 499	29 236	118 128
Avskrivningar från verksamhet under avyttring - Storbritannien	11 362	12 722	51 778
Summa avskrivningar av olje-och gastillgångar	41 861	41 958	169 906

Not 4. Prospekteringskostnader, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Frankrike	-	2 587	3 128
Ryssland	-	-	35 000
Kongo (Brazzaville)	-	-	2 522
Nederländerna	-	14	41
Norge	33 051	-	69 544
Vietnam	-	-	7 203
Indonesien	53	-	3 712
Kambodja	18	-	10 989
Övriga	381	1 424	2 653
Prospekteringskostnader från kvarvarande verksamhet	33 503	4 025	134 792
Prospekteringskostnader från verksamhet under avyttring - Storbritannien	61	28	6 149
Summa Prospekteringskostnader	33 564	4 053	140 941

Not 5. Finansiella intäkter, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Ränteintäkter	648	698	4 595
Erhållen utdelning	–	356	549
Valutakursvinster, netto	4 854	6 059	66 019
Verkligt värde justering av pension	-75	-115	-127
Försäkringsintäkter	362	–	0
Vinst vid försäljning av aktier	–	–	10 244
Övriga finansiella intäkter	227	163	751
Finansiella intäkter från kvarvarande verksamhet	6 016	7 161	82 031
Finansiella intäkter från verksamhet under avyttring - Storbritannien	360	20	32
Summa finansiella intäkter	6 376	7 181	82 063

Not 6. Finansiella kostnader, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Räntekostnader	1 244	1 737	8 895
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	1 751	1 048	5 669
Värdeförändring i räntesäkringskontrakt	942	–	452
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	1 026	596	2 490
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	397	540	2 539
Förlust vid försäljning av aktier	972	–	–
Övriga finansiella kostnader	369	592	32 427
Finansiella kostnader från kvarvarande verksamhet	6 701	4 513	52 472
Finansiella kostnader från verksamhet under avyttring - Storbritannien	1 224	9 205	24 398
Summa finansiella kostnader	7 925	13 718	76 870

Not 7. Skatt, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Kvarvarande verksamhet			
Aktuell skatt	6 820	-8 501	32 014
Uppskjuten skatt	33 743	41 717	13 655
Summa skatt från kvarvarande verksamhet	40 563	33 216	45 669
Verksamhet under avyttring			
Aktuell skatt	7 315	–	6 546
Uppskjuten skatt	1 673	-7 153	-3 730
Summa skatt från verksamhet under avyttring - Storbritannien	8 988	-7 153	2 816
Summa skatt	49 551	26 063	48 485

Not 8. Avyttrad verksamhet – Storbritannien, TUSD	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Försäljning av olja och gas	62 567	31 377	228 111
Övriga rörelseintäkter	1 983	1 467	5 906
Rörelsens intäkter	64 550	32 844	234 017
Produktionskostnader	-32 030	-22 481	-140 036
Avskrivningar av olje- och gastillgångar	-11 362	-12 722	-51 778
Prospekteringskostnader	-61	-28	-6 149
Administrationskostnader och avskrivningar	-323	245	-135
Rörelseresultat	20 774	-2 142	35 919
Finansiella intäkter	360	20	32
Finansiella kostnader	-1 224	-9 205	-24 398
Resultat före skatt	19 910	-11 327	11 553
Skatt	-8 988	7 153	-2 816
Periodens resultat från verksamhet under avyttring	10 922	-4 174	8 737

Not 9. Olje- och gastillgångar, TUSD	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009
Storbritannien	–	588 885
Frankrike	158 064	168 907
Norge	939 252	951 793
Nederländerna	54 606	61 670
Indonesien	95 648	90 528
Ryssland	606 781	598 719
Tunisien	212	210
Kongo (Brazzaville)	30 432	29 800
Vietnam	20 494	16 563
Malaysia	33 067	31 473
Övriga	2 006	1 800
	1 940 562	2 540 348

Not 10. Finansiella tillgångar, TUSD	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009
Övriga aktier och andelar	37 828	32 369
Aktiverade finansieringskostnader	6 691	7 514
Långfristiga fordringar	24 014	24 239
Derivat	–	231
Övriga finansiella tillgångar	25 988	21 084
	94 521	85 437

Not 11. Avknopning av den brittiska verksamheten, TUSD	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009
Tillgångar för utdelning		
Olje- och gastillgångar	339 205	–
Övriga materiella anläggningstillgångar	1 180	–
Uppskjutna skattefordringar	2 486	–
Kundfordringar	27 854	–
Övriga kortfristiga fordringar	11 519	–
Likvida medel	25 003	–
Totala tillgångar för utdelning	407 247	–
Skulder för utdelning		
Avsättning för återställningskostnader	53 663	–
Övriga avsättningar	829	–
Leverantörsskulder	11 051	–
Aktuell skatteskuld	6 813	–
Övriga kortfristiga skulder	28 872	–
Totala skulder för utdelning	101 228	–
Summa tillgångar för utdelning	306 019	–

Not 12. Fordringar och lager, TUSD	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009
Lager	18 600	27 373
Kundfordringar	54 604	80 721
Underuttag	10 961	8 649
Kortfristig fordran	31 305	33 907
Skattefordran	157	2 241
Fordran på Joint Venture partners	21 300	28 930
Övriga tillgångar	12 945	16 131
	149 872	197 952

Not 13. Avsättningar, TUSD	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009
Återställningskostnader	77 724	132 698
Pension	1 353	1 354
Uppskjuten skatteskuld	506 046	743 646
Derivatinstrument	4 096	3 122
Övrigt	22 641	16 802
	611 860	897 622

Not 14. Kortfristiga skulder, TUSD	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009
Leverantörsskulder	17 959	20 487
Överuttag	2 599	1 287
Aktuell skatteskuld	20 963	20 870
Upplupna kostnader	8 054	16 472
Skuld avseende bolagsförvärv	6 890	7 238
Skuld gentemot Joint Venture partners	87 099	140 046
Kortfristiga räntebärande skulder	30 900	32 400
Derivatinstrument	6 959	7 074
Övriga skulder	5 574	11 622
	186 997	257 496

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Rörelsens intäkter			
Serviceintäkter	8 178	10 817	33 154
Bruttoresultat	8 178	10 817	33 154
Administrationskostnader	-18 425	-7 937	-49 281
Rörelseresultat	-10 247	2 880	-16 127
Resultat från finansiella investeringar			
Finansiella intäkter	491	3 230	8 589
Finansiella kostnader	-30	-17	-7 133
	461	3 213	1 456
Resultat före skatt	-9 786	6 093	-14 671
Skatt	-550	-	-17 600
Periodens resultat	-10 336	6 093	-32 271

MODERBOLAGETS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Periodens resultat	-10 336	6 093	-32 271
Övrigt totalresultat	-	-	-
Totalresultat	-10 336	6 093	-32 271
Totalresultat hänförligt till:			
Moderbolagets aktieägare	-10 336	6 093	-32 271
Minoritetsintresse	-	-	-
	-10 336	6 093	-32 271

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	31 mar 2010	31 dec 2009
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 882 027	7 891 762
Summa anläggningstillgångar	7 882 027	7 891 762
Omsättningstillgångar		
Fordringar	5 175	5 365
Likvida medel	681	532
Summa omsättningstillgångar	5 856	5 897
SUMMA TILLGÅNGAR	7 887 883	7 897 659
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 830 551	7 840 752
Avsättningar	36 403	36 403
Kortfristiga skulder	20 929	20 504
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 887 883	7 897 659
Ställda panter	4 423 400	4 978 037
Ansvarsförbindelser	-	-

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Kassaflöde använt för verksamheten			
Periodens resultat	-10 336	6 093	-32 271
Justering för ej kassaflödespåverkande poster	507	-1 287	18 958
Förändringar i rörelsekapital	78	-2 621	11 744
Summa kassaflöde använt för verksamhet	-9 751	2 185	-1 569
Kassaflöde använt från investeringar			
Ökning/minskning långfristiga fordringar	9 891	-2 501	738
Investering/avyttring av andra aktier och andelar	-	-	-
Summa kassaflöde använt från investeringar	9 891	-2 501	738
Kassaflöde använt för finansiering			
	-	-	-
Förändring i likvida medel	140	-316	-831
Likvida medel vid periodens början	532	1 184	1 184
Valutakursförändring i likvida medel	9	301	179
Likvida medel vid periodens slut	681	1 169	532

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

Belopp i TSEK	Bundet eget kapita		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
Balans per den 1 januari 2009	3 179	861 306	5 089 856	1 855 683	62 778	7 872 802
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	62 778	-62 778	-
Totalresultat	-	-	-	-	6 093	6 093
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	33	-	33
Balans per den 31 mars 2009	3 179	861 306	5 089 856	1 918 494	6 093	7 878 928
Totalresultat	-	-	-	-	-38 364	-38 364
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	30 894	-30 894	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	188	-	188
Balans per den 31 december 2009	3 179	861 306	5 120 750	1 887 788	-32 271	7 840 752
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-32 271	32 271	-
Totalresultat	-	-	-	-	-10 336	-10 336
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	4 462	-4 462	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	135	-	135
Balans per den 31 mars 2010	3 179	861 306	5 125 212	1 851 190	-10 336	7 830 551

Nyckeltal, aktie	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, USD ¹	3,64	4,70	3,64
Operativt kassaflöde per aktie, USD ²	0,46	0,33	1,51
Kassaflöde från verksamheten per aktie, USD ³	0,38	0,13	1,56
Resultat per aktie, USD ⁴	0,09	0,05	-1,31
Resultat per aktie efter full utspädning, USD ⁵	0,09	0,05	-1,31
EBITDA per aktie efter full utspädning, USD ⁶	0,48	0,29	1,54
Utdelning per aktie	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), USD ⁷	8,49	5,44	7,95
Antal utställda aktier vid periodens slut	317 910 580	317 910 580	317 910 580
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	313 420 280	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁸	313 420 280	313 420 280	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁸	313 420 280	313 420 280	313 420 280

Nyckeltalen har baserats på summan av kvarvarande verksamhet och verksamhet för avyttring.

- 1 Koncernens redovisade egna 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 perioden.
- 3 Kassaflöde från verksamheten enligt koncernens kassaflödesanalys dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- 4 Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden.
- 5 Koncernens vinst efter skatt hänförlig till Moderbolagets aktieägare dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för perioden efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.
- 6 Koncernens EBITDA dividerat med vägt genomsnittligt antal aktier för året efter full utspädning för utestående teckningsoptioner. EBITDA som används i denna rapport definieras som rörelseresultat före avskrivning av olje- och gastillgångar, prospekteringskostnader, nedskrivningar och vinst vid försäljning av tillgångar.
- 7 Börskursen i USD är baserad på börskursen i SEK omräknat till balansdagens kurs.
- 8 Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

Nyckeltal, koncern	1 jan 2010- 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009- 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁹	2	1	-37
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ¹⁰	4	2	-29
Netto skuldsättningsgrad, % ¹¹	42	40	40
Soliditet, % ¹²	42	49	42
Andel riskbärande kapital, % ¹³	66	69	66
Räntetäckningsgrad, % ¹⁴	1 670	1 120	-2 865
Operativt kassaflöde/räntekostnader, % ¹⁵	3 323	2 696	2 605
Direktavkastning ¹⁶	-	-	-

Nyckeltalen har baserats på summan av kvarvarande verksamhet och verksamhet för avyttring.

- ⁹ Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittligt eget kapital.
- ¹⁰ Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke-räntebärande skulder).
- ¹¹ Koncernens netto räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.
- ¹² Koncernens totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.
- ¹³ Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.
- ¹⁴ Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.
- ¹⁵ Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.
- ¹⁶ Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsårets utgång.

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Sexmånadersrapporten (januari – juni 2010) kommer att publiceras den 4 augusti 2010.
- Niomånadersrapporten (januari – september 2010) kommer att publiceras den 3 november 2010.

Årsmötet kommer att hållas den 6 maj 2010 på biografen Skandia Drottninggatan 82 i Stockholm.

Stockholm, 5 maj 2010

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

Den finansiella informationen hänförlig till tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010 har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.

Huvudkontoret

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



www.lundin-petroleum.com