



Tethys Oil AB (publ)

Rapport för perioden

1 januari 2007 – 30 juni 2007

Väsentliga händelser

- Återinträdesborrningen Jebel Aswad genomförd – flödade 2 626 fat oljeekvivalenter per dag vid test
- Tethys Oils andel av uppskattade preliminära reserver på Jebel Aswad i Oman uppgår till 12 miljoner fat oljeekvivalenter
- Borrplatskonstruktion för prospekteringsborrningen Pierre Maubeuge-2 onshore Frankrike inleddes i augusti, borrning planeras inledas under september
- Bouananelicensen i Marocko utfarmades till Dana Petroleum Ltd., Tethys behåller 12,5 procents andel utan kostnadsåtagande
- Prospekteringsborrningen Hontomin-4 i Spanien avslutades i april – ingen olja påträffades
- I juli genomfördes ett private placement om 300 000 aktier som tillförde bolaget MSEK 16,8 före emissionskostnader
- Fram till den 30 juni 2007 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultat för det första halvåret 2007 uppgick till TSEK -18 626 (TSEK -3 699 för motsvarande period föregående år) och TSEK -14 165 (TSEK -2 443) för det andra kvartalet. Nedskrivningar om TSEK 14 575 har påverkat resultatet för det första halvåret negativt
- Resultat per aktie SEK -3,24 (SEK -0,82) för det första halvåret 2007 och SEK -2,47 (SEK -0,53) för det andra kvartalet
- Likvida medel per den 30 juni 2007 uppgick till MSEK 15 391 (MSEK 58 085). Olje- och gasinvesteringar uppgick till TSEK 26 633 och kortfristiga skulder har minskat med TSEK 14 402 i takt med att fakturor avseende Karleboborrningen förfallit. Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 14 020 (TSEK 16 853) per den 30 juni 2007

Vänner och investerare,

Andra kvartalet 2007 kan sammanfattas med tre ord och fyra siffror:

Oman, Jebel Aswad, 2 626

Oman är landet där en stor del av Tethys framtid finns.

Jebel Aswad är namnet på den geologiska strukturer och det borrhål som Tethys återinrättadesborrade.

2 626 är antalet fat oljeekvivalenter Jebel Aswad flödade vid test.

Dryga två månaders borrhningsarbete kröntes på mid-sommaraftonen med framgång. Så sent som dagen innan var resultaten fortfarande ofullständiga, men så snart testningen av hålet kom igång på allvar stod det klart att Jebel Aswad flödade mer än 11 miljoner kubikfot naturgas per dag, rik på tunga kolväten, och nästan 800 fat kondensat per dag.

Dessa flödestal överträffade våra förväntningar, men bekräftade våra förhoppningar om att modern hori-



ontell borrhning tillsammans med underbalanserad borrhsteknik var rätt metod för att föra kolväten från detta decenniumgama oljefynd till ytan.

Det är ännu för tidigt att fastställa fördelningen mellan naturgas och kondensat eller uthålliga produktionsflöden. Därför kommer vi att genomföra ett ytterligare testprogram. Men redan nu vet vi tillräckligt för att blicka framåt och påbörja rekrytering för att förstärka projektteamet i Oman. Redan nästa år kan Tethys vara ett oljeproducerande bolag!

Ytterligare data kommer att öka vår kunskap om utvinningsbara reserver, men de indikationer vi har nu pekar på utvinningsbara reserver för Tethys på omkring 55 miljarder kubikfot (BCF) naturgas och 2,8 miljoner fat kondensat, sammanlagt motsvarande drygt 12 miljoner fat oljeekvivalenter. Dessa indikationer baseras endast på Natihreservoaren i Jebel Aswad och tar inte hänsyn till uppsidan i Shuibakalkstenen eller i Natih C-sektionen, i Jebel Aswad eller det halvdussin övriga geologiska strukturer som identifierats på Block 15.

Så följ med oss på resan. Vi är bara i början av att skapa väsentlig värdetillväxt för aktieägarna.

Stockholm i augusti 2007,

Magnus Nordin
Verkställande direktör



Verksamhetsöversikt

Tethys Oil har intresseandelar i licenser i Oman, Danmark, Marocko, Spanien, Turkiet och Frankrike.

Olje- och gästingångar

Land	Licens- område	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Operatör	Investeringar 1 jan–30 juni 2007, TSEK	Investeringar 1 apr–30 juni 2007, TSEK	Bokfört värde 30 juni 2007, TSEK
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil	21 486	16 148	48 154
Danmark ¹	Licens 1/02	–	–	–	3 823	737	–
	Licens 1/03	–	–	–			
Marocko	Bouanane	12,5% ²	2 100	Tethys Oil	-2 797	-3 050	116
Spanien	Valderredible	50%	241	Ascent Resources	298	158	1 356
	Huerneces	50%	121	Ascent Resources			
	Basconillos	50%	194	Ascent Resources			
	Cameros	26%	35	SHESA			
	Ebro-A	26%	217	SHESA			
Turkiet	Ispandika	10%	965	Aladdin Middle East	2 641	83	4 207
	Trakien	25%	897	Aladdin Middle East			
Frankrike	Attila	40% ³	1 986	Galli Coz	701	638	1 734
Nya områden					476	179	272
Totalt			8 145		26 633	14 725	55 843

¹ Tethys Oil frånträdde licens 1/02 och licens 1/03 den 22 maj 2007. Bolaget har kvarvarande åtaganden avseende konstruktionsarbeten på licens 1/02.

² Tethys har en andel om 12,5 procent i licensen. I enlighet med infarmningsavtalet med Dana betalar Tethys inga kostnader för seismik upp till MUSD 5 och borrning upp till MUSD 7. Skulle utgifterna överstiga dessa nivåer betalar Tethys Oil emellertid 16 2/3 procent av överstigande kostnader. De negativa investeringarna förklaras av ersättning av tidigare nedlagda kostnader i enlighet med infarmningsavtalet med Dana.

³ Tethys Oil betalar 44 procent av kostnader fram till och med en prospekteringsborrning.

Oman

Nästan på dagen ett år efter att Tethys förvärvade en licensandel om 40 procent i Block 15 onshore Oman påbörjades, med Tethys som operatör, återinträdesborrningen Jebel Aswad den 9 april 2007. Mobiliseringen av borrhigen och logibygnader, sammanlagt 126 lastbilslastar, hade inletts två veckor tidigare.

Jebel Aswad borrades ursprungligen 1994 och påträffade olja i två kalkstenslager, kallade Natih och Shuaiba. Återinträdesborrningen var utformad för att utvärdera oljereserver och sannolik utvinningsgrad för båda lagren. Underbalanserad borrvätska användes för att minimera påverkan av reservoaren samt för att uppnå största möjliga produktivitet.

Den 25 juni hade borrningen avslutats och testning genomförts. Båda kalkstenslagren, Natih och Shuaiba, producerade kolväten till ytan. En horisontell sektion om 848 meter borrades i Natih och borrningen avslutades efter 3 830 meter. Vid test flödade Natihsektionen 11,03 miljoner kubikfot naturgas per dag och 793 fat kondensat per dag uppmättes (motvarande sammanlagt 2 626 fat oljeekvivalenter per dag). Kondensaten höll mycket god kvalitet med en densitet av 57 grader API.

Shuaibasektionen kunde inte testas då ett motorfel förhindrade att en fullständig horisontell sektion kunde borras i de produktiva lagren. Emellertid producerades "våt gas" (dvs gas rik på tyngre kolväten som kondenseras vid trycksänkning) under borrning.



Under sommaren har borrhigen demonterats och blivit bortförd, och utvärderingen av resultatet från borrhningen inleddes. Helix RDS (UK) Ltd. kontrakterades för att genomföra en preliminär analys av reserverna samt för att ta fram en preliminär utbyggnadsplan för fältet.

Reservuppskattningar

Baserat på information som erhållits dels från det andra sidohålet (sidetrack) som borrades i Jebel Aswad i juni i år (JAS-STK2), dels från den ursprungliga borrhningen 1995, har Tethys gjort en preliminär reservberäkning. Enligt dessa preliminära siffror uppgår reserverna i Natih A-reservoaren till omkring 138 miljarder kubikfot naturgas samt cirka 7,0 miljoner fat kondensat, vilket för Tethys 40 procents andel innebär 55 miljoner kubikfot naturgas och 2,8 miljoner fat kondensat. Beräkningarna inkluderar inte eventuella reserver i kalkstenen "Natih C" eller den underliggande Shuaibareservoaren, trots tydliga indikationer på att även dessa två separata reservoarer innehåller kolväten. Kolväten producerades under tiden som Shuaibareservoaren borrades.

Proportionen mellan kondensat och naturgas

Baserat på resultaten från JAS-STK2 och från den ursprungliga Jebel Aswadborrningen 1995 antas kolväten i reservoaren bestå av "våt gas". Till följd av utrustningens begränsning på borrhplatsen i juni 2007 var det inte möjligt att göra de provtagningar som skulle ha behövts för att definitivt fastställa kompositionen av kolväten i Natih A. Ytterligare tester kommer att genomföras under hösten för att bestämma

kolvätefasen i Natih A. Således är det i dagsläget svårt att fastställa proportionen mellan kondensat och naturgas (Condensate Gas Ratio – CGR). I reserv-siffrorna nedan har antagits en konstant CGR om 50 fat/miljon kubikfot gas (mmscf). De CGR-data som hittills uppmäts i området sammanfattas nedan (vid initialt reservoartryck och temperatur):

Källa	CGR (fat/mmscf)
JAS juni 2007	72,5
JAS sept 1995	100
Wadi Rafash 1981	73

Så snart kolvätefasen och CGR har fastställts är det möjligt att göra en mer exakt uppskattning av kondensatvolymerna.

Tethys Oil har uppdragit åt Helix RDS (UK) Ltd. att med hjälp av data från de båda sidoborrhningarna STK1 & 2 och data från den ursprungliga testningen att modellera resultaten. I Helix rapport står bland annat följande:

"Helix RDS har utvecklat en serie produktionsprofiler baserat på geologiska volymer erhållna från Tethys samt en antagen konstant CGR om 50 fat per mmscf som skulle omfatta potentiella resultat från att bygga ut Natih A-formationen i Jebel Aswad till produktion. Shuaibareservoaren har ännu inte genomgått tillräcklig testning och betraktas vara på prospekteringsnivå. Inga ekonomiska analyser har genererats för profilerna som gjorts och därför bör de utvinningsbara kolvätena kategoriseras som geologiska reserver (resources)."

	Lågsenario	Mellansenario	Högsenario
Total producerbar gasvolym (BSCF)	13,84	130,64	435,99
Total producerbar kondensatvolym(MMbbbls)	0,69	6,53	21,80
Utviningsgrad (%)	70,35	77,45	88,02
Antal borrhål	5	10	16
Sammanlagda producerade reserver per borrhål	2,77	13,06	27,25
Platåproduktion (MMscf/d)	20	50	100
Platåtid (år)	1,1	4,8	8,5

(Källa: Helix RDS, Jebel Aswad test interpretation & conceptual development plan, augusti 2007)

Tethys Oils andel om 40 procent ger följande tabell:

Tethys Oils andel, 40%	Lågsenario	Mellansenario	Högsenario
Total producerbar gasvolym (BSCF)	5,54	52,26	174,40
Total producerbar kondensatvolym(MMbbbls)	0,28	2,61	8,72
Tethys andel uttryckt i miljoner fat oljeekvivalenter (MMBOE)	1,20	11,32	37,79

(Omräkningsfaktor: 1 fat oljeekvivalenter = 6 000 kubikfot naturgas)

Marocko

I juni 2007 tecknade Tethys Oil tillsammans med partner Dana Petroleum Ltd och Eastern Petroleum ett avtal om prospektering efter och utvinning av kolväten på Bouananelicensen med det statliga marockanska oljebolaget ONHYM.

Enligt avtalet blir Dana operatör med 50 procents andel. Tethys och Eastern har båda 12,5 procents andel. ONHYM har 25 procents andel utan kostnadsåtagande. Licensen gäller under åtta år och är indelad i tre perioder. Under den första perioden skall antingen 2D-seismisk insamlas eller en prospekteringsborrning genomföras. Dana kommer att svara för Tethys och Easterns kostnader avseende licensen upp till 5 MUSD för seismikarbete och upp till 7 MUSD för prospekteringsborrning. Dana kommer även att ersätta Tethys för hittills nedlagda kostnader rörande licensen, inklusive den ombearbetning av seismik och den gravimetriska studie som Tethys utfört.

Det nya avtalet är ett resultat av det arbete som inleddes i juli 2005, då Tethys i egenskap av operatör tilldelades 50 procents andel i undersökningslicensen Bouanane.

Arbetsprogrammet som avslutades under sommaren 2006, var framgångsrikt och bekräftade områdets prospektivitet, speciellt för naturgas, samt kartlade bättre potentialen hos den stora Taféjartstrukturen.

Frankrike

Det omfattande arbetsprogrammet som genomfördes under 2006 har stärkt uppfattningen att den geologiska strukturen är intakt och att områdets prospektivitet är god. Beslut fattades om att gå vidare med prospekteringsborrningen av Pierre Maubeuge 2 (PLM-2). I april 2007 erhöles borrstillstånd från franska lokala myndigheter och under sommaren har det franska bolaget COFOR kontrakterats för prospekteringsborrningen av PLM-2. COFOR kommer att använda en MR-7000-rigg. Alla nödvändiga tillstånd har erhållits och förberedelser av borrhållplatsen pågår. I slutet av augusti kommer borrhållplatsen att gjutas och borrningen beräknas kunna inledas i september.

Syftet med borrningen är att prospektera efter gasfält liknande det närbelägna Trois Fontainesfältet, som har uppskattade reserver om 100 miljarder kubikfot (BCF) naturgas.

Turkiet

Trakien

Ett seismiskt program har under våren och sommaren genomförts på licenserna 3998 och 3999 i Trakien onshore den europeiska delen av Turkiet. Sammanlagt har 98 kilometer 2D-seismik insamlats på licenserna. Seismiken har nu processerats och tolkats, och resultatet bekräftar att den geologiska strukturen är intakt och att den omfattas av förslutningar åt fyra håll. En tidigare identifierad geologisk struktur på licensen har härigenom kunnat uppraderas till en borrhörbar struktur. I syfte att prospektera efter ytligt belägen naturgas planeras denna struktur att borrar senare i år. I juni erhöll Tethys 25 procent i en tredje licens i Trakien, licens 4187, nära de två tidigare licenserna.

Island

Eftersom endast begränsade seismiska data finns tillgängliga borrhörades en grund stratigrafisk (geologisk) undersökningsborrning runt årsskiftet. Den syftade till att öka kunskapen om hur de yttre bergarterna fördelar sig. Den geologiska information som erhöles ökade inte nämnvärt kunskapen om området. Säkerheten i området har försämrats, och under andra kvartalet 2007 har inget arbete på marken genomförts.

Danmark

Med Tethys Oil som operatör genomfördes prospekteringsborrningen Karlebo-1 på licens 1/02 onshore Själland i slutet av förra året. Som förväntat bekräftades alla nödvändiga förutsättningar för ett naturgasfynd, förutom moderbergart, och inga kolväten påträffades. Karlebo-1 förslöts och övergavs.

Data från Karleboborrningen har integrerats i databasen för licens 1/02 och en kompletterande översiktsstudie har genomförts för licens 1/03. Det sammantagna resultatet tyder på att ytterligare prospektering sannolikt inte kan anses meningsfull på de danska licenserna. Tethys har därför frånträtt dessa licenser.

Spanien

Med Ascent Resources som operatör borrhörades Hontomin-4 på Huermeceleslicensen onshore Spanien under första och andra kvartalet 2007. Hålet loggades, men trots att målformationen genomborrats påträffades ingen olja. På prospekteringslicensen Basconillos har av operativa skäl den planerade återinträdesborrningen av Tozo-1 skjutits upp. För Valderrediblelicensen

har en entreprenör kontrakterats för att göra en studie av möjliga geologiska strukturer.

Camerosprojektet, beläget i Ebrobassängen i norra Spanien, är framför allt intressant på grund av en stor väldefinierad geologisk struktur, som möjligen är gasförande. I februari 2007 beviljade myndigheterna partnergruppen en andra licens, Ebro-A, som omger den första licensen Cameros-2. Innan en prospekteringsborrning kan komma att ske skall borrhörningar från tidigare borrhörningar granskas och analyseras, samt en miljökonsekvensstudie genomföras.

Utvärdering av licensområdena Gotland och Lettland

Genom förvärvet av licensandelen i Oman 2006 erhöles Tethys även en option att förvärva 30 procents intresseandel i en prospekteringslicens onshore Gotland i Sverige samt option att förvärva 11 procents intresseandel i produktionslicensen Dunalka onshore Lettland. Tethys styrelse utvärderar dessa optioner, som löper till sista oktober 2007.

Emellertid har bolaget funnit att licensen "Norra Gotland" ensam är för liten för en Gotlandssatsning. Tethys har därför hos Bergsstaten ansökt om undersöknings-tillstånd avseende ett större område på norra Gotland.



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 sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år för resultat- och kassaflödesposter och den 31 december 2006 för balansräkningsposter) presenteras inom parantes efter beloppet för den aktuella perioden. Fram till den 30 juni 2007, har Tethys Oil inte redovisat någon försäljning av olja och gas, varför det inte finns någon segmentinformation nedan. Till följd av att det inte rapporterats någon försäljning har säsongsvariationer inte haft någon påverkan på resultatet.

Periodens resultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett resultat för det första halvåret 2007 om TSEK -18 626 (TSEK -3 699 för motsvarande period föregående år) och TSEK -14 165 (TSEK -2 443) för det andra kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -3,24 (SEK -0,82) för sexmånadersperioden och SEK -2,47 (SEK -0,53) för det andra kvartalet. Nedskrivningar om TSEK 14 575 har påverkat resultatet negativt för det första halvåret 2007. Av nedskrivningarna avser TSEK 9 248 tidigare investeringar i Hontominborrningen i Spanien som utfördes mellan första och andra kvartalet 2007 men där ingen olja påträffades. Nedskrivningar om TSEK 4 510 är hänförliga investeringar i licens 1/02 och licens 1/03 där båda licenserna frånträts efter prospekteringsborrningen som utfördes 2006. Tethys Oil har vidare justerat valutakurser och gjort slutgiltig avstämning avseende fordringar efter den danska borrningen. Dessa justeringar av fordringar uppgår till TSEK 1 463 och har påverkat resultatet negativt. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för det första halvåret 2007 uppgick till TSEK -4 009 (TSEK -3 470) och TSEK -2 468 (TSEK -2 284) för det andra kvartalet.

Resultatet för sexmånadersperioden 2007 har ej i större utsträckning påverkats av valutakursvinster eller förluster.

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under sexmånadersperioden

som avslutades den 30 juni 2007. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och avskrivningar uppgick till TSEK -4 995 (TSEK -3 974) för det första halvåret 2007 och TSEK -2 560 (TSEK -2 527) för det andra kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 42 (TSEK 92) för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2007 och TSEK 18 (TSEK 22) för det andra 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. Ökningen av administrationskostnaderna beror på en ökning av bolagets aktivitet under det första halvårsperioden 2007 jämfört med 2006 samt tillkommande administrationskostnader hänförliga till det förvärvade bolaget Tethys Oman Ltd. Huvuddelen av administrationskostnaderna i Oman vidarefaktureras det joint venture bolaget ingår i Oman, där utgifterna kapitaliseras och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovan nämnda innebär vidare att utgifterna finansieras till 60 procent av bolagets partner 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 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 juni 2007 till TSEK 55 843 (TSEK 35 072). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick under sexmånadersperioden 2007 till TSEK 26 633 (TSEK 31 020). Av investeringarna är TSEK 21 486 hänförliga Oman där Tethys Oil utförde en borrning under andra kvartalet. Tethys Oil är operatör och betalar 40 procent av utgifter. TSEK 3 823 avser ytterligare investeringar i Karleboborrningen som utfördes 2006. Totala investeringar i licens 1/02 inklusive Karleboborrningen uppgick till nära MUSD 8. Tethys Oils andel uppgick



till 30 procent utav den del som avser borrningen och övriga partners finansierade återstående 70 procent. Delar av de danska investeringarna påverkar fortfarande kortfristiga fordringar och skulder. Negativa investeringar om TSEK -2 797 avser ersättning av tidigare nedlagda kostnader som en följd av infarmningen av Dana Petroleum. TSEK 2 641 avser investeringar i Turkiet, huvudsakligen införskaffandet av seismik. Per den 31 december 2006 uppgick förutbetalda olje- och gästtillgångar till TSEK 8 723. Förutbetalningen avsåg huvudsakligen Hontominbörningen i Spanien som påbörjades under det första kvartalet 2007. Förutbetalningen förflyttades som en konsekvens till olje- och gästtillgångar, men ingår inte i investeringar eftersom det inte är en kassapåverkande post.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 30 juni 2007 uppgick till TSEK 15 391 (TSEK 57 112). Kortfristiga placeringar per den 30 juni 2007 uppgick till TSEK - (TSEK 973). Tethys Oil har betydelsefulla utestående fordringar vilka förväntas tillföra likviditet under tredje kvartalet 2007.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 14 020 (TSEK 16 853) per den 30 juni 2007. Kortfristiga fordringar är huvudsakligen fordringar på partners i licenser. I synnerhet är den höga nivån på kortfristiga fordringar hänförlig verksamheten i Danmark och licens 1/02 där Tethys Oil Denmark är operatör.

Tethys Oil har justerat valutakurser och gjort slutgiltig avstämning avseende fordringar efter den danska borrningen. Dessa justeringar har minskat fordringarna med TSEK 1 463. Kortfristiga fordringar avser även ersättning för tidigare nedlagda kostnader i Marocko som en följd av Dana Petroleum's infarmningsavtal. Fordringar avseende Marocko uppgår till TSEK 3 228 och inbetalades under augusti 2007. Tethys Oil förväntar att återstoden av fordringarna inbetalas under det tredje kvartalet 2007, vilket kommer att stärka företagets likviditet.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 juni 2007 uppgick till TSEK 9 351 (TSEK 23 752), av vilka TSEK 2 607 (TSEK 22 282) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 5 855 (TSEK 787) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 889 (TSEK 684) är hänförliga till upplupna kostnader. Leverantörsskulder har minskat avsevärt sedan den 31 december 2006 i takt med att fakturor avseende Karleboborrningen förfallit.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -3 633 (TSEK -1 588) för det första halvåret 2007 och TSEK -492 (TSEK -1 186) för det andra kvartalet. En nedskrivning av aktier i dotterbolag om TSEK 3 140 har påverkat resultatet negativt för sexmånadersperioden. Detta är en effekt av koncernens nedskrivning beskriven ovan. Administrationskostnaderna inklusive avskrivningar uppgick till TSEK -3 767 (TSEK -3 803) för det första halvåret 2007 och TSEK -2 011 (TSEK -2 356) för det andra kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -1 523 (TSEK 629) under första halvåret 2007 och TSEK 747 (TSEK 249) för det andra kvartalet. Nedskrivning av aktier i dotterbolag ingår i resultat från finansiella investeringar. Investeringar uppgick under sexmånadersperioden 2007 till TSEK 15 052 (TSEK 59 096). 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 16 maj 2007 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton, John Hoey, Carl-Gus-

taf Ingelman, Jonas Lindvall, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemedlemmar. Inga suppleanter valdes. Vid samma stämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande.

Aktiedata

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 5 741 760 (4 384 800), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). I en företrädesemission 2006 emitterade Tethys Oil en teckningsoption för varje emitterad aktie, motsvarande 876 960 teckningsoptioner. Dessa teckningsoptioner noterades för handel på First North den 17 juli 2006. Teckningsoptionerna kunde utnyttjas vid två i förväg fastställda perioder. Den första perioden var mellan den 1 december 2006 och den 31 januari 2007 och hade en teckningskurs om SEK 72. Den andra perioden är mellan den 1 september 2007 och den 30 september 2007 och har en teckningskurs om SEK 78. Eftersom aktiekursen vid utgången av denna rapportperiod var lägre än teckningskursen ingår teckningsoptionerna inte i antalet aktier efter full utspädning.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 16.

Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Den 16 juli 2007, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 16 maj 2007, genomförde Tethys Oil en riktad nyemission varigenom bolaget emitterat sammanlagt 300 000 aktier, motsvarande knappt 5 procent av det totala antalet aktier efter emissionen. Antalet aktier uppgår efter nyemissionen till 6 041 760. Emissionen sker till en teckningskurs per aktie om SEK 56 och innebär en ökning av Bolagets aktiekapital med SEK 150 000 till SEK 3 020 880. Grunden för emissionskursen har varit aktiens marknadsvärde definierat som Tethys genomsnittliga aktiekurs tio dagar bakåt i tiden från den riktade nyemissionen. Nyemissionen tillförde bolaget en sammanlagd emissionslikvid om SEK 16 800 000 före emissionskostnader.

Koncernens resultaträkning

TSEK	1 jan 2007– 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007– 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-14 575	-11 679	-137	-137	-22 519
Övriga intäkter	1 897	1 306	63	63	543
Administrationskostnader	-4 995	-2 560	-3 974	-2 527	-9 000
Rörelseresultat	-17 672	-12 934	-4 047	-2 601	-30 976
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 115	329	548	351	2 204
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-2 068	-1 561	-200	-193	-1 030
Summa resultat från finansiella investeringar	-954	-1 232	349	158	1 174
Resultat före skatt	-18 626	-14 165	-3 699	-2 443	-29 802
Inkomstskatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	-18 626	-14 165	-3 699	-2 443	-29 802
Antalet utestående aktier	5 741 760	5 741 760	5 661 760	5 661 760	5 741 760
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	5 741 760	5 741 760	5 661 760	5 661 760	5 741 760
Vägt genomsnittligt antal aktier	5 741 760	5 741 760	4 483 313	4 580 744	5 109 599
Resultat per aktie, SEK	-3,24	-2,47	-0,82	-0,53	-5,83
Resultat per aktier (efter utspädning), SEK	-3,24	-2,47	-0,82	-0,53	-5,83

Koncernens balansräkning

TSEK	30 jun 2007	30 jun 2006	31 dec 2006
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	55 843	42 287	35 072
Inventarier	203	178	145
Förskottsbetalning av olje- och gastillgångar	–	–	8 723
Summa anläggningstillgångar	56 046	42 465	43 940
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar	14 020	16 892	16 853
Förutbetalda kostnader	280	221	105
Övriga kortfristiga placeringar	–	26 594	973
Kassa och bank	15 391	37 370	57 112
Summa omsättningstillgångar	29 692	81 076	75 043
SUMMA TILLGÅNGAR	85 738	123 542	118 983
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	2 871	2 830	2 871
Övrigt tillskjutet kapital	142 864	138 350	143 071
Balanserad förlust	-69 347	-24 587	-50 711
Summa eget kapital	76 388	116 594	95 230
Ej räntebärande kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder	2 607	3 379	22 282
Övriga skulder	5 855	2 742	787
Upplupna kostnader	889	827	684
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	9 351	6 948	23 752
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	85 738	123 542	118 983
Ställda säkerheter	500	723	–
Ansvarsförbindelser	4 984	33 222	18 193

Koncernens förändringar i eget kapital

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Balanserad Förlust
Ingående balans 1 januari 2005	2 192	71 071	-6 520
Årets resultat 2005	-	-	-14 368
Utgående balans 31 december 2005	2 192	71 071	-20 888
Ingående balans 1 januari 2006	2 192	71 071	-20 888
Årets resultat 2006	-	-	-29 802
	2 192	71 071	-50 690
Apportemission	200	19 600	-
Företrädesemission	438	52 179	-
Emissionskostnad	-	-4 539	-
Riktad emission	40	4 760	-
Valutakursskillnader	-	-	-21
Utgående balans 31 december 2006	2 871	143 071	50 711
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	143 071	50 711
Resultat första kvartalet 2007	-	-	-4 461
Resultat andra kvartalet 2007	-	-	-14 165
Valutakursskillnader	-	-	-11
Utgående balans 30 juni 2007	2 871	143 071	-69 347

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2007– 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007– 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Rörelseresultat	-17 672	-12 934	-4 047	-2 601	-30 976
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 115	329	548	351	2 204
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-2 068	-1 561	-200	-193	-1 030
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	14 575	11 679	137	137	22 519
Justering för avskrivningar	42	18	92	22	125
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	-4 009	-2 468	-3 470	-2 284	-7 157
Ökning av fordringar	2 657	4 520	1 200	-110	-14 825
Minskning/ökning av skulder	-14 402	931	2 905	3 732	21 294
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten	-15 754	2 983	635	1 338	-689
Investeringsverksamheten					
Investeringar i olje och gastillgångar	-26 633	-14 725	-31 020	-27 837	-26 408
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-100	-8	-75	-75	-75
Förskotts betalning av olje- och gastillgångar	-	-	-	-	-8 723
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	-26 733	-14 733	-31 096	-27 912	-35 206
Finansieringsverksamheten					
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	-207	-159	53 322	53 322	52 879
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	-207	-159	53 322	53 322	52 879
Periodens kassaflöde	-42 694	-11 909	22 861	26 747	16 983
Likvida medel vid periodens början*	58 085	27 300	41 102	37 215	41 102
Likvida medel vid periodens slut *	15 391	15 391	63 963	63 963	58 085

* Presenterat som kassa och bank och övriga kortfristiga placeringar i balansräkningen.

Moderbolagets resultaträkning i korthet

TSEK	1 jan 2007– 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007– 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–	–	–
Övriga intäkter	1 657	772	1 586	922	3 253
Administrationskostnader	-3 767	-2 011	-3 803	-2 356	-7 742
Rörelseresultat	-2 110	-1 239	-2 217	-1 435	-4 488
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	2 032	797	967	577	3 503
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-415	-50	-197	-191	-646
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	-3 140	–	-141	-137	-26 546
Summa resultat från finansiella investeringar	-1 523	747	629	249	-23 689
Resultat före skatt	-3 633	-492	-1 588	-1 186	-28 178
Inkomstskatt	–	–	–	–	–
Periodens resultat	-3 633	-492	-1 588	-1 186	-28 178



Moderbolagets balansräkning i korthet

TSEK	30 jun 2007	30 jun 2006	31 dec 2006
TILLGÅNGAR			
Summa materiella anläggningstillgångar	203	178	145
Summa finansiella anläggningstillgångar	85 224	49 257	70 272
Summa omsättningstillgångar	13 595	79 507	50 814
SUMMA TILLGÅNGAR	99 022	128 943	121 232
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Summa eget kapital	97 190	122 773	100 945
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	1 831	6 170	20 287
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	99 022	128 943	121 232
Ställda säkerheter	500	723	–
Ansvarsförbindelser	4 893	4 838	4 696

Moderbolagets förändringar i eget kapital

TSEK	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	Balanserad förlust	Periodens resultat
Ingående balans 1 januari 2005	2 192	71 071	–	-1 458	-2 970
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	-2 970	2 970
Årets resultat 2005	–	–	–	–	-12 391
Utgående balans 31 december 2005	2 192	71 071	–	-4 428	-12 391
Ingående balans 1 januari 2006	2 192	71 071	–	-4 428	-12 391
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	-12 391	12 391
Årets resultat 2006	–	–	–	–	-28 178
	2 192	71 071	–	-16 820	-28 178
Apportemission	200	–	19 600	–	–
Företrädesemission	438	–	52 179	–	–
Emissionskostnad	–	–	-4 539	–	–
Riktad emission	40	–	4 760	–	–
Utgående balans 31 december 2006	2 871	71 071	72 000	-16 820	-28 178
Ingående balans 1 januari 2007	2 871	71 071	72 000	-16 820	-28 178
Överföring av föregående års resultat	–	–	–	-28 178	28 178
Resultat första kvartalet 2007	–	–	–	–	-3 141
Resultat andra kvartalet 2007	–	–	–	–	-492
Utgående balans 30 juni 2007	2 871	71 071	72 000	-44 912	-3 633

Noter

Generell 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 Frankrike, Marocko, Oman, Spanien och Turkiet.

Bolaget är ett aktiebolag registrerat och med säte i Stockholm, Sverige. Bolaget är noterat på First North (tidigare Nya Marknaden) i Stockholm.

Denna koncernredovisning har den 23 augusti 2007 godkänts för offentliggörande.

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens sexmånadersrapport har upprättats i enlighet med Redovisningsrådets rekommendation RR 31 och IAS 34. Moderbolagets sexmånadersrapport har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendation RR 32. Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2006.

Finansiella instrument

Tethys Oil har under perioden inte använt sig av finansiella derivatinstrument i syfte att risksäkra bolaget. Förklaringen till detta är framförallt den relativt låga valutakurs exponeringen i Tethys Oils nuvarande verksamhet.

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 Tethys Oil efter olja och naturgas samt utvecklas 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 priset. Då bolaget för närvarande inte producerar olja eller naturgas är denna effekt begränsad. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska förväntad lönsamhet i projekt 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 borrfasen av ett projekt är koncernen beroende av avancerad utrustning såsom rigggar, foderrör etc. Brist på denna utrustning kan innebära svårigheter för Tethys Oil att fullfölja 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. Det kan inte uteslutas att ytterligare kapital kan komma 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 2006.

Not 2) Olje- och gastillgångar

Land	Bokfört värde 1 jan 2006, TSEK	Investeringar 1 jan-31 dec 2006, TSEK	Nedskriv- ningar 1 jan-31 dec 2006, TSEK	Bokfört värde 31 dec 2006, TSEK	Bokfört värde 1 jan 2007, TSEK	Investeringar 1 jan-30 jun 2007, TSEK	Nedskriv- ningar 1 jan-30 jun 2007, TSEK	Bokfört värde 31 jun 2007, TSEK
Oman	-	26 700	-	26 700	26 700	21 486	-	48 154
Danmark	5 119	14 553 ⁴	18 985	687	687	3 823	-4 510	-
Marocko	553	2 359	-	2 912	2 912	-2 797	-	116
Spanien	3 152	214	1 487	1 878	1 878	298	-9 248	1 356
Turkiet	727	735	192	1 270	1 270	2 641	-	4 207
Frankrike	690	343	-	1 033	1 033	701	-	1 734
Nya områden	1 163	1 304	1 855	612	612	476	-816	272
Totalt	11 404	46 208	22 519	35 072	35 072	26 633	-14 575	55 843

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2007– 30 jun 2007	1 apr 2006– 30 jun 2006	1 jan 2006– 31 dec 2006	1 jan 2007– 30 jun 2007	1 apr 2006– 30 jun 2006	1 jan 2006– 31 dec 2006
TSEK	6 månader	3 månader	12 månader	6 månader	3 månader	12 månader
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	66 459	78 359	20 251	–	–	–
Investeringar i Danmark	3 823	737	14 553	–	–	–
Investeringar i Frankrike	701	638	343	–	–	–
Investeringar i Marocko	-2 797	-3 050	2 359	–	–	–
Investeringar i Oman	21 486	16 148	26 700	–	–	–
Investeringar i Spanien	298	158	214	–	–	–
Investeringar i Turkiet	2 641	83	735	–	–	–
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	476	179	1 304	–	–	–
Utgående balans	93 087	93 087	66 459	–	–	–
Överföring från förutbetalning till olje- och gastillgångar						
	8 723	8 723	–			
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	–	–	–	–	–	–
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	31 366	34 262	8 847	–	–	–
Nedskrivningar	14 575	11 679	22 519	–	–	–
Utgående balans	45 941	45 941	31 366	–	–	–
Utgående balans	55 843	55 843	35 072	–	–	–

⁴ De negativa investeringarna förklaras av ersättning för tidigare nedlagda kostnader i enlighet med infarmningsavtalet med Dana Petroleum.

Not 3) Eget kapital

Det totala antalet aktier i Tethys Oil uppgår till 5 741 760 (4 384 800), med ett kvotvärde om SEK 0,50 (SEK 0,50). I en företrädesemission 2006 emitterade Tethys Oil en teckningsoption för varje emitterad aktie, motsvarande 876 960 teckningsoptioner. Dessa teckningsoptioner noterades för handel på First North den 17 juli 2006. Teckningsoptionerna kunde utnyttjas vid två i förväg fastställda perioder. Den första perioden var mellan den 1 december 2006 och den 31 januari 2007 och hade en teckningskurs om SEK 72. Den andra perioden är mellan den 1 september 2007 och den 30 september 2007 och har en teckningskurs om SEK 78. Eftersom aktiekursen vid utgången av denna rapportperiod var lägre än teckningskursen ingår teckningsoptionerna inte i antalet aktier efter full utspädning.

Not 4) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser per den 30 juni 2007 uppgick till TSEK 4 984 (TSEK 18 193). I Frankrike har moderbolaget finansiellt arbetsåtagande om TSEK 4 893 och övriga ansvarsförbindelser avser verksamhet i Spanien. Minskningen av ansvarsförbindelser sedan den 31 december 2006 beror på verksamheten i Oman där Tethys Oil har uppfyllt sitt arbetsåtagande.

Not 5) Väsentliga händelser efter räkenskapsperiodens utgång

Den 16 juli 2007, med stöd av bemyndigande från årsstämman den 16 maj 2007, genomförde Tethys Oil en riktad nyemission varigenom bolaget emitterat sammanlagt 300 000 aktier, motsvarande knappt 5 procent av det totala antalet aktier efter emissionen. Antalet aktier uppgår efter nyemissionen till 6 041 760. Emissionen sker till en teckningskurs per aktie om SEK 56 och innebär en ökning av Bolagets aktiekapital med SEK 150 000 till SEK 3 020 880. Grunden för emissionskursen har varit aktiens marknadsvärde definierat som Tethys genomsnittliga aktiekurs tio dagar bakåt i tiden från den riktade nyemissionen. Nyemissionen tillförde bolaget en sammanlagd emissionslikvid om SEK 16 800 000 före emissionskostnader.

Nyckeltal

Koncernen

	1 jan 2007– 30 jun 2007 6 månader	1 apr 2007– 30 jun 2007 3 månader	1 jan 2006– 30 jun 2006 6 månader	1 apr 2006 30 jun 2006 3 månader	1 jan 2006– 31 dec 2006 12 månader
Resultat- och balansposter					
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-17 672	-12 934	-4 047	-2 601	-30 976
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-18 626	-14 165	-3 699	-2 443	-29 802
Årets resultat, TSEK	-18 626	-14 165	-3 699	-2 443	-29 802
Nettomarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Eget kapital, TSEK	76 388	51 120	116 594	116 594	52 375
Balansomslutning, TSEK	85 738	52 750	123 542	123 542	54 833
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	89,09%	96,91%	94,38%	94,38%	95,52%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	89,09%	96,91%	94,38%	94,38%	95,52%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	26 733	14 733	31 096	27 912	35 206
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	6,0	3,5	4,3	4,7	4,0
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	5 742	5 742	5 662	5 662	5 742
Eget kapital per aktie, SEK	13,30	8,90	20,59	20,59	9,12
Vägt genomsnittligt antal akter under räkenskapsperioden, tusental	5 742	5 742	4 483	4 581	5 110
Resultat per aktie, SEK	-3,24	-2,47	-0,82	-0,53	-5,83
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-3,24	-2,47	-0,82	-0,53	-5,83

Se Årsredovisningen 2006 för definitioner av nyckeltal. Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

Finansiell information

Bolaget planerar följande rapporter:

- Niomånadersrapport (januari–september 2007) den 13 november 2007
- Bokslutskommuniké 2007 (januari–december 2007) den 14 februari 2008
- Tremånadersrapport 2008 (januari–mars 2008) den 15 maj 2008
- Sexmånadersrapport 2008 (januari–juni 2008) den 21 augusti 2008

Styrelsens försäkran

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av bolagets och koncernens verksamhet, ställning och resultat samt beskriver väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer som företaget och de bolag som ingår i koncernen står inför.

Stockholm, den 23 augusti 2007

Tethys Oil AB (publ)

Org. Nr. 556615-8266

Vincent Hamilton
Ordförande

Håkan Ehrenblad

John Hoey

Carl-Gustaf Ingelman

Jonas Lindvall

Jan Risberg

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Denna rapport har inte varit föremål för granskning av bolagets revisorer.



Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt bolag med inriktning på prospektering efter samt utvinning av olja och naturgas. Tethys strävar efter att hålla en välbalanserad portfölj med huvudsaklig inriktning mot prospektering med projekt som kan ge hög risk och hög avkastning. Tethys skall också ha prospekteringsprojekt av lägre risk samt utvärderings- och utbyggnadsprojekt. Bolaget har intresseandelar i licenser i Oman, Marocko, Spanien, Turkiet och Frankrike. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.



Huvudkontoret

Hovslagargatan 5A
SE-111 48 Stockholm
Sverige
Tel +46 8 679 4990
Fax +46 8 678 8901
E-mail: info@tethysoil.com

Tekniskt kontor

4 Rue de Rive
CH-1204 Geneva
Schweiz
Tel +41 22 318 8600
Fax +41 22 318 8609
E-mail: info@tethysoil.com

www.tethysoil.com