

TETHYS OIL

Rapport för perioden
1 januari – 30 september 2010



Väsentliga händelser

- Resultatet för de första nio månaderna 2010 uppgick till TSEK 75 259 (TSEK -52 612 för motsvarande period föregående år) och TSEK 66 923 (TSEK -24 442) för tredje kvartalet. Utfarmning av 20 procentenheter av Block 3 och 4 medförde en reavinst om TSEK 103 236 under tredje kvartalet 2010, vilken ingår i resultatet. Därutöver har resultatet påverkats av valutakursförluster och administrationskostnader
- Resultat per aktie SEK 2,48 (SEK -2,04) för de första nio månaderna 2010 och SEK 2,07 (SEK -0,89) för tredje kvartalet
- Pilotproduktionssystem på Farha South färdigställt under tredje kvartalet. Pilotproduktion inledd initialt från Farha South-3 och senare också från Farha South-4
- Saiwan East-3 flödade 10 714 fat olja per dag vid produktionstest i juli
- Saiwan East-4 färdigborrad – flera oljeförande bergartslager påträffade i augusti
- Farha South-4 flödade 3 079 fat olja per dag vid produktionstest i oktober
- Oberoende tredjepartsstudie av oljetillgångarna på Block 3 och 4 påvisar betingade resurser om 42 miljoner fat konventionell olja
- 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. 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
- Fram till den 30 september 2010 har ingen försäljning av olja och gas redovisats i Tethys Oil, ej heller för motsvarande period föregående år
- Under de första nio månaderna 2010 har Tethys Oil erhållit likvid om TSEK 90 974 före emissionskostnader från 3 955 398 utnyttjade teckningsoptioner och TSEK 15 820 före emissionskostnader från riktade emissioner om 500 000 aktier
- Likvida medel per den 30 september 2010 uppgick till TSEK 205 150 (TSEK 13 620). Olje- och gasinvesteringar uppgick till TSEK -10 056¹ (TSEK 73 612)

1) Detta motsvarar nettoinvesteringar i olje- och gastillgångar efter utfarmningen till Mitsui. Bruttoinvesteringarna före utfarmningen uppgår till TSEK 30 823.



Vänner och investerare,

Denna gång talar de "väsentliga händelserna" för sig själva. "All systems are go". Pilotproduktionen från Farha South inleddes i augusti. Även om det handlar om testproduktion är det en viktig milstolpe för ett växande oljebolag – det är första gången för Tethys som olja producerats under en längre tidsperiod.

Resultaten från produktionstesterna från de genomförda borrhningarna talar sannerligen för sig själva. Khufaireservoaren överraskade oss med att flöda över 10 000 fat per dag vid test i juli, vilket var högt över våra förväntningar. Det är utan tvekan den bästa borrhning som genomförts på Block 4, och också ett av de bästa testresultaten överhuvudtaget i Oman. Och i augusti fortsatte den positiva trenden med Farha South-4, som flödade över 3 000 fat per dag från Bariksandstenen. Det är det bästa testresultatet någonsin på Block 3.

Borrhningarna fortsätter och i skrivande stund väntar vi med spänning på resultaten från den pågående borrhningen av Farha South-5 på Block 3. Därefter väntar produktionstester av Saiwan East-4 på Block 4, vilken som ni minns, borrades, loggades och påträffade oljeförande lager i augusti men inte produktionstestades då. Så snart Farha South-5 borrats klart planeras produktionstest av Saiwan East-4 inledas senare i år.

Men redan i år har vi lärt oss mycket om våra huvudsakliga reservoarer – Barik- och Lower Al Bashairsandstenen på Block 3 samt Khufaikkalkstenen på Block 4. Vid varje borrhning ned till Khufaireservoaren har vi också genomborrat tungoljelagren i mer ytligt lig-

gande bergartslager, vilket gett oss ytterligare information, utan "extrakostnad", även om denna olja.

All den information vi erhållit från borrhningar tillsammans med resultaten från de två 3D-seismikstudierna som genomförts på Block 3 och 4 kommer bland annat att användas för en uppdaterad tredjepartstudie från Gaffney Cline avseende oljereserver/-resurser, vilken förväntas vara klar i början på nästa år.

Med den här takten har vi förhoppningar att 2011 skall bli ett ännu mera framgångsrikt år och bli det år som Tethys kan påbörja verklig Produktion. Fältutbyggnadsplaner är under utarbetande, vi är väl finansierade och vi arbetar tillsammans med mycket kunniga partners i form av operatören CCED och Mitsui.

Vi tar nu också upp arbetet på Block 15 i Oman, genomför ytterligare tester i Frankrike och utvärderar data över Gotland. Vi undersöker också möjligheten att flytta upp från First North och ansöka om notering på NasdaqOMX huvudlista.

Men nu har vi skrivit mycket nog. Tag härmed emot rapporten för tredje kvartalet. Den är Er att läsa och begrunda. Och glöm inte bort vår hemsida där ni löpande kan följa våra öden och äventyr. Så fortsätt följa med oss...

Stockholm i november 2010

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Vince Hamilton
Styrelseordförande

Verksamhet

Översikt

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

Sultanatet Oman

Under 2010 har ett omfattande utvärderingsprogram genomförts på Block 3 och 4. Hittills har tre borrhningar slutförts på Block 3 och 4, och en fjärde borrhning har påbörjats. En omfattande 3D-seismikstudie har genomförts som omfattar Saiwan East-strukturen på Block 4 och Farha-trenden på Block 3. Ett pilot-produktionsprogram pågår i syfte att genomföra ett långvarigt produktionsstest av Farha South-strukturen. Under tredje kvartalet färdigställdes produktionsanläggningen ("Early Production System") och produktion inleddes. Den 30 september hade sammanlagt 30 256 fat producerats från borrhålen Farha South-3 och -4. Tethys andel av oljan från pilotproduktionen uppgår till 30 procent, motsvarande 9 077 fat före statens andel. Varierande produktion har fortsatt från båda borrhålen efter 30 september.

Operatören är i färd med att utarbeta en fältutbyggnadsplan för Barik- och Lower Al Bashairreservoarerna på Farha Southområdet på Block 3 och för Khufairreservoaren på Saiwan Eastområdet på Block 4. Planen beräknas att kunna lämnas in till myndigheterna i Sultanatet Oman under det fjärde kvartalet 2010.

Vid sidan av utvärderings- och utbyggnadsarbetet kommer prospekteringsarbetet att fortsätta i andra delar av licensområdet för Block 3 och 4. För att detta arbete skall kunna fortsätta har licensrättigheterna för Block 3 och 4 av myndigheterna förlängts med två år, från december 2010 till december 2012. Syftet är att fortsätta prospekteringsarbetet i enlighet med föreslaget prospekteringsprogram och föreslagen tidsplan.

Under andra kvartalet har Tethys också offentliggjort bolagets första tredjepartsstudie av oljetillgångarna på Block 3 och 4.

Farha South-strukturen, Block 3

Borrhningen Farha South-4 flödade 3 079 fat olja per dag

Borrhningen Farha South-4 ("FS-4") inleddes i augusti 2010 och slutfördes i oktober. Borrplatsen är belägen 740 meter syd-sydost om borrplatsen Farha South-3. Den vertikala delen av hålet borrades ned till 2 039 meter. De båda bergartslagren Barik och Lower Al Bashair genomborrades och befanns vara oljeförande. Båda lagren undersöktes med mätningar i borrhålet (loggning), men inga produktionsstester genomfördes på den vertikala delen av borrhålet. Två borrhkärnor togs från Barikformationen och en från Lower Al Bashairformationen. Barikformationen påträffades på ett djup om 1 272 meter under marken. Barikformationen genomborrades med en horisontell sektion om 820 meter, vilken också loggades i samband med borrhningen. Produktionsstester med pump utfördes i den horisontella sektionen. Det högsta flöde som uppnåddes vid testerna var 3 079 fat olja per dag, genom en 31,75-millimetersventil. Oljan håller en densitet om 43 grader API.

Borrhning pågår av Farha South-5

Borrhningen som användes vid Farha South-4 har flyttats och borrar nu Farha South-5 ("FS-5"), vilken är utformad som en "stepout" prospekteringsborrhning. Borrplatsen för FS-5 ligger 6,8 kilometer nordost om FS-3.

Saiwan East-strukturen på Block 4

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

Borrhningen av Saiwan East-3 ("SE-3") inleddes i början av sommaren och syftade till att utvärdera och utveckla oljefyndet i Khufaiformationen som gjordes vid borrhningen av SE-2 förra året. SE-3 borrades 1,2 kilometer sydost om borrhålet SE-2.

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 borrhningen avslutats, borrades en horisontell sektion vilken också pro-

duktionstestades. 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.

Borrning av Saiwan East-4 framgångsrikt genomförd

Borrningen av Saiwan East-4 ("SE-4") slutfördes framgångsrikt i augusti och resultaten har preliminärt utvärderats. Borrplatsen låg 2,9 kilometer sydost om SE-3, och hålet borrades till ett djup om 2 463 meter. Flera oljeförande lager genomborrades, inklusive Khufaikalkstenen från vilken borrhärnor med en sammanlagd längd om 78 meter togs. Ovanför Khufailagret påträffades olja också i Buah- och Miqratlagren. Egenskaperna och kvaliteten på den olja som påträffades i de olika lagren har inte fastställts, men resultaten är tillräckligt goda för att motivera produktionstester, vilka kommer att genomföras under den senare delen av 2010 med den borrhög som för närvarande är kontrakterad.

3D seismikstudie på Block 3 och 4

Under slutet av 2009 och våren 2010 genomfördes en omfattande 3D-seismikstudie som omfattande både Saiwan East-strukturen på Block 4 och Farha-trenden på Block 3. Studien täckte sammanlagt 400 kvadratkilometer på Block 4 och 742 kvadratkilometer på Block 3. Seismiken insamlades av det kinesiska företaget BGP Oil and Gas Services.

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 Bashairlagret. 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).

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 niomånadersperioden som avslutades den 30 september 2010. Belopp som avser jämförelseperiod (motsvarande period föregående år) presenteras inom parentes efter beloppet för den aktuella perioden. Koncernens segment är geografiska marknader. Inom koncernen finns endast nedskrivningar och investeringar för dessa geografiska marknader vilka presenteras nedan.

Periodens resultat och försäljning

Tethys Oil rapporterar ett resultat för de första nio månaderna 2010 om TSEK 75 259 (TSEK -52 612 för motsvarande period föregående år) och TSEK 66 923 (TSEK -24 442) för tredje kvartalet, vilket motsvarar ett resultat per aktie om SEK 2,48 (SEK -2,04) för niomånadersperioden och SEK 2,07 (SEK -0,89) för tredje kvartalet. Resultatet har markant påverkats av utfarmningen av 20 procentenheter av Block 3 och 4 till Mitsui E&P Middle East B.V. ("Mitsui"). Som köpeskilling för förvärvet erhöll Tethys Oil USD 20 miljoner, motsvarande TSEK 144 114, där 40 procent (den andel av Tethys Oils tillgång som farmats ut) av det bokförda värdet 31 december 2009, som uppgick till TSEK 40 879 reducerar det bokförda värdet av Block 3 och 4. Återstoden av den erhållna köpeskillingen, TSEK 103 236 bokförs som reavinst i resultaträkningen i dotterbolaget Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd. Vidare har resultatet för de första nio månaderna 2010 i betydande utsträckning påverkats av valutakursförluster. Koncernens valutakurspåverkan uppgår till TSEK -18 468 som nästan uteslutande härrör till den svagare amerikanska dollarn i jämförelse med den svenska kronan. Bakgrunden är att huvuddelen av Tethys Oil ABs fordringar avser lånefinansiering av tillgångarna Block 15 och Block 3 och 4 i Oman, vilka ägs genom två utländska dotterbolag vilka finansieras genom koncernlån från moderbolaget. Valutan för dessa lån är amerikanska dollar. Omräkningsdifferenserna som uppstår mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödes-

påverkande. Valutakursvinster är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till TSEK -18 468 för de första nio månaderna 2010 och TSEK -32 835 för tredje kvartalet.

Nedskrivningar av olje- och gastillgångar under de första nio månaderna 2010 uppgick till TSEK 73 (TSEK 15 559). Kassaflöde från verksamheten före förändringar i rörelsekapital för de första nio månaderna 2010 uppgick till TSEK 93 951 (TSEK -9 514) för de första nio månaderna 2010 och TSEK 99 677 (TSEK -3 037) för det tredje kvartalet.

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

Övriga intäkter, administrationskostnader

Administrationskostnader och uppgick till TSEK -10 550 (TSEK -11 455) för de första nio månaderna 2010 och TSEK -3 620 (TSEK -3 945) för det tredje kvartalet. Avskrivningar uppgick till TSEK 210 (TSEK 200) för niomånadersperioden och TSEK 75 (TSEK 67) för tredje 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 ovannämnda innebär vidare att utgifterna finansieras till 60 procent av bolagets partner i Block 15 i Oman. Vidarefaktureringen till joint venture presenteras under *Övriga intäkter* i resultaträkningen. Delar av de återstående administrationskostnaderna kapitaliseras i dotterbolagen och i de fall Tethys Oil är operatör finansieras dessa av partners. I koncernens resultaträkning elimineras dessa interna transaktioner.

Förändringar av olje- och gastillgångar

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

Land	Licens-namn	Tethys Oil	Total areal, km ²	Partners (operatör i fetstil)	Bokfört värde 30 sep 2010	Bokfört värde 31 dec 2009	Investeringar jan-sep 2010
Oman	Block 15	40%	1 389	Tethys Oil , Odin Energy	93 102	99 064	7 560
Oman	Block 3, 4	30% ¹	33 125	CCED , Mitsui, Tethys Oil	66 063	101 615	-23 290 ²
Frankrike	Attila	40%	1 986	Galli Coz , Tethys Oil	8 912	3 628	5 284
Sverige	Gotland Större	100%	540	Tethys Oil	1 449	1 142	308
Nya områden					183	174	82
Totalt			37 040		169 709	205 623	-10 056 ³

Olje- och gastillgångar uppgick per den 30 september 2010 till TSEK 169 709 (TSEK 205 623). Investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till TSEK -10 056³ (TSEK 73 612) under niomånadersperioden som slutade 30 september 2010.

Under de första nio månaderna 2010 har Tethys Oil genom det helägda dotterbolaget Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd. ingått ett avtal med Mitsui E&P Middle East B.V. ("Mitsui"), varvid Mitsui förvärvade 20 procentenheter i Block 3 och 4 onshore Oman. Som köpeskillning för förvärvet av 20 procentenheter betalade Mitsui till Tethys Oil, vid slutförändret av affären, USD 20 miljoner kontant. Därutöver förband sig Mitsui att finansiera Tethys Oils andel av icke prospekteringsrelaterade investeringar från och med 1 januari 2010 upp till USD 60 miljoner avseende Block 3 och 4. Vidare skall Mitsui betala till Tethys Oil en produktionsbonus om USD 10 miljoner vid den händelse att den sammanlagda produktionen från Block 3 och 4 överstiger 10 000 fat olja per dag under en 30-dagarsperiod.

Enligt ovan, erhöll Tethys Oil ersättning för nästan samtliga investeringar som gjorts på Block 3 och 4 under 2010. Ersättningen uppgick till TUSD 9 017. Köpeskillningen om USD 20 miljoner, motsvarande TSEK 144 114, avseende förvärvet av Mitsui har redovisat enligt följande:

- 1) Per 31 december 2009 uppgick Tethys Oils andel av Block 3 och 4 till 50 procent. Efter utfarmningen till Mitsui uppgår Tethys Oils andel till 30 procent från och med 1 januari 2010.
- 2) Dessa är nettoinvesteringarna i olje- och gastillgångar i Block 3 och 4 i Oman efter utfarmningen till Mitsui. Bruttoinvesteringarna i Block 3 och 4 uppgår till TSEK 17 589.
- 3) Dessa är de sammanlagda nettoinvesteringarna i olje- och gastillgångar efter utfarmningen till Mitsui. Bruttoinvesteringarna före utfarmningen uppgår till TSEK 30 823.

– TSEK 40 879 har bokats mot bokfört värde av Block 3 och 4 i dotterbolaget Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd, eftersom det motsvarar 40 procent av det bokförda värdet 31 december 2009. 40 procent är den andel som farmades ut till Mitsui

– TSEK 103 236 bokförs som reavinst i resultaträkningen i Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd.

Verksamheten på Block 3 och 4 har under de första nio månaderna 2010 fokuserats på två separata strukturer; Saiwan East och Farha South. En tredimensionell seismikstudie genomfördes på de två områdena under den första delen av 2010. Under de första nio månaderna 2010 har Tethys Oil och samarbetspartners genomfört tre nya borrhningar och tre produktionstester. Borrhningarna och produktionstesterna har bekräftat produktiviteten och ökat reservoarutbredningen. Vidare har pilotproduktion påbörjats vid Farha South. Under återstoden av 2010 kommer arbetsprogrammet fortsatt inriktas på utvärderingen av Khufaireservoaren på Block 4 och att påbörja produktion från Barik- och Lower Al Bashairreservoarerna i Farha South på Block 3.

Investeringarna på Block 15 uppgick till TSEK 7 560 och har huvudsakligen avsett licensadministration, övervakning och geologiska studier. I Frankrike har investeringar om TSEK 5 284 avsett fortsatt utvärde-

ring av prospekteringsborrningen PLM-2. I bokfört värde av olje- och gastillgångar ingår valutakursförändringar om TSEK -25 785 under de första nio månaderna 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 september 2010 uppgick till TSEK 205 150 (TSEK 13 620).

Likviditeten stärktes markant genom utfarmningen av 20 procentenheter av Block 3 och 4 till Mitsui E&P Middle East B.V. Som köpeskilling för utfarmningen erhöll Tethys Oil USD 20 miljoner i augusti samt ersättning för nedlagda investeringar under 2010 på Block 3 och 4.

Under de första nio månaderna 2010 erhöll Tethys Oil likvid om TSEK 90 974 från 3 955 398 utnyttjade teckningsoptioner, som ökade antalet 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 4 565 (TSEK 1 810) per den 30 september 2010. Kortfristiga fordringar avser huvudsakligen fordringar på partners i olje- och gasverksamheten.

Kortfristiga skulder

Kortfristiga skulder per den 30 september 2010 uppgick till TSEK 4 486 (TSEK 19 911), av vilka TSEK 3 845 (TSEK 1 080) är hänförliga till leverantörsskulder, TSEK 409 (TSEK 18 448) är hänförliga till övriga kortfristiga skulder och TSEK 233 (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 -16 744 (TSEK -26 290) för de första nio månaderna 2010 och TSEK -31 867 (TSEK -20 065) för tredje kvartalet. Administrationskostnaderna uppgick till TSEK -6 238 (TSEK -5 911) för de första nio månaderna 2010 och TSEK -1 987 (TSEK -1 761) för tredje kvartalet. Resultat från finansiella investeringar uppgick till TSEK -12 652 (TSEK -22 299) under niomånadersperioden och TSEK -30 609 (TSEK -18 854) för tredje kvartalet. Den svagare amerikanska dollarn har haft negativ inverkan på resultatet från finansiella investeringar. Dessa valutakursvinster avser omräkningsdifferenser och är ej kassaflödespåverkande. Investeringar uppgick under de första nio månaderna 2010 till TSEK 133 281 (TSEK 67 880). 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 september 2010 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 32 504 489 (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 de första nio månaderna 2010 utnyttjades 3 955 398 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 90 974 före emissionskostnader. Aktierna registrerades löpande under de första nio månaderna 2010.

Vidare har två *private placements* genomförts under de första nio månaderna 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 16.

Koncernens resultaträkning och rapport över totalresultat

TSEK	Not	1 jan 2010– 30 sep 2010 9 månader	1 jul 2010– 30 sep 2010 3 månader	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 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	-73	-73	-15 778	-219	-15 872
Övriga intäkter	3	104 426	103 486	1 792	510	2 287
Övriga vinster/förluster, netto		-37	-20	-48	-18	-56
Administrationskostnader inklusive avskrivningar		-10 550	-3 620	-11 455	-3 945	-15 343
Rörelseresultat		93 765	99 773	-25 489	-3 672	-28 985
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		18 260	1	833	24	2 234
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-36 727	-32 836	-27 913	-20 781	-15 696
Summa resultat från finansiella investeringar		-18 468	-32 835	-27 080	-20 757	-13 461
Resultat före skatt		75 298	66 938	-52 569	-24 429	-42 446
Inkomstskatt		-38	-14	-42	-12	-57
Periodens resultat		75 259	66 923	-52 612	-24 442	-42 503
Övrigt totalresultat						
Valutaomräkningsdifferens		-7 396	-8 234	-2 415	-2 479	-1 103
Övrigt totalresultat för perioden		-7 396	-8 234	-2 415	-2 479	-1 103
Totalresultat för perioden		67 859	58 689	-55 027	-26 921	-43 607
Antalet utestående aktier	4	32 504 489	32 504 489	27 456 272	27 456 272	28 049 091
Antalet utestående aktier (efter utspädning)	4	32 504 489	32 504 489	32 073 935	32 073 935	32 073 935
Vägt genomsnittligt antal aktier	4	30 288 218	32 325 534	25 733 954	27 444 782	26 274 023
Resultat per aktie, SEK		2,48	2,07	-2,04	-0,89	-1,62
Resultat per aktie (efter utspädning), SEK		2,32	2,06	-1,64	-0,76	-1,33

Koncernens balansräkning

TSEK	Not	30 sep 2010	31 dec 2009
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar			
Olje- och gastillgångar	2	169 709	205 623
Inventarier		1 225	1 045
Summa anläggningstillgångar		170 934	206 668
Omsättningstillgångar			
Övriga fordringar		4 565	1 810
Förutbetalda kostnader		310	581
Kassa och bank		205 150	13 620
Summa omsättningstillgångar		210 025	16 011
SUMMA TILLGÅNGAR		380 959	222 680
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital			
	4		
Aktiekapital		5 417	4 675
Övrigt tillskjutet kapital		436 698	331 601
Övriga reserver		-6 602	794
Balanserad förlust		-59 040	-134 300
Summa eget kapital		376 473	202 770
Ej räntebärande kortfristiga skulder			
Leverantörsskulder		3 845	1 080
Övriga kortfristiga skulder		409	18 448
Upplupna kostnader		233	383
Summa ej räntebärande kortfristiga skulder		4 486	19 911
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		380 959	222 680
Ställda säkerheter		500	500
Ansvarsförbindelser	5	14 453	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
Totalresultat tredje kvartalet 2010	-	-	-8 234	66 923	58 689
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
Utnyttjade teckningsoptioner juli	343	46 983	-	-	47 326
Emissionskostnader teckningsoptioner	-	-960	-	-	-960
Private placement mars	83	15 742	-	-	15 825
Utgående balans 30 september 2010	5 417	436 698	-6 602	-59 040	376 473

Koncernens kassaflödesanalys

TSEK	1 jan 2010– 30 sep 2010 Not	1 jul 2010– 30 sep 2010 3 månader	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 2009 3 månader	1 jan 2009– 31 dec 2009 12 månader
Kassaflöde från den löpande verksamheten					
Rörelseresultat	93 765	99 776	-25 489	-3 671	-28 985
Finansiella intäkter och liknande resultatposter	1	1	59	17	67
Finansiella kostnader och liknande resultatposter	–	–	–	–	-5
Inkomstskatt	-38	-14	-42	-12	-57
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar	73	73	15 778	219	15 872
Justering för avskrivningar	159	-150	181	411	251
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital	93 959	99 685	-9 514	-3 037	-12 856
Minskning/ökning av fordringar	-2 482	-606	5 159	1 040	5 691
Minskning/ökning av skulder	-15 424	-1 085	2 660	1 809	1 752
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten	76 053	97 994	-1 694	-187	-5 413
Investeringsverksamheten					
Investeringar i olje- och gastillgångar	2	10 056	52 751	-73 612	-81 480
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar	-390	-373	-114	28	-201
Kassaflöde använt i investeringsverksamheten	9 666	52 378	-73 826	-21 602	-81 681
Finansieringsverksamheten					
Nyemission efter avdrag för emissionskostnader	4	105 840	47 315	6 610	69 297
Avkastning på övriga kortfristiga placeringar	–	–	4	–	4
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	105 840	47 315	59 006	6 610	69 301
Periodens kassaflöde	191 559	197 688	-16 515	-15 179	-17 793
Likvida medel vid periodens början	13 620	3 604	29 886	29 249	29 886
Valutakursvinster/-förluster på likvida medel	-28	3 859	493	-27	1 524
Likvida medel vid periodens slut	205 151	205 151	13 864	13 864	13 620

Moderbolagets resultaträkning i sammandrag

TSEK	Not	1 jan 2010–	1 jul 2010–	1 jan 2009–	1 jul 2009–	1 jan 2009–
		30 sep 2010	30 sep 2010	30 sep 2009	30 sep 2009	31 dec 2009
		9 månader	3 månader	9 månader	3 månader	12 månader
Försäljning av olja och gas	2	–	–	–	–	–
Avskrivning av olje- och gastillgångar	2	–	–	–	–	–
Nedskrivning av olje- och gastillgångar	2	–	–	–	–	–
Övriga intäkter		2 184	749	1 968	568	2 625
Övriga förluster/vinster, netto		-37	-20	-48	-18	-56
Administrationskostnader		-6 238	-1 987	-5 911	-1 761	-7 934
Rörelseresultat		-4 092	-1 258	-3 991	-1 211	-5 366
Finansiella intäkter och liknande resultatposter		24 053	2 225	5 590	1 909	7 962
Finansiella kostnader och liknande resultatposter		-36 704	-32 835	-27 889	-20 763	-15 641
Nedskrivning av aktier i dotterbolag		–	–	–	–	-17 282
Summa resultat från finansiella investeringar		-12 652	-30 609	-22 299	-18 854	-24 961
Resultat före skatt		-16 744	-31 867	-26 290	-20 065	-30 327
Inkomstskatt		–	–	–	–	–
Periodens resultat		-16 744	-31 867	-26 290	-20 065	-30 327
Antalet utestående aktier	4	32 504 489	32 504 489	27 456 272	27 456 272	28 049 091
Antalet utestående aktier (efter full utspädning)	4	32 504 489	32 504 489	32 073 935	32 073 935	32 073 935
Vägt genomsnittligt antal aktier	4	30 288 218	32 325 534	25 733 954	27 444 782	26 274 023

Moderbolagets balansräkning i sammandrag

TSEK	Not	30 sep 2010	31 dec 2009
TILLGÅNGAR			
Materiella anläggningstillgångar	2	183	225
Finansiella anläggningstillgångar		314 192	213 782
Omsättningstillgångar		4 978	12 793
SUMMA TILLGÅNGAR		319 353	226 800
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Eget kapital	4	315 101	226 005
Ej räntebärande kortfristiga skulder		4 251	794
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		319 353	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
	Aktiekapital	Reservfond	Överkursfond	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
Resultat tredje kvartalet 2010	–	–	–	–	-31 867	-31 867
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
Utnyttjade teckningsoptioner juli	343	–	46 983	–	–	47 326
Emissionskostnad teckningsoptioner	–	–	-960	–	–	-960
Private placement mars	83	–	15 742	–	–	15 825
Utgående balans 30 september 2010	5 417	71 071	365 627	-110 270	-16 744	315 101

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 niomånadersrapport har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets niomånadersrapport 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 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 hanterat dessa presenteras i Årsredovisningen 2009.

Not 2) Olje- och gastillgångar

TSEK	Bokfört värde 30 sep 2010	Nedskrivningar 1 jan– 30 sep 2010	Investeringar 1 jan– 30 sep 2010	Bokfört värde 1 jan 2010	Bokfört värde 31 dec 2009	Nedskrivningar 2009	Investeringar 2009	Bokfört värde 1 jan 2009
Oman Block 15	93 102 ¹	–	7 560	99 064 ²	99 064 ²	–	11 480	98 729
Oman Block 3,4	66 063 ¹	–	-23 290	101 615 ²	101 615 ²	–	56 401	34 867
Frankrike Attila	8 912	–	5 284	3 628	3 628	–	38	3 589
Marocko Bouanane	–	-73	73	–	–	-14 076	12 218	1 858
Turkiet Ispanlika	–	–	–	–	–	-1 364	75	1 289
Spanien Cameros	–	–	–	–	–	-433	433	–
Sverige Gotland Större	1 449	–	308	1 142	1 142	–	712	429
Nya områden	183	–	9	174	174	–	122	52
Totalt	169 709	-73	-10 056³	205 623	205 623	-15 872	81 480	140 811

Olje- och gastillgångar	Koncernen			Moderbolaget		
	1 jan 2010– 30 sep 2010 9 månader	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jan 2009– 31 dec 2009 12 månader	1 jan 2010– 30 sep 2010 9 månader	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jan 2009– 31 dec 2009 12 månader
TSEK						
Investeringar i olje- och gastillgångar						
Ingående balans	290 168	209 485	209 485	–	34 867	34 867
Investeringar i Frankrike	5 284	38	38	–	–	–
Investeringar i Marocko	73	12 016	12 218	–	–	–
Investeringar i Oman	-15 730 ⁴	60 421	67 881	–	-34 867 ⁵	-34 867 ⁵
Investeringar i Spanien	–	541	433	–	–	–
Investeringar i Turkiet	–	75	75	–	–	–
Investeringar i Sverige	308	441	712	–	–	–
Övriga investeringar i olje- och gastillgångar	9	75	122	–	–	–
Valutakursförändringar	-25 785	-29 931	-796	–	–	–
Utgående balans	254 326	253 162	290 168	–	–	–
Avskrivningar av olje- och gastillgångar						
Avskrivningar	–	–	–	–	–	–
Nedskrivningar av olje- och gastillgångar						
Ingående balans	84 546	68 674	68 674	–	–	–
Nedskrivningar	73	15 778	15 872	–	–	–
Utgående balans	84 619	84 452	84 546	–	–	–
Summa olje- och gastillgångar	169 709	168 715	205 623	–	–	–

1) Det bokförda värdet av olje- och gastillgångar inkluderar ej kassaflödespåverkande poster på TSEK -25 785 för de första nio månaderna 2010, vilket inte är inkluderat i investeringar.

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

3) Dessa är nettoinvesteringarna i olje- och gastillgångar efter utfarmningen till Mitsui. Bruttoinvesteringarna före utfarmningen uppgår till TSEK 30 823.

4) Investeringar i Oman inkluderar del av erhållen köpeskilling, TSEK 40 879, från utfarmningen till Mitsui. Bruttoinvesteringar uppgår till TSEK 25 149.

5) Olje- och gastillgångar förvärvade från Moderbolaget till ett helägt dotterbolag under första kvartalet 2009.

Not 3) Övriga intäkter

Delar av administrationskostnaderna för Tethys Övriga intäkter har i stor utsträckning påverkats av utfarmningen av 20 procentenheter av Block 3 och 4 till Mitsui E&P Middle East B.V. Som köpeskilling för förväret erhöll Tethys Oil USD 20 miljoner, motsvarande TSEK 144 114 av vilka 40 procent (den andel av Tethys Oils tillgångar som farmades ut) av bokfört värde per 31 december 2009, motsvarande TSEK 40 879, minskar det bokförda värdet av Block 3 och 4. Resterande belopp av köpeskillingen, TSEK 103 236 bokförs som reavinst i resultaträkningen i dotterbolaget Tethys Oil Blocks 3&4 Ltd.

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 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 september 2010 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 32 504 489 (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 de första nio månaderna 2010 utnyttjades 3 955 398 teckningsoptioner och följaktligen nyemitterade Tethys Oil motsvarande antal aktier. Emissionslikviden uppgick till TSEK 90 974 före emissionskostnader. Aktierna registrerades löpande under de första nio månaderna 2010.

Vidare har två *private placements* genomförts under de första nio månaderna 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 september 2010 uppgick till TSEK 14 453 (TSEK 25 804). Ansvarsförbindelserna avser i huvudsak Block 3 och 4 där Tethys Oil har ett arbetsåtagande vars genomförande uppskattas kosta MUSD 2,1. Skillnaden mellan ansvarsförbindelser per 30 september 2010 och 31 december 2009 består av minskningen från 50 procents andel i Block 3 och 4 till 30 procents andel, i enlighet med utfarmningsavtalet med Mitsui. Vidare består skillnaden av valutakursskillnader.

Nyckeltal

Koncernen

TSEK	1 jan 2010– 30 sep 2010 9 månader	1 jul 2010– 30 sep 2010 3 månader	1 jan 2009– 30 sep 2009 9 månader	1 jul 2009– 30 sep 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	93 765	99 773	-25 489	-3 672	-28 985
Rörelsemarginal, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Resultat efter finansiella poster, TSEK	75 298	66 938	-52 569	-24 429	-42 446
Årets resultat, TSEK	75 259	66 923	-52 612	-24 442	-42 503
Nettomarginal, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Eget kapital, TSEK	376 473	376 473	181 055	181 055	202 770
Balansomslutning, TSEK	380 959	380 959	186 546	186 546	222 680
Kapitalstruktur					
Soliditet, %	98,82%	98,82%	97,06%	97,06%	91,06%
Skuldsättningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Andel riskbärande kapital, %	98,82%	98,82%	97,06%	97,06%	91,06%
Räntetäckningsgrad, %	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Investeringar, TSEK	-9 666	-52 378	73 826	21 602	81 681
Lönsamhet					
Räntabilitet på eget kapital, %	19,99%	17,78%	neg.	neg.	neg.
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	19,76%	17,57%	neg.	neg.	neg.
Nyckeltal per medarbetare					
Genomsnittligt antal anställda	8	8	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	6,32	6,12	neg.	neg.	neg.
Antal aktier på balansdagen, tusental	32 504	32 504	27 456	27 456	28 049
Eget kapital per aktie, SEK	11,58	11,58	6,59	6,59	7,23
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	30 288	32 326	25 734	27 445	26 274
Resultat per aktie, SEK	2,48	2,07	-2,04	-0,89	-1,62
Resultat per aktie efter utspädning, SEK	2,32	2,06	-1,64	-0,76	-1,33

Se Årsredovisningen 2009 för definitioner av nyckeltal. Förkortningen n.a. betyder ej tillgänglig (not available).

Finansiell information

Bolaget planerar publicera följande rapporter:

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

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

Årsstämma 2011 planeras hållas i Stockholm den 25 maj 2011

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

Niomånadersrapport 2011 (januari – september 2011) den 10 november 2011

Stockholm, 12 november 2010

Tethys Oil AB (publ)

Org. No 556615-8266

Magnus Nordin

Verkställande direktör

Granskningsrapport

Vi har utfört en översiktlig granskning av rapporten för Tethys Oil AB (publ) för perioden 1 januari till 30 september 2010. Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta och presentera denna finansiella delårsinformation i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen. Vårt ansvar är att uttala en slutsats om denna finansiella delårsinformation grundad på vår översiktliga granskning.

Vi har utfört vår översiktliga granskning i enlighet med Standard för översiktlig granskning (SÖG) 2410 Översiktlig granskning av finansiell delårsinformation utförd av företagets valda revisor. En översiktlig granskning består av att göra förfrågningar, i första hand till personer som är ansvariga för finansiella frågor och redovisningsfrågor, att utföra analytisk granskning och att vidta andra översiktliga granskningsåtgärder. En översiktlig granskning har en annan inriktning och en betydligt mindre omfattning jämfört med den inriktning och omfattning som en revision enligt Revisionsstandard i Sverige RS och god revisionssed i övrigt har. De granskningsåtgärder som vidtas vid en översiktlig granskning gör det inte möjligt för oss att skaffa oss en sådan säkerhet att vi blir medvetna om alla viktiga omständigheter som skulle kunna ha blivit identifierade om en revision utförts. Den uttalade slutsatsen grundad på en översiktlig granskning har därför inte den säkerhet som en uttalad slutsats grundad på en revision har.

Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att delårsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad för koncernens del i enlighet med IAS 34 och årsredovisningslagen samt för moderbolagets del i enlighet med årsredovisningslagen.

Göteborg, 12 november 2010

PricewaterhouseCoopers AB

Johan Rippe

Auktoriserad revisor

Huvudansvarig revisor

Johan Malmqvist

Auktoriserad revisor

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 Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med licensandelar i tre onshore-licenser. Tethys strategi är att investera i projekt i områden med kända olje- och naturgasförekomster som inte utvärderats fullt ut med modern teknik. På så vis kan hög avkastning nås med begränsad risk.

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

Huvudkontor

Tethys Oil AB
Hovslagargatan 5B
SE-111 48 Stockholm
Sverige
Tel. +46 8 679 4990
Fax +46 8 678 8901
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 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.

