



สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี	
รับที่	4186
วันที่	18 ก.ค. 2549

ที่ พน 0302/ 2120

กระทรวงพลังงาน

ถนนพระราม 1 กทม. 10330

ส่งที่ 1/231
18 ก.ค. 49
13. ก.ค.

17 กรกฎาคม 2549

เรื่อง รายงานประจำปีและรายงานงบการเงินขององค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJA) ประจำปี 2548

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย ที่ MTJA/FN/06/320 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2549
2. Annual Report & Audited Accounts of Malaysia-Thailand Joint Authority (MTJA) for the Financial Year 2005
3. สรุปสาระสำคัญรายงานประจำปีและรายงานงบการเงินขององค์การร่วมไทย-มาเลเซีย ประจำปี 2548

ด้วย องค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Authority, MTJA) ซึ่งเป็นองค์กรที่จัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. 2533 มีสำนักงานที่ตั้งอยู่ที่กรุงกัวลาลัมเปอร์ ประเทศมาเลเซีย ได้นำส่งรายงานประจำปีและรายงานงบการเงินขององค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJA) ประจำปี 2548 ต่อรัฐบาลไทย ซึ่งรายงานดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสอง และได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมองค์การร่วมฯ ครั้งที่ 66 และที่ประชุมสามัญประจำปี ครั้งที่ 14 (14th Annual General Meeting) เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2549 แล้ว รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาแล้ว ขอเรียนสรุปความเป็นมาและสาระสำคัญดังนี้

1. ความเป็นมา

1.1 ตามความตกลงว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมฯ ฉบับลงนามเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2533 และตามพระราชบัญญัติองค์การร่วมฯ พ.ศ. 2533 รัฐบาลไทยและรัฐบาลมาเลเซีย ได้ร่วมกันจัดตั้งองค์การร่วมฯ ขึ้น เพื่อสวามิภักดิ์และรับผิดชอบแทนรัฐบาลทั้งสองในการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรธรรมชาติที่ไม่มีชีวิตในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ โดยเฉพาะอย่างยิ่งปิโตรเลียม โดยมีหลักการที่สำคัญคือ บรรดาค่าใช้จ่ายที่ได้จ่ายไปและผลประโยชน์ทั้งปวงที่ได้มาจากกิจกรรมในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ รัฐบาลทั้งสองประเทศจะรับภาระและแบ่งปันเท่าๆ กัน

1.2 รัฐบาลไทยและรัฐบาลมาเลเซียได้แต่งตั้งคณะกรรมการองค์การร่วมฯ ซึ่งประกอบด้วยประธานร่วม 2 คน และสมาชิกจำนวนฝ่ายละ 6 คน เพื่อเป็นตัวแทนของรัฐบาลทั้งสองในการควบคุมและกำกับดูแลการดำเนินงานขององค์การร่วมฯ

2. ข้อกฎหมาย

ตามกฎหมายกระทรวง ฉบับที่ 2 (พ.ศ. 2536) ออกตามความในพระราชบัญญัติองค์การร่วมฯ พ.ศ. 2533 หมวด 1 ข้อ 5 (3) กำหนดให้องค์กรร่วมฯ จัดให้มีการสอบบัญชีต่างๆ ของตนภายในหกเดือน หลังจากสิ้นปีงบประมาณของแต่ละปี แล้วส่งให้แก่รัฐบาลทั้งสองพร้อมกับข้อสังเกตของผู้สอบบัญชีเกี่ยวกับการเงินหรือบัญชีต่างๆ ขององค์กรร่วมฯ และรายงานประจำปีเกี่ยวกับกิจกรรมขององค์กรร่วมฯ ในรอบปีที่ผ่านมาอย่างละเอียด ดังนั้นการรายงานกิจกรรมประจำปีและงบการเงินขององค์กรร่วมฯ ในปี พ.ศ. 2548 ดังกล่าวจึงเป็นการรายงานตามที่กำหนดไว้ในกฎหมายกระทรวง

3. สาระสำคัญของรายงานประจำปีและรายงานงบการเงินฯ

ในรายงานประจำปีขององค์กรร่วมฯ ได้รายงานให้ทราบถึงกิจกรรมที่สำคัญในพื้นที่ พัฒนาร่วมฯ โดยแบ่งออกเป็นกิจกรรมด้านการสำรวจและการพัฒนา และปริมาณสำรองปิโตรเลียม รวมถึงรายงานงบการเงินปี พ.ศ. 2548 และความเห็นของผู้สอบบัญชี รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 3

หนึ่งสำหรับปี พ.ศ. 2548 องค์กรร่วมฯ ได้รับรายได้ส่วนแบ่งจากการผลิตปิโตรเลียม ที่จะต้องนำส่งให้แก่รัฐบาลทั้งสอง (ฝ่ายละเท่าๆ กัน) รวม 48,490,505 เหรียญสหรัฐ โดยแบ่งเป็นรายได้ จากค่าภาคหลวง 19,402,668 เหรียญสหรัฐ และส่วนแบ่งกำไรจากการผลิตปิโตรเลียม 29,087,837 เหรียญสหรัฐ

4. ข้อพิจารณา

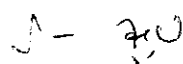
4.1 กระทรวงพลังงานได้พิจารณาแล้วเห็นว่า งบการเงินดังกล่าวมีความเหมาะสม สามารถยอมรับได้ และได้รับการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีที่รัฐบาลทั้งสองประเทศแต่งตั้งแล้ว

4.2 บริษัท M/s Ernst & Young ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากรัฐบาลทั้งสองให้เป็น ผู้สอบบัญชีขององค์กรร่วมฯ มีความเห็นว่า องค์กรร่วมฯ ได้จัดทำรายงานงบการเงินประจำปี 2548 ขึ้นอย่างถูกต้องเหมาะสม และได้แสดงถึงข้อเท็จจริงและเจตนาที่โปร่งใสเกี่ยวกับกิจการการดำเนินงาน รายรับและรายจ่าย และงบกระแสเงินสดขององค์กรร่วมฯ

5. ข้อเสนอ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อโปรดทราบรายงานประจำปีและ งบการเงินขององค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ประจำปี 2548 ดังกล่าวข้างต้นด้วย จักขอขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ



(นายวิเศษ จูภิบาล)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

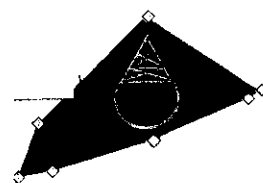
กองบริหารกิจการปิโตรเลียมระหว่างประเทศ

โทร. 0 2791 8325-7

โทรสาร 0 2791 8328

MTJA

FOR THE EXPLORATION AND EXPLOITATION OF THE RESOURCES OF THE SEA-BED
OF THE TWO COUNTRIES IN THE GULF OF THAILAND (JOINT DEVELOPMENT AREA).



MALAYSIA-THAILAND
Joint Authority

21 June 2006

Ref : MTJA/FN/06/320

Mr. Krairit Nilkuha
Director General
Department of Mineral Fuels
Ministry of Energy
Shinawatra Tower III, 25th Floor
1010 Viphavadi Rangsit Road, Chatuchak
Bangkok, 10900 Thailand

Dear Mr. Krairit Nilkuha,

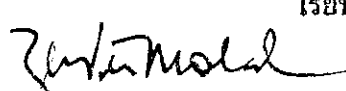
THE ANNUAL REPORT AND AUDITED ACCOUNTS OF MTJA FOR THE FINANCIAL YEAR 2005

Pursuant to Article 12(3) of the Agreement between the two Governments on the Constitution and Other Matters Relating to the Establishment of the Malaysia-Thailand Joint Authority dated 30 May 1990, we are pleased to submit to the Government of the Kingdom of Thailand herewith the Annual Report and Audited Accounts of MTJA for the Financial Year 2005 (ended 31 December 2005) together with the Report of the Auditor (M/s Ernst & Young).

The above Annual Report and Audited Accounts have been approved for submission to the two Governments at the 66th MTJA Board Meeting and the 14th Annual General Meeting (AGM) held on 17 June 2006. Kindly be informed that the same submission has also been made to the Government of Malaysia (through the Economic Planning Unit).

Should you need further information on this subject, please do not hesitate to contact our office.

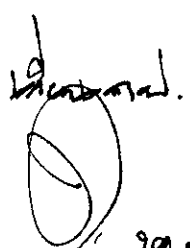
Yours faithfully,
for Malaysia-Thailand Joint Authority


ZAREI MOHAMED
Chief Executive Officer

เรียน กลุ่มพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย
อำนวยการ
D/อำนวยการ
อำนวยการ
30 มิ.ย. 49

c.c. Mr. Suparerk Sitalhirun
Director, International Petroleum Affairs Division

Encl.


29 มิ.ย. 49
(นายทรงภพ พลจันทร์)
รองอธิบดี-เจ้ากระทรวงการแทน
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ



ANNUAL REPORT & AUDITED ACCOUNTS OF

MALAYSIA-THAILAND *JOINT AUTHORITY* (MTJA)

FOR THE FINANCIAL YEAR 2005

(ended 31 December 2005)

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

ANNUAL REPORT AND ACCOUNTS FOR THE YEAR 2005
(FINANCIAL STATEMENTS ENDED 31 DECEMBER 2005)

CONTENTS	PAGE
1. ANNUAL REPORT	2 - 11
2. STATEMENT OF ASSETS AND LIABILITIES - 31 DECEMBER 2005	12
3. INCOME AND EXPENDITURE STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2005	13
4. CASH FLOW STATEMENT FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2005	14
5. NOTES TO THE ACCOUNTS	15 - 21
6. STATEMENT BY THE CHIEF EXECUTIVE OFFICER AND DEPUTY CHIEF EXECUTIVE OFFICER OF THE MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY ON THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2005	22
7. REPORT OF THE AUDITOR	23

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY

(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

ANNUAL REPORT

The Malaysia-Thailand Joint Authority ("MTJA") have the honour of submitting to the Government of Malaysia and the Government of the Kingdom of Thailand the Annual Report and the audited Accounts and Financial Statements for the financial year 2005 (ended 31 December 2005).

PRINCIPAL ACTIVITIES

The MTJA was established under the laws of both countries on 23 January 1991 and is vested with and assumes the exclusive rights, powers, liberties and privileges of exploring and exploiting the non-living natural resources, in particular petroleum, in the Joint Development Area (JDA).

On 21 April 1994, MTJA, pursuant to the MTJA Act 1990/B.E. 2533 and with approvals of the Governments, awarded two Production Sharing Contracts ("PSC") for the rights to explore and exploit petroleum resources in two contract areas of the JDA to the following group of companies:

- PSC of Block A-18 to Petronas Carigali (JDA) Sdn. Bhd. and Triton Oil Company of Thailand (each with 50% interest). Triton Oil Company's share has since been replaced by Amerada Hess.
- PSC of Blocks B-17 & C-19 to PTTEP International Limited and Petronas Carigali (JDA) Sdn. Bhd. (each with 50% interest).

The Contractors, in turn, set up two operating companies in July 1994 to act as Operators in their respective contract areas:

- Carigali-Triton Operating Company Sdn. Bhd. ("CTOC"), as Operator for Block A-18; and
- Carigali-PTTEPI Operating Company Sdn. Bhd. ("CPOC"), as Operator for Blocks B-17 & C-19.

At the 44th MTJA Meeting on 21 September 2002, the MTJA Board had resolved that all relinquished areas (in Block A-18, Block B-17 and Block C-19) in the JDA, with the exception of the Tripartite Overlapping Claim Area (TOCA), be recombined as a new open block of the JDA, named as Block B-17-01, for interested investors to apply and negotiate for PSC rights to explore and exploit petroleum resources under the MTJA Act 1990/B.E.2533 and the MTJA Agreement 1990.

With the approvals of the Governments, MTJA awarded PSC of Block B-17-01 to PCJDA and PTTEPI, the present Contractors of Block B-17, on a joint (50:50) basis. The PSC of Block B-17-01 was signed on 30 September 2004 and the Contractors assigned CPOC as Operator of Block B-17-01.

REVIEW OF 2005 ACTIVITIES

1. EXPLORATION

To meet Sales Gas obligations under the Gas Sales Agreement (GSA) for Phase-2 gas delivery from Block A-18 on 1 January 2008, CTOC embarked on appraisal drilling campaign in 2005 to firm up the additional reserves required for certification to achieve 790 MMscfd DCQ, and to optimize the Phase-2 Field Development Plan, e.g. determine locations and number of wellhead platforms, numbers and types of development wells and engineering specification of platforms and gas processing facilities.

3D SEISMIC ACQUISITION

3D Seismic Over West Flank Area in Block A-18

CTOC acquired 3D seismic data over the West Flank gas holding area covering 1,204.6 square kilometer. The area covers the discovered fields namely Wira, Senja, Samudra and Samudra North. The seismic survey contractor, i.e. Western Geco (M) Sdn Bhd commenced the survey works on 17 June 2005 and completed on 2 August 2005.

Hi-Resolution 3D Seismic Acquisition (Q-Marine) over the Central Inversion Zone and East Flank in Block A-18

CTOC has also acquired the Q-Marine 3D seismic acquisition in December 2005 covering 1,560 km² using the same contractor. The work continues over the year 2005 and completed in Q2 2006.

3D Seismic Acquisition in Block B-17-01

CPOC engaged similar contractor to acquire 3D seismic data over 712 km² in the eastern part of Block B-17-01. The processing of the acquired data is being done by Paradigm Geophysical and the works is expected to be completed by July 2006. CPOC will interpret and fully evaluate the results to prepare for the exploration drilling campaign before the end of 2006.

APPRAISAL DRILLING

The appraisal drilling campaign in 2005 comprised 4 confirmed wells and 4 optional wells. The first 4 wells were drilled in 2005 by the semi-submersible rig Ocean General. They are the Cakerawala-D (Cakerawala-4), Bumi-D (Bumi-4), Bumi-F (Bumi-5), and Bumi-E (Bumi-6). The remaining wells were brought forward to 2006.

The Cakerawala-D was spudded on 19 June 05 and reached a total depth (TD) of 6,082 ft on 29 June 05. The well was plugged and abandoned on 4 July 2005.

The second appraisal well was Bumi-4 which was planned to test the north western part of the Bumi Field at all reservoir levels sections down to the previously un-drilled Deep of Sequence XIV at a total depth around 9,500 feet subsea. The well was spudded on 7 July 2005. The well was drilled to 8,468' subsea and had to be plugged and abandoned due to stuck BHA. It was plugged and abandoned on 20 August 2005.

The third appraisal, the Bumi-5 well, was redesigned with a bigger hole at deeper depth and casing setting deeper than normal to allow more flexibility to deal with operational problems as anticipated in deep Sequences similar to Bumi-4. The well was spudded on 27 August 2005 and reached total depth of 10,278 ft subsea on 15 October 2005. A Drill Stem Test (DST) was performed. The flapper tubing tester valve however failed to open for well flow and resulted in troubleshooting that led to fish in hole and damaged DST tools. The well was plugged and abandoned on 21 November 2005.

The last well in 2005, Bumi-6 was spudded on 1 December 2005 and reached the planned total depth of 4,500 ft subsea on 9 December 2005. CTOC flow-tested and stimulated the reservoir in Sequence 0-A2 at around 3,600 ft subsea. Gas flow rate before and after fracture stimulation was 0.4 MMscfd and 2.0 MMscfd respectively at the same choke opening size. The well was plugged and abandoned on 2 January 2006.

HYDROCARBON RESERVES

As of year-end 2005, a total of eighteen (18) gas fields (as shown in Figure 1) have been discovered in JDA. Some of these fields, in addition to the gas, have minor oil accumulations.

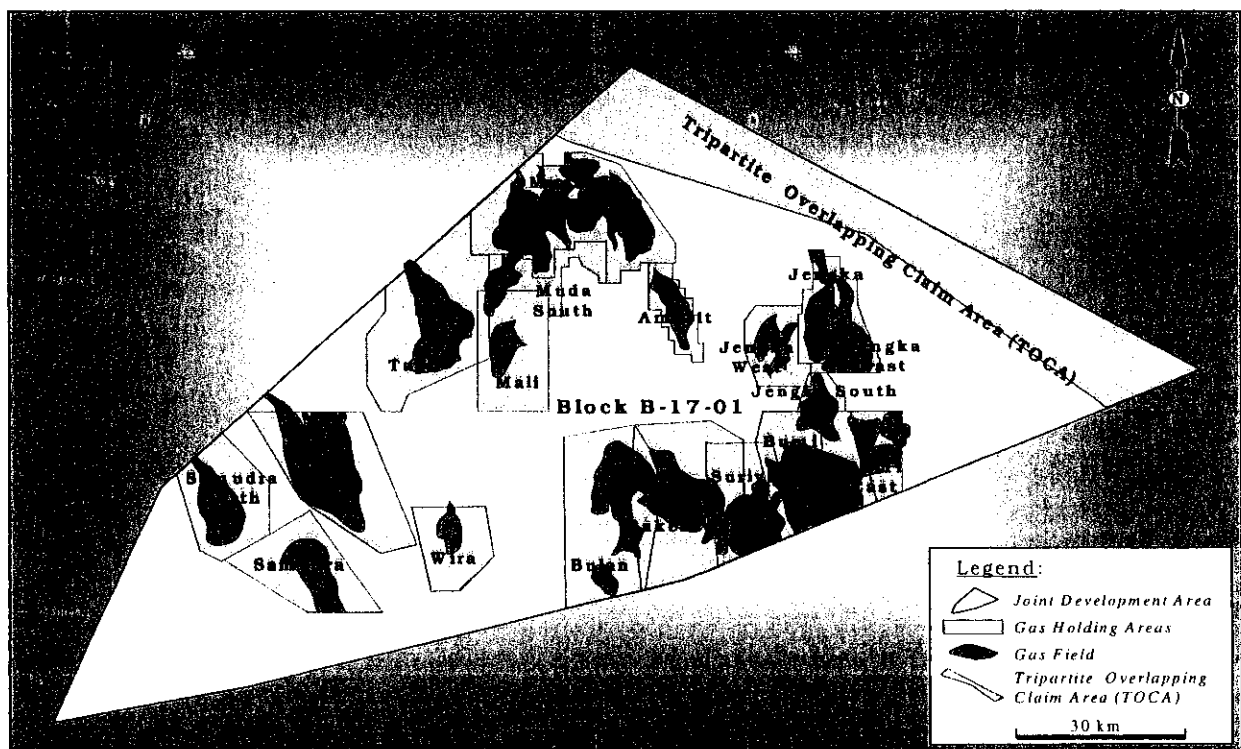


Figure 1: Location of the 18 gas fields in the JDA.

To-date, approximately 7.8 Trillion Standard Cubic Feet (Proven + Probable) of 2P gas reserves, exclusive of CO2, from the eighteen (18) fields has been discovered in the JDA. The summary of Contractors' gas and oil reserves in each block is shown in Table 1 below:

Table 1: Natural Gas Reserves in the JDA, exclusive of CO2 content (Bscf)

BLOCK	FIELD	Proven	Probable	Possible	1P	2P	3P
A-18 (CTOC)	Cakerawala	1,284 (-78)	545 (+119)	1,454 (-6)	1,284 (-78)	1,829 (+41)	3,283 (+35)
	Suriya	341	366	305	341	707	1,012
	Bulan	369	92	77	369	461	538
	Bumi	873 (+55)	758 (+276)	2,754 (+1,059)	873 (+55)	1,631 (+331)	4,385 (+1,390)
	Bumi East	128	47	116	128	175	291
	Senja	179	284	287	179	463	750
	Samudra	143	86	8	143	229	237
	Wira	5	4	3	5	9	12
	Samudra North	22	43	366	22	65	431
Subtotal	9 Fields	3,344 (-23)	2,225 (+395)	5,370 (+1,053)	3,344 (-23)	5,569 (+372)	10,939 (+1,425)
B-17 (CPOC)	Muda	611	510 (+40)	658 (-269)	611	1,121 (+40)	1,779 (-229)
	Tapi	114 (+6)	146 (+10)	155 (-325)	114 (+6)	260 (+16)	415 (-309)
	Jengka	225 (+5)	119 (+3)	195 (-13)	225 (+5)	344 (+8)	539 (-5)
	Amarit	68 (-1)	38	41 (-46)	68 (-1)	106 (-1)	147 (-47)
	Mali	32 (-6)	88 (-11)	90 (-49)	32 (-6)	120 (-17)	210 (-66)
	Jengka West	62	59	122 (-97)	62	121	243 (-97)
	Jengka South	39 (+1)	5 (-10)	6 (-3)	39 (+1)	44 (-9)	50 (-12)
	Jengka East	12	29	19 (+1)	12	41	60 (+1)
	Muda South	50 (+3)	35 (-16)	15 (-17)	50 (+3)	85 (-13)	100 (-30)
Subtotal	9 Fields	1,213 (+8)	1,029 (+16)	1,301 (-818)	1,213 (+8)	2,242 (+24)	3,543 (-794)
Grand Total	18 Fields	4,557	3,254	6,671	4,557	7,811	14,482

Table 2: Oil Reserves in the JDA (million barrels)

BLOCK	FIELD	Proven	Probable	Possible	1P	2P	3P
A-18 (CTOC)	CAKERAWALA	1.9	0.6	0.7	1.9	2.5	3.2
	BULAN	2.2	0.9	2.2	2.2	3.1	5.3
	SENJA	1.4	6.9	5.7	1.4	8.3	14.0
	SAMUDRA	2.6	4.5	0.5	2.6	7.1	7.6
Subtotal	4 Fields	8.1	12.9	9.1	8.1	21.0	30.1
B-17	Jengka	3.8	1.4	0.8	3.8	5.2	6.0
	Muda South	1.3	0.9	1.1	1.3	2.2	3.3
Subtotal	2 FIELDS	5.1	2.3	1.9	5.1	7.4	9.3
Grand Total	6 FIELDS	13.2	15.2	11.0	13.2	28.4	39.4

Block A-18 Reserves Movement

The appraisal drilling activities of the year 2005 in Block A-18 resulted in two (2) fields having reserves revision, Cakerawala and Bumi. Proven gas reserves decreased slightly by 23 BCF after 59 BCF were produced in 2005. Probable reserves increased by 395 BCF and possible reserves increased by 1,053 BCF. This results in the 2P and 3P reserves being revised to 5,569 and 10,939 BCF respectively.

The End-2005 A-18-block-wide oil reserves (deterministic) are 8.1 MMstbbls (1P), 21.0 MMstbbls (2P) and 30.1 MMstbbls (3P), unchanged from End-2004 values.

The End-2005 A-18-block-wide condensate reserves (deterministic) decrease slightly from those of 2004. They are 60.1 MMstbbls (1P), 103.9 MMstbbls (2P) and 199.7 MMstbbls (3P) reducing from End-2004 by 13.4 MMstbbls (1P), 12.7 MMstbbls (2P) and 14.4 MMstbbls (3P).

Block B-17 and C-19 Reserves Movement

In 2005, incorporation of updated data has a slight increase in proven and probable reserves by 24 BCF, and a moderate decrease in possible reserves by 818 BCF. All reservoir in-place volumes remain unchanged. The main driver for reserves changes is due to updated CO₂ correlation with reservoir depth using values from reliable fluid samples. This results in changes in Formation Volume Factor and Recovery Factor of the reservoirs. Gas reserves in Block B-17& C-19 are 1,213 BCF, 2,242 BCF and 3,543 BCF for 1P, 2P and 3P, respectively.

The End-2005 B-17 & C-19-block-wide condensate reserves (deterministic) slightly decrease from those of 2004. They are 18.9 MMstbbls (1P), 36.2 MMstbbls (2P) and 57.5 MMstbbls (3P).

Oil reserves remain unchanged from the previous year.

2. DEVELOPMENT

GAS AND CONDENSATE PRODUCTION FROM CAKERAWALA GAS FIELD, BLOCK A-18

The JDA gas was first exported into Buyer's pipeline on 2 January 2005. The gas was delivered into PGU System on 20 February 2005. TTM started commissioning the gas separation plant (GSP) in August 2005 and the GSP started to take a DCQ of 390 in December 2005. Total gas taken by the Buyers in 2005 is 50.37 BCF at an average CO₂ content of around 11 %. The amount of gas taken was lower than the committed Annual Contract Quantity (ACQ) of 73 BCF. The Take-or-Pay volume amounting to 22.63 BCF will be delivered to the Buyers in 2006. At 390 MMscfd, condensate daily production is around 5,000 barrel/day.

During 2005, there were 3 cargos sold from the FSO Puteri Cakerawala. The last cargo was exported in 2 volumes. The detail of condensate export is as the following:

	Date	Volume, bbl
1st Lifting	29-Jun-05	246,714
2nd Lifting	6-Sep-05	251,004
3rd Lifting	20-Dec-05	150,147
4th Lifting	1-Jan-06	49,977
TOTAL		697,842

Condensate inventory at the end of 1 January 2006 was 153,540 barrels.

PHASE 2 DEVELOPMENT ACTIVITIES IN BLOCK A-18

MTJA approved the integrated FDP for Block A-18 in September 2004 with an updated case for the DCQ of 390 MMscfd plus 400 MMscfd incremental based on the negotiation between Buyers and Sellers. Delivery of Phase 2 gas will commence on 1 April 2007 at an incremental rate of 200 MMscfd (total delivery of 590 MMscfd) until the Date of Commencement of Delivery of Phase II (DCD2) which is targeted on 28 January 2008, then to increase to 400 MMscfd (total deliver of 790 MMscfd). The incremental of Phase II gas will be exported through the 42" PTT Northern Pipeline and existing 34" TTM Pipeline.

The bid package for Detailed Engineering Design, Procurement, Fabrication, Transportation, Installation, Hook-up & Commissioning Services (EPIC) for Phase 2 Development Project was issued to bidders in October 2005. The contract has been awarded in April 2006. The contract work scope comprises 3 wellhead platforms, Bumi-A, Suriya-A and Bulan-A, subsea pipelines, and the 3rd compression module. Upon the mechanical completion of these facilities, development drilling campaign will begin in the second half of 2007.

The Environmental Impact Assessment (EIA) Study for Phase II Block A-18 Field Development Project was out by PETRONAS Research & Scientific Sdn. Bhd. The final report of the EIA study has been submitted to MTJA in March 2006 and MTJA is in the process of submitting the report to the relevant authorities in both Malaysia and Thailand.

In late December 2005, CTOC submitted the revised integrated Field Development Plan (i-FDP) for Bumi, Suriya and Bulan Fields for Phase 2 gas to MTJA. It comprised of the field development plans update no. 1 for the Bumi-A, Suriya-A and Bulan-A wellhead platforms. The updated i-FDP's have no material changes from the original approve integrated FDP. In view of the early gas and main Phase 2 commitment, detailed studies of reserves and reservoir productivity based on reservoir data acquired to date had resulted in a revision of platform installation sequence and production facilities to optimize the development. The development plans for the first 3 platforms and the proposed facility upgrade will ensure meeting the deliveries of 590 MMscfd in April 2007 and 790 MMscfd in January 2008.

PHASE 1 DEVELOPMENT ACTIVITIES IN BLOCK B-17

JDA Block B-17 Development Project comprises four (4) phases. Phase 1 is planned to produce 270 MMscfd of gas and 10,000 barrels/day of condensate from the facilities comprising a Central Processing Platform (CPP), four (4) wellhead platforms namely Muda-A, B, D and Jengka-A, interfield pipelines, a Living Quarter and an option to share condensate storage with Puteri Cakerawala FSO. The first gas is scheduled on 1 July 2008.

There are 4 major equipment packages and structural steel material to be procured by CPOC. The equipment packages are the acid gas removal system, sales gas compressors, booster gas compressors, and gas turbine generator package. All of these equipment packages and steel materials have been ordered.

The Environmental Impact Assessment (EIA) Study for Block B-17 Field Development Project was carried out by Environmental Resources Management (M) Sdn. Bhd. The final report of the EIA study has been submitted to MTJA in February 2006 and MTJA has in turn submitted the report to the relevant authorities in both Malaysia and Thailand.

The Marine Site Investigation Survey and Geotechnical Engineering work commenced in late December 2005 and has been completed in mid January 2006.

RESULTS OF THE OPERATIONS

The financial results for the year ended 31 December 2005 are summarised as follows: -

	USD
Excess for the year	27,508,336
Add: Accumulated deficit brought forward	<u>(18,556,199)</u>
Accumulated excess carried forward	<u><u>8,952,137</u></u>

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY FUND

The status of MTJA Fund as at 31 December 2005 is as follows:-

	USD
Contribution by Governments	19,751,034
Accumulated excess	<u>8,952,137</u>
	28,703,171
Less: Remittance to the Governments	<u>(21,157,168)</u>
	7,546,003
Training contribution	214,288
Reserve Fund - Information Bonus	2,771,285
Reserve Fund - Research Cess	<u>729,082</u>
	<u><u>11,260,658</u></u>

Until such time as the MTJA shall have sufficient income to finance its annual operation expenditure, the Governments shall annually provide the MTJA with an agreed amount of money in equal shares to be paid into the Malaysia-Thailand Joint Authority Fund.

In 2005, the Governments of Malaysia and the Government of the Kingdom of Thailand contributed a total sum of USD1,000,000 to the 'Malaysia-Thailand Joint Authority Fund' to finance its annual operation.

MEMBERS OF THE MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY

The following members served in the MTJA in 2005.

MALAYSIA

Co-Chairman

Y.Bhg. Tan Sri Abu Talib Othman

Members

1. Y.Bhg. Dato' Halipah bte Esa
(From 2 November 2005)
Director-General
Economic Planning Unit
Prime Minister's Department

Y. M. Raja Dato' Zaharaton
binti Raja Zainal Abidin
(Until 1 November 2005)
Director-General
Economic Planning Unit
Prime Minister's Department

2. Y. Bhg. Dr. Halim Man
(From 22 May 2006)
Secretary-General
Ministry of Energy,
Water and Communication

Y. Bhg. Datuk Dr. Halim
bin Shafie
(Until 1 March 2006)
Secretary-General
Ministry of Energy,
Water and Communication

3. Y.Bhg. Tan Sri Dato' Mohd.
Hassan bin Marican
President/Chief Executive Officer
PETRONAS

THAILAND

Co-Chairman

H.E. Mr. Sivavong Changkasiri

Members

1. Mr. Cherdpong Siriwit
Permanent Secretary
Ministry of Energy
2. Admiral Suchart Yanothai
(From 1 October 2005)
Assistant Commander-in-Chief
Royal Thai Navy

Admiral Sampop Amrapala
(Until 30 September 2005)
Commander-in-Chief
Royal Thai Navy

3. Khun Pornthip Jala
Secretary-General
The Council of State

MEMBERS OF THE MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY (CONTD.)

Members

4. Y.Bhg. Dato' Idrus bin Harun
Parliamentary Draftsman
Attorney General's Chambers
5. Y.Bhg. Dato' Othman Hashim
(From 1 March 2006)
Deputy Secretary General I
Ministry of Foreign Affairs
- Y.Bhg. Datuk Rastam Mohd Esa
(From 4 August 2005
till 1 March 2006)
Deputy Secretary General I
Ministry of Foreign Affairs
- Y. Bhg. Dato' Haji Salim bin Hashim
(Until 3 August 2005)
Deputy Secretary General I
Ministry of Foreign Affairs
6. Datuk Aziyah binti Bahauddin
Secretary, Tax Analysis Division
Ministry of Finance

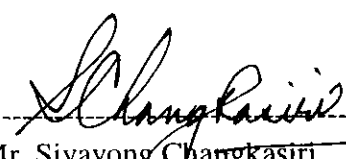
Members

4. Mr. Krairit Nilkuha
(From 1 October 2005)
Director-General
Department of Mineral Fuels
Ministry of Energy
- Mr. Nopadon Mantajit
(Until 30 September 2005)
Director-General
Department of Mineral Fuels
Ministry of Energy
5. Mr. Krit Kraichitti
(From 3 April 2006)
Director-General
Department of Treaties & Legal Affairs
Ministry of Foreign Affairs
- Mr. Viraphand Vacharathit
(Until 2 April 2006)
Director-General
Department of Treaties & Legal Affairs
Ministry of Foreign Affairs
6. Mr. Boonsak Chiempricha
Director-General
Comptroller General's Department
Ministry of Finance



Tan Sri Abu Talib Othman
Co-Chairman (Malaysia)
Malaysia-Thailand Joint Authority

Kuala Lumpur, Malaysia
Date: 8th June 2006



Mr. Sivavong Changkasiri
Co-Chairman (Thailand)
Malaysia-Thailand Joint Authority

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

STATEMENT OF ASSETS AND LIABILITIES
AS AT 31 DECEMBER 2005

	Note	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT	3	86,351	101,583
CLUB MEMBERSHIPS	4	44,289	44,289
DEPOSITS		46,236	46,026
CURRENT ASSETS			
Trade debtors	5	9,103,436	-
Other debtors and prepayment	6	302,912	16,478
Short term deposits with licensed bank	7	3,020,000	2,720,000
Cash and bank balances		3,689,374	508,389
		16,115,722	3,244,867
CURRENT LIABILITIES			
Other creditors and accruals	8	5,031,940	349,329
		5,031,940	349,329
NET CURRENT ASSETS		11,083,782	2,895,538
		11,260,658	3,087,436
REPRESENTED BY:			
MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY FUND			
Contribution by Governments and Funding from the Reserve Fund	9	19,751,034	18,751,034
Accumulated excess/(deficit) carried forward		8,952,137	(18,556,199)
		28,703,171	194,835
Remittance of Profits to Governments		(21,157,168)	-
		7,546,003	194,835
Training contribution	10	214,288	207,379
Reserve Fund - Information Bonus	11	2,771,285	2,685,222
Reserve Fund - Research Cess		729,082	-
		11,260,658	3,087,436

The notes on pages 15 to 21 form an integral part of these financial statements.

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

**INCOME AND EXPENDITURE STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2005**

	Note	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
INCOME			
Gross revenue	12	194,026,981	-
Less: Production Costs	13	(164,939,144)	-
Net revenue		29,087,837	-
Interest from short term bank deposits		13,707	1,331
Gain from disposal of property, plant and equipment		3,382	18,582
		<u>29,104,926</u>	<u>19,913</u>
EXPENDITURE			
Audit fees - statutory audit		4,765	2,632
- internal audit		5,749	-
Advertisement		-	1,744
Bank charges		1,799	1,986
Board meeting expenses		80,083	73,499
Board sub-committee meeting expenses		11,415	64,108
Board remuneration		120,000	48,800
Legal & Consultancy fees		2,810	11,089
Depreciation of property, plant and equipment		38,358	58,222
Entertainment		4,631	10,187
Gift		1,976	4,136
Loss/(gain) on foreign exchange			
- realised		825	853
- unrealised		(257)	(88)
Office and car park rental		128,259	98,992
Office expenses		48,497	45,299
Rental of equipment		7,027	13,896
Staff salaries and allowances		864,333	884,794
Staff travelling expenses		72,315	72,422
Staff welfare expenses		54,957	78,778
Transportation		46,337	53,379
Provident fund contribution		102,711	100,627
		<u>1,596,590</u>	<u>1,625,355</u>
EXCESS/(DEFICIT) FOR THE YEAR		27,508,336	(1,605,442)
ACCUMULATED DEFICIT BROUGHT FORWARD		(18,556,199)	(16,950,757)
ACCUMULATED EXCESS/(DEFICIT) CARRIED FORWARD		<u>8,952,137</u>	<u>(18,556,199)</u>

The notes on pages 15 to 21 form an integral part of these financial statements.

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

CASH FLOW STATEMENT
FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2005

	Note	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES			
Excess/(Deficit) for the year		27,508,336	(1,605,442)
Adjustments for:			
Depreciation of property, plant and equipment		38,358	58,222
Gain on disposal of property, plant and equipment		(3,382)	(18,582)
Interest income		<u>(13,707)</u>	<u>(1,331)</u>
Operating excess/(deficit) before working capital changes		27,529,605	(1,567,133)
Changes in working capital:			
Debtors and rental deposits		(9,389,870)	(11,830)
Creditors		<u>4,682,611</u>	<u>261,987</u>
Cash generated from/(used in) operations		22,822,346	(1,316,976)
Training expenses		<u>(68,450)</u>	<u>(124,301)</u>
NET CASH GENERATED FROM/(USED IN)			
OPERATING ACTIVITIES		22,753,896	(1,441,277)
CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES			
Contributions from the governments		1,000,000	1,450,000
Remittance of Profits to the Governments		(21,157,168)	-
Training contribution and Interest		75,359	18,480
Interest from Information Bonus		86,063	28,236
Interest from operating fund		13,707	1,331
Research Cess and Interest		729,082	-
Foreign Exchange Difference on Deposits		(210)	-
Purchase of property, plant and equipment		(23,126)	(58,760)
Proceeds from disposal of property, plant and equipment		<u>3,382</u>	<u>18,729</u>
		<u>(19,272,911)</u>	<u>1,458,016</u>
NET CHANGE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS		3,480,985	16,739
CASH AND CASH EQUIVALENTS BROUGHT FORWARD		<u>3,228,389</u>	<u>3,211,650</u>
CASH AND CASH EQUIVALENTS CARRIED FORWARD	14	<u>6,709,374</u>	<u>3,228,389</u>

The notes on pages 15 to 21 form an integral part of these financial statements.

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

NOTES TO THE ACCOUNTS - 31 DECEMBER 2005

1. GENERAL

The registered office and principal place of business is located at 27th Floor, Empire Tower, City Square Centre, 182 Jalan Tun Razak, 50400 Kuala Lumpur, Malaysia.

The financial statements are expressed in United States Dollars.

The number of employees as at financial year end was 25 (Year 2004 : 23).

2. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

(a) Basis of Accounting

The financial statements are prepared under the historical cost convention and are in compliance with generally accepted accounting principles and accounting requirements as set out in:-

- o Article 10(1) of the Agreement between the Government of Malaysia and the Government of the Kingdom of Thailand on the Constitution and Other Matters relating to the Establishment of the Malaysia-Thailand Joint Authority signed on 30 May 1990.
- o Ministerial Regulations on accounting procedures and Payment of Royalty and Other Proceeds from Petroleum Production to the Governments under Section 15(b) and 15(e) of the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533.

2. SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (CONTD.)

(b) Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation. Cost represents purchase costs and any incidental costs of acquisition. Depreciation of property, plant and equipment is computed using the straight line method at rates based upon the estimated useful lives of the various assets.

The annual depreciation rates used are as follows:-

Office furniture, furnishings and fixtures	10%
Office equipment	20%
Motor vehicles	20%

Upon the disposal of an item of property, plant and equipment, the net disposal proceeds and the net carrying amount is recognised in the Income and Expenditure Statement.

(c) Foreign Currencies

Foreign currency transactions during the year have been translated into US Dollars at rates of exchange existing at the time of transaction or at rates that approximate the actual rate. Foreign currency monetary items outstanding at balance sheet date are translated into US Dollars at RM3.77 (2004 : RM3.80) for USD1.00.

Exchange differences arising on settlement items or on reporting of short term foreign currency monetary items at rates different from those at which they are previously recorded are dealt with through the Income and Expenditure Statement.

(d) Cash and Cash Equivalents

Cash and cash equivalents comprise cash and bank balances, fixed deposits and other short term highly liquid investments that are readily convertible into cash with insignificant risk of changes in value.

3. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

	Office furniture, furnishing and fixtures USD	Office equipment USD	Motor vehicles USD	<u>Total</u> 2005 USD	2004 USD
<u>Cost</u>					
At 1 January	269,604	214,727	225,252	709,583	736,033
Additions	11,615	11,511	-	23,126	58,760
Disposals	-	-	-	-	(85,210)
At 31 December	281,219	226,238	225,252	732,709	709,583
<u>Accumulated Depreciation</u>					
At 1 January	264,666	173,054	170,280	608,000	634,841
Charge for the year	2,020	21,139	15,199	38,358	58,222
Disposals	-	-	-	-	(85,063)
At 31 December	266,686	194,193	185,479	646,358	608,000
<u>Net Book Value</u>					
At 31 December 2005	14,533	32,045	39,773	86,351	-
At 31 December 2004	4,938	41,673	54,972	-	101,583

4. CLUB MEMBERSHIPS

In 1996, MTJA purchased 3 Golf Memberships from Bukit Jalil Golf & Country Resort for the use of its 3 Managers. The total membership fee, processing fee and refundable security deposits is RM111,090 (approximately USD44,289).

5. TRADE DEBTORS

MTJA's normal trade credit terms granted to the customers range from 20 days to 30 days.

6. OTHER DEBTORS AND PREPAYMENT

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
Prepayments	23,516	16,478
Other debtors	<u>279,396</u>	<u>-</u>
	<u>302,912</u>	<u>16,478</u>

7. SHORT TERM DEPOSITS WITH LICENSED BANK

The short term deposits secured interest at rates ranging from 1.10% to 4.05% (2004: 0.80% to 2.05%) per annum. The maturity periods of the deposits at the end of the financial year were 147 days to 183 days (2004: 91 days to 188 days).

8. OTHER CREDITORS AND ACCRUALS

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
Accruals & sundry payables	228,972	99,329
Government contribution received in advance	-	250,000
Royalty payable to governments	<u>4,802,968</u>	<u>-</u>
	<u>5,031,940</u>	<u>349,329</u>

9. CONTRIBUTION BY GOVERNMENTS AND FUNDING FROM THE RESERVE FUND

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
<u>Contributions by Governments</u>		
At 1 January	17,751,034	16,301,034
Contribution to Malaysia-Thailand Joint Authority Fund during the year	<u>1,000,000</u>	<u>1,450,000</u>
At 31 December	18,751,034	17,751,034
Funding from Reserve Fund (note 11)	<u>1,000,000</u>	<u>1,000,000</u>
Total at 31 December	<u>19,751,034</u>	<u>18,751,034</u>

9. CONTRIBUTION BY GOVERNMENTS AND FUNDING FROM THE RESERVE FUND (CONTD.)

All costs incurred and benefits derived by the MTJA are borne and shared equally by the Government of Malaysia and the Government of the Kingdom of Thailand. For the year 2005, the Governments of Malaysia and Thailand contributed a sum of USD1,000,000 (2004: USD1,450,000) to finance its annual operations. The remaining of USD730,000 (2004: NIL) was defrayed from the profit petroleum received by MTJA as provided by the Ministerial Regulations 2004 on "Payment of Royalty and Other Proceeds from Petroleum Production to the Governments".

10. TRAINING CONTRIBUTION

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
<u>Training Contribution</u>		
At 1 January	1,137,500	1,120,000
Contribution during the year	<u>70,000</u>	<u>17,500</u>
At 31 December	<u>1,207,500</u>	<u>1,137,500</u>
<u>Interest from Training Contribution</u>		
At 1 January	120,270	119,290
Interest earned during the year	<u>5,359</u>	<u>980</u>
At 31 December	<u>125,629</u>	<u>120,270</u>
Total training fund available	1,333,129	1,257,770
Less: Accumulated training expenses	<u>(1,118,841)</u>	<u>(1,050,391)</u>
	<u>214,288</u>	<u>207,379</u>

Under the Production Sharing Contract ("PSC"), during the exploration period of 5 years commencing April 1994, the Contractors shall contribute an annual amount of USD70,000 for each contract area to MTJA for each calendar year or a prorated amount for such uncompleted year for the purpose of training MTJA personnel.

MTJA, on 21 April 1999, signed Supplementary Contract No. 1 to the PSCs for Block A-18 and Blocks B-17 & C-19 with the Contractors of the blocks. The said Supplementary Contracts stated that the Contractors shall retain the Unexplored Areas for an additional three (3) years commencing on the fifth anniversary of the Effective Date for further exploration subject to the condition that the Training Bonus of USD70,000 per year from each block has to be included in the minimum work commitment of the blocks.

10. TRAINING CONTRIBUTION (CONTD.)

No further contribution was received from both Blocks after the expiry of the Supplementary Contract.

On 30 September 2004, MTJA awarded PSC of Block B-17-01 to PCJDA and PTTEPI, the present Contractors of Block B-17. The PSC requires the Contractors to contribute the Training Bonus of USD70,000 per year to MTJA for a period of five (5) years.

The purpose of the fund is for training MTJA members and staff. The 2005 approved budget for training was USD140,000 and the actual expenditure incurred was USD68,450.

11. RESERVE FUND - INFORMATION BONUS

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
<u>Information Bonus</u>		
At 1 January	2,500,000	2,500,000
<u>Interest from Information Bonus</u>		
At 1 January	1,185,222	1,156,986
Interest earned during the year	86,063	28,236
At 31 December	1,271,285	1,185,222
Accumulated transfer to operating fund (note 9)	(1,000,000)	(1,000,000)
	<u>2,771,285</u>	<u>2,685,222</u>

Information Bonus represents a one-time payment to MTJA by the Contractors upon signing of the Production Sharing Contracts.

In the previous year, MTJA was given approval to utilise USD225,000 from interest earned from Information Bonus as a mean of financing the 2004 budget. The actual amount withdrawn from this account for 2004 was USD120,000.

12. GROSS REVENUE

Gross revenue represents proceeds from the sale of gas and condensate as detailed below:

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
Gas	156,807,903	-
Condensate	37,219,078	-
	<u>194,026,981</u>	<u>-</u>

13. PRODUCTION COSTS

Production costs represents cost incurred in relation to the sale of gas and condensate, as detailed below:

		<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
Royalty to governments	- Gas	15,680,790	-
	- Condensate	3,721,878	-
Contractors' costs claimed	- Gas	94,084,742	-
	- Condensate	22,331,441	-
Contractors' share of profit	- Gas	23,521,185	-
	- Condensate	5,582,880	-
Marketing expenses	- Condensate	16,228	-
		<u>164,939,144</u>	<u>-</u>

14. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	<u>2005</u> USD	<u>2004</u> USD
Cash and bank balances	3,689,374	508,389
Short term deposits	<u>3,020,000</u>	<u>2,720,000</u>
	<u>6,709,374</u>	<u>3,228,389</u>

15. LONG TERM RENTAL COMMITMENTS

(a) Office rental

The MTJA has a tenancy agreement with Empire Tower (M) Sdn. Bhd. for the rental of 11,100 sq. ft. of office space on the 27th Floor, Empire Tower, City Square Centre, Kuala Lumpur, Malaysia. The tenancy agreement was renewed for a further 3 years when it expired on 30 November 2004 at the same rental rate of RM37,740 (approximately USD9,991) per month. The rental per annum is fixed at USD119,892 (2004: USD119,184).

(b) Photocopier rental

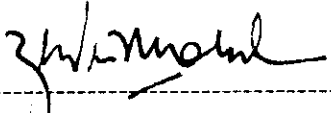
MTJA currently has 1 rental agreement for photocopier with the following terms:-

<u>Period</u>	<u>Rental per month</u>
	<u>USD</u>
(i) 17 January 2003	
- 16 January 2008 (RM730)	194

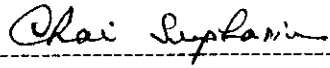
MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

STATEMENT BY THE CHIEF EXECUTIVE OFFICER AND DEPUTY CHIEF
EXECUTIVE OFFICER OF THE MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
ON THE FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2005

We, ZAREI BIN MOHAMED and CHAI SUPHASIN of the MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY, state that, in our opinion, the accompanying statement of assets and liabilities, income and expenditure statement and cash flows statement together with the notes thereon are drawn up so as to give a true and fair view of the state of affairs of the Malaysia-Thailand Joint Authority as at 31 December 2005 and of the results of its operations and cash flows position for the year ended on that date.



MR. ZAREI BIN MOHAMED
CHIEF EXECUTIVE OFFICER



MR. CHAI SUPHASIN
DEPUTY CHIEF EXECUTIVE OFFICER

Date:

08 JUN 2006

MALAYSIA-THAILAND JOINT AUTHORITY
(Established under the Malaysia-Thailand Joint Authority Act 1990/
Thailand-Malaysia Joint Authority Act B.E. 2533)

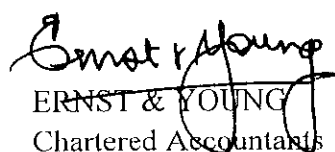
**REPORT OF THE AUDITORS TO THE GOVERNMENT OF
MALAYSIA AND THE GOVERNMENT OF THE KINGDOM OF THAILAND**

We have audited the financial statements set out on pages 12 to 21. These financial statements are the responsibilities of the Members who served in Malaysia-Thailand Joint Authority ("MTJA").

It is our responsibility to form an independent opinion, based on our audit, on the financial statements and to report our opinion to you, as a body, and for no other purpose. We do not assume responsibility to any other person for the content of this report.

We conducted our audit in accordance with applicable Approved Standards on Auditing in Malaysia. Those standards require that we plan and perform the audit to obtain reasonable assurance about whether the financial statements are free of material misstatement. An audit includes examining, on a test basis, evidence supporting the amounts and disclosures in the financial statements. An audit also includes assessing the accounting principles used and significant estimates made by the Members, as well as evaluating the overall adequacy of the presentation of the financial statements. We believe that our audit provides a reasonable basis for our opinion.

In our opinion the financial statements are properly drawn up so as to give a true and fair view of the state of affairs of the MTJA as at 31 December 2005 and of the income and expenditure and the cash flows of the MTJA for the year then ended.


ERNST & YOUNG
Chartered Accountants

(Malaysian Audit Licence No.: AF 0039)
Kuala Lumpur, Malaysia

Date: 08 JUN 2006

สรุปสาระสำคัญรายงานประจำปีและรายงานงบการเงินขององค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ประจำปี 2548

1. กิจกรรมที่สำคัญในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียในปี พ.ศ. 2548

1.1 ด้านการสำรวจ

การสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ

บริษัท CTOC ได้สำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ แปลง A-18 พื้นที่ 1,204.6 ตารางกิโลเมตร บริเวณ West Flank ระหว่างวันที่ 17 มิถุนายน – 2 สิงหาคม 2548 และสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ (Q-Marine) พื้นที่ 1,560 ตารางกิโลเมตร บริเวณ Central Inversion Zone and East Flank ในปี 2548 - ไตรมาสที่ 2 ปี 2549

บริษัท CPOC ได้สำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือน 3 มิติ บริเวณทางตะวันออกของแปลง B-17-01 พื้นที่ 712 กิโลเมตร โดยการประมวลผลข้อมูลจะแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2549

การเจาะหลุมประเมินผล

บริษัท CTOC ได้เจาะหลุมประเมินผลในแปลง A-18 จำนวน 4 หลุม คือ Cakerawala-D (Cakerawala-4), Bumi-D (Bumi-4), Bumi-F (Bumi-5) และ Bumi-E (Bumi-6)

1.2 ด้านการพัฒนา

แปลง A-18 (แหล่งก๊าซจักรวาล (Cakerawala))

แหล่งก๊าซจักรวาล (Cakerawala) เริ่มผลิตก๊าซในวันที่ 2 มกราคม 2548 โดยส่งก๊าซผ่านท่อของบริษัท TTM ไปยังระบบท่อ PGU System ของประเทศมาเลเซีย ในวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2548

บริษัท TTM ได้เริ่มเดินเครื่องโรงแยกก๊าซ (GSP) ที่อำเภอจะนะ จังหวัดสงขลา เมื่อเดือนสิงหาคม 2548 และ GSP เริ่มรับก๊าซในอัตราวันละ 390 ล้านลูกบาศก์ฟุต ในเดือนธันวาคม 2548

ในปี 2548 มีการซื้อขายก๊าซจำนวน 50.37 พันล้านลูกบาศก์ฟุต กลุ่มผู้ซื้อ (บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)/PETRONAS) เรียกรับก๊าซต่ำกว่าสัญญารับประกันขั้นต่ำ (73 พันล้านลูกบาศก์ฟุต) เป็นจำนวน 22.63 พันล้านลูกบาศก์ฟุต คิดเป็นมูลค่า Take-or-Pay จำนวน 70.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และในปี 2548 มีการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวจำนวน 4 ครั้ง รวม 697,842 บาร์เรล

แปลง A-18 เฟส 2 (แหล่งก๊าซภูมิ (Bumi) สุรียา (Suriya) และบุหลัน (Bulan))

บริษัท CTOC อยู่ระหว่างการพัฒนาแหล่งก๊าซแปลง A-18 เฟส 2 โดยตั้งเป้าให้มีการส่งมอบ Early Gas วันละ 200 ล้านลูกบาศก์ฟุต ในวันที่ 1 เมษายน 2550 และ First Gas วันละ 400 ล้านลูกบาศก์ฟุต ในวันที่ 1 กรกฎาคม 2551 โดยจะส่งก๊าซเข้าสู่ท่อ 42 นิ้ว ของ PTT Northern Pipeline และท่อ 34 นิ้ว ของ TTM และบริษัท CTOC ได้เปิดประมูล EPIC สำหรับการพัฒนาแหล่งก๊าซแปลง A-18 เฟส 2 ในเดือนตุลาคม 2548

แปลง B-17 (แหล่งก๊าซมุด้า (Muda) และเจ็งก้า (Jengka))

บริษัท CPOC อยู่ระหว่างการพัฒนาแหล่งก๊าซแปลง B-17 เฟส 1 โดยตั้งเป้าให้มีการส่งมอบก๊าซแปลง B-17 เฟส 1 ในอัตราวันละ 270 ล้านลูกบาศก์ฟุต ในวันที่ 1 กรกฎาคม 2551 บริษัท CPOC ได้สั่งซื้ออุปกรณ์ในการผลิตจำนวน 4 ชุด ประกอบด้วย acid gas removal system, sales gas compressors, booster gas compressors และ gas turbine generator

บริษัท CPOC ได้เริ่มสำรวจธรณีวิทยาผิวดินใต้ทะเลบริเวณที่จะติดตั้งแท่นผลิตในเดือนธันวาคม 2548 และสำรวจแล้วเสร็จในเดือนมกราคม 2549

1.3 ด้านปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ณ สิ้นปี 2548 ได้สำรวจพบแหล่งก๊าซในพื้นที่พัฒนาร่วมฯ จำนวน 18 แหล่ง มีปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ (2P, ไม่รวมก๊าซ CO₂) รวม 7.81 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต และปริมาณสำรองน้ำมัน (2P) 28.4 ล้านบาร์เรล

2. สถานะทางการเงินขององค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548

ในปี 2548 องค์กรร่วมฯ มีรายได้จากการประกอบกิจการปิโตรเลียมจำนวน 29,087,837 เหรียญสหรัฐ มีรายรับจากดอกเบี้ยเงินฝาก 13,707 เหรียญสหรัฐ มีรายรับจากการขายอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้ว 3,382 เหรียญสหรัฐ และมีค่าใช้จ่ายเพื่อการดำเนินงาน 1,596,590 เหรียญสหรัฐ ซึ่งเมื่อรวมยอดเงินเกินรายรับสะสมตั้งแต่เริ่มดำเนินงานในปี 2535 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2548 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 18,556,199 เหรียญสหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 องค์กรร่วมฯ มีรายได้คงเหลือสะสมยกมา 8,952,137 เหรียญสหรัฐ

อนึ่งสำหรับปี พ.ศ. 2548 องค์กรร่วมฯ ได้รับรายได้ส่วนแบ่งจากการผลิตปิโตรเลียมที่จะต้องนำส่งให้แก่รัฐบาลทั้งสอง (ฝ่ายละเท่าๆ กัน) รวม 48,490,505 เหรียญสหรัฐ โดยแบ่งเป็นรายได้จากค่าภาคหลวง 19,402,668 เหรียญสหรัฐ และส่วนแบ่งกำไรจากการผลิตปิโตรเลียม 29,087,837 เหรียญสหรัฐ

สำหรับสถานะของกองทุนองค์กรร่วมฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2548 มียอดรวม 11,260,658 เหรียญสหรัฐ โดยแยกเป็นสินทรัพย์และเงินสดเพื่อการดำเนินงานคงเหลือ 7,546,003 เหรียญสหรัฐ เงินอุดหนุนเพื่อการฝึกอบรมบุคลากรขององค์กรร่วมฯ 214,288 เหรียญสหรัฐ ทุนสำรอง 2,771,285 เหรียญสหรัฐ และเงินบำรุงการวิจัย 729,082 เหรียญสหรัฐ

3. ความเห็นของผู้สอบบัญชี

บริษัท M/s Ernst & Young ผู้สอบบัญชีขององค์กรร่วมฯ ได้ตรวจสอบงบการเงินขององค์กรร่วมฯ ซึ่งประกอบด้วยการตรวจสอบหลักฐานสนับสนุนทางการเงินที่แจ้ง ในรายงานงบการเงินการประเมินหลักการทางบัญชีที่องค์กรร่วมฯ ใช้ และการประมาณการต่างๆ ที่มีนัยสำคัญ รวมทั้งการประเมินรูปแบบการนำเสนอรายงานงบการเงินในภาพรวม ทั้งนี้ผู้สอบบัญชีมีความเห็นว่า องค์กรร่วมฯ ได้จัดทำรายงานงบการเงินประจำปี 2548 ขึ้นอย่างถูกต้องเหมาะสม และได้แสดงถึงข้อเท็จจริงและเจตนาที่โปร่งใสเกี่ยวกับกิจการการดำเนินงาน รายรับและรายจ่าย และงบกระแสเงินสดขององค์กรร่วมฯ
