

Stockholm 8 april 2013

OLJEFYNDIGHET I PROSPEKTERINGSBORRNINGEN LUNO II OFFSHORE NORGE

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) är, genom sitt helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway), glad att meddela att prospekteringsborrningen 16/4-6S på strukturen Luno II har resulterat i en potentiellt betydande oljefyndighet. Borrningen är belägen i PL359 i den centrala Nordsjösektorn av den norska kontinentalsockeln (NCS). Borrningen kommer nu att testas.

Borrningen har genomförts i vattendjup om 101 meter och är belägen på den sydvästra flanken av Utsirahöjden cirka 15 km söder om Edvard Griegfältet med Lundin Petroleum som operatör.

Borrningen påträffade en betydande reservoar-sektion, brutto, om nära 200 meter sand med en hög nettomängd. En oljekolonn, brutto om mer än 40 meter har bekräftats. Kontakten mellan olja och vatten påträffades cirka 1 950 meter under havsytan (mean sea level). Det är lätt olja av god kvalitet. Tryckpunktsdata indikerar att petroleumsystemet i Luno II är olik den som påträffats vid Edvard Grieg och Johan Sverdrup. Ett omfattande program med borrhävar, loggar och vätskeprover har genomförts och fyndigheten kommer nu att produktions-testas.

- Vi är mycket glada över att Luno II verkar vara ytterligare en betydande fyndighet vid Utsirahöjden. Förekomsten av en tjock reservoar-sektion vid denna plats är utmärkta nyheter. Reservoar-kvaliteten, även om den inte är densamma som för Johan Sverdrup, verkar god och kommer nu att testas. Vi förväntar oss att kunna meddela ett intervall av utvinningsbara resurser från fyndigheten efter att testet har slutförts, om 2 till 3 veckor, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.

Borrningen genomfördes med den halvt nedsänkbara borrhävar Bredford Dolphin. Efter slutförandet av testprogrammet kommer rigger att flyttas till PL501 där Lundin Norway är operatör, för att fortsätta utvärderingsprogrammet på Johan Sverdrupfyndigheten.

Lundin Norway AS är operatör för PL359 med en licensandel om 40 procent. Partners är Statoil Petroleum ASA med 30 procent och Premier Oil plc med en licensandel om 30 procent.

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

maria.hamilton@lundin.ch

Tel: +41 22 595 10 00

Tel: 08-440 54 50

Mobil: +41 79 63 53 641

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 borrhutrustning, 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 här 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.