

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 ของปี 2555 (Q3/2555) ขยายตัวชะลอลงมากกว่าที่คาด เนื่องจากเศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) โดยเฉพาะ จีนและอินเดียที่ภาคการส่งออก การบริโภคและการลงทุนภายในประเทศขยายตัวชะลอลง ประกอบกับประเทศพัฒนาแล้ว (Developed Economies) โดยเฉพาะ เศรษฐกิจกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรอยู่ในภาวะถดถอยต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลจากมาตรการรัดเข็มขัดของรัฐบาลทำให้การบริโภค และการลงทุนภายในประเทศปรับลดลง ทั้งนี้ ความพยายามของธนาคารกลางยุโรปที่ประกาศมาตรการในการเข้าซื้อพันธบัตร รัฐบาลของประเทศที่ประสบปัญหาแบบไม่จำกัดวงเงิน (Outright Monetary Transaction: OMT) ช่วยทำให้สถานการณ์ในยุโรป ปรับตัวดีขึ้นในระดับหนึ่ง ในส่วนของสหรัฐอเมริกา การฟื้นตัวของเศรษฐกิจที่ยังคงเปราะบาง ทำให้ในช่วงปลายของ Q3/2555 ธนาคารกลางสหรัฐฯ ประกาศมาตรการผ่อนคลายทางเชิงปริมาณรอบที่ 3 (Quantitative Easing: QE3) เพื่อต้องการกระตุ้น เศรษฐกิจไปจนกว่าภาวะการจ้างงานจะปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ IMF ณ เดือน ตุลาคม 2555 ได้ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2555 ลงเล็กน้อยมาอยู่ที่ร้อยละ 3.3 จากประมาณการเดิมที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.5

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนตุลาคม 2555 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q3/2555 อยู่ที่ระดับ 90.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 และ Q3/2554 ที่อยู่ที่ระดับ 89.0 และ 89.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามลำดับ อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน Q3/2555 ทรงตัวอยู่ที่ 106.3 เหรียญสหรัฐฯต่อ บาร์เรล ใกล้เคียงกับ Q2/2555 ที่อยู่ที่ 106.4 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล แต่ลดลงเล็กน้อยจาก Q3/2554 ที่อยู่ที่ 107.1 เหรียญ สหรัฐฯต่อบาร์เรล โดยราคาน้ำมันยังทรงตัวอยู่ในระดับสูงจากปัจจัยความตึงเครียดระหว่างอิหร่านและอิสราเอล ความไม่สงบในประเทศซีเรีย รวมทั้งมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของหลายประเทศ

เศรษฐกิจไทยใน Q3/2555 ขยายตัวในอัตราที่ชะลอลงจาก Q2/2555 เนื่องจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกอย่างต่อเนื่องส่งผลกระทบต่อภาคการส่งออกและภาคการผลิตและอุตสาหกรรมที่เน้นการส่งออกชัดเจนขึ้น อย่างไรก็ตาม ยังได้รับปัจจัยบวกจากการบริโภคภาคครัวเรือน ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล และการใช้จ่ายภาครัฐ ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือน ตุลาคม 2555 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2555 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 5.7 เท่ากับ คาดการณ์เดิมเมื่อเดือน กรกฎาคม 2555

รัฐบาลมีนโยบายลดภาระค่าใช้จ่ายของประชาชน จึงมีมติปรับลดอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนฯ ในเดือนสิงหาคม 2555 โดยปรับลดลง 50 สตางค์สำหรับน้ำมันเบนซิน 91 และ 95 และควบคุมราคาน้ำมันดีเซลไม่ให้เกิน 30 บาท ในขณะที่ LPG ในภาคขนส่งมีการปรับราคาขึ้น โดยในเดือนสิงหาคมได้ปรับขึ้นไปอีก 25 สตางค์ไปอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ส่วนการใช้ในภาคครัวเรือนยังคงตรึงราคาอยู่ที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมมีการปรับขึ้นราคา LPG ในเดือนสิงหาคมไปอยู่ที่ 29.56 บาทต่อกิโลกรัม และเดือนกันยายน 2555 ปรับขึ้นไปอยู่ที่ 30.13 บาทต่อกิโลกรัม สำหรับ NGV มติล่าสุดในที่ประชุมบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ณ วันที่ 14 สิงหาคม 2555 ยังคงให้ตรึงราคาไว้อยู่ที่ 10.50 บาทต่อลิตรจนถึงสิ้นปี

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q3/2555 เทียบกับ Q3/2554 และ Q2/2555 และ 9M/2555 เทียบกับ 9M/2554 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q3/2554	Q2/2555	Q3/2555	% เพิ่ม/(ลด)		9M/2554	9M/2555	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	107.1	106.4	106.3	(0.8%)	(0.1%)	106.1	109.6	3.3%
ยอดขาย	648,366	682,817	686,025	5.8%	0.5%	1,832,799	2,060,947	12.5%
: สํารวจและผลิตฯ	42,412	50,113	56,228	32.6%	12.2%	123,994	154,880	24.9%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	109,550	126,275	130,914	19.5%	3.7%	307,798	374,987	21.8%
: น้ำมัน ^{2/}	142,326	157,284	147,113	3.4%	(6.5%)	417,147	456,611	9.5%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{3/}	394,211	392,572	395,630	0.4%	0.8%	1,090,858	1,205,315	10.5%
: ปิโตรเคมี ^{4/}	17,733	19,669	22,884	29.0%	16.4%	56,636	61,740	9.0%
: ถ่านหิน ^{5/}	7,100	7,421	8,451	19.0%	13.9%	21,193	21,700	2.4%
: อื่นๆ ^{6/}	687	1,348	1,041	51.5%	(22.8%)	2,075	3,266	57.4%
: รายการระหว่างกัน	(65,653)	(71,865)	(76,236)	(16.1%)	(6.1%)	(186,902)	(217,552)	(16.4%)
EBITDA	52,886	59,554	56,309	6.5%	(5.5%)	159,774	174,529	9.2%
: สํารวจและผลิตฯ	29,379	36,600	40,193	36.8%	9.8%	85,538	112,435	31.4%
: ก๊าซ ฯ	16,832	14,976	12,067	(28.3%)	(19.4%)	52,315	43,007	(17.8%)
: น้ำมัน	3,236	4,556	2,906	(10.2%)	(36.2%)	10,350	12,255	18.4%
: การค้าระหว่างประเทศ	(43)	(344)	(2,195)	n.m.	n.m.	1,752	(2,255)	n.m.
: ปิโตรเคมี	1,192	801	970	(18.6%)	21.1%	3,163	2,311	(26.9%)
: ถ่านหิน	2,040	2,588	2,322	13.8%	(10.3%)	6,076	6,109	0.5%
: อื่นๆ	159	183	378	n.m.	n.m.	342	743	n.m.
: รายการระหว่างกัน	91	194	(332)	n.m.	n.m.	238	(76)	n.m.
EBIT	40,126	44,012	38,641	(3.7%)	(12.2%)	120,468	126,033	4.6%
: สํารวจและผลิตฯ	21,391	26,621	28,530	33.4%	7.2%	60,306	80,761	33.9%
: ก๊าซ ฯ	13,638	11,626	8,654	(36.5%)	(25.6%)	42,985	32,867	(23.5%)
: น้ำมัน	2,655	3,980	2,312	(12.9%)	(41.9%)	8,517	10,515	23.5%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX	(46)	(347)	(2,199)	n.m.	n.m.	1,742	(2,265)	n.m.
- รวมผลกระทบจาก FX	504	790	513	1.8%	(35.1%)	4,073	2,732	(32.9%)
: ปิโตรเคมี	873	553	718	(17.8%)	29.8%	2,456	1,556	(36.6%)
: ถ่านหิน	1,663	1,535	986	(40.7%)	(35.8%)	4,723	2,995	(36.6%)
: อื่นๆ	(139)	(152)	(29)	79.1%	80.9%	(501)	(323)	35.5%
: รายการระหว่างกัน	91	196	(331)	n.m.	n.m.	240	(73)	n.m.
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	12,760	15,542	17,668	38.5%	13.7%	39,307	48,497	23.4%
ต้นทุนทางการเงิน	4,570	4,794	5,006	9.5%	4.4%	13,443	14,268	6.1%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(5,362)	(2,302)	3,408	n.m.	n.m.	(1,552)	4,038	n.m.
ภาษีเงินได้	10,378	15,695	8,935	(13.9%)	(43.1%)	35,595	34,061	(4.3%)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	21,471	8,513	36,054	67.9%	n.m.	88,670	81,954	(7.6%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)^{7/}	7.52	2.98	12.62	67.9%	n.m.	31.09	28.69	(7.7%)

หมายเหตุ : /1 ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำกัดมหาชน บริษัท ก๊าซธรรมชาติ 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) และบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก 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) และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) บริษัท พีทีที เอ็มซี ซี ไบโอเคม จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (PTTI) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (ถือหุ้นโดยตรงร้อยละ 60 และร้อยละ 40 ถือผ่านบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTML)

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (PTTI)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 686,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 ร้อยละ 5.8 แม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 107.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2554 เหลือ 106.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2555 ในขณะที่กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่น และรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) เพิ่มขึ้นจำนวน 3,423 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) นอกจากนี้ ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 13,217 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 195.8 เมื่อเทียบกับ Q3/2554 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น แม้ว่าใน Q3/2555 ภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวและปัญหาวิกฤตหนี้ยุโรปยังคงยืดเยื้อ แต่อุปทานของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ดิ่งตัว จากการที่โรงกลั่นน้ำมันปิดดำเนินการทั้งตามแผนและฉุกเฉิน อาทิ เหตุไฟไหม้ที่โรงกลั่น Richmond ของ Chevron ในสหรัฐฯ และโรงกลั่น Amuay ของ PDVSA ในเวเนซุเอล่า ส่งผลให้ค่าการกลั่น (GRM) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q3/2554 ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะ Ethylene จากการหยุดการผลิตตามแผนและหยุดฉุกเฉิน รวมทั้งการลดกำลังการผลิตของ Naphtha Cracker ในเอเชีย ทำให้อัตราการใช้กำลังการผลิตในเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือลดลง รวมทั้ง Spread Margin ของ Benzene ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากโรงโหลยไฟหลายแห่ง โดยเฉพาะในเอเชีย สหรัฐฯ และยุโรป ยังคงลดกำลังการผลิต เนื่องจากความต้องการสารโหลยไฟอยู่ในระดับต่ำส่งผลให้สารเบนซินที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้ผลิตออกมาสู่ตลาดน้อยลง รวมทั้งมีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,408 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 163.6 จาก Q3/2554 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 5,362 ล้านบาท รวมทั้ง ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 8,935 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2554 จำนวน 1,443 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 13.9 ส่งผลให้ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 14,583 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 67.9 จากกำไรสุทธิ 21,471 ล้านบาทใน Q3/2554 (หรือคิดเป็น 7.52 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 36,054 ล้านบาทใน Q3/2555 (หรือคิดเป็น 12.62 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 686,025 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 ร้อยละ 0.5 โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงเพียงเล็กน้อยจาก 106.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 เหลือ 106.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2555 ในขณะที่ EBITDA ลดลง 3,245 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 5.5 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผล

ประกอบกรณีที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจน้ำมัน แม้ว่าผลประกอบการของ ปตท.สผ.จะดีขึ้น นอกจากนี้ ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 13,217 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 403.6 เมื่อเทียบกับ Q2/2555 ซึ่งมีส่วนแบ่งขาดทุนๆ จำนวน 4,354 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เนื่องจากราคาน้ำมันได้ปรับตัวลงอย่างรวดเร็วในปลายไตรมาสที่ 2/2555 จากปัญหาหนี้ยุโรปที่ยังไม่คลี่คลายและการที่ตลาดคลายความกังวลต่อปัญหาความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันดิบ รวมทั้งอุปทานในตลาดโลกที่เพิ่มขึ้น ทำให้เกิดขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการตีราคามูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) ในขณะที่ Q3/2555 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน เนื่องจากตลาดคลายความกังวลเกี่ยวกับปัญหาวิกฤตหนี้ยุโรป และอุปทานน้ำมันดิบที่ตึงตัวในหลายภูมิภาคทั่วโลก รวมทั้งความต้องการใช้น้ำมันที่สูงขึ้นในช่วงก่อนเข้าฤดูหนาวและฤดูกาลท่องเที่ยว รวมถึงธนาคารกลางสหรัฐฯ (เฟด) ออกมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจรอบที่ 3 หรือ QE3 ส่งผลให้ Q3/2555 มี GRM เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q2/2555 นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีดีขึ้น จากอัตราการใช้กำลังการผลิตและปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งจากการส่งวัตถุดิบจากโรงแยกก๊าซของ บริษัท มาให้โรงโอเลฟินส์มากขึ้น แม้ว่าส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์และโพลีเอทิลีนจะลดลง โดยเฉพาะ MEG ที่ลดลงจากความต้องการเพื่อใช้ในการผลิตของผู้ผลิตเส้นใยปรับลดลง จากสภาพเศรษฐกิจที่ยังไม่แน่นอน ในขณะที่ Spread Margin ของพาราไซลีนลดลง เนื่องจากความต้องการเพื่อใช้ผลิตผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายมีการขยายตัวลดลง นอกจากนี้ ใน Q2/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน East Mediterranean Gas S.A.E. (EMG) จำนวน 3,972 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนาร่า จำนวน 3,455 ล้านบาท รวมทั้ง ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 8,935 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 6,760 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 43.1 ส่งผลให้ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 27,541 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 323.5 จากกำไรสุทธิ 8,513 ล้านบาทใน Q2/2555 (หรือคิดเป็น 2.98 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 36,054 ล้านบาทใน Q3/2555 (หรือคิดเป็น 12.62 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 (9M/2555) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,060,947 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 ร้อยละ 12.5 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 106.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2554 เป็น 109.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2555 ส่งผลให้ EBITDA เพิ่มขึ้นจำนวน 14,755 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ ปตท.สผ. และหน่วยธุรกิจน้ำมัน ใน 9M/2555 ปตท. ขณะที่บริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 19,152 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 26.7 เมื่อเทียบกับ 9M/2554 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ลดลง แม้ว่าราคาน้ำมันดิบจะปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 9M/2554 แต่เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวและปัญหาวิกฤตหนี้ยุโรปที่ยังคงยืดเยื้อ ส่งผลให้ตลาดน้ำมันมีความผันผวน ประกอบกับใน 9M/2554 เป็นช่วงอุปทานตึงตัวจากเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลาง ทำให้เมื่อเทียบกับ 9M/2554 แล้วงวด 9M/2555 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันลดลง ส่วนผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่ลดลง จาก Spread Margin ที่ปรับตัวลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ LDPE ที่ราคาผลิตภัณฑ์ยังคงอ่อนตัวลงตามสภาพเศรษฐกิจของยุโรป ซึ่งเป็นตลาดที่สำคัญของผลิตภัณฑ์ นอกจากนี้ ใน 9M/2554 ตลาดพาราไซลีนได้รับแรงหนุนจากภาวะอุปทานตึงตัว จากปัญหาการหยุดผลิตของโรงพาราไซลีนหลายแห่ง รวมทั้งอุปสงค์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นมากจากโรงพีทีเอแห่งใหม่ที่ประเทศจีนซึ่งเข้ามาในระบบอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่ 9M/2555 ตลาดพาราไซลีนได้รับแรงกดดันจากโรงพีทีเอหลายแห่งที่ประสบภาวะขาดทุน จนต้องลดกำลังการผลิตลง ส่งผลให้ Spread Margin ของพาราไซลีนลดลง เมื่อเทียบกับ 9M/2554

ใน 9M/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,038 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 360.1 จาก 9M/2554 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,552 ล้านบาท และ 9M/2555 มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 34,061 ล้าน

บาท ลดลงจาก 9M/2554 จำนวน 1,534 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.3 อย่างไรก็ตามใน 9M/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอณาการจำนวน 3,455 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 9M/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 6,716 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 7.6 จากกำไรสุทธิ 88,670 ล้านบาทใน 9M/2554 (หรือคิดเป็น 31.09 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 81,954 ล้านบาทใน 9M/2555 (หรือคิดเป็น 28.69 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ กำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรจากผลประกอบการของ ปตท. ประมาณร้อยละ 46 อีกร้อยละ 54 เป็นผลประกอบการของบริษัทในเครือตามสัดส่วนการลงทุน

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 56,228 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,816 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.6 จาก Q3/2554 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 จาก 55.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2554 เป็น 64.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2555 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 264,961 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2554 เป็น 292,228 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2555 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกช ได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 และบงกชเหนือไม่มีการหยุดการผลิตใน Q3/2555 ในขณะที่มีการหยุดการผลิตบางส่วนจำนวน 15 วัน ใน Q3/2554 นอกจากนี้ ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นยังมาจากโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเอส 1 จากการเร่งผลิตจากหลุมใหม่จำนวน 5 หลุมของโครงการเวียดนาม 16-1 และการใช้เทคนิค Beam Pump ของโครงการเอส 1 แม้ว่าใน Q3/2555 จะมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงจากโครงการอาทิตย์เหนือที่หยุดผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ที่มีการหยุดผลิตใน Q3/2555 มากกว่าใน Q3/2554

EBITDA ใน Q3/2555 จำนวน 40,193 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 จำนวน 10,814 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.8 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน Q3/2555 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 1,592 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากค่าการแสตมป์จากการซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc. (COVE) รวมทั้งภาษีการส่งออกของโครงการเวียดนาม 16-1

EBIT ใน Q3/2555 จำนวน 28,530 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 จำนวน 7,139 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.4 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช และโครงการเอส 1 ที่เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มการผลิตเพิ่มขึ้นจากหลุมผลิตใหม่

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2554

ใน Q3/2555 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 56,228 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,115 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 จาก Q2/2555 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 263,441 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2555 เป็น 292,228 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2555 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 และแหล่งบงกชเหนือ ไม่มีการหยุดผลิตใน

Q3/2555 ในขณะที่ Q2/2555 มีการหยุดการผลิตจำนวน 11 วัน นอกจากนี้ ยังเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 ที่เพิ่มขึ้นจากการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่จำนวน 5 หลุมใน Q3/2555 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงจากโครงการอาทิตย์ โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 อย่างไรก็ตาม ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐลดลงจาก 64.17 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2555 เหลือ 64.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2555

EBITDA ใน Q3/2555 จำนวน 40,193 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 3,593 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน Q3/2555 มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 415 ล้านบาท จาก Q2/2555 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมของโครงการบาร์ทเรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสติเบอร์ ราเคช แม้ว่าใน Q3/2555 จะมีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 694 ล้านบาท รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากค่าการแสตมป์จากการซื้อหุ้นบริษัท COVE และภาษีการส่งออกของโครงการเวียดนาม 16-1

EBIT ใน Q3/2555 จำนวน 28,530 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 1,909 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 จาก Q2/2555 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจะเพิ่มขึ้นจากโครงการบงกชโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M/2555 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 154,880 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30,886 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.9 จาก 9M/2554 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 จาก 53.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2554 เป็น 64.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2555 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามปริมาณขายเฉลี่ยลดลงเล็กน้อยจาก 269,831 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2554 เป็น 269,776 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2555 โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากโครงการอาทิตย์เหนือ ที่หยุดผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และการลดปริมาณการผลิตของโครงการอาทิตย์เหนือให้เป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซ ตามสัญญาซื้อขาย แม้ว่าใน 9M/2555 จะมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเอส 1 รวมทั้งปริมาณขายก๊าซ และคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากโครงการบงกชได้

EBITDA ใน 9M/2555 จำนวน 112,435 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 จำนวน 26,897 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.4 อันเป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 1,247 ล้านบาท โดยใน 9M/2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมของโครงการบาร์ทเรน 2 โครงการแอลจีเรีย ฮาสติเบอร์ ราเคช และโครงการโอมาน 44 ในขณะที่ 9M/2554 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่สูงกว่า ส่วนใหญ่จากโครงการอินโดนีเซีย เซไมทูโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการพม่า แพลงเอ็ม 7 และจากโครงการบงกช อย่างไรก็ตาม ใน 9M/2555 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากภาษีการส่งออกของโครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งเริ่มมีการผลิตใน Q3/2554 และค่าการแสตมป์จากการซื้อหุ้นในบริษัท COVE

EBIT ใน 9M/2555 จำนวน 80,761 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 จำนวน 20,455 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.9 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกชและโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งโครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มการผลิตใน Q3/2554 แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการอาทิตย์จะลดลง

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 130,914 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,364 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 จาก Q3/2554 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 362 mmcf จาก 4,249 mmcf ใน Q3/2554 เป็น 4,611 mmcf ใน Q3/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากลูกค้า EGAT และ GSP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ในทุกกลุ่มลูกค้า สอดคล้องกับราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้น

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,380,535 ตัน ใน Q3/2554 เป็น 1,666,859 ตัน ใน Q3/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7 ส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์อีเทนและโพรเทน เนื่องจากใน Q3/2554 โรงแยกก๊าซฯอีเทนหยุดดำเนินงานเพื่อตรวจสอบตามระยะเวลาประกัน (Warranty Shutdown)

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q3/2555 มีจำนวน 12,067 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q3/2554 จำนวน 4,765 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 28.3 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้กำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลง จากราคาขายผลิตภัณฑ์ได้ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีในตลาดโลก อีกทั้งต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเดียวกับโรงแยกก๊าซฯ อีกทั้งปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ 30 ก.ย. 55 ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัมและตั้งราคาขาย NGV ให้กับบรรดาสถาณะอยู่ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม โดยเงินชดเชยการขาย NGV ที่รัฐบาลมีภาระคงค้างกับ ปตท. ณ 30 ก.ย. 55 มีจำนวน 5,692 ล้านบาท EBIT ใน Q3/2555 อยู่ที่ 8,654 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q3/2554 ร้อยละ 36.5 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 130,914 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,639 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จาก Q2/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 104 mmcf จาก 4,507 mmcf ใน Q2/2555 เป็น 4,611 mmcf ใน Q3/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากลูกค้า IPP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q3/2555 เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 ในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้น กลุ่มอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,595,795 ตัน ใน Q2/2555 เป็น 1,666,859 ตัน ใน Q3/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์โพรเทน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q3/2555 มีจำนวน 12,067 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 2,909 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 19.4 สาเหตุหลักเนื่องจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้น ในอัตราที่สูงกว่าราคาขายซึ่งอ้างอิงราคาน้ำมันเตา ผลขาดทุนจากการขาย NGV ก็เพิ่มขึ้น ตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา EBIT ใน Q3/2555 อยู่ที่ 8,654 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q2/2555 ร้อยละ 25.6 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 374,987 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 67,189 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.8 จาก 9M/2554 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้น 226 mmcfcd จาก 4,241 mmcfcd ใน 9M/2554 เป็น 4,467mmcfcd ใน 9M/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้า EGAT และกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 9M/2555 เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 ในทุกกลุ่มลูกค้า สอดคล้องกับราคาน้ำมันเตาที่ปรับเพิ่มขึ้น

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 4,319,712 ตัน ใน 9M/2554 เป็น 4,719,606 ตัน ใน 9M/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 โดยเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์โพรเพนและอีเทน เนื่องจากใน 9M/54 โรงแยกก๊าซฯอีเทนมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน ประมาณ 29 วัน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ปรับตัวลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน 9M/2555 มีจำนวน 43,007 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 9M/2554 จำนวน 9,308 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 17.8 สาเหตุหลักเนื่องจากใน 9M/2555 มีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯที่ลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา EBIT ใน 9M/2555 อยู่ที่ 32,867 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 9M/2554 ร้อยละ 23.5 ตาม EBITDA ที่ลดลง

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q3/2554	Q2/2555	Q3/2555	เพิ่ม(ลด)		9M/2554	9M/2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	700,946	732,958	712,473	1.6%	(2.8%)	2,121,061	2,136,936	0.7%
ก๊าซอีเทน	406,456	529,631	530,878	30.6%	0.2%	1,330,800	1,528,330	14.8%
ก๊าซโพรเพน	110,669	154,067	231,176	n.m	50.0%	388,044	515,740	32.9%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	162,464	179,139	192,332	18.4%	7.4%	479,807	538,600	12.3%
รวม	1,380,535	1,595,795	1,666,859	20.7%	4.5%	4,319,712	4,719,606	9.3%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q3/2554	Q2/2555	Q3/2555	เพิ่ม(ลด)		9M/2554	9M/2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	841	856	774	(8.0%)	(9.6%)	872	889	1.9%
Ethylene ^{2/}	1,160	1,184	1,195	3.0%	0.9%	1,224	1,210	(1.2%)
Propylene ^{2/}	1,394	1,284	1,252	(10.2%)	(2.5%)	1,414	1,272	(10.0%)
High Density Polyethylene ^{2/}	1,399	1,387	1,343	(4.0%)	(3.2%)	1,387	1,375	(0.8%)
Polypropylene ^{2/}	1,606	1,445	1,443	(10.1%)	(0.1%)	1,639	1,439	(12.2%)
Naphtha ^{3/}	869	815	835	(3.9%)	2.5%	869	863	(0.7%)

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 10.996 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม

2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 147,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,787 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จาก Q3/2554 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 75 ล้านลิตรหรือร้อยละ 1.3 จาก 5,590 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 382,174 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2554 เป็น 5,665 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 387,288 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขาย LPG และลดลงในกลุ่มน้ำมันเตา ขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 107.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2554 เป็น 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2555

EBITDA ใน Q3/2555 มีจำนวน 2,906 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2554 จำนวน 330 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 10.2 โดยลดลงจากกำไรจากการขายกลุ่มน้ำมันอากาศยาน และเพิ่มขึ้นในกลุ่มเบนซิน อีกทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 2,312 ล้านบาท ลดลงจำนวน 343 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 147,113 ล้านบาท ลดลง 10,171 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 6.5 จาก Q2/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 194 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.3 จาก 5,859 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 404,968 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2555 เป็น 5,665 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 387,288 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของปริมาณการขายน้ำมันเตา และกลุ่มดีเซล อีกทั้งราคาขายน้ำมันลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงเล็กน้อยจาก 106.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 เป็น 106.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2555

EBITDA ใน Q3/2555 มีจำนวน 2,906 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 1,650 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 36.2 โดยลดลงจากกำไรจากการขายกลุ่มอากาศยานและดีเซล ขณะที่กลุ่มเบนซินปรับเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 2,312 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,668 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 456,611 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39,464 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 จาก 9M/2554 เป็นผลมาจากปริมาณขายเพิ่มขึ้น 923 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.7 จาก 16,273 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 374,917 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2554 เป็น 17,195 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 394,717 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ กลุ่มเบนซิน ดีเซล และ LPG ราคาขายน้ำมันเพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 106.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2554 เป็น 109.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M/2555

EBITDA ใน 9M/2555 มีจำนวน 12,255 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 จำนวน 1,905 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 18.4 โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและน้ำมันอากาศยาน เช่นเดียวกับ EBIT อยู่ที่ 10,515 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,998 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

• หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 395,630 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,419 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 0.4 จาก Q3/2554 ปริมาณขายในไตรมาสนี้ก็เพิ่มขึ้น 1,493 ล้านลิตรหรือร้อยละ 9.3 จาก

16,098 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,100,618 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2554 เป็น 17,591 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,202,711 บาร์เรลต่อวัน ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปธุรกรรมซื้อและขายในต่างประเทศ (OUT-OUT)

แม้ EBITDA ใน Q3/2555 จะขาดทุนจำนวน 2,195 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีกำไรจำนวน 513 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9 ล้านบาท เนื่องจากกำไรจากการขายของ บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด เพิ่มขึ้นขณะที่กำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศที่ลดลง ตามราคาขายที่อ้างอิงสูตรโครงสร้างราคา

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 395,630 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,058 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จาก Q2/2555 ปริมาณขายในไตรมาสนี้ก็เพิ่มขึ้น 1,712 ล้านลิตรหรือร้อยละ 10.8 จาก 15,879 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,097,530 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2555 เป็น 17,591 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,202,711 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายน้ำมันดิบธุรกรรมซื้อและขายต่างประเทศ (Out – Out)

EBITDA ใน Q3/2555 ขาดทุนจำนวน 2,195 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีกำไรจำนวน 513 ล้านบาท ลดลง 277 ล้านบาท โดยหลักมาจากปริมาณการขายน้ำมันดิบให้โรงกลั่นบางจากลดลงอันเนื่องมาจากกรณีเพลิงไหม้

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 1,205,315 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 114,457 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 จาก 9M/2554 เนื่องจากปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 4,416 ล้านลิตรหรือร้อยละ 9.7 จาก 45,409 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,045,547 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2554 เป็น 49,825 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,147,763 บาร์เรลต่อวัน ในงวด 9M/2555 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายน้ำมันสำเร็จรูปและปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายต่อให้โรงกลั่น ในขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวสูงขึ้น ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ใน 9M/2555 มีขาดทุนจำนวน 2,255 ล้านบาท แต่ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีกำไรจำนวน 2,732 ล้านบาท ลดลง 1,341 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทที่ลดลงจากผลจากโครงสร้างราคาซื้อขาย

ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 22,884 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 จำนวน 5,151 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.8 เมื่อเทียบกับ Q3/2554 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ใน Q3/2555 มีจำนวน 970 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 718 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้ลดลงจำนวน 222 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 18.6 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 155 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.8 เมื่อเทียบกับ Q3/2554

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 22,884 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 3,215 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.6 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับ Q2/2555

EBITDA ใน Q3/2555 มีจำนวน 970 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 718 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้ เพิ่มขึ้นจำนวน 169 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.1 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 165 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.8 เมื่อเทียบกับ Q2/2555

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 61,740 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 จำนวน 5,104 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ลดลงร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับ 9M/2554

EBITDA ใน 9M/2555 มีจำนวน 2,311 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 1,556 ล้านบาท โดย EBITDA ในงวดนี้ ลดลงจำนวน 852 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 26.9 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 900 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 36.6 เมื่อเทียบกับ 9M/2554

• ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

ใน Q3/2555 มีรายได้จากการขายจำนวน 8,451 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 จำนวน 1,351 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.0 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.0 จาก 2.5 ล้านตัน ใน Q3/2554 เป็น 3.3 ล้านตันใน Q3/2555 จากปริมาณผลิตและขายถ่านหินจากเหมือง Sebuku ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 11.3 จาก 94.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q3/2554 เหลือ 83.7 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q3/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้ เพิ่มขึ้น 282 ล้านบาทหรือร้อยละ 13.8 จาก 2,040 ล้านบาท ใน Q3/2554 เป็น 2,322 ล้านบาทใน Q3/2555 และ EBIT ใน Q3/2555 มีจำนวน 986 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2554 จำนวน 677 ล้านบาทหรือร้อยละ 40.7 จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 999 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 มีรายได้จากการขายจำนวน 8,451 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 1,030 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.2 จาก 2.7 ล้านตันใน Q2/2555 เป็น 3.3 ล้านตันใน Q3/2555 เนื่องจากมีปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นในเหมือง Sebuku รวมทั้งเหมืองใหม่บริเวณ Jembayan ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 11.4 จาก 94.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q2/2555 เหลือ 83.7 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q3/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้ ลดลง 266 ล้านบาทหรือร้อยละ 10.3 จาก 2,588 ล้านบาท ใน Q2/2555 เหลือ 2,322 ล้านบาทใน Q3/2555 และ EBIT ใน Q3/2555 มีจำนวน 986 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 549 ล้านบาทหรือร้อยละ 35.8 จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M/2555 มีรายได้จากการขายจำนวน 21,700 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2554 จำนวน 507 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 จาก 7.6 ล้านตันใน 9M/2554 เป็น 8.0 ล้านตันใน 9M/2555 โดยหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินจากเหมือง Sebuku เพิ่มขึ้นร้อยละ 94.1 จาก 1.0 ล้านตันใน 9M/2554 เป็น 1.9 ล้านตันใน

9M/2555 อย่างไรก็ดี ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 2.3 จาก 92.3 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 9M/2554 เป็น 90.2 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 9M/2555 ตามราคาตลาดที่ปรับตัวลดลงจากการชะลอตัวของภาวะเศรษฐกิจโลก

EBITDA ในงวดนี้ เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาทหรือร้อยละ 0.5 จาก 6,076 ล้านบาท ใน 9M/2554 เป็น 6,109 ล้านบาทใน 9M/2555 และ EBIT ใน 9M/2555 มีจำนวน 2,995 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2554 จำนวน 1,728 ล้านบาทหรือร้อยละ 36.6 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น จำนวน 1,761 ล้านบาท

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2554

: ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 36,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 จำนวน 14,583 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 67.9 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q3/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 8,748 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 195.8 จากส่วนแบ่งกำไร จำนวน 4,469 ล้านบาทใน Q3/2554 เป็น 13,217 ล้านบาทใน Q3/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุน จากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 3.17 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2554 เป็น 9.37 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2555 เนื่องจากช่วงปลายของไตรมาส Q3/2554 ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง จากปัญหานี้สาธารณะในสหรัฐ และวิกฤตหนี้ในยุโรป ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการตีราคาสินค้าคงเหลือ

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะ Ethylene จากการหยุดการผลิตตามแผนและหยุดฉุกเฉิน รวมทั้งการลดกำลังการผลิตของ Naphtha Cracker ในเอเชีย ทำให้กำลังการผลิตในเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือลดลง ในขณะที่ Spread Margin ของ Benzene ปรับตัวสูงขึ้นเนื่องจากโรงโอเลฟินส์หลายแห่ง โดยเฉพาะในเอเชีย สหรัฐ และยุโรป ยังคงลดกำลังการผลิต เนื่องจากความต้องการสารโอเลฟินส์อยู่ในระดับต่ำ ส่งผลให้สารเบนซินที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้ผลิตออกมาสู่ตลาดน้อยลง รวมทั้งการมีปิดซ่อมบำรุงตามแผน

: ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,408 ล้านบาท ในขณะที่ Q3/2554 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 5,362 ล้านบาท

: ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 436 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.5 จาก 4,570 ล้านบาทใน Q3/2554 เป็น 5,006 ล้านบาทใน Q3/2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มสูงขึ้น

: ภาษีเงินได้ใน Q3/2555 จำนวน 8,935 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2554 จำนวน 1,443 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 13.9

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 36,054 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 27,541 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 323.5 โดยมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q2/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท และผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนารารของ ปตท.สผ. จำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน Q3/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 17,571 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 403.6 จากส่วนแบ่งขาดทุนฯ จำนวน 4,354 ล้านบาทใน Q2/2555 เป็นส่วนแบ่งกำไรฯ จำนวน 13,217 ล้านบาทใน Q3/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก ติดลบ 4.15 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2555 เป็น 9.37 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q3/2555 เนื่องจากราคาน้ำมันได้ปรับสูงขึ้นจากช่วงปลาย Q2/2555 ภายหลังจากตลาดคลายความกังวลเกี่ยวกับปัญหาวิกฤติหนี้ยุโรป และอุปทานน้ำมันดิบที่ตึงตัวในหลายภูมิภาคทั่วโลก ประกอบกับความต้องการใช้น้ำมันที่สูงขึ้นในช่วงก่อนเข้าฤดูหนาวและฤดูกาลท่องเที่ยว รวมถึงธนาคารกลางสหรัฐ (เฟด) ออกมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจรอบที่ 3 หรือ QE3

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น จากอัตราการใช้กำลังการผลิตและปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งจากการส่งวัตถุดิบจากโรงแยกก๊าซของ บริษัท มาให้โรงโอเลฟินส์มากขึ้น แม้ว่าส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์และโพลิเอสเตอร์จะลดลง โดยเฉพาะ MEG ที่ลดลงจากความต้องการเพื่อใช้ในการผลิตของผู้ผลิตเส้นใยปรับลดลง จากสภาพเศรษฐกิจที่ยังไม่แน่นอน ในขณะที่ Spread Margin พาราไซลีนปรับตัวลง จากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ขั้นกลาง (PTA) และขั้นปลาย (PET/Polyester) ของผลิตภัณฑ์พาราไซลีนในยุโรป สหรัฐ รวมทั้งกลุ่มประเทศในภูมิภาคเอเชียมีการขยายตัวที่ลดลง กอปรกับ Margin ของผู้ผลิตขั้นปลายและขั้นกลางอยู่ในระดับต่ำและติดลบ ทำให้ผู้ผลิตในจีน ปรับลดอัตราการผลิตลง ในขณะที่ Spread Margin ของ Benzene ปรับตัวสูงขึ้นเนื่องจากโรงโอเลฟินส์หลายแห่ง โดยเฉพาะในเอเชีย สหรัฐ และยุโรป ยังคงลดกำลังการผลิต เนื่องจากความต้องการสารโอเลฟินส์อยู่ในระดับต่ำ รวมทั้งการปิดซ่อมบำรุงตามแผน

: ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,408 ล้านบาท ในขณะที่ Q2/2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,302 ล้านบาท

: ใน Q3/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 212 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 4.4 จาก 4,794 ล้านบาทใน Q2/2555 เป็น 5,006 ล้านบาทใน Q3/2555

: ภาษีเงินได้ใน Q3/2555 จำนวน 8,935 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 6,760 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 43.1 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ของ ปตท.สผ. ซึ่งเกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่ลดลงจาก Q2/2555 เนื่องจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

ใน 9M/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 81,954 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2554 จำนวน 6,716 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 7.6 โดยมาจากขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนและสินทรัพย์ในงวด 9M/2555 รวมทั้งส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง แม้ว่าผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะเพิ่มสูงขึ้น ส่วนใหญ่จากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

: ใน 9M/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนารารจำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน 9M/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 6,975 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 26.7 จาก 26,127 ล้านบาทใน 9M/2554 เหลือ 19,152 ล้านบาทใน 9M/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุน จากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 6.84 เหรียญสหรัฐ ต่อ บาร์เรล ใน 9M/2554 เหลือ 4.54 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M/2555 ส่งผลให้กำไรจากสต็อกน้ำมันน้อยกว่าช่วงเดียวกัน ของปีก่อน จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ยังคงชะลอตัว และปัญหาวิกฤติหนี้ยุโรปที่ยังคงยืดเยื้อ แม้ว่าตลาดน้ำมันจะฟื้นตัวจากช่วง ปลาย Q2/2555 ภายหลังจากสหรัฐฯ ออกมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจรอบที่ 3 หรือ QE3 รวมทั้งตลาดคลายความกังวลต่อปัญหา ความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันดิบ (ราคาน้ำมัน ณ สิ้นงวด 9M/2555 เพิ่มขึ้น 5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับ ณ สิ้นปี 2554 ในขณะที่ราคาน้ำมัน ณ สิ้นงวด 9M/2554 เพิ่มขึ้นถึง 17 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2553)

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ LDPE ที่ราคาผลิตภัณฑ์ยังคงอ่อนตัวลงตามสภาพเศรษฐกิจของยุโรป ซึ่งเป็นตลาดที่สำคัญของผลิตภัณฑ์ นอกจากนี้ Spread Margin ของพาราไซลีนที่ปรับตัวลง โดยใน 9M/2554 ตลาดพาราไซลีน ได้รับแรงหนุนจากภาวะอุปทานตึงตัวจากปัญหาการหยุดผลิตของโรงพาราไซลีนหลายแห่ง รวมทั้งอุปสงค์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก โรงพีทีเอแห่งใหม่ที่จีน ในขณะที่ 9M/2555 ตลาดพาราไซลีนถูกกดดันจากโรงพีทีเอหลายแห่งที่ประสบภาวะขาดทุน จนต้องลด กำลังการผลิต

: ใน 9M/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,038 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5,589 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 360.1 จาก 9M/2554 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,552 ล้านบาท

: ใน 9M/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 825 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 6.1 จาก 13,443 ล้านบาทใน 9M/2554 เป็น 14,268 ล้านบาทใน 9M/2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมทั้งการกู้ เงิน จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และ 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับของ PTTEP

: ภาษีเงินได้ใน 9M/2555 จำนวน 34,061 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2554 จำนวน 1,534 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 4.3 จากการปรับลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากร้อยละ 30 เหลือร้อยละ 23 สำหรับรอบปีบัญชี 2555 ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q3/2554	Q2/2555	Q3/2555	%เพิ่ม(ลด)		9M/2554	9M/2555	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	1,455	(5,406)	6,824	n.m.	n.m.	12,393	6,542	(47.2%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	3,423	666	6,068	77.3%	n.m.	13,701	11,729	(14.4%)
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	101	155	132	30.7%	(14.8%)	382	437	14.4%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(537)	119	161	n.m.	35.3%	(354)	332	n.m.
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	27	112	32	18.5%	(71.4%)	5	112	n.m.
รวม	4,469	(4,354)	13,217	195.8%	(403.6%)	26,127	19,152	(26.7%)

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 เปรียบเทียบกับ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 ก.ย. 55	31 ธ.ค. 54	เพิ่ม / (ลด)	% เพิ่ม(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	473,193	381,124	92,069	24.2
เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	241,592	241,284	308	0.1
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	625,961	601,337	24,624	4.1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	262,454	178,101	84,353	47.4
รวมสินทรัพย์	1,603,200	1,401,846	201,354	14.4
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	403,759	280,543	123,216	43.9
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึง กำหนดชำระภายใน 1 ปี)	408,579	392,303	16,276	4.1
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	103,470	85,287	18,183	21.3
รวมหนี้สิน	915,808	758,133	157,675	20.8
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	592,613	555,763	36,850	6.6
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	94,779	87,950	6,829	7.8
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	687,392	643,713	43,679	6.8
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,603,200	1,401,846	201,354	14.4

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,603,200 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 201,354 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 92,069 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.2 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 95,322 ล้านบาท สินค้าคงเหลือ และเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 18,350 และ 3,211 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้งมีเงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้เพื่อสำรองไว้ใน การซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc. ของ ปตท.สผ. จำนวน 2,128 ล้านบาท แม้ว่าเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดจะลดลง 26,738 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 24,623 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. จำนวน 19,953 ล้านบาท จากโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย โครงการพม่า ซอติกา และโครงการบงกช รวมถึงการลงทุนในท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor ของ ปตท.จำนวน 6,324 และ 1,709 ล้านบาท ตามลำดับ

: สิทธิประโยชน์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 84,353 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.4 ส่วนใหญ่จากสิทธิประโยชน์เพื่อการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรและค่าความนิยมที่เพิ่มขึ้น 64,214 และ 17,981 ล้านบาท ตามลำดับ จากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc ของ ปตท.สผ.

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 915,808 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 157,675 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 123,216 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.9 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้น 65,598 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 68,329 ล้านบาท ในขณะที่เจ้าหนี้อื่นและภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 6,542 และ 4,677 ล้านบาท ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 408,579 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,276 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. จำนวน 45,000 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนเงินกู้ จำนวน 28,000 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท.สผ.มีการออกหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน จำนวน 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา รวมทั้งสิ้น 28,416 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 24,808 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวจำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย. 2555)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 2556)	4,528.50	5,015.69	2,732.20	696.74	659.46	556.32	450.00	200.00	123.81	55.56	100.80	15,119.08
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2	40,688.80	11,694.88	2,605.03	696.74	659.45	556.22	450.00	300.00	130.81	55.56	100.80	57,938.29
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5	96,064.16	52,229.35	2,877.45	1,613.44	1,978.36	2,091.15	1,350.00	600.00	392.44	78.71	100.80	159,375.86
เกิน 5 ปี	115,903.22	47,413.33	--	5,094.45	2,844.84	1,673.80	1,962.50	--	352.54	158.97	--	175,403.65
รวม	257,184.68	116,353.25	8,214.68	8,101.37	6,142.11	4,877.49	4,212.50	1,100.00	999.60	348.80	302.40	407,836.88

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 742 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	188,155.31	24,206.13	-	-	-	2,529.59	4,212.50	1,100.00	999.60	-	302.40	221,505.53
สกุลเงินต่างประเทศ	69,029.37	92,147.12	8,214.68	8,101.37	6,142.11	2,347.90	-	-	-	348.80	-	186,331.35
รวม	257,184.68	116,353.25	8,214.68	8,101.37	6,142.11	4,877.49	4,212.50	1,100.00	999.60	348.80	302.40	407,836.88
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุลต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ระยะยาวทั้งหมด (%)	26.84%	79.20%	100.00%	100.00%	100.00%	48.14%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	0.00%	45.69%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 จำนวน 7,000 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 687,392 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 43,679 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 47,692 ล้านบาท จากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อย ประจำปี 9M/2555 จำนวน 81,954 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลจ่าย จำนวน 34,262 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 6,829 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 26,738 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากรายปี 2554 จำนวน 116,132 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดคงเหลือเท่ากับ 89,394 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	87,704
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(147,105)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	34,975
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,431)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(881)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(26,738)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,132
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	89,394

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 87,704 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 81,954 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 48,497 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 34,061 ล้านบาท ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสำหรับงวดจำนวน 16,155 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 13,657 ล้านบาท และขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 7,528 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 19,152 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 2,288 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 62,961 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 35,493 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 147,105 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 85,287 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ จำนวน 64,383 ล้านบาท ได้แก่ การลงทุนในโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการพม่าซอติกา และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการของ ปตท. จำนวนรวม 15,542 ล้านบาท โครงการหลักได้แก่ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor

: เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นจำนวน 3,184 ล้านบาท โดยหลักมาจากปตท. ลงทุนในตัวยุทธศาสตร์เงินเพิ่มขึ้น

: เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 2,758 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 72,984 ล้านบาท สาเหตุหลักจากปตท.สผ. จ่ายเงินซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ COVE ประกอบกับ PTTAPM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้จ่ายลงทุนเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน Red Island Mineral Limited (RIM) อีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย ตั้งแต่กุมภาพันธ์ 2555 นอกจากนี้ PTTML ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ซื้อเงินลงทุนใน SAR เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.52 จากเดิมร้อยละ 45.27 เป็นร้อยละ 71.79

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 34,975 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการออกหุ้นกู้ของ ปตท. จำนวน 45,000 ล้านบาท รวมทั้งการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงินทั้งระยะสั้นและระยะยาวของ ปตท.สผ.จำนวนรวมทั้งสิ้น 80,744 ล้านบาท นอกจากนี้ PTTT มีเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 22,022 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีการชำระคืนหุ้นกู้ เงินกู้ยืมระยะยาวและพันธบัตรของ ปตท. จำนวนรวมทั้งสิ้น 29,060 ล้านบาท การไถ่ถอนหุ้นกู้สกุลบาทของ ปตท.สผ. จำนวน 24,429 ล้านบาท รวมทั้งมีเงินปันผลจ่าย และดอกเบี้ยจ่าย จำนวน 42,732 และ 14,429 ล้านบาท ตามลำดับ

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	Q3/2554	Q2/2555	Q3/2555	9M/2554	9M/2555
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	8.32	8.62	8.49	9.00	8.49
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	3.27	1.24	5.14	4.74	3.91
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	14.87	5.47	13.38	11.29	9.53
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	7.52	2.98	12.62	31.09	28.69

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	31 ธ.ค. 54	31 มี.ค.55	30 มิ.ย. 55	30 ก.ย. 55
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.14	1.18	1.36	1.13
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.89	0.94	1.02	0.88
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.18	1.23	1.19	1.33

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 4 ปี 2555

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 4 ของปี 2555 (Q4/2555) คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่า Q3/2555 เนื่องจากรัฐบาลของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะจีน พยายามกระตุ้นการบริโภคและการลงทุนภายในประเทศ เพื่อบรรเทาผลกระทบจากการชะลอตัวของภาคส่งออก ผ่านการใช้จ่ายของรัฐบาลในการลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐาน และใช้นโยบายการเงินแบบผ่อนคลาย นอกจากนี้ เศรษฐกิจของประเทศพัฒนาแล้ว โดยเฉพาะ สหรัฐฯ คาดว่าจะมีแนวโน้มดีขึ้น ซึ่งเป็นผลจากการเสริมสภาพคล่องให้แก่ระบบเศรษฐกิจโดยใช้มาตรการ QE3 สำหรับกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร เศรษฐกิจยังคงมีความเสี่ยงที่จะเผชิญภาวะเศรษฐกิจถดถอยต่อเนื่อง อันเป็นผลจากมาตรการรัดเข็มขัดของรัฐบาล และส่วนหนึ่งเป็นผลจากความล่าช้าและการดำเนินงานของมาตรการต่างๆ ที่ยังไม่ชัดเจน อาทิ ความสามารถของ The European Stability Mechanism (ESM) ในการเพิ่มทุนให้แก่ธนาคารที่ประสบปัญหาได้โดยตรง และการจัดตั้งองค์กรเพื่อบริหารจัดการธนาคาร (Banking Union) อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความรุนแรงของปัญหาหนี้สาธารณะในกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ปัญหาเพดานหนี้สาธารณะและ Fiscal cliff ของสหรัฐฯ

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน Q4/2555 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากเหตุการณ์ความตึงเครียดและความไม่สงบในตะวันออกกลางที่ยังไม่ยุติ ประกอบกับความต้องการน้ำมันที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว และมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจที่คาดว่าจะช่วยให้เศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มดีขึ้น ในส่วนของราคาน้ำมันสำเร็จรูปเฉลี่ยในไตรมาสที่ 4 คาดว่าส่วนใหญ่จะเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบยกเว้นเบนซิน 95 ที่ราคาจะลดลงเนื่องจากความต้องการที่ลดลงตามฤดูกาล ส่วนราคาดีเซล น้ำมันเตา และก๊าซหุงต้ม (LPG CP) จะเพิ่มสูงขึ้นจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาว

อย่างไรก็ตามค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์คาดว่าจะลดลงมาอยู่ที่ประมาณ 8-9 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล จากราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าน้ำมันดิบ

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน Q4/2555 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้น ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่คาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับความต้องการผลิตสินค้าเพื่อรองรับเทศกาลปีใหม่ โดยราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูงคาดว่าจะอยู่ที่ 1,397 เหรียญสหรัฐต่อตันและราคาโพลีโพรพิลีนคาดว่าจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,471 เหรียญสหรัฐต่อตัน เช่นเดียวกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ซึ่งมีแนวโน้มสูงขึ้น ตามราคาวัตถุดิบ โดยราคาเบนซีนคาดว่าจะอยู่ที่ 1,218 เหรียญสหรัฐต่อตัน และราคาพาราไซลีนคาดว่าจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,516 เหรียญสหรัฐต่อตัน

แนวโน้มเศรษฐกิจไทยใน Q4/2555 คาดว่าจะขยายตัวในอัตราที่สูงกว่า Q3/2555 เป็นผลจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจเมื่อเทียบกับช่วง Q4/2554 ที่เกิดมหาอุทกภัย โดยแรงสนับสนุนในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจมาจากการบริโภคและการใช้จ่ายในประเทศ ขณะที่ภาคการส่งออกและการลงทุนภาคเอกชนมีแนวโน้มชะลอลงต่ำกว่าที่คาดและยังไม่มีสัญญาณฟื้นตัวเนื่องจากเศรษฐกิจโลกยังคงชะลอตัว อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความผันผวนของเศรษฐกิจโลก ที่จะส่งผลกระทบต่อภาคการส่งออกของไทยอย่างต่อเนื่อง