

7 januari 2013

## LUNDIN PETROLEUMS INVESTERINGSBUDGET FÖR 2013 UPPGÅR TILL 1,7 MILJARDER USD

**Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) har beslutat om en investeringsbudget för 2013 om 1 700 miljoner USD. 2013 kommer att bli det mest intensiva året i bolagets historia både vad gäller prospekterings- och utbyggnadsaktiviteter.**

Investeringsbudgeten för utbyggnadsprojekt 2013 uppgår till 1 100 miljoner USD vilket motsvarar en ökning om cirka 150 procent jämfört med den förväntade utbyggnadsbudgeten för 2012. 2013 års budget för prospekteringsaktiviteter uppgår till 460 miljoner USD vilket motsvarar en ökning om cirka 40 procent jämfört med den förväntade prospekteringsbudgeten för 2012. Investeringsbudgeten för utvärderingsaktiviteter 2013 uppgår till 150 miljoner USD vilket motsvarar den förväntade utvärderingsbudgeten för 2012 om cirka 150 miljoner USD 2012.

### Utbyggnadsprojekt

Den huvudsakliga delen av 2013 års utbyggnadsbudget gäller pågående utbyggnadsprojekt i Norge.

1. Utbygganden av Edvard Griegfältet (I.a 50%, Lundin Petroleum är operatör) påbörjades under 2012. Nettoutgiften för 2013 budgeteras till närmare 550 miljoner USD, vilket kommer att innefatta pågående projektering och konstruktion av jacketstruktur, processdäck och exportpipeline.

2. Utbyggnaden av Brynhildfältet (I.a 90%, Lundin Petroleum är operatör) fortskrider väl och produktionsstart beräknas ske under fjärde kvartalet 2013 till en platånivå, netto, om 10 800 fat oljeekvivalenter per dag (boepd). Utbyggnadsutgifter budgeteras till cirka 470 miljoner USD, netto under 2013, vilket inkluderar modifiering av processdäck på Haewene Brim FPSO:n, konstruktion och installation av anläggningar på havsbotten samt produktions- och vatteninjiceringsborrningar.

3. Bøylafältet (I.a 15%, Marathon är operatör), vilket kommer att kopplas tillbaka till Alvheim FPSO:n, godkändes för utbyggnad under 2012. 2013 års utbyggnadsutgift budgeteras till cirka 40 miljoner USD, netto, vilket framför allt innefattar projektering, upphandling samt konstruktion av anläggningar på havsbotten och processdäck. Fältet beräknas börja producera under fjärde kvartalet 2014 till en platånivå, netto, om cirka 3 000 boepd.

### Prospekteringsaktiviteter

Prospekteringsbudgeten för 2013 uppgår till 460 miljoner USD med ett betydande fokus på Norge som bidrar med cirka 70 procent av detta belopp.

Prospekteringsprogrammet (exklusive utvärdering) innefattar 18 prospekteringsborrningar i Norge, Malaysia, Indonesien, Frankrike och Nederländerna.

#### 1. Norge

De budgeterade prospekteringsutgifterna uppgår för 2013 till 330 miljoner USD, netto. Totalt tio prospekteringsborrningar kommer att genomföras i Norge under 2013. En väsentlig andel av prospekteringsutgifterna för 2013 kommer att fokusera på det södra utsiraområdet med målsättning om sex prospekteringsborrningar i området i PL625 (I.a 40%), PL338 (I.a 50%), PL359 (I.a 40%), PL544 (I.a 40%), PL501 (I.a 40%) och PL410 (I.a 70%) för vilka Lundin Petroleum är operatör. Två prospekteringsborrningar kommer att genomföras i den södra delen av Nordsjön, i PL495 (I.a 60%) och PL453 (I.a 35%) med Lundin Petroleum som operatör. En prospekteringsborrning kommer att genomföras i Barents hav i PL492 (I.a. 40%) med Lundin Petroleum som operatör och en borrning som icke-operatör i PL330 (I.a 30%), i norra delen av Norska havet.

#### 2. Sydostasien

Den budgeterade prospekteringsutgiften 2013 uppgår till cirka 115 miljoner USD, netto. Tre prospekteringsborrningar kommer att genomföras i Malaysia, av vilka två kommer att genomföras offshore Malaysiska halvön och en offshore Sabah. Två prospekteringsborrningar kommer att genomföras offshore Indonesien, i licenserna Baronang (I.a.100%) och Gurita (I.a 100%).

### Utvärderingsaktiviter

Utvärderingsbudgeten för 2013 uppgår till 150 miljoner USD och cirka 95 procent av utgifterna är hänförliga till Norge. Utvärderingsprogrammet innefattar sex utvärderingsborrningar i Norge samt förberedande arbete inför investeringsbeslut avseende Bertamfältet i Malaysia.

#### 1. Norge

Budgeten för utvärderingsaktiviteter under 2013 uppgår till 140 miljoner USD, netto, där samtliga utvärderingsaktiviteter kommer att ske i Johan Sverdrupfyndigheten och i PL338 (I.a. 50%). Fyra utvärderingsborrningar kommer att genomföras på Johan Sverdrupfyndigheten under 2013, två i PL501 (I.a 40%, operatör Lundin Petroleum) och två i PL265 (I.a 10%, operatör Statoil). Två utvärderingsborrningar kommer att genomföras i PL338 inklusive en utvärderingsborrning i sydöstra delen av Edvard Griegfältet.

#### 2. Malaysia

Utvärderingsbudgeten för 2013 uppgår till 10 miljoner USD och är hänförlig till lönsamhetsutvärdring av Bertamfältet i PM307 (I.a 75%), innan slutligt investeringsbeslut fattas under 2013. Om utbyggnaden av Bertamfältet påbörjas kommer det att medföra ytterligare utbyggnadskostnader.

Ashley Heppenstall, Koncernchef och VD kommenterar: "Med en ökning om 85% av investeringsbudgeten för 2013, kommer det att bli vårt mest intensiva år någonsin. Jag är mycket nöjd att våra norska utbyggnadsprojekt fortskrider enligt tidsplan och att vi fortfarande går mot att fördubbla vår nuvarande produktion till över 70 000 boepd vid slutet av 2015. Utvärderingen av Johan Sverdrup gör framsteg och mot slutet av 2013 är det sannolikt att minst 18 prospekterings- och utvärderingsborrningar kommer att ha genomförts på fyndigheten. Nog så viktigt är att vi har säkrat riggkapacitet för att verkställa vårt prospekterings- och utvärderingsprogram i Norge under 2013 och jag känner mig säker på att detta program kommer att påvisa ännu mer resurser. Vår budget kommer att till fullo finansieras via operativt kassaflöde och existerande banklån."

*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", "förtuse", "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 förlitاس 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, 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 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 reservestimat "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.*