

---

Rapport för perioden 1 januari 2010 – 31 mars 2010

VÄSENTLIGA HÄNDELSER

- Utmärkta resultat från borrhålen Farha South-3:
  - flödade 1 010 fat olja per dag vid flödestest med pump från Bariklagret i januari 2010
- Utmärkta resultat från borrhålen Saiwan East-2:
  - 2009 års oljefynd i Khufailagret med omfattande reservpotential testas nu åter med borrhningen av Saiwan East-3
  - uppmätt ett oljeförande bruttolager (gross column) om över 400 meter tung olja
- 3D-seismika undersökningar:
  - genomfört en 400 kvadratkilometer stor 3D-seismikstudie över hela Saiwan Eaststrukturen på Block 4
  - påbörjat en 740 kvadratkilometer stor 3D-seismikstudie över Farhatrenden på Block 3
- Gaffney, Cline & Associates kontrakterad för att leverera en oberoende tredjeparts resurs/reservstudie av oljefynden på Farha South och Saiwan East
- Tethys Oil har under första kvartalet 2010 mottagit intäkter om TSEK 42 142 före emissionskostnader från två private placements på 500 000 aktier genomförda i mars och från 1 144 451 tecknade optioner
- Fram till den 31 mars 2010 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultatet för första kvartalet 2010 uppgick till TSEK -6 685 (TSEK 1 568 för motsvarande period föregående år)
- Resultat per aktie SEK -0,24 (SEK 0,06) för det första kvartalet 2010
- Likvida medel per den 31 mars 2010 uppgick till TSEK 3 305 (TSEK 13 620). Olje- och gasinvesteringar uppgick till TSEK 31 443 (TSEK 17 677) huvudsakligen hänförliga till Block 3 och 4 i Oman

---

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på identifiering och utbyggnad av samt produktion från olje- och naturgastillgångar. Tethys Oils kärnområde är Oman, där Tethys Oil 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 som inte utvärderats fullt ut med modern teknik. På så vis kan hög avkastning nås med begränsad risk.

Bolaget har intresseandelar i licenser i Oman, Frankrike och Sverige. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.

## Kära vänner och investerare,

Publiceringsdatum för en kvartalsrapport bestäms långt i förväg och överstämmer därmed nödvändigtvis inte med verksamhetsutvecklingen. Detta är särskilt fallet denna gång. Denna rapport ger en aktuell bild av bolagets finansiella ställning per den 31 mars 2010, men beträffande verksamheten inväntar vi med spänning resultat och i nuläget kan därför inte mycket nytt sägas.

Vi ser framför oss att kunna sätta Farha South-3 i produktion så snart som möjligt, förhoppningsvis redan denna sommar. Vi inväntar en resurs-/reservrapport från Gaffney Cline och vi väntar med spänning på nyheter från den pågående utvärderingsborrningen av Khufaiformationen, Saiwan East-3.

Tethys har knappast varit i ett mer spännande läge. Men för tillfället får ni nöja er med den finansiella informationen i denna rapport och fortsätta följa våra pressmeddelanden med nyheter om vår verksamhetsutveckling som vi hoppas kunna presentera inom kort.

Stockholm i maj 2010

Magnus Nordin  
*Verkställande direktör*

## VERKSAMHET

### Översikt

Tethys Oil har intresseandelar i licenser i Oman, Frankrike och Sverige.

Land	Licens-namn	Tethys Oil, %	Total areal, km <sup>2</sup>	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009	Investeringar jan-mar 2010
Oman	Block 15	40%	1 389	<b>Tethys Oil</b> , Odin Energi	98 058	99 064	995
Oman	Block 3, 4	50%	33 125	<b>CCED</b> , Tethys Oil	129 554	101 615	30 007
Frankrike	Attila	40%	1 986	<b>Galli Coz</b> , Tethys Oil	3 753	3 628	125
Sverige	Gotland Större	100%	540	<b>Tethys Oil</b>	1 413	1 142	272
Nya områden					188	174	14
<b>Totalt</b>			<b>37 040</b>		<b>232 995</b>	<b>205 623</b>	<b>31 443</b>

### Oman

Med de framgångrika borrningarna på Block 3 och 4 under våren 2009 och på Block 15 somrarna 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

#### Borrningen av Farha South-3

Borrningen Farha South-3 påbörjades 9 februari 2009. Borrmålet var sandstenarna i Lower Al Bashir-formationen, vilken ligger på ett djup om cirka 1 900 meter. Borrningen inleddes 1,2 kilometer sydost om det oljeförande borrhålet Farha South-1. I april var utvärderingsborrningen färdigställd. Farha South-3 borrades till ett vertikalt djup av 1 857 meter. Borrhålets totala längd uppgår till 2 723 meter. De två huvudsakliga sandstenslagren (de som 1986 producerade olja i borrhålet Farha South-1) genomborrades både i det vertikala pilothålet och i den horisontella sektionen. Produktionsflöde 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 borrningen 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. Bariklagret varken produktionstestades eller loggades i samband med borrningen. Tethys återkom till borrhålet i november 2009

med den 450 hästkrafter starka renoveringsriggen MB 49 (s.k. workover rig). Borrhålet öppnades åter upp och vid produktionstest flödade 379 fat olja per dag genom perforeringar i en 4 meter tjock zon i Barikformationen i toppen av formationen. Oljan håller hög kvalitet med en densitet om 42 grader API och har litet gasinnehåll (mycket låg gas till oljekvot GOR). I januari 2010 genomfördes ett produktionstest med en nedsänkt elektrisk pump, Electrical Submersible Pump (ESP), på Barikformationen. Vid testet uppmättes det nästan tre gånger högre flödet 1 010 fat olja per dag.

### **3D seismisk studie**

I mars 2010 påbörjades en utökade 3D seismisk undersökning av Farha South. Studien inleds runt borrhålet Farha South-3, men kommer i sin helhet att omfatta hela Farhatrenden, där ett antal strukturer liknande Farha South har upptäckts genom befintlig 2D seismik. Totalt kommer seismik att samlas in över ett 740 kvadratkilometer stort område. Insamlingen beräknas vara färdig i maj. Syftet är att i första hand ytterligare kartlägga den oljeförande Farha South-strukturens utbredning. Vidare kommer den att kartlägga utbredningen av Barikreservoaren längs hela Farhatrenden.

### **Block 4, Saiwan East**

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

Borrhningen 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 borrhningen 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. Instrument för mätning av trycket installerades i botten på reservoaren, vilka avlästes i juli 2009. Den preliminära analysen tyder på att Khufai-lagret skadats av den tunga borrhvätska som använts vid borrhningen 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 väsentligt större.

### **Test av zonerna med tung olja**

Tethys återvände till Saiwan East-2 i slutet av 2009 för att genomföra produktionstester i syfte att klarlägga oljans mobilitet och kunna uppskatta möjliga produktionsnivåer. Testresultaten var försiktigt positiva. Vätskeprover togs från tre av fyra testade zoner i borrhålet för ytterligare analyser. Resultaten tyder dock på att eventuell produktion av tungoljan i East Saiwan kommer att kräva avancerad utvinningsteknik. Ingen utvinningsgrad kan fastställas med befintlig information.

### **Saiwan East-3**

I maj 2010 inleddes borrhningen av Saiwan East-3. Saiwan East-3 borras 1,2 kilometer sydost om borrhålet Saiwan East-2. Borrplatsen valdes efter analys av resultaten från den nyligen genomförda 3D-seismikstudien på Block 4. Saiwan East-3 kommer inledningsvis att borras som ett vertikalt hål ned till 1 800 meter, varefter omfattande mätningar kommer att genomföras (logging). Därefter planeras ett horisontellt sidohål om högst 1 000 meter. När denna sidoborrhning är slutförd planeras en nedsänkbar elektrisk pump att installeras och produktionstester att genomföras. Målsättningen med borrhningen är att utöka reservpotentialen i Khufaiformationen, att ta borrhkärnsprover från reservoaren, att genomföra en fullständig mätning (logging) av reservoaren samt att genomföra ett produktionstest med pump för att mäta produktiviteten.

### **3D seismisk studie**

Under fjärde kvartalet kontrakterades det kinesiska bolaget BGP Oil and Gas Services för att genomföra insamling av 400 kvadratkilometer tredimensionell seismisk data över hela Saiwan East-strukturen. Syftet med studien var att ytterligare kartlägga de reservoarer med lätt och tung olja som påträffades vid borrhning. Bearbetning av informationen har inletts och för området kring borrhålet Saiwan East-2 är den färdigställd.

### **Block 15, Jebel Aswad**

Under 1994 och 1997 genomfördes två borrhningar på Block 15 av en tidigare operatör. Båda borrhningarna uppvisade kolväteindikationer. Vid test av den ena, Jebel Aswad, uppmättes 204 fat olja från Natihkalkstensreservoaren. Återinträdesborrningen påbörjades i april 2007 och var utformad för att utvärdera oljereserver och sannolik utvinningsgrad för både Natih- och Shuaibalagren. Båda reservoarerna producerade också kolväten till ytan.

En horisontell sektion om 848 meter borrades i Natih och borrhningen avslutades efter 3 830 meter. Vid test med en 1 tums ventil flödade Natihsektionen 11,03 miljoner kubikfot naturgas per dag, och 793 fat kondensat per dag uppmättes (motsvarande sammanlagt 2 626 fat oljeekvivalenter per dag). Shuaibasektionen kunde inte testas, men producerade ändå ”våt gas” (dvs gas rik på tyngre kolväten som kondenseras vid trycksänkning) under den underbalanserade borrhningen.

### **Borrhningen av JAS-2 under 2008**

Under sommaren 2008 påbörjades borrhningen av JAS-2 cirka 1,2 kilometer från borrhplatsen för JAS-1. I augusti avslutades borrhningen efter att borrhålet nått en sammanlagd längd om 4 018 meter. Den vertikala delen av borrhålet påträffade bra kolväte-”shows” i både Natih A och C under borrhning och loggning. På ett djup om cirka 3 000 meter borrades en horisontell sektion i Natih A om 927 meter. Genom den horisontella delen bekräftades reservoarens utbredning i sydostlig riktning från borrhplatsen. Testningen av JAS-2 fick dock avbrytas till följd av att en vattenförande förkastning genomborrats. En borrhigg kommer att behövas för att blockera den vattenproducerande förkastningen och färdigställa hålet för produktion.

### **3D seismisk studie**

Under augusti och september 2008 insamlades detaljerade 3D-data över en 285 kvadratkilometer stor yta som täcker hela den kolväteförande Jebel Aswad-strukturen. Bearbetningen, tolkning och preliminära resultat 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.

### **Sverige, Gotland Större**

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 upprättades. 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.

## RESULTAT OCH KASSAFLÖDE

De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (nedan benämnt ”Tethys Oil” eller ”Koncernen”), där Tethys Oil AB (publ) (”Bolaget”) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010. 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 första kvartalet 2010 om TSEK -6 685 (TSEK 1 568 för motsvarande period föregående år) vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK -0,24 (SEK 0,06) för tremånadersperioden. Resultatet för första kvartalet 2010 har i betydande utsträckning påverkats av valutakursförluster. Koncernens valutakurspåverkan uppgår till TSEK -3 891 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 -3 891 för första kvartalet 2010.

Det har inte förekommit några nedskrivningar av olje- och gastillgångar under första kvartalet 2010 (TSEK 1 364). Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för första kvartalet 2010 uppgick till TSEK -2,886 (TSEK -3,078).

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2010. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

### Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och uppgick till TSEK -3 747 (TSEK -3 697) för det första kvartalet 2010. Avskrivningar uppgick till TSEK 73 (TSEK 62) för tremånadersperioden. 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 Tethys Oil Oman Ltd. 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

Tethys Oil har intresseandelar i licenser i Oman, Frankrike och Sverige.

Land	Licens-namn	Tethys Oil, %	Total areal, km <sup>2</sup>	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 31 mar 2010	Bokfört värde 31 dec 2009	Investeringar jan-mar 2010
Oman	Block 15	40%	1 389	<b>Tethys Oil</b> , Odin Energy	98 058	99 064	995
Oman	Block 3,4	50%	33 125	<b>CCED</b> , Tethys Oil	129 554	101 615	30 007
Frankrike	Attila	40%	1 986	<b>Galli Coz</b> , Tethys Oil	3 753	3 628	125
Sverige	Gotland Större	100%	540	<b>Tethys Oil</b>	1 413	1 142	272
Nya områden					188	174	14
<b>Totalt</b>			<b>37 040</b>		<b>232 995</b>	<b>205 623</b>	<b>31 443</b>

Olje- och gastillgångar uppgick per den 31 mars 2010 till TSEK 232 995 (TSEK 205 623). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till TSEK 31 443 (TSEK 17 677) under tremånadersperioden som slutade 31 mars 2010. Investeringar i olje- och gastillgångar under det första kvartalet 2010 avser främst Block 3 och 4 i Oman. Under kvartalet har Tethys Oil med partner utfört en av 3D-seismikundersökning över Saiwan East på Block 4 och påbörjat en 3D-seismikundersökning över Farha South på Block 3. Vidare har produktionstester av Barikreservoaren genomförts med ett flöde på 1 010 fat olja per dag med pump.

Investeringar i övriga licensområden har under första kvartalet 2010 uppgått till TSEK 1 405 och har huvudsakligen avsett licensadministration. I bokfört värde av olje- och gastillgångar ingår valutakursförändringar om TSEK -4 072 under det första kvartalet 2010, 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 31 mars 2010 uppgick till TSEK 3 305 (TSEK 13 620).

Under det första kvartalet 2010, mottog Tethys Oil intäkter om TSEK 26 322 från utnyttjandet av 1 144 451 teckningsoptioner, vilket ökade antal aktier till 29 193 542.

Med stöd av bemyndigande från Årsstämman 20 maj 2009 beslutade styrelsen att genomföra en nyemission om 500 000 aktier genom två *private placements*. Emissionerna genomfördes till kurser på SEK 30,75 och SEK 33,75 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället. Emissionslikviden uppgick till TSEK 15 820 före emissionskostnader. Aktierna från nyemissionen registrerades i april 2010 och totalt antal aktier efter emissionen uppgick till 29 693 542.

### Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 3 029 (TSEK 1 810) per den 31 mars 2010.

### Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 31 mars 2010 uppgick till TSEK 3 162 (TSEK 19 911), av vilka TSEK 1 475 (TSEK 1 080) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 685 (TSEK 18 448) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 1 002 (TSEK 383) är hänförliga till upplupna kostnader. Minskningen av kortfristiga skulder beror till stor del på betalningar för tidigare investeringar på Block 3 och 4. Betalningarna skedde i början av första kvartalet 2010.

### Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -3 427 (TSEK 5 927) för första kvartalet 2010.

Administrationskostnaderna uppgick till TSEK -1 866 (TSEK -1 973) för första kvartalet 2010. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -2 216 (TSEK 7 278) under tremånadersperioden. Den svagare amerikanska dollarn har haft negativ inverkan på resultatet från finansiella investeringar. Dessa valutakursvinster avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under första kvartalet 2010 till TSEK 51 623 (TSEK 18 620). 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 styrelsemedlemmar. Inga suppleanter valdes. Vid samma årsstämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande.

## **Aktiedata**

Per den 31 mars 2010 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 29 193 542 (28 049 091), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (SEK 0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram för anställda.

Per den 1 januari 2010 uppgick antalet aktier i Tethys Oil till 28 049 091. Under det första kvartalet 2010 utnyttjades 1 144 451 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 26 322 före emissionskostnader. Aktierna registrerades i februari och mars 2010 och det totala antalet aktier uppgick därefter till 29 193 542.

De 500 000 aktier från de private placements som utfördes i mars 2010 är inte inkluderade i det totala antalet aktier per den 31 mars 2010 eftersom de registrerades i april 2010 efter rapportperioden.

Antalet teckningsoptioner från företrädesemissionen 2008 uppgick per den 31 mars 2010 till 2 880 393 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 kvartalet som avslutades 31 mars 2010 över teckningskursen. Antalet aktier efter full utspädning uppgår därför till 32 073 935.

## **Risker och osäkerhetsfaktorer**

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 14.

## **Händelser efter rapportperioden**

I april 2010, registrerades 500 000 aktier från de två private placements som utfördes i mars och antal aktier per publiceringsdatum av denna rapport uppgår till 29 693 542. De två private placements skedde med bemyndigande från Årsstämman och genomfördes till kurser på SEK 30,75 och SEK 33,75 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället

I april och maj 2010, efter rapportperioden, har 582 708 teckningsoptioner utnyttjats och ett motsvarande antal aktier utfärdats. Detta har resulterat i en emissionslikvid om TSEK 13 402 före emissionskostnader.

## KONCERNENS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

TSEK	1 jan 2010 - 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009 - 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Försäljning av olja och gas	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-	-1 364	-15 872
Övriga intäkter	952	613	2 287
Övriga vinster/förluster, netto	20	-27	-56
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-3 747	-3 697	-15 343
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-2 775</b>	<b>-4 474</b>	<b>-28 985</b>
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	-	6 894	2 234
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-3 891	-839	-15 696
<b>Summa resultat från finansiella investeringar</b>	<b>-3 891</b>	<b>6 055</b>	<b>-13 461</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-6 666</b>	<b>1 581</b>	<b>-42 446</b>
Inkomstskatt	-19	-13	-57
<b>Periodens resultat</b>	<b>-6 685</b>	<b>1 568</b>	<b>-42 503</b>
<b>Övrigt totalresultat</b>			
Valutaomräkningsdifferens	-370	1 682	-1 103
<b>Övrigt totalresultat för perioden</b>	<b>-370</b>	<b>1 682</b>	<b>-1 103</b>
<b>Totalresultat för perioden</b>	<b>-7 055</b>	<b>3 250</b>	<b>-43 607</b>
Antalet utestående aktier	29 193 542	25 280 086	28 049 091
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	32 073 935	25 280 086	32 073 935
Vägt genomsnittligt antal aktier	28 388 893	24 283 419	26 274 023
Resultat per aktie, SEK	-0,24	0,06	-1,62
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK	-0,21	0,06	-1,33



## KONCERNENS BALANSRÄKNING

TSEK	31 mar 2010	31 dec 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
<b>Anläggningstillgångar</b>		
Olje- och gastillgångar	232 995	205 623
Inventarier	967	1 045
<b>Summa anläggningstillgångar</b>	<b>233 962</b>	<b>206 668</b>
<b>Omsättningstillgångar</b>		
Övriga fordringar	3 029	1 810
Förutbetalda kostnader	363	581
Övriga kortfristiga placeringar	-	-
Kassa och bank	3 305	13 620
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>6 697</b>	<b>16 011</b>
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>240 659</b>	<b>222 679</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
<b>Eget kapital</b>		
Aktiekapital	4 866	4 675
Övrigt tillskjutet kapital	373 191	331 601
Övriga reserver	424	794
Balanserad förlust	-140 984	-134 300
<b>Summa eget kapital</b>	<b>237 496</b>	<b>202 770</b>
<b>Ej räntebärande kortfristiga skulder</b>		
Leverantörsskulder	1 475	1 080
Övriga kortfristiga skulder	685	18 448
Upplupna kostnader	1 002	383
<b>Summa ej räntebärande kortfristiga skulder</b>	<b>3 162</b>	<b>19 911</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>240 659</b>	<b>222 680</b>
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	25 314	25 804

## KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad Förlust	Summa Eget kapital
<b>Ingående balans 1 januari 2009</b>	<b>3 997</b>	<b>262 982</b>	<b>1 897</b>	<b>-91 799</b>	<b>177 077</b>
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
Totalresultat fjärde kvartalet 2009	-	-	1 312	10 109	11 421
Private placement februari	217	12 783	-	-	13 000
Emissionskostnader	-	-83	-	-	-83
Private placement juni	333	39 667	-	-	40 000
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-1 307	-	-	-1 307
Utnyttjade teckningsoptioner juli	29	4 023	-	-	4 052
Utnyttjade teckningsoptioner oktober	99	13 536	-	-	13 536
<b>Utgående balans 31 december 2009</b>	<b>4 675</b>	<b>331 601</b>	<b>794</b>	<b>-134 300</b>	<b>202 770</b>
<b>Ingående balans 1 januari 2010</b>	<b>4 675</b>	<b>331 601</b>	<b>794</b>	<b>-134 300</b>	<b>202 770</b>
Totalresultat första kvartalet 2010	-	-	-370	-6 685	-7 055
Utnyttjade teckningsoptioner februari	65	8 894	-	-	8 959
Utnyttjade teckningsoptioner mars	126	17 238	-	-	17 364
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-367	-	-	-367
Ej slutförd private placement	-	15 825	-	-	15 825
<b>Utgående balans 31 mars 2010</b>	<b>4 866</b>	<b>373 191</b>	<b>424</b>	<b>-140 984</b>	<b>237 496</b>

## KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

TSEK	1 jan 2010 - 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009 - 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>			
Rörelseresultat	-2 775	-4 474	-28 985
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	-	41	67
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-	-	-5
Inkomstskatt	-19	-13	-57
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	-	1 364	15 872
Justering för avskrivningar och andra ej kassaflödespåverkande poster	-93	5	251
<b>Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital</b>	<b>-2 886</b>	<b>-3 078</b>	<b>-12 856</b>
Minskning/ökning av fordringar	-1 000	1 478	5 691
Minskning/ökning av skulder	-16 749	-741	1 752
<b>Kassaflöde använt i den löpande verksamheten</b>	<b>-20 635</b>	<b>-2 340</b>	<b>-5 413</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>			
Investeringar i olje- och gastillgångar	-31 443	-17 677	-81 480
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	4	-37	-201
<b>Kassaflöde använt i investeringsverksamheten</b>	<b>-31 439</b>	<b>-17 713</b>	<b>-81 681</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>			
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	41 781	12 917	69 297
Avkastning på övriga kortfristiga placeringar	-	7	4
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>41 781</b>	<b>12 924</b>	<b>69 301</b>
<b>Periodens kassaflöde</b>	<b>-10 294</b>	<b>-7 130</b>	<b>-17 793</b>
Likvida medel vid periodens början	13 620	29 886	29 886
Valutakursvinster/-förluster på likvida medel	-23	752	1 524
Likvida medel vid periodens slut	3 303	23 509	13 620

## MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

TSEK	1 jan 2010 - 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009 - 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Försäljning av olja och gas	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	-	-	-
Övriga intäkter	635	650	2 625
Övriga förluster/vinster, netto	20	-27	-56
Administrationskostnader	-1 866	-1 973	-7 934
<b>Rörelseresultat</b>	<b>-1 211</b>	<b>-1 350</b>	<b>-5 366</b>
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 653	8 117	7 962
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-3 869	-839	-15 641
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	-	-	-17 282
<b>Summa resultat från finansiella investeringar</b>	<b>-2 216</b>	<b>7 278</b>	<b>-24 961</b>
<b>Resultat före skatt</b>	<b>-3 427</b>	<b>5 927</b>	<b>-30 327</b>
Inkomstskatt	-	-	-
<b>Periodens resultat</b>	<b>-3 427</b>	<b>5 927</b>	<b>-30 327</b>
Antalet utestående aktier	29 193 542	25 280 086	28 049 091
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	32 073 935	25 280 086	32 073 935
Vägt genomsnittligt antal aktier	28 388 893	24 283 419	26 274 023

## MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

TSEK	31 mar 2010	31 dec 2009
<b>TILLGÅNGAR</b>		
Materiella anläggningstillgångar	202	225
Finansiella anläggningstillgångar	261 537	213 782
Omsättningstillgångar	4 111	12 793
<b>SUMMA TILLGÅNGAR</b>	<b>265 850</b>	<b>226 800</b>
<b>EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		
Eget kapital	264 360	226 005
Ej räntebärande kortfristiga skulder	1 491	794
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>	<b>265 850</b>	<b>226 800</b>
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	25 314	25 804

## MODERBOLAGETS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Överkurs-fond	Balanserad förlust	Periodens resultat	
<b>Ingående balans 1 januari 2009</b>	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
Resultat fjärde kvartalet 2009	-	-	-	-	-4 037	-4 037
Private placement mars	217	-	12 783	-	-	13 000
Emissionskostnad private placement	-	-	-83	-	-	-83
Private placement juni	333	-	39 667	-	-	40 000
Emissionskostnad teckningsoptioner	-	-	-1 307	-	-	-1 307
Utnyttjade teckningsoptioner juli	29	-	4 023	-	-	4 052
Utnyttjade teckningsoptioner oktober	99	-	13 536	-	-	13 635
<b>Utgående balans 31 december 2009</b>	<b>4 675</b>	<b>71 071</b>	<b>260 530</b>	<b>-79 944</b>	<b>-30 327</b>	<b>226 005</b>
<b>Ingående balans 1 januari 2010</b>	<b>4 675</b>	<b>71 071</b>	<b>260 530</b>	<b>-79 944</b>	<b>-30 327</b>	<b>226 005</b>
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-30 327	30 327	-
Resultat första kvartalet 2009	-	-	-	-	-3 427	-3 427
Utnyttjade teckningsoptioner februari	65	-	8 894	-	-	8 959
Utnyttjade teckningsoptioner mars	126	-	17 238	-	-	17 364
Emissionskostnad teckningsoptioner	-	-	-367	-	-	-367
Ej slutförd private placement	-	-	15 825	-	-	15 825
<b>Utgående balans 31 mars 2010</b>	<b>4 866</b>	<b>71 071</b>	<b>302 120</b>	<b>-110 270</b>	<b>-3 427</b>	<b>264 360</b>

## NOTER

### Allmän information

Tethys Oil AB (publ) (Bolaget), organisationsnummer 556615-8266, och dess dotterbolag (tillsammans "Koncernen" eller "Tethys Oil") 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 tremånadersrapport 2010 har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets tremånadersrapport 2010 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2.1 "Redovisning för juridisk person". Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2009.

### 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 koncernen 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 borrhänsen 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 marknadsläge som är mindre gynnsamma.

En mer detaljerad analys av Koncernens risker och osäkerheter och hur Koncernen hanterar dessa presenteras i Årsredovisningen 2009.

## Not 2) Olje- och gastillgångar

TSEK	Bokfört värde	Nedskrivningar	Investeringar	Bokfört värde	Bokfört värde	Nedskrivningar	Investeringar	Bokfört värde
Land	31 mar 2010	2010	2010	1 jan 2010,	31 dec 2009	2009	2009	1 jan 2009
Oman Block 15	98 058 <sup>1</sup>	-	995	99 064 <sup>2</sup>	99 064 <sup>2</sup>	-	11 480	98 729
Oman Block 3,4	129 554 <sup>1</sup>	-	30 007	101 615 <sup>2</sup>	101 615 <sup>2</sup>	-	56 401	34 867
Frankrike Attila	3 753	-	125	3 628	3 628	-	38	3 589
Marocko Bouanane	-	-	-	-	-	-14 076	12 218	1 858
Turkiet Ispandika	-	-	-	-	-	-1 364	75	1 289
Spanien Cameros	-	-	-	-	-	-433	433	-
Sverige Gotland Större	1 413	-	272	1 142	1 142	-	712	429
Nya områden	188	-	14	174	174	-	122	52
<b>Totalt</b>	<b>232 995</b>	<b>-</b>	<b>31 443</b>	<b>205 623</b>	<b>205 623</b>	<b>-15 872</b>	<b>81 480</b>	<b>140 811</b>

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolag		
	1 jan 2010 –	1 jan 2009 -	1 jan 2009 -	1 jan 2010 -	1 jan 2009 -	1 jan 2009 -
	31 mar 2010	31 mar 2009	31 dec 2009	31 mar 2010	31 mar 2009	31 dec 2009
TSEK	3 månader	3 månader	12 månader	3 månader	3 månader	12 månader
<b>Investeringar i olje- och gastillgångar</b>						
Ingående balans	290 168	209 485	209 485	-	34 867	34 867
Investeringar i Frankrike	125	27	38	-	-	-
Investeringar i Marocko	-	3	12 218	-	-	-
Investeringar i Oman	31 002	17 467	67 881	-	-34 867 <sup>3</sup>	-34 867 <sup>3</sup>
Investeringar i Spanien	-	-	433	-	-	-
Investeringar i Turkiet	-	75	75	-	-	-
Investeringar i Sverige	272	92	712	-	-	-
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	14	12	122	-	-	-
Valutakursförändringar	-4 072	7 306	-796	-	-	-
Utgående balans	317 509	234 467	290 168	-	-	-
<b>Avskrivningar av olje- och gastillgångar</b>						
Avskrivningar	-	-	-	-	-	-
<b>Nedskrivningar av olje- och gastillgångar</b>						
Ingående balans	84 546	68 674	68 674	-	-	-
Nedskrivningar	-	1 364	15 872	-	-	-
Utgående balans	84 546	70 038	84 546	-	-	-
<b>Summa olje- och gastillgångar</b>	<b>232 995</b>	<b>163 432</b>	<b>205 623</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Not 3) Övriga intäkter

Delar av administrationskostnaderna för Tethys Oman Ltd. 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

<sup>1</sup> Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar inkluderar ej kassaflödespåverkande poster på TSEK -4 072 för första kvartalet 2010, vilket inte är inkluderat i investeringar.

<sup>2</sup> Bokfört värde av olje- och gastillgångar inkluderar ej kassaflödespåverkande poster på TSEK -796, vilket inte är inkluderat i investeringar.

<sup>3</sup> Olje- och gastillgångar såldes från Moderbolaget till ett belägt dotterbolag under första kvartalet 2009.

Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovanstående 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 31 mars 2010 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 29 193 542 (25 280 086), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (SEK 0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram för anställda.

Per den 1 januari 2010 uppgick antalet aktier i Tethys Oil till 28 049 091. Under det första kvartalet 2010 utnyttjades 1 144 451 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 26 322 före emissionskostnader. Aktierna registrerades i februari och mars 2010 och det totala antalet aktier uppgick därefter till 29 193 542.

Antalet teckningsoptioner från företrädesemissionen 2008 uppgick per 31 mars 2010 till 2 880 393 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 kvartalet som avslutades 31 mars 2010 över teckningskursen. Antalet aktier efter full utspädning uppgår därför till 32 073 935.

#### **Not 5) Ansvarsförbindelser**

Ansvarsförbindelser per den 31 mars 2010 uppgick till TSEK 25 314 (TSEK 25 804). 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 31 mars 2010 och 31 december 2009 består av valutakursskillnader.

#### **Not 6) Händelser efter räkenskapsårets utgång**

I april 2010, registrerades 500 000 aktier från de två private placements som utfördes i mars och antal aktier per publiceringsdatum av denna rapport uppgår till 29 693 542. De två private placements skedde med bemyndigande från Årsstämman och genomfördes till kurser på SEK 30,75 och SEK 33,75 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället

I april och maj 2010, efter rapportperioden, har 582 708 teckningsoptioner utnyttjats och ett motsvarande antal aktier utfärdats. Detta har resulterat i en emissionslikvid om TSEK 13 402 före emissionskostnader.



## NYCKELTAL

### Koncernen

	1 jan 2010 - 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2009 - 31 mar 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
<b>Resultat- och balansposter</b>			
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-2 775	-4 474	-28 985
Rörelsemarginal, %	n.a.	n.a.	n.a.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-6 666	1 581	-42 446
Årets resultat, TSEK	-6 666	1 568	-42 503
Nettomarginal, %	n.a.	n.a.	n.a.
Eget kapital, TSEK	237 496	193 127	202 770
Balansomslutning, TSEK	240 659	195 217	222 680
<b>Kapitalstruktur</b>			
Soliditet, %	98,69%	98,93%	91,06%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	98,69%	98,93%	91,06%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	31 439	17 713	81 681
<b>Lönsamhet</b>			
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	neg.	neg.	neg.
<b>Nyckeltal per medarbetare</b>			
Genomsnittligt antal anställda	9	10	10
<b>Aktiedata</b>			
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	neg.	neg.	neg.
Antal aktier på balansdagen, tusental	29 194	25 280	28 049
Eget kapital per aktie, SEK	8,14	7,64	7,23
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	28 389	24 283	26 274
Resultat per aktie, SEK	-0,24	0,06	-1,62
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	-0,21	0,06	-1,33

Se Årsredovisningen 2009 för definitioner av nyckeltal.

Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

## FINANSIELL INFORMATION

Bolaget planerar publicera följande rapporter:

**Årsstämma kommer att hållas kl 15.00 den 19 maj 2010 i Stockholm**

**Sexmånadersrapport** (januari - juni 2010) den 20 augusti 2010

**Niomånadersrapport** (januari - september 2010) den 12 november 2010

**Bokslutskommuniké 2010** (januari – december 2010) den 17 februari 2011

**Tremånadersrapport** (januari - mars 2011) den 11 maj 2011

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

Stockholm, 12 maj 2010  
**Tethys Oil AB (publ)**  
Org. No. 556615-8266

Magnus Nordin  
Verkställande direktör

För ytterligare information, vänligen kontakta  
Magnus Nordin  
Verkställande direktör, tfn: +46 8 679 4995; [magnus@tethysoil.com](mailto:magnus@tethysoil.com)

## Adresser



### Huvudkontor

Tethys Oil AB  
Hovslagargatan 5B  
SE-111 48 Stockholm  
Sverige  
Tel. +46 8 679 49 90  
Fax +46 8 678 89 01  
E-post: [info@tethysoil.com](mailto:info@tethysoil.com)

### Kontor Muscat

Tethys Oil Oman Ltd.  
Hatat House, Unit 116  
Wadi Adai, Muscat  
Oman  
Tel. +968 245 714 62  
Fax +968 245 714 63  
E-post: [info@tethysoil.com](mailto:info@tethysoil.com)

### Tekniskt kontor

Tethys Oil Suisse S.A.  
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](mailto:info@tethysoil.com)

## Internetinformation

Följ Tethys Oils utveckling under året genom att besöka [www.tethysoil.com](http://www.tethysoil.com).

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

