

8 augusti 2011

## ALDOUS MAJOR SOUTH ÄR EN BETYDANDE OLJEFYNDIGHET I NORSKA NORDSJÖN

**Prospekterings-/utvärderingsborrningen 16/2-8 på Aldous South strukturen i PL265 i norska Nordsjön har resulterat i en betydande oljefyndighet. Fyndigheten är troligtvis en förlängning av Avaldsnesfyndigheten som Lundin Petroleum gjorde i PL501.**

Borrningen genomförs till ett vertikalt djup om 2 083 meter i vattendjup om 112 meter och är belägen 4 km väster om fyndigheten Avaldsnes där Lundin Petroleum är operatör med en licensandel om 40 procent.

Borrningen påträffade en oljekolumn, brutto, på över 65 meter i sandsten från jura åldern. Initialt insamlad data bekräftar utmärkta reservoaregenskaper med hög nettomängd av reservoarsand och motsvarande olje-vattenkontakt som Avaldsnesfyndigheten vilket påvisar trolig kommunikation mellan de två strukturerna.

Insamling av omfattande data och prover pågår. Preliminära beräkningar av storleken på fyndigheten, gjord av operatören Statoil, är mellan 200 till 400 miljoner fat utvinningsbara oljeekvivalenter, brutto, vilket exkluderar strukturen Aldous Major North i norr och ytterligare potential i delar av strukturen Aldous Major South i söder.

Lundin Petroleum kommer att uppdatera de uppskattade resurserna för fyndigheterna Avaldsnes/Aldous Major South belägna både i PL501 och PL265 efter slutförande av den andra utvärderingsborrningen på Avaldsnes som för närvarande pågår och efter genomgång av all data från fyndighetsborrningen Aldous Major South.

Ytterligare utvärderingsborrningar är planerade i PL265 nästa år för att ytterligare utvärdera fyndigheten Aldous Major South.

Borrningen 16/2-8 genomfördes med riggen Transocean Leader och kommer nu att flyttas för att borra strukturen Aldous Major North också belägen i PL265.

-Aldous Major South borrningen är av stor betydelse och bekräftar förlängningen av Avaldsnesfyndigheten västerut i PL265, med ökad tjocklek på reservoaren ovanför kontakten mellan olja och vatten och fortsatt utmärkta reservoaregenskaper. Enligt min åsikt framstår det tydligt att Avaldsnes/Aldous Major South är en fyndighet i världsklass och kommer troligtvis bli ett av de största norska fälten som upptäckts under senare tid, säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.

Lundin Petroleum är partner med en licensandel om 10 procent i PL265. Statoil ASA är operatör med 40 procent, Petoro har 30 procent och Det Norske oljeselskap ASA har en licensandel om 20 procent.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall

Koncernchef och VD

Tel: +41 22 595 10 00

eller

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.*

### FRAMÅTRIKTADE 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 borrningar 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 resurser 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, övertygelse, 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 förlitas 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 borrhustrustning, tillgång till nyckelpersoner, reservestimat, 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.*

### RESURSER

*Utvinnings- och produktionsuppskattningar av bolagets resurser som tillhandahålls här är bara 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 gångbart för bolaget att producera någon del av dessa resurser.*