

INFORMATIONSCIRKULÄR

Förslag till avknoppning av Lundin Petroleum's verksamhet i Storbritannien

Lundin Petroleum AB (publ)



DETTA DOKUMENT FÅR INTE OFFENTLIGGÖRAS, SPRIDAS ELLER PUBLICERAS TILL ELLER INOM USA FÖRUTOM TILL "QUALIFIED INSTITUTIONAL BUYERS" SÅSOM DEFINIERAS I RULE 144A I US SECURITIES ACT FRÅN 1933, MED TILLÄGG OCH ÄNDRINGAR ("SECURITIES ACT"). DEPÅFÖRVALTARE; FONDKOMMISSIONÄRER, FÖRVALTARE ELLER ANDRA INTERMEDIÄRER MÅSTE LÄSA INFORMATIONEN SOM PRESENTERAS I AVSNITTET "SAMMANFATTNING AV TRANSAKTIONEN – AMERIKANSKA AKTIEÄGARE"

DETTA DOKUMENT FÅR INTE OFFENTLIGGÖRAS, SPRIDAS ELLER PUBLICERAS TILL ELLER INOM AUSTRALIEN, KANADA ELLER JAPAN MED UNDANTAG FÖR INFORMATION TILL AKTIEÄGARE I SAMBAND MED DEN EXTRA BOLAGSSTÄMMAN.

INNEHÅLLSFÖRTECKNING

Brev från ordföranden	1
Brev från koncernchefen	2
Sammanfattning av transaktionen	3
EnQuest PLC	7
Lundin Petroleum efter transaktionen	8
Resurser och produktion	10
Lundin Petroleums verksamhet	11
Proformaredovisning (oreviderad)	16
Styrelsens rekommendationer	19
Definitioner och termer	20
Bolagsbeskrivning	20

VIKTIGA DATUM

En extra bolagsstämma för aktieägarna i Lundin Petroleum AB kommer att hållas måndagen den 22 mars 2010, kl. 10.00 (svensk tid). Plats: Industrisalen, Näringslivets Hus, Storgatan 19 i Stockholm.

Förväntad tidplan för Transaktionen är som följer:

EnQuest-prospektet offentliggörs på Lundin Petroleums webbplats: www.lundin-petroleum.com	18 mars
Extra bolagsstämma	22 mars
Sista dag för handel av Lundin Petroleums aktier inklusive utdelningsrätt	1 april
Tidpunkt för slutförande av överföring av Petrofacs brittiska tillgångar till EnQuest	5 april
Tidpunkt för slutförande av överföring av Lundin Petroleums brittiska tillgångar till EnQuest	6 april
Börsnotering av EnQuest på London Stock Exchange	6 april
Lundin Petroleums aktier handlas exklusive utdelningsrätt till aktier i EnQuest	6 april
Villkorad handel i EnQuest inleds på NASDAQ OMX Stockholm	6 april
Avstämningsdag för utdelning av aktier i EnQuest	8 april
Börsnotering av EnQuest på NASDAQ OMX Stockholm	9 april

Frågor gällande utdelningen av aktier i EnQuest besvaras av Nordea under kontorstid på telefon 08-678 04 40.

VIKTIGA DEFINITIONER

Hänvisningar till "Lundin Petroleum" eller "Bolaget" avser koncernen där Lundin Petroleum AB (publ) (organisationsnummer 556610-8055) är moderbolag eller Lundin Petroleum AB (publ), beroende på sammanhanget.

Hänvisningar till "Transaktionen" avser Lundin Petroleums föreslagna avknoppning av sin brittiskbaserade verksamhet till EnQuest och den efterföljande utdelningen av aktierna i EnQuest till Lundin Petroleums aktieägare.

Hänvisningar till "EnQuest" avser EnQuest PLC.

Hänvisningar till "Petrofac" avser Petrofac Limited.

VIKTIG INFORMATION

Detta informationscirkulär är inte ett erbjudande om att sälja eller en rekommendation av ett erbjudande om att köpa aktier eller andra värdepapper i EnQuest eller Lundin Petroleum ("värdepappren") i någon jurisdiktion.

Detta är inte ett prospekt utan ett dokument riktat till aktieägarna. EnQuest kommer att publicera ett prospekt innehållande ytterligare detaljer om EnQuest och transaktionen förväntas bli tillgängligt via Lundin Petroleums hemsida, www.lundin-petroleum.com (villkorat av tillämplig värdepapperslagstiftning) omkring den 18 mars 2010 och prissättning relaterad till EnQuests prospekt förväntas publiceras omkring den 30 mars 2010.

Investerare i EnQuest-erbjudandet bör inte teckna eller köpa aktier i EnQuest refererade till i detta dokument annat än på grundval av informationen och villkoren i EnQuests prospekt.

EnQuest-aktierna har inte registrerats och kommer inte att registreras enligt securities act. Bortsett från vissa undantag, får EnQuest-aktierna varken direkt eller indirekt erbjudas, säljas eller överföras till eller inom USA.

Depåförvaltare, fondkommissionärer, förvaltare eller andra intermediärer måste läsa informationen som presenteras i avsnittet "sammanfattning av transaktionen - amerikanska aktieägare."

BREV FRÅN ORDFÖRANDEN



Bästa aktieägare!

Jag är mycket glad över att kunna meddela att ni snart kommer att erhålla en betydande utdelning från er investering i Lundin Petroleum. Utdelningen kommer att ske i form av aktier i EnQuest, för vilket ansökan om notering på NASDAQ OMX Stockholm och Londonbörsen kommer att göras.

Detta bolag, med namnet EnQuest PLC, är ett resultat av avknoppningen av de brittiska olje- och gasverksamheterna i Lundin Petroleum respektive Petrofac. EnQuest bildas med en stor tillgångsbas, starkt kassaflöde och med en meriterad styrelse och ledning. Målsättningarna för Lundin Petroleum med denna transaktion är att kristallisera värdeökningen i den brittiska verksamheten och att bilda ett nytt och oberoende brittiskt prospekterings- och produktionsbolag med lovande organisk tillväxtpotential.

Lundin Petroleum kommer att behålla sin strategiska position som ett oberoende prospekterings- och produktionsbolag med produktion i Norge, Frankrike, Nederländerna, Tunisien, Ryssland och Indonesien, med en stor portfölj av prospekteringsstillgångar i Norge, Ryssland och Sydostasien och slutligen, ett stort utvärderings-/utbyggnadsprojekt i den ryska delen av Kaspiska havet. Den norska kontinentalsockeln har blivit ett av de viktigaste områdena för Bolagets tillväxt i fråga om reserver, produktion och prospekteringsbara resurser. Jag räknar med att Norge behåller denna ställning under en överskådlig framtid, med Volund-fältet som tas i produktion under första halvåret 2010 och utbyggnadsplanen för Luno-fältet som kommer att lämnas in under 2011.

Till sist ser jag fram emot att få se EnQuest utvecklas och bli framgångsrikt i den brittiska delen av Nordsjön och önskar styrelsen och ledningen lycka till.

Med vänliga hälsningar



Ian H. Lundin
Ordförande
Lundin Petroleum AB

BREV FRÅN KONCERNCHEFEN

Bästa aktieägare!

Det primära målet för mig och Lundin Petroleums ledning är att öka värdet för våra aktieägare. Jag är övertygad om att avknoppningen av vår brittiska Nordsjöverksamhet till ett oberoende, börsnoterat företag kommer att uppnå detta mål.

Vår brittiska Nordsjöverksamhet kommer att slås samman med Petrofac's brittiska Nordsjötillgångar i ett nytt företag, EnQuest, som kommer att noteras på både NASDAQ OMX Stockholm och Londonbörsens huvudlista. EnQuest kommer att fokusera på den brittiska delen av Nordsjön. Jag tror att det finns många tillväxtmöjligheter i detta område där stora olje- och gasbolag inte längre har lika stor koncentration och många av de oberoende mindre bolagen inte är tillräckligt stora för att få tillgång till kapital. På proforma basis skulle EnQuest ha producerat 13 620 bopd under 2009 och ha haft 2P-reserver på runt 80 MMboe per den 1 januari 2010. EnQuest kommer att dra fördel av positivt operativt kassaflöde och en stark balansräkning. Det sista och viktigaste elementet i ekvationen är ett ledningsteam i toppklass. Ordförande Jim Buckee och Chief Operating Officer Nigel Hares utgjorde kärnan i det team som har utvecklat Talisman Energy till ett av världens största oberoende oljebolag under de senaste tjugo åren. På posten som koncernchef finns Amjad Bseisu som har gjort ett utmärkt jobb med att öka prospekteringen och produktionen i Petrofac. Jag har fullt förtroende för att de kan skapa ytterligare värdeökning för EnQuest.

EnQuest kommer att vara helt oberoende av Lundin Petroleum och Petrofac. Familjen Lundin kommer att bli den största individuella aktieägaren i EnQuest och är engagerade långsiktiga aktieägare.

Lundin Petroleum kommer, trots att det blir mindre, även fortsatt vara ett av de största oberoende oljebolagen i Europa och vi kommer att fortsätta driva vår organiska tillväxtfilosofi med ett tydligt fokus på prospektering. Efter avknoppningen av den brittiska verksamheten kommer Lundin Petroleums reserver att uppgå till 177 miljoner boe. Produktionen kommer att ligga på närmare 34 000 boepd per år vid 2010 års utgång och vi kommer att ha en stark balansräkning som stöd för vår fortsatta tillväxt i Norge, Ryssland och Sydostasien.

Motivet för denna transaktion är helt enkelt att frigöra värden för Lundin Petroleums aktieägare. EnQuest kommer att bli ett av de största oberoende oljebolagen i den brittiska delen av Nordsjön med en utmärkt tillgångsportfölj och en bra utgångspunkt för att tillvarata de tillväxtmöjligheter som bjuds. Lundin Petroleum kommer att fortsätta växa från en mindre bas, men behåller samma strategi som historiskt skapat utmärkt avkastning för aktieägarna i Lundin Oil och Lundin Petroleum.

Med vänliga hälsningar

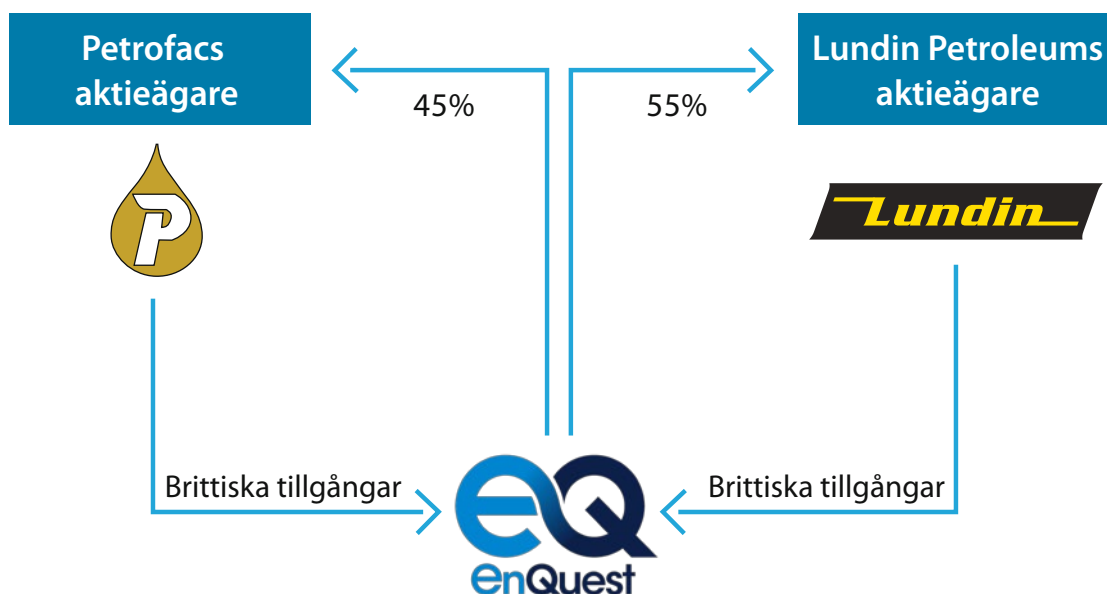


C. Ashley Heppenstall

Verkställande direktör och koncernchef
Lundin Petroleum AB



SAMMANFATTNING AV TRANSAKTIONEN



Sammanfattning

Den 4 mars 2010 offentliggjorde Lundin Petroleum sin avsikt att överföra sin brittiska verksamhet till ett nybildat bolag med namnet EnQuest PLC. EnQuest kommer att förvärva de brittiska olje- och gasproducerande, utbyggnads- och prospekteringsstillgångarna och verksamheterna av både Lundin Petroleum och Petrofac Limited, ett bolag noterat på Londonbörsen. EnQuest bildades nyligen för dessa transaktioner och kommer att vara ett oberoende olje- och gasproduktions- och utbyggnadsbolag vars initiala verksamhet kommer att fokusera på den brittiska kontinentalsockeln (UKCS). EnQuest kommer att ansöka om primärnotering av aktierna på Londonbörsen och sekundärnotering på NASDAQ OMX Stockholm.

Lundin Petroleum kommer att erhålla femtiofem procent (55%) av de utestående aktierna i EnQuest vid slutförandet av försäljningen till EnQuest. Lundin Petroleum föreslår att sedan dela ut dessa EnQuest-aktier till Lundin Petroleums aktieägare. Efter att dessa transaktioner är slutförda kommer Lundin Petroleums aktieägare att fortsätta äga sina nuvarande aktier i Lundin Petroleum och också erhålla nya aktier i EnQuest. Det förväntas att 1 aktie i Lundin Petroleum skall berättiga innehavaren till 1,3474 aktier i EnQuest. Aktieägarna i Petrofac kommer att inneha resterande fyrtiofem procent (45%) av de utestående aktierna i EnQuest.

Vissa av Lundin Petroleums största aktieägare, bolag relaterade till familjen Lundin samt vissa av Petrofacs största aktieägare ("de Säljande Aktieägarna") kan komma att sälja en del av sina EnQuest-aktier i ett sekundärt erbjudande riktat till institutionella investerare, villkorat av rådande marknadsläge. Varken EnQuest eller Lundin Petroleum kommer att erhålla likvid från de Säljande Aktieägarnas eventuella försäljning av EnQuest-aktier.

Efter Transaktionen kommer Lundin Petroleum att fortsätta äga och driva den återstående portföljen av internationella olje- och gastillgångar med produktion i Norge, Frankrike, Nederländerna, Ryssland, Indonesien och Tunisien samt en diversifierad portfölj av prospekteringsstillgångar.

Transaktionen väntas slutföras i början av andra kvartalet 2010.

EnQuest

EnQuest bildades nyligen för att förvärva de brittiska tillgångarna och rörelserna av Lundin Petroleum och den brittiska olje- och gasprospekterings- och produktionsrörelsen av Petrofac. EnQuest kommer att förvärva licensandelar i Heather-, Broom-, Thistle- och Deveronfälten samt Peik-, South West Heather- och Scoltyfyndigheterna från Lundin Petroleum och licensandelar i Don Southwest- och West Don-fälten samt Elkefyndigheten från Petrofac. EnQuest avser att genomföra en strategi som integrerar dessa verksamheter och tillgångar för att dra nytta av synergier mellan Lundin Petroleums och Petrofacs licensportföljer, med geografisk närhet och skickliga och erfarna ledningsteam. För mer information se "EnQuest PLC" på sidan 7 nedan.

Försäljning av Lundin North Sea BV till EnQuest

Lundin North Sea BV är ett helägt holländskt, indirekt dotterbolag till Lundin Petroleum, vilket i sin tur äger de brittiska bolagen som äger tillgångarna och driver verksamheten i den brittiska delen av Lundin Petroleum. I ett försäljnings- och köpeavtal som ingåtts mellan Lundin Petroleum och EnQuest ("FKA") har Lundin Petroleum avtalat att överföra aktierna i Lundin North Sea BV till EnQuest i utbyte mot emission av stamaktier i EnQuest till Lundin Petroleum.

SAMMANFATTNING AV TRANSAKTIONEN fortsatt

Överföring av Petrofac Energy Developments Limited till EnQuest

Petrofac Energy Developments Limited ("PED"), ett helägt, indirekt dotterbolag till Petrofac Limited, äger de brittiska olje- och gastillgångarna i Petrofac Limited. Petrofac kommer att överföra sina andelar i PED som köpeskilling för emission och tilldelning av stamaktier i EnQuest till deras aktieägare.

Utdelning av EnQuest-aktier till Lundin Petroleums aktieägare

Efter överföringen av Lundin North Sea BV till EnQuest och emissionen av EnQuest-aktier till Lundin Petroleum enligt FKA har Lundin Petroleum för avsikt att dela ut de stamaktier som Bolaget mottar från EnQuest till Lundin Petroleums aktieägare, och därigenom slutföra avknoppningen av Lundin North Sea BV till EnQuest.

För att genomföra denna utdelning kommer Lundin Petroleum att fastställa en sakutdelning till aktieägare i Lundin Petroleum som är registrerade i aktieboken på avstämningsdagen, vilken bestäms av styrelsen i Lundin Petroleum. Avsikten är att utdelningen skall ske till följd av noteringen av EnQuest-aktien på Londonbörsen och i samband med noteringen på NASDAQ OMX Stockholm.

När utdelningen till Lundin Petroleums aktieägare och ovan nämnda Petrofac-transaktioner är slutförda kommer aktieägarna i Lundin Petroleum och aktieägarna i Petrofac att inneha femtiofem procent (55%) respektive fyrtiofem procent (45%) av det emitterade kapitalet i EnQuest.

1 aktie i Lundin Petroleum skall berättiga innehavaren till 1,3474 aktier i EnQuest. För att möjliggöra en snabb utdelning av EnQuest-aktierna kommer processen att ske i två steg. Aktieägarna kommer initialt att erhålla 1 EnQuest-aktie för varje aktie som innehas i Lundin Petroleum, följt kort därefter av en utdelning av de återstående 0,3474 EnQuest-aktierna för varje Lundin Petroleum-aktie. Om en aktieägare erhåller andelar av en aktie i EnQuest, kommer sådana andelar av aktier i EnQuest att läggas samman till hela aktier, vilka kommer att säljas på NASDAQ OMX Stockholm utan

avdrag för courtage. Behållningen utbetalas genom Nordea Bank AB. Exempelvis kommer en aktieägare med 100 aktier i Lundin Petroleum initialt att erhålla 100 EnQuest-aktier samt kort därefter ytterligare 34 EnQuest-aktier och en kontant ersättning motsvarande värdet av 0,74 EnQuest-aktier.

Frågor gällande utdelningen av aktier i EnQuest besvaras av Nordea under kontorstid på telefon 08-678 04 40.

Det kan vara förbjudet för vissa amerikanska aktieägare att mottaga aktier i EnQuest enligt vad som anges nedan under avsnittet "Amerikanska Aktieägare".

Sekundärt erbjudande

Vissa av Lundin Petroleums största aktieägare, bolag relaterade till familjen Lundin samt vissa av Petrofacs största aktieägare kan komma att sälja en del av sina EnQuest-aktier i ett sekundärt erbjudande riktat till institutionella investerare, villkorat av rådande marknadsläge. De Säljande Aktieägarna har för avsikt att bekräfta prisintervallet samt minimum respektive maximalt aggregerat antal aktier som de förväntas sälja i erbjudandet vid tidpunkten för publiceringen av EnQuests prospekt omkring den 18 mars 2010.

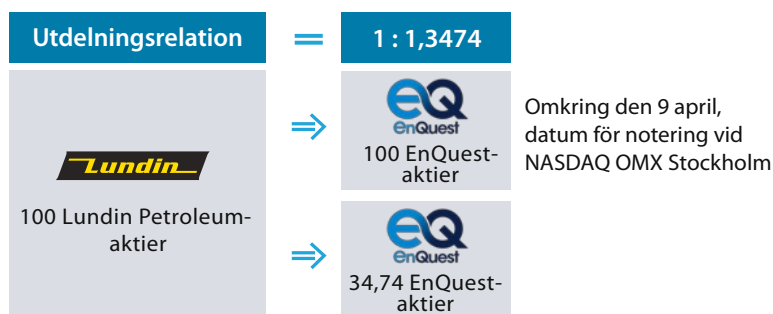
Storleken och köpeskillingen från det sekundära erbjudandet kommer inte att vara känt före datumet för den extra bolagsstämman. Om det blir ett sekundärt erbjudande har bolag relaterade till familjen Lundin för avsikt att enbart sälja en del av deras EnQuest-aktier. Det förväntas att bolag relaterade till familjen Lundin kommer att vara den största aktieägaren i EnQuest oavsett genomförandet av ett sekundärt erbjudande.

Varken EnQuest eller Lundin Petroleum kommer att erhålla likvid från de Säljande Aktieägarnas eventuella försäljning av EnQuest-aktier.

Transaktionens mål

Lundin Petroleum har undersökt strategiska möjligheter för tillgångarna i Storbritannien i syfte att synliggöra värden för Lundin Petroleums aktieägare. Lundin Petroleum

Utdelningsexempel



Aktieägare i Lundin Petroleum vid avstämningsdagen kommer att fortsätta att äga sina aktier i Lundin Petroleum och samtidigt erhålla aktier i EnQuest enligt utdelningsrelationen ovan.

34 EnQuest-aktier Omkring den 12 april

Kontanter Omkring den 16 april

SAMMANFATTNING AV TRANSAKTIONEN fortsatt

bedömer att den föreslagna avknoppningen kommer att ge exponering mot ett nytt olje- och gasbolag med fokus på Storbritannien och med en betydande reserv- och resursbas, finansiell styrka samt kompetent ledning.

EnQuest har som målsättning att bli ett av Storbritanniens ledande oberoende bolag inom utbyggnad och produktion av olja och gas. EnQuest kommer att driva en produktionsinriktad portfölj med exponering främst mot den betydande kolvätebassängen med låg risk på UKCS. EnQuests ledning har som målsättning att leverera betydande tillväxt i aktieägarvärde genom att fokusera på utvinning av dess existerande reserver, kommersialisering och utbyggnad av fyndigheter, konvertering av dess betydande betingade resurser till reserver samt att genomföra selektiva förvärv. Lundin Petroleum anser att EnQuest erbjuder aktieägarna en ny och spännande investeringsmöjlighet.

Efter Transaktionen kommer Lundin Petroleum att fortsätta äga och driva den återstående portföljen av internationella olje- och gastillgångar med produktion i Norge, Frankrike, Nederländerna, Ryssland, Indonesien och Tunisien samt en diversifierad portfölj av prospekteringsstillgångar. Transaktionen innebär att Lundin Petroleum minskar i storlek och därmed erbjuder en ännu större hävstång för framgångar både avseende befintliga prospekteringsborrningsprojekt med hög potential och nya affärsmöjligheter.

Villkor för slutförande av Transaktionen

Transaktionen är beroende av vissa villkor, däribland statliga bekräftelser i Storbritannien och godkännande från Petrofac aktieägare. Transaktionen måste också godkännas med enkel majoritet av de avgivna rösterna på Bolagets extra bolagsstämma.

Transaktionen har enhälligt godkänts av Lundin Petroleum styrelse.

Skattefrågor i Sverige

Nedan följer ett sammandrag av skattekonsekvenser som, enligt gällande svensk lagstiftning och praxis, kan bli följden av den föreslagna utdelningen av aktier i EnQuest. Detta är ingen uttömmande redogörelse för alla skattefrågor som kan bli aktuella för aktieägare till följd av utdelningen. Skattekonsekvenserna för enskilda aktieägare kan vara beroende av de speciella omständigheter som gäller i varje enskilt fall. Detta innebär att speciella skattekonsekvenser, som inte beskrivs i detta dokument, kan tillkomma för vissa kategorier av aktieägare – till exempel investmentbolag, värdepappersfonder och personer som inte är obegränsat skattskyldiga i Sverige. Samtliga aktieägare rekommenderas att rådgöra med skattespecialist beträffande skattekonsekvenser av den föreslagna utdelningen av aktier i EnQuest.

1. Förvärv av aktier i EnQuest via utdelning

Den föreslagna utdelningen av aktier i EnQuest till aktieägare i Lundin Petroleum är inte skattepliktig för mottagarna. Skattebefrielsen förklaras av att utdelningen täcks av den reglering i kapitel 42, paragraf 16 i Inkomstskattelagen som vanligen benämns "Lex Asea". Lundin Petroleum har fått positivt besked från den svenska skattemyndigheten på skriftliga förfrågningar avseende om Lex Asea är tillämplig under de aktuella omständigheterna. Även om Lundin Petroleum inte har anledning att tro att tillämpningen av Lex Asea kommer att bestridas, finns det ingen garanti för att sådant bestridande inte skulle kunna bli resultatet av lagändring, omprövat beslut från myndigheterna eller till följd av annan orsak. I sådant fall är Lundin Petroleum inte ersättningskyldigt gentemot aktieägare för eventuell resulterande skattskyldighet eller andra kostnader.

2. Avyttring av aktier i EnQuest

Försäljningen av aktier eller bråkdelar av de aktier som erhålls i EnQuest kan leda till kapitalvinstskatt. Kapitalvinster respektive kapitalförluster beräknas som skillnaden mellan försäljningspriset, med avdrag för försäljningsutgifter, och anskaffningskostnaden. Anskaffningskostnaden för aktier eller bråkdelar av aktier i EnQuest beräknas genom fördelning av anskaffningskostnaden på Lundin Petroleum aktier med utdelningsrätt bland Lundin Petroleum respektive EnQuests aktieägare. Denna utdelning är baserad på kursändringen för Lundin Petroleum-aktien till följd av utdelningen av aktier i EnQuest.

Som ett alternativ till den allokerade anskaffningskostnaden, kan schablonregeln (20 procent av försäljningspriset minus försäljningsutgifter) användas för att beräkna anskaffningskostnaden för aktierna och bråkdelarna av aktierna i EnQuest, förutsatt att aktien är börsnoterad vid tidpunkten för försäljning.

Lundin Petroleum har för avsikt att ansöka om allmänna riktlinjer från Skattemyndigheten om hur den ursprungliga anskaffningskostnaden för aktierna i Lundin Petroleum skall fördelas mellan Lundin Petroleum och EnQuests aktier.

3. Utländska aktieägare

Svensk källskatt innehålls normalt på utdelning från svenska aktiebolag till aktieägare som inte har skattehemvist i Sverige. Eventuell utdelning som täcks av Lex Asea är dock inte föremål för svensk källskatt. Utdelningen kan dock medföra skattekonsekvenser i det land där aktieägaren har sin hemvist. Utländska aktieägare i Lundin Petroleum rekommenderas att rådgöra med skatterådgivare i det land där de har skattehemvist för att utreda eventuella skattekonsekvenser till följd av den föreslagna utdelningen av aktier och bråkdelar av aktier i EnQuest.

SAMMANFATTNING AV TRANSAKTIONEN fortsatt

Amerikanska Aktieägare

Informationen som presenteras nedan är viktig och skall läsas av alla aktieägare inklusive depåförvaltare, fondkommissionärer, förvaltare eller andra intermediärer, som innehar aktier för annan persons räkning eller till förmån för annan person.

I syfta att underlätta iakttagandet av Securities Act är många amerikanska aktieägare inte behöriga att mottaga aktier i EnQuest eller information om Transaktionen. Endast aktieägare som faller in under definitionen "qualified institutional buyers" (eller "QIB:ar") enligt Rule 144A i Securities Act kan vara behöriga att mottaga EnQuest-aktier, i transaktioner som är undantagna eller inte underkastade registreringskravet i Securities Act, samt information om Transaktionen.

För att underlätta utdelningen av EnQuest-aktier skall varje aktieägare, samt sådan person som för aktieägars räkning eller till förmån för aktieägare innehar aktier, anses ha godkänt, garanterat och bekräftat, genom sitt fortsatta innehav av aktier i EnQuest, att sådan aktieägare antingen (a) befinner sig utanför USA eller (b) är en QIB.

Varje aktieägare som är en QIB skall anses ha godkänt, garanterat och bekräftat att EnQuest-aktierna inte har registrerats och inte kommer att registreras enligt Securities Act eller annan amerikansk värdepapperslagstiftning och att EnQuest-aktierna erbjuds i en transaktion som inte innebär något offentligt erbjudande i USA och därför utgör "restricted securities" enligt Rule 144 i Securities Act, och godkänner därför att inte erbjuda, sälja, pantsätta eller på annat sätt överföra EnQuest-aktierna förutom i de fall överföring sker (a) utanför USA i enlighet med Rule 903 eller Rule 904 i Regulation S i Securities Act; (b) till någon annan QIB i enlighet med Rule 144A i Securities Act; eller (c) i enlighet med undantaget från registrering i Rule 144 i Securities Act (om tillämpligt).

EnQuest-aktierna kommer inte att överföras till någon aktieägare som har direktregistrerade VP-konton om en adress i USA är kopplad till sådant konto. Lundin Petroleum kommer istället tillse att EnQuest-aktierna säljs på marknaden, å sådan direktregistrerad aktieägars räkning, och att likvid (utan ränta) från sådan försäljning (minus eventuella arvoden, skatter och andra kostnader) överförs till sådan direktregistrerad aktieägare i proportion till dennes innehav av aktier i EnQuest genom att relevant VP-konto krediteras. En sådan försäljning skall anses ha genomförts på uppdrag av den relevanta direktregistrerade aktieägaren och varken Lundin Petroleum, EnQuest eller någon annan person skall överhuvudtaget ha något ansvar för faktisk eller påstådd förlust, kostnad eller skada som uppstår eller härrör till priset, villkoren eller tiden för sådan försäljning. Lundin Petroleum uppskattar att antalet direktregistrerade aktieägare vars VP-konton har en adress i USA kopplad till sig samt överföringen av aktier till sådana personer är minimal.

Depåförvaltare samt andra som innehar aktier för någon annan persons räkning, inklusive fondkommissionärer, förvaltare och andra intermediärer, får endast inneha aktier i EnQuest till förmån för en amerikansk aktieägare och/eller överföra EnQuest-aktierna till en sådan aktieägars konto om den aktuella aktieägaren är en QIB och 1) bekräftar att så är fallet inklusive ytterligare uppgifter genom att underteckna ett särskilt brev (ett "QIB Letter") och 2) returnerar undertecknat QIB Letter enligt dess instruktion.

En QIB kommer i QIB Letter vara tvungen att bekräfta att EnQuest-aktierna inte har registrerats och inte kommer att registreras enligt Securities Act eller annan amerikansk värdepapperslagstiftning och att EnQuest-aktierna erbjuds i en transaktion som inte innebär något offentligt erbjudande i USA och därför utgör "restricted securities" enligt Rule 144 i Securities Act, och godkänner därför att inte erbjuda, sälja, pantsätta eller på annat sätt överföra EnQuest-aktierna förutom i de fall överföring sker (a) utanför USA i enlighet med Rule 903 eller Rule 904 i Regulation S i Securities Act; (b) till någon annan QIB i enlighet med Rule 144A i Securities Act; eller (c) i enlighet med undantaget från registrering i Rule 144 i Securities Act (om tillämpligt).

För det fall en amerikansk aktieägare inte är en QIB får EnQuest-aktierna som erhålls för sådan aktieägars räkning eller till förmån för sådan aktieägare inte överföras till sådan aktieägars konto utan skall istället försälas å sådan aktieägars räkning. Likvid för försälda EnQuest-aktier får innehas till förmån för sådan amerikansk aktieägare eller krediteras dennes konto.

Lundin Petroleum har tillsett att instruktioner avseende amerikanska aktieägare har skickats till depåförvaltare. Depåförvaltare som innehar aktier för fondkommissionärs, förvaltares och andra intermediärs räkning uppmanas att vidarebefordra instruktionerna till sådana personer. Ytterligare kopior av instruktionerna kan erhållas från Lundin Petroleum.

Lundin Petroleum uppskattar att, vid tidpunkten för detta Informationscirkulär, ca fem till sex procent av dess aktier innehas (direkt eller indirekt) av personer med hemvist i USA. Även om Lundin Petroleum uppskattar att merparten av dessa personer är behöriga att mottaga EnQuest-aktierna finns det ingen garanti för att sådana personer som behöver tillhandahålla ett QIB Letter verkligen kommer att göra det eller att det finns ytterligare personer med hemvist i USA som indirekt äger aktier och som Lundin Petroleum inte känner till. För det fall depåförvaltare, fondkommissionärer, förvaltare eller intermediärer som innehar aktier för amerikanska aktieägars räkning säljer ett visst antal EnQuest-aktier över marknaden, finns det ingen garanti för att en sådan försäljning inte väsentligen kommer att påverka EnQuest-aktiernas marknadsvärde. Lundin Petroleum har ingen kontroll över sådan försäljning, inklusive tid för sådan försäljning eller på vilket sätt sådan försäljning sker.

ENQUEST PLC



THISTLEPLATTFORMEN I STORBRITANNIEN



HEATHERPLATTFORMEN I STORBRITANNIEN

EnQuest kommer att bli ett oberoende olje- och gasproduktions- och utbyggnadsbolag vars initiala verksamhet kommer att vara inriktad på UKCS. EnQuest har som målsättning att leverera betydande tillväxt i aktieägarvärde genom att fokusera på utvinning av dess existerande reserver, kommersialisering och utbyggnad av fyndigheter, konvertering av dess betydande betingade resurser till reserver samt att genomföra selektiva förvärv.

EnQuest anser att UKCS är en betydande kolvätebassäng i en lågriskregion. EnQuest anser att UKCS fortfarande kan utnyttja den stora installerade infrastrukturbasen och den kompetenta personalen för att bygga ut, driva och förvalta tillgångarna. EnQuests ledning har omfattande erfarenhet av att arbeta i denna region och känner till myndigheterna och konkurrensituationen.

Med en portfölj av producerande tillgångar, utbyggnads-, utvärderings- och prospekteringsmöjligheter, stark kassaflödesgenerering och en meriterad ledning och personal med gedigen erfarenhet av utbyggnad och drift, är EnQuest övertygat om att det har en bra bas för att öka sin produktion och sina reserver samt för att utnyttja de befintliga möjligheterna på UKCS.

EnQuests tillgångsportfölj kommer främst att bestå av producerande tillgångar och utbyggnadsmöjligheter kombinerat med utvärderings- och prospekteringsmöjligheter, alla belägna på UKCS.

EnQuests produktionstillgångar kommer att omfatta licensandelar i sex produktionsfält: Broom, Heather, Thistle, Deveron, West Don och Don Southwest. EnQuest kommer att ha andelar i 16 produktionslicenser som täcker 26 block eller delblock i UKCS, varav 15 licenser drivs av EnQuest. EnQuests licensandelar skapar ett lager av potentiella utbyggnader, fyndigheter och potentiella strukturer som främst är belägna nära EnQuests andelar i existerande infrastruktur.

Baserat på Lundin Petroleum och Petrofacs produktion för 2009, skulle EnQuests genomsnittliga dagliga licensandelsproduktion för året som avslutades den 31 december 2009 uppgå till ungefär 13 620 boepd. Gaffney, Cline & Associates (GCA) har certifierat att EnQuest, per den 1 januari 2010, har totalt 80,5 MMboe netto, av 2P olje- och NGL reserver. Per den 1 januari 2010 har GCA även certifierat betingade resurser, netto, för olja och gas för enskilda tillgångar. Summan av obekräftade betingade oljeresurser (2C) är 67,5 MMbbl och av betingade gasresurser (2C) är 30,6 Bcf., se not 1. Dessutom har EnQuest identifierat ytterligare fem potentiella prospekteringsstrukturer och samtliga har genomgått oberoende granskning av GCA.

EnQuest kommer att ha sitt huvudkontor i London och ett operativt kontor i Aberdeen. EnQuests VD blir Amjad Bseisu, för närvarande VD för Petrofacs affärsenhet för energitutveckling. James Buckee blir icke-operativ styrelseordförande och Nigel Hares blir Chief Operating Officer, båda kommer från Talisman Energy of Canada. Alexandre Schneider, vice VD och Chief Operating Officer för Lundin Petroleum, kommer att vara icke-operativ styrelseledamot i EnQuest.

Ett prospekt innehållande ytterligare detaljer om EnQuest förväntas bli tillgängligt via Lundin Petroleums hemsida (villkorat av tillämplig värdepapperslagstiftning) omkring den 18 mars 2010, enkom i informationssyfte. Ytterligare information om de brittiska tillgångarna som skall förvärfas av EnQuest från Petrofac finns tillgänglig på Petrofacs hemsida: www.petrofac.com.

Ytterligare information om EnQuest kommer att finnas tillgängligt på www.enquest.co.uk.

Not 1. GCA varnar för att det kan finnas en betydande risk att ansamlingar som innehåller betingade resurser inte kommer att nå kommersiell produktion och att det är olämpligt att aggregera betingade resurser.

LUDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN

Sammanfattning

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings- och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Ryssland, Sydostasien och Afrika.

Om Transaktionen hade slutförts den 31 december 2009 skulle Lundin Petroleum ha haft bevisade och sannolika reserver på 177,0 miljoner fat oljeekvivalenter per den 1 januari 2010 och en prognostiserad nettoproduktion under 2010 på mellan 29 000 och 33 000 fat oljeekvivalenter per dag. Under 2009 uppgick Lundin Petroleums förlust efter skatt, exklusive den brittiska verksamheten, till 3 852,5 MSEK (505,4 MUSD) utan beaktande av eventuellt redovisat resultat i samband med slutförandet av Transaktionen, och ett operativt kassaflöde på 2 941,0 MSEK (385,8 MUSD).

Bakgrund

Lundin Petroleum AB bildades i samband med Talisman Energy Incs övertagande av Lundin Oil AB i en affär värd 4 miljarder SEK år 2001. Som ett resultat av transaktionen erhöll Lundin Oils aktieägare en kontant utdelning om 36,50 SEK plus en aktie i Lundin Petroleum AB för varje aktie i Lundin Oil AB. Den 6 september 2001 började aktierna i Lundin Petroleum AB att handlas på Nya Marknaden på Stockholmsbörsen. Den 2 oktober 2003 noterades Lundin Petroleum på Stockholmsbörsens O-lista. Den 1 juli 2004 överfördes Lundin Petroleum AB till Stockholmsbörsens Large Cap-lista (numera NASDAQ OMX Nordic Exchange).

Den 19 september 2002 slutförde Bolaget förvärvet av 95,3 procent av de utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) från BNP Paribas. Efterföljande förvärv har ökat Bolagets ägande till 99,86 procent. Den 13 februari 2004 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av DNO ASAs olje- och gasintressen i Storbritannien och Irland. Den 17 juni 2004 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av vissa av DNO ASAs norska tillgångar.

Den 31 juli 2006 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av 100 procent av aktierna i Valkyries Petroleum Corporation. I februari 2008 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av det helägda dotterbolaget Lundin Latina de Petróleos S.A. till PetroFalcon Corporation, numera känt som Etrion Corporation.

Den 4 mars 2010 tillkännagav Lundin Petroleum sin avsikt att genomföra en avknoppning av sin brittiska verksamhet till EnQuest och att dela ut aktierna i EnQuest till Lundin Petroleums aktieägare. Aktierna i EnQuest kommer att noteras på London Stock Exchange och NASDAQ OMX Stockholm. Börsnoteringen väntas bli klar i början av andra kvartalet 2010.

Lundin Petroleums organisationsnummer är 556610-8055. Företagets huvudkontor är beläget på adressen Hovslagaregatan 5, 111 48 Stockholm. Företaget registrerades vid Bolagsverket den 4 maj 2001 och har varit verksamt sedan dess. Det nuvarande bolagsnamnet registrerades den 26 juni 2001. Bolagsformen regleras i Aktiebolagslagen 2005:551.

Aktiekapital

Lundin Petroleums registrerade aktiekapital per den 28 februari 2010 uppgick till 3 179 106 SEK fördelat på 317 910 580 aktier. Lundin Petroleum äger 4 490 300 av dessa aktier och kommer inte att ha rätt att delta i utdelningen av aktier i EnQuest.

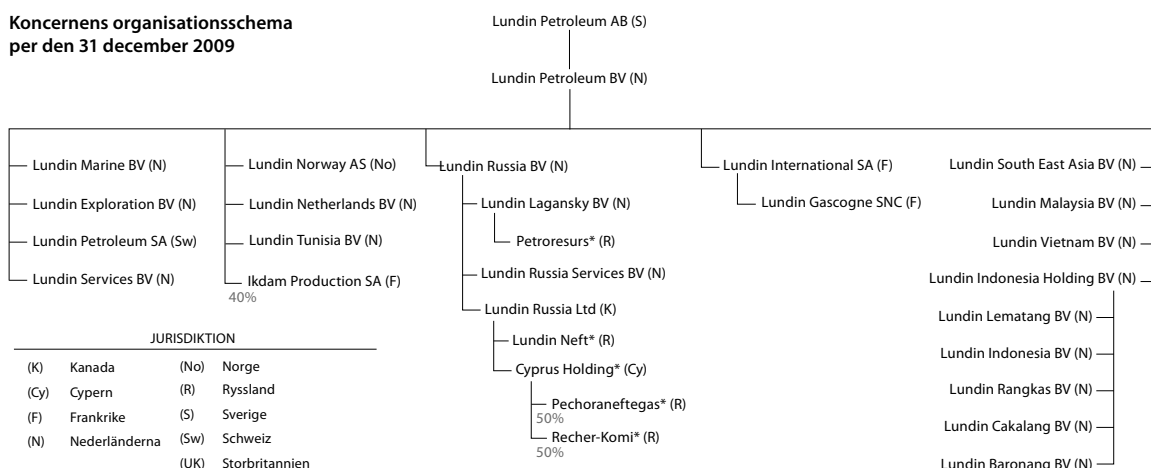
Per den 31 december 2009 ägdes 24,01 procent av aktierna i Lundin Petroleum av Lorito Holdings Limited, ett investmentbolag som är helägt av en Lundinfamiljetrust, 4,26 procent av Landor Participations Inc, ett investmentbolag som är helägt av en trust vars stiftare är Ian H. Lundin, samt 3,41 procent av Zebra Holdings Limited, ett investmentbolag som är helägt av en Lundinfamiljetrust.

Legal koncernstruktur

Genom sina dotterbolag kommer Lundin Petroleum, förutsatt att Transaktionen slutförs, att ha olje- och gasintressen i tio olika länder runt om i världen.

I följande diagram redovisas de största dotterbolagen i Lundin Petroleum (gemensamt benämnda "Dotterbolagen" och tillsammans med Lundin Petroleum "Koncernen") per den 31 december 2009, samt registreringsland för respektive bolag. Såvitt inget annat anges är andelen värdepapper med rösträtt som Lundin Petroleum är förmånlig ägare av, eller utövar kontroll eller ledning av, 100 procent.

Koncernens organisationsschema per den 31 december 2009



Not: Koncernens organisationsschema visar endast betydande dotterbolag

LUDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN fortsatt

Styrelse



Ian H. Lundin, ordförande



C. Ashley Heppenstall



Asbjørn Larsen



Lukas H. Lundin



William A. Rand



Magnus Unger

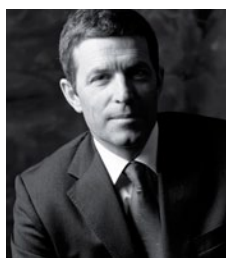


Dambisa Moyo

Koncernledning



C. Ashley Heppenstall
Koncernchef och
verkställande direktör



Alexandre Schneider
Vice VD och Chief Operating
Officer



Geoffrey Turbott
Finansdirektör



Chris Bruijnzeels
Senior Vice President
Operations



Christine Batruch
Direktör Corporate
Responsibility



Jeffrey Fountain
Bolagsjurist

Revisorer

PricewaterhouseCoopers AB, Lilla Bommen 2, Göteborg

Ansvarig revisor:

Bo Hjalmarsson

Född 1960

Auktoriserad revisor, PricewaterhouseCoopers AB

RESURSER OCH PRODUKTION

Lundin Petroleum beräknar reserver och resurser enligt 2007 års Petroleum Resources Management System (PRMS) riktlinjer från Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE). Lundin Petroleums reserver granskas årligen av Gaffney, Cline and Associates (GCA), ett oberoende certifieringsföretag.

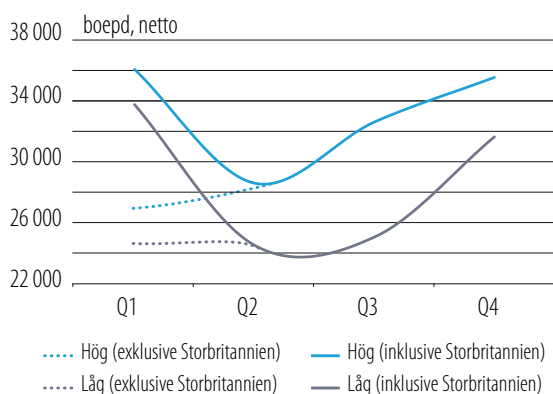
Efter transaktionen kommer Lundin Petroleums bevisade och sannolika (2P) reserver, netto, att uppgå till 177,0 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) per den 1 januari 2010, en minskning från 255,9 MMboe. Merparten av dessa reserver (120,9 MMboe) avser tillgångar i Norge. Av 2P-reserverna utgör 16,8 procent gasreserver i Nederländerna, Indonesien och Norge. Cirka 7,7 procent av dessa reserver är belägna i Indonesien och produktionen sker enligt produktionsdelningskontrakt. Alla angivna reservsiffror avser licensandelsreserver.

Förutom sina certifierade reserver har Lundin Petroleum ett antal olje- och gasresurser som klassificeras som betingade resurser. Efter transaktionen kommer Lundin Petroleums betingade resursbas att uppgå till 231 MMboe (en minskning från 285 MMboe). Den största delen (163,3 MMboe) av den återstående betingade resursbasen är hänförlig till Morskaya-fyndigheten i Ryssland.

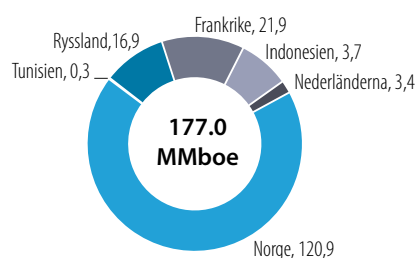
Lundin Petroleum kommer att ha en stor portfölj av prospekteringslicenser. Per den 1 januari 2010, och baserat på internationella estimat, omfattar dessa licenser cirka 1,66 miljarder boe, netto, av obekräftade prospekteringsbara resurser för Lundin Petroleum. Den största delen av dessa resurser återfinns i Norge, följt av vårt kärntillväxtområde Sydostasien.

Lundin Petroleum har tidigare i år lämnat en produktionsprognos för år 2010 på mellan 38 000 och 44 000 fat oljeekvivalenter per dag (boepd). Efter transaktionen revideras denna prognos till mellan 29 000 och 33 000 boepd med antagande att transaktionen slutförs vid slutet av det första kvartalet 2010. Det som påverkar produktionsprognosen mest är relaterat till produktionsförlusten från Storbritannien under 9 månader.

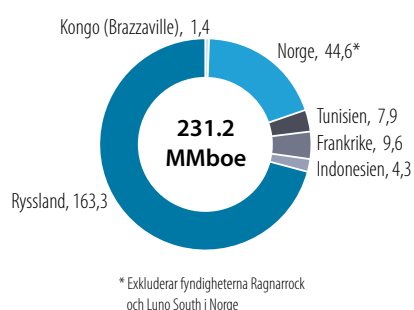
Produktionsprognos 2010



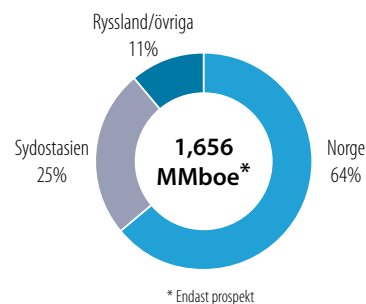
2P reserver, netto



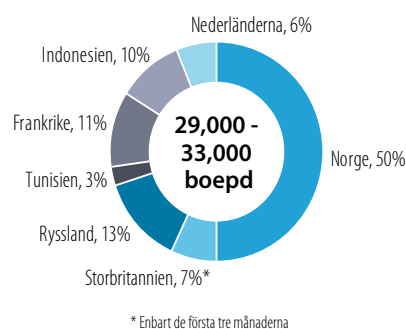
Betingade reserver, netto



Obekräftade prospekteringsbara resurser



Produktionsprognos 2010 (uppdelad)



LUNDIN PETROLEUMS VERKSAMHET - EUROPA

NORGE – NYCKELTAL

Reserver (MMboe)	120,9
Betingade resurser (MMboe)	44,6
Genomsnittlig produktion per dag 2009 (Mboepd)	14,0
Omsättning, netto (MSEK)	2 445,8
Uppnått försäljningspris (USD/boe)	60,48
Utvinningkostnader (USD/boe)	4,71
Bidrag till operativt kassaflöde (USD/boe)	56,58



VOLUNDS UNDERVATTENSANLÄGGNING OCH ALVHEIM FPSO, NORGE



AVLASTNING FRÅN ALVHEIM, NORGE

Norge

Norge förblir ett av de viktigaste verksamhetsområdena för Lundin Petroleum efter avknoppningen av de brittiska tillgångarna till EnQuest. Den existerande portföljen av licenser innefattar hela spektrat av prospekterings-, utvärderings- och producerande tillgångar.

Alvheim

Alvheimfältet (licensandel (l.a) 15%) producerade under 2009 i genomsnitt 92 000 boepd med maximal utvinning av reserver, brutto, om cirka 246 MMboe och platåproduktion, brutto, som överstiger 100 000 boepd. Fas 1 av Alvheimprojektet har med framgång slutförts och fas 2, vilken innefattar ytterligare tre multilaterala borrhningar, förväntas vara genomförd 2011. Det finns ytterligare potential i det större Alvheimområdet från existerande fyndigheter från ytterligare prospektering.

Volund

Volundfältet (l.a 35%) är beläget söder om Alvheim och kommer att kopplas till Alvheims FPSO (flytande produktions- lagrings- och avlastningsfartyg). Förväntad produktionsstart av fältet är mitten av 2010 med förväntad platåproduktion, brutto, på cirka 25 000 boepd.

Luno

Prospekteringsborrningen Luno i licensen PL338 (l.a 50%) med Lundin Petroleum som operatör, genomfördes med framgång och resulterade i en fyndighet i slutet av 2007. Den första utvärderingsborrningen, som var klar i början av 2009, bekräftade förlängningen av Lunofältet mot nordost. De certifierade bevisade och sannolika reserverna är 95 MMboe med en återvinningsfaktor på 26 procent. En andra utvärderingsborrning genomfördes i början av 2010, vilken bekräftade 50 meter av utmärkta reservoaregenskaper. Konceptuella utbyggnadsstudier bedrivs på Lunofältet för att kunna besluta om ett utbyggnadskoncept i slutet av 2010. Inlämning av en utbyggnadsplan beräknas ske under 2011. Under 2009 upptäcktes ytterligare en fyndighet i södra delen av Lunofältet. Upptäckten gjordes i en reservoar med sprickgrund och är eventuellt förenad med stora volymer olja, men kommer att kräva ytterligare undersökningar för att bedöma resursens potential och kommersiella möjligheter.

Lundin Petroleum har en betydande prospekteringsareal i det större Lunoområdet som omfattar licenserna PL359 (l.a 40%), PL409 (l.a 70%), PL410 (l.a 70%) och PL501 (l.a 40%).

Under 2009 förvärvade Lundin Petroleum 10 procent i PL265 som omfattar olje- och gasfyndigheten Ragnarrock i närheten av Lunofältet.

Möjlighet till återkoppling under havsytan

Lundin Petroleum har också ett antal fyndigheter som troligtvis kan utvecklas som återkopplingar under havsytan till existerande produktionsanläggningar belägna offshore, vilka planeras att tas i produktion de kommande åren.

Ytterligare prospekteringspotential

Lundin Petroleum har ett aktivt prospekteringsprogram för 2010 med åtta borrhningar i Norge. Den obekräftade resursexponeringen, netto, är cirka 300 MMboe.

LUNDIN PETROLEUMS VERKSAMHET – EUROPA fortsatt

Frankrike

De franska fälten består av tillgångar som har varit i produktion under många år. I Paris Basin (i.a. 43,3–100%) och Aquitaine Basin (i.a. 50%) pågår kostnadseffektiva borrningar och underhållsaktiviteter för att bibehålla produktionsnivåerna. Framgångsrik vatteninjiceringsteknik, så kallad kallvattensfraktion, har förbättrat resultatet för ett antal fält i Paris Basin vilket har resulterat i ökad produktion och reservbas.

Anläggningar och infrastruktur är på plats med outnyttjad kapacitet som möjliggör en snabb utbyggnad av nya reserver. De franska tillgångarna ger låga avskrivningar och genererar långsiktig förväntad produktion för Lundin Petroleum.

Ytterligare prospekteringsmöjligheter och utvinning av betingade resurser utforskas för att öka den franska produktionen.

Nederländerna

Nederländerna är en mogen gasprovins som förser Lundin Petroleum med stabil, långsiktig produktion från fält onshore och offshore. Produktionen genereras från icke-operativa licensandelar. Även om flertalet producerande fält är så kallade mogna fält utvärderas ytterligare borrningar och utbyggnadsmöjligheter aktivt.

Den producerade gasen säljs till Gastera under ett långsiktigt avtal i enlighet med den holländska statens "small gas field policy".

Irland

Lundin Petroleum har en prospekteringslicens som icke-operatör, offshore Irland, i Slyne Basin (Inishmorelicensen 50%). En ansökan om licensförlängning beviljades för Slyne Basin-licensen 04/06, där arbetet fortsätter inför planerad insamling av 3D-seismik som ska öka förståelsen för den kartlagda strukturen.

FRANKRIKE – NYCKELTAL

Reserver (MMboe)	21,9
Betingade resurser (MMboe)	9,6
Genomsnittlig produktion per dag 2009 (Mboepd)	3,4
Omsättning, netto (MSEK)	604,9
Uppnått försäljningspris (USD/boe)	60,94
Utvinningskostnader (USD/boe)	14,97
Bidrag till operativt kassaflöde (USD/boe)	35,07

NEDERLÄNDERNA – NYCKELTAL

Reserver (MMboe)	3,4
Genomsnittlig produktion per dag 2009 (Mboepd)	2,0
Omsättning, netto (MSEK)	301,6
Uppnått försäljningspris (USD/boe)	50,49
Utvinningskostnader (USD/boe)	12,28
Bidrag till operativt kassaflöde (USD/boe)	30,48

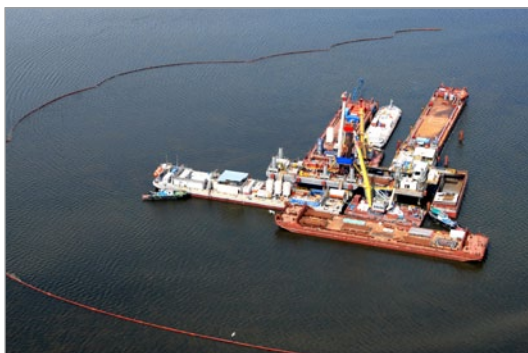


ZUIDWALFÄLTEN, NEDERLÄNDERNA

LUNDIN PETROLEUMS VERKSAMHET - RYSSLAND

RYSSLAND – NYCKELTAL

Reserver (MMboe)	16,9
Betingade resurser (MMboe)	163,3
Genomsnittlig produktion per dag 2009 (Mboepd)	4,7
Omsättning, netto (MSEK)	567,5
Uppnått försäljningspris (USD/boe)	37,64
Utvinningskostnader (USD/boe)	8,59
Bidrag till operativt kassaflöde (USD/boe)	7,23



BORRVERKSAMHET, LAGANSKYBLOCKET, RYSSLAND



FYNDIGHETEN MORSKAYA, LAGANSKYBLOCKET, RYSSLAND

Laganskyblocket

Ryssland är ett av Lundin Petroleums kärnområden med huvudfokus på Laganskyblocket i Kaspiska havet där Lundin Petroleum har en licensandel på 70 procent (i.a. 70%).

Laganskyblocket är 2 000 km² stort och beläget i norra Kaspiska havet där några av världens största olje- och gasansamlingar finns. Fyndigheten Morskaya upptäcktes 2008 och innehåller olja av god kvalitet, och vars betingade reserver uppskattas till 227 MMboe.

En utvärderingsborrning av Morskayafältet kommer förmodligen att genomföras under 2011.

Ytterligare prospekteringspotential

Genom ett nytt, pågående program har 3D-seismik insamlats på 150 km² och seismik från ytterligare 75km² kommer att samlas in under 2010. Bearbetning pågår för att få en bättre förståelse av den resterande potentialen i blocket. Ett flertal strukturer har påträffats och resurspotentialen utvärderas för närvarande. En prospekteringsborrning kommer att genomföras som en del av ett åtagande under 2011.

Komi

Lundin Petroleum har en licensandel om 50 procent i tre producerande fält i Komiblocket. Produktionen kommer från devoniska karbonreservoarer. Borrningar har med framgång ökat bruttoproduktionen till cirka 9 000 boepd. Borrningarna kommer att fortsätta under 2010. Olja exporteras via det närliggande pipelinesystemet Transneft och cirka 60–65 procent säljs inom landet.

LUNDIN PETROLEUMS VERKSAMHET - SYDOSTASIEN

Sydostasien är ytterligare ett kärnområde för Lundin Petroleum. Målet är att bygga upp en portfölj av prospekteringsstillgångar med fokus på underprospekterade bassänger inom bevisade petroleumssystem.

Indonesia

Salawati Basin och Island

Produktionen i Indonesien genereras från icke-operativa tillgångar i Salawati Island och Salawati Basin-området på Papua. Ett prospekteringsprogram bedrivs i dessa licenser för att bibehålla produktionsnivåerna.

Lematangblocket

Gasfyndigheten Singa i Lematangblocket i södra Sumatra är under utbyggnad med förväntad produktionsstart under 2010. Ett avtal om gasförsäljning, som kommer att förse kunder på västra Java med gas, har undertecknats. Lundin Petroleum har en licensandel om 25,88 procent i Lematangblocket.

Ytterligare prospekteringspotential

Det finns fyra prospekteringslicenser i bevisade petroleumssystem. Insamling av 2D- och 3D-seismik pågår och prospekteringsborrning planeras starta under 2011.

Vietnam

Lundin Petroleum har en licensandel om 33,33 procent i Block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Det finns ett antal olje- och gasfyndigheter i bassängen och blocket innehåller ett antal betydande strukturer.

Under 2010 kommer två prospekteringsborrningar att genomföras i blocket.

Malaysia

Lundin Petroleum har tecknat produktionsdelningskontrakt (PSC) för blocken PM 308A (l.a. 35%), PM 308B (l.a. 75%) och SB303 (l.a. 75%). Insamling av 3D-seismik har genomförts i samtliga block och bearbetas för närvarande. Prospekteringsborrning förväntas starta 2011.

INDONESIEN – NYCKELTAL

Reserver (MMboe)	13,7
Betingade resurser (MMboe)	4,3
Genomsnittlig produktion per dag 2009 (Mboepd)	2,5
Omsättning, netto (MSEK)	281,4
Uppnått försäljningspris (USD/boe)	60,58
Utvinningskostnader (USD/boe)	22,78
Bidrag till operativt kassaflöde (USD/boe)	13,51



SINGA-ANLÄGGNINGARNA, LEMATANGBLOCKET, INDONESIA



BORRVERKSAMHETEN, BLOCK 06/94, VIETNAM

LUNDIN PETROLEUMS VERKSAMHET - AFRIKA

TUNISIEN – NYCKELTAL

Reserver (MMboe)	0,3
Betingade resurser (MMboe)	7,9
Genomsnittlig produktion per dag 2009 (Mboepd)	1,4
Omsättning, netto (MSEK)	194,1
Uppnått försäljningspris (USD/boe)	54,72
Utvinningkostnader (USD/boe)	26,83
Bidrag till operativt kassaflöde (USD/boe)	13,33

KONGO (BRAZZAVILLE) – NYCKELTAL

Betingade resurser (MMboe)	1,4
----------------------------	-----

Tunisien

Oudnafältet (i.a. 40%) sattes i produktion i november 2006. Fältet producerar vid relativt stabila nivåer om cirka 3 000 bopd, brutto, trots det faktum att produktionen befinner sig i ett sent skede med hög vattengenomträngning.

Oudnafältet innefattar en producerande borrhning och en vatteninjiceringsborrhning, båda kopplade till Ikdam FPSO. Reservoartrycket hålls uppe genom vatteninjicering och artificiell lyft som fås genom en oljedriven jetpump.

Kongo (Brazzaville)

Lundin Petroleum har en licensandel om 18,75 procent i Block Marine XI och 21,55 procent i det angränsande Block Marine XIV, offshore Kongo (Brazzaville). Tidigare utförd prospektering i Block Marine XI har resulterat i fyra små oljefyndigheter. Samtliga fyndigheter är belägna i närheten av befintlig infrastruktur och på grunt vatten.

Prospekteringsborrningen Liyeke Marine-1 i Block Marine XI genomfördes under 2009 och en oljekolumn med tung olja påträffades. En utvärderingsborrhning i Viodofyndigheten resulterade i ytterligare en oljefyndighet. Borrningsresultaten utvärderas för närvarande för att undersöka Viodofältets utbyggnadspotential.

I Block Marine XIV slutfördes en 3D-seismikinsamling under 2009 och prospekteringsborrhning kommer att inledas under 2010.

PROFORMAREDOVISNING (oreviderad)

På sidorna 17 och 18 återfinns Lundin Petroleumkoncernens resultat- och balansräkning ("Proformaredovisning"). Proformaredovisningen har upprättats utifrån Lundin Petroleums reviderade koncernräkenskaper för 2009 vilka justerats för att avspegla Lundin Petroleumkoncernens räkenskaper exklusive den brittiska verksamheten. Syftet med Proformaredovisningen är att redovisa Lundin Petroleumkoncernens nettoresultat för år 2009 samt dess tillgångar och skulder per 31 december 2009 exklusive den brittiska verksamheten, utan beaktande av eventuellt redovisat resultat i samband med slutförandet av Transaktionen, samt före utdelningen av aktierna i EnQuest till Lundin Petroleums aktieägare.

Övriga justeringar avser omklassificeringar av fordringar och skulder mellan Lundin Petroleum och EnQuest och relaterade ränteintäkter och räntekostnader.

PROFORMA NYCKELTAL	Lundin Petroleum- koncernen	Lundin Petroleums brittiska verksamhet	Proforma Lundin Petroleum
	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Produktion i Mboepd, brutto	38,6	10,2	28,4
Produktion i Mboepd, exklusive minoritetsintresse	38,2	10,2	28,0
Rörelsens intäkter, MSEK	6 191,1	1 783,7	4 417,5
Årets resultat, MSEK	-3 790,0	62,5	-3 852,5
Årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare, MSEK	-2 890,5	62,5	-2 953,0
Resultat per aktie, SEK ¹	-9,22	0,20	-9,42
Resultat per aktie efter full utspädning, SEK ¹	-9,22	0,20	-9,42
EBITDA, MSEK	3 678,5	705,2	2 973,3
Operativt kassaflöde, MSEK	3 597,3	656,3	2 941,0

¹ Baserat på årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

LUNDIN PETROLEUMKONCERNEN PROFORMA RESULTATRÄKNING

Belopp i TSEK	Lundin Petroleum- koncernen	Lundin Petroleums brittiska verksamhet	Justeringar	Proforma Lundin Petroleum- koncernen
	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2009- 31 dec 2009 12 månader
Rörelsens intäkter				
Försäljning av olja och gas	6 064 210	-1 779 138	–	4 285 072
Övriga rörelseintäkter	126 859	-4 584	10 149	132 424
	6 191 069	-1 783 722	10 149	4 417 496
Rörelsens kostnader				
Produktionskostnader	-2 299 894	1 077 527	-10 149	-1 232 516
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-1 295 061	394 665	–	-900 396
Prospekteringskostnader	-1 051 024	46 872	–	-1 004 152
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-3 741 279	–	–	-3 741 279
Nedskrivning av goodwill	-847 196	–	–	-847 196
Bruttoresultat	-3 223 954	-263 634	–	-3 487 588
Försäljning av tillgångar	32 098	–	–	32 098
Övriga intäkter	9 317	-2	–	9 315
Administrationskostnader och avskrivningar	-221 984	1 026	–	-220 958
Rörelseresultat	-3 223 954	-263 634	–	-3 487 588
Resultat från finansiella investeringar				
Finansiella intäkter	494 242	130 538	6 068	630 848
Finansiella kostnader	-452 353	49 117	-6 068	-409 304
	41 889	179 655	–	221 544
Resultat från intressebolag	-194 399	–	–	-194 399
Resultat före skatt	-3 376 464	-83 979	–	-3 460 443
Bolagsskatt	-413 502	21 463	–	-392 039
Årets resultat	-3 789 966	-62 516	–	-3 852 482
Årets resultat hänförligt till:				
Moderbolagets aktieägare	-2 890 510	-62 516	–	-2 953 026
Minoritetsintresse	-899 456	–	–	-899 456
Årets resultat	-3 789 966	-62 516	–	-3 852 482
Resultat per aktie – SEK ¹	-9,22	-0,20	–	-9,42
Resultat per aktie efter utspädning – SEK ¹	-9,22	-0,20	–	-9,42

¹ Baserat på årets resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

LUNDIN PETROLEUMKONCERNEN PROFORMA BALANSRÄKNING

Belopp i TSEK	Lundin Petroleum- koncernen 31 dec 2009	Lundin Petroleums brittiska verksamhet 31 dec 2009	Justeringar 31 dec 2009	Proforma Lundin Petroleum- koncernen 31 dec 2009
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Olje- och gästingångar	18 078 331	-4 190 789	–	13 887 542
Övriga materiella anläggningstillgångar	113 348	-9 363	–	103 985
Goodwill	4 795	–	–	4 795
Övriga immateriella anläggningstillgångar	36 447	–	–	36 447
Investering i EnQuest	–	–	1 141 510	1 141 510
Finansiella anläggningstillgångar	608 018	-147 356	147 356	608 018
Uppskjutna skattefordringar	198 193	-1 108	–	197 085
Summa anläggningstillgångar	19 039 132	-4 348 616	1,288 866	15 979 382
Omsättningstillgångar				
Fordringar och lager	1 408 725	-267 794	–	1 140 931
Likvida medel	550 372	-56 168	–	494 204
Summa omsättningstillgångar	1 959 097	-323 962	–	1 635 135
SUMMA TILLGÅNGAR	20 998 229	-4 672 578	1 288 866	17 614 517
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Aktiekapital	8 126 750	-1 141 510	1 141 510	8 126 750
Minoritetsintresse	677 777	–	–	677 777
Totalt eget kapital	8 804 527	-1 141 510	1 141 510	8 804 527
Långfristiga skulder				
Avsättningar	6 387 910	-2 171 696	–	4,216,214
Banklån	3 883 670	-1 110 171	147 356	2 920 855
Övriga långfristiga skulder	89 656	–	–	89,656
Summa långfristiga skulder	10 361 236	-3 281 867	147 356	7 226 725
Kortfristiga skulder	1 832 466	-249 201	–	1 583 265
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	20 998 229	-4 672 578	1 288 866	17 614 517

STYRELSENS REKOMMENDATIONER

Styrelsen för Lundin Petroleum anser att den föreslagna Transaktionen är i Lundin Petroleums och dess aktieägares bästa intresse. Styrelseledamöterna rekommenderar enhälligt att aktieägare i Lundin Petroleum i samband med Transaktionen godkänner följande punkter:

1. Försäljningen av Lundin North Sea BV (som är holdingbolaget för Lundin Petroleums samtliga verksamheter i Storbritannien) till EnQuest PLC i utbyte mot sådant antal aktier i EnQuest som motsvarar femtiofem procent (55 %) av de totala utestående aktierna i EnQuest, samt
2. Bolagets utdelning av samtliga aktier i EnQuest som Bolaget innehar, motsvarande femtiofem procent (55 %) av de utestående aktierna i EnQuest, till Lundin Petroleums aktieägare, samt bemyndigar styrelseledamöterna att besluta avstämningsdag för sådan utdelning, under förutsättning att en primärnotering av EnQuest-aktien på London Stock Exchange har skett före sådan utdelning.

Stockholm den 4 mars 2010

LUNDIN PETROLEUM AB (publ)

Styrelsen

Ian H. Lundin
Ordförande

Magnus Unger

William A. Rand

Asbjørn Larsen

Lukas H. Lundin

C. Ashley Heppenstall

Dambisa Moyo

DEFINITIONER OCH TERMER

Valutaförkortningar

EUR	Euro
SEK	Svenska kronor
USD	US-dollar
T	Tusental
M	Miljon

Oljelerade förkortningar

bbl	Fat (barrel). Ett fat = 159 liter.
bbls	Fat
bopd	Fat olja per dag
boepd	Fat oljeekvivalenter per dag
Mbbl	Tusen fat (latin: mille)
MMbo	Milljoner fat olja
MMboe	Milljoner fat oljeekvivalenter
MMbopd	Milljoner fat olja per dag

BOLAGSBESKRIVNING

Huvudkontor

Lundin Petroleum AB (publ)
Hovslagargatan 5
SE-111 48 Stockholm
Telephone: +46-8-440 54 50
Telefax: +46-8-440 54 59
E-post: info@lundin.ch
Webbplats: www.lundin-petroleum.com

Denna sida har med avsikt lämnats tom



www.lundin-petroleum.com