



Lundin Petroleum AB (publ)

Rapport för  
NIOMÅNADERSPERIODEN  
1 jan–30 september 2006

9 2006

**Kära aktieägare,**

Adolf H Lundin, vår grundare och hedersordförande, avled i september och för alla med anknytning till Lundin Petroleum har det varit en sorglig period.

Adolfs filosofi var att ekonomisk tillväxt, särskilt i utvecklingsländer, kommer att leda till en allt större efterfrågan på råvaror som i sin tur kommer att leda till högre olje- och produktpriser. Som ett resultat har och fortsätter Lundin Petroleum att växa genom en pro-aktiv investeringsstrategi i prospektering och utbyggnad av kolväten runt om i världen. Adolf är djupt saknad och med värme ihågkommen av alla inom Lundin Petroleum såväl som många aktieägare som har stöttat bolaget under många år. Vi kommer att fortsätta i Adolfs anda och jag är optimistisk gällande vår förmåga att ytterligare få Lundin Petroleum att växa under kommande år.

**Finansiellt resultat**

Under niomånadersperioden till den 30 september 2006 genererade Lundin Petroleum en vinst efter skatt på 599 MSEK (80 MUSD). Operativt kassaflöde för perioden var 1 653 MSEK (221 MUSD) och vinst innan ränta, skatt och avskrivning (EBITDA) var 2 173 MSEK (291 MUSD).

**Finansiell prognos**

Vi har reviderat vår finansiella prognos för 2006 och baserat den på ett reducerat Brent oljepris om 60,00 USD per fat för resterande del av 2006 till skillnad mot tidigare prognos om 65,00 USD per fat. Vi har även inkluderat det faktiska finansiella resultatet för tredje kvartalet inklusive nedskrivningar för prospektering, förväntat resultat från Ryssland och försenad produktionsstart av Oudna.

Vi förväntar oss ett resultat efter skatt för 2006 om 820 MSEK (110 MUSD) jämfört med föregående prognos om 975 MSEK (130 MUSD).

**Förvärv i befintliga och nya områden**

Även om marknaden för förvärv är fortsatt hårt konkurrensutsatt har vi med framgång genomfört ett antal nya förvärv i befintliga och nya områden under tredje kvartalet 2006.

Vi har framgångsrikt slutfört förvärvet av Valkyries under tredje kvartalet vilket har skapat ett nytt prioriterat område i Ryssland. Vi har inte enbart förvärvat en port-

följ av prospekterings- och produktionstillgångar och tillgångar under utbyggnad utan även en plattform för framtida tillväxt.

Vi har också förvärvat en licensandel om 40% i Peiks utbyggda gas/kondensatfält på gränsen mellan Storbritannien och Norge under tredje kvartalet. Vi är övertygade om att med dagens högre råvarupriser innebär de fält som icke byggts ut av de större bolagen en väsentlig möjlighet för mindre bolag med tillgång till teknisk och finansiell kapacitet. Dessa projekt är av tillräcklig materiell betydelse för Lundin Petroleum för att investera nödvändig tid från ledningen för att göra dem framgångsrika.

Vi har också varit aktiva med att underteckna nya prospekteringslicenser i Vietnam, Etiopien och Kongo (Brazzaville), såväl som en betydande portfölj av nya prospekteringslicenser i Storbritannien. De nya investeringarna är i linje med vår strategi att behålla exponering i prospekteringsområden med hög potential.

**Produktion**

Jag är mycket nöjd med att produktionen vid Oudna, offshore Tunisien, nu kommit igång. Vi har haft en del förseningar på grund av skador på röranläggningarna under installationen ute till havs som nu med framgång har reparerats. Oudnafältet kommer att ha en väsentlig inverkan på vår produktion som tillsammans med andra pågående utbyggnadsaktiviteter förväntas nå 40 000 boepd i slutet av 2006. Produktionen kommer ytterligare att öka till över 50 000 boepd vid slutet av 2007 till följd av produktionsstarten av Alvhheimfältet, offshore Norge.

Produktionen under de första nio månaderna 2006 var i genomsnitt 28,1 mboepd. Produktionsförseningen från Oudnafältet har ersatts av produktionen från Ryssland och som ett resultat förväntar vi oss att produktionen för 2006 kommer att ligga mellan 29 000 och 30 000 boepd.

Produktionen från Storbritannien har under tredje kvartalet 2006 stabiliserats och är i linje med våra förväntningar efter det produktionsbortfall relaterat till problem med anläggningstillgångarna, som inträffade tidigare under året. Vi fortsätter att investera pro-aktivt i Storbritannien för att försäkra att livslängden förlängs för våra tillgångar i infrastruktur.