

TETHYS OIL

Rapport för perioden
1 januari – 30 september 2009



Väsentliga händelser

- Höstens arbetsprogram onshore Oman fastställt:
 - Produktionstester av den potentiellt oljeförande Barikreservoaren på Block 3
 - Ytterligare tester på Lower Al Bashir-formationen, vilken flödade 754 fat olja per dag vid test i april
 - Produktionstester av zonerna med tung olja som påträffades vid borrhningen Saiwan East-2 på Block 4
 - Omfattande 3D-seismikstudie över Saiwan East-strukturen på Block 4
- Tethys Oil har tillförts TSEK 13 616 genom att 592 000 teckningsoptioner utnyttjats. Likvid erhöles i oktober 2009
- Fram till den 30 september 2009 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultat för de första nio månaderna 2009 uppgick till TSEK -52 612 (TSEK -3 759 för motsvarande period föregående år) och TSEK -24 442 (TSEK 4 872) för det tredje kvartalet. Resultatet för de första nio månaderna har i betydande utsträckning påverkats av valutakursförluster om TSEK -27 143 till följd av den svagare amerikanska dollarn. Huvuddelen av valutakursförlusterna utgörs av omräkningsdifferenser och är därför inte kassaflödespåverkande. Vidare har nedskrivningar om TSEK 15 778 påverkat resultatet för det första halvåret negativt, varav huvuddelen avser Marocko
- Resultat per aktie SEK -2,04 (SEK -0,17) för det första nio månaderna 2009 och SEK -0,89 (SEK 0,20) för det tredje kvartalet
- Likvida medel per den 30 september 2009 uppgick till TSEK 13 864 (TSEK 29 886). Likvid om TSEK 13 616 från utnyttjande av teckningsrätter enligt ovan erhöles efter rapportperioden och ingår inte i likvida medel per rapportdatum. Olje- och gasinvesteringar uppgick till TSEK 73 612 huvudsakligen hänförliga till Block 3 och 4 i Oman



Kära vänner och investerare,

Nästan sex månader av "skrivbordsarbete" tycks nu vara över och det är dags för ny konkret verksamhet på våra mycket intressanta och lovande licensområden i Oman, Block 3 och 4. Från nu och till årets slut kommer vi att ta upp arbetet där vi lämnade det före sommaren. Barik-sandstenen i Farha South-3 borrningen kommer att testas. Denna intressanta zon visade goda oljeindikationer under borrningen, vilket tyder på att den kommer att flöda – men i olja och geologi finns det inget som är säkert. Kan vi dock bekräfta att Barik-sandstenen är oljeförande och produktiv, kommer detta att ha stor inverkan på Farha-strukturens reservpotential. Resultaten av Barik-testerna kommer också att ge viktig information när det gäller att bestämma vilket av våra nu tre möjliga omanska produktionsprojekt som skall genomföras först.

Så snart testerna på Farha South avslutats, kommer riggen att flyttas till Saiwan East-2, för att där bistå i försöken att visa att de stora mängder tung olja som påträffats där kan flöda till ytan. Lyckas detta, kommer vi att kunna lägga ett tungoljeprojekt till vår pro-

jektportfölj. Vi vet att oljan finns där, och vi tror att det rör sig om mer än en miljard fat olja i backen (in place). Kan vi påvisa att oljan går att utvinna och vi kan börja tala om utvinningsbara reserver, kan resultaten bli dramatiska. Men är utvinningsgraden 0 % är reserverna också 0 fat.

Oavsett om vi har framgång i detta första försök att flöda den tunga oljan, så kommer testprogrammet att ge mycket värdefull information och öka vår kunskap om denna tunga olja. Denna kunskap kan sedan ligga till grund för ytterligare tester i framtiden.

Vad som än sker har Tethys knappast varit i ett så här spännande läge tidigare. Så fortsatt att följa oss – något storslaget (eller kanske storslagnare?) kan komma att inträffa mycket snart.

Stockholm i november 2009

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Verksamhet

Översikt

Tethys Oil har intresseandelar i licenser i Oman, Frankrike och Sverige. Tethys Oil har beslutat frånträda licenserna i Marocko, Spanien och Turkiet.

Land	Licens-namn	Tethys Oil	Total areal, km ²	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 30 sep 2009	Bokfört värde 31 dec 2008	Investeringar jan-sep 2009
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil , Odin Energy	90 604	98 729	10 432
Oman	Block 3, 4	50%	33 125	CCED , Tethys Oil	73 482	34 867	49 989
Frankrike	Attila	40%	1 986	Galli Coz , Tethys Oil	3 628	3 589	38
Marocko	Bouanane	12,5%	2 100	Dana Petroleum , Tethys Oil, Eastern Petroleum	–	1 858	12 016
Turkiet	Ispandika projektet	–	–	Aladdin Middle East , Tethys Oil	–	1 289	75
Sverige	Gotland Större	100%	540	Tethys Oil	870	429	441
Nya områden					128	52	75
Totalt			39 140		168 715	140 811	73 612

Oman

Med de framgångsrika borrhningarna på Block 3 och 4 under våren 2009 och på Block 15 sommarna 2007 och 2008, har Oman blivit Tethys obestridda kärnområde. Oman står för nästan 100 procent av värdet av olje- och gastillgångar. De tre licenserna har en samlad yta om närmare 35 000 kvadratkilometer, vilket gör Tethys Oil till den landmässigt näst största licensinnehavaren i Oman.

Block 3 – Farha South-strukturen

Farha South-3 borrades under första kvartalet 2009 och syftade till att utvärdera oljefyndet på Farha South-strukturen. Borrålet var sandstenarna i Lower Al Bashir-formationen, vilken ligger på ett djup om cirka 1 900 meter. Farha South-3 borrades till ett vertikalt djup av 1 857 meter. Borrålets totala längd uppgår till 2 723 meter. De två huvudsakliga sandstenslagren (de som producerade olja i borrhålet Farha South-1) genomborrades både i det vertikala pilothålet och i den horisontella sektionen. Produk-

tionsflöde om 754 fat olja per dag har preliminärt uppmätts från den horisontella sektionen. Oljan håller mycket hög kvalitet (40 grader API) och har litet gasinnehåll.

Under borrhningen av Farha South-3 gavs oljeindikationer i den potentiellt oljeförande ytligare belägna sandstenen Barik. Dess indikationer liknade de i den djupare belägna sandsten Lower Al Bashir. Barik, som varken produktionstestades eller loggades i samband med borrhningen, kommer under november 2009 att produktionstestas. Tethys och partner har kontrakterat MB Petroleum LLC med den 450 hästkrafter starka renoveringsriggen MB 49 (s.k. workover rig). Huvudsyftet för produktionstesterna är att utvärdera vätskeinnehållet och produktiviteten hos den potentiellt oljeförande Barik-reservoaren. Ytterligare tester kommer även att genomföras på Lower Al Bashir-formationen.

Baserat på data från tidigare operatörer uppskattas Lower Al Bashir-formationen kunna innehålla mellan

8 och 10 miljoner fat utvinningsbar olja. Data erhållna vid borrningen tyder på att Barik-formationen är väsentligt tjockare än Lower Al Bashir-formationen. Framgångsrika produktionstester av Barik-sandstenen kommer därför att kunna ha stor betydelse för reservpotentialen för hela Farha South-strukturen.

Tethys har 50 procents andel i Block 3. Consolidated Contractors Energy Development (Oman) Ltd har resterande 50 procent och är operatör.

Block 4 – Saiwan East-strukturen

Saiwan East-2 borrades under andra kvartalet 2009 med målsättningen att kartlägga utbredningen av de tre tung-oljeförande lager som påträffades under borrningen av Saiwan East-1, vilken 2005 borrades av tidigare licensinnehavare. Saiwan East-2 borrades 12 kilometer från den första borrningen Saiwan East-1. Mätningar i borrhålet (logging) bekräftade förekomsten av tung olja i alla de tre huvudsakliga nivåerna. Ett sammanlagt kolväteförande lager brutto (gross column) om över 400 meter uppmättes i reservoarerna Miqrat, Amin och Buah.

Borrningen av Saiwan East-2 fortsatte, och på ett djup om 1 600 meter påträffades en reservoar som tidigare inte hade borrats. Khufai, en 30 meter oljeförande kalkstensreservoar, produktionstestades med borrhälet på plats och flödade 280 fat olja per dag genom en 9,5 mm ventil (24/64 tum). Denna lättare olja håller en densitet om 33 grader API. Inget vatten producerades vid testet och oljan har mycket litet gasinnehåll (mycket låg gas till oljekvot GOR). Instrument för mätning av trycket installerades i botten på reservoaren, vilka avlästes i juli. Den preliminära analysen tyder på att Khufai-lagret skadats av den tunga borrhälet som använts vid borrningen och därigenom drabbats av s.k. ”skin damage (+20)” (skada i form av permabilitetsreducering runt borrhålet). Den verkliga produktionspotentialen från det vertikala borrhålet i Khufai, ifall reservoaren varit oskadd, uppskattas snarare vara över 900 fat per dag. En horisontell borrning genom detta relativt tjocka intervall skulle kunna producera väsentligt högre flödestal.

Produktionstester av zonerna med tung olja sköts upp tills mer information inhämtats från de tre borrhälen som tagits från de mest lovande intervallerna med tung olja. När arbetet på Farha South-3 avslutats,

kommer MB 49-riggen att flyttas till Block 4 för att testa zonerna med tung olja på Saiwan East.

Under fjärde kvartalet kontrakterades kinesiska BGP Oil and Gas Services för att genomföra insamling av 400 kvadratkilometer tredimensionell seismisk data över hela Saiwan East-strukturen. Syftet med studien är att ytterligare kartlägga reservoarerna med lätt och tung olja. Insamling av seismiska data har påbörjats och beräknas pågå i 90 dagar.

Tethys har 50 procents andel i Block 4. Consolidated Contractors Energy Development (Oman) Ltd har resterande 50 procent och är operatör.

Utvärderings- och utbyggnadsprojektet på Block 15

Bearbetningen, tolkning och preliminära resultat från den 285 kvadratkilometer stora 3D-seismikstudien över hela den kolväteförande Jebel Aswad-strukturen slutfördes under första kvartalet 2009. Datan är av hög kvalitet. Strukturkartor har tagits fram och arbetet med att uppdatera Tethys egen uppskattning av de geologiska resurserna har påbörjats. Den nya 3D-seismiken visar att strukturen är mindre jämfört med vad den tidigare 2D-seismiken visade. Strukturens förslutning i dess sydöstra ände har därtill blivit något osäker. Dock bekräftar de mätningar som gjorts allra djupast i JAS-2 hålet på att kolväten finns under den osäkra förslutningen, vilket understryker strukturens komplexitet.

3D-seismikstudien och de nya strukturkartorna resulterade i att ytterligare seismikbearbetning påbörjades under juli i syfte att kartlägga porositeten i Natih-kalkstenen. De preliminära resultaten indikerar att denna utökade seismikstudie kan vara framgångsrik, vilket skulle ge ytterligare information om var producerbara kolväten och strukturella förslutningar finns. När denna bearbetning är färdigställd bör det vara möjligt att med större säkerhet uppdatera och bestämma storleken på de geologiska resurserna i Jebel Aswad.

Efter den framgångsrika borrningen av Jebel Aswad-1 (JAS-1) 2007, påbörjade Tethys sommaren 2008 borrningen av JAS-2. JAS-2 är belägen cirka 1,2 kilometer från borrhälet för JAS-1. JAS-2 borrades till en sammanlagd längd om 4 018 meter. På ett djup om cirka 3 000 meter borrades en horisontell sektion om 927 meter. Genom den horisontella delen

bekräftades reservoarens utbredning i sydostlig riktning från borrplatsen. Testningen av JAS-2 fick dock avbrytas till följd av att en vattenförande förkastning genomborrats. Ytterligare arbete kommer att inriktas på att försluta den vattenförande förkastningen och att avsluta produktionstestet i JAS-2.

Tethys är operatör för Block 15 med en andel om 40 procent. Odin Energi AS är partner med en andel om 60 procent.

Frankrike

Indikationer under prospekteringsborrningen hösten 2007 av Pierre Maubeuge 2 (PLM-2) på Artialicencen i Frankrike visade på naturgas. Hålet loggades och naturgasindikationerna bekräftades. Under 2008 färdigställdes hålet och produktionstester utfördes. Resultatet visade att PLM-2 under rådande omständigheter inte är kommersiellt.

Sverige

Gotland

Under 2009 har seismiska linjer över licensområdet valts ut, scannats och bearbetats. En s.k. LiDAR-studie (Light detection and ranging / high resolution elevation measures) genomfördes på licensområdet under sommaren 2009. Informationen som inhämtats under denna studie kommer att integreras med den seismiska informationen.

Under 2008 genomförde Tethys en omfattande studie av befintlig information över licensområdet, och en detaljerad databas har upprättats. Tolkning av befintlig information som insamlats genom satellitradar har resulterat i nya kartor, vilka förbättrat kunskapen om topografi och jordytans beskaffenhet inom licensområdet.

Arbetet med att lokalisera utbredningen av revstrukturer fortsätter. Planerna inkluderar insamling av ny geofysisk och geologisk information.

Marocko, Spanien och Turkiet

Ett beslut har tagits att ytterligare fokusera på verksamheten i Oman. Det innebär också att verksamheten i andra områden kommer – åtminstone tillfälligt – att minska. Som ett resultat av detta har Tethys beslutat att lämna bolagets licenser i Marocko, Spanien och Turkiet.

RESULTAT OCH KASSAFLÖDE

De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden. Koncernens primärsegment är geografisk marknad. Inom koncernen finns endast nedskrivningar och investeringar för dessa geografiska marknader vilka presenteras nedan.

Periodens resultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett resultat för de första nio månaderna 2009 om TSEK -52 612 (TSEK -3 759 för motsvarande period föregående år) och TSEK -24 442 (TSEK 4 872) för det tredje kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -2,04 (SEK -0,17) för niomånadersperioden och SEK -0,89 (SEK 0,20) för det tredje kvartalet. Resultatet för de första nio månaderna 2009 har i betydande utsträckning påverkats av valutakursförluster. Koncernens valutakurspåverkan uppgår till TSEK -27 143 under de första nio månaderna 2009, som nästan uteslutande härrör till den svagare amerikanska dollarn i jämförelse med den svenska kronan. Bakgrunden är att huvuddelen av Tethys Oil ABs fordringar avser lånefinansiering av tillgångarna Block 15 och Block 3 och 4 i Oman, vilka ägs genom två utländska dotterbolag vilka finansieras genom koncernlån från moderbolaget. Valutan för dessa lån är amerikanska dollar. Omräkningsdifferenserna som uppstår mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Valutakursförlusterna är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till TSEK -27 080 för niomånadersperioden 2009 och TSEK -20 757 för det tredje kvartalet. Vid sidan av valutakursförlusterna består resultatet från de finansiella investeringarna av erhållen ränta och avkastning på övriga kortfristiga placeringar som tillsammans uppgick till TSEK 62 för de första nio månaderna 2009 och TSEK 64 för det tredje kvartalet.

Nedskrivningar om TSEK 15 778 har påverkat resultatet negativt för de första nio månaderna 2009. Nedskrivningarna avser tidigare investeringar på Bouanalicencen i Marocko och Ispandikalicensen

i Turkiet. Nedskrivningen av Bouananeprojektet sker mot bakgrund av prospekteringsborrningen Taffejart-1 som Tethys Oil deltog i och som inte påvisade kommersiella kvantiteter naturgas. Nedskrivningen avseende Ispandikapjektet i Turkiet sker mot bakgrund av den ökade fokuseringen på Oman varför Tethys Oil beslutat att inte fortsätta med licensen varvid licensen förföll under första kvartalet 2009. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för de första nio månaderna 2009 uppgick till TSEK -9 514 (TSEK -6 643).

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till TSEK -11 455 (TSEK -10 190) för de första nio månaderna 2009 och TSEK -3 945 (TSEK -2 810) för det tredje kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 200 (TSEK 88) för niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2009 och TSEK 67 (TSEK 27) för det tredje kvartalet. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Dessa kostnader är företagsrelaterade och kapitaliseras följaktligen inte. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga inventarier. Delar av administrationskostnaderna i Oman vidarefaktureras det joint venture som bolaget ingår i Block 15 i Oman, där utgifterna kapitaliseras och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovannämnda innebär vidare att utgifterna finansieras till 60 procent av bolagets partner i Block 15 i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under Övriga intäkter i resultaträkningen. Delar av de återstående administrationskostnaderna kapitaliseras i dotterbolagen och i de fall Tethys Oil är operatör finansieras dessa av partners. I koncernens resultaträkning elimineras dessa interna transaktioner.

Förändringar av olje- och gastillgångar

Olje- och gastillgångar uppgick per den 30 september 2009 till TSEK 168 715 (TSEK 140 811). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under de första nio månaderna 2009 till TSEK 73 612 (TSEK 42 774). Investeringar i olje- och gastillgångar rörande Block 15 i Oman om TSEK 10 432 avser huvudsakligen färdigställandet och tolkningen

av 3D seismikundersökningen som genomfördes under den senare delen av 2008. Investeringar avseende Block 3 och 4 i Oman uppgick under perioden till TSEK 49 989 och representerar den största delen av olje- och gasinvesteringarna under de första nio månaderna 2009. Investeringarna på Block 3 och 4 avser Tethys Oils del av borrningarna Farha South 3 (FS3) och Saiwan East 2 (SE2). I april 2009 meddelade Tethys Oil att FS3 flödade 754 fat olja per dag vid produktionstest. Vidare visade SE2 på förekomsten av tjockolja och lättolja, varav den senare flödade 280 fat olja per dag vid produktionstest.

I Marocko har Tethys Oil beslutat att skriva ned samtliga tidigare nedlagda investeringar avseende Bouananelicensen. Nedskrivningen uppgår till TSEK 13 873.

Investeringar i övriga licensområden har under de första nio månaderna 2009 uppgått till TSEK 1 171 och har huvudsakligen avsett licensadministration och geologiskt arbete på Gotland. I bokfört värde av olje- och gastillgångar ingår valutakursförändringar om TSEK 29 931 under niomånadersperioden, vilka inte är kassaflödespåverkande och därför inte ingår i investeringar. För ytterligare information se Periodens resultat och försäljning ovan.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 30 september 2009 uppgick till TSEK 13 864 (TSEK 29 886). Med stöd av bemyndigande från årsstämman 8 maj 2008 beslutade styrelsen att genomföra en nyemission om 1 300 000 aktier genom en private placement. Emissionen genomfördes till kurs SEK 10 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället. Emissionslikviden uppgick till TSEK 13 000 före emissionskostnader. Aktierna från nyemissionen registrerades den 10 mars 2009 och totalt antal aktier efter emissionen uppgick till 25 280 086.

Med stöd av bemyndigande för årsstämman 20 maj 2009 beslutade styrelsen att genomföra nyemission om 2 000 000 aktier genom en private placement. Emissionen genomfördes till kurs SEK 20 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället. Emissionslikviden uppgick till TSEK 40 000 före emissionskostnader. Aktierna från nyemissionen registrerades den 26 juni 2009 och totalt antal aktier efter emissionen uppgick till 27 280 086.

I juli erhöll Tethys Oil likvid om TSEK 4 052 från utnyttjande av 176 186 teckningsoptioner.

I oktober, efter rapportperioden, erhöll Tethys Oil likvid om TSEK 13 616 från utnyttjande av teckningsoptioner, vilket inte ingår i kassa och bank i denna rapport.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 1 305 (TSEK 7 239) per den 30 september 2009.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 september 2009 uppgick till TSEK 5 491 (TSEK 2 832), av vilka TSEK 762 (TSEK 1 358) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 4 284 (TSEK 385) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 446 (TSEK 1 088) är hänförliga till upplupna kostnader. Den höga nivån på övriga kortfristiga skulder jämfört med 31 december 2008 är hänförligt verksamheten i Marocko och prospekteringsborrningen Taffejart-1.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -26 290 (TSEK 1 572) för de första nio månaderna 2009 och TSEK -20 065 (TSEK 6 384) för det tredje kvartalet. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK -5 911 (TSEK -6 166) för de första nio månaderna 2009 och TSEK -1 761 (TSEK -1 530) för det tredje kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -22 299 (TSEK 6 596) under de första nio månaderna 2009 och TSEK -18 854 (TSEK 7 464) under tredje kvartalet. Den svagare amerikanska dollarn har haft negativ inverkan på resultatet från finansiella investeringar. Dessa valutakursvinster avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under niomånadersperioden 2009 till TSEK 67 880 (TSEK 38 938). Investeringarna är huvudsakligen lån till dotterbolag för deras respektive olje- och gasverksamhet. Den omsättning som finns i moderbolaget är relaterad till fakturering av tjänster till dotterbolagen.

Styrelse och ledning

Vid årsstämman den 20 maj 2009 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton, John Hoey, Jonas Lindvall, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemed-

lemmar. Inga suppleanter valdes. Vid samma stämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande.

Aktiedata

Per den 30 september 2009 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 27 456 272 (23 980 086), med ett kvotvärde om SEK 0,17. Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram.

Per den 1 januari 2009 uppgick antalet aktier i Tethys Oil till 23 980 086. Tethys Oil genomförde en private placement under första kvartalet 2009 vilket ökade antalet aktier med 1 300 000 till 25 280 086. Aktierna från nyemissionen är inkluderade från registreringsdatumet 10 mars 2009. I juni 2009 genomförde Tethys Oil en andra nyemission om 2 000 000 aktier, vilket ökade antalet aktier till 27 280 086.

I juli 2009 utnyttjades 176 186 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 4 052 före emissionskostnader. Aktierna registrerades 10 juli 2009 och det totala antalet aktier uppgick därefter till 27 456 272. Antalet utestående teckningsoptioner uppgick efter utnyttjandet till 4 617 663.

Antalet teckningsoptioner från företrädesemissionen 2008 uppgår per 30 september 2009 till 4 617 663 med en teckningskurs om SEK 23 där varje teckningsoption berättigar till en aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas kontinuerligt fram till och med 30 juni 2010. Den genomsnittliga aktiekursen var för både niomånadersperioden och kvartalet som avslutades 30 september 2009 över teckningskursen. Antalet aktier efter full utspädning uppgår därför till 32 073 935.

Vidare har Tethys Oil meddelat att 592 000 teckningsoptioner utnyttjats. Vid publicering av denna rapport har aktierna registrerats, dock inte före den 30 september. Likvid från utnyttjande av dessa teckningsoptioner uppgick till TSEK 13 616.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 15.

Koncernens resultaträkning och rapport över totalresultat

TSEK	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008– 31 dec 2008 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-15 778	-219	-100	–	-21 088
Övriga intäkter	1 792	510	2 823	1 457	3 450
Övriga vinster/förluster, netto	-48	-18	-284	-290	-293
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-11 455	-3 945	-10 190	-2 810	-13 818
Rörelseresultat	-25 489	-3 672	-7 751	-1 643	-31 748
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	833	24	4 114	4 097	15 565
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-27 913	-20 781	-115	2 418	-212
Summa resultat från finansiella investeringar	-27 080	-20 757	3 998	6 514	15 353
Resultat före skatt	-52 569	-24 429	-3 752	4 872	-16 395
Inkomstskatt	-42	-12	-7	–	-30
Periodens resultat	-52 612	-24 442	-3 759	4 872	-16 426
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens	-2 415	-2 479	703	2 342	4 079
Övrigt totalresultat för perioden	-2 415	-2 479	703	2 342	4 079
Totalresultat för perioden	-55 027	-26 921	-3 056	7 214	-12 347
Antalet utestående aktier	27 456 272	27 456 272	23 978 286	23 978 286	23 980 086
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	32 073 935	32 073 935	23 978 286	23 978 286	23 980 086
Vägt genomsnittligt antal aktier	25 733 954	27 444 782	22 228 651	23 978 286	22 668 770
Resultat per aktie, SEK	-2,04	-0,89	-0,17	0,20	-0,72
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK	-1,64	-0,76	-0,17	0,20	-0,72

Koncernens balansräkning

TSEK	30 sep 2009	31 dec 2008
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Olje- och gastillgångar	168 715	140 811
Inventarier	1 042	1 128
Summa anläggningstillgångar	169 757	141 940
Omsättningstillgångar		
Övriga fordringar	1 305	7 239
Förutbetalda kostnader	1 620	843
Övriga kortfristiga placeringar	–	9 283
Kassa och bank	13 864	20 603
Summa omsättningstillgångar	16 789	37 969
SUMMA TILLGÅNGAR	186 546	179 909
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Aktiekapital	4 576	3 997
Övrigt tillskjutet kapital	321 404	262 982
Övriga reserver	-518	1 897
Balanserad förlust	-144 408	-91 799
Summa eget kapital	181 055	177 077
Ej räntebärande kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	762	1 358
Övriga kortfristiga skulder	4 284	385
Upplupna kostnader	446	1 088
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	5 491	2 832
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	186 546	179 909
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	23 931	43 230

Koncernens förändringar i eget kapital

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad förlust	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2008	3 196	177 555	-2 182	-75 374	103 196
Totalresultat första kvartalet 2008	-	-	-1 777	-5 458	-7 235
Totalresultat andra kvartalet 2008	-	-	138	-3 173	-3 035
Totalresultat tredje kvartalet 2008	-	-	2 342	4 872	7 214
Totalresultat fjärde kvartalet 2008	-	-	3 376	-12 666	-9 290
Emissionskostnader kvittningsemission	-	-107	-	-	-107
Riktad emission	801	90 441	-	-	91 242
Emissionskostnad riktad emission	-	-4 585	-	-	-4 585
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-322	-	-	-322
Utgående balans 31 december 2008	3 997	262 982	1 897	-91 799	177 077
Ingående balans 1 januari 2009	3 997	262 982	1 897	-91 799	177 077
Totalresultat första kvartalet 2009	-	-	1 682	1 568	3 250
Totalresultat andra kvartalet 2009	-	-	-1 618	-29 740	-31 358
Totalresultat tredje kvartalet 2009	-	-	-2 479	-24 442	-26 921
Riktad emission februari	217	12 783	-	-	13 000
Emissionskostnader	-	-83	-	-	-83
Riktad emission juni	333	39 667	-	-	40 000
Utnyttjade teckningsoptioner	29	6 055	-	-	6 084
Utgående balans 30 september 2009	4 576	321 404	-518	-144 408	181 055

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008– 31 dec 2008 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Rörelseresultat	-25 489	-3 671	-7 751	-1 643	-31 748
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	59	17	1 004	1 003	1 233
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-	-	-1	-	-1
Inkomstskatt	-42	-12	-7	-	-30
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	15 778	219	100	-	21 088
Justering för avskrivningar	181	411	12	-49	263
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-9 514	-3 037	-6 643	-689	-9 195
Minskning/ökning av fordringar	5 159	1 040	12 355	-3 464	-4 646
Minskning/ökning av skulder	2 660	1 809	5 158	846	442
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten	-1 694	-187	10 870	-3 307	-13 399
Investeringsverksamheten					
Investeringar i olje- och gastillgångar	-73 612	-21 630	-42 774	-23 056	-71 506
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-114	28	-23	-31	-1 007
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-73 826	-21 602	-42 797	-23 087	-72 512
Finansieringsverksamheten					
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	59 001	6 610	86 217	-32	98 884
Avkastning på övriga kortfristiga placeringar	4	-	77	77	417
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	59 006	6 610	86 294	45	99 301
Periodens kassaflöde	-16 515	-15 179	54 366	-26 349	13 390
Likvida medel vid periodens början	29 886	29 249	12 252	92 903	12 252
Valutakursvinster/-förluster på likvida medel	493	-27	379	443	4 245
Likvida medel vid periodens slut	13 864	13 864	66 991	66 991	29 886

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

TSEK	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008– 31 dec 2008 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Övriga intäkter	1 968	568	1 316	670	1 881
Övriga förluster/vinster, netto	-48	-18	-174	-220	-231
Administrationskostnader	-5 911	-1 761	-6 166	-1 530	-8 503
Rörelseresultat	-3 991	-1 211	-5 024	-1 080	-6 853
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	5 590	1 909	6 632	5 045	19 457
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-27 889	-20 763	-36	2 419	-134
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	–	–	–	–	-24 859
Summa resultat från finansiella investeringar	-22 299	-18 854	6 596	7 464	-5 536
Resultat före skatt	-26 290	-20 065	1 572	6 384	-12 389
Inkomstskatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	-26 290	-20 065	1 572	6 384	-12 389
Antalet utestående aktier	27 456 272	27 456 272	23 978 286	23 978 286	23 980 086
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	32 073 935	32 073 935	23 978 286	23 978 286	23 980 086
Vägt genomsnittligt antal aktier	25 733 954	27 444 782	22 228 651	23 978 286	22 668 770

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

TSEK	30 sep 2009	31 dec 2008
TILLGÅNGAR		
Materiella anläggningstillgångar	224	35 767
Finansiella anläggningstillgångar	206 128	123 545
Omsättningstillgångar	13 850	29 097
SUMMA TILLGÅNGAR	220 202	188 409
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital	219 747	187 035
Ej räntebärande kortfristiga skulder	455	1 374
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	220 202	188 409
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	23 931	43 230

Moderbolagets förändringar i eget kapital

TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserad förlust	Periodens resultat	
Ingående balans 1 januari 2008	3 196	71 071	106 484	-44 997	-22 558	113 197
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-22 558	22 558	-
Resultat första kvartalet 2008	-	-	-	-	-3 503	-3 503
Resultat andra kvartalet 2008	-	-	-	-	-1 310	-1 310
Resultat tredje kvartalet 2008	-	-	-	-	6 384	6 384
Resultat fjärde kvartalet 2008	-	-	-	-	-13 961	-13 961
	3 196	71 071	106 484	-67 555	-12 389	100 807
Emissionskostnader kvittningsemission	-	-	-107	-	-	-107
Riktad emission	801	-	90 441	-	-	91 242
Emissionskostnad riktad emission	-	-	-4 585	-	-	-4 585
Emissionskostnad teckningsoptioner	-	-	-322	-	-	-322
Utgående balans 31 december 2008	3 997	71 071	191 911	-67 555	-12 389	187 035
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-12 389	12 389	-
Resultat första kvartalet 2009	-	-	-	-	5 927	5 927
Resultat andra kvartalet 2009	-	-	-	-	-12 151	-12 151
Resultat tredje kvartalet 2009	-	-	-	-	-20 065	-20 065
Riktad emission mars	217	-	12 783	-	-	13 000
Emissionskostnad riktad emission	-	-	-83	-	-	-83
Riktad emission juni	333	-	39 667	-	-	40 000
Utnyttjade teckningsoptioner	29	-	6 055	-	-	6 084
Utgående balans 30 september 2009	4 576	71 071	250 333	-79 944	-26 290	219 747

Noter

Allmän information

Tethys Oil AB (publ), organisationsnummer 556615-8266, och dess dotterbolag (tillsammans ”Koncernen”) är inriktat på att prospektera efter och utvinna olja och naturgas. Bolaget har intresseandelar i prospekteringslicenser i Oman, Frankrike och Sverige.

Bolaget är ett aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på First North i Stockholm.

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens niomånadersrapport har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets niomånadersrapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2.2. Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2008.

Finansiella instrument

Tethys Oil har under perioden inte använt sig av finansiella derivatinstrument i syfte att risksäkra bolaget.

Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer

Koncernens verksamhet är utsatt för ett antal risker och osäkerhetsfaktorer som löpande övervakas och analyseras. De huvudsakliga risker och osäkerhetsfaktorer är operationella och finansiella och beskrivs nedan.

Verksamhetsrisk

Den huvudsakliga verksamhetsrisken är av teknisk och geologisk natur. För närvarande prospekterar koncernen efter olja och naturgas samt utvecklar kända olje- och/eller gasackumulationer. Den huvudsakliga risken är att de intressen koncernen har i olje- och gastillgångar inte kommer att utvecklas till kommersiella fyndigheter. Tethys Oil är vidare exponerat mot oljepriser eftersom inkomst och lönsamhet kommer att bero på det vid varje tidpunkt gällande oljepriset. Då bolaget för närvarande inte producerar olja eller naturgas är denna effekt begränsad. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska förväntad lönsamhet och kan innebära att projekt bedöms som olönsamma även om fynd påträffas. Ytterligare en verksamhetsrisk är tillgång på utrustning i Tethys Oils projekt. I synnerhet under borrhänsan av ett projekt är koncernen beroende av avancerad utrustning såsom riggar, foderrör etc. Brist på denna utrustning kan innebära svårigheter för Tethys Oil att fullfölja sina projekt. Genom sin verksamhet är koncernen vidare exponerad för politisk risk, miljörisk och risken att inte bibehålla nyckelpersoner inom företaget.

Finansiell risk

Genom att vara verksam i flera länder är Tethys Oil exponerat mot fluktuationer i ett antal valutor. Eventuella framtida intäkter kommer sannolikt att vara denominerade i utländsk valuta, i synnerhet amerikanska dollar. Vidare har Tethys Oil sedan grundandet varit helt eget kapitalfinansierat och då koncernen inte producerat några vinster har finansiering skett genom nyemissioner. Ytterligare kapital kommer att behövas för att finansiera Tethys Oils verksamhet och/eller till förvärv av ytterligare licenser. Den huvudsakliga risken är att det kan komma att ske i ett marknads läge som är mindre gynnsamt än idag.

En mer detaljerad analys av koncernens risker och osäkerheter och hur koncernen hanterar dessa presenteras i Årsredovisningen 2008.

Not 2) Olje- och gastillgångar

TSEK	Bokfört värde	Nedskrivningar	Investeringar	Bokfört värde	Bokfört värde	Nedskrivningar	Investeringar	Bokfört värde
Land	30 sep 2009	2009	1 jan–30 sep	1 jan 2009	31 dec 2008	2008	2008	1 jan 2008
Oman Block 15	90 604 ¹	–	10 432	98 729	98 729	–	37 282	47 984
Oman Block 3,4	73 482 ¹	–	49 989	34 867	34 867	–	22 085	12 782
Frankrike Attila	3 628	–	38	3 589	3 589	-9 813	4 558	8 844
Marocko Bouanane	–	-13 873	12 016	1 858	1 858	–	887	971
Turkiet Ispandika	–	-1 364	75	1 289	1 289	–	–	1 289
Turkiet Trakien	–	–	–	–	–	-7 108	3 783	3 325
Spanien Sedano	–	–	–	–	–	-3 702	2 505	1 197
Spanien Cameros	–	-541	541	–	–	-466	208	258
Sverige Gotland Större	870	–	441	429	429	–	170	259
Nya områden	128	–	75	52	52	–	29	23
Totalt	168 715	-15 778	73 612	140 811	140 811	-21 088	71 506	76 932

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008– 31 dec 2008 12 månader	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008– 31 dec 2008 12 månader
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	209 485	261 467	124 518	34 867	–	12 782
Investeringar i Frankrike	38	–	4 558	–	–	–
Investeringar i Marocko	12 016	11 995	887	–	–	–
Investeringar i Oman	60 421	9 581	59 366	-34 867	–	22 085
Investeringar i Spanien	541	–	2 713	–	–	–
Investeringar i Turkiet	75	–	3 783	–	–	–
Investeringar i Sverige	441	–	170	–	–	–
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	75	49	29	–	–	–
Utgående balans	283 093	283 093	196 024	–	–	34 867
Valutakursförändringar	29 931	29 931	13 461	–	–	–
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	–	–	–	–	–	–
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	68 674	84 233	47 586	–	–	–
Nedskrivningar	15 778	219	21 088	–	–	–
Utgående balans	84 452	84 452	68 674	–	–	–
Summa olje- och gastillgångar	168 715	168 715	140 811	–	–	34 867

1) I bokfört värde ingår valutakursförändringar om TSEK -29 931 under de första nio månaderna 2009, vilka inte är kassaflödespåverkande och därför inte ingår i investeringar. För ytterligare information se Periodens resultat och försäljning ovan.

Not 3) Övriga intäkter

Delar av administrationskostnaderna i Oman vidarefaktureras det joint venture i block 15 Oman som bolaget är en del av. I detta joint venture kapitaliseras utgifterna och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovannämnda innebär vidare att de administrativa kostnaderna finansieras till 60 procent av bolagets partner i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under Övriga intäkter i resultaträkningen.

Not 4) Eget kapital

Per den 30 september 2009 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 27 456 272 (23 980 086), med ett kvotvärde om SEK 0,17. Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram.

Per den 1 januari 2009 uppgick antalet aktier i Tethys Oil till 23 980 086. Tethys Oil genomförde en private placement under första kvartalet 2009 vilket ökade antalet aktier med 1 300 000 till 25 280 086. Aktierna från nyemissionen är inkluderade från registreringsdatumet 10 mars 2009. I juni 2009 genomförde Tethys Oil en andra nyemission om 2 000 000 aktier, vilket ökade antalet aktier till 27 280 086.

I juli 2009 utnyttjades 176 186 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 4 052 före emissionskostnader. Aktierna

registrerades 10 juli 2009 och det totala antalet aktier uppgick därefter till 27 456 272. Antalet utestående teckningsoptioner uppgick efter utnyttjandet till 4 617 663.

Antalet teckningsoptioner från företrädesemissionen 2008 uppgår per 30 september 2009 till 4 617 663 med en teckningskurs om SEK 23 där varje teckningsoption berättigar till en aktie. Teckningsoptionerna kan utnyttjas kontinuerligt fram till och med 30 juni 2010. Den genomsnittliga aktiekursen var för både halvåret och kvartalet som avslutades 30 juni 2009 över teckningskursen. Antalet aktier efter full utspädning uppgår därför till 32 073 935.

Vidare har Tethys Oil meddelat att 592 000 teckningsoptioner utnyttjats. Vid publicering av denna rapport har aktierna registrerats, dock inte före den 30 september. Likvid från utnyttjande av dessa teckningsoptioner uppgick till TSEK 13 616.

Not 5) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser per den 30 september 2009 uppgick till TSEK 23 931 (TSEK 43 230). Ansvarsförbindelserna avser i huvudsak Block 3 och 4 där Tethys Oil har ett arbetsåtagande vars genomförande uppskattas kosta MUSD 3,5. Skillnaden mellan ansvarsförbindelser per 30 september 2009 och 31 december 2008 består av en förändrad bedömning avseende arbetsåtagandet samt valutakursskillnader.

Nyckeltal

Koncernen

	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2008– 30 sep 2008 9 månader	1 jul 2008– 30 sep 2008 3 månader	1 jan 2008– 31 dec 2008 12 månader
Resultat- och balansposter					
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-25 489	-3 672	-7 751	-1 643	-31 748
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-52 569	-24 429	-3 752	4 872	-16 395
Årets resultat, TSEK	-52 612	-24 442	-3 759	4 872	-16 426
Nettomarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Eget kapital, TSEK	181 085	181 085	186 356	186 356	177 077
Balansomslutning, TSEK	186 544	186 544	197 852	197 852	179 909
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	97,06%	97,06%	94,19%	94,19%	98,43%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	97,06%	97,06%	94,19%	94,19%	98,43%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	73 826	21 602	42 797	23 087	72 512
Lönsamhet					
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Nyckeltal per medarbetare					
Genomsnittligt antal anställda	10	10	10	10	10
Aktiedata					
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Antal aktier på balansdagen, tusental	27 456	27 456	23 978	23 978	23 980
Eget kapital per aktie, SEK	6,59	6,59	7,77	7,77	7,38
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	25 734	27 445	22 229	23 978	22 669
Resultat per aktie, SEK	-2,04	-0,89	-0,17	0,20	-0,72
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-1,64	-0,76	-0,16	0,20	-0,68

Se Årsredovisningen 2008 för definitioner av nyckeltal. Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

Finansiell information

Bolaget planerar publicera följande rapporter:

Bokslutskommuniké 2009 (januari – december 2009) den 16 februari 2010

Tremånadersrapport 2010 (januari – mars 2010) den 12 maj 2010

Årsstämma 2010 planeras hållas i Stockholm den 12 maj 2010

Sextmånadersrapport 2010 (januari – juni 2010) den 20 augusti 2010

Niomånadersrapport 2010 (januari – september 2010) den 12 november 2010

Stockholm, den 13 november 2009

Magnus Nordin

Verkställande direktör

Granskningsrapport

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Tethys Oil AB (publ) för perioden 1 januari till 30 september 2009. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige RS och god revisions sed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Göteborg 13 november 2009

PricewaterhouseCoopers AB

Klas Brand

Auktoriserad revisor

Johan Rippe

Auktoriserad revisor

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på identifiering och utbyggnad av, samt produktion från, olje- och naturgastillgångar. Tethys kärnområde är Oman, där Tethys till ytan är landets näst största licensinnehavare med licensandelar i tre onshore-licenser. Tethys strategi är att investera i projekt i områden med kända olje- och naturgasförekomster men som inte utvärderats fullt ut med modern teknik. På så vis kan hög avkastning nås med begränsad risk.

Tethys har licensrättigheter i Oman, Frankrike och Sverige. Aktierna är noterade på NASDAQ OMX First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.

Huvudkontor

Tethys Oil AB
Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Sverige

Tel. +46 8 679 4990

Fax +46 8 678 8901

E-post: info@tethysoil.com

Kontor Muscat

Tethys Oil Oman Ltd
Hatat House, Unit 116
Wadi Adai, Muskat
Oman

Tel. +968 245 714 62

Fax +968 245 714 63

E-post: info@tethysoil.com

Tekniskt kontor

Tethys Oil Suisse SA
78 Rue Ancienne
CH-1227 Carouge, Genève
Schweiz

Tel. +41 22 304 19 90

Fax +41 22 304 19 95

E-post: info@tethysoil.com

Internetinformation

Följ Tethys Oils utveckling under året genom att besöka www.tethysoil.com.

Webbsidan innehåller bland annat pressmeddelanden, publicerade rapporter, verksamhetsbilder, beskrivning av verksamheten och allmän bolagsinformation.

