

Lundin Petroleum meddelar investeringsbudget och produktionsprognos för 2018

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar investeringsbudget för 2018 för utbyggnad, utvärdering och prospektering som uppgår till 1,05 miljarder USD, vilket är en minskning med 11 procent jämfört med 2017 års investeringsnivå. Produktionsprognosen för 2018 är mellan 74 och 82 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd).

Produktionsprognos för 2018

Den genomsnittliga produktionen för 2017 var 86,1 Mboepd, vilket var 15 procent högre än medianvärdet i den ursprungliga prognosen och över den uppdaterade prognosen för 2017. Edvard Griegfältet står för cirka 75 procent av produktionsprognosen för 2018 som uppgår till mellan 74 och 82 Mboepd.

Utbyggnadsbudget

Utbyggnadsbudgeten för 2018 uppgår till 800 miljoner USD, vilket är 16 procent lägre än utbyggnadsutgifterna för 2017 som var det största utgiftsåret vad gäller åtaganden om utbyggnadsprojekt fram till att Johan Sverdrup startar produktion.

1. Omkring 80 procent av 2018 års budgeterade utgifter för utbyggnad avser Johan Sverdrupfältet (Lundin Petroleum är partner med licensandel om 22,6%) då 2018 kommer att vara det mest aktiva året vad gäller installation av anläggningar för Fas 1. Från projektets start fram till slutet av 2017 uppgick Lundin Petroleums nettoinvestering för Fas 1 till 1,6 miljarder USD. Projektet ligger före tidsplan med 65 procent slutfört vid slutet av 2017 och är i fas för att starta produktion i slutet av 2019. Betydande kostnadsminskningar har gjorts jämfört med uppskattningarna i utbyggnadsplanen. Hittills har kostnaderna minskat med 25 procent, exklusive valutakurspåverkan och om projektet fortsätter att göra lika goda framsteg förväntas kostnaderna minska ytterligare. Utbyggnadsplanen för Fas 2 beräknas lämnas in och godkännas under andra halvåret 2018 och utgifter avseende de första utbyggnadsaktiviteterna för Fas 2, inklusive åtagande för utrustning med lång leveranstid, ingår i 2018 års budget.
2. Produktion från Edvard Griegfältet (Lundin Petroleum är operatör med licensandel om 65%) startade i slutet av 2015. De utbyggnadsborrningar som är planerade inom ramen för utbyggnadsplanen har fortsatt under 2016 och 2017 och 11 utav totalt 14 planerade borrningar har hittills slutförts. Utgifterna för 2018 är huvudsakligen hänförliga till de tre återstående utbyggnadsborrningarna. Borriggen kommer att monteras ned i mitten av 2018 när programmet slutförts.
3. Utbyggnadsbudgeten för 2018 för Alvheim- och Volundfälten (Lundin Petroleum är partner med licensandelar om 15% respektive 35%) avser två kompletterande borrningar, en på varje fält med borrning som förväntas starta under det andra halvåret 2018.

Utvärderingsbudget

Utvärderingsbudgeten för 2018 är 135 miljoner USD före skatt.

Utvärderingsprogrammet inkluderar två utvärderingsborrningar på Utsirahöjden i norska Nordsjön med Lundin Petroleum som operatör, varav en kommer att utföras på Luno II (licensandel 50%) och kan leda till utbyggnadsplanering om den är framgångsrik. En horisontell utvärderingsborrning samt tester kommer att utföras på Rolvsnes (licensandel 50%), vilket kan minska risken i den betydande potential som finns i det större området kring berggrundshöjden. Både Luno II och Rolvsnes är möjliga återkopplingar längs havsbotten till Edvard Griegfältet. Ett förlängt borrtest vid Altafyndigheten i södra Barents hav (licensandel 40%) kommer också att genomföras för att minska osäkerheten avseende utvinningen och ge underlag för utbyggnadsstudier. Borrtestet kommer att bestå av en horisontell produktionsborrning som producerar till ett tankfartyg uppemot två månader.

Utvärderingsbudgeten för 2018 inkluderar även utgifter för en så kallad FEED-studie samt studier för utbyggnadsplanen för Fas 2 av Johan Sverdrup.

Prospekteringsbudget

Prospekteringsbudgeten för 2018 är 115 miljoner USD före skatt och innefattar åtta planerade prospekteringsborrningar.

Fyra prospekteringsborrningar är planerade i södra Barents hav, varav en på Svanefjellstrukturen i PL659 (licensandel 20%) och en på Shenzhoustrukturen i PL722 (licensandel 20%). De återstående två borrningarna är planerade i den sydöstra delen av området, i licenser som tilldelades i den 23:e norska licensrundan, en på den djupare sektionen av Korpjellstrukturen i PL859 (licensandel 10%) och en på den grundare sektionen av den stora Gjøkåsenstrukturen i PL859 (licensandel 15%).

Fyra prospekteringsborrningar är planerade i norska Nordsjön på strukturerna Lille Prinsen i PL167 på Utsirahøyden (licensandel 20%), Frosk i PL340 i Alvheimområdet (licensandel 15%) där borrning pågår, Rungne i PL825 (licensandel 30%) och Mandalhøyden i PL860 (licensandel 40%) där bolaget nyligen förvärvat innehav genom en rad transaktioner. Förvärvet av PL825 och PL860 är villkorat av vissa godkännande från säljarens bank samt från den norska staten.

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:

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

eller

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

eller

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

Denna information är sådan som Lundin Petroleum AB är skyldig att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersoners försorg, för offentliggörande den 23 januari 2018 kl. 08.00 CET.

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 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", "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 förlitاس 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, 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.