

*FÅR EJ PUBLICERAS ELLER DISTRIBUTERAS I USA, AUSTRALIEN, KANADA ELLER JAPAN
FÖRUTOM TILL AKTIEÄGARE I SAMBAND MED EXTRA BOLAGSSTÄMMAN*

Lundin Petroleum AB (publ)

INFORMATIONSMEMORANDUM

FÖRESLAGEN BÖRSINTRODUKTION AV VERKSAMHETERNA I NORGE OCH STORBRITANNIEN



ORDFÖRANDEN HAR ORDET

Kära aktieägare,

När Lundin Oil såldes till Talisman 2001 motiverades affären av en önskan att realisera dolda värden i Lundin Oil. Merparten av ersättningen var kontant men aktieägarna i Lundin Oil fick också en aktie i Lundin Petroleum för varje aktie de ägde i Lundin Oil. När affären slutfördes värderades Lundin Petroleum till ca 5 kronor per aktie.

Under 2001 handlades Lundin Petroleums aktier på "Nya Marknaden" i Stockholm och bolaget finansierades genom en nyemission till kurs 3,50 kronor per aktie. Vår dåvarande styrelseordförande Adolf Lundin framhöll Lundin Petroleum som en ny kraft att räkna med i den europeiska oljesektorn och rekommenderade starkt Lundin Oils aktieägare att behålla sina aktier och delta i nyemissionen. De flesta följde hans råd och har tjänat på Lundin Petroleums astronomiska framgångar som gett en avkastning på investerat kapital på 100 procent per år mellan 2001 och 2006. Lundin Petroleum är idag flera gånger större än vad Lundin Oil var när det såldes till Talisman.

Idag befinner sig Lundin Petroleum i en liknande situation som Lundin Oil 2001, på så sätt att företaget har en stark bas av tillgångar som företagsledningen och styrelsen inte anser att marknaden värderar fullt ut i nuvarande struktur. Olje- och gasutvinningsföretag med ett globalt perspektiv på prospektering och produktion är till sin natur komplexa företagsverksamheter. Utvecklingsprocessen kompliceras av riskfaktorer (däribland tekniska, politiska och kommersiella) som påverkar värdet. Marknaden är därför i hög grad hänvisad till sin tilltro till företagsledningens förmåga att skapa värde och stabil tillväxt.

Det är därför viktigt att företagsledningen har tydliga mål och ett fokuserat tillvägagångssätt. Vår erfarenhet visar till exempel att verksamheten vid mogna olje- och gastillgångar i Nordsjön skiljer sig från att bedriva prospektering förenad med hög risk och möjlighet till hög avkastning i länder som Ryssland och Sudan. Även om vi förstår betydelsen av att kombinera stabila olje- och gasproducerande tillgångar med prospekteringstillgångar med stor potential, anser vi tiden nu mogen att synliggöra de värden som skapats i de tillgångar som vi samlat på oss under de senaste åren. Därför beslutades att skapa Viking genom att knoppa av tillgångarna i Nordsjön och sälja precis över 50 procent i detta bolag vid en börsintroduktion. Målen med affären är att:

- Synliggöra värden i verksamheten i Nordsjön som har en betydande bas av tillgångar och spännande möjligheter att växa organiskt.
- Skapa en ny norsk oberoende operatör inom prospektering och produktion, väl positionerad att utnyttja regionens tillväxtpotentialer.
- Erbjudna investerare ett nytt, fokuserat investeringsalternativ mellan de mindre prospekteringsbolagen och det sammanslagna Statoil-Hydro.
- Återigen fokusera Lundin Petroleum på sina konkurrensfördelar inom att söka efter nya möjligheter och att utveckla sin mycket spännande portfölj av prospekterings- och utbyggnadsprojekt.

Avsikten är att dela ut merparten av likviden från aktieförsäljningen i Viking till Lundin Petroleums aktieägare. Samtidigt behåller Lundin Petroleums aktieägare en del av tillgångarna i Nordsjön genom Lundin Petroleums ägande i Viking på lite mindre än 50 procent.

Ur ett ledningsperspektiv kommer Viking dra fördel av ett starkt team av medarbetare under ledning av Torstein Sanness, en branschveteran med ett bevisat "track-record". Lundin Petroleum kommer att behålla samma ledning under Ashley Heppenstall (som inte behöver någon närmare presentation).

Som representant för huvudägarna och styrelseledamot vill jag uttrycka mitt starka stöd för affären. Jag ser fram emot att se båda företagen blomstra i sina respektive miljöer.



Med vänliga hälsningar,

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Ian Lundin".

Ian H Lundin

Ordförande

Lundin Petroleum AB

VD HAR ORDET



Med vänliga hälsningar,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'C. Heppenstall', written in a cursive style.

C. Ashley Heppenstall

Verkställande direktör och
koncernchef

Lundin Petroleum AB

Kära aktieägare,

Det viktigaste målet för ledningen i Lundin Petroleum är att öka värdet för aktieägarna. Jag anser att vi sedan starten för sex år sedan har uppfyllt detta mål eftersom Lundin Petroleum varit ett av de medelstora olje- och gasbolag som gett högst totalavkastning till sina aktieägare.

Vår strategi har varit att öka Lundin Petroleums reserver och producerande tillgångar genom en proaktiv filosofi avseende förvärv och organisk tillväxt. Våra reserver har ökat till 176 miljoner fat oljeekvivalenter per dag (boepd) med en produktion på mer än 40 000 boepd. Vi har dessutom en diversifierad portfölj av betingade resurser och prospekteringsstillgångar.

Våra verksamheter i Storbritannien och Norge har haft en betydande tillväxt under de senaste åren. Vi har en diversifierad portfölj av produktions-, utbyggnads- och prospekteringsstillgångar som hanteras av en grupp erfarna medarbetare på våra kontor i Oslo och Aberdeen. Till följd av detta föreslår vi att den norska och brittiska verksamheten knoppas av till ett nytt bolag med namnet Viking Oil and Gas ASA. Viking har ansökt om en notering på Oslobörsen i samband med att Lundin Petroleum säljer 50,01 procent av sitt innehav till allmänheten. Vi avser behålla 49,99 procent av aktierna i Viking, vilket ger en betydande exponering mot tillväxtpotentialerna i Nordsjöverksamheten.

Motiven för affären är helt enkelt att synliggöra värde för Lundin Petroleums aktieägare. Vi räknar med att Viking blir ett av de största oberoende oljebolagen i Nordsjön sett till produktion och reserver, med en stark portfölj av produktions-, utbyggnads- och prospekteringsstillgångar, väl positionerat att utnyttja regionens tillväxtpotentialer.

Jag kommer att fortsätta som verkställande direktör och koncernchef i Lundin Petroleum samt även axla rollen som styrelseordförande i Viking.

Transaktionen leder till att Lundin Petroleum blir mindre. Men en utomordentlig portfölj av produktions- och prospekteringsstillgångar runt om i världen kvarstår. Vi kommer att ha samma tekniska team, en rörelse som ger ett positivt kassaflöde och en mycket stark balansräkning. Vår målsättning är att utifrån denna kärna av tillgångar och med samma strategi som historiskt skapat god avkastning för aktieägarna i Lundin Oil och Lundin Petroleum återigen bygga upp Lundin Petroleum.

Jag ser med spänning fram emot att vi återigen kan skapa aktieägarvärde genom det "nya" Lundin Petroleum

SAMMANFATTNING AV TRANSAKTIONEN

Offentliggörande av Transaktionen

Den 22 mars 2007 meddelade Lundin Petroleum sin avsikt att knoppa av de norska och brittiska verksamheterna till ett nybildat norskt bolag, Viking Oil and Gas ASA.

Lundin Petroleum avser att erbjuda allmänheten att köpa aktier i Viking samt att notera Vikings aktie på Oslobörsen (OSE). Viking är för närvarande ett helägt dotterbolag till Lundin Petroleum. I samband med börsnoteringen föreslår Lundin Petroleum att allmänheten erbjuds köpa aktier motsvarande 50,01 procent av Viking, till en kurs som senare kommer att fastställas, samt att Lundin Petroleum kvarstår med betydande ägande i Viking om 49,99 procent. Börsnoteringen förväntas vara genomförd före utgången av det andra kvartalet 2007.

Vederlag i Transaktionen

Försäljningslikviden från börsintroduktionen kommer ej att vara känd innan Lundin Petroleums extra bolagsstämma den 16 april 2007.

Lundin Petroleum avser att överföra merparten av försäljningslikviden från aktierna i Viking till sina aktieägare. Tidpunkten och formen för denna överföring kommer att bero på storleken av och tidpunkten för erbjudandet och börsnoteringen. Viking kommer inte att erhålla några medel från erbjudandet.

Motiv för Transaktionen

Som tidigare meddelats har Lundin Petroleum undersökt strategiska möjligheter för tillgångarna i Norge och Storbritannien i syfte att frigöra värden för Lundin Petroleums aktieägare. Lundin Petroleum bedömer att den föreslagna avknoppningen och börsintroduktionen, om den genomförs, kommer att synliggöra värden i den norska och brittiska verksamheten med sina betydande reserver och fyndigheter, stark prospekteringsportfölj samt kompetenta ledning.

Viking skulle bli ett nytt norskt oberoende olje- och gasbolag som är väl positionerat för att ta tillvara de tillväxtpotentialer som finns på de norska och brittiska kontinentalsocklarna (NCS och UKCS). Viking skulle bli ett nytt investeringsalternativ med en balanserad portfölj av producerande, utvecklings- och prospekteringsstillgångar i Nordsjön samt med prospekteringsstillgångar i Barents Hav. De tillgångar som Viking kommer att äga genererar starka operativa kassaflöden och möjliggör för Viking att internt finansiera sin fortsatta organiska tillväxt genom utveckling av befintliga tillgångar och prospektering. Viking har omfattande tillgångar med potential för utveckling, nya fyndigheter och prospektering. Lundin Petroleum bedömer att det nya bolaget blir ett av de största oberoende norska olje- och gasbolagen noterade på Oslobörsen efter Statoil/Norsk Hydro i relation till produktion och reserver i Nordsjön.

Lundin Petroleum skulle fortsätta äga och bedriva sin internationella olje- och gasverksamhet med produktion i Tunisien, Ryssland, Indonesien, Frankrike och Nederländerna vid sidan av en diversifierad portfölj prospekteringsstillgångar. Avknoppningen och börsintroduktionen kommer, om den genomförs, att leda till ett mindre Lundin Petroleum och därmed en större hävstång för framgångar i planerade prospekteringsbörningar och nya affärsmöjligheter.

Villkor för genomförande av Transaktionen

Transaktionen är villkorad av vissa regulatoriska och andra villkor, inklusive den norska och brittiska statens godkännanden. Norska statens godkännande har erhållits.

Därutöver erfordrar Transaktionen godkännanden av partners och vissa övriga i enlighet med kontrakt i Storbritannien och Norge. Om sådana godkännanden inte har erhållits före slutförandet av det offentliga erbjudandet, så har Lundin Petroleum accepterat att garantera vissa av Vikings skyldigheter under en period efter slutförandet.

Transaktionen måste även godkännas av en enkel majoritet av Lundin Petroleums aktieägares röster vid den extra bolagsstämman.

Lundin Petroleums styrelse har enhälligt godkänt transaktionen.



UTBYGGANDEN AV ALVHEIM, NORGE

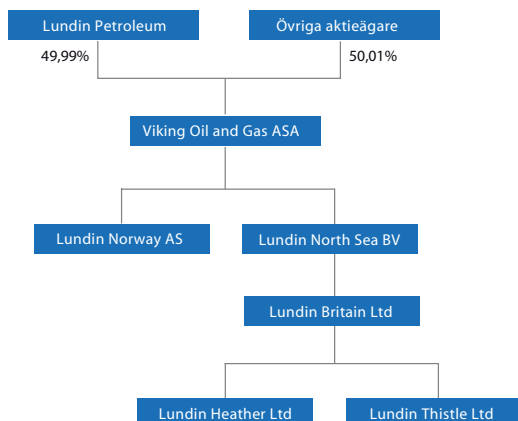


HEATHER, BROOMFÄLTEN, STORBRIANNIEN



JOTUNFÄLTET, NORGE

VIKING OIL AND GAS ASA



TORSTEIN SANNESS, VD VIKING



ALAN CURRAN, CHIEF OPERATION OFFICER VIKING

Viking blir ett oberoende bolag inom prospektering, utbyggnad och produktion av olja och gas, vars verksamhet blir helt fokuserad till de norska och brittiska kontinentalsocklarna ("NCS" och "UKCS"). Med en portfölj av producerande, utbyggnads- och prospekteringsstillgångar, starka operativa kassaflöden och en etablerad organisation med en erfaren företagsledning meriterad inom fyndigheter och produktion anser sig Viking vara väl positionerat för att öka sin produktion och sina reserver och utnyttja befintliga möjligheter på NCS och UKCS.

Vikings tillgångar kommer att inkludera andelar i fyra fält som för närvarande är producerande, Jotun på NCS och Broom, Heather och Thistle vid vilka företaget är operatör på UKCS. Dessutom förväntas Alvhøimfältet på NCS tas i produktion under andra kvartalet 2007. Vikings licensandelar kommer också att ge bolaget med omfattande utbyggnads- och prospekteringsmöjligheter, varav många ligger tätt inpå Vikings intressen i närbelägen infrastruktur. Totalt kommer Viking att ha andelar i 49 prospekteringslicenser inklusive de sju licenser, varav sex som operatör, som man tilldelades i norska APAs senaste licensrunda samt de sex licenser, varav tre som operatör, som man tilldelades i den senaste brittiska licensrundan.

Viking är ett publikt aktiebolag som lyder under norsk lag med organisationsnummer 991 036 210. Viking bildades den 9 mars 2007.

Samtliga aktier i Viking kontrolleras för närvarande av Lundin Petroleum BV, ett helägt dotterbolag till Lundin Petroleum AB. Före noteringen av Vikings aktie på Oslobörsen kommer Viking att förvärva samtliga aktier i Lundin Norway AS ("Lundin Norge") och Lundin North Sea B.V. ("Lundin Nordsjön") som kontrollerar 100 procent av aktiekapitalet i Lundin Britain Ltd. ("Lundin Storbritannien"). Lundin Norge kontrollerar samtliga Lundin Petroleums norska tillgångar och Lundin Storbritannien, genom sina dotterbolag Lundin Heather Ltd. och Lundin Thistle Ltd, kontrollerar samtliga Lundin Petroleums brittiska tillgångar.

När börsintroduktionen slutförts kommer att Viking ha den struktur som illustreras överst på denna sida.

Viking kommer att ha sitt huvudkontor i Oslo, Norge samt ett kontor i Aberdeen, Storbritannien. Torstein Sanness, som för närvarande är chef för Lundin Petroleum's verksamhet i NCS, kommer att utses till verkställande direktör för Viking och Alan Curran, för närvarande chef för Lundin Petroleum's verksamhet i UKCS, kommer att utses till COO. Ashley Heppenstall, verkställande direktör och koncernchef i Lundin Petroleum, kommer att vara styrelseordförande i Viking.

LUNDIN 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, Afrika, Ryssland och Sydostasien.

Vid antagande om slutförande av Transaktionen den 31 december 2006 skulle Lundin Petroleum ha haft bevisade och sannolika reserver om 79,8 miljoner fat oljeekvivalenter per den 1 januari 2007 och en förväntad nettoproduktion för 2007 överstigande 20 000 fat oljeekvivalenter per dag. Lundin Petroleum skulle under 2006 - exklusive de norska och brittiska verksamheterna och utan hänsyn till bokföringsmässiga resultateffekter av Transaktionens genomförande - ha genererat en vinst efter skatt om 276,0 MSEK (37,5 MUSD) samt visat ett operativt kassaflöde om 856,6 MSEK (116,2 MUSD).

Bakgrund

Lundin Petroleum AB bildades i samband med att Talisman Energy Inc förvärvade Lundin Oil för cirka 4 miljarder SEK under 2001. Aktieägarna erhöll 36,50 SEK samt en aktie i Lundin Petroleum AB för varje aktie i Lundin Oil AB.

Den 19 september 2002 genomförde Lundin Petroleum förvärvet av 95,3 procent av de utestående aktierna i Lundin International SA (tidigare Coparex International SA) från BNP Paribas. Den 20 juni 2003 slutförde Lundin Petroleum försäljningen av licensandelen om 40,375 procent i Block 5A i Sudan till Petronas Carigali Overseas Sdn Bhd (Petronas). Den 13 februari 2004 slutfördes förvärvet av DNO ASAs olje- och gastillgångar i Storbritannien och Irland. Den 17 juli 2004 slutfördes förvärvet av vissa av DNO ASAs norska tillgångar.

Den 31 juli 2006 slutförde Lundin Petroleum förvärvet av 100 procent av Valkyries Petroleum Corporation (Valkyries).

Den 22 mars 2007 offentliggjorde Lundin Petroleum sin avsikt att knoppa av de norska och brittiska verksamheterna till Viking, att ansöka om notering av aktierna i Viking på Oslobörsen samt att sälja 50,01 procent av aktierna i Viking i samband med börsintroduktionen. Börsnoteringen förväntas vara slutförd före utgången av andra kvartalet 2007.

Lundin Petroleums organisationsnummer är 556610-8055. Bolagets kontorsadress är Hovslagargatan 5, 111 48 Stockholm, Sverige. Bolaget registrerades av Patent- och Registreringsverket (numera Bolagsverket) den 4 maj 2001 och har bedrivit verksamhet sedan dess. Den nuvarande firman registrerades den 26 juni 2001. Bolagets associationsform regleras av den svenska aktiebolagslagen (2005:551).

Aktiekapital

Lundin Petroleums aktiekapital uppgick per den 28 februari till 3 142 150,80 SEK fördelat på 314 215 080 aktier.

Per den 31 december 2006 ägdes 24,3 procent av Lundin Petroleum av Lorito Hoding Limited, ett bolag helägt av familjen Lundins trust, 4,3 procent av Lundin Petroleum ägdes av Landor Participations Inc, ett bolag helägt av en trust, vars förmånstagare är Ian H. Lundin. 2,8 procent av Lundin Petroleum ägdes av Zebra Holdings Limited, ett bolag helägt av familjen Lundins trust.

LUNDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN



Styrelsen

Från vänster till höger

Ian H. Lundin (Ordföranden), William A. Rand, Kai Hietarinta, Viveca Ax:son Johnson, Lukas H. Lundin, Magnus Unger, C. Ashley Heppenstall



Ledningen

Från vänster till höger

Chris Bruijnzeels - Direktör Reservoar och Produktion, Tim Coulter - Direktör Verksamhetsansvarig, Christine Batruch - Direktör Corporate Responsibility, Alexandre Schneiter - Vice Verkställande Direktör och Chief Operating Officer, C. Ashley Heppenstall - Verkställande Direktör och Koncernchef, Jeffrey Fountain - Bolagsjurist, Geoffrey Turbott - Finansdirektör

Revisorer

PricewaterhouseCoopers AB, Lilla Bommen 5, Göteborg Sverige

Klas Brand - Auktoriserad Revisor

Bo Hjalmarsson - Auktoriserad Revisor

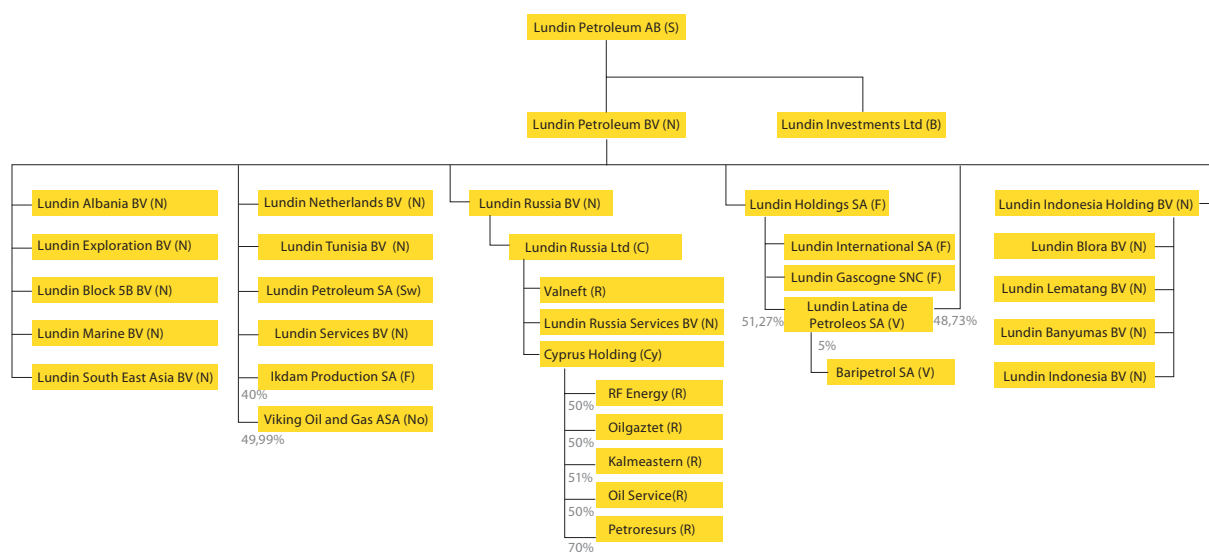
Bo Karlsson - Revisorssuppleant

LUNDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN

Legal struktur

Genom dotterbolag kommer Lundin Petroleum vid antagande om slutförande av Transaktionen att inneha licensandelar i olje- och gastillgångar i 12 länder.

Nedanstående skiss visar Lundin Petroleums väsentliga dotterbolag per den 31 mars 2007, med angivande av jurisdiktion för respektive bolag vid antagande om slutförd Transaktion. Om ej annat anges uppgår Lundin Petroleums innehav till 100 procent.



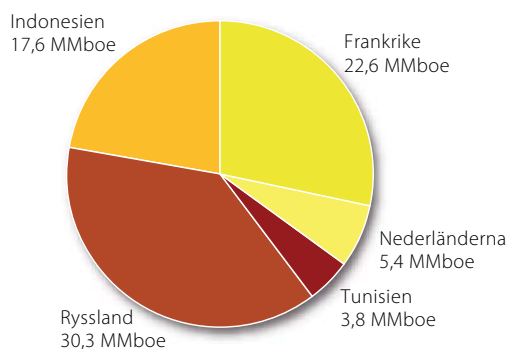
JURISDIKTION

| | | | |
|------|---------------|------|-----------|
| (B) | Bermuda | (No) | Norge |
| (C) | Kanada | (R) | Ryssland |
| (Cy) | Cypern | (S) | Sverige |
| (F) | Frankrike | (Sw) | Schweiz |
| (N) | Nederländerna | (V) | Venezuela |

Reserver och Resurser

Följande diagram visar Lundin Petroleums bevisade och sannolika reserver (2P) och resurser per den 1 januari 2007 vid antagande om slutförd Transaktion:

Lundin Petroleum 2P Reserver



Lundin Petroleum Resurser

| Fördelning per kategori | MMboe |
|--|---------|
| 2P Reserver | 79,8 |
| Bertingade Resurser | 33,2 |
| Prospekteringsresurser Potentiella (unrisked) | 2 740,0 |

LUNDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN



VILLEPERDUE FIELD, FRANKRIKE



ZUIDWAL FIELD, NEDERLÄNDERNA

VERKSAMHETEN - EUROPA

Frankrike

Reserver: 22,6 MMboe

2006 genomsnittlig netto produktion: 3 730 boepd

Frankrike är ett av Lundin Petroleums största produktionsområden. Produktionen i både Paris Basin och Aquitaine Basin optimeras genom att använda olika tekniker vid underhåll och genomgång av tidigare gjorda borrhningar (workover), vatteninjicering och utbyggnadsborrhningar. Genom att framgångsrikt använda olika teknik av vatteninjicering har produktionen ökat i flera av fälten i Paris Basin. Anläggningar och infrastruktur finns på plats med överskotts kapacitet som möjliggör framtida utbyggnad.

Ytterligare prospekteringsmöjligheter och utvinning av betingade resurser utvärderas för att skapa produktion och kassaflöde för bolaget.

Genom ett selektivt borrhprogram, investeringar i nya projekt och fortsatta effektiviseringar av verksamheten kommer tillgångarna i Frankrike att fortsätta att bidra med långsiktig produktion.

Nederländerna

Reserver: 5,4 MMboe

2006 genomsnittlig netto produktion: 2 107 boepd

Nederländerna är en så kallad mogen gasprovins med stabil, långsiktig produktion från fält både onshore och offshore. Produktionen genereras från icke operativa licensandelar. Även om flertalet producerande fält är så kallade mogna fält utvärderas ytterligare borrhningar och utbyggnadsmöjligheter aktivt.

Irland

Lundin Petroleum har andelar i tre licenser, offshore Irland.

Lundin Petroleum äger en licensandel om 12,5 procent i Seven Heads Oil Licensing Option som ligger under det producerande gasfältet Seven Heads. Optionen förlängdes till slutet av 2006 och en ansökan har gjorts om en prospekteringslicens.

Lundin Petroleum har andelar i två prospekteringslicenser i Donegalområdet (Inishowen – 40%) och Slyne (Inishmore – 50%). Operatör är Island Oil and Gas.

Albanien

Lundin Petroleum har ett produktionsdelningskontrakt gällande Durrësblocket, offshore Albanien, (licensandel 50%):

3D seismik har samlats in och utvärdering av blockets potential pågår.

LUNDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN

VERKSAMHETEN - AFRIKA

Tunisien

Reserver: 3,8 MMboe

2006 genomsnittlig netto produktion: 1 176 boepd

Lundin Petroleum har en licensandel om 40 procent i Oudna fältet. Utbyggnaden av fältet slutfördes med framgång med produktionsstart i november 2006. Utbyggnaden består av en producerande borrhning och en vatteninjiceringsborrning, båda kopplade till IKDAM FPSO (fartyg för produktion, lagring och avlastning). Trycket i reservoaren upprätthålls med hjälp av vatteninjicering och produktionen sker genom en oljedriven jetpump. Till följd av färdigställandet har fältet producerat över de förväntade 20 000 bopd.

Sudan

Lundin Petroleum har en licensandel om 24,5 procent i Block 5B. Operatör är White Nile (5B) Petroleum Operating Company, ett gemensamt bolag ägt av Petronas och Sudapet för driften av verksamheten.

Prospekteringsborrning kommer att påbörjas under 2007 med tre borrhningar för att testa den stora potentialen i Block 5B vilka har identifierats av tidigare insamlad seismik. Borrutrustningen är färdig och skeppas till Sudan.

Insamling av 1 500 km av 2D seismik är pågående med 700 km redan insamlad data.

Kongo (Brazzaville)

Lundin Petroleum förvärvade en licensandel om 18,75 procent i Marine Block X1, offshore Kongo Brazzaville. Operatör är SOCO.

Tidigare prospekteringsaktiviteter har resulterat i fyra mindre oljefyndigheter och ett flertal icke ännu borrade strukturer. Den största fyndigheten har utvinningsbara resurser uppskattade till cirka 35 miljoner fat olja. Alla fyndigheter och potentiella strukturer finns i närheten av befintliga anläggningar och på vattendjup mellan 10 och 120 meter.

Insamlingen av 1 200 km² 3D seismik slutfördes i början av december 2006.

Etiopien

Lundin Petroleum har ingått ett nytt PSC som operatör med en licensandel om 100 procent i Block 2 och 6 i Ogaden Basin.

Även om prospekteringsarbete i bassängen har varit begränsat har tidigare prospektering i västra Ogaden Basin påvisat ett fungerande petroleumssystem med bevisad källbergart och reservoar men viss osäkerhet i samband med förslutningen av reservoaren.

Ett prospekteringsborrningsprogram planeras för 2008.



LOUDNA FIELD, TUNISIEN



BLOCK 5B, SUDAN

LUNDIN PETROLEUM EFTER TRANSAKTIONEN



SOCHEMYU TALYU FIELD, RYSSLAND



BANYUMAS BLOCK, INDONESEN

RYSSLAND, SYDOST ASIEN OCH SYDAMERIKA

Ryssland

Reserver: 30,3 MMboe

2006 genomsnittlig netto produktion: 4 664 boepd*

Lundin Petroleum förvärvade Valkyries Petroleum Corporation i augusti 2006 i en aktietransaktion. De huvudsakliga tillgångarna inkluderar en tillväxtbaserad portfölj av olje- och gas projekt i produktion, under utbyggnad samt prospektering i Ryssland. Huvudprojekt är andelar i det producerande Sotchemyu-Talyu fältet och North Irael fältet i republiken Komi; i den producerande Kaspiskoyefältet i republiken Kalmykia; i Ashirovskoye fältet i Orenburg såväl som en andel i det högpotentiella prospekteringsblocket Lagansky, offshore Kaspiska havet.

Laganskyblocket är 2 000 km² (494 000 tunnland) och beläget i den centrala Kaspiska bassängen som innehåller några av de största olje- och gasansamlingarna i världen. Två prospekteringsborrningar planeras i blocket under 2007. Anläggningarna som är monterade på pråmar är färdigkonstruerade.

Indonesien

Reserver: 17,6 MMboe

2006 genomsnittlig netto produktion: 2 449 boepd

Lundin Petroleum har en omfattande portfölj av produktion, utbyggnad och prospekteringstillgångar. Produktionen genereras från tillgångar via produktionsdelningskontrakt (PSC) för Salawati Island/Salawati Basin-området.

Utbygganden av gasfältet Singa i Lematangblocket pågår med planerad produktionsstart 2009. Ett gasförsäljningsavtal är under slutförande för att förse kunder på västra Java med gas. Lundin Petroleum förvärvade ytterligare 10 procent i Lemtangblocket under 2006. Affären avslutades i januari 2007 och Lundin Petroleums licensandel är idag 25,88 procent.

Prospekteringsborrningen Tengis-1, onshore Java, kommer att genomföras under 2007. Lundin Petroleum är operatör.

Vietnam

Lundin Petroleum har tilldelats en licensandel om 33,34 procent i block 06/94 i Nam Con Son Basin, offshore södra Vietnam. Blocket täcker ett område av 4 195 km² i vattendjup från 100 till 500 meter.

Flera stora strukturer har markerats i blocket genom en existerande 2D seismik. Framtida planer kommer inkludera insamling av 3D seismik och borrning av ytterligare prospekteringsborrningar för att påvisa olje- och gaspotentialen i blocket.

Venezuela

I juli 2006 undertecknades ett avtal mellan Lundin Petroleum och dess partners och det venezuelanska statliga oljebolaget Petróleos de Venezuela S.A. (PDVSA) i samband med omvandlingen av serviceavtalet för Colónblocket (Colón Unit Operating Services Agreement) till ett joint venturebolag med direkt medverkan av PDVSA.

Lundin Petroleum har ett innehav om 5 procent i det nya joint venturebolaget Baripetrol SA. Det nya avtalet trädde i kraft den 1 april 2006 och följaktligen har Lundin Petroleum behandlat sin investering i Venezuela som ett intressebolag och bolaget har inte redovisat sin del av produktionen. Perioden för prospektering och utbyggnad av Colónblocket har förlängts från 2014 till 2026.

* Genomsnittlig netto produktion per den 1 augusti 2006.

OREVIDERADE PROFORMARÄKENSKAPER

På sidorna 12 och 13 visas proformaresultaträkning och proformabalansräkning (Proformaräkenskaperna) för Lundin Petroleumkoncernen. Proformaräkenskaperna har upprättats på grundval av de reviderade koncernräkenskaperna för Lundin Petroleum för räkenskapsåret 2006, som justerats för att visa Lundin Petroleums koncernräkenskaper exklusive den norska och brittiska verksamheten. Syftet med Proformaräkenskaperna är att visa Lundin Petroleumkoncernens nettoresultat för räkenskapsåret 2006 samt tillgångar och skulder per den 31 december 2006, exklusive den norska och brittiska verksamheten och utan hänsyn till bokföringsmässiga resultat effekter avseende genomförandet av Transaktionen.

Ytterligare justeringar är hänförliga till omklassificeringen av fordringar och skulder mellan Lundin Petroleumkoncernen och Viking och relaterade ränteintäkter och räntekostnader.

PROFORMA NYCKELTAL

| | Lundin Petroleum Koncernen | Viking | Proforma Lundin Petroleum |
|--|--|--|--|
| | 1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader | 1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader | 1 jan 2006- 31 dec 2006 12 månader |
| Produktion i mboepd | 29,7 | 17,5 | 12,2 |
| Rörelsens intäkter i MSEK | 4 414,5 | 2 781,2 | 1 642,9 |
| Periodens resultat i MSEK | 794,4 | 518,4 | 276,0 |
| Vinst/aktie i SEK ¹ | 2,83 | 1,85 | 0,98 |
| Vinst/aktie efter full utspädning i SEK1 | 2,81 | 1,84 | 0,97 |
| EBITDA i MSEK | 2 731,5 | 1 788,5 | 943,0 |
| Operativt kassaflöde i MSEK | 2 271,0 | 1 414,4 | 856,6 |

¹ Baserat på periodens resultat för koncernen

LUNDIN PETROLEUM GROUP PRO FORMA INCOME STATEMENT

| | Lundin Petroleum Koncernen | Viking | Justeringar | Proforma Lundin Petroleum Koncernen |
|---|---------------------------------------|----------------------------|----------------------------|--|
| | 1 jan 2006- 31 dec 2006 | 1 jan 2006- 31 dec 2006 | 1 jan 2006- 31 dec 2006 | 1 jan 2006- 31 dec 2006 |
| Belopp i TSEK | 12 månader | 12 månader | 12 månader | 12 månader |
| Rörelsens intäkter | | | | |
| Försäljning av olja och gas | 4 233 348 | -2 640 852 | - | 1 592 496 |
| Övriga rörelseintäkter | 181 158 | -140 310 | 9 603 | 50 451 |
| | 4 414 506 | -2 781 162 | 9 603 | 1 642 947 |
| Rörelsens kostnader | | | | |
| Produktionskostnader | -1 575 781 | 982 567 | -9 603 | -602 817 |
| Avskrivning av olje- och gastillgångar | -776 735 | 453 511 | - | -323 224 |
| Nedskrivning av olje- och gastillgångar | -123 469 | - | - | -123 469 |
| | 1 938 521 | -1 345 084 | - | 593 437 |
| Försäljning av tillgångar | - | - | - | 0 |
| Övriga intäkter | 9 618 | - | - | 9 618 |
| Administrations- och avskrivningskostnader | -116 818 | 10,046 | - | -106 772 |
| | 1 831 321 | -1 335 038 | - | 496 283 |
| Resultat från finansiella investeringar | | | | |
| Finansiella intäkter | 96 395 | -77 079 | 61 909 | 81 225 |
| Finansiella kostnader | -96 364 | 64 322 | -61 909 | -93 951 |
| | 31 | -12 757 | - | -12 726 |
| | 1 831 352 | -1 347 795 | - | 483 557 |
| Skatt | -1 036 917 | 829 353 | - | -207 564 |
| | 794 435 | -518 442 | - | 275 993 |
| Periodens resultat | | | | |
| Periodens resultat hänförligt till: | | | | |
| Moderbolagets aktieägare | 803 005 | -518 442 | - | 284 563 |
| Minoritetsintresse | -8 570 | - | - | -8 570 |
| | 794 435 | -518 442 | - | 275 993 |
| Resultat per aktie – SEK ¹ | 2,86 | -1,85 | - | 1,01 |
| Resultat per aktie efter full utspädning – SEK ¹ | 2,85 | -1,84 | - | 1,01 |

¹ Baserat på periodens resultat hänförligt till moderbolagets aktieägare.

LUNDIN PETROLEUM KONCERNEN PRO FORMA BALANSRÄKNING

| | Lundin Petroleum Koncernen | Viking | Justeringar | Proforma Lundin Petroleum Koncernen |
|---|-------------------------------|-------------------|------------------|---|
| Belopp i TSEK in TSEK | 31 dec 2006 | 31 dec 2006 | 31 dec 2006 | 31 dec 2006 |
| TILLGÅNGAR | | | | |
| Anläggningstillgångar | | | | |
| Olje- och gästtillgångar | 14 407 846 | -4 569 376 | - | 9 838 470 |
| Övriga materiella anläggningstillgångar | 117 424 | -6 855 | - | 110 569 |
| Goodwill | 817 185 | - | - | 817 185 |
| Investering i Viking | - | - | 1 753 464 | 1 753 464 |
| Finansiella tillgångar | 357 442 | -578 562 | 833 241 | 612 121 |
| Uppskjuten skatteskuld | 488 024 | -343 505 | - | 144 519 |
| Summa anläggningstillgångar | 16 187 921 | -5 498 298 | 2 586 705 | 13 276 328 |
| Omsättningstillgångar | | | | |
| Fordringar och lager | 1 200 269 | -424 435 | 11 642 | 787 476 |
| Likvida medel | 297 221 | -146 218 | - | 151 003 |
| Summa omsättningstillgångar | 1 497 490 | -570 653 | 11 642 | 938 479 |
| | 17 685 411 | -6 068 951 | 2 598 347 | 14 214 807 |
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | | |
| Eget kapital | | | | |
| Eget kapital hänförligt till aktieägare | 8 952 680 | -1 753 464 | 1 753 464 | 8 952 680 |
| Minoritetsintresse | 1 615 131 | - | - | 1 615 131 |
| Totalt eget kapital | 10 567 811 | -1 753 464 | 1 753 464 | 10 567 811 |
| Långfristiga skulder | | | | |
| Avsättningar | 4 481 496 | -2 223 555 | - | 2 257 941 |
| Långfristiga räntebärande skulder | 1 391 063 | -1 421 627 | 833 241 | 802 677 |
| Summa långfristiga skulder | 5 872 559 | -3 645 182 | 833 241 | 3 060 618 |
| Kortfristiga skulder | 1 245 041 | -670 305 | 11 642 | 586 378 |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | 17 685 411 | -6 068 951 | 2 598 347 | 14 214 807 |

REKOMMENDATION FRÅN STYRELSEN

Styrelsen i Lundin Petroleum anser att den föreslagna Transaktionen är i Lundin Petroleums och dess aktieägares bästa intresse. Styrelsen rekommenderar i enlighet därmed enhälligt att aktieägarna i samband med Transaktionens genomförande godkänner följande:

1. Försäljningen av ca 50,01 procent av aktierna i Viking till allmänheten; och
2. Bemyndigande för styrelsen att vidta alla erforderliga åtgärder för att verkställa Transaktionen, inklusive bestämmande av pris och och övriga villkor för försäljningen av aktierna i Viking.

Stockholm 2 april 2007

LUNDIN PETROLEUM AB (publ)

Styrelsen

Ian H. Lundin
Ordföranden

Kai Hietarinta

Magnus Unger

William A. Rand

Lukas H. Lundin

C. Ashley Heppenstall

Viveca Ax:son Johnson



www.lundin-petroleum.com