

Plan för att driva Edvard Griegplattformen med ström från land färdigställd

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar att dess helägda dotterbolag Lundin Norway AS (Lundin Norway) och partners har färdigställt planen för att fullt ut elektrifiera Edvard Griegplattformen, där Lundin Norway är operatör. Elektrifieringen kommer att ske som en del i utbyggnaden av Utsirahöjdsområdets kraftnät som utvecklas i samband med den andra fasen av Johan Sverdrup-projektet.

Utbyggnaden av kraftnätet i Utsirahöjdsområdet, som kommer att tas i bruk från och med 2022, kommer att förse fälten Johan Sverdrup, Ivar Aasen, Gina Krog och Sleipner med ström från land. Projektet att försörja Edvard Grieg med ström från land innebär att det befintliga gasturbinbaserade systemet på plattformen avvecklas. System för att tillhandahålla processvärme och en strömkabel från Johan Sverdrup till Edvard Grieg kommer att installeras. Nettoinvesteringen för Lundin Norway kommer att uppgå till cirka 500 MUSD för att förse Edvard Grieg och Johan Sverdrup med ström från land, och ungefär hälften av investeringen är redan gjord.

Projektet kommer att leda till en väsentlig minskning av koldioxidutsläpp från Edvard Griegområdet, cirka 3,6 miljoner ton från 2022 fram tills dess att fältet slutar att producera. Detta kommer att leda till koldioxidutsläpp understigande 1 kg CO₂ per fat för området, vilket är cirka 20 gånger lägre än världsgenomsnittet. Dessutom kommer projektet att medföra minskade verksamhetskostnader och koldioxidskatter samt en ökad produktionseffektivitet. Detta kompenseras delvis av inköp av el från kraftnätet, vilket till största delen består av förnybar energi. Projektet kommer att leda till en förbättrad ekonomisk avkastning från Edvard Griegområdet och en avsevärd minskning av koldioxidutsläpp.

Lundin Norway är operatör för Edvard Griegplattformen med en licensandel om 65 procent. Partners är OMV Norge med 20 procent och Wintershall DEA med 15 procent.

Alex Schneiter, koncernchef och vd för Lundin Petroleum:

“Strömförsörjningen till Edvard Grieg från land, som en del av kraftnätsutbyggnaden i Utsirahöjdsområdet, kommer inte enbart att leda till en väsentlig minskning av koldioxidutsläpp för området, understigande 1 kg CO₂ per fat. Den kommer även göra det möjligt för oss att ytterligare optimera värdet på våra tillgångar genom ökad produktionseffektivitet, minskade verksamhetskostnader och lägre koldioxidskatt. Därmed kommer koldioxidutsläppen från Edvard Griegfältet att minska med 200 000 ton per år från 2022, vilket är en minskning utöver de koldioxidutsläpp som redan sparas in genom strömförsörjningen från land på Johan Sverdrup. Projektet att elektrifiera Edvard Grieg innebär att bolagets två nyckeltillgångar försörjs med ström från land, till största delen bestående av förnybar energi, vilket befäster Lundin Petroleum position som världsledande när det gäller att producera olja med en låg koldioxidintensitet.”

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 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

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 Petroleums 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 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 Petroleums 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.