

25 januari 2011

LUNDIN PETROLEUMS RESERVERSÄTTNINGSGRAD 237 PROCENT

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) har ökat de bevisade och sannolika reserverna till 186,7 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) per den 1 januari 2011, vilket motsvarar en ökning av reserverna med 18 procent och en reserversättningsgrad om 237 procent, jämfört med den 1 januari 2010.

	MMBOE
Bevisade och sannolika reserver per den 1.1.2010	255,9
Produktion 2010 (förväntad)	-11,9
Reservökning	+28,3
Försäljning av tillgångar	-85,5
Bevisade och sannolika reserver per den 1.1.2011	186,7
 Reservökning	 18 %
Reserversättningsgrad*	237 %

Dessa reserver baseras på en oberoende revision av tredje part genomförd av Gaffney Cline and Associates (GCA). De bevisade och sannolika 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). Reserverna har beräknats med tillämpning av ett oljepris om 85 USD per fat för 2011 med en ökning av pris och kostnader om 2 procent per år.

Olja utgör 84 procent av de totala reserverna. Vidare är 98 procent av reserverna belägna i länder där ersättning betalas i form av skatte-/royaltys. De mest betydande bidragen till reservökningen kom från Norge där Luno, Alvheim, Nemo och Gaupefälten bidrog till ökningen.

Lundin Petroleum har utöver dessa reserver ytterligare fyndigheter som klassificerats som betingade resurser "Best estimate" (i enlighet med SPEs definition) om 259 MMboe aggregerat och där olja utgör 90 procent. De betingade resurserna inkluderar bidrag från de nyligen gjorda fyndigheterna Avaldsnes och Apollo i Norge. De rapporterade betingade resurserna har reviderats av GCA**.

Förväntad produktion för 2010 är 32 700 fat oljeekvivalenter per dag (boepd). I 2010 förväntade nettoproduktion ingår produktion fram till dagen för försäljning av vissa tillgångar sålda under 2010. Vid exkludering av sålda tillgångar är 2010 års förväntade produktion 28 400 boepd. Förväntad nettoproduktion för 2011 är mellan 28 000 och 33 000 boepd.

- Vi har återigen varit framgångsrika med att öka vår reservbas genom vår prospekteringsdrivna strategi. Denna framgång har fortsatt med de nyligen gjorda fyndigheterna i Norge, Avaldsnes och Apollofälten, vilka jag är övertygad kommer att resultera i ytterligare reservökningar under kommande år, kommenterar Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum.

* I enlighet med branschpraxis definieras reserversättningsgraden som reservökningen i förhållande till årets produktion exklusive förvärv/försäljning. Reservökningen beräknas som ersättningsgrad från reservökningen 2010.01.01 över reserverna 2011.01.01 justerade för försäljning och produktion.

** GCA meddelar att det är alltid finns en risk att ansamlingar med betingade resurser inte når kommersiell produktion.

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Ryssland, Sydostasien och Afrika. Bolaget är noterat vid NASDAQ OMX, Stockholm (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har 187 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver per 2011.01.01.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall	Maria Hamilton
Koncernchef och VD	Informationschef
Tel: +41 22 595 10 00	Tel: +41 22 595 10 00
	Tel: 08-440 54 50

Besök vår hemsida: www.lundin-petroleum.com