

05 januari 2012

LUNDIN PETROLEUM UPPDATERAR UPPSKATTADE NETTORESERVER OCH BEINGADE RESURSER

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) har ökat de bevisade och sannolika reserverna till 210,7 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) per den 31 december 2011, vilket motsvarar en ökning av reserverna med 21 procent och en reserversättningsgrad om 264 procent, jämfört med den 31 december 2010.

	MMboe*
Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2010	186,7
Produktion 2011 (förväntad)	-12,1
Reservökning	+32,0
Försäljning av tillgångar	+4,1
Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2011	210,7
Reservökning	21%
Reserversättningsgrad**	264%

Dessa reserver baseras på en oberoende revision av tredje part genomförd av Gaffney Cline and Associates (GCA). De bevisade och sannolika 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 "the Canadian Evaluation Handbook (COGEH)" och "the Canadian National Instrumental 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities". Reserverna har beräknats med tillämpning av ett oljepris om 100 USD per fat för 2012 med en ökning av pris och kostnader om 2 procent per år.

Olja utgör 85 procent av de totala reserverna. Vidare är 98 procent av reserverna belägna i länder där ersättning betalas i form av skatte-/royaltys.

Ökningen av bevisade och sannolika reserver har främst skett i Norge. Reservökningen är relaterad till de producerande tillgångarna Alvheim och Volund såväl som Lunofältet där reservökningen är ett resultat av att fyndigheten Tellus medräknats samt uppdaterade reservoarmodeller. Ytterligare reserver för utbyggnadsprojektet Bøyla har inkluderats för första gången. Reserver i Norge ökade ytterligare till följd av förvärv av ytterligare en licensandel om 20 procent i Brynhildfältet.

Lundin Petroleum har utöver dessa reserver ytterligare fyndigheter som klassificerats som betingade resurser "Best Case" (i enlighet med COGEH definition) om 731 MMboe aggregerat och där olja utgör 92 procent. De betingade resurserna inkluderar bidrag från Avaldsnesfältet i Norge och fyndigheterna Cempulut, Titik Taran och Tarap i Malaysia. De rapporterade betingade resurserna har reviderats av GCA***. Vidare har Lundin Petroleum en licensandel i fyndigheten Aldous Major South i Norge. Inkluderat är mittpunkten för operatören för Aldous Major Souths uppskattade resurser vilket ökar Lundin Petroleums betingade resurser till totalt 851 Mmboe.

-Vi är extremt nöjda med att våra nettoreserver och betingade resurser har ökat till över en miljard fat. I Norge har nya reservtillägg vid Tellus och Bøyla såväl som uppgraderingar av reserverna vid Alvheim och Volund bidragit till ytterligare ett år av reservökningar och en hög reserversättningsgrad. Avaldsnes/Aldous utvärdering och fyndighet har resulterat i en betydande ökning av våra bas för betingade resurser och kommer leda till ytterligare reservökningar i takt med att projektet fortskrider, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.

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

** I enlighet med branschpraxis definieras reserversättningsgraden som reservökningen iförhållande till årets produktion exklusive förvärv/försäljning. Reservökningen beräknas som ersättningsgrad från reservökningen 31.12.2011 över reserverna 31.1.2010 justerade för försäljning och produktion.

*** Betingade resurser är uppskattade kvantiteter av petroleum, från och med en viss dag, som kan potentiellt utvinnas från kända ansamlingar genom att använda etablerad teknologi eller teknologi som är under utveckling, men som inte är att anse som kommersiellt utvinningsbara till följd av en eller flera betingelser. Det betingade resursintervallet har uppskattats inklusive osäkerheter i relation till reservoarens storlek, reservoarens egenskaper och utvinningsfaktorer.

Den huvudsakliga betingelsen för fyndigheten Avaldsnes i Norge som förhindrar resursernas klassificering som reserver är upprättandet av en konceptuell utbyggnadsplan. Andra betingelser i Norge relateras till bevis på kommersialitet och slutförande av tekniska studier. Den huvudsakliga betingelsen i Ryssland relateras till slutförande av den ryska statens medverkan i produktionslicensen Morskaya. Betingelser för de Malaysiska fyndigheterna relateras till upprättandet av en ekonomisk utbyggnadsplan.

Utvinnings- och produktionsuppskattningar av bolagets resurser som tillhandahålls här är enbart uppskattningar och det finns ingen garanti för att de uppskattade resurserna kommer att utvinnas eller produceras. Faktiska resurser kan vara större eller mindre än de uppskattningar som ges här. Det är inte säkert att det kommer att vara kommersiellt möjligt för bolaget att producera någon del av dessa resurser.

Giltighetsdatum för de uppskattade resurserna är den 31 december 2011.

GCA meddelar att det är alltid finns en risk att ansamlingar med betingade resurser inte når kommersiell produktion.

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 210,7 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

Ovanstående information har offentliggjorts i enlighet med Lag om värdepappersmarknaden och/eller Lag om handel med finansiella instrument.

FRAMÅTRIKTAD UTTALANDEN

Vissa uttalanden samt viss informationen i detta pressmeddelande utgör "framåtriktad information" (enligt tillämplig kanadensisk 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 resurser, framtida produktionsnivåer, framtida investeringar och fördelningen av dessa på prospekterings- och utvecklingsaktiviteter, framtida borrhningar samt andra prospekterings- och utvecklingsaktiviteter. Slutlig utvinning av reserver och resurser baseras på prognoser om framtida resultat, uppskattningar av belopp 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 och framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "förutse", "plan", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan", "kommer att", "projekt", "förutse", "potential", "inriktning", "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 förlitans på. Dessa uttalanden är gällande endast vid tidpunkten för detta pressmeddelande 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 utveckling), produktionskostnader, tillgång till borrhutrustning, tillgång till nyckelpersoner, reservestimater, hälsa, säkerhet, miljöfrågor, legala risker och förändringar i regelverk, konkurrens, geopolitiska risker och finansiella risker. Dessa risker och osäkerhetsfaktorer beskrivs mer i detalj under rubriken "Riskfaktorer" samt på andra ställen i Bolagets årsredovisning för 2010. 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 i detta pressmeddelande är uttryckligen kvalificerade av detta varnande uttalande.