

21 januari 2013

## LUNDIN PETROLEUM AB ("LUNDIN PETROLEUM") GER EN UPPDATERING AV DET FÖRVÄNTADE FINANSIELLA RESULTATET FÖR DET FJÄRDE KVARTALET 2012

**Under det fjärde kvartalet 2012 producerade Lundin Petroleum 35 900 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) vilket resulterade i en produktion för helåret om 35 700 boepd. Genomsnittligt Brentoljepris för det fjärde kvartalet, 2012 var 111,67 USD per fat.**

Resultatet för det fjärde kvartalet, 2012 kommer att påverkas negativt av vissa prospekteringskostnader och nedskrivningar av tillgångar. Dessa faktorer är icke kassaflödespåverkande och kommer att påverka resultatet men de kommer inte att ha någon påverkan på kassaflödet eller EBITDA.

### - Prospekteringskostnader

Under det fjärde kvartalet 2012 kommer prospekteringskostnader om 135 MUSD att kostnadsföras. I Norge har utgifterna för borrning av Albertstrukturen på PL519 om 37 MUSD och borrning av Juksastrukturen och tillhörande licenskostnader på PL490 om 50 MUSD kostnadsförts, vilket resulterar i en kostnad om 19 MUSD, netto efter skatt. I Malaysia har utgifter för borrning av Merawan Batustrukturen och tillhörande kostnader på PM308B om 36 MUSD kostnadsförts. Övriga prospekteringskostnader om 12 MUSD har också kostnadsförts under kvartalet.

### - Nedskrivning av tillgångar

Lundin Petroleum startade produktion från Gaupefältet, offshore Norge den 31 mars 2012. Till följd av dålig prestanda från fältet har 2P reserverna skrivits ned, vilket baserats på en konservativ bedömning att inga ytterligare produktionsbörningar kommer att göras och resulterar i en nedskrivningskostnad om 206 MUSD. Denna kostnad kompenseras av en upplösning av uppskjutna skatteskulder om 161 MUSD, vilket resulterar i en kostnad om 45 MUSD, netto. Dålig reservoarprestanda från de ryska tillgångarna, onshore har lett till en nedskrivningskostnad om 32 MUSD. Nettokostnaden är 28 MUSD efter justering för uppskjuten skatt.

Lundin Petroleums nettoskuld uppgick per den 31 december 2012 till 335 MUSD. Denna låga nettoskuld snivå kombinerat med en stark generering av operativt kassaflöde och kreditfaciliteten om 2,5 miljarder USD betyder att Lundin Petroleum är väl placerad för att möta pågående utbyggnader och prospekteringsprogram.

*Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass främst i Europa och Sydostasien. Bolaget är noterat vid NASDAQ OMX, Stockholm (ticker "LUPE") och vid Torontobörsen (TSX) (ticker "LUP"). Lundin Petroleum har 211 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Maria Hamilton  
Informationschef  
E-mail: maria.hamilton@lundin.ch  
Tel: +41 22 595 10 00  
Tel: 08-440 54 50  
eller  
Teitur Poulsen  
VP Corporate Planning & Investor Relations  
Tel: + 41 22 595 10 00  
eller  
Robert Eriksson  
Manager, Media Communications  
Tel: 0701-112615

*Denna information har offentliggjorts i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden (SFS 2007:528) och/eller lagen om handel med finansiella instrument (SFS 1991:980).*

### **Framåtriktade uttalanden**

*Vissa uttalanden samt viss informationen i detta meddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig värdepapperslagstiftning). Sådana uttalanden och information (tillsammans, "framåtriktade uttalanden") avser framtida händelser, inklusive bolagets framtida resultat, affärsutsikter och affärsmöjligheter. Framåtriktade uttalanden inkluderar, men är inte begränsade till, uttalanden avseende uppskattningar av reserver och/eller resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter, framtida borrningar samt andra prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av kvantiteter som ännu inte kan fastställas samt antaganden av företagsledningen.*

*Samtliga uttalanden, förutom uttalanden avseende historiska fakta, kan vara framåtriktade uttalanden. Uttalanden om bevisade och sannolika reserver och resursestimat kan också anses utgöra framåtriktade uttalanden och återspeglar slutsatser som baseras på vissa antaganden om att reserverna och resurserna är möjliga att utnyttja ekonomiskt. Samtliga uttalanden som uttrycker eller involverar diskussioner avseende förutsägelser, förväntningar, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "antecipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "kommer att", "projektera", "förutse", "potentiell", "målsättning", "avse", "kan", "skulle kunna", "bör", "tror" och liknande uttryck) utgör inte uttalanden avseende historiska fakta och kan vara "framåtriktade uttalanden". Framåtriktade uttalanden inbegriper kända och okända risker, osäkerheter och andra faktorer som kan förorsaka att faktiska resultat och händelser skiljer sig väsentligt från dem som förutses i sådana framåtriktade uttalanden. Ingen garanti kan lämnas att dessa förväntningar och antaganden kommer att visa sig vara korrekta och sådana framåtriktade uttalanden bör inte förlitas på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för informationen och bolaget har inte för avsikt, och åtar sig inte, att uppdatera dessa framåtriktade uttalanden, utöver vad som krävs enligt tillämplig lagstiftning. Dessa framåtriktade uttalanden innefattar risker och osäkerheter som rör bland annat operativa risker (inklusive risker relaterade till prospektering och utbyggnad), produktionskostnader, tillgång till borrhustrustning, tillit till nyckelpersoner, reservestimater, hälsa, säkerhet och miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Risker och riskhantering" samt på andra ställen i bolagets årsredovisning. Läsaren uppmärksammas på att ovanstående lista över riskfaktorer inte ska uppfattas som uttömmande. Faktiska resultat kan skilja sig väsentligt från dem som uttrycks eller antyds i sådana framåtriktade uttalanden. Framåtriktade uttalanden är uttryckligen föremål för förbehåll enligt detta varnande uttalande.*

### **Reserver och resurser**

*Om inte annat anges är Lundin Petroleums reserv- och resursestimat per den 31 december 2011 och har förberetts och reviderats i enlighet med National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities ("NI 51-101") och Canadian Oil and Gas Evaluation Handbook ("COGE Handbook"). Om inte annat anges avser alla häri redovisade reservestimater "bevisade reserver" och "sannolika reserver" sammanlagt, tillsammans även kallade "2P reserver". För ytterligare information avseende klassificeringen av reserver och resurser, se Reserver och resurser i bolagets årsredovisning.*

### **Betingade resurser**

*Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar genom att använda etablerad teknik eller teknik som är under utveckling, men som inte är att anse som kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Betingelser kan inkludera faktorer såsom ekonomiska, legala, miljö-, politiska och regulatoriska frågor eller avsaknad av efterfrågan. Det är inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de betingade resurserna.*

### **Prospekteringsresurser**

*Prospekteringsbara resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från icke-upptäckta ansamlingar genom framtida utbyggnadsprojekt. Det finns en osäkerhet avseende upptäckten och utbyggnaden av prospekteringsbara resurser. Det är inte säkert att någon del av de prospekteringsbara resurserna kommer att upptäckas. Om de upptäcks är det inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av de prospekteringsbara resurserna.*

### **BOEs**

*BOEs kan vara missledande, särskilt om det används isolerat. Konverteringsförhållandet för en BOE om 6Mcf:1Bbl är baserat på en konverteringsmetod för energilikvärdighet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.*