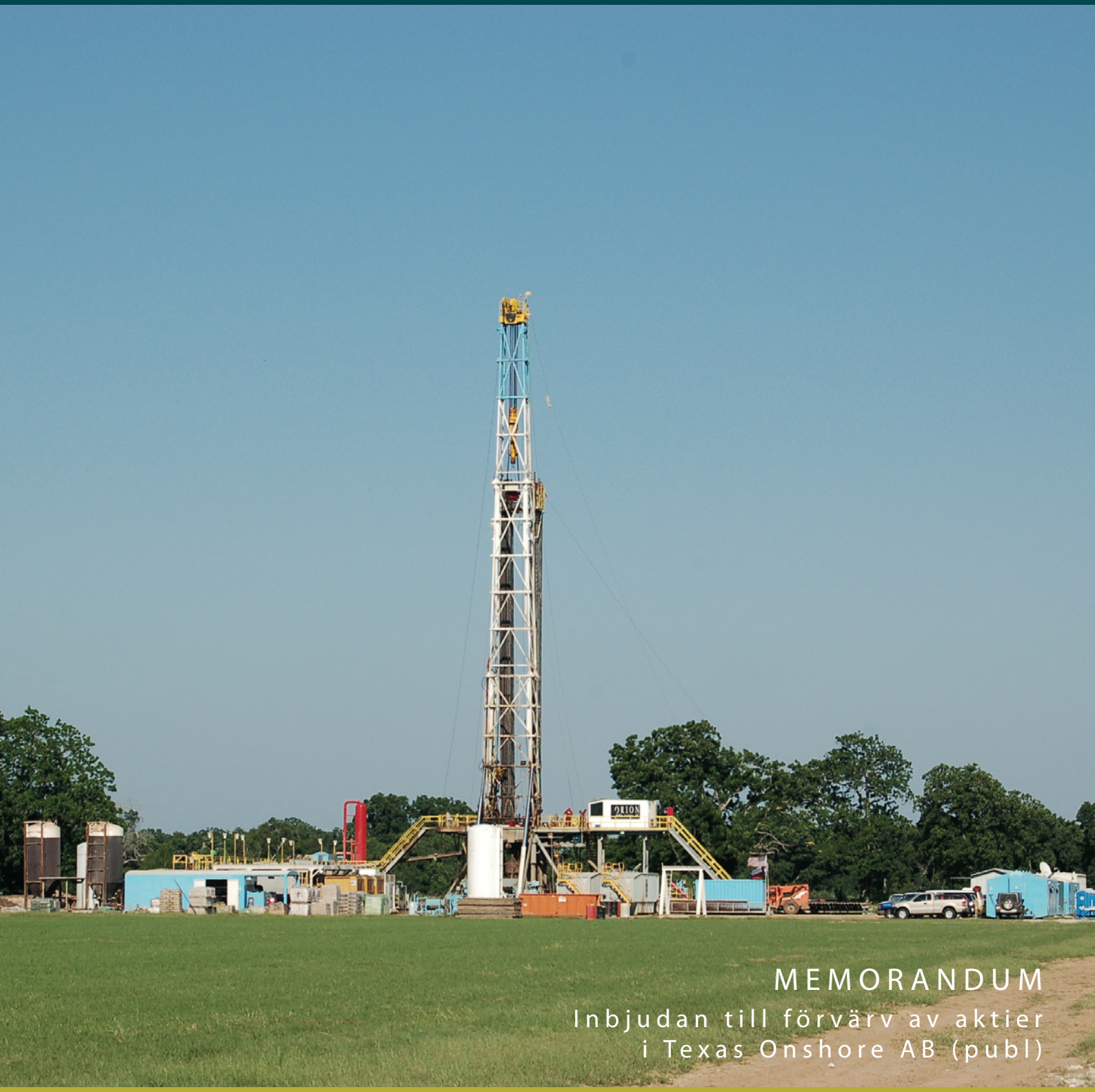
TEXAS ONSHORE AB



MEMORANDUM

Inbjudan till förvärv av aktier i Texas Onshore AB (publ)

KÄLLA: RUST 1

INNEHÅLLSFÖRTECKNINGEN

4 Sammanfattning

9 Riskfaktorer

12 Inbjudan till nyteckning av aktier

14 Erbjudande

18 Organisationen

26 Bolagets projekt

31 Marknaden

34 Olje- och gasprospektering

36 Skattefrågor

37 Legala aspekter och bolagsordning

38 Införlivande genom hänvisning

39 Ordlista

SAMMANFATTNING

Memorandum
Detta memorandum är inte något prospekt. Detta memorandum har därför inte registrerats och godkänts av Finansinspektionen i enlighet med bestämmelserna i 2 kap 25 och 26§ lagen (1991:980) om handel med finansiella instrument.

Texas Onshore ABs (publ) bolagsordning, alla rapporter som hänvisas till i detta memorandum samt historisk finansiell information finns tillgänglig i pappersform hos Texas Onshore för inspektion.

Erbjudandet riktar sig inte till personer vars deltagande förutsätter ytterligare handlingar, registrerings- eller andra åtgärder än de som följer av svensk lag.

Vare sig teckningsrätter, betalda aktier eller nya aktier har blivit registrerade i enlighet med United States Securities Act of 1993, eller annan motsvarande lagstiftning i någon delstat i USA eller i Kanada, Japan eller Australien. Memorandumet får inte distribueras till eller inom land, bland annat USA, Kanada och Japan, där distributionen eller erbjudandet kräver åtgärder enligt föregående stycke eller strider mot lagar eller regler i sådant land.

Tvist i anledning av detta erbjudandet enligt detta memorandum skall avgöras i enlighet med svensk rätt och av svensk domstol exklusivt.

Företaget
I memorandumet hänvisas till Texas Onshore AB (publ), org. nr. 556623-5718, som Texas Onshore AB, Texas Onshore eller Bolaget.

Erbjudandet
Texas Onshore inbjuder befintliga aktieägare och allmänheten att teckna B-aktier i enlighet med villkoren i detta prospekt.

Allmänna risker
Att investera i aktier innebär alltid ett risktagande från köparens sida som denne bör vara medveten om till fullo. Genom att läsa all tillgänglig information i detta prospekt kan köparen göra ett väl underbyggt val utifrån sina egna slutsatser. Olje- och gasprospektering är en högriskbransch, där det inte går att bortse ifrån att projekt misslyckas på grund av att resultatet inte motsvarar det förväntade utfallet.

Övrigt
Memorandumet är baserat på uppgifter och bedömningar från Texas Onshore AB (publ) om inget annat anges.

Denna sammanfattning skall endast ses som en introduktion till memorandumet och innehåller inte nödvändigtvis all information för ett investeringsbeslut. Varje beslut om att investera i aktier skall därför alltid basera sig på en bedömning av informationen i dess helhet. Viktigt att också tillägga är att investeringar i olje- och gasbranschen, som ovan tidigare nämnts, alltid innebär ett risktagande i hög grad. Det finns med andra ord inga garantier att positiva resultat uppnås vid varje enskild prospektering.

Om en investerare avser att väcka talan i domstol med anledning av uppgifterna i memorandumet kan denne bli tvungen att svara för både eventuella rättegångskostnader och för kostnaderna för översättning av memorandumet.

En person kan åläggas civilrättligt ansvar för memorandumet endast om detta är avsiktligen vilseledande eller felaktigt.

Memorandumet innehåller vissa hänvisningar till information framställd av tredje part. Detta avser framförallt avsnitten som beskriver bolagets verksamhet och oljeindustrin.

Källhänvisningar har angivits i memorandumet. Härutöver har viss information hämtats från: www.kkrva.se (Sveriges framtida energiförsörjning: Oljans och naturgasens roll, Artikel av Gunnar Agfors på Kungliga krigsvetenskapsakademiens hemsida), Utrikespolitiska Institutets hemsida: www.ui.se, www.preem.se, www.exxon.com, www.lundin-petroleum.com, www.eia.doe.gov, www.iea.org samt www.nyteknik.se/art/41498 (Fjärrstyrd jakt på dolda oljereserver: Lars Eriksson).

Bolaget har inte kontrollerat siffror, data eller annan information som hämtas från tredje part. Styrelsen tar inget ansvar för riktigheten av sådan information. Ingen tredje part har, såvitt styrelsen känner till, några intressen i bolaget. Informationen som ingår i memorandumet har återgivits korrekt och såvitt Bolaget känner till har inga uppgifter utelämnats på ett sätt som skulle kunna göra den återgivna informationen felaktig eller missvisande.

Texas Onshore AB i sammandrag
Texas Onshore AB (publ) är ett helsvenskt bolag bildat 2005. Bolaget är verksamt på den amerikanska olje- och gasmarknaden. Bolagets kunskaper om marknaden och branschen är gedigna då personerna som idag bildar kärnan i Texas Onshore AB, tidigare varit verksamma i långt framskjutna positioner i andra bolag.

Dessa kunskaper kommer nu Bolaget till godo då det gäller att hitta nya ekonomiskt lönsamma exploateringsmöjligheter.

Genom att tillämpa dessa kunskaper och genom att delta i och formera strategiska allianser och nätverk – unika för varje enskild prospektering – ökar Texas Onshore chanserna för ett lyckat utfall, utifrån givna förutsättningar.

Att arbeta med olje- och gasprospektering ställer stora krav på att förarbetet – undersökningar och utvärderingar – är gjort på bästa möjliga sätt och med den bästa tekniken. Man använder sig bland annat av 3D-seismik – ett dyrare alternativ, men med högre detaljrikedom och kvalitet på datat – vid datainsamling om lämpliga prospektkandidater.

Utvecklingen går framåt – nya undersökningsmetoder tas fram och andra förbättras, nya verktyg utvecklas och nya forskningsrön publiceras – och för att kunna verka på en marknad så hårt utsatt av konkurrens som olje- och gasmarknaden är – krävs en aktiv policy med att hålla sig ájour med aktuella händelser inom branschen och närliggande branscher, vilket Texas Onshore AB har.

För de bolag som inte gör detta blir investeringar och exploateringar i olje- och gasbranschen - istället för en affärsmöjlighet om än med risker – en ren lottdragning med höga insatser. Naturligtvis finns inga garantier att ge – att hitta fyndigheter under mark lönsamma nog att utvinna och som inte ger upphov till problem vid en eventuell produktion – är något av det svåraste man kan ge sig på och därför är det essentiellt att man som spelare på denna marknad utnyttjar alla möjligheter och kunskaper som står till buds för att ha kontroll över sin egen situation.

Texas Onshore gör detta praktiskt genom att använda sig av den senaste tekniken och de senaste rönen i utforskandet av lämpliga områden för investering och exploatering.

Butler Gasenhet 1

BOLAGETS PROJEKT I SAMMANDRAG

Bolaget deltar för närvarande i ett flertal intressanta projekt på den nordamerikanska kontinenten – alla i Texas och i Louisiana, områden välkända för sina olje- och gastillgångar.

På denna sida beskrivs projekten kortfattat. Utförligare information står att finna i kapitlet "Pågående projekt" – vilket återfinns längre bak i prospektet och naturligtvis finns en dagsfärsk uppdatering av projekten på Bolagets hemsida - www.texasonshore.se.

Casino Royale – San Jacinto, Liberty County
I detta projekt görs 3D-seismiska undersökningar i omedelbar närhet till redan befintliga olje- och gaskällor. Syftet är att verifiera och kvantifiera potentiella reserver innan nästa steg i projektet – utvinning och produktion.

Colorado County
Detta projekt är i likhet med Casino Royale också ett så kallat 3D-projekt, där intressenterna tar 3D-seismiskt data till hjälp för att hitta reserver av olja och gas. Resultatet blev en lyckad borrning.

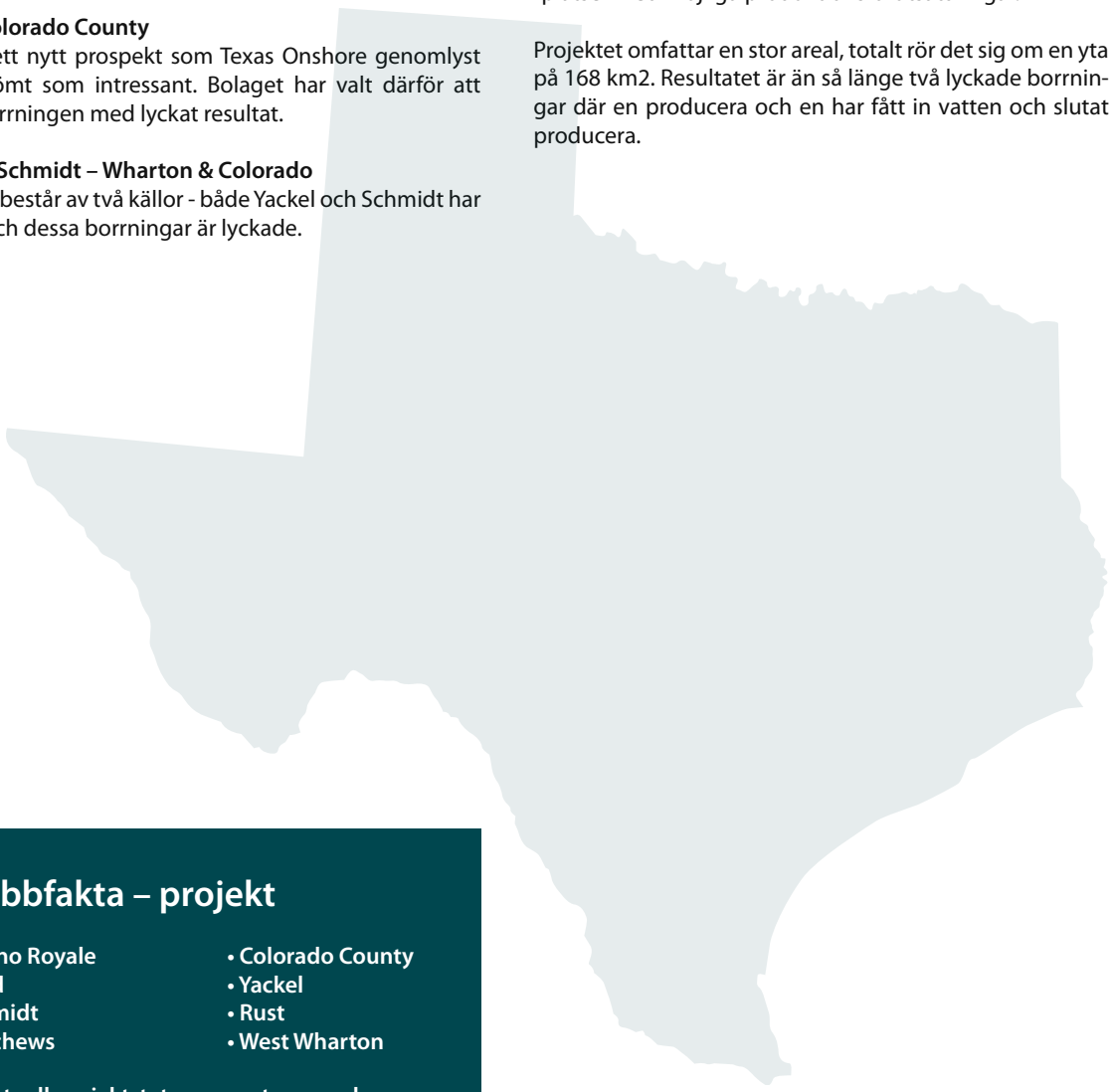
Weid - Colorado County
Weid är ett nytt prospekt som Texas Onshore genomlyst och bedömt som intressant. Bolaget har valt därför att delta i borrningen med lyckat resultat.

Yackel & Schmidt – Wharton & Colorado
Projektet består av två källor - både Yackel och Schmidt har borrats och dessa borrningar är lyckade.

West Wharton – Wharton County
I nuläget avser Bolaget och övriga intressenter att provborra för att kartlägga den stratigrafiska fickan. Utvärdering indikerar att det kan finnas kolväten i utvinningsbara mängder i denna. Resultatet, två utförda borrningar varav en lyckad.

Rust – Wharton County
Detta projekt ligger i El Campo-fältet i Texas, där man sedan 30-talet utvunnit olja. Cico Oil & Gas, operatör, har tillgång till nytt 3D-seismiskt data indikerande ett flertal olika borrplatser med möjliga produktionsförutsättningar.

Projektet omfattar en stor areal, totalt rör det sig om en yta på 168 km2. Resultatet är än så länge två lyckade borrningar där en producera och en har fått in vatten och slutat producera.



Snabbfakta – projekt

- Casino Royale
- Weid
- Schmidt
- Matthews
- Colorado County
- Yackel
- Rust
- West Wharton

För aktuell projektstatus: www.texasonshore.se

ÄGARSTRUKTUR & LEDNING I SAMMANDRAG

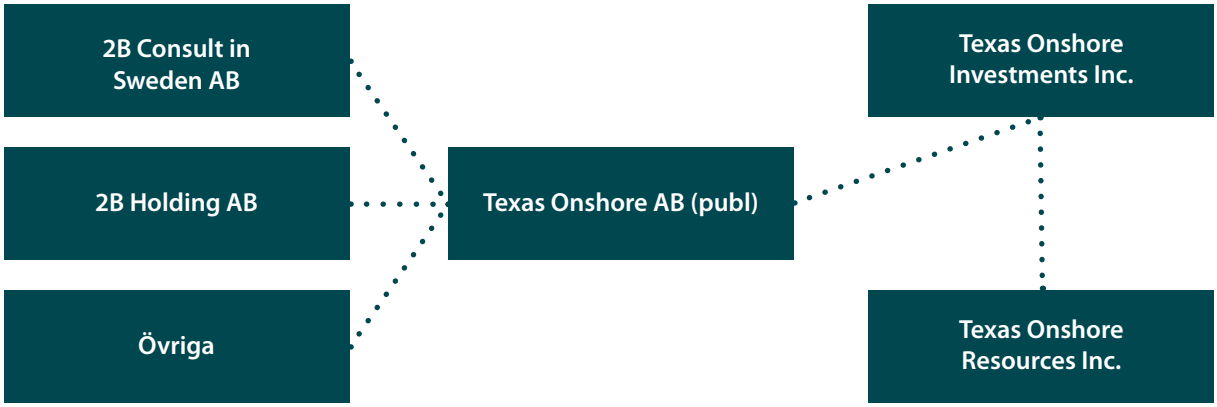
2B Holding AB är huvudägare i Texas Onshore AB. 2B Holding AB innehar 100 miljoner A-aktier och 52 558 708 B-aktier i Bolaget. Härutöver innehar 2B Consult in Sweden AB i likvidation, 17 994 500 B-aktier i Bolaget. Övriga aktieägare, innehar 65 481 124 B-aktier i Bolaget. A-aktier berättigar till 10 röster och B-aktier till 1 röst. I övrigt är det ingen skillnad mellan A- och B-aktie.

I koncernen ingår också de två nordamerikanska bolagen, Texas Onshore Investments Inc. och Texas Onshore Resources Inc.

Bolagets ledande befattningshavare
Den 10 juni 2008 valdes följande personer till Bolagets styrelse: Jonas Svantesson (styrelseordförande),
Jan R Nilsson (ledamot), Björn Goldman (ledamot) och Thord Lernesjö (VD och ledamot).

Det finns 1 personer anställda i Texas Onshore AB. I dotterbolaget Texas Onshore Resources Inc. finns två anställda: Ron Evans, VP Treasure och Lowell K Lischer, President.

Bröderna Thord och Ulf Lernesjö är ägare till 2B Holding AB och 2B Consult in Sweden AB i likvidation, därigenom kontrollerar de merparten av Bolagets aktier.



ERBJUDANDET I SAMMANDRAG

Teckningskurs	0,10 kronor
Teckningstid	090414 – 090515
Antal	41 737 812 B-aktier
Företrädesrätt	Aktieägarna i Texas Onshore AB (publ) äger företrädesrätt att för 2 (två) befintliga aktier av serie B teckna 1 (en) ny aktie av serie B. Detta erbjudande riktas dock inte till Bolagets huvudägare 2B Holding AB.
Teckning och betalning	Teckning sker på särskild teckningsanmälan som bifogas detta memorandum och som kan beställas från Bolaget. Betalning erläggs senast tio dagar efter undertecknande av teckningsanmälan.

Finansiell situation och risker i sammandrag

Nedanstående information skall och bör läsas tillsammans med Bolagets årsredovisningar samt med övrig ekonomisk information i detta memorandum. Bolaget är nystartat och endast tre fastställda årsredovisningar finns tillgängliga. Dessutom har årsredovisningen för 2008 färdigställts och offentligjorts. Den har dock ännu inte fastställts på årsstämman. Årsredovisningarna återfinns i sin fullständiga form i särskild bilaga till detta memorandum. De kan även laddas ner från Bolagets hemsida, www.texasonshore.se.

Ett urval av nyckeltal

Finansiella nyckeltal	2008-12-31	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Nettoomsättning tkr	10 996	5 474	0	7
Resultat efter finansiella poster tkr	-15 692	-4 623	-7 437	-40
Soliditet	43%	69%	82%	1%
Rörelseresultat tkr	-15 700	-3 988	-3 037	-40
Antal anställda	4	4	2	0

Risker

Olje- och gasprospektering innebär alltid en betydande risk för investerare. Om projekten ej resulterar i utvinningsbara tillgångar kan hela det investerade kapitalet gå förlorat och investeraren förlorar sitt investerade kapital.

Risken är alltid betydande – trots modern utrustning och högteknologiska undersökningsmetoder går det inte att förutsäga om huruvida en prospektering ska lyckas eller ej. Det som teknologin och metoderna bidrar med är att höja sannolikhetsnivån för att en prospektering ska lyckas.

Det är inte förrän en källa är öppnad och den producerar i full kapacitet som det går att dra några slutsatser om huruvida prospekteringen lyckades eller inte.

Olje- och gasbranschen får traditionellt anses vara en högriskbransch, men med möjligheter till god avkastning då en prospektering lyckas enligt förutsättningarna. Därför innebär en investering i Texas Onshore två saker – en möjlighet till en god investering och en framtida positiv utdelning, men samtidigt också ett betydande risktagande.

RISKFAKTORER

Detta kapitel bör studeras noga inför ett investeringsbeslut i Texas Onshore.

Riskfaktorerna är inte på något sätt upptagna i prioritetsordning och de kan inte heller anses täcka in alla eventualiteter. Det kan finnas andra faktorer än nedan nämnda som kan påverka bolagets verksamhet och dess resultat. Utöver att ta till sig den information som finns nedan och i detta prospekt bör varje enskild investerare reflektera och göra en personlig bedömning utifrån egna erfarenheter och önskemål innan en investering görs.

Ägare med betydande inflytande
Bolaget kontrolleras idag av en stor ägare. Detta kan vara till nackdel för aktieägare med andra intressen än majoritetsägaren.

Svårigheter att bedöma värde
Då aktien är onoterad och det inte finns någon likvid handel i aktien är det mycket svårt att uppskatta marknadsvärdet på Bolaget. Ägarbolaget, 2B Holding AB, har dessutom i början av 2007 avslutat ett kvittningserbjudande där aktieägare i Benchmark Oil & Gas AB erbjudits att byta en och en halv stycken aktier i Benchmark Oil & Gas AB mot en aktie i Texas Onshore AB. Sett till den nuvarande kursen på Benchmark Oil & Gas AB:s aktier har dess ägare haft möjlighet att erhålla aktier i Texas Onshore AB till ett pris som väsentligen understigit priset i förevarande Erbjudande. Det finns således inga garantier för att marknadsvärdet för aktierna i Texas Onshore AB motsvarar den köpeskillingen som framgår av detta Erbjudande.

Reserver
Texas Onshore kan inte med absolut säkerhet mäta kända, troliga eller potentiella reserver i ett olje- och gasfält, men genom geologiska undersökningar och borrningar beräknar oljeingenjörer hur stora reserver en fyndighet innehåller av olja och gas.

Tillförlitligheten av sådana undersökningar kan variera i väsentlig grad och Bolagets uppskattade reserver kan därför vara lägre än vad som angivits.

Idag existerar ingen teknologi där det till 100 procent går att förutsäga hur stor en reserv är, eller om den är möjlig och lönsam att utvinna.

En uppskattning av en reserv består av många olika delar som vägs samman till en helhet. Den mängd en reserv anses innehålla är en kombination av: seismiskt data, faktiskt data från borrningar (loggning), datainsamling om källor i närområdet, analyser av borrkärnor, historiskt data från området samt simuleringsmodeller. Efter en genomförd uppskattning av reserverna kan man bedöma värdet baserat på rådande oljepris och reservernas storlek. I takt med att priser på olja och gas förändras så förändras också värdet på Bolagets reserver. Sjunker priserna påverkar det Bolaget negativt.

Oljepriset
Oljepriset påverkar företagets värde och kassaflöden eftersom företagets tillgångar (reserverna) och intäkter minskar eller ökar vid en förändring av oljepriset. Idag svarar oljan för cirka 40 procent av världens totala energibehov och förväntas bibehålla den andelen under en lång tid framöver. De alternativa energikällorna förväntas att få framgång på den globala energimarknaden i framtiden då ett ökat energibehov och högre energipriser bidrar till att göra alternativa energiformer attraktiva.

Olje- och gaspriserna är traditionellt sett lägre under sommaren för att sedan återhämta sig under hösten.

Nedanstående faktorer bidrar till att påverka det framtida oljepriset.

1. Olje- och gasbehovet samt konjunkturutvecklingen i världen.
2. OPECs strategier och beslut.
3. Exploateringsnivån och antal sysselsatta borriggar runt om i världen, on- och offshore.
4. Produktionsnedgången i befintliga olje- och gasreserver
5. Storleken på oljetillgångarna

1. Det framtida oljebehovet
Under de senaste 10 åren har oljebehovet ökat från 66 miljoner fat till 77 för några år sedan och nu senast 84 (enligt SVT) miljoner fat olja per dag och förväntas att stiga med samma takt de närmaste åren. En ökning tros bland annat Kina att bidra starkt till och även andra länder som med en explosiv samhällsutveckling bidrar till att tjänster och produkter som baserade på olja och gas blir efterfrågade. Att oljan kommer att spela en betydande roll även framöver står utom allt tvivel. Det är en enkel energikälla och kräver inte mycket investeringar i förhållande till vad den genererar. Och mycket av teknologin i det globala samhället bygger på oljeberoende produkter.

2. OPECs strategier och beslut
OPEC fortsätter att visa styrka genom att vidmakthålla medlemmarnas produktionskvoter, på en avsedd nivå.
Dagsproduktionen för 2000 var 32,73 miljoner fat, för 2001: 32,03 miljoner fat, för 2002: 30,27 miljoner fat, för 2003: 31,88 miljoner fat. 2004: 34,45 miljoner fat, för 2005: 36,09 miljoner fat, för 2006 35,83 och för 2007 35,42 miljoner fat. Genom att variera produktionstakten kan OPEC-länderna i många avseenden styra oljepriset i önskad riktning. Källa: EIA

3. Exploateringsnivån och antal sysselsatta borriggar
Från 2005 till 2007 har det genomsnittliga antalet borriggar ökat till 1381 från 1768. Antalet gäller nordamerikanska borriggar, både on- och offshore. Procentuellt är det en 28-procentig ökning. (Källa: EIA)

4. Produktion i befintliga olje- och gasreserver
Produktionsnedgången i de stora olje- och gasfälten fortsätter med cirka 7 procent per år och tillsammans med ett förväntat högre energibehov krävs en nyproduktion på ca 10% för att världsproduktionen skall svara mot behovet.

5. Storleken på oljetillgångarna
Att med säkerhet avgöra hur stora jordens oljetillgångar är är omöjligt. Men gjorda beräkningar tyder på att med nuvarande produktionstakt kommer de konventionella

oljetillgångarna att räcka i ytterligare cirka 75-100 år. Nya utvinningsmetoder utvecklas ständigt vilket möjliggör utvinning ur "svårare" källor.

Ett exempel på detta är att man numera med lönsamhet utvinner olja ur tjärsand i Kanada, något som tidigare ansågs vara omöjligt med normala lönsamhetskrav och dåtidens teknologi. Just i tjärsand och oljeskiffer anser man att det finns nog med olja för ytterligare 100 års utvinning mätt med dagens höga produktionstakt.

Experter hävdar att oljan aldrig kommer att ta slut. Det som i framtiden kommer att hända är att man når en brytpunkt – utvinningen kommer att bli allt dyrare och på så sätt kommer oljans pris att bli betydligt högre i jämförelse med andra alternativ.

Produktionen motsvarar inte prognosen
En noggrann undersökning av produktions-apparaten och en teknisk analys av formationerna av en oljeingenjör ligger till grund för Bolagets produktionsprognos. Konsulter som Bolaget anlitar har de nödvändiga kunskaperna och erfarenheterna för att på ett professionellt sätt kunna beräkna produktionsvolymer och driftskostnader. Att beakta är att dessa beräkningar på intet sätt någon garanti för råvarupriser, avkastning, kostnader eller produktion. Förväntningarna på dessa faktorer kan ändras i bägge riktningar.

Borrningar
Samtliga beräkningar inför en borrning är utförda av ingenjörer, geologer och/eller geofysiker. Dessa fackmän har dokumenterad erfarenhet av prospektering av olja och gas. Deras förväntningar utgör på intet sätt någon garanti för råvarupriser, avkastning, kostnader eller produktion. Förväntningarna på dessa faktorer kan ändras i bägge riktningar. Vid ett eventuellt negativt utfall av en borrning är kapitalet förbrukat och dessutom sker en nedju stering av de aktuella reserverna.

Varje enskild borrning skall och måste ses som ett högriskprojekt och det är viktigt för Bolaget att exploateringskapitalet sprids på ett flertal borrningar för att minimera riskerna så långt som möjligt. Och skydda det investerade kapitalet.

Extern finansiering
Får inte Bolaget in adekvat finansiering för att delta i de olika borrningsprogrammen kommer Bolaget att förlora en del av de möjliga och sannolika reserverna. Mineralrättigheterna återgår då till markägaren eller tas över av annan part om Bolagets åtagande inte genomförs.

Upplåningsränta
Bolaget är alltid exponerat för stigande marknadsräntor. Stigande marknadsräntor ökar Bolagets upplånings-kostnader och kan därigenom ha en negativ effekt på Bolagets finansiella status och finansiella resultat.

Miljöfaktorer
Risken för allvarliga skador på miljön i samband med prospektering och exploatering av olja och gas skall alltid beaktas. Det finns en fara för att Bolagets verksamhet kan förorsaka utsläpp i luften, i havet och grundvattnet och på marken, vilket kan innebära ett hot mot miljön. I synnerhet kan miljön skadas till följd av en olycka i verksamheten. Enligt såväl tillämpliga lagar och förordningar som ingångna prospekterings- och produktionsavtal, kan Bolaget hållas ekonomiskt ansvarigt gentemot regeringar, joint-venture partners samt tredje man för sådan skada.

Beroende av nyckelpersoner
Bolagets framgångar är i hög grad beroende av ansträngningarna och förmågan hos erfarna chefer och nyckelmedarbetare. Även om Bolaget inte kan se några anledningar till att dessa chefer eller nyckelmedarbetare skulle vilja lämna Bolaget, så skulle detta ha allvarliga, negativa konsekvenser för Bolagets verksamhet, finansiella status och resultat om så sker.

Samarbetspartners
När Bolaget säljer olja och gas finns risk för utebliven betalning från köparna. Sker detta påverkas Bolagets finansiella status och finansiella resultat negativt.

Valutarisker
Bolagets resultat påverkas i bägge riktningarna av dollarkursen. För det fall dollarkursen stiger, ökar värdet på Bolagets tillgångar i USA, men det blir dyrare för Bolaget att investera i nya projekt. För det fall dollarkursen sjunker, minskar värdet på Bolagets tillgångar i USA, men det blir billigare för Bolaget att investera i nya projekt.

Bolagets aktier
Det är begränsad likviditet i Bolagets aktier. Bolaget är ett onoterat bolag och det finns för närvarande ingen direkt handel i Bolagets aktier.

Politiska beslut
Beslut i politiska kretsar, på platser där verksamhet bedrivs, på tänkta avsättningsmarknader eller andra platser, kan påverka kostnader och vinster i negativ eller i positiv riktning beroende på vilka beslut som fattas. Även politiska beslut på en global nivå kan få efterverkningar på den Nordamerikanska marknaden.

Teknikutveckling
Utveckling av teknik med avsikt att främja andra branscher än oljebranschen, framförallt inom transport- och bilbranschen syftar till att driva fordon mer effektivt med hybridteknik. Detta minskar ägarnas beroende av fossila bränslen (bensin, diesel) vilket kan påverka Bolagets vinstutveckling negativt. Även utveckling inom el- och värmeproduktionsområdena kan påverka Bolaget negativt. Teknikutvecklingen inom olje- och gasbranschen kan också ge negativa återverkningar på Bolaget om denna kommer konkurrenterna tillgodo på ett gynnsamt sätt.

Konflikter
På både nationell och internationell nivå kan konflikter bli en riskfaktor. Internationellt till exempel om sanktioner införs eller om strider om land- eller sjöområden initieras. Nationella konflikter kan få negativa följder för Bolaget om exempelvis återtagande av rättigheter, förstatligande eller konfiskerande av utrustning sker.

Terror- och krigshandlingar
Om Bolagets utsätts för terror- eller krigshandlingar, uppror eller andra typer av stridigheter kan detta få negativa konsekvenser för kassaflöde, utrustning och personal och andra tillgångar i Bolaget.

Väderförhållanden
Bolaget bedriver verksamhet i Texas – gränsande i söder till Mexikanska Golfen. Mexikanska golfen är ett mycket aktivt område vad gäller väder och det kan inte uteslutas att kraftfulla detta kan komma att påverka bolaget negativt genom förseningar, avbrott och andra allvarliga incidenter.

Skatter och avgifter
Bolaget med dotterbolag är verksamt i två länder – Sverige och USA och är följaktligen underkastat respektive lands skattelagstiftning. Förändringar i denna kan göra det svårare och mer kostsamt att bedriva verksamheten.

Konkurrens
Olje- och gasbranschen är en konkurrensutsatt bransch med höga insatser. Därför är det viktigt att maximera alla fördelar och minimera riskerna. Med en vikande oljeproduktion och stigande oljepriser hårdnar konkurrensen på alla plan – inte bara prospekt med bevisade reserver. Om Bolaget utsätts för otillbörlig konkurrens, i form av exempelvis kartellbildning, i avsikt att skada bolaget finansiellt eller på annat sätt begränsa dess verksamhet, kan detta få långtgående konsekvenser för bolagets finansiella ställning.

Tillgång till nödvändig utrustning
Bolaget behöver tillgång till utrustning för att kunna bedriva olje- och gasprospektering. Om denna utrustning ej är tillgänglig kan det få konsekvenser i form av förseningar, förlorade tillstånd, ökade kostnader bland annat.

Ytterligare riskkapital
För att säkerställa Bolagets drift- och exploateringsmöjligheter i framtiden är det inte omöjligt att ytterligare riskkapital kan komma att behövas. Intern finansiering är beroende av huruvida man lyckas med aktuella prospekteringar och också av andra faktorer som priser på råolja, naturgas, tillståndskostnader samt nya upptäckter av olje- och gasfyndigheter.

Styrelsen bedömer att bolaget kan finansiera sin verksamhet innefattande befintliga projekt genom avkastning från oljeproduktionen. Med avseende på planerade och nya projekt bedömer Texas styrelse att finansieringsbehovet uppgår till 15 MSEK t.o.m. 2009.

Enligt styrelsens uppfattning är det befintliga rörelsekapitalet således inte tillräckligt för de aktuella behoven förutsatt att planerade och nya projekt skall kunna genomföras. Bolaget planerar att införskaffa tillräckligt rörelsekapital genom nyemissioner, banklån, mezzanine finansiering och/eller försäljning av andelar i befintliga projekt.

INBJUDAN TILL NYTECKNING AV AKTIER

Texas Onshore inbjuder härmed aktieägarna – med undantag av huvudägaren, 2B Holding AB – att teckna B-aktier i enlighet med detta Memorandum.

Teckningskursen är 0,10 SEK per B-aktie.

Styrelsen i Texas Onshore har vid styrelsemöte den 30 mars 2009 beslutat att, under förutsättning av bolagsstämmans godkännande i efterhand, genomföra en nyemission av högst 41 737 812 B-aktier med ett kvotvärde om vardera 0,10 SEK, motsvarande en maximal ökning av aktiekapitalet om 4 173 781,20 SEK till 27 777 214,50 SEK. Samtliga nyemitterade aktier har samma rätt som existerande aktier till Bolagets tillgångar och vinster. Varje ny B-aktie medför en (1) röst vid bolagsstämman. Kostnaderna för emissionen uppgår till ca 300 000 SEK.

Erbjudandet riktar sig till befintliga aktieägare i Texas Onshore – med undantag av huvudägaren, 2B Holding AB.

Bakgrund till erbjudandet
I september 2007 erbjöd Bolaget allmänheten att köpa aktier för 1,50 SEK. Senare under hösten 2007 sålde 2B Holding AB några större aktieposter i Texas Onshore för 1,50 SEK. Vid nyemission i mars 2008 bedömde Bolaget att man kunde motivera en viss ökning av priset per aktie, huvudsaklingen föranlett av en del lyckade borrningar under senare delen av 2007. Bolaget gjorde även i augusti 2008 bedömingen att ett pris om 2,00 SEK per aktie var marknadsmässigt. Härefter har den finansiella krisen och oljeprisets utveckling slagit hårt mot Bolagets ekonomi. Bolaget är nu i akut behov av rörelsekapital och styrelsen har därför valt att erbjuda befintliga aktieägare att förvärva B-aktier till ett belopp motsvarande aktiernas kvotvärde.

Malmö i april 2009
Styrelsen i Texas Onshore AB (publ)

Styrelsens försäkran

Memorandumet har upprättats av Texas Onshore AB (publ) styrelse inför den föreliggande nyemissionen. Styrelsen i Texas Onshore AB ansvarar för innehållet i detta memorandum och försäkrar härmed att alla rimliga försiktighetsåtgärder vidtagits för att säkerställa att uppgifterna i dokumentet, såvitt känt, överensstämmer med faktiska förhållanden och att ingenting utelämnats som skulle kunna påverka dess innebörd. Den i memorandumet upptagna historiska finansiella informationen har hämtats ur Bolagets årsredovisningar, vilken har granskats av Bolagets revisor utan anmärkning. Styrelsen försäkrar vidare att inga väsentliga förändringar inträffat avseende Bolagets finansiella ställning eller ställning på marknaden sedan avgivandet av den senaste reviderade finansiella informationen samt att det inte finns några pågående investeringar eller framtida investeringar, andra än de som särskilt angivits i detta memorandum, som Bolaget redan beslutat genomföra.

Malmö i april 2009

Styrelsen i Texas Onshore AB (publ).
Jonas Svantesson, ordförande. Thord Lernesjö, VD och ledamot. Jan R. Nilsson, ledamot. Björn Goldman, ledamot.

ERBJUDANDE

Texas Onshore inbjuder härmed aktieägarna – med undantag av huvudägaren, 2B Holding AB – att teckna B-aktier i enlighet med detta Memorandum.

Malmö i april 2009
Styrelsen i Texas Onshore AB (publ), Västra Kanalgatan 6, 211 41 MALMÖ

Teckningskurs	0,10 kronor
Teckningstid	090414 – 090515
Antal	41 737 812 B-aktier
Företrädesrätt	Aktieägarna i Texas Onshore AB (publ) äger företrädesrätt att för 2 (två) befintliga aktier av serie B teckna 1 (en) ny aktie av serie B. Detta erbjudande riktar sig dock inte till Bolagets huvudägare, 2B Holding AB.
Teckning och betalning	Teckning sker på särskild teckningsanmälan som bifogas detta memorandum och som kan beställas från Bolaget. Betalning erläggs senast tio dagar efter undertecknande av teckningsanmälan.

Företrädesrätt till teckning
De som på avstämningsdagen den 9 april 2009 är registrerade som aktieägare av serie B i Texas Onshore AB (publ) äger företrädesrätt att för två (2) befintliga aktier av serie B teckna en (1) ny aktie av serie B.

Detta erbjudande riktar sig dock inte till Bolagets huvudägare, 2B Holding AB.

Teckningskurs
Betalningskursen är 0,10 SEK per aktie.

Handel med teckningsrätter
Ingen handel med teckningsrätter kommer att ske.

Teckning av aktier
Memorandum och anmälan om teckning är tillgängliga för beställning på Texas Onshores kontor Västra Kanalgatan 6, 211 41 MALMÖ, telefonnummer 040-36 23 10. Memorandum och Anmälan kan även laddas ner från Bolagets hemsida www.texasonshore.se. Efter genomgång av memorandum skickas bindande teckningsanmälan till Texas Onshores adress Västra Kanalgatan 6, 211 41 MALMÖ. Registrering av emissionen beräknas ske i juni/juli 2009.

Betalning
Betalning sker till Texas Onshores, bankgironr. 5613-6211, senast 10 dagar efter undertecknad anmälan. Om betalning inte sker i tid kan aktierna komma att tilldelas annan köpare.

Aktietilldelning
Vid bristande teckning liksom vid full teckning får alla tecknare tilldelning med samtliga aktier man tecknat sig för. Vid överteckning kommer aktierna att fördelas av styrelsen i Texas Onshore och kan tilldelning komma att utebli eller ske med ett lägre antal aktier än anmälan avser. Om någon tecknare inte erhåller någon tilldelning, eller erhåller lägre tilldelning än anmält, kommer överskjutande likvid att återbetalas till tecknaren omgående efter styrelsens beslut om aktietilldelning.

Erhållande av aktier
Aktierna beräknas kunna erhållas ca 30 dagar efter det att emissionen har registrerats hos Bolagsverket genom att aktierna registreras på tecknarens VP-konto eller depå. Registrering av emissionen beräknas ske i juni/juli 2009.

Rätt till förlängning av anmälningstiden samt erbjudandets fullföljande
VD äger rätt att förlänga anmälningsperioden Erbjudandet är dessutom villkorat av att inga politiska, ekonomiska eller andra omständigheter uppstår som enligt Bolagets styrelse medför att erbjudandets genomförande måste bedömas som olämpligt. Detsamma skall gälla om styrelsen bedömer att intresset i erbjudandet ej uppnår tillräcklig nivå. Styrelsen äger i sådana fall rätt att helt eller delvis återkalla erbjudandet. Eventuella beslut kommer att publiceras på Texas Onshores hemsida, www.texasonshore.se.

Andel i Bolagets tillgångar
Varje erbjuden aktie har lika stor rätt i Bolagets tillgångar och vinst. Vid eventuell likvidation kommer således varje aktie att vara lika mycket värd.

Utdelning
Aktien berättigar till utdelning från och med verksamhetsåret 2009. I händelse av att vinstutdelning blir aktuell kommer denna att ombesörjas av Euroclear Sweden AB. Bolagets ambition är att minst hälften av Bolagets vinst efter skatt skall kunna delas ut, i vart fall, till dess Bolaget noterats på någon marknadsplats. Ingen utdelning skedde för 2005, 2006 och 2007. Ingen utdelning kommer heller att ske för 2008.

Rösträtt
A-aktierna berättigar till tio (10) röster per aktie och B-aktierna berättigar till en (1) röst per aktie. Det finns ingen begränsning i rösträtten och i övrigt är det ingen skillnad mellan A- och B-aktie.

Euroclear Sweden AB (fd. Värdepapperscentralen)
Bolaget är anslutet till Euroclear Sweden AB:s kontobaserade värdepapperssystem.
Aktiernas ISIN-kod är: SE0001771817.
Euroclear Sweden AB, Box 7822, 103 97 Stockholm.

Handel med aktier
Handel med erhållna aktier kan ske privat och utan inskränkningar avseende överlåtelse.

Offentliggörande
Texas Onshore kommer att offentliggöra resultatet av erbjudandet så snart teckningstiden gått ut genom publicering på Texas Onshores hemsida, www.texasonshore.se.

KONCERNSTRUKTUR

Ägarstruktur - Sverige

2B Holding AB är huvudägare i Texas Onshore AB. 2B Holding AB innehar 100 miljoner A-aktier och 52 558 708 B-aktier i Bolaget. Härutöver innehar 2B Consult i Sweden AB 17 994 500 B-aktier i Bolaget. Övriga aktieägare, innehar 65 481 124 B-aktier i Bolaget.

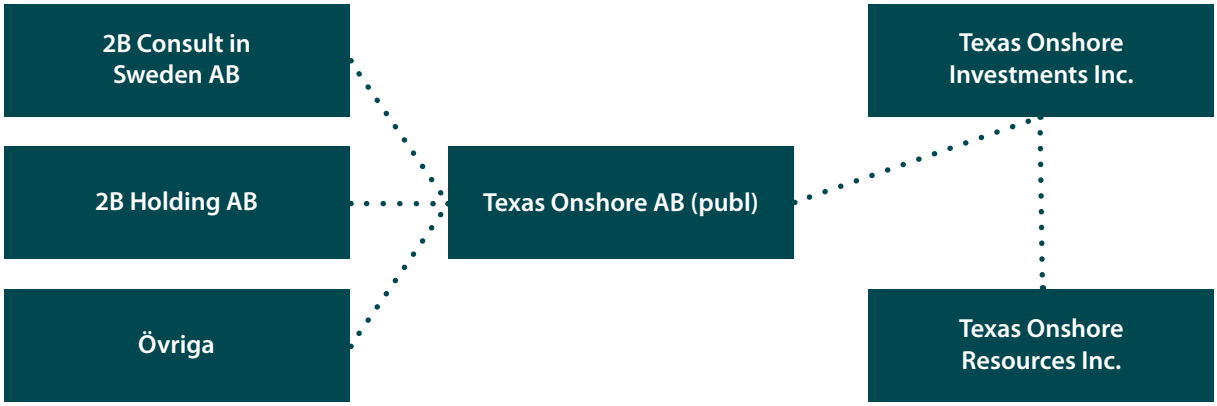
Bröderna Thord och Ulf Lernesjö äger vardera hälften av aktierna i både 2B Holding AB och 2B Consult in Sweden AB i likvidation. Därmed utövar de ett kontrollerande inflytande över Texas Onshore AB. Bolaget känner inte till någon person som har ett aktieinnehav som är anmälningspliktigt i Sve-rige.

I USA finns våra två amerikanska dotterbolag: Texas Onshore Investments Inc. och Texas Onshore Resources Inc.

Bolagens uppdrag

Texas Onshore Investments Inc. är det bolag som initialt deltar i och skapar finansiella förutsättningar i de projekt man väljer att genomföra. Texas Onshore Resources Inc., arbetar med att tillse att rätt förutsättningar existerar med avseende på produktionsutrustning och rätt personal.

Ägarstruktur **Nordamerika**



AKTIEKAPITALETS UTVECKLING

I tabellen nedan redovisas förändringar i Bolagets aktiekapital sedan bildandet fram till och med slutförandet av erbjudandet.

		Antal	Kvotvärde	Aktiekapital
1	Nybildning	1 000	100,00	100 000
2	Split 1 (2005)	200 000	0,50	100 000
3	Split 2 (2006)	1 000 000	0,10	100 000
4	Kvittningsemission, A-aktier (2006)	100 000 000	0,10	10 000 000
	Kvittningsemission, B-aktier (2006)	120 000 000	0,10	12 000 000
		221 000 000		22 100 000
5	Nyemission, B-aktier (2006)	9 090 000	0,10	909 000
		230 090 000		23 009 000
6	Nyemission, B-aktier (2007)	2 255 000	0,10	225 500
7	Nyemission, B-aktier (2007)	2 133 333	0,10	213 333
8	Nyemission, B-aktier (2008)	1 556 000	0,10	155 600
		236 034 333		23 603 433
9	Kvittningsemission (2009), tecknad	76 279 354	0,10	7 627 935
10	Nyemission, detta erbjudande (2009)	41 737 812	0,10	4 173 781
	Totalt, efter fullgörande av ovanstående kvittningsemission och detta erbjudande	354 051 499	0,10	35 405 149

Ägarförhållanden i koncernen Texas Onshore AB, per den 9 april 2009

Aktieägare	Antal A-aktier	Antal B-aktier	Andel av kapital	Andel röster
2B Holding AB	100 000 000	52 558 708	64,63%	92,65%
2B Consult in Sweden AB i likvidation		17 994 500	7,62%	1,58%
Övriga		65 481 124	27,75%	5,77%

Utspädning

Förestående nyemissioner medför en ökning av antalet aktier i Bolaget från 236 034 333 till 354 051 499, motsvarande en ökning om ca 50 procent. För de aktieägare som väljer att inte teckna nya aktier i den föreliggande emissionen uppstår en utspädningseffekt motsvarande ca 33 procent av aktiekapitalet.

Dotterbolagen

Texas Onshore AB (publ.) äger 100% i Texas Onshore Investment Inc. (nr 800558036) som i sin tur äger 100% av Texas Onshore Resources Inc. (nr 800553160). Båda dotterbolagen är bildade och bedriver huvudsakligen sin verksamhet i USA.

STYRELSE

Från vänster

Jan R. Nilsson, ledamot
Jan R Nilsson, född 1956, har lång erfarenhet som senior konsult inom genomförande av förändringsprocesser med fokus på tillväxt och utveckling av företag, organisation och ledning. Gedigen bakgrund som VD och andra ledande befattningar inom stora börsnoterade företag. Är idag VD för Dansikring Direct och tidigare styrelseordförande för Scalae AB.
Innehav: 100 000 B-aktier genom bolag*.

Thord Lernesjö, VD och ledamot
Thord Lernesjö, född 1963, är en av grundarna till Texas Onshore AB (publ). Thord har en magisterexamen i ekonomi från Lunds Universitet och har arbetat med den amerikanska oljeindustrin sedan 1995. Han har i över tio år varit styrelseledamot i ett flertal svenska och utländska bolag. Thord Lernesjö är för närvarande endast registrerad i Bolagsregistret som ledamot i Texas Onshore AB (publ), 2B Holding AB. Thord Lernesjö har under de senaste fem åren varit ledamot i Benchmark Holding Inc., Benchmark Oil & Gas AB, 2B Försäljnings AB i konkurs, Eminent Oil & Gas Inc., Opportunity Petroleum Oil Corporation och 2B Consult in Sweden AB i likvidation.
Innehav: Genom 2B Holding AB och 2B Consult in Sweden AB i likvidation A-aktier: 100 000 000, B-aktier: 70 553 208*.

Jonas Svantesson, styrelseordförande
Jonas Svantesson, född 1951, arbetar sedan 2005 inom konsultföretaget Svantesson Management AB med affärsutveckling, styrelseuppdrag och executive search. Har haft ledande befattningar inom ett antal namnkunniga svenska företaget, bland annat som vice VD för Peab och VD och koncernchef på Kalmar Industries AB.

Björn Goldman, ledamot
Björn Goldman, född 1966, är advokat och partner i Ramberg Advokater. Han är verksam vid Malmökontoret och arbetar med kommersiell avtalsrätt, bolagsrätt, etableringsfrågor, entreprenad samt tvistelösning. Björn har tidigare arbetat som advokat hos Setterwalls, varit biträdande jurist vid Advokatfirman Lindahl, samt arbetat vid advokatfirman Holland & Knight LLP i USA.
Innehav: 690 000 B-aktier*.

*Aktieinnehav per den 25 mars 2009

LEDNINGSGRUPP

Thord Lernesjö, VD och ledamot Texas Onshore AB (publ)
Thord är en av grundarna till Texas Onshore AB (publ). Han har en magisterexamen i ekonomi från Lunds Universitet och har arbetat med den amerikanska oljeindustrin sedan 1995. Thord har i över tio år varit styrelseledamot i ett flertal svenska och utländska bolag.
Innehav: Se styrelse

Roul Rohlsson, VD Texas Onshore Investments Inc.
Roul har under många år arbetat internationellt i ledningen för olika amerikanska banker, bland annat Chase Manhattan Bank i New York. Han har också varit "Country Vice President" för Taiwan och Indonesien i American Express International Banking Corp.
Innehav: 0, familj 250 000 B-aktier*

Lowell K. Lischer, VD Texas Onshore Resources Inc.
Lowell har en Bachelor-examen i agronomi och Master-examen i geologi. Han har 30 års erfarenhet av olje- och gasbranschen. Lowell har varit både chefsgeolog och utvecklingschef. Hans erfarenhet rymmer allt ifrån projektframtagning, granskning, borrning, utvärdering av borrningar och utveckling av reservoarer. Därtill har han över 20 års erfarenhet av ledarskap och styrelsearbete inom små och mellanstora privata petroleumföretag.
Innehav: 888 000 B-aktier*

Björn Willysson, CFO Texas Onshore AB (publ)
Björn kommer närmast från en position som administrativ chef på Tedkompgruppen, med ansvar för ekonomi och personal. Björn har en Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Göteborg. Han har en gedigen erfarenhet som ekonomichef, ekonomidirektör och vice VD i medelstora svenska och internationella koncerner inom olika branscher.
Innehav: 416 000 B-aktier*

NYCKELPERSONER

Fredrik Sieradzki, IR-ansvarig Texas Onshore AB (publ)
Fredrik har en bakgrund som ekonomijournalist och har tidigare bland annat arbetat på Finanstidningen. De senaste åren har han bland annat arbetat som seniorkonsult på GCI, Nordens största PR-nätverk. Idag driver han även ett eget företag inom PR och IR.
Innehav: Genom bolag och direktägande 130 000 B-aktier*

Ron Evans, Controller Texas Onshore Resources Inc.
Ron har en Bachelor of Science i redovisning. Han är även auktoriserad revisor (CPA) både i Oklahoma och Texas. Ron har arbetat i olje- och gasbranschen i över 30 år och han har varit chef för redovisning och finans vid Conoco Philips och Trans Texas Gas Corporation.
Innehav: 675 000 B-aktier*

*Aktieinnehav per den 25 mars 2009

Potentiella intressekonflikter och övrig information
Ingen av ovan nämnda styrelseledamöter har några potentiella intressekonflikter med Texas Onshore AB (publ.) där privata intressen kan stå i strid med Bolagets. Inga av styrelseledamöterna eller de ledande befattningshavarna har ingått något eller några avtal med bolaget eller något av dotterbolagen om förmåner efter det att deras uppdrag avslutats.

Ersättningar till styrelse och ledande befattningshavare
Under verksamhetsåret 2005 utgick ingen ersättning till styrelsen eller andra ledande befattningshavare. Under verksamhetsåret 2006 har totalt 218 169 SEK utbetalts till ledamöter och andra ledande befattningshavare, varav 47 417 SEK avsett lön till Lowell K Lischer, och resterande belopp lön till ledamoten Roul Rohlsson. Årsstämman 2007 beslöt att arvode skall utgå om 70 000 SEK till Björn Goldman och 30 000 SEK till Roul Rohlsson. Vidare skall arvode till revisorerna utgå enligt räkning. Årsstämman 2008 beslöt att arvode skall utgå om 110 000 SEK till Jonas Svantesson, 70 000 SEK till Björn Goldman samt 40 000 SEK till Jan Nilsson. Vidare skall arvode till revisorerna utgå enligt räkning. Inget arvode eller lön har utgått till syrelseledamot och VD Thord Lernesjö.

Styrelsen
Den nuvarande styrelsen valdes på ordinarie bolagsstämma i bolaget den 10 juni 2008. Samtliga ledamöter är valda till nästa årsstämma.

Arbetsform för styrelsen
Styrelsens arbetsordning reglerar ansvarsfördelningen mellan styrelsen, ordföranden och verkställande direktören. Vidare regleras hur ärenden förbereds och hur rapportering skall ske. Enligt arbetsordningen skall styrelsen sammanträda minst fyra (4) gånger per år.

Nyckelpersoner
Med lång erfarenhet inom branschen är Thord Lernesjö, Roul Rohlsson och Lowell K Lischer nyckelpersoner för Texas Onshore AB (publ.) verksamhet.

Kontaktuppgifter
Styrelseledamöter, ledningsgrupp och nyckelpersoner kan kontaktas på bolagets adress: Texas Onshore AB, Västra Kanalgatan 6, SE-211 41 Malmö
Tel +46-40 36 23 10, fax +46-40 36 23 29,
e-post info@texasonshore.se

Revisorer
Bolagets revisor är Stig Löf från Grant Thornton AB i Helsingborg. Stig Löf är medlem i FAR SRS, branschorganisationen för revisorer och rådgivare. Tidigare revisor i bolaget var auktoriserade revisorn Ann Theander, Grant Thornton AB. Revisorsbyte skedde i april 2006 på grund av intern omfördelning av uppdrag inom Grant Thornton AB.

Stig Löf, Auktoriserad Revisor
Grant Thornton AB
Stortorget 17, Box 1014, 251 10 Helsingborg

Övrig Information
Denna information lämnas som en allmän orientering rörande bolag som Ulf och Thord Lernesjö har varit – eller är – engagerade i på olika sätt. Texas Onshore AB (publ) är ett dotterbolag till 2B Holding AB och detta bolag ägs till lika delar av Thord Lernesjö och Ulf Lernesjö. Ulf och Thord Lernesjö är även ägare till 2B Consult in Sweden AB i likvidation. 1999 köpte 2B Consult in Sweden AB i likvidation, Benchmark Oil & Gas AB (publ).

Benchmark Oil & Gas AB har sedan 1999 varit verksamt inom olje och gas prospektering. Detta bolag bedriver huvudsakligen samma verksamhet som Texas Onshore AB (publ). Som ett led i Benchmark Oil & Gas ABs förestående notering på NGM, North Growth Market, har NGM ställt som krav att 2B Consult in Sweden AB i likvidation, skall avyttra huvuddelen av sina aktier så att dess ägande kommer under 10% av rösterna och kapitalet samt krävt att Thord Lernesjö och Ulf Lernesjö inte deltar i bolagets verksamhet. Kravet kommer av att Finansinspektionen återkallade värdepappersrörelsetillståndet för Lernesjö Kapitalförvaltning AB den 24 februari 2000 till följd av bristande efterlevnad av regelverk. NGM's krav har Thord Lernesjö och Ulf Lernesjö accepterat och efterlevt till fullo.

Thord Lernesjö är även ägare till 2B Försäljnings AB i konkurs och Eminent Oil & Gas Inc. Dessa två bolag har sedan i april 1999 tvistat med Swedish Energy Alliance AB beträffande överpris. 2B Försäljnings AB och Eminent Oil & Gas Inc. vann i tingsrätten men förlorade senare i hovrätten. Swedish Energy Alliance AB anser att den tidigare styrelsen och VD:n (bl a Thord Lernesjö, Ulf Lernesjö och Roul Rohlsson) i Swedish Energy Alliance AB skall bristtäcka det som inte 2B Försäljnings AB i konkurs och Eminent Oil & Gas Inc. har erlagt till Swedish Energy Alliance AB. 2B Försäljnings AB i konkurs och Eminent Oil & Gas Inc. saknar medel. Vidare driver Swedish Energy Alliance AB för 2B Försäljnings AB i likvidation i konkurs räkning, återvinningsprocesser mot 2B Consult in Sweden AB i likvidation, och Benchmark Oil & Gas AB. Tingsrätten dömde 2B Consult in Sweden AB i likvidation, att utge 55 miljoner kronor plus ränta samt rättegångskostnader till 2B Försäljnings AB i likvidation i konkurs, domen är överklagad till hovrätten. Eminent Oil & Gas Inc. ombads år 2001, av okänd anledning, lämna in dokument för utredning till Federal Bureau of Investigation (FBI) i USA. Alla dokument återlämnades av myndigheten och vidare åtgärder har inte vidtagits. För ytterligare information, se Texas Onshores hemsida på www.texasonshore.se.

Med undantag av vad som angetts ovan, får vi härmed bekräfta att ingen av bolagets styrelseledamöter eller VD har dömts i bedrägerirelaterade mål, varit inblandade i konkurs, likvidation, eller konkursförvaltning i egenskap av styrelseledamot eller VD, fått anklagelse eller sanktioner från myndigheter samt förbjudits av domstol att ingå som medlem i ett bolags styrelse eller ledningsgrupp.

FINANSIELL ÖVERSIKT

Nedantående översikt bör läsas tillsammans med Bolagets årsredovisningar från 2005 till 2008. Detta avsnitt innehåller en finansiell presentation av Texas Onshore AB (publ) under perioden från 2005 till 2008. Bolaget var ett s.k. lagerbolag fram till 2005-06-16. De fastställda årsredovisningarna och den av styrelsen föreslagna årsredovisningen för 2008 finns tillgängliga som särsklid bilaga till detta memorndum. Det är även möjligt att ladda ner årsredovisningarna från Bolagets hemsida, www.texasonshore.se.

	2008-12-31	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Koncern				
Nettoomsättning, tkr	10 996	5 474	-	7
Resultat efter finansiella poster, tkr	-15 692	-4 623	-7 437	-40
Soliditet, %	43	69	82	1
Moderföretag				
Nettoomsättning, tkr	3 187	1 240	637	-
Resulat efter finansiella poster, tkr	1 638	-1 898	-6 111	-33
Soliditet, %	71	75	84	-

Resultaträkningar (mkr)	2008-12-31	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Rörelsens intäkter	11,0	5,5	0,0	0,0
Rörelsens kostnader				
Övriga externa kostnader	-5,2	-5,5	-2,7	-0,1
Personalkostnader	-3,2	-2,0	0,3	0,0
Avskrivningar	-18,3	-2,0	-	-
Rörelseresultat	-15,7	-4,0	-3,0	-0,1
Finansiella poster	0,0	-0,6	-4,4	0,0
Årets resultat	**-15,7**	**-4,6**	**-7,4**	**-0,1**

Balansräkningar (mkr)	2008-12-31	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Immateriella och materiella Anläggningstillgångar				
Working interests	23,0	26,6	14,9	4,4
Inventarier	0,2	0,3	0,3	0,0
Finansiella anläggningstillgångar	0,0	0,0	6,5	15,0
Summa anläggningstillgångar	23,2	26,9	21,7	19,4
Omsättningstillgångar	0,9	1,1	0,1	0,0
Kassa och bank	0,0	0,1	0,8	2,2
Summa tillgångar	24,1	28,1	22,6	21,6
Eget kapital och skulder				
Eget kapital	10,5	19,4	18,4	0,1
Skuld till koncernföretag	11,4	7,3	3,9	21,3
Övriga kortfristiga skulder	2,2	1,4	0,3	0,2
Summa eget kapital och skulder	**24,1**	**28,1**	**22,6**	**21,6**
Kassaflödesanalys				
Kassaflöde före förändring av rörelsekapital	2,1	-3,0	-7,4	0,0
Förändring korta fordringar	0,6	-0,8	-0,1	0,0

	2008-12-31	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Förändring korta skulder	0,6	1,0	0,2	21,5
Kassaflöde från den löpande verksamheten	3,3	-2,9	-7,3	21,5
Investeringsverksamhet				
Investeringar i immateriella och materiella anl. tillg	-10,6	-15,1	-12,1	-4,4
Försäljning respektive investering i värdepapper	-	7,1	-8,4	-15,0
Kassaflöde från investeringsverksamheten	-10,6	-8,0	6	-19,4
Finansieringsverksamheten				
Nyemission	3,1	6,9	26,5	0,0
Lån från moderbolaget	4,2	3,4	-	-
Kassaflödes från finansieringsverksamheten	7,3	10,4	-	-
Årets kassaflöde	**-0,1**	**-0,6**	**-1,3**	**2,1**
Likvida medel vid årets början	0,1	0,8	2,1	0,0
Kursdifferens i likvida medel	0	-0,1	-	-
Likvida medel vid årets slut	-	0,1	0,8	2,1

Finansiella nyckeltal	2008-12-31	2007-12-31	2006-12-31	2005-12-31
Nettoomsättning tkr	10 996	5 474	0	7
Resultat efter finansiella poster tkr	-15 692	-4 623	-7 437	-40
Soliditet	43%	69%	82%	1%
Rörelseresultat tkr	-15 700	-3 988	-3 037	-40
Aktierelaterade nyckeltal				
Periodens resultat, kr per aktie	-0,007	-0,02	-0,03	-0,20
Eget kapital, kr per aktie	0,04	0,08	0,08	0,55
Antal aktier, miljoner	236	234	230	0,2
Utdelning per aktie	0	0	0	0
Antal anställda	4	4	2	0

Koncern – Eget kapital och skuldsättning 2008-12-31	
Summa kortfristiga skulder	13,6 mkr
Mot borgen	0
Mot säkerhet	0
Utan säkerhet	13,6 mkr
Summa långfristiga skulder (exklusive kortfristig del av långfristiga skulder)	0
Mot borgen	0
Mot säkerhet	0
Utan säkerhet	0
Eget kapital	10,5 mkr
Aktiekapital	23,6 mkr
Bundna reserver	8,5
Fria reserver	-21,6 mkr
Summa eget kapital	10,5 mkr

Definitioner

Bruttomarginal: Bruttorörelseresultatet i procent av periodens nettoomsättning.

Nettomarginal: Periodens resultat i procent av periodens nettoomsättning.

Avkastning på eget kapital: Periodens resultat i procent av eget kapital.

Avkastning på totalt kapital: Periodens resultat i procent av balansomslutning.

Periodens resultat, kr per aktie: Periodens resultat dividerat med antalet aktier vid periodens utgång.

Eget kapital, kr per aktie: Eget kapital vid periodens slut dividerat med antalet aktier vid periodens slut.

Antal aktier: Antalet registrerade aktier vid periodens slut.

Utdelning per aktie: Faktisk utdelning för räkenskapsåret.

Anställda: Antal anställda vid periodens slut.

Kommentarer till finansiell översikt

Allmänt
Bolaget har bedrivit verksamhet sedan starten i slutet av 2005. Under 2005 investerades drygt 4 mkr i s.k. Working Interests och under 2006 gjordes motsvarande investeringar för ytterligare drygt 10 mkr och under 2007 investerades 14,9 Mkr och 2008 10,6 Mkr i s.k W.I. En beskrivning av de olika projekten framgår under rubriken ”Texas Onshore projekt” i memorandumet.

Resultaträkning
Bolagets källor började producera i mars 2007 och omsatte 5,5 mkr. 2008 fördubblades omsättningen till 11 mkr. Antalet anställda har gått från 0 st 2005 till 2 st 2006 och 4 st under 2007 och 2008. Under 2008 har kostnaderna ökat från 7,5 mkr 2007 till 8,4 mkr 2008. EBITDA har gått från -2,0 mkr 2007 till 2,6 mkr 2008.

Balansräkning
Posten immateriella och materiella anläggningstillgångar utgöres av Working interests, 22,9 mkr. Dessa kommenteras separat i bilaga till detta i memorandum. De materiella anläggningstillgångarna uppgår till 0,2 mkr och utgöres i huvudsak av s.k. kontorsinventarier. Det egna kapitalet uppgår till 10,5 mkr per balansdagen. Av bolagets totala skulder på 13,6 mkr utgöres 11,4 av en skuld till huvudägaren, 2B Holding AB. Detta innebär att bolagets externa skulder inskränker sig till 2,2 mkr.

Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser
Bolaget har inte lämnat några säkerheter och inte heller lämnat några ansvarsförbindelser.

Kassaflödesanalys
Som framgår av analysen, har bolagets verksamhet till sin helhet finansierats av nyemissionen och lån från moderbolaget, 2B Holding AB samt försäljning av värdepapper.

Utdelning
Ingen utdelning har skett avseende verksamhetsåren 2005, 2006, 2007 och 2008.

Väsentliga händelser efter 31 dec 2008

• Borrningen av källan Steward Sidetrack i West Whartonprojektet i början av mars blev misslyckad. Borrningen visade på förekomst av gas, men inte i tillräcklig mängd för att källan skulle vara kommersiell.

TOTALFLOW

TEXAS ONSHORE AB (publ) – FÖRETAGET

Affärsidé, vision och strategi

Affärsidé

Texas Onshores affärsidé är att med hjälp av den allra senaste tekniken ägna sig åt prospektering och produktion av olja och gas i USA. Företaget är verksamt genom de amerikanska dotterbolagen Texas Onshore Resources Inc. och Texas Onshore Investments Inc.

Vision

Texas Onshores vision är att bedriva sin verksamhet på ett så effektivt och för aktieägarna gynnsamt sätt. Företaget ska vara ledande bland de mellanstora olje- och gasföretagen i Sverige.

Strategi

Texas Onshores strategi är att:

• Öka chanserna för ett lyckat utfall - och därmed utveckla verksamheten - genom att formera unika strategiska partnerskap och nätverk inför varje prospektering.

• De investeringar som företaget gör ska minst ha en potentiell avkastning på investerat kapital i relationen 1:3 för projekt i ytliga källor och minst 1:4-6 för projekt i djupa källor.

• Ägna sig åt borrning på land för att uppnå ett lämpligt förhållande mellan risk och belöning.

Företaget

Texas Onshore AB (publ), nedan kallat Bolaget, är ett helsvenskt bolag bildat 2005. Bolaget är verksamt på den amerikanska olje- och gasmarknaden. Bolagets kunskaper om marknaden och branschen är gedigna, då personerna som idag bildar kärnan i Texas Onshore AB tidigare varit verksamma i långt framskjutna positioner i andra bolag. Dessa kunskaper kommer nu Bolaget till godo då det gäller att hitta nya lönsamma exploateringsmöjligheter.

Genom att tillämpa kunskaperna och genom att delta i och initiera strategiska allianser och nätverk – unika för varje enskild prospektering – ökar Bolaget chanserna för ett lyckat utfall, utifrån de givna förutsättningarna i varje projekt.

Att arbeta i alliansform och i nätverk är också mer kostnadseffektivt för alla involverade. Inget projekt är det andra likt och det innebär att olika kompetenser behövs vid olika tillfällen. Dessa kompetenser tas in vid behov och kostar således inte bolaget något då de inte används.

Alltid hård konkurrens

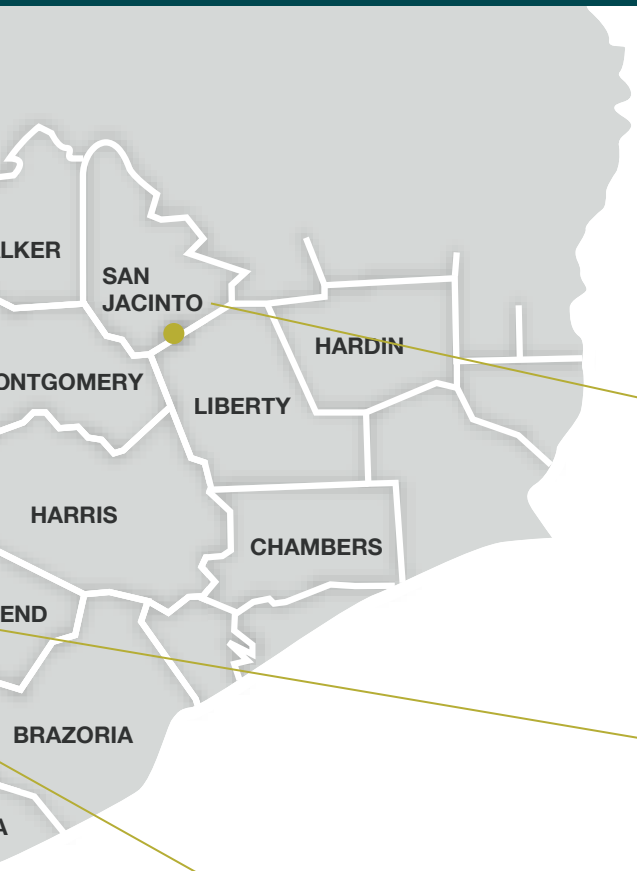
Olje- och gasbranschen är en väldigt konkurrensutsatt bransch. För att som spelare kunna överleva en längre tid, krävs gedigen spetskompetens som kontinuerligt underhålls. Att arbeta med olje- och gasprospektering ställer stora krav på att förarbetet – undersökningar och utvärderingar – är gjorda på bästa möjliga sätt och med den bästa tekniken. Bolaget använder sig bland annat av 3D-seismik. Det är en dyrare metod för datainsamling om lämpliga prospekt-kandidater, men ger högre detaljrikedom och kvalitet på informationen.

Ett måste att ligga i framkanten

För att kunna verka på en marknad så hårt utsatt av konkurrens som olje- och gasmarknaden, strävar Texas Onshore efter att använda nya metoder och verktyg baserade på de senaste rönen i utforskandet av lämpliga områden för investering och exploatering.

Butler Gasenhet 1

BRAZOS
GRIMES
BURLESON
LEE
WASHINGTON
BASTROP
WALLER
AUSTIN
FAYETTE
COLORADO
LAVACA
WHARTON
JACKSON
VICTORIA



San Jacinto County

Casino Royale
10% WI
7,5% NRI

Colorado County

Butler
25% WI
18,75% NRI

Blue Blood
10% WI
7,3% NRI

Wied
6,25% WI
4,69% NRI

Wharton County

Rust 1
18% WI
13,88% NRI

Yackel 1
15% WI
11,25% NRI

Outlar 1
10% WI
6,56% NRI

Schmidt 1
15% WI
11,25% NRI

WI=Working Interest
NRI=Net Revenue Interest

PÅGÅENDE PROJEKT

West Wharton (Outlar 1)

Texas Onshore förband sig under första kvartalet 2007 till ett 10-procentigt rörelseintresse och ett 6,56-procentigt nettointäktsintresse BPO, d v s innan borrningen betalat sig och ett 5,63-procentigt nettointäktsintresse i projektet APO. Outlar 1 började producera i december 2007. Projektet är baserat på seismiska 3D-data av hög kvalitet. Borrningen av den första källan Outlar 1 i augusti och början av september var lyckad och färdigställdes i december och producerade initialt 3000 mcf/dag, 195 BO/dag. Källan har under 2008 gett en genomsnittlig månatlig intäkt på USD 86 583, motsvarande SEK 692 664. Dess beräknade potential är 285 miljoner kubikmeter (8,0 BCF) och 500 000 fat olja (BO). Det finns 3 ytterligare möjliga borrplatser i projektet. Projektet skall utvärderas av en oberoende geofysiker.

West Wharton (Stewart 1 & Stewart ST)

Resultatet av Stewart 1 och Stewart 2 ST har inte varit tillfredsställande. Borrningen av källan Steward Sidetrack (ST) i början av mars visade på förekomst av gas, men inte i tillräcklig mängd för att källan skulle vara kommersiell. Projektet skall utvärderas av en oberoende geofysiker.

Rust-projektet

För att hantera en ansträngd likviditet har Texas Onshore framledes gått ned till 10-procent rörselseintresse (WI/BPO, before payout) i Rustprojektet.

Rust 1

Texas Onshore förband sig till detta projekt under tredje kvartalet 2006 och har ett 18-procentigt rörelseintresse och ett 13,88-procentigt nettointäktsintresse före källan betalat sig och ett 11,25-procentigt nettointäktsintresse APO i den ursprungliga testkällan, Rust Estate 1.

Källan borrades till ca 3 600 m (11 246 fot) och färdigställdes framgångsrikt under första kvartalet 2007. För närvarande är bara cirka 16 procent av det producerande intervallet öppet för produktion, som nu sker från Cook-Mountain formationen. Rust-källan kommer att övervakas fortlöpande för att fastställa när och hur den återstående potentialen i Cook Mountain-intervallet ska färdigställas. En nuvarande utvärdering kan leda till ytterligare 8 källor förutom Rust 2. Tack vare det allmänna prisfallet på borriggar och borrstål, har även kostnaden för att utveckla Rust-projektet fallit substantiellt.

Rust 2

Den andra källan, Rust 2, i Rust-projektet kopplades till produktion i början av april 2008. På grund av dålig cementering har vatten kommit in i den producerande zonen. Nästa steg är att borra en ny källa p g a potentiella tekniska problem, Rust 3. Texas Onshore har gått ned till rörelseintresse, APO, på 8,33 procent.

Rust i framtiden

Baserat på geologisk data från Rust 2 har vi och våra partners utvärderat dessa data och omvärderat den seismiska 3D-datan och tagit fram nya borrningsplatser. Efter en förändring i gruppen av investerare siktar Texas Onshore på att ha ett, BPO, 10-procentigt rörelseintresse i Rust-projektet. Borrning är planerad till maj 2009. Vi förutser att det blir förändringar i antalet och placering av framtida borrningar. Vi ser fortfarande detta projekt som ett av våra primära med en, för Texas Onshore, signifikant framtida potential. Projektet skall utvärderas av en oberoende geofysiker.

Casino Royale

Texas Onshore förband sig till detta program under tredje kvartalet 2006 och har ett 10-procentigt rörelseintresse och ett 7,5-procentigt nettointäktsintresse i det. Åtagandet sker tillsammans med New Century Exploration med flera, och projektet är ett seismiskt 3D-program i San Jacinto och Liberty Counties, Texas. Så mycket som 14 potentiella prospektområden har identifierats via data från källor och seismiska 2D-data i ett område som redan har producerat stora mängder olja och gas från formationerna Yegua och Wilcox. Programområdet är betydande, 165 kvadratkilometer (65 kvadratmiles). Det finns också möjlighet för ytterligare projekt baserade på 3D-datan. En del av projektet ligger på offentlig plats som administreras av US Forest Service (amerikanska Skogsvårdsstyrelsen).

Den seismiska undersökningen och därmed borrstarten har fördröjts, då miljökonsekvensbeskrivning har behövts upprättas enligt miljökonsekvenslagen. Det seismiska programmet beräknas vara klart i slutet av februari, för efterföljande analys av prospektiva borrplatser. Borrstart av den första källan beräknas till juli 2009. Om inte adekvat finansiering kan finnas riskerar Texas Onshore att förlora hela eller delar av projektet.

PÅGÅENDE PROJEKT

PROJEKT	WI/APO	INVESTERINGSKOSTNADER	BERÄKNAD MÖJLIG NETTOINTÄKT*	BERÄKNAD ROI
WEST WHARTON				
3 källor kvar att borra, under utvärdering	7,5%	$900 000 (SEK 7 200 000)	$8 600 000 (SEK 68 800 000)	9,5:1
RUST ESTATE				
RUST, 8 källor kvar att borra, under utvärdering	8,33%	$2 448 000 (SEK 19 584 000)	$15 976 000 (SEK 127 808 000)	6,5:1
CASINO ROYALE	10%	$2 800 000 (SEK 22 400 000)	$19 572 000 (SEK 156 576 000)	7,0:1
SUMMA		$6 148 000 (SEK 49 184 000)	$44 148 000 (SEK 353 184 000)	7,2:1

Intäktsvärden för respektive källa baseras på den riktiga avkastningen för det som producerats plus en beräkning på den beräknade kvarvarande reserven baserad på $6.00/Mcfg (tusen kubikfot gas) and $55.00/BO (oljefat). WI (Working Interest) = Rörelseintresse, R O I (Return Of Investment) = Avkastning på investeringen (möjlig nettointäkt / investeringskostnad = R O I. Kurs: 8 kr/USD. För ytterligare förklaringar av förkortningarna, se ordlistan på de sista sidorna i denna årsredovisning. Investeringskostnader och möjliga nettointäkter avser Texas Onshores andel av projekten. * I kalkylen har man riskberäknat reservernas storlek.

FÄRDIGBORRADE PROJEKT

Blue Blood (Matthews 1)

Texas Onshore förband sig till detta projekt under första kvartalet 2007 och har ett 10-procentigt rörelseintresse och ett 7,3-procentigt nettointäktsintresse i projektet. Källans totala reserver beräknades till cirka 11,4 miljoner kubikmeter gas (200 000 MCF). Matthews 1 blev färdigställd som gaskälla i Frio 1-reservoaren i januari 2008. Den första formationen som öppnades i mitten av januari 2008 har slutat att producera, då Orkanen Ike i augusti orsakades att källan stängdes in och gastrycket föll. Källan har nyligen åter blivit färdigställd högre upp i Frio-formationen och nyligen åter kopplats på en pipeline för kommersiell försäljning. Det första intervallet genererade en snittintäkt på USD 800 (motsvarande SEK 6 400) per månad.
Det senaste färdigställda intervallet har inte varit producerande länge nog för att generera en stabil intäkt. Det nya intervallet kommer sannolikt inte heller att generera en stabil intäkt. En eller möjligt två intervall återstår att testas för produktion vid ett senare tillfälle.

Butler gasenhet 1

Texas Onshore har ett 25-procentigt rörelseintresse och ett 18,75-procentigt nettointäktsintresse (Net Revenue Interest, NRI) i Butler. Källan började producera i Yegua-formationen i mars 2007. Intäkterna från källan har legat i snitt på USD 16 500, motsvarande SEK 132 000, per månad. I maj 2008 slutade källan att producera i Yegua-formationen. Texas Onshore överväger att vid en senare tidpunkt delta i ett färdigställande i den ytligare liggande Miocene-formationen.

Schmidt 1

Texas Onshore har ett 15-procentigt rörelseintresse och ett 11,25-procentigt nettointäktsintresse i Schmidt. Källan borrades i december 2006, färdigställdes i slutet av första kvartalet 2007 och producerar sedan maj 2007. Schmidt är en grund Frioformationskälla på 1 470 m (4 600 fot) djup med gaskolumner i två separata sandlager på ca 12 m (40 fot). Källan har en beräknad kapacitet att producera totalt 21 miljoner kubikmeter (650 000 MCF) naturgas från dessa två separata reservoarer. Idag är enbart det ena av sandlagren i källan producerande. Detta sandlager har kontinuerligt levererat en snittintäkt på USD 15 632, mosvarande SEK 125 056, per månad under 2008.

Yackel 1

Texas Onshore har ett 15-procentigt rörelseintresse och ett 11,25-procentigt nettointäktsintresse i Yackel, som borrades omedelbart efter Schmidt i december 2007. Källan färdigställdes under första kvartalet 2007 och är producerande. Även Yackel är en grund Frio-formationskälla på 1 580 m (4 930 fot) med två separata producerbara intervall på sammanlagt nästan 13 m (42 fot). Yackel har en beräknad kapacitet att producera totalt 12,6 miljoner kubikmeter (450 000 MCF) naturgas från sina två sandreservoarer. Under 2008 har källan levererat en snittintäkt på USD 6 967, motsvarande SEK 55 736, per månad. Både Schmidt och Yackel ingår i det Yackelschmidt-prospekt som Texas Onshore åtog sig att borra i november 2006. På grund av vattenproblem har källan reducerats.

Nada Mas (Wied 1)

Texas Onshore förband sig till detta projekt i slutet av 2006. Bolaget har ett 6,25-procentigt rörelseintresse och ett 4,69-procentigt nettointäktsintresse i den ursprungliga testkällan, Wied 1 på 1 215 m (3 800 fot) djup. Projektet finns i Colorado County, Texas, och är en enda Frioformationskälla, som liknar källorna Schmidt och Yackel. Produktionen inleddes i slutet av maj 2007 och har varit fortsatt stabil. Det förväntas att källan kan ge minst 9 828 000 kubikmeter (351 000 MCF) gas.

FÄRDIGBORRADE BORRNINGAR

PROJEKT	WI/APO	INVESTERINGSKOSTNADER	BERÄKNAD MÖJLIG NETTOINTÄKT*	BERÄKNAD ROI
BLUE BLOOD	10%	$83 300 (SEK 666 400)	$86 000 (SEK 686 000)	1:1
BUTLER 1	25%	$491 000 (SEK 3 928 000)	$545 000 (SEK 4 362 000)	1,1:1
SCHMIDT 1	15%	$119 000 (SEK 952 000)	$528 000 (SEK 4 224 000)	4,4:1
YACKEL 1	15%	$123 000 (SEK 984 000)	$270 000 (SEK 2 160 000)	2,2:1
WIED	6,25%	$34 000 (SEK 272 000)	$53 000 (SEK 393 000)	1,6:1
OUTLAR**	7,5%	$646 000 (SEK 5 168 000)	$3 991 000 (SEK 31 928 000)	6,2:1
RUST 1**	15%	$1 015 000 (SEK 8 120 000)	$3 367 000 (SEK 26 212 000)	3,3:1
MISSLYCKADE BORRNINGAR		$2 619 138 (SEK 20 953 104)		
SUMMA		$5 130 438 (SEK 41 043 504)	$8 840 000 (SEK 70 720 000)	1,7:1

Intäktsvärden för respektive källa baseras på den riktiga avkastningen för det som producerats plus en beräkning på den beräknade kvarvarande reserven baserad på $6.00/Mcfg (tusen kubikfot gas) and $55.00/BO (oljefat). WI (Working Interest) = Rörelseintresse, R O I (Return Of Investment) = Avkastning på investeringen (möjlig nettointäkt / investeringskostnad = R O I. Kurs: 8 kr/USD. För ytterligare förklaringar av förkortningarna, se ordlistan på de sista sidorna i denna årsredovisning. Investeringskostnader och möjliga nettointäkter avser Texas Onshores andel av projekten. * I kalkylen har man riskberäknat reservernas storlek.** Hänvisar till Pågående projekt på s. 11.

KÄLLA: SCHMIDT 1

OLJA – EN DEL AV VÅR VARDAG

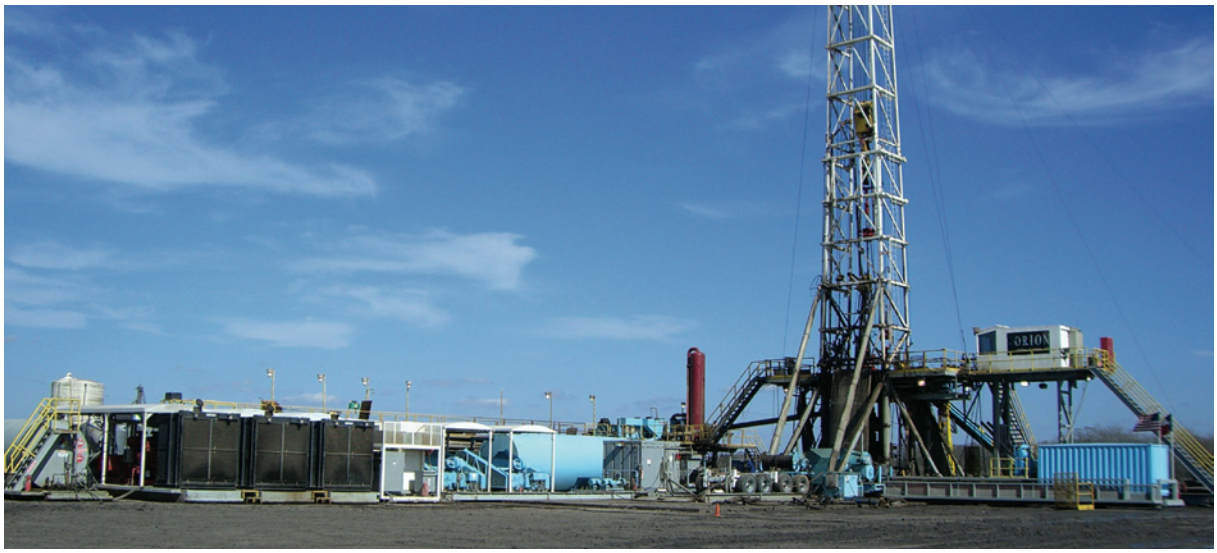
Oljan används till största delen som energikälla, men den har också andra användningsområden. Omkring 10% av den totala råoljeproduktionen i världen används för att framställa råvaror. Råolja är till exempel en viktig ingrediens i bitumen som används i asfalt, plaster, lacker, syntetfibrer och mediciner för att nämna några exempel.

Olja och gas på olika sätt
De ökande olje- och gaspriserna och det ökande globala oljeberoendet har öppnat vägen för Texas Onshore AB och andra mindre bolag. Tack vare nya tekniska rön och framsteg och de stigande priserna kan det vara lönsamt att överväga alternativa prospekteringssätt. Ur investeringssynvinkel är det många gånger mer lönsamt att köpa rättigheter till redan befintliga fyndplatser än till helt nya.

Ny teknik öppnar möjligheter
Teknikutvecklingen går hela tiden framåt, liksom att nya, mer kostnadseffektiva, produktionsmetoder tas fram. Samtidigt sjunker ofta kostnaderna, vilket gagnar Bolaget i det att man får tillgång till mer avancerad teknologi till lägre kostnader och kan initiera projekt som tidigare ansetts vara osäkra ur ekonomisk synvinkel. Bolaget är också delaktigt i ett flertal andra intressanta projekt som har potential att lyckas, speciellt i de områden där det idag finns en befintlig produktion. Bolaget söker kontinuerligt efter andra, intressanta projekt med exploateringspotential och lägsta möjliga risk i Texas, både i egen regi men också genom sitt inarbetade nätverk för att kunna trygga långsiktigheten i bolaget och för ägarna.

Konkurrenter till Bolaget
Texas Onshore konkurrerar med både större och mindre olje- och gasbolag, primärt med verksamhet i Texas. Denna staten har de största reserverna näst efter Mexikanska Golfen på den nordamerikanska kontinenten. Många gånger är de bolag man konkurrerar med avsevärt större. Bolaget bildar dock i ett senare skede av ett prospekteringsprojekt nätverk och allianser med vissa av dessa konkurrenter, då man kompletterar varandra på flera förekommande områden, allt ifrån finansiell styrka till tekniskt know-how.

DEN AMERIKANSKA OLJE- OCH GASBRANSCHEN



Ett av fem oljefat i USA fylls med olja från oljefält som producerar mindre än 15 fat om dagen. USA, som är världens fjärde största oljeprocent, har vid sidan av sina multinationella storföretag en stor mängd små- och medelstora olje- och gasproducerande bolag.
Förutom det stora antalet små- och medelstora bolag i Texas och andra stater, agerar fondägda investeringsbolag på marknaden genom att köpa producerande oljefält, driva dessa fält, och även engagera sig i borrning för nya reserver.

De multinationella företagen driver ofta fält sida vid sida med de mindre företagen. De större bolagen säljer ofta fält med mindre produktion och koncentrerar aktiviteterna på att finna nya och större oljefält. Det finns goda möjligheter att utveckla ett oljebolag om man har kännedom om lokala förhållanden eller kan finna samarbete med andra fristående oljeproducenter.

Prissammansättning mellan oljeföretagen

Prissammansättningen av tjänster mellan oljeföretagen varierar. Man utgår från en vedertagen prissättning som kan sägas vara en standard. Då oljebolag växer genom de olje- och gasreserver de finner är letandet efter nya reserver en vital del för alla oljeföretag på marknaden. Detta har lett fram till en gemensam kraftansträngning för de oberoende oljebolagen, då de ensamma inte har tillräckligt med riskkapital att satsa på borrningar. Det är därför mycket vanligt att flera oljeföretag går ihop för att gemensamt exploatera ett område.

Normalt arbetar man upp ett exploateringsprogram som erbjuds till andra oljeföretag. Det kan vara en enkel borrning men också stora program på mer än 100 borrningar. Innehavaren av prospekteringen, operatören, hanterar allt från att leasa marken, sköta prisförhandlingar, arbeta fram beslutsunderlag, övervaka borrningen, sätta oljan/gasen i produktion, till att förhandla avsättningspriser med raffinaderier eller energibolag. Beslutsunderlaget bör vara så omfattande som möjligt och som exempel kan nämnas geologiska kartor, elektromagnetiska loggar, 2-D seismiska undersökningar, 3-D seismiska undersökningar och historiska siffror från myndigheter på oljeproduktionen i närområdet.

Följande information är standardvillkor vid exploateringsprogram. Industrivillkoren varierar utifrån parametrar såsom erhållen nettoränta, storlek och kvalitet på arrendeläge och utvecklingspotential. Villkoren förhandlas vid varje enskild borrning och kan variera från nedanstående men kostnadsupplägget för ett typiskt exploateringsprojekt i USA är följande:

1. Geologisk avgift. Det är en rörlig kostnad som täcker exploateringskostnaderna, utvecklingskostnaderna och försäljningen. Den täcker administration av exploateringen och operatörens genomlysning av projektet.

2. Arrendeavgift (Leasing). Alla företag betalar 100 procent av kostnaderna för arrendeavgifterna. Alla andra utom operatören kan sammanlagt maximalt erhålla 75 procent rörelseintresse (WI) i fältet. (Operatören har normalt minst 25 procent rörelseintresse i fältet utan kostnad)

3. Borrningskostnaden. Alla företag betalar 100 procent för kostnaden att borra fram till slutförande - operatören erhåller vanligtvis 25 procent utan kostnad. Därefter betalar var och en för sin del i enlighet med rörelseintresset.

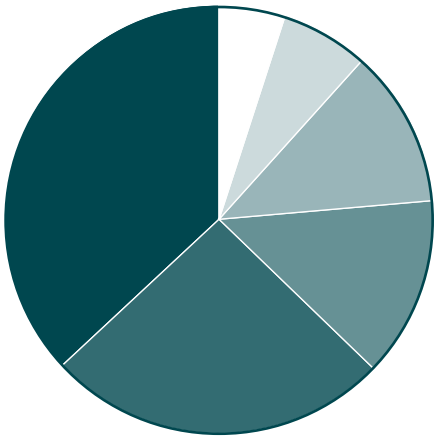
4. Royalty. 0,5-2 procent royalty (ORRI) utgår till geologer och ingenjörer av intäkterna från källan.

VÄRLDSPRODUKTION AV NATURGAS OCH RÅOLJA

NATURGAS

Total produktion 2940 BCM (miljarder kubikmeter)

- Latinamerika: 150,8
- Afrika: 190,4
- Mellanöstern: 355,8
- Asien/Stillahavsregion: 391,5
- Nordamerika: 755,8
- Europa/Euroasien: 1075,7



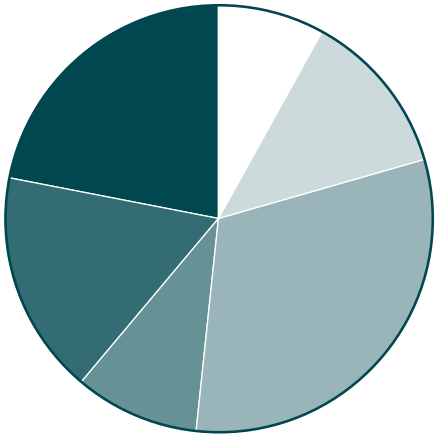
Andel av totala produktionen

RÅOLJA

Total produktion 81533 tusen bopd (tusen oljefat per dag)

- Latinamerika: 6 633
- Afrika: 10 318
- Mellanöstern: 25 176
- Asien/Stillahavsregion: 7 907
- Nordamerika: 13 665
- Europa/Euroasien: 17 835

Källa: BP Statistical Energy Review 2008



Andel av totala produktionen

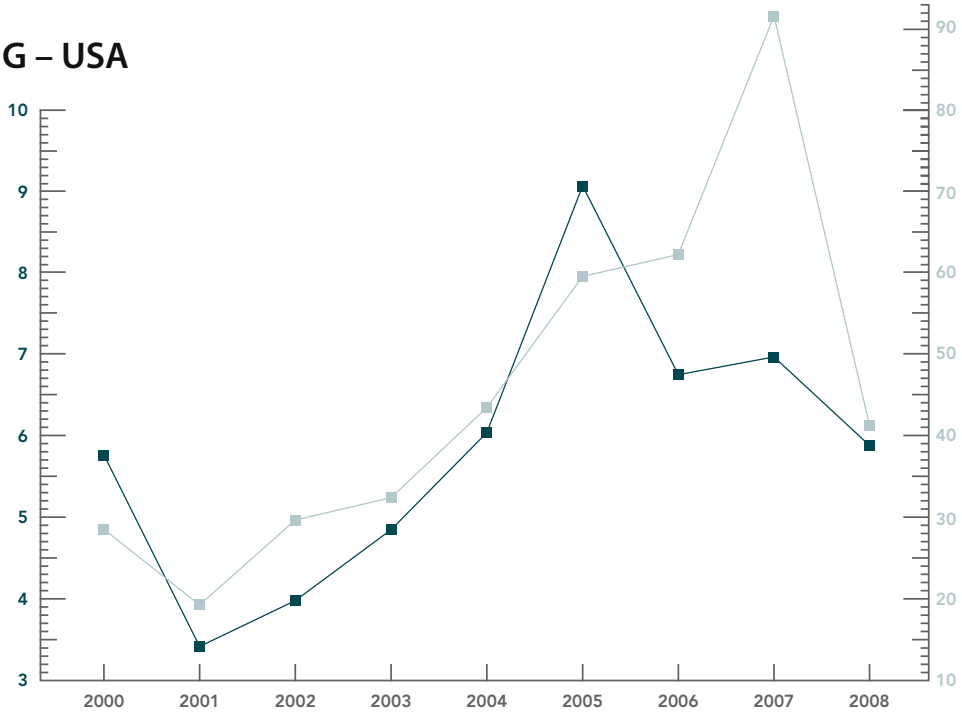
PRISUTVECKLING – USA

Naturgas

U.S. Natural Gas Wellhead Price (Dollars per Thousand Cubic Feet) sista månaden varje år.
Källa: US Energy Administration

Råolja

West Texas Intermediate Crude Dollars per Barrel (USD per fat) sista månaden varje år.
Källa:
West Texas Intermediate



FRÅN PROSPEKT TILL PRODUCERANDE KÄLLA - EN GUIDE

1. Partnerscreening
Texas Onshore Resources (TOR) letar efter en lämplig prospektskapare (Prospect Creator) och operatör. Valet görs på grundval av tidigare resultat, ärlighet, integritet, affärsplan och kvalitet på prospekten.

2. Förslag
TOR får ett prospektförslag och gör en utvärdering. Utvärderingen omfattar förslagets geologiska/geofysiska förtjänster, risknivån, kostnaderna och potentiella reserver. Detta leder fram till ett förhållande för avkastning/risk.

3. Rekommendation
Om TOR:s ledning finner prospektet intressant görs en rekommendation till Texas Onshores AB:s VD. Baserat på kostnaden och risken föreslår ledningen en omfattning av rörelseintresset (WI).

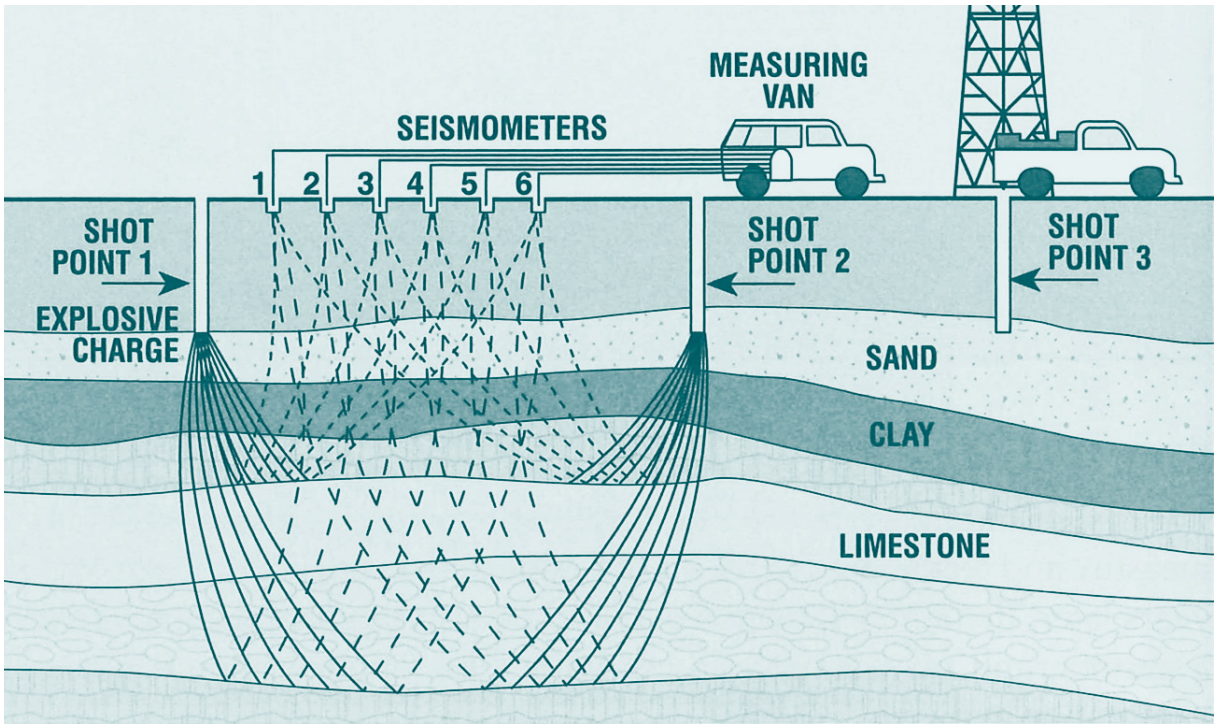
4. Förhandling
TOR förhandlar med operatören om villkoren för deltagande. Om parterna kommer överens leder detta till ett avtal om deltagande (participation agreement), som stipulerar TOR:s grad av åtagande samt operatörens prestationer avseende borrning, utvärdering, slutförande. Dessutom tecknas ett Joint Operating Agreement som reglerar operationella frågor.

5. Borrningsprocessen
• Operatören kontrollerar att alla avtal avseende mineralarrende (mineral leases) är på plats.
• Riggen kontrakteras med en underleverantör.
• Alla nödvändiga dokument och tillstånd förbereds
• Källan borras och utvärderas efter att stipulerat djup nåtts.

6. Slutförande (Completion)
• Om källan inte visat sig ha producerande/ekonomiska reserver, pluggas den igen och överges.
• I annat fall slutförs arbetet med källan så att den kan bli producerande. Det görs också en utvärdering om det kan behövas ytterligare borrning och utveckling.

7. Utvecklingsbeslut
Beslut fattas ifall man ska utveckla borrningarna i samma område, och i så fall hur många källor som ska borras.

TEKNISKA HJÄLPMEDEL – 3D-SEISMIK



Det börjar bli allt svårare att hitta nya olje- och gasfält. Därför är det oerhört viktigt att minimera riskerna för torra hål, som dessutom är oerhört kostsamma.

Idag är 3D-seismik den populäraste tekniken som används för att hitta och utveckla producerande fyndigheter. Det finns flera företag som nu utvecklar 3D-seismiska undersökningar, som sedan säljs till olje- och gasindustrin. Enligt statistik bör 60% av alla borrade källor, baserade på 3D-seismik, resultera i producerande fält. Tidigare hävdades det att framgångsfrekvensen före 3D-seismiken låg på en av tio källor.

En seismisk undersökning innebär att lågfrekventa ljudvågor genereras på jordytan för att man ska kunna hitta underjordiska geologiska formationer som skulle kunna innehålla kolväten. När ljudvågorna skickas genom jordskorpan studsar vissa av vågorna uppåt när jordformationerna byter karaktär. Sensorer vid jordytan fångar sedan upp och registrerar dessa reflekterade ljudvågor. Ljudvågor som reflekteras från ytligare formationer kommer upp snabbare än de som reflekteras från djupare formationer. Av detta genereras en bild av de olika formationernas djup och sammansättning.

Sammanställa och tolka geofysiskt data
Innan en 3D-seismisk undersökning är genomförd är berggrunden svår att tyda eftersom de geologiska formationerna är komplexa.

I 3D-seismiska undersökningar ingår en komplex datorisering av seismisk data som sammanställs till en transparent kub av jorden. Resultaten från en 3D-seismik visas på samma sätt som magnetröntgen visar resultat inom medicin. Dataprogrammet presenterar ett snitt av berggrunden med en tydlig databild. Bilden är färgkodad för att indikera de mest genomträngliga jordskikten, formationsgränser, förkastningar och avbrott.

3D-seismiken visar var kolvätereserverna kan ligga inom ett område och genom geologiskt arbete kan man isolera den bästa borrningsmöjligheten för att lokalisera dessa reserver.

Konkurrens på samma villkor
När 3D-seismiken var ny var användandet nästan uteslutande förbehållet de stora multinationella oljebolagen. De var de enda med ekonomiska resurser att investera i den då så kostsamma utvecklingen och datorkapaciteten. Men i takt med att PC:n utvecklades, blev kraftfullare och billigare, blev det också möjligt att köpa den nödvändiga datorkapaciteten för de medelstora oljebolagen för att kunna göra seismiska undersökningar.

Idag ger tekniken de mindre oljebolagen möjlighet att konkurrera med de största, då denna teknik gör det billigare att hitta olja. Dessutom gör tekniken det möjligt att scanna äldre fält och finna reserver som inte var möjliga att upptäcka tidigare. 3D-seismiska undersökningar används för att hitta, utnyttja och utveckla de tusentals mindre reserver som har missats genom åren och som tidigare ansågs för dyra att hitta och exploatera.

SKATTEFRÅGOR

Denna sammanfattning är baserad på nu gällande lagstiftning och är endast avsedd som allmän information. Nedanstående redogörelse omfattar inte situationer där aktierna i Bolaget innehas som lagertillgångar i näringsverksamhet eller innehas av handelsbolag. Beträffande vissa kategorier av skattskyldiga gäller vidare särskilda skatteregler. Den skattemässiga behandlingen av varje enskild aktieägare beror delvis på dennes speciella situation. Varje aktieägare bör därför rådfråga skatterådgivare om de skattekonsekvenser som utdelningen kan medföra för dennes del, inklusive tillämpligheten och effekten av utländska regler och skatteavtal.

Aktierna är inte noterade
Aktierna i Bolaget är inte föremål för handel på någon reglerad marknad. Denna sammanfattning är upprättad med utgångspunkt i att aktierna inte är noterade.

Beskattning vid avyttring av aktier i Bolaget
Avyttrar aktieägare erhållna aktier i Bolaget kan kapitalvinstbeskattning utlösas. Kapitalvinst respektive kapitalförlust beräknas som skillnaden mellan försäljningsersättningen, efter avdrag för försäljningsutgifter, och omkostnadsbeloppet. Omkostnadsbeloppet utgörs normalt av anskaffningsutgiften. Förutsatt att aktierna i Bolaget är onoterade beskattas fem sjättedelar av kapitalvinster hos fysiska personer med 30 procents skatt. Uppkommer kapitalförlust är fem sjättedelar av denna normalt avdragsgill mot kapitalvinst samma år på aktier och andra delägarrätter. Kapitalförlust som inte kan kvittas på detta sätt är avdragsgill med fem sjättedelar av 70 procent mot annan inkomst i inkomstslaget kapital. Uppkommer underskott i inkomstslaget kapital medges reduktion från skatten på inkomst av tjänst och näringsverksamhet samt fastighetsskatt. Skattereduktion medges med 30 procent av underskott som inte överstiger 100.000 kr och med 21 procent av resterande del. Underskott kan inte sparas till senare beskattningsår. Hos aktiebolag beskattas inte kapitalvinst på aktier som är näringsbetingade. Onoterade aktier är normalt näringsbetingade. Avdrag för kapitalförlust på sådana aktier medges inte.

Beskattning av utdelning från Bolaget
Fem sjättedelar av utdelning från Bolaget beskattas med 30 procent skatt i inkomstslaget kapital för fysiska personer. Preliminärskatt innehålls normalt av Euroclear Sweden AB. eller, vid förvaltarregistrerade aktier, av förvaltaren. Utdelning till aktiebolag beskattas normalt inte.

Följande är en sammanfattning av skattekonsekvenser i anledning av förvärv av aktier i Texas Onshore AB (publ), nedan kallat Bolaget, för aktieägare som är obegränsat skattskyldiga i Sverige, om inte annat anges.

Förmögenhetsskatt
Aktierna i Bolaget utgör i princip en förmögenhetsskattepliktig tillgång. Vid värderingen av en onoterad aktie beaktas tillgångar och skulder i bolaget i den omfattning som skulle ha gällt om den innehafts direkt av aktieägaren. Om tillgången eller skulden ingår i en rörelse hos Bolaget anses detsamma gälla för delägaren och den skall inte beaktas vid värderingen. Bestämmelserna innebär att innehav av aktier i onoterade bolag som bedriver rörelse normalt är undantagna från förmögenhetsskatt för aktieägaren.

Arvs- och gåvoskatt
Arvs- och gåvoskatten har i Sverige slopats från och med den 17 december 2004. Aktierna i Bolaget är således inte föremål för någon arvs- eller gåvoskatt i Sverige.

Utländska aktieägare
Aktieägare med skatterättsligt hemvist utanför Sverige uppmanas särskilt att rådfråga skatterådgivare om de skattekonsekvenser som ett aktieinnehav kan medföra för dennes del.

LEGALA ASPEKTER & BOLAGSORDNING

Bolagets egentliga verksamhet i Sverige inleddes 2005. Bolagets associationsform är aktiebolag och regleras av aktiebolagslagen (2005:551). Bolagets aktier är denominerade i svenska kronor.

Bolaget är inte noterat och är därför inte skyldigt att iaktta svensk kod för bolagsstyrning. Bolaget befinner sig i ett utvecklingsskede. Bolaget kommer dock att eftersträva iakttagande av svensk kod för bolagsstyrning när detta blir möjligt med hänsyn till bolagets verksamhet. Bolaget är anslutet till Euroclear Sweden AB.

I dagsläget finns inga kända tvister, inte heller har Bolagets styrelse kännedom om några kommande tvistemål av betydelse. Bolaget är inte part i någon rättslig process eller skiljeförfarande som har haft eller kan antas få en icke oväsentlig ekonomisk betydelse för bolaget. Ej heller har bolaget informerats om anspråk som kan leda till att bolaget blir part i sådan process eller förfarande.

Försäkringar
Styrelsen bedömer att Bolagets nuvarande försäkringsskydd är tillfredsställande med hänsyn till verksamhetens art och omfattning.

Transaktioner med närstående
Ingen av styrelseledamöterna, de ledande befattningshavarna eller bolagets revisor har – vare sig själva, via bolag eller närstående – haft någon direkt eller indirekt delaktighet i affärstransaktion, som var eller är ovanlig till sin karaktär under nuvarande eller föregående verksamhetsår. Bolaget har inte lämnat lån, garantier eller borgensförbindelser till förmån för styrelseledamöterna, de ledande befattningshavarna eller Bolagets revisor.

Bolagsordning

1. Bolagets firma
Bolagets firma är Texas Onshore AB (publ).

2. Styrelsens säte
Bolagets styrelse har sitt säte i Malmö.

3. Föremålet för bolagets verksamhet
Föremålet för bolagets verksamhet är att direkt eller indirekt bedriva verksamhet inom olje- och gasindustrin, äga och förvalta värdepapper, samt bedriva därmed förenlig verksamhet.

4. Aktiekapital
Bolagets aktiekapital ska vara lägst 22 000 000 SEK och högst 88 000 000 SEK.

5. Aktiernas antal
Antalet aktier skall vara lägst 220 000 000 och högst 880 000 000 stycken.

6. Aktieslag mm
Bolaget skall ha A- och B-aktier. Aktier av vardera slag kan utges högst till ett antal som motsvarar 100 procent av aktiekapitalet. Aktie i serie A medför tio röster och aktie i serie B en röst.

7. Aktieägares rätt vid ökning av aktiekapitalet
Beslutar bolaget att genom kontantemission ge ut nya aktier av serie A och serie B, skall ägare av aktier av serie A och serie B äga företrädesrätt att teckna nya aktier av samma aktieslag i förhållande till det antal aktier innehavaren förut äger (primär företrädesrätt). Aktier som inte tecknats med primär företrädesrätt skall erbjudas samtliga aktieägare till teckning (subsidiär företrädesrätt). Om inte sålunda erbjudna aktier räcker för den teckning som sker med subsidiär företrädesrätt, skall aktierna fördelas mellan tecknarna i förhållande till det antal aktier de förut äger och i den mån detta inte kan ske, genom lottning. Beslutar bolaget att genom kontantemission ge ut aktier endast av serie A eller serie B, skall samtliga aktieägare, oavsett om deras aktier är av serie A eller serie B, äga företrädesrätt att teckna nya aktier i förhållande till det antal aktier de förut äger.

Beslutar bolaget att genom kontantemission eller kvittningsemission ge ut teckningsoptioner eller konvertibler har aktieägarna företrädesrätt att teckna teckningsoptioner som om emissionen gällde de aktier som kan komma att nytecknas på grund av optionsrätten, respektive företrädesrätt att teckna konvertibler som om emissionen gällde de aktier som konvertiblerna kan komma att bytas ut mot.

Vad som ovan sagts skall inte innebära någon inskränkning i möjligheterna att fatta beslut om kontantemission eller kvittningsemission med avvikelse från aktieägarnas företrädesrätt. Vid ökning av aktiekapitalet genom fondemission skall nya aktier emitteras av varje aktieslag i förhållande till det antal aktier av samma slag som finns sedan tidigare. Därvid skall gamla aktier av visst aktieslag medföra rätt till nya aktier av samma aktieslag. Vad nu sagts skall inte innebära någon inskränkning i möjligheten att genom fondemission, efter erforderlig ändring av bolagsordningen, ge ut aktier av nytt slag.

8. Antal styrelseledamöter och mandattid
Bolagets styrelse ska bestå av lägst tre och högst sju ordinarie ledamöter utan eller med högst tre suppleanter. Styrelseledamots uppdrag gäller till slutet av den första ordinarie bolagsstämma som hålls efter det då styrelseledamoten utsågs.

9. Revisorer
Bolaget ska ha lägst en och högst två revisorer, utan eller med högst en revisorssuppleant.

10. Kallelse till bolagsstämma
Kallelse till bolagsstämma i bolaget ska ske genom annonsering i Post- och Inrikes Tidningar och Svenska Dagbladet. Kallelse till årsstämma och kallelse till extra bolagsstämma där fråga om ändring av bolagsordningen ska behandlas ska utfärdas tidigast sex och senast fyra veckor före stämman. Kallelse till annan bolagsstämma ska utfärdas tidigast sex och senast två veckor före stämman.

11. Anmälan om, samt rätt till deltagande i bolagsstämma
Aktieägare som vill delta i förhandlingarna vid bolagsstämma, skall dels vara upptagen i utskrift eller annan framställ-

ning av hela aktieboken avseende förhållandena fem vardagar före stämman, dels göra anmälan till bolaget senaste kl 12.00 den dag som anges i kallelsen till stämman. Sistnämnda dag får inte vara söndag, annan allmän helgdag, lördag, midsommarafton, julafton eller nyårsafton och inte infalla tidigare än femte vardagen före stämman.

12. Fullmaktsinsamling
Styrelsen får samla in fullmakter på bolagets bekostnad enligt det förfarande som anges i ABL 7 kap 4 § andra stycket.

13. Ärenden på årsstämma
Följande ärenden ska förekomma på årsstämma i bolaget:
1. Val av ordförande vid stämman.
2. Upprättande och godkännande av röstlängd.
3. Godkännande av dagordning.
4. Prövning av om stämman blivit behörigen sammankallad.
5. Val av en eller två justeringsmän.
6. Framläggande av årsredovisningen och revisionsberättelsen samt, om bolaget är ett moderbolag, koncernredovisningen och koncernrevisionsberättelsen.
7. Beslut om
a) Fastställande av resultat- och balansräkningen samt, i förekommande fall, koncernresultat- och koncernbalansräkningen.
b) dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust enligt den fastställda balansräkningen.
c) om ansvarsfrihet åt styrelseledamöter och, när sådan utsetts, verkställande direktör.
8. Fastställande av arvoden åt styrelsen och revisorerna.
9. Fastställande av antal styrelseledamöter samt, när revisorsval skall förekomma, antalet revisorer. Val av styrelse samt styrelseordförande och, när revisorsval skall förekomma, revisorer.
10. Annat ärende som ankommer på stämman enligt aktiebolagslagen eller bolagsordningen.

14. Räkenskapsår
Bolagets räkenskapsår är kalenderår (den 1 januari till den 31 december).

15. Avstämningsförbehåll
Den aktieägare eller förvaltare som på avstämningsdagen är införd i aktieboken och antecknad i ett avstämningsregister enligt 4 kap. lagen (1998:1479) om kontoföring av finansiella instrument eller den som är antecknad på avstämningskonto enligt 4 kap. 18 § första stycket 6-8 nämnda lag skall antas vara behörig att utöva de rättigheter som följer av 4 kap. 39 § aktiebolagslagen (2005:551).

Denna bolagsordning är antagen på ordinarie bolagsstämma den 10 juni 2008.

Texas Onshore AB (publ) med organisationsnummer 556623-5718 registrerades vid det svenska Patent- och Registreringsverket (nuvarande Bolagsverket) den 6 mars 2002.

FINANSIELL INFORMATION: INFÖRLIVANDE GENOM HÄNVISNING

Bolagets räkenskapsår är kalenderår. Bolaget inledde sin verksamhet under 2005. Det finns tre fastställda årsredovisningar tillgängliga 2005, 2006 och 2007. Dessutom har styrelsens förslag till årsredovisning 2008 färdigställts. Samtliga årsredovisningar finns i särskild bilaga till detta memorandum. Årsredovisningarna kan även laddas ner från Bolagets hemsida, www.texasonshore.se.

ORDLISTA

3D – Geologiskt data i tre dimensioner – högt informationsinnehåll, större exakthet och precist. Dyrare undersökningsform jämfört med traditionella metoder.

Acre – Ytmått. 1 Acre = 4 046 m2.

b (prefix) – Miljard = 109 (tusen miljoner).

bbl (Barrel) – Fat. Volymmått olja = 159 liter. Anges även som mbbl, mmbbl (tusen och miljoner fat olja).

bbls (Barrels) – Flera fat.

bbl/d – Fat per dag.

BPO (Before Payout) – Före utbetalning. Den tidsintervall av produktion i en källa som krävs för att investeringen ska betala sig. När en källa har "betalt ut" har alla kostnaderna för utrustning, borrning och slutförande betalats.

BCF (Billion cubic feet) – Miljarder kubikfot. 1 miljard kubikfot=28 miljoner kubikmeter.

BO (Barrel of oil) – Fat olja. Ett fat motsvarar 159 liter.

BOE – Barrels oil equivalent, Oljeekvivalent. Mått omfattande både gas och olja, då gasens volymmått konverterats till motsvarande mängd oljefat.

BOPD – Fat olja per dag.

CF – Kubikfot. Volymmått för naturgas. 1 kubikfot = 0,028 m3. Anges även som mcf, mmcf, bcf och tcf (tusen, miljoner, miljarder eller biljoner kubikfot).

CFG (Cubic feet gas) – Kubikfot naturgas.

DOE (Department of Energy) – Amerikanska Energimyndigheten.

EIA (Energy Information Administration) – fristående informationsavdelning tillhörande DOE, den amerikanska energimyndigheten.

EIS (Environmental Impact Statement) – Miljökonsekvensbeskrivning.

EPA (Environmental Protection Agency) – Motsvarar svenska Naturvårdsverket.

FERC (Federal Energy Regulatory Commission) – Federala energimyndigheten i USA.

Formation – Geologisk term. En geologisk bildning definierad genom jord- eller bergartssammansättning. Tillräckligt distinkt och sammanhängande för att kunna kartläggas i detalj. Några av de vanligaste formationerna i Södra Texas: Frio, Yegua, Wilcox, Cook Mountain och Edwards.

Fraktionering – Öppning av formation genom sprängning i produktionssyfte.

Färdigställande – Få en källa i produktion.

Förbättrad utvinning (Improved recovery) – att använda faktorer som vattenflöden och annan teknisk påverkan för att utvinna mer olja och gas ur en reservoar.

Förkastning – En förkastning är en geologisk spricka i jorden där ena sidan av sprickan har en annan jordart än den andra.

Gal Gallon – 3,78541 liter.

Naturgaskolumn – Ett vertikalt intervall som är kapabelt att producera naturgas. Den totala tjockleken av detta mäts i fot eller meter.

Gasproducerande intervall – En kommersiellt produktiv zon i en källa.

Hög vattenbrytning – Källan producerar för mycket vatten jämfört med mängden naturgas.

IEA – International Energy Agency. Sammanslutning av 26 länder för att tillvarata och utveckla energiområdet för medlemmarna.

Intervall – Vertikal zon av potentiell kommersiell produktion mätt i ett borrhål.

Loggning – Undersökning med sensorer av vätska, naturgaser och bergarten i borrhålet.

m (prefix) – Tusen = 103
mbbl – Tusen fat.
mcf – Tusen kubikfot.
mcfpd – Tusen kubikfot per dag.

mm (prefix) – Miljon = 106
mmbbl/d – Miljoner fat olja per dag.
mmblseq – Miljoner fat oljeekvivalenter där 6000 kubikfot naturgas = 1 fat olja.

mmbo – Miljoner fat olja.
mmbopd – Miljoner fat olja per dag.
mmcf – En miljon kubikfot.

NRI (Net Revenue Interest) – Nettointäktsintresse, d v s den andel en delägare äger i källan och den andel denne erhåller av de intäkter som källan genererar.

OECD (Organization for Economic Cooperation and Development) – Organisation för ekonomiskt samarbete och utveckling.

OPEC (Organization of Petroleum Exporting Countries) – Sammanslutning av oljeexporterande länder.

ORRI (Overriding Royalty Interest) – Procentandel av produktionen eller produktionsintäkterna, produktionskostnaderna borträknade.

Prospektiva intervall – Den vertikala zon i en källa som förefaller ha potential för produktion av olja och/eller naturgas.

Prospect – Ett område med möjliga kolvätefyndigheter i sådana mängder att det ur geologisk och ekonomisk synvinkel är värt försöka utvinna en källa. Används också för att benämna en borrplats.

Reserv – Kvantitet olja och/eller naturgas som förväntas möjlig att utvinna kommersiellt.

Reservoar – Underjordisk, porös och genomtränligt stycke berg, som innehåller olja och/eller naturgas.

WI (Working Interest) – Rörelseintresse, d v s Delägarens andel av driftnettot samt kostnaderna för borrning, underhåll och slutförande av en källa.

Shothole – Testhål.

Show – Olja eller naturgas i borrvätskor eller i borrprover från en källa.

t (prefix) – Biljon = 1012 (tusen miljarder).

Torrhål – En borrad källa som inte ger tillräckligt ekonomiskt utbyte av kolväten. Brukar också ibland benämnas med "duster", av dust = damm.

WTI (West Texas Intermediate) – Råoljetyp som används som referens för kvalitet och prissättning.

Global oljekonsumtion 2005: 82.5 MMBpd = 82 miljoner fat olja per dag eller 29 930 miljoner fat olja totalt under året.

www.texasonshore.se

Produktion: Plan Reklambyrå – Foto: Emilia Olofson, Malmö Bild AB & Texas Onshore AB – 200902

TEXAS ONSHORE AB

Texas Onshore AB
Västra Kanalgatan 6, SE-211 41 Malmö
Tel +46 (0) 40 36 23 10, fax +46 (0) 40 36 23 29
E-post info@texasonshore.se

Texas Onshore Resources, Inc.
8554 Katy Freeway, Suite 303, Houston
Texas 77024 - USA
Phone: +1 713 647 8765, fax +1 713 647 8794
E-mail info@texasonshore.se