

คำอธิบายและการวิเคราะห์ทางการเงินสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2551 เปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี 2550

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ในไตรมาสที่ 3 ของปี 2551 (3Q/2551) วิกฤตภาคการเงินของสหรัฐฯ ได้ทวีความรุนแรงมากขึ้น และส่งผลให้การชะลอตัวทางเศรษฐกิจในหลายประเทศเริ่มเห็นเป็นรูปธรรมชัดเจนขึ้นทั้งประเทศพัฒนาแล้วและประเทศกำลังพัฒนา ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ได้ปรับลดประมาณการการเติบโตของเศรษฐกิจโลกในปี 2551 และปี 2552 ลงเหลือ 3.7% และ 2.2% ตามลำดับ จาก 5.0% ในปี 2550 สถานการณ์ดังกล่าวส่งผลให้ราคาน้ำมันในตลาดโลกใน 3Q/2551 ปรับตัวลดลงอย่างมาก อัตราเงินเฟ้อของหลายประเทศปรับตัวลดลง รวมทั้งราคาสินค้าโภคภัณฑ์ (รวมสินค้าเกษตร) มีแนวโน้มปรับตัวลดลง สำหรับภาวะเศรษฐกิจในประเทศ ใน 3Q/2551 โดยรวม มีสัญญาณการชะลอตัว เนื่องจากความเชื่อมั่นของผู้บริโภคและนักธุรกิจลดต่ำลงอันเนื่องมาจากปัจจัยการเมืองภายในประเทศและความวิตกกังวลเกี่ยวกับผลกระทบจากวิกฤตการเงินโลก ทั้งนี้ ใน 3Q/2551 อัตราเงินเฟ้อทั่วไปอยู่ที่ระดับ 7.3% ในขณะที่ดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรมขยายตัว 4.6% จากระยะเดียวกันของปีก่อน โดยในหมวดปิโตรเลียมหดตัวเนื่องจากการปิดซ่อมโรงกลั่นบางส่วน

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ ใน 3Q/2551 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 589,174 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่ 3 ปี 2550 (3Q/2550) จำนวน 193,679 ล้านบาท หรือคิดเป็น 49.0% มีกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งก่อนค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 51,531 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2550 จำนวน 9,112 ล้านบาท หรือคิดเป็น 21.5% ในขณะที่ 3Q/2551 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 3,455 ล้านบาท โดยคิดเป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียลดลง 9,168 ล้านบาท จาก 3Q/2550 ที่มีส่วนแบ่งกำไร จำนวน 5,713 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่มาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีค่าการกลั่นลดลง และมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน (Stock Loss) ก่อนข้างสูงอันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลดลงอย่างรวดเร็ว รวมถึงธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-feed margin) ที่ลดลง นอกจากนี้ ใน 3Q/2551 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 25 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2550 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 724 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2551 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 17,877 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2550 จำนวน 6,599 ล้านบาท หรือคิดเป็น 27.0%

สำหรับผลการดำเนินงาน 9M/2551 เทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน ได้มีการเปลี่ยนแปลงสถานะของบริษัทย่อย การลงทุนในบริษัทย่อย/บริษัทร่วม การควบกิจการของบริษัทในเครือ และการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับบริษัทในเครือที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

- เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2550 ปตท. ได้จัดตั้ง บจ.พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล (PTT INTER) เป็นบริษัทย่อย โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น 100%

- เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 ปตท. ได้จัดตั้ง บจ.ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี (PTTGE) เป็นบริษัทย่อย โดยมีสัดส่วนการถือหุ้น 100%

- เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 ปตท. ได้ลดสัดส่วนการถือหุ้นในบมจ.ปตท. เคมิคอล (PTTCH) ลงเหลือ 49.8% ส่งผลให้ PTTCH เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. และส่งผลให้ บจ. พีทีที ฟีนอล (PPCL), บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ (PTTUT) และ บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ (PTTICT) เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของปตท. นับตั้งแต่วันที่ดังกล่าวเช่นกัน

- เมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2550 บมจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) (ATC) และ บมจ.โรงกลั่นน้ำมันระยอง (RRC) ได้จดทะเบียนการควบรวม ATC และ RRC เป็น บมจ.ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น (PTTAR) โดยการควบบริษัทดังกล่าว ส่งผลให้ ปตท. มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PTTAR 48.7%

- เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2550 ปตท.ได้เข้าซื้อหุ้นใน บจ.อัลลายแอนซ์ แพลนท์ เซอร์วิส (APS) (เดิมชื่อ บจ.เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิสเซส (NPTC)) จาก บจ.Toyo Thai Corporation ส่งผลให้ ปตท.มีสัดส่วนการถือหุ้นใน APS 40%

- เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ปตท.ได้ขายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) ในสัดส่วน 25% ของทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้วของ PTTPM ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ใน PTTPM ลดลงจาก 75% เป็น 50%

สำหรับงวด 9M/2551 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,663,730 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 57.0% จาก 9M/2550 มี EBITDA จำนวน 134,050 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19.3% มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียจำนวน 17,638 ล้านบาท ลดลง 20.3% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากผลประกอบการของบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่นลดลง และ Stock Loss จากราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลงดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ในงวด 9M/2551 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,252 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,807 ล้านบาท ส่งผลให้ 9M/2551 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 73,894 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 574 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ทั้งนี้ ผลประกอบการ 3Q/2551 เทียบกับ 3Q/2550 และ 9M/2551 เทียบกับ 9M/2550 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	3Q/2551	3Q/2550	เพิ่ม(ลด)		9M/2551	9M/2550	เพิ่ม(ลด)	
ยอดขาย	589,174	395,495	193,679	49.0%	1,663,730	1,059,419	604,311	57.0%
: น้ำมัน ^{1/}	497,073	319,577	177,496	55.5%	1,418,568	846,648	571,920	67.6%
: ก๊าซฯ ^{2/}	88,293	69,724	18,569	26.6%	234,923	197,900	37,023	18.7%
: ปตท.สม.	36,223	21,270	14,953	70.3%	92,898	58,632	34,266	58.4%
: ปีโตรเคมี ^{3/}	9,948	23,030	(13,082)	(56.8%)	29,348	56,195	(26,847)	(47.8%)
: อื่นๆ ^{4/}	-	-	-	-	-	-	-	-
: รายการระหว่างกัน	(42,363)	(38,106)	(4,257)	(11.2%)	(112,007)	(99,956)	(12,051)	(12.1%)
EBITDA	51,531	42,419	9,112	21.5%	134,050	112,346	21,704	19.3%
: น้ำมัน ^{1/}	2,592	1,886	706	37.4%	6,969	7,097	(128)	(1.8%)
: ก๊าซฯ ^{2/}	19,264	16,147	3,117	19.3%	48,829	41,204	7,625	18.5%
: ปตท.สม.	29,772	17,294	12,478	72.2%	78,571	48,965	29,606	60.5%
: ปีโตรเคมี ^{3/}	260	7,400	(7,140)	(96.5%)	843	16,346	(15,503)	(94.8%)
: อื่นๆ ^{4/}	(472)	(296)	(176)	(59.5%)	(1,238)	(1,212)	(26)	(2.2%)
: รายการระหว่างกัน	115	(12)	127	n.m.	76	(54)	130	240.7%
EBIT	42,717	34,849	7,868	22.6%	110,608	91,565	19,043	20.8%
: น้ำมัน ^{1/}	1,983	1,135	848	74.7%	5,147	5,349	(202)	(3.8%)
: ก๊าซฯ ^{2/}	17,556	14,724	2,832	19.2%	44,428	37,597	6,831	18.2%
: ปตท.สม.	23,390	13,200	10,190	77.2%	61,697	37,340	24,357	65.2%
: ปีโตรเคมี ^{3/}	224	6,532	(6,308)	(96.6%)	734	13,858	(13,124)	(94.7%)
: อื่นๆ ^{4/}	(551)	(380)	(171)	(45.0%)	(1,475)	(1,473)	(2)	(0.1%)-
: รายการระหว่างกัน	115	(362)	477	131.8%	77	(1,106)	1,183	107.0%
กำไรสุทธิ	17,877	24,476	(6,599)	(27.0%)	73,894	73,320	574	0.8%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	6.34	8.72	(2.38)	(27.3%)	26.21	26.13	0.08	0.3%

หมายเหตุ : 1/ รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading) บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBEC) และรวมบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และบริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) ตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2550 และ 9 พฤศจิกายน 2550 ตามลำดับ

2/ รวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) ในขณะที่รวมบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) ถึงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550 และรวมบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชนันแนล จำกัด (PTT INTER) ตั้งแต่ 27 สิงหาคม 2550 และ 1 ตุลาคม 2550 ตามลำดับ

3/ รวมบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) และบริษัท เอ็มเอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น ในขณะที่รวมบริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) และบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) ถึงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550

4/ รวมงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในขณะที่รวมบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT) ถึงวันที่ 9 พฤศจิกายน 2550

5/ เป็นกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน (รวมธุรกิจจัดจำหน่าย (Oil Marketing) และธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

รายได้จากการขายใน 3Q/2551 เพิ่มขึ้น 177,496 ล้านบาท หรือคิดเป็น 55.5% เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing) และธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบสูงขึ้น 62.3% จากประมาณ 70.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2550 เป็นประมาณ 113.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2551) รวมทั้งเป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 1,372 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 7.9% จาก 17,389 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,188,867 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2550 เป็น 18,761 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,282,669 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2551 โดยการเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading) จากน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ปิโตรเคมี และ LPG ขณะที่ธุรกิจการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Oil Marketing) เพิ่มขึ้นในผลิตภัณฑ์ LPG แม้ว่ายอดขายผลิตภัณฑ์อื่นจะลดลง

EBITDA ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 706 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 37.4% จาก 1,886 ล้านบาทในไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เป็น 2,592 ล้านบาท สาเหตุมาจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อหน่วยของธุรกิจ International Trading เพิ่มขึ้นเป็น 0.15 บาทต่อลิตรใน 3Q/2551 เมื่อเทียบกับ 0.07 บาทต่อลิตรใน 3Q/2550 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในผลิตภัณฑ์คอนเดนเสท ขณะที่กำไรขั้นต้นต่อหน่วยของธุรกิจ Oil Marketing ลดลง โดยมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อหน่วย ที่ระดับ 0.47 บาทต่อลิตรใน 3Q/2551 เมื่อเทียบกับ 0.53 บาทต่อลิตรใน 3Q/2550

EBIT ในไตรมาสนี้มีจำนวน 1,983 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งมี EBIT จำนวน 848 ล้านบาทโดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ประกอบกับค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง

รายได้ 9M/2551 เพิ่มขึ้น 571,920 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 67.6% เนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 8,262 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 17.0% จาก 48,639 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,120,646 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2550 เป็น 56,901 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,306,219 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2551 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของการขายของธุรกิจ Oil Marketing และ International Trading

EBITDA 9M/2551 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 128 ล้านบาท หรือลดลง 1.8% โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของกำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการขายของธุรกิจ Oil Marketing โดยลดลงมากในกลุ่มผลิตภัณฑ์ดีเซล ในขณะที่กำไรขั้นต้นต่อหน่วยของการขายของธุรกิจ International Trading สูงขึ้นจากผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทและจากราคาน้ำมันดิบที่เพิ่มสูงขึ้น

EBIT 9M/2551 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 202 ล้านบาท หรือลดลง 3.8% สาเหตุหลักมาจาก EBITDA ดังกล่าวของธุรกิจ Oil Marketing ที่ลดลง แม้ว่าจะมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิตและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายได้จากการขายใน 3Q/2551 เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2550 จำนวน 18,569 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 26.6% เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกึ่งตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 336 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmscfd) จาก 3,318 mmscfd ใน 3Q/2550 เป็น 3,655 mmscfd ใน 3Q/2551 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 10.2% โดยเพิ่มขึ้นมาจากลูกค้ากลุ่มผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะลูกค้า IPP เพิ่มขึ้นถึง 178 mmscfd หรือเพิ่มขึ้น 20.3% ลูกค้ากลุ่ม EGAT เพิ่มขึ้น 45 mmscfd หรือเพิ่มขึ้น 4.4% เนื่องจากใน 3Q/2551 มีลูกค้ากลุ่มผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 3 ราย คือ โรงไฟฟ้าราชบุรีเพาเวอร์ โรงไฟฟ้ากัลป์ #BLOCK 2 เริ่มเดินเครื่อง พ.ศ.51 และโรงไฟฟ้าจะนะ ส่วนลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม ลูกค้ากลุ่มใช้ก๊าซ NGV เพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงทดแทนน้ำมันที่มีราคาสูงขึ้น

- ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ซึ่งประกอบด้วยก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพนและก๊าซโซลีนธรรมชาติ เพิ่มขึ้นจาก 1,057,627 ตันใน 3Q/2550 เป็น 1,071,933 ตัน ใน 3Q/2551 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 61,916 ตัน ใน 3Q/2550 และ 21,268 ตัน ใน 3Q/2551 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือ เพิ่มขึ้น 1.4% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน จากความต้องการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ย เพิ่มขึ้นจากระดับ 103.1% ใน 3Q/2550 มาที่ระดับ 109.0% ใน 3Q/2551 รวมทั้ง โรงแยกก๊าซฯ มีการปรับเพิ่มสูตรราคาผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายให้ PTTCH โดยเริ่มตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2551

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q/2551	3Q/2550	เปลี่ยนแปลง		9M/2551	9M/2550	เปลี่ยนแปลง	
			ตัน	%			ตัน	%
LPG	626,176	600,701	25,475	4.2%	1,856,775	1,610,386	246,389	15.3%
ก๊าซอีเทน	256,469	262,333	(5,864)	(2.2%)	787,428	646,772	140,656	21.8%
ก๊าซโพรเพน	51,977	56,467	(4,490)	(8.0%)	139,663	193,384	(53,721)	(27.8%)
NGL	137,311	138,125	(814)	(0.6%)	416,926	386,597	30,329	7.8%
รวม	1,071,933	1,057,627	14,307	1.4%	3,200,792	2,837,139	363,649	12.8%

ราคา LPG (Contract Price - CP) เฉลี่ยในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นถึง 292 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากราคาเฉลี่ย 583 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 3Q/2550 เป็น 874 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 3Q/2551 ส่วนราคาเฉลี่ยเอทิลีน (Ethylene) โพรพิลีน (Propylene) High Density Polyethylene (HDPE) และ Polypropylene (PP) ในตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South east Asia-Spot) และ แนฟทา (Naphtha) ในตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S) เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน เช่นเดียวกัน เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันและสถานการณ์ด้านอุปสงค์และอุปทานของธุรกิจ ส่งผลให้ราคาขายก๊าซอีเทน โพรเพนและก๊าซโซลีนธรรมชาติของ ปตท. เพิ่มสูงขึ้นเช่นกัน

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q/2551	3Q/2550	เปลี่ยนแปลง		9M/2551	9M/2550	เปลี่ยนแปลง	
			เหรียญ สหรัฐ	%			เหรียญ สหรัฐ	%
LPG ^{1/}	874	583	292	50.0%	855	559	295	52.8%
Ethylene ^{2/}	1,379	1,203	176	14.6%	1,334	1,188	145	12.2%
Propylene ^{2/}	1,574	1,128	446	39.6%	1,462	1,150	312	27.1%
HDPE ^{2/}	1,709	1,383	326	23.6%	1,665	1,316	349	26.5%
Polypropylene ^{2/}	1,805	1,373	432	31.5%	1,684	1,312	373	28.4%
Naphtha ^{3/}	905	621	284	45.7%	882	589	293	49.8%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP) ทั้งนี้ ตั้งแต่ 4Q/2550 ภาครัฐได้ประกาศนโยบายปรับราคา LPG เพื่อให้ราคาในประเทศสะท้อนถึงราคาในตลาดโลกมากยิ่งขึ้น รวมทั้งลดภาระการชดเชยราคา LPG ของกองทุนน้ำมัน จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์ราคา LPG ณ โรงกลั่นที่กำหนดจากสัดส่วนของต้นทุนการผลิตจากโรงแยกก๊าซฯ กับราคาส่งออก โดยใน 1Q/2551 ได้กำหนดสัดส่วนต้นทุนการผลิตจากโรงแยกก๊าซฯ ร้อยละ 95 และราคาส่งออกร้อยละ 5

2/ ราคาตลาดจรของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia - Spot)

3/ ราคาตลาดจรของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 3,117 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 19.3% เนื่องจากปริมาณขายก๊าซฯ และผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ และราคาผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น ตามที่ได้กล่าวแล้วข้างต้น แม้ว่าใน 3Q/2550 ปตท.ได้รับคืนเงินชดเชยค่า Ft จากลูกค้ากลุ่มผลิตไฟฟ้าสุทธิ จำนวน 2,816 ล้านบาท

EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 2,832 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 19.2% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของ EBITDA ดังกล่าวมาแล้วข้างต้น

สำหรับ 9M/2551 รายได้จากการขายของธุรกิจก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 37,023 ล้านบาท จากช่วงเดียวกันของปีก่อน หรือเพิ่มขึ้น 18.7% เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นจำนวน 251 mmscfd จาก 3,268 mmscfd เป็น 3,519 mmscfd หรือเพิ่มขึ้น 7.7% อันเนื่องมาจากความต้องการใช้ก๊าซฯ ที่เพิ่มสูงขึ้นของลูกค้า IPP โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม แม้ว่า กฟผ. จะรับก๊าซฯ น้อยลง และการที่แหล่งเขตากุญ/ยาดานาต้อง Shutdown เพื่อซ่อมระบบท่อบนบกฝั่งพม่าที่มีรอยแตกรั่วและติดตั้ง Compressor ในช่วงเดือน เม.ย.51 และผู้ผลิตก๊าซแหล่งอาทิตย์ส่งก๊าซฯ ล่าช้ากว่ากำหนด

สำหรับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 2,831,139 ตันใน 9M/2550 เป็น 3,200,792 ตัน ใน 9M/2551 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 172,848 ตัน ใน 9M/2550 และ 119,033 ตัน ใน 9M/2551 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 12.8% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้เป็นผลมาจากก๊าซธรรมชาติที่ป้อนเข้าโรงแยกก๊าซฯ มีปริมาณมากขึ้นจากปริมาณก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้นจากแหล่งอาทิตย์ โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้นก๊าซโพรเพน ซึ่งนำไปใช้ในการผลิต LPG เพิ่มขึ้นตามความต้องการบริโภค LPG ในประเทศที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ย เพิ่มขึ้นจากระดับ 99.8% ใน 9M/2550 มาที่ระดับ 104.5% ใน 9M/2551 แม้ว่าจะมีการลด Feed Gas ในช่วงที่แหล่งเขตากุญ/ยาดานา Shutdown ประกอบกับโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 Shutdown เป็นเวลา 20 วันใน 1Q/2551 และ โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 Minor Shutdown เป็นเวลา 13 วันใน 3Q/2551

EBITDA ใน 9M/2551 ของธุรกิจก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 7,625 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 18.5% เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณ การจำหน่ายก๊าซฯ และผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ และราคาผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ แม้ว่า EBITDA ใน 9M/2550 ได้รวมการรับ คืนเงินชดเชยค่า FT จากลูกค้ากลุ่มผลิตไฟฟ้าสุทธิ จำนวน 5,130 ล้านบาท

EBIT ใน 9M/2551 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 6,831 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 18.2% เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้น ของ EBITDA ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าใช้จ่ายตัดจ่ายเพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ (ปตท.สผ.)

ใน 3Q/2551 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายสุทธิ 36,223 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,953 ล้าน บาทหรือคิดเป็น 70.3% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญ สหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 40.7% จาก 38.75 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2550 เป็น 54.52 เหรียญสหรัฐฯต่อ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2551 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม อัตราแลกเปลี่ยนในการขาย เฉลี่ยลดลง 2.2% จาก 34.39 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ใน 3Q/2550 เป็น 33.65 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ใน 3Q/2551 ตามค่าเงิน บาทที่แข็งค่าขึ้น นอกจากนี้ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 31.1% จาก 183,660 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2550 เป็น 240,839 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2551 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซฯ และคอนเดน เสทของโครงการอาทิตย์ รวมทั้งการขายก๊าซฯ และน้ำมันดิบของโครงการ G4/43 ในอ่าวไทยซึ่งเริ่มดำเนินการผลิตในปีนี้ แม้ว่า ปริมาณขายก๊าซฯ ของโครงการบงกช เอส1 ยาดานา และปริมาณการขายก๊าซฯ และน้ำมันดิบของโครงการบี 8/32 และ 9เอ ลดลง

EBITDA ในไตรมาสนี้คิดเป็น 29,772 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 12,478 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 72.2% อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าในงวดนี้จะมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจ จำนวน 2,974 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,774 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมแห้ง 3 หลุมจากโครงการเวียดนาม 16-1 เอส 1 และกัมพูชา บี ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการศึกษาทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ในไตรมาสนี้ลดลงตามกิจกรรมที่ลดลง

EBIT ในไตรมาสนี้คิดเป็น 23,390 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 10,190 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 77.2% โดยค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2,288 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากโครงการอาทิตย์ และ G4/43 รวมทั้งการเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการบี 8/32 และ 9เอ และไพลิน

สำหรับ 9M/2551 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายสุทธิ 92,898 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 34,266 ล้านบาทหรือคิดเป็น 58.4% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น 40.4% จาก 37.51 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2550 เป็น 52.68 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2551 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม อัตราแลกเปลี่ยนในการขายเฉลี่ยลดลง 6.2% จาก 35.06 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ใน 9M/2550 เป็น 32.90 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ใน 9M/2551 ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 22.8% จาก 178,049 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2550 เป็น 218,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2551 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์และ การขายก๊าซฯ และน้ำมันดิบของโครงการ G4/43 และปริมาณขายก๊าซฯและคอนเดนเสทที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกชและโอมาน 44 และปริมาณขายก๊าซฯที่เพิ่มขึ้นของโครงการไพลินแม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ของโครงการเยตากูน ยาดานา และการขาย น้ำมันดิบของโครงการบี 8/32 และ 9เอ ลดลง

EBITDA ใน 9M/2551 คิดเป็น 78,571 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 29,606 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 60.5% อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าในงวดนี้จะมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจ จำนวน 4,683 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 2,544 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมแห้งของโครงการเวียดนาม 16-1 อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี กัมพูชา บี และเอส1 และค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการศึกษาทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ของโครงการแอล 21,28,29/48 โอมาน 44 โครงการในประเทศพม่า นิวซีแลนด์ และออสเตรเลีย รวมทั้งการตัดจำหน่ายโครงการบี 13/38

EBIT ใน 9M/2551 คิดเป็น 61,697 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 24,357 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 65.2% โดยค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 5,250 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากโครงการอาทิตย์ และ G4/43 รวมทั้งการเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกช ไฟลิ่ง และโอมาน 44 และค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้นของโครงการบี 8/32 และ 9เอ ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี ประกอบด้วย PTTPM, PTTAC, HMC และ PTTPL

ใน 3Q/2551 มีรายได้ขายจากบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี จำนวน 9,948 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2550 จำนวน 13,082 ล้านบาทหรือลดลง 56.8% ในขณะที่ งวด 9M/2551 มีรายได้ขาย จำนวน 29,348 ล้านบาท ลดลง 26,847 ล้านบาทหรือลดลง 47.8% สาเหตุหลักเนื่องจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH และ PPCL จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. ตั้งแต่ 4Q/2550

EBITDA ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง 7,140 ล้านบาทจาก 7,400 ล้านบาทใน 3Q/2550 เป็น 260 ล้านบาทใน 3Q/2551 หรือลดลง 96.5% และ EBIT ลดลง 6,308 ล้านบาทจาก 6,532 ล้านบาทใน 3Q/2550 เป็น 224 ล้านบาทใน 3Q/2551 หรือลดลง 96.6% สำหรับงวด 9M/2551 EBITDA ลดลง 15,503 ล้านบาทหรือลดลง 94.8% และ EBIT ลดลง 13,124 ล้านบาทหรือลดลง 94.7% โดยมีเหตุผลหลักจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH และ PPCL ดังกล่าวข้างต้น

กำไรสุทธิ : กำไรสุทธิ 3Q/2551 ลดลงจาก 3Q/2550 จำนวน 6,599 ล้านบาทหรือลดลง 27.0% และกำไรสุทธิ 9M/2551 เพิ่มขึ้นจาก 9M/2550 จำนวน 574 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 0.8%

ใน 3Q/2551 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 17,877 ล้านบาท หรือคิดเป็น 6.34 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 3Q/2550 จำนวน 6,599 ล้านบาท หรือคิดเป็น 27.0% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจตามที่ได้กล่าวข้างต้นแล้ว ยังรวมถึง

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียลดลง 9,168 ล้านบาทหรือคิดเป็น 160.5% จาก 3Q/2551 มีส่วนแบ่งขาดทุนฯ จำนวน 3,455 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q/2550 มีส่วนแบ่งกำไรฯ จำนวน 5,713 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลประกอบการของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลขาดทุนทุกบริษัท อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (ไม่รวม Inventory gain/loss, ผลกระทบจากการทำอนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยง) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 5.14 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2550 เป็น 3.55 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2551 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลดลงอย่างรวดเร็วจากวิกฤตเศรษฐกิจของสถาบันการเงินของสหรัฐอเมริกาที่ส่งผลกระทบต่อภูมิภาคต่างๆ ทั่วโลก รวมทั้งมีการปรับลดมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นราคาตลาดปัจจุบันก่อให้เกิดผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน (Stock Loss) นอกจากนี้ ในงวด 3Q/2551 TOP ได้ดำเนินการหยุดเดินเครื่องหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 30 วัน เพื่อทำการซ่อมบำรุงและปรับปรุงเตาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพโดยลดการสูญเสียความร้อนที่อยู่ในเตา

รวมทั้งโรงกลั่นของ PTTAR ต้องหยุดเดินเครื่องหน่วยเพิ่มมูลค่าน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซลโดยใช้ไฮโดรเจน (HCU) เนื่องจากเกิดการรั่วซึมในระบบถ่ายเทความร้อน อย่างไรก็ตาม ใน 3Q/2551 กำลังการกลั่นของ TOP เพิ่มขึ้นจาก 225,000 บาร์เรลต่อวัน เป็น 275,000 บาร์เรลต่อวันจากโครงการเพิ่มกำลังการผลิตของหน่วย CDU-3 เมื่อเดือนธันวาคม 2550 และความสามารถในการผลิตสารพาราไซลีน (TPX) เพิ่มขึ้นจาก 420,000 ตันต่อปีเป็น 900,000 ตันต่อปีจากการขยายกำลังการผลิตซึ่งสามารถเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตทุกหน่วยใน 2Q/2551 รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product to Feed) ของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ใน 3Q/2551 ลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q/2550

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่เนื่องมาจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH และ PPCL จากบริษัทย่อยเป็นบริษัทร่วมตั้งแต่ 4Q/2550 แม้ว่าธุรกิจปิโตรเคมีจะมีผลประกอบการที่ลดลงเนื่องจากการปิดโรงงานเพื่อซ่อมบำรุงของ โรงงาน I4-1 เป็นเวลา 11 วันในเดือนสิงหาคม 2551, การปิดโรงงาน HDPE ของ BPE เป็นเวลา 30 วันในเดือนสิงหาคม และการลดปริมาณการผลิตของบริษัท ทีโอซีโกลคอลล จำกัด (TOCGC) เพื่อลดปริมาณ Inventory เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์มีแนวโน้มลดลงอย่างรวดเร็ว รวมถึงส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบที่ลดลงจากการปรับลดของราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในขณะที่ราคาวัตถุดิบจากโรงแยกก๊าซฯ ปรับตัวเพิ่มขึ้นอันเนื่องมาจากการปรับปรุงสูตรราคาขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ใหม่ โดยมีผลตั้งแต่วันที่สิงหาคม 2551

: ภาวะภาษีเงินได้ใน 3Q/2551 เพิ่มขึ้น 5,932 ล้านบาท หรือคิดเป็น 58.6% จากกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น (ไม่รวมส่วนแบ่งกำไร/ขาดทุน) จากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย) รวมทั้ง สิทธิประโยชน์ทางภาษีตามบัตร BOI ของกิจการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ ปตท.ได้หมดอายุลงใน 3Q/2551

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	3Q/2551	3Q/2550	9M/2551	9M/2550
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่น	(5,612)	5,577*	9,483	21,773*
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี	2,131	0*	7,805	6*
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจน้ำมัน	75	6	286	38
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจก๊าซ	(113)	0	(113)	0
บริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจอื่น	<u>64</u>	<u>130</u>	<u>177</u>	<u>325</u>
รวม	(3,455)	5,713	17,638	22,142

* ปรับปรุงโดยนำส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนของ บมจ.อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) ใน 3Q/2550 และ 9M/2550 ไปรวมในกลุ่มธุรกิจการกลั่น

สำหรับใน 9M/2551 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 73,894 ล้านบาท หรือคิดเป็น 26.21 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 9M/2550 จำนวน 574 ล้านบาท หรือคิดเป็น 0.78% ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจตามที่ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังรวมถึง

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียลดลง 4,504 ล้านบาทหรือคิดเป็น 20.3% จาก 22,142 ล้านบาทใน 9M/2550 เป็น 17,638 ล้านบาทใน 9M/2551 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลประกอบการของบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ลดต่ำลง โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2551 ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปผันผวนอยู่ในระดับสูง จากการไหลเวียนของเงินทุนเข้าเก็งกำไรในตลาดซื้อขายน้ำมันล่วงหน้า แต่ใน 3Q/2551 ราคาน้ำมันปรับตัวลดลงอย่างรวดเร็วหลังจากที่อุปสงค์ทั่วโลก โดยเฉพาะจากกลุ่มประเทศที่พัฒนาแล้วได้ปรับตัวลดลงอย่างมาก จากสภาพเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (ไม่รวม Inventory gain/loss, ผลกระทบจาก

การทำนุพันธ์เพื่อประกันความเสี่ยง) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 6.88 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2550 เป็น 6.29 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2551 รวมถึงธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่มี Product to Feed margin ลดลงมาก จากราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับการปรับตัวสูงขึ้นของราคาเฉลี่ยวัตถุดิบ ซึ่งเป็นผลมาจากการกลับมาเดินเครื่องของโรงงานอะโรเมติกส์ในเอเชีย รวมทั้ง ใน 1Q/2551 โรงงานผลิตสารพาราไซลีน (TPX) ของ TOP ได้ดำเนินการหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตสาร TPX เพื่อดำเนินงานขยายกำลังการผลิตซึ่งแล้วเสร็จใน 2Q/2551 และใน 3Q/2551 TOP ได้หยุดเดินเครื่องหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) สำหรับโรงกลั่นของ PTTAR มี Mini Shutdown เพื่อซ่อมบำรุงและเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาเคมี (Catalyst) เป็นเวลา 32 วัน และ PTTAR ได้ปิดซ่อมบำรุงหน่วย HCU ฉุกเฉิน ดังกล่าวแล้วข้างต้น

- ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากการเปลี่ยนสถานะของ PTTCH และ PPCL รวมทั้งปริมาณการผลิตใน 9M/2551 ของ PTTCH เพิ่มขึ้นจากการที่ TOL บริษัทย่อยของ PTTCH เริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ใน 1Q/2551 แม้ว่าจะมีการหยุดโรงโอเลฟินส์ I1 เป็นเวลา 42 วัน และโรงฯ I4-1 เป็นเวลา 12 วัน และ BPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) หยุดการผลิตเพื่อบำรุงรักษา เป็นเวลา 30 วัน ในขณะที่ 9M/2550 มีการทำ major shutdown ของโรง I4-1 เป็นเวลา 61 วัน มีการหยุดโรงโอเลฟินส์ I1 เพื่อซ่อมบำรุงเครื่องจักรเป็นเวลา 46 วัน และโรงฯ I4-2 เป็นเวลา 40 วัน สำหรับส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบใน 9M/2551 ก็ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 9M/2550

: กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจำนวน 2,555 ล้านบาท หรือคิดเป็น 67.1% จาก 3,807 ล้านบาทใน 9M/2550 เป็น 1,252 ล้านบาทใน 9M/2551 จากการแข็งค่าของเงินบาทในอัตราที่ลดลง

: ภาวะภาษีเงินได้ใน 9M/2551 เพิ่มขึ้น 11,481 ล้านบาท หรือคิดเป็น 41.9% จากงวดเดียวกันของปีก่อนจากการดำเนินการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2551 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2551 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2550 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม			
	30 ก.ย. 2551	31 ธ.ค. 2550	เพิ่ม (ลด)	%
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน	301,966	315,931	(13,965)	(4.4%)
เงินลงทุนระยะยาว	209,556	193,122	16,434	8.5%
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์ - สุทธิ	347,520	315,143	32,377	10.3%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	74,832	68,441	6,391	9.3%
รวมสินทรัพย์	933,874	892,637	41,237	4.6%
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	224,854	236,273	(11,419)	(4.8%)
เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ยืมที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	217,360	220,999	(3,639)	(1.7%)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	41,007	36,713	4,294	11.7%
รวมหนี้สิน	483,221	493,985	(10,764)	(2.2%)
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	406,142	361,497	44,645	12.3%
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	44,511	37,155	7,356	19.8%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	450,653	398,652	52,001	13.0%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	933,874	892,637	41,237	4.6%

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2551 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 933,874 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2550 จำนวน 41,237 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 4.6% โดยสินทรัพย์หมุนเวียนลดลงจำนวน 13,965 ล้านบาท หรือลดลง 4.4% ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับ ลดลง 13,828 ล้านบาท เนื่องจากการชำระหนี้ของลูกหนี้การค้า , เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง 9,915 ล้านบาท จากการใช้เงินไปสำหรับกิจกรรมลงทุน, จ่ายเงินปันผล และภาษีเงินได้ ในขณะที่สินค้าคงเหลือ เพิ่มขึ้น 7,008 ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2550 และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 5,115 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับเพิ่มขึ้น ซึ่งเงินชดเชยดังกล่าวประกอบด้วยเงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่ส่งออกต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือที่ใช้เดินทางออกนอกประเทศ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกับและบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 16,434 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้น 8.5% เนื่องมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทในเครือจำนวน 17,638 ล้านบาท ซึ่งปรับลดด้วยเงินปันผลของบริษัทย่อยกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมจำนวน 27,564 ล้านบาท การรับรู้ยอดคงเหลือของค่าความนิยมติดลบที่คงเหลืออยู่ ณ 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 5,345 ล้านบาท ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การรวมธุรกิจ รวมถึงใน 9M/2551 ปตท.ได้เข้าซื้อหุ้นของ IRPC จากบุคคลภายนอกผ่านตลาดหลักทรัพย์เพิ่มขึ้นเป็นเงินจำนวน 5,108 ล้านบาท ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นใน IRPC เพิ่มขึ้นจาก 31.5% เป็น 36.3% และการเพิ่มสัดส่วนใน PTTAC จาก 47.5% เป็น 48.5% ซึ่งได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 1,480 ล้านบาทใน 2Q/2551 การชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนของ PTTRB, PTTGE, PPCL, PTT INTER , PTTPL , PTTLNG และ RPCL จำนวนรวม 9,831 ล้านบาท รวมทั้งมีการลงทุนในกองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) จำนวน 4,050 ล้านบาท

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 32,377 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 10.3% ส่วนใหญ่ผลมาจากโครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซ เส้นที่ 3 โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 โครงการท่อส่งก๊าซอาทิตย์เหนือ โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทน รวมถึงมีสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 11,509 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในสินทรัพย์เพื่อการผลิตของโครงการอาทิตย์ พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย โครงการเวียดนาม 9-2 และโครงการเอ็ม 9 และเอ็ม 11 ในประเทศพม่า

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 6,391 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.3% เนื่องจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าก๊าซ เพิ่มขึ้น 2,371 ล้านบาท โดยใน 2Q/2551 ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซ ล่วงหน้าจากแหล่ง Malaysia-Thailand Joint Development Area (JDA) Block A-18 จำนวน 4,545 ล้านบาท สำหรับก๊าซ ที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ในปี 2550 ในขณะเดียวกันมีการ Make Up Right ก๊าซแหล่งยาดานา และเขตากุน จำนวน 2,174 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 3,556 ล้านบาท สาเหตุหลักจากเงินจ่ายล่วงหน้า เพิ่มขึ้น 1,853 ล้านบาท โดยเป็นการจ่ายเงินล่วงหน้าค่าก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับจ่าย ก๊าซ LNG และสินค้าคงเหลือสำรองตามกฎหมายเพิ่มขึ้น 1,137 ล้านบาท เนื่องจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวสูงขึ้น

หนี้สิน

หนี้สินรวม 483,221 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2550 เป็นจำนวน 10,764 ล้านบาท หรือลดลง 2.2% โดยเป็นการลดลงของหนี้สินหมุนเวียน 11,419 ล้านบาท หรือ ลดลง 4.8% เนื่องจากเจ้าหนี้การค้า ลดลง 15,058 ล้านบาท จากการจ่ายชำระหนี้ , ภาษีเงินได้ค้างจ่าย ลดลง 2,060 ล้านบาท เนื่องจากการชำระภาษีเงินได้นิติบุคคลในเดือน พฤษภาคม 2551 ซึ่งเป็นการ

ชำระภาษีสำหรับผลการดำเนินงานปีหลังของปี 2550 ในขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นอื่น เพิ่มขึ้น 2,988 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจาก PTTEP จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้น ของ ปตท.สผ.” ซึ่งออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นแบบหมุนเวียนเป็นประจำทุกเดือนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันการเงิน และการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 2,423 ล้านบาท โดยเป็นการกู้เงินเพื่อเป็นทุนหมุนเวียน

เงินกู้ยืม ลดลง 3,639 ล้านบาท หรือ ลดลงร้อยละ 1.7% โดยสามารถแยกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย.51)	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 52)	9,846.46	-	73.50	598.07	28.52	-	10,546.55
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	10,742.90	9,500.00	75.25	598.07	28.52	-	20,944.74
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	57,637.24	3,500.00	231.00	2,306.83	171.15	157.43	64,003.65
เกิน 5 ปี	108,369.90	5,500.00	330.75	4,869.97	318.81	1,913.75	121,303.18
รวม	186,596.50	18,500.00	710.50	8,372.94	547.00	2,071.18	216,798.12

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2551 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท. สผ.	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	รวม
สกุลเงินบาท	121,785.30	18,500.00	710.50	-	-	994.63	141,990.43
สกุลเงินต่างประเทศ	64,811.20	-	-	8,372.94	547.00	1,076.55	74,807.69
รวม	186,596.50	18,500.00	710.50	8,372.94	547.00	2,071.18	216,798.12
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	34.73%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	51.98%	34.51%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 กันยายน 2551 ในงบการเงินเฉพาะบริษัทจำนวน 38,049 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียน เพิ่มขึ้น 4,294 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2551 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 450,653 ล้านบาท เพิ่มขึ้นสิ้นปี 2550 เท่ากับ 52,001 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 13.0% เนื่องจาก

กำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 43,989 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากผลประกอบการของ ปตท.และบริษัทย่อยที่มีกำไรสุทธิจำนวน 73,894 ล้านบาท และเป็นผลสะสมจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่อง การรวมธุรกิจ จำนวน 5,345 ล้านบาท ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป โดยในส่วนของค่าความนิยมติดลบกำหนดให้ ปตท. ซึ่งเป็นผู้ซื้อธุรกิจต้องประเมินการระบุและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ และให้รับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที ทั้งนี้ ปตท. ได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมติดลบที่เกิดจากการรวม

ธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมติดลบที่รับรู้ก่อนหน้านี้อปตท. ใช้วิธีปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวด (1 มกราคม 2551) และมีการจ่ายเงินปันผล 35,250 ล้านบาท

อปตท. มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงานอปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ อปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ อปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ซึ่งส่งผลให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 66,685 ล้านบาท (6,668,500 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 1,177.72 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 กันยายน 2551 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 33.19 ล้านหน่วย ประกอบด้วย ใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 จำนวน 16.54 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 31 สิงหาคม 2553) และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 16.65 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

การเพิ่มขึ้นของส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมจำนวน 45 ล้านบาท ในขณะที่ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินลดลงจำนวน 334 ล้านบาท และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายลดลงจำนวน 298 ล้านบาท

ในขณะที่ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย เพิ่มขึ้น 7,356 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 19.8% ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นเนื่องจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้น ดังที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ อปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2551 มีกระแสเงินสดสุทธิลดลงจำนวน 9,915 ล้านบาท โดย อปตท. และบริษัทย่อย มีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากรายปีที่แล้วจำนวน 74,958 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 65,043 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	83,540
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(45,060)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(48,110)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(32)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(253)
เงินสดใน 9M/2551 ลดลงสุทธิ	(9,915)
เงินสดต้นงวด	74,958
เงินสดสุทธิปลายงวด	65,043

เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 83,540 ล้านบาท เป็นเงินสดที่ได้จากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 73,894 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการหลักที่ทำให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ประกอบด้วย ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย 23,442 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 12,442 ล้านบาท ภาษีเงินได้ 38,869 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 8,916 ล้านบาท

รายการหลักที่ทำให้กระแสเงินสดลดลงประกอบด้วยส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย 17,638 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับ 3,377 ล้านบาท ประกอบกับการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานเพิ่มขึ้น 20,840 ล้านบาท (ซึ่งส่วนใหญ่เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของลูกหนี้การค้า สินค้าคงเหลือ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น และสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น) ส่วนหนี้สินดำเนินงานส่วนใหญ่เป็นการลดลงของเจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันทั้งระยะสั้นและระยะยาว ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น นอกจากนี้ ยังมีการจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล วงด 6 เดือนหลังของปี 2550 และ 6 เดือนแรกของปี 2551 รวมเป็นเงินจำนวน 37,111 ล้านบาท

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 45,060 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

- : เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 55,743 ล้านบาทอันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6, โครงการท่อส่งก๊าซฯ อาทิตยเหนือ, โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทนจำนวนประมาณ 16,260 ล้านบาท และการซื้อสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ PTTEP จำนวนประมาณ 32,341 ล้านบาทรวมถึงมีสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับโครงการอาทิตย พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย โครงการเอ็ม 9 และเอ็ม 11 ในประเทศพม่า และโครงการเวียดนาม 9-2
- : เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 6,011 ล้านบาทจากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของ IRPC จากบุคคลภายนอกผ่านตลาดหลักทรัพย์และการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน PPCL และมีเงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่นจำนวน 4,473 ล้านบาท จากการลงทุนในกองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) จำนวน 4,050 ล้านบาท และชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน RPCL
- : ในขณะที่มีเงินสดรับจากดอกเบี้ย 1,971 ล้านบาท และเงินปันผลรับจำนวน 17,423 ล้านบาทโดยเป็นเงินปันผลรับจาก PTTCH, TOP, PTTAR, IRPC และ SPRC เป็นหลัก

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 48,110 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเงินปันผลจ่าย 40,783 ล้านบาท การจ่ายเงินคืนตัวเงินจ่ายและพันธบัตรรวมจำนวน 9,250 ล้านบาท และจ่ายดอกเบี้ยจำนวน 9,425 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 3Q/2551 และ 9M/2551 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
		3Q/2551	3Q/2550	9M/2551	9M/2551
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.28	1.29	1.28	1.29
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.06	1.13	1.06	1.13
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>					
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	8.82	10.46	7.90	10.28
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	%	3.03	6.04	4.36	6.70
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>					
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.07	1.24	1.07	1.24
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	21.61	16.75	16.98	15.71
<u>กำไรต่อหุ้น</u>					
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	6.34	8.72	26.21	26.13

3. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ปตท. ได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 43 (ปรับปรุง 2550) เรื่องการรวมธุรกิจ ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่รอบระยะเวลาบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป มาใช้ปฏิบัติโดยมีรายละเอียดดังนี้

ค่าความนิยม

ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้บริษัท ไม่ต้องตัดจำหน่ายค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจ แต่จะต้องพิจารณาการต่อจ่ายของค่าความนิยมอย่างน้อยปีละครั้งหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการต่อจ่าย ทั้งนี้ ปตท. ได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมที่รับรู้ก่อนหน้านั้น ปตท. ใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป โดย ปตท. ได้หยุดตัดจำหน่ายค่าความนิยมและทดสอบการต่อจ่ายของค่าความนิยมแทน ดังนั้น มูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยม ณ 1 มกราคม 2551 แสดงด้วยยอดคงเหลือที่ยกมาจาก 31 ธันวาคม 2550 จำนวน 12,432 ล้านบาท และไม่ได้ถูกตัดจำหน่ายในระหว่างงวดปัจจุบัน ในขณะที่ในงวดสามเดือนและงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2550 มีการตัดจำหน่ายค่าความนิยมดังกล่าวจำนวน 530 และ 1,368 ล้านบาท ตามลำดับ รับรู้ในงบการเงินรวม ทั้งนี้ ณ 30 กันยายน 2551 ฝ่ายบริหารได้พิจารณาแล้วว่าไม่มีการต่อจ่ายในค่าความนิยมดังกล่าว

ค่าความนิยมติดลบ

ตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีฉบับดังกล่าว กำหนดให้บริษัท ซึ่งเป็นผู้ซื้อต้องประเมินการระบุและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อ รวมทั้งประเมินต้นทุนการรวมธุรกิจใหม่ หากส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่ายุติธรรมสุทธิของรายการดังกล่าวสูงกว่าราคาทุน ณ วันที่ซื้อ และให้รับรู้ส่วนเกินที่คงเหลือหลังการประเมินใหม่ดังกล่าวเป็นรายได้ในงบกำไรขาดทุนทันที ซึ่ง ปตท. ได้ถือปฏิบัติสำหรับค่าความนิยมติดลบที่เกิดจากการรวมธุรกิจ ซึ่งมีข้อตกลงตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป ส่วนค่าความนิยมติดลบที่รับรู้ก่อนหน้านั้น ปตท. ใช้วิธีปรับปรุงกำไรสะสมต้นงวดวันที่ 1 มกราคม 2551 จำนวน 5,345 ล้านบาท

อย่างไรก็ตามจากการปรับปรุงรายการค่าความนิยมและค่าความนิยมติดลบดังกล่าวข้างต้น ไม่มีผลกระทบต่องบการเงินเฉพาะกิจการของ ปตท.

4. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 4/2551

ผลกระทบจากปัญหาวิกฤตการเงินในสหรัฐฯ ซึ่งส่งผลกระทบรุนแรงเกินกว่าที่คาดการณ์ไว้ และสร้างความวิตกกังวลว่าจะก่อให้เกิดภาวะเศรษฐกิจถดถอยทั่วโลกนั้น คาดว่าจะส่งผลกระทบโดยตรงต่อภาคการส่งออกของไทยที่ส่งสัญญาณการชะลอตัวลงในไตรมาสที่ 4 ของปี 2551 ประกอบกับภาวะความไม่แน่นอนทางการเมืองของไทย ทำให้ความเชื่อมั่นของนักลงทุน นักท่องเที่ยว ตลอดจนผู้บริโภคชาวไทยลดลงด้วย อย่างไรก็ตาม ปัจจัยที่น่าจะเป็นผลบวกต่อเศรษฐกิจ คือการปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันและสินค้าโภคภัณฑ์โดยรวมในตลาดโลก ซึ่งคาดว่าจะส่งผลให้อัตราเงินเฟ้อในไตรมาสที่ 4 ของปี 2551 อยู่ที่ประมาณ 3.0% โดยเป็นการปรับตัวลดลงจาก 7.2% ในไตรมาสที่ 3 ของปีนี้ นอกจากนี้การดำเนินนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ โดยมีแนวทางจัดหางบกลางปีสำหรับปีงบประมาณ 2552 เพิ่มเติมอีก 100,000 ล้านบาท ซึ่งหากสามารถดำเนินการให้เม็ดเงินลงสู่ระบบเศรษฐกิจได้อย่างแท้จริง จะมีส่วนช่วยให้ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (จีดีพี) เพิ่มขึ้นและช่วยบรรเทาปัญหาการว่างงาน ทั้งนี้คาดว่าเศรษฐกิจไทยโดยรวมในไตรมาสที่ 4 ของปี 2551 มีแนวโน้มที่จะชะลอตัวมากยิ่งขึ้น โดยอาจขยายตัวต่ำกว่า 4.0% ส่งผลให้อัตราการขยายตัวเฉลี่ยของทั้งปี 2551 จะอยู่ที่ระดับประมาณ 4.7-5.0%

สถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปี 2551 คาดว่ายังคงอยู่ในระดับต่ำ โดยอยู่ในช่วงประมาณ 55 - 70 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล ตราบใดที่ปัญหาวิกฤตทางการเงินในประเทศสหรัฐฯ ยังคงส่งผลกระทบต่อเมืองและค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯ เมื่อเทียบกับเงินสกุลอื่นยังคงแข็งค่าขึ้นอย่างต่อเนื่องจะเป็นแรงกดดันให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง

ในส่วนของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ราคาจะปรับลดลงตามราคาน้ำมัน รวมทั้งอุตสาหกรรมปิโตรเคมีจะเข้าสู่ช่วงวัฏจักรราคาขาลง เนื่องจากจะมีกำลังผลิตใหม่ๆ จากภูมิภาคตะวันออกกลางและเอเชียแปซิฟิกเกิดขึ้น