

## Lundin Petroleum meddelar investeringsbudget och produktionsprognos för 2019 samt information om kapitalmarknadsdagen

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) meddelar investeringsbudget för 2019 för utbyggnad, utvärdering och prospektering som uppgår till 1,23 miljarder USD, vilket är en ökning med 21 procent jämfört med 2018 års investeringsnivå till följd av beslut som förväntas tas avseende nya projekt. Produktionsprognosen för 2019 är mellan 75 och 95 tusen fat oljeekvivalenter per dag (Mboepd).

	2019 prognos	2018 resultat
<b>Produktion</b>	75 – 95 Mboepd	81,1 Mboepd
<b>Verksamhetskostnad</b>	4,25 USD per boe	3,66 USD per boe
<b>Utbyggnadsutgifter</b>	930 MUSD	702 MUSD
<b>Utvärderingsutgifter</b>	80 MUSD	160 MUSD
<b>Prospekteringsutgifter</b>	220 MUSD	151 MUSD

Långsiktig prognos	Uppdaterad prognos	Tidigare prognos
<b>Produktion</b>	>150 Mboepd Johan Sverdrup, platåproduktion första fasen (2020)	>130 Mboepd Johan Sverdrup, första fasen
	>170 Mboepd Johan Sverdrup, platåproduktion hela fältet (2023)	>160 Mboepd Johan Sverdrup, platåproduktion
<b>Verksamhetskostnad</b>	3,2 – 4,2 USD per fat efter Johan Sverdrups produktionsstart	3,9 – 4,4 USD per fat efter Johan Sverdrups produktionsstart

### Produktionsprognos för 2019

Den genomsnittliga produktionen för 2018 var 81,1 Mboepd, vilket var i den övre delen av det uppdaterade prognosintervallet för helåret om 78 till 82 Mboepd. Produktionsprognosen för 2019 är mellan 75 och 95 Mboepd och representerar tiden runt den beräknade produktionsstarten från Johan Sverdrup i november 2019, där intervallet i prognosen inkluderar tidig start i oktober 2019 till sen start i början av 2020. Vid prognosintervallets medianvärde kommer Lundin Petroleum's produktion till 75 procent från Edvard Griegfältet, 15 procent från Alvheimområdet och 10 procent från Johan Sverdrupfältet.

Mot bakgrund av de starka resultaten från befintliga produktionstillgångar och Luno II-projektet, som förväntas beslutas inom kort, har den långsiktiga produktionsprognosen höjts. Lundin Petroleum's produktion förväntas överstiga 150 Mboepd när första fasen av Johan Sverdrup når platåproduktion år 2020 och överstiga 170 Mboepd när platåproduktion för hela fältet nås år 2023.

### Utbyggnadsbudget

Utbyggnadsbudgeten för 2019 uppgår till 930 miljoner USD, vilket är en ökning med cirka 30 procent jämfört med 2018. I och med godkännandet för Johan Sverdrupprojektets andra fas kommer utbyggnadsutgifterna för Johan Sverdrup att ligga på ungefär samma nivå som för 2018. Ökningen av utbyggnadsbudgeten avser främst Luno II, det förlängda borrtestet på Rolvsnes och de kompletterande borrhningarna på Edvard Grieg. Budgeten innefattar också bolagets ökade licensandelar i Luno II och Rolvsnes efter de nyligen genomförda transaktionerna med Equinor och Lime Petroleum.

Omkring 70 procent av 2019 års budgeterade utbyggnadsutgifter avser Johan Sverdrup, där Lundin Petroleum är partner (licensandel 22,6%). 2019 kommer att bli ännu ett aktivt år för projektet då de två återstående processdäcken för boende- och processanläggningsplattformen ska installeras, de kombinerade anläggningarna tas i drift och åtta förbörjade produktionsborrningar anslutas, varefter ytterligare borrhningar kommer att påbörjas. Den första fasen är till 85 procent slutförd och löper enligt tidtabell med förväntad produktionsstart i

november 2019. Den andra fasen godkändes under 2018 och de viktigaste kontrakten har tilldelats, konstruktionsarbeten har påbörjats och projektet fortskrider enligt plan.

Omkring 20 procent av de budgeterade utbyggnadsutgifterna avser projektet Luno II (licensandel 65%) och det förlängda borrtestet på Rolvsnes (licensandel 80%). Lundin Petroleum är operatör för båda dessa projekt som förväntas beslutas under det första kvartalet 2019 och byggas ut samtidigt som återkopplingar längs havsbotten till Edvard Grieg.

De budgeterade utgifterna för Edvard Grieg (licensandel 65%), där Lundin Petroleum är operatör, inkluderar utgifter avseende strömförsörjning från land för Utsirahöjdsområdet samt förberedelsearbete inför ett kompletterande borrarprogram som kommer att beslutas under året.

De budgeterade utgifterna för Alvheimområdet, där Lundin Petroleum är partner, innefattar en kompletterande borrning på Volund (licensandel 35%) och borrning för ett produktionstest på Froskstrukturen i PL340 (licensandel 15%) som kommer att producera genom Bøylaanläggningarna.

### **Utvärderingsbudget**

Utvärderingsbudgeten för 2019 är 80 miljoner USD före skatt och är inriktad på att ta sju potentiella nya projekt närmare utbyggnad. Programmet inkluderar två utvärderingsborrhningar.

Till följd av de positiva resultaten från det förlängda borrtestet på Altafyndigheten under 2018, där Lundin Petroleum är operatör, planeras en utvärderingsborrhning på Alta- och Gohtafyndigheterna i antingen PL609 (licensandel 40%) eller PL492 (licensandel 40%). En utvärderingsplan kommer att tas fram efter att den stora mängden ny information från såväl det förlängda borrtestet som insamlad 3D-seismik (TopSeis) har analyserats. Därutöver planeras en utvärderingsborrhning på fyndigheten Lille Prinsen i PL167 (licensandel 20%) med mål att nå betydande ytterligare resurser jämfört med nuvarande estimat. Utvärderingsbudgeten för 2019 inkluderar även utgifter för en så kallad FEED-studie samt studier för utbyggnadsplanen för Luno II och det förlängda borrtestet på Rolvsnes.

### **Prospekteringsbudget**

Prospekteringsbudgeten för 2019 är 220 miljoner USD före skatt. Med totalt 15 planerade prospekteringsborrhningar är detta Lundin Petroleums hittills största prospekteringsprogram och har som mål att nå över 750 MMboe obekräftade nettoresurser.

Nio prospekteringsborrhningar är planerade i norska Nordsjön, varav fyra i större Utsirahöjdsområdet, tre i Alvheimområdet, en i Mandalhöjden och en i norra delen av Nordsjön.

De fyra borrhningarna i större Utsirahöjdsområdet omfattar en borrhning på Goddostrukturen i PL815 (licensandel 60%) som är en förlängning av oljefyndigheten Rolvsnes, en borrhning med två mål som planeras på strukturerna Jorvik och Tellus East i PL338 (licensandel 65%) och syftar till att avgränsa Edvard Griegfältet, en borrhning på JK-strukturen i PL916 (licensandel 20%) samt en borrhning med två mål som planeras på strukturerna Evra och Irving i PL820S (licensandel 30%). De tre planerade borrhningarna i Alvheimområdet är alla belägna i PL869 (licensandel 20%) med mål i strukturerna Rumpetroll, Froskelår Main och Froskelår NE. Borrhning på Froskelår Main pågår för närvarande. I Mandalhöjdsområdet planeras en borrhning med två mål på strukturerna Vinstra och Otta i PL539 (licensandel 20%) och en borrhning kommer att genomföras på Gladshheimstrukturen i PL921 (licensandel 15%) i norra delen av Nordsjön.

Fyra prospekteringsborrhningar är planerade i södra Barents hav, varav två på strukturerna Gjøkåsen Shallow och Gjøkåsen Deep i PL857 (licensandel 20%), en på den djupare delen av Korpfjellstrukturen i PL859 (licensandel 10%) och en på strukturerna Pointer och Setter i PL767 (licensandel 50%). Borrhningarna på Gjøkåsen Shallow och Pointer/Setter pågår för närvarande.

Två prospekteringsborrhningar är planerade i Norska havet, en på Toutatisstrukturen i PL896 (licensandel 20%) och en på Lynghaugstrukturen i PL758 (licensandel 20%).

### **Information om kapitalmarknadsdagen 2019**

Lundin Petroleums kapitalmarknadsdag 2019 kommer att hållas på Londonbörsen klockan 15.00 den 30 januari 2019. Under kapitalmarknadsdagen kommer Lundin Petroleums ledning och operativa team att presentera bolagets strategi och 2019 års program för utbyggnad, prospektering och utvärdering.

Länk: <https://lundinpetroleum.com.videosync.fi/2019-01-30-cmd>

*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:

Edward Westropp  
VP Investor Relations  
Tel: +41 22 595 10 14  
[edward.westropp@lundin.ch](mailto:edward.westropp@lundin.ch)

Sofia Antunes  
Investor Relations Officer  
Tel: +41 795 23 60 75  
[sofia.antunes@lundin.ch](mailto:sofia.antunes@lundin.ch)

Robert Eriksson  
Manager, Media Communications  
Tel: +46 701 11 26 15  
[robert.eriksson@lundin-petroleum.se](mailto: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 30 januari 2019 kl. 15.00 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 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", "anticipera", "planera", "fortsätta", "uppskatta", "förvänta", "kan komma att", "kommer att", "projektera", "förtutse", "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 borrhutrustning, 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.