

Framgångsrik utvärderingsborrning och förlängt produktionstest på Altafyndigheten

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) med framgång har slutfört utvärderingsborrning 7220/11-5 och ett förlängt produktionstest på Altafyndigheten i PL609 i södra Barents hav.

Sammanfattning:

- Resultat över förväntan, utmärkt reservoarproduktivitet och kontakt med betydande volymer
- 700 meter lång horisontell borrning i reservoar av uppsprucken och karstvittrad bergart slutförd med framgång, den första på norsk kontinentalsockel
- Två månaders testperiod med produktion som begränsades av produktionsanläggningarna och uppnådde som högst 18 000 bopd, sammanlagt producerades cirka 675 000 fat olja
- Resurserna för Altafyndigheten förväntas öka och osäkerheten kring resursintervallet minska

Utvärderingsborrningen genomfördes cirka 4 km söder om den ursprungliga fyndighetsborrningen och är den femte borrningen hittills på Altafyndigheten. Främsta syftet med utvärderingsborrningen och produktionstestet var att bekräfta varaktiga produktionsnivåer och minska osäkerheten kring återvinningsgraden i reservoarer av uppsprucken och karstvittrad bergart från perm- och triasperiod för att ge underlag för utbyggnadsstudier.

Både borrning och produktionstest genomfördes med den halvt nedsänkbara borrhjulen Leiv Eiriksson. Den olja som producerades har transporterats till tankern Teekay Scott Spirit via en flexibel rörledning och kommer att levereras till oljeterminalen Mongstad på Norges västkust för vidare försäljning.

En 700 meter lång horisontell borrning genomfördes i oljezonen och påträffade samtliga reservoarintervaller som hade bättre reservoaregenskaper än förväntat. Under borrningen förbrukades som förväntat viss borrvätska, vilket hanterades på ett bra sätt och visar att det är tekniskt möjligt att bygga ut Altafyndigheten genom horisontella borrningar.

Det förlängda produktionstestet pågick under cirka två månader. Produktionsnivåerna begränsades av anläggningarna och hölls under 30 dagar till cirka 7 500 fat olja per dag (bopd) och under den andra perioden, som varade 25 dagar, upp till cirka 18 000 bopd. Sammanlagt producerades cirka 675 000 fat olja under testet. Omfattande datainsamling och provtagning har utförts, inklusive produktionsloggar. Resultaten var över förväntan med utmärkt produktivitet från reservoaren och samtliga reservoarintervaller och kontakt med betydande volymer bekräftades.

Före produktionstestet uppskattades de kombinerade bruttoresurserna för Alta- och Gohtafyndigheterna till mellan 115 och 390 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe). Till följd av de positiva resultaten förväntas resursestimatet för Altafyndigheten att öka samt osäkerheten kring intervallet att minska. Data som samlats in från borrningen samt seismik från den senaste toppmoderna 3D-teknologin (TopSeis) som använts över Alta- och Gohtafälten kommer nu att bearbetas. Resursintervallet för Alta och Gohta kommer att uppdateras i början av 2019 i samband med att bolaget meddelar reserverna för årets slut 2018.

Studier för kommersialisering av Alta kommer nu att arbetas fram för att definiera ytterligare utvärderingsborrningar och optimalt utbyggnadskoncept. Det nuvarande konceptet för Alta är en utbyggnad längs med havsbotten till ett flytande produktions- och lagringsfartyg. Den närliggande Gohtafyndigheten i PL492 ses som en möjlig utbyggnad tillsammans med den större Altafyndigheten.

Lundin Norway är operatör för PL609 med en licensandel om 40 procent. DEA Norge och Idemitsu Petroleum Norge är partners med licensandelar om 30 procent vardera.

Prospekteringsprogrammet för andra halvåret 2018

Borrhjulen Leiv Eiriksson kommer närmast att genomföra prospekteringsborrning 6307/1-1S på Silfaristrukturen i PL830 i Froan Basinområdet i Norska havet. Denna borrning öppnar upp ett nytt geologiskt område, Frøyahøyden/Froan Basin, där borrning hittills inte genomförts. Lundin Norway har säkrat ett betydande arealinnehav i området i de senaste licensrundorna. Borrningen kommer att genomföras cirka 40 km söder om

fälten Draugen och Njord och cirka 30 km sydöst om Fenjafältet. Det primära målet är att testa reservoaregenskaperna och kolvätepotentialen i formationer från perm- och juraperiod och vid ett framgångsrikt resultat finns det flera möjligheter till uppföljningsborrningar. Silfaristrukturen uppskattas innehålla sammanlagt 193 MMboe obekräftade prospekteringsresurser. Borrningen förväntas pågå cirka 100 dagar.

Lundin Norway är operatör för PL830 med en licensandel om 40 procent. Partners är Equinor, VNG Norge och Petoro med licensandelar om 20 procent vardera.

Alex Schneider, koncernchef och vd för Lundin Petroleum:

“Jag är mycket nöjd över framgångarna med utvärderingsborrningen och det förlängda produktionstestet på Altafyndigheten. Resultaten är över förväntan och har påvisat varaktiga produktionsnivåer och utmärkt produktivitet från reservoaren. Till följd av detta förväntar vi oss att kunna öka resursestimatet för Altafyndigheten. Vår kunskap om denna komplexa reservoartyp har ökat betydligt och en utbyggnad av en sådan reservoar skulle vara den första i sitt slag i Norge. Vi kommer nu att fortsätta arbeta på att kommersialisera denna fyndighet och ta fram ett koncept för utbyggnad.

“Vårt spännande program för organisk tillväxt har hittills inneburit fem framgångsrika borrningar utav de totalt sex borrningar som genomförts i år och vi har nu fem utvärderingsprojekt framför oss som närmar sig utbyggnad. Detta innebär ytterligare tillväxtpotential utöver den produktionsökning som vi redan ser från vad jag brukar kalla vårt ”do nothing case”.

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 Petroleum's 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
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 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 borrutrustning, 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 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.