

## Utbyggnadsprogrammet på Edvard Grieg framgångsrikt slutfört

**Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) med framgång har slutfört utbyggnadsplanens borrprogram på Edvard Griegfältet på Utsirahöjden i norska Nordsjön. En betydande ökning av reserverna och en förlängning av fältets platåproduktion har gjorts sedan utbyggnadsplanen och ytterligare resurspotential har identifierats i området.**

Produktion från Edvard Griegfältet i PL338 startade i slutet av 2015 och sammanlagt 14 utbyggnadsborrningar har slutförts med framgång till en kostnad som understigit budget. Samtliga borrningar har utförts av borrarigen Rowan Viking som nu monteras ned och flyttas från fältet.

Alex Schneiter, koncernchef och vd för Lundin Petroleum kommenterar:

*“Edvard Grieg är en nyckeltillgång för Lundin Petroleum. Jag är mycket nöjd med fältets genomgående goda resultat och övertygad om att de slutliga utvinningsbara bruttoreserverna kommer att kunna öka till över 300 MMboe. De spännande återkopplingsmöjligheter som finns i området har potential att kunna fördubbla volymerna som produceras genom Edvard Grieg, vilket gör det möjligt att kunna utnyttja anläggningarna till full kapacitet under många år framöver.”*

Reservoarresultaten från utbyggnadsborrningarna har överstigit förväntningarna. I kombination med en mycket god reservoarprestanda, som hittills inte producerat någon större mängd vatten, har dessa positiva resultat inneburit en 47-procentig ökning av de slutliga utvinningsbara bruttoreserverna jämfört med utbyggnadsplanen. Ytterligare betingade resurser har dessutom identifierats, vilket innebär möjligheter till kompletterande borrningar.

Reservökningen innebär att platåproduktionen har förlängts med två år sedan utbyggnadsplanen, fram till 2019. Ett program för kompletterande utbyggnadsborrningar planeras för 2020, vilket kan resultera i att platåproduktionen förlängs ytterligare. För att kunna definiera målen för dessa kompletterande borrningar samlas 4D seismik in från fältet under 2018.

Edvard Griegs nuvarande bruttoproduktion är omkring 95 Mboepd, vilket motsvarar anläggningskapaciteten som delas med Ivar Aasenfältet. Kapaciteten för Edvard Griegfältets produktionsborrningar överstiger för närvarande mer än dubbelt upp den tillgängliga anläggningskapaciteten, vilket ger flexibilitet för optimal användning av reservoaren. Resultaten från anläggningarna fortsätter att överträffa förväntningarna med en effektivitet i produktionen på 97 procent för året. Från produktionsstart fram till slutet av första kvartalet 2018 har totalt 74 MMboe producerats från Edvard Grieg.

Oljefyndigheterna Luno II i PL359 och Rolvsnes i PL338C, för vilka Lundin Norway är operatör, arbetas fram som möjliga återkopplingar längs havsbotten till Edvard Grieganläggningarna. Återkopplingsmöjligheter finns också för den nyligen gjorda oljefyndigheten Lille Prinsen i PL167. Ytterligare prospekteringspotential i området bearbetas dessutom för att ge underlag till borrningar under 2019. Sammanlagt finns det potential att kunna fördubbla resurserna som produceras genom Edvard Grieganläggningarna.

Möjligheten till resursökning för Edvard Grieg och ytterligare resurspotential i området är avgörande för Lundin Petroleums långsiktiga produktionsprognos. Det ger också förutsättningar för att kunna använda Edvard Grieganläggningarna till full kapacitet under många år framöver samtidigt som fältets nuvarande verksamhetskostnad på under 4 USD per fat bibehålls.

Lundin Norway är operatör för PL338 med en licensandel om 65 procent. Partners är OMV med 20 procent och Wintershall med 15 procent.

*Lundin Petroleum är ett av Europas ledande oberoende bolag för prospektering och produktion av olja och gas. Bolaget fokuserar på verksamhet i Norge och är noterat på NASDAQ Stockholm (ticker "LUPE"). Läs mer om Lundin Petroleums verksamhet på [www.lundin-petroleum.com](http://www.lundin-petroleum.com)*

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Alex Budden  
VP Communications &  
Investor Relations  
Tel: +41 22 595 10 19  
alex.budden@lundin.ch

Sofia Antunes  
Investor Relations Officer  
Tel: +41 795 23 60 75  
sofia.antunes@lundin.ch

Robert Eriksson  
Manager, Media Communications  
Tel: +46 701 11 26 15  
robert.eriksson@lundin-petroleum.se

### **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 försäkra 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 borrhustrustning, 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.