

Oljefyndigheter på prospekteringsborrningarna Jorvik och Tellus East

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) har gjort två oljefyndigheter på prospekteringsborrningarna 16/1-31 S (Jorvik) och 16/1-31 A (Tellus East) på den östra kanten av Edvard Griegfältet i PL338 på Utsirahöjden.

Höjdpunkter

- Olje- och gasfyndigheter med sammanlagda bruttoresurser om mellan 4 och 37 MMboe
- Jorvik, en konglomeratreservoar liknande den som finns i områden på Edvard Griegfältet
- Tellus East, en oljekolonn om 60 m, brutto i reservoar av porös, förvittrad berggrundreservoar
- Båda fyndigheterna kan byggas ut med borrningar från Edvard Griegplattformen

Borrningen på Jorvik påträffade olja i konglomeratreservoarer om 30 meter, från triasperiod under tunn sandsten av hög kvalitet. Efter omfattande insamling av data och kärnor testades borrningen i konglomeratintervallet till en förväntad, låg nivå om cirka 130 bopd och tryckmätningar visar att området kommunicerar med Edvard Griegfältet. Denna kombination av reservoartyper i konglomerat och sandsten finns också i den södra och östra delen av Edvard Griegfältet. En horisontell produktionsborrning på fältet, i Jorvikområdet, förväntas flöda till kommersiella nivåer.

Borrningen på Tellus East påträffade en oljekolonn om 60 meter, brutto i porös, uppsprucken berggrundreservoar. Omfattande datainsamling genomfördes, inklusive provtagning av olja, kärnor och loggar. Tellusområdet på den norra kanten av Edvard Griegfältet producerar för närvarande från två horisontella produktionsborrningar, understödda av de porösa, förvittrade berggrundreservoarerna. Tellus East-fyndigheten innebär att tilltron avseende potentialen i berggrunden i denna delen av Edvard Griegfältet ökar.

De sammanlagda bruttoresurserna i Jorvik och Tellus East uppskattas till mellan 4 och 37 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe). Både Jorvik och Tellus East kan byggas ut som borrningar från plattformen. Detta kommer att utvärderas parallellt med andra mål för kompletterande borrningar och återkopplingsmöjligheter i området, för att optimera utnyttjandet av anläggningens tillgängliga kapacitet.

Den tvågrenade borrningen Jorvik / Tellus East genomfördes med den halvt nedsänkbara borrhjellen Leiv Eiriksson, fyra kilometer nordost om Edvard Griegplattformen. Lundin Norway är operatör för PL338 med en licensandel om 65 procent. Partners är OMV med 20 procent och Wintershall DEA med 15 procent.

Leiv Eirikssonriggen kommer att stanna i Utsirahöjdsområdet för att genomföra ett antal grunda, gas pilotborrningar som en del av utbyggnadsprojektet Solveig innan den flyttas för att genomföra prospekteringsborrningen Goddo 16/5-8 S i PL815. Goddo kommer att testa förlängningen av oljefyndigheten Rolvsnes, i förvittrad berggrund, in i den angränsande licensen. Det sammanlagda området beräknas innehålla möjliga bruttoresurser om mer än 250 MMboe. Rolvsnes och Goddo, söder om Edvard Griegfältet har som målsättning att nå samma porösa, förvittrade berggrundreservoar som produceras från Tellusområdet på Edvard Griegfältet för närvarande. Lundin Norway är operatör för PL815 med en licensandel om 60 procent. Partners är Concedo och Petoro med en licensandel om 20 procent vardera.

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

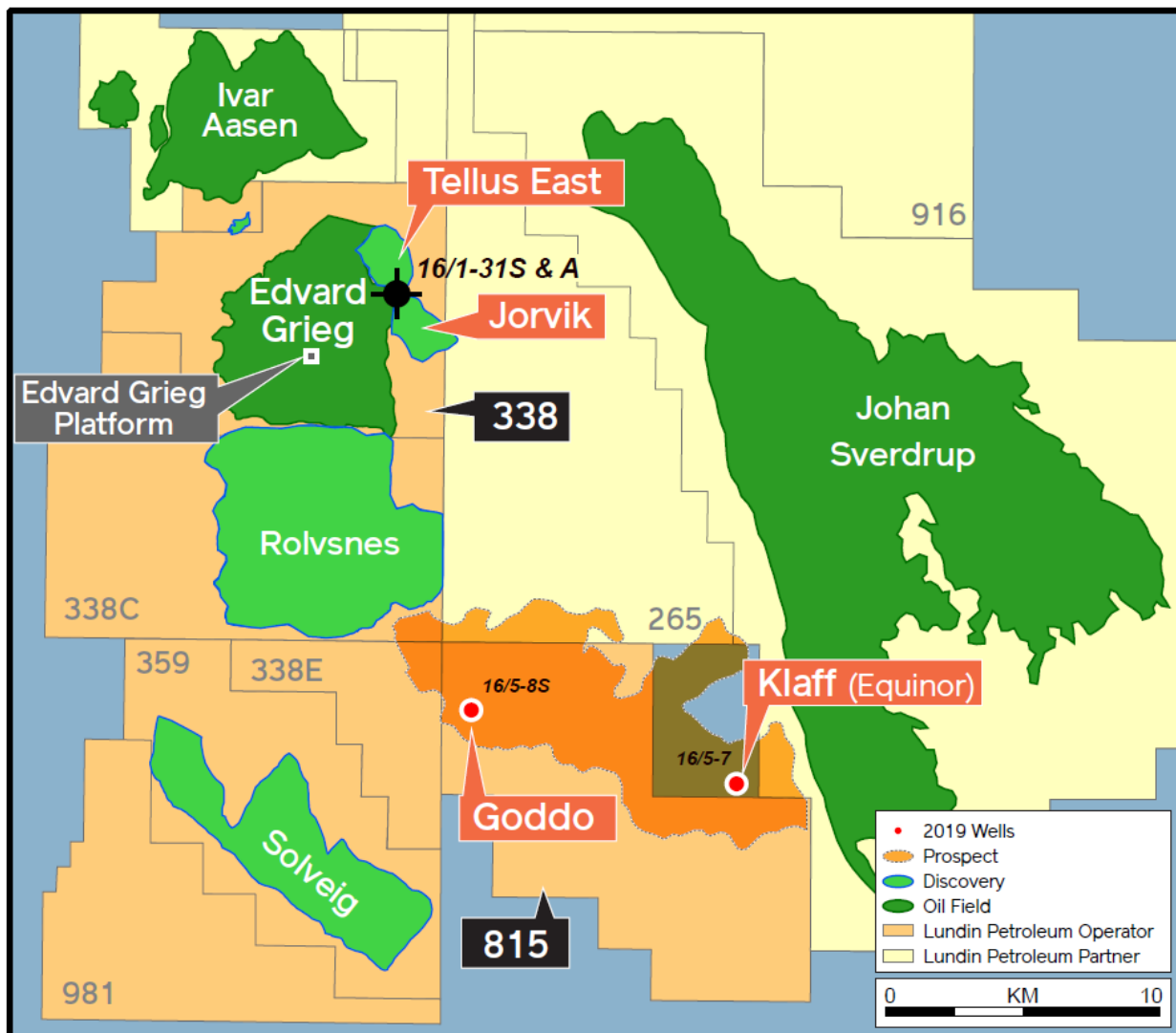
För ytterligare information var vänlig kontakta:

Edward Westropp
VP Investor Relations
Tel: +41 22 595 10 14
edward.westropp@lundin.ch

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

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

Fyndigheterna Jorvik och Tellus East, Utsirahöjden



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 Lundin Petroleum's 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 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, övertygelser, planer, prognoser, mål, antaganden eller framtida händelser eller prestationer (ofta, men inte alltid, med ord eller fraser som "söka", "anticipera", "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 Lundin Petroleum 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, reservestimat, 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 Lundin Petroleum's 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.