

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและงวด 9 เดือน สิ้นสุดวันที่  
30 กันยายน 2553

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 3 ของปี 2553 (3Q/2553) มีการเติบโตสูงกว่าที่คาด โดยเติบโตถึงร้อยละ 4.6 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทำให้ ณ เดือนตุลาคม 2553 กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2553 เป็นร้อยละ 4.8 ซึ่งสูงกว่าประมาณการเดิมที่คาดว่าจะขยายตัวเพียงร้อยละ 4.6 โดยใน 3Q/2553 เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและกลุ่มประเทศเศรษฐกิจใหม่มีการขยายตัวของเศรษฐกิจอยู่ในระดับสูงถึงร้อยละ 7.2 เนื่องจากการเติบโตของอุปสงค์ภายในประเทศและการส่งออกที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง สำหรับเศรษฐกิจของประเทศพัฒนาแล้ว (Developed Economies) มีการฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปจากภาวะเศรษฐกิจถดถอย โดยใน 3Q/2553 เศรษฐกิจเติบโตร้อยละ 2.8 ซึ่งเป็นอัตราที่ชะลอลงเล็กน้อยจาก 2Q/2553 ที่มีอัตราการขยายตัวร้อยละ 2.9

สถานการณ์เศรษฐกิจโลกที่ส่งสัญญาณดีขึ้นส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ระดับ 86.8 ล้านบาร์เรลต่อวันตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนกันยายน 2553 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 และ 3Q/2552 ประมาณ 0.1 และ 1.7 ล้านบาร์เรลต่อวันตามลำดับ โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของความต้องการใช้น้ำมันในกลุ่มประเทศเศรษฐกิจใหม่เป็นสำคัญ โดยเฉพาะประเทศจีน อย่างไรก็ตาม ความไม่เชื่อมั่นต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจยุโรปจากการที่หลายประเทศได้ปรับลดงบประมาณเพื่อลดการขาดดุลทางการคลัง ประกอบกับเศรษฐกิจสหรัฐฯ ยังมีความเปราะบาง รวมทั้งแนวโน้มเศรษฐกิจจีนที่เริ่มชะลอความร้อนแรงลงส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 3Q/2553 ปรับลดลงมาอยู่ที่ระดับ 74.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากราคาเฉลี่ย 2Q/2553 ที่ระดับ 78.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล แต่สูงกว่า 3Q/2552 ที่อยู่ที่ระดับ 67.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

สำหรับเศรษฐกิจไทยใน 3Q/2553 มีการขยายตัวต่อเนื่องจาก 1H/2553 แต่มีการขยายตัวในอัตราที่ชะลอลง ซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือน ตุลาคม 2553 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2553 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 7.3-8.0 สูงกว่าที่เคยคาดการณ์ว่าจะขยายตัวร้อยละ 6.5-7.5 โดยใน 2Q/2553 ขยายตัวอยู่ในระดับสูงที่ร้อยละ 9.1 ทั้งนี้ปัจจัยขับเคลื่อนหลักยังคงมาจากภาคการส่งออกที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าจะมีอัตราที่ชะลอลงตามการขยายตัวที่ชะลอลงของเศรษฐกิจโลก ประกอบกับการบริโภคและการลงทุนขยายตัวได้ดี เป็นผลจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล สถานการณ์ทางการเมืองและปัญหาบาทบาทที่คลี่คลาย และการแข็งค่าของค่าเงินบาทที่ส่งผลให้ภาคเอกชนมีการนำเข้าสินค้าทุนและวัตถุดิบเพิ่มมากขึ้น ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวมีการฟื้นตัวเข้าสู่ระดับปกติในช่วงก่อนเกิดปัญหาการเมืองภายในประเทศ ทั้งนี้การที่เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเปราะบาง ขณะที่เศรษฐกิจไทยขยายตัวได้ดี ประกอบกับส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยระหว่างประเทศไทยกับประเทศพัฒนาแล้วมีมาก ส่งผลให้เงินทุนไหลเข้าในตลาดหุ้นและตลาดตราสารหนี้ของไทยอย่างต่อเนื่อง ทำให้ค่าเงินบาทใน 3Q/2553 มีอัตราอ้างอิงเฉลี่ยอยู่ที่ 31.63 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งแข็งค่าขึ้นต่อเนื่องเมื่อเทียบกับ 2Q/2553 ที่อัตราอ้างอิงเฉลี่ยอยู่ที่ 32.38 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ แม้ว่าในช่วงปลายของ 3Q/2553 ภาครัฐจะออกมาตรการบรรเทาค่าเงินบาทแข็งค่า แต่ก็ยังไม่สามารถชะลอการแข็งค่าได้เนื่องจากเป็นมาตรการที่ส่งผลในระยะยาวมากกว่าที่จะบรรเทาผลกระทบในระยะสั้น

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 3Q/2553 เทียบกับ 3Q/2552 และ 2Q/2553 และ 9M/2553 เทียบกับ 9M/2552 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	3Q/2552	2Q/2553	3Q/2553	% เพิ่ม(ลด)		9M/2552	9M/2553	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
<b>ยอดขาย</b>	<b>444,474</b>	<b>495,657</b>	<b>461,402</b>	<b>3.8%</b>	<b>(6.9%)</b>	<b>1,135,039</b>	<b>1,406,455</b>	<b>23.9%</b>
: สํารวจและผลิตฯ	30,547	37,170	35,651	16.7%	(4.1%)	85,132	106,129	24.7%
: ก๊าซ ฯ <sup>1/</sup>	81,386	91,042	93,055	14.3%	2.2%	232,506	266,723	14.7%
: น้ำมัน <sup>2/</sup>	103,463	120,958	114,218	10.4%	(5.6%)	285,719	356,512	24.8%
: การค้าระหว่างประเทศ <sup>3/</sup>	254,147	284,948	250,444	(1.5%)	(12.1%)	609,176	783,570	28.6%
: ปีโตรเคมี <sup>4/</sup>	8,856	9,754	12,651	42.9%	29.7%	23,591	32,993	39.9%
: ถ่านหิน <sup>5/</sup>	7,190	6,638	6,152	(14.4%)	(7.3%)	12,014	18,078	50.5%
: อื่นๆ <sup>6/</sup>	240	458	484	101.7%	5.7%	637	1,284	101.6%
: รายการระหว่างกัน	(41,355)	(55,311)	(51,253)	(23.9%)	7.3%	(113,736)	(158,834)	(39.7%)
<b>EBITDA</b>	<b>40,357</b>	<b>43,608</b>	<b>38,807</b>	<b>(3.8%)</b>	<b>(11.0%)</b>	<b>101,916</b>	<b>125,662</b>	<b>23.3%</b>
: สํารวจและผลิตฯ	21,732	27,037	21,739	0.0%	(19.6%)	60,176	73,356	21.9%
: ก๊าซ ฯ <sup>1/</sup>	11,934	11,540	11,008	(7.8%)	(4.6%)	26,743	35,277	31.9%
: น้ำมัน <sup>2/</sup>	3,553	2,554	2,925	(17.7%)	14.5%	9,101	9,223	1.3%
: การค้าระหว่างประเทศ <sup>3/</sup>	473	626	1,335	182.2%	113.3%	1,799	2,837	57.7%
: ปีโตรเคมี <sup>4/</sup>	285	208	294	3.2%	41.3%	898	738	(17.8%)
: ถ่านหิน <sup>5/</sup>	2,888	1,591	1,445	(50.0%)	(9.2%)	4,403	3,993	(9.3%)
: อื่นๆ <sup>6/</sup>	(510)	1	13	102.5%	n.m.	(1,251)	72	105.8%
: รายการระหว่างกัน	2	51	48	n.m.	(5.9%)	47	166	253.2%
<b>EBIT</b>	<b>29,080</b>	<b>30,610</b>	<b>26,912</b>	<b>(7.5%)</b>	<b>(12.1%)</b>	<b>71,044</b>	<b>88,765</b>	<b>24.9%</b>
: สํารวจและผลิตฯ	13,769	17,363	13,438	(2.4%)	(22.6%)	38,525	46,740	21.3%
: ก๊าซ ฯ <sup>1/</sup>	9,735	9,406	8,552	(12.2%)	(9.1%)	20,478	28,658	39.9%
: น้ำมัน <sup>2/</sup>	2,902	1,991	2,369	(18.4%)	19.0%	7,053	7,397	4.9%
: การค้าระหว่างประเทศ <sup>3/</sup>	470	623	1,332	183.4%	113.8%	1,791	2,829	58.0%
: ปีโตรเคมี <sup>4/</sup>	238	128	208	(12.6%)	62.5%	772	512	(33.7%)
: ถ่านหิน <sup>5/</sup>	2,563	1,249	1,164	(54.6%)	(6.8%)	3,883	3,033	(21.9%)
: อื่นๆ <sup>6/</sup>	(600)	(202)	(200)	66.7%	1.0%	(1,509)	(572)	62.1%
: รายการระหว่างกัน	3	52	49	n.m.	(5.8%)	51	168	229.4%
<b>กำไร(ขาดทุน) สุทธิ</b>	<b>16,987</b>	<b>16,685</b>	<b>21,705</b>	<b>27.8%</b>	<b>30.1%</b>	<b>44,331</b>	<b>61,410</b>	<b>38.5%</b>
<b>กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)<sup>7/</sup></b>	<b>6.01</b>	<b>5.88</b>	<b>7.64</b>	<b>27.1%</b>	<b>29.9%</b>	<b>15.69</b>	<b>21.65</b>	<b>38.0%</b>

หมายเหตุ: 1/ ประกอบด้วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM (T)) บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) จำกัด (TTM (M)) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชนันแนล จำกัด (PTTI) จากการลงทุนใน East Mediterranean Gas (S.A.E) (EMG) ประเทศอียิปต์ ด้วยสัดส่วนร้อยละ 25

2/ ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมัน บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และรวมบริษัท ไทยลูบเบลินดิง 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 เอชเอ็มซี 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 บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) และบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)

7/ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

## 1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อย

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552

ใน 3Q/2553 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 461,402 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 16,928 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้นและปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและของประเทศ ในขณะที่มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 38,807 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 1,550 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3.8 นอกจากนี้ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 3,364 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 1,932 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 36.5 จากผลดำเนินงานที่ลดลง โดยเฉพาะจากธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ ซึ่งมีผลมาจากปัญหาอุปทานผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีมากเกินไปจนเกิดความตึงเครียด ภายหลังจากที่โรงอะโรเมติกส์ใหม่ในตะวันออกกลางได้เริ่มดำเนินการผลิตและความต้องการเบนซินในยุโรปตะวันตกที่ยังทรงตัวจากผลกระทบวิกฤตหนี้ยุโรป ส่งผลให้ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) โดยเฉพาะพาราไซลีนลดลง แม้ว่าค่าการกลั่น (GRM) ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มสูงจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลง โดยมี Spread Margin ปรับตัวลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ Ethylene เนื่องจากกำลังการผลิตใหม่จากจีนและตะวันออกกลางที่เริ่มทยอยเข้ามาตั้งแต่ช่วงต้นปี 2553 รวมทั้งปริมาณการผลิตโอเลฟินส์ลดลง เนื่องจากมีการโอนวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติให้แก่โรง Cracker ของ PTTPE เพื่อทำการทดลองเดินเครื่องจักรและมีการหยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I4-1 เพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานเป็นเวลา 41 วัน แม้ว่าจะมีปริมาณการขายผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนโดยรวมเพิ่มขึ้นจากหน่วยผลิต LLDPE ของ PTTPE (บริษัทย่อยของ PTTCH) ที่ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2553 ประกอบกับใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 4,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 300 ล้านบาท อย่างไรก็ตามใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,415 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 6,493 ล้านบาท และบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 4,718 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.8 จาก 16,987 ล้านบาทใน 3Q/2552 (หรือคิดเป็น 6.01 บาทต่อหุ้น) เป็น 21,705 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.64 บาทต่อหุ้น)

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 34,255 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.9 มี EBITDA จำนวน 38,807 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 4,801 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 11.0 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงจากความไม่เชื่อมั่นต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจยุโรป การที่หลายประเทศได้ปรับลดงบประมาณเพื่อลดการขาดดุลทางการคลัง ประกอบกับเศรษฐกิจสหรัฐฯ ยังมีความเปราะบาง ในขณะที่ 3Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 3,364 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 501 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q/2553 จากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันที่มากขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก แม้ว่าผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลงจาก Spread Margin ที่ลดลงจากอุปทานที่มีมากขึ้น นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก Spread Margin ที่ปรับตัวลงทุกผลิตภัณฑ์ ถึงแม้ว่าปริมาณการขายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE จะเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 4,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 364 ล้านบาท อย่างไรก็ตามใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,415 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 7,081 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทราห์เพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 21,705 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 7.64 บาทต่อหุ้น) เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 5,020 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1

### ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552

ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายใน 9M/2553 จำนวน 1,406,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 271,416 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 และมี EBITDA จำนวน 125,662 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 23,746 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.3 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นและปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกและของประเทศ ในขณะที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 11,314 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2552 จำนวน 4,414 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 28.1 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลง อันเนื่องมาจากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากใน 9M/2553 เกิดผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันจากความผันผวนของราคาน้ำมัน รวมทั้งการปรับตัวลงของ Spread Margin ของธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลงจากอุปทานของผลิตภัณฑ์ที่มีมากเกินไปเกินความต้องการ ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น เป็นผลจาก Spread Margin ที่สูงขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ จากการฟื้นตัวของความต้องการโดยเฉพาะความต้องการจากประเทศจีนซึ่งมีการจัดงาน World Expo และ Asian Games แม้ว่าจะมีการทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงงานใหม่ในภูมิภาค นอกจากนี้ ใน 9M/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 11,931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 1,519 ล้านบาท ในขณะที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 11,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 8,354 ล้านบาท และ ปตท.สผ. มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทราห์เพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 9M/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 61,410 ล้านบาท (หรือคิดเป็น 21.65 บาทต่อหุ้น) เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 17,079 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.5

## 1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

### 1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

#### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552

ใน 3Q/2553 ปตท.สผ.ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 35,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,104 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 จาก 3Q/2552 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 จาก 39.90 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2552 เป็น 44.54 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2553 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 234,601 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2552 เป็น 265,201 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และโครงการอาทิตย์เหนือ รวมทั้งการขายน้ำมันดิบของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลง

EBITDA ใน 3Q/2553 คิดเป็น 21,739 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 3Q/2552 จำนวน 7 ล้านบาท อันเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ 3Q/2553 มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการค่าธรรมเนียมการผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ซึ่งได้หยุดผลิตตั้งแต่เดือนกันยายน 2553 นอกจากนี้ ยังมาจากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี17 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นและมีค่าใช้จ่ายดำเนินงานของโครงการบงกชเพิ่มขึ้นจากค่าซ่อมบำรุงที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 3Q/2553 คิดเป็น 13,438 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 331 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.4 เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 337 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 และโครงการอาทิตย์เหนือ

#### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 3Q/2553 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขาย 35,651 ล้านบาท ลดลง 1,519 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 4.1 จาก 2Q/2553 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลงร้อยละ 3.6 จาก 46.21 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 2Q/2553 เป็น 44.54 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 3Q/2553 ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจาก 263,392 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 2Q/2553 เป็น 265,261 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 3Q/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการไพลิน ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลง

EBITDA ใน 3Q/2553 คิดเป็น 21,739 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 5,298 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 19.6 อันเป็นผลมาจากราคาขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 3Q/2553 มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการค่าธรรมเนียมการผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis และค่าใช้จ่ายในการสำรวจที่เพิ่มขึ้น 841 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมจากโครงการพม่า เอ็ม 9 และเอ็ม 11 (Bawga Siddhi-1) ในขณะที่ 2Q/2553 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมแห่งที่ต่ำกว่าไตรมาสนี้จากโครงการกัมพูชา บี (AT-01)

EBIT ใน 3Q/2553 จำนวน 13,438 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 3,925 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 22.6 ตาม EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้นและค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,108 ล้านบาท จากโครงการอาทิตย์เหนือตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้น

## ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552

ใน 9M/2553 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขาย 106,129 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 20,997 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.7 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 จาก 38.09 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2552 เป็น 44.37 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 9M/2553 นอกจากนี้ ปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจาก 228,314 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2552 เป็น 262,006 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 9M/2553 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือ โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 และโครงการบงกช อย่างไรก็ตามปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงใน 9M/2553

EBITDA ใน 9M/2553 จำนวน 73,356 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 13,180 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 เป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจลดลง 2,437 ล้านบาท เนื่องจากในปีนี้มี การตัดจำหน่ายหลุมจากโครงการพม่า เอ็ม 9 และเอ็ม 11 (Bawga Siddhi-1) โครงการกัมพูชา บี (AT-01) ในขณะที่ช่วงเดียวกันของปีก่อน มีค่าตัดจำหน่ายหลุมที่สูงกว่าปีนี้ จากโครงการออสเตรเลีย เอซี/พี 36 โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย โครงการโอมาน 58 รวมทั้งการตัดจำหน่ายโครงการบังกลาเทศ 17 และ 18 เนื่องจากยุติการร่วมทุน ในขณะที่ ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ตามกิจกรรมการผลิตที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis รวมทั้งค่าภาคหลวง และค่าตอบแทนปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 9M/2553 เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 8,215 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.3 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 4,965 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

### • หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

#### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 81,386 ล้านบาทใน 3Q/2552 เป็น 93,055 ล้านบาทใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นจำนวน 11,669 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 475 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcfd) จาก 3,677 mmcfd ใน 3Q/2552 เป็น 4,152 mmcfd ใน 3Q/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นกลุ่ม IPP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 3Q/2552

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,066,695 ตัน ใน 3Q/2552 เป็น 1,183,628 ตัน ใน 3Q/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 57,124 ตัน ใน 3Q/2552 และ 46,840 ตัน ใน 3Q/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 เนื่องจากมีปริมาณผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นจากโรงแยกก๊าซอีเทนที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2553 ประกอบกับความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากระดับร้อยละ 94.6 ใน 3Q/2552 มาที่ระดับร้อยละ 98.0 ใน 3Q/2553

- ราคาผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงในตลาดโลก ยกเว้น Ethane เนื่องจากราคา HDPE ในตลาดโลกที่ใช้อ้างอิงปรับตัวลดลง ราคาลดลงตามตารางข้างล่าง

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 926 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 7.8 สาเหตุหลักมาจากกำไรจากราคาขายผลิตภัณฑ์ Ethane ของโรงแยกก๊าซฯลดลง เนื่องจากราคาขายที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการผลิตจะเพิ่มขึ้นเนื่องจากโรงแยกก๊าซอีเทนเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 8,552 ล้านบาท

ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 1,183 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมทั้งค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากทรัพย์สินของโรงแยกก๊าซอีเทน

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

รายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจาก 91,042 ล้านบาทใน 2Q/2553 เป็น 93,055 ล้านบาทใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นจำนวน 2,013 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 97 mmcf/d จาก 4,055 mmcf/d ใน 2Q/2553 เป็น 4,152 mmcf/d ใน 3Q/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นมากในกลุ่มลูกค้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซอีเทนที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2553 รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าเมื่อเทียบกับ 2Q/2553 ยกเว้นลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 914,849 ตัน ใน 2Q/2553 เป็น 1,183,628 ตัน ใน 3Q/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 64,154 ตัน ใน 2Q/2553 และ 46,840 ตัน ใน 3Q/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.4 จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์โดยเฉพาะ Ethane ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจากระดับร้อยละ 82.5 ใน 2Q/2553 มาที่ระดับร้อยละ 98.0 ใน 3Q/2553 เนื่องจากในไตรมาสที่แล้ว โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 มีการ Shutdown เพื่อ Turnaround ประกอบกับโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 2 และ 3 Shutdown เพื่อปรับเปลี่ยนอุปกรณ์สำหรับรองรับโครงการโรงแยกก๊าซอีเทนรวมกันเป็นเวลา 47 วัน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ เฉลี่ยลดลงจากราคาตลาดปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิงปรับตัวลดลง เนื่องจากมีแหล่ง Supply ใหม่เพิ่มขึ้นจากจีนและตะวันออกกลาง โดยเฉพาะราคาเอทิลีน รายละเอียดตามตารางข้างล่าง

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 532 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 4.6 สาเหตุหลักมาจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีผลดำเนินงานลดลงจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามปัจจัยที่ได้กล่าวข้างต้น นอกจากนั้นกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมก็ลดลง เนื่องจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นในอัตราที่สูงกว่าการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงราคาขาย EBIT ใน 3Q/2553 ลดลงจำนวน 854 ล้านบาทเนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากทรัพย์สินเพิ่มขึ้นของโรงแยกก๊าซอีเทน

### ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552

รายได้จากการขายใน 9M/2553 เพิ่มขึ้นจำนวน 34,217 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 จาก 232,506 ล้านบาทใน 9M/2552 เป็น 266,723 ล้านบาท ใน 9M/2553 สาเหตุหลักจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 482 mmcf/d จาก 3,521 mmcf/d ใน 9M/2552 เป็น 4,003 mmcf/d ใน 9M/2553 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้า โดยเฉพาะ EGAT จากการที่โรงไฟฟ้าพระนครเหนือเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2552 และกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม แม้ว่าราคาขายก๊าซธรรมชาติใน 9M/2553 เฉลี่ยลดลงในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจาก 3,178,524 ตัน ใน 9M/2552 เหลือ 3,058,991 ตัน ใน 9M/2553 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 122,833 ตัน ใน 9M/2552 และ 159,090 ตัน ใน 9M/2553 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือลดลงร้อยละ 3.8 โดยลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น Ethane เนื่องจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 2

3 และ 5 Shutdown รวมเป็นเวลา 74 วัน ส่วนหนึ่งเป็นการ Turnaround และหยุดเพื่อปรับปรุงอุปกรณ์เพื่อรองรับโรงแยกก๊าซอีเทน ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับร้อยละ 96.0 ใน 9M/2552 มาที่ระดับร้อยละ 90.3 ใน 9M/2553

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ มีการปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q/2552	2Q/2553	3Q/2553	เพิ่ม(ลด)		9M/2552	9M/2553	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	549,119	501,849	617,313	3.9%	23.0%	1,790,324	1,681,196	(6.1%)
ก๊าซอีเทน	273,665	236,076	353,730	29.3%	49.8%	793,818	832,178	4.8%
ก๊าซโพรเพน	67,507	58,922	71,603	6.1%	21.5%	201,908	161,778	(19.9%)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	133,404	118,002	140,984	5.7%	19.5%	392,474	383,841	(2.2%)
รวม	1,068,695	914,849	1,183,628	10.8%	29.4%	3,178,524	3,058,991	(3.8%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q/2552	2Q/2553	3Q/2553	เพิ่ม(ลด)		9M/2552	9M/2553	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG <sup>1/, 4/</sup>	535	703	615	15.0%	(12.5%)	463	683	47.7%
Ethylene <sup>2/</sup>	1,030	1,089	902	(12.4%)	(17.2%)	800	1,082	35.3%
Propylene <sup>2/</sup>	1,044	1,138	1,062	1.7%	(6.7%)	838	1,123	34.0%
High Density Polyethylene <sup>2/</sup>	1,249	1,187	1,120	(10.3%)	(5.6%)	1,109	1,207	8.8%
Polypropylene <sup>2/</sup>	1,190	1,340	1,260	5.9%	(6.0%)	1,064	1,313	23.4%
Naphtha <sup>3/</sup>	556	647	601	8.1%	(7.1%)	467	636	36.1%

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 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2554 อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในงวด 9M/2553 เพิ่มขึ้นจากงวด 9M/2552 จำนวน 8,534 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 31.9% โดยหลักมาจากกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นจากราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิง รวมทั้งผลขาดทุนจากการขาย NGV ลดลง ถึงแม้ว่าปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง เนื่องจากตั้งแต่ 6 มี.ค.53 – 28 ก.พ. 54 รัฐบาลมีนโยบายให้เงินชดเชยการขาย NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม (เดิมนโยบายของรัฐให้เงินชดเชยการขาย NGV ตั้งแต่ 6 มี.ค. 53 – 31 ส.ค. 53 และได้ขยายระยะเวลาออกไปจนถึง 28 ก.พ. 54) ซึ่งในงวด 9M/2553 ปตท.รับรู้เงินชดเชยดังกล่าวจำนวน 2,036 ล้านบาท EBIT ในงวด 9M/2553 เพิ่มขึ้น 8,180 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นเล็กน้อย



## 1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

### • หน่วยธุรกิจน้ำมัน

#### **ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2552**

รายได้การขายใน 3Q/2553 ของธุรกิจน้ำมันมีจำนวน 114,218 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 10,755 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 10.4 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่เพิ่มขึ้น โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 67.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2552 เป็น 73.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553 ในขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 442 ล้านลิตรหรือร้อยละ 9.5 จาก 4,661 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 318,634 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2552 เป็น 5,103 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 348,903 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขาย LPG และกลุ่มน้ำมันเตา

EBITDA ใน 3Q/2553 ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 628 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 17.7 เนื่องจากการลดลงของกำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและเบนซิน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่ลดลงจำนวน 533 ล้านบาท เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

#### **ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2553**

รายได้จากการขายใน 3Q/2553 ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 6,740 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 5.6 เป็นผลมาจากทั้งปริมาณและราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง โดยปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 18 ล้านลิตรหรือร้อยละ 0.4 จาก 5,121 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 353,934 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2553 เหลือ 5,103 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 348,903 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ โดยปริมาณการขายลดลงในกลุ่มดีเซลและกลุ่มอากาศยาน ในขณะที่ปริมาณขายกลุ่มน้ำมันเตาและ LPG เพิ่มขึ้น สำหรับราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงเล็กน้อย โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 78.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q/2553 เป็น 73.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553

EBITDA ใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 371 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 14.5 โดยเพิ่มขึ้นจากกำไรขั้นต้นจากการขายผลิตภัณฑ์ เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้นจำนวน 378 ล้านบาท

#### **ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552**

รายได้จากการขายใน 9M/2553 จำนวน 356,512 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 70,793 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 9M/2553 ที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2553 อยู่ที่ระดับ 75.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2552 อยู่ที่ระดับ 57.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 1,126 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 7.9 จาก 14,315 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 329,819 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2552 เป็น 15,441 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 355,762 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2553 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขาย LPG และกลุ่มน้ำมันเตา

EBITDA ใน 9M/2553 เพิ่มขึ้นจากงวด 9M/2552 จำนวน 122 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์กลุ่มน้ำมันอากาศยาน ขณะที่กำไรลดลงในกลุ่มเบนซินและดีเซล และ EBIT ในงวดนี้เพิ่มขึ้น 344 ล้านบาทมาจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น และค่าเสื่อมราคาที่ลดลง

- หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

**ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552**

รายได้จากการขายใน 3Q/2553 มีจำนวน 250,444 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 3,703 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 1.5 จากปริมาณขายที่ลดลง 825 ล้านลิตรหรือลดลงร้อยละ 5.3 จาก 15,707 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,073,871 บาร์เรลต่อวันใน 3Q/2552 เป็น 14,882 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,017,466 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ปริมาณการขายลดลงทั้งในส่วนของน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ขณะที่ราคาขายน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบเพิ่มจาก 67.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2552 เป็น 73.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553)

EBITDA ใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 862 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 182.2 โดยหลักมาจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ EBIT ที่เพิ่มขึ้น 862 ล้านบาท

**ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2553**

รายได้จากการขายใน 3Q/2553 ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 34,504 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 12.1 จากปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 689 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.4 จาก 15,571 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,076,264 บาร์เรลต่อวันใน 2Q/2553 เป็น 14,882 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,017,466 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ซึ่งปริมาณการขายส่วนใหญ่ลดลงจากน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป ประกอบกับราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงเล็กน้อย (ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 78.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q/2553 เป็น 73.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2553)

EBITDA ใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 709 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 113.3 โดยหลักมาจากกำไรจากการขายน้ำมันดิบ เช่นเดียวกับ EBIT ที่เพิ่มขึ้น 709 ล้านบาท

**ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552**

รายได้จากการขายใน 9M/2553 มีจำนวน 783,570 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 174,394 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 เนื่องจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 9M/2553 ที่เพิ่มขึ้นกว่าร้อยละ 33 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น (ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2553 อยู่ที่ระดับ 75.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 9M/2552 อยู่ที่ระดับ 57.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) สำหรับปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 501 ล้านลิตร หรือคิดเป็นร้อยละ 1.1 จาก 44,033 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,014,519 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2552 เป็น 44,533 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,026,054 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2553 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นจากคอนเดนเสทและน้ำมันสำเร็จรูป

EBITDA ใน 9M/2553 เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 1,038 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 57.7 โดยหลักมาจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบซึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ EBIT ที่เพิ่มขึ้น 1,038 ล้านบาท

- ธุรกิจปิโตรเคมี

**ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552**

ใน 3Q/2553 บริษัทย่อยของ ปตท.ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 12,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 3,795 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.9 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดของผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์) เพิ่มขึ้นร้อยละ 78.6 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 14.4 เมื่อเทียบกับ 3Q/2552

ใน 3Q/2553 EBITDA มีจำนวน 294 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 3Q/2552 จำนวน 9 ล้านบาท และ EBIT ใน 3Q/2553 มีจำนวน 208 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 30 ล้านบาท

### **ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553**

รายได้จากการขายใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 2,897 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.7 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 64.9 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 16.2 เมื่อเทียบกับ 2Q/2553

ใน 3Q/2553 EBITDA และ EBIT เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 86 และ 80 ล้านบาทตามลำดับ เนื่องจากกำไรขั้นต้นของ PTTPM เพิ่มขึ้น 208 ล้านบาท

### **ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552**

รายได้จากการขายใน 9M/2553 มีจำนวน 32,993 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 9,402 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.9 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.1 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 เมื่อเทียบกับ 9M/2552

EBITDA ลดลง 160 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 17.8 จาก 898 ล้านบาทใน 9M/2552 เหลือ 738 ล้านบาทใน 9M/2553 นอกจากนี้ EBIT ลดลง 260 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 33.7 เนื่องจากกำไรขั้นต้นของ HMC ลดลง 156 ล้านบาท เนื่องจากราคาเฉลี่ยต้นทุนวัตถุดิบเพิ่มขึ้นสูงกว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ โดยราคาวัตถุดิบ Ethylene และ Propylene เพิ่มขึ้นร้อยละ 35.3 และ 34.0 ตามลำดับ ในขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์ PP เพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 23.4 รวมทั้งปริมาณขาย PP ลดลงร้อยละ 11 เหลือ 284,622 ตัน เนื่องจาก 9M/2553 มีการ Shutdown เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเป็นเวลา 40 วัน

#### **• ธุรกิจถ่านหิน**

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

### **ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552**

ใน 3Q/2553 มีรายได้จากการขายจำนวน 6,152 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 1,038 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 14.4 โดยเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 8.9 จาก 78.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 3Q/2552 เหลือ 71.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 3Q/2553 ในขณะที่ 3Q/2553 มีปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จาก 2.6 ล้านตัน ใน 3Q/2552 เป็น 2.7 ล้านตัน ใน 3Q/2553

EBITDA ลดลง 1,443 ล้านบาท จาก 2,888 ล้านบาทใน 3Q/2552 เหลือ 1,445 ล้านบาทใน 3Q/2553 หรือลดลงร้อยละ 50.0 รวมทั้ง EBIT ใน 3Q/2553 มีจำนวน 1,164 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q/2552 จำนวน 1,399 ล้านบาทจากกำไรขั้นต้นที่ลดลง 1,017 ล้านบาท

### **ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553**

ใน 3Q/2553 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 486 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 7.3 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายลดลงร้อยละ 6.9 จาก 2.9 ล้านตันใน 2Q/2553 เหลือ 2.7 ล้านตันใน 3Q/2553 รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 1.0 จาก 72.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 2Q/2553 เหลือ 71.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 3Q/2553

EBITDA ลดลง 146 ล้านบาทจาก 1,591 ล้านบาทใน 2Q/2553 เป็น 1,445 ล้านบาทใน 3Q/2553 หรือลดลงร้อยละ 9.2 ในขณะที่ EBIT ใน 3Q/2553 มีจำนวน 1,164 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q/2553 จำนวน 85 ล้านบาท จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง 335 ล้านบาท

### ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552

ใน 9M/2553 ธุรกิจด้านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 18,078 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 6,064 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.5 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9 จาก 6.4 ล้านตันใน 9M/2552 เป็น 7.8 ล้านตันใน 9M/2553 ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 13.4 จาก 82.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน เหลือ 71.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน

EBITDA ลดลง 410 ล้านบาท จาก 4,403 ล้านบาทใน 9M/2552 เป็น 3,993 ล้านบาทใน 9M/2553 หรือลดลงร้อยละ 9.3 ในขณะที่ EBIT ใน 9M/2553 มีจำนวน 3,033 ล้านบาท ลดลงจาก 9M/2552 จำนวน 850 ล้านบาท เนื่องจากค่าภาคหลวงและค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 656 และ 440 ล้านบาทตามลำดับ แม้ว่ากำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น 947 ล้านบาท

### 1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

#### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 3 ปี 2552

ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 21,705 ล้านบาทหรือคิดเป็น 7.64 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 จำนวน 4,718 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.8 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้น ยังเป็นผลมาจาก

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

: ใน 3Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 1,932 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 36.5 จาก 5,296 ล้านบาทใน 3Q/2552 เหลือ 3,364 ล้านบาทใน 3Q/2553 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ลดลงจากปัญหาอุปทานผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่มีมากเกินไปเนื่องจากมีกำลังการผลิตใหม่จากโรงงานพาราไซลีนในภูมิภาคเริ่มเปิดดำเนินการ ในช่วงเดียวกันของปีก่อน ตลาดพาราไซลีนประสบปัญหาอุปทานตึงตัวจากการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิต รวมทั้งราคาวัตถุดิบได้แก่ คอนเดนเสทซึ่งอ้างอิงราคาน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวเพิ่มขึ้น ทำให้ Spread Margin ปรับตัวลดลง โดยใน 3Q/2553 TOP มีอัตราการผลิตสารอะโรเมติกส์ลดลงจากร้อยละ 92 เหลือร้อยละ 85 ในขณะที่ BTX Utilization Rate ของ PTTAR เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 84 เป็นร้อยละ 86 แม้ว่าค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่มปตท. เพิ่มขึ้นจาก 3.06 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q/2552 เป็น 4.59 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2553 จากความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มสูงจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ ใน 3Q/2553 โรงกลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นลดลงจากร้อยละ 101 เหลือร้อยละ 97 จากการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 7 วัน หน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) เป็นเวลา 11 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนร่วมที่ 1 (HCU-1) เป็นเวลา 14 วัน และโรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 183 KBD เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 ซึ่งมีวัตถุดิบนำเข้ากลั่นรวม 167 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่เท่ากันคือร้อยละ 105 ซึ่งเป็นผลจากการแลกเปลี่ยนน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปกับโรงกลั่น SPRC เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่กัน แม้ว่าใน 3Q/2553 โรงกลั่นน้ำมันของ PTTAR จะมีการหยุดผลิตบางส่วนเพื่อทำความสะอาด (Decoking) และหน่วยแลกเปลี่ยนความร้อนของหน่วยแตกน้ำมันหนักด้วยความร้อน (VBU) ระหว่างวันที่ 5-12 ก.ย. 2553 เป็นผลให้ต้องลดปริมาณนำเข้ากลั่นน้ำมันดิบลง

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ลดลง เนื่องจาก Spread Margin ปรับตัวลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ Ethylene ที่มี Spread Margin ลดลงถึงร้อยละ 41 เนื่องจากกำลังการผลิตใหม่จากจีนและตะวันออกกลางที่เริ่มทยอยเข้ามาตั้งแต่ช่วงต้นปี 2553 รวมทั้งปริมาณการผลิตโอเลฟินส์ลดลงจากการโอนวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติจากโรงโอเลฟินส์ให้แก่โรง Cracker ของ PTTPE เพื่อทำการทดลองเดินเครื่องจักร (Test Run) ประกอบกับมีการหยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I4-1 เพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานเป็นเวลา 41 วัน ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ค. - 10 ส.ค. 2553 นอกจากนี้

ปริมาณการผลิต HDPE และ MEG ปรับตัวลดลง โดยปริมาณการผลิต MEG ที่ลดลงมีสาเหตุมาจากการหยุดดำเนินการผลิตใน ส่วนของการขยายกำลังการผลิต 95,000 ตันต่อปีตามคำสั่งคุ้มครองของศาลกรณีมาบตาพุด

: ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 7,415 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q/2552 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจำนวน 922 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น (3Q/2553 แข็งค่าขึ้นร้อยละ 6 ในขณะที่ 3Q/2552 แข็งค่าขึ้นเพียงร้อยละ 1)

: ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 300 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 7.6 จาก 3,956 ล้านบาทใน 3Q/2552 เป็น 4,256 ล้านบาทใน 3Q/2553

: ภาษีเงินได้ใน 3Q/2553 เพิ่มขึ้น 2,284 ล้านบาท ตามกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

### ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2553 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2553

ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 21,705 ล้านบาทหรือคิดเป็น 7.64 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 5,020 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 3Q/2553 ปตท. สผ. มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักเนื่องจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่ง มอนทาราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท

: ใน 3Q/2553 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 3,364 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 จำนวน 501 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 3.65 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q/2553 เป็น 4.59 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 3Q/2553 เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันมากขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก รวมทั้ง นักลงทุนเข้ามาลงทุนในสินค้าโภคภัณฑ์มากขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากการที่ค่าเงินดอลลาร์สหรัฐ อ่อนค่าลงไปมากเมื่อเทียบกับค่าเงินสกุลอื่น ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับใน 2Q/2553 มีผลขาดทุนจากสต็อก น้ำมัน (Stock Loss) และมีผลขาดทุนจากการตีราคาสินค้าคงเหลือ (Lower of cost or market - LCM) ทั้งนี้ ใน 3Q/2553 โรง กลั่นของ TOP มีการใช้กำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 93 เป็นร้อยละ 97 มีปริมาณวัตถุดิบป้อนเข้าสู่กระบวนการผลิตเพิ่มขึ้น จาก 257 KBD เป็น 268 KBD โดยใน 3Q/2553 TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 7 วัน หน่วย เพิ่มออกแทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) เป็นเวลา 11 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่ง ปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนร่วมที่ 1 (HCU-1) เป็นเวลา 14 วัน ในขณะที่ 2Q/2553 ได้มีการซ่อมบำรุงหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนใน น้ำมันเบนซินที่ 3 (HDT-3) เป็นระยะเวลา 10 วัน และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 2 (HDS-2) เป็นระยะเวลา 13 วัน นอกจากนี้ ใน 3Q/2553 PTTAR มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้าผลิตรวม 275 KBD เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ที่มีปริมาณวัตถุดิบนำเข้ารวม 249 KBD ด้วย CDU Utilization Rate ที่เท่ากันคือร้อยละ 105 โดยใน 3Q/2553 โรง กลั่นน้ำมันของ PTTAR มีการหยุดผลิตบางส่วนเพื่อทำความสะอาดเตาเผา (Decoking) และหน่วยแลกเปลี่ยนความร้อนของ หน่วยแตกตัวน้ำมันหนักด้วยความร้อน (VBU) เป็นเวลา 8 วัน ในขณะที่ ธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานลดลง จาก Spread margin ที่ปรับตัวลดลง จากการที่ราคาวัตถุดิบซึ่งได้แก่คอนเดนเสทปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวดีขึ้น จากอุปสงค์ในภูมิภาคต่างๆ ของโลกตามการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจ แม้ว่าในช่วงกลางไตรมาสราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ปรับตัวสูงขึ้นจากความต้องการเพิ่มปริมาณวัตถุดิบสำรองเพื่อใช้ในการผลิตช่วงเทศกาลปลายปี รวมทั้งผู้ผลิตในประเทศจีน อินโดนีเซีย และตะวันออกกลางได้ลดกำลังการผลิตชั่วคราวเนื่องจากเกิดปัญหาทางเทคนิค ทั้งนี้ ใน 3Q/2553 TOP มีอัตราการ ผลิตสารอะโรเมติกส์ลดลงจากร้อยละ 88 เหลือร้อยละ 85 จากผลกระทบด้านอุปทานที่มีมากในตลาดจากการทยอยเปิด

ดำเนินการของโรงผลิตพาราไซลีนในภูมิภาค ในขณะที่ 3Q/2553 โรงงานอะโรเมติกส์ของ PTTAR มี BTX Utilization Rate เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 76 เป็นร้อยละ 86

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ลดลง เนื่องจาก Spread Margin ลดลง ทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ Ethylene จากกำลังการผลิตใหม่จากจีนและตะวันออกกลางที่เริ่มทยอยเข้ามาตั้งแต่ช่วงต้นปี 2553 โดย 3Q/2553 PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I4-1 เพื่อซ่อมบำรุงตามแผนงานเป็นเวลา 41 วัน

: ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,415 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 334 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น (ในงวด 3Q/2553 แข็งค่าขึ้นร้อยละ 6 ในขณะที่ 2Q/2553 อ่อนค่าลงร้อยละ 0.2)

: ใน 3Q/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 4,256 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q/2553 ที่มีต้นทุนทางการเงินจำนวน 3,892 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 3Q/2553 ลดลง 629 ล้านบาท จาก 10,377 ล้านบาท ใน 2Q/2553 เหลือ 9,748 ล้านบาทใน 3Q/2553

#### **ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2553 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552**

กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 9M/2553 เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 17,079 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.5 ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. และบริษัทย่อยดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน 9M/2553 ปตท.สผ.มีรายได้อื่นเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทารราเพิ่มเติมเป็นจำนวน 1,369 ล้านบาท

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 4,413 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 28.1 จาก 15,728 ล้านบาทใน 9M/2552 เหลือ 11,314 ล้านบาทใน 9M/2553 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง เนื่องจากเกิดผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันจากความผันผวนของราคาน้ำมัน โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging) ของกลุ่ม ปตท.ลดลงจาก 5.04 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 9M/2552 เหลือ 4.56 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 9M/2553 รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก Spread Margin ที่ปรับตัวลง โดยเฉพาะพาราไซลีนเนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อน ตลาดพาราไซลีนประสบปัญหาอุปทานตึงตัวจากการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิต ในขณะที่ 9M/2553 พาราไซลีนมีปริมาณมากเกินไปความต้องการ ส่งผลให้ราคาพาราไซลีนเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับ 9M/2552

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ดีขึ้น เนื่องจาก Spread Margin เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ยกเว้น HDPE เนื่องจากการฟื้นตัวของความต้องการโดยเฉพาะจากประเทศจีนซึ่งมีการจัดงาน World Expo และ Asian Game แม้ว่าปริมาณการผลิตจะลดลงเนื่องจาก PTTCH หยุดดำเนินการผลิตโรงโอเลฟินส์ I1 หน่วยผลิต Oleflex โรงโอเลฟินส์ I4-1 และ I4-2 เป็นเวลา 42 วัน 66 วัน 51 วันและ 12 วัน ตามลำดับ

: ใน 9M/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 11,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 8,355 ล้านบาท จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น (ในงวด 9M/2553 แข็งค่าขึ้นร้อยละ 9 ในขณะที่ 9M/2552 แข็งค่าขึ้นเพียงร้อยละ 4)

: ใน 9M/2553 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินจำนวน 11,931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M/2552 จำนวน 1,519 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 9M/2553 เพิ่มขึ้น 6,043 ล้านบาท ตามกำไรจากการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	3Q/2552	2Q/2553	3Q/2553	% เพิ่ม(ลด)		9M/2552	9M/2553	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	3,839	1,286	2,179	(43.2%)	69.4%	13,836	6,751	(51.2%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	1,370	1,618	1,224	(10.7%)	(24.4%)	2,212	4,568	106.5%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	89	96	89	-	(7.3%)	330	311	(5.8%)
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(101)	(110)	(110)	(8.9%)	-	(974)	(274)	71.9%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	99	(27)	(18)	(118.2%)	33.3%	324	(42)	(113.0%)
รวม	5,296	2,863	3,364	(36.5%)	17.5%	15,728	11,314	(28.1%)

## 2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2553 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	30 ก.ย. 2553	31 ธ.ค. 2552	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	325,454	294,151	31,303	10.6
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	210,988	204,577	6,411	3.1
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	506,703	474,587	32,116	6.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	132,344	129,229	3,115	2.4
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>1,175,489</b>	<b>1,102,544</b>	<b>72,945</b>	<b>6.6</b>
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	213,257	188,284	24,973	13.3
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	360,510	354,888	5,622	1.6
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	58,642	61,281	(2,639)	(4.3)
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>632,409</b>	<b>604,453</b>	<b>27,956</b>	<b>4.6</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทฯ	466,939	429,180	37,759	8.8
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	76,141	68,911	7,230	10.5
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>543,080</b>	<b>498,091</b>	<b>44,989</b>	<b>9.0</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>1,175,489</b>	<b>1,102,544</b>	<b>72,945</b>	<b>6.6</b>

### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2553 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,175,489 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 72,945 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 31,303 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 17,956 และ 11,697 ล้านบาทตามลำดับ รวมทั้งสินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 6,242 ล้านบาท ในขณะที่ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลดลง 4,134 ล้านบาท จากเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 6,411 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับผลประกอบการ 9M/2553 จำนวน 11,314 ล้านบาท รวมทั้งจากการลงทุนเพิ่มเติมในกองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) และการซื้อหุ้นสามัญของIRPC จำนวน 1,250 และ 990 ล้านบาทตามลำดับ นอกจากนี้มีค่าเผื่อการปรับมูลค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 1,990 ล้านบาท ในขณะที่ 9M/2553 มีเงินปันผลรับจากบริษัทร่วม จำนวน 8,664 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 32,116 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก (1) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 12,805 ล้านบาท ซึ่งสาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างของโครงการบงกชและของแหล่งมอนทาราในโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย (2) โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน 8,428 ล้านบาท (3) โครงการต่างๆ ของ ปตท.ที่เพิ่มขึ้นรวม 5,230 ล้านบาท จากงานก่อสร้างโรงแยกก๊าซ อีเทน และงานสร้างท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 จำนวน 1,953 และ 1,583 ล้านบาท ตามลำดับ (4) โครงการก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวน 2,939 ล้านบาท และ (5) โครงการก่อสร้าง Ammonia Storage Tank and Facilities ของ PTT TANK จำนวน 1,412 ล้านบาท

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 3,115 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของบริษัท PTTEP Australasia Pty Limited

### หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2553 หนี้สินรวมมีจำนวน 632,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 27,956 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 24,973 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.3 สาเหตุหลักจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 11,134 ล้านบาท เจ้าหนี้อื่น-กิจการอื่นเพิ่มขึ้น 13,823 ล้านบาท และประมาณการหนี้สินค้ำเรือถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้น เพิ่มขึ้น 4,148 ล้านบาท ในขณะที่ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 4,681 ล้านบาท จากการจ่ายชำระภาษีเงินได้ประจำปี 2552

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 360,510 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,622 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการออกหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐของ ปตท.สผ. จำนวน 700 ล้านเหรียญสหรัฐหรือเทียบเท่า 21,102 ล้านบาท รวมทั้งเงินกู้ยืมระยะยาวและการออกหุ้นกู้สกุลเงินบาทของ ปตท. จำนวน 9,802 และ 6,636 ล้านบาทตามลำดับ และเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTAC จำนวน 3,250 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. จำนวน 9,500 ล้านบาท และชำระคืนพันธบัตรของ ปตท. จำนวน 8,000 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ระยะยาวจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 ก.ย.2553)	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTTI	ENCO	NGD	รวม
ภายใน 1 ปี (30 ก.ย. 2554)	16,178.45	--	--	687.55	50.20	275.00	--	--	172.50	100.80	17,464.50
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	45,766.10	21,785.54	--	687.55	50.20	396.41	289.38	--	230.00	100.80	69,305.98
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	72,404.95	37,787.09	224.44	1,741.79	135.38	1,668.13	1,813.48	7,544.91	937.50	302.40	124,560.07
เกิน 5 ปี	124,076.53	10,491.07	374.06	3,300.24	208.40	3,197.24	3,320.41	--	3,660.00	--	148,627.95
รวม	258,426.03	70,063.70	598.50	6,417.13	444.18	5,536.78	5,423.27	7,544.91	5,000.00	504.00	359,958.50



หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 กันยายน 2553 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	PTTI	ENCO	NGD	รวม
สกุลเงินบาท	185,373.29	48,961.74	598.50	--	--	2,900.99	--	--	5,000.00	504.00	243,338.52
สกุลเงินต่างประเทศ	73,052.74	21,101.96	--	6,417.13	444.18	2,635.79	5,423.27	7,544.91	--	--	116,619.98
รวม	258,426.03	70,063.70	598.50	6,417.13	444.18	5,536.78	5,423.27	7,544.91	5,000.00	504.00	359,958.50
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	28.27%	30.12%	0.00%	100.00%	100.00%	47.61%	100.00%	100.00%	0.00%	0.00%	32.40%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 30 กันยายน 2553 จำนวน 19,766 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง 2,639 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.3 สาเหตุหลักเกิดจากการลดลงของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต จำนวน 3,521 ล้านบาท ในขณะที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 647 ล้านบาท

### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2553 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 543,080 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2552 จำนวน 44,989 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรเพิ่มขึ้น 35,159 ล้านบาท จากผลประกอบการ 9M/2553 ของ ปตท.และบริษัทย่อย จำนวน 61,410 ล้านบาท ในขณะที่งวดนี้มีการจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2552 และครึ่งแรกของปี 2553 จำนวนทั้งสิ้น 26,251 ล้านบาท นอกจากนี้มีกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขายเพิ่มขึ้น 1,395 ล้านบาทและผลขาดทุนจากผลต่างจากการแปลงค่างบการเงินเพิ่มขึ้น 1,225 ล้านบาท

ในช่วง 9M/2553 ปตท.มีการเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิของกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ (ESOP Scheme) ในเดือนกุมภาพันธ์ มีนาคม พฤษภาคม สิงหาคมและกันยายน ซึ่งส่งผลให้หุ้นที่ออกและชำระแล้วเพิ่มขึ้น 120.32 ล้านบาท (12,031,700 หุ้น) และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญเพิ่มขึ้น 2,310.24 ล้านบาท ทำให้ ณ 30 กันยายน 2553 มีใบสำคัญแสดงสิทธิที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิจำนวน 11.43 ล้านหน่วย ประกอบด้วยใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 1 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 ซึ่งหมดอายุและไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วคงเหลือจำนวน 0.59 ล้านหน่วย และใบสำคัญแสดงสิทธิรุ่นที่ 2 ที่ออกและเสนอขายเมื่อวันที่ 29 กันยายน 2549 จำนวน 10.84 ล้านหน่วย (กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย 28 กันยายน 2554)

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเพิ่มขึ้น 7,230 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 ส่วนใหญ่จากกำไรสุทธิจากผลประกอบการ 9M/2553 ในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 12,671 ล้านบาท แม้ว่าจะมีการจ่ายเงินปันผลของ PTTEP จำนวน 4,306 ล้านบาท

### สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2553 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 17,956 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากการปี 2552 จำนวน 104,056 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 122,012 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	99,813
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(72,233)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(7,298)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,866)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(460)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	17,956
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	104,056
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิปลายงวด	122,012

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 99,813 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุน จำนวน 61,410 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 36,897 ล้านบาท ภาษีเงินได้ 30,617 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 12,671 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 11,259 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 11,314 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 10,049 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 1,871 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง 7,909 ล้านบาท และเงินสดจ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 41,242 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 72,233 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 65,835 ล้านบาท อันเนื่องมาจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 38,125 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้มีการลงทุนในโครงการต่างๆ ของ ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซฯ อีเทนและงานสร้างท่อส่งก๊าซเส้นที่ 4 จำนวนรวม 13,320 ล้านบาท โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTT LNG จำนวน 6,003 ล้านบาท โครงการก่อสร้างโรงงานผลิต Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ของ PTTAC จำนวน 3,165 ล้านบาท และโครงการก่อสร้าง Ammonia Storage Tank and Facilities ของ PTT TANK จำนวน 1,426 ล้านบาท

: เงินจ่ายเพื่อลงทุนชั่วคราว 11,940 ล้านบาท

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกองทุนรวมดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF) ของ ปตท. จำนวน 1,250 ล้านบาทและเงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม IRPC จำนวน 990 ล้านบาท

: เงินปันผลรับจำนวน 8,627 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลรับจาก PTTCH, PTTAR, TOP และ IRPC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 7,298 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลจ่ายของ ปตท.และบริษัทย่อยจำนวน 31,466 ล้านบาท มีเงินสดจ่ายจากการขายคืนหุ้นกู้ของ ปตท.สผ.จำนวน 9,500 ล้านบาท จ่ายคืนพันธบัตร ปตท. จำนวน 8,000 ล้านบาท รวมทั้งจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI จำนวน 6,661 ล้านบาท และจ่ายชำระดอกเบี้ย จำนวน 10,264 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้และกู้ยืมระยะยาว จำนวนรวม 52,799 ล้านบาท ประกอบด้วย การออกหุ้นกู้ของ ปตท.สผ. และของ ปตท. จำนวน 22,190 และ 6,636 ล้านบาท ตามลำดับ เงินกู้ยืมระยะยาวของ ปตท. PTTI และ PTTAC จำนวน 9,872 8,224 และ 3,250 ล้านบาทตามลำดับ

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 3Q/2553 และ 9M/2553 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	3Q/2552	2Q/2553	3Q/2553	9M/2552	9M/2553
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง</b>						
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.29	1.41	1.41	1.29	1.41
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.03	1.17	1.18	1.03	1.18
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</b>						
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	9.16	8.51	8.87	9.18	8.92
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	3.75	3.33	4.63	3.82	4.30
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</b>						
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.32	1.17	1.16	1.32	1.16
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	13.15	7.45	13.83	8.65	11.93
<b>กำไรต่อหุ้น</b>						
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	6.01	5.88	7.64	15.69	21.65

### 3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 4 ของปี 2553

คาดว่าเศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2553 (4Q/2553) จะขยายตัวต่อเนื่องแต่อยู่ในอัตราที่ชะลอลงกว่าช่วงก่อนหน้า เนื่องจากการฟื้นตัวของประเทศเศรษฐกิจหลักและการใช้นโยบายที่เข้มงวดทางการเงินของจีนและประเทศกำลังพัฒนาในเอเชีย โดย ณ เดือนตุลาคม 2553 IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกใน 4Q/2553 จะขยายตัวร้อยละ 4.3 ซึ่งเป็นอัตราที่ชะลอลงจาก 3Q/2553 ที่มีอัตราการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 4.6 ทั้งนี้ประเทศกำลังพัฒนายังคงเป็นแรงผลักดันการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก โดยคาดว่า ใน 4Q/2553 การขยายตัวจะลดลงเล็กน้อยเหลือร้อยละ 7.1 จากประมาณร้อยละ 7.2 ใน 3Q/2553 ส่วนประเทศพัฒนาแล้วคาดว่าใน 4Q/2553 จะขยายตัวลดลงเหลือเพียงร้อยละ 2.4 จากร้อยละ 2.8 ใน 3Q/2553 สำหรับปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความไม่แน่นอนในการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ สหภาพยุโรปและญี่ปุ่น ปัญหานี้สาธารณะ และความเชื่อมั่นต่อสถาบันการเงินของประเทศในยุโรปที่ยังไม่คลี่คลาย ทั้งนี้มีความเป็นไปได้ว่าเศรษฐกิจเอเชียอาจจะเติบโตต่ำกว่าที่คาดหมาย เนื่องจากการแข็งค่าของเงินสกุลเอเชียอาจส่งผลกระทบต่อส่งออกของภูมิภาค และการใช้นโยบายการเงินที่เข้มงวดมากขึ้นเพื่อรักษาเสถียรภาพทางด้านราคาของประเทศกำลังพัฒนาในเอเชียอาจจำกัดการขยายตัวของอุปสงค์ภายในประเทศ ทั้งนี้ IMF ปรับประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2553 เป็นร้อยละ 4.8 ซึ่งสูงกว่าประมาณการเดิมเมื่อเดือนกรกฎาคม 2553 ที่คาดว่าจะขยายตัวเพียงร้อยละ 4.6

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบใน 4Q/2553 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 77-80 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล สูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q/2553 เนื่องจากคาดว่าสหรัฐฯ จะออกมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ (Quantitative Easing) อย่างต่อเนื่องซึ่งจะช่วยให้ความต้องการใช้น้ำมันปรับสูงขึ้น นอกจากนี้เศรษฐกิจของประเทศกำลังพัฒนาเช่น จีนและอินเดีย ยังขยายตัวได้ดีทำให้ความต้องการใช้เพิ่มขึ้น บวกกับมีความต้องการใช้ในช่วงฤดูหนาว รวมทั้งปริมาณน้ำมันดิบใน Floating Storage ลดลง และค่าเงินเหรียญสหรัฐ ที่มีแนวโน้มอ่อนค่าลง โดยราคาเฉลี่ยทั้งปีคาดว่าจะอยู่ที่ระดับประมาณ 77.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน 4Q/2553 คาดว่าจะอยู่ในระดับเดียวกับไตรมาสที่ผ่านมา แม้ว่าราคาน้ำมันดิบมีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้นตามความต้องการสูงที่ขึ้นในช่วงฤดูหนาวและเข้าสู่เทศกาลวันหยุดช่วงสิ้นปี แต่ด้านอุปทานของโอเลฟินส์จะเพิ่มสูงขึ้นจากการที่โรงงานเริ่มกลับเข้ามาดำเนินการผลิตใหม่เป็นจำนวนมากในไตรมาสที่ 4 ในขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตามราคาน้ำมันดิบและด้านอุปทานดึงตัวจากการที่โรงงานต่างๆ เลื่อนการผลิตออกไป เช่น โรงงาน Urumqi ในประเทศจีนจากเดิมที่มีแผนในช่วงปลายปี 2553 ออกไปเป็น 2Q/2554 (กำลังการผลิตพาราไซลีน 1 ล้านตันต่อปี) รวมถึงคาดว่าจะมีความต้องการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในไตรมาสที่ 4 เนื่องจากเทศกาลวันหยุดช่วงสิ้นปี

ในส่วนของเศรษฐกิจไทยใน 4Q/2553 คาดว่าจะขยายตัวได้ต่อเนื่องแต่จะมีอัตราที่ชะลอลงตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกที่มีแนวโน้มชะลอลง โดยภาคการส่งออกที่มีความสำคัญต่อการขับเคลื่อนเศรษฐกิจมีแนวโน้มการขยายตัวชะลอลง และได้รับผลกระทบจากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้น ขณะที่การบริโภค การลงทุน และภาคการท่องเที่ยวน่าจะปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้การที่พื้นฐานทางเศรษฐกิจไทยมีความแข็งแกร่ง ทำให้เงินทุนต่างประเทศยังมีแนวโน้มที่จะไหลเข้าไทยมากขึ้น ซึ่งส่งผลให้ค่าเงินบาทมีแนวโน้มปรับตัวแข็งค่าขึ้นต่อเนื่องและมีโอกาสที่จะแข็งค่าไปแตะระดับ 28 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ในสิ้นปี 2553 อย่างไรก็ตามปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ การดูแลเสถียรภาพทางเศรษฐกิจมหภาคเพื่อควบคุมอัตราเงินเฟ้อและการแข็งค่าของค่าเงินบาท ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายการเงิน (กนง.) อาจพิจารณาตรึงอัตราดอกเบี้ยนโยบายในปี 2553 ไว้ที่ร้อยละ 1.75 เพื่อชะลอการไหลเข้าของเงินทุนระยะสั้นลง ซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2553 จะขยายตัวประมาณร้อยละ 7.3-8.0 สูงกว่าที่คาดการณ์เมื่อเดือน กรกฎาคม 2553 ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 6.5-7.5