

Lundin Petroleum AB ("Lundin Petroleum") uppdaterar det förväntade resultatet för det fjärde kvartalet 2014

Under det fjärde kvartalet 2014 uppnådde Lundin Petroleum en genomsnittlig produktion om 22 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), vilket resulterade i en genomsnittlig produktion för helåret om 24 950 boepd. Det genomsnittliga priset för Brentolja för det fjärde kvartalet 2014 var 76,58 USD per fat.

Resultatet för det fjärde kvartalet 2014 kommer att påverkas negativt av vissa kostnadsförda prospekteringsutgifter, en nedskrivningskostnad samt av en valutakursförlust som huvudsakligen är hänförlig till omvärderingen av lånebalanser. Dessa kostnader är till största delen icke-kassaflödespåverkande och kommer inte att påverka operativt kassaflöde eller EBITDA.

Prospekteringskostnader

Prospekteringsutgifter om 257 MUSD före skatt kommer att kostnadsföras i resultaträkningen för det fjärde kvartalet 2014. Prospekteringskostnaderna i Norge är huvudsakligen hänförliga till prospekteringsborrningarna som genomfördes under det fjärde kvartalet 2014, vilket inkluderar borrningarna på Vollgrav South i PL631, Storm i PL555, Lindarormen i PL584 och Kopervik i PL625. Den sammanlagda prospekteringskostnaden i Norge uppgick till 198 MUSD före skatt, vilket utgjorde en kostnad om 44 MUSD efter skatt. Prospekteringskostnaderna avseende borrningarna på Kitabu-1 i SB307/SB308, offshore Malaysia och Gobi-1 i produktionsdelningskontraktet Gurita i Indonesien uppgick till 54 MUSD efter skatt.

Nedskrivningar

Till följd av det betydligt lägre oljepriset vid slutet av 2014 kommer Lundin Petroleum för det fjärde kvartalet 2014 att redovisa en icke-kassaflödespåverkande nedskrivning om 91 MUSD efter skatt, hänförlig till Brynhildfältet i Norge.

Valutakursförändringar

I resultaträkningen för det fjärde kvartalet 2014 kommer Lundin Petroleum att redovisa en i huvudsak icke-kassaflödespåverkande valutakursförlust om 290 MUSD. Denna valutakursförlust är främst hänförlig till omvärderingen av lånebalanser till gällande valutakurs vid varje rapporteringsperiods slut. US dollarn förstärktes mot Euron under det fjärde kvartalet 2014, vilket resulterade i en valutakursförlust hänförlig till det externa lånet i US dollar, vilket har lånats av ett dotterbolag med Euro som funktionell valuta. Dessutom försvagades den norska kronan betydligt under det fjärde kvartalet 2014, vilket medförde en valutakursförlust på en koncernintern lånebalans i norska kronor.

Nettoskuld

Lundin Petroleums nettoskuld uppgick per den 31 december 2014 till 2,6 miljarder USD, vilket ger en tillgänglig likviditet om 1,4 miljarder USD inom kreditfaciliteten på 4 miljarder USD. Lundin Petroleum har fortsatt starkt stöd för kreditfaciliteten om 4 miljarder USD från sitt syndikat av internationella finansinstitutioner. Dessa långgivare har bekräftat att Lundin Petroleum har tillgång till hela lånesumman inom faciliteten.

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 på NASDAQ Stockholm (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har 187,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Maria Hamilton
Informationschef
maria.hamilton@lundin.ch eller
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50
Mobil: +41 79 63 53 641

Teitur Poulsen
VP Corporate Planning
& Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 00

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 borrhningar 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 förlitans 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, reservestimater, 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 Petroleum's reserv- och resursestimat per den 31 december 2014 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 reservestimater "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. Om inte annat anges avser alla häri betingade resursestimater betingade resurser ("2C") enligt bästa estimat.

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 häri en 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.