

## INNEHÅLLSFÖRTECKNINGEN

- 3 VD ordet
- 4 Bolagets projekt
- 8 Olje- och gasbranschen
- 10 Från prospekt till producerande källa – En guide
- 12 Organisation och styrelse
- 15 Förvaltningsberättelse
- 18 Resultaträkningar - Koncern
- 19 Balansräkningar - Koncern
- 22 Kassaflödesanalys - Koncern
- 23 Resultaträkningar - Moderbolaget
- 24 Balansräkningar - Moderbolaget
- 27 Kassaflödesanalys - Moderbolaget
- 28 Noter
- 46 Underskrifter
- 47 Revisionsberättelse
- 49 Ordlista

## Texas Onshore AB (publ) har nått stor framgång med borrhningsprogrammet i USA under 2013 samt breddar sin verksamhet med guldgruvprojekt i Ryssland

Försäljningen av Working Interests, WI, fortsätter att förbättra bolagets intäkter, men nu kan vi även se hur oljereserverna ökar i bolaget. Vilket är mycket viktigt då vi hoppas på att uppnå den kritiska massan av oljereserver inom överskådlig tid. Jag och resten av ledningen i bolaget är fullt övertygade om att vi kan uppnå detta under 2014 om bolaget har rätt finansiering. Under året har försäljningen av Working Interests, WI, varit mindre än 2012 då vi främst fokuserade på finansieringsprogrammet som bestod av Företagsobligationer och Köpoptioner. För att därefter erbjuda ägarna till obligationerna att ta del i en riktad nyemission genom att kvitta obligationerna mot aktier i bolaget till 20 öre per aktie. Detta genomfördes med stor succé och emissionen tecknades till 94,5%. Dock arbetar bolaget fortfarande med en stram likviditet och bolagets utveckling kommer fortsätta att hämmas tills det att bolaget har fått en adekvat finansiering.

Bolaget lyckades med fem av sju borrhningar från april 2013 till februari 2014 och genom dessa källor har vi, till vår och våra kunders glädje, lyckats med 10 av 15 investeringsprojekt sedan januari 2011. Dock så har olje- och gasproduktionen i USA varit liten då det har tagit längre tid än förväntat att sätta källorna i produktion. Källorna beräknas vara i produktion inom kort och vi förväntar en normal WI-försäljning under 2014. Läs mer i detalj under bolagets projekt.

Texas Onshore AB har genom dotterbolaget Sweden Mining AB börjat verka på den ryska guldmarknaden. Sweden Mining AB arbetar med tre guldgruvor som tillsammans har guldreserver på ca 370 ton guld till ett bruttovärde på över 105 miljarder kronor fördelat på de olika reservkategorierna C1-P3.

Risken i guldgruvprojekten innefattar tre delar; kapitalanskaffning till införskaffning av produktionslicenser och produktionsutrustning, gruvdriften samt den politiska risken. Om bolaget inte når framgång med kapitalanskaffningen kan detta leda till att det redan investerade kapitalet samt möjligheten till de ovan nämnda guldreserverna går förlorade. Den politiska risken måste också beaktas då aktionerna på Krim har gjort att EU och USA redan har börjat införa olika sanktioner mot ryska individer och för diskussioner om sanktioner mot Ryssland. Och vilka, om några, motaktioner från Rysslands sida som kommer är idag svåra att bedöma.

## BOLAGETS PROJEKT

### Alsen Field

Det kvarvarande kapitalet från den första borrhningen i projektet lades över till Cedar Brush-borrhningen som tyvärr misslyckades. Vi återkommer när vi vet hur mycket kapital som finns kvar i projektet och i vilken framtida borrhning som detta kapital kommer att investeras i.

### Brookshire

Kuykendal # 1 källan har varit i produktion sedan den 19 oktober 2013, med viss tids avbrott då man skulle dra fram el till pumpen (pumping jack). Dock så har källan endast producerat runt 2 fat olja men ca 160 fat vatten per dag och operatören, New Century Exploration, misstänker att orsaken av den höga vattenproduktionen är på grund av ett dåligt cementjobb som operatören arbetar med för närvarande. Utöver den aktuella formationen finns så många som 8 formationer som kan producera olja och som kommer att testas framöver. Även om denna första oljeformation givit operatören lite huvudbry så förväntas källan ge en god avkastning över tid.

### Bueno

La Que Se Fue # 1 källan började producera gas den 2 november 2013 men fick produktionsproblem kort därefter. Källan borrades ursprungligen för att testa tre potentiella formationer. Den djupaste formationen var torr och den mellersta formationen innehöll allt för stor vattenmängd för att vara ekonomisk. Den tredje och sista formationen sattes i produktion och började producera gas. Men efter kort tid försvann det naturliga trycket och produktionen blev nästan obefintlig. Operatören har arbetat med problemet under lång tid och försökt sätta in produktionshöjande åtgärder som tyvärr inte har hjälpt då det har visat sig att stenen är för snäv för att leverera olja och gas i ekonomiska kvantiteter. Operatören har därför rekommenderat att källan skall pluggas då de inte kan få källan att producera ekonomiskt. Källan kommer därför att pluggas inom kort.

### Casino 1

Källan producerade 7 882 mcf gas och 11 239 fat olja under 92 dagar under Q4 2014, vilket ger en genomsnittlig dagsproduktion på 86 mcf gas och 122 fat olja.

### Casino 2

Townsite #1 källan fortsätter producera en liten mängd olja då produktionen har medvetet inskränkts och måste avsevärt begränsas tills rörledningarna för gasen blir kopplade till källan. Om man ökar produktionen innan gasledningen är inkopplad produceras stora mängder gas rakt ut i luften. Operatören, New Century, förhandlar fortfarande med köpare av gasen och vi väntar på besked när vi kan förvänta att källan blir uppkopplat till en gasledning så att källan kan sättas i produktion. Vi har meddelat vårt missnöje till operatören och förväntar att källan sätts i produktion så fort som möjligt. Även om källan har dragits med förseningar innehåller källan betydande reserver vilka förväntas ge en god avkastning.

### Casino 3

Efter genomförd 3D-seismisk undersökning har vi borrar två källor i fältet och bägge var lyckade. Baserat på dessa borrhningar, Casino 1 och Casino 2, tidigare produktion i fältet samt den högkvalitativa 3D-seismiska undersökningen borrar vi nu Five Card Studkällan. Borrhningen skall testa 3 potentiella olje- och gasförande formationer i samma fält som Casino 1 och Casino 2 projekten och borrhningen kommer att gå genom samma formationer som dessa ned till Wilcox-formationen. Den 3-D seismiska undersökningen är nu säkerställd och med hjälp av denna undersökning har stora reserver identifierats. Geologerna förväntar att formationerna ska kunna ge en total produktionsvolym på ca 750 000 - 1 350 000 fat olja och 12 - 21,6 miljoner MCF gas till ett värde av ca 100 - 145,8 miljoner USD (ca 700 miljoner - 1 miljard SEK) vilket i sin tur ger 15 - 20 gånger investerat kapital tillbaka under källans livslängd. Borrhningsdatumet för Casino 3 har flyttats fram till Q1/Q2 2014.

### Casino 4

Efter genomförd 3D-seismisk undersökning har vi borrar två källor i fältet och bägge var lyckade. Baserat på dessa borrhningar, Casino 1 och Casino 2, tidigare produktion i fältet samt den högkvalitativa 3D-seismiska undersökningen borrar vi nu Casino 4 projektet. Borrhningen skall testa minst 3 potentiella olje- och gasförande formationer i samma fält som Casino 1 och Casino 2 projekten och borrhningen kommer att gå genom liknande formationer som dessa ned till Wilcox-formationen men i ett annat "fault block" (förskjutningsblock). Den 3-D seismiska undersökningen är nu säkerställd och med hjälp av denna undersökning har stora reserver identifierats. Geologerna förväntar att formationerna ska ge en total produktionsvolym på ca 900 000 fat olja och 5 miljoner MCF gas till ett värde av ca 100 miljoner USD (ca 700 miljoner SEK) vilket i sin tur ger 12 gånger investerat kapital tillbaka under källans livslängd. Projektet förväntas att borraras under Q2 2014.

### Casino Yegua

Det kvarvarande kapitalet i projektet lades över till Cedar brush borrhningen som tyvärr misslyckades. Vi återkommer när vi vet hur mycket kapital som finns kvar i projektet och i vilken framtida borrhning som detta kapital kommer att investeras i.

### Cedar Brush

Brun-Henning nr 1 borrhningen i Cedar Brushprojektet borrades färdigt den 28 januari 2014 och även om formationerna innehöll gas vad detta inte tillräckligt för att sätta källan i produktion. Källan har därför blivit pluggad. Vi återkommer när vi vet hur mycket kapital som finns kvar i projektet och i vilken framtida borrhning som detta kapital kommer att investeras i.

### DV-17

Källan skall borraras till ett djup av 4 850 fot (ca 1 470 meter) och testa 3 kända potentiella oljeförande formationer.

Operatören förväntar att formationerna innehåller mellan 500 000-1 000 000 fat olja till ett värde av 47-94 miljoner dollar (ca 300-600 miljoner kronor) och en potentiell avkastning på mellan 15-30 gånger investerat kapital, (ROI: 15-30:1), medan vår geolog utgår från försiktighetsprincipen och utgår från att endast två av formationerna är produktiva och innehåller 200 000 fat olja till ett värde av ca 120 miljoner kronor. Beroende på den totala reservstorleken kan det krävas att man borrar ytterligare 1-2 källor i mineralrättigheten för att kunna dränera reserverna snabbt och effektivt. Vilket betyder att den första källan i detta projekt har en potentiell avkastning på mellan 6-30 gånger investerat kapital beroende på antal oljeförande formationer, total reservstorlek och antal källor, (ROI: 6-30:1). Projektgenerator och operatör på DV-17 projektet är Esenjay Petroleum Corporation som själva äger 40% i projektet och har deltagit i över 300 källor de senaste 10 åren. Planerad borrstart i början av Q2 2014.

### Hallelujah

2D Bofysil källan i Hallelujahprojektet är lyckad. Källan sattes i produktion den 26 november 2013 och producerade första dagen 111 fat vatten och 4 fat olja. Därefter började vattenproduktionen sjunka medan oljeproduktion ökade. Den 17 december 2013 hade oljeproduktionen ökat till 18 fat olja medan vattenproduktionen hade minskat till 77 fat. Dock visade det sig att oljan var trögflytande och för att öka produktionen beslöts det att en "heater treater" skulle installeras. Källan blev därför stängd igen den 18 december 2013. Källan sattes åter i produktion den 6 januari 2014 och har producerat ca 26 fat olja per dag och vattenproduktionen har sänkts ytterligare till 55 fat per dag under den senaste veckan. Detta är inte onormalt och operatören förväntar att vattenproduktionen kommer att minska till en minimal nivå medan oljeproduktionen förväntas öka

under den närmaste tiden. Även om källan har dragits med vissa vattenproblem innehåller källan betydande reserver vilka förväntas ge en god avkastning.

### Old Town Bay

Produktionen stoppades den 22 november 2013 på grund av problem med sand i rören och att en sandmassa hade lagt sig över den perforerade intervallet av formationen som kvävde produktionen. Källan producerade därför marginellt under Q4 2013 då man behövde flytta in en rigg vid flera tillfällen för att lösa olika produktionsproblem. Dessutom så producerade källan endast under ett fåtal dagar under december 2013 då utrustningen på ytan fick problem till följd av den exceptionella kyla som har varit i Texas. Detta är nu löst och källan producerade 2 378 fat i januari 2014 vilket ger ca 79 fat olja per dag.

### Old Town Bay 2

Borringen av Krause & Managan nr 1 källan i Old Town Bay 2-projektet blev misslyckad. Återstående kapital (ca 18%) som skulle användas till färdigställande av källan kommer nu att investeras i Casino 3 och Woodlawn-projektet. Detta betyder att andelsägarna i Old Town Bay 2-projektet fortfarande har möjlighet att få mellan 1,5-2,5 gånger investerat kapital tillbaka om dessa projekt lyckas som förväntat.

### Outlar #1

Outlar # 1 källan fortsätter att producera stabilt och även med enstaka svängningar från månad till månad har produktionen under kvartalet visat sig vara någorlunda jämn. Under det 4:e kvartalet 2013 har källan producerat en genomsnittlig daglig produktion på 452 mcf gas och 16 fat olja.





### Port Hudson

Det kvarvarande kapitalet från den första borrhningen i projektet lades över i 2D Bofysil källan som är lyckad. Källan sattes i produktion den 26 november 2013 och producerade första dagen 111 fat vatten och 4 fat olja. Därefter började vattenproduktionen sjunka medan oljeproduktion ökade. Den 17 december 2013 hade oljeproduktionen ökat till 18 fat olja medan vattenproduktionen hade minskat till 77 fat. Dock visade det sig att oljan var trögflytande och för att öka produktionen beslöts det att en "heater treater" skulle installeras. Källan blev därför stängd igen den 18 december 2013. Källan sattes åter i produktion den 6 januari 2014 och har producerat ca 26 fat olja per dag och vattenproduktionen har sänkts ytterligare till 55 fat per dag under den senaste veckan. Detta är inte onormalt och operatören förväntar att vattenproduktionen kommer att minska till en minimal nivå medan oljeproduktionen förväntas öka avsevärt under den närmaste månaden. Även om källan har dragits med vissa vattenproblem innehåller källan betydande reserver vilka förväntas ge en god avkastning.

### Sea Otter

Källan, Lacy nr 1, skall borrar till ett djup av 7 750 fot (ca 2 350 meter) och testa 3 primära kända potentiella olje- och gasförändringar som har identifierats av en ny 3D-seismisk undersökning. Operatören förväntar att dessa primära formationer innehåller 2,5 BCF gas och 215 000 fat olja till ett värde av ca 30 miljoner dollar (ca 200 miljoner kronor) och en potentiell avkastning på ca 7 gånger investerat kapital. Dessutom så kommer operatören att testa två potentiella djupare gasformationer som ytterligare kan innehålla 2 BCF gas till ett värde av ca 8 miljoner USD (ca 50 miljoner kronor), vilket ökar den totala potentiella avkastningen till ca 10 gånger investerat kapital. Borrhningen är under försäljning och förväntas att borrar under Q1/Q2 2014.

### Sheldon

Det kvarvarande kapitalet från den första borrhningen i projektet lades över i 2D Bofysil källan som är lyckad. Källan sattes i produktion den 26 november 2013 och producerade första dagen 111 fat vatten och 4 fat olja. Därefter började vattenproduktionen sjunka medan oljeproduktion ökade. Den 17 december 2013 hade oljeproduktionen ökat till 18 fat olja medan vattenproduktionen hade minskat till 77 fat. Dock visade det sig att oljan var trögflytande och för att öka produktionen beslöts det att en "heater treater" skulle installeras. Källan blev därför stängd igen den 18 december 2013. Källan sattes åter i produktion den 6 januari 2014 och har producerat ca 26 fat olja per dag och vattenproduktionen har sänkts ytterligare till 55 fat per dag under den senaste veckan. Detta är inte onormalt och operatören förväntar att vattenproduktionen kommer att minska till en minimal nivå medan oljeproduktionen förväntas öka avsevärt under den närmaste månaden. Även om källan har dragits med vissa vattenproblem innehåller källan betydande reserver vilka förväntas ge en god avkastning.

### Tex-Pac

Tex-Pacprojektet är lyckad. Vid de första analyserna har man funnit olje- och gasförändringar som överensstämmer med våra förväntningar. Källan håller på att sättas i produktion i skrivande stund och vi återkommer med oljeproduktion, reservstorlek och avkastningsberäkning så fort som detta kan ges.

### Three Trees

Three Trees-projektet är lyckad. Vid de första analyserna har man funnit flera olje- och gasförändringar som överstiger våra förväntningar. Innan källan borrades hoppades operatören på att vi skulle finna ca 38 fot olje- och gasförändringar, det har dock visat sig att vi fann ca 70 fot. Källan inväntar för närvarande den slutliga uppkopplingen för att påbörja produktionen och försäljning av gas och olja. Detta har försenats på grund av snö och is i en del av USA som inte van vid eller beredd att ta itu med snö och is. Vädret är det enda hindret för att få källan i produktion och operatören förväntar att källan kopplas upp inom kort.

### Woodlawn

Då 2 H Nesbitt borrhningen blivit åtta månader försenad och då operatören New Century har aviserat ytterligare förseningar av 2 H Nesbitt borrhningen har Texas Onshore Inc. beslutat att borra Lacy nr 1 som den första borrhningen i projektet i stället. Källan skall borrar till ett djup av 7 750 fot (ca 2 350 meter) och testa 3 primära kända potentiella olje- och gasförändringar som har identifierats av en ny 3D-seismisk undersökning. Operatören förväntar att dessa primära formationer innehåller 2,5 BCF gas och 215 000 fat olja till ett värde av ca 30 miljoner dollar (ca 200 miljoner kronor). Dessutom så kommer operatören att testa ytterligare två potentiella djupare gasformationer som ytterligare kan innehålla 2 BCF gas till ett värde av ca 8 miljoner USD (ca 50 miljoner kronor). Borrhningen förväntas att borrar under Q1/Q2 2014.

### Försäljning av WI

För att finansiera kommande borrhprogram och investeringar kommer Texas Onshore AB att fortsätta sälja direktägda andelar i projekten, s.k. Working Interest (WI) på den svenska marknaden. Med beräknat start inom en snar framtid kommer vi att börja erbjuda den rysktalande marknaden, d.v.s. forna Sovjetunionen, att investera i olje- och gasprojekt i USA.

Bolagets geolog tillsammans med ett nätverk av samarbetspartners i USA skall kunna arbeta fram 10-20 högkvalitativa olje- och gasprojekt om året som bolaget kan marknadsföra och sälja till den svenska och ryska marknaden. Bolaget behåller ca 15-20% ägande av den andel i projekten som säljs på marknaden, dessutom har bolaget en intäkt från WI försäljningen. Detta innebär att Texas Onshore AB bygger både kapital och tillgångsmassa, samt förbättrar sin likviditet genom WI försäljningen.

## 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 oljeproducent, 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 borrhning 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 borrhningar. 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 borrhning men också stora program på mer än 100 borrhningar. Innehavaren av prospekteringen, operatören, hanterar allt

från att leasa marken, sköta prissförhandlingar, arbeta fram beslutsunderlag, övervaka borrhningen, 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 borrhning 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. Borrhningskostnaden.** 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.

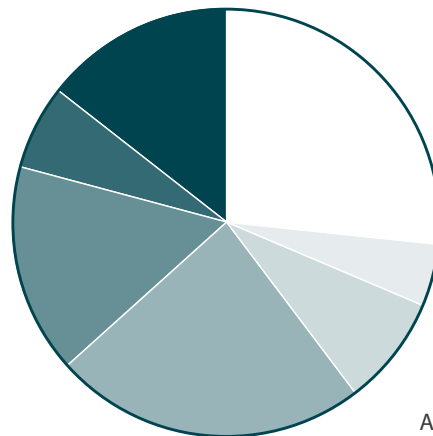


## VÄRLDSPRODUKTION AV NATURGAS OCH RÅOLJA

### NATURGAS

Total produktion 120 116 BCF  
(miljarder kubikfot)

- Nordamerika: 32 062
- Central- och Sydamerika: 5 738
- Europa: 10 183
- Euroasien: 28 125
- Mellanöstern: 19 292
- Afrika: 7 489
- Asien/Stillahavsregion: 17 227

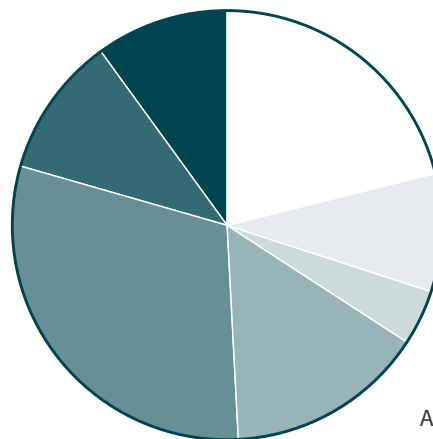


Andel av totala produktionen 2012

### RÅOLJA

Total produktion 90 334 tusen bopd  
(tusen oljefat per dag)

- Nordamerika: 19 321
- Central- och Sydamerika: 7 944
- Europa: 3 799
- Euroasien: 13 525
- Mellanöstern: 27 394
- Afrika: 9 431
- Asien/Stillahavsregion: 8 920



Andel av totala produktionen 2013

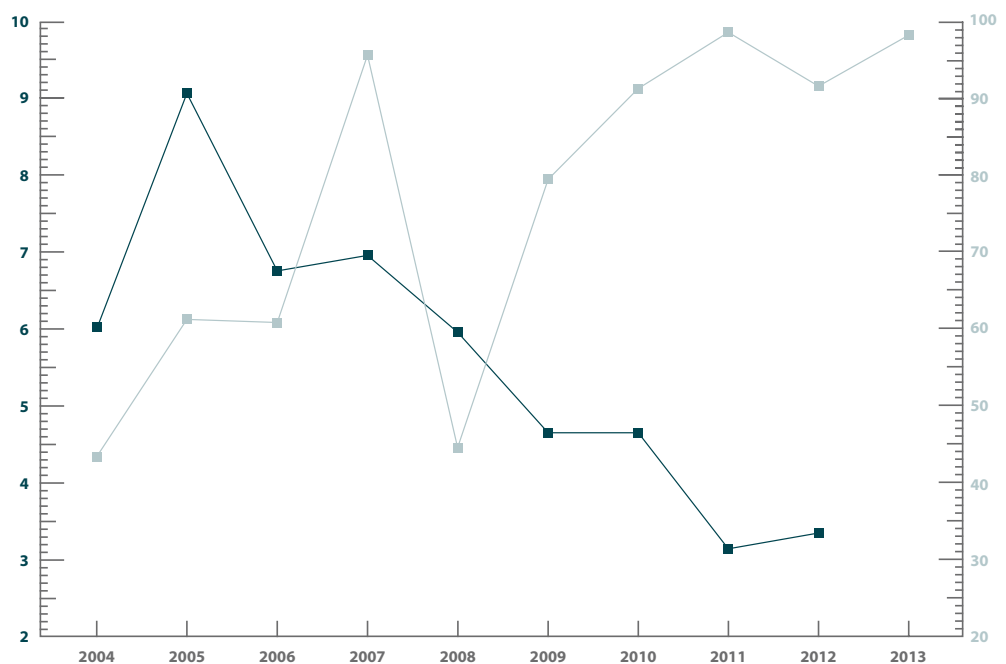
### PRISUTVECKLING

#### Naturgas

Wellhead price  
Dollars Per Thousand Cubic Feet  
sista månaden varje år.

#### Råolja

Spot price  
Dollars per Barrel (USD per fat)  
sista månaden varje år.



## 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 förslaget 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 borrhning, utvärdering, slutförande. Dessutom tecknas ett Joint Operating Agreement som reglerar operationella frågor.

### 5. Borrhningsprocessen

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

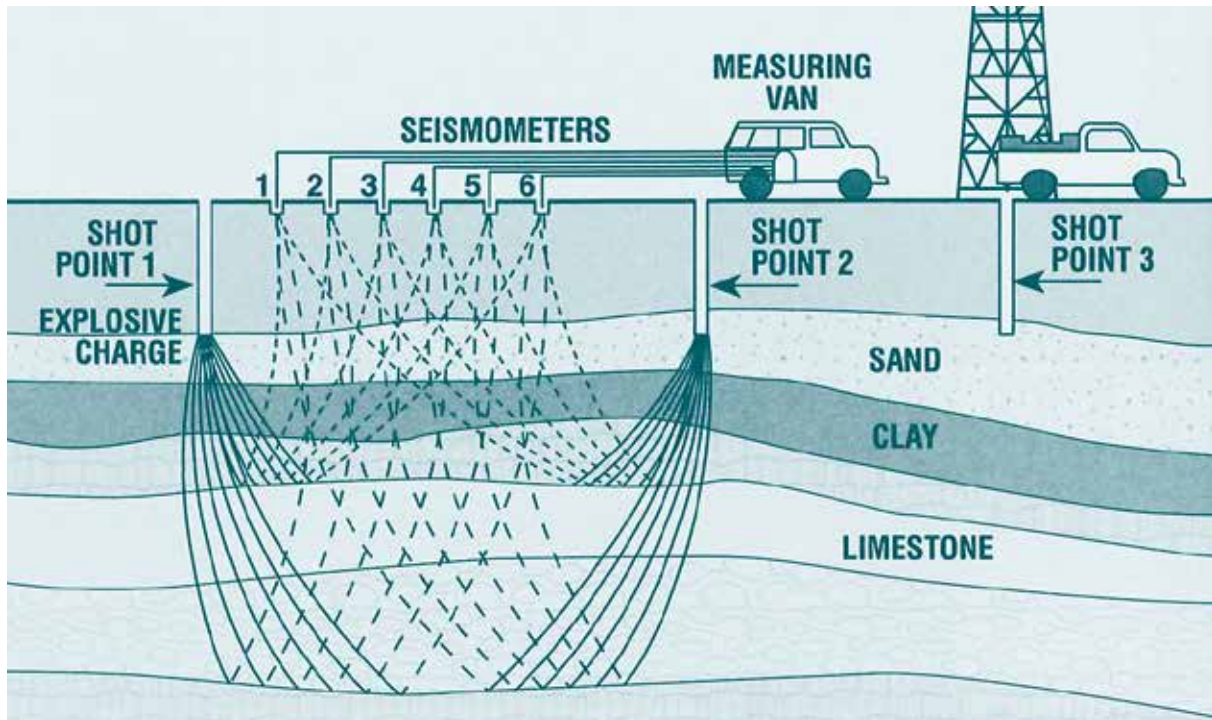
### 6. Slutförande (Completion)

- 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 borrhning och utveckling.

### 7. Utvecklingsbeslut

Beslut fattas ifall man ska utveckla borrhningarna 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 jordkorpan 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 borrhingsmöjligheten 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.

## STYRELSE



### **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 företag, bland annat som vice VD för Peab och VD och koncernchef på Kalmar Industries AB.

De senaste fem åren har Jonas Svantesson varit engagerad i: Texas Onshore AB, Brodsvik AB, Totiki AB, Gunnar Nilsson Maskin AB, Home Energy AB, Atlasvision AB, Ekamant AB och Svantesson Management AB. Engagemangen pågår alltjämt.

Innehav: 1 334 000 aktier genom bolag och privat\*.



### **Roul Rohlsson, ledamot**

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: 375 000 aktier genom familj\*.



### **Christel Lernesjö, ledamot**

Christel Lernesjö, född 1966, arbetar sedan 1997 med information och försäljning mot den svenska marknaden inom olje- och gasprospektering i USA.

Innehav: 151 605 852 aktier genom bolag och privat\*.

## LEDNINGSGRUPP



### **Thord Lernesjö, VD**

Thord 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 suppleant i, 2B Holding AB, Lernesjö Holding AB, A Jewel Veronika AB och Building For Retirement AB.

Innehav: 0 aktier\*.



### **Björn Willysson, CFO**

Björn har närmast varit CEO på Texas Onshore. Björn har en Civilekonomexamen från Handelshögskolan i Göteborg. Han har en gedigen erfarenhet som ekonomichef, ekonomidirektör, administrativ chef och vice VD i medelstora svenska och internationella koncerner inom olika branscher.

Innehav: 3 835 000 aktier\*.



### **Duncan DuBroff**

Consulting Geologist, Texas Onshore Resources Inc.

Duncan är ansvarig för den dagliga verksamheten i USA och har en Bachelor-examen i geologi. Han har 47 års erfarenhet av olje- och gasbranschen som prospekteringsgeolog. Hans erfarenhet rymmer allt ifrån projektframtagning, granskning, borrning, utvärdering av borrhinar och utveckling av reservoarer. Därtill har han över 35 års erfarenhet av ledarskap i både små och stora oberoende oljeföretag i USA. Genom hans medlemskap i flera professionella organisationer har han utvecklat ett stort nätverk av professionella geovetare och olja- och gasoperatörer genom åren.

Duncan har varit med och hittat ett större antal nya olje- och gasfält i Texas och i Louisiana såsom; Taverner, Aggieland, East Martha, Iola South (Sub-Clarksville), Iola, West Orchard, Sheriff Smith, North Zulch Fields, South Elton, Melville, South Arnaudville, College Point, West Lottie Fields, Galveston Island Field med flera.

Innehav: 0 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: 1 410 000 aktier\*.

# ÅRSREDOVISNING 2013

## FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

15	Förvaltningsberättelse
18	Resultaträkningar - Koncern
19	Balansräkningar - Koncern
22	Kassaflödesanalys - Koncern
23	Resultaträkningar - Moderbolaget
24	Balansräkningar - Moderbolaget
27	Kassaflödesanalys - Moderbolaget
28	Noter
46	Underskrifter

## FÖRVALTNINGSBERÄTTELSE

### Koncernstruktur

Texas Onshore AB (publ) är ett svenskregistrerat bolag med säte i Malmö. Huvudkontorets adress är Västra Kanal-gatan 6, 211 41 Malmö. Koncernredoviningen för år 2013 består av moderbolaget och tre helägda amerikanska dotterbolag, Texas Onshore Investment Inc., Texas Onshore Resources Inc. och Wyoming Texas Resources Inc. samt ett helägt svenskt dotterbolag, Sweden Mining AB.

För mer detaljerad information angående Texas Onshores koncernstruktur hänvisas till not 11 "Andelar i koncernföretag". Huvudägare i Texas Onshore koncernen per den 31 december 2013 Building For Retirement AB, org. nr. 556784-6034, med säte i Malmö. Building For Retirement AB kontrolleras av Christel Lernesjö.

### Verksamheten

Texas Onshores affärsidé är att med hjälp av den allra senaste tekniken ägna sig åt prospektering och produktion av olja och gas i Texas, USA. För den nystartade verksamheten

### Ekonomisk översikt

Koncern					
Belopp i tkr	2013-12-31	2012-12-31	2011-12-31	2010-12-31	2009-12-31
Rörelsens intäkter **	7 315	7 898	6 967	2 476	3 115
Rörelseresultat	-5 051	-3 801	-2 953	-9 683	-6 462
Resultat efter skatt	-12 649	-4 081	-2 949	-9 691	-6 489
Balansomslutning	29 019	25 063	19 056	17 803	23 755
Soliditet, % *	25	41	68	89	86
Investeringar	10 468	10 060	8 534	318	3 935
Medelantal anställda, st	8	7	6	3	4

\* Definieras som koncernens redovisade egna kapital i procent av balansomslutningen.

\*\* Ökningen av Rörelsens intäkter fr.o.m. 2011 kan till stora delar härledas till att bolaget började sälja Working Interest i december 2010.

### Intäkter och resultat

Koncernens intäkter från försäljning av olja och gas uppgick för 2013 till 2 525 TSEK, jämfört med 3 143 TSEK motsvarande period 2012. Försäljning av Working Interest för helåret 2013 har gett en vinst på 4 790 TSEK (4 754 TSEK). EBITDA (resultat före räntor, skatt, av- och nedskrivningar) uppgick till -3 767 TSEK (-2 894 TSEK).

Intäkter från försäljning av olja och gas, 2 525 TSEK 2013 jämfört med 3 143 TSEK 2012, är lägre än förväntat p.g.a. produktionsstörningar och att lyckade borrhningar har blivit försenade att sättas i produktion.

Resultatet för försäljning av Working Interest var i nivå med föregående år, 4 790 TSEK 2013 jämfört med 4 754 TSEK 2012.

inom guldbrytning i Ryssland förvärvades per den 30 september 2013 Lernesjö Holding AB som namnändrades till Sweden Mining AB. Under senare delen av 2013 genomfördes en apportemission i Sweden Mining AB där de upparbetade tillgångarna i Texas Onshore AB överfördes till Sweden Mining AB i utbyte mot aktier. De tillgångar som överfördes bestod i huvudsak av andelar i projekten OAO Innovation Ecology Systems och Krayprom LLC samt genomförda geologiska undersökningar och Due Diligences.

P.g.a att Innovation Ecology Systems inte har lämnat någon ekonomisk rapport för 2013 har det varit svårt att värdera bolaget, som därför inte upptagits till något värde i Koncernredovisningen för 2013. Krayprom såldes under februari 2014 till ett pris motsvarande bokfört värde men har, av försiktighetsskäl, inte heller tagits upp med något värde i koncernen.

Det nuvarande politiska läget i Ryssland gör att bolaget är lite avvaktande med sina investeringar i Ryssland.

Kostnaderna för 2013 är något högre än föregående år, 11 079 TSEK jämfört med 10 792 år 2012. Detta är främst beroende på att försäljningskostnaderna för Working Interest i moderbolaget är högre än föregående år.

Rörelseresultatet visar ett resultat på -5 051 TSEK (-3 801 TSEK). Koncernens resultat efter skatt uppgick till -12 649 TSEK (-4 081 TSEK). Resultat per aktie blev -0,02 (-0,01) SEK.

### Investeringar

Under året 2013 har investeringar i immateriella anläggningstillgångar gjorts med 10 468 TSEK (10 060 TSEK). Investeringar i materiella anläggningstillgångar har under perioden gjorts med 0 TSEK (0 TSEK).

### Likviditet och finansiering

Koncernen likvida medel vid rapportperiodens slut uppgår till 3 611 TSEK (48 TSEK).

### Risker och osäkerhetsfaktorer

För moderbolaget och koncernen är det främst finansiella risker som kan förutses. Med bolagets försäljning av Working Interest är risken betydligt lägre än tidigare, men om inte tillräckligt med kapital kommer in kan det innebära risk att koncernens investeringsplaner blir fördröjda eller inte kan genomföras.

För mer information om koncernens risker och osäkerhetsfaktorer, se Not 18 på sidan 30.

### Miljöinformation

Texas Onshore bedriver inte någon tillstånds- eller anmälningspliktig verksamhet. Detta hanteras av operatören. Risken för allvarliga skador på miljön i samband med prospektering och exploatering av olja och gas skall dock alltid beaktas. Det finns en fara för att Texas Onshores 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 Texas Onshore hållas ekonomiskt ansvarigt gentemot regeringar, joint-venture partners samt tredje man för sådan skada.

### Ersättning till ledande befattningshavare

Till styrelsens ordförande och ledamöter utgår arvode enligt bolagsstämmans beslut. Något särskilt arvode utgår ej för kommittéarbete.

Styrelsens riktlinjer för ersättning till ledande befattningshavare innebär sammanfattningsvis att lön och andra ersättningar ska vara marknadsmässiga och individuellt anpassade samt utgöras av:

- fast lön
- rörlig ersättning (utgår f.n. inte)
- pension
- icke penningbaserade förmåner. t.ex. dator och mobiltelefon
- uppsägningslön som inte ska överstiga tolv månadslöner

Ersättning till verkställande direktören har under 2013 utgått som konsultarvode.

Till andra ledande befattningshavare utgörs ersättningen av grundlön och övriga förmåner. Med andra ledande befattningshavare avses de två personer som tillsammans med verkställande direktören utgör koncernledningen.

### Styrelsens arbete

Vid årsstämman 2013 omvaldes ordförande Jonas Svanesson och ledamoten Christel Lernesjö. Ledamoten Roul Rohlsson nyvaldes.

Texas Onshores styrelse har under verksamhetsåret 2013 haft sex sammanträden, varav ett konstituerande sammanträde. Formerna för styrelsens arbete ska, enligt Koden, fastställas av styrelsen och vara tydliga och väl dokumenterade. Texas Onshores styrelse arbetar enligt en skriftlig arbetsordning som uppdateras årligen eller vid behov och som reglerar styrelsens inbördes arbetsfördelning, beslutsordning inom bolaget, firmateckning, styrelsens mötesordning samt ordförandens arbetsuppgifter. På styrelsemötena har prognoser, investeringar, företagets finansiella utveckling och övriga för bolaget väsentliga frågor behandlats.

Grant Thornton är valt revisionsbolag med Christofer Hultén som huvudanvarig revisor.

### Ägarförhållanden i Texas Onshore AB per den 31 december 2013

Aktieägare	Antal aktier	Andel röster och kapital
Christel Lernesjö med bolag	140 995 852	29,11 %
Göran Bauge med bolag	23 546 700	4,86 %
Swedish Energy Alliance AB	15 607 953	3,22 %
Gunnar Berlin	6 500 000	1,34 %
Göran Holst	5 400 000	1,11 %
ABN Amro Bank Holland	4 520 000	0,93 %
Övriga	287 789 952	59,43 %
<b>Summa</b>	<b>484 360 457</b>	<b>100,00%</b>



## Aktien

På balansdagen fanns det 484 360 457 (484 360 457) aktier i bolaget, samtliga B-aktier. Bolaget känner inte till några väsentliga aktieavtal eller hembud.

## Obligationslån och teckningsoptioner

Styrelsen beslutade i maj 2013 att bolaget skulle erbjuda dess aktieägare och allmänheten möjlighet att teckna ett paket bestående av både företagsobligationer och teckningsoptioner i Texas Onshore AB.

Erbjudandet förutsatte att man tecknade minst ett paket bestående av 25 stycken företagsobligationer a 1 000 kronor styck och 100 000 teckningsoptioner a 0,5 öre styck, d.v.s. totalt 25 500 kronor för varje paket/post.

Teckningsoptionen medför rätt att under tiden 1 januari 2016 - 15 maj 2016 teckna en aktie i bolaget till priset av 0,25 kronor per aktie.

I december beslutade styrelsen att bolaget skulle erbjuda ägarna till företagsobligation och köpoption att förvärva aktier i Texas Onshore AB mot betalning med sitt innehav av företagsobligationen samt återlämna sitt innehav av köpoptionen till Texas Onshore AB.

Av totala obligationslånet på 10 miljoner kronor valde ägare till obligationer motsvarande 9 450 000 kronor att acceptera erbjudandet. Kvar av obligationslånet med köpoption är per balansdagen således 22 obligationer och 2 200 000 köpoptioner.

## Väsentliga händelser efter räkenskapsårets slut

En riktad emission till innehavare av Obligation 2013 och Köpoption 2013 tillförde bolagets aktiekapital 4 725 TSEK. Emissionen registrerades 2014-04-02 hos Bolagsverket.

## Förväntningar avseende den framtida utvecklingen

Försäljningen av olja och gas förväntas öka avsevärt när samtliga lyckade källor från genomförda borrhningar under 2013 och början av 2014 är tagna i drift.

Bolagets försäljning av Working Interest förväntas utvecklas ytterligare under 2014 och bidra starkt till finansieringen av bolagets investeringar i nya projekt.

## Moderbolaget

Moderbolagets intäkter avser försäljning av administrativa tjänster till dotterbolagen med 7 059 (4 859) TSEK och provisionsintäkter med 2 020 (2 513) TSEK. Resultatet efter skatt uppgick för året till 2 660 (-5) TSEK.

För moderbolaget uppgick likvida medel vid periodens slut till 28 (43) TSEK.

Moderbolaget har kortsiktigt lånat Sweden Mining AB:s överlikvid mot en årsränta på 10%.

Eget kapital på balansdagen uppgick till 45 936 (34 214) TSEK. **Förslag till behandling av ansamlade förluster**

Följande medel står till årsstämman förfogande:

Överkursfond	10 658 270
Ansamlad förlust	-28 903 983
Årets resultat	2 659 639
	<b>-15 586 074</b>

Styrelsen och VD föreslår att den ansamlade förlusten behandlas enligt följande:

Balanseras i ny räkning **-15 586 074**

## Utdelning

Styrelsen föreslår att ingen utdelning för verksamhetsåret 2013 skall lämnas.

Vad beträffar moderbolagets och koncernens resultat och ställning i övrigt, hänvisas till efterföljande resultat- och balansräkningar med tillhörande bokslutskommentarer samt kassaflödesanalyser och tilläggsupplysningar.

## RESULTATRÄKNING - KONCERNEN

Belopp i SEK	Not.	2013	2012
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2, 3	2 524 983	3 143 406
Övriga rörelseintäkter	2	4 789 638	4 754 465
		7 314 621	7 897 871
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	5, 6	-4 921 745	-5 847 733
Personalkostnader	4	-6 157 416	-4 944 029
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	9, 10	-1 283 610	-906 622
Övriga rörelsekostnader		-2 793	-477
<b>Rörelseresultat</b>		<b>-5 050 943</b>	<b>-3 800 960</b>
<b>Resultat från finansiella poster</b>			
Resultat från andelar i intresseföretag		-7 766 193	-
Finansiella intäkter		201 853	2 371
Finansiella kostnader		-33 758	-281 954
<b>Finansnetto</b>	<b>7</b>	<b>-7 598 098</b>	<b>-279 583</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>-12 649 041</b>	<b>-4 080 543</b>
Skatt	8	-	-
<b>Årets resultat</b>		<b>-12 649 041</b>	<b>-4 080 543</b>
<b>Övriga totalresultat</b>			
Årets omräkningsdifferenser		829 415	-740 621
<b>Årets totalresultat</b>		<b>-11 819 626</b>	<b>-4 821 164</b>
<b>Årets resultat hänförligt till:</b>			
Moderbolagets aktieägare		-12 649 041	-4 080 543
<b>Årets totalresultat hänförligt till:</b>			
Moderbolagets aktieägare		-11 819 626	-4 821 164
Resultat per aktie, SEK		-0,02	-0,01
Antal aktier på balansdagen		484 360 457	484 360 457
Genomsnittligt antal utestående aktier		484 360 457	481 735 457
Antal teckningsoptioner på balansdagen		2 200 000	-

## BALANSRÄKNING - KONCERNEN

Belopp i SEK	Not.	2013-12-31	2012-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
<i>Immateriella anläggningstillgångar</i>			
Working interest	9	22 111 124	21 827 801
Övriga immateriella tillgångar	9	1 320 795	1 267 265
		<b>23 431 919</b>	<b>23 095 066</b>
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Inventarier och verktyg	10	2 922	4 242
		<b>2 922</b>	<b>4 242</b>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andra långfristiga fordringar		64 628	60 667
Andelar i intressebolag	11	0	-
		<b>64 628</b>	<b>60 667</b>
<i>Summa anläggningstillgångar</i>		<b>23 499 469</b>	<b>23 159 975</b>
<i>Omsättningstillgångar</i>			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Fordringar intressebolag		266 193	-
Skattefordringar		52 888	85 516
Övriga fordringar		1 129 014	1 002 322
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	459 903	766 383
		<b>1 907 998</b>	<b>1 854 221</b>
Likvida medel		3 611 216	48 472
<i>Summa omsättningstillgångar</i>		<b>5 519 214</b>	<b>1 902 693</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>29 018 683</b>	<b>25 062 668</b>

Belopp i SEK	Not.	2013-12-31	2012-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<i>Eget kapital</i>			
Aktiekapital	14	48 436 046	48 436 046
Övrigt tillskjutet kapital		23 744 270	14 682 270
Reserver		-1 134 093	-1 963 508
Balanserat resultat inklusive årets resultat		-63 649 666	-51 000 625
<b>Summa eget kapital hänförligt till moderbolagets aktieägare</b>		<b>7 396 557</b>	<b>10 154 183</b>
<i>Långfristiga skulder</i>	15		
Obligationslån		550 000	-
Övriga långfristiga skulder		6 318 000	-
		<b>6 868 000</b>	-
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Leverantörsskulder		2 969 490	1 978 192
Övriga kortfristiga skulder		10 147 326	11 581 145
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	16	1 637 310	1 349 148
		<b>14 754 126</b>	<b>14 908 485</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>29 018 683</b>	<b>25 062 668</b>
<b>Ställda säkerheter</b>	20	<b>Inga</b>	<b>Inga</b>
<b>Eventualföpliktelser</b>	20	<b>Inga</b>	<b>Inga</b>

## FÖRÄNDRINGAR I KONCERNENS EGET KAPITAL

Belopp i TSEK					
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Reserver Omräkningsreserver	Balanserat resultat inkl periodens resultat	Totalt eget kapital
Ingående eget kapital 2012-01-01	47 911	13 199	-1 223	-46 920	12 967
Nyemission	525	2 100			2 625
Transaktionskostnader		-617			-617
<b>Summa transaktioner med ägare</b>	525	1 483			2 008
Periodens resultat				-4 081	-4 081
Periodens övriga totalresultat			-740		-740
<b>Utgående eget kapital 2012-12-31</b>	48 436	14 682	-1 963	-51 001	10 154
Ingående eget kapital 2013-01-01	48 436	14 682	-1 963	-51 001	10 154
Pågående nyemission		9 450			9 450
Transaktionskostnader		-388			-388
<b>Summa transaktioner med ägare</b>		9 062			9 062
Periodens resultat				-12 649	-12 649
Periodens övriga totalresultat			830		830
<b>Utgående eget kapital 2013-12-31</b>	48 436	23 744	-1 133	-63 650	7 397

## KASSAFLÖDESANALYS - KONCERNEN

Belopp i SEK	Not.	Jan-dec	
		2013	2012
Resultat efter finansiella poster		-12 649 041	-4 080 543
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m		4 260 165	-3 847 843
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>-8 388 876</b>	<b>-7 928 386</b>
<b>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</b>			
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		-53 777	-671 150
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder		2 499 956	1 614 115
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-5 942 697</b>	<b>-6 985 421</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar	9	-10 467 863	-10 059 858
Förvärv av andelar i dotterbolaget		-160 857	-
Avyttringar av immateriella anläggningstillgångar		11 971 958	14 603 760
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	10	-	-1 512
Förvärv av finansiella anläggningstillgångar		-7 770 154	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-6 426 916</b>	<b>4 542 390</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Nyemission		9 062 000	2 008 455
Upptagna lån		16 318 000	-
Amortering av låneskulder		-9 450 000	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>15 930 000</b>	<b>2 008 455</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>3 560 387</b>	<b>-434 576</b>
Likvida medel vid årets början		48 472	220 711
Kursdifferens i likvida medel		2 357	262 337
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>3 611 216</b>	<b>48 472</b>
<b>Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys - koncern</b>			
<b>Likvida medel</b>			
<i>Följande delkomponenter ingår i likvida medel:</i>			
Kassa och bank		3 611 216	48 472
		<b>3 611 216</b>	<b>48 472</b>
<b>Betalda och erhållna räntor</b>			
Erhållna räntor		201 853	2 371
Betalda räntor		-33 758	-281 954
<b>Justering för poster som inte ingår i kassaflödet</b>			
Av- och nedskrivningar av tillgångar		9 049 803	906 622
Rearesultat vid avyttring av anläggningstillgångar		-4 789 638	-4 754 465
		<b>4 260 165</b>	<b>-3 847 843</b>

## RESULTATRÄKNING - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	Not.	2013	2012
<b>Rörelsens intäkter</b>			
Nettoomsättning	2, 3	7 058 638	4 859 212
Övriga rörelseintäkter	2	2 019 683	2 512 831
		<b>9 078 321</b>	<b>7 372 043</b>
<b>Rörelsens kostnader</b>			
Övriga externa kostnader	5, 6	-2 607 636	-4 183 269
Personalkostnader	4	-4 281 421	-3 168 461
Avskrivningar av materiella anläggningstillgångar	10	-2 046	-2 045
Övriga rörelsekostnader		-2 793	427
<b>Rörelseresultat</b>		<b>2 184 425</b>	<b>18 695</b>
Ränteintäkter och liknande resultatposter		501 813	258 495
Räntekostnader och liknande resultatposter		-26 599	-281 954
<b>Finansnetto</b>	7	<b>475 214</b>	<b>-23 459</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>2 659 639</b>	<b>-4 764</b>
Skatt på årets resultat	8	-	-
<b>Årets resultat</b>		<b>2 659 639</b>	<b>-4 764</b>

## BALANSRÄKNING - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	Not.	2013-12-31	2012-12-31
<b>TILLGÅNGAR</b>			
<i>Anläggningstillgångar</i>			
<i>Materiella anläggningstillgångar</i>			
Inventarier, verktyg och installationer	10	-	2 046
		-	<b>2 046</b>
<i>Finansiella anläggningstillgångar</i>			
Andelar i koncernföretag	12	34 751 179	28 090 322
		<b>34 751 179</b>	<b>28 090 322</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>34 751 179</b>	<b>28 092 368</b>
<b>OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR</b>			
<i>Kortfristiga fordringar</i>			
Fordringar hos koncernföretag		15 971 885	7 436 848
Skattefordringar		52 888	85 516
Övriga fordringar		176 861	345 237
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	13	47 523	58 490
		<b>16 249 157</b>	<b>7 926 091</b>
<i>Kassa och bank</i>		27 661	42 732
<b>Summa omsättningstillgångar</b>		<b>16 276 818</b>	<b>7 968 823</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>		<b>51 027 997</b>	<b>36 061 191</b>



Belopp i SEK	Not.	2013-12-31	2012-12-31
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>			
<i>Eget kapital</i>	14		
<i>Bundet eget kapital</i>			
Aktiekapital		48 436 046	48 436 046
Pågående nyemission		9 450 000	-
Reservfond		3 636 000	3 636 000
		<b>61 522 046</b>	<b>52 072 046</b>
<i>Ansamlade förluster</i>			
Överkursfond		10 658 270	11 046 270
Balanserad förlust		-28 903 983	-28 899 219
Årets resultat		2 659 639	-4 764
		<b>-15 586 074</b>	<b>-17 857 713</b>
<b>Summa eget kapital</b>		<b>45 935 972</b>	<b>34 214 333</b>
<i>Långfristiga skulder</i>	15		
Obligationslån		550 000	-
		<b>550 000</b>	-
<i>Kortfristiga skulder</i>			
Leverantörsskulder		248 897	270 388
Övriga kortfristiga skulder		3 716 382	1 084 018
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	16	576 746	492 452
		<b>4 542 025</b>	<b>1 846 858</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>51 027 997</b>	<b>36 061 191</b>
<b>MODERBOLAGETS STÄLLDA SÄKERHETER OCH EVENTUALFÖRPLIKTELSE</b>			
<b>Ställda säkerheter</b>	20	<b>Inga</b>	<b>Inga</b>
<i>Eventualförpliktelser</i>	20		
Kapitaltäckningsgaranti till förmån för dotterbolaget Sweden Mining AB		<b>948 882</b>	<b>Inga</b>

## FÖRÄNDRINGAR I MODERBOLAGETS EGET KAPITAL

Belopp i TSEK							
	Aktiekapital	Pågående nyemission	Reservfond	Överkursfond	Balanserad förlust	Årets resultat	Totalt eget kapital
<b>Ingående eget kapital 2012-01-01</b>	<b>47 911</b>	-	<b>3 636</b>	<b>9 563</b>	<b>-29 019</b>	<b>120</b>	<b>32 211</b>
Vinstdisposition	-	-	-	-	120	-120	-
Nyemission	525	-	-	1 483	-	-	2 008
Årets resultat	-	-	-	-	-	-5	-5
<b>Utgående eget kapital 2012-12-31</b>	<b>48 436</b>	-	<b>3 636</b>	<b>11 046</b>	<b>-28 899</b>	<b>-5</b>	<b>34 214</b>
<b>Ingående eget kapital 2013-01-01</b>	<b>48 436</b>	-	<b>3 636</b>	<b>11 046</b>	<b>-28 899</b>	<b>-5</b>	<b>34 214</b>
Vinstdisposition	-	-	-	-	-5	5	-
Pågående nyemission	-	9 450	-	-	-	-	9 450
Transaktionskostnader	-	-	-	-388	-	-	-388
Årets resultat	-	-	-	-	-	2 660	2 660
<b>Utgående eget kapital 2013-12-31</b>	<b>48 436</b>	<b>9 450</b>	<b>3 636</b>	<b>10 658</b>	<b>-28 904</b>	<b>2 660</b>	<b>45 936</b>

## KASSAFLÖDESANALYS - MODERBOLAGET

Belopp i SEK	Not.	Jan-dec	
		2013	2012
Resultat efter finansiella poster		2 659 639	-4 764
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m m		2 046	2 045
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>		<b>2 661 685</b>	<b>-2 719</b>
<i>Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital</i>			
Ökning(-)/Minskning (+) av rörelsefordringar		-14 823 066	-3 082 395
Ökning(+)/Minskning (-) av rörelseskulder		2 695 167	901 020
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>		<b>-9 466 214</b>	<b>-2 184 094</b>
<i>Investeringsverksamheten</i>			
Förvärv av dotterbolag	12	-160 857	-
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>		<b>-160 857</b>	<b>-</b>
<i>Finansieringsverksamheten</i>			
Nyemission		9 062 000	2 008 455
Upptagna lån		10 000 000	-
Amortering av låneskulder		-9 450 000	-
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>		<b>9 612 000</b>	<b>2 008 455</b>
<b>Årets kassaflöde</b>		<b>-15 071</b>	<b>-175 639</b>
<b>Likvida medel vid årets början</b>		<b>42 732</b>	<b>218 371</b>
<b>Likvida medel vid årets slut</b>		<b>27 661</b>	<b>42 732</b>
<b>Tilläggsupplysningar till kassaflödesanalys - moderbolag</b>			
<b>Likvida medel</b>			
<i>Följande delkomponenter ingår i likvida medel:</i>			
Kassa och bank		27 661	42 732
		<b>27 661</b>	<b>42 732</b>
<b>Betalda och erhållna räntor</b>			
Erhållna räntor		501 813	258 495
Betalda räntor		-26 599	-281 954
		<b>475 214</b>	<b>-23 459</b>
<b>Justering för poster som inte ingår i kassaflödet</b>			
Av- och nedskrivningar av tillgångar		2 046	2 045
Resultat vid avyttring av anläggningstillgångar		-	-
		<b>2 046</b>	<b>2 045</b>

## NOTER TILL DE FINANSIELLA RAPPORTERNA

### Not 1 Sammanfattning av viktiga redovisningsprinciper

#### (a) Överensstämmelse med normgivning och lag

Koncernredovisningen har upprättats i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) utgivna av International Accounting Standards Board (IASB) samt tolkningsuttalanden från International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) sådana de antagits av EU. Vidare har Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 1 Kompletterande redovisningsregler för koncerner tillämpats.

Moderbolaget tillämpar Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2, Redovisning för juridiska personer, d.v.s samma redovisningsprinciper som koncernen utom i de fall som anges nedan under avsnittet Moderbolagets redovisningsprinciper.

#### (b) Värderingsgrunder tillämpade vid upprättandet av de finansiella rapporterna

Tillgångar och skulder är redovisade till historiska anskaffningsvärden, om inte annat anges nedan.

#### (c) Funktionell valuta och rapporteringsvaluta

Moderbolagets funktionella valuta är svenska kronor som även utgör rapporteringsvalutan för moderbolaget och för koncernen. Det innebär att de finansiella rapporterna presenteras i svenska kronor. Samtliga belopp är, om inte annat anges, redovisade i SEK.

#### (d) Bedömningar och uppskattningar i de finansiella rapporterna

Att upprätta de finansiella rapporterna i enlighet med IFRS kräver att företagsledningen gör bedömningar och uppskattningar samt gör antaganden som påverkar tillämpningen av redovisningsprinciperna och de redovisade beloppen av tillgångar, skulder, intäkter och kostnader. Verkliga utfallet kan avvika från dessa uppskattningar och bedömningar. Uppskattningarna och antagandena ses över regelbundet. Ändringar av uppskattningar redovisas i den period ändringen görs om ändringen endast påverkat denna period, eller i den period ändringen görs och framtida perioder om ändringen påverkar både aktuell period och framtida perioder.

#### (e) Väsentliga tillämpade redovisningsprinciper

De nedan angivna redovisningsprinciperna har, med de undantag som närmare beskrivs, tillämpats konsekvent på samtliga perioder som presenteras i koncernens finansiella rapporter. Koncernens redovisningsprinciper har vidare konsekvent tillämpats av koncernens företag.

#### (f) Nya och uppdaterade standards fr.o.m. 1 januari 2013 IFRS 13 Värdering till verkligt värde

IFRS 13 klargör definitionen av verkligt värde och ger relaterad vägledning och förbättrade tilläggsupplysningar om värdering till verkligt värde. Standarden påverkar inte vilka poster som ska värderas till verkligt värde. IFRS 13 har ett brett tillämpningsområde som omfattar både finansiella och icke-finansiella poster där andra IFRS standarder krä-

ver eller tillåter värdering till verkligt värde eller tilläggsupplysningar om värdering till verkligt värde förutom vid särskilda omständigheter.

#### (g) Standarder, ändringar och tolkningar rörande befintliga standarder som ännu inte har trätt i kraft och inte tillämpas i förtid av Koncernen

Ett antal nya standarder träder i kraft fr.o.m. 1 januari 2014 och har inte förtidstillämpats av koncernen.

#### IFRS 10 Koncernredovisning

IFRS 10 ersätter IAS 27 Koncernredovisning och separata finansiella rapporter. IFRS 10 ändrar definitionen av kontroll och kan därmed komma att påverka vilka av koncernens investeringar som är att betrakta som dotterföretag vilket kan komma att förändra konsolideringens omfattning.

#### IFRS 11 Samarbetsarrangemang

IFRS 11 ersätter IAS 31 Andelar i joint ventures och SIC 13 Överföring av icke-monetära tillgångar från en samägare till ett gemensamt styrt företag. IFRS 11 förändrar kategorierna för samarbetsarrangemang, och kriterierna för klassificeringen i de olika kategorierna, med syfte att anpassa redovisningen hos investeraren mer till de rättigheter och skyldigheter som hänger samman med arrangemanget.

#### IFRS 12 Upplýsingar om andelar i andra företag

IFRS 12 integrerar tilläggsupplysningarna för olika typer av investeringar, inklusive icke-konsoliderade strukturerade enheter. Standarden introducerar nya krav på tilläggsupplysningar om de risker som ett företag exponeras för genom sitt engagemang i strukturerade enheter.

#### (h) Klassificering m m

Anläggningstillgångar och långfristiga skulder består i allt väsentligt av belopp som förväntas återvinnas eller betalas efter mer än tolv månader räknat från balansdagen. Omsättningstillgångar och kortfristiga skulder består i allt väsentligt av belopp som förväntas återvinnas eller betalas inom tolv månader räknat från balansdagen.

#### (i) Segmentrapportering

IFRS 8 Rörelsesegment kräver att ett bolag lämnar finansiella och beskrivande upplysningar om sina operativa rapporterbara segment och att segmentinformation presenteras utifrån ledningens perspektiv, vilket innebär att informationen presenteras på det sätt som den används i den interna rapporteringen, i enlighet med de principer som bolagets högsta verkställande beslutsfattare tillämpar för dess operativa styrning och interna rapportering och uppföljning. Koncernen har endast en rörelsesegment, olja och gas och opererar endast på en marknad, USA.

Under 2013 har förberedelser inom guldbrytning i Ryssland påbörjats, men verksamheten beräknas starta tidigast 2015.

#### (j) Koncernredovisningsprinciper

I koncernredovisningen ingår de företag över vilka moderbolaget har bestämmande inflytande. Bestämmande inflytande innebär att direkt eller indirekt ha rätt att utforma

ett företags finansiella och operativa strategier i syfte att erhålla ekonomiska fördelar.

Koncernredovisningen har upprättats med tillämpning av förvärvsmetoden. Metoden innebär att förvärv av ett dotterföretag betraktas som en transaktion där koncernen indirekt förvärvar dotterföretagets tillgångar och övertar dess skulder och eventalförpliktelser.

Det koncernmässiga anskaffningsvärdet fastställs genom en förvärvsanalys i anslutning till förvärvet. Anskaffningsvärdet för dotterföretagsaktierna (överförd ersättning) respektive rörelsen utgörs av de verkliga värdena per överlåtelsedagen för tillgångar, uppkomna eller övertagna skulder och emitterade egetkapitalinstrument som lämnats som vederlag i utbyte mot de förvärvade nettotillgångarna. Transaktionskostnader som uppstår i samband med ett förvärv kostnadsförs direkt. I de fall delförvärv innebär att bestämmande inflytande erhålls i det förvärvade företaget ("kontrollförvärv") så omvärderas tidigare ägd andel i företaget till verkligt värde. Resultatet av omvärdering redovisas i Rapport över totalresultatet. Vid förvärv av innehav utan bestämmande inflytande finns två alternativ för redovisning av goodwill, full goodwill eller partiell goodwill. Val av metod sker för respektive förvärv. Förvärv som sker efter att bestämmande inflytande erhållits eller vid avyttring när bestämmande inflytande kvarstår betraktas som en ägartransaktion och redovisas mot eget kapital.

Dotterföretag tas in i koncernredovisningen från och med förvärvstidpunkten till det datum då det betämmande inflytandet upphör.

#### **(ii) Transaktioner som elimineras vid konsolidering**

Koncerninterna fordringar och skulder, intäkter eller kostnader och orealiserade vinster eller förluster som uppkommer från koncerninterna transaktioner mellan koncernföretag, elimineras i sin helhet vid upprättandet av koncernredovisningen. Orealiserade förluster elimineras på samma sätt som orealiserade vinster, men endast i den utsträckning det inte finns något nedskrivningsbehov.

#### **(k) Utländsk valuta**

##### **(i) Transaktioner i utländsk valuta**

Transaktioner i utländsk valuta omräknas till den funktionella valutan till den valutakurs som föreligger på transaktionsdagen. Funktionell valuta är valutan i de primära ekonomiska miljöer bolagen bedriver sin verksamhet. Monetära tillgångar och skulder i utländsk valuta räknas om till den funktionella valutan till den valutakurs som föreligger på balansdagen. Valutakursdifferenser som uppstår vid omräkningarna redovisas i resultaträkningen. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till historiska anskaffningsvärden omräknas till valutakurs vid transaktionstillfället. Icke-monetära tillgångar och skulder som redovisas till verkliga värden omräknas till den funktionella valutan till den kurs som råder vid tidpunkten för värdering till verkligt värde.

##### **(ii) Utländska verksamheters finansiella rapporter**

Tillgångar och skulder i utlandsverksamheter omräknas från utlandsverksamhetens funktionella valuta till koncernens rapporteringsvaluta, svenska kronor, till den valutakurs som råder på balansdagen.

Intäkter och kostnader i en utlandsverksamhet omräknas till svenska kronor till en genomsnittskurs som utgör en approximation av de valutakurser som förelegat vid respektive transaktionstidpunkt.

Omräkningsdifferenser som uppstår vid valutaomräkning av utlandsverksamheter redovisas direkt mot eget kapital som en omräkningsreserv. Vid avyttring av en utlandsverksamhet realiseras de till verksamheten hänförliga ackumulerade omräkningsdifferenserna i koncernens resultaträkning. Omräkningsdifferenser redovisas i omräkningsreserven ingående i eget kapital.

#### **(l) Intäkter**

##### **Försäljning av olja och gas**

Intäkter från försäljning av olja och gas redovisas i resultaträkningen när väsentliga risker och förmåner som är förknippade med varornas ägande har överförts till köparen. Intäkter redovisas inte om det är sannolikt att de ekonomiska fördelarna inte kommer att tillfalla koncernen. Om det råder betydande osäkerhet avseende betalning eller vidhängande kostnader sker ingen intäktsföring. Intäkterna redovisas till det verkliga värdet av vad som erhållits, eller förväntas komma att erhållas.

Koncernen erhåller månadsvisa avräkningar av levererade volymer. Baserat på faktiska volymer och beräknade genomsnittliga priser interimsbokas upplupna intäkter. Betalning erhålles en månad efter leveransmånad för olja och två månader efter leveransmånaden för gas.

##### **Övriga rörelseintäkter**

Under rubriken Övriga rörelseintäkter redovisas vinsten från försäljning av Working Interest (WI). År 2011 gjorde bolagsledningen en revision av principerna för redovisning av WI för att de finansiella rapporterna ska ge en mer relevant och rättvisande bild av bolagets finansiella ställning och resultat. Detta har lett fram till att tidpunkten för vinstavräkningen har flyttats från betalningstidpunkten för WI till tidpunkten för borrning, dvs. samtliga kostnader för leaser, geologiska undersökningar, borrning, etc alternativt vid tidpunkten för beslut om completion (färdigställande för produktion), d.v.s när man vet om källan är lyckad och kan producera med positivt kassaflöde.

#### **(m) Leasing**

##### **Operationella leasingavtal**

Kostnader avseende operationella leasingavtal redovisas i resultaträkningen linjärt över leasingperioden. Förmåner erhållna i samband med tecknandet av ett avtal redovisas i resultaträkningen som en minskning av leasingavgifterna linjärt över leasingavtalets löptid. Variabla avgifter kostnadsförs i de perioder de uppkommer.

**(n) Finansiella intäkter och kostnader**

Finansiella intäkter består av ränteintäkter. Finansiella kostnader består av räntekostnader till leverantörer.

**(o) Skatter**

Inkomstskatter utgörs av aktuell skatt och uppskjuten skatt. Aktuell skatt är skatt som skall betalas eller erhållas avseende aktuellt år. Uppskjuten skatt beräknas med utgångspunkt i temporära skillnader mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder, samt på underskottsavdrag.

Outnyttjade underskottavdrag finns för moderbolaget och dotterbolagen varför ingen aktuell skatt finns att redovisa. Uppskjutna skattefordringar redovisas i den utsträckning det bedöms som sannolikt att tillräckliga skattepliktiga överskott kommer att finnas tillgängliga i framtiden.

**(p) Finansiella instrument**

Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar på tillgångssidan likvida medel, lånefordringar och övriga fordringar. På skuldsidan återfinns leverantörsskulder, övriga skulder och låneskulder.

**Redovisning i och borttagande från balansräkningen**

En finansiell tillgång eller finansiell skuld tas upp i balansräkningen när bolaget blir part enligt instrumentets avtalsmässiga villkor. Skuld tas upp när motparten har presterat och avtalsenlig skyldighet föreligger att betala, även om faktura ännu inte mottagits. Leverantörsskulder tas upp när faktura mottagits.

En finansiell tillgång tas bort från balansräkningen när rättigheterna i avtalet realiserar, förfaller eller bolaget förlorar kontrollen över dem. Detsamma gäller för del av en finansiell tillgång. En finansiell skuld tas bort från balansräkningen när förpliktelsen i avtalet fullgörs eller på annat sätt utsläcks. Detsamma gäller för del av en finansiell skuld.

En finansiell tillgång och en finansiell skuld kvittas och redovisas med ett nettobelopp i balansräkningen endast när det föreligger en legal rätt att kvitta beloppen samt att det föreligger avsikt att reglera posterna med ett nettobelopp eller att samtidigt realisera tillgången och reglera skulden.

**Klassificering och värdering**

Koncernen klassificerar sina finansiella instrument i följande kategorier: Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen, lånefordringar och kundfordringar, finansiella instrument som hålles till förfall, finansiella tillgångar som kan säljas och finansiella skulder värderade till upplupet anskaffningsvärde. Ett finansiellt instruments klassificeras vid första redovisningen utifrån i vilket syfte instrumentet förvärvades. Klassificeringen avgör hur det finansiella instrumentet värderas efter första redovisningstillfället såsom beskrivs nedan.

**Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen**

Texas Onshore har inga finansiella instrument i denna kategori.

**Lånefordringar och kundfordringar**

Lånefordringar och kundfordringar är finansiella tillgångar som inte är derivat, som har fastställda eller fastställbara betalningar och som inte är noterade på en aktiv marknad. Dessa tillgångar värderas till upplupet anskaffningsvärde. Upplupet anskaffningsvärde bestäms utifrån den effektivränta som beräknades vid anskaffningstidpunkten. Koncernen har inga kundfordringar.

**Investeringar som hålles till förfall**

Texas Onshore har inga finansiella instrument i denna kategori.

**Finansiella tillgångar som kan säljas**

I kategorin finansiella tillgångar som kan säljas ingår finansiella tillgångar som inte klassificerats i någon annan kategori eller finansiella tillgångar som företaget valt att klassificera i denna kategori.

Innehav av aktier och andelar som inte redovisas som dotterföretag, intresseföretag eller joint ventures redovisas här. Tillgångar i denna kategori värderas löpande till verkligt värde med värdeförändringar redovisade mot eget kapital, dock ej sådana som beror på nedskrivningar, ej heller ränta på fordringsinstrument och utdelningsrätter samt valutakursdifferenser på monetära poster vilka redovisas i resultaträkningen. Vid avyttring av tillgången redovisas ackumulerad vinst/förlust i resultaträkningen.

Texas Onshore har inga tillgångar i denna kategori.

**Finansiella skulder värderade till verkligt värde via resultaträkningen**

Texas Onshore har inga finansiella instrument i denna kategori.

**Andra finansiella skulder**

Lån samt övriga finansiella skulder, t.ex. leverantörsskulder, ingår i denna kategori. Skulderna värderas till upplupet anskaffningsvärde.

**(q) Materiella anläggningstillgångar****(i) Ägda tillgångar**

Materiella anläggningstillgångar redovisas i koncernen till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar. I anskaffningsvärdet ingår inköpspriset samt kostnader direkt hänförliga till tillgången för att bringa den på plats och i skick för att utnyttjas i enlighet med syftet med anskaffningen. Lånekostnader ingår inte i anskaffningsvärdet för egenproducerade anläggningstillgångar om inte tillgången betraktas som en kvalificerad tillgång. Redovisningsprinciper för nedskrivningar framgår nedan.

Materiella anläggningstillgångar som består av delar med olika nyttjandeperioder behandlas som separata komponenter av materiella anläggningstillgångar.

Det redovisade värdet för en materiell anläggningstillgång tas bort ur balansräkningen vid utrangering eller avyttring eller när inga framtida ekonomiska fördelar väntas från användning eller utrangering/avyttring av tillgången. Vinst

eller förlust som uppkommer vid avyttring eller utrangering av en tillgång utgörs av skillnaden mellan försäljningspriset och tillgångens redovisade värde med avdrag för direkta försäljningskostnader. Vinst och förlust redovisas som övrig rörelseintäkt/-kostnad.

#### **(ii) Tillkommande utgifter**

Tillkommande utgifter läggs till anskaffningsvärdet endast om det är sannolikt att de framtida ekonomiska fördelar som är förknippade med tillgången kommer att komma företaget till del och anskaffningsvärdet kan beräknas på ett tillförlitligt sätt. Alla andra tillkommande utgifter redovisas som kostnad i den period de uppkommer. En tillkommande utgift läggs till anskaffningsvärdet om utgiften avser utbyten av identifierade komponenter eller delar därav.

Även i de fall ny komponent tillskapats läggs utgiften till anskaffningsvärdet. Eventuella oavskrivna redovisade värden på utbytta komponenter, eller delar av komponenter, utrangeras och kostnadsförs i samband med utbytet. Reparationer kostnadsförs löpande.

#### **(iii) Avskrivningsprinciper**

Avskrivning sker linjärt över tillgångens beräknade nyttjandeperiod. Koncernen tillämpar komponentavskrivning vilket innebär att komponenternas bedömda nyttjandeperiod ligger till grund för avskrivningen.

Beräknade nyttjandeperioder;

- inventarier, verktyg och installationer 5 år

#### **(r) Immateriella tillgångar**

##### **Working Interest**

Med working interest avses rättighet att utvinna olja och gas. Redovisningen av olje- och gasverksamheten sker enligt full cost method. Detta innebär att alla kostnader för anskaffning av rättigheter, projektering, undersökning, utvärdering av borrhinar och utbyggnad av dessa aktiveras i separata kostnadsställen.

Aktiverade kostnader avskrivs med beaktande av under året utnyttjad volym i relation till beräknade totala bevisade och sannolika reserver av olja och gas.

Bevisade reserver som kan uppskattas genom analys av geologisk- och ingenjördata och med skälig tillförlitlighet vara kommersiellt utvinningsbara beaktat rådande ekonomiska läge och existerande produktionsmetoder.

Bevisade reserver kan kategoriseras som utbyggda eller icke-utbyggda. Sannolika reserver är icke-bevisade reserver som genom analys av geologisk- samt ingenjördata anses mer sannolika att kunna utvinnas än motsatsen.

I detta sammanhang anses det vara minst 50% sannolikhet att de utvunna kvantiteterna är minst lika stora som summan av bevisade och sannolika reserver.

##### **Impairment test**

Koncernen utför årligen en undersökning för att fastställa det beräknade nuvärdet av framtida kassaflöden från konstaterade olje- och gastillgångar (Reservrapport). Kassaflödet beräknas utifrån gällande pris på olja och gas vid värderingstillfället.

Impairment test (ett s.k. ceiling test) utförs årligen för att fastställa att nettobokfört värde på olja- och gastillgångar

täcks av förväntade framtida nettointäkter från olje- och gasreserver hörande till koncernens andel i respektive fält. Om nettobokfört värde varaktigt överstiger beräknat framtida diskonterat nettokassaflöde, med användande av gällande prisnivåer, görs reservering i redovisningen.

I enlighet med IFRS 6 Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar, prövar bolaget de oborrade projektens nedskrivningsbehov om en eller flera av följande fakta och omständigheter föreligger:

- Den period för vilken företaget har rätt att prospektera det angivna området har löpt ut under perioden eller kommer att löpa ut inom en nära framtid och väntas inte bli förnyad.
- Betydande utgifter för ytterligare prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar i området i fråga är varken budgeterade eller planerade.
- Prospektering efter samt utvärdering av mineraltillgångar i området i fråga har inte lett till upptäckt av mineraltillgångar i kvantiteter som är av kommersiell storlek och företaget har beslutat att upphöra med sådan verksamhet i området i fråga.
- Tillräckliga uppgifter föreligger för att indikera, trots att en utveckling i området i fråga troligen fortsätter, att det redovisade värdet för prospekterings- och utvärdering tillgången troligen inte kan återvinnas helt genom framgångsrik utveckling eller vid försäljning.

I varje sådant fall, eller liknande fall, prövar företaget nedskrivningsbehovet i enlighet med IAS 36 Nedskrivningar.

##### **Övriga immateriella tillgångar**

Övriga immateriella tillgångar avser aktiverade kostnader för utveckling av hemsida och betalsystem för försäljning av Working Interest på den ryska marknaden. Avskrivning kommer att göras på tre år.

##### **(s) Nedskrivningar**

Tillgångar som är föremål för avskrivningar prövas för ett eventuellt nedskrivningsbehov när det har inträffat händelser eller när det finns omständigheter som tyder på att återvinningsvärdet inte uppgår till minst det bokförda värdet. Nedskrivning görs med det belopp med vilket bokfört värde överstiger återvinningsvärdet. Återvinningsvärdet utgörs av det högsta av en tillgångs nettoförsäljningsvärde och nyttjandevärde. Nyttjandevärdet är nuvärdet av de uppskattade framtida kassaflödena beräknade med en diskonteringsfaktor som beaktar riskfri ränta och den risk som är förknippad med den specifika tillgången.

Tidigare redovisade nedskrivningar återföres endast om det har skett en förändring avseende de antaganden som utgjorde grunden för att fastställa återvinningsvärdet i samband med att nedskrivningen skedde. Om så är fallet så sker en återföring i syfte att öka det bokförda värdet av den nedskrivna tillgången till dess återvinningsvärde. En återföring av en tidigare nedskrivning sker med ett belopp som gör att det nya bokförda värdet inte överstiger vad som skulle ha utgjort det bokförda värdet (efter avskrivning) om nedskrivningen inte hade ägt rum.

**(t) Resultat per aktie**

Beräkningen av resultat per aktie baseras på årets resultat i koncernen hänförligt till moderbolagets aktieägare och på det vägda genomsnittliga antalet aktier utestående under året.

**u) Ersättningar till anställda****(i) Avgiftsbestämda pensionsplaner**

Som avgiftsbestämda pensionsplaner klassificeras de planer där företagets förpliktelse är begränsad till de avgifter företaget åtagit sig att betala. I sådant fall beror storleken på den anställdes pension på de avgifter som företaget betalar till planen eller till ett försäkringsbolag och den kapitalavkastning som avgifterna ger.

Följaktligen är det den anställde som bär den aktuariella risken (att ersättningen blir lägre än förväntat) och investeringsrisken (att de investerade tillgångarna kommer att vara otillräckliga för att ge de förväntade ersättningarna). Företagets förpliktelser avseende avgifter till avgiftsbestämda planer redovisas som en kostnad i resultaträkningen i den takt de intjänas genom att de anställda utfört tjänster åt företaget under en period.

**(ii) Ersättningar vid uppsägning**

En kostnad för ersättningar i samband med uppsägningar av personal redovisas endast om företaget är bevisligen förpliktigt, utan realistisk möjlighet till tillbakadragande, av en formell detaljerad plan att avsluta en anställning före den normala tidpunkten. När ersättningar lämnas som ett erbjudande för att uppmuntra frivillig avgång, redovisas en kostnad om det är sannolikt att erbjudandet kommer att accepteras och antalet anställda som kommer att acceptera erbjudandet tillförlitligt kan uppskattas.

**(v) Eventualförpliktelser (ansvarförbindelser)**

En eventualförpliktelse redovisas när det finns ett möjligt åtagande som härrör från inträffade händelser och vars förekomst bekräftas endast av en eller flera osäkra framtida händelser eller när det finns ett åtagande som inte redovisas som en skuld eller avsättning på grund av det inte är troligt att ett utflöde av resurser kommer att krävas.

**Moderbolagets redovisningsprinciper**

Moderbolaget har upprättat sin årsredovisning enligt årsredovisningslagen (1995:1554) och Rådet för finansiell rapporterings rekommendation RFR 2 Redovisning för juridisk person. Även av Rådet för finansiell rapporterings utgivna uttalanden gällande för noterade företag tillämpas. RFR 2 innebär att moderbolaget i årsredovisningen för den juridiska personen skall tillämpa samtliga av EU antagna IFRS och uttalanden så långt detta är möjligt inom ramen för årsredovisningslagen, tryckandelagen och med hänsyn till sambandet mellan redovisning och beskattning. Rekommendationen anger vilka undantag från och tillägg till IFRS som skall göras.

Följande värderings- och omräkningsprinciper är tillämpade i årsredovisningen:

Tillgångar, avsättningar och skulder har värderats till anskaffningsvärden om inget annat anges nedan.

**Skillnader mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper**

Skillnaderna mellan koncernens och moderbolagets redovisningsprinciper framgår nedan. De nedan angivna redovisningsprinciperna för moderbolaget har tillämpats konsekvent på samtliga perioder som presenteras i moderbolagets finansiella rapporter.

Moderbolagets resultaträkning och balansräkning är uppställda enligt årsredovisningslagens scheman. Skillnaden mot IAS 1 Utformning av finansiella rapporter som tillämpas vid utformningen av koncernens finansiella rapporter är främst redovisning av, finansiella intäkter och kostnader, samt eget kapital.

**Dotterföretag**

Andelar i dotterföretag redovisas i moderbolaget enligt anskaffningsvärdemetoden. Detta innebär att transaktionsutgifter inkluderas i det redovisade värdet för innehav i dotterföretag. I koncernredovisningen redovisas transaktionsutgifter direkt i resultatet. Moderbolaget redovisar utdelning från dotterbolag till sin helhet som intäkt i årets resultat.

**Intäkter****Försäljning av tjänsteuppdrag**

I moderbolaget resultatredovisas tjänsteuppdrag enligt ÅRL 2 kap 4 § när tjänsten är färdigställd.

**Segmentrapportering**

Moderbolaget redovisar inte segment enligt samma fördelning och samma omfattning som koncernen, utan upplyser om nettoomsättningens fördelning på moderbolagets verksamhetsgrenar.

**Materiella anläggningstillgångar**

Materiella anläggningstillgångar i moderbolaget redovisas till anskaffningsvärde efter avdrag för ackumulerade avskrivningar och eventuella nedskrivningar på samma sätt som för koncernen men med tillägg för eventuella uppskrivningar.

**Leasade tillgångar**

I moderbolaget redovisas samtliga leasingavtal enligt reglerna för operationell leasing.

**Låneutgifter**

I moderbolaget och koncernen belastar låneutgifter resultatet för den period till vilken de hänförs. Koncernen saknar kvalificerade tillgångar varför ingen aktivering av låneutgifter sker.



*Not 2 Intäkternas fördelning*

Belopp i SEK	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Koncern</b>		
Nettoomsättning per produkt		
Olja	1 944 071	2 584 944
Gas	580 912	558 462
	<b>2 524 983</b>	<b>3 143 406</b>
Övriga intäkter		
Vinst vid försäljning av Working Interest	4 789 638	4 754 465
	<b>7 314 621</b>	<b>7 897 871</b>
<b>Moderföretag</b>		
Internförsäljning	7 058 638	4 859 212
Övriga intäkter	2 019 683	2 512 831
	<b>9 078 321</b>	<b>7 372 043</b>

Vinst från försäljning av Working Interest (WI) är resultatet efter att intäkterna från försäljningen av WI reducerats med försäljningsprovision och kostnaden för sålda WI.

*Not 3 Rörelsesegment*

Koncernen har endast en rörelsegrän, olja och gas och opererar endast på en geografisk marknad, USA. Koncernen som helhet utgör därför ett segment.

<b>Totala tillgångar, TSEK</b>	2013-12-31	2012-12-31
Sverige	305	534
USA	24 731	24 529
	<b>25 036</b>	<b>25 063</b>

Två operatörer har stått för den totala intäkten under både 2013 och 2012.

## Not 4 Anställda och personalkostnader

<b>Medelantalet anställda</b>		
<b>Moderföretag, Sverige</b>	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
Män	4	4
Kvinnor	2	1
Totalt i moderföretaget	6	5
<b>Dotterföretag, Sverige</b>	-	-
Män	-	-
Kvinnor	-	-
Totalt i dotterföretaget	-	-
<b>Dotterföretag, USA</b>		
Män	2	2
Kvinnor	-	-
Totalt i dotterföretaget	2	2
<b>Koncernen totalt</b>	<b>8</b>	<b>7</b>
<b>Könsfördelning i företagsledningen</b>	2013-12-31 Andel kvinnor i %	2012-12-31 Andel kvinnor i %
<b>Moderföretag</b>		
Styrelsen	33	25
Övriga ledande befattningshavare	-	-
<b>Koncern</b>		
Styrelsen	33	25
Övriga ledande befattningshavare	-	-
<b>Löner, andra ersättningar och sociala kostnader</b>	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Moderföretag</b>		
Styrelse och VD	133 500	130 000
Övriga anställda	3 208 527	2 570 886
Summa	3 342 027	2 700 886
Sociala kostnader	1 186 034	965 385
(varav pensionskostnader)	258 102	259 162
<b>Dotterföretag</b>		
Styrelse och VD	1 024 327	957 025
Övriga anställda	637 831	610 353
Summa	1 662 158	1 567 378
Sociala kostnader	222 862	208 185
(varav pensionskostnader)	-	-
<b>Koncern</b>		
Styrelse och VD	1 157 827	1 087 025
Övriga anställda	3 846 358	3 181 239
Summa	5 004 185	4 268 264
Sociala kostnader	1 408 896	1 173 570
(varav pensionskostnader)	258 102	259 162

## Löner och andra ersättningar till ledande befattningshavare i moderbolaget

	Grundlön, styrelsearvode	Pensionskostnad	Övrig ersättning	Summa
<b>Jan-dec 2013 (SEK)</b>				
Jonas Svantesson (styrelseordförande)	155 010	-	-	155 010
Björn Goldman (styrelseledamot)	70 000	-	-	70 000
Jan R Nilsson (styrelseledamot)	45 000	-	-	45 000
Christel Lernesjö (styrelseledamot)	13 200			13 200
Thord Lernesjö (VD)	-	-	888 680	888 680
Övriga ledande befattningshavare (1 person)	909 000	207 712	-	1 116 712
<b>Summa</b>	<b>1 192 210</b>	<b>207 712</b>	<b>888 680</b>	<b>2 288 602</b>
<b>Jan-dec 2012 (SEK)</b>				
Jonas Svantesson (styrelseordförande)	110 000	-	-	110 000
Björn Goldman (styrelseledamot)	70 000	-	-	70 000
Jan R Nilsson (styrelseledamot)	60 000	-	-	60 000
Christel Lernesjö (styrelseledamot)	40 000	-	-	40 000
Thord Lernesjö (VD)	-	-	981 946	981 946
Övriga ledande befattningshavare (1 person)	909 600	208 565	-	1 118 165
<b>Summa</b>	<b>1 189 600</b>	<b>208 565</b>	<b>981 946</b>	<b>2 380 111</b>

## Avgångsvederlag

Om VD för dotterbolaget Texas Onshore Resources ombedes sluta vid ett ägarskifte utgår avgångsvederlag motsvarande 24 månadslöner.

## Not 5 Ersättning till revisorer

Belopp i SEK	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Koncern</b>		
<i>Grant Thornton</i>		
Revisionsuppdrag	340 041	238 484
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag	1 950	9 825
Skatterådgivning	24 888	26 163
Övriga tjänster	1 740	882
<b>Summa</b>	<b>368 619</b>	<b>275 354</b>
<b>Moderföretag</b>		
<i>Grant Thornton</i>		
Revisionsuppdrag	340 041	238 484
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdrag	1 950	9 825
Skatterådgivning	24 888	26 163
Övriga tjänster	1 740	882
<b>Summa</b>	<b>368 619</b>	<b>275 354</b>

## Not 6 Operationell leasing

**Leasingavtal där företaget är leasetagare**

Icke uppsägningsbara leasingbetalningar uppgår till:

	2013-12-31	2012-12-31
<b>Koncern</b>		
<i>Inom 1 år</i>		
Hysesavtal lokaler	257 917	275 554
Hysesavtal kontorsmaskiner	10 263	30 776
<i>Mellan 1 och 5 år</i>	-	159 767
<i>Mer än 5 år</i>	-	-
<b>Moderbolaget</b>		
<i>Inom 1 år</i>		
Hysesavtal lokaler	108 293	96 144
Hysesavtal kontorsmaskiner	10 263	30 776
<i>Mellan 1 och 5 år</i>	-	10 259
<i>Mer än 5 år</i>	-	-

## Not 7 Finansnetto

	2013-01-01- 2013-12-31	2012-01-01- 2012-12-31
<b>Koncern</b>		
Ränteintäkter, övriga	201 853	2 371
<b>Summa</b>	<b>201 853</b>	<b>2 371</b>
Nedskrivningar av andelar i intresseföretag	-7 500 000	-
Nedskrivningar av fordran i intresseföretag	-266 193	-
Räntekostnader	-33 758	-281 954
<b>Summa</b>	<b>-7 799 951</b>	<b>-281 954</b>
<b>Finansnetto</b>	<b>-7 598 098</b>	<b>-279 583</b>
<b>Moderföretag</b>		
Ränteintäkter, koncernföretag	301 664	258 495
Övriga finansiella intäkter	200 149	-
<b>Summa</b>	<b>8 001 813</b>	<b>258 495</b>
Räntekostnader, övriga	-26 599	-281 954
<b>Summa</b>	<b>7 975 214</b>	<b>-23 459</b>

<i>Not 8 Skatt</i>		
Avstämning av effektiv skatt	2013	2012
<b>Koncern</b>		
Resultat före skatt	-12 649 041	-4 080 543
Kostnader som ska dras av men som inte ingår i det redovisade resultatet	-388 000	-592 937
	<b>-13 037 041</b>	<b>-4 673 480</b>
Skatt enligt gällande skattesats 22,0 % i Sverige	2 868 149	1 229 125
Effekt av andra skattesatser för utländska dotterbolag	793 407	313 835
Skatteeffekt ej avdragsgilla kostnader	-94 977	-299 143
Skatteeffekt ej skattepliktiga intäkter	0	2
Ökning av underskottsavdrag (ej aktiverade)	-3 566 579	-1 243 819
<b>Totalt redovisad skattekostnad</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Moderbolaget</b>		
Resultat före skatt	2 659 639	-4 764
Kostnader som ska dras av men som inte ingår i det redovisade resultatet	-388 000	-592 937
	<b>2 271 639</b>	<b>-597 701</b>
Skatt enligt gällande skattesats 22,0 % i Sverige	-499 761	157 195
Skatteeffekt ej avdragsgilla kostnader	-19 882	-23 861
Skatteeffekt ej skattepliktiga intäkter	0	2
Utnyttjande av underskottsavdrag (ej aktiverade)	519 643	-133 336
<b>Totalt redovisad skattekostnad</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Det totala skattemässiga underskottet uppgår i Sverige till 1 068 715 SEK och i USA till 34 489 554 SEK. Värdet på dessa underskott är 235 117 resp. 11 726 448 SEK. I USA är tiden för att utnyttja skatteavdraget begränsat till 18 år från det år det uppstod.

<i>Not 9 Immateriella anläggningstillgångar</i>		
Working interest	2013-12-31	2012-12-31
<b>Koncern</b>		
<i>Akkumulerade anskaffningsvärden:</i>		
- Vid årets början	49 638 154	45 328 282
- Nyanskaffningar	10 408 866	9 675 555
- Avyttringar och utrangeringar	-8 763 756	-2 695 771
- Årets omräkningsdifferenser	-54 912	-2 669 912
	<b>51 228 352</b>	<b>49 638 154</b>
<i>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</i>		
- Vid årets början	-27 810 353	-28 629 609
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets avskrivning enligt plan	-1 280 307	-901 762
- Årets nedskrivning	-	-
- Årets omräkningsdifferenser	-26 568	1 721 018
	<b>-29 117 228</b>	<b>-27 810 353</b>
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>22 111 124</b>	<b>21 827 801</b>

Working Interest består av andelar i rättigheter att utvinna olja och gas. Det redovisade värdet består av färdigborrade och producerande projekt, 9,8 MSEK, vilket värderats till 55,4 MSEK (8 518,1 TUSD) enligt reservrapporten som upprättats av oberoende konsult per den 31 december 2013 samt övriga projekt, 12,3 MSEK, i oavskrivet restvärde.

Någon nedskrivning av koncernens bokförda värde för olje- och gastillgångar har ej gjorts då det Impairment test som utförts av en oberoende konsultfirma visade per den 31 december 2013 att det beräknade nuvärdet av framtida kassaflöden från koncernens olje- och gastillgångar har ett högre värde än det nettobokförda värdet. I beräkningarna av det framtida kassaflödet har 10 % diskonteringsränta används. Priserna som antagits i beräkningarna baseras på NYMEX WTI för olja och NYMEX Henry Hub för gas. De antagna priserna framgår av nedanstående tabell. Från och med 2018 har antagits att priset är konstant.

<i>Prognostiserade priser</i>	Olja	Gas
<b>2014</b>	\$94,81	\$4,26
<b>2015</b>	\$88,53	\$4,16
<b>2016</b>	\$84,40	\$4,16
<b>2017</b>	\$82,07	\$4,20
<b>2018</b>	\$80,74	\$4,27

<i>Övriga immateriella tillgångar</i>		
	2013-12-31	2012-12-31
<b>Koncern</b>		
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden:</b>		
- Vid årets början	1 267 265	882 962
- Nyanskaffningar	58 997	436 317
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets omräkningsdifferenser	-5 467	-52 014
	<b>1 320 795</b>	<b>1 267 265</b>
<b>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</b>		
- Vid årets början	-	-
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets avskrivning enligt plan	-	-
- Årets omräkningsdifferenser	-	-
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>1 320 795</b>	<b>1 267 265</b>
<b>Moderföretag</b>		
<b>Akkumulerade anskaffningsvärden:</b>		
- Vid årets början	-	-
- Nyanskaffningar	-	-
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
	-	-
<b>Akkumulerade avskrivningar enligt plan:</b>		
- Vid årets början	-	-
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets avskrivning enligt plan	-	-
	-	-
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Not 10 Inventarier, verktyg och installationer

	2013-12-31	2012-12-31
<b>Koncern</b>		
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden:</b>		
- Vid årets början	410 533	427 361
- Nyanskaffningar	-	1 512
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets omräkningsdifferenser	1 659	-18 340
	<b>412 192</b>	<b>410 533</b>
<b>Ackumulerade avskrivningar enligt plan:</b>		
- Vid årets början	-406 291	-419 552
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets avskrivning enligt plan	-3 303	-4 860
- Årets omräkningsdifferenser	324	18 121
	-409 270	-406 291
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>2 922</b>	<b>4 242</b>
<b>Moderföretag</b>		
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden:</b>		
- Vid årets början	115 995	115 995
- Nyanskaffningar	-	-
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
	115 995	115 995
<b>Ackumulerade avskrivningar enligt plan:</b>		
- Vid årets början	-113 949	-111 904
- Avyttringar och utrangeringar	-	-
- Årets avskrivning enligt plan	-2 046	-2 045
	-115 995	-113 949
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>0</b>	<b>2 046</b>

## Not 11 Andelar i intressebolag

		2013-12-31	2012-12-31
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden:</b>			
- Vid årets början		0	-
- Årets anskaffning		7 500 000	-
- Nedskrivning		-7 500 000	-
<b>Bokfört värde</b>		<b>0</b>	<b>-</b>
<b>Intressebolag</b>	<b>Kapitalandel</b>	<b>Rösträttsandel</b>	<b>Bokfört värde</b>
OA0 Innovation Ecology Systems, S:t Petersburg, Ryssland	49%	49%	0
Krayprom LLC, S:t Petersburg, Ryssland	49%	49%	0
			<b>0</b>

## Not 12 Andelar i koncernföretag

	2013-12-31	2012-12-31
<b>Ackumulerade anskaffningsvärden:</b>		
- Vid årets början	28 090 322	28 090 322
- Nyanskaffningar	6 660 857	-
<b>Redovisat värde vid årets slut</b>	<b>34 751 179</b>	<b>28 090 322</b>

## Specifikation av moderföretagets innehav av aktier och andelar i koncernföretag

Ägarandelen av kapitalet avses, vilket även överensstämmer med andelen av rösterna för totalt antal aktier.

Dotterföretag / Org nr / Säte	Antal andelar	i %	Redovisat värde
Texas Onshore Investment Inc., 27-0138516, USA	1 000	100	3 506 901
- Texas Onshore Resources Inc., 27-0318518, USA	1 000	100	24 583 421
- Wyoming Texas Resources Inc., 801129017, USA	1 000	100	-
TOS Invest LLC, 1127847471234, Ryssland	1	100	4 668
Sweden Mining AB (publ)	660 000 000	100	6 656 189
			<b>34 751 179</b>

Texas Onshore Resources Inc. och Wyoming Texas Resources Inc. är dotterbolag till Texas Investment Inc. och således dotterdotterbolag till Texas Onshore AB.

2 000 aktier förvärvades per den 30 september 2013 i Sweden Mining AB för 156 189 kr, vilket motsvarade eget kapital. Den 8 oktober 2013 gjordes en split 1:5, varefter antal aktier uppgick till 1 000 000 st. Den 27 december 2013 registrerades ytterligare en split 1:10 samt en nyemission av 650 miljoner aktier till ett värde av 6,5 miljoner kr, varefter totalt antal aktier uppgick till 660 miljoner stycken och totala aktiekapitalet uppgick till 6 656 189 kr.

Förvärvsanalys- Sweden Mining AB	
Kortfristiga fordringar	177 591
Kassa, bank	1 723
Kortfristiga skulder	-23 125
Bokfört anskaffningsvärde	<b>156 189</b>

Bokfört anskaffningsvärde är lika med verkligt värde.

Not 13 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter		
	2013-12-31	2012-12-31
<b>Koncern</b>		
Hyra	36 617	36 054
Upplupna intäkter	412 379	454 821
Övriga poster	10 906	275 508
	<b>459 903</b>	<b>766 383</b>
<b>Moderföretag</b>		
Hyra	36 617	36 054
Övriga poster	10 906	22 436
	<b>47 523</b>	<b>58 490</b>

#### Not 14 Eget kapital

##### Koncernen

För en specifikation av förändringar i eget kapital under perioder hänvisas till "Förändringar i koncernens kapital", sid 9.

##### Övrigt tillskjutet kapital

Med övrigt tillskjutet kapital avses eget kapital som är tillskjutet från ägarna. Här ingår överkurser som betalas i samband med emissioner.

##### Reserver

##### Omräkningsreserv

Omräkningsreserven innefattar alla valutakursdifferenser som uppstår vid omräkning av finansiella rapporter från utländska verksamheter som har upprättat sina finansiella rapporter i en annan valuta än den som koncernens finansiella rapporter presenteras i. Moderbolaget och koncernen presenterar sina rapporter i svenska kronor.



**Aktier**

Antal aktier	2013	2012
<i>1 januari</i>		
Antal aktier	484 360 457	479 110 457
<b>Årets förändring</b>		
Emission	-	5 250 000
<i>31 december</i>		
Antal aktier	484 360 457	484 360 457

Samtliga aktier har samma röstvärde, d.v.s. en röst per aktie. Aktiernas kvotvärde är 0,10 SEK.

**Moderbolag**

För en specifikation av förändringar i eget kapital under perioden hänvisas till "Förändringar i moderbolagets kapital", sid 13.

**Bundna fonder**

Bundna fonder får inte minskas genom vinstutdelning.

**Reservfond**

Syftet med reservfonden har varit att spara den del av nettovinsten, som inte går åt för täckning av balanserad förlust. Belopp som före 1 januari 2006 tillförts överkursfonden har överförts till och ingår i reservfonden.

**Fritt eget kapital**

Överkursfonden utgör tillsammans med årets resultat fritt eget kapital, det vill säga det belopp som finns tillgängligt för utdelning till aktieägarna.

**Överkursfond**

När aktier emitteras till överkurs, det vill säga för aktierna ska betalas mer än aktiernas kvotvärde, ska ett belopp motsvarande det erhållna beloppet utöver aktiernas kvotvärde, föras till överkursfonden. Belopp som tillförts överkursfonden fr.o.m. 1 januari 2006 ingår i fritt eget kapital.

**Balanserade vinstmedel**

Balanserade vinstmedel utgörs av föregående års balanserade vinstmedel och resultat under året.

**Not 15 Långfristiga skulder**

Obligationslånet, som förfaller till betalning 2016-05-31, löper med en årsränta på 10% med utbetalning 30 juni och 30 december årligen.

Övriga långfristiga skulder löper med en årsränta på 10%. Amortering och ränteutbetalning är kopplad till avkastningen från gruvverksamheten i Ryssland och kommer att ske vid första leverans av guldtackor.

**Not 16 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter**

	2013-12-31	2012-12-31
<b>Koncernen</b>		
Upplupna löner	988 125	757 043
Upplupna semesterlöner inkl. sociala avgifter	435 795	369 452
Övriga upplupna kostnader	213 390	222 653
	<b>1 637 310</b>	<b>1 349 148</b>
<b>Moderbolaget</b>		
Upplupna semesterlöner inkl. sociala avgifter	435 795	369 452
Övriga upplupna kostnader	140 950	123 000
	<b>576 746</b>	<b>492 452</b>

## Not 17 Finansiella tillgångar och skulder

<b>Koncernen 2013</b>	<b>Redovisat värde</b>	<b>Verkligt värde</b>
<i>Lånefordringar</i>		
Övriga kortfristiga fordringar	865 607	865 607
Kassa och bank	3 611 216	3 611 216
<b>Summa finansiella tillgångar</b>	<b>4 476 823</b>	<b>4 476 823</b>
<i>Övriga finansiella skulder</i>		
Obligationslån	550 000	550 000
Övriga långsiktiga skulder	6 318 000	6 318 000
Leverantörsskulder	2 969 490	2 969 490
Övriga kortfristiga skulder	9 456 833	9 456 833
<b>Summa finansiella skulder</b>	<b>19 294 323</b>	<b>19 294 323</b>
<b>Koncernen 2012</b>		
<i>Lånefordringar</i>		
Övriga kortfristiga fordringar	859 074	859 074
Kassa och bank	48 472	48 472
<b>Summa finansiella tillgångar</b>	<b>907 546</b>	<b>907 546</b>
<i>Övriga finansiella skulder</i>		
Leverantörsskulder	1 978 192	1 978 192
Övriga kortfristiga skulder	11 372 627	11 372 627
<b>Summa finansiella skulder</b>	<b>13 350 819</b>	<b>13 350 819</b>
<b>Moderbolag 2013</b>		
<i>Lånefordringar</i>		
Koncernfordringar	15 971 885	15 971 885
Övriga kortfristiga fordringar	70 612	70 612
Kassa och bank	27 661	27 661
<b>Summa finansiella tillgångar</b>	<b>16 070 158</b>	<b>16 070 158</b>
<i>Övriga finansiella skulder</i>		
Obligationslån	550 000	550 000
Leverantörsskulder	248 897	248 897
Övriga kortfristiga skulder	3 025 889	3 025 889
<b>Summa finansiella skulder</b>	<b>3 824 786</b>	<b>3 824 786</b>
<b>Moderbolag 2012</b>		
<i>Lånefordringar</i>		
Koncernfordringar	7 436 848	7 436 848
Övriga kortfristiga fordringar	202 444	202 444
Kassa och bank	42 732	42 732
<b>Summa finansiella tillgångar</b>	<b>7 682 024</b>	<b>7 682 024</b>
<i>Övriga finansiella skulder</i>		
Leverantörsskulder	270 388	270 388
Övriga kortfristiga skulder	875 500	875 500
<b>Summa finansiella skulder</b>	<b>1 145 888</b>	<b>1 145 888</b>

## Not 18 Finansiella risker och finanspolicies

Koncernen är genom sin verksamhet exponerad för olika slag av finansiella risker. Med finansiella risker avses fluktuationer i företagets resultat och kassaflöde till följd av förändringar i valutakurser, räntenivåer, refinansierings- och kreditrisker. Ansvar för koncernens finansiella transaktioner och risker hanteras centralt inom moderbolaget. Den övergripande målsättningen för finansfunktionen är att tillhandahålla en kostnadseffektiv finansiering samt att minimera negativa effekter på koncernens resultat som härrör från marknadsrisker.

### Likviditetsrisker

Likviditetsrisken är risken att koncernen kan få problem att fullgöra sina skyldigheter som är förknippade med finansiella skulder. Koncernen upprättar månatliga rullande 12 månaders likviditetsprognoser som omfattar alla koncernens enheter. Likviditetsprognoserna används för att hantera likviditetsrisken och kostnaderna för finansieringen av koncernen. Målsättningen är att koncernen skall kunna klara sina finansiella åtaganden i uppgångar såväl som nedgångar utan betydande oförutsebara kostnader och utan att riskera koncernens rykte. Likviditetsriskerna hanteras centralt inom moderbolaget för hela koncernen.

På grund av misslyckade borrningar och kostnader som överstigit budget i ett par projekt under 2013 har bolaget hamnat i ett läge med ansträngd likviditet, men med nya källor som tagits i drift under början av 2014 har avkastningen från källorna förbättrats avsevärt under första kvartalet 2014 och kommer att fortsätta förbättras succesivt under året efter hand som nya källor sätts i drift.

### Marknadsrisk

Marknadsrisk är risken för att verkligt värde på eller framtida kassaflöden från ett finansiellt instrument varierar på grund av förändringar i marknadspriser. Marknadsrisk indelas av IFRS i tre typer, valutarisk, ränterisk och andra prisrisker. De marknadsrisker som främst påverkar koncernen utgörs av ränterisker och valutarisker.

### Ränterisker

Ränterisk är risken att värdet på finansiella instrument varierar på grund av förändringar i marknadsräntor. Ränterisk kan leda till förändring i verkliga värden och förändringar i kassaflöden. En betydande faktor som påverkar ränterisken är räntebindningstiden.

Koncernens upplåning utgörs f.n. av ett lån från moderbolaget. Lånet löper utan ränta och amortering kommer att ske i den takt koncernens kassaflöde medger.

### Valutarisk

Risken att verkliga värden och kassaflöden avseende finansiella instrument kan fluktuera när värdet på främmande valutor förändras kallas valutarisk. Koncernen är exponerad för olika typer av valutarisker.

Den främsta exponeringen härrör från koncernens försäljning och inköp i utländska valutor. Dessa valutarisker består dels av risk för fluktuationer i värdet av finansiella instrument, kund- eller leverantörsskulder, dels av valutarisken i förväntade och kontrakterade betalningsflöden. Dessa risker benämns transaktionsexponering.

Valutarisker återfinns också i omräkningen av utländska dotterföretags tillgångar och skulder till moderbolagets funktionella valuta, så kallad omräkningsexponering.

### Rörelserelaterade risker

#### Reserver

Med hjälp av moderna seismiska undersökningar, borrningar, datainsamling från andra borrningar i samma område och datorbaserade analysmetoder försöker erfarna geologer och oljeingenjörer identifiera potentiella kolväteansamlingar. Men det går aldrig att med full säkerhet utsäga om dessa ansamlingar kan utgöra kvantiteter av naturgas eller olja för kommersiell utvinning. Det går helt enkelt inte att med absolut säkerhet mäta kända, troliga eller potentiella reserver i ett olje- eller gasfält. Tillförlitligheten av sådana geologiska undersökningar kan variera i väsentlig grad och bolagets uppskattade reserver kan därför vara lägre än vad som angivits. Dessutom förändras också reservernas värde i takt med att priset på olja och gas förändras. Det är egentligen först när en källa är öppnad och producerar till full kapacitet som det går att dra några slutsatser om prospekteringen blivit lyckad eller inte.

#### Olje- och gaspriset

Olja står idag för 33 procent av världens totala energibehov. Den globala ekonomin är beroende av fossila bränslen, och allt pekar på att oljan kommer att bibehålla sin andel av energibehovet under en lång tid framöver. Oljebehovet har ökat varje år under lång tid och ökningen spås fortsätta. Bakom denna ökning i efterfrågan står bland annat de växande ekonomierna i Kina och Indien.

Den stora globala oljekonsumenten är Nordamerika, som har ca. 25 procent av världskonsumtionen, och det finns inga tecken på en avmattning av denna kontinents oljebehov. Olja är fortfarande en enkel energikälla som inte kräver stora investeringar i förhållande till vad den genererar. Först i framtiden förväntas alternativa energikällor få ett större genomslag på den globala marknaden, i takt med att ett ökat energibehov och högre energipriser tvingar fram attraktiva alternativa energiformer.

Oljepriset har alltid varierat stort över tiden och kommer att fortsätta att göra det. De faktorer som påverkar priset är alltid tillgång och efterfrågan, som i sin tur påverkas av följande faktorer:

1. Konjunkturutvecklingen både regionalt och globalt.
2. Organization of Petroleum Exporting Countries (OPEC) beslut.
3. Exploateringsnivån, d v s antal sysselsatta borrhjull runt om i världen.
4. Storleken på de globala oljetillgångarna.

Oljepriset har upplevt en stigande trend de senaste åren i takt med att reservkapaciteten, alltså skillnaden mellan den mängd olja som kan produceras och verklig produktion, i världen minskat. I takt med att överskottskapaciteten minskat har priset gått upp.

Det finns olika prognoser för olje- och gaspriser, till exempel visar Den amerikanska myndigheten Energy Information Administration (EIA) på en stigande trend.

**Produktionen motsvarar inte prognosen**

De beräkningar som görs av både interna och anlitate experter av produktionsvolym och driftskostnader görs på grundval av en noggrann undersökning av produktionsapparaten och en teknisk analys av de geologiska formationerna. Detta ger dock ingen vattentät garanti mot ändringar i råvarupriser, avkastning, kostnader eller produktion.

**Borring**

De beräkningar på förväntat resultat inför en borring som utförs av ingenjörer, geologer och/eller geofysiker ger ingen garanti för råvarupriser, avkastning, kostnader eller produktion. Förväntningarna på de sistnämnda faktorerna kan ändras och vid ett negativt resultat av en borring är kapitalet förbrukat och de aktuella reserverna nedjusteras.

**Finansiering**

Får inte bolaget den finansiering som behövs för att delta i de olika borrhingsprogrammen, förlorar man en del av de möjliga och sannolika reserverna. Mineralrättigheterna återgår då till markägaren eller tas över av annan part om bolagets åtagande inte genomförs.

**Miljömässiga faktorer**

Det finns alltid en risk för skador på miljö i samband med prospektering och exploatering av olja och gas. Skador som utsläpp i luft, hav, grundvatten och mark kan utgöra ett hot mot miljön. Detta gäller i synnerhet vid en olycka i verksamheten. Enligt gällande lagar och förordningar samt prospekteringsoch produktionsavtal kan Texas Onshore hållas ekonomiskt ansvarigt gentemot regeringar, gemensamma partner samt tredje man för sådan skada.

**Betalning**

Vid försäljning av olja och gas finns risk för utebliven betalning från köparna. Om så sker, påverkas bolagets finansiella status och resultat negativt.

**Politiska beslut**

Politiska beslut där bolagets verksamhet bedrivs, på tänkta avsättningsmarknader eller på andra ställen kan påverka kostnader och vinster både negativt och positivt beroende på beslutens natur. Även beslut på global nivå kan få efterverkningar på den nordamerikanska marknaden.

**Väderförhållanden**

Texas Onshore bedriver verksamhet i Texas som gränsar i söder till den Mexikanska golfen. Detta är ett aktivt område ur vädersynvinkel, och det kan inte uteslutas att kraftiga väderaktiviteter i Mexikanska golfen i förlängningen kan komma att leda till förseningar, avbrott och andra allvarliga incidenter som påverkar bolaget negativt.

**Skatter och avgifter**

Bolaget är tillsammans med dess dotterbolag verksamt i både Sverige och USA och därmed underkastat respektive lands skattelagstiftning. Förändringar i denna kan göra det svårare och mer kostsamt att bedriva verksamheten.

**Konkurrens**

Olje- och gasbranschen är konkurrensutsatt. Med en vikande oljeproduktion och stigande oljepriser hårdnar konkurrensen på alla plan. 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.

**Nyckelpersoner**

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

**Not 19 Närstående****Sammanställning över närståendetransaktioner**

Närstående relation	År	Försäljning av varor/tjänster	Inköp av varor/tjänster	Övrigt	Fordran per 31 dec	Skuld per 31 dec
<b>Koncernen (TSEK)</b>						
Huvudägare	2013	-	-	-	-	-
Huvudägare	2012	-	-	-	-	-
<b>Moderbolaget (TSEK)</b>						
Dotterbolag	2013	8 671	-	-	16 354	-
Dotterbolag	2012	7 372	-	-	7 437	-

Transaktioner med närstående har gjorts till marknadsmässiga villkor.

**Transaktioner med nyckelpersoner i ledande ställning**

Ersättningar till styrelseledamöter och ledande befattningshavare framgår av Not 4 Anställda och personalkostnader.

**Not 20 Ställda säkerheter och eventalförpliktelser****Ställda säkerheter**

Koncernen har inte ställt några säkerheter.

**Eventalförpliktelser**

I det fall operatören är på obestånd och inte kan återställa marken efter att källan har slutat producera har bolaget en indirekt skyldighet att återställa marken tillsammans med källans övriga delägare. Kostnader förknippade med detta täcks av bolagets försäkring.

**Not 21 Viktiga uppskattningar och bedömningar**

Företagsledningen har diskuterat utvecklingen, valet och upplysningarna avseende koncernens viktiga redovisningsprinciper och uppskattningar, samt tillämpningen av dessa principer och uppskattningar.

**Viktiga bedömningar vid tillämpning av koncernens redovisningsprinciper**

Viktiga redovisningsmässiga uppskattningar som gjorts vid tillämpningen av koncernens redovisningsprinciper beskrivs nedan.

**Viktiga källor till osäkerheter i uppskattningar**

Den källa till osäkerheter i uppskattningar som anges nedan avser sådan som innebär en signifikant risk för att tillgångars värde kan komma att behöva justeras i väsentlig grad under det kommande räkenskapsåret.

**Värdering av olje- och gastillgångar**

Vid beräkning av kassagenererande enheters återvinningsvärde för bedömning av eventuellt nedskrivningsbehov på Working Interest, har flera antaganden om framtida förhållanden och uppskattningar av parametrar gjorts.

För att undersöka om nedskrivningsbehov föreligger görs en årlig bedömning av mängden olja och gas i koncernens reserver samt en ekonomisk beräkning av framtida kassaflöden baserad på dessa bedömningar. Denna undersökning och beräkning utförs av en oberoende konsultfirma.

## STYRELSENS INTYGANDE

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att årsredovisningen har upprättats i enlighet med god redovisningssed i Sverige och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med de internationella redovisningsstandarder som avses i Europaparlamentets och rådets förordning (EG) nr 1606/2002 av den 19 juli 2002 om tillämning av internationella redovisningsstandarder. Årsredovisningen respektive koncernredovisningen ger en rättvisande bild av moderbolagets och koncernens ställning och resultat. Förvaltningsberättelsen för moderbolaget respektive koncernen ger en rättvisande översikt över utvecklingen av moderbolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som moderbolaget och de företag som ingår i koncernen står inför.

Årsredovisningen och koncernredovisningen har, godkänts för utfärdande av styrelsen den 2 juni 2014.

Malmö 2014-06-02

Jonas Svantesson  
Styrelseordförande

Thord Lernesjö  
VD

Roul Rohlsson  
Styrelseledamot

Christel Lernesjö  
Styrelseledamot

Vår revisionsberättelse har lämnats den 2 juni 2014

Grant Thornton Sweden AB

Christofer Hultén  
Auktoriserad revisor

## REVISIONSBERÄTTELSE

**Till årsstämman i Texas Onshore AB (publ),  
org. nr 556623-5718**

**Rapport om årsredovisningen och koncernredovisningen**  
Vi har reviderat årsredovisningen och koncernredovisningen för Texas Onshore AB (publ) för år 2013.

### **Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen och koncernredovisningen**

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och en koncernredovisning som ger en rättvisande bild enligt internationella redovisningsstandarder IFRS, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen, och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning och koncernredovisningen som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

### **Revisorns ansvar**

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen och koncernredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionsssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen och koncernredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen och koncernredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen och koncernredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen och koncernredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen och koncernredovisningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

### **Uttalanden**

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av moderbolagets finansiella ställning per den 31 december 2013 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen, och koncernredovisningen har upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseende rättvisande bild av koncernens finansiella ställning per den 31 december 2013 och av dess resultat och kassaflöden enligt internationella redovisningsstandarder, såsom de antagits av EU, och årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens och koncernredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen för moderbolaget och för koncernen.

### **Upplysning av särskild betydelse**

Utan att det påverkar våra uttalanden ovan vill vi fästa uppmärksamheten på årsredovisningens not nummer 18 som, i andra stycket under rubriken likviditetsrisker, beskriver moderbolagets och koncernens ansträngda likviditet under 2013. Där framgår även att avkastningen från källorna har och kommer att förbättrats under 2014.

### **Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar**

Utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen har vi även reviderat förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Texas Onshore AB (publ) för år 2013.

### **Styrelsens och verkställande direktörens ansvar**

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

### **Revisorns ansvar**

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionsssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen och koncernredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

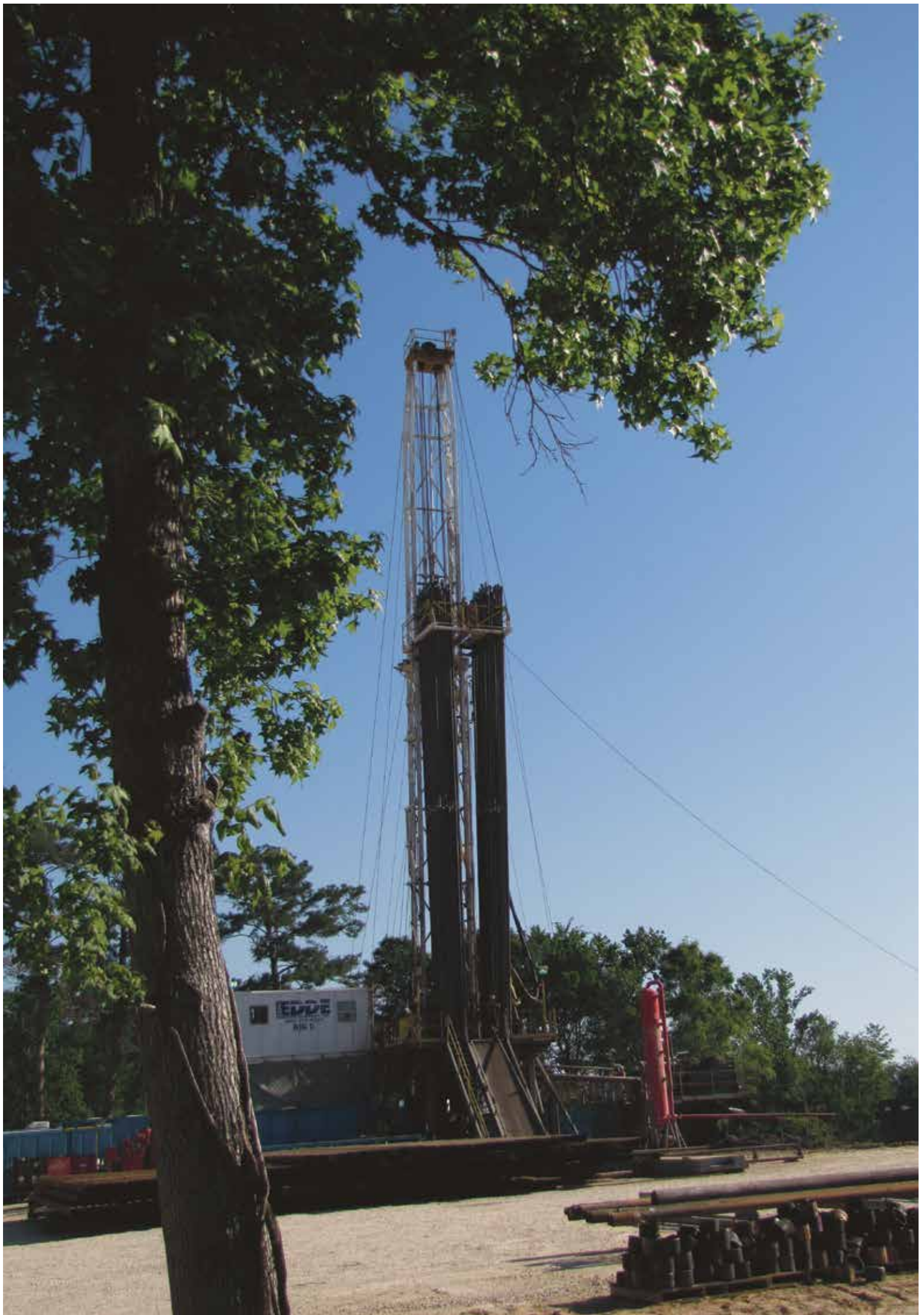
### **Uttalanden**

Vi tillstyrker att årsstämman behandlar förlusten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Malmö den 2 juni 2014

Grant Thornton Sweden AB

Christofer Hultén  
Auktoriserad revisor





## 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 m<sup>2</sup>.

**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 m<sup>3</sup>. 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.

**mmbblseq** – 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) – Netto-intäktsintresse, 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 borrhålsplats.

**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 borrhåtskor eller i borrhålsprover från en källa.

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

**Torrhål** – En borrhål 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.

### Mezzanine Finansiering

Eftersom bankerna normalt endast beviljar krediter upp till en viss belåningsgrad, har det vuxit fram en kompletterande form av finansiering, s k mezzanine-lån. Säkerhetsmässigt är mezzanine-lån efterställda banklånen. Den högre risken för den som ger ut mezzanine-lån gör att räntan för ett mezzanine-lån är högre än för vanlig bankfinansiering. Dessutom brukar det finnas ett inslag kopplat till optioner eller aktier som gör att långivaren får viss ersättning kopplat till värdeutvecklingen på bolaget.







**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](mailto: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](mailto:info@texasonshore.se)