

## Lundin Petroleum offentliggör 2P reserver och betingade resurser vid 2014 års slut samt förväntad produktion för 2015

**Lundin Petroleum AB ("Lundin Petroleum") meddelar att per den 31 december 2014 är de bevisade och sannolika, 2P, nettoreserverna ("reserver") 187,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) och den bästa uppskattningen av de betingade resurserna ("2C"), exklusive Johan Sverdrup-fältet, är 404 miljoner fat oljeekvivalenter (Mmboe). Den förväntade produktionen för 2015 är mellan 41 000 och 51 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd).**

|  | MMboe        |
|--|--------------|
| Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2013 | <b>194,1</b> |
| Produktion 2014 (förväntad)                        | -9,1         |
| Försäljning av tillgångar                          | -5,6         |
| Reservökning (exkl försäljning/förvärv)            | 8,2          |
| Bevisade och sannolika reserver per den 31.12.2014 | <b>187,5</b> |
| Reservökning                                       | <b>5%</b>    |
| Reserversättningsgrad <sup>1</sup>                 | <b>90%</b>   |

Lundin Petroleum är främst ett oljebolag där 92 procent av reserverna är olja<sup>2</sup> och 92 procent av reserverna är belägna i OECD regioner.

Reserverna har påverkats positivt av ansamlingarna Viper/Kobra som tillkommit på Alvheimfältet och utav en kompletterande borrhning som tillkommit på Volundfältet, båda belägna offshore Norge. Reserverna har ytterligare påverkats positivt genom en samordnad licensandel (unitised interest) som tilldelats i fältet Ivar Aasen, offshore Norge.

Lundin Petroleum har ytterligare tillgångar som är klassificerade som betingade resurser "Best Case" eller 2C som, exklusive Johan Sverdrup-fältet, har volymer om 404 MMboe sammanlagt, av vilka olja utgör 65 procent. Den mest betydelsefulla tillökningen till Lundin Petroleum's betingade resurser under 2014 var fyndigheten Alta i norska Barents hav. Johan Sverdrup-fältet innehåller betingade bruttoresurser på mellan 1 800 och 2 900 MMboe som tidigare meddelats av pre-unit operatören Statoil. Johan Sverdrup-fältet ligger i licenserna PL501, PL502 och PL265 i Norge. Lundin Petroleum har en intresseandel om 40 procent i PL501 och 10 procent i PL265.

Lundin Petroleum's förväntade produktion för 2015 är mellan 41 000 och 51 000 boepd, med förväntad produktion över 75 000 boepd vid årets utgång. Produktionen från Norge representerar cirka 70 procent av förväntad produktion för 2015 och olja representerar cirka 90 procent.

Reserverna baseras på en oberoende tredje parts revision genomförd av ERCE. 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 Canadian Evaluation Handbook (COGEH) och Canadian National Instrument 51-101 Standards of Disclosure for Oil and Gas Activities. 2P reserverna har beräknats med tillämpning av ett oljepris om 70 USD per fat för 2015 och 90 USD per fat därefter, med en ökning av pris och kostnader om 2 procent per år.

<sup>1</sup> I enlighet med branschpraxis definieras reserversättningsgraden som reservökningen i förhållande till årets produktion exklusive förvärv/försäljning. Reservökningen beräknas som ersättningsgrad från reservökningen 31.12.2014 över reserverna 31.12.2013 justerade för försäljning och produktion.

<sup>2</sup> Inkluderar NGL-volymer

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<br>Informationschef<br>maria.hamilton@lundin.ch<br>Tel: +41 22 595 10 00<br>Tel: 08-440 54 50<br>Mobil:+41 79 63 53 641 | eller | Teitur Poulsen<br>VP Corporate Planning<br>& Investor Relations<br>Tel: +41 22 595 10 00 | eller | Robert Eriksson<br>Manager, Media<br>Communications<br>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 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 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.