

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2555 (Q4/2555) พื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดย กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนมกราคม 2556 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจโลกใน Q4/2555 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.0 ขยายตัวต่อเนื่องจากไตรมาสที่ 3 ปี 2555 (Q3/2555) ที่ขยายตัวร้อยละ 2.8 เนื่องจากเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) มีการขยายตัวต่อเนื่อง ส่วนหนึ่งเป็นผลจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลและการดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายเป็นพิเศษ ประกอบกับภาคการผลิตและการส่งออกเริ่มปรับตัวดีขึ้น ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้ว (Advanced Economies) ยังมีความไม่แน่นอนจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจที่ประปราย กล่าวคือ เศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาขยายตัวชะลอลง โดยมีสาเหตุหลักจากการที่รัฐบาลตัดลดรายจ่ายงบประมาณด้านกลาโหม และสินค้าคงคลังปรับลดลง เนื่องจากความกังวลเกี่ยวกับปัญหาภาวะหน้าผาทางการคลัง (Fiscal Cliff) แม้ว่าจะมีการขยายตัวของการบริโภคภาคเอกชนและการฟื้นตัวของภาคอสังหาริมทรัพย์ก็ตาม นอกจากนี้เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรยังคงมีความอ่อนแอมากกว่าที่คาด เป็นผลจากมาตรการรัดเข็มขัดของรัฐบาลเพื่อลดการขาดดุลของภาคการคลังและการเข้มงวดในการปล่อยสินเชื่อของภาคธนาคาร ทำให้เศรษฐกิจชะลอตัวทั่วทั้งภูมิภาค อย่างไรก็ตาม ความเสี่ยงที่กรีซจะออกจากการเป็นสมาชิกของกลุ่มประเทศ EU ลดลง หลังจาก IMF และที่ประชุมรัฐมนตรีคลังของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร มีมติอนุมัติการเบิกจ่ายเงินช่วยเหลือกรีซวงเงิน 4.9 หมื่นล้านยูโร ถึงแม้ว่ากิจกรรมทางเศรษฐกิจจะเริ่มปรับตัวดีขึ้น แต่ภาพรวมของทั้งปี 2555 เศรษฐกิจโลกขยายตัวในอัตราที่ชะลอลงกว่าปี 2554 โดย IMF คาดการณ์ว่า เศรษฐกิจโลกตลอดทั้งปี 2555 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.2 ชะลอลงจากปี 2554 ที่ขยายตัวร้อยละ 3.9

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q4/2555 เฉลี่ยอยู่ที่ 91.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 และ Q4/2554 ที่อยู่ที่ 90.0 และ 89.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตามลำดับ ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) ณ เดือนมกราคม 2556 ซึ่งเป็นผลจากความต้องการของจีนและอินเดียเพิ่มขึ้นมาก รวมทั้งญี่ปุ่นที่มีความต้องการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวเพื่อนำไปผลิตกระแสไฟฟ้าทดแทนพลังงานนิวเคลียร์ ในส่วนของความต้องการน้ำมันของยุโรปและสหรัฐฯ ทรงตัว ทั้งนี้ความต้องการน้ำมันเฉลี่ยในปี 2555 อยู่ที่ 89.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 88.9 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2554 สำหรับราคาน้ำมันดิบยังคงอยู่ในระดับสูงจากปัจจัยความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันบริเวณตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือ (MENA) ที่ทำให้เกิดความกลัวว่าอุปทานจะชะงักงัน อาทิ ความตึงเครียดระหว่างอิหร่านและอิสราเอล เป็นต้น

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนส์และอะโรเมติกส์ใน Q4/2555 ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อน ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งจากสภาวะอุปทานตึงตัว ในส่วนของราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคาเฉลี่ยเบนซินปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากอุปทานอยู่ในสภาวะตึงตัวมาก ประกอบกับความต้องการที่เพิ่มขึ้นมากจากตลาดจีน สำหรับราคาเฉลี่ยพาราไซลินปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการในตลาด PTA ที่มากขึ้นตามสภาพตลาดโพลีเอสเตอร์ของจีนที่ปรับตัวเชิงบวก

ภาพรวมราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในปี 2555 ปรับตัวลดลงตามความต้องการสินค้าที่อยู่ในระดับต่ำ จากความกังวลต่อสภาวะเศรษฐกิจทั้งในยุโรปและสหรัฐฯ โดยราคาผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนส์ปรับตัวลดลงตามความต้องการในตลาดที่ซบเซาจนผู้ผลิตหลายรายต้องลดอัตราการผลิต ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง ยกเว้นเบนซิน เนื่องจากปริมาณการผลิตเบนซินลดลงจากผลกระทบของการใช้ Shale Gas และ Shale Oil เป็นวัตถุดิบมากขึ้น ประกอบกับการที่โรง

กลั่นน้ำมันหยุดซ่อมบำรุงและหยุดฉุกเฉิน สำหรับราคาพาราไซลีนเฉลี่ยทั้งปี 2555 ปรับตัวลดลง เนื่องจากวิกฤติหนี้สาธารณะในยุโรป กอปรกับการชะลอตัวทางเศรษฐกิจในสหรัฐฯ และจีน ส่งผลให้ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ขั้นกลางและขั้นปลายปรับลดลง

เศรษฐกิจไทยใน Q4/2555 ปรับตัวดีขึ้นจาก Q3/2555 และ Q4/2554 มาก เนื่องจากเศรษฐกิจใน Q4/2554 หดตัว ซึ่งเป็นผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำท่วม นอกจากนี้การบริโภคและการลงทุนภายในประเทศขยายตัวมากกว่าที่คาด โดยส่วนหนึ่งเป็นผลจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลและโครงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานต่างๆ รวมถึงการลงทุนของภาคเอกชนเพื่อซ่อมแซมและชดเชยความเสียหายจากปัญหาอุทกภัย ซึ่งช่วยบรรเทาผลกระทบจากการชะลอตัวของภาคการส่งออก ทั้งนี้เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2556 สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานตัวเลขเศรษฐกิจไทยในปี 2555 ที่ขยายตัวร้อยละ 6.4 สูงกว่าประมาณการที่ร้อยละ 5.5 และปรับเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 0.1 ในปี 2554 ซึ่งได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์น้ำท่วม

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q4/2555 เทียบกับ Q4/2554 และ Q3/2555 และปี 2555 เทียบกับปี 2554 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q4/2554	Q3/2555	Q4/2555	เพิ่ม/(ลด)		ปี 2554	ปี 2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	106.5	106.3	107.5	0.9%	1.1%	106.2	109.1	2.7%
ยอดขาย	595,327	686,025	732,886	23.1%	6.8%	2,428,126	2,793,833	15.1%
: สํารวจและผลิตฯ	45,652	56,228	57,657	26.3%	2.5%	169,646	212,537	25.3%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	105,003	130,914	135,696	29.2%	3.7%	412,801	510,684	23.7%
: น้ำมัน ^{2/}	141,377	147,113	151,131	6.9%	2.7%	558,524	607,741	8.8%
: การคําระหว่างประเทศ ^{3/}	336,694	395,630	430,205	27.8%	8.7%	1,427,552	1,635,520	14.6%
: ปีโตรเคมี ^{4/}	18,535	22,884	22,085	19.2%	(3.5%)	75,171	83,825	11.5%
: ถ่านหิน ^{5/}	9,619	8,451	7,039	(26.8%)	(16.7%)	30,812	28,739	(6.7%)
: อื่นๆ ^{6/}	834	1,041	1,082	29.7%	3.9%	2,909	4,348	49.5%
: รายการระหว่างกัน	(62,387)	(76,236)	(72,009)	(15.4%)	5.5%	(249,289)	(289,561)	(16.2%)
EBITDA	51,599	56,309	53,313	3.3%	(5.3%)	211,373	227,842	7.8%
: สํารวจและผลิตฯ	32,996	40,193	39,663	20.2%	(1.3%)	118,535	152,098	28.3%
: ก๊าซ ฯ	9,880	12,067	9,259	(6.3%)	(23.3%)	62,195	52,266	(16.0%)
: น้ำมัน	2,874	2,906	3,188	10.9%	9.7%	13,224	15,443	16.8%
: การคําระหว่างประเทศ	1,538	(2,195)	(1,590)	n.m.	27.5%	3,290	(3,846)	n.m.
: ปีโตรเคมี	615	970	661	7.8%	(31.8%)	3,777	2,973	(21.3%)
: ถ่านหิน	3,292	2,322	1,594	(51.6%)	(31.4%)	9,368	7,703	(17.8%)
: อื่นๆ	314	378	421	34.1%	11.4%	656	1,163	77.4%
: รายการระหว่างกัน	90	(332)	117	30.0%	n.m.	328	42	(87.2%)
EBIT	35,590	38,641	36,572	2.8%	(5.4%)	156,058	162,605	4.2%
: สํารวจและผลิตฯ	24,697	28,530	28,645	16.0%	0.4%	85,003	109,406	28.7%
: ก๊าซ ฯ	4,007	8,654	5,811	45.0%	(32.9%)	46,992	38,678	(17.7%)
: น้ำมัน	2,264	2,312	2,585	14.2%	11.9%	10,781	13,101	21.5%
: การคําระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX	1,535	(2,199)	(1,595)	n.m.	27.4%	3,277	(3,861)	n.m.
- รวมผลกระทบจาก FX	2,706	511	1,087	(59.8%)	n.m.	6,776	3,811	(43.7%)
: ปีโตรเคมี	438	718	392	(10.3%)	(45.3%)	2,894	1,949	(32.7%)
: ถ่านหิน	2,576	986	603	(76.6%)	(38.8%)	7,299	3,598	(50.7%)
: อื่นๆ	(17)	(29)	13	n.m.	n.m.	(518)	(310)	40.2%
: รายการระหว่างกัน	90	(331)	118	31.1%	n.m.	330	44	86.7%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	16,008	17,668	16,741	4.6%	(5.3%)	55,315	65,237	17.9%
ต้นทุนทางการเงิน	4,592	5,006	5,495	19.7%	9.8%	18,035	19,763	9.6%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	2,652	3,408	3,577	34.9%	4.9%	1,099	7,615	n.m.
ภาษีเงินได้	7,631	8,935	12,455	63.2%	39.4%	43,226	46,516	7.6%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	17,590	36,054	22,712	29.1%	(37.0%)	106,260	104,666	(1.5%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น) ^{7/}	6.15	12.62	7.95	29.3%	(37.0%)	37.24	36.64	(1.6%)

หมายเหตุ : /1 ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (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 เอชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (ICH เป็นบริษัทย่อยของ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI) ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)

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

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 732,886 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 ร้อยละ 23.1 โดยมีสาเหตุหลักจากราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 106.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2554 เป็น 107.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2555) รวมทั้งปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ในขณะที่กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยจำนวน 1,714 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของบริษัท ปตท. สารวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) และหน่วยธุรกิจน้ำมัน นอกจากนี้ ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 7,939 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 138.0 เมื่อเทียบกับ Q4/2554 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบปรับตัวดีขึ้น แม้ว่าจะมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากส่วนต่างราคาเบนซินที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากมีความต้องการนำเข้าสารเบนซินจากสหรัฐฯและจีนค่อนข้างสูง ขณะที่โรงโหล่พินส์หลายแห่งในเอเชีย สหรัฐฯ และยุโรปยังคงลดกำลังการผลิต ทำให้มีสารเบนซินที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้ผลออกมาสู่ตลาดน้อยลง เป็นเหตุให้สหรัฐฯ จำเป็นต้องนำเข้าจากเอเชียมากขึ้น รวมถึงกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากใน Q4/2554 มีการหยุดผลิตนอกแผนงานของโรงโหล่พินส์ I4-1 เป็นเวลา 18 วัน รวมทั้งมีการจัดส่งวัตถุดิบได้น้อยลงจากผลกระทบของเหตุการณ์น้ำท่วม ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,577 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.9 จาก Q4/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2,652 ล้านบาท รวมทั้ง ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 12,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 4,824 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 63.2 ส่งผลให้ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 5,122 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 จากกำไรสุทธิ 17,590 ล้านบาทใน Q4/2554 (หรือคิดเป็น 6.15 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 22,712 ล้านบาทใน Q4/2555 (หรือคิดเป็น 7.95 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 732,886 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 ร้อยละ 6.8 จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นในเกือบทุกผลิตภัณฑ์รวมทั้งราคาขายที่เพิ่มสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 106.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2555 เป็น 107.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2555) ในขณะที่ EBITDA ลดลง 2,996 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 5.3 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจถ่านหิน แม้ว่าผลประกอบการของธุรกิจน้ำมันจะดีขึ้น นอกจากนี้ ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 7,939 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 39.9 เมื่อเทียบ 13,217 ล้านบาทใน Q3/2555 เป็นผลจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานลดลงจากส่วนต่างราคาที่ปรับตัวลดลงและผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่ Q3/2555 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน แม้ว่าธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์จะมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก product spread ของเบนซีนและพาราไซลีนที่ปรับตัวสูงขึ้นจากอุปทานที่ตึงตัว อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ลดลง สาเหตุหลักมาจากโรงโอเลฟินส์และโพลีเมอร์มีอัตราการใช้กำลังผลิตลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงประจำปีและปิดซ่อมแซมเครื่องจักรที่ขัดข้อง ส่งผลให้มีปริมาณผลิตและปริมาณขายลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า แม้ Spread Margin เกือบทุกผลิตภัณฑ์จะปรับตัวสูงขึ้น นอกจากนี้ ใน Q4/2555 PTTEP มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอนทราจ จำนวน 2,911 ล้านบาท รวมทั้ง ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 12,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 จำนวน 3,520 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.4 ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,577 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จาก Q3/2555 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 3,408 ล้านบาท ส่งผลให้ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 13,342 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 37.0 จากกำไรสุทธิ 36,054 ล้านบาทใน Q3/2555 (หรือคิดเป็น 12.62 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 22,712 ล้านบาทใน Q4/2555 (หรือคิดเป็น 7.95 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,793,833 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 15.1 เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 106.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2554 เป็น 109.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2555 (เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7) ส่งผลให้ EBITDA เพิ่มขึ้นจำนวน 16,469 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ ปตท.สผ และหน่วยธุรกิจน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ในปี 2555 ปตท. มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 27,091 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.1 เมื่อเทียบกับปี 2554 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักจากการขาดทุนสต็อกน้ำมัน แม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบปี 2555 จะสูงกว่าปี 2554 อยู่ร้อยละ 2.7 แต่เนื่องจากราคาน้ำมันในปี 2555 มีความผันผวนจากปัญหาวิกฤตหนี้ยุโรปที่ยังคงยืดเยื้อ และการชะลอตัวของภาวะเศรษฐกิจ ทำให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวในทิศทางที่เพิ่มขึ้นเฉลี่ยน้อยกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบในปี 2554 ปรับตัวในทิศทางสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องจากเหตุการณ์แผ่นดินไหวและสึนามิที่ประเทศญี่ปุ่น ประกอบกับอุปทานตึงตัวจากเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลาง จึงมีกำไรจากสต็อกน้ำมันในปี 2554 ส่วนกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่สูงขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 ของ ปตท. สามารถส่งวัตถุดิบให้โรงโอเลฟินส์ได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ครึ่งปีหลังของปี 2554 เกิดเหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วและน้ำท่วมใหญ่ ทำให้โรงแยกก๊าซต้องลดกำลังการผลิต จึงทำให้ส่งวัตถุดิบให้โรงงานปิโตรเคมีได้น้อยลง แม้ว่าส่วนต่างระหว่างผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์และวัตถุดิบปรับตัวลดลงโดยเฉพาะผลิตภัณฑ์พาราไซลีนเนื่องจากความต้องการของผู้ผลิตปลายน้ำ โดยมีโรงงานพีทีเอหลายแห่งได้ลดกำลังการผลิตลงจากภาวะขาดทุน

ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,615 ล้านบาทส่วนใหญ่เกิดจากการแข็งค่าของเงินบาทในช่วงปลายปี ทำให้เกิดกำไรทางบัญชีจากการแปลงค่าภาระหนี้สกุลต่างประเทศเป็นสกุลบาท ในขณะที่ปี 2554 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,099 ล้านบาท และในปี 2555 มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 46,516 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 3,290 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 อย่างไรก็ตามในปี 2555 ปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อย

ค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนาราคาจำนวน 6,366 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท ส่งผลให้ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 1,594 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.5 จากกำไรสุทธิ 106,260 ล้านบาทในปี 2554 (หรือคิดเป็น 37.24 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 104,666 ล้านบาทในปี 2555 (หรือคิดเป็น 36.64 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ กำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรจากผลประกอบการของ ปตท. ประมาณร้อยละ 43 อีกร้อยละ 57 เป็นผลประกอบการของบริษัทในเครือตามสัดส่วนการลงทุน

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 57,657 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,005 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.3 จาก Q4/2554 ซึ่งเป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 250,848 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2554 เป็น 294,233 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2555 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 นอกจากนี้ ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นยังมาจากโครงการเอส 1 จากหลุมผลิตใหม่ใน Q4/2555 รวมทั้งการใช้เทคนิค Beam Pump เพื่อให้มีปริมาณผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น และโครงการยาดานา จากการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นของ ปตท. ในขณะที่ Q4/2554 มีการเรียกซื้อก๊าซฯ ในปริมาณที่ลดลงจากผลกระทบของเหตุการณ์น้ำท่วม อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายของโครงการอาทิตย์เหนือลดลง จากการหยุดผลิตตั้งแต่เดือน พ.ย.2554 นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 จาก 61.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2554 เป็น 66.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2555

EBITDA ใน Q4/2555 จำนวน 39,663 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 6,667 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.2 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน Q4/2555 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 1,369 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 1,261 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากค่าการสำรวจตามแผน Evaluation Program ช่วงฤดูหนาวของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ ของโครงการเอ 4, 5 และ 6/48

EBIT ใน Q4/2555 จำนวน 28,645 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 3,948 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.0 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช และโครงการเวียดนาม 16-1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q4/2555 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 57,657 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,429 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 จาก Q3/2555 ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จาก 64.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q3/2555 เป็น 66.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q4/2555 นอกจากนี้ ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 292,228 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q3/2555 เป็น 294,233 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q4/2555 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการยาดานา จากการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้นจาก ปตท. และปริมาณขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม

16-1 และโครงการเอส 1 อย่างไรก็ตาม โครงการบงกช มีปริมาณการขายที่ลดลงจากแหล่งบงกชเหนือ เนื่องจากมีการหยุดผลิตบางส่วนในไตรมาสที่ 4 ปี 2555

EBITDA ใน Q4/2555 จำนวน 39,663 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 530 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.3 อันเป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการบริหารและค่าใช้จ่ายในสำรวจเพิ่มขึ้น โดยค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการบริจาค ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน และค่าที่ปรึกษาเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc.

EBIT ใน Q4/2555 จำนวน 28,645 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 จำนวน 115 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 จาก Q3/2555 แม้ว่า EBITDA จะลดลงก็ตาม แต่เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง จากการหยุดผลิตของแหล่งบงกชเหนือใน Q4/2555

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ในปี 2555 ปดท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 212,537 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 42,891 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.3 จากปี 2554 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากทั้งราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 จาก 55.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2554 เป็น 64.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2555 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 265,047 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2554 เป็น 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2555 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกชใต้ จากการเริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิ.ย.55 นอกจากนี้ ปริมาณขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเอส 1 จากการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่ รวมทั้งจากการใช้เทคนิค Beam Pump ของโครงการเอส 1 ทำให้สามารถผลิตน้ำมันดิบได้เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการอาทิตย์ลดลง จากการหยุดผลิตตั้งแต่เดือน พ.ย.2554 ของโครงการอาทิตย์เหนือ และปริมาณลดลงตามสัญญาซื้อขายของโครงการอาทิตย์

EBITDA ในปี 2555 จำนวน 152,098 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 33,562 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.3 อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าจะมีค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปีโตรเลียมเพิ่มขึ้น 4,814 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจากการบริจาค ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน และค่าที่ปรึกษาเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc.

EBIT ในปี 2555 จำนวน 109,406 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 24,403 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.7 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจะเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกชและโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ยังเพิ่มขึ้นจากโครงการเวียดนาม 16-1 ที่มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2555 มีการผลิตเต็มปี และมีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 135,696 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30,693 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.2 จาก Q4/2554 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 827 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcfcd) จาก 3,919 mmcfcd ใน Q4/2554 เป็น 4,746 mmcfcd ใน Q4/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.1 โดยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า เนื่องจากในช่วงต้น Q4/2554 เกิดวิกฤตน้ำท่วม ทำให้มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q4/2555 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้ายกเว้นกลุ่มอุตสาหกรรม เมื่อเทียบกับ Q4/2554 ตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,500,378 ตัน ใน Q4/2554 เป็น 1,748,375 ตัน ใน Q4/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 โดยเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ เนื่องจากใน Q4/2554 โรงแยกก๊าซฯต้องลดกำลังการผลิตจากเหตุการณ์น้ำท่วม ราคาผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาที่ใช้อ้างอิงปรับตัวเพิ่มขึ้น

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้มีจำนวน 9,259 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q4/2554 จำนวน 621 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.3 สาเหตุหลักเนื่องจากต้นทุน Feed cost ที่เพิ่มขึ้น 20% ส่งผลให้กำไรจากการขายโรงแยกก๊าซฯและธุรกิจ NGV ลดลง แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯก็เพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีแต่เพิ่มขึ้นในอัตราที่ต่ำกว่าต้นทุนราคาขายปลีก NGV ยังถูกตรึงราคาไว้ที่ 10.50 บาท/กก. (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ราคาขายอยู่ที่ 8.50 บาท/กก. เนื่องจากได้รับส่วนลด 2 บาท/กก.) EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 5,811 ล้านบาท ซึ่งสูงกว่า Q4/2554 จำนวน 1,804 ล้านบาท หรือร้อยละ 45

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q4/2555 ธุรกิจก๊าซฯ มีรายได้จากการขาย 135,696 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 4,782 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จาก Q3/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย เพิ่มขึ้น 135 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,611 mmcf ใน Q3/2555 เป็น 4,746 mmcf ใน Q4/2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่ม โรงแยกก๊าซฯและ SPP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q4/2555 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,666,859 ตัน ใน Q3/2555 เป็น 1,748,375 ตัน ใน Q4/2555 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้น NGL และโพรเพน ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากราคาตลาดปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงปรับตัวเพิ่มขึ้น

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้มีจำนวน 9,259 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 2,808 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 23.3 สาเหตุหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีผลดำเนินงานต่ำลง จากต้นทุน Feed cost เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯจะปรับขึ้นเล็กน้อย ตามปัจจัยที่ใดกล่าวข้างต้น ขณะที่ปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น EBIT ใน Q4/2555 มีจำนวน 5,811 ล้านบาท ซึ่งลดลง จำนวน 2,843 ล้านบาทหรือร้อยละ 32.9 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน ปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

รายได้จากการขายของ ธุรกิจก๊าซฯ ใน ปี 2555 มีจำนวน 510,684 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 97,883 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 จากปี 2554 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 376 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,161 mmcf ในปี 2554 เป็น 4,537 mmcf ใน ปี 2555 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 โดยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้น ลูกค้า SPP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 5,820,092 ตัน ในปี 2554 เป็น 6,467,981 ตัน ในปี 2555 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท. ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 6,907 ตัน ในปี 2554 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 โดยเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q4/2554	Q3/2555	Q4/2555	เพิ่ม(ลด)		ปี 2554	ปี 2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	712,346	712,473	768,658	7.9%	7.9%	2,833,408	2,905,594	2.5%
ก๊าซอีเทน	466,964	530,878	580,904	24.4%	9.4%	1,797,764	2,109,234	17.3%
ก๊าซโพรเพน	153,539	231,176	210,684	37.2%	(8.9%)	541,583	726,424	34.1%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	167,529	192,332	188,129	12.3%	(2.2%)	647,337	726,729	12.3%
รวม	1,500,378	1,666,859	1,748,375	16.5%	4.9%	5,820,092	6,467,981	11.1%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q4/2554	Q3/2555	Q4/2555	เพิ่ม(ลด)		ปี 2554	ปี 2555	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	767	774	998	30.1%	28.9%	846	916	8.3%
Ethylene ^{2/}	1,061	1,195	1,286	21.2%	7.6%	1,184	1,229	3.8%
Propylene ^{2/}	1,283	1,252	1,248	(2.7%)	(0.3%)	1,381	1,266	(8.3%)
High Density Polyethylene ^{2/}	1,329	1,343	1,393	4.8%	3.7%	1,372	1,380	0.5%
Polypropylene ^{2/}	1,423	1,443	1,462	2.7%	1.31%	1,585	1,445	(8.9%)
Naphtha ^{3/}	805	835	863	7.2%	3.4%	853	863	1.2%

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 10.6101 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด ปี 2555 อยู่ที่ 52,266 ล้านบาท ลดลงจากงวด ปี 2554 จำนวน 9,929 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 16.0 โดยหลักมาจากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯลดลง เนื่องจากต้นทุน Feed Cost เพิ่มขึ้นร้อยละ 23 ตามราคาน้ำมันเตา ขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นเล็กน้อย ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง รวมทั้งกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมก็ลดลงจากต้นทุนที่เพิ่มสูงขึ้น ยิ่งไปกว่านั้นผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าตั้งแต่ 16 ม.ค.55 รัฐบาลจะทยอยปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV ขณะเดียวกันก็ปรับลดการให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตราเดียวกัน ซึ่ง ณ 31 ธ.ค.55 ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม และรัฐบาลหยุดให้เงินชดเชย (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ยังคงได้รับส่วนลดในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม โดย ปตท. เป็นผู้รับภาระ) ณ 31 ธ.ค. 55 รัฐบาลคงค้างต้องจ่ายเงินชดเชยให้ ปตท. เป็นจำนวน 5,400 ล้านบาท และ EBIT ในงวดปี 2555 อยู่ที่ 38,684 ล้านบาท ลดลง 8,308 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 151,131 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,754 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 จาก Q4/2554 เป็นผลมาจากราคาขายที่เพิ่มขึ้น ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 106.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2554 เป็น 107.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2555 รวมทั้งปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 304 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.5 จาก 5,536 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 378,469 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2554 เป็น 5,840 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 399,281 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้เพิ่มมากในกลุ่มเบนซิน และ LPG

EBITDA ใน Q4/2555 มีจำนวน 3,188 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 314 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 10.9 โดยเพิ่มในกำไรจากการขายกลุ่มเบนซินและอากาศยาน ขณะที่กำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและน้ำมันเตาลดลงเช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 2,585 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 321 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2555

รายได้การขายใน Q4/2555 อยู่ที่ 151,131 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 4,018 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 2.7 เป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 176 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.1 จาก 5,665 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 387,288 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2555 เป็น 5,840 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 399,281 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายเพิ่มขึ้นในกลุ่มน้ำมันอากาศยานและเบนซิน ขณะที่ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 106.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q3/2555 เป็น 107.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q4/2555

EBITDA ใน Q4/2555 อยู่ที่ 3,188 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2554 จำนวน 282 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.7 จากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะกลุ่มอากาศยานและดีเซล ขณะที่กำไรลดลงในกลุ่มน้ำมันเตาเช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 2,585 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 273 ล้านบาท

ผลการดำเนินงาน ปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

รายได้จากการขายใน ปี 2555 อยู่ที่ 607,741 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 49,217 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 เป็นผลมาจากทั้งราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ในปี 2555 ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก (ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากในปี 2554 ที่ระดับ 106.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เป็น 109.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2555) สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 1,227 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 5.6 จาก 21,807 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 375,801 บาร์เรลต่อวันใน ปี 2554 เป็น 23,035 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 396,947 บาร์เรลต่อวันใน ปี 2555 โดยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์

EBITDA ใน ปี 2555 อยู่ที่ 15,443 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด ปี 2554 จำนวน 2,219 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มดีเซลและอากาศยาน ขณะที่กำไรลดลงในกลุ่มน้ำมันเตา อีกทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานก็เพิ่มขึ้น EBIT ในงวดนี้อยู่ที่ 13,101 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,320 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

• หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 430,205 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 93,511 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.8 จาก Q4/2554 โดยหลักจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 4,780 ล้านลิตรหรือร้อยละ 34.8 จาก 13,736 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 939,116 บาร์เรลต่อวันใน Q4/2554 เป็น 18,516 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,265,919

บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในธุรกรรมซื้อและขายในต่างประเทศ (Out-Out Trading) ราคาขายน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นเล็กน้อยตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

แม้ว่า ใน Q4/2555 EBITDA จะขาดทุนจำนวน 1,590 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วจะมีผลกำไรจำนวน 1,087 ล้านบาท ลดลง 1,619 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายของบริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2555

รายได้การขายใน Q4/2555 อยู่ที่ 430,205 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 34,575 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8.7 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 925 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.3 จาก 17,591 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,202,678 บาร์เรลต่อวันใน Q3/2555 เป็น 18,516 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,265,919 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบนำเข้าให้โรงกลั่นและแอฟทา อีกทั้งราคาขายน้ำมันก็ปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อย

EBITDA ใน Q4/2555 ขาดทุนจำนวน 1,590 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีผลกำไรจำนวน 1,087 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 576 ล้านบาท โดยหลักเพิ่มขึ้นจากกำไรจากการขายน้ำมันดิบนำเข้า ส่วนกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ของบริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด ปรับลดลง

ผลการดำเนินงาน ปี 2555 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554

รายได้จากการขายใน ปี 2555 อยู่ที่ 1,635,520 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 207,968 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 โดยหลักจากปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 9,197 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 15.5 จาก 59,145 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,019,229 บาร์เรลต่อวันใน ปี 2554 เป็น 68,342 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,177,718 บาร์เรลต่อวันในปี 2555 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปในธุรกรรมซื้อและขายในต่างประเทศ (Out-Out Trading)

EBITDA ใน ปี 2555 มีผลขาดทุนจำนวน 3,846 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีกำไรจำนวน 3,811 ล้านบาท ลดลง 2,965 ล้านบาท โดยหลักจากธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีกำไรจากการขายคอนเดนเสทลดลงตามสูตรโครงสร้างราคา นอกจากนั้นกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ของบริษัท ปตท. ค้าสากล จำกัด ก็ลดลง

• ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 22,085 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 3,550 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.2 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 เมื่อเทียบกับ Q4/2554 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ใน Q4/2555 มีจำนวน 661 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 392 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 46 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 46 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 10.5 เมื่อเทียบกับ Q4/2554

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q4/2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 22,085 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 799 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 3.5 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM ลดลงร้อยละ 5.3 แม้ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับ Q3/2555

EBITDA ใน Q4/2555 มีจำนวน 661 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 392 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้ ลดลงจำนวน 309 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 31.9 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 326 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 45.4 เมื่อเทียบกับ Q3/2555

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ในปี 2555 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 83,825 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 8,654 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ลดลงเล็กน้อยเพียงร้อยละ 0.8 เมื่อเทียบกับปี 2554

EBITDA ในปี 2555 มีจำนวน 2,973 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 1,949 ล้านบาท โดย EBITDA ในงวดนี้ลดลงจำนวน 804 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 21.3 ในขณะที่ EBIT ลดลงจำนวน 945 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 32.7 เมื่อเทียบกับปี 2554

• ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

ใน Q4/2555 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 7,039 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2554 จำนวน 2,580 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 26.8 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 23.6 จาก 101.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q4/2554 เหลือ 77.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q4/2555 รวมทั้งปริมาณขายจากเหมือง Sebuk และ Jembayan ที่ลดลงร้อยละ 6.5 จาก 3.1 ล้านตัน ใน Q4/2554 เหลือ 2.9 ล้านตันใน Q4/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้ ลดลง 1,698 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 51.6 จาก 3,292 ล้านบาท ใน Q4/2554 เป็น 1,594 ล้านบาท ใน Q4/2555 เป็นผลจากรายได้จากการขายและปริมาณการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น และ EBIT ใน Q4/2555 มีจำนวน 603 ล้านบาท ลดลงจาก Q4/2554 จำนวน 1,973 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 76.6 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 273 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์แหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuk ที่เริ่มดำเนินการผลิตตั้งแต่วันที่ 1 มิ.ย. 2555

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q4/2555 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 7,039 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 1,412 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 16.7 เป็นผลมาจากปริมาณขายที่ลดลงร้อยละ 12.1 จาก 3.3 ล้านตันใน Q3/2555 เหลือ 2.9 ล้านตันใน Q4/2555 รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 7.2 จาก 83.7 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q3/2555 เหลือ 77.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q4/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้ ลดลง 728 ล้านบาทหรือร้อยละ 31.4 จาก 2,322 ล้านบาท ใน Q3/2555 เหลือ 1,594 ล้านบาทใน Q4/2555 และ EBIT ใน Q4/2555 มีจำนวน 603 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 383 ล้านบาทหรือร้อยละ 38.8 จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ในปี 2555 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 28,739 ล้านบาท ลดลงจาก ปี 2554 จำนวน 2,073 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.7 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 6.6 จาก 92.9 เหรียญสหรัฐ ต่อตันในปี 2554 เหลือ 86.8 เหรียญสหรัฐ ต่อตันในปี 2555 ตามราคาตลาดที่ปรับตัวลดลงจากการชะลอตัวของภาวะเศรษฐกิจโลก อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 จาก 10.7 ล้านตันในปี 2554 เป็น 10.8 ล้านตันในปี 2555 เนื่องมาจากการเริ่มดำเนินการผลิตของแหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuk ตั้งแต่วันที่ 1 มิ.ย. 2555

EBITDA ในงวดนี้ลดลง 1,665 ล้านบาทหรือร้อยละ 17.8 จาก 9,368 ล้านบาท ในปี 2554 เหลือ 7,703 ล้านบาท ในปี 2555 เป็นผลจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น และ EBIT ในปี 2555 มีจำนวน 3,598 ล้านบาท ลดลงจากปี 2554 จำนวน 3,701 ล้านบาทหรือร้อยละ 50.7 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น จำนวน 2,037 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปีก่อน จากการเริ่มผลิตของแหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuiku

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2554

: ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 22,712 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 5,122 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการที่เพิ่มขึ้นของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q4/2555 มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราของ ปตท.สผ. จำนวน 2,911 ล้านบาท ในขณะที่ Q4/2554 รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ PTTI จำนวน 4,675 ล้านบาท

: ใน Q4/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 4,603 ล้านบาท จาก 3,336 ล้านบาทใน Q4/2554 เป็น 7,939 ล้านบาทใน Q4/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุน จากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 3.89 เหรียญสหรัฐ ต่อ บาร์เรล ใน Q4/2554 เป็น 4.21 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2555 เนื่องจากจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบปรับตัวดีขึ้นแม้ว่าจะมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากส่วนต่างราคาเบนซินที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากมีความต้องการนำเข้าสารเบนซินจากสหรัฐและจีนค่อนข้างสูง ขณะที่โรงโอเลฟินส์หลายแห่งในเอเชีย สหรัฐ และยุโรปยังคงลดกำลังการผลิต ทำให้มีสารเบนซินที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้ผลิตออกมาสู่ตลาดน้อยลง เป็นเหตุให้สหรัฐ จำเป็นต้องนำเข้าจากเอเชียมากขึ้น รวมถึงกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากใน Q4/2554 มีการหยุดผลิตนอกแผนงานของโรงโอเลฟินส์ I4-1 เป็นเวลา 18 วัน รวมทั้งมีการจัดส่งวัตถุดิบได้น้อยลง จากผลกระทบของเหตุการณ์น้ำท่วม

: ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,577 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,652 ล้านบาท

: ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 903 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 19.7 จาก 4,592 ล้านบาทใน Q4/2554 เป็น 5,495 ล้านบาทใน Q4/2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มสูงขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ รวมทั้งจากการกู้เงินเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc. ของ ปตท.สผ.

: ภาษีเงินได้ใน Q4/2555 จำนวน 12,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q4/2554 จำนวน 4,825 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 63.2 ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้ต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2555

ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 22,712 ล้านบาท ลดลงจาก Q3/2555 จำนวน 13,342 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 37.0 โดยนอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q4/2555 มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนาราราของ ปตท.สผ. จำนวน 2,911 ล้านบาท

: ใน Q4/2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 5,278 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 39.9 จากจำนวน 13,217 ล้านบาทใน Q3/2555 เหลือ 7,939 ล้านบาทใน Q4/2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 9.37 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q3/2555 เหลือ 4.21 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน Q4/2555 เนื่องจากราคาน้ำมันได้ปรับลดลงจากช่วงปลาย Q3/2555 จากความกังวลต่อความไม่แน่นอนในการแก้ปัญหาหน้าผาการคลัง และปัญหาประมาณของสหรัฐอเมริกา เป็นปัจจัยกดดันให้ราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับลดลงจาก Q3/2555 ส่งผลให้มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน Q4/2555 ในขณะที่ Q3/2555 กลุ่มธุรกิจการกลั่นมีกำไรจากสต็อกน้ำมัน

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง สาเหตุหลักมาจากโรงโพลีเอทิลีนและโพลีเมอร์มีอัตราการใช้กำลังผลิตลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงประจำปีและปิดซ่อมแซมเครื่องจักรที่ขัดข้อง ส่งผลให้มีปริมาณผลิตและปริมาณขายลดลง แม้ Spread Margin เกือบทุกผลิตภัณฑ์จะปรับตัวสูงขึ้นก็ตาม ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread margin ของ เบนซีนและพาราไซลีนที่ปรับตัวสูงขึ้นจากอุปทานที่ตึงตัว

: ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,577 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 จำนวน 168 ล้านบาท

: ใน Q4/2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 489 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.8 จาก 5,006 ล้านบาทใน Q3/2555 เป็น 5,495 ล้านบาทใน Q4/2555

: ภาษีเงินได้ใน Q4/2555 จำนวน 12,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q3/2555 จำนวน 3,520 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 39.4 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้ในต่างประเทศของ ปตท.สผ. ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 104,666 ล้านบาท ลดลงจากปี 2554 จำนวน 1,594 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.5 แม้ว่าผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะเพิ่มสูงขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มสูงขึ้น โดยนอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท.บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ในปี 2555 ปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนาราราจำนวน 6,366 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG ในปี 2555 จำนวน 3,972 ล้านบาท

: ในปี 2555 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 2,372 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8.1 จาก 29,463 ล้านบาทในปี 2554 เหลือ 27,091 ล้านบาทในปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 6.07 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในปี 2554 เหลือ 4.43 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในปี 2555 โดยสาเหตุหลักมาจากผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน แม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบจะปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จาก 106.2 เป็น 109.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล แต่เนื่องจากราคาน้ำมันในปี 2555 มีความผันผวนจากปัญหาวิกฤตหนี้ยุโรปที่ยังคงยืดเยื้อ และภาวะเศรษฐกิจของสหรัฐที่ชะลอตัวลง ทำให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นน้อยกว่าเมื่อเทียบกับปีก่อน

- ส่วนกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่สูงขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 ของ ปตท. สามารถส่งวัตถุดิบให้โรงโอเลฟินส์ได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ครึ่งปีหลังของปี 2554 เกิดเหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วและน้ำท่วมใหญ่ ทำให้โรงแยกก๊าซต้องลดกำลังการผลิตจึงทำให้ส่งวัตถุดิบให้ โรงงานปิโตรเคมีได้น้อยลง แม้ว่าส่วนต่างระหว่างผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์และวัตถุดิบปรับตัวลดลงโดยเฉพาะผลิตภัณฑ์พาราไซ ลีนเนื่องจากความต้องการของผู้ผลิตปลายน้ำ โดยมีโรงงานพีทีเอหลายแห่งได้ลดกำลังการผลิตลงจากภาวะขาดทุน

: ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,615 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 6,516 ล้านบาท

: ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 1,728 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.6 จาก 18,035 ล้านบาทในปี 2554 เป็น 19,763 ล้านบาทในปี 2555 จากภาระหนี้ที่เพิ่มขึ้นจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา รวมทั้งการกู้เงินจำนวน 950 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์เพื่อเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc. ของ ปตท.สผ.

: ภาษีเงินได้ในปี 2555 จำนวน 46,516 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 3,290 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7.6 จากภาษีเงินได้ในต่างประเทศและภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q4/2554	Q3/2555	Q4/2555	%เพิ่ม(ลด)		ปี 2554	ปี 2555	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	1,052	6,824	2,322	120.7%	(66.0%)	13,445	8,864	(34.1%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	2,093	6,068	5,389	157.5%	(11.2%)	15,794	17,118	8.4%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	125	132	107	(14.4%)	(18.9%)	507	544	7.3%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	52	161	103	98.1%	(36.0%)	(302)	435	244.0%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	<u>14</u>	<u>32</u>	<u>18</u>	<u>28.6%</u>	<u>(43.8%)</u>	<u>19</u>	<u>130</u>	<u>584.2%</u>
รวม	<u>3,336</u>	<u>13,217</u>	<u>7,939</u>	<u>138.0%</u>	<u>(39.9%)</u>	<u>29,463</u>	<u>27,091</u>	<u>(8.1%)</u>

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

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

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค. 54	เพิ่ม / (ลด)	% เพิ่ม(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	472,145	381,124	91,021	23.9
เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	250,023	241,284	8,739	3.6
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	653,139	601,337	51,802	8.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	256,013	178,101	77,912	43.7
รวมสินทรัพย์	1,631,320	1,401,846	229,474	16.4
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	341,063	280,543	60,520	21.6
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึง กำหนดชำระภายใน 1 ปี)	437,382	392,303	45,079	11.5
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	121,211	85,287	35,924	42.1
รวมหนี้สิน	899,656	758,133	141,523	18.7
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	605,784	555,763	50,021	9.0
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	125,880	87,950	37,930	43.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	731,664	643,713	87,951	13.7
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,631,320	1,401,846	229,474	16.4

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,631,320 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 229,474 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 91,021 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 71,939 ล้านบาท และเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 20,785 ล้านบาท

: เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 8,739 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมจำนวน 27,091 ล้านบาท เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 14,634 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG (บริษัทร่วมของ PTTI) จำนวน 3,972 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 51,802 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. จำนวน 41,301 ล้านบาท จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการพม่าซอติกา รวมถึงการลงทุนในท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor ของ ปตท. จำนวน 7,185 และ 3,443 ล้านบาท ตามลำดับ

: สิทธิประโยชน์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 77,912 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.7 จากสิทธิประโยชน์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมที่เพิ่มขึ้น 64,256 และ 18,069 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc ของ ปตท.สผ. ทำให้ได้สิทธิประโยชน์เพื่อการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร จำนวน 64,214 ล้านบาทและเกิดค่าความนิยมจำนวน 17,981 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 899,656 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 141,523 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 60,520 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.6 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าและภาษีเงินได้ค้างจ่ายที่เพิ่มขึ้นจำนวน 58,860 และ 2,995 ล้านบาท ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 437,382 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 45,079 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 45,000 ล้านบาท รวมทั้งมีการออกหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐจำนวน 1,100 ล้านดอลลาร์ ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ทั้งระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 30,094 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท.สผ. มีการออกหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินจำนวน 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา รวมทั้งสิ้น 27,640 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาท จำนวน 24,221 ล้านบาท และชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 10,000 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวจำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 ธ.ค. 2555)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (31 ธ.ค. 2556)	29,049.90	5,009.71	2,680.27	692.49	655.38	554.79	450.00	225.00	130.81	55.17	100.80	39,604.32
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	26,642.57	11,695.62	2,588.37	692.49	655.38	554.69	450.00	300.00	130.81	55.18	100.80	43,865.91
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	91,406.79	51,739.29	2,828.77	1,851.41	1,966.13	2,085.49	1,350.00	525.00	392.44	78.15	75.60	154,299.07
เกิน 5 ปี	141,071.31	47,127.24	-	4,815.56	1,959.36	1,670.28	1,850.00	-	287.13	157.84	-	198,938.72
รวม	288,170.57	115,571.86	8,097.41	8,051.95	5,236.25	4,865.25	4,100.00	1,050.00	941.19	346.34	277.20	436,708.02

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 674.30 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	188,101.61	24,201.02	-	-	-	2,529.95	4,100.00	1,050.00	941.19	-	277.20	221,200.97
สกุลเงินต่างประเทศ	100,068.96	91,370.84	8,097.41	8,051.95	5,236.25	2,335.30	-	-	-	346.34	-	215,507.05
รวม	288,170.57	115,571.86	8,097.41	8,051.95	5,236.25	4,865.25	4,100.00	1,050.00	941.19	346.34	277.20	436,708.02
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	34.73%	79.06%	100.00%	100.00%	100.00%	48.00%	-	-	-	100.00%	-	49.35%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 7,000 ล้านบาท จำแนกโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 35,924 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.1 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 17,084 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ COVE ของ PTTEP และการประเมินหนี้สินค่าเรืออเนาระยะ

ยาวเพิ่มขึ้น 10,498 ล้านบาท จากประมาณการค่าเรือถอนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในโครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการคอนแท็ค 4

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 731,664 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2554 จำนวน 87,951 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 70,364 ล้านบาท จากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อยประจำปี 2555 จำนวน 104,666 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลจ่าย จำนวน 34,261 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 37,930 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 20,786 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากรายงานปี 2554 จำนวน 116,132 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดคงเหลือเท่ากับ 136,918 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	177,401
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(180,576)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	27,711
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,354)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(2,396)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	20,786
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,132
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	136,918

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 177,401 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 104,666 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 65,237 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 46,516 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 20,950 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 18,514 ล้านบาท และขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์ จำนวน 10,386 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 27,091 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 2,888 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 25,134 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้และดอกเบี้ย จำนวน 40,788 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 180,576 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน รวมจำนวน 116,723 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ จำนวน 88,677 ล้านบาท ได้แก่ การลงทุนในโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการชอติกา นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการของ ปตท. จำนวนรวม 20,433 ล้านบาท โครงการหลักได้แก่ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม จำนวน 86,492 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก ปตท.สผ. จ่ายซื้อหุ้นสามัญทั้งที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดในบริษัท Cove Energy Plc. ประกอบกับ PTTML และ PTTAPM (บริษัทย่อยของ PTTI) จ่ายเงินเพื่อเพิ่มสัดส่วนการลงทุนใน SAR จากร้อยละ 45.26 เป็นร้อยละ 93.63 นอกจากนี้ PTTAPM ได้จ่ายลงทุนเพื่อเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน Red Island Mineral Limited (RIM) อีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย ตั้งแต่กุมภาพันธ์ 2555

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 27,711 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการออกหุ้นกู้ของ ปตท. จำนวน 78,612 ล้านบาท รวมทั้งการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงิน (ทั้งระยะสั้นและระยะยาว) ของ ปตท.สผ. จำนวนรวมทั้งสิ้น 76,505 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีการไถ่ถอนหุ้นกู้สกุลบาทและเงินกู้ยืมระยะสั้น ของ ปตท.สผ. จำนวนรวม 81,924 ล้านบาท การชำระคืนหุ้นกู้ เงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาว รวมทั้งพันธบัตรของ ปตท. ทั้งสิ้นจำนวน 35,043 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีเงินปันผลจ่าย และดอกเบี้ยจ่าย จำนวน 42,306 และ 20,251 ล้านบาท ตามลำดับ

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	2555	2554
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.24	1.14
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.02	0.89
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	13.34	15.35
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	26.99	23.45
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	94.02	77.17
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	3.83	4.66
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	11.37	13.26
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	31.66	27.15
Cash Cycle	วัน	(0.84)	0.97
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.32%	9.05%
อัตรากำไรสุทธิ	%	3.69%	4.29%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	18.02%	20.50%
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	6.90%	8.08%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	27.09%	29.43%
อัตรากำไรสุทธิของสินทรัพย์	เท่า	1.87	1.88
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.23	1.18
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	12.33	13.23
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	35.5%	34.9%
กำไรต่อหุ้น			
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	36.64	37.24

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปีโตรเลียมในปี 2556

เศรษฐกิจโลกในปี 2556 คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้นเล็กน้อยจากปี 2555 ทั้งนี้ IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกปี 2556 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.5 จากร้อยละ 3.2 ในปี 2555 เนื่องจากกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่มีแนวโน้มที่จะขยายตัวอย่างต่อเนื่อง โดยมีแรงหนุนที่สำคัญจากการบริโภคและการลงทุนในประเทศ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง การลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานของรัฐบาล ประกอบกับภาคการส่งออกมีแนวโน้มดีขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก สำหรับประเทศพัฒนาแล้ว สหรัฐฯ จะมีการฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป จากการดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายอย่างต่อเนื่อง ซึ่งธนาคารกลางสหรัฐฯ ได้มีการประกาศใช้มาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณเพิ่มเติม (Quantitative Easing: QE) ในการเข้าซื้อพันธบัตรรัฐบาลและซื้อหลักทรัพย์ที่มีสัญญาจำนองค้ำประกันวงเงิน 8.5 หมื่นล้านเหรียญสหรัฐฯ ต่อเดือน เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจไปจนกว่าอัตราการว่างงานจะลดระดับลงได้ตามเป้าหมายและรักษาอัตราดอกเบี้ยให้อยู่ในระดับต่ำต่อไป นอกจากนี้รัฐบาลยังมีมติผ่านร่างกฎหมายเพื่อหลีกเลี่ยงภาวะหน้าผาทางการคลังได้บางส่วน โดยต่ออายุมาตรการลดหย่อนภาษีให้กับผู้มีรายได้น้อยและรายได้ปานกลาง ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรยังคงเผชิญกับภาวะเศรษฐกิจที่ถดถอย อย่างไรก็ตาม ผู้นำของประเทศสมาชิกได้มีแนวทางในการแก้วิกฤตหนี้สาธารณะที่ชัดเจนมากขึ้น เช่น การจัดตั้งกลไกกำกับดูแลภาคธนาคารที่เป็นหนึ่งเดียว (Single Supervisory Mechanism: SSM) โดยให้อำนาจธนาคารกลางยุโรปในการกำกับดูแลธนาคารพาณิชย์ขนาดใหญ่ประมาณ 200 แห่ง และ SSM ถือเป็นก้าวสำคัญที่จะนำไปสู่การจัดตั้งสหภาพธนาคารยุโรป (Banking Union) ในที่สุด ซึ่งจะทำให้กองทุนกลไกรักษาเสถียรภาพยุโรป (European Stability Mechanism: ESM) สามารถเพิ่มทุนให้กับภาคธนาคารได้โดยตรง อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ การแก้ปัญหาเพดานหนี้สาธารณะของรัฐบาลสหรัฐฯ ผลกระทบของการตัดลดงบประมาณรายจ่ายของรัฐบาลสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ซึ่งอาจทำให้เศรษฐกิจฟื้นตัวช้ากว่าที่คาดการณ์ได้

ความต้องการน้ำมันของโลกในปี 2556 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.0 ล้านบาร์เรลต่อวันไปอยู่ที่ระดับ 90.8 ล้านบาร์เรลต่อวันตามรายงานของ IEA ณ เดือนมกราคม 2556 นำโดยกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะจีน อินเดีย และตะวันออกกลาง แต่คาดว่าจะมีปริมาณการผลิตน้ำมันเพียงพอต่อความต้องการใช้จากการผลิตน้ำมันที่เพิ่มขึ้นจากกลุ่ม Non-OPEC โดยเฉพาะการผลิต Shale Oil ที่สหรัฐฯ Oil Sands ที่แคนาดา รวมทั้งแหล่งน้ำลึกที่บราซิล ประกอบกับการผลิตของกลุ่ม OPEC ที่เพิ่มขึ้นเช่นกัน ทำให้คาดว่าราคาน้ำมันดูไปในปี 2556 จะทรงตัวอยู่ในระดับใกล้เคียงกับปี 2555 อยู่ในช่วง 100 - 110 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ทั้งนี้ ราคาน้ำมันในปี 2556 อาจปรับตัวสูงขึ้นมากจากปัญหาความไม่สงบในตะวันออกกลางที่ทำให้การผลิตน้ำมันหยุดชะงัก (Supply Disruption) อาทิ สงครามระหว่างอิสราเอลและอิหร่าน อันเนื่องมาจากประเด็นด้านนิวเคลียร์ เป็นต้น อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันอาจปรับลดลงอย่างมากได้จากปัญหาเศรษฐกิจโลก

สำหรับค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2556 คาดว่าจะ ใกล้เคียงกับปี 2555 เนื่องจากราคาน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ น่าจะทรงตัวในระดับเดียวกับปีก่อน

ราคामูลภัณฑ์โอเลฟินส์ในปี 2556 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจากประเทศจีนและประเทศกำลังพัฒนาในภูมิภาคเอเชีย ที่เน้นการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบการขนส่ง โดยราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูงคาดว่าจะอยู่ที่ 1,445 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันและราคาโพลีโพรพิลีนคาดว่าจะอยู่ที่ 1,483 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน เช่นเดียวกับกับราคามูลภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น โดยราคาเบนซินคาดว่าจะสูงขึ้นเป็น 1,292 เหรียญสหรัฐฯต่อตัน และราคาพาราไซลีนคาดว่าจะสูงขึ้นเป็น 1,637 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในขณะที่การขยายตัวของผลิตภัณฑ์เกรด

พิเศษที่เกี่ยวข้องกับการอุปโภคบริโภค (Consumer Specialty) มีแนวโน้มการเติบโตควบคู่กับการขยายตัวของชนชั้นกลาง รวมถึงพลาสติกชีวภาพซึ่งถือเป็นอุตสาหกรรมที่มีโอกาสเติบโตระดับสูงในระยะยาวและไทยมีศักยภาพเป็นผู้นำในอาเซียนได้

เศรษฐกิจไทยในปี 2556 คาดว่าจะขยายตัวในอัตราที่ชะลอลงจากปี 2555 และเข้าสู่อัตราการขยายตัวปกติ โดยแรงขับเคลื่อนหลักยังคงมาจากความต้องการภายในประเทศ ประกอบด้วย การบริโภคของภาคเอกชนที่มีการขยายตัวต่อเนื่อง เป็นผลจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลในปี 2555 ซึ่งยังคงส่งผลสืบเนื่องในปี 2556 เช่น มาตรการคืนภาษีรถยนต์คันแรก นโยบายเพิ่มรายได้และค่าแรงขั้นต่ำ และนโยบายการปรับโครงสร้างอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลและบุคคลธรรมดาที่จะเริ่มบังคับใช้ ขณะที่ภาคส่งออกจะฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป จากผลของเศรษฐกิจโลกที่ดีขึ้น อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามองคือ ความผันผวนในตลาดการเงินโลกจากเงินทุนเคลื่อนย้าย ซึ่งกระทบต่อเนื่องถึงค่าเงินบาทของไทย โดยในปี 2556 คาดว่าค่าเงินบาทจะอยู่ที่ระดับ 29.5 - 30.5 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ณ เดือน กุมภาพันธ์ 2556 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2556 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 4.5-5.5