

## คำอธิบายและการวิเคราะห์ทางการเงินของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2552

### 1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราการเติบโตของเศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 1 ปี 2552 (1Q/2552) โดยการคาดการณ์ของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ยังคงชะลอตัวในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551 (4Q/2551) โดยคาดว่าเศรษฐกิจของประเทศพัฒนาแล้วจะยังคงหดตัว เช่น อัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ของสหรัฐอเมริกาคาดว่าจะหดตัวที่ระดับ 6.1% ต่อปีใน 1Q/2552 หลังจากหดตัว 6.3% ต่อปี ใน 4Q/2551 อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจของเอเชียยังคงเติบโต แต่ในอัตราที่ชะลอตัวลง อันมีสาเหตุจากการส่งออกที่ลดลงตามอุปสงค์ของตลาดโลก

จากภาวะเศรษฐกิจที่หดตัวส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกลดลงอย่างต่อเนื่อง International Energy Agency (IEA) ได้รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 83.75 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลง 3.22 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 1Q/2551 และ 1.29 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 4Q/2551 ในขณะที่ปริมาณการผลิตน้ำมันใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 83.91 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลง 3.13 ล้านบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับ 1Q/2551 และลดลง 2.06 ล้านบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับ 4Q/2551 โดยการผลิตน้ำมันใน 1Q/2552 มาจากกลุ่ม Non-OPEC จำนวน 50.90 ล้านบาร์เรลต่อวันและจากกลุ่ม OPEC จำนวน 33.01 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ กลุ่ม OPEC ได้ประกาศลดปริมาณการผลิตลง 4.2 ล้านบาร์เรลต่อวันตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2551 ซึ่ง ณ สิ้น 1Q/2552 ได้มีการปรับลดการผลิตไปแล้วประมาณ 3.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 84% ของปริมาณเป้าหมาย

สำหรับราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 44.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับราคา ณ สิ้นปี 2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 36.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล แต่ลดลงเมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ยใน 1Q/2551 และ 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 91.1 และ 52.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล หรือลดลง 51.6% และ 16.3% ตามลำดับ สำหรับราคาน้ำมันสำเร็จรูปมีทิศทางเช่นเดียวกับราคาน้ำมันดิบ กล่าวคือราคาเฉลี่ยเบนซิน 95 และดีเซลใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 54.7 และ 53.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลตามลำดับ ต่ำกว่าใน 1Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 104.7 และ 113.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามลำดับ และใน 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 56.7 และ 70.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลตามลำดับ ทั้งนี้ เนื่องมาจากปัญหาเศรษฐกิจตกต่ำทั่วโลก สำหรับราคาก๊าซหุงต้ม (LPG) เฉลี่ยใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 448 เหรียญสหรัฐต่อตัน ต่ำกว่า 1Q/2551 และ 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 833 และ 543 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือลดลง 46.2% และ 17.5% ตามลำดับ โดยมีสาเหตุมาจากความต้องการที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจ

ในส่วนของเศรษฐกิจไทยโดยรวมใน 1Q/2552 ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดว่าผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) จะหดตัวประมาณ 5.5% ต่อปีเมื่อเทียบกับ 4Q/2551 ที่หดตัวอยู่ที่ 4.3% ต่อปีและใน 1Q/2551 ที่มีอัตราการขยายตัวที่ระดับ 6.0% ต่อปี ทั้งนี้ เป็นผลมาจากการหดตัวของภาคการส่งออก การลงทุนภาคเอกชน รวมถึงการท่องเที่ยวที่ชะลอตัวลงอย่างต่อเนื่องอันเป็นผลกระทบจากวิกฤตเศรษฐกิจโลก ภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลงดังกล่าว ยังส่งผลให้ปริมาณการใช้พลังงานในประเทศในภาคอุตสาหกรรมลดลง ขณะที่การใช้ในภาคขนส่งมีการปรับตัวสูงขึ้นอันเป็นผลจากระดับราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมัน (ไม่รวม LPG) ใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 94.6 ล้านลิตรต่อวัน ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 1Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 97.8 ล้านลิตรต่อวัน แต่ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 86.8 ล้านลิตรต่อวัน สำหรับการใช้น้ำมัน LPG ใน 1Q/2552 มีปริมาณ 1,068 พันตัน สูงกว่าการใช้ LPG ใน 1Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 1,040 พันตัน แต่ต่ำกว่าการใช้ LPG ใน 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 1,078 พันตัน เป็นผลจากการใช้ที่ลดลงโดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง ในส่วนของความต้องการใช้ไฟฟ้าใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 30,630 ล้านหน่วย ลดลงจาก 1Q/2551 และ 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 33,193 และ 31,478 ล้านหน่วยตามลำดับ โดยเป็นการลดลงในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจบริการ ซึ่งส่งผลกระทบต่อการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคไฟฟ้าลดลง โดยใน 1Q/2552 ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมอยู่ที่ระดับ 3,280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ลดลงจาก 1Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 3,346 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน แต่ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 3,216 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้น

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ 1Q/2552 เทียบกับ 1Q/2551 และ 4Q/2551 สรุปได้ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	1Q/2552	1Q/2551	เพิ่ม(ลด)	%	4Q/2551	เพิ่ม(ลด)	%
<b>ยอดขาย</b>	<b>303,509</b>	<b>493,109</b>	<b>(189,600)</b>	<b>(38.4%)</b>	<b>337,086</b>	<b>(33,577)</b>	<b>(10.0%)</b>
: สํารวจและผลิตฯ	26,018	27,170	(1,152)	(4.2%)	43,854	(17,835)	(40.7%)
: ก๊าซฯ <sup>1/</sup>	72,473	69,733	2,740	3.9%	77,899	(5,426)	(7.0%)
: น้ำมัน <sup>2/</sup>	234,176	423,479	(189,303)	(44.7%)	283,106	(48,930)	(17.3%)
: ปิโตรเคมี <sup>3/</sup>	6,783	8,847	(2,064)	(23.3%)	6,907	(125)	(1.8%)
: อื่นๆ <sup>4/</sup>	207	-	207	n.m.	-	207	n.m.
: รายการระหว่างกัน	(36,148)	(36,120)	(28)	(0.1%)	(74,680)	38,532	51.6%
<b>EBITDA</b>	<b>26,360</b>	<b>36,814</b>	<b>(10,454)</b>	<b>(28.4%)</b>	<b>22,083</b>	<b>4,278</b>	<b>19.4%</b>
: สํารวจและผลิตฯ	18,069	19,884	(1,815)	(9.1%)	19,189	(1,120)	(5.8%)
: ก๊าซฯ <sup>1/</sup>	5,572	13,502	(7,930)	(58.7%)	5,608	(36)	(0.6%)
: น้ำมัน <sup>2/</sup>	2,753	3,478	(725)	(20.8%)	(1,929)	4,683	242.7%
: ปิโตรเคมี <sup>3/</sup>	248	336	(88)	(26.2%)	(148)	396	268.1%
: อื่นๆ <sup>4/</sup>	(281)	(316)	35	11.1%	(843)	562	66.7%
: รายการระหว่างกัน	(1)	(70)	69	98.6%	206	(206)	(100.3%)
<b>EBIT</b>	<b>17,244</b>	<b>30,231</b>	<b>(12,987)</b>	<b>(43.0%)</b>	<b>13,355</b>	<b>3,889</b>	<b>29.1%</b>
: สํารวจและผลิตฯ	11,575	15,351	(3,776)	(24.6%)	12,946	(1,371)	(10.6%)
: ก๊าซฯ <sup>1/</sup>	3,676	12,164	(8,488)	(69.8%)	3,881	(205)	(5.3%)
: น้ำมัน <sup>2/</sup>	2,146	2,881	(735)	(25.7%)	(2,561)	4,708	183.8%
: ปิโตรเคมี <sup>3/</sup>	209	301	(92)	(30.6%)	(186)	395	212.8%
: อื่นๆ <sup>4/</sup>	(362)	(396)	34	8.6%	(931)	568	61.1%
: รายการระหว่างกัน	-	(70)	70	100%	206	(206)	(100.1%)
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>7,449</b>	<b>26,133</b>	<b>(18,684)</b>	<b>(71.5%)</b>	<b>(22,189)</b>	<b>29,638</b>	<b>133.6%</b>
<b>กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)<sup>5/</sup></b>	<b>2.64</b>	<b>9.27</b>	<b>(6.63)</b>	<b>(71.5%)</b>	<b>(7.86)</b>	<b>10.52</b>	<b>133.5%</b>

หมายเหตุ : 1/ ประกอบด้วยบริษัท 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 (PTT LNG) บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)

2/ ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมันและธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT) บริษัท ปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลโลแอนซ์ จำกัด (RBA) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) และบริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด (PTTGE)

3/ ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และรวมบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) และบริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น และรวมบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) ตั้งแต่วันที่ 6 มีนาคม 2552

4/ ประกอบด้วยงบการเงินบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และรวมบริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA) ตั้งแต่วันที่ 12 ธันวาคม 2551

5/ กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

### ผลดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2551

ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 303,509 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2551 จำนวน 189,600 ล้านบาท หรือลดลง 38.4% มีกำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) จำนวน 26,360 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2551 จำนวน 10,454 ล้านบาท หรือลดลง 28.4% นอกจากนี้ 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 2,407 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2551 ที่มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 7,738 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีค่าการกลั่นลดลง อันเนื่องมาจากมี stock loss ใน 1Q/2552 ในขณะที่มี stock gain ใน 1Q/2551 ประกอบกับบริษัทในเครือกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีที่มีส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-feed margin) ของปิโตรเคมีสายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ลดลง นอกจากนี้ ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 615 ล้านบาท ในขณะที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนใน 1Q/2551 จำนวน 4,188 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 7,449 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2551 จำนวน 18,684 ล้านบาท หรือลดลง 71.5%

### ผลดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551

ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายลดลงจากไตรมาสที่ 4 ปี 2551 (4Q/2551) จำนวน 33,577 ล้านบาท หรือลดลง 10.0% อย่างไรก็ตาม EBITDA ใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้นจำนวน 4,278 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 4Q/2551 หรือเพิ่มขึ้น 19.4% นอกจากนี้ ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 2,407 ล้านบาท ในขณะที่ใน 4Q/2551 มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 23,889 ล้านบาท ทั้งนี้ ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่ดีขึ้นจากค่าการกลั่นที่ปรับเพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากใน 1Q/2552 มี Hedging gain มากขึ้น ในขณะที่ stock loss ลดลงมาก รวมถึงผลการดำเนินงานธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลขาดทุนลดลง เนื่องจากมี Inventory loss ลดลง นอกจากนี้ ใน 1Q/2552 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 2,619 ล้านบาท ส่งผลให้ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้นจากขาดทุนสุทธิจำนวน 22,189 ล้านบาทใน 4Q/2551 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 7,449 ล้านบาทใน 1Q/2552

### กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและและก๊าซธรรมชาติ

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

### ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2551

ใน 1Q/2552 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขาย 26,018 ล้านบาท ลดลง 1,152 ล้านบาท หรือลดลง 4.2% จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐลดลง 23.2% จาก 48.24 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2551 เป็น 37.04 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2552 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้น 19.1% จาก 182,431 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2551 เป็น 217,194 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1Q/2552 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ รวมทั้งการขายก๊าซ และน้ำมันดิบของโครงการเวียดนาม 9-2 และโครงการจี 4/43 ซึ่งเริ่มผลิตระหว่างปีที่แล้ว ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซ และคอนเดนเสทของโครงการบงกชและไพลินลดลง รวมทั้งปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยาดานาและโครงการบี 8/32 และ 9เอ ลดลงในไตรมาสนี้

EBITDA ในไตรมาสนี้คิดเป็น 18,069 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 1,815 ล้านบาทหรือลดลง 9.1% อันเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ลดลงดังกล่าวข้างต้น รวมทั้งในงวดนี้มีค่าใช้จ่ายในการสำรวจจำนวน 1,944 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 985 ล้านบาทจากการตัดจำหน่ายหลุมแห้งจากโครงการออสเตรเลียเอซี/พี 36 และ

การตัดจำหน่ายโครงการบังกลาเทศ 17 และ 18 เนื่องจากการยุติการร่วมทุน แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการศึกษาทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์จะลดลงตามกิจกรรม

EBIT ในไตรมาสนี้คิดเป็น 11,575 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 3,776 ล้านบาท หรือลดลง 24.6% โดยค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,890 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากโครงการอาทิตย์ซึ่งเริ่มผลิตตั้งแต่ปลาย 1Q/2551 และจากโครงการเวียดนาม 9-2 ซึ่งเริ่มผลิตตั้งแต่ 4Q/2551 อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคาของโครงการไพลินและโครงการบี 8/32 และ 9เอ ลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง

### **ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551**

ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายใน 1Q/2552 จำนวน 26,018 ล้านบาท ลดลง 17,835 ล้านบาทหรือลดลง 40.7% จาก 4Q/2551 ซึ่งเป็นผลจากราคาผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลงจาก 40.89 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบใน 4Q/2551 เป็น 37.04 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2552 หรือลดลง 9% ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง รวมถึงปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ ลดลงจาก 221,095 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 4Q/2551 เป็น 217,194 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1Q/2552 โดยเป็นปริมาณขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติที่ลดลงของโครงการเวียดนาม 9-2 ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติที่ลดลงของโครงการยาดานา และปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการโอมาน 44 ที่ลดลง ในขณะที่ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เพิ่มขึ้น

EBITDA และ EBIT ในไตรมาสนี้ลดลงจำนวน 1,120 ล้านบาทและ 1,371 ล้านบาทตามลำดับ จาก 4Q/2551 อันเป็นผลจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐ และปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจะลดลง เนื่องจากใน 4Q/2551 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมแห่งที่สูงกว่าใน 1Q/2552 รวมถึงค่าใช้จ่ายในการศึกษาทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ของโครงการเอ 4, 5 และ 6/48 ลดลง

### **• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

#### **ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2551**

รายได้จากการขายใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้นจำนวน 2,740 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 3.9% จาก 69,733 ล้านบาทใน 1Q/2551 เป็น 72,473 ล้านบาท ใน 1Q/2552 สาเหตุหลักจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากราคาขายก๊าซธรรมชาติให้แก่กลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซ แม้ว่าปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เฉลี่ยจะลดลงจำนวน 66 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,346 mmcf ใน 1Q/2551 เหลือ 3,280 mmcf ใน 1Q/2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือลดลง 2.0 % โดยมีสาเหตุหลักจากการลดลงของปริมาณขายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) จากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน และเป็นผลมาจากภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ เพิ่มขึ้นจาก 1,028,191 ตัน ใน 1Q/2551 เป็น 1,029,677 ตัน ใน 1Q/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 55,602 ตัน ใน 1Q/2551 และ 45,792 ตัน ใน 1Q/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 0.1% ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ยของโรงแยกก๊าซ ลดลงจากระดับ 101.54% ใน 1Q/2551 มาที่ระดับ 95.23% ใน 1Q/2552

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q/2552	1Q/2551	เปลี่ยนแปลง		4Q/2551	เปลี่ยนแปลง	
			(ตัน)	%		(ตัน)	%
LPG	590,928	581,514	9,414	1.6%	526,874	65,054	12.2%
ก๊าซอีเทน	245,222	265,321	(20,099)	(7.6%)	180,906	64,316	35.6%
ก๊าซโพรเพน	69,446	49,103	20,343	41.4%	40,246	29,200	72.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	124,081	132,253	(8,172)	(6.2%)	117,094	6,987	6.0%
รวม	1,029,677	1,028,191	1,486	0.1%	865,120	164,557	19.0%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q/2552	1Q/2551	เปลี่ยนแปลง		4Q/2551	เปลี่ยนแปลง	
			เหรียญสหรัฐ	%		เหรียญสหรัฐ	%
LPG <sup>1/, 4/</sup>	448	833	(385)	(46.2%)	543	(95)	(17.5%)
Ethylene <sup>2/</sup>	627	1,237	(610)	(49.3%)	770	(143)	(18.6%)
Propylene <sup>2/</sup>	672	1,293	(621)	(48.0%)	893	(221)	(24.8%)
High Density Polyethylene <sup>2/</sup>	934	1,607	(673)	(41.9%)	925	9	1.0%
Polypropylene <sup>2/</sup>	887	1,510	(623)	(41.3%)	824	63	7.6%
Naphtha <sup>3/</sup>	375	793	(418)	(52.7%)	312	63	20.2%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศไทยยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.996 บาทต่อกิโลกรัม

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ซึ่งใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ มีการปรับลดลงอย่างมากในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบและเป็นผลมาจากความต้องการใช้ที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง ส่งผลให้ราคาเนฟทาในตลาดเอเชีย 1Q/2552 เฉลี่ยอยู่ที่ 375 เหรียญสหรัฐต่อตัน ลดลงจากราคา 1Q/2551 เฉลี่ยที่ 793 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือลดลง 52.7% สำหรับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในสายโพลีเอทิลีน ราคาเอทิลีนในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (SEA Ethylene) เฉลี่ย 1Q/2552 อยู่ที่ 627 เหรียญสหรัฐต่อตัน ต่ำกว่า 1Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ 1,237 เหรียญสหรัฐต่อตันหรือลดลง 49.3% เนื่องจากความต้องการใช้ที่ลดลงประกอบกับมีกำลังการผลิตใหม่ Petro Rabigh จากบริษัท Saudi Aramco และ Sumitomo Chemical Company ปริมาณ 1.25 ล้านตันต่อปี ส่วนราคาโพรพิลีน (Propylene) และ โพลีเอทิลีน ชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene หรือ HDPE) เฉลี่ย 1Q/2552 อยู่ที่ 672 และ 934 เหรียญสหรัฐต่อตัน ต่ำกว่า 1Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ 1,293 และ 1,607 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือลดลง 48.0% และ 41.9% ตามลำดับ

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 7,930 ล้านบาทหรือลดลง 58.7% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากใน 1Q/2552 มีผลขาดทุนจากการขายก๊าซธรรมชาติ (supply and marketing) โดยมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากปริมาณขายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง ราคาขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง การขายก๊าซธรรมชาติในรูปแบบ NGV ต่ำกว่าราคาทุน เนื่องจากรัฐยังคงควบคุมราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม และการลดลงของกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากการปรับลดลงของราคาขายผลิตภัณฑ์ ตามราคาตลาดของปิโตรเคมีอ้างอิงที่ลดลง ในขณะที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น EBIT ในไตรมาสนี้ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 8,488 ล้านบาทหรือลดลง 69.8 % เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น และค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของค่าเสื่อมราคาของสถานีบริการ NGV และท่อย่อยที่แล้วเสร็จในปี 2551

### ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551

รายได้จากการขายลดลงจาก 77,899 ล้านบาทใน 4Q/2551 เป็น 72,473 ล้านบาทใน 1Q/2552 ลดลงจำนวน 5,426 ล้านบาทหรือลดลง 7.0% เนื่องจาก

- ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยให้กับลูกค้าทุกกลุ่มที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจำนวน 64 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 3,216 mmcf ใน 4Q/2551 เป็น 3,280 mmcf ใน 1Q/2552 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้น 2.0 % โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากลูกค้าทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่ม IPP

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 865,120 ตัน ใน 4Q/2551 เป็น 1,029,677 ตัน ใน 1Q/2552 (ไม่รวมการขาย LPG ที่ ปตท.ซื้อมาจากผู้ผลิตปิโตรเคมีประมาณ 38,895 ตัน ใน 4Q/2551 และ 45,792 ตัน ใน 1Q/2552 เพื่อนำมาขายต่อ) หรือเพิ่มขึ้น 19.0% เนื่องจากความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้นภายหลังจากการหยุดโรงงานในเชิงพาณิชย์ (Commercial Shutdown) เพื่อระบายสินค้าคงเหลือและหยุดโรงงานเพื่อขยายกำลังการผลิต (De-bottleneck) ใน 4Q/2551 ของบริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) ซึ่งเป็นลูกค้าหลักที่ซื้อผลิตภัณฑ์ ทั้งนี้ความสามารถในการใช้กำลังการผลิต (Utilization Rate) เฉลี่ย ของโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากระดับ 101.03% ใน 4Q/2551 มาที่ระดับ 95.23% ใน 1Q/2552

- ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกมีการปรับลดลงตามภาวะเศรษฐกิจ โดยเฉพาะราคาเอทิลีนในตลาดเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (SEA Ethylene) เฉลี่ย 1Q/2552 อยู่ที่ 627 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ต่ำกว่า 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ 770 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันหรือลดลง 18.6% เนื่องจากความต้องการใช้ที่ลดลงในขณะที่มีกำลังการผลิตใหม่เข้ามาในตลาด ส่วนราคาโพรพิลีน (Propylene) เฉลี่ย 1Q/2552 อยู่ที่ 672 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ต่ำกว่า 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ 893 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันหรือลดลง 24.8% ในขณะที่ราคาโพลีเอทิลีนชนิดความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene หรือ HDPE) และโพลีโพรพิลีน (Polypropylene) เฉลี่ย 1Q/2552 อยู่ที่ 934 และ 887 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ สูงกว่า 4Q/2551 ซึ่งอยู่ที่ 925 และ 824 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันตามลำดับเล็กน้อย

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 4Q/2551 จำนวน 36 ล้านบาทหรือลดลง 0.6% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากใน 1Q/2552 มีผลขาดทุนจากการขายก๊าซธรรมชาติ (supply and marketing) ดังที่ได้กล่าวแล้วข้างต้น แม้ว่าธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ จะมีผลดำเนินงานดีขึ้นเล็กน้อย จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯ ที่สูงขึ้น 19% ในขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์ลดลง สำหรับ EBIT ในไตรมาสนี้ลดลงจาก 4Q/2551 จำนวน 205 ล้านบาทหรือลดลง 5.3 % เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น และค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นของท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการ JDA - Arthit ที่แล้วเสร็จปลายปี 2551 จำนวน 86 ล้านบาท

## กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

### • หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

#### **ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2551**

รายได้จากการขายใน 1Q/2552 ลดลง 189,303 ล้านบาทหรือลดลง 44.7% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันเฉลี่ยใน 1Q/2552 ที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงมาก โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1Q/2552 อยู่ที่ระดับ 44.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยใน 1Q/2551 อยู่ที่ระดับ 91.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล สำหรับปริมาณขายในไตรมาสนี้ลดลง 764 ล้านลิตร หรือคิดเป็น 4.0% จาก 19,197 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,326,901 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q/2551 เป็น 18,433 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,288,238 บาร์เรลต่อวันใน 1Q/2552 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของปริมาณขายน้ำมันดิบ และสินค้าสำเร็จรูป ในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และผลิตภัณฑ์น้ำมันเตาในหน่วยธุรกิจน้ำมัน

EBITDA ในไตรมาสนี้ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 725 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลดลงของกำไรจากการขายคอนเดนเสท ซึ่งลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ลดลง EBIT ในไตรมาสนี้ลดลง 735 ล้านบาทเนื่องจาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

#### **ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551**

รายได้จากการขายใน 1Q/2552 ลดลงจาก 4Q/2551 จำนวน 48,930 ล้านบาทหรือคิดเป็น 17.3% เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันที่ลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 52.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q/2551 เป็น 44.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2552 แม้ว่าปริมาณขายในไตรมาสนี้จะเพิ่มขึ้น 1,119 ล้านลิตรหรือร้อยละ 6.5% จาก 17,314 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,183,679 บาร์เรลต่อวันใน 4Q/2551 เป็น 18,433 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,288,238 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสที่ 1 ปี 2552 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และผลิตภัณฑ์ดีเซล น้ำมันอากาศยาน gasoline ยกเว้นผลิตภัณฑ์ LPG ในหน่วยธุรกิจน้ำมัน

EBITDA ใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่แล้ว 4,683 ล้านบาทหรือคิดเป็น 242.7% โดยเพิ่มขึ้นจาก negative EBITDA 1,929 ล้านบาทใน 4Q/2551 เป็น EBITDA จำนวน 2,753 ล้านบาทใน 1Q/2552 เป็นผลมาจาก ใน 4Q/2551 ได้รับผลกระทบจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน (Stock Loss) เป็นจำนวนเงินสูง เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นจำนวน 4,708 ล้านบาทโดยเพิ่มขึ้นจาก negative EBIT จำนวน 2,561 ล้านบาท ใน 4Q/2551 เป็น EBIT จำนวน 2,146 ล้านบาท ใน 1Q/2552

### • หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี

#### **ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2551**

ใน 1Q/2552 มีรายได้ขายจากบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในหน่วยธุรกิจปิโตรเคมีจำนวน 6,783 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q/2551 จำนวน 2,064 ล้านบาทหรือลดลง 23.3% สาเหตุหลักเนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของ PTTPM ลดลง 38.6% เมื่อเทียบกับ 1Q/2551 แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้น 31.9%

EBITDA ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันในหน่วยธุรกิจปิโตรเคมีลดลง 88 ล้านบาทจาก 336 ล้านบาทใน 1Q/2551 เหลือ 248 ล้านบาทใน 1Q/2552 หรือลดลง 26.2% และ EBIT ลดลง 92 ล้านบาทจาก 301 ล้านบาทใน 1Q/2551 เหลือ 209 ล้านบาทใน 1Q/2552 หรือลดลง 30.6% โดยมีเหตุผลหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-feed margin) ของผลิตภัณฑ์ Polypropylene (PP) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของ HMC ที่ลดลงตามราคาปิโตรเลียมขั้นปลายในตลาดโลก

## ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551

รายได้จากการขายใน 1Q/2552 ลดลงจาก 4Q/2551 จำนวน 125 ล้านบาทหรือลดลง 1.8% เป็นผลมาจากราคาขาย HDPE ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ของ PTTPM ลดลง

EBITDA และ EBIT ใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่แล้ว 396 ล้านบาท และ 395 ล้านบาทตามลำดับ หรือเพิ่มขึ้น 268.1% และ 212.8% ตามลำดับโดยมีสาเหตุหลักจากส่วนต่างของราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-Feed margin) ที่เพิ่มขึ้นจาก 4Q/2551 ของ HMC

## กำไรสุทธิ

### ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2551

ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 7,449 ล้านบาท หรือคิดเป็น 2.64 บาทต่อหุ้น ลดลงจาก 1Q/2551 จำนวน 18,684 ล้านบาท หรือลดลง 71.5% ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละกลุ่มธุรกิจที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงอย่างมากดังกล่าวข้างต้น และยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่ลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อน 5,331 ล้านบาทหรือคิดเป็น 68.9% จากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 7,738 ล้านบาท ใน 1Q/2551 เป็น 2,407 ล้านบาท ใน 1Q/2552 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นลดลง อันเนื่องมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวลดลง จากสถานการณ์ความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงทั่วโลกที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง กอปรกับมีกำลังการกลั่นใหม่เข้ามาในตลาด ได้แก่ โรงกลั่น Dong Quat Refinery ขนาดกำลังการผลิต 140,000 บาร์เรลต่อวัน ของบริษัท Petrovietnam ในประเทศเวียดนาม ซึ่งเริ่มการผลิตในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2552 นอกจากนั้นค่าการกลั่นของโรงกลั่นภายในประเทศยังได้รับผลกระทบจากการควบคุมราคา LPG ณ โรงกลั่นของภาครัฐอีกด้วย โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท.ลดลงจาก 7.36 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q/2551 เป็น 2.40 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q/2552 แม้ว่าบริษัท PTTAR จะมีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นภายหลังจากโครงการก่อสร้าง Upgrading Complex ระยะที่ 1 ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2552 และโรงกลั่นน้ำมันของ TOP ใช้กำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจาก 100% ใน 1Q/2551 เป็น 103% ใน 1Q/2552 นอกจากนี้ ยังเป็นผลมาจากผลประกอบการผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์ที่ลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากราคาเบนซินที่ปรับตัวลดลงตามราคาวัตถุดิบและตามความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์สำเร็จรูปในสายเบนซินลดลง จนทำให้ราคาเบนซินปรับตัวจนต่ำกว่าราคาวัตถุดิบ แม้ว่าโรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 หรือ AR3 ของ PTTAR เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนมกราคม 2552 และใน 1Q/2551 โรงงานผลิตสารพาราไซลีนของ TPX (บริษัทย่อยของ TOP) หยุดซ่อมบำรุงเพื่อขยายกำลังการผลิตเป็นเวลารวม 77 วัน

- ผลการดำเนินงานที่ลดลงของบริษัทร่วมในธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-Feed) ที่ปรับตัวลดลงมาก แม้ว่าใน 1Q/2551 จะมีการปิดโรงโอเลฟินส์ I4-1 เพื่อเชื่อมต่อส่วนขยายกำลังการผลิตและการบำรุงรักษาประจำปีเป็นเวลา 12 วัน

: ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 615 ล้านบาท ในขณะที่ 1Q/2551 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 4,188 ล้านบาท

: ภาษีเงินได้ใน 1Q/2552 ลดลง 4,133 ล้านบาท หรือคิดเป็น 37.3% จากกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง



สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	1Q/2552	1Q/2551	เปลี่ยนแปลง	%	4Q/2551	เปลี่ยนแปลง	%
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	2,649	4,690	(2,041)	(43.5%)	(21,178)	23,824	112.5%
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	(177)	2,813	(2,989)	(106.3%)	(2,144)	1,967	91.7%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	126	111	15	13.5%	77	47	60.3%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	(297)	0	(297)	n.m.	113	(410)	(362.5%)
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	106	124	(18)	(14.5%)	(757)	864	114.0%
รวม	2,407	7,738	(5,331)	(68.9%)	(23,889)	26,292	110.1%

**ไตรมาสที่ 1 ปี 2552 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2551**

ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 7,449 ล้านบาท หรือคิดเป็น 2.64 บาทต่อหุ้น เพิ่มขึ้นจากขาดทุนสุทธิ 22,189 ล้านบาทใน 4Q/2551 จำนวน 29,638 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 133.6% ทั้งนี้ นอกจากเป็นผลมาจากผลประกอบการของแต่ละกลุ่มธุรกิจตามกล่าวข้างต้นแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นจำนวน 26,296 ล้านบาทหรือคิดเป็น 110.1% จาก 4Q/2551 ที่มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 23,889 ล้านบาท ในขณะที่ 1Q/2552 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 2,407 ล้านบาท โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวดีขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นแบบ Complex (รวมผลจากสต็อกน้ำมันและผลของการทำ hedging) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก -24.44 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q/2551 เป็น 2.40 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q/2552 นอกจากนี้ใน 1Q/2552 โรงกลั่นของ PTTAR สามารถกลับมาเดินเครื่องได้ตามปกติ ภายหลังจากการหยุดซ่อมเตาและอุปกรณ์ถ่ายเทความร้อนของหน่วยเพิ่มมูลค่าน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันดีเซลโดยใช้ไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) และเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ของหน่วย Hydrodesulfurizer สำหรับผลิตภัณฑ์สายอะโรเมติกส์ปรับตัวดีขึ้นมากโดยเฉพาะผลิตภัณฑ์พาราไซลีน เนื่องจากการฟื้นตัวของความต้องการ (Demand) ในขณะที่อุปทาน (Supply) มีจำกัดจากการลดกำลังการผลิต ทำให้ราคาผลิตภัณฑ์ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับราคาวัตถุดิบซึ่งอ้างอิงราคาน้ำมันเบนซินปรับตัวลดลง

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ที่ดีขึ้น เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Product-to-Feed) ปรับเพิ่มขึ้น

: ใน 1Q/2552 ปตท.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 615 ล้านบาท โดยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 2,619 ล้านบาทเมื่อเทียบกับ 4Q/2551

: ภาษีเงินได้ใน 1Q/2552 เพิ่มขึ้น 2,478 ล้านบาท หรือคิดเป็น 55.3% จากกำไรจากการดำเนินงานที่ดีขึ้น

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2552 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2552 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2551 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	31 มี.ค. 2552	31 ธ.ค. 2551	เพิ่ม / (ลด)	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	257,864	243,405	14,459	5.9%
เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	189,453	187,072	2,381	1.3%
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	408,209	374,614	33,595	9.0%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	89,778	80,102	9,676	12.1%
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>945,304</b>	<b>885,193</b>	<b>60,111</b>	<b>6.8%</b>
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	191,261	169,271	21,990	13.0%
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	266,481	239,125	27,356	11.4%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	50,691	46,261	4,430	9.6%
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>508,433</b>	<b>454,657</b>	<b>53,776</b>	<b>11.8%</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัท	390,819	383,579	7,240	1.9%
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	46,052	46,957	(905)	(1.9%)
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>436,871</b>	<b>430,536</b>	<b>6,335</b>	<b>1.5%</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>945,304</b>	<b>885,193</b>	<b>60,111</b>	<b>6.8%</b>

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2552 สินทรัพย์มีมูลค่ารวมทั้งสิ้น 945,304 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 60,111 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 6.8% โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 14,459 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 5.9% ซึ่งสาเหตุหลักเกิดจากลูกหนี้การค้าและตัวเงินรับที่เพิ่มขึ้น 6,230 ล้านบาทจากลูกหนี้ค่าน้ำมันดิบ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 3,135 ล้านบาท ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น 1,487 ล้านบาท สินค้าคงเหลือและพัสดุคงเหลือเพิ่มขึ้น 2,360 ล้านบาท

: เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 2,381 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 1.3% เนื่องมาจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมจำนวน 2,407 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 33,595 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 9.0% ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 23,290 ล้านบาท จากการที่ PTTEP เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Coogee Resources Limited (CRL) (ภายหลังเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Australasia Limited (PTTEP AA)) เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2552 รวมทั้งจากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6, โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทน, โครงการท่อส่งก๊าซอาทิตย์เหนือ, และโครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle – NGV) เช่น การก่อสร้างสถานี NGV, รถชนก๊าซ, ติดตั้งถังและอุปกรณ์ NGV สำหรับรถขนส่งก๊าซ เป็นต้น

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 9,676 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น 12.1% สาเหตุหลักจากปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves) ในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนของ PTTEP เพิ่มขึ้น 3,383 ล้านบาท และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ PTTEP ที่เพิ่มขึ้น 3,436 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากการที่ PTTEP เข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ PTTEP AA ดังกล่าวแล้วข้างต้น

#### หนี้สิน

หนี้สินรวมมีจำนวน 508,433 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 เป็นจำนวน 53,776 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 11.8% โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียน 21,990 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 13.0% เนื่องจากเงินกู้ยืมระยะสั้นอื่นเพิ่มขึ้น 16,196 ล้านบาท สาเหตุหลักเกิดจาก PTTEP จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้น ของ ปตท.สผ.” ซึ่งออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นแบบหมุนเวียนเป็นประจำทุกเดือนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 3,546 ล้านบาทจากการซื้อผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่น ภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 5,247 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายที่เพิ่มขึ้น 1,780 ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) เพิ่มขึ้น 27,356 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 11.4% โดยจำแนกรายการหลักๆ ตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 มี.ค.2552)	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	รวม
ภายใน 1 ปี (31 มี.ค. 2553)	6,550.17	11,713.98	75.25	624.10	30.30	--	--	18,993.80
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	18,541.54	5,994.79	77.00	624.10	30.30	107.20	--	25,374.94
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	72,064.89	3,496.96	231.00	2,407.25	181.78	1,072.05	--	79,453.93
เกิน 5 ปี	117,554.21	5,497.40	290.50	5,081.96	338.62	3,108.94	1,628.35	133,499.98
รวม	214,710.81	26,703.13	673.75	8,737.41	581.00	4,288.19	1,628.35	257,332.64

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2552 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	PTTEP	DCAP	TTM(T)	TTM(M)	HMC	PTTAC	รวม
สกุลเงินบาท	146,756.61	18,489.14	673.75	-	-	1,450.50	--	167,370.00
สกุลเงินต่างประเทศ	67,954.20	8,213.99	-	8,737.41	581.00	2,837.69	1,628.35	89,952.64
รวม	214,710.81	26,703.13	673.75	8,737.41	581.00	4,288.19	1,628.35	257,322.64
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	31.65%	30.76%	0.00%	100.00%	100.00%	66.17%	100.00%	34.96%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ 31 มีนาคม 2552 จำนวน 30,520 ล้านบาท ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 4,430 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 9.6% สาเหตุหลักเกิดจากการเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

#### ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2552 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 436,871 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2551 จำนวน 6,335 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 1.5% เนื่องจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรรเพิ่มขึ้น 7,449 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลมาจากผลประกอบการใน 1Q/2552 ของ ปตท.และบริษัทย่อย ในขณะที่มีขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เมื่อขายเพิ่มขึ้น 214 ล้านบาท และส่วนของผู้

ถือหุ้นส่วนน้อย ลดลง 905 ล้านบาท หรือลดลง 1.9% จากการจ่ายเงินปันผลของ PTTEP จำนวน 2,918 ล้านบาท ในขณะที่มีกำไรสุทธิจากผลประกอบการใน 1Q/2552 ซึ่งเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวน 2,000 ล้านบาท

#### สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2552 มีกระแสเงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 3,011 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากรายการปีที่แล้วจำนวน 90,819 ล้านบาท ทำให้เงินสดสุทธิปลายงวดเท่ากับ 93,830 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงาน	8,611
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(36,730)
กระแสเงินสดได้จากกิจกรรมจัดหาเงิน	31,016
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	147
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(33)
เงินสดสุทธิเพิ่มขึ้นระหว่างงวด	3,011
เงินสดต้นงวด	90,819
เงินสดสุทธิปลายงวด	93,830

กระแสเงินสดสุทธิได้จากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 8,611 ล้านบาท มาจากกำไรสุทธิตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 7,449 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 9,117 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยในกำไรสุทธิ 2,000 ล้านบาท ภาษีเงินได้ 6,956 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่าย 3,347 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย 1,572 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กำไรสุทธิในรูปกระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 2,407 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 434 ล้านบาท โอนกลับสำรองปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ 624 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 919 ล้านบาท รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้น 16,396 ล้านบาท

กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 36,730 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

- : เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์จำนวน 32,551 ล้านบาทอันเนื่องมาจากโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6, โครงการท่อส่งก๊าซฯ อาทิตย์เหนือ, โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซอีเทนรวมจำนวนประมาณ 8,408 ล้านบาท การซื้อสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากการซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท PTTEP AA จำนวนประมาณ 20,120 ล้านบาท รวมทั้งการก่อสร้างโรงผลิตสาร PDH/PP ของ HMC จำนวนประมาณ 356 ล้านบาท และโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือและสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวของ PTTLNG จำนวนประมาณ 1,438 ล้านบาท
- : เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 3,800 ล้านบาท เนื่องจากการเข้าซื้อบริษัท Coogee Resources Limited ของ PTTEP
- : เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 321 ล้านบาท จากการจ่ายชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนใน PPCL 268 ล้านบาท และ PTTEP เข้าซื้อบริษัท ShoreAir ผ่านทางบริษัท PTTEP AA จำนวน 52 ล้านบาท
- : เงินจ่ายเพื่อลงทุนชั่วคราว 627 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดรับจากดอกเบี้ย 680 ล้านบาท

กระแสเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 31,016 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ของ ปตท. 15,000 ล้านบาท การออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นของ PTTEP และเงินกู้ระยะสั้นอื่นๆ ของ ปตท.รวม 19,167 ล้านบาท และจากเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTEP, บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)) และ บริษัท เอ็มเอ็มซี โปลิเมอร์ส์ จำกัด (HMC) 10,998 ล้านบาท ขณะเดียวกันมีการชำระคืนพันธบัตรของ ปตท.จำนวน 7,400 ล้านบาท จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 2,583 ล้านบาท และการชำระคืนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 3,915 ล้านบาทส่วนใหญ่เป็นการชำระคืนของบริษัท ปตท. คำสากล จำกัด

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับ 1Q/2552 ซึ่งคำนวณตามสูตรของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	1Q/2552	1Q/2551	4Q/2551
<b><u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u></b>				
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.22	1.31	1.35
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.94	1.15	1.06
<b><u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u></b>				
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	%	9.19	7.28	11.75
อัตราส่วนกำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%	2.40	5.17	(6.97)
<b><u>อัตราส่วนวิเคราะห์หนี้โยบายทางการเงิน</u></b>				
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.16	1.09	1.06
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	6.20	22.97	46.48
<b><u>กำไรต่อหุ้น</u></b>				
กำไร (ขาดทุน)ต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.64	9.27	(7.86)

### 3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 2 ปี 2552

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 2 ปี 2552 ตามการรายงานการคาดการณ์ของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ในเดือนเมษายน 2552 คาดว่าจะยังคงหดตัวแต่น้อยกว่าใน 1Q/2552 โดยเป็นผลมาจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ ทั้งนี้ การเติบโตทางเศรษฐกิจโลกในปี 2552 คาดว่าจะหดตัวร้อยละ 1.3 ในขณะที่เศรษฐกิจไทยในปี 2552 ตามการคาดการณ์ของธนาคารแห่งประเทศไทยคาดว่าจะหดตัวประมาณร้อยละ 2.5

จากสถานะเศรษฐกิจของโลกที่มีทิศทางว่าจะดีขึ้นดังกล่าว คาดว่าจะส่งผลให้ปริมาณการใช้น้ำมันของโลกและราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งจะส่งผลให้ราคาน้ำมันขายปลีกภายในประเทศปรับสูงขึ้นตามไปด้วย ดังนั้นจึงคาดการณ์ว่าในไตรมาสที่ 2 ของปีนี้ ความต้องการใช้น้ำมันภายในประเทศจะปรับตัวลดลงจากปัจจัยดังกล่าว