

Utbyggnads- och verksamhetsplan för Johan Sverdrup godkänd

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) har mottagit godkännande för utbyggnads- och verksamhetsplanen (PDO) för Fas 1 av Johan Sverdrupfältets utbyggnad, offshore Norway.

PDO:n för Fas 1 av Johan Sverdrups utbyggnad lämnades in till det norska olje- och energidepartementet (departementet) den 13 februari 2015. Efter att det norska Stortinget gav sitt stöd till PDO:n den 18 juni 2015 har departementet nu gett sitt slutliga godkännande.

Till följd av att samordningsavtalet för Johan Sverdrup fastställts och att PDO:n godkänts, har Lundin Petroleum redovisat bevisade och sannolika reserver (2P reserver) för utbyggnaden av hela fältet om 515¹ miljoner fat oljeekvivalenter, netto, baserat på Lundin Petroleums licensandel om 22,60 procent. Reserverna 1P och 3P för hela fältets utbyggnad uppskattas till 1,65 respektive 3,02 miljarder fat oljeekvivalenter (boe), brutto. Dessa volymer är angivna i boe och inkluderar olja, gas och flytande naturgas och cirka 95 procent består av olja. Reserverna har oberoende utvärderats av ERC Equipoise Ltd.

Ett betydande antal kontrakt har redan tilldelats för utbyggnaden av Fas 1. Samtliga fyra kontrakt för processdäcken har tilldelats, varav EPC-kontrakten för borrhplattformen till Aibel och för service- och boendeplattformen till Kværner/KBR, medan ett kontrakt för tillverkning av stigrörs- och processplattformarna tilldelats Samsung Heavy Industries. Aker Solutions har tilldelats kontrakt för upphandling och projektering av process- och stigrörsplattformarna. Kontrakt har ingåtts med Allseas för de tunga lyft som ska göras i samband med installationen av tre av processdäcken. Kontrakt för konstruktionen av stigrörsplattformens ståljacke har tilldelats Kværner som påbörjade arbetet med ståljacketen i juni 2015. Odfjell Drilling har tilldelats kontrakt för borrhningarna. Förborrningsramen installerades tidigare under månaden och borrhningarna beräknas starta under det första halvåret 2016.

Produktion för Fas 1 av Johan Sverdrups utbyggnad planeras starta mot slutet av 2019 och uppnå en plåtproduktion om mellan 315 000 och 380 000 fat olja per dag, brutto.

Lundin Norway har en licensandel om 22,60 procent i Johan Sverdrupfältet. Statoil är operatör med en licensandel om 40,0267 procent och andra partners är Maersk Oil med 8,44 procent, Petoro med 17,36 procent och Det norske oljeselskap med 11,5733 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 på NASDAQ Stockholm (ticker "LUPE").

Lundin Petroleum har 187,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) bevisade och sannolika reserver per den 31 december 2014, exklusive 515 MMboe hänförliga till Johan Sverdrupfältet per den 11 augusti 2015.

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

eller

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

eller

Robert Eriksson
Manager, Media
Communications
Tel: 0701-112615

¹ Reserverna har uppskattas enligt riktlinjer från 2007 års Petroleum Resource Management System (SPE PRMS) från Society of Petroleum Engineers (SPE), American Association of Petroleum Geologists (AAPG), World Petroleum Congress (WPC) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE).

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 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 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 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.