

Finansiell uppdatering för det fjärde kvartalet 2016

Under det fjärde kvartalet 2016 uppnådde Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) en rekordhög genomsnittlig produktion om 83 400 fat oljeekvivalenter per dag (boepd), vilket resulterade i en genomsnittlig produktion för helåret om 72 600 boepd. Det genomsnittliga priset för Brentolja för det fjärde kvartalet 2016 var 49,33 USD per fat.

Resultatet för det fjärde kvartalet 2016 kommer att påverkas negativt av vissa kostnadsförda prospekteringsutgifter och nedskrivningskostnader samt 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 46 MUSD före skatt kommer att kostnadsföras för det fjärde kvartalet 2016. Prospekteringskostnaderna i Norge uppgick till 44 MUSD för det fjärde kvartalet och var främst hänförliga till prospekteringsborrningen på Neidenstrukturen i PL609 samt ett flertal prospekteringslicenser i Norge som för närvarande återlämnas. Den sammanlagda prospekteringskostnaden kommer att uppgå till 11,0 MUSD efter skatt.

Nedskrivningar

Lundin Petroleum har beslutat att inte längre inkludera gasfyndigheterna i Sabahområdet, offshore östra Malaysia, gasfyndigheten Tembakau i PM307, offshore Malaysiska halvön samt oljefyndigheten Morskaya i Kaspiska havet i Ryssland i sina betingade resurser. Dessa fyndigheter kommer att vara kvar i Lundin Petroleum's portfölj av tillgångar men då ledningen anser det osannolikt att någon av dessa fyndigheter kommer att kunna bli kommersiella inom en rimlig tidsram anser ledningen det klokt att inte längre inkludera dessa resurser i de totala betingade resurserna. Nedskrivningen av de betingade resurserna uppgår i Malaysia till 60,6 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe), netto och i oljefyndigheten Morskaya till 110,1 MMboe, netto. Lundin Petroleum's uppdatering av betingade nettoresurser per den 31 December 2016 kommer därför att exkludera resurserna i dessa fyndigheter, vilket kommer att meddelas i ett separat pressmeddelande den 19 januari 2017.

Till följd av att de betingade resurserna för dessa fyndigheter skrivs ned kommer Lundin Petroleum för det fjärde kvartalet 2016 att redovisa en icke-kassaflödespåverkande nedskrivning om 632 miljoner USD och en skatteintäkt om 83 miljoner USD vilket kommer att påverka det fjärde kvartalets resultat negativt med sammanlagt 549 miljoner USD, netto.

Nettoskuld och valutakurser

Lundin Petroleum's nettoskuld uppgick till 4,1 miljarder USD per den 31 December 2016, vilket ger en tillgänglig likviditet om 0,9 miljarder USD inom den reservbaserade kreditfaciliteten på 5,0 miljarder USD.

I resultaträkningen för det fjärde kvartalet 2016 kommer Lundin Petroleum att redovisa en valutakursförlust om cirka 216 MUSD, netto. Den norska kronan försvagades mot US dollarn med cirka sju procent under fjärde kvartalet 2016 och valutakursförlusten är främst hänförlig till omvärderingen av lånebalanser till gällande valutakurs på balansdagen.

"Jag är mycket nöjd över att Lundin Petroleum går in i 2017 med en stark finansiell ställning. Vår stabila produktion i kombination med en utmärkt kassaflödesgenerering och det starka stöd vi har för vår reservbaserade kreditfacilitet på 5,0 miljarder USD från gruppen om 28 internationella banker betyder att vi har den extra tillgängliga likviditet som krävs för att finansiera våra pågående utbyggnads- och utvärderingsprojekt samt vårt aktiva prospekteringsprogram. Eftersom valutakursförlusterna och nedskrivningarna är huvudsakligen icke-kassaflödespåverkande bokföringsposter påverkar de inte bolagets kassaflödesgenerering" säger Mike Nicholson, CFO för Lundin Petroleum, i en kommentar.

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 743,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver per den 31 december 2016.

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

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

Robert Eriksson
Manager, Media
Communications
Tel: 0701-112615

Denna information är sådan information som Lundin Petroleum AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 19 januari 2017 kl. 07.30 CET.

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 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.