

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 ของปี 2554 (3Q/2554) ขยายตัวในอัตราที่ชะลอลง ทั้งนี้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ณ เดือนกันยายน 2554 คาดว่าเศรษฐกิจโลกใน 3Q/2554 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.6 ชะลอลงจากไตรมาส 2 ของปี 2554 (2Q/2554) ที่ขยายตัวร้อยละ 3.7 และไตรมาส 3 ของปี 2553 (3Q/2553) ที่ขยายตัวร้อยละ 5.0 เนื่องจากเศรษฐกิจโดยเฉพาะประเทศพัฒนาแล้ว (Developed Economies) มีความอ่อนแอและมีการขยายตัวของเศรษฐกิจอย่างไม่สมดุล ประกอบกับประชาคมยุโรปยังไม่สามารถแก้ปัญหาหนี้สาธารณะได้ และมีแนวโน้มที่จะลุกลามไปประเทศขนาดใหญ่ เช่น อิตาลี และสเปน นอกจากนี้ กรีซมีความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้เพิ่มสูงขึ้น ส่งผลกระทบต่อความน่าเชื่อถือของภาคธนาคารในยุโรป ซึ่งเป็นเจ้าหนี้รายใหญ่ของกรีซ ขณะที่ประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) ขยายตัวชะลอลง ซึ่งเป็นผลจากการชะลอความร้อนแรงของเศรษฐกิจโดยใช้นโยบายเข้มงวดทางการเงิน ทั้งนี้ IMF ได้ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2554 เป็นร้อยละ 4.0 จากประมาณการเดิมที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 4.3

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนตุลาคม 2554 คาดว่าความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q/2554 เฉลี่ยอยู่ที่ 89.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.8 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 2Q/2554 โดยความต้องการที่เพิ่มขึ้นมาจากทั้งกลุ่มประเทศ OECD ที่ความต้องการใช้น้ำมันในญี่ปุ่นฟื้นตัวดีขึ้นหลังจากเกิดเหตุภัยพิบัติเมื่อเดือนมีนาคมและ Non-OECD ที่เศรษฐกิจยังคงขยายตัว นอกจากนี้ความต้องการน้ำมันดิบเข้าถังกักเก็บก็เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกและอเมริกาเหนือที่กลับมาดำเนินการหลังจากช่วงปิดซ่อมบำรุงประจำปีในไตรมาสก่อน

เศรษฐกิจไทยใน 3Q/2554 คาดขยายตัวได้อย่างต่อเนื่อง จากการฟื้นตัวของภาคการผลิตที่ได้รับผลกระทบจากภัยพิบัติในญี่ปุ่น ส่งผลให้ภาคการส่งออกปรับตัวดีขึ้น อีกทั้งการลงทุนภาคเอกชนและการท่องเที่ยวยังขยายตัวได้ต่อเนื่อง แต่การบริโภคภาคเอกชนน้อยกว่าคาด ทั้งนี้ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนตุลาคม 2554 คาดว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2554 จะขยายตัวในอัตราที่ร้อยละ 2.6 ลดลงจากเดิมร้อยละ 4.1 ที่คาดการณ์เมื่อเดือนกรกฎาคม 2554 อันเป็นผลจากวิกฤตการณ์น้ำท่วมรุนแรงในประเทศในปัจจุบัน

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 3Q/2554 เทียบกับ 3Q/2553 และ 2Q/2554 และ 9M/2554 เทียบกับ 9M/2553 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	3Q/2553	2Q/2554	3Q/2554	% เพิ่ม(ลด)		9M/2553	9M/2554	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	73.9	110.7	107.1	44.9%	(3.3%)	75.9	106.1	39.8%
ยอดขาย	461,070	643,577	648,365	40.6%	0.7%	1,405,429	1,832,799	30.4%
: สํารวจและผลิตฯ	35,320	43,969	42,412	20.1%	(3.5%)	105,104	123,994	18.0%
: ก๊าซฯ ^{1/}	93,054	105,003	109,549	17.7%	4.3%	266,722	307,798	15.4%
: น้ำมัน ^{2/}	114,178	141,568	142,326	24.7%	0.5%	356,413	417,147	17.0%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	250,444	388,773	394,210	57.4%	1.4%	783,570	1,090,858	39.2%
: ปิโตรเคมี ^{4/}	12,651	19,273	17,733	40.2%	(8.0%)	32,993	56,636	71.7%
: ถ่านหิน ^{5/}	6,152	7,205	7,101	15.4%	(1.4%)	18,078	21,193	17.2%
: อื่นๆ ^{6/}	524	697	687	31.1%	(1.4%)	1,383	2,075	50.0%
: รายการระหว่างกัน	(51,253)	(62,911)	(65,653)	(28.1%)	(4.4%)	(158,834)	(186,902)	(17.7%)
EBITDA	42,238	55,054	52,866	25.2%	(4.0%)	128,528	159,773	24.3%
: สํารวจและผลิตฯ	24,826	30,086	29,379	18.3%	(2.4%)	75,836	85,538	12.8%
: ก๊าซฯ ^{1/}	11,093	18,843	16,832	51.7%	(10.7%)	35,506	52,315	47.3%
: น้ำมัน ^{2/}	2,952	3,531	3,236	9.6%	(8.4%)	9,364	10,350	10.5%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	1,334	(387)	(43)	(103.2%)	88.9%	2,838	1,752	(38.3%)
: ปิโตรเคมี ^{4/}	294	1,001	1,192	305.4%	19.1%	734	3,163	330.9%
: ถ่านหิน ^{5/}	1,442	1,866	2,021	40.2%	8.3%	3,968	6,076	53.1%
: อื่นๆ ^{6/}	249	100	158	(36.6%)	58.0%	116	341	194.0%
: รายการระหว่างกัน	48	14	91	89.6%	550.0%	166	238	43.4%
EBIT	29,794	42,147	40,106	34.6%	(4.8%)	92,892	120,466	29.7%
: สํารวจและผลิตฯ	15,978	21,934	21,391	33.9%	(2.5%)	50,485	60,306	19.5%
: ก๊าซฯ ^{1/}	8,637	15,604	13,638	57.9%	(12.6%)	28,886	42,985	48.8%
: น้ำมัน ^{2/}	2,413	2,950	2,655	10.0%	(10.0%)	7,577	8,517	12.4%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	1,332	(391)	(46)	(103.5%)	88.2%	2,831	1,742	(38.5%)
: ปิโตรเคมี ^{4/}	205	776	873	325.9%	12.5%	506	2,456	385.4%
: ถ่านหิน ^{5/}	1,161	1,428	1,643	41.5%	15.1%	3,008	4,723	57.0%
: อื่นๆ ^{6/}	19	(168)	(139)	(831.6%)	17.3%	(569)	(502)	11.8%
: รายการระหว่างกัน	49	14	91	85.7%	550.0%	168	239	42.3%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	12,443	12,907	12,760	2.5%	(1.1%)	35,635	39,307	10.3%
ต้นทุนทางการเงิน	4,444	4,480	4,572	2.8%	2.0%	12,506	13,448	7.5%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	3,802	1,064	(5,231)	(237.6%)	(591.8%)	5,902	(1,575)	(129.7%)
ภาษีเงินได้	5,644	14,490	10,378	83.6%	(28.4%)	25,480	35,595	39.7%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	21,696	32,528	21,599	(0.4%)	(33.6%)	61,495	88,651	44.2%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)^{7/}	7.64	11.40	7.57	(0.9%)	(33.6%)	21.68	31.08	43.4%

หมายเหตุ : /1 ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และรวมบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/2 ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมัน บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) และบริษัท ปตท. ธุรกิจค่าปลีก จำกัด (PTTRB) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC) ที่ PTTRB และบริษัทถือหุ้นรวมกันในสัดส่วนร้อยละ 100

/3 ประกอบด้วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และบริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) รวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็มซีเอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด (HMC) รวมทั้งบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคม จำกัด (PMBC) ซึ่ง ปตท.ได้ร่วมทุนกับบริษัท Mitsubishi Chemical Corporation (MCC) ในสัดส่วนร้อยละ 50

/5 ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) บริษัทย่อยของ PTTI ได้ถือหุ้นในสัดส่วนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 60 เป็นร้อยละ 100 จากการเข้าถือหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งถือหุ้นใน PTTAPM ด้วยสัดส่วนร้อยละ 40

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) และบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป บริษัทได้นำเสนองบการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (TFRS) ที่ปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องและเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ (IFRS) ทั้งนี้ รวมถึงการปรับงบการเงินย้อนหลัง (Restated) ของ 3Q/2553 และ 9M/2553 เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกันได้

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 648,365 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 187,295 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.6 เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้นตามการเจริญเติบโตของเศรษฐกิจโลก (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 73.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553 เป็น 107.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2554) กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 52,866 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 10,628 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.2 จากปริมาณและราคาขายดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 4,469 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 1,190 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.3 โดยเฉพาะจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณการขายและราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยโรง Ethylene Cracker ขนาด 1 ล้านตัน ของ PTTPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2553 โรงผลิต HDPE และโรงผลิต LDPE ของ PTTPE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม และ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ตามลำดับ รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ของผลิตภัณฑ์ MEG เพิ่มขึ้นจากอุปทานที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้โรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa) ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลงเล็กน้อย แม้ว่าค่าการกลั่น (GRM) จะปรับตัวสูงขึ้นความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศผู้ส่งออกน้ำมันดิบ การอ่อนค่าของเงินดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้งการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในเอเชียหลายแห่งล้วนส่งผลให้ราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวอยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตามในช่วงเดือนสิงหาคม 2554 ราคาน้ำมันดิบได้ปรับตัวลง จากความวิตกกังวลเกี่ยวกับการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกจากปัญหาหนี้ยุโรป และเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาอาจเข้าสู่ภาวะถดถอยหลังสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ S&P ปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือ ทำให้ใน 3Q/2554 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมทั้งมีผลขาดทุน

จากการตีราคาสินค้าคงเหลือ ในขณะที่ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น เนื่องจาก Spread Margin เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่มีการขยายตัว โดยเฉพาะพาราไซลีนที่มี Spread Margin สูงขึ้นจากความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลาย รวมทั้งภาวะอุปทานที่ตึงตัวจากเหตุการณ์สินค้าที่ญี่ปุ่น และโรงอะโรเมติกส์ในจีนและไต้หวัน ต้องหยุดการผลิตฉุกเฉินจากการประสบเหตุไฟไหม้ และการประท้วงอย่างรุนแรง ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,231 ล้านบาท ขณะที่ 3Q/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 3,082 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 21,599 ล้านบาทลดลง 97 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.4 จาก 21,696 ล้านบาทใน 3Q/2553 (หรือคิดเป็น 7.64 บาทต่อหุ้น) เหลือ 21,599 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.57 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 648,365 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2554 จำนวน 4,788 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลงจากความกังวลเกี่ยวกับการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 110.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2554 เหลือ 107.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2554) EBITDA ใน 3Q/2554 จำนวน 52,866 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 2,188 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.0 เนื่องจากกำไรต่อหน่วยลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลง รวมทั้งมีต้นทุนที่สูงขึ้นจากการนำเข้าน้ำมันเตาและก๊าซธรรมชาติเหลวมาเพื่อทดแทนการลดลงของการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากเหตุการณ์ท่อย่อยส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลจีนใต้ ประกอบกับ 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 4,469 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 5,940 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 57.1 จากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจการกลั่น จากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวลดลงจากความกังวลต่อปัญหาหนี้สาธารณะในยุโรปและมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการตีราคาสินค้าคงเหลือ แม้ว่าผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น โดยเฉพาะจาก Spread Margin ของพาราไซลีนที่ปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงเนื่องจากการหยุดดำเนินการผลิตของโรง Ethylene Cracker เป็นเวลา 42 วัน แม้ว่า Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ MEG ปรับตัวสูงขึ้นจากอุปทานที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,231 ล้านบาท ขณะที่ 2Q/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,064 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของ PTTEP ที่ลดลงจำนวน 5,620 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 21,599 ล้านบาทลดลง 10,929 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 33.6 จาก 32,528 ล้านบาทใน 2Q/2554 (หรือคิดเป็น 11.40 บาทต่อหุ้น) เหลือ 21,599 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.57 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,832,799 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 427,370 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.4 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 75.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2553 เป็น 106.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2554) EBITDA จำนวน 159,773 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 31,245 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.3 จากปริมาณและราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้นดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 26,120 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 14,946 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 133.8 จากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 9M/2553 จากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมัน ประกอบกับเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตและส่งออกน้ำมันและเหตุการณ์สินค้าที่ประเทศญี่ปุ่นเป็นผลให้อุปทานน้ำมันตึงตัว อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น โดยเฉพาะ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์พาราไซลีนที่สูงขึ้นจากอุปทานที่ตึงตัวหลังจากเหตุการณ์สินค้าที่ญี่ปุ่นรวมทั้งการปิดซ่อมบำรุงของโรงงานหลายแห่งในภูมิภาค และความต้องการสารพาราไซลีนของโรงพีทีเอทีที่เพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณการ

ขายที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากโรง Cracker ของ PTTPE เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2553 โรงผลิต HDPE และโรงผลิต LDPE ของ PTTPE เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม และ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ตามลำดับ รวมทั้งราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin สูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 9M/2553 อย่างไรก็ดี ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,575 ล้านบาท ขณะที่ 9M/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 5,902 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 27,156 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 44.2 จาก 61,495 ล้านบาทใน 9M/2553 (หรือคิดเป็น 21.68 บาทต่อหุ้น) เป็น 88,651 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 31.08 บาทต่อหุ้น)

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

- ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ ปตท.สผ.

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 42,412 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,092 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1 จาก 3Q/2553 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.3 จาก 44.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2553 เป็น 55.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2554 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ลดลงเล็กน้อยจาก 265,261 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2553 เป็น 264,961 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2554 โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมทั้งการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการอาทิตย์เหนือ และการขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติของโครงการบี 8/32 และ 9 เอ มีปริมาณที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และการขาย Diluted Bitumen (Dilbit) ของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q/2553

EBITDA ใน 3Q/2554 จำนวน 29,379 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 4,553 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.3 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 3Q/2554 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 677 ล้านบาทตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในไตรมาสนี้มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน โดยค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในไตรมาสนี้ส่วนใหญ่เกิดจากโครงการพีทีที ออสตราเลเซีย และโครงการโอมาน 44 ในขณะที่ในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่เป็นของโครงการพม่าซอติกา

EBIT ใน 3Q/2554 จำนวน 21,391 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 5,413 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.9 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน 3Q/2554 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 42,412 ล้านบาท ลดลง 1,557 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 3.5 จาก 2Q/2554 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงจาก 273,310 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2554 เป็น 264,961 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2554 โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ โครงการอาทิตย์เหนือ และโครงการบงกช ในขณะที่ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และการขาย Diluted Bitumen (Dilbit) ของโครงการแคนาดา ออยล์

แซนด์ เคเคตี เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q/2554 นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 1.6 จาก 56.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2554 เป็น 55.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2554

EBITDA ใน 3Q/2554 จำนวน 29,379 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 707 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.4 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 3Q/2554 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจะลดลง 764 ล้านบาท เนื่องจากใน 3Q/2554 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการโอมาน 44 เป็นจำนวนที่น้อยกว่าค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจใน 2Q/2554 ที่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู และมีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียมที่ลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง

EBIT ใน 3Q/2554 จำนวน 21,391 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 543 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.5 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าว

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 9M/2554 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 123,994 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 18,890 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.0 จาก 9M/2553 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.0 จาก 44.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2553 เป็น 53.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2554 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 262,006 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2553 เป็น 269,831 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2554 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนารวมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และโครงการบงกช รวมทั้งการขาย Dilbit ของโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ และการขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติของโครงการบี 8/32 และ 9 เอ ลดลงเมื่อเทียบกับ 9M/2553

EBITDA ใน 9M/2554 จำนวน 85,538 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 9,702 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 9M/2554 ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 3,628 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 9M/2553 เนื่องจากใน 9M/2554 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่สูงขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไม ทู โครงการพม่า เอ็ม 3 เอ็ม 7 และเอ็ม 11 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซียและโครงการบงกช ในขณะที่ 9M/2553 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่จากโครงการพม่า ซอดิก้า รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจากโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี นอกจากนี้ ใน 9M/2554 มีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม เพิ่มขึ้น 2,164 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 9M/2554 จำนวน 60,306 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 9,821 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 93,054 ล้านบาทใน 3Q/2553 เป็น 109,549 ล้านบาทใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 16,495 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 87 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,152 mmcf ใน 3Q/2553 เป็น 4,249 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียู

ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมและโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ขณะที่กลุ่มลูกค้า EGAT และ IPP ลดลง ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 3Q/2553

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,183,628 ตัน ใน 3Q/2553 เป็น 1,380,537 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 46,840 ตัน ใน 3Q/2553 และ ไม่มีการซื้อ LPG จากผู้ผลิตปิโตรเคมี ใน 3Q/2554 เพื่อนำมาขายต่อเนื่องจากโรงแยกก๊าซฯสามารถจัดส่งได้เพียงพอ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.6 เนื่องจากมีปริมาณการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้นจากการที่โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 ได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์มาตั้งแต่ มกราคม 2554 แม้ว่าในไตรมาสนี้โรงแยกก๊าซฯโอเท่น หยุดผลิตซ่อมบำรุงตามแผนจำนวน 28 วัน ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับร้อยละ 98.0 ใน 3Q/2553 มาที่ระดับร้อยละ 94.5 ใน 3Q/2554

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 5,739 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 51.7 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น ทั้งจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง และปริมาณขายจากโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น ประกอบกับกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นจากราคาขายก๊าซธรรมชาติ ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง แม้ว่ามีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่า ตั้งแต่ วันที่ 6 มีนาคม 2553 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม ขณะที่ EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 13,638 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่างวด 3Q/2553 จำนวน 5,001 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่ามีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 105,003 ล้านบาทใน 2Q/2554 เป็น 109,549 ล้านบาทใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 4,546 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 เนื่องจาก

- ในไตรมาสนี้เกิดเหตุการณ์ท่อย่อยส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั่วทำให้ต้องหยุดการจัดส่งก๊าซธรรมชาติจากท่อในทะเลเส้นที่ 1 เป็นเวลา 50 วัน โดย ปตท. ได้นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวมาเพื่อเป็นการทดแทน เป็นผลให้ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลงจำนวน 81 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcfcd) จาก 4,330 mmcfcd ใน 2Q/2554 เป็น 4,249 mmcfcd ใน 3Q/2554 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือลดลงร้อยละ 1.9 โดยเป็นการลดลงในกลุ่มโรงไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ ในขณะที่ปริมาณขายลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น สำหรับราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 2Q/2554

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 1,472,656 ตัน ใน 2Q/2554 เหลือ 1,380,537 ตัน ใน 3Q/2554 (ไม่มีการซื้อ LPG จากผู้ผลิตปิโตรเคมี ใน 3Q/2554 และ 2Q/2554 เพื่อนำมาขายต่อเนื่องจากโรงแยกฯสามารถจัดส่งได้เพียงพอ) หรือลดลงร้อยละ 6.3 จากการที่โรงแยกก๊าซฯโอเท่น หยุดเพื่อซ่อมบำรุง และโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 ลดการ Feed Gas เพื่อตรวจสอบอุปกรณ์ ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ อยู่ที่ระดับร้อยละ 94.5 ใน 3Q/2554

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวลดลงในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลง จาก 2Q/2554 จำนวน 2,011 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 10.7 สาเหตุหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์และปริมาณขายจากโรงแยกก๊าซฯที่ลดลง

รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น EBIT ในงวด 3Q/2554 ลดลง จำนวน 1,966 ล้านบาท โดยหลักจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

รายได้จากการขายใน 9M/2554 เพิ่มขึ้นเพิ่มขึ้นจาก 266,722 ล้านบาทใน 9M/2553 เป็น 307,798 ล้านบาท ใน 9M/2554 เพิ่มขึ้นจำนวน 41,076 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 138 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,104 mmcf ใน 9M/2553 เป็น 4,249 mmcf ใน 9M/2554 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 โดยมีสาเหตุหลักจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้าโรงแยกก๊าซฯ กลุ่มอุตสาหกรรม และ NGV ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าโดยเฉพาะลูกค้าอุตสาหกรรม ตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 3,058,991 ตัน ใน 9M/2553 เป็น 4,319,713 ตัน ใน 9M/2554 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 6,907 ตัน ใน 9M/2554 และ 159,090 ตัน ใน 9M/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากโรงแยกก๊าซอีเทน และโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ กรกฎาคม 2553 และ มกราคม 2554 ตามลำดับ ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากระดับร้อยละ 90.30 ใน 9M/2553 มาที่ระดับร้อยละ 95.36 ใน 9M/2554

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q/2553	2Q/2554	3Q/2554	เพิ่ม(ลด)		9M/2553	9M/2554	เพิ่ม(ลด) YoY
				YoY	QoQ			
LPG1/	617,313	707,807	700,946	13.5%	(1.0%)	1,681,196	2,121,060	13.5%
ก๊าซอีเทน	353,730	467,475	406,456	14.9%	(13.1%)	832,178	1,330,800	14.9%
ก๊าซโพรเพน	71,603	133,350	110,670	54.6%	(17.0%)	161,778	388,045	54.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	140,984	164,024	162,465	15.2%	(1.0%)	383,841	479,808	15.2%
รวม	1,183,628	1,472,656	1,380,537	16.6%	(6.3%)	3,058,991	4,319,713	16.6%

หมายเหตุ /1 ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมี

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q/2553	2Q/2554	3Q/2554	เพิ่ม(ลด)		9M/2553	9M/2554	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	615	914	841	36.8%	(8.0%)	683	872	27.7%
Ethylene ^{2/}	903	1,291	1,160	28.5%	(10.2%)	1,086	1,230	13.3%
Propylene ^{2/}	1,063	1,487	1,393	31.0%	(6.3%)	1,126	1,420	26.1%
High Density Polyethylene ^{2/}	1,120	1,389	1,399	24.9%	0.7%	1,209	1,387	14.7%
Polypropylene ^{2/}	1,250	1,669	1,606	28.5%	(3.8%)	1,296	1,636	26.2%
Naphtha ^{3/}	601	904	869	44.6%	(3.9%)	636	869	36.6%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.96 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม

2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า แต่ยังคงราคาขายปลีกไว้ที่ 18.13 บาท/กิโลกรัม เช่นเดิม

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด 9M/2554 เพิ่มขึ้นจากงวด 9M/2553 จำนวน 16,809 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.3 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ กำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นจากราคาขายปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง แม้ว่ามีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2553 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม ก็ตาม และ EBIT ในงวด 9M/2554 เพิ่มขึ้น 14,099 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 และโรงแยกก๊าซฯอีเทน

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 หน่วยธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 142,326 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 28,148 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 24.7 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 73.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553 เป็น 107.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2554) ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 448 ล้านลิตรหรือร้อยละ 8.8 จาก 5,103 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 348,903 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2553 เป็น 5,551 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 382,174 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่ม น้ำมันเตา ดีเซล และ LPG

EBITDA ใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 284 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.6 โดยเป็นผลจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซล และเบนซินเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 242 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2554

รายได้การขายใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 758 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 0.5 โดยหลักจากปริมาณขายในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้น 265 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.0 จาก 5,286 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 365,356 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2554 เป็น 5,551 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 382,174 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันเตาจากการนำเข้าเพื่อทดแทนปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ลดลงเนื่องจากเหตุการณ์ท่อย่อยส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั่ว เบนซิน และ LPG ขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลง (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 110.7 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลใน 2Q/2554 เหลือ 107.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2554)

EBITDA ใน 3Q/2554 ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 295 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8.4 โดยหลักจากกำไรจากการขายน้ำมันเตาลดลง EBIT ในไตรมาสนี้ก็ลดลงจำนวนเดียวกัน กับ EBITDA

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

รายได้จากการขายใน 9M/2554 เพิ่มขึ้น 60,734 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 9M/2554 ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก (ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2554 อยู่ที่ระดับ 106.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2553 อยู่ที่ระดับ 76.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 791 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.1 จาก 15,441 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 355,762 บาร์เรลต่อวันใน

9M/2553 เป็น 16,232 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 373,996 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2554 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นมาจาก ปริมาณการขายกลุ่ม ดีเซล และ LPG

EBITDA ใน 9M/2554 เพิ่มขึ้นจากงวด 9M/2553 จำนวน 986 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 10.5 ส่วนใหญ่เป็นการ เพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มเบนซินและน้ำมันเตา EBIT ในงวดนี้เพิ่มขึ้น 940 ล้านบาทจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ดังกล่าว

- หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 394,210 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 143,766 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 57.4 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่ปรับสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายในไตรมาสนี้ (ไม่รวมยอดขายระหว่างหน่วยธุรกิจ) เพิ่มขึ้น 1,216 ล้านลิตรหรือร้อยละ 8.2 จาก 15,571 ล้าน ลิตรหรือเทียบเท่า 1,076,264 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2553 เป็น 16,098 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,100,603 บาร์เรลต่อวันในไตร มาสนี้ ทั้งนี้ปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบ แนนพทาและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

EBITDA ใน 3Q/2554 ลดลงจาก 3Q/2553 จำนวน 1,377 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 103.2 โดยหลักมาจากการ ลดลงของกำไรจากการขาย น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป โดย EBIT ในไตรมาสนี้ที่ลดลงจำนวน 1,378 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2554

รายได้การขายใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 5,437 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1.4 เป็นผลมาจาก การขาย LPG ให้กับหน่วยธุรกิจน้ำมันเพิ่มสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้ (ไม่รวมยอดขายระหว่างหน่วยธุรกิจ) ลดลง 150 ล้านลิตร หรือร้อยละ 0.9 จาก 16,248 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,123,066 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2554 เป็น 16,098 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,100,603 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายส่วนใหญ่ลดลงจากน้ำมันดิบ

EBITDA ใน 3Q/2554 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2554 จำนวน 344 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 88.9 โดยหลักเป็นการ เพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 345 ล้านบาท เป็นผลจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

รายได้จากการขายใน 9M/2554 เพิ่มขึ้น 307,288 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.2 เนื่องจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ย ใน 9M/2554 ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายในงวดนี้ (ไม่รวมยอดขายระหว่างหน่วย ธุรกิจ) เพิ่มขึ้น 876 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 2.0 จาก 44,533 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,026,054 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2553 เป็น 45,409 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,046,227 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2554 ซึ่งปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจาก คอนเตนเตสแทนพทา และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

EBITDA ใน 9M/2554 ลดลงจากงวด 9M/2553 จำนวน 1,086 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 38.3 ส่วนใหญ่เป็น การลดลงของกำไรจากการขายน้ำมันสำเร็จรูป EBIT ในไตรมาสนี้ลดลงด้วยจำนวนใกล้เคียงกับ EBITDA

- ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 17,733 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จาก 3Q/2553 จำนวน 5,082 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.2 สาเหตุหลักเนื่องจากทั้งราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขาย

ผลิตภัณฑ์ของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) เพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0 ในขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น ร้อยละ 15.4 เมื่อเทียบกับ 3Q/2553

ใน 3Q/2554 EBITDA มีจำนวน 1,192 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 873 ล้านบาท โดย EBITDA เพิ่มขึ้น จำนวน 898 ล้านบาทหรือร้อยละ 305.4 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 668 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 325.9 เมื่อเทียบกับ 3Q/2553

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

รายได้จากการขาย ใน 3Q/2554 ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 1,540 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 8.0 สาเหตุหลัก เนื่องจากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM ลดลง โดยปริมาณขายลดลงร้อยละ 6.5 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับ 2Q/2554

ใน 3Q/2554 EBITDA และ EBIT มีจำนวน 1,192 และ 873 ล้านบาท ตามลำดับ โดย EBITDA เพิ่มขึ้น 191 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.1 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้น 97 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 เมื่อเทียบกับ 2Q/2554

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 9M/2554 รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 23,643 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 71.7 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 59.7 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับ 9M/2553

ใน 9M/2554 EBITDA มีจำนวน 3,163 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 2,456 ล้านบาท โดย EBITDA เพิ่มขึ้น จำนวน 2,429 หรือ ร้อยละ 330.9 และ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 1,950 ล้านบาท หรือร้อยละ 385.4 เมื่อเทียบกับ 9M/2553

• ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 มีรายได้จากการขายจำนวน 7,101 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 949 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น ร้อยละ 15.4 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายลดลง โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 32 จาก 71.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 3Q/2553 เป็น 94.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 3Q/2554 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 9.0 จาก 2.7 ล้านตัน ใน 3Q/2553 เหลือ 2.5 ล้านตัน ใน 3Q/2554

EBITDA เพิ่มขึ้น 579 ล้านบาท จาก 1,442 ล้านบาทใน 3Q/2553 เป็นจำนวน 2,021 ล้านบาทใน 3Q/2554 และ EBIT ใน 3Q/2554 มีจำนวน 1,643 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 482 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว ข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน 3Q/2554 รายได้จากการขายลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 104 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.4 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลง โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 0.3 จาก 94.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 2Q/2554 เป็น 94.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 3Q/2554 ในขณะที่ปริมาณขายอยู่ที่ 2.5 ล้านตันใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน

EBITDA เพิ่มขึ้น 155 ล้านบาท จากจำนวน 1,866 ล้านบาทใน 2Q/2554 เป็น 2,021 ล้านบาทใน 3Q/2554 และ EBIT ใน 3Q/2554 มีจำนวน 1,643 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2554 จำนวน 215 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 9M/2554 รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 3,115 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 26 จาก 71.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 9M/2553 เป็น 90.2 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 9M/2554 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 2.0 จาก 7.8 ล้านตัน ใน 9M/2553 เหลือ 7.6 ล้านตัน ใน 9M/2554

EBITDA เพิ่มขึ้น 2,108 ล้านบาท จากจำนวน 3,968 ล้านบาทใน 9M/2553 เป็นจำนวน 6,076 ล้านบาทใน 9M/2554 จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น EBIT ใน 9M/2554 มีจำนวน 4,723 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 1,715 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 21,599 ล้านบาท ลดลงเพียงเล็กน้อยจาก 3Q/2553 จำนวน 97 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 0.4 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 3Q/2554 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 1,190 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 36.3 จาก 3,279 ล้านบาทใน 3Q/2553 เป็น 4,469 ล้านบาทใน 3Q/2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและราคาน้ำมันดิบจะปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q/2553 เนื่องจากความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวโดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 4.63 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2553 เป็น 5.75 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2554 อย่างไรก็ตาม ปัญหาหนี้ในสหรัฐฯ และยุโรป ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงในช่วงต้นเดือนสิงหาคม 2554 ทำให้มีผลขาดทุนจากการตีราคาสินค้าคงเหลือ (Lower of Cost or Market – LCM) ทั้งนี้ ใน 3Q/2554 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 97 เป็นร้อยละ 103 เนื่องจาก 3Q/2553 TOP มีการซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 7 วัน หน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) เป็นเวลา 11 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนร่วมที่ 1 (HCU-1) เป็นเวลา 14 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 268 KBD มาอยู่ที่ 285 KBD ในขณะที่ โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 181 KBD ลดลงจาก 3Q/2553 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 183 KBD กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่เพิ่มขึ้น โดยใน 3Q/2554 ตลาดพาราไซลีนอยู่ในภาวะตึงตัว เนื่องจากโรงพาราไซลีนในเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ ได้แก่ โรง CNOOC กำลังการผลิต 8.4 แสนตันต่อปีของประเทศจีน และโรง Formosa กำลังการผลิต 2.7 แสนตันต่อปี ประสบเหตุเพลิงไหม้ ทำให้ต้องหยุดการผลิต ในขณะที่อุปสงค์ปรับตัวเพิ่มขึ้นมากจากโรงพีทีเอแห่งใหม่ในประเทศจีน ได้แก่ Yisheng และ Sanfangxiang เริ่มดำเนินการผลิต โดย TOP มีปริมาณผลิตสารอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นจาก 193 พันตันใน 3Q/2553 เป็น 203 พันตันใน 3Q/2554 และมีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 85 เป็นร้อยละ 90 ใน 3Q/2554

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ HDPE จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ของส่วนขยายโรง HDPE ของ I1 และโรง HDPE ของ BPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 ตลอดจนปริมาณผลิต LDPE เพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิต LDPE ของ PTTPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2554 นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนมี Spread Margin สูงขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin เพิ่มขึ้นมากเมื่อเทียบกับ 3Q/2553 จากอุปทานที่หายไปจากการเกิดเหตุเพลิงไหม้ของโรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa)

: ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,231 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 8,313 ล้านบาท จาก 3Q/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,082 ล้านบาท

: ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 128 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 2.9 จาก 4,444 ล้านบาทใน 3Q/2553 เป็น 4,572 ล้านบาทใน 3Q/2554

: ภาษีเงินได้ใน 3Q/2554 จำนวน 10,378 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 4,734 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 83.9 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้นจากกำไรสุทธิทางปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินเหรียญสหรัฐด้วยมูลค่าที่ลดลง จากค่าเงินบาทที่อ่อนตัว ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ลดลง ส่งผลให้มีภาระภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มสูงขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2554 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 21,599 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 10,929 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 33.6 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 3Q/2554 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมลดลง 5,940 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 57.1 จาก 10,409 ล้านบาทใน 2Q/2554 เหลือ 4,469 ล้านบาทใน 3Q/2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากกำไรสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 6.66 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q/2554 เหลือ 5.75 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2554 เนื่องจาก มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการตีราคาสินค้าคงเหลือ แม้ว่าใน 3Q/2554 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 99 เป็นร้อยละ 103 เนื่องจากใน 2Q/2554 TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 และหน่วยสูญญากาศหน่วยที่ 3 เป็นเวลา 19 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 271 KBD มาอยู่ที่ 285 KBD ในขณะที่โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 181 KBD เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2554 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 173 KBD ด้วย

- กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin โดยเฉพาะจากพาราไซลีน โดย TOP มีปริมาณผลิตสารอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นจาก 202 พันตันใน 2Q/2554 เป็น 203 พันตันใน 3Q/2554 และมีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์เท่ากับ 2Q/2554 คือร้อยละ 90

- ผลการดำเนินงานของบริษัทรวมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ลดลง เนื่องจากใน 3Q/2554 โรง Ethylene Cracker กำลังการผลิต 1 ล้านตัน ได้หยุดดำเนินการผลิต เป็นเวลา 42 วัน แม้ว่าใน 3Q/2554 ราคาผลิตภัณฑ์สายโอเลฟินส์ส่วนใหญ่จะมี Spread Margin ที่เพิ่มสูงขึ้น เมื่อเทียบกับ 2Q/2554

: ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,231 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,064 ล้านบาทโดยเป็นกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของ PTTEP ลดลงจำนวน 5,620 ล้านบาท

: ใน 3Q/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 92 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 2.1 จาก 4,480 ล้านบาทใน 2Q/2554 เป็น 4,572 ล้านบาทใน 3Q/2554

: ภาษีเงินได้ใน 3Q/2554 จำนวน 10,378 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2554 จำนวน 4,112 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2554 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2553

ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 88,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 จำนวน 27,156 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 44.2 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 9M/2554 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 14,946 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 133.8 จาก 11,174 ล้านบาทใน 9M/2553 เป็น 26,120 ล้านบาทใน 9M/2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีเซลขึ้น จากราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่ปรับตัวขึ้นมากกว่าราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว ส่งผลให้ส่วนต่างราคา (Crack Spread) ของน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 9M/2553 โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากกำไรสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 4.60 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2553 เป็น 7.30 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2554 ทั้งนี้ ใน 9M/2554 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 95 เป็นร้อยละ 103 เนื่องจาก 9M/2553 TOP มีการหยุดซ่อมอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ของหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 (CCR-2) เป็นเวลา 15 วัน ซ่อมบำรุงหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ HDT-3 และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 2 (HDS-2) เป็นเวลา 23 วัน ซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 7 วัน หน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) เป็นเวลา 11 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนร่วมที่ 1 (HCU-1) เป็นเวลา 14 วัน ในขณะที่ 9M/2554 มีการซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 และหน่วยกลั่นสุญญากาศหน่วยที่ 3 รวมระยะเวลาประมาณ 19 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 261 KBD มาอยู่ที่ 283 KBD ในขณะที่ โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 154 KBD ลดลงจาก 9M/2553 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 171 KBD เนื่องจากในงวด 9M/2554 โรงกลั่นน้ำมัน (AR1) หยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงเป็นเวลาทั้งสิ้น 47 วัน ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ - 19 มีนาคม 2554

- กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายของพาราไซลีน รวมทั้งอุปทานที่ตึงตัวหลังจากเหตุการณ์สี่น้ำมันที่ญี่ปุ่น และการปิดซ่อมบำรุงของโรงงานหลายแห่งในภูมิภาค โดย TOP มีปริมาณผลิตสารอะโรเมติกส์ใน 9M/2554 จำนวน 614 พันตัน เพิ่มขึ้นจาก 9M/2553 ที่มีปริมาณผลิตสารอะโรเมติกส์ จำนวน 584 พันตัน ด้วยอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 87 เป็นร้อยละ 91

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะจากปริมาณผลิตโอเลฟินส์ จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ของโรง Ethylene Cracker ของ PTTPE เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2553 ปริมาณผลิต HDPE จากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 ตลอดจนปริมาณผลิต LDPE เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2554 ในขณะที่ใน 9M/2553 โรงโอเลฟินส์ I1 และหน่วยผลิต Oleflex ของโรงโอเลฟินส์ I1 ได้หยุดดำเนินการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงาน และโรงโอเลฟินส์ I4-1 และ I4-2 ได้หยุดดำเนินการผลิต (นอกแผนงาน) เนื่องจากการขัดข้องทางเทคนิคของโรงไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มี Spread Margin สูงขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin เพิ่มสูงขึ้นมากเมื่อเทียบกับ 9M/2553 จากอุปทาน MEG ที่ลดลงจากเหตุการณ์ไฟไหม้โรงผลิต Ethylene ของผู้ผลิตในประเทศไต้หวัน (Formosa)

: ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,575 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 7,477 ล้านบาท จาก 9M/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,902 ล้านบาท

: ใน 9M/2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 942 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7.5 จาก 12,506 ล้านบาทใน 9M/2553 เป็น 13,448 ล้านบาทใน 9M/2554

: ภาษีเงินได้ใน 9M/2554 จำนวน 35,595 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,115 ล้านบาทจาก 9M/2553 ที่มีภาษีเงินได้ จำนวน 25,480 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ของ PTTEP จากกำไรสุทธิทางปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากหนี้สินภาษีเงิน

ได้รับการตัดบัญชีของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้นจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ ด้วยมูลค่าที่ลดลงจากค่าเงินบาทที่อ่อนตัว ส่งผลให้มีภาระภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มสูงขึ้น

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	3Q/2553	2Q/2554	3Q/2554	เพิ่ม(ลด)		9M/2553	9M/2554	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	2,169	6,436	2,134	(1.6%)	(66.8%)	6,702	16,502	146.2%
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	1,144	3,597	2,745	139.9%	(23.7%)	4,478	9,593	114.2%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	90	143	101	12.2%	(29.4%)	311	382	22.8%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(110)	230	(543)	(393.6%)	(336.1%)	(274)	(361)	(31.8%)
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	<u>(14)</u>	<u>3</u>	<u>32</u>	<u>328.6%</u>	<u>966.7%</u>	<u>(43)</u>	<u>4</u>	<u>109.3%</u>
รวม	<u>3,279</u>	<u>10,409</u>	<u>4,469</u>	<u>36.3%</u>	<u>(57.1%)</u>	<u>11,174</u>	<u>26,120</u>	<u>133.8%</u>

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 ก.ย. 2554	31 ธ.ค. 2553	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	373,706	363,933	9,773	2.7
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	236,401	220,833	15,568	7.0
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	582,986	496,661	86,325	17.4
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	173,375	147,682	25,693	17.4
รวมสินทรัพย์	1,366,468	1,229,109	137,359	11.2
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	264,611	241,102	23,509	9.8
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	407,000	371,029	35,971	9.7
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	84,625	59,564	25,061	42.1
รวมหนี้สิน	756,236	671,695	84,541	12.6
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	529,657	480,704	48,953	10.2
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	80,575	76,710	3,865	5.0
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	610,232	557,414	52,818	9.5
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,366,468	1,229,109	137,359	11.2

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,366,468 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2553 จำนวน 137,359 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 9,773 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้า และลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-สุทธิ เพิ่มขึ้น 40,888 และ 12,293 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวลดลง 45,268 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 15,568 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการใน 9M/2554 จำนวน 26,120 ล้านบาท แม้ว่าจะมีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 10,922 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 86,325 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 74,792 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการซื้อหุ้นส่วนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคตี (2) โครงการของ ปตท. ที่เพิ่มขึ้นจากงานก่อสร้างสถานีเพิ่มความดันในทะเล งานสร้างท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 และงานก่อสร้างท่อส่งก๊าซเชื่อมในทะเล รวมเป็นจำนวน 5,324 ล้านบาท (3)โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTTLNG จำนวน 4,102 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 25,693 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 ส่วนใหญ่จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น 29,715 ล้านบาท จากการซื้อหุ้นส่วนในโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดีของ PTTEP ทำให้ได้สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็น จำนวน 34,390 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 756,236 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2553 จำนวน 84,541 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 23,509 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 สาเหตุหลักจาก เจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นจำนวน 19,094 ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 407,000 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35,971 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท.สผ. จำนวน 700 ล้านเหรียญสหรัฐ และ 625 ล้านเหรียญสหรัฐตามลำดับหรือเทียบเท่า 41,737 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนพันธบัตรของ ปตท. จำนวน 8,000 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย.2554)	ปตท.	PTTEP	PTTNGD	EnCo	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTPL	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 2555)	46,215.55	21,794.13	100.80	505.00	--	704.41	51.36	0.83	329.11	418.88	200.00	70,320.07
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	4,554.07	5,000.00	100.80	450.00	2,504.58	704.41	56.03	77.84	666.81	560.55	200.00	14,875.08
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	112,181.03	52,630.44	201.60	1,350.00	5,244.71	1,703.69	108.95	237.67	2,000.41	1,681.66	900.00	178,240.16
เกิน 5 ปี	96,297.24	32,246.10	--	2,412.50	--	5,732.42	186.77	317.16	2,995.87	2,662.62	--	142,850.69
รวม	259,247.89	111,670.67	403.20	4,717.50	7,749.29	8,844.93	403.11	633.50	5,992.20	5,323.71	1,300.00	406,286.00

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 714 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	PTTNGD	EnCo	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTPL	รวม
สกุลเงินบาท	183,225.88	49,016.78	403.20	4,717.50	--	--	--	633.50	--	2,745.33	1,300.00	242,042.19
สกุลเงินต่างประเทศ	76,022.01	62,653.89	--	--	7,749.29	8,844.93	403.20	--	5,992.20	2,578.38	--	164,243.81
รวม	259,247.89	111,670.67	403.20	4,717.50	7,749.29	8,844.93	403.20	633.50	5,992.20	5,323.71	1,300.00	406,286.00
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	29.32%	56.11%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	100.00%	48.43%	0.00%	40.43%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 จำนวน 10,401 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 25,060 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.1 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 22,679 ล้านบาท จากโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดีของ PTTEP

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 610,232 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2553 จำนวน 52,818 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 55,859 ล้านบาท จากผลประกอบการใน 9M/2554 ของ ปตท. และบริษัทย่อย จำนวน 88,651 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลจ่าย สำหรับผลประกอบการ 2H/2553 และ 1H/2554 จำนวน 32,793 ล้านบาท

ในช่วง 9M/2554 ปตท. มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนมีนาคม มิถุนายนและกันยายน ซึ่งส่งผลให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 72.58 ล้านบาท (7,257,600 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 1,626 ล้านบาท โดยที่ ณ วันที่ 30 กันยายน 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิที่ออกและเสนอขายของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.35 ล้านหน่วย

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2554 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิ จำนวน 38,761 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากรายปี 2553 จำนวน 135,801 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดคงเหลือเท่ากับ 97,040 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	102,861
กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมลงทุน	(134,572)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ในกิจกรรมจัดหาเงิน	(17,749)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	685
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	10,014
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(38,761)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	135,801
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิปลายงวด	97,040

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 102,861 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 88,651 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 39,307 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 35,595 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 13,220 ล้านบาท ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ในกำไรสำหรับงวดจำนวน 13,121 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 26,120 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ จำนวน 2,692 ล้านบาท และกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน จำนวน 994 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 24,188 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 38,748 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 134,572 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 79,661 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี โครงการบงกช โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการอาทิตย์ จำนวน 52,821 ล้านบาท นอกจากนี้มีการลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างสถานีเครื่องเพิ่มความดันก๊าซในทะเล โครงการท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 โครงการโรงแยกก๊าซฯ อีเทน และโครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 จำนวนรวม 20,500 ล้านบาท และโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่าย ก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTTLNG จำนวน 1,852 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน จำนวน 57,285 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการชำระเงินงวดสุดท้ายของ PTTEP ตามสัญญา Partnership Unit Sale Agreement กับบริษัท Statoil Canada Ltd. และ Statoil Canada Holding Corp. เพื่อซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 14,558 ล้านบาท จาก PTTML บริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในบริษัทอื่นในสัดส่วนร้อยละ 100

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 17,749 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลจ่าย จำนวน 40,784 ล้านบาท เงินสดจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 13,848 ล้านบาท จ่ายคืนพันธบัตร ปตท. และเงินกู้ยืมระยะยาว จำนวน 8,000 และ 3,066 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่มีเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTEP จำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 625 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับหรือเทียบเท่า 39,847 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	3Q/2553	2Q/2554	3Q/2554	9M/2553	9M/2554
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	9.04	9.02	8.32	9.05	9.00
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	4.63	4.94	3.29	4.31	4.74
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	12.78	4.68	14.89	11.16	11.30
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	7.64	11.40	7.57	21.68	31.08

		30 ธ.ค. 53	30 มี.ค. 54	30 มิ.ย. 54	30 ก.ย. 54
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.35	1.18	1.15	1.12
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.10	0.98	0.88	0.89
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.21	1.28	1.24	1.24

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 4 ของปี 2554

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 4 ของปี 2554 (4Q/2554) คาดว่าจะขยายตัวในระดับเดียวกับ 3Q/2554 เนื่องจากเศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ยังคงมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่องตามความต้องการบริโภคและการลงทุนในประเทศ ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากการชะลอตัวของภาคการส่งออกไปยังประเทศพัฒนาแล้ว ทั้งนี้ IMF ณ เดือน กันยายน 2554 คาดว่าเศรษฐกิจโลกใน 4Q/2554 จะขยายตัวร้อยละ 3.6 อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจโลกยังคงเผชิญความเสี่ยงที่เพิ่มสูงขึ้นจากความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจของสหรัฐฯ รวมถึงปัญหาหนี้สาธารณะในยุโรปที่จะส่งผลกระทบต่อภาคธนาคารและภาคเศรษฐกิจทั้งในยุโรปและภูมิภาคอื่นทั่วโลก ซึ่งอาจทำให้เศรษฐกิจโลกขยายตัวต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้

สำหรับความต้องการใช้น้ำมันใน 4Q/2554 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนมาอยู่ที่ระดับ 90.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยความต้องการที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากแอฟริกาและเอเชีย แม้ว่าเศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มชะลอตัวลง อย่างไรก็ตาม การที่ลิเบียสามารถทยอยกลับมาผลิตน้ำมันได้แล้ว โดยคาดว่าจะสามารถผลิตได้ที่ระดับ 350 พันบาร์เรลต่อวันในปลายปี เพิ่มขึ้นจากระดับ 100 พันบาร์เรลต่อวันในช่วงต้นปี คาดว่าจะส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 4Q/2554 อ่อนตัวลงแต่ยังอยู่ในระดับสูงเฉลี่ยที่ 95-105 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ทั้งนี้ราคาน้ำมันสำเร็จรูปเฉลี่ยใน 4Q/2554 คาดว่าจะอ่อนตัวลงตามราคาน้ำมันดิบ ส่งผลให้ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์จะลดลง

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน 4Q/2554 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลงตามราคาเนฟทา และความต้องการสินค้าที่อยู่ในระดับต่ำ จากความกังวลสถานะเศรษฐกิจทั้งในยุโรปและสหรัฐฯ เช่นเดียวกับกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีแนวโน้มต่ำลง เนื่องจากปัญหาเศรษฐกิจโลก ส่งผลให้ความต้องการผลิตภัณฑ์ขั้นปลายลดลง ยกเว้นราคาพาราไซลีนคาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากภาวะอุปทานตึงตัวและความต้องการที่อยู่ในระดับสูง

แนวโน้มเศรษฐกิจไทยใน 4Q/2554 คาดว่าจะหดตัวลงจาก 3Q/2554 หลังจากเหตุการณ์อุทกภัยรุนแรงที่น้ำเข้าท่วมพื้นที่การเกษตรและเขตประกอบอุตสาหกรรมขนาดใหญ่หลายแห่ง สร้างความเสียหายต่อภาคเกษตรกรรมและอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นฐานการผลิตที่สำคัญของภาคการส่งออกและบริการ และยังคงมีแนวโน้มที่จะขยายวงกว้างและสร้างความเสียหายมากขึ้น รวมถึงยังมีปัจจัยเสี่ยงจากปัญหาความอ่อนแอของเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาและวิกฤตหนี้ยุโรป