

วันที่/เวลา : 26/02/2550 09:26

PTT : คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงิน ปตท.

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 12 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 25481.

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ในปี 2549 ภาวะเศรษฐกิจโดยรวมของโลกขยายตัวเพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 5.0 เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ซึ่งเศรษฐกิจขยายตัวที่ร้อยละ 4.5 โดยการขยายตัวของเศรษฐกิจในเอเชียโดยเฉพาะจีนและอินเดียเป็นแรงผลักดันที่สำคัญ รวมถึงเศรษฐกิจยุโรป ตะวันออกกลางและแอฟริกาที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น แม้จะเผชิญกับความผันผวนของราคาน้ำมัน ราคาสินค้าโภคภัณฑ์ ตลาดเงินและตลาดทุนโลก สำหรับประเทศไทยในปี 2549 ภาวะเศรษฐกิจโดยรวมปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปี 2548 จากการส่งออกที่ขยายตัว ในขณะที่การนำเข้าชะลอลงลง อุปทานด้านการผลิตในภาคอุตสาหกรรมชะลอลงจากปีก่อน เนื่องจากได้รับผลกระทบจากราคาน้ำมันที่ทรงตัวในระดับสูงสำหรับอุปสงค์ในประเทศชะลอลงจากปีก่อน โดยในปี 2549 การบริโภคของภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อย แม้ว่าการลงทุนภาคเอกชนจะชะลอลง โดยดัชนีอุปโภคบริโภคภาคเอกชนขยายตัวในอัตราร้อยละ 1.3 เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ที่ขยายตัวในอัตราร้อยละ 0.6 สำหรับสถานการณ์การใช้ปิโตรเลียมโดยรวมของประเทศในปี 2549 มีปริมาณลดลงร้อยละ 0.1 โดยปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 6.2 เนื่องจากราคาขายปลีกดีเซลปรับสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องภายหลังการยกเลิกการชดเชยราคาน้ำมันในปี 2548 สำหรับปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับปี 2548 อย่างไรก็ตาม ปริมาณการใช้ LPG ขยายตัวสูงขึ้นมาก โดยเฉพาะภาคการขนส่งเนื่องจากการชดเชยราคา LPG ของรัฐบาล

ในไตรมาส 4 ปี 2549 (Q4/2549) ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขาย 280,562 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาส 4 ปี 2548 (Q4/2548) จำนวน 36,232 ล้านบาท หรือคิดเป็น 14.8% มีกำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับภาระดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 30,376 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2548 จำนวน 3,179 ล้านบาท หรือคิดเป็น 11.7% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 1,368 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2548 จำนวน 3,259 ล้านบาท หรือคิดเป็น 70.4% และมีกำไรสุทธิจำนวน 15,559 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2548 จำนวน 1,589 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.3%

สำหรับผลการดำเนินงานของปี 2549 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้

จากการขายจำนวน 1,213,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 287,716 ล้านบาท หรือคิดเป็น 31.1% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มี EBITDA จำนวน 142,675 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 28,631 ล้านบาทหรือคิดเป็น 25.1% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 19,139 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,512 ล้านบาทหรือคิดเป็น 11.6% และมีกำไรสุทธิ 95,261 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9,739 ล้านบาทหรือคิดเป็น 11.4% ส่วนหนึ่งเนื่องมาจากมีกำไรจากการจำหน่ายหุ้นสามัญของบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) (หลังภาษี) จำนวน 6,682 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 9,925 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2548 มีกำไรจากการปรับโครงสร้างหนี้ของ RRC จำนวน 5,417 ล้านบาท และมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพียง 0.68 ล้านบาท

ทั้งนี้ สำหรับผลประกอบการ Q4/2549 และปี 2549 (เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน) ได้มีการเปลี่ยนแปลงสถานะของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม และเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับบริษัทในเครือที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ ดังนี้

- เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2549 ปตท.ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ บมจ.บางจากปิโตรเลียม (BCP) ส่งผลให้สัดส่วนการลงทุนใน BCP เพิ่มขึ้นจาก 7.56% เป็น 29.75% และเปลี่ยนสถานะ BCP จากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันเป็นบริษัทร่วมของ ปตท.

- เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2549 RRC ได้เสนอขายหุ้นสามัญต่อประชาชนทั่วไป (IPO) ทั้งในส่วนที่เป็นหุ้นสามัญเพิ่มทุนและหุ้นสามัญเดิมที่ถือโดย ปตท. ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท.ใน RRC ลดลงจาก 100.00% เป็น 48.75% และ RRC เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท.

- ในไตรมาสที่ 2 ปี 2549 ปตท.เริ่มบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ตามวิธีส่วนได้เสีย

- เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2549 ปตท.ได้ซื้อหุ้นสามัญของ บริษัท เอ็มเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นใน HMC 41.443% ทำให้ HMC มีสถานะเป็นกิจการร่วมค้าของ ปตท.

- ในปี 2549 ปตท.ได้นำบริษัทย่อยได้แก่ พีทีที ไอซีที จำกัด, บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด และกิจการร่วมค้า ได้แก่ บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด มาจัดท่างบการเงินรวม

ทั้งนี้ ผลประกอบการ Q4/2549 เทียบกับ Q4/2548 และ ปี2549 เทียบกับ 2548 สรุปได้ ดังนี้

					หน่วย
: ล้านบาท					
	Q4/2549	Q4/2548	เพิ่ม(ลด)	2549	2548
เพิ่ม(ลด)					

ยอดขาย	280,562	244,330	36,232	14.8%	1,213,985
926,269	287,716	31.1%:			
น้ำมัน 1/	210,691	208,331	2,360	1.1%	995,443
805,263	190,180	23.6%:			
ก๊าซ ฯ 2/	62,981	54,013	8,968	16.6%	244,684
208,930	35,754	17.1%:			
ปตท.สผ.	18,313	17,592	721	4.1%	76,419
59,373	17,046	28.7%:			
การกลั่น 3/	-	34,420	(34,420)		-76,389
141,275	(64,886)	(45.9%):			
ปิโตรเคมี 4/	21,670	8,859	12,811	144.6%	76,676
15,523	61,153	393.9%:			
อื่นๆ 5/	-	-	-	-	-
-	-:				
รายการ					
ระหว่างกัน	(33,093)	(78,885)	45,792	58.0%	
(255,625)	(304,095)	48,470	15.9%		
EBITDA	30,376	27,197	3,179	11.7%	142,675
114,045	28,631	25.1%:			
น้ำมัน 1/	(353)	1,782	(2,136)	(119.8%)	5,003
7,253	(2,249)	(31.0%):			
ก๊าซ ฯ 2/	10,289	8,721	1,568	18.0%	44,806
42,110	2,696	6.4%:			
ปตท.สผ.	14,462	14,413	50	0.3%	63,313
50,051	13,262	26.5%:			
การกลั่น 3/	-	372	(372)	-	6,469 13,205
(6,736)	(51.0%):				
ปิโตรเคมี 4/	6,035	1,420	4,615	325.0%	24,334
1,740	22,594	1,298.6%:			
อื่นๆ 5/	54	(61)	116	188.9%	(620) (376)
(244)	(65.0%):				
รายการ					
ระหว่างกัน	(111)	550	(662)	(120.2%)	(630)
62	(692)	(1,128.1%)			
EBIT	24,166	22,234	1,932	8.7%	115,920
96,566	19,354	20.0%:			
น้ำมัน 1/	(880)	1,245	(2,125)	(170.7%)	2,949
5,164	(2,215)	(42.9%):			
ก๊าซ ฯ 2 /	8,866	7,576	1,290	17.0%	39,235
37,296	1,939	5.2%:			
ปตท.สผ.	11,138	11,454	(317)	(2.8%)	48,415
40,622	7,793	19.2%:			
การกลั่น 3/	-	(68)	68	-	5,728 11,868 (6,140)
(51.7%):					

ปีโตรเคมี 4/	5,392	1,196	4,196	350.8%	21,642
1,313	20,329	1,548.1%:			
อื่นๆ 5/	40	(66)	106	161.3%	(668) (392) (276)
(70.4%):					
รายการ					
ระหว่างกัน	(390)	896	(1,286)	(143.4%)	(1,381)
695	(2,076)	(298.7%)			
กำไรสุทธิ	15,559	17,149	(1,589)	(9.3%)	95,261
85,521	9,739	11.4%			
กำไรสุทธิ					
ต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	5.54	6.14	(0.59)	(9.3%)	34.02 30.57
3.45	11.4%				

หมายเหตุ : 1/ รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) ธุรกิจค้าสากล (Oil Trading) บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลโลแอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)

2/ รวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) และบริษัทพีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) ตั้งแต่ ธ.ค. 48

3/ รวมงบการเงินบริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC) ในช่วงที่ RRC มีสถานะเป็นบริษัทย่อย

4/ รวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) บริษัท บางกอก โพลีเอทิลีน จำกัด (BPE) และบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) และรวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) ตั้งแต่เดือนกันยายน 2549 และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) และ บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้นตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2549

5/ รวมงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และ บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)

* กลุ่มธุรกิจน้ำมัน (รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) และธุรกิจค้าสากล (Oil Trading)) รายได้จากการขายใน Q4/2549 เพิ่มขึ้น 2,360 ล้านบาทหรือคิดเป็น 1.1% ปริมาณ

ขาย ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 1,459 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 11.9% จาก 12,271 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 838,955 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2548 เป็น 13,730 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 938,705 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2549 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในส่วนของค้าสากล โดยส่วนใหญ่มาจากปริมาณขายน้ำมันดิบ น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว น้ำมันอากาศยาน นอกจากนี้ ยังเป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยในไตรมาสนี้ ที่สูงขึ้นกว่าไตรมาสเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 1,782 ล้านบาท ใน Q4/2548 เป็นขาดทุนก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่น

ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (Negative EBITDA) จำนวน 353 ล้านบาท เนื่องจากการลดลงของกำไรขั้นต้นต่อหน่วยจากการขายน้ำมันในประเทศ และมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น 1,461 ล้านบาท หรือคิดเป็น 42.54% โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการตั้งสำรองและตัดเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับภาษีสรรพสามิตและเงินกองทุนน้ำมันค้างนานปี 2540 ? 2546 ซึ่งมีโอกาสได้รับเงินคืนล่าช้าจำนวน 1,148 ล้านบาท และประมาณการผลเสียหายจากคดีความเรื่องการก่อสร้างคลังน้ำมันลำลูกกาและสระบุรีจำนวน 206 ล้านบาท

EBIT ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 1,245 ล้านบาท เป็นขาดทุนก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (Negative EBIT) 880 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลดลงของ EBITDA ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อย

สำหรับผลประกอบการปี 2549 นั้น รายได้จากการขายของธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น 190,180 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 23.6% โดยมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น 3,919 ล้านลิตร หรือเพิ่มขึ้น 7.3% จาก 53,349 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 919,348 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2548 เป็น 57,268 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 986,883 บาร์เรลต่อวันในปี 2549 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของปริมาณขายน้ำมันในประเทศและการค้าสากล ทั้งนี้ การเพิ่มส่วนใหญ่มากจากปริมาณขายน้ำมันดิบ คอนเดนเสท น้ำมันอากาศยาน แก๊สโซฮอล์ แนฟทา และน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว นอกจากนี้ การเพิ่มขึ้นยังเป็นผลจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยในปี 2549 ที่สูงกว่าราคาขายน้ำมันเฉลี่ยในปี 2548 อันเนื่องมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ลดลง 2,249 ล้านบาทจาก 7,253 ล้านบาทในปี 2548 เป็น 5,003 ล้านบาทในปี 2549 หรือลดลง 31.0% ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรขั้นต้นต่อหน่วยจากการขายน้ำมันในประเทศ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายจากการขายและบริหารในปี 2549 เพิ่มขึ้น 3,713 ล้านบาท หรือคิดเป็น 35.5%

EBIT ปี 2549 ลดลงจากปี 2548 จำนวน 2,215 ล้านบาท หรือคิดเป็น 42.9% สาเหตุมาจากการลดลงของ EBITDA ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

* กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายใน Q4/2549 เพิ่มขึ้นจาก Q4/2548 จำนวน 8,968 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 16.6% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 135 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 2,940 mmcf ใน Q4/2548 เป็น 3,075 mmcf ใน Q4/2549 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 4.6% จากความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้นในส่วนของลูกค้าทุกกลุ่มยกเว้นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนการผลิตและจากอุปกรณ์การผลิตชำรุด

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 919,218 ตันใน Q4/2548 เป็น 943,844 ตัน ใน Q4/2549 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 53,235 ตัน ใน Q4/2548 และ 58,591 ตัน ใน Q4/2549 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 2.7% ทั้งนี้ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น มีสาเหตุหลักเนื่อง

จากความสามารถในการผลิตที่เพิ่มมากขึ้น จากการที่โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ ม.ค. 2548 โดยในไตรมาสนี้โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 มีอัตราการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) อยู่ที่ 86% เพิ่มขึ้นจาก Q4/2548 ที่ 65% แม้ว่าในไตรมาสนี้ โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 Shutdown อย่างไรก็ดี Utilization rate เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ปตท. หน่วยที่ 1-5 ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจาก 88.60% ใน Q4/2548 เป็น 91.73%

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้
หน่วย : ตัน Q4/2549 Q4/2548 เปลี่ยนแปลง 2549 2548
เปลี่ยนแปลง

				ตัน	%		
ตัน	%						
LPG	505,123	490,538	14,585	3.0%	1,968,666	1,933,10	
	835,5581.			8%			
ก๊าซอีเทน	253,119	240,389	12,730	5.3%	979,763	831,893	
	147,870			17.8%			
ก๊าซโพรเพน	63,340	59,930	3,410	5.7%	239,127	221,062	
	18,065			8.2%			
ก๊าซโซลีน							
ธรรมชาติ	122,262	128,361	(6,099)	(4.8%)	480,489	475,848	
	4,641			1.0%			
รวม	943,844	919,218	24,626	2.7%	3,668,045	3,461,911	
	206,134			6.0%			

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในไตรมาสนี้ลดลง 54 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน US\$/ton) จากราคาเฉลี่ย 531 US\$/ton ใน Q4/2548 เป็น 477 US\$/ton ใน Q4/2549 ในขณะที่ราคาเฉลี่ยเอทิลีน (Ethylene), ราคาเฉลี่ยโพรพิลีน (Propylene), ราคา High Density Polyethylene (HDPE), ราคา Polypropylene (PP) ในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South east Asia-Spot) และแนฟทา (Naphtha) ในตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP?S) เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งส่งผลให้ราคาขายก๊าซอีเทน โพรเพนและก๊าซโซลีนธรรมชาติของ ปตท. สูงขึ้นเช่นกัน

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขาย ผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : US\$/ton	Q4/2549	Q4/2548	เปลี่ยนแปลง	2549	2548	
เปลี่ยนแปลง			US\$	%	US\$	%
LPG 1/	477	531	-54	-10.3%	512	432
+80	+18.6%					
Ethylene 2/	1,159	886	+273	+30.8%	1,157	920
+237	+25.7%					

Propylene 2/ +179+18.9%	1,157	980	+177+18.1%	1,127	948
High Density Polyethylene 2/ +199+19.3%	1,274	1,087	+187+17.2%	1,234	1,035
Polypropylene2/ +167+16.1%	1,275	1,097	+178+16.3%	1,228	1,061
Naphtha 3/ +90+21.2%	483	457	+26+5.6%	515	424

หมายเหตุ 1/ ราคา Contract Price (CP) ทั้งนี้ ในส่วนของการขายในประเทศ
รัฐบาลกำหนดราคาเพดานสูงสุดของราคา LPG ณ โรงกลั่น ที่ระดับ 315 เหรียญสหรัฐฯ
ต่อตัน ซึ่งคิดเป็นราคา CP ที่ระดับ 331 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยมีผลบังคับใช้
ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2546 เป็นต้นมา

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia
? Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP?S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน
1,568 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 18.0% สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซ
และผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ดี ต้นทุนวัตถุดิบเพิ่มขึ้นเนื่องจาก
ปริมาณก๊าซฯ และราคาซื้อก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้น

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 1,290 ล้านบาท
หรือเพิ่มขึ้น 17.0 % เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวมาแล้วข้างต้น
ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้น เป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้น
ของค่าเสื่อมราคาของบริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด TTM (T)

รายได้จากการขายของธุรกิจก๊าซฯ สำหรับปี 2549 เพิ่มขึ้น 35,754 ล้านบาท
จากช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้น 17.1% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จาก
หน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 88 mmcf
จาก 2,996 mmcf เป็น 3,084 mmcf (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1
ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 2.9% โดยเป็นการขายที่เพิ่มขึ้นในลูกค้าทุก
กลุ่มยกเว้น SPP

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก
3,461,911 ตันในปี 2548 เป็น 3,668,045 ตันในปี 2549 หรือเพิ่มขึ้น
6.0% (รายละเอียดตามตารางข้างต้น) ทั้งนี้ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น
มีสาเหตุหลักเนื่องจากความสามารถในการผลิตที่เพิ่มมากขึ้นของ
โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 โดยปี 2549 มีอัตราการใช้กำลังการผลิต
(Utilization Rate) อยู่ที่ 83% เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ที่ 63% อย่างไรก็ดี
โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 มีการทำ Shutdown 16 วันใน Q1/2549 ,
โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 มีการทำ Shutdown 8 วันใน Q4/2549,
โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 3 มีการทำ Shutdown 18 วันใน Q3/2549 และ

โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 มีการทำ Shutdown 11 วัน ใน Q2/2549 ส่งผลให้ Utilization Rate เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ปตท. หน่วยที่ 1-5 ปี 2549 อยู่ที่ระดับ 90.10%

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในปี 2549 เพิ่มขึ้น 80 US\$/ton จากราคาเฉลี่ย 432 US\$/ton ในปี 2548 เป็น 512 US\$/ton ในปี 2549 รวมทั้งราคาเฉลี่ยเอทิลีน (Ethylene), ราคาเฉลี่ยโพรพิลีน (Propylene), ราคา High Density Polyethylene (HDPE), ราคา Polypropylene (PP) ในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South east Asia-Spot) และแนฟทา (Naphtha) ในตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP?S) ที่เพิ่มขึ้นจากปี 2548 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมัน และส่งผลให้ราคาขายก๊าซอีเทน โพรเพนและก๊าซโซลินธรรมชาติของ ปตท. สูงขึ้นด้วยเช่นกัน

EBITDA ปี 2549 ของธุรกิจก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 2,696 ล้านบาทจากปี 2548 หรือเพิ่มขึ้น 6.4% เนื่องจากการราคาขายและปริมาณการขายก๊าซฯ และผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ใน Q1/2549 ปตท. ได้ให้ส่วนลดค่าขายแก่ EGAT เพื่อนำไปบรรเทาผลกระทบจากค่าไฟฟ้าผันแปรอัตโนมัติ (Ft) จำนวน 1,323 ล้านบาท

EBIT ปี 2549 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 1,939 ล้านบาท จากปี 2548 หรือเพิ่มขึ้น 5.2% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ในขณะที่ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่ายก็เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของบริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด TTM (T)

* บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.)

ใน Q4/2549 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย (รวมรายได้ค่าผ่านท่อ) จำนวน 18,313 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 721 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 4.1% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของราคา โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยใน Q4/2549 เพิ่มขึ้นเป็น 35.92 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (US\$/boe) เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 31.59 US\$/boe อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายใน Q4/2549 ลดลงเป็น 165,465 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (boe/d) เมื่อเทียบกับปริมาณการขายไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 171,333 boe/d โดยปริมาณการขายที่ลดลงส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของโครงการ B8/32&9A, การขายน้ำมันดิบของโครงการนางนวลและการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการ

เยตากุน

EBITDA ในไตรมาสนี้จำนวน 14,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 50 ล้านบาทหรือ 0.3% เนื่องมาจากราคาขายของผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตาม ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนมีการรับรู้กำไรก่อนภาษีทางบัญชีจำนวน 507 ล้านบาท จากการขายเงินลงทุนในบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด

EBIT ในไตรมาสนี้จำนวน 11,138 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของ

ปีก่อน 317 ล้านบาท หรือลดลง 2.8% ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายมีจำนวนเพิ่มขึ้น 367 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องจากค่าเสื่อมราคาของโครงการ B8/32 & 9A และ S1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

รายได้จากการขายจำนวน 76,419 ล้านบาทในปี 2549 เพิ่มขึ้น 17,046 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 28.7% เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในปีที่เพิ่มขึ้นจาก 29.37 US\$/boe ในปี 2548 เป็น 36.52 US\$/boe หรือเพิ่มขึ้น 24.3% และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจาก 153,531 boe/d ในปี 2548 เป็น 169,348 boe/d ในปี 2549 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมโครงการ B8/32&9A, การขายก๊าซของโครงการไพลิน, บงกชและยาดานา รวมทั้งการขายน้ำมันดิบของโครงการ S1 สำหรับปริมาณขายของโครงการเยาตากุมมีปริมาณลดลง

EBITDA ปี 2549 จำนวน 63,313 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 13,262 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 26.5% เนื่องมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว

EBIT ปี 2549 จำนวน 48,415 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 7,793 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 19.2% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 5,469 ล้านบาท เนื่องจากค่าเสื่อมราคาของโครงการ B8/32 & 9A, S1 และ PTTEP1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นรวมทั้งการตัดจำหน่ายส่วนเกินเงินลงทุนจากการเข้าซื้อหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และ บริษัท ปี8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด

* บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน) (RRC)

ในปี 2549 รายได้จากธุรกิจการกลั่นลดลงจำนวน 64,886 ล้านบาทจากปี 2548 หรือลดลง 45.9% ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. ตั้งแต่ 5 มิถุนายน 2549 EBITDA ในปี 2549 ลดลง 6,736 ล้านบาท หรือคิดเป็น 51.0% จาก 13,205 ล้านบาท ในปี 2548 เป็น 6,469 ล้านบาท ในปี 2549 และ EBIT ลดลง 6,140 ล้านบาท หรือคิดเป็น 51.7% จาก 11,868 ล้านบาทเป็น 5,728 ล้านบาท เนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC ดังที่ได้กล่าวข้างต้น

* กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ประกอบด้วย BPE, PTTPE, PPCL, PTTCH, PTTPM, PTTAC, HMC และ PTTPL

ใน Q4/2549 รายได้จากบริษัทย่อยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นจาก Q4/2548 จำนวน 12,811 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 144.6% สาเหตุหลักเนื่องจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ PTTCH ซึ่งเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2548 และการรับรู้ผลการดำเนินงานของ HMC ภายหลังจากการเข้าซื้อหุ้นในเดือนสิงหาคม 2549 และมีสถานะเป็นกิจการร่วมค้าของ ปตท.

EBITDA ของธุรกิจปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นจาก 1,420 ล้านบาทใน Q4/2548 เป็น 6,035 ล้านบาทใน Q4/2549 และ EBIT เพิ่มขึ้นจาก 1,196 ล้านบาทใน Q4/2548

เป็น 5,392 ล้านบาทใน Q4/2549 โดยมีเหตุผลหลักเนื่องมาจากการรวมผลการดำเนินงานของ PTTCH และ HMC ดังกล่าวข้างต้น

ในปี 2549 รายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นจาก 15,523 ล้านบาทในปี 2548 เป็น 76,676 ล้านบาทในปี 2549 สำหรับ EBITDA เพิ่มขึ้นจาก 1,740 ล้านบาท ในปี 2548 เป็น 24,334 ล้านบาท ในปี 2549 และ EBIT เพิ่มขึ้นจาก 1,313 ล้านบาท ในปี 2548 เป็น 21,642 ล้านบาทในปี 2549 โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ PTTCH และ HMC

* กำไรสุทธิ : กำไรสุทธิ Q4/2549 ลดลงจาก Q4/2548 จำนวน 1,589 ล้านบาทหรือลดลง 9.3% และ

กำไรสุทธิ ปี 2549 เพิ่มขึ้นจากปี 2548 จำนวน 9,739 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 11.4%

ใน Q4/2549 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 15,559 ล้านบาท หรือคิดเป็น 5.54 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก Q4/2548 จำนวน 1,589 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.3% อันเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมถึง

: ใน Q4/2549 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียลดลง 3,259 ล้านบาทหรือคิดเป็น 70.4% จาก 4,628 ล้านบาทใน Q4/2548 เป็น 1,368 ล้านบาทใน Q4/2549 ซึ่งสาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH และบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย รวมถึง

บริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลประกอบการลดลง เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

บริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลประกอบการลดลง อันเนื่องมาจากการรวมผลขาดทุนใน Q4/2549 ของ IRPC อันเนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน (Scheduled Plant Shut Down) ประมาณ 30 วัน ในขณะที่ Q4/2548 ยังไม่มีการรับรู้ผลประกอบการของ IRPC ส่วนผลประกอบการของธุรกิจอะโรเมติกส์มีผลประกอบการดีขึ้นเนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้นประมาณ 19% อันเป็นผลมาจากการใช้กำลังการผลิตเพิ่มของ Condensate Splitter จาก 50,000 บาร์เรลต่อวัน (KBD) เป็น 55,000 KBD และสามารถผลิตพาราไซลีนได้เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยน Adsorbent และ Rotor Plate ใน Parex Unit ในไตรมาส 3/2549 ทำให้ปริมาณขายพาราไซลีนเพิ่มขึ้น และราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้มีส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product to Feed Margin) สูงขึ้น จาก 113 US\$/ton ใน Q4/2548 เป็น 159 US\$/ton ใน Q4/2549 หรือเพิ่มขึ้น 41%

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q4/2549	Q4/2548	เปลี่ยนแปลง	%	2549	2548
เปลี่ยนแปลง						
บริษัทร่วมกลุ่ม						

ธุรกิจการกลั่น	1,164	2,892	-1,728	-60%	13,712
13,376 336 3%					
บริษัทร่วมกลุ่ม					
ธุรกิจปิโตรเคมี	18	1,555	-1,537	-99%	4,649
7,794- 3,145 -40%					
บริษัทร่วมกลุ่ม					
ธุรกิจน้ำมัน	9	-13	22	-168%	18
16 2 13%					
บริษัทร่วมกลุ่ม					
ธุรกิจก๊าซ	127	67	60	90%	359
157 202 129%					
บริษัทร่วมกลุ่ม					
ธุรกิจอื่น	50	127	-77	-61%	401
308 93 30%					
รวม	1,368	4,628	-3,260	-70%	19,139
21,651-2,512 -12%					

: ใน ๐4/2549 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,854 ล้านบาท และใน ๐4/2548

มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 363 ล้านบาท

: ปตท.และบริษัทย่อยมีภาระดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น 739 ล้านบาทใน ๐4/2549 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน หรือคิดเป็น 0.9%

: ภาวะภาษีเงินได้ใน ๐4/2549 เพิ่มขึ้น 1,764 ล้านบาท หรือคิดเป็น 25.4% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

ในปี 2549 มีกำไรสุทธิ 95,261 ล้านบาท หรือคิดเป็น 34.02 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจากปี 2548 จำนวน 9,739 ล้านบาท หรือคิดเป็น 11.4% ทั้งนี้มีสาเหตุหลักเนื่องมาจากราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ และน้ำมัน ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมถึง

: ในปี 2549 มีกำไรจากการขายหุ้น RRC (หลังภาษี) จำนวน 6,682 ล้านบาท ในขณะที่ ปี 2548 มีกำไรจากการปรับโครงสร้างหนี้ของ RRC สุทธิจำนวน 5,417 ล้านบาท

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียในปี 2549 ลดลง 2,512 ล้านบาท จากปี 2548 (ปี 2549 รวมส่วนแบ่งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,827 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2548 รวมขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,074 ล้านบาท) ซึ่งสาเหตุหลักมาจาก

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นในปี 2549 เพิ่มขึ้นเล็กน้อย เนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม ในขณะที่ ผลประกอบการของธุรกิจการกลั่นลดลงอันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน (Scheduled Plant Shut down) ของบริษัทไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ทั้งนี้ ค่าการกลั่นเฉลี่ยของโรงกลั่นแบบ Complex ในเครือของ ปตท. (รวม Inventory

gain/loss) ลดลงจากประมาณ 7.59 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน ปี 2548 เป็นประมาณ 5.93 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2549

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีในปี 2549 ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน สาเหตุหลักเนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH จากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย แม้ว่าจะเริ่มบันทึกบัญชีเงินลงทุนใน IRPC ตามวิธีส่วนได้เสียตั้งแต่ Q2/2549 รวมถึง ATC มีผลประกอบการที่ดีขึ้น

: ในปี 2549 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 9,925 ล้านบาท ในขณะที่ในปี 2548 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 0.68 ล้านบาท

: ปตท.และบริษัทย่อยมีภาระดอกเบี้ยจ่ายเพิ่มขึ้น 2,194 ล้านบาทในปี 2549 เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน หรือคิดเป็น 24.9% เนื่องจาก ในปี 2549 ปตท. มีการกู้ยืมเงิน การเบิกเงินกู้ และการออกและเสนอขายหุ้นกู้ ดังนี้

เดือนเมษายน	เงินกู้ยืมจำนวน 23,000 ล้านบาท
เดือนพฤษภาคม	หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้วยสิทธิ 1/2549 จำนวน 4,000 ล้านบาท
เดือนตุลาคม	หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้วยสิทธิ 2/2549 จำนวน 12,000 ล้านบาท
เดือนพฤศจิกายน	เงินกู้ยืมจำนวน 300 ล้านเหรียญสหรัฐฯ

: ภาระภาษีเงินได้ในปี 2549 เพิ่มขึ้น 10,317 ล้านบาท หรือคิดเป็น 40.4% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน อันเนื่องมาจากผลกำไรที่เพิ่มขึ้น

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย สำหรับสิ้นปี 2549 เปรียบเทียบสิ้นปี 2548

ในระหว่างปี 2548 ปตท.มีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างเกี่ยวกับบริษัทย่อย ดังนี้ ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับระยะเวลาสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2549 ได้นำงบดุลของ PTTEP, PTTCL, SBECL, RBA, PTTT, PTT NGD, PTTLNG, PPCL, PTTCH, PTTTPM, PTTUT, Enco, PTTICT, PTTPL, TTM(T), TTM(M), DCAP, PTTAC และ HMC มาจัดทางบดุลรวมของ ปตท.และบริษัทย่อย

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับสิ้นปี 2549 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2548

สินทรัพย์

ปี 2549 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 751,453 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2548 จำนวน 101,647 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 15.6% โดยสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 31,416 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 13,365 ล้านบาท โดยเงินสดที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มทุนของ PTTCH, ลูกหนี้การค้า 26,567 ล้านบาท และพัสดคงเหลือ 2,020 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม สินค้าคงเหลือลดลง 8,384 ล้านบาทและลูกหนี้อื่นลดลง 3,701 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 70,231 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่

มาจากการเพิ่มขึ้นของเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น 33,656 ล้านบาทส่วนใหญ่เนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม การเพิ่มทุนใน BCP ซึ่งเปลี่ยนสถานะจากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. และการบันทึกบัญชีเงินลงทุนใน IRPC ตามวิธีส่วนได้เสีย ที่ดินอาคารและอุปกรณ์สุทธิเพิ่มขึ้น 31,754 ล้านบาทซึ่งส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์ของท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ของ ปตท., สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม เช่น โครงการอาทิตย์, โอมาน 44, S1, ไพลัน ของ ปตท.สผ. และโครงการส่วนขยายกำลังการผลิต 14-1 ของ PTTCH, สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 11,068 ล้านบาทเนื่องจากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของ HMC และการซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ PTTCH เงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 1,040 ล้านบาท อันเนื่องมาจากเงินลงทุนของ HMC ในบริษัทระยองโอเลฟินส์ จำกัด เงินลงทุนในตราสารหนี้ และเงินลงทุนในกองทุนรวม ในขณะที่เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ ลดลง 3,148 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 3,306 ล้านบาท

หนี้สิน

หนี้สินรวมทั้งสิ้น 397,131 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2548 เป็นจำนวน 25,757 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.9% โดยหนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 19,565 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้าจำนวน 16,674 ล้านบาท ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากเจ้าหนี้การค้า RRC ซึ่งเดิมเป็นบริษัทย่อย ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 3,815 ล้านบาท ในขณะที่เงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง 1,812 ล้านบาท

หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 6,193 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้สินจากประมาณการหนี้สินคาร์บอนอุปกรณ์การผลิตของ PTTEP 3,693 ล้านบาท ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี 1,154 ล้านบาท และหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 628 ล้านบาท ทั้งนี้ในปี 2549 ปตท. และบริษัทย่อยได้กู้ยืมเงินระยะยาวและออกหุ้นกู้จำนวนรวม 52,749 ล้านบาท โดยในปี 2549 ปตท. มีการกู้เงินจากสถาบันการเงินต่างประเทศจำนวน 23,000 ล้านบาทรวมทั้งทำ Participating SWAP เพื่อเปลี่ยนภาระเงินกู้ยืมจากสกุลเงินเป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ จำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ การออกหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิจำนวนรวมทั้งสิ้น 16,000 ล้านบาทในปี 2549 และกู้ยืมเงิน (Club Loan) จำนวน 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และได้ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว หุ้นกู้และพันธบัตรรวมจำนวน 27,451 ล้านบาท

กำหนดชำระคืนเงินกู้ หุ้นกู้ และพันธบัตรระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน ปตท. ปตท. สผ. DCAP PTTNGD PTTUT TTM(T)

(นับจากวันที่

31 ธ.ค. 49)

รวมภายใน 1 ปี

(31 ธ.ค.50)	11,391.85	7,002.59	-	32.00	-
-					
เกิน 1 ปี แต่ ไม่เกิน 2 ปี	8,405.21	-	73.50	-	--
-					
เกิน 2 ปี แต่ ไม่เกิน 5 ปี	51,444.78	-	220.50	-	679.43
2,083.27					
เกิน 5 ปี	104,829.78	2,203.82	476.00	-	1,747.14
6,793.28					
รวม	176,071.62	9,206.41	770.00	32.00	2,426.57
8,876.55					

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 ธ.ค. 49) ภายใน 1 ปี (31ธ.ค.49)	TTM(M)	PPCL	HMC	PTTCH	รวม
21403.17	-		-	37.30	2939.43
เกิน1ปีแต่ ไม่เกิน 2 ปี	-		-	37.30	1809.16
10325.17					
เกิน 2ปี แต่ ไม่เกิน 5 ปี	120.56	971.88		652.72	2436.36
58609.50					
เกิน 5 ปี	466.03		-	-	12314.02
128,830.07					
รวม	586.59	971.88		727.32	19498.97
219167.91					

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

: ล้านบาท						
เงินกู้ยืม						
ระยะยาว	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	PTTNGD	PTTUT	TTM(T)
สกุลเงินบาท	125,518.00		770.00	32.00		2,426.57
-						
สกุลเงินต่าง ประเทศ	50,553.62	9,206.41	-	-		-
8,876.55						
รวม	176,071.62	9,206.41	770.00	32.00		2,426.57
8,876.55						

สัดส่วนเงินกู้
ระยะยาวสกุล
ต่างประเทศ
ต่อยอดเงินกู้
ระยะยาว
ทั้งหมด (%)
100.00

28.71 100.00 - - -

เงินกู้ยืม

ระยะยาว	TTM(M)	PPCL	HMC	PTTCH	รวม	
สกุลเงินบาท	-		971.88	727.32	7716.62	138162.39
สกุลเงินต่าง ประเทศ	586.59	-		-	11782.35	81005.52
รวม	586.59	971.88		727.32	19498.97	219167.91

สัดส่วนเงินกู้
ระยะยาวสกุล
ต่างประเทศ
ต่อยอดเงินกู้
ระยะยาว
ทั้งหมด (%)
36.96

100.00 - - 60.43

ทั้งนี้ เงินกู้ หุ้นกู้ และพันธบัตรของ ปตท.จำนวน 46,742 ล้านบาท ค่าประกัน
โดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ในปี 2549 ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมทั้งสิ้น 354,322 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2548
จำนวน 75,889 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 27.3% ส่วนใหญ่เนื่องมาจากกำไรสะสม
ที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 55,309 ล้านบาทซึ่งเป็นผลประกอบการของ ปตท.และ
บริษัทย่อยที่มีกำไรสุทธิจำนวน 95,261 ล้านบาท ปรึบลดด้วยเงินปันผลจ่ายจำนวน
39,898 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นสำรองตามกฎหมายและสำรองเผื่อกองทุน
ประกันวินาศภัย

ในปี 2549 ปตท. เพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท.ที่มา
ปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP
Scheme) ในเดือนสิงหาคมและเดือนพฤศจิกายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระ
แล้วเพิ่มขึ้น 76.80 ล้านบาท (7,679,900 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ
เพิ่มขึ้น 1,329 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้น รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยที่เพิ่มขึ้นจำนวน
18,874 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นเนื่องจากผลประกอบการที่เพิ่ม
ขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น

ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 808 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับปี 2549 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 13,365 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อย มีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากปีที่แล้วจำนวน 73,441 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 86,806 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

จำนวน (ล้านบาท)	
กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ	104,471
กระแสเงินสดใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(77,338)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(13,186)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(668)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	87
กระแสเงินสดสุทธิในปี 2549	13,365
เงินสดต้นงวด	73,441
เงินสดสุทธิปลายงวด	86,806

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ 104,471 ล้านบาท เป็นเงินสดที่ได้จากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 95,261 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่เป็นเงินสด โดยมีรายการหลักที่ปรับเพิ่มขึ้น ประกอบด้วย ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย 26,755 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 18,652 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย 1,702 ล้านบาท ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี 1,861 ล้านบาท และรายการหลักที่ปรับลดประกอบด้วยด้วยส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย 19,139 ล้านบาท กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน 7,130 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 9,549 ล้านบาท และเงินทุนหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 5,170 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้า พัสดุดคงเหลือ สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ในขณะที่เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ ลดลง เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น ภาษีเงินได้ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายเพิ่มขึ้น

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 77,338 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจากเงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 88,134 ล้านบาท เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการร่วมค้า 6,186 ล้านบาทได้แก่เงินลงทุนใน PTTAC และ HMC เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม 3,982 ล้านบาทจากการลงทุนใน BCP เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 1,056 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 13,756 ล้านบาทอันเนื่องมาจากการขายหุ้น RRC รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันจำนวน 3,487 ล้านบาท และเงินปันผลรับ 7,168 ล้านบาท

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 13,186 ล้านบาท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญและส่วนเกินมูลค่าหุ้นของ ปตท.และ PTTCH รวมจำนวน 11,317 ล้านบาท เงินสดจากการกู้ยืมเงินระยะยาว 36,749 ล้านบาท เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ 16,000 ล้านบาท

ในขณะที่มีการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ตัวเงินจ่าย หนี้กู้และพันธบัตรรวม
จำนวนทั้งสิ้น 28,451 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผล 48,684 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับปี
2549 และปี 2548 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำ
กับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เป็นดังนี้

			งบ
การเงินรวม			
อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	2549	2548
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.51	
1.50			
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.22	1.10
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	11.53	12.15
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	31.22	
29.63			
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	55.53	46.82
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	6.48	
7.69			
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	14.02	
15.52			
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	25.67	
23.19			
Cash Cycle	วัน	12.03	14.12
อัตราส่วนแสดงความสามารถ ในการหากำไร			
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	11.68	
12.43			
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	7.57	
8.93			
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	30.11	
36.91			
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพ ในการดำเนินงานอัตราส่วนผล ตอบแทนจากสินทรัพย์	%	13.60	
15.04			
อัตราส่วนผลตอบแทนจาก สินทรัพย์ถาวร	%	37.98	
41.57			
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.77	
1.65			
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			

อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.12
1.33		
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	13.75
14.10		
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	30.92
30.26		
กำไรต่อหุ้นกำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	34.02
30.57		

การเปลี่ยนวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุน

ตามที่สภานักบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชี ฉบับที่ 26/2549 เรื่อง มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) โดยให้แก้ไขการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จากวิธีส่วนได้เสีย เป็นวิธีราคาทุน ซึ่ง ปตท. เลือกที่จะเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีตั้งแต่ 1 มกราคม 2550 เป็นต้นไป อย่างไรก็ตาม หาก ปตท. เปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีในปี 2549 ในงบการเงินเฉพาะบริษัท บัญชีเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนจะลดลงจากวิธีส่วนได้เสีย 95,769 ล้านบาท บัญชีสำรองผลขาดทุนเกินกว่าเงินลงทุนจะลดลง 23 ล้านบาท กำไรสุทธิสำหรับปี สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2549 จะลดลง 30,707 ล้านบาท คงเหลือ 65,554 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นในงบดุล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 จะลดลง 95,746 ล้านบาทคงเหลือ 192,086 ล้านบาท

ความคืบหน้าการฟ้องร้องเกี่ยวกระบวนการแปลงสภาพ ปตท.
ต่อศาลปกครองสูงสุด

ตามที่เมื่อ วันที่ 31 สิงหาคม 2549 มูลนิธิเพื่อผู้บริโภคกับพวกรวม 5 คน (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องคณะรัฐมนตรี นายกรัฐมนตรี และรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (ผู้ถูกฟ้องคดี) ต่อศาลปกครองสูงสุด ขอให้ศาลมีคำสั่งเพิกถอนพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) พ.ศ. 2544 และพระราชกฤษฎีกากำหนดเงื่อนไขเวลายกเลิกกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2544 ซึ่งได้ตราขึ้นภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 ในกระบวนการแปลงสภาพจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเป็นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และต่อมาศาลปกครองสูงสุดมีคำสั่งลงวันที่ 4 กันยายน 2549 ให้รับคำฟ้องดังกล่าว ซึ่งผู้ถูกฟ้องคดีได้ทำคำให้การยื่นต่อศาลแล้ว ภายหลังจากผู้ฟ้องคดีได้ทำคำคัดค้านคำให้การของผู้ถูกฟ้องคดียื่นต่อศาลตามกระบวนการทางศาลปกครองและผู้ถูกฟ้องคดีได้ทำคำให้การเพิ่มเติมยื่นต่อศาลแล้วเมื่อวันที่ 22 มกราคม 2550 ที่ผ่านมา

อนึ่ง ปตท. ได้ยื่นคำร้องสอดขอเข้าไปเป็นคู่ความในคดีนี้ด้วย และศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งอนุญาตให้ ปตท. เข้าเป็นคู่ความได้เมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2549 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในปี 2550

การขยายตัวทางเศรษฐกิจของโลกมีแนวโน้มชะลอตัวตามประมาณการอุปสงค์

ที่ชะลอตัวลง โดยเฉพาะแนวโน้มการขยายตัวทางเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกา เนื่องจากความซบเซาของตลาดอสังหาริมทรัพย์ที่เป็นผลจากการดำเนินนโยบายทางการเงินที่เข้มงวดในช่วงที่ผ่านมา ส่งผลให้ธนาคารกลางของสหรัฐอเมริกาและหลายประเทศออกมาตรการเพื่อรักษาสมดุลระหว่างการควบคุมเงินเฟ้อและการขยายตัวทางเศรษฐกิจ นักวิเคราะห์หลายรายคาดว่าอัตราดอกเบี้ยตามนโยบายทางการเงินของสหรัฐฯ จะคงอยู่ในระดับสูงสุด และจะปรับลดลงภายในปี 2550 เพื่อรักษาระดับการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ขณะที่อัตราดอกเบี้ยตามนโยบายทางการเงินของยุโรปและญี่ปุ่น จะปรับเพิ่มขึ้นอีกในระดับร้อยละ 0.25-0.50 เพื่อสกัดกั้นภาวะเงินเฟ้อส่วนเศรษฐกิจในภูมิภาคเอเชียยังคงขยายตัวในเกณฑ์ดีอย่างต่อเนื่อง แต่อาจจะได้รับผลกระทบด้านการส่งออก เนื่องจากแนวโน้มการชะลอตัวทางเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้า ทั้งนี้ IMF คาดว่าในปี 2550 เศรษฐกิจโลกจะขยายตัวในอัตราร้อยละ 4.9

แนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบ ในปี 2550 จะทรงตัวในระดับสูง แต่จะอ่อนตัวลงเล็กน้อยในระดับร้อยละ 5 ? 10 โดยคาดว่าราคาน้ำมันจะยังคงมีความผันผวนเช่นเดียวกับช่วง 3 ปีที่ผ่านมา ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปีจะอยู่ที่ระดับ 50 - 55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มนอกโอเปก จะเพิ่มขึ้นประมาณ 1.0 ? 1.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำมันของโลกที่คาดว่าจะขยายตัวในระดับ 1.2 ? 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยร้อยละ 50 ? 60 เป็นการขยายตัวที่เกิดขึ้นในเอเชีย อย่างไรก็ตามปัญหาทางการเมืองในประเทศผู้ส่งออกน้ำมันและตะวันออกกลางยังไม่มีท่าทีจะคลี่คลายลงในระยะเวลายาวไกลนี้ ทำให้ตลาดน้ำมันมีความกังวล และส่งผลต่อเนื่องทำให้ราคาน้ำมันสำเร็จรูปและค่าการกลั่น มีความผันผวน โดยคาดว่าจะมีแนวโน้มปรับลดลงเล็กน้อยตามระดับราคาน้ำมันดิบ ส่วนแนวโน้มของราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีนั้นคาดว่าจะยังทรงตัวในระดับสูงเนื่องจากความต้องการส่วนเพิ่มมีมากกว่ากำลังการผลิตส่วนเพิ่ม เนื่องจากการเลื่อนระยะเวลาการก่อสร้างแล้วเสร็จของโครงการใหม่ โดยเฉพาะจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลางจากปี 2550 เป็นช่วงปี 2551-2553 และทำให้วัฏจักรราคาเริ่มเข้าสู่ช่วงขาลงอย่างแท้จริงในช่วงปีดังกล่าว

สำหรับเศรษฐกิจไทยในปี 2550 การเร่งเบิกจ่ายงบประมาณของภาครัฐ และการสานต่อโครงการ Mega Project จะช่วยเพิ่มความเชื่อมั่นของนักลงทุน กอปรกับแนวโน้มอัตราดอกเบี้ยขาลง ส่งผลให้การลงทุนภายในประเทศเป็นปัจจัยหลักในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจควบคู่กับการส่งออกซึ่งมีแนวโน้มชะลอลงตามภาวะเศรษฐกิจโลก และการแข็งค่าของเงินบาท ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ คาดว่าปี 2550 เศรษฐกิจไทยจะขยายตัวร้อยละ 4.5 อัตราเงินเฟ้อลดลงอยู่ที่ร้อยละ 3.0-3.5 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปของประเทศคาดว่าจะขยายตัวลดลงร้อยละ 1 - 2 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้ามากขึ้น ภายหลังจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 แล้วเสร็จ สามารถทดแทนน้ำมันเตาในระดับ 14,000 บาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้การใช้ก๊าซธรรมชาติขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 สำหรับความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีนั้น คาดว่าจะขยายตัวในระดับ 1.2-1.5 เท่าของการขยายตัวของภาวะเศรษฐกิจ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

