

Rapport för perioden 1 januari 2010 – 30 juni 2010

VÄSENTLIGA HÄNDELSER

- Den 19 maj ingick Tethys ett utfarmningsavtal med Mitsui E&P Middle East B.V., ett dotterbolag till Mitsui & Co. Ltd., varigenom Mitsui förvärvade 20 procents andel av licensen som omfattar Block 3 och 4. Köpeskillingen uppgick till MUSD 20 kontant, vilken Tethys erhöll efter affärens slutförande efter rapportperioden. Vidare har Mitsui förbundit sig att betala Tethys andel av investeringskostnader i Block 3 och 4 upp till MUSD 60 med start från och med 1 januari 2010
- Saiwan East-3 flödade 10 714 fat olja per dag vid produktionstest
- Oberoende tredjepartsstudie av oljetillgångarna på Block 3 och 4 påvisar att blocken håller betingade resurser om 42 miljoner fat konventionell olja
- Saiwan East-4 färdigborrad – flera oljeförande bergartslager påträffade
- Pilotproduktion från Farha South-3-borrningen påbörjad
- Tethys Oil har i början av juli, efter rapportperioden, erhållit TSEK 47 326 från 2 057 653 utnyttjade teckningsoptioner. Det totala antalet aktier i Tethys Oil efter utspädningen av de utnyttjade teckningsoptionerna uppgår till 32 504 489 aktier
- Fram till den 30 juni 2010 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Resultatet för första halvåret 2010 uppgick till TSEK 8 333 (TSEK -28 172 för motsvarande period föregående år) och TSEK 15 017 (TSEK -29 740) för andra kvartalet
- Resultat per aktie SEK 0,28 (SEK -1,13) för det första halvåret 2010 och SEK 0,50 (SEK -1,17) för det andra kvartalet
- Likvida medel per den 30 juni 2010 uppgick till TSEK 3 604 (TSEK 13 620). Per rapporteringsdagen, 20 augusti 2010, uppgår likvida medel till MSEK 220 efter slutförandet av utfarmningen av Block 3 och 4. Olje- och gasinvesteringar uppgick till TSEK 42 695 (TSEK 51 982) huvudsakligen hänförliga till Block 3 och 4 i Oman

Tethys Oil AB (publ)

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

Vänner och investerare,

Under andra kvartalet 2010 - publicerade Tethys den första oberoende tredjepartsstudien av oljetillgångarna på Block 3 och 4 - säkrade de förväntade finansieringsbehoven på Block 3 och 4 genom en utfarmning till Mitsui - inledde 2010 års arbetsprogram - genomförde vår mest framgångsrika borrning till dags dato. Hittills under tredje kvartalet har vi avslutat vår andra borrningen i år och inlett den tredje.

Utfarmning säkrar de förväntade finansieringsbehoven på Block 3 och 4

Den 19 maj ingick Tethys Oil, genom dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd, ett utfarmningsavtal med Mitsui E&P Middle East B.V, ett dotterbolag till Mitsui & Co. Ltd., enligt vilket Mitsui förvärvar 20 procents andel i licenserna Block 3 och 4 av Tethys. Försäljningslikviden uppgick till MUSD 20 kontant. Därtill har Mitsui förbundit sig att betala Tethys andel av investeringskostnader på Block 3 och 4 upp till MUSD 60 med början från och med 1 januari 2010. Affären slutfördes under sommaren, och i skrivande stund har Tethys erhållit försäljningslikviden samt ersättning för alla investeringar som gjorts sedan 1 januari 2010.

Vidare kan Tethys komma att erhålla en tilläggsköpeskilling om MUSD 10 om den sammanlagda kommersiella oljeproduktionen från Block 3 och 4 överstiger 10 000 fat olja per dag under en period om 30 dagar. Efter utfarmningen har Tethys en andel om 30 procent i Block 3 och 4.

Oljekällan Saiwan East-3 flödade 10 714 fat olja per dag vid test

Borrningen av Saiwan East-3 ("SE-3") på Block 4 i 2010 års arbetsprogram, inleddes i början av maj. SE-3 syftade till att utvärdera och utveckla oljefyndet i Khufaiformationen som gjordes vid borrningen av Saiwan East-2 förra året. SE-3 borrades 1,2 kilometer sydost om borrhålet SE-2 och borrarplatsen valdes efter analys av resultaten från den nyligen genomförda 3D-seismikstudien.

SE-3 borrades först vertikalt till ett djup om 1 800 meter. SE-3 genomborrade en oljeförande zon om över 61 meter brutto (gross oil column) i Khufailagret. Efter att den vertikala borrningen avslutats, borrades en horisontell sektion vilken också produktionstestades. Det högsta flöde som uppmättes vid produktionstesterna var 10 714 fat olja per dag, genom en 38 millimeter bred ventil. Oljan har en densitet om 32,4 grader API.

Vid borrningen påträffades också tungolja i lagren Buah, Amin och Miqrat.

Borrhålet är naturligtvis Tethys mest framgångsrika borrning till dags dato. De 10 714 faten överträffade våra förväntningar och bekräftar till fullo Khufaireservoarens produktivitet.

Borrning av Saiwan East-4 framgångsrikt genomförd

Borrningen av Saiwan East-4 på Block 4 har framgångsrikt slutförts och de preliminära resultaten har utvärderats. Borrarplatsen ligger 2,9 kilometer sydost om Saiwan East-3, och hålet borrades till ett djup om 2 463 meter. Flera oljeförande lager genomborrades, inklusive Khufaikalkstenen från vilken borkärnor med en sammanlagd längd om 78 meter togs. Ovanför Khufailagret påträffades olja också i Buah- och Miqratlagren. Prospekteringsmål under Khufailagret genomborrades utan några väsentliga oljeindikationer.

I skrivande stund har inte egenskaperna och kvaliteten på den olja som påträffades i de olika lagren fastställts, men resultaten är tillräckligt goda för att motivera produktionstester, vilka kommer att genomföras senare under året med en mindre rigg.

Oberoende tredjepartsstudie av oljetillgångarna

Tethys publicerade i maj resultaten från Gaffney, Cline & Associates (GCA) tredjepartsstudie av oljetillgångarna på Block 3 och 4. Studien baseras på tillgängliga data per 1 maj 2010 och omfattar Farha Southstrukturen på Block 3 och Saiwan Eaststrukturen på Block 4.

I studien beräknas de betingade resurserna (best estimate, 2C), brutto, på Farha South uppgå till 8,9 miljoner fat i Bariklagret och till 12,2 miljoner fat i Lower Al Bashirlagret. På Block 4 beräknas de betingade resurserna (2C) uppgå till 20,8 miljoner fat brutto i Khufailagret. Dessutom beräknas den tunga oljan i Miqrat- och Aminlagren i Saiwan East på Block 4 uppgå till 32,7 miljoner fat betingade resurser (2C), brutto. Tethys nettoandel av de betingade resurserna uppgår till 30 procent (före statens andel).

Resurssiffrorna är mycket uppmuntrande och visar att vi är på rätt väg med våra planer för Block 3 och 4. Detta är en utmärkt start som bekräftar tillgångarnas potential. Vi är övertygade om att vi, allt eftersom årets arbete

utvecklas och utvärderingsborrningarna fortsätter, kommer att kunna öka resurssiffrorna och så småningom också uppgradera dem till reserver. Det är också värt att notera att vi redan nu kunnat inkludera en liten andel av den tunga oljan i Saiwan East i resurserna.

Tidigt produktionsprogram på Farha South

Produktionsanläggningar och annan infrastruktur för det tidiga produktionsprogrammet på Farha South på Block 3 har färdigställts. Produktionssystemet har huvudsakligen konstruerats med standardutrustning. Därigenom har kostnaderna begränsats och konstruktionstiden minimerats. Pilotproduktion från Farha South-3 har påbörjats. Oljan transporteras från Farha South med tankbil 80 kilometer till Alamstationen, där oljan pumpas in i det nationella omanska pipelinesystemet.

Borrprogrammet fortsätter under hösten

Borrningen av Farha South-4 ("FS-4") har påbörjats med samma rigg som användes för borrningarna SE-3 och SE-4. FS-4 borras nära FS-3. Under hösten planeras borrprogrammet fortsätta med ytterligare borrningar i Farha Southområdet och med fortsatta utvärderings- och prospekteringsborrningar i Saiwan Eastområdet.

Våra övriga projekt

Jebel Aswad på Block 15 onshore Oman, Attillalicensen onshore Frankrike och vår svenska licens Norra Gotland har alla överskuggats av framgångarna vi haft på Block 3 och 4. Men de ingår i hög grad fortfarande i vår projektportfölj, och vi förväntar oss ökad verksamhet och ytterligare utvärderingsarbete på alla dessa tre områden senare under året.

Det har varit ett fantastiskt 2010 hittills. Det kommer att komma bakslag - det gör det alltid - men låtom oss för stunden glädjas över vad året fört med sig hittills. Tethys är delaktigt i ett stort äventyr i ett storslaget land med en stödjande regering, med de bästa partner och en mycket kompetent och framgångsrik operatör på Block 3 och 4. Men inga av dessa resultat hade varit möjliga utan Ert stöd, våra investerare och finansörer. Utan Er orubbliga tro på en möjlig framgång hade vi inte varit där vi är idag.

Så - Vänner och Investerare - fortsatt att följa oss, vi kan vara på väg mot något riktigt stort...

Stockholm i augusti 2010

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Vince Hamilton
Styrelseordförande

RESULTAT OCH KASSAFLÖDE

De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden. Koncernens primärsegment är geografisk marknad. Inom koncernen finns endast nedskrivningar och investeringar för dessa geografiska marknader vilka presenteras nedan.

Periodens resultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett resultat för första halvåret 2010 om TSEK 8 333 (TSEK -28 172 för motsvarande period föregående år) och TSEK 15 017 (TSEK -29 740) för andra kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK 0,28 (SEK -1,13) för sexmånadersperioden och SEK 0,50 (SEK -1,17) för andra kvartalet. Resultatet för första halvåret 2010 har i betydande utsträckning påverkats av valutakursvinster. Koncernens valutakurspåverkan uppgår till TSEK 14 368 som nästan uteslutande härrör till den starkare amerikanska dollarn i jämförelse med den svenska kronan. Bakgrunden är att huvuddelen av Tethys Oil ABs fordringar avser lånefinansiering av tillgångarna Block 15 och Block 3 och 4 i Oman, vilka ägs genom två utländska dotterbolag vilka finansieras genom koncernlån från moderbolaget. Valutan för dessa lån är amerikanska dollar. Omräkningsdifferenserna som uppstår mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Valutakursvinsterna är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till TSEK 14 368 för första halvåret 2010 och TSEK 18 258 för andra kvartalet.

Det har inte förekommit några nedskrivningar av olje- och gastillgångar under första halvåret 2010 (TSEK 15 559). Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för första halvåret 2010 uppgick till TSEK -5 726 (TSEK -6 477) för det första halvåret 2010 och TSEK -2 840 (TSEK -3 399) för det andra kvartalet.

Det har inte förekommit någon försäljning eller produktion av olja och gas under sexmånadersperioden som avslutades den 30 juni 2010. Följaktligen har det inte skett någon avskrivning av olje- och gastillgångar.

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och uppgick till TSEK -6 930 (TSEK -7 510) för det första halvåret 2010 och TSEK -3 183 (TSEK -3 814) för det andra kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 135 (TSEK 133) för sexmånadersperioden och TSEK 62 (TSEK 71) för andra kvartalet. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Dessa kostnader är företagsrelaterade och kapitaliseras följaktligen inte. Avskrivningarna och nedskrivningarna är hänförliga inventarier. Delar av administrationskostnaderna i Tethys Oil Oman Ltd. vidarefaktureras det joint venture som bolaget ingår i Block 15 i Oman, där utgifterna kapitaliseras och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovanstående innebär vidare att utgifterna finansieras till 60 procent av bolagets partner i Block 15 i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under *Övriga intäkter* i resultaträkningen. Delar av de återstående administrationskostnaderna kapitaliseras i dotterbolagen och i de fall Tethys Oil är operatör finansieras dessa av partners. I koncernens resultaträkning elimineras dessa interna transaktioner.

Förändringar av olje- och gastillgångar

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

Land	Licens-namn	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 30 jun 2010	Bokfört värde 31 dec 2009	Investeringar jan-jun 2010
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil , Odin Energy	105 649	99 064	832
Oman	Block 3,4	50% ¹	33 125	CCED , Mitsui, Tethys Oil	153 100	101 615	39 980
Frankrike	Attila	40%	1 986	Galli Coz , Tethys Oil	6 889	3 628	3 262
Sverige	Gotland Större	100%	540	Tethys Oil	1 419	1 142	277
Nya områden					182	174	8
Totalt			37 040		267 238	205 623	42 695

Olje- och gastillgångar uppgick per den 30 juni 2010 till TSEK 267 238 (TSEK 205 623). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till TSEK 42 695 (TSEK 51 982) under sexmånadersperioden som slutade 30 juni 2010. Investeringar i olje- och gastillgångar under det första halvåret 2010 avser främst Block 3 och 4 i Oman. Under kvartalet har Tethys Oil med partner utfört en 3D-seismikundersökning över Saiwan East på Block 4 och över Farha South på Block 3. Vidare har produktionstester av Barikreservoaren genomförts och en utvärderingsborrning, SE-3, påbörjats på Saiwan East på Block 4. Inriktningen på arbetsprogrammet 2010 är att fortsätta utvärdera Khufaireservoaren på Block 4 och att leda Barik- och Lower Al Bashirreservoarerna i produktion på Farha South på Block 3.

Investeringar i övriga licensområden har under första halvåret 2010 uppgått till TSEK 4 379 och har huvudsakligen avsett licensadministration och utvärdering av prospekteringsborrningen PLM-2 i Frankrike. I bokfört värde av olje- och gastillgångar ingår valutakursförändringar om TSEK 18 920 under det första halvåret 2010, vilka inte är kassaflödespåverkande och därför inte ingår i investeringar. För ytterligare information se *Periodens resultat och försäljning* ovan.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank per den 30 juni 2010 uppgick till TSEK 3 604 (TSEK 13 620).

Under det första halvåret 2010, mottog Tethys Oil intäkter om TSEK 43 648 från utnyttjandet av 1 897 745 teckningsoptioner, vilket ökade antal aktier med motsvarande antal.

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

Kortfristiga fordringar

Kortfristiga fordringar uppgick till TSEK 3 926 (TSEK 1 810) per den 30 juni 2010. Kortfristiga fordringar avser huvudsakligen fordringar på partners i olje- och gasverksamheten.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 juni 2010 uppgick till TSEK 5 571 (TSEK 19 911), av vilka TSEK 5 028 (TSEK 1 080) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 326 (TSEK 18 448) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 217 (TSEK 383) är hänförliga till upplupna kostnader. Minskningen av kortfristiga skulder beror till stor del på betalningar för tidigare investeringar på Block 3 och 4. Betalningarna skedde i början av första kvartalet 2010.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat om TSEK 15 123 (TSEK -6 224) för första halvåret 2010 och TSEK 18 550 (TSEK -12 151) för andra kvartalet. Administrationskostnaderna uppgick till TSEK -4 252 (TSEK -4 150) för första halvåret 2010 och TSEK -2 386 (TSEK -2 176) för andra kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK 17 958 (TSEK -3 444) under sexmånadersperioden och TSEK 20 174 (TSEK -10 722) för

¹ I enlighet med utfarmningsavtalet med Mitsui uppgår Tethys Oils andel av Block 3 och 4 till 30 procent. Utfarmningsavtalet trädde i kraft efter att rapportperioden var avslutad.

andra kvartalet. Den starkare amerikanska dollarn har haft positiv inverkan på resultatet från finansiella investeringar. Dessa valutakursvinster avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under första halvåret 2010 till TSEK 67 746 (TSEK 53 456). 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.

Aktiedata

Per den 30 juni 2010 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 30 446 836 (28 049 091), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram för anställda.

Per den 1 januari 2010 uppgick antalet aktier i Tethys Oil till 28 049 091. Under det första halvåret 2010 utnyttjades 1 897 745 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 43 648 före emissionskostnader. Aktierna registrerades löpande under första halvåret 2010.

Vidare har två *private placements* genomförts under första halvåret 2010, med stöd av bemyndigande från Årsstämman 20 maj 2009. Dessa två *private placements*, om 500 000 aktier tillsammans, genomfördes i mars till SEK 30,75 och SEK 33,75 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället. Emissionslikviden från dessa emissioner uppgick till TSEK 15 820 före emissionskostnader. De nyemitterade aktierna registrerades i april.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 13.

Händelser efter rapportperioden

Tethys Oil har efter rapportperioden, under första delen av juli, erhållit TSEK 47 326 från 2 057 653 utnyttjade teckningsoptioner. Teckningsoptionerna delades ut med företrädesrätt till befintliga aktieägare under 2008 och kunde utnyttjas fram till och med den 30 juni 2010. Omkring 98 procent av samtliga teckningsoptioner utnyttjades. Totalt antal aktier i Tethys Oil efter utspädningen från utnyttjade teckningsoptioner uppgår till 32 504 489.

Den 19 maj offentliggjorde Tethys Oil att det helägda dotterbolaget Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd. ingått avtal med Mitsui E&P Middle East B.V., ett dotterbolag till Mitsui & Co., varigenom Mitsui förvärvade 20 procents andel i Block 3 och 4 onshore Oman. Affären slutfördes efter rapportperioden och följaktligen har Tethys Oils andel av Block 3 och 4 minskats till 30 procent och Tethys Oil har erhållit MUSD 20 kontant. Försäljningen medför en reavinst om MUSD 14,1 under det tredje kvartalet 2010 i det helägda dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd. Vidare har Tethys Oil mottagit ersättning för samtliga investeringar som gjorts sedan 1 januari 2010, i enlighet med utfarmningsavtalet, där Mitsui förbundit sig att betala Tethys Oils andel av icke prospekteringsrelaterade kostnader på Block 3 och 4 upp till USD 60 miljoner med början från och med 1 januari 2010. Om den sammanlagda oljeproduktionen från Block 3 och 4 i framtiden kommer att överstiga 10 000 fat olja per dag under en 30-dagarsperiod, kommer Mitsui att betala en tilläggsköpeskilling om MUSD 10.

Per rapporteringsdatum, 20 augusti 2010, uppgår likvida medel till MSEK 220.

KONCERNENS RESULTATRÄKNING OCH RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT

TSEK	Not	1 jan 2010 - 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010 - 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009 - 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009 - 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Försäljning av olja och gas	2	-	-	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	2	-	-	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	2	-	-	-15 559	-14 196	-15 872
Övriga intäkter	3	936	-15	1 282	668	2 287
Övriga vinster/förluster, netto		-18	-38	-30	-3	-56
Administrationskostnader inklusive avskrivningar		-6 930	-3 183	-7 510	-3 814	-15 343
Rörelseresultat		-6 011	-3 236	-21 818	-17 344	-28 985
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		18 259	18 259	809	-6 085	2 234
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-3 891	-	-7 132	-6 293	-15 696
Summa resultat från finansiella investeringar		14 368	18 258	-6 324	-12 379	-13 461
Resultat före skatt		8 357	15 023	-28 142	-29 723	-42 446
Inkomstskatt		-24	-5	-30	-17	-57
Periodens resultat		8 333	15 017	-28 172	-29 740	-42 503
Övrigt totalresultat						
Valutaomräkningsdifferens		838	1 208	64	-1 618	-1 103
Övrigt totalresultat för perioden		838	1 208	64	-1 618	-1 103
Totalresultat för perioden		9 170	16 225	-28 108	-31 358	-43 607
Antalet utestående aktier	4	30 446 836	30 446 836	27 280 086	27 280 086	28 049 091
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	4	32 573 935	32 573 935	32 075 735	32 075 735	32 073 935
Vägt genomsnittligt antal aktier	4	29 257 494	30 107 213	24 859 530	25 435 642	26 274 023
Resultat per aktie, SEK		0,28	0,50	-1,13	-1,17	-1,62
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK		0,26	0,46	-1,13	-1,17	-1,33

KONCERNENS BALANSRÄKNING

TSEK	Not	30 jun 2010	31 dec 2009
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	2	267 238	205 623
Inventarier		926	1 045
Summa anläggningstillgångar		268 165	206 668
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar		3 926	1 810
Förutbetalda kostnader		341	581
Kassa och bank		3 604	13 620
Summa omsättningstillgångar		7 871	16 011
SUMMA TILLGÅNGAR		276 036	222 680
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
Aktiekapital	4	5 074	4 675
Övrigt tillskjutet kapital		389 726	331 601
Övriga reserver		1 632	794
Balanserad förlust		-125 967	-134 300
Summa eget kapital		270 466	202 770
Ej räntebärande kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		5 028	1 080
Övriga kortfristiga skulder		326	18 448
Upplupna kostnader		217	383
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder		5 571	19 911
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		276 036	222 680
Ställda säkerheter		500	500
Ansvarsförbindelser	5	27 230	25 804

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

TSEK	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad Förlust	Summa Eget kapital
Ingående balans 1 januari 2009	3 997	262 982	1 897	-91 799	177 077
Totalresultat första kvartalet 2009	-	-	1 682	1 568	3 250
Totalresultat andra kvartalet 2009	-	-	-1 618	-29 740	-31 358
Totalresultat tredje kvartalet 2009	-	-	-2 479	-24 442	-26 921
Totalresultat fjärde kvartalet 2009	-	-	1 312	10 109	11 421
Private placement februari	217	12 783	-	-	13 000
Emissionskostnader	-	-83	-	-	-83
Private placement juni	333	39 667	-	-	40 000
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-1 307	-	-	-1 307
Utnyttjade teckningsoptioner juli	29	4 023	-	-	4 052
Utnyttjade teckningsoptioner oktober	99	13 536	-	-	13 536
Utgående balans 31 december 2009	4 675	331 601	794	-134 300	202 770
Ingående balans 1 januari 2010	4 675	331 601	794	-134 300	202 770
Totalresultat första kvartalet 2010	-	-	-370	-6 685	-7 055
Totalresultat andra kvartalet 2010	-	-	1 208	15 017	16 225
Utnyttjade teckningsoptioner februari	65	8 894	-	-	8 959
Utnyttjade teckningsoptioner mars	126	17 238	-	-	17 364
Utnyttjade teckningsoptioner april	80	11 018	-	-	11 098
Utnyttjade teckningsoptioner maj	31	4 242	-	-	4 273
Utnyttjade teckningsoptioner juni	14	1 940	-	-	1 954
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-949	-	-	-949
Private placement mars	83	15 742	-	-	15 825
Utgående balans 30 juni 2010	5 074	389 726	1 632	-125 967	270 466

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS

TSEK	Not	1 jan 2010 - 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010 - 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009 - 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009 - 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten						
Rörelseresultat		-6 011	-3 236	-21 818	-17 344	-28 985
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		-	-	42	2	67
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-	-	-	-	-5
Inkomstskatt		-24	-5	-30	-17	-57
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar		-	-	15 559	14 196	15 872
Justering för avskrivningar		309	402	-230	-235	251
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		-5 726	-2 840	-6 477	-3 399	-12 856
Minskning/ökning av fordringar		-1 875	-875	4 119	2 641	5 691
Minskning/ökning av skulder		-14 340	2 409	851	1 592	1 752
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten		-21 941	-1 306	-1 507	834	-5 413
Investeringsverksamheten						
Investeringar i olje- och gastillgångar	2	-42 695	-11 252	-51 982	-34 306	-81 480
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar		-17	-21	-142	-105	-200
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten		-42 712	-11 273	-52 124	-34 411	-81 681
Finansieringsverksamheten						
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	4	58 525	16 744	52 391	39 474	69 297
Avkastning på övriga kortfristiga placeringar		-	-	4	-3	4
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		58 525	16 744	52 395	39 471	69 301
Periodens kassaflöde		-6 129	4 165	-1 235	5 894	-17 793
Likvida medel vid periodens början		13 620	3 305	29 886	23 080	29 886
Valutakursvinster/-förluster på likvida medel		-3 887	-3 864	520	-233	1 524
Likvida medel vid periodens slut		3 604	3 606	29 171	28 742	13 620

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG

TSEK	Not	1 jan 2010 - 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010 - 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009 - 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009 - 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Försäljning av olja och gas	2	-	-	-	-	-
Avskrivning av olje- och gastillgångar	2	-	-	-	-	-
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	2	-	-	-	-	-
Övriga intäkter		1 434	799	1 400	750	2 625
Övriga förluster/vinster, netto		-18	-38	-30	-3	-56
Administrationskostnader		-4 252	-2 386	-4 150	-2 176	-7 934
Rörelseresultat		-2 835	-1 624	-2 780	-1 429	-5 366
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		21 827	20 174	3 681	-4 435	7 962
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-3 869	-	-7 126	-6 287	-15 641
Nedskrivning av aktier i dotterbolag		-	-	-	-	-17 282
Summa resultat från finansiella investeringar		17 958	20 174	-3 444	-10 722	-24 961
Resultat före skatt		15 123	18 550	-6 224	-12 151	-30 327
Inkomstskatt		-	-	-	-	-
Periodens resultat		15 123	18 550	-6 224	-12 151	-30 327
Antalet utestående aktier	4	30 446 836	30 446 836	27 280 086	27 280 086	28 049 091
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	4	32 573 935	32 573 935	32 075 735	32 075 735	32 073 935
Vägt genomsnittligt antal aktier	4	29 257 494	30 107 213	24 859 530	25 435 642	26 274 023

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

TSEK	Not	30 jun 2010	31 dec 2009
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	2	172	225
Finansiella anläggningstillgångar		299 783	213 782
Omsättningstillgångar		3 600	12 793
SUMMA TILLGÅNGAR		303 555	226 800
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	4	299 653	226 005
Ej räntebärande kortfristiga skulder		3 902	794
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		303 555	226 800
Ställda säkerheter		500	500
Ansvarsförbindelser	5	-	25 804

MODERBOLAGETS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL

TSEK	Bundet eget kapital		Fritt eget kapital			Summa eget kapital
	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	Balanserad förlust	Periodens resultat	
Ingående balans 1 januari 2009	3 997	71 071	191 911	-67 555	-12 389	187 035
Överföring av föregående års resultat	-	-	-	-12 389	12 389	-
Resultat första kvartalet 2009	-	-	-	-	5 927	5 927
Resultat andra kvartalet 2009	-	-	-	-	-12 151	-12 151
Resultat tredje kvartalet 2009	-	-	-	-	-20 065	-20 065
Resultat fjärde kvartalet 2009	-	-	-	-	-4 037	-4 037
Private placement mars	217	-	12 783	-	-	13 000
Emissionskostnad private placement	-	-	-83	-	-	-83
Private placement juni	333	-	39 667	-	-	40 000
Emissionskostnad teckningsoptioner	-	-	-1 307	-	-	-1 307
Utnyttjade teckningsoptioner juli	29	-	4 023	-	-	4 052
Utnyttjade teckningsoptioner oktober	99	-	13 536	-	-	13 635
Utgående balans 31 december 2009	4 675	71 071	260 530	-79 944	-30 327	226 005
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	-
Resultat första kvartalet 2010	-	-	-	-	-3 427	-3 427
Resultat andra kvartalet 2010	-	-	-	-	18 550	18 550
Utnyttjade teckningsoptioner februari	65	-	8 894	-	-	8 959
Utnyttjade teckningsoptioner mars	126	-	17 238	-	-	17 364
Utnyttjade teckningsoptioner april	80	-	11 018	-	-	11 098
Utnyttjade teckningsoptioner maj	31	-	4 242	-	-	4 273
Utnyttjade teckningsoptioner juni	14	-	1 940	-	-	1 954
Emissionskostnad teckningsoptioner	-	-	-949	-	-	-949
Private placement mars	83	-	15 742	-	-	15 825
Utgående balans 30 juni 2010	5 074	71 071	318 669	-110 270	15 123	299 653

NOTER

Allmän information

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

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

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens halvårsrapport har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets halvårsrapport för 2010 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2.3 "Redovisning för juridisk person". Samma redovisningsprinciper användes i årsredovisningen 2009.

Finansiella instrument

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

Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Verksamhetsrisk

Den huvudsakliga verksamhetsrisken är av teknisk och geologisk natur. För närvarande prospekterar Koncernen efter olja och naturgas samt utvecklar kända olje- och/eller gasackumulationer. Den huvudsakliga risken är att de intressen Koncernen har i olje- och gastillgångar inte kommer att utvecklas till kommersiella fyndigheter. Tethys Oil är vidare exponerat mot oljepriser eftersom inkomst och lönsamhet kommer att bero på det vid varje tidpunkt gällande oljepriset. Då koncernen för närvarande inte producerar olja eller naturgas är denna effekt begränsad. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska förväntad lönsamhet och kan innebära att projekt bedöms som olönsamma även om fynd påträffas. Ytterligare en verksamhetsrisk är tillgång på utrustning i Tethys Oils projekt. I synnerhet under borrhänsen av ett projekt är Koncernen beroende av avancerad utrustning såsom 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 verksamt i flera länder är Tethys Oil exponerat mot fluktuationer i ett antal valutor. Eventuella framtida intäkter kommer sannolikt att vara denominerade i utländsk valuta, i synnerhet amerikanska dollar. Vidare har Tethys Oil sedan grundandet varit helt eget kapitalfinansierat och då Koncernen inte producerat några vinster har finansiering skett genom nyemissioner. Ytterligare kapital kommer att behövas för att finansiera Tethys Oils verksamhet och/eller till förvärv av ytterligare licenser. Den huvudsakliga risken är att det kan komma att ske i ett marknadsläge som är mindre gynnsamma.

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

Not 2) Olje- och gastillgångar

TSEK	Bokfört värde	Nedskrivningar	Investeringar	Bokfört värde	Bokfört värde	Nedskrivningar	Investeringar	Bokfört värde
Land	30 juni 2010	2010	2010	1 jan 2010,	31 dec 2009	2009	2009	1 jan 2009
Oman Block 15	105 649 ²	-	832	99 064 ³	99 064 ³	-	11 480	98 729
Oman Block 3,4	153 100 ²	-	39 980	101 615 ³	101 615 ³	-	56 401	34 867
Frankrike Attila	6 889	-	3 262	3 628	3 628	-	38	3 589
Marocko Bouanane	-	-	-	-	-	-14 076	12 218	1 858
Turkiet Ispandika	-	-	-	-	-	-1 364	75	1 289
Spanien Cameros	-	-	-	-	-	-433	433	-
Sverige Gotland Större	1 419	-	277	1 142	1 142	-	712	429
Nya områden	182	-	8	174	174	-	122	52
Totalt	267 240	-	42 695	205 623	205 623	-15 872	81 480	140 811

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolag		
	1 jan 2010 – 30 juni 2010 6 månader	1 jan 2009 - 30 juni 2009 6 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2010 – 30 juni 2010 6 månader	1 jan 2009 - 30 juni 2009 6 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	290 168	209 485	209 485	-	34 867	34 867
Investeringar i Frankrike	3 262	27	38	-	-	-
Investeringar i Marocko	-	3	12 218	-	-	-
Investeringar i Oman	39 148	17 467	67 881	-	-34 867 ⁴	-34 867 ⁴
Investeringar i Spanien	-	-	433	-	-	-
Investeringar i Turkiet	-	75	75	-	-	-
Investeringar i Sverige	277	92	712	-	-	-
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	8	12	122	-	-	-
Valutakursförändringar	18 920	7 306	-796	-	-	-
Utgående balans	351 783	234 467	290 168	-	-	-
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	-	-	-	-	-	-
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	84 546	68 674	68 674	-	-	-
Nedskrivningar	-	1 364	15 872	-	-	-
Utgående balans	84 546	70 038	84 546	-	-	-
Summa olje- och gastillgångar	267 240	163 432	205 623	-	-	-

Not 3) Övriga intäkter

Delar av administrationskostnaderna för Tethys Oman Ltd. vidarefaktureras det joint venture i block 15 Oman som bolaget är en del av. I detta joint venture kapitaliseras utgifterna och kan, i enlighet med Produktionsdelningsavtalet återvinnas. Det ovan nämnda innebär vidare att de administrativa kostnaderna

² Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar inkluderar ej kassaflödespåverkande poster på TSEK 18 920 för första halvåret 2010, vilket inte är inkluderat i investeringar.

³ Bokfört värde av olje- och gastillgångar inkluderar ej kassaflödespåverkande poster på TSEK -796, vilket inte är inkluderat i investeringar.

⁴ Olje- och gastillgångar förvärvade från Moderbolaget till ett belägt dotterbolag under första kvartalet 2009.

finansieras till 60 procent av bolagets partner i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under *Övriga intäkter* i resultaträkningen.

Not 4) Eget kapital

Per den 30 juni 2010 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 30 446 836 (28 049 091), med ett kvotvärde om SEK 0,17 (0,17). Alla aktier representerar en röst. Tethys Oil har inget incitamentsprogram för anställda.

Per den 1 januari 2010 uppgick antalet aktier i Tethys Oil till 28 049 091. Under det första halvåret 2010 utnyttjades 1 897 745 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 43 648 före emissionskostnader. Aktierna registrerades löpande under första halvåret 2010.

Vidare har två *private placements* genomförts under första halvåret 2010, med stöd av bemyndigande från Årsstämman 20 maj 2009. Dessa två *private placements*, om 500 000 aktier tillsammans, genomfördes i mars till SEK 30,75 och SEK 33,75 per aktie, vilket låg i linje med rådande börskurs vid tillfället. Emissionslikviden från dessa emissioner uppgick till TSEK 15 820 före emissionskostnader. De nyemitterade aktierna registrerades i april.

Not 5) Ansvarsförbindelser

Ansvarsförbindelser per den 30 juni 2010 uppgick till TSEK 27 230 (TSEK 25 804). Ansvarsförbindelserna avser i huvudsak Block 3 och 4 där Tethys Oil har ett arbetsåtagande vars genomförande uppskattas kosta MUSD 3,5. Skillnaden mellan ansvarsförbindelser per 30 juni 2010 och 31 december 2009 består av valutakursskillnader.

Not 6) Händelser efter räkenskapsårets utgång

Tethys Oil har efter rapportperioden, under första delen av juli, erhållit TSEK 47 326 från 2 057 653 utnyttjade teckningsoptioner. Teckningsoptionerna delades ut med företrädesrätt till befintliga aktieägare under 2008 och kunde utnyttjas fram till och med den 30 juni 2010. Omkring 98 procent av samtliga teckningsoptioner utnyttjades. Totalt antal aktier i Tethys Oil efter utspädningen från utnyttjade teckningsoptioner uppgår till 32 504 489.

Den 19 maj offentliggjorde Tethys Oil att det helägda dotterbolaget Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd. ingått avtal med Mitsui E&P Middle East B.V., ett dotterbolag till Mitsui & Co., varigenom Mitsui förvärvade 20 procents andel i Block 3 och 4 onshore Oman. Affären slutfördes efter rapportperioden och följaktligen har Tethys Oils andel av Block 3 och 4 minskats till 30 procent och Tethys Oil har erhållit MUSD 20 kontant. Försäljningen medför en reavinst om MUSD 14,1 under det tredje kvartalet 2010 i det helägda dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd. Vidare har Tethys Oil mottagit ersättning för samtliga investeringar som gjorts sedan 1 januari 2010, i enlighet med utfarmningsavtalet, där Mitsui förbundit sig att betala Tethys Oils andel av icke prospekteringsrelaterade kostnader på Block 3 och 4 upp till USD 60 miljoner med början från och med 1 januari 2010. Om den sammanlagda oljeproduktionen från Block 3 och 4 i framtiden kommer att överstiga 10 000 fat olja per dag under en 30-dagarsperiod, kommer Mitsui att betala en tilläggsköpeskilling om MUSD 10.

Per rapporteringsdatum, 20 augusti 2010, uppgår likvida medel till MSEK 220.

NYCKELTAL

Koncernen

	1 jan 2010 - 30 jun 2010 6 månader	1 apr 2010 - 30 jun 2010 3 månader	1 jan 2009 - 30 jun 2009 6 månader	1 apr 2009 - 30 jun 2009 3 månader	1 jan 2009 - 31 dec 2009 12 månader
Resultat- och balansposter					
Bruttomarginal, TSEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Rörelseresultat, TSEK	-6 011	-3 236	-21 818	-17 344	-28 985
Rörelsemarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	8 357	15 023	-28 142	-29 723	-42 446
Årets resultat, TSEK	8 333	15 017	-28 172	-29 740	-42 503
Nettomarginal, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Eget kapital, TSEK	270 466	270 466	201 243	201 243	202 770
Balansomslutning, TSEK	276 035	276 035	215 875	215 875	222 679
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	97,98%	97,98%	93,22%	93,22%	91,06%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	97,98%	97,98%	93,22%	93,22%	91,06%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	42 712	11 273	52 124	34 411	81 681
Lönsamhet					
Räntabilitet på eget kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Nyckeltal per medarbetare					
Genomsnittligt antal anställda	9	10	10	10	10
Aktiedata					
Utdelning per aktie, SEK	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, SEK	neg.	neg.	neg.	neg.	neg.
Antal aktier på balansdagen, tusental	29 194	29 194	27 280	27 280	28 049
Eget kapital per aktie, SEK	9,26	9,26	7,38	7,38	7,23
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	29 257	30 107	24 860	25 436	26 274
Resultat per aktie, SEK	0,28	0,50	-1,13	-1,17	-1,62
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	0,26	0,46	-0,88	-0,93	-1,33

Se Årsredovisningen 2009 för definitioner av nyckeltal.

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

FINANSIELL INFORMATION

Bolaget planerar publicera följande rapporter:

Niomånadersrapport (januari - september 2010) den 12 november 2010

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

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

Sexmånadersrapport 2011 (januari - juni 2011) den 23 augusti 2011

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

Styrelsens försäkran

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

Stockholm, 20 augusti 2010

Tethys Oil AB (publ)

Org. No. 556615-8266

Vincent Hamilton
Styrelseordförande

Håkan Ehrenblad
Styrelseledamot

John Hoey
Styrelseledamot

Jan Risberg
Styrelseledamot

Magnus Nordin
Verkställande direktör

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

Adresser



Huvudkontor

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

Kontor Muscat

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

Tekniskt kontor

Tethys Oil Suisse S.A.
78 Rue Ancienne
CH-1227 Carouge, Genève
Schweiz
Tel. +41 22 304 19 90
Fax +41 22 304 19 95
E-post: info@tethysoil.com

Internetinformation

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

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

The screenshot shows the Tethys Oil website interface. At the top, there is a navigation bar with the company logo and language options (Svenska, English). Below this, there are two main columns. The left column, titled 'Aktuell verksamhet', contains a vertical menu with links for 'Hem', 'Fakta', 'Nyheter', 'Saker', 'Svenska', and 'Tweets'. The right column, titled 'Tethys projekt i Oman', features a 'Följ utvecklingen genom bilder' section with a 'Till bildgalleriet' button and a 'Fortsätt läsa' button. Below these columns, there is an 'Aktuellt' section with a list of news items, including 'Q4 2008', 'Nya bilder från Oman', 'Se inspelning av Tethys på Small Cap Seminar', 'Teckningsoption 2010', and 'Årets redovisning 2007'. To the right of the news items is a table with financial data for 'Aktiva' (Active) for the periods 2008-01-01 to 2008-12-31, comparing 'Tethys Oil' and 'Tethys Oil TOZ'. The table includes columns for 'Kv', 'Dk', 'Fv', 'Å', 'Höjst', 'Lågst', 'Senast', and 'Årsrap'. The 'Tethys Oil' row shows values of 1,05, 6,42, 13,50, 12,05, 13,50, and 11,000. The 'Tethys Oil TOZ' row shows values of 0, 0, 3,00, 3,00, 3,00, and 11,000. Below the table, there are sections for 'Pressmeddelanden' (with a date of 2008-04-12), 'Rapporter' (with a date of 2008-04-18), and 'Mer om olja & naturgas'. The footer contains the company name, address, and copyright information for 2008.