

12 augusti 2009

DELÅRSRAPPORT FÖR SEXMÅNADERSPERIODEN SOM AVSLUTADES DEN 30 JUNI 2009

	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Produktion i mboepd, brutto	39,5	39,7	27,7	27,6	32,4
Produktion i mboepd, efter minoritetsintresse	39,0	39,1	27,0	26,9	31,7
Rörelsens intäkter i MSEK	2 839,5	1 579,0	2 932,0	1 708,7	6 393,7
Periodens resultat i MSEK	154,1	58,2	764,8	369,3	310,3
Periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare i MSEK	190,9	49,3	768,5	379,9	560,0
Vinst/aktie i SEK ¹	0,61	0,16	2,43	1,20	1,77
Vinst/aktie efter full utspädning i SEK ¹	0,61	0,16	2,43	1,20	1,77
EBITDA i MSEK	1 756,2	992,3	1 669,9	943,5	3 878,4
Operativt kassaflöde i MSEK	1 824,1	959,1	1 502,4	824,3	4 092,1

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

Lyssna till koncernchef och VD, Ashley Heppenstall och CFO, Geoffrey Turbott, kommentera rapporten på dagens webbsändning 12 augusti 2009 klockan 08.00 CET.

Livepresentationen och presentationsmaterial kommer att finnas tillgängliga på www.lundin-petroleum.com i samband med presentationen. Presentationen kan även följas via telefon. Telefonnummer i Sverige: +46 (0)8 505 598 53. Från utlandet: +44 (0)203 043 24

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Ryssland, Asien och Afrika. Bolaget är noterat vid den nordiska börsen. (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har 265 miljoner fat oljeekvivalenter (mmbøe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:
Ashley Heppenstall VD
Tel: +41 22 595 10 00
eller
Maria Hamilton
Informationschef
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50

Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com

Kära aktieägare,

Vi fortsätter att se positiva tecken som indikerar början på en ekonomisk återhämtning efter föregående års finansiella kris. Detta är särskilt tydligt i Sydostasien och i synnerhet i Kina, där det statliga stimulanspaketet haft en markant inverkan på den ekonomiska aktiviteten.

Råvaruprisernas återhämtning kommer i första hand att drivas av förväntningar på ekonomisk återhämtning trots gällande negativa lagernivåer. Oljepriset har stabiliserats i intervallet mellan 60 USD och 70 USD per fat och jag tror det är osannolikt att vi kommer att se en prisnedgång under 50 USD per fat som vi såg tidigare i år. Jag är övertygad om att vi kommer att se ytterligare oljeprisökningar när ekonomin börjar att återhämta sig. Prisökningar kommer att drivas av olika orsaker bland annat produktionsnedgång i mogna fält runt om i världen, förnyad efterfrågan, minskade investeringar som ett resultat av den finansiella krisen och det faktum att fossilt bränsle fortsätter att vara den dominerande energikällan.

Lundin Petroleum fortsätter att fokusera på att öka reserver och produktion som primära drivkrafter för att öka aktieägarvärde. Under det första halvåret i år har vår produktion ökat med över 44 procent till 39 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) jämfört med jämförelseperioden i fjol efter produktionstarten av Alvheimfältet, offshore Norge. Ytterligare produktionsökning förväntas komma inom kort när Volundfältet, offshore Norge, börjar producera. Våra reserver ökade i fjol med 26 procent till 217,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och med ytterligare ökning om 47,5 MMboe från Lunofältet kommer vi återigen att redovisa en betydande reservtillväxt för 2009. Vi har ett spännande prospekteringsborrningsprogram med pågående borringar i Lunoområdet och förväntat inom kort, i den ryska delen av norra Kaspien. Vid framgång kommer reserverna att öka ytterligare och markant stärka bolagets värde.

Finansiellt resultat

Lundin Petroleum genererade en vinst efter skatt för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 om 154,1 MSEK (18,9 MUSD). Resultatet påverkades negativt av nedskrivningar av ej framgångsrika prospekteringsborringar, lägre erhållet oljepris under perioden och en ovanligt hög effektiv skattesats. Trots att oljepriset sjönk med nästan 50 procent jämfört med jämförelseperioden förra året, har ökad produktion och lägre driftskostnader gett en ökning på 21 procent av operativt kassaflöde till 1 824,1 MSEK (223,8 MUSD). Det starka operativa kassaflödet tillsammans med ytterligare utrymme i våra bankfaciliteter ger koncernen en stabil likviditetsposition.

Produktion

Vår produktion under andra kvartalet 2009 var 39 100 boepd och vår höga produktion från första kvartalet 2009 fortsatte. Alvheimfältet, offshore Norge, har producerat bra under perioden trots ett planerat driftsstopp på 12 dagar. Vi förväntar oss att Alvheimfältet kommer att fortsätta att överprestera och trots utökad kapacitet på Alvheim FPSO kommer det inte att finnas tillräcklig kapacitet för att ta emot Volunds produktion före 2010. De första utbyggnadsborringarna i Volundfältet slutfördes med framgång och kommer inom kort att vara klara för produktion. Vi förväntar oss att Volund kommer att börja producera under första halvåret 2010 vilket kommer att resultera i ytterligare produktionsökningar. Storbritanniens starka produktion fortsatte också in i andra kvartalet 2009 med utmärkta driftstider från anläggningarna och resultat från reservoarerna.

Vi bibehåller vår produktionsprognos för 2009 på mellan 35 000 och 42 000 boepd.

Prospektering

Vårt omfattande prospekteringsprogram för 2009 pågår för närvarande med fokusering på våra aktiviteter i Norge och Ryssland.

I Norge finns det ett särskilt fokus på det större Lunoområdet där vi för närvarande genomför prospekteringsborrningen Luno-förlängningen. Lunofältet är redan en kommersiell fyndighet och vi har en licensandel om 50 procent i ett fält i vilket vi tror innehåller över 100 miljoner fat oljeekvivalenter. Vi kommer att genomföra åtminstone fyra prospekteringsborringar under de kommande 18 månaderna i det större Lunoområdet med närmare 300 MMboe i prospekteringsresurser som målsättning. Vi är mycket glada över att ha välkomnat StatoilHydro som partner i några av våra licenser i det större Lunoområdet. Vi är spända över potentialen i området som vi hoppas kommer att bli en ny betydande producerande region på den norska kontinentalsockeln.

Vi förväntar oss också att påbörja borringen av strukturen Petrovskaya i den ryska delen av norra Kaspien under augusti 2009. Det är en fyrvägsförsluten struktur, updip och på samma geologiska trend som Morskayafältets fyndighet som vi gjorde förra året. Den ryska delen av norra Kaspien har extrem potential med ett antal betydande fyndigheter som gjorts under de senaste åren och jag är övertygad om att den snart kommer att bli en betydande bidragsgivare till den ryska olje- och gasproduktionen.

Dessutom fortsätter vår verksamhet att växa i Sydostasien. Vi samlar in stora mängder 3D seismik i år i Malaysia och Indonesien och satsar på att bygga upp vår reservbas organiskt genom ett strategiskt prospekteringsprogram i området.

Vår verksamhet fortsätter att växa beträffande vår produktion och reservbas. Vår existerande portfölj ger oss möjlighet att växa ytterligare genom vår exponering mot betydande prospekteringspotential och jag är säker på att det till slut kommer att resultera i ökat aktieägarvärde.

Med vänliga hälsningar

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD
Lundin Petroleum

EUROPA

Norge

Lundin Petroleum's nettoproduktion offshore i Norge var i genomsnitt 13 400 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), från Alvheimfältet (Lundin Petroleum's licensandel (i.a.) 15%), under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009. Alvheimfältet började producera i juni 2008 och har producerat över förväntan under perioden. Produktionen under andra kvartalet var lägre än förväntat på grund av ett planerat driftsstopp under 12 dagar för att byta ut ventiler ombord på Alvheim FPSO. Utbyggnadsborrningar för fas 1 av Alvheimprojektet har med framgång slutförts och fas 2, som inkluderar ytterligare 3 multi-laterala borrningar, kommer att påbörjas under 2010 och är planerade att slutföras under 2011. Genomsnittlig utvinningskostnad för Alvheimfältet är för närvarande under 5 USD per fat i perioden.

De två första utbyggnadsborrningarna i Volundfältet (i.a. 35%) slutfördes med framgång med riggen Deep Sea Bergen. Volund kopplas tillbaka till Alvheim FPSO:s anläggning och urrensning av de slutförda borrningarna och produktionsklart fält beräknas till september 2009. Trots utökad kapacitet på Alvheim FPSO är Alvheimfältets överproduktion så stor att extra kapacitet för att ta emot produktionen från Volund inte kan förväntas förrän under första halvåret under 2010. Fas 2 av utbyggnadsborrningar i Volundfältet kommer att påbörjas under andra halvåret 2009. Volundfältets förväntade platåproduktion är 8 700 boepd, netto till Lundin Petroleum.

Lunofyndigheten i PL338 (i.a. 50%) borrades 2007. I januari 2009 genomfördes ytterligare en utvärderingsborrning på Luno med framgång, vilken bekräftade förlängningen av Lunofältet till nordost. Borrningen flödade vid test cirka 4 000 boepd. Resultatet av utvärderingsborrningen har inkluderats i en reservuppskattning gjord av vårt oberoende certifieringsbolag Gaffney, Clines and Associates. Enligt reservrapporten beräknas Lunofältet innehålla 95 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe), brutto, av bevisade och sannolika reserver (2P). Förutbyggnadsstudier för Lunoområdet pågår med målsättning att presentera en utbyggnadsplan före slutet av 2010.

Ännu en prospekteringsborrning påbörjades i juli 2009 i PL338 för att testa ytterligare resurspotential till söder om Lunofältet. Borrningen har målsättningen att nå strukturen Luno-förlängningen (Luno Extension) med potentiella utvinningsbara resurser, brutto, om 241 MMboe.

Lundin Petroleum har en betydande areal i det större Lunoområdet med licensandelar i PL359 (i.a. 40%), PL409 (i.a. 90%), PL410 (i.a. 70%) och PL501 (i.a. 40%). I april 2009 undertecknades ett utfarmningskontrakt med StatoilHydro som omfattar licenserna PL359, PL409 och PL410, där StatoilHydro förvärvar andelar i licenserna. StatoilHydro kommer att betala en oproportionerlig andel av kostnaderna för 3D seismik och prospekteringsborrningarna som skall utföras i PL359 och PL410. Fyra prospekteringsborrningar är planerade att genomföras i det större Lunoområdet under 2009/2010.

I mars 2009 förvärvade Lundin Petroleum en licensandel om 40 procent i PL301, offshore Norge från Talisman Energy. Licensen innehåller den utbyggda oljefyndigheten Krabbe.

Prospekteringsborrningen 2/5 – 14S i PL006c (i.a. 75%), med målsättning att nå strukturen Hyme, avslutades i april 2009 och prospekteringsborrningen 25/10-9 i PL304 (i.a. 50%), med målsättning att nå strukturen Aegis, avslutades i juli 2009. Båda borrningarna pluggades igen och övergavs som torra hål.

Storbritannien

Lundin Petroleum's nettoproduktion var över förväntan med en genomsnittsproduktion om 10 800 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) under sexmånadersperioden.

Broomfältets nettoproduktion (i.a. 55%) var i genomsnitt 5 200 boepd för sexmånadersperioden. Produktionen från Broomfältet var över förväntan för perioden. Ytterligare utbyggnadsborrningar på Broom planeras för 2010.

Produktionen från Heatherfältet (i.a. 100%) var i genomsnitt 1 600 boepd under sexmånadersperioden. Produktionen påverkades positivt av gaskompressorernas driftstid som förbättrades under andra kvartalet med en oavbruten period av två verksamma kompressorer.

Nettoproduktionen från Thistlefältet (i.a. 99%) var i genomsnitt 4 000 boepd under sexmånadersperioden. Produktionen från Thistlefältet låg över förväntan på grund av god vatteninjicering till följd av anläggningens förbättrade driftskapacitet. Den skadade elgeneratoren har ersatts och kommer att ge ytterligare positiv inverkan på anläggningens driftstid. Upprustningen av Thistlefältet är igång med ombyggnaden av Thistles borrhög med möjlighet att genomföra ett antal boorningar och så kallade workovers. Under perioden har en överenskommelse träffats angående att Thistlefältet skall förse de närliggandefälten South West och West Don, vilka båda började producera under första halvåret 2009, med anläggningstjänster. Thistle kommer att erhålla tariffintäkter för tjänsten som troligtvis inleds i början av 2010 vilket kommer att minska produktionskostnaderna, netto.

Frankrike

I Paris Basin var nettoproduktionen i genomsnitt 2 800 boepd och i Aquitaine Basin (l.a. 50%) var nettoproduktionen i genomsnitt 700 boepd för sexmånadersperioden.

Prospekteringsborrningen Vaxy-1 i Pays du Saulnoislicensen (l.a. 50%) som genomfördes under 2008 har blivit uppskjuten. Ett beslut om fortsatt testprogram är fortfarande under diskussion.

Nederländerna

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

I juni 2009 offentliggjorde Lundin Petroleum försäljningen av aktieinnehavet om 1,8 procent i NOGAT B.V till Venture Produktion plc, mot en köpeskilling på 9 miljoner Euros (97,3 miljoner SEK) som betalades i samband med transaktionens slutförande i juli 2009.

SYDOSTASIEN

Indonesien

Salawati Island och Basin (Papua)

Nettoproduktionen från Salawati (Salawati Island l.a. 14,5% och Salawati Basin l.a. 25,9%) var 2 600 boepd för sexmånadersperioden.

Efter den framgångsrika prospekteringsborrningen South East Walio-1 har ytterligare två utvärderingsborrningar slutförts. Borresultaten kommer att inkluderas i en reviderad uppskattning av South East Walios reserver.

Lematang (Södra Sumatra)

Utbyggnaden av gasfältet Singa (l.a. 25,9%) pågår och produktionsstart är planerad under 2009. Ett gasförsäljningsavtal har ingåtts med PT PLN (PERSORO), ett indonesiskt elbolag, för en bruttovolyum om 133 Bscf.

Vietnam

Den första prospekteringsborrningen i Block 06/94 (l.a. 33,33%) Tuong Vi-IX har pluggats igen och lämnats som ett torrt hål. För närvarande samlas ytterligare 610 km² av 3D seismik in över blocket. Ytterligare två prospekteringsborrningar kommer att genomföras under 2010.

Malaysia

Insamling av 2 150 km² av 3D seismik på block PM308A (l.a 35%), PM308B (l.a 75%) och SB303 (l.a 75%) pågår för närvarande och kommer att slutföras 2009.

Kambodja

Den insamlade 3D seismiken i Block E (l.a. 34%) offshore i Kambodja, visar på begränsad potential.

RYSSLAND

Nettoproduktionen från Ryssland för sexmånadersperioden var 5 000 boepd. Produktionen var i linje med förväntan.

Under det första kvartalet 2009 träffades en överenskommelse med den ryska licensmyndigheten Rosnedra om en förlängning av licensen för Laganskyblocket (l.a. 70%).

Under 2008 genomfördes den första prospekteringsborrningen Morskaya-1 i Laganskyblocket (l.a.70%) i norra Kaspien, vilket resulterade i en betydande oljefyndighet. Uppskattade utvinningsbara resurser är mellan 110 – 450 MMboe från den del av strukturen som finns inom Laganskyblocket. Strukturen Petrovskaya är en annan struktur på samma geologiska förlängning och updip från Morskayafyndigheten och uppskattas innehålla obekräftade potentiella resurser om 300 MMboe. Förberedelser för prospekteringsborrningen Petrovskaya pågår och borrstart förväntas i augusti 2009 från en ö i närheten av Volgas skeppningskanal.

AFRIKA

Tunisien

Produktionen från Oudnafältet (l.a. 40%) var i genomsnitt 1 500 boepd, netto för sexmånadersperioden. Produktionen fortsätter att överträffa förväntningarna med långa driftstider för anläggningarna.

Sudan

Under 2008 genomfördes tre misslyckade prospekteringsborrningar i Block 5B. Resultatet från prospekteringsborrningarna indikerar att den troliga orsaken till de negativa borresultaten är källbergartens dåliga kvalitet. Detta är negativt för prospekteringspotentialen i södra Muglad Basin

som täcker 5B och beslut har därför tagits att inte fortsätta in i den andra prospekteringsfasen för Block 5B. Som ett resultat har Lundin Petroleum avslutat verksamheten i Sudan.

Kongo (Brazzaville)

Borraktiviteter kommer att påbörjas i Block Marine XI (l.a. 18,75%) under tredje kvartalet 2009 med två borrhningar. Den första borrhningen i Lyeke Marine-1 är en prospekteringsborrning med mål att nå strukturen Sendji under saltlagret med obekräftad bruttopotential på 73 MMboe, följd av en utvärderingsborrning av fyndigheten Viodo.

I Block Marine XIV (l.a. 21,55%) har en 3D seismisk undersökning genomförts och prospekteringsborrning kommer att påbörjas under 2010.

Etiopien/Kenya

I april 2009 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av dess kenyanska och etiopiska tillgångar till Africa Oil Corporation.

KONCERNEN

Resultat

Lundin Petroleum uppvisar ett resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 om 154,1 MSEK (764,8 MSEK) och 58,2 MSEK (369,3 MSEK) för andra kvartalet 2009. Resultat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 hänförligt till moderbolagets aktieägare uppgick till 190,9 MSEK (768,5 MSEK) och 49,3 MSEK (379,9 MSEK) för andra kvartalet 2009, vilket motsvarar en vinst per aktie, efter full utspädning, om 0,61 SEK (2,43 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och 0,16 SEK (1,20 SEK) för andra kvartalet 2009.

Operativt kassaflöde för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 1 824,1 MSEK (1 502,4 MSEK) och 959,1 MSEK (824,3 MSEK) för andra kvartalet 2009 motsvarande operativt kassaflöde per aktie, efter full utspädning, om 5,82 SEK (4,74 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och 3,06 SEK (2,60 SEK) för andra kvartalet 2009.

Vinst före räntor, skatt, ned- och avskrivningar (EBITDA) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 1 756,2 MSEK (1 669,9 MSEK) och 992,3 MSEK (943,5 MSEK) för andra kvartalet 2009 motsvarande EBITDA per aktie, efter full utspädning, om 5,60 SEK (5,27 SEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och 3,17 SEK (2,98 SEK) för andra kvartalet 2009.

Koncernförändringar

Den 28 april 2009 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av de helägda dotterbolagen Lundin Kenya B.V. och Lundin East Africa B.V., som innehade koncernens kenyanska och etiopiska tillgångar, till Africa Oil Corporation i utbyte om ett konvertibelt lån på 23,7 MUSD.

Rörelsens intäkter

Försäljning av olja och gas för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 2 775,6 MSEK (2 885,2 MSEK) och 1 545,9 MSEK (1 686,3 MSEK) för andra kvartalet 2009 och beskrivs i not 1. Produktionen för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 7 145,4 (5 042,8) tusen fat oljeekvivalenter (Mboe) motsvarande 39,5 Mboe per dag (Mboepd) (27,7 Mboepd) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009. Uppnått genomsnittspris per fat oljeekvivalenter (boe) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 var 49,35 USD (97,58 USD). Genomsnittspriset för Dated Brent för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 51,68 USD (109,05 USD) per fat.

Övriga rörelseintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 63,9 MSEK (46,7 MSEK) och 33,1 MSEK (22,4 MSEK) för andra kvartalet 2009. I detta belopp ingår tariffintäkter från Norge, Storbritannien, Frankrike och Nederländerna samt intäkter för upprätthållande av strategiska lagernivåer i Frankrike. Alvheimfältet i Norge erhåller en tariff för operativa tjänster från Viljefältet, som producerar via Alvheim FPSO. I förhållande till jämförelseperioden, har denna intäkt kompenserat den reducerade tariffintäkten från Broomfältet i Storbritannien.

Försäljning för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 omfattar nedanstående:

Försäljning	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Genomsnittspris per boe i USD					
Storbritannien					
- Kvantitet i Mboe	1 754,7	1 049,0	1 782,4	878,7	3 523,3
- Genomsnittspris per boe	53,51	59,60	107,74	118,91	96,41
Frankrike					
- Kvantitet i Mboe	652,1	310,7	653,5	307,2	1 325,8
- Genomsnittspris per boe	51,81	58,23	112,53	130,10	92,63
Norge					
- Kvantitet i Mboe	2 453,7	1 283,9	277,4	224,8	2 385,0
- Genomsnittspris per boe	53,14	58,68	124,65	133,51	90,45
Nederländerna					
- Kvantitet i Mboe	405,4	185,3	434,0	214,0	839,1
- Genomsnittspris per boe	55,74	46,83	66,25	71,12	70,90
Indonesien					
- Kvantitet i Mboe	279,0	178,6	259,5	139,3	483,4
- Genomsnittspris per boe	51,72	57,51	97,42	102,04	92,92
Ryssland					
- Kvantitet i Mboe	1 094,2	524,5	1 066,8	523,0	1 985,4
- Genomsnittspris per boe	30,45	36,66	68,90	77,06	62,85
Tunisien					
- Kvantitet i Mboe	261,4	-	354,5	261,9	441,0
- Genomsnittspris per boe	45,52	-	122,55	135,91	116,22
Totalt					
- Kvantitet i Mboe	6 900,5	3 532,0	4 828,1	2 548,9	10 983,0
- Genomsnittspris per boe	49,35	54,96	97,58	109,77	87,29

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 2009 såldes 37% på exportmarknaden till ett genomsnittspris om 46,02 USD per fat och återstående 63% av den ryska produktionen såldes på den inhemska marknaden till ett genomsnittspris om 21,46 USD per fat.

Produktion	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Storbritannien					
- Kvantitet i Mboe	1 959,5	1 027,6	1 834,4	827,8	3 706,0
- Kvantitet i Mboepd	10,8	11,3	10,0	9,0	10,2
Frankrike					
- Kvantitet i Mboe	627,9	309,9	711,6	353,9	1 394,1
- Kvantitet i Mboepd	3,5	3,4	3,9	3,9	3,8
Norge					
- Kvantitet i Mboe	2 433,4	1 200,3	270,2	220,7	2 372,1
- Kvantitet i Mboepd	13,4	13,3	1,5	2,4	6,5
Nederländerna					
- Kvantitet i Mboe	405,4	185,3	434,0	214,0	839,1
- Kvantitet i Mboepd	2,2	2,0	2,4	2,4	2,3
Indonesien					
- Kvantitet i Mboe	466,4	240,6	431,0	209,9	853,3
- Kvantitet i Mboepd	2,6	2,6	2,4	2,3	2,3
Ryssland					
- Kvantitet i Mboe	989,4	517,6	1 072,1	546,6	2 091,2
- Kvantitet i Mboepd	5,5	5,7	5,9	6,0	5,7
Tunisien					
- Kvantitet i Mboe	263,4	127,1	289,5	141,8	586,4
- Kvantitet i Mboepd	1,5	1,4	1,6	1,6	1,6
Totalt					
- Kvantitet i Mboe	7 145,4	3 608,4	5 042,8	2 514,7	11 842,2
- Kvantitet i Mboepd	39,5	39,7	27,7	27,6	32,4
Minoritetsintresse i Ryssland					
- Kvantitet i Mboe	94,9	50,4	127,1	62,1	239,9
- Kvantitet i Mboepd	0,5	0,6	0,7	0,7	0,7
Totalt exklusive minoritetsintresse					
- Kvantitet i Mboe	7 050,5	3 558,0	4 915,7	2 452,6	11 602,3
- Kvantitet i Mboepd	39,0	39,1	27,0	26,9	31,7

Lundin Petroleum har tillämpat full konsolidering av dotterbolagen i Ryssland över vilka det utövar kontroll med den icke-ägda andelen redovisad som minoritetsintresse. Den genomsnittliga produktionen i Ryssland för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 5,0 Mboepd (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). Försäljningen 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 kolvetelagret och under-/överuttag. Över tid 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 olja som producerats från fält till pipeline som i sin tur transporterar oljan till en terminal på land. Då oljan förs in i pipeline blandas den med annan olja från andra fält som tillsammans ger den blandning av olja som sedan säljs till marknaden. Den olja som pumpas in i pipeline testas mot den blandning av olja som kommer till terminalen och en justering görs av antalet fat allokerade till respektive fält för att motsvara den relativa kvalitet på den olja som pumpas in i pipeline. En uppskattad kvalitetsjustering på omkring minus fem procent görs på den olja som produceras från Heather-/Broomfälten i Storbritannien. I Tunisien har en del av produktionen delats ut till den tunisiska staten i form av en royaltybetalning. I Indonesien allokeras produktionen under ett produktionsdelningskontrakt (PSC) där, i enlighet med kontraktets affärsvillkor, en andel av produktionen allokeras till värdlandet i form av en sorts royaltybetalning.

Produktionskostnader

Produktionskostnaderna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 1 022,1 MSEK (1 178,3) och 555,3 MSEK (717,8 MSEK) för andra kvartalet 2009 och beskrivs i not 2. Utvinningskostnaderna uppgick till 14,82 USD per fat (24,06 USD per fat) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och 15,15 USD per fat (24,71 USD per fat) för andra kvartalet 2009.

Produktionskostnader i USD för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 omfattas av nedanstående:

Produktionskostnader och avskrivningar i TUSD	1 jan 2009-30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009-30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader
Utvinningskostnader	105 908	54 686	121 319	62 147	253 933
Tariff- och transportkostnader	15 466	7 305	14 288	7 287	32 590
Royalty och direkta skatter	17 110	9 744	45 317	26 480	80 738
Förändringar i lager/överuttag	-13 076	-1 918	11 476	23 018	-3 511
Totala produktionskostnader	125 408	69 817	192 400	118 932	363 750
Avskrivningar	85 485	43 527	62 228	30 536	157 823
Totalt	210 893	113 344	254 628	149 468	521 573

Produktionskostnader och avskrivningar i USD per boe	1 jan 2009-30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009-30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008-30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008-30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008-31 dec 2008 12 månader
Utvinningskostnader	14,82	15,15	24,06	24,71	21,44
Tariff- och transportkostnader	2,16	2,02	2,83	2,90	2,75
Royalty och direkta skatter	2,39	2,70	8,99	10,53	6,82
Förändringar i lager/överuttag	-1,82	-0,52	2,28	9,15	-0,30
Totala produktionskostnader	17,55	19,35	38,16	47,29	30,71
Avskrivningar	11,96	12,06	12,34	12,14	13,33
Total kostnad per boe	29,51	31,41	50,50	59,43	44,04

Den verkliga utvinningskostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 var 16% under prognos i USD termer. Denna variation i USD termer är främst relaterad till gynnsamma växelkurser jämfört med prognosen. Detta hade störst effekt för verksamheten i Storbritannien där utvinningskostnader var i överensstämmelse med prognos i GBP termer men var 18% lägre än prognos i USD termer.

Utvinningskostnaderna per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 var betydligt lägre än under första sexmånadersperioden 2008 eftersom Alvhelfältets utvinningskostnader är lägre än 5,0 USD per fat.

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 8,26 USD (20,81 USD) per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009. 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 15,83 USD (46,09 USD) per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009. Royalty och direkta skatter har minskat jämfört med jämförelseperioden till följd av priset på råolja som haft en inverkan på den ryska skattesatsen MRET och exportskattesatsen, vilka står för majoriteten av den totala kostnaden.

Som nämnts i produktionsdelen finns det både permanenta och temporära tidskillnader som resulterar i att försäljningsnivåerna inte är desamma som produktionsnivåerna under en tidsperiod. Förändringar i kolvetlager och under-/överuttag är resultatet av tidskillnader.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar

Avskrivningar av olje- och gastillgångar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 696,7 MSEK (381,1 MSEK) och 344,4 MSEK (182,5 MSEK) för andra kvartalet 2009 och

beskrivs i not 3. De totala avskrivningarna är högre än under jämförelseperioden, främst på grund av högre produktionsvolym i sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009.

Avskrivningarna per fat för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 är i linje med prognosen och jämförelseperioden.

Prospekteringskostnader

Prospekteringskostnaderna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 336,1 MSEK (188,6 MSEK) och 302,1 MSEK (93,1 MSEK) för andra kvartalet 2009 och beskrivs i not 4. Kostnader för prospekterings- och utvärderingsprojekt aktiveras när de uppkommer. När prospekteringsborrningar inte är framgångsrika kostnadsförs kostnaderna direkt i resultaträkningen som prospekteringskostnader. Samtliga kapitaliserade kostnader omprövas regelbundet och när osäkerhet finnes angående framtiden för ett projekt, kostnadsförs de hänförliga kostnaderna.

Under första kvartalet 2009 kostnadsfördes de kostnader som är hänförliga till prospekteringsborrningarna i Paris Basin, Dordives 1-D och Vaxy-1, uppgående till 21,7 MSEK.

Under andra kvartalet 2009 kostnadsfördes de kostnader som är hänförliga till prospekteringsborrningen 2/5-145 Hyme i PLO06c i Norge och prospekteringsborrningen Tuong Vi-1X i block 6/94 i Vietnam, och uppgick till 219,2 MSEK respektive 60,1 MSEK.

Försäljning av tillgång

Försäljning av tillgångar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till - MSEK (91,0 MSEK). Jämförelseperioden inkluderar försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos S.A. till PetroFalcon i utbyte mot aktier i PetroFalcon.

Övriga intäkter

Övriga intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 4,4 MSEK (0,9 MSEK) och 3,5 MSEK (0,5 MSEK) för andra kvartalet 2009 och utgörs av avgifter och kostnader som Lundin Petroleum återvunnit från tredje part samt vinst vid försäljning av en del övriga fasta tillgångar motsvarande 2,5 MSEK i andra kvartalet 2009.

Administrationskostnader och avskrivningar

Administrationskostnader och avskrivningar för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 65,6 MSEK (84,7 MSEK) och 35,0 MSEK (47,8 MSEK) för andra kvartalet 2009. Avskrivningarna uppgick till 11,8 MSEK (10,1 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009.

Finansiella intäkter

Finansiella intäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 49,6 MSEK (212,7 MSEK) och 52,8 MSEK (42,7 MSEK) för andra kvartalet 2009 och beskrivs i not 5. Ränteintäkter för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 18,0 MSEK (20,3 MSEK) och i beloppet ingår ränteintäkter från banktillgodohavanden och från den upplupna norska skatteåterbäringen till ett totalt belopp om 16,0 MSEK (17,9 MSEK) så väl som ränteintäkter på lån till ett intresseföretag till belopp om 2,0 MSEK (2,4 MSEK).

Valutakursvinsterna för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 25,2 MSEK (158,3 MSEK) och 37,6 MSEK (3,1 MSEK)) för andra kvartalet 2009. I detta ingår en förlust på 110,1 MSEK (- MSEK) relaterad till de valutaterminskontrakt som ingicks i september 2008.

Valutakursrörelser är främst resultatet av US-dollarrens värdeförändringar mot 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.

Erhållen utdelning för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 4,5 MSEK (6,5 MSEK) och är hänförlig till en icke konsoliderad investering i ett bolag med ägarintresse i den holländska infrastrukturen för gasbearbetning och transport (NOGAT).

Övriga finansiella intäkter uppgående till 25,7 MSEK i jämförelseperioden är hänförligt till värdet på aktier som erhöles från intressebolaget PetroFalcon för att garantera ett potentiellt förvärv.

Finansiella kostnader

Finansiella kostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 109,2 MSEK (85,1 MSEK) och 57,3 MSEK (48,4 MSEK) för andra kvartalet 2009 och beskrivs i not 6. Räntekostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 47,0 MSEK (55,0 MSEK) och härrör främst från kreditfaciliteten.

Amortering av lånekostnader uppgick till 9,3 MSEK (4,1 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och 4,8 MSEK (2,0 MSEK) för andra kvartalet 2009. Under det fjärde kvartalet 2007 undertecknade Lundin Petroleum nya kreditfaciliteter uppgående till totalt en miljard USD. Lånekostnaderna hänförliga till de nya kreditfaciliteterna kommer att amorteras över den förväntade utnyttjandeperioden av krediten.

Resultat från intressebolag

Resultat från andel i intresseföretag för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till -12,8 MSEK (44,3 MSEK) och består av Lundin Petroleums aktieandel på 44,81% i PetroFalcons resultat. Jämförelseperioden består av en justering av det verkliga värdet av investeringen i PetroFalcon efter försäljningen av Lundin Petroleums dotterbolag, Lundin Latina de Petróleos S.A.

Skatt

Skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 496,9 MSEK (598,4 MSEK) och 278,1 MSEK (315,9 MSEK) för andra kvartalet 2009 och beskrivs i not 7.

Den aktuella skattekrediten för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 6,7 MSEK jämfört med en aktuell skattekostnad på 251,4 MSEK för jämförelseperioden. Den består av aktuell skattecredit i Norge på 100,4 MSEK i samband med prospekteringskostnader som delvis kompenseras av aktuella skattekostnader från huvudsakligen Frankrike, Tunisien, Nederländerna, Storbritannien, Ryssland och Indonesien.

Den uppskjutna skattekostnaden för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till 503,6 MSEK (347,1 MSEK) och omfattar bolagsskatt uppgående till 526,4 MSEK (323,7 MSEK) samt petroleumskatt uppgående till -22,7 MSEK (23,4 MSEK). Den uppskjutna skattekostnaden är högre under första sexmånadersperioden 2009 än jämförelseperioden beroende på ökad uppskjuten skatt i Norge baserat på intäkter från Alvheim. Dessutom, som ett resultat av lägre oljepriser under 2009, är säkerheten större om att få tillgång till norsk skatteåterbäring för prospektering och den har därför redovisats som aktuell skattekostnad med en motsvarande ökning av uppskjuten skattekostnad.

Koncernen är verksam i ett flertal länder och skattesystem där bolagsskattesatserna skiljer sig från det svenska regelverket. Bolagsskattesatserna inom koncernen varierar mellan 20% och 78%. På grund av lågt erhållet oljepris under de första sexmånaderna i 2009 har vissa verksamhetsområden ådragit sig en förlust före skatt. Blandningen av vinster och förluster före skatt tillsammans med skillnader i tillämpade skattesatser, har resulterat i en oproportionerligt hög effektiv skattesats. Koncernens effektiva skattesats för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till cirka 76%.

Minoritetsintresse

Resultatet efter skatt hänförligt till minoritetsintresse för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 uppgick till -36,8 MSEK (-3,7 MSEK) och 8,8 MSEK (-10,6 MSEK) för andra kvartalet 2009 och är främst hänförligt till minoritetens andel i de till fullo konsoliderade ryska dotterbolagen.

BALANSRÄKNINGEN

Anläggningstillgångar

Olje- och gastillgångar per den 30 juni 2009 uppgick till 21 883,1 MSEK (20 996,2 MSEK) och finns beskrivna i not 8. Utbyggnads- och prospekteringskostnader för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 beskrivs nedan:

Utbyggnadskostnader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
i MSEK					
Storbritannien	295,9	163,7	580,7	219,0	1 027,0
Frankrike	16,1	9,8	49,2	44,5	123,3
Norge	384,2	202,8	441,3	220,0	853,5
Nederländerna	21,9	3,9	38,8	15,8	63,0
Indonesien	168,6	99,2	39,2	18,0	96,0
Ryssland	36,4	14,7	59,5	20,1	158,0
Tunisien	0,0	0,0	6,1	2,8	6,3
Utbyggnadskostnader	923,1	494,1	1 214,8	540,2	2 327,1

Prospekteringskostnader	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
i MSEK					
Storbritannien	9,1	4,3	60,4	29,7	175,2
Frankrike	19,9	3,0	3,4	1,4	45,7
Norge	777,7	288,1	405,8	150,1	932,5
Indonesien	45,1	19,2	8,9	3,9	58,6
Ryssland	105,3	54,6	182,9	117,4	541,7
Sudan	-12,3	-19,6	124,3	60,1	219,3
Etiopien	7,8	3,5	17,6	8,6	16,8
Vietnam	58,1	54,2	28,0	24,7	47,3
Kambodja	4,2	0,6	15,2	1,6	63,2
Kongo (Brazzaville)	35,8	15,0	6,4	2,8	22,5
Kenya	6,9	-0,1	7,9	3,9	55,9
Malaysia	58,5	46,6	7,6	7,4	49,8
Övriga	10,7	2,3	20,8	11,7	36,1
Prospekteringskostnader	1 126,8	471,7	889,2	423,3	2 264,6

Övriga anläggningstillgångar per den 30 juni 2009 uppgick till 120,2 MSEK (128,0 MSEK) och avser kontorsutrustning och fast egendom.

Det bokförda värdet på goodwill hänförlig till förvärvet av den ryska verksamheten under 2006 uppgick till 910,7 MSEK (929,8 MSEK) per den 30 juni 2009. Förändringen i bokfört värde beror på fluktuationerna i valutakursen som används i konsolideringen av de finansiella rapporterna.

Finansiella tillgångar uppgick per den 30 juni 2009 till 926,9 MSEK (895,3 MSEK) och beskrivs i not 9. Aktier i intressebolag uppgående till 490,3 MSEK (505,7 MSEK) är hänförligt till ägarandelen om 44,81% i PetroFalcon. Rörelsen under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 består i huvudsak av Lundin Petroleum's aktiekapitalandel i PetroFalcon's resultat. Andra aktier och andelar uppgick till 8,9 MSEK (121,6 MSEK) per den 30 juni 2009. Minskningen beror i huvudsak på omklassificeringen av investeringen i NOGAT till omsättningstillgångar efter överenskommelse i juni 2009 med Venture Production plc om att sälja Lundin Petroleum's andel om 1,8%. Aktiverade finansieringskostnader uppgick till 66,7 MSEK (75,7 MSEK) per den 30 juni 2009 och avser kostnader för ökning av kreditfaciliteten och periodiseras över den förväntade nyttjandeperioden. Långfristiga fordringar uppgick till 188,9 MSEK (22,3 MSEK) och är hänförliga till ett belopp betalt till BNP Paribas för att finansiera ett banklån till ett ryskt gemensamt styrt bolag på 6,9 MSEK (22,3 MSEK) och ett lån till Africa Oil Corporation på 182,0 MSEK (- MSEK). Övriga finansiella tillgångar uppgick till 172,1 MSEK (169,9 MSEK) och är främst hänförliga till moms betald i Ryssland som förväntas återbetalas genom moms erhållen från framtida projektintäkter.

Den uppskjutna skattefordran per den 30 juni 2009 uppgick till 170,5 MSEK (201,8 MSEK).

Omsättningstillgångar

Fordringar och lager uppgick per den 30 juni 2009 till 2 299,6 MSEK (1 680,6 MSEK) och beskrivs i not 10. Lager inkluderar kolväten och förbrukningstillgångar för fältarbeten. Kortfristiga lånefordringar är hänförliga till den kortfristiga delen av BNP Paribas fordran beskriven ovan under finansiella tillgångar. Bolagsskattfordringar uppgick per den 30 juni 2009 till 627,0 MSEK (461,3 MSEK) och är främst hänförliga till skatteåterbäring för prospekteringskostnader i Norge uppkomna under 2008 och 2009. Fordringar och lager per den 30 juni 2009 inkluderar aktieandelen på 1,8% i NOGAT motsvarande ett värde på 107,0 MSEK (- MSEK) efter överenskommelse om försäljning av investeringen i NOGAT med Venture Production plc i juni.

Likvida medel uppgick per den 31 mars 2009 till 567,7 MSEK (448,9 MSEK). Likvida medel fanns per den 30 juni 2009 för att möta verksamhetsrelaterade krav.

Långfristiga skulder

Avsättningar per den 30 juni 2009 uppgick till 6 683,0 MSEK (6 087,3 MSEK) och beskrivs i not 11. I detta belopp ingår en avsättning för återställningskostnader av oljefält uppgående till 762,5 MSEK (700,2 MSEK).

Avsättningen för uppskjuten skatt per den 30 juni 2009 uppgick till 5 821,1 MSEK (5 266,6 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 till de under 2006 förvärvade ryska tillgångarna. I enlighet med IFRS har uppskjutna skattefordringar nettats mot uppskjutna skatteskulder där nettnings är möjlig. I den uppskjutna skatteskulden ingår förlustavdrag hänförliga främst till Norge och Storbritannien om 1 036,8 MSEK respektive 433,7 MSEK.

Avsättningen hänförlig till derivatinstrument uppgick till 28,1 MSEK (54,9 MSEK) per den 30 juni 2009 och avser den långfristiga delen av det verkliga värdet för ränteswappen som ingicks den 8 januari 2008.

Långfristiga räntebärande skulder uppgick per den 30 juni 2009 till 5 354,2 MSEK (4 339,8 MSEK). Den 26 oktober 2007 ingicks en ny lånekredit för att återbetala existerande kreditfacilitet, för att ge likviditet till bolagets verksamheter samt för att kunna finansiera potentiella nya projekt och ytterligare investeringar. Finansieringen består av en "revolving borrowing base" och "letter of credit"-facilitet om 850 miljoner USD med en sjuårig giltighetstid med utgång 2014, samt en kreditfacilitet utan säkerhet om 150 miljoner USD med en treårig giltighetstid med utgång 2010. Under faciliteten om 850 miljoner USD, har "letters of credit" om 35 miljoner USD getts ut som stöd till framtida återställningskostnader att betala till de tidigare ägarna av Heatherfältet, offshore Storbritannien. Utestående kredit under denna kreditfacilitet uppgick till 699 MUSD per den 31 mars 2009. I de långfristiga räntebärande skulderna ingår även den långfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland.

Lundin Petroleum har, via sitt dotterbolag Lundin Malaysia BV, ingått tre produktionsdelningskontrakt (PSC) med Petroliaam 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 arbetsåtaganden hänförliga till dessa PSC:s uppgående till 107,5 MUSD. Utöver detta har BNP Paribas gett ut bankgarantier avseende arbetsåtaganden i Indonesien uppgående till 15,0 MUSD.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder uppgick per den 30 juni 2009 till 1 800,6 MSEK (2 026,5 MSEK) och beskrivs i not 12. Överuttag per den 30 juni 2009 uppgick till 69,5 MSEK (106,8 MSEK). Skulder gentemot joint venture partners per den 30 juni 2009 uppgick till 961,2 MSEK (954,5 MSEK) och är hänförliga till pågående utbyggnadsaktiviteter. Kortfristiga räntebärande skulder per den 30 juni 2009 uppgick till 41,3 MSEK (53,9 MSEK) och är hänförliga till den kortfristiga delen av ett banklån till ett gemensamt styrt bolag i Ryssland. Skatteskulden per den 30 juni 2009 uppgick till 84,3 MSEK (123,4 MSEK). Den kortfristiga delen av verkligt värde av det ränteswapkontrakt som ingicks den 8 januari 2008 och valutaterminkontrakten som ingicks i september 2008 ingår i kortfristiga skulder och uppgick per den 30 juni 2009 till 107,8 MSEK (304,5 MSEK).

LIKVIDITET

Lundin Petroleum har en säkrad kreditfacilitet på 850 miljoner USD, av vilka 699 miljoner USD har tagits ut i kontanter och 35 miljoner USD har tagits ut i form av "letters of credit". Därutöver har Lundin Petroleum en osäkrad kreditfacilitet om 150 miljoner USD som kvarstår som icke uttagen kredit per den 30 juni 2009. Med den icke uttagna krediten och det operativa kassaflödet som genereras vid dagens oljeprisnivåer har Lundin Petroleum tillräckligt med likviditet för att möta sina finansiella åtaganden. Krediten om 850 miljoner USD 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 överenskommits med det banksyndikat som tillhandahåller faciliteten. Som del i facilitetens halvårsvisa beräkningsprocess har en ny "revolving borrowing base" beräknats per den 30 juni 2009 utifrån dagens oljepris. Belåningsvärdet som uppgick till omkring 1,1 miljarder USD, vilket är mer än faciliteten, godkändes enhälligt av det banksyndikat som tillhandahåller faciliteten.

HÄNDELSER EFTER BALANSDAGEN

I juli 2009 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av dess aktieandel om 1,8% i NOGAT B.V. till ett dotterbolag av Venture Production plc för en köpeskilling om 9,0 MEUR (97,3 MSEK).

Den 9 juli 2009 ingick Lundin Petroleum ett utfarmningskontrakt med Centrica Resources (Norge) AS avseende en andel om 15% i licensen PL 363. Centrica skall bära en andel av Lundin Petroleums historiska och framtida kostnader hänförliga till den första kommande borrhningen i licensen. Lundin Petroleums licensandel kommer att vara 45% efter utfarmningen till Centrica. Utfarmningskontraktet är villkorat ett godkännande från de norska myndigheterna.

I juli 2009 slutförde Lundin Petroleum prospekteringsborrningen 25/10-9 på Aegis prospektet (Aegis-1) i block 25/10 (PL304) i Nordsjön sektorn på den norska kontinentalsockeln. Prospekteringsborrningen har pluggats igen och lämnats som ett torrt hål. Kostnaderna hänförliga till prospekteringsborrningen kommer att kostnadsföras under tredje kvartalet 2009.

Moderbolaget

Moderbolagets affärsverksamhet är att äga och förvalta olje- och gastillgångar. Resultatet för moderbolaget uppgick till -7,4 MSEK (-7,4 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och -13,4 MSEK (-1,5 MSEK) för andra kvartalet 2009.

Resultatet innefattar administrationskostnader uppgående till 26,9 MSEK (22,3 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009 och 19,0 MSEK (10,8 MSEK) för andra kvartalet 2009. Ränteintäkter hänförliga till lån till dotterbolag uppgick till 3,9 MSEK (5,8 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009. Valutakursförlusterna uppgick till 0,3 MSEK (0,4 MSEK) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2009.

AKTIEDATA

Lundin Petroleum AB:s registrerade aktiekapital per den 30 juni 2009 uppgick till 3 179 106 SEK vilket motsvarar 317 910 580 aktier med ett kvotvärde per aktie om 0,01 SEK.

Lundin Petroleums årsstämma som hölls den 13 maj 2008 bemyndigade styrelsen att under perioden fram till nästa årsstämma besluta om återköp och försäljning av aktier i Lundin Petroleum på Nasdaq OMX Nordiska Börsen Stockholm ("Börsen"). Det högsta antalet återköpta aktier skall vara sådant att bolagets innehav av egna aktier inte vid något tillfälle överstiger fem procent av samtliga aktier i Lundin Petroleum. Syftet med bemyndigandet var att ge styrelsen ett instrument att optimera Lundin Petroleums kapitalstruktur för att därigenom skapa ökat värde för aktieägarna samt att säkra Lundin Petroleums kostnader avseende det långfristiga incitamentsprogrammet.

Den 16 september 2008 beslöt styrelsen utifrån bemyndigandet från årsstämman som hölls 2008, att ge ledningen mandat att återköpa aktier i Lundin Petroleum på börsen. Under detta mandat återköptes 3 625 300 aktier under andra halvåret 2008. Per den 30 juni 2009 innehade Lundin Petroleum 4 490 300 egna aktier i eget namn.

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	-	1 433 250
Inlösenperiod	15 juni 2007 - 31 maj 2009	1 dec 2008 -31 maj 2010

Den 31 maj 2009 gick inlösenperioden ut för teckningsoptionerna utgivna 2006 utan att några teckningsoptioner löstes in.

Utöver dessa teckningsoptioner har 642 500 teckningsoptioner förvärvats och omvandlats till Lundin Petroleum teckningsoptioner och ytterligare 371 500 teckningsoptioner i Lundin Petroleum gavs ut till anställda i Valkyries Petroleum Corporation i samband med förvärvet av bolaget under 2006. Antalet utestående teckningsoptioner som hänför sig till Valkyries förvärvet uppgick per den 31 mars 2009 till 275 000, med ett lösenpris om 97,40 SEK och en inlösenperiod till och med den 31 maj 2009. Inlösenperioden för dessa teckningsoptioner gick ut under andra kvartalet 2009 och inga teckningsoptioner löstes in.

Under 2007 införde Lundin Petroleum ett långfristigt 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). 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% av optionerna gavs ut som teckningsoptioner. I prestationsaktieplanen har Lundin Petroleum gjort en villkorad tilldelning av 67 751 aktier. I juni 2007 förvärvade Lundin Petroleum 68 000 egna aktier för att till fullo säkra dess potentiella skyldighet under prestationsaktieplanen.

Under 2008 införde Lundin Petroleum ett nytt långsiktigt incitamentsprogram (LTIP) bestående av en unit bonus plan med en årlig utdelning 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. I juni 2008 återköpte Lundin Petroleum 797 000 egna aktier för att till fullo säkra dess potentiella kontanta skyldighet under 2008 års LTIP.

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 (innefattande koncernchef och VD, Chief Operating Officer, Finansdirektör och Senior Vice President Operations) och en plan för övriga ledande befattningshavare.

LTIP för högsta företagsledningen innebär utställande av 4 000 0000 syntetiska optioner med ett lösenpris om 72,76 SEK motsvarande 110% av den genomsnittliga slutkursen på bolagets aktie på Nasdaq OMX Nordiska Börsen 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 betalning 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.

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 2008.

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.

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'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 2008.

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 dessutom 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 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 2008.

Derivatinstrument

Den 8 januari 2008 ingick koncernen 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 villkoren för säkringsredovisning. Förändringar i verkligt värde för dessa kontrakt redovisas direkt i eget kapital. Per den 30 juni 2009 fanns en avsättning om 28,1 MSEK (54,9 MSEK) i balansräkningen, hänförlig till den långfristiga delen i det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen, och en skuld om 45,4 MSEK (39,4 MSEK) i balansräkningen, hänförlig till den kortfristiga delen av det verkliga värdet på den utestående delen av ränteswappen.

Vid slutet av september 2008 hade koncernen ingått följande valutaterminskontrakt för 2009 för att fastställa valutakursen för USD mot GBP, EUR, NOK och CHF. I enlighet med IAS 39, och baserat på test av säkringseffektivitet hanteras dessa kontrakt som effektiva och förändringar i verkligt värde redovisas över eget kapital. Per den 30 juni 2009 har en kortfristig skuld bokförts uppgående till 62,5 MSEK (265,1 MSEK) motsvarande den kortfristiga delen av det verkliga värdet för utestående valutaterminskontrakt.

Köp	Sälj	Genomsnittlig kontraktswalutakurs	Avräkningsperiod
78,0 MGBP	139,8 MUSD	1,79 USD/ 1 GBP	2 jan 2009 – 16 dec 2009
21,6 MEUR	31,6 MUSD	1,47 USD/ 1 EUR	2 jan 2009 – 1 dec 2009
192,0 MNOK	33,7 MUSD	5,70 NOK/ 1 USD	2 jan 2009 – 1 dec 2009
12,0 MCHF	11,2 MUSD	1,07 CHF/ 1 USD	2 jan 2009 – 16 dec 2009

VALUTAKURSER

Vid upprättandet av de finansiella rapporterna för räkenskapsperioden 1 januari – 30 juni 2009 har följande valutakurser använts:

	Genomsnittskurs	Balansdagskurs
1 EUR motsvarar SEK	10,8572	10,8125
1 USD motsvarar SEK	8,1500	7,6500

KONCERNENS RESULTATRÄKNING <<

Belopp i TSEK	Not	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Rörelsens intäkter						
Försäljning av olja och gas	1	2 775 564	1 545 945	2 885 240	1 686 269	6 269 130
Övriga rörelseintäkter		63 915	33 078	46 732	22 409	124 607
		2 839 479	1 579 023	2 931 972	1 708 678	6 393 737
Rörelsens kostnader						
Produktionskostnader	2	-1 022 054	-555 273	-1 178 255	-717 836	-2 378 706
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	-696 685	-344 373	-381 087	-182 471	-1 032 068
Prospekteringskostnader	4	-336 123	-302 087	-188 557	-93 137	-901 683
Nedskrivning av olje- och gastillgångar		-	-	-	-	-613 693
		784 617	377 290	1 184 073	715 234	1 467 587
Försäljning av tillgång		-	-	91 034	-	130 547
Övriga intäkter		4 362	3 487	934	504	3 000
Administrationskostnader och avskrivningar		-65 595	-34 962	-84 735	-47 848	-139 665
		723 384	345 815	1 191 306	667 890	1 461 469
Resultat från finansiella investeringar						
Finansiella intäkter	5	49 616	52 806	212 726	42 727	488 774
Finansiella kostnader	6	-109 160	-57 260	-85 111	-48 389	-1 038 417
		-59 544	-4 454	127 615	-5 662	-549 643
		-12 791	-5 124	44 329	23 008	29 298
		651 049	336 237	1 363 250	685 236	941 124
Skatt	7	-496 933	-278 085	-598 432	-315 903	-630 837
		154 116	58 152	764 818	369 333	310 287
Periodens resultat						
Periodens resultat hänförligt till:						
Moderbolagets aktieägare		190 936	49 308	768 481	379 918	560 011
Minoritetsintresse		-36 820	8 844	-3 663	-10 585	-249 724
		154 116	58 152	764 818	369 333	310 287
Resultat per aktie – SEK 1)		0,61	0,16	2,43	1,20	1,77
Resultat per aktie efter full utspädning – SEK 1)		0,61	0,16	2,43	1,20	1,77

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Periodens resultat	154 116	58 152	764 818	369 333	310 287
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens	-107 769	-597 082	-480 477	122 790	1 787 001
Kassaflödessäkring	316 438	270 993	8 075	42 812	-262 313
Investeringar som kan säljas	-5 694	-5 644	-8 604	-690	-20 917
Skatt på totalresultat					
	-142 828	-135 254	-2 059	-10 917	36 491
Övrigt totalresultat efter skatt	60 147	-466 987	-483 065	153 995	1 540 262
Totalresultat	214,263	-408,835	281,753	523,328	1 850 549
Totalresultat hänförligt till:					
Moderbolagets aktieägare	355,045	-333,603	371 783	520 270	1 800 021
Minoritetsintresse	-140,782	-75,232	-90 030	3 058	50 528
	214,263	-408,835	281,753	523,328	1 850 549

>> KONCERNENS BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Not	30 juni 2009	31 december 2008
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	8	21 883 134	20 996 161
Övriga materiella anläggningstillgångar		120 156	128 016
Goodwill		910 706	929 825
Finansiella tillgångar	9	926 860	895 286
Uppskjutna skattefordringar		170 540	201 843
Summa anläggningstillgångar		24 011 396	23 151 131
Omsättningstillgångar			
Fordringar och lager	10	2 299 646	1 680 638
Likvida medel		567 733	448 855
Summa omsättningstillgångar		2 867 379	2 129 493
SUMMA TILLGÅNGAR		26 878 775	25 280 624
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Eget kapital hänförligt till aktieägare		11 786 049	11 430 988
Minoritetsintresse		1 254 913	1 396 046
Totalt eget kapital		13 040 962	12 827 034
Långfristiga skulder			
Avsättningar	11	6 682 958	6 087 340
Banklån		5 354 230	4 339 769
Summa långfristiga skulder		12 037 188	10 427 109
Kortfristiga skulder	12	1 800 625	2 026 481
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		26 878 775	25 280 624
Ställda säkerheter		4 944 530	4 605 804
Ansvarsförbindelser		179 775	183 549

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Kassaflöde från verksamheten					
Periodens resultat	154 116	58 152	764 818	369 333	310 287
Justering för ej likviditetspåverkande poster	1 610 230	947 475	932 520	594 181	3 820 673
Erhållen ränta	14 069	9 395	25 065	16 822	50 151
Betald ränta	-41 548	-28 724	-126 566	-75 636	-73 976
Betald skatt	-127 179	-57 585	-187 014	4 125	-408 895
Förändringar i rörelsekapital	-555 089	-315 295	-405 632	-401 763	266 724
Summa kassaflöde från verksamheten	1 054 599	613 418	1 003 191	507 062	3 964 964
Kassaflöde använt för investeringar					
Investering i intressebolag	-	-	-170 500	-	-170 500
Investering i övriga andelar	-	-	-	-	259 239
Förändringar i övriga finansiella anläggningstillgångar	-455	12 306	201	2 076	21 149
Övriga betalningar	-15 583	-15 554	-1 012	-619	-1 334
Försäljning av anläggningstillgångar	-4 501	-4 596	3 061	227	5 383
Investeringar i olje- och gastillgångar	-2 049 902	-969 206	-2 103 978	-963 387	-4 591 836
Investeringar i övriga anläggningstillgångar	-9 721	-3 187	-17 342	-8 530	-36 630
Summa kassaflöde använt för investeringar	-2 080 162	-980 237	-2 289 570	-970 233	-4 514 529
Kassaflöde från finansiering					
Förändringar i långfristiga banklån	1 096 918	453 776	982 928	129 437	548 019
Betalda finansieringskostnader	-647	-303	-13 053	-13 053	-13 885
Köp av egna aktier	-	-	-72 224	-72 224	-234 103
Nyemission	-	-	142 072	119 503	142 072
Utdelning till minoritet	-351	-351	-	-	-646
Summa kassaflöde från finansiering	1 095 920	453 122	1 039 723	163 663	441 457
Förändring av likvida medel	70 357	86 303	-246 656	-299 508	-108 108
Likvida medel vid periodens början	448 855	488 819	483 452	498 098	483 452
Valutakursdifferenser i likvida medel	48 521	-7 389	-22 383	15 823	73 511
Likvida medel vid periodens slut	567 733	567 733	214 413	214 413	448 855

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

Belopp i TSEK	Aktie- kapital	Övrigt tillskjutet kapital/ Övriga reserver	Balanserad vinst	Periodens resultat	Minoritets- intresse	Summa eget kapital
Balans per den 1 januari 2008	3 155	5 562 123	3 183 718	956 953	1 346 164	11 052 113
Överföring av föregående års resultat	-	-	956 953	-956 953	-	-
Totalresultat	-	-396 698	-	768 481	-90 030	281 753
Nyemission	24	142 048	-	-	-	142 072
Köp egna aktier	-	-72 232	-	-	-	-72 232
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	17 322	-17 322	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	8 600	-	-	8 600
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-	-
Balans per den 30 juni 2008	3 179	5 252 563	4 131 949	768 481	1 256 134	11 412 306
Totalresultat	-	1 636 708	-	-208 470	140 558	1 568 796
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp egna aktier	-	-161 871	-	-	-	-161 871
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	8 449	-	-	8 449
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-646	-646
Balans per den 31 december 2008	3 179	6 727 400	4 140 398	560 011	1 396 046	12 827 034
Överföring av föregående års resultat	-	-	560 011	-560 011	-	-
Totalresultat	-	164 109	-	190 936	-140 782	214 263
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-	-	-	-
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	30 894	-30 894	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	16	-	-	16
Minoritetsandel i utdelning	-	-	-	-	-351	-351
Balans per den 30 juni 2009	3 179	6 922 403	4 669 531	190 936	1 254 913	13 040 962

KONCERNENS NOTER <<

Not 1. Segmentsinformation, TSEK	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Rörelsens intäkter					
Försäljning av:					
Olja					
- Storbritannien	759 177	499 131	1 162 501	619 513	2 200 178
- Nederländerna	530	-4	4 251	4 251	4 561
- Frankrike	275 333	143 588	450 387	239 991	803 075
- Norge	982 281	571 051	211 623	183 118	1 330 259
- Indonesien	116 196	81 671	153 518	84 371	290 979
- Ryssland	271 575	153 220	450 115	242 088	816 039
- Tunisien	99 108	-3 002	266 064	216 898	335 153
	2 504 200	1 445 655	2 698 459	1 590 230	5 780 244
Kondensat					
- Storbritannien	6 054	2 633	13 528	7 903	21 197
- Nederländerna	2 620	1 653	3 502	2 359	7 442
- Indonesien	693	594	1 129	998	2 327
	9 367	4 880	18 159	11 260	30 966
Gas					
- Norge	80 279	29 397	135	53	80 475
- Nederländerna	181 035	65 618	168 299	84 652	377 026
- Indonesien	683	395	188	74	419
	261 997	95 410	168 622	84 779	457 920
	2 775 564	1 545 945	2 885 240	1 686 269	6 269 130
Rörelseresultat					
- Storbritannien	131 025	149 007	431 034	238 367	646 034
- Frankrike	101 409	67 028	336 045	192 042	548 519
- Norge	483 189	168 242	147 401	140 285	1 102 027
- Nederländerna	89 132	20 505	102 409	78 843	218 066
- Ryssland	16 267	21 129	60 132	18 460	-564 822
- Indonesien	5 894	-1 103	53 859	26 305	15 120
- Tunisien	3 424	-9 068	167 503	116 419	34 795
- Sudan	12 309	19 589	-118 942	-76 131	-482 965
- Vietnam	-60 139	-60 139	-	-	-
- Övriga	-59 126	-29 375	11 865	-66 700	-55 305
Summa rörelseresultat	723 384	345 815	1 191 306	667 890	1 461 469
Not 2.					
Produktionskostnader, TSEK	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Utvinningskostnader	863 137	433 042	742 960	372 131	1 660 573
Tariff- och transportkostnader	126 042	57 514	87 499	43 626	213 116
Direkta produktionskatter	139 441	77 588	277 519	159 467	527 978
Förändring i lager/ överuttag	-106 566	-12 871	70 277	142 612	- 22 961
	1 022 054	555 273	1 178 255	717 836	2 378 706
Not 3. Avskrivningar av olje- och gastillgångar, TSEK					
	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Storbritannien	221 676	114 853	189 982	82 068	410 523
Frankrike	55 128	29 570	39 615	19 238	82 867
Norge	256 607	122 627	31 867	23 853	255 894
Nederländerna	55 509	24 421	43 610	21 066	90 048
Indonesien	17 901	9 440	11 744	4 840	28 968
Ryssland	36 137	18 389	33 842	16 871	70 620
Tunisien	53 727	25 073	30 427	14 535	93 148
	696 685	344 373	381 087	182 471	1 032 068

Not 4. Prospekteringskostnader,	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
TSEK					
Storbritannien	222	-15	45 172	-2 928	134 984
Frankrike	21 771	51	-	-	-
Ryssland	-	-	-	-	234 071
Sudan	-12 310	-19 589	118 940	76 131	482 738
Nederländerna	516	396	-	-	10 135
Norge	230 265	230 265	-	-	-
Vietnam	60 138	60 138	-	-	-
Indonesien	29 128	28 737	2 357	1 405	4 078
Övriga	6 393	2 104	22 088	18 529	35 677
	336 123	302 087	188 557	93 137	901 683

Not 5. Finansiella intäkter,	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
TSEK					
Ränteintäkter	17 985	11 959	20 304	9 441	55 988
Erhållen utdelning	4 471	1 479	6 460	2 811	12 022
Valutakursvinster, netto	25 209	37 627	158 301	3 075	-
Verkligt värde justering av pension	-947	19	815	815	815
Försäkringsintäkter	-	-	-	-	131 814
Vinst vid försäljning av aktier	-	-	-	-	259 239
Övriga finansiella intäkter	2 898	1 722	26 846	26 585	28 896
	49 616	52 806	212 726	42 727	488 774

Not 6. Finansiella kostnader,	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
TSEK					
Räntekostnader	46 968	23 680	54 981	31 373	107 774
Nuvärdesjustering av återställningskostnader	20 892	10 574	19 002	9 832	31 263
Resultat från avräkning av ränteswapkontrakt	18 799	9 998	521	2 630	1 236
Avskrivning av uppskjutna finansieringskostnader	9 349	4 818	4 111	2 020	11 415
Valutakursförluster, netto	-	-	-	-	871 053
Övriga finansiella kostnader	13 152	8 190	6 496	2 534	15 676
	109 160	57 260	85 111	48 389	1 038 417

Not 7. Skatt,	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
TSEK					
Aktuell skatt	-6 708	64 667	251 378	166 628	- 77 107
Uppskjuten skatt	503 641	213 418	347 054	149 275	707 944
	496 933	278 085	598 432	315 903	630 837

Not 8. Olje- och gastillgångar, TSEK	Bokfört värde 30 jun 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Storbritannien	4 546 058	4 511 082
Frankrike	1 278 134	1 325 874
Norge	5 925 982	4 894 076
Nederländerna	433 209	468 407
Indonesien	615 312	466 055
Ryssland	8 578 991	8 691 938
Tunisien	20 373	72 308
Kongo (Brazzaville)	174 967	144 350
Vietnam	109 119	113 383
Etiopien	-	87 619
Kambodja	78 482	76 085
Kenya	-	77 175
Malaysia	113 317	59 663
Övriga	9 190	8 146
	21 883 134	20 996 161

Not 9. Finansiella tillgångar, TSEK	Bokfört värde 30 jun 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Aktier i intressebolag	490 308	505 721
Aktier och andelar	8 886	121 634
Uppskjutna finansieringskostnader	66 682	75 748
Derivatinstrument	188 867	22 255
Övriga finansiella tillgångar	172 117	169 928
	926 860	895 286

Not 10. Fordringar och lager, TSEK	Bokfört värde 30 jun 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Lager	210 444	206 161
Kundfordringar	872 777	581 978
Underutttag	93 780	32 236
Kortfristig fordran	41 310	53 893
Skattefordran	626 965	461 293
Fordran på Joint Venture partners	207 934	208 416
Investering i NOGAT	107 005	-
Derivatinstrument	-	3 438
Övriga tillgångar	139 431	133 223
	2 299 646	1 680 638

Not 11. Avsättningar, TSEK	Bokfört värde 30 jun 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Återställningskostnader	762 482	700 206
Pension	10 273	10 140
Uppskjuten skatteskuld	5 821 140	5 266 552
Derivatinstrument	28 100	54 896
Övrigt	60 963	55 546
	6 682 958	6 087 340

Not 12. Kortfristiga skulder, TSEK	Bokfört värde 30 jun 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
Leverantörsskulder	264 131	276 443
Överuttag	69 536	106 844
Aktuell skatteskuld	84 284	123 429
Upplupna kostnader	143 000	102 837
Skuld avseende bolagsförvärv	47 540	44 708
Skuld gentemot Joint Venture partners	961 154	954 544
Kortfristiga räntebärande skulder	41 310	53 893
Derivatinstrument	107 847	304 459
Övriga skulder	81 823	59 324
	1 800 625	2 026 481

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Rörelsens intäkter					
Serviceintäkter	15 675	4 858	9 265	5 048	21 406
Bruttoresultat	15 675	4 858	9 265	5 048	21 406
Administrationskostnader	-26 904	-18 967	-22 272	-10 807	-25 638
Rörelseresultat	-11 229	-14 109	-13 007	-5 759	-4 232
Resultat från finansiella investeringar					
Finansiella intäkter	3 906	676	5 974	3 501	126 276
Finansiella kostnader	-29	-12	-372	753	-22 863
	3 877	664	5 602	4 234	103 413
Resultat före skatt	-7 352	-13 445	-7 405	-1 525	99 181
Skatt	-	-	-	-	-36 403
Periodens resultat	-7 352	-13 445	-7 405	-1 525	62 778

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

<i>Belopp i TSEK</i>	Bokfört värde 30 jun 2009	Bokfört värde 31 dec 2008
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella tillgångar	7 895 831	7 900 522
Summa anläggningstillgångar	7 895 831	7 900 522
Omsättningstillgångar		
Fordringar	6 562	9 928
Likvida medel	1 323	1 184
Summa omsättningstillgångar	7 885	11 112
SUMMA TILLGÅNGAR	7 903 716	7 911 634
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till aktieägare inklusive periodens resultat	7 865 466	7 872 802
Avsättningar	36 402	36 403
Kortfristiga skulder	1 848	2 429
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	7 903 716	7 911 634
Ställda panter	4 944 530	4 605 804
Ansvarförbindelser	179 775	183 549

MODERBOLAGETS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Belopp i TSEK	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Kassaflöde använt för verksamheten					
Periodens resultat	-7 352	-13 445	-7 405	-1 525	62 778
Justering för ej likviditetspåverkande poster	243	1 530	243	-862	-44 611
Förändringar i rörelsekapital	3 157	5 778	-214	-3 100	-35 990
Summa kassaflöde använt för verksamheten	-3 952	-6 137	-7 376	-5 487	-17 823
Kassaflöde använt från investeringar					
Ökning/minskning långfristiga fordringar	4 520	7 021	-68 362	-43 671	-13 813
Investering/ avyttring av andra aktier och andelar	-	-	-	-	113 328
Summa kassaflöde använt från investeringar	4 520	7 021	-68 362	-43 671	99 515
Kassaflöde använt för / från finansiering					
Köp av egna aktier	-	-	-72 232	-72 232	-234 103
Nyemission	-	-	142 072	119 503	142 072
Summa kassaflöde använt för / från finansiering	-	-	69 840	47 271	-92 031
Förändring i likvida medel	568	884	-5 898	-1 887	-10 339
Likvida medel vid periodens början	1 184	1 169	8 861	4 548	8 861
Valutakursförändring i likvida medel	-429	-730	-277	25	2 662
Likvida medel vid periodens slut	1 323	1 323	2 686	2 686	1 184

FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGNA KAPITAL

	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Övriga fonder	Balanserad vinst	Periodens resultat	
Balans per den 1 januari 2008	3 155	861 306	5 157 307	1 821 289	34 667	7 877 724
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	34 667	-34 667	-
Nyemission	24	-	142 048	-	-	142 072
Köp av egna aktier	-	-	-72 232	-	-	-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
Balans per den 30 juni 2008	3 179	861 306	5 243 525	1 847 234	-7 405	7 947 839
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-161 871	-	-	-161 871
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	-	-	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	8 449	-	8 449
Valutaomräkningsdifferens	-	-	8 202	-	-	8 202
Periodens resultat	-	-	-	-	70 183	70 183
Balans per den 31 december 2008	3 179	861 306	5 089 856	1 855 683	62 778	7 872 802
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	62 778	-62 778	-
Nyemission	-	-	-	-	-	-
Köp av egna aktier	-	-	-	-	-	-
Omföring av aktierelaterade ersättningar	-	-	30 894	-30 894	-	-
Aktierelaterade ersättningar	-	-	-	16	-	16
Valutaomräkningsdifferens	-	-	-	-	-	-
Periodens resultat	-	-	-	-	-7 352	-7 352
Balans per den 30 juni 2009	3 179	861 306	5 120 750	1 887 583	-7 352	7 865 466

Nyckeltal <<

Nyckeltal, aktie

	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Aktieägarnas egna kapital per aktie, SEK ¹	37,60	37,60	35,90	35,90	36,49
Operativt kassaflöde per aktie, SEK ²	5,82	3,06	4,74	2,60	12,96
Kassaflöde från verksamheten per aktie, SEK ³	3,36	1,96	3,17	1,60	12,56
Resultat per aktie, SEK ⁴	0,61	0,16	2,43	1,20	1,77
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ⁵	0,61	0,16	2,43	1,20	1,77
EBITDA per aktie efter full utspädning, SEK ⁶	5,60	3,17	5,27	2,98	12,29
Utdelning per aktie	-	-	-	-	-
Börskurs vid periodens utgång (avser moderbolaget), SEK	59,70	59,70	89,00	89,00	41,00
Antal utställda aktier vid periodens slut	317 910 580	317 910 580	317 910 580	317 910 580	317 910 580
Antal aktier i cirkulation vid periodens slut	313 420 280	313 420 280	317 045 580	317 045 580	313 420 280
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden ⁷	313 420 280	313 420 280	316 280 412	316 415 616	315 682 981
Vägt genomsnittligt antal aktier för perioden, efter full utspädning ⁷	313 420 280	313 420 280	316 694 551	316 829 755	315 682 981
Nyckeltal, koncern	1 jan 2009- 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009- 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2008- 30 jun 2008 6 månader	1 apr 2008- 30 jun 2008 3 månader	1 jan 2008- 31 dec 2008 12 månader
Räntabilitet på eget kapital, % ⁸	1	0	7	3	3
Räntabilitet på sysselsatt kapital, % ⁹	4	2	9	5	11
Netto skuldsättningsgrad, % ¹⁰	39	39	34	34	35
Soliditet, % ¹¹	49	49	53	53	51
Andel riskbärande kapital, % ¹²	70	70	72	72	71
Räntetäckningsgrad, % ¹³	1 052	1 050	2 580	2 284	973
Operativt kassaflöde/räntekostnader, TSEK ¹⁴	2 774	2 848	2 733	2 626	3 797
Direktavkastning ¹⁵	-	-	-	-	-

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 Antal aktier vid periodens början med tidsvägning för nyemitterade aktier efter full utspädning för utestående teckningsoptioner.

⁸ Koncernens vinst efter skatt dividerat med koncernens genomsnittligt eget kapital.

⁹ Koncernens resultat före skatt plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med genomsnittligt sysselsatt kapital (genomsnittet av balansomslutningen minus icke-räntebärande skulder).

¹⁰ Koncernens netto räntebärande skulder i förhållande till eget kapital hänförligt till aktieägare.

¹¹ Koncernens totalt eget kapital i förhållande till balansomslutningen.

¹² Summan av totalt eget kapital och uppskjutna skatteskulder dividerat med balansomslutningen.

¹³ Koncernens resultat efter finansnetto plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med räntekostnader.

¹⁴ Koncernens intäkter minus produktionskostnader och aktuella skatter dividerat med årets räntekostnad.

¹⁵ Utdelning i förhållande till börskurs vid räkenskapsårets utgång.

Finansiell information

Bolaget kommer att publicera följande rapporter:

- Niomånadersrapporten (januari – september 2009) kommer att publiceras den 11 november 2009.
- Bokslutsrapporten (januari – december 2009) kommer att publiceras i februari 2010.

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, 12 augusti 2009

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

Ian H. Lundin
Styrelseordförande

C. Ashley Heppenstall
Koncernchef & VD

William A. Rand

Asbjorn Larsen

Lukas H. Lundin

Magnus Unger

Dambisa F. Moyo

GRANSKNINGSRAPPORT

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Lundin Petroleum (publ) för perioden 1 januari till 30 juni 2009. 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 revisorer,. 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 i Sverige 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, 12 augusti 2009

Bo Hjalmarsson
Huvudansvarig Revisor, Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB

Bo Karlsson
Auktoriserad revisor
PricewaterhouseCoopers AB

