



Notera att denna kvartalsrapport presenteras i USD.

Första kvartalet 2016¹

- Produktionen uppgick till 12 212 fat per dag, upp 11 procent jämfört med fjärde kvartalet 2015
- Intäkter uppgick till MUSD 20, ner 24 procent jämfört med fjärde kvartalet 2015
- EBITDA uppgick till MUSD 10, ner 25 procent jämfört med fjärde kvartalet 2015
- Resultat efter skatt uppgick till MUSD -2 jämfört med MUSD 3 under fjärde kvartalet 2015
- Vinst per aktie uppgick till USD -0,07 under första kvartalet 2016
- Nio nya borrhningar genomförda under kvartalet på Block 3 och 4 Oman. En ny struktur i Shahdområdet blev framgångsrikt borrarad och är satt i produktion

MUSD (om inte annat anges)	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Genomsn. dagsproduktion före statens andel, fat	12 212	10 956	8 714
Försäljning efter statens andel, fat	531 918	366 746	308 892
Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD	35,70	47,90	63,80
Intäkter	20	26	25
EBITDA	10	13	13
Rörelseresultat	-1	3	5
Periodens resultat	-2	3	8
Nettokassa	45	51	46
Investeringar i olje- och gastillgångar	15	7	16
Vinst per aktie, USD	-0,07	0,09	0,22

¹ Från och med 1 januari 2016 kommer Tethys Oil-koncernen att presentera de finansiella rapporterna i USD. Samtliga jämförelsetal har omräknats. För ytterligare information, se sidan 16 under rubriken ”Redovisningsprinciper”.

Brev till aktieägare

Vänner och investerare,

Närmar sig oljepriset ett ”nytt normalläge”? Möjligen. Nästan två år in i det mest dramatiska prisfallet i olja som vi upplevt på en generation, finns nu tecken på att marknadskrafterna med utbud och efterfrågan i spetsen kan vara på väg mot balans också i denna starkt politiserade industri. Jag har alltid hävdad att priset på olja, den mest analyserade råvaran i världen, är omöjligt att kortsiktigt prognostisera. Allt kan hända, både på upp- och nedsidan. Men på lång sikt kommer marknadskrafterna att få övertaget och en jämvikt kommer att etableras där efterfrågan och utbud möts.

Och de krafter som styr är inte så svåra att identifiera. Efterfrågan är viktigast och kommer först. Finns det tecken på att efterfrågan på olja kommer att förbli stabil eller till och med öka? Sedan kommer utbudet. Först och främst – finns det olja tillgängligt i marken som kan produceras? Finns villiga producenter som också har tillgång till kapital för att möjliggöra de nödvändiga investeringarna för att bringa oljan i produktion? Vad är deras kostnad för produktionen? Om man bildar sig en uppfattning om dessa frågor, är det inte svårt att ta fram en prismodell.

Under innevarande århundrades första år ledde en betydande missbedömning av efterfrågan (Kinas ekonomiska uppgång) till underinvesteringar och en därpå följande kraftig prisuppgång. Priset ökade från en bottennotering under USD 10 per fat år 1999 till en toppnivå om nästan USD 150 per fat sju år senare. Föga förvånande flödade kapitalet in i nya investeringar och produktionen ökade. Och under åtta goda år (med undantag för ett tillfälligt fall i efterdyningar av finanskrisen 2008), blev priser över USD 100 per fat ”det nya normalläget”. Men på denna prisnivå hamnade den andra sidan av ekvationen i olag. De höga vinstmarginalerna resulterade i överinvesteringar. Samtidigt ökade kostnaderna då serviceindustrin i oljebranschen (rigg-, seismik-, mät- och frackingbolag) samtliga kunde öka sin del av kakan och göra betydande vinster. Och plötsligt var ett klassiskt exempel på överutbud ett faktum.

Den utlösande faktorn bakom prisfallet visade sig dock först bli politisk. Lågkostnadsproducenter såg sin marknadsandel hotas av högkostnadsproducenter, och drog (den onekligen logiska) slutsatsen att om de ökade produktionen över rådande efterfrågan, så skulle priserna falla och driva högkostnadsproducenterna ut ur marknaden. Därigenom skulle produktionen falla, priserna stabiliseras och lågkostnadsproducenter gå vinnande ur striden.

Ur ett Tethys Oil-perspektiv är denna strategi inte nödvändigtvis dålig, enär vi tillhör lågkostnadsproducenterna. Försöker vi se på tillgänglig information på ett någorlunda sakligt sätt, synes en balans är på väg tillbaka. Bland den oljeproduktion som har högst kostnader finner vi den amerikanska skifferoljeproduktionen som är beroende högtrycksspräckning av reservoaren med stor vattenåtgång och andra dyra specialtekniker. Och signalerna från Houston, staden som är ett nav för den amerikanska oljeproduktionen, är tydliga. Antal borrhigar i verksamhet faller månad efter månad och kapitaltillgången torkar upp. Långsiktiga projekt försenas eller avvecklas. De senaste månaderna har skifferproduktionen också börjat falla.

Så tecknen finns definitivt där. För ekonomiskt hållbara projekt har kostnaderna fallit då servicebolagen sänkt priserna. Marknaderna går åter mot balans, vilket gör det möjligt för bolag som Tethys Oil att planera för framtiden och fokusera på tillväxt.

Till och med i det första kvartalet 2016, när världsmarknadspriserna på olja som lägst föll under 30 dollar per fat, fortsatte Tethys Oil att ha ett positivt kassaflöde från verksamheten. Under första kvartalet uppgick det till MUSD 10. Vårt genomsnittliga erhållna försäljningspris föll 25 procent jämfört med fjärde kvartalet 2015 och uppgick till USD 35,7 per fat. Under första kvartalet uppgick våra intäkter till MUSD 20 och vår EBITDA för kvartalet blev MUSD 10. Periodens resultat uppgick till MUSD -2. Vår nettokassa uppgick per sista mars 2016 till MUSD 45.

Utsikter

Vi fortsätter investera och vi ser omfattande tillväxtmöjligheter med goda vinstmarginaler i tillgångarna i vårt kärnområde i Oman. Vi har intensifierat vårt arbete med att utvärdera den återstående potentialen i dessa oljerika block. Vi har kartlagt drygt tio oborrade strukturer i områdena som omgärdar de producerande fälten och som undersökts med 3D-seismik. Samtliga är potentiellt oljeförande. Vissa av dessa strukturer är något större, andra

mindre. Nyckeln till att förstå dessa block ligger i insikten att de producerande strukturerna är separata reservoarer, ej sammanhängande, och relativt små. Men det finns många! Hittills är ett tjugofemtal i produktion. Vårt eget arbete in-house har hittills identifierat närmare ett trettiotal potentiellt oljeförande och oborrade strukturer. Här ingår också strukturer karterade i de centrala delarna i den södra delen av Block 4. Och vårt arbete fortsätter naturligtvis.

Vad detta betyder för Tethys Oil är att om det nya normalläget visar sig vara USD 40 eller 50 per fat inom överskådlig framtid, så ser vi kostnader som faller, marginaler som förblir sunda och väsentlig organisk tillväxt i våra huvudtillgångar. Nya projekt kan tillkomma. Eller inte. Arbetet med att utöka vår projektportfölj fortskrider. Men vårt huvudfokus fortsätter att vara Block 3 och 4 onshore Oman.

Så, fortsatt följ oss. Vi är långt ifrån färdiga!

Stockholm i maj 2016

Magnus Nordin
Verkställande direktör

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPER OCH VERKSAMHET²

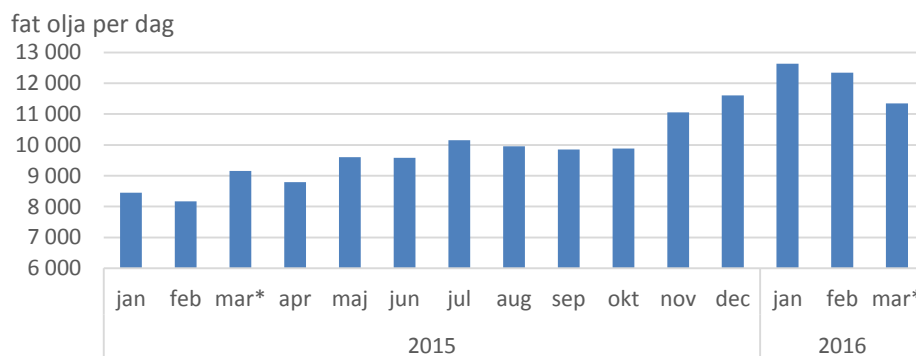
Produktion och intäkter

Produktion

Tethys Oils huvudsakliga produktionsområde är onshore Sultanatet Oman där bolaget har en andel om 30 procent i den producerande onshore licensen Block 3 och 4. Tethys Oil har även andelar i tre onshore-licenser i Litauen³ och två vilande onshore-licenser i Frankrike. Huvudsaklig produktion kommer från de tre oljefälten Farha South, Shahd och Saiwan East i Oman. Produktionstillväxten uppgick till 11 procent kvartal till kvartal och 40 procent jämfört med ett år tillbaka. Produktionstillväxten har främst drivits av fortsatt implementering av vatteninjektionsprogrammet på oljefältet Farha South på block 3 samt den fortsatt framgångsrika prospekteringen och utvärderingen på Shahdfältet på block 4. Tethys Oil har också viss produktion i Litauen.

Tethys Oils andel av kvartalsvolym, före statens andel *	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015
Oman, Block 3 och 4					
Produktion	1 101 031	997 904	918 474	848 939	774 315
Genomsnittlig dagsproduktion	12 099	10 847	9 983	9 329	8 604
Litauen, Gargzdai					
Produktion	10 306	10 007	9 573	9 514	9 892
Genomsnittlig dagsproduktion	113	109	104	105	110
Total produktion	1 111 336	1 007 782	928 047	858 453	784 207
Total genomsnittlig dagsproduktion	12 212	10 956	10 087	9 434	8 714

*Tethys Oils andel av produktionen från Block 3 och 4 är för närvarande 52 procent efter statens andel av nettoproduktionen. Förutsättningarna för produktionsdelningsavtalet är vidare beskrivet i Årsredovisningen 2014.



* Produktionen i mars påverkades av planerade underhållsarbeten på Farha Southfältet, vilka har avslutats. Underhållsarbeten planeras också att genomföras på Saiwan East- och Shahdfälten under april och maj, vilket förväntas ha viss påverkan på produktionen.

Ovanstående graf visar bolagets tillväxt i genomsnittlig dagsproduktion från 1 januari 2015 till 31 mars 2016.

² De konsoliderade finansiella räkenskaperna för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för första kvartalet som avslutades 31 mars 2016. Koncernens segment är geografiska marknader. Siffror i rapportens tabeller summerar eventuellt inte till följd av avrundningar.

³ Ägandet i de tre litauiska licenserna är indirekt genom aktieäggande i två danska privata bolag, som i sin tur äger aktier i litauiska bolag som innehar 100 procent av licenserna. De två danska bolagen konsolideras inte i Tethys Oils räkenskaper och presenteras därför endast i balansräkningen under Andelar i intressebolag samt i resultaträkningen under Resultat från intressebolag.

Intäkter

Intäkter	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015
Sålda fat	531 918	366 746	584 399	545 019	308 892
Underuttags- (överuttags-)rörelse, fat	40 618	152 164	(106 793)	(103 571)	93 752
Oljepris, USD/fat	35,70	47,90	61,77	57,77	63,80
Försäljning, MUSD	19	18	36	31	20
Underutttag (överutttag), MUSD	1	8	-6	-5	5
Intäkter, MUSD	20	26	30	26	25

Intäkterna för första kvartalet är ner 24 procent jämfört med fjärde kvartalet 2015 och det huvudsakliga skälet är nedgången i oljepriset mellan kvartalen. Det har skett en ökning av överuttagspositionen under första kvartalet.

Under första kvartalet 2016 har Tethys Oil sålt 531 918 fat olja från Block 3 och 4 i Oman, vilket motsvarar en ökning om 45 procent jämfört med fjärde kvartalet 2015 då 366 746 fat olja såldes. Detta resulterade i en försäljning under första kvartalet 2016 om MUSD 19 jämfört med MUSD 18 under fjärde kvartalet 2015. Utöver försäljningen har en justering för underutttag om MUSD 1 redovisats som tillsammans med försäljningen resulterat i intäkter om MUSD 20.

Försäljningsvolymerna för oljeförsäljningen nomineras två månader i förväg och baseras inte på faktisk produktion under en månad; detta får till följd att försäljningsvolymerna kan vara högre eller lägre än producerade volymer. När försäljningsvolymerna överstiger mängden producerade fat resulterar det i en överuttagsposition och omvänt uppstår en underuttagsposition. Bolaget har rört sig från överutttag till underutttag under fjärde kvartalet och underuttagspositionen har ökat under första kvartalet 2016. Den sammanlagda underuttagspositionen per 31 mars 2016 uppgick till 63 343 fat.

Tethys Oil säljer all olja till Mitsui Energy Trading Singapore, som är en del av Mitsui & Co Ltd. All oljeförsäljning sker på månadsbasis. Försäljningspriset är det månatliga genomsnittet av tvåmånaderstermispriiset för Oman blend.

Det genomsnittliga försäljningspriset uppgick till USD 35,70 per fat under första kvartalet 2016, jämfört med USD 47,90 per fat under fjärde kvartalet 2015. Det genomsnittliga priset för Brent uppgick under perioden till USD 33,84 per fat.

Resultat

Tethys Oil rapporterar ett resultat efter skatt för första kvartalet 2016 om MUSD -2, vilket motsvarar ett resultat per aktie om USD -0,07. Resultatet för första kvartalet 2016 har minskat i förhållande till fjärde kvartalet 2015 då resultatet uppgick till MUSD 3. Resultatet har huvudsakligen minskat till följd av lägre oljepriser, vilket har skapat lägre resultat på alla nivåer.

Operativa kostnader

Operativa kostnader	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015
Produktionskostnader, MUSD	7	10	10	7	11
Renoveringsbörningar, MUSD	1	2	1	2	0
Summa operativa kostnader, MUSD	8	12	11	9	11
Operativa kostnader per fat, USD	7,3	11,9	12,1	10,3	14,4

Operativa kostnader under första kvartalet 2016 uppgick till MUSD -8 jämfört med MUSD -12 under fjärde kvartalet 2015. Operativa kostnader är hänförliga olje- och gasproduktion på Block 3 och 4 i Oman och består av kostnader för fältpersonal, underhållskostnader, renoveringskostnader och administration etc.

Operativa kostnader per fat under 2015 har legat i intervallet USD 10 – 14 per fat. Under första kvartalet 2016 sjönk de operativa kostnaderna påtagligt till USD 7,3 per fat. En minskning av de operativa kostnaderna per fat har förväntats och är resultatet av kostnadsminskningar överlag samt högre produktion. De operativa kostnaderna kommer att variera för enskilda kvartal men förväntas i genomsnitt under 2016 ligga lägre jämfört

med de operativa kostnaderna per fat under 2015. Av dessa kostnader utgör cirka 50-60 procent av kostnaderna fältrelaterade produktionskostnader, dvs där kostnader för renoveringsarbeten och övergripande administration undantagits.

Avskrivningar

Avskrivningar	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015
Avskrivningar, MUSD	11	10	9	8	8
Avskrivningar per fat, USD	10,0	9,8	9,8	9,8	9,8

Avskrivningar för första kvartalet 2016 uppgick till MUSD 11 jämfört med MUSD 10 för fjärde kvartalet 2015. Avskrivningarna är hänförliga Block 3 och 4 i Oman och ökningen beror på högre produktionsvolym.

Net back

Net back, USD/fat	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015
Erhållet oljepris (sålda fat)	35,70	47,9	61,8	57,8	63,8
Intäkter (efter statens andel)	18,6	24,9	32,1	30,0	33,2
Operativa kostnader	7,3	11,9	12,1	10,3	14,3
Net back, USD/fat	11,2	13,0	20,0	19,7	18,8

Net back per fat har huvudsakligen påverkats av oljeprisutvecklingen, som varit sjunkande sedan andra halvan av 2014. Minskningen i net back har motverkats av den substantiella minskningen av operativa kostnader per fat under första kvartalet 2016.

Vinst från intressebolag

Tethys Oil har ett indirekt ägande i tre litauiska licenser; Gargzdai, Rietavas och Raseiniai, genom intressebolagen Jylland Olie och Odin Energi. Resultat från dessa intressebolag under första kvartalet 2016 uppgick till MUSD -0 jämfört med MUSD -0 under det fjärde kvartalet 2015. Det har varit en långsiktig trend av sjunkande produktion från Gargzdai, vilket är i linje med förväntningar.

Administrativa kostnader

Administrationskostnader uppgick till MUSD -1 för första kvartalet 2016 jämfört med MUSD -1 fjärde kvartalet 2015. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Administrativa kostnader har varit relativt stabila mellan kvartalen.

Skatt

I Oman regleras Tethys Oils olje- och gasverksamhet genom ett produktionsdelningsavtal (Exploration and Production Sharing Agreement "EPSA"), där Tethys Oil erhåller sin del av oljan efter att statens andel frånräknats. I enlighet med EPSA erläggs omansk inkomstskatt för Tethys Oils räkning av staten och från statens andel. Dessa skatter redovisas inte i resultaträkningen.

Resultat finansiella investeringar

Resultatet för första kvartalet 2016 har påverkats av valutakursförluster och avgifter på långfristiga skulder. Koncernens valutakurspåverkan uppgick till MUSD 1 som till stor del har orsakats av den svagare amerikanska dollarn i jämförelse med den svenska kronan. Omräkningsdifferenser som uppstår på lånen mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Avgifter hänförliga till kreditfaciliteten uppgick till MUSD -1 och övriga finansiella kostnader uppgick till MUSD -0. Valutakurseffekten och avgifter på långfristiga räntebärande lån är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till MUSD -1 för första kvartalet 2016.

Investeringar och arbetsprogram

Summa olje- och gastillgångar (MUSD):

Land	Bokfört värde 31 mar 2016	Bokfört värde 31 dec 2015	Investeringar jan-mar 2016
Oman	188	189	15
Litauen	-	-	-
Frankrike	-	-	-
Nya projekt	1	0	1
Summa	188	189	15

Block 3 och 4

Under första kvartalet 2016 investerades sammanlagt MUSD 15, vilket avser Block 3 och 4. Investeringarna som härrör från operatören på Block 3 och 4 Oman var högre under första kvartalet 2016 jämfört med det fjärde kvartalet 2015. En liknande situation uppstod under första kvartalet 2015 i förhållande till fjärde kvartalet 2014.

Investeringar Block 3 och 4, MUSD	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015
Borrning – Prospektering/utvärdering	1	0	1	0	5
Borrning – Utbyggnad	7	4	5	3	3
Geologi och geofysik	1	0	2	3	3
Infrastruktur	4	2	3	0	2
Pipeline	1	0	1	0	3
Övriga investeringar	1	1	1	0	0
Summa investeringar Block 3 och 4	15	7	12	6	16

Under första kvartalet 2016 fortsatte borrhprogrammet att koncentreras till Shahdfältet. Sammanlagt genomfördes nio borrhningar under kvartalet på Shahdfältet, inklusive tre produktionshål, tre vatteninjiceringshål. Två utvärderingshål borrades ned till Lower Khufai-lagret, ett borrhål var kraftigt vinklad och det andra slutfördes med en horisontell sektion. Samtliga produktions- och utvärderingshål påträffade olja och har satts i produktion.

En prospekteringsborrning genomfördes i närheten av producerande fält. Olja påträffades i Khufailagret i en ny struktur i den nordliga förlängningen av Shahdområdet. Borrhålet är satt i produktion.

Tolkning av seismikdatan fortsätter, och per datum för denna rapport har fler än ett dussin potentiellt oljeförande strukturer kartlagts inom eller omkring de producerande områdena.

Planerade underhållsarbeten på Farha Southfältet inleddes och slutfördes under det första kvartalet, vilket påverkades produktionen under mars. Underhållsarbeten planeras också att genomföras på Saiwan East- och Shahdfälten under april och maj, vilken förväntas ha viss påverkan på produktionen.

Sammanlagt fem riggar, inklusive en renoveringsrigg, är för närvarande i drift på blocken.

Intressebolag

Litauen

Per 31 december 2015 uppgick värdet på aktieägendet i de två danska intressebolagen som innehar andelar i litauiska licenser till MUSD 2 (MUSD 2). För ytterligare information avseende ägandestruktur, se Årsredovisningen 2015. Det har skett en mindre minskning av det bokförda värdet till följd av det negativa nettoresultatet för första kvartalet 2016. Det bokförda värdet avseende Minijos Nafta (Gargzdai) är noll och eftersom inga förpliktelser föreligger avseende Minijos Nafta rapporterar inte Tethys Oil något negativt resultat.

Det långvariga produktionstestet av Tidikas-1, vilken framgångsrikt borrades på Raseiniai-licensen under tredje kvartalet 2015, har fortsatt. Borrhkärnor som togs från både Tidikas-1 och Bedugnis-1, det andra hålet som borrades på licensen under 2015, har analyserats och resultaten utvärderas nu.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank och nettokassa per 31 mars 2016 uppgick till MUSD 45 jämfört med MUSD 51 per 31 december 2015.

Under första kvartalet 2016 uppgick kassaflödet från verksamheten till MUSD 10 och investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till MUSD 15. Under första kvartalet 2016 uppgick kassaflödet från verksamheterna efter investeringar till MUSD -6.

Investeringsbudgeten 2016 för Block 3 och 4 kommer att ha ett fortsatt ökat fokus på utbyggnad och utvärdering. Till följd av oljeprisutvecklingen, genomförs en anpassning av investeringsplanerna för året. Målsättningen är att investeringarna under 2016 på blocken kommer att finansieras av tillgängliga medel och kassaflöde från verksamheten.

Tethys Oils verksamhet i Litauen förväntas vara fortsatt finansierad av kassaflöde från verksamheten och tillgängliga likvida medel i de litauiska intressebolagen.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat efter skatt om MSEK -14 för första kvartalet 2016, jämfört med MSEK 311 för det fjärde kvartalet 2015. Administrationskostnaderna uppgick till MSEK 7 för första kvartalet 2016 jämfört med MSEK 5 för fjärde kvartalet 2015. Resultat från finansiella investeringar uppgick till MSEK -8 under första kvartalet 2016 jämfört med MSEK 311 under fjärde kvartalet 2015. Skälet till det starka resultatet från finansiella investeringar och det motsvarande starka resultatet efter skatt under fjärde kvartalet 2015 är en förväntad utdelning från det helägda dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd.

Aktiedata

Per den 31 mars 2016 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 35 543 750, med ett kvotvärde om SEK 0,17. Alla aktier representerar en röst. Bolaget har samma antal aktier per 31 mars 2016 som fanns vid årsskiftet 31 december 2015.

Per 31 mars 2016 innehar Tethys Oil 1 083 669 egna aktier, vilka förvärvats sedan återköpsprogramet påbörjades under fjärde kvartalet 2014. Antalet återköpta aktier är fortfarande en del av totalt antal utestående aktier, men ingår dock inte i antalet genomsnittliga aktier i omlopp, vilka uppgår till 34 460 081 aktier för tremånadersperioden som avslutades 31 mars 2016. Det har inte skett några köp av egna aktier under första kvartalet 2016 och ej heller fram till datum för denna rapport.

Säsongseffekter

Tethys Oil har inga signifikanta säsongsvariationer.

Risker och osäkerhetsfaktorer

En redogörelse för risker och osäkerhetsfaktorer presenteras under not 1 på sidan 16.

Transaktioner med närstående

Det har inte skett några transaktioner med närstående under första kvartalet 2016, ej heller för jämförelseperioder.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

MUSD	Not	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Intäkter	3	20	26	25
Operativa kostnader		-8	-12	-11
Bruttovinst		12	14	14
Avskrivningar		-11	-10	-8
Prospekteringskostnader		-1	-	-
Resultat från intressebolag		-0	-0	-0
Administrationskostnader	8	-1	-1	-1
Rörelseresultat		-1	3	5
Summa finansiellt resultat	4	-1	0	3
Resultat före skatt		-2	3	8
Inkomstskatt		-	-	-
Periodens resultat		-2	3	8
Övrigt totalresultat				
Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen				
Valutaomräkningsdifferens		-1	0	13
Övrigt totalresultat för perioden		-1	0	13
Totalresultat för perioden		-3	3	21
Antal utestående aktier		35 543 750	35 543 750	35 543 750
Antal utestående aktier (efter utspädning)		35 543 750	35 543 750	35 543 750
Vägt genomsnittligt antal aktier		34 460 081	34 574 539	35 194 986
Resultat per aktie, USD		-0,07	0,09	0,22
Resultat per aktie (efter utspädning), USD		-0,07	0,09	0,22

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MUSD	Not	31 mar 2016	31dec 2015	31 dec 2014
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Olje- och gastillgångar	5	188	189	166
Inventarier		0	0	0
Andelar i intresseföretag		2	2	5
		189	191	172
Omsättningstillgångar				
Övriga fordringar		5	8	10
Förutbetalda kostnader		2	2	2
Kassa och bank		45	51	48
		52	61	61
SUMMA TILLGÅNGAR		242	253	232
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Aktiekapital		1	1	1
Övrigt tillskjutet kapital		66	66	66
Övriga reserver		30	31	25
Balanserad vinst		119	120	123
Summa eget kapital		215	217	214
Långfristiga skulder				
Kreditfacilitet	6	-	-	-
Avsättningar	7	4	4	3
		4	4	3
Kortfristiga skulder				
Leverantörsskulder		0	0	0
Upplupna kostnader		5	20	14
Övriga kortfristiga skulder		18	12	0
		23	31	15
Summa skulder		27	35	18
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		242	253	232
Ställda säkerheter	9	171	213	230
Ansvarsförbindelser	10	-	-	-

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

MUSD	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2015	1	66	25	123	214
Totalresultat					
Resultat helåret 2015	-	-	-	23	23
Årets resultat	-	-	-	23	23
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens 2015	-	-	6	-	11
Summa övrigt totalresultat	-	-	6	-	11
Summa totalresultat	-	-	31	23	59
Transaktioner med ägare					
Förvärv av egna aktier	-	-	-	-5	-5
Betald utdelning	-	-	-	-4	-4
Inlösen	-	-	-	-8	-8
Incitamentsprogram	-	-	-	-0	0
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	-20	-25
Utgående balans 31 december 2015	1	66	31	120	217
Ingående balans 1 januari 2016	1	66	31	120	217
Totalresultat					
Periodens resultat första kvartalet 2016	-	-	-	-3	-3
Årets resultat	-	-	-	-3	-3
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens första kvartalet 2016	-	-	-1	-	-2
Summa övrigt totalresultat	-	-	-1	-	-2
Summa totalresultat	-	-	-1	-3	-5
Utgående balans 31 mars 2016	1	66	30	119	215

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

MUSD	Not	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Kassflöde från den löpande verksamheten				
Rörelseresultat		-2	3	5
Erhållna räntor		0	0	0
Betalda räntor	4	-0	-0	-0
Inkomstskatt		-	-	-
Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar		1	0	0
Justering för avskrivningar och andra ej kassaflödespåverkande poster		12	10	11
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		10	13	15
Ökning/minskning av fordringar		-1	-13	1
Ökning/minskning av skulder		0	3	2
Kassaflöde från den löpande verksamheten		10	2	18
Investeringsverksamheten				
Investeringar i olje- och gastillgångar	5	-15	-7	-16
Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar		-0	-0	-0
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-17	-7	-16
Finansieringsverksamheten				
Förvärv av egna aktier		-	-2	-5
Långfristig kreditfacilitet		-	-10	-
Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-	-12	-5
Periodens kassaflöde		-6	-17	-2
Likvida medel vid periodens början		51	67	48
Valutakursförluster på likvida medel		0	0	0
Likvida medel vid periodens slut		45	51	46

NYCKELTAL

Koncernen

	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Verksamhetsrelaterade poster			
Produktion före statens andel, fat	1 111 336	1 007 782	784 207
Produktion per dag, fat	12 212	10 956	8 714
Försäljning efter statens andel, fat	531 918	366 746	308 892
Erhållet oljepris, USD/fat	35,70	47,90	63,80
Resultat- och balansposter			
Intäkter, MUSD	20	26	25
EBITDA, MUSD	10	13	13
EBITDA-marginal, %	49%	49%	51%
Rörelseresultat, MUSD	-1	3	5
Rörelsemarginal, %	-7%	12%	20%
Årets resultat, MUSD	-2	3	8
Nettomarginal, %	-12%	12%	31%
Likvida medel, MUSD	45	51	46
Eget kapital, MUSD	215	217	217
Balansomslutning, MUSD	242	253	237
Kapitalstruktur			
Soliditet, %	89%	86%	92%
Skuldsättningsgrad, %	-19,07%	-21,57%	-19,68%
Investeringar, MUSD	15	7	16
Nettokassa, MUSD	45	51	46
Lönsamhet			
Räntabilitet på eget kapital, %	-1,05%	1,52%	3,51%
Räntabilitet på sysselsatt kapital, %	-0,08%	2,58%	3,76%
Övrigt			
Genomsnittligt antal anställda	20	18	18
Utdelning per aktie, SEK	-	-	-
Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, USD	0,50	0,07	0,28
Antal aktier på balansdagen, tusental	35 544	35 544	35 544
Eget kapital per aktie, USD	6,07	6,11	6,11
Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	34 460	34 575	35 195
Resultat per aktie, USD	-0,07	0,09	0,22
Resultat per aktie efter utspädning, USD	-0,07	0,09	0,22

Nyckeltal, kvartal

	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015	Q4 2014	Q3 2014	Q2 2014
Dagsproduktion, fat	12 212	10 956	10 087	9 434	8 713	8 350	8 399	7 232
Sålda fat	531 918	366 746	584 399	545 019	308 892	434 035	399 352	350 059
Intäkter, MUSD	20	26	30	26	25	38	42	36
EBITDA, MUSD	10	13	17	16	13	24	33	28
Avkastning på eget kapital	-1,05%	1,52%	4,5%	1,7%	3,5%	-0,1%	12,5%	8,3%
Kassaflöde från verksamheten, MUSD	10	2	35	6	18	33	25	19
Vinst per aktie, USD	-0,07	0,09	0,24	0,13	0,22	-0,00	0,67	0,42
Aktiekurs, periodens slut, SEK	54,0	57,5	44,4	55,5	57,8	59,2	85,2	74,7

Se Årsredovisningen 2015 för definitioner av nyckeltal.

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

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG⁴

MSEK	Not	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Övriga intäkter		1	1	2
Resultat från intressebolag		-0	3	-4
Administrationskostnader		-7	-5	-6
Rörelseresultat		-6	-1	-8
Summa resultat från finansiella investeringar		-8	311	30
Resultat före skatt		-14	311	22
Inkomstskatt		-	-	-
Periodens resultat*		-14	311	22

*Eftersom det inte finns några poster för moderbolagets övriga totalresultat, presenteras ingen separat rapport över totalresultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Not	31 mar 2016	31 dec 2015	31 mar 2015
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar		147	148	91
Omsättningstillgångar		358	368	237
SUMMA TILLGÅNGAR		505	517	329
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Bundet eget kapital		77	77	77
Fritt eget kapital		381	395	248
Kortfristiga skulder		46	45	3
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		505	517	329
Ställda säkerheter	9	1	1	1
Ansvarsförbindelser	10	-	-	-

⁴ Notera att moderbolaget fortsätter att presentera räkenskaperna i SEK. För ytterligare information se nästa sida.

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 licenser i Oman, Litauen och Frankrike.

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

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens rapport för första kvartalet 2016 har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets rapport för första kvartalet 2016 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person".

Redovisningsprinciperna som beskrevs i årsredovisningen 2015 har använts för framtagandet av denna rapport.

Ny valuta vid finansiell rapportering

IAS 21 tillåter finansiell rapportering i annan valuta än svenska kronor (SEK) för svenska koncerner. Tethys Oils styrelse har beslutat att koncernen skall redovisa sin finansiella rapportering i USD fr.o.m. den 1 januari 2016. Syftet är att förbättra läsarens förståelse för bolagets finansiella rapportering och öka transparensen. I konsekvens har jämförelsetalen från föregående år räknats om. Tillgångar och skulder har räknats om till balansdagens kurs och intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs. Eget kapital har räknats om till historisk kurs. Moderbolaget kommer att fortsätta använda SEK som rapporteringsvaluta.

Valutakurser

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

Valutor	31 mars 2016		31 december 2015		31 december 2014	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Valutor	Genomsnitt	Balansdag
SEK/USD	8,49	8,31	8,45	8,51	8,29	8,74
SEK/EUR	9,38	9,29	9,42	9,30	9,47	9,27
SEK/CHF	8,59	8,51	8,80	8,60	8,74	8,69

	Första kvartalet 2016 jämfört med	
	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Valutakurseffekt på operativt resultat, MUSD		
Intäkter	-	-
Avskrivning	-0	-0
Prospekteringskostnader	-	-
Övriga intäkter	0	0
Operativa kostnader	-	-
Vinst/förlust från intressebolag	0	0
Administrationskostnader	-0	-0
Total valutakurspåverkan på rörelseresultatet	0	0

Tabellen ovan visar valutakurseffekten på operativt resultat på ovanstående jämförelseperioder, genom att använda den genomsnittliga valutakursen från respektive jämförelseperiod på första kvartalet 2016.

Verkligt värde

De nominella värdena för leverantörsskulder, likvida medel och kundfordringar är en bra uppskattning av dessa posters verkliga värde.

LAS 39 värderingskategorier och relaterade balansräkningsposter

31 mars 2016				31 december 2015			
MUSD	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Likvida medel och övriga fordringar	Övriga skulder	MUSD	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Likvida medel och övriga fordringar	Övriga skulder
Övriga fordringar	-	5	-	Övriga fordringar	-	8	-
Likvida medel	-	45	-	Likvida medel	-	51	-
Leverantörsskuld	-	-	0	Leverantörsskuld	-	-	0
Övriga kortfristiga skulder	-	-	5	Övriga kortfristiga skulder	-	-	20

Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Verksamhetsrisk

I den fas bolaget för närvarande befinner sig sker kommersiell produktion av olja samt prospektering och utvärdering av kända olje- och/eller gasackumulationer. Verksamhetsrisken ser olika ut i dessa olika delar av Tethys Oils verksamhet. Den huvudsakliga risken inom prospektering och utvärdering är att de investeringar Tethys Oil gör i olje- och gastillgångar inte kommer att utvecklas till kommersiella fyndigheter. Tethys Oil är vidare i hela sin verksamhet exponerat mot oljepriser eftersom inkomst och lönsamhet både beror och kommer att bero på det vid varje tidpunkt gällande oljepriset. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska förväntad lönsamhet och kan innebära att projekt bedöms som olönsamma även om fynd påträffas. Lägre oljepriser kan även minska industrins intresse i Tethys Oils projekt avseende utfarmningar eller tillgångsförsäljningar. Det finns inga utestående oljeprissäkringar per 31 mars 2016.

Ytterligare en verksamhetsrisk är tillgång på utrustning i Tethys Oils projekt. I synnerhet under borrhälsfasen 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 Tethys Oil vidare exponerad för politisk risk, miljörisk och risken att inte bibehålla eller finna nyckelpersoner.

En mer detaljerad analys av Koncernens risker och osäkerheter och hur Tethys Oil hanterar dessa presenteras i Årsredovisningen 2015.

Not 2) Segmentrapportering

Koncernens redovisningsprinciper för segment beskriver att operativa segment baseras på ett geografiskt perspektiv. Rörelseresultatet för varje segment presenteras nedan.

Koncernens resultaträkning jan-mar 2016					
MUSD	Oman	Litauen	Sverige	Övrigt	Summa
Intäkter	20	-	-	-	20
Avskrivningar	-8	-	-	-	-8
Prospekteringskostnader	-11	-	-0	-	-11
Övriga intäkter	-1	-	-	-	-1
Operativa kostnader	-	-	-	-	-
Resultat från intressebolag	-	-0	-	-	-0
Administrationskostnader	-0	-	-1	-0	-1
Rörelseresultat	-1	-0	-1	-0	-2
Summa finansiella poster					-1
Resultat före skatt					-3
Inkomstskatt					-
Periodens resultat					-3

Koncernens resultaträkning jan-mar 2015

MUSD	Oman	Litauen	Sverige	Övrigt	Summa
Intäkter	107	-	-	-	107
Avskrivningar	-43	-	-	-	-43
Prospekteringskostnader	-35	-	-	-	-35
Övriga intäkter	-	-	-	-0	-0
Operativa kostnader	-	-	-	-	-
Resultat från intressebolag	-	-0	-	-	-0
Administrationskostnader	-1	-	-3	-1	-5
Rörelseresultat	27	-0	-3	-1	23
Summa finansiella poster					0
Resultat före skatt					23
Inkomstskatt					-
Periodens resultat					23

Not 3) Intäkter

Intäkter, MUSD

	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Försäljning	19	18	20
Underuttag (överuttag)	1	8	5
Intäkter	20	26	25

Tethys Oil säljer all sin olja till Mitsui Energy Trading Singapore, som är en del av Mitsui & Co Ltd. All oljeförsäljning från Block 3 och 4 i Oman sker på månatlig basis. Försäljningspriset är det månatliga genomsnittet av tvåmånadersterminspriset för Oman blend.

Note 4) Summa finansiellt resultat

Summa finansiellt resultat	Första kvartalet 2016	Fjärde kvartalet 2015	Första kvartalet 2015
Finansiella intäkter:			
Ränteintäkt	0	0	0
Valutakursvinster	1	2	4
Övriga finansiella intäkter	0	0	0
Finansiella kostnader:			
Räntekostnader	-0	-0	-0
Valutakursförluster	-2	-2	-0
Övriga finansiella kostnader	-0	-0	-0
Summa finansiellt resultat	-1	-0	3

Not 5) Olje- och gastillgångar

Land	Licens-namn	Fas	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Partner (operatör i fetstil)	Bokfört värde 31 mar 2015	Bokfört värde 31 dec 2015	Investeringar jan-mar 2016
Oman	Block 3,4	Produktion	30%	34 610	CCED, Mitsui	188	189	15
Litauen	Gargzdai	Produktion	25%	884	Odin, GeoNafta	-	-	-
Litauen	Rietavas	Prospektering	30%	1 594	Odin, privata investerare	-	-	-
Litauen	Raseiniai	Prospektering	30%	1 535	Odin, privata investerare	-	-	-
Frankrike	Alès	Prospektering	37,5	215	MouvOil	-	-	-
Frankrike	Attila	Prospektering	40%	1 986	Galli Coz	-	-	-
Nya områden						1	-	0
Totalt						188	189	15

Not 6) Långfristiga skulder

Tethys Oil har ett fyraårigt avtal avseende en reservbaserad kreditfacilitet ("senior revolving reserve based lending facility") om upp till MUSD 62 med BNP Paribas. Det ursprungliga beloppet för faciliteten uppgick till MUSD 100 och beloppet minskas i enlighet med lånets löptid. Som säkerhet för lånet är intresset i licensen Block 3 och 4. Räntan på den nya kreditfaciliteten är rörlig i intervallet om LIBOR + 3,75 procent till LIBOR + 4,00 procent per år, beroende på i vilken grad kreditfaciliteten utnyttjas. Per 31 mar 2016 har bolaget inga utestående räntebärande skulder från kreditfaciliteten.

Not 7) Övriga långfristiga skulder

Tethys Oil har övriga långfristiga skulder om MUSD 4 (MUSD 4), vilket är en avsättning för återställningskostnader på Block 3 och 4.

Not 8) Incitamentsprogram

Tethys Oil har ett incitamentsprogram som en del av ersättningspaketet till anställda. Bolaget kan emittera upp till 356 000 teckningsoptioner där varje teckningsoption berättigar till en ny aktie i Tethys Oil. Teckningsoptionerna har omräknats som följd av inlösenprogrammet som genomfördes under andra kvartalet 2015 och nu ger varje teckningsoption rätt till 1,03 aktier i Tethys Oil. Teckningsoptionerna har en treårig löptid och lösenpriset för optionerna är SEK 80,40 per aktie. Eftersom lösenpriset är högre än aktiepriset per rapportdatumet ingår inte teckningsoptionerna i antalet fullt utspäda aktier.

Not 9) Ställda säkerheter

Per den 31 december 2015 uppgick ställda säkerheter till MUSD 171 (213). Ställda säkerheter är en löpande säkerhet avseende kreditfaciliteten där Tethys Oil har ingått ett pantförskrivningsavtal. Säkerheten avser samtliga utestående aktier i dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd till förmån för långivarna i kreditfaciliteten och värdet på säkerheten motsvarar det egna kapitalets värde i Tethys Oil Block 3&4 Ltd. Minskning av ställda säkerheter under första kvartalet 2016 sker mot bakgrund av det minskade egna kapitalet i dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd, efter betald utdelning till moderbolaget.

Ställda säkerheter i moderbolaget om MSEK 1 (1) avser hyresavtal.

Not 10) Ansvarsförbindelser

Det finns inga utestående ansvarsförbindelser per 31 mars 2016, ej heller för jämförelseperioden.

OM TETHYS OIL

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oils kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på över 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

Vision

Tethys Oil ska erbjuda en välbalanserad och självfinansierande portfölj av olje- och naturgastillgångar. Bolaget ska även sträva efter att driva verksamheten på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt sätt, till fördel för alla intressenter.

Kapitalstrukturmål

Tethys Oils primära mål är att skapa aktieägarvärde och kommer härvid att ha en balanserad syn på tillväxt och värdeöverföring till aktieägarna med ett långsiktigt kapitalstrukturmål om noll i nettokassa.

FINANSIELL INFORMATION

Årsstämma 2016 kommer att hållas 18 maj 2016 i Stockholm

Rapport andra kvartalet 2016 (januari - juni 2016) den 16 augusti 2016

Rapport tredje kvartalet 2016 (januari - september 2016) den 1 november 2016

Rapport fjärde kvartalet 2016 (januari – december 2016) den 14 februari 2017

Rapport första kvartalet 2017 (januari - mars 2017) den 2 maj 2017

Konferenssamtal

Datum: tisdag, 3 maj 2016

Tid: 10.00 CET

För att delta i konferenssamtalet kan du välja ett av följande alternativ:

För att delta via telefon, vänligen ring:

Sverige: +46 8 505 564 74

Schweiz: +41 225 675 541

UK: +44 203 364 5374

Nordamerika: +1 855 753 2230

För att delta via webben:

Länk till websändningen: <http://edge.media-server.com/m/p/3ckcbbi6>

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, Verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00
eller

Morgan Sadarangani, Finanschef, tfn +46 8 505 947 00

Tethys Oil AB - Hovslagargatan 5B, SE-111 48 Stockholm, Sverige - Tel. +46 8 505 947 00 -
Fax +46 8 505 947 99 - E-mail: info@tethysoil.com - Hemsida: www.tethysoil.com

Stockholm, 3 maj 2016

Tethys Oil AB (publ)

Org. No. 556615-8266

Magnus Nordin
Verkställande direktör

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



Andra kvartalet och halvårsrapport per 30 juni 2016¹

Andra kvartalet

- Produktionen uppgick till 12 164 fat per dag, vilket är i linje med första kvartalet 2016.
Produktionen har påverkats av underhållsarbeten vilka har pågått sedan första kvartalet 2016
- Intäkter uppgick till MUSD 21, upp 5 procent jämfört med första kvartalet 2016
- EBITDA uppgick till MUSD 8, ner 18 procent jämfört med första kvartalet 2016
- Resultat efter skatt uppgick till MUSD -3, en minskning jämfört med första kvartalet 2016
- Vinst per aktie uppgick till USD -0,08 under andra kvartalet 2016
- Utdelning om SEK 1,00 per aktie motsvarande MUSD 4 har betalats ut till aktieägarna under andra kvartalet 2016

Andra kvartalet 2015	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2016	MUSD (om inte annat anges)	Halvår 2016	Halvår 2015
9 434	12 212	12 164	Genomsn. dagsproduktion före statens andel, fat	12 188	9 075
545 019	531 918	740 844	Försäljning efter statens andel, fat	1 272 762	853 911
57,77	35,70	35,88	Genomsnittligt försäljningspris per fat, USD	35,80	59,95
26	20	21	Intäkter	40	51
15	10	8	EBITDA	19	27
7	-1	-3	Rörelseresultat	-3	12
4	-2	-3	Periodens resultat	-5	12
39	45	41	Nettokassa	41	39
6	15	9	Investeringar i olje- och gastillgångar	24	22
0,13	-0,07	-0,08	Vinst per aktie, USD	-0,15	0,34

¹ Med start 1 januari 2016 presenterar Tethys Oil-koncernen de finansiella rapporterna i USD. Samtliga jämförelsetal har omräknats. För ytterligare information, se sidan 14 under rubriken ”Redovisningsprinciper”.

Brev till aktieägare

Vänner och investerare,

Det är ett nöje att kunna rapportera en solid operativ och finansiell utveckling för Tethys Oil. Vi producerade över 12 000 fat olja per dag under andra kvartalet, vilket ligger i linje med produktionen under det första kvartalet, trots att våra producerande fält på Block 3 och 4 i Oman delvis var nedstängda för planerade underhållsarbeten.

Robust balansräkning

Under det andra kvartalet uppgick våra intäkter till MUSD 21, en uppgång jämfört med första kvartalet 2016 med 5 procent. EBITDA för kvartalet uppgick till MUSD 8, en minskning jämfört med första kvartalet efter något högre operativa kostnader. Vi investerade MUSD 9 i olje- och gastillgångar under andra kvartalet, och kan åter rapportera ett positivt kassaflöde efter investeringar om MUSD 2. Vårt resultat för kvartalet var negativt och uppgick till MUSD -3. Vår nettokassa uppgick per 30 juni 2016 till MUSD 41.

Starkare makromiljö

Under andra kvartalet återvände ett visst mått av stabilitet och kanske också förutsägbarhet till oljeindustrin med stigande oljepriser och minskad volatilitet. En prisnivå etablerades mellan USD 40 och 50 per fat för Brentolja, ett pris där våra producerande tillgångar i Oman genererar positivt kassaflöde och god lönsamhet. Mot bakgrund av att vi har två månaders eftersläpning i vårt försäljningspris, var vårt genomsnittliga försäljningspris i linje med första kvartalet. Vi kommer att dra full fördel av de högre priserna under det tredje kvartalet.

Infrastrukturen på Block 3 och 4 uppgraderad

Planerade underhållsarbeten har genomförts på alla tre fälten på Block 3 och 4 under våren 2016. Arbetet inkluderade tillfälliga nedstängningar av fälten, vilket hade påverkan på produktionen. Det huvudsakliga målet med underhållsarbetena var att säkerställa att anläggningarna fungerade felfritt samt att byta ut komponenter och utöka med nya komponenter. Anläggningarna är nu rustade för att kunna hantera nuvarande och framtida volymer.

Utsikter

Den nya oljeprismiljön har främjat konsolidering och framåtblickande. För Tethys Oil är detta en utmärkt tillfälle att stärka organisationen, rekrytera medarbetare och expandera databasen, bredda de långsiktiga utsikterna och implementera ett mer systematiskt arbetssätt för att kartlägga möjligheter inom oljeindustrin. Vi förväntar oss fler strukturaffärer överlag inom oljeindustrin under andra halvåret 2016 allt eftersom förväntningarna på att underfinansierade projekt skall räddas av prisuppgång och att bristen på tillgängligt kapital tydligt etablerat en köparens marknad. Vi utvärderar lugnt, samlat och systematiskt möjligheter till att utöka vår tillgångsportfölj med värdeskapande projekt.

Block 3 och 4 i Oman mognar i takt med att vi når en ökad kunskap för geologin i våra producerande områden, vilket resulterar i en än bättre förutsägbarhet och större förmåga att kartlägga våra ytterligare möjligheter. Ett antal prospekterings- och utvärderingsmöjligheter återstår utanför de producerande områdena, och vi har nått en allt bättre förståelse för var de kan vara belägna. Vi har omfattande seismisk täckning av blocken, och vad avser vår personal har Tethys Oil aldrig stått starkare. Vi drar fördel av den övergripande lägre kostnadsmiljön för att smart och systematiskt kartlägga möjliga oljeförande strukturer samt utveckla våra geologiska modeller.

Så, fortsatt följ oss, tiden är på vår sida och vi ämnar fortsätta att dela med oss av vår starka balansräkning till våra investerare samtidigt som vi också låter våra övriga starka sidor få fullt spelrum inom denna vår valda industri.

Stockholm i augusti 2016

Magnus Nordin
Verkställande direktör

GENOMGÅNG AV RÄKENSKAPER OCH VERKSAMHET ²

Produktion

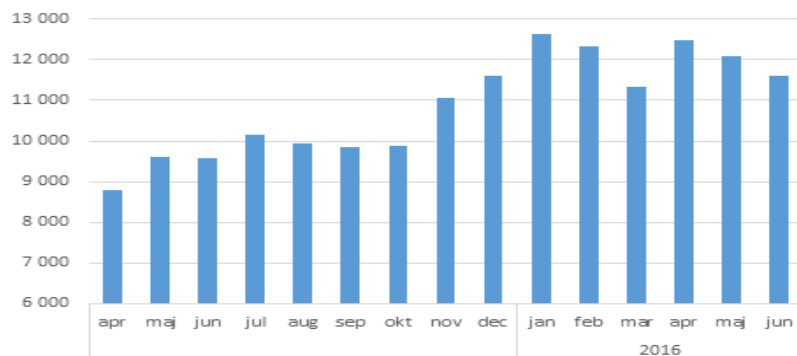
Tethys Oils huvudsakliga produktionsområde är onshore Sultanatet Oman där bolaget har en andel om 30 procent i den producerande onshore-licensen Block 3 och 4. Tethys Oil har även andelar i tre onshore-licenser i Litauen³ och två vilande onshore-licenser i Frankrike. Huvudsaklig produktion kommer från de tre oljefälten Farha South, Shahd och Saiwan East i Oman. Produktionstillväxten har främst drivits av fortsatt implementering av vatteninjektionsprogrammet på oljefältet Farha South på Block 3 samt den fortsatta framgångsrika prospekteringen och utvärderingen på Shahdfältet på Block 4. Under mars och det andra kvartalet 2016 har det skett planerat underhållsarbete på Block 3 och 4 vilket har påverkat produktionen negativt, vilket förklarar den plana produktionsutvecklingen mellan de två första kvartalen 2016. Tethys Oil har också viss produktion i Litauen.

Tethys Oils andel av kvartalsvolym, före statens andel *	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015
Oman, Block 3 och 4					
Produktion	1 096 416	1 101 031	997 904	918 474	848 939
Genomsnittlig dagsproduktion	12 049	12 099	10 847	9 983	9 329
Litauen, Gargzdai					
Produktion	10 466	10 306	10 007	9 573	9 514
Genomsnittlig dagsproduktion	115	113	109	104	105
Total produktion	1 106 882	1 111 336	1 007 782	928 047	858 453
Total genomsnittlig dagsproduktion	12 164	12 212	10 956	10 087	9 434

*Tethys Oils andel av produktionen från Block 3 och 4 är för närvarande 52 procent efter statens andel av nettoproduktionen. Förutsättningarna för produktionsdelningsavtalet är vidare beskrivet i Årsredovisningen 2015.

Tethys Oils månatliga genomsnitt av daglig produktion*

fat olja per dag



* Produktionen i mars, april och maj 2016 har påverkats av planerade underhållsarbeten på Block 3 och 4.

² De konsoliderade finansiella räkenskaper för Tethys Oil-koncernen (Tethys Oil), där Tethys Oil AB (publ) med organisationsnummer 556615-8266 är moderbolag, presenteras härmed för andra kvartalet som avslutades 30 juni 2016. Koncernens segment är geografiska marknader. Siffror i rapportens tabeller summerar eventuellt inte till följd av avrundningar.

³ Ägandet i de tre litauiska licenserna är indirekt genom aktieäggande i två danska privata bolag, som i sin tur äger aktier i litauiska bolag som innehar 100 procent av licenserna. De två danska bolagen konsolideras inte i Tethys Oils räkenskaper och presenteras därför endast i balansräkningen under Andelar i intressebolag samt i resultaträkningen under Resultat från intressebolag.

Ovanstående graf visar bolagets tillväxt i genomsnittlig dagsproduktion från 1 april 2015 till 30 jun 2016.

Intäkter

Intäkter	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015
Sålda fat	740 844	531 918	366 746	584 399	545 019
Underuttags- (överuttags-)rörelse, fat	(170 708)	40 618	152 164	(106 792)	(103 571)
Oljepris, USD/fat	35,88	35,70	47,90	61,77	57,77
Försäljning, MUSD	27	19	18	36	31
Underuttag (överuttag), MUSD	(6)	1	8	-6	-5
Intäkter, MUSD	21	20	26	30	26

Under andra kvartalet 2016 har Tethys Oil sålt 740 844 fat olja från Block 3 och 4 i Oman, vilket motsvarar en ökning om 39 procent jämfört med första kvartalet 2016 då 531 918 fat olja såldes. Det har skett en justering av overlift om MUSD -6, vilket tillsammans med Försäljningen har resulterat i intäkter om MUSD 21. Intäkterna för andra kvartalet är upp 5 procent jämfört med första kvartalet 2016.

Försäljningsvolymerna för oljeförsäljningen nomineras två månader i förväg och baseras inte på faktisk produktion under en månad; detta får till följd att försäljningsvolymerna kan vara högre eller lägre än producerade volymer. När försäljningsvolymerna överstiger mängden producerade fat resulterar det i en överuttagsposition och omvänt uppstår en underuttagsposition. Bolaget har rört sig från underuttag till överuttag under andra kvartalet. Den totala överuttagspositionen per 30 juni 2016 uppgick till 107 365 fat.

Tethys Oil säljer all olja till Mitsui Energy Trading Singapore, som är en del av Mitsui & Co Ltd. All oljeförsäljning sker på månadsbasis. Försäljningspriset är det månatliga genomsnittet av tvåmånadersterminspriset för Oman blend.

Det genomsnittliga försäljningspriset uppgick till USD 35,88 per fat under andra kvartalet 2016, jämfört med USD 35,70 per fat under första kvartalet 2016. Det genomsnittliga priset för Brent uppgick under perioden till USD 45,57 per fat.

Detta har resulterat i en försäljning under andra kvartalet 2016 om MUSD 27 jämfört med MUSD 19 under första kvartalet.

Operativa kostnader

Operativa kostnader	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015
Produktionskostnader, MUSD	9	7	10	10	7
Renoveringsborrningar, MUSD	1	1	2	1	2
Summa operativa kostnader, MUSD	10	8	12	11	9
Operativa kostnader per fat, USD	9,3	7,3	11,9	12,1	10,3

Operativa kostnader under andra kvartalet 2016 uppgick till MUSD 10 jämfört med MUSD 8 under första kvartalet 2016. Operativa kostnader är hänförliga olje- och gasproduktion på Block 3 och 4 i Oman och består av kostnader för fältpersonal, underhållskostnader, renoveringskostnader och administration etc.

Operativa kostnader per fat har under de senaste fem kvartalen legat i intervallet USD 7 – 12 per fat. Under andra och första kvartalet 2016 sjönk de operativa kostnaderna påtagligt jämfört med 2015. En minskning av de operativa kostnaderna per fat har förväntats och är resultatet av kostnadsminskningar överlag samt högre produktion. De operativa kostnaderna kommer att variera för enskilda kvartal men förväntas i genomsnitt under 2016 ligga lägre jämfört med de operativa kostnaderna per fat under 2015. Av dessa kostnader utgör cirka 50-60 procent av kostnaderna fältrelaterade produktionskostnader, dvs där kostnader för renoveringsarbeten och övergripande administration undantagits.

Avskrivningar

Avskrivningar	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015
Avskrivningar, MUSD	11	11	10	9	8
Avskrivningar per fat, USD	10,0	10,0	9,8	9,8	9,8

Avskrivningar för andra kvartalet 2016 uppgick till MUSD 11, vilket är i linje med första kvartalet 2016. Avskrivningarna är hänförliga Block 3 och 4 i Oman.

Net back

Net back, USD/fat	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015
Erhållet oljepris (sålda fat)	35,9	35,7	47,9	61,8	57,8
Intäkter (efter statens andel)	18,7	18,6	24,9	32,1	30,0
Operativa kostnader	9,3	7,3	11,9	12,1	10,3
Net back, USD/fat	9,4	11,2	13,0	20,0	19,7

Net back per fat har huvudsakligen påverkats av oljeprisutvecklingen, som varit sjunkande sedan andra halvan av 2014. Minskningen i net back under andra kvartalet 2016 är relaterat till högre operativa kostnader per fat under andra kvartalet 2016.

Vinst från intressebolag

Tethys Oil har ett indirekt ägande i tre litauiska licenser; Gargzdai, Rietavas och Raseiniai, genom intressebolagen Jylland Olie och Odin Energi. Resultat från dessa intressebolag under andra kvartalet 2016 uppgick till MUSD -0 jämfört med MUSD -0 under det första kvartalet 2016.

Administrativa kostnader

Administrationskostnader uppgick till MUSD -2 för andra kvartalet 2016 jämfört med MUSD -1 första kvartalet 2016. Administrationskostnader består huvudsakligen av löner, hyror, noteringsrelaterade kostnader och konsultationer. Administrativa kostnader har varit relativt stabila mellan kvartalen. De högre administrativa kostnaderna under andra kvartalet är relaterade till kostnader i samband med incitamentsprogram för anställda.

Skatt

I Oman regleras Tethys Oils olje- och gasverksamhet genom ett produktionsdelningsavtal (Exploration and Production Sharing Agreement "EPSA"), där Tethys Oil erhåller sin del av oljan efter att statens andel frånräknats (dvs netto efter avdrag för royaltyandel uttagen i natura). I enlighet med EPSA erläggs omansk inkomstskatt för Tethys Oils räkning av staten och från statens andel. Dessa skatter redovisas inte i resultaträkningen.

Resultat finansiella investeringar

Resultatet för andra kvartalet 2016 har påverkats marginellt av valutakursförluster och avgifter på långfristiga skulder. Koncernens valutakurspåverkan uppgick till MUSD -0. Omräkningsdifferenser som uppstår på lånen mellan moderbolaget och dotterbolagen är inte kassaflödespåverkande. Avgifter hänförliga till kreditfaciliteten uppgick till MUSD -1 och övriga finansiella kostnader uppgick till MUSD -0. Valutakurseffekten och avgifter på långfristiga räntebärande lån är en del av resultatet från finansiella investeringar som uppgick till MUSD -0 för andra kvartalet 2016.

Resultat

Tethys Oil rapporterar ett resultat efter skatt för andra kvartalet 2016 om MUSD -3, vilket motsvarar ett resultat per aktie om USD -0,08. Resultatet för andra kvartalet 2016 har minskat i förhållande till första kvartalet 2016 då resultatet uppgick till MUSD -2.

Investeringar och arbetsprogram

Summa olje- och gastillgångar (MUSD):

Land	Bokfört värde 30 jun 2016	Bokfört värde 31 dec 2015	Investeringar jan-jun 2016
Oman	187	188	24
Litauen	-	-	-
Frankrike	-	-	-
Nya projekt	0	1	0
Summa	188	189	24

Block 3 och 4

Under andra kvartalet 2016 investerades sammanlagt MUSD 9, vilket avser Block 3 och 4. Investeringarna som härrör från operatören på Block 3 och 4 Oman var högre under första kvartalet 2016 jämfört med det andra kvartalet 2016. En liknande situation uppstod under första kvartalet 2015.

Investeringar Block 3 och 4, MUSD	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015
Borrning – Prospektering/utvärdering	1	1	0	1	0
Borrning – Utbyggnad	5	7	4	5	3
Geologi och geofysik	1	1	0	2	3
Infrastruktur	2	4	2	3	0
Pipeline	0	1	0	1	0
Övriga investeringar	0	1	1	1	0
Summa investeringar Block 3 och 4	9	15	7	12	6

Sammanlagt åtta borrhningar genomfördes på Block 3 och 4 under det andra kvartalet 2016. Fokus låg fortsatt på Shahdfältet. Fyra produktionshål borrades, varav ett av dessa färdigställdes med en horisontell sektion i Buahlagret, och ett med en horisontell sektion i Khufailagret. Samtliga produktionshål påträffade olja och har satts i produktion. Vatteninjiceringsprogrammet på Shahdfältet fortsatte med tre injiceringshål och en vattenbrunn.

Sammanlagt fem riggar, inklusive en renoveringsrigg, är för närvarande i drift på blocken.

Planerade underhållsarbeten har under våren 2016 genomförts på alla tre oljefälten på Block 3 och 4. Arbetet inkluderade tillfälliga nedstängningar av fälten, vilket hade viss effekt på produktionen. Det huvudsakliga målet med underhållsarbetet var att säkerställa att anläggningarna fungerade felfritt samt att byta ut komponenter och utöka med nya komponenter. Under underhållsarbetet har hela anläggningen spolats med vatten och kväve. Funktionen av hela anläggningen, likväl som enskilda komponenter, har testats och säkerställts. Invändig rengöring och inspektion av enheter såsom separatorer och oljeupphettningssystem (beater treaters) har utförts. Nya pumpar har installerats. Kopplingspunkter för framtida separatorer och oljeupphettningssystem har lagts till. Arbetet avslutades under andra kvartalet och de planerade underhållsarbetena på oljefälten på Block 3 och 4 har därmed slutförts.

Intressebolag

Litauen

Per 30 juni 2016 uppgick värdet på aktieägandet i de två danska intressebolagen som innehar andelar i litauiska licenser till MUSD 2 (MUSD 2). För ytterligare information avseende ägandestruktur, se Årsredovisningen 2015. Det bokförda värdet avseende Minijos Nafta (Gargzdai) är noll och eftersom inga förpliktelser föreligger avseende Minijos Nafta rapporterar inte Tethys Oil något negativt resultat.

Produktionen på Gargzdaifältet fortsätter och kostnadsbesparande åtgärder införs.

På Raseiniai-licensen indikerar resultaten från det långvariga produktionstestet av Tidikas-1 att huvudmålet, reven från silurtiden, har dåliga reservoaregenskaper. Olja är tydligt närvarande, men flödena har varit små och knappt

hållbara. Under den senare delen av testet har mindre, men mer hållbara flöden, erhållits från den ”plattform” av karbonat som ligger under reven. Närvaron av oljeflöden inom detta bergartslager kan indikera förekomsten av en stratigrafisk fälla. Det långvariga produktionstestet av Tidikas-1 kommer inom kort att avslutas och fokus kommer istället närmast att riktas mot att bättre förstå karbonatstenen som ligger under reven, varvid utbredningen av denna ”plattform” kommer utvärderas utifrån seismik.

Likviditet och finansiering

Kassa och bank och nettokassa per 30 juni 2016 uppgick till MUSD 41 jämfört med MUSD 45 per 31 mars 2016.

En utdelning om SEK 1 per aktie utbetalades till aktieägare i maj 2016, vilket totalt uppgick till 4 MUSD. Vidare användes MUSD 1 för att återköpa 213 591 aktier.

Under andra kvartalet 2016 uppgick kassaflödet från verksamheten till MUSD 11 och investeringar i olje- och gastillgångar uppgick till MUSD 9. Under andra kvartalet 2016 uppgick kassaflödet från verksamheterna efter investeringar till MUSD 2.

Investeringsbudgeten 2016 för Block 3 och 4 kommer att ha ett fortsatt ökat fokus på utbyggnad och utvärdering. Till följd av oljeprisutvecklingen, genomförs en anpassning av investeringsplanerna för året. Målsättningen är att investeringarna under 2016 på blocken kommer att finansieras av tillgängliga medel och kassaflöde från verksamheten.

Tethys Oils verksamhet i Litauen förväntas vara fortsatt finansierad av kassaflöde från verksamheten och tillgängliga likvida medel i de litauiska intressebolagen.

Moderbolaget

Moderbolaget redovisar ett resultat efter skatt om MSEK -7 för andra kvartalet 2016, jämfört med MSEK -14 för det första kvartalet 2016. Administrationskostnaderna uppgick till MSEK 12 för andra kvartalet 2016 jämfört med MSEK 7 för första kvartalet 2016. Resultat från finansiella investeringar uppgick till MSEK 2 under andra kvartalet 2016 jämfört med MSEK -8 under första kvartalet 2016.

Aktiedata

Per den 30 juni 2016 uppgick det totala antalet aktier i Tethys Oil till 35 543 750, med ett kvotvärde om SEK 0,17. Alla aktier representerar en röst. Bolaget har samma antal aktier per 30 juni 2016 som fanns vid årsskiftet 31 december 2015. Tethys Oil har ett teckningsoptionsbaserade incitamentsprogram för anställda, för mer information se sidan 17.

Per 30 juni 2016 innehar Tethys Oil 1 297 260 egna aktier, vilka förvärvats sedan återköpsprogramet påbörjades under fjärde kvartalet 2014. Under andra kvartalet 2016 förvärvades 213 591 aktier till ett genomsnittspris om SEK 59. Antalet återköpta aktier är fortfarande en del av totalt antal utestående aktier, men ingår dock inte i antalet genomsnittliga aktier i omlopp, vilka uppgår till 34 246 490 aktier för tremånadersperioden som avslutades 30 juni 2016.

Efter 30 juni 2016 har Tethys Oil köpt tillbaka 31 964 egna aktier och fram till datum för publicering av denna rapport innehar Tethys Oil 1 329 224 egna aktier.

Säsongseffekter

Tethys Oil har inga signifikanta säsongsvariationer.

Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Transaktioner med närstående

Det har inte skett några transaktioner med närstående under andra kvartalet 2016, ej heller för jämförelseperioder.

KONCERNENS RAPPORT ÖVER TOTALRESULTAT I SAMMANDRAG

Andra kvartalet 2015	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2016	MUSD	Not	Första halvåret 2016	Första halvåret 2015
26	20	21	Intäkter	3	40	51
-9	-8	-10	Operativa kostnader		-18	-20
18	12	10	Bruttovinst		22	31
-8	-11	-11	Avskrivningar		22	16
-	-1	-	Prospekteringskostnader		-	-
-0	-0	-0	Resultat från intressebolag		0	1
-2	-1	-2	Administrationskostnader	8	3	3
7	-1	-3	Rörelseresultat		-3	12
-3	-1	0	Summa finansiellt resultat	4	-2	1
4	-2	-3	Resultat före skatt		-5	12
-	-	-	Inkomstskatt		-	-
4	-2	-3	Periodens resultat		-5	12
			Övrigt totalresultat			
			Poster som kan komma att omklassificeras till resultaträkningen			
2	-1	-0	Valutaomräkningsdifferens		-1	3
2	-1	-0	Övrigt totalresultat för perioden		-1	3
6	-3	-3	Totalresultat för perioden		-7	15
35 544 000	35 543 750	35 543 750	Antal utestående aktier		35 544 000	35 544 000
35 544 000	35 543 750	35 543 750	Antal utestående aktier (efter utspädning)		35 543 750	35 543 750
35 192 000	34 460 081	34 407 417	Vägt genomsnittligt antal aktier		34 433 749	35 191 690
0,13	-0,07	-0,08	Resultat per aktie, USD		-0,15	0,34
0,13	-0,07	-0,08	Resultat per aktie (efter utspädning), USD		-0,15	0,34

KONCERNENS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MUSD	Not	30 jun 2016	31 dec 2015	31 dec 2014
TILLGÅNGAR				
Anläggningstillgångar				
Olje- och gastillgångar	5	188	189	166
Inventarier		0	0	0
Andelar i intresseföretag		1	2	5
		189	191	171
Omsättningstillgångar				
Övriga fordringar		6	8	10
Förutbetalda kostnader		2	2	2
Kassa och bank		41	51	48
		49	61	60
SUMMA TILLGÅNGAR		238	253	232
EGET KAPITAL OCH SKULDER				
Eget kapital				
Aktiekapital		1	1	1
Övrigt tillskjutet kapital		71	71	71
Övriga reserver		24	26	19
Balanserad vinst		111	120	123
Summa eget kapital		207	217	214
Långfristiga skulder				
Kreditfacilitet	6	-	-	-
Avsättningar	7	4	4	4
		4	4	4
Kortfristiga skulder				
Leverantörsskulder		0	0	0
Upplupna kostnader		8	12	0
Övriga kortfristiga skulder		19	20	14
		27	31	14
Summa skulder		31	35	18
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		238	253	232
Ställda säkerheter	9	169	213	230
Ansvarsförbindelser	10	-	-	-

KONCERNENS FÖRÄNDRINGAR I EGET KAPITAL I SAMMANDRAG

MUSD	Aktie- kapital	Övrigt till- skjutet kapital	Övriga reserver	Balanserad vinst	Summa eget kapital
Ingående balans 1 januari 2015	1	71	19	123	214
Totalresultat					
Resultat helåret 2015	-	-	-	23	23
Årets resultat	-	-	-	23	23
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens 2015	-	-	6	-	6
Summa övrigt totalresultat	-	-	6	-	6
Summa totalresultat	-	-	26	23	49
Transaktioner med ägare					
Förvärv av egna aktier	-	-	-	-5	-5
Betald utdelning	-	-	-	-4	-4
Aktieinlösen	-	-	-	-8	-8
Incitamentsprogram	-	-	-	-0	0
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	-17	-17
Utgående balans 31 december 2015	1	71	26	120	217
Ingående balans 1 januari 2016	1	71	26	120	217
Totalresultat					
Periodens resultat första kvartalet 2016	-	-	-	-2	-2
Periodens resultat andra kvartalet 2016	-	-	-	-3	-3
Årets resultat	-	-	-	-5	-5
Övrigt totalresultat					
Valutaomräkningsdifferens första kvartalet 2016	-	-	-1	-	-1
Valutaomräkningsdifferens andra kvartalet 2016	-	-	-0	-	-0
Summa övrigt totalresultat	-	-	-2	-	-2
Summa totalresultat	-	-	-2	-5	-7
Transaktioner med ägare					
Förvärv av egna aktier	-	-	-	-1	-1
Betalda utdelningar	-	-	-	-4	-4
Summa transaktioner med ägare	-	-	-	-5	-5
Utgående balans 30 juni 2016	1	71	24	111	207

KONCERNENS KASSAFLÖDESANALYS I SAMMANDRAG

Andra kvartalet 2015	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2016	MUSD	Not	Första halvåret 2016	Första halvåret 2015
			Kassaflöde från den löpande verksamheten			
7	-1	-2	Rörelseresultat		-3	13
0	0	0	Erhållna räntor		0	0
0	-0	0	Betalda räntor	4	0	0
0	-	-	Inkomstskatt		-	-
0	1	-	Justering för nedskrivning av olje- och gastillgångar		0	0
9	11	7	Justering för avskrivningar och andra ej kassaflödespåverkande poster		18	15
16	10	5	Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar i rörelsekapital		14	27
-3	-1	6	Ökning/minskning av fordringar		6	-2
-2	0	0	Ökning/minskning av skulder		0	0
10	9	11	Kassaflöde från den löpande verksamheten		20	24
			Investeringsverksamheten			
-6	-15	-9	Investeringar i olje- och gastillgångar	5	-24	-22
0	-0	0	Investeringar i övriga materiella anläggningstillgångar		0	0
3	-	-	Erhållna utdelningar från intressebolag		-	3
-3	-15	-8	Kassaflöde från investeringsverksamheten		-24	-20
			Finansieringsverksamheten			
-1	-	-1	Förvärv av egna aktier		-1	-1
-8	-	-	Aktieinlösen		-	-8
-4	-	-4	Utdelning		-4	-4
-13	-	-6	Kassaflöde från finansieringsverksamheten		-6	-13
-7	-6	-2	Periodens kassaflöde		-8	-9
46	51	45	Likvida medel vid periodens början		51	94
0	0	-1	Valutakursförluster på likvida medel		-1	0
39	45	41	Likvida medel vid periodens slut		41	85

NYCKELTAL

Koncernen

Andra kvartalet 2015	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2016		Första halvåret 2016	Första halvåret 2015
858 453	1 111 336	1 106 882	Verksamhetsrelaterade poster	2 218 219	1 642 659
9 434	12 212	12 164	Produktion före statens andel, fat	12 188	9 075
545 019	531 918	740 844	Produktion per dag, fat	1 272 762	853 911
57,77	35,70	35,88	Försäljning efter statens andel, fat	35,80	59,95
			Erhållet oljepris, USD/fat		
			Resultat- och balansposter		
26	20	21	Intäkter, MUSD	40	51
15	10	8	EBITDA, MUSD	19	27
58%	49%	41%	EBITDA-marginal	47%	54%
7	-1	-3	Rörelseresultat, MUSD	-3	12
27%	-7%	-12%	Rörelsemarginal	-8%	23%
4	-2	-3	Årets resultat, MUSD	-5	12
17%	-12%	-14%	Nettomarginal	-13%	24%
39	45	41	Likvida medel, MUSD	41	39
211	216	207	Eget kapital, MUSD	207	211
229	242	244	Balansomslutning, MUSD	244	229
			Kapitalstruktur		
92%	89%	85%	Soliditet	85%	92%
-17%	-19%	-18%	Skuldsättningsgrad	-18%	-16%
6	15	9	Investeringar, MUSD	24	22
39	45	41	Nettokassa, MUSD	41	39
			Lönsamhet		
2,11%	-1,05%	1,38%	Räntabilitet på eget kapital	-2,46%	5,68%
3,21%	-0,08%	-0,78%	Räntabilitet på sysselsatt kapital	-0,49%	7,02%
			Övrigt		
18	20	19	Genomsnittligt antal anställda	19	18
0,36	-	0,12	Utdelning per aktie, USD	0,12	0,36
0,28	0,27	0,32	Kassaflöde använt i den löpande verksamheten per aktie, USD	0,59	0,68
35 544	35 544	35 544	Antal aktier på balansdagen, tusental	35 544	35 544
5,94	6,07	5,83	Eget kapital per aktie, USD	5,83	5,94
35 192	34 460	34 407	Vägt genomsnittligt antal aktier, tusental	34 434	35 193
0,13	-0,07	-0,08	Resultat per aktie, USD	-0,15	0,34
0,13	-0,07	-0,08	Resultat per aktie efter utspädning, USD	-0,15	0,34

Nyckeltal, kvartal

	Q2 2016	Q1 2016	Q4 2015	Q3 2015	Q2 2015	Q1 2015	Q4 2014	Q3 2014
Dagsproduktion, fat	12 164	12 212	10 956	10 087	9 434	8 713	8 350	8 399
Sålda fat	740 844	531 918	366 746	584 399	545 019	308 892	434 035	399 352
Intäkter, MUSD	21	20	26	30	26	25	38	42
EBITDA, MUSD	8	10	13	17	15	13	24	33
Avkastning på eget kapital	1,38%	-1,05%	1,52%	4,5%	1,7%	3,5%	-0,1%	12,5%
Kassaflöde från verksamheten, MUSD	11	10	2	35	6	18	33	25
Vinst per aktie, USD	-0,08	-0,07	0,09	0,24	0,13	0,22	-0,00	0,67
Aktiekurs, periodens slut, SEK	64,50	54,0	57,5	44,4	55,5	57,8	59,2	85,2

Se Årsredovisningen 2015 för definitioner av nyckeltal.

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

MODERBOLAGETS RESULTATRÄKNING I SAMMANDRAG⁴

Andra kvartalet 2015	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2016	MSEK	Not	Första halvåret 2016	Första halvåret 2015
4	1	3	Övriga intäkter		4	6
-1	-0	-	Resultat från intressebolag		-	-5
-14	-7	-12	Administrationskostnader		-19	-20
-11	-6	-9	Rörelseresultat		-15	-19
-15	-8	2	Summa resultat från finansiella investeringar		-6	14
-26	-14	-7	Resultat före skatt		-21	-4
-	-	-	Inkomstskatt		-	-
-26	-14	7	Periodens resultat*		-21	-4

*Eftersom det inte finns några poster för moderbolagets övriga totalresultat, presenteras ingen separat rapport över totalresultat.

MODERBOLAGETS BALANSRÄKNING I SAMMANDRAG

MSEK	Not	30 jun 2016	31 dec 2015
TILLGÅNGAR			
Anläggningstillgångar		205	148
Omsättningstillgångar		216	368
SUMMA TILLGÅNGAR		421	517
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
Bundet eget kapital		77	77
Fritt eget kapital		298	395
Kortfristiga skulder		46	45
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		421	517
Ställda säkerheter	9	1	1
Ansvarsförbindelser	10	-	-

⁴ Notera att moderbolaget presenterar räkenskaper i SEK. För ytterligare information se Redovisningsprinciper på nästa sida.

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 licenser i Oman, Litauen och Frankrike.

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

Redovisningsprinciper

Tethys Oil-koncernens rapport för andra kvartalet 2016 har upprättats i enlighet med IAS 34 och Årsredovisningslagen. Moderbolagets rapport för andra kvartalet 2016 har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen och Rådet för finansiell rapportering rekommendation RFR 2 "Redovisning för juridisk person".

Redovisningsprinciperna som beskrevs i årsredovisningen 2015 har använts för framtagandet av denna rapport.

Från och med denna halvårsrapport har Tethys Oil tillämpat ESMA:s (European Securities and Markets Authority) riktlinjer för alternativa nyckeltal. Definitioner av nyckeltal finns i årsredovisningen 2015 och relevanta avstämningar finns på sidan 18 i denna rapport.

Ny valuta vid finansiell rapportering

IAS 21 tillåter finansiell rapportering i annan valuta än svenska kronor (SEK) för svenska koncerner. Tethys Oils styrelse har beslutat att koncernen skall redovisa sin finansiella rapportering i USD fr.o.m. den 1 januari 2016. Syftet är att förbättra läsarens förståelse för bolagets finansiella rapportering och öka transparensen. I konsekvens har jämförelsetalen från föregående år räknats om. Tillgångar och skulder har räknats om till balansdagens kurs och intäkter och kostnader till transaktionsdagens kurs. Eget kapital har räknats om till historisk kurs. Moderbolaget kommer att fortsätta använda SEK som rapporteringsvaluta.

Valutakurser

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

Valutor	30 juni 2016		31 mars 2016		31 december 2015	
	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag	Genomsnitt	Balansdag
SEK/USD	8,39	8,32	8,49	8,31	8,45	8,51
SEK/EUR	8,57	9,38	9,38	9,29	9,42	9,30
SEK/CHF	9,37	8,67	8,59	8,51	8,80	8,60

Andra kvartalet 2016 jämfört med		Valutakurseffekt på operativt resultat, MUSD	Första halvåret 2016 jämfört med Första halvåret 2015
Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2015		
-	-	Intäkter	-
-	-	Avskrivning	-
-	-	Prospekteringskostnader	-
0	0	Övriga intäkter	0
-	-	Operativa kostnader	-
0	0	Vinst/förlust från intressebolag	0
0	0	Administrationskostnader	0
0	0	Total valutakurspåverkan på rörelseresultatet	0

Tabellen ovan visar valutakurseffekten på operativt resultat på ovanstående jämförelseperioder, genom att använda den genomsnittliga valutakursen från respektive jämförelseperiod på andra kvartalet 2016.

Verkligt värde

De nominella värdena för leverantörsskulder, likvida medel och kundfordringar är en bra uppskattning av dessa posters verkliga värde.

IAS 39 värderingskategorier och relaterade balansräkningsposter

30 juni 2016				31 december 2015			
MUSD	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Likvida medel och övriga fordringar	Övriga skulder	MUSD	Finansiella tillgångar värderade till verkligt värde via resultaträkningen	Likvida medel och övriga fordringar	Övriga skulder
Övriga fordringar	-	6	-	Övriga fordringar	-	8	-
Likvida medel	-	41	-	Likvida medel	-	51	-
Leverantörsskuld	-	-	0	Leverantörsskuld	-	-	0
Övriga kortfristiga skulder	-	-	8	Övriga kortfristiga skulder	-	-	20

Not 1) Risker och osäkerhetsfaktorer

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

Verksamhetsrisk

I den fas bolaget för närvarande befinner sig sker kommersiell produktion av olja samt prospektering och utvärdering av kända olje- och/eller gasackumulationer. Verksamhetsrisken ser olika ut i dessa olika delar av Tethys Oils verksamhet. Den huvudsakliga risken inom prospektering och utvärdering är att de investeringar Tethys Oil gör i olje- och gastillgångar inte kommer att utvecklas till kommersiella fyndigheter. Tethys Oil är vidare i hela sin verksamhet exponerat mot oljepriser eftersom inkomst och lönsamhet både beror och kommer att bero på det vid varje tidpunkt gällande oljepriset. Avsevärt lägre oljepriser skulle minska förväntad lönsamhet och kan innebära att projekt bedöms som olönsamma även om fynd påträffas. Lägre oljepriser kan även minska industrins intresse i Tethys Oils projekt avseende utfarmningar eller tillgångsförsäljningar. Det finns inga utestående oljeprissäkringar per 30 juni 2016.

Ytterligare en verksamhetsrisk är tillgång på utrustning i Tethys Oils projekt. I synnerhet under borrhälsfasen 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 Tethys Oil vidare exponerad för politisk risk, miljörisk och risken att inte bibehålla eller finna nyckelpersoner.

En mer detaljerad analys av Koncernens risker och osäkerheter och hur Tethys Oil hanterar dessa presenteras i Årsredovisningen 2015.

Not 2) Segmentrapportering

Koncernens redovisningsprinciper för segment beskriver att operativa segment baseras på ett geografiskt perspektiv. Rörelseresultatet för varje segment presenteras nedan.

Koncernens resultaträkning jan-jun 2016

MUSD	Oman	Litauen	Sverige	Övrigt	Summa
Intäkter	40	-	-	-	40
Avskrivningar	-18	-	-	-	-18
Prospekteringskostnader	-22	-	-	-	-22
Övriga intäkter	-	-	-	-	-
Operativa kostnader	-	-	-	-	-
Resultat från intressebolag	-	-	-	-	-
Administrationskostnader	-1	-	-2	-0	-3
Rörelseresultat	-1	-	-2	-0	-3
Summa finansiella poster					-2
Resultat före skatt					-5
Inkomstskatt					-
Periodens resultat					-5

Koncernens resultaträkning jan-dec 2015

MUSD	Oman	Litauen	Sverige	Övrigt	Summa
Intäkter	107	-	-	-	107
Avskrivningar	-43	-	-	-	-43
Prospekteringskostnader	-35	-	-	-	-35
Övriga intäkter	-	-	-	-	-
Operativa kostnader	-	-	-	-0	0
Resultat från intressebolag	-	-0	-	-	-0
Administrationskostnader	-1	-	-3	-1	-5
Rörelseresultat	27	-0	-3	-1	23
Summa finansiella poster					0
Resultat före skatt					23
Inkomstskatt					-
Periodens resultat					23

Not 3) Intäkter

Intäkter, MUSD

	Andra kvartalet 2016	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2015
Försäljning	27	19	31
Underuttag (överuttag)	-6	1	-5
Intäkter	21	20	26

Tethys Oil säljer all sin olja till Mitsui Energy Trading Singapore, som är en del av Mitsui & Co Ltd. All oljeförsäljning från Block 3 och 4 i Oman sker på månatlig basis. Försäljningspriset är det månatliga genomsnittet av tvåmånadersterminspriset för Oman blend.

Note 4) Summa finansiellt resultat

Summa finansiellt resultat	Andra kvartalet 2016	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2015
Finansiella intäkter:			
Ränteintäkt	0	0	0
Valutakursvinster	1	1	0
Övriga finansiella intäkter	0	0	0
Finansiella kostnader:			
Räntekostnader	-0	-0	-0
Valutakursförluster	-1	-2	-3
Övriga finansiella kostnader	-0	-0	-0
Summa finansiellt resultat	0	-1	-3

Not 5) Olje- och gastillgångar

Land	Licens-namn	Fas	Tethys Oil, %	Total areal, km ²	Partner (operatör i fetstil)	Bokfört värde 30 jun 2016	Bokfört värde 31 dec 2015	Investeringar jan-jun 2016
Oman	Block 3 och 4	Produktion	30%	34 610	CCED, Mitsui	187	189	24
Litauen	Gargzdai	Produktion	25%	884	Odin, GeoNafta	-	-	-
Litauen	Rietavas	Prospektering	30%	1 594	Odin, privata investerare	-	-	-
Litauen	Raseiniai	Prospektering	30%	1 535	Odin, privata investerare	-	-	-
Frankrike	Alès	Prospektering	37,5	215	MouvOil	-	-	-
Frankrike	Attila	Prospektering	40%	1 986	Galli Coz	-	-	-
Nya områden						0	-	0
Totalt						188	189	24

Not 6) Långfristiga skulder

Tethys Oil har ett fyraårigt avtal avseende en reservbaserad kreditfacilitet (*senior revolving reserve based lending facility*) om upp till MUSD 62 med BNP Paribas. Det ursprungliga beloppet för faciliteten uppgick till MUSD 100 och beloppet minskas i enlighet med lånets löptid. Som säkerhet för lånet är intresset i licensen Block 3 och 4. Räntan på den nya kreditfaciliteten är rörlig i intervallet om LIBOR + 3,75 procent till LIBOR + 4,00 procent per år, beroende på i vilken grad kreditfaciliteten utnyttjas. Per 30 juni 2016 finns ingen utestående räntebärande skuld från kreditfaciliteten.

Not 7) Övriga långfristiga skulder

Tethys Oil har övriga långfristiga skulder om MUSD 4 (MUSD 4), vilket är en avsättning för återställningskostnader på Block 3 och 4.

Not 8) Incitamentsprogram

Tethys Oil har ett incitamentsprogram som en del av ersättningspaketet till anställda. Teckningsoptioner utfärdades 2015 och 2016 baserat på beslut från respektive årsstämma.

	2015/2018 Teckningsoptioner	2016/2019 Teckningsoptioner
Antal utfärdade teckningsoptioner	356 000	350 000
Antalet aktier per teckningsoption	1,03	1,00
Teckningskurs, SEK	80,40	65,50
Utnyttjandeperiod	23 maj - 5 okt, 2018	28 maj – 4 okt, 2019

Eftersom teckningskursen är högre än aktiepriset per rapportdatumet ingår inte teckningsoptionerna i antalet fullt utspäda aktier.

Not 9) Ställda säkerheter

Per den 30 juni 2016 uppgick ställda säkerheter till MUSD 169 (213). Ställda säkerheter är en löpande säkerhet avseende kreditfaciliteten där Tethys Oil har ingått ett pantförskrivningsavtal. Säkerheten avser samtliga utestående aktier i dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd till förmån för långivarna i kreditfaciliteten och värdet på säkerheten motsvarar det egna kapitalets värde i Tethys Oil Block 3&4 Ltd. Minskning av ställda säkerheter under andra kvartalet 2016 sker mot bakgrund av det minskade egna kapitalet i dotterbolaget Tethys Oil Block 3&4 Ltd, efter betald utdelning till moderbolaget.

Ställda säkerheter i moderbolaget om MSEK 1 (1) avser hyresavtal.

Not 10) Ansvarsförbindelser

Det finns inga utestående ansvarsförbindelser per 30 juni 2016, ej heller för jämförelseperioden.

Relevanta avstämningar av icke IFRS-baserade nyckeltal

Utöver definitionerna nedan finns definitioner av nedanstående icke IFRS-baserade nyckeltal i årsredovisningen 2015.

Andra kvartalet 2015	Första kvartalet 2016	Andra kvartalet 2016	MUSD (om inte annat anges)	Första halvåret 2016	Första halvåret 2015
7	-1	-3	Operativt resultat	-3	12
8	11	11	Avskrivning	22	16
-	-	-	Prospekteringskostnader	-	-
15	10	8	EBITDA	19	27
39	45	41	Kassa och bank	41	39
-	-	-	Räntebärande skulder	-	-
39	45	41	Nettokassa	41	39
10	9	11	Kassaflöde från verksamheten	20	24
-6	-15	-9	Investeringar i olje- och gastillgångar	-24	-22
4	-6	2	Kassaflöde från verksamheten efter investeringar	-4	2

OM TETHYS OIL

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oils kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på omkring 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

Vision

Tethys Oil ska erbjuda en välbalanserad och självfinansierande portfölj av olje- och naturgastillgångar. Bolaget ska även sträva efter att driva verksamheten på ett ekonomiskt, socialt och miljömässigt ansvarsfullt sätt, till fördel för alla intressenter.

Kapitalstrukturmål

Tethys Oils primära mål är att skapa aktieägarvärde och kommer härvid att ha en balanserad syn på tillväxt och värdeöverföring till aktieägarna med ett långsiktigt kapitalstrukturmål om noll i nettokassa.

FINANSIELL INFORMATION

Rapport tredje kvartalet 2016 (januari - september 2016) den 1 november 2016

Rapport fjärde kvartalet 2016 (januari – december 2016) den 14 februari 2017

Rapport första kvartalet 2017 (januari - mars 2017) den 2 maj 2017

Rapport andra kvartalet 2017 (januari – september 2017) den 15 augusti 2017

Konferenssamtal

Datum: tisdag, 16 augusti 2016

Tid: 10.00 CET

För att delta i konferenssamtalet kan du välja ett av följande alternativ:

För att delta via telefon, vänligen ring:

Sverige: +46 8 505 564 74

Schweiz: +41 225 675 541

UK: +44 203 364 5374

Nordamerika: +1 855 753 2230

För att delta via webben:

Länk till webbsändningen: <http://edge.media-server.com/m/p/evk7z3jz>

Styrelsens försäkran

Styrelsen och verkställande direktören försäkrar att halvårsrapporten ger en rättvisande översikt av resultatet av verksamheten, ställning och vinst eller förlust av bolaget och koncernen, samt tydliggör de huvudsakliga risker och osäkerheter som bolaget och bolagen i koncernen står inför.

Stockholm, 16 augusti 2016

Tethys Oil AB (publ)

Org. No. 556615-8266

Dennis Harlin
Styrelseordförande

Per Brilioth
Ledamot

Magnus Nordin
Verkställande direktör

Richard Rettig
Ledamot

Katherine Støvring
Ledamot

Geoffrey Turbott
Ledamot

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Morgan Sadarangani, finanschef, tfn +46 8 505 947 00

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

Fax +46 8 505 947 99 - E-mail: info@tethysoil.com - Hemsida: www.tethysoil.com

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



Pressmeddelande

2016-05-23

Tethys Oil inleder återköpsprogram av egna aktier

Årsstämman den 18 maj 2016 bemyndigade styrelsen att fatta beslut om förvärv av egna aktier. Styrelsen har beslutat att inleda ett återköpsprogram av egna aktier med stöd av bemyndigandet. Huvudsyftet med återköpsprogrammet är att bolaget ska uppnå flexibilitet beträffande det egna kapitalet och därmed kunna optimera bolagets kapitalstruktur. Återköpta aktier kan även användas som likvid vid eller finansiering av förvärv av företag eller verksamheter eller i samband med hantering av incitamentsprogram.

Återköp av egna aktier får endast ske på Nasdaq Stockholm och till ett pris inom det vid var tid gällande kursintervallet. Antalet aktier som får förvärfas vid ett eller flera tillfällen fram till årsstämman 2017 uppgår till maximalt ett antal som vid var tid innebär att bolagets innehav av egna aktier inte överstiger en tiondel av samtliga aktier i bolaget.

Tethys Oil äger för närvarande 1 104 169 egna aktier.

Bemyndigandet återfinns i sin helhet på Tethys Oils hemsida, www.tethysoil.com.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Morgan Sadarangani, finanschef, tfn +46 8 505 947 01

Bolaget lämnar informationen i detta pressmeddelande i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument.

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oil kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på över 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

www.tethysoil.com



Pressmeddelande

2016-06-16

Produktionsuppdatering maj 2016

Tethys andel av produktionen på Block 3 och 4 onshore Sultanatet Oman, före avräkning av statens andel, uppgick under maj 2016 till 374 282 fat olja, motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 12 074 fat olja. Produktionen i maj har i viss omfattning påverkats av planerade underhållsarbeten på Shahdfältet. Arbetet avslutades i maj. De planerade underhållsarbetena på oljefälten på Block 3 och 4 har därmed slutförts.

Tethys Oil AB har, genom det helägda dotterbolaget Tethys Oil Block 3 and 4 Ltd., 30 procents andel i Block 3 och 4. Partners är Mitsui E&P Middle East B.V. med 20 procents andel och operatören CC Energy Development S.A.L. (Oman branch) med 50 procents andel.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, Verkställande Direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Bolaget lämnar informationen i detta pressmeddelande i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument.

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oil kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på över 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

www.tethysoil.com



Pressmeddelande

2016-07-26

Produktionsuppdatering juni 2016

Tethys andel av produktionen på Block 3 och 4 onshore Sultanatet Oman, före avräkning av statens andel, uppgick under juni 2016 till 348 012 fat olja, motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 11 600 fat olja.

Tethys Oil AB har, genom det helägda dotterbolaget Tethys Oil Block 3 and 4 Ltd., 30 procents andel i Block 3 och 4. Partners är Mitsui E&P Middle East B.V. med 20 procents andel och operatören CC Energy Development S.A.L. (Oman branch) med 50 procents andel.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, Verkställande Direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Bolaget lämnar informationen i detta pressmeddelande i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument.

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oil kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på omkring 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

www.tethysoil.com



Pressmeddelande

2016-08-02

Finansiell uppdatering andra kvartalet 2016

Tethys Oils intäkter uppgick under det andra kvartalet 2016 till MUSD 21. Bolagets andel av produktionen på Block 3 och 4 onshore Sultanatet Oman, före avräkning av statens andel, uppgick under kvartalet till 1 096 416 fat olja. Det genomsnittliga erhållna oljepriset var under kvartalet USD 35,9 per fat. All oljeförsäljning härrör från Block 3 och 4 i Oman, där Tethys Oil har en licensandel om 30 procent.

Tethys Oils andel Block 3 och 4	Intäkter (MUSD)	Varav: Försäljning (MUSD)	Varav: Justering över-/underuttag (MUSD)	Genomsnittligt erhållit oljepris (USD/fat)	Försäljning (fat)*	Över-/underuttag (fat)***	Produktion (fat)**
Q2 2016	21	27	-6	35,9	740 844	-107 365	1 096 416
Q1 2016	20	19	1	35,7	531 918	63 343	1 101 031
Q4 2015	26	18	8	47,9	366 746	22 725	997 904
Q3 2015	30	36	-6	61,8	584 399	-129 439	918 474
Q2 2015	26	31	-5	57,8	545 019	-22 647	848 939
Helår 2015	107	105	2	58,1	1 805 056	22 725	3 539 631

* Efter statens andel

** Före statens andel

*** Försäljningsvolymen överensstämmer inte alltid med Tethys Oils andel av produktionen efter statens andel under en period. Diskrepansen kallas för över- respektive underuttag (engelska over-/underlift), och anges per slutdatum för varje kvartal. Överuttag anges som ett negativt tal.

Tethys har också viss produktion i Litauen. Resultatet från den litauiska produktionen rapporteras i koncernens resultaträkning som vinst/förlust från intressebolag.

Kvartalsrapporten för andra kvartalet 2016 publiceras den 16 augusti 2016.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Morgan Sadarangani, finanschef, tfn +46 8 505 947 01

Bolaget lämnar informationen i detta pressmeddelande i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument.

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oil kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på omkring 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

Hemsida: www.tethysoil.com



Pressmeddelande

2016-08-10

Produktionsuppdatering juli 2016

Tethys andel av produktionen på Block 3 och 4 onshore Sultanatet Oman, före avräkning av statens andel, uppgick under juli 2016 till 368 628 fat olja, motsvarande en genomsnittlig dagsproduktion om 11 891 fat olja.

Tethys Oil AB har, genom det helägda dotterbolaget Tethys Oil Block 3 and 4 Ltd., 30 procents andel i Block 3 och 4. Partners är Mitsui E&P Middle East B.V. med 20 procents andel och operatören CC Energy Development S.A.L. (Oman branch) med 50 procents andel.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, Verkställande Direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Bolaget lämnar informationen i detta pressmeddelande i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument.

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oil kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på omkring 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

www.tethysoil.com



Pressmeddelande

2016-09-08

Ledningsförändringar i Tethys Oil

Tethys Oil har utsett Jesper Alm till ny CFO (*Chief Financial Officer*) efter Morgan Sadaranganis beslut att avgå. Vidare har Fredrik Robelius utsetts till CTO (*Chief Technical Officer*).

Jesper Alm är för närvarande EVP Corporate Development på Tethys Oil. Morgan Sadarangani kommer att avgå som CFO den 30 november 2016, men kommer att vara tillgänglig för företaget fram till 1 mars 2017. Fredrik Robelius är sedan 2011 anställd inom Tethys Oil, först som senior petroleumingenjör och för närvarande som teknisk chef. Fredrik tillträder sin nya roll med omedelbar verkan.

”Det är med glädje jag välkomnar Jesper och Fredrik till deras nya roller inom Tethys Oil. Jag ser fram emot att fortsätta vårt samarbete för fortsatt framgång för Tethys Oil. Jag vill också tacka Morgan för hans stora insatser och hängivna arbete under 12 år. Morgan har varit vår CFO sedan vi börsnoterades 2004, och under dessa år har bolaget utvecklats från ett litet prospekteringsbolag till ett producerande oljebolag. Jag har full respekt för att han vill söka nya utmaningar, och önskar honom all lycka till med sitt nya projekt,” säger Magnus Nordin, verkställande direktör i Tethys Oil AB

Jesper Alm kom till Tethys Oil 2014 från investmentbanken Pareto Securities, där han var partner på corporate financeavdelningen. Jesper har en magisterexamen inom ekonomi från Lunds Universitet.

Fredrik Robelius kom till Tethys Oil 2011. Han har tidigare haft olika ingenjörspositioner på Fortum, Tanganyika Oil och Sinopec. Fredrik har en doktorsexamen inom teknisk fysik från Uppsala Universitet samt en examen inom petroleumteknik från Heriot-Watt University, Storbritannien.

För ytterligare information, vänligen kontakta

Magnus Nordin, verkställande direktör, tfn: +46 8 505 947 00

Bolaget lämnar informationen i detta pressmeddelande i enlighet med lagen om värdepappersmarknaden och/eller lagen om handel med finansiella instrument.

Tethys Oil AB (publ)

Tethys Oil är ett svenskt energibolag med inriktning på prospektering och produktion av oljetillgångar. Tethys Oil kärnområde är Sultanatet Oman, där Tethys Oil till ytan är en av landets största licensinnehavare med en nuvarande nettoproduktion på omkring 12 000 fat olja per dag. Tethys Oil har också prospekterings- och produktionstillgångar onshore Litauen och Frankrike. Aktierna är noterade på Nasdaq Stockholm (TETY).

www.tethysoil.com