

LUNDIN PETROLEUM – PRESS RELEASE



Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm
Tel: 08-440 54 50, Fax: 08-440 54 59, E-mail: info@lundin.ch
Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com

Organisationsnummer: 556610-8055

NASDAQ OMX Stockholm : LUPE
Torontobörsen (TSX): LUP

Stockholm 5 mars 2012

LUNDIN PETROLEUM HAR NÅTT EN ÖVERENSKOMMELSE ANGÅENDE EN SAMORDNAD UTBYGGNADSLÖSNING FÖR LUNO- OCH DRAUPNEFÄLTEN

Lundin Petroleum AB:s (Lundin Petroleum) helägda dotterbolag Lundin Norway AS har som operatör för PL338 innehållande Lunofältet, tillsammans med partners Wintershall Norge ASA (Wintershall) och RWE Dea Norge AS (RWE Dea), nått en överenskommelse med licenserna PL001B, PL028B, PL242 med Det norske Oljeselskap ASA som operatör och innehåller Draupnefältet (Draupne och West Cable i PL001B, Hanz i PL028B), angående en samordnad utbyggnadslösning för Luno- och Draupnefälten.

En utbyggnads- och verksamhetsplan (PDO) för Lunofältet lämnades in den 19 januari 2012 till det norska olje- och energidepartementet och innefattar 15 borrhinar från en jack-up rigg, ett processdäck monterad på en "jacketstruktur" och pipelines för export återkopplade till existerande infrastruktur. Produktionsstart förväntas i fjärde kvartalet 2015.

I den samordnade utbyggnadslösningen kommer de delvis bearbetade vätskorna från Draupnefältet att transporteras från Draupneplattformen till Lunoplattformen för stabilisering och export av olja och gas. Den kombinerade produktionen från Luno- och Draupnefälten kommer att ske gradvis med förväntad produktionsstart för Draupne i slutet av 2016 med en ökning mot toppproduktion mot slutet av 2018. Lunoplattformens avsedda kapacitet kommer att vara över 120 000 bopd och upp till 175 MMcfd när Draupnes produktion kombineras med Lunofältets.

- *Den samordnade utbyggnadslösningen för Luno- och Draupnefälten kommer innebära förmåner för samtliga intressegrupper. Lundin Petroleum och våra partners i Luno kommer att erhålla ett bidrag samt tariff/del av produktionskostnaderna från Draupnepartnerna vilket kommer att öka värdet på Luno. Vidare kommer den samordnade Luno/Draupne produktionen att innebära viktiga synergier vilket kommer tillåta högre produktion genom anläggningarna än från ett fristående Lunoprojekt, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD i en kommentar.*

Lundin Petroleum är operatör för och har en licensandel om 50 procent i Lunofältet. Wintershall och RWE Dea innehar licensandelar om 30 respektive 20 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 211 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall
Koncernchef och VD
Tel: +41 22 595 10 00

eller

Maria Hamilton
Informationschef
maria.hamilton@lundin.ch

Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50
Mobil: +41 79 63 53 641

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 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/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 resurserestimat 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", "förutse", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan", "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, 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 "Riskfaktorer" 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 resurserestimat per den 31 december 2011 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").

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 upptäckas 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 energilivkvalitet som är främst tillämplig vid brännaren och representerar inte ett likvärdigt värde vid borrhuvudet.