

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 และประจำปี 2553

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในปี 2553 มีการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง โดยมีกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) โดยเฉพาะอย่างยิ่ง จีนและอินเดีย เป็นแรงขับเคลื่อนหลัก ทั้งนี้ ณ เดือนมกราคม 2554 IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2553 (4Q/2553) จะขยายตัวประมาณร้อยละ 4.7 สูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน ที่ขยายตัวร้อยละ 1.9 ทำให้เศรษฐกิจโลกปี 2553 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 5.0 สูงกว่าปี 2552 ที่หดตัวร้อยละ 0.6 โดยเศรษฐกิจประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่มีอัตราการขยายตัวถึงร้อยละ 7.1 ขณะที่เศรษฐกิจประเทศพัฒนาแล้วขยายตัวเพียงร้อยละ 3.0

จากเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวขึ้นทำให้ความต้องการใช้น้ำมันเพิ่มมากขึ้นโดยเฉพาะในจีนและอินเดียที่มีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจในระดับสูง ทั้งนี้ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนมกราคม 2554 คาดว่าความต้องการใช้น้ำมันใน 4Q/2553 ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 ประมาณ 3.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันเฉลี่ยปี 2553 คาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้นจากปีก่อน 2.7 ล้านบาร์เรลต่อวันมาอยู่ที่ระดับ 87.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าเงินเหรียญสหรัฐอเมริกาค่อนข้างอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับค่าเงินในกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ รวมทั้งสภาพคล่องในตลาดเงินที่มีมากขึ้นจากมาตรการอัดฉีดเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯ ทำให้ให้นักลงทุนหันมาเก็งกำไรในตลาดน้ำมันและทองคำ ส่งผลให้ราคาน้ำมันในปี 2553 ปรับเพิ่มขึ้นโดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 4Q/2553 อยู่ที่ระดับ 84.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 ที่ราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 75.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ทำให้ราคาเฉลี่ยในปี 2553 อยู่ที่ 78.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล สูงกว่าราคาเฉลี่ยในปี 2552 ที่อยู่ที่ระดับ 61.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

เศรษฐกิจไทยในปี 2553 สามารถฟื้นตัวได้อย่างแข็งแกร่ง แม้ว่าจะเผชิญปัญหาความไม่สงบภายในประเทศ ปัญหาภัยธรรมชาติ และค่าเงินบาทแข็งค่า ทำให้ค่าเงินบาทเฉลี่ยทั้งปีอยู่ที่ระดับ 31.7 บาทต่อเหรียญสหรัฐ แข็งค่าขึ้นจากปี 2552 ที่ระดับ 34.3 บาทต่อเหรียญสหรัฐ โดย สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ประกาศตัวเลขเศรษฐกิจไทยใน 4Q/2553 ขยายตัวร้อยละ 3.8 ส่งผลให้เศรษฐกิจไทยในปี 2553 ขยายตัวร้อยละ 7.8 สูงกว่าในปี 2552 ที่หดตัวร้อยละ 2.2 การขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2553 เป็นการขยายตัวของอุปสงค์ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ โดยการบริโภคและการลงทุนขยายตัวได้ดีต่อเนื่อง ประกอบกับภาคการส่งออกขยายตัวได้ในระดับสูงกว่าคาด จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าโดยเฉพาะ จีน และประเทศในภูมิภาคเอเชีย

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 4Q/2553 เทียบกับ 4Q/2552 และ 3Q/2553 และปี 2553 เทียบกับปี 2552 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	4Q/2552	3Q/2553	4Q/2553	เพิ่ม(ลด)		ปี 2552	ปี 2553	เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	451,135	461,402	493,550	9.4%	7.0%	1,586,174	1,900,005	19.8%
: สํารวจและผลิตฯ	34,178	35,651	35,849	4.9%	0.6%	119,310	141,978	19.0%
: ก๊าซ ฯ ^{/1}	81,232	93,055	90,295	11.2%	(3.0%)	313,738	357,018	13.8%
: น้ำมัน ^{/2}	112,967	114,218	124,340	10.1%	8.9%	398,686	480,852	20.6%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{/3}	252,721	250,444	278,124	10.1%	11.1%	861,897	1,061,694	23.2%
: ปิโตรเคมี ^{/4}	8,832	12,651	13,466	52.5%	6.4%	32,423	46,459	43.3%
: ถ่านหิน ^{/5}	8,186	6,152	6,574	(19.7%)	6.9%	20,200	24,652	22.0%
: อื่นๆ ^{/6}	195	484	579	196.9%	19.6%	832	1,863	123.9%
: รายการระหว่างกัน	(47,176)	(51,253)	(55,677)	(18.0%)	(8.6%)	(160,912)	(214,511)	(33.3%)
EBITDA	40,789	38,807	41,714	2.3%	7.5%	142,704	167,376	17.3%
: สํารวจและผลิตฯ	21,247	21,739	26,168	23.2%	20.5%	81,423	99,524	22.2%
: ก๊าซ ฯ ^{/1}	14,586	11,008	11,598	(20.5%)	5.4%	41,329	46,875	13.4%
: น้ำมัน ^{/2}	2,631	2,925	2,635	0.2%	(9.9%)	11,732	11,858	1.1%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{/3}	227	1,335	(488)	(315.0%)	(136.6%)	2,026	2,349	15.9%
: ปิโตรเคมี ^{/4}	179	294	510	184.9%	73.5%	1,077	1,248	15.9%
: ถ่านหิน ^{/5}	2,914	1,445	1,438	(50.7%)	(0.5%)	7,317	5,431	(25.8%)
: อื่นๆ ^{/6}	(1,110)	13	(172)	84.5%	n.m.	(2,361)	(100)	95.8%
: รายการระหว่างกัน	115	48	24	(79.1%)	(50.0%)	162	190	17.3%
EBIT	28,512	26,912	29,037	1.8%	7.9%	99,556	117,802	18.3%
: สํารวจและผลิตฯ	13,046	13,438	17,608	35.0%	31.0%	51,571	64,348	24.8%
: ก๊าซ ฯ ^{/1}	12,443	8,552	8,960	(28.0%)	4.8%	32,921	37,618	14.3%
: น้ำมัน ^{/2}	1,947	2,369	2,004	2.9%	(15.4%)	9,000	9,401	4.5%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{/3}	225	1,332	(491)	(318.2%)	(136.9%)	2,016	2,338	16.0%
: ปิโตรเคมี ^{/4}	129	208	370	186.8%	77.9%	901	882	(2.1%)
: ถ่านหิน ^{/5}	1,811	1,164	972	(46.3%)	(16.5%)	5,694	4,005	(29.7%)
: อื่นๆ ^{/6}	(1,205)	(200)	(411)	65.9%	(105.5%)	(2,714)	(983)	63.8%
: รายการระหว่างกัน	116	49	25	(78.4%)	(49.0%)	167	193	15.6%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	15,217	21,705	21,678	42.5%	(0.1%)	59,548	83,088	39.5%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)^{/7}	5.37	7.64	7.62	41.9%	(0.3%)	21.06	29.26	38.9%

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

/2 ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมัน บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลนดิง จำกัด (TLBC) ซึ่งเปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.ตั้งแต่วันที่ 31 สิงหาคม 2552 จากการที่ PTTRB ได้เข้าซื้อหุ้นของ TLBC ในสัดส่วนร้อยละ 51.05 ในขณะที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95

/3 ประกอบด้วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และบริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) และบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วยบริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) บริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อในสัดส่วนร้อยละ 60

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

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 493,550 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 42,415 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกธุรกิจซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 75.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q/2552 เป็น 84.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q/2553) ยกเว้นธุรกิจถ่านหินที่มีรายได้ลดลงจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลง

กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 41,714 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 925 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 จากปริมาณและราคาขายดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจและผลิตของ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ. : ซึ่งบริษัทย่อยของ ปตท.) ลดลงในไตรมาสนี้ แม้ว่า ค่าใช้จ่ายของธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายเพื่อช่วยเหลือลูกค้าก๊าซธรรมชาติที่ได้รับผลกระทบจากการปรับเปลี่ยนคุณภาพก๊าซธรรมชาติ จำนวน 782 ล้านบาท ขณะที่ 4Q/2552 ได้รับคืนส่วนลดจากผู้ผลิตก๊าซฯ จำนวน 1,123 ล้านบาท จากการที่โครงการอาทิตย์ดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้า รวมทั้งธุรกิจการค้าระหว่างประเทศที่มีการบันทึก ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized Loss) ในการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นราคาตลาด (Mark to Market) ณ สิ้นปี 2553

ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 7,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 4,640 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 152.7 จากผลดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q/2552 จากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ดีขึ้น เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่มีการขยายตัว โดยเฉพาะพาราไซลีนที่มี Spread Margin สูงขึ้นจากความต้องการ feedstock ที่เพิ่มสูงขึ้นหลังจากการเริ่มดำเนินผลิตของโรงงานผลิตสาร Purified Terephthalic Acid (PTA) ในประเทศจีน และจากความต้องการในอเมริกาที่มีเข้ามาอย่างต่อเนื่อง รวมทั้ง โรงงาน Urumqi PC ของจีนได้เลื่อนการเดินทางเชิงพาณิชย์ไปเป็นกลางปี 2554 นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยเฉพาะ MEG ที่ราคาปรับตัวสูงขึ้นมาจากโรงงานผลิตของกลุ่ม SABIC หยุดซ่อมบำรุงจนถึงกลางปี 2554 ปริมาณขายผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนโดยรวมเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิต LLDPE ของ PTTPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) ที่ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2553 และปริมาณขายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์เพิ่มขึ้นจากการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรง Ethane Cracker ของ PTTPE ในเดือนธันวาคม 2553 รวมทั้งใน 4Q/2552 ปตท.สผ. มีการบันทึกค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนารา (สุทธิจากค่าสินไหมทดแทน) จำนวน 3,912 ล้านบาท อย่างไรก็ตามใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 355 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 1,536 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมี

กำไรสุทธิ เพิ่มขึ้น 6,461 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 จาก 15,217 ล้านบาทใน 4Q/2552 (หรือคิดเป็น 5.37 บาทต่อหุ้น) เป็น 21,678 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.62 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 32,148 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกธุรกิจซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 73.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 3Q/2553 เป็น 84.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 4Q/2553) ยกเว้นธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีรายได้ลดลงร้อยละ 3 เนื่องจากปริมาณและราคาขายเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงเล็กน้อย

EBITDA จำนวน 41,714 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 2,906 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 เป็นผลจากปริมาณและราคาขายดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าธุรกิจน้ำมันมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มสูงขึ้น และธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีการบันทึกผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized Loss) จากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นราคาตลาด (Mark to Market) ณ สิ้นปี 2553

ใน 4Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 7,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 4,314 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 128.2 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q/2553 จาก GRM ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันที่มากขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่ดีขึ้น จาก Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นทั้งจากพาราไซลีนและเบนซีน เนื่องจากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ขั้นปลายของผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์ โดยเฉพาะความต้องการจากประเทศจีนและอินเดีย ที่มีอัตราการเติบโตสูง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยเฉพาะ Spread Margin ของ MEG รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์เพิ่มขึ้นจากการเริ่มเดินเครื่องของโรง Ethane Cracker ของ PTTPE ในเดือนธันวาคม 2553 อย่างไรก็ตาม ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 355 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2553 จำนวน 7,060 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q/2553 ปตท.สผ. มีรายได้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทารราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลงจำนวน 27 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.1 จากจำนวน 21,705 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.64 บาทต่อหุ้น) ใน 3Q/2553 เป็น จำนวน 21,678 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.62 บาทต่อหุ้น) ใน 4Q/2553

ผลการดำเนินงานปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายในปี 2553 จำนวน 1,900,005 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 313,831 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกธุรกิจซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้น (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจาก 61.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2552 เป็น 78.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลในปี 2553)

EBITDA จำนวน 167,376 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 24,672 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นในทุกธุรกิจ ยกเว้นธุรกิจถ่านหินที่มีผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มสูงขึ้นจาก Strip ratio และค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง Loading facility ชั่วคราวที่เหมือง Jembayan ปี 2553

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 18,992 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 226 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.2 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เป็นผลจาก Spread Margin ที่สูงขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ MEG ที่มี Spread Margin สูงขึ้นมากจากอุปทานที่ลดลง เนื่องจากโรงผลิต MEG ของกลุ่ม SABIC ปิดซ่อมบำรุงจนถึงกลางปี 2554 ในขณะที่บริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี

สายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลง อันเนื่องมาจาก GRM ที่ปรับตัวลดลง เนื่องจากในปี 2553 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันและกำไรจาก hedging ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2552 รวมทั้งการปรับตัวลงของ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์ ปีโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ในไตรมาส 2 และ 3 โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลงจากอุปทานของผลิตภัณฑ์ที่มีมากเกินไปความต้องการ ในขณะที่ปี 2552 ตลาดพาราไซลีนประสบปัญหาอุปทานตึงตัวจากการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิต อย่างไรก็ตาม ราคาพาราไซลีนได้ปรับตัวสูงขึ้นในปลายปี 2553 จากอุปทานที่กลับมาตึงตัวอีกครั้ง เนื่องจากโรง Urumqi PC ของจีนเลื่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ไปเป็นกลางปี 2554 รวมทั้งโรงงานของ Kuwait และ Oman ประสบปัญหาทางเทคนิคทำให้ต้องหยุดผลิตฉุกเฉิน นอกจากนี้ในปี 2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 11,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 7,172 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 153.2 รวมทั้งในปี 2552 ปตท.สผ. มีการบันทึกค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอทรารา (สุทธิจากค่าสินไหมทดแทน) จำนวน 9,086 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2553 ปตท.สผ. มีรายได้จากค่าสินไหมทดแทนเพิ่มเติมจำนวน 1,369 ล้านบาท ส่งผลให้ในปี 2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 83,088 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 29.26 บาทต่อหุ้น) เพิ่มขึ้นเป็นจำนวน 23,540 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.5 จากจำนวน 59,548 ล้านบาทในปี 2552 (หรือคิดเป็น 21.06 บาทต่อหุ้น)

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปีโตรเคมีขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

● ธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเคมี : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปีโตรเคมี หรือ ปตท.สผ.

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 35,849 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,671 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จาก 4Q/2552 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จาก 43.44 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 4Q/2552 เป็น 46.14 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 4Q/2553 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 249,903 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 4Q/2552 เป็น 272,198 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 4Q/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 โครงการบงกช และโครงการอาทิตย์เหนือ ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการโอมาน 44 ลดลงเมื่อเทียบกับ 4Q/2552

EBITDA ใน 4Q/2553 คิดเป็น 26,168 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 4,921 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายเฉลี่ยดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลงจำนวน 2,188 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 4Q/2552 เนื่องจากใน 4Q/2553 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจากโครงการซิติ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ จำนวน 165 ล้านบาท ในขณะที่ 4Q/2552 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่สูงกว่าจากโครงการอิหร่าน ซาเวห์ โครงการโอมาน 44 และโครงการเอส 1 จำนวน 2,108 ล้านบาท นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานใน 4Q/2553 ก็ลดลงจากแหล่ง Jabiru และ Challis ของโครงการ ฟิททีอีพี ออสตราเลเซียซึ่งหยุดการผลิตตั้งแต่เดือนกันยายน 2553 แม้ว่าค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปีโตรเคมีจะเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 4Q/2553 คิดเป็น 17,608 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 4,562 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.0 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 359 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 ซึ่งเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2553

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 4Q/2553 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขาย 35,849 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ Q3/2553 จำนวน 198 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 ส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จาก 44.54 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2553 เป็น 46.14 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ใน 4Q/2553 ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 265,261 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2553 เป็น 272,198 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 4Q/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 และโครงการอาทิตย์เหนือ

EBITDA ใน 4Q/2553 คิดเป็น 26,168 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 4,429 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 อันเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 685 ล้านบาท เนื่องจาก 4Q/2553 มีการตัดจำหน่ายหลุมจากโครงการซิติ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ จำนวน 165 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q/2553 มีการตัดจำหน่ายหลุมจากโครงการพม่าชอติกา จำนวน 1,018 ล้านบาท รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลงใน 4Q/2553 จากแหล่ง Jabiru และ Challis ของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซียที่หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนกันยายน 2553

EBIT ใน 4Q/2553 จำนวน 17,608 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 4,170 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

ในปี 2553 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขาย 141,978 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 22,668 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.0 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 จาก 39.53 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2552 เป็น 44.83 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2553 นอกจากนี้ ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจาก 233,756 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2552 เป็น 264,575 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 โครงการอาทิตย์เหนือ และโครงการบงกช อย่างไรก็ตามปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลง

EBITDA ในปี 2553 จำนวน 99,524 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 18,101 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.2 เป็นผลจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 4,625 ล้านบาท เนื่องจากในปีนี้มี การตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจากโครงการซิติ อับ เอล รามาน ออฟชอร์และโครงการพม่าชอติกา ในขณะที่ในปีก่อน มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจากโครงการอิหร่าน ซาเวห์โครงการออสเตรเลีย เอซี/พี 36 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการโอมาน 44 และและโครงการเอส 1 แม้ว่าค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้นและจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย รวมทั้งค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปีโตรเลียมเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ในปี 2553 เพิ่มขึ้นจากปีก่อน จำนวน 12,777 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.8 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 และโครงการอาทิตย์เหนือตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

- **หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 90,295 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,063 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 จาก 4Q/2552 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 462 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,686 mmcf ใน 4Q/2552 เป็น 4,148 mmcf ใน 4Q/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) อย่างไรก็ตาม ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 4Q/2553 ลดลงในเกือบทุกกลุ่มลูกค้าโดยเฉพาะกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเมื่อเทียบกับ 4Q/2552

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,034,834 ตัน ใน 4Q/2552 เป็น 1,230,799 ตัน ใน 4Q/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมี 68,109 ตัน ใน 4Q/2552 และ 53,009 ตัน ใน 4Q/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.9 เนื่องจากโรงแยกก๊าซอีเทนเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2553 ทำให้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากระดับร้อยละ 96.2 ใน 4Q/2552 มาที่ระดับร้อยละ 98.0 ใน 4Q/2553

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา และเป็นผลมาจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขยายตัวอย่างมากโดยเฉพาะในจีน

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้มีจำนวน 11,598 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 2,988 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 20.5 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีค่าใช้จ่ายเพื่อช่วยเหลือลูกค้าก๊าซธรรมชาติที่ได้รับผลกระทบจากการปรับเปลี่ยนคุณภาพก๊าซธรรมชาติ จำนวน 782 ล้านบาท ขณะที่ 4Q/2552 ได้รับคืนส่วนลดจากผู้ผลิตก๊าซจำนวน 1,123 ล้านบาท จากการที่โครงการแหล่งอาทิตย์ดำเนินการเชิงพาณิชย์ล่าช้า ส่งผลให้ผู้ผลิตก๊าซไม่สามารถส่งก๊าซได้ตามปริมาณที่กำหนด (Shortfall) ซึ่งส่วนลดดังกล่าวได้นำไปให้ส่วนลดขายแก่ลูกค้า EGAT ทั้งนี้ EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 8,960 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 3,483 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมทั้งค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากทรัพย์สินของโรงแยกก๊าซอีเทน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 4Q/2553 ธุรกิจก๊าซฯ มีรายได้จากการขาย 90,295 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,760 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 3.0 จาก 3Q/2553 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง 4 mmcf จาก 4,152 mmcf ใน 3Q/2553 เหลือ 4,148 mmcf ใน 4Q/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือลดลงร้อยละ 0.1 โดยเป็นการลดลงในกลุ่ม IPP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 4Q/2553 ลดลงในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 3Q/2553

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,183,628 ตัน ใน 3Q/2553 เป็น 1,230,799 ตัน ใน 4Q/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 46,840 ตัน ใน 3Q/2553 และ 53,009 ตัน ใน 4Q/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ยกเว้น Ethane เนื่องจากในงวด 4Q/2553 โรงแยกก๊าซอีเทนหยุดผลิตเพื่อซ่อม Compressor ตั้งแต่ พ.ย.-ธ.ค. 2553 เป็นเวลา 59 วัน อย่างไรก็ตามความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ยังคงอยู่ในระดับเดียวกันกับไตรมาสที่ผ่านมา

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา และเป็นผลมาจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขยายตัวอย่างมากโดยเฉพาะในจีน

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้มีจำนวน 11,598 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 590 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 สาเหตุหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีผลดำเนินงานดีขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณการขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯ ที่เพิ่มขึ้น ตามปัจจัยที่ได้กล่าวข้างต้น ขณะที่ในงวดนี้มีประมาณการค่าใช้จ่ายเพื่อช่วยเหลือลูกค้าก๊าซธรรมชาติที่ได้รับผลกระทบจากการปรับเปลี่ยนคุณภาพก๊าซธรรมชาติ จำนวน 782 ล้านบาท EBIT ในงวด 4Q/2553 มีจำนวน 8,960 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น จำนวน 408 ล้านบาทเนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน ปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

รายได้จากการขายของ ธุรกิจก๊าซฯ ใน ปี 2553 มีจำนวน 357,018 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 43,280 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 จาก ปี 2552 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 486 mmcf จาก 3,554 mmcf ใน ปี 2552 เป็น 4,040 mmcf ใน ปี 2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า โดยเฉพาะ EGAT จากลูกค้าโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ ธันวาคม 2552 และกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม แม้ว่าราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยลดลง ยกเว้นในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 4,213,359 ตัน ในปี 2552 เป็น 4,289,790 ตัน ในปี 2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมี 190,942 ตัน ในปี 2552 และ 212,098 ตัน ในปี 2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น LPG และ Propane เนื่องจากในงวดปี 2553 มีการ Shutdown รวมกันเป็นเวลา 133 วัน จากการที่โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 2 3 และ 5 Shutdown รวมเป็นเวลา 74 วัน เพื่อเป็นการหยุดเพื่อซ่อมบำรุงและเพื่อปรับปรุงอุปกรณ์เพื่อรองรับโรงแยกก๊าซฮีเทน ซึ่งได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อ ก.ค.2553 รวมทั้งในช่วง พ.ย.- ธ.ค. 2553 โรงแยกก๊าซฮีเทน หยุดผลิตเพื่อซ่อม Compressor เป็นเวลา 59 วัน ส่งผลให้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับร้อยละ 96.1 ในปี 2552 มาที่ระดับร้อยละ 92.2 ในปี 2553

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทา และเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	4Q/2552	3Q/2553	4Q/2553	เพิ่ม(ลด)		ปี 2552	ปี 2553	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{/1}	565,852	617,313	640,489	13.2%	3.8%	2,356,176	2,321,685	(1.5%)
ก๊าซฮีเทน	271,130	353,730	330,706	22.0%	(6.5%)	1,064,948	1,162,884	9.2%
ก๊าซโพรเพน	67,490	71,603	106,425	57.7%	48.6%	269,399	268,203	(0.4%)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	130,362	140,984	153,178	17.5%	8.7%	522,836	537,019	2.7%
รวม	1,034,834	1,183,628	1,230,799	18.9%	4.0%	4,213,359	4,289,790	1.8%

หมายเหตุ /1 ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมี

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	4Q/2552	3Q/2553	4Q/2553	เพิ่ม(ลด)		ปี 2552	ปี 2553	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{/1}	657	615	801	21.9%	30.2%	511	713	39.4%
Ethylene ^{/2}	1,056	902	1,051	(0.5%)	16.5%	864	1,074	24.3%
Propylene ^{/2}	1,018	1,062	1,152	13.2%	8.5%	883	1,130	28.0%
High Density Polyethylene ^{/2}	1,209	1,120	1,271	5.1%	13.5%	1,134	1,222	7.8%
Polypropylene ^{/2}	1,159	1,260	1,419	22.4%	12.6%	1,088	1,340	23.1%
Naphtha ^{/3}	621	601	733	18.0%	22.0%	505	660	30.7%

หมายเหตุ /1 เป็นราคา Contract Price (CP)

/2 ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

/3 ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน ปี 2553 จำนวน 46,875 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด ปี 2552 จำนวน 5,546 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 โดยหลักมาจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นจากราคาขายปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง รวมทั้งผลขาดทุนจากการขาย NGV ลดลง แม้ว่าปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากตั้งแต่ 6 มีนาคม 2553 – 28 กุมภาพันธ์ 2554 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม (เดิมนโยบายของรัฐให้เงินชดเชยการขาย NGV ตั้งแต่ 6 มีนาคม – 31 สิงหาคม 2553 และได้ขยายระยะเวลาออกไปจนถึง 30 มิถุนายน 2554) ซึ่งในงวด ปี 2553 รัฐบาลต้องชดเชยตั้งเป็นจำนวน 3,037 ล้านบาท ซึ่ง ปตท. ได้รับชำระเงินชดเชยดังกล่าวแล้วจำนวน 533 ล้านบาท ขณะที่ EBIT ในงวด ปี 2553 จำนวน 37,618 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,697 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น และมีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากทรัพย์สินของโรงแยกก๊าซอีเทน

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 124,340 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,373 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 จาก 4Q/2552 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 249 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.9 จาก 5,072 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 346,784 บาร์เรลต่อวันใน 4Q/2552 เป็น 5,321 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 363,811 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขาย LPG และกลุ่มดีเซล

EBITDA ใน 4Q/2553 มีจำนวน 2,635 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 4 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 0.2 โดยเพิ่มจากกำไรจากการขายกลุ่มเบนซินและน้ำมันเตา ขณะที่ลดลงในกลุ่มอากาศยาน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้จำนวน 2,004 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 57 ล้านบาท จาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้นและค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2553

รายได้การขายใน 4Q/2553 จำนวน 124,340 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 10,122 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8.9 เป็นผลมาจากทั้งปริมาณและราคาขายเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมทั้ง ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 218 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.3 จาก 5,103 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 348,903 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2553 เป็น 5,321 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 363,811 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายเพิ่มขึ้นในกลุ่มดีเซลและกลุ่มอากาศยาน ขณะที่กลุ่มน้ำมันเตามีปริมาณขายลดลง

EBITDA ใน 4Q/2553 จำนวน 2,635 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2553 จำนวน 290 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 9.9 โดยลดลงจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น ขณะที่กำไรจากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะกลุ่มดีเซลและเบนซิน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสที่จำนวน 2,004 ล้านบาท ลดลงจำนวน 365 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น และค่าเสื่อมราคาที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน ปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

รายได้จากการขายใน ปี 2553 จำนวน 480,852 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 82,166 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน ปี 2553 ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้ง สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 1,375 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.1 จาก 19,387 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 334,090 บาร์เรลต่อวันใน ปี 2552 เป็น 20,762 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 357,780 บาร์เรลต่อวันใน ปี 2553 ทั้งนี้ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจาก LPG ดีเซล และน้ำมันเตา

EBITDA ใน ปี 2553 จำนวน 11,858 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากงวด ปี 2552 จำนวน 126 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันอากาศยาน ขณะที่กำไรลดลงในกลุ่มเบนซินและดีเซล EBIT ในงวดนี้จำนวน 9,401 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 401 ล้านบาทมาจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น และค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

● หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 278,124 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25,403 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 จาก 4Q/2552 จากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 1,503 ล้านลิตรหรือร้อยละ 10.6 จาก 14,219 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 972,145 บาร์เรลต่อวันใน 4Q/2552 เป็น 15,722 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,074,896 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และน้ำมันสำเร็จรูป ขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA ใน 4Q/2553 มีผลขาดทุนจำนวน 488 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสนี้ บริษัท ปตท. จำกัด (PTTT) มีการบันทึกผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized Loss) ในการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นราคาตลาด (Mark to Market) ณ สิ้นปี 2553 ขณะที่กำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลงเพียงเล็กน้อย เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ มีผลขาดทุน จำนวน 491 ล้านบาท ลดลงจำนวน 716 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2553

รายได้การขายใน 4Q/2553 จำนวน 278,124 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน จำนวน 27,680 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 11.1 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 สำหรับปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 840 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.6 จาก 14,822 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,017,466 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2553 เป็น 15,722 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,074,896 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ขณะที่ปริมาณการขายน้ำมันสำเร็จรูป ลดลง

EBITDA ใน 4Q/2553 ขาดทุนจำนวน 488 ล้านบาท ซึ่งกำไรลดลงจาก 3Q/2553 จำนวน 1,823 ล้านบาท เนื่องจากในไตรมาสนี้ PTTT การบันทึก ผลขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (Unrealized Loss) ในการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นราคาตลาด (Mark to Market) ณ สิ้นปี 2553 ประกอบกับกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศก็ลดลง EBIT ในไตรมาสนี้ มีผลขาดทุน จำนวน 491 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,823 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน ปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552

รายได้จากการขายในปี 2553 จำนวน 1,061,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 199,797 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.2 เนื่องจากราคายาน้ำมันเฉลี่ยในปี 2553 ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.1 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 2,005 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 3.4 จาก 58,251 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,337,914 บาร์เรลต่อวันในปี 2552 เป็น 60,256 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,396,160 บาร์เรลต่อวันในปี 2553 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากคอนเดนเสทและน้ำมันสำเร็จรูป

EBITDA ในปี 2553 จำนวน 2,349 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 323 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบ เช่นเดียวกับ EBIT ในปี 2553 ที่เพิ่มขึ้น 322 ล้านบาท

• ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 บริษัทย่อยและบริษัทร่วมของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 13,466 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 4,634 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.5 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) เพิ่มขึ้นร้อยละ 66.9 ในขณะที่ราคายาน้ำมันเฉลี่ยลดลงร้อยละ 4.4 เมื่อเทียบกับ 4Q/2552

ใน 4Q/2553 EBITDA มีจำนวน 510 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 370 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 331 ล้านบาท และ 241 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 184.9 และร้อยละ 186.8 ตามลำดับ จากกำไรขั้นต้นของ HMC (กิจการที่ควบคุมร่วมกันซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) และ PTTPM ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

รายได้จากการขายใน 4Q/2553 มีจำนวน 13,466 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 815 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 สาเหตุหลักเนื่องจากราคายาน้ำมันเฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับ 3Q/2553

ใน 4Q/2553 EBITDA และ EBIT เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 216 และ 162 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 73.5 และร้อยละ 77.9 ตามลำดับ เนื่องจากกำไรขั้นต้นของ HMC เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 3Q/2553

ผลการดำเนินงานปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

รายได้จากการขายในปี 2553 มีจำนวน 46,459 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 14,036 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.3 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายและราคายาน้ำมันเฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 ในขณะที่ราคายาน้ำมันเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับปี 2552

EBITDA เพิ่มขึ้น 171 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.9 จาก 1,077 ล้านบาทในปี 2552 เป็น 1,248 ล้านบาทในปี 2553 จากกำไรขั้นต้นของ PTTPM ที่เพิ่มสูงขึ้น EBIT ในปี 2553 มีจำนวน 882 ล้านบาท ลดลง 19 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 จากปี 2552

- **ธุรกิจถ่านหิน**

เนื่องจากเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 ปตท. ได้เข้าถือหุ้นส่วนใหญ่ในบริษัท Strait Asia Resource Limited (SAR) (ดำเนินธุรกิจโดยลงทุนในเหมืองถ่านหินที่ประเทศอินโดนีเซีย) โดยผ่าน PTTML ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำให้มีการรับรู้รายได้จากการขาย EBITDA และ EBIT ไม่เต็มงวดในปี 2552

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 มีรายได้จากการขายจำนวน 6,574 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 1,612 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 19.7 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 7.7 จาก 81.8 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 4Q/2552 เหลือ 75.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 4Q/2553 ในขณะที่ 4Q/2553 มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพียงร้อยละ 1.7 จาก 2.85 ล้านตัน ใน 4Q/2552 เป็น 2.90 ล้านตัน ใน 4Q/2553

EBITDA ลดลง 1,476 ล้านบาท จาก 2,914 ล้านบาทใน 4Q/2552 เหลือ 1,438 ล้านบาทใน 4Q/2553 หรือลดลงร้อยละ 50.7 จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้ง มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มสูงขึ้นจาก Strip ratio และค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้น และมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง Loading facility ชั่วคราวที่เหมือง Jembayan EBIT ใน 4Q/2553 มีจำนวน 972 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 จำนวน 839 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 4Q/2553 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 6,574 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 422 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 จาก 2.7 ล้านตันใน 3Q/2553 เป็น 2.9 ล้านตันใน 4Q/2553 รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 จาก 71.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 3Q/2553 เป็น 75.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 4Q/2553

EBITDA ลดลงเล็กน้อยจำนวน 7 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.5 จาก 1,445 ล้านบาทใน 3Q/2553 เป็น 1,438 ล้านบาทใน 4Q/2553 จากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสูงขึ้นจากค่าเชื้อเพลิง ในขณะที่ EBIT ใน 4Q/2553 มีจำนวน 972 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2553 จำนวน 192 ล้านบาท เนื่องจากค่าเสื่อมราคาที่สูงขึ้น

ผลการดำเนินงานปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

ในปี 2553 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 24,652 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 4,452 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.0 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.3 จาก 9.2 ล้านตันในปี 2552 เป็น 10.7 ล้านตันในปี 2553 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 11.3 จาก 82.1 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน เหลือ 72.8 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน

EBITDA ลดลง 1,886 ล้านบาท จาก 7,317 ล้านบาทในปี 2552 เหลือ 5,431 ล้านบาทในปี 2553 หรือลดลงร้อยละ 25.8 ในขณะที่ EBIT ในปี 2553 มีจำนวน 4,005 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนจำนวน 1,689 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 29.7 จากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มสูงขึ้นจาก Strip ratio และค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้น และมีค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง Loading facility ชั่วคราวที่เหมือง Jembayan

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2552

ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 21,678 ล้านบาทหรือคิดเป็น 7.62 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 จำนวน 6,461 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: 4Q/2552 ปตท.สผ. มีการบันทึกค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา (สุทธิจากรายได้ค่าสินไหมทดแทน) จำนวน 3,912 ล้านบาท

: 4Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 4,640 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 152.7 จาก 3,038 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 7,678 ล้านบาทใน 4Q/2553 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีซีเอ็น จากกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q/2552 โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 4.15 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q/2552 เป็น 8.44 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q/2553 ตามความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ ใน 4Q/2553 โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 181 KBD เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2552 ซึ่งมีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 173 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่ใกล้เคียงกันคือร้อยละ 105 ซึ่งเป็นผลจากการแลกเปลี่ยนน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปกับโรงกลั่น SPRC เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่กัน แม้ว่าโรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นลดลงจากร้อยละ 95 เหลือร้อยละ 94 จากการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 2 (CDU-2) และหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ 2 (HDT-2) เป็นเวลา 33 วัน ทำให้ปริมาณวัตถุดิบที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตลดลงจาก 262 KBD มาอยู่ที่ 259 KBD นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจาก Spread Margin ที่สูงขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งจากพาราไซลีน หลังจากตลาดพาราไซลีนในภูมิภาคเอเชียได้กลับมาตึงตัวอย่างมาก โดยโรง Urumqi PC ของจีนได้เลื่อนการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ไปเป็นกลางปี 2554 และจากความต้องการ feedstock ที่เพิ่มสูงขึ้นหลังการเริ่มดำเนินผลิตของโรงงานผลิตสาร Purified Terephthalic Acid (PTA) ในประเทศจีน ทำให้ Spread Margin ปรับตัวสูงขึ้น โดย PTTAR มีวัตถุดิบนำเข้าผลิตใน 4Q/2553 ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนคือ 120 KBD ด้วย BTX Utilization Rate ที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 88 เป็น 90 ในขณะที่ TOP มีปริมาณผลิตสารอะโรเมติกส์ลดลงจาก 207 พันตัน เหลือ 204 พันตันด้วยอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ลดลงจากร้อยละ 91 เหลือร้อยละ 88

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์เพิ่มขึ้น เนื่องจาก Spread Margin ปรับตัวสูงขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ MEG ที่มี Spread Margin เพิ่มสูงขึ้นมากเมื่อเทียบกับ 4Q/2552 จากอุปทาน MEG ที่ลดลงจากแผนปิดซ่อมบำรุงของกลุ่ม SABIC ทำให้ไม่มี supply เข้ามาจนถึงกลางปี 2554 รวมทั้งปริมาณการผลิตโอเลฟินส์เพิ่มขึ้น ภายหลังจากโรง Ethane Cracker ของ PTTPE เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม และสามารถเดินเครื่องได้ด้วยกำลังการผลิตร้อยละ 61

: ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 355 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q/2552 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,536 ล้านบาท

: ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 305 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8.0 จาก 3,807 ล้านบาทใน 4Q/2552 เป็น 4,112 ล้านบาทใน 4Q/2553

: ภาษีเงินได้ใน 4Q/2553 ลดลง 251 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 4Q/2552

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2553

ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 21,678 ล้านบาทหรือคิดเป็น 7.62 บาทต่อหุ้น ลดลงเพียงเล็กน้อยจาก 3Q/2553 จำนวน 27 ล้านบาท ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 3Q/2553 ปตท.สผ. มีรายได้จากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท

: ใน 4Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 7,678 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2553 จำนวน 4,314 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 128.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 4.59 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553 เป็น 8.44 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 4Q/2553 ทั้งนี้ ใน 4Q/2553 TOP มีการใช้กำลังการกลั่นลดลงจากร้อยละ 97 เหลือร้อยละ 94 มีปริมาณวัตถุดิบป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตลดลง จาก 268 KBD เหลือร้อยละ 259 KBD โดยใน 4Q/2553 TOP มีการซ่อมบำรุงใหญ่ของหน่วย CDU-2 และ HDT-2 เป็นเวลารวม ทั้งสิ้น 33 วัน ในขณะที่ 3Q/2553 มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 7 วัน หน่วยเพิ่มออกเทนด้วย สารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) เป็นเวลา 11 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ ไฮโดรเจนร่วมที่ 1 (HCU-1) เป็นเวลา 14 วัน นอกจากนี้ใน 4Q/2553 โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่น รวม 181 KBD ลดลงจาก 3Q/2553 ที่มีวัตถุดิบนำเข้ากลั่น 183 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่เท่ากันคือร้อยละ 105 โดย ใน 3Q/2553 โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีการหยุดผลิตบางส่วนเพื่อทำความสะอาดเตาเผา (Decoking) และหน่วยแลกเปลี่ยน ความร้อนของหน่วยแตกตัวน้ำมันหนักด้วยความร้อน (VBU) เป็นเวลา 8 วัน ในขณะที่ ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการ ดำเนินงานที่ดีขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่มีการขยายตัวโดยเฉพาะความต้องการจากประเทศจีนและอินเดียที่มีอัตราการเติบโต สูง ส่งผลให้ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ขั้นปลายของพาราไซลีนและเบนซีนเพิ่มสูงขึ้นอย่างมาก ทั้งนี้ใน 4Q/2553 โรงงานอะโรเม ดิกส์ของ PTTAR มี BTX Utilisation Rate เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 86 เป็นร้อยละ 90 ในขณะที่ TOP มีอัตราการผลิตสารอะโรเม ดิกส์เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 85 เป็นร้อยละ 88 ใน 4Q/2553

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ดีขึ้น เนื่องจาก Spread Margin สูงขึ้นเกือบ ทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ MEG ที่ปรับตัวสูงขึ้นถึงร้อยละ 33 นอกจากนี้ ปริมาณการผลิตโอเลฟินส์เพิ่มสูงขึ้น จาก ใน3Q/2553 PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I4-1 เพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานเป็นเวลา 41 วัน รวมทั้งใน 4Q/2553 โรง Ethane Cracker ของ PTTPE ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์

: ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 355 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2553 ที่มีกำไร จากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,415 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นในอัตราที่น้อยลง

: ใน 4Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 4,112 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2553 ที่มีต้นทุนทาง การเงินจำนวน 4,256 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ลดลง 1,258 ล้านบาท จาก 9,748 ล้านบาท ใน 3Q/2553 เหลือ 8,490 ล้านบาทใน 4Q/2553

ผลการดำเนินงานปี 2553 เปรียบเทียบกับปี 2552

กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2553 เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 23,540 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.5 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ในปี 2553 ปตท. สผ. มีรายได้จากค่าสินไหมชดเชย จำนวน 1,369 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2553 มีการบันทึกค่าความ เสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารรา (สุทธิจากค่าสินไหมชดเชยทดแทน) จำนวน 9,086 ล้านบาท

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 225 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1.2 จาก 18,767 ล้านบาทในปี 2552 เป็น 18,992 ล้านบาทในปี 2553 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง เนื่องจากกำไรจากสต็อกน้ำมันและกำไรจาก Hedging ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 5.45 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในปี 2552 เหลือ 5.06 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลในปี 2553 รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลง จาก Spread Margin ที่ปรับตัวลง โดยเฉพาะพาราไซลีนเนื่องจากในปีก่อน ตลาดพาราไซลีนประสบปัญหาอุปทานตึงตัวจากการ

ขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิต ในขณะที่ครึ่งแรกของปี 2553 พาราไซลีนมีปริมาณมากเกินความต้องการจากการขยายและเพิ่มกำลังการผลิต อย่างไรก็ตาม ในช่วงครึ่งหลังของปี 2553 ราคาพาราไซลีนปรับตัวสูงขึ้นจากความต้องการใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตเส้นใยโพลีเอสเตอร์แทนฝ้ายที่มีราคาเพิ่มสูงขึ้นเป็นประวัติการณ์ ส่งผลให้ราคาพาราไซลีนเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับปี 2552

- ในปี 2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโলেฟินส์ดีขึ้น เนื่องจาก Spread Margin เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น HDPE ตามความต้องการที่เพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก แม้ว่าปริมาณการผลิตจะลดลงเนื่องจาก PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโলেฟินส์ I1 หน่วยผลิต Oleflex และหน่วยผลิต HDPE ของโรงโলেฟินส์ I1 เป็นเวลา 39 วัน 61 วัน และ 12 วัน ตามลำดับ รวมทั้งมีการหยุดดำเนินการผลิต หน่วยผลิต HDPE ของ BPE โรงโলেฟินส์ I4-1 และ I4-2 เป็นเวลา 21 วัน 51 วัน และ 12 วัน ตามลำดับ

: ในปี 2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 11,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 7,172 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

: ในปี 2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 16,043 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2552 จำนวน 1,824 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ในปี 2553 เพิ่มขึ้น 5,792 ล้านบาท ตามกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	4Q/2552	3Q/2553	4Q/2553	เพิ่ม(ลด)		ปี 2552	ปี 2553	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	1,906	2,179	5,684	198.2%	160.9%	15,742	12,435	(21.0%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	1,110	1,224	1,728	55.7%	41.2%	3,322	6,296	89.5%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	111	89	98	(11.7%)	10.1%	441	409	(7.3%)
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(171)	(110)	160	193.6%	245.5%	(1,144)	(114)	90.0%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	82	(18)	8	(90.2%)	144.4%	406	(34)	(108.4%)
รวม	3,038	3,364	7,678	152.7%	128.2%	18,767	18,992	1.2%

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 2552	31 ธ.ค. 2553	เพิ่ม (ลด)
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน	294,151	364,341	23.9%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	204,577	222,295	8.7%
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	474,587	526,796	11.0%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	129,229	135,716	5.0%
รวมสินทรัพย์	1,102,544	1,249,148	13.3%
หนี้สิน			
หนี้สินหมุนเวียน	188,284	241,933	28.5%
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	354,888	370,989	4.5%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	61,281	64,913	5.9%
รวมหนี้สิน	604,453	677,835	12.1%
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัท	429,180	490,925	14.4%
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	68,911	80,388	16.7%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	498,091	571,313	14.7%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,102,544	1,249,148	13.3%

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,249,148 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 146,604 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 70,190 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้นรวม 44,557 ล้านบาท นอกจากนี้ สินค้าคงเหลือและลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 18,150 และ 11,517 ล้านบาทตามลำดับ ในขณะที่ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลดลง 5,927 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 17,718 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการ ประจำปี 2553 จำนวน 18,992 ล้านบาท รวมทั้งจากการซื้อหุ้นสามัญของ IRPC และการลงทุนเพิ่มเติมในกองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) จำนวน 2,520 ล้านบาท และ 1,250 ล้านบาทตามลำดับ นอกจากนี้มีค่าเผื่อการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 3,849 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 8,714 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 52,209 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 19,268 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตของโครงการบงกช

โครงการอาทิตย์ และโครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย (2) โครงการต่างๆ ของ ปตท.ที่เพิ่มขึ้นรวม 13,645 ล้านบาท จากงานก่อสร้างโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6 โรงแยกก๊าซ อีเทน และงานสร้างท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 จำนวน 3,149 ล้านบาท 2,933 ล้านบาท และ 1,816 ล้านบาท ตามลำดับ (3) โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน 10,535 ล้านบาท (4) โครงการก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวน 3,874 ล้านบาท และ (5) โครงการก่อสร้าง Ammonia Storage Tank and Facilities ของ PTT TANK จำนวน 2,810 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 6,487 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 สาเหตุหลักจากปี 2553 PTTEP มีเงินจ่ายล่วงหน้า จำนวน 10,312 ล้านบาท จากการลงนามสัญญา Partnership Unit Sale Agreement กับบริษัท Statoil Canada Ltd. และ Statoil Canada Holdings Corp. เพื่อร่วมลงทุนในแหล่ง Oil Sands Kai Kos Dehseh (KKD) ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 รวมทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เพิ่มขึ้น 5,170 ล้านบาท แม้ว่าเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซลดลง 8,931 ล้านบาท

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 หนี้สินรวมมีจำนวน 677,835 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 73,382 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 53,649 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.5 สาเหตุหลักจาก เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 35,166 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้น เพิ่มขึ้น 9,579 ล้านบาท ประเมินการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น เพิ่มขึ้น 3,092 ล้านบาท รวมทั้งภาษีเงินได้ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่าย เพิ่มขึ้นรวม 3,293 ล้านบาท ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 370,989 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,101 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทและเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ของ ปตท. จำนวน 20,636 และ 9,802 ล้านบาทตามลำดับ รวมทั้งการออกหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐของ ปตท.สผ. จำนวน 700 ล้านเหรียญสหรัฐหรือเทียบเท่า 20,928 ล้านบาท และเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTAC จำนวน 2,792 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนพันธบัตรของ ปตท. จำนวน 9,000 ล้านบาท และ ชำระคืนหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. จำนวน 9,500 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ระยะยาวจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 ธ.ค.2553)	ปตท.	PTTEP	PTTNGD	EnCO	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	รวม
ภายใน 1 ปี (31 ธ.ค. 2554)	27,006.65	--	100.80	230.00	--	681.67	49.79	--	--	273.84	28,342.75
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	30,180.85	21,787.71	100.80	230.00	--	681.67	49.79	37.41	590.67	395.47	54,054.37
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	87,133.14	37,614.27	277.20	960.00	7,483.61	1,970.82	134.27	224.44	1,797.74	1,661.30	139,256.80
เกิน 5 ปี	121,864.48	10,491.30	--	3,580.00	--	5,955.25	206.69	336.66	2,989.84	3,184.16	148,608.37
รวม	266,185.12	69,893.28	478.80	5,000.00	7,483.61	9,289.41	440.54	598.51	5,378.25	5,514.77	370,262.29

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หนี้กู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	PTTNGD	ENCO	PTTI	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	รวม
สกุลเงินบาท	197,877.05	48,965.26	478.80	5,000.00	--	--	--	598.51	--	2,900.99	255,820.61
สกุลเงินต่างประเทศ	68,308.07	20,928.02	--	--	7,483.61	9,289.41	440.54	--	5,378.25	2,613.78	114,441.68
รวม	266,185.12	69,893.28	478.80	5,000.00	7,483.61	9,289.41	440.54	598.51	5,378.25	5,514.77	370,262.29
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	25.66%	29.94%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%	100.00%	47.40%	30.91%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 18,576 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 3,632 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินจากการ Make Up จำนวน 1,751 ล้านบาท จากภาระที่ต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเยตากุน รวมทั้งหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 1,719 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 571,313 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 73,222 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 56,820 ล้านบาท จากผลประกอบการ ประจำปี 2553 ของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 83,088 ล้านบาท ในขณะที่ปีนี้มีมีการจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2552 และครึ่งแรกของปี 2553 จำนวนทั้งสิ้น 26,251 ล้านบาท นอกจากนี้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เมื่อขายเพิ่มขึ้น 2,739 ล้านบาทและผลขาดทุนจากผลต่างจากการแปลงค่าบการเงินเพิ่มขึ้น 1,198 ล้านบาท

ในช่วงปี 2553 ปตท. มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ มีนาคม พฤษภาคม สิงหาคมและกันยายน ซึ่งส่งผลให้ทุนที่ออกและชำระแล้ว เพิ่มขึ้น 152.57 ล้านบาท (15,257,200 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 3,032.76 ล้านบาท ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2553 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 8.20 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขาย เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 ซึ่งหมดอายุและไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วคงเหลือจำนวน 0.59 ล้านหน่วย และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 7.61 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 11,477 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 ส่วนใหญ่จากกำไรสุทธิจากผลประกอบการ ประจำปี 2553 ในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 16,842 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ PTTEP และ PTTNGD จำนวน 4,306 และ 294 ล้านบาท ตามลำดับ

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 31,576 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากการปี 2552 จำนวน 104,056 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 135,632 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	152,783
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(123,810)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	3,761
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(729)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(429)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	31,576
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	104,056
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิปลายงวด	135,632

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 152,783 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 83,088 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 51,223 ล้านบาท ภาษีเงินได้ 39,107 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 16,842 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 15,156 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 18,992 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 9,443 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 2,679 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น 21,985 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 44,182 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 123,810 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 105,148 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 64,755 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้มีการลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6 โรงแยกก๊าซ อีเทนและงานสร้างท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 จำนวนรวม 20,051 ล้านบาท โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน 8,431 ล้านบาท โครงการก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวน 3,644 ล้านบาท และโครงการก่อสร้าง Ammonia Storage Tank and Facilities ของ PTT TANK จำนวน 2,825 ล้านบาท

: เงินจ่ายเพื่อลงทุนชั่วคราว 12,856 ล้านบาท

: เงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อลงทุนในแหล่ง Oil Sands (KKD) ในประเทศแคนาดา ด้วยสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 ของ PTTEP จำนวน 10,312 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม IRPC จำนวน 2,520 ล้านบาท และเงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) ของ ปตท. จำนวน 1,250 ล้านบาท

: เงินปันผลรับจำนวน 9,859 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลรับจาก PTTCH, TOP, PTTAR และ IRPC

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 3,761 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการออกหุ้นกู้และกู้ยืมระยะยาว จำนวนรวม 69,513 ล้านบาท ประกอบด้วย การออกหุ้นกู้ของ ปตท. ปตท.สผ. และ TTM(T) จำนวน 20,636 22,193 และ 2,882 ล้านบาท ตามลำดับ เงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท. PTTI PTTAC HMC จำนวน 9,872 7,932 3,244 และ 1,678 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้งมีเงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น จำนวน 26,419 ล้านบาท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย การกู้ยืมของ ปตท. ปตท.สผ. และ PTTI จำนวน 17,346 6,000 และ 2,887 ล้านบาทตามลำดับ ในขณะที่มีเงินสดจ่ายคืนพันธบัตร ปตท. จำนวน

9,000 ล้านบาท และการจ่ายเงินกู้ยืมของ ปตท.สผ. จำนวน 9,500 ล้านบาท รวมทั้งจ่ายเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI จำนวน 6,424 ล้านบาท การจ่ายเงินกู้ยืมระยะสั้นของ ปตท.จำนวน 17,346 ล้านบาท และเงินปันผลจ่ายของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 32,132 ล้านบาท รวมทั้งจ่ายชำระดอกเบี้ยจำนวน 14,709 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับปี 2553 และปี 2552 ซึ่งคำนวณตามสูตรของ สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	ปี 2553	ปี 2552
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.35	1.32
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.10	1.09
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	13.88	13.68
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	25.94	26.31
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	77.92	103.46
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	4.62	3.48
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	14.46	15.17
ระยะเวลาชำระหนี้	วัน	24.89	23.74
Cash Cycle	วัน	5.67	6.05
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	8.99	9.31
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	4.30	3.68
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	18.06	14.65
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	7.07	5.99
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	26.50	24.19
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.64	1.63
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.19	1.21
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	12.96	10.07
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	31.59	28.50
<u>กำไรต่อหุ้น</u>			
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	29.26	21.06

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปีโตรเลียมในปี 2554

เศรษฐกิจโลกในปี 2554 คาดว่าจะเติบโตชะลอลงจากปี 2553 เล็กน้อย ทั้งนี้ IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกปี 2554 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 4.4 ลดลงจากร้อยละ 5.0 ในปี 2553 โดยการบริโภคภายในกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะอย่างยิ่ง จีนและอินเดีย จะเข้ามาเป็นแรงผลักดันสำคัญของเศรษฐกิจโลกแทนการส่งออกไปยังประเทศพัฒนาแล้ว เช่น สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และญี่ปุ่น ที่ยังมีปัญหาเชิงโครงสร้าง จนทำให้มีความไม่สมดุลของเศรษฐกิจโลก (Global Imbalance) ซึ่งหากปัญหาเชิงโครงสร้างนี้ทวีความรุนแรงขึ้นอาจกระตุ้นให้การเติบโตของเศรษฐกิจโลกลดลงได้ อย่างไรก็ตามเศรษฐกิจโลกก็มีปัจจัยสนับสนุนที่ทำให้อาจสามารถขยายตัวได้มากกว่าที่คาดไว้ อาทิ เช่นเศรษฐกิจสหรัฐฯเริ่มปรากฏสัญญาณที่ดีเกี่ยวกับการฟื้นตัว รวมถึงปัญหานี้สาธารณะและวิกฤตภาคธนาคารของบางประเทศในกลุ่มยูโรโซนไม่ลุกลามไปในวงกว้าง

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2554 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับประมาณ 85-95 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากทิศทางเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่โดยเฉพาะจีนและอินเดียยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่ค่าเงินสหรัฐอเมริกายังคงมีแนวโน้มอ่อนค่าต่อเนื่องซึ่งจะส่งผลให้นักลงทุนเข้าไปเก็งกำไรในตลาดน้ำมันต่อเนื่อง จึงอาจส่งผลให้ในบางช่วงราคามีความผันผวน และอาจปรับสูงขึ้นถึงระดับ 100 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลได้ อย่างไรก็ตามคาดว่าราคาเฉลี่ยทั้งปี 2554 ไม่น่าจะสูงถึง 100 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเนื่องจาก Spare Capacity ของ OPEC ยังอยู่ในระดับสูงที่ประมาณ 5-6 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ราคาน้ำมันยังอาจปรับสูงขึ้นมากหากเศรษฐกิจของประเทศพัฒนาแล้วกลับมาฟื้นตัวแข็งแกร่งทำให้เศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนาและเศรษฐกิจใหม่ขยายตัวมากกว่าคาดการณ์ หรือในทางกลับกันอาจลดลงต่ำกว่าคาดการณ์หากปัญหาเศรษฐกิจในประเทศพัฒนาแล้วทวีความรุนแรงและกระตุ้นการเติบโตของเศรษฐกิจโลก

สำหรับค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2554 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ในระดับประมาณ 5.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากปี 2553 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 4.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวจะส่งผลให้มีความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นในภาคอุตสาหกรรม ภาคบริการ การเดินทางและขนส่งทางอากาศยาน และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ในปี 2554 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้น ถึงแม้จะมีกำลังการผลิตใหม่ที่เลื่อนจากปีที่แล้ว แต่ความต้องการในเอเชียยังคงขยายตัวอย่างต่อเนื่อง โดยราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูงคาดว่าจะอยู่ที่ 1,294 เหรียญสหรัฐต่อดันและราคาโพลีโพรพิลีนคาดว่าจะอยู่ที่ 1,460 เหรียญสหรัฐต่อดัน เช่นเดียวกับกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีแนวโน้มสูงขึ้น โดยราคาเบนซินคาดว่าจะเพิ่มเป็น 1,002 เหรียญสหรัฐต่อดัน จากยอดขายเครื่องใช้ไฟฟ้าและรถยนต์ที่สูงขึ้นและราคาพาราไซลีนคาดว่าจะเพิ่มเป็น 1,255 เหรียญสหรัฐต่อดัน เนื่องจากความต้องการใช้พาราไซลีนในภูมิภาคเอเชียยังคงสูงขึ้นต่อเนื่อง อันเป็นผลจากการเติบโตทางเศรษฐกิจของจีนและอินเดีย

ในส่วนของเศรษฐกิจไทยและการใช้พลังงานในปี 2554 คาดว่าเศรษฐกิจจะขยายตัวต่อเนื่องในอัตราที่ชะลอลง ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกที่มีแนวโน้มชะลอลง แต่จะได้รับปัจจัยหนุนสำคัญจากการลงทุน โดยเฉพาะการลงทุนของภาครัฐในโครงสร้างพื้นฐานต่างๆภายใต้แผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็ง และการลงทุนของภาคเอกชนคาดว่าจะยังคงมีต่อเนื่อง อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ การฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและการชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าซึ่งจะมีผลต่อภาคการส่งออก ในปี 2554 คาดว่าค่าเงินบาทเฉลี่ยจะอยู่ที่ระดับ 30 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ณ เดือน กุมภาพันธ์ 2554 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2554 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 3.5-4.5 สำหรับการใช้จ่ายเงินเชิงพาณิชย์ขั้นต้นของไทย (ไม่รวมพลังงานหมุนเวียน) ในปี 2554 สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) คาดการณ์ว่าจะขยายตัวร้อยละ 4.2 อยู่ที่ระดับ 1.860 ล้านบาร์เรล/วัน ชะลอลงจากปี 2553