

วันที่/เวลา : 10/08/2550 20:51

PTT : คำอธิบายและวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงาน Q2/2550

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์งบการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 6 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2550 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2549

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาสที่ 2 ปี 2550 (Q2/2550) ปรับตัวดีขึ้น โดยผลผลิตภาคอุตสาหกรรมมีการขยายตัวเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2549 โดยเฉพาะการผลิตเพื่อการส่งออกซึ่งมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ส่วนปริมาณการผลิตด้านเกษตรกรรมก็

ยังคงขยายตัวในเกณฑ์สูง หากแต่ราคาชะลอตัวลง สำหรับดัชนีอุปโภคบริโภคภาคเอกชนอยู่ในระดับเดียวกับ Q2/2549 ในขณะที่

การท่องเที่ยวชะลอตัวลงเนื่องจากปัจจัยลบด้านต่างๆ อาทิเช่น พายุดีเปรสชัน ความไม่สงบในภาคใต้

จากภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้นใน Q2/2550 ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 368,038 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2549 จำนวน 54,670 ล้านบาท หรือคิดเป็น 17.4% มีกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งก่อนค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 37,358 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2549 จำนวน 1,018 ล้านบาท หรือคิดเป็น 2.7% ทั้งนี้ EBITDA ที่ลดลงส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงสถานะ

ของ บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง (RRC) จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม รวมทั้ง EBITDA ที่ลดลงของบริษัทย่อยในธุรกิจปิโตรเคมี

อันเนื่องมาจากการหยุดโรงงานเพื่อการซ่อมบำรุงเครื่องจักรของ บมจ.ปตท.เคมิคอล (PTTCH) เป็นเวลา 46 วัน (28 พฤษภาคม

-

12 กรกฎาคม) นอกจากนี้ ใน Q2/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 9,253 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2549 จำนวน 1,870 ล้านบาท หรือคิดเป็น 25.3% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากผลประกอบการของบริษัทในเครือกลุ่มปิโตรเคมีที่ดีขึ้นมาก และการรับรู้ผลกำไร RRC ในฐานะบริษัทร่วม อย่างไรก็ตาม ใน Q2/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมี

กำไรสุทธิจำนวน 26,281 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2549 จำนวน 5,377 ล้านบาท หรือคิดเป็น 17.0% โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจาก

ใน Q2/2549 ปตท.มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน RRC จำนวน 7,130.48 ล้านบาท

ใน Q2/2550 มีการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับบริษัทในเครือที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

- เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 ปตท. ได้จัดตั้งบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) เป็นบริษัทย่อย โดย ปตท. ถือหุ้น

ในสัดส่วน 100% เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ ConocoPhillips Company (COP) และในวันที่ 28 มิถุนายน 2550 PTTRB ได้รับโอน

ธุรกิจค้าน้ำมันในประเทศไทยภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy ของ COP ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 281.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 9,758.50 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2550 (1H/2550) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 666,317 ล้านบาท

เพิ่มขึ้น 14.2% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน (1H/2549) มี EBITDA จำนวน 70,022 ล้านบาท ลดลง 7.1% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

สาเหตุหลักเนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วม และการหยุดโรงงานเพื่อการซ่อมบำรุงเครื่องจักร

ของ PTTC ตามกล่าวข้างต้น มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 16,429 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50.5% จากช่วง

เดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากผลประกอบการของบริษัทในเครือกลุ่มการกลั่นและปิโตรเคมีที่ดีขึ้นมาก รวมถึงการ

รับรู้ผลกำไร RRC ในฐานะบริษัทร่วม และมีกำไรสุทธิ 48,862 ล้านบาท ลดลง 11.8% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากใน Q2/2549 ปตท. มีกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน RRC จำนวน 7,130.48 ล้านบาท

ทั้งนี้ ผลประกอบการ Q2/2550 เทียบกับ Q2/2549 และ 1H/2550 เทียบกับ 1H/2549 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q2/2550	Q2/2549	เพิ่ม(ลด)		1H/2550	1H/2549	เพิ่ม(ลด)	
ยอดขาย	368,038	313,368	54,670	17.4%	666,317	583,622	82,695	14.2%
: น้ำมัน 1/	297,785	267,835	29,950	11.2%	529,466	502,856	26,610	5.3%
: ก๊าซ ๑ 2/	65,999	61,458	4,540	7.4%	128,175	117,646	10,530	9.0%
: ปตท.สผ.	19,484	19,749	(265)	(1.3%)	37,361	38,146	(785)	(2.1%)
: การกลั่น 3/	-	31,890	(31,890)	(100%)	-	76,389	(76,389)	(100%)
: ปิโตรเคมี 4/	18,219	18,233	(13)	(0.1%)	33,164	35,848	(2,683)	(7.5%)
: อื่นๆ 5/	-	-	-	-	-	-	-	-
: รายการระหว่างกัน	(33,449)	(85,797)	52,348	61.0%	(61,850)	(187,263)	125,413	67.0%
EBITDA	37,358	38,376	(1,018)	(2.7%)	70,022	75,335	(5,313)	(7.1%)
: น้ำมัน 1/	2,777	442	2,334	528.1%	5,336	3,289	2,047	62.2%
: ก๊าซ ๑ 2/	13,947	11,961	1,985	16.6%	25,134	22,443	2,691	12.0%

: ปตท.สผ.	16,385	16,811	(426)	(2.5%)	31,671	32,438	(767)	(2.4%)
: การกลั่น 3/	-	3,545	(3,545)	(100%)	-	6,469	(6,469)	(100%)
: ปิโตรเคมี 4/	4,807	5,994	(1,187)	(19.8%)	8,946	11,547	(2,600)	(22.5%)
: อื่นๆ 5/	(524)	(74)	(450)	(610.5%)	(1,022)	(326)	(696)	(213.4%)
: รายการระหว่างกัน	(34)	(304)	271	89%	(42)	(524)	481	91.9%
EBIT	30,526	31,237	(711)	(2.3%)	56,829	62,134	(5,306)	(8.5%)
: น้ำมัน 1/	2,250	(67)	2,317	3,457.2%	4,310	2,264	2,046	90.3%
: ก๊าซฯ 2/	12,796	10,483	2,313	22.1%	22,893	19,777	3,116	15.8%
: ปตท.สผ.	12,442	12,751	(309)	(2.4%)	24,140	25,180	(1,040)	(4.1%)
: การกลั่น 3/	-	3,248	(3,248)	(100%)	-	5,728	(5,728)	(100%)
: ปิโตรเคมี 4/	3,984	5,328	(1,344)	(25.2)%	7,327	10,236	(2,909)	(28.4%)
: อื่นๆ 5/	(561)	(84)	(477)	(567.1%)	(1,097)	(346)	(750)	(216.7%)
: รายการระหว่างกัน	(385)	(422)	38	8.9%	(744)	(705)	(40)	(5.6%)
กำไรสุทธิ	26,281	31,658	(5,377)	(17.0%)	48,862	55,381	(6,519)	(11.8%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	9.37	11.32	(1.95)	(17.2%)	17.42	19.80	(2.38)	(12.0%)

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) และบริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)

2/ รวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัทผลิต

ไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) และบริษัทพีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)

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

4/ รวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) และบริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท

พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) และบริษัท พีทีที โพลี

เมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) ทั้งนี้ ได้รวมบริษัท บางกอกโพลีเอททีลีน จำกัด (BPE) และบริษัท พีทีที โพลีเอททีลีน จำกัด (PTTPE) สำหรับผล

ดำเนินงาน Q2/2549 และ 1H/2549

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

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

รายได้จากการขายใน Q2/2550 เพิ่มขึ้น 29,950 ล้านบาท หรือคิดเป็น 11.2% เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 3,176 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 23.4% จาก 13,574 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 938,238 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2549 เป็น 16,750 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,157,764 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2550 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในส่วนของการค้าปลีก

ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากน้ำมันดิบ น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน

EBITDA ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 2,334 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นถึง 528.1% จาก 442 ล้านบาทในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็น 2,777 ล้านบาท สาเหตุมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นของการค้าปลีก และการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการขาย

จากการขายน้ำมันในประเทศและการค้าปลีก โดยมีกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการขายน้ำมันในประเทศที่ระดับ 0.65 บาทต่อลิตร

ใน Q2/2550 เมื่อเทียบกับ 0.28 บาทต่อลิตรใน Q2/2549 ส่วนกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการค้าปลีกเพิ่มขึ้นเป็น 0.10 บาทต่อลิตร

ใน Q2/2550 เมื่อเทียบกับ 0.04 บาทต่อลิตรใน Q2/2549

EBIT ในไตรมาสนี้มีจำนวน 2,250 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งมี EBIT ติดลบ โดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

รายได้ 1H/2550 เพิ่มขึ้น 26,610 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.3% เนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 4,844 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 18.4% จาก 26,401 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 917,463 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2549 เป็น 31,245 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,085,797 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2550 โดยการเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากธุรกิจการค้าปลีก โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจาก

น้ำมันดิบ

น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และคอนเดนเสท

EBITDA 1H/2550 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 2,047 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 62.2% โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นของการค้าปลีก และการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการขาย ทั้งจากการขายน้ำมันในประเทศ

และ

การค้าปลีก

EBIT 1H/2550 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 2,046 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นถึง 90.3% สาเหตุหลักมาจาก EBITDA เพิ่มขึ้นดังที่กล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายใน Q2/2550 เพิ่มขึ้นจาก Q2/2549 จำนวน 4,540 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 7.4% เนื่องจาก

- ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดก้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 214 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmscf) จาก 3,105 mmscf ใน Q2/2549 เป็น 3,319 mmscf ใน Q2/2550 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 6.9% อันเนื่องมาจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้นของลูกค้านักกลุ่ม รวมถึงเป็นผลมาจากการที่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเส้นที่ 3 ระยะที่ 1 ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการ

เชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 27 มีนาคม 2550 ส่งผลให้กำลังการส่งก๊าซฯ ของระบบท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท.เพิ่มขึ้นประมาณ 700 ล้าน ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จาก 3,660 mmscfd เป็น 4,360 mmscfd

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของ โรงแยกก๊าซฯ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน และก๊าซโซลีนธรรมชาติเพิ่มขึ้นจาก 873,019 ตันใน Q2/2549 เป็น 906,967 ตัน ใน Q2/2550 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อ มา

จากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 64,396 ตัน ใน Q2/2549 และ 57,693 ตัน ใน Q2/2550 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 3.9% จาก ไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ เป็นผลมาจากก๊าซธรรมชาติที่ป้อนเข้าโรงแยกก๊าซฯ มีปริมาณมากขึ้น อย่างไรก็ตามปริมาณ การ

ขายก๊าซอีเทนใน Q2/2550 ลดลง โดยมีสาเหตุมาจากการหยุดโรงงานเพื่อการซ่อมบำรุงเครื่องจักรของ PTCH ซึ่งเป็นลูกค้า หลัก

ของผลิตภัณฑ์ดังกล่าว ทั้งนี้ ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยใน Q2/2550 เพิ่มขึ้นจากระดับ 86.3%

ใน Q2/2549 มาที่ระดับ 97.1%

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของ โรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q2/2550	Q2/2549	เปลี่ยนแปลง	H1/2550	H1/2549	เปลี่ยนแปลง
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	529,568	462,221	67,347	1,009,710	977,531	32,179
ก๊าซอีเทน	184,969	232,657	-47,688	384,440	475,546	-91,106
ก๊าซโพรเพน	66,089	59,624	6,465	136,917	114,296	22,621
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	126,341	118,517	7,824	243,822	238,120	5,702
รวม	906,967	873,019	33,948	1,774,889	1,805,493	-30,604

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นถึง 112 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากราคาเฉลี่ย 457 เหรียญ สหรัฐฯ ต่อตันใน Q2/2549 เป็น 569 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน Q2/2550 ส่วนราคาเฉลี่ยเอทิลีน (Ethylene) โพรพิลีน (Propylene)

High Density Polyethylene (HDPE) Polypropylene (PP) ในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South east Asia-Spot) และ แน้ฟทา (Naphtha) ในตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S) เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนเช่นเดียวกัน ส่งผลให้ ราคา

ขายก๊าซอีเทน โพรเพนและก๊าซโซลีนธรรมชาติของ ปตท. เพิ่มสูงขึ้นเช่นกัน

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของ โรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q2/2550	Q2/2549	เปลี่ยนแปลง	(ร้อยละ)
			(เหรียญสหรัฐฯ/ตัน)	(ร้อยละ)
LPG 1/	569	457	+112	+24.5%
Ethylene 2/	1,140	1,120	+20	+1.8%

Propylene 2/	1,142	1,081	+61	+5.6%
High Density Polyethylene 2/	1,297	1,199	+98	+8.2%
Polypropylene 2/	1,297	1,186	+111	+9.4%
Naphtha 3/	619	550	+69	+12.5%

หมายเหตุ 1/ ราคา Contract Price (CP) ทั้งนี้ ในส่วนของการขายในประเทศ รัฐบาลกำหนดราคาเพดานสูงสุดของราคา LPG ณ โรงกลั่น ที่ระดับ

315 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ซึ่งคิดเป็นราคา CP ที่ระดับ 331 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2546

เป็นต้นมา

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia - Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 1,985 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 16.6% เนื่องจากปริมาณขายก๊าซฯ และราคาผลิตภัณฑ์ของ โรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น ตามที่ได้กล่าวแล้วข้างต้น รวมถึงใน Q2/2550 ปตท.

ได้รับคืนเงินชดเชยค่า Ft จากลูกค้ากลุ่มผลิตไฟฟ้าจำนวน 1,921 ล้านบาท

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 2,313 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 22.1% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวมาแล้วข้างต้น รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายลดลง 22.1% ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการที่ ปตท. ได้

เปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์ โดยการขยายอายุการใช้งานทางบัญชีสินทรัพย์ของระบบท่อส่ง

ก๊าซธรรมชาติหลัก (Transmission pipelines) และ โรงแยกก๊าซฯ โดยใช้วิธีเปลี่ยนวันที่ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เป็นต้นไป ทั้งนี้ การขยายอายุการใช้งานทางบัญชีของสินทรัพย์ดังกล่าว มีผลให้ค่าเสื่อมราคาในปี 2550 ลดลงประมาณ 1,256 ล้านบาท

รายได้จากการขายของธุรกิจก๊าซฯ สำหรับ 1H/2550 เพิ่มขึ้น 10,530 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้น 9.0% เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลินธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจำนวน 183 mmscfd จาก 3,061 mmscfd เป็น 3,244 mmscfd (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์

ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 6.0% อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของ โรงแยกก๊าซฯ ใน 1H/2550 ลดลง 30,604 ตัน หรือคิดเป็น

1.7% จากช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีสาเหตุหลักมาจากการที่โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 หยุดซ่อมบำรุงตามแผนงาน (Scheduled Plant Shutdown) เป็นเวลา 18 วันใน Q1/2550 และ 13 วันใน Q2/2550 ตามแผนการหยุดโรงงานเพื่อการขยายกำลังการผลิต การบำรุงรักษาและการซ่อมบำรุงเครื่องจักรของ PTTCH ซึ่งเป็นลูกค้าหลัก

EBITDA ใน 1H/2550 ของธุรกิจก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 2,691 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 12% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายก๊าซฯ รวมทั้งการได้รับคืนเงินชดเชยค่า FT จากลูกค้ากลุ่มผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 2,425 ล้านบาทในช่วง 1H/2550 จาก 139 ล้านบาทใน 1H/2549 เป็น 2,564 ล้านบาท

EBIT ใน 1H/2550 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 3,116 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 15.8% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของ

EBITDA รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการอายุการใช้งานของ

ระบบท่อส่งก๊าซฯและโรงแยกก๊าซฯ ดังกล่าวข้างต้น

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

ใน Q2/2550 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายสุทธิ 19,484 ล้านบาท ลดลง 265 ล้านบาทหรือคิดเป็น 1.3% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยมีสาเหตุมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐในไตรมาสนี้จะเพิ่มขึ้นเป็น 38.17 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 37.61 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ แต่

ค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นทำให้อัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้ลดลงเป็น 34.82 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 38.37 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ส่วนปริมาณการขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจาก 171,662

บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2549 เป็น 179,180 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2550 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น

ส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการโอมาน 44 และกู้อ่อม การขายคอนเดนเสทของโครงการไพลินและโอมาน 44

และการขายน้ำมันดิบของโครงการเอส 1 ทุกรี่ก็ตาม ปริมาณขายน้ำมันดิบของโครงการ บี8/32 & 9 เอ และนางนวลลดลงเมื่อ

เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ในไตรมาสนี้คิดเป็น 16,385 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 426 ล้านบาทหรือลดลง 2.5% ส่วน EBIT ในไตรมาสนี้คิดเป็น 12,442 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 309 ล้านบาท หรือลดลง 2.4% ทั้งนี้เนื่องมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลงจากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นดังกล่าวข้างต้น และมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจแหล่งน้ำมันเพิ่มขึ้นเนื่องจากใน Q2/2550 มีการตัดจำหน่ายหลุมแห่ง 2 หลุมจากโครงการเวียตนาม 16-1 (TGC-IX) และโครงการเอส 1 (TYI-A01(AA))

ใน 1H/2550 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 37,361 ล้านบาท เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนของปีก่อนจำนวน 38,146 ล้านบาท ลดลง 785 ล้านบาท หรือลดลง 2.1% ซึ่งสาเหตุมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง แม้ว่า

ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐสำหรับงวดหกเดือนของปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น 36.84 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยงวดหกเดือนของปีก่อนที่ 35.95 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ แต่

จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นทำให้อัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือนของปีนี้ลดลงเป็น 35.44 บาทต่อเหรียญ

สหรัฐฯ จากงวดหกเดือนของปีก่อนที่ 39.01 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ส่วนปริมาณการขายสำหรับงวดหกเดือนของปีนี้เพิ่มขึ้นเป็น

175,197 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเทียบกับปริมาณการขายสำหรับงวดหกเดือนของปีก่อนที่ 171,585 บาร์เรลเทียบเท่า

น้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการโอมาน 44 และ กูฮ่อม และการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยาดานา อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายน้ำมันดิบของโครงการบี 8/32 & 9 เอ สำหรับงวด 1H/2550 ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ใน 1H/2550 มีจำนวน 31,671 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 767 ล้านบาทหรือ 2.4% ในขณะที่ EBIT ใน 1H/2550 มีจำนวน 24,140 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 1,040 ล้านบาท หรือลดลง 4.1% ทั้งนี้

เนื่องมาจาก ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินบาทลดลง จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมถึงมีค่าใช้จ่ายบริหารงานของโครงการเพิ่มขึ้นตามกิจกรรมที่เพิ่มขึ้น และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและทรัพย์สินพร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการกลั่น ได้แก่ RRC

ใน Q2/2550 ไม่มีรายได้ EBITDA และ EBIT จากบริษัทย่อยกลุ่มธุรกิจการกลั่น เนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ RRC จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. อันเป็นผลมาจากการเสนอขายหุ้น IPO ตั้งแต่ 5 มิถุนายน 2549 ส่งผลให้รายได้จากธุรกิจ

การกลั่นใน Q2/2550 เมื่อเปรียบเทียบกับ Q2/2549 ลดลง 31,890 ล้านบาท หรือคิดเป็น 100% EBITDA ลดลง 3,545 ล้านบาท และ EBIT ลดลง 3,248 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ประกอบด้วย PTTC PPCL PTTM PTTPL PTTAC และ HMC

รายได้ใน Q2/2550 จากบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้ากลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลงจาก Q2/2549 จำนวน 13 ล้านบาท หรือลดลงเพียง 0.1% แม้ว่าใน Q2/2550 จะไม่รวมผลการดำเนินงานของ BPE และ PTTPE และมีการหยุดโรงโอดีฟีนส์ II

ชั่วคราว เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรของ PTTC ทั้งนี้ เนื่องจากได้รวมผลการดำเนินงานของ HMC ซึ่ง ปตท. ได้เข้าถือหุ้นตั้งแต่ไตรมาส

ที่ 3 ปี 2549 และมีรายได้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTM

EBITDA ใน Q2/2550 ของธุรกิจปิโตรเคมีลดลงจำนวน 1,187 ล้านบาทหรือคิดเป็น 19.8% จาก 5,994 ล้านบาทใน Q2/2549 เป็น 4,807 ล้านบาทใน Q2/2550 เนื่องจากค่าใช้จ่ายในการผลิตที่เพิ่มขึ้นและ ค่าซ่อมบำรุงจากการปิดโรงโอดีฟีนส์ II

ของ PTTC ส่วน EBIT ลดลงจำนวน 1,344 ล้านบาทคิดเป็น 25.2% จาก 5,328 ล้านบาทใน Q2/2549 เป็น 3,984 ล้านบาทใน Q2/2550 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายได้ใน 1H/2550 จากบริษัทย่อยและบริษัทร่วมค้ากลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลงจาก 1H/2549 จำนวน 2,683 ล้านบาท หรือลดลง 7.5% สาเหตุหลักเนื่องจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน BPE และเนื่องจากการ Shutdown ของ PTTC ทั้งใน Q1/2550 และ Q2/2550

EBITDA ใน H1/2550 ลดลง 2,600 ล้านบาท หรือคิดเป็น 22.5% โดยลดลงจาก 11,547 ล้านบาท ใน 1H/2549 เป็น 8,946 ล้านบาทใน 1H/2550 และ EBIT ใน H1/2550 ลดลง 2,909 ล้านบาท หรือคิดเป็น 28.4% โดยลดลงจาก 10,236 ล้านบาท

ใน 1H/2549 เป็น 7,327 ล้านบาทใน 1H/2550 ทั้งนี้ เนื่องมาจากค่าใช้จ่ายในการผลิตที่เพิ่มขึ้นและ ค่าซ่อมบำรุงจากการ shutdown ของ PTTCH และค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

กำไรสุทธิ : กำไรสุทธิ Q2/2550 ลดลงจาก Q2/2549 จำนวน 5,377 ล้านบาทหรือลดลง 17.0% และ

กำไรสุทธิ 1H/2550 ลดลงจาก 1H/2549 จำนวน 6,519 ล้านบาทหรือลดลง 11.8%

ใน Q2/2550 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 26,281 ล้านบาท หรือคิดเป็น 9.37 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก Q2/2549 จำนวน 5,377 ล้านบาท หรือคิดเป็น 17.0% และใน 1H/2550 มีกำไรสุทธิ 48,862 ล้านบาท หรือคิดเป็น 17.42 บาทต่อหุ้น ลดลง

จาก 1H/2549จำนวน 6,519 ล้านบาท หรือคิดเป็น 11.8% ทั้งนี้ ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากใน Q2/2549 และ 1H/2549 มีกำไรจากการ

จำหน่ายเงินลงทุนใน บมจ. โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำนวน 7,130.48 ล้านบาท แม้ว่าราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์น้ำมันและก๊าซ

ธรรมชาติใน Q2/2550 และ 1H/2550 จะเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมถึง

มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเพิ่มขึ้น โดยใน Q2/2550 เพิ่มขึ้น 1,870 ล้านบาทหรือคิดเป็น 25.3% จาก 7,383 ล้านบาทใน Q2/2549 เป็น 9,253 ล้านบาท และใน 1H/2550 เพิ่มขึ้น 5,514 ล้านบาทหรือคิดเป็น 50.5% จาก 10,914 ล้านบาทใน 1H/2549 เป็น 16,429 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจากผลประกอบการของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่ดี

ขึ้นมาก อันเนื่องมาจากปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้มีส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product to Feed Margin) ที่สูงขึ้น ในขณะที่ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในธุรกิจการกลั่นก็เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากใน Q2/2550 ปตท.รับรู้ผลการดำเนินงานของ RRC ในฐานะบริษัทร่วมทั้งไตรมาส ในขณะที่ใน Q2/2549 รับรู้ผลการดำเนินงาน

RRC ในฐานะบริษัทร่วมเพียงประมาณ 1 เดือน

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q2/2550	Q2/2549	1H/2550	1H/2549
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่น	6,155	5,819	10,694	9,019
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี	3,069	1,458	5,510	1,658
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจน้ำมัน	8	11	32	19
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจก๊าซ	(22)	25	58	109
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจอื่น	43	72	136	110
รวม	9,253	7,383	16,429	10,914

: ใน Q2/2550 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,431 ล้านบาท และใน Q2/2549 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,578

ล้านบาท และใน 1H/2550 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,083 ล้านบาท ในขณะที่ 1H/2549 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,565 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากค่าเงินบาทที่แข็งขึ้น

: ปตท.และบริษัทย่อยมีการระดมเงินกู้ใน Q2/2550 ลดลง 637 ล้านบาทหรือ 20.4% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน และใน 1H/2550 ลดลง 1,023 ล้านบาทหรือ 17.4% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย สำหรับระยะเวลาสิ้นสุด Q2/2550 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2549

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับระยะเวลาสิ้นสุด Q2/2550 เปรียบเทียบกับสิ้นปี 2549

สินทรัพย์

ณ สิ้น Q2/2550 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 850,732 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2549 จำนวน 99,278 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 13.2% โดยสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 37,617 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเพิ่มขึ้นของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจำนวน 11,937 ล้านบาท โดยเงินสดที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เนื่องมาจากเงินสดรับจากการดำเนินงาน การออกหุ้นกู้ และการกู้ยืมเงินระยะยาวของ ปตท.และบริษัทย่อยใน 1H/2550 จำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 40,189 ล้านบาท ในขณะที่ ปตท.และบริษัทย่อยมีการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว หุ้นกู้และพันธบัตรจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 11,991 ล้านบาท และมีการจ่ายเงินปันผลทั้งสิ้น

19,244 ล้านบาท และมีลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่นและกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้นประมาณ 30,532 ล้านบาท

สินค้านำเข้าเพิ่มขึ้นประมาณ 1,965 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 4,788 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นสินทรัพย์

หมุนเวียนที่ลดลงของ ปตท. และ PTTC, เงินลงทุนชั่วคราวลดลง 1,195 ล้านบาท , ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืม

ระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง 1,211 ล้านบาท

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 61,661 ล้านบาท ส่วนใหญ่ซึ่งเป็นผลมาจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการร่วมค้าเพิ่มขึ้น 11,090 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการรับรู้ผลกำไรของบริษัทในเครือที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการซื้อหุ้นสามัญ

เพิ่มขึ้นใน PTTEP การชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ TTM (T) และ PTUT และการจัดตั้ง PTRB เพื่อซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy จาก ConocoPhillips (COP) สำหรับที่ดินอาคารและอุปกรณ์สุทธิเพิ่มขึ้น 41,665 ล้านบาทซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นในโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ของ ปตท., โครงการก่อสร้างโรงงานเอทีเอสของบริษัท พีทีที โพลีเอทีเอส จำกัด และโครงการก่อสร้างโรงงาน Methyl Ester และ Fatty Alcohol ของบริษัท ไทยโอเลโอเคมี จำกัด

นอกจากนี้สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 8,636 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจาก ปตท. ได้ซื้อหุ้นสามัญของ PTTEP ผ่านตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเกิดค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 1,189 ล้านบาท และมีค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันจาก COP จำนวน 4,905 ล้านบาท รวมทั้งการบันทึกสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มาพร้อมกับ

สกุลเงินบาท	131,558.00	18,500.00	770.00	16.00	3,117.57		1,832.98	708.67
	6,611.67	163,114.89						
สกุลเงินต่างประเทศ	54,550.08	6,700.52			8,493.64	562.45		10,829.00
	81,135.69							
รวม	186,108.08	25,200.52	770.00	16.00	3,117.57	8,493.64	562.45	1,832.98
	17,440.67	244,250.58						
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล	29.31%	26.59%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	0.00%
	0.00%	62.09%	33.22%					
ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้								
ระยะยาวทั้งหมด (%)								

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 มิถุนายน 2550 ในงบการเงินเฉพาะบริษัทจำนวน 45,455 ล้านบาท ค่าประกัน โดย
กระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ สิ้น Q2/2550 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวมทั้งสิ้น 391,236 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2549 จำนวน 36,914 ล้านบาท
หรือเพิ่มขึ้น 10.4% ส่วนใหญ่เนื่องมาจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 33,434 ล้านบาทซึ่งเป็นผลมาจากผลประกอบการ
ของ

ปตท.และบริษัทย่อยที่มีกำไรสุทธิจำนวน 48,862 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลจำนวน 19,244 ล้านบาท

ในช่วง 1H/2550 ปตท.ได้เพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน
ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท.ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP
Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ และเดือนพฤษภาคม ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 6.157 ล้านบาท (615,700 หุ้น)
และ

มีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 106.52 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 มิถุนายน 2550 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน
51.70 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 31.70 ล้าน
หน่วย

(กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน
2549 จำนวน 20.00 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งแรก 28 กันยายน 2550 และครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นที่เพิ่มขึ้น รวมส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยที่เพิ่มขึ้นจำนวน 3,416 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้น
เนื่องจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุด Q2/2550 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 11,937

ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อย มีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากรายปีที่แล้วจำนวน 86,806 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ

98,744 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ	51,069
กระแสเงินสดใช้ไปจากกิจกรรมลงทุน	(50,356)
กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงิน	11,404
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน ในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(135)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(45)
เงินสดใน Q2/2550 เพิ่มขึ้นสุทธิ	11,937
เงินสดต้นงวด	86,806
เงินสดสุทธิปลายงวด	98,744

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานสุทธิ 51,069 ล้านบาท เป็นเงินสดที่ได้จากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนรวม 48,862 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่เป็นเงินสด โดยมีรายการปรับปรุงหลักที่กระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ ประกอบด้วย ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 13,193 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิจำนวน

7,570 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและตัดจำหน่ายจำนวน 512 ล้านบาท ส่วนรายการปรับปรุงหลักที่กระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดจ่ายประกอบด้วย การโอนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่ายจำนวน 1,554 ล้านบาท ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 16,429 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,052 ล้านบาท ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี 145 ล้านบาท

และเงินปันผลรับ 291 ล้านบาท นอกจากนี้มีเงินทุนหมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 2,400 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เนื่องมาจากการ

เพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ-กิจการอื่นและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน สินค้าคงเหลือและพัสดุคงเหลือ ในขณะที่ภาษีเงินได้

ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง อย่างไรก็ตาม สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นและเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ ลดลง ในขณะที่เจ้าหนี้

การค้า-กิจการอื่นและกิจการที่เกี่ยวข้องกัน หนี้สินหมุนเวียนอื่นและไม่หมุนเวียนอื่น และเงินมัดจำถึงก๊าซฯ เพิ่มขึ้น

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 50,356 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 45,427 ล้านบาท อันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ของ ปตท., โครงการก่อสร้างโรงงานเอทิลีนของบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด และโครงการก่อสร้างโรงงาน Methyl Ester และ Fatty Alcohol ของบริษัท ไทยโอลีโอ

เคมี จำกัด, เงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวน 10,297 ล้านบาท เนื่องจากการลงทุนเพิ่มใน PTTEP และการซื้อธุรกิจค้าปลีกน้ำมันภายใต้เครื่องหมายการค้า JET/Jiffy จาก COP มีเงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 1,280 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีเงินปันผลรับทั้งสิ้น 5,842 ล้านบาท และเงินลงทุนชั่วคราวลดลง 1,188 ล้านบาท

กระแสเงินสดรับจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 11,404 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการกู้ยืมระยะยาว 7,750 ล้านบาท

ประกอบด้วยเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท. จำนวน 6,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะยาวของ พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด จำนวน 690 ล้านบาท

บริษัท ปตท. กัมพูชา จำกัด จำนวน 860 ล้านบาท และบริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) จำนวน 200 ล้านบาท, การออกหุ้นกู้

จำนวน 32,438 ล้านบาทประกอบด้วยหุ้นกู้ของ ปตท. 6,000 ล้านบาทใน Q1/2550, หุ้นกู้สกุลเยน (Samurai Bond) วงเงิน 36,000

ล้านเยน (หรือประมาณ 10,000 ล้านบาท) ใน Q2/2550 และหุ้นกู้ของ PTTEP 3,500 ล้านบาทใน Q1/2550 และหุ้นกู้จำนวน 12,500 ล้านบาทใน Q2/2550 และมีการคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 6,863 ล้านบาท, ขายคืนเงินกู้ 1,129 ล้านบาท และขายคืนพันธบัตร

4,000 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ Q2/2550 และ 1H/2550 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
		Q2/2550	Q2/2549	1H/2550	1H/2549
อัตราส่วนสภาพคล่อง					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.47	1.44	1.47	1.44
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.24	1.14	1.24	1.14
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร					
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	9.83	11.59	10.15	12.46
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	6.89	9.74	7.07	9.13
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน					
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.17	1.21	1.17	1.21
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.60	6.94	15.06	10.91
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	9.37	11.32	17.42	19.80

3. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงวิธีการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ปตท. มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบันทึกบัญชีของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงิน

เฉพาะกิจการจากวิธีส่วนได้เสียมาเป็นวิธีราคาทุนตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2550 เพื่อให้เป็นไปตามประกาศสภาวิชาชีพบัญชีฉบับที่ 26/2549

เรื่องมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 44 เรื่อง งบการเงินรวมและการบัญชีสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย (แก้ไขเพิ่มเติมครั้งที่ 1) และ ปตท.

ได้นำการเปลี่ยนแปลงทางบัญชีดังกล่าวมาปรับปรุงย้อนหลังงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับงวด 3 เดือนและงวด 6 เดือน
สิ้นสุด

วันที่ 30 มิถุนายน 2549 ซึ่งนำมาแสดงเปรียบเทียบกับ ทั้งนี้ เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่
แสดงอยู่ใน

งบการเงินเฉพาะกิจการนั้น บันทึกด้วยวิธี Cost Method ซึ่งการเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าว ส่งผลกระทบดังนี้

ผลการดำเนินงาน Q2/2550 เปรียบเทียบกับ Q2/2549

กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่เท่ากับกำไรสุทธิในงบการเงินรวม โดยใน Q2/2550 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดง
กำไรสุทธิ

18,012 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 26,281 ล้านบาท เป็นจำนวน 8,269 ล้านบาท (ลดลง 2.95 บาทต่อ
หุ้น)

และใน Q2/2549 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 27,829 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 31,658
ล้านบาท

เป็นจำนวน 3,830 ล้านบาท (ลดลง 1.37 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ เนื่องจากงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ได้รวมรายการส่วนแบ่งกำไร
จาก

เงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียจำนวน 15,976 ล้านบาทและ 13,746 ล้านบาทใน Q2/2550 และ Q2/2549 ตามลำดับ
อย่างไรก็ตาม

กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการได้รวมเงินปันผลรับใน Q2/2550 และ Q2/2549 จำนวน 7,707 ล้านบาทและ 9,916 ล้าน
บาทตามลำดับ

ผลการดำเนินงาน 1H/2550 เปรียบเทียบกับ 1H/2549

กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการไม่เท่ากับกำไรสุทธิในงบการเงินรวม โดยใน 1H/2550 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดง
กำไรสุทธิ

30,561 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 48,862 ล้านบาท เป็นจำนวน 18,301 ล้านบาท (ลดลง 6.53 บาทต่อ
หุ้น)

และใน 1H/2549 งบการเงินเฉพาะกิจการแสดงกำไรสุทธิ 39,518 ล้านบาท น้อยกว่างบการเงินรวมที่แสดงกำไรสุทธิ 55,381
ล้านบาท

เป็นจำนวน 15,863 ล้านบาท (ลดลง 5.67 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ เนื่องจากงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ได้รวมรายการส่วนแบ่งกำไร
จากเงินลงทุน

ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียจำนวน 29,743 ล้านบาทและ 27,214 ล้านบาทใน 1H/2550 และ 1H/2549 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม

กำไรสุทธิในงบการเงินเฉพาะกิจการได้รวมเงินปันผลรับใน 1H/2550 และ 1H/2549 จำนวน 11,442 ล้านบาทและ 11,351 ล้าน
บาทตามลำดับ

อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวส่งผลต่อการแสดงรายการบัญชีที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัท
ย่อย บริษัทร่วมและกิจการ
ที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการเท่านั้น ไม่ได้มีผลกระทบต่อการจัดทำงบการเงินรวมและปัจจัยพื้นฐานในการทำ
ธุรกิจของ ปตท.แต่อย่างใด

4. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 3/2550

นอกเหนือจากการเร่งเบิกจ่ายของภาครัฐ การส่งออกยังคงเป็นปัจจัยสำคัญ สนับสนุนการขยายตัวของเศรษฐกิจไทย
ในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2550 ทั้งนี้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ได้ปรับเพิ่มประมาณการเติบโตของเศรษฐกิจโลกปีนี้
จากเดิมร้อยละ 4.9 เป็นร้อยละ 5.2 เนื่องจากหลายประเทศมีการขยายตัวในอัตราเร่ง ยกเว้นประเทศสหรัฐฯ ทั้งนี้ การเติบโต
ของ

เศรษฐกิจโลกดังกล่าว จะมีส่วนช่วยผลักดันการขยายตัวของการส่งออกของประเทศไทยอย่างมีนัยสำคัญ

แนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ ส่งผลให้อุปสงค์น้ำมันอาจชะลอตัวลงตาม ซึ่งอาจมีผลให้ราคาน้ำมัน
ปรับตัวลดลงบ้าง อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกที่เพิ่มขึ้นและการดึงตัวด้านอุปทาน คาดว่าจะส่งผลให้
แนวโน้มราคาน้ำมันดิบ ราคาน้ำมันสำเร็จรูปและราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีอยู่ในภาวะผันผวนและทรงตัวในระดับสูง
โดยเฉพาะ

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่มีแนวโน้มจะปรับสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องเนื่องจากเข้าสู่ฤดูการผลิต (Peak Season) เพื่อเตรียมสินค้า
รองรับ

ความต้องการในไตรมาสสุดท้ายของปี

ในส่วนของประเทศไทยนั้น การแข็งค่าของเงินบาทอย่างรวดเร็ว ทำให้ภาคการผลิตประสบปัญหาทางการเงิน และ
ส่งผลโดยตรงต่อการจ้างแรงงาน นอกจากนี้ ราคาน้ำมันที่ทรงตัวในระดับสูงและความเชื่อมั่นผู้บริโภคและนักลงทุนที่อยู่ใน
ระดับต่ำ ทำให้การบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนชะลอตัวลง ปัจจัยดังกล่าวกดดันการขยายตัวของเศรษฐกิจไทย โดยใน
ไตรมาสที่ 3 ปี 2550 คาดว่า เศรษฐกิจไทยจะขยายตัวใกล้เคียงกับในไตรมาสที่ 2 ปี 2550 หรืออาจจะปรับลดลงเล็กน้อย โดย
คาด

ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2550 จะขยายตัวเฉลี่ยที่ระดับร้อยละ 4 ซึ่งชะลอตัวลงเมื่อเทียบกับปี 2549

การชะลอตัวของเศรษฐกิจ ราคาน้ำมันที่เคลื่อนไหวในระดับสูง ส่งผลให้ผู้บริโภคเปลี่ยนมาใช้พลังงานทดแทนประเภท
Gasohol, Bio-diesel และ NGV มากขึ้น ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันของประเทศปรับลดลง ขณะที่ความต้องการใช้ก๊าซ
ธรรมชาติในภาคขนส่ง อุตสาหกรรมและภาคการผลิต ไฟฟ้าเพื่อทดแทนน้ำมันเตาขยายตัวเพิ่มขึ้น ส่วนความต้องการใช้
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีคาดว่า จะยังคงขยายตัวสอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจ