

16 juli 2013

## LUNDIN PETROLEUM MEDDELAR PROSPEKTERINGS- OCH NEDSKRIVNINGSKOSTNADER FÖR DET ANDRA KVARTALET 2013

**Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) kommer att redovisa icke-kassaflödespåverkande prospekteringskostnader om cirka 63 miljoner USD samt nedskrivningskostnader om cirka 82 miljoner USD över resultatet under det andra kvartalet 2013 (perioden). Dessa kostnader kommer att kompenseras av en uppskjuten skatteintäkt om 100 miljoner USD, vilket efter skatt ger en resultatmässig nettoeffekt för perioden om -45 miljoner USD.**

### Prospekteringskostnader:

Under perioden slutförde Lundin Petroleum prospekteringsborrningen Carlsberg på PL495, offshore Norge, som ett torrt hål. Borrningen inklusive licenskostnader uppgick till 45 miljoner USD, vilka kommer att kostnadsföras i resultaträkningen under perioden. Prospekterings-kostnader om ytterligare 18 miljoner USD kommer att belasta resultaträkningen för perioden, vilka är hänförliga till kostnader för borrningen av sidospår 16/2-17B med målsättning att nå strukturen Cliffhanger South på PL265, offshore Norge, den 22:a norska licensrundan och vissa andra prospekteringsrelaterade kostnader.

### Nedskrivningskostnader:

Lundin Petroleum har omprövat det redovisade värdet av dess tillgångar i Norge och dragit slutsatsen att de redovisade värdena för de tre gasfyndigheterna PL438 Skalle, PL533 Salina och PL088 Peik inte längre kan stödjas, vilket resulterar i en icke-kassaflödespåverkande nedskrivning om 82 miljoner USD för perioden, inklusive vissa aktiverade licenskostnader.

Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum, kommenterar; "*Vi bedömer fortfarande att gasfyndigheterna Peik, Skalle och Salina kan byggas ut kommersiellt till ett lämpligt gaspris och transportlösningar. Med tanke på de nyligen aviserade norska skatteförändringarna som särskilt påverkar så kallade marginella fyndigheter bedömer vi dock att det är försiktigt att skriva ner det redovisade värdet av dessa tillgångar*".

Den uppskjutna skatteintäkten om 100 miljoner USD representerar en norsk effektiv skattesats om 69 procent, vilken är lägre än normalt eftersom vissa av de nedskrivna värdena inte är avdragsgilla.

*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 202 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", "förtutse", "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 förlitras 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 borrhuvud, tillit till nyckelpersoner, reservestimat, 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 2012 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 reservestimat "bevisade reserver" och "sannolika reserver" sammanlagt, tillsammans även kallade "2P reserver". För ytterligare information avseende klassificeringen av reserver och resurser, se Reserver, resurser och production 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.*