

1. ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 1 ของปี 2556 (Q1/2556) ขยายตัวชะลอลงเล็กน้อย จากความไม่แน่นอนของการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจที่เปราะบางของประเทศพัฒนาแล้ว (Developed Economies) แม้ว่าเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาจะฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป จากการบริโภคและการลงทุนในประเทศปรับเพิ่มสูงขึ้น โดยในภาคสังหาริมทรัพย์มีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับอัตราการว่างงานที่ปรับลดลง ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายเป็นของธนาคารกลางสหรัฐฯ และการที่รัฐบาลสหรัฐฯสามารถหลีกเลี่ยงภาวะหน้าผาทางการคลังได้บางส่วน โดยต่ออายุมาตรการลดหย่อนภาษีให้กับผู้มีรายได้น้อยและปานกลาง อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรยังคงอยู่ในภาวะชะลอตัว จากวิกฤตหนี้สาธารณะที่ยืดเยื้อ ทำให้รัฐบาลจำเป็นต้องปรับลดงบประมาณรายจ่ายอย่างต่อเนื่องเพื่อลดการขาดดุลของภาคการคลัง นอกจากนี้วิกฤตดังกล่าวได้ลุกลามไปยังประเทศไอร์แลนด์ ซึ่งได้รับผลกระทบจากการที่เป็นเจ้าหนี้รายใหญ่ของกรีซ ดังนั้นเพื่อป้องกันการล้มละลายของภาคธนาคาร ไอร์แลนด์จึงเป็นประเทศที่ 5 ที่ต้องขอรับความช่วยเหลือทางการเงินจากสหภาพยุโรป (EU) และกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) จำนวน 1 หมื่นล้านยูโร สำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ (Developing and Emerging Economies) มีการขยายตัวชะลอลงโดยเฉพาะเศรษฐกิจจีน ที่ภาคการส่งออกชะลอตัวลงตามภาวะเศรษฐกิจโลก รวมถึงการที่รัฐบาลชุดใหม่ของจีนหันมามุ่งเน้นการดำเนินนโยบายเพื่อให้เศรษฐกิจขยายตัวอย่างสมดุล ทั้งนี้ IMF ณ เดือนเมษายน 2556 ได้ปรับลดคาดการณ์อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2556 ลงเล็กน้อยจากประมาณการเดิมที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.5 มาอยู่ที่ร้อยละ 3.3

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency - IEA) ณ เดือนเมษายน 2556 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน Q1/2556 อยู่ที่ระดับ 89.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจาก Q4/2555 ประมาณ 0.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับสูง ส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้น้ำมัน อย่างไรก็ตาม จากสภาพเศรษฐกิจโลกที่เปราะบาง ทำให้ราคาน้ำมันปรับตัวลดลงอย่างรวดเร็วในช่วงปลาย Q1/2556 แม้ว่ารัฐบาลหลายประเทศจะได้ออกมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ อาทิเช่น การที่สภาผู้แทนราษฎรสหรัฐฯมีมติผ่านร่างกฎหมายขยายระยะเวลาเพิ่มเพดานหนี้ของรัฐบาลรวมทั้งการคงมาตรการ QE3 ของธนาคารกลางสหรัฐฯ (FED) ประกอบกับมาตรการผ่อนคลายทางการเงินของญี่ปุ่น เป็นต้น

สำหรับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันดีเซลในช่วงฤดูหนาวของประเทศในแถบยุโรปและเอเชียเหนือเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับการเก็บสะสมปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินก่อนเข้าสู่ช่วงฤดูท่องเที่ยวในสหรัฐฯส่งผลให้ราคาปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยหนุนจากอุปทานน้ำมันสำเร็จรูปที่ค่อนข้างตึงตัวเนื่องจากเริ่มเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นประจำปีในสหรัฐฯ ยุโรป และเอเชียช่วงปลาย Q1/2556

ภาพรวมราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ใน Q1/2556 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับอุปทานในเอเชียยังคงตึงตัว โดยในส่วนของราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน ผลิตโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากเป็นช่วงการผลิตสินค้าฤดูร้อน ขณะที่ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์เบนซินก็ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากความต้องการของผลิตภัณฑ์ขึ้นปลายมีมากขึ้น

เศรษฐกิจไทยใน Q1/2556 ขยายตัวต่อเนื่องจาก Q4/2555 และ Q1/2555 เนื่องจากการบริโภคและการลงทุนภายในประเทศยังคงปรับตัวดีขึ้น โดยเป็นผลสืบเนื่องมาจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล เช่น นโยบายการเพิ่มรายได้และค่าแรงขั้นต่ำ โครงการรับจำนำข้าว เป็นต้น นอกจากนี้ภาคการส่งออกเริ่มมีสัญญาณฟื้นตัว ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (Office of the National Economic and Social Development Board) ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2556 คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยในปี 2556 จะขยายตัวร้อยละ 4.5-5.5

ปัจจัยต่างๆ ดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการ Q1/2556 เทียบกับ Q1/2555 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	Q1/2556	Q1/2555	%เพิ่ม(ลด)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (\$/bbl)	108.2	116.1	(6.8%)
ยอดขาย	699,932	692,105	1.1%
: สํารวจและผลิตฯ	54,686	48,538	12.7%
: ก๊าซ ฯ ^{1/}	131,754	117,798	11.8%
: น้ำมัน ^{2/}	155,701	152,367	2.2%
: การค้าระหว่างประเทศ ^{3/}	402,403	417,113	(3.5%)
: ปิโตรเคมี ^{4/}	23,431	19,108	22.6%
: ถ่านหิน ^{5/}	5,689	5,828	(2.4%)
: อื่นๆ ^{6/}	954	877	8.8%
: รายการระหว่างกัน	(74,686)	(69,524)	(7.4%)
EBITDA	57,378	58,664	(2.2%)
: สํารวจและผลิตฯ	40,324	35,642	13.1%
: ก๊าซ ฯ	12,631	15,963	(20.9%)
: น้ำมัน	4,989	4,931	1.2%
: การค้าระหว่างประเทศ	(1,649)	284	n.m.
: ปิโตรเคมี	746	476	56.7%
: ถ่านหิน	1,247	1,199	4.0%
: อื่นๆ	(1,147)	181	n.m.
: รายการระหว่างกัน	237	(12)	n.m.
EBIT	39,717	43,425	(8.5%)
: สํารวจและผลิตฯ	28,694	25,609	12.0%
: ก๊าซ ฯ	9,264	12,632	(26.7%)
: น้ำมัน	4,349	4,303	1.1%
: การค้าระหว่างประเทศ			
- ไม่รวมผลกระทบจาก FX	(1,652)	281	n.m.
- รวมผลกระทบจาก FX	1,990	1,423	39.8%
: ปิโตรเคมี	441	278	58.6%
: ถ่านหิน	(49)	474	n.m.
: อื่นๆ	(1,567)	(141)	n.m.
: รายการระหว่างกัน	237	(11)	n.m.
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	17,661	15,239	15.9%
ต้นทุนทางการเงิน	4,938	4,471	10.4%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	6,744	2,931	n.m.
ภาษีเงินได้	9,510	9,431	0.8%
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	36,105	37,535	(3.8%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น) ^{7/}	12.64	13.14	(3.8%)

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

/2 ประกอบด้วยธุรกิจน้ำมันบริษัทปตท.(กัมพูชา) จำกัด (PTTCL) Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL) บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK) และบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ซึ่งรวมบริษัท ไทยลูบเบิ้ลนิง จำกัด (TLBC) ที่ PTTRB และบริษัทถือหุ้นรวมกันใน สัดส่วนร้อยละ 100

/3 ประกอบด้วยธุรกิจการค้ำระหว่างประเทศ และบริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)

/4 ประกอบด้วยบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) และรวมบริษัท พีทีที อีซี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) บริษัท เอ็มเอชซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC) บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเค จำกัด (PTTMCC) ตามสัดส่วนการถือหุ้น

/5 ประกอบด้วย Sakari Resources Ltd. (SAR) และ International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI))ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 94.58 และ 100 ตามลำดับ

/6 ประกอบด้วยบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA) บริษัท ปตท. กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด (PTTGE) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI)

/7 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

1.1 ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ในไตรมาส 1 ปี 2556 (Q1/2556) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 699,932 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ไตรมาส 1 ปี 2555 (Q1/2555) ร้อยละ 1.1 ส่วนใหญ่เป็นผลจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ขณะที่ราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบปรับลดลงจาก 116.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q1/2555 เป็น 108.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q1/2556 (ลดลงร้อยละ 6.8) ส่งผลให้กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) ลดลงจำนวน 1,286 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.2 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติจากต้นทุนก๊าซที่เพิ่มสูงขึ้น โดยใน Q1/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 10,151 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับ Q1/2555 จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลง เนื่องจากมีกำไรจากสต็อกน้ำมันน้อยลง แม้ว่าส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบ (GRM) เพิ่มสูงขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตาม ใน Q1/2556 ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์พาราไซลีนและเบนซีน เนื่องจากอุปทานพาราไซลีนยังคงตึงตัวจากความต้องการโพลีเอสเตอร์ในจีนที่เพิ่มมากขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ รวมทั้งจากการเริ่มดำเนินการผลิตของโรงโพลีเอสเตอร์ในประเทศจีน จึงทำให้ความต้องการสารเบนซีนเพิ่มมากขึ้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้นตามอัตราการผลิตที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ที่เพิ่มสูงขึ้นโดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LLDPE และ HDPE อย่างไรก็ดี ใน Q1/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,744 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2,931 ล้านบาท ในขณะที่ ใน Q1/2556 ปตท.และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 9,510 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 79 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ส่งผลให้ใน Q1/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 1,430 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3.8 จากกำไรสุทธิ 37,535 ล้านบาทใน Q1/2555 (หรือคิดเป็น 13.14 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 36,105 ล้านบาทใน Q1/2556 (หรือคิดเป็น 12.64 บาทต่อหุ้น)

1.2 ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

1.2.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q1/2556 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 54,686 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,148 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.7 จาก Q1/2555 ซึ่งเป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 253,411 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q1/2555 เป็น 291,476 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q1/2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 ในขณะที่แหล่งบงกชเหนือมีปริมาณขายก๊าซและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากการเรียกซื้อก๊าซในปริมาณที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/2555 นอกจากนี้ยังมาจากโครงการเอส 1 และโครงการเวียดนาม 16-1 ที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่ใน Q1/2556 อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 (MTJDA-B17) ลดลงจากการปิดซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซ ในช่วงเดือนมกราคม 2556 นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จาก 64.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q1/2555 เป็น 67.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q1/2556 จากราคาขายก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ใน Q1/2556 จำนวน 40,324 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 4,682 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน Q1/2556 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 707 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน Q1/2556 จำนวน 28,694 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 3,085 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและตามการผลิตที่เพิ่มขึ้น

- **หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q1/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 131,754 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13,956 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 จาก Q1/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจำนวน 411 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (mmcf) จาก 4,284 mmcf ใน Q1/2555 เป็น 4,695 mmcf ใน Q1/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 โดยหลักเพิ่มขึ้นในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะลูกค้า EGAT และ SPP อีกทั้งโรงแยกก๊าซที่รับก๊าซธรรมชาติได้เพิ่มขึ้น ใน Q1/2556 ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้ายกเว้นกลุ่มอุตสาหกรรมเมื่อเทียบกับ Q1/2555 ตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : ตัน	Q1/2556	Q1/2555	% เพิ่ม (ลด)
LPG	676,014	691,505	(2.2%)
ก๊าซฮีเทน	552,450	467,821	18.1%
ก๊าซโพรเพน	219,994	130,497	68.6%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	183,765	167,129	10.0%
รวม	1,632,223	1,456,952	12.0%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	Q1/2556	Q1/2555	% เพิ่ม (ลด)
LPG ^{1/, 4/}	920	1,037	(11.3%)
Ethylene ^{2/}	1,395	1,251	11.5%
Propylene ^{2/}	1,306	1,281	2.0%
High Density Polyethylene ^{2/}	1,482	1,395	6.2%
Polypropylene ^{2/}	1,539	1,428	7.8%
Naphtha ^{3/}	887	940	(5.6%)

- หมายเหตุ
- 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)
 - 2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)
 - 3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)
 - 4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศไทยยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.6101 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจาก 1,456,952 ตัน ใน Q1/2555 เป็น 1,632,223 ตัน ใน Q1/2556 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12 โดยเพิ่มมากในผลิตภัณฑ์โพรเพนและอีเทน โดยมีอัตราการใช้กำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ (Utilization rate) เพิ่มขึ้น เนื่องจาก ใน Q1/2555 โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 หยุดดำเนินงานเพื่อตรวจสอบตามระยะเวลาประกัน (Warranty Shutdown) จำนวน 30 วัน ในขณะที่ Q1/2556 โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 2 มีการหยุดซ่อมบำรุงเป็นเวลา 20 วันและโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 1 มีการลดกำลังการผลิตเป็นเวลา 14 วัน

- ราคาผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ในตลาดโลกที่มีการปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันและภาวะเศรษฐกิจ

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ในไตรมาสนี้มีจำนวน 12,631 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 3,332 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 20.9 สาเหตุหลักเนื่องจากต้นทุน Feed cost ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 15 ส่งผลให้กำไรจากการขายของโรงแยกก๊าซฯลดลง ขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีแต่เพิ่มขึ้นในอัตราที่ต่ำกว่าต้นทุนประกอบกับ นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV ขาดทุนเพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังถูกตรึงราคาไว้ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ยังคงได้รับเงินชดเชยในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม โดย ปตท. รับภาระ) ณ 31 มี.ค. 2556 รัฐบาลคงค้างต้องจ่ายเงินชดเชยให้ ปตท. เป็นจำนวน 5,112 ล้านบาท อีกทั้งกำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาน้ำมันเตาที่อ้างอิงรวมถึงต้นทุนก๊าซฯที่เพิ่มสูงขึ้น EBIT ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 9,264 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 3,368 ล้านบาท

1.2.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q1/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 155,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,334 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จาก Q1/2555 เป็นผลมาจากปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 285 ล้านลิตรหรือร้อยละ 5.0 จาก 5,671 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 391,996 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2555 เป็น 5,956 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 416,278 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้เพิ่มมากในกลุ่มอากาศยาน ดีเซลและเบนซิน แม้ว่าราคาขายน้ำมันปรับลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 116.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q1/2555 เป็น 108.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน Q1/2556

EBITDA ใน Q1/2556 มีจำนวน 4,989 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 จำนวน 58 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.2 โดยกำไรจากการขายกลุ่มผลิตภัณฑ์หล่อลื่นและอากาศยานเพิ่มขึ้น ขณะที่กำไรจากการขายกลุ่มเบนซินและดีเซลลดลง เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้อยู่ที่ 4,349 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 46 ล้านบาทจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

• หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q1/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขาย 402,403 ล้านบาท ลดลง 14,710 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3.5 จาก Q1/2555 เนื่องจากราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 257 ล้านลิตรหรือร้อยละ 1.6 จาก 16,355 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,130,461 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2555 เป็น 16,612 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,160,983 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ทั้งนี้ปริมาณการขายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากธุรกรรมซื้อขายน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปในต่างประเทศ (out-out) ขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบให้โรงกลั่นลดลง

แม้ว่าใน Q1/2556 EBITDA จะมีผลขาดทุนจำนวน 1,649 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วจะมีผลกำไรจำนวน 1,990 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 567 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลกำไรจากการขายคอนเดนเสทและน้ำมันดิบในประเทศเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น

• ธุรกิจปิโตรเคมี

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q1/2556 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 23,431 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จาก Q1/2555 จำนวน 4,323 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.6 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 เมื่อเทียบกับ Q1/2555 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ใน Q1/2556 มีจำนวน 746 ล้านบาท และ EBIT มีจำนวน 441 ล้านบาท โดย EBITDA ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น จำนวน 270 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 56.7 ในขณะที่ EBIT เพิ่มขึ้นจำนวน 163 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.6 เมื่อเทียบกับ Q1/2555

• ธุรกิจถ่านหิน

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

ใน Q1/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 5,689 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 139 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 2.4 เป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยลดลงร้อยละ 19.3 จาก 94.8 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q1/2555 เหลือ 76.5 เหรียญ

สหรัฐฯ ต่อต้นใน Q1/2556 แม้ว่าปริมาณขายจากเหมือง Sebuku และ Jembayan เพิ่มขึ้นร้อยละ 25 จาก 2.0 ล้านตัน ใน Q1/2555 เป็น 2.5 ล้านตันใน Q1/2556

EBITDA ในไตรมาสนี้ เพิ่มขึ้น 48 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จาก 1,199 ล้านบาท ใน Q1/2555 เป็น 1,247 ล้านบาท ใน Q1/2556 เป็นผลจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง 405 ล้านบาท เนื่องจากใน Q1/2555 มีค่าใช้จ่ายเปิดพื้นที่เหมืองใหม่บริเวณเหมือง Jembayan อย่างไรก็ตาม EBIT ใน Q1/2556 ขาดทุนจำนวน 49 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 ซึ่งมีกำไรจำนวน 474 ล้านบาท เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 571 ล้านบาท จากการเริ่มตัดจำหน่ายสินทรัพย์แหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuku ที่เริ่มดำเนินการผลิตตั้งแต่เดือน มิ.ย. 2555

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2555

: ใน Q1/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 36,105 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 1,430 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 3.8 ทั้งนี้เนื่องจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q1/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 246 ล้านบาท จาก 10,397 ล้านบาท ใน Q1/2555 เป็น 10,151 ล้านบาทใน Q1/2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 8.12 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q1/2555 เหลือ 5.74 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q1/2556 เนื่องจากใน Q1/2556 มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมันลดลงมากเมื่อเทียบกับ Q1/2555

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากผลิตภัณฑ์พาราไซลีนและเบนซีนจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจของประเทศจีน ในขณะที่ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์เบนซีนดีขึ้น จากอุปทานที่ค่อนข้างตึงตัวในสหรัฐฯ และยุโรป จากปัญหาการขาดแคลนวัตถุดิบ (Reformate และ Pygas) รวมถึงกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากใน Q1/2555 มีการหยุดผลิตของโรงโอเลฟินส์ I4/2 และโรง PTTPE เป็นเวลา 33 วัน และ 13 วัน ตามลำดับ จากเหตุขัดข้องทางเทคนิคของโรงงานไฟฟ้าประกอบกับ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ที่เพิ่มสูงขึ้นโดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LLDPE และ HDPE

: ใน Q1/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,744 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2555 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,931 ล้านบาท

: ใน Q1/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 467 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 10.4 จาก 4,471 ล้านบาท ใน Q1/2555 เป็น 4,938 ล้านบาทใน Q1/2556

: ภาษีเงินได้ใน Q1/2556 จำนวน 9,510 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อย จำนวน 79 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 0.8 จาก Q1/2555 ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ.

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q1/2556	Q1/2555	% เพิ่ม(ลด)
บริษัทร่วมธุรกิจการก่ลัน	3,826	5,231	(26.9%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	5,837	4,998	16.8%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	163	150	8.7%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	299	52	n.m.
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	<u>26</u>	<u>(34)</u>	<u>n.m.</u>
รวม	<u>10,151</u>	<u>10,397</u>	<u>(2.4%)</u>

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ฐานะการเงินของ ปตท.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม			
	31 มี.ค. 56	31 ธ.ค. 55	เพิ่ม / (ลด)	% เพิ่ม(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	501,239	472,146	29,093	6.2
เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่น	260,180	250,813	9,367	3.7
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	652,338	650,561	1,777	0.3
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	249,340	255,991	(6,651)	(2.6)
รวมสินทรัพย์	1,663,097	1,629,511	33,586	2.1
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	350,662	341,060	9,602	2.8
เงินกู้ยืมระยะยาว(รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่กำหนดชำระภายใน 1 ปี)	432,787	437,344	(4,557)	(1.0)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	127,202	121,211	5,991	4.9
รวมหนี้สิน	910,651	899,615	11,036	1.2
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	629,761	604,016	25,745	4.3
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	122,685	125,880	(3,195)	(2.5)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	752,446	729,896	22,550	3.1
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,663,097	1,629,511	33,586	2.1

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ปตท.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,663,097 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 33,586 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 29,093 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 โดยหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 19,207 ล้านบาท และสินค้างหนี้เพิ่มเพิ่มขึ้น 7,521 ล้านบาท

: เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นเพิ่มขึ้น 9,366 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 สาเหตุหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมสำหรับงวด Q1/2556 จำนวน 10,151 ล้านบาท

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 1,777 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ.ในโครงการขุดตีกำ โครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย โครงการอาทิตย์ โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการบงกช

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง 6,651 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 2.6 จากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนของ ปตท.สผ. และสินทรัพย์เหมืองของ PTTI ที่ลดลงเนื่องจากผลกระทบจากการแปลงค่างบการเงินจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นสกุลเงินบาท โดยค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2555 หากไม่รวมผลกระทบจากการแปลงค่าฯ ดังกล่าว สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของ

ปตท.สผ.เพิ่มขึ้นจากการลงทุนเพิ่มในโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจ ได้แก่ โครงการพม่าเอ็ม 3 เอ็ม 11 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ วาเคซ

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 910,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 11,036 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 9,602 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ค้างจ่ายและเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นจำนวน 9,327 และ 6,865 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ลดลงรวมจำนวน 8,523 ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 432,787 ล้านบาทลดลง 4,557 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.0 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสิ้นปี 2555 ส่งผลให้เงินกู้ยืมและหุ้นกู้สกุลเงินต่างประเทศที่แปลงค่าเป็นเงินบาท มีมูลค่าลดลง 10,404 ล้านบาท รวมทั้งมีการชำระคืนพันธบัตร ปตท. และเงินกู้ยืมสกุลบาทของปตท. 1,500 ล้านบาท และการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI 1,260 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ของ ปตท. จำนวน 9,135 ล้านบาท ทั้งนี้ เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 31 มี.ค. 2556)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (31 มี.ค. 2557)	27,935.71	5,003.83	2,531.51	659.44	626.69	542.63	450.00	250.00	130.81	52.81	100.80	38,284.23
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	31,827.61	11,696.39	3,926.43	659.44	626.69	542.53	450.00	300.00	130.81	52.81	100.80	50,313.51
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	93,008.06	51,620.69	54.95	1,763.03	1,880.06	3,401.79	1,350.00	450.00	392.44	74.83	50.40	154,046.25
เกิน 5 ปี	137,988.95	42,856.44	-	4,585.72	1,875.61	-	1,737.50	-	287.13	151.10	-	189,482.45
รวม	290,760.33	111,177.35	6,512.89	7,667.63	5,009.05	4,486.95	3,987.50	1,000.00	941.19	331.55	252.00	432,126.44

หมายเหตุ: ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 660.82 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตรทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556

ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	186,547.86	24,196.07	-	-	-	2,385.28	3,987.50	1,000.00	941.19	-	252.00	219,309.90
สกุลเงินต่างประเทศ	104,212.47	86,981.28	6,512.89	7,667.63	5,009.05	2,101.67	-	-	-	331.55	-	212,816.54
รวม	290,760.33	111,177.35	6,512.89	7,667.63	5,009.05	4,486.95	3,987.50	1,000.00	941.19	331.55	252.00	432,126.44
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	35.84%	78.24%	100.00%	100.00%	100.00%	46.84%	-	-	-	100.00%	-	49.25%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 จำนวน 6,000 ล้านบาท ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 5,991 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 โดยหลักมาจากประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในโครงการบงกช

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 752,446 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 22,550 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 จากกำไรสะสม 36,105 ล้านบาท จากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด Q1/2556 ในขณะที่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 3,195 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท.และบริษัทย่อยสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2556 มีกระแสเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 19,207 ล้านบาท โดย ปตท.และบริษัทย่อยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวดที่ยกมาจากรายปี 2555 จำนวน 136,924 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเพิ่มขึ้นเท่ากับ 156,131 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	จำนวน (ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	43,468
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(30,373)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	8,205
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(2,145)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	52
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	19,207
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	136,924
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	156,131

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 43,468 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 36,105 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 17,661 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 9,510 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 6,959 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 4,445 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 10,151 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 1,611 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 666 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 17,779 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้และดอกเบี้ย จำนวน 2,585 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 30,373 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 28,502 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 21,812 ล้านบาท

ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการซอติกา โครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย โครงการอาทิตย์ โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และโครงการคอนแท็ค 4 นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการของ ปตท. จำนวนรวม 5,768 ล้านบาท โครงการหลักได้แก่ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 โรงผลิตไฟฟ้าและพลังความร้อนร่วม โครงการก่อสร้างเครื่องเพิ่มความดันในทะเลและงาน Offshore Compressor

: เงินจ่ายลงทุนในเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 1,286 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในเงินฝากประจำมากกว่า 3 เดือนของ ปตท. และพันธบัตรรัฐบาลของ PTTNGD

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม จำนวน 441 ล้านบาทส่วนใหญ่จากการที่ PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (PTTI) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมใน Sakari Resources Ltd. (SAR) ถือร้อยละ 0.95 ทำให้ถือหุ้นรวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.58 รวมทั้งการชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนในบริษัทไซยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เพื่อรักษาสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทร่วมในกลุ่ม PTTI

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 8,205 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการออกตั๋วเงินจ่ายและการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐของ ปตท. จำนวนรวม 30,410 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม มีการจ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย เงินกู้สกุลเงินบาทและพันธบัตรของปตท. จำนวนทั้งสิ้น 13,775 ล้านบาท รวมทั้งการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นของ PTTT และเงินกู้ยืมระยะยาวของ PTTI จำนวน 3,084 ล้านบาท และ 1,260 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ยังมีดอกเบี้ยจ่าย 4,362 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท.และบริษัทย่อยเป็นดังนี้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้น	หน่วย	Q1/2556	Q1/2555
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	7.88	8.36
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	5.06	5.31
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.73	9.61
กำไรต่อหุ้น	บาท/หุ้น	12.64	13.14

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 มี.ค. 56	31 ธ.ค. 55
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.29	1.24
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.05	1.02
อัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.21	1.23

3. แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจและปิโตรเลียมในไตรมาส 2 ปี 2556

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 2 ปี 2556 (Q2/2556) คาดว่าจะขยายตัวมากกว่า Q1/2556 เนื่องจากเศรษฐกิจสหรัฐฯจะยังคงได้รับแรงหนุนจากการบริโภคและการลงทุนในประเทศ ซึ่งจะช่วยลดผลกระทบจากการปรับลดงบประมาณโดยอัตโนมัติ (Sequestration) ซึ่งมีผลบังคับใช้มาตั้งแต่เดือน มีนาคม 2556 สำหรับกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่มีแนวโน้มที่จะขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะเศรษฐกิจจีน ที่การบริโภคภายในประเทศปรับตัวดีขึ้น อีกทั้งรัฐบาลท้องถิ่นจะมีการเริ่มลงทุนในโครงการต่างๆ อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรอาจหดตัวลง แม้ว่าธนาคารกลางยุโรปได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยเพื่อพยายามกระตุ้นเศรษฐกิจแล้วก็ตาม ซึ่งโดยรวมตลาดมีปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ผลกระทบจากการปรับลดงบประมาณรายจ่ายของสหรัฐฯและกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร และการเจรจาเพื่อปรับเพิ่มเพดานหนี้สาธารณะของสหรัฐฯ ซึ่ง

อาจมีความเป็นไปได้ที่รัฐบาลอาจต้องแลกกับการปรับลดงบประมาณรายจ่ายเพิ่มเติม ซึ่งอาจทำให้เศรษฐกิจโลกขยายตัวต่ำกว่าที่คาดการณ์ได้

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q2/2556 คาดว่าจะเฉลี่ยลดลงมาอยู่ที่ประมาณ 100-105 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เนื่องจากความกังวลเกี่ยวกับเศรษฐกิจโลกจากปัญหาหนี้ยุโรป รวมทั้งการที่ IMF ปรับลดคาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปีนี้ลง ซึ่งส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกลดลง นอกจากนี้อุปทานจากการผลิตของกลุ่ม Non-OPEC ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจะเป็นปัจจัยกดดันราคาน้ำมันอีกด้วย ในส่วนของราคาน้ำมันสำเร็จรูป คาดว่าจะลดลงจาก Q1/2556 ตามราคาน้ำมันดิบและจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นหลังจากโรงกลั่นหลายแห่งกลับมาดำเนินการได้หลังช่วงปิดซ่อมบำรุงประจำปีช่วงปลาย Q2/2556 ประกอบกับสิ้นสุดฤดูหนาว

ราคาผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ใน Q2/2556 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่คาดว่าจะปรับตัวลดลง ประกอบกับอุปสงค์ลดลงท่ามกลางความกังวลต่อสถานะเศรษฐกิจโลก โดยราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูงและราคาโพลีโพรพิลีนคาดว่าจะปรับลง เช่นเดียวกับราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ โดยราคาเบนซินมีแนวโน้มลดลงจากสถานะอุปทานล้นตลาด และราคาพาราไซลีนคาดว่าจะปรับตัวลดลง ตามสภาพตลาดโพลีเอสเตอร์ของจีนที่ปรับตัวเชิงลบ

เศรษฐกิจไทยใน Q2/2556 คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงเล็กน้อย โดยส่วนหนึ่งเป็นผลจากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นจะเริ่มส่งผลกระทบต่อการส่งออก แต่การบริโภคและการลงทุนในประเทศจะยังคงเป็นแรงขับเคลื่อนเศรษฐกิจที่สำคัญ อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความผันผวนของเงินทุนไหลเข้าที่จะส่งผลต่อค่าเงินบาท และ ความคืบหน้าในการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานต่างๆของรัฐบาล

แนวโน้มการใช้พลังงานของไทยใน Q2/2556 คาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้น ตามจำนวนรถยนต์ที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่องจากการส่งมอบรถในโครงการรถคันแรก ประกอบกับราคาขายปลีกน้ำมันที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันอ้างอิง และจากสถานการณ์แหล่งยาดานา ประเทศพม่า หยุดส่งก๊าซธรรมชาติตั้งแต่วันที่ 5-12 เมษายน 2556 ทำให้ กฟผ. ต้องเดินเครื่องโรงไฟฟ้าโดยใช้น้ำมันเตาและดีเซลทดแทน