

TETHYS OIL

Rapport för perioden
1 januari – 31 mars 2012

Tethys Oil AB (publ)

Rapport för perioden 1 januari – 31 mars 2012

VÄSENTLIGA HÄNDELSER

- Resultatet för första kvartalet 2012 uppgick till TSEK 107 601
- Försäljning av olja uppgick till TSEK 144 710 under första kvartalet 2012
- Resultat och försäljning har påverkats av försäljning december 2011 som utfördes i januari 2012 om TSEK 37 702
- Oljeproduktionen före statens andel från Block 3 och 4 uppgick under första kvartalet 2012 till 284 481 fat
- Vinst per aktie uppgick till SEK 3,31
- Fem nya förkastningsblock på Farha South borrade – tre påträffade olja
- Riktade nyemissioner om MSEK 120 genomförda i maj 2012
- Likvida medel per den 31 mars 2012 uppgick till TSEK 67 947 (TSEK 93 105)

	1 jan 2012 – 31 mar 2012 3 månader	1 jan 2011 – 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2011 – 31 dec 2011 12 månader
Produktion, före statens andel (fat)	284 481	19 324	423 469
Försäljning, efter statens andel (fat)	195 422	16 032	147 228
Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD	108,61	88,93	107,37
Försäljning olja och gas, TSEK	144 710	9 397	103 538
Rörelseresultat, TSEK	109 327	3 993	83 057
Kassaflöde från verksamheten	185 764	21 421	113 604
Resultat, TSEK	107 601	-14 735	68 991
Vinst per aktie, SEK	3,31	-0,45	2,12
Likvida medel, TSEK	67 947	183 648	93 105
Eget kapital, TSEK	558 709	356 206	455 559
Långfristiga skulder, TSEK	–	–	–
Investeringar, TSEK	209 997	15 759	205 495

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på identifiering och utbyggnad av samt produktion från olje- och naturgasstillsättningar. 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, Litauen och Sverige. Aktierna är noterade på First North (TETY) i Stockholm. Remium AB är Certified Adviser.

Vänner och investerare,

Med producerande tillgångar i två länder och med en väsentlig prospekteringspotential har Tethys aldrig varit operativt starkare än nu. Första kvartalets resultat är det bästa kvartalsresultatet i bolagets historia, och reflekterar att den totala produktionen på fälten i Oman, även om den sker i form av testproduktion, har överstigit 10 000 fat per dag i genomsnitt under kvartalet.

Borrprogrammet i Oman fortsätter med två verksamma borrhigar. Vi fortsätter borra både produktionsborrhål och borrhål i nya förkastningsblock, allt med syfte att öka både reserverna och produktionen. De genomsnittliga borrhigtiderna har blivit kortare och uppgår till cirka två veckor per borrhål. Utbyggnaden av fältens infrastruktur fokuseras på färdigställande av pipelinesystemet och på permanent utrustning. Slutinstallationer av pipelinens andra del pågår, vilken kommer förbinda fälten med Omans nationella pipelinesystem. Denna pipeline beräknas att kunna sättas i drift före slutet av andra kvartalet 2012. Produktionen steg efter att första fasen av pipelinen togs i drift, och våra förhoppningar är naturligtvis att ytterligare kunna öka produktionen med den andra delen i drift.

Utbyggnaden av infrastruktur utgör den största delen av Tethys investeringsbudget om MSEK 430 för 2012. Vi är glada över det starka kassaflödet från verksamheten, men noterar att vår likviditet kommer att vara ansträngd ytterligare några månader till följd av den höga investeringstakten. Beroende på produktions- och prisutveckling är vi förhoppningsfulla att vi kommer att ha positivt kassaflöde från Block 3 och 4



i Oman i slutet på året. De MSEK 120 som vi just tog in genom riktade nyemissioner kommer dock att i stor utsträckning underlätta situationen. Utdelningen från den litauiska verksamheten om MUSD 2,4 med beräknad utbetalning i juni kommer också att hjälpa.

I Litauen, vårt senaste operativa område, är produktionen mer blygsam. Men den fiskala miljön i Litauen är mer gynnsam och vi siktar på att öka både produktion och reserver. En prospekteringsborrning planeras inledas på Gargzdailicensen senare i maj. Mobiliseringen av borrhigen pågår. Borrningen är utformad för att utvärdera både förekomsten av ytterligare mängder konventionell olja men också utvärdera den möjliga förekomsten av mycket stora mängder okonventionella kolväten på licensen.

Men låt oss inte dyka djupare in i detaljer nu. 'All systems are go' och vi ser framtiden an både med tillförsikt och spänning. Så fortsatt följa oss...

Stockholm i maj 2012

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Vince Hamilton
Styrelseordförande

Genomgång av räkenskaper och verksamhet¹

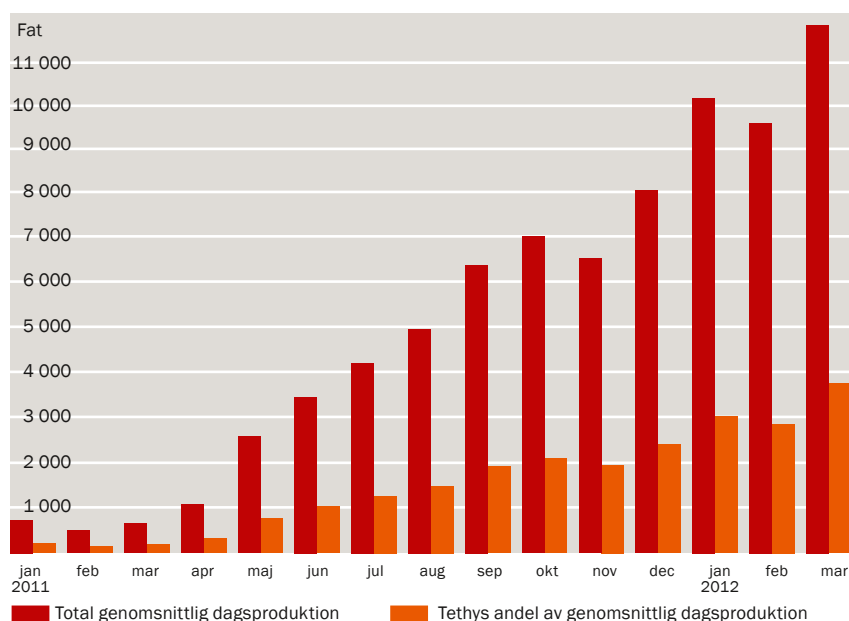
Produktion

Produktionen från testproduktionssystemet (Early Production System – ”EPS”) på oljefälten Farha South och Saiwan East på Block 3 och 4 har fortsatt. Produktionsvolymerna varierar beroende på utformning av testprogrammet samt på tillgänglig transport- och utrustningskapacitet.

Kvartalsvolym, före statens andel	Q1 2012	Q4 2011	Q3 2011	Q2 2011	Q1 2011
Total produktion för kvartalet, (fat)					
Produktion	948 270	659 720	474 349	215 283	62 214
Genomsnittlig dagsproduktion	10 421	7 171	5 156	2 366	691
Tethys andel av kvartalsproduktionen, (fat)					
Produktion	284 481	197 916	142 304	64 585	18 664
Genomsnittlig dagsproduktion	3 126	2 151	1 547	710	207

Den sammanlagda produktionen ökade under första kvartalet 2012 från 311 457 fat i januari, till 275 419 i februari och 361 394 i mars.

Genomsnittlig dagsproduktion under 2011–2012



Utöver oljeproduktionen på Block 3 och 4 i Oman uppgick produktionen på Gargzdalicensen i västra Litauen under första kvartalet till 58 033 fat, motsvarande 638 fat olja per dag. Produktionsandelen hänförlig till Tethys uppgår till 25 procent, motsvarande 14 508 fat eller 159 fat per dag. Det genomsnittliga försäljningspriset som erhål-

lits under kvartalet var 113,40 USD per fat. För närvarande har Tethys Oil en fordran på Odin avseende intresset i Gargzdalicensen. Ägandet skall konverteras till aktier. För att möjliggöra konverteringen pågår en omstrukturering av Odinkoncernen. Omstruktureringen sker i enlighet med avtalet och löper enligt plan.

Försäljning

Under första kvartalet 2012 har Tethys Oil sålt 195 422 (16 032), efter statens andel, från det tidiga produktionssystemet på Block 3 och 4 i Oman. Försäljningen under första kvartalet 2012 uppgick till TSEK 144 710 (TSEK 9 397). Försäljningspriset uppgick i genomsnitt till USD 108,61 per fat under första kvartalet 2012 (USD 88,93).

Resultat

Tethys Oil rapporterar ett resultat för första kvartalet 2012 om TSEK 107 601 (TSEK -14 735 för motsvarande period föregående år), vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK 3,31 (SEK -0,45) för första kvartalet. Den starka finansiella utvecklingen beror huvudsakligen på den underliggande försäljnings- och produktions-tillväxten. Dock har resultatet för första kvartalet 2012 har i betydande utsträckning påverkats av en ytterligare oljeförsäljning, som från början var planerad till december 2011 (avseende produktion från december 2011) men som utfördes i januari 2012. Resultatet för det första kvartalet 2012 förstärktes därigenom med TSEK 37 702.

Kassaflödet från verksamheten uppgick under första kvartalet 2012 till TSEK 185 764 (TSEK 21 421).

Resultatet för första kvartalet 2012 har i betydande utsträckning påverkats av valutakursförluster. Koncernens valutakurspåverkan uppgick till TSEK -1 618 som till stor del är hänförlig den svagare amerikanska dollarn i jämförelse med den svenska kronan. Omräkningsdifferenser som uppstår mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Valutakursresultatet är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till TSEK -1 686 för första kvartalet 2012.

Det har inte förekommit några nedskrivningar av olje- och gastillgångar under första kvartalet 2012 (TSEK -). Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för första kvartalet 2012 uppgick till

¹ De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för det första kvartalet 2012 som avslutades den 31 mars 2012. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden. Koncernens segment är geografiska marknader.

TSEK 120 774 (TSEK 3 966) för det första kvartalet 2012.

Avskrivningar av olje- och gastillgångar uppgick under första kvartalet 2012 till TSEK 9 440 (TSEK -). Bolaget bedömer att villkoren för att tillämpa avskrivningar på olje- och gastillgångar i enlighet med redovisningsprinciperna har uppfyllts per 1 januari 2012.

Operativa kostnader för första kvartalet 2012 uppgick till TSEK 20 145 (TSEK -). De operativa kostnaderna är direkt hänförliga produktionen av olja på Block 3 och 4

i Oman, t ex kostnader för tankbilar, tariffer, övervakning och administration. Till följd av ett underuttag per 31 mars 2012 motsvarande 12 450 fat har de operativa kostnaderna under första kvartalet 2012 minskats med TSEK 2 187. Bolaget bedömer att villkoren för att i resultaträkningen redovisa olje- och gastillgångar i enlighet med redovisningsprinciperna har uppfyllts per 1 januari 2012.

Administrationskostnader inklusive avskrivningar uppgick till TSEK 5 782 (TSEK 5 561) för första kvartalet 2012. Avskrivningar uppgick till TSEK 177 (TSEK 55) för första

kvartalet 2012. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Administrationskostnaderna under första kvartalet 2012 är jämförbara med administrationskostnaderna under samma period föregående år. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga till inventarier. Delar av de återstående administrationskostnaderna aktiveras i dotterbolagen och i de fall Tethys Oil är operatör finansieras dessa av partners. I koncernens resultaträkning elimineras dessa interna transaktioner.

Olje- och gastillgångar

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

Land	Licensnamn	Tethys Oil, %	Total area, km ²	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 31 mar 2012	Bokfört värde 31 dec 2011	Investeringar jan-mar 2012
Oman	Block 15	40%	1 389	Odin Energy , Tethys Oil	114 814	113 671	2 845
Oman	Block 3,4	30%	33 125	CCED , Mitsui, Tethys Oil	268 057	74 466	206 713
Frankrike	Attila	40%	1 986	Galli Coz , Tethys Oil	9 717	9 238	-
Frankrike	Alès	37,5%	215	Tethys Oil , MouvOil	6 024	5 764	260
Sverige	Gotland Större (inkl Gotland Mindre)	100%	581	Tethys Oil	2 211	2 200	10
Litauen	Rietavas, Rai- seiniai ²	20%	3 129	Odin Energi , Tethys Oil, privata investerare	-	-	-
Nya områden					854	16	181
Totalt			40 425		401 696	206 651	209 868

Olje- och gastillgångar uppgick per den 31 mars 2012 till TSEK 401 696 (TSEK 206 651). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till TSEK 209 868 (TSEK 15 426) under tremånadersperioden som slutade 31 mars 2012.

Reserver och resurser

Tethys Oils oljeresurser (C) i Sultanatet Oman per 31 december 2011 uppgick till 2,6 miljoner fat olja av betingade resurser 1C, 9,8 miljoner fat 2C och 12,4 miljoner fat 3C. De betingade resurserna har reviderats av den oberoende petroleumkonsulten DeGolyer and MacNaughton.

Tethys Oils andel av reserver (P) på Gargzdailicensen i Litauen, enligt avtalet med Odin Energi A/S ("Odin"), uppgick per 31 december 2011 till 0,7 miljoner fat i 1P-reserver, 1,7 miljoner fat 2P-reserver och 3,0 miljoner fat 3P-reserver. Reserver uppskattningen är baserad på en reservrapport från den oberoende petroleumkonsulten Miller Lents per 1 januari 2011, reducerat med operatörens beräkning av 2011 års samlade produktion.

Oman

Block 3 och 4

Under första kvartalet 2012 uppgick investeringarna till TSEK 206 713 på Block 3 och 4. TSEK 151 875 består av nya investeringar på licenserna och avser huvudsakligen investeringar i infrastruktur och borrhningar. Återstående TSEK 54 838 avser den del av investeringar som tidigare betalats av Mitsui i enlighet med ett finansieringsåtagande (carry agreement) och som Mitsui under kvartalet erhöll från den andel av Tethys Oils försäljning som avser kostnadsersättning (cost recovery oil entitlement). För ytterligare information kring finansieringsåtagandet se Likviditet och finansiering nedan.

Investeringarna som gjorts under kvartalet avser huvudsakligen 11 borrhningar

som genomförts och färdigställt på Farha Southfältet på Block 3. Av dessa var fem prospekterings-/utvärderingshål i Barikformationen i tidigare ej borrade förkastningsblock. Dessa resulterade i upptäckten av tre nya oljeförande förkastningsblock. Två av borrhningarna var torra. Per sista mars 2012 var sammanlagt elva olika förkastningsblock i produktion. Ytterligare förkastningsblock planeras att borraras under 2012.

Fyra produktionshål har borrats och färdigställt i tidigare borrade förkastningsblock med syfte att öka produktionen. Två vatteninjiceringshål har också borrats och färdigställt.

Konstruktionsarbeten med det permanenta produktionssystemet fortsätter. Den första delen av pipelinen som förbinder Farha

² Ägandet i Rietavas- och Raiseinailicenserna är indirekt genom ett 40 procents ägande av Jyllands Olie ApS som i sin tur innehar 50 procents ägande av aktierna i UAB LL Investicos som slutligen innehar 100 procent av nämnda licenser. Eftersom Jyllands Olie ApS inte konsolideras in i Tethys Oils finansiella räkenskaper till följd av ägarstrukturen, förekommer inga olje- och gastillgångar för de två licenserna. Ägandet av Jyllands Olie ApS presenteras i balansräkningen under Aktier i intressebolag.

Intresset i Gargzdailicensen var per 31 mars 2012 ännu ej konverterat från fordran till aktieägande. Investeringen presenteras i balansräkningen under Övriga långfristiga fordringar

South med produktionsanläggningarna på Saiwan East färdigställdes i februari och har därefter varit i störningsfri produktion. Nya och större lagringstankar på Saiwan och en pipeline som förbinder Saiwan med Alam-stationen, knutpunkten till den nationella omanska pipelinen, har byggts. Slutinstallationer pågår av denna pipeline, och före slutet av andra kvartalet beräknas olja kunna transporteras till Alam genom pipeline.

Block 15

Det huvudsakliga fokuset på Block 15 kommer nu att vara att finna den bästa ekonomiska metoden att sätta borrhålet JAS-1 i produktion. JAS-1 flödade gas och kondensat vid test 2007. En utökning av den 3D-seismik som samlades in under 2008 planeras innan borrhålets återupptas.

Litauen

I januari 2012 offentliggjorde Tethys förvärv av intressen i Litauen. Enligt avtalet med Odin, vilket offentliggjordes i januari 2012, kommer Tethys intressen i Litauen att ägas tillsammans med Odin genom bolag inom Odinkoncernen. Tethys indirekta ägande ska uppgå till 25 procent i UAB Minijos Nafta ("MN") respektive 20 procent i UAB LL Investicos ("LLI"). MN innehar Gargzdailicensen och LLI har licenserna Rietavas och Raiseiniai. Tethys har erhållit nyemitterade aktier i bolag inom Odinkoncernen för ägandet i LLI. En omstrukturering av Odinkoncernen pågår för att möjliggöra överföring av aktier till Tethys för ägandet i MN. Omstruktureringen sker enligt avtalet, och processen löper planenligt. Enligt avtalet är Tethys också berättigad till en utdelning från MN avseende förra året om 2,4 MUSD med utbetalning i juni.

Gargzdailicensen

En prospekteringsborrning planeras att påbörjas i mitten av maj. Mobilisering av borrhål pågår. Borrningen är utformad för att utvärdera ett flertal mål och planeras att borras ner till en tidigare ej borrade och potentiellt oljeförande sandstensreservoar från kambriumtiden. Borrningen syftar också till att undersöka skifferlager från silur- och ordovicisk tid, vilka är belägna ovanför sandstenen från kambriumtiden. Vid borrningen genom skifferlagret kommer omfattande loggning och insamling av borrhålsdata ske.

Två utvärderings-/produktionsborrningar i form av sidohål i befintliga borrhål på licensen planeras genomföras senare under året. Arbetsprogrammet inkluderar också

insamling av 50 kilometer 3D-seismik täckande den nordöstra delen av Gargzdailicensen i syfte att kartlägga potentiella prospekteringsmål.

Rietavas- och Raiseiniai licenserna

Arbetsprogrammet på licenserna har inte färdigställts, men ombearbetning av befintlig seismik över båda licenserna pågår. Underhållsarbeten kommer också att utföras på borrhålet Silale-1 på Rietavaslicensen. Det upptäcktes under åttiotalet och flödade då 150 fat olja per dag.

Frankrike

Alès

På Alèslicensen pågår tolkning av seismik. Borrhålsdata från 17 borrhål i den stora sedimentsbassängen Alès har förvärvat i syfte att utöka kunskapen om områdets struktur och geometri. Arbetsprogrammet inkluderar också en förstudie avseende tungoljefältet i syftet att ta fram det mest passande pilotproduktionssystemet samt en 2D-seismikstudie. En första prospekteringsborrning kan ske i slutet av året eller i början av 2013.

Sverige

Gotland

En studie av jordprover har genomförts över revstrukturer som identifierats genom befintlig seismik inom licensområdet. Resultatet var framgångsrikt. Tethys undersöker nu möjligheterna att prospekteringsborra på 10 platser.

Valutakurseffekter

I det bokförda värdet av olje- och gastillgångar ingår valutakursförändringar om TSEK -5 953 för första kvartalet 2012, vilka inte är kassafödospåverkande och därför inte ingår i investeringar. För ytterligare information se *Resultat* ovan.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 31 december 2011 uppgick till TSEK 67 947 (TSEK 93 105).

Minskningen av kassa och bank under första kvartalet 2012 förklaras huvudsakligen av investeringar på Block 3 och 4 i Oman. Fram till 31 december 2011 betalades Tethys Oils andel av investeringar hänförliga till dessa block av Mitsui, i enlighet med ett finansieringsåtagande (carry agreement), och således påverkades inte Tethys Oils kassaflöde. Avtalet med Mitsui ingicks under 2010 varvid Mitsui förvärvade 20 procentenheter i Block 3 och 4 onshore Oman. Vid sidan av köpeskillingen 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. Per 31 december 2011 hade Mitsui uppfyllt ovannämnda finansieringsåtagande och fortsatta investeringar avseende Block 3 och 4 betalas direkt av Tethys Oil.

Som en följd av att ovannämnda finansieringsåtagande har fullföljts har Mitsui under första kvartalet 2012 börjat erhålla den del av Tethys Oils oljeförsäljning som avser kostnadsersättning. I enlighet med avtalet kommer detta att fortsätta fram till och med att Mitsui erhållit de MUSD 60 som investerats för Tethys Oil i projektet. Som en konsekvens kommer olje- och gastillgångar att öka med ett motsvarande belopp och därigenom skapa en resultat effekt över en längre tid genom avskrivning. Under första kvartalet 2012 erhöll Mitsui MUSD 8 från Tethys Oils andel av kostnadsersättning. Återstoden av kostnadsersättningen som skall betalas till Mitsui (MUSD 52) presenteras som en ansvarsförbindelse.

Eftersom finansieringsåtagandet från Mitsui är uppfyllt, kommer Tethys Oil att på egen hand behöva svara för investeringarna på Block 3 och 4 genom tillgänglig likviditet och inkomster från oljeförsäljningen. Beroende på investeringstakten avseende utbyggnaden och prospekteringen av Block 3 och 4 samt inkomsterna från oljeförsäljningen, kan ytterligare finansiering komma att behövas.

Som en del av avtalet skall Mitsui betala en bonus om MUSD 10 till Tethys Oil om kommersiell produktion från de två blocken överstiger 10 000 fat per dag under en period om 30 dagar. Givet att 10 000 fat per dag redan uppnåtts är bolaget det som sannolikt att produktionsnivån kommer att kunna upprätthållas även vid kommersiell produktion och att bonusen därför kommer att betalas ut under året.

En stor del av likviditeten hålls i USD vilken har deprecierats i förhållande till SEK under rapportperioden. Valutakurseffekten på likvida medel uppgick under första kvartalet till TSEK -924.

Övriga långfristiga fordringar

Tethys Oil och det privata danska oljebolaget Odin Energi A/S har undertecknat ett investeringsavtal avseende tillgångar i Litauen. I enlighet med avtalet skall Tethys Oils intressen i Litauen ägas gemensamt

med Odin genom bolag inom Odinkoncernen, vilket ger Tethys Oil ett indirekt ägande om 25 procent i Minijos Nafta ("MN") och 20 procent i UAB LL Investicos ("LLI"). Tethys Oil har erhållit nyemitterade aktier i ett Odinbolag genom vilket innehavet i LLI ägs. Avseende innehavet i MN per 31 mars 2012, har Tethys Oil för närvarande en fordran vilken skall konverteras till aktieägande i ett Odinbolag. För att möjliggöra konverteringen till aktier pågår en omstruktureringsprocess av Odin. Omstruktureringen är i linje med avtalet och fortgår enligt plan. Fordran uppgår till MEUR 15,2, motsvarande TSEK 135 689. Säkerhet för lånet är 30 procent av aktiekapitalet i Odin.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK -2 026 (TSEK -18 565) för första kvartalet 2012. Administrationskostnaderna uppgick till TSEK 2 118 (TSEK 3 014) för första kvartalet 2012. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -338 (TSEK -16 453) under första kvartalet 2012. Den svagare amerikanska dollarn och Euron har haft negativ inverkan på resultatet från finansiella investeringar. Dessa valutakursförluster avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under första kvartalet 2012 till TSEK 2 660 (TSEK 37 282). Investeringarna är 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 25 maj 2011 återvaldes Håkan Ehrenblad, Vincent Hamilton, John Hoey, Magnus Nordin och Jan Risberg till styrelsemedlemmar. Inga suppleanter valdes. Vid samma årsstämma utsågs Vincent Hamilton till styrelseordförande.

Årsstämma 2012 kommer att hållas 16 maj 2012 i Stockholm.

Aktiedata

Per den 31 mars 2012 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 32 543 750 (32 543 750), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (SEK 0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram för anställda.

Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Händelser efter rapportperioden

Den 10 maj 2012 genomförde Tethys Oil, med stöd av ett emissionsbemyndigande som erhöles på årsstämman den 25 maj 2011, en riktad nyemission om 2 500 000 aktier. Emissionen tilldelades huvudsakligen svenska och internationella institutionella investerare. Emissionskursen uppgick till SEK 40, vilket motsvarade en rabatt om cirka 7 procent mot den volymviktade aktiekursen sista handelsdagen före emissionen. Genom Emissionen tillförs Bolaget MSEK 100 före emissionskostnader. Likviden avses användas till att finansiera Bolagets pågående investeringsprogram i Oman samt till generella rörelsekapitalbehov.

Efter Emissionen uppgår antalet aktier till 35 043 750, varav de nyemitterade aktierna utgör 7,1 procent av aktiekapitalet. Bolagets aktiekapital ökas med SEK 416 667 från SEK 5 423 958 till SEK 5 840 625.

Den 14 maj genomförde Tethys Oil, med stöd av emissionsbemyndigande som erhöles på årsstämman den 25 maj 2011 beslutat om en riktad nyemission om 500 000 aktier.

Emissionen, som avser 500 000 aktier, fullföljer avsikten att emittera upp till 3 000 000 aktier som offentliggjordes den 9 maj. Emissionskursen är 40 SEK och är densamma som bestämdes genom book building vid tilldelningen av de 2 500 000 aktier som offentliggjordes den 10 maj. Priset motsvarar en rabatt om cirka 7 procent mot den volymviktade aktiekursen sista handelsdagen före Emissionen. Genom Emissionen tillförs Bolaget 20 miljoner SEK före emissionskostnader.

Efter Emissionen uppgår antalet aktier till 35 543 750 varav de nyemitterade aktierna utgör 1,4 procent av aktiekapitalet. Bolagets aktiekapital ökas med 83 333 SEK från 5 840 625 SEK till 5 923 958 SEK.

Koncernens resultaträkning och rapport över totalresultat

TSEK	1 jan 2012 – 31 mar 2012 3 månader	1 jan 2011 – 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2011 – 31 dec 2011 12 månader
Försäljning av olja och gas	144 710	9 397	103 538
Avskrivning av olje- och gästtillgångar	-9 440	-	-
Övriga intäkter	-	133	-13
Operativa kostnader	-20 145	-	-
Övriga vinster/förluster, netto	-15	23	-52
Administrationskostnader inklusive avskrivningar	-5 782	-5 561	-20 443
Rörelseresultat	109 327	3 993	83 057
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	660	147	2 339
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-2 346	-18 849	-16 281
Vinst/förlust från intresseföretag, netto	0	-	-
Summa resultat från finansiella investeringar	-1 686	-18 701	-13 943
Resultat före skatt	107 641	-14 708	69 114
Inkomstskatt	-40	-27	-123
Periodens resultat	107 601	-14 735	68 991
Övrigt totalresultat			
Valutaomräkningsdifferens	-4 451	-9 113	4 785
Övrigt totalresultat för perioden	-4 451	-9 113	4 785
Totalresultat för perioden	103 150	-23 849	73 776
Antal utestående aktier	32 543 750	32 504 489	32 543 750
Antal utestående aktier (efter utspädning)	32 543 750	32 504 489	32 543 750
Vägt genomsnittligt antal aktier	32 543 750	32 504 489	32 520 596
Resultat per aktie, SEK	3,31	-0,45	2,12
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK	3,31	-0,45	2,12

Koncernens balansräkning

TSEK	31 mar 2012	31 dec 2011
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Olje- och gästtillgångar	401 696	206 651
Inventarier	2 217	2 298
Summa anläggningstillgångar	403 913	208 949
Finansiella tillgångar		
Övriga långfristiga fordringar	135 689	136 278
Andelar i intresseföretag	23 951	23 951
Summa finansiella tillgångar	159 640	160 228
Omsättningstillgångar		
Övriga fordringar	9 543	1 971
Förutbetalda kostnader	3 455	608
Kassa och bank	67 947	93 105
Summa omsättningstillgångar	80 944	95 685
SUMMA TILLGÅNGAR	644 498	464 862
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Aktiekapital	5 424	5 424
Övrigt tillskjutet kapital	438 329	438 329
Övriga reserver	-7 406	-2 955
Balanserad förlust	122 362	14 761
Summa eget kapital	558 709	455 559
Långfristiga skulder		
Avsättningar	2 782	1 705
Summa långfristiga skulder	2 782	1 705
Ej räntebärande kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	897	2 226
Övriga kortfristiga skulder	81 400	4 114
Upplupna kostnader	710	1 258
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder	83 006	7 598
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	644 498	464 862
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	350 355	-

Koncernens förändringar i eget kapital

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad förlust	Summa eget kapital
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 andra kvartalet 2011	-	-	-	724	724
Periodens resultat tredje kvartalet 2011	-	-	-	38 627	38 627
Periodens resultat fjärde kvartalet 2011	-	-	-	44 376	44 376
Periodens resultat	-	-	-	68 991	68 991
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens första kvartalet 2011	-	-	-9 113	-	-9 113
Valutaomräkningsdifferens andra kvartalet 2011	-	-	1 173	-	1 173
Valutaomräkningsdifferens tredje kvartalet 2011	-	-	6 618	-	6 618
Valutaomräkningsdifferens fjärde kvartalet 2011	-	-	6 108	-	6 108
Summa övrigt totalresultat	-	-	4 785	-	4 785
Summa totalresultat	-	-	4 785	-	4 785
Transaktioner med ägare					
Apportemission	7	1 721	-	-	1 728
Summa transaktioner med ägare	7	1 721	-	-	1 728
Utgående balans 31 december 2011	5 424	438 329	-2 955	14 761	455 559
Ingående balans 1 januari 2012	5 424	438 329	-2 955	14 761	455 559
Totalresultat					
Periodens resultat första kvartalet 2012	-	-	-	107 601	107 601
Periodens resultat	-	-	-	107 601	107 601
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens första kvartalet 2012	-	-	-4 451	-	-4 451
Summa övrigt totalresultat	-	-	-4 451	-	-4 451
Summa totalresultat	-	-	-4 451	-	-4 451
Utgående balans 31 mars 2012	5 424	438 329	-7 406	122 362	558 709

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2012 – 31 mar 2012 3 månader	1 jan 2011 – 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2011 – 31 dec 2011 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten			
Rörelseresultat	109 327	3 993	83 057
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	–	12	62
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	–	–	–
Inkomstskatt	-40	-27	-123
Justering för nedskrivning av olje- och gästtillgångar	–	–	–
Justering för avskrivningar	11 486	-12	8 281
Kassaflöde från/ använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	120 774	3 966	91 277
Ökning/minskning av fordringar	-10 418	19 538	18 743
Minskning av skulder	75 408	-2 082	3 584
Kassaflöde från/ använt i den löpande verksamheten	185 764	21 421	113 604
Investeringsverksamheten			
Erhållen likvid från utfarmning	-155 632	-15 426	-44 375
Investeringar i olje- och gästtillgångar	-54 237	–	–
Investeringar i intresseföretag	–	–	-23 951
Investeringar i långfristiga fordringar	–	–	-139 175
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-128	-333	-891
Kassaflöde från/ använt i investeringsverksamheten	-209 997	-15 759	-208 392
Finansieringsverksamheten			
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	–	–	1 727
Vinst/förlust från intresseföretag, netto	–	–	–
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	–	–	1 727
Periodens kassaflöde	-24 233	5 662	-93 061
Likvida medel vid periodens början	93 105	190 512	190 512
Valutakursförluster på likvida medel	-925	-12 525	-4 344
Likvida medel vid periodens slut	67 947	183 649	93 105

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

TSEK	1 jan 2011 – 31 dec 2011 12 månader	1 okt 2011 – 31 dec 2011 3 månader	1 jan 2010 – 31 dec 2010 12 månader
Försäljning av olja och gas	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	–	–	–
Övriga intäkter	445	880	3 236
Övriga förluster/vinster, netto	-15	23	-52
Administrationskostnader	-2 118	-3 014	-10 502
Rörelseresultat	-1 689	-2 111	-7 318
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1 939	2 392	9 148
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	-2 276	-18 845	-16 270
Nedskrivning av aktier i dotterbolag	–	–	-229
Summa resultat från finansiella investeringar	-338	-16 453	-7 351
Resultat före skatt	-2 026	-18 565	-14 669
Inkomstskatt	–	–	–
Periodens resultat	-2 026	-18 565	-14 669
Antal utestående aktier	32 543 750	32 504 489	32 543 750
Antal utestående aktier (efter full utspädning)	32 543 750	32 504 489	32 543 750
Vägt genomsnittligt antal aktier	32 543 750	32 504 489	32 520 596

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

TSEK	31 mar 2012	31 dec 2011
TILLGÅNGAR		
Materiella anläggningstillgångar	148	169
Finansiella anläggningstillgångar	157 141	160 829
Omsättningstillgångar	141 986	141 658
SUMMA TILLGÅNGAR	299 275	302 657
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital	247 933	249 960
Ej räntebärande kortfristiga skulder	51 342	52 697
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	299 275	302 657
Ställda säkerheter	500	500
Ansvarsförbindelser	–	–

Moderbolagets förändringar i eget kapital

TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Totalt eget kapital
	Aktie-kapital	Reserv-fond	Överkurs-fond	Balanserad förlust	Periodens resultat	
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
Periodens resultat andra kvartalet 2011	-	-	-	-	2 889	2 889
Periodens resultat tredje kvartalet 2011	-	-	-	-	1 953	1 953
Periodens resultat fjärde kvartalet 2011	-	-	-	-	-946	-946
Periodens resultat	-	-	-	-	-14 669	-14 669
Summa totalresultat	-	-	-	-	-14 669	-14 669
Transaktioner med ägare						
Apportemission	7	-	1 721	-	-	1 728
Summa transaktioner med ägare	7	-	1 721	-	-	1 728
Utgående balans 31 december 2011	5 424	71 071	367 258	-179 124	-14 669	249 960
Ingående balans 1 januari 2012	5 424	71 071	367 258	-179 124	-14 669	249 960
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-14 669	14 669	-
Totalresultat						
Periodens resultat första kvartalet 2012	-	-	-	-	-2 026	-2 026
Periodens resultat	-	-	-	-	-2 026	-2 026
Summa totalresultat	-	-	-	-	-2 026	-2 026
Utgående balans 31 mars 2012	5 424	71 071	367 258	-193 174	-2 026	247 933

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 Litauen, 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 2012 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person". Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2011.

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	2012	2012	2011	2011
	Genomsnitt	Periodens slut	Genomsnitt	Periodens slut
SEK/USD	6,82	6,74	6,55	6,84
SEK/CHF	7,35	7,40	7,57	7,36

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 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 2011.

Not 2, Försäljning av olja och gas

Under första kvartalet 2012 har Tethys Oil sålt 195 422 (16 032) fat olja, efter statens andel, från det tidiga produktionssystemet på Block 3 och 4 i Oman. Försäljningen under första kvartalet 2012 uppgick till TSEK 144 710 (TSEK 9 397) och försäljningspriset uppgick till USD 108,61 per fat (USD 88,93).

Not 3, Olje- och gastillgångar

TSEK	Bokfört värde	Avskriv-	Nedskriv-	Bokfört värde	Bokfört värde	Bokfört värde 31	Nedskriv-	Investeringar	Bokfört värde 1
Land	31 mars 2012	ningar 1 jan- 31 mar 2012	ningar 1 jan- 31 mar 2012	1 jan 2012	1 jan 2011	dec 2011	ningar 1 jan- 31 dec 2011	1 jan-31 dec 2011	jan 2011
Oman Block 15	114 81 ⁴	-	-	2 845	113 671 ²	113 671 ⁴	-	19 807	92 682 ⁵
Oman Blocks 3,4	268 057 ¹	-9 440	-	206 713	74 466 ²	74 466 ²	-	16 890	66 573 ³
Frankrike Attila	9 717	-	-	-	9 717	9 717	-	479	9 238
Frankrike Alés	6 024	-	-	260	5 764	5 764	-	5 764	-
Sverige Gotland Större	2 211	-	-	10	2 200	2 200	-	615	1 628
Nya områden	1 022	-	-	181	835	835	-	819	16
Totalt	401 696	-9 440	-	209 868	206 651	206 651	-	44 375	170 135

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolag		
	1 jan 2012- 31 mar 2012 3 månader	1 jan 2011- 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2011- 31 dec 2011 12 månader	1 jan 2012- 31 mar 2012 3 månader	1 jan 2011- 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2011- 31 dec 2011 12 månader
TSEK						
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	291 508	254 990	254 990	-	-	-
Investeringar i Frankrike	260	2 342	6 243	-	-	-
Investeringar i Oman	209 558	12 858	36 698	-	-	-
Investeringar i Sverige	10	7	615	-	-	-
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	187	6	819	-	-	-
Justeringar	-5 953 ¹	-15 185 ¹	-7 859 ²	-	-	-
Utgående balans	255 019	317 509	254 990	-	-	-
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	-	-	-	-	-	-
Avskrivningar	9 440	-	-	-	-	-
Utgående balans	9 440	-	-	-	-	-
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	84 857	84 857	84 857	-	-	-
Nedskrivningar	-	-	-	-	-	-
Utgående balans	84 857	84 857	84 857	-	-	-
Summa olje- och gastillgångar	401 696	170 375	206 651	-	-	-

³ 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.

⁴ Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar innehåller ej kassaflödespåverkande poster om TSEK 21 727 under belåret 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.

⁵ Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar innehåller ej kassaflödespåverkande poster om TSEK -796 under belåret 2009. Dessa investeringar är inte en del av investeringar.

* Tethys Oil redovisar nedskrivningar av olje- och gastillgångar avseende Block 3 och 4, vilket är enligt redovisningsprinciperna, till följd av att Block 3 och 4 med start första kvartalet 2012 bedöms vara i kommersiell produktionsfas.

Not 4, Operativa kostnader

Operativa kostnader för första kvartalet 2012 uppgick till TSEK 20 145 (TSEK -). De operativa kostnaderna är direkt hänförliga produktionen av olja på Block 3 och 4 i Oman, t ex kostnader för tankbilar, tariffer, övervakning och administration. Till följd av ett underuttag per 31 mars 2012 motsvarande 12 450 fat har de operativa kostnaderna under första kvartalet 2012 minskats med TSEK 2 187. Bolaget bedömer att villkoren för att i resultaträkningen redovisa olje- och gastillgångar i enlighet med redovisningsprinciperna har uppfyllts per 1 januari 2012.

Not 5, 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 6) Intresseföretag

Tethys Oil har förvärvat ett indirekt intresse i de litauiska tillgångarna; Rietavas- och Raiseiniailicenserna.

Ägandet sker genom ett aktieinnehav om 40 procent i det privata danska bolaget Jyllands Olie ApS, i partnerskap med Odin Energi som innehar resterande 60 procent. Jyllands Olie äger vidare 50 procent i det privata litauiska bolaget UAB LL Investicos. Det har inte skett några finansiella aktiviteter i Jyllands Olie utöver de nämnda investeringarna i idet litauiska bolaget.

Tethys Oil förvärvade 20 procents indirekt intresse för MUSD 3,5, motsvarande TSEK 23 951.

Not 7, Övriga långfristiga fordringar

Tethys Oil och det privata danska oljebolaget Odin Energi A/S har undertecknat ett investeringsavtal avseende tillgångar i Litauen. I enlighet med avtalet skall Tethys Oils intressen i Litauen ägas gemensamt med Odin genom bolag inom Odinkoncer-

nen, vilket ger Tethys Oil ett indirekt ägande om 25 procent i Minijos Nafta ("MN") och 20 procent i UAB LL Investicos ("LLI"). Tethys Oil har erhållit nyemitterade aktier i ett Odinbolag genom vilket innehavet i LLI ägs. Avseende innehavet i MN per 31 mars 2012, har Tethys Oil för närvarande en fordran vilken skall konverteras till aktieäggande i ett Odinbolag. För att möjliggöra konverteringen till aktier pågår en omstruktureringsprocess av Odin. Omstruktureringen är i linje med avtalet och fortgår enligt plan. Fordran uppgår till MEUR 15,2, motsvarande TSEK 135 689. Säkerhet för lånet är 30 procent av aktiekapitalet i Odin.

Not 8, Eget kapital

Per den 31 mars 2012 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 9, Avsättningar

Tethys Oil bedömer att Tethys Oils andel av återställningskostnader avseende Block 3 och 4 i Oman uppgår till TSEK 2 782 (TSEK 1 705). Till följd av denna avsättning ökar olje- och gastillgångar med ett motsvarande belopp.

Not 10) Ansvarsförbindelser

Enligt avtalet mellan Mitsui och Tethys Oil under 2010, 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. Per 31 december 2011 hade Mitsui uppfyllt ovannämnda finansieringsåtagande. Enligt samma avtal skall Mitsui erhålla och har börjat erhålla under första kvartalet 2012 Tethys Oils andel av kostnadsersättning från produktion (sk cost oil) motsvarande finansieringsåtagandet om MUSD 60. Under första kvartalet 2012 erhöll Mitsui MUSD 8 från Tethys Oils andel av kostnadsersättning. Återstående kostnadsersättning som skall betalas till Mitsui uppgår per 31 mars 2012 till MUSD 52, motsvarande TSEK 350 355 (TSEK -).

Not 11) Närstående transaktioner

Under året har Tethys Oil Suisse S.A., ett helägt dotterbolag till Tethys Oil AB, betalat hyra om CHF 24 000 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 12) Händelser efter räkenskapsårets utgång

Den 10 maj 2012 genomförde Tethys Oil, med stöd av det emissionsbemyndigande som erhöles på årsstämman den 25 maj 2011, en riktad nyemission om 2 500 000 aktier. Emissionen tilldelades huvudsakligen svenska och internationella institutionella investerare. Emissionskursen uppgick till SEK 40, vilket motsvarade en rabatt om cirka 7 procent mot den volymviktade aktiekursen sista handelsdagen före emissionen. Genom Emissionen tillförs Bolaget MSEK 100 före emissionskostnader. Likviden avses användas till att finansiera Bolagets pågående investeringsprogram i Oman samt till generella rörelsekapitalbehov.

Efter Emissionen uppgår antalet aktier till 35 043 750, varav de nyemitterade aktierna utgör 7,1 procent av aktiekapitalet. Bolagets aktiekapital ökas med SEK 416 667 från SEK 5 423 958 till SEK 5 840 625.

Den 14 maj genomförde Tethys Oil, med stöd av emissionsbemyndigande som erhöles på årsstämman den 25 maj 2011 beslutat om en riktad nyemission om 500 000 aktier.

Emissionen, som avser 500 000 aktier, fullföljer avsikten att emittera upp till 3 000 000 aktier som offentliggjordes den 9 maj. Emissionskursen är 40 SEK och är densamma som bestämdes genom book building vid tilldelningen av de 2 500 000 aktier som offentliggjordes den 10 maj. Priset motsvarar en rabatt om cirka 7 procent mot den volymviktade aktiekursen sista handelsdagen före Emissionen. Genom Emissionen tillförs Bolaget 20 miljoner SEK före emissionskostnader.

Efter Emissionen uppgår antalet aktier till 35 543 750 varav de nyemitterade aktierna utgör 1,4 procent av aktiekapitalet. Bolagets aktiekapital ökas med 83 333 SEK från 5 840 625 SEK till 5 923 958 SEK.

Nyckeltal

Koncernen

	1 jan 2012 – 31 mar 2012 3 månader	1 jan 2011 – 31 mar 2011 3 månader	1 jan 2011 – 31 dec 2011 12 månader
Resultat- och balansposter			
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	109 327	3 993	83 057
Rörelsemarginal, %	75,55%	n.a.	80,22%
Resultat efter finansiella poster, TSEK	107,641	-14 708	69 114
Årets resultat, TSEK	107,601	-14 735	68 991
Nettomarginal, %	74.36%	n.a.	66,63%
Eget kapital, TSEK	558,709	356 206	455 559
Balansomslutning, TSEK	644,498	358 138	464 862
Kapitalstruktur			
Soliditet, %	86,69%	99,52%	98,00%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	86,69%	99,52%	98,00%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	209 997	15 759	208 392
Lönsamhet			
Räntabilitet på eget kapital, %	19,26%	neg.	15,14%
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	16,70%	neg.	16,25%
Nyckeltal per medarbetare			
Genomsnittligt antal anställda	15	9	12
Aktiedata			
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	5,71	0,19	3,49
Antal aktier på balansdagen, tusental	32 544	32 504	32 544
Eget kapital per aktie, SEK	17,17	10,96	14,00
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	32 544	30 849	32 521
Resultat per aktie, SEK	3,31	-0,45	2,12
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	n.a.	n.a.	n.a.

Se Årsredovisningen 2011 för definitioner av nyckeltal.

Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not applicable) och n.m. betyder ej meningsfull (not meaningful).

Finansiell information

Bolaget planerar publicera följande rapporter:

Årsstämma 2012 kommer att hållas i Stockholm den 16 maj 2012

Sexmånadersrapport 2012 (januari – juni 2012) den 20 augusti 2012

Niomånadersrapport 2012 (januari – september 2012) den 12 november 2012

Bokslutskommuniké 2012 (januari – december 2012) den 11 februari 2013

Tremånadersrapport 2013 (januari – mars 2013) den 6 maj 2013

Stockholm, 14 maj 2012

Tethys Oil AB (publ)

Org. No. 556615-8266

Magnus Nordin

Verkställande direktör

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

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

