

Stockholm 22 januari 2014

LUNDIN PETROLEUM UPPDATERAR 2P RESERVER OCH BETINGADE RESURSER SAMT FÖRVÄNTAD PRODUKTION FÖR 2014

Lundin Petroleum AB ("Lundin Petroleum") meddelar att per den 31 december 2013 är de bevisade och sannolika nettoreserverna ("2P reserver") 194,1 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe), den bästa uppskattningen av betingade resurserna ("2C") exklusive Johan Sverdrup-fältet är 342 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och att den förväntade produktionen för 2014 är mellan 30 000 och 35 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), med genomsnittlig förväntad produktion år 2015 om cirka 50 000 boepd.

	MMboe
Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2012	201,5
Produktion 2013 (förväntad)	-11,9
Reservökning (exkl Försäljning/Förvärv)	4,5
Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2013	194,1
Reservökning	2 %
Reserversättningsgrad¹	38 %

Lundin Petroleum är främst ett oljebolag där 92 procent av 2P reserverna är olja² och 89 procent av 2P reserverna är belägna i OECD regioner.

2P reserverna har påverkats positivt av Lundin Petroleum's huvudsakliga producerande tillgångar, Alvheim- och Volundfälten, offshore Norge. Under 2013 fortsatte Volundfältet att leverera en reservoarprestanda som var bättre än förväntad och reserverna vid Alvheimfältet har ökat till följd av ytterligare två utbyggnadsområden som övergår från betingade resurser till 2P reserver.

Lundin Petroleum har ytterligare tillgångar som är klassificerade till betingade resurser "Best Case" eller 2C, som exklusive Johan Sverdrup-fältet har volymer om 342 MMboe sammanlagt, av vilka olja utgör 60 procent. Bortsett från fyndigheten Salina³ i Norge har uppskattningarna för de betingade resurserna utvärderats av antingen ERC Equipoise Limited ("ERCE") eller internt av en kvalificerad revisor av olje- och gas reserver i enlighet med NI 51-101 Standards of Disclosure. Johan Sverdrup-fältet innehåller betingade bruttoresurser på mellan 1 800 och 2 900 MMboe som tidigare meddelats av pre-unit operatören Statoil. Johan Sverdrup-fältet ligger i licenserna PL501, PL502 och PL265 i Norge. Lundin Petroleum har en intresseandel om 40 procent i PL501 och 10 procent i PL265.

Lundin Petroleums förväntade produktion för 2014 är mellan 30 000 till 35 000 boepd. Produktionen från Norge representerar cirka 72 procent av förväntad produktion för 2014 och olja representerar cirka 83 procent. Lundin Petroleum förväntar sig att produktionen 2015 kommer att uppgå till cirka 50 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) med full produktion från Brynhildfältet och produktionsstart av fälten Bøyla, Bertam och Edvard Grieg.

¹ I enlighet med branschpraxis definieras reserversättningsgraden som reservökningen i förhållande till årets produktion exklusive förvärv/försäljning. Reservökningen beräknas som ersättningsgrad från reservökningen 31.12.2013 över reserverna 31.12.2012 justerade för försäljning och produktion.

² Inkluderar NGL-volymer

³ Betingade resurser för Salina-fältet är Det norska Oljedirektoratets (NPD) uppskattningar

2P reserverna baseras på en oberoende tredje parts revision genomförd av ERCE. 2P reserverna är beräknade enligt 2007 Petroleum Resources Management System (SPE PRMS) Guidelines of the Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE) och har granskats för överensstämmelse med Canadian Evaluation Handbook (COGEH) och Canadian National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities. 2P reserverna har beräknats med tillämpning av ett oljepris om 100 USD per fat för 2014 med en ökning av pris och kostnader om 2 procent per år.

Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum kommenterar: *"Under de kommande två åren kommer Lundin Petroleum att mer än fördubbla produktionen till över 75 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd) efter produktionsstarten vid fälten Brynhild, Bøyla, Bertam och Edvard Grieg. Vi har i dag reserver och betingade resurser på över en miljard fat oljeekvivalenter och våra reserver kommer att öka med mer än tre gånger vid inlämnandet av utbyggnadsplanen för Johan Sverdrup som väntas till slutet av 2014. Jag är övertygad om att vårt utvärderings- och prospekteringsprogram för 2014 med borrhningar på Luno II, Gohta och Tembakau kommer att resultera i ytterligare ökning av vår reserv- och resursbas."*

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 194 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 2013 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, resurser och produktion 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. Om inte annat anges avser alla uppskattningar av prospekteringsbara resurser här i P50 uppskattning av prospekteringsbara resurser. Kvalificerade prospekteringsbara resurser som rapporteras är delvis kvalificerade. De har kvalificerats avseende osäkerheten för upptäckt, men inte avseende osäkerheten för utbyggnad.

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.