



TETHYS  OIL

Tremånadersrapport 2011

Tethys Oil AB (publ)

Rapport för perioden 1 januari 2011 – 31 mars 2011

VÄSENTLIGA HÄNDELSER

- Under första kvartalet 2011 sålde Tethys Oil 16 032 fat olja, efter statens andel, från det tidiga produktionssystemet ("EPS") onshore Oman. Försäljningen medförde intäkter om TSEK 9 397 (-)
- Resultatet för första kvartalet 2011 uppgick till TSEK -14 735 (TSEK -6 685 för motsvarande period föregående år). Resultatet har i stor utsträckning påverkats av ej kassaflödespåverkande valutakursförluster
- Resultat per aktie SEK -0,45 (SEK -0,24) för första kvartalet 2011
- Likvida medel per den 31 mars 2011 uppgick till TSEK 183 648 (TSEK 190 512). Kvarvarande finansieringsåtagande avseende Block 3 och 4 från Mitsui uppgår till MUSD 36. Olje- och gasinvesteringar uppgick under första kvartalet 2011 till TSEK 15 426 (TSEK 31 443)
- Under första kvartalet 2011 uppgick produktionen från det tidiga produktionssystemet till 62 214 fat, varav Tethys andel uppgår till 30 procent, motsvarande 18 664 fat, före statens andel
- Borrningen Farha South-6 avslutad och borrhålet satt i testproduktion med initiala flödestal på drygt 1 000 fat olja per dag
- Tethys förvärvar ytterligare en fransk licens
- Saiwan East-7 påträffar tungolja – inga flöden uppmätta
- Takten ökar i arbetsprogrammet onshore Oman – en andra borrhög kontrakterad
- Tethys förbereder markarbeten på Gotland
- Horisontell sektion i borrhålet Saiwan East-2 färdigställd – borrhålet genomgår långvarigt produktionstest
- Borrningen av Saiwan East-6 genomförd under första kvartalet 2011 – inga produktionsflöden
- Saiwan East-4 påträffar olja av annan kvalitet än tidigare Saiwan-borrningar – inga flöden uppmätta

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på identifiering och utbyggnad av samt produktion från olje- och naturgas-tillgångar. Tethys Oils kärnområde är Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med licensandelar i tre onshorelicenser. 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 andelar i licenser i Oman, Frankrike och Sverige. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.

Vänner och investerare,

För ett år sedan höll vi på att slutföra utfarmningsavtalet av Block 3 och 4 onshore Oman med Mitsui. Genom utfarmningen säkerställde vi Tethys andel av investeringar om MUSD 200 för de två Blocken. Vi skulle också kort därefter få en första tredjepartsstudie av oljetillgångarna från den oberoende internationella petroleumkonsulten Gaffney, Cline & Associates. Detta var den första uppskattningen av de möjliga betingade resurserna på Block 3 och 4 och studien baserades på data tillgängliga under våren 2010.

Med möjliga resurser om flera miljoner fat konventionell olja samt betydligt fler fat tungolja, påbörjade vi ett investeringsprogram i syfte att initialt nå ett antal mål: att sätta den konventionella oljan i kommersiell produktion samt att ytterligare kartlägga de produktiva delarna av Blocken; att förstå utbredningen av de olika oljefälten och deras egenskaper i syfte att bättre kunna uppskatta mängden producerbar olja. Eller, för att använda "oljespråk", påbörjade vi ett omfattande utvärderingsprogram vilket, om det blev framgångsrikt, skulle föra oss längs den väg som leder till ett fullskaligt utbyggnadsprogram.

Idag, ett år senare, är vi nära våra mål – men vi är inte riktigt framme ännu.

En av de viktigaste milstolparna är det tidiga produktionssystemet ("EPS"). Att ha möjlighet att under flera månader producera flera hundra fat per dag och borrhål, och under kortare perioder t o m flera tusen fat, är av avgörande betydelse för att förstå den långsiktiga produktionspotentialen för borrhålen och att för att kunna skapa en produktionsprofil för de olika reservoärerna. Långsiktig produktionsdata har en stor betydelse för produktionsprofilen, och därmed för bedömningen av framtida produktion likväl som uppskattad utvinningsgrad och är därmed ett väsentligt steg i att gå från resurser till ekonomiska reserver.

Långvariga produktionstester av borrhålen på Farhastrukturen har varit möjligt sedan augusti förra året och för borrhålen på Saiwanstrukturen sedan i mars 2011. Kortfattat handlar produktionssystemet (EPS) om att flöda borrhålen genom tillfälliga ledningar till mindre tankar där olja lagras tem-

porärt innan den transporteras med tankbil till närmaste pipelinestation.

Fältutbyggnadsplanen uppdateras ständigt med information från nya borrhål och från det långvariga produktionstestet. Borrhålen på Farhastrukturen har producerat i olika intervaller med olika ventilstorlekar och pumpar. De olika borrhålen har undersökt olika delar av reservoärerna, i antingen Barik- eller Lower Al Bashairformationerna. Detta arbete kommer att fortsätta med flera nya borrhningar som är planerade på Farhastrukturen under året. Med de två borrhålen på Saiwan Eaststrukturen undersöks nu olika tekniker för att producera Khufaireservoaren. SE-2 har varit i oregelbunden testproduktion sedan mars och SE-3 sedan tidiga maj 2011. De mätningar som gjorts inkluderar tryck och flödestal, benägenheten att möjligt vatten flödar in och möjligheten att använda vatteninjicering. All denna information arbetas kontinuerligt in i modellerna för produktionsprognoser och kommer efterhand att bli en del av fältutvecklingsplanen.

Med det ökande fokuset på arbetet under marken har uppgiften för Gaffney Cline, som granskar våra resurser, förändrats något. De har nu fått i uppdrag av operatören att upprätta en reservrapport ett led i projektutvecklingen. Med detta nya uppdrag kan Gaffney Cline inte längre verka som Tethys omanska oberoende "resursrevisor", utan de kommer istället arbeta för partnergruppen. Tethys kommer fortsätta arbeta med Gaffney Cline utanför Oman och på Block 15 i Oman, men för Block 3 och 4 måste vi anlita en ny oberoende petroleumkonsult.

Som tidigare rapporterat har operatören presenterat ett förslag för det omanska ministeriet för olja och gas till en utbyggnadsplan för reservoärerna Barik och Lower Al Bashair på Farha Southområdet på Block 3 och för Khufaireservoaren på Saiwan Eastområdet på Block 4. Baserat på de senaste borresultaten kommer planen att modifieras och den diskuteras nu inom partnergruppen och med oljeministeriet i Oman. Så snart utbyggnadsplanen godkänts kommer vi att kunna ge mer detaljerad information om produktionsprognoser, reserver och tidsplaner för byggande av infrastruktur.

När vi rör oss mot utbyggnadsfasen så ändras karaktären på vår verksamhet, och följaktligen ändras också informationsflödet från verksamheten. Resultatet från enskilda borrhningar och deras initiala flödestal får mindre betydelse. Allt viktigare blir den samlade produktionen och prognoserna från produktionsprofilerna som håller på att upprättas från information som erhålls från de långvariga produktionstesterna. Allt eftersom våra projekt mognar, mognar också vi som bolag med dem. Ju mer vi blir som ett "vanligt" oljebolag, desto viktigare blir våra finansiella rapporter med intäkter från såld olja, produktionstal och försäljningssiffror. Betydelsen av många fortlöpande händelser kommer att minska. Betydelsen av enskilda produktionsborrhål minskar, medan prospekteringsborrhningar fortfarande kan vara mycket väsentliga.

I budgeten och arbetsprogrammet för 2011 ingår två till fyra prospekteringsborrhningar utanför de kända fältområdena. Prospekteringsborrhningarna beräknas påbörjas i slutet av sommaren. Vid sidan av borrhningar inkluderar 2011 års budget också investeringar om MUSD 60 hänförliga till fältutbyggnad. Och återigen – det är viktigt att komma ihåg att för Tethys del täcks dessa investeringar av Mitsui genom utfarmningsavtalet. Vi förutser inget kapitalbehov för Tethys del avseende Block 3 och 4 baserat på nuvarande planer.

Så, Block 3 och 4 förblir vårt kärnområde, och vi förväntar oss att produktionen från det tidiga produktionssystemet gradvis ökar under det andra och tredje kvartalet medan vi avvaktar slutförandet och godkännandet av den kompletta utbyggnadsplanen.

I våra övriga verksamhetsområden har våra intressen i Frankrike ökat med en ny licens i södra delen av landet och på Gotland har fältarbete inletts.

Så fortsatt följa med oss.

Stockholm i maj 2011

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Vince Hamilton
Styrelseordförande

Verksamhet

Översikt

Tethys Oils kärnområde är Oman, där Tethys till ytan är en av landets största licensinnehavare med andelar i tre onshorelicenser. Tethys Oil har också andelar i licenser i Sverige och Frankrike.

Sultanatet Oman

Utvärderingsprogrammet på Block 3 och 4 har fortsatt med ökad intensitet under 2011. Under 2010 slutfördes sammanlagt fyra borrhningar på Blocken. Hittills under 2011 har tre nya borrhål samt ett sidoborrhål färdigställts. Takten i borrhprogrammet ökade efter att en andra rigg kontrakterats i slutet av mars 2011. Den nya riggen är en 750 hästkrafter stark Deutag T-55-rigg från det brittiska bolaget KCA Deutag Drilling Company. Deutag T-55 blir den andra riggen i drift på Block 3 och 4 vid sidan av Abraj 204. För närvarande pågår borrhningarna av Farha South-7 och Farha South-10.

Pilotproduktionsprogrammet har under året fortsatt. I mars utökades pilotproduktionssystemet till att också omfatta Saiwanområdet. Det syftar till att genomföra ett långvarigt produktionstest av de urförda borrhningarna. Målet med programmet är att inhämta mer information om reservoaren i syfte att optimera framtida produktionsvolymer. Produktions- och försäljningsvolymer kommer därför under pilotproduktionen att variera kraftigt. Under första kvartalet 2011 producerades sammanlagt 62 214 fat från pilotproduktionssystemet. Tethys andel av oljan från pilotproduktionen uppgår till 30 procent, motsvarande 18 664 fat, före statens andel.

Gaffney, Cline & Associates (GCA), som har haft uppdraget att utföra Tethys Oils oberoende tredjeparts resurs-/reservverifiering, kommer sannolikt att kontrakteras av hela partnergruppen för att agera som rådgivare avseende reservoar- och utvinningsfrågor (sub surface advisor) för Block 3 och 4 onshore Oman. Till följd av GCAs nya uppdrag, har deras hittillsvarande uppdrag för Tethys avseende Block 3 och 4 avslutats. Arbetet med att anlita en ny tredjepartskonsult har påbörjats.

Farha South-strukturen, Block 3

Farha South-6

I maj färdigställdes borrhålet Farha South-6 ("FS-6"). FS-6 har borrats som ett vertikalt produktionshål ned till och med den nedre Barikreservoaren. Detta borrhål är det första som färdigställts för produktion i denna del av reservoaren. Borrplatsen ligger 750 meter syd-sydväst om borrhålet FS-3. Hålet borrades ned till Barikformationen på ett djup om 1 350 meter. Fyra sandstenslager med sammanlagt 20 meter netto oljeförande lager identifierades på ett djup mellan 1 266 och 1 294 meter. Hela den oljeförande zonen har förberetts för produktion och perforering av foderröret över de två nedersta Bariklagren har hittills genomförts. Borrhålet har kopplats upp mot pilotproduktionsanläggningen på Farha South ("Early Production System") som del i det långvariga produktionstestet av området. En sk beam-pump har installerats över borrhålet, men inledningsvis flödar borrhålet naturligt drygt 1 000 fat olja per dag. Oljan håller en densitet om 43 grader API.

Borrigen. T-55, har flyttats för att borra Farha South-10 ("FS-10"). Borrplatsen för FS-10 ligger nära det producerande borrhålet FS-5. FS-10 planerats att borrar som en vertikalt borrhål genom både Barik- och Lower Al Bashairformationerna.

Saiwan East-strukturen på Block 4

Saiwan East-7

Borrhningen av Saiwan East-7 ("SE-7") avslutades i april 2011. SE-7 borrades till ett djup om 1 890 meter, med målsättningen att undersöka om Khufailagret var oljeförande också i den södra delen av Saiwan East-strukturen. I den övre delen av Khufailagret uppmättes en zon om drygt 90 meter av varierande tungoljemättnad. Ett begränsat testprogram genomfördes med en sk "wireline MDT tool", men inga flöden uppmättes. Som väntat påträffades också tungolja i de ytligare formationerna Buah, Miqrat och Amin. SE-7 har tillslutits temporärt för att möjliggöra framtida undersökningar och eventuella tester.

Saiwan East-6

Saiwan East-6 ("SE-6") borrades under första kvartalet 2011 och borrplatsen låg 4,8 kilometer norr om SE-4. Tungolja påträffades i formationerna Miqrat och Buah. De

ligger ovanför Khufaireservoaren, vilken påträffades på ett djup om 1 617 meter. Borrhningen genomfördes till ett total djup om 1 720 meter och påträffade varierande förekomster av mycket tung olja, även i Khufaireservoaren. Mätningar i borrhålet har genomförts (loggning). Vid ett sk "Open hole"-produktionstest av Khufaireservoarens översta 30 meter producerades vatten med lite olja på ytan. Hålet har färdigställts som ett observationshål.

Saiwan East-4

Saiwan East-4 ("SE-4") borrades i augusti 2010 och borrplatsen låg 2,9 kilometer sydost om SE-3. SE-4 borrades till ett djup om 2 463 meter. Borrhålet produktionstestades i slutet av 2010 och början av 2011. Resultat från testerna tyder på att oljan i denna del av Block 4 är av annan kvalitet än den olja som påträffats vid tidigare Saiwanborrningar. Resultaten tyder också på att en väsentligt större del än vad som tidigare bedömts av det mer än 400 meter tjocka Khufailagret kan innehålla olja av flera olika kvaliteter. Den olja som påträffats i SE-4 kan visa sig variera i densitet från olja om 33 grader API, som producerades i SE-2 och SE-3, till den tyngre olja som påträffades ovanför Khufailagret i dessa borrhningar. I de tidigare borrhningarna SE-2 och SE-3 bekräftades bara de övre delarna av Khufailagret vara oljeförande. Data från den omfattande loggningen (mätning i borrhålet) som utfördes i somras och från de borrhkärnor som då också togs, har nu utökats med information från sex produktionstester av separata intervall som spänner över drygt 400 meter av huvudsakligen Khufaikalksten. Inga flöden kunde etableras och borrhålets utformning medförde att vattenförande sprickor i den övre delen av Khufaireservoaren störde testresultaten i denna del. Den faktiska produktionskapaciteten för SE-4 har därför inte kunnat fastställas.

Horisontell sektion i borrhålet Saiwan East-2

Saiwan East-2 ("SE-2") borrades åter upp i februari 2011 i syfte att borra en horisontell sektion i Khufailagret. Vid borrhningen påträffades som förväntat olja och borrhålet har färdigställts för produktion. Utöver att olja påträffades i Khufailagret, så bekräftades vid mätningar i borrhålet ("open hole logs") också tungolja i lagren Miqrat, Amin

och Buah. Den 676 meter långa horisontella sektionen har kopplats upp mot testutrustning för att genomgå ett långvarigt produktionstest.

Produktionstestet utökades senare till att också omfatta borrhålet SE-3. Båda borrhålen har av och till varit i produktion med varierande produktionsvolym. Producerad olja har transporterats med tankbil till Alam-stationen. Resultaten utvärderas och produktionsmodellen kommer att utökas med tryckdata. Därefter kommer en produktionsmodell för området SE-2/SE-3 att kunna finaliseras. Ytterligare tester i båda borrhålen pågår, bland annat loggning och tryckmätningar.

Utvärderings- och utbyggnadsprojektet på Block 15

Efter den framgångsrika borrhningen av Jebel Aswad-1 (JAS-1) 2007, påbörjades sommaren 2008 borrhningen av JAS-2. JAS-2 är belägen cirka 1,2 kilometer från borrhplatsen för JAS-1. JAS-2 borrhades till en sammanlagd längd om 4 018 meter med en horisontell sektion om 927 meter. Testningen av JAS-2 fick dock avbrytas till följd av att en vattenförande förkastning genomborrats. Under 2009 slutfördes bearbetningen och tolkning från den 285 kvadratkilometer stora 3D-seismikstudien över hela den kolväteförande Jebel Aswad-strukturen. Den nya 3D-seismiken visar att strukturen är mindre jämfört med vad den tidigare 2D-seismiken visade.

I slutet av 2010 genomfördes ett nytt loggningsprogram (mätningar i borrhålet) på borrhålet JAS-2 baserat på teknik från Schlumberger. Mätningarna bekräftade att omkring 700 meter av den horisontella sektionen innehåller kolväten. Det bekräftades också att den vattenförande förkastningen är belägen i slutet av den horisontella sektionen.

Tethys har kommit överens med partner Odin Energi att intensifiera arbetsprogrammet på Blocket, nu med Odin som operatör. Ett huvudsyfte med det föreslagna arbetsprogrammet är att försöka genomföra ett långvarigt produktionstest på JAS-1 och JAS-2 under 2011.

Frankrike – Attilalicensen

Attilalicensen

Borrhålet Pierre Maubeuge 2 (PLM-2) påträffade naturgas med resultatet visade att hålet under rådande omständigheter inte är kommersiellt. Under 2010 har ytterligare tester genomförts. Resultatet från dessa tyder på att för tung borrhväska användes under borrhningen av PLM-2, vilket resulterade i att borrhålet därigenom drabbats av sk ”skin damage” (flödesbegränsning runt borrhålet). Den faktiska produktionspotentialen från borrhålet har därför inte kunnat fastställas. Operatören har därför föreslagit att borra ett sidohål i PLM-2. Denna borrhning skulle i så fall utföras med lättare borrhväska i en oskadad del av reservoaren.

Under 2011 har partnergruppen erhållit en förlängning av licensen med 5 år. Förlängningen gäller halva licensområdet. Andra halvan har lämnats. Licensområdet täcker nu 993 kvadratkilometer.

Permis du Bassin D’Alès

I april 2011 förvärvade Tethys Oil en licensandel om 37,5 procent i en andra fransk licens från Mouvoil S.A., ett schweiziskt bolag som har resterande 62,5 procent. Licensen, ”Permis du Bassin D’Alès”, är en prospekterings- och produktionslicens om 215 kvadratkilometer i det sydfranska departementet Gard. Licensen omfattar delar av sedimentbassängen Alès, inklusive tungoljefältet Maruejols som upptäcktes 1947. Fältet är kartlagt genom nio borrhningar och små mängder olja med en kvalitet om 14 grader API producerades mellan 1947–50 samt mellan 1980–82. Licensområdet omfattar också minst två strukturer på ett djup om 1 400 meter respektive 2 000 meter som potentiellt kan innehålla konventionell olja. Den övre strukturen har beräknats ha prospektiva resurser om 25 miljoner fat.

Arbetsprogrammet fokuserar på den ytligt belägna strukturen med eventuell konventionell olja och under 2011 planeras 30 kilometer ny 2D-seismik att insamlas. En prospekteringsborrning till ett djup om 1 400 meter planeras under 2012. Därtill skall under 2011 en förstudie genomföras avseende tungoljefältet. Syftet är att ta fram det mest passande pilotproduktionssystemet.

Sverige – Gotland Större

Tethys har fått villkoren för licensen Gotland Större förlängda ett år till slutet av 2011. Sedan Tethys tilldelades licensen har bolaget genomfört en omfattande studie av befintlig data över licensområdet. Över 300 kilometer seismisk data har digitaliserats och ombearbetats med modern datateknik. Den seismiska datan har kombinerats med gravimetrisk information samt med topografisk data från nya studier genomförda från flygplan. Syftet har varit att identifiera oborrade rev från ordovisisk tid som skulle kunna innehålla olja. Efter att databasen sammanstälts och studien genomförts har till dags dato över 40 möjliga rev identifierats, vilka alla skulle kunna vara oljeförande.

I april 2011 inledde Tethys en studie av jordprover från delar av licensområdet. I mars hölls också öppna möten i Stockholm och på Gotland med berörda markägare. Syftet är att analysera jorden och jämföra resultaten med jordprover som insamlats från tidigare kända oljeförande rev. På så vis kan oljepotentialen hos oborrade rev ytterligare fastställas innan beslut om eventuell borrhning tas.

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 tremånadersperioden som avslutades den 31 mars 2011. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden. Koncernens segment är geografiska marknader.

Periodens resultat och försäljning

Under det första kvartalet 2011 har Tethys Oil sålt 16 032 fat olja, efter statens andel, från det tidiga produktionssystemet på Block 3 i Oman. Försäljningen medförde intäkter om TSEK 9 397 (TSEK –) under första kvartalet 2011.

Tethys Oil rapporterar ett resultat för första kvartalet 2011 om TSEK -14 735 (TSEK -6 685 för motsvarande period föregående år), vilket motsvarar ett resultat per

Land	Licens-/projektnamn	Tethys Oil, %	Total area, km ²	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 31 mar 2011	Bokfört värde 31 dec 2010	Investeringar jan-mar 2011
Oman	Block 15	40%	1 389	Odin Energi , Tethys Oil	96 203	92 682	11 106
Oman	Block 3,4	30%	33 125	CCED , Tethys Oil, Mitsui	60 768	66 573	1 752
Frankrike	Attila	40%	1 986	Galli Coz , Tethys Oil	11 580	9 238	2 342
Sverige	Gotland Större	100%	540	Tethys Oil	1 591	1 628	7
Nya områden					22	16	6
Totalt			37 040		170 375	170 135	15 426

aktie om SEK -0,45 (SEK -0,24) för första kvartalet 2011.

Resultatet för första kvartalet 2011 har i betydande utsträckning påverkats av valutakursförluster. Koncernens valutakurspåverkan uppgår till TSEK -18 713 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 som finansieras genom koncernlån från moderbolaget. Valutan för dessa lån är amerikanska dollar. Omräkningsdifferenserna som uppstår mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Valutakursvinster är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till TSEK -18 701 för första kvartalet 2011.

Det har inte förekommit några nedskrivningar av olje- och gastillgångar under första kvartalet 2011 och ej heller för jämförelseperioden. Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för första kvartalet 2011 uppgick till TSEK 3 923 (TSEK -2 886).

Det har inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar eftersom inga reserver har fastställts. När reserver väl fastställts kommer Tethys Oil att presentera avskrivningar på olje- och gastillgångar i enlighet med bolagets Redovisningsprinciper.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader uppgick till TSEK 5 561 (TSEK 3 747) för första kvartalet 2011. Avskrivningar uppgick till

TSEK 55 (TSEK 73) för första kvartalet 2011. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Dessa kostnader är företagsrelaterade och kapitaliseras följaktligen inte. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga inventarier. Administrationskostnaderna under första kvartalet 2011 är högre än motsvarande period föregående år, vilket huvudsakligen är periodiseringsrelaterat. Delar av 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 andelar i licenser i Oman, Frankrike och Sverige.

Olje- och gastillgångar uppgick per den 31 mars 2011 till TSEK 170 375 (TSEK 170 135). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till TSEK 15 213 (TSEK 31 443) under tremånadersperioden som avslutades 31 mars 2011.

Under 2010 ingick Tethys Oil ett avtal med Mitsui E&P Middle East B.V. ("Mitsui"), varvid Mitsui förvärvade 20 procentenheter i Block 3 och 4 onshore Oman. Vid sidan av köpeskillingen om MUSD 20 kontant, förband sig Mitsui att finansiera Tethys Oils andel av icke prospekteringsrelaterade investeringar från och med 1 januari 2010 upp till MUSD 60 avseende Block 3 och 4. Tethys Oil uppskattar att MUSD 24 har betalats för Tethys Oils räkning, i enlighet med ovan nämnda avtal, varav MUSD 9 har betalats under första kvartalet 2011. Investeringar som gjorts för Tethys Oils räk-

ning har huvudsakligen avsett det pågående borrhoprogrammet på Farha South och Saiwan East.

Investeringarna på Block 15 uppgick till TSEK 11 106 och har huvudsakligen avsett logging arbetet med JAS-2 som utfördes under december 2010 och januari 2011. Därutöver har investeringar på Block 15 avsett licensadministration, övervakning och geologiska studier. I Frankrike har investeringar om TSEK 2 342 avsett förvärvet av Alèslicensen samt fortsatt utvärdering av prospekteringsborrningen PLM-2. I bokfört värde av olje- och gastillgångar ingår valutakursförändringar om TSEK -15 142 under första kvartalet 2011, 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 2011 uppgick till TSEK 183 648 (TSEK 190 512). Huvuddelen av likviditeten förvaras i USD vilken har deprecierats i förhållande till SEK under rapportperioden. Nettokassaflödet under perioden var positivt, men till följd av deprecieringen av USD minskade kassa och bank under perioden 31 december 2010 till 31 mars 2011. Valutakurseffekten på likvida medel uppgick under första kvartalet 2011 till TSEK -12 525.

Som beskrivits ovan under avsnittet *Förändringar i olje- och gastillgångar*, har Mitsui förbundit sig att finansiera Tethys Oils andel av icke prospekteringsrelaterade investeringar från och med 1 januari 2010 upp till MUSD 60 avseende Block 3 och 4. Tethys Oil uppskattar att MUSD 36 återstår av detta finansieringsåtagande.

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 1 017 (TSEK 20 789) per den 31 mars 2011. Minskningen av kortfristiga fordringar avser fordringar på oljeförsäljningen där betalning erhöles i januari 2011.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 31 mars 2011 uppgick till TSEK 1 932 (TSEK 4 014), av vilka TSEK 373

(TSEK 1 199) är hänförliga till leverantörskulder, TSEK 554 (TSEK 481) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 1 006 (TSEK 2 334) är hänförliga till upplupna kostnader.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -18 565 (TSEK -3 427) för första

kvartalet 2011. Administrationskostnaderna uppgick till TSEK 3 014 (TSEK 1 866) för första kvartalet 2011. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -16 453 (TSEK -2 216) under första kvartalet 2011. Den svagare amerikanska dollarn har haft negativ inverkan på resultatet från finansiella investeringar. Dessa valutakursförluster avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under första kvartalet 2011 till TSEK 37 282 (TSEK 51 623). 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 19 maj 2010 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton,

John Hoey, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemedlemmar. Jonas Lindvall avböjde omval. Inga suppleanter valdes. Vid samma årsstämma utsågs Vincent Hamilton till Styrelseordförande. Nästa årsstämma kommer att hållas 25 maj 2011.

Aktiedata

Per den 31 mars 2011 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 32 504 489 (32 504 489), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inga incitamentsprogram för anställda.

Risker och osäkerhetsfaktorer

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



Koncernens resultaträkning och rapport över totalresultat

TSEK	Not	1 jan 2011– 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2010– 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010– 31 dec 2010 12 månader
Försäljning av olja och gas	2	9 397	–	11 066
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	3	–	–	-311
Övriga intäkter	4	133	952	105 016
Övriga vinster/förluster, netto		23	20	138
Administrationskostnader inklusive avskrivningar		-5 561	-3 747	-15 247
Rörelseresultat		3 993	-2 775	100 661
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		147	–	19 984
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-18 849	-3 891	-40 501
Summa resultat från finansiella investeringar		-18 701	-3 891	-20 517
Resultat före skatt		-14 708	-6 666	80 144
Inkomstskatt		-27	-19	-75
Periodens resultat		-14 735	-6 685	80 069
Övrigt totalresultat				
Valutaomräkningsdifferens		-9 113	-370	-8 533
Övrigt totalresultat för perioden		-9 113	-370	-8 533
Totalresultat för perioden		-23 849	-7 055	71 536
Antalet utestående aktier	5	32 504 489	29 193 542	32 504 489
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	5	32 504 489	32 073 935	32 504 489
Vägt genomsnittligt antal aktier	5	32 504 489	28 388 893	30 849 461
Resultat per aktie, SEK		-0,45	-0,24	2,60
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK		-0,45	-0,24	2,60

Koncernens balansräkning

TSEK	Not	31 mar 2011	31 dec 2010
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	3	170 375	170 135
Inventarier		2 329	2 100
Summa anläggningstillgångar		172 705	172 235
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar		1 017	20 789
Förutbetalda kostnader		768	533
Kassa och bank		183 648	190 512
Summa omsättningstillgångar		185 433	211 834
SUMMA TILLGÅNGAR		358 138	384 069
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
	5		
Aktiekapital		5 417	5 417
Övrigt tillskjutet kapital		436 608	436 608
Övriga reserver		-16 853	-7 740
Balanserad förlust		-68 966	-54 230
Summa eget kapital		356 206	380 055
Ej räntebärande kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		373	1 199
Övriga kortfristiga skulder		554	481
Upplupna kostnader		1 006	2 334
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder		1 932	4 014
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		358 138	384 069
Ställda säkerheter		500	500
Ansvarsförbindelser	6	-	-

Koncernens förändringar i eget kapital

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad förlust	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2010	4 675	331 601	794	-134 300	202 770
Totalresultat					
Periodens resultat första kvartalet 2010	-	-	-	-6 685	-6 685
Periodens resultat andra kvartalet 2010	-	-	-	15 017	15 017
Periodens resultat tredje kvartalet 2010	-	-	-	66 923	66 923
Periodens resultat fjärde kvartalet 2010	-	-	-	4 810	4 810
Årets resultat				80 069	80 069
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens första kvartalet 2010	-	-	-370	-	-370
Valutaomräkningsdifferens andra kvartalet 2010	-	-	1 208	-	1 208
Valutaomräkningsdifferens tredje kvartalet 2010	-	-	-8 234	-	-8 234
Valutaomräkningsdifferens fjärde kvartalet 2010	-	-	-1 138	-	-1 138
Summa övrigt totalresultat			-8 533		-8 533
Summa totalresultat	-	-	-8 533	80 069	71 536
Transaktioner med ägare					
Utnyttjande teckningsoptioner februari	65	8 894	-	-	8 959
Utnyttjande teckningsoptioner mars	126	17 238	-	-	17 364
Utnyttjande teckningsoptioner april	80	11 018	-	-	11 098
Utnyttjande teckningsoptioner maj	31	4 242	-	-	4 273
Utnyttjande teckningsoptioner juni	14	1 940	-	-	1 954
Utnyttjande teckningsoptioner juli	343	46 983	-	-	47 326
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-1 050	-	-	-1 050
Private placement mars	83	15 742	-	-	15 825
Summa transaktioner med ägare	742	105 007	-	-	105 749
Utgående balans 31 december 2010	5 417	436 608	-7 739	-54 231	380 055
Ingående balans 1 januari 2011	5,417	436,608	-7,739	-54,231	380,055
Totalresultat					
Periodens resultat första kvartalet 2011	-	-	-	-14,735	-14,735
Periodens resultat	-	-	-	-14,735	-14,735
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens första kvartalet 2011	-	-	-9,113	-	-9,113
Summa övrigt totalresultat	-	-	-9,113	-	-9,113
Summa totalresultat	-	-	-9,113	-14,735	-23,849
Utgående balans 31 mars 2011	5,417	436,608	-16,853	-68,966	356,206

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	Not	1 jan 2011– 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2010– 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010– 31 dec 2010 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten				
Rörelseresultat		3 993	-2 775	100 661
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		12	–	1
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		–	–	–
Inkomstskatt		-27	-19	-75
Justering för nedskrivning av olje- och gästingångar		–	–	311
Justering för avskrivningar		-12	-93	-102 842
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		3 966	-2 886	-1 944
Ökning/minskning av fordringar		19 538	-1 000	-18 929
Minskning av skulder		-2 082	-16 749	-15 897
Kassaflöde från/använt i den löpande verksamheten		21 421	-20 635	-36 770
Investeringsverksamheten				
Erhållen likvid från utfarmning		–	–	144 114
Investeringar i olje- och gästingångar	3	-15 426	-31 443	-27 428
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar		-333	4	-1 404
Kassaflöde från/använt i investeringsverksamheten		-15 759	-31 439	115 282
Finansieringsverksamheten				
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	5	–	41 781	105 750
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		–	41 781	105 750
Periodens kassaflöde		5 662	-10 294	184 262
Likvida medel vid periodens början		190 512	13 620	13 620
Valutakursförluster på likvida medel		-12 525	-23	-7 369
Likvida medel vid periodens slut		183 649	3 303	190 512

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

TSEK	Not	1 jan 2011– 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2010– 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010– 31 dec 2010 12 månader
Försäljning av olja och gas	3	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	3	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	3	–	–	–
Övriga intäkter		880	635	2 883
Övriga förluster/vinster, netto		23	20	138
Administrationskostnader		-3 014	-1 866	-8 386
Rörelseresultat		-2 111	-1 211	-5 366
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		2 392	1 653	28 058
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-18 845	-3 869	-40 478
Nedskrivning av aktier i dotterbolag		–	–	-932
Summa resultat från finansiella investeringar		-16 453	-2 216	-13 351
Resultat före skatt		-18 565	-3 427	-18 717
Inkomstskatt		–	–	-13 186
Periodens resultat		-18 565	-3 427	-31 903
Antalet utestående aktier	5	32 504 489	29 193 542	32 504 489
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	5	32 504 489	32 073 935	32 504 489
Vägt genomsnittligt antal aktier	5	32 504 489	28 388 893	30 849 461

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

TSEK	Not	31 mar 2011	31 dec 2010
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	3	277	264
Finansiella anläggningstillgångar		282 973	262 333
Omsättningstillgångar		12 143	52 149
SUMMA TILLGÅNGAR		295 394	314 746
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	5	244 337	262 901
Ej räntebärande kortfristiga skulder		51 057	51 845
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		295 394	314 746
Ställda säkerheter		500	500
Ansvarsförbindelser	6	–	–

Moderbolagets förändringar i eget kapital

TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	Balanserad förlust	Årets resultat	
Ingående balans 1 januari 2010	4 675	71 071	260 530	-79 944	-30 327	226 005
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-30 327	30 327	-
Totalresultat						
Periodens resultat första kvartalet 2010	-	-	-	-	-3 427	-3 427
Periodens resultat andra kvartalet 2010	-	-	-	-	18 550	18 550
Periodens resultat tredje kvartalet 2010	-	-	-	-	-31 867	-31 867
Periodens resultat fjärde kvartalet 2010	-	-	-	-	-15 159	11 213
Årets resultat					-31 903	-31 903
Övrigt totalresultat						
Koncernbidrag	-	-	-	-50 137	-	-50 137
Skatteeffekt på koncernbidrag	-	-	-	13 186	-	13 186
Summa övrigt totalresultat	-	-	-	-36 951	-	-36 951
Summa totalresultat		-	-	-36 951	-31 903	-68 854
Transaktioner med ägare						
Utnyttjande teckningsoptioner februari	65	-	8 894	-	-	8 959
Utnyttjande teckningsoptioner mars	126	-	17 238	-	-	17 364
Utnyttjande teckningsoptioner april	80	-	11 018	-	-	11 098
Utnyttjande teckningsoptioner maj	31	-	4 242	-	-	4 273
Utnyttjande teckningsoptioner juni	14	-	1 940	-	-	1 954
Utnyttjande teckningsoptioner juli	343	-	46 983	-	-	47 326
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-	-1 050	-	-	-1 050
Private placement mars	83	-	15 742	-	-	15 825
Summa transaktioner med ägare	742	-	105 007	-	-	105 749
Utgående balans 31 december 2010	5 417	71 071	365 537	-147 221	-31 903	262 901
Ingående balans 1 januari 2011	5 417	71 071	365 537	-147 221	-31 903	262 901
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-31 903	31 903	-
Totalresultat						
Periodens resultat första kvartalet 2011	-	-	-	-	-18 565	-18 565
Årets resultat					-18 565	-18 565
Summa totalresultat	-	-	-	-	-18 565	-18 565
Utgående balans 31 mars 2011	5 417	71 071	365 537	-179 124	-18 565	244 337

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 andelar 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 har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets tremånadersrapport för 2011 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2010.

Finansiella instrument

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

Valutakurser

Vid framtagandet av de finansiella räkenskaperna i denna rapport har följande valutakurser använts:

Valuta	2011		2010	
	Genomsnitt	Periodens slut	Genomsnitt	Periodens slut
SEK/USD	6,57875	6,325	7,3025	7,2325
SEK/CHF	6,95575	7,0165	6,88475	6,796

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 på kommersiell basis är den direkta effekten 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 rigg, 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 2010.

Not 2, Försäljning av olja och gas

Under första kvartalet 2011 har Tethys Oil sålt 16 032 fat olja, efter statens andel, från det tidiga produktionssystemet på Block 3 i Oman. Försäljningen under första kvartalet 2011 uppgick till TSEK 9 397 och försäljningspriset uppgick till USD 88,93 per fat.

Not 4, Övriga intäkter

Delar av de administrativa kostnaderna allokteras till olje- och gasprojekt där kostnaderna kapitaliseras. I de fall där Tethys Oil är operatör finansieras dessa allokeringar av partners. Allokeringarna till projekt där Tethys Oil är operatör presenteras under Övriga intäkter i resultaträkningen. Alla övriga interna allokeringar elimineras i koncernräkenskaper.

Not 5, Eget kapital

Per den 31 mars 2011 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 32 504 489 (32 504 489), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inga incitamentsprogram för anställda.

Not 6, Ansvarsförbindelser

Det finns inga ansvarsförbindelser per den 31 mars 2011, ej heller för jämförelseperioden. Ansvarsförbindelserna avseende Block 3 och 4 uppfylldes under 2010.

Not 7, Närstående transaktioner

Under första kvartalet 2011 har Tethys Oil Suisse S.A., ett helägt dotterbolag till Tethys Oil AB, betalat hyra om CHF 21 500 till Mona Hamilton. Mona Hamilton är gift med Vincent Hamilton som är Ordförande och Chief Operating Officer i Tethys Oil. Hyran som avser kontorslokal är ett marknadsmässigt avtal mellan Tethys Oil Suisse S.A. och Mona Hamilton.

Not 3, Olje- och gastillgångar

TSEK Land, projekt	Nedskrivning			Investeringar			Nedskrivning			Investeringar		
	Bokfört värde 31 mars 2010	1 jan – 31 mars 2010	1 jan – 31 mars 2010	Bokfört värde 1 jan 2011	Bokfört värde 31 dec 2010	1 jan – 31 mars 2009	1 jan – 31 mars 2009	Bokfört värde 1 jan 2010				
Oman Block 15	96 203 ¹	–	11 106	92 682 ²	92 682 ²	–	1 184	99 064 ³				
Oman Block 3,4	60 768 ¹	–	1 752	66 573 ²	66 573 ²	–	19 995	101 615 ³				
Frankrike Attila	11 580	–	2 342	9 238	9 238	–	5 610	3 628				
Marocko Bouanane	–	–	–	–	–	-73	73	–				
Sverige Gotland Större	1 591	–	7	1 628	1 628	–	486	1 142				
Nya områden	22	–	6	16	16	-238	80	174				
Totalt	170 375	–	15 426	170 135	170 135	-311	27 428	205 623				

¹ Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar innehåller ej kassaflödespåverkande poster om TSEK -15 185 under första kvartalet 2011. Dessa justeringar är inte en del av investeringar.

² Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar innehåller ej kassaflödespåverkande poster om TSEK 21 727 under helåret 2010, och delar av ersättningen från Mitsui uppgående till TSEK 40 879. Dessa justeringar som uppgår till TSEK 62 606 är inte en del av investeringar.

³ Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar innehåller ej kassaflödespåverkande poster om TSEK -796 under helåret 2009. Dessa investeringar är inte en del av investeringar.

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2011 – 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2010 – 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010 – 31 dec 2010 12 månader	1 jan 2011 – 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2010 – 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010 – 31 dec 2010 12 månader
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	254,990	290,168	290,168	–	–	–
Investeringar i Frankrike	2,342	125	5,610	–	–	–
Investeringar i Marocko	–	–	73	–	–	–
Investeringar i Oman	12,858	31,002	21,180	–	–	–
Investeringar i Sverige	7	272	486	–	–	–
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	6	14	80	–	–	–
Justeringar	-15,1851	-4,072	-62,6062	–	–	–
Utgående balans	255,019	317,509	254,990	–	–	–
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	–	–	–	–	–	–
Nedskrivningar av olje- och Gastillgångar						
Ingående balans	84,857	84,546	84,546	–	–	–
Nedskrivningar	–	–	311	–	–	–
Utgående balans	84,857	84,546	84,857	–	–	–
Summa olje- och gastillgångar	170,375	232,995	170,135	–	–	–

Nyckeltal

Koncernen

	1 jan 2011– 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2010– 31 mar 2010 3 månader	1 jan 2010– 31 dec 2010 12 månader
Resultat- och balansposter			
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	3 993	-2 775	100 661
Rörelsemarginal, %	n.a.	n.a.	n.a.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	-14 708	-6 666	80 144
Årets resultat, TSEK	-14 735	-6 685	80 069
Nettomarginal, %	n.a.	n.a.	n.a.
Eget kapital, TSEK	356 206	237 496	380 055
Balansomslutning, TSEK	358 138	240 659	384 069
Kapitalstruktur			
Soliditet, %	99,52%	98,69%	98,95%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	99,52%	98,69%	98,95%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	15 759	31 439	28 832
Lönsamhet			
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	neg.	21.07%
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	neg.	neg.	20.85%
Nyckeltal per medarbetare			
Genomsnittligt antal anställda	9	9	9
Aktiedata			
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	0,19	neg.	5,97
Antal aktier på balansdagen, tusental	32 504	29 194	32 504
Eget kapital per aktie, SEK	10,96	8,14	11,69
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	30 849	28 389	30 849
Resultat per aktie, SEK	-0,45	-0,24	2,60
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	n.a.	n.a.	n.a.

Se Årsredovisningen 2010 för definitioner av nyckeltal.

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

Finansiell information

Bolaget planerar publicera följande rapporter:

Årsstämma 2011 kommer att hållas i Stockholm den 25 maj 2011

Sexmånadersrapport 2011 (januari – juni 2011) den 22 augusti 2011

Niomånadersrapport 2011 (januari – september 2011) den 14 november 2011

Bokslutskommuniké 2011 (januari – december 2011) den 13 februari 2012

Tremånadersrapport 2012 (januari – mars 2012) den 14 maj 2012

Stockholm, 9 maj 2011

Tethys Oil AB (publ)
Org. No. 556615-8266

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Tethys Oil AB (publ)

Huvudkontor

Tethys Oil AB
Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Sverige
Tel. +46 8 505 947 00
Fax +46 8 505 947 99
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

www.tethysoil.com

