

หนังสือชี้ชวน



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT Public Company Limited

เสนอขาย

หุ้นชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

“หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563”

อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 ต่อปี

จำนวน ไม่เกิน 20,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่ารวมไม่เกิน 20,000,000,000 บาท

และมีหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมไม่เกิน 2,000,000 หน่วย คิดเป็นมูลค่ารวมไม่เกิน 2,000,000,000 บาท

มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท ราคาที่เสนอขายหน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้รวมทั้งสิ้นไม่เกิน 22,000,000,000 บาท

โดยเสนอขายหุ้นกู้ในกรณีทั่วไปต่อผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA

ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผู้มีอุปการคุณ และ ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป

(โปรดศึกษารายละเอียดสิทธิการจองซื้อ ในส่วนที่ 4 ข้อ 3 การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร)

อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ AAA(thai) โดยบริษัท ฟีทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2556

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้จากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่สำนักงาน ก.ล.ด. ให้ความเห็นชอบตลอดอายุของหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ธนาคารธนชาต จำกัด (มหาชน)

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

นายทะเบียนหุ้นกู้

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ระยะเวลาเสนอขาย

วันที่ 18 - 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 สำหรับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ชุด PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA

วันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 สำหรับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

วันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 สำหรับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day

ที่ห้างสรรพสินค้าเซ็นทรัลเวิลด์

วันที่ 25 – 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 สำหรับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป

วันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวน: วันที่ 1 ตุลาคม พ.ศ. 2556

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ: วันที่ 30 ตุลาคม พ.ศ. 2556

ก่อนตัดสินใจลงทุนผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกตราสารหนี้และเงื่อนไขของตราสารหนี้รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุนและความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของร่างหนังสือชี้ชวนนี้มีได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แนะนำให้ผู้ลงทุนในตราสารหนี้ที่เสนอขายหรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของตราสารหนี้ที่เสนอขายหรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในร่างหนังสือชี้ชวนนี้แต่อย่างใด ทั้งนี้การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในร่างหนังสือชี้ชวนนี้เป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายตราสารหนี้

หากหนังสือชี้ชวนมีข้อความหรือรายการที่เป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้ซื้อตราสารหนี้ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่ร่างหนังสือชี้ชวนนี้มีผลใช้บังคับจะมีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทหรือเจ้าของตราสารหนี้ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่ได้รู้หรือควรได้ว่าหนังสือชี้ชวนเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญสำคัญแต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่ร่างหนังสือชี้ชวนมีผลใช้บังคับ

บุคคลทั่วไปสามารถขอตรวจหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนได้ที่ศูนย์สารสนเทศตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 ในเวลาทำการของสำนักงานหรือทาง

<http://www.sec.or.th>

คำเตือน: การลงทุนมีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจลงทุน

Disclaimer

หนังสือชี้ชวนฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อเผยแพร่ต่อกลุ่มผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป เพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้นสำหรับการพิจารณาลงทุนใน “หุ้นกู้” ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครอบคลุมไปถนัดปี พ.ศ. 2563” (รวมเรียกว่า “หุ้นกู้”) ออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) ซึ่งเป็นหุ้นกู้ที่ออกและเสนอขายในกรณีทั่วไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) บริษัทและผู้จัดการการจัดจำหน่ายไม่อนุญาตให้ใช้ข้อมูลในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เพื่อวัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากที่ระบุไว้ข้างต้นหรือจัดทำข้อมูลดังกล่าวขึ้นใหม่ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนหรือเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวแก่บุคคลอื่นนอกจากตัวแทนที่ได้รับมอบหมายจากผู้ลงทุนดังกล่าว หนังสือชี้ชวนฉบับนี้ควรพิจารณาควบคู่กับเอกสารที่แนบมา (ถ้ามี) ซึ่งถือเป็นส่วนหนึ่งของหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ นักลงทุนจะต้องตัดสินใจในการลงทุนด้วยตัวเอง โดยใช้ข้อมูลจากหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นเพียงเอกสารประกอบข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท และ/หรือหุ้นกู้รวมถึงข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจในปัจจุบันและผลการดำเนินงานในอดีตของบริษัทและข้อมูลคาดคะเนและแผนงานเกี่ยวกับการดำเนินการของบริษัทตามที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นข้อมูลที่รับมาจากบริษัทซึ่งได้จัดทำขึ้นเพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้นสำหรับการพิจารณาลงทุนในหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้นี้ หนังสือชี้ชวนฉบับนี้มีข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคต (Forward-Looking Statements) ที่เกี่ยวข้องกับบทวิเคราะห์และข้อมูลอื่นๆ ซึ่งบริษัทได้พิจารณาจากการคาดคะเนผลการดำเนินงานในอนาคตของบริษัทและประมาณการรายได้ในอนาคตที่ยังไม่อาจกำหนดได้ในขณะนี้ นอกจากนี้ ข้อความในลักษณะดังกล่าวเกี่ยวกับโอกาส โครงการดำเนินงาน และกลยุทธ์ทางธุรกิจของบริษัทในอนาคต ซึ่งข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตดังกล่าวเป็นความเห็นของบริษัทในปัจจุบันเกี่ยวกับเหตุการณ์ในอนาคต ซึ่งมีได้เป็นการรับรองผลประกอบการในอนาคตของบริษัทแต่อย่างใด ดังนั้น ผลที่จะเกิดขึ้นจริงในอนาคต จึงอาจมีความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญจากข้อมูลที่ปรากฏอยู่ในข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตดังกล่าวเนื่องจากปัจจัยต่างๆ นักลงทุนจึงควรพิจารณาและไม่อาจยึดถือเอาข้อความที่มีลักษณะเป็นการคาดการณ์ในอนาคตได้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายไม่รับรองหรือยืนยันความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ของข้อมูลที่ปรากฏในแบบหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ และข้อมูลดังกล่าวอาจถูกเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมหรือแก้ไขได้โดยไม่ต้องแจ้งล่วงหน้า

นอกจากนี้ ถึงแม้ว่าข้อมูลที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นข้อมูลที่รับจากแหล่งข้อมูลที่นำเชื่อถือ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะไม่รับผิดชอบในความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ของข้อมูลที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้แต่อย่างใด การลงทุนในหุ้นกู้มีความเสี่ยง ซึ่งผู้สนใจลงทุนควรพิจารณาความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องด้วยความรอบคอบ ผู้สนใจลงทุนต้องใช้วิจารณญาณของตนเองในการศึกษาบริษัทและข้อมูลที่ปรากฏในเอกสารนี้รวมทั้งความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง ผู้ที่ได้รับหนังสือชี้ชวนฉบับนี้จะต้องไม่ถือว่าข้อมูลที่ระบุในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้เป็นการให้คำปรึกษาทางกฎหมาย ธุรกิจ หรือภาษี นักลงทุนควรปรึกษาที่ปรึกษาทางกฎหมาย ธุรกิจ และภาษีเกี่ยวกับข้อมูลเกี่ยวกับการลงทุนในหุ้นกู้ด้วยตนเอง

การจัดส่งหนังสือชี้ชวนฉบับนี้หรือการเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้มิได้เป็นการรับรองโดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายว่าข้อมูลในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้ถูกต้องครบถ้วนสมบูรณ์ไม่ว่าในวันที่ออกหนังสือชี้ชวนฉบับนี้หรือภายหลัง และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ไม่รับรองความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ของหนังสือชี้ชวนฉบับนี้แต่อย่างใด

สารบัญ

	หน้า
ส่วนที่ 1 สรุปข้อมูลสำคัญของตราสาร (fact sheet)	ส่วนที่ 1 หน้า 1
ส่วนที่ 2 ข้อมูลสรุป (executive summary)	ส่วนที่ 2 หน้า 1
ส่วนที่ 3 ผู้ออกตราสารหนี้	
1. ข้อมูลทั่วไป	ส่วนที่ 3 หน้า 1
2. ปัจจัยความเสี่ยง	ส่วนที่ 3 หน้า 3
3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 3 หน้า 20
4. การประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ	ส่วนที่ 3 หน้า 48
5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	ส่วนที่ 3 หน้า 157
6. ข้อพิพาททางกฎหมาย	ส่วนที่ 3 หน้า 159
7. โครงสร้างเงินทุน	ส่วนที่ 3 หน้า 161
8. การจัดการ	ส่วนที่ 3 หน้า 167
9. การควบคุมภายใน	ส่วนที่ 3 หน้า 230
10. รายการระหว่างกัน	ส่วนที่ 3 หน้า 234
11. สถานะการเงินและผลการดำเนินงาน	ส่วนที่ 3 หน้า 300
ส่วนที่ 4 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้	ส่วนที่ 4 หน้า 1
1. รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย	
2. ข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้ที่เสนอขาย	
3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร	
ส่วนที่ 5 การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	ส่วนที่ 5 หน้า 1
เอกสารแนบ 1 ร่างข้อกำหนดสิทธิ	
เอกสารแนบ 2 สรุปความแตกต่างที่สำคัญระหว่างข้อกำหนดสิทธิฯ ตัวอย่าง และข้อกำหนดสิทธิของบริษัท	
เอกสารแนบ 3 ร่างสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	
เอกสารแนบ 4 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท	
เอกสารแนบ 5 รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	
เอกสารแนบ 6 งบการเงิน	
เอกสารแนบ 7 รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้	



สรุปข้อมูลสำคัญของตราสารนี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ (แบบ 69-DEBT-PO) และหนังสือชี้ชวน ซึ่งเป็นเพียงข้อมูลโดยสรุปเกี่ยวกับลักษณะและความเสี่ยงที่สำคัญของตราสารที่เสนอขาย ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนโดยละเอียดก่อนการตัดสินใจลงทุน

สรุปข้อมูลสำคัญของตราสาร (Fact Sheet)

ชื่อเฉพาะ: หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563

ชื่อผู้ออก : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ผู้ออกหุ้นกู้”)

ส่วนที่ 1 สารสำคัญของตราสาร

ประเภทตราสาร: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภท ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

อัตราดอกเบี้ยคูป: อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 (สี่จุดเจ็ดห้า) ต่อปี จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน

อายุตราสาร: 6 ปี 11 เดือน 19 วัน นับจากวันออกหุ้นกู้

วันที่ครบกำหนดอายุ: 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563

การไถ่ถอนก่อนกำหนด: - ไม่มี -

สกุลเงิน: บาท

มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท

ราคาเสนอขายต่อหน่วย: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท

จำนวนและมูลค่าเสนอขาย: จำนวนไม่เกิน 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) หน่วย มูลค่าเสนอขายไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้านบาท)

จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติม: จำนวนไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย มูลค่าเสนอขายไม่เกิน

2,000,000,000 (สองพันล้านบาท) คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขายรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้านบาท)

มูลค่าและประเภทของหลักประกันหรือการค้ำประกัน: - ไม่มี -

อันดับความน่าเชื่อถือของตราสาร ณ วันเสนอขาย: AAA(thai) จัดอันดับโดย: บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 18

ตุลาคม พ.ศ. 2556

ส่วนที่ 2 ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงของตราสาร

2.1 ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงของหุ้นกู้

- ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 4.75 (สี่จุดเจ็ดห้า) ต่อปี ทุกๆ 6 เดือน ในวันที่ 15 พฤษภาคม และ 15 พฤศจิกายน ของทุกปีตลอดอายุหุ้นกู้ โดยจะชำระดอกเบี้ยครั้งแรกในวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2557 และได้รับชำระเงินต้น 1,000 บาท ต่อหน่วย เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563 ซึ่งบริษัทจะทำการจ่ายชำระโดยเช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ หรือโดยการโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน (ตามรายละเอียดที่ปรากฏในหนังสือชี้ชวน ส่วนที่ 4 หน้า 1 ถึงหน้าที่ 6 หัวข้อ 1.1 รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย และในเอกสารแนบ 1 ร่างข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ หัวข้อ 9 หน้า 7 ถึงหน้าที่ 8 วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นกู้)
- สารสำคัญของหลักประกันหรือการค้ำประกัน: - ไม่มี -
- เงื่อนไขสำคัญที่แตกต่างจากข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน สามารถสรุปเป็นประเด็นสำคัญได้ดังนี้

- (1) หากมีเหตุผิดนัดใด ๆ หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด มีการกำหนดหน้าที่ให้ผู้ออกหุ้นกู้ต้องแจ้งด้วยวิธีการที่ชัดเจนและทันเวลามากขึ้น คือ ให้ส่งหนังสือบอกกล่าวให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทันที (ข้อ 6.1 ของข้อกำหนดสิทธิ)



- (2) ระบุข้อความในเหตุผิคนัดและผลของการผิคนัดให้มีความชัดเจนยิ่งขึ้นและเพิ่มระยะเวลาในการแก้ไขเหตุผิคนัดของผู้ถือหุ้นกู้ (ข้อ 11. ของข้อกำหนดสิทธิ)
- (3) กำหนดอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในการเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีอื่นๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ “อย่างร้ายแรง” แทน “อย่างมีนัยสำคัญ” (ข้อ 13.2 (ง) ของข้อกำหนดสิทธิ)

อย่างไรก็ตาม เงื่อนไขสำคัญดังกล่าวไม่แตกต่างจากเงื่อนไขของข้อกำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ของหุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2566

2.2 ความเสี่ยงทั่วไป

2.2.1 ความเสี่ยงเกี่ยวกับผู้ถือหุ้นกู้

ตามรายละเอียดที่ปรากฏตามหนังสือชี้ชวน ส่วนที่ 3 ข้อมูลผู้ออกตราสารหนี้ หัวข้อ ปัจจัยเสี่ยง หน้าที่ 2 ถึงหน้าที่ 15

2.2.2 ความเสี่ยงของตราสาร

● ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)

คือความเสี่ยงที่ผู้ออกตราสารจะไม่สามารถจ่ายดอกเบี้ยหรือไม่สามารถคืนเงินต้นหรือเงินลงทุนไม่ว่าด้วยเหตุใดๆ และเมื่อผู้ถือหุ้นกู้หยุดจ่ายดอกเบี้ยหรือเงินต้น ก็เป็นการผิดนัดชำระหนี้หุ้นกู้ (default) ซึ่งหากผู้ถือหุ้นกู้ประกาศล้มละลายหรือผิดนัดชำระหนี้หุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ เจ้าหนี้ของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้จะมีบุริมสิทธิเหนือผู้ถือหุ้นของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้ ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ลงทุนสามารถดู credit rating ที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความเสี่ยง (CRA) ประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้า credit rating ของหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม ก่อนการลงทุนผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลผลการดำเนินงานของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้ นอกจากการพิจารณา credit rating ของหุ้นกู้หรือบริษัทผู้ถือหุ้นกู้ และผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับ credit rating ได้จากเว็บไซต์สำนักงาน ก.ล.ต. สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

● ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)

เนื่องจาก หุ้นกู้ที่เสนอขายเป็นหุ้นกู้ที่ให้ผลตอบแทนประเภทอัตราดอกเบี้ยคงที่ และจะจดทะเบียนในสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย หากอัตราดอกเบี้ยในตลาดปรับตัวสูงขึ้นหลังจากที่ผู้ลงทุนได้ลงทุนในหุ้นกู้ไปแล้ว อาจส่งผลให้มูลค่าซื้อขายของหุ้นกู้ดังกล่าวต่อหน่วยลดลงซึ่งเป็นไปตามกลไกตลาด แต่ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดจะไม่มีผลกระทบต่ออัตราดอกเบี้ยที่ได้กำหนดไว้ของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

● ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

คือความเสี่ยงที่จะเกิดขึ้นเมื่อผู้ถือหุ้นกู้ประสงค์จะขายหุ้นกู้ในตลาดรองก่อนครบกำหนดไถ่ถอน ผู้ถือหุ้นกู้อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารในตลาดรองอาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ในตลาดรอง

ส่วนที่ 2

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ปตท.”) จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยการแปลงสภาพจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปตท. เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร โดยปรัชญาการดำเนินธุรกิจของปตท. จะมุ่งสร้างความสมดุลระหว่างการเติบโตทางธุรกิจ และการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมควบคู่กับการสร้างสังคมไทยให้เข้มแข็ง เพื่อเป็นพลังที่ยั่งยืนในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจและอยู่คู่สังคมไทยตลอดไป การประกอบธุรกิจของ ปตท. เป็นการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำโดยมุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มต่อยอดธุรกิจ เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานและความมั่นคงให้กับเศรษฐกิจของประเทศ โดยการประกอบธุรกิจของปตท. จะประกอบด้วยธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งสามารถสรุปภาพรวมการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

ธุรกิจต้นน้ำ

หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ในสถานบริการ NGV รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจที่ใช้ประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติครอบคลุมการจัดหาจากแหล่งในประเทศ นำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน และในรูปของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือ Liquefied Natural Gas (LNG) ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ลงทุนในโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยโดยการแยกผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่มีมูลค่าจากก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทย รวมทั้งการจำหน่ายเป็นก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือ LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรมและขนส่ง

ธุรกิจปลายน้ำ

หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่มีคุณภาพ ได้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นผลิตภัณฑ์อื่นๆ และก๊าซปิโตรเลียมเหลวในส่วนที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงใน ภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง โดยผ่านช่องทางการจัดจำหน่าย 2 ช่องทางหลัก คือ ตลาดค้าปลีก โดยจัดจำหน่ายผ่านสถานบริการน้ำมัน ปตท. และตลาดพาณิชย์ โดยจัดจำหน่ายผ่านกลุ่มลูกค้าราชการ รัฐวิสาหกิจ อุตสาหกรรม อากาศยาน เรือขนส่ง เรือประมง โรงบรรจุก๊าซ ร้านค้าก๊าซ การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไปยังตลาดต่างประเทศ การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้กับลูกค้ามาตรา 7 รวมทั้งจำหน่าย LPG

หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจจัดหาและการค้าระหว่างประเทศครบวงจร ประกอบด้วย การจัดหา การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ครอบคลุมผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (ไม่รวมผลิตภัณฑ์พลาสติก) ตัวทำละลายและเคมีภัณฑ์ รวมทั้งการจัดการขนส่งทั้งภายในและภายนอกประเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้แก่บริษัทภายในกลุ่ม ปตท. และการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจภายนอกประเทศ โดยมีเป้าหมายหลักเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับ กลุ่ม ปตท.



ธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ประกอบด้วย

ธุรกิจต้นน้ำ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ. โดย ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศรวมทั้งลงทุนในธุรกิจที่ต่อเนื่อง เพื่อแสวงหาแหล่งปิโตรเลียมทั้งน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติในราคาที่แข่งขันได้เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ

ธุรกิจปลายน้ำ

ธุรกิจปิโตรเคมี

ปตท. ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีเพื่อต่อยอดสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติในประเทศและผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นของกลุ่ม ปตท. เพื่อสนับสนุนการพัฒนาอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีของไทยในการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทดแทนการนำเข้าและสนับสนุนการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจที่สำคัญอื่นๆ ที่ใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีเป็นวัตถุดิบ เช่น อุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ อุตสาหกรรมรถยนต์ อุตสาหกรรมก่อสร้าง เป็นต้น โดย ปตท. ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีในสายโพลีเอทิลีนและอุตสาหกรรมต่อเนื่องแบบครบวงจร ผ่านการร่วมทุนในบริษัทในกลุ่ม

ธุรกิจการกลั่น

ปตท. ลงทุนในธุรกิจการกลั่นเพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้กับประเทศทดแทนการนำเข้า โดยดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมันและธุรกิจต่อเนื่องที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ ผ่านการร่วมทุนในบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อน้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจากบริษัทโรงกลั่นในกลุ่ม ปตท. เพื่อจำหน่ายให้กับตลาดในประเทศและส่งออกจำหน่ายต่างประเทศ

ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

ปตท. ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศเพื่อแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ๆ และแหล่งพลังงานทดแทน เพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาพลังงานให้กับประเทศ และเป็นการต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบันโดยอาศัยความรู้ ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ของบุคลากรในการขยายการลงทุนในต่างประเทศ โดย ปตท. ลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด และบริษัท พีทีที กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด โดยถือหุ้นร้อยละ 100 ในทั้งสองบริษัท

สรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

รายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่ปรากฏในงบการเงินรวมสำหรับช่วงปี 2553–2555 และ 6 เดือน ปี 2556 ส่วนใหญ่เป็นรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์น้ำมัน ในทางกลับกัน กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ส่วนใหญ่มาจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตและธุรกิจก๊าซธรรมชาติ สรุปดังนี้

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2555 (ตรวจสอบ)		6 เดือน ปี 2556 (สอบทาน)	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้^{1/}								
1. ผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ	402,944	21.22	449,526	18.51	578,225	20.70	285,626	20.86
2. ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,363,596	71.82	1,786,905	73.59	2,025,665	72.51	992,899	72.50
3. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	94,730	4.99	145,628	6.00	141,633	5.07	69,837	5.10
4. ผลิตภัณฑ์สาธารณูปโภค	614	0.03	625	0.03	971	0.03	527	0.04
5. ผลิตภัณฑ์เหมือง	24,652	1.30	30,812	1.27	28,739	1.03	11,243	0.82
6. รายได้จากธุรกิจเสริมและอื่นๆ	5,768	0.30	7,456	0.30	9,024	0.32	4,608	0.33
7. รายได้ค่าบริการ	6,378	0.34	7,174	0.30	9,576	0.34	4,802	0.35
รวม	1,898,682	100.00	2,428,126	100.00	2,793,833	100.00	1,369,542	100.00
กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)^{2/}								
1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	149,051	87.51	180,729	85.50	204,364	89.70	101,981	90.01
2. กลุ่มธุรกิจขั้นปลาย	15,678	9.20	20,292	9.60	14,570	6.39	7,833	6.91
3. กลุ่มธุรกิจถ่านหิน	5,362	3.15	9,368	4.43	7,703	3.38	2,460	2.17
4. อื่น ๆ	49	0.03	656	0.31	1,164	0.51	564	0.50
5. ปรับปรุงรายการระหว่างกัน	190	0.11	328	0.16	42	0.02	459	0.41
รวม	170,330	100.00	211,373	100.00	227,842	100.00	113,297	100.00
ภาษีเงินได้	33,961		43,226		46,516		25,010	
กำไรสุทธิ	83,992		106,260		104,666		48,384	
กำไรสุทธิต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน(บาท/หุ้น)	29.58		37.24		36.64		16.94	

/1 ข้อมูลตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่องรายได้จากการขายและการให้บริการ

/2 ข้อมูลตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน



การลงทุนในหลักทรัพย์ของ ปตท. ผู้ลงทุนควรพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงหลักที่เกิดจากลักษณะการประกอบธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ นอกเหนือจากปัจจัยความเสี่ยงที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ อาจมีความเสี่ยงอื่นๆ ซึ่ง ปตท. ไม่อาจทราบได้ในขณะนี้หรือเป็น ความเสี่ยงที่ ปตท. พิจารณาในขณะนี้ว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. สำหรับข้อมูลปัจจัยความเสี่ยงที่ อ้างอิงถึงรัฐบาลหรือข้อมูลเศรษฐกิจของประเทศไทยในภาพรวม ข้อมูลดังกล่าวได้มาจากข้อมูลที่เปิดเผยโดยรัฐบาลและแหล่งข้อมูล อื่นๆ โดย ปตท. มิได้ตรวจทานข้อมูลดังกล่าว ดังนั้นในการลงทุนผู้ลงทุนจึงควรพิจารณาอย่างรอบคอบ โดยปัจจัยความเสี่ยงหลักๆ ดังกล่าวสามารถจำแนกได้ดังนี้

1. ความเสี่ยงทางด้านกลยุทธ์
 - 1.1 ความเสี่ยงจากกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ
 - 1.2 ความเสี่ยงในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจภายใต้ความผันผวนของสถานะเศรษฐกิจ และโอกาสในการเติบโตทางธุรกิจ
2. ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ
 - 2.1 ความเสี่ยงจากการจัดหาก๊าซธรรมชาติ
 - 2.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ของ ปตท.
 - 2.3 ความเสี่ยงจากการดำเนินการของรัฐบาลที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท.
 - 2.4 ความเสี่ยงจากผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของ ปตท.
 - 2.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ
3. ความเสี่ยงทางด้านปฏิบัติการ
 - 3.1 ความเสี่ยงจากภัยอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ในการดำเนินธุรกิจ
 - 3.2 ความเสี่ยงจากข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
 - 3.3 ความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ
4. ความเสี่ยงทางการเงิน
 - 4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท
 - 4.2 ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.
 - 4.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุนสำหรับการดำเนินการตามแผน

ผู้ลงทุนสามารถศึกษารายละเอียดปัจจัยความเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยงได้ในข้อ 2. ปัจจัยความเสี่ยงของส่วนที่ 3 ผู้ออก ตราสารหนี้

การเสนอขายหลักทรัพย์

บริษัทมีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ชื่อ “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563” อายุ 6 ปี 11 เดือน 19 วัน อัตรา ดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 (สี่จุดเจ็ดห้า) ต่อปี มูลค่าเสนอขายรวมไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท ทั้งนี้ เมื่อรวมกับมูลค่า ของหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมจำนวนไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขายทั้งสิ้นจะ ไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้าน) บาท ให้แก่ผู้ลงทุนดังต่อไปนี้

1. ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอน ปี พ.ศ. 2556 (“PTTC13OA”) และ/หรือ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2551 ชุดที่ 1 ครบ กำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (“PTTC13OB”) และ/หรือ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2546 ชุด ที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (“PTTC13NA”)

2. ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
3. ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day ที่ห้างสรรพสินค้า เซ็นทรัลเวิลด์
4. ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป และ/หรือ เพื่อรีไฟแนนซ์เงินกู้เดิม หุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้มีอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ AAA(thai) โดยบริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2556

(ควรอ่านรายละเอียดข้อมูลในส่วนที่ 3 และส่วนที่ 4 ก่อนการตัดสินใจลงทุน)

ข้อมูลเพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ และหนังสือชี้ชวน

สรุปข้อมูลที่เพิ่มเติมในแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนสำหรับการเสนอขาย “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563” จากแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนสำหรับการเสนอขาย “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2566” นอกเหนือจากข้อมูลเกี่ยวกับหุ้นกู้ ดังนี้

1. ส่วนที่ 2 ข้อมูลสรุป เพิ่มข้อมูลสรุปฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556
2. ส่วนที่ 3 ผู้ออกตราสารหนี้
 - 2.1 หัวข้อ 1 ข้อมูลทั่วไป ปรับปรุงข้อมูล หน้า 1 ให้เป็น ณ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.2 หัวข้อ 2 ปัจจัยความเสี่ยง ปรับปรุงข้อมูลความเสี่ยงทางการเงิน ให้เป็น ณ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.3 หัวข้อ 3 ลักษณะการประกอบธุรกิจ เพิ่มโครงสร้างรายได้ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.4 หัวข้อ 4 การประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ เพิ่มรายละเอียดการประกอบธุรกิจต่างๆ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.5 หัวข้อ 6 ข้อพิพาททางกฎหมาย ปรับปรุงข้อมูลข้อพิพาทให้เป็น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.6 หัวข้อ 7 โครงสร้างเงินทุน ปรับปรุงข้อมูลหลักทรัพย์และโครงสร้างผู้ถือหุ้นให้เป็น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.7 หัวข้อ 8 การจัดการ ปรับปรุงข้อมูลรายชื่อกรรมการและผู้บริหาร รวมถึงบุคลากรให้เป็น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.8 หัวข้อ 9 การควบคุมภายใน ปรับเนื้อหาเล็กน้อยเพื่อให้ครอบคลุมและมีความชัดเจนมากขึ้น
 - 2.9 หัวข้อ 10 รายการระหว่างกัน ปรับปรุงข้อมูลรายการระหว่างกันให้เป็นสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556
 - 2.10 หัวข้อ 11 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน เพิ่มรายละเอียดฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556
3. ปรับปรุงข้อมูลในเอกสารแนบ 4 และเอกสารแนบ 5 ให้เป็น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และใส่งบการเงิน สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 ในเอกสารแนบ 6



ส่วนที่ 3 ผู้ออกตราสารหนี้

1. ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัทที่ออกหลักทรัพย์	:	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “ปตท.”)
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107544000108
ประเภทธุรกิจ	:	ประกอบกิจการปิโตรเลียม ดำเนินการอื่นที่เกี่ยวข้องหรือสนับสนุนการประกอบธุรกิจปิโตรเลียม รวมทั้งร่วมลงทุนในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียม
ทุนจดทะเบียน	:	28,572,457,250 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556)
ทุนที่ออกและชำระเต็มมูลค่า	:	28,562,996,250 บาท ประกอบด้วยหุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556)
นิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้น	:	รายละเอียดตามหัวข้อ 3.2 โครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ 0-2537-2000 โทรสาร 0-2537-3498-9 เว็บไซต์ http://www.pttplc.com
ฝ่ายสื่อสารองค์กร	:	โทรศัพท์ 0-2537-2150-1 โทรสาร 0-2537-2169 / 0-2537-2171 อีเมล corporate@pttplc.com
ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์	:	โทรศัพท์ 0-2537-3518-9 โทรสาร 0-2537-3948 อีเมล ir@pttplc.com
สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ และเลขานุการ	:	โทรศัพท์ 0-2537-3885-6 โทรสาร 0-2537-3883 อีเมล corporatesecretary@pttplc.com

บุคคลอ้างอิง

นายทะเบียนหลักทรัพย์	:	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ชั้น 4, 6-7 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โทรศัพท์ 0-2359-1200-1 โทรสาร 0-2359-1259
ผู้สอบบัญชี	:	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ถนนพระราม 6 เขตพญาไท กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2618-5803 โทรสาร 0-2618-5807
นายทะเบียนหุ้นกู้สกุลบาท	:	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ทีมบริการทะเบียนหลักทรัพย์ 1 สาขปฏิบัติการณ์ธุรกรรมการเงินและหลักทรัพย์ อาคาร 2 ชั้น 3 เลขที่ 1060 ถนนเพชรบุรี แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0-2256-2323-8 โทรสาร 0-2256-2406 ทีมธุรกิจหลักทรัพย์ 1 ธุรกิจบริการหลักทรัพย์ เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 โทรศัพท์ 0-2544-3937, 0-2544-3930 โทรสาร 0-2937-7662



สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 333 ถนนสีลม เขตบางรัก
กรุงเทพฯ

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ
เขตวัฒนา กรุงเทพฯ

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1 ถนนราษฎร์บูรณะ
แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ กรุงเทพฯ

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก แขวงจตุจักร
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ

ที่ปรึกษากฎหมายสำหรับ

การออกและเสนอขายหุ้นกู้

บริษัท วีระวงศ์, ชินวัฒน์ และเพียงพนอ จำกัด
เลขที่ 540 อาคารเมอร์คิวรี่ ทาวเวอร์ ชั้น 22 ถนนเพลินจิต
แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10300
โทรศัพท์ 02-264-8000 โทรสาร 02-657-2222



2. ปัจจัยความเสี่ยง

ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายการบริหารความเสี่ยงทั่วองค์กร (Enterprise Risk Management) ที่พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม และมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (Risk Management and Internal Control Committee) ทำหน้าที่บริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด สำหรับความเสี่ยงในระดับองค์กร จะมีการบริหารจัดการอย่างเป็นระบบผ่านคณะกรรมการจัดการความเสี่ยงต่างๆ ของ ปตท. และความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของผู้บริหารที่รับผิดชอบการปฏิบัติงานนั้นๆ โดยถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งมีการระบุไว้อย่างชัดเจนในคำบรรยายหน้าที่งาน (Functional Description) ของทุกหน่วยงาน

จากการบริหารความเสี่ยงของ ปตท. ที่ดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ทำให้ปัจจัยเสี่ยงต่างๆ ที่ปรากฏในปีที่ผ่านมาได้รับการบริหารจัดการจนสามารถควบคุมได้ในระดับหนึ่งร่วมกับปัจจัยเสี่ยงใหม่ที่ได้ดำเนินการภายใต้แผนบริหารความเสี่ยงในปีปัจจุบัน ปตท. จึงทำการปรับปรุงหัวข้อปัจจัยเสี่ยงที่ปรากฏต่อผู้ลงทุนให้สอดคล้องกัน

การลงทุนในหลักทรัพย์ของ ปตท. ผู้ลงทุนควรพิจารณาปัจจัยความเสี่ยงหลักที่เกิดจากลักษณะการประกอบธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ นอกเหนือจากปัจจัยความเสี่ยงที่ปรากฏในเอกสารฉบับนี้ อาจมีความเสี่ยงอื่นๆ ซึ่ง ปตท. ไม่อาจทราบได้ในขณะนี้ หรือเป็นความเสี่ยงที่ ปตท. พิจารณาในขณะนี้ว่าไม่มีผลกระทบในสาระสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. สำหรับข้อมูลปัจจัยความเสี่ยงที่อ้างอิงถึงรัฐบาลหรือข้อมูลเศรษฐกิจของประเทศไทยในภาพรวม ข้อมูลดังกล่าวได้มาจากข้อมูลที่เปิดเผยโดยรัฐบาล และแหล่งข้อมูลอื่นๆ โดย ปตท. มิได้ตรวจทานข้อมูลดังกล่าว ดังนั้นในการลงทุนผู้ลงทุนจึงควรพิจารณาอย่างรอบคอบ โดยปัจจัยความเสี่ยงหลักๆ ดังกล่าวสามารถจำแนกได้ดังนี้

2.1 ความเสี่ยงทางด้านกลยุทธ์

2.1.1 ความเสี่ยงจากกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ

กลุ่ม ปตท. ได้กำหนดวิสัยทัศน์ที่มุ่งเน้นการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำ (Thai Premier Multinational Energy Company) ในการดำเนินงานเพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ดังกล่าว จึงจำเป็นต้องมีการกำหนดวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ที่ชัดเจน และมีการจัดทำแผนกลยุทธ์ของทุกหน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่มให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน โดยมุ่งเน้นการรักษาความสามารถแข่งขันและนำความได้เปรียบในทางแข่งขันดังกล่าวมาใช้ในการลงทุนขยายธุรกิจและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจ ตลอดจนการขยายธุรกิจต่างประเทศโดยการแสวงหาโอกาสในการลงทุนในทรัพย์สิน การซื้อหรือควบรวมกิจการที่มีศักยภาพในการแข่งขันหรือสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มได้แต่ประสบปัญหาในช่วงวิกฤติ รวมถึงโอกาสในการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่องใหม่ ๆ เช่น ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทางเลือก ธุรกิจไฟฟ้า ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ ธุรกิจ Engineering and Energy Solution เป็นต้น

ภายใต้สภาวะการแข่งขันทางธุรกิจที่รุนแรงการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกและประเทศไทยที่ยังมีปัจจัยความไม่แน่นอน ความผันผวนของราคาน้ำมัน ความคาดหวังของผู้ลงทุนและความต้องการที่หลากหลายของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย จึงอาจเกิดความเสี่ยงที่ทำให้ ปตท. ไม่สามารถบรรลุตามเป้าหมายและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจดังกล่าว อาทิ ความไม่แน่นอนของปริมาณความต้องการใช้พลังงาน ความผันผวนของราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศและธุรกิจใหม่ เป็นต้น นอกจากนี้ในการขยายการลงทุนต่างประเทศต้องเผชิญกับความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย ระเบียบ



ข้อบังคับ รวมถึงนโยบายของภาครัฐในแต่ละประเทศ การจัดหาเงินทุน และการสร้างขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจต่างประเทศ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของ ปตท. และอัตราผลตอบแทนจากการลงทุนไม่เป็นไปตามคาดการณ์ไว้

ดังนั้นในการกำหนดและทบทวนวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ของการดำเนินธุรกิจในอนาคต กลุ่ม ปตท. จึงได้จัดให้มีการประชุมสัมมนาระดมความคิดเห็นของผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ทุกปี ทั้งในระดับผู้บริหารสูงสุดของกลุ่ม ปตท. ที่เรียกว่า Top Executive Thinking Session (TTS) และในกลุ่มผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. ที่เรียกว่า Strategic Thinking Session (STS) เพื่อคอยติดตาม ทบทวนและปรับปรุงกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับสถานการณ์เศรษฐกิจและพลังงานที่เปลี่ยนแปลงรวมทั้งให้สอดคล้องกับทิศทางของอุตสาหกรรมในปัจจุบัน ปตท. มีการบูรณาการกระบวนการวางแผนเชิงกลยุทธ์และการบริหารความเสี่ยงในขั้นตอนต่าง ๆ โดยได้มีการจัดทำแผนธุรกิจควบคู่กับแผนบริหารความเสี่ยง รวมถึงได้มีการจัดทำแผนธุรกิจในรูปแบบ Scenario Planning ในสถานการณ์การเติบโตทางเศรษฐกิจและระดับราคาน้ำมันต่าง ๆ เพื่อให้กลุ่ม ปตท. มีแผนที่เหมาะสมในการรองรับการเปลี่ยนแปลงและความไม่แน่นอนที่จะเกิดขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มีการติดตามผลการดำเนินการในทุกเดือนและมีการจัดประชุมผู้บริหารในกลุ่มเป็นประจำอย่างน้อยทุกไตรมาส เพื่อติดตามผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. และการหารือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการปรับแผนธุรกิจและกลยุทธ์ระยะสั้น เพื่อสร้างความมั่นใจในผลประโยชน์ของ ปตท. และการหารือแลกเปลี่ยนความคิดเห็นในการปรับแผนธุรกิจและกลยุทธ์ระยะสั้น เพื่อสร้างความมั่นใจในผลประโยชน์ของ ปตท. และได้มีการติดตาม ประเมินผลการดำเนินงานของหน่วยธุรกิจผ่านทางคณะกรรมการชุดต่าง ๆ อาทิ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการจัดการ ปตท. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยง คณะกรรมการแผนวิสาหกิจ คณะกรรมการบริหารจัดการการเงินและบัญชีองค์กร เป็นต้น

2.1.2 ความเสี่ยงในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจภายใต้ความผันผวนของสถานะเศรษฐกิจและโอกาสในการเติบโตทางธุรกิจ

ความหลากหลายทางธุรกิจ ของ ปตท. ที่เชื่อมโยงกันเป็นลูกโซ่ การขยายการลงทุนไปสู่ต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจใหม่ๆ ทำให้เกิดความสลับซับซ้อนในการบริหารจัดการบริษัทในกลุ่ม ประกอบกับภายใต้สถานะเศรษฐกิจที่ยังมีความผันผวน อันส่งผลต่อความไม่แน่นอนของความต้องการของตลาดและราคาผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องต่างๆ ทำให้ ปตท. จำเป็นต้องจัดเตรียมบุคลากรให้พร้อมทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ เพื่อรองรับความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจ การขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ๆที่ไม่คุ้นเคย และการทดแทนผู้บริหารที่จะเกษียณอายุ รวมทั้งการปรับและขยายฐานทางธุรกิจให้เหมาะสม เพื่อสร้างโอกาสและความสามารถในการเติบโตที่ยั่งยืน ทั้งนี้ หากการจัดเตรียมบุคลากรให้มีความเชี่ยวชาญ มีประสบการณ์ หรือมีจำนวนไม่เพียงพอกับความต้องการของกลุ่ม ปตท. จะส่งผลกระทบต่อธุรกิจ รวมทั้งการบรรลุเป้าหมายในระยะยาวของ ปตท.

ปตท. ลดความเสี่ยงด้านการเตรียมบุคลากร โดยใช้กลไกการบริหารสายอาชีพ แบ่งการบริหารเป็น 2 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มผู้บริหารระดับเทียบเท่าผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป ใช้การบริหารจัดการในรูปแบบกลุ่ม ปตท. เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูงทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ มีการคัดเลือกและจัดทำ Potential Pool เพื่อพัฒนาผู้บริหารให้มีความพร้อมในการสืบทอดการบริหารตามความต้องการขององค์กร รวมทั้งยังมีคณะผู้บริหารระดับ CEO ของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า “PTT Group Management Committee” เป็นผู้ดูแล และกลุ่มพนักงานระดับต่ำกว่าผู้จัดการฝ่าย เป็นการบริหารจัดการภายในสายงานของ ปตท. หรือภายในของแต่ละบริษัทในเครือ โดยใช้แนวความคิดการบริหารสายอาชีพเช่นเดียวกับระดับผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป ดูแลโดยคณะกรรมการที่ปรึกษาสายอาชีพ เรียกว่า “Career Counseling Team” สำหรับ ปตท. มีทั้งหมด 14 สายอาชีพ แต่ละสายอาชีพจะต้องจัดทำแผนกำลังคน กำหนด Key Position คัดเลือกพนักงานที่มีศักยภาพสูง จัดทำแผนพัฒนารายบุคคลและดำเนินการตามแผนเพื่อให้มั่นใจได้ว่ากลุ่ม ปตท. จะมีผู้บริหารและพนักงานที่มีคุณภาพและเพียงพอในระบอบอย่างต่อเนื่อง อีกทั้ง ปตท. ได้กำหนด Core Competency ขององค์กรเพื่อพัฒนาบุคลากรให้มีขีดความสามารถรองรับการทำงานสนองตอบต่อกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจขององค์กร และกำหนด Functional Competency ในแต่ละสายอาชีพเพื่อพัฒนาบุคลากรให้มีความสามารถปฏิบัติงานในหน้าที่รับผิดชอบได้อย่างมีประสิทธิภาพ นอกจากนี้ที่ประชุม STS (Strategic Thinking Session) ของปตท. ได้มีการระบุ Functional Excellence ของกลุ่ม ปตท. ที่ต้องสร้างเสริมศักยภาพใน 9 ด้าน ได้แก่ 1) Capital Project management 2) Operational Excellence 3) Business Development 4) Marketing and Sale 5) Stakeholder management 6) Corporate Finance 7) R&D



/Technology , 8) HR&OE 9) Corporate Strategy ซึ่งสายงานทรัพยากรบุคคลและผู้บริหารจะกำหนดรายละเอียดของคุณลักษณะความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่จำเป็นของพนักงานในแต่ละด้านออกมาเพื่อนำไปทำแผนพัฒนารายบุคคลให้ได้ตามเป้าหมายพร้อมทั้งจัดเตรียมหลักสูตรการฝึกอบรมให้สอดคล้องกับกลยุทธ์และทิศทางขององค์กร เพื่อสร้างเสริมศักยภาพให้กับบุคลากรต่อไป

นอกจากนี้ ปตท. จัดให้มีการสำรวจความผูกพันและความพึงพอใจของพนักงานที่มีต่อองค์กรทุกปี ผลการสำรวจใน พ.ศ. 2555 อยู่ในระดับใกล้เคียงกับบริษัทชั้นนำของโลก และ ปตท. ได้นำผลสำรวจในประเด็นต่างๆ มาวิเคราะห์เพื่อสรุปปัจจัยที่มีผลต่อความผูกพันและความพึงพอใจ และนำมาจัดทำแนวทางการปรับปรุงระบบงาน ค่าตอบแทน ระบบบริหารทรัพยากรบุคคล สภาพแวดล้อมในที่ทำงาน ฯลฯ เพื่อสร้างเสริมให้พนักงานมีความผูกพันและความพึงพอใจในการทำงานต่อไป นอกจากนี้เพื่อให้การปฏิบัติงานของพนักงานทุกระดับสอดคล้องในทิศทางเดียวกันกับเป้าหมายและกลยุทธ์ขององค์กร ปตท. จึงได้มีการบริหารผลการปฏิบัติงานโดยการใช้อยู่ดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (Key Performance Index: KPI) ที่ถ่ายทอดลงตามลำดับตั้งแต่คณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหารระดับต่างๆ และพนักงาน ซึ่งการขึ้นเงินเดือนประจำปีจะแตกต่างกันตามผลการดำเนินงาน และพฤติกรรมการทำงานรวมทั้งความสามารถในการพัฒนาตนเอง โดยกำหนดให้มีผู้แทนพนักงานเข้าร่วมรับฟังการชี้แจงเหตุผลผลการประเมิน เพื่อให้มีความโปร่งใสเป็นที่ยอมรับของทุกฝ่าย และไม่ก่อให้เกิดปัญหาด้านแรงงานสัมพันธ์

2.2 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

2.2.1 ความเสี่ยงจากการจัดหาก๊าซธรรมชาติ

ในปีที่ผ่านมา ปตท. ดำเนินการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากแหล่งต่างๆ ในประเทศ ทั้งบนบกและในอ่าวไทย รวมถึงการเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติในรูปก๊าซธรรมชาติเหลว หรือ Liquefied Natural Gas (LNG) จากกลุ่มผู้ขายในภูมิภาคต่างๆ ซึ่งนอกจากจะเป็นการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพื่อรองรับความต้องการใช้ในปัจจุบันแล้วยังเป็นการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติล่วงหน้ากับผู้ขายก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะขยายตัวเพิ่มขึ้นในอนาคตตามสภาพเศรษฐกิจ ทั้งนี้ ปตท. ได้เริ่มนำเข้า LNG ตั้งแต่กลางปี 2554 โดยในช่วงแรกจะเป็น Spot cargo และ/หรือ สัญญาระยะสั้น และตั้งแต่ปี 2558 จะเริ่มมีการนำเข้า LNG แบบสัญญาระยะยาวจากประเทศการค้าในปริมาณ 2 ล้านตันต่อปี

ในสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจะมีการกำหนดปริมาณการซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีที่ ปตท. จะต้องรับซื้อ โดยหากในปีสัญญาใด ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา ปตท. จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ไม่ได้รับล่วงหน้า (Take-or-Pay) โดยที่ ปตท. มีสิทธิรับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้ชำระไปแล้วนั้นในปีต่อไป โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก (Make-Up) ทั้งนี้ ในปีที่ ปตท. จะใช้สิทธิในการรับปริมาณก๊าซธรรมชาติดังกล่าว ปตท. จะต้องรับซื้อก๊าซธรรมชาติให้ได้ครบตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญาในปีนั้นๆ ก่อน

ตามสัญญาซื้อ LNG ประเภท Spot cargo และสัญญาระยะสั้น หาก ปตท. ไม่สามารถรับ LNG ได้ตามสัญญา ผู้ขายจะนำ LNG ไปขายให้ลูกค้ารายอื่น ซึ่ง ปตท. มีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายเงินส่วนต่างราคาให้ผู้ขาย หากขายได้ในราคาที่ต่ำกว่าสัญญาที่ทำไว้กับ ปตท.

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. ยังคงเหลือยอดการเรียกเก็บก๊าซธรรมชาติส่วนของ Make-Up แหล่งยาดานาเพียงแหล่งเดียวโดยยังมียอดเงินค่า Take-or-Pay คงเหลือเป็นจำนวน 6,287 ล้านบาท ซึ่งจากประมาณการความต้องการก๊าซธรรมชาติ ปตท. คาดว่าจะสามารถรับก๊าซธรรมชาติในส่วนของ Make-Up ทั้งจากแหล่งยาดานาและเขตากูนได้หมดภายในปี 2558 อนึ่ง เงินค่า Take-or-Pay ของแหล่งยาดานาและเขตากูนเกิดขึ้นในช่วงปี 2541 – 2544 เนื่องจากความล่าช้าในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าราชบุรี และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย รวมถึง ผลกระทบวิกฤตเศรษฐกิจในปี 2540 แต่ทั้งนี้ การจ่ายเงินค่า Take-or-



Pay ของแหล่งยาดานาและเขตากุนดังกล่าว มีราคาต่ำกว่าราคาซื้อขายในปัจจุบัน ทำให้มีกำไรจากส่วนต่างราคามาช่วยในการแบ่งเบาภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้น

อย่างไรก็ตามยังมีความไม่แน่นอนในภาวะเศรษฐกิจโลกและประเทศไทย ซึ่งส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ประกอบกับความผันผวนของราคาน้ำมันและ LNG ในปัจจุบันและปัจจัยต่างๆ ที่มีผลกระทบต่อความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ ดังนั้นจึงอาจก่อให้เกิดความเสี่ยงที่จะส่งผลกระทบต่อผลประโยชน์ของ ปตท. ได้ ดังนี้

- ปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตอาจไม่เป็นไปตามที่ ปตท. คาดการณ์ ซึ่งหากมีปริมาณความต้องการสูงกว่า จะทำให้การจัดหาก๊าซธรรมชาติไม่เพียงพอต่อความต้องการ แต่หากปริมาณความต้องการต่ำกว่า อาจทำให้เกิดปัญหา Take-or-Pay จากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่มีอยู่
- กำหนดการแล้วเสร็จของการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ภายใต้แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ.2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) หรือการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ๆ ที่จะใช้ก๊าซธรรมชาติอาจไม่เป็นไปตามแผน อาจส่งผลให้แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติไม่สอดคล้องกับปริมาณความต้องการ อาจก่อให้เกิด Take-or-Pay ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใหม่
- ความผันผวนของราคาน้ำมันอาจทำให้การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งใหม่เข้ามาในระบบของ ปตท. จะมีราคาสูง ซึ่งอาจทำให้ความสามารถในการแข่งขันของก๊าซธรรมชาติเมื่อเทียบกับเชื้อเพลิงอื่น ๆ ลดลง
- ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติภายในประเทศเริ่มลดลงและอาจส่งผลให้ปริมาณการผลิตต่อวันตามสัญญาลดลงได้
- การเจรจาจัดหาก๊าซธรรมชาติในภูมิภาคผ่านทางระบบท่อมีความยากมากขึ้น เนื่องจาก ประเทศเพื่อนบ้านมีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเช่นกัน รวมถึง ความไม่ชัดเจนในการพัฒนาแหล่งก๊าซจากพื้นที่คาบเกี่ยวไทย-กัมพูชา
- ในบางช่วงเวลาตลาด LNG อาจมีภาวะตึงตัว ซึ่งคาดการณ์ได้ยาก อาจทำให้ไม่สามารถจัดหาได้ตามระยะเวลาและ/หรือคุณภาพที่ต้องการได้ในช่วงเวลาที่ต้องการ และมีราคาที่สูง
- ปตท. อาจไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้ว (Make-Up) จากแหล่งที่มี Take-or-Pay เดิมได้ตามแผน หากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศลดลงมาก และ ปตท. จำเป็นต้องรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณผูกพันในทุกสัญญา
- ความผันผวนของราคาน้ำมันและอัตราแลกเปลี่ยน อาจส่งผลให้ราคาก๊าซธรรมชาติในอนาคตสูงหรือต่ำกว่าราคาที่ ปตท. ได้ชำระเงินไว้ล่วงหน้าภายใต้เงื่อนไข Take-or-Pay ซึ่งจะก่อให้เกิดกำไรหรือขาดทุนจากการรับก๊าซธรรมชาติในส่วนที่ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้ว (Make-up)
- ผู้ขายก๊าซธรรมชาติอาจเกิดปัญหาที่ทำให้การส่งก๊าซธรรมชาติชะงักหรือหยุด ทำให้ไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ ปตท. เรียกขอตามปริมาณตามสัญญา หรือ ไม่สามารถ Make-Up จากแหล่งที่มี Take-or-Pay ได้ตามแผน

ในการรองรับความเสี่ยงของการจัดหาก๊าซธรรมชาติและความต้องการก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้มีการติดตามความเคลื่อนไหวของการจัดหาและความต้องการก๊าซธรรมชาติ และมีการประสานงานกับกลุ่มผู้ขายและลูกค้าอย่างใกล้ชิด เพื่อจัดทำแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติในระยะยาวอย่างมีประสิทธิภาพ และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเจรจากับกลุ่มผู้ขายและลูกค้า เพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหากหากเกิดวิกฤติ

นอกจากนี้ที่ผ่านมาความต้องการก๊าซธรรมชาติมีสูงกว่าปริมาณขั้นต่ำตามสัญญา ทำให้ ปตท. สามารถสะสมปริมาณส่วนเกิน ซึ่งสามารถนำมาลดปริมาณรับก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญารายปีของ ปตท. ได้ในอนาคต(Carry Forward) ตามสิทธิที่มีอยู่ในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติบางฉบับ



2.2.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาระวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ของ ปตท.

ต้นทุนวัตถุดิบและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ทั้งในประเทศและต่างประเทศของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ซึ่งอ้างอิงตามราคาประกาศในแต่ละช่วงเวลามีการเปลี่ยนแปลงขึ้นลงตามตลาดโลกอย่างผันผวน ส่งผลให้รายได้จากการดำเนินการรวมถึงค่าการกลั่นได้รับผลกระทบอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ ทั้งนี้ ความผันผวนของราคาดังกล่าวมีสาเหตุหลักเกิดจากปัจจัยหลายประการ ได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจโลกและการดำเนินนโยบายทางการเงินในแต่ละภูมิภาคทั่วโลก
- การเปลี่ยนแปลงของอุปสงค์ อุปทานและปริมาณสำรองของก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก
- เสถียรภาพทางการเมืองของประเทศผู้ผลิตและส่งออกปิโตรเลียม โดยเฉพาะอย่างยิ่งภูมิภาคตะวันออกกลาง ซึ่งเป็นผู้ผลิตและส่งออกรายใหญ่
- การกำหนดนโยบายการผลิตปิโตรเลียมของกลุ่ม OPEC (Organization of the Petroleum Exporting Countries)
- การเข้าซื้อ/ขายตราสารอนุพันธ์น้ำมันของกลุ่มนักลงทุนในตลาดซื้อขายล่วงหน้า (Forward, Futures Market)
- สภาพภูมิอากาศและอุบัติเหตุอันเกิดจากภัยธรรมชาติ
- การเปลี่ยนแปลงคุณภาพของผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Specifications) ทั้งในและนอกภูมิภาค
- การแข่งขันโดยพลังงานทดแทน

ที่ผ่านมาผู้บริหารกลุ่ม ปตท. ได้จัดตั้งทีมบริหารความเสี่ยงราคา (Price Strategy and Risk Management) เพื่อวิเคราะห์สถานการณ์ความเคลื่อนไหวราคาน้ำมันในตลาดโลกและเข้าดำเนินการบริหารความเสี่ยงราคาระวัตถุดิบและราคาผลิตภัณฑ์ รวมทั้งราคาซื้อและราคาจำหน่ายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท. ให้เกิดประโยชน์สูงสุด ภายใต้โครงการ Petrochemical and Refining Integrated Synergy Management (PRISM) ทั้งนี้ ปตท. มุ่งเน้นการบริหารจัดการอย่างต่อเนื่อง เป็นระบบและในลักษณะกลุ่ม เพื่อสร้างพลังร่วมของกลุ่ม ปตท. ซึ่งปัจจุบันกลุ่ม ปตท. ได้ดำเนินการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านราคาดังกล่าวโดยการทำสัญญาซื้อขายตราสารอนุพันธ์ทั้งระยะสั้นและระยะยาวระหว่างบริษัทคู่ค้า ซึ่งมีการกำหนดเป้าหมายของราคา ปริมาณ และระยะเวลาในการดำเนินการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสม และให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจของกลุ่ม ปตท. การเข้าซื้อตราสารอนุพันธ์ในตลาดการค้าน้ำมันทุกครั้งจะมีการวิเคราะห์ข้อมูลอย่างถี่ถ้วน รวมทั้งเลือกเครื่องมือที่ใช้ในการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมกับช่วงเวลาและจุดประสงค์ เช่น เครื่องมือ Swap หรือ Option นอกจากนี้การดำเนินการบริหารความเสี่ยงทุกครั้งจะดำเนินการตามนโยบายขององค์กรในแนวทางการบริหารความเสี่ยงด้านราคาให้ควบคู่และสอดคล้องไปกับปริมาณซื้อขายวัตถุดิบและผลิตภัณฑ์ของกลุ่ม ปตท. (Physical Underlying) ทั้งการบริหารต้นทุนราคาซื้อ และบริหารความเสี่ยงราคาขาย เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของราคาที่มีต่อผลตอบแทนและผลประกอบการของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. อีกทั้ง มีการจัดวางโครงสร้างและกระบวนการในการกำกับดูแลการบริหารจัดการความเสี่ยงและการตรวจสอบถ่วงดุลที่สอดคล้องกับมาตรฐานสากล รวมถึงการกำหนดวงเงินมูลค่าความเสี่ยง (Value at Risk – VaR) ในการทำการธุรกรรมการค้าระหว่างประเทศ และให้มีการรายงานสถานะความเสี่ยงแก่ผู้บริหารและหน่วยงานเกี่ยวข้องอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ เพื่อควบคุมมิให้ ปตท. และกลุ่ม ปตท. มีความเสี่ยงด้านราคาสูงเกินระดับที่เหมาะสม



2.2.3 ความเสี่ยงจากการดำเนินการของรัฐบาลที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท.

จากการที่ ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจที่มีรัฐบาลโดยกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ และอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน รวมทั้งการทำธุรกิจพลังงานอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ภายใต้พระราชบัญญัติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ดังนั้นภาครัฐยังคงสามารถกำกับดูแลการดำเนินการใดๆ ของ ปตท. เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายพลังงาน เศรษฐกิจและสังคมของประเทศ และ กพช. สามารถอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติฯ ในการเสนอแนะนโยบายและแผนการบริหารพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรี รวมทั้งกำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขในการกำหนดราคาพลังงานให้สอดคล้องกับนโยบายและแผนการบริหารพลังงานของประเทศ นอกจากนี้ตามพระราชกำหนดแก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2516 ได้บัญญัติไว้ว่า เพื่อประโยชน์ในการแก้ไขและป้องกันภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง ให้นายกรัฐมนตรีมีอำนาจออกคำสั่งเพื่อกำหนดมาตรการเกี่ยวกับเรื่องต่างๆ ได้ ซึ่งรวมถึงการจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงทุกชนิด ดังนั้นการกำหนดนโยบายและมาตรการด้านพลังงานของภาครัฐ อาจส่งผลกระทบโดยตรงต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. ดังตัวอย่างต่อไปนี้

■ การตรึงราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV)

รัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง เพื่อลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจ อันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนภาวะต่อสิ่งแวดลอม และ สนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ โดย ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ขององค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และภายใต้นโยบายของรัฐบาลที่จะผลักดัน NGV เป็นเชื้อเพลิงทางเลือก ปตท. ได้เป็นผู้ริเริ่มขยายก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ตั้งแต่ปี 2544 และได้จัดทำแผนขยายการใช้ NGV เพื่อทดแทนน้ำมันเบนซินและดีเซลในภาคขนส่ง โดยการลงทุนขยายสถานีบริการพร้อมกับส่งเสริมการขายจำนวนรถยนต์ใช้ NGV ให้เพิ่มขึ้นโดยเฉพาะรถบริการสาธารณะ ได้แก่ รถแท็กซี่ และรถโดยสารประจำทาง เป็นต้น

คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 ให้ ปตท. กำหนดราคา NGV ที่ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม ในปี 2550-2551 โดยให้ ปตท. สามารถปรับราคา NGV ไม่เกิน 12 บาทต่อกิโลกรัม ในปี 2552 ปรับไม่เกิน 13 บาทต่อกิโลกรัม ในปี 2553 และปรับตามต้นทุนที่แท้จริงตั้งแต่ปี 2554 เป็นต้นไป แต่สถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ภาครัฐจึงได้มีมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านพลังงานโดยตรึงราคา NGV ไว้ที่ระดับ 8.50 บาทต่อกิโลกรัม จนถึงวันที่ 30 กันยายน 2554 โดยจ่ายชดเชยราคา NGV ในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม และต่อมาเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2554 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 ให้ขยายระยะเวลาตรึงราคาขายปลีก NGV ในระดับราคา 8.50 บาทต่อกิโลกรัม และคงอัตราเงินชดเชยในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม ต่อไปตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2554 จนถึงวันที่ 15 มกราคม 2555 เพื่อเตรียมความพร้อมเรื่องบัตรเครดิตพลังงานและการปรับเปลี่ยนรถแท็กซี่ LPG เป็น NGV โดยให้มีการทยอยปรับขึ้นราคาขายปลีก NGV เดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 จนถึงธันวาคม 2555 เพื่อไม่ให้กระทบต่อผู้ใช้ NGV มากเกินไป และให้ทยอยปรับลดอัตราเงินชดเชยลงเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม จำนวน 4 ครั้ง ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 - เมษายน 2555

จากนโยบายการตรึงราคาดังกล่าวประกอบกับต้นทุนการผลิตทั้งในด้านการลงทุนและราคาซื้อก๊าซธรรมชาติได้ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ส่งผลให้ ปตท. ประสบภาวะขาดทุนจากการจำหน่าย NGV เพิ่มขึ้นเป็นลำดับ อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีการทบทวนแผนการขยายสถานีบริการ NGV และการเพิ่มปริมาณจำหน่าย NGV หากภาครัฐมีการดำเนินการตามแนวทางการแบ่งเบาภาระการขาดทุนตามมติ กพช. ดังกล่าว เพื่อส่งเสริมการใช้ NGV อย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้ NGV สามารถเป็นพลังงานทางเลือกและเกิดประโยชน์ต่อเศรษฐกิจโดยรวมของประเทศต่อไปอย่างยั่งยืน อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม



2555 คณะรัฐมนตรีลงมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กบง.) ครั้งที่ 2/2555 ให้ยกเลิกมติ กบง. เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 เรื่องแนวทางการทยอยปรับขึ้นราคาขายปลีก NGV เดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 จนถึงธันวาคม 2555 และเห็นชอบให้คงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัมเป็นเวลา 3 เดือน (วันที่ 16 พฤษภาคม 2555 - วันที่ 15 สิงหาคม 2555) โดยตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 ได้มอบหมายให้ กบง. พิจารณาแนวทางการปรับราคาให้สะท้อนต้นทุนโดยพิจารณาจากแนวทางการศึกษาของสถาบันวิจัยพลังงานจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ซึ่งต่อมาได้มีมติ กบง. ครั้งที่ 24/2555 วันที่ 14 สิงหาคม 2555 ให้คงราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไปจนกว่าจะได้ข้อสรุปต้นทุนราคาก๊าซ NGV ของสถาบันวิจัยพลังงานจุฬาฯ

ต่อมาเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ที่ประชุม กพข. มีมติเห็นชอบการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง และมอบหมายให้ กบง. เป็นผู้พิจารณาค่าบริหารจัดการในการขายส่งก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่งที่เหมาะสมสำหรับนำไปใช้ในการคำนวณราคาก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง โดยในวันที่ 1 สิงหาคม 2556 กรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศเรื่องคุณภาพก๊าซฯ สำหรับ NGV ปี 2556 เพื่อรองรับการขายส่งก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่ง และเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2556 ที่ประชุม กบง. ได้มีมติอนุมัติค่าบริหารจัดการในการขายส่งก๊าซธรรมชาติจากแนวท่อสำหรับภาคขนส่งที่ 3.7336 บาท/MMBTU หรือ 0.1362 บาท/กก. อย่างไรก็ตามยังคงมีความเสี่ยงที่ภาครัฐอาจพิจารณาลงราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติต่อไป ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.

■ การควบคุมราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ในปัจจุบันเป็นแบบกึ่งลอยตัว โดยภาครัฐได้มีการยกเลิกควบคุมราคาขายปลีก แต่ยังคงมีการควบคุมราคา LPG ณ โรงกลั่นน้ำมันไว้คงที่ ที่ประมาณ 333 เหรียญสหรัฐ/ตัน ส่งผลให้ราคาขายปลีกถูกกำหนดไว้ที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งที่ผ่านมาในช่วงที่ราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาขายปลีก LPG ในประเทศแตกต่างจากราคา LPG ในตลาดโลกและราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศค่อนข้างมาก ส่งผลให้ปริมาณความต้องการ LPG ในประเทศเพิ่มขึ้นเกินกว่ากำลังผลิต LPG ในประเทศ กระทรวงพลังงานจึงมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้นำเข้า LPG ในราคาตลาดโลกและจำหน่ายในราคาที่รัฐควบคุม โดย ปตท. จะได้รับเงินชดเชยคืนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงภายหลัง การควบคุมราคา LPG ดังกล่าวส่งผลให้ ปตท. และโรงกลั่นในกลุ่มไม่สามารถจำหน่าย LPG ในราคาที่สะท้อนตลาดโลกและต้นทุนที่แท้จริง การสูญเสียโอกาสในการส่งออก LPG รวมทั้งความไม่แน่นอนของระยะเวลาในการที่ ปตท. จะได้รับเงินชดเชยการนำเข้า LPG คือกินอีกทั้งปริมาณนำเข้าที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง อาจทำให้ ปตท. ต้องลงทุนเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการนำเข้า LPG ซึ่งทั้งหมดอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินและผลประโยชน์ของ ปตท.

ที่ผ่านมารัฐบาลในหลายสมัยได้มีความพยายามในการแก้ไขปัญหาการราคา LPG แต่เนื่องจากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 กพข. ได้มีมติให้ขยายเวลาการตรึงราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนต่อไปจนถึงสิ้นปี 2555 ขยายระยะเวลาการตรึงราคาก๊าซ LPG ภาคขนส่งต่อไปจนถึงวันที่ 15 มกราคม 2555 เพื่อเตรียมจัดทำบัตรเครดิตพลังงาน และปรับเปลี่ยนรถแท็กซี่ LPG เป็น NGV โดยตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 ให้ทยอยปรับขึ้นราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งเดือนละ 0.75 บาทต่อกิโลกรัม จนไปสู่ราคา LPG ที่ผลิตได้จากโรงกลั่นน้ำมัน (ภาครัฐกำหนดให้ราคา LPG ที่ผลิตได้จากโรงกลั่นน้ำมัน เท่ากับราคา LPG ตลาดโลกในสัดส่วนร้อยละ 76 และราคา LPG ณ โรงแยกก๊าซฯ ซึ่งถูกตรึงไว้คงที่ที่ประมาณ 333 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในสัดส่วนร้อยละ 24 ตั้งแต่กลางเดือน มกราคม 2554) และยังคงกำหนดอุดหนุนเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันฯ สำหรับ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี กิโลกรัมละ 1 บาท มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป

อย่างไรก็ตาม มติดังกล่าวได้มีผลบังคับใช้ได้ถึงเพียงเดือนพฤษภาคม 2555 โดย กพข. ได้มีมติเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 ให้ยกเลิกมติ กพข. เดิมเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554 ที่จะให้ทยอยปรับราคา LPG ที่ใช้ในภาคขนส่ง โดยให้คง



ราคาขายปลีก LPG ในภาคขนส่งไว้ที่ประมาณ 21.13 บาทต่อกิโลกรัม ต่อไปอีก 3 เดือน (ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม – วันที่ 15 สิงหาคม 2555) หลังจากนั้นตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 ให้ปรับราคา LPG ภาคขนส่งให้ไม่เกินราคา LPG ที่ได้จากโรงกลั่นฯ สำหรับ LPG ที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรม ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 ให้ปรับราคาให้ไม่เกินราคา LPG ที่ได้จากโรงกลั่นฯ ต่อมาเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2555 กบง. ได้มีมติให้ปรับขึ้นราคา LPG ภาคขนส่งขึ้นอีกเพียง 0.25 บาท/กก. ทำให้ราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งเพิ่มขึ้นเป็น 21.38 บาท/กก. มีผลตั้งแต่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป จนถึงปัจจุบัน ภาครัฐยังไม่มีพิจารณาปรับขึ้นราคา LPG ภาคขนส่งอีก ในขณะที่ LPG ที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งได้มีการทยอยปรับราคาให้สะท้อนราคา LPG ที่ผลิตได้จากโรงกลั่นน้ำมันมาก่อนหน้านั้น ได้กำหนดเพดานการปรับราคาขายปลีกไว้สูงสุดไม่เกิน 30.13 บาท/กก. (ปัจจุบัน ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรมได้ถูกปรับจนเท่ากับ 30.13 บาท/กก. ตั้งแต่เดือนเมษายน 2555) และจากที่ประชุม กพข. เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2556 มีมติปรับราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือน ขึ้นเดือนละ 50 สตางค์ต่อกิโลกรัม จนกว่าจะสะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ราคา 24.82 บาทต่อกิโลกรัม โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 ทั้งนี้ยังมีความเสี่ยงที่ภาครัฐอาจจะพิจารณาตรึงราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่ายต่อไป ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. ที่จะได้รับผลกระทบเพิ่มขึ้นจากราคาก๊าซธรรมชาติที่เป็นวัตถุดิบของโรงแยกก๊าซธรรมชาติจะสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

2.2.4 ความเสี่ยงจากผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของ ปตท.

จากการที่ ปตท. มีการเติบโตทางธุรกิจอย่างต่อเนื่องจากการเข้าร่วมทุนในบริษัทต่างๆ โดยมุ่งเน้นให้เกิดการเชื่อมโยงกันของการดำเนินธุรกิจอย่างครบวงจรจากธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นจนถึงขั้นปลาย รวมถึงการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่องใหม่ๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ประกอบกับที่ผ่านมามีบริษัทในกลุ่มได้มีการซื้อหรือควบรวมกิจการ การเข้าร่วมลงทุน การขยายกำลังผลิต และการปรับปรุงกระบวนการผลิตเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มแก่ผลิตภัณฑ์ การขยายธุรกิจดังกล่าว ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของ ปตท. ส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม อย่างไรก็ตาม บริษัทในกลุ่มยังต้องเผชิญกับความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากลักษณะการประกอบธุรกิจ อาทิ ความผันผวนของราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ ความสำเร็จในการสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม เหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล วัฏจักรขาลงของธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น คู่แข่งจากภูมิภาคตะวันออกกลางที่มีต้นทุนการผลิตต่ำกว่า รวมถึงความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมายและข้อบังคับต่างๆ เป็นต้น อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการและฐานะทางการเงินของ ปตท. ทั้งนี้ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยง ปตท. ได้มุ่งเน้นให้มีการบริหารจัดการองค์กรในลักษณะกลุ่ม ปตท. (PTT Group) โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นพื้นฐานการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืนและให้เกิดการสร้างมูลค่ารวมสูงสุดของกลุ่ม ปตท. เป็นการสร้างมูลค่าเพิ่มผ่านโครงการ Supply Chain Management (SCM) รวมทั้งได้มีการศึกษาการควบรวมกิจการของธุรกิจที่มีความใกล้เคียงกันเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม ลดต้นทุน และนำไปสู่การเพิ่มขีดความสามารถของการแข่งขันในตลาดโลกได้มากขึ้น

สำหรับเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลที่แหล่งมอญทรา ประเทศออสเตรเลีย ของบริษัท พีทีทีโอดี ออสเตรเลีย ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปตท.สผ.) ในเดือนสิงหาคม 2552 ได้เกิดเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหล จากการเจาะหลุมเพื่อการพัฒนาอณทรา ซึ่ง PTTEP AA สามารถหยุดการรั่วไหลได้เมื่อต้นเดือนพฤศจิกายน 2552 ปัจจุบันได้มีทีมงานประจำโครงการชุดใหม่เข้าดำเนินการบริหารจัดการโครงการอย่างเต็มที่ รวมถึงปฏิบัติตามแผนการปรับปรุงการปฏิบัติงาน (Action Plan) จากคณะกรรมการสอบสวนฯ โดยได้เริ่มการผลิตในไตรมาสที่ 2 ของปี 2556

คณะกรรมการสอบสวนข้อเท็จจริงกรณีมอญทรา และแผนการปรับปรุงการปฏิบัติงาน (Montara Action Plan)

ในเดือนพฤศจิกายน 2552 กระทรวงทรัพยากรและพลังงานของประเทศออสเตรเลีย ได้จัดตั้งคณะกรรมการสอบสวนหาสาเหตุของเหตุการณ์ดังกล่าวและผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยรายงานของคณะกรรมการสอบสวนฯ ให้ข้อเสนอแนะให้พิจารณาบทวนใบอนุญาตของ PTTEP AA ในการดำเนินงานในแหล่งมอญทรา



PTTEP AA พร้อมด้วยผู้เชี่ยวชาญในธุรกิจและหน่วยงานราชการของรัฐบาลออสเตรเลียได้ร่วมกันพัฒนาแผนการปรับปรุงการปฏิบัติงาน เพื่อแก้ไขปัญหาประเด็นปัญหาต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในรายงานของคณะกรรมการสอบสวนฯ ซึ่ง PTTEP AA ได้ดำเนินการตามแผนการปรับปรุงการปฏิบัติงานจนเสร็จสิ้น ในเดือนกุมภาพันธ์ 2554 กระทรวงทรัพยากรและพลังงานของประเทศออสเตรเลีย ตัดสินใจไม่ดำเนินการสอบสวนข้อเท็จจริงเพิ่มเติมหรือพิจารณาบทวินาโยนุญาตปิโตรเลียมของ PTTEP AA อีกต่อไป เนื่องจากแผนการปรับปรุงการปฏิบัติงานสามารถแก้ไขข้อบกพร่องในประเด็นต่าง ๆ ที่คณะกรรมการสอบสวนฯ ได้ระบุไว้ว่ามีประสิทธิภาพ ผลการตัดสินนี้มีเงื่อนไขว่า PTTEP AA ต้องดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงการปฏิบัติงานภายใต้การกำกับดูแลของ Noetic

บริษัทฯ และรัฐบาลออสเตรเลียได้ร่วมลงนามในข้อตกลงร่วมกัน (Deed of Agreement) ซึ่งจะครอบคลุมถึงการดำเนินงานของ PTTEP AA และแผนการติดตามผลโดย Noetic โดยครอบคลุมไปจนถึงการที่เรือผลิตและกักเก็บปิโตรเลียม Montara Venture จะเข้ามาในประเทศออสเตรเลีย การเริ่มกระบวนการผลิต และการผลิตอย่างต่อเนื่องในระยะเวลา 4 เดือน

ในวันที่ 31 สิงหาคม 2555 ศาลเมืองดาร์วิน (Darwin Magistrates' Court) ได้ตัดสินให้ PTTEP AA ชำระค่าปรับตามกฎหมายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 510,000 ดอลลาร์ออสเตรเลียสำหรับ 4 ข้อหาที่อัยการยื่นคำฟ้อง โดยศาลไม่มีคำสั่งให้จ่ายค่าใช้จ่ายอื่นใดเพิ่มเติม

ในส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงสิ้นไตรมาสที่ 4 ปี 2555 บริษัทฯ ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 212 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) และอยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือต่อไปโดยมีความคืบหน้าเป็นลำดับ

สำหรับการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯ ยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2556 เวลา 06.30 น. เกิดเหตุการณ์ที่น้ำมันดิบรั่วในทะเลของ PTTGC โดยได้เกิดเหตุที่รับน้ำมันดิบชนิดยืดหยุ่น (Flexible Hose) ขนาด 16 นิ้วรั่ว ซึ่งอยู่ห่างจากชายฝั่งท่าเรือมาตาปูตไปทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ประมาณ 20 กิโลเมตร ขณะกำลังมีการส่งน้ำมันดิบจากเรือขนส่งน้ำมันมายังถังเก็บน้ำมันบนฝั่งของ PTTGC ส่งผลให้น้ำมันดิบรั่วออกมาประมาณ 50,000 ลิตร

PTTGC ได้ควบคุมสถานการณ์โดยการปิดบั้งและวาล์วส่งน้ำมันทันทีเพื่อไม่ให้มีการรั่วเพิ่ม จากนั้นได้ดำเนินการขจัดคราบน้ำมันในทะเลโดยการฉีดพ่นน้ำยาละลายคราบน้ำมันทั้งทางเรือและทางอากาศ และดำเนินการเก็บคราบน้ำมันที่ขึ้นฝั่งที่อ่าวพร้าว เกาะเสม็ดอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้โรงกลั่นน้ำมันของ PTTGC ยังสามารถเดินเครื่องได้ตามปกติ

PTTGC ได้ดำเนินการแก้ไข ลดผลกระทบและฟื้นฟูชุมชนและสภาพแวดล้อม จากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น มีดังนี้

1. มาตรการระยะสั้น

- กำจัดคราบน้ำมันให้แล้วเสร็จ
- ทำความสะอาดท้องทะเล ชายหาด และโขดหิน
- ตั้งศูนย์รับข้อร้องเรียน ผู้ที่ได้รับผลกระทบเพื่อเยียวยา

2. มาตรการระยะกลาง-ยาว

- ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพร่วมกับผู้เชี่ยวชาญ และหน่วยงานของรัฐ
- จัดทำแผนฟื้นฟูความเสียหายของสิ่งแวดล้อมและทรัพยากรธรรมชาติ และดำเนินการตามแผน
- ติดตามผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมในระยะยาว
- รวบรวมบทเรียนที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ และการรับมือกับสถานการณ์ของ PTTGC พร้อมจัดทำแนวทาง

เพื่อการปรับปรุงการรับมือกับเหตุการณ์ในลักษณะดังกล่าวในอนาคต



นอกจากนี้ PTTGC มีประกันคุ้มครองความเสียหายในส่วนของรัฐกิจ โรงกลั่นน้ำมัน ดังนี้

- ประกันภัยคุ้มครองทรัพย์สินและธุรกิจหยุดชะงัก (Property Damage/Machinery Breakdown)
- ประกันภัยการขนส่งสินค้าทางทะเล (Marine Cargo)
- ประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก (Third Party Liability)

ซึ่งในขณะนี้บริษัทประกันภัยอยู่ในขั้นตอนของการสำรวจความเสียหายที่เกิดขึ้น และได้ประเมินมูลค่าเพื่อพิจารณาค่าสินไหมทดแทนสำหรับกรรมสิทธิ์ฯ ข้างต้น ทั้งนี้จะเป็นไปตามเงื่อนไขกรมธรรม์ โดยทาง PTTGC ได้ดำเนินการบริหารจัดการน้ำมัน บรรเทาทุกข์ และฟื้นฟูสภาพแวดล้อมอย่างมีประสิทธิภาพเพื่อส่งคืนสภาพแวดล้อมกลับสู่ธรรมชาติต่อไป ทั้งนี้ PTTGC จะมีการตั้งสำรองค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นและเปิดเผยค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นแล้วในงบการเงินไตรมาสที่ 3/2556

2.2.5 ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ

ปตท. มีแผนการลงทุนด้านพลังงานในต่างประเทศผ่านบริษัทในกลุ่ม ซึ่งจะเป็นการต่อยอดธุรกิจปัจจุบันและเพิ่มโอกาสในการเติบโตในระยะยาวของ ปตท. โดยปัจจุบัน ปตท. มีนโยบายขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่องในต่างประเทศ ทั้งในส่วนธุรกิจที่ลงทุนไปแล้ว และในธุรกิจใหม่ๆ อาทิเช่นการลงทุนในธุรกิจท่อก๊าซธรรมชาติในประเทศอียิปต์ ธุรกิจไฟฟ้าในสาธารณรัฐประชาชนลาว ธุรกิจน้ำมันปาล์มและธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ความเสี่ยงอันอาจเกิดจากการขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศนั้น ขึ้นกับปัจจัยหลายประการได้แก่

- ภาวะเศรษฐกิจของประเทศเป้าหมาย รวมถึงประเทศคู่ค้าของประเทศดังกล่าว
- การเปลี่ยนแปลงด้านการปกครอง นโยบายสนับสนุนการลงทุน กฎหมายและกฎเกณฑ์ด้านภาษีและด้านอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน
- ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทางการเงิน
- ความผันผวนราคาของผลิตภัณฑ์ในตลาดสากล
- ซีดความสามารถขององค์กรในการเข้าไปลงทุนในธุรกิจใหม่
- การลงทุนในโครงการที่มีลักษณะเป็นการสร้างใหม่ (Greenfield) ซึ่งมีความต้องการใช้เงินลงทุนจำนวนมาก ใช้เวลานานในการพัฒนา อันอาจมีผลต่อระยะเวลาคืนทุนของโครงการ

ในการบรรเทาความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ ปตท. ได้มีการศึกษาและวิเคราะห์ในรายละเอียดด้านกฎหมาย นโยบายของภาครัฐและประเด็นต่างๆ ด้านภาษี รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ที่กล่าวมาข้างต้น เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อธุรกิจและนำผลการประเมินดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาความเหมาะสมของการลงทุน โดยได้มีการจัดระบบและหน่วยงานภายในเพื่อติดตามประมวลผลประกอบการและปัจจัยความเสี่ยงของโครงการที่ลงทุนไปแล้ว รวมทั้งเร่งพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรและพัฒนาศักยภาพของบุคลากร เพื่อรองรับการขยายการดำเนินงานและการลงทุนในต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง

ในส่วนของการลงทุนในบริษัท East Mediterranean Gas S.A.E. (EMG) (โครงการท่อก๊าซธรรมชาติอียิปต์-อิสราเอล) ในสัดส่วน 25% ผ่านบริษัทย่อยคือบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) นั้น ได้เกิดเหตุการณ์ภาวะระเบิดท่อก๊าซฯ ของผู้จำหน่ายก๊าซฯ ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจอียิปต์ (Egyptian Natural Gas Holding หรือ “EGAS”) รวมทั้งสิ้น 14 ครั้ง ตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศอียิปต์ตั้งแต่ช่วงต้นปี 2554 เป็นต้นมา มีผลทำให้ EGAS หยุดจ่ายก๊าซฯ แก่ EMG เป็นระยะเวลานานทั้งสิ้นกว่า 13 เดือน ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัท EMG อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์ดังกล่าวไม่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อทรัพย์สินของ EMG แต่อย่างใด โดยตลอดระยะเวลาดังกล่าว EMG ได้พยายามดำเนินการเจรจากับ EGAS อย่างต่อเนื่อง รวมทั้ง ปตท. และ PTTI ได้ขอความช่วยเหลือผ่านกระทรวงการต่างประเทศของไทย รวมถึงเอกอัครราชทูตไทยประจำกรุงไคโรในการผลักดันให้ EGAS และรัฐบาลอียิปต์เร่งดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยเร็ว

อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2555 ที่ผ่านมานั้น EGAS ได้มีหนังสือแจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายก๊าซฯ มายัง EMG ซึ่ง EMG เห็นว่าการกระทำดังกล่าวมิชอบด้วยกฎหมายและขอให้ EGAS เพิกถอนการยกเลิกสัญญาดังกล่าว โดย EMG พร้อมทั้ง ผู้ถือหุ้นรายอื่น อยู่ในระหว่างการดำเนินการทางกฎหมาย เพื่อพิทักษ์ผลประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทและผู้ถือหุ้นต่อไป ทั้งนี้เพื่อให้



เป็นไปตามหลักธรรมาภิบาลที่ดี PTT จึงได้มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากการรับรู้การด้อยค่าทางบัญชี (Impairment) เพิ่มเติมบนงบการเงินรวมของการลงทุนในโครงการ EMG เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,972 ล้านบาท ในเดือน เมษายน 2555 เพื่อให้สอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมของมูลค่าการลงทุนในโครงการดังกล่าว

2.3 ความเสี่ยงทางด้านการปฏิบัติการ

2.3.1 ความเสี่ยงจากอันตรายที่อาจเกิดขึ้นได้ในการดำเนินธุรกิจ

จากรูปแบบการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ซึ่งประกอบไปด้วยการสำรวจ ผลิต ขนส่งและเก็บรักษาก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีและปิโตรเลียมสำเร็จรูป ย่อมทำให้ ปตท. มีโอกาสได้รับผลกระทบจากภัยคุกคามหลายประเภท ไม่ว่าจะเป็นภัยธรรมชาติ อัคคีภัย การระเบิด การรั่วไหล ปนเปื้อน ฟุ้งกระจายของสารประกอบไฮโดรคาร์บอน ภัยจากความไม่มีเสถียรภาพทางการเมือง รวมไปถึงภัยจากการก่อการร้าย และเหตุที่อันตรายอื่นๆ ที่ยากต่อการคาดการณ์ได้ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความสูญเสียอย่างมีนัยสำคัญต่อบุคคล ทรัพย์สิน สิ่งแวดล้อม การดำเนินธุรกิจ ชื่อเสียงองค์กร ฐานะการเงิน และโอกาสทางธุรกิจของ ปตท.

เพื่อเป็นการลดโอกาส และผลกระทบจากภัยคุกคามดังกล่าว ปตท. กำหนดให้มีการประเมินความเสี่ยงด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ครอบคลุมการปฏิบัติงาน ทั้งในสภาวะปกติ ไม่ปกติ สภาวะวิกฤต รวมทั้งกำหนดมาตรการควบคุม ป้องกัน บริหารจัดการ ติดตาม และปรับปรุงอย่างเป็นระบบภายใต้มาตรฐานการจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม กลุ่ม ปตท. (PTT Group Security, Safety, Health and Environment Management Standard : PTT Group SSHE MS) ซึ่งมีรากฐานจากมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย (มอก./OHSAS 18001) และระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) รวมทั้งปรับปรุง เพิ่มเติมแนวปฏิบัติให้มีความเหมาะสมกับลักษณะการประกอบธุรกิจ และวัฒนธรรมของกลุ่ม ปตท. ในขณะเดียวกันก็ส่งเสริมให้ทุกสายงานปฏิบัติการ และพื้นที่ปฏิบัติงานได้รับการตรวจประเมิน และรับรองมาตรฐานจากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) ซึ่งเป็นสถาบันที่รับการยอมรับในวงกว้างอีกด้วย

นอกจากนี้เพื่อเสริมสร้างความมั่นใจให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วน ปตท. ได้มีการนำระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management System) หรือ BCMS เข้ามาประยุกต์ใช้ โดยได้จัดทำมาตรฐานการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ซึ่งมีรากฐานจากมาตรฐาน BS 25999 และ มอก. 22301 เป็นเสมือนบรรทัดฐานกลางให้หน่วยธุรกิจ หน่วยงานสนับสนุน ตลอดจนบริษัทในเครือ พัฒนา และเชื่อมโยงระบบโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อปกป้องกิจกรรมที่สร้างมูลค่าตลอดสายโซ่ทางธุรกิจของ ปตท. ให้สามารถดำเนินการได้อย่างต่อเนื่อง ไม่มีการหยุดชะงัก โดยในปี พ.ศ. 2555 ปตท. มุ่งเน้นการพัฒนาบุคลากรเพื่อให้มีศักยภาพในการพัฒนา และบำรุงรักษาระบบดังกล่าวอย่างยั่งยืน ทั้งนี้ระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ปตท. ขอบข่ายสำนักงานใหญ่ ซึ่งได้รับการรับรองระบบฯ ตามมาตรฐานเลขที่ มอก. 22301-2553 เป็นแห่งแรกของประเทศไทยในปี 2554 นั้น ได้ผ่านการตรวจติดตามการรักษาระบบ (Surveillance) ครั้งที่ 1 ไปแล้ว เมื่อ วันที่ 19 และ 20 พฤศจิกายน พ.ศ. 2555

นอกเหนือจากการวางแผนป้องกัน ตอบสนอง และฟื้นฟูในข้างต้น ปตท. ได้มีการซื้อประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงสำหรับทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจทั้งหมดตามแนวปฏิบัติที่ดีของบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและปิโตรเคมี และได้ทำประกันภัยเพิ่มเติมในกรณีที่บริษัทต้องหยุดดำเนินการ (Business Interruption) แต่การซื้อประกันภัยดังกล่าวอาจไม่สามารถครอบคลุมความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ทุกประเภท เนื่องจากไม่มีบริษัทประกันภัยใดรับประกันภัยความเสียหายทุกประเภท หรือเนื่องจากบางครั้งหากซื้อประกันภัย ค่าเบี้ยประกันภัยสำหรับการประกันภัยความเสียหายนั้นๆ จะสูงมากจนไม่คุ้มค่าทางเศรษฐกิจ และถึงแม้ว่า ปตท. จะเชื่อว่าบริษัทในกลุ่มมีการทำประกันภัยตามมาตรฐานของอุตสาหกรรมก็ตาม ปตท. ไม่



สามารถควบคุมวงเงินในการทำประกันภัยทรัพย์สินของกลุ่ม ปตท. ให้เพียงพอต่อความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นได้ ดังนั้นหากเกิดความเสียหายในทรัพย์สินที่ไม่ได้ทำประกันครอบคลุมเต็มมูลค่าในจำนวนที่มีนัยสำคัญ หรือในกรณีที่ผู้รับประกันภัยมีปัญหาทางการเงินรุนแรงหรือต้องเลิกกิจการเนื่องจากเหตุดังกล่าวอาจส่งผลกระทบในด้านลบอย่างร้ายแรงต่อฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงานหรือโอกาสทางธุรกิจของ ปตท. ได้

สืบเนื่องจากมหากุศุดุทกภัยในช่วงปลายปี พ.ศ. 2554 ซึ่งสร้างความเสียหายต่อภาคเศรษฐกิจของประเทศไทยในระดับที่รุนแรงที่สุดในรอบ 15 ปี ปตท. ได้รวบรวมองค์ความรู้ ข้อคิดเห็น สิ่งที่ได้ทำได้ดี ตลอดจนข้อบกพร่องมาจัดทำฐานข้อมูลโดยอาศัยแนวคิดตามกรอบของการบริหารจัดการองค์ความรู้ (Knowledge Management) และนำมาพิจารณาปรับปรุงกระบวนการคาดการณ์ ป้องกัน ตอบสนอง รวมไปถึงการฟื้นฟูในด้านต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง ยกตัวอย่างเช่น การศึกษามาตรการเฝ้าระวัง การโยกย้าย และติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันอุทกภัย รวมถึงการวิเคราะห์โครงสร้างอาคารของ ปตท. สนง. หรือการพิจารณาโยกย้ายสถานที่สำรองข้อมูล (Backup Site) จากเดิมที่ตั้งอยู่ ณ สถาบันวิจัยฯ อ.วังน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา ซึ่งเป็นพื้นที่ที่อยู่ในระดับต่ำกว่าระดับน้ำทะเล ไปยังสถานที่ซึ่งมีความพร้อม และมีศักยภาพในการรับมือต่อภัยคุกคามมากขึ้น เป็นต้น

เพื่อให้บุคลากรของ ปตท. ตลอดจนหน่วยงานทั้งภายในและภายนอกที่เกี่ยวข้องมีความพร้อมต่อสถานการณ์วิกฤตที่อาจเกิดขึ้นในทุกรูปแบบ ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉิน และแผนบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจประจำปีเป็นอย่างยิ่ง ในปี พ.ศ. 2555 ผู้บริหาร และผู้แทนจาก ปตท. ได้เข้าร่วมการซ้อมแผนรองรับสภาวะวิกฤตด้านพลังงานของประเทศที่จัดโดยกระทรวงพลังงานโดยสมมติสถานการณ์ครอบคลุมถึงการปิดช่องแคบฮอร์มุซในตะวันออกกลาง เหตุการณ์ก๊าซธรรมชาติจากพม่าชะงัก และอุบัติเหตุท่อส่งก๊าซรั่วซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อระบบการผลิตไฟฟ้า โดยประสานความร่วมมือกับหน่วยงานในสังกัดของกระทรวงพลังงาน และหน่วยงานด้านพลังงานของประเทศที่เกี่ยวข้อง อาทิ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ผู้ประกอบการโรงกลั่นน้ำมัน โรงไฟฟ้าเอกชน ตลอดจนตัวแทนสื่อมวลชนเพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ นอกจากนี้ในแต่ละหน่วยธุรกิจ รวมถึงสาขาน้ำมัน สนับสนุน เช่น สาขาน้ำมันปิโตรเคมี สาขาน้ำมันเชื้อเพลิง และกิจการเพื่อสังคม ยังได้จัดให้มีการซ้อมแผนภายในเพื่อเพิ่มความชำนาญให้กับบุคลากรของ ปตท. ให้มีความพร้อมต่อสถานการณ์ไม่คาดคิดในทุกรูปแบบเพื่อให้ ปตท. สามารถเติบโตอย่างยั่งยืน และมั่นคงต่อไป

สำหรับเหตุการณ์โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 หยุดการผลิต โดยเมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2556 เกิดฝนฟ้าคะนองอย่างหนัก และมีอุบัติเหตุฟ้าผ่า ส่งผลให้อุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนจากไอเสียเครื่องยนต์ (Waste Heat Recovery Unit, WHRU) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ได้รับความเสียหาย ทำให้โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ไม่สามารถเดินเครื่องได้ จากการประเมินเบื้องต้นคาดว่าจะใช้เวลาซ่อมแซมประมาณ 3 - 5 เดือน ทั้งนี้ ปตท. จะบริหารจัดการอย่างเต็มประสิทธิภาพเพื่อไม่ให้กระทบต่อความต้องการใช้ LPG เป็นเชื้อเพลิงของประเทศ ส่วนสาเหตุของความเสียหายและผลกระทบทางการเงินอยู่ระหว่างการตรวจสอบในรายละเอียด อนึ่ง บริษัทฯ มีประกันคุ้มครองความเสียหายของทรัพย์สินและธุรกิจหยุดชะงัก (Property Damage and Business Interruption Insurance Policy) ซึ่งในขณะนี้ ปตท. และบริษัทประกันภัยอยู่ระหว่างการประเมินมูลค่าสินไหมทดแทนดังกล่าว

2.3.2 ความเสี่ยงจากข้อบังคับเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย

การดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ต้องปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับเกี่ยวกับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และความปลอดภัยในการสำรวจ การพัฒนา การก่อสร้าง การผลิต การขนส่ง และการจำหน่ายน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมันก็อยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยซึ่งมีแนวโน้มที่จะเข้มงวดมากขึ้น ซึ่งหากมีการตรากฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยขึ้นใหม่ในอนาคต หรือการเปลี่ยนแปลงนโยบายวิธีการบังคับใช้กฎหมาย อาจจะทำให้เกิดข้อจำกัดต่อการประกอบธุรกิจของ ปตท. หรืออาจทำให้ต้นทุนในการสำรวจ การพัฒนา การก่อสร้าง การผลิต การขนส่ง และการจำหน่ายเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญได้



ในการดำเนินการโครงการลงทุนต่างๆ ซึ่งรวมถึงการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และโรงงานปิโตรเคมี จะต้องมีการจัดทำรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) และได้รับความเห็นชอบก่อนการดำเนินการก่อสร้างตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2535 และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้ ในกรณีที่เข้าข่ายเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดประเภท ขนาด และวิธีปฏิบัติสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ ที่ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชนจะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553 ซึ่งออกตามความในมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 จะต้องมีการศึกษาและประเมินผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของประชาชนในชุมชน (Environmental and Health Impact Assessment: EHIA) และจัดให้มีการระดมการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งได้ให้องค์กรอิสระให้ความเห็นประกอบก่อนมีการดำเนินโครงการ ดังนั้นจึงอาจมีความเสี่ยงในประเด็นของระยะเวลาและเงื่อนไขการปฏิบัติต่างๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการพิจารณาให้ความเห็นชอบรายงาน EHIA รวมถึงขบวนการมีส่วนร่วมและการยอมรับของชุมชนที่อาจจะก่อให้เกิดความล่าช้าของการดำเนินโครงการให้ไม่แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนด ทั้งนี้ รวมถึงการยอมรับของชุมชนต่อการดำเนินงานของ ปตท. ในทุก ๆ พื้นที่ปฏิบัติการในช่วงระยะเวลาดำเนินการ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจและความสามารถในการเพิ่มรายได้ของ ปตท. ในอนาคต

อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้มีการบริหารความเสี่ยงในประเด็นดังกล่าว โดยให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทำการติดตามและวิเคราะห์ผลกระทบต่อ การดำเนินงานของ ปตท. อันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงกฎหมายและข้อบังคับต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง กับผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย รวมทั้งการติดต่อประสานงานและเข้าร่วมในการให้ความคิดเห็นกับหน่วยงานราชการอย่างใกล้ชิด เพื่อนำข้อมูลมาวางแผนงานหรือกำหนดมาตรการต่าง ๆ รองรับ ซึ่งเป็นการเตรียมความพร้อมในการปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับใหม่ทันทีที่มีการประกาศใช้ และจัดให้มีการดำเนินงานมวลชนสัมพันธ์ที่มุ่งเน้นการมีส่วนร่วมของชุมชน เพื่อสร้างความรู้ ความเข้าใจแก่ประชาชนในพื้นที่อย่างต่อเนื่อง

2.3.3 ความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ

ความสำเร็จของการขยายตัวทางธุรกิจของ ปตท. ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลัก คือ การเติบโตอย่างต่อเนื่องของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ การขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้เป็นไปตามแผนความต้องการ การบริหารจัดการส่งก๊าซธรรมชาติให้ได้คุณภาพตามความต้องการของลูกค้า รวมถึงความสามารถในการสร้างมูลค่าเพิ่ม เพื่อรองรับความต้องการก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น นอกจากนั้นการขยายตัวของธุรกิจของ ปตท. ยังขึ้นอยู่กับความสามารถในการขนส่งของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้ครอบคลุมพื้นที่การใช้ การบำรุงรักษาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้มีอายุการใช้งานได้มากที่สุด ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติ ความสำเร็จในการก่อสร้างโรงงานปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. ซึ่งรับผลิตภัณฑ์จากการแยกก๊าซธรรมชาตินำไปเป็นวัตถุดิบในการผลิต และยังครอบคลุมไปถึงการลงทุนในธุรกิจต่างๆ ที่มีความต่อเนื่องกัน

ปตท. มีแผนพัฒนาการขยายโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ฉบับที่ 2 เพื่อรองรับการขยายตัวของความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตที่สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553 – 2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (แผน PDP 2553 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) โดยได้เริ่มการก่อสร้างโครงการมาตั้งแต่ปี 2544 ซึ่งโครงการเกือบทั้งหมดที่เริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่ปี 2544 – 2554 ได้ดำเนินการขนส่งก๊าซธรรมชาติแล้ว เช่น โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เชื่อมต่อในทะเล จากแหล่งก๊าซธรรมชาติบงกชได้ไปยังท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 3 ในทะเล โดยดำเนินการวางท่อฯ แล้วเสร็จตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติสามารถส่งก๊าซธรรมชาติได้ตั้งแต่เดือน กุมภาพันธ์ 2555 สำหรับโครงการที่เริ่มดำเนินการก่อสร้างตั้งแต่ปี 2553 เป็นต้นมานั้น



และยังอยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ได้แก่ โครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติในทะเล โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (ระยอง – แก่งคอย) และโครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 4 ที่สถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ ไทรโยค นอกจากนี้โครงการที่อยู่ระหว่างการจัดทำการศึกษาประเมินผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมและขออนุญาตหน่วยงานราชการและเอกชนที่เกี่ยวข้อง เช่น โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากชายแดนไทย-สหภาพพม่าไปยังอำเภอทองผาภูมิ จ.กาญจนบุรี และ โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติภูมิภาคนครสวรรค์และนครราชสีมา โดยเป็นการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากอำเภอน้อย จ.พระนครศรีอยุธยา ไปยัง จ.นครสวรรค์ เพื่อขยายโอกาสใช้พลังงานสะอาดและลดมลภาวะในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม เขตภาคเหนือและภาคกลางตอนบน และวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกจากอำเภอแก่งคอย จ.สระบุรี ไปยัง จ.นครราชสีมา เพื่อขยายโอกาสใช้พลังงานสะอาดและลดมลภาวะในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม เขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือตอนล่าง นอกเหนือจากโครงการตามแผนแม่บทฯ แล้ว ปตท. ยังมีโครงการเพื่อลดผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด คือ โครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมสำหรับโรงแยกก๊าซฯ จ.ระยอง และโครงการระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืนสำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 5 ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ

การพัฒนาโครงการต่างๆ อาจล่าช้ากว่าแผนที่ประมาณการไว้จากสาเหตุหลายประการ เช่น กระบวนการจัดการมีขั้นตอนมากและทำให้ต้องใช้เวลาในการดำเนินการเพื่อให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบที่กำหนดไว้และบริษัทผู้รับเหมาดำเนินงานก่อสร้างล่าช้าไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนด เป็นต้น นอกจากนี้ยังมีสาเหตุอื่นๆ ส่วนใหญ่ที่ไม่อยู่ภายใต้การควบคุมของปตท. เช่น การเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมของตัวบทกฎหมาย กฎระเบียบและวิธีการ การขออนุมัติการก่อสร้างจากหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องที่ต้องใช้เอกสารประกอบและขั้นตอนจำนวนมากและเอกสารที่ขอเพิ่มเติมก็มีได้ระบุไว้อย่างชัดเจน การดำเนินการทำกระบวนการมีส่วนร่วมล่าช้าอันมีผลกระทบจากความไม่พร้อมของประชาชนในเขตพื้นที่ที่จัดให้มีการทำกระบวนการมีส่วนร่วมหรือผลกระทบที่มาจากวิกฤตการณ์ต่างๆที่ทำให้ประชาชนไม่พร้อมที่จะเข้าร่วมทำกระบวนการมีส่วนร่วมได้ เช่น อุทกภัยที่ผ่านมา การได้รับอนุมัติรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมล่าช้าเนื่องจากการประชุมของคณะกรรมการผู้ชำนาญการและคณะรัฐมนตรีไม่ได้มีการประชุมตามวาระที่กำหนด การคัดค้านจากเจ้าของที่ดินเอกชนในการเข้าพื้นที่ก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การคัดค้านการดำเนินการก่อสร้างจากชุมชน การไม่อนุญาตให้เข้าพื้นที่ไปติดตั้งเชื่อมต่อท่อส่งก๊าซธรรมชาติหรืออุปกรณ์กับแท่นผลิตก๊าซธรรมชาติของเจ้าของแท่นผลิตก๊าซธรรมชาติ การจัดซื้ออุปกรณ์ที่ต้องใช้ระยะเวลาในการจัดหาและขนส่งนาน (Long Lead Items) ซึ่งการล่าช้าของการจัดซื้ออุปกรณ์ดังกล่าวที่ผ่านมาเป็นผลมาจากความผันผวนของสภาวะตลาด และวิกฤตการณ์เศรษฐกิจโลก ราคาต้นทุนของวัตถุดิบ อัตราแลกเปลี่ยน และความไม่แน่นอนของสภาพอากาศ เป็นต้น

ดังนั้นเพื่อให้การบริหารความเสี่ยงของโครงการต่างๆ สอดคล้องกับเป้าหมายของการดำเนินการโครงการ (เป้าหมายของการดำเนินการโครงการ คือ การดำเนินการโครงการให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดและ/หรือระยะเวลาที่เหมาะสมกับความต้องการการใช้ก๊าซธรรมชาติ การดำเนินงานภายใต้งบประมาณให้ได้คุณภาพที่เหมาะสมและให้เป็นไปตามกฎหมายและกฎระเบียบต่างๆที่กำหนด) ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการบริหารงานที่มีความสำคัญต่อการแล้วเสร็จของโครงการ (Critical Path) เพื่อลดระดับความเสี่ยงของการพัฒนาโครงการให้อยู่ภายใต้การควบคุมให้มากที่สุด อาทิเช่น การจัดหาทีมงานที่มีความรู้ความสามารถปฏิบัติงานควบคุมและตรวจสอบงานก่อสร้าง การจัดเตรียมมาตรการในการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทุกขั้นตอนของการดำเนินโครงการ การวิเคราะห์ผลกระทบต่อการดำเนินงานโครงการอันเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมายและข้อบังคับต่าง ๆ การติดตามกฎหมายและกฎระเบียบใหม่ๆ ที่ออกมาอย่างต่อเนื่องและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดเพื่อให้เกิดความโปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้ การประสานงานกับหน่วยงานราชการเพื่อชี้แจงประเด็นข้อสงสัยต่างๆ และนำข้อมูลมากำหนดมาตรการรองรับ นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดให้มีหน่วยงานสนับสนุนโครงการ ทำหน้าที่วางแผนพัฒนากระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในทุกขั้นตอนของการดำเนินการโครงการ ทำการประชาสัมพันธ์ชี้แจงข้อมูลโครงการอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการจัดเตรียมแผนงานและมาตรการรองรับ เพื่อลดผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น ทั้งทางด้านความปลอดภัย สุขภาพอนามัย สิ่งแวดล้อมและสังคม และมีหน่วยงานกรรมสิทธิ์ที่ดินในการติดต่อกับเจ้าของที่ดินเพื่อให้ข้อมูลและดำเนินการชำระค่าทดแทน



ที่ดินและทรัพย์สินให้กับเจ้าของที่ดินเอกชนเพื่อให้กระบวนการต่างๆถูกต้องและเป็นไปตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สำหรับความเสี่ยงทางด้านสภาวะตลาดได้มีการจัดทำการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาวัตถุดิบและอัตราแลกเปลี่ยน แต่เนื่องจากปัจจัยภายนอกทางด้านสังคม เศรษฐกิจ นโยบายรัฐ สภาวะตลาด และการเปลี่ยนแปลงนโยบายของผู้ถือหุ้นของบริษัทผู้รับเหมา รวมถึงสภาพอากาศและอุทกภัยที่เกิดขึ้นจากมนุษย์และธรรมชาติในปัจจุบันมีการเปลี่ยนแปลงอย่างรวดเร็ว ถึงแม้ว่า ปตท. จะมีการควบคุมความเสี่ยงอย่างดีแต่ความเสี่ยงจากผลกระทบภายนอกที่ได้กล่าวมาข้างต้นบางอย่างก็อาจจะไม่สามารถควบคุมได้

2.4 ความเสี่ยงทางการเงิน

2.4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินบาท

การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ จะมีผลกระทบทั้งทางตรงและทางอ้อมต่อรายได้ส่วนใหญ่ของ ปตท. แม้ว่ารายได้ส่วนใหญ่ของ ปตท. เป็นเงินบาท แต่จากการที่ราคาก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีอ้างอิงกับราคาสถาปัตยกรรมโลก ซึ่งกำหนดราคาขายเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ (US\$ linked) ทำให้รายได้ของ ปตท. ผันผวนตามค่าเงินบาท อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทจะส่งผลกระทบต่อกำไร (Margin) ของ ปตท. ในระดับหนึ่ง เนื่องจากการที่รายได้ส่วนใหญ่ของ ปตท. จะถูกกำหนดเป็นเงินบาทไว้ที่ค่าคงที่ โดยมีต้นทุนขายที่เป็น สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งอิงกับราคาสถาปัตยกรรมโลกเช่นเดียวกับราคาขาย

นอกจากนี้ ความผันผวนของค่าเงินบาท ยังมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนสุทธิทางบัญชีของ ปตท. จากการที่ ปตท. และบริษัทย่อยมีการระดมเงินกู้ต่างประเทศคงค้างอยู่ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ต่างประเทศเทียบเท่า 223,564.77 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.91 ของยอดรวมเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ทั้งหมด ซึ่งประกอบด้วยเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ เท่ากับ 6,467.60 ล้านดอลลาร์ฯ เงินสกุลดอลลาร์แคนาดา เท่ากับ 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา และเงินสกุลเยน เท่ากับ 23,000 ล้านเยน โดยเงินกู้สกุลเยน ปตท. ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของค่าเงินเยนโดยใช้อุปพันธ์ทางการเงิน (Participating Swap) เพื่อแปลงภาระหนี้สกุลเยนเป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ เพื่อให้สอดคล้องกับรายได้ที่อิงกับสกุลเหรียญสหรัฐฯ ซึ่งทำให้ ปตท. สามารถปิดความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงินเยนต่อสกุลเหรียญสหรัฐฯ ได้แล้วเป็นส่วนใหญ่ นอกจากนี้บริษัทร่วมทุนของ ปตท. ส่วนใหญ่มีเงินกู้ต่างประเทศจำนวนสูง ดังนั้นจึงกล่าวได้ว่าความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลต่างประเทศ รวมถึงนโยบายทางเศรษฐกิจ การเงินและการคลังของประเทศ อาจส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินและผลประกอบการโดยรวมของ ปตท. ได้

เพื่อลดผลกระทบจากความผันผวนของค่าเงินบาทดังกล่าว ปตท. ได้ดำเนินการจัดโครงสร้างของเงินกู้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ ให้มีสัดส่วนสมดุลกับรายได้ที่เป็นเงินสกุลต่างประเทศ (Natural Hedge) รวมทั้งบริหารเงินในบัญชีเงินฝากที่เป็นสกุลต่างประเทศ (Foreign Currency Deposit) และซื้อ-ขายเงินสกุลต่างประเทศล่วงหน้า (Forward) เพื่อเตรียมการชำระหนี้เงินกู้สกุลต่างๆ และธุรกรรมการค้า เช่น ค่าก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบที่นำเข้าจากต่างประเทศ และการส่งออกผลิตภัณฑ์อย่างเหมาะสม นอกจากนี้ ปตท. ได้ดำเนินการจัดทำนโยบายทางการเงินและสินเชื่อ (Treasury and Credit Policy) เพื่อใช้เป็นแนวทางในการบริหารการเงินของ ปตท. และกลุ่มบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปในทิศทางเดียวกันโดยรวมถึงข้อกำหนดในเรื่องการจัดให้มีการบริหารความเสี่ยงต่าง ๆ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของ ปตท.

2.4.2 ความเสี่ยงจากการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.

ปตท. มีการลงทุนโครงการใหม่ ขยายธุรกิจ หรือปรับปรุงการดำเนินงาน เพื่อให้บริษัทมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง และในบางครั้งการลงทุนดังกล่าวอาจลงทุนผ่านบริษัทที่จัดตั้งใหม่ และ/หรือ ร่วมทุนกับพันธมิตร (Strategic Partner) และ/หรือ ผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งบริษัทบางแห่งยังอยู่ในช่วงเริ่มต้นโครงการ หรือฐานะการเงินไม่แข็งแกร่งเพียงพอ ผู้ถือหุ้นรวมถึง ปตท. จึงยังต้องให้การสนับสนุนทางการเงินในช่วงการก่อสร้างโครงการ (Cost Overrun Support) เพื่อให้บริษัทดังกล่าวสามารถดำเนินการได้ตามกลยุทธ์และนโยบายการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทในภาพรวม นอกจากนี้ในบางกรณีบริษัทอาจ



ประสบปัญหาขาดสภาพคล่องในช่วงดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Cash Deficiency Support) ซึ่งอาจเกิดจากเหตุสุดวิสัย จึงมีความจำเป็นต้องรับการสนับสนุนทางการเงินจากผู้ถือหุ้น การให้การสนับสนุนทางการเงินอาจจะเป็นไปในรูปแบบของ (1) หนี้ด้อยสิทธิ (Subordinated Debt) หรือทุน (Equity) และ/หรือ (2) การขายวงเงินสินเชื่อทางการค้า (Trade Credit) และ/หรือ (3) การให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) และ/หรือ (4) อื่นๆ ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. ได้ให้ความช่วยเหลือทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่มแล้วเป็นจำนวนเงิน 1,947.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 30,387.52 ล้านบาท ประกอบด้วยเป็นส่วนของ ปตท. ปฏิบัติตามสัญญาเงินกู้กับธนาคารพาณิชย์ (Sponsor Support) ของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้นน้อยกว่า 100% จะเป็นการให้เงินกู้หรือทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 60.29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 580 ล้านบาท ส่วนที่ ปตท. ให้เงินกู้ (Shareholder Loan) กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้น 100% จำนวนเงิน 1,569.38 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 27,814.11 ล้านบาท รวมทั้งให้วงเงินสินเชื่อทางการค้า 318.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 1,993.41 ล้านบาท (ดูรายละเอียดในหัวข้อ 11.3 การให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ)

ปตท. จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือสินเชื่อทางการค้าในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งอย่างยั่งยืนให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

ในการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่มเหล่านี้ ไม่ว่าจะเป็นในรูปแบบของหนี้ด้อยสิทธิหรือสินเชื่อทางการค้าหรือการให้เงินกู้จากผู้ถือหุ้น ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่าบริษัทเหล่านี้จะสามารถชำระคืนเงินให้แก่ ปตท. หรือบริษัทเหล่านี้จะไม่ประสบกับปัญหาทางการเงินอีก หรือจะไม่ต้องการการสนับสนุนทางการเงินจาก ปตท. อีก ซึ่งไม่ว่ากรณีใดจะเกิดขึ้นก็ตามอาจจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินของ ปตท. นอกจากนี้ หาก ปตท. หรือบริษัทในกลุ่มบริษัทใดบริษัทหนึ่งตกเป็นผู้ผิดนัด (Default) ภายใต้สัญญาข้อตกลงการให้การสนับสนุนจากผู้ถือหุ้น อาจส่งผลให้เจ้าหนี้บางรายเรียกให้หนี้ถึงกำหนดชำระโดยพลันได้ (Acceleration) ปตท. ไม่สามารถยืนยันได้ว่า ปตท. จะไม่เพิ่มสัดส่วนการลงทุนมากขึ้น หรือเพิ่มสัดส่วนการลงทุนมากกว่าร้อยละ 50 หรือเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มเหล่านี้ หาก ปตท. เห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวจะเป็นประโยชน์มากกว่า กรณีที่ ปตท. ตัดสินใจเข้าควบคุมการบริหารบริษัทในกลุ่มเหล่านี้ ภายใต้มาตรฐานการบัญชีไทยกำหนดให้ ปตท. จะต้องมีการรวมงบการเงินของบริษัทในกลุ่มเข้ากับงบการเงินของ ปตท. ตั้งแต่วันที่มิอำนาจในการควบคุมด้วย ซึ่งการรวมงบการเงินนี้อาจจะส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินรวมของ ปตท.

2.4.3 ความเสี่ยงจากการจัดหาเงินทุนสำหรับการดำเนินการตามแผน

ธุรกิจของ ปตท. โดยเฉพาอย่างยิ่งธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งธุรกิจปิโตรเคมีเป็นธุรกิจที่ใช้เงินลงทุนสูงและเป็นการลงทุนล่วงหน้า ในทางปฏิบัติถึงแม้ ปตท. จะมีการติดตามและบริหารความเสี่ยงทางธุรกิจอย่างใกล้ชิด แต่การใช้เงินทุนดังกล่าวยังอาจคลาดเคลื่อนไปจากแผนที่วางไว้เนื่องจากหลากหลายปัจจัยซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของ ปตท. เช่น การผันแปรทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศซึ่งไม่อาจคาดการณ์ได้ การเปลี่ยนแปลงอุปสงค์และอุปทานของพลังงาน ก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งราคาก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี และการจัดหาแหล่งเงินทุนจากภายนอก เป็นต้น ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความสำเร็จและต้นทุนโครงการของ ปตท.

ความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนจากภายนอกของ ปตท. ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการซึ่งรวมถึง

- ผลประกอบการ ฐานะทางการเงิน และกระแสเงินสด ของ ปตท. ในอนาคต
- สถานการณ์ของตลาดเงินของโลก และประเทศไทย
- สถานการณ์การเมืองของประเทศไทย และภาวะเศรษฐกิจของประเทศไทยและต่างประเทศ
- ภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในประเทศและภูมิภาค
- ภาวะการระดมเงินทั้งจากตลาดเงิน/ตลาดทุนทั้งในและต่างประเทศ
- ต้นทุนเงินกู้



ซึ่งจากการประกอบธุรกิจของ ปตท. ที่มุ่งเน้นการสร้างเติบโตอย่างมั่นคงในระยะยาวและการเป็นบริษัทที่มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำให้ ปตท. มีผลประกอบการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง และมีแผนงานลงทุนเพื่อขยายธุรกิจอย่างระมัดระวัง โดยคำนึงถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ โดยเฉพาะการจัดโครงสร้างเงินทุนที่สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญต่างๆ ให้อยู่ระดับที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับบริษัทในอุตสาหกรรมเดียวกัน ซึ่งจากการติดตามการเปลี่ยนแปลงของปัจจัยที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาเงินทุนอย่างต่อเนื่อง ปตท. จึงมีความเชื่อว่าจะสามารถจัดหาเงินทุนเพื่อการขยายธุรกิจในอนาคตได้เพียงพอ ด้วยต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม



3. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ความเป็นมา

การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2521 ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 เพื่อดำเนินธุรกิจหลักด้านปิโตรเลียมและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม อย่างไรก็ตาม ภายใต้สภาวะการแข่งขันที่สูงขึ้น รัฐบาลได้เล็งเห็นความจำเป็นในการเพิ่มบทบาทของภาคเอกชนในกิจการพลังงาน คณะรัฐมนตรีจึงมีมติเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2544 เห็นชอบแผนการจัดตั้งบริษัทเพื่อรองรับการแปรรูปการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และในวันที่ 25 กันยายน 2544 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบเรื่องการแปลงทุนเป็นทุนเรือนหุ้นของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย โดยให้จัดตั้ง ปตท. โดยให้ภาครัฐคงสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ให้ ปตท. คงสถานะเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติและได้รับสิทธิพิเศษตามสถานะดังกล่าว รวมทั้งให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงอุตสาหกรรมกำกับดูแลในด้านนโยบายของ ปตท. จนกว่าพระราชบัญญัติบริษัทวิสาหกิจแห่งชาติจะมีผลใช้บังคับ จนปัจจุบันเมื่อมีการปรับโครงสร้างหน่วยงานรัฐ ปตท. จึงมาอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงพลังงาน

ปตท. แปลงสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัดภายใต้พระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 โดยได้จัดตั้งบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 20,000 ล้านบาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,000 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยมีกระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นแต่เพียงผู้เดียว^{1/} ทั้งนี้ นับแต่วันจดทะเบียนจัดตั้งดังกล่าว ปตท. ได้รับโอนกิจการ สิทธิ หนี้ ความรับผิดชอบ สินทรัพย์ และพนักงานทั้งหมดจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยเพื่อให้ ปตท. สามารถดำเนินงานได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ และอาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.2542 ได้มีการตราพระราชกฤษฎีกาเมื่อ พ.ศ.2544 ให้คงอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของ ปตท. ตามที่การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยมีอยู่ตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ.2521 ทั้งนี้ โดยกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ดังกล่าว สิ้นสุดลงเมื่อ ปตท. สิ้นสภาพการเป็นรัฐวิสาหกิจ ตามกฎหมายว่าด้วยวิธีงบประมาณ และต่อมาเมื่อวันที่ 16 กุมภาพันธ์ 2550 ได้มีการประกาศพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) พ.ศ.2550 ในราชกิจจานุเบกษา โดยเนื้อหาสาระสำคัญของพระราชกฤษฎีกาฯ ดังกล่าว เป็นการคงหรือจำกัดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์บางประการที่ ปตท. ได้รับตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย และกำหนดให้อำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของ ปตท. เช่น การสำรวจและประกาศเขตระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ การวางระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ ไปได้ เหนือหรือข้ามที่ดินของบุคคลใดๆ ฯลฯ ตามกฎหมายว่าด้วยการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยไปเป็นของคณะกรรมการกำกับการใช้อำนาจของบริษัท ซึ่งประกอบด้วย ปลัดกระทรวงพลังงานเป็นประธาน ผู้แทนกระทรวงมหาดไทย ผู้แทนสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา และผู้ทรงคุณวุฒิไม่เกิน 3 คน ซึ่งรัฐมนตรีแต่งตั้งเป็นกรรมการ และมีผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเป็นกรรมการและเลขานุการ

นอกจากนี้เมื่อพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้มีผลใช้บังคับแล้วตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 โดย ปตท. เป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ใบอนุญาตการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และใบอนุญาตการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วย ใบอนุญาตผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและชนอม และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าของ ปตท. ถูกกำกับโดย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 และ

^{1/} ปตท. ได้รับยกเว้นตามพระราชบัญญัติทุนรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2542 มิให้นำบทบัญญัติตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด ในส่วนที่เกี่ยวกับสภาพและการจัดตั้งบริษัทมาบังคับใช้



พระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) ไม่ใช่บังคับกับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อีกต่อไป

3.1 พัฒนาการที่สำคัญในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา

ปี 2551

- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีการลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้นในการซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับ บริษัท ก๊าซธรรมชาติ โอเปอเรตติ้ง จำกัด เพื่อนำเข้า LNG ภายใต้สัญญาระยะยาวจากประเทศกาตาร์ ในปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี ผ่านสถานีรับจ่าย LNG (LNG Receiving Terminal) ของ ปตท. ซึ่งตั้งอยู่ที่ตำบลมาตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง โดยคาดว่าจะดำเนินการก่อสร้างสถานีแล้วเสร็จใน พ.ศ. 2554
- : เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีการลงนามสัญญาการดำเนินโครงการผลิตสาธารณูปการและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำปราศจากแร่ธาตุ กับบริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) โดย ปตท. จะเป็นผู้ลงทุนดำเนินโครงการผลิตสาธารณูปการ เพื่อผลิตจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับหน่วยผลิตของโรงกลั่นเดิมและรองรับการขยายโครงการ Hydro Cracking Unit ใหม่ของบางจาก และบางจากจะรับผิดชอบในการจัดหาพื้นที่ให้ ปตท. สร้างและดำเนินการโรงไฟฟ้าได้ตลอดอายุโครงการฯ โดยโรงไฟฟ้าจะใช้ระบบผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานร่วม Combine Heated and Power (CHP) ซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซฯ จำนวน 2 ชุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 25 เมกกะวัตต์ เครื่องผลิตไอน้ำจากไอเสีย (Heat Recovery Steam Generator) มีกำลังผลิต 90 ตันต่อชั่วโมง โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ ภายในไตรมาสที่ 2 ของ พ.ศ. 2552
- : เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 ได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งสิริกิติ์ ในปริมาณไม่เกิน 3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพื่อนำมาใช้ประโยชน์ในโครงการ NGV โดยเริ่มรับก๊าซธรรมชาติจริง ตั้งแต่วันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2551 และสามารถจะรับก๊าซฯ ได้ต่อไป จนถึงวันที่ก๊าซฯ หหมดหลุม
- : เมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,173,881,250 บาท เป็น 28,181,884,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,818,188,425 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- มีนาคม : เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2551 ปตท. , บริษัท Asahi Kasei Chemicals Corporation (AKCC) และบริษัท Marubeni Corporation (Marubeni) ได้ลงนาม Shareholders Agreement ในการดำเนินโครงการผลิตสาร Acrylonitrile (AN) และ Methyl Methacrylate (MMA) ในประเทศไทย โดย ปตท. , AKCC และ Marubeni ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.5, 48.5 และ 3 ตามลำดับ มูลค่าเงินลงทุนประมาณ 760 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ มีกำลังการผลิต AN 200,000 ตันต่อปี และ MMA 70,000 ตันต่อปี สัดส่วนหนี้สิน : ทุน ที่ระดับ 1:1 สถานที่ตั้งโครงการอยู่ที่มาตาพุด จังหวัดระยอง คาดว่าจะเริ่มผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาสที่ 1 พ.ศ. 2554
- : เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2551 โครงการอาทิตย์ได้เริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ที่อัตราการผลิตเริ่มแรก 80 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และสามารถจ่ายก๊าซในอัตรา 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ได้ตั้งแต่วันที่ 25 เมษายน 2551



- เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,181,884,250 บาท เป็น 28,184,770,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,818,477,025 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เมษายน : เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2551 ปตท. ได้เข้าร่วมทุนกับ PTTAR และ PTTCH ในสัดส่วนร้อยละ 40, 30 และ 30 ตามลำดับ จัดตั้งบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อก่อสร้างโรงงานผลิตสารฟีนอล (Phenol) ขนาด 200,000 ตันต่อปี และมีอะซิโตน (Acetone) เป็นผลิตภัณฑ์รอง ขนาด 125,000 ตันต่อปี วงเงินลงทุนโครงการประมาณ 283.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ สัดส่วนหนี้สินต่อทุน 1:1 คิดเป็นเงินลงทุนของ ปตท. ประมาณ 56.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ
- พฤษภาคม : เมื่อเดือนพฤษภาคม 2551 ปตท. ได้เปิดโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวขนาดเล็กแห่งแรกในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (Small LNG Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในบริเวณพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติ ของ ปตท. จังหวัดระยอง มีกำลังการผลิต 20 ตันต่อวัน หรือเทียบเท่าน้ำมันดิบประมาณ 27,800 ลิตรต่อวัน (พลังงานเทียบเท่า) โดย LNG ที่ผลิตได้จะใช้เพื่อการทดลอง หรือนำร่องเพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการทดแทนน้ำมันดิบในรูปแบบต่างๆ ทั้งในภาคอุตสาหกรรมและการขนส่งทางน้ำ ซึ่งหากผลการทดลองและนำร่องใช้ LNG ได้ผลสำเร็จ สามารถใช้งานได้ดีและช่วยลดต้นทุนค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงของผู้ประกอบการได้ จะช่วยอำนวยความสะดวกแก่ผู้บริโภคหรือกลุ่มอุตสาหกรรมที่มีความประสงค์จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงแต่ไม่มีระบบท่อส่งก๊าซฯ ผ่าน สามารถพิจารณาใช้ LNG เป็นเชื้อเพลิงทดแทนได้ ซึ่งนอกจากจะช่วยลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงของผู้ประกอบการแล้ว ยังช่วยให้ประเทศประหยัดเงินตราจากการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 2 มิถุนายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,184,770,250 บาท เป็น 28,188,783,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,818,878,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2551 กรมธนารักษ์ได้มีการลงนามในสัญญาให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุ พร้อมชำระค่าตอบแทน ทั้งนี้สืบเนื่องจากศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2550 ให้ ปตท. แบ่งแยกทรัพย์สินในส่วนที่เป็นสาธารณสมบัติของแผ่นดิน สิทธิการใช้ที่ดินเหนือที่ดินของเอกชนเพื่อวางระบบการขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ รวมถึงทรัพย์สินที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อให้แก่กระทรวงการคลังโดยให้ ปตท. ยังคงมีสิทธิใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าวต่อไป แต่ต้องจ่ายค่าตอบแทนเป็นรายได้แผ่นดินตามที่กระทรวงการคลังกำหนด ซึ่ง ปตท. และกรมธนารักษ์ได้ร่วมกันสำรวจและตรวจสอบทรัพย์สินที่จะดำเนินการแบ่งแยก และได้มีการลงนามบันทึกการแบ่งแยกและส่งมอบทรัพย์สินดังกล่าว เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2551 ทั้งนี้ ปตท. สามารถใช้ทรัพย์สิน ซึ่งเป็นที่ราชพัสดุที่กำหนดเวลา 30 ปี ตั้งแต่ 1 มกราคม 2551 ถึง 31 ธันวาคม 2580 ซึ่งปตท. จะต้องชำระค่าตอบแทนการใช้ที่ราชพัสดุย้อนหลังไปตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2544 ถึง 31 ธันวาคม 2550
- เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2551 ได้มีการลงนามในบันทึกข้อตกลงเบื้องต้นในการซื้อก๊าซฯ จากแหล่ง M9 ในประเทศสหภาพพม่า ในปริมาณ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยได้เริ่มเจรจารายละเอียดในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ เมื่อ 27 สิงหาคม 2551 คาดว่าจะลงนามสัญญาได้ภายใน พ.ศ. 2553



- เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,188,783,250 บาท เป็น 28,190,528,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,819,052,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551 ได้จำหน่ายหุ้นบริษัท พีทีที โพลีเมอร์มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) จำนวน 100,000 หุ้นคิดเป็นร้อยละ 25 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัท ให้แก่บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ในราคาต่อหุ้นตามมูลค่าตามบัญชี (Book Value) ของหุ้น PTTPM ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2551 คิดเป็นมูลค่า 58,318,438.00 บาท ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มศักยภาพการแข่งขันและความร่วมมือทางธุรกิจภายในกลุ่ม ปตท. ภายหลังการจำหน่ายหุ้น ปตท. , IRPC และ PTTPM จะถือหุ้น PTTPM ในสัดส่วนร้อยละ 50, 25 และ 25 ตามลำดับ
- กันยายน : เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,190,528,250 บาท เป็น 28,240,478,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,047,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- : เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2551 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,240,478,250 บาท เป็น 28,240,566,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,056,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2551 โครงการท่อส่งก๊าซฯ JDA ไปอาทิตย์ แล้วเสร็จ เริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ที่อัตราการผลิต 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
- ธันวาคม : เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 ปตท. ได้รายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด คดีหมายเลขดำที่ พ. 47/2549 และหมายเลขแดงที่ พ.35/2550 ให้สำนักงานศาลปกครองทราบเกี่ยวกับการส่งมอบทรัพย์สินของการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (“การปิโตรเลียมฯ”) ที่ต้องแบ่งแยกตามคำพิพากษาให้กับกรมธนารักษ์ โดยในส่วนที่ดินเวนคืนของการปิโตรเลียมฯ นั้น ปตท. ได้ดำเนินการร่วมกับกรมธนารักษ์และกรมที่ดินในการดำเนินการจดทะเบียนแก้ไขและเปลี่ยนแปลงรายการทางทะเบียน (โอนกรรมสิทธิ์) ให้กระทรวงการคลังเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 28 พฤศจิกายน 2551
- เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2551 ปตท. ได้ยื่นคำร้องรายงานสรุปการดำเนินการตามคำพิพากษาศาลปกครองสูงสุด เพื่อรายงานให้ศาลฯ ทราบถึงการดำเนินการตามคำพิพากษาของผู้ถูกฟ้องคดีและขอให้ศาลฯ พิจารณาการดำเนินการตามคำพิพากษาของ ปตท. ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 4 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและมีคำสั่งตามที่ศาลฯ เห็นสมควรต่อไป
- เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2551 ศาลปกครองสูงสุดได้บันทึกไว้ในคำร้องของ ปตท. ดังกล่าวข้างต้นความว่า “..... พิจารณาแล้วเห็นว่า ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 1 ถึงที่ 4 และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้ดำเนินการตามคำพิพากษาเป็นที่เรียบร้อยแล้ว



ปี 2552

- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 สัญญาการกลั่นร่วม (Operating Alliance) ระหว่าง PTTAR และ SPRC ได้สิ้นสุดลง ส่งผลให้สถานะของบริษัท อัลลายแอนซ์รีไฟน์นิ่ง จำกัดสิ้นสุด และทั้งสองบริษัทได้แยกการบริหารงานออกจากกัน โดยทั้งสองฝ่ายตกลงจะใช้ทุนรับน้ำมันดิบทางทะเล (SPM) ระบบท่อส่งน้ำมันสำเร็จรูปไปยัง ระบบขนส่งน้ำมันทางท่อ (Thappline) ทำเรือส่ง LPG และอุปกรณ์ผลิตกำมะถันเม็ด (Sulfur Palletizer) ร่วมกันต่อไป เนื่องจากการลงทุนร่วมกัน
- มีนาคม : เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 ได้จัดตั้งบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) ทั้งนี้ เป็นไปตามมติการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 9/2551 เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2551 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการพัฒนาพื้นที่ท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์เหลว โดย ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ใน PTT Tank ที่มีทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท และปัจจุบันได้เรียกชำระค่าหุ้นแล้วร้อยละ 25 คิดเป็นจำนวนเงิน 250 ล้านบาท
- : เมื่อวันที่ 20 มีนาคม 2552 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ยกเลิกสัญญาเงินกู้เดิมและจัดทำสัญญาเงินกู้ใหม่ ภายหลังจากที่บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (ENCO) สามารถจัดหาเงินกู้จากแหล่งภายนอก เพื่อชำระคืนเงินกู้จาก ปตท. และ ปตท.สผ. ที่ค้างอยู่ทั้งหมด โดยสัญญาเงินกู้ใหม่เป็นสัญญาเงินกู้ด้วยสิทธิในวงเงินไม่เกิน 1,250 ล้านบาท (วงเงินกู้ทั้งสิ้น 2,500 ล้านบาทโดยส่วนที่เหลือ ปตท.สผ. เป็นผู้ให้กู้ภายใต้เงื่อนไขเดียวกัน) คิดอัตราดอกเบี้ยในเชิงพาณิชย์ ระยะเวลาเงินกู้ 13 ปี 6 เดือน ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2552 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ใหม่กับ ENCO เรียบร้อยแล้ว นอกจากนี้ยังอนุมัติให้ ปตท. เพิ่มทุนใน ENCO ตามสัดส่วนถือหุ้นร้อยละ 50 เป็นจำนวนเงินไม่เกิน 500 ล้านบาท ส่งผลให้ ENCO มีทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 1,800 ล้านบาท โดยเป็นส่วนของ ปตท. จำนวน 900 ล้านบาทและของ ปตท.สผ. ในจำนวนเงินที่เท่ากัน
- : เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2552 Lints Limited, Hong Kong (Lints) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Sale Agreement) กับบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย เพื่อซื้อหุ้นบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) (บริษัทย่อยที่ SRL ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของหุ้นทั้งหมด ในมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 335 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่าประมาณ 11,838.9 ล้านบาท
- เมษายน : เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2552 Lints และ SRL ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Condition Precedent) ของสัญญาซื้อขายหุ้นสำเร็จ Lints จึงได้ชำระราคาของการเข้าซื้อกิจการจำนวนแรก 219.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (คิดเป็นประมาณ 7,822 ล้านบาท) และได้รับโอนหุ้น SBI ในวันดังกล่าว
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2552 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ อาทิตย์เหนือ (FPSO) เริ่มส่งก๊าซฯ เข้าสู่ระบบรับก๊าซฯ ของ ปตท. และได้เริ่มดำเนินการผลิตก๊าซฯ เต็มกำลังการผลิต ที่อัตรา 100-120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เมื่อกลางเดือนตุลาคม 2552
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,240,566,250 บาท เป็น 28,246,688,250 บาทแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,668,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท



- : เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2552 คำเสนอซื้อหลักทรัพย์ที่เหลือทั้งหมดของ SAR ได้สิ้นสุดลง โดย Lints ได้รับการตอบรับคำเสนอซื้อหลักทรัพย์เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 2,563,098 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.23 ของจำนวนหุ้น SAR ทั้งหมด ซึ่งไม่เป็นไปตามเงื่อนไขของการทำคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ ดังนั้น จำนวนหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นของ SAR ให้การตอบรับคำเสนอซื้อหลักทรัพย์ดังกล่าว จึงถูกโอนกลับไปยังบัญชีหลักทรัพย์ของผู้ถือหุ้นแต่ละรายนั้นๆ เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2552 ส่งผลให้จำนวนหุ้นของ SAR ทั้งหมดที่อยู่ภายใต้การควบคุมของ Lints และที่บุคคลซึ่งกระทำร่วมกับ Lints (acting in concert) จึงมีจำนวนเท่าเดิม คือ 514,679,220 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.1 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของ SAR
- : เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,246,688,250 บาท เป็น 28,247,137,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,824,713,725 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2552 ปตท. ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (GSA) แหล่งบงกชได้กับกลุ่มผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายประกอบด้วย บริษัท ปตท.สผ. จำกัด(มหาชน) บริษัท โททาล อีแอนด์พี ไทยแลนด์ และ บริษัท บีจี เอเซียแปซิฟิก ฟิทีอี จำกัด ในปริมาณการซื้อขายตามสัญญา (Daily Contractual Quantity หรือ DCQ) เท่ากับ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มทำการผลิตได้ ประมาณช่วงระหว่างกลาง พ.ศ. 2555 ถึงกลาง พ.ศ. 2556
- : เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,247,137,250 บาท เป็น 28,305,503,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,830,550,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- กันยายน : เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,305,503,250 บาท เป็น 28,318,336,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,831,833,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2552 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,318,336,250 บาท เป็น 28,337,848,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,833,784,825 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- ธันวาคม : เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2552 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย – พระนครเหนือ เริ่มส่งก๊าซฯ เข้าสู่ระบบรับก๊าซฯ ของ ปตท. เพื่อทดลองเดินเครื่อง โดยมีความสามารถส่งก๊าซฯ สูงสุด ที่อัตรา 130 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 2553

- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2553 PTTGE เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Chancellor Oil Pte.Ltd.(CO) ซึ่งเป็นบริษัทที่จัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์จากผู้ถือหุ้นเดิม ในสัดส่วนร้อยละ 77.56 คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 86.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ



หรือเทียบเท่าประมาณ 2,900 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจปลูกปาล์มและผลิตน้ำมันปาล์มผ่าน PT. First Bornwo Plantation ซึ่งมีพื้นที่เพาะปลูกทางตะวันตกของเกาะ Kalimantan

- มีนาคม :
- เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2553 คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 3/2553 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. จ่ายเงินจำนวน 481,446 ล้านบาท ให้แก่ ปตท.สผ. เพื่อการรับโอนกรรมสิทธิ์อาคารสำนักงานของ ปตท.สผ.
 - เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,350,711,250 บาท เป็น 28,354,157,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,835,415,725 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เมื่อเดือน มีนาคม 2553 ปตท. ได้ทดลองนำ LNG มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในเรือโดยสารคลองแสนแสบ ซึ่งเป็นโครงการความร่วมมือระหว่าง ปตท. กับ บริษัท ทรอปคริวชนส์ (2002) จำกัด ซึ่งเป็นผู้ให้บริการเรือคานาในคลองแสนแสบ และคลองมหานาค โดยจัดตั้งสถานีจ่าย LNG ให้แก่เรือโดยสาร ขนาดถังบรรจุ LNG 36,000 ลิตร จำนวน 2 ใบ ปัม LNG ขนาด 120 ลิตรต่อนาที และผู้จ่าย LNG จำนวน 1 หัวเติม
- พฤษภาคม :
- เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,354,157,250 บาท เป็น 28,382,883,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,838,288,325 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
 - เมื่อเดือน พฤษภาคม 2553 ปตท. ลงนามในบันทึกข้อตกลง “โครงการทดลองพัฒนาก๊าซชีวภาพที่ได้จากมูลสัตว์เพื่อการคมนาคม จังหวัดเชียงใหม่” ระหว่าง ปตท. และ บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์บเบ้นท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) โดย ปตท. จะรับซื้อก๊าซชีวภาพอัดจากบริษัท ยูนิเวอร์แซล เพื่อนำไปจำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ทดแทนการใช้ก๊าซ CNG ในพื้นที่ห่างไกลแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีบริการหลัก NGV (Mother Station) ความสามารถในการผลิตก๊าซชีวภาพอัด 6 ตันต่อวัน ทดแทนการใช้น้ำมันดีเซล ประมาณ 6,000 ลิตรต่อวัน หรือ LPG ประมาณ 4,600 กิโลกรัมต่อวัน
- มิถุนายน :
- เมื่อวันที่ 3 มิถุนายน 2553 โครงการผลิตสาธารณูปการเพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้กับหน่วยผลิตของโรงกลั่นน้ำมันบางจากของบริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำเชิงพาณิชย์ โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวม 25 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง
 - เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2553 ปตท. ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลงกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมแบบทุ้งกังหันลม (Wind Farm) กำลังผลิต 5-10 เมกะวัตต์ ในพื้นที่ภาคใต้และภาคตะวันออก คาดว่าจะสามารถผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2557 ทดแทนการใช้น้ำมันได้ 2.26-4.53 ล้านลิตรต่อปี
 - เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,382,883,250 บาท เป็น 28,390,661,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,839,066,125 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท



- กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2553 โรงแยกก๊าซอีเทน ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ด้วยกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุด 750 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งจะผลิตก๊าซอีเทนได้สูงสุดประมาณ 630,000 ตันต่อปี เพื่อป้อนเป็นวัตถุดิบให้กับโรงอีเทนแครกเกอร์ ของบริษัท พีทีทีโพลี เอทีลิน จำกัด (PTTPE)
- : เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2553 ปตท. และ ปตท.สผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งชดิก้า แปลง M9 และบางส่วนของแปลง M11 ในอ่าวมะตะมะ สหภาพพม่าในอัตรา 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อายุสัญญา 30 ปี กำหนดเริ่มส่งก๊าซปี 2556 โดยปริมาณก๊าซฯ ที่ปตท. รับจากแหล่งชดิก้านี้ จะสามารถทดแทนการนำเข้าน้ำมันเตาได้ประมาณปีละ 2,400 ล้านลิตร ช่วยประเทศประหยัดเงินตราต่างประเทศประมาณ 400,000 ล้านบาท ตลอดอายุสัญญา
- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,390,661,250 บาท เป็น 28,424,534,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,842,453,425 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- : เมื่อเดือน สิงหาคม 2553 สถานี NGV ปตท. สารภี จังหวัดเชียงใหม่ ได้ปรับปรุงเป็นสถานี LCNG (Liquid to Compressed Natural Gas Station) โดยใช้ LNG จากโรงงานผลิต LNG หนองจอก จังหวัดสุโขทัย เพื่อลดต้นทุนค่าขนส่งในพื้นที่ห่างไกลจากแนวท่อก๊าซธรรมชาติ โดยเริ่มก่อสร้างเดือนสิงหาคม 2553 คาดว่าจะแล้วเสร็จเดือนมีนาคม 2554
- กันยายน : เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลปกครองกลางได้มีคำพิพากษาว่าโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 6 และโครงการท้ายคำฟ้องอีก 23 โครงการ ไม่ถือเป็นโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 31 สิงหาคม 2553 คงเหลือโครงการขยายกำลังการผลิต MEG จำนวน 95,000 ตันต่อปี ของบริษัท ทีโอซีไกลคอล จำกัด (TOCGC) ที่อยู่ในโครงการตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
- : เมื่อเดือนกันยายน 2553 ปตท. ลงนามบันทึกข้อตกลง “โครงการวิจัยและสาธิตการปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ จังหวัดอุบลราชธานี” ระหว่าง ปตท. และบริษัท อุบล ปิโอก๊าซ จำกัด เพื่อผลิตและปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพที่ได้จากน้ำเสียของโรงงานแป่งมันสำปะหลังให้เป็นก๊าซชีวภาพอัดซึ่งมีคุณสมบัติเหมาะสมต่อการนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในยานยนต์ ทดแทนการใช้ก๊าซ CNG ในพื้นที่ห่างไกลแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีบริการหลัก NGV แถบภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยบริษัทฯ มีความสามารถส่งก๊าซชีวภาพให้ ปตท. เพื่อใช้ผลิตก๊าซชีวภาพอัดได้ 2,362,500 กิโลกรัมต่อปี เทียบเท่าการใช้แก๊สน้ำมันดีเซล 2,312,641 ลิตรต่อปี หรือ LPG 1,818,518 กิโลกรัมต่อปี คาดว่าจะเริ่มดำเนินการจำหน่ายเชิงพาณิชย์ได้ภายในปลาย พ.ศ. 2554
- ตุลาคม : โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 เริ่มดำเนินการทดสอบระบบ โดยมีกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุด ตามค่าการออกแบบ (Nameplate Capacity) ที่ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในต้น พ.ศ. 2554
- ธันวาคม : เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2553 ปตท. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้สกุลบาท อายุ 100 ปี (Century Bond) ให้กับผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ วงเงิน 4,000 ล้านบาทซึ่งเป็นการออกหุ้นกู้ที่มีอายุยาวที่สุดครั้งแรกในประเทศไทยและสอดคล้องกับความมุ่งมั่นของ ปตท. ที่จะป็นองค์กร 100 ปี รวมถึงเป็นการเข้าล็อก (Lock-in) ต้นทุนดอกเบี้ยในระยะยาวจากสถานการณ์ที่ภาวะดอกเบี้ยอยู่ในระดับต่ำแต่ความผันผวนและความเสี่ยงในตลาดเงินยังคงอยู่ในระดับสูง ทั้งนี้ นักลงทุนให้ความสนใจลงทุนสูงเกินคาด แสดงให้เห็นถึงความเชื่อมั่นของนักลงทุนที่มีต่อ ปตท. ว่าเป็นองค์กรที่มี

วิสัยทัศน์ มีการบริหารจัดการที่ดี มีความยั่งยืน สามารถอยู่ควบคู่และเจริญก้าวหน้าไปในศตวรรษหน้าพร้อมไปกับประเทศไทย

- : เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2553 ปตท. ได้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 23 เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าอุตสาหกรรมบางกะดี โดยลงทุนร่วมกับ บริษัท บี.กริม เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด (ถือหุ้นร้อยละ 51) และ บริษัทสวนอุตสาหกรรมบางกะดี (ถือหุ้นร้อยละ 26) โดยโรงไฟฟ้าอุตสาหกรรมบางกะดี เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 118 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตน้ำเย็น 3,400 ตันความเย็น ลูกค้านำตามสัญญา คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และลูกค้าอุตสาหกรรมในสวนอุตสาหกรรมบางกะดี คาดว่าโครงการจะสามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 2 พ.ศ. 2557
- : เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2553 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,458,165,250 บาท เป็น 28,490,420,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,849,042,025 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ปี 2554

- มกราคม : เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2554 โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 ซึ่งเป็นโรงแยกก๊าซฯ ที่มีขนาดใหญ่ที่สุดของประเทศ ได้เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ ด้วยกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุด 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งจะผลิตก๊าซเอเทนได้สูงสุดประมาณ 630,000 ตันต่อปี ก๊าซโพรเพนและ LPG ประมาณ 1,030,000 ตันต่อปี และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ประมาณ 160,000 ตันต่อปี รวมทั้งสิ้น 1,820,000 ตันต่อปี ทั้งนี้ เพื่อช่วยส่งเสริมการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของประเทศ และผลิต LPG เพื่อรองรับความต้องการใช้ภายในประเทศ
- : เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2554 โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 24 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ไปยังโรงไฟฟ้า IRPC ระยะทางประมาณ 20.5 กิโลเมตร เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ให้แก่โรงไฟฟ้า IRPC โดยมีปริมาณซื้อขายก๊าซตามสัญญา 64,000 ล้านล้านบีทียูต่อวัน
- กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าโกลว์ ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ โดยมีปริมาณซื้อขายก๊าซตามสัญญา 56,710 ล้านล้านบีทียูต่อวัน
- มีนาคม : เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554 PTTI เข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท Xayaburi Power Company Limited (XPCL) ผ่านบริษัท นที ซินเนอริ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศลาว จากบริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) จำนวน 20,000,0001 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 200,000,010.00 บาท ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 999,900 บาท มูลค่าหุ้นละ 100 บาท
- : เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 ปตท. เสนอซื้อกิจการเหมืองถ่านหินของ SRL (ซึ่งภายหลังได้เปลี่ยนชื่อเป็น International Coal Holdings Limit (ICH)) ผ่านบริษัท PTTML ซึ่งเป็นบริษัทลูกของ PTTI โดย PTTML ตกลงที่จะชำระเงินให้แก่ผู้ถือหุ้นของ SRL ในราคา 1.72 เหรียญออสเตรเลียต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่ารวม 544.1 ล้านเหรียญออสเตรเลีย หรือประมาณ



- 16,600 ล้านบาท ซึ่งการซื้อกิจการในครั้งนี้ เป็นการลงทุนตามนโยบายในการขยายการลงทุนในธุรกิจเหมืองถ่านหินที่มีคุณภาพสูงและมีศักยภาพที่ดีในการเติบโตในอนาคต
- : เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2554 ปตท. และ บริษัท Mitsubishi Chemical Corporation (MCC) ได้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 50 และ 50 เพื่อพัฒนาพัฒนาโครงการผลิต Polybutylene Succinate (PBS) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลาสติกที่ย่อยสลายได้โดยวิธีธรรมชาติ (Biodegradable Plastic) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 360 ล้านบาท
- : เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2554 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,490,420,250 บาท เป็น 28,521,130,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,852,113,025 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
- เมษายน : เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2554 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. มีมติอนุมัติการเข้าซื้อหุ้นของ PTTAR และ PTTCH จากผู้ถือหุ้นของ PTTAR และ PTTCH ที่คัดค้านการควบบริษัท
- : เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2554 ที่ประชุมผู้ถือหุ้น PTTAR และ PTTCH มีมติอนุมัติการควบบริษัท
- : เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2554 ได้มีการลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซชีวภาพอัด ที่ได้จากมูลสัตว์และน้ำเสียจากฟาร์มสุกรที่ผ่านการปรับปรุงคุณภาพและเพิ่มความดันเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง NGV สำหรับรถยนต์ กับบริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์บเบ้นท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) ความสามารถในการจ่ายก๊าซฯ ประมาณ 6 คันต่อวัน เทียบเท่าปริมาณเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ขนาดเล็ก 500 คันต่อวัน หรือรถยนต์ขนาดใหญ่ 40 คันต่อวัน โดยสามารถทดแทนการนำเข้าน้ำมันดีเซลได้ 2.2 ล้านลิตรต่อปี หรือเท่ากับ LPG ประมาณ 1.6 พันตันต่อปี ช่วยประหยัดเงินตราต่างประเทศได้มากกว่า 21 ล้านบาทต่อปี สัญญามีระยะเวลา 15 ปี คาดว่าจะเริ่มจำหน่ายเชิงพาณิชย์ได้ในช่วงต้น พ.ศ. 2555
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2554 ปตท. ได้เข้าร่วมลงทุนใน บริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG) ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 30 เพื่อพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมในนิคมอุตสาหกรรมนวนคร โดยร่วมลงทุนกับบริษัท นวนคร จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 30) และบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน) (ถือหุ้นร้อยละ 40) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) แบบ Cogeneration โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 127 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 15 ตันต่อชั่วโมง โดยไฟฟ้าที่ผลิตได้จะจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ในปริมาณ 90 เมกะวัตต์ ใช้งานในโครงการฯ ประมาณ 7 เมกะวัตต์ และปริมาณไฟฟ้าที่เหลือประมาณ 30 เมกะวัตต์ และไอน้ำ 15 ตันต่อชั่วโมง จำหน่ายให้แก่ลูกค้าโรงงานภายในนิคมฯ
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2554 ได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTT Energy Solutions Co., Ltd. – PTES) เพื่อให้บริการเป็นที่ปรึกษาทางเทคนิควิศวกรรม ทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 150 ล้านบาท ชำระแล้วร้อยละ 75 โครงสร้างผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 40 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนบริษัทละร้อยละ 20
- : เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2554 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ Interconnecting จาก Gas Dispatching Facility (LNG) ไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซฯ ขนาด 36 นิ้ว ระยะทางประมาณ 12.828 กิโลเมตร และจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองไปยัง Gas Dispatching Facility ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซฯ 42 นิ้ว ระยะทางประมาณ 12.282 กิโลเมตร รวมระยะทางประมาณ 25.565 กิโลเมตร ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มส่งก๊าซจาก LNG Terminal เข้าสู่ Super Header



เพื่อนำไปผสมกับก๊าซธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ Super Header ก่อนส่งเข้าสู่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกฝั่งตะวันออก โดยมีความสามารถส่งก๊าซธรรมชาติ 1,200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

: เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2554 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) เป็นเท่ากับ 2.5659 บาทต่อล้านบีทียู (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยแบ่งเป็นส่วนของต้นทุนคงที่ 2.4855 บาทต่อล้านบีทียู และส่วนของต้นทุนผันแปร 0.0804 บาทต่อล้านบีทียู โดยเริ่มเรียกเก็บจากผู้ให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2554 เป็นต้นไป

: เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท. ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,521,130,250 บาท เป็น 28,543,825,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,854,382,525 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2554 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบให้เรียกเก็บอัตราค่าบริการการเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซ ส่วนของต้นทุนคงที่ 31.6859 บาทต่อล้านบีทียู และส่วนของต้นทุนผันแปร 1.7050 บาทต่อล้านบีทียู โดยเริ่มเรียกเก็บจากผู้ให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป

: เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2554 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีมติเห็นชอบการปรับอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติส่วนต้นทุนผันแปรของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ประจำปี 2554 ที่อัตรา 1.1575 บาทต่อล้านบีทียู โดยเริ่มเรียกเก็บจากผู้ให้บริการตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป

สิงหาคม : เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2554 ปตท. ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) เพื่อเข้าร่วมลงทุนในบริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) กับ บริษัท ช. การช่าง จำกัด (มหาชน) บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด และผู้ถือหุ้นรายย่อย ตามลำดับ โดยมีทุนจดทะเบียน 1,370 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญ 137,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดย ปตท. ถือหุ้นจำนวน 34,250,001 หุ้น

: เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2554 โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังบริษัทเอ็มทีพี เอชพี เจวี จำกัด ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จังหวัดระยอง เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ โดยมีปริมาณซื้อขายก๊าซตามสัญญา 10,775 ล้านล้านบีทียูต่อวัน

กันยายน : เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2554 สถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Map Ta Phut LNG Terminal) ของ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งเป็นสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวแห่งแรกในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีความสามารถรับ-จ่าย LNG ในระยะแรก 5 ล้านตันต่อปี (เทียบเท่าปริมาณก๊าซธรรมชาติ 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน) และจะสามารถขยายเป็น 10 ล้านตันต่อปี ในอนาคต (เทียบเท่าปริมาณก๊าซธรรมชาติ 1,400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน) โดยสถานีรับ-จ่าย LNG แห่งนี้ ประกอบด้วย ถังเก็บ LNG ขนาด 160,000 ลูกบาศก์เมตร จำนวน 2 ถัง และท่าเรือซึ่งมีศักยภาพในการรองรับเรือบรรทุก LNG ขนาดตั้งแต่ 125,000-264,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว แห่งนี้ สามารถพัฒนาให้ป็นศูนย์กลางการค้า LNG ในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งจะส่งผลให้ประเทศไทยมีความมั่นคงทางด้านพลังงานมากยิ่งขึ้น

: เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2554 ปตท. ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจากการใช้สิทธิตามใบสำคัญแสดงสิทธิที่ ปตท. ออกให้แก่กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในเครือ ปตท.



ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. จาก 28,543,825,250 บาท เป็น 28,562,996,250 บาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

ตุลาคม : เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทที่เกิดจากการควบรวมกิจการระหว่างบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เพื่อเป็นแกนนำด้านธุรกิจเคมีภัณฑ์ (Chemical Flagship) ของกลุ่ม ปตท. โดยดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นครบวงจร (Integrated Petrochemical and Refining) ซึ่งบริษัทได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในกลุ่มสินค้าอุตสาหกรรมหมวดปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2554

พฤศจิกายน : เมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2554 โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเลแหล่งเชฟรอนส่วนเพิ่ม (ท่อปลาทอง 2) จากแหล่งก๊าซธรรมชาติเชฟรอนส่วนเพิ่ม ไปยังท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเส้นที่ 3 ซึ่งเป็นท่อส่งก๊าซฯ ขนาด 42 นิ้ว ระยะทางประมาณ 48 กิโลเมตร เริ่มดำเนินการส่งก๊าซเชิงพาณิชย์

ปี 2555

มกราคม : เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 ปตท. และ บริษัท ชัมซุง เอ็นจิเนียริง จำกัด ร่วมลงนามสัญญาโครงการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขนาด 25 เมกะวัตต์ สำหรับโรงแยกก๊าซฯ อีเทน และโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 จังหวัดระยอง รวมทั้งยังนำความร้อนส่วนที่เหลือจากการผลิตกระแสไฟฟ้า มาสร้างมูลค่าเพิ่มในกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ อีเทน ซึ่งช่วยเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานให้กับระบบไฟฟ้าของโรงแยกก๊าซฯ ระยอง และลดรายจ่ายค่าไฟฟ้าที่ต้องซื้อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค คาดว่าจะเริ่มการผลิตไฟฟ้าได้ในเดือนเมษายน 2557

กุมภาพันธ์ : เมื่อวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2555 ร่วมลงนามบันทึกความร่วมมือกับ บริษัท Dynamax Petrochemical Ltd. ประเทศไต้หวัน เพื่อร่วมกันพัฒนาตลาดและเพิ่มยอดขายผลิตภัณฑ์หล่อลื่น เข้าสู่ตลาดรถยนต์ เพื่อการแข่งขันในประเทศไต้หวัน

: วันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2555 ร่วมลงนามบันทึกความร่วมมือระหว่างกับ บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) เพื่อการขยายประกันผ่านผู้แทนจำหน่ายก๊าซหุงต้ม

: เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2555 ร่วมลงนามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและบันทึกความเข้าใจการศึกษาการให้บริการเติมน้ำมันอากาศยาน (Jet A-1) กับ บริษัท เชื้อฟลาว จำกัด นับเป็นการสร้างแบรนด์ และขยายตลาดของ ปตท. ผู้ภูมิภาคอินโดจีน

มีนาคม : เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 บริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด เข้าซื้อหุ้นส่วนที่เหลือทั้งหมด 66.5% ของบริษัท Red Island Minerals Ltd ในประเทศออสเตรเลีย

: เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2555 ร่วมลงนามบันทึกความร่วมมือกับกองทัพเรือ ในการดำเนินโครงการพัฒนาน้ำมันเชื้อเพลิงและหล่อลื่นสำหรับเรือของกองทัพเรือ เพื่อร่วมกันวิจัย พัฒนา และทดสอบผลิตภัณฑ์ให้เหมาะสมที่จะนำไปใช้กับเรือของกองทัพเรือได้อย่างสมบูรณ์ยิ่งขึ้น

: บริษัทผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP) ได้ดำเนินโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ แล้วเสร็จ และเริ่มขยายกำลังการผลิตเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนมีนาคม 2555 ประกอบกับการติดตั้งเครื่องจักร E-Chiller เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการ



ผลิตของระบบและรองรับความต้องการน้ำเย็นของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ กำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเป็น 94 เมกะวัตต์ และน้ำเย็น 34,300 ตันความเย็น

- เมษายน : เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2555 ปตท. เริ่มเปิดบริการ PTT Fit Station สาขาแรกที่สถานีบริการน้ำมันสนามเป้า โดยช่วงเปิดดำเนินการมีรายการส่งเสริมการขาย ได้แก่ การตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์ฟรี 24 รายการ สมัครงาน PTT Fit Station ฟรี ส่วนลดการเปลี่ยนไส้กรองน้ำมันเครื่อง ล้างระบบแอร์ และใบปัดน้ำฝน หอมเชตรายการส่งเสริมการขายวันที่ 30 มิถุนายน 2555
- : เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2555 บริษัท Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) และบริษัท Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) แจ้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท East Mediterranean Gas S.A.E. (EMG) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI)
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 ร่วมลงนามบันทึกความร่วมมือ กับ Deltronix India Limited, India เพื่อร่วมศึกษาแนวทางการขยายตลาดในประเทศอินเดีย นับเป็นการขยายตลาดผลิตภัณฑ์หล่อลื่น ปตท. อินเดียตอนใต้
- : เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2555 เปิดตัวโครงการ PTT Free Wi-Fi ในสถานีบริการน้ำมัน โดยให้ประชาชนสมัครและใช้บริการอินเทอร์เน็ตไร้สาย (Wi-Fi) ฟรีวันละ 2 ชั่วโมงต่อ User โดยเปิดตัวโครงการแห่งแรกที่สถานีบริการน้ำมัน เพื่อสวัสดิการ ร.1 รอ. ถนนวิภาวดีรังสิต ในปี 2555 ติดตั้งแล้วเสร็จจำนวน 311 แห่ง
- มิถุนายน : โครงการทอส่งก๊าซธรรมชาติ จากแหล่งบงกชใต้ ได้ดำเนินการก่อสร้าง และติดตั้งแท่นผลิต และอุปกรณ์การผลิตต่างๆ แล้วเสร็จ และได้เริ่มผลิตและส่งก๊าซฯ เข้าสู่ระบบทอส่งก๊าซฯ ของปตท. เป็นครั้งแรก เมื่อเดือน มีนาคม 2555 เพื่อทดสอบระบบ และได้เริ่มการผลิตเชิงพาณิชย์ ในเดือนมิถุนายน 2555 โดยมีปริมาณการผลิตตามสัญญาซื้อขายที่ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสท 9,000 บาร์เรลต่อวัน และเมื่อรวมการผลิตก๊าซฯจากแหล่งบงกชใต้กับแหล่งบงกชเดิม จะทำให้กำลังการผลิตก๊าซฯ โดยรวมของโครงการบงกชมีสูงถึง 900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สามารถสนองตอบความต้องการใช้ก๊าซฯ ในประเทศได้ถึงร้อยละ 20
- กรกฎาคม : เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2555 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้การสนับสนุนการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) โดย
- อนุมัติให้ ปตท. ซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ ปตท.สผ. จำนวนไม่เกิน 403,395,000 หุ้นเพื่อคงสัดส่วนการถือหุ้นเดิมใน ปตท.สผ. ที่ประมาณร้อยละ 65.29 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ ปตท.สผ. (ก่อนการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน (Overallotment Agent)) ในราคาที่ ปตท.สผ. เสนอขาย ซึ่งจะพิจารณาจากการสำรวจความต้องการซื้อหลักทรัพย์ของนักลงทุนสถาบัน (Book Building)
 - อนุมัติให้ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินยืมหุ้นสามัญของ ปตท.สผ. ที่ถือโดย ปตท. จำนวนไม่เกิน 32,162,000 หุ้น โดยมีวัตถุประสงค์ให้ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกินใช้เป็นกลไกในการรักษาเสถียรภาพของระดับราคาหุ้น (Stabilization) ในช่วงระยะเวลา 30 วันนับแต่วันถัดจากวันปิดการจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ ปตท.สผ.
 - มอบอำนาจให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร หรือผู้ที่ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมอบหมาย มีอำนาจในการดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวข้องตามความจำเป็นเหมาะสมในการดำเนินการตาม ข้อ 1 และ 2 พร้อมทั้งมีอำนาจในการเจรจาปรับปรุง แก้ไข รายละเอียดสัญญา และลงนามในสัญญาและเอกสารใด ๆ ที่เกี่ยวข้องตามความจำเป็นเหมาะสม ตลอดจนการออกเสียงลงคะแนนในการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ปตท.สผ. ในวาระที่ ปตท. มีสิทธิออกเสียงคะแนน



- สิงหาคม : เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2555 ร่วมลงนามในบันทึกความร่วมมือ พัฒนาตลาดหล่อลื่นสำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย กับ เจเอ็กซ์ นิปปอน ออยล์ นับเป็นการพัฒนาองค์ความรู้ และเทคโนโลยีที่เป็นประโยชน์ในการพัฒนาตลาดผลิตภัณฑ์หล่อลื่นสำหรับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย
- : เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2555 ปตท. ร่วมกับ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) และ บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE) ได้ร่วมลงนามแก้ไขสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ที่ได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ได้แก่ ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน และก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยปรับสูตรราคาซื้อขายผลิตภัณฑ์ระหว่างโรงแยกก๊าซฯ และบริษัทในเครือกลุ่มปิโตรเคมี เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนราคาน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกที่เปลี่ยนแปลงไป โดยยังคงอยู่บนหลักการของผลตอบแทนของการลงทุนที่เท่าเทียมกัน ทั้ง 3 ฝ่าย เพื่อให้สามารถรักษาความสามารถในการแข่งขันไว้ได้ โดยมีผลตั้งแต่ 1 สิงหาคม 2555
- : เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2555 บริษัท PTT Mining Limited (“PTTML”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เน็ต จำกัด (“PTTI”) (บริษัทย่อยที่ ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการ ปตท. ได้ประกาศทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและ/หรือที่จะออกเพื่อรองรับใบสำคัญแสดงสิทธิการซื้อหุ้น (Options) ทั้งหมดของบริษัท Sakari Resources Limited (“SAR” เดิมชื่อ Straits Asia Resources Limited) โดยไม่รวมหุ้นที่ถืออยู่หรือตกลงที่จะเข้าซื้อแล้ว โดยมีราคาเสนอซื้อหุ้นสามัญของ SAR ที่ 1.90 เหรียญสิงคโปร์ต่อหุ้น
- : เมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติให้ บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (“PTTUT”) และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (“IPT”) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ ปตท. โดย ปตท. ถือหุ้นใน PTTUT และ IPT ในสัดส่วนร้อยละ 40 และ 20 ตามลำดับ ดำเนินการควบบริษัท ภายหลังการควบรวมกิจการ ปตท. จะถือหุ้นในบริษัทใหม่ในสัดส่วนร้อยละ 30.10 ทั้งนี้ บริษัทใหม่จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าเทียบเท่ารวมทั้งสิ้นประมาณ 1,357 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวน 1,038 เมกะวัตต์ และเป็นกำลังการผลิตไอน้ำจำนวน 1,340 ตันต่อชั่วโมง (ซึ่งเทียบเท่ากับกำลังการผลิตไฟฟ้าจำนวนประมาณ 319 เมกะวัตต์)
- กันยายน : เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2555 ร่วมลงนามบันทึกความร่วมมือด้านปิโตรเคมีกับ บริษัท Denko Trading จำกัด เพื่อร่วมศึกษาโอกาส และความเป็นไปได้การลงทุนทำธุรกิจปิโตรเคมี ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์
- : เมื่อวันที่ 7 กันยายน 2555 ลงนามบันทึกความเข้าใจการทำธุรกิจซื้อขายถ่านหินกับ บริษัท ชิง เฮง เส็ง จำกัด เพื่อเป็นการสร้างความเชื่อมั่นในการทำธุรกิจซื้อขายถ่านหินร่วมกันอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน
- : เมื่อวันที่ 13 กันยายน 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge : Tc) ของระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งทะเลของ (พื้นที่ 1) ระบบท่อส่งก๊าซฯ นอกชายฝั่งที่ขนอม (พื้นที่ 2) และระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่ง (พื้นที่ 3) ที่อัตรา 1.3380 บาทต่อล้านบีทียู และเห็นชอบอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร ของระบบท่อส่งก๊าซฯ บนฝั่งที่จะนะ (พื้นที่ 4) ที่อัตรา 0.0145 บาทต่อล้านบีทียู โดยให้เรียกเก็บอัตราค่าบริการดังกล่าว ตั้งแต่เดือนกันยายน 2555 เป็นต้นไป
- ตุลาคม : เมื่อวันที่ 12 ตุลาคม 2555 ปตท. ลงนามสัญญาเพิ่มเติมสำหรับการจำหน่าย Jet A-1 ให้กับ MPPE โดยจัดส่งที่ทำขึ้นหลัก และ ปตท.สนับสนุน MPPE ในการยกระดับมาตรฐานการเติมน้ำมันอากาศยานที่สนามบินทำขึ้นหลักให้ได้ตามมาตรฐานสากล
- : เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2555 ปตท. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ มูลค่า 1,100 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้แก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศประกอบด้วย หุ้นกู้อายุ 10 ปี มูลค่า 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ อัตรา



ดอกเบี้ยคงที่ 3.375% ต่อปี และ หนี้กู้อายุ 30 ปี มูลค่า 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยคงที่ 4.500% ต่อปี ซึ่งเป็นอัตราดอกเบี้ยต่ำที่สุดเป็นประวัติการณ์ของหนี้กู้ต่างประเทศที่เลขออกและเสนอขายโดยผู้ออกหนี้จากประเทศไทย

: เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 เปิดสถานีบริการ Platinum เป็นแห่งแรก ณ หนองแดง กรุงเทพมหานคร สปป.ลาว นับเป็นสถานีบริการตามแนวคิด PTT Life Station แห่งแรกใน สปป.ลาว และในต่างประเทศ เพื่อรองรับการเปิดประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน

: เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2555 เปิดตัวโครงการต้นแบบการจัดการขยะเหลือศูนย์ (Zero Waste) ณ สถานีบริการน้ำมัน ปตท. สาขาสระบุรี เป็นแห่งแรก เพื่อช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ โดยการขนถ่ายขยะและการบริหารจัดการขยะ ณ แหล่งกำเนิดอย่างมีประสิทธิภาพ

พฤศจิกายน : ระหว่างวันที่ 6-8 พฤศจิกายน 2555 ปตท. เข้าร่วมงาน IATA Aviation Fuel Forum ซึ่งเป็นงานประชุมใหญ่ระดับโลกของอุตสาหกรรมการบิน เพื่อให้ตัวแทนสายการบิน ผู้ให้บริการน้ำมันอากาศยาน คู่ค้าและพันธมิตรต่าง ๆ ร่วมหารือแนวทางการดำเนินการร่วมกัน

ธันวาคม : โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ นวนคร-รังสิต ระยะทางยาว 17 กิโลเมตร ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มจ่ายก๊าซธรรมชาติ เข้าระบบได้ตั้งแต่เดือนธันวาคม 2555 ทำให้สามารถตอบสนองความต้องการของโรงไฟฟ้า โรงงานอุตสาหกรรมในนิคมนวนคร และนิคมบางกระดี รวมถึงผู้ใช้รถ NGV ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

: เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2555 ปตท. ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) กับบริษัท Qatar Liquefied Gas Company Limited (Qatargas) ประเทศกาตาร์ (โดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพช.) มีมติเห็นชอบ เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555) ในปริมาณ 2 ล้านตันต่อปี อายุสัญญา 20 ปี เริ่มตั้งแต่ 1 มกราคม 2558 โดยเป็นสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวฉบับแรกของประเทศไทย ซึ่งจะช่วยเหลือเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานให้กับประเทศไทยในระยะยาว โดยเฉพาะเมื่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผลิตได้จากอ่าวไทยและการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศเพื่อนบ้านเริ่มทำได้จำกัด ขณะที่ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศยังคงสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

: เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการบริษัท SAR มีมติเห็นชอบให้ดำเนินการยื่นขอเพิกถอนหุ้นของบริษัทฯออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ อนึ่งการเพิกถอนหุ้นจะสมบูรณ์ เมื่อ (1) การยื่นขอเพิกถอนได้รับการอนุมัติจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ (2) ได้รับยกเว้นกฎของตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ข้อ 1307 เรื่องการขออนุมัติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นในการเพิกถอนหุ้นและกฎข้อ 1309 เรื่องการทำ exist offer กับผู้ถือหุ้นที่เหลืออยู่

: เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบให้ ปตท. เข้าร่วมทุนโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) โดย ปตท. จะเข้าร่วมทุนใน TSR ในสัดส่วน 40% ด้วยเงินลงทุนประมาณ 1,450 ล้านบาท ขณะที่บริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (TSE) ผู้พัฒนาโครงการ ถือหุ้นในสัดส่วน 60%

ปี 2556

มีนาคม : เมื่อวันที่ 8 มีนาคม 2556 ปตท.ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้แก่ บริษัท Hitech cogeneration บริษัท Victory cogeneration บริษัท Thai Energy Generator โดยมีปริมาณก๊าซที่จะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อในแต่ละวันรวม 68 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต อายุสัญญา



- 25 ปี ซึ่งจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน โดยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพด้วยระบบผลิตไฟฟ้าและความร้อนร่วม
- : เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2556 ปตท. ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) ร่วมกับบริษัท ยูนิเวอร์แซล แอคซอร์บ เบนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) (UAC) ในการผลิตก๊าซธรรมชาติอัดที่ได้จากก๊าซธรรมชาติเผาไหม้ หรือ Associated Gas ที่บริษัท UAC ได้ทำสัญญารับซื้อจากแหล่งน้ำมันดิบบูรพา-เอ อ.กงไกลลา จ.สุโขทัย ในปริมาณ 15-20 ตันต่อวัน สัญญาโครงการ 3 ปี เพื่อนำไปจำหน่ายเป็นก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์ในพื้นที่ภาคเหนือ คาดว่าจะดำเนินการผลิตและส่งมอบก๊าซได้ภายในเดือนตุลาคม 2556 ซึ่งจะช่วยลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ ลดมลภาวะสิ่งแวดล้อม รวมถึงส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและสนับสนุนพลังงานที่สามารถผลิตได้เองในประเทศอีกด้วย
- เมษายน : เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2556 ปตท. ร่วมกับ บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอคซอร์บ เบนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) (UAC) ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซชีวภาพอัดสำหรับรถยนต์ (CBG) แห่งแรกของไทย ที่ อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่ โดยผลิตก๊าซ CBG จากน้ำเสียและมูลสัตว์จากฟาร์มสุกรมักผสมกับหญ้าเลี้ยงช้าง ปริมาณผลิต 6 ตันต่อวัน เริ่มผลิตและส่งมอบก๊าซในเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 6 สิงหาคม 2556 ช่วยลดภาระต้นทุนการขนส่งก๊าซ ได้กว่า 2 บาทต่อกิโลกรัม รวมทั้งลดการใช้น้ำมันดีเซลที่เป็นเชื้อเพลิงในรถขนส่ง ได้กว่า 3.2 แสนลิตรต่อปี คิดเป็นเงินกว่า 9.6 ล้านบาทต่อปี
- พฤษภาคม : เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท. ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนใน PPCL ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็นจำนวน 37,008,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดให้กับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)(PTTGC)
- : เมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2556 ปตท.ลงนามสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้แก่ บริษัท Siam Pure Rice และบริษัท Bowin Clean Energy โดยมีปริมาณก๊าซที่จะต้องส่งมอบตามสัญญาให้แก่ผู้ซื้อในแต่ละวัน รวม 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันที่ค่าความร้อน 1000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งจะช่วยพัฒนาพลังงานสะอาด และช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานโดยส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ
- มิถุนายน : เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2556 ปตท.จัดตั้งบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) ด้วยทุนจดทะเบียน 660 ล้านบาท ซึ่งปตท.เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Poly Methyl Methacrylate (PMMA) ขนาดกำลังผลิตประมาณ 40,000 ตันต่อปี
- : เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556 บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (BIC) ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่าง ปตท. บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) บริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด และการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ เพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ขนาดกำลังผลิตไฟฟ้า 119 เมกะวัตต์ (MW) และไอน้ำ 20 ตันต่อชั่วโมง จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 90 MW ส่วนที่เหลือจำหน่ายให้ลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน และจำหน่ายไอน้ำ 20 ตันต่อชั่วโมง ให้ลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท BIC มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ 20-25 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อายุสัญญา 25 ปี
- : เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2556 โครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 บนบก จังหวัดระยอง ดำเนินการติดตั้งแล้วเสร็จ ซึ่งจะช่วยเพิ่มแรงดันในการส่งก๊าซของโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



- กันยายน : เมื่อวันที่ 4 กันยายน 2556 ปตท.จัดตั้งบริษัท พีทีที ออยล์ เมียนมาร์ จำกัด (PTT Oil Myanmar Co.,Ltd.) ด้วยทุนจดทะเบียน 300,000 ล้านบาทโดย ปตท.เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อขยายการลงทุนในประเทศเมียนมาร์และสอดคล้องกับวิสัยทัศน์ในการเป็นแบรนด์ชั้นนำของภูมิภาค
- : เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2556 ปตท.ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (“B.Grimm BIP Power”) ที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็น จำนวน 656,650 หุ้น ในสัดส่วนร้อยละ 23 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ให้แก่บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้น B.Grimm BIP Power ในสัดส่วนร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยมีมูลค่าการจำหน่ายประมาณ 180 ล้านบาท
- : เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2556 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท PTT Regional Treasury Center (“PTT RTC”) ในประเทศสิงคโปร์ ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 ล้านบาท โดย ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 สอดคล้องกับทิศทางและกลยุทธ์ของ ปตท. ในการรวมศูนย์การปฏิบัติการทางการเงินของกลุ่ม ปตท. ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ เกิดประโยชน์สูงสุด และสามารถรองรับการบริหารจัดการด้านการเงินในภาพรวมอย่างครบวงจร

3.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปตท. เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติที่ประกอบธุรกิจปิโตรเลียมและปิโตรเคมีครบวงจร โดยมีพันธกิจในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ สร้างความมั่งคั่งทางเศรษฐกิจ และการสร้างความยั่งยืนขององค์กร ควบคู่ไปกับการดูแลสิ่งแวดล้อมและส่งเสริมสังคมไทยให้เข้มแข็ง

การประกอบธุรกิจของ ปตท. เป็นการลงทุนตลอดห่วงโซ่ธุรกิจตั้งแต่ต้นน้ำจนถึงปลายน้ำโดย มุ่งเน้นการสร้างมูลค่าเพิ่มต่ออุตสาหกรรมควบคู่ไปกับการสร้างนวัตกรรมด้านพลังงาน ซึ่งการประกอบธุรกิจของ ปตท. จะประกอบด้วยธุรกิจที่ดำเนินงานเองและธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. สามารถสรุปภาพรวมการประกอบธุรกิจได้ดังนี้

3.2.1 ธุรกิจที่ดำเนินงานเอง ประกอบด้วย

ธุรกิจต้นน้ำ

3.2.1.1 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ในสถานีบริการ NGV รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจที่ใช้ประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติครอบคลุมการจัดหาจากแหล่งในประเทศ นำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน และในรูปแบบของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือ Liquefied Natural Gas (LNG) เพื่อให้การจัดหาก๊าซธรรมชาติเพียงพอกับความต้องการที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง สำหรับการจำหน่ายครอบคลุมการจัดจำหน่ายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ผ่านการลงทุนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ การจัดจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมผ่านการลงทุนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกทดแทนน้ำมันเบนซินและดีเซลผ่านการลงทุนในสถานีบริการ NGV ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ลงทุนในโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยโดยการแยกผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่มีมูลค่าจากก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทยเพื่อสนับสนุนภาคเศรษฐกิจอื่นๆ ที่จะช่วยเสริมสร้างเศรษฐกิจของไทยให้เติบโต รวมทั้งการจำหน่ายเป็นก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือ LPG เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรมและขนส่ง

นอกจากนี้หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติยังได้มีการลงทุนคลังรับก๊าซธรรมชาติเหลว ผ่านบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อให้บริการในการรับเรือ จัดเก็บ LNG และแปลงสภาพ LNG เป็นก๊าซธรรมชาติ เพื่อรองรับการนำเข้า LNG ของ ปตท. และการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และ น้ำเพื่ออุตสาหกรรม เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มจากประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่สูงขึ้น ซึ่งมีบริษัทผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด ที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 เป็นผู้ดำเนินการ

ธุรกิจการจัดหา ขนส่ง และจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ อยู่ภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยมีคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานซึ่งพระมหากษัตริย์ทรงแต่งตั้งเป็นผู้กำกับดูแล โดยธุรกิจจัดหาและโครงสร้างราคาจำหน่ายให้กับลูกค้ากลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้ารวมทั้งการบริหารการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อจะมีอัตราผลตอบแทนคงที่ และธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันเตาในตลาดโลก เพื่อให้แข่งขันได้กับราคาขายปลีกน้ำมันเตาในประเทศ ในส่วนของโรงแยกก๊าซธรรมชาติจะขึ้นอยู่กับราคาผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายเป็นวัตถุดิบให้กับอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งขึ้นอยู่กับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก แต่ในส่วน LPG ที่จำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงในประเทศ ปัจจุบันรัฐบาลมีนโยบายช่วยเหลือประชาชน ในการลดค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงจากผลกระทบราคาน้ำมันตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยยังคงควบคุมราคา LPG ภาคครัวเรือนที่จำหน่ายจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไว้ที่ 333 เหรียญสหรัฐฯ ต่อเมตริกตัน ซึ่งต่ำกว่าราคาตลาดโลก ขณะที่ ราคา NGV แม้จะได้ปรับราคาขึ้นเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม เป็นเวลา 4 เดือน แต่ขณะเดียวกัน ภาครัฐก็ทยอยปรับลดเงินอุดหนุนราคาก๊าซฯ NGV ลงเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ต่อเนื่องเป็นเวลา 4 เดือนเช่นเดียวกัน ทำให้ปัจจุบัน NGV ยังคงถูกตรึงราคาไว้ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม จนถึงปัจจุบัน และไม่ได้รับเงินอุดหนุน NGV จากภาครัฐอีกต่อไป

ทั้งนี้การจัดหาก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ ร้อยละ 79 มาจากก๊าซธรรมชาติในประเทศ ส่วนที่เหลือมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่า และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)

ธุรกิจปลายน้ำ

3.2.1.2 หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่มีคุณภาพ โดยแบ่งออกเป็น 3 ผลิตภัณฑ์หลัก ได้แก่ 1) ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิง หมายถึง น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว 2) ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น หมายถึง น้ำมันหล่อลื่น และผลิตภัณฑ์หล่อลื่นอื่นๆ และ 3) ผลิตภัณฑ์ในธุรกิจค้าปลีกซึ่งหมายถึง ผลิตภัณฑ์และบริการที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจค้าปลีก การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศแบ่งกลุ่มลูกค้าออกเป็น 3 กลุ่ม คือ 1) กลุ่มขายปลีก (B2C) หมายถึง ผู้แทนจำหน่ายสถานีบริการน้ำมัน ซึ่งในปัจจุบันมีการพัฒนาเป็นสถานีบริการที่ทันสมัย PTT Life Station สามารถตอบสนอง Lifestyle ของผู้บริโภคยุคใหม่ที่ต้องการการบริการและสิ่งอำนวยความสะดวกอย่างครบครัน (One Stop Service) ด้วยธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการที่หลากหลาย อาทิ ร้านสะดวกซื้อ ร้านอาหาร Café Amazon ซึ่งได้พัฒนาเป็นระบบธุรกิจแฟรนไชส์อย่างเต็มรูปแบบ และขยายเครือข่ายร้านค้าทั้งภายในและภายนอกสถานีบริการ มีการเปิดศูนย์บริการยานยนต์ PTT Fit Station และบริการด้านการเงิน (ธนาคาร ตู้ ATM) นอกจากการจำหน่ายผ่านสถานีบริการยังมีการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวผ่านโรงบรรจุ ร้านค้าก๊าซ และการจำหน่ายผลิตภัณฑ์หล่อลื่นผ่านร้านค้าหล่อลื่น 2) กลุ่มขายพาณิชย์ (B2B) หมายถึง กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม หน่วยงานราชการที่เป็นองค์กรภาครัฐ และภาคเอกชน ที่ซื้อผลิตภัณฑ์ไปใช้เอง หรือเพื่อดำเนินธุรกิจ และ 3) กลุ่มขาย Supply Sales หมายถึง กลุ่มผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 และมาตรา 10 ตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 สำหรับการจำหน่ายในตลาดต่างประเทศ ได้เริ่มขยายตลาดไปสู่ต่างประเทศ อาทิ ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น

นอกจากนี้ หน่วยธุรกิจน้ำมันยังมีการบริหารการลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจและบริการที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจน้ำมันทั้งในและต่างประเทศ อาทิ ธุรกิจค้าปลีกและสถานีบริการ ธุรกิจผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น และธุรกิจบริการเติมน้ำมันอากาศยาน เป็นต้น



ธุรกิจน้ำมันเป็นธุรกิจการค้าเสรีที่มีการแข่งขันสูงและอยู่ภายใต้กฎหมายหลายฉบับ เช่น พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 และพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 เป็นต้น โดย ปตท. เป็นหนึ่งในผู้ค้าน้ำมันที่จดทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงานจำนวนรวม 41 ราย (ณ มิถุนายน 2556) นอกจากนี้การดำเนินธุรกิจน้ำมันยังอยู่ภายใต้การติดตามดูแลอย่างใกล้ชิดจากหน่วยงานราชการ อาทิ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมธุรกิจพลังงาน กรมการค้าภายใน และสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค เป็นต้น

3.2.1.3 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศอย่างครบวงจร ประกอบด้วย การจัดหา การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ครอบคลุมผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (ไม่รวมผลิตภัณฑ์พลาสติก) ตัวทำละลายและเคมีภัณฑ์ รวมถึง สินค้าโภคภัณฑ์อื่น นอกจากนี้ ยังมีการจัดหาการขนส่งทั้งภายในและภายนอกประเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้แก่บริษัทภายในกลุ่ม ปตท. และการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจภายนอก โดยมีเป้าหมายหลักเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับกลุ่ม ปตท.

ด้วยธุรกรรมทางการค้าของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศต้องเผชิญกับความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อการค้า ธุรกิจ ทั้งจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ความน่าเชื่อถือของคู่ค้า ความปลอดภัยในการขนส่ง รวมถึงภัยธรรมชาติที่อาจเกิดขึ้น หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจึงกำหนดให้มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ครอบคลุมทุกด้านและเทียบเท่าบริษัทน้ำมันชั้นนำในต่างประเทศ ในด้านการบริหารความเสี่ยงด้านราคาจะมุ่งเน้นการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ผ่านการวิเคราะห์สถานการณ์ตลาดต่างประเทศอย่างใกล้ชิดและการใช้เครื่องมือในการบริหารความเสี่ยงราคาที่เหมาะสม อาทิเช่น การซื้อขายในตลาดล่วงหน้าและตลาดอนุพันธ์ เป็นต้น ในด้านการควบคุมความเสี่ยงด้านธุรกรรม มีการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัย เพื่อตรวจสอบข้อมูลและรายละเอียดของทุกๆ ธุรกรรมทางการค้าที่เกิดขึ้นจากฝ่ายปฏิบัติการได้ ซึ่งในปี 2555 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศได้เริ่มดำเนินการปรับปรุงซอฟต์แวร์ระบบควบคุมธุรกรรมการค้า (Trading Control System) ให้เป็นระบบใหม่ที่เพิ่มความสามารถในการบริหารความเสี่ยงมากขึ้นตามมาตรฐานโลก (Commodity Trading and Risk Management System) สามารถรองรับธุรกรรมที่ซับซ้อนขึ้นและครอบคลุมถึงโภคภัณฑ์อื่นๆ ที่อาจจะมีการซื้อขายในอนาคต ซึ่งเป็นการนำเทคโนโลยีมาช่วยเสริมศักยภาพทางการค้า ทั้งในด้านการลดกระบวนการทำงาน การควบคุมความเสี่ยงที่รัดกุมขึ้น และการรายงานสถานะทางการค้าที่ถูกต้องรวดเร็วยิ่งขึ้น โดยมีกำหนดเริ่มใช้ระบบใหม่นี้ในช่วงต้นปี 2557 นอกจากนี้ มีการควบคุมความเสี่ยงด้านผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนจากการขนส่งปิโตรเลียมและปิโตรเคมี โดยการจัดหาและควบคุมการขนส่งผลิตภัณฑ์ต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานและข้อกำหนดในระดับสากลผ่านโครงการ PTT group ship vetting

หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ได้จัดตั้งบริษัทและตัวแทนในต่างประเทศ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการขยายตลาดการค้าสากลและมุ่งไปสู่การเป็นผู้นำธุรกิจการค้าปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในระดับสากล ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (PTT International Trading Pte.Ltd: PTTT) ณ ประเทศสิงคโปร์ บริษัท PTT International Trading DMCC ณ เมืองดูไบ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ สำนักงานตัวแทนในเมืองกวางเจา (PTT International Trading Guangzhou Representative) ประเทศจีน และสำนักงานตัวแทนในเมืองจาการ์ตา (PTT International Trading Jakarta Representative) ประเทศอินโดนีเซีย โดยมีธุรกรรมการค้ามากกว่า 50 ประเทศ ครอบคลุมทุกภูมิภาคทั่วโลก



3.2.2 ธุรกิจที่ลงทุนผ่านบริษัทในกลุ่ม ประกอบด้วย

ธุรกิจต้นน้ำ

3.2.2.1 ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ. โดย ปตท.สผ. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศรวมทั้งลงทุนในธุรกิจที่ต่อเนื่อง เพื่อแสวงหาแหล่งปิโตรเลียมทั้งน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติในราคาที่แข่งขันได้เพื่อสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศ โดย ปตท.สผ. จำหน่ายปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากโครงการในประเทศและภูมิภาคใกล้เคียงซึ่งส่วนใหญ่เป็นก๊าซธรรมชาติให้กับตลาดในประเทศเป็นหลักโดยจำหน่ายให้กับ ปตท. นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้มีการขยายการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคอื่น เช่น โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคนาดา ในทวีปอเมริกาเหนือโครงการเรือผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวร่วมกับ ปตท. ในประเทศออสเตรเลีย โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน โครงการโมซัมบิก โรมา ออนชอร์ ในประเทศโมซัมบิก และโครงการสำรวจต่างๆในประเทศเคนยา โดยปิโตรเลียมที่ผลิตได้บางส่วนจะถูกนำกลับมาจำหน่ายในประเทศและในส่วนที่จำหน่ายในต่างประเทศจะสามารถสร้างรายได้กลับคืนสู่ประเทศไทยอีกทางหนึ่ง

ผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลก ความสำเร็จในการสำรวจและการพัฒนาแหล่งปิโตรเลียม และการบริหารต้นทุนในการสำรวจและผลิตที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้งโอกาสในการลงทุนและพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร

ทั้งนี้ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรวมทั้งราคาจำหน่ายปิโตรเลียมอยู่ภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 โดยมีคณะกรรมการปิโตรเลียมกำกับดูแล

ธุรกิจปลายน้ำ

3.2.2.2 ธุรกิจปิโตรเคมี

ปตท. ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติในประเทศและผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นของกลุ่ม ปตท. ซึ่งสนับสนุนการพัฒนาอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของไทยในการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีเพื่อทดแทนการนำเข้า รวมถึงสนับสนุนการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจที่สำคัญอื่นๆที่ใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีเป็นวัตถุดิบ อาทิ อุตสาหกรรมรถยนต์ อุตสาหกรรมก่อสร้างและอุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ เป็นต้น โดย ปตท. ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีแบบครบวงจรผ่านการร่วมทุนบริษัทในกลุ่ม 9 บริษัท ได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC), บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC), บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC), บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL), บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM), บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME), บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES), บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเค จำกัด (PTTMCC) และบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) ซึ่งครอบคลุมตั้งแต่การผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นขั้นกลาง และเม็ดพลาสติกประเภทต่างๆ การดำเนินธุรกิจด้านการตลาดเพื่อจำหน่ายเม็ดพลาสติกทั้งในและต่างประเทศ การให้บริการด้านโลจิสติกส์ครบวงจร และการให้บริการงานด้านวิศวกรรม สถาปัตยกรรม อุตสาหกรรม รวมถึงงานซ่อมบำรุงแก่บริษัทในกลุ่มปตท. และโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ

3.2.2.3 ธุรกิจการกลั่น

ปตท. ลงทุนในธุรกิจการกลั่นเพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้กับประเทศทดแทนการนำเข้า โดยลงทุนในธุรกิจการกลั่นน้ำมันผ่านการร่วมทุนในกลุ่ม 4 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP), บริษัท ไออาร์



พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC), บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) และ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) โดย ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงรวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจากกลุ่มบริษัทการกลั่นเพื่อจำหน่ายให้กับตลาดในประเทศและส่งออกจำหน่ายต่างประเทศ

ผลประกอบการของธุรกิจการกลั่นส่วนใหญ่จะขึ้นอยู่กับค่าการกลั่นซึ่งเป็นส่วนต่างของราคาดieselของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่กลั่นได้หักด้วยต้นทุนน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ใช้กลั่นตามราคาตลาดโลกซึ่งมีความผันผวน รวมถึงราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่มีการปรับขึ้นลงเป็นวัฏจักรตามอุปสงค์และอุปทานของตลาดโลก และมูลค่าสินค้าคงเหลือ ณ สิ้นปี

3.2.2.4 ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

ปตท. ดำเนินธุรกิจพลังงานในต่างประเทศเพื่อแสวงหาแหล่งพลังงานใหม่ๆ และแหล่งพลังงานทดแทน เพื่อสร้างความมั่นคงในการจัดหาพลังงานให้กับประเทศ และเป็นการต่อยอดธุรกิจที่มีอยู่ในปัจจุบันโดยอาศัยความรู้ ความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ของบุคลากร และความร่วมมือระหว่างบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในการขยายการลงทุนในต่างประเทศ ทั้งนี้ ปตท. ลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI) และบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) โดย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ในทั้ง 2 บริษัท

ปัจจุบัน PTTI มีการลงทุนธุรกิจเหมืองถ่านหินในสาธารณรัฐอินโดนีเซียและมาดากัสการ์รวมถึงการร่วมทุนเพื่อศึกษาศักยภาพแหล่งถ่านหินในประเทศบรูไนและกัมพูชา ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ เพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติจากสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ไปยังประเทศอิสราเอล สำหรับบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด มีการลงทุนธุรกิจปลูกปาล์มในประเทศอินโดนีเซีย



โครงสร้างการดำเนินงานธุรกิจของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม

บมจ. ปตท.

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

- ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
- ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ
- ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ
- ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์

บจ. พีทีที แอลเอ็นจี (PTTLNG)	100.00%
บจ. ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	100.00%
บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP) ^{/1}	65.29%
บจ. ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00%
บจ. ทราเนส ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) (TTM (T))	50.00%
บจ. ทราเนส ไทย-มาเลเซีย (มาเลเซีย) (TTM (M))	50.00%
บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)	30.10%
บจ. ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP)	35.00%
บจ. ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล (TSR)	40.00%
บจ. ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	30.00%
บจ. ไทยออยล์เพาเวอร์ (TP)	26.00%
บจ. บี.กริม บี.ไอพี เพาเวอร์ (B.Grimm BIP)	23.00%
บจ. ราชบุรีเพาเวอร์ (RPCL)	15.00%
บจ. บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น (BIC)	25.00%

หน่วยธุรกิจน้ำมัน

- * ตลาดขายปลีก
- * ตลาดพาณิชย์และต่างประเทศ
- * ธุรกิจหล่อลื่น

บจ. ปตท. (กัมพูชา) (PTTCL)	100.00%
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	100.00%
บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00%
บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (PTT Tank)	100.00%
บจ. ไทยลูบเบิ้ลคิง (TLBC)	48.95%
Vietnam LPG Co., Ltd. (VLPG)	45.00%
Kelolil-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	40.00%
บจ. ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) (PA(Thailand))	35.00%
บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย (THAPPLINE)	33.19%
PetroAsia (Huizhou) (PA (Huizhou))	25.00%
PetroAsia (Sanshui) (PA (Sanshui))	25.00%
PetroAsia (Maoming) (PA (Maoming))	20.00%
บจ. บริการน้ำมันอากาศยาน (IPS)	16.67%
บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ (BAFS) ^{/1}	7.06%
บจ. ขนส่งน้ำมันทางท่อ (FPT)	0.0016%

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

- น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท
- ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

บจ. ปตท. ค้าสากล (PTTT)	100.00%

ธุรกิจลงทุนต่างประเทศ

บจ. พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล (PTTI)	100.00%
บจ. ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี (PTTGE)	100.00%

หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ธุรกิจปิโตรเคมี

บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ (PTTPL)	100.00%
บจ. พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ (PTTPMMA)	100.00%
บจ. พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง (PTTPM)	50.00%
บจ. พีทีที เอ็มซีซี ไซโน เคมี จำกัด (PTTMCC)	50.00%
บมจ. พีทีที โกลบอล เคมีคอล (PTTGC) ^{/1}	48.89%
บจ. พีทีที อาซาฮี เคมีคอล (PTTAC)	48.50%
บจ. เอชเอ็มซี โพลีเมอส์ (HMC)	41.44%
บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์	
เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	40.00%
บจ. พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)	40.00%

ธุรกิจการกลั่น

บมจ. ไทยออยล์ (TOP) ^{/1}	49.10%
บมจ. ไออาร์พีซี (IRPC) ^{/1}	38.51%
บจ. สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง (SPRC)	36.00%
บมจ. บางจากปิโตรเลียม (BCP) ^{/1}	27.22%

ธุรกิจอื่นๆ

บจ. เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ (Enco)	50.00%	บจ. บิซิเนสเซอร์วิสเอสแอลไอแอนซ์ (BSA)	25.00%
		บมจ. ทิพย์ประกันภัย (TIP) ^{/1}	13.33%
		บจ. พีทีทีไอซีที โซลูชันส์ (PTTICT)	20.00%

ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

^{/1} เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยรวม 7 บริษัท

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้น ของบริษัท	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2555 (ตรวจสอบ)		6 เดือน ปี 2556 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
1. ผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ	บมจ. ปตท. (หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ)		328,457.44	16.96	379,772.34	15.34	473,042.64	16.62	244,031.22	17.55
	บมจ. ปตท. (หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจ การค้าระหว่างประเทศ)		68,409.13	3.53	60,085.70	2.43	91,229.81	3.21	35,000.60	2.52
	บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	/1	72,138.38	3.73	74,865.50	3.02	94,781.65	3.33	49,543.61	3.56
	บจ. ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (PTTNGD)	58.00	5,739.38	0.30	7,422.83	0.30	8,690.18	0.31	4,833.43	0.35
	บจ. ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม (CHPP)	100.00	149.58	0.01	157.49	0.01	174.86	0.01	94.11	0.01
	หัก รายได้ค่าก๊าซส่วนที่ PTTEP ขายให้ บมจ. ปตท.		(71,950.15)	(3.71)	(72,778.30)	(2.94)	(89,693.85)	(3.15)	(47,877.13)	(3.44)
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ก๊าซฯ			402,943.77	20.82	449,525.56	18.16	578,225.29	20.33	285,625.84	20.55
2. ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	บมจ. ปตท. (หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจ การค้าระหว่างประเทศ)		1,212,017.53	62.58	1,574,696.71	63.62	1,769,343.68	62.18	849,287.92	61.07
	บมจ. ปตท. สํารวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	/1	65,010.06	3.36	91,000.14	3.68	113,069.79	3.97	57,256.24	4.12
	หัก รายได้ค่าน้ำมันดิบส่วนที่ ปตท.สผ. ขายให้ บมจ. ปตท.		(50,034.25)	(2.58)	(66,586.62)	(2.69)	(74,056.06)	(2.60)	(39,873.51)	(2.87)
	PTT International Trading Pte.,Ltd. (PTTT)	100.00	77,084.47	3.98	124,965.17	5.05	148,385.84	5.21	93,246.07	6.70
	PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	100.00	4,246.83	0.22	6,770.38	0.27	7,977.18	0.28	3,974.61	0.28
	Subic Bay Energy Co.,Ltd. (SBECL)	100.00	22,853.01	1.17	19,531.81	0.79	22,172.38	0.78	9,964.58	0.72
	บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00	32,418.84	1.67	36,527.72	1.47	38,772.21	1.36	19,042.78	1.37
	รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์น้ำมัน		1,363,596.49	70.40	1,786,905.31	72.19	2,025,665.02	71.18	992,898.69	71.39

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้น ของบริษัท	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2555 (ตรวจสอบ)		6 เดือน ปี 2556 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
3. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	บมจ.ปตท. (หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)		48,674.18	2.51	71,752.67	2.90	59,374.79	2.09	26,347.37	1.89
	บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง (PTTPM)	50.00	39,295.41	2.03	63,458.11	2.56	70,916.80	2.49	36,122.92	2.60
	บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ (HMC)	41.44	6,760.58	0.35	10,417.14	0.42	10,721.30	0.38	5,092.38	0.37
	บจ.พีทีที อาซาฮี เคมีคอล (PTTAC)	48.50	-	-	-	-	620.39	0.02	2,274.26	0.16
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี			94,730.17	4.89	145,627.92	5.88	141,633.28	4.98	69,836.93	5.02
4. ผลิตภัณฑ์เหมือง	บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล (PTTI)	100.00	24,652.15	1.27	30,811.91	1.24	28,738.50	1.01	11,243.62	0.81
5. ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	PTT Green Energy Pte.Limited (PTTGE)	100.00	151.28	0.01	356.84	0.01	1,246.14	0.04	234.03	0.02
	บจ.บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ (BSA)	25.00	-	-	-	-	4.59	-	-	-
รวมรายได้จากผลิตภัณฑ์อื่นๆ			151.28	0.01	356.84	0.01	1,250.73	0.04	234.03	0.02
6. รายได้สาธารณูปโภค	บจ.ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น (DCAP)	35.00	586.68	0.03	584.19	0.02	926.45	0.03	502.63	0.04
	บจ. เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ (EnCo)	50.00	27.35	-	40.47	0.01	44.54	-	24.05	-
รวมรายได้จากสาธารณูปโภค			614.03	0.03	624.66	0.03	970.99	0.03	526.68	0.04

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้นของ บริษัท	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2555 (ตรวจสอบ)		6 เดือน ปี 2556 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
7. รายได้จากธุรกิจเสริม	บมจ.ปตท.(หน่วยธุรกิจน้ำมันและหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ)		1,490.78	0.08	1,903.30	0.08	3,207.89	0.11	1,970.59	0.14
	บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00	4,125.87	0.21	4,099.25	0.17	4,564.07	0.16	2,401.49	0.17
	PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	100.00	-	-	-	-	1.15	-	1.57	-
รวมรายได้จากธุรกิจเสริม			5,616.65	0.29	6,002.55	0.25	7,773.11	0.27	4,373.65	0.31
8. รายได้จากการให้บริการ	บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP)	1/	3,507.29	0.18	3,780.18	0.15	4,685.26	0.17	2,282.41	0.16
	บจ.ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) (TTM(T))	50.00	1,449.67	0.07	1,638.39	0.07	1,716.42	0.06	829.84	0.06
	Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn.Bhd. (TTM(M))	50.00	86.16	-	147.65	0.01	145.96	0.01	71.54	(0.00)
	บจ.พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ (PTTPL)	100.00	399.55	0.02	926.36	0.04	1,123.84	0.04	568.17	0.04
	บจ.เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ (ENCO)	50.00	352.58	0.02	518.42	0.02	553.69	0.02	278.88	0.02
	บจ.บีซิเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ (BSA)	25.00	347.17	0.02	685.86	0.03	685.81	0.02	396.24	0.03
	บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก (PTTRB)	100.00	235.21	0.01	213.80	0.01	305.71	0.01	178.20	0.01
	บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล (PTT TANK)	100.00	-	-	360.68	0.01	359.45	0.01	196.73	0.01
รวมรายได้จากการให้บริการ			6,377.63	0.32	8,271.34	0.34	9,576.14	0.34	4,802.01	0.33
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ			1,898,682.17	98.03	2,428,126.09	98.10	2,793,833.06	98.18	1,369,541.45	98.47

3.3 โครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อย แบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ (ต่อ)

ผลิตภัณฑ์/บริการ	ดำเนินการโดย	ร้อยละ การถือหุ้น ของบริษัท	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)		ปี 2555 (ตรวจสอบ)		6 เดือน ปี 2556 (สอบทาน)	
			ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
9. อื่นๆ										
9.1 รายได้อื่นๆ			13,025.89	0.67	16,575.26	0.67	17,178.95	0.60	6,383.91	0.46
9.2 กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ			6,361.93	0.33	1,099.42	0.04	7,614.72	0.27	3,270.91	0.24
รวมรายได้			19,387.82	1.00	17,674.68	0.71	24,793.67	0.87	9,654.82	0.70
10. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม			18,815.96	0.97	29,463.28	1.19	27,091.05	0.95	11,497.60	0.83
รวมรายได้			1,936,885.95	100.00	2,475,264.05	100.00	2,845,717.78	100.00	1,390,693.87	100.00

หมายเหตุ : 1/ บมจ.ปตท.ถือหุ้นใน PTTEP ปี 2553 ในสัดส่วนร้อยละ 65.34 ในขณะที่ ปี 2554 2555 และงวด 6 เดือนปี 2556 ถือหุ้นในสัดส่วนที่เท่ากันคือร้อยละ 65.29

2/ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป PTTEP ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ รวมทั้ง PTTI ได้เปลี่ยนสกุลเงินฯ เช่นเดียวกับกรณีของ PTTEP ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เป็นต้นไป ซึ่งถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี



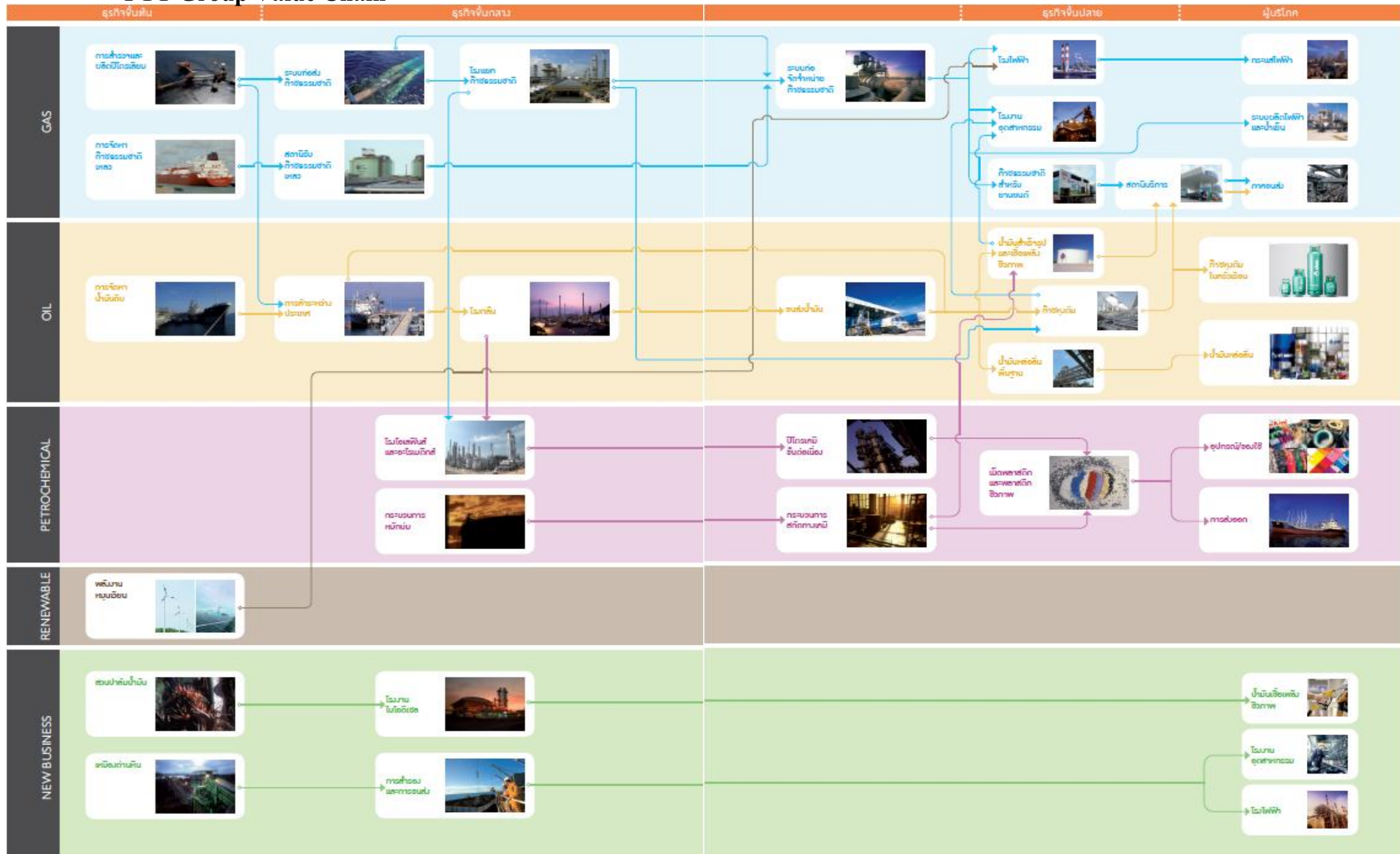
3.4 กลยุทธ์และทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท.

กลุ่ม ปตท. ได้กำหนดวิสัยทัศน์ ที่มุ่งเน้นการเติบโตอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน เพื่อก้าวไปสู่การเป็นบริษัทพลังงานไทยชั้นนำ หรือ “Thai premier multinational energy company” ด้วยกลยุทธ์การเติบโตอย่างยั่งยืนใน 3 ด้านหลัก ได้แก่ การปรับปรุงการบริหารจัดการเพื่อมุ่งสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศ (High Performance Organization: HPO) ควบคู่ไปกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance: CG) และความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และรักษาสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility: CSR)

ในปี 2555 กลุ่ม ปตท. ได้กำหนดทิศทางและกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ ประกอบด้วย ทิศทางและกลยุทธ์ของหน่วยธุรกิจ และหน่วยสนับสนุนของกลุ่ม ปตท. และทิศทางและกลยุทธ์ใหม่ๆ ที่จัดทำผ่านคณะกรรมการร่วมของกลุ่ม ปตท. (Taskforce) เพื่อมุ่งสู่ทิศทางการดำเนินธุรกิจพลังงานอย่างยั่งยืนในอนาคต ได้แก่ ทิศทางกลยุทธ์ด้านเทคโนโลยี (Technology Roadmap) ทิศทางกลยุทธ์ด้านธุรกิจสีเขียวที่ยั่งยืน (Green Roadmap) ทิศทางกลยุทธ์การสร้างความเป็นเลิศในด้านปฏิบัติการ ทิศทางกลยุทธ์การจัดการก๊าซธรรมชาติในประเทศอย่างบูรณาการ และทิศทางกลยุทธ์การเตรียมความพร้อมเข้าสู่ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน โดยเริ่มจากทิศทางกลยุทธ์การลงทุนในประเทศเมียนมาร์ ทั้งนี้เป้าหมายของทิศทางกลยุทธ์ใหม่ๆ ของกลุ่ม ปตท. สามารถสรุปได้ดังนี้

- **ทิศทางกลยุทธ์ด้านเทคโนโลยี (Technology Roadmap):** กลุ่ม ปตท. ได้กำหนดเป้าหมายที่จะเป็นบริษัทที่มีการเติบโตอย่างยั่งยืนบนพื้นฐานของการนำเทคโนโลยีมาเป็นเครื่องมือสำคัญในการเพิ่มพูนทรัพยากรทดแทนและการแสวงหาทรัพยากรธรรมชาติใหม่ๆ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจ
- **ทิศทางกลยุทธ์ด้านธุรกิจสีเขียวที่ยั่งยืน (Green Roadmap):** องค์กรประกอบสำคัญที่จะทำให้ ปตท. สามารถดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืนในระยะยาว คือ การดำเนินธุรกิจสีเขียวอย่างครบวงจร ดังนั้น ปตท. จึงได้กำหนดวิธีสีเขียวของ ปตท. (PTT Green Way) โดยมุ่งเน้นการดำเนินงานใน 3 ด้าน ได้แก่ การพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (Product) การบริหารจัดการกระบวนการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Process) และการสร้างความตระหนักในการรักษาสภาพแวดล้อม (Public awareness)

PTT Group Value Chain



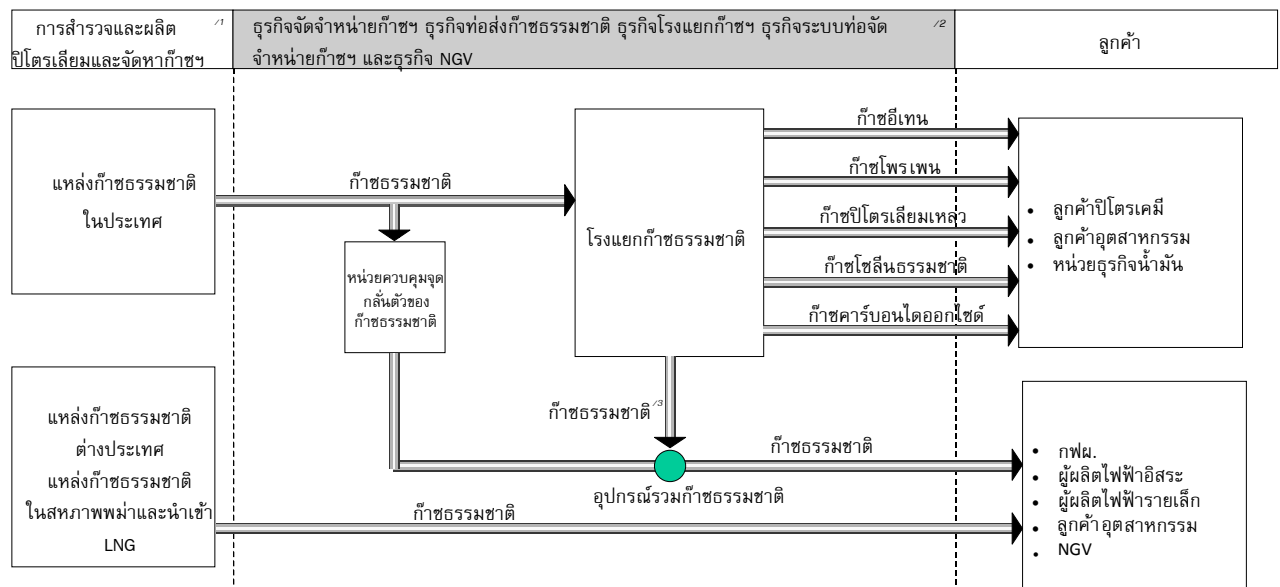


4. การประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ

4.1 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ณ ปัจจุบัน ปตท. และบริษัทในกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ เป็นผู้ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจรเพียงรายเดียวในประเทศไทย โดยครอบคลุมตั้งแต่การสำรวจและผลิต การจัดหาก๊าซธรรมชาติ การขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ การแยกก๊าซธรรมชาติ และการจัดจำหน่าย รวมถึงการขยายการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศ และการพัฒนาธุรกิจใหม่ และยังเป็นผู้ดำเนินการจัดหา ขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ที่สุดในประเทศไทย

แผนภาพแสดงการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของกลุ่ม ปตท.



^{1/} บมจ. ปตท.ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่าน ปตท.สผ. , ปตท. ดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติทั้งในและต่างประเทศและนำเข้า LNG

^{2/} ปตท. ดำเนินการเอง

^{3/} หมายถึงก๊าซธรรมชาติส่วนที่เหลือจากการแยกเอาผลิตภัณฑ์ต่างๆออกไปแล้ว ซึ่งมีก๊าซมีเทนเป็นองค์ประกอบหลัก



กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ประกอบด้วย

4.1.1 ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ปตท. ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมผ่านบริษัทย่อย ได้แก่ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. ถือหุ้นใน ปตท.สผ. สัดส่วนร้อยละ 65.29 ของทุนที่ออกและชำระแล้วของ ปตท.สผ. ซึ่งส่งผลให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร

ในการประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขวิธีการให้สัมปทานของประเทศนั้นๆ เช่น ในการลงทุนต่างประเทศ อาจเป็นรูปแบบ Production Sharing Agreement/Contract หรือ Services Agreement โดยปัจจุบัน ปตท.สผ. ประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ เวียดนาม กัมพูชา อินโดนีเซีย โอมาน อัลจีเรีย ออสเตรเลีย นิวซีแลนด์ แคนาดา โมซัมบิก และเคนยา ส่วนการลงทุนภายในประเทศไทย ปตท.สผ. จะต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ซึ่งได้กำหนดรายละเอียดและขั้นตอนการยื่นขอและอนุมัติสัมปทาน (Concession) การยกเลิกแปลงสำรวจ ระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมตามสัมปทาน รวมถึงกำหนดผลตอบแทนในรูปแบบต่างๆ ที่รัฐพึงได้ในฐานะที่เป็นเจ้าของทรัพยากรปิโตรเลียม โดยผลตอบแทนดังกล่าวอาจอยู่ในรูปค่าภาคหลวง ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และสิทธิพิเศษอื่นๆ เป็นต้น

4.1.1.1 การลงทุน

ปตท.สผ. มีการลงทุนในโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวนทั้งหมด 45 โครงการ เป็นโครงการลงทุนในประเทศไทย จำนวน 16 โครงการ ลงทุนในพื้นที่พัฒนาร่วม 1 โครงการ พื้นที่คาบเกี่ยว 1 โครงการ และลงทุนในต่างประเทศ 27 โครงการ ได้แก่ การลงทุนในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ 16 โครงการ ทวีปแอฟริกา 6 โครงการ ทวีปออสเตรเลีย 3 โครงการ ตะวันออกกลาง 1 โครงการ และ ทวีปอเมริกาเหนือ 1 โครงการ สัดส่วนการร่วมทุนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในแต่ละโครงการ เป็นดังนี้ (ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556)



โครงการ		ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนินการ โครงการ	สัดส่วนการร่วมทุน (%)
(1) ในประเทศไทย				
1.	โครงการบงกช	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	44.45
2.	โครงการเอส 1	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
3.	โครงการพีทีทีพี 1	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
4.	โครงการบี 6/27	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	60
5.	โครงการอาทิตย์	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	80
6.	โครงการแอล 22/43	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
7.	โครงการแอล 53/43 และแอล 54/43	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
8.	โครงการแอล 21, 28 และแอล 28/48	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	70
9.	โครงการอี 5	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	20
10.	โครงการคอนแท็ค 3	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	5
11.	โครงการคอนแท็ค 4	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	45
12.	โครงการจี 4/43	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	21.38
13.	โครงการสินธุขอม	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	20
14.	โครงการบี 8/32 & 9A ¹	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	25
15.	โครงการเอ 4, 5 และ 6/48	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
16.	โครงการจี 4/48	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	5
(2) ต่างประเทศในภูมิภาคเอเชีย				
ประเทศสหภาพพม่า				
17.	โครงการพม่าซอติกา ²	ผู้ดำเนินการ	พัฒนา	80
18.	โครงการพม่า ² แปลง M3	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
19.	โครงการพม่า/2 แปลง M11	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	45
20.	โครงการขาดานา (M5, M6)	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	25.50
21.	โครงการเขตากุน (M12, M13, M14)	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	19.32
22.	โครงการ PSC-G และ EP-2	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	90
ประเทศอินโดนีเซีย				
23.	โครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	28.33
24.	โครงการอินโดนีเซีย เซมาห์ มานดาร์	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	34
25.	โครงการอินโดนีเซีย มาลุนด้า	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
26.	โครงการอินโดนีเซีย ซาดัง	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30
27.	โครงการอินโดนีเซีย เซมาห์ ซาการี	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	20
ประเทศเวียดนาม				
28.	โครงการเวียดนาม 9-2	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	25
29.	โครงการเวียดนาม 16-1	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	28.5
30.	โครงการเวียดนามบี และ 48/95	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	8.5
31.	โครงการเวียดนาม 52/97	ผู้ร่วมทุน	พัฒนา	7



โครงการ		ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการร่วมทุน (%)
	ประเทศกัมพูชา			
	32. โครงการกัมพูชาบี	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	33.33
	พื้นที่คาบเกี่ยว			
	33. โครงการจี 9/43	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
	พื้นที่พัฒนาร่วม			
	34. โครงการพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย ปี17	ผู้ร่วมดำเนินการ	ผลิต	50
	ประเทศนิวซีแลนด์			
	35.โครงการนิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	18
(3) ต่างประเทศนอกภูมิภาคเอเชีย				
	รัฐตุรกี			
	36. โครงการโอมาน 44	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
	ประเทศแคนาดา			
	37. โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี	ผู้ร่วมทุน	ผลิต	40
	ประเทศแอลจีเรีย			
	38. โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	ผู้ร่วมดำเนินการ	พัฒนา	35
	39. โครงการ แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	24.5
	ประเทศออสเตรเลีย			
	40. โครงการออสเตรเลีย ดับเบิลยู เอ-423-พี	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	30
	41. โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	100
	โครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย (แปลง เอ ซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/พี 33, เอซี/พี 34 เอซี/พี 40 และเอซี/พี 54)	ผู้ดำเนินการ	ผลิต/สำรวจ	100
	โครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย (แปลงเอ ซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และ เอซี/แอล 3)	ผู้ดำเนินการ	ผลิต	89.69
	โครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย (แปลง เอ ซี/อาร์แอล 7)	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
	โครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย (แปลง เอ ซี/อาร์แอล 4 (Tenacious))	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	100
	โครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย (แปลง เอ ซี/พี 24)	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	90
	โครงการ พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย (แปลง เอ ซี/อาร์แอล 5 (Tenacious), แปลง เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious) และเอซี/พี 17	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	50



โครงการ	ลักษณะการลงทุน ของ ปตท.สผ.	ระยะดำเนิน โครงการ	สัดส่วนการร่วม ทุน(%)
โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย (แปลง เอซี/พี 32)	ผู้ดำเนินการ	สำรวจ	35
โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย (แปลง ดับเบิลยู เอ 396 พี และ ดับเบิลยู เอ 397 พี	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	20
<u>ประเทศสาธารณรัฐโมซัมบิก</u>			
42. โครงการ โมซัมบิก โรวมา ออฟฟอร์ แอเรีย วัน	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	8.5
43. โครงการ โมซัมบิก โรวมา ออนชอร์ แอเรีย	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	10
<u>ประเทศเคนยา</u>			
44. โครงการ เคนยา L10A	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	25
โครงการ เคนยา L10B			15
45. โครงการ เคนยา L5, L7, L11, L11B, L12	ผู้ร่วมทุน	สำรวจ	10

¹¹ PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

¹² มีการจัดกลุ่มโครงการใหม่โดยโครงการพม่าขอคืนค่าประกอบด้วยแปลงสัมปทาน เอ็ม 9 และเอ็ม 11 (เฉพาะพื้นที่ด้านตะวันออกเฉียงเหนือของเอ็ม 11) ส่วนโครงการพม่าเอ็ม 3 เอ็ม 7 และ เอ็ม 11 ไม่รวมพื้นที่ด้านตะวันออกเฉียงเหนือของเอ็ม 11, เมื่อ 1 กุมภาพันธ์ 2555 ได้ทำการยุติและคืนสัมปทานเอ็ม 7 ให้กับพม่าแล้ว

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจอื่นๆ ดังนี้

- ร่วมลงทุนร้อยละ 25.5 ใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติยาดานา
- ร่วมลงทุนร้อยละ 19.32 ใน Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) เพื่อดำเนินโครงการท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเขตากุน
- ร่วมลงทุนกับ ปตท. โดยถือหุ้นเท่ากันร้อยละ 50 ในบริษัท เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ จำกัด (Energy Complex Company Limited) เพื่อก่อสร้างอาคารสำนักงานสำหรับผู้ประกอบธุรกิจด้านพลังงาน
- ร่วมลงทุนกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ประกอบด้วย ปตท. ปตท.สผ. บริษัท ปตท. โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 20 เท่ากันทุกบริษัท ยกเว้นบริษัท ปตท. โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน) ที่มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 เพื่อจัดตั้งบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด เพื่อสร้างศักยภาพ และเพิ่มขีดความสามารถทางด้าน ICT สนับสนุนให้เกิดความเชื่อมโยงในกลุ่มธุรกิจให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นและตอบสนองทิศทางและกลยุทธ์ของบริษัทในกลุ่ม ปตท.
- ร่วมลงทุนร้อยละ 13.11 ในบริษัท Erawan 2 FSO Bahamas Ltd. เพื่อดำเนินธุรกิจให้เช่าเรือ FSO
- ร่วมลงทุนร้อยละ 15.67 ในบริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด เพื่อดำเนินฐานสนับสนุนการปฏิบัติการปิโตรเลียม ท่าเรือ และ คลังสินค้า
- ร่วมลงทุนร้อยละ 50 ในบริษัท Shoreair Pty Limited เพื่อดำเนินฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ ในโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย
- ร่วมลงทุนร้อยละ 50 ในบริษัท Troughton Island Pty Ltd เพื่อดำเนินฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศสำรอง ในโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย



4.1.1.2 ปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว หมายถึง ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่สามารถผลิตได้จากแหล่งกักเก็บที่ค้นพบแล้ว โดยประเมินได้อย่างมั่นใจพอสมควรจากข้อมูลทางธรณีวิทยาและวิศวกรรม ซึ่ง ปตท.สผ. จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกรอบปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้ตัวเลขที่ได้มาตรฐาน โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วในรายงานนี้จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

ปตท.สผ. จะไม่ถือว่าปริมาณสำรองที่สำรวจพบทั้งหมดเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว จนกว่าจะมีการทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหรือคอนเดนเสทกับลูกค้า และ ปตท.สผ. อาจปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมพิสูจน์แล้วเพิ่มขึ้นเมื่อ ปตท.สผ. คาดว่าปริมาณสำรองส่วนที่เพิ่มขึ้นสามารถนำมาใช้ได้อย่างแน่นอน ภายใต้การดำเนินงานและสถานะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ ซึ่งนโยบายการประเมินปริมาณสำรองดังกล่าวสอดคล้องกับแนวทางของ U.S. Society of Petroleum Engineers ในด้านการประเมินปริมาณสำรองส่วนที่เพิ่มขึ้น แต่การประเมินปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. จะเข้มงวดกว่าเนื่องจากจะปรับปริมาณสำรองส่วนเพิ่มต่อเมื่อมีการทำสัญญาซื้อขายปิโตรเลียมแล้วเท่านั้น ทั้งนี้ ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ ปี 2553 – ปี 2555 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้ว	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555
ในประเทศ	612	541	501
ต่างประเทศ	431	428	400
รวม	1,043	969	901

ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วของ ปตท.สผ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและคอนเดนเสท 263 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 4,182 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 901 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

4.1.1.3 ผลการดำเนินงาน

(1) การผลิต

ใน 6 เดือน ปี 2556 อัตราการผลิตรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยคิดเป็น 331,502 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2555 ประมาณ 18,200 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 5.81 ทั้งนี้ปริมาณการผลิตเฉลี่ยรวมทุกโครงการในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปริมาณการผลิต	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รวมทุกโครงการ	304,023	301,367	313,293	331,502

(2) การจัดจำหน่าย

ผลิตภัณฑ์ที่ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยทำการผลิตเพื่อจำหน่ายมี 5 ชนิด คือ น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว คอนเดนเสทและปิโตรเมียม โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์เกือบทั้งหมดของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย (คิดเป็นร้อยละ 84 ของผลิตภัณฑ์ของ ปตท.สผ. ใน 6 เดือน ปี 2556) สำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติ ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ ปตท.สผ. อายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี มีการกำหนดปริมาณซื้อขายขั้นต่ำเป็นรายปี ส่วนการซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทจะอิงราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีคุณสมบัติใกล้เคียงกับน้ำมันดิบที่ผลิตได้ เพื่อให้สามารถ



สะท้อนมูลค่าของผลิตภัณฑ์ที่ได้ใกล้เคียงกับราคาตลาด โดย ปตท. ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทกับ ปตท.สผ. เช่นเดียวกัน

ณ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมทั้ง 5 ชนิด ประมาณ 292,102 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 16,179 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณขายในปี 2555 ที่ 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากการขายน้ำมันดิบและปิโตรเมเนของ โครงการเอส 1 โครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ทั้งนี้ ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์แต่ละชนิดของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)	39.58	38.79	52.41	59.68
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	1,155.95	1,142.71	1,125.80	1,166.46
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (เมตริกตันต่อวัน)	199.15	236.42	253.37	260.78
คอนเดนเสท (พันบาร์เรลต่อวัน)	36.61	35.39	33.67	36.38
ปิโตรเมเน (พันบาร์เรลต่อวัน)	-	3.88	6.52	5.90
รวมทุกผลิตภัณฑ์ (บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	264,575	265,047	275,923	292,102
ราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	44.83	55.49	64.86	66.09

(3) การบริหาร

ปตท. บริหารการลงทุนใน ปตท.สผ. โดยร่วมเป็นคณะกรรมการ ปตท.สผ. เพื่อใช้อำนาจหน้าที่ในการกำหนดนโยบาย และกำกับดูแลการดำเนินงานกิจการของ ปตท.สผ. ภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการ ปตท.สผ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 14 คน ประกอบด้วยผู้บริหารของ ปตท.จำนวน 3 คน นอกจากนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ ปตท.สผ. ยังได้รับเลือกจากผู้บริหารของปตท. ด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553**	ปี 2554**	ปี 2555**	6 เดือน ปี 2556**
รายได้จากการขายและการบริการ	140,655	165,866	207,851	109,082
รายได้รวม	143,506	173,375	218,137	110,998
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	99,687	128,702	160,966	80,076
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	43,774	44,748	57,316	30,922
สินทรัพย์รวม	322,430	447,842	601,513	617,680
หนี้สินรวม	159,371	247,818	273,409	265,816
ส่วนของผู้ถือหุ้น	163,059	200,024	328,104	351,864

** งบการเงินปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 ที่นำเสนอในสกุลเงินบาท มาจากการแปลงค่างบการเงินที่จัดทำขึ้นโดยมีสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน



(5) ผลด้านปฏิบัติการ

ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุน ให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งสามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

ด้านการสำรวจ

ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆทั้งในประเทศไทยและโครงการต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมของโครงการ โดยใน 6 เดือน ปี 2556 ปตท.สผ. มีการดำเนินกิจกรรมสำรวจในโครงการต่างๆ อาทิ

โครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนสามมิติและการเจาะหลุมประเมินผล Maple-2 ในแหล่ง Cash-Maple ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลียในเดือนกรกฎาคมปี 2555 โดยพบก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากหลุม Cash-2 ที่ขุดไปเมื่อปลายปี 2554 โดยมีอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติประมาณ 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสท 696 บาร์เรลต่อวัน ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ วิศวกรรม รวมถึงวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์และทางเลือกในการพัฒนาโครงการ โดยโครงการมีแผนขุดเจาะสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มเติมในปลายปี 2556 หรือต้นปี 2557

โครงการพม่าเอ็ม 3 ซึ่งตั้งอยู่ในอ่าวมะตะมะ ทางตอนใต้ของเมืองย่างกุ้ง สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผลหลุมที่ 3 จากจำนวน 4 หลุมตามแผนงานในปี 2556 ปัจจุบันโครงการได้เริ่มทำการเจาะหลุมประเมินผลหลุมที่ 4 เพื่อพิสูจน์ศักยภาพเชิงพาณิชย์อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ ปตท.สผ. อยู่ระหว่างการรออนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ สำหรับการร่วมทุนของ Mitsui Oil Exploration Co.,Ltd. (MOECO) ร้อยละ 20 โดย ปตท.สผ. ยังจะคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80 ในแปลงนี้

โครงการพม่าเอ็ม 11 ซึ่งเป็นแปลงน้ำลึกตั้งอยู่ในอ่าวมะตะมะ ทางตอนใต้ของเมืองย่างกุ้ง สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ โครงการได้รับการต่อระยะเวลาสำรวจพิเศษอีก 1 ปี (ตุลาคม 2556-ตุลาคม 2557) ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการเตรียมงานเจาะหลุมสำรวจน้ำลึกจำนวน 1 หลุม โดยคาดว่าจะเริ่มงานเจาะหลุมดังกล่าวได้ในครึ่งหลังของปี 2556

โครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ ขณะนี้อยู่ระหว่างศึกษาและวิเคราะห์ทางธรณีวิทยาเพื่อประเมินศักยภาพทางปิโตรเลียม และเตรียมการขุดเจาะหลุมสำรวจหลุมที่ 2 และหลุมที่ 3 (หลุมสำรวจน้ำตื้น) ซึ่งมีแผนเริ่มต้นดำเนินการขุดเจาะประมาณไตรมาส 4 ปี 2556

โครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ ได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจในระยะแรกเสร็จสิ้นทั้งหมด 9 หลุม ค้นพบน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติถึง 8 หลุม ขณะนี้อยู่ระหว่างสำรวจระยะเวลาที่ 2 (พฤษภาคม 2556 – พฤษภาคม 2558) ซึ่งมีแผนการในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มเติม

โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟฮอร์ แอเรีย วัน โครงการได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพเพิ่มเติมของแหล่ง โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุม ได้แก่ Orca-1 และ Linguado-1 ซึ่งมีการค้นพบก๊าซธรรมชาติในหลุมสำรวจ Orca-1 แต่ไม่มีการพบศักยภาพเชิงพาณิชย์ในหลุมสำรวจ Linguado-1 อย่างไรก็ตามโครงการมีแผนจะดำเนินการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติม เพื่อประเมินปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ต่อไปในช่วงครึ่งหลังของปี 2556



ด้านการพัฒนาโครงการ

ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการของ บริษัทฯ อาทิ

ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการของ บริษัทฯ อาทิ

โครงการพม่าชอติกา ตั้งอยู่ในอ่าวมะตะมะ สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ เมื่อต้นปี 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้มีการลงนามในสัญญาร่วมทุน (Joint Operating Agreement) กับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) โดย MOGE เข้าถือสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการชอติกา ซึ่งเป็นไปตามสัญญา Production Sharing Contract ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. ถือสัดส่วนร้อยละ 80 และยังคงเป็นผู้ดำเนินการในโครงการนี้ต่อไป ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินงานก่อสร้างเฟส 1A โดยได้เสร็จสิ้นการติดตั้งแท่นหลุมผลิตจำนวน 3 แท่น และเสร็จสิ้นการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติระหว่างแท่นผลิตและท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก ขณะนี้อยู่ในระหว่างการก่อสร้างแท่นผลิตกลางและระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในพื้นที่นอกชายฝั่งและบนบก รวมทั้งการเจาะหลุมผลิต โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสแรกปี 2557

โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตที่ 5 จากทั้งหมด 12 หลุม ตามแผนงานระยะแรกตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2556 ขณะนี้ยังอยู่ในระหว่างการดำเนินการในส่วนของการก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง (EPC 1) รวมถึงงานก่อสร้างที่พักอาศัยและสาธารณูปโภค (EPC2) ในพื้นที่พัฒนา โดย ปตท.สผ. คาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในครึ่งหลังของปี 2557

โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี ในส่วนของแหล่ง Leismer ได้เสร็จสิ้นการออกแบบในส่วนของการขยายกำลังการผลิต ซึ่งมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มอัตราการผลิตให้เป็น 40,000 บาร์เรลต่อวัน และอยู่ระหว่างขั้นตอนการเตรียมสัญญาการจ้างสำหรับ Front End Engineering Design (FEED) ซึ่งคาดว่าจะอนุมัติภายในไตรมาส 3 ปี 2556 เช่นเดียวกับแหล่ง Corner ที่คาดว่าจะทำ FEED สำหรับกำลังการผลิตที่ 40,000 บาร์เรลต่อวันแล้วเสร็จได้ในเดือนกันยายน 2556 ในขณะเดียวกัน ปตท.สผ. ยังคงทำงานร่วมกับผู้ดำเนินการ เพื่อให้การออกแบบโครงการและงบประมาณของโครงการเป็นไปอย่างเหมาะสม

โครงการโมซัมบิก โรูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน บริษัท PTTEP Africa Investment Limited หรือ PTTEP AI (บริษัท ย่อยของ ปตท.สผ.) ประสบความสำเร็จในการซื้อบริษัท Cove ในเดือนสิงหาคมปี 2555 ทำให้ PTTEP AI มีส่วนร่วมในการร่วมทุนร้อยละ 8.5 ในโครงการโมซัมบิก โรูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน โดยมีบริษัท Anadarko เป็นผู้ดำเนินการ

โครงการโมซัมบิก โรูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ในประเทศโมซัมบิก ซึ่งได้มีการสำรวจและค้นพบก๊าซธรรมชาติแล้ว โดยคาดว่าจะมีปริมาณสำรอง (Resources) กว่า 65 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต (Trillion Cubic Feet - TCF) และมีศักยภาพในการพัฒนาไปสู่การผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas: LNG) หลังจากที PTTEP AI ได้เข้าเป็นผู้ร่วมทุน ทางโครงการฯ ได้มีความคืบหน้าที่สำคัญในการพัฒนา โดยกลุ่มบริษัทร่วมทุนได้จัดจ้างบริษัทรับเหมาเพื่อให้ออกแบบทางวิศวกรรม (Front End Engineering Design: FEED) 2 ด้าน ได้แก่ ด้านการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก และด้านการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตและท่อส่งก๊าซนอกชายฝั่ง

นอกจากนี้ Anadarko ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในโครงการโมซัมบิก โรูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ได้ทำข้อตกลงเบื้องต้น (HOA: Heads of Agreement) กับบริษัท Eni ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการของโครงการโมซัมบิก โรูมา ออฟชอร์ แอเรีย โฟร์ โดยจะประสานงานในการดำเนินงานพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาติ นอกชายฝั่ง และร่วมมือกันวางแผนและพัฒนาการก่อสร้าง



โรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก (Liquefied Natural Gas, LNG) ที่เขตอุตสาหกรรม Cape Afugi ในเมือง Cabo Delgado ทางตอนเหนือของประเทศโมซัมบิก ซึ่งปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งดังกล่าว

ด้านการผลิต

ปตท.สผ. มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษากำลังการผลิตในปัจจุบัน และเพิ่มกำลังการผลิตจากโครงการใหม่ๆ อาทิ

โครงการพีทีทีอียิปต์ ออสตราเลเซีย ปัจจุบันโครงการได้เริ่มผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งมอนทาราและส่งเข้ากระบวนการผลิตของเรือ FPSO (Floating Production Storage and Offloading) Montara Venture เมื่อต้นเดือนมิถุนายน 2556 โดยระบบการผลิตจากแท่นหลุมผลิตและระบบเรือ FPSO เริ่มทำงานตั้งแต่วันที่ 12 มิถุนายน 2556 ทั้งนี้ ปตท.สผ. คาดว่า อัตราการผลิตเริ่มแรกจะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็น 21,000 บาร์เรลต่อวัน และจะเพิ่มเป็นประมาณ 30,000 บาร์เรลต่อวัน เมื่อการเจาะหลุมผลิตเพิ่มอีก 1 หลุม ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงครึ่งหลังของปี 2556 นอกจากนี้ได้เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในเดือนสิงหาคม 2556

ส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 212 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) และขณะนี้อยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือต่อไป โดย ปตท.สผ. คาดว่าจะได้รับภายในปีช่วงครึ่งหลังของปี 2556

สำหรับการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น ปตท.สผ. ยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

โครงการบงกช เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2555 แหล่งบงกชได้ สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ที่ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อ-ขายกับ ปตท. และผลิตคอนเดนเสทได้ที่ระดับ 9,000 บาร์เรลต่อวัน สำหรับแหล่งบงกชเหนือ เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2555 สามารถสร้างสถิติการผลิตคอนเดนเสทได้สูงสุดที่ปริมาณ 25,019 บาร์เรลต่อวัน และเมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2555 ยังเป็นวันที่แหล่งบงกชเหนือ ประสบความสำเร็จในการผลิตคอนเดนเสทได้ครบ 100 ล้านบาร์เรล โดยในปี 2555 แหล่งบงกชเหนือ สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 596 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ที่ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อ-ขายกับ ปตท. และผลิตคอนเดนเสทได้ที่ระดับ 9,000 บาร์เรลต่อวัน สำหรับแหล่งบงกชเหนือ เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม 2555 สามารถสร้างสถิติการผลิตคอนเดนเสทได้สูงสุดที่ปริมาณ 25,019 บาร์เรลต่อวัน และเมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2555 ยังเป็นวันที่แหล่งบงกชเหนือ ประสบความสำเร็จในการผลิตคอนเดนเสทได้ครบ 100 ล้านบาร์เรล โดยในปี 2555 แหล่งบงกชเหนือ สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 596 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

โครงการเอส1 มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบสูงสุดอยู่ที่ 35,176 บาร์เรลต่อวันในเดือนธันวาคม 2555 ซึ่งเป็นสถิติการผลิตน้ำมันดิบที่สูงที่สุดตั้งแต่โครงการเริ่มดำเนินการ โดยมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ยในปี 2555 อยู่ที่ประมาณ 28,000 บาร์เรลต่อวัน

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคอี แหล่ง Leismer มีปริมาณการผลิต Bitumen ในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เฉลี่ย 14,000 บาร์เรลต่อวัน ปัจจุบันโครงการได้เสร็จสิ้นการขุดเจาะหลุมคู่ (หลุมอัดไอน้ำและหลุมผลิต) เพื่อการผลิตของ Well pad ที่ 5 ในเดือนมิถุนายน 2556 โดยที่การก่อสร้างยังคงดำเนินการอย่างต่อเนื่อง และคาดว่าจะแล้วเสร็จและพร้อมเข้าสู่กระบวนการผลิตได้ในไตรมาสแรก ปี 2557



โครงการโอมาน 44 มีการค้นพบน้ำมันดิบเพิ่มเติมจากการเจาะหลุมพัฒนาและหลุมประเมินผลจากแหล่งมูร์ฮาเมียร์ และแหล่งใหม่ทางตอนใต้ของโครงสร้างชามส์-อี (Shams-E South) โดยในปี 2555 โครงการโอมาน 44 มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ยประมาณ 2,960 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติ 42 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สำหรับในเดือนมิถุนายน 2556 มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ยประมาณ 3,900 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 41 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเพิ่มอัตราการผลิตของโครงการ

โครงการเวียดนาม 16-1 เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2555 แท่นหลุมผลิตที่ 2 (Wellhead Platform : WHP-H4) ของแหล่งเทจิกจั้ง (Te Giac Trang Field) ได้เริ่มทำการผลิตอย่างเป็นทางการ ทำให้สามารถเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบจาก 41,000 บาร์เรลต่อวันเป็นประมาณ 55,000 บาร์เรลต่อวัน โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 โครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ย 46,293 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติ 28.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และในไตรมาสที่ 2 นี้ยังประสบความสำเร็จในการทดสอบความสามารถในการผลิตของ FPSO ที่ระดับการผลิตน้ำมันดิบ 60,000 บาร์เรลต่อวัน โดยคาดว่าจะมีการทดสอบความสามารถในการผลิตของ FPSO ที่ระดับการผลิตน้ำมันดิบ 70,000 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน

ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) อาทิ การหาผู้ร่วมทุนในโครงการพม่า เอ็ม 3 และ เอ็ม 11 เมื่อต้นปี 2556 โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง โดยมีการศึกษา วิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอเพื่อให้ทันกับสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused Countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามโอกาส ความเหมาะสมและให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิ ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

4.1.1.4 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท.สผ. ได้ประมาณการรายจ่ายลงทุน (Capital Expenditure) และรายจ่ายดำเนินงาน (Operating Expenditure) ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ในช่วงปี 2556 – ปี 2560 รวม 5 ปี เป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 24,671 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ซึ่งมีการปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ และแผนงานล่าสุดทั้งนี้ประมาณการรายจ่ายลงทุนและรายจ่ายดำเนินงาน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.

	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560	ปี 2556- ปี 2560
รายจ่ายลงทุน	3,949	3,134	2,962	2,312	2,410	14,767
รายจ่ายดำเนินงาน	1,860	1,851	1,837	1,984	2,372	9,904
รายจ่ายรวมทั้งสิ้น	5,809	4,985	4,799	4,296	4,782	24,671

ปตท.สผ. คาดว่าตัวเลขประมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ยต่อวัน (จากโครงการปัจจุบัน) ระหว่างปี 2556- ปี 2560 มีรายละเอียด ดังต่อไปนี้

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560
ปริมาณการขายปิโตรเลียมเฉลี่ย	310	340	335	325	339

**4.1.2 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ**

ปตท. ประกอบกิจการเกี่ยวกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ที่ครอบคลุม 5 ธุรกิจย่อย ได้แก่

- (1) ธุรกิจจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ รับผิดชอบจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซธรรมชาติทั้งในประเทศและต่างประเทศเพื่อจำหน่ายให้กับลูกค้า โดยมีผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้า
- (2) ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) รับผิดชอบดำเนินการ บำรุงรักษา และพัฒนาระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ
- (3) ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งในปัจจุบันมีจำนวนทั้งสิ้น 6 โรง
- (4) ธุรกิจท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) รับผิดชอบดำเนินการและพัฒนาระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นท่อย่อยที่ต่อเชื่อมจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ไปยังลูกค้าอุตสาหกรรม เพื่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมต่างๆ
- (5) ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicles) รับผิดชอบการขยายสถานีบริการ NGV และการส่งเสริมการขายการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการขนส่ง เพื่อให้ก๊าซธรรมชาติเป็นทางเลือกเชื้อเพลิงในด้านขนส่งที่มีราคาถูกกว่าน้ำมัน และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงให้กับผู้บริโภคและลดปัญหามลภาวะทางอากาศที่ทวีความรุนแรงขึ้น

สำหรับปี 2555 ปตท. มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 578,225 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 128,699 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 จากปี 2554 ที่มีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติ จำนวน 449,526 ล้านบาท (รายละเอียดตามโครงสร้างรายได้ของ ปตท. และบริษัทย่อยแบ่งตามสายผลิตภัณฑ์ในหัวข้อที่ 3.3)

4.1.2.1 ธุรกิจการจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ**การจัดหาก๊าซธรรมชาติ**

การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อยู่ในความรับผิดชอบของธุรกิจจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ โดย ปตท. เป็นผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติภายใต้สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติซึ่งปัจจุบันมีอยู่ทั้งสิ้น 15 ฉบับ แบ่งเป็นสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติในประเทศจำนวน 12 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกช, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งไพลิน, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแปลง B8/32¹, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งน้ำพอง, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง A-18 , สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง MTJDA แปลง B-17&C-19 และ B-17-01 , สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งสินภู่อ้อม, สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยูโนแคล 123 (ส่วนเพิ่ม)², สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งสิริกิติ์ (พื้นที่ลานกระบือ), สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติแหล่งสิริกิติ์ (พื้นที่หนองตูม เอ), สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งบงกชใต้³ และสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างประเทศอีกจำนวน 3 ฉบับ ได้แก่ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งชาดานา สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเขตากุน และสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งซอดีก้า แปลง M9 ในสหภาพพม่า⁴

หมายเหตุ :

/1 ประกอบด้วยแหล่งทานตะวัน ราชพฤษ์ เบญจมาศ เบญจมาศนอร์ท มะลิวันย์ จามจรี นอร์ทจามจรี ชบา ลันดา

/2 เริ่มซื้อขายก๊าซวันที่ 5 พ.ค. 2553 ในปริมาณเริ่มต้นที่ 680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และทยอยเพิ่มขึ้นเป็น 1,010 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเมื่อวันที่ 17 พ.ย. 2554 และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในวันที่ 24 เม.ย. 2555

/3 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 30 ก.ค. 2552 มีปริมาณซื้อขายก๊าซวันละ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เริ่มส่งก๊าซได้ตามสัญญา เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2555

/4 มีการลงนามสัญญา เมื่อวันที่ 30 ก.ค. 2553 มีปริมาณซื้อขายก๊าซวันละ 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าจะเริ่มส่งก๊าซได้ในปี 2557



ทั้งนี้ การจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ส่วนใหญ่จะมาจากแหล่ง/แปลงสัมปทานก๊าซธรรมชาติในประเทศ โดยมี ปริมาณและสัดส่วนการจัดหาก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

แหล่ง/แปลงสัมปทาน	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ. ฟุต/วัน	ร้อยละ
ในประเทศ								
- ยูโนแคล 1,2,3	956	23.6	966	23.1	1,281	28.1	1,272	27.0
- บงกช/บงกชใต้	581	14.3	588	14.1	766	16.8	897	19.0
- ไพหลิน	366	9.0	374	8.9	377	8.3	380	8.0
- ทานตะวัน/เบญจมาศ	187	4.6	167	4.0	134	2.9	128	2.7
- น้ำพอง/ภู่ออม	104	2.6	97	2.3	106	2.3	129	2.7
- MTJDA	602	14.8	722	17.2	707	15.5	673	14.3
- สิริกิติ์	2	0.1	7	0.2	9	0.2	14	0.3
- อาทิตย์	406	10.0	332	7.9	222	4.9	213	4.5
รวมการจัดหาในประเทศ	3,204	79.0	3,253	77.7	3,602	79.0	3,706	78.5
ต่างประเทศ								
- ยาดานา	434	10.7	426	10.2	423	9.3	407	8.6
- เขตากูน	419	10.3	404	9.7	397	8.7	380	8.1
- LNG			101	2.4	139	3.0	226	4.8
รวมการจัดหาจากต่างประเทศ	853	21.0	931	22.3	959	21.0	1,013	21.5
รวมการจัดหาทั้งหมด	4,058	100.0	4,184	100.0	4,561	100.0	4,719	100.0
ราคาซื้อก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (บาท/ล้านบีทียู)	196.4		213.8		261.2		270.9	

หมายเหตุ : ปริมาณก๊าซธรรมชาติคำนวณ ณ ค่าความร้อน 1,000 บีทียู ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต

เงื่อนไขหลักของสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ

สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติระหว่าง ปตท. และผู้ขายก๊าซธรรมชาติ มีอายุสัญญาประมาณ 25-30 ปี โดยคู่สัญญาตกลงที่จะซื้อและขายก๊าซธรรมชาติกัน ณ จุดส่งมอบตามสัญญา เช่น ปากหลุม หรือจุดส่งมอบอื่นๆ แล้วแต่สัญญากำหนดในปริมาณ คุณภาพและความดัน ตามที่ได้ตกลงกันไว้

ผู้ขายก๊าซธรรมชาติมีหน้าที่จัดเตรียมความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้ ปตท. สามารถเรียกรับก๊าซธรรมชาติสูงสุดได้ถึงร้อยละ 110 - 125 ของปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายวัน (Contractual Delivery Capacity หรือ CDC) แล้วแต่สัญญา ในขณะที่ ปตท. จะต้องรับก๊าซธรรมชาติให้ได้ตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายวัน (Daily Contracted Quantity หรือ DCQ) อีกทั้ง ปตท. ยังมีสิทธิซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เกินกว่า CDC ที่กำหนดไว้ในสัญญาได้ หากผู้ขายก๊าซธรรมชาติสามารถผลิตและส่งมอบได้

อย่างไรก็ตาม หากในปีสัญญาใด ปตท. ไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ครบตามที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น (Annual Contracted Quantity หรือ ACQ) ปตท. จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่มีได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระไปแล้วในปีต่อไป โดยไม่มีกำหนดเวลา และไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในส่วนนั้นอีก (Make-Up) ทั้งนี้ ในปีที่ ปตท. จะใช้สิทธิในการรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระไปแล้ว



ดังกล่าว ปตท. จะต้องรับซื้อก๊าซธรรมชาติให้ได้ครบตามปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำตามสัญญาสำหรับปีนั้นๆ ก่อนในทางกลับกัน กรณีที่ ปตท. ซื้อก๊าซธรรมชาติเกินกว่าปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำของปีสัญญาใดๆ ปตท. จะสามารถนำปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเกินนั้นแต่ไม่รวมส่วนที่เกินกว่า CDC ตามสัญญา (Carry-Forward) ไปหักลดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำในปีสัญญาต่อไป ได้ในปริมาณไม่เกินร้อยละ 15 หรือร้อยละ 20 แล้วแต่สัญญา ของปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำในปีสัญญาดังกล่าว โดยสิทธิดังกล่าวในปริมาณก๊าซธรรมชาติส่วนเกินนั้นๆ จะสิ้นสุดภายในระยะเวลา 5 ปี นับจากปีที่เกิดก๊าซ Carry-Forward

ในกรณีที่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ได้ครบตามปริมาณที่ ปตท. เรียกรับจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติในแต่ละวัน (Shortfall) ปตท. จะชำระค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับจริง โดยมีสิทธิได้รับส่วนลดร้อยละ 20-25 สำหรับราคาของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ขาดส่งในเดือนนั้น หรือเดือนถัดไป หรือปีถัดไป แล้วแต่สัญญา ทั้งนี้ เมื่อสิ้นปีสัญญา ปตท. สามารถนำปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้ขายก๊าซธรรมชาติขาดส่งไปลดปริมาณซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำรายปีของ ปตท. ได้

สำหรับราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่กำหนดในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการกำหนดราคารฐานเริ่มต้น (Initial Base Price) ซึ่งเป็นราคารองที่ โดยมีสูตรปรับราคาซึ่งกำหนดสูตรราคาสูงสุดและราคาต่ำสุดเพื่อคุ้มครองผู้ซื้อและผู้ขายก๊าซธรรมชาติ โดยสูตรปรับราคาก๊าซธรรมชาติประกอบด้วยปัจจัยต่อไปนี้ คือ ราคาน้ำมันเตากำมะถันปานกลางในตลาดสิงคโปร์ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และดัชนีทางเศรษฐกิจต่างๆ เช่น ดัชนีราคาขายส่งของประเทศไทย และดัชนีราคาผู้ผลิตของสหรัฐอเมริกาสำหรับธุรกิจน้ำมันและก๊าซ เป็นต้น ทั้งนี้ ระยะเวลาในการปรับราคาก๊าซธรรมชาติดังกล่าวจะแตกต่างกันไปในแต่ละสัญญา กล่าวคือ ทุก 12 เดือน 6 เดือน 3 เดือน หรือ 1 เดือน แล้วแต่สัญญา ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้จะส่งผ่าน (Pass Through) ไปให้กับลูกค้าในกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าซึ่งซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าหลักตามสูตรราคาในสัญญาขายก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ความเสี่ยงของ ปตท. จากการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติทุกสัญญามีข้อกำหนดเรื่องเหตุสุดวิสัยซึ่งเป็นกรณีที่ ปตท. หรือผู้ขายก๊าซธรรมชาติสามารถยกเป็นเหตุในการที่ไม่สามารถปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาได้ ซึ่งเหตุสุดวิสัยที่กำหนดในสัญญาดังกล่าวหมายถึงเหตุการณ์ใดๆ ที่เกิดขึ้นโดยคู่สัญญาไม่สามารถควบคุมได้ นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติบางฉบับได้กำหนดให้กรณีที่ ปตท. ไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติได้อันเนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นกับลูกค้าของ ปตท. จนเป็นเหตุให้ลูกค้าดังกล่าวไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. ได้ ซึ่งในการนี้ ปตท. จะอ้างเหตุสุดวิสัยดังกล่าวได้ต่อเมื่อ ปตท. จะต้องลดปริมาณรับก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติที่เกี่ยวข้องทุกรายลงตามสัดส่วนการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติที่ลดลง

สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะสิ้นสุดลงเมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้

(1) สิ้นสุดระยะเวลาตามที่กำหนดในสัญญา หรือ (2) เมื่อระยะเวลาตามสัมปทานสิ้นสุดลง (เฉพาะกรณีแหล่งก๊าซธรรมชาติในประเทศ) หรือ (3) เมื่อปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติในแหล่งดังกล่าวหมดลง

**การจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ**

ปตท. จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า ได้แก่ กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโดยตรงผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

ปริมาณการส่งก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ (รวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท.) ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 มีรายละเอียดดังนี้

กลุ่มลูกค้า	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	ล้านลบ.ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ฟุต/วัน	ร้อยละ	ล้าน ลบ.ฟุต/วัน	ร้อยละ
1. กฟผ.	1,344	33.3	1,146	27.6	1,328	29.2	1,367	29.1
2. ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ	943	23.3	866	20.9	922	20.3	858	18.3
3. ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	475	11.8	485	11.7	427	9.4	569	12.1
4. ลูกค้าอุตสาหกรรม ^{1/}	628	15.5	783	18.9	909	20.0	929	19.8
5. โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	650	16.1	867	20.9	958	21.1	970	20.7
รวม	4,040	100.0	4,147	100.0	4,544	100	4,693	100.0

ที่มา : ปตท.

หมายเหตุ : ปริมาณก๊าซธรรมชาติคำนวณ ณ ค่าความร้อน 1,000 บีทียู ต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต และคำนวณโดยใช้จำนวนวันตามปีปฏิทิน

/1 รวมก๊าซธรรมชาติที่จำหน่ายให้กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง

โดยทั่วไป โครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าจะประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ และอัตราค่าผ่านท่อ รายละเอียด ดังนี้

(1) ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ

ราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ คือ ผลรวมของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติและค่าตอบแทนในการจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ

สำหรับค่าตอบแทนในการจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติซึ่งครอบคลุมค่าใช้จ่ายและความเสี่ยงในการดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติและการตลาดนั้นมีอัตราแตกต่างกันขึ้นอยู่กับประเภทของลูกค้าผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติ ปัจจุบันค่าตอบแทนในการจัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติสำหรับ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเท่ากับร้อยละ 1.75 ของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ค่าตอบแทนที่คิดจาก กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระดังกล่าวจะต้องไม่เกิน 2.15 บาท/ล้านบีทียู ส่วนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กซึ่งซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ต่ำกว่าลูกค้าสองกลุ่มแรกนั้น ปตท. จะคิดค่าตอบแทนดังกล่าวในอัตราร้อยละ 9.33 ของราคาเฉลี่ยของเนื้อก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. รับซื้อจากผู้ขายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง/แปลงสัมปทานต่างๆ ทั้งนี้ ค่าตอบแทนที่คิดจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กดังกล่าวจะต้องไม่เกิน 11.48 บาท/ล้านบีทียู

(2) อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ

อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติประกอบด้วย 2 ส่วน โดยส่วนแรกได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) ซึ่งคำนวณจากต้นทุนการลงทุนและค่าใช้จ่ายคงที่ในการดำเนินการ โดยกำหนดให้มีอัตราผลตอบแทนการลงทุนในส่วนของผู้ถือหุ้น (Internal Rate of Return on Equity) เท่ากับร้อยละ 18 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซปัจจุบันและ ร้อยละ 12.5 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฉบับที่ 3 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ท่อส่งก๊าซไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ



และระบบท่อเชื่อมจากแหล่งสินภู่ออมมายังระบบท่อน้ำพอง และส่วนที่สองได้แก่ ค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ซึ่งคำนวณจากต้นทุนการให้บริการผันแปร (Variable Cost) ของการให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติ

ในการกำหนดอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติสำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าแต่ละรายนั้น ขึ้นอยู่กับพื้นที่การใช้ก๊าซธรรมชาติของลูกค้า ดังนี้

- พื้นที่ 1 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง
- พื้นที่ 2 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขอนแก่น
- พื้นที่ 3 ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง
- พื้นที่ 4 ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่จะนะ
- พื้นที่ 5 ระบบท่อส่งก๊าซบนฝั่งที่น้ำพอง

การคำนวณอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามหลักเกณฑ์การคำนวณ ซึ่งได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2550 โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และ ปตท. ได้เสนออัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ เป็นดังต่อไปนี้

อัตราค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge เป็นดังนี้

หน่วย : บาท/ล้านบีทียู

โซน	ระบบท่อ	อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge)
1	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	8.5899 ^(ก)
2	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขอนแก่น	14.2177 ^(ก)
3	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	12.0654 ^(ก)
4	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	2.4855 ^(ข)
5	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	1.1299 ^(ก)

อัตราค่าผ่านท่อในส่วนของ Commodity Charge ดังนี้

หน่วย : บาท/ล้านบีทียู

พื้นที่	ระบบท่อ	อัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge)
1	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ระยอง	1.3380 ^(ก)
2	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่งที่ขอนแก่น	
3	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง	
4	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่จะนะ	0.0145 ^(จ)
5	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่งที่น้ำพอง	0.0000 ^(ข)

หมายเหตุ: พื้นที่ 5 กำลังอยู่ระหว่างการพิจารณา

(ก) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 เมษายน 2552 เป็นต้นไป

(ข) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน มิถุนายน 2554 เป็นต้นไป

(ค) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2555 เป็นต้นไป

(จ) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน กันยายน 2555 เป็นต้นไป

(ข) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน มกราคม 2555 เป็นต้นไป



ผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในส่วนของ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระต้องชำระค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติตามที่กำหนดในสัญญาแม้จะซื้อก๊าซธรรมชาติสูงหรือต่ำกว่าปริมาณดังกล่าวก็ตาม ส่วนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะชำระค่าผ่านท่อในส่วนของ Demand Charge ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่รับจริง ทั้งนี้ ต้องไม่ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดในปีสัญญานั้นๆ นอกจากนี้ ยังได้กำหนดให้มีการปรับเปลี่ยนอัตราค่าผ่านท่อเป็นระยะ (Periodic Adjustment) โดยสามารถทบทวนการคำนวณอัตราค่าผ่านท่อทุก 5 ปี หรือในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญเพื่อดำรงไว้ซึ่งอัตราผลตอบแทนเงินลงทุนในส่วนทุนของผู้ถือหุ้นตามที่ได้รับอนุมัติ นอกจากนี้ ในทุกๆ ปี อัตราค่าผ่านท่อในส่วนของ Commodity Charge สามารถปรับเปลี่ยนตามดัชนี (Index Adjustment) อีกด้วย

4.1.2.2 ธุรกิจระบบท่อก๊าซธรรมชาติ

เมื่อผู้ขายก๊าซธรรมชาติได้ส่งมอบก๊าซธรรมชาติให้กับ ปตท. ที่จุดส่งมอบแล้ว ก๊าซธรรมชาติทั้งหมดจะถูกส่งไปยังลูกค้าต่างๆ โดยผ่านระบบท่อก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ทั้งนี้ การดำเนินงานและการบำรุงรักษาระบบท่อก๊าซธรรมชาติจะอยู่ในความรับผิดชอบของหน่วยธุรกิจระบบท่อก๊าซธรรมชาติ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ระบบท่อก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. มีความยาวรวมประมาณ 3,752 กิโลเมตร ซึ่งประกอบด้วยระบบท่อก๊าซธรรมชาติบนบกความยาวประมาณ 1,512 กิโลเมตร และระบบท่อก๊าซธรรมชาติในทะเลความยาวประมาณ 2,240 กิโลเมตร (ไม่รวมระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) อีกประมาณ 511 กิโลเมตร) โดยระบบท่อก๊าซธรรมชาติของ ปตท. จะต่อเชื่อมแหล่งก๊าซธรรมชาติต่างๆ ในอ่าวไทย และท่อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเขตนานาและเขตอู่นอก สหภาพพม่า ที่ชายแดนไทย-สหภาพพม่า เข้ากับผู้ผลิตไฟฟ้า โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และลูกค้าอุตสาหกรรม ภายในระบบท่อก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ยังประกอบด้วย หน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit) และอุปกรณ์รวมก๊าซธรรมชาติ (Common Header) ซึ่งเป็นกระบวนการเพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติจากแหล่งต่างๆ ในอ่าวไทยให้มีค่าความร้อนคงที่เป็นหนึ่งเดียวและมีคุณภาพเดียวกันทั้งระบบ



ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเฉพาะระบบที่สำคัญ ณ ปัจจุบัน เป็นดังนี้

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	ความยาวรวม (กิโลเมตร)	ขนาดท่อ (นิ้ว)	ความสามารถสูงสุดในการส่งก๊าซ ธรรมชาติ/ (ล้าน ลบ.ฟุต/วัน)	ปีที่เริ่ม ดำเนินงาน	รายละเอียด
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล					
เอราวัณ-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ท่อสายประธาน)	415	34	850	2524	เป็นระบบท่อจากแท่นเอราวัณในอ่าวไทยไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง
แหล่งบงกช-เอราวัณ (ท่อสายประธาน)	171	32	635	2539	เป็นระบบท่อจากแหล่งบงกชในอ่าวไทยที่เชื่อมกับแท่นเอราวัณ
เอราวัณ-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ท่อกู้ขนาน)	418	36	1,180	2539-2540	เป็นระบบท่อกู้ขนานจากแท่นเอราวัณไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง
เอราวัณ-โรงไฟฟ้าขนอม	161	24	210	2539	เป็นระบบท่อจากแท่นเอราวัณไปยังโรงไฟฟ้าขนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช
แหล่งอาทิตย์-โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (ท่อเส้นที่ 3)	606	42	1,900 ^{/3}	2550	เป็นระบบท่อเส้นที่ 3 จากแหล่งก๊าซฯ อาทิตย์ ไปยังโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง
แหล่งเจดีเอ-แหล่งอาทิตย์	95	42	1,000 ^{/3}	2551	เป็นระบบท่อเส้นที่ 3 จากแหล่งก๊าซฯ เจดีเอ ไปยังแหล่งอาทิตย์
แหล่งเซฟรอนส่วนเพิ่ม (ปลาทอง 2)-ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล	48	28	330	2554	เป็นระบบท่อจากแหล่งก๊าซฯ เซฟรอนส่วนเพิ่ม (ปลาทอง 2) ไปยังระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ในทะเล
แหล่งบงกชใต้-ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล	38	24	350	2555	เป็นระบบท่อจากแหล่งก๊าซฯ บงกชใต้ไปยังระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 3 ในทะเล
ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก					
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อสายประธาน)	104	28	540	2524	เป็นระบบท่อจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา
โรงไฟฟ้าบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ (ท่อสายประธาน)	57	28	n.a. ^{/2}	2524	เป็นระบบท่อจากโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จังหวัดสมุทรปราการ
บางพลี-สระบุรี (ท่อสายประธาน)	99	24	280	2524	เป็นระบบท่อจากอำเภอบางพลี จังหวัดสมุทรปราการ ไปยังโรงปูนซิเมนต์ไทย ที่อำเภอท่าหลวง จังหวัดสระบุรี
แหล่งน้ำพอง-โรงไฟฟ้าน้ำพอง	3.5	16	140	2533	เป็นระบบท่อจากแหล่งน้ำพอง ไปยังโรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อกู้ขนาน)	105	28	660	2539	เป็นระบบท่อกู้ขนานจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ตำบลมาบตาพุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัดฉะเชิงเทรา



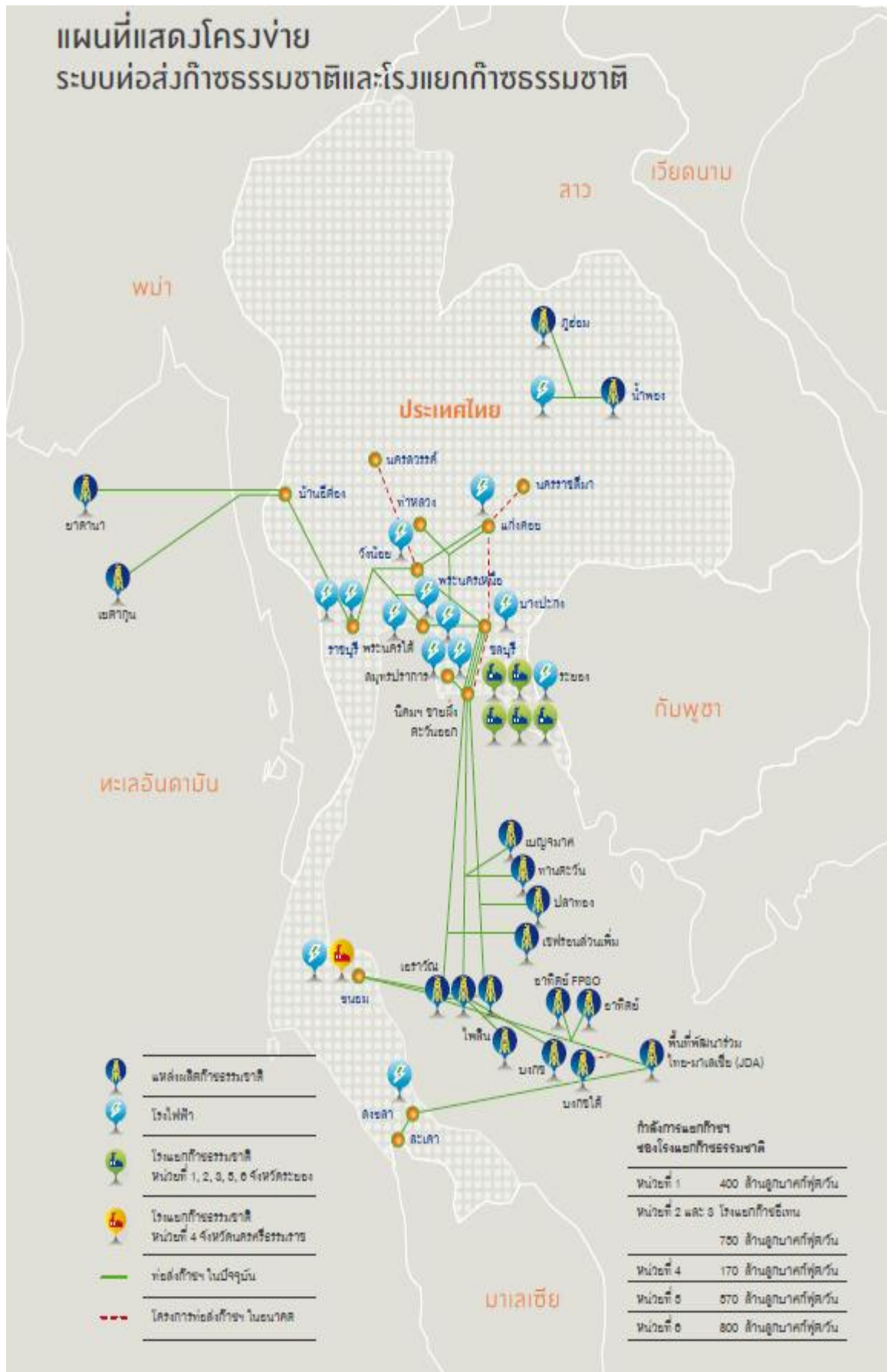
ข้อมูลเกี่ยวกับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเฉพาะระบบที่สำคัญ ณ ปัจจุบัน เป็นดังนี้ (ต่อ)

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	ความยาวรวม (กิโลเมตร)	ขนาดท่อ (นิ้ว)	ความสามารถสูงสุดในการส่งก๊าซธรรมชาติ/1 (ล้าน ลบ.ฟุต/วัน)	ปีที่เริ่ม ดำเนินงาน	รายละเอียด
บางปะกง- โรงไฟฟ้าวังน้อย (ท่อคู่ขนาน)	101	36	860	2539	เป็นระบบท่อคู่ขนานจากสถานีเพิ่มความดันบางปะกง จังหวัด ฉะเชิงเทรา ไปยังโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทยและสหภาพเมียนมาร์- โรงไฟฟ้าราชบุรี	238	42	1,300	2541	เป็นระบบท่อจากจุดรับมอบก๊าซธรรมชาติชายแดนไทยและ สหภาพเมียนมาร์ ที่บ้านอิต้อง จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อนำก๊าซ ธรรมชาติจากโครงการขาดานาและเขาดากุน ไปยังโรงไฟฟ้า ราชบุรี จังหวัดราชบุรี
ราชบุรี-วังน้อย	154	30	330	2543	เป็นระบบท่อที่เชื่อมต่อระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริเวณสถานี วัดปริมาณก๊าซธรรมชาติราชบุรีเข้ากับระบบท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติบางปะกง-โรงไฟฟ้าวังน้อย (ท่อคู่ขนาน) ที่สถานีวัด ปริมาณก๊าซธรรมชาติวังน้อย
โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง-โรงไฟฟ้าบางปะกง (ท่อเส้นที่ 3)	110	36	1,200 ^{/3}	2549	เป็นระบบท่อเส้นที่ 3 จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง คับล มาบตาพุด จังหวัดระยอง ไปยังโรงไฟฟ้าบางปะกง จังหวัด ฉะเชิงเทรา
โรงไฟฟ้าวังน้อย-โรงไฟฟ้าแก่งคอย	72	36	510 ^{/2}	2549	เป็นระบบท่อจากโรงไฟฟ้าวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย จังหวัดสระบุรี
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ #RA6 – โรงไฟฟ้าพระนครใต้	70	30	300 ^{/2}	2550	เป็นระบบท่อจากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ #RA6 ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ จังหวัดสมุทรปราการ
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากชายฝั่งทะเล – โรงไฟฟ้าจะนะ	8	20	250 ^{/2}	2550	เป็นระบบท่อจากชายฝั่งทะเล จังหวัด สงขลา อำเภोजะนะ ไปยัง โรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา
ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ	8	24	150 ^{/2}	2552	เป็นระบบท่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลักโรงไฟฟ้าพระ นครใต้ ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ จังหวัดนนทบุรี

^{/1} ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติเป็นความสามารถเฉพาะของท่อแต่ละเส้นเท่านั้น และขึ้นอยู่กับองค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติ

^{/2} ไม่สามารถระบุความสามารถสูงสุดในการส่งก๊าซธรรมชาติได้ เนื่องจากมีการส่งก๊าซธรรมชาติทั้งไปและย้อนกลับ (Reverse Flow)

^{/3} ความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดภายหลังการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติ



**4.1.2.3 ธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ**

นอกจาก ปตท. จะจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าโดยตรงแล้ว ปตท. ได้นำก๊าซธรรมชาติบางส่วนผ่านเข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับก๊าซธรรมชาติและก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดโดยการแยกสารประกอบไฮโดรคาร์บอนชนิดต่างๆ ซึ่งเป็นองค์ประกอบที่สำคัญในก๊าซธรรมชาติ ผลผลิตจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ประกอบด้วย ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) และก๊าซโซลีนธรรมชาติ นอกจากนี้ ยังมีผลพลอยได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติ คือ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ซึ่งสามารถนำไปใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมต่างๆ ได้ ทั้งนี้ ผลผลิตจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติและวัตถุดิบประสงค์ในการนำไปใช้แสดงตามตารางข้างล่างนี้

ผลิตภัณฑ์	วัตถุดิบประสงค์ในการนำไปใช้
ก๊าซอีเทน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโพรเพน	เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม)	เป็นเชื้อเพลิงในครัวเรือน ยานพาหนะ โรงงานอุตสาหกรรม และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีขั้นต้น
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	เป็นวัตถุดิบสำหรับป้อนเข้าโรงกลั่นน้ำมันเพื่อผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีขั้นต้น

ปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ประกอบการธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ในประเทศไทย โดยมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งสิ้น 6 โรง และในปี 2554 โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 ขนาดกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติสูงสุด 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งเป็นโครงการใหม่ของ ปตท. ได้ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ตั้งแต่ มกราคม 2554 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติที่จัดหาเพิ่มเติมได้จากอ่าวไทยผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทำให้ปัจจุบันโรงแยกก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท. มีความสามารถแยกก๊าซธรรมชาติตามค่าการออกแบบ (Nameplate Capacity) ได้รวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 มีความสามารถแยกก๊าซธรรมชาติได้ 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 และ 3 (รวมส่วนที่ได้เพิ่มจากโรงแยกก๊าซอีเทน) มีความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติรวม 750 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 530 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามลำดับ ซึ่งโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1-3 , 5 และ 6 นี้ ตั้งอยู่ที่ตำบลมาตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง สำหรับโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 4 ตั้งอยู่ที่อำเภอชนอม จังหวัดนครศรีธรรมราช มีความสามารถแยกก๊าซธรรมชาติได้ 230 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ปี 2555 โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 1 ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 104 โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 2 และ 3 (รวมโรงแยกก๊าซอีเทน) ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติได้ร้อยละ 102 และโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 105 และโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติร้อยละ 91 เนื่องจากเมื่อต้นปี 2555 มีการหยุดการเดินเครื่องผลิตเพื่อทำการตรวจสอบเครื่องจักรอุปกรณ์ภายในโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 6 ได้เดินการผลิตไปแล้วประมาณ 1 ปี ตามลำดับ สำหรับโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 ได้ใช้ความสามารถในการแยกก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 72 เนื่องจากความต้องการก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าชนอมในปัจจุบันไม่สามารถรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้จากโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 เมื่อมีการผลิตเต็มที่ได้ ซึ่งหากความต้องการก๊าซธรรมชาติในอนาคตสูงขึ้น โรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 จะสามารถเพิ่มการผลิตได้ ทั้งนี้ ปตท. ได้ทำการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงแยกก๊าซฯ อย่างต่อเนื่อง ทำให้ปัจจุบันโรงแยกก๊าซฯ ทั้งหมดของ ปตท. มีความสามารถแยกก๊าซฯ สูงสุดได้จริง (Processing Capacity) ที่ระดับ 2,740 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (คำนวณที่การเดินเครื่องของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 เฉลี่ยที่ร้อยละ 75)



สัดส่วนของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่ผลิตได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
ก๊าซอีเทน (ตัน)	1,163,396	1,798,090	2,109,100	1,075,312
ก๊าซโพรเพน (ตัน)	332,484	591,879	780,464	414,375
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) (ตัน)	2,270,993	2,777,001	2,843,906	1,374,554
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ ^{1/} (ตัน)	355,401	448,324	487,656	237,508
รวม	4,122,274	5,615,294	6,221,126	3,101,749

ที่มา : ปตท.

/1 ไม่รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit)

สำหรับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ต่างๆ ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

ผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
ก๊าซอีเทน (ตัน)	1,162,884	1,797,764	2,109,233	1,075,764
ก๊าซโพรเพน (ตัน)	268,203	541,584	726,426	370,186
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ก๊าซหุงต้ม) ^{1/} (ตัน)	2,533,783	2,840,313	2,905,594	1,422,087
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ ^{2/} (ตัน)	537,019	647,337	726,728	370,807
รวม	4,501,889	5,826,998	6,467,981	3,238,844

ที่มา : ปตท.

/1 รวมการขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ ปตท. ซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีเพื่อนำมาขายต่อ ใน ปี 2553 จำนวน 212,098 ตัน และ ปี 2554 จำนวน 6,907 ตัน และ ปี 2555 ไม่มีการซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีเพื่อนำมาขายต่อ และ ม.ค.-มิ.ย. 2556 ไม่มีการซื้อจากผู้ผลิตปิโตรเคมีเพื่อนำมาขายต่อ

/2 รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ (Dew Point Control Unit)

ราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าปิโตรเคมีจะเป็นไปตามสูตรราคาที่ตกลงกับลูกค้าเป็นรายๆ ไป โดยส่วนใหญ่จะอ้างอิงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก ยกเว้นราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายในประเทศผ่านธุรกิจน้ำมันของ ปตท. ยังคงราคาขายตามที่ภาครัฐกำหนดไว้ สำหรับราคาก๊าซโซลีนธรรมชาติ ซึ่งส่งออกผ่านธุรกิจน้ำมันของ ปตท. จะอิงกับราคาเนฟทาในตลาดโลก

4.1.2.4 ธุรกิจที่จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

นอกจากการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้าแล้ว ปตท. ยังจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรงผ่านระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) และท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวนลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งสิ้น 330 ราย

สำหรับโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมจะแตกต่างจากโครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับกลุ่มลูกค้าผู้ผลิตไฟฟ้า กล่าวคือ ประกอบด้วย 2 ส่วนหลัก ได้แก่ ค่าก๊าซธรรมชาติตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่แท้จริงในแต่ละเดือน และค่าใช้ที่ตามปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ได้แจ้งไว้กับ ปตท. เป็นการล่วงหน้า (Capacity Charge) ทั้งนี้ ค่าก๊าซธรรมชาติดังกล่าวถูกกำหนดให้แข่งขันได้กับราคาเชื้อเพลิงทดแทนอื่นๆ คือ น้ำมันเตา

**4.1.2.5 ธุรกิจก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์**

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากการค่าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ของ องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และมีการขยายตลาด NGV อย่างต่อเนื่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มียานยนต์ที่ใช้ NGV ประมาณ 413,007 คัน โดยมีสถานีบริการก๊าซ NGV ที่เปิดให้บริการแล้ว 486 สถานี ประกอบด้วยสถานีบริการในกรุงเทพและปริมณฑลจำนวน 244 สถานี และต่างจังหวัดจำนวน 242 สถานี และยอดจำหน่าย NGV เฉลี่ย 6 เดือน ปี 2556 ประมาณ 304 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

4.1.3 ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในเครืออื่นๆ จำนวน 12 บริษัท เพื่อช่วยส่งเสริมให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจก๊าซธรรมชาติอย่างครบวงจร ดังนี้

4.1.3.1 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTT NGD)

บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับ Suez-Tractebel S.A. แห่งประเทศเบลเยียม และบริษัท ทุนตลาดหลักทรัพย์ จำกัด จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2539 เพื่อดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อขุดเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 500 ล้านบาท โดย ปตท. ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 58 ของทุนที่ออกและชำระแล้ว

ในการประกอบธุรกิจ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด เป็นผู้ลงทุนสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline) โดยใช้ท่อเหล็กและท่อ High Density Polyethylene (HDPE) ซึ่งเชื่อมต่อจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline) ของ ปตท. ไปยังลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล โดยมี ปตท. เป็นผู้ให้ความช่วยเหลือในการจัดหาที่ดินตลอดจนสิทธิในการใช้ที่ดินเพื่อการก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(1) การจัดหา

ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติทั้งหมดให้กับบริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด โดยมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวของแต่ละพื้นที่ อายุสัญญา 10 ปี และมีโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติที่ประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซธรรมชาติ อัตราค่าผ่านท่อ และค่าตอบแทนในการจัดหาและจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ

(2) การจัดจำหน่าย

วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเพื่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเป็นเครือข่ายครอบคลุมพื้นที่อุตสาหกรรม 11 แห่ง ได้แก่ นิคมอุตสาหกรรมบางปู พื้นที่อุตสาหกรรมบริเวณบางปูใหม่ นิคมอุตสาหกรรมบางพลี นิคมอุตสาหกรรมลาดกระบัง พื้นที่อุตสาหกรรมบริเวณรังสิต สวนอุตสาหกรรมโรจนะ นิคมอุตสาหกรรมนวนคร เมืองอุตสาหกรรมเทพารักษ์ นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน สวนอุตสาหกรรมบางกะดี และนิคมอุตสาหกรรมเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด โดยสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับลูกค้ามีอายุสัญญา 5 - 7 ปี ซึ่งราคาก๊าซธรรมชาติจะถูกกำหนดให้สามารถแข่งขันได้กับเชื้อเพลิงทดแทน คือ น้ำมันเตาหรือก๊าซหุงต้ม โดย 6 เดือน ปี 2556 บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด มีปริมาณจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติปริมาณ 49.82 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 15.9% จากปี 2555 โดยที่ปริมาณการจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในปี 2553 - 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้



การจัดจำหน่าย	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
ปริมาณ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	44.72	44.66	43.00	49.82
จำนวนลูกค้า (ราย)	197	213	229	229

นอกจากนี้ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ได้เพิ่มช่องทางการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดยการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80 ในบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD) เพื่อดำเนินการก่อสร้างระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร และนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 13 คน (ตำแหน่งว่าง 1 ตำแหน่ง) ที่ได้รับการแต่งตั้งจาก ปตท. จำนวน 7 คน (รวมประธานกรรมการ) นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัท ฯ ซึ่งรวมตำแหน่งกรรมการผู้จัดการด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	5,227	5,634	6,319	3,602
รายได้รวม	5,304	6,003	6,748	3,833
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	4,320	4,625	5,370	3,115
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	984	1,379	1,378	718
สินทรัพย์รวม	3,385	3,475	3,584	3,578
หนี้สินรวม	1,980	1,542	1,607	1,583
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,405	1,933	1,976	1,995

4.1.3.2 บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd.

(TTM (M))

ปตท. และ Petronas บริษัทน้ำมันแห่งประเทศมาเลเซีย ได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) ขึ้นในประเทศไทย เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2543 และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M)) ขึ้นในประเทศมาเลเซีย เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2543 โดย TTM (T) จะดำเนินการธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (Malaysia-Thailand Joint Development Area หรือ เจดีเอ) มาใช้ประโยชน์ในประเทศไทย และส่งไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย รวมทั้งให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติ ที่จังหวัดสงขลา และขนส่ง LPG ทางท่อจากจังหวัดสงขลาไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ส่วน TTM (M) จะดำเนินการธุรกิจให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อจากชายแดนไทย-มาเลเซีย ไปใช้ประโยชน์ในประเทศมาเลเซีย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 TTM (T) มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 11,333.60 ล้านบาท และ TTM (M) มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 52.8 ล้านริงกิต (มาเลเซีย) โดยมี ปตท. และ Petronas ถือหุ้นใน สัดส่วนร้อยละ 50 ของทุนที่ชำระแล้วเท่ากันทั้งสองบริษัท



(1) ลักษณะของโครงการ แบ่งเป็น 2 ระยะ ดังนี้

ระยะที่ 1 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ปี 2549

- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 34 นิ้ว จากแปลงเอ 18 ในพื้นที่เจดีเอปีที่ อำเภอนะจะ จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 267 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณวันละ 1,020 ล้านลูกบาศก์ฟุต
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากอำเภอนะจะ จังหวัดสงขลา ไปยังชายแดนไทย-มาเลเซีย ที่อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 89 กิโลเมตร และวางต่อไปเชื่อมเข้ากับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ Petronas ในรัฐเคดาห์ ประเทศมาเลเซีย รวมเป็นระยะทาง 9 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดประมาณวันละ 750 ล้านลูกบาศก์ฟุต
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 มีขนาดความสามารถรับก๊าซธรรมชาติวันละ 425 ล้านลูกบาศก์ฟุต ให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติที่นำขึ้นฝั่งที่จังหวัดสงขลา โดยมีความสามารถในการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว ปีละ 166,800 ตัน และก๊าซธรรมชาติเหลวปีละ 43,000 ตัน
- วางท่อส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 8 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 ขนานไปกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติจนถึงชายแดนไทย-มาเลเซีย ที่อำเภอสะเดา จังหวัดสงขลา รวมเป็นระยะทาง 89 กิโลเมตร และวางท่อต่อไปถึงเมือง Prai ในรัฐปีนัง ประเทศมาเลเซีย รวมเป็นระยะทาง 150 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวสูงสุดประมาณวันละ 1,166 ตัน

ระยะที่ 2 : เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่ปี 2551

- วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาด 42 นิ้ว จากแปลง A-18 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ของ ปตท. เป็นระยะทาง 61.5 กิโลเมตร และได้เริ่มจัดส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2551
- ท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งก๊าซ MTJDA แปลง B17 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาด 42 นิ้ว จากแปลง A-18 ก่อสร้างแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2552 ปัจจุบันได้ทำการจัดส่งก๊าซจากแปลง MTJDA-B17 เข้าสู่ระบบแล้ว และ ปตท. เป็น ผู้จองใช้บริการทั้งระบบ

(2) การบริการ

บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติและก๊าซปิโตรเลียมเหลวและให้บริการแยกก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้าของบริษัทเพียง 2 รายคือ ปตท. และ Petronas ซึ่งทั้ง 2 รายเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัท โดยมีสัญญาให้บริการ (Service Agreement) ระหว่างกัน บริษัทได้ให้บริการขนส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลและบนบกแล้วตั้งแต่เดือนมกราคม 2549 โดยเป็นก๊าซธรรมชาติที่ผ่านกระบวนการบำบัดจากหน่วยแยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และให้บริการแยกก๊าซฯ และขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อตั้งแต่ 14 เมษายน 2549 และได้ขยายบริการขนส่งก๊าซฯ เชิงพาณิชย์ ให้ ปตท. ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ จำนวน 131 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2551 และต่อมาได้เพิ่มอีก 7 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่เดือนมิถุนายน ปี 2554 เพื่อส่งไปยังสถานีหลักสำหรับให้บริการก๊าซ NGV ในพื้นที่ภาคใต้ สำหรับท่อส่งก๊าซฯ จากแหล่งก๊าซ MTJDA-A18 ซึ่งเชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. ได้เริ่มวางท่อตั้งแต่ ธันวาคม 2549 สามารถบริการขนส่งก๊าซได้ 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และเริ่มขนส่งก๊าซฯ เมื่อปลายปี 2551 ปัจจุบันได้เริ่มเปิดบริการเชิงพาณิชย์ท่อส่งก๊าซจากแหล่งก๊าซ MTJDA-B17 เชื่อมต่อกับท่อส่งก๊าซเส้นที่ 3 ของ ปตท. เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2553 สามารถขยายบริการขนส่งก๊าซได้อีก 300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน การขยายบริการขนส่งก๊าซฯ ดังกล่าว นอกจากจะมีรายได้เพิ่ม ยังช่วยให้ ปตท. จัดหาก๊าซฯ ได้เพียงพอกับความต้องการของลูกค้า เป็นการสร้างเสถียรภาพและเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานให้ประเทศไทยด้วย

ทั้งนี้ ในปี 2556 สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน มีรายละเอียดการให้บริการดังนี้

- การผลิตก๊าซธรรมชาติ (Feed Gas) (แปลง A18) 943 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



•	การผลิตก๊าซธรรมชาติ (Feed Gas) (แปลง B17)	304	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
•	การส่งมอบก๊าซเชื้อเพลิง (Sales Gas)	455	ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
•	การส่งมอบก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	71,446	เมตริกตัน
•	การส่งมอบก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)	31,551	เมตริกตัน

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด และ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 6 คน ปตท.เป็นผู้แต่งตั้งจำนวน 3 คน นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. ดำรงตำแหน่งผู้บริหารของทั้งสองบริษัท (ปัจจุบันกรรมการที่แต่งตั้งจาก Petronas ดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริษัท โดยต่างฝ่ายจะสลับการดำรงตำแหน่งนี้คราวละ 3 ปี)

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด ปี 2553 - 6 เดือน ปี 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	4,280	4,819	4,563	2,245
รายได้รวม	4,300	4,838	4,617	2,257
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	2,318	4,190	2,801	1,727
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	1,982	648	1,815	530
สินทรัพย์รวม	33,121	32,929	30,076	29,760
หนี้สินรวม	19,701	19,133	17,241	17,472
ส่วนของผู้ถือหุ้น	13,420	13,796	12,835	12,288

ผลการดำเนินงานของ Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. ปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านริงกิต

งบการเงิน	ปี 2553 (1 เม.ย.-31 ธ.ค. 2553)	ปี 2554 (1 เม.ย.-31 ธ.ค. 2554)	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	20.31	22.26	28.99	14.74
รายได้รวม	28.43	22.96	34.42	16.70
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	(19.71)	(20.79)	(22.32)	(12.66)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	8.72	2.17	12.10	4.04
สินทรัพย์รวม	150.15	148.48	149.04	157.33
หนี้สินรวม	103.10	99.26	84.02	91.96
ส่วนของผู้ถือหุ้น	47.05	49.22	65.02	65.37



4.1.3.3 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)

บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP) เป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) มีสัดส่วนการถือหุ้นอยู่ที่ร้อยละ 35 35 และ 30 ตามลำดับ จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2546 เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้กับบริษัทท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน) และลูกค้าอื่นๆ ภายในบริเวณสนามบินสุวรรณภูมิ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท DCAP มีทุนจดทะเบียน 1,670 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

โครงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น (District Cooling System and Power Plant) สำหรับท่าอากาศยานสุวรรณภูมิของบริษัท DCAP เป็นโครงการที่สร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติ โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า และนำพลังงานความร้อนที่เหลือมาผลิตไอน้ำ แล้วนำไอน้ำที่ได้มาใช้ประโยชน์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มเติม ส่วนไอน้ำที่เหลือนำมาใช้ประโยชน์ในการผลิตน้ำเย็น (Chilled Water) เพื่อใช้ในระบบปรับอากาศ จึงเป็นการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าและเป็นการลดมลภาวะทางอากาศ

-บริษัท DCAP มีหน่วยผลิต Utilities ดังนี้

- โรงไฟฟ้า Cogeneration มีกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Combined Cycle รวมประมาณ 95 เมกกะวัตต์ (MW)
- หน่วยผลิตน้ำเย็นแบบ Steam Absorption Chiller (SAC) มีกำลังการผลิตน้ำเย็นติดตั้งรวมประมาณ 21,300 Refrigerant Ton (RT)
- หน่วยผลิตน้ำเย็นแบบใช้ไฟฟ้า (Electric Chiller) มีกำลังการผลิตติดตั้งน้ำเย็นรวมประมาณ 8,000 Refrigerant Ton (RT)

-วางท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาด 8 นิ้วจากระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. บริเวณถนนกิ่งแก้ว-ลาดกระบังเข้าสู่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิความยาว 2 กิโลเมตร มีความสามารถในการขนส่ง ก๊าซธรรมชาติสูงสุด 25 ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน (MMSCFD)

(2) ความก้าวหน้า

บริษัท DCAP เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้กับอาคารต่างๆ ภายในพื้นที่ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิตั้งแต่วันที่ 15 มีนาคม 2549 และในการประชุมคณะรัฐมนตรี (ครม.) เมื่อวันที่ 13 ตุลาคม 2552 มีมติอนุมัติโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าของบริษัท DCAP ซึ่งจะทำการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอีก 45 MW โดย DCAP ได้ดำเนินการติดตั้งเครื่อง Gas Turbine เครื่องที่ 1 แล้วเสร็จวันที่ 23 พฤศจิกายน 2554 และเปลี่ยนเครื่อง Gas Turbine เครื่องที่ 2 แล้วเสร็จวันที่ 15 มีนาคม 2555 ส่งผลให้กำลังการผลิตไฟฟ้าในปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 95 MW

(3) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท DCAP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น โดย ปตท.จะเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท DCAP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำที่ปริมาณวันละ 7 MMSCFD มีอายุสัญญา 25 ปี

(4) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท DCAP ประกอบด้วย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท ท่าอากาศยานแห่งประเทศไทย จำกัด (มหาชน) (ทอท.) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน จำนวน 50 MW
- จำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm ในปริมาณไฟฟ้าส่วนเหลือหลังจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ ทอท. แล้ว
- จำหน่ายน้ำเย็นสำหรับระบบปรับอากาศและไอน้ำให้กับลูกค้ารายต่างๆ ดังนี้



- อาคารผู้โดยสารท่าอากาศยานของ ทอท., อาคาร Airport Operation Building (AOB), อาคาร Airport Information Management System (AIMS) มีสัญญาซื้อขายน้ำเย็นปริมาณรวม 12,500 RT
- อาคาร Catering บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีสัญญาซื้อขายน้ำเย็น 6,600 RT และไอน้ำ 8.6 ตันต่อชั่วโมง (Ton/hr.)
- บริษัท โรงแรมท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ จำกัด มีสัญญาซื้อขายน้ำเย็นปริมาณรวม 1,500 RT และไอน้ำประมาณ 2 Ton/hr.
- สถานีรถไฟฟ้ามหานคร ท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ปริมาณน้ำเย็นรวม 700 RT

(5) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท DCAP ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 7 คน เป็นผู้บริหารจากปตท. จำนวน 2 คน นอกจากนี้ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัทฯ ด้วย

(6) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท บริษัท DCAP ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	1,681	1,679	2,652	1,443.13
ค่าใช้จ่ายรวม	1,705	1,883	2,518	1,302.19
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(24)	(204)	134	140.94
สินทรัพย์รวม	2,770	4,055	4,222	4,207.88
หนี้สินรวม	1,888	2,866	2,899	2,743.40
ส่วนของผู้ถือหุ้น	882	1,189	1,323	1,464.48

4.1.3.4 บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)

คณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2547 มีมติอนุมัติให้ ปตท. เข้าร่วมทุนในบริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL) ในสัดส่วนร้อยละ 15 โดยเข้าซื้อหุ้นที่ราคามูลค่าที่ตราไว้ (Par Value) หุ้นละ 100 บาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท RPCL มีทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 7,325 ล้านบาท

บริษัท RPCL จัดตั้งขึ้นเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) มีโรงไฟฟ้าแบบพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas Fired Combined-Cycle Power Plant) จำนวน 2 หน่วย มีกำลังผลิตหน่วยละ 700 เมกะวัตต์ (MW) รวมเป็น 1,400 MW โครงการตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้าของบริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด และทำการขอใบอนุญาตที่ใหม่ ตั้งอยู่ที่ เลขที่ 245 หมู่ที่ 6 ตำบลบ้านไร่ อำเภอดำเนินสะดวก จังหวัดราชบุรี โดยลงนามสัญญาเช่าที่ดิน (Land Lease Agreement: LLA) กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้าราชบุรี จำกัด เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2547

เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ส่วนของโรงไฟฟ้าหน่วยที่ 1 และหน่วยที่ 2 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2551 และ 1 มิถุนายน 2551 ตามลำดับ

(1) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท RPCL ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่ บริษัท RPCL ทั้งหมด โดยมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณ 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) (ที่ประมาณการค่าความร้อน 850 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) อายุสัญญา 25 ปี



(2) การจัดจำหน่าย

บริษัท RPCL จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) ฉบับลงวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2547 อายุสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. สำหรับหน่วยที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2551 และหน่วยที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2551

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท RPCL ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 12 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท RPCL ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	19,650	18,912	20,127	9,611.42
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	15,725	16,416	16,720	7,341.20
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	3,925	2,496	3,407	1,686.27
สินทรัพย์รวม	30,150	28,931	27,880	29,674.36
หนี้สินรวม	18,987	17,572	14,913	15,421.83
ส่วนของผู้ถือหุ้น	11,163	11,359	12,966	14,252.53

4.1.3.5 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 มีมติให้ ปตท. จัดตั้ง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด โดย ปตท. ถือหุ้นอยู่ร้อยละ 100 ในระยะเริ่มต้น และ ปตท. จะหาพันธมิตรร่วมทุนในภายหลัง โดย ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ ทั้งนี้ ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2547 เพื่อประกอบกิจการให้บริการ/จัดการเกี่ยวกับการปฏิบัติการและบำรุงรักษาท่าเรือ Terminal รับผลิตภัณฑ์ LNG และหน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG เป็นก๊าซธรรมชาติ (LNG Re-gasification & Receiving Terminal) ขนาดประมาณ 5 ล้านตันต่อปีในระยะที่ 1 และจะเพิ่มขนาดเป็นประมาณ 10 ล้านตันต่อปีในระยะที่ 2 โดยบริษัทจะคิดค่าบริการในรูป Throughput & Service Fee และ ปตท.จะเป็นผู้จัดหาและนำเข้า LNG ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด มีทุนจดทะเบียน 6,403 ล้านบาทซึ่งเรียกชำระแล้วเต็มจำนวน

(1) ลักษณะของโครงการ

โครงการ LNG Receiving Terminal ประกอบด้วย ท่าเทียบเรือขนถ่าย LNG ถังเก็บสำรอง LNG (LNG Storage Tank) และหน่วยเปลี่ยนสถานะ LNG เป็นก๊าซ (LNG Re-gasification Unit) ขนาดประมาณ 5 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 1 และสามารถเพิ่มขนาดเป็นประมาณ 10 ล้านตันต่อปี ในระยะที่ 2

(2) ความก้าวหน้า

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ได้ดำเนินการศึกษาความเหมาะสมของโครงการ และได้จัดหาที่ดินบริเวณพื้นที่โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมระยะ 2 นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง สำหรับเป็นสถานที่ก่อสร้างโครงการโดยได้เริ่มการดำเนินงานขุดลอกและถมพื้นที่โครงการตั้งแต่เดือนกันยายน 2550 และงานแล้วเสร็จในเดือนมีนาคมปี 2552 และ เริ่มงานก่อสร้าง LNG Receiving Terminal ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2551 โดยการก่อสร้างโครงการระยะที่ 1 แล้วเสร็จ และทำการเดินเครื่องจักรเพื่อทดสอบระบบ (Commissioning) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2554 โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2554 ขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินโครงการ ระยะที่ 2 เพื่อรองรับแผนการนำเข้า LNG ของ ปตท. โดยคาดว่า โครงการจะแล้วเสร็จในปี 2560



เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในหลักการให้ค่าบริการสถานี LNG อันประกอบด้วย การให้บริการรับเรือนำเข้า LNG ขนถ่าย เก็บรักษาและแปลงสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ และขนส่งเข้าระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. เป็นส่วนหนึ่งของราคา LNG

เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2553 กพช. ได้มีมติเห็นชอบนโยบายและแนวทางการคำนวณราคา LNG และอัตราค่าบริการสถานี LNG (LNG Receiving Terminal Tariff) ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ศึกษาและนำเสนอ

เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานมีมติเห็นชอบอัตราค่าบริการเก็บรักษาและแปรสภาพจากของเหลวเป็นก๊าซ

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2554 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาให้บริการสถานีรับ-จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (Terminal Use Agreement) ร่วมกับ ปตท. ระยะเวลาสัญญา 40 ปี โดยเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ตั้งแต่วันที่ 6 กันยายน 2554 ที่ผ่านมา

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2555 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบโครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) โดยให้บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด เป็นผู้ดำเนินการ

(3) การบริการ

บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด จะให้บริการ/จัดการ LNG Receiving Terminal และคิดค่าบริการรับจ่ายและสำรองก๊าซธรรมชาติเหลว (Throughput & Service Fee) โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาและนำเข้า LNG

(4) การบริหาร

คณะกรรมการ บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นผู้บริหารของปตท. 4 คนและเป็นผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 คน ซึ่งได้รับการเสนอชื่อจาก ปตท. ในฐานะผู้ทรงคุณวุฒิ

(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท PTTLNG ในปี 2554- 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	552	1,755	1,499
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	1,105	2,561	1,274
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(553)	(806)	225
สินทรัพย์รวม	30,582	26,572	26,771
หนี้สินรวม	25,082	21,879	21,853
ส่วนของผู้ถือหุ้น	5,500	4,693	4,918

4.1.3.6 บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP)

คณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2548 มีมติอนุมัติให้ ปตท.ซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) จากบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.อ.)) ซึ่งถืออยู่ทั้งหมดในสัดส่วนร้อยละ 26 เป็นมูลค่า 2,300 ล้านบาท เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2548 โดย ปตท.ได้รับโอนหุ้นสามัญของบริษัท TP จากบริษัท ปตท.สผ.อ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท TP มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 2,810 ล้านบาท

บริษัท TP เป็นผู้ดำเนินการธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) โดยเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมแบบโคเจนเนอเรชัน ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined-Cycle Co-generation Power Plant) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 118 เมกะวัตต์ (MW) และผลิตไอน้ำ 220 ตันต่อชั่วโมง (T/hr.) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2541 นอกจากนี้บริษัท TP เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 56 ในบริษัทผลิตไฟฟ้าอิสระ



(ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) มีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า 700 MW (ปัจจุบัน IPT ได้ความร่วมมือกับบริษัท PTTUT เป็นบริษัท GPSC เมื่อ 10 มกราคม 2556)

การซื้อหุ้นบริษัท TP สอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ซึ่งให้ความสำคัญกับการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่สนับสนุนให้ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจต้นน้ำ (Upstream) คือธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเป็นหลัก และการเข้าลงทุนดังกล่าวมีความเสี่ยงต่ำ เนื่องจากทั้งบริษัท TP และ IPT มีการดำเนินกิจการอยู่แล้ว และมีสัญญาระยะยาวกับลูกค้า อายุสัญญา 25 ปี ซึ่งประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (ไทยออยล์) จึงเป็นกิจการที่มีความมั่นคง

(1) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท TP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท TP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณ 28 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) อายุสัญญา 25 ปี นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าของบริษัท TP สามารถใช้เชื้อเพลิงสำรองกือน้ำมันดีเซลแทนก๊าซธรรมชาติได้ โดยจะมีการชดเชยส่วนต่างของราคาเชื้อเพลิงตามสัญญา

(2) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท TP ประกอบด้วย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.จำนวน 41 MW ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว อายุสัญญา 25 ปี นับจาก COD ส่วนที่เหลือจำหน่ายให้ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มบริษัท ไทยออยล์

- จำหน่ายไอน้ำ จำนวนประมาณ 180 T/hr. ให้ลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มบริษัท ไทยออยล์

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท TP ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 8 คน โดย เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท TP ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน ¹	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	3,852	4,362	4,952	2,464
ค่าใช้จ่ายรวม	3,566	3,968	4,585	(2,047)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	286	394	367	179
สินทรัพย์รวม	5,034	4,970	5,034	4,651
หนี้สินรวม	578	401	661	660
ส่วนของผู้ถือหุ้น	4,456	4,569	4,373	3,991

¹ งบเฉพาะบริษัท TP ไม่รวมบริษัทในเครือ (บริษัท IPT)

4.1.3.7 บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)

คณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 10/2549 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2549 มีมติอนุมัติให้ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็นโดยระบบพลังงานร่วม (Combined Heat and Power) สำหรับศูนย์ราชการกรุงเทพมหานคร ถนนแจ้งวัฒนะ (ปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อเป็น “ศูนย์ราชการเฉลิมพระเกียรติ ๘๐ พรรษา ๕ ธันวาคม ๒๕๕๐” : ศูนย์ราชการฯ) และต่อมาที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 6/2550 เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2550 ได้มีมติอนุมัติจัดตั้ง บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (Combined Heat and Power Producing Company Limited : CHPP) เพื่อดำเนินโครงการดังกล่าว โดยบริษัท CHPP ได้จดทะเบียนบริษัทเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม



2550 ทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท และปัจจุบัน ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท CHPP มีทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 316.22 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

โครงการศูนย์ราชการฯ โดยใช้ระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน เพื่อจำหน่ายพลังงานความร้อนให้กับ บริษัท ธารักษ์พัฒนาสินทรัพย์ จำกัด (ธพส.) สำหรับศูนย์ราชการฯ และจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) โดยมี หน่วยผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ดังนี้

- หน่วยผลิตไฟฟ้า โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มี Gas Turbine Generator และ Gas Compressor จำนวนอย่างละ 2 หน่วย มีขนาดกำลังการผลิต 9.2 MW

- หน่วยผลิตน้ำเย็น มีกำลังการผลิตน้ำเย็นรวม 12,000 RT แบ่งออกเป็น 2 ระบบ คือ

1. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยความร้อนที่ได้จากการผลิตไฟฟ้า มี Absorption Chiller ขนาด 3,000 RT จำนวน 2 หน่วย
2. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยไฟฟ้ามี Electric Chiller ขนาด 2,000 RT จำนวน 2 หน่วย และ ขนาด 1,000 RT จำนวน 2 หน่วย

นอกจากนี้ยังมีระบบสะสมความร้อนด้วย Chilled Water Thermal Storage Tanks ภายในอาคารศูนย์ราชการฯ โซน A ขนาด Storage Tank AM 7,500 m³ และ โซน B ขนาด Storage Tank AM 15,000 m³ โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในส่วน การผลิตน้ำเย็นโดยใช้ไฟฟ้า (ระบบ Electric Chiller) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 และ Commissioning ระบบผลิตไฟฟ้าและน้ำ เย็นโดยใช้ก๊าซธรรมชาติแล้วเสร็จ เมื่อ 28 เมษายน 2554

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานร่วม สำหรับศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ (EnCo) ได้รับอนุมัติการลงทุนจากคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2554 โดยมีงบประมาณโครงการประมาณ 521 ล้านบาท เพื่อจำหน่ายพลังงานความร้อนให้กับบริษัท เอน เนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด และจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) โดยมีหน่วยผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ดังนี้

- หน่วยผลิตไฟฟ้า โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มี Gas Engine ขนาดกำลังการผลิต 6-7 MW
- หน่วยผลิตน้ำเย็น มีกำลังการผลิตน้ำเย็นรวม 6,600 - 6,700 RT แบ่งออกเป็น 2 ระบบ คือ

1. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยความร้อนที่ได้จากการผลิตไฟฟ้า มี Absorption Chiller จำนวน 2 หน่วย กำลังการผลิตประมาณ 1,200-1,300 RT
2. ระบบผลิตน้ำเย็นด้วยไฟฟ้ามี Electric Chiller ขนาด 1,000 RT จำนวน 4 หน่วย และ ขนาด 500 RT จำนวน 2 หน่วย ขนาด 400 RT จำนวน 1 ชุด

ทั้งนี้ ปัจจุบันการก่อสร้างและดำเนินการโครงการอยู่ระหว่างชะลอการดำเนินโครงการ

(2) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท CHPP ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่ บริษัท CHPP ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณ 1 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) (ที่ประมาณการค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) อายุสัญญา 10 ปี

(3) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของบริษัท CHPP ประกอบด้วย

- จำหน่ายพลังงานความร้อนสำหรับระบบปรับอากาศให้อาคารศูนย์ราชการฯ โดยทำสัญญาซื้อขายพลังงาน ความร้อน จำนวน 7,500 RT กับ ธพส. มีอายุสัญญา 30 ปี ทั้งนี้ความต้องการพลังงานความร้อนของศูนย์ราชการฯ ประจำปี 2555 อยู่ที่ 7,000 RT

- จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. โดยทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิต ไฟฟ้าจากระบบ Cogeneration) (VSPP) กับ กฟน. ที่ขนาด 6.4 MW มีอายุสัญญา 5 ปี



(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท CHPP ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวน 3 คนเป็นผู้บริหารจาก ปตท. 2 คน และ
กระทรวงการคลัง 1 คน

(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท CHPP ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	152	162	175	96
ค่าใช้จ่ายรวม	100	124	149	76
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	52	38	26	20
สินทรัพย์รวม	879	950	924	899
หนี้สินรวม	525	512	460	415
ส่วนของผู้ถือหุ้น	354	438	464	484

4.1.3.8 บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)

คณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 4/2554 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2554 มีมติอนุมัติให้ ปตท. เข้าร่วมลงทุนกับ บมจ.นวนคร (NNCL) และ บมจ.ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง (RATCH) เพื่อดำเนินการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม เขตส่งเสริมอุตสาหกรรม
นวนคร ขนาดกำลังผลิต 127 เมกกะวัตต์ (MW) ในวงเงินร่วมทุนของ ปตท. 435 ล้านบาท โดย ปตท. ได้ลงนามสัญญาร่วมลงทุน
ฉบับลงวันที่ 30 เมษายน 2554 มีสัดส่วนการร่วมทุน คือ ปตท. ร้อยละ 30 บริษัท NNCL ร้อยละ 30 และ RATCH ร้อยละ 40
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท NNEG มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 302 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตพลังงาน
ความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Combined Heat and Power) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตประมาณ 127 MW
และเสนอขายไฟฟ้าเข้าระบบเป็น SPP- Firm 90 MW และมีกำลังผลิตไอน้ำ 15 Ton/Hr โดยอุปกรณ์หลักประกอบด้วย Gas
Turbine Generator (GTG) , Steam Turbine (ST), Electric Chiller/Absorption Chiller (E/A-Chiller) และ Heat Recovery Steam
Generator (HRSG)

(2) ความก้าวหน้า

- เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556 บริษัท NNEG ได้เรียกชำระทุนเพิ่มเติมจาก 242 ล้านบาท เป็น 302 ล้านบาท
- บริษัท NNEG มีแผนดำเนินการก่อสร้างโครงการ ในช่วงปี 2557-2559 และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
ได้ปลายไตรมาส 2 ปี 2559

(3) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ NNEG ประกอบด้วย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 90 MW ส่วนที่เหลือจำหน่ายให้ลูกค้าในเขต
ส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร
- จำหน่ายไอน้ำจำนวนประมาณ 15 Ton/Hr ให้ลูกค้าในเขตส่งเสริมอุตสาหกรรมนวนคร

(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท NNEG วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวน 11 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 3 คน



(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท NNEG ในปี 2554 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	0.19	1.01	0.97
ค่าใช้จ่ายรวม	2.72	21.93	6.81
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(2.53)	(20.92)	(6.7)
สินทรัพย์รวม	79.58	220.26	269.39
หนี้สินรวม	1.11	2.71	4.35
ส่วนของผู้ถือหุ้น	78.47	217.55	265.04

4.1.3.9 บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)

คณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 5/2554 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2554 มีมติอนุมัติให้ ปตท. เข้าร่วมลงทุนกับ บริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) (CK) และบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด (BLDC) เพื่อดำเนินการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม นิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ขนาดกำลังผลิต 119 เมกกะวัตต์ (MW) ในวงเงินร่วมทุนของ ปตท. 343 ล้านบาท โดย ปตท. ได้ลงนามสัญญาร่วมลงทุน ฉบับลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 ตามสัดส่วนการร่วมทุน คือ ปตท. 25% , CK 46% , BLDC 19% , การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) 8% และผู้ถือหุ้นรายย่อยอีก 2% (ปัจจุบัน CK และ BLDC ได้ขายหุ้นให้กับ CK Power ส่งผลให้สัดส่วนการร่วมทุน เป็น ปตท. 25% , CK Power 65% , กนอ. 8% และผู้ถือหุ้นรายย่อย 2%) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท BIC มีทุนจดทะเบียน 1,370 ล้านบาท และทุนที่ชำระแล้ว 1,370 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Combined Heat and Power) โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง มีกำลังการผลิตประมาณ 119 MW และเสนอขายไฟฟ้าเข้าระบบเป็น SPP- Firm 90 MW และมีกำลังการผลิตไอน้ำ 20 ตันต่อชั่วโมง โดยอุปกรณ์หลักประกอบด้วย Gas Turbine Generator (GTG) , Steam Turbine (ST) และ Heat Recovery Steam Generator (HRSG)

(2) ความก้าวหน้า

- บริษัท BIC เรียกชำระทุนงวดสุดท้ายจากผู้ถือหุ้นครบถ้วน 1,370 ล้านบาท เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2556
- บริษัท BIC ดำเนินงานก่อสร้าง ในช่วงปี 2554 – 2556 โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเมื่อวันที่ 28 มิถุนายน

2556

(3) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท BIC ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท BIC ทั้งหมด มีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณ 20-25 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) อายุสัญญา 25 ปี

(4) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ BIC ประกอบด้วย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 90 MW ส่วนที่เหลือจำหน่ายให้ลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน
- จำหน่ายไอน้ำจำนวนประมาณ 20 ตันต่อชั่วโมง ให้ลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน

(5) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท BIC วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวน 5 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 1 คน

(6) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท BIC ในปี 2554 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	0.21	0	16.9
ค่าใช้จ่ายรวม	2.25	13.11	26.0
กำไร(ขาดทุน)	(2.04)	(13.14)	(10.43)
สินทรัพย์รวม	1,821.05	4,190.17	5,616.07
หนี้สินรวม	1,374.01	3,085.28	4,277.60
ส่วนของผู้ถือหุ้น	447.04	1,104.90	1,338.47

4.1.3.10 บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

คณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 12/2555 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 มีมติอนุมัติให้ ปตท. เข้าร่วมลงทุนกับ บริษัท ไทยโซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (TSE) เพื่อดำเนินการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ณ จังหวัดกาญจนบุรี และ จังหวัดสุพรรณบุรี ขนาดกำลังผลิต 80 เมกกะวัตต์ (MW) ในวงเงินร่วมทุนของ ปตท. 1,450 ล้านบาท โดย ปตท. ได้ลงนามสัญญาร่วมลงทุน ฉบับลงวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 ตามสัดส่วนการร่วมทุน คือ ปตท. 40% และ TSE 60% ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท TSR มีทุนจดทะเบียน 500 ล้านบาท และทุนที่ชำระแล้ว 500 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer: VSPP) ที่ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar PV) มีกำลังการผลิตประมาณ 8 MW จำนวน 10 โครงการ กำลังการผลิตรวมประมาณ 80 MW และเสนอขายไฟฟ้าเข้าระบบ กฟภ. โดยได้รับส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า (adder) 6.50 บาท/หน่วย

(2) ความก้าวหน้า

- บริษัท TSR เรียกชำระทุนงวดแรก 400 ล้านบาท เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2556
- บริษัท ดำเนินงานก่อสร้าง ในช่วงปี 2555 – 2556 โดยคาดว่า Phase-1 จะเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในไตรมาส 4/2556 (PV1 และ PV 2 ดำเนินการ COD แล้วเมื่อ 4 กันยายน และ 18 กรกฎาคม 2556 ตามลำดับ) และ Phase-2 ภายในไตรมาส 1/2557

(3) การจัดจำหน่าย

- จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จำนวน 80 MW

(4) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท TSR วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวน 5 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 2 คน



(5) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท TSR ในปี 2555 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	-	-
ค่าใช้จ่ายรวม	0.4	399
กำไร(ขาดทุน)	(0.4)	(399)
สินทรัพย์รวม	300	713.1
หนี้สินรวม	0.5	1.6
ส่วนของผู้ถือหุ้น	299	711.5

หมายเหตุ : ในปัจจุบัน TSR อยู่ระหว่างการก่อสร้างโครงการ จึงยังไม่มีรายได้

4.1.3.11 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC)

บริษัท GPSC ถูกจัดตั้งขึ้น หลังจากการประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นร่วมระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) และ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการควบรวมกิจการระหว่าง PTTUT และ IPT เพื่อให้บริษัท GPSC เป็น Flagship Company ในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. เมื่อวันที่ 9 มกราคม พ.ศ. 2556 ซึ่งบริษัท GPSC ได้ทำการจดทะเบียนการควบรวมและจัดตั้ง ณ กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2556 โดยมี 4 บริษัทร่วมถือหุ้นตามสัดส่วน ดังนี้ ปตท. 30.10%, PTTGC 30.31%, TOP 11.88% และ TP 27.71% ซึ่งตามข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท GPSC มีทุนจดทะเบียน 8,630 ล้านบาท และทุนที่ชำระแล้ว 8,630 ล้านบาท

(1) ลักษณะของโครงการ

ดำเนินธุรกิจผลิตสาธารณูปการ (ไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำปราศจากแร่ธาตุ) ให้ลูกค้าอุตสาหกรรม และดำเนินการผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) โดยตั้งเป้าหมายที่จะมีกำลังการผลิตในระดับ 6,000 MW ในปี 2565 ตามนโยบายของ ปตท.

(2) ความก้าวหน้า

ปัจจุบันบริษัท GPSC อยู่ระหว่างการดำเนินงานตามแผนการโอนทรัพย์สินทางด้านธุรกิจไฟฟ้าในกลุ่ม ปตท. เข้ามาในการดูแลของบริษัท โดยคาดว่าจะการดำเนินการทั้งหมดจะแล้วเสร็จในเดือนธันวาคม 2556 หลังจากได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ของแต่ละผู้ถือหุ้น รวมทั้งการนำเข้าที่ประชุม SIMC (Strategic Investment Management Committee) ของ ปตท. เพื่อพิจารณากลยุทธ์การลงทุนในภาพรวม

นอกจากนี้บริษัท GPSC อยู่ระหว่างการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการศูนย์ผลิตสาธารณูปการแห่งที่ 4 (CUP-4) เพื่อพัฒนาเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า จำนวนประมาณ 225-340 เมกกะวัตต์ (MW) และไอน้ำ จำนวนประมาณ 200-400 ตันต่อชั่วโมง (Ton/Hr) เพื่อจัดสรรให้เพียงพอสำหรับความต้องการของโรงงานในกลุ่มและนอกกลุ่มบริษัท ปตท. ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย (AIE) ซึ่ง ปตท. ได้ดำเนินการพัฒนาที่ดินในพื้นที่นิคมฯ เพื่อรองรับอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในกลุ่มปตท. อาทิ เช่น โครงการพลาสติกชีวภาพ (PBS) ของบริษัท PTTMCC, โครงการ PMMA ของ ปตท. และโครงการ PLA ของบริษัท PTTGC เป็นต้น ซึ่งจากความต้องการสาธารณูปการของโครงการดังกล่าว ปตท. จึงได้จัดสรรพื้นที่ให้กับบริษัท GPSC เพื่อใช้ในการดำเนินโครงการ CUP-4 จำนวนทั้งสิ้น 41.5 ไร่

(3) การจัดหาเชื้อเพลิง

บริษัท GPSC ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัท GPSC ทั้งหมด ซึ่งมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว 25 ปี ที่ปริมาณรวม 110-120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD)



สำหรับสาขาสิริราชา (IPT) และมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาว 15 ปี ที่ปริมาณรวม 90-100 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (MMSCFD) สำหรับสาขาระยอง (PTTUT: CUP-1, CUP-2, CUP-3)

(4) การจัดจำหน่าย

การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ GPSC ประกอบด้วย

สาขาสิริราชา - จำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด จำนวน 700 MW ให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 25 ปี นับจาก COD เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2543 โดยมีข้อตกลงที่ กฟผ. จะต้องชำระค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้า (Availability Payment) ในจำนวนที่ตกลงกันเพื่อให้ครอบคลุมค่าใช้จ่ายคงที่ ภาระหนี้สิน ผลตอบแทน และจ่ายค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ตามสูตรคำนวณที่ระบุไว้ในสัญญา

สาขาระยอง - จำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าโรงงานปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. ด้วยสัญญาระยะยาว 15 ปี จำนวนสูงสุด 1,340 Ton/Hr และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าโรงงานปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. และลูกค้าอื่นๆ ด้วยสัญญาระยะยาว 15 ปี จำนวน 338 MW นอกจากนี้เพื่อเพิ่มความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้า ได้มีการจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ Non-firm ให้กับ กฟผ. สำหรับ CUP-1 ประมาณ 40 MW ตั้งแต่กันยายน 2553 และ CUP-2 ประมาณ 60 MW ตั้งแต่เมษายน 2552

(5) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท GPSC วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวน 10 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 3 คน และจากสัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ในบริษัท TP อีก 1 คน รวมเป็น 4 คน

(6) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท GPSC ณ 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	-	-	12,061
ค่าใช้จ่ายรวม	-	-	(122)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	-	-	472
สินทรัพย์รวม	-	-	35,046
หนี้สินรวมและส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	35,046

หมายเหตุ: GPSC เริ่มดำเนินการ เมื่อวันที่ 9 มกราคม 2556



4.2 กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

ลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลายของ ปตท. แบ่งเป็น 3 ธุรกิจ ดังนี้

4.2.1 หน่วยธุรกิจน้ำมัน (Oil Business Unit)

หน่วยธุรกิจน้ำมัน ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น รวมทั้งผลิตภัณฑ์ค้าปลีกทั้งในประเทศ และต่างประเทศ มุ่งสู่การเป็นบริษัทชั้นนำของภูมิภาค (Regional Top Brand) ภายใต้แนวทางการดำเนินการที่เป็นเลิศ (Best in Class) การเติบโตที่ยั่งยืน (Sustainability and Innovation) การใช้ประโยชน์จากพลังร่วมในกลุ่ม ปตท. (PTT Group Synergy) ตลอดจนสร้างสมดุลผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มต่างๆ (Stakeholder Excellence) อาทิ การสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน การสนับสนุนนโยบายทางด้านพลังงานทดแทน ให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม การมีส่วนร่วมในการพัฒนาชุมชนและสังคม ตลอดจนการสร้างภาพพจน์ที่แข็งแกร่ง โดยส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพในระดับมาตรฐานสากล เป็นต้น

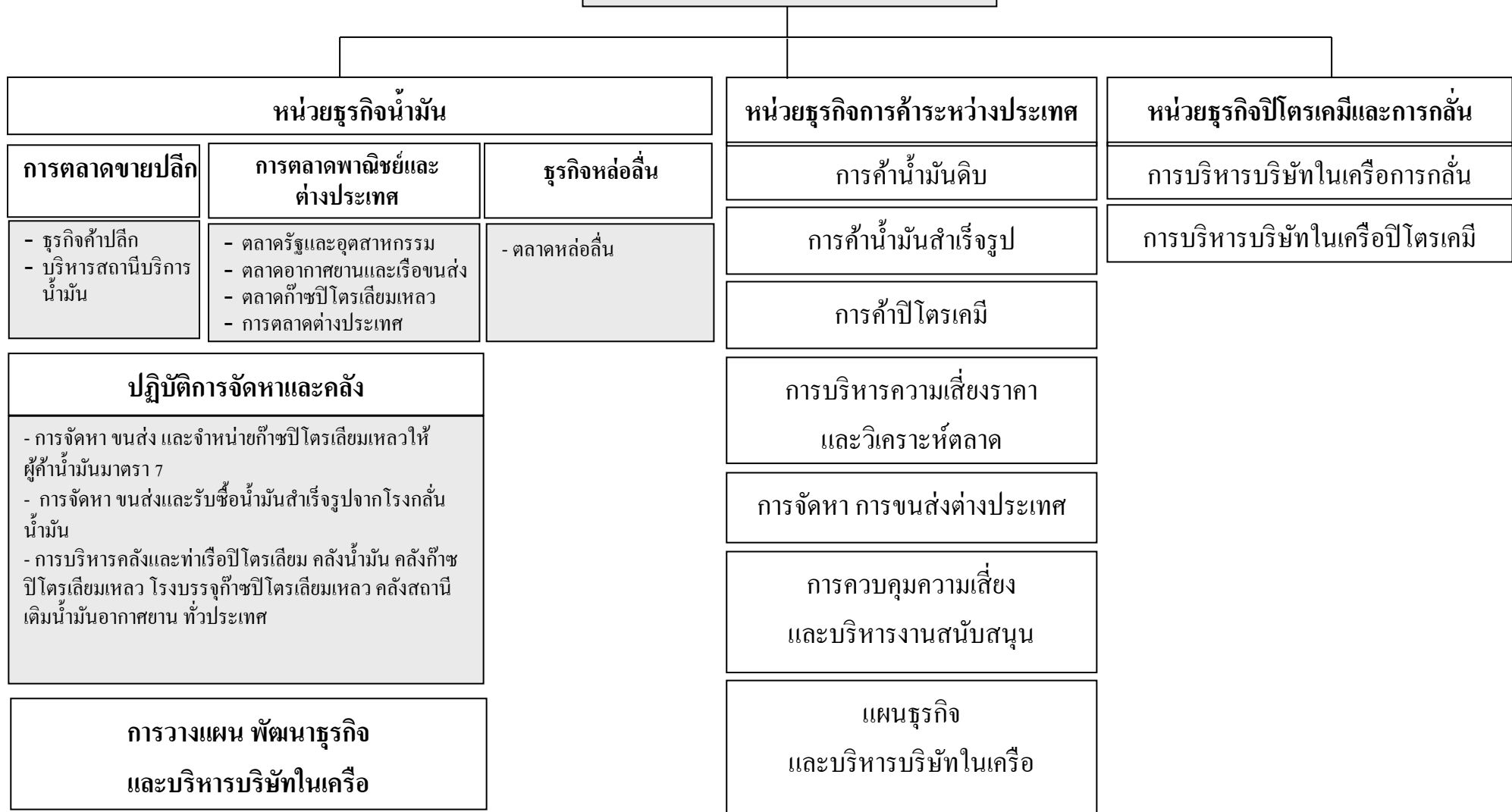
หน่วยธุรกิจน้ำมัน แบ่งกลุ่มลูกค้าเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ กลุ่มขายปลีก กลุ่มขายพาณิชย์ และกลุ่มขาย Supply Sales หมายถึง กลุ่มผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 และมาตรา 10 ตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 โดยเน้นเพิ่มขีดความสามารถในการทำกำไรที่รองรับต้นทุนและเหมาะสม สร้างมูลค่าเพิ่มด้วยการพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการใหม่ๆ ที่มีคุณภาพ นอกจากนั้น หน่วยธุรกิจน้ำมันมีสายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ได้แก่ การบริหารปฏิบัติการจัดหาและคลัง

หน่วยธุรกิจน้ำมัน ยังมีการลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทย่อยที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจน้ำมัน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนธุรกิจที่ก่อให้เกิดรายได้หลักและเพื่อส่งเสริมให้ ปตท. สามารถดำเนินธุรกิจน้ำมันอย่างครบวงจรและสามารถให้บริการและสร้างความพึงพอใจต่อลูกค้าสูงสุด



แผนภาพแสดงโครงสร้างกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย



**4.2.1.1 ลักษณะของสินค้าและผลิตภัณฑ์**

กลุ่มผลิตภัณฑ์ที่จำหน่ายมี 3 กลุ่ม ดังนี้

กลุ่มที่ 1 ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิง ก๊าซหุงต้ม และผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มที่ 2 ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น หมายถึง น้ำมันหล่อลื่น และผลิตภัณฑ์หล่อลื่นอื่น ๆ

กลุ่มที่ 3 ผลิตภัณฑ์ค่าปลีก หมายถึง ผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจค้าปลีก

กลุ่มที่ 1 ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิง ก๊าซหุงต้ม และผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้อง**(1) น้ำมันเบนซิน (Gasoline)**

น้ำมันเบนซินเป็นน้ำมันสำเร็จรูปประเภทระเหยง่ายมีปริมาณกำมะถันต่ำ เหมาะสำหรับใช้งานกับเครื่องยนต์เบนซินทุกชนิด น้ำมันเบนซินได้มาจากการผสมน้ำมันเบาที่มีช่วงจุดเดือดเหมาะสมหลายชนิดในอัตราส่วนที่เหมาะสม และมีส่วนผสมของสารกันน็อกและอื่นๆ เพื่อให้ได้คุณภาพตามข้อกำหนด ปัจจุบันในประเทศไทยมีน้ำมันเบนซินแบ่งออกเป็น 5 ประเภทหลัก คือ น้ำมันเบนซิน 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 10 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 20 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 85 น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 อี 10

(2) น้ำมันดีเซล (Diesel)

น้ำมันดีเซลเป็นน้ำมันสำเร็จรูปที่มีจุดเดือดสูงกว่าน้ำมันก๊าดเหมาะสำหรับรถเครื่องยนต์ดีเซล เช่น รถยนต์กระบะ รถบรรทุก รถโดยสาร เครื่องยนต์ทางการเกษตร นอกจากนี้ยังใช้กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเรือ ปัจจุบันน้ำมันดีเซลเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีปริมาณการใช้สูงที่สุดในประเทศ

(3) น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Aviation Fuel)

น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบินเป็นน้ำมันสำเร็จรูปที่ใช้สำหรับเครื่องบินไอพ่นของสายการบินพาณิชย์ทั่วโลก เครื่องบินของกองทัพ และเครื่องบินฝึกนักบิน เป็นน้ำมันที่มีคุณสมบัติตามข้อกำหนดคุณภาพของเชื้อเพลิงที่เป็นมาตรฐานสากล สำหรับใช้ทั่วโลก น้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้กับเครื่องบินแบ่งออกตามลักษณะของเครื่องยนต์ได้เป็น 2 ประเภท คือ

- น้ำมันอากาศยานที่ใช้กับเครื่องบินไอพ่น (Aviation Turbine Fuels) เครื่องบินไอพ่นใช้เครื่องยนต์ชนิด Turbofan Engine ซึ่งมีแรงขับเคลื่อนมาก บินได้เร็ว ประสิทธิภาพสูง น้ำมันอากาศยานที่ใช้กับเครื่องบินไอพ่นแบ่งเป็น 2 เกรด ได้แก่ น้ำมันเครื่องบินไอพ่นพาณิชย์ (Jet A-1) สำหรับใช้งานกับเครื่องบินพาณิชย์ของสายการบินทั่วโลก และน้ำมันเครื่องบินไอพ่นทหาร (JP-8, JP-5) สำหรับใช้งานกับเครื่องบินรบ เช่น เครื่องบินขับไล่
- น้ำมันเบนซินอากาศยาน (Aviation Gasoline) สำหรับใช้งานกับเครื่องบินที่ใช้เครื่องยนต์ลูกสูบ เช่น เครื่องบินฝึกนักบิน เครื่องบินเล็กส่วนตัว

(4) น้ำมันเตา (Fuel Oil)

น้ำมันเตาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปที่หนักและมีจุดเดือดสูงที่สุด น้ำมันเตาจัดเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงที่สำคัญในภาคอุตสาหกรรม เพราะราคาถูก ใช้งานง่าย ให้ความร้อนสูง สามารถแบ่งออกได้เป็นหลายชนิดขึ้นอยู่กับความหนืด และประเภทของเตาเผาและหัวฉีดในการเผา โดยทั่วไปน้ำมันเตาใช้สำหรับเป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และเรือเดินสมุทร สำหรับประเทศไทย จัดแบ่งตามความหนืด และจุดไหลเท (Pour Point) ได้เป็น 3 ประเภท คือ น้ำมันเตาไลต์ (Light Fuel Oil: LFO) มีความหนืดไม่เกิน 80 cSt ที่อุณหภูมิ 50 °C เหมาะสำหรับโรงงานอุตสาหกรรมที่ต้องการการเผาไหม้ที่สะอาด น้ำมันเตากลาง (Medium Fuel Oil: MFO) มีความหนืดไม่เกิน 180 cSt ที่อุณหภูมิ 50 °C เหมาะสำหรับโรงงานขนาดปานกลางจนถึงขนาดใหญ่ และน้ำมันเตาหนัก (Heavy Fuel Oil: HFO) ความหนืดไม่เกิน 280 cSt ที่อุณหภูมิ 50 °C เหมาะกับโรงงานที่มีเตาเผาขนาดใหญ่

**(5) น้ำมันก๊าด (Kerosene)**

น้ำมันก๊าดเป็นน้ำมันสำเร็จรูป แบ่งเป็น 2 ประเภทใหญ่ๆ คือ ชนิดใช้ให้ความร้อนและแสงสว่าง และชนิดใช้กับเครื่องยนต์หรือเครื่องบิน นอกจากนี้ ยังใช้ในภาคอุตสาหกรรมเป็นส่วนใหญ่ เช่น ใช้ให้ความร้อนในเตาอบ นำไปเป็นส่วนผสมในยาฆ่าแมลง น้ำมันชักเงา และสีน้ำมัน เป็นต้น

(6) ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas: LPG)

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว หรือที่เรียกว่าก๊าซหุงต้ม หรือแอลพีจี เป็นสารประกอบไฮโดรคาร์บอนจำพวกก๊าซโพรเพนและก๊าซบิวเทน ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้จากการแยกก๊าซธรรมชาติในโรงแยกก๊าซหรือการกลั่นน้ำมันจากโรงกลั่นน้ำมัน จะมีสภาพเป็นของเหลวภายใต้แรงดัน ส่วนมากนำไปใช้ในการหุงต้มในครัวเรือน และใช้เป็นเชื้อเพลิงในงานอุตสาหกรรมต่างๆ เนื่องจากมีคุณสมบัติพิเศษคือให้ความร้อนสูง สะอาด เผาไหม้ได้ง่ายและสะดวกในการใช้งาน นอกจากนี้ ยังใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีซึ่งเป็นการเพิ่มมูลค่า และสามารถใช้น้ำมันเบนซินในรถยนต์เพราะมีค่าออกเทนสูง ปตท. จำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวให้กับผู้ประกอบการธุรกิจก๊าซหุงต้ม สถาบันบริการก๊าซรถยนต์ ผู้ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวโดยตรง และจำหน่ายให้กับผู้ค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 เพื่อจำหน่ายต่อให้กับผู้ใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกทอดหนึ่ง

กลุ่มที่ 2 ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น หมายถึง น้ำมันหล่อลื่น และผลิตภัณฑ์หล่อลื่นอื่น ๆ

หน่วยธุรกิจน้ำมันผลิตและจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นคุณภาพสูงในกลุ่มยานยนต์ กลุ่มอุตสาหกรรม กลุ่มเรือเดินสมุทร รวมถึงผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยได้ทำการคิดค้นและพัฒนาสูตรเพื่อตอบสนองต่อเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงอย่างไม่หยุดยั้ง เพื่อผู้บริโภคทั้งในภาคยานยนต์และอุตสาหกรรม เน้นการเป็นผู้นำผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพมาตรฐานสูงสุด คำนึงต่อการใช้งานในเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้สถาบันวิจัยและเทคโนโลยีของ ปตท. และบริษัทผู้ผลิตสารเพิ่มคุณภาพ (Additive) ชั้นนำของโลก ได้ร่วมมือกันคิดค้น พัฒนา และทดสอบผลิตภัณฑ์เพื่อให้ได้ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นที่ดีที่สุดเพื่อผู้บริโภค โดยทุกผลิตภัณฑ์ล้วนผ่านการรับรองมาตรฐานในระดับสากล

กลุ่มที่ 3 ผลิตภัณฑ์ค้าปลีก หมายถึง ผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจค้าปลีก

นอกเหนือจากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงและผลิตภัณฑ์หล่อลื่น หน่วยธุรกิจน้ำมันมีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ค้าปลีกเพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ สร้างมูลค่าเพิ่มให้ธุรกิจ ตลอดจนตอบสนองต่อความต้องการและสร้างความพึงพอใจให้ผู้บริโภค หน่วยธุรกิจน้ำมันมีผลิตภัณฑ์ค้าปลีกที่หลากหลายทั้งที่เป็นการลงทุนเองและที่เป็นการลงทุนร่วมกับพันธมิตรทางธุรกิจ อาทิเช่น ธุรกิจร้านค้าสะดวกซื้อ 7-Eleven ธุรกิจกาแฟ Café Amazon ธุรกิจยานยนต์ ตลอดจนการเพิ่มมูลค่าจากการให้เช่าพื้นที่เพื่อทำธุรกิจต่างๆ ในสถานบริการ เช่น McDonald's A&W KFC S&P Chester's Grill ธุรกิจธนาคาร เป็นต้น



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. มีธุรกิจค้าปลีกในสถานบริการดังนี้

ธุรกิจ	จำนวน (แห่ง)
ร้านค้าสะดวกซื้อ 7-Eleven	1,030
ร้านกาแฟ Café Amazon	861
ร้านอาหาร	312
ร้านค้าอื่น ๆ	351
ธนาคาร (สาขา, ตู้ ATM)	826
Car Care	180
Rest Area	4
รวม	3,563

ที่มา : ปตท.

4.2.1.2 การจำแนกกลุ่มลูกค้าของหน่วยธุรกิจน้ำมัน จำแนกเป็น 3 กลุ่ม ได้แก่

- (1) กลุ่มขายปลีก หมายถึง กลุ่มลูกค้าสถานบริการ (ผู้แทนจำหน่าย) และผู้บริโภค
- (2) กลุ่มขายพาณิชย์ หมายถึง กลุ่มลูกค้าที่เป็นบริษัทหรือองค์กรทั้งภาครัฐ (หน่วยงานราชการและรัฐวิสาหกิจ) และภาคเอกชนที่ซื้อผลิตภัณฑ์ไปใช้เพื่อดำเนินธุรกิจ หรือใช้เอง
- (3) กลุ่มขาย Supply Sales หมายถึง กลุ่มผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิง ตาม พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 ได้แก่ ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 10

(1) กลุ่มขายปลีก

ดำเนินการโดยสายงานการตลาดค้าปลีก (Retail Marketing) ซึ่งรับผิดชอบในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นรวมทั้งผลิตภัณฑ์ค้าปลีกในตลาดค้าปลีกให้กับลูกค้าทั่วไปผ่านเครือข่ายสถานบริการทั่วประเทศ รวมทั้งรับผิดชอบการกำหนดกลยุทธ์ตลาดค้าปลีก การพัฒนาตลาดค้าปลีก และการวางเครือข่าย (Network) สถานบริการ การปฏิบัติการการลงทุน และการบริหารสถานบริการตัวแทน ด้วยการพัฒนาปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง ทำให้สถานบริการ ปตท. รองรับความต้องการของผู้บริโภคได้ครบถ้วนเหมาะสม การประกอบธุรกิจค้าน้ำมันมุ่งเน้นการดำเนินการขายผ่านสถานบริการเป็นหลัก โดยจัดจำหน่ายผ่านช่องทางสถานบริการ ปตท. รวม 1,222 แห่ง (ณ 30 มิ.ย. 2556) ซึ่งสูงที่สุดในบรรดาบริษัทผู้ค้าน้ำมัน คู่แข่งที่สำคัญในด้านเครือข่ายสถานบริการน้ำมันของ ปตท. ได้แก่ บริษัท เชลล์แห่งประเทศไทย จำกัด บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) และบริษัท เชฟรอน (ไทย) จำกัด เป็นต้น

(2) กลุ่มขายพาณิชย์

ดำเนินงานโดยสายงานการตลาดพาณิชย์และต่างประเทศ ซึ่งรับผิดชอบการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทสายการบิน สายการบินเรือ หน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ กลุ่มลูกค้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว และการจัดจำหน่ายไปยังตลาดต่างประเทศ



การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่หน่วยงานราชการและรัฐวิสาหกิจ กลุ่มลูกค้าหลัก อาทิ กระทรวงกลาโหม กระทรวงคมนาคม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ผลิตภัณฑ์ที่จำหน่าย ได้แก่ น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันหล่อลื่น

การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าภาคอุตสาหกรรม โดยจำหน่ายตรงกับโรงงานอุตสาหกรรม และผู้บริโภครายใหญ่ เช่น ผู้ประกอบกิจการโรงงานผลิตเหล็ก โรงงานผลิตกระดาษ โรงงานผลิตถุงมือยาง ผู้ประกอบการเดินรถโดยสารและขนส่ง และผู้ประกอบการในภาคเกษตรกรรม เป็นต้น ผลิตภัณฑ์น้ำมันที่จำหน่ายส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา น้ำมันดีเซล และก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันหล่อลื่น นอกจากนี้ ยังมีการขยายตลาดไปยังผลิตภัณฑ์อื่นๆ เพิ่มเติม เช่น ยางมะตอย กะลาปาล์ม น้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน (Base Oil) และเคมีภัณฑ์ เป็นต้น ลูกค้าในกลุ่มนี้ ปตท. จะลงทุนสร้างอุปกรณ์ในการเก็บสำรองหรือสิ่งอำนวยความสะดวกอื่นๆ เพื่อเป็นการให้บริการ รวมถึงแนะนำการประหยัดพลังงานและความปลอดภัย จำนวนลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีการซื้อขายผลิตภัณฑ์รวมประมาณ 1,400 ราย

การจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำหรับเครื่องบินต่างๆ เช่น Jet A-1, JP-8, JP-5, Avgas น้ำมันเตา น้ำมันหล่อลื่น และน้ำมันเรือ Bunker ที่เป็นที่ยอมรับจากสายการบินและสายการบินเรือทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงหน่วยงานราชการ นอกเหนือจากการจำหน่ายน้ำมันที่ทำอากาศยานสุวรรณภูมิและท่าอากาศยานดอนเมืองแล้ว ยังจำหน่ายและให้บริการเติมน้ำมันอากาศยาน ณ ท่าอากาศยานภูมิภาคของประเทศไทย และขยายการให้บริการจำหน่ายน้ำมัน ณ ท่าอากาศยานนานาชาติ อาทิ ประเทศฮ่องกง กัมพูชา ฟิลิปปินส์ บังกลาเทศ และมาเลเซีย เป็นต้น รวมถึงการจำหน่ายน้ำมันอื่นๆ เช่น น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว สำหรับเรือรบของกองทัพต่างประเทศอีกด้วย

ปตท. ดำเนินธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้มทั่วประเทศ โดยเป็นผู้นำในตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลวและมีส่วนแบ่งตลาดสูงสุดอย่างต่อเนื่อง ปตท. มีคลังก๊าซ 2 แห่ง และคลังปิโตรเลียม (น้ำมันและก๊าซ) 6 แห่ง มีโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว 4 แห่ง กระจายอยู่ตามภูมิภาคต่างๆ ของประเทศ มีความจุรวมประมาณ 109.3 พันตัน มีร้านค้าที่เป็นตัวแทนจำหน่ายก๊าซหุงต้ม 1,151 แห่ง และโรงบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลวเอกชน 173 แห่ง

ปตท. ครองส่วนแบ่งตลาดผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นอันดับหนึ่ง โดยครองอันดับหนึ่งต่อเนื่องเป็นปีที่ 4 ทั้งนี้เป็นผลมาจากความมุ่งมั่นคิดค้นและพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์และบริการให้สามารถตอบสนองต่อความต้องการที่หลากหลายของแต่ละกลุ่มลูกค้าอย่างต่อเนื่องอีกทั้งการให้ความสำคัญในการรับฟังเสียงลูกค้าอย่างสม่ำเสมอเพื่อนำมาพัฒนาปรับปรุงนวัตกรรมด้านสินค้าและบริการอย่างต่อเนื่อง โดยตั้งแต่ปี 2555 จนถึง 6 เดือนแรกของปี 2556 ได้พัฒนาและวางจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นใหม่สู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง 14 ผลิตภัณฑ์ อาทิเช่น ผลิตภัณฑ์ PTT Performa Super Synthetic SAE 0W-20 สำหรับรถยนต์ Eco Car , PTT Performa Super Synthetic Hybrid สำหรับรถยนต์ประเภทเครื่องยนต์ Hybrid และผลิตภัณฑ์ PERFORMA RD-2 SAE 10W-60 ที่พัฒนาขึ้นเพื่อการแข่งขันรถยนต์โดยเฉพาะ เป็นต้น และได้พัฒนาบริการด้านศูนย์บริการยานยนต์ PTT Fit Auto และนวัตกรรมการให้บริการรูปแบบใหม่ด้วยรถบริการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่นเคลื่อนที่ที่สามารถให้บริการถึงสถานที่ทำงานหรือที่อยู่อาศัยภายใต้ชื่อ PTT Fit Auto Mobile เพื่อเป็นการขยายการให้บริการแก่ลูกค้าได้อย่างกว้างขวางขึ้น นอกจากนี้ ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น ปตท. ยังส่งออกไปจำหน่ายในต่างประเทศ กว่า 29 ประเทศ อาทิเช่น ประเทศในกลุ่ม AEC ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน ประเทศในกลุ่มเอเชียใต้ และ แอฟริกา นับเป็นการนำสัญลักษณ์ตราสินค้า PTT Lubricants สู่ความเป็น Global Brand

(3) กลุ่มขาย Supply Sales

ดำเนินการโดยสาขางานปฏิบัติการจัดหาและคลัง รับผิดชอบการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ให้กับกลุ่มผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิง ตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และฉบับที่ 2 พ.ศ. 2550 ได้แก่ผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิง



ตามมาตรา 7 และมาตรา 10 ผ่านเครือข่ายคลังน้ำมันและคลังก๊าซของ ปตท. โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ในกลุ่มขาย Supply Sales จะเป็นก๊าซปิโตรเลียมเหลว

โดยภาพรวมหน่วยธุรกิจน้ำมันมีส่วนแบ่งตลาด^{/1} แยกตามชนิดผลิตภัณฑ์ ดังนี้

หน่วย: ร้อยละ

ผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือนปี 2556
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ^{/2}	40.4	39.7	38.8	35.7
น้ำมันเบนซิน	30.3	31.5	32.0	33.7
น้ำมันก๊าด	50.3	64.3	64.0	67.7
น้ำมันเครื่องบินพาณิชย์ (Jet A-1)	29.2	31.6	34.5	38.3
น้ำมันเครื่องบินทหาร (JP-5, JP-8)	100.0	100.0	100.0	100.0
น้ำมันเครื่องบินไอพ่นแบบใบพัด (Avgas)	100.0	100.0	100.0	100.0
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	31.1	32.1	30.9	31.9
น้ำมันเตา (ไม่รวมที่จำหน่ายให้ กฟผ.)	57.9	63.8	65.6	68.6
ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น ^{/3}	37.6	37.5	38.8	38.7
ส่วนแบ่งตลาดโดยรวม				
- ไม่รวมน้ำมันเตา กฟผ.	34.2	35.1	34.6	35.3
- รวมน้ำมันเตา กฟผ.	34.5	35.8	35.3	35.9

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

/1 ไม่รวมส่วนแบ่งตลาดของบริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)

/2 ไม่รวมก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่จำหน่ายเพื่อนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

/3 ไม่รวมน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน



4.2.1.3 โครงสร้างรายได้ของการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 หน่วยธุรกิจน้ำมันมีมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ดังรายละเอียดตามตารางต่อไปนี้

ตารางแสดงปริมาณและมูลค่าของการจัดจำหน่ายแยกตามกลุ่มผลิตภัณฑ์

การจัดจำหน่าย	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย	มูลค่าการจำหน่าย	ปริมาณการจำหน่าย
	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)	(ล้านบาท)	(ล้านลิตร)
ผลิตภัณฑ์								
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	52,071	6,710	53,352	6,870	58,330	7,537	28,856	3,716
- น้ำมันเบนซิน	101,154	3,453	116,877	3,573	126,205	3,667	67,553	2,034
- น้ำมันก๊าด	199	8	253	8	273	9	112	4
- น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	46,303	2,471	62,201	2,522	66,653	2,581	36,005	1,480
- น้ำมันดีเซล	205,834	8,503	239,247	9,082	261,326	9,600	133,426	4,992
- น้ำมันเตา	29,153	1,882	40,425	1,964	43,350	1,966	18,922	957
- ผลิตภัณฑ์หล่อลื่น	8,570	174	9,336	164	10,527	170	5,293	91
- อื่นๆ ^{/1}	7,887	458	10,152	476	11,293	471	4,254	167
รวมการจัดจำหน่าย	451,171	23,659	531,843	24,659	577,957	26,001	294,421	13,441

ที่มา : ปตท.

/1 รวมการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของมิตทอย คอนเดนเสท ก๊าซโซลีนธรรมชาติ สารเติมแต่ง และรวมการจัดจำหน่ายในกลุ่มผลิตภัณฑ์ค้าปลีก เป็นกลุ่มผลิตภัณฑ์เพื่อเป็นการเพิ่มรายได้ สร้างมูลค่าเพิ่มให้ธุรกิจ อาทิ ธุรกิจร้านค้าสะดวกซื้อ 7-Eleven ธุรกิจกาแฟ Café Amazon ธุรกิจยานยนต์ ตลอดจนการเพิ่มมูลค่าจากการให้เข้าพื้นที่เพื่อทำธุรกิจต่างๆ ในสถานบริการ เช่น McDonald's A&W KFC S&P Chester's Grill ธุรกิจธนาคาร เป็นต้น



ตารางแสดงมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์แยกตามกลุ่มลูกค้า

กลุ่มลูกค้า	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)			
	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
- ตลาดค้าปลีก	188,871	213,865	229,126	120,002
- ตลาดพาณิชย์				
- ตลาดรัฐวิสาหกิจและหน่วยราชการ	21,091	27,241	30,608	15,274
- ตลาดอุตสาหกรรม	33,368	34,635	40,066	21,076
- ตลาดอากาศยานและเรือขนส่ง	51,992	71,780	77,300	41,840
- ตลาดก๊าซปิโตรเลียมเหลว	17,210	19,063	21,423	9,726
- ตลาดต่างประเทศ	11,274	13,202	16,566	8,990
- ตลาดผู้ค้าน้ำมันมาตรา 7	122,936	146,761	156,652	74,164
- ตลาดหล่อลื่น	4,429	5,296	6,216	3,349
รวมการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	451,171	531,843	577,957	294,421

ที่มา: ปตท.

หน่วยธุรกิจน้ำมัน มุ่งมั่นในการพัฒนาคุณภาพ และบริการตลอดจนสร้างนวัตกรรมใหม่ ๆ เพื่อสร้างความพึงพอใจให้กับผู้บริโภคมาอย่างต่อเนื่อง ในช่วง 6 เดือน ปี 2556 หน่วยธุรกิจน้ำมันมีการพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการ ตลอดจนรางวัลแห่งความสำเร็จ ที่สำคัญดังนี้

การพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการ

- ปตท. และ ขสมก. จัดพิธีแสดงความร่วมมือในการใช้น้ำมันไบโอดีเซล B7 ในรถโดยสารประจำทาง เพื่อช่วยเหลือภาคเกษตรกรรม ลดปัญหาน้ำมันปาล์มล้นตลาด และส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในประเทศ ปตท. ให้ความสำคัญกับการพัฒนาพลังงานทดแทนที่ผลิตจากพืชผลการเกษตรในประเทศ เพื่อเป็นอีกหนึ่งทางเลือกในการพัฒนาพลังงานแห่งอนาคต และพร้อมสร้างความยั่งยืนทางเศรษฐกิจและสังคมไทย ควบคู่ไปกับการรณรงค์ให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

- เปิดตัว PTT Blue Card บัตรสะสมคะแนนเพื่อใช้แทนเงินสด สมาชิกจะได้รับคะแนนสะสมจากการซื้อผลิตภัณฑ์และบริการของ ปตท. อาทิ น้ำมันเชื้อเพลิง น้ำมันหล่อลื่น Café Amazon Jiffy และศูนย์บริการ FitStation สมาชิกจะได้รับสิทธิพิเศษมากมาย สำหรับคะแนนสะสมสามารถใช้แทนเงินสดในการเติมน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สถานีบริการน้ำมัน ปตท. หรือซื้อสินค้าที่ Café Amazon และ Jiffy ทั่วประเทศ สมัครสมาชิก PTT Blue Card ฟรีได้ที่ www.pttbluesociety.com

- เปิดตัวระบบเติมน้ำมันอัจฉริยะ PTT SMART FUEL-UP TECHNOLOGY นวัตกรรมเพื่อความพึงพอใจสูงสุดแก่ลูกค้า เป็นการบริการเติมน้ำมันโดยอาศัยระบบระบุยานยนต์ด้วยเทคโนโลยีไร้สาย (Vehicle Identification System - Radio Frequency Identification Technology) เปิดให้บริการที่สถานีบริการน้ำมัน ปตท. สำนักงานใหญ่เป็นแห่งแรก ระบบเติมน้ำมันอัจฉริยะจะจ่ายน้ำมันให้กับรถที่ติดอุปกรณ์วงแหวนพิเศษ โดยตัววงแหวนจะถูกบันทึกข้อมูลของรถ อาทิ ทะเบียนรถ ประเภทน้ำมันรถที่กำหนดให้เติม และสามารถบันทึกข้อมูลที่เจ้าของธุรกิจสามารถนำไปวิเคราะห์ค่าใช้จ่าย ต้นทุนค่าน้ำมัน และคำนวณ



อัตราการสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง รวมทั้งเป็นแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่จะเป็นประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจได้ โดยเฉพาะกลุ่มลูกค้า Fleet Card ปตท. มีแผนจะขยายสถานีบริการน้ำมันที่ติดตั้งระบบเติมน้ำมันอัจฉริยะและพร้อมให้บริการในปี 2556 ประมาณ 60 แห่ง

- เปิดให้บริการ FitStation Mobile Service ซึ่งเป็นนวัตกรรมที่ ปตท. สร้างขึ้นโดยผสานเทคโนโลยีและความอนุรักษ์ สิ่งแวดล้อมเข้าด้วยกัน เพื่อตอบสนองความต้องการของผู้บริโภคและความสะดวกรวดเร็วในการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่น ประหยัดเวลาและทรัพยากร ด้วยระบบ Intelligent Oil Change

- เริ่มโครงการสนับสนุนการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ OTOP ในสถานีบริการน้ำมัน ปตท. หรือ OTOP by PTT โดยเริ่มโครงการที่สถานีบริการ ปตท. สาขาแหลมฉบัง (ขาเข้า) จังหวัด ชลบุรี เป็นแห่งแรก เพื่อให้สถานีบริการน้ำมันของ ปตท. เป็นช่องทางในการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ OTOP ของชุมชน เป็นสถานที่เจรจาทางการค้าระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย ทำให้ชุมชนได้รับผลประโยชน์สูงสุด ปี 2556 มีแผนดำเนินการโครงการ OTOP by PTT ในสถานีบริการน้ำมัน ประมาณ 50 แห่ง

- ดำเนินงานโครงการ LPG Extension Project แล้วเสร็จตามแผนอย่างสมบูรณ์ โครงการนี้มีที่มาจากความที่ปริมาณความต้องการก๊าซ LPG ในประเทศมีแนวโน้มสูงขึ้นต่อเนื่อง ทำให้ก๊าซ LPG ที่เก็บอยู่ที่คลังก๊าซบ้านโรงโม่ อาจไม่เพียงพอต่อการจ่าย จึงดำเนินโครงการ LPG Extension Project เพื่อเพิ่มขีดความสามารถด้านการรับ-จ่ายก๊าซ LPG พร้อมรองรับความต้องการก๊าซ LPG ในประเทศ

- พัฒนาระบบงาน New PTT Call Center โดยนำเทคโนโลยีด้าน Contact Center ในระดับสากลมาประยุกต์ใช้งานกับหน่วยธุรกิจน้ำมัน เป็นการเตรียมความพร้อมในการเป็น PTT Contact Center ตามทิศทางกลยุทธ์ของธุรกิจ และตามมาตรฐานเกณฑ์รางวัลคุณภาพแห่งชาติ โดยระบบงาน PTT Contact Center เป็นอีกหนึ่งภารกิจที่มุ่งเน้นความเป็นเลิศในการให้บริการลูกค้า (Service Excellence)

รางวัลแห่งความสำเร็จ

- ได้รับรางวัล Trusted Brand Award 2013 จากนิตยสาร Reader's digest โดยสถานีบริการน้ำมัน ปตท. ได้รับรางวัลระดับ Platinum ซึ่งเป็นระดับสูงสุดต่อเนื่องเป็นปีที่ 5 และต่อเนื่องเป็นปีที่ 13 สำหรับรางวัลประเภทสถานีบริการน้ำมัน

- สถานีบริการน้ำมัน ปตท. จำนวน 603 แห่ง ได้รับรางวัลจากการประกวดโครงการ “บ่มคุณภาพ ปลอดภัย นำใช้บริการ” ของกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน ในจำนวนสถานีบริการน้ำมัน ปตท. ที่ได้รับรางวัล มีสถานีบริการจำนวน 59 แห่ง ได้รับมอบโล่รางวัลพิเศษสำหรับสถานีบริการน้ำมันที่สามารถรักษาระดับเหรียญทองติดต่อกัน 3 ปี

- แอปพลิเคชัน Café Amazon Drive Awake ได้รับรางวัล Silver Lions ในหมวด Mobile เป็นรายแรกของประเทศไทย จากงาน Cannes Lions Festival of Creativity ที่เมืองคานส์ ประเทศฝรั่งเศส การพัฒนาแอปพลิเคชันนี้สืบเนื่องจากสถิติการเกิดอุบัติเหตุบ่อยครั้ง ปตท. จึงได้ร่วมมือกับ Proximity Thailand ในเครือของ BBDO Bangkok พัฒนาแอปพลิเคชัน Café Amazon Drive Awake เพื่อแจ้งเตือนทันทีที่ตรวจพบว่าคนขับรถกำลังจะหลับใน พร้อมแนะนำเส้นทางไปยังร้าน Café Amazon ที่ใกล้ที่สุด เพื่อหยุดพักก่อนจะเดินทางต่อไป แอปพลิเคชัน Café Amazon Drive Awake เปิดตัวตั้งแต่เดือนเมษายน 2556

- ได้รับรางวัล Best Regional Jet Fuel Marketer 2013 ของภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก จาก Armbrust Aviation Group (AAG) ในการประชุม IATA Aviation Fuel Forum 2013 ณ กรุงเบอร์ลิน ประเทศเยอรมนี เป็นการยืนยันว่า ปตท. ได้ให้ความสำคัญกับการพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์อย่างจริงจังและต่อเนื่อง และให้บริการน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยานที่มีคุณภาพมาตรฐานระดับสากล ได้รับการยอมรับจากสายการบินชั้นนำทั้งในและต่างประเทศ รวมทั้งมีกระบวนการควบคุมการปฏิบัติการด้านเชื้อเพลิงอากาศยานที่เป็นไปตามมาตรฐานสากล

- ได้รับรางวัล Excellence Awards สาขา Innovation Project ในงาน Thailand ICT Excellence Awards 2012 จากผลงาน Financial Supply Chain Management: Direct Approve ซึ่งเป็นการพัฒนาระบบสั่งซื้อด้วยเงินสดรูปแบบใหม่ ระบบจะเชื่อมโยงข้อมูลธุรกรรมทางการเงินของลูกค้าที่ซื้อผลิตภัณฑ์ ปตท. กับระบบงานของธนาคาร 8 แห่ง โดยเป็นกระบวนการแบบ On-line Real-time



- คลังปิโตรเลียมสุราษฎร์ธานี ได้รับรางวัลสถานประกอบกิจการดีเด่นด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานระดับประเทศ ประจำปี 2556 โดยคลังปิโตรเลียมสุราษฎร์ธานี ได้รับรางวัลเป็นระยะเวลายาวนานที่สุดในประเทศ ติดต่อกันเป็นปีที่ 17

- ได้รับรางวัลจากการประกวดกิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมความปลอดภัย ประจำปี 2556 โดยสำนักความปลอดภัยแรงงาน กรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน กระทรวงแรงงาน จำนวน 22 รางวัล ได้แก่ รางวัลเจ้าหน้าที่ความปลอดภัยในการทำงานระดับวิชาชีพดีเด่น จำนวน 4 รางวัล รางวัลคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานดีเด่น จำนวน 1 รางวัล และรางวัลสถานประกอบกิจการดีเด่นด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน จำนวน 17 รางวัล

- ธุรกิจน้ำมันได้รับรางวัลการบริหารสู่ความเป็นเลิศ (Thailand Quality Class: TQC) ประจำปี 2555 และรับมอบรางวัลในปี 2556 ซึ่งได้รับรางวัลนี้ติดต่อกัน 2 ปี รางวัล TQC เป็นเครื่องหมายแสดงถึงความเป็นเลิศในการบริหารจัดการขององค์กรที่ทัดเทียมระดับมาตรฐานโลก โดยสถาบันเพิ่มผลผลิตแห่งชาติ นำแนวคิดในเรื่องของการเทียบเคียงสมรรถนะ (Benchmarking) ตามมาตรฐานของ The Malcolm Baldrige National Quality Award แห่งสหรัฐอเมริกา

4.2.2 ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจน้ำมัน

ปตท. ประกอบธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจน้ำมันผ่านบริษัทในเครืออื่นๆ เพื่อช่วยส่งเสริมให้กลุ่ม ปตท. ประกอบธุรกิจน้ำมันอย่างครบวงจร ดังนี้

4.2.2.1 PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)

PTT (Cambodia) Limited จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 3 พฤศจิกายน 2543 ถือหุ้นโดย ปตท. ร้อยละ 100ทุนจดทะเบียน 20 ล้านดอลลาร์ ดำเนินธุรกิจจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ให้แก่ลูกค้าในประเทศกัมพูชา

PTTCL มีบริษัทย่อย 1 บริษัท คือ PTT (Lao) Company Limited ดำเนินธุรกิจสถานีบริการน้ำมันธุรกิจค้าปลีกใน สถานีบริการ รวมถึงจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมและ โครงการต่างๆในประเทศลาว

(1) การจัดหา

จัดหาน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันหล่อลื่นโดยการซื้อจาก ปตท.

(2) การจัดจำหน่าย

PTTCL ได้เริ่มนำเข้าผลิตภัณฑ์น้ำมันในประเทศกัมพูชาตั้งแต่เดือนตุลาคม 2543 และขยายการดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ในธุรกิจสถานีบริการและค้าปลีกในสถานีบริการ บริษัทได้ขยายจำนวนสถานีบริการในประเทศกัมพูชาโดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัท PTTCL มีสถานีบริการน้ำมันรวม 15 แห่ง และ บริษัท PTTLAO มีสถานีบริการน้ำมันรวม 18 แห่ง

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTCL ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 4 คนโดยเป็นผู้บริหารของ ปตท. 3 คน และผู้แทนกระทรวงการคลัง 1 คน



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTT (Cambodia) Limited และบริษัทย่อย ปี 2553 - 6 เดือนปี 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	142	234	273	143
รายได้รวม	142	235	274	143
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	139	232	270	139
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	3	3	4	4
สินทรัพย์รวม	29	42	61	59
หนี้สินรวม	20	30	45	39
ส่วนของผู้ถือหุ้น	9	12	16	20

4.2.2.2 Subic Bay Energy Company Limited (SBECL)

ปตท. ร่วมกับ Coastal Aruba Refining Company N.V. (Coastal) จัดตั้งบริษัทร่วมทุนจำนวน 4 บริษัท สัดส่วนในการถือหุ้นร้อยละ 50:50 โดยจดทะเบียนบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2539 เพื่อดำเนินธุรกิจจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และเข้าคลังน้ำมันในเขต Subic Bay ณ ประเทศฟิลิปปินส์ ต่อมาวันที่ 31 ธันวาคม 2546 ปตท. ได้ซื้อหุ้นจาก Coastal ทั้งหมด เนื่องจากบริษัท Coastal มีนโยบายถอนตัวจากธุรกิจน้ำมันในต่างประเทศ

ปตท. ได้ปรับโครงสร้างการลงทุนในประเทศฟิลิปปินส์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหาร โดยปัจจุบันมีบริษัทย่อย 2 บริษัท คือ บริษัท PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC) และ บริษัท PTT Philippines Corporation (PTTPC)

(1) การจัดหา

จัดหาน้ำมันสำเร็จรูป และผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่น โดยการซื้อจาก ปตท. และ บริษัท ปตท. จำกัด (PTTT)

(2) การจัดจำหน่าย

กลุ่มบริษัทจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในประเทศฟิลิปปินส์ ให้แก่กลุ่มลูกค้า สายการบิน อุตสาหกรรม ผู้ค้าส่ง และการขายผ่านสถานีบริการน้ำมันภายใต้ชื่อ ปตท. ซึ่งธุรกิจสถานีบริการและค้าปลีก บริษัทได้ขยายจำนวนสถานีบริการน้ำมันในประเทศฟิลิปปินส์ ณ 30 มิ.ย. 2556 บริษัทมีสถานีบริการทั้งหมด 60 แห่ง

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท SBECL ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 5 คน โดยเป็นผู้บริหาร ปตท. 4 คน และผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 คน



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ SBEC และบริษัทย่อย ปี 2553 – 6 เดือนปี 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	32,420	27,685	30,130	13,776
รายได้รวม	32,636	27,742	30,423	13,776
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	32,428	27,277	30,270	13,800
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	208	465	153	(24)
สินทรัพย์รวม	10,655	9,789	10,148	11,075
หนี้สินรวม	9,251	7,918	8,031	9,046
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,404	1,871	2,117	2,029

4.2.2.3 บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)

บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด เป็นบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม 2550 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 5,100 ล้านบาท เพื่อถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจค้าปลีกทั้งภายในและภายนอกสถานบริการน้ำมันและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยมีบริษัทย่อย ได้แก่ บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM) (เดิมคือบริษัท คอนโอโค (ประเทศไทย) จำกัด (CTL)) เพื่อดำเนินธุรกิจบริหารสถานีบริการน้ำมันและร้านสะดวกซื้อ, บริษัท ปตท. บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS) (เดิมคือบริษัท เจ็ท จีพี ซุปส์ จำกัด (JJS)) เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการแรงงานแก่ PTTRM และบริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด (TLBC) เพื่อดำเนินธุรกิจรับจ้างผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น

การประกอบธุรกิจ

บริษัทย่อยดำเนินธุรกิจสถานีบริการน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในและนอกสถานบริการน้ำมัน ณ เดือนมิถุนายน 2556 มีสถานบริการน้ำมัน ปตท. รวม 145 แห่ง สถานีบริการ NGV 1 แห่ง และมีร้านสะดวกซื้อ (Jiffy) 146 แห่ง (ในสถานบริการน้ำมัน ปตท. 145 แห่ง และนอกสถานบริการ ปตท. 1 แห่ง คือ ณ อาคาร Energy Complex) โดยมีสินค้า Private Brand ในนาม “Jiffy” และ PTTRS ดำเนินธุรกิจให้บริการด้านบุคลากรสำหรับปฏิบัติงานในสถานบริการน้ำมัน ปตท. และร้านค้าปลีกแก่ PTTRM

(1) การจัดหา

จัดซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงและหล่อลื่นจาก ปตท. สำหรับสินค้าในร้านสะดวกซื้อจัดซื้อ ทั้งจากผู้ผลิตโดยตรง และจากผู้ค้าส่ง โดยสินค้าส่วนใหญ่ผ่านระบบศูนย์กระจายสินค้าของผู้ให้บริการเอกชน (Distribution Center)

(2) การจัดทำหน้า

ดำเนินธุรกิจจัดทำหน้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมผ่านสถานบริการน้ำมัน ปตท. ซึ่งพัฒนาเป็นสถานบริการที่ทันสมัยมีบริการเสริม สิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ รวมทั้งมีธุรกิจค้าปลีกนอกสถานบริการน้ำมันและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งได้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิง ร้านสะดวกซื้อ Jiffy ทั้งในและนอกสถานบริการ ร้านสะดวกซื้อ Joy ในสถานบริการ NGV และธุรกิจที่เกี่ยวข้องอื่น เช่น สินค้า Private Brand ร้านกาแฟ Café Amazon เป็นต้น



(3) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTRB ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 คน โดยเป็นผู้บริหาร ปตท. 2 คน และผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTRB และบริษัทย่อย (ไม่รวมบริษัท ไทยลูปเบสันดิง จำกัด) ในปี 2553 – 6 เดือนปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	37,397	40,660	43,785	21,700
รายได้รวม	37,698	41,011	43,908	21,757
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	37,609	40,904	43,712	21,559
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	89	108	196	198
สินทรัพย์รวม	11,653	11,871	12,134	11,453
หนี้สินรวม	7,849	8,093	7,855	6,987
ส่วนของผู้ถือหุ้น	3,804	3,778	4,279	4,466

4.2.2.4 Vietnam LPG Company Limited (VLPG)

ปตท. ได้เข้าร่วมลงทุนกับ Petro Vietnam Gas Company (PVGAS) ซึ่งเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม จัดตั้งบริษัทร่วมทุน Vietnam LPG Company Limited ขึ้นเมื่อวันที่ 4 มีนาคม 2537 ทุนจดทะเบียน 15,038,547 เหรียญสหรัฐ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง PVGAS และ ปตท. เป็น ร้อยละ 55 และ ร้อยละ 45 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจบรรจุและจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพื่อขายในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2553 บริษัท PVGAS ได้โอนหุ้นที่ถืออยู่ใน VLPG ให้แก่ Petro Vietnam Southern Gas Company Joint Stock Company (PVGAS South) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยตามนโยบายของ PVGAS

(1) การจัดหา

บริษัทจัดหา LPG จากภายในประเทศเวียดนามโดยผ่าน PVGAS South ส่วนการจัดหาถังบรรจุก๊าซ (Cylinder) นั้นทำโดยการว่าจ้างบริษัทผู้ผลิตถังก๊าซเอกชน และมี External Inspector เป็นผู้ตรวจสอบ

(2) การจัดจำหน่าย

บริษัท VLPG แบ่งการขายออกตามกลุ่มลูกค้าได้แก่ ผู้บริโภคและร้านค้า อุตสาหกรรม และ Spot Sale โดยขนาดของถังที่จำหน่ายมีขนาด 12 กิโลกรัม 15 กิโลกรัม และการขายเป็นแบบถังใหญ่ (Bulk)

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท VLPG ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน โดยเป็นผู้บริหาร ปตท. จำนวน 2 คน และ ตัวแทนจาก PVGAS South จำนวน 3 คน



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ VLPG ปี 2553 – 6 เดือนปี 2556 มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	813,759	1,163,335	1,186,147	563,616
รายได้รวม	839,087	1,174,538	1,214,336	573,411
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	826,343	1,144,803	1,191,318	561,119
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	12,744	29,735	23,018	12,292
สินทรัพย์รวม	412,601	475,446	350,557	329,991
หนี้สินรวม	305,461	340,493	248,574	216,181
ส่วนของผู้ถือหุ้น	107,140	134,953	101,983	113,810

4.2.2.5 บริษัท ไทยลูปเบสันดิง จำกัด (TLBC)

บริษัท ไทยลูปเบสันดิง จำกัด เป็นบริษัทที่ถือหุ้นโดย ปตท. สัดส่วนร้อยละ 48.95 กับ บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด สัดส่วนร้อยละ 51.05 จัดทะเบียนจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2540 เพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการผสมและบรรจุผลิตภัณฑ์หล่อลื่น มีทุนจดทะเบียน 286 ล้านบาท

บริษัทมีโรงผสมน้ำมันหล่อลื่นที่ออกแบบติดตั้งอุปกรณ์ในการผสมน้ำมันหล่อลื่นตลอดจนการบรรจุผลิตภัณฑ์ และบรรจุหีบห่อที่ทันสมัย มีระบบควบคุมที่สามารถติดตามการทำงานได้ในทุกขั้นตอน โรงงานได้รับการออกแบบให้สามารถทำการผสมน้ำมันหล่อลื่นคุณภาพสูง ตลอดจนการบรรจุผลิตภัณฑ์ลงในภาชนะขนาดเล็กได้ในอัตรา 33.8 ล้านลิตรต่อปีด้วย 1 กระบวนการทำงานต่อวันและ 230 วันต่อปี รวมทั้งติดตั้ง Loading Arm เพื่อทำการจ่ายน้ำมันหล่อลื่นทางรถยนต์ ปัจจุบันบริษัทสามารถผลิตน้ำมันหล่อลื่นได้มากกว่า 100 ชนิดและความหลากหลายของบรรจุภัณฑ์ (SKU) มากกว่า 200 SKU

(1) การจัดหา

วัตถุดิบที่ใช้ประกอบด้วยน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานที่ส่งมาโดยทางรถยนต์จากบริษัท ไทยลูปเบสัน จำกัด (TLB) และสารเพิ่มประสิทธิภาพ (additives) มีการนำเข้ามาจากต่างประเทศ โดยผู้ว่าจ้างผสม/บรรจุ เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบทั้งน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานและ additives รวมทั้งการกำหนดสูตรการผสมน้ำมันหล่อลื่นตามชนิดผลิตภัณฑ์ให้กับ TLBC

(2) การจัดจำหน่าย

บริษัทรับจ้างผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่นให้แก่ลูกค้า

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท TLBC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 4 คน เป็นผู้บริหารของ ปตท. ทั้งหมด



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ TLBC ในปี 2553 – 6 เดือนปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	130	133	139	75
รายได้รวม	137	142	148	79
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	116	112	116	61
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	21	29	32	18
สินทรัพย์รวม	604	509	427	359
หนี้สินรวม	285	177	85	23
ส่วนของผู้ถือหุ้น	319	332	342	336

4.2.2.6 บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)

บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด จัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 9 มกราคม 2534 มีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 8,749 ล้านบาท โดยเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับบริษัทผู้ค้าน้ำมันในประเทศไทย มี ปตท. ถือหุ้นใหญ่ในสัดส่วนร้อยละ 33.19 เพื่อให้บริการขนส่งน้ำมันทางท่อ

(1) ลักษณะการดำเนินธุรกิจ

ปัจจุบันระบบท่อน้ำมัน Thappline ประกอบด้วย 3 เส้นทางหลักคือ

- ระบบท่อน้ำมันศรีราชา-สระบุรี มีความยาวทั้งสิ้น 255 กิโลเมตร สามารถขนส่งน้ำมันได้ 26,000 ล้านลิตรต่อปี มีเส้นทางเริ่มต้นจากสถานีส่งน้ำมันต้นทางศรีราชา จังหวัดชลบุรี ซึ่งจะรับน้ำมันจากโรงกลั่นน้ำมันเอสโซ่ โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ คลังน้ำมันของ ปตท. และคลังน้ำมันของบริษัท ชลบุรี เทอร์มินัล จำกัด (BP/Q8) ไปยังปลายทางที่คลังน้ำมันลำลูกกาและสระบุรี
- ระบบท่อน้ำมันอากาศยานสุวรรณภูมิ เป็นการได้ขยายระบบท่อจากคลังน้ำมันลำลูกกาไปยังท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ ระยะทางประมาณ 38 กิโลเมตร สามารถส่งน้ำมันอากาศยานได้ประมาณ 3,000 กว่าล้านลิตรต่อปี
- ระบบท่อน้ำมันมาบตาพุด - ศรีราชา เป็นการได้ขยายระบบท่อน้ำมันจากศรีราชาไปเชื่อมต่อยังโรงกลั่นน้ำมันของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และโรงกลั่นน้ำมันของบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด ที่จังหวัดระยองมีความยาวท่อประมาณ 67 กิโลเมตร สามารถขนส่งน้ำมันได้ประมาณ 7,200 ล้านลิตรต่อปี

(2) การจัดจำหน่าย

บริษัทให้บริการการขนส่งน้ำมันทางท่อแก่ผู้ค้าน้ำมันในประเทศไทย โดย Thappline มีคลังน้ำมัน 2 แห่ง ที่อำเภอลำลูกกา จังหวัดปทุมธานี และที่อำเภอเสนาห์ จังหวัดสระบุรี เพื่อเป็นศูนย์กลางการจ่ายน้ำมันไปยังปริมณฑล ภาคกลาง ภาคเหนือ และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีท่อแยกไปยังคลังน้ำมันของบริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) ที่บริเวณท่าอากาศยานดอนเมือง และท่าอากาศยานสุวรรณภูมิ



(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท THAPPLINE ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 11 คน เป็นผู้บริหารของปตท. 3 คน ผู้แทนจากหน่วยงานของรัฐ 1 คน และตัวแทนจากผู้ถือหุ้นอื่น 7 คน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ THAPPLINE ในปี 2553 – 6 เดือนปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	2,696	2,922	3,089	1,614
รายได้รวม	2,744	2,968	3,177	1,640
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	2,437	2,487	2,739	1,222
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	308	481	438	418
สินทรัพย์รวม	31,131	28,787	31,909	30,775
หนี้สินรวม	6,119	3,345	1,897	5,007
ส่วนของผู้ถือหุ้น	25,012	25,441	30,012	25,768

4.2.2.7 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank)

บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2552 โดยการถือหุ้นจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ร้อยละ 100 มีทุนจดทะเบียนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 2,500,000,000 บาท (หุ้นละ 100 บาท) มีวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งบริษัทเพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการเก็บและขนถ่ายเคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซสำหรับลูกค้าในกลุ่ม ปตท.

บริษัทฯ ให้บริการท่าเทียบเรือ และบริการ รับ-เก็บ-จ่าย ผลิตรภัณฑ์ให้แก่บริษัทกลุ่ม ปตท. ในเขตพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยบริษัทเริ่มให้บริการในเชิงพาณิชย์ได้ตั้งแต่วันที่ 21 เมษายน 2554 มีท่าเทียบเรือ 2 ท่า Maximum Cargo Size 60,000 DWT ซึ่งสามารถรองรับผลิตรภัณฑ์ผ่านท่าได้สูงสุด 2,000,000 ตันต่อปี มี Throughput Rate 600,000 ตัน/ปี (Utilization 30%) และมีถังเก็บผลิตรภัณฑ์เหลวทั้งสิ้น 7 ถัง ปัจจุบันมีผลิตรภัณฑ์ที่ให้บริการ ได้แก่ Sulfuric Acid, Propylene, Methyl Methacrylate, Acrylonitrile, Ammonia และ LPG

(1) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวน 5 ท่าน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. ทั้งหมด



(2) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTT Tank ในปี 2553 - 6 เดือนปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการให้บริการ	-	361	689	379
รายได้รวม	12	404	708	391
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	36	307	454	247
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(24)	97	254	144
สินทรัพย์รวม	3,710	4,359	4,462	4,240
หนี้สินรวม	1,247	1,801	1,643	1,337
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,462	2,558	2,819	2,903

(3) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2552 บริษัทได้รับโอนสัญญาจาก ปตท. ซึ่งเดิม ปตท. ทำสัญญากับการนิคมอุตสาหกรรม (กนอ.) ไว้ จำนวน 2 สัญญา ได้แก่ สัญญาการใช้พื้นที่ภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 1 ส่วนขยาย เนื้อที่ประมาณ 57.8 ไร่ เพื่อก่อสร้างคลังเก็บสินค้าเหลว และสัญญาร่วมดำเนินงาน เพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด



4.2.2 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading Business Unit)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศอย่างครบวงจร ประกอบด้วย การจัดหา การนำเข้า การส่งออก และการค้าระหว่างประเทศ ครอบคลุมผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี (ไม่รวมผลิตภัณฑ์พลาสติก) ตัวทำละลายและเคมีภัณฑ์ รวมทั้ง การจัดหาการขนส่งทั้งภายในและภายนอกประเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจให้แก่บริษัทภายในกลุ่ม ปตท. และการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจภายนอก โดยมีเป้าหมายหลักเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับกลุ่ม ปตท.

ด้วยธุรกรรมทางการค้าของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศต้องเผชิญกับความเสี่ยงต่างๆ ที่อาจส่งผลต่อการดำเนินธุรกิจ ทั้งจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ความน่าเชื่อถือของลูกค้า ความปลอดภัยในการขนส่ง รวมถึงภัยธรรมชาติที่อาจเกิดขึ้น หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศจึงกำหนดให้มีระบบการบริหารจัดการความเสี่ยงที่ครอบคลุมทุกด้านและเทียบเท่าบริษัทน้ำมันชั้นนำในต่างประเทศ ในด้านการบริหารความเสี่ยงด้านราคามุ่งเน้นการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ผ่านการวิเคราะห์สถานการณ์ตลาดต่างประเทศอย่างใกล้ชิดและการใช้เครื่องมือในการบริหารความเสี่ยงราคาที่เหมาะสม อาทิ การซื้อขายในตลาดล่วงหน้าและตลาดอนุพันธ์ เป็นต้น ในด้านการควบคุมความเสี่ยงด้านธุรกรรม มีการใช้ระบบ Trading Control System (TCS) ซึ่งเป็นระบบอิเล็กทรอนิกส์ที่ทำให้ฝ่ายควบคุมความเสี่ยง สามารถตรวจสอบข้อมูลและรายละเอียดของทุกๆ ธุรกรรมทางการค้าที่เกิดขึ้นจากฝ่ายปฏิบัติการได้ นอกจากนี้ มีการควบคุมความเสี่ยงด้านผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อสิ่งแวดล้อม และชุมชนจากการขนส่งปิโตรเลียมและปิโตรเคมี โดยการจัดหาและควบคุมการขนส่งผลิตภัณฑ์ต่างๆ ให้เป็นไปตามมาตรฐานและข้อกำหนดในระดับสากล

หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ได้จัดตั้งบริษัทและสำนักงานตัวแทนในต่างประเทศ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการขยายตลาดการค้าสากลและมุ่งไปสู่การเป็นผู้นำธุรกิจการค้าปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในระดับสากล ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (PTT International Trading Pte.Ltd: PTTT) ณ ประเทศสิงคโปร์ บริษัท PTT International Trading DMCC ณ เมืองดูไบ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ สำนักงานตัวแทนในเมืองกวางเจา (PTT International Trading Guangzhou Representative) ประเทศจีน และสำนักงานตัวแทนในกรุงจาการ์ตา (PTT International Trading Jakarta Representative) ประเทศอินโดนีเซีย โดยมีธุรกรรมการค้ามากกว่า 50 ประเทศ ครอบคลุมทุกภูมิภาคทั่วโลก

4.2.2.1 ลักษณะของสินค้าและผลิตภัณฑ์

สินค้าและผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ แบ่งได้เป็น 5 ประเภท ดังนี้

4.2.2.1.1 น้ำมันดิบ (Crude oil)

น้ำมันดิบเป็นสารประกอบประเภทไฮโดรคาร์บอน คุณภาพของน้ำมันดิบอาจแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับชนิดของอินทรีย์สารที่เป็นต้นกำเนิดและสารประกอบอื่นๆ อาทิ โลหะหนัก รวมทั้งสภาพแวดล้อม เช่น ความดันและอุณหภูมิใต้พื้นผิวโลก ในประเทศไทยมีแหล่งน้ำมันดิบหลายแหล่ง แต่เนื่องจากปริมาณน้ำมันดิบที่ขุดพบและนำขึ้นมาใช้ในประเทศมีเพียงประมาณร้อยละ 15 ของความต้องการน้ำมันดิบทั้งหมดของโรงกลั่นน้ำมันในประเทศไทย นอกเหนือจากคุณภาพน้ำมันดิบในประเทศบางชนิดมีคุณสมบัติไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นในประเทศทำให้ไม่สามารถกลั่นน้ำมันนั้นๆ ได้ ดังนั้นจึงต้องนำเข้าน้ำมันดิบให้โรงกลั่นสามารถกลั่นน้ำมันสำเร็จรูปได้คุณภาพตามที่รัฐบาลกำหนด ซึ่งส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลาง เช่น สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โอมาน คูเวต ซาอุดีอาระเบีย เยเมน และกาตาร์ เป็นต้น และน้ำมันดิบจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล เช่น มาเลเซีย อินโดนีเซีย และบรูไน รวมถึงน้ำมันดิบจากแหล่งอื่นๆ เช่น รัสเซีย อาเซอร์ไบจาน แอฟริกาใต้ และ อเมริกาใต้ เป็นต้น



4.2.2.1.2 คอนเดนเสท (Condensate)

คอนเดนเสทหรือก๊าซธรรมชาติเหลว เป็นก๊าซธรรมชาติที่อยู่ในสถานะก๊าซเมื่ออยู่ใต้ดินภายใต้ความดัน แต่จะเปลี่ยนสถานะเป็นของเหลวเมื่อถูกนำขึ้นมาอยู่บนผิวดิน ถือว่าเป็นผลพลอยได้จากการผลิตก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสทที่ประเทศไทยใช้ในปัจุบันนั้น ได้จากการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศกว่าร้อยละ 75 และที่เหลือนำเข้าจากต่างประเทศ ปัจุบัน โรงกลั่นน้ำมันได้ใช้คอนเดนเสทมากล้น โดยตรงหรือผสมกับน้ำมันดิบเพื่อใช้กลั่น ผลิตภัณฑ์ที่ได้นั้นจะเหมือนกับการกลั่นด้วยน้ำมันดิบชนิดเบา

4.2.2.1.3 ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Oil Refined Product)

1. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันเบนซิน (Gasoline) น้ำมันก๊าด (Kerosene) น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน (Aviation Fuel) น้ำมันดีเซล (Gasoil) น้ำมันเตา (Fuel oil)
2. น้ำมันกึ่งสำเร็จรูป ได้แก่ VGO, Decant oil, LSWR เป็นต้น
3. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (Liquefied Petroleum Gas: LPG)
4. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (Natural Gasoline: NGL)
5. ผลิตภัณฑ์พิเศษอื่นๆ เช่น ยางมะตอย (ASPHALT)

4.2.2.1.4 ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย (Petrochemical Product, Chemical and Solvent)

1. Feedstock & By-Product ได้แก่ Naphtha, Pygas, Condensate Residue
2. ผลิตภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์ ได้แก่ Ethylene, Propylene
3. ผลิตภัณฑ์กลุ่มอะโรเมติกส์ ได้แก่ Benzene, Toluene, Mixylene, Orthoxylene, Paraxylene, Cyclo hexane, Phenol
4. เคมีภัณฑ์และตัวทำละลาย ได้แก่ MTBE, Acetone, Ethanol, Ammonia, Methanol

4.2.2.1.5 ผลิตภัณฑ์อื่นๆ นอกเหนือจากปิโตรเลียมและปิโตรเคมี เช่น

1. ถ่านหิน (Coal)
2. น้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil)

4.2.2.2 การจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

ปตท. ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ จำแนกออกเป็น 4 ส่วนหลัก ๆ ได้แก่

4.2.2.2.1 ธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

4.2.2.2.2 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

4.2.2.2.3 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย

4.2.2.2.4 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์อื่นๆ

4.2.2.2.1 ธุรกิจการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Crude Oil and Condensate)

ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ทั้งการจัดหา นำเข้า การซื้อขายไป (Trading) ที่เกี่ยวกับน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ทั้งจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศให้กับโรงกลั่นทั้งในและนอกประเทศไทย รวมถึงการวิเคราะห์หาโอกาสทางการค้า การแลกเปลี่ยน (Physical Swap) การจ้างกลั่น (Processing) น้ำมันดิบและคอนเดนเสทเพื่อผลกำไรและความสมดุลในระบบ รวมทั้งการดูแลให้มีการใช้น้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ผลิตได้ในประเทศอย่างคุ้มค่า



(1) การจัดหาและการค้าน้ำมันดิบจากแหล่งในประเทศ (Domestic Crude Oil)

จากการที่ประเทศไทยมีปริมาณน้ำมันดิบในประเทศค่อนข้างจำกัดและมีสถานะเป็นผู้นำเข้าน้ำมันดิบ ดังนั้น น้ำมันดิบในประเทศจึงเป็นทรัพยากรที่ต้องใช้อย่างคุ้มค่าที่สุด โดยปัจจุบัน ปตท. จัดหาน้ำมันดิบในประเทศจากแหล่งน้ำมันดิบต่างๆ ได้แก่ สิริกิตี (เพชร) กำแพงแสนและอู่ทอง (บีพี) สังขาย บึงหญ้าและบึงม่วง (นอร์ทเซ็นทรัล) วิเชียรบุรีและศรีเทพ (วิเชียรบุรี) นาสนุ่นตะวันออก (เอ็นเอสอี) ปัตตานี จัมปาสรี ทานตะวัน เบญจมาศ บัวหลวง และสงขลา โดย ปตท. จะซื้อน้ำมันดิบในประเทศบางส่วนจากผู้ได้รับสัมปทานต่างๆ และจำหน่ายน้ำมันดิบดังกล่าวให้กับโรงกลั่นน้ำมันในประเทศ

(2) การจัดหาและการค้าน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศ (International Crude Oil)

ปตท. เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้โรงกลั่นในประเทศที่ ปตท. ถือหุ้น และรวมถึงการดำเนินการขนส่งให้บางส่วน โดยโรงกลั่นที่ ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทให้เป็นหลักได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล (จำกัด) มหาชน (PTTGC) และบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) ส่วนโรงกลั่นที่ ปตท. จัดหาให้ตามสัดส่วนการถือหุ้น ได้แก่ บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC) ซึ่ง ปตท. จัดหาให้ประมาณร้อยละ 36.00 และจัดหาให้บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ประมาณร้อยละ 49.10 รวมทั้งบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) ประมาณร้อยละ 38.51 ทั้งนี้ ปตท. อาจสามารถขายได้มากกว่าสัดส่วนการถือหุ้น และอาจขายน้ำมันดิบและขนส่งให้กับโรงกลั่นอื่นที่ ปตท. มิได้ถือหุ้น ขึ้นอยู่กับการเสนอราคา การประมูล และเงื่อนไขทางการค้าต่างๆ

ปตท. เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบเพื่อนำเข้าให้แกโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 5 แห่ง ที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่ คิดเป็นปริมาณทั้งสิ้นเฉลี่ยประมาณร้อยละ 75 ของปริมาณความต้องการน้ำมันดิบเพื่อการกลั่นของโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 5 แห่ง อีกทั้ง ปตท. ยังทำหน้าที่เป็น Trading Arm ให้กับ ปตท.สผ. สำหรับน้ำมันดิบในต่างประเทศที่ ปตท.สผ. เข้าร่วมลงทุน

นอกจากการจัดหาน้ำมันดิบต่างประเทศเพื่อนำเข้ามาผลิตในประเทศไทย ปตท. ได้มีการจัดหาน้ำมันดิบต่างประเทศเพื่อการค้าระหว่างประเทศ หรือที่เรียกว่าธุรกรรม Out-Out Trading โดยเป็นการจัดหาน้ำมันดิบจากประเทศผู้ผลิตทั่วโลก แล้วส่งไปขายยังประเทศอื่นๆ ที่มีความต้องการ ซึ่งเป็นการสร้างรายได้และกำไรจากต่างประเทศ รวมทั้งเป็นฐานในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ

(3) การจัดหาและการค้าคอนเดนเสท (Condensate)

ปตท. เป็นผู้จัดหาและขนส่งคอนเดนเสทให้โรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นภายในประเทศ โดยมี PTTGC ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ประกอบธุรกิจปิโตรเคมีขั้นต้นสายอะโรเมติกส์ที่ใช้คอนเดนเสทเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิต โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อคอนเดนเสทจากผู้ได้รับสัมปทานในประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่มาจากแหล่งเซฟรอน (ยูโนแคลเดิม) ไพลิน และ บงกช และขายคอนเดนเสทที่ราคาตลาดโดยอิงกับราคาต้นทุนบวกค่าดำเนินการ อย่างไรก็ตาม หากปริมาณคอนเดนเสทที่ PTTGC ต้องการมีปริมาณลดลง ปริมาณคอนเดนเสทที่เหลือสามารถส่งออกขายต่างประเทศได้หรือขายให้แกโรงกลั่นน้ำมันในประเทศ โดยปัจจุบัน ปตท. ได้ขายคอนเดนเสทส่วนหนึ่งให้กับโรงกลั่นไทยออยล์ และโรงกลั่นบางจาก หรือหากคอนเดนเสทในประเทศไม่เพียงพอ จะมีการนำเข้ามาจากต่างประเทศ เช่น พม่า ฟิลิปปินส์ และอินโดนีเซีย เป็นต้น



ปริมาณการจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของ ปตท.

หน่วย : ล้านบาร์เรล

	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ	ปริมาณ	ร้อยละ
น้ำมันดิบในประเทศ	33.0	10.6	28.2	9.5	27.7	8.5	18.0	10.5
คอนเดนเสทในประเทศ	29.0	9.4	29.7	10	33.0	10.2	17.3	10.2
นำเข้าน้ำมันดิบ	166.2	53.7	159.8	54	171.5	52.9	82.7	48.7
นำเข้าคอนเดนเสท	13.7	4.4	15.8	5.3	12.6	3.9	4.5	2.7
การค้าน้ำมันดิบ/คอนเดนเสทระหว่างประเทศ	67.8	21.9	62.8	21.2	79.7	24.5	47.5	27.9
รวมทั้งสิ้น	309.7	100.0	296.3	100.0	324.5	100.0	170.0	100.0

ที่มา : ปตท.

4.2.2.2.2 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Oil Refined Product)

ดำเนินการจัดหา นำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศสำหรับผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันก๊าดสำเร็จรูป และ ก๊าซปิโตรเลียมเหลวให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. และลูกค้า ของ ปตท. ตลอดจนการวิเคราะห์หาโอกาสในการทำการค้า การแลกเปลี่ยน (Physical Swap) น้ำมันเชื้อเพลิงทุกชนิดและก๊าซปิโตรเลียมเหลว ทั้งนี้ ปตท. จัดซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงจากโรงกลั่นในประเทศในส่วนที่เกินความต้องการใช้ในประเทศเพื่อการส่งออกจากโรงกลั่นทั้งในส่วนที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่ ได้แก่ โรงกลั่นไทย ออยล์ โรงกลั่น PTTGC โรงกลั่น SPRC และ โรงกลั่น IRPC โดยการเจรจาขอซื้อตรงหรือการเข้าประมูลซื้อจากโรงกลั่น และในส่วนที่ ปตท. ไม่ได้ถือหุ้นโดยราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาดโลก และได้รับกำไรจากส่วนต่างตามกลไกตลาดและการแข่งขัน

นอกจากนี้ยังดำเนินการนำเข้าก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้นสูง และการส่งออกก๊าซโซลินธรรมชาติ (NGL) ที่เป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติซึ่งมีปริมาณเกินความต้องการใช้ในประเทศ หรือมีคุณภาพไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นหรือโรงปิโตรเคมี ปัจจุบัน ปตท. มีศักยภาพในการนำเข้า และส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปไปยังทุกภูมิภาคทั่วโลก โดยราคาซื้อขายจะเป็นไปตามราคาตลาดโลก

4.2.2.2.3 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลาย (Petrochemical Product, Chemical and Solvent)

ดำเนินการจัดหา นำเข้า ส่งออก และการค้าระหว่างประเทศในผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีต้นน้ำและกลางน้ำ ทั้งในส่วนของการผลิตผลิตภัณฑ์สายอะโรมาติกส์ และโอเลฟินส์ ตลอดจนเคมีภัณฑ์และตัวทำละลาย ครอบคลุมทั้งวัตถุดิบ ผลิตภัณฑ์หลัก และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากโรงกลั่นและโรงปิโตรเคมี ไม่รวมผลิตภัณฑ์พลาสติกหรือโพลีเมอร์ ปตท. เป็นผู้ส่งออกหลักของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่เหลือเกินความต้องการของ PTTGC ในสายอะโรมาติกส์ อาทิเช่น Benzene และ Paraxylene นอกจากนี้ ปตท. ยังเพิ่มโอกาสทางการค้าโดยเข้าไปประมูลซื้อผลิตภัณฑ์ต่างๆ จาก โรงงานปิโตรเคมีอื่นๆ ทั้งในประเทศและนอกประเทศ เพื่อการสร้างรายได้และกำไรจากการทำการค้าสากลโดยครอบคลุมทุกภูมิภาคของโลก

4.2.2.2.4 ธุรกิจการค้าผลิตภัณฑ์อื่นๆ

มีการขยายธุรกรรมการค้าถ่านหิน (Coal) และ น้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil) ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ เพื่อเพิ่มโอกาสทางการค้าในตลาดที่กว้างและหลากหลายยิ่งขึ้น โดยการใช้องค์ความรู้และเครือข่ายทางการค้าปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในการขยายโอกาสทางการค้าไปยังผลิตภัณฑ์อื่นๆ สอดคล้องกับทิศทางของการค้าในตลาดสากล โดยหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีความมุ่งมั่นที่จะขยายธุรกรรมการค้าผลิตภัณฑ์อื่นๆ ให้หลากหลายมากขึ้น เป็นการสร้างโอกาสให้ ปตท. ก้าวไปสู่ธุรกิจอื่นๆ ต่อไป



4.2.2.3 สายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ปตท. มีสายงานสนับสนุนการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ดังต่อไปนี้

4.2.2.3.1 การบริหารความเสี่ยงราคาจากการค้ำน้ำมัน (Oil Price Risk Management)

ปตท. จัดตั้งหน่วยงานบริหารความเสี่ยงราคา เพื่อรับผิดชอบการวิเคราะห์และบริหารความเสี่ยงราคาจากการทำธุรกรรม การค้า การกลั่น การผลิต ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ปิโตรเคมี เรือขนส่ง ทั้งการค้าในประเทศและการค้าระหว่างประเทศให้กับ ปตท. รวมทั้งบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยทำการซื้อขายตราสารอนุพันธ์ในตลาดการค้าอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาที่เกิดจากการทำการค้าและความผันผวนของราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมด้วยวิธีการทำ Paper Swap หรือ Option เพื่อ Lock กำไรคงที่แน่นอน ซึ่งจะก่อประโยชน์สูงสุดต่อ ปตท.

4.2.2.3.2 การจัดการขนส่งทางเรือระหว่างประเทศ (International Marine Transportation)

ปตท. จัดตั้งหน่วยจัดการขนส่งต่างประเทศเป็นหน่วยเสริมและสนับสนุนการดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ โดยรับผิดชอบการจัดการเรือขนส่ง และบริหารจัดการเรือ Time Charter การนำเข้าส่งออกน้ำมันดิบ น้ำมันเชื้อเพลิง ผลิตภัณฑ์พิเศษ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ของหน่วยงานภายใน ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. รวมถึงหน่วยงานภายนอกกลุ่ม ปตท. ทั้งในและนอกประเทศ เพื่อเป็นการเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันและการดำเนินธุรกิจแบบครบวงจร

4.2.2.4 โครงสร้างรายได้ของการค้าระหว่างประเทศ (International Trading)

6 เดือน ปี 2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีมูลค่าการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ รวมมูลค่าทั้งสิ้น 725,305 ล้านบาท

ตารางแสดงปริมาณและมูลค่าของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศแยกตามผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)	มูลค่าการจัดจำหน่าย (ล้านบาท)	ปริมาณการจัดจำหน่าย (ล้านลิตร)
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ								
- น้ำมันดิบ	661,132	41,928	841,676	39,683	951,900	43,686	477,687	23,483
- คอนเดนเสท	112,933	7,312	155,910	7,422	164,339	7,913	68,743	3,544
- น้ำมันสำเร็จรูป	180,318	11,463	233,116	11,358	365,085	17,555	137,477	7,204
- ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	68,606	2,972	112,311	4,221	88,097	3,184	41,320	1,536
- ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	-	-	-	-	-	-	78	3
รวมธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	1,022,989	63,675	1,343,013	62,684	1,569,421	72,338	725,305	35,770

ที่มา: ปตท.

**4.2.2.5 บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT))**

บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTT International Trading Pte. Ltd.: PTTT) จัดทะเบียนจัดตั้งเมื่อวันที่ 1 ธันวาคม พ.ศ. 2543 ณ ประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียน 6,100,000 เหรียญสิงคโปร์ และ ปตท. เป็นผู้ถือหุ้น 100% มีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเครือข่ายการค้าระหว่างประเทศของ ปตท. ในการทำธุรกรรมการค้าระหว่างประเทศเพื่อหารายได้ สร้างมูลค่าเพิ่ม และขยายขีดความสามารถในการดำเนินธุรกิจ Out-Out Trading

บริษัท PTTT มีหน้าที่รับผิดชอบขยายการค้าการนำเข้าปิโตรเลียม ปิโตรเคมี การค้าพลังงานที่เกี่ยวข้อง และการดำเนินธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อการสนับสนุนการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมของกลุ่ม ปตท. และสร้างรายได้จากต่างประเทศ โดยมีจุดประสงค์เพื่อการค้าสากลเต็มรูปแบบ ตลอดจนการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับ ปตท. อาทิ การจำหน่ายน้ำมันดิบเรือในตลาดสิงคโปร์และมาเลเซีย การเป็น Trading Arm ให้ ปตท. ในการแสวงหาแหล่งวัตถุดิบและตลาดใหม่ๆ ทั้งในและนอกภูมิภาค และการเก็บ ผสมและจัดจำหน่ายน้ำมัน

บริษัท PTTT มีบริษัทย่อย 1 บริษัท คือ PTT International Trading DMCC (PTTTDMCC) สำนักงานตั้งอยู่ที่เมืองคูไบ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ดำเนินธุรกิจจัดหาและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม มุ่งเน้นธุรกรรมแถบตะวันออกกลางและแอฟริกา และมีสำนักงานตัวแทน 2 แห่ง คือ สำนักงานตัวแทนเมืองกวางเจา สาธารณรัฐประชาชนจีน (PTT International Trading Guangzhou Representative) ทำหน้าที่ประสานงานการค้าและข้อมูลทางการตลาดในสาธารณรัฐประชาชนจีนและภูมิภาคใกล้เคียง และสำนักงานตัวแทนในกรุงจาการ์ตา ประเทศอินโดนีเซีย (PTT International Trading Jakarta Representative) ทำหน้าที่ประสานงานการค้าและข้อมูลทางการตลาดในประเทศอินโดนีเซียและภูมิภาคใกล้เคียง

การบริหารงานของบริษัท PTTT มีคณะกรรมการบริษัททั้งหมด 5 ท่าน โดยเป็นผู้บริหาร ปตท. 4 ท่าน และผู้แทนจากกระทรวงการคลัง 1 ท่าน

ผลการดำเนินงานของบริษัท PTTT และบริษัทย่อย ปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาทสหรัฐ

งบรวม	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	3,191	4,929	6,145	3,945
รายได้รวม	3,193	4,930	6,146	3,945
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	(3,193)	(4,915)	(6,183)	(3,946)
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(0.30)	14.88	(37.26)	(1.4)
สินทรัพย์รวม	900.7	389.5	969.9	998.6
หนี้สินรวม	897.4	358.5	975.1	997.1
ส่วนของผู้ถือหุ้น	17.1	32.0	(5.2)	(6.6)

4.2.3 หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ปตท. ได้ลงทุนในธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นผ่านบริษัทในเครือซึ่ง ปตท. มีการทำธุรกิจในลักษณะปกติทั่วไป (Arm's Length Basis) โดยบริษัทที่ ปตท. เข้าร่วมลงทุน มีดังนี้

หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี	หน่วยธุรกิจการกลั่น
1. บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) 2. บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด 3. บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอร์ จำกัด 4. บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด 5. บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด 6. บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด 7. บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด 8. บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเคม จำกัด 9. บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด	1. บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) 2. บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) 3. บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) 4. บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

4.2.3.1 หน่วยธุรกิจปิโตรเคมี

4.2.3.1.1 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) เป็นบริษัทที่เกิดขึ้นจากการควบรวมบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 ระหว่างบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) กับ บริษัท ปตท. อะโรมาติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 และได้รับมาซึ่งทรัพย์สิน หนี้ สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทดังกล่าวโดยผลของกฎหมาย เพื่อก้าวขึ้นเป็นแกนนำของธุรกิจเคมีภัณฑ์ (Chemical Flagship) ของกลุ่ม ปตท. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.89 ภายหลังจากการควบรวมบริษัทระหว่าง PTTAR กับ PTTCH แล้วนั้น บริษัทใหม่จะคงไว้ซึ่งกิจการเดิมของทั้งสองบริษัท ซึ่งแบ่งได้เป็น 3 กลุ่มหลักตามประเภทของธุรกิจ ดังต่อไปนี้

- กลุ่ม 1 ธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ ได้แก่
 - ธุรกิจผลิตโอเลฟินส์และสารอนุพลาร โดยมีการผลิตติดตั้งของโอเลฟินส์รวม 2,888,000 ตันต่อปี แยกเป็น เอทิลีน 2,376,000 ตันต่อปี และ โพรพิลีน 512,000 ตันต่อปี และผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ได้แก่ ไพโรไลซิส แก๊สโซลีน มิกซ์ชี 4 เทลแก๊ส (Tail gas) แครกเกอร์บอททอม (Cracker Bottom) และไฮโดรเจน นอกจากนั้นยังผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำใช้ในอุตสาหกรรม
 - ธุรกิจผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง โดยมีการผลิตผลิตภัณฑ์อะโรมาติกส์รวม 2,259,000 ตันต่อปี แยกเป็น พาราไซลีน 1,195,000 ตันต่อปี เบนซีน 662,000 ตันต่อปี ไซโคลเฮกเซน 200,000 ตันต่อปี ออร์โทไซลีน 66,000 ตันต่อปี โทลูอิน 60,000 ตันต่อปี และ มิกซ์ไซลีนส์ 76,000 ตันต่อปี
 - ธุรกิจผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ โดยมีการผลิต แบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก ได้แก่ เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (HDPE) 800,000 ตันต่อปี เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำ (LDPE) 300,000 ตันต่อปี เม็ดพลาสติกโพลีเอทิลีนความหนาแน่นต่ำเชิงเส้น (LLDPE) 400,000 ตันต่อปี และ เม็ดพลาสติกโพลีสไตรีน (PS) 90,000 ตันต่อปี

- ธุรกิจผลิตภัณฑ์เอทิลีนออกไซด์ โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ดังนี้
โมโนเอทิลีนไกลคอล (MEG) 395,000 ตันต่อปี เอทานอลเอมีน 50,000 ตันต่อปี และอีทอกซีเลท 50,000 ตันต่อปี
- ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากธรรมชาติ โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภทผลิตภัณฑ์ดังนี้ เมทิล เอสเทอร์ และแพตตีแอลกอฮอล์ 380,000 ตันต่อปี กลีเซอริน/ไตรอะซิดิน 107,000 ตันต่อปี แพตตี แอซิด 315,000 ตันต่อปี โอลีโอเคมีชนิดพิเศษ 53,500 ตันต่อปี และพลาสติกชีวภาพโพลีแลคไทด์ (PLA) 75,000 ตันต่อปี
- กลุ่มผลิตภัณฑ์ชนิดพิเศษ (High Volume Specialty) โดยมีกำลังการผลิตแบ่งตามประเภท ผลิตภัณฑ์ดังนี้ ฟีนอล 120,000 ตันต่อปี บิสฟีนอล เอ 90,000 ตันต่อปี โทลูอินไดไอโซไซยานาต (TDI) 63,750 ตันต่อปี เฮกซะเมทิลีนไดไอโซไซยานาตและอนุพันธ์ 17,850 ตันต่อปี
- กลุ่ม 2 ธุรกิจการกลั่นน้ำมันและจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป
ดำเนินการกลั่นน้ำมัน และจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป โดยมีกำลังการกลั่นน้ำมันดิบ และ คอนเดนเสทรวม 280,000 บาร์เรลต่อวัน และสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมคุณภาพสูงได้หลายประเภท ด้วยกำลังการผลิตรวม 228,000 บาร์เรลต่อวัน ได้แก่ น้ำมันสำเร็จรูปชนิดเบา ประกอบด้วย ก๊าซปิโตรเลียม เหลว (LPG) แนฟทาชนิดเบา และรีฟอร์เมท น้ำมันสำเร็จรูปกึ่งหนักกึ่งเบา ประกอบด้วย น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันสำเร็จรูปชนิดหนัก ประกอบด้วย น้ำมันเตา
- กลุ่ม 3 ธุรกิจการให้บริการและอื่นๆ
 - สาธารณูปการ ประกอบด้วย ไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำใช้ในอุตสาหกรรม
 - งานบริการเก็บและขนถ่ายผลิตภัณฑ์

โรงงานของ PTTGC คงไว้ซึ่งโรงงานเดิมของทั้งสองบริษัท โดยโรงงานเดิมของ PTTCH และ PTTAR ตั้งอยู่ในเขต นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตโอเลฟินส์ ได้แก่ ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน แอลพีจี เอ็นจีแอล แนฟทาชนิดเบา และ ราวฟิเนท ทั้งนี้วัตถุดิบส่วนใหญ่จะจัดหาจากแหล่งในประเทศ โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. ภายใต้สัญญาซื้อขายวัตถุดิบระยะยาว ในส่วนของแนฟทาชนิดเบาและราวฟิเนทเป็นผลิตภัณฑ์ภายในบริษัท

วัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ได้แก่ 1) น้ำมันดิบ โดยนำเข้า จากต่างประเทศ 2) คอนเดนเสทจัดหาในประเทศและนำเข้าจากต่างประเทศบางส่วน โดย ปตท. จะเป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้ PTTGC ตาม สัญญาจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น (Feedstock Supply Agreement) ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 ตามชนิดและปริมาณที่ PTTGC กำหนด ด้วยราคาตลาดสำหรับคอนเดนเสท ปตท.ทำสัญญาซื้อขายคอนเดนเสทระยะยาว กับ PTTGC โดย ปตท.เป็นผู้จัดหาคอนเดนเสท โดยอิงกับตะกร้าราคาน้ำมันดิบ (Basket of Crude Oil Prices)

(2) การจัดจำหน่าย

ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มโอเลฟินส์ PTTGC มีสัญญาซื้อขายโอเลฟินส์ระยะยาวกับกลุ่มโรงงานผลิตปิโตรเคมีขึ้น ต่อเนื่อง ซึ่งส่วนใหญ่ เป็นผู้ถือหุ้นหรือเป็นบริษัทร่วมของผู้ถือหุ้นของบริษัท ทั้งนี้ PTTGC ได้สวมสิทธิมาจากสัญญาเดิมของ บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไทยโอเลฟินส์ จำกัด (มหาชน)

ผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE PTTGC ได้ทำสัญญากับตัวแทนจำหน่ายในประเทศ (Domestic Agent) และกับคู่ค้าสากล (International Trader) เพื่อจำหน่ายเม็ดพลาสติก HDPE ภายใต้เครื่องหมายทางการค้า “InnoPlus” โดย PTTGC ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ทั้งหมดผ่านบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง PTTGC ปตท. และ IRPC ซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจทางการตลาดและจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ทั้งในและต่างประเทศให้กับบริษัทในกลุ่มปตท.

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป PTTGC ได้จำหน่ายตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ (Product Offtake Agreement) โดย ปตท. จะต้องรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก PTTGC ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ ตามกำลังการผลิตในปัจจุบัน ด้วยราคาตลาดในประเทศ และ ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก Reforming Complex และ Upgrading Complex ของ PTTGC ร้อยละ 100 ของปริมาณผลิตภัณฑ์ที่ PTTGC ผลิตได้จากหน่วยนี้

ผลิตภัณฑ์อะโรแมติกส์ PTTGC ได้จำหน่ายผลิตภัณฑ์หลักทั้งหมดผ่าน ปตท. ภายใต้สัญญาระยะยาว โดย ปตท. เป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์อะโรแมติกส์ของ PTTGC และให้ PTTGC เป็นผู้จัดส่งผลิตภัณฑ์ให้กับลูกค้าโดยตรง

(3) การบริหาร

คณะกรรมการของ PTTGC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วย กรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นผู้บริหารของ ปตท. จำนวน 6 คน (รวมประธานกรรมการ) นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ PTTGC ซึ่งรวมถึงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ด้วย

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบของ PTTGC ปี 2554 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

งบการเงิน	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	500,305	562,811	254,957
รายได้รวม	504,760	568,319	257,426
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ^{/1}	474,727	534,318	241,179
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ^{/2}	30,033	34,001	16,247
สินทรัพย์รวม	372,966	436,062	409,005
หนี้สินรวม	164,512	198,017	174,694
ส่วนของผู้ถือหุ้น	208,454	238,045	234,311

ที่มา : บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)

/1 รวมรายการภาษีเงินได้ ปี 2554 จำนวน 3,102 ล้านบาท , ปี 2555 จำนวน 1,416 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2556 จำนวน 711 ล้านบาท

/2 กำไร(ขาดทุน)ที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2554 จำนวน 1,541 ล้านบาท , ปี 2555 จำนวน 448 ล้านบาท และ 6 เดือน ปี 2556 (228) ล้านบาท

**4.2.3.1.2 บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)**

(1) ก่อตั้งเมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2548 เพื่อประกอบธุรกิจด้านการตลาดและจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ทั้งในและต่างประเทศให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ด้วยทุนจดทะเบียน 40 ล้านบาท ปัจจุบันผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. , PTTGC และ IRPC ในสัดส่วนร้อยละ 50 : 25 : 25 ตามลำดับ

ในส่วนของการจัดหาผลิตภัณฑ์ PTTPM รับผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และผลิตภัณฑ์พลอยได้จากโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกของ PTTGC, BPE และ PTTPE , รับเม็ดพลาสติก PP จากโรงงานบริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC) และเม็ดพลาสติก PS จากโรงงานบริษัทไทยสไตรีนิกส์ จำกัด (TSCL) นอกจากนี้บริษัทฯ ยังจัดหาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกวิศวกรรมและผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกชีวภาพ เช่น Nylon 6, EVA, PBT, PLA และ PBS และอื่นๆ จากการนำเข้ามาจัดจำหน่ายเพื่อสนองความต้องการของลูกค้า

(2) การจัดจำหน่าย

PTTPM จัดจำหน่ายเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ผ่านตัวแทนจำหน่าย (Agents) และขายตรง

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTPM ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 9 คน โดยเป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 4 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัท

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTPM ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	39,300	63,461	70,919	36,136
รายได้รวม	39,456	63,720	71,133	36,330
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	39,343	63,520	70,990	36,137
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	116	200	143	193
สินทรัพย์รวม	4,964	6,625	8,084	7,236
หนี้สินรวม	4,665	6,141	7,459	6,415
ส่วนของผู้ถือหุ้น	298	484	625	821

4.2.3.1.3 บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)

ก่อตั้งเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2526 เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) 750,000 ตันต่อปี โดยโรงงานตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง

ปัจจุบันผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. กลุ่มนักลงทุนไทย และ Basell Thailand Holdings B.V. ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 41.44 : 30.00 : 28.56 ตามลำดับ



(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของ HMC คือ โพรพิลีน (Propylene) และ โพรเพน ซึ่งจัดหามาจากภายในประเทศภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาว

(2) การจัดจำหน่าย

บริษัทฯ จำหน่ายเม็ดพลาสติก Polypropylene (PP) ในประเทศและส่งออกต่างประเทศ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 : 35

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท HMC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 10 คน โดยเป็นผู้บริหารจากปตท. จำนวน 2 คน และ ปตท. ได้ส่งตัวแทนเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัทฯ ตามข้อตกลงที่มีระหว่างผู้ถือหุ้น

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัท HMC ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	17,699	29,175	30,360	14,630
รายได้รวม	17,957	30,835	30,741	14,925
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	15,713	25,937	27,240	13,856
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,244	4,898	3,501	1,069
สินทรัพย์รวม	39,978	39,685	42,063	40,086
หนี้สินรวม	15,800	16,064	15,690	14,790
ส่วนของผู้ถือหุ้น	24,178	23,621	26,373	25,296

(5) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

โครงการ Propane Dehydrogenation and Polypropylene (PDH/PP) ประกอบด้วยโรงงาน PDH ขนาด 310,000 ตันต่อปี และโรงงาน PP ขนาด 300,000 ตันต่อปี โดยรับวัตถุดิบเป็นก๊าซโพรเพนประมาณ 388,000 ตันต่อปี จากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. โดยมุ่งเน้นการผลิตเม็ดพลาสติก PP Specialty Grade ซึ่งมีราคาสูงกว่าเม็ดพลาสติก PP Commodity Grade ทั่วไป ซึ่งโรงงาน PP และ PDH เริ่มผลิตเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2553 และ 16 กุมภาพันธ์ 2554 ตามลำดับ

4.2.3.1.4 บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)

ก่อตั้งเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2549 เพื่อผลิตสาร Acrylonitrile (AN : อะคริโลไนไตรล์) กำลังการผลิต 200,000 ตันต่อปี ซึ่งนำไปใช้เป็นส่วนประกอบในการผลิตเสื้อผ้า พรม และส่วนประกอบของอุปกรณ์ไฟฟ้าและโรงงานผลิตสาร Methyl Methacrylate (MMA : เมทิล เมตะครีเลต) กำลังการผลิต 70,000 ตันต่อปี ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตเม็ดพลาสติก PMMA โดยจะใช้เทคโนโลยีใหม่ล่าสุดของ AKCC และเป็นครั้งแรกของโลกที่ใช้ก๊าซโพรเพน เป็นวัตถุดิบในการผลิตสารอะคริโลไนไตรล์แทนการใช้โพรพิลีน ที่ตั้งของโรงงานอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก จังหวัดระยอง เพื่อรองรับความต้องการของสาร AN และ MMA ในประเทศ และส่งออกต่างประเทศบางส่วน

ปัจจุบันผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. , Asahi และ Marubeni ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 48.50 : 48.50 : 3 ตามลำดับ

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

ใช้ก๊าซโพรเพนจากโรงแยกก๊าซฯ ปตท. และ Acetone จาก บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) เป็นวัตถุดิบหลักในการผลิต

(2) การจัดจำหน่าย

เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 1 ปี 2556

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTAC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 6 คน เป็นผู้บริหารจากปตท. จำนวน 2 คน และ ปตท. ได้ส่งตัวแทนเข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของบริษัทฯ ตามข้อตกลงที่มีระหว่างผู้ถือหุ้น

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTAC ปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	1,279	4,689
รายได้รวม	660	8	1,281	4,742
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	443	913	1,975	5,958
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	217	(905)	(694)	(1,216)
สินทรัพย์รวม	25,987	28,722	31,125	29,600
หนี้สินรวม	12,248	15,198	18,295	17,986
ส่วนของผู้ถือหุ้น	13,739	13,524	12,830	11,614

4.2.3.1.5 บริษัท พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)

ก่อตั้งเมื่อวันที่ 11 กันยายน 2549 โดย ปัจจุบัน ปตท. ถือหุ้นทั้งหมดแต่ผู้เดียว เพื่อดำเนินธุรกิจด้านโลจิสติกส์แบบครบวงจรทั้งในและต่างประเทศ ประกอบด้วย การบริหารจัดการบรรจุภัณฑ์ การบริหารจัดการเก็บสินค้า และการบริหารขนส่งสินค้าของกลุ่มบริษัท ปตท. ทั้งทางรถยนต์ รถไฟ และทางเรือ ด้วยระบบการจัดการและเทคโนโลยีที่ทันสมัย บริษัทฯ สามารถให้บริการงานโลจิสติกส์สำหรับเม็ดพลาสติกประมาณ 1.65 ล้านตันต่อปี และจะขยายการให้บริการเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. โดยมีทุนจดทะเบียนและเรียกชำระแล้ว 1,200 ล้านบาท

วัตถุประสงค์หลักของการจัดตั้งบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ ขึ้นนั้น เพื่อให้เป็นหน่วยงานที่ให้บริการด้านโลจิสติกส์ครบวงจรแก่บริษัทปิโตรเคมีกลุ่ม ปตท. ในราคาที่แข่งขันได้ในตลาด และมุ่งเน้นการให้บริการที่มีประสิทธิภาพ และทันสมัย ซึ่งจะสอดคล้องกับกลยุทธ์ในด้าน Achieve Cost Competitiveness และสร้างความแข็งแกร่งให้กับธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท.

ศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศของบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ ตั้งอยู่บนพื้นที่ 88 ไร่ ณ ตำบลมาตาพุด จังหวัดระยอง ขนาดจัดเก็บสินค้า 1.2 ล้านตัน เพื่อให้บริการแก่ลูกค้าในกลุ่ม ปตท.

(1) การบรรจุ การจัดเก็บ และการบริหารคลังสินค้า

ปัจจุบัน PTTPPL ให้บริการด้านการบริหารบรรจุภัณฑ์และบริหารคลังสินค้า โดยผ่านศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศที่มาบตาพุด และให้บริการในสถานประกอบการของลูกค้าในกลุ่ม ปตท. เช่น PTTGC, BPE, HMC PTTPPE และ PPCL เป็นต้น

(2) การขนส่งสินค้า

PTTPPL ให้บริการขนส่งเม็ดพลาสติกและผลิตภัณฑ์อื่นๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยให้บริการขนส่งแบบ Multi Modal ทั้งทางรถยนต์ รถไฟ และทางเรือ

(3) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTPPL ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. ทั้งหมด นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ PTTPPL ซึ่งรวมถึงกรรมการผู้จัดการ

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTPPL ปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	721	1,381	1,668	844
รายได้รวม	728	1,395	1,682	852
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	710	1,118	1,282	634
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	18	277	400	218
สินทรัพย์รวม	3,045	2,942	3,195	3,266
หนี้สินรวม	1,809	1,429	1,285	1,138
ส่วนของผู้ถือหุ้น	1,236	1,513	1,910	2,128

4.2.3.1.6 บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)

จัดตั้งขึ้นเมื่อเดือนกรกฎาคม 2547 โดยเป็นการถือหุ้นร่วมกันระหว่าง บริษัท ปิโตรเคมีแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) (60%) (ปัจจุบันคือ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)) และ Toyo Thai Corporation (40%) และมีชื่อแรกเริ่มในการก่อตั้งคือ บริษัท เอ็นพีทีซี เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง เซอร์วิส จำกัด (NPTC)

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2551 NPTC ได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท อัสลาแอนด์ แพลนเซอร์วิส จำกัด (APS) และได้เปลี่ยนผู้ถือหุ้นจากบริษัท Toyo Thai Corporation เป็น บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) ต่อมาเมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2552 ได้เปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรม การออกแบบก่อสร้าง และงานก่อสร้างโครงการต่างๆ รวมทั้งให้บริการงานซ่อมบำรุงต่างๆ ในโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและโรงงานอุตสาหกรรมทุกประเภท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 PTTME มีทุนจดทะเบียน 200,000,000 บาท เป็นทุนที่ออกและชำระแล้วจำนวน 136,848,600 บาท และสัดส่วนการถือหุ้นระหว่าง ปตท. : PTTGC อยู่ที่ร้อยละ 40 : 60

(1) การให้บริการ

PTTME ให้บริการด้านซ่อมบำรุง และวิศวกรรม (Maintenance & Engineering: M&E) การออกแบบ ก่อสร้าง และงานก่อสร้างโครงการต่างๆ สำหรับบริษัทในกลุ่ม ปตท. และลูกค้าทั่วไป

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTME ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 5 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTTME ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	1,430	1,933	2,247	1,795
รายได้รวม	1,442	1,948	2,252	1,801
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	1,263	1,802	2,205	1,695
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	179	146	47	106
สินทรัพย์รวม	795	1,028	1,419	1,764
หนี้สินรวม	343	513	928	1,190
ส่วนของผู้ถือหุ้น	452	515	491	573

4.2.3.1.7 บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)

ปตท. และ บริษัทในกลุ่ม ได้จัดตั้ง บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTT Energy Solutions Co., Ltd. – PTTES) เพื่อให้บริการเป็นที่ปรึกษาทางเทคนิควิศวกรรม และดำเนินงานด้านต่างๆ ให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท.

โครงสร้างผู้ถือหุ้นประกอบด้วย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 40 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) และ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนบริษัทละร้อยละ 20

(1) การให้บริการ

บริษัทดำเนินธุรกิจในการให้บริการทางเทคนิคและดำเนินงานด้านต่างๆ ให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้แก่ ด้านการจัดการพลังงาน ด้านการวางแผน ด้านการจัดการความเสี่ยง และพัฒนาเทคโนโลยี และความรู้ความชำนาญทางด้านเทคนิคของกลุ่ม ปตท. ให้มีศักยภาพสูง และสามารถแข่งขันได้ในระดับสากล

(2) การบริหาร

คณะกรรมการ PTTES ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 5 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน และ ปตท. ได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการผู้จัดการด้วย

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ PTES ในปี 2554 - 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2554 (10 มิ.ย.-31 ธ.ค.2554)	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	86	412	209
รายได้รวม	87	417	214
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี)	80	404	205
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	6	13	9
สินทรัพย์รวม	198	353	354
หนี้สินรวม	42	183	175
ส่วนของผู้ถือหุ้น	156	170	179

4.2.3.1.8 บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTTMCC)

คณะกรรมการปตท.ในการประชุมนัดพิเศษ ครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 มีมติเห็นชอบให้ ปตท. จัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท Mitsubishi Chemical Corporation (MCC) เพื่อผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลาสติกชีวภาพชนิดพอลิบิวทิลีนซัคซิเนต (Polybutylene Succinate หรือ PBS) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและสามารถสลายตัวได้ภายในอุณหภูมิปกติ

(1) ปตท. และ MCC ได้ร่วมกันจัดตั้งบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTT MCC Biochem Company Limited หรือ PTTMCC) เมื่อวันที่ 30 มีนาคม พ.ศ. 2554 ด้วยทุนจดทะเบียน 360 ล้านบาท และในไตรมาส 2/2556 เพิ่มทุนเป็น 1,500 ล้านบาท โดย ปตท. และ MCC ถือหุ้นฝ่ายละเท่ากัน โดยในระหว่างปี 2554- 6 เดือน ปี 2556 บริษัทฯ ได้ดำเนินการต่าง ๆ ดังนี้

- โครงการ PBS : พัฒนาลาด PBS การออกแบบทางวิศวกรรมเพื่อก่อสร้างโรงงาน คัดเลือกผู้รับเหมาก่อสร้าง รวมถึงการได้รับอนุมัติรายงาน IEE และการได้รับการส่งเสริมการลงทุนโครงการจาก BOI โดยและเริ่มดำเนินการก่อสร้างโรงงานในไตรมาส 1/2556
- การร่วมทุนในโครงการ BSA : การคัดเลือกเทคโนโลยีในการผลิต Bio-Succinic Acid (BSA) ซึ่งเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิต PBS รวมถึงศึกษาความเป็นไปได้ในการลงทุนและการประมาณการเงินลงทุน

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 6 คน ประกอบด้วยผู้บริหารจากปตท.จำนวน 3 คน และ MCC จำนวน 3 คน โดยผู้บริหารจาก MCC ดำรงตำแหน่งประธานคณะกรรมการบริษัทฯ และ ผู้บริหารจาก ปตท. ดำรงตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการบริษัทฯ

(3) การจัดหาวัตถุดิบ

สารตั้งต้นหลักที่ใช้ในการผลิต PBS ได้แก่ Bio-Succinic Acid(BSA) และสาร 1,4 Butanediol (BDO) โดยระหว่างช่วงที่โรงงาน BSA ยังไม่แล้วเสร็จ บริษัทฯ จะนำเข้า BSA มาใช้ในการผลิต และในส่วนของ BDO นั้น ระยะแรก บริษัทฯ มีความจำเป็นต้องนำเข้า ทั้งนี้บริษัทฯมีแผนที่จะดำเนินการพิจารณาการลงทุนโครงการผลิต Bio-based BDO ในประเทศไทย โดยจะติดตามการพัฒนาเทคโนโลยีการผลิตกับผู้พัฒนาต่อไป

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในปี 2554 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	-	-	-
รายได้รวม	7	8	6
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	15	37	16
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(8)	(29)	(10)
สินทรัพย์รวม	359	329	1,507
หนี้สินรวม	7	6	62
ส่วนของผู้ถือหุ้น	352	323	1,445

4.2.3.1.9 บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA)

คณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) เพื่อลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Poly Methyl Methacrylate (PMMA) ขนาดกำลังการผลิต 40,000 ตันต่อปี รวมถึงผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกดังกล่าว

(1) ปตท. ได้จัดตั้ง บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน พ.ศ. 2556 ด้วยทุนจดทะเบียน 660 ล้านบาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 6.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 3 คน เป็นผู้บริหารจากปตท.ทั้งหมด นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจากปตท.เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ PTTPMMA ซึ่งรวมถึงรักษาการกรรมการผู้จัดการ

(3) การจัดหาวัตถุดิบ

สารตั้งต้นหลักที่ใช้ในการผลิต PMMA ได้แก่ Methyl Methacrylate (MMA) จากบริษัท PTT Asahi Chemical Company (PTTAC)

(4) การดำเนินงาน

- ด้านเทคโนโลยี : ได้ลงนามสัญญาซื้อ license เทคโนโลยีการผลิตเม็ดพลาสติก PMMA จากบริษัท Asahi Kasei Chemicals Corporation ประเทศญี่ปุ่น
- ด้านวิศวกรรม : ออกแบบโรงงานเบื้องต้น (Basic Engineering Design) พร้อมทั้งออกเอกสารเชิญผู้รับเหมาประมูลงานก่อสร้าง
- ด้านสิ่งแวดล้อม – จัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างพิจารณาโดย สผ.
- ด้านวัตถุดิบ สาธารณูปโภค และที่ดิน : อยู่ระหว่างติดต่อและเจรจา การซื้อ-ขาย วัตถุดิบ, สาธารณูปโภค ที่ดิน
- ด้านการส่งเสริมการลงทุน : โครงการฯ ได้รับอนุมัติการส่งเสริมการลงทุนจาก BOI โดยได้รับบัตรส่งเสริมฯ เมื่อวันที่ 2 ก.ค. 2556



4.2.3.2 หน่วยธุรกิจการกลั่น

ปตท. ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันผ่านบริษัทในเครือ 4 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) และบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด(มหาชน) (IRPC)

ปตท. ดำเนินธุรกิจขายน้ำมันดิบที่ ปตท. จัดหาจากแหล่งน้ำมันในประเทศและต่างประเทศให้กับโรงกลั่นและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจากโรงกลั่นเพื่อจำหน่ายต่อให้แก่ลูกค้าของกลุ่มธุรกิจน้ำมัน ซึ่งโดยทั่วไปแล้วปริมาณผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ ปตท. รับซื้อจะอ้างอิงจากสัดส่วนการถือหุ้นของ ปตท. ในโรงกลั่นนั้นๆ

ในช่วงระยะเวลาปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 โรงกลั่นน้ำมันของแต่ละบริษัทในเครือ ปตท. มีกำลังการกลั่นและอัตราการใช้กำลังการกลั่นที่เกิดจากการนำน้ำมันดิบและวัตถุดิบเข้ากลั่น ดังนี้

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

โรงกลั่น	กำลังการกลั่น	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
		ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการ ใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการ ใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการ ใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)	ปริมาณน้ำมันดิบ / วัตถุดิบ ที่ใช้กลั่น	อัตราการ ใช้กำลังการกลั่น (ร้อยละ)
TOP ^{/1}	275	261	95	283	103	278	101	278	101
SPRC ^{/2}	155	158	102	153	99	161	104	160	103
BCP ^{/3}	120	89	74	90	75	77	64	100	83
IRPC ^{/4}	215	174	81	160	74	175	81	186	86
PTTGC ^{/5}	145	145	100	131	90	146	100	119	82

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน, กลุ่ม ปตท.

^{/1} ในปี 2553 TOP หยุดซ่อมอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) ของหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2(CCR-2) เป็นเวลา 15 วัน ซ่อมบำรุงหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ 3 เป็นเวลา 10 วัน เปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลหน่วยที่ 2 เป็นเวลา 13 วัน ซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) เป็นเวลา 7 วัน และหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) เป็นเวลา 11 วัน เปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วยแตกโมเลกุลด้วยสารเร่งปฏิกิริยาโดยใช้ไฮโดรเจนรวมทั้ง 1 (HCU-1) เป็นเวลา 14 วัน และหยุดซ่อมบำรุงใหญ่หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 2 (CDU-2) และหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ 2 (HDT-2) ตั้งแต่ 10 พ.ย.-22 ธ.ค. 53

ในปี 2554 TOP มีการซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาหน่วยที่ 2 และหน่วยกลั่นสุญญากาศหน่วยที่ 3 รวมระยะเวลาประมาณ 19 วัน

ในปี 2555 TOP หยุดเดินเครื่องหน่วยต่างๆ เพื่อทำการซ่อมบำรุงตามวาระ ได้แก่ หน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันดีเซลที่ 2 (HDS2: Hydrodesulfurization2) พร้อมเปลี่ยนสารเร่งปฏิกิริยาระหว่างวันที่ 4 – 17 พ.ค. 55 หน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 1 (CDU-1) หน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ 1 (HDT-1) และหน่วยกลั่นสุญญากาศที่ 1 (HVVU-1) ระหว่างวันที่ 15 ส.ค. - 10 ก.ย. 55

ในปี 2556 TOP หยุดซ่อมบำรุงหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 1 (CCR-1) ระหว่างวันที่ 21-31 ม.ค. 56 และหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 2 (CDU-2) รวมทั้งหน่วยกำจัดสารปนเปื้อนในน้ำมันเบนซินที่ 2 (HDT-2) ระหว่างวันที่ 5-20 พ.ค. 56 และหน่วยเพิ่มออกเทนด้วยสารเร่งปฏิกิริยาที่ 2 (CCR-2) ระหว่างวันที่ 1-21 พ.ค. 56

^{/2} ในปี 2553 SPRC หยุดการเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงหน่วย PGP, RFCCU, HVGO, Platformer ระหว่างวันที่ 4-9 ส.ค. 53 เป็นเวลา 6 วัน และหน่วย PGP, RFCCU, HVGO, Platformer, NHTU ,VDU และ CDU ระหว่างวันที่ 4-8 ต.ค. 53 เป็นเวลา 5 วัน เนื่องจากผลกระทบจากหน่วย RFCCU หยุดการเดินเครื่องเพราะอุปกรณ์หลัก

ในปี 2554 SPRC หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น Platformer ตามกำหนดเวลา ระหว่างวันที่ 6-20 มี.ค. 54 เป็นเวลา 15 วันต่อเนื่อง และหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น PGP และ RFCCU เนื่องจากการสูญเสียความสมดุลของแรงดันในวาล์วตัวหลักลดต่ำลง ระหว่างวันที่ 6-7 และ 23 มี.ค. 54 เป็นเวลา 3 วัน



หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น HVGO ตามกำหนดเวลา ระหว่างวันที่ 6-20 มี.ค. 54 เป็นเวลา 15 วันต่อเนื่อง

หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น RFCCU ช่วงเดือน พ.ค. 54 และ ส.ค. 54 เป็นเวลารวมทั้งสิ้น 9 วัน

หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น DHTU ตามแผนเนื่องมาจากการเปลี่ยนตัวเร่งปฏิกิริยาและเตรียมการเชื่อมโยงกับกระบวนการผลิตใหม่ ระหว่างวันที่ 15 ก.ย. - 21 ต.ค. 54 เป็นเวลารวมทั้งสิ้น 37 วัน

ในปี 2555 หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น RFCCU วันที่ 24-26 ม.ค. 55 และ 13-17 ส.ค. 55 เป็นเวลารวมทั้งสิ้น 8 วัน หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น DHTU วันที่ 13-27 มี.ค. 55 เป็นเวลา 15 วัน และหยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น NHTU ช่วง 22 -30 ต.ค. 55 เป็นเวลาทั้งสิ้น 9 วัน

ในปี 2556 SPRC หยุดซ่อมบำรุงหน่วยกลั่น RFCCU วันที่ 20-24 มิ.ย. 56

^{/3} ปี 2554 และ ปี 2555 BCP หยุดซ่อมบำรุงประจำปี ในวันที่ 3 ก.พ.- 6 มี.ค. 54 จำนวน 32 วัน และ วันที่ 25 พ.ค. -23 มิ. ย. 55 จำนวน 30 วัน ตามลำดับ และ หยุดซ่อมแซมหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 กำลังผลิต 80 พันบาร์เรลต่อวันเนื่องจากอุบัติเหตุดีดไฟในหอแยกน้ำมันก๊าด วันที่ 4 ก.ค. - 5 พ.ย. 55 จำนวน 125 วัน

^{/4} ในปี 2553 IRPC หยุดโรงงานเนื่องจากไฟฟ้าขัดข้องรวม 3 ครั้ง

ในปี 2554 IRPC หยุดซ่อมบำรุงโรงงานปิโตรเคมีตามกำหนดเวลา นาน 3 สัปดาห์ ในไตรมาส 1 และหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน นาน 49 วัน ระหว่างวันที่ 31 ต.ค - 18 ธ.ค.

ในปี 2556 IRPC หยุดผลิตเนื่องจากเกิดเหตุการณ์ไฟดับของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเมื่อวันที่ 19 เมษายน 2556

^{/5} PTTGC (PTTAR ในปี 2553) คิดเฉพาะกำลังการกลั่นของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบไม่รวมหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสท

ในปี 2553 มีการหยุดการผลิตบางส่วนเพื่อทำความสะอาดเตาเผา (Decoking) ของหน่วยแตกตัวน้ำมันหนักด้วยความร้อน (VBU) และหยุดผลิตทั้งหมดเพื่อทำความสะอาดคอลัมน์ที่อุดตันของหน่วยสร้างเสถียรภาพของเนฟทา(NHT) เป็นเวลา 2.4 วัน

ในปี 2554 มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนระหว่างวันที่ 1 ก.พ. -19 มี.ค. เป็นเวลา 47 วัน

ในปี 2556 มีการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนผลิตรวม 44 วัน ตั้งแต่วันที่ 15 พ.ค. - 27 มิ.ย. 56

โดยโรงกลั่นมีการผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปออกมา ในปี 2553 - 6 เดือน ปี 2556 ดังนี้

หน่วย : ล้านบาร์เรล

ผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ^{/1}	18	21	20	9
น้ำมันเบนซิน	49	46	46	30
น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	38	36	32	17
น้ำมันดีเซล	125	126	140	64
น้ำมันเตา	32	32	32	16
ยางมะตอย	5	4	4	2
อื่นๆ	33	46	54	28
รวม	301	310	328	166

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

^{/1} LPG 1 ตัน เท่ากับ 11.64 บาร์เรล (หรือ 1 บาร์เรล เท่ากับ 0.0859 ตัน)

^{/2} ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตจาก 4 โรงกลั่น รวมกับที่ผลิตจากบริษัท PTTGC



ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้จากแต่ละโรงกลั่นได้มีการจัดจำหน่ายทั้งในประเทศและส่งออกจำหน่ายยังตลาดต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

โรงกลั่น	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	ปริมาณ การ จำหน่าย	สัดส่วนการ จำหน่าย ในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	ปริมาณ การ จำหน่าย	สัดส่วนการ จำหน่าย ในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	ปริมาณ การ จำหน่าย	สัดส่วน การจำหน่าย ในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)	ปริมาณ การ จำหน่าย	สัดส่วนการ จำหน่าย ในประเทศ / ต่างประเทศ (ร้อยละ)
TOP	276	80 / 20	305	87/13	296	88/12	293	89/11
SPRC	170	85 / 15	166	81/19	178	78/22	174	82/18
BCP ¹	103	85 / 15	103	86/14	100	91/9	119	85/15
IRPC	140	63 / 37	135	64/36	157	61/39	163	61/39
PTTGC ²	152	64/36	151	68/32	193	70/30	156	76/24

ที่มา : กลุ่ม ปตท.

/1 บางจาก มีการจัดหา/แลกเปลี่ยนผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจากโรงกลั่นอื่นในประเทศ ในส่วนที่ผลิตได้ไม่เพียงพอจำหน่ายในตลาดของตนเอง

/2 PTTGC (PTTAR ในปี 2553) เป็นปริมาณการจำหน่ายเฉพาะหน่วยกลั่นน้ำมันดิบ

4.2.3.2.1 บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจการกลั่นน้ำมันที่มีกระบวนการผลิตที่ทันสมัยและมีประสิทธิภาพสูงเพื่อผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปป้อนตลาดในประเทศเป็นส่วนใหญ่ ทั้งยังขยายการลงทุนให้ครอบคลุมธุรกิจการผลิตสารพาราไซซีน ธุรกิจการกลั่นน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน ธุรกิจผลิตไฟฟ้า ธุรกิจขนส่งน้ำมันดิบ น้ำมันปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทางเรือและทางท่อ ธุรกิจด้านการบริหารจัดการเรือ ธุรกิจพลังงานทดแทน ธุรกิจสารทำละลาย และธุรกิจให้บริการด้านการบริหารดูแลวิชาชีพในแขนงต่างๆ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.10 ส่วนที่เหลือเป็นนักลงทุนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในสัดส่วนร้อยละ 50.90

TOP ตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนกันยายน 2507 ด้วยกำลังการกลั่นน้ำมันดิบเริ่มแรก 35,000 บาร์เรลต่อวัน หลังจากนั้นได้มีการลงทุนพัฒนาและขยายกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่องจนในปี 2550 มีกำลังการผลิตที่ 220,000 บาร์เรลต่อวัน จากนั้นในเดือน มิถุนายน 2550 TOP มีกำลังการกลั่นเพิ่มขึ้นจากความสำเร็จของโครงการ Hot Oil ซึ่งทำการเชื่อมโยงให้ระบบของ TLB ส่งความร้อนมาเพิ่มอุณหภูมิของน้ำมันดิบให้สูงขึ้นก่อนเข้าสู่หน่วยกลั่นที่ 1 ทำให้กำลังการกลั่นของ TOP เพิ่มขึ้นอีกประมาณ 5,000 บาร์เรลต่อวันเป็น 225,000 บาร์เรลต่อวัน และในเดือน ธันวาคม 2550 การดำเนินการก่อสร้างหน่วยกลั่นส่วนขยายเพื่อเพิ่มกำลังการผลิตของหน่วย CDU-3 แล้วเสร็จ ทำให้ปัจจุบัน TOP มีกำลังการกลั่นเพิ่มเป็น 275,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 25 ของกำลังการกลั่นน้ำมันดิบทั้งหมดของประเทศ ทั้งนี้ TOP จัดว่าเป็นโรงกลั่นหลักซึ่ง ปตท. จะใช้เป็นฐานการผลิตเชิงพาณิชย์เพื่อสนับสนุนการตลาดของธุรกิจน้ำมันของ ปตท.

(1) การผลิต

TOP จัดเป็นโรงกลั่นที่มีศักยภาพทางด้านการผลิตสูง มีความคล่องตัวในการปรับเปลี่ยนกระบวนการผลิตและการเลือกใช้น้ำมันดิบ สามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่มีมูลค่าในเชิงพาณิชย์สูง โดยมีกระบวนการผลิตที่หลากหลายคือ มีหน่วย Hydrocracking (HCU), Thermal Cracking (TCU) และ Fluid Catalytic Cracking (FCC) ที่สามารถกลั่นน้ำมันเตาให้เป็น



น้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซินได้เพิ่มขึ้น การผลิตของ TOP จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากทั้งภายนอกและภายในประเทศ โดยแหล่งภายนอกประเทศส่วนใหญ่จะเป็นการนำเข้าทั้งจากแหล่งตะวันออกกลางผ่านการขนส่งทางทะเล สำหรับแหล่งภายในประเทศจะขนส่งทางรถไฟและทางเรือ ทั้งนี้การเลือกใช้น้ำมันดิบจะขึ้นอยู่กับราคาและผลตอบแทนที่จะได้รับ

TOP จำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้กับ ปตท. ตามสัญญา Product Offtake and Crude Oil Supply Agreement (POCSA) โดย ปตท. และ TOP ตกลงที่จะซื้อขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป ณ ราคาตลาดตามขั้นตอนการกำหนดปริมาณของผลิตภัณฑ์ ข้อกำหนดและเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา POCSA ทั้งนี้ตามขั้นตอนการกำหนดปริมาณของผลิตภัณฑ์ ปตท. ต้องเสนอชนิดและปริมาณของผลิตภัณฑ์ที่ ปตท. ต้องการ ซึ่งต้องเป็นปริมาณอย่างน้อยร้อยละ 49.99 ของกำลังการกลั่น และ TOP จะแจ้งให้ทราบถึงชนิดและปริมาณผลิตภัณฑ์ที่บริษัทฯ สามารถส่งมอบให้ ปตท. ได้ภายในเวลาที่ตกลงกัน นอกจากนี้ ปตท. มีสิทธิพิเศษตามสัญญาที่จะซื้อผลิตภัณฑ์ ณ ราคาตลาดในขณะนั้นก่อนลูกค้ารายอื่นในปริมาณสูงสุดร้อยละ 100 ของกำลังการผลิตของบริษัทฯ ภายใต้เงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา POCSA

ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์ของ TOP เพื่อการจำหน่ายในตลาดภายในประเทศให้ได้มากที่สุด และบริษัทฯ ต้องตั้งเป้าหมายที่จะดำเนินการตามความต้องการของ ปตท. ในการผลิตผลิตภัณฑ์ของ TOP ให้ใกล้เคียงที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ในเชิงพาณิชย์และในทางเทคนิค เงื่อนไข และข้อกำหนดของการซื้อผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูปของ TOP

สัญญา POCSA สามารถถูกยกเลิกโดยที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้แจ้งความจำนงค์กล่าวให้แก่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 12 เดือน แต่ทั้งนี้ คู่สัญญาไม่สามารถแจ้งความจำนงค์ก่อนครบรอบปีที่ 13 นับจากวันที่สัญญา POCSA มีผลบังคับใช้

ในการดำเนินธุรกิจเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ใส่ใจต่อสิ่งแวดล้อม ชุมชน และสังคม TOP ได้มีการดำเนินโครงการซึ่งช่วยลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านมลพิษ โดยการผลิตน้ำมันดีเซลมาตรฐาน EURO IV ซึ่งลดกำมะถันในน้ำมันลงได้ถึง 7 เท่า รวมทั้งการติดตั้ง Low NOx Burner เพื่อลดการปล่อยก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ การติดตั้งระบบ Continuous Emission Monitoring System (CEMs) เพื่อควบคุมคุณภาพอากาศให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด รวมไปถึงการนำความร้อนจากไอเสียที่ปล่อยทิ้งจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซกลับมาใช้ใหม่

(2) การจำหน่าย

ใน 6 เดือน ปี 2556 TOP มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 89 และส่งออกประมาณร้อยละ 11 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการของ TOP ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วย กรรมการทั้งหมด 15 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ TOP ซึ่งรวมถึงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(4) ผลการดำเนินงานของ TOP ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	318,391	446,241	447,432	198,147
รายได้รวม	324,352	448,773	451,659	200,262
ค่าใช้จ่ายรวม(รวมภาษี) ^{/1}	315,114	433,602	439,076	197,460
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ^{/2}	8,956	14,853	12,320	2,799
สินทรัพย์รวม	147,148	154,568	170,676	200,659
หนี้สินรวม	71,578	69,534	79,952	113,281
ส่วนของผู้ถือหุ้น	75,570	85,034	90,724	87,378



ที่มา : บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

- ^{1/} รวมรายการภาษีเงินได้ (เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2553 จำนวน 3,035 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 5,274 ล้านบาท และ ปี 2555 จำนวน 1,789 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 386 ล้านบาท
- ^{2/} กำไร(ขาดทุน)ที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2553 จำนวน 210 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 354 ล้านบาท และ ปี 2555 จำนวน 336 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 228 ล้านบาท

(5) การจัดโครงสร้างทางการเงินและการจัดหาเงินทุน

TOP ได้มีการบริหารเงินของบริษัทในเครือในเชิงบูรณาการ เพื่อลดความเสี่ยงทางการเงินอันจะส่งผลให้สามารถประหยัดค่าใช้จ่ายทางการเงินได้ ทั้งนี้ยังให้ความสำคัญในการบริหารความเสี่ยงโดยการกระจายแหล่งเงินทุน สกุดเงินกู้และประเภทอัตราดอกเบี้ยให้เหมาะสมกับโครงสร้างธุรกิจโดยมุ่งเน้นการกระจายความเสี่ยงและต้นทุนการเงินที่แข่งขันได้เป็นหลัก

ในด้านการบริหารการเงินของ TOP และบริษัทในเครือนั้นได้ให้ความสำคัญกับการบริหารกระแสเงินสดที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้งจัดโครงสร้างเงินทุนให้มีความเหมาะสม ซึ่งจะมีทั้งการปรับเงื่อนไขการกู้เงิน การกระจายแหล่งเงินทุน เช่น การออกหุ้นกู้เพื่อขายนักลงทุนสถาบัน และนักลงทุนรายย่อย การเตรียมวงเงินสำรองจากสถาบันการเงิน และการออกตั๋วสัญญาใช้เงินระยะสั้น ทั้งนี้เพื่อให้เพียงพอต่อความต้องการใช้เงินทุนหมุนเวียน TOP ยังให้ความสำคัญกับระเบียบวินัยทางการเงิน (Financial Discipline) เนื่องจากเป็นสิ่งจำเป็นอย่างยิ่งยวดในการบริหารกิจการท่ามกลางความไม่แน่นอนทางธุรกิจเช่นในปัจจุบัน โดยบริษัทฯ มุ่งเน้นการรักษาความสัมพันธ์ที่ดีกับนักลงทุนสถาบันในตลาดทุนอย่างต่อเนื่องเพื่อให้หุ้นลงทุนมีความมั่นใจและเชื่อถือในการดำเนินงาน

TOP ได้มีการออกหุ้นกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ชนิดไม่มีหลักประกัน จำนวน 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ อายุของหุ้นกู้ 10 ปี ประเภทชำระคืนเงินต้นครั้งเดียว ซึ่งจะครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 9 มิถุนายน 2558 และหุ้นกู้สกุลเงินบาท ชนิดไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยสิทธิ 5 ชุด จำนวนรวม 27,750 ล้านบาท ซึ่งจะครบกำหนดไถ่ถอนปี 2556 จำนวน 2,750 ล้านบาท ปี 2557 จำนวน 12,000 ล้านบาท ปี 2560 จำนวน 2,500 ล้านบาท ปี 2565 จำนวน 3,000 ล้านบาท และ ปี 2570 จำนวน 7,500 ล้านบาท

(6) โครงการขยายงานกลั่นและโครงการอื่นๆ

- โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพหน่วยกลั่นน้ำมันสุญญากาศที่ 2 (High Vacuum Unit) : เป็นโครงการเพิ่มขีดความสามารถในการกลั่นแยกน้ำมันเตาชนิดเบา (Vacuum Gas Oil หรือ Waxy Distillated) ออกจากน้ำมันหนัก (Short Residue) ซึ่งน้ำมันเตาชนิดเบาที่กลั่นแยกได้เพิ่มขึ้นนี้ สามารถนำไปเพิ่มคุณค่าเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมูลค่าสูงได้ เช่น น้ำมันเบนซิน และน้ำมันดีเซล เป็นต้น โครงการดังกล่าวครอบคลุมการติดตั้งหน่วยกลั่น Deep Cut และการปรับปรุงหน่วยผลิตต่อเนื่องอื่นๆ โดยใช้เงินลงทุนประมาณ 3,000 ล้านบาท ขณะนี้อยู่ระหว่างการดำเนินการก่อสร้าง คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จและสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาส 1 ปี 2557
- โครงการผลิตไขพาราฟิน ของ บมจ. ไทยลูบเบส : เป็นโครงการเพิ่มมูลค่าไขสแลค (Slack Wax) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐานให้เป็นไขพาราฟิน (Paraffin Wax) ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมเทียนไข เครื่องสำอาง บรรจุภัณฑ์ และอาหาร ที่มีอัตราการเติบโตสูง โดยมีแผนการลงทุนในหน่วยผลิตใหม่ซึ่งมีกำลังการผลิตไขพาราฟินประมาณ 36,000 ตันต่อปี โดยใช้เงินลงทุนราว 1,085 ล้านบาท ขณะนี้อยู่ในระหว่างการออกแบบทางวิศวกรรมโดยละเอียด คาดว่าจะสามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2558
- โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration : ไทยออยล์มีกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าเพื่อกระจายความเสี่ยงจากธุรกิจโรงกลั่นน้ำมันและปิโตรเคมี ไปยังธุรกิจที่มีโครงสร้างรายได้ที่แน่นอน ความเสี่ยงต่ำ และยังช่วยเสริมความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าและไอน้ำของเครือไทยออยล์ด้วย ในปี 2554 ไทยออยล์ได้ผ่านการคัดเลือกให้ขายไฟฟ้าภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer: SPP) ระบบ Cogeneration ประเภทสัญญา Firm จำนวน 2 โครงการ โครงการละ 90 เมกะวัตต์ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิง



พาณิชย์ ภายในปี 2559 โดยมีเงินลงทุนโครงการคิดเป็นมูลค่าประมาณ 10,200 ล้านบาท ในขณะที่ อยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาวิเคราะห์และจัดทำรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 ปี 2556 และจะมีการเปิดประมูลคัดเลือกผู้รับเหมาต่อไป

- โครงการขายกองเรือของ บจ. ไทยออยล์มารีน : บจ. ไทยออยล์มารีน มีแผนการลงทุนผ่าน TOP-NTL Shipping Trust (Business Trust) ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่าง บจ. ไทยออยล์มารีน และ บจ. นทลิน โดยมีแผนการจัดหาเรือขนส่งน้ำมันดิบชนิด VLCC จำนวน 2 ลำ เรือขนส่งก๊าซ VLGC จำนวน 1 ลำ เรือเคมีขนาด 2,000 ตัน บรรทุก (DWT) จำนวน 2 ลำ ขณะเดียวกัน มีแผนลงทุนจัดหาเรือขนส่งพนักงานและสัมภาระ (Crew Boat) จำนวน 8 ลำ ภายในปี 2556-2557 ผ่าน บจ. ท็อป มาริไทม์ เซอร์วิส ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่างบจ. ไทยออยล์มารีน กับ บจ. มาร์ชัน จากแผนธุรกิจฯ ดังกล่าวข้างต้น จะทำให้ บจ. ไทยออยล์มารีนมีกองเรือที่มีศักยภาพแข็งแกร่ง และมีความพร้อมในการเป็นฐานที่สำคัญในการสนับสนุนการเติบโตของกลุ่ม ปตท. และเรือไทยออยล์ อีกทั้งเป็นส่วนสำคัญที่สนับสนุนการนำเข้าน้ำมันและก๊าซของกลุ่ม ปตท. เพื่อความมั่นคงของพลังงานไทยอีกด้วย
- โครงการขยายกำลังการผลิตสารทำละลาย (Solvent) : บจ. สักดีไฮโซลิทริโออยู่ในระหว่างดำเนินการก่อสร้างเพื่อขยายกำลังการผลิตสารทำละลายจากเดิม 80,000 ตันต่อปี เป็น 160,000 ตันต่อปี เพื่อตอบสนองความต้องการผลิตภัณฑ์สารทำละลายที่เพิ่มขึ้นทั้งภายในประเทศ และในภูมิภาค โดยจะขยายกำลังการผลิตทั้งในส่วน of ผลิตภัณฑ์เดิม เช่น Hexane, Rubber Solvent, TOPSol A100, TOPSol A150 และผลิตภัณฑ์ใหม่ๆ เช่น IsoPentane และ Pentane เกรดต่างๆ โดยคาดว่าโครงการจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 1 ปี 2557
- การขยายตลาดของ บจ. ท็อป โซลเว้นท์ : บจ. ท็อป โซลเว้นท์ มีแผนที่จะรุกตลาด Specialty Product และ Tailor Made Hydro-carbon Solvent ซึ่งเป็นตลาดที่มีกลุ่มลูกค้าเฉพาะ แต่เป็นผลิตภัณฑ์ที่ให้ผลตอบแทนต่อหน่วยสูงกว่าผลิตภัณฑ์สารทำละลายทั่วไป โดยมีเป้าหมายดำเนินการขยายตลาดใน 3 พื้นที่หลัก ได้แก่ 1) ประเทศในกลุ่ม AEC 2) เอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ และ 3) ตะวันออกกลาง ในปัจจุบัน บจ. ท็อป โซลเว้นท์ได้ตั้ง Representative Office ในประเทศจีน และมีแผนงานจะจัดตั้ง Representative Office เพิ่มเติมอีกแห่งที่เมืองคูไบ ประเทศสหรัฐอเมริกาเพื่อสนับสนุนการทำตลาดในกลุ่มประเทศตะวันออกกลางในอนาคต
- โครงการปรับปรุงสายการผลิตเพื่อรองรับการใช้กากน้ำตาลเป็นวัตถุดิบของ บจ. อุบล ไปโอ เอทานอล : โครงการนี้จะช่วยเพิ่มความยืดหยุ่นในการผลิตให้สามารถเลือกใช้วัตถุดิบได้ทั้งจากมันสำปะหลังและกากน้ำตาล ทั้งยังเสริมประสิทธิภาพในการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบและเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน โดยเมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2555 คณะกรรมการ บจ. อุบล ไปโอ เอทานอล ได้มีมติอนุมัติการลงทุนดังกล่าวภายใต้งบประมาณการลงทุนไม่เกิน 300 ล้านบาท ทั้งนี้ บจ. อุบลไปโอ เอทานอล ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมกราคม 2556 โดยมีกำลังการผลิตเอทานอลทั้งสิ้น 400,000 ลิตรต่อวัน
- โครงการผลิตสาร Linear Alkyl Benzene (LAB) : บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX) เข้าร่วมทุนกับ บริษัท มิตซูชิ แอนด์คัมปนี จำกัด (Mitsui) เพื่อจัดตั้งบริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX) โดยมีวัตถุประสงค์ในการลงทุนเพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายสาร LAB ซึ่งเป็นสารตั้งต้นสำหรับการผลิตผลิตภัณฑ์สารทำความสะอาด เช่น ผงซักฟอก และผลิตภัณฑ์ต่อเนื่อง รวมทั้งผลผลิตและผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดย TPX และ Mitsui ถือหุ้นใน LABIX ในสัดส่วนร้อยละ 75 และ 25 ตามลำดับ โดยมีทุนจดทะเบียน 4,654,965,000 บาท และทุนจดทะเบียนชำระแล้ว 1,861,986,000 บาท ทั้งนี้ LABIX จะเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานผลิตสาร LAB มีกำลังการผลิตประมาณ 100,000 ตันต่อปี ซึ่งจะสามารถเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 2 ปี 2558

**4.2.3.2.2 บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)**

บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ดำเนินธุรกิจการกลั่นน้ำมันเพื่อจำหน่ายในประเทศและส่งออก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 36 ส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 64 ถือโดยบริษัท บริษัท เชฟรอน เซาท์ เอเชีย โฮลดิ้งส์ พีทีอี ลิมิเต็ด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของบริษัทเชฟรอน คอร์ปอเรชั่น (เชฟรอน)

SPRC ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2539 ปัจจุบันมีกำลังการกลั่น 155,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 14 ของกำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ

(1) การผลิต

SPRC จัดเป็นโรงกลั่นที่มีศักยภาพสูงในการผลิต มีความคล่องตัวในการเลือกใช้น้ำมันดิบและสามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่มีมูลค่าในเชิงพาณิชย์สูง โดยมีกระบวนการผลิตที่มีหน่วย Residue Fluid Catalytic Cracking (RFCCU) ที่สามารถกลั่นน้ำมันเตาให้เป็นน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลได้เพิ่มขึ้น การผลิตของ SPRC จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากภายนอกและภายในประเทศ โดย ปตท. บริษัท เชฟรอน สหรัฐอเมริกา (Chevron USA) และบริษัทเชฟรอน (ประเทศไทย) ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของเชฟรอน เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบให้ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ (Feedstock Supply Agreement)

(2) การจัดจำหน่าย

SPRC ดำเนินการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ (Purchase and Sale Agreement) โดยผู้ถือหุ้นมีภาระผูกพันที่จะต้องรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก SPRC เฉลี่ยไม่น้อยกว่า 88,200 บาร์เรลต่อวัน ตามสัดส่วนการถือหุ้น ตามราคาตลาดในประเทศ นอกจากการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปดังกล่าวข้างต้นแล้ว SPRC ยังมีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่นำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ได้แก่ โพรไพลีน แนนพารานิคเบา และรีฟอร์มเมท

ในครึ่งปีแรกของปี 2556 SPRC มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 82 และส่งออกประมาณร้อยละ 18 ของปริมาณการจัดจำหน่ายทั้งหมด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ SPRC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 9 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 2 คน จากบริษัทในเครือของเชฟรอน 4 คน และกรรมการอิสระ 3 ท่าน

(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ SPRC ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556 ²
รายได้จากการขายและบริการ	203,162	240,294	263,376	122,243
รายได้รวม	204,591	241,353	265,046	122,586
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ¹	199,028	233,468	260,350	120,983
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	5,563	7,885	4,697	1,602
สินทรัพย์รวม	71,835	81,103	81,798	83,066
หนี้สินรวม	19,774	21,156	33,982	35,129
ส่วนของผู้ถือหุ้น	52,061	59,947	47,816	47,938

ที่มา: บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด

¹ รวมรายการภาษีเงินได้ (เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2553 จำนวน 2,341 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 3,427 ล้านบาท และ ปี 2555 จำนวน 1,436 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 324 ล้านบาท

² บริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีใหม่ที่มีผลบังคับใช้ในปี 2556 โดยมาตรฐานการบัญชีที่มีผลกระทบสำคัญคือ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ โดยบริษัท ได้เปลี่ยนสกุลเงินหลักที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลบาทเป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลังสำหรับการ



เปลี่ยนแปลงดังกล่าวซึ่งมีผลกระทบต่องบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยสินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 2,691 ล้านบาท หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 495 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 2,196 ล้านบาท

(5) การแปลงสภาพเป็นบริษัท มหาชน

SPRC ได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นให้แปรสภาพเป็นบริษัท จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 โดย SPRC ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน จำกัด เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2555

4.2.3.2.3 บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)

บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ดำเนินธุรกิจหลักเกี่ยวกับการบริหาร โรงกลั่นน้ำมันและจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปผ่านสถานีบริการภายใต้เครื่องหมายการค้าของบริษัท โดยจำหน่ายให้ผู้ใช้ในภาคขนส่ง สายการบิน เรือเดินสมุทร ภาคก่อสร้าง ภาคอุตสาหกรรม ภาคเกษตร และการจำหน่ายผ่านผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่ รายเล็ก และลูกค้ารายย่อยทั่วไปรวมทั้งดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 27.22

โรงกลั่นน้ำมันของ BCP ตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในนามบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด ตั้งแต่เดือนเมษายน 2528 ปัจจุบันมีกำลังการกลั่น 120,000 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 11 ของกำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ ณ ปี 2555

(1) การผลิต

BCP ได้ลงทุนในโครงการ PQI (Product Quality Improvement Project) ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2552 โดยโครงการดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Hydrocracking ซึ่งเป็นกระบวนการเปลี่ยนน้ำมันชนิดหนัก บางส่วน(น้ำมันเตา) ให้เป็นน้ำมันชนิดเบา (น้ำมันเบนซินและดีเซล) ที่มีมูลค่าสูง ซึ่งจะทำให้ BCP ยกระดับจาก Simple Refinery เป็นโรงกลั่นประเภท Complex Refinery และเพิ่มศักยภาพในการทำกำไรในระยะยาว นอกจากนี้ BCP ได้มุ่งเน้นในเรื่องของระบบความปลอดภัยและระบบป้องกันมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อมเป็นอย่างมาก เนื่องจากเป็นโรงกลั่นที่ตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานคร การผลิตของ BCP จะใช้น้ำมันดิบที่จัดหาจากทั้งภายในและภายนอกประเทศเช่นเดียวกับ TOP โดย ปตท.จัดหาน้ำมันดิบให้ BCP ตามสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบเพอร์ซึ่งได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบระยะยาวตลอดอายุการผลิต มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ปี 2528 ส่วนสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบในประเทศอื่นๆ มีระยะเวลา 1 ปี โดยจะมีการเจรจาต่ออายุสัญญาปีต่อปี

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดทำสัญญาจัดหาวัตถุดิบ (Feedstock Supply Agreement) มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 และสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ PQI เริ่มดำเนินการทางการเชิงพาณิชย์ได้ (Commercial Operation Date) โดย ปตท. จะจัดหาวัตถุดิบทั้งหมดให้กับ BCP เป็นการเพิ่มศักยภาพในการจัดหาวัตถุดิบเพื่อใช้ในการผลิต

(2) การจัดจำหน่าย

วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 ปตท. ได้จัดทำสัญญาการรับผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Product Offtake Agreement) กับ BCP มีผลสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ PQI เริ่มดำเนินการทางการเชิงพาณิชย์ได้ (Commercial Operation Date: COD) โดยหลัง COD ของโครงการ PQI แล้วเสร็จ ปตท. จะรับผลิตภัณฑ์จาก BCP ไม่น้อยกว่า 30% ของน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลที่ผลิตได้ในแต่ละเดือน อย่างไรก็ตาม BCP ยังมีการจัดจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ผ่านช่องทางการจำหน่ายของตนเอง ดังนี้

1) การค้าปลีกและตลาดอุตสาหกรรม

- การจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมัน
- การจำหน่ายให้ผู้ซื้อโดยตรง
- การจำหน่ายให้กิจการอุตสาหกรรม



- 2) การจำหน่ายให้ผู้ค้ำประกันรายอื่น: เป็นการจำหน่ายให้กับบริษัทผู้ค้ำประกันขนาดใหญ่และปานกลางที่มีค้ำประกันเป็นของตนเอง เพื่อนำไปจำหน่ายต่อแก่ผู้บริโภครีไฟแนนซ์หนึ่งในปี 2555 BCP มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 91 และส่งออกประมาณร้อยละ 9 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด
- (3) การบริหาร
- คณะกรรมการบริษัท BCP ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 14 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. 2 คน
- (4) การเงิน
- ผลการดำเนินงานของ BCP ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553 ³	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	136,369	158,610	165,246	92,388
รายได้รวม	138,192	160,333	168,162	94,525
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ¹	135,303	154,701	163,860	91,885
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ²	2,796	5,610	4,273	2,605
สินทรัพย์รวม	58,412	61,596	70,853	72,246
หนี้สินรวม	35,632	31,717	38,530	38,351
ส่วนของผู้ถือหุ้น	22,780	29,879	32,323	33,716

ที่มา : บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

/1 รวมรายการภาษีเงินได้ (เครดิตภาษีเงินได้) ปี 2553 จำนวน 995 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 615 ล้านบาท และ ปี 2555 จำนวน 715 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 586 ล้านบาท

/2 กำไร(ขาดทุน)ที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2553 จำนวน 76 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 22 ล้านบาท ปี 2555 จำนวน 30 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 35 ล้านบาท

/3 ในปี 2554 บริษัทได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเกี่ยวกับการบันทึกบัญชีสินทรัพย์ถาวรจากราคาที่ตีใหม่เป็นราคาทุน และได้ปฏิบัติตามมาตรฐานบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์พนักงาน ภายใต้นโยบายการบัญชีใหม่ หนี้สินของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงานและหนี้สินผลประโยชน์ระยะยาวอื่น เพื่อปฏิบัติให้สอดคล้องกับการปฏิบัติในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลัง ซึ่งมีผลทำให้สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ลดลงเป็นจำนวน 4,041 ล้านบาท หนี้สินรวมเพิ่มขึ้น 231 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 4,272 ล้านบาท การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อผลกำไรและกำไรต่อหุ้นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2555

(5) การปรับโครงสร้างทางการเงินและการจัดหาเงินทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียน 1,531,643,461 บาท ทุนชำระแล้ว 1,376,923,157 บาท โดยแบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,376,923,157 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท

ณ วันที่ 15 พฤษภาคม 2549 บริษัทฯ ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของบริษัทฯ (BCP-W1) จำนวน 69,092,486 หน่วย โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมในอัตรา 10 หุ้นสามัญเดิมต่อ 1 หน่วยใบสำคัญแสดงสิทธิ มีอายุ 5 ปี โดยใบสำคัญแสดงสิทธิ 1 หน่วย มีสิทธิซื้อหุ้นสามัญได้ 1 หุ้น ราคาใช้สิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเท่ากับ 18 บาทต่อหุ้น ซึ่งปัจจุบันใบสำคัญแสดงสิทธิได้ครบอายุและพ้นสภาพจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนตั้งแต่วันที่ 14 พฤษภาคม 2554

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 บริษัทฯ มีหุ้นกู้แปลงสภาพที่อยู่ในรูปของใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหุ้นกู้แปลงสภาพของบริษัทฯ (BCP141A) ซึ่งออกโดย บริษัท สยามดีอาร์ จำกัด ลงเหลือ 135,097 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10,000 บาท รวมมูลค่า 1,350,970,000 บาท ซึ่งปัจจุบันใบสำคัญแสดงสิทธิได้ถูกไถ่ถอนเป็นหุ้นกู้แปลงสภาพและถูกแปลงเป็นหุ้นสามัญแล้วทั้งหมด



และนอกจากนี้บริษัทฯ ออกหุ้นกู้แปลงสภาพด้อยสิทธิ ชนิดห้ามโอนเปลี่ยนมือเสนอขายให้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำนวน 58,560 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 10,000 บาท รวมมูลค่า 585,600,000 บาท ซึ่งในปี 2554 หุ้นกู้แปลงสภาพดังกล่าวได้ถูกแปลงเป็นหุ้นสามัญแล้วทั้งหมดเช่นกัน

(6) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

- โครงการปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน : เป็นโครงการก่อสร้างหน่วยแตกตัวโมเลกุลน้ำมัน (Cracking Unit) และหน่วยอื่นๆ โดยมีมูลค่าการลงทุนประมาณ 378 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทำให้โรงกลั่น BCP เปลี่ยนเป็นโรงกลั่นประเภท Complex Refinery ซึ่งสามารถลดสัดส่วนการผลิตน้ำมันเตาให้อยู่ในระดับใกล้เคียงกับโรงกลั่นอื่นๆ ทั้งนี้การก่อสร้างโครงการแล้วเสร็จ โดยเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 7 ธันวาคม 2552 เป็นต้นมา
- ธุรกิจผลิตไบโอดีเซล : BCP ได้ลงทุนโรงงานผลิตไบโอดีเซลบนพื้นที่บริษัทฯ ที่อำเภอบางปะอิน ภายใต้ชื่อบริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด ตั้งแต่ปี 2552 โดยได้รับผลตอบแทนที่ดี และเป็นการสนับสนุนนโยบายส่งเสริมพลังงานทดแทนของภาครัฐ สามารถสร้างรายได้ให้กับเกษตรกร โดยปัจจุบันมีกำลังการผลิตไบโอดีเซล 360,000 ลิตรต่อวัน และอยู่ระหว่างดำเนินโครงการและจัดการประมูลงานก่อสร้างโครงการผลิตไบโอดีเซลโรงงานที่ 2 กำลังการผลิตไบโอดีเซลเพิ่มเติมอีก 450,000 ลิตรต่อวัน เพื่อรองรับความต้องการใช้ไบโอดีเซลที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต
- ธุรกิจผลิตเอทานอล : BCP ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญในบริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด ที่อำเภอนาเยี่ย จังหวัดอุบลราชธานี จำนวน 583,000 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 21.28 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ซึ่งประกอบกิจการผลิตเอทานอลโดยใช้มันสำปะหลังสด มันเส้นและกากน้ำตาลเป็นวัตถุดิบ ทั้งนี้ บจ. อุบลไบโอ เอทานอล ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในเดือนมกราคม 2556 โดยโรงงานมีกำลังผลิต 400,000 ลิตรต่อวัน การลงทุนในธุรกิจเอทานอลยังช่วยเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาเอทานอล รองรับแผนการขยายการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ในอนาคต
- ธุรกิจโซลาร์ฟาร์มบางปะอิน : "Sunny Bangchak" ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 118 เมกะวัตต์ กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) และกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้ส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้า (Adder) ในอัตรา 8 บาท/หน่วย และจัดตั้งขึ้นเป็นบริษัท บางจาก โซลาร์เอ็นเนอร์ยี จำกัด เพื่อบริหารและดำเนินธุรกิจการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ โดยดำเนินการเฟสแรก ที่ อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ซึ่งดำเนินการก่อสร้างหน่วยผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ขนาด 8 เมกะวัตต์แล้วเสร็จ เริ่มผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตั้งแต่วันที่ 5 สิงหาคม 2554 แต่ต้องหยุดดำเนินงานชั่วคราวจากเหตุการณ์อุทกภัยตั้งแต่วันที่ 16 ตุลาคม 2554 ทั้งนี้สามารถกลับมาผลิตได้อีกครั้งตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2555 โดยบริษัทฯ สามารถเริ่มการผลิตในเชิงพาณิชย์ (COD) เฟส 1 รวม 38 เมกะวัตต์ได้ตั้งแต่วันที่ 16 กรกฎาคม 2555 และยังเปิดเป็นศูนย์การเรียนรู้พลังงานทดแทน เพื่อให้ประชาชนทั่วไปสามารถเยี่ยมชมและเรียนรู้ผ่านนิทรรศการและกิจกรรมมากมาย นอกจากนี้โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสที่ 2 ที่อำเภอบางปะหัน จังหวัดพระนครศรีอยุธยาและอำเภอบำเหน็จณรงค์ จังหวัดชัยภูมิ ขนาดรวม 32 เมกะวัตต์ สามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ตั้งแต่วันที่ 5 เมษายน 2556 และวันที่ 6 มีนาคม 2556 ตามลำดับ สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ เฟสที่ 3 ขนาด 48 เมกะวัตต์ จำหน่ายให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะดำเนินโครงการในภาคตะวันออกและภาคตะวันออกเฉียงเหนือเหนือ ขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปรับพื้นที่ และจะเริ่มก่อสร้างได้ภายในเดือนกันยายน 2556 และคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคม 2557

4.2.3.2.4 บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) เดิมชื่อ บริษัท อุตสาหกรรมปิโตรเคมีกัลไทย จำกัด (มหาชน) (TPI) เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ประกอบธุรกิจอุตสาหกรรมปิโตรเคมีครบวงจร โดยเริ่มผลิตเม็ดพลาสติกในปี 2525 และได้ขยายการดำเนินธุรกิจเพิ่มขึ้นในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต่างๆ จนสามารถผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี



ครบวงจรในปี 2543 จากสถานะวิกฤตเศรษฐกิจของประเทศและการประกาศเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในเดือนกรกฎาคม 2540 ส่งผลกระทบต่อฐานะการเงินของบริษัทฯ อย่างรุนแรงจนบริษัทต้องเข้าอยู่ภายใต้การฟื้นฟูกิจการเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2543 หลังจากนั้นบริษัทฯ ได้มีการดำเนินการตามแผนฟื้นฟูกิจการจนเป็นผลสำเร็จ โดย ปตท. และกลุ่มผู้ร่วมลงทุนชำระเงินค่าหุ้นเพิ่มทุน เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2548 ทำให้ ปตท. ถือหุ้นในบริษัทฯ เป็นสัดส่วนร้อยละ 31.5 โดยมีผู้ถือหุ้นใหญ่รายอื่น ได้แก่ ธนาคารออมสิน กองทุนรวมวายุภักษ์หนึ่ง และกองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ และเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2549 ศาลล้มละลายกลางได้มีคำสั่งยกเลิกการฟื้นฟูกิจการของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท. ถือหุ้นบริษัทฯ เป็นสัดส่วนร้อยละ 38.51 โรงงานของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ตำบลเชิงเนิน อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ประกอบด้วย โรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมีครบวงจร โดยโรงกลั่นน้ำมันของบริษัทฯ สามารถผลิตผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ รวมถึงผลิตภัณฑ์พลอยได้อื่น คือ น้ำมันหล่อลื่น ยางมะตอย ผลิตภัณฑ์น้ำมันส่วนหนึ่งนำมาใช้เป็นวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ได้แก่ โอลิฟินส์ อะโรมาติกส์ ซึ่งเป็นวัตถุดิบในการผลิตเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ ได้แก่ เม็ดพลาสติกชนิด High Density Polyethylene (HDPE), Polypropylene (PP), Acrylonitrile Butadiene Styrene (ABS), Styrene Acrylonitril (SAN), Expanded Polystyrene (EPS) และ Polystyrene (PS) เพื่อจำหน่ายให้ผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมพลาสติกขึ้นต่อเนื่องนำไปเป็นวัตถุดิบเพื่อผลิตเป็นผลิตภัณฑ์พลาสติกสำเร็จรูปชนิดต่างๆ บริษัทฯ มีสาธารณูปโภคที่ใช้ในการสนับสนุนการดำเนินงานของบริษัทฯ เช่น ท่าเรือน้ำลึก คลังน้ำมัน โรงไฟฟ้า ทำให้บริษัทฯ ได้เปรียบด้านการบริหารจัดการและสามารถประหยัดต้นทุนโดยขนาด (Economy of Scale) เช่น ค่าขนส่งวัตถุดิบ

(1) การจัดหาวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักของบริษัทมากกว่าร้อยละ 90 คือ น้ำมันดิบ (Crude) โดยน้ำมันดิบส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศในตะวันออกกลาง บริษัทฯ มีนโยบายจัดหาวัตถุดิบจากแหล่งต่างๆ ที่นำมาผลิตแล้วให้ผลตอบแทนสูงสุด ปัจจุบัน IRPC ซื้อน้ำมันดิบส่วนใหญ่ผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อลดค่าใช้จ่ายต่างๆ เช่น ค่า L/C, ค่าขนส่ง เป็นต้น

(2) การจัดจำหน่าย

ผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก

บริษัทฯ มีนโยบายเน้นการขายในประเทศ โดยเป็นการขายผ่านตัวแทนจำหน่ายและการขายตรง ส่วนการขายต่างประเทศจะขายผ่านตัวแทนการค้าในต่างประเทศ นอกจากนี้ บริษัทฯ มีนโยบายจะขายผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติกผ่านบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในเครือของ ปตท. บริษัทฯ จึงเข้าไปลงทุนในบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด โดยถือหุ้นร้อยละ 25 เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2551

ผลิตภัณฑ์น้ำมัน

ผลิตภัณฑ์น้ำมันมีลักษณะช่องทางการจำหน่าย ได้แก่ การจำหน่ายผ่านสถานีบริการ (Retail), การจำหน่ายให้ผู้ใช้โดยตรง, การจำหน่ายให้ลูกค้าขายส่ง (Wholesales), การจำหน่ายให้ลูกค้ามาตรา 7, การส่งออก (Export) ให้กับผู้ค้าน้ำมันในต่างประเทศ, การจำหน่ายน้ำมันดีเซล หรือ Automotive Diesel Oil (ADO) และ น้ำมันเตา (Fuel Oil) ให้กับเรือที่มารับบริการท่าเทียบเรือของ IRPC และการจำหน่ายน้ำมันให้กับสมาคมประมงในน่านน้ำ ทั้งนี้ 6 เดือนแรกของปี 2556 IRPC มีการจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในประเทศประมาณร้อยละ 61 และส่งออกประมาณร้อยละ 39 ของปริมาณการจำหน่ายทั้งหมด

(3) การบริหาร

คณะกรรมการ IRPC ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 17 คน เป็นผู้บริหารจาก ปตท. จำนวน 2 คน นอกจากนี้ ปตท. ยังได้มอบหมายให้ผู้บริหารจาก ปตท. เข้าดำรงตำแหน่งผู้บริหารของ IRPC ซึ่งรวมถึงกรรมการผู้จัดการใหญ่



(4) การเงิน

ผลการดำเนินงานของ IRPC ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้จากการขายและบริการ	221,611	246,888	292,430	141,664
รายได้รวม	223,497	246,085	294,993	142,870
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี) ¹	217,311	242,144	295,952	143,876
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ ²	6,100	3,941	(959)	(1,006)
สินทรัพย์รวม	120,458	132,119	141,977	151,783
หนี้สินรวม	45,587	56,197	67,815	78,012
ส่วนของผู้ถือหุ้น	74,871	75,922	74,162	73,771

ที่มา : บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)

¹ รวมรายการภาษีเงินได้ ปี 2553 จำนวน 130 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 85 ล้านบาท ปี 2555 จำนวน 65 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 63 ล้านบาท

² กำไร(ขาดทุน)ที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่หลังหักส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย ปี 2553 จำนวน 4 ล้านบาท ปี 2554 จำนวน 11 ล้านบาท ปี 2555 จำนวน 21 ล้านบาท และหกเดือนแรกปี 2556 จำนวน 13 ล้านบาท

³ ในปี 2555 บริษัทได้เปลี่ยนนโยบายการบัญชีสำหรับการรับรู้ต้นทุนทางการเงิน จากเดิมที่รับรู้ในงบการเงินตั้งแต่วันเริ่มแรกเป็นรับรู้เมื่อมีการจ่ายชำระตามสัญญา และใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลังสำหรับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว ซึ่งมีผลกระทบต่อ งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 โดยสินทรัพย์รวม ลดลง 57,841 ล้านบาท หนี้สินรวม ลดลง 48,797 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 9,044 ล้านบาท และกระทบต่อกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จปี 2554 โดยรายได้รวม ลดลง 62 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายรวม เพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท และ กำไรสุทธิ ลดลง 165 ล้านบาท

⁴ ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค.2556 บริษัทได้ใช้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ และใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลังสำหรับการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าว ซึ่งมีผลกระทบต่อ งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 โดยสินทรัพย์รวม เพิ่มขึ้น 2,319 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้น เพิ่มขึ้น 2,319 ล้านบาท

(5) การลงทุนและการร่วมทุนในโครงการต่างๆ

โครงการขยายกำลังการผลิตโพรพิลีนซึ่งแล้วเสร็จและดำเนินการผลิตได้ในเดือนตุลาคม 2555 และโครงการขยายกำลังการผลิตเม็ดพลาสติก ABS (ABS6) ซึ่งแล้วเสร็จและดำเนินการผลิตได้ในเดือนพฤษภาคม 2556 ส่วนโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการ ได้แก่แผนการลงทุนในโครงการฟีนิกซ์ ซึ่งเป็นโครงการที่ครอบคลุมธุรกิจหลักและธุรกิจสนับสนุนของบริษัทฯ ทั้งด้านการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต ด้านการบริหารจัดการทรัพย์สินที่มีอยู่เพื่อสร้างรายได้เพิ่มขึ้น ด้านการพัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน ด้านการขยายกำลังการผลิตในสายผลิตภัณฑ์ที่ให้ผลตอบแทนสูง เป็นต้น ในปี 2555 บริษัทฯได้ร่วมลงทุนกับบริษัท อุเบะเคมีคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) ผู้นำตลาดระดับสากลในผลิตภัณฑ์คาโปรแลคตัมและในถ่าน 6 ในสัดส่วนร้อยละ 25 เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจด้านปิโตรเคมี



4.2.4 ธุรกิจการลงทุนต่างประเทศ

ปตท. ขยายการลงทุนต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง โดยมีเป้าหมายในการสร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจในต่างประเทศ ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และ LNG ธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานทดแทน ธุรกิจถ่านหิน ธุรกิจปลูกและพัฒนาสวนปาล์ม และธุรกิจอื่นๆ ที่ต่อเนื่องของ ปตท. ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของรายได้ทั้งหมดของ ปตท. ภายในปี 2563 โดยส่วนหนึ่งได้ลงทุนผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตจันแนล จำกัด และบริษัท พีทีที กรีนเอนเนอร์ยี จำกัด

4.2.4.1 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตจันแนล จำกัด (PTTI)

บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตจันแนล จำกัด (PTT International Company Limited – PTTI) จัดตั้งขึ้นเมื่อตุลาคม 2550 โดยมี ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด โดยคณะกรรมการบริษัท PTTI ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการ 7 คนซึ่งเป็นผู้บริหารจาก ปตท. 4 คน

PTTI ถูกจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นตัวแทน ปตท. ในการลงทุนในต่างประเทศ มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 36,045 ล้านบาท และทุนจดทะเบียนที่เรียกชำระแล้วจำนวน 33,316 ล้านบาท (หุ้นสามัญ 3,331,600,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 โดย PTTI มีการลงทุนในธุรกิจต่างประเทศทั้งหมดดังต่อไปนี้

1) **บริษัท East Mediterranean Gas S.A.E. (EMG):** ปตท. โดยผ่าน PTTI ได้เข้าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 ในบริษัท EMG เมื่อเดือนธันวาคม 2550 เป็นเงินลงทุนทั้งสิ้นเทียบเท่า 16,479 ล้านบาท โดย PTTI ได้รับการสนับสนุนทางการเงินจาก ปตท. เพื่อการลงทุนดังกล่าวในรูปแบบเงินกู้

บริษัท EMG เป็นบริษัทแห่งเดียวที่ได้รับสิทธิในการส่งออกก๊าซธรรมชาติจากประเทศอียิปต์เพื่อจำหน่ายไปยังประเทศอิสราเอลภายใต้ MOU ของทั้งสองประเทศ โดยบริษัท EMG มีสัญญาซื้อขายก๊าซจากบริษัท Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC)/Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจอียิปต์ ในปริมาณ 677 ล้านลบ.ฟุต/วัน เป็นเวลา 20 ปี โดยขนส่งผ่านระบบท่อส่งก๊าซในทะเลจากเมือง Al-Arish ในประเทศอียิปต์ไปยังเมือง Ashkelon ทางตอนใต้ของประเทศอิสราเอล และได้เริ่มดำเนินการโครงการในไตรมาส 1 ปี 2551 ทั้งนี้ PTTI ได้สิทธิในการเป็นกรรมการในบริษัท EMG จำนวนทั้งสิ้น 3 คน

บริษัท EMG มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิในปี 2551 จำนวน 25.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และในปี 2552 ขาดทุนสุทธิจำนวน 41.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อันเนื่องมาจากการปรับราคาก๊าซโดย EGPC/EGAS โดยต่อมาได้ทำการปรับราคาก๊าซให้ลูกค้าสำเร็จและในปี 2553 มีผลการดำเนินงานกำไรสุทธิ 42.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อมาเนื่องจากเกิดเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศอียิปต์อย่างต่อเนื่องนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2554 และเกิดเหตุการณ์ว่างระเบิดท่อส่งก๊าซของ EGPC/EGAS จนทำให้ EGPC/EGAS ไม่สามารถจัดส่งก๊าซให้กับ EMG ติดต่อกันเป็นระยะเวลานาน มีผลให้ในปี 2554 EMG มีผลการดำเนินงานขาดทุนสุทธิจำนวน 52.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เนื่องจากเหตุการณ์ความไม่สงบและการหยุดส่งก๊าซของ EGPC/EGAS ดังกล่าวได้ส่งผลกระทบต่อธุรกิจของ EMG อย่างมีนัยสำคัญ PTTI จึงได้จัดทำการประเมินมูลค่าการลงทุนใน EMG ใหม่เพื่อให้ทราบการเงินสะท้อนมูลค่าที่แท้จริงของสินทรัพย์ได้ทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (Recoverable amount) ของเงินลงทุนใน EMG ณ วันที่ 1 ตุลาคม 2554 ด้วยวิธีส่วนลดกระแสเงินสด (DCF method) และ PTTI ได้บันทึกการรับรู้การด้อยค่าทางบัญชีสำหรับเงินลงทุนใน EMG บนงบการเงินรวมของบริษัทประจำปี 2554 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 5,821.7 ล้านบาท และรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 9,049.38 ล้านบาท

สืบเนื่องจากเหตุการณ์ว่างระเบิดท่อส่งก๊าซในประเทศอียิปต์อย่างต่อเนื่อง ทำให้ EGPC/EGAS ไม่สามารถดำเนินการส่งก๊าซให้แก่ EMG เป็นระยะเวลานานทั้งสิ้นกว่า 13 เดือน รวมถึงเกิดข้อพิพาทระหว่าง EGAS/EGPC กับ EMG เกี่ยวกับสัญญาซื้อขายก๊าซ ในหลายประเด็นรวมถึงการไม่สามารถชำระค่าก๊าซภายในระยะเวลาที่กำหนด โดยต่อมา EGPC/EGAS ได้ขอยกเลิกสัญญาซื้อ



ขายก๊าซฯ และ EGPC/EGAS และ EMG ได้เข้าสู่กระบวนการตามกฎหมายเพื่อยุติข้อพิพาท PTTI จึงได้ประเมินสถานการณ์และจัดทำประมาณการกระแสเงินสดของ EMG เพื่อประเมินมูลค่าปัจจุบันของเงินลงทุนใน EMG อีกครั้ง โดยประเมินมูลค่าการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับคืน (Recoverable Amount) ณ วันที่ 30 เมษายน 2555 ด้วยวิธีส่วนลดกระแสเงินสด (DCF method) ส่งผลให้ PTTI ต้องบันทึกรับรู้การค้ำค่าการลงทุนบนงบการเงินรวมของ PTTI ในไตรมาสที่ 2/2555 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 126.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งมีผลให้ ปตท. ต้องบันทึกรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวบนงบการเงินรวมของปตท. เป็นเงินบาท ณ วันปิดงวดบัญชี 30 เมษายน 2555 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 3,972.32 ล้านบาท และรับรู้ผลขาดทุนดังกล่าวในงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นจำนวนเงิน 127.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือคิดเป็น 3,988.43 ล้านบาท

ทั้งนี้ ปัจจุบัน EMG ได้ยื่นฟ้อง EGPC/EGAS ภายใต้กระบวนการอนุญาโตตุลาการ ณ International Chamber of Commerce (ICC) กรุงเจนีวา ประเทศสวิตเซอร์แลนด์ ในกรณียกเลิกสัญญาซื้อขายก๊าซฯ โดยมีขอบทางกฎหมาย โดยมีมูลค่าการฟ้องร้องราว 1,500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่งคาดว่าจะมีการพิจารณาคัดสินภายในต้นปี 2557 ในขณะเดียวกัน EGPC/EGAS ได้ยื่นฟ้อง EMG ในกรณีผิดนัดชำระค่าก๊าซฯ ตามสัญญาซื้อขายก๊าซฯ อันเป็นเหตุแห่งการยกเลิกสัญญาดังกล่าว ภายใต้กระบวนการอนุญาโตตุลาการ ณ Cairo Regional Centre for International Commercial Arbitration (CRCICA) กรุงไคโร ประเทศอียิปต์ แต่เนื่องจากสภาพความไม่สงบในประเทศอียิปต์ในปัจจุบัน จึงทำให้ยังไม่สามารถกำหนดกรอบเวลาที่ชัดเจนได้

2) การลงทุนในธุรกิจถ่านหิน: บริษัท PTT Mining Limited (PTTML) เป็นบริษัทย่อยซึ่ง PTTI ถือหุ้นทั้งหมด ทั้งทางตรงและทางอ้อม) โดยเป็นบริษัทจดทะเบียนในเขตบริหารพิเศษฮ่องกง สาธารณรัฐประชาชนจีน มีทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้น 10,000 เหรียญฮ่องกง และทุนเรียกชำระแล้วจำนวน 1 เหรียญฮ่องกง ทั้งนี้ PTTML เป็นตัวแทนของ PTTI ในการลงทุนในธุรกิจถ่านหินต่างประเทศมาตั้งแต่ปี 2552

PTTI โดยผ่าน PTTML ได้เข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 ในบริษัท Straits Bulk and Industrial Pty Limited (SBI) (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น PTT Asia Pacific Mining Pty Limited - PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทสัญชาติออสเตรเลียเมื่อเดือนเมษายน 2552 เป็นเงินลงทุนทั้งสิ้น 335 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่า 11,838.9 ล้านบาท โดยเป็นการร่วมทุนกับบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ทั้งนี้ PTTAPM มีสินทรัพย์หลัก ณ เดือนเมษายน 2552 คือ

- ถือหุ้นร้อยละ 47.1 ในบริษัท Straits Asia Resources Limited (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น Sakari Resources Limited - SAR) ซึ่งเป็นบริษัทสัญชาติสิงคโปร์ (เดิมจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ประเทศสิงคโปร์ แต่ต่อมาได้ถูกเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากตลาดฯ เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2556) ประกอบธุรกิจเหมืองถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย คือเหมือง Sebuksu และเหมือง Jembayan และธุรกิจถ่านหินในประเทศสิงคโปร์

- ถือหุ้นร้อยละ 33.5 ในบริษัทร่วม Red Island Mineral Limited (RIM) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศออสเตรเลีย โดยประกอบธุรกิจร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80 กับตัวแทนรัฐบาลมาดากัสการ์ในการสำรวจและพัฒนาเหมืองถ่านหิน ที่ Sakoa Coal Basin ในประเทศมาดากัสการ์ โดยโครงการตั้งอยู่ทางด้านตะวันตกเฉียงใต้ของประเทศ และโครงการมีศักยภาพในการส่งออกเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าและอุตสาหกรรมหนักต่างๆ ในประเทศอินเดีย และประเทศในทวีปยุโรปตะวันตก

- ถือหุ้นผ่านบริษัทย่อยในบริษัทร่วมทุน Fee (Bru) Pte Ltd ในสัดส่วนร้อยละ 35 ซึ่งมีสิทธิสำรวจถ่านหินในประเทศบรูไน

ต่อมาเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2553 PTTI โดยผ่าน PTTML ได้เสนอซื้อกิจการเหมืองถ่านหินของ SRL (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น International Coal Holdings Pty Limited - ICH) คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 544.1 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือ เทียบเท่า 16,831.2 ล้านบาท (อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันโอนเงิน) โดยดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อเดือนมีนาคม 2554 มีผลให้ PTTML ถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมใน PTTAPM รวมเป็น 100% และถือหุ้นใน SAR เป็นสัดส่วนทั้งสิ้นร้อยละ 45.6



เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTTAPM ได้ใช้สิทธิตามสัญญา Investment & Option Agreement ในการซื้อหุ้นใน RIM ส่วนที่เหลืออีกร้อยละ 66.5 โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 33.5 เป็นร้อยละ 100 ด้วยมูลค่าทั้งสิ้น 44.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเทียบเท่า 1,361.09 ล้านบาท โดยปัจจุบันอยู่ในระหว่างรอใบอนุญาตการผลิตจากรัฐบาลมาดากัสการ์เพื่อดำเนินการพัฒนาโครงการต่อไป

ต่อมา PTTL ได้เข้าซื้อและประกาศทำคำเสนอซื้อหุ้นทั้งหมดของ SAR ในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ โดยมีระยะเวลา รับซื้อหุ้นตามกระบวนการ (รวมการขยายเวลารับซื้อ) ตั้งแต่ปลายเดือนสิงหาคม 2555 จนถึงต้นเดือนกุมภาพันธ์ 2556 และได้มา ซึ่งหุ้น SAR จำนวนร้อยละ 49.3 ด้วยมูลค่า 1,053.8 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ รวมเป็นสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR ทั้งสิ้นร้อยละ 94.6 และได้ทำการเพิกถอนหลักทรัพย์ SAR ออกจากตลาดหลักทรัพย์ประเทศสิงคโปร์แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556 ทั้งนี้ ปตท. ให้การสนับสนุนทางการเงินต่อ PTTI เพื่อการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR ดังกล่าวในรูปแบบของเงินกู้

ในปี 2555 SAR สามารถผลิตถ่านหินได้จำนวนทั้งสิ้น 10.8 ล้านตันจากเหมือง Sebuku และ Jembayan มีรายได้จากการขายจำนวนทั้งสิ้น 927.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และมีกำไรสุทธิหลังหักภาษี 108.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

ทั้งนี้ ในวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTTAPM โดยความเห็นชอบของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการ ปตท. ได้ทำการเข้าซื้อหุ้นส่วนที่เหลือทั้งหมด 66.5% ของ RIM ซึ่งเป็นการใช้สิทธิตาม IOA และส่งผลให้ RIM มีสถานะเป็นบริษัทย่อยในเครือของ ปตท.

3) การลงทุนในธุรกิจไฟฟ้า : PTTI โดยผ่านบริษัทย่อยได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 25 ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 1,280 MW ในประเทศลาว โดยการซื้อหุ้นสามัญบริษัท Xayaburi Power Company Limited (XPCL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศลาว จากบริษัท ช. การช่าง (มหาชน) จำนวน 20,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 200 ล้านบาท ทั้งนี้ ปัจจุบัน XPCL มีทุนจดทะเบียน 26,861 ล้านบาท โดยได้จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นตามสัดส่วน และมีการเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามความจำเป็นในการใช้เงินของโครงการ และ PTTI โดยผ่านบริษัทย่อยได้ชำระทุนจดทะเบียนในสัดส่วนร้อยละ 25 แล้ว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 850.9 ล้านบาท

โครงการ XPCL เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชนิดฝายน้ำล้นตั้งอยู่บนลำน้ำโขง ได้รับสัมปทานจากรัฐบาลลาวเมื่อเดือนตุลาคม 2553 เป็นรูปแบบ Build-Own-Operate and Transfer (BOT) อายุสัญญาสัมปทาน 29 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ โดยมีบริษัทในกลุ่ม ช.การช่าง เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างและก่อสร้าง โดย XPCL มีสัญญาขายไฟฟ้าระยะยาวให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตในประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 1,220 เมกะวัตต์ และมีสัญญาขายไฟฟ้าระยะยาวให้กับรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวจำนวน 60 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ โครงการได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างแล้วและมีกำหนดขายไฟเชิงพาณิชย์ ในราวปลายเดือนตุลาคม 2562

นอกจากนี้ PTTI โดยผ่านบริษัทย่อยยังได้เข้าลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 40 ในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 ขนาด 64.7 MW ในประเทศลาว เมื่อปลายเดือนมกราคม 2556 โดยชำระทุนจดทะเบียนในสัดส่วนร้อยละ 40 แล้ว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 80,000 เหรียญสหรัฐฯ ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวอยู่ระหว่างการเตรียมการก่อสร้าง โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในปี 2559

สถานะทางการเงิน: งบการรวมของบริษัท PTTI ได้รวมผลประโยชน์ของการของ SAR โดยมีการปรับเปลี่ยนส่วนของผู้ถือหุ้นรายย่อยของ SAR รายปีให้สอดคล้องกับสัดส่วนการถือหุ้นของ PTTI ใน SAR ที่เปลี่ยนแปลงไปตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมา ทั้งนี้ การปรับปรุงส่วนของผู้ถือหุ้นรายย่อยใน SAR อันเนื่องมาจากการเข้าเพิ่มสัดส่วนเป็นร้อยละ 94.6 ในช่วงปี 2555-2556 ที่ผ่านมานั้น มีผลให้สินทรัพย์รวมของบริษัท PTTI ในปี 2555 และปี 2556 ค่ากว่าหนี้สินรวม สรุปสถานะทางการเงินบริษัท PTTI ดังนี้



หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	20,783	24,765	31,384	28,739	11,244
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	21,739	27,470	37,783	33,745	12,296
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(2,522)	(2,705)	(6,399)	(5,006)	(1,052)
สินทรัพย์รวม	68,077	67,623	69,893	61,985	62,188
หนี้สินรวม	41,050	42,368	45,154	68,011	69,876
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	18,780	19,266	16,611	7,015	1,689
ส่วนของผู้ถือหุ้น	8,247	5,989	8,128	(13,041)	(9,376)

4.2.4.2 บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 4/2550 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2550 มีมติอนุมัติให้จัดตั้ง บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่ง ปตท. ถือหุ้น 100% เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2550 โดยมีทุนจดทะเบียน 833 ล้านบาท ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน อยู่ที่ 10,860 ล้านบาทโดยมีวัตถุประสงค์หลักสำหรับลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน เพื่อเป็นแหล่งพลังงานทดแทนให้ประเทศตาม แผนพัฒนาพลังงานทดแทนของกระทรวงพลังงาน โดยมีเป้าหมายในการเข้าลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมันที่ประเทศอินโดนีเซีย เนื่องจากมีความเหมาะสมทางสภาพภูมิประเทศ ภูมิอากาศ และต้นทุนการผลิตที่ต่ำ อีกทั้งยังมีพื้นที่เพียงพอสำหรับการลงทุนปลูก ปาล์มในระยะยาวของ PTTGE โดยคณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติกรอบการลงทุนพื้นที่ปลูกปาล์ม 500,000 เฮกตาร์ หรือประมาณ 3.1 ล้านไร่

(1) ความก้าวหน้าของการดำเนินธุรกิจ

ในเดือนพฤษภาคม 2550 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้ PTTGE ลงทุนในบริษัท PT. Az Zhara ด้วยเงินลงทุน จำนวน 1,871.25 ล้านบาท สำหรับสวนปาล์มน้ำมันบนพื้นที่ 734,375 ไร่ ตั้งอยู่ที่ เกาะ Kalimantan ปัจจุบันได้ดำเนินการลงปลูก ไปแล้วจำนวน 10,250 ไร่

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551 PTTGE เข้าซื้อกิจการบริษัท PT. Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR : Pontianak) โดยมี สินทรัพย์เป็นพื้นที่สำหรับพัฒนาสวนปาล์มน้ำมันขนาด 87,500 ไร่ ตั้งอยู่ที่เกาะ Kalimantan โดยปัจจุบันมีการพัฒนาพื้นที่แล้ว ทั้งสิ้น 68,925 ไร่

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 3/2551 ได้อนุมัติให้ PTTGE เข้าซื้อสินทรัพย์บริษัท PT. Suryahutama Sawit ผ่าน PT. MAR (PT. MAR : Banyuasin) และมีมูลค่าลงทุน 645 ล้านบาท โดยมีสินทรัพย์สิทธิบนที่ดิน 43,750 ไร่ พื้นที่ ชาวบ้านบน Contract Farming 93,750 ไร่ และโรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบพร้อมดำเนินการผลิตขนาด 30 ตัน/ชม. โครงการตั้งอยู่บน เกาะสุมาตรา ปัจจุบัน PT. MAR (Banyuasin) ได้รับเอกสารสิทธิสำคัญต่างๆในการเพาะปลูกและการดำเนินการโรงสกัดครบถ้วน แล้ว โดยบริษัทได้ถือกรรมสิทธิ์เอกสารต่างๆ เรียบร้อย และเข้าดำเนินการได้เมื่อปลายปี 2554

ทั้งนี้ ที่ผ่านมา PT. MAR (Pontianak) และ PT. MAR (Banyuasin) สามารถผลิตผลปาล์มดิบ (FFB) ได้เป็นจำนวน 215,900 ตัน โรงสกัดน้ำมันปาล์มดิบ (CPO) ที่กำลังการผลิต 45 ตันต่อชั่วโมง ของโครงการ PT. MAR (Pontianak) และโรงสกัดฯ ของโครงการ PT. MAR (Banyuasin) ที่กำลังผลิต 30 ตันต่อชั่วโมง สามารถสร้างผลผลิต CPO ได้แล้วประมาณ 39,600 ตัน โดยรวมผลผลิต FFB และ CPO ของทั้ง 2 โครงการ สามารถสร้างรายได้ให้แก่บริษัทฯ แล้วประมาณ 1,600 ล้านบาท ณ สิ้นเดือน ธันวาคม ปี 2555

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 11/2551 ได้อนุมัติให้ PTTGE เข้าลงทุนในบริษัท PT. First Borneo Plantations (PT. FBP) ในวงเงิน 2,608 ล้านบาท โดยเป็นการเข้าลงทุนร่วมแบบ Joint Venture ซึ่ง PTTGE เข้าถือหุ้นในโครงการ



PT. FBP จำนวนร้อยละ 70 ซึ่งมีสิทธิในที่ดิน 675,000 ไร่ และมีทุนจดทะเบียน ณ วันเข้าซื้อประมาณ 867 ล้านบาท โครงการตั้งอยู่ที่ West Kalimantan ปัจจุบัน ได้ดำเนินการลงปลูกต้นปาล์ม ไปแล้วเป็นพื้นที่จำนวน 33,800 ไร่ (คิดจากสัดส่วน 100%)

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 1/2555 ได้อนุมัติกรอบการขยายบริเวณเพาะปลูกและพัฒนาโครงการส่วนขยายของ PT. Az-Zhara และโครงการอื่นๆ ในประเทศอินโดนีเซียรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 1,250,000 ไร่ ซึ่งทาง PTTGE ได้เข้าลงทุนเพิ่มเติมในโครงการ PT. Az-Zhara (KPI) โดยมีสินทรัพย์เป็นสิทธิบนที่ดินสำหรับพัฒนาสวนปาล์มน้ำมันขนาด 492,982 ไร่ ซึ่งได้รับเอกสารสิทธิครบถ้วนแล้ว โดยเป็นการเข้าลงทุนร่วมแบบ Joint Venture ซึ่ง PTTGE ถือหุ้นโดยตรงร้อยละ 75 ใน 7 บริษัทในเครือของ PT. KPI โครงการตั้งอยู่บริเวณเมือง Samarinda และ Balikpapan ที่ East Kalimantan ปัจจุบันได้มีการพัฒนาพื้นที่แล้วทั้งสิ้น 67,394 ไร่ (คิดจากสัดส่วน 100%)

(2) การบริหาร

คณะกรรมการบริษัท PTTGE ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยกรรมการทั้งหมด 7 ท่าน โดยเป็นผู้บริหารจาก ปตท.จำนวน 3 คน

(3) การเงิน

ผลการดำเนินงานรวมของบริษัท PTTGE ในปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 เป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงิน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
รายได้รวม	7	12	40	7
ค่าใช้จ่ายรวม (รวมภาษี)	14	30	42	9
กำไร(ขาดทุน) สุทธิ	(7)	(18)	(32)	(23)
สินทรัพย์รวม	211	316	386	379
หนี้สินรวม	9	12	87	98
ส่วนของผู้ถือหุ้น	202	305	300	281



4.3. ภาวะอุตสาหกรรม

4.3.1 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจสำรวจและผลิตและก๊าซธรรมชาติ

4.3.1.1 โครงสร้างอุตสาหกรรมในปัจจุบัน

ณ สิ้นปี 2554 ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย รวมทั้งส่วนของพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เป็นดังนี้

ปริมาณสำรองปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ (พันล้านลูกบาศก์ฟุต)	น้ำมันดิบ (ล้านบาร์เรล)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (Condensate) (ล้านบาร์เรล)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves)	10,061.33	214.56	238.71
ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves)	10,793.09	383.11	306.29
ปริมาณสำรองที่อาจจะพบ (Possible Reserves)	6,569.11	209.76	126.37

ที่มา : รายงานประจำปี 2554 ของ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

การสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทยมีผู้ดำเนินการรายใหญ่ๆ (Operator) เช่น บริษัท เชฟรอน ประเทศไทยสำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท เอสสส์ (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัท มิตรชัย ออยส์ เอ็กซ์พลอเรชั่น จำกัด เป็นต้น ในปี 2554 มีปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศเฉลี่ย 2,730 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 5 น้ำมันดิบ 136,516 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 10 และก๊าซธรรมชาติเหลว 76,530 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 5

ปริมาณการผลิตปิโตรเลียมของประเทศไทยสำหรับปี 2548 –ปี 2554 เป็นดังนี้

ปี	ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)	น้ำมันดิบ (บาร์เรลต่อวัน)	ก๊าซธรรมชาติเหลว (บาร์เรลต่อวัน)
2548	2,292	113,890	69,487
2549	2,353	128,950	75,250
2550	2,515	133,549	78,844
2551	2,658	145,616	85,862
2552	2,576	150,864	83,493
2553	2,860	152,800	88,632
2554	2,730	136,516	76,530

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (www.dmf.go.th)

สำหรับระบบท่อจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ (Distribution Pipeline System) นั้น ปัจจุบันการลงทุนและการดำเนินการส่วนใหญ่ โดย ปตท. นอกเหนือจาก ปตท.แล้ว บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง ปตท. กับ Suez-Tractebel S.A. แห่งประเทศเบลเยียม และบริษัท ทุนดราวัลย์ จำกัด ได้ดำเนินธุรกิจพัฒนาและก่อสร้างระบบท่อย่อยเพื่อขนส่งและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติให้กับลูกค้าในเขตอุตสาหกรรมรอบกรุงเทพมหานครและปริมณฑล



ปัจจุบันกิจการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยอยู่ภายใต้การกำกับดูแลโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ในส่วนของกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีกรรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกระทรวงพลังงานเป็นหน่วยงานที่กำกับดูแล

4.3.1.2 ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน และแนวโน้มในอนาคต

ณ 6 เดือนแรก ปี 2556 การจัดหาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 4,719 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อลูกบาศก์ฟุต) (คิดเป็นสัดส่วนการจัดหาจากแหล่งในประเทศและต่างประเทศร้อยละ 79 และ 21 ตามลำดับ) ปริมาณการจัดหาก๊าซฯ ของ 6 เดือนแรก ปี 2556 เพิ่มขึ้น 158 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 3.5 เมื่อเทียบกับปี 2555

สำหรับการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเฉลี่ย 4,693 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 149 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นร้อยละ 3.3

ทั้งนี้ปริมาณการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติใน 6 เดือนแรก ปี 2556 ให้กับลูกค้ากลุ่มต่างๆ มีดังนี้

- ภาคไฟฟ้า

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 2,794 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.5 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด ประกอบด้วยการจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. เฉลี่ย 1,367 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระจำนวน 7 ราย เฉลี่ย 858 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำนวน 32 ราย เฉลี่ย 569 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยการจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในภาคไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 103 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 4.4

- ภาคอุตสาหกรรม

ปริมาณการจำหน่ายเฉลี่ย 929 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.8 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด เพิ่มขึ้น 20 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 2.2 โดยมีจำนวนลูกค้าทั้งสิ้น 330 ราย

- ภาคขนส่ง

การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในภาคขนส่ง หรือ NGV มีปริมาณเฉลี่ย 304 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ของปริมาณจำหน่ายทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมา 26 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 9.4 โดย ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2556 มีสถานีบริการรวม 486 แห่ง เป็นสถานที่ ปตท.ลงทุนเอง 391 แห่ง และเอกชนลงทุน 95 แห่ง ครอบคลุม 54 จังหวัด โดยมีจำนวนรถยนต์ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทั่วประเทศรวม 413,007 คัน

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณเฉลี่ย เฉลี่ย 970 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.7 ของปริมาณการจำหน่ายรวมทั้งหมด เพิ่มขึ้น 12 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือร้อยละ 1.3



ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าจำแนกตามชนิดของเชื้อเพลิงระหว่างปี 2548 – ปี 2555

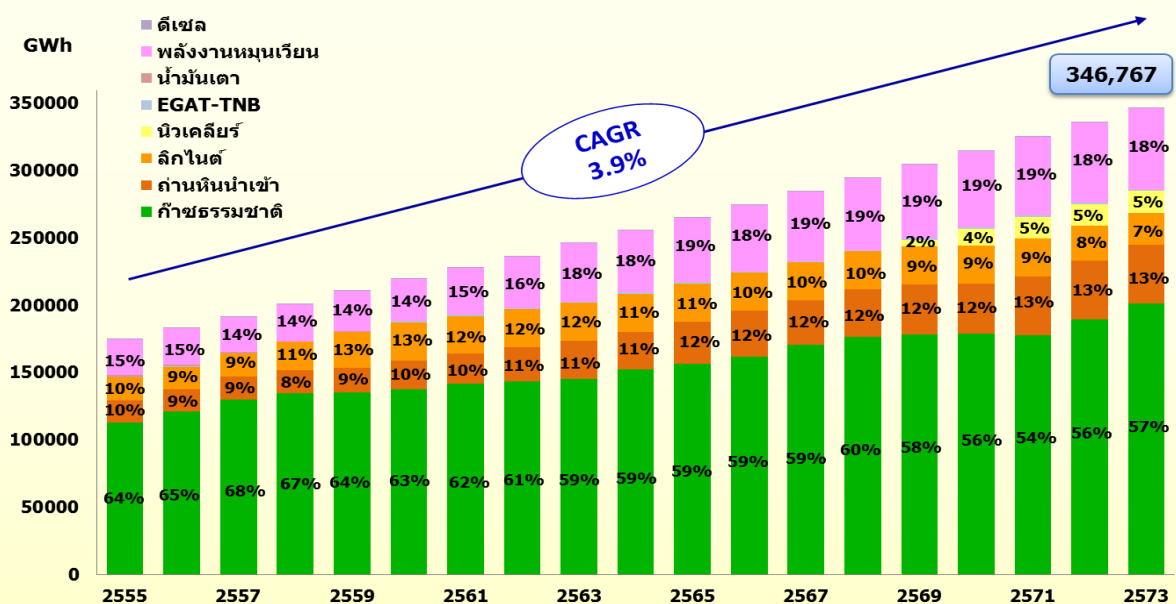
หน่วย : ล้านหน่วย

	ปี 2548	ปี 2549	ปี 2550	ปี 2551	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555
1. พลังน้ำ	5,671	7,950	7,961	6,951	6,966	5,347	7,935	8,431
2. ก๊าซธรรมชาติ	94,468	94,439	98,244	104,458	106,343	118,438	108,292	119,434
3. น้ำมันเตาและดีเซล	7,817	7,885	2,995	1,013	493.3	599.9	1,331	1363
4. ถ่านหิน	20,614	24,468	30,881	30,838	29,808	29,764	31,681	34,518
5. กระแสไฟฟ้านำเข้า และอื่นๆ	6,228	7,176	6,945	4,961	4,748	9,519.55	13,104	13,212.83
รวม	134,798	141,919	147,026	148,221	148,358	163,668	162,343	176,958
อัตราการขยายตัว (ร้อยละ)	5.7	5.3	3.6	0.8	0.1	10.3	-0.8	9.0

ที่มา : ข้อมูลตาม Web Site ของ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (www.eppo.go.th)

เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 คณะรัฐมนตรีได้มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 8 มิถุนายน 2555 เรื่องแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) โดยแผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 ปริมาณความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าในช่วง 5 ปีแรก มีการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 4 และในระยะยาวก็ยังคงมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ซึ่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าวยังคงเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยตามแผนฉบับดังกล่าวผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระรายใหม่จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติจะสามารถแข่งขันได้และเป็นที่ยอมรับด้านสิ่งแวดล้อมเมื่อเปรียบเทียบกับเชื้อเพลิงชนิดอื่น โดยประมาณการการผลิตกระแสไฟฟ้าจำแนกตามประเภทเชื้อเพลิง แสดงดังภาพ นอกจากนี้ ภาครัฐยังได้มีนโยบายผลักดันการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมและการขนส่งมากขึ้น เนื่องจากมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยกว่าเชื้อเพลิงชนิดอื่นๆ และจะช่วยลดผลกระทบต่อผู้บริโภคในช่วงที่ราคาน้ำมันในประเทศปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

ประมาณการความต้องการไฟฟ้าของประเทศ ตามแผน PDP2010 : ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3





4.3.1.3 การปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงาน

รัฐบาลมีนโยบายให้มีการปรับโครงสร้างบริหารกิจการพลังงานให้เหมาะสม โดยแยกงานนโยบาย งานกำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงาน และการประกอบกิจการพลังงานออกจากกัน ให้การกำกับดูแลกิจการพลังงานครอบคลุมทั้งกิจการไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติให้มีประสิทธิภาพ มั่นคง มีปริมาณเพียงพอ และให้มีการจัดตั้งองค์กรกำกับดูแลอิสระ คือ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศ โดยมีหน้าที่ป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดโดยมิชอบ และคุ้มครองผู้ใช้พลังงานและผู้ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2550 สภานิติบัญญัติแห่งชาติได้มีมติรับหลักการแห่งร่างพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ซึ่งคณะรัฐมนตรีเป็นผู้เสนอ และตั้งคณะกรรมการวิสามัญเพื่อพิจารณาร่างพระราชบัญญัติดังกล่าว พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 10 ธันวาคม 2550 และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 เป็นต้นไป



4.3.2 ภาวะอุตสาหกรรมธุรกิจน้ำมัน

4.3.2.1 อุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน

ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวมทั้งสิ้น 6 แห่ง มีกำลังการกลั่นน้ำมันดิบรวมกันทั้งสิ้นประมาณ 1,087,000 บาร์เรลต่อวัน (ไม่รวมกำลังการผลิตของหน่วยกลั่นแยกคอนเดนเสทของ PTTGC จำนวน 135,000 บาร์เรลต่อวัน และกำลังการผลิตของระยองเพิเวอร์ไฟเออร์ 17,000 บาร์เรลต่อวันซึ่งได้หยุดการผลิตลงอย่างไม่มีกำหนดเวลาตั้งแต่วันที่ 7 ก.พ.2555) ใน 6 เดือนปี 2556 โรงกลั่นน้ำมันมีการผลิตจริงรวมกันจำนวน 1,053,819 บาร์เรลต่อวัน เมื่อรวมกับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากโรงแยกก๊าซฯ และ โรงงานปิโตรเคมีจำนวน 118,229 บาร์เรลต่อวัน ทำให้มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,172,048 บาร์เรลต่อวัน

ประเทศไทยผลิตน้ำมันสำเร็จรูปแยกเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปชนิดต่างๆ ดังนี้

หน่วย : บาร์เรลต่อวัน

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
น้ำมันเบนซิน	218,198	208,424	222,092	275,703
น้ำมันดีเซล	401,606	398,052	431,782	408,747
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	106,775	108,441	100,669	107,621
น้ำมันเตา	103,393	100,222	105,487	104,129
น้ำมันก๊าด	8,043	2,616	1,304	5,934
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	136,400	156,592	157,054	151,685
รวม	974,414	974,347	1,018,389	1,053,819

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

การขนส่งน้ำมันดิบในประเทศไทยสามารถดำเนินการได้ทั้งทางรถบรรทุก รถไฟ และเรือขนส่ง ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับที่ตั้งของโรงกลั่นน้ำมัน การขนส่งน้ำมันดิบจากต่างประเทศจะใช้เรือขนส่งตามท่าเทียบเรือต่างๆ ตลอดแนวชายฝั่งทะเลของประเทศ ขณะที่การขนส่งน้ำมันดิบในประเทศส่วนใหญ่จะขนส่งโดยทางรถไฟ โดยที่น้ำมันดิบจะถูกขนส่งไปยังโรงกลั่นน้ำมันทั้ง 6 แห่งเพื่อกลั่นเป็นผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจะถูกขนส่งโดยทาง รถบรรทุก รถไฟ เรือขนส่ง และท่อส่งน้ำมัน ปัจจุบันการขนส่งน้ำมันทางท่อส่งน้ำมันแม้จะเพิ่มสูงขึ้น แต่ก็ยังมีปริมาณการใช้ไม่มากนักเมื่อเปรียบเทียบกับ การขนส่งโดยรถบรรทุกและรถไฟ เนื่องจากท่อขนส่งน้ำมันไม่ได้มีการเชื่อมต่อกับโรงกลั่นน้ำมันทุกแห่ง โรงกลั่นน้ำมันส่วนใหญ่ตั้งอยู่ที่ภาคตะวันออกและภาคกลางของประเทศซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความต้องการใช้น้ำมันสูงกว่าภาคอื่นๆ ของประเทศ

4.3.2.2 อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายน้ำมัน

ประเทศไทยมีผู้ค้าน้ำมันที่จดทะเบียนเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 รวม 41 ราย 6 เดือนปี 2556 มีความต้องการใช้น้ำมันทั้งประเทศรวม 23,101 ล้านลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 ทุกผลิตภัณฑ์มีปริมาณการใช้เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันเตาและน้ำมันก๊าด โดยการใช้เบนซินเพิ่มขึ้นจากนโยบายลดคันแรก น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นจากราคาขายปลีกดีเซลที่รัฐบาล ประกาศตรึงราคาไว้ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2555 ส่วนน้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบินเพิ่มขึ้นจากภาคการท่องเที่ยวขยายตัวต่อเนื่อง สำหรับปริมาณการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าภาครัฐได้ยกเลิกการควบคุมราคาขายปลีก แต่ยังคงควบคุมราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น จึงทำให้ราคาขายปลีก LPG ในประเทศแตกต่างจากราคา LPG ในตลาดโลก และราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศค่อนข้างมาก ส่วนน้ำมัน



เตามีปริมาณการใช้ลดลง ร้อยละ 15.1 เนื่องจากภาคอุตสาหกรรมเปลี่ยนไปใช้พลังงานอื่นที่มีราคาถูกกว่า เช่น ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น การแข่งขันในการจำหน่ายน้ำมัน นอกเหนือจากการพัฒนาคุณภาพผลิตภัณฑ์และบริการ การแสวงหาโอกาสในการเพิ่มรายได้ รวมทั้งการบริหารต้นทุนที่มีประสิทธิภาพตลอดห่วงโซ่อุปทานแล้ว การแข่งขันทางด้านราคายังคงมีอยู่อย่างต่อเนื่องตามกลไกตลาด รายละเอียดแสดงปริมาณความต้องการใช้น้ำมันของประเทศ ปรากฏตามตารางที่ 1

ตารางที่ 1 ปริมาณความต้องการใช้น้ำมันของประเทศปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556

หน่วย : ล้านลิตร

ประเภทผลิตภัณฑ์	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	7,194	7,936	8,725	4,365
น้ำมันเบนซิน	7,417	7,331	7,705	4,071
น้ำมันก๊าด	15	13	14	5
น้ำมันเชื้อเพลิงเครื่องบิน	4,712	5,077	5,091	2,757
น้ำมันดีเซล	18,483	19,192	20,569	10,796
น้ำมันเตา	2,615	2,456	2,363	1,107
รวม	40,436	42,005	44,467	23,101

ที่มา: กรมธุรกิจพลังงาน

โครงสร้างราคาน้ำมัน

โครงสร้างราคาน้ำมันประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น และราคาขายปลีก ในส่วนของราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ประกอบด้วย ราคา ณ โรงกลั่น ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน และภาษีมูลค่าเพิ่ม และในส่วนของราคาขายปลีก ประกอบด้วย ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ค่าการตลาด และภาษีมูลค่าเพิ่ม

จากการที่ประเทศไทยเป็นประเทศผู้นำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศในรูปของน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปบางส่วน ประกอบกับการค่าน้ำมันเป็นไปอย่างเสรี ดังนั้น การกำหนดราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นจึงอ้างอิงกับราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้า (Import Parity) ซึ่งกำหนดโดยภาครัฐ รวมถึงขึ้นอยู่กับการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา (หรือค่าเงินบาท) ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อการคำนวณต้นทุนตามหลักการเทียบเท่าการนำเข้าดังกล่าว โดยประเทศไทยมีโครงสร้างราคาน้ำมัน ปรากฏตามตารางที่ 2 ในส่วนของอัตราภาษีสรรพสามิตของผลิตภัณฑ์ ปรากฏตามตารางที่ 3



ตารางที่ 2 โครงสร้างราคาน้ำมันในเขตกรุงเทพมหานคร ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2556

หน่วย : บาท/ลิตร

	เบนซิน 95	แก๊สโซฮอล์ 91 อี 10	แก๊สโซฮอล์ 95 อี 10	แก๊สโซฮอล์ 95 อี 20	แก๊สโซฮอล์ 95 อี 85	ดีเซลหมุนเร็ว
ราคา ณ โรงกลั่น ^{/1}	23.5580	23.5204	23.7391	23.8337	23.5937	24.4350
ภาษีสรรพสามิต ^{/2}	7.0000	6.3000	6.3000	5.6000	1.0500	0.0050
ภาษีเทศบาล ^{/2}	0.7000	0.6300	0.6300	0.5600	0.1050	0.0005
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ^{/2}	9.7000	1.4000	3.5000	-0.9000	-11.4000	2.1000
กองทุนเพื่อส่งเสริมการ อนุรักษ์พลังงาน ^{/2}	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500	0.2500
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{/2}	2.8846	2.2470	2.4093	2.0541	0.9519	1.8753
ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น	44.0926	34.3474	36.8284	31.3977	14.5506	28.6659
ค่าการตลาด	2.1098	1.8996	1.8707	2.3199	7.6910	1.2375
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{/2}	0.1477	0.1330	0.1309	0.1624	0.5384	0.0866
ราคาขายปลีก	46.35	36.38	38.83	33.88	22.78	29.99

ที่มา: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

/1 โรงกลั่นกำหนดจากราคาตลาดโลก

/2 รัฐบาลกำหนด

ตารางที่ 3 แสดงอัตราภาษีสรรพสามิตของผลิตภัณฑ์ ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2556

ประเภทผลิตภัณฑ์	บาทต่อลิตร
1. น้ำมันเบนซิน 95	7.0000
2. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 อี 10	6.3000
3. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี10	6.3000
4. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 20	5.6000
5. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 85	1.0500
6. น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	0.0050
7. น้ำมันเตา (FO 600 (1) 2% S)	1.0225
8. น้ำมันเตา (FO 1500 (2) 2% S)	0.9663
9. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาทต่อกิโลกรัม)	2.1700

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ในส่วนของเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ปัจจุบันรัฐบาลกำหนดให้ผู้ผลิตหรือผู้นำเข้าผลิตภัณฑ์น้ำมันเป็นผู้
ส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันตามอัตราที่กำหนดซึ่งขึ้นอยู่กับแต่ละชนิดน้ำมัน นอกจากนี้ รัฐบาลมีนโยบายผลักดันการใช้



พลังงานทดแทน โดยมีการปรับอัตราเงินนำส่งเข้ากองทุนน้ำมัน สำหรับผลิตภัณฑ์น้ำมันแก๊สโซฮอล์อย่างต่อเนื่อง เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน ตารางแสดงอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมัน และอัตราเงินชดเชย ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2556 ปรากฏตามตารางที่ 4

ตารางที่ 4 ตารางแสดงอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมัน และอัตราเงินชดเชย ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2556

ประเภทผลิตภัณฑ์	เงินส่งเข้ากองทุนน้ำมัน	อัตราชดเชย
1. น้ำมันเบนซิน 95	9.7000	-
2. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 อี 10	1.4000	-
3. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 10	3.5000	-
4. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 20	-	0.9000
5. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 อี 85	-	11.4000
6. น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	2.1000	-
7. น้ำมันเตา (FO 600 (1) 2% S)	0.0600	-
8. น้ำมันเตา (FO 1500 (2) 2% S)	0.0600	-
9. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาทต่อกิโลกรัม) - ภาคครัวเรือน	1.3439	-
- ภาคขนส่ง	4.3813	-
- ภาคอุตสาหกรรม	10.9439	-

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

4.3.2.3 อุตสาหกรรมการจัดจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ในปัจจุบันเป็นแบบกึ่งลอยตัว โดยภาครัฐได้มีการยกเลิกการควบคุมราคาขายปลีก แต่ยังคงมีการควบคุมราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ซึ่งรวมถึงราคา ณ โรงกลั่น ซึ่งที่ผ่านมาในช่วงที่ราคาน้ำมันปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในประเทศแตกต่างจากราคา LPG ในตลาดโลกและราคาขายปลิมน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศค่อนข้างมาก ทำให้ปริมาณความต้องการก๊าซ LPG ในประเทศเพิ่มขึ้นอย่างมากโดยเฉพาะในภาคขนส่งและอุตสาหกรรม ส่งผลให้ตั้งแต่เดือนเมษายน 2551 กำลังการผลิตก๊าซ LPG ในประเทศไม่เพียงพอกับปริมาณความต้องการ กระทรวงพลังงานจึงมอบหมายให้ ปตท. เป็นผู้นำเข้าก๊าซ LPG ในราคาตลาดโลก โดยได้รับเงินชดเชยคืนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อให้เพียงพอกับความต้องการของประเทศ

รัฐบาลมีมาตรการบรรเทาผลกระทบด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยการประชุมของ กพข. เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติให้ขยายระยะเวลาตรึงราคา LPG ภาคครัวเรือนต่อไปจนถึงสิ้นเดือนมีนาคม 2556 เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2556 กบง. มีมติเห็นชอบให้ขยายระยะเวลาตรึงราคา LPG ภาคครัวเรือนที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ไปจนถึงวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 กบง. มีมติเห็นชอบตรึงราคาต่อไปจนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และครั้งล่าสุด เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556 กบง. มีมติเห็นชอบตรึงราคาต่อไปจนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2556 ต่อมาเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2556 คณะรัฐมนตรี ได้เห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับแนวทางการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน ให้ปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป จนสะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม และ



เห็นชอบเกณฑ์การช่วยเหลือกลุ่มผู้ได้รับผลกระทบจากการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนทั้งในส่วนของครัวเรือนรายได้น้อย และร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ส่วนก๊าซ LPG ภาคขนส่ง ยังคงตรึงราคาตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป จนถึงปัจจุบัน สำหรับการปรับราคาขายปลีกก๊าซ LPG ในภาคอุตสาหกรรมให้ทยอยปรับราคาเพื่อให้สะท้อนต้นทุนโรงกลั่นน้ำมันโดยได้กำหนดเพดานการปรับราคาขายปลีกไว้สูงสุดไม่เกิน 30.13 บาทต่อกิโลกรัม (ปัจจุบันราคา ก๊าซ LPG ภาคอุตสาหกรรมได้ถูกปรับจนเท่ากับ 30.13 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่เดือนเมษายน 2555)

ปตท. อยู่ระหว่างดำเนินการโครงการ LPG Integrated Facility Enhancement Project (LIFE Project) เพื่อขยาย Facility รองรับการนำเข้าก๊าซ LPG ในอนาคต เช่น ขยายระบบคลังและท่าเรือเพื่อนำเข้าก๊าซ LPG รวมถึงการขยายขีดความสามารถในการจ่ายก๊าซ LPG ไปยังคลังภูมิภาคต่างๆ เพื่อรองรับความต้องการในอนาคตอย่างเพียงพอ โดยการขยายกำลังการจ่ายทั้งทางรถยนต์และรถไฟ

โครงสร้างราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ทั้งนี้ โครงสร้างราคาจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวจะประกอบด้วย 3 ส่วนคือ

- (1) ราคา ณ โรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ/นำเข้า
- (2) ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น ประกอบด้วย
 - ราคา ณ โรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ
 - ภาษีสรรพสามิต ภาษีเทศบาล กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง และภาษีมูลค่าเพิ่ม
- (3) ราคาขายปลีก ประกอบด้วย
 - ราคาขายส่งหน้าโรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ
 - ค่าการตลาดและภาษีมูลค่าเพิ่ม

ตัวอย่างโครงสร้างราคา LPG ณ วันที่ 28 มิถุนายน 2556

หน่วย : บาท/กิโลกรัม

	ภาคครัวเรือน	ภาคขนส่ง	ภาคอุตสาหกรรม
ราคา ณ โรงกลั่น/โรงแยกก๊าซ/นำเข้า ^{/1}	9.9554	9.9554	9.9554
ภาษีสรรพสามิต ^{/2}	2.1700	2.1700	2.1700
ภาษีเทศบาล ^{/2}	0.2170	0.2170	0.2170
กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ^{/2}	1.3439	4.3813	10.9439
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{/2}	0.9580	0.9580	0.9580
ราคาขายส่งรวมภาษีมูลค่าเพิ่ม	14.6443	17.6817	24.2443
ค่าการตลาด	3.2566	3.2566	3.2566
ภาษีมูลค่าเพิ่ม ^{/2}	0.2280	0.4406	0.9000
ราคาขายปลีก	18.13	21.38	28.40

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

/1 รัฐบาลกำหนดโดยอ้างอิงราคาตลาดโลก

/2 รัฐบาลกำหนดและควบคุมค่าการตลาดเฉพาะราคา LPG ภาคครัวเรือน



4.3.3 ภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

4.3.3.1 โครงสร้างของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

โครงสร้างของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีสามารถแบ่งได้เป็น 3 ชั้น ดังนี้

- (1) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นต้น : เป็นการนำก๊าซปิโตรเลียม อันได้แก่ ก๊าซเอเทนและก๊าซโพรเพน หรือผลิตภัณฑ์ในรูปของน้ำมัน อันได้แก่ แนฟทา มาแปรสภาพเป็นสาร โอเลฟินส์ (ก๊าซเอทิลีนและก๊าซโพรพิลีน) และคอนเดนเสท มาแปรสภาพเป็นสารอะโรเมติกส์ (เบนซีน โทลูอิน และไซลีน) โดยผ่านกระบวนการกลั่น แยก ทำให้แตกตัว และแปรรูป
- (2) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นกลาง : เป็นการนำผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นไปผ่านกระบวนการต่างๆจนได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลาง เช่น สไตรีน โมโนเมอร์ ไวนิลคลอไรด์ โมโนเมอร์ เอทิลีนไกลคอล กรดเทรฟทาสิกบริสุทธิ์ ฟีนอล และอะซิโตน เป็นต้น
- (3) อุตสาหกรรมปิโตรเคมีขั้นปลาย : เป็นการนำผลิตภัณฑ์ที่เกิดขึ้นจากผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้นและขั้นกลางไปผ่านกระบวนการต่างๆ จนได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายในรูปของเม็ดพลาสติกชนิดต่างๆ เช่น โพลีเอทิลีน โพลีโพรพิลีน โพลีไวนิลคลอไรด์ โพลีสไตรีน หรือวัตถุสังเคราะห์ต่างๆ ซึ่งจะถูกนำไปใช้เป็นวัตถุดิบพื้นฐานในการผลิตของอุตสาหกรรมต่อเนื่องอื่นๆ ในการผลิตสินค้าสำเร็จรูปและ/หรือกึ่งสำเร็จรูป เช่น อุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ อุตสาหกรรมเครื่องใช้ไฟฟ้า อุตสาหกรรมชิ้นส่วนรถยนต์ และอุตสาหกรรมสิ่งทอ เป็นต้น

4.3.3.2 สถานการณ์ปิโตรเคมีของประเทศไทย

ภาวะเศรษฐกิจไทยในช่วงครึ่งแรกของปี 2556 ขยายตัวชะลอตัวลงจากปี 2555 เนื่องจากการชะลอตัวของอุปสงค์ในประเทศตามการลดลงของแรงส่งจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐเมื่อปีก่อน กอปรกับอุปสงค์ต่างประเทศยังไม่ฟื้นตัวส่งผลให้อุตสาหกรรมปิโตรเคมีโดยรวมชะลอตัวลง

การผลิตปิโตรเคมีโดยรวมของประเทศไทยในปี 2555* เพิ่มขึ้นร้อยละ 5 จากปี 2554 โดยเป็นผลมาจากการฟื้นตัวของอุปสงค์ภายในประเทศโดยเฉพาะในส่วนของผู้ผลิตปิโตรเคมีขั้นปลายภายหลังเหตุการณ์มหาอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 ที่ผ่านมาเป็นหลัก กอปรกับการออกนโยบาย/มาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐในระหว่างปีและความเชื่อมั่นผู้บริโภคที่ปรับตัวดีขึ้น ช่วยซดเชยอุปสงค์ภายนอกประเทศที่ปรับลดลงจากสถานการณ์เศรษฐกิจโลกที่ยังคงมีความไม่แน่นอนสูงจากปัญหาเศรษฐกิจยุโรปที่ยืดเยื้อและความกังวลปัญหาหนี้สาธารณะของสหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ความต้องการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในประเทศโดยรวมขยายตัวร้อยละ 6 ใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา ขณะที่การนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวมหดตัวร้อยละ 7 ซึ่งเป็นการหดตัวอย่างต่อเนื่องจากปีก่อนหน้าและการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวมไม่มีการขยายตัวอย่างมีนัยสำคัญเมื่อเปรียบเทียบกับปีที่ผ่านมา

หากพิจารณาสัดส่วนของการส่งออกเปรียบเทียบกับการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในแต่ละขั้นของประเทศแล้ว พบว่าประเทศส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ขั้นกลางและขั้นปลาย ร้อยละ 15 35 และ 59 ของการผลิตในแต่ละขั้นตามลำดับ ซึ่งเป็นสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเฉพาะในส่วนของผู้ผลิตปิโตรเคมีขั้นต้นและขั้นกลาง เนื่องจากใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายเพื่อตอบสนองการบริโภคภายในประเทศเป็นหลักตามที่ระบุข้างต้น

หมายเหตุ: * ข้อมูลการผลิต การนำเข้า การบริโภคและการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของประเทศไทยรายปี จัดทำโดยสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทยในช่วงไตรมาส 1 ของปีเท่านั้น



การผลิต การนำเข้า การบริโภค และการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น* ของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2551	5,515	523	5,427	609
2552	7,074	305	6,341	1,037
2553	7,947	354	7,065	1,236
2554	9,418	351	8,195	1,575
2555	10,045	276	8,832	1,488

* Ethylene, Propylene, Benzene, Toluene และ P-Xylene

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นกลาง* ของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2551	4,008	354	2,882	1,479
2552	4,529	264	3,140	1,654
2553	4,648	370	3,394	1,625
2554	4,586	367	3,212	1,741
2555	4,474	234	3,160	1,547

* VCM, SM, Caprolactam, PTA, Cyclohexane และ MEG

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นปลายของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2551	4,190	687	2,782	2,094
2552	4,293	668	2,862	2,098
2553	4,998	899	3,295	2,604
2554	6,049	836	3,371	3,513
2555	6,491	942	3,618	3,815

* PE (including EVA), PVC, PP, PS, EPS และ ABS/SAN

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย

การผลิต การนำเข้า การส่งออก และการบริโภคผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีโดยรวมของประเทศไทย

หน่วย : พันตันต่อปี

ปี	การจัดหา		การบริโภค	
	การผลิต	การนำเข้า	การบริโภค	การส่งออก
2551	13,713	1,567	11,091	4,182
2552	15,896	1,237	12,343	4,789
2553	17,593	1,623	13,754	5,465
2554	20,053	1,554	14,778	6,829
2555	21,010	1,452	15,610	6,850

ที่มา : สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย



4.4 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

4.4.1 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ตลอดระยะเวลาการดำเนินงานของโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ผ่านมา ปตท. ได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย รวมทั้งคุณภาพชีวิตและสุขภาพของประชาชนที่อาศัยอยู่ในบริเวณใกล้เคียง ดังนั้น ปตท. จึงได้ติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องและเคร่งครัด โดยในช่วงก่อนการก่อสร้างได้มีการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment : EIA) ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 พร้อมทั้งระดมมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจวัดผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ซึ่งจนถึงปัจจุบัน ปตท. ได้ดำเนินการติดตามตรวจวัด บันทึกผล และจัดทำรายงานฯ เสนอต่อ สผ. รวมถึงหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัด กรมโรงงานอุตสาหกรรม ตามที่กฎหมายกำหนดอย่างเคร่งครัด ยิ่งไปกว่านั้น เพื่อให้เกิดความมั่นใจในประสิทธิภาพของระบบบำบัดมลพิษทางอากาศ และเป็นไปตามคำแนะนำของกรมโรงงานอุตสาหกรรม โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง หน่วยที่ 1 และ 5 ยังได้เพิ่มเติมการติดตั้งเครื่องมือหรือเครื่องอุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่องแบบอัตโนมัติ (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) ในปี 2546 และปี 2548 ตามลำดับ ซึ่งจากการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโรงแยกก๊าซธรรมชาติทุกหน่วย และโรงแยกก๊าซอื่นตั้งแต่เริ่มเปิดดำเนินการ พบว่าคุณภาพอากาศ คุณภาพเสียง คุณภาพน้ำ และการจัดการกากของเสียจากกระบวนการผลิต ส่วนอยู่ในเกณฑ์ที่ดีกว่ามาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด อีกทั้งยังได้มีการดำเนินโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการผลิตตลอดจนโครงการอนุรักษ์พลังงานอื่นๆ ร่วมด้วย เช่น โครงการระบบหมุนเวียนพลังงานความร้อนเหลือทิ้งกลับคืน สำหรับโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 ซึ่ง EIA ได้ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการแล้ว และปัจจุบันอยู่ระหว่างนำมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมไปปฏิบัติในขั้นตอนการออกแบบรายละเอียดวิศวกรรมและก่อสร้าง นอกจากนี้ ยังได้มีการขอทบทวนมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมให้สอดคล้องกับสภาพพื้นที่ปัจจุบันสำหรับโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 4 โดยขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาและจัดทำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด EIA เพื่อเสนอต่อหน่วยงานอนุญาตพิจารณาอีกด้วย

นอกจากการปฏิบัติตามกฎหมายข้างต้นแล้ว ปตท. ยังดำเนินการระบบการจัดการแบบบูรณาการ หรือ Integrated Management Systems (IMS) ซึ่งเป็นการรวมระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 ระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก.18001/OHSAS 18001 และระบบบริหารคุณภาพ ISO9001 เข้าด้วยกัน โดยปัจจุบัน ทั้งโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง และโรงแยกก๊าซธรรมชาติชนอม (หน่วยที่ 1-6) ได้รับการรับรองจากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้ว และสามารถรักษาการรับรองได้อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน และ ในปี 2555 โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง ยังได้รับการรับรองระบบมาตรฐานการจัดการพลังงาน ตามมาตรฐาน ISO 50001 เพิ่มเติมอีกด้วย

4.4.2 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ถึงแม้ว่าการดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ได้เกิดขึ้นก่อนที่โครงการประเภทระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ จะถูกกำหนดให้อยู่ในข่ายที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment) ตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2539 มากกว่า 10 ปี อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของสภาพแวดล้อมทั้งก่อนการก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้าง และภายหลังการก่อสร้างมาโดยตลอด โดยมีการศึกษาและประเมินผลกระทบที่มีต่อสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินโครงการ เพื่อกำหนดมาตรการป้องกันแก้ไขและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมระหว่างก่อสร้างและระยะดำเนินการ รวมทั้งมีการปรับสภาพพื้นที่ให้เข้าสู่สภาพเดิมเมื่อการฝัง



กลบต่อแล้วเสร็จ ซึ่งทุกโครงการนับแต่การก่อสร้างท่อส่งก๊าซฯ สายประธานเส้นแรกที่ได้รับก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติอื่นๆ ก็มีแนวทางปฏิบัติในทิศทางเดียวกัน

สำหรับท่อส่งก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่ามายังชายแดนไทยที่บ้านอิต่อง และต่อมายังโรงไฟฟ้าราชบุรีจังหวัดราชบุรี ที่เริ่มก่อสร้างในปี 2540 นั้น ปตท. ได้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อ สผ. ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เช่นเดียวกับการดำเนินการของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจากการติดตามตรวจวัดคุณภาพสิ่งแวดล้อมตั้งแต่ปี 2540 เป็นต้นมา ส่วนปรากฏว่าเป็นไปตามมาตรการลดและติดตามผลกระทบที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ

ในระหว่างปี 2547 จนถึงปัจจุบัน โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติทุกขนาด ไม่ว่าจะเป็นโครงการตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฯ ฉบับที่ 3 หรือโครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) นั้น ได้มีการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA รวมทั้งมีการนำมามาตรการลดผลกระทบและระบบการจัดการสิ่งแวดล้อมไปสู่การปฏิบัติ ทั้งในระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการทุกโครงการ โดยโครงการตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซฯ ฉบับที่ 3 ที่อยู่ในระหว่างการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA เพื่อเสนอต่อ สผ. หรืออยู่ระหว่างการพิจารณา ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ มายังสถานีควบคุมก๊าซ BVW01 โครงการท่อส่งก๊าซฯ ภูมิภาคนครสวรรค์ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ภูมิภาคนครราชสีมา โครงการติดตั้งหน่วยผสมก๊าซฯ (Mixing Facility) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงให้กับโครงข่ายระบบท่อฯ และโครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซฯ หน่วยที่ 4 สถานีเพิ่มความดันก๊าซโทรโขก เป็นต้น ส่วนโครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซฯ ในทะเล โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) และโครงการติดตั้งเครื่องเพิ่มความดันก๊าซฯ หน่วยที่ 4 ปัจจุบันยังอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง

สำหรับโครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โรงไฟฟ้า และสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ (NGV) ที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้าง ได้แก่ โครงการท่อส่งก๊าซฯ นวนคร-รังสิต โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัทสุนทร เมทัล จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท สหวิริยา เพลทมิล จำกัด (มหาชน) โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยัง Alpha-Power ถนนสุวินทวงศ์ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ภายในนิคมหนองแค โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท SAICO โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าบริเวณแนวท่อบริษัท QCP โครงการท่อส่งก๊าซฯ Debottleneck (Looping BV#25) โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท สตาร์คอร์ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มบริษัท ดาว เคมิคอล (ประเทศไทย) จำกัด บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด และโครงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ของบริษัทปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (EPS) โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังโรงไฟฟ้านวนครการไฟฟ้า และโครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติต่างๆ เป็นต้น

สำหรับโครงการที่อยู่ในระหว่างการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA เพื่อเสนอต่อ สผ. หรืออยู่ระหว่างการพิจารณา ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินที่สถานีเพิ่มความดันก๊าซฯ โทรโขก โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังโรงไฟฟ้าวังน้อยหน่วยที่ 4 โครงการท่อฯ เชื่อมระบบท่อนวนคร-รังสิต โครงการส่วนขยายโครงการท่อส่งก๊าซฯ ปทุมธานี-พญาไท โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท สก๊อตซ์ลิตซ์ จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัทยูเอ็มซี เม็ททอล จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท ผลิตภัณฑ์ตราเพชร จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังกลุ่มลูกค้าเป้าหมายบริเวณทางหลวง 331 ตัดกับทางหลวงหมายเลข 344 โครงการท่อฯ ไปยังบริษัท จีเอ็มพี แพ็คเกจจิง จำกัด และบริษัท เอเชียแพซิฟิคกลาส จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท ซีพี ค้าปลีกและการตลาด จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังบริษัท ไซมิส เมอร์ชานไดส์ จำกัด โครงการท่อส่งก๊าซฯ ภายในนิคมอุตสาหกรรมราชบุรี โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังนิคมอีสเทิร์นซีบอร์ด และโครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปยังสถานีบริการก๊าซธรรมชาติต่างๆ

เพื่อให้การดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัยเป็นไปตามมาตรฐานสากล สายงานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติของ ปตท. ทุกหน่วย จึงได้นำระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย มอก.18001/OHSAS 18001 เข้ามาปฏิบัติ โดยได้รับการรับรองระบบ ISO 14001 และ มอก.18001/OHSAS 18001



จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้วและสามารถรักษาการรับรองได้อย่างต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน นอกจากนี้ในปี 2555 ทุกเขตปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติยังได้รับการรับรองระบบมาตรฐานการจัดการพลังงาน ตามมาตรฐาน ISO 50001 เพิ่มเติมอีกด้วย

4.4.3 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินการทำเทียบเรือของคลังปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์อื่นๆ

ในการก่อสร้างทำเทียบเรือของ ปตท. เพื่อขนส่งผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ได้มีการจัดทำรายงาน EIA ซึ่งระบุมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ตลอดจนได้ดำเนินการติดตามตรวจวัดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Monitoring) ตามที่กฎหมายกำหนดไว้ในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 เสนอต่อ สผ. กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ซึ่งจากการติดตามตรวจสอบดังกล่าว ปตท. สามารถปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างครบถ้วน โดยผลการติดตามตรวจวัดทั้งหมดอยู่ในเกณฑ์ที่ดีกว่ามาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนด อีกทั้งหน่วยงานของ ปตท. ที่มีทำเทียบเรือขนส่งผลิตภัณฑ์ทุกคลังยังได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และ มอก.18001/OHSAS 18001 จากสถาบันรับรองมาตรฐานไอเอสโอ (สรอ.) เรียบร้อยแล้ว เช่นเดียวกับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

โครงการทำเทียบเรือที่อยู่ในขั้นตอนการจัดทำรายงาน EIA ได้แก่ โครงการปรับปรุงทำเทียบเรื่อน้ำมันและก๊าซของคลังปิโตรเลียมสงขลา โดยโครงการดังกล่าวอยู่ในสถานะชะลอโครงการ ยังไม่มีกำหนดการก่อสร้างที่แน่นอน และโครงการที่อยู่ในระหว่างพิจารณาโดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ได้แก่ โครงการขยายทำเทียบเรือและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังก๊าซเขาบ่อया และโครงการปรับปรุงทำเทียบเรือพร้อมวางท่อน้ำมันใต้ทะเลและก่อสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์เพิ่มเติมของคลังน้ำมันศรีราชา

4.4.4 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการร่วมลงทุนในโรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมัน

อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและการกลั่นเป็นอุตสาหกรรมอีกประเภทที่ต้องจัดทำรายงาน EIA ตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 โดย ปตท. ได้ร่วมลงทุนและเข้าไปมีส่วนร่วมในขั้นตอนของการพัฒนา รวมทั้งในขั้นตอนการก่อสร้างหรือขยายโรงงานปิโตรเคมีและโรงกลั่นน้ำมันต่างๆ ในสัดส่วนที่มากน้อยต่างกัน โดยในปัจจุบัน มีโครงการก่อสร้างและ/หรือขยายโรงงานในความรับผิดชอบของบริษัทในกลุ่มที่ ปตท.ถือหุ้นโดยตรง ซึ่งเป็นโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจากองค์กรอิสระแล้ว และอยู่ระหว่างการดำเนินการจัดรับฟังความคิดเห็น ได้แก่ โครงการโรงงานผลิตสารฟินอล (ส่วนขยาย ครั้งที่ 2) ของบริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด ทั้งนี้ สำหรับโครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จและเข้าสู่ระยะดำเนินการ ก็ได้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจวัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ซึ่งมีการติดตามตรวจวัด บันทึกลง และจัดทำรายงานเสนอต่อ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นระยะตามที่กำหนด

4.4.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมจากการร่วมลงทุนของธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ปตท. ได้ร่วมลงทุนในธุรกิจขยายและพัฒนาการใช้ก๊าซธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง ไม่ว่าจะเป็นการขยายโครงข่ายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ รวมไปถึงการลงทุนในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าไอน้ำและน้ำเย็น โดยในขณะนี้ มีโครงการที่ได้จัดทำรายงาน EIA ตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 แล้วเสร็จ และได้รับการพิจารณาเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ แล้ว อยู่ในช่วงการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อมในระยะก่อสร้าง ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท บีกริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (BIP) และโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอร์เรชั่น จำกัด (BIC) สำหรับโครงการที่อยู่ในระหว่างการศึกษาและจัดทำรายงาน EIA เพื่อเสนอต่อ สผ. และการศึกษาความเป็นไปได้ (Feasibility study) ของโครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าของ

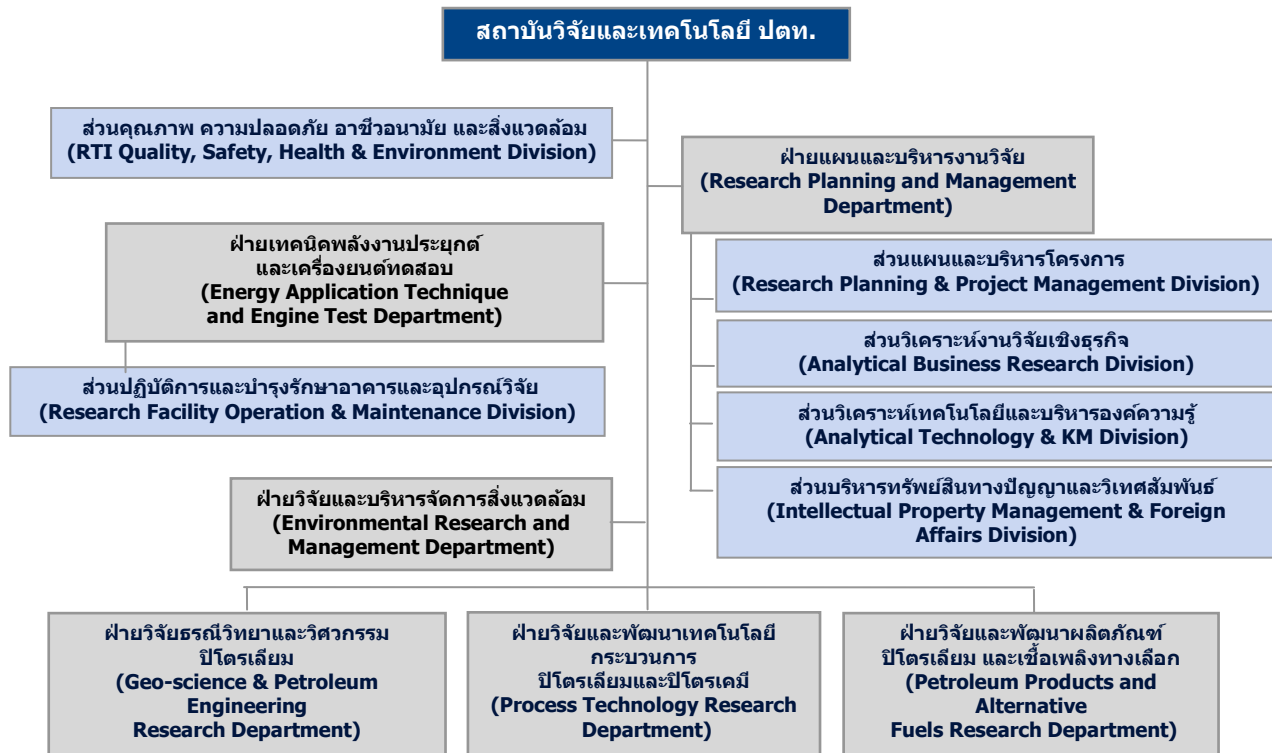


บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) CUP-4 และโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG) สำหรับโครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จและเข้าสู่ระยะดำเนินการ ก็ได้ปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจวัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด ซึ่งมีการติดตามตรวจวัด บันทึกรูปผล และจัดทำรายงานเสนอต่อ สผ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเป็นระยะตามที่กำหนด



4.5 การวิจัยและพัฒนา

สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. (สวญ.) ดำเนินงานวิจัยและพัฒนา โดยมุ่งเน้นการเสริมสร้างฐานทางด้านเทคโนโลยี (Technology Base Structure) และขีดความสามารถของนักวิจัยให้เป็นผู้เชี่ยวชาญในแต่ละสาขา รวมทั้งกำหนดกลไกการดำเนินงานให้มีกระบวนการเชื่อมโยงการทำงานระหว่าง สวญ. และกลุ่มธุรกิจ เพื่อรองรับทิศทางการพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการ สร้างความได้เปรียบในการแข่งขัน สามารถตอบสนองความต้องการลูกค้าได้รวดเร็ว ทั้งนี้ สวญ. มีโครงสร้างการดำเนินงานเป็นดังนี้



4.5.1 งานวิจัยและพัฒนาที่สำคัญของ สวญ.

4.5.1.1 วิจัยธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียม

สืบเนื่องมาจากการส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย ทั้งในภาคการขนส่ง อุตสาหกรรม และการผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้ปริมาณความต้องการก๊าซธรรมชาติภายในประเทศเพิ่มสูงขึ้น ดังนั้น สวญ. จึงมุ่งเน้นการวิจัยและพัฒนาด้านผลิตภัณฑ์จากปิโตรเลียม เช่น ก๊าซธรรมชาติ โดยให้ความสำคัญนับตั้งแต่การสำรวจ การผลิต การควบคุมคุณภาพ และการขนส่ง และได้ดำเนินงานวิจัยทางด้านธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียม โดยมุ่งเน้นด้านการวิจัยกระบวนการตรวจสอบทางธรณีวิทยา วิจัยการเพิ่มประสิทธิภาพการนำน้ำมันและก๊าซกลับมาใช้ โดยได้มีการก่อตั้งห้องปฏิบัติการทางธรณีวิทยาที่ สวญ. วังน้อย นอกจากนี้ยังมีการวิจัยและพัฒนาการตรวจประเมินและการยืดอายุการใช้งานโรงงานและระบบท่อ เพื่อคงสภาพท่อส่งก๊าซฯ ให้มีประสิทธิภาพคงเดิม โดยได้มีการวิจัยการแก้ปัญหาการเกิดไขในการขนส่งน้ำมันทางรถไฟให้แก่แหล่ง S1 ด้วยวิธีการเหนี่ยวนำคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้า (PTT Electromagnetic Induction Machine for Wax Mitigation) ซึ่งนอกจากช่วยลดค่าขนส่งแล้วยังสามารถนำไขมาใช้ประโยชน์สร้างมูลค่าได้ถึง 100 ล้านบาทต่อปี



ปัจจุบัน สวญ. ยังมีการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานรองรับงานวิจัยทางด้านธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่อง โดยอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างอาคารและจัดหาอุปกรณ์วิจัยทางธรณีวิทยาต่างๆ เพื่อให้บริการแก่กลุ่ม ปตท. และเป็นศูนย์กลางการศึกษาด้านธรณีวิทยาและวิศวกรรมปิโตรเลียมของประเทศไทย

4.5.1.2 วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

งานวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมี ถือเป็นเครื่องมือสำคัญเพื่อเสริมสร้างและพัฒนาศักยภาพการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม ปตท. สวญ. จึงได้ทำการศึกษาวิจัยกระบวนการผลิตปิโตรเลียมและปิโตรเคมี เพื่อแก้ไขและป้องกันปัญหาที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตของหน่วยปฏิบัติการ เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน พัฒนาระบบการใหม่ ทั้งยังเป็นศูนย์กลางการวิจัยและพัฒนา รวมถึงการวิจัยพัฒนาและประเมินประสิทธิภาพของตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งได้ทำการพัฒนาตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับที่มีประสิทธิภาพใกล้เคียงกับตัวดูดซับเชิงพาณิชย์เพื่อทดแทนการนำเข้า นอกจากนี้ยังมีการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีร่วมกับบริษัทปิโตรเคมีในกลุ่ม ปตท. เพื่อนำไปสู่การพัฒนาและเพิ่มมูลค่าให้แก่ผลิตภัณฑ์ โดยโครงการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีกระบวนการปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่มีการดำเนินการ เช่น งานวิจัยการสังเคราะห์และขึ้นรูปพลาสติกชีวภาพ (Bio-Plastics) เพื่อสนับสนุนการใช้ชีวมวลในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีทดแทนปิโตรเลียม โดยได้ผลิตแก้วพลาสติกชีวภาพแบบย่อยสลายได้ 100% ใช้งานในร้านเมซอน นอกจากนี้ยังมีการวิจัยและพัฒนากระบวนการรวมทั้งพัฒนาแบบจำลองกระบวนการต่างๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานหรือพัฒนาเทคโนโลยีใหม่ที่เหมาะสมกับแหล่งวัตถุดิบและแนวโน้มของตลาด เช่น การวิจัยและพัฒนาเตาปฏิกรณ์แบบ Microchannel Base ที่มีขนาดเล็กและมีประสิทธิภาพการถ่ายเทพลังงานและมวลสารสูงสำหรับประยุกต์ใช้กับกระบวนการ GTL (Gas-to-Liquid) ขนาดเล็ก เช่น กระบวนการแปรรูปก๊าซจากแหล่งก๊าซขนาดเล็กหรือ flared gas เป็นน้ำมันดิบสังเคราะห์ อีกด้วย

สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. ได้ขยายศักยภาพงานวิจัยด้านกระบวนการและปิโตรเคมีที่ทันสมัย เพื่อรองรับการขยายตัวอย่างต่อเนื่องของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่ม ปตท. ปัจจุบันได้ให้บริการทดสอบประเมินประสิทธิภาพตัวเร่งปฏิกิริยาและตัวดูดซับ ให้แก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. อีกทั้งอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างโรงงานจำลองกระบวนการผลิต HDPE ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง สำหรับงานวิจัยตัวเร่งปฏิกิริยาและกระบวนการพอลิเมอไรเซชันในระดับโรงงานนำร่อง (Pilot Plant) ซึ่งสามารถให้บริการทดสอบกระบวนการพอลิเมอไรเซชันแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. พร้อมดำเนินการในปี พ.ศ. 2556

4.5.1.3 วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและเชื้อเพลิงทางเลือก

สวญ. ได้ทำการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ทั้งน้ำมันเชื้อเพลิงและสารหล่อลื่น ทั้งด้านคุณภาพ และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมมาโดยตลอด ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงของ ปตท. ที่จำหน่ายจึงล้วนผ่านการยืนยันคุณภาพการใช้งาน และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาวะวิกฤตด้านพลังงานที่เกิดขึ้นอยู่ในขณะนี้ การนำผลิตผลทางการเกษตรมาพัฒนาเป็นเชื้อเพลิงทดแทนสามารถช่วยเหลือเกษตรกรให้มีรายได้เพิ่มขึ้น ลดการพึ่งพาการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ นับเป็นการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ทั้งยังช่วยรักษาสภาพแวดล้อม สวญ. จึงดำเนินการศึกษา วิจัยและพัฒนาการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสังเคราะห์จากพืชเพื่อทดแทนผลิตภัณฑ์จากปิโตรเลียมในอนาคต ดังเช่น ความสำเร็จในการคิดค้นสูตรน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี 20 (E20) และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี 85 (E85) จำหน่ายเป็นรายแรกของประเทศไทย และ สวญ. ยังคงมุ่งมั่นพัฒนาโดยดำเนินงานวิจัยการผลิตเอทานอลจากเส้นใยพืช (Cellulosic Ethanol) ในวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ฟางข้าว เศษสับปะรด ใบอ้อย ทะลายปาล์ม และ น้ำทิ้งจากโรงงานผลิตแป้งมันสำปะหลัง เพื่อนำไปสู่การลดต้นทุน และเป็นการใช้วัตถุดิบที่ไม่ใช่พืชอาหารซึ่งจะช่วยลดผลกระทบของพลังงานที่มีต่อราคาอาหารในอนาคต

สำหรับการพัฒนาพืชพลังงานทางเลือกนั้น สวญ. ได้ทำการศึกษาสายพันธุ์และวิธีปลูกสำหรับขนาดเล็ก (Micro-algae) และสปีดสำหรับผลิตน้ำมัน การศึกษาการผลิตเมทานอลและไดเมทิลอีเธอร์ (DME) จากวัสดุชีวมวลด้วยกระบวนการ



แก๊สซิฟิเคชัน (Gasification) รวมถึงการดำเนินการศึกษาและพัฒนากระบวนการผลิตน้ำมันไบโอไฮโดรจิเนตดีเซล (Bio-hydrogenated Diesel หรือ BHD) ซึ่งมีโครงสร้างใกล้เคียงน้ำมันดีเซลที่ใช้กันในปัจจุบัน และสามารถใช้งานในเครื่องยนต์ดีเซลที่อัตราส่วนสูง โดย ปตท. มีแผนนำ BHD ออกจำหน่ายในรูปแบบน้ำมันดีเซลคุณภาพสูงในปี 2556 นอกจากนี้ ยังมีการต่อยอดพัฒนา Biojet สำหรับใช้งานในเครื่องบินเพื่อลดการปลดปล่อยมลภาวะจากธุรกิจการบิน โดย ปตท. ได้ร่วมกับ บริษัท การบินไทย จำกัด มหาชน ศึกษาแนวทางการใช้ biojet ในประเทศไทยได้

ในส่วนของน้ำมันหล่อลื่น สวญ. ได้ทำการพัฒนาน้ำมันหล่อลื่นยานยนต์และอุตสาหกรรมครอบคลุมการใช้งานทุกด้าน รวมถึงเป็นผู้นำในการใช้มาตรฐานสากลล่าสุดคือ API SN ออกจำหน่ายเป็นรายแรกของประเทศ เพื่อให้สนองตอบความก้าวหน้าด้านเทคโนโลยีและอายุการใช้งานของยานยนต์ นอกจากนี้ ในการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์หล่อลื่นของ ปตท. นั้น สวญ. ยังได้พัฒนาสายผลิตภัณฑ์ออกไปให้หลากหลายยิ่งขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2555 ได้มีการพัฒนาผลิตภัณฑ์หล่อลื่น Performa NGV และ Performa Synthetic NGV สำหรับรถยนต์ใช้ก๊าซธรรมชาติ และ Gasoline Engine Oil 0W-20 สูตรประหยัดน้ำมันสำหรับรถยนต์เบนซิน ออกจำหน่ายสู่ท้องตลาด

นอกเหนือจากหล่อลื่นยานยนต์และอุตสาหกรรมแล้ว สวญ. ยังทำการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์พิเศษ (Specialty Products) เช่น การสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่ยางมะตอย ด้วยการผลิต Polymer Modified Asphalt (PMA) ซึ่งมีคุณสมบัติยืดหยุ่นเหนือกว่ายางมะตอยปกติ และ Warm Mixed Asphalt (WMA) ซึ่งสามารถผสมได้ที่อุณหภูมิต่ำ เป็นต้น โดยได้ดำเนินการวิจัยร่วมกับกรมทางหลวงเพื่อพัฒนาผลิตภัณฑ์ยางมะตอยคุณภาพสูงนำไปใช้กับผิวทางในประเทศไทยต่อไป ทั้งหมดนี้เพื่อรองรับกับความต้องการของผู้บริโภคในอนาคต ดังนั้นผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงและหล่อลื่นของ ปตท. จึงครอบคลุมความต้องการของตลาด ได้รับการรับรองโดยผู้ผลิต และมีคุณภาพเหนือคู่แข่งในตลาด โดยจำหน่ายในราคาที่เหมาะสมและเป็นธรรม และครองส่วนแบ่งตลาดเชื้อเพลิงและหล่อลื่นเป็นอันดับหนึ่งจนถึงปัจจุบัน

4.5.1.4 เทคนิคพลังงานประยุกต์และเครื่องยนต์ทดสอบ

สวญ. มีห้องปฏิบัติการทดสอบด้านเครื่องยนต์ (Engine Test) และยานยนต์ (Vehicle Test) ที่ทันสมัยรองรับการทดสอบที่หลากหลาย และใช้วิธีการทดสอบอ้างอิงมาตรฐานที่เป็นที่ยอมรับในระดับสากล สรรหาเทคโนโลยีด้านพลังงานประยุกต์ ทำการวิจัยด้านเทคนิคในการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ทำการทดสอบและประเมินผลเครื่องยนต์ ยานยนต์ การเผาไหม้ และการปลดปล่อยมลพิษจากการใช้ผลิตภัณฑ์เชื้อเพลิงต่างๆ นอกจากนี้ยังดำเนินการวิจัยและพัฒนาเชิงวิศวกรรมในการประยุกต์ใช้ก๊าซธรรมชาติในอุตสาหกรรมและยานยนต์ (NGV) ทั้งนี้เพื่อเป็นการสนับสนุนการตลาดของธุรกิจ ปตท. โดยเฉพาะอย่างยิ่ง เพื่อรับประกันคุณภาพของผลิตภัณฑ์ของ ปตท. ตลอดจนความพึงพอใจของผู้บริโภค ผลิตภัณฑ์ต่างๆ ที่ออกจำหน่ายภายใต้ชื่อ ปตท. จะผ่านการวิเคราะห์ ทดสอบ และประเมินผล ด้านประสิทธิภาพ สมรรถนะ และมลพิษจากห้องปฏิบัติการเครื่องยนต์ทดสอบเพื่อยืนยันผลการใช้งานตามมาตรฐานสากล

งานวิจัยที่สำคัญของสถาบันวิจัยฯ ได้แก่ การวิจัยเพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสะอาดและใช้เป็นเชื้อเพลิงราคาประหยัดทดแทนน้ำมัน โดยวิจัยและพัฒนาการใช้ NGV (Natural Gas for Vehicles) ซึ่งสามารถลดการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงและลดมลพิษทางอากาศลงได้ในระดับหนึ่ง ภาครัฐจึงให้การสนับสนุนและมีการขยายผลเพื่อใช้กับรถยนต์โดยสารขสมก. และรถแท็กซี่ ทั้งนี้การใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์เบนซินจะต้องติดตั้งชุดอุปกรณ์ควบคุมการจ่ายเชื้อเพลิง (Conversion Kit) เพื่อให้สามารถใช้สลับไปมาระหว่างก๊าซธรรมชาติกับน้ำมันเบนซินได้ สวญ. จึงได้ทำการศึกษา วิจัย หาแนวทางในการปรับปรุงชุดอุปกรณ์ดังกล่าวให้เหมาะสมกับการใช้งานในประเทศ พร้อมทั้งคิดค้นและพัฒนาอุปกรณ์จ่ายเชื้อเพลิงอิเล็กทรอนิกส์สำหรับยานยนต์ก๊าซธรรมชาติ (Engine Control Unit, ECU) สำหรับรถยนต์เบนซินใช้ก๊าซธรรมชาติระบบ Bi-Fuel เพื่อควบคุมส่วนผสมเชื้อเพลิงและจังหวะการฉีดเชื้อเพลิงให้เหมาะสมกับคุณภาพก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย และสภาวะการทำงานของเครื่องยนต์ อันจะช่วยให้เครื่องยนต์มีการเผาไหม้ที่มีประสิทธิภาพ สมรรถนะเครื่องยนต์สูง และ



ปลดปล่อยมลพิษต่ำ โดยได้ออกจำหน่ายอุปกรณ์ดังกล่าวในเชิงพาณิชย์ในประเทศไทยและมาเลเซียในปี 2554 และได้ต่อยอดงานวิจัยไปใช้พัฒนา ECU ที่สามารถใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีคุณภาพหลากหลาย (Flex CNG ECU) นอกจากนี้ ยังทำการพัฒนาระบบเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในเครื่องยนต์ดีเซลที่ปรับแต่งเป็นระบบเชื้อเพลิงร่วม (Diesel Dual Fuel Engine) ด้วยการประยุกต์แนวคิดระบบ Premixed Charge Compression Ignition (PCCI) ทำให้สามารถใช้ก๊าซธรรมชาติในเครื่องยนต์ดีเซลด้วยสัดส่วนสูงถึงร้อยละ 60 สูงกว่า ECU ในท้องตลาดซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติทดแทนดีเซลได้เพียงร้อยละ 30 เครื่องยนต์มีสมรรถนะดี และการปลดปล่อยมลพิษต่ำได้ โดยได้มีการส่งมอบเทคโนโลยีแก่ตัวแทนจำหน่ายจำหน่ายผลิตภัณฑ์ดังกล่าวในประเทศไทยแล้วในปี 2556 สวญ. ยังคงนำแนวคิดการพัฒนาเครื่องยนต์ก๊าซธรรมชาติไปต่อยอดเพื่อประยุกต์ใช้กับเครื่องยนต์หลายประเภท อีกทั้งนักวิจัยของ สวญ. ยังได้รับเชิญเป็นวิทยากรในการสัมมนา การฝึกอบรม การให้ความรู้ และการแก้ไขปัญหาการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เพื่อสนับสนุนการดำเนินธุรกิจของ ปตท. นอกจากนี้ห้องทดสอบยานยนต์ของปตท.ยังได้มีการปรับปรุงเพื่อขยายการทดสอบรองรับมาตรฐานการทดสอบในอนาคต ได้มีการอัพเกรดอุปกรณ์ทดสอบมลพิษให้สามารถทดสอบในระดับมาตรฐาน Euro IV และ Euro V ในปี 2555 และ 2556 สวญ. ได้ก่อสร้างสถานีเติมไฟฟ้า เพื่อรองรับการวิจัยการใช้ไฟฟ้าที่จะแล้วเสร็จ โดย สวญ. มีแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านรถยนต์ไฟฟ้าต่างๆ ในอนาคต เช่น สถานีเติมไฟฟ้า หัวเติมไฟฟ้า เทคโนโลยีแบตเตอรี่ เพื่อรองรับทิศทางยานยนต์ในอนาคตต่อไป

นอกจากนี้ยังมีการศึกษาการใช้ประโยชน์จากก๊าซธรรมชาติในเชิงอุตสาหกรรม โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง Energy Application Lab เพื่อพัฒนาเครื่องจักรอุตสาหกรรมและเทคโนโลยีการใช้ก๊าซในภาคอุตสาหกรรมเป็นการสนับสนุนการขยายตลาดก๊าซธรรมชาติในเชิงอุตสาหกรรมและพาณิชย์ รวมทั้งการอนุรักษ์พลังงาน

4.5.1.5 วิจัยและบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ไม่เพียงแต่จะคำนึงถึงมุมมองในเชิงธุรกิจเท่านั้น สวญ. ยังตระหนักถึงความสำคัญในการรักษาสิ่งแวดล้อม จึงได้ดำเนินการวิจัยและบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม เพื่อลดและป้องกันผลกระทบของปัญหาสิ่งแวดล้อมที่มีต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. และชุมชนใกล้เคียง โดยทำหน้าที่ค้นคว้า วิจัย พัฒนา และประเมินคุณภาพด้านสิ่งแวดล้อมทั้งทางอากาศ น้ำ ดิน และกากของเสีย แก่ธุรกิจน้ำมัน ไม่ว่าจะเป็นคลังน้ำมันและสถานีบริการน้ำมัน ธุรกิจก๊าซฯ ปิโตรเคมีและการกลั่น และอาคารสำนักงาน เพื่อกำหนดแนวทาง วิธีการ และวางมาตรการแก้ไขหรือลดผลกระทบจากสิ่งที่ไม่เป็นไปตามข้อกำหนด ตลอดจนวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีในการป้องกัน แก้ไข ควบคุม ฟื้นฟูและกำจัดมลพิษ จากการดำเนินกิจกรรมของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดย ปตท. ได้มีการทำ Carbon Accounting สำหรับกลุ่ม ปตท. เพื่อประเมินปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG) ของกลุ่ม ปตท. เป็นข้อมูลในการติดตามและวางแผนมาตรการลดการปลดปล่อย GHG โดยได้มีการกำหนดมาตรฐาน (Standardization) การคำนวณปริมาณปลดปล่อย GHG และติดตามการปลดปล่อย GHG ของกลุ่มปตท.เป็นรายปีตั้งแต่ปี 2550 มีการศึกษาแบบจำลองการตัดสินใจลงทุนเพื่อแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมทั้งด้านอากาศและแหล่งน้ำ โดยการพัฒนาระบบจำลองการกระจายมลพิษทางอากาศ และทำบัญชีแหล่งน้ำและข้อมูลการใช้น้ำในพื้นที่มาบตาพุด อีกทั้ง สวญ.ยังได้ทำการศึกษาวัฏจักรชีวิต (LCA) ของเชื้อเพลิงจากปิโตรเลียม เชื้อเพลิงชีวภาพ พลาสติกชีวภาพและยางมะตอย เพื่อเป็นข้อมูลแนวทางการพัฒนาพลังงานทดแทนให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด

นอกจากการประเมินและติดตามการปลดปล่อยมลพิษแล้ว สวญ.ยังมียานวิจัยด้านการบำบัดมลพิษ เช่นการบำบัดดินปนเปื้อนน้ำมันด้วยกระบวนการทางชีวภาพ รวมถึงให้บริการหาแนวทางบำบัดมลพิษแก่บริษัทในกลุ่ม ปตท. เช่นการบำบัดน้ำทิ้งปนเปื้อนน้ำมันจากสถานีบริการน้ำมันของ ปตท. รวมทั้งระบบบำบัดน้ำกลับคืน นอกจากนี้ยังมีการวิจัยการเลี้ยงสาหร่ายสำหรับดูดซับ CO₂ และผลิตเป็นก๊าซชีวภาพ ทั้งหมดนี้เพื่อใช้พัฒนาระบบการบำบัดให้มีประสิทธิภาพ ลดผลกระทบจากการดำเนินธุรกิจที่มีต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน ซึ่งสอดคล้องกับแนวทางการดำเนินงานที่ยึดมั่นต่อความรับผิดชอบต่อสังคม

4.5.1.6 แผนและบริหารงานวิจัย

การจัดทำแผนและบริหารงานวิจัย เป็นส่วนที่สำคัญในการบริหารจัดการงานวิจัยและพัฒนาของ สวญ. โดยจัดทำแผนวิจัยและพัฒนาทั้งระยะสั้นและระยะยาว (Roadmap) ดำเนินการควบคุมติดตามผลการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพสูงสุด รวมทั้งประเมินผลประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากโครงการวิจัย เพื่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลของโครงการวิจัยต่างๆ และสร้างเครือข่ายงานวิจัยกับหน่วยงานภาคการศึกษา ภาครัฐ ภาคเอกชน ทั้งภายในและต่างประเทศ เพื่อเสริมสร้างความรู้ด้านปิโตรเลียม ปิโตรเคมี สร้างสรรค์ผลการศึกษาวิจัยอย่างบูรณาการและเชื่อถือได้ อันจะเป็นหนทางในการสร้างมูลค่าและโอกาสทางธุรกิจเชิงรุก นอกจากนี้ยังดำเนินการสำรวจตลาด ทักษะคน และความพึงพอใจของลูกค้าและผู้บริโภคในผลิตภัณฑ์และบริการ ที่ครอบคลุมธุรกิจหลักของ ปตท. มีการประเมินและสำรวจภาพพจน์องค์กรอย่างต่อเนื่อง เพื่อที่จะนำมาใช้ประกอบการวางแผนธุรกิจ พัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการธุรกิจให้สนองความต้องการของลูกค้าและผู้บริโภคอย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งยังศึกษาและวิจัย ทางด้านตลาด ธุรกิจ สังคม วิเคราะห์ทางการเงิน ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ และสายโซ่คุณค่าผลิตภัณฑ์ เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินโครงการวิจัย และสนับสนุนแผนและกลยุทธ์องค์กร โดยมีเป้าหมายเพื่อเตรียมความพร้อมให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้สามารถแข่งขันในตลาดได้เป็นอย่างดี อีกทั้งยังมีการสำรวจความพึงพอใจของพนักงานองค์กรและหน่วยงานภายในอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาพัฒนาการบริหารงานทรัพยากรบุคคล ให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น ด้วยความมุ่งมั่นในการพัฒนาองค์กรไปสู่ความเป็นเลิศ (High Performance Organization) ต่อไป

ในปี 2555 สายงานวิจัยของกลุ่ม ปตท. ได้ร่วมกันจัดทำ PTT Group Technology Roadmap เป็นแผนแม่บทด้านการวิจัยและพัฒนาให้สอดคล้อง เป็นไปในทิศทางเดียวกัน สนับสนุนการดำเนินธุรกิจของทุกบริษัทในกลุ่ม ปตท. และใช้ทรัพยากรด้านการวิจัยและพัฒนาของกลุ่ม ปตท. ให้เกิดประโยชน์สูงสุด อนึ่ง ด้วยความมุ่งมั่นในการพัฒนาด้านพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยมีเป้าหมายที่จะเป็นหนึ่งในกลไกเพื่อนำไปสู่ความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ สวญ. จึงได้มีการติดตามเทคโนโลยีทุกรูปแบบเพื่อทราบทิศทาง และแนวโน้มด้านพลังงานอย่างใกล้ชิด รวมทั้งศึกษาศักยภาพ และเตรียมความพร้อมก่อนที่จะพัฒนานำเทคโนโลยีมาใช้ในเชิงพาณิชย์ รวมทั้งเป็นศูนย์บริหารจัดการความรู้ทางวิชาการและเทคโนโลยี เพื่อเป็นประโยชน์ต่องานวิจัยกลุ่มธุรกิจ และกลุ่มบริษัท ปตท. พร้อมให้ข้อมูลเชิงเทคนิคและเชิงวิชาการที่ถูกต้องแก่ลูกค้าและผู้บริโภค เพื่อเป็นการสร้างความเข้าใจและความเชื่อมั่นในผลิตภัณฑ์และบริการของ ปตท. นอกจากนี้ ยังมีการบริหารจัดการทรัพย์สินทางปัญญา สิทธิประโยชน์ และข้อตกลงความร่วมมือกับสถาบันและบุคคลต่างๆ ให้เกิดประโยชน์สูงสุดอีกด้วย

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถด้านการวิจัยและพัฒนาให้ครอบคลุมการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. อย่างครบถ้วนยิ่งขึ้น ปตท. ได้ลงทุนก่อสร้าง PTT Innovation Park ที่ อ.วังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา เป็นศูนย์รวมอาคารปฏิบัติการวิจัยและพัฒนา รวมทั้งอาคารต้นแบบโรงงาน และห้องปฏิบัติการทดสอบต่างๆ บนพื้นที่ข้างสถาบันวิจัยฯ เดิม และมีการจัดตั้งโครงการก่อสร้าง PTT Innovation Park ในปี 2555 เพื่อรับผิดชอบควบคุมดูแลการก่อสร้าง โดยประสานงานกับนักวิจัยและหน่วยธุรกิจ เพื่อจัดทำแผนการใช้ประโยชน์พื้นที่ให้ครอบคลุมความต้องการ และเกิดประโยชน์สูงสุด

สวญ. ได้รับการรับรองระบบการจัดการสิ่งแวดล้อม ISO 14001 และได้รับการรับรองระบบการจัดการอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ISO 18001 จาก สรอ. อีกทั้งได้รับการรับรองมาตรฐาน มอก. 17025 (ข้อกำหนดทั่วไปว่าด้วยความสามารถของห้องปฏิบัติการทดสอบและห้องปฏิบัติการสอบเทียบ) จากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 สถาบันวิจัยและเทคโนโลยี ปตท. มีพนักงานรวมทั้งสิ้น 156 คน โดยมีค่าใช้จ่ายในช่วงที่ผ่านมาเป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
ค่าใช้จ่าย	1,424	1,457	1,819	463



5. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

5.1 ทรัพย์สินหลัก

สินทรัพย์ที่ ปตท. ใช้ในการประกอบธุรกิจหลักได้แก่ ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์
เหมืองโดย ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีมูลค่าสุทธิดังนี้ หน่วย: ล้านบาท

	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	สินทรัพย์ไม่มี ตัวตน	สินทรัพย์เหมือง	รวม
มูลค่าสุทธิ	9,614.28	30,236.66	234,053.13	362,866.47	8,002.68	38,878.47	120,380.25	36,158.12	840,190.06
ภาระผูกพัน	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี	ไม่มี

นอกจากสินทรัพย์ดังกล่าวข้างต้นแล้ว ยังรวมทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อย
ของ ปตท. ประกอบด้วยปริมาณสำรองปิโตรเลียม ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีปริมาณสำรองพิสูจน์
แล้วรวมทุกโครงการ (Total Proved Reserves) ตามมาตรฐานการบัญชีของสหรัฐอเมริกาฉบับที่ 69 (FAS 69) คิดเป็นปริมาณ
น้ำมันดิบและคอนเดนเสท 263 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 4,182 พันล้านลูกบาศก์ฟุต หรือรวมทั้งหมดเป็น 901 ล้าน
บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท ที่พิสูจน์แล้ว ^{(1) (2)}			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติและปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว ^{(1) (2)}		
	ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ, คอนเดนเสท ที่พิสูจน์แล้ว ^{(1) (2)}			ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ที่พิสูจน์แล้ว ⁽¹⁾			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติและปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว ^{(1) (2)}		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรล)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ ⁽¹⁾	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
Company's share of reserves of consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	121	93	214	2,992	2,333	5,325	612	431	1,043
1) Revision of previous estimates	24	(1)	23	(224)	(31)	(255)	(20)	(7)	(27)
2) Improved recovery	6	-	6	27	-	27	11	-	11
3) Extensions and discoveries	5	36	41	128	-	128	26	36	62
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	21	21	-	(195)	(195)	-	(10)	(10)
5) Production	(25)	(5)	(30)	(381)	(120)	(501)	(88)	(22)	(110)
Total consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	131	144	275	2,542	1,987	4,529	541	428	969
Company's share of reserves of consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	131	144	275	2,542	1,987	4,529	541	428	969
1) Revision of previous estimates	12	1	13	120	(18)	102	33	(5)	28
2) Improved recovery	7	-	7	11	-	11	9	-	9
3) Extensions and discoveries	2	2	4	35	2	37	7	3	10
4) Purchases/Sales of Petroleum in place	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5) Production	(27)	(9)	(36)	(378)	(119)	(497)	(89)	(26)	(115)
Total consolidated companies									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	125	138	263	2,330	1,852	4,182	501	400	901



- (1) ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม
- (2) รวมปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและการผลิตของก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG) และ บิทูเมน (Bitumen)

5.2 สัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาว

ปตท. มีสัญญาเช่าทรัพย์สินระยะยาวที่สำคัญ คือ สัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลัง โดยทรัพย์สินตามสัญญาเป็นทรัพย์สินที่ปตท. แบ่งแยกให้แก่กระทรวงการคลังตามคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุด ได้แก่ ที่ดิน สิทธิการใช้ที่ดิน ท่อและอุปกรณ์เครื่องมือที่ประกอบกันเป็นระบบขนส่งปิโตรเลียมทางท่อ โดยสินทรัพย์ตามสัญญาดังกล่าวบันทึกเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน สำหรับสัญญาให้ใช้ที่ราชพัสดุดังกล่าว มีกำหนดระยะเวลา 30 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2580 และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว กระทรวงการคลังให้คำมั่นว่าจะให้ ปตท. ใช้ที่ราชพัสดุที่แบ่งแยกให้กระทรวงการคลังต่อไปได้อีกมีกำหนดระยะเวลา 30 ปี โดย ปตท. ต้องชำระค่าใช้ที่ราชพัสดุเป็นรายปี ในอัตราค่าใช้ที่คำนวณจากส่วนแบ่งรายได้ (Revenue Sharing) ของค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติบนฝั่ง (รายได้ค่าผ่านท่อ) ในแต่ละปีปฏิทิน ซึ่งรายได้ค่าผ่านท่อตามสัญญานี้ หมายถึง รายได้ค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อก๊าซบนฝั่ง (พื้นที่ 3) ซึ่งรวมค่าบริการส่วนของต้นทุนคงที่ (Demand Charge) และค่าบริการส่วนของต้นทุนผันแปร (Commodity Charge) ตามหลักเกณฑ์การกำหนดราคาก๊าซธรรมชาติและอัตราค่าบริการส่งก๊าซธรรมชาติในประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ฉบับที่ 1 พ.ศ. 2544 หรือที่จะมีการเปลี่ยนแปลง และ/หรือ แก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง โดยเป็นการคำนวณค่าใช้ระบบขั้นบันได (Sliding Scale) ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

รายได้	อัตราค่าใช้จ่ายคิดเป็นร้อยละของรายได้		ค่าใช้ต่อปี
	ขั้นต่ำ	ส่วนเพิ่ม	
0 – 3,600	5%		= ค่าใช้ขั้นต่ำ 180
> 3,600 – 3,700		10%	> 180 – 190
> 3,700 – 3,900		15%	> 190 – 220
> 3,900 – 4,100		20%	> 220 – 260
> 4,100 – 4,300		25%	> 260 – 310
> 4,300 – 4,500		30%	> 310 – 370
> 4,500 – 5,000		36%	> 370 – 550
> 5,000			= ค่าใช้ขั้นสูง 550



6. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ข้อพิพาททางกฎหมายที่ ปตท. เป็นคู่ความหรือคู่กรณี ซึ่งเป็นคดีหรือข้อพิพาทที่ยังไม่สิ้นสุดและเป็นคดีที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ และเป็นคดีที่มีได้เกิดจากการประกอบธุรกิจโดยปกติ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีรายละเอียดดังนี้

6.1 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ถูกฟ้องเรียกค่าทดแทนการวางท่อน้ำมันผ่านที่ดินเอกชน

กรณี ปตท. และบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด มีโครงการวางท่อน้ำมัน ศรีราชา - สระบุรี ผ่านที่ดินเอกชน โดยชำระค่าทดแทนให้แก่เจ้าของที่ดินตามพระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 ซึ่งในรายห่วงหุ้นส่วนจำกัด สุสาธิตกับพวก ปตท. กำหนดค่าทดแทนให้ 2 ล้านบาท ห้างฯ กับพวก ไม่พอใจจึงได้ยื่นข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกให้ชดเชยเงินค่าเสียหายประมาณ 1,000 ล้านบาท (ต่อมาแก้ฟ้องเป็น 4,900 ล้านบาท) ซึ่ง ปตท. และบริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด ต่อสู้คดีเรื่องค่าเสียหายดังกล่าว ขณะนี้ห้างฯ กับพวก ได้ยื่นหนังสือขอถอนคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2546 และนำคดีไปฟ้องศาลปกครอง กล่าวหา ปตท. และพนักงาน ปตท. ที่ดำเนินการวางท่อน้ำมันชลบุรี-สระบุรี ผ่านที่ดินของตนโดยไม่มีสิทธิ เป็นการละเมิดทางปกครอง ทำให้ผู้ฟ้องคดีได้รับความเสียหาย 7,122.5 ล้านบาท ปตท. ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำให้การแก้คดี และพนักงานอัยการได้แก้คดีแล้วเมื่อเดือนมีนาคม 2546 ศาลปกครองกลางได้ส่งคดีไปยังศาลรัฐธรรมนูญเมื่อเดือนพฤศจิกายน 2547 เพื่อให้ศาลรัฐธรรมนูญวินิจฉัยว่า พระราชบัญญัติการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2521 มาตรา 29 และมาตรา 30 ขัดหรือแย้งกับรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย มาตรา 48 และมาตรา 49 หรือไม่ ซึ่งศาลรัฐธรรมนูญได้วินิจฉัยว่า รบป. ปตท. ไม่ขัดแย้งกับรัฐธรรมนูญ และศาลปกครองได้พิจารณาและมีคำพิพากษาเมื่อวันที่ 2 พฤศจิกายน 2550 ให้ยกฟ้องคดี อย่างไรก็ตาม ผู้ฟ้องคดีได้อุทธรณ์คดีต่อศาลปกครองสูงสุด ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

6.2 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ถูกบริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และยื่นฟ้องคดีต่อศาลแพ่ง เพื่อเรียกให้ปฏิบัติตามสัญญาหรือร่วมกันรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทน

กรณี บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) มีสัญญาขายกากคอนเดนเสท (CR) ให้ ปตท. เพื่อขายต่อให้แก่ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) โดยมีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งได้ครบกำหนดในวันที่ 31 มกราคม 2555 โดยในปี 2552 บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ได้แจ้งล่วงหน้าไม่ต่ออายุสัญญากับ ปตท. ปตท. จึงจำเป็นต้องแจ้งล่วงหน้าไม่ต่ออายุสัญญากับ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) เป็นเหตุให้บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ไม่พอใจต่อการไม่ต่ออายุสัญญาดังกล่าว และอ้างว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีกำหนดระยะเวลาสิ้นสุด จึงได้ยื่นข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ และฟ้องคดีต่อศาลแพ่ง เรียกร้องให้ ปตท. และ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) ปฏิบัติตามสัญญาโดยดำเนินการขายกากคอนเดนเสทให้แก่ บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน) ต่อไป หรือหากไม่ปฏิบัติตามสัญญาก็ให้ร่วมกันรับผิดชอบใช้ค่าสินไหมทดแทน ซึ่ง ปตท. ได้ยื่นคำคัดค้านต่อผู้คดีต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการและยื่นคำให้การต่อศาลแพ่งแล้ว คดีอยู่ระหว่างการดำเนินกระบวนการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการและดำเนินกระบวนการพิจารณาของศาลแพ่ง

6.3 บริษัทผู้รับเหมานำข้อพิพาทตามสัญญาวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรม้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ สู่กระบวนการอนุญาโตตุลาการ



บริษัทผู้รับเหมาได้เสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกค่าจ้างและค่าเสียหายจากการผิดสัญญาต่างๆ ตามสัญญาโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ไทรม้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ จาก ปตท. ซึ่ง ปตท. เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้วยังมีการโอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ประกอบกับ ปตท. ก็มีข้อเรียกร้องต่อบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งปัจจุบัน ผู้รับเหมาถูกศาลล้มละลายสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด และอยู่ระหว่างการดำเนินการตามกฎหมายล้มละลาย ซึ่ง ปตท. ในฐานะเจ้าหนี้ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ในคดีล้มละลายไว้แล้ว ส่วนข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการ ปตท. ยื่นคำคัดค้านต่อผู้คดีแล้ว อยู่ระหว่างการดำเนินกระบวนการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

- หมายเหตุ 1. ทุนทรัพย์ที่เรียกร้องเป็นเงินจำนวน 1,754,879,909.40 บาท และ 161,963,748.04 เหรียญสหรัฐ
2. หนี้ที่ ปตท. ขอรับชำระในคดีล้มละลาย เฉพาะสัญญานี้ เป็นเงินทั้งสิ้น 905,768,832.18 บาท

6.4 เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ของบริษัทผู้รับเหมานำข้อพิพาทตามสัญญาโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 3 (บนบก)สู่กระบวนการอนุญาโตตุลาการ

จากการที่บริษัทผู้รับเหมาตาม ข้อ 6.3 ถูกศาลล้มละลายมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์จึงเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องให้ ปตท. ชำระค่าจ้างและค่าเสียหายจากการผิดสัญญาต่างๆ ตามสัญญาโครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 3 (บนบก) ซึ่ง ปตท. เห็นว่าการใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวนอกจากไม่ถูกต้องตามสัญญาแล้วยังมีการโอนสิทธิเรียกร้องซึ่งยังหาข้อยุติไม่ได้ ประกอบกับ ปตท. ก็มีข้อเรียกร้องกับบริษัทผู้รับเหมา ซึ่ง ปตท. ได้ยื่นคำคัดค้านต่อผู้คดีแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการดำเนินกระบวนการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

- หมายเหตุ 1. ทุนทรัพย์ที่เรียกร้องเป็นเงินจำนวน 6,576,076,914.12 บาท และ 42,574,820.14 เหรียญสหรัฐ
2. หนี้ที่ ปตท. ขอรับชำระในคดีล้มละลาย เฉพาะสัญญานี้ เป็นเงิน 643,544,641.17 บาท

6.5 มูลนิธียม้วนแผ่นดิน กับพวก รวม 6 คน ฟ้องคดีปกครอง ปตท. และกระทรวงการคลัง ต่อศาลปกครองกลาง

มูลนิธียม้วนแผ่นดิน กับพวก รวม 6 คน ได้ยื่นฟ้อง ปตท. และกระทรวงการคลัง ต่อศาลปกครองกลาง เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 1912/2554 กล่าวหาว่า การดำเนินการแปรรูปของ ปตท. กีดกัน การกระจายหุ้นของ ปตท. กีดกัน รวมทั้ง การประเมินราคาสินทรัพย์ของ ปตท. มิได้เป็นไปโดยชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลพิพากษาว่า การขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่ ปตท. ถือครองเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้ ปตท. ขายหุ้นในโรงกลั่น และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้ ปตท. ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่ง ปตท. ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และ ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาจัดทำคำให้การแก้ต่างคดีและพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมต่อศาลแล้ว คดีอยู่ระหว่างการดำเนินกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

6.6 มูลนิธิเพื่อผู้บริโภค กับพวก รวม 4 คน ฟ้องคดีปกครอง นายกรัฐมนตรีกับพวก 5 คน ต่อศาลปกครองกลาง

มูลนิธิเพื่อผู้บริโภคกับพวก รวม 4 คน ได้ยื่นฟ้องนายกรัฐมนตรีกับพวก รวม 5 คน (ปตท. เป็นผู้ถูกฟ้องคดี ที่ 5) ต่อศาลปกครองกลาง อ้างว่า มติของคณะรัฐมนตรีและมติของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่ให้ปรับขึ้นราคา ก๊าซ NGV และ LPG ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง ในปี 2555 เป็นมติที่ขาดการตรวจสอบ และเป็นดุลพินิจที่ไม่สุจริตเอื้อประโยชน์ต่ออุตสาหกรรมปิโตรเคมี และผลกระทบราคาให้แก่ประชาชนและภาคอุตสาหกรรมอื่นโดยไม่เป็นธรรม โดยขอให้ศาลมีคำสั่งเพิกถอนมติ ครม. และมติ กพช. ดังกล่าว พร้อมทั้งให้เปิดเผยต้นทุนที่แท้จริงและรับฟังความคิดเห็นจากองค์กร หรือประชาชนก่อนดำเนินการ ซึ่ง ปตท. ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และ ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาจัดทำคำให้การแก้ต่างคดีแล้ว และพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การและคำให้การเพิ่มเติมต่อศาลแล้ว คดีอยู่ระหว่างการดำเนินกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองกลาง



7. โครงสร้างเงินทุน

7.1 หลักทรัพย์ของ ปตท.

7.1.1 หุ้นสามัญ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. มีทุนจดทะเบียน 28,572,457,250 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท โดยเป็นทุนที่ออกและชำระแล้ว 28,562,996,250 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น

7.1.2 พันธบัตรและหุ้นกู้

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีเงินกู้ยืมในประเทศที่อยู่ในรูปพันธบัตร ปตท. ที่ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง จำนวน 6,000 ล้านบาท และที่อยู่ในหุ้นกู้ ปตท. กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกันจำนวน 164,304 ล้านบาท รวมพันธบัตรและหุ้นกู้ ปตท. ในประเทศทั้งสิ้น 170,304 ล้านบาท และบริษัทมีเงินกู้ยืมต่างประเทศในรูปหุ้นกู้ ปตท. สกุลเงินเหรียญสหรัฐและสกุลเงินเยน กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน จำนวนเทียบเท่า 82,202 ล้านบาท โดยรายละเอียดสำคัญของพันธบัตรและหุ้นกู้ สามารถสรุปได้ดังนี้

พันธบัตรและหุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	วันครบกำหนด ไถ่ถอน	หลักประกัน
พันธบัตร ปตท. ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง - พันธบัตรในประเทศ	6,000	ปี 2556-2563	ไม่มี
หุ้นกู้ ปตท. กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน - หุ้นกู้ในประเทศ ^{1/ 4/}	164,304	ปี 2556-2653	ไม่มี
- หุ้นกู้ต่างประเทศ ^{2/ 3/ 4/}	82,202	ปี 2557, 2560, 2565, 2578, 2585	ไม่มี
รวม	246,506		
รวมพันธบัตรและหุ้นกู้ ปตท.	252,506		

^{1/} Fitch Rating จัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Rating) ของหุ้นกู้ ปตท. ระยะยาวที่ระดับ “AAA (tha)” แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ

^{2/} Moody’s จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. ที่ระดับ “Baa1” แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ

^{3/} S&P’s จัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท. ที่ระดับ “BBB+” แนวโน้มเครดิตมีเสถียรภาพ

^{4/} รายละเอียดหุ้นกู้ในประเทศและหุ้นกู้ต่างประเทศของ ปตท.

พันธุ์ไม้ในประเทศไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ (หน่วย : ล้านบาท)

พันธุ์	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
PTTC13NA	11,700	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 4.50 ปีที่ 6 - 10 ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2556
PTTC13OA	7,450	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2556
PTTC13OB	5,400	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 5 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2556
PTTC14DA	2,946	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 7 ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
PTTC14DB	3,000	ร้อยละ 3.20 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 4 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
PTTC15OA	2,550	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.50 ปีที่ 6 - 7 ร้อยละ 6 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC15OB	2,600	ปีที่ 1 - 3 ร้อยละ 5 ปีที่ 4 - 5 ร้อยละ 5.50 ปีที่ 6 - 7 ร้อยละ 6 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC153A	6,000	ร้อยละ 4.86 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 8 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC156A	4,040	ร้อยละ 4.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC15NA	5,000	ร้อยละ 7.40 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC15OC	1,951	ร้อยละ 3.80 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 3 ปี 8 เดือน 20 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2558
PTTC165A	3,000	ปีที่ 1 - 6 ร้อยละ 5 ปีที่ 7 - 12 ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 12 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC165B	2,970	ร้อยละ 6.17 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC167A	17,100	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 4.25 ปีที่ 6 - 7 ร้อยละ 5.25 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC16OA	8,000	ร้อยละ 5.79 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2559
PTTC17DA	1,500	ร้อยละ 5.87 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC17DB	1,000	ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 3.20 ปีที่ 5 - 6 ร้อยละ 4.20 ปีที่ 7 ร้อยละ 5.00 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี 15 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC18DA	500	ร้อยละ 5.91 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 11 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2561
PTTC18NA	18,049	ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 4.00 ปีที่ 5 - 6 ร้อยละ 4.40 ปีที่ 7 ร้อยละ 5.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี 9 เดือน 19 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2561
PTTC195A	1,000	ร้อยละ 5.90 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2562
PTTC195B	15,000	ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 4.10 ปีที่ 5 - 6 ร้อยละ 5.10 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี 11 เดือน 24 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2562



หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
PTTC195C	10,000	ปีที่ 1 - 4 ร้อยละ 4.10 ปีที่ 5 - 6 ร้อยละ 5.10 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 6 ปี 9 เดือน 15 วัน กำหนดไถ่ถอนปี 2562
PTTC208A	4,118	ร้อยละ 5.95 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2563
PTTC215A	1,030	ร้อยละ 6.53 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2564
PTTC243A	15,000	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 5 ปีที่ 6 - 8 ร้อยละ 6.20 ปีที่ 9 - 15 ร้อยละ 6.80 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 8)
PTTC247A	9,400	ปีที่ 1 - 5 ร้อยละ 4.25 ปีที่ 6 - 10 ร้อยละ 5.50 ปีที่ 11-15 ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 15 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2567 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 10)
PTTC10DA	4,000	ร้อยละ 5.90 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 100 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2653 (ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนก่อนกำหนดได้ ณ สิ้นปีที่ 50 และ 75 และกรณีอื่นที่ระบุในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้)

หุ้นกู้ต่างประเทศไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ (หน่วย : ล้านบาท)

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
USD Bond ปี 2004	12,507.00	ร้อยละ 5.75 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
USD Bond ปี 2005	10,943.63	ร้อยละ 5.875 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 30 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2578
Samurai Bond ปี 2007	9,083.52 ^{1/}	ร้อยละ 2.71 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
USD Bond ปี 2012	15,633.75	ร้อยละ 3.375 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2565
USD Bond ปี 2012	18,760.50	ร้อยละ 4.50 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 30 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2585
PTTC14DA ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐฯ	2,814.08 ^{2/}	เฉลี่ยร้อยละ 4.74 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557
PTTC14DB ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐฯ	3,089.42 ^{3/}	เฉลี่ยร้อยละ 1.375 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 4 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2557



หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ / กำหนดการไถ่ถอน
PTTC172A ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐฯ	2,484.06 ^{4/}	LIBOR บวกร้อยละ 1.04 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC17DB ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐฯ	3,116.36 ^{5/}	เฉลี่ยร้อยละ 1.375 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2560
PTTC222A ซึ่ง Swap เป็นเหรียญสหรัฐฯ	3,769.44 ^{6/}	LIBOR บวกร้อยละ 1.05 จ่ายดอกเบี้ยทุกครึ่งปี	อายุ 12 ปี กำหนดไถ่ถอนปี 2565

- ^{1/} ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลเงิน จำนวน 36,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และได้โอนพันธบัตรทางการเงินมาช่วยลดต้นทุนทางการเงิน (Switchable Swap และ Cross Currency Swap Linked to LIBOR) ดังนี้ จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.975 ต่อปี โดยคู่สัญญาอนุพันธ์มีสิทธิเปลี่ยนเป็นอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ LIBOR+0.65 ต่อปี และ จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ มีอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ LIBOR+0.20 ต่อปี กรณีที่ LIBOR มากกว่าร้อยละ 4.25 ต่อปี หรือร้อยละ 5.50 ต่อปี กรณีที่ LIBOR น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ 4.25 ต่อปี และ จำนวน 96.84 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ มีอัตราดอกเบี้ยที่ร้อยละ 5.37 ต่อปี โดยคู่สัญญาอนุพันธ์มีสิทธิเปลี่ยนเป็นอัตรา LIBOR+0.20 ต่อปี
- ^{2/} ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วน จำนวน 3,054 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ยร้อยละ 4.74 ต่อปี คงเหลือเป็นภาระหนี้สกุลบาท จำนวน 2,946 ล้านบาท
- ^{3/} ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วนจำนวน 3,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญสหรัฐฯ จำนวน 98.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ยร้อยละ 1.375 ต่อปี
- ^{4/} ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 2,636 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญ จำนวน 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ร้อยละ 6mLIBOR+1.04 ต่อปี
- ^{5/} ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 3,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญ จำนวน 99.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่เฉลี่ยร้อยละ 1.375 ต่อปี
- ^{6/} ปตท. ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) จากหุ้นกู้สกุลบาท จำนวน 4,000 ล้านบาท เป็นสกุลเหรียญ จำนวน 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ร้อยละ 6mLIBOR+1.05 ต่อปี

ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมียอดคงค้างตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นทั้งสิ้นจำนวน 14,000 ล้านบาท

ผู้ถือหุ้น

ปตท. มีโครงสร้างผู้ถือหุ้นตามข้อมูล ณ วันปิดสมุดทะเบียนเพื่อจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ปี 2556 (วันที่ 23 กันยายน 2556) ดังนี้

รายการ	หุ้น (ล้าน)	บาท (ล้าน)	ร้อยละ
ทุนจดทะเบียน	2,857.2	28,572	-
ทุนชำระแล้ว (ณ วันที่ 23 กันยายน 2556)	2,856.3	28,563	99.967
- กระทรวงการคลัง	1,459.9	14,599	51.111
- กองทุนรวม วายุภักษ์ หนึ่ง โดย บลจ. เอ็มเอฟซี	217.9	2,179	7.629
- กองทุนรวม วายุภักษ์ หนึ่งโดย บลจ. กรุงไทย	217.9	2,179	7.629
- สถาบันและนักลงทุนทั่วไป	960.7	9,607	33.631
ทุนยังไม่ชำระ	0.9	9	0.033



ทั้งนี้ รายชื่อผู้ถือหุ้นใหญ่ 16 อันดับแรกของ ปตท. เป็นดังนี้ (ณ วันที่ 23 กันยายน 2556)

ลำดับที่	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละของจำนวนหุ้นทั้งหมด
1.	กระทรวงการคลัง	1,459,885,575	51.11
2.	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.เอ็มเอฟซี จำกัด (มหาชน)	217,900,000	7.63
3.	กองทุนรวม วายุภักษ์หนึ่ง โดย บลจ.กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	217,900,000	7.63
4.	บริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด	117,449,972	4.11
5.	CHASE NOMINEES LIMITED 42	72,277,101	2.53
6.	HSBC (SINGAPORE) NOMINEES PTE LTD	61,308,199	2.14
7.	STATE STREET BANK EUROPE LIMITED	32,979,034	1.15
8.	STATE STREET BANK AND TRUST COMPANY	32,030,417	1.12
9.	GIC PRIVATE LIMITED – C	26,696,800	0.93
10.	NORTRUST NOMINEES LIMITED-NT0 SEC LENDING THAILAND	23,928,239	0.83
11.	สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	23,793,100	0.83
12.	CHASE NOMINEES LIMITED	20,035,548	0.70
13.	NORTRUST NOMINEES LTD.	16,601,243	0.58
14.	THE BANK OF NEW YORK MELLON	15,145,934	0.53
15.	THE BANK OF NEW YORK MELLON	14,671,617	0.51
16.	THE BANK OF NEW YORK (NOMINEES) LIMITED	14,653,005	0.51
	ยอดรวม	2,367,255,784	82.87

- หมายเหตุ : 1. ผู้ถือหุ้นลำดับที่ 5, 6, 10, 12, 13 และ 16 มีชื่อเป็น บริษัทนิติบุคคล หรือ NOMINEE ACCOUNT ซึ่ง ปตท. ได้ตรวจสอบกับบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (TSD) แล้ว ไม่สามารถตรวจสอบและเปิดเผย Ultimate Shareholder ได้ แต่อย่างไรก็ตาม กระทรวงการคลังเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่รายเดียวที่เป็นตัวแทนภาครัฐ ที่มีส่วนในการกำหนดนโยบายการจัดการ ปตท. โดยเสนอผู้แทนมาเป็นกรรมการให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นพิจารณาแต่งตั้ง ส่วนผู้ถือหุ้นรายอื่นซึ่งรวมถึงผู้ถือหุ้นลำดับที่ 5, 6, 10, 12, 13 และ 16 ไม่ได้มีพฤติการณ์มีอิทธิพลต่อการกำหนดนโยบาย การจัดการของ ปตท. เช่น ส่งผู้แทนมาเป็นกรรมการของ ปตท. เป็นต้น
2. ผู้ถือหุ้นในบริษัท ไทยเอ็นวีดีอาร์ จำกัด ซึ่งถือใบแสดงสิทธิในผลประโยชน์ที่เกิดจากหลักทรัพย์อ้างอิง (Non-Voting Depository Receipt : NVDR) ในรายการที่ 4 ไม่มีสิทธิออกเสียงในที่ประชุมผู้ถือหุ้น ยกเว้น กรณีการใช้สิทธิออกเสียงเพื่อลงมติเกี่ยวกับการเพิกถอนหุ้นจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ
3. ผู้ถือหุ้นลำดับที่ 14 และ 15 มีชื่อเป็นนิติบุคคลเดียวกัน แต่มีเลขทะเบียนผู้ถือหุ้นที่ต่างกัน จึงไม่เข้าเกณฑ์การรวมเลขทะเบียนผู้ถือหุ้นของ บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด (TSD)

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

นโยบายจ่ายเงินปันผลของ ปตท.

บริษัทมีนโยบายจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 25 ของกำไรสุทธิที่เหลือหลังหักเงินสำรองต่างๆ ทุกประเภทที่กฎหมายและบริษัทได้กำหนดไว้ โดยพิจารณาจากกำไรสุทธิตามงบการเงินรวมของบริษัท อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็นและความเหมาะสมอื่นๆ ในอนาคต เมื่อคณะกรรมการบริษัทมีมติเห็นชอบให้จ่ายเงินปันผลประจำปีแล้วจะต้องนำเสนอขออนุมัติต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น เว้นแต่เป็นการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ให้คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลได้แล้วให้รายงานให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นทราบในการประชุมคราวต่อไป



นโยบายจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

สำหรับนโยบายการจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย บริษัทย่อยแต่ละแห่งจะพิจารณาการจ่ายเงินปันผลจากกระแสเงินสดที่เหลือเทียบกับงบลงทุนของบริษัทย่อยนั้นๆ หากกระแสเงินสดเหลือของบริษัทย่อยมีเพียงพอและได้ตั้งสำรองตามกฎหมายแล้ว บริษัทย่อยนั้นๆ จะพิจารณาจ่ายเงินปันผลเป็นกรณีไป

นโยบายจ่ายเงินปันผลของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หากไม่มีความจำเป็นอันใดคณะกรรมการบริษัทมีนโยบายที่จะเสนอให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นจ่ายเงินปันผลของบริษัทแก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษีเงินได้แล้วในแต่ละปี และอาจจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นครั้งคราวได้ ส่วนในกรณีของบริษัทย่อยนั้น บริษัทไม่ได้กำหนดนโยบายจ่ายเงินปันผล



8. การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ

ในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. ตระหนักเสมอว่า ผู้ถือหุ้นทุกท่านเป็นเจ้าของ ปตท. ดังนั้นสิ่งที่จะทำให้ผู้ถือหุ้นไว้วางใจและมั่นใจในการลงทุนกับธุรกิจของ ปตท. ก็คือการมีนโยบายหรือการดำเนินการที่รักษาสิทธิพื้นฐานที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับอย่างเป็นธรรมตามที่กฎหมายกำหนด หรือมากกว่านั้น รวมถึงการจัดการที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพ และเกิดประสิทธิผลที่ดีที่สุด เป็นที่ยอมรับจากผู้ลงทุนและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่ายอยู่เสมอ

นับตั้งแต่แปลงสภาพเป็น บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ปลายปี 2544 ปตท. ให้ความสำคัญในการกำกับการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาโดยตลอด โดยกำหนดให้ ปตท. “ต้องจัดทำนโยบายเกี่ยวกับจรรยาบรรณทางธุรกิจ ตลอดจนจริยธรรมในการประกอบธุรกิจของคณะกรรมการ ผู้บริหารระดับสูง ฝ่ายจัดการ และพนักงาน ตามระบบการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติขององค์กรที่ได้มาตรฐานและเป็นแนวทางที่ถูกต้อง” ไว้ในข้อบังคับของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รวมทั้งได้กำหนดระเบียบบริษัทว่าด้วยการกำกับดูแลกิจการที่ดีในปี 2544 และจัดทำคู่มือหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ส่งมอบให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทุกคน ลงนามรับทราบและถือปฏิบัติ เป็นครั้งแรกในปี 2546 และต่อมาคณะกรรมการ ปตท. จัดให้มีการปรับปรุงอย่างต่อเนื่องอีกจำนวน 2 ฉบับ ในปี 2548 และ 2552 เพื่อให้มีความสอดคล้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2549 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสากลของ The Organisation for Economic Co-Operation and Development (OECD Principles of Corporate Governance) ในหลักการ 5 หมวด ได้แก่ สิทธิของผู้ถือหุ้น การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน บทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ มาเป็นแนวทางหลัก รวมทั้งเพิ่มเติมหัวข้อการเคารพสิทธิมนุษยชน การเคารพสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา และการเคารพสิทธิของผู้บริโภค เพื่อให้เหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและกฎหมายที่เปลี่ยนแปลงไป ทั้งนี้ คู่มือดังกล่าวมีสถานะเป็นประมวลจริยธรรมตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ. 2550 และ ปตท. ได้เผยแพร่คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 2 บนระบบเครือข่าย PTT Intranet และบน เว็บไซต์ ของ ปตท. โดยสรุปสาระสำคัญการดำเนินการด้านการกำกับดูแลกิจการเป็น ดังนี้

8.1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

ในฐานะเจ้าของบริษัท ผู้ถือหุ้นย่อมมีสิทธิกำหนดทิศทางการดำเนินธุรกิจของบริษัท หรือตัดสินใจในเรื่องที่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัท การประชุมผู้ถือหุ้นจึงเป็นเวทีสำคัญสำหรับผู้ถือหุ้นในการแสดงความคิดเห็น ติดต่อซักถาม และพิจารณาลงคะแนนเสียงชี้ขาด และคัดเลือกคณะกรรมการเพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลบริษัทแทนผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นจึงมีสิทธิโดยชอบที่จะเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้น มีเวลาเพียงพอสำหรับการพิจารณา และรับทราบผลการประชุม

8.1.1 กำหนดการจัดประชุมผู้ถือหุ้น

ปตท. ได้กำหนดให้มีการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นปีละครั้ง ภายในเวลาไม่เกิน 4 เดือนนับแต่วันสิ้นสุดรอบปีบัญชีของ ปตท. และในกรณีที่มีความจำเป็นเร่งด่วนต้องเสนอวาระเป็นกรณีพิเศษซึ่งเป็นเรื่องที่กระทบหรือเกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น หรือเกี่ยวข้องกับเงินไขหรือกฎเกณฑ์ กฎหมาย ที่ใช้บังคับที่ต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นแล้ว บริษัทจะเรียกประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นเป็นกรณีไป

ทั้งนี้ในปี 2556 ปตท. ได้จัดการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นในวันพฤหัสบดีที่ 11 เมษายน 2556 ณ ห้องเพลนารี 1-3 ศูนย์ประชุมแห่งชาติสิริกิติ์ เขตคลองเตย กรุงเทพฯ



8.1.2 การแจ้งเชิญประชุมล่วงหน้า

ในปี 2556 คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุม ครั้งที่ 2/2556 เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 มีมติให้มีการจัดการประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นในวันที่ 11 เมษายน 2556 โดยได้เปิดเผยมติการประชุม วันประชุม และระเบียบวาระการประชุมและแจ้งข่าวประกาศในเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยเพื่อให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้าในวันที่คณะกรรมการมีมติก่อนการจัดส่งหนังสือเชิญประชุม โดยบริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นนายทะเบียนหลักทรัพย์ของ ปตท. จะเป็นผู้ดำเนินการจัดส่งหนังสือเชิญประชุมที่มีรายละเอียดวาระการประชุม ข้อมูลประกอบที่สำคัญและจำเป็นสำหรับการตัดสินใจ/ความเห็นของคณะกรรมการ รายงานการประชุมที่ผ่านมาซึ่งมีรายละเอียดครบถ้วน รายงานประจำปีพร้อมทั้งเอกสารประกอบการประชุม เอกสารที่ต้องใช้ในการมอบฉันทะ และระเบียบวิธีการใช้โหวตเจนนตามที่ ปตท. กำหนด โดยจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นล่วงหน้ามากกว่า 14 วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น หนังสือเชิญประชุมส่งออกวันที่ 22 มีนาคม 2556 และได้ทำการประกาศลงในหนังสือพิมพ์รายวันทั้งฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ อย่างละ 1 ฉบับ ติดต่อกันต่อเนื่องฉบับละ 3 วัน ก่อนวันประชุม 3 วัน (วันที่ 5 - 7 เมษายน 2556) เพื่อบอกกล่าวเรียกประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการล่วงหน้าเพียงพอสำหรับการเตรียมตัวก่อนมาเข้าร่วมประชุม

ทั้งนี้ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ปตท. ได้นำข้อมูลหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นและเอกสารประกอบเปิดเผยใน เว็บไซต์ของ ปตท. ล่วงหน้าก่อนวันประชุม 30 วัน (เริ่มตั้งแต่วันที่ 8 มีนาคม 2556)

8.1.3 การดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้น

ก่อนเริ่มการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้ง ประธานที่ประชุมจะแนะนำคณะกรรมการ คณะผู้บริหาร ผู้สอบบัญชีของบริษัท และที่ปรึกษากฎหมายซึ่งทำหน้าที่เป็นคนกลางให้ที่ประชุมรับทราบ แล้วจึงชี้แจงกติกาทั้งหมดรวมถึงวิธีนับคะแนนเสียงของผู้ถือหุ้นที่ต้องลงมติในแต่ละวาระตามข้อบังคับของ ปตท. รวมถึงการใช้สิทธิออกเสียงลงคะแนนในแต่ละวาระอย่างชัดเจน และเมื่อมีการให้ข้อมูลตามระเบียบวาระแล้ว ประธานฯ จะเปิดโอกาสให้ผู้เข้าร่วมประชุมทุกรายแสดงความคิดเห็น ข้อเสนอแนะ ถามคำถามในแต่ละวาระ และให้เวลาอภิปรายอย่างเหมาะสมเพียงพอ จากนั้นประธานฯ และผู้บริหารจะตอบข้อซักถามอย่างชัดเจน ตรงประเด็น และให้ความสำคัญกับทุกคำถาม แล้วจึงให้ที่ประชุมออกเสียงลงมติในวาระนั้นๆ สำหรับวาระการเลือกตั้งกรรมการ ประธานฯ จะดำเนินการให้ผู้ถือหุ้นลงมติเป็นรายบุคคล

ประธานฯ จะดำเนินการประชุมตามลำดับวาระการประชุม และไม่เพิ่มวาระการประชุมโดยไม่แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า เว้นแต่ที่ประชุมจะมีมติให้เปลี่ยนลำดับระเบียบวาระด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสองในสามของจำนวนผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุม หรือผู้ถือหุ้นซึ่งถือหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดอาจขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นนอกจากที่กำหนดไว้ในหนังสือนัดประชุม เมื่อที่ประชุมได้พิจารณาระเบียบวาระที่กำหนดไว้เป็นที่เรียบร้อยแล้วตามที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของ ปตท. ทั้งนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2556 ไม่มีการเปลี่ยนลำดับระเบียบวาระ และไม่มีการขอให้ที่ประชุมพิจารณาเรื่องอื่นที่ไม่ได้กำหนดไว้ในที่ประชุมอย่างใด

อนึ่ง ในการประชุมทุกครั้งจะมีการจดบันทึกรายงานการประชุมอย่างถูกต้องครบถ้วน และสรุปด้วยการลงมติพร้อมกับนับคะแนนเสียง ซึ่งรวมระยะเวลาที่ใช้ในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งประมาณ 3 - 4 ชั่วโมง ทั้งนี้ในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี 2556 ได้กำหนดการประชุมเวลา 09.30 น. โดยเริ่มรับลงทะเบียนเวลา 07.30 น. โดย ณ ตอนเปิดประชุม มีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมการประชุมรวมจำนวนทั้งสิ้น 5,663 ราย โดยมาประชุมด้วยตนเอง 2,301 ราย และรับมอบฉันทะ 3,362 ราย รวมจำนวนหุ้นทั้งสิ้น 2,367,261,074 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 82.88 ซึ่งเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้ทั้งหมดของ ปตท. จำนวนทั้งสิ้น 2,856,299,625 หุ้น โดยมีผู้เข้าร่วมการประชุมและชี้แจงข้อมูล ประกอบด้วย

กรรมการบริษัท

1. นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี	ประธานกรรมการ ปตท.
2. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการตรวจสอบ
3. นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	กรรมการอิสระ/กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
4. นางเบญจา หลุยเจริญ	กรรมการ / กรรมการกำหนดค่าตอบแทน



5. นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการสรรหา/ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
6. พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัต	กรรมการอิสระ/กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี
7. นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ
8. นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	กรรมการ
9. นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา	กรรมการ / กรรมการกำหนดค่าตอบแทน / กรรมการสรรหา
10. นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ	กรรมการอิสระ / ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน
11. นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	กรรมการ
12. นายบุญสม เลิศศิริวงษ์	กรรมการอิสระ / กรรมการตรวจสอบ
13. นายอินสอน บัวเขียว	กรรมการอิสระ
14. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ / กรรมการสรรหา / ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

ผู้บริหาร

1. นายสุรงค์ บุญกุล	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
2. นายวิชัย พรกิตติวัฒน์	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
3. นายณัฐชาติ จารุจินดา	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

รวมทั้งยังมีผู้บริหารระดับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ของหน่วยธุรกิจเข้าร่วมประชุมและตอบข้อซักถามด้วย

ผู้สอบบัญชี

1. นางสาวเมย์ริย์ จันทะมาตย์	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
2. นางสาวเมธาวี สวสสม	สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ที่ปรึกษาภายนอก (ทำหน้าที่ตรวจสอบและการลงคะแนนเสียงกรณีมีข้อโต้แย้งตลอดการประชุม)

1. นางสาวเพียงพนอ บุญกล้า	บริษัท วีระวงศ์ ชินวัฒน์ และเพียงพนอ จำกัด
2. นางสาวพัชราภรณ์ ภูทรานนท์	บริษัท วีระวงศ์ ชินวัฒน์ และเพียงพนอ จำกัด
3. นายอัศวพล พิเชษฐวนิชย์โชค	บริษัท อัลเลนแอนด์โอเวอร์รี่ (ไทยแลนด์) จำกัด
4. นางสาวมณัญญา ธิตินันทวรรณ	บริษัท อัลเลนแอนด์โอเวอร์รี่ (ไทยแลนด์) จำกัด

ผู้ถือหุ้น (ณ ตอนปิดประชุม เวลา 14.18 น.)

มีผู้ถือหุ้นมาประชุมรวมทั้งสิ้น 9,586 ราย โดยมาประชุมด้วยตนเอง 4,160 ราย และรับมอบฉันทะ 5,426 ราย รวมเป็นจำนวนหุ้นทั้งสิ้น 2,428,743,597 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 85.03 ของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

8.1.4 แนวปฏิบัติเกี่ยวกับความขัดแย้งของผลประโยชน์สำหรับการประชุม

คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. กำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนจัดทำรายงานความขัดแย้งของผลประโยชน์ทั้งที่เป็นแบบรายงานประจำปี และแบบรายงานใหม่ระหว่างปีกรณีมีการเปลี่ยนแปลง และในการประชุมใดๆ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีผลประโยชน์ที่ขัดแย้งกับ ปตท. จะต้องแจ้งให้ที่ประชุมทราบและไม่ร่วมพิจารณาหรือออกเสียงในเรื่องนั้นๆ

ในการประชุมผู้ถือหุ้น หากมีกรรมการท่านใดมีส่วนได้ส่วนเสีย หรือมีส่วนเกี่ยวข้องในวาระใด กรรมการท่านนั้นจะแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อขอไม่ร่วมประชุมและงดออกเสียงในวาระนั้นๆ



8.1.5 การเปิดเผยผลการประชุมผู้ถือหุ้น

ในปี 2556 ปตท. จะจัดส่งรายงานสรุปผลการลงมติในที่ประชุมผู้ถือหุ้นให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ ในช่วงเย็นหลังจากเสร็จสิ้นการประชุม (วันที่ 11 เมษายน 2556) และจะจัดส่งรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น ซึ่งฉบับที่กรายงานการประชุมและบันทึกการออกเสียง รวมทั้งข้อซักถามของผู้ถือหุ้นในแต่ละวาระอย่างละเอียดให้ตลาดหลักทรัพย์ฯ และคณะกรรมการตลาดหลักทรัพย์ฯ ภายในกำหนด 14 วัน รวมถึงเผยแพร่รายงานการประชุม วิดีทัศน์ ภาพ และเสียงของการประชุมบนเว็บไซต์ของ ปตท.

8.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

ปตท. ปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นแต่ละรายเท่าเทียมกัน แม้ว่าผู้ถือหุ้นไม่เท่ากันและมีสิทธิออกเสียงไม่เท่ากันซึ่งเป็นไปตามจำนวนหุ้นที่ถือ มีสิทธิพื้นฐานในฐานะผู้ถือหุ้นเท่าเทียมกัน โดยไม่คำนึงถึงเพศ อายุ เชื้อชาติ สัญชาติ ศาสนา ความเชื่อ ฐานะทางสังคม ความพิการ หรือความคิดเห็นทางการเมือง ในการประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. จะจัดเตรียมที่นั่งสำหรับผู้พิการ ผู้สูงอายุ และหญิงมีครรภ์ไว้ในจุดที่สะดวกที่สุด รวมทั้งจัดเจ้าหน้าที่ไว้คอยอำนวยความสะดวก รวมทั้งการจัดกิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้น ปตท. ก็เปิดโอกาสให้โดยไม่มีข้อจำกัด

8.2.1 การเสนอวาระการประชุมเพิ่มเติมและเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ

ปตท. กำหนดหลักเกณฑ์ รวมทั้งกำหนดขั้นตอนแนวทางการพิจารณาการให้สิทธิผู้ถือหุ้นส่วนน้อยเสนอวาระการประชุมฯ และ/หรือชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการล่วงหน้าให้คณะกรรมการ ปตท. พิจารณากำหนดเป็นระเบียบวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น เพื่อให้โอกาสผู้ถือหุ้นมีส่วนร่วมในการกำกับดูแลบริษัท และการคัดสรรบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมและปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพเพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย โดยให้สิทธิผู้ถือหุ้นท่านเดียว หรือหลายท่านที่มีหุ้นรวมกันไม่น้อยกว่า 100,000 หุ้นเสนอวาระการประชุมหรือเสนอชื่อบุคคลที่มีความเหมาะสมเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการ ปตท. ก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปี

สำหรับการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ปี 2556 ปตท. ได้นำหลักเกณฑ์ดังกล่าวเผยแพร่บนเว็บไซต์ของ ปตท. และแจ้งข่าวประกาศในเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555 จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2555 แล้ว อย่างไรก็ตาม ไม่มีผู้ถือหุ้นเสนอวาระการประชุม และไม่มีกรรมการเสนอชื่อบุคคลเสนอแต่งตั้งเป็นกรรมการในระยะเวลาดังกล่าว ซึ่งเลขานุการบริษัทได้รายงานต่อที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. รับทราบแล้ว

8.2.2 การอำนวยความสะดวกแก่ผู้ถือหุ้นในการประชุมผู้ถือหุ้น

เช่นเดียวกับการดำเนินการที่ผ่านมา ในการจัดการประชุมผู้ถือหุ้น ประจำปี 2556 ปตท. ได้อำนวยความสะดวกให้กับผู้ถือหุ้นทุกราย ด้วยการจัดให้มีเจ้าหน้าที่คอยดูแลต้อนรับ ให้ความสะดวกอย่างเพียงพอ มีการคัดเลือกสถานที่ประชุมที่สามารถอำนวยความสะดวกให้กับผู้สูงอายุและผู้พิการที่ไร้รถเข็น การจัดห้องประชุมสำรองและระบบการถ่ายทอดสัญญาณได้ตอบระหว่างห้องประชุม การเตรียมการรักษาความปลอดภัยและแผนรับมือกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินให้กับผู้เข้าร่วมการประชุม การเปิดบริการตรวจรับเอกสารลงทะเบียนล่วงหน้า 1 วัน การจัดเจ้าหน้าที่ให้บริการถ่ายเอกสารและตรวจสอบความถูกต้องของเอกสาร การเปิดรับลงทะเบียนก่อนเวลาประชุม 2 ชั่วโมง การขยายระยะเวลาลงทะเบียนจนถึงระยะเวลาก่อนการพิจารณาการประชุมสุดท้าย การใช้ระบบ Barcode ในการลงทะเบียนเพื่อความสะดวกรวดเร็ว และการจัดให้มีการเลี้ยงรับรองสำหรับผู้ถือหุ้นที่มาร่วมประชุม

แม้ผู้ถือหุ้นส่วนใหญ่ที่มาเข้าร่วมการประชุมสามัญประจำปีของ ปตท. เป็นคนไทย และดำเนินการประชุมผู้ถือหุ้นเป็นภาษาไทย แต่ ปตท. ได้จัดทำเอกสารประกอบการประชุมผู้ถือหุ้น และเอกสารอื่นที่เกี่ยวข้องเป็น 2 ภาษา คือ ภาษาไทยและภาษาอังกฤษ สำหรับผู้ถือหุ้นชาวไทยและชาวต่างชาติ และจัดทำเว็บไซต์ของ ปตท. เป็น 2 ภาษา รวมทั้งจัดให้มีพนักงานที่มีความเชี่ยวชาญทางภาษาคอยให้ความสะดวกในการประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นที่ไม่สามารถสื่อสารเป็นภาษาไทยซักถามข้อสงสัยหรืออภิปรายในที่ประชุมผู้ถือหุ้น ปตท. จะจัดให้มีการสื่อสารที่เหมาะสมและมีการแปลเป็นภาษาไทยทั้งคำถาม และคำตอบสำหรับผู้เข้าร่วมประชุมท่านอื่นในที่ประชุมเพื่อรักษาประโยชน์ และอำนวยความสะดวกในการสื่อสารสำหรับผู้ถือหุ้นชาวต่างชาติ



8.2.3 การมอบฉันทะ

เพื่อรักษาสิทธิให้ผู้ถือหุ้นที่ไม่สะดวกเข้าประชุม ประจำปี 2556 ด้วยตนเอง ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้ผู้อื่นหรือกรรมการอิสระของ ปตท. ท่านใดท่านหนึ่งจากกรรมการอิสระที่เข้าร่วมประชุมทั้งหมด ซึ่ง ปตท. จะระบุรายชื่อไว้ในหนังสือมอบฉันทะตามแบบที่กระทรวงพาณิชย์กำหนดเพื่อให้เป็นผู้เข้าประชุมและออกเสียงลงมติแทนผู้ถือหุ้นได้โดยไม่มีเงื่อนไข ทั้งนี้ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นมอบฉันทะให้กับผู้อื่น ปตท. จะให้สิทธิและปฏิบัติต่อผู้รับมอบฉันทะเสมือนเป็นผู้ถือหุ้นท่านหนึ่งนอกจากนี้ ปตท. ได้เปิดเผยแบบหนังสือมอบฉันทะที่แนบ พร้อมทั้งรายละเอียด และขั้นตอนต่างๆ บน เว็บไซต์ของ ปตท. ล่วงหน้าก่อนวันประชุม 30 วัน โดยผู้ถือหุ้นสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ทั้งทางโทรศัพท์ หรือช่องทางอื่นๆ เช่น Website, E-mail เป็นต้น

8.3 บทบาทต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ปตท. ในฐานะบริษัทพลังงานแห่งชาติ ได้ให้ความสำคัญในการดูแลและคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งภายในและภายนอกบริษัท รวมถึงความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยแบ่งกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. ออกเป็น 6 กลุ่ม และกำหนดพันธกิจเป็นเป้าหมายในการตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในแต่ละกลุ่มอย่างสมดุลดังต่อไปนี้

ต่อประเทศ	สร้างความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาว โดยการจัดหาพลังงานในปริมาณที่เพียงพอ มีคุณภาพ ได้มาตรฐาน และ ราคาที่เป็นธรรมเพื่อเสริมสร้างการเติบโตทางเศรษฐกิจ
ต่อสังคมชุมชน	เป็นองค์กรที่ดีของสังคม ดำเนินธุรกิจที่มีการบริหารจัดการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมตามมาตรฐานสากล และ มีส่วนร่วมในการพัฒนาคุณภาพชีวิตที่ดีแก่สังคมชุมชน
ต่อผู้ถือหุ้น	ดำเนินธุรกิจเชิงพาณิชย์ สามารถสร้างผลตอบแทนที่ดี และให้มีการขยายธุรกิจให้เติบโตต่อเนื่อง อย่างยั่งยืน
ต่อลูกค้า	สร้างความพึงพอใจและความผูกพันแก่ลูกค้าโดยผ่านการนำเสนอผลิตภัณฑ์และบริการที่มีคุณภาพในระดับมาตรฐานสากลด้วยราคาเป็นธรรม
ต่อคู่ค้า	ดำเนินธุรกิจร่วมกันบนพื้นฐานของความเป็นธรรม มุ่งสร้างความไว้วางใจ ความสัมพันธ์และความร่วมมือที่ดี เพื่อพัฒนาศักยภาพและประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกันในระยะยาว
ต่อพนักงาน	สนับสนุนการพัฒนาความสามารถการทำงานระดับมืออาชีพอย่างต่อเนื่อง ให้ความมั่นใจในคุณภาพชีวิตการทำงานของพนักงานทัดเทียมบริษัทชั้นนำ เพื่อสร้างความผูกพันต่อองค์กร

8.3.1 การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้ง 6 กลุ่ม

8.3.1.1 ประเทศ

ในฐานะรัฐวิสาหกิจที่ทำหน้าที่เป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติ ปตท. เป็นผู้จัดหาทรัพยากรธรรมชาติรายใหญ่เพื่อตอบสนองความต้องการทางด้านพลังงานของประเทศอย่างเพียงพอ และตอบสนองนโยบายภาครัฐในการวิจัย พัฒนา ผลิต และจัดจำหน่ายพลังงานทางเลือกและพลังงานสะอาดเพื่อลดการพึ่งพาการนำเข้าทรัพยากรจากต่างประเทศ สร้างรายได้ให้ภาครัฐซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่เพื่อนำไปใช้ในการพัฒนาประเทศ และเป็นผู้นำในการพัฒนาพลังงานทดแทน

ปตท. ดำเนินธุรกิจจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่าย โรงแยกก๊าซธรรมชาติ และลงทุนในสถานีบริการ NGV รวมทั้งธุรกิจที่ใช้ประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับก๊าซธรรมชาติผ่านบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติครอบคลุมการจัดหาจากแหล่งในประเทศ นำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน และในรูปของก๊าซธรรมชาติเหลวหรือ Liquefied Natural Gas (LNG) เพื่อให้เพียงพอับความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความต้องการทั้งในภาคไฟฟ้า อุตสาหกรรม และขนส่ง มีการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มกำลังการแยกก๊าซธรรมชาติและการผลิตผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมต่อเนื่อง

ปตท. จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ได้แก่ น้ำมันเชื้อเพลิง ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ผลิตภัณฑ์น้ำมันหล่อลื่นและผลิตภัณฑ์อื่นๆ ผ่านช่องทางการจัดจำหน่าย 3 ช่องทางหลัก คือ 1) ตลาดค้าปลีก โดยจัดจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมัน



ปตท. ซึ่งได้พัฒนาเป็นสถานบริการที่ทันสมัยแบบครบวงจร 2) ตลาดพาณิชย์ โดยจัดจำหน่ายผ่านกลุ่มลูกค้าราชการ รัฐวิสาหกิจ อุตสาหกรรม สายการบิน เรือขนส่ง เรือประมง โรงบรรจุก๊าซ ร้านค้าก๊าซ และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไปยัง ตลาดต่างประเทศ 3) การจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้กับผู้ค้าน้ำมัน ตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง รวมทั้งมีการ ส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวภาพทั้งแก๊สโซฮอล์เพื่อทดแทนน้ำมันเบนซินและไบโอดีเซลเพื่อทดแทนน้ำมันดีเซลอย่าง ต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ยังมีการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิต ธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน และธุรกิจปิโตรเคมีผ่านบริษัทใน เครือโดยมีวัตถุประสงค์ในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงาน และเป็นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติให้เกิดประโยชน์ สูงสุดอันมีส่วนสำคัญในการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ อนึ่ง รายละเอียดในเรื่องดังกล่าวปรากฏอยู่ในหัวข้อ “ลักษณะ การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน”

8.3.1.2 สังคม ชุมชน

ปตท. ให้ความสำคัญต่อการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมในทุกพื้นที่ที่เข้าไปดำเนินธุรกิจ รวมถึงการเข้าไปมีส่วนร่วมในการตอบสนองต่อปัญหาสังคมระดับภาพรวมทั้งในปัจจุบันและในอนาคต ผ่านกระบวนการบริหารจัดการ โครงการและกิจกรรมเพื่อสังคมที่สำคัญในรูปแบบต่างๆ เพื่อสาธารณประโยชน์ ทั้งทางด้านการพัฒนาเศรษฐกิจ ชุมชน การพัฒนาสังคมและสิ่งแวดล้อม โดยมีรายงานสื่อสารองค์กรและกิจกรรมเพื่อสังคม เป็นหน่วยงานรับผิดชอบหลัก ดูแลตั้งแต่การกำหนดนโยบาย วางแผนกลยุทธ์ประจำปี และดำเนินโครงการร่วมกับหน่วยธุรกิจต่างๆ ตลอดจนมีหน้าที่ ติดตามผลการดำเนินงาน รายงานขึ้นตรงต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และคณะกรรมการกำกับ ดูแลกิจการที่ดี

ในปี 2555 ปตท. สานต่อเจตนารมณ์ด้านการพัฒนาสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง อนึ่ง รายละเอียด ในเรื่องดังกล่าวปรากฏอยู่ในหัวข้อ “พลังที่ยั่งยืน เพื่อไทย”

8.3.1.3 ผู้ถือหุ้น

กลยุทธ์การเจริญเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainable Growth Strategy) ถูกนำมาใช้ในการบริหารจัดการ ปตท. ให้ เป็นองค์กรที่มีความเป็นเลิศในด้านการดำเนินงาน (High Performance Organization) โดยตั้งมั่นอยู่บนหลักการกำกับดูแล กิจการที่ดี (Corporate governance) ควบคู่ไปกับการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility) เพื่อให้นักลงทุนมั่นใจว่า ปตท. จะเป็นบริษัทที่ให้ผลตอบแทนที่ดี มีความยั่งยืน เป็นองค์กรที่อยู่คู่สังคมไทย ไปอีกนาน

กิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้น

ปตท. ได้จัดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเข้าเยี่ยมชมกิจการ เพื่อเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยได้มีโอกาสเยี่ยมชมการ ดำเนินงาน รับทราบข้อมูล พบปะกับคณะผู้บริหาร ปตท. และมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมใน พื้นที่จังหวัดระยองของ ปตท. อย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2549 เป็นต้นมา สำหรับในปี 2555 ได้กำหนดจัดกิจกรรมในวันที่ 20-22 พฤศจิกายน 2555 โดยจัดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อยเข้าเยี่ยมชมกิจการ ณ โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง บริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (เป็นการนั่งรถเยี่ยมชมบริเวณโดยรอบ โดยมีเจ้าหน้าที่ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ระยอง เป็นผู้แนะนำและตอบข้อซักถาม) และ ทักษะศึกษาการทำ CSR ของ ปตท. ณ สวนสมุนไพรสมเด็จพระเทพฯ จังหวัดระยอง จำนวน 480 คน โดยแบ่งเป็น 3 รุ่นๆ ละ 160 คน โดยดำเนินการ ดังนี้

- ปตท. ได้นำส่งหนังสือเชิญและเอกสารตอบรับไปยังผู้ถือหุ้นซึ่งปรากฏรายชื่อ ณ วันปิดสมุดทะเบียนเพื่อ จ่ายเงินปันผลระหว่างกาล ประจำปี 2555 (วันที่ 10 กันยายน 2555) โดยทางไปรษณีย์ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นแจ้งความประสงค์ใน การเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. อนึ่ง เนื่องจากมีผู้ให้ความสนใจและแจ้งความประสงค์ที่จะเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. จำนวนมากกว่า 2,400 คน ซึ่งยังคงเป็นจำนวนสูงอยู่มาก ปตท. จึงต้องใช้วิธีการจับสลากในการคัดเลือกผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชม กิจการเช่นเดียวกับที่ผ่านมา โดยมีผู้บริหาร และคณะทำงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี เป็นสักขีพยาน เมื่อวันที่ 24



ตุลาคม 2555 และประกาศรายชื่อผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. บนเว็บไซต์ของ ปตท. เจ้าหน้าที่ของ ปตท. ได้ดำเนินการแจ้งผู้มีสิทธิเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. ทางโทรศัพท์เพื่อยืนยันการตอบรับเข้าเยี่ยมชมกิจการของ ปตท. ทั้งนี้ จากการประเมินผลผู้ถือหุ้นเยี่ยมชมกิจการ ประจำปี 2555 สรุปได้ว่าผู้ถือหุ้นมีความพึงพอใจอยู่ในเกณฑ์พอใจ-พอใจมาก คิดเป็น ร้อยละ 94.31

สำหรับผู้ถือหุ้นที่สนใจเข้าเยี่ยมชมกิจการ ในครั้งต่อไปสามารถติดตามความคืบหน้าและรายละเอียดโครงการได้บนเว็บไซต์ของ ปตท. โดย ปตท. ขอสงวนสิทธิ์สำหรับผู้ถือหุ้นที่ยังไม่เคยเข้าร่วมกิจกรรมเท่านั้น

กิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้น

จากความสำเร็จและกระแสนิยมในการจัดกิจกรรมคอนเสิร์ตสำหรับผู้ถือหุ้น “Infinite Miracle Concert” ปี 2553 และ “The Everlasting Concert” ปี 2554 บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จึงได้จัดกิจกรรม Variety Concert ครั้งที่ 3 ขึ้นอีกครั้งในปี 2555 ภายใต้ชื่อว่า “The Impression Concert” ซึ่งในครั้งนี้ได้นำศิลปินนักร้องที่เป็นที่ชื่นชอบตลอดกาล ทั้งศิลปินเดี่ยวและประเภทวงดนตรี อาทิ นันทิดา แก้วบัวสาย คริสตินา อากิล่า ออด ทิริบูล วงนูโว ฯลฯ พร้อมด้วยดาราคู่ขวัญของไทย คือ ณเดช-ณญา และศิลปินรับเชิญพิเศษ โก๊ะตี๋ มาร่วมสร้างความสุข ความประทับใจ และความทรงจำดีๆ ให้กับผู้ร่วมกิจกรรม ซึ่งประกอบไปด้วยผู้ถือหุ้นและผู้ติดตาม (คณะผู้ถือหุ้น) กว่า 25,000 คน พร้อมด้วยกิจกรรมเพื่อสังคม (CSR) และเกมบริเวณหน้างานนอกจากนี้ยังมีกิจกรรมอื่นๆ ที่ ปตท. จัดขึ้นเพื่อเป็นช่องทางรักษา และความสัมพันธ์อันดีระหว่าง ปตท.กับผู้ถือหุ้นของ ปตท. และเพื่อตอบแทนผู้ถือหุ้นทั่วประเทศที่ให้ความไว้วางใจในการลงทุนหุ้นของ ปตท. อาทิ กิจกรรมเพื่อสุขภาพ กิจกรรมสานสัมพันธ์ครอบครัว และ กิจกรรมสัมมนาในหัวข้อ “ค้นหาความมั่นคง ในสถานะไม่มั่นคง และวิเคราะห์ดวงเมือง ในปี 2555” ให้กับผู้ถือหุ้นในกรุงเทพมหานครปริมณฑล และ ตามจังหวัดต่างๆ ในทุกภาคทั่วประเทศ เป็นต้น

กิจกรรมสำหรับนักลงทุนสถาบัน

ในปี 2555 นอกเหนือจากกิจกรรมผู้บริหารพบนักลงทุน เพื่อชี้แจงข้อมูลผลประกอบการประจำปีไตรมาสแล้ว ปตท. ได้จัดให้นักลงทุนสถาบันและนักวิเคราะห์หลักทรัพย์เยี่ยมชมกิจการและพบผู้บริหารเพื่อแลกเปลี่ยนความคิดเห็นเป็นประจำในช่วงเดือนมกราคม และจัดให้มีการเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 ที่จังหวัดระยอง โดยในการเยี่ยมชมดังกล่าว นักลงทุนและนักวิเคราะห์หลักทรัพย์ได้มีโอกาสทราบถึงทิศทางการดำเนินธุรกิจของ ปตท. จากผู้บริหารโดยตรง อีกทั้งยังได้มีส่วนร่วมในการทำกิจกรรมเพื่อสังคมกับ ปตท.

8.3.1.4 ลูกค้า

ปตท. คำนึงถึงความพึงพอใจสูงสุดของลูกค้า ซึ่งเป็นผู้ที่ซื้อสินค้าและบริการจาก ปตท. ด้วยราคาที่เป็นธรรม มีคุณภาพ มุ่งมั่นพัฒนาสินค้า และให้บริการอย่างปลอดภัย ครบวงจร รวดเร็ว มีคุณภาพ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า และผู้บริโภครายต่อเนื่อง

ปตท. นำระบบการบริหารงานด้านคุณภาพ ความมั่นคง ปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมมาใช้ในการดำเนินงานเพื่อมุ่งเน้นการบริหารคุณภาพด้วยกระบวนการทำงานที่มีประสิทธิภาพเพื่อส่งมอบผลิตภัณฑ์และบริการที่สร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้า และถือความปลอดภัยเป็นหัวใจในการปฏิบัติงาน โดยการนำมาตรฐานต่างๆ อาทิ ISO 9001 / มอก. 18001 / ISO 14001 มาปฏิบัติอย่างต่อเนื่อง

ปตท. ดำเนินการบริหารจัดการลูกค้านและการตลาดที่มีบริบทสอดคล้องตามวิสัยทัศน์และพันธกิจของ ปตท. เพื่อตอบสนองความต้องการและความคาดหวังที่หลากหลายของลูกค้า ปตท. จึงแบ่งส่วนตลาดออกเป็น 3 กลุ่ม คือ 1) ตลาดก๊าซธรรมชาติ จำแนกกลุ่มลูกค้า 2 กลุ่ม คือ กลุ่มลูกค้าก๊าซธรรมชาติ และ กลุ่มลูกค้าผลิตภัณฑ์ 2) ตลาดน้ำมัน จำแนกกลุ่มลูกค้า 3 กลุ่ม คือ กลุ่มลูกค้าขายปลีก กลุ่มลูกค้าพาณิชย์ และกลุ่มขาย Supply Sales 3) ตลาดการค้าระหว่างประเทศ จำแนกกลุ่มลูกค้า 3 กลุ่ม คือ กลุ่มลูกค้าผลิตภัณฑ์ กลุ่มลูกค้าการขนส่งผลิตภัณฑ์ และกลุ่มลูกค้าการบริหารความเสี่ยง



โดยกำหนดวงจรชีวิตลูกค้าในแต่ละกลุ่มเป็น 4 กลุ่ม คือ ลูกค้าที่มีศักยภาพในอนาคต ลูกค้าที่ใช้ผลิตภัณฑ์ปัจจุบัน ลูกค้าที่กำลังขยายธุรกิจ และ ลูกค้าที่เลิกใช้ผลิตภัณฑ์แล้ว

ปตท. มีกระบวนการในการรับฟังลูกค้า 3 รูปแบบ คือ 1) การติดต่อโดยตรง มีช่องทาง เช่น การเข้าพบ การประชุม การอบรม การสัมมนา เป็นต้น 2) การติดต่อผ่านสื่อสารสนเทศ มีช่องทาง เช่น โทรศัพท์ โทรสาร Website, Social Network และ Call Center เป็นต้น 3) การสำรวจความพึงพอใจโดย Third Party ครอบคลุมทุกกลุ่มลูกค้า และทุกวงจรชีวิตของลูกค้า โดยกำหนดความถี่ในการรับฟังลูกค้าที่แตกต่างกันในแต่ละช่องทาง ซึ่งจะนำข้อมูลที่ได้จากลูกค้ามาแปลงเป็นสารสนเทศที่ทำให้ ปตท. ทราบความต้องการของลูกค้าเพื่อนำมาออกแบบผลิตภัณฑ์หรือสร้างนวัตกรรมที่ตรงใจลูกค้า เช่น การคิดค้นผลิตภัณฑ์ PTT Blue Innovation , น้ำมันหล่อลื่น PTT Performa Synthetic , PTT Life Station, Café Amazon และ Amazon Embrace นอกสถานบริการ เป็นต้น นอกจากนี้ยังนำสารสนเทศที่ได้มาเป็นข้อมูลป้อนเข้าในการวางแผนสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM Plan) เช่น พัฒนาโปรแกรม Business Consultant กำหนดให้ผู้จัดการเขตการขายเป็นที่ปรึกษาทางธุรกิจให้แก่ผู้แทนจำหน่าย, กิจกรรมส่งเสริมการขายร่วมกับผลิตภัณฑ์/บริการอื่น, จัดกิจกรรม PTT Motor Sport จัดการแข่งขันรถยนต์/ รถจักรยานยนต์/ กีฬา โดยใช้ผลิตภัณฑ์หล่อลื่นของปตท. ถึง 24 รายการ/ปี เป็นต้น

ปตท. ใช้ระบบ QSHE Management System ในการกำหนดมาตรฐานการปฏิบัติงาน จัดให้มีคู่มือขั้นตอนการดำเนินงาน คู่มือวิธีการปฏิบัติงาน และมาตรฐานการบริการ ในทุกกระบวนการที่สัมผัสกับลูกค้า เพื่อให้มั่นใจว่าบุคลากรทุกคนและทุกกระบวนการที่เกี่ยวข้องตลอดห่วงโซ่การตอบสนองลูกค้า ปฏิบัติตามความต้องการของลูกค้าได้เป็นมาตรฐานเดียวกัน

ปตท. มีกระบวนการจัดการข้อร้องเรียน ในกรณีที่ลูกค้าเกิดความไม่พึงพอใจเกี่ยวกับการให้บริการหรือผลิตภัณฑ์ของ ปตท. โดยมีช่องทางรับข้อร้องเรียน ข้อเสนอแนะจากลูกค้า ผู้บริโภคและประชาชนทั่วไป ตามช่องทางทั้ง 3 รูปแบบดังกล่าวข้างต้น ข้อร้องเรียนทั้งหมดของลูกค้าจะได้รับการตอบสนองเบื้องต้นภายใน 1 วัน และจะแจ้งกลับลูกค้าถึงแนวทางและระยะเวลาในการดำเนินการแก้ไขปัญหาให้แล้วเสร็จ พร้อมทั้งแจ้งความก้าวหน้าในการดำเนินการแก้ไขให้ทราบเป็นระยะ เมื่อแก้ไขแล้วเสร็จจะแจ้งปิดเรื่องให้ลูกค้าทราบทันที เพื่อรักษาความเชื่อมั่นที่ลูกค้ามีต่อ ปตท.

นอกจากนี้ ปตท. ยังมีกระบวนการประเมินความพึงพอใจ ความไม่พึงพอใจ และความผูกพันของลูกค้า เพื่อให้ได้สารสนเทศป้อนเข้าในการดำเนินการปรับปรุงผลิตภัณฑ์/บริการ ระบบงาน การจัดทำแผนกลยุทธ์ แผนการตลาด และ CRM Plan เพื่อให้ ปตท. สามารถตอบสนองลูกค้าได้เกินกว่าที่ลูกค้าคาดหวังได้ทันต่อทิศทางธุรกิจ

8.3.1.5 คู่ค้า

ปตท. ให้ความสำคัญกับคู่ค้า อันเป็นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสำคัญที่ช่วยเหลือ ในการดำเนินธุรกิจซึ่งกันและกัน โดย ปตท. จะปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเสมอภาคบนพื้นฐานของการแข่งขันที่เป็นธรรม เคารพสิทธิซึ่งกันและกัน สร้างความสัมพันธ์และความร่วมมืออันดี ปฏิบัติตามสัญญาอย่างเคร่งครัด และให้ความสำคัญในกระบวนการจัดซื้อจัดหา ซึ่งเป็นกระบวนการสำคัญในการควบคุมค่าใช้จ่าย คุณภาพสินค้า และบริการที่ ปตท.จะนำมาใช้ดำเนินกิจการ มีการกำหนดขั้นตอนการจัดหาพัสดุเพื่อให้เกิดความโปร่งใส ตรวจสอบได้ และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด

ปตท. กำหนดให้ผู้เสนอราคาจะต้องปฏิบัติตามกฎระเบียบด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับการทำงานและการใช้เครื่องมือตลอดจนระเบียบข้อบังคับต่างๆ อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะในการทำงานที่มีผลกระทบต่อความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อม ให้ระมัดระวังในการทำงานเป็นพิเศษ และเข้าเยี่ยมชมกิจการของคู่ค้า เพื่อประเมินถึงศักยภาพในการดำเนินงาน โดยเฉพาะด้านความมั่นคงปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อม นอกจากนี้พนักงานของบริษัทคู่ค้าต้องผ่านการเข้าอบรมการปฏิบัติตนและดำเนินการในพื้นที่การทำงานของ ปตท. และปฏิบัติงานตามข้อกำหนดในการเข้าทำงานในเขตปฏิบัติงานซึ่งมีรายละเอียดการปฏิบัติตนตามแต่ละลักษณะงานไว้



นอกจากนั้น ปตท. มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจให้เติบโตอย่างยั่งยืน ควบคู่ไปกับการกำกับดูแลกิจการเพื่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ความตั้งใจดังกล่าวบรรลุตามปณิธานที่ตั้งไว้อย่างมีประสิทธิภาพ ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน และพัฒนาให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม ผ่านทางการกำกับดูแลผู้ค้าของ ปตท. โดยในปี 2555 “แนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของผู้ค้าของ ปตท.” (PTT Suppliers Sustainable Code of Conduct) ได้ถูกกำหนดขึ้น ซึ่งเนื้อหาและขอบเขตของแนวทางดังกล่าวขึ้นอยู่กับข้อกำหนด ข้อบังคับ และกฎหมายทั้งหมดที่เกี่ยวข้อง โดยยึดหลักปฏิบัติ 4 ด้าน ดังนี้

1. จริยธรรม (Business Ethic)
2. การเคารพสิทธิมนุษยชน (Human Rights)
3. การดูแลสุขภาพอนามัย และความปลอดภัยของลูกจ้าง (Occupational Health and Safety)
4. การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง (Environmental Management)

ทั้งนี้แนวทางดังกล่าวมีผลบังคับใช้กับผู้ค้าที่มีการทำสัญญากับ ปตท. ในวงเงินมูลค่าตั้งแต่ 2 ล้านบาท และ/หรืองานที่มีการปฏิบัติงานแล้วมีผลกระทบต่อความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม ปตท. ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2555

ปตท. นำหลักการ Total Cost of Ownership (TCO) ซึ่งเป็นการพิจารณาต้นทุนในการจัดส่งพัสดุ ตลอดจนความสะดวกในการติดต่อสื่อสารมาเป็นเกณฑ์พิจารณาในการคัดเลือกผู้ค้า เพื่อให้โอกาสแก่ผู้ค้าที่มีฐานการผลิตและสำนักงานในประเทศไทย อันเป็นการสนับสนุนการจัดหาพัสดุในท้องถิ่น (ภายในประเทศไทย) ส่งผลให้ผู้ค้าภายในประเทศมีจำนวนมากขึ้นในพัสดุบางประเภทที่บริษัทผู้ค้าภายในประเทศไม่มีขีดจำกัดในการจัดหา

การกำกับดูแลให้ผู้ค้ามีการดำเนินงานที่ดี และมีศักยภาพควบคู่ไปกับการเติบโตของ ปตท. ถือเป็นเป้าหมายที่ ปตท. ให้ความสำคัญเพื่อให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืนไปพร้อมกับผู้ค้า ปตท. จึงได้มีการวางแผนทางในการบริหารและพัฒนาผู้ค้าของ ปตท. ดังนี้

- เพื่อให้เกิดการแลกเปลี่ยนข้อมูลและความรู้ระหว่าง ปตท. กับผู้ค้า และพัฒนาศักยภาพของผู้ค้าให้พร้อมสนับสนุนความสำเร็จของ ปตท. ทั้งในด้านผลการดำเนินการ ความต่อเนื่องในการทำธุรกิจ ตลอดจนความรับผิดชอบต่อสังคม ในปี 2555 ปตท. ได้มีการจัดงานสัมมนาผู้ค้า (Supplier Relationship Management Seminar: SRM) ทั้งหมด 3 งาน
- งานสัมมนาผู้ค้าครั้งที่ 1 จัดขึ้นเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 เพื่อสื่อความให้แก่ผู้ค้าหลักของทุกธุรกิจของ ปตท. โดยในการจัดครั้งนี้มีการสื่อความให้ผู้ค้าทราบถึง
 - ทิศทางการดำเนินธุรกิจของ ปตท.
 - ความเข้าใจเกี่ยวกับ Supplier Relationship Management (SRM)
 - การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน (Sustainability Supply Chain Management)
 - พ.ร.บ. ป.ป.ช. ที่เกี่ยวข้องกับงานจัดซื้อจัดจ้าง

รูปแบบของงานสัมมนาผู้ค้าครั้งที่ 2 และ 3 นั้น เป็นการจัดสัมมนาเชิงปฏิบัติการ (Workshop) โดยให้มีการทำกิจกรรมร่วมกันระหว่างพนักงานจัดหา และผู้ค้า ให้มีการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น เพื่อก่อให้เกิดความสัมพันธ์ที่ยั่งยืน (Sustainable Partnership)

- งานสัมมนาผู้ค้าครั้งที่ 2 จัดขึ้นเมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2555 เพื่อสื่อความให้แก่ผู้ค้าหลักของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ จ. ระยอง ในการจัดครั้งนี้มีการสื่อความให้ผู้ค้าทราบถึง
 - การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทานอย่างยั่งยืน (Sustainability Supply Chain Management)
 - พ.ร.บ. ป.ป.ช. ที่เกี่ยวข้องกับงานจัดซื้อจัดจ้าง
- งานสัมมนาผู้ค้าครั้งที่ 3 จัดขึ้นเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2555 เพื่อสื่อความให้แก่ผู้ค้าหลักของธุรกิจสถานีบริการน้ำมัน ปตท. ในการจัดครั้งนี้มีการสื่อความให้ผู้ค้าทราบถึงทิศทางการดำเนินงานของ ปตท. ด้านธุรกิจสถานีบริการน้ำมัน ปตท. ในปัจจุบัน และแนวทางในอนาคต ในด้านต่างๆ ดังนี้



- ด้านวิศวกรรมและการออกแบบ
- ด้านการซ่อมบำรุงสถานบริการ
- ด้านการจัดหาและบริหารพัสดุ

8.3.1.6 พนักงาน

บุคลากรของ ปตท. ทุกคนเป็นส่วนสำคัญที่สุดในการดำเนินธุรกิจ ปตท. จึงให้ความสำคัญกับพนักงานทุกคนไม่ว่าจะทำงานอยู่ในส่วนใด ฝ่ายใด โดยปราศจากการเลือกปฏิบัติ โดย ปตท. ส่งเสริมให้บุคลากร รู้รักสามัคคี ไว้วางใจกัน ไม่แบ่งฝักแบ่งฝ่าย ปฏิบัติต่อกันอย่างสุภาพ และเคารพในศักดิ์ศรีความเป็นมนุษย์ โดยการสร้างสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี มีความปลอดภัย จ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสมกับการทำงาน มีสวัสดิการที่ดีให้กับพนักงาน และจัดการนวัตกรรมและเทคโนโลยีใหม่มาสนับสนุนการทำงาน รวมทั้งไม่ให้เกิดกรณีที่มีลักษณะเป็นการคุกคามทางเพศ ปตท. ส่งเสริมการใช้สิทธิของลูกจ้างตามกฎหมายว่าด้วยสภาพแรงงาน และรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์

ปตท. มีความเชื่อมั่นว่า การเจริญเติบโตขององค์กรขึ้นอยู่กับพนักงานที่มีคุณภาพ ดังนั้น ปตท. จึงมีนโยบายมุ่งเน้นที่จะพัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหาร และระบบการพัฒนาบุคลากรให้มีความทันสมัย สอดคล้องกับเทคโนโลยี และเป็นไปตามมาตรฐานสากล เพื่อที่จะเสริมสร้างและพัฒนาให้พนักงาน เป็นทั้งคนดี และคนเก่ง ตลอดจนมีส่วนร่วมในการพัฒนาและช่วยเหลือสังคมโดยรวม และมุ่งเน้นให้พนักงานเป็นกลไกหลักในการพัฒนาให้ ปตท. ก้าวไปสู่ความเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศ (High Performance Organization) เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน และตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงขององค์กร

จำนวนบุคลากรและค่าตอบแทนบุคลากร

จำนวนพนักงาน ปตท. (รวมพนักงานที่ไปปฏิบัติงาน Secondment ในบริษัทในกลุ่ม ปตท.) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เท่ากับ 4,329 คน และ ทั้งนี้ ปตท. ยังคงดำเนินการจัดทำแผนอัตราค่าจ้างคนให้สอดคล้องต่อการดำเนินธุรกิจ ภายใต้อำนาจของสภามหากรรมการบริหาร โดยให้ความสำคัญกับการจัดสรรทรัพยากรในจุดที่ก่อให้เกิดมูลค่าเพิ่มหรือมีความจำเป็นต่อการดำเนินงาน นอกจากนั้น ยังได้จัดทำแผนและดำเนินการพัฒนาศักยภาพพนักงานอย่างจริงจังในทุกระดับ ตลอดจนปรับขั้นตอนการทำงานให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

ข้อพิพาทด้านแรงงาน

ปตท. ไม่มีข้อพิพาทด้านแรงงานที่มีนัยสำคัญในระยะเวลา 3 ปีที่ผ่านมา

จำนวนบุคลากรแบ่งตามกลุ่มธุรกิจ ปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556 มีรายละเอียด ดังนี้

กลุ่มธุรกิจ (หน่วย : คน)	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	ปตท.	กลุ่ม ปตท.	ปตท.	กลุ่ม ปตท.	ปตท.	กลุ่ม ปตท.	ปตท.	กลุ่ม ปตท.
1. ก๊าซธรรมชาติ	1,206	-	1,270		1,367	-	1,401	-
2. น้ำมัน	1,182	-	1,387		1,296	-	1,479	-
3. ปิโตรเคมีและการกลั่น	61	-	68		103	-	86	-
4. สนับสนุน และปฏิบัติงานใน บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น	1,077 ^{1/}	274 ^{2/}	1,045 ^{1/}	276 ^{2/}	1,197 ^{1/}	265 ^{2/}	1,098 ^{1/}	265 ^{2/}
5. บริษัทย่อยและกิจการร่วมค้า	-	8,743	-	17,964	-	20,551	-	21,109
รวม	3,526	9,015	3,770	18,240	3,963	20,816	4,064	21,374



หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมพนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ

2/ พนักงาน ปตท. ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทในเครือ

ค่าตอบแทนแก่บุคลากร (ไม่รวม กรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารระดับสูง)

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	6 เดือน ปี 2556
เงินเดือนรวม	2,976,806,620	3,044,018,589	3,311,831,273	1,783,688,555
โบนัสรวม	1,482,437,324	1,465,345,881	1,653,647,970	892,664,376 ^{1/}
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	284,638,508	293,871,121	318,714,613	208,768,315
อื่นๆ (ถ้ามี)	1,592,691,853	2,076,671,038	2,331,060,076	1,094,282,786
รวม	6,336,574,305	6,879,906,629	7,615,253,932	3,979,404,032

หมายเหตุ : 1/ เป็นยอดเงินโบนัสที่บันทึกบัญชีแบบ Accrue ถึง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

ค่าตอบแทนอื่นๆ

ปตท. ได้จัดสวัสดิการและค่าตอบแทนอื่นๆ นอกเหนือจากเงินเดือน โบนัสและเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับผู้บริหารและพนักงานตามความเหมาะสมกับสถานะเศรษฐกิจ การดำรงชีพ ตลอดจนมาตรฐานของกลุ่มบริษัทในธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกัน อาทิเช่น ค่าเช่าบ้าน ค่าปฏิบัติงานต่างจังหวัด ค่าล่วงเวลา เป็นต้น และในปี 2548 และ ปี 2549 ปตท. ยังได้ขออนุมัติจัดสรรสิทธิในการซื้อหุ้นสามัญ (Warrant) รวม 2 ครั้ง จำนวน 60,000,000 หน่วย ให้แก่ กรรมการผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท. และพนักงานบริษัทในกลุ่มที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจและตอบแทนการปฏิบัติงานของผู้บริหาร และพนักงาน ให้นุ่งปฏิบัติหน้าที่อย่างเต็มความสามารถอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนสร้างความรู้สึกรักเป็นเจ้าของและการมีส่วนร่วมในการบริหารและพัฒนาองค์กร ซึ่งจะส่งผลดีต่อการปฏิบัติงานและการดำเนินธุรกิจของ ปตท. ในอนาคต ทั้งนี้ รายละเอียดได้รายงานไว้ในหัวข้อ “ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของ ปตท. แล้ว”

การพัฒนาและปรับปรุงระบบทรัพยากรบุคคล

เพื่อให้องค์กรพัฒนาไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศ ตั้งแต่ปี 2553 เป็นต้นมา ปตท. ได้พัฒนาและปรับปรุงระบบการบริหารและพัฒนาทรัพยากรบุคคลให้มีประสิทธิภาพมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อที่จะพัฒนาศักยภาพของบุคลากรให้ได้ใช้ความรู้ ความสามารถของตนเองอย่างเต็มที่ เพื่อนำพาให้องค์กรบรรลุวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงการมีโอกาสก้าวหน้าในหน้าที่การงาน และเติบโตไปพร้อมกับความสำเร็จขององค์กรด้วย

ปตท. ได้มุ่งเน้นให้ผู้บริหารและพนักงานในทุกระดับร่วมกันกำหนดแผนงานให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายขององค์กร ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินธุรกิจทั่วทั้งองค์กรมุ่งไปสู่จุดหมายเดียวกันได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยผู้บริหารระดับสูงของ ปตท. และบริษัทในกลุ่มที่เกี่ยวข้องทั้งหมด รวมทั้งสาขางานสนับสนุนมาร่วมประชุมหารือและกำหนดวิสัยทัศน์และทิศทางขององค์กรร่วมกัน และถ่ายทอดทิศทางดังกล่าวไปสู่หน่วยงานภายในสาขางานต่างๆ จากกลยุทธ์ธุรกิจเป็นแผนธุรกิจ และแผนการใช้งบประมาณที่มีความสอดคล้องในทิศทางเดียวกัน พนักงาน ปตท. ทุกระดับได้กำหนดวัตถุประสงค์และตัวชี้วัด (Key Performance Indicators : KPIs) ที่ถ่ายทอดลงมาตามลำดับเป็นรายบุคคล ตั้งแต่ระดับองค์กร หน่วยงาน ลงมาจนถึงพนักงาน ทั้งนี้ วัตถุประสงค์และตัวชี้วัดที่พนักงานกำหนดนั้น จะใช้เป็นกรอบการปฏิบัติงานและมาตรฐานการประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานแต่ละบุคคล

ปตท. ได้นำแนวทางในการบริหารสายอาชีพ (Career Management) มาใช้เพื่อเตรียมความพร้อม และส่งเสริมพนักงานทุกระดับให้มีความรู้ ความสามารถ ประสบการณ์ ให้เป็นไปตามรูปแบบ (Model) ที่องค์กรกำหนดขึ้น เพื่อรองรับภารกิจ และ



สร้างคุณค่าให้แก่องค์กร อย่างต่อเนื่อง โดยใช้เป็นกรอบและแนวทางหลักของการบริหารและพัฒนาพนักงานในทุกกระบวนการกำหนดสายอาชีพของ ปตท. ขึ้นอยู่กับทิศทางการดำเนินธุรกิจที่มุ่งสร้างให้องค์กรมีขีดความสามารถในการแข่งขัน โดยแบ่งการดำเนินงานเป็น 2 กลุ่ม คือ กลุ่มผู้บริหารระดับสูง และกลุ่มพนักงาน ที่เชื่อมโยงกันอย่างชัดเจนและมีประสิทธิภาพ ซึ่งมีกระบวนการคัดเลือก ประเมินศักยภาพ และจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) อย่างเป็นระบบ โดย

- กลุ่มผู้บริหารระดับสูง (ระดับเทียบเท่าผู้จัดการฝ่ายขึ้นไป) เป็นการบริหารจัดการในรูปแบบกลุ่ม ปตท. (Group Leader Development) เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูง ทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ มีคณะผู้บริหารระดับ CEO ของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee : PTTGMC) มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการกำหนดทิศทางและนโยบายการดำเนินงานในเรื่องการบริหารสายอาชีพกลุ่มผู้บริหารระดับสูง และกลุ่มที่ปรึกษาสายอาชีพของกลุ่ม ปตท. เรียกว่า คณะกรรมการที่ปรึกษาเพื่อพัฒนาผู้บริหารระดับสูงกลุ่ม ปตท. (PTT Group Executive Counseling Team : ECT) มีหน้าที่และความรับผิดชอบในการบริหารสายอาชีพกลุ่มผู้บริหารระดับสูง ช่วยเหลือสนับสนุน
- กลุ่มพนักงาน (ระดับผู้จัดการส่วนหรือเทียบเท่าลงมา) เป็นการบริหารและพัฒนาพนักงานตามความจำเป็นของการดำเนินธุรกิจของแต่ละบริษัทในกลุ่ม เพื่อรองรับทิศทางการดำเนินธุรกิจในอนาคต สำหรับ ปตท. ได้กำหนดให้จัดตั้งคณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล (Corporate Human Resource Committee : HRC) มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการส่งเสริมผลักดันและควบคุมติดตามการดำเนินงานในเรื่องการบริหารสายอาชีพกลุ่มพนักงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย และกลุ่มที่ปรึกษาประจำสายอาชีพ (Career Counseling Teams : CCT) รวม 14 สายอาชีพ มีหน้าที่ความรับผิดชอบในการ บริหารสายอาชีพกลุ่มพนักงาน ให้คำปรึกษา ชี้แนะ ควบคุมและติดตามการดำเนินงานทั้งนี้ วัตถุประสงค์ในการบริหารสายอาชีพนั้น เป็นกลไกให้พนักงานตั้งเป้าหมายและวางแผนพัฒนาตนเอง เพื่อความก้าวหน้าในอาชีพ และสร้างคุณค่าในงานที่รับผิดชอบ ให้สอดคล้องกับเป้าหมายและทิศทางขององค์กร ทั้งในรูปแบบการฝึกอบรมที่เหมาะสม ตาม Success Profile รวมถึง การหมุนเวียนเปลี่ยนหน้าที่ความรับผิดชอบ ตาม Career Path เพื่อให้พนักงานสามารถพัฒนาทักษะ ความชำนาญจากประสบการณ์ในตำแหน่งหน้าที่ใหม่ ตลอดจนการแต่งตั้ง เลื่อนระดับพนักงาน ให้เหมาะสมกับหน้าที่ความรับผิดชอบและศักยภาพของพนักงาน ซึ่งการพัฒนาพนักงานให้เหมาะสมตามความสามารถและความต้องการของพนักงานและองค์กรนั้น นอกจากพนักงานจะมีความพร้อมสำหรับการเติบโตเป็นผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. แล้วจะยังนำ ปตท. ไปสู่ความสำเร็จตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ในที่สุด

ในปี 2555 ปตท. ได้มีการปรับปรุงการบริหารสายอาชีพ และพัฒนาขีดความสามารถของพนักงาน (Career and Competency Management) โดยมีการจัดทำและทบทวน Success Profile ของแต่ละตำแหน่งงาน และปรับปรุงวิธีการประเมิน Competency การจัดทำแผนการพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan : IDP) ในระบบ COACH พร้อมทั้งปรับปรุงคู่มือการใช้งานเพื่อพัฒนาพนักงานตามสายอาชีพที่กำหนด และสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจขององค์กร

นอกจากนี้ ปตท. ยังคำนึงถึงกลไกในการพัฒนาองค์กรอย่างยั่งยืน (Lifetime Learning Organization) โดย ปตท. ได้พัฒนาระบบสำหรับจัดเก็บข้อมูลองค์ความรู้ (Knowledge Management) ที่สำคัญขององค์กร โดยสนับสนุนให้ผู้บริหารและพนักงานมีการจัดเก็บข้อมูลองค์ความรู้ให้เป็นระบบและเป็นปัจจุบัน รวมทั้งเปิดโอกาสให้พนักงานทุกระดับสามารถใช้ประโยชน์ได้จากระบบฐานข้อมูลดังกล่าว ซึ่งจะช่วยให้พนักงานสามารถเรียนรู้ แก้ไขปัญหาต่างๆ ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และช่วยส่งเสริมให้พนักงานพัฒนาศักยภาพได้ด้วยตนเองอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นรากฐานสำคัญในการนำไปสู่การเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศ ดังนั้น “การที่เราจะมุ่งไปสู่องค์กรแห่งความเป็นเลิศได้นั้น ก็ด้วยกำลัง สติปัญญาของคน Learning เป็น Lifetime หยุดไม่ได้” ทั้งนี้ ปตท. มีโปรแกรมอบรมและพัฒนาให้กับผู้บริหารและพนักงานอย่างต่อเนื่อง ตั้งแต่แรกเข้าจนถึงเกษียณอายุการทำงาน เพื่อเตรียมความพร้อมและสร้างขีดความสามารถตามทิศทางขององค์กรและหน่วยงานต้องการ

**สร้างพนักงานให้เป็น คนเก่ง และ คนดี ขององค์กรและสังคม**

นอกเหนือจากระบบการบริหารทรัพยากรบุคคล ที่มุ่งเน้นพัฒนาพนักงาน ปตท. ให้เป็น คนเก่ง หรือเป็นผู้ที่มีศักยภาพ สามารถตอบสนองต่อความคาดหวังขององค์กรในการดำเนินธุรกิจได้แล้ว ปตท. ยังให้ความสำคัญต่อการพัฒนาพนักงานให้เป็นคนดี มีส่วนร่วมในการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility) รวมทั้งยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance) เป็นกรอบให้ผู้บริหารและพนักงานถือปฏิบัติ ทั้งนี้ ปตท. มีความเชื่อมั่นว่าการพัฒนาพนักงานให้เป็นคนดี และคนเก่งนั้น จะช่วยให้องค์กรเจริญเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนในระยะยาว

สร้างสัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานเพื่อเป้าหมายเดียวกัน

ปตท. ได้จัดให้มีรูปแบบการสื่อสารระหว่างผู้บริหารและพนักงาน เพื่อให้พนักงานทุกระดับได้รับทราบถึงแนวทางการดำเนินงานขององค์กร อุปสรรคหรือผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น และเปิดโอกาสให้พนักงานแสดงความคิดเห็นและมีส่วนร่วมในการพัฒนาและปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร ในปี 2554 นอกเหนือจากการประชุมคณะกรรมการ กิจการสัมพันธ์ ปตท. ที่กำหนดวาระการประชุมอย่างน้อยเดือนละหนึ่งครั้ง ยังมีการประชุมคณะกรรมการร่วมปรึกษาหารือ (Joint Consultation Committee : JCC) ที่กำหนดให้มีการประชุมร่วมกันระหว่างผู้บริหารและพนักงานในหน่วยงานภูมิภาคทั่วประเทศ นอกจากนี้ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ยังได้จัดประชุมสื่อสารความกับพนักงานอย่างต่อเนื่องเป็นระยะมาโดยตลอด รวมทั้งการประชุมระหว่างผู้บริหารและพนักงานทั้งในและนอกสังกัด และการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของพนักงานเป็นประจำทุกปี เพื่อรับทราบระดับความพึงพอใจและระดับความผูกพันในปัจจุบันต่างๆ และหาทางแก้ไขและปรับปรุง โดย ปตท. มีความเชื่อมั่นว่าการสื่อสารที่ดี และการแลกเปลี่ยนความคิดเห็น ระหว่างผู้บริหารและพนักงานจะนำไปสู่สัมพันธภาพที่ดีระหว่างผู้บริหารและพนักงานทุกระดับ และทำให้บรรลุเป้าหมายขององค์กรร่วมกัน รวมทั้งได้ดำเนินการ สอบถามความต้องการพื้นฐานด้านทรัพยากรบุคคลของผู้บริหารและพนักงานผ่านการดำเนินงานของคณะกรรมการหลายคณะ เช่น คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล คณะกรรมการกิจการสัมพันธ์ ปตท. และคณะกรรมการบริหารสายอาชีพ เป็นต้น และมีการสำรวจความคิดเห็นของพนักงานโดยที่ปรึกษาผู้เชี่ยวชาญทางด้านการบริหารทรัพยากรบุคคลภายนอกจำนวน 1 ครั้ง และมีการร่วมมือกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อพัฒนาระบบฐานข้อมูลผู้บริหารของกลุ่มร่วมกัน และจัดทำแผนพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. ร่วมกัน

กำหนดให้มีค่านิยมร่วมของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Core Value)

ค่านิยมกลุ่ม ปตท.คือ SPIRIT ซึ่งผู้บริหารและพนักงานกลุ่ม ปตท.มีความเชื่อร่วมกันว่า ค่านิยม SPIRIT จะเป็นตัวช่วยให้บริษัทในกลุ่ม ปตท. ผู้บริหาร พนักงาน เกิดวิธีการทำงานร่วมกัน มีทิศทางที่สอดคล้องกัน มีความเชื่อร่วมกัน และจะช่วยสร้างความโดดเด่นเป็นเอกลักษณ์เฉพาะไปสู่สายตาคนภายนอกและน้องๆ องค์กรสู่การเป็นองค์กรแห่งความเป็นเลิศอย่างยั่งยืนได้ โดยเรายึดค่านิยม SPIRIT เป็นแนวทางในการสร้างกรอบความคิด และความเชื่อที่จะนำไปสู่พฤติกรรมและแนวทางปฏิบัติ ค่านิยมกลุ่ม ปตท. จึงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญต่อการเกิดวัฒนธรรมองค์กรที่เข้มแข็ง เป็นตัวช่วยพวกเราในการตัดสินใจสร้างความไว้วางใจกันและกัน และสร้างความรู้สึกร่วมกันในการเป็นกลุ่มเดียวกัน ค่านิยมจึงเป็นตัวผลักดันที่สำคัญต่อวิธีการคิดและการปฏิบัติให้พนักงานในกลุ่ม ปตท. เป็นทั้งคนเก่งและคนดี. ซึ่งค่านิยม SPIRIT ประกอบด้วย:

Synergy	= สร้างพลังร่วมอันยิ่งใหญ่
Performance Excellence	= ร่วมมุ่งสู่ความเป็นเลิศ
Innovation	= ร่วมสร้างนวัตกรรม
Responsibility for Society	= ร่วมรับผิดชอบต่อสังคม
Integrity & Ethics	= ร่วมสร้างพลังความดี
Trust & Respect	= ร่วมสร้างความเชื่อมั่น



การสืบทอดตำแหน่งสำหรับผู้บริหาร

เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ดังนั้นการสรรหาและแต่งตั้งตำแหน่งของกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงต้องเป็นไปตามพระราชบัญญัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ โดยต้องมีคุณสมบัติตามมาตรา 8 ตรี และดำเนินการกระบวนการสรรหาตามมาตรา 8 จัตวา โดยคณะกรรมการ ปตท. แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาคณะหนึ่งจำนวน 5 คน ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เหมาะสมสำหรับเป็นผู้บริหาร ปตท. โดยต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ไม่เป็นกรรมการของ ปตท. ยกเว้น เป็นผู้บริหารซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และมีอายุไม่เกิน 58 ปีบริบูรณ์ในวันขึ้นใบสมัคร เมื่อคณะกรรมการสรรหาสรรหาผู้ที่มีความเหมาะสมแล้ว ให้เสนอต่อผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้ง โดยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ผู้บริหารเดิมพ้นจากตำแหน่ง สัญญาจ้างมีระยะเวลาคราวละไม่เกิน 4 ปี ในกรณีที่คณะกรรมการจะจ้างผู้บริหารเดิมต่อหลังจากครบกำหนดเวลาตามสัญญาจ้าง ไม่ต้องดำเนินการกระบวนการสรรหาใหม่แต่จะจ้างเกินสองคราวติดต่อกันไม่ได้

ในปี 2554 คณะกรรมการ ปตท. ได้ดำเนินการกระบวนการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่คนใหม่เพื่อทำหน้าที่แทนนายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ซึ่งครบวาระตามสัญญาจ้างในวันที่ 9 กันยายน 2554 โดยได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ตามพระราชบัญญัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ ทั้งนี้ มีผู้สนใจสมัครและมีคุณสมบัติครบถ้วนจำนวน 4 คน โดยแบ่งเป็นผู้บริหารกลุ่ม ปตท. 3 คน และบุคคลภายนอก 1 คน ซึ่งกระบวนการสรรหาดำเนินการด้วยความโปร่งใสภายใต้แนวทางการสรรหาผู้บริหารสูงสุด ตามมาตรา 8 วรรค 3 แห่งพระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550

คณะกรรมการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ได้พิจารณาคัดเลือกผู้สมัครที่เหมาะสมเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท. เพื่อพิจารณา ถือนายไพโรจน์ ฐโชติถาวร ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2554 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบตามที่คณะกรรมการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. เสนอและแต่งตั้งนายไพโรจน์ ฐโชติถาวร ให้ดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. คนใหม่ ต่อจากนายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ โดยเข้ารับตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 10 กันยายน 2554 และมีวาระการดำรงตำแหน่ง 4 ปี นับจากวันที่ได้รับการแต่งตั้ง

ทั้งนี้ ปตท. ได้ดำเนินการพัฒนาผู้บริหารระดับสูงอย่างต่อเนื่อง เพื่อเสนอเข้ารับการคัดเลือกในการสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่ครั้งต่อไป โดยมีการเตรียมความพร้อมด้านบุคลากร เพื่อทดแทนผู้บริหารระดับสูงที่จะเกษียณอายุ ในระหว่างปี 2555 – 2560 และนโยบาย/แนวทางการพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. รวมทั้งการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล คือ Management Pool ประกอบด้วยผู้บริหาร 312 คน และ Potential Pool ของตำแหน่ง Key Area ไว้เรียบร้อยแล้ว

ในปี 2552 และปี 2553 ปตท. มีการพัฒนาระบบ “การพัฒนาผู้บริหารระดับสูง (Group Leader Development Project : GLDP)” เพื่อเป็นการวาง Succession Plan สำหรับเตรียมบุคลากรให้มีความพร้อมขึ้นดำรงตำแหน่งที่สูงขึ้นเมื่อมีตำแหน่งว่างของกลุ่ม ปตท. ได้แก่ตำแหน่งต่าง ๆ ดังนี้

- กรรมการผู้จัดการใหญ่ (President)
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Senior Executive Vice President : SEVP)
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่หรือเทียบเท่า (Executive Vice President : EVP)
- ผู้จัดการฝ่ายหรือเทียบเท่า (Vice President : VP)

โดยมีผู้รับผิดชอบและหน่วยงานหลักในการบริหารจัดการ ดังนี้

- คณะกรรมการจัดการกลุ่ม ปตท. (PTT Group Management Committee : PTTGMC)
- คณะกรรมการที่ปรึกษาเพื่อพัฒนาผู้บริหารระดับสูงของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Executive Counseling Team : ECT)
- คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล (Corporate Human Resources Committee : HRC)



- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กรหรือตำแหน่งเทียบเท่าในกลุ่ม ปตท.
- ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ทรัพยากรบุคคลองค์กร ปตท.
- ฝ่ายกลยุทธ์และนโยบายทรัพยากรบุคคล ปตท.
- ฝ่ายบริหารศักยภาพผู้บริหารและบุคลากร ปตท.
- ฝ่ายบริหารทรัพยากรบุคคลของแต่ละธุรกิจ ปตท.
- ฝ่ายพัฒนาและส่งเสริมการเรียนรู้ ปตท.

ทั้งนี้ ได้มีการกำหนด System & Policy เพื่อเป็นแนวปฏิบัติประกอบด้วยประเด็นหลัก ๆ ดังนี้

- หลักการและเหตุผล
- การวัดผลการดำเนินงาน
- แนวทางการดำเนินงาน
- บทบาทและหน้าที่ของผู้เกี่ยวข้อง
- กระบวนการของระบบ

ขั้นตอนการดำเนินงานหลัก

1. การกำหนด Business Driver และ Success Profiles ของแต่ละตำแหน่ง
2. การคัดเลือกกลุ่มผู้เหมาะสมเป็น Pool Member
3. การประเมินศักยภาพเป็นรายบุคคลเทียบกับ Profile กับตำแหน่งที่สูงขึ้น เพื่อให้ทราบประเด็นที่ต้องพัฒนา
4. การวางแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan & Implementation) และมีระบบ Mentoring เพื่อให้การจัดทำแผนพัฒนาและการดำเนินการเป็นไปตามเป้าหมาย

ผลการดำเนินการ ปี 2555

- การเตรียม SEVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ EVP
 - จำนวน Pool Member 75 ราย (ณ 31 ธันวาคม 2555)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 13 ราย (ปี 2551 - 2555)
- การเตรียม EVP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ VP (กลุ่ม ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 135 ราย (ณ 31 ธันวาคม 2555)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 20 ราย (ปี 2551 - 2555)
- การเตรียม VP Pool Member คือ กลุ่มผู้บริหารระดับ ผจ.ส่วน (ปตท.)
 - จำนวน Pool Member 164 ราย (ณ 31 ธันวาคม 2555)
 - Pool Member ได้รับการแต่งตั้งให้ขึ้นดำรงตำแหน่ง 53 ราย (ปี 2552 - 2555)

8.3.2 การเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชนสากล

ปตท. กำหนด ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของ ปตท. ทุกคนต้องเคารพกฎหมาย ขนบธรรมเนียม ประเพณี และวัฒนธรรมที่แตกต่างกันในแต่ละประเทศที่ ปตท. เข้าไปลงทุน และเคารพหลักสิทธิมนุษยชนสากล อย่างเคร่งครัดตามหลักปรัชญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชนเป็นส่วนหนึ่งในการปฏิบัติงาน และไม่สนับสนุนกิจการที่ละเมิดหลักสิทธิมนุษยชนสากล

ปตท. ส่งเสริมบริษัทในกลุ่มให้นำหลักสิทธิมนุษยชนไปปฏิบัติตามกรอบการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของกลุ่ม ปตท. โดย ปตท. ได้เข้าเป็นภาคีของ (United Nations Global Compact – UNGC) เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2555 อันเป็นการประกาศเจตนารมณ์ที่จะนำหลักสิทธิมนุษยชน สิทธิแรงงาน การรักษาสิ่งแวดล้อม และการต่อต้านการคอร์รัปชันในระดับสากล มา



เป็นแนวทางในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจ อันนำไปสู่การแก้ไขปัญหาพื้นฐานที่ภาคธุรกิจและสังคมเผชิญ ให้ได้ชื่อว่าเป็นบริษัทพลเมืองที่มีความรับผิดชอบโดยสมัครใจ ปัจจุบัน บริษัทในกลุ่มปตท. ที่เข้าร่วมเป็นภาคีข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ ได้แก่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) อนึ่ง ข้อมูลการดำเนินการในปี 2555 ในเรื่องนี้ปรากฏอยู่ในรายงานความยั่งยืนปี 2555 แล้ว

8.3.3 ข้อพิพาทที่สำคัญกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

ปรากฏอยู่ใน “ข้อพิพาททางกฎหมาย”

8.4 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

การเปิดเผยข้อมูลเป็นดัชนีชี้วัดความโปร่งใสในการดำเนินการที่สำคัญ เป็นปัจจัยสำคัญในการสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ปตท. จึงให้ความสำคัญกับการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง แม่นยำ และสร้างช่องทางการเปิดเผยข้อมูลที่หลากหลายเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่ายสามารถเข้าถึงข้อมูลได้โดยง่าย รมรณรงค์ให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใสในการดำเนินงาน และสร้างกลไกในการรับเรื่องร้องเรียนที่เหมาะสม และเป็นธรรมสำหรับทั้งผู้ร้องเรียนและผู้ถูกร้องเรียน

8.4.1 การรายงานของคณะกรรมการทั้งที่เป็นการเงินและไม่ใช้การเงิน

ปตท. จัดทำรายงานความยั่งยืน ปี 2555 (Corporate Sustainability Report 2012) เพื่อสื่อสารนโยบาย แนวทางการบริหารจัดการ และผลการดำเนินงานด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยใช้ Sustainability Reporting Guidelines และ Oil and Gas Sector Supplement (OGSS) รุ่นที่ 3.1 (Version 3.1) ของ Global Reporting Initiative (GRI) เพื่อให้การเปิดเผยข้อมูลมีความเหมาะสมและเฉพาะเจาะจงกับธุรกิจมากขึ้น และได้ประเมินความสมบูรณ์ของเนื้อหาไว้ที่ระดับ A+ นอกจากนี้ ปตท. จัดให้มีการสอบทานข้อมูลในรายงานโดยหน่วยงานภายนอกต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 เพื่อความถูกต้อง ความโปร่งใส และความน่าเชื่อถือ และมีเป้าหมายให้มีการดำเนินการต่อเนื่องทุกปี ทั้งนี้ ปตท. จัดส่งรายงานความยั่งยืน ปี 2555 พร้อมกับรายงานประจำปีให้กับผู้ถือหุ้นและเปิดเผยให้กับผู้ที่สนใจบนเว็บไซต์ของ ปตท. www.pttplc.com

8.4.2 ความสัมพันธ์กับผู้ลงทุน

ปตท. แปลงสภาพและกระจายหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2544 ปตท. จัดให้มีหน่วยงานฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ (Investor Relations Department) ที่ทำหน้าที่เป็นศูนย์กลางในการเปิดเผยข้อมูลสำคัญต่อผู้ลงทุนและดูแลกระบวนการรายงานทางการเงิน เช่น การนำเสนอผลการดำเนินงาน งบการเงิน สารสนเทศที่ ปตท. แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ รวมถึงมีการทำทราซางานและการวิเคราะห์ของฝ่ายบริหาร (MD&A) รายไตรมาส ซึ่งแสดงสถานภาพผลการดำเนินงานและแนวโน้มในอนาคตของ ปตท. ต่อผู้ถือหุ้นทั้งในประเทศและต่างประเทศได้รับทราบอย่างเท่าเทียมกัน สม่าเสมอและครบถ้วนตามความเป็นจริง นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดทำนิตยสารเพื่อผู้ถือหุ้นคือ ปตท. ภายใต้ชื่อ “happiness” ออกเป็นรายไตรมาส เพื่อใช้เป็นช่องทางในการสื่อสารข่าวสาร ข้อมูลเกี่ยวกับธุรกิจและผลการดำเนินงานของ ปตท.ต่อผู้ถือหุ้น และจดหมายข่าวรายไตรมาส เพื่อผู้ถือหุ้นสามัญ ปตท. ภายใต้ชื่อ “PTT Bizway” โดยจัดทำเป็น 2 ภาษา เพื่อสื่อความวิสัยทัศน์ พันธกิจ ผลประกอบการรายไตรมาส การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการสู่ความยั่งยืนของ ปตท. และกิจกรรมที่สำคัญในช่วงเวลานั้น ทั้งนี้ผู้ลงทุนสามารถติดต่อกับหน่วยงานได้โดยตรง หรือผ่านทางเว็บไซต์ของ ปตท. ซึ่งมีข้อมูลทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษที่ได้ปรับปรุงให้ทันสมัยเป็นปัจจุบันอยู่เสมอ ประกอบด้วยข้อมูลสำคัญๆ อาทิ

- รายงานประจำปี / แบบแสดงรายการประจำปี(แบบ 56-1)
- ข้อมูลโครงการลงทุนที่สำคัญ
- การจัดซื้อจัดจ้าง



- การแถลงทิศทางนโยบายขององค์กรโดยผู้บริหาร
- การดำเนินการตามนโยบายรัฐ
- แผนงานที่สำคัญ
- นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกิจกรรมส่งเสริม
- ผลการดำเนินงานด้านการเงิน
- ผลการดำเนินงานที่ไม่ใช่ด้านการเงิน
- กิจกรรมด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ที่สำคัญ

โดย ปตท. ได้ให้ความสำคัญต่อการเปิดเผยข้อมูลที่มีความถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใสและทั่วถึง รวมทั้งการนำเสนอผลงาน และการแจ้งสารสนเทศขององค์กรต่อนักลงทุน ผู้ถือหุ้นและผู้เกี่ยวข้องทั้งในทางตรงและทางอ้อมมาโดยตลอด สรุปได้ดังนี้

- **ทางตรง** : ปตท. มีการนำเสนอผลการดำเนินงานให้แก่ นักวิเคราะห์ นักลงทุนและพนักงาน เป็นระยะๆ อย่างสม่ำเสมอในรูปแบบของ Analyst Meeting, Roadshow, Conference Call การเข้าร่วม Conference ซึ่งจัดโดยสถาบันต่างๆ รวมทั้ง การร่วมกิจกรรมพบนักลงทุนรายย่อยกับตลาดหลักทรัพย์ฯ และผู้เกี่ยวข้องสามารถทำการนัดหมาย (Company Visit) เข้าพบผู้บริหาร ปตท. เพื่อสอบถามข้อมูลความคืบหน้าการดำเนินงานได้ตลอดเวลา

สรุปกิจกรรมหลักปี 2554-6 เดือน ปี 2556 ดังนี้

กิจกรรม	กิจกรรม ในปี 2554 (จำนวนครั้ง)	กิจกรรม ในปี 2555 (จำนวนครั้ง)	กิจกรรม 6 เดือน ปี 2556 (จำนวนครั้ง)
Roadshow ต่างประเทศ	11	14	8
Roadshow ในประเทศ	4	6	3
Analyst meeting	4	4	2
Credit Rating Review	3	5	3
Company Visit / Conference call	148	163	92
ทาง e-mail / โทรศัพท์	8-10 ครั้งต่อวัน	8-10 ครั้งต่อวัน	8-10 ครั้งต่อวัน
ร่วมกิจกรรมกรมตลาดหลักทรัพย์ฯ และหน่วยงานอื่นๆ เพื่อพบนักลงทุน	2	3	1
นำนักลงทุนสถาบันพบผู้บริหารและเยี่ยมชมกิจการ	2	4	3
นำนักลงทุนรายย่อยพบผู้บริหารและเยี่ยมชมกิจการ	กำหนดจัด 1 ครั้ง (3 รุ่น) ในเดือน พ.ย.54 แต่ต้องเลื่อนไปเป็น ก.พ. 55 เนื่องจากเกิดสถานการณ์อุทกภัย	กำหนดจัด 1 ครั้ง (3 รุ่น) พ.ย. 2555	-
กิจกรรมสานสัมพันธ์ผู้ถือหุ้น	15	18	11

- **ทางอ้อม**: ปตท. มีการให้ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท ผลการดำเนินงาน งบการเงิน และข้อมูลนำเสนอในรูปแบบต่างๆ รวมถึงรายงานสารสนเทศที่ ปตท. แจ้งต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผู้สนใจสามารถอ่านข้อมูลได้ทางเว็บไซต์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (www.set.or.th) เว็บไซต์ของ ปตท. และนิตยสารเพื่อผู้ถือหุ้น ปตท. “happiness” รวมทั้งจดหมายข่าวรายไตรมาสเพื่อผู้ถือหุ้นสามัญ “PTT Bizway”



- กรณีที่นักลงทุนและผู้เกี่ยวข้องมีข้อสงสัยและต้องการสอบถาม สามารถติดต่อมายังฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ ปตท. โทร. 0 2537-3518-9 Email : ir@pttplc.com หรือผ่านเว็บไซต์ของ ปตท. www.pttplc.com การเผยแพร่ข่าวประชาสัมพันธ์ ความเคลื่อนไหวทางธุรกิจ ความคืบหน้าของการดำเนินงาน และโครงการต่างๆ รวมทั้งให้บริการตอบคำถามและอำนวยความสะดวกในการติดต่อแก่สื่อมวลชนและสาธารณชนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งในปี 2555 มีการดำเนินกิจกรรม สรุปได้ ดังนี้

กิจกรรม	กิจกรรม ปี 2554 (จำนวน)	กิจกรรม ปี 2555 (จำนวน)	กิจกรรม 6 เดือน ปี 2556 (จำนวน)
ทาง e-mail	216	350	75
ข่าวแจก / ภาพข่าว	216	350	75
การแถลงข่าว	55	65	25
นำสื่อมวลชนเยี่ยมชมการดำเนินงาน ทั้งในประเทศและต่างประเทศ	8	15	5
การให้การต้อนรับ / ให้ข้อมูลกับหน่วยงานที่มาเยี่ยมชม / ดูงานในด้านต่าง ๆ	49 คณะ = 2,181	78 คณะ = 3,932	32 คณะ = 1,387

8.4.3 การแจ้งข้อร้องเรียนและการเข้าถึงข้อมูล

ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มสามารถใช้กลไกในการติดต่อ การรับทราบข้อมูล การแจ้งข่าว/ เบาะแส ทั้งภายในองค์กรโดยระบบ Intranet Webboard และจากภายนอกโดยผ่านช่องทางเว็บไซต์ / โดยทางโทรศัพท์ / โดยหนังสือแจ้ง / โดยทาง E-mail แจ้งหน่วยงาน ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท ฝ่ายสื่อสารองค์กร หรือศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ ดังนี้

- โทรศัพท์ : Call Center 1365, 0-2537-2000
- Website : <http://www.pttplc.com>
 - ศูนย์บริหารคำสั่งซื้อและลูกค้าสัมพันธ์ : orc@pttplc.com
 - ฝ่ายสื่อสารองค์กร : corporate@pttplc.com
 - สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท : corporatesecretary@pttplc.com
 - ฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์ : ir@pttplc.com

ซึ่งข้อคำถาม ข้อติชม และข้อเสนอแนะต่าง ๆ จะส่งต่อไปให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการ แก้ไขปรับปรุง ผ่านระบบการจัดการเรื่องร้องเรียนโดยมีการติดตามความคืบหน้าผ่านการแจ้งเตือนในระบบ email ทุก 3 วัน หากดำเนินการไม่แล้วเสร็จจะแจ้งเตือนไปยังผู้บังคับบัญชาที่สูงขึ้นไปอีกระดับเพื่อดำเนินการ หากแล้วเสร็จ หน่วยงานที่รับผิดชอบจะแจ้งผลการดำเนินงานให้ผู้ติดต่อทราบ และมีการติดตามในภายหลังอีกครั้งหนึ่งโดยสอบถามความพึงพอใจจากการให้บริการโดยเจ้าหน้าที่ Call Center เพื่อนำไปปรับปรุงการบริหารระบบสารสนเทศ ทั้งนี้ผู้บริหารติดตามสารสนเทศทั้งหมดเป็นประจำทุกเดือนเพื่อติดตามแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงและนำกลับมาใช้เป็นแนวทางปรับปรุงกระบวนการ สินค้า และบริการเพื่อตอบสนองความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกฝ่าย ทั้งนี้ ในปี 2555 มีข้อคำถาม ข้อติชม และข้อเสนอแนะต่าง ๆ รวม 72,091 เรื่อง โดยส่วนใหญ่เป็นเรื่องบัตรเครดิต พลังงาน การสั่งซื้อผลิตภัณฑ์ และโครงการต่าง ๆ

สำหรับการร้องเรียน ปตท. เปิดโอกาสให้บุคคลทั่วไปสามารถร้องเรียนเมื่อพบพฤติกรรมของ กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานที่ไม่เหมาะสมหรือขัดต่อจรรยาบรรณธุรกิจของ ปตท. ต่อสำนักตรวจสอบภายใน สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท และฝ่ายทรัพยากรบุคคล โดย ปตท. จะรับฟังทุกข้อร้องเรียนอย่างเสมอภาค โปร่งใส เอาใจใส่ และให้ความเป็น

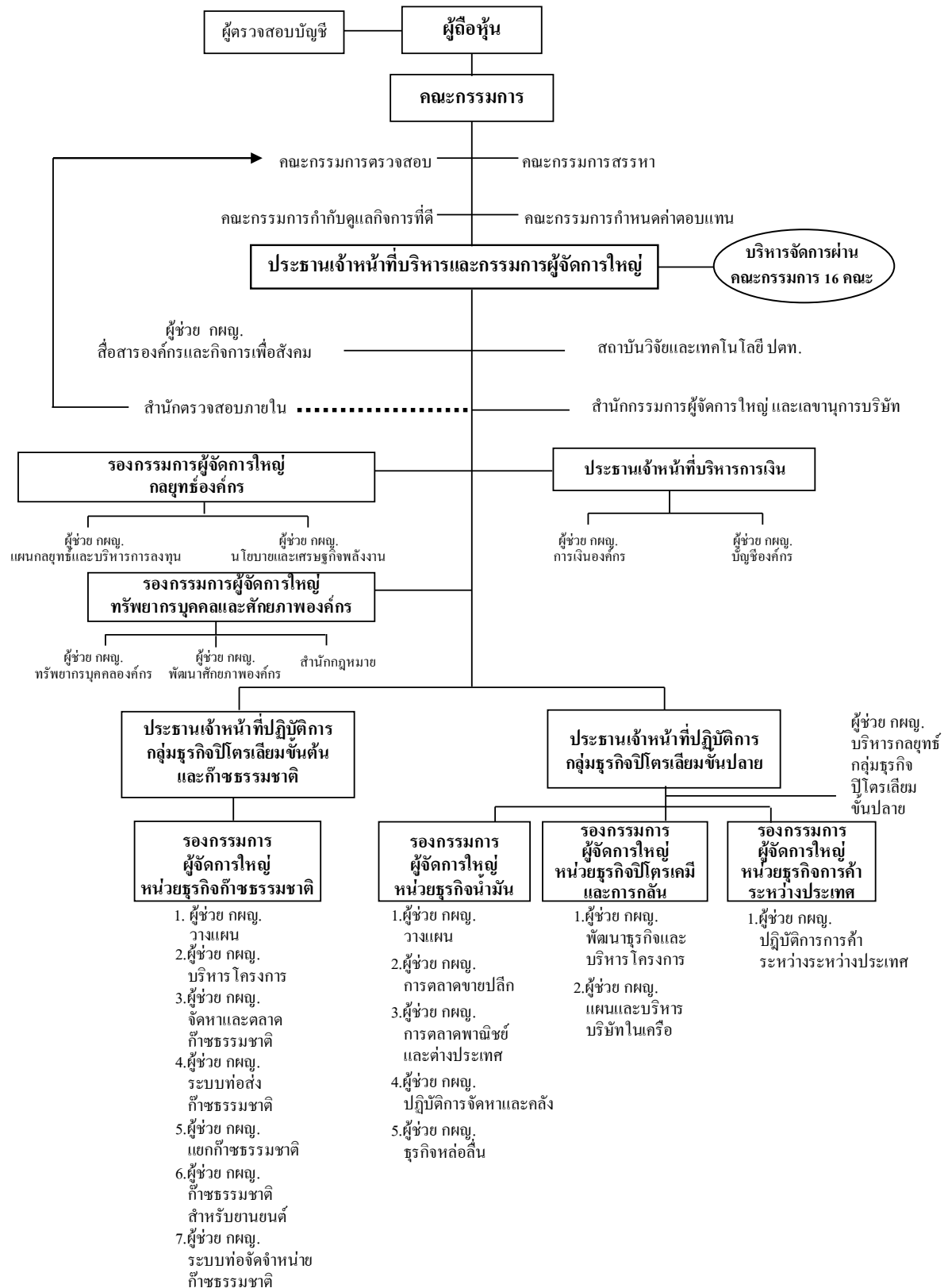


กรรมแก่ทุกฝ่าย มีการกำหนดระยะเวลาดำเนินการที่เหมาะสม มีการรักษาความลับและคุ้มครองผู้ร้องเรียน โดยในปี 2555 ไม่มีข้อร้องเรียนด้านจริยธรรม



8.5 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

โครงสร้างการจัดการบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556



หมายเหตุ : ผู้ช่วย กผญ. = ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่

**8.5.1 องค์ประกอบของคณะกรรมการ**

ตามข้อบังคับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการดังนี้

- มีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน แต่ไม่เกิน 15 คน
- มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน
(หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. กำหนดให้มีกรรมการอิสระไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง)
- กรรมการอย่างน้อย 1 คน ต้องมีความรู้ด้านบัญชีการเงิน

ทั้งนี้ ปัจจุบันคณะกรรมการของ ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ ลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2556 มีจำนวน 15 ท่าน ประกอบด้วย

- กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร 14 ท่าน (เป็นกรรมการที่เป็นอิสระ 10 ท่าน ซึ่งเกินกว่ากึ่งหนึ่งของกรรมการทั้งคณะ)
- กรรมการที่เป็นผู้บริหาร 1 ท่าน

รายชื่อคณะกรรมการ ปตท. ณ 8 กรกฎาคม 2556 ประกอบด้วย

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการ ปตท.
1.	นายปานปรีย์ พหิทธานุกร	กรรมการอิสระ/ ประธานกรรมการ (กรรมการตั้งแต่ 29 มิถุนายน 2556, ประธานกรรมการตั้งแต่ 5 กรกฎาคม 2556)	29 มิถุนายน 2556
2.	นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	กรรมการอิสระ	10 เมษายน 2552
3.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	กรรมการอิสระ	20 เมษายน 2554
4.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	กรรมการ	11 เมษายน 2556
5.	นายสมชัย สัจจพงษ์	กรรมการ	29 มิถุนายน 2556
6.	นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ	กรรมการอิสระ	11 ตุลาคม 2554
7.	นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	กรรมการอิสระ	11 ตุลาคม 2554
8.	นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	กรรมการ	25 ตุลาคม 2554
9.	นายมนตรี โสตากร	กรรมการอิสระ	4 พฤศจิกายน 2554
10.	นายทศพร ศิริสัมพันธ์	กรรมการอิสระ	27 เมษายน 2556
11.	นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	กรรมการอิสระ	23 ธันวาคม 2554
12.	นายอินสอน บัวเขียว	กรรมการอิสระ	10 เมษายน 2555
13.	นายบุญสม เลิศทวีตวงศ์	กรรมการอิสระ	21 เมษายน 2555
14.	นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	กรรมการ	23 กุมภาพันธ์ 2556
15.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ (ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและ กรรมการผู้จัดการใหญ่)	10 กันยายน 2554

หมายเหตุ : คณะกรรมการแต่งตั้งกรรมการใหม่แทนกรรมการที่ออกตามวาระและลาออกในปี 2255 และ 2556 ดังนี้

บุคคลลำดับที่ 1 นายปานปรีย์ พหิทธานุกร ดำรงตำแหน่งแทน นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี ซึ่งลาออกจากการเป็นประธานกรรมการ เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2556

นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี ดำรงตำแหน่งกรรมการ แทนพลเอก พุฒท์ สุวรรณทัต ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555 และดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ แทนนายณอคุณ สิทธิพงศ์ ซึ่งลาออกจากการดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556



บุคคลลำดับที่ 4	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ดำรงตำแหน่งแทน นายไกรฤทธิ นิลอุหา ซึ่งครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556
บุคคลลำดับที่ 5	นายสมชัย สัจจพงษ์ ดำรงตำแหน่งแทน นางเบญจา หลุยเจริญ ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2556
บุคคลลำดับที่ 10	นายทศพร ศิริสัมพันธ์ ดำรงตำแหน่งแทน พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัด ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2556
บุคคลลำดับที่ 12	นายอินสอน บัวเขียว ดำรงตำแหน่งแทน นายสุรพล นิติไกรพจน์ ซึ่งครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555
บุคคลลำดับที่ 13	นายบุญสม เลิศทวีวงศ์ ดำรงตำแหน่งแทนนายไกรฤทธิ อุทยานนท์ชัย ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2555
บุคคลลำดับที่ 14	นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ ดำรงตำแหน่งแทนนายณอคุณ สิทธิพงศ์ ซึ่งลาออกจากการเป็นประธานฯ และกรรมการ เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556

8.5.2 อำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

อำนาจของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจแต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นประธานกรรมการ และจะแต่งตั้งรองประธานกรรมการก็ได้ ตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร
- คณะกรรมการบริษัท มีอำนาจแต่งตั้งกรรมการคนหนึ่งเป็นกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการคณะกรรมการตามที่คณะกรรมการเห็นสมควร

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

- คณะกรรมการมีหน้าที่ตามข้อบังคับของบริษัท ซึ่งรวมถึงการดูแลและจัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับและมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น
- กำหนดวิสัยทัศน์ ทิศทางและกลยุทธ์ของบริษัท
- ให้ความเห็นชอบกลยุทธ์และนโยบายที่สำคัญ รวมถึงวัตถุประสงค์ เป้าหมายทางการเงินและแผนงานบริษัทงบประมาณของบริษัท รวมทั้งติดตามดูแลให้มีการปฏิบัติตามแผนงานและงบประมาณที่กำหนด
- จัดให้มีระบบบัญชี การรายงานทางการเงินและการสอบบัญชี รวมทั้งดูแลให้มีระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น รวมถึงรายการที่เกี่ยวข้องกัน
- กำหนดแนวทางการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างครอบคลุม และดูแลให้ผู้บริหารมีระบบ หรือกระบวนการที่มีประสิทธิภาพในการบริหารจัดการความเสี่ยง
- ดูแลให้มีระบบหรือกลไกการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูงที่เหมาะสม เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว
- ทำการประเมินผลงานของกรรมการผู้จัดการใหญ่ และกำหนดค่าตอบแทน ให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน
- ดูแลให้มีช่องทางในการสื่อสารกับผู้ถือหุ้นแต่ละกลุ่มและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทอย่างเหมาะสม
- ให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่ถูกต้อง ชัดเจน โปร่งใส น่าเชื่อถือและมีมาตรฐานสูง
- เป็นผู้นำและเป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานที่ดี



8.5.3 กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพัน

- ตามข้อบังคับบริษัทได้กำหนดกรรมการผู้มีอำนาจลงนามแทนบริษัท ซึ่ง ณ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 ประกอบด้วย
- (1) นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท หรือ
 - (2) นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ นายวัชรกิติ วัชรโรทัย กรรมการสองคนลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

8.5.4 การแต่งตั้งและการถอดถอนกรรมการบริษัท

1. กรรมการของบริษัทเลือกตั้งโดยที่ประชุมผู้ถือหุ้น โดยมีจำนวนไม่น้อยกว่า 5 คน และไม่เกิน 15 คน และมีกรรมการที่เป็นอิสระไม่น้อยกว่า 3 คน ซึ่งกรรมการไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมดต้องมีถิ่นที่อยู่ในราชอาณาจักร และกรรมการบริษัทอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นผู้มีความรู้ด้านบัญชีและการเงิน โดยกรรมการต้องมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายและข้อบังคับกำหนด ตั้งแต่ปี 2547 เป็นต้นมา คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติเห็นชอบให้กำหนดสัดส่วนกรรมการที่เป็นอิสระเพิ่มเป็นไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่ง และถือปฏิบัติต่อเนื่องจนถึงปัจจุบัน ณ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 มีกรรมการอิสระ 10 คน โดยกรรมการทั้งหมดมีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย และมีกรรมการผู้มีความเชี่ยวชาญด้านบัญชีการเงิน 7 คน คือ นายสมชัย สัจจพงษ์ นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ นายมนตรี โสตากร นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ นายบุญสม เลิศศิริวงษ์ นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ และ นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร
2. ให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเลือกตั้งกรรมการ ซึ่งคณะกรรมการสรรหาเป็นผู้คัดเลือกและเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมต่อคณะกรรมการ ปตท. ตามหลักเกณฑ์ดังต่อไปนี้
 - (1) ผู้ถือหุ้นรายหนึ่งจะมีคะแนนเสียงเท่ากับจำนวนหุ้นที่ตนถือ
 - (2) ผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะใช้คะแนนเสียงที่มีอยู่ทั้งหมดตาม (1) เลือกตั้งบุคคลคนเดียวหรือหลายคนเป็นกรรมการก็ได้ แต่จะแบ่งคะแนนเสียงให้แก่ผู้ใดมากน้อยเพียงใดไม่ได้
 - (3) บุคคลซึ่งได้รับคะแนนเสียงสูงสุดตามลำดับลงมาเป็นผู้ได้รับการเลือกตั้งเป็นกรรมการเท่าจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น
 - (4) ในกรณีที่บุคคลซึ่งได้รับการเลือกตั้งในลำดับถัดลงมามีคะแนนเสียงเท่ากันเกินจำนวนกรรมการที่จะพึงมีหรือจะพึงเลือกตั้งในครั้งนั้น ให้ผู้เป็นประธานในที่ประชุมนั้นเป็นผู้ออกเสียงชี้ขาด
3. ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีทุกครั้ง ให้กรรมการออกจากตำแหน่งตามวาระหนึ่งในสามเป็นอัตรา ถ้าจำนวนกรรมการที่จะแบ่งออกให้ตรงเป็นสามส่วนไม่ได้ ก็ให้ออกโดยจำนวนใกล้เคียงที่สุดกับส่วนหนึ่งในสาม กรรมการที่จะต้องออกจากตำแหน่งในปีแรกและปีที่สองภายหลังจดทะเบียนบริษัทนั้น ให้กรรมการจับสลากกันว่าผู้ใดจะออก ส่วนในปีที่สามและปีหลังจากต่อไป ให้กรรมการคนที่อยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง
4. ในกรณีตำแหน่งกรรมการว่างลงเพราะเหตุอื่นนอกจากถึงคราวออกจากตามวาระ คณะกรรมการอาจเลือกตั้งบุคคลซึ่งมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามข้อบังคับบริษัทเข้าเป็นกรรมการแทนในตำแหน่งที่ว่างในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. คราวถัดไปได้ เว้นแต่วาระของกรรมการที่พ้นจากตำแหน่งจะเหลือน้อยกว่า 2 เดือน โดยคณะกรรมการต้องมีคะแนนเสียงแต่งตั้งไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนกรรมการที่ยังเหลืออยู่ ทั้งนี้บุคคลที่เข้าเป็นกรรมการแทนดังกล่าวจะอยู่ในตำแหน่งกรรมการได้เพียงเท่าวาระที่เหลืออยู่ของกรรมการที่ตนแทน
5. กรรมการคนใดจะลาออกจากตำแหน่ง ให้ยื่นใบลาออกต่อบริษัท การลาออกมีผลนับแต่วันที่ใบลาออกไปถึงบริษัท
6. ในการลงมติให้กรรมการคนใดออกจากตำแหน่งก่อนถึงคราวออกตามวาระ ให้ถือคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าสามในสี่ของจำนวนผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง และมีหุ้นนับรวมกันได้ไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งของจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน



8.5.5 คุณสมบัติของกรรมการ

มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 6) พ.ศ. 2550 และมติคณะรัฐมนตรีที่เกี่ยวข้อง อาทิ

- มีอายุไม่เกิน 65 ปีบริบูรณ์
- ไม่เป็นกรรมการในรัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจเป็นผู้ถือหุ้นเกินกว่า 3 แห่ง ทั้งนี้ับรวมการเป็นกรรมการโดยตำแหน่งและการได้รับมอบหมายให้ปฏิบัติราชการแทนในตำแหน่งกรรมการด้วย
- กรรมการอิสระต้องมีคุณสมบัติเกี่ยวกับความเป็นอิสระตามประกาศตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง คุณสมบัติและขอบเขตการดำเนินงานของคณะกรรมการตรวจสอบ
- ไม่เคยได้รับโทษจำคุกโดยคำพิพากษาถึงที่สุดให้จำคุก เว้นแต่เป็นโทษสำหรับความผิดที่ได้กระทำโดยประมาทหรือความผิดลหุโทษ
- ไม่เป็นข้าราชการการเมือง เว้นแต่เป็นการดำรงตำแหน่งกรรมการตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย
- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในพรรคการเมือง หรือเจ้าหน้าที่ของพรรคการเมือง
- ไม่เคยถูกไล่ออก ปลดออก หรือให้ออกจากงาน เพราะทุจริตต่อหน้าที่
- ไม่เป็นผู้ถือหุ้นของรัฐวิสาหกิจนั้น หรือผู้ถือหุ้นของนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นถือหุ้น (ยกเว้น กรรมการของ รัฐวิสาหกิจ ที่ไม่เป็นข้าราชการ พนักงาน หรือลูกจ้างที่มีตำแหน่ง หรือเงินเดือนประจำตำแหน่งของราชการ ส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค ส่วนท้องถิ่น หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ และกรรมการของรัฐวิสาหกิจนั้นถือหุ้นไม่เกินกว่าร้อยละ 0.5 ของทุนชำระแล้วของรัฐวิสาหกิจซึ่ง ตนเป็นกรรมการหรือนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจซึ่งตนเป็น กรรมการถือหุ้นอยู่)
- ไม่เป็นผู้ดำรงตำแหน่งใดในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น เว้นแต่คณะกรรมการของรัฐวิสาหกิจนั้น มอบหมายให้ดำรงตำแหน่งกรรมการหรือดำรงตำแหน่งอื่นในนิติบุคคลที่รัฐวิสาหกิจนั้นเป็นผู้ถือหุ้น
- ไม่เป็นกรรมการ หรือผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจในการจัดการ หรือมีส่วนได้เสียในนิติบุคคลซึ่งเป็นผู้รับสัมปทาน ผู้ร่วมทุน หรือมีประโยชน์ได้เสียเกี่ยวข้องกับกิจการของรัฐวิสาหกิจนั้น เว้นแต่เป็นประธานกรรมการ กรรมการ หรือผู้บริหาร โดยการมอบหมายของรัฐวิสาหกิจนั้น

8.5.6 คุณสมบัติของกรรมการอิสระ

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุม ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 17 มกราคม 2556 ได้มีมติเห็นชอบตามที่คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเสนอคือการกำหนดนิยามความเป็นอิสระของกรรมการ ปตท.ใหม่ ซึ่งเข้มกว่าหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ด.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และกำหนดบทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการอิสระไว้ รวมทั้งได้จัดทำเป็นคู่มือการปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการอิสระของ ปตท. ซึ่งลงนามโดยประธานกรรมการ เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2556 ดังนี้

- คุณสมบัติของกรรมการอิสระ

- (1) ถือหุ้นไม่เกิน 0.5% ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดใน ปตท. บริษัทย่อย บริษัทร่วม หรือนิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง โดยให้นับรวมหุ้นที่ถือโดยผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย
(ผู้ที่เกี่ยวข้อง หมายถึง บุคคลตามมาตรา 258 แห่ง พรบ.หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์)
- (2) ไม่เป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน / พนักงาน / ลูกจ้าง / ที่ปรึกษาที่ได้เงินเดือนประจำ หรือ ผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน หรือ นิติบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง (ปัจจุบันและช่วง 2 ปีก่อนได้รับการแต่งตั้ง)



(3) ไม่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนในลักษณะที่เป็นบิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตร กับผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือ บุคคลที่จะได้รับการเสนอชื่อเป็น ผู้บริหารหรือผู้มีอำนาจควบคุมของ ปตท. หรือบริษัทย่อย

(4) ความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับ ปตท.

(ก) ลักษณะความสัมพันธ์

➤ ความสัมพันธ์ในลักษณะของการให้บริการทางวิชาชีพ

■ ลักษณะความสัมพันธ์: ผู้สอบบัญชี ผู้ให้บริการทางวิชาชีพอื่น เช่น ที่ปรึกษา กฎหมาย ที่ปรึกษาทางการเงิน ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน เป็นต้น

■ ระดับนัยสำคัญที่เข้าข่ายไม่อิสระ

– กรณีผู้สอบบัญชี: ห้ามทุกกรณี

– กรณีเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพอื่น: มูลค่ารายการเกิน 2 ล้านบาทต่อปี

➤ ความสัมพันธ์ทางการค้า/ทางธุรกิจ (ใช้แนวทางในทำนองเดียวกับข้อกำหนดว่าด้วยการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันของตลาดหลักทรัพย์ฯ)

■ ลักษณะความสัมพันธ์: กำหนดครอบคลุมรายการทางธุรกิจทุกประเภท ได้แก่ รายการที่เป็นธุรกรรมปกติ รายการเช่า/ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์/บริการ และรายการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน

■ ระดับนัยสำคัญที่เข้าข่ายไม่อิสระ : มูลค่ารายการ ≥ 20 ล้านบาท หรือ $\geq 3\%$ ของ NTA ของ ปตท. แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ ในการพิจารณามูลค่ารายการให้รวมรายการที่เกิดขึ้นในระหว่าง 6 เดือน ก่อนวันที่มีการทำรายการในครั้งนี้ด้วย

(ข) กรณีที่มีลักษณะความสัมพันธ์ตาม (ก) กับนิติบุคคล บุคคลที่ถือว่าเข้าข่ายไม่อิสระ ได้แก่ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ (ยกเว้นกรณีเป็นกรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ) และ ผู้บริหารหรือ partner ของนิติบุคคลนั้น

(ค) กำหนดช่วงเวลาที่ยังมีความสัมพันธ์ตาม (ก) และ (ข) : ปัจจุบันและ 2 ปีก่อนได้รับการแต่งตั้ง

(ง) ข้อยกเว้น: กรณีมีเหตุจำเป็นและสมควร ซึ่งมีได้เกิดขึ้นอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง กรรมการอิสระ/กรรมการตรวจสอบ อาจมีความสัมพันธ์เกินระดับนัยสำคัญที่กำหนด ในระหว่างดำรงตำแหน่งก็ได้ แต่ต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. ก่อนและมติที่ได้ต้องเป็นมติเป็นเอกฉันท์ โดย ปตท. ต้องเปิดเผยความสัมพันธ์ดังกล่าวของกรรมการรายนั้น ไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (แบบ 56-2) ของ ปตท. และหากต่อมา ปตท. จะเสนอกรรมการอิสระนั้น เพื่อดำรงตำแหน่งต่ออีกวาระหนึ่ง ปตท. จะต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ดังกล่าวในหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นในวาระเลือกตั้งกรรมการด้วย

(5) ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของ ปตท. ผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นผู้เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ ปตท.

(6) ไม่มีลักษณะอื่นใดที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระได้

(7) กรรมการอิสระที่มีคุณสมบัติตาม (1) – (6) อาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการ ปตท. ให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจกรรมของ ปตท. บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน หรือนิติบุคคลที่มีความขัดแย้ง โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบของคณะ (collective decision) ได้

ทั้งนี้ ในกรณีที่กรรมการอิสระมีการดำรงตำแหน่งเป็นกรรมการอิสระในบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และบริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ปตท. ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการดำรงตำแหน่งดังกล่าว และคำตอบแทนรวม ที่กรรมการอิสระรายนั้นได้รับในแบบ 56-1 และแบบ 56-2 ด้วย



- บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการอิสระ ของ ปตท.

- (1) เสนอแนะเรื่องที่สำคัญและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท. ผู้ถือหุ้น และผู้ถือหุ้นรายย่อยต่อคณะกรรมการ ปตท. และ/หรือประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่แล้วแต่กรณี
- (2) ให้ความคิดเห็นเกี่ยวกับบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการ ปตท. ที่พึงปฏิบัติ รวมทั้งให้ความคิดเห็นตามบทบาทและหน้าที่ของกรรมการอิสระที่พึงปฏิบัติ เพื่อประโยชน์ต่อ ปตท. ผู้ถือหุ้น และ ผู้ถือหุ้นรายย่อย
- (3) สอบทานให้ ปตท. ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับกรรมการอิสระ รวมถึงทบทวนนิยามกรรมการอิสระให้มีความเหมาะสมและครบถ้วนตามกฎหมาย
- (4) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมายโดยจะต้องไม่มีผลต่อการปฏิบัติหน้าที่อย่างเป็นอิสระ
- (5) วาระของกรรมการอิสระ เริ่มตั้งแต่มีคุณสมบัติครบถ้วนตามนิยามกรรมการอิสระในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. และพ้นจากการเป็นกรรมการอิสระเมื่อขาดคุณสมบัติตามนิยามดังกล่าว หรือพ้นจากตำแหน่งกรรมการ ปตท.
- (6) กรรมการอิสระต้องประชุมอย่างน้อยปีละหนึ่งครั้ง

8.5.7 การแยกตำแหน่งประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่

เพื่อให้การแบ่งแยกหน้าที่ในเรื่องการกำหนดนโยบายของ ปตท. และการบริหารงานประจำของ ปตท. ออกจากกัน และเพื่อให้กรรมการทำหน้าที่สอดส่อง ดูแล และประเมินผลการบริหารงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ปตท. จึงกำหนดให้ประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นคนละบุคคลกันเสมอ ประธานกรรมการต้องคอยสอดส่องดูแลการบริหารจัดการของฝ่ายบริหาร คอยให้คำแนะนำ ช่วยเหลือ แต่ต้องไม่มีส่วนร่วม และไม่ก้าวเข้าไปในการบริหารงานปกติประจำวัน โดยให้เป็นหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ภายใต้กรอบอำนาจที่ได้รับจากคณะกรรมการ

8.5.8 ความเป็นอิสระของประธานกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมนัดพิเศษครั้งที่ 2/2556 เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2556 มีมติแต่งตั้ง นายปานปรีย์ พหิทธานุกร กรรมการอิสระ เป็นประธานกรรมการ ทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมทั้งในการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้น ดูแลกรรมการมิให้อยู่ภายใต้อิทธิพลของฝ่ายบริหาร โดยทำหน้าที่ประธานในที่ประชุมทั้งในการประชุมคณะกรรมการ และการประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรม มีประสิทธิภาพ สนับสนุนและผลักดันให้ผู้เข้าร่วมประชุมใช้สิทธิออกเสียง ปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเคร่งครัด

8.5.9 เลขานุการบริษัท

เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทจดทะเบียนในหมวดความรับผิดชอบของคณะกรรมการ และตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ปตท. จึงได้มอบหมายให้ นางสาวสมนธ์ รังคสิริ (ซึ่งจบการศึกษารัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ โดยผ่านการอบรมหลักสูตรเลขานุการบริษัท หลักสูตร Company Reporting Program หลักสูตร Board Reporting Program และหลักสูตร Effective Minutes Taking ของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว ทำหน้าที่เลขานุการบริษัท ของ ปตท. โดยมีภาระหน้าที่ในการให้คำแนะนำด้านกฎหมาย และกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่คณะกรรมการต้องทราบและปฏิบัติ การจัดการประชุม รวมทั้งดูแลกิจกรรมต่างๆ ของคณะกรรมการ เพื่อให้กรรมการสามารถปฏิบัติหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล และก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อ ปตท. รวมทั้งการจัดทำและเก็บรักษาเอกสาร อาทิ ทะเบียนกรรมการ หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการ และรายงานประจำปีของบริษัท หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น และเก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร



8.5.10 คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง

คณะกรรมการ ปตท. ให้ความสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยในช่วงเริ่มแรกได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้น 3 คณะ ได้แก่ คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหา และคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบจะมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการดำเนินการเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและการบริหารความเสี่ยงในระดับคณะกรรมการด้วย

ต่อมาในปี 2547 คณะกรรมการ ปตท. ได้จัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. เพื่อช่วยส่งเสริมและกลั่นกรอง การดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการและการบริหารจัดการให้ดีขึ้น ดังนั้น ในปัจจุบัน ปตท. จึงมีคณะกรรมการเฉพาะเรื่องรวม 4 คณะ เพื่อช่วยกลั่นกรองงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมุ่งเน้นการสร้างประโยชน์สูงสุดให้แก่ผู้ถือหุ้น โดยคำนึงถึงผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียโดยรวม มีคุณธรรมในการดำเนินธุรกิจ มีความโปร่งใส และตรวจสอบได้ คณะกรรมการเฉพาะเรื่องทุกคณะประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร และมีคุณสมบัติ หน้าที่ความรับผิดชอบตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งมีการกำหนดบทบาทภาระหน้าที่ความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษรไว้อย่างชัดเจน ตั้งแต่ปี 2552 เป็นต้นมา ได้มีการขยายอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้มีหน้าที่มอบนโยบาย แนวปฏิบัติ และติดตามการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อมเพิ่มเติม เพื่อให้คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีสามารถดำเนินงานด้านการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้อย่างครบถ้วนและมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

ทั้งนี้ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง ทั้ง 4 คณะ มีบทบาทหน้าที่และการดำเนินการ ดังนี้

8.5.10.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่สอบทานรายงานทางการเงิน โดยมีหน่วยงานบัญชีและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมาประชุมร่วมกัน และนำเสนอรายงานทางการเงินต่อคณะกรรมการ ปตท. ทุกไตรมาส โดยคณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินรวมของ ปตท. และบริษัทย่อย รวมทั้งสารสนเทศทางการเงิน (รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน) ที่ปรากฏในรายงานประจำปี งบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีรับรองและตรวจสอบโดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน การเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศที่สำคัญ ทั้งข้อมูลทางการเงิน และไม่ใช้การเงินดำเนินการบนพื้นฐานของข้อเท็จจริงอย่างครบถ้วน และสม่ำเสมอด้วย

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. ซึ่งมีคุณสมบัติตามที่กฎหมายหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์กำหนด มีจำนวนอย่างน้อย 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการตรวจสอบ	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายบุญสม เลิศศิริวงษ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

หมายเหตุ : นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์ นายบุญสม เลิศศิริวงษ์ นายวรุณเทพ วัชรภรณ์ เป็นกรรมการตรวจสอบที่มีความรู้และประสบการณ์เพียงพอในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงินบริษัท โดยมีผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สำนักตรวจสอบภายใน เป็นเลขานุการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

- สอบทานให้ ปตท. มีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) และระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ และพิจารณาความเพียงพอของงบประมาณ บุคลากร และความเป็นอิสระของหน่วยงานตรวจสอบภายใน
- บทบาทหน้าที่เกี่ยวกับรายงานทางการเงิน สอบทานให้ ปตท. มีการรายงานทางการเงินอย่างถูกต้องและเพียงพอ



- พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์
- สอบทานการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนด ของตลาดหลักทรัพย์ นโยบายนโยบาย ระเบียบ ข้อบังคับ มติคณะรัฐมนตรี และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของ ปตท.
- บทบาทเกี่ยวกับหลักจริยธรรมธุรกิจ และจรรยาบรรณ โดยดำเนินการให้ฝ่ายบริหารจัดการให้มีกระบวนการในการรับเรื่องร้องเรียน และกำกับดูแลกระบวนการในการรับเรื่องร้องเรียน
- พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้ง และเสนอค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี ปตท.
- พิจารณาการเปิดเผยข้อมูลของ ปตท. ในกรณีที่เกิดรายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความถูกต้องครบถ้วน
- สอบทานระบบการบริหารความเสี่ยงของ ปตท. และเสนอแนะการปรับปรุงให้ทันสมัยอยู่เสมอ
- สอบทานความถูกต้องและประสิทธิภาพของเทคโนโลยีสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับรายงานการเงินและการควบคุมภายใน
- ส่งเสริมให้มีการพัฒนาระบบรายงานทางการเงินให้ทัดเทียมกับมาตรฐานบัญชีสากล
- สอบทานหลักฐานหากมีข้อสงสัยเกี่ยวกับการดำเนินการที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ หรือความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.
- จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้
- หากมีความจำเป็นเพื่อประโยชน์ในการพิจารณาให้ความเห็นต่อการดำเนินการต่างๆ ของ ปตท. คณะกรรมการตรวจสอบอาจแสวงหาความเห็นที่เป็นอิสระ โดยมีอำนาจในการว่าจ้างหรือเชิญ (โดยมีค่าตอบแทนตามความเหมาะสม) ที่ปรึกษาหรือผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้าน โดย ปตท. รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้น
- ประธานกรรมการตรวจสอบ หรือ กรรมการตรวจสอบ ต้องเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นของ ปตท.
- เข้าร่วมประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายบริหาร อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- ให้คณะกรรมการตรวจสอบประชุมอย่างเป็นทางการร่วมกับฝ่ายบริหารอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- สอบทานกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบเป็นประจำทุกปี
- ปฏิบัติงานอื่นตามที่คณะกรรมการ ปตท. มอบหมาย ทั้งนี้ต้องอยู่ในขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

ในปี 2555 มีการประชุม 16 ครั้ง และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม 8 ครั้ง (ปกติ 5 ครั้ง และนัดพิเศษ 3 ครั้ง) โดยมีการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. และมีการประชุมร่วมกับผู้ตรวจสอบบัญชีภายนอกและหน่วยงานบัญชีในการสอบทาน งบการเงินทุกไตรมาส

8.5.10.2 คณะกรรมการสรรหา

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการสรรหา เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 คน ทั้งนี้ ณ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการสรรหา	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายอินสอน บัวเขียว	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	กรรมการ	กรรมการและเลขานุการ



หมายเหตุ นายอินสอน บัวเขียว ดำรงตำแหน่งกรรมการสรรหา ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556 แทน นายไกรฤทธิ์ นิลกุหา ซึ่งครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหา

- ทำหน้าที่คัดเลือกบุคคลที่สมควรได้รับการเสนอรายชื่อเป็นกรรมการใหม่หรือสรรหากรรมการผู้จัดการใหญ่
- กำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การสรรหากรรมการบริษัท หรือกรรมการผู้จัดการใหญ่เพื่อให้เกิดความโปร่งใส

ทั้งนี้ ได้กำหนดวิธีการสรรหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการ ดังนี้

1. คณะกรรมการสรรหากำหนดคุณสมบัติของกรรมการที่ต้องการสรรหาทดแทน เพื่อให้มีองค์ประกอบและคุณสมบัติตามกฎหมาย/ระเบียบที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งสอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และกำหนดวิธีการเสนอรายชื่อผู้มีคุณสมบัติ
 2. คณะกรรมการสรรหาสรุปผลการสรรหาและเสนอชื่อผู้มีความเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการ ปตท. พร้อมเหตุผลประกอบและนำเสนอต่อคณะกรรมการ ปตท.
 3. คณะกรรมการ ปตท. พิจารณาคัดเลือกผู้มีคุณสมบัติเหมาะสมตามรายชื่อที่คณะกรรมการสรรหาเสนอเพื่อพิจารณาแต่งตั้งเป็นกรรมการหรือเพื่อเสนอรายชื่อต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติแต่งตั้งเป็นกรรมการต่อไป
- ในปี 2555 มีการประชุม 2 ครั้ง และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม 5 ครั้ง

8.5.10.3 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 ท่าน ทั้งนี้ ณ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 ประกอบด้วยกรรมการ 2 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายอาคม เดิมพิทยาไพสิฐ	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นางเบญจา หลุยเจริญ (ลาออก 26 มิ.ย. 56)	กรรมการ	กรรมการ

หมายเหตุ นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว ดำรงตำแหน่งกรรมการกำหนดค่าตอบแทน ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556 แทน นายไกรฤทธิ์ นิลกุหา ซึ่งครบวาระการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน

- ทำหน้าที่พิจารณาแนวทางการกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่
 - กำหนดวิธีการและหลักเกณฑ์การกำหนดค่าตอบแทนให้แก่กรรมการและกรรมการผู้จัดการใหญ่ที่เป็นธรรมชาติและสมเหตุสมผล และนำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติ
- ในปี 2555 มีการประชุม 2 ครั้ง และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม 1 ครั้ง

8.5.10.4 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติจัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2547 โดยแต่งตั้งจากกรรมการ ปตท. 3 ท่าน ทั้งนี้ ณ วันที่ 8 กรกฎาคม 2556 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ 3 ท่าน ดังรายชื่อต่อไปนี้



ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่งในคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี	ตำแหน่งในคณะกรรมการ ปตท.
1. นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	ประธานกรรมการ	กรรมการอิสระ
2. นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	กรรมการ	กรรมการอิสระ
3. นายทศพร ศิริสัมพันธ์	กรรมการ	กรรมการอิสระ

หมายเหตุ นายทศพร ศิริสัมพันธ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556 แทน พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัด ซึ่งลาออกจากการเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2556

โดยมีผู้จัดการฝ่ายสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัททำหน้าที่เลขานุการ

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี

- เสนอแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ต่อคณะกรรมการบริษัท
- ให้คำแนะนำแก่คณะกรรมการบริษัท ในเรื่องเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- ดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการ และฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- ทบทวนแนวทางหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติของสากลปฏิบัติ และเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท
- มอบนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทให้คณะทำงานกำกับดูแลกิจการที่ดี
- มอบนโยบายและแนวปฏิบัติในการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมชุมชนและสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR)
- ติดตามการดำเนินงานด้าน CSR และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท

ในปี 2555 มีการประชุม 4 ครั้ง และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม 3 ครั้ง

8.5.11 การประชุมของคณะกรรมการ ปตท.

ปตท. มีการกำหนดการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ไว้อย่างเป็นทางการล่วงหน้าตลอดปี โดยในปี 2555 กำหนดการประชุมเดือนละ 1 ครั้งในทุกวันศุกร์ สัปดาห์ที่สี่ของเดือน และอาจมีการประชุมวาระพิเศษเฉพาะคราวเพิ่มเติมตามความเหมาะสม ซึ่งสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท จะส่งหนังสือเชิญประชุม ระเบียบวาระการประชุมที่มีรายละเอียดและเหตุผลครบถ้วน และเอกสารประกอบการประชุมที่มีเนื้อหาที่จำเป็นและเพียงพอในการตัดสินใจ ให้กรรมการแต่ละท่านล่วงหน้าก่อนการประชุมประมาณ 7 วัน เพื่อให้กรรมการมีเวลาเพียงพอในการศึกษาก่อนการประชุม

ปัจจุบัน การประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้จัดในรูปแบบการประชุมอิเล็กทรอนิกส์ มีการส่งระเบียบวาระการประชุมในรูปแบบแผ่น CD ซึ่งช่วยอำนวยความสะดวกและลดการใช้เอกสารประกอบการประชุมได้เป็นจำนวนมาก นอกจากนี้ ปตท. อยู่ระหว่างการพัฒนาและทดลองใช้ Application Software สำหรับใช้ในการประชุม โดยสามารถลดขั้นตอนและระยะเวลาในการจัดส่งระเบียบวาระการประชุมได้เป็นอย่างดี

ปี 2555 มีการประชุมรวม 15 ครั้ง (ปกติ 12 ครั้ง และนัดพิเศษ 3 ครั้ง) และมีการประชุมคณะกรรมการอิสระโดยไม่มีผู้บริหาร 1 ครั้ง และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม 7 ครั้ง (ปกติ 6 ครั้ง และนัดพิเศษ 1 ครั้ง) กรรมการมีการเสนอความคิดเห็นอย่างเปิดเผยและเสรี โดยในวาระใดหากกรรมการพิจารณาเห็นว่าตนเองอาจเข้าข่ายมีผลประโยชน์ที่อาจขัดแย้งกับผลประโยชน์ของ ปตท. กรรมการดังกล่าวจะขอออกเสียง หรือขอไม่เข้าร่วมประชุมในวาระนั้น ๆ และมีการบันทึกรายงานการประชุมที่ประกอบด้วยข้อคิดเห็น/ข้อสังเกต เป็นลายลักษณ์อักษร และจัดเก็บรายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองแล้วจากคณะกรรมการ ปตท. เพื่อให้กรรมการและผู้เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ ทั้งนี้ การประชุมคณะกรรมการ ปตท. แต่ละครั้งใช้เวลาประชุมประมาณ 3 ชั่วโมง โดยสรุปการประชุมตามดังรายละเอียดดังต่อไปนี้



สรุปการเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ในปี 2555

	1/2555	พิเศษ 1/2555	2/2555	3/2555	4/2555	5/2555	6/2555	7/2555	พิเศษ 2/2555	8/2555	9/2555	10/2555	พิเศษ 3/2555	11/2555	12/2555
1. นายอนุคุณ สิทธิพงษ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
2. นายสุรพล นิติไกรพจน์	✓	✓	✓	✓	ครบวาระ 10 เม.ย. 55										
3. นายอินสอน บัวเขียว	แต่งตั้ง 10 เม.ย. 55				✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
4. นายจักรกิต วัชรโรทัย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6. นายไกรฤทธิ์ นิลอุหา	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓
7. นางเบญจา หลุยเจริญ	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓
8. นายอคม เดิมพิทยาไพสิฐ	✓	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✗	✓	✓	✓	✗
9. นายรณเทพ วัชรภรณ์	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓
10. นายไกรฤทธิ์ อุชुकานนท์ชัย	✓	✓	✓	✗	ลาออก 20 เม.ย. 55										
11. นายบุญสม เลิศหิรัญวงศ์	แต่งตั้ง 21 เม.ย. 55				✓	✓	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
12. นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
13. นายมนตรี โสตาบุตร	✓	✓	✓	✓	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✗	✓	✗
14. พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัด	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
15. พลเอก พณท์ สุวรรณทัต	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓	ลาออก 22 ต.ค. 55			
16. นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	✓	✓	✓	✗	✗	✓	✓	✗	✗	✗	✓	✓	✓	✓	✓
17. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
รวมกรรมการที่เข้าประชุม	14	14	13	13	12	13	15	13	12	13	11	14	13	13	12
จำนวนกรรมการทั้งหมด	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	14	14	14	14



สรุปการเข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ในปี 2556 (ช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน)

	ชื่อ	1/2556	พิเศษ 1/2556	2/2556	3/2556	4/2556	5/2556	6/2556
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	✓	✓	ลาออก 1 ก.พ. 56				
2.	นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี	แต่งตั้ง 18 ม.ค.56	✓	✓	✓	✓	✓	ลาออก 26 มิ.ย.56
3.	นายปานปรีช พัทธธานุกร	แต่งตั้งวันที่ 29 มิ.ย. 56						
4.	นายอินสอน บัวเขียว	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
5.	นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
6.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	✓	✗	✓	✗	✗	✓	✓
7.	นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	แต่งตั้งวันที่ 23 ก.พ. 56			✓	✓	✓	✓
8.	นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา	✓	✓	✓	✓	ครบวาระ 11 เม.ย. 56		
9.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	แต่งตั้งวันที่ 11 เม.ย. 56				✓	✓	✓
10.	นางเบญจา หลุยเจริญ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	ลาออก 26 มิ.ย.56
11.	นายสมชัย สัจจพงษ์	แต่งตั้งวันที่ 29 มิ.ย. 56						
12.	นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ	✓	✓	✓	✓	✗	✓	✓
13.	นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	✗	✓	✓	✓	✓	✓	✓
14.	นายบุญสม เลิศทวีดวงศ์	✓	✓	✓	✓	✓	✗	✓
15.	นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
16.	นายมนตรี โสตาถกู	✓	✗	✓	✓	✓	✓	✓
17.	พลเอก วรวัฒน์ อินทรทิต	✓	✓	✓	✓	ลาออก 12 เม.ย. 56		
18.	ศ.พิเศษ ดร.ทศพร ศิริสัมพันธ์	แต่งตั้งวันที่ 26 เม.ย. 56					✓	✓
19.	นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	✓	✓	✓	✗	✓	✓	✗
20.	นายไพรินทร์ ชูโชติदार	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓
	สรุปจำนวนกรรมการที่เข้าประชุมแต่ละเดือน	13/14	13/15	14/14	13/15	12/14	14/15	12/15



สรุปการเข้าประชุมในปี 2555 ของคณะกรรมการบริษัท / คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง 4 คณะ

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2555					การดำรงตำแหน่ง กรรมการระหว่างปี
	กรรมการ ปตท. รวม 15 ครั้ง	ตรวจสอบ รวม 16 ครั้ง	กำกับดูแล กิจการที่ดี 4 ครั้ง	สรรหา รวม 2 ครั้ง	กำหนดค่า ตอบแทน รวม 2 ครั้ง	
1.นายณอคุณ สิทธิพงศ์	15/15	—	—	—	—	—
2.นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	15/15	—	4/4	2/2	—	—
3.นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	14/15	15/16	—	—	—	—
4.นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา	13/15	—	—	2/2	2/2	—
5.นางเบญจา หลุยเจริญ	13/15	—	—	—	2/2	—
6.นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ	10/15	1/4	—	—	2/2	—
7.นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	13/15	12/12	1/1	—	—	—
8.นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	15/15	—	—	—	—	—
9.นายมนตรี โสตากร	10/15	—	—	—	—	—
10.พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัด	15/15	—	3/3	—	—	—
11.นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	9/15	—	3/3	—	—	—
12.นายอินสอน บัวเขียว	11/11	—	—	—	—	10 เมษายน 2555 (แทน นายสุรพล นิตไกรพจน์)
13.นายบุญสม เลิศหิรัญวงศ์	10/11	12/12	—	—	—	21 เมษายน 2555 (แทน นายไกรฤทธิ์ อุชुकานนท์ชัย)
14.นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	15/15	—	—	2/2	—	—

สรุปการเข้าประชุมของกรรมการครบวาระ / ลาออก ระหว่างปี 2555 (รวม 3 ท่าน)

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2555					การดำรงตำแหน่ง กรรมการระหว่างปี
	กรรมการ ปตท. รวม 15 ครั้ง	ตรวจสอบ รวม 16 ครั้ง	กำกับดูแล กิจการที่ดี 1 ครั้ง	สรรหา รวม 2 ครั้ง	กำหนดค่า ตอบแทน รวม 2 ครั้ง	
1. พลเอก พุฒท์ สุวรรณทัต	10/11	—	—	—	—	—
2. นายสุรพล นิตไกรพจน์	4/4	—	1/1	—	—	—
3. นายไกรฤทธิ์ อุชุกานนท์ชัย	3/4	4/4	—	—	—	—

หมายเหตุ : ในปี 2555 มีการประชุม คณะกรรมการ ปตท. รวม 15 ครั้ง เป็นการประชุมตามปกติ 12 ครั้ง และ ประชุมนัดพิเศษ 3 ครั้ง
นอกจากนี้มีการประชุมกรรมการอิสระโดยไม่มีผู้บริหาร 1 ครั้ง



สรุปการเข้าประชุมในเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 ของคณะกรรมการบริษัท / คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง 4 คณะ

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2556 (ช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน)					การดำรงตำแหน่ง กรรมการระหว่างปี (ช่วงเดือน ม.ค. – มิ.ย.)
	กรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง	ตรวจสอบ รวม 8 ครั้ง	กำกับดูแล กิจการที่ดี 3 ครั้ง	สรรหา รวม 5 ครั้ง	กำหนดค่า ตอบแทน รวม 1 ครั้ง	
1.นายปานปรีช พหิตธานุกร	0/0	–	–	–	–	29 มิถุนายน 2556 แทนนายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี
2.นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	7/7	–	3/3	5/5	–	–
3.นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	4/7	8/8	–	–	–	–
4. นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	4/4	–	–	2/2	-	23 กุมภาพันธ์ (แทน นายณอคุณ สิทธิพงศ์)
5. นายทศพร ศิริสัมพันธ์	2/2	–	2/2	–	-	27 เมษายน 2556 (แทน พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัด)
6.นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ	6/7	-	–	–	1/1	–
7.นายวรุณเทพ วัชรารณ	6/7	8/8	1/1	–	–	–
8.นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	7/7	–	–	–	–	–
9.นายมนตรี โสตากร	6/7	–	–	–	–	–
10. นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	3/3	–	-	–	–	11 เมษายน 2556 (แทน นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา)
11.นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	5/7	–	2/3	–	–	–
12.นายอินสอน บัวเขียว	7/7	–	–	1/1	-	–
13.นายบุญสม เลิศธีรวงษ์	6/7	8/8	–	–	-	–
14.นายสมชัย ลัจจพงษ์	0/0	-	-	-	-	29 มิถุนายน 2556 (แทน นางเบญจา หลุยเจริญ)
15.นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	7/7	–	–	5/5	–	–

หมายเหตุ : ในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม คณะกรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง เป็นการประชุมตามปกติ 6 ครั้ง และ ประชุมนัดพิเศษ 1 ครั้ง

สรุปการเข้าประชุมของกรรมการบรรวาระ / ลาออก ระหว่างปี 2556 (ช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน) (รวม 5 ท่าน)

รายชื่อกรรมการ	การประชุมคณะกรรมการในปี 2556 (ช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน)					การดำรงตำแหน่ง กรรมการระหว่างปี
	กรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง	ตรวจสอบ รวม 8 ครั้ง	กำกับดูแล กิจการที่ดี 3 ครั้ง	สรรหา รวม 5 ครั้ง	กำหนดค่า ตอบแทน รวม 1 ครั้ง	
1. นายณอคุณ สิทธิพงศ์	2/2	–	–	–	–	–
2. พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัด	4/4	–	1/1	–	–	–
3. นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา	4/4	–	3/3	–	1/1	–
4. นางเบญจา หลุยเจริญ	6/6	–	–	–	1/1	–
5. นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี	5/5	–	–	–	–	–

หมายเหตุ : ในปี 2556 มีการประชุม คณะกรรมการ ปตท. รวม 7 ครั้ง เป็นการประชุมตามปกติ 6 ครั้ง และ ประชุมนัดพิเศษ 1 ครั้ง



8.5.12 การประเมินผลตนเองของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 9/2555 เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2555 มีมติเห็นชอบแบบประเมินผลคณะกรรมการ ปตท. ที่ได้ใช้ประเมินในปี 2554 ว่ายังคงมีความเหมาะสมสำหรับใช้ประเมินคณะกรรมการ ปตท. ประจำปี 2555 และในปี 2555 เห็นควรเพิ่มเติมแบบประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง คือ คณะกรรมการสรรหา คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งแบบประเมินผลดังกล่าวนี้ มีความสอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. โดยมุ่งเน้นการนำผลประเมินไปใช้ประโยชน์เพื่อการปรับปรุงการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ สามารถนำไปใช้อ้างอิงในการทำ CG Rating และเพื่อให้มีการประเมินผลคณะกรรมการได้ครบทุกคณะ สำหรับใช้เป็นข้อมูลในการรับการตรวจสอบ/ ประเมินจากหน่วยงานภายนอก โดยแบบประเมินผลทั้ง 4 แบบ ประกอบด้วย แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ / แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) / แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) / แบบประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (ประเมินทั้งคณะ) โดยมีเกณฑ์การประเมินผล คิดเป็นร้อยละจากคะแนนเต็มในแต่ละข้อทั้งหมด ดังนี้

มากกว่า 85%	=	ดีเยี่ยม
มากกว่า 75%	=	ดีมาก
มากกว่า 65%	=	ดี
มากกว่า 50%	=	พอใช้
ต่ำกว่า 50%	=	ควรปรับปรุง

โดยสรุปผลการประเมินได้ ดังนี้

1. **แบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ** ประกอบด้วย 4 หัวข้อ คือ นโยบายคณะกรรมการ (Board Policy)/ โครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Composition)/ แนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Practices)/ การจัดเตรียมและดำเนินการประชุม (Board Meeting)

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ ในภาพรวม 4 หัวข้อ เห็นว่าการดำเนินการส่วนใหญ่จัดทำได้ดีเยี่ยม/เหมาะสมที่สุด มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 94.78%

2. **แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง)** ประกอบด้วย 6 หัวข้อ คือ ความรับผิดชอบต่อการตัดสินใจและการกระทำของตนเอง สามารถอธิบายการตัดสินใจได้ (Accountability)/ ความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติหน้าที่ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพที่เพียงพอ (Responsibility)/ การปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเท่าเทียม เป็นธรรม และสามารถมีคำอธิบายได้ (Equitable Treatment)/ มีความโปร่งใสในการดำเนินงานที่สามารถตรวจสอบได้ และมีการเปิดเผยข้อมูล (Transparency)/ การมีวิสัยทัศน์ในการสร้างมูลค่าเพิ่มแก่กิจการในระยะยาว (Vision to Create Long Term Value)/ การมีจริยธรรม/ จรรยาบรรณในการประกอบธุรกิจ (Ethics)

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) ในภาพรวม 6 หัวข้อ เห็นว่าการดำเนินการส่วนใหญ่ถือปฏิบัติเป็นประจำ คะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 96.63%

3. **แบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น)** ประกอบด้วย 6 หัวข้อ เหมือนกับแบบประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินตนเอง) เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกับที่กรรมการประเมินตนเอง

สรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการรายบุคคล (ประเมินกรรมการท่านอื่น) รวมจำนวน 6 หัวข้อ เห็นว่าการดำเนินการส่วนใหญ่ถือปฏิบัติเป็นประจำ คะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 97.33%



4. **แบบประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (ประเมินทั้งคณะ)** ประกอบด้วย 4 หัวข้อ เหมือนกับแบบประเมินผลคณะกรรมการทั้งคณะ เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบผลกับคณะกรรมการทั้งคณะสรุปผลการประเมินผลคณะกรรมการเฉพาะเรื่อง (ประเมินทั้งคณะ) ทั้ง 3 คณะ รวมจำนวน 4 หัวข้อ เห็นว่า ดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ/เห็นด้วยอย่างยิ่ง ดังมีรายละเอียด ดังนี้

- 4.1 คณะกรรมการสรรหา มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 98.75%
 4.2 คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 97.08%
 4.3 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีคะแนนเฉลี่ยอยู่ในเกณฑ์ดีเยี่ยม เท่ากับ 97.92%

5. การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบบริษัท ปตท. จำกัด(มหาชน) ว่าด้วยหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติของคณะกรรมการตรวจสอบ พ.ศ.2555 เรื่องการประเมินผลการปฏิบัติงาน ประกอบกับคู่มือการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบในรัฐวิสาหกิจ กระทรวงการคลัง และตามคู่มือปฏิบัติสำหรับผู้ตรวจสอบภายในและกรรมการตรวจสอบเพื่อการกำกับดูแลกิจการที่ดีของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ตอนที่ 1.1 ภาระหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ กำหนดให้คณะกรรมการตรวจสอบต้องประเมินผลการปฏิบัติงานโดยการประเมินตนเองอย่างน้อยปีละครั้ง โดยการประเมินผลการปฏิบัติงานตรวจสอบเป็นรายบุคคลหรือประเมินผลงานในภาพรวมของคณะกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ และรายงานผลการประเมินพร้อมทั้งปัญหาอุปสรรคในการปฏิบัติงานที่เป็นเหตุให้การปฏิบัติงานไม่บรรลุวัตถุประสงค์ในการจัดตั้งคณะกรรมการตรวจสอบให้คณะกรรมการ ปตท. ทราบทุกปี ดังนั้นสำหรับปี 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 11/2555 วันที่ 13 พฤศจิกายน 2555 มีมติเห็นชอบให้ใช้แบบประเมินผลคณะกรรมการเช่นเดียวกับปี 2554 เนื่องจากมีความเหมาะสมและสอดคล้องกับแนวปฏิบัติที่ดีของสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) โดยขอขกเว้นการประเมินกรรมการท่านอื่น(แบบไขว้) เนื่องจากคณะกรรมการตรวจสอบฯ มีเพียง 3 ท่าน และที่ประชุมคณะกรรมการตรวจสอบฯ ครั้งที่ 14/2555 เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2555 มีมติเห็นชอบการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบฯ ประจำปี 2555 ผลสรุปเป็นดังนี้

● การประเมินตนเอง ประกอบด้วยหัวข้อที่ประเมิน : ความรู้ทางธุรกิจ / ความเชี่ยวชาญเฉพาะด้าน /อำนาจหน้าที่ / ความเป็นอิสระและความเที่ยงธรรม / ความเข้าใจในหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการตรวจสอบ / การอุทิศเวลาในการปฏิบัติงานและการประชุม

โดยมีเกณฑ์การประเมิน คือ $4 = \text{ดีเยี่ยม} / 3 = \text{ดีมาก} / 2 = \text{ดี} / 1 = \text{ควรปรับปรุง}$

โดยสรุปผลการประเมินตนเองของกรรมการตรวจสอบ โดยรวมอยู่ในเกณฑ์ ดีมาก-ดีเยี่ยม (3.7-4.0)

● การประเมินกรรมการทั้งคณะ ประกอบด้วยหัวข้อที่ประเมิน : โครงสร้างและองค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ / บทบาทและความรับผิดชอบ / ความสัมพันธ์กับผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชี / ความสัมพันธ์กับฝ่ายบริหาร / การรายงาน / การรักษาคุณภาพ

โดยมีเกณฑ์การประเมิน คือ $4 = \text{ปฏิบัติเป็นประจำ} / 3 = \text{ปฏิบัติเป็นส่วนใหญ่} / 2 = \text{ปฏิบัติบางครั้ง} / 1 = \text{ไม่เคยปฏิบัติ}$

โดยสรุปผลการประเมินกรรมการตรวจสอบทั้งคณะ โดยรวมอยู่ในเกณฑ์ ปฏิบัติเป็นประจำ (3.9-4.0)

8.5.13 การบริหารจัดการองค์กร

8.5.13.1 อำนาจหน้าที่ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ (กรรมการผู้จัดการใหญ่)

ตามข้อบังคับของบริษัท กรรมการผู้จัดการใหญ่มีอำนาจและหน้าที่เกี่ยวกับการบริหารบริษัท ตามที่คณะกรรมการมอบหมาย และจะต้องบริหารบริษัทตามแผนงานหรืองบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการอย่าง



เครื่องคิด ชื่อสัตย์ สุจริตและระมัดระวัง รักษาผลประโยชน์ของบริษัทและผู้ถือหุ้นอย่างดีที่สุด อำนาจหน้าที่ของกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้รวมถึงเรื่องหรือกิจการต่างๆ ดังต่อไปนี้ด้วย

- ดำเนินกิจการ และ/หรือบริหารงานประจำวันของบริษัท
- บรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน โยกย้าย เลื่อน ลด ตัดเงินเดือน หรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย พนักงานและลูกจ้าง ตลอดจนให้พนักงานและลูกจ้างออกจากตำแหน่งตามระเบียบที่คณะกรรมการกำหนด
- ดำเนินการให้มีการจัดทำและส่งมอบนโยบายทางธุรกิจของบริษัท รวมถึงแผนงานและงบประมาณต่อคณะกรรมการเพื่อขออนุมัติ และมีหน้าที่รายงานความก้าวหน้าตามแผนและงบประมาณที่ได้รับอนุมัติดังกล่าวต่อคณะกรรมการในทุกๆ 3 เดือน
- ดำเนินการหรือปฏิบัติงานให้เป็นไปตามนโยบาย แผนงานและงบประมาณ ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ

คณะกรรมการ ปตท.ได้มอบอำนาจในการบริหารจัดการบริษัทให้กรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยมีหลักการและขอบเขตอำนาจ ดังต่อไปนี้

- เป็นผู้มียอำนาจในการบริหารกิจการของบริษัทตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ นโยบาย ระเบียบ ข้อกำหนด คำสั่งและมติที่ประชุมคณะกรรมการ และ/หรือมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัททุกประการ
- เป็นผู้มียอำนาจในการบังคับบัญชา ติดต่อ สั่งการ ดำเนินการ ตลอดจนเข้าลงนามในนิติกรรม สัญญา เอกสารคำสั่งหนังสือแจ้งหรือหนังสือใดๆ ที่ใช้ติดต่อกับหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจและบุคคลอื่น ตลอดจนให้ผู้มีอำนาจกระทำการใดๆ ที่จำเป็นและสมควร เพื่อให้การดำเนินการข้างต้นสำเร็จลุล่วงไป
- เป็นผู้มียอำนาจในการบังคับบัญชาพนักงานและลูกจ้างทุกตำแหน่งรวมถึงการบรรจุ แต่งตั้ง ถอดถอน เลื่อน ลด ตัดเงินเดือนหรือค่าจ้าง ลงโทษทางวินัย ตลอดจนให้ออกจากตำแหน่งตามระเบียบ ข้อกำหนดหรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัทกำหนด แต่ถ้าเป็นพนักงานหรือลูกจ้างชั้นที่ปรึกษา รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หรือผู้ดำรงตำแหน่งเทียบเท่าขึ้นไปจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริษัทก่อน และให้มีอำนาจกำหนดเงื่อนไขในการทำงานของพนักงานและลูกจ้าง และออกระเบียบว่าด้วยการปฏิบัติงานของบริษัท โดยไม่ขัดหรือแย้งกับระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด
- ให้มีอำนาจในการมอบอำนาจช่วง และ/หรือมอบหมายให้บุคคลอื่นปฏิบัติงานเฉพาะอย่างแทนได้ โดยการมอบอำนาจช่วง และ/หรือ การมอบหมายดังกล่าวให้อยู่ภายใต้ขอบเขตแห่งการมอบอำนาจตามหนังสือมอบอำนาจดังกล่าว และ/หรือให้เป็นไปตามระเบียบ ข้อกำหนด หรือคำสั่งที่คณะกรรมการของบริษัท และ/หรือบริษัทกำหนดไว้

ทั้งนี้ การใช้อำนาจของกรรมการผู้จัดการใหญ่มิได้กล่าวข้างต้นไม่สามารถกระทำได้ หากกรรมการผู้จัดการใหญ่มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในลักษณะใดๆ กับบริษัทในการใช้อำนาจดังกล่าว โดยในปี 2555 ไม่มีการดำเนินการใดๆ ที่นอกเหนือขอบเขตอำนาจดังกล่าว

8.5.13.2 คณะกรรมการจัดการของ ปตท.

ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2544 ได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการของ ปตท. เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการ ปตท. ทั้งนี้ ปัจจุบัน (8 กรกฎาคม 2556) ประกอบด้วยผู้บริหาร 10 ตำแหน่ง ดังนี้



ชื่อตำแหน่ง	ตำแหน่ง
1. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	ประธานกรรมการ
2. ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	กรรมการ
3. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
4. ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	กรรมการ
5. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร	กรรมการ
6. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กรรมการ
7. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน	กรรมการ
8. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	กรรมการ
9. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	กรรมการ
10. รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจองค์กร	กรรมการและเลขานุการ

โดยมีผู้จัดการฝ่ายสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท เป็นผู้ช่วยเลขานุการ

คณะกรรมการจัดการฯ มีกำหนดการประชุมอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง โดยในปี 2555 มีการประชุมรวม 40 ครั้ง และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน 2556 มีการประชุม รวม 18 ครั้ง

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการจัดการของ ปตท.

- ให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะต่อกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในการตัดสินใจในประเด็นที่สำคัญต่อกลยุทธ์องค์กรและทิศทางการดำเนินธุรกิจ แผนการลงทุน งบประมาณ การจัดสรรทรัพยากรให้กับ ปตท.และบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้น รวมทั้งสร้างระบบการทำงานของบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้น ให้เป็นไปในแนวทางเดียวกัน
- จัดลำดับความสำคัญของผลการตัดสินใจของคณะกรรมการ ปตท. เพื่อนำไปสู่การดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ
- กลั่นกรองระเบียบวาระการประชุมก่อนนำเสนอคณะกรรมการ ปตท.
- จัดลำดับความสำคัญในการจัดสรรทรัพยากรบุคคลและการเงินให้กับ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น
- หาข้อยุติร่วมในประเด็นสำคัญของบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้นก่อนการประชุมคณะกรรมการบริษัท ที่ ปตท.ถือหุ้น
- กำหนดมาตรฐานระบบบริหารธุรกิจ ระบบทรัพยากรบุคคล ระบบข้อมูล รวมทั้งโครงสร้างองค์กรใน ปตท. และบริษัทที่ ปตท.ถือหุ้น
- กำหนดนโยบายการบริหารทรัพยากรบุคคล

นอกจากคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ตามข้างต้น ปตท.ยังได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดการเฉพาะเรื่องอีก 15 คณะเพื่อทำหน้าที่ในการพิจารณาและจัดการในเรื่องต่างๆภายในบริษัทให้เป็นไปด้วยความถูกต้อง เหมาะสม มีประสิทธิภาพและประสิทธิผลสูงสุดต่อ ปตท. ดังต่อไปนี้

1. คณะกรรมการแผนวิสาหกิจ
2. คณะกรรมการจัดการการเงินและบัญชีองค์กร
3. คณะกรรมการสินเชื่อของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
4. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน
5. คณะกรรมการจัดการทรัพยากรบุคคล



6. คณะกรรมการคุณภาพ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม
7. คณะกรรมการนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม ปตท.
8. คณะกรรมการจัดหาปิโตรเลียม
9. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
10. คณะกรรมการบริหารความร่วมมือของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
11. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจน้ำมัน
12. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
13. คณะกรรมการแผนกลยุทธ์ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
14. คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงหน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ
15. คณะกรรมการส่งเสริมนวัตกรรม ปตท.

8.5.13.3 รายชื่อผู้บริหาร ณ ปัจจุบัน (8 กรกฎาคม 2556)

	ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่
2.	นายสุรงค์ บูลกุล ^{1/}	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน
3.	นายวิชัย พรทิตตวัฒน์	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ
4.	นายณัฐชาติ จารุจินดา	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย
5.	นายปิณฑิ์ เทพปฏิมากรณ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศึกษาองค์กร
6.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร
7.	นายชาครีย์ บุรณกานนท์ ^{2/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
8.	นายสรัญ รังคศิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน
9.	นายสุกฤตย์ สรบลโสภณ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น
10.	นายสรากร กุลธรรม	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ
11.	นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ^{3/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
12.	นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ^{4/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
13.	นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล ^{5/}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
14.	นายบวร วงศ์สินอุดม	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
15.	นายอริคม เดิบศิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สังกัดประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
16.	นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินองค์กร
17.	นางปริศนา ประหารข้าศึก	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บัญชีองค์กร



- หมายเหตุ :**
- ^{1/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 แทน นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ที่ได้รับแต่งตั้งให้ปฏิบัติงาน Secondment ใน บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 - ^{2/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555 แทน นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ซึ่งเกษียณอายุ
 - ^{3/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 แทน นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ที่ได้รับแต่งตั้งให้ปฏิบัติงาน Secondment ใน บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)
 - ^{4/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 แทน นายวิรัชศักดิ์ โสสิตไพศาล ที่ได้รับแต่งตั้งให้ปฏิบัติงาน Secondment ใน บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
 - ^{5/} แต่งตั้งเมื่อวันที่ 1 พฤษภาคม 2555 แทน นายสุรงค์ บูลกุล ที่ได้รับแต่งตั้งให้กลับมาปฏิบัติงานที่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

8.5.14 ค่าตอบแทนของคณะกรรมการ ปตท.และผู้บริหาร

ปตท. ได้กำหนดนโยบายค่าตอบแทนกรรมการที่เป็นธรรมและสมเหตุสมผล มีคณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทนทำหน้าที่ทบทวน โดยพิจารณาถึงความเหมาะสม และสอดคล้องกับภาระความรับผิดชอบของกรรมการ สถานะทางการเงินของบริษัทและเปรียบเทียบกับบริษัทในกลุ่มธุรกิจระดับเดียวกันโดยกำหนดค่าตอบแทนเป็นเบี้ยประชุมและโบนัส หนึ่ง กรรมการที่ได้รับมอบหมายให้เป็นกรรมการในคณะกรรมการเฉพาะเรื่องชุดอื่นๆ ก็ได้รับค่าตอบแทนเพิ่มตามความรับผิดชอบที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ค่าตอบแทนกรรมการได้รับการขออนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว ดังนี้

8.5.14.1 ค่าตอบแทนกรรมการ

● ค่าตอบแทนกรรมการ ปตท.

ที่ประชุมผู้ถือหุ้นในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2556 เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 11 เมษายน 2556 มีมติอนุมัติค่าตอบแทนกรรมการ แยกเป็นดังนี้

1. ค่าเบี้ยประชุม

1.1 เบี้ยประชุมคณะกรรมการ ปตท. ประกอบด้วย

- เบี้ยกรรมการรายเดือน เดือนละ 30,000 บาท (เท่ากับอัตราเดิม)
- เบี้ยประชุม เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุมครั้งละ 50,000 บาท เพิ่มขึ้น 30,000 บาท โดยจำกัดการจ่ายเบี้ยประชุม ไม่เกินปีละ 15 ครั้ง

1.2 เบี้ยประชุมคณะกรรมการอื่น ที่คณะกรรมการ ปตท. แต่งตั้ง ได้แก่

1.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ

- เบี้ยกรรมการรายเดือน เดือนละ 15,000 บาท
- เบี้ยประชุมครั้งละ 15,000 บาท (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม) และเลขานุการฯ ได้รับเบี้ยประชุมเดือนละ 7,500 บาท

1.2.2 สำหรับคณะกรรมการอื่น อีก 3 คณะ คือ คณะกรรมการสรรหา

คณะกรรมการกำหนดค่าตอบแทน และคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี กำหนด เบี้ยประชุมครั้งละ 24,000 บาท (เฉพาะกรรมการที่เข้าประชุม)

1.3 ประธานกรรมการ ของทุกคณะฯ ให้ได้รับสูงกว่ากรรมการ ในอัตราร้อยละ 25

- **เงินโบนัสกรรมการ ปตท. ประจำปี 2556 :** กำหนดค่าตอบแทนที่เป็นเงินโบนัสให้สะท้อนและเชื่อมโยงกับผลประกอบการหรือกำไรสุทธิของ ปตท. ในอัตรเท่ากับร้อยละ 0.05 ของกำไรสุทธิประจำปี 2555 แต่กำหนดวงเงินสูงสุดไม่เกิน 3,000,000 บาท ต่อคนต่อปี (เพิ่มขึ้นจากปี 2555 1,000,000 บาทต่อคนต่อปี) และให้คำนวณจ่ายตามระยะเวลาการดำรงตำแหน่ง และประธานกรรมการ ปตท. ได้รับสูงกว่ากรรมการฯ ในอัตราร้อยละ 25



ค่าตอบแทนที่กรรมการได้รับเป็นรายบุคคล ใน 6 เดือน ปี 2556

หน่วย : บาท

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนวัน ม.ค. – มิ.ย. 56	ประมาณการ โบนัส	เบี้ยประชุม กรรมการฯ (รวมเบี้ยราย เดือน)	เบี้ยประชุม กรรมการฯ เฉพาะเรื่อง	รวมค่าเบี้ย ประชุม	รวมค่าตอบแทน
1.	นายปานปรีช พหิตธานุกร	2	16,888.15	2,000.00	–	2,000.00	18,888.15
2.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	181	1,528,377.63	432,500.00	150,000.00	582,500.00	2,110,877.63
3.	นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	181	1,528,377.63	410,000.00	–	410,000.00	1,938,377.63
4.	นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	128	1,080,841.64	296,428.57	–	296,428.57	1,377,270.21
5.	รศ.ดร.บุญสม เลิศหิรัญวงศ์	181	1,528,377.63	450,000.00	105,000.00	555,000.00	2,083,377.63
6.	นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	181	1,528,377.63	340,000.00	24,000.00	364,000.00	1,892,377.63
7.	นายอินสอน บัวเขียว	181	1,528,377.63	410,000.00	24,000.00	434,000.00	1,962,377.63
8.	นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	181	1,528,377.63	410,000.00	210,000.00	620,000.00	2,148,377.63
9.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	81	683,970.10	230,000.00	–	230,000.00	913,970.10
10.	นายทศพร ศิริสัมพันธ์	65	557,308.97	164,000.00	24,000.00	188,000.00	745,308.97
11.	นายมนตรี โสตากร	181	1,528,377.63	390,000.00	–	390,000.00	1,918,377.63
12.	นายสมชัย สัจจพงษ์	2	16,888.15	2,000.00	–	2,000.00	18,888.15
13.	นายวรุณเทพ วัชรารณ	181	1,528,377.63	480,000.00	120,000.00	600,000.00	2,128,377.63
14.	นายอาคม เติมพิทยาไพสิฐ	181	1,528,377.63	360,000.00	30,000.00	390,000.00	1,918,377.63
15.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	181	1,528,377.63	410,000.00	120,000.00	530,000.00	2,058,377.63
รวมทั้งสิ้น			17,639,673.31	4,786,928.57	807,000.00	5,593,928.57	23,233,601.88

หมายเหตุ : บุคคลลำดับที่ 1 นายปานปรีช พหิตธานุกร ดำรงตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2556
 บุคคลลำดับที่ 4 นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ ดำรงตำแหน่งกรรมการตั้งแต่วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2556
 บุคคลลำดับที่ 9 นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556
 บุคคลลำดับที่ 10 นายทศพร ศิริสัมพันธ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2556
 บุคคลลำดับที่ 12 นายสมชัย สัจจพงษ์ ดำรงตำแหน่งกรรมการ ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2556

กรรมการบริหารและลาออกระหว่างปี 6 เดือน ปี 2556

หน่วย : บาท

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนวัน ม.ค. – มิ.ย. 56	ประมาณการ โบนัส	เบี้ยประชุม กรรมการฯ (รวมเบี้ยราย เดือน)	เบี้ยประชุม กรรมการฯ เฉพาะเรื่อง	รวมค่าเบี้ย ประชุม	รวม ค่าตอบแทน
1.	นายณอคุณ สิทธิพงศ์	32	337,763.01	87,500.00	-	87,500.00	425,263.01
2.	พลเอก วรวัฒน์ อินทรทิต	102	861,295.68	181,000.00	24,000.00	205,000.00	1,066,295.68
3.	นายไกรฤทธิ นิลคุหา	101	852,851.61	181,000.00	96,000.00	277,000.00	1,129,851.61
4.	นางเบญจา หลุยเจริญ	177	1,494,601.33	355,000.00	24,000.00	379,000.00	1,873,601.33
5.	นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี	160	1,688,815.06	382,923.39	-	382,923.39	2,071,738.45
รวมทั้งสิ้น			5,235,326.69	1,187,432.39	144,000.00	1,331,423.39	6,566,750.08



สรุปเปรียบเทียบค่าตอบแทนกรรมการ ปี 2553 – 6 เดือน ปี 2556

หน่วย : บาท

ค่าตอบแทน	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		ปี 2556 (มกราคม-มิถุนายน)	
	จำนวน ราย	จำนวนเงิน	จำนวน ราย	จำนวนเงิน	จำนวน ราย	จำนวนเงิน	จำนวน ราย	จำนวนเงิน
เงินเบี้ยประชุม	15	11,398,213.71	15	11,355,399.76	14	11,316,572.58	15	6,925,351.96
โบนัสรวม	15	29,657,534.24	15	28,802,739.73	14	30,122,950.82	15	(ยังไม่มีมีการจ่าย)
รวม		41,055,747.95		40,158,139.49		41,439,523.40		6,925,351.96

ค่าตอบแทนกรรมการอิสระที่ได้รับจากการเป็นกรรมการอิสระในบริษัทย่อย ปี 2555

ในรอบปี 2555 กรรมการอิสระของ ปตท. ที่ดำรงตำแหน่ง กรรมการอิสระในบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. จำนวน 1 คน ได้รับค่าตอบแทนจาก ปตท.สผ. ดังนี้

รายชื่อ	ค่าตอบแทนคณะกรรมการ		ค่าเบี้ยประชุม กรรมการเฉพาะเรื่อง	รวมค่าตอบแทน
	โบนัสกรรมการ	ค่าเบี้ยประชุมและค่าตอบแทน รายเดือน		
1. นายไกรฤทธิ์ อุชुकานนท์ชัย	790,478.33	240,000	40,000	1,070,478.33

8.5.14.2 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

- ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารเป็นไปตามนโยบายและหลักเกณฑ์ที่กรรมการ ปตท. กำหนด ซึ่งเชื่อมโยงกับ ผลการดำเนินงานของ ปตท. ตามระบบ ประเมินผลรัฐวิสาหกิจ (Performance Agreement : PA) กำหนดโดย กระทรวงการคลังซึ่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารทุกระดับร่วมกันกำหนดตัวชี้วัดและ ตั้งค่าเป้าหมาย(Key Performance Indicators : KPIs) ไว้แต่ละปี เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนิน ธุรกิจและนำไปใช้ในการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่ บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่และผู้บริหารทุกระดับ โดยคณะกรรมการ กำหนดค่าตอบแทนเป็นผู้พิจารณากำหนดค่าตอบแทนให้สะท้อนถึงผลการ ปฏิบัติงาน (Performance Management) ตลอดจนแนวปฏิบัติและมาตรฐาน ของกลุ่มธุรกิจชั้นนำประเภทเดียวกัน พร้อมทั้งนำเสนอหลักการและจำนวน ค่าตอบแทนที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาและอนุมัติ

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหาร ระดับสูงของ ปตท. จำนวนรวมทั้งสิ้น 8 ท่านได้รับค่าตอบแทนจาก ปตท. (ไม่



รวมผู้บริหารระดับสูง ที่ไปปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น และผู้บริหารระดับสูงของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ที่มาปฏิบัติงานที่ ปตท.) ตามรายละเอียดดังนี้



คำตอบแทนรวมของผู้บริหารระดับสูง ปตท.

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน
เงินเดือนรวม	7	50,470,620	10	62,091,720.00	9	62,769,000.00	10	36,003,600.00
โบนัสรวม	7	22,183,379	6	24,581,820.00	9	23,993,379.77	10	(ยังไม่มีมีการจ่าย)
รวม		72,653,999		86,673,540.90		86,762,379.77		36,003,600.00

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพสำหรับผู้บริหารระดับสูงของ ปตท.

หน่วย : บาท

คำตอบแทน	ปี 2553		ปี 2554		ปี 2555		6 เดือน ปี 2556	
	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน	จำนวนราย	จำนวนเงิน
เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	7	2,925,340	8	3,980,468.00	9	6,276,900.00	9	3,552,375.60

ข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับคณะกรรมการและผู้บริหารของบริษัท มีดังนี้

ไม่ปรากฏว่ามีประวัติการทำความผิดตามกฎหมายในระยะ 10 ปีที่ผ่านมาเกี่ยวกับ

- 1) การถูกพิพากษาว่ากระทำความผิดทางอาญา ยกเว้นที่เป็นความผิดอันเกิดจากการฝ่าฝืนกฎจราจร ความผิดลหุโทษ หรือความผิดในทำนองเดียวกัน
- 2) การถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์
- 3) การเป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท หรือห้างหุ้นส่วนที่ถูกพิพากษาให้เป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกพิทักษ์ทรัพย์

8.5.15 นโยบายการไปดำรงตำแหน่งกรรมการที่อื่นของกรรมการและผู้บริหาร

ในปี 2555 ปตท. มีบริษัทในกลุ่มที่ไปลงทุนและถือหุ้นรวม 49 บริษัท (เป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ 6 บริษัท) โดยประมาณร้อยละ 60 ของกำไรสุทธิ ปตท.ในปัจจุบันมาจากบริษัทในกลุ่ม ปตท. ดังนั้น ปตท. จึงได้ให้ความสำคัญและกำหนดรูปแบบการบริหารจัดการในลักษณะกลุ่ม ปตท. เพื่อสร้างให้เกิดพลังร่วมและมีประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจร่วมกัน (Synergy) ด้วยการเสนอแต่งตั้งให้กรรมการหรือผู้บริหารของ ปตท. ไปเป็นกรรมการในบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อกำกับดูแลให้บริษัทดังกล่าวกำหนดนโยบายและดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ให้เกิดประโยชน์และสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ทั้งนี้ วัตถุประสงค์ของการเสนอบุคคลเพื่อไปเป็นกรรมการในบริษัทอื่นมีดังนี้

- 1) เพื่อกำกับดูแลการบริหารจัดการให้เป็นไปตามนโยบายของบริษัทในกลุ่ม ปตท. และติดตาม ประเมินผลภาพรวมการดำเนินธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในทิศทางเดียวกันกับ ปตท. และมีมาตรฐานใกล้เคียงกัน



- 2) เป็นการสร้าง Synergy ให้กับธุรกิจของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เกิดการประสานประโยชน์และการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับทุกองค์กรที่เกี่ยวข้อง รวมถึงประเทศ
- 3) เพื่อนำประสบการณ์ความสามารถเฉพาะด้านไปช่วยเหลือธุรกิจ เช่น การนำความรู้ด้านการเงินไปช่วยปรับปรุงพัฒนาด้านบัญชี การเงิน ให้บริษัทนั้นๆ ดำเนินธุรกิจได้เติบโตอย่างแข็งแกร่งซึ่งรวมถึงการไปช่วยเหลือบริษัทที่ไม่ได้อยู่ในกลุ่ม ปตท. รวมทั้งสามารถนำความรู้และประสบการณ์ที่ได้ไปทำหน้าที่เป็นกรรมการกำกับดูแลบริษัทชั้นนำเหล่านั้นให้กลับมาช่วยเสริมประโยชน์ให้กับ ปตท. และเป็นการสร้างความสัมพันธ์ที่ดี เพื่อเสริมสร้างเครือข่ายพันธมิตรทางธุรกิจให้กับ ปตท. ด้วย
- 4) ถือเป็นหน้าที่หนึ่งในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการและผู้บริหาร

ทั้งนี้ ปตท. กำกับดูแลให้มีการพิจารณาแต่งตั้งผู้บริหารหรือบุคคลภายนอกจากบุคคลในบัญชีรายชื่อกรรมการที่กระทรวงการคลัง (Director's Pool) ในบริษัทกลุ่ม ปตท. ที่เป็นรัฐวิสาหกิจตาม พรบ. คุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจฯ จัดทำขึ้น ไม่น้อยกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการอื่นของรัฐวิสาหกิจนั้น ทั้งนี้ ณ 8 กรกฎาคม 2556 ปตท. มี กรรมการที่อยู่ในบัญชีรายชื่อ Director's Pool รวม 9 ราย และกำกับดูแลให้ผู้บริหาร ปตท. และบุคคลภายนอกที่ดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ดำรงตำแหน่งในบริษัทที่ ปตท. หรือรัฐวิสาหกิจอื่นถือหุ้นไม่เกิน 3 แห่ง เพื่อลดความเสี่ยงด้านการขัดกันทางผลประโยชน์และกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และให้เป็นไปตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2554 เกี่ยวกับมาตรการป้องกันการทุจริตของรัฐวิสาหกิจเรื่องการแต่งตั้งข้าราชการระดับสูงหรือบุคคลดำรงตำแหน่งกรรมการในรัฐวิสาหกิจหลายแห่ง ตามข้อเสนอของคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตและประพฤติมิชอบแห่งชาติ (ปปช.)

8.5.16 การพัฒนากรรมการ ปตท.

คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหารระดับสูงให้ความสำคัญต่อการเข้าร่วมอบรมสัมมนาหลักสูตรที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาความรู้ความสามารถในการปฏิบัติหน้าที่กรรมการอย่างสม่ำเสมอ (ดังรายละเอียดตามข้อมูลในประวัติของแต่ละท่าน) โดย กรรมการ ปตท. ส่วนใหญ่มีประวัติได้เข้ารับการอบรมกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) แล้ว โดย ปตท. ให้การสนับสนุนและดำเนินการให้กรรมการพิจารณาเข้ารับการอบรมกับสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย และสถาบันอื่น ๆ ในทุกหลักสูตรที่เกี่ยวข้องอย่างต่อเนื่องตลอดปี รวมถึงการจัดให้คณะกรรมการได้ดูงานจากหน่วยงาน หรือองค์กรอื่นตามความเหมาะสม ทำให้เกิดมุมมองความคิดที่เป็นประโยชน์มาประยุกต์ใช้กับธุรกิจของ ปตท. ทั้งนี้ ในปี 2555 มีกรรมการเข้ารับการอบรม / สัมมนา ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	หลักสูตร
1. นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	- Financial Institutions Governance Program (FGP 4/2012)
2. นายอินสอน บัวเขียว	- Director Certification Program (DCP 162/2012) - Financial Statements for Directors (FSD 17/2012) - สัมมนา “The Responsibilities of Company Directors in Fighting Corruption” จัดโดย IOD
3. นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	- Director Certification Program (DCP 157/2012) - Financial Statements for Directors (FSD 17/2012) - Audit Committee Program (ACP 40/2012) - Monitoring the Internal Audit Function (MIA 13/2012) - Monitoring the system of Internal Control and Risk Management (MIR 13/2012)
4. นายบุญสม เลิศทวีวิวงศ์	- Audit Committee Program (ACP 41/2012) - Monitoring Fraud Risk Management (MFM 8/2012) - Monitoring the Internal Audit Function (MIA 13/2012) - Monitoring the System of Internal Control and Risk Management (MIR 13/2012)



รายชื่อกรรมการ	หลักสูตร
	- Financial Statements for Directors (FSD17/2012) - Director Certification Program (DCP 162/2012) - Monitoring the Quality of Financial Reporting (MFR 16/2012) - สัมมนา “The Responsibilities of Company Directors in Fighting Corruption” จัดโดย IOD
5. พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัต	- Director Certification Program (DCP 162/2012) - ผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่น 2 สถาบันวิทยาการพลังงาน - สัมมนา “The Responsibilities of Company Directors in Fighting Corruption” จัดโดย IOD - สัมมนา “Moving Corporate Governance Forward : Challenge for Thai Directors” เกี่ยวกับ ASEAN CG Scorecard จัดโดย IOD
6. นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	- สัมมนาหัวข้อ “Moving Corporate Governance Forward : Challenge for Thai Directors” เกี่ยวกับ ASEAN CG Scorecard จัดโดย IOD
7. นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	- Anti-Corruption Training Program for Corporate Directors and Executives (ACEP 4/2012)

ในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน ปี 2556 มีกรรมการเข้ารับการอบรม / สัมมนา (ทั้งที่อบรมแล้ว และแจ้งสมัครแล้ว)

รายชื่อกรรมการ	หลักสูตร
1. นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี	- Director Certification Program (DCP 170/2013) - Role of the Chairman Program (RCP 31/2013) - สัมมนา “Meeting the AEC Challenge : Role of the Chairman” จัดโดย IOD
2. นายปานปรีช พหิตธานุกร	- Role of the Chairman Program (RCP 32/2013) - กำหนดการอบรมในวันที่ 25-26 พ.ย. 256
3. นายอินสอน บัวเขียว	- Successful Formulation and Execution of Strategy (SFE 18/2013) - Role of the Nomination and Governance Committee (RNG 5/2013) - กำหนดการอบรมในวันที่ 12-13 ก.ย. 256 - How to Measure the Success of Corporate Strategy (HMS 3/2013) - กำหนดการอบรมในวันที่ 25-26 พ.ย. 256 - สัมมนา “The 2nd National Director Conference 2013 : Board Leadership Evolution” จัดโดย IOD
4. นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	- Monitoring the Quality of Financial Reporting (MFR 17/2013) - สัมมนา “The 2nd National Director Conference 2013 : Board Leadership Evolution” จัดโดย IOD
5. นายบุญสม เลิศหิรัญวงศ์	- Successful Formulation and Execution of Strategy (SFE 18/2013)
6. นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	- Successful Formulation and Execution of Strategy (SFE 18/2013) - Financial Statements for Directors (FSD21/2013) - How to Measure the Success of Corporate Strategy (HMS 3/2013) - กำหนดการอบรมในวันที่ 25-26 พ.ย. 256 - Director Certification Program (DCP 177/2013) อยู่ระหว่างการอบรม

ปตท. มีนโยบายที่จะจัดให้มีกิจกรรมเยี่ยมชม ดูงาน การปฏิบัติงานจริง ทั้งในประเทศและต่างประเทศให้กับกรรมการเป็นระยะ ๆ เพื่อให้เกิดความเข้าใจธุรกิจยิ่งขึ้น สามารถนำความรู้ และประสบการณ์ ที่ได้รับมาช่วยในการพิจารณาเรื่องพลังงานของ ปตท. และของประเทศได้

ในปี 2555 ปตท. ได้จัดให้คณะกรรมการได้เข้าเยี่ยมชมกิจการและศึกษาดูงานต่างประเทศดังนี้

1. การเยี่ยมชมกิจการ ณ อาคารสำนักงานใหญ่ของบริษัท TOTAL ในประเทศฝรั่งเศส ซึ่ง TOTAL ถือเป็นบริษัทพลังงานข้ามชาติชั้นนำ ที่มีขนาดใหญ่ติดอันดับ 11 ของ Fortune 500 ในปี 2555 และเป็นผู้สำคัญที่มีความ



ใกล้ชิดกับ ปตท.มาอย่างยาวนาน ทั้งในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แก๊สธรรมชาติและน้ำมัน โดยคณะกรรมการได้มีโอกาสรื้อและแลกเปลี่ยนความคิดเห็นเกี่ยวกับทิศทางการบริหารจัดการพลังงานร่วมกับผู้บริหารระดับสูงของ TOTAL ซึ่งเป็นข้อมูลสำคัญที่สามารถนำความรู้และประสบการณ์ที่ได้รับมาช่วยในการพิจารณาการกำหนดทิศทางนโยบาย และกลยุทธ์ในการจัดการธุรกิจพลังงานของ ปตท. และของประเทศได้

2. การเยี่ยมชมฐานธุรกิจแหล่งพลังงาน Oil Sands ของ ปตท.สผ. ที่ไปลงทุนในประเทศแคนาดา ซึ่งถือเป็นแหล่งน้ำมันดิบขนาดใหญ่ของโลก รองจากแหล่งตะวันออกกลาง ซึ่งเป็นการสร้างความรู้ความเข้าใจในธุรกิจพลังงานแห่งใหม่ให้กับคณะกรรมการ อีกทั้งให้เห็นถึงศักยภาพของ ปตท. ในการสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศ โดยขยายการลงทุนในแหล่งพลังงานไปยังต่างประเทศ

ในปี 2556 การเดินทาง ไปดูงานของคณะกรรมการ ปตท. ดังนี้

1. ศึกษาฐานด้านพลังงานทดแทน/ธุรกิจกาแฟ ณ สาธารณรัฐเยอรมัน และประเทศเนเธอร์แลนด์
 - 1.1 การเยี่ยมชมกิจการกาแฟ Azul ทำให้เห็นขั้นตอนการดำเนินงาน กระบวนการผลิต และการบรรจุเมล็ดกาแฟที่ทันสมัย ที่สามารถรักษาคุณภาพของรสชาติและกลิ่นของเมล็ดกาแฟแล้วสำเร็จ ก่อนที่จะนำไปขงจำหน่ายให้ผู้บริโภคในร้านกาแฟ
 - 1.2 การเยี่ยมชมAdlershof Technology Park ซึ่งเป็นเขตนิคมอุตสาหกรรมไฮเทคชั้นนำที่มีการบริหารจัดการอย่างครบวงจร มีความร่วมมือกับมหาวิทยาลัยชั้นนำในการจัดตั้งวิทยาเขตภายในนิคมเพื่อสนับสนุนการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยี สามารถพัฒนาบัณฑิตตามความต้องการของผู้ประกอบการ มีการส่งเสริมการประหยัดพลังงานโดยการออกแบบอาคารที่สามารถลดการใช้พลังงานและส่งเสริมการใช้ Solar Cell และการส่งเสริมการใช้รถยนต์ไฟฟ้า
 - 1.3 การเยี่ยมชมหมู่บ้านพลังงานทางเลือก ซึ่งเป็นตัวอย่างที่ดีในผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม แสงอาทิตย์ และก๊าซชีวมวลที่เป็นผลผลิตจากการเกษตรท้องถิ่น สามารถขายไฟฟ้าที่เหลือใช้ สามารถนำของเสียและขยะมาสร้างมูลค่าเพิ่ม และสร้างงานและรายได้ให้กับชาวบ้านและสหกรณ์

การดูงานครั้งนี้เป็นประโยชน์อย่างยิ่งสำหรับคณะกรรมการ ปตท. ในการพิจารณากำหนดแผนกลยุทธ์ โดยเฉพาะอย่างยิ่งแนวโน้มธุรกิจพลังงานทางเลือก การบริหารจัดการนิคมอุตสาหกรรมอย่างสมดุลระหว่างสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม การสร้างความร่วมมือกับมหาวิทยาลัยในการพัฒนาธุรกิจ การพัฒนาชุมชนอย่างยั่งยืน รวมทั้งการขยายกิจการตลอดห่วงโซ่ธุรกิจของ Café Amazon

2. กรรมการเดินทางในโอกาสเข้าเฝ้าฯ รับเสด็จฯ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ทอดพระเนตรงานด้านการศึกษา ดูงานมหาวิทยาลัย ณ สาธารณรัฐเกาหลีใต้แก่
 - 2.1 Pohang Accelerator Laboratory (PAL) ของ Pohang University of Science and Technology (POSTECH)
 - 2.2 POSCO Steelworks โรงงานผลิตเหล็กกล้าครบวงจรแห่งแรกของสาธารณรัฐเกาหลี ที่มีความสามารถในการแข่งขันสูงที่สุดในโลก 4 ปีซ้อน (2553-2556) ภายใต้หลักการอนุรักษ์ธรรมชาติและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม
 - 2.3 Korea Advanced Institute of Science & Technology (KAIST) เป็นมหาวิทยาลัยของรัฐ ปัจจุบันมีนักเรียนจากโรงเรียนมหิดลวิทยานุสรณ์ศึกษาอยู่ที่ KAIST ประมาณ 20 คน รวมทั้งการศึกษาดูงาน Online Electric Vehicle หรือ OLEV เป็น 1 ใน 10 best emerging technologies สามารถเติมประจุไฟฟ้าให้แบตเตอรี่ขณะที่รถเคลื่อนที่โดยไม่ต้องหยุดที่สถานีบริการ ด้วยสนามแม่เหล็กความยาวประมาณ 200 เมตรที่ฝังอยู่ใต้ผิวดิน KAIST ใช้รถ OLEV เป็น Shuttle bus ที่วิ่งรับ-ส่งพนักงานและนักศึกษาในมหาวิทยาลัยทุกวัน / KAIST Institutes (KIs) /



Sungkyunkwan University (SKKU) วิทยาเขต Suwon/ Samsung Digital Library, Graphene Research และ Department of Energy Science / Samsung Human Resources Development Center

3. การเยี่ยมชมฐานการดำเนินงานของบริษัทกลุ่ม ปตท. ในจังหวัดระยองของประธานกรรมการพร้อมคณะกรรมการและที่ปรึกษากรรมการ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2556 ได้แก่ โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด และบริษัท พีทีที แทงค์เทอมินอล จำกัด เพื่อติดตามความก้าวหน้า และให้แนวทางกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจแก่ผู้บริหารระดับสูงของแต่ละพื้นที่ อีกทั้งได้นำทีมคณะผู้บริหารกลุ่ม ปตท. ร่วมแข่งขันฟุตบอลนัดพิเศษเพื่อกระชับความสัมพันธ์กับข้าราชการและนักธุรกิจจังหวัดระยองด้วย

โดยนโยบายในการส่งเสริมให้กรรมการได้เพิ่มพูนความรู้เกี่ยวกับทิศทางการใช้พลังงานของประเทศต่างๆ ดังกล่าวข้างต้นนั้น เพื่อให้คณะกรรมการได้ศึกษาเปรียบเทียบกับกำหนดนโยบายด้านพลังงานของประเทศไทย รวมทั้งเปิดโอกาสให้กรรมการได้ติดตามข้อมูลและความก้าวหน้าในธุรกิจพลังงาน พร้อมทั้งแลกเปลี่ยนความคิดเห็นกับผู้เชี่ยวชาญจากบริษัทพลังงานชั้นนำระดับโลกในต่างประเทศโดยตรง เพื่อเปิดมุมมองในการขยายการลงทุนของกลุ่ม ปตท. ในต่างประเทศ ซึ่งสอดคล้องกับทิศทางการดำเนินธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ในอนาคต โดยข้อมูล ความรู้และประสบการณ์ตรงที่คณะกรรมการได้รับจากกิจกรรมนี้ จะมีส่วนช่วยให้เกิดความรู้ความเข้าใจในธุรกิจพลังงานในระดับโลกได้เป็นอย่างดี และจะช่วยในการพิจารณากำหนดแนวทางการดำเนินธุรกิจที่เหมาะสมของกลุ่ม ปตท. และประเทศได้ต่อไป

8.5.17 การปฐมนิเทศกรรมการ (Directors Orientation)

สำหรับกรรมการที่เข้ารับตำแหน่งใหม่ในคณะกรรมการ ปตท. ปตท. ได้จัดให้มีการปฐมนิเทศ เพื่อให้กรรมการใหม่ได้รับทราบนโยบายธุรกิจของ ปตท. รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เช่น โครงสร้างทุน ผู้ถือหุ้น ผลการดำเนินงาน ข้อมูลระบบต่างๆ ที่ใช้งานภายใน ปตท. รวมทั้งกฎหมาย กฎเกณฑ์ต่างๆ พร้อมทั้งส่งมอบคู่มือสำหรับกรรมการ ซึ่งเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์สำหรับการเป็นกรรมการ ปตท. ให้กับกรรมการ ทั้งนี้ คู่มือกรรมการ ประกอบด้วย

คู่มือกรรมการ :

1. พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด
2. พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
3. พระราชบัญญัติคุณสมบัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ
4. ใบสำคัญแสดงการจดทะเบียนบริษัท
5. หนังสือรับรองบริษัท
6. วัตถุประสงค์ของบริษัท
7. ข้อบังคับบริษัท
8. ระเบียบบริษัท (14 ระเบียบ)
9. คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี ของ ปตท.
10. คู่มือกรรมการบริษัทจดทะเบียน

ข้อมูลสำหรับกรรมการ :

1. Presentation แนะนำการดำเนินธุรกิจของ ปตท. โดยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร/กรรมการผู้จัดการใหญ่
2. รายชื่อคณะกรรมการ คณะกรรมการเฉพาะเรื่อง และผังโครงสร้างการจัดการ
3. Director Fiduciary Duty Check List
4. หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี สำหรับบริษัทจดทะเบียน
5. รายการที่เกี่ยวข้องกันของบริษัทจดทะเบียน



6. ข้อเสนอแนะการให้สารสนเทศสำหรับผู้บริหารจดทะเบียน
7. Company Profile บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ฉบับย่อ
8. รายงานประจำปี
9. รายงานทางการเงิน
10. รายงานความยั่งยืน ปตท.
11. หนังสือชรรมาภิบาล
12. หนังสือ PTT The S-Curve Story
13. วารสารหุ้นกู้
14. วารสารบ้านเรา (PTT Spirit)

ในปี 2555 ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ นำเสนอข้อมูล ปตท. โดยบรรยายชี้แจงให้กับกรรมการใหม่เกี่ยวกับนโยบายธุรกิจของ ปตท. รวมทั้งข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอภาพรวมการดำเนินธุรกิจและผลการดำเนินงาน ให้กรรมการใหม่ได้เห็นภาพที่ชัดเจน พร้อมกับส่งมอบคู่มือกรรมการและข้อมูลสำหรับกรรมการตามรายการข้างต้น รวม 2 ครั้ง และตั้งแต่ไตรมาส – มิถุนายน 2556 รวม 5 ครั้ง และในเดือน กรกฎาคม 2556 อีก 2 ครั้ง

8.5.18 การสืบทอดตำแหน่ง

เนื่องจาก ปตท. มีสถานะเป็นรัฐวิสาหกิจ ดังนั้นการสรรหาและแต่งตั้งตำแหน่งของกรรมการผู้จัดการใหญ่ จึงต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติมาตรฐานสำหรับกรรมการและพนักงานรัฐวิสาหกิจ โดยต้องมีคุณสมบัติตามมาตรา 8 ตรี และดำเนินการสรรหาตามมาตรา 8 จัตวา โดยให้คณะกรรมการ ปตท. ตั้งคณะกรรมการสรรหาคณะหนึ่งจำนวน 5 คน ที่มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ทำหน้าที่สรรหาบุคคลที่มีความรู้ ความสามารถ และประสบการณ์ที่เหมาะสมสำหรับเป็นผู้บริหาร ปตท. โดยต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามกฎหมาย ไม่เป็นกรรมการของ ปตท. ยกเว้น เป็นผู้บริหารซึ่งเป็นกรรมการโดยตำแหน่ง และมีอายุไม่เกิน 58 ปีบริบูรณ์ในวันขึ้นใบสมัคร เมื่อคณะกรรมการสรรหาสรรหาผู้ที่มีความเหมาะสมแล้วให้เสนอต่อผู้มีอำนาจพิจารณาแต่งตั้ง โดยต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 1 ปีนับแต่วันที่ผู้บริหารเดิมพ้นจากตำแหน่ง สัญญาจ้างมีระยะเวลาคราวละไม่เกิน 4 ปี ในกรณีที่คณะกรรมการจะจ้างผู้บริหารเดิมต่อหลังจากครบกำหนดเวลาตามสัญญาจ้าง ไม่ต้องดำเนินการสรรหาใหม่แต่จะจ้างเกินสองคราวติดต่อกันไม่ได้ ทั้งนี้ ข้อมูลการสืบทอดตำแหน่งสำหรับผู้บริหารได้รายงานไว้ภายใต้หัวข้อ “พนักงาน” ข้างต้นแล้ว

8.5.19 ระบบการควบคุมภายใน

ปตท. ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นให้มีการจัดวางระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกกิจกรรมและในหลายมิติอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงาน การใช้ทรัพยากรและการดูแลรักษาทรัพย์สิน (Operational Excellence) การรายงานทางการเงินและระบบบัญชีที่มีความถูกต้อง เชื่อถือได้ (Financial Reporting) และมีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างเคร่งครัด (Compliance)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน มีอำนาจหน้าที่ในการกำหนดแนวทางการปฏิบัติงานตามมาตรฐานการควบคุมภายใน การประเมินผล และการรายงานเกี่ยวกับการควบคุมภายในของ ปตท. ในภาพรวม

ปตท. กำหนดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบเกี่ยวกับงานควบคุมภายในเพื่อดำเนินการประเมินการควบคุมภายในขององค์กรตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ. 2544 ข้อ 6 ซึ่งกำหนดให้หัวหน้าหน่วยงานทั้งราชการและรัฐวิสาหกิจ รายงานต่อคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน ผู้กำกับดูแลและคณะกรรมการตรวจสอบ เกี่ยวกับการควบคุมภายในอย่างน้อยปีละครั้ง ทั้งนี้ คณะกรรมการ ปตท. ได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายใน ซึ่งจัดทำขึ้นโดยฝ่ายบริหารและสำนักตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี โดยมีสาระสำคัญ ดังนี้



8.5.19.1 สภาพแวดล้อมของการควบคุม (Control Environment)

ในภาพรวม ปตท. มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี มีความเหมาะสมเพียงพอ ต่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ โดยผู้บริหารได้ส่งเสริมสนับสนุนวัฒนธรรมองค์กรที่มุ่งเน้นความซื่อสัตย์และจริยธรรม เป็นตัวอย่างที่ดี (Role Model) และมีการบริหารจัดการด้านต่างๆ ดังนี้

- กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับความซื่อสัตย์และจริยธรรม (Code of Conduct) โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นผู้กำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักมาตรฐานสากล รวมถึงการเปิดเผยเกี่ยวกับการขัดกันผลประโยชน์ส่วนตนกับกิจการขององค์กร (Conflicts of Interest) เพื่อป้องกันกิจกรรมที่อาจเกิดผลประโยชน์ทับซ้อน กิจกรรมที่ผิดกฎหมายและไม่เหมาะสม มีการทบทวนปรับปรุงนโยบายและคู่มือเป็นประจำทุกปี โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ลงนามรับทราบและยึดถือปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งในการทำงาน เพื่อให้เห็นถึงคำมั่นสัญญาในการนำนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจฯ ไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม
- การจัดโครงสร้างองค์กรที่มีลักษณะของการกระจายอำนาจ เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความคล่องตัว เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป มีการมอบอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการกำหนดตัวชี้วัด (Key Performance Indicators : KPIs) เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงาน และติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการทบทวนเป้าหมายประจำปีซึ่งพนักงานทุกคนทราบถึงบทบาท อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของตน
- กำหนดให้การกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นส่วนหนึ่งของวิสัยทัศน์ พันธกิจ และค่านิยมขององค์กร โดยมีเป้าหมายที่จะให้ ปตท. เป็นบริษัทที่เจริญเติบโตอย่างยั่งยืน (Sustainable Growth Strategy) โดยผลักดันให้เป็นบริษัทพลังงานไทยข้ามชาติชั้นนำ เป็นองค์กรที่มีศักยภาพเป็นเลิศ (High Performance Organization : HPO) มีความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR) และสร้างประโยชน์ตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้มีส่วนได้เสีย บนหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance : CG) โดยมีรายละเอียดดังนี้

■ นโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Corporate Governance Policy)

มีการทบทวนปรับปรุงนโยบายและคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีฯ ตามโอกาสให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจ และสังคมที่เปลี่ยนแปลงไป และกำหนดให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ลงนามรับทราบและยึดถือปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งในการทำงาน เพื่อให้เห็นถึงคำมั่นสัญญาในการนำนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจฯ ไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม โดยคณะกรรมการได้กำหนดนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ไว้ดังนี้

1. คณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหารและพนักงานทุกคนมุ่งมั่นที่จะนำเอาหลักสำคัญในการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ทั้ง 6 ประการ คือ Accountability, Responsibility, Equitable Treatment, Transparency, Vision to Create Long Term Value และ Ethics มาใช้ในการดำเนินงาน มีโครงสร้างการบริหารที่มีความสัมพันธ์กันระหว่างคณะกรรมการ ปตท. ผู้บริหารและผู้ถือหุ้นอย่างเป็นธรรม
2. คณะกรรมการ ปตท. จะปฏิบัติหน้าที่ด้วยความทุ่มเทและรับผิดชอบ มีความเป็นอิสระและมีการจัดแบ่งบทบาทหน้าที่ระหว่างประธานกรรมการกับกรรมการผู้จัดการใหญ่ออกจากกันอย่างชัดเจน



3. คณะกรรมการ ปตท. มีบทบาทสำคัญในการกำหนดวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ นโยบายและแผนงานที่สำคัญของ ปตท. โดยจะต้องพิจารณาถึงปัจจัยเสี่ยงและวางแผนทางการบริหารจัดการที่มีความเหมาะสม รวมทั้งต้องดำเนินการเพื่อให้มั่นใจว่าระบบบัญชี รายงานทางการเงินและการสอบบัญชี มีความน่าเชื่อถือ
4. คณะกรรมการ ปตท. จะต้องเป็นผู้นำในเรื่องจริยธรรม เป็นตัวอย่างในการปฏิบัติงานตามแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. และสอดส่องดูแลในเรื่องการจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และรายการที่เกี่ยวข้องกัน
5. คณะกรรมการ ปตท. อาจแต่งตั้งคณะกรรมการเฉพาะเรื่องขึ้นตามความเหมาะสม เพื่อช่วยพิจารณาการดำเนินงานที่มีความสำคัญอย่างรอบคอบ
6. คณะกรรมการ ปตท. ต้องจัดให้มีการประเมินผลตนเองรายปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการตรวจสอบการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ
7. คณะกรรมการ ปตท. เป็นผู้พิจารณากำหนดจรรยาบรรณของ ปตท. เพื่อให้คณะกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน รวมถึงลูกจ้างทุกคนใช้เป็นแนวทางในการประพฤติปฏิบัติ ควบคู่ไปกับข้อบังคับและระเบียบของ ปตท.
8. มีการเปิดเผยสารสนเทศของ ปตท. ทั้งในเรื่องทางการเงินและที่ไม่ใช่เรื่องทางการเงินอย่างเพียงพอ เชื่อถือได้และทันเวลา เพื่อให้ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของ ปตท. ได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน มีหน่วยงานประชาสัมพันธ์และหน่วยงานนักลงทุนสัมพันธ์รับผิดชอบในเรื่องการให้ข้อมูลกับนักลงทุนและประชาชนทั่วไป
9. ผู้ถือหุ้น ปตท. จะได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน มีสิทธิในการเข้าถึงข้อมูลสารสนเทศ และมีช่องทางในการสื่อสารกับ ปตท. ที่เหมาะสม
10. มีระบบการคัดสรรบุคลากรที่จะเข้ามารับผิดชอบในตำแหน่งบริหารที่สำคัญทุกระดับอย่างเหมาะสมและมีกระบวนการสรรหาที่โปร่งใส เป็นธรรม

■ จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ (Code of Conduct)

ปตท. กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับความซื่อสัตย์และจริยธรรม (Code of Conduct) โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นผู้กำหนดจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจตามหลักมาตรฐานสากลไว้ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดี และกำหนดให้การฝ่าฝืนจรรยาบรรณมีความผิดทางวินัย

จรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. มีสาระสำคัญดังนี้

1. เคารพกฎหมาย และหลักสิทธิมนุษยชนสากล
2. เป็นกลางทางการเมือง
3. ไม่มีส่วนได้ส่วนเสีย และผลประโยชน์ขัดกัน
4. รักษาความลับ และไม่ใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ส่วนตัว
5. ตอบสนองความต้องการของลูกค้า และรับผิดชอบต่อผู้บริโภค
6. แข่งขันอย่างเสรี เป็นธรรม
7. มีกระบวนการการจัดซื้อที่โปร่งใส และปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเป็นธรรม
8. รับผิดชอบต่อชุมชน และสังคม
9. สนับสนุนสิทธิของพนักงาน และสร้างความผูกพันต่อองค์กร



10. มีระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในที่มีประสิทธิภาพ
11. มีแนวทางปฏิบัติในการรับ การให้ของขวัญ ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด
12. รักษาความปลอดภัย ส่งเสริมสุขอนามัย และรักษาสิ่งแวดล้อม
13. เคารพทรัพย์สินทางปัญญา และใช้เทคโนโลยีสารสนเทศในทางที่ถูก

■ **ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ (Conflicts of Interest)**

ปตท. กำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลเพื่อป้องกันการขัดกันของผลประโยชน์ส่วนตนกับบริษัท (Conflicts of Interest) เพื่อป้องกันกิจกรรมที่อาจเกิดผลประโยชน์ทับซ้อน กิจกรรมที่ผิดกฎหมายและไม่เหมาะสม โดยคณะกรรมการ ปตท. ได้กำหนดนโยบายเกี่ยวกับความขัดแย้งทางผลประโยชน์บนหลักการที่ว่า การตัดสินใจใดๆ ของบุคลากรทุกระดับในการดำเนินกิจกรรมทางธุรกิจจะต้องทำเพื่อผลประโยชน์สูงสุดของ ปตท. เท่านั้น และถือเป็นหน้าที่ของบุคลากรทุกระดับที่จะหลีกเลี่ยงการมีส่วนเกี่ยวข้องทางการเงิน และ/หรือความสัมพันธ์กับบุคคลภายนอกอื่นๆ ซึ่งจะส่งผลให้ ปตท. ต้องเสียผลประโยชน์หรือก่อให้เกิดความขัดแย้งในด้านความภักดีหรือผลประโยชน์หรือขัดขวางการปฏิบัติงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยกำหนดให้ผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้องหรือเกี่ยวข้องกับรายการที่พิจารณาต้องแจ้งให้บริษัททราบถึงความสัมพันธ์หรือความเกี่ยวข้องของตนในรายการดังกล่าว และต้องไม่เข้าร่วมการพิจารณาตัดสินใจ รวมถึง ปตท. จะต้องดำเนินการให้บุคคลที่เกี่ยวข้องไม่มีอำนาจอนุมัติหรือเกี่ยวข้องกับธุรกรรมนั้น ๆ

■ **การจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับ ปตท.**

ปตท. กำหนดให้ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกคน ต้องจัดทำรายงานเปิดเผยรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ กับ ปตท. โดยใช้แบบฟอร์มรายงานการเปิดเผยรายการที่สงสัยว่าจะเป็นผลประโยชน์ที่ขัดกันกับผลประโยชน์ของ ปตท. และในการอนุมัติใด ๆ สำหรับกรณีดังกล่าวต้องยึดถือหลักการไม่ให้มีการกำหนดเงื่อนไขหรือข้อกำหนดพิเศษผิดไปจากปกติ ถือเป็นกระบวนการควบคุมภายในของ ปตท. รวมทั้งได้กำหนดให้สำนักตรวจสอบภายในและคณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้สอดส่องดูแลและจัดการแก้ไขปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าว ทั้งนี้ในปี 2556 ได้ดำเนินการให้กรรมการ ผู้บริหาร พนักงานทุกคนจัดทำรายงานในช่วงต้นปีซึ่งสรุปผลไม่พบรายการขัดแย้งที่มีสาระสำคัญ

■ **การจัดทำรายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง**

ในช่วงไตรมาสแรกของปี 2556 คณะกรรมการ ปตท. ได้จัดทำแบบรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการ เพื่อใช้เป็นข้อมูลพื้นฐานในการกำกับดูแลด้านการมีส่วนได้เสียในระดับกรรมการ และเช่นเดียวกับผู้บริหารระดับสูงได้ดำเนินการจัดทำแบบรายงานดังกล่าวประจำปีครบทุกราย และจัดส่งให้เลขานุการบริษัทจัดเก็บ รวบรวม พร้อมทั้งทำสำเนาส่งประธานคณะกรรมการ ปตท. และประธานคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อใช้ในการตรวจสอบและกำกับดูแลด้านความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่น ๆ ในระหว่างปีไม่มีการรายงานการมีส่วนได้ส่วนเสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่เกี่ยวข้อง

■ **การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์สิน**

เพื่อกำกับดูแลด้านการใช้ข้อมูลภายใน ปตท. ได้กำหนดให้คณะกรรมการ ปตท. และผู้บริหาร ซึ่งหมายรวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะ เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์สิน ปตท. จะต้องแจ้งให้ ปตท. ทราบ และรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์สินต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตามมาตรา 59 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ภายใน 3 วันทำการนับจากวันที่ซื้อ ขาย โอน หรือรับโอน รวมทั้ง ปตท. ได้



กำหนดนโยบายให้มีการเปิดเผย/รายงาน การซื้อ/ขาย/โอน เปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ของ กรรมการและผู้บริหาร ต่อคณะกรรมการ ปตท. เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในการประชุมประจำเดือน โดย กำหนดเป็นวาระปกติในปฏิทินการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ไว้ล่วงหน้า

อนึ่ง ในช่วง 1 สัปดาห์ก่อนวันปิดงบการเงินประจำไตรมาสและประจำปี สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท จะทำหนังสือแจ้งกรรมการ ผู้บริหารหรือหน่วยงานที่ได้รับทราบข้อมูล ภายใน ไม่ให้เปิดเผยข้อมูลภายในแก่บุคคลภายนอกหรือบุคคลที่ไม่มีหน้าที่เกี่ยวข้อง และห้ามซื้อขาย หลักทรัพย์ของบริษัทในช่วง 45 วัน สำหรับงบไตรมาส และ 60 วัน สำหรับงบประจำปี (ตั้งแต่วันปิด งบจนถึงวันแจ้งงบต่อตลาดหลักทรัพย์ฯ) คือ ก่อนที่งบการเงินจะเผยแพร่ต่อสาธารณชน เพื่อเป็น การป้องกันไม่ให้นำข้อมูลภายในไปใช้ในทางมิชอบ ทั้งนี้ ในระหว่างปีที่ผ่านมากรรมการและ ผู้บริหารได้ปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด โดยในปี 2555 ได้มีการแจ้ง กรรมการและผู้บริหาร จำนวน 4 ครั้ง คือ ห้ามซื้อ/ขาย/โอนหุ้น ปตท. (1) ระหว่าง 1 มกราคม ถึง 29 กุมภาพันธ์ 2555 (2) 1 เมษายน ถึง วันที่ 15 พฤษภาคม 2555 (3) 1 กรกฎาคม ถึงวันที่ 14 สิงหาคม 2555 และ (4) 1 ตุลาคม ถึงวันที่ 14 พฤศจิกายน 2555 โดยช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน ปี 2556 ได้มีการแจ้ง กรรมการและผู้บริหาร จำนวน 2 ครั้ง คือ ห้ามซื้อ/ขาย/โอนหุ้น ปตท. (1) ระหว่าง 1 มกราคม ถึง 28 กุมภาพันธ์ 2556 (2) 1 เมษายน ถึงวันที่ 15 พฤษภาคม 2556



รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ ปตท. ปี 2555 และ 6 เดือน ปี 2556

ลำดับที่	รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)		จำนวนหุ้นเพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	หมายเหตุ
		ปี 2555 ณ 31 ธ.ค. 2555	ปี 2556 ณ 30 มิ.ย. 2556		
1.	นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ	N/A	—	—	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2556
2.	นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์	258,690	258,690	—	
3.	นายปานปรีช พหิตธานุกา	N/A	—	—	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2556
4.	นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	—	—	—	
5.	นายบุญสม เลิศหิรัญวงศ์	—	—	—	
6.	นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว	—	—	—	
7.	นายอินสอน บัวเขียว	—	—	—	
8.	นายวัชรกิติ วัชรโรทัย	—	—	—	
9.	นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์	N/A	210,800	—	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 11 เมษายน 2556
10.	นายทศพร ศิริสัมพันธ์	N/A	—	—	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 26 เมษายน 2556
11.	นายมนตรี โสตาธุการ	—	—	—	
12.	นายสมชัย สัจจพงษ์	N/A	—	—	กรรมการแต่งตั้งใหม่ ตั้งแต่วันที่ 29 มิถุนายน 2556
13.	นายวรุณเทพ วัชรภรณ์	—	—	—	
14.	นายอาคม เดิมพิทยาไพสิฐ	—	—	—	
15.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร	—	—	—	แสดงข้อมูลไว้ในตารางการถือ หลักทรัพย์ของผู้บริหาร ปตท.



รายงานการถือหลักทรัพย์ของกรรมการที่ครบวาระและลาออกระหว่าง ปี 2555 และ 6 เดือน ปี 2556

ลำดับที่	รายชื่อกรรมการ	จำนวนหุ้น (หุ้น)		จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	หมายเหตุ
		ปี 2555 ณ 31 ธ.ค. 2555	ปี 2556 ณ 30 มิ.ย. 2556		
1.	พลเอก พลุฒิต์ สุวรรณทัต	—	N/A	—	แต่งตั้งเป็นกรรมการ เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2554 และ ลาออกเมื่อวันที่ 21 ตุลาคม 2555
2.	นายสุรพล นิธิไกรพนธ์	—	N/A	—	ครบวาระ เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555
3.	นายไกรฤทธิ์ อุษากานนท์ชัย	N/A	N/A	—	ลาออก เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2555
4.	นายณณคุณ สิทธิพงศ์	—	N/A	—	ลาออก เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556
5.	นายวิเชษฐ์ เกษมทองศรี	—	N/A	—	ลาออก เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2556
6.	นายไกรฤทธิ์ นิลคูหา	—	N/A	—	ครบวาระ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556
7.	พลเอก วรวัฒน์ อินทรทัต	—	N/A	—	ลาออก เมื่อวันที่ 12 เมษายน 2556
8.	นางเบญจา หลุยเจริญ	—	N/A	—	ลาออก เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2556



การถือหลักทรัพย์ของผู้บริหาร ปี 2555 และ 6 เดือน ปี 2556

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนหุ้น (หุ้น)			Warrant # 1		Warrant # 2		หมายเหตุ
		ปี 2555 ณ 31 ธ.ค. 2555	ปี 2556 ณ 30 มิ.ย. 2556	จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	ที่ได้รับ จัดสรร ปี 2548	คงเหลือ	ที่ได้รับ จัดสรร ปี 2549	คงเหลือ	
1.	นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร และคู่สมรส	62,000	62,000	0	52,600	0	27,600	0	
2.	นายสุรงค์ บุณกุล ^{1/}	118,183	118,183	0	63,300	0	33,000	0	กลับมาปฏิบัติที่ บมจ. ปตท. ตั้งแต่วันที่ 1 พ.ค. 2555
3.	นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์	55,559	55,559	0	46,900	0	25,200	0	
4.	นายณัฐชาติ จารุจินดา	19,563	20,563	1,000	60,800	0	31,800	0	
5.	นายปิติพันธ์ เทพปฏิมากรณ์	8,334	8,334	0	38,500	0	20,400	0	
6.	นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเขวี่	0	0	0	—	—	—	—	
7.	นายชาครีย์ บุณกานนท์ ^{2/}	55,408	55,408	0	N/A	0	N/A	0	ดำรงตำแหน่งตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555
8.	นายสรวิญ รังคศิริ และคู่สมรส	43,579	43,579	0	56,900	0	30,000	0	
9.	นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ	2,000	2,000	0	0	0	0	0	
10.	นายสรากร กุลธรรม และคู่สมรส	56,900	56,900	0	54,200	0	28,300	0	
11.	นายอธิคม เดิบศิริ	0	0	0	—	—	—	—	
12.	นายบวร วงศ์สินอุดม	12,100	12,100	0	0	0	12,100	0	
13.	นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	25,500	25,500	0	—	—	—	—	
14.	นางปริศนา ประหารข้าศึก	47,363	47,363	0	35,100	0	18,400	0	

หมายเหตุ : 1/ ตามมติคณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 3/2555 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2555 เห็นชอบให้แต่งตั้งผู้บริหาร
ปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น และกลับมาปฏิบัติงานที่ ปตท. มีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2555

2/ นายชาครีย์ บุณกานนท์ ดำรงตำแหน่งแทน นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน ซึ่งเกษียณอายุ ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2555

การถือหลักทรัพย์ของผู้บริหารที่โยกย้าย / เกษียณอายุระหว่างปี 2555 และ 6 เดือน ปี 2556

ลำดับที่	ชื่อ - นามสกุล	จำนวนหุ้น (หุ้น)			Warrant # 1		Warrant # 2		หมายเหตุ
		ปี 2555 ณ 31 ธ.ค. 2555	ปี 2556 ณ 30 มิ.ย. 2556	จำนวนหุ้น เพิ่ม (ลด) ระหว่างปี (หุ้น)	ที่ได้รับ จัดสรร ปี 2548	คงเหลือ	ที่ได้รับ จัดสรร ปี 2549	คงเหลือ	
1.	นายเทวินทร์ วงศ์วานิช **	56,000	56,000	0	40,300	0	21,000	0	ปฏิบัติงาน Secondment ใน บมจ. ปตท. สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม ตั้งแต่ วันที่ 1 พ.ค. 2555
2.	นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ **	141,700	141,700	0	79,800	0	41,900	0	ปฏิบัติงาน Secondment ใน บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ตั้งแต่วันที่ 1 พ.ค. 2555



3.	นายวิรัชศักดิ์ โมสิตไพศาล **	31,400	31,400	0	0	0	26,400	0	ปฏิบัติงาน Secondment ใน บมจ. ไทยออยล์ ตั้งแต่วันที่ 1 พ.ค. 2555
4.	นายสุวพันธ์ ชาติอุดมพันธ์	8,000	8,000	0	60,300	0	31,600	0	เกษียณอายุเมื่อ วันที่ 30 กันยายน 2555
5.	นายพีระพงษ์ อัจฉริยชีวิน	107,363	107,363	0	40,300	0	21,200	0	เกษียณอายุเมื่อ วันที่ 30 กันยายน 2555

หมายเหตุ : ** ตามมติคณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมครั้งที่ 3/2555 เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2555 เห็นชอบให้แต่งตั้งผู้บริหารปฏิบัติงานในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น มีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2555

■ การยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินต่อ ปปช.

ตามพระราชบัญญัติประกอบรัฐธรรมนูญว่าด้วยการป้องกันและปราบปรามการทุจริต พ.ศ. 2542 มาตรา 39 กำหนดให้กรรมการและผู้บริหารสูงสุดของ ปตท. รวมไปถึงกรรมการ และผู้บริหารสูงสุดในนิติบุคคลที่ ปตท. ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 50 มีหน้าที่ยื่นบัญชีแสดงรายการทรัพย์สินและหนี้สินของตน คู่สมรส และบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อคณะกรรมการ ปปช. ทุกครั้งที่เข้ารับตำแหน่ง ทุกๆ 3 ปีที่ดำรงตำแหน่ง และเมื่อพ้นจากตำแหน่ง โดย ปตท. จะมีหนังสือแจ้งเตือนกรรมการและผู้บริหารสูงสุดตามเวลาที่กำหนด

■ การแจ้งการมีส่วนได้ส่วนเสียในที่ประชุม

ในการประชุมคณะกรรมการ ปตท. ทุกครั้ง ประธานกรรมการจะแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อขอความร่วมมือกรรมการปฏิบัติตามนโยบายเกี่ยวกับเรื่องความขัดแย้งของผลประโยชน์ว่าในระเบียบวาระใดที่กรรมการเกี่ยวข้องหรือมีส่วนได้ส่วนเสีย ขอให้กรรมการแจ้งต่อที่ประชุมเพื่อก่อออกเสียงหรือให้ความเห็นใด ๆ ในปี 2555 มีการแจ้งต่อ ประธานกรรมการฯ จำนวน 17 วาระ (การประชุมรวม 15 ครั้ง)

■ การสอบทานรายการที่เกี่ยวข้องกัน

คณะกรรมการตรวจสอบจะนำเสนอคณะกรรมการ ปตท. เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน และรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ ซึ่งได้มีการพิจารณาความเหมาะสมอย่างรอบคอบ และได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยกำหนดในรายงานและเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวทุกไตรมาสอย่างเคร่งครัด

● กิจกรรมรณรงค์ส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ

คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทำหน้าที่ส่งเสริมและกลั่นกรองการดำเนินงานเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้ ปตท. มีการรณรงค์ส่งเสริมความสำคัญของการปฏิบัติหน้าที่ตามหลักการกำกับดูแลกิจการอย่างจริงจัง โดยได้จัดตั้งคณะทำงานการกำกับดูแลกิจการที่ดี ซึ่งมีผู้บริหารระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นหัวหน้าคณะทำงาน ช่วยดำเนินการต่างๆ ตามนโยบาย และเป็นผู้จัดกิจกรรมหลากหลายในการรณรงค์ส่งเสริมการปลูกจิตสำนึกแห่งความรับผิดชอบภายใต้หลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ให้กับกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และผู้เกี่ยวข้อง โดยในปี 2555 และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน ปี 2556 ได้ดำเนินการ ดังนี้

- ทบทวนและปรับปรุงค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กรให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับวิสัยทัศน์และบริบทการดำเนินงานขององค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยผู้นำระดับสูงปฏิบัติตนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นต่อค่านิยม และสื่อสารต่อบุคลากรทั่วทั้งองค์กร ผ่านช่องทางต่างๆ รวมถึงกำหนดแผนงาน/กิจกรรม



ที่ส่งเสริมค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กร และตัวชี้วัดที่ใช้ในการติดตามและประเมินผลที่เป็นรูปธรรม ส่งผลให้การสื่อสารภายในองค์กร การแบ่งปันทักษะของบุคลากร และการสร้างนวัตกรรมใน สภาพแวดล้อมของการทำงานเกิดประสิทธิผลเป็นอย่างดี

- กำหนดนโยบายและวิธีบริหารทรัพยากรบุคคลไว้เป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การคัดเลือก การ ฝึกอบรม การเลื่อนตำแหน่ง การจ่ายผลประโยชน์ตอบแทน เป็นต้น โดยมีนโยบายในการพัฒนา ความรู้ ความสามารถของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีศักยภาพสอดคล้องกับความต้องการทาง ธุรกิจและรองรับแผนการขยายงานในอนาคต
- จัดตั้งศูนย์บริหารข้อร้องเรียน โดยมีฝ่ายสื่อสารองค์กรเป็นผู้รับผิดชอบหลัก ในการบริหารจัดการข้อ ร้องเรียนจากภายนอกเพื่อให้มีการตอบสนองต่อข้อสอบถามต่างๆ รวมถึงข้อร้องเรียนภายใน โดยมี การกำหนดระยะเวลาที่เหมาะสม ทั้งนี้จะมีการรวบรวมและบริหารประเด็น รวมถึงนำเสนอผู้บริหาร ระดับสูง เพื่อการปรับปรุงและพัฒนาองค์กรในทุกๆ ด้าน อย่างสม่ำเสมอ
- ในปี 2555 และในช่วงเดือนมกราคม – มิถุนายน ปี 2556 มีการจัดการประชุมคณะกรรมการกำกับ ดูแลกิจการที่ดี รวม 7 ครั้ง โดยการประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี ครั้งที่ 2/2555 ที่ ประชุมได้มีมติเห็นชอบแนวทางการแก้ไขปรับปรุงคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณ ธุรกิจ โดยมีแนวทางดำเนินการในหัวข้อที่สำคัญ ได้แก่ เพิ่มเติมมาตรฐานทางจริยธรรมเพื่อให้ สอดคล้องกับรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พ.ศ.2550 การกำหนดจรรยาบรรณว่าด้วยการ ปฏิบัติต่อเจ้าหน้าที่ เพิ่มเติมนโยบายด้านการให้ความรู้และฝึกอบรมพนักงานในเรื่องสิ่งแวดล้อม เพิ่มเติมนโยบายการรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ ปตท. ของคณะกรรมการ ระบุวาระ การดำรงตำแหน่งของกรรมการ การปรับปรุงแบบการเปิดเผยการรายงานความขัดแย้งทาง ผลประโยชน์ เพิ่มเติมแนวทางการปฏิบัติอย่างยั่งยืนของกลุ่ม ปตท. เพิ่มเติมกฎบัตรคณะกรรมการ เฉพาะเรื่องทุกคณะ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน ปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หลักเกณฑ์ ASEAN Corporate Governance Scorecard (ASEAN CG Scorecard) และการประเมินองค์กรตามแนวทาง DJSI Sustainability Assessment
- เพิ่มช่องทางในการสื่อสารความด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับผู้มีส่วนได้เสียกลุ่มผู้ถือหุ้นสามัญ โดยตรงอีกช่องทางหนึ่ง คือ ปตท. ได้จัดทำจดหมายข่าวรายไตรมาสภายใต้ชื่อ “PTT Bizway” โดย จัดทำเป็น 2 ภาษา คือภาษาไทยและภาษาอังกฤษ ส่งไปทางไปรษณีย์ให้กับผู้ถือหุ้นสามัญ ได้ รับทราบข้อมูลสำคัญ ได้แก่ วิสัยทัศน์ พันธกิจ สารจากประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ผลประกอบการ การกำกับดูแลกิจการที่ดี การบริหารจัดการสู่ความยั่งยืนของ ปตท. ฯลฯ โดย ปตท. ได้จัดทำแบบ ประเมินทัศนคติของผู้ถือหุ้นต่อ ปตท. แนบไปและได้รับความร่วมมือจากผู้ถือหุ้นในการประเมิน กลับมาด้วย สำหรับหัวข้อทัศนคติความพึงพอใจต่อ ปตท. มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี ได้รับผล ประเมินในระดับความพึงพอใจมากที่สุดรวมแล้วเกือบร้อยละ 90
- เมื่อช่วงปลายปี 2555 คณะทำงานการกำกับดูแลกิจการที่ดีได้จัดทำแบบสอบถามผ่านช่องทางการ สื่อสารภายใน เพื่อประเมินความรู้ความเข้าใจด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของพนักงาน ปตท. สรุป ได้ว่าพนักงานเกือบร้อยละ 90 มีความเข้าใจเป็นอย่างดีในเรื่องเกี่ยวกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และจรรยาบรรณธุรกิจ รวมทั้งได้ดำเนินการจัดทำ CG E-learning ในระบบ Intranet เพื่อใช้เป็นสื่อ สำหรับให้ความรู้เรื่องหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจ แก่พนักงานทุกคน ซึ่งเริ่ม ให้พนักงานเข้าศึกษาในเดือนมิถุนายน 2556 และมีการวัดผลโดยการประเมินความรู้ความเข้าใจเพื่อ



การพัฒนาการปลูกจิตสำนึกและธรรมรงค์ส่งเสริมพนักงานให้มีความตระหนักรู้ในการปฏิบัติงานตามจรรยาบรรณธุรกิจที่กำหนดไว้

- จัดให้มีการธรรมรงค์ทำกิจกรรมและเพิ่มการสื่อสารความด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีผ่านการแข่งในทีมประชุมของสายงานแต่ละหน่วยธุรกิจ โดยสำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่และเลขานุการบริษัท จะประสานงานให้สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่ให้ช่วยทำหน้าที่สนับสนุนถ่ายทอดการสื่อสารไปยังพนักงานในสายงานต่อไป สำหรับพนักงานที่เข้าใหม่มีการสื่อสารหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีผ่านหลักสูตรการปฐมนิเทศ และมีการมอบคู่มือ CG ให้พนักงานเข้าใหม่ทุกคนได้ศึกษาและลงนามรับทราบ เพื่อนำไปใช้เป็นแนวทางในการทำงานตามหลักการ CG และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ ปตท.
- นอกจากการส่งเสริมความรู้ด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีภายในองค์กรแล้วแล้ว ปตท. ยังได้ส่งเสริมการแบ่งปันความรู้ให้กับภายนอกด้วย โดยตอบรับการขอเข้าเยี่ยมชมฐานขององค์กร/สถาบัน ต่างๆ และผู้บริหารระดับสูงได้รับเชิญไปบรรยายหรือร่วมเสวนาภายนอกด้วย
- ปตท. มีการสร้างบรรยากาศของการธรรมรงค์ผ่านสื่อต่างๆ ภายในองค์กร เช่น การจัดนิทรรศการการจัดทำเว็บไซต์ CG ที่มีข้อมูลครบถ้วน และเปิดโอกาสให้ผู้สนใจได้ติดต่อสอบถามได้ผ่านช่องทางอีเมล cghelpdesk@pttplc.com จัดรายการเสียงตามสาย PTT We Channel ในชื่อ “CG Station” จัดทำวิดีโอเพื่อใช้สื่อสารความฯ จัดให้มีคอลัมน์เกี่ยวกับ CG ในวารสารรายเดือน “PTT Spirit” ให้พนักงานทุกคนได้รับทราบข่าวสารการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับ CG รวมทั้งให้ความรู้และมีกิจกรรมที่น่าสนใจ ซึ่งได้รับการตอบรับจากพนักงานทุกระดับเป็นอย่างดี รวมทั้งการเผยแพร่คู่มือกำกับดูแลกิจการที่ดีของ ปตท. ฉบับปรับปรุง ครั้งที่ 2 ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ สำหรับนักลงทุนและผู้สนใจต่างชาติ รวมถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียนำไปใช้เป็นประโยชน์ หรือนำไปใช้อ้างอิงได้ไว้ใน เว็บไซต์ ของ ปตท. ด้วย
- นอกจากนี้ ปตท. ยังให้ความสำคัญด้านการกำกับดูแลกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการบริหารบริษัทในรูปแบบ “กลุ่ม ปตท.” โดยกำหนดเป้าหมายในการยกระดับมาตรฐานการกำกับดูแลกิจการของบริษัทในกลุ่ม ปตท. ให้อยู่ในระดับใกล้เคียงกัน และเตรียมความพร้อมสำหรับการเข้ารับการจัดอันดับการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งกำหนดแผนการดำเนินงาน และแนวทางการประชาสัมพันธ์การกำกับดูแลกิจการที่ดีเชิงรุก โดยร่วมกันศึกษา พัฒนาแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามมาตรฐานสากลที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นหลักปฏิบัติของกลุ่ม ปตท. และกำหนดหลักการกำกับดูแลกิจการของกลุ่ม ปตท. ดังนี้

R-E-A-C-T

R = Responsibility “ความรับผิดชอบต่อนานาชาติ”

E = Equitable Treatment “ไม่เลือกปฏิบัติ”

A = Accountability “ยึดถือความถูกต้อง”

C = Creation of Long Term Value “สร้างมูลค่าเพิ่มระยะยาวให้องค์กร”

T = Transparency “ความโปร่งใสตรวจสอบได้”

- ปตท. ได้จัดกิจกรรมเพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ดังต่อไปนี้
- การแต่งตั้งคณะกรรมการนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี “กลุ่ม ปตท.”
 - การจัดงาน PTT Group CG Day ซึ่งเป็นกิจกรรมสำคัญประจำปี เพื่อธรรมรงค์ ส่งเสริม และเผยแพร่การดำเนินการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยบริษัทในกลุ่ม ปตท. 6



บริษัท ได้แก่ PTT, PTTEP, PTTGC, TOP, BCP และ IRPC จัดงาน “PTT Group CG Day 2012 : Surfing the Global Wave” เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 ณ อาคารสำนักงานบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) จังหวัดระยอง เพื่อนำเสนอการดำเนินงานด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีของกลุ่ม ปตท. และส่งเสริมให้ผู้บริหารและพนักงานตระหนักถึงความสำคัญของการนำหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาใช้ในการปฏิบัติงาน เป็นกิจกรรมทั้งวัน ประกอบด้วย นิทรรศการและเกมสันทนาการที่ให้ความรู้ การเสวนาโดยผู้บริหารสูงสุด ในหัวข้อ “บริหารด้วย CG อย่างไรให้ก้าวไกลสู่เวทีโลก” การแสดงละคร “รวมพลัง CG ยกกำลัง 6” โดยตัวแทนพนักงานจากทั้ง 6 บริษัท ทั้งนี้มีแขกรับเชิญกิตติมศักดิ์จากหน่วยงานภายนอกไปร่วมงานด้วย ได้แก่ ผู้แทนจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย / สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย รวมทั้งผู้บริหารกลุ่ม ปตท. พนักงาน ซึ่งได้รับทั้งความรู้และความประทับใจในความสามัคคีร่วมมือร่วมใจของผู้บริหารระดับสูงและพนักงานที่ได้ร่วมกิจกรรมปลูกจิตสำนึกที่ดีในการบริหารและการปฏิบัติงาน

- การต่อต้านทุจริต

- ปตท. ได้ร่วมลงนามในการแสดงเจตนารมณ์เป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition against Corruption) ซึ่งเป็นโครงการระดับชาติที่ได้รับการสนับสนุนจากรัฐบาลและสำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (ป.ป.ช.) เมื่อปี 2553 โดยเป็น 1 ใน 27 บริษัทแรกที่ร่วมประกาศเจตนารมณ์
- ปตท. เข้าร่วมกิจกรรมของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริตอย่างต่อเนื่อง โดยเมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2555 ปตท. ได้เข้าร่วมสัมมนาเรื่อง “ขั้นตอนการปฏิบัติของกระบวนการให้การรับรองเป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต” จัดโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (Thai Institute of Directors : IOD) ในฐานะเลขานุการคณะกรรมการโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition against Corruption Committee : CAC) เพื่อชี้แจงรายละเอียดขั้นตอนการปฏิบัติของกระบวนการให้การรับรอง และการจัดทำแบบประเมินตนเองแก่บริษัทที่ได้ลงนามเป็นแนวร่วมฯ ดังกล่าว นอกจากนี้ คณะกรรมการ ผู้บริหารและพนักงานยังได้เข้าร่วมสัมมนาเกี่ยวกับการต่อต้านทุจริตที่จัดโดย IOD ได้แก่ “The Responsibilities of Company Directors in Fighting Corruption” และ “Anti-Corruption Training Program for Corporate Directors and Executives (ACEP 4/2012)”
- ทั้งนี้ ปตท. ในฐานะบริษัทที่ได้ร่วมลงนามเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต อยู่ระหว่างดำเนินการเพื่อให้เป็นไปตามกระบวนการให้การรับรอง (Certification Process) เพื่อให้คณะกรรมการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต รับรองสถานะของ ปตท. ต่อไป

8.5.19.2 การประเมินความเสี่ยง (Risk Assessment)

ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจของ ปตท. และต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กรที่พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม และมีการประเมินความเสี่ยงในระดับปฏิบัติการ สำหรับความเสี่ยงในระดับองค์กรจะมีการบริหาร



จัดการอย่างเป็นระบบผ่านคณะกรรมการจัดการคณะต่างๆ ของ ปตท. และความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของผู้บริหารที่รับผิดชอบการปฏิบัติงานนั้นๆ ทั้งนี้มีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในทำหน้าที่บริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด โดยถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งมีการระบุไว้อย่างชัดเจนในคำบรรยายหน้าที่งาน (Functional Description) ของทุกหน่วยงาน

8.5.19.3 กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

คณะกรรมการจัดการของ ปตท. มีอำนาจหน้าที่ในการทบทวนรายงานทั้งทางการเงินและไม่ใช่รายงานทางการเงินของทุกกลุ่มธุรกิจ ในภาพรวมขององค์กร และมีการสอบทานการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ มีการกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานทุกระดับ โดยกำหนดเป็นดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (Key Performance Indicators : KPIs) เพื่อให้การควบคุมกิจกรรมด้านการบริหารมีความเหมาะสมและเพียงพอ ตรวจสอบและติดตามได้ นอกจากนี้ยังมีการระบุการดำเนินงานในส่วนที่มีความเสี่ยงสำคัญและกำหนดกลไกในการควบคุมเพื่อป้องกันและลดข้อผิดพลาด มีการสอบทานผลการดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ เช่น ธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไป มีการมอบหน้าที่อย่างเป็นระบบให้กับกลุ่มบุคลากรเพื่อความมั่นใจว่ามีระบบตรวจสอบ และคานอำนาจกันได้ โดยมีการแบ่งแยกอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ การประมวลผลข้อมูล การบันทึกการขายหรือการบันทึกบัญชี การรับ-จ่ายเงิน การสอบทานการตรวจสอบ และการดูแลรักษาทรัพย์สิน ออกจากกันโดยเด็ดขาด มีการควบคุมภายในด้านการเงินการบัญชีเกี่ยวกับการเก็บเงิน รักษาเงิน การรับจ่าย เงินฝากธนาคาร และเงินยืมทดลอง ให้เป็นไปตามระเบียบที่กำหนด มีการบันทึกบัญชีครบถ้วนถูกต้องและสม่ำเสมอ มีการจัดเก็บเอกสารทางบัญชีทั้งที่เป็นเอกสารและข้อมูลสารสนเทศไว้อย่างเป็นระบบ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

ในด้านการจัดซื้อจัดจ้าง ปตท. มีการดำเนินการตามระเบียบและข้อกำหนดว่าด้วยการพัสดุ ซึ่งได้กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างไว้อย่างชัดเจน เช่น อำนาจหน้าที่ วงเงินอนุมัติ การกำหนดความต้องการพัสดุ การตรวจรับ การควบคุมและการเก็บรักษาพัสดุ และการตรวจนับทรัพย์สิน ในด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล ปตท. มีการวางระบบด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล และมีการควบคุมติดตามประเมินผลอย่างเพียงพอ ทั้งการสรรหา การกำหนดค่าตอบแทน หน้าที่ความรับผิดชอบ การพัฒนาบุคลากร การปฏิบัติงานของบุคลากร และการสื่อสาร เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความสามารถ และการบริหารทรัพยากรบุคคลของปตท. มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

ในกรณีที่ ปตท. มีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว ปตท. มีมาตรการที่รัดกุมเพื่อติดตามให้การทำธุรกรรมนั้นต้องผ่านขั้นตอนการอนุมัติที่กำหนดทุกครั้ง ทุกรายการ โดยผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่ร่วมอนุมัติรายการนั้นๆ ทั้งยังมีการติดตาม และดูแลผลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด

คณะกรรมการ ปตท. ดูแล ติดตาม ให้นโยบาย และคำแนะนำเกี่ยวกับ ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ที่ ปตท. นำมาใช้เป็นกิจกรรมการควบคุมผ่านคณะกรรมการจัดการของ ปตท. ในระดับฝ่ายจัดการ ซึ่งมีกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นประธานฯ รวมทั้งคณะกรรมการนโยบาย QSHE กลุ่ม ปตท. และคณะกรรมการ QSHE ปตท. ซึ่งทำหน้าที่กลั่นกรองและกำกับดูแลการบริหารจัดการในระดับปฏิบัติการของ กลุ่ม ปตท. และภายใน ปตท. ตามลำดับ โดยมีหน่วยงานรับผิดชอบส่วนกลาง คือ ฝ่ายความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม และฝ่ายบริหารคุณภาพองค์กร

นอกจากนี้ ปตท. ยังให้ความสำคัญในเรื่อง ความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Security, Safety, Health and Environment : SSHE) เพราะถือเป็นหนึ่งในเกราะป้องกันความเสี่ยงที่สำคัญยิ่งต่อการดำเนินธุรกิจ บนเส้นทางของการก้าวไปสู่การเป็นองค์กรที่มีการเติบโตอย่างยั่งยืนและมีผลการดำเนินงานที่เป็นเลิศ

ควบคุมไปกับ



ยุทธศาสตร์การเป็นบริษัทที่มีการเติบโตอย่างยั่งยืนบนพื้นฐานของการใช้เทคโนโลยีและการพัฒนานวัตกรรมธุรกิจพลังงานสีเขียว หรือ Technologically Advanced and Green National Oil Company (TAGNOC) ของ ปตท.

โดย ปตท. ได้กำหนดกรอบการบริหารจัดการด้าน SSHE กลุ่ม ปตท. (PTT Group SSHE Management Framework) ขึ้นเพื่อเสริมสร้างความแข็งแกร่งและกำหนดทิศทางการดำเนินงานเชิงบูรณาการของ กลุ่ม ปตท. ให้ชัดเจนยิ่งขึ้น ภายใต้กรอบการบริหารจัดการด้าน SSHE ปตท. แสดงเจตนารมณ์และความมุ่งมั่นไว้อย่างชัดเจนใน “นโยบาย QSHE กลุ่ม ปตท.” โดยมี “มาตรฐานการจัดการด้านความมั่นคง ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (PTT Group Security, Safety, Health and Environmental Management Standard: PTTG SSHE MS)” เป็นเสมือนธรรมนูญหรือข้อกำหนดพื้นฐานในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้าน SSHE ที่ทุกหน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่ม ต้องนำไปปฏิบัติโดยประยุกต์ใช้ให้เหมาะสมกับลักษณะและความเสี่ยงของธุรกิจนั้น ๆ ในปี 2556 ปตท. มุ่งเน้นสร้างกระบวนการและกลไกการดำเนินงานจากส่วนกลางไปสู่หน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่ม ปตท. ที่เป็นระบบ โดยยังคงให้ความสำคัญกับประเด็นความเสี่ยงด้าน SSHE ที่มีนัยสำคัญต่าง ๆ ด้วย ดังมีผลการดำเนินงานที่สำคัญ ดังนี้

- **พัฒนากระบวนการกำกับดูแลด้าน SSHE**

ปตท. กำหนดกระบวนการที่ชัดเจนในการกำกับดูแลด้าน SSHE เพื่อให้มั่นใจว่าทุกหน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่ม ปตท. มีการดำเนินงานที่สอดคล้องตามนโยบาย กลยุทธ์ และมาตรฐานการจัดการฯ ที่กำหนดขึ้น โดยจัดทำมาตรฐานการกำกับดูแลด้าน SSHE กลุ่ม ปตท. (PTT Group SSHE Governance) ขึ้น ตลอดจนกำหนดกลไกในการติดตามความก้าวหน้าและผลการดำเนินงานต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง โดยมี “คณะกรรมการนโยบาย QSHE กลุ่ม ปตท.” ซึ่งมีการประชุมทุกไตรมาส เป็นผู้ทบทวนประสิทธิภาพและประสิทธิผลการบริหารจัดการในภาพรวม

- **กำหนดโครงสร้างเป้าหมายการดำเนินงานด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, health and Environment: SHE) กลุ่ม ปตท.**

เพื่อสะท้อนประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ของการบริหารจัดการด้าน SHE ในภาพรวมของกลุ่มให้ชัดเจนยิ่งขึ้น ปตท. จึงกำหนดโครงสร้างเป้าหมายการดำเนินงานด้าน SHE ประกอบด้วยตัวชี้วัด 3 ด้าน คือ ด้าน Socio มุ่งสู่ Top Quartile Safety Performance ด้าน Eco มุ่งสู่การลดรอยเท้าด้านสิ่งแวดล้อม (Ecological Footprint) และด้าน Efficient มุ่งสู่ความสอดคล้องกับเป้าหมายด้านพลังงานของประเทศไทย ซึ่งตัวชี้วัดทั้ง 3 ด้านจะมีการกำหนดเป้าหมายเชิงปริมาณระยะสั้น (รายปี) ระยะกลาง และระยะยาว (2563) ต่อไป

- **การพัฒนากระบวนการและขั้นตอนการดำเนินงานกลาง**

เพื่อให้การประยุกต์ใช้มาตรฐาน PTT Group SSHE MS ในหน่วยธุรกิจและบริษัทในกลุ่ม ปตท. เป็นไปในทิศทางเดียวกัน มีประสิทธิภาพ และสามารถบริหารจัดการประเด็นความเสี่ยงด้าน SSHE ที่สำคัญขององค์กรได้อย่างเป็นระบบและยั่งยืน ในปี 2555 จึงมีการพัฒนากระบวนการทำงานในเรื่องต่าง ๆ รวมทั้งมีการทดสอบการนำไปปฏิบัติในพื้นที่นำร่อง โดยผ่านการดำเนินโครงการในหลายโครงการ ประกอบด้วยโครงการยกระดับการจัดการด้าน SSHE ของผู้รับเหมา (Contractor SSHE Management) โครงการศึกษาและจัดทำ Energy Management Roadmap and System โครงการปรับปรุงการจัดทำรายงานบัญชีก๊าซเรือนกระจก กลุ่ม ปตท. โครงการประเมินพื้นที่ด้านสิ่งแวดล้อมก่อนการจัดหาและยกเลิกกิจการ (Environmental Site Assessment) โครงการจัดทำมาตรฐานและลดอุบัติเหตุของรถยนต์ส่วนกลาง และรถยนต์ส่งผลิตภัณฑ์ให้เป็นศูนย์ (Logistics Zero Accident) โครงการประเมินความเสี่ยงและป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพจาก



การทำงานเชิงรุก (Preventive Occupational Health Program) โครงการจัดทำมาตรฐานการบริหารความมั่นคงปลอดภัย กลุ่ม ปตท. โครงการประเมินคาร์บอนฟุตพริ้นท์ของผลิตภัณฑ์

นอกจากนี้ ยังมีการจัดทำมาตรฐาน/แนวทางการดำเนินงาน ส่วนกลาง เพิ่มเติมขึ้น เพื่อเป็นกรอบการดำเนินงานในเรื่องต่าง ๆ ให้นับธุรกิจและบริษัทใน กลุ่ม ปตท. นำไปปฏิบัติ อาทิ การจัดการอุบัติเหตุ การบริหารจัดการ SSHE สำหรับผู้รับเหมา การบริหารการเปลี่ยนแปลงที่อาจมีผลกระทบด้าน SSHE การตรวจประเมินโดยส่วนกลางระบบการจัดการด้าน SSHE (Corporate SSHE Audit) คู่มือสอบสวนเหตุละเมิดระบบความมั่นคงปลอดภัย การจัดทำบัญชีการระบายสารอินทรีย์ระเหย (VOCs Emission Inventory) Engineering Standard อนึ่ง รายละเอียดผลการดำเนินงานด้าน SSHE สามารถดูเพิ่มเติมได้ในรายงานความยั่งยืน ปี 2555 (Corporate Sustainability Report 2012)

8.5.19.4 ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

ด้วยวิสัยทัศน์ของคณะกรรมการ ปตท. ในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ จึงได้ร่วมกับบริษัทในกลุ่ม ปตท. จัดตั้งบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่น จำกัด (PTTICT) ขึ้น เพื่อเป็นศูนย์กลางการบริการเทคโนโลยีสารสนเทศของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. เพื่อลดค่าใช้จ่าย ลดปริมาณโครงสร้างพื้นฐานทางเทคโนโลยี ลดความซ้ำซ้อนในงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศของแต่ละบริษัท และเพิ่มอำนาจต่อรองให้ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งที่ผ่านมา PTTICT สามารถทำหน้าที่ได้อย่างมีประสิทธิภาพต่อเนื่อง เป็นกำลังสำคัญสำหรับ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ

คณะกรรมการ ปตท. ยังได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับความปลอดภัยในระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ และความปลอดภัยในการเก็บรักษาข้อมูลทางอิเล็กทรอนิกส์ผ่านคณะกรรมการตรวจสอบ และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน ปตท. มีการสอบทานระบบสารสนเทศที่ใช้สำหรับการบริหารงาน และรายงานการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2555 ภายหลังการผ่านวิกฤติมหาอุทกภัย ปตท. ได้ดำเนินการทบทวนระบบงานคอมพิวเตอร์ที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของ ปตท. และขอขยายขอบเขตการรับรองมาตรฐาน ISO/IEC27001 (Information Security Management System – ISMS) ให้ครอบคลุมทุกระบบงานที่มีความสำคัญโดย ปตท. ได้รับการรับรองมาตรฐานแล้วตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2555 ที่ผ่านมา และสนับสนุนการของการรับรองตามมาตรฐาน มอก.22301-2553 ของ ปตท. ในการเตรียมความพร้อมทางด้านการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (Business Continuity Management – BCM)

นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. ได้ดำเนินการสนับสนุนให้ ปตท. ยกระดับความสามารถของระบบงานหลัก (Enterprise Resource Planning – ERP) เพื่อสร้างขีดความสามารถทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารขององค์กรให้มีประสิทธิภาพทัดเทียมกับบริษัทชั้นนำของโลก มีเทคโนโลยีที่ทันสมัย (Technologically Advanced Organization) โดย ปตท. ได้ร่วมกับบริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่น จำกัด (PTTICT) ทำการพัฒนาระบบงานหลักองค์กรโดยนำซอฟต์แวร์ SAP ECC6.0 มาใช้งานในการรวบรวมและประมวลผลข้อมูลทางธุรกิจในทุกๆ ด้าน ลดความซ้ำซ้อนของข้อมูลในการใช้งานของระบบสารสนเทศขนาดเล็ก (Legacy System) ที่ ปตท. มีอยู่จำนวนมากและเชื่อมโยงข้อมูลจากบริษัทในกลุ่ม ปตท. มาสรุปผลรายงานต่อผู้บริหารได้อย่างรวดเร็ว นอกจากนี้ยังได้มีการคิดค้นนวัตกรรมใหม่เพื่อสนับสนุนกระบวนการรับ-จ่ายเงินให้มีประสิทธิภาพรวดเร็วยิ่งขึ้น โดยพัฒนา Payment Gateway ซึ่งใช้ระบบ Direct Approved เป็นเครื่องมือช่วยเพิ่มความรวดเร็วในการทำธุรกรรมทางการเงินให้แก่ ปตท. ลูกค้า และธนาคารได้เป็นอย่างดี

สำหรับการวัดผลการดำเนินงาน และเปรียบเทียบผลการดำเนินงานกับเป้าหมาย ปตท. ได้พัฒนาปรับปรุงระบบสารสนเทศเดิมที่มีอยู่ให้สามารถรองรับนโยบายและโครงสร้างองค์กรในอนาคตได้แก่ ระบบ COACH ระบบ Balanced Scorecard และระบบ Key Performance Indicators : KPIs รองรับการก้าวเป็นองค์กรชั้นนำที่ได้รับมาตรฐาน Thailand Quality Award (TQA) ทั้งทั้งองค์กรในอนาคต นอกจากนี้ผลงานทางด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารของ ปตท. ยังได้รับการคัดเลือกให้ได้รับรางวัลชนะเลิศในการประกวด ICT Excellence Award ซึ่งจัดโดยสมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย (Thailand Management Association – TMA) ตั้งแต่ปี 2552 ต่อเนื่องทุกปีมาจนถึงปัจจุบัน

8.5.19.5 ระบบติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation)

● ระบบการตรวจสอบภายใน

สำนักตรวจสอบภายใน เป็นหน่วยงานอิสระ รายงานขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ทำหน้าที่ในการสร้างความเชื่อมั่น (Assurance) และให้คำปรึกษา (Consulting) เพื่อให้กระบวนการทำงานภายในองค์กรมีการกำกับดูแลกิจการ การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายในที่ดี บรรลุวัตถุประสงค์การดำเนินงานขององค์กร

สำนักตรวจสอบภายในมีการวางแผนการตรวจสอบภายในประจำปี และแผนการตรวจสอบระยะยาว 3 ปี โดยการจัดทำแผนการตรวจสอบเป็นไปตามทิศทางกลยุทธ์ทางธุรกิจ (Business Strategic Direction) และความเสี่ยงที่สำคัญที่ส่งผลกระทบต่อการทำงาน (Risk-Based Approach) โดยครอบคลุมกระบวนการการดำเนินงานธุรกิจทั้งของ ปตท. และบริษัทในเครือทั้งในและต่างประเทศ และรายงานผลการตรวจสอบให้แก่คณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณา รวมถึงการรายงานต่อคณะกรรมการ ปตท. และหน่วยงานกำกับดูแลเป็นประจำทุกไตรมาส โดยมีการติดตามผลการปฏิบัติตามข้อเสนอแนะที่พบจากการตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ ทั้งนี้ในการปฏิบัติงานของสำนักตรวจสอบภายในไม่มีข้อจำกัดในการแสดงความเห็นและไม่มีประเด็นที่มีความขัดแย้งระหว่างหน่วยรับตรวจและสำนักตรวจสอบภายในที่ยังหาข้อยุติไม่ได้

● การประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเอง

ปตท. มีการติดตามประเมินผลการควบคุมภายใน อย่างน้อยปีละครั้ง โดยได้กำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งของกระบวนการปฏิบัติงานตามปกติของฝ่ายบริหาร ผู้ควบคุมงาน และผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งได้จัดให้มีการประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเอง (Control Self-Assessment : CSA) ในองค์กรแบบผสมผสานดังนี้

- จัดทำแบบประเมินการควบคุมภายในรายบุคคล (Specific Questionnaire) เพื่อการประเมินการควบคุมภายในทั้งในระดับองค์กรและระดับฝ่ายงาน
- จัดประชุมเชิงปฏิบัติการ (Facilitated Workshop) เพื่อการประเมินการควบคุมภายในในระดับกิจกรรม มุ่งเน้นกิจกรรมการควบคุมในกระบวนการทำงาน โดยผลการประเมินและแผนการปรับปรุงการควบคุมภายในจะต้องได้รับความเห็นชอบจากเจ้าของกระบวนการและมีการติดตามโดยผู้บังคับบัญชา

ทั้งนี้ฝ่ายบริหารความเสี่ยงองค์กรจะเป็นผู้รวบรวมข้อมูล วิเคราะห์ สรุปผล และจัดทำรายงานการประเมินตนเองทั่วทั้งองค์กร โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในทำหน้าที่ในการกลั่นกรอง ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะ รวมทั้งวางแผนแนวทางให้กับหน่วยงานที่รับผิดชอบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้ยังมีสำนักตรวจสอบภายในทำการสอบทานเพื่อสร้างความมั่นใจได้ว่าการควบคุมภายในที่มีอยู่มีความเพียงพอเหมาะสม และมีการปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายในเป็นประจำทุกปี ในกรณีพบข้อที่ควรปรับปรุงได้มีการกำหนดวิธีปฏิบัติเพื่อให้ความมั่นใจว่า ข้อตรวจพบจากการตรวจสอบและการสอบทานได้รับการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขอย่างทันท่วงที ในส่วนของการประเมินการควบคุมภายในด้านบัญชีการเงิน มีการตรวจสอบและสอบทานโดยสำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบภายนอก และนำเสนอผลการตรวจสอบ/สอบทานแก่คณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณา เป็นรายไตรมาสและรายปี

การติดตามและประเมินการควบคุมภายในของ ปตท. ได้ยึดถือและปฏิบัติตามแนวทางการติดตามประเมินผลการควบคุมภายใน ซึ่งกำหนดในเอกสารคำแนะนำ : การจัดทำรายงาน ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน ข้อ 6 การติดตามประเมินผลอยู่ในเกณฑ์ดี นอกจากนี้ทุกกลุ่มธุรกิจจะมีการรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน รวมทั้งมีการวัดผลการดำเนินงานโดยเปรียบเทียบกับตัวชี้วัด (Key Performance Indicator : KPIs) อย่างสม่ำเสมอ

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานผลการประเมินการควบคุมภายใน ซึ่งประเมินโดยผู้บริหารและสำนักตรวจสอบภายในอย่างสม่ำเสมอ ไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งสอดคล้องกับความเห็นของผู้สอบบัญชีของ ปตท. ระบบการควบคุมภายในของ ปตท. มีความเพียงพอและมีประสิทธิผลทางธุรกิจ



9. การควบคุมภายใน

ปตท. ได้ให้ความสำคัญต่อการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นให้มีระบบการควบคุมภายในที่ครอบคลุมทุกกิจกรรมในหลายมิติ อย่างเพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินงาน การใช้ทรัพยากรและการดูแลรักษาทรัพย์สิน รวมทั้งมีระบบบัญชีและการรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้องเชื่อถือได้ มีการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของ ปตท. อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้คณะกรรมการปตท. ได้มอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายในของ ปตท. เป็นประจำทุกปี

นอกจากการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายในของ ปตท. โดยคณะกรรมการตรวจสอบแล้ว ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน มีอำนาจหน้าที่กำหนดแนวทางการปฏิบัติงานตามมาตรฐานการควบคุมภายใน การประเมินผล และการรายงานเกี่ยวกับการควบคุมภายในของ ปตท. ในภาพรวม

ปตท. ประเมินการควบคุมภายใน ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินว่าด้วยการกำหนดมาตรฐานการควบคุมภายใน พ.ศ. 2544 โดยมีคณะกรรมการตรวจสอบทำหน้าที่ในการสอบทานผลการประเมินการควบคุมภายใน ซึ่งจัดทําขึ้นโดยฝ่ายบริหารและสำนักตรวจสอบภายในเป็นประจำทุกปี มีสาระสำคัญดังนี้

1. สภาพแวดล้อมการควบคุม (Control Environment)

ในภาพรวม ปตท. มีสภาพแวดล้อมของการควบคุมภายในที่ดี มีความเหมาะสมเพียงพอ ต่อประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินธุรกิจ มีการกำหนดนโยบายการควบคุมภายในไว้อย่างชัดเจนเป็นลายลักษณ์อักษร โดยผู้บริหารเป็นตัวอย่างที่ดี (Role Model) และมีการบริหารจัดการด้านต่างๆ ดังนี้

- กำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษรเกี่ยวกับความซื่อสัตย์และจริยธรรม (Code of Conduct) โดยคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีเป็นผู้กำหนดนโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักมาตรฐานสากล รวมถึงการเปิดเผยเกี่ยวกับการขัดกันผลประโยชน์ส่วนตนกับกิจการขององค์กร (Conflicts of Interest) เพื่อป้องกันกิจกรรมที่อาจเกิดผลประโยชน์ทับซ้อน กิจกรรมที่ผิดกฎหมายและไม่เหมาะสม มีการทบทวนปรับปรุงนโยบายและคู่มือเป็นประจำทุกปี โดยกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ ลงนามรับทราบและยึดถือปฏิบัติเป็นส่วนหนึ่งในการทำงาน เพื่อให้เห็นถึงค่านิยมในการนํานโยบายด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณธุรกิจฯ ไปปฏิบัติอย่างเป็นรูปธรรม

- การจัดโครงสร้างองค์กรที่มีลักษณะของการกระจายอำนาจ เพื่อให้การปฏิบัติงานมีความคล่องตัว เหมาะสม และสอดคล้องกับสภาพธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป มีการมอบอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบเป็นลายลักษณ์อักษร โดยมีการกำหนดตัวชี้วัด (Key Performance Indicators: KPIs) เพื่อเป็นแนวทางในการปฏิบัติงานของพนักงาน และติดตามผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับเป้าหมายอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการทบทวนเป้าหมายประจำปีซึ่งพนักงานทุกคนทราบถึงบทบาทอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของตน

- ทบทวนและปรับปรุงค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กรให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับวิสัยทัศน์และบริบทการดำเนินงานขององค์กรอย่างต่อเนื่อง โดยผู้นำระดับสูงปฏิบัติตนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นต่อค่านิยม และสื่อสารต่อบุคลากรทั่วทั้งองค์กร ผ่านช่องทางต่างๆ รวมถึงกำหนดแผนงาน/กิจกรรมที่ส่งเสริมค่านิยม/วัฒนธรรมองค์กร และตัวชี้วัดที่ใช้ในการติดตามและประเมินผลที่เป็นรูปธรรม ส่งผลให้การสื่อสารภายในองค์กร การแบ่งปันทักษะของบุคลากร การสร้างนวัตกรรมในสภาพแวดล้อมของการทำงานเกิดประสิทธิผลเป็นอย่างดี



- กำหนดนโยบายและวิธีบริหารทรัพยากรบุคคลไว้เป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การคัดเลือก การฝึกอบรม การเลื่อนตำแหน่ง การจ่ายผลประโยชน์ตอบแทน เป็นต้น โดยมีนโยบายในการพัฒนาความรู้ ความสามารถของบุคลากรอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีศักยภาพสอดคล้องกับความต้องการทางธุรกิจและรองรับแผนการขยายงานในอนาคต
- จัดตั้งศูนย์บริหารข้อร้องเรียน โดยมีฝ่ายสื่อสารองค์กรเป็นผู้รับผิดชอบหลัก ในการบริหารจัดการข้อร้องเรียนจากภายนอกเพื่อให้มีการตอบสนองต่อข้อสอบถามต่างๆ รวมถึงข้อร้องเรียนภายใน โดยมีการกำหนดระยะเวลาที่เหมาะสม ทั้งนี้จะมีการรวบรวมและบริหารประเด็น รวมถึงนำเสนอผู้บริหารระดับสูง เพื่อการปรับปรุงและพัฒนาองค์กรในทุกๆ ด้าน อย่างสม่ำเสมอ

2. การบริหารความเสี่ยง (Risk Management)

ปตท. ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งจากปัจจัยภายในและภายนอก โดยถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นองค์ประกอบที่สำคัญของทุกกระบวนการในการดำเนินธุรกิจของปตท. และต้องมีความเชื่อมโยงกันทุกระดับ จึงได้กำหนดเป็นนโยบายบริหารความเสี่ยงทั้งองค์กร (Enterprise Risk Management) ที่พนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม และมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในทำหน้าที่บริหารความเสี่ยงในภาพรวมให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด สำหรับความเสี่ยงในระดับองค์กรจะมีการบริหารจัดการอย่างเป็นระบบผ่านคณะกรรมการจัดการความเสี่ยงต่างๆ ของ ปตท. และความเสี่ยงในการปฏิบัติงานจะอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของผู้บริหารที่รับผิดชอบการปฏิบัติงานนั้นๆ โดยถือเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ซึ่งมีภาระบุญไว้อย่างชัดเจนในคำบรรยายหน้าที่งาน (Functional Description) ของทุกหน่วยงาน

ทั้งนี้รายละเอียดด้านการบริหารความเสี่ยง ปรากฏในหัวข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง”

3. กิจกรรมการควบคุม (Control Activities)

คณะกรรมการจัดการของ ปตท. มีหน้าที่ในการทบทวนรายงานทั้งทางการเงินและไม่ใช้รายงานทางการเงินของทุกกลุ่มธุรกิจ ในภาพรวมขององค์กร และมีการสอบทานการปฏิบัติงานให้เป็นไปตามกฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคู่มือการปฏิบัติงานต่างๆ อย่างสม่ำเสมอ มีการกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติเป็นลายลักษณ์อักษร เช่น การประเมินผลการปฏิบัติงานของพนักงานทุกระดับ โดยกำหนดเป็นดัชนีวัดผลการดำเนินงาน (Key Performance Indicators : KPIs) เพื่อให้การควบคุมกิจกรรมด้านการบริหารมีความเหมาะสมและเพียงพอ ตรวจสอบและติดตามได้ นอกจากนี้ยังมีการระบุการดำเนินงานในส่วนที่มีความเสี่ยงสำคัญและกำหนดกลไกในการควบคุมเพื่อป้องกันและลดข้อผิดพลาด มีการสอบทานผลการดำเนินงานโดยฝ่ายบริหารอย่างสม่ำเสมอ เช่น ธุรกรรมด้านการเงิน การจัดซื้อ และการบริหารทั่วไป มีการมอบหน้าที่อย่างเป็นระบบให้กับกลุ่มบุคลากรเพื่อความมั่นใจว่ามีระบบตรวจสอบ และคานอำนาจกันไว้ได้ โดยมีการแบ่งแยกอำนาจหน้าที่ในการอนุมัติ การประมวลผลข้อมูล การบันทึกการขายหรือการบันทึกบัญชี การรับ-จ่ายเงิน การสอบทานการตรวจสอบ และการดูแลรักษาทรัพย์สิน ออกจากกันโดยเด็ดขาด มีการควบคุมภายในด้านการเงินการบัญชี เกี่ยวกับการเก็บเงิน รักษาเงิน การรับจ่าย เงินฝากธนาคาร และเงินยืมตรง ให้เป็นไปตามระเบียบที่กำหนด มีการบันทึกบัญชีครบถ้วนถูกต้องและสม่ำเสมอ มีการจัดเก็บเอกสารทางบัญชีทั้งที่เป็นเอกสารและข้อมูลสารสนเทศไว้อย่างเป็นระบบ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

ในด้านการจัดซื้อจัดจ้าง ปตท. มีการดำเนินการตามระเบียบและข้อกำหนดว่าด้วยการพัสดุ ซึ่งได้กำหนดหน้าที่ความรับผิดชอบในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างไว้อย่างชัดเจน เช่น อำนาจหน้าที่ และวงเงินอนุมัติ การกำหนดความต้องการพัสดุ การตรวจรับ การควบคุมและการเก็บรักษาพัสดุ การตรวจนับทรัพย์สิน ในด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล ปตท. มีการวางระบบด้านการบริหารทรัพยากรบุคคล และมีการควบคุมติดตามประเมินผลอย่างเพียงพอ ทั้งการสรรหา การกำหนดค่าตอบแทน



หน้าที่ความรับผิดชอบ การพัฒนานวัตกรรม การปฏิบัติงานของบุคลากร และการสื่อสาร เพื่อให้พนักงานมีความรู้ความสามารถ และการบริหารทรัพยากรบุคคลของปตท. มีความเหมาะสมและมีประสิทธิภาพ

ในกรณีที่ ปตท. มีการทำธุรกรรมกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว ปตท. มีมาตรการที่รัดกุมเพื่อติดตามให้การทำธุรกรรมนั้นต้องผ่านขั้นตอนการอนุมัติที่กำหนดทุกครั้ง ทุกรายการ โดยผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียจะไม่ร่วมอนุมัติรายการนั้นๆ ทั้งยังมีการติดตาม และดูแลผลการดำเนินงานอย่างใกล้ชิด

4. ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล (Information & Communication)

ปตท. ได้นำระบบสารสนเทศและการสื่อสารเป็นเครื่องมือช่วยในการปฏิบัติงานและมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง โดยมีการจัดทำแผนแม่บทสารสนเทศที่ตอบสนองกับความต้องการของธุรกิจ มีการนำข้อมูลที่สำคัญมาใช้ประกอบในการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งการติดตามผลการดำเนินงาน การตัดสินใจ และการคาดการณ์สถานการณ์ในอนาคต ปตท. มีการจัดการระบบข้อมูลในการบริหาร เพื่อจัดทำรายงานที่สำคัญต่อการดำเนินธุรกิจ นำเสนอให้ผู้บริหารในรูปแบบที่เหมาะสม สำหรับการตัดสินใจได้อย่างถูกต้องและรวดเร็วทันต่อสถานการณ์ ได้แก่ ระบบข้อมูลรายงาน Business Warehouse (BW) ระบบรายงานงบการเงิน (Business Consolidation System – BCS) ระบบวางแผนกลยุทธ์ (E-Planning) ระบบการจัดลำดับความน่าเชื่อถือลูกค้า (Credit Rating) เป็นต้น

นอกจากนี้ ปตท. ยังกำหนดให้มีช่องทางรับข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะภายในองค์กร และรับข้อร้องเรียนจากภายนอก โดยผ่านช่องทางที่อำนวยความสะดวกในการติดต่อสื่อสารที่มีความทันสมัย เช่น Internet Website, E-mail และ Call Center เป็นต้น โดยมีการจัดการ จัดเก็บ ติดตาม และประเมินผลอย่างเป็นระบบ มีการทบทวนและนำความรู้จากข้อมูลต่างๆ มาจัดทำแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดข้อร้องเรียนนั้นซ้ำอีก และนำความรู้ที่เข้าสู่ระบบการจัดการความรู้ สร้างเป็นองค์ความรู้ทั่วทั้งองค์กรต่อไป

5. ระบบติดตามและประเมินผล (Monitoring & Evaluation)

ปตท. มีการติดตามประเมินผลการควบคุมภายใน และประเมินคุณภาพการปฏิบัติงานอย่างน้อยปีละครั้ง โดยได้กำหนดไว้เป็นส่วนหนึ่งของกระบวนการปฏิบัติงานตามปกติของฝ่ายบริหาร ผู้ควบคุมงาน และผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งได้จัดให้มีการประเมินการควบคุมภายในด้วยตนเอง (Control Self-Assessment : CSA) ในองค์กรแบบผสมผสานดังนี้

- จัดทำแบบประเมินการควบคุมภายใน (Questionnaire) เพื่อการประเมินการควบคุมภายในทั้งในระดับองค์กรและระดับฝ่ายงาน
- จัดประชุมเชิงปฏิบัติการ (Control Self-Assessment Workshop) เพื่อการประเมินการควบคุมภายในในระดับกิจกรรม มุ่งเน้นกิจกรรมการควบคุมในกระบวนการทำงาน โดยผลการประเมินและแผนการปรับปรุงการควบคุมภายในจะต้องได้รับความเห็นชอบจากเจ้าของกระบวนการ

ทั้งนี้ฝ่ายบริหารความเสี่ยงองค์กรจะเป็นผู้รวบรวมข้อมูล วิเคราะห์ สรุปผล และจัดทำรายงานการประเมินตนเองทั่วทั้งองค์กร โดยมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในทำหน้าที่ในการกลั่นกรอง ให้ความเห็นและข้อเสนอแนะ รวมทั้งวางแผนทาง เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงเป็นประจำทุกปี นอกจากนี้ยังมีสำนักตรวจสอบภายในเป็นผู้สอบทานหรือประเมินผลการควบคุมภายในอย่างเป็นอิสระเพื่อให้มั่นใจว่าหน่วยรับตรวจมีการควบคุมภายในที่มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีกระบวนการบริหารความเสี่ยงอยู่ในระดับที่ยอมรับได้ ในกรณีพบข้อที่ควรปรับปรุงได้มีการกำหนดวิธีปฏิบัติเพื่อให้มั่นใจว่า ข้อตรวจพบจากการตรวจสอบและการสอบทานได้รับการดำเนินการปรับปรุงแก้ไขอย่างทันท่วงที ในส่วนของการประเมินการควบคุมภายในด้านบัญชีการเงิน มีการตรวจสอบและสอบทานโดยสำนักงานตรวจเงินแผ่นดิน ซึ่งเป็นผู้ตรวจสอบภายนอก และนำเสนอผลการตรวจสอบ/สอบทานแก่คณะกรรมการตรวจสอบเพื่อพิจารณา เป็นรายไตรมาสและรายปี



การติดตามและประเมินการควบคุมภายในของ ปตท. ได้ยึดถือและปฏิบัติตามแนวทางการติดตามประเมินผลการควบคุมภายใน ซึ่งกำหนดในเอกสารคำแนะนำ : การจัดทำรายงาน ตามระเบียบคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน ข้อ 6 การติดตามประเมินผลอยู่ในเกณฑ์ดี นอกจากนี้ทุกกลุ่มธุรกิจจะมีการรายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน รวมทั้งมีการวัดผลการดำเนินงานโดยเปรียบเทียบกับตัวชี้วัด (Key Performance Indicator: KPIs) อย่างสม่ำเสมอ

คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบทานผลการประเมินการควบคุมภายใน ซึ่งประเมินโดยผู้บริหารและสำนักตรวจสอบภายในอย่างสม่ำเสมอ ไม่พบประเด็นปัญหาหรือข้อบกพร่องที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งสอดคล้องกับความเห็นของผู้สอบบัญชีของ ปตท. ระบบการควบคุมภายในของ ปตท. มีความเพียงพอและมีประสิทธิผลทางธุรกิจ

10. รายการระหว่างกัน

10.1 รายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 2554 และ 2555 และ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีรายการระหว่างกันกับผู้ถือหุ้น ดังนี้

บริษัท	ความสัมพันธ์	รายการที่เกี่ยวข้องกัน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ล้านบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ล้านบาท)	ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 (ล้านบาท)
กระทรวงการคลัง	ผู้ถือหุ้นใหญ่	• เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้จากสถาบันการเงินต่างประเทศ	575.61	205.86	—	—
		• เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ต่างประเทศ	—	—	—	—
		• เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ในประเทศ (ธนาคารออมสิน)	—	—	—	—
		• เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ในประเทศ (พันธบัตร)	18,000.00	10,000.00	7,000.00	6,000.00

10.2 รายการระหว่างกันกับบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน ปี 2553 และ ปี 2554 และ ปี 2555 และ 30 มิถุนายน 2556 ที่ผ่านมามีดังนี้

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	1,594.07	2,083.08	2,220.87	1,008.09	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.29 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
PTT International Trading Pte Ltd	57,550.49	41,684.92	78,795.06	42,562.99	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรจักร กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล
Subic Bay Energy Co., Ltd.	774.26	14,023.53	19,096.48	5,308.91	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT Philippines Trading Corporation	20.54	3.90	6.73	2.43	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
PTT Philippines Corporation	40.74	23.91	36.63	25.98	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	3,649.82	3,862.95	4,713.40	2,796.23	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
PTT (Cambodia) Limited	2,726.46	3,612.68	3,989.83	1,990.11	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT Lao Co., Ltd.	975.07	2,333.77	3,005.96	1,381.53	- PTT (Cambodia) Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT (Cambodia) Limited ร้อยละ 100)	—
PTT International Trading DMCC	-	2,886.51	3,602.10	994.83	- PTT International Trading Pte Ltd ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น PTT International Trading Pte Ltd ร้อยละ 100)	—
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	153.59	245.70	46.66	333.14	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	89.64	114.46	198.42	117.21	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 51 - PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลโล แอนซ์ จำกัด	88.27	90.19	126.81	73.08	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	30,579.58	34,538.52	36,978.66	18,067.07	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชคศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไทยลูป เบสันดิง จำกัด	0.99	1.13	0.99	0.57	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	3.65	7.27	8.03	4.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	404.82	1,360.21	1,878.58	1,020.04	- บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ถือหุ้น ร้อยละ 80 (ปตท. ถือหุ้น บจ. จำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ พลังงานร่วม จำกัด	4.58	21.57	2.88	0.52	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	-	244.48	0.07	0.04	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	0.54	0.56	0.24	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอม เพล็กซ์ จำกัด	-	-	-	0.13	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท. ดำรงและผลิตปิโตรเลียม ถือ หุ้น ร้อยละ 50	—
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศ ไทย) จำกัด	2.44	1.00	1.32	1.41	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เอ็มซี โพลิเมอร์ จำกัด	825.97	4,174.84	4,017.15	2,166.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ น้ำเย็น จำกัด	1,236.53	1,131.29	1,735.11	954.84	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd	530.27	653.44	641.45	264.55	- บจ. ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้น ร้อยละ 50 (บมจ.ปตท.สผ. ถือหุ้น บจ. ปตท. อินเตอร์ เนชั่นแนล ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	-	690.85	3,588.96	2,187.44	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทร่วม						
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	508.20	-	-	-	- บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ถือหุ้น ร้อยละ 80 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. จำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	6,644.25	8,444.12	9,694.25	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท ผลิต ไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	3,037.47	7,905.39	10,360.95	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด	—



10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	114,550.44	156,125.06	172,108.00	74,822.56	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายทศพร ศิริสัมพันธ์) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมิตไพศาล) เป็น กรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	52,683.64	72,604.35	74,360.05	35,863.24	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	278.68	234.75	266.12	27.28	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd.	475.79	207.92	13.58	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	2,061.56	2,589.59	3,065.23	1,564.96	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 26 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 73.99 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมิตไพศาล) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม ไทย จำกัด	-	0.39	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชศิริ) เป็นกรรมการของ บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย



10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	130,854.38	176,189.04	194,664.70	91,485.61	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บูลกุล นายวิชัย พรศิริวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เตบศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80,895.24	107,074.69	99,812.67	63,022.90	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	35,137.66	36,385.47	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 ร่วมกับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์ และ การกลั่น จำกัด (มหาชน)	229,451.48	231,382.48	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 ร่วมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	20.52	23.79	22.80	6.64	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุนส่วน ที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมด ให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	1.61	0.49	1.10	0.41	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	-	72,525.32	365,362.80	160,162.62	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่นควบรวมบริษัท เป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	-	-	-	10,102.20	- บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) และ บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ ได้ควบรวมกันเป็น บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 - ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 30.10 - บมจ. พีทีที โกลบอลเคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30.31 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89) - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 11.88 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) - บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 27.71	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมสิดไพศาล และ นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด	7,613.89	19,132.82	21,706.11	6,737.75	- บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ถือหุ้นร้อยละ 14.27 (ปตท. ถือหุ้น บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—



10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไทยพารา – โซลิติ จำกัด	1,046.01	262.85	229.90	5.69	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โสสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการ บจ. ไทยพาราโซลิติ
บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน)	7.96	17.72	893.04	408.06	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โสสิตไพศาล) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ. ไทยลูปเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุณกุล) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไทยลูปเบส
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	12,052.67	12,469.73	13,649.07	6,320.03	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชาคริย์ นูรณกานนท์) เป็นกรรมการ ของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
บริษัท บางกอก โพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน)	1.08	1.06	0.97	0.54	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	—
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	289.70	374.75	474.55	166.88	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้นร้อยละ 24.98 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นรองประธานกรรมการ ของ บมจ. วินิไทย
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	8,003.35	14,343.04	20,299.99	9,664.06	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด	-	-	1.16	0.52	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 38.51)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอัครม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ. น้ำมัน ไออาร์พีซี
บริษัท ไทยออยล์ มารีน จำกัด	122.42	202.68	159.83	42.29	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม นายวิรัชศักดิ์ โสสิตไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. ไทยออยล์มารีน
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	-	4.30	6.56	4.35	- บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ถือหุ้น ร้อยละ 50 (บจ. ไทยออยล์ถือหุ้นไทยออยล์เอทานอล ร้อยละ 99.99 และ ปตท.ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โสสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. ทรัพย์ทิพย์

10.2.1 รายการขายสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ขายสินค้าและให้บริการแก่บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไทย โออิโอเคมี จำกัด	-	19.21	115.12	-	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	—
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีเอทิลีน จำกัด	-	0.28	2.37	0.52	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 - (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 38.51)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดบศิริ) เป็นกรรมการของ บจ. ไออาร์พีซี โพลีเอทิลีน
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	-	-	3.35	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุนส่วนที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
รวม	786,989.78	1,032,312.03	1,151,963.63	541,674.29		

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	84,128.37	91,728.35	106,662.98	56,890.84	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.29 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรกิตติวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
PTT International Trading Pte Ltd	4,744.63	20,587.73	42,864.24	19,825.94	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปรีศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล
PTT (Cambodia) Limited	241.57	385.67	510.16	294.85	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	11,600.16	14,689.32	17,574.03	8,767.90	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	15,267.25	21,164.54	28,680.55	14,697.75	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 51 - PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	833.55	25.47	25.88	26.73	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก
PTTEP Oman Company Limited	1,749.55	2,377.51	3,637.68	2,045.67	- PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (บมจ. ปตท.สผ. ถือหุ้น PTTEP Offshore Investment Company Limited ร้อยละ 100) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	2.96	0.42	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์ นายอิศม์ เดิบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	244.10	263.30	238.41	63.88	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	-	-	11.17	15.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด	15.81	-	-	-	- บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ถือหุ้น ร้อยละ 100 (บมจ. ปตท.สผ. ถือหุ้น บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ร้อยละ 100) (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไทยลูบิแลชั่นดิง จำกัด	122.80	115.07	102.78	69.09	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	26.20	35.38	34.50	22.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	-	541.00	1,710.05	1,491.08	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT Philippines Corporation	-	-	0.58	-	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
PTT International Trading DMCC	-	-	941.50	-	- PTT International Trading Pte Ltd ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT International Trading Pte Ltd ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	-	-	29.66	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	1,323.34	1,270.94	1,133.39	639.81	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
Orange Energy Limited	6,831.62	6,592.08	5,654.06	4,309.00	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 53.9496 - บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียมถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
B 8/32 Partners Limited	4,100.37	4,698.81	5,050.81	3,850.68	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.0009 - บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียมถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
Moattama Gas Transportation Company	16,092.67	17,553.19	22,923.66	10,329.43	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.50 - บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียมถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
บริษัทร่วม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	163,039.02	195,878.37	201,666.11	93,821.69	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายทศพร ศิริสัมพันธ์) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวีรศักดิ์ โฆษิตไพศาล) เป็น กรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	92,493.56	109,752.96	124,599.88	53,448.02	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง



10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	10.61	6.77	15.01	2.13	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	1,000.30	924.82	1,133.29	730.92	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชคศิริ) เป็นกรรมการของ บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	15,882.30	18,346.59	21,938.84	11,264.10	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บูลกุล นายวิชัย พรกิตติวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เด็บศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ.ไออาร์พีซี
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	15,744.33	17,240.91	11,160.50	8,217.64	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด(มหาชน)	176,188.80	181,900.30	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	2,547.61	2,674.95	5,562.76	1,063.22	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุน ส่วนที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้น ทั้งหมดให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิตร) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	272.06	278.96	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	2.10	3.92	0.81	4.37	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณัฏธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็น ประธานกรรมการ บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	-	50,498.03	256,399.32	95,047.56	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และ การกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธาน เจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
FST Aviation Services Limited	-	-	0.58	0.57	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 25 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	-	-	-	0.57	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ.ไออาร์พีซี ถือหุ้นร้อยละ 20	—

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด	56.56	55.89	49.35	26.68	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 0.00016 - บมจ. บางจาก ถือหุ้น ร้อยละ 5.07 - บมจ. บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพ ถือหุ้น ร้อยละ 90.70 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	997.30	326.35	659.99	6.05	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นประธานกรรมการ บจ. ไทยพาราไซลีน
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)	4,256.10	5,510.12	4,807.99	2,519.13	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ.ไทยลูบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ไทยลูบเบส
บริษัท น้ำมันไออาร์พีซี จำกัด	-	-	28.18	126.62	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 38.51)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.น้ำมันไออาร์พีซี
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	206.70	197.55	274.53	189.47	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ทิพยประกันภัย

10.2.2 รายการซื้อสินค้าและบริการ เป็นรายการที่ ปตท. ซื้อสินค้าและ/หรือบริการจาก บริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการ บินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	-	-	336.40	398.74	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 7.06 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	-	-	39.12	15.60	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท ไทยออยล์มีริน จำกัด	-	-	6.33	14.66	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรกร กุลธรรม นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. ไทยออยล์มีริน
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	-	-	346.15	410.53	- บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ถือหุ้น ร้อยละ 50 (บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ร้อยละ 99.99 ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. ทรัพย์ทิพย์
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	-	-	533.03	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุน ส่วนที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้น ทั้งหมดให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
รวม	620,022.30	765,625.27	866,781.57	391,210.86		

10.2.3 รายการคอกเบี้ยรับจากบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
Subic Bay Energy Co., Ltd.	23.95	22.26	22.38	9.78	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	1,036.52	1,279.41	1,244.10	570.13	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด	1,140.94	1,160.89	1,201.03	588.17	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- กรรมการของ ปตท. (นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็นรองประธานกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. นายชาครีย์ บุรณกานนท์ นายสุกฤตย์ สุรบดโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล
บริษัท เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ จำกัด	19.12	25.20	26.51	12.22	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ปตท.สผ. ถือหุ้น ร้อยละ 50	—
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	336.57	267.39	247.75	109.86	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รังคสิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ.ธุรกิจค้าปลีก
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	31.74	26.58	24.82	9.17	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	97.75	57.89	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	66.92	85.35	33.18	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
PTT International Trading Pte Ltd	-	0.33	1.45	0.68	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปรีศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล



10.2.3 รายการดอกเบี้ยรับจากบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
PTT (Lao) Co., Ltd.	-	-	5.86	4.48	- PTT (Cambodia) Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT (Cambodia) Limited ร้อยละ 100)	—
PTT Green Energy Pte. Limited	-	-	6.96	25.50	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการ ของ PTT Green Energy Pte Limited
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	90.95	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	-	-	12.39	13.44	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทร่วม						
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	-	75.99	167.23	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล

10.2.3 รายการดอกเบี้ยรับจากบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	224.76	253.08	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	13.19	1.44	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	13.98	11.66	-	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า อิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	—
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	-	-	3.13	-	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บูลกุล นายวิชัย พรศิริวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอติคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
รวม	3,029.47	3,249.04	3,048.96	1,376.61		

10.2.4 รายการลูกหนี้ เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น แก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	184.52	264.87	174.88	198.40	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.29 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรภิรัตน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
PTT International Trading Pte Ltd	15,752.97	925.06	4,551.17	8,932.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปรีศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล
Subic Bay Energy Co., Ltd.	2,994.91	6,297.06	5,499.09	3,864.60	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT Philippines Trading Corporation	4.66	1.35	2.56	1.75	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
PTT Philippines Corporation	4.15	5.38	7.92	7.56	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	312.81	253.61	971.29	1,032.05	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—

10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
PTT (Cambodia) Limited	416.69	508.03	589.67	756.33	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	22.59	15.66	38.97	115.45	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	15.32	18.68	42.65	36.29	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 51 - PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่ เหลือ	—
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจ ค้าปลีก จำกัด	2,169.87	2,180.96	2,375.15	2,088.32	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้า ปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชคศิริ) เป็นประธาน กรรมการ ของ บจ.ธุรกิจค้าปลีก
PTT (Lao) Co., Ltd.	172.70	364.59	458.19	403.97	- PTT (Cambodia) Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT (Cambodia) Limited ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	0.83	0.94	1.29	1.27	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท ไทยซูบเบสันดิง จำกัด	0.15	0.37	0.20	0.32	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—

10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	79.32	134.94	326.52	397.39	- บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ถือหุ้น ร้อยละ 80 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท. จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ พลังงานร่วม จำกัด	0.50	3.82	0.09	0.09	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT International Trading DMCC	-	15.76	246.31	46.54	- PTT International Trading Pte Ltd ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น PTT International Trading Pte Ltd ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	0.11	-	0.11	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	309.31	378.01	1,020.29	493.82	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ทรานส์ ไทย- มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	0.02	0.72	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ น้ำเย็น จำกัด	108.53	87.22	148.60	186.27	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd	72.79	14.84	64.64	44.95	- บจ. ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้น ร้อยละ 50 (บมจ.ปตท.สผ. ถือหุ้น บจ. ปตท. อินเตอร์ เนชั่นแนล ร้อยละ 100 และ ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—

10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	-	271.77	1,589.93	2,009.28	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทรวม						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	890.35	1,552.78	1,102.23	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	—
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	8,904.03	7,770.49	11,019.00	15,144.70	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายทศพร ศิริสัมพันธ์) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมยิตไพศาล) เป็น กรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด	223.18	205.67	184.36	185.67	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	2,623.14	4,164.91	6,961.50	7,104.05	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd.	130.22	139.21	138.90	141.18	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	191.53	262.41	562.55	550.53	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 26 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 73.99 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมยิตไพศาล) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์

10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	5,460.97	14,753.85	12,384.29	20,304.29	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล นายวิชัย พรศิริวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอัคริม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	682.98	787.08	885.66	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า อิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	—
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	8,778.20	8,041.25	12,685.11	10,277.31	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอ เรชั่น จำกัด	-	-	-	87.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	-	-	-	3,087.49	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 30.10 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30.31 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 11.88 - บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 27.71	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล นายวิรัชศักดิ์ โกลิตไพศาล นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ ของ บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	22,112.48	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	3,470.09	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	0.22	-	0.09	0.09	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง



10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	-	21,970.89	26,427.42	23,270.66	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	1.54	3.27	1.73	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 - (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด	679.68	1,573.61	3,905.50	2,543.83	- บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอสต์ ถือหุ้น ร้อยละ 14.27 (ปตท. ถือหุ้น บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอสต์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	-	-	1.80	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุนส่วนที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล



บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน)	0.54	11.54	71.26	75.06	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ.ไทยลูปเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ไทยลูปเบส
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	0.23	(1.11)	0.29	0.28	- บมจ. ไทยออยล์ จำกัด ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการ บจ. ไทยพาราไซลีน
บริษัท บางกอก โพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน)	0.17	0.05	0.02	0.03	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	—
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	23.24	34.12	32.06	30.85	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 24.98 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นรองประธานกรรมการ ของ บมจ. วินิไทย
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	1,031.61	1,443.34	4,121.43	2,065.52	- บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน



10.2.4.1 รายการลูกหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	1,739.78	1,590.17	1,341.95	2,945.48	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชาคริย์ นุรณกานนท์) เป็นกรรมการ ของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
บริษัท ไทยออยล์มาร์ติน จำกัด	13.41	29.57	3.76	5.36	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรจักร กุลธรรม นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. ไทยออยล์มาร์ติน
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	-	0.34	-	1.20	- บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ถือหุ้น ร้อยละ 50 (บจ. ไทยออยล์ถือหุ้นไทยออยล์ เอทานอล ร้อยละ 99.99 และ ปตท.ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. ทรัพย์ทิพย์
รวมลูกหนี้การค้า	79,580.21	76,076.49	99,939.24	108,439.26		
หัก ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(353.40)	(344.88)	(323.26)	(326.85)		
รวมลูกหนี้การค้าทั้งหมด	79,226.81	75,731.61	99,615.98	108,112.41		

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	14.66	10.32	48.80	2.47	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.29 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรภิรัตน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
PTT International Trading Pte Ltd	6.85	5.62	12.50	22.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรากร กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	410.94	275.18	7.23	3.84	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	1.47	3.42	2.25	0.85	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท เอนเนอร์วี่คอมเพล็กซ์ จำกัด	10.81	11.18	8.97	7.99	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ปตท.สผ. ถือหุ้น ร้อยละ 50	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	3.81	3.90	6.70	4.36	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด	0.17	-	-	-	- บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ถือหุ้นร้อยละ 80 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 58) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	-	0.25	-	-	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 51 - PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้นร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	0.74	0.83	0.72	0.93	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	26.36	17.34	25.35	19.19	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT (Cambodia) Limited	1.89	3.52	5.38	7.51	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
PTT (Lao) Co., Ltd.	-	-	0.10	0.07	- PTT (Cambodia) Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT (Cambodia) Limited ร้อยละ 100)	—
Subic Bay Energy Co., Ltd.	5.67	5.18	5.97	3.13	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	2.41	4.65	6.26	4.76	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้นร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์ นายอริคม เดบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด	0.03	0.10	0.29	0.28	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 25 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29) - บจ. ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้นร้อยละ 75	—

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	3.36	1.58	9.14	8.22	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รังคศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	8.05	8.17	6.90	5.63	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รังคศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ.ธุรกิจค้าปลีก
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด	115.37	22.13	23.98	18.73	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- กรรมการของ ปตท. (นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเขารว) เป็นรองประธานกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. นายชาครีย์ บุรณกานนท์ นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล
PTT International Trading DMCC	-	-	-	4.03	- PTT International Trading Pte Ltd ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น PTT International Trading Pte Ltd ร้อยละ 100)	—
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด	9.68	10.05	17.61	16.04	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด	4.12	1.91	7.72	1.72	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้นส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
PTT Philippines Corportion	-	-	-	2.05	- Subic Bay Energy Co., Ltd. ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น Subic Bay Energy Co., Ltd. ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	4.54	7.54	7.62	5.97	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท.กรีนเอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด	-	21.37	25.40	26.40	- PTT Green Energy Pte Limited ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT Green Energy Pte Limited ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรภิรติวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการ ของ บจ. ปตท.กรีนเอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย)
PTT Green Energy Pte Limited	-	-	6.96	32.46	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรภิรติวัฒน์) เป็นประธาน กรรมการ ของ PTT Green Energy Pte Limited
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	3.50	2.60	5.80	1.48	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	4.28	3.86	3.09	0.45	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	9.84	13.56	24.19	39.64	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	2.24	1.28	1.63	1.22	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด	-	1.52	5.59	3.08	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทร่วม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	28.49	18.48	6.60	8.45	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายทศพร ศิริสัมพันธ์) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมยิตไพศาล) เป็น กรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	10.72	9.65	11.93	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ร่วมกับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า อิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ จำกัด	—
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	40.72	4.09	4,115.36	5,732.72	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	0.83	1.43	2.11	2.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชสิริ) เป็นกรรมการของ บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศ ไทย) จำกัด	2.04	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ชิน เนอรี่ จำกัด	-	-	-	9.91	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 30.10 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 30.31 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 11.88 - บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ ถือหุ้น ร้อยละ 27.71	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บูลกุล นายวิรัชศักดิ์ โมสิตไพศาล นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ ของ บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่
บริษัท พีทีที เอนเนอรี่ โซลูชั่นส์ จำกัด	-	3.76	2.01	1.95	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 20	—

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	67.66	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	17.42	15.51	17.35	-	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุนส่วนที่ถือ อยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดให้ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	8.38	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์ และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นคร จำกัด	-	-	0.22	0.70	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 30	—
บริษัท บางปะอิน โกลเด้น เรชั่น จำกัด	-	-	-	0.02	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	338.35	233.96	182.50	182.86	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ไทยอยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิพนธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็น ประธานกรรมการ บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	30.36	29.03	26.55	27.44	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	20.60	17.62	22.63	15.13	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชรโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บูลกุล นายวิชัย พรศิริวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
Vietnam LPG Co.,Ltd.	0.63	0.67	0.64	0.26	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 45 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd.	3.39	4.56	4.56	5.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	0.02	-	-	0.01	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิ คอล จำกัด (มหาชน)	-	284.35	38.49	75.32	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และ การกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธาน เจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล



10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	4.24	1.81	0.04	0.02	- บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน)	0.82	1.02	0.01	0.01	- บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	—
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด	-	0.01	0.03	0.02	- บจ. เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 5.91 (ปตท. ถือหุ้น บ.เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอร์ ร้อยละ 41.44) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท. มาร์ท จำกัด	133.33	16.09	16.09	16.09	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 22 พ.ย. 2554	—
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	27.66	27.21	27.33	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ทิพยประกันภัย
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	-	-	258.33	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุนส่วนที่ ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	0.03	-	0.01	-	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการ บจ. ไทยพาราไซลีน

10.2.4.2 รายการลูกหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท น้ำมันไออาร์พีซี จำกัด	0.02	0.02	0.12	0.04	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 38.51)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.น้ำมันไออาร์พีซี
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี่ เซอร์วิส จำกัด	-	-	-	0.03	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี่ เซอร์วิส
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีออล จำกัด	0.01	-	-	-	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 38.51)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ. ไออาร์พีซี โพลีออล
รวมลูกหนี้อื่น	1,386.51	1,106.85	4,750.73	6,581.05		
หัก ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(135.37)	(16.09)	(16.09)	(16.09)		
รวมลูกหนี้อื่น - สุทธิ	1,251.14	1,090.76	4,734.64	6,564.96		

10.2.4.3 รายการเงินจ่ายล่วงหน้าระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ไทยลูปเบสันดิง จำกัด	262.52	153.98	60.26	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท เอนเนอร์ยี คอม เพล็กซ์ จำกัด	-	-	0.75	3.37	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 50	—
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	255.12	317.60	433.63	143.70	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ทิพยประกันภัย
รวมเงินจ่ายล่วงหน้า	517.64	471.58	494.64	147.07		
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-		
รวมเงินจ่ายล่วงหน้า - สุทธิ	517.64	471.58	494.64	147.07		

10.2.4.4 รายการเงินให้กู้ยืมระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	-	-	-	45.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	200.00	500.00	700.00	750.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรวิชัย รั้งศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ.ธุรกิจค้าปลีก
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	240.00	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิพัทธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	60.00	60.00	60.00	60.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	-	-	80.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
PTT International Trading Pte Ltd	-	37.17	34.02	35.13	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรากร กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล
PTT (Lao) Co., Ltd.	-	-	11.00	17.00	- PTT (Cambodia) Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT (Cambodia) Limited ร้อยละ 100)	—
PTT Green Energy Pte Limited	-	-	1,219.43	1,828.22	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์) เป็นประธานกรรมการ ของ PTT Green Energy Pte Limited
รวม	500.00	5,420.99	2,024.45	2,815.35		

10.2.5 รายการลูกหนี้ เงินย่ำล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

10.2.5.1 รายการลูกหนี้อื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทร่วม						
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	1,877.99	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
รวมลูกหนี้อื่น	1,877.99	-	-	-		
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	-	-	-	-		
รวมลูกหนี้อื่น-สุทธิ	1,877.99	-	-	-		

10.2.5.3 รายการเงินให้กู้ยืมระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	22,362.00	23,408.00	21,597.00	21,597.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท เอนเนอร์วี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	580.00	580.00	580.00	580.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ปตท.สผ. ถือหุ้น ร้อยละ 50	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและ พลังงานร่วม จำกัด	435.00	420.00	360.00	330.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	4,700.00	4,191.97	3,480.58	3,068.17	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรวิชัย รั้งศิริ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.ธุรกิจค้าปลีก
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	1,460.00	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เนชั่น จำกัด	20,025.21	22,347.64	45,480.99	47,293.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- กรรมการของ ปตท. (นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชาว์) เป็น รองประธานกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. นายชาคริย์ บุณณานนท์ นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	1,750.10	1,540.00	1,190.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
PTT (Lao) Co., Ltd.	-	-	159.00	150.50	- PTT (Cambodia) Limited ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น PTT (Cambodia) Limited ร้อยละ 100)	—



10.2.5.3 รายการเงินให้กู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด	-	-	1,034.99	1,052.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัทร่วม						
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)	5,050.05	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	690.00	-	-	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า อิสระ (ประเทศไทย) จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	—
รวม	55,302.26	52,697.71	74,232.56	75,260.79		

10.2.6 รายการเข้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

10.2.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	7,919.76	8,123.38	16,233.58	13,407.02	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.29 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
PTT International Trading Pte Ltd	1,352.19	344.93	589.26	1,309.64	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปรีศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการของ บจ. ปตท. ค้าสากล
PTT (Cambodia) Limited	47.08	54.16	73.46	78.73	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	303.23	0.03	0.03	0.84	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชสิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	1,690.19	2,242.59	2,531.67	2,737.98	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	0.41	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์ นายอัคริคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง



10.2.6.1 รายการเข้าซื้อหุ้น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	1,297.18	1,933.00	4,917.47	4,719.85	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 51 - PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ	—
PTTEP Oman Company Limited	-	511.49	-	455.68	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
บริษัท ไทยดูเบย์เบสสินดิ้ง จำกัด	1.39	1.85	1.36	1.88	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	0.13	2.81	1.51	3.88	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณฑิพนธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
PTT International Trading DMCC	-	19.33	237.29	-	- PTT International Trading Pte Ltd ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น PTT International Trading Pte Ltd ร้อยละ 100)	—



10.2.6.1 รายการเข้าหุ้นการค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	-	148.38	154.41	284.08	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	-	-	6.60	8.37	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	263.62	207.38	198.31	237.41	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
Orange Energy Limited	714.49	597.36	716.05	947.49	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 53.9496 - บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29)	—
B8/32 Partners Limited	289.53	554.49	666.97	919.66	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.0009 - บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—
Moattama Gas Transportation Company	2,729.56	3,734.43	3,828.65	3,819.72	- PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้น ร้อยละ 25.50 - บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น PTTEPO ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29)	—



10.2.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย. 2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทรวม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	8,423.27	9,883.41	12,336.39	14,377.50	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายทศพร ศิริสัมพันธ์) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็น กรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมยดีไพศาล) เป็น กรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิง จำกัด (มหาชน)	8,105.12	9,329.15	9,349.17	7,064.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิง
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	117.68	69.36	155.74	129.54	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชคศิริ) เป็นกรรมการของ บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	9.83	0.10	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	1,503.30	1,567.30	1,393.40	797.27	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม

10.2.6.1 รายการเจ้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	746.20	854.67	1,637.69	1,392.93	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล นายวิชัย พรศิริวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอัคริคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และ การกลั่น จำกัด (มหาชน)	12,203.50	39.10	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 ร่วมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	238.30	263.46	884.66	-	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุนส่วนที่ ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมดให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิ คอล จำกัด (มหาชน)	-	17,021.70	21,078.96	8,109.44	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และ การกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท.ถือหุ้นส่วน ที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธาน เจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล

10.2.6.1 รายการเข้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด	6.85	4.41	6.18	5.17	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 0.00016 - บมจ.บางจาก ถือหุ้น ร้อยละ 5.07 - บมจ.บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพฯ ถือหุ้น ร้อยละ 90.70 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยสูบเบส จำกัด (มหาชน)	140.33	333.01	300.92	351.47	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ.ไทยสูบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บุญกุล) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ไทยสูบเบส
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	0.78	-	-	-	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท.ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆสิตไพศาล) เป็นประธานกรรมการ บจ. ไทยพาราไซลีน
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	-	-	0.01	0.05	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ทิพยประกันภัย

10.2.6.1 รายการเจ้าหนี้การค้า (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพ จำกัด (มหาชน)	-	-	72.68	62.25	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 7.06 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	-	-	7.03	0.66	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท น้ำมันไออาร์พีซี จำกัด	-	-	1.05	27.48	- บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไออาร์พีซี ร้อยละ 38.51)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอิทธิคม เติบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.น้ำมันไออาร์พีซี
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	-	-	-	271.21	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุน ส่วนที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้น ทั้งหมดให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็น กรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	-	-	-	61.01	- บจ. ไทยออยล์ เอทานอล ถือหุ้น ร้อยละ 50 (บจ. ไทยออยล์ถือหุ้น ไทยออยล์ เอทานอล ร้อยละ 99.99 และ ปตท.ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ ไชยดีไพศาล) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. ทรัพย์ทิพย์
บริษัท ไทยออยล์ มารีน จำกัด	-	-	-	4.39	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม นายวิรัชศักดิ์ ไชยดีไพศาล) เป็นกรรมการ ของ บจ. ไทยออยล์มารีน
รวม	48,103.92	57,841.29	77,380.50	61,586.66		

10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	1,408.44	1,139.41	1,135.50	1,009.64	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 65.29 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิชัย พรภิรัตน์) เป็นกรรมการของ บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม - ผู้บริหารของ ปตท. (นายเทวินทร์ วงศ์วานิช) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม
บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด	3.75	5.18	7.48	8.88	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 58 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด	0.85	0.78	0.54	0.18	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์ นายธิดม เดบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	0.96	6.43	10.45	3.38	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รังคศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด	-	-	0.82	0.17	- บจ บิซิเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ บิซิเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ ร้อยละ 25)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รังคศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	25.57	27.23	14.38	35.43	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. ปตท.สผ.ร้อยละ 65.29)	—



10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด	87.06	103.37	200.12	164.49	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	0.04	0.06	0.04	0.07	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 51 - PTTEP Offshore Investment Company Limited ถือหุ้น ร้อยละ 49 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท.ถือ หุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	0.09	1.69	0.80	0.59	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท พีทีที อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด	0.42	3.85	0.15	0.28	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- กรรมการของ ปตท. (นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์) เป็น ประธานกรรมการของ บจ. พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธมีเขาว์) เป็น รองประธานกรรมการของ บจ.พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. นายชาครีย์ บุรณกานนท์ นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ.พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด	5.57	6.12	6.20	3.13	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.95 - บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ส่วนที่เหลือ (ปตท. ถือหุ้น บจ.ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	—
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด	0.09	1.00	-	-	- บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 25 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ปตท.สผ. ร้อยละ 65.29) - บจ. ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล ถือหุ้น ร้อยละ 75	—
PTT International Trading Pte Ltd	7.52	-	4.22	118.09	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรการ กุลธรรม) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. ปตท. ค้าสากล - ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารข้าศึก) เป็นกรรมการ ของ บจ. ปตท. ค้าสากล

10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	0.72	1.24	2.47	1.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	1.40	12.94	1.05	4.36	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ปตท.สผ. ถือหุ้น ร้อยละ 50	—
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	1.63	2.98	2.48	2.12	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสร้อย รังคศิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานรวม จำกัด	0.82	0.50	0.40	0.32	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	0.39	0.66	0.90	0.32	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล
PTT International Trading DMCC	-	-	-	54.92	- PTT International Trading Pte Ltd ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท.ถือหุ้น PTT International Trading Pte Ltd ร้อยละ 100)	—
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด	-	0.27	-	5.00	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	4.42	0.72	0.72	0.73	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด	0.64	0.66	0.66	0.65	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 41.44 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
PTT FLNG Limited	-	-	0.75	0.75	- บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด ถือหุ้น ร้อยละ 50(ปตท. ถือหุ้นใน บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม และพีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล ร้อยละ 65.29 และ 100 ตามลำดับ)	- กรรมการของ ปตท. (นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์) เป็นประธานกรรมการของ PTT FLNG Limited

10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด	2.43	2.37	2.28	2.28	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.50 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน	—
บริษัทร่วม						
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	5.19	9.12	5.61	4.67	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 49.10 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน	- กรรมการของ ปตท. (นายทศพร ศิริสัมพันธ์) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา) เป็นกรรมการของ บมจ. ไทยออยล์ - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โฆษิตไพศาล) เป็นกรรมการและเลขานุการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บมจ. ไทยออยล์
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	106.09	221.96	384.87	402.05	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 27.22 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน (ณ 16 พ.ค.49 เปลี่ยนสถานะจากบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องเป็นบริษัทร่วม)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสรากร กุลธรรม) เป็นกรรมการของ บมจ. บางจากปิโตรเลียม
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)	112.95	0.99	-	0.02	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บมจ. สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด	3.32	3.34	3.36	4.31	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 33.19 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือน	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรวิทย์ รัชศิริ) เป็นกรรมการของ บจ. ท่อส่งปิโตรเลียมไทย
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด	1.46	0.47	0.49	-	- ณ 2 พฤษภาคม 2556 ปตท.จำหน่ายเงินลงทุน ส่วนที่ถืออยู่ทั้งหมด คิดเป็นร้อยละ 40 ของหุ้นทั้งหมด ให้ บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 ตั้งแต่ 2 พฤษภาคม 2556 (ปตท. ถือหุ้น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต) เป็นกรรมการของ บจ. พีทีที ฟีนอล
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด	0.48	0.49	0.50	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 ร่วมกับ บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ(ประเทศไทย) จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด	—

10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)	0.32	9.41	2.76	7.85	- ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 38.51 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายวัชรกิติ วัชโรทัย นายไพรินทร์ ชูโชติदार) เป็นกรรมการของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ บูลกุล นายวิชัย พรศิริวัฒน์) เป็นกรรมการ ของ บมจ. ไออาร์พีซี - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอริคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ และ เลขานุการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ของ บมจ. ไออาร์พีซี
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน)	220.97	27.37	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด	12.18	14.44	29.21	14.71	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 60 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง
บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และ การกลั่น จำกัด (มหาชน)	52.29	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	—
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	-	-	20.45	94.23	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และ การกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท.ถือ หุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธาน เจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล

10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที โอลิโก โกลบอล จำกัด	106.67	302.07	303.76	181.66	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิณัฏ เทพปฏิมากรณ์) เป็น ประธานกรรมการ บจ. พีทีที โอลิโก โกลบอล
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด	277.65	-	-	-	- ณ วันที่ 10 มกราคม 2556 รวมกับ บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด	—
บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด	0.31	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 26 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 73.99 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โสภิตไพศาล) เป็นประธาน กรรมการของ บจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์
บริษัท บี.กริม บี.ไอพี เพาเวอร์ จำกัด	-	-	45.72	75.72	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 23 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด	-	-	8.33	5.04	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 20	—
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน)	10.29	19.97	16.06	2.17	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 13.33 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นางปริศนา ประหารจักษ์) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ทิพยประกันภัย
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพฯ จำกัด(มหาชน)	57.91	56.15	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 7.06 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	31.80	31.80	31.80	31.80	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชาคริย์ บุรณกานนท์) เป็นกรรมการ ของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์



10.2.6.2 รายการเจ้าหนี้อื่น (ต่อ)

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด	-	0.01	0.01	0.01	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 0.00016 - บมจ.บางจาก ถือหุ้น ร้อยละ 11.40 - บมจ.บริการเชื้อเพลิงการบิน กรุงเทพฯ ถือหุ้น ร้อยละ 8.36 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	—
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด	1.58	-	-	-	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 99.99 (ปตท.ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมสิดไพศาล) เป็น ประธานกรรมการ บจ. ไทยพาราไซลีน
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน)	1.14	-	-	-	- บมจ. ไทยออยล์ ถือหุ้น ร้อยละ 99.99 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.ไทยออยล์ ร้อยละ 49.10)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายวิรัชศักดิ์ โหมสิดไพศาล) เป็นประธานกรรมการ ของ บมจ.ไทยลูบเบส - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุรงค์ นวลกุล) เป็นกรรมการ ของ บมจ.ไทยลูบเบส
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด	4.54	8.58	2.06	2.06	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บมจ.พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเอทิลีน
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน)	-	-	-	0.23	- บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้นร้อยละ 24.98 (ปตท. ถือหุ้นบมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ร้อยละ 48.89) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนันต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นรองประธานกรรมการ ของ บมจ. วินิไทย
รวม	2,559.95	2,023.63	2,247.77	2,243.37		

10.2.6.3 รายการเงินกู้ยืมระยะสั้น

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด	539.58	3,063.39	129.11	624.19	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด	53.29	34.50	277.59	354.55	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที โพลีเมอร์โลจิสติกส์
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด	1,241.80	-	-	-	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชสิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด	141.67	211.67	171.52	156.49	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด	332.35	1,571.70	41.51	190.63	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- กรรมการของ ปตท. (นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์) เป็นประธานกรรมการของ บจ. พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเขาว์) เป็นรองประธานกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล - ผู้บริหารของ ปตท. นายชาครีย์ บุรณกานนท์ นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บจ.พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด	256.09	33.25	218.00	114.79	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	—
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด	-	1,179.79	714.40	532.36	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชสิริ) เป็นประธานกรรมการของ บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก
รวม	2,564.78	6,094.30	1,552.13	1,973.01		



10.2.6.4 รายการเจ้าหนี้อื่นระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัทย่อย						
บริษัท บีซิเนส เซอร์วิสเอส อัลโลแอนซ์ จำกัด	0.27	0.17	0.35	0.37	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 25 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	_____
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ต ติ้ง จำกัด	0.06	-	-	-	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 50 - บมจ. ปตท.เคมีคอล ถือหุ้น ร้อยละ 25 - บมจ. ไออาร์พีซี ถือหุ้น ร้อยละ 25	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์ นายอริคม เดิบศิริ) เป็นกรรมการ ของ บจ.พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้า ปลีก จำกัด	-	-	-	0.10	- บจ. ปตท. ธุรกิจค้าปลีก ถือหุ้น ร้อยละ 100 (ปตท. ถือหุ้น บจ. ปตท.ธุรกิจค้าปลีก ร้อยละ 100)	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายสรัญ รัชศิริ) เป็นประธานกรรมการ ของ บจ. ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน						
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด	13.87	13.15	12.43	12.06	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 35 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	_____
บริษัทร่วม						
บริษัท ปตท.อะโร เมติกส์และ การกลั่น จำกัด (มหาชน)	18.94	-	-	-	- ณ 19 ตุลาคม 2554 รวมกับ บริษัท ปตท. เคมีคอล จำกัด (มหาชน) เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	_____

10.2.6.4 รายการเจ้าหนี้ระยะยาว

บริษัทที่เกี่ยวข้อง	ปี 2553 (ล้านบาท)	ปี 2554 (ล้านบาท)	ปี 2555 (ล้านบาท)	30 มิ.ย.2556 (ล้านบาท)	ความสัมพันธ์	
					การถือหุ้น (ณ วันที่ 30 มิ.ย.2556)	การบริหาร (ณ วันที่ 30 มิ.ย. 2556)
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	-	17.21	15.49	14.63	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 48.89 (ณ 19 ต.ค. 2554 บมจ. ปตท. เคมิคอล และ บมจ. ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่นควบรวมบริษัทเป็น บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของปตท.ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- กรรมการของ ปตท. (นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์) เป็น ประธานกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - กรรมการของ ปตท. (นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ) เป็น กรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายณัฐชาติ จารุจินดา นายสุกฤตย์ สุรบถโสภณ) เป็นกรรมการของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ) เป็นกรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารของ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล - ผู้บริหารของ ปตท. (นายบวร วงศ์สินอุดม) เป็น กรรมการ และกรรมการผู้จัดการใหญ่ บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด	-	-	0.74	4.57	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 20 - บมจ.ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ถือหุ้นร้อยละ 20 - บมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล ถือหุ้น ร้อยละ 40 - บมจ.ไทยออยล์ ถือหุ้นร้อยละ 20	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายปิดิพันธ์ เทพปฏิมากรณ์) เป็น ประธานกรรมการ บจ. พีทีที ไอซีที โซลูชันส์
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน						
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด	686.29	654.50	622.70	606.81	- ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 15 - ไม่มีบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งของ ปตท. ถือหุ้นส่วนที่เหลือ	- ผู้บริหารของ ปตท. (นายชาคริย์ บุณณกานนท์) เป็นกรรมการ ของ บจ. ราชบุรีเพาเวอร์
รวม	719.43	685.03	651.71	638.54		

**10.3 รายการระหว่างกันดังกล่าวเกิดจากสัญญาต่างๆ ซึ่งมีลักษณะของรายการและสัญญาโดยสรุปดังต่อไปนี้****(1) รายการระหว่าง ปตท. กับรัฐวิสาหกิจที่ถือหุ้นโดยรัฐบาล****ลักษณะของรายการ**

ปตท. มีสถานะเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติซึ่งรัฐบาลได้มีนโยบายโดยมีมติคณะรัฐมนตรีลงวันที่ 26 พฤศจิกายน 2545 ให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจที่จะซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงจำนวนตั้งแต่ 10,000 ลิตรขึ้นไป ต้องซื้อจาก ปตท. หรือบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) เท่านั้น ดังนั้น ปตท. จึงมีการขายผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงให้รัฐวิสาหกิจได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพมหานคร การรถไฟแห่งประเทศไทย อย่างไรก็ตาม หากรัฐวิสาหกิจมีขอดีค้างชำระค่าซื้อน้ำมันเชื้อเพลิง ปตท. สามารถคิดดอกเบี้ยจากขอดีค้างชำระดังกล่าว

(2) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย**ลักษณะของรายการ****(1) รายการธุรกิจปกติ หรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติ**

ลักษณะรายการ	มูลค่าสิ้นสุด มิถุนายน 2556	ความจำเป็นและเหตุผลสมผล
1.1 การขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม* ดังนี้ - น้ำมันดิบ 2.56 ล้านบาร์เรล - ก๊าซธรรมชาติ 86,390 ล้านลูกบาศก์ฟุต - ก๊าซแอลพีจี 22,100 เมตริกตัน - คอนเดนเสท 2.34 ล้านบาร์เรล	36,766 ล้านบาท*	การคำนวณราคาซื้อขายของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมนี้ได้อ้างอิงจากราคาของตลาดโลกและเป็นราคาที่ผู้ร่วมทุนของโครงการขายให้ ปตท.
1.2 ปตท.สผ.ซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงจาก ปตท. ดังนี้ - น้ำมันอากาศยาน 1.06 ล้านลิตร - น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 34.42 ล้านลิตร	991 ล้านบาท	คณะกรรมการบริษัท ปตท.สผ.ได้อนุมัติสัญญาซื้อน้ำมันเชื้อเพลิงกับบริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) เป็นระยะเวลา 5 ปี (2552 – 2556) โดยมีข้อตกลงและราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาอ้างอิงมาตรฐานที่แข่งขันได้ในตลาด และมีเงื่อนไขที่สมเหตุสมผล

*ข้อมูล ณ ธันวาคม 2555

(3) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัทในเครือกลุ่มการกลั่น**ลักษณะของรายการ**

ปตท. ทำสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจากบริษัทโรงกลั่นน้ำมันในเครือ โดย ปตท. จะจัดหา น้ำมันดิบและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปตามสัดส่วนการถือหุ้นที่ ปตท. ถือหุ้นอยู่ในโรงกลั่นน้ำมันนั้นๆ โดยลักษณะของสัญญาสามารถสรุปแยกในแต่ละโรงกลั่นน้ำมันได้ดังนี้

ลักษณะของสัญญากับบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบและรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก TOP ในสัดส่วนร้อยละ 49.99 ของกำลังการกลั่นในราคาตลาด โดยคู่สัญญาสามารถที่จะขอยกเลิกสัญญาได้โดยแจ้งความประสงค์เป็นลายลักษณ์อักษรเป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 12 เดือน แต่ทั้งนี้ คู่สัญญาไม่สามารถแจ้งความประสงค์ก่อนครบรอบปีที่ 13 นับจากวันที่ปรับโครงสร้างหนี้สำเร็จ หรือนับจากวันที่ 20 เมษายน 2543 หรือคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาได้ในกรณีที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ ปตท. สามารถรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนที่เกินร้อยละ 49.99 ได้ในราคาตลาด

ปตท. จัดหาก๊าซธรรมชาติให้ TOP เพื่อใช้ในโรงกลั่นของบริษัทฯ ตามปริมาณในสัญญาในราคาตลาดตามปกติของธุรกิจ โดยสัญญามีระยะเวลา 8 ปี (2549-2556) และระยะเวลา 15 ปี (2550-2564) โดยใช้ราคาตลาดตามปกติของธุรกิจ

ลักษณะของสัญญากับบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)

ผู้ถือหุ้นของ SPRC จะจัดหาน้ำมันดิบตามสัดส่วนการถือหุ้น โดย ปตท. จัดหาในสัดส่วนร้อยละ 36 ของกำลังการกลั่นในราคาตลาด และรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากโรงกลั่น ในปริมาณขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของกำลังการกลั่นที่ 126,000 บาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 88,200 บาร์เรลต่อวัน ตามราคาตลาดในประเทศ ปริมาณส่วนเกินจากการผลิตดังกล่าว SPRC จะให้สิทธิ ปตท. และบริษัท เชฟรอน (ไทย) จำกัด ในฐานะผู้ถือหุ้นในการพิจารณารับซื้อส่วนเกินตามราคาตลาดภายในประเทศ ก่อนที่จะนำไปเสนอขายแก่บุคคลที่สาม

ลักษณะของสัญญากับบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบทั้งหมดให้ BCP ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบ (Feedstock Supply Agreement) และได้ทำสัญญาการรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (Product Offtake Agreement) โดย ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปจาก BCP ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของปริมาณการผลิต (ไม่รวมน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันเตา) ซึ่งราคาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์เป็นไปตามราคาตลาด ทั้งนี้สัญญาทั้ง 2 ฉบับ มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2549 และสิ้นสุดในระยะเวลา 12 ปี นับตั้งแต่วันที่โครงการ Product Quality Improvement เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ได้ในวันที่ 7 ธ.ค.2552

ปตท. จัดหาก๊าซธรรมชาติให้ BCP เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม รวมระยะเวลา 10 ปี นับตั้งแต่วันที่ 3 สิงหาคม 2552 โดยราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาและเป็นไปตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติ

ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำกับ BCP เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2551 โดย ปตท. ก่อสร้างโรงผลิตไอน้ำและกระแสไฟฟ้าที่มีกำลังการผลิตไอน้ำขนาด 90 ตันต่อชั่วโมง และไฟฟ้าขนาด 19.7 เมกกะวัตต์ เพื่อจำหน่ายสาธารณูปการที่ผลิตได้ให้บางจาก ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2553 โดยราคาซื้อขายเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญาและเป็นไปตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติ

ปตท. ได้ทำสัญญาการใช้บริการคลังปิโตรเลียมและคลังก๊าซกับ BCP โดยสัญญานี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2552 และสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566 รวมระยะเวลา 15 ปี อัตราค่าบริการเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบให้ IRPC ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบแบบ Term และ Spot โดยจะมีการเจรจาต่อสัญญาปีต่อปี ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

ปตท. ทำสัญญาซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป กับ IRPC มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 เป็นระยะเวลา 1 ปี และจะมีการเจรจาต่อสัญญาปีต่อปี ซึ่งราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

ปตท. ทำสัญญาให้บริการคลังน้ำมัน IRPC จ.ชุมพร เพื่อให้บริการรับ เก็บรักษา และจ่ายน้ำมัน มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 เป็นระยะเวลา 1 ปี และจะมีการเจรจาต่อสัญญาปีต่อปี

ปตท. จัดทำสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้กับ IRPC เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและพลังความร้อนร่วม มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 มิถุนายน 2552 รวมระยะเวลาสัญญา 10 ปี โดยราคาซื้อขายเป็นไปตามราคาตลาด

ปตท. ทำสัญญาอนุพันธ์เกี่ยวกับการป้องกันความเสี่ยงของน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันกับ IRPC ได้แก่ สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและราคาน้ำมันดิบล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนส่วนต่างระหว่างเวลาของราคาน้ำมันดิบ สัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมันดิบล่วงหน้า

(4) รายการระหว่าง ปตท. กับบริษัทในเครือในกลุ่มปิโตรเคมี

ลักษณะรายการและสัญญากับ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)

PTTGC เป็นบริษัทที่เกิดขึ้นจากการควบรวมบริษัทตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด พ.ศ. 2535 ระหว่างบริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) กับ บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทขึ้นเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 และได้รับมาซึ่งทรัพย์สิน หนังสือ สิทธิ หน้าที่ และความรับผิดชอบทั้งหมดของทั้งสองบริษัทดังกล่าวโดยผลของกฎหมาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และภายหลังจากการควบรวมบริษัทระหว่าง PTTAR กับ PTTCH แล้วนั้น บริษัทใหม่จะคงไว้ซึ่งกิจการเดิมของทั้งสองบริษัท โดยกลุ่มธุรกิจที่มีรายการและสัญญาระหว่างกันมีดังต่อไปนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์

ปตท. เป็นผู้จัดหาวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตของ PTTCH ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โดยทำสัญญาระยะยาว 15 ปี ตั้งแต่ปี 2538 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี

ในปี 2534 ปตท. ได้รับโอนสิทธิและการผูกพันจาก ATC ในสัญญาซื้อขายเนฟทาเบาและราฟฟิเนทกับ PTTCH อายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่ปี 2534 ต่อมา ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบและสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ PTTCH มีผลใช้บังคับใช้ตั้งแต่ปี 2542 โดยที่สัญญาซื้อขายวัตถุดิบมีผลต่อเนื่องไปอีก 12 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี สำหรับสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ มีผลต่อเนื่องไปอีก 20 ปี และสามารถต่อสัญญาได้อีก 4 ปี

ในปี 2538 ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซโซลินธรรมชาติ (NGL) โดยสัญญามีผลบังคับใช้ 15 ปี นับจากโรงงานเริ่มเดินเครื่อง และในปี 2547 ปตท. ได้แก้ไขสัญญาซื้อขายก๊าซโซลินธรรมชาติ (NGL) ปริมาณเพิ่มขึ้นเป็น 380,000 – 470,000 ตัน/ปี โดยสัญญาสิ้นสุด 31 พฤษภาคม 2564 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี

ในปี 2542 ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซอีเทนกับ PTTCH โดยสัญญามีผลบังคับใช้ 15 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2548 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 5 ปี

ในปี 2547 ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โดย ปตท. จัดส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ในปี 2549 เพิ่มขึ้น 13,000 ตันต่อเดือน เพื่อใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับโครงการเพิ่มกำลังการผลิตโอเลฟินส์ของ PTTCH จากการปรับปรุงหน่วยการผลิตซึ่งแล้วเสร็จในปี 2550

ในปี 2549 ปตท. ได้ทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซอีเทน กับบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTCH ระยะเวลาสัญญา 15 ปี นับจากวันที่โรงงานเริ่มเดินเครื่อง ปี 2553 โดยโครงสร้างราคาวัตถุดิบอีเทนจะแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE ประเภทฟิล์ม (HDPE Film Grade) ในตลาดเอเซียตะวันออกเฉียงใต้

ในปี 2551 ปตท. ได้แก้ไขราคาซื้อขายวัตถุดิบ โดยแก้ไขสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพนและก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) กับ PTTCH สัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2551 ซึ่งอายุสัญญายังคงไว้เดิม โดยสัญญามีโครงสร้างราคาวัตถุดิบก๊าซอีเทนแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE ประเภทฟิล์ม (HDPE Film Grade) ในตลาดเอเซียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งจะสะท้อนภาวะของตลาดปิโตรเคมีทั้งสายไปถึงตลาดเม็ดพลาสติก HDPE ที่บริษัทได้เริ่มผลิตในปี 2547 ที่ผ่านมา ส่วนโครงสร้างราคาวัตถุดิบก๊าซโพรเพนและก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) แปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade)

ในปี 2553 ปตท. ต่อสัญญาซื้อขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) กับ PTTCH ปริมาณ 20,000 ตันต่อเดือน โดยสัญญามีผลบังคับใช้ 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2553 และทำสัญญาซื้อขายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) กับ PTTCH ปริมาณ 28,000 ตันต่อเดือน โดยสัญญามีผลบังคับใช้ 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ 25 พฤศจิกายน 2553 และสามารถต่อสัญญาได้อีก 1 ปี

ในปี 2555 ปตท. ได้แก้ไขราคาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซอีเทน ก๊าซโพรเพน และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) กับ PTTGC (หรือ PTTCH เดิม) และขยายสัญญาไปถึงปี 2563 สำหรับสัญญาที่มีอายุมากกว่าปี 2563 ก็ยังคงอายุสัญญาไว้ดังเดิม อีกทั้งยังแก้ไขราคาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซอีเทน กับ PTTPE เช่นกัน โดยสัญญามีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป ซึ่งเรียกการแก้ไขสัญญาฉบับนี้ว่า MASTER AMENDMENT สัญญายังคงมีโครงสร้างราคาวัตถุดิบก๊าซอีเทนแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก HDPE ประเภทฟิล์ม (HDPE Film Grade) ในตลาดเอเซียตะวันออกเฉียงใต้ และราคาวัตถุดิบก๊าซโพรเพนและก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) แปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade) เช่นเดิม แต่เปลี่ยนแปลงสมมติฐานให้สะท้อนภาพปัจจุบันมากยิ่งขึ้น ส่งผลให้ราคาของผลิตภัณฑ์มีมูลค่าสูงขึ้น และยังเพิ่มเติมในส่วนของการเรียกเก็บเงินเข้ากองทุนน้ำมัน จากภาคปิโตรเคมีที่ใช้ ก๊าซโพรเพน ก๊าซบิวเทน และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เป็นวัตถุดิบ ซึ่งภาครัฐได้เรียกเก็บในอัตรา 1 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งรัฐฯได้ประกาศเรียกเก็บ ตั้งแต่วันที่ 13 มกราคม 2555 เป็นต้นมา เพื่อให้ PTTGC เป็น ผู้รับภาระในการชำระค่ากองทุนฯ ดังกล่าวต่อไป

ปตท. ทำสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้ PTTAR เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์มีอายุสัญญาขึ้นต้น 10 ปี นับจากวันที่เริ่มส่งมอบก๊าซธรรมชาติ โดยสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้โรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 1 (AR2) จะสิ้นสุดในเดือนมิถุนายน 2558 และสัญญาขายก๊าซธรรมชาติให้โรงงานอะโรเมติกส์หน่วยที่ 2 (AR3) จะสิ้นสุดในเดือนเมษายน 2561

ปตท. ทำสัญญาระยะยาวเป็นผู้รับซื้อผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์หลักทั้งหมดของ PTTAR และให้ PTTAR เป็นผู้จัดส่งผลิตภัณฑ์โดยตรงให้กับลูกค้า การทำสัญญาซื้อผลิตภัณฑ์จาก PTTAR เป็นสัญญา “Take-or-Pay” ที่ ปตท. รับประกันการซื้อผลิตภัณฑ์ขึ้นตามสัญญา โดย ปตท. จะได้รับค่าดำเนินการในการทำตลาดให้กับ PTTAR และสัญญา “Take and Pay” ซึ่งระบุปริมาณที่ ปตท. จะรับผลิตภัณฑ์โดยมิได้รับประกันการจัดจำหน่าย เพื่อรองรับการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในปริมาณส่วนที่เหลือจากสัญญา “Take-or-Pay” สำหรับผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ คอนเดนเสทเรซิดิว แนฟทาซินดเบา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) PTTAR จะเป็นผู้จัดส่งโดยตรงให้กับลูกค้าของ ปตท. โดยเป็นสัญญาระยะยาว 15 ปี สำหรับผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทเรซิดิว



ผลิตภัณฑ์แก๊สฟลูออรีนและ สำหรับผลิตภัณฑ์แก๊สปิโตรเลียมเหลว (LPG) เป็นสัญญาระยะยาว 10 ปี นับตั้งแต่ปี 2540 ภายใต้เงื่อนไข Evergreen Basis โดยหลังจากปี 2550 ให้ถือว่าสัญญามีผลต่อไปอย่างไม่มีที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้า

ปตท. ทำสัญญาจัดหาคอนเดนเสทให้กับ PTTAR โดยทำสัญญาซื้อขายคอนเดนเสทระยะยาว มีอายุสัญญา 20 ปี นับตั้งแต่ปี 2540 ในปริมาณ 4.6 – 6.1 ล้านตันต่อปี

กลุ่มธุรกิจการกลั่นน้ำมันและจัดหาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมสำเร็จรูป

ปตท. จัดหาน้ำมันดิบ ตามสัญญาจัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่น (Feedstock Supply Agreement) มีระยะเวลา 18 ปี โดย มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2552 โดย ปตท. เป็นผู้จัดหาน้ำมันดิบและวัตถุดิบอื่นทั้งหมด ตามชนิดและปริมาณที่กำหนด ด้วยราคาตลาด

ปตท. รับซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากการกลั่นในปริมาณขั้นต่ำไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้ตามราคาตลาดในประเทศ สัญญาซื้อผลิตภัณฑ์มีระยะเวลา 18 ปี มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2549 หลังจาก 18 ปี ให้ถือว่าสัญญามีผลต่อไปอย่างไม่มีที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้า

ปตท. จัดทำสัญญาซื้อผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปของโครงการขายการลงทุน (New Complex Product Offtake Agreement) กับ PTTAR เป็นระยะเวลา 18 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2549 หลังจาก 18 ปี ให้ถือว่าสัญญามีผลต่อไปอย่างไม่มีที่สิ้นสุด เว้นแต่จะมีการบอกกล่าวล่วงหน้า โดย ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์ทั้งหมดของปริมาณผลิตภัณฑ์ที่ PTTAR ผลิตได้จาก Upgrading Complex โดย ปตท. จะรับซื้อผลิตภัณฑ์อย่างน้อยร้อยละ 50 ของจำนวนผลิตภัณฑ์ทั้งหมดในราคาตลาดในประเทศ

ปตท. ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้กับ PTTAR เพื่อใช้ในกระบวนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้กับ PTTAR เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า ซึ่งสัญญาจะสิ้นสุดปี 2561

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท เอ็มเอชซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)

ปตท. ทำสัญญาจัดหาวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตให้แก่ HMC ปี 2549 โดยทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซโพรเพนระยะยาว มีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่เริ่มเดินเครื่องปี 2553 และสามารถต่ออายุได้คราวละ 5 ปี โดยโครงสร้างราคาจะแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade) ในตลาดเอเซียตะวันออกเฉียงใต้

ลักษณะรายการและสัญญากับบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)

ปตท. ทำสัญญาจัดหาวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตให้แก่ PTTAC ในปี 2551 โดยทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบก๊าซโพรเพนระยะยาว มีอายุสัญญา 15 ปี นับตั้งแต่โรงงานเริ่มดำเนินการผลิต และสามารถต่ออายุได้คราวละ 5 ปี โดยโครงสร้างราคาจะแปรผันตามราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PP ประเภทฟิล์ม (PP Film Grade) ในตลาดเอเซียตะวันออกเฉียงใต้



นโยบายเกี่ยวกับรายการระหว่างกันในอนาคต

รายการระหว่างกันของ ปตท. ในอนาคต จะเป็นรายการที่ดำเนินการทางธุรกิจตามปกติเช่นเดิม ไม่มีรายการใดเป็นพิเศษ ไม่มีการถ่ายเทผลประโยชน์ระหว่าง ปตท. บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทที่เกี่ยวข้อง และผู้ถือหุ้น ส่วนนโยบายการกำหนดราคา ระหว่าง ปตท. กับกิจการที่เกี่ยวข้องกันกำหนดจากราคาตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดให้กับบุคคล/กิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยจะเป็นไปตามราคาขายของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาด การเปิดเผย รายการที่เกี่ยวข้องกันจะเป็นไปตามระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมทั้งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีเรื่องการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ซึ่งกำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี

11. ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

11.1 งบการเงินรวม

ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินที่นำเสนอประกอบด้วย งบกำไรขาดทุนสำหรับ 6 เดือน ปี 2556 โดยแสดงเปรียบเทียบกับ 6 เดือน ปี 2555 (ปรับปรุงใหม่) และงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เปรียบเทียบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ปรับปรุงใหม่) ซึ่งผ่านการรับรองจากผู้สอบบัญชีแล้ว

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 บริษัท ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T)) และ บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ตามลำดับของบริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี TTM(T) และ SPRC จึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของ TTM(T) และ SPRC ที่ได้แปลงค่าเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
	เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	
• สินทรัพย์รวม	(1,099.15)
• หนี้สินรวม	(9.52)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(1,089.63)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
• สินทรัพย์รวม	(1,808.91)
• หนี้สินรวม	(40.94)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(1,767.97)
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555	
• รายได้รวม	(47.48)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(44.86)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	56.56
• กำไรสำหรับงวด	53.94
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	622.00
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	675.94
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555	
• รายได้รวม	60.24
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(87.33)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	55.66
• กำไรสำหรับงวด	203.23
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	(5.26)
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	197.97

11.1.1 งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	135,801.05	116,132.12	136,924.06	110,377.58
เงินลงทุนชั่วคราว	21,783.59	10,961.67	6,409.13	7,780.00
ลูกหนี้การค้า	140,348.48	171,361.54	243,302.77	257,710.93
ลูกหนี้อื่น	18,804.91	32,624.97	35,518.71	35,718.51
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	284.03	5,006.18	96.96	446.91
สินค้าคงเหลือ	31,230.66	26,000.29	28,485.00	30,279.50
พัสดุคงเหลือ	11,102.53	13,160.27	13,759.45	14,904.39
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	4,578.23	5,877.12	7,649.85	6,093.56
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	363,933.48	381,124.16	472,145.94	463,311.40
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเพื่อขาย	13,590.60	11,680.42	12,972.33	13,034.78
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	205,062.69	227,853.52	235,824.95	232,986.67
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	-
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมรวมกัน	-	-	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	2,179.36	1,749.85	2,015.96	2,062.09
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	5,878.37	145.76	106.88	11.09
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	8,731.93	8,345.29	8,091.48	7,644.60
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	496,660.66	601,337.46	650,560.97	683,651.69
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	20,712.45	52,613.60	116,869.96	120,380.25
สินทรัพย์เหมือง	32,699.30	33,179.84	35,232.83	36,158.11
ค่าความนิยม	17,541.83	28,432.57	46,501.14	46,732.66
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	16,446.49	19,318.40	14,501.16	14,330.29
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	8,304.60	7,346.23	5,688.54	5,251.32
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	37,367.43	28,718.98	28,998.89	27,992.37
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	865,175.71	1,020,721.91	1,157,365.09	1,190,235.94
รวมสินทรัพย์	1,229,109.20	1,401,846.07	1,629,511.03	1,653,547.34



หน่วย : ล้านบาท

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	8,593.73	15,520.54	17,838.77	14,786.23
เจ้าหนี้การค้า	137,222.31	195,843.43	254,703.61	244,790.42
เจ้าหนี้อื่น	12,027.38	35,911.90	32,534.05	25,907.36
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	28,562.27	54,978.77	39,830.54	46,106.52
เงินกู้ยืมระยะสั้น	7,944.91	-	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	27,038.39	26,355.84	29,350.41	17,831.06
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	39,589.10	-	-	-
ประมาณการหนี้สินค่าเรือดอนอุปกรณ์การผลิตรายอื่น	3,753.37	2,312.67	635.89	381.93
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4,932.57	4,599.11	5,997.30	7,840.76
รวมหนี้สินหมุนเวียน	269,664.05	335,522.27	380,890.57	357,644.28
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	705.23	671.71	638.93	626.00
เงินกู้ระยะยาว	342,466.78	337,324.12	397,513.61	393,655.93
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19,850.54	42,936.69	60,020.89	60,676.85
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	5,147.73	5,500.02	5,821.29	6,141.80
ประมาณการหนี้สินค่าเรือดอนอุปกรณ์การผลิตรายอื่น	22,151.78	22,628.85	33,126.53	35,125.09
เงินมัดจำถังก๊าซ	6,038.46	6,567.50	7,270.50	7,666.87
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5,670.77	6,981.54	14,332.62	25,555.34
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	402,031.29	422,610.43	518,724.38	529,447.88
รวมหนี้สิน	671,695.33	758,132.70	899,614.95	887,092.16
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนจดทะเบียน	28,572.46	28,572.46	28,572.46	28,572.46
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	28,490.42	28,563.00	28,563.00	28,563.00
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	27,585.43	29,211.13	29,211.13	29,211.13
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857.25	2,857.25	2,857.25	2,857.25
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	1,005.09	1,034.86	1,075.40	1,075.40
ยังไม่ได้จัดสรร	428,455.27	501,216.51	572,946.77	598,652.38
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(7,689.62)	(7,119.64)	(30,637.64)	(22,306.92)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	480,703.84	555,763.11	604,015.90	638,052.23
ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย	76,710.03	87,950.26	125,880.18	128,402.94
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	557,413.86	643,713.38	729,896.08	766,455.17
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,229,109.20	1,401,846.07	1,629,511.03	1,653,547.34



11.1.2 งบกำไรขาดทุน

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	30 มิถุนายน 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
รายได้					
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,898,682.17	2,428,126.09	2,793,833.06	1,374,922.51	1,369,541.45
ต้นทุนขายและการให้บริการ	1,724,780.05	2,208,363.40	2,561,317.28	1,258,100.81	1,259,126.67
กำไรขั้นต้น	173,902.12	219,762.69	232,515.78	116,821.70	110,414.78
รายได้อื่น	13,025.89	16,575.26	17,178.95	10,512.14	6,383.91
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	186,928.01	236,337.95	249,694.74	128,019.70	120,069.61
ค่าใช้จ่ายในการขาย	11,267.90	10,439.07	9,836.17	6,050.23	4,868.93
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	24,670.34	33,953.33	38,476.39	14,896.33	16,573.14
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	709.39	655.10	736.06	368.07	337.08
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	2,721.15	6,615.17	6,629.83	3,119.54	2,014.16
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	18,540.07	22,026.32	26,392.71	12,262.63	13,212.54
ค่าใช้จ่ายอื่น	1,929.06	5,771.61	10,434.29	7,528.10	74.42
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(6,361.93)	(1,099.42)	(7,614.72)	(685.86)	(3,270.91)
กำไรจากการดำเนินงาน	133,452.03	157,976.77	164,804.01	83,794.79	82,989.33
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	18,815.96	29,463.28	27,091.05	5,994.86	11,497.60
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	152,267.99	187,440.05	191,895.06	89,789.65	94,486.93
ต้นทุนทางการเงิน	16,803.23	18,035.27	19,762.72	9,263.21	10,007.44
กำไรก่อนภาษีเงินได้	135,464.76	169,404.77	172,132.33	80,526.45	84,479.49
ภาษีเงินได้	33,960.54	43,225.66	46,516.38	25,126.01	25,009.72
กำไรสุทธิ	101,504.22	126,179.11	125,615.95	55,400.44	59,469.77
การแบ่งปันกำไรสุทธิ					
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	17,512.17	19,918.78	20,950.14	9,297.75	11,086.12
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	83,992.05	106,260.33	104,665.81	46,102.68	48,383.65
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	29.58	37.24	36.64	16.14	16.94
กำไรต่อหุ้นปรับลด	29.50	37.23	36.64	16.14	16.94

11.1.3 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	30 มิถุนายน 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
กำไรสำหรับงวด	101,504.22	126,179.11	125,615.95	55,400.44	59,469.77
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น					
กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	3,895.75	(1,282.54)	1,340.44	51.03	116.30
กำไรเงินได้เกี่ยวกับกำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(1,154.74)	792.92	(289.99)	(23.98)	(16.09)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(17,416.13)	10,544.69	(6,679.01)	2,158.35	4,510.32
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(211.64)	6,085.58	(120.71)	(89.18)	463.91
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น-สุทธิจากภาษี	(14,886.76)	16,140.65	(5,749.27)	2,096.22	5,074.45
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	86,617.47	142,319.76	119,866.68	57,496.65	64,544.22
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	75,743.27	119,253.52	100,570.80	47,006.13	52,241.47
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	10,874.20	23,066.24	19,295.88	10,490.53	12,302.75

11.1.4 งบกระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	30 มิถุนายน 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน					
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	83,992.05	106,260.33	104,665.81	46,102.68	48,383.65
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)					
จากกิจกรรมดำเนินงาน:					
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	46,704.91	55,315.46	65,237.43	30,737.50	34,950.34
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	(74.89)	5,771.61	10,385.78	7,528.10	33.32
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	(494.11)	73.43	148.25	47.68	17.35
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	78.40	(993.86)	-	-	17.86
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	(5.40)	461.01	146.75	-	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(18,815.96)	(29,463.28)	(27,091.05)	(5,994.86)	(11,497.60)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไร					
สำหรับงวด	17,512.17	19,918.78	20,950.14	9,297.75	11,086.12
สำรองผลประโยชน์พนักงาน	725.79	635.32	629.33	324.10	431.70
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	881.85	(496.83)	349.38	25.94	2,626.47
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	58.87	(355.39)	466.48	12.84	(10.91)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	1,426.44	4,598.35	2,945.39	1,379.54	875.89
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าตัดจ่าย	-	26.68	98.16	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	27.55	27.55	30.45	-	-
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	20.85	26.75	26.21	-	-
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	27.23	328.82	205.80	213.28	9.97
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	-	(47.77)	3.40	8.83	11.49
เงินปันผลรับ	(514.28)	(599.86)	(375.95)	(148.73)	(170.19)
ภาษีเงินได้	33,960.54	43,225.66	46,516.38	25,126.01	25,009.72
ดอกเบี้ยรับ	(2,679.09)	(3,477.06)	(2,887.68)	(1,649.93)	(1,301.37)
ดอกเบี้ยจ่าย	16,053.10	17,370.08	18,513.54	8,775.02	9,120.41
อื่นๆ	(4.41)	(24.33)	(141.77)	(245.57)	906.60
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	178,881.63	218,581.45	240,822.24	121,531.20	120,500.83
สินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานลดลง (เพิ่มขึ้น)	20,629.01	(464.79)	(25,133.98)	(57,381.14)	(23,304.77)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	199,510.64	218,116.66	215,688.26	64,150.06	97,196.05
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	544.72	1,432.30	2,501.07	1,322.86	1,216.86
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(446.18)	(189.54)	(5.38)	(3.90)	(67.24)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(43,706.69)	(42,073.68)	(40,782.46)	(30,733.14)	(35,813.51)
เงินสดสุทธิได้มาจากการดำเนินงาน	155,902.49	177,285.74	177,401.49	34,735.88	62,532.16



หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	30 มิถุนายน 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน					
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,516.19	62.75	242.42	187.20	22.17
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(102,590.08)	(107,967.74)	(114,763.12)	(56,624.32)	(55,149.58)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	-	-	-	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2,041.73)	(4,160.25)	(1,960.83)	(1,762.92)	(2,542.32)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(2,451.17)	(62.08)	(112.76)	(10.93)	(1,892.42)
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(348.37)	(321.21)	(54.96)	(37.44)	(5.45)
เงินมัดจำสำหรับการซื้อธุรกิจ	(10,850.50)	-	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(340.24)	-	(54.50)	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(40.43)	(231.62)	-	-	(304.99)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	(15,124.08)	(85,995.38)	(1,558.78)	(225.72)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(57,615.91)	-	-	(236.11)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(2,671.57)	(4,251.69)	(496.13)	(325.08)	(438.38)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(1,313.78)	-	-	-	(46.12)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการอื่น	-	-	(266.11)	-	-
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	1,973.35	-	-	4,644.03
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	220.00	948.58	115.98	63.02	50.84
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	8.37	4,823.82	-	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	20.55	18.11	26.19	4.66	12.93
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	(12,856.13)	10,800.32	4,662.42	(8,368.08)	(1,403.86)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	763.00	4,033.94	2,344.97	628.13	688.79
เงินปันผลรับ	9,858.62	11,607.77	10,911.91	7,909.49	8,981.47
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(123,126.28)	(160,281.41)	(180,576.07)	(59,895.04)	(47,844.70)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	593.73	260.72	32,694.12	-	-
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	3,032.76	1,625.70	-	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	23,802.72	20,705.97	16,343.49	62,060.02	8,919.07
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	45,525.88	21,283.80	93,249.81	-	-
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	26,931.76	2,330.54	61,001.12	16,636.55	27,959.95
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	-	4,520.00	4,960.92	-	-
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(4,520.00)	-	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(18,615.64)	(2,972.26)	(64,636.41)	(2,199.61)	(30,936.02)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(11,270.85)	(5,816.44)	(6,803.16)	(43,640.89)	(10,276.72)
จ่ายคืนหุ้นกู้	(12,354.53)	(14,749.34)	(47,720.72)	-	-
จ่ายคืนพันธบัตร ปตท.	(9,000.00)	(8,000.00)	(3,000.00)	-	-
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(211.09)	(226.33)	(274.16)	(132.00)	(66.08)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงินเพิ่มขึ้น (ลดลง)	2,939.23	(330.19)	(266.85)	(1,148.65)	(163.93)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	4,718.81	4,882.98	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	0.90	-	-	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(14,718.79)	(18,540.69)	(20,250.57)	(9,036.33)	(10,622.80)
เงินปันผลจ่าย	(31,754.75)	(41,101.87)	(42,305.71)	(24,274.36)	(27,382.66)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	4,901.34	(45,530.39)	27,710.70	3,147.70	(42,569.21)

หน่วย : ล้านบาท

งบกระแสเงินสด	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	30 มิถุนายน 2555 (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(5,576.16)	1,516.90	(1,354.11)	908.68	(550.56)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(333.25)	7,340.23	(2,396.55)	273.05	1,885.85
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	31,768.14	(19,668.94)	20,785.46	(20,829.73)	(26,546.47)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	104,032.91	135,801.05	116,132.12	116,140.75	136,924.06
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	135,801.05	116,132.12	136,917.58	95,311.01	110,377.58

11.1.5 อัตราส่วนทางการเงิน

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	30 มิถุนายน 2556
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>					
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.35	1.14	1.24	1.30
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.10	0.89	1.02	1.05
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	13.87	15.35	13.34	11.04
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	25.96	23.45	26.99	32.61
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	77.78	77.17	94.02	87.21
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	4.63	4.66	3.83	4.13
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	14.42	13.26	11.37	10.26
ระยะเวลารับหนี้	วัน	24.96	27.15	31.66	35.09
Cash Cycle	วัน	5.63	0.97	(0.84)	1.65
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหาทำไร</u>					
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น	ร้อยละ	9.16	9.05	8.32	8.06
อัตราส่วนกำไรสุทธิ	ร้อยละ	4.35	4.29	3.69	3.49
อัตราส่วนผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	ร้อยละ	18.46	20.50	18.05	17.22
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>					
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	ร้อยละ	7.20	8.08	6.90	6.52
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	ร้อยละ	26.91	29.43	27.09	21.27
อัตราส่วนหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.66	1.88	1.87	1.70
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.21	1.18	1.23	1.16
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย	เท่า	12.30	13.23	12.33	9.75
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash Basis)	เท่า	0.81	0.66	0.48	0.49
อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	ร้อยละ	34.65	34.90	35.48	N/A

11.1.6 ผลดำเนินงานแยกตามกลุ่มธุรกิจ: EBITDA และ EBIT

หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			30 มิถุนายน 2556 (สอบทาน)
	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	
กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ				
ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
รายได้จากการขาย	140,656	169,646	212,537	109,082
ต้นทุนขาย	14,534	19,075	21,897	11,512
กำไรขั้นต้น	126,122	150,571	190,640	97,570
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	5,513	7,836	9,640	3,662
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	2,721	6,615	6,630	2,015
ค่าภาทหลวง	16,635	19,678	24,492	12,388
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	586	2,093	2,220	835
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	101,839	118,535	152,098	80,340
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	32,303	33,532	42,692	22,848
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	69,536	85,003	109,406	57,492
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ				
รายได้จากการขาย	357,018	412,801	510,684	263,136
ต้นทุนขาย	300,319	336,106	446,006	235,751
กำไรขั้นต้น	56,699	76,695	64,678	27,385
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	10,182	14,924	13,046	5,829
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	695	424	634	85
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	47,212	62,195	52,266	21,641
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	9,257	15,203	13,588	6,777
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	37,955	46,992	38,678	14,864
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ (EBIT)	107,491	131,995	148,084	72,356
กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย				
ธุรกิจน้ำมัน				
รายได้จากการขาย	480,700	558,524	607,741	308,695
ต้นทุนขาย	460,683	537,773	582,739	295,327
กำไรขั้นต้น	20,017	20,751	25,002	13,368
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	10,146	10,020	12,379	6,721
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,255	2,493	2,820	1,592
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	12,126	13,224	15,443	8,239
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	2,409	2,443	2,342	1,287
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	9,717	10,781	13,101	6,952
ธุรกิจการค้าน้ำมันระหว่างประเทศ				
รายได้จากการขาย	1,061,694	1,427,553	1,635,520	778,648
ต้นทุนขาย	1,058,747	1,423,748	1,638,510	780,031
กำไรขั้นต้น	2,947	3,805	(2,990)	(1,383)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	3,561	3,064	3,718	1,895
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	2,967	2,549	2,862	1,902
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	2,353	3,290	(3,846)	(1,376)
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	11	13	15	5
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	2,342	3,277	(3,861)	(1,381)



หน่วย : ล้านบาท

กำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีและ กำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			30 มิถุนายน
	ปี 2553 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2554 (ปรับปรุงใหม่)	ปี 2555 (ตรวจสอบ)	2556 (สอบทาน)
ธุรกิจปิโตรเคมี				
รายได้จากการขาย	46,459	75,171	83,825	44,070
ต้นทุนขาย	44,050	70,119	79,038	42,290
กำไรขั้นต้น	2,409	5,052	4,787	1,780
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	1,247	1,739	1,911	875
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	37	464	97	65
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	1,199	3,777	2,973	970
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	368	883	1,024	611
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	831	2,894	1,949	359
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีของกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย (EBIT)	12,890	16,952	11,189	5,930
กลุ่มธุรกิจอเนกประสงค์				
รายได้จากการขาย	24,652	30,812	28,739	11,244
ต้นทุนขาย	15,830	17,400	18,107	7,222
กำไรขั้นต้น	8,822	13,412	10,632	4,022
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	1,555	1,862	2,085	738
ค่าขาดผล	1,905	2,348	1,900	824
รายได้จากการดำเนินงานอื่น	-	166.00	1,056	-
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA)	5,362	9,368	7,703	2,460
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	1,426	2,069	4,105	2,586
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี (EBIT)	3,936	7,299	3,598	(126)
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษีก่อนหักรายการที่ยังไม่ได้จัดสรร และรายการระหว่างกัน	124,317	156,246	162,871	78,160
บวก (หัก) รายการระหว่างกัน	192	330	44	461
บวก (หัก) รายการที่ยังไม่ได้จัดสรร	(884)	(518)	(310)	(274)
รวมกำไรก่อนหักดอกเบี้ยและภาษี	123,625	156,058	162,605	78,347

11.2 คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ (Management Discussion & Analysis)

ในการอ่านคำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ นักลงทุนควรศึกษาเอกสารประกอบ ซึ่งได้แก่ งบการเงินรวม ข้อมูลทางการเงินที่มีการปรับปรุง ตัวเลขการดำเนินงาน โดยสรุปทั้งในอดีตและที่มีการปรับปรุง ควบคู่ไปกับหมายเหตุประกอบงบการเงิน และข้อมูลที่น่าสนใจไว้ในเอกสารนี้

11.2.1 ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ในไตรมาส 2 ปี 2556 (Q2/2556) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 669,609 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 2 ปี 2555 (Q2/2555) ร้อยละ 1.9 อีกทั้งราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 106.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q2/2555 เป็น 100.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q2/2556 ในขณะที่กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) ลดลงจำนวน 3,639 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.1 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 1,347 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 5,749 ล้านบาท จาก Q2/2555 ที่มีส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 4,402 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากค่าการกลั่น (GRM) ที่ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q2/2555 โดยเฉพาะจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลงอย่างรวดเร็วในปลาย Q2/2555 ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนจากการตีราคาสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) และผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น โดยธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ปรับตัวสูงขึ้น โดยเฉพาะเบนซิน เนื่องจาก Q2/2555 ได้รับผลกระทบจากปัญหาเศรษฐกิจโลกและวิกฤตหนี้ยุโรป ทำให้ผู้ผลิตปลายน้ำที่ใช้เบนซินเป็นสารตั้งต้น ปรับลดกำลังการผลิต สำหรับธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จาก Spread Margin ที่ปรับเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะ LDPE และ HDPE โดยใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,473 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.7 จาก Q2/2555 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 2,245 ล้านบาท เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ ในขณะที่ Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 15,500 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 195 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.2 ทั้งนี้ ใน Q2/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท.สผ. มีผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทาราจำนวน 3,455 ล้านบาท ส่งผลให้ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 3,710 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.3 จากกำไรสุทธิ 8,568 ล้านบาทใน Q2/2555 (หรือคิดเป็น 3.00 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 12,278 ล้านบาทใน Q2/2556 (หรือคิดเป็น 4.30 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 669,609 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2556 ร้อยละ 4.3 โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 108.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q1/2556 เป็น 100.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน Q2/2556 ในขณะที่ EBITDA ลดลง 1,459 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 1,347 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 86.7 เมื่อเทียบกับ Q1/2556 ซึ่งมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 10,151 ล้านบาท เป็นผลจากกลุ่มธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานที่ลดลงจาก GRM ที่ลดลง รวมทั้งผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ Q1/2556 ในขณะที่ผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง โดยกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์ส่วนใหญ่มี Spread Margin ที่ลดลง โดยเฉพาะ Spread Margin ของพาราไซลีน เนื่องจากตลาดพาราไซลีนถูกกดดัน จากการที่ผู้ผลิตพาราไซลีนหลายโรงในจีน ซึ่งเป็นผู้ซื้อพาราไซลีนเพื่อใช้เป็นสารตั้งต้นในการผลิต ได้เทขายพาราไซลีนภายหลังปรับลดกำลังการผลิต ส่งผลให้ตลาดเกิดความกังวลต่อสถานการณ์ความต้องการใช้ในจีน ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ก็มีผลการดำเนินงานที่ลดลง จากปริมาณขายที่ลดลงเนื่องจากใน Q2/2556 โรงปิโตรเคมีหลายแห่งปิดซ่อมบำรุงตามแผน แม้ว่า Spread Margin ของผลิตภัณฑ์โดยส่วนใหญ่จะปรับเพิ่มขึ้น ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมี

ผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,473 ล้านบาท ในขณะที่ Q1/2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 6,744 ล้านบาท นอกจากนี้ ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 15,500 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 5,990 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 63.0 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ของ ปตท.สผ. ส่งผลให้ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 23,827 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 66.0 จากกำไรสุทธิ 36,105 ล้านบาทใน Q1/2556 (หรือคิดเป็น 12.64 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 12,278 ล้านบาทใน Q2/2556 (หรือคิดเป็น 4.30 บาทต่อหุ้น)

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ในครึ่งปีแรกของปี 2556 (1H/2556) ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,369,541 ล้านบาท ลดลง 0.4% จาก 1,374,923 ล้านบาทในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2555 (1H/2555) โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 111.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน 1H/2555 เป็น 104.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 1H/2556 ส่งผลให้ กำไรก่อนหักต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน (EBITDA) ลดลงจำนวน 4,925 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.2 จาก 118,222 ล้านบาทมาอยู่ที่ 113,297 ล้านบาทใน 1H/2556 ซึ่งส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ลดลงของหน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ใน 1H/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 11,498 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.8 เมื่อเทียบกับ 1H/2555 จากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่มธุรกิจการกลั่นและกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี โดยกลุ่มธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากค่าการกลั่น (GRM) ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบใน 1H/2555 จะสูงกว่า 1H/2556 แต่เนื่องจากราคาน้ำมันใน 1H/2555 มีความผันผวนสูง ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการตีราคาสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) สูงกว่าใน 1H/2556 ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นทั้งสายอะโรแมติกส์และโอเลฟินส์ โดยเฉพาะ Spread Margin ของพาราไซลีนและเบนซินที่ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากใน 1H/2555 ตลาดได้รับผลกระทบจากวิกฤตหนี้ยุโรป ทำให้ชะลอการซื้อจากความไม่มั่นใจในสถานการณ์เศรษฐกิจโลก ในขณะที่ 1H/2556 Spread Margin ของเบนซินเพิ่มขึ้นมากจากความต้องการนำเข้าเบนซินของสิงคโปร์ ภายหลังจากโรงงานนิวมีนที่มีกำลังการผลิต 540,000 ตันต่อปี ได้เริ่มดำเนินการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ มี Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยหลักจากปริมาณส่งออกจากภูมิภาคตะวันออกกลางมายังเอเชียลดลง โดยใน 1H/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,271 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,585 ล้านบาทจาก 1H/2555 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 686 ล้านบาท และมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 25,010 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2555 จำนวน 116 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.5 อย่างไรก็ตามใน 1H/2555 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท รวมทั้ง ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปตท.สผ.) รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทาราจำนวน 3,455 ล้านบาท ส่งผลให้ใน 1H/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 2,281 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จากกำไรสุทธิ 46,103 ล้านบาทใน 1H/2555 (หรือคิดเป็น 16.14 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 48,384 ล้านบาทใน 1H/2556 (หรือคิดเป็น 16.94 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ กำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรจากผลประกอบการของ ปตท. ประมาณร้อยละ 34 อีกร้อยละ 66 เป็นผลประกอบการของบริษัทในเครือตามสัดส่วนการลงทุน

ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

□ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q2/2556 ปตท.สผ. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. มีรายได้จากการขายจำนวน 54,396 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,283 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 จาก Q2/2555 ซึ่งเป็นผลมาจากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 263,441 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2555 เป็น 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2556 ซึ่งปริมาณขายที่

เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 ในขณะที่แหล่งบงกชเหนือมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากไม่มีการหยุดผลิตใน Q2/2556 ในขณะที่ช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการหยุดผลิตตามแผน นอกจากนี้ ยังมาจากโครงการเอส 1 จากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ที่ทำให้ปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายลดลงจากการหยุดการผลิตของโครงการอาทิตย์และโครงการคอนแทร์ค 4 ใน Q2/2556 นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จาก 64.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2555 เป็น 65.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2556

EBITDA ใน Q2/2556 จำนวน 40,016 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 3,416 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน Q2/2556 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 272 ล้านบาท ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน Q2/2556 จำนวน 28,798 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 2,177 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการเอส 1 ซึ่งเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์และปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาของโครงการอาทิตย์จะลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง และจากการปรับปรุงปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 54,396 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจำนวน 290 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.5 จาก Q1/2556 ซึ่งเป็นผลมาจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ลดลง โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ ลดลงร้อยละ 2.7 จาก 67.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q1/2556 เป็น 65.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน Q2/2556 ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 291,476 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q1/2556 เป็น 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน Q2/2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี 17 จากการปิดซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติในเดือนมกราคม 2556 รวมทั้งจากโครงการเวียดนาม 9-2 ตามจำนวนครั้งในการขนถ่ายน้ำมันดิบเพื่อขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม โครงการอาทิตย์ โครงการบี 8/32 และ 9 เอ และโครงการบงกช มีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงจากการหยุดการผลิตใน Q2/2556 ตามแผน

EBITDA ใน Q2/2556 จำนวน 40,016 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2556 จำนวน 308 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.8 แม้ว่าใน Q2/2556 ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจจะลดลง 205 และ 192 ล้านบาท ตามลำดับ

EBIT ใน Q2/2556 จำนวน 28,798 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 104 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 แม้ว่า EBITDA จะลดลงดังกล่าว เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง ส่วนใหญ่จากโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการอาทิตย์ จากการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของโครงการบงกชเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นและโครงการเอส 1 เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 109,082 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,431 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 จาก 1H/2555 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากปริมาณขายเฉลี่ยและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 258,426 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2555 เป็น 292,102 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันใน 1H/2556 ซึ่งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกช โดยแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 ในขณะที่แหล่งบงกชเหนือมีปริมาณขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากไม่มีการหยุดผลิตใน 1H/2556 ในขณะที่ 1H/2555 มีการหยุดผลิต นอกจากนี้ ยังมาจากโครงการเอส 1 จาก

หลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ที่ทำให้ปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น และโครงการเวียดนาม 16-1 จากการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่ อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลง เนื่องจากการหยุดการผลิตใน 1H/2556 ตามแผน นอกจากนี้ ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 จาก 64.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2555 เป็น 66.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบใน 1H/2556

EBITDA ใน 1H/2556 จำนวน 80,340 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2555 จำนวน 8,099 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 อันเป็นผลมาจากปริมาณขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 1,106 ล้านบาท ในขณะที่ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 979 ล้านบาทจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

EBIT ใน 1H/2556 จำนวน 57,492 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2555 จำนวน 5,262 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 เนื่องจาก EBITDA ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว แม้ว่าค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช โครงการเอส 1 และโครงการเวียดนาม 16-1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

● หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q2/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 131,382 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,106 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จาก Q2/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย เพิ่มขึ้น 168 mmcf/d จาก 4,507 mmcf/d ใน Q2/2555 เป็น 4,675 mmcf/d ใน Q2/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากลูกค้า SPP รวมทั้งราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจาก 1,595,795 ตัน ใน Q2/2555 เป็น 1,625,503 ตัน ใน Q2/2556 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์ LPG และก๊าซโซลีนธรรมชาติ

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่มีการปรับเพิ่มขึ้น

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q2/2556 มีจำนวน 9,010 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 5,969 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 39.9 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้กำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีแต่เพิ่มขึ้นในอัตราที่ต่ำกว่าต้นทุน รวมทั้งมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย ณ 30 มิ.ย. 56 ราคาขายปลีก NGV อยู่ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม (ยกเว้นรถขนส่งสาธารณะที่ยังคงได้รับเงินชดเชยในอัตรา 2 บาทต่อกิโลกรัม โดย ปตท.รับภาระ) ณ 30 มิ.ย. 56 รัฐบาลคงค้างต้องจ่ายเงินชดเชยให้ปตท.เป็นจำนวน 5,061 ล้านบาท EBIT ใน Q2/2556 อยู่ที่ 5,600 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 6,074 ล้านบาท หรือร้อยละ 52.0 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 131,382 ล้านบาท ลดลง 372 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.3 จาก Q1/2556 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย ลดลง 20 mmcf/d จาก 4,695 mmcf/d ใน Q1/2556 เป็น 4,675 mmcf/d ใน Q2/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือร้อยละ 0.4 โดยปริมาณความต้องการลดลงในเกือบทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้นลูกค้า SPP และ

NGV เนื่องจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติแหล่งยานา สหภาพมา ปิดซ่อมบำรุงระหว่างวันที่ 5-13 เมษายน 2556 ประกอบกับราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยใน Q2/2556 ลดลงจาก Q1/2556 ในทุกกลุ่มตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิง

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) ลดลงจาก 1,632,223 ตัน ใน Q1/2556 เป็น 1,625,503 ตัน ใน Q2/2556 หรือลดลงร้อยละ 0.4 จากความต้องการโพรเพนและอีเทนลดลง เนื่องจากลูกค้ากลุ่มปิโตรเคมีหยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุง ส่งผลให้โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 1 มีการลดกำลังการผลิตเป็นเวลา 30 วัน และ โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 มีการลดกำลังการผลิตเป็นเวลา 50 วัน ในขณะที่ Q1/2556 โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 2 มีการหยุดซ่อมบำรุงเป็นเวลา 20 วันและโรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 1 มีการลดกำลังการผลิตเป็นเวลา 14 วัน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่มีการปรับลดลงตามราคาน้ำมันและภาวะเศรษฐกิจ

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน Q2/2556 มีจำนวน 9,010 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q1/2556 จำนวน 3,621 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 28.7 สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลงตามราคาปิโตรเคมีตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าต้นทุนค่าเชื้อก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ลดลงตามราคาน้ำมันเตาที่ใช้อ้างอิงในโครงสร้างราคา EBIT ใน Q2/2556 อยู่ที่ 5,600 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก Q1/2556 ร้อยละ 39.6 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขาย 263,136 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,062 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 จาก 1H/2555 เนื่องจาก

- ปริมาณจำหน่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย เพิ่มขึ้น 289 mmcf/d จาก 4,396 mmcf/d ใน 1H/2555 เป็น 4,685 mmcf/d ใน 1H/2556 (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 โดยปริมาณความต้องการก๊าซเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากกลุ่มลูกค้า SPP และ GSP ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย ใน 1H/2556 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจาก 1H/2555 ในทุกกลุ่มลูกค้า ยกเว้น กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม

- ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซธรรมชาติ) เพิ่มขึ้นจาก 3,052,747 ตัน ใน 1H/2555 เป็น 3,257,726 ตัน ใน 1H/2556 หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 โดยเพิ่มขึ้นส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์โพรเพนและอีเทน เนื่องจาก ใน 1H/2555 โรงแยกก๊าซฯหน่วยที่ 6 หยุดดำเนินงานเพื่อตรวจสอบตามระยะเวลาประกัน (Warranty Shutdown) จำนวน 30 วัน

- ราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามโครงสร้างราคาอ้างอิงกับราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA ของธุรกิจก๊าซฯ ใน 1H/2556 มีจำนวน 21,641 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 1H/2555 จำนวน 9,302 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 30.1 สาเหตุหลักเนื่องจากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์โรงแยกก๊าซฯลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซธรรมชาติ (Feed Cost) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซฯเพิ่มขึ้นตามราคาปิโตรเคมีแต่เพิ่มขึ้นในอัตราที่ต่ำกว่าต้นทุนประกอบกับมีผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น ตามปริมาณขาย NGV เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้กำไรจากการขายก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากราคาขายที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันเตาในสูตรราคา EBIT ใน 1H/2556 อยู่ที่ 14,864 ล้านบาท ซึ่งลดลงจาก 1H/2555 ร้อยละ 38.8 ตาม EBITDA ที่ลดลง

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	Q2/2555	Q1/2556	Q2/2556	เพิ่ม(ลด)		1H/2555	1H/2556	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	732,958	676,014	764,955	4.4%	13.2%	1,424,463	1,440,969	1.2%
ก๊าซอีเทน	529,631	552,450	523,314	(1.2%)	(5.3%)	997,452	1,075,764	7.9%
ก๊าซโพรเพน	154,067	219,994	150,192	(2.5%)	(31.7%)	284,564	370,186	30.1%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	179,139	183,765	187,042	4.4%	1.8%	346,268	370,807	7.1%
รวม	1,595,795	1,632,223	1,625,503	1.9%	(0.4 %)	3,052,747	3,257,726	6.7%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	Q2/2555	Q1/2556	Q2/2556	เพิ่ม(ลด)		1H/2555	1H/2556	เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/, 4/}	856	920	775	(9.5%)	(15.8%)	947	848	(10.5%)
Ethylene ^{2/}	1,184	1,395	1,262	6.6%	(9.5%)	1,218	1,329	9.1%
Propylene ^{2/}	1,284	1,306	1,297	1.0%	(0.7%)	1,283	1,302	1.5%
High Density Polyethylene ^{2/}	1,387	1,482	1,443	4.0%	(2.6%)	1,391	1,463	5.2%
Polypropylene ^{2/}	1,445	1,539	1,473	1.9%	(4.3%)	1,437	1,506	4.8%
Naphtha ^{3/}	815	887	780	(4.3%)	(12.1%)	878	834	(5.0%)

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 10.996 บาทต่อกิโกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง.ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

□ **กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย**

● **หน่วยธุรกิจน้ำมัน**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q2/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 152,994 ล้านบาท ลดลง 4,455 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.8 จาก Q2/2555 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 106.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2555 เป็น 100.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2556 ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 149 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.5 จาก 5,859 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 404,968 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2555 เป็น 6,008 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 415,297 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในน้ำมันกลุ่มดีเซล เบนซิน และน้ำมันอากาศยาน

EBITDA ใน Q2/2556 มีจำนวน 3,250 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2555 จำนวน 1,423 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 30.5 โดยลดลงจากกำไรจากการขาย LPG และน้ำมันอากาศยาน เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสที่อยู่ 2,603 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,442 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 152,994 ล้านบาท ลดลง 2,707 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.7 จาก Q1/2556 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 108.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q1/2556 เหลือ 100.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q2/2556 ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 53 ล้านลิตรหรือร้อยละ 0.9 จาก 5,956 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 416,278 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2556 เป็น 6,008 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 415,297 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของปริมาณการขายกลุ่มดีเซล และเบนซิน

EBITDA ใน Q2/2556 มีจำนวน 3,250 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2555 จำนวน 1,739 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 34.9 โดยลดลงจากกำไรจากการขายกลุ่มอากาศยาน และเบนซิน ขณะที่กำไรจากการขายในกลุ่มธุรกิจเสริม (non-oil business) ปรับเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับ EBIT ในไตรมาสนี้ที่อยู่ 2,603 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,746 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 หน่วยธุรกิจน้ำมัน มีรายได้จากการขาย 308,695 ล้านบาท ลดลง 1,121 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 0.4 จาก 1H/2555 เป็นผลมาจากราคาขายน้ำมันลดลง โดยราคาเฉลี่ยของน้ำมันดิบดูไบลดลงจาก 111.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H/2555 เป็น 104.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1H/2556 ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 434 ล้านลิตรหรือร้อยละ 3.8 จาก 11,530 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 398,482 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2555 เป็น 11,964 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 415,788 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2556 ทั้งนี้ส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นในกลุ่มดีเซลและเบนซิน

EBITDA ใน 1H/2556 มีจำนวน 8,239 ล้านบาท ลดลงจาก 1H/2555 จำนวน 1,365 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 14.2 โดยปรับลดลงจากกำไรจากการขายกลุ่มดีเซลและเบนซินจากต้นทุนเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ EBIT ใน 1H/2556 อยู่ที่ 6,952 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1,396 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ปรับลดลงดังกล่าวข้างต้น

● หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q2/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 376,245 ล้านบาท ลดลง 16,327 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 4.2 จาก Q2/2555 ตามราคาขายน้ำมันที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 1,109 ล้านลิตรหรือร้อยละ 7.0 จาก 15,879 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,097,560 บาร์เรลต่อวันใน Q2/2555 เป็น 16,988 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,174,215 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในต่างประเทศ (Out-Out Trading)

ใน Q2/2556 EBITDA อยู่ที่ 273 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 ที่มีผลขาดทุน 344 ล้านบาท และ EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีผลกำไร 510 ล้านบาท ลดลง 280 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 35.4 จาก Q2/2555 จากกำไรจากการขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก แม้ปริมาณขายจะปรับเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 376,245 ล้านบาท ลดลง 26,158 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 6.5 จาก Q1/2556 เนื่องจากราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่ปริมาณขายในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 1,109 ล้านลิตรหรือร้อยละ 7.0 จาก 16,612 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,160,983 บาร์เรลต่อวันใน Q1/2556 เป็น 16,988 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,174,215 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสที่ 2 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายคอนเดนเสทในต่างประเทศ (Out-Out Trading)

EBITDA ใน Q2/2556 มีผลกำไรจำนวน 273 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 1,922 ล้านบาท หากพิจารณา EBIT ซึ่งรวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนแล้วมีผลกำไรในไตรมาสนี้ 510 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 1,480 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรลดลงในผลิตภัณฑ์คอนเดนเสทและน้ำมันดิบนำเข้า

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขาย 778,648 ล้านบาท ลดลง 31,037 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 3.8 จาก 1H/2555 เนื่องจากราคาขายน้ำมันปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่ปริมาณขายในงวดนี้เพิ่มขึ้น 1,366 ล้านลิตรหรือร้อยละ 4.2 จาก 32,234 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,114,011 บาร์เรลต่อวันใน 1H/2555 เป็น 33,600 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,161,220 บาร์เรลต่อวัน ในงวด 1H/2556 ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในต่างประเทศ (Out-Out Trading)

EBITDA ใน 1H/2556 มีผลขาดทุน 1,376 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจาก 1H/2555 จำนวน 1,316 ล้านบาท ขณะที่ EBIT ที่รวมผลจากอัตราแลกเปลี่ยนในงวดนี้มีผลกำไร 2,500 ล้านบาท ลดลงจากงวดเดียวกันของปีก่อนจำนวน 287 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรจากการขายคอนเดนเสทลดลงตามสูตรโครงสร้างราคา

- **ธุรกิจปิโตรเคมี**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q2/2556 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 20,639 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 19,561 ล้านบาทใน Q2/2555 หรือร้อยละ 5.5 สาเหตุหลักเนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM (บริษัทย่อยซึ่งดำเนินธุรกิจการตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี) เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 เมื่อเทียบกับ Q2/2555 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และการเริ่มดำเนินการผลิตของ PTTAC ใน Q1/2555

EBITDA ในไตรมาสนี้มีจำนวน 224 ล้านบาท ลดลงจาก 742 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.8 ในขณะที่ EBIT มีผลขาดทุนจำนวน 82 ล้านบาท ปรับลดลงจาก ใน Q2/2555 ที่มีกำไรจำนวน 547 ล้านบาท เนื่องจาก Spread Margin ที่ปรับลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 บริษัทย่อยของ ปตท. ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 20,639 ล้านบาท ลดลงจาก 23,431 ล้านบาท ใน Q1/2556 หรือลดลงร้อยละ 11.9 สาเหตุหลักเนื่องจากทั้งปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM ลดลง โดยปริมาณขายลดลงร้อยละ 12.6 ในขณะที่ ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ลดลงร้อยละ 1.7 เมื่อเทียบกับ Q1/2556

EBITDA ใน Q2/2556 มีจำนวน 224 ล้านบาท ลดลงจาก 746 ล้านบาท หรือร้อยละ 70 เมื่อเทียบกับ Q1/2556 ขณะที่ EBIT ใน Q2/2556 มีผลขาดทุนจำนวน 82 ล้านบาท ปรับลดลงจาก Q1/2556 ที่มีกำไรจำนวน 441 ล้านบาท สาเหตุหลักจาก Spread Margin ที่ปรับลดลงและการปิดซ่อมบำรุงโรงปิโตรเคมีของ HMC เป็นเวลา 39 วัน

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 บริษัทย่อยของ ปตท.ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายจำนวน 44,070 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 38,670 ล้านบาท หรือร้อยละ 14 จาก 1H/2555 เนื่องจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของ PTTPM เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 เมื่อเทียบกับ 1H/2555 ขณะที่ราคาขายปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 รวมทั้งการเริ่มดำเนินการผลิตของ PTTAC

EBITDA ใน 1H/2556 มีจำนวน 970 ล้านบาท ลดลงจาก 1,218 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.4 ขณะที่ EBIT มีจำนวน 359 ล้านบาท ลดลงจาก 825 ล้านบาทหรือร้อยละ 56.5 เมื่อเทียบกับ 1H/2555 โดยเป็นผลมาจาก Spread Margin ที่ลดลง ประกอบกับการปิดซ่อมบำรุงของโรงปิโตรเคมีของ HMC

- **ธุรกิจถ่านหิน**

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

ใน Q2/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 5,555 ล้านบาท ลดลงจากจำนวน 7,421 ล้านบาทหรือร้อยละ 25.1 ใน Q2/2555 เป็นผลมาจากทั้งราคาขายถ่านหินเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลง โดยราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 21.4 จาก 94.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q2/2555 เหลือ 74.3 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q2/2556 ในขณะที่ปริมาณขายลดลงร้อยละ 7.4 จาก 2.7 ล้านตันใน Q2/2555 เหลือ 2.5 ล้านตันใน Q2/2556 โดยแหล่ง Sebuku มีปริมาณขายที่ปรับลดลงถึงร้อยละ 21.6

EBITDA ในไตรมาสที่ 2 ลดลง 1,375 ล้านบาท จาก 2,588 ล้านบาท ใน Q2/2555 เหลือ 1,213 ล้านบาทใน Q2/2556 ในขณะที่ Q2/2556 EBIT มีขาดทุนจำนวน 77 ล้านบาท ปรับลดลงจาก Q2/2555 ที่มีกำไรจำนวน 1,535 ล้านบาท จากกำไรขั้นต้นปรับตัวลดลงและค่าใช้จ่ายเปิดเหมืองใหม่บริเวณแหล่ง Northern lease ในเหมือง Sebuku รวมถึงค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 5,555 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.4 จาก 5,689 ล้านบาทใน Q1/2556 สาเหตุหลักเป็นผลมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่ลดลง โดยราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 2.9 จาก 76.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน Q1/2556 เหลือ 74.3 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน Q2/2556

EBITDA ใน Q2/2556 ลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับ Q1/2556 โดยลดลงจำนวน 34 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 จาก 1,247 ล้านบาทใน Q1/2556 เหลือ 1,213 ล้านบาท ในขณะที่ EBIT ใน Q2/2556 มีผลขาดทุนจำนวน 77 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 28 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 57.1 เมื่อเทียบกับ Q1/2556 ที่มีขาดทุน 49 ล้านบาท สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายเปิดพื้นที่เหมืองใหม่บริเวณแหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuku

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 มีรายได้จากการขายจำนวน 11,244 ล้านบาท ลดลงจาก 13,249 ล้านบาทใน 1H/2555 หรือลดลงร้อยละ 15.1 สาเหตุหลักเกิดจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลงร้อยละ 20.4 จาก 94.7 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 1H/2555 เป็น 75.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 1H/2556 ในขณะที่ปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 จาก 4.7 ล้านตันใน 1H/2555 เป็น 4.9 ล้านตัน ใน 1H/2556 โดยเพิ่มขึ้นจากแหล่ง Jembayan

EBITDA ในงวดนี้ ลดลง 1,327 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 35 จาก 3,787 ล้านบาท ใน 1H/2555 เหลือ 2,460 ล้านบาทใน 1H/2556 สาเหตุหลักจากค่าใช้จ่ายเปิดพื้นที่เหมืองใหม่ ในขณะที่ EBIT ใน 1H/2556 มีขาดทุนจำนวน 126 ล้านบาท ปรับลดลงจาก 1H/2555 ที่มีกำไรจำนวน 2,009 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงดังกล่าว รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น จำนวน 807 ล้านบาท จากการเริ่มดำเนินการผลิตในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือน มิ.ย.2555 ของแหล่ง Northern Lease ในเหมือง Sebuk

1.3 ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ปี 2555

: ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 12,278 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 จำนวน 3,710 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 43.30 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q2/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 5,749 ล้านบาท จากส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 4,402 ล้านบาทใน Q2/2555 เป็นส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม จำนวน 1,347 ล้านบาทใน Q2/2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีเซล โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก ติดลบ 4.00 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2555 เป็น 2.02 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2556 แม้ว่าราคาน้ำมันดิบใน Q2/2556 จะปรับลดลงจาก 106.4 เหลือ 100.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลหรือลดลงร้อยละ 5.3 ทั้งนี้เนื่องจากในปลาย Q2/2555 ราคาน้ำมันปรับตัวลงอย่างรวดเร็ว ส่งผลให้เกิดผลขาดทุนจากการที่ราคามูลค่าสินค้าคงเหลือให้เป็นไปตามราคาตลาด (NRV) และขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน

- ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (Spread Margin) ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากผลิตภัณฑ์เบนซิน เนื่องจากความต้องการเพิ่มขึ้น ภายหลังจากโรงงานควีนที่มีกำลังการผลิต 540,000 ตันต่อปีของสิงคโปร์เริ่มดำเนินการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จาก Spread Margin ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยหลักจากปริมาณส่งออกจากภูมิภาคตะวันออกกลางมายังเอเชียลดลง

: ใน Q2/2556 ไม่มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนและสินทรัพย์ ขณะที่ใน Q2/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท รวมทั้งการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราจำนวน 3,455 ล้านบาทของ ปตท.สผ.

: ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,473 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้นจาก Q2/2555 ที่มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 2,245 ล้านบาท

: ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเพียง 277 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 5.8 จาก 4,792 ล้านบาทใน Q2/2555 เป็น 5,069 ล้านบาทใน Q2/2556

: ภาษีเงินได้ใน Q2/2556 จำนวน 15,500 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจาก Q2/2555 จำนวน 195 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 1.2

ผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2556

ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 12,278 ล้านบาท ลดลงจาก Q1/2556 จำนวน 23,827 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 66.0 ทั้งนี้ นอกจากผลประกอบการของแต่ละหน่วยธุรกิจของ ปตท. บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวแล้ว ยังเป็นผลมาจาก

: ใน Q2/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง 8,805 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 86.7 จากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 10,151 ล้านบาทใน Q1/2556 เป็น 1,346 ล้านบาทใน Q2/2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นลดลง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. ลดลงจาก 5.40 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q1/2556 เหลือ 2.02 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน Q2/2556 จากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลดลง โดยมีสาเหตุจากอุปสงค์ผลิตภัณฑ์ลดลงหลังสิ้นสุดฤดูหนาวและอุปทานที่เพิ่มขึ้นหลังการหยุดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในประเทศจีน

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีลดลง จาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่ลดลง โดยเฉพาะพาราไซลีนที่ปรับตัวลง เมื่อเทียบกับ Q1/2556 เนื่องจากตลาดพาราไซลีนถูกกดดัน ภายหลังจากผู้ผลิตรายใหญ่หลายรายในจีนปรับลดกำลังการผลิต ในขณะที่กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์มีผลการดำเนินงานที่ลดลง เนื่องจากการหยุดผลิตตามแผนของโรงโอเลฟินส์หลายแห่งใน Q2/2556 ในขณะที่ Q1/2556 ไม่มีการหยุดการผลิต แม้ว่าใน Q2/2556 Spread Margin จะเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์

: ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,473 ล้านบาท ในขณะที่ Q1/2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,744 ล้านบาท

: ใน Q2/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจำนวน 131 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 2.7 จาก 4,938 ล้านบาทใน Q1/2556 เป็น 5,069 ล้านบาทใน Q2/2556

: ภาษีเงินได้ใน Q2/2556 จำนวน 15,500 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 จำนวน 5,990 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 63.0 ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ของ ปตท.สผ. ซึ่งเกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจาก Q1/2556 เนื่องจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐ

ผลการดำเนินงานในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2556 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555

ใน 1H/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 48,384 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1H/2555 จำนวน 2,281 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 โดยส่วนใหญ่มาจากผลประกอบการที่ดีขึ้นของ ปตท.สผ. จากทั้งปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่สูงขึ้น ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งมีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนและสินทรัพย์ใน 1H/2555

: ใน 1H/2556 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้น 5,503 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 91.8 จาก 5,995 ล้านบาทใน 1H/2555 เป็น 11,498 ล้านบาทใน 1H/2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจการกลั่นดีขึ้น โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่น (รวมผลกำไร/ขาดทุนจากสต็อกน้ำมันและการทำ Hedging ทั้งนี้ไม่รวมหน่วยกลั่นของ PTTGC) ของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นจาก 2.13 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2555 เป็น 3.87 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1H/2556 จากอุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก

- ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีดีขึ้น จาก Spread Margin ของผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะเบนซิน ที่ราคาปรับเพิ่มขึ้นจากความต้องการนำเข้าของประเทศจีนที่มากขึ้น นอกจากนี้ Spread Margin ของผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ปรับเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ แม้ว่าความต้องการซื้อของตลาดโพลีเอทิลีนจะยังมีไม่มาก เนื่องจากผู้ซื้อเม็ดพลาสติกยังคงมีความกังวลต่อเศรษฐกิจโลก จึงควบคุมระดับสินค้าคงคลังให้อยู่ในระดับต่ำส่งผลให้ราคาซื้อขายยังคงทรงตัวอยู่ได้

: ใน 1H/2555 PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท ในขณะที่ปตท.สผ. มีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทราจจำนวน 3,455 ล้านบาท

: ใน 1H/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 3,271 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,585 ล้านบาท จาก 1H/2555 ที่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 686 ล้านบาท

: ใน 1H/2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 744 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.0 จาก 9,263 ล้านบาทใน 1H/2555 เป็น 10,007 ล้านบาทใน 1H/2556

: ภาษีเงินได้ใน 1H/2556 จำนวน 25,010 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อยจาก 1H/2555 จำนวน 116 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 0.5

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	Q2/2555	Q1/2556	Q2/2556	%เพิ่ม(ลด)		1H/2555	1H/2556	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	(5,453)	3,826	(1,237)	77.3%	n.m.	(222)	2,589	n.m.
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	666	5,837	2,294	n.m.	(60.7%)	5,664	8,131	43.6%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	155	163	128	(17.4%)	(21.5%)	305	291	(4.6%)
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	119	299	132	10.9%	(55.9%)	171	431	n.m.
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	111	26	30	(73.0%)	15.4%	77	56	(27.3%)
รวม	<u>(4,402)</u>	<u>10,151</u>	<u>1,347</u>	<u>n.m.</u>	<u>(86.7%)</u>	<u>5,995</u>	<u>11,498</u>	<u>91.8%</u>

2. การวิเคราะห์ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
สินทรัพย์	30 มิ.ย. 56	31 ธ.ค. 55	เพิ่ม / (ลด)	% เพิ่ม/(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	463,311	472,146	(8,835)	(1.9)
เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	248,084	250,813	(2,729)	(1.1)
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	683,652	650,561	33,091	5.1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	258,500	255,991	2,509	1.0
รวมสินทรัพย์	1,653,547	1,629,511	24,036	1.5
หนี้สิน				
หนี้สินหมุนเวียน	311,537	341,060	(29,523)	(8.7)
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนด ชำระภายใน 1 ปี)	439,762	437,344	2,418	0.6
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	135,793	121,211	14,582	12.0
รวมหนี้สิน	887,092	899,615	(12,523)	(1.4)
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ส่วนของบริษัทใหญ่	638,052	604,016	34,036	5.6
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	128,403	125,880	2,523	2.0
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	766,455	729,896	36,559	5.0
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,653,547	1,629,511	24,036	1.5

สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์มูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,653,547 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 24,036 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 33,091 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 โดยหลักเป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. ในโครงการบงกช โครงการชอติเก่า และโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย รวมทั้งจากการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) (กิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัท โดยถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ในเดือน พ.ค. 2556)

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 2,509 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ส่วนใหญ่จากการลงทุนเพิ่มของ ปตท.สผ. สำหรับโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจ ได้แก่ โครงการพม่าเอ็ม 3 และโครงการโมซัมบิก โรวมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 8,835 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.9 สาเหตุหลักมาจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง 26,546 ล้านบาท จากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. รวมทั้งจากการจ่ายเงินปันผล

สำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2555 และการชำระคืนเงินกู้ยืม/หุ้นกู้ทั้งระยะสั้นและยาวของ ปตท. และ ปตท.สผ. ในขณะที่ลูกหนี้การค้า สินค้าคงเหลือ และเงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 14,408 ล้านบาท 1,795 ล้านบาท และ 1,371 ล้านบาท ตามลำดับ

: เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนระยะยาวอื่นลดลง 2,729 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.1 สาเหตุหลักจากการขายเงินลงทุนใน PPCL ซึ่งเป็นบริษัทร่วมที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่ PTTGC

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 887,092 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2555 จำนวน 12,523 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.4 โดยหลักจากหนี้สินหมุนเวียนลดลงจำนวน 29,523 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 8.7 ซึ่งเป็นผลจากภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 11,519 ล้านบาท จากการจ่ายชำระภาษีเงินได้ สำหรับปี 2555 ของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ลดลง 9,914 และ 6,627 ล้านบาท ตามลำดับ ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในการก่อสร้างสินทรัพย์เพื่อการผลิตของโครงการฟิสิกส์ฟิฟตี ออสตราเลเซีย และ โครงการซอติก้า ของ ปตท.สผ.ลดลง

เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี) มีจำนวน 439,762 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,418 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ปตท. มีเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น 9,135 ล้านบาท ในขณะที่มีการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวและพันธบัตร ปตท. รวมจำนวน 2,856 ล้านบาท นอกจากนี้ ปตท.สผ. มีการชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาท จำนวน 5,000 ล้านบาท ทั้งนี้เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้จำแนกตามกำหนดระยะเวลาชำระคืนได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กำหนดชำระคืน (นับจากวันที่ 30 มิ.ย. 2556)	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TSR	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
ภายใน 1 ปี (30 มิ.ย. 2557)	28,369.50	11,697.13	2,653.59	700.36	660.09	559.00	450.00	149.38	275.00	130.81	56.04	100.80	45,801.70
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 2 ปี	44,807.82	-	4,172.86	700.36	661.88	558.90	450.00	149.37	300.00	130.81	56.04	100.80	52,088.84
เกิน 2 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	83,948.65	54,275.72	23.34	1,854.71	1,996.83	3,505.12	1,350.00	450.80	375.00	392.44	79.40	25.20	148,277.21
เกิน 5 ปี	138,538.45	45,116.59	-	4,817.07	1,672.34	-	1,625.00	822.79	-	221.73	160.35	-	192,974.32
รวม	295,664.42	111,089.44	6,849.79	8,072.50	4,991.14	4,623.02	3,875.00	1,572.34	950.00	875.79	351.83	226.80	439,142.07

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 620.38 ล้านบาท

เงินกู้ยืม (รวมเงินกู้ หุ้นกู้และพันธบัตร ทั้งที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปีและเกิน 1 ปีขึ้นไป) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ประกอบด้วยเงินกู้ยืมสกุลเงินบาทและสกุลเงินต่างประเทศ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินกู้ยืมระยะยาว	ปตท.	ปตท.สผ.	PTTI	TTM(T)	PTTAC	HMC	EnCo	TSR	PTTPL	DCAP	TTM(M)	PTTNGD	รวม
สกุลเงินบาท	186,498.60	19,193.11	-	-	-	2,385.66	3,875.00	1,572.34	950.00	875.79	-	226.80	215,577.30
สกุลเงินต่างประเทศ	109,165.82	91,896.33	6,849.79	8,072.50	4,991.14	2,237.36	-	-	-	-	351.83	-	223,564.77
รวม	295,664.42	111,089.44	6,849.79	8,072.50	4,991.14	4,623.02	3,875.00	1,572.34	950.00	875.79	351.83	226.80	439,142.07
สัดส่วนเงินกู้ระยะยาวสกุล ต่างประเทศต่อยอดเงินกู้ ระยะยาวทั้งหมด (%)	36.92%	82.72%	100.00%	100.00%	100.00%	48.40%	-	-	-	-	100.00%	-	50.91%

ทั้งนี้ เงินกู้ยืม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 6,000 ล้านบาท ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้นจำนวน 14,582 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 โดยหลักมาจากประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในโครงการบงกช

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวนรวม 766,455 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2555 จำนวน 36,559 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้น 25,706 ล้านบาท จากผลประกอบการของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2556 จำนวน 48,384 ล้านบาท ในขณะที่มีการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2555 จำนวน 22,847 ล้านบาท รวมทั้งองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นและส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม เพิ่มขึ้น 8,331 และ 2,523 ล้านบาท ตามลำดับ

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 6 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 26,546 ล้านบาท โดย ปตท. และบริษัทย่อยมีเงินสดสุทธิต้นงวดที่ยกมาจากรายปี 2555 จำนวน 136,924 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดสุทธิปลายงวดลดลงเท่ากับ 110,378 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	(ล้านบาท)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	62,532
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(47,845)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(42,569)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(550)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,886
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(26,546)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	136,924
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	110,378

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 62,532 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 48,384 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 34,950 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 25,010 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 11,086 ล้านบาท และดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 9,120 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทรวมจำนวน 11,498 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 1,301 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 23,305 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้และดอกเบี้ย รวมจำนวน 35,881 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 47,845 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน รวมจำนวน 59,584 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ ปตท.สผ. ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนรวมจำนวน 44,640 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชดิก้า โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย โครงการบงกช โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และโครงการอาทิตย์ นอกจากนี้ยังรวมถึงการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของ ปตท. จำนวนรวม 9,804 ล้านบาท โครงการหลัก ได้แก่ โครงการระบบท่อเส้นที่ 4 โครงการก่อสร้างเครื่องเพิ่มความดันในทะเล และโรงผลิตไฟฟ้าและพลังความร้อนร่วม

: เงินจ่ายลงทุนในเงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น 1,404 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในเงินฝากประจำมากกว่า 3 เดือนของ ปตท. และ TTM(T)

: เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วมและบริษัทอื่น จำนวน 946 ล้านบาท จากการลงทุนซื้อธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ TSR จำนวน 239 ล้านบาท รวมทั้ง PTT Mining Limited (PTTML) (บริษัทย่อยของ PTTI ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100) เข้าซื้อหุ้นเพิ่มเติมใน Sakari Resources Limited (SAR) อีกร้อยละ 0.95 ทำให้ถือหุ้นรวมเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.58 จำนวน 226 ล้านบาท

: เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 4,644 ล้านบาท จากการขายหุ้นทั้งหมดของ PPCL ที่ปตท. ถืออยู่ในสัดส่วนร้อยละ 40 ให้แก่ PTTGC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 42,569 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น และระยะยาว รวมทั้งพันธบัตรของ ปตท. จำนวนทั้งสิ้น 29,235 ล้านบาท การชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวของ PTTI จำนวน 5,207 ล้านบาท และการชำระคืนหุ้นกู้สกุลบาทของ PTTEP จำนวน 4,943 ล้านบาท นอกจากนี้ยังมีดอกเบี้ยจ่ายและเงินปันผลจ่ายจำนวน 10,623 และ 27,383 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่มีเงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่ายและการเบิกเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ของ ปตท. จำนวนรวม 30,410 ล้านบาทและเงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นของ PTTI และ PTTAC รวมจำนวน 6,347 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 อัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.30 เท่า ดีขึ้นจากปี 2555 จากหนี้สินหมุนเวียนที่ลดลงจากเจ้าหนี้การค้าที่ลดลงร้อยละ 3.89 นอกจากนี้ Cash Conversion Cycle ยาวขึ้นจากปีที่แล้วจากติดลบ 1 วันเป็น 1.65 วัน จากระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยที่ยาวขึ้นจาก 27 วันเป็น 33 วัน

อัตราส่วนกำไรขั้นต้นใน 6 เดือน ปี 2556 เท่ากับ ร้อยละ 8.06 ลดลง จากปี 2555 ที่ ร้อยละ 8.32 ส่วนใหญ่มาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นและผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อัตราส่วนกำไรสุทธิใน 6 เดือน ปี 2556 เท่ากับ ร้อยละ 3.49 ลดลง จากปี 2555 ที่ ร้อยละ 3.69 ซึ่งส่วนใหญ่จาก ผลการดำเนินงานที่ลดลงของ ปตท. ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ใน 6 เดือน ปี 2556 เท่ากับ ร้อยละ 6.52 ลดลง จากปี 2555 ที่ร้อยละ 6.90 ผลมาจาก ที่ดินอาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 33,901 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 โดยหลักเป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. ในโครงการบงกช โครงการชอติเก่า และโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย รวมถึงการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เท่ากับ 1.16 ลดลงจากปี 2555 ที่เท่ากับ 1.23 ส่วนใหญ่มาจากหนี้สินหมุนเวียนที่ลดลง 23,246 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.1 สาเหตุหลักจากการลดลงของเจ้าหนี้การค้า 9,913 ล้านบาท สำหรับอัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพันอยู่ที่ 0.49 เท่าใกล้เคียงกับปี 2555 ที่ 0.48 เท่า

11.2.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย สำหรับผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบ ปี 2554

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,615 ล้านบาทส่วนใหญ่เกิดจากการแข็งค่าของเงินบาทในช่วงปลายปี ทำให้เกิดกำไรทางบัญชีจากการแปลงค่าภาระหนี้สกุลต่างประเทศเป็นสกุลบาท ในขณะที่ปี 2554 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 1,099 ล้านบาท และในปี 2555 มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ จำนวน 46,516 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2554 จำนวน 3,290 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 อย่างไรก็ตามในปี 2555 ปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอญจางาจำนวน 6,366 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท ส่งผลให้ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 1,594 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.5 จากกำไรสุทธิ 106,260 ล้านบาทในปี 2554 (หรือคิดเป็น 37.24 บาทต่อหุ้น) เป็นกำไรสุทธิ 104,666 ล้านบาทในปี 2555 (หรือคิดเป็น 36.64 บาทต่อหุ้น) ทั้งนี้ กำไรสุทธิดังกล่าวเป็นกำไรจากผลประกอบการของ ปตท. ประมาณร้อยละ 43 อีกร้อยละ 57 เป็นผลประกอบการของบริษัทในเครือตามสัดส่วนการลงทุน

ผลการดำเนินงานของ ปตท.และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

□ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

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

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ในปี 2555 ปตท.สผ. มีรายได้จากการขายจำนวน 212,537 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 42,891 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.3 จากปี 2554 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากทั้งราคาขายและปริมาณขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินเหรียญสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 จาก 55.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2554 เป็น 64.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในปี 2555 ตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 265,047 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2554 เป็น 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2555 โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากโครงการบงกชได้ จากการเริ่มผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิ.ย.55 นอกจากนี้ ปริมาณขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากโครงการ

เวียตนาม 16-1 และโครงการเอส 1 จากการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่ รวมทั้งจากการใช้เทคนิค Beam Pump ของโครงการเอส 1 ทำให้สามารถผลิตน้ำมันดิบได้เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายก๊าซฯ และคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์เหนือและโครงการอาทิตย์ลดลงจากการหยุดผลิตตั้งแต่เดือน พ.ย.2554 ของโครงการอาทิตย์เหนือ และปริมาณลดลงตามสัญญาซื้อขายของโครงการอาทิตย์

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

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

• หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

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

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

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	ปี 2554	ปี 2555	เพิ่ม/(ลด)
LPG	2,833,408	2,905,594	2.5%
ก๊าซอีเทน	1,797,764	2,109,234	17.3%
ก๊าซโพรเพน	541,583	726,424	34.1%
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	647,337	726,729	12.3%
รวม	5,820,092	6,467,981	11.1%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ใช้ประกอบการคำนวณราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	ปี 2554	ปี 2555	เพิ่ม/(ลด)
LPG ^{1/, 4/}	846	916	8.3%
Ethylene ^{2/}	1,184	1,229	3.8%
Propylene ^{2/}	1,381	1,266	(8.3%)
High Density Polyethylene ^{2/}	1,372	1,380	0.5%
Polypropylene ^{2/}	1,585	1,445	(8.9%)
Naphtha ^{3/}	853	863	1.2%

หมายเหตุ 1/ เป็นราคา Contract Price (CP)

2/ ราคาตลาดของเอเซียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

4/ ราคา LPG ณ โรงกลั่นในประเทศยังคงถูกควบคุมโดยภาครัฐ โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่น (ราคา LPG ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติจำหน่าย) ไว้ที่ 10.6101 บาทต่อกิโลกรัม อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2552 กบง. ได้เห็นชอบหลักเกณฑ์การกำหนดราคา ณ โรงกลั่นโดยใช้สูตรแลกเปลี่ยนเป็นระบบลอยตัว โดยให้คงราคา LPG ณ โรงกลั่นฯ ไว้เท่ากับ 332.7549 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และให้เปลี่ยนแปลงขึ้นลงโดยอิงอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยในเดือนก่อนหน้า

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

□ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

• หน่วยธุรกิจน้ำมัน

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

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

- **หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ**

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

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

- **ธุรกิจปิโตรเคมี**

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

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

- **ธุรกิจถ่านหิน**

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

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

- **ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสุทธิ**

ผลการดำเนินงานปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

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

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

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

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

- ส่วนกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานที่สูงขึ้น จากปริมาณขายผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากในปี 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 6 ของ ปตท. สามารถส่งวัตถุดิบให้โรงโอเลฟินส์ได้ในปริมาณที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ครึ่งปีหลังของปี 2554 เกิดเหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติรั่วและน้ำท่วมใหญ่ ทำให้โรงแยกก๊าซต้องลดกำลังการผลิตจึงทำให้ส่งวัตถุดิบให้โรงงานปิโตรเคมีได้น้อยลง แม้ว่าส่วนต่างระหว่างผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์และวัตถุดิบปรับตัวลดลงโดยเฉพาะผลิตภัณฑ์พาราไซลีนเนื่องจากความต้องการของผู้ผลิตปลายน้ำ โดยมีโรงงานพีทีเอหลายแห่งได้ลดกำลังการผลิตลงจากภาวะขาดทุน

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

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

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

สำหรับรายละเอียดส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	ปี 2554	ปี 2555	%เพิ่ม/(ลด)
บริษัทร่วมธุรกิจการกลั่น	5,667	5,124	(34.1%)
บริษัทร่วมธุรกิจปิโตรเคมี	13,445	8,864	8.4%
บริษัทร่วมธุรกิจน้ำมัน	15,794	17,118	7.3%
บริษัทร่วมธุรกิจก๊าซ	507	544	244.0%
บริษัทร่วมธุรกิจอื่น	(302)	435	<u>584.2%</u>
รวม	19	130	(8.1%)

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

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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
สินทรัพย์	31 ธ.ค. 55	31 ธ.ค. 54	% เพิ่ม(ลด)
สินทรัพย์หมุนเวียน	472,145	381,124	23.9
เงินลงทุนเผื่อขาย เงินลงทุนในบริษัทร่วม และเงินลงทุนระยะยาวอื่น	250,023	241,284	3.6
ที่ดินอาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	653,139	601,337	8.6
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	256,013	178,101	43.7
รวมสินทรัพย์	1,631,320	1,401,846	16.4
หนี้สิน			
หนี้สินหมุนเวียน	341,063	280,543	21.6
เงินกู้ยืมระยะยาว (รวมเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี)	437,382	392,303	11.5
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ	121,211	85,287	42.1
รวมหนี้สิน	899,656	758,133	18.7
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ส่วนของบริษัทใหญ่	605,784	555,763	9.0
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	125,880	87,950	43.1
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	731,664	643,713	13.7
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,631,320	1,401,846	16.4

สินทรัพย์

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

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

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

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 51,802 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. จำนวน 41,301 ล้านบาท จากโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย โครงการบงกช

โครงการอาทิตย์ และโครงการพม่าชอติกา รวมถึงการลงทุนในท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor ของ ปตท.จำนวน 7,185 และ 3,443 ล้านบาท ตามลำดับ

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

หนี้สิน

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

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

หน่วย : ล้านบาท

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

หมายเหตุ : ไม่รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินจำนวน 674.30 ล้านบาท

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

หน่วย : ล้านบาท

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

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

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 35,924 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.1 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภายใต้เงิน
ได้รื้อการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 17,084 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ COVE ของ PTTEP และการประเมินหนี้สินค่าเรือถอนระยะยาวเพิ่มขึ้น
10,498 ล้านบาท จากประมาณการค่าเรือถอนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในโครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการคอนแท็ค 4

ส่วนของผู้ถือหุ้น

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

สภาพคล่อง

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

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

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 177,401 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบ
กำไรขาดทุนจำนวน 104,666 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดย
รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 65,237 ล้านบาท ภาษีเงินได้
จำนวน 46,516 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 20,950 ล้านบาท ดอกเบี้ยจ่ายจำนวน 18,514 ล้านบาท
และขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 10,386 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ส่วน
แบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมจำนวน 27,091 ล้านบาท และดอกเบี้ยรับจำนวน 2,888 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงใน
สินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 25,134 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้และดอกเบี้ย จำนวน 40,788
ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 180,576 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

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

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

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

อัตราส่วนทางการเงิน

สำหรับปี 2555 อัตราส่วนสภาพคล่องเท่ากับ 1.24 เท่า ดีขึ้นจากปี 2554 จากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้นร้อยละ 18 นอกจากนี้ Cash Conversion Cycle ดีขึ้นจากปีที่แล้วจาก 1 วัน เป็นติดลบ 1 วัน จากการที่สามารถบริหารสินค้าคงเหลือได้อย่างมีประสิทธิภาพทำให้อัตราการขายสินค้าเฉลี่ยดีขึ้นจาก 5 วัน ในปี 2554 เป็น 4 วัน รวมทั้งสามารถเพิ่มระยะเวลาการชำระหนี้จาก 27 วัน ในปี 2554 เป็น 32 วันในปี 2555 แม้ว่าจะระยะเวลาเก็บหนี้จะยาวขึ้นเล็กน้อย จากยอดขายที่เพิ่มสูงขึ้นของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศที่มีเทอมการชำระเงินเฉลี่ยประมาณ 30 วัน

อัตราส่วนกำไรขั้นต้นในปี 2555 เท่ากับ ร้อยละ 8.32 ลดลง จากปี 2554 ที่ร้อยละ 9.05 ส่วนใหญ่มาจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติ ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 23 ตามราคาน้ำมันเตาและผลขาดทุนจากการขาย NGV เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อัตราส่วนกำไรสุทธิในปี 2555 เท่ากับ ร้อยละ 3.69 ลดลง จากปี 2554 ที่ร้อยละ 4.29 ส่วนใหญ่จาก ผลการดำเนินงานที่ลดลงของ ปตท. ในธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ รวมทั้งมีส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมธุรกิจการกลั่นที่น้อยลง รวมทั้งปตท.สผ. มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทาราจำนวน 6,366 ล้านบาท รวมทั้ง PTTI มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนใน EMG จำนวน 3,972 ล้านบาท แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นส่งผลให้ในปี 2555 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิลดลง 1,594 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.5

อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ในปี 2555 เท่ากับ ร้อยละ 6.90 ลดลง จากปี 2554 ที่ร้อยละ 8.08 ผลมาจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตของ ปตท.สผ. จำนวน 41,301 ล้านบาท รวมถึงการลงทุนในท่อเส้นที่ 4 และงาน Offshore Compressor ของ ปตท.จำนวน 7,185 และ 3,443 ล้านบาท ตามลำดับ และการเข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc ของ ปตท.สผ. ในขณะที่อัตราการหมุนของสินทรัพย์ในปี 2555 เท่ากับ 1.87 เท่า ใกล้เคียงกับปีที่แล้ว

อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นในปี 2555 เท่ากับ 1.23 เพิ่มขึ้น จากปี 2554 เท่ากับ 1.18 ส่วนใหญ่มาจากหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นๆ เพิ่มขึ้น 35,924 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.1 สาเหตุหลักจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี เพิ่มขึ้น 17,084 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ COVE ของ PTTEP และการประเมินหนี้สินค่ารื้อถอนระยะยาวเพิ่มขึ้น 10,498 ล้านบาท จากประมาณการค่ารื้อถอนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในขณะที่ปตท. มีความสามารถการชำระดอกเบี้ยในปี 2555 เป็น 12.33 เท่า ใกล้เคียงกับปีที่แล้ว สำหรับอัตราส่วนการจ่ายเงินปันผลในปี 2555 เท่ากับ ร้อยละ 35.48 เพิ่มขึ้นจากปี 2554 เล็กน้อย

ปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานในอนาคต

เศรษฐกิจโลกในช่วงครึ่งหลังของปี 2556 (2H/2556) คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่าครึ่งแรกของปี 2556 (1H/2556) เนื่องจากเศรษฐกิจของสหรัฐฯเริ่มปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรเริ่มมีสัญญาณของการฟื้นตัว ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศกำลังพัฒนาและประเทศเศรษฐกิจใหม่ โดยเฉพาะ จีน มีแนวโน้มที่จะรักษาระดับการขยายตัวไม่ให้ต่ำกว่า

ร้อยละ 7.0 ตามนโยบายของรัฐบาล อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ปัญหาเพดานหนี้สาธารณะและความสมดุลของภาคการคลังสหรัฐฯในระยะยาว ความคืบหน้าในการจัดตั้งสหภาพธนาคารยุโรป เพื่อจัดสรรเงินทุนอัดฉีดให้กับธนาคารที่กำลังประสบปัญหาได้โดยตรง เพื่อลดภาระหนี้ให้กับภาครัฐบาล และปัญหาสินเชื่อในภาคธนาคารเงา (Shadow Banking) ของจีน ซึ่งเป็นระบบการปล่อยสินเชื่อที่ไม่ได้อยู่ภายใต้การกำกับดูแลและคุ้มครองของธนาคารกลางจีน ซึ่งอาจก่อให้เกิดปัญหาฟองสบู่ตามมาได้

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบดูไบใน 2H/2556 คาดว่าจะเล็ยอยู่ที่ประมาณ 102-105 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล เนื่องจากยังคงมีความไม่สงบในประเทศผู้ผลิตน้ำมันบริเวณตะวันออกกลางและแอฟริกาเหนือ (MENA) รวมทั้งกำลังเข้าสู่ฤดูเฮริเคนในสหรัฐฯ ซึ่งเป็นสาเหตุที่อาจทำให้เกิดปัญหาอุปทานชะงักงัน (Supply Disruption) ในส่วนของราคาน้ำมันสำเร็จรูปคาดว่าจะเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ โดยราคาเบนซิน 95 มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจาก ความต้องการใช้ในภูมิภาคที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ส่วนราคาดีเซลคาดว่าจะเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีความต้องการจากแถบตะวันออกกลางเพื่อผลิตไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน สำหรับค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์คาดว่าจะอยู่ที่ประมาณ 7.0-8.0 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรลตามราคาน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับเพิ่มขึ้น

ราคาผลิตภัณฑ์ในกลุ่มโอเลฟินส์ใน 2H/2556 มีแนวโน้มที่จะปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากจะมีความต้องการใช้ผลิตพลาสติกสำหรับภาคการเกษตรและเพื่อผลิตเป็นผลิตภัณฑ์สินค้าต่างๆ ไว้จำหน่ายในช่วงสิ้นปี ในขณะที่ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอะโรเมติกส์ โดยเฉพาะ ราคาเบนซินคาดว่าจะปรับลดลง จากสถานะอุปทานล้นตลาด โดยความต้องการใช้จากโรงงาน สไตรีน โมโนเมอร์ (SM) ยังคงชะลอตัว อย่างไรก็ตาม ราคาพาราไซลีนคาดว่าจะปรับสูงขึ้น เนื่องจากโรงงาน PTA กลับมาเพิ่มระดับการผลิต

เศรษฐกิจไทยใน 2H/2556 คาดว่าจะขยายตัวสูงกว่า 1H/2556 โดยแรงขับเคลื่อนหลักจะมาจากการบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชน อย่างไรก็ตาม ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องจับตามอง คือ ความผันผวนของค่าเงินบาทจากการเคลื่อนย้ายเงินทุน หนี้สินของภาครัฐที่เพิ่มสูงขึ้น ความล่าช้าในโครงการลงทุนของรัฐบาล และประเด็นความขัดแย้งทางการเมือง แนวโน้มการใช้พลังงานของไทยใน Q3/2556 คาดว่าจะปรับลดลง เนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูฝน การคมนาคมขนส่งและการท่องเที่ยวจะไม่สูงเท่ากับไตรมาสก่อน

ความไม่แน่นอนในภาวะเศรษฐกิจโลกและประเทศไทย ความผันผวนของราคาก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ประกอบกับการกำหนดนโยบายและมาตรการด้านพลังงานของภาครัฐ อาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานในอนาคตของ ปตท. ในด้านต่างๆ ดังนี้

- ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติ
- ต้นทุนวัตถุดิบและราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- นโยบายควบคุมราคาพลังงาน เช่น ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) และ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)
- ผลการดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของ ปตท.
- ผลการดำเนินงานของการลงทุนในต่างประเทศ

ทั้งนี้ ปตท. มีแนวทางในการบริหารงานเพื่อบรรเทาผลกระทบจากปัจจัยข้างต้น ดังนี้

- ประสานงานกับกลุ่มผู้ขายและลูกค้าอย่างใกล้ชิด เพื่อติดตามความเคลื่อนไหวของการจัดหาและความต้องการก๊าซธรรมชาติ สำหรับจัดทำแผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติในระยะยาวอย่างมีประสิทธิภาพ และมีการทบทวนอย่างสม่ำเสมอ รวมทั้งมีการเจรจากับกลุ่มผู้ขายและลูกค้า เพื่อหาแนวทางแก้ไขปัญหากหากเกิดวิกฤติ
- จัดตั้งทีมบริหารความเสี่ยงราคา (Price Strategy and Risk Management) เพื่อวิเคราะห์สถานการณ์ความเคลื่อนไหวราคาน้ำมันในตลาดโลกและเข้าดำเนินการบริหารความเสี่ยงราคาวัตถุดิบและราคาผลิตภัณฑ์ รวมทั้งราคาซื้อและราคาจำหน่ายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปร่วมกันภายในกลุ่ม ปตท.

- มุ่งเน้นให้มีการบริหารจัดการองค์กรในลักษณะกลุ่ม ปตท. (PTT Group) โดยยึดหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อเป็นพื้นฐานการเติบโตทางธุรกิจอย่างยั่งยืนและให้เกิดการสร้างมูลค่ารวมสูงสุดของกลุ่ม ปตท. ผ่านโครงการ Supply Chain Management (SCM)
- ศึกษาและวิเคราะห์ในรายละเอียดด้านกฎหมาย นโยบายของภาครัฐและประเด็นต่างๆ ด้านภาษี รวมถึงปัจจัยอื่นๆ ที่กล่าวมาข้างต้น เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นต่อธุรกิจ และนำผลการประเมินดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาความเหมาะสมของการลงทุน

11.3 ภาระการให้ความสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในเครือ

ณ 30 มิถุนายน 2556 ปตท. มีภาระในการให้การสนับสนุนทางการเงินแก่บริษัทในกลุ่ม รายละเอียด ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

บริษัท	สกุลเงิน	วงเงิน	ให้ความสนับสนุนแล้ว			ยังไม่ได้ให้ ความ สนับสนุน
			ยอดเงินกู้ ค้างชำระ	การขายขาย วงเงิน สินเชื่อ ทางการค้า	อื่นๆ	
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้นน้อยกว่า 100%						
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ไทย) จำกัด (TTM(T))	เหรียญสหรัฐ	165	-	-	-	165.00
	เหรียญสหรัฐ	16.91 ¹	-	-	-	16.91
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย(มาเลเซีย)จำกัด(TTM(M))	เหรียญสหรัฐ	11.30	-	-	-	11.30
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	บาท	1,250.00	580.00	-	-	-
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	เหรียญสหรัฐ	187.94 ²	-	-	26.34	161.60
	เหรียญสหรัฐ	33.95 ³	33.95	-	-	-
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	บาท	1,028.00 ⁴	-	-	-	1,028.00
รวม	เหรียญสหรัฐ	415.10	33.95	-	26.34	354.81
	บาท	2,278.00	580.00	-	-	1,028.00
บริษัทในกลุ่ม ปตท.ที่ ปตท.ถือหุ้น 100%						
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	บาท	23,708.00 ⁵	21,642.00	-	-	255.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTRB)	บาท	4,430.58	3,818.17	-	-	-
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTT INTER)	เหรียญสหรัฐ	1,768.10 ⁶	1,510.38	-	-	97.24
	บาท	6,836 ⁷	491.31	-	-	6,344.69
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	บาท	450.00	390.00	-	-	-
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	บาท	1,540.00	1,270.00	-	-	-
บริษัท ปตท.ค้าสากล จำกัด (PTTT)	บาท	37.14 ⁸	35.13	-	-	-
PTT (Lao) Co. Ltd.	บาท	210.00	167.50	-	-	40
PTT Green Energy Pte Ltd.	เหรียญสหรัฐ	119.90 ⁹	59.00	-	-	60.90
รวม	เหรียญสหรัฐ	1,888.00	1,569.38	-	-	158.14
	บาท	37,211.72	27,814.11	-	-	6,639.69
การขายวงเงินสินเชื่อทางการค้า						
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	เหรียญสหรัฐ	100.00	-	94.53	-	5.47
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	บาท	2,252.73	-	1,993.41	-	259.32
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	เหรียญสหรัฐ	223.69 ¹⁰	-	223.69	-	-
รวม	เหรียญสหรัฐ	323.69	-	318.22	-	5.47
	บาท	2,252.73	-	1,993.41	-	259.32
รวม	เหรียญสหรัฐ	2,626.79	1,603.33	318.22	26.34	518.42
	บาท	41,742.45	28,394.11	1,993.41	-	7,927.01

¹ ตามหนังสือ Construction Cost Undertaking ลงวันที่ 3 พฤศจิกายน 2553 ระหว่าง ปตท. เปโตรนาส และ TTM(T) ที่กำหนดให้ ปตท. และเปโตรนาสในฐานะผู้ถือหุ้นต้องให้ความช่วยเหลือทางการเงินตามสัดส่วนการถือหุ้น 50 : 50 ในกรณีที่ TTM(T) ไม่สามารถชำระค่า Claims ที่ผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการเรียกเก็บได้ (วงเงิน 16.91 ล้านดอลลาร์สหรัฐเป็นตัวเลขประมาณการ) และสัญญาจะสิ้นสุดเมื่อ TTM(T) ชำระค่า Claims กับผู้รับเหมาก่อสร้างแล้วเสร็จ



- ¹² ตามสัญญาการให้การสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement : SSA) เพื่อการกู้เงิน Project Financing ที่ผู้ถือหุ้นต้องให้การสนับสนุนช่วงการก่อสร้าง คิดเป็นภาระของผู้ถือหุ้นสูงสุดเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นของชอคหนึ่งคัง คัง คิดเป็นวงเงิน 161.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้ให้การสนับสนุนในรูปแบบของเงินทุนเพิ่มเติมแล้ว จำนวน 26.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ¹³ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTAC ลงวันที่ 30 มีนาคม 2555 วงเงินกู้ 33.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อให้การสนับสนุนทางการเงินกับบริษัท PTTAC ในช่วงการก่อสร้างโครงการ
- ¹⁴ ปตท. ได้เข้าร่วมทุนใน BIC เมื่อ 18 สิงหาคม 2554 ทำให้มีภาระตามสัญญา SSA เพื่อการกู้เงิน Project Financing ที่ผู้ถือหุ้นต้องให้การสนับสนุนช่วงการก่อสร้าง (COS) คิดเป็นภาระของ ปตท. สูงสุดเท่ากับสัดส่วนการถือหุ้นของชอคหนึ่งคัง คัง คิดเป็นวงเงิน 1,028 ล้านบาท
- ¹⁵ วงเงินกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 300 ล้านบาทตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTLNG ลงวันที่ 25 มีนาคม 2556 วงเงินกู้ 300 ล้านบาท เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างและดำเนินโครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2
- ¹⁶ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTI ลงวันที่ 4 กันยายน 2555 วงเงินกู้ 718.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อนำไปจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามสัญญาฉบับเดิมลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2553 และเพื่อใช้เป็นดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญากู้ยืมเงินฉบับนี้ในช่วงที่ผู้กู้ยังไม่มียกได้ สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 24 สิงหาคม 2555 วงเงิน 1,035 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อนำไปใช้ซื้อหุ้น SAR ตามข้อเสนอซื้อหุ้นในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ค่าใช้จ่ายในการทำธุรกรรม และเพื่อใช้เป็นดอกเบี้ยจ่ายจากสัญญากู้ยืมเงินฉบับนี้ และสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 19 มีนาคม 2556 วงเงิน 15 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อนำไปลงทุนในโครงการเขื่อนและโรงไฟฟ้าพลังน้ำน้ำลึก 1 สปป.ลาว
- ¹⁷ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTI ลงวันที่ 21 ธันวาคม 2555 วงเงินกู้ 6,836 ล้านบาท เพื่อนำไปลงทุนในโครงการเขื่อนและโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี สปป.ลาว
- ¹⁸ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTT ลงวันที่ 6 พฤษภาคม 2554 และสัญญาแก้ไขสัญญาเงินกู้ครั้งที่ 1 ลงวันที่ 11 ตุลาคม 2555 วงเงินกู้ 7.42 ล้านดอลลาร์ เพื่อนำไปใช้เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายต่างๆ ของสำนักงานตัวแทนที่ประเทศจีน โดย PTTT จะชำระดอกเบี้ยและเงินกู้เป็นเงินสกุลเหรียญสหรัฐโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนที่กำหนด
- ¹⁹ ตามสัญญาเงินกู้จากผู้ถือหุ้น (Shareholder Loan) ระหว่าง ปตท. และบริษัท PTTGE ลงวันที่ 15 ตุลาคม 2555 วงเงินกู้ 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนระยะสั้นเพื่อการบริหารจัดการตามแผนงานต่างๆของบริษัท PTTGE และทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2556 เพื่อเพิ่มวงเงินกู้เป็น 119.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ
- ¹¹⁰ การขยายระยะเวลาการชำระค่าน้ำมันดิบจาก 30 วัน เป็น 50 วัน ให้กับบริษัท IRPC โดย ปตท. มีสภาพคล่องเหลือ และได้รับอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามอัตราตลาด ซึ่ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีระยะเวลาคงเหลือ 3 วัน

ปตท.จะพิจารณาให้ความสนับสนุนทางการเงินในรูปของเงินกู้ เงินทุน และ/หรือ สินเชื่อทางการเงินในกรณีที่จำเป็นและเป็นประโยชน์ต่อ ปตท.และกลุ่ม ปตท. ในระยะยาว ซึ่ง ปตท. มีความเชื่อว่านโยบายและการดำเนินการดังกล่าวจะสามารถสร้างความแข็งแกร่งให้กับบริษัทในกลุ่ม ปตท. ได้

11.4 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2556-2560) เป็นเงินรวมประมาณ 313,391 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้เงินรายปี ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ธุรกิจ	2556	2557	2558	2559	2560	รวม
ก๊าซธรรมชาติ	20,615	26,037	30,417	18,583	7,245	102,897
น้ำมันและการค้าระหว่างประเทศ	5,744	11,790	16,952	12,573	6,456	53,515
แผนร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทลูกที่ถือหุ้นร้อยละ 100	23,540	26,506	34,631	25,333	36,011	146,021
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	2,719	4,445	1,862	1,128	804	10,958
รวม	52,618	68,778	83,862	57,617	50,516	313,391

หมายเหตุ: แผนการลงทุน 5 ปี (ปี 2556-2560) ไม่รวมงบสำรอง (ปรับปรุงวันที่ 5 กรกฎาคม 2556)

คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติแผนการลงทุนใน 5 ปี (ปี 2556 – 2560) ทั้งนี้ การลงทุนส่วนใหญ่ของ ปตท. เป็นการร่วมทุนและลงทุนในบริษัทลูกที่ถือหุ้นร้อยละ 100 เพื่อขยายธุรกิจพลังงานในต่างประเทศ รวมทั้งการขยายความสามารถในการนำเข้าเพื่อรองรับความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น โดยการลงทุนของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด ในโครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 และการลงทุนในกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ซึ่งมีโครงการหลักประกอบด้วย โครงการท่อส่งก๊าซฯ บนบก เส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) และโครงการท่อส่งก๊าซฯ บนบก นครสวรรค์และนครราชสีมา อีกทั้งการลงทุนเพื่อขยายคลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ของธุรกิจน้ำมัน เป็นต้น

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดจากการดำเนินงาน รวมถึงจากการก่อหนี้ทั้งระยะสั้นและระยะยาว ทั้งนี้แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท. เท่านั้น ไม่รวมแผนการลงทุนของบริษัทในเครือ อนึ่ง แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัทในเครือหลักได้นำเสนอในหัวข้อ 3 ลักษณะการประกอบธุรกิจของแต่ละธุรกิจ

11.5 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

11.5.1 โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

คณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2550 มีมติเห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติ (กพช.) ในการขยายระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544 - 2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) จำนวน 14 โครงการ โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 165,077 ล้านบาท

ต่อมาคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2553 มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 (PDP 2010) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กฟผ. โดยความต้องการไฟฟ้ามีการขยายตัวที่ลดลงตามวิกฤติเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลง ต่อมาคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2555 มีมติเห็นชอบตามมติ กพช. ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2553-2573 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 (แผน PDP 2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3) ซึ่งมีการปรับเลื่อนโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ออกไป 3 ปี จากปี 2566 เป็นปี 2569 และลดการจัดหาไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหิน นอกจากนี้ได้กำหนดสัดส่วนการรับซื้อไฟฟ้าต่างประเทศไม่เกิน 15% ของกำลังผลิตทั้งหมดในระบบ ทั้งนี้ได้เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเข้ามาทดแทนกำลังผลิตไฟฟ้าในส่วนที่ลดลง ส่งผลให้ ปตท. จำเป็นต้องจัดทำแผนจัดหาก๊าซธรรมชาติระยะยาว และ ทบทวนรายละเอียดแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 เพื่อให้สอดคล้องกับประมาณการความต้องการก๊าซธรรมชาติล่าสุดข้างต้น

ทั้งนี้การทบทวนแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ฉบับที่ 3 พ.ศ. 2544-2554 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ครั้งที่ 2 ได้รับเห็นชอบจากคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555 เพื่อใช้เป็นกรอบในการลงทุนก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติจำนวน 18 โครงการ ในวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 217,372 ล้านบาท โดยแบ่งการลงทุนเป็น 3 ระยะ และการเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเลโดยมีรายละเอียดดังนี้

โครงการในระยะที่ 1

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันที่ Block Valve West 7 (BVW#7) จังหวัดกาญจนบุรี เพื่อเพิ่มความสามารถในการรับและส่งก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมจากสหภาพพม่า สูงสุด 1,300 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 24 นิ้ว เป็นระยะทาง 10 กิโลเมตร จากบางใหญ่ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และท่อส่งก๊าซธรรมชาติขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 30 นิ้ว เป็นระยะทางประมาณ 70 กิโลเมตร โดยจะเชื่อมจากท่อส่งก๊าซธรรมชาติราชบุรี-วังน้อย ที่อำเภอไทรน้อย ไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 480 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากไทรน้อยไปยังโรงไฟฟ้าพระนครเหนือและพระนครใต้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2552 และไตรมาสที่ 4 ปี 2549 ตามลำดับ โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันสำรองที่เขตปฏิบัติการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จังหวัดราชบุรี เพื่อเพิ่มเสถียรภาพและความยืดหยุ่นในการส่งก๊าซธรรมชาติจากสหภาพพม่าไปยังผู้ใช้งานก๊าซธรรมชาติในส่วนกลาง ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มดำเนินงานเมื่อต้นเดือนพฤษภาคม 2549
- โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก ซึ่งประกอบด้วย
 - โครงการก่อสร้างแท่นพักท่อฟิออร์ฟี่ (PTT Riser Platform – PRP) โครงการแล้วเสร็จเมื่อต้นปี 2551

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแท่นพักท่อฟิอาร์พี ต่อไปยังจังหวัดระยอง เป็นระยะทาง 418 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 700 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันในทะเล ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อต้นปี 2550
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งอาทิตย์ไปยังแท่นพักท่อฟิอาร์พี เป็นระยะทาง 200 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติเมื่อต้นปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากระยองเพื่อเชื่อมกับระบบท่ออุ้งนาคบนบกที่สถานีเพิ่มความดันบางปะกง เป็นระยะทางรวม 110 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจะเพิ่มขึ้นเป็น 1,200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ภายหลังติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนบก ซึ่งโครงการแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2549

โครงการระยะที่ 2

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากแหล่งเจดีเอไปยังแหล่งอาทิตย์ เป็นระยะทาง 95 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 1,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุด ซึ่งหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 บนบก ได้ก่อสร้างแล้วเสร็จ และเริ่มดำเนินการเมื่อต้นปี 2550 สำหรับหน่วยเพิ่มความดันของท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล คาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณไตรมาส 2 ปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 20 นิ้ว จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ของบริษัท TTM อำเภोजะนะ ไปยังโรงไฟฟ้าจะนะ อำเภोजะนะ จังหวัดสงขลา เป็นระยะประมาณ 8 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อสิ้นปี 2550
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 36 นิ้ว จากโรงไฟฟ้าวังน้อย (กฟผ.) อำเภोजังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังโรงไฟฟ้าแก่งคอย อำเภोजังน้อย จังหวัดสระบุรี เป็นระยะประมาณ 72 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 510 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการได้เริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้เมื่อปี 2549
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 42 นิ้ว จากจังหวัดระยอง ไปยังอำเภोजังน้อย จังหวัดสระบุรี (โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4) เป็นระยะประมาณ 300 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 1,400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ ปตท. ได้เริ่มดำเนินโครงการในส่วนหนึ่งของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่เชื่อมระหว่าง Map Ta Phut LNG Terminal กับโรงแยกก๊าซธรรมชาติ ที่จังหวัดระยอง ระยะทางประมาณ 13 กม. แล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติจาก Map Ta Phut LNG Terminal เมื่อเดือนกรกฎาคม 2554 สำหรับระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติหลัก (ระยอง – แก่งคอย) คาดว่าจะแล้วเสร็จและเริ่มส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปี 2557

โครงการในระยะที่ 3

- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก เพื่อเพิ่มความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติฝั่งตะวันตก คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จปี 2557

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากชายแดนไทยสหภาพพม่า ไปยังอำเภอทองผาภูมิ จังหวัดกาญจนบุรี เป็นระยะประมาณ 1 กิโลเมตรมีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 240 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จปี 2557
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภอแก่งคอย จังหวัดสระบุรี ไปยังจังหวัดนครราชสีมา เป็นระยะประมาณ 160 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จปี 2559
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 28 นิ้ว จากอำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ไปยังจังหวัดนครสวรรค์ เป็นระยะประมาณ 210 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จประมาณ ปี 2558
- โครงการติดตั้งสถานีเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติกลางทางบนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (Onshore #4 Midline Compressor) เพื่อเพิ่มกำลังการส่งก๊าซธรรมชาติของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จปี 2560
- โครงการติดตั้งหน่วยผสม (Mixing) ก๊าซธรรมชาติที่สถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี – วังน้อย 6 (RA#6) บนระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี – วังน้อย เพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติที่จัดหาจากฝั่งตะวันออก (อ่าวไทย และ ก๊าซธรรมชาติเหลว) และฝั่งตะวันตก (สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์) ที่จะจัดส่งให้แก่ลูกค้าในกลุ่มต่างๆ ให้มีคุณภาพที่เหมาะสม คาดว่าโครงการจะแล้วเสร็จปี 2557

การเพิ่มการลงทุนในระบบท่อเชื่อมในทะเล

- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 18 นิ้ว จากแหล่งผลิตอาทิตย์เหนือส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 40 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 150 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2551
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 28 นิ้ว จากแหล่งผลิตเซฟรอนส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 48 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปลายปี 2554
- โครงการวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติเชื่อมในทะเล 24 นิ้ว จากแหล่งผลิตบงกชใต้ส่วนเพิ่ม มายังระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเล ระยะทางรวม 38 กิโลเมตร มีความสามารถในการส่งก๊าซธรรมชาติสูงสุดรวม 350 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งโครงการดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อปี 2555

แผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติดังกล่าว จะช่วยเพิ่มขีดความสามารถสูงสุดของระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติทั้งฝั่งตะวันออกและฝั่งตะวันตกของ ปตท. (รวมท่อส่งก๊าซจากแหล่งน้ำพอง) จาก 3,680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ณ ค่าความร้อนจริง) (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555) เพิ่มขึ้นเป็น 7,680 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ณ ค่าความร้อนจริง)

11.5.2 การขอรับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

ปตท. ได้ดำเนินการขอรับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ทั้งนี้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนมีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการต่างๆ ตามแผนแม่บทระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โดยมีรายละเอียดโครงการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน และวันที่ที่ BOI มีมติเห็นชอบ ดังนี้

- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อยโรงไฟฟ้าพระนครใต้ (เห็นชอบเมื่อ 27 กรกฎาคม 2547)
- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ในทะเลและบนบก (เห็นชอบเมื่อ 27 ธันวาคม 2547)
- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล จากแหล่งเจดีเอ - แหล่งอาทิตย์ (เห็นชอบเมื่อ 27 ธันวาคม 2547)
- โครงการติดตั้งหน่วยเพิ่มความดันของท่ส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 ทั้งในทะเลและบนบก (เห็นชอบเมื่อ 27 ธันวาคม 2547)
- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติวังน้อย - แก่งคอย (เห็นชอบเมื่อ 27 ธันวาคม 2547)
- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอาทิตย์ FPSO มายังท่ส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 3 (เห็นชอบเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2550)
- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ (เห็นชอบเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550)
- โครงการท่ส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 4 (ระยอง-แก่งคอย) (เห็นชอบเมื่อวันที่ 2 เมษายน 2551)
- โครงการวางท่ส่งก๊าซธรรมชาติจากชายแดนไทยสหภาพเมียนมาร์ มายังสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ฝั่งตะวันตกที่ 1 (BVW#1) (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)
- โครงการวางท่ส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค – โครงการวางท่ส่งก๊าซธรรมชาติ นครราชสีมา (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)
- โครงการวางท่ส่งก๊าซธรรมชาติไปสู่ภูมิภาค – โครงการวางท่ส่งก๊าซธรรมชาติ นครสวรรค์ (เห็นชอบเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2555)

นอกจากนี้คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีมติเห็นชอบให้การส่งเสริมการลงทุนกับโครงการของ ปตท. อีกหลายโครงการ โดยรายละเอียดโครงการและวันที่ BOI มีมติเห็นชอบ เป็นดังนี้

- โครงการโรงแยกก๊าซอีเทน (เห็นชอบเมื่อ 17 ตุลาคม 2548)
- โครงการโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 (เห็นชอบเมื่อ 1 กุมภาพันธ์ 2550)
- โครงการผลิตโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ สำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก (เห็นชอบเมื่อ วันที่ 1 ตุลาคม 2550)

11.5.3 การประกอบกิจการตาม พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ตามที่ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้มีผลใช้บังคับแล้วตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม 2550 โดย ปตท. เป็นผู้ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย ใบอนุญาตการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่ผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ใบอนุญาตการจัดหาและค้าส่งก๊าซธรรมชาติ และใบอนุญาตการค้าปลีกก๊าซธรรมชาติผ่านระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และกิจการไฟฟ้า ประกอบด้วย ใบอนุญาตผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก กิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองในโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองและขอนแก่น และกิจการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองตามสถานีควบคุมก๊าซธรรมชาติ ส่งผลให้ การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าของ ปตท. ถูกกำกับโดย คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ภายใต้ พระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2552 และพระราชกฤษฎีกากำหนดอำนาจ สิทธิ และประโยชน์ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ฉบับที่ 2) ไม่ใช้บังคับกับการประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติของ ปตท. อีกต่อไป

11.5.4 โครงการก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (Natural Gas for Vehicle หรือ NGV)

เพื่อส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง ลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกได้ปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ปตท. ได้เริ่มนำ NGV มาใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับรถโดยสารประจำทาง NGV ของ องค์การขนส่งมวลชนกรุงเทพ (ขสมก.) ตั้งแต่ปี 2536 และมีการขยายตลาด NGV อย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ยังพัฒนาการใช้ NGV ในโครงการทดลองพัฒนาก๊าซชีวภาพที่ได้จากมูลสัตว์เพื่อการคมนาคมจังหวัดเชียงใหม่ ขนาดกำลังการผลิตก๊าซชีวภาพอัดหรือ Compressed Bio Methane Gas (CBG) 6 ตัน/วัน ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและจะสามารถดำเนินงานเชิงพาณิชย์ได้ประมาณไตรมาสที่ 3 ปี 2556 และ ปตท. ยังมีโครงการปรับปรุงสถานี CNG ให้เป็นสถานี LCNG (Liquid to Compressed Natural Gas Station) ณ สถานีบริการ NGV สาขาสารภี จ. เชียงใหม่ เพื่อลดต้นทุนค่าขนส่งในพื้นที่ห่างไกลจากแนวท่อก๊าซธรรมชาติโดยรับ LNG (Liquefied Natural Gas) จากโรงงานผลิต LNG จังหวัดสุโขทัย ได้ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มใช้งานในไตรมาสที่ 4 ปี 2554 โดยมีขีดจำหน่าย NGV ประมาณ 6-8 ตัน/วัน

11.6 ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

1. ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (audit fee)

บริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) และสำนักงานสอบบัญชีอื่นๆ ในรอบปีบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 111,989,513 บาท (หนึ่งร้อยสิบเอ็ดล้านเก้าแสนแปดหมื่นเก้าพันห้าร้อยสิบสามบาท)

2. ค่าบริการอื่น (non-audit fee)

บริษัทฯ จ่ายค่าตอบแทนของงานบริการอื่น ซึ่งได้แก่ ค่าธรรมเนียมในการจัดทำ Letter of Comfort และรายงานการสอบทานงบการเงิน เพื่อประกอบการออกหนังสือชี้ชวนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ของบริษัทให้แก่ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) และสำนักงานสอบบัญชีอื่นๆ ในรอบปีที่ผ่านมา ปตท. มีการจ่ายค่าบริการดังกล่าวเป็นจำนวนเงินรวม 12,200,000 บาท (สิบสองล้านสองแสนบาท)

ส่วนที่ 4

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) มีชื่อเป็นภาษาอังกฤษว่า PTT Public Company Limited สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 โทรศัพท์ (66) 2537-2000 โทรสาร (66) 2537-3498-9 มีความประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีมูลค่ารวมไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้านบาท) บาท ทั้งนี้ เมื่อรวมกับมูลค่าของหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมจำนวนไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้านบาท) บาท มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขายทั้งสิ้นจะไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้านบาท) บาท ซึ่งมีลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

1. รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขายและสรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ (“ข้อกำหนดสิทธิ”) และสรุปสาระสำคัญของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

1.1 รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ค้ำยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: หุ้นกู้ที่เสนอขายจำนวนไม่เกิน 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้ไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้านบาท) บาท
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติม	: หุ้นกู้ที่เสนอขายเพิ่มเติมจำนวนไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้ไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้านบาท) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	: 6 (หก) ปี 11 (สิบเอ็ด) เดือน 19 (สิบเก้า) วัน นับจากวันออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: วันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563
อัตราดอกเบี้ย	: อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 (สี่จุดเจ็ดห้า) ต่อปี
การชำระคืนเงินต้น	: ชำระคืนเงินต้นทั้งจำนวนในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
การชำระดอกเบี้ย	: บริษัทจะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ในวันที่ 15 พฤษภาคม และ 15 พฤศจิกายน ของทุกปี ตลอดอายุหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระครั้งแรกในวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2557 และจะทำการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ทั้งนี้ หากวันครบกำหนดชำระดอกเบี้ยตรงกับวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์ จะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป โดยไม่มีการคำนวณดอกเบี้ยเพิ่มสำหรับระยะเวลาที่เลื่อนออกไป เว้นแต่กรณีวันกำหนดชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย จะนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่นับ

รวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

การคำนวณดอกเบี้ย

: ในการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ จะคำนวณจากเงินต้นคงค้าง โดยอาศัยหลักเกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน และโดยการนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวด ดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณเริ่มตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ หรือวันชำระดอกเบี้ย ก่อนหน้านั้น (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันชำระดอกเบี้ยในงวดนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ก็ให้ปัดเศษทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดเศษทศนิยมขึ้นในกรณีที่ทศนิยมมากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง

ทั้งนี้ การเลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยเพื่อให้เป็นวันทำการถัดไป จะไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อการคำนวณดอกเบี้ยที่กำหนดไว้ เว้นแต่กรณีวันกำหนดชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นวันทำการถัดไป และจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

วิธีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

- : 1 การชำระเงินต้น
 - (ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้โดย เช็กขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินต้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ การชำระเงินต้นที่จะทำการชำระในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มิชอบส่งสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด ๆ นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้
 - (ข) กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่างๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็กขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินต้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน

ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ การชำระเงินต้นที่จะทำการชำระในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มีข้อสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อายใด ๆ นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้

2. การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 9.2 ของข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้โดย เช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินดังกล่าว / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มีข้อสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อายใด ๆ นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้

(ข) กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 9.2 ของข้อกำหนดสิทธิผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่างๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คขีดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินดังกล่าว / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มีข้อสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อายใด ๆ นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้

3. หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป

การไถ่ถอนหุ้นกู้

: การไถ่ถอนหุ้นกู้ จะกระทำในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่า



หุ้นกู้เพียงครั้งเดียว พร้อมทั้งดอกเบี้ยหุ้นกู้งวดสุดท้ายที่จะต้องชำระในขณะนั้นทั้งหมดให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้

- การซื้อคืนหุ้นกู้ : บริษัทมีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรองหรือแหล่งอื่นๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใดๆ เมื่อบริษัทได้ซื้อคืนหุ้นกู้แล้ว ให้ถือว่าหนี้ตามหุ้นกุดังกล่าวระงับลง และให้บริษัทดำเนินการแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อมาดังกล่าวทันที
- สถานะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้เป็นหนี้ของบริษัท ซึ่งมีสถานะเท่าเทียมกันทุกหน่วย และจะมีสถานะไม่ด้อยกว่าหนี้ที่ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอื่นๆ ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของบริษัท เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน
- ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ : ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)
- นายทะเบียนหุ้นกู้ : ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
- การจดทะเบียนหุ้นกู้ : บริษัทจะนำหุ้นกู้ไปขอขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ภายในระยะเวลาที่กำหนดเพื่อประโยชน์ในการอ้างอิงราคา
- การซื้อขายหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ : ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใดที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารหนี้ หรือตลาดรองอื่นใด
- การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ : บริษัทจะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ตลอดอายุของหุ้นกู้ ซึ่งบริษัทได้แต่งตั้งให้บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เป็นผู้ทำการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ โดยผลการจัดอันดับที่บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด เผยแพร่เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม พ.ศ. 2556 โดยอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้อยู่ในเกณฑ์ AAA(tha) ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้มิได้จัดขึ้นเพื่อเป็นข้อแนะนำให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือเปลี่ยนแปลงโดย บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ต่อไปความหมายของผลการจัดอันดับปรากฏตามรายละเอียดข้างท้ายนี้

สัญลักษณ์ที่กำหนดในการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาวสำหรับประเทศไทย

บริษัท ฟีทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือ FITCH ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับเครดิตตามระดับความสามารถของผู้ออกตราสารหนี้ในการชำระดอกเบี้ย และคืนเงินต้นของตราสารหนี้ระยะยาว โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับเครดิตสูงสุด จนถึง D ซึ่งเป็นอันดับต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

AAA(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘AAA(tha)’ แสดงถึงอันดับเครดิตขั้นสูงสุดของอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย โดยอันดับเครดิตนี้จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ต่ำที่สุดเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย

AA(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘AA(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย โดยความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศที่ระดับ ‘AA(tha)’ จะแตกต่างจากความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศขั้นสูงสุดเพียงเล็กน้อย

A(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘A(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่ต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ อาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BBB(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘BBB(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ปานกลางเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย อย่างไรก็ตาม การเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์หรือสภาพทางเศรษฐกิจ จะมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ได้ตรงตามกำหนดเวลาของตราสารทางการเงินเหล่านี้มากกว่าตราสารอื่นที่ได้รับการจัดอันดับเครดิตที่สูงกว่า

BB(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘BB(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย การชำระหนี้ตามเงื่อนไขของตราสารหนี้เหล่านี้ภายในประเทศนั้นๆ มีความไม่แน่นอนในระดับหนึ่ง และความสามารถในการชำระหนี้ขึ้นตามกำหนดเวลาจะมีความอ่อนไหวค่อนข้างสูงต่อการเปลี่ยนแปลงของเศรษฐกิจในทางลบ

B(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘B(tha)’ จะให้กับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้ที่คาดว่าจะมีความเสี่ยงของการผิดนัดชำระหนี้ที่สูงมากเมื่อเปรียบเทียบกับผู้ออกตราสารหนี้หรือตัวตราสารหนี้อื่นๆ ในประเทศไทย ในขณะที่การปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินแม้ยังคงดำเนินอยู่ในปัจจุบัน แต่ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินมีอยู่ค่อนข้างจำกัด ความสามารถในการชำระหนี้ตามกำหนดอย่างต่อเนื่องนั้นไม่แน่นอนขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งสำหรับตราสารหนี้เฉพาะตัว อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘B(tha)’ อาจแสดงถึงการผิดนัดชำระหนี้ที่มีแนวโน้มว่าอัตราการรับชำระคืนอยู่ในระดับสูงมาก

CCC(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘CCC(tha)’ แสดงถึงความเป็นไปได้ที่สูงที่จะเกิดการผิดนัดชำระหนี้ ความสามารถในการปฏิบัติตามข้อผูกพันทางการเงินขึ้นอยู่กับสถานะที่เอื้อต่อการดำเนินธุรกิจและสภาพทางเศรษฐกิจที่แข็งแกร่งเพียงอย่างเดียว

CC(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘CC(tha)’ แสดงถึงความเป็นไปได้ในการผิดนัดชำระหนี้บางอย่าง

C(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘C(tha)’ แสดงถึงการผิดนัดชำระหนี้ที่กำลังจะเกิดขึ้น

D(tha)

อันดับเครดิตภายในประเทศ ‘D(tha)’ จะถูกกำหนดให้สำหรับองค์กรหรือตราสารหนี้ซึ่งกำลังอยู่ในภาวะผิดนัดชำระหนี้

หมายเหตุ:

คำเสริมท้าย “tha” จะถูกระบุไว้ต่อจากอันดับเครดิตเพื่อบอกถึงอันดับเครดิตภายในประเทศสำหรับประเทศไทย เครื่องหมาย “+” หรือ “-” อาจจะถูกระบุไว้เพิ่มเติมต่อจากอันดับเครดิตภายในประเทศ เพื่อแสดงถึงสถานะเปรียบเทียบภายในอันดับเครดิตขั้นหลัก ทั้งนี้ เครื่องหมาย “+” หรือ “-” ดังกล่าวจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาว ‘AAA(tha)’ หรืออันดับที่ต่ำกว่า ‘CCC(tha)’ และจะไม่ใช้สำหรับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะสั้นยกเว้นระดับ ‘F1(tha)’

สัญญาณการปรับอันดับความน่าเชื่อถือ : สัญญาณการปรับอันดับความน่าเชื่อถือจะถูกใช้เพื่อแจ้งให้นักลงทุนทราบว่ามีความเป็นไปได้ที่จะมีการเปลี่ยนแปลงอันดับความน่าเชื่อถือ และแจ้งแนวโน้มทิศทางการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว สัญญาณดังกล่าวอาจระบุเป็น “สัญญาณบวก” ซึ่งบ่งชี้แนวโน้มในการปรับอันดับความน่าเชื่อถือให้สูงขึ้น “สัญญาณลบ” จะบ่งชี้แนวโน้มในการปรับอันดับความน่าเชื่อถือให้ต่ำลง หรือ “สัญญาณวิวัฒนาการ” ในกรณีที่อันดับความน่าเชื่อถืออาจได้รับการปรับขึ้นปรับลงหรือคงที่ โดยปกติ สัญญาณการปรับอันดับความน่าเชื่อถือนักจะระบุไว้สำหรับช่วงระยะเวลาสั้นๆ

ที่มา: บริษัท ฟีทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

1.2 สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิ

หน้าที่ของบริษัท

: トラバเท่าที่บริษัทมีภาระตามหุ้นกู้

1. บริษัทจะต้องส่งหนังสือบอกกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยทันทีเมื่อบริษัททราบว่า
(ก) มีเหตุผิคนัดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิข้อ 11.1 เกิดขึ้น
(ข) บริษัทถูกดำเนินคดีในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่
อนุญาตตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อ
ความสามารถในการชำระหนี้ของหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ

รวมทั้งแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อ
แก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวด้วย

2. เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ร้องขอไม่ว่าเมื่อใดบริษัทจะต้องส่งมอบเอกสารซึ่งลงนามโดย
กรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท (หรือบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มี
อำนาจ) ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ว่า จากข้อมูลของบริษัทได้รับทราบในขณะนั้น บริษัท
รับรองว่าไม่มีเหตุผิคนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิคนัดเกิดขึ้น และไม่มี
คดีความหรือการอนุญาตตุลาการที่บริษัทเป็นจำเลยหรือผู้ถูกกล่าวหา (ยกเว้นกรณี
ที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทราบแล้ว (ถ้ามี))
3. หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงนายทะเบียนหุ้นกู้ บริษัทจะดำเนินการจัดหาบุคคล
เพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้แต่ทั้งนี้
ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมพ้นจากการปฏิบัติ
หน้าที่ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้เดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายถึงการ
เปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ภายใน 30
(สามสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่ได้รับการแต่งตั้ง
4. หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ บริษัทจะดำเนินการจัดหาบุคคล
เพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้แต่
ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมพ้นจากการปฏิบัติ
หน้าที่ ซึ่งการแต่งตั้งดังกล่าวจะต้องดำเนินการตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิข้อ
14.3 (ก) หรือ 14.3 (ข) แล้วแต่กรณี และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่จะต้องเป็นบุคคลที่
มีคุณสมบัติเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กำหนดใน ประกาศของสำนักงาน
คณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือของคณะกรรมการกำกับ
หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
5. นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่างๆ ที่บริษัทได้ให้ไว้ หรือทำขึ้นก่อน
วันออกหุ้นกู้ บริษัทจะไม่จำนอง จำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆบน
ทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัท ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบัน
และอนาคตตลอดเวลาที่หนี้หุ้นกู้ยังคงค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อ
หลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่ง
ดังต่อไปนี้

- (ก) การก่อหลักประกัน หรือ ภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเหนือทรัพย์สินของบริษัท ในกรณีที่ทรัพย์สินนั้นๆ ตกอยู่ภายใต้สิทธิยึดเหนี่ยวตามกฎหมายของบุคคลอื่นที่มีหนี้อันเป็นคุณประโยชน์เหนือทรัพย์สินดังกล่าว ทั้งนี้ จนกว่าจะได้มีการชำระหนี้แล้ว เช่น ในกรณีบริษัทฝากทรัพย์สินของตนไว้กับผู้ประกอบธุรกิจรับฝากของ แล้วบริษัทไม่ชำระหนี้ค่าฝากของดังกล่าว ผู้รับฝากของจะมีสิทธิยึดเหนี่ยวของที่รับฝากไว้จนกว่าบริษัทจะชำระหนี้
 - (ข) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของบริษัท หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของบริษัท
 - (ค) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใดๆ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่บริษัทเข้าทำกับหรือออกโดยรัฐบาลไทยและ/หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงานและ/หรือรัฐวิสาหกิจ และ/หรือ บุคคลทั่วไป ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือที่เข้าทำกับ และ/หรือออกโดยรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของบริษัท หรือตามสัญญาความร่วมมืองานใดๆ ที่ทำขึ้นกับรัฐบาลไทย หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของบริษัท
 - (ง) การก่อหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือเป็นการก่อหลักประกันให้แก่ผู้ถือหุ้น
6. บริษัทจะพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมถึง กฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และ คำสั่งต่างๆ ที่ออกตามกฎหมาย และจะปฏิบัติตามข้อผูกพันและเงื่อนไขต่างๆ ของข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้โดยเคร่งครัดตลอดอายุหุ้นกู้หรือจนกว่าหุ้นกู้ทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน
 7. บริษัทจะพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
 8. บริษัทจะไม่จ่ายเงินปันผลในรูปแบบเงินสดให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทในกรณีที่บริษัทมีหนี้ไม่ชำระดอกเบี้ยหรือมีหนี้ไม่ชำระเงินใดๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้
 9. ตลอดอายุหุ้นกู้ บริษัทจะไม่ขายหรือจำหน่ายโอนทรัพย์สินใดๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของบริษัท เว้นแต่ (ก) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้

10. บริษัทจะจัดส่งสำเนาการเงินรายปี และรายงานประจำปีที่เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัทให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่บริษัทได้จัดส่งเอกสารดังกล่าว ให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ บริษัทจะจัดส่งเอกสาร รายงาน หรือหลักฐานอื่นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษร ตามสมควรและจำเป็น ทั้งนี้ ภายในระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะกำหนดอย่างสมเหตุสมผล

ส่วนที่ 4 หน้า 9

- (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของบริษัทหรือเพื่อขอให้บริษัทล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือ ได้มีคำสั่งหรือมติใดๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของบริษัท หรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของบริษัทตามคำพิพากษาหรือคำสั่งโดยชอบด้วยกฎหมาย และการเริ่มดำเนินการคำพิพากษา คำสั่ง หรือมติใดๆ มิได้ถูกยกเลิก หรือเพิกถอน หรือทำให้หมดสิ้นไปภายใน 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้นๆ
 - (ฉ) บริษัทดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการหรือขอเลิกกิจการของบริษัทเว้นแต่ กรณีการเลิกกิจการของบริษัทดังกล่าวเป็นกรณีที่เกี่ยวข้องกับการควบรวมกิจการ ซึ่งตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของการดำเนินการดังกล่าว นิติบุคคลที่จะคงอยู่ต่อไปจะเข้ารับเอาหนี้สินหรือข้อผูกพันทั้งหมดของบริษัทเกี่ยวกับหุ้นกู้โดยชัดเจน
2. เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 1 หาก
- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ
 - (ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกูรรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ
 - (ค) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ
 - (ง) เป็นกรณีตามข้อ 1. (จ) และ (ฉ)
- ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องมีหนังสือแจ้งไปยังบริษัทให้ทำการชำระเงินต้นพร้อมด้วยดอกเบี้ยตามหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงขณะนั้น ซึ่งถือเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทันที โดยให้ระบุนกรณีที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องยืนยันต่อบริษัทว่า ในความเห็นของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เหตุการณ์ดังกล่าวทำให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิได้ และมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้
3. เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังบริษัทตามข้อ 2. แล้ว
- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการให้บริษัทชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีเอาากับบริษัทด้วยหากสามารถกระทำได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย
 - (ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากบริษัทได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อหลังจาก 14 (สิบสี่) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังบริษัทตามข้อ 2. แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อย่างมิได้ดำเนินการฟ้องร้องบริษัทให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ

อำนาจหน้าที่ และความ
รับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

1. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบผู้ถือหุ้นกู้ในความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นกู้จากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
2. นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
 - (ก) ดำเนินการต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 2. นี้ และข้ออื่นๆ ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจได้โดยอิสระ โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เป็นหลัก
 - (ข) ทำความตกลงกับบริษัทในเรื่องต่างๆ ดังต่อไปนี้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้
 - (1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นกู้หรือไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ด้อยลง
 - (2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง
 - (3) ผ่อนผันหรือยกเว้นไม่ถือว่ากรณีที่เกิดขึ้นตามข้อ 11.1 ของข้อกำหนดสิทธิในขณะใดขณะหนึ่งเป็นกรณีผิดนัดที่จะต้องดำเนินการตามข้อ 11.2 ของข้อกำหนดสิทธิหากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าการผ่อนผันหรือยกเว้นดังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสมโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เป็นหลัก
 - (ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สินรวมทั้งหลักประกัน (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้
 - (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่บริษัทไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิหรือในกรณีอื่นๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้อย่างร้ายแรง
 - (จ) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า

(ฉ) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติและไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ขาดคุณสมบัติ นั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้บริษัททราบเป็นหนังสือทันทีที่พ้นระยะเวลาดังกล่าวเพื่อให้บริษัทเสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนตน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 12.1 (ค) ของข้อกำหนดสิทธิโดยไม่ชักช้า

3. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใดๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดยเชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของบริษัท หรือความเห็น คำแนะนำหรือข้อมูลที่จัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อถือด้วยความสุจริต และด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรองความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าว จะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง

การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ : กรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกุ่มีดังต่อไปนี้

(ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัติ นั้น

(ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกุ่มีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกูปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่

(ค) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกูปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนดของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือข้อกำหนดสิทธิ และการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทำการแก้ไข

(ง) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกือบอกเลิกการทำหน้าที่โดยถูกต้องตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

(จ) เมื่อเกิดเหตุการณ์อื่นๆ ที่ทำให้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่ระงับไป ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ทั้งนี้ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่รายใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตามผู้แทนผู้ถือหุ้นกู่รายเดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู่ตามข้อกำหนดสิทธิ

การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ : การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิต้องได้รับความเห็นชอบจากบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู่ เว้นแต่การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิในเรื่องดังนี้

- (ก) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นกู้หรือไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ด้อยลง และ
- (ข) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง

กฎหมายที่ใช้บังคับ : ข้อกำหนดสิทธิอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายไทย

1.3 สรุปสาระสำคัญของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- ชื่อสัญญา : สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- คู่สัญญา : บริษัท และ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) (“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”)
- วันที่มีผลใช้บังคับ : วันออกหุ้นกู้เป็นต้นไป
- วัตถุประสงค์ : บริษัทมีความประสงค์ที่จะแต่งตั้งให้ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และ ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) มีความประสงค์ที่จะรับแต่งตั้งในการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- สาระสำคัญ : บริษัท และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงที่จะผูกพันตามข้อกำหนด และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิ บริษัทและผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ต้องกระทำหน้าที่ด้วยความระมัดระวังและดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เยี่ยงผู้มีวิชาชีพพึงกระทำในกิจการเช่นนั้น
- ค่าตอบแทน : ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับค่าตอบแทนในการรับดำเนินการในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา
- การสิ้นสุดของสัญญา : 1. เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยบริษัทได้ชำระหนี้ดอกเบี้ย เงินต้น และหนี้อื่นใดครบถ้วน หรือ เมื่อมีการซื้อคืนหุ้นกู้ทั้งหมด
2. เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้
- (ก) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น
- (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้มีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่
- (ค) คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งบอกเลิกสัญญา เนื่องจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดสิทธิ และการผิดสัญญาเช่นนั้นยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้มีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้นทำการแก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไข

ดังกล่าว

3. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีหนังสือลาออกจากการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยมีเหตุผลอันสมควร
4. เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

2. ข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

-ไม่มี-

3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร**3.1 วิธีการเสนอขายหุ้นกู้**

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) มีวัตถุประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นกู้ โดยมีมูลค่ารวมไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้านบาท) ทั้งนี้ เมื่อรวมกับมูลค่าของหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมจำนวน ไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้านบาท) บาท มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขายทั้งสิ้นจะไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้านบาท) บาท ซึ่งเป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้มีวัตถุประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้ให้กับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ตามนิยามดังต่อไปนี้

“ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป” หมายถึง

- (1) ผู้ลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดา
- (2) นิติบุคคลที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบัน
- (3) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งเจ้าของทรัพย์สินเป็นบุคคลธรรมดาหรือนิติบุคคลที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบัน
- (4) โรงเรียนหรือสถาบันการศึกษาของรัฐ (ที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายทั้งที่เป็นส่วนราชการหรือนิติบุคคลที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น) หรือโรงเรียนหรือสถาบันการศึกษาเอกชนในประเทศ (ที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย)

“ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์
- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
- (8) บริษัทประกันชีวิต
- (9) กองทุนรวม
- (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (26) หรือของผู้ลงทุนรายใหญ่
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

- (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (13) กองทุนประกันสังคม
- (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
- (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน
- (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (17) ผู้ประกอบธุรกิจการซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยการซื้อขายสินค้าเกษตรล่วงหน้า
- (18) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (19) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (20) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (21) นิติบุคคลประเภทบริษัท
- (22) นิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) ถึง (21) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละสิบห้าของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
- (23) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (22)
- (24) ผู้จัดการกองทุนที่มีชื่อในทะเบียนผู้มีคุณสมบัติเป็นผู้จัดการกองทุนตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการแต่งตั้งและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้จัดการกองทุน
- (25) ผู้จัดการลงทุนที่มีชื่อในทะเบียนผู้มีคุณสมบัติเป็นผู้จัดการลงทุนตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการแต่งตั้งและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (26) ผู้ลงทุนอื่นใดตามที่สำนักงานประกาศกำหนด

“ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)” หมายถึง องค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ดังต่อไปนี้

- (1) มูลนิธิ
- (2) สภากาชาดไทย
- (3) วัด
- (4) โรงเรียนหรือสถาบันการศึกษาของรัฐ (ที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายทั้งที่เป็นส่วนราชการหรือนิติบุคคลที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น)
- (5) โรงพยาบาลของรัฐ

โดยแบ่งประเภทของผู้ลงทุนที่ผู้ถือหุ้นผู้มีวัตถุประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ เป็น 4 ส่วน คือ

3.1.1 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA

หมายถึง ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังนี้

- 1) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13OA)
- 2) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13OB)
- 3) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2546 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13NA)

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่มีสิทธิจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในส่วนนี้จะต้องเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ของหุ้นกุดังกล่าวข้างต้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนเพื่อกำหนดสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ (วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2556)

วันที่เสนอขาย: วันที่ 18 – 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

มูลค่าจองซื้อ: จองซื้อหุ้นกู้ใหม่ได้ในอัตราส่วนเท่ากับ 1 (หนึ่ง) หุ้นกู้เดิม ต่อ 1 (หนึ่ง) หุ้นกู้ใหม่
จองซื้อขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท

3.1.2 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

หมายถึง

(ก) ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ดังนี้

- 1) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2546 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13NA)
- 2) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2547 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2559 (PTTC165A)
- 3) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2547 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2562 (PTTC195A)
- 4) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2548 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (PTTC156A)
- 5) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2548 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563 (PTTC208A)
- 6) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2548 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (PTTC15NA)
- 7) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2549 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2559 (PTTC165B)
- 8) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2549 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2564 (PTTC215A)
- 9) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2549 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2559 (PTTC160A)
- 10) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2550 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (PTTC153A)
- 11) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2550 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2557 (PTTC14DA)
- 12) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2550 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2560 (PTTC17DA)
- 13) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2550 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2561 (PTTC18DA)
- 14) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC130A)
- 15) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2551 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (PTTC150A)
- 16) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC130B)

- 17) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2551 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (PTTC150B)
- 18) หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2552 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2567 (PTTC243A)
- 19) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2552 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2559 (PTTC167A)
- 20) หุ้นกู้ไม่มีประกัน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2552 ชุดที่ 3 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2567 (PTTC247A)
- 21) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2553 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2560 (PTTC172A)
- 22) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2553 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2565 (PTTC222A)
- 23) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2553 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2557 (PTTC14DB)
- 24) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2553 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2560 (PTTC17DB)
- 25) หุ้นกู้ไม่มีประกันผู้ถือหุ้นกู้สามารถไถ่ถอนได้ก่อนกำหนดของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2553 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2653 (PTTC10DA)
- 26) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2555 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2558 (PTTC150C)
- 27) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2555 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2561 (PTTC18NA)
- 28) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2555 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2562 (PTTC195B)
- 29) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 3/2555 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2562 (PTTC195C)
- 30) หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2566 (PTTC239A)

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ในหุ้นกู้ทั้ง 30 รุ่นดังกล่าวข้างต้นที่มีสิทธิจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในส่วนนี้จะต้องเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่มีชื่ออยู่ในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ของหุ้นกู้ดังกล่าวข้างต้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนเพื่อกำหนดสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ (วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2556 ยกเว้นหุ้นกู้รุ่น PTTC239A ซึ่งปิดสมุดทะเบียนเพื่อกำหนดสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ในวันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2556)

(ข) ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

วันที่เสนอขาย: วันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

มูลค่าจองซื้อ: จองซื้อขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท

3.1.3 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day ที่ ห้างสรรพสินค้าเซ็นทรัลเวิลด์ ในวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

หมายถึงผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ไม่ว่าเป็นหรือไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day ที่ลานอีเดน 1 ชั้น 1 ห้างสรรพสินค้าเซ็นทรัลเวิลด์ ในวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

วันที่เสนอขาย: วันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

มูลค่าจองซื้อ: จองซื้อขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท

3.1.4 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

หมายถึงผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ไม่ว่าเป็นหรือไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

วันที่เสนอขาย: วันที่ 25 - 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

มูลค่าจองซื้อ: จองซื้อขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท

ทั้งนี้ หากมีหุ้นกู้เหลือจากการจัดจำหน่าย ตามข้อ 3.7.1 – 3.7.4 ไม่ว่ากรณีใดๆ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายอาจจะมีการเปิดเสนอขายหุ้นกู้อีกครั้งในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยการจัดสรรหุ้นกู้ดังกล่าวให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามแต่จะเห็นสมควร โดยอาจทำการจัดสรรหุ้นกู้จำนวนน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายเห็นควร เพื่อให้การเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

3.2 ผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 333 ถนนสีลม

แขวงสีลม เขตบางรัก กรุงเทพมหานคร 10500

โทรศัพท์ 0-2230-2328 และ 0-2230-2295

(ยกเว้นสาขาไมโคร)

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 35 ถนนสุขุมวิท

แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 11000

โทรศัพท์ 0-2208-3061-4

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 1 ซอยราษฎร์บูรณะ 27/1

ถนนราษฎร์บูรณะ แขวงราษฎร์บูรณะ เขตราษฎร์บูรณะ

กรุงเทพมหานคร 10140

สถานที่ติดต่อเลขที่ 400/22 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน

เขตปทุมธานี กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ 0-2470-2022 และ 0-2470-3099

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 9 ถนนรัชดาภิเษก

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 0-2544-3867, 3900, 3907, 3941, 3998

ธนาคารธนชาต จำกัด (มหาชน)

สำนักงานใหญ่ เลขที่ 1101 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่

แขวงมกกะสัน เขตราชเทวี

กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ 0-2208-5000

3.3 เงื่อนไขและคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

เงื่อนไขในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ บริษัทได้ตกลงมอบหมายให้ผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 เป็นผู้ดำเนินการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ซึ่งจะเสนอขายต่อผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปตามจำนวนและราคาที่ปรากฏในข้อ 1 ของส่วนที่ 4 นี้ ทั้งนี้ ให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้จัดการการจัดจำหน่าย

คำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ บริษัทตกลงจ่ายเงินคำตอบแทนการจัดจำหน่ายหุ้นกู้สำหรับการจัดออกหุ้นกู้มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้าน) บาท ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่าย โดยเมื่อหักคำตอบแทนผู้จัดการการจัดจำหน่ายแล้ว บริษัทจะได้รับเงินค่าหุ้นกู้ที่เสนอขายเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้นประมาณ 21,978,000,000 (สองหมื่นหนึ่งพันเก้าร้อยเจ็ดสิบล้าน) บาท

หมายเหตุ: คำตอบแทนผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะคิดตามสัดส่วนของหุ้นกู้ที่ออกจริง ดังนั้น จำนวนที่แสดงไว้จะเป็นจำนวนประมาณการสูงสุด

3.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้

ค่าใช้จ่ายในการจัดออกและเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้นอกจากข้อ 3.3 (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ได้แก่

- ค่าธรรมเนียมการขึ้นแบบแสดงรายการข้อมูลต่อสำนักงาน ก.ล.ต. สำหรับการเสนอขายหุ้นกู้	500,000 บาท
- ค่าธรรมเนียมการนำหุ้นกู้ขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย	1,070,000 บาท
- ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ⁽¹⁾ โดยประมาณ	10,000,000 บาท
รวมค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้ทั้งหมดโดยประมาณ	11,570,000 บาท

หมายเหตุ:(1) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ หมายถึง สิ่งพิมพ์ ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าโฆษณาประชาสัมพันธ์ ค่าจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ ค่าธรรมเนียมการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ตลอดอายุหุ้นกู้ เป็นต้น

3.5 วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้

ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้ได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 และที่หน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ ภายหลังจากที่แบบแสดงรายการข้อมูลตราสารหนี้และหนังสือชี้ชวนสำหรับการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนีได้รับการอนุมัติจากสำนักงาน ก.ล.ต. และมีผลบังคับใช้แล้ว แต่ไม่ช้ากว่าวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 จนถึงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลด (Download) หนังสือชี้ชวน ซึ่งมีข้อมูลไม่แตกต่างจากหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ได้ก่อนทำการจองซื้อหุ้นกู้จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต. ที่ www.sec.or.th

3.6 วันและวิธีการจองและการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

(ก) ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นกู้ให้ถูกต้อง ครบถ้วน และชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) โดยมีเอกสารประกอบการจองซื้อ ดังนี้

- 1) ผู้ลงทุนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดาสัญชาติไทย ต้องแนบบัตรประจำตัวประชาชนและลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง หรือในกรณีที่ไม่มีบัตรประจำตัวประชาชน ให้แนบบัตรประจำตัวที่ทางราชการออกให้ พร้อมแนบสำเนาทะเบียนบ้านที่มีเลขประจำตัวประชาชน พร้อมทั้งลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- 2) ผู้ลงทุนที่เป็นบุคคลธรรมดาซึ่งไม่มีสัญชาติไทย ต้องแนบสำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - 3) ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายไทยหรือที่จดทะเบียนในประเทศไทย ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความ เป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือรับรองกระทรวงพาณิชย์ฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกินหนึ่ง (1) เดือน) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคลนั้น (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - 4) ผู้ลงทุนที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายต่างประเทศหรือที่จดทะเบียนในต่างประเทศ ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกินหนึ่ง (1) เดือน) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคล และประทับตราสำคัญของนิติบุคคลนั้น (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาหนังสือเดินทางของผู้มีอำนาจลงนามดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - 5) ผู้ลงทุนที่เป็นองค์กรไม่แสวงหาผลกำไร ต้องแนบสำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้ง สำเนาหนังสือแสดงความเป็นองค์กรไม่แสวงหาผลกำไร (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาหนังสือแสดงรายชื่อผู้มีอำนาจลงนาม พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามและประทับตราสำคัญ (ถ้ามี) พร้อมแนบสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (แล้วแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
 - 6) ผู้ลงทุนทั่วไปทุกประเภทต้องผ่านการทำแบบฟอร์มการรู้จักลูกค้า การตรวจสอบข้อเท็จจริงเกี่ยวกับลูกค้า (KYC/CDD) และเอกสารประกอบตามที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะกำหนดหรือแจ้งให้ทราบ
- (ข) ผู้ลงทุนที่ประสงค์จะจองซื้อต้องจัดส่งเอกสารตามที่กำหนดข้างต้น พร้อมเงินค่าจองซื้อครั้งเดียวเต็มจำนวนที่จองซื้อไปที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 หรือหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวที่มีบริการรับจองซื้อ (อาจจะไม่เปิดรับจองซื้อทุกสาขา) โดยสามารถชำระค่าจองซื้อได้ดังนี้

สำหรับผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.1 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA

- 1) ผู้ลงทุนสามารถใช้สิทธิจองซื้อหุ้นกู้ที่ออกใหม่ในครั้งนี้ได้ในอัตราเท่ากับ 1 (หนึ่ง) หุ้นกู้เดิม ต่อ 1 (หนึ่ง) หุ้นกู้ใหม่ โดยผู้จองซื้อจะได้รับหนังสือแจ้งสิทธิการจองซื้อจากนายทะเบียนหุ้นกู้ในการจองซื้อหุ้นกู้ โดยผู้จองซื้อสามารถจองซื้อได้น้อยกว่าสิทธิแต่จะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวิคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท
- 2) สำหรับผู้ลงทุนที่เป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA ผู้ประสงค์จะจองซื้อที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอน สามารถชำระเงินได้ตั้งแต่เวลาเปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 18 – 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

- 3) สำหรับผู้ลงทุนที่เป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA ผู้ประสงค์จะจองซื้อที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") ครีฟท์ สามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 18 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายถึงเวลา 12.00 น. หรือเวลาปิดรับเช็คของแต่ละสาขา ของวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ครีฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อม ส่งจ่ายดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

- 4) สำหรับผู้ลงทุนที่เป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13NA ผู้ประสงค์จะจองซื้อโดยการขอให้หักบัญชีเงินฝากของผู้จองซื้อหุ้นกู้ ผู้จองซื้อหุ้นกู้สามารถชำระค่าจองซื้อตามวิธีนี้ได้โดยไม่ต้องยินยอมให้หักเงินจากบัญชีเงินฝากรับค่าไถ่ถอนในวันที่ครบอายุหุ้นกู้ PTTC13NA ซึ่งตรงกับวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ภายในเวลา 9.30 น. หรือหักเงินจากบัญชีเงินฝากอื่นๆของผู้จองซื้อหุ้นกู้ในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ภายในเวลา 9.30 น. โดยผู้จองซื้อจะต้องระบุรายละเอียดดังกล่าวไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้และลงนามในเอกสารสำหรับการหักเงินจากบัญชีเงินฝากในวันจองซื้อตามวิธีการที่หน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่ายที่มีบริการรับจองซื้อแต่ละแห่งกำหนด ทั้งนี้ บัญชีเงินฝากของผู้จองซื้อต้องเป็นบัญชีที่มีอยู่กับธนาคารที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายซึ่งผู้จองซื้อได้ยื่นใบจองซื้อหุ้นกู้เท่านั้น และในกรณีบัญชีเงินฝากของผู้จองซื้อไม่ใช่บัญชีที่อยู่ในเขตสำนักหักบัญชีเดียวกันกับบัญชีเงินฝากสำหรับรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ของหน่วยรับการจองซื้อแต่ละแห่งที่ผู้จองซื้อได้ยื่นใบจองซื้อหุ้นกู้ไว้ ผู้จองซื้อต้องรับภาระค่าใช้จ่ายในการดำเนินการดังกล่าวเอง

สำหรับผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.2 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดย บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

- 1) ในการจองซื้อหุ้นกู้ ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท
- 2) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอนสามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

- 3) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") ครีฟท์ สามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 12.00 น. หรือเวลาปิดรับเช็คของแต่ละสาขาของวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ครีฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 21 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อม ส่งจ่ายดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

สำหรับผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.3 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day ที่ห้างสรรพสินค้าเซ็นทรัลเวิลด์ ในวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

- 1) ในการจองซื้อหุ้นกู้ ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท
- 2) ผู้ประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day จะต้องชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") ครีฟท์ โดยสามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่ 10.00 น. ถึงเวลา 17.00 น. ของวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ครีฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีที่อยู่ภายในสำนักหักบัญชีกรุงเทพฯ เท่านั้น และปิดพร้อมส่งจ่ายดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

สำหรับผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.4 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

- 1) ในการจองซื้อหุ้นกู้ ผู้จองซื้อจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท และทวีคูณครั้งละ 100 (หนึ่งร้อย) หน่วย หรือ 100,000 (หนึ่งแสน) บาท
- 2) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอนสามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 15.30 น. ของวันที่ 25 - 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

- 3) สำหรับผู้ประสงค์จะจองซื้อที่จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") ครีฟท์ สามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 12.00 น. หรือเวลาปิดรับเช็คของแต่ละสาขาของวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค หรือ ครีฟท์ จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 25 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และปิดพร้อมส่งจ่ายดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

สำหรับหุ้นกู้ที่เหลือจากการจัดจำหน่ายไม่ว่ากรณีใดๆ

สำหรับกรณีที่มีหุ้นกู้เหลือจากการจัดจำหน่ายไม่ว่ากรณีใดๆ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายได้จัดสรรเพิ่มเติมให้กับผู้จองซื้อรายใดๆ ที่ประสงค์จะจองซื้อจะต้องชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอนเท่านั้น โดยสามารถชำระเงินได้ตั้งแต่วันที่เปิดทำการของหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ถึงเวลา 14.00 น. ของวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีดังนี้

“บัญชีจองซื้อหุ้นกู้ บมจ.ปตท. ครั้งที่ 2/2556”

- (ค) การดำเนินการจองซื้อจะต้องปฏิบัติตามรูปแบบหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจัดเตรียมไว้ในแต่ละสถานที่
- (ง) ผู้จองซื้อที่แสดงความจำนงในการจองซื้อ และได้ดำเนินการจองซื้อดังกล่าวข้างต้นแล้ว จะขอยกเลิกการจองซื้อและขอเงินคืนไม่ได้ แต่อย่างไรก็ตาม ผู้จัดการการจัดจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการไม่ครบถ้วนตามที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.8 ที่จะกล่าวต่อไป

- (จ) ผู้จองซื้อทุกรายที่ได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในวันจองซื้อ จะไม่มีสิทธิได้รับดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ บนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ จากบริษัทและจากผู้จัดการการจัดจำหน่าย (เว้นแต่เป็นกรณีที่จะระบุไว้ในข้อ 3.9 และ ข้อ 3.10 ที่จะกล่าวต่อไป)
- (ฉ) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นกู้ก่อนกำหนด หากจำนวนหุ้นกู้มีผู้จองซื้อเข้ามาครบตามจำนวนที่กำหนดแล้ว

3.7 การจัดสรรหุ้นกู้และวิธีการจัดสรรหุ้นกู้

บริษัทมีวัตถุประสงค์ในการจัดสรรหุ้นกู้ในครั้งนี้ จำนวนไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท ทั้งนี้ เมื่อรวมกับมูลค่าของหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมจำนวนไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขายทั้งสิ้นจะไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้าน) บาท ให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปในแต่ละประเภทตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.1 โดยการจัดสรรหุ้นกู้ดังกล่าวให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายตามแต่จะเห็นสมควร โดยอาจทำการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดจำนวนเล็กน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายเห็นควรเพื่อให้การเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

สำหรับรายละเอียดวิธีการจัดสรรหุ้นกู้มีดังนี้

3.7.1 การจัดสรรให้แก่ผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.1 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะทำการจัดสรรหุ้นกู้จำนวนไม่เกิน 18,500,000,000 (หนึ่งหมื่นแปดพันห้าร้อยล้าน) บาท ให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA ซึ่งปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13OA) และ/หรือ หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2551 ชุดที่ 1 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13OB) และ/หรือ หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2546 ชุดที่ 2 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2556 (PTTC13NA) ณ วันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้เพื่อกำหนดสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ (วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2556) เท่านั้น

ผู้จองซื้อจะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ตามจำนวนที่จองซื้อ แต่ทั้งนี้จะไม่เกินจำนวนสัดส่วนของสิทธิของแต่ละราย ในกรณีที่ผู้จองซื้อจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าสิทธิที่ตนเองมีอยู่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายมีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อเท่ากับจำนวนหุ้นกู้ตามสิทธิทั้งหมด

ผู้จองซื้อที่เป็นผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ซึ่งไม่ได้เป็นผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.1 แต่มาจองซื้อในช่วงเวลาเสนอขายให้กับผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.1 จะไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ และการคืนเงินค่าจองซื้อจะเป็นไปตามข้อ 3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ ของส่วนที่ 4 ของหนังสือชี้ชวน

3.7.2 การจัดสรรให้แก่ผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.2 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และ/หรือ ผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะทำการจัดสรรหุ้นกู้จำนวนไม่น้อยกว่า 1,000,000,000 (หนึ่งพันล้าน) บาท ให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามรายชื่อหุ้นกู้ในข้อ 3.1.2 ณ วันปิดสมุดทะเบียนเพื่อกำหนดสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ (วันที่ 20 กันยายน พ.ศ. 2556 ยกเว้นหุ้นกู้รุ่น PTTC239A

ซึ่งปิดสมุดทะเบียนเพื่อกำหนดสิทธิในการจองซื้อหุ้นกู้ที่เสนอขายในครั้งนี้ในวันที่ 13 กันยายน พ.ศ. 2556) และผู้มีอุปการคุณของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะจัดสรรหุ้นกู้ให้กับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับก่อนหลังตามข้อมูลที่สำคัญของผู้จัดการการจัดจำหน่ายที่ได้รับจากแต่ละหน่วยงานขายหรือแต่ละสาขาของตน ในกรณีที่ไม่สามารถเรียงลำดับก่อนหลังของข้อมูลได้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวมีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อดังกล่าวทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามที่เห็นสมควร รวมทั้งมีสิทธิปฏิเสธการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อนั้น ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้

ผู้จองซื้อที่เป็นผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป ซึ่งไม่ได้เป็นผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.2 แต่มาจองซื้อในช่วงเวลาเสนอขายให้กับผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.2 จะไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ และการคืนเงินค่าจองซื้อจะเป็นไปตามข้อ 3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ ของส่วนที่ 4 ของหนังสือชี้ชวน

3.7.3 การจัดสรรให้แก่ผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.3 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day ที่ห้างสรรพสินค้าเซ็นทรัลเวิลด์ ในวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.4 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะทำการจัดสรรหุ้นกู้จำนวนประมาณ 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาทให้แก่ผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.3 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Debenture Welcome Day ที่ห้างสรรพสินค้าเซ็นทรัลเวิลด์ ในวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 และผู้ลงทุนตามข้อ 3.1.4 ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ในวันที่ 25 – 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยเมื่อรวมจำนวนหุ้นกู้ที่จัดสรรให้แก่ผู้ลงทุนตามข้อ 3.7.1, 3.7.2 และ 3.7.3 แล้วจะต้องไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้าน) บาท

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะจัดสรรหุ้นกู้ให้กับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่เป็นบุคคลธรรมดา ซึ่งประสงค์จะจองซื้อในงาน PTT Welcome Day ตามลำดับก่อนหลังตามข้อมูลที่สำคัญของผู้จัดการการจัดจำหน่ายที่ได้รับในงาน PTT Debenture Welcome Day และผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะจัดสรรหุ้นกู้ให้กับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปที่ประสงค์จะจองซื้อผ่านหน่วยงานขายหรือสาขาของผู้จัดการการจัดจำหน่าย ในวันที่ 25 – 26 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ตามลำดับก่อนหลังตามข้อมูลที่สำคัญของผู้จัดการการจัดจำหน่ายที่ได้รับจากแต่ละหน่วยงานขายหรือแต่ละสาขาของตน ในกรณีที่ไม่สามารถเรียงลำดับก่อนหลังของข้อมูลได้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายดังกล่าวมีสิทธิที่จะจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อดังกล่าวทั้งหมดหรือบางส่วนได้ตามที่เห็นสมควร รวมทั้งมีสิทธิปฏิเสธการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อนั้น ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนได้

3.7.4 การจัดสรรให้แก่ผู้ลงทุนประชาชนทั่วไปสำหรับหุ้นกู้ที่เหลือจากการจัดจำหน่ายตามข้อ 3.7.1 ถึง 3.7.3

ในกรณีที่มิได้มีหุ้นกู้เหลือจากการจัดจำหน่ายตามข้อ 3.7.1 ถึง 3.7.3 ไม่ว่ากรณีใดๆ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายอาจจะมีการเปิดเสนอขายอีกครั้งในวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 โดยการเสนอขายในช่วงดังกล่าวนี้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายมีสิทธิโดยเด็ดขาดในการที่จะพิจารณาจัดสรรหุ้นกู้ส่วนที่เหลือให้กับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป (แต่ไม่รวมถึงผู้ลงทุนสถาบัน) ได้ โดยอาจทำการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่บุคคล หรือผู้ลงทุนที่เป็นลูกค้าของผู้จัดการการจัดจำหน่ายซึ่งได้รับการติดต่อจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายในจำนวนเล็กน้อยเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรให้แก่บุคคลใดก็ได้ ทั้งนี้ ตามแต่วิธีการที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายเห็นควร เพื่อให้การเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ประสบความสำเร็จสูงสุด

3.7.5 การจัดสรรหุ้นกู้ให้กับบุคคลที่ถูกห้ามมิให้จัดสรรหลักทรัพย์ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทช. 70/2552 เรื่อง หลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ฉบับลงวันที่ 3 สิงหาคม 2552 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม (“ประกาศที่ ทช. 70/2552”) และประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 29/2551 เรื่อง การจอง การจัดจำหน่าย และการจัดสรรหลักทรัพย์ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2551 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศที่ ทจ. 29/2551”)

เนื่องจากการเสนอขายหุ้นกู้ตามข้อ 3.7.1 ในระหว่างวันที่ 18 – 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 เป็นการเสนอขายหุ้นกู้ให้กับผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA ดังนั้น ผู้จัดการการจัดจำหน่าย กรรมการผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยของตนเอง รวมถึงผู้เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวทั้งหมด ตลอดจนผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ของผู้ถือหุ้นกู้ รวมถึงผู้เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวทั้งหมด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นกู้ PTTC13OA และ/หรือ PTTC13OB และ/หรือ PTTC13NA มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนนี้ เนื่องจากได้รับการยกเว้นตามข้อ 7(1)(ก)5 ของประกาศที่ ทช. 70/2552 และข้อ 4(1)(จ) ของประกาศที่ ทจ. 29/2551

อย่างไรก็ตาม สำหรับการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้ลงทุนตามข้อ 3.7.2 ข้อ 3.7.3 และข้อ 3.7.4 ดังกล่าวผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะไม่จัดสรรหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ตนเอง กรรมการ ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยของตนเองหรือผู้จัดการการจัดจำหน่ายที่ร่วมในการจัดจำหน่ายครั้งนี้ ตลอดจนกองทุนรวมที่มีลักษณะที่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายถูกห้ามไม่ให้จัดสรรหุ้นกู้ให้ อีกทั้งรวมถึง ผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ของผู้ถือหุ้นกู้ และผู้เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าวทั้งหมด เว้นแต่เป็นการจัดสรรหุ้นกู้ที่เหลือจากการจองซื้อของผู้จองซื้ออื่นทั้งหมด ทั้งนี้ ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในประกาศที่ ทช. 70/2552 และประกาศที่ ทจ. 29/2551

3.8 การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายมีสิทธิยกเลิกการจองซื้อของผู้จองซื้อที่ดำเนินการ ไม่ครบถ้วน ตามข้อ 3.6 และ/หรือ ในกรณีที่มิได้รับการชำระเงินครบถ้วนจากผู้จองซื้อ ณ เวลาที่ทำการจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีชำระเงินโดยเงินสดหรือเงินโอน หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค หรือเช็คเชิรเช็ค หรือครีฟท์ แต่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชี เดียวกันกับสถานที่จองซื้อนั้นๆ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายขอสงวนสิทธิในการรับจองซื้อหุ้นกู้เกินกว่าจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขายเพื่อสำรองไว้กรณีที่ไม่สามารถเรียกชำระเงินจากผู้จองซื้อในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อที่อยู่ในลำดับที่จะได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามวิธีการจองซื้อ และการชำระเงินค่าจองซื้อตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 ซึ่งผู้จัดการการจัดจำหน่ายจะคัดสิทธิในการได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ของผู้จองซื้อรายนั้นๆ และจะจัดสรรหุ้นกู้ในส่วนที่ตัดออกให้แก่ผู้จองซื้อรายถัดไป จนกว่าจะครบตามจำนวนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้จองซื้อที่มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้แจ้งให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายทราบว่ามีเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้จองซื้อทราบถึงเหตุดังกล่าวภายในวันทำการเดียวกันกับวันที่ได้รับแจ้งจากผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นในวันจองซื้อหุ้นก้วานสุดท้ายให้ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ต้องดำเนินการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันนั้น ทั้งนี้ ผู้จองซื้อหุ้นกู้มีสิทธิได้รับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ จากการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ดังกล่าวข้างต้นตามวิธีการและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในข้อ 3.10

3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้

ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ บริษัทจะดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่ไม่ได้รับจัดสรรหรือในส่วนที่ไม่ได้รับการจัดสรรเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ โดยจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ หรือดราฟท์ส่งจ่ายผู้จองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันปิดรับการจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย (วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556) โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันปิดรับการจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย (วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556) ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันดังกล่าว จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ หากได้มีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น

3.10 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่มีการยกเลิกการจองซื้อ

ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรเนื่องจากมีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ บริษัทจะดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ โดยจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ หรือดราฟท์ส่งจ่ายผู้จองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันที่มีการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ ผู้จองซื้อดังกล่าวจะมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันดังกล่าว จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ หากได้มีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อโดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น

3.11 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

บริษัทจะมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้จัดทำและส่งมอบใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรร ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันปิดรับการจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย (วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556) โดยการจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามชื่อและที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ปรากฏอยู่ในใบจองซื้อ หรือดำเนินการนำหุ้นกู้ที่ได้รับจัดสรรฝากไว้กับ “บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อผู้ฝาก” ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับจากวันปิดรับการจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย (วันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556) สำหรับผู้จองซื้อที่ได้แจ้งความประสงค์ให้ดำเนินการดังกล่าวไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้

3.12 ภาระภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

ข้อมูลในส่วนนี้เป็นเพียงแนวทางเกี่ยวกับภาษีตามกฎหมายไทยในการลงทุนในหุ้นกู้เท่านั้นและไม่ใช่ว่าคำแนะนำเกี่ยวกับภาษีแต่อย่างใด ผู้ที่ประสงค์จะลงทุนควรหารือกับที่ปรึกษาของตนเกี่ยวกับภาระทางภาษีที่อาจเกิดจากการลงทุนในหุ้นกู้ รวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) ผลทางกฎหมายในเรื่องภาษีท้องถิ่นหรือภาษีต่างประเทศใดๆ ข้อมูลในส่วนนี้ทำขึ้นบนพื้นฐานกฎหมายภาษีของประเทศไทยโดยทั่วไปที่ใช้อยู่ ณ วันที่มีการจัดทำเอกสารนี้ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

อนึ่ง สรุปภาระภาษีอากรต่อไปนี้มีได้มีความมุ่งหมายที่จะให้เป็นข้อมูลครบถ้วนสมบูรณ์ถึงภาระภาษีอากรที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้แต่อย่างใด ภาระภาษีของผู้ที่ประสงค์จะลงทุนและอัตราภาษีที่เกี่ยวข้องขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายประการ เช่น ผู้ลงทุนเป็นนิติ

บุคคลที่ไม่มีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้หรือไม่ ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศที่ได้ลงนามในอนุสัญญาว่าด้วยภาษีซ้อนกับประเทศไทยหรือไม่

ข้อมูลในส่วนนี้มีไว้มีวัตถุประสงค์ให้มีรายละเอียดครอบคลุมถึงประเด็นต่างๆ เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหุ้นกู้แต่อย่างใด

1. ภาษีเงินได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

- (1) ดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัทจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)
- (2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนมีสิทธิที่จะเลือกเสียภาษีในอัตราดังกล่าวที่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายไว้ตาม (1) หรือ (2) ข้างต้น โดยไม่ต้องนำดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ซึ่งมีอัตรากำหนดระหว่างร้อยละ 5 (ห้า) – 37 (สามสิบเจ็ด) โดยหากผู้ลงทุนเลือกที่จะนำดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกูดังกล่าวไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดานั้น ผู้ลงทุนสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

ในกรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยหรือเป็นบริษัทห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ แต่ประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมูลนิธิหรือสมาคมที่ประกอบกิจการซึ่งมีรายได้ แต่ไม่รวมถึงมูลนิธิหรือสมาคมที่กระทรวงการคลังประกาศกำหนดให้เป็นองค์กรหรือสถานสาธารณกุศลตามมาตรา 47(7)(ข) แห่งประมวลรัษฎากร ผู้ลงทุนจะมีการเสียภาษีดังต่อไปนี้

(1) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล รวมถึง ธนาคาร บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ หรือบริษัทเครดิตฟองซิเอร์ ได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และต้องนำดอกเบี้ยไปรวมคำนวณเป็นรายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลได้

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทมูลนิธิหรือสมาคมที่ไม่ใช่องค์การหรือสถานสาธารณกุศลได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 10 (สิบ)

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ที่ผู้ลงทุนได้รับไม่ต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย แต่ผู้ลงทุนจะต้องนำผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนไปรวมกับรายได้อื่นของผู้ลงทุนเพื่อคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้ไม่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

ในการพิจารณาว่า บุคคลธรรมดาจะถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือไม่นั้น กฎหมายไทยจะไม่คำนึงถึงสัญชาติของผู้ลงทุน แต่จะใช้หลักเกณฑ์ว่า หากผู้ลงทุนนั้นอยู่ในประเทศไทยในช่วงระยะเวลาคราวหนึ่งหรือหลายคราวรวมกัน ตั้งแต่ 180 (ร้อยแปดสิบ) วันในปีปฏิทินเดียวกันให้ถือว่าเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

(1) ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเงินได้เกินกว่าที่ลงทุน จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

กรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศและมีได้ประกอบกิจการหรือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทยหรือมิได้มีสถานประกอบการถาวรในประเทศไทยแต่ได้รับดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ซึ่งจ่ายจากหรือในประเทศไทย ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีอากรดังนี้

(1) ดอกเบี้ย

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ของจำนวนดอกเบี้ย

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

2. ภาษีธุรกิจเฉพาะ

ผู้ลงทุนซึ่งประกอบกิจการในประเทศไทยจะต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะในอัตราร้อยละ 0.011 (ศูนย์จุดศูนย์หนึ่งหนึ่ง) (รวมถึงภาษีบำรุงท้องถิ่นในอัตราร้อยละ 10 (สิบ) ของภาษีธุรกิจเฉพาะแล้ว) หรืออัตราอื่นตามที่กฎหมายกำหนด จากยอดดอกเบี้ยรับและกำไรก่อนหักรายจ่ายใดๆ จากการโอนขายหุ้นกู้ หากดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ถือเป็นรายรับจากการประกอบธุรกิจโดยปกติเชิงธนาคารพาณิชย์ของผู้ลงทุน

3. อากรแสดมปี

การโอนใบหุ้นกู้ได้รับยกเว้นอากรแสดมปี



ส่วนที่ 5

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในร่างหนังสือชี้ชวนฉบับนี้แล้วและด้วยความระมัดระวังในฐานะกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของผู้ออกตราสารหนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วน ไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต หรือ นายพินิจ อภิวันทนาพร เป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต หรือ นายพินิจ อภิวันทนาพร กำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ-สกุลตำแหน่งลายมือชื่อ

นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่

ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ-สกุลตำแหน่งลายมือชื่อ

1. นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินองค์กร

2. นายพินิจ อภิวันทนาพร

ผู้จัดการส่วนประจำฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์
รักษาการผู้จัดการฝ่ายผู้ลงทุนสัมพันธ์



(ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้

หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563

“หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563” (“หุ้นกู้”) ออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ผู้ออกหุ้นกู้”) ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของผู้ออกหุ้นกู้ ประจำปี 2556 เมื่อวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2556 และมีธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับสิทธิตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้จะต้องผูกพันตามข้อกำหนดสิทธิทุกประการ และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบและเข้าใจข้อกำหนดต่างๆ ในข้อกำหนดสิทธิเป็นอย่างดีแล้ว รวมทั้งได้ให้ความเห็นชอบกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดต่างๆ ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ด้วย ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดให้มีการเก็บรักษาสำเนาข้อกำหนดสิทธิ สำเนาสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และสำเนาสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และนายทะเบียนหุ้นกู้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ขอตรวจสอบสำเนาข้อกำหนดสิทธิและสัญญาต่างๆ ดังกล่าวได้ในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้

1. คำจำกัดความ

คำและข้อความต่างๆ ที่ใช้อยู่ในข้อกำหนดสิทธิให้มีความหมายดังต่อไปนี้

“ข้อกำหนดสิทธิ”	หมายถึง ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้
“นายทะเบียนหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน
“ผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้แต่ละจำนวนตามข้อ 3.3
“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน
“ผู้ออกหุ้นกู้” หรือ “บริษัท”	หมายถึง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
“วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”	หมายถึง วันที่ 15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563
“วันกำหนดชำระดอกเบี้ย”	หมายถึง วันที่ 15 พฤษภาคม และวันที่ 15 พฤศจิกายน ของทุกปีตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระดอกเบี้ยครั้งแรกในวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2557 และจะทำการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
“วันทำการ”	หมายถึง วันที่ธนาคารพาณิชย์โดยทั่วไปเปิดทำการในกรุงเทพมหานคร ซึ่งมีวันหยุดเสาร์หรือวันอาทิตย์
“วันออกหุ้นกู้”	หมายถึง 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556
“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”	หมายถึง บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือบุคคลอื่นที่ดำเนินกิจการรับฝากหลักทรัพย์ได้ตามกฎหมายซึ่งเข้ารับทำหน้าที่แทน



“สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้”	หมายถึง สมุดทะเบียนหรือแหล่งข้อมูลทางทะเบียนซึ่งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ เช่น ชื่อและที่อยู่ของผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ การโอน การจำนำ การอายัด การออกใบหุ้นกู้ใหม่ไว้ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
“สิทธิในหุ้นกู้”	หมายถึง สิทธิทั้งปวงในหุ้นกู้อันรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) สิทธิในการได้รับชำระเงินต้นและดอกเบี้ย และสิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นหุ้นกู้
“สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้”	หมายถึง สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้ กับ นายทะเบียนหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)
“สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้”	หมายถึง สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ ลงวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้กับ ผู้แทนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทน (ถ้ามี)
“หุ้นกู้”	หมายถึง หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ที่ออกโดยผู้ออกหุ้นกู้ จำนวนไม่เกิน 20,000,000 (ยี่สิบล้าน) หน่วย และหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมจำนวนไม่เกิน 2,000,000 (สองล้าน) หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้านบาท) โดยที่หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563 โดยใช้ชื่อหุ้นกู้ว่า “หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563”
“อัตราดอกเบี้ยผิวนัด”	หมายถึง อัตราดอกเบี้ยตามที่กำหนดไว้ในข้อ 2.1 บวกด้วยร้อยละ 2 (สอง) ต่อปี ทั้งนี้ หากดอกเบี้ยผิวนัดดังกล่าวมีอัตราสูงกว่าอัตราดอกเบี้ยผิวนัดสูงสุดที่กฎหมายอนุญาตให้เรียกเก็บในขณะใดๆ ให้ดอกเบี้ยผิวนัดเท่ากับอัตราดอกเบี้ยผิวนัดสูงสุดที่กฎหมายอนุญาตให้เรียกเก็บได้

2. ชนิดของหุ้นกู้ มูลค่าที่ตราไว้ อัตราดอกเบี้ย และอายุของหุ้นกู้

- 2.1 หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ มีอายุ 6 (หก) ปี 11 (สิบเอ็ด) เดือน 19 (สิบเก้า) วัน นับจากวันออกหุ้นกู้ โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 4.75 (สี่จุดเจ็ดห้า) ต่อปี
- 2.2 ในวันออกหุ้นกู้ หุ้นกู้มีจำนวนทั้งสิ้นไม่เกิน 22,000,000 (ยี่สิบล้าน) หน่วย มีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท คิดเป็นมูลค่ารวมหุ้นกู้ทั้งสิ้นไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้านบาท) บาท

3. ใบหุ้นกู้ สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ และผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้

- 3.1 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารหมายเลข 2 แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นหุ้นกู้ทุกราย โดยในส่วนของหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และจะต้องลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นหุ้นกู้แทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นหุ้นกุนั้น นายทะเบียนหุ้นกู้จะออกใบหุ้นกู้หรือออกใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนดให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์



- 3.2 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญา นายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องจัดทำและเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้จนกว่าหุ้นกู้ทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน
- 3.3 ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้
- (ก) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้กรณีทั่วไป สิทธิในหุ้นกู้จะตกได้แก่บุคคลที่ปรากฏชื่อเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนดังกล่าวอยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ณ เวลา 12.00 น. ของวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ เว้นแต่จะได้มีการโอนหุ้นกู้ซึ่งสามารถใช้ยืนยันกับผู้ออกหุ้นกู้ได้ตามข้อ 4.1 (ก) เกิดขึ้นแล้วในวันปิดสมุดทะเบียนข้างต้น ซึ่งสิทธิในหุ้นกู้จะตกได้แก่ผู้รับโอนหุ้นกู้
- (ข) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน สิทธิในหุ้นกู้จะตกได้แก่บุคคลที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนดังกล่าวที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์อยู่ ณ เวลา 12.00 น. ของวันปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ เว้นแต่จะมีการคัดค้านโดยชอบด้วยกฎหมาย
- 3.4 เมื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แจ้งต่อผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และลงทะเบียนให้ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ออกใบหุ้นกู้ออกเป็นผู้ออกหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่ได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ ทั้งนี้เมื่อได้มีการออกใบหุ้นกู้และลงทะเบียนดังกล่าวแล้ว นายทะเบียนหุ้นกู้จะแก้ไขจำนวนรวมของหุ้นกู้ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยหักจำนวนหุ้นกู้ที่ได้แยกไปลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ออก ส่วนจำนวนรวมของหุ้นกู้ที่ปรากฏในใบหุ้นกู้หรือใบรับเพื่อใช้แทนใบหุ้นกู้ออกให้แก่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้น หากนายทะเบียนไม่ได้ทำการแก้ไข (ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม) ให้ถือว่าจำนวนลดลงตามจำนวนของหุ้นกู้ที่ได้แยกไปออกใบหุ้นกู้และลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ออก

4. การโอนหุ้นกู้

- 4.1 การโอนหุ้นกู้ที่มีได้ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้
- (ก) แบบการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้โอนและผู้รับโอน การโอนหุ้นกู้จะสมบูรณ์เมื่อผู้โอนหุ้นกู้ซึ่งเป็นผู้ที่ลงทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้นั้นชื่อเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนที่จะทำการโอน หรือผู้รับโอนคนสุดท้ายโดยมีการสลักหลังแสดงการโอนต่อเนื่องครบถ้วนจากผู้ปรากฏชื่อดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) ได้ส่งมอบใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้รับโอนโดยลงลายมือชื่อสลักหลังแสดงการโอนให้ไว้ด้วย
- ผลของการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้รับโอนกับผู้ออกหุ้นกู้ การโอนหุ้นกู้จะใช้ยืนยันกับผู้ออกหุ้นกู้ได้ก็ต่อเมื่อผู้รับโอนหุ้นกู้อยู่ระหว่างลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้โดยนายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้พร้อมทั้งใบหุ้นกู้ที่ผู้รับโอนหุ้นกู้ได้ลงลายมือชื่อเป็นผู้รับโอนในด้านหลังของใบหุ้นกู้นั้นครบถ้วนแล้ว
- ผลของการโอนหุ้นกู้ระหว่างผู้รับโอนกับบุคคลภายนอก การโอนหุ้นกู้จะใช้ยืนยันกับบุคคลภายนอกได้ก็ต่อเมื่อนายทะเบียนหุ้นกู้ได้ลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เรียบร้อยแล้ว
- (ข) การขอลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้จะต้องกระทำ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของนายทะเบียนหุ้นกู้ และจะต้องทำตามแบบและวิธีการที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด โดยผู้ลงทะเบียนจะต้องส่งมอบใบหุ้นกู้ที่ลงลายมือชื่อครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ในข้อ 4.1 (ก) พร้อมทั้งหลักฐานอื่นๆ ที่ยืนยันถึงความถูกต้องและความ



สมบูรณ์ของการโอนและการรับโอนหุ้นกู้ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนดให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ด้วย ซึ่งนายทะเบียนหุ้นกู้จะลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ให้แล้วเสร็จภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ หลังจากวันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้พร้อมทั้งใบหุ้นกู้และหลักฐานอื่นๆ ที่จะต้องส่งมอบครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม หากการโอนหุ้นกู้อยู่ภายใต้ข้อตกลงกฎหมาย หรือหลักเกณฑ์การโอนหุ้นกู้ที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธินี้ นายทะเบียนหุ้นกู้มีสิทธิปฏิเสธการลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้หรือการรับรองการโอนหุ้นกู้นั้นๆ และให้นายทะเบียนหุ้นกู้แจ้งให้แก่ผู้ยื่นคำขอลงทะเบียนการโอนทราบถึงการปฏิเสธดังกล่าวภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอลงทะเบียนการโอน พร้อมทั้งส่งคืนใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้

4.2 สำหรับการโอนหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้นให้เป็นไปตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และหน่วยงานอื่นๆ รวมทั้งศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง

4.3 ข้อจำกัดในการโอนหุ้นกู้

-ไม่มี-

4.4 ผู้ออกหุ้นกู้จะปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อพักการโอนหุ้นกู้เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน (รวมวันทำการและวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์) ก่อนวันกำหนดชำระเงินต้น และ/หรือดอกเบี้ยแต่ละงวด และ/หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้และ/หรือวันประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) เพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับสิทธิประโยชน์ต่างๆ ข้างต้น ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเริ่มตั้งแต่วันที่ 12.00 น. ของวันเริ่มต้นระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ หากวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้นั้นแรกไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนไปเป็นวันทำการถัดไป

นายทะเบียนหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการแก้ไขเปลี่ยนแปลงระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากผู้ออกหุ้นกู้หรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้แต่อย่างใด และเป็นไปตามวิธีการตามที่ทางสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทยหรือหน่วยงานที่กำกับดูแลตลาดที่เกี่ยวข้องประกาศกำหนด ทั้งนี้ การแก้ไขเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะต้องไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้อดลง

5. สถานะของหุ้นกู้

หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่น้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้ไม่มีประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

6. หน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้

ตราใบที่ผู้ออกหุ้นกู้มีภาระตามหุ้นกู้

6.1 ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องส่งหนังสือบอกกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยทันที เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทราบว่า

(ก) มีเหตุผิดนัดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิข้อ 11.1 เกิดขึ้น

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้ถูกดำเนินคดีในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถในการชำระหนี้ของหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธินี้

รวมทั้งแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวด้วย

6.2 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อ้างขอไม่ว่าเมื่อใดผู้ออกหุ้นกู้จะต้องส่งมอบเอกสารซึ่งลงนามโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ออกหุ้นกู้ (หรือบุคคลที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจ) ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ว่า จากข้อมูลที่ได้รับทราบใน



ขณะนั้น ผู้ออกหุ้นรับรองว่าไม่มีเหตุผิดนัด หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัดเกิดขึ้น และไม่มีคดีความหรือการอนุญาโตตุลาการที่ผู้ออกหุ้นเป็นจำเลยหรือผู้ถูกกล่าวหา (ยกเว้นกรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบแล้ว (ถ้ามี))

- 6.3 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงนายทะเบียนหุ้น ผู้ออกหุ้นจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่นายทะเบียนหุ้นเดิมพ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นเดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นรายใหม่ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นรายใหม่ได้รับการแต่งตั้ง
- 6.4 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงผู้แทนผู้ถือหุ้น ผู้ออกหุ้นจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นเดิมพ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ ซึ่งการแต่งตั้งดังกล่าวจะต้องดำเนินการตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิข้อ 14.3 (ก) หรือ 14.3 (ข) แล้วแต่กรณี และผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่จะต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นตามที่กำหนดในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
- 6.5 นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่างๆ ที่ผู้ออกหุ้นได้ให้ไว้ หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้น ผู้ออกหุ้นจะไม่จำนอง จำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ บนทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้น ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคตตลอดเวลาที่หุ้นยังค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้
 - (ก) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเหนือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้น ในกรณีที่ทรัพย์สินนั้นๆ ตกอยู่ภายใต้สิทธิยึดเหนี่ยวตามกฎหมายของบุคคลอื่นที่มีหนี้อันเป็นคุณประโยชน์เหนือทรัพย์สินดังกล่าว ทั้งนี้ จนกว่าจะได้มีการชำระหนี้แล้ว เช่น ในกรณีผู้ออกหุ้นฝากทรัพย์สินของตนไว้กับผู้ประกอบธุรกิจรับฝากของ แล้วผู้ออกหุ้นไม่ชำระหนี้ค่าฝากของดังกล่าว ผู้รับฝากของจะมีสิทธิยึดเหนี่ยวของที่รับฝากไว้จนกว่าผู้ออกหุ้นจะชำระหนี้
 - (ข) การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้น หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ออกหุ้น
 - (ค) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใดๆ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่ผู้ออกหุ้นเข้าทำกับหรือออกโดยรัฐบาลไทย และ/หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจ และ/หรือ บุคคลทั่วไป ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือที่เข้าทำกับ และ/หรือออกโดยรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกหุ้น หรือตามสัญญาร่วมงานใดๆ ที่ทำขึ้นกับรัฐบาลไทย หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ออกหุ้น
 - (ง) การก่อหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือเป็นการก่อหลักประกันให้แก่ผู้ถือหุ้น
- 6.6 ผู้ออกหุ้นจะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวมถึง กฎ ระเบียบ ข้อบังคับและคำสั่งต่างๆ ที่ออกตามกฎหมาย และจะปฏิบัติตามข้อผูกพันและเงื่อนไขต่างๆ ของข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้โดยเคร่งครัดตลอดอายุหุ้นหรือ



จนกว่าหุ้นกู้ทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน

- 6.7 ผู้ออกหุ้นกู้จะให้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- 6.8 ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่จ่ายเงินปันผลในรูปเงินสดให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้ออกหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้มีหนี้สินไม่ชำระดอกเบี้ยหรือผิดนัดไม่ชำระเงินใดๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้
- 6.9 ตลอดอายุหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ จะไม่ขายหรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สินใดๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่ (ก) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ของผู้ออกหุ้นกู้ หรือ (ข) เป็นการโอนกิจการต่อส่งก๊าซธรรมชาติหรือกิจการต่อจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนทรัพย์สินใดๆ ที่เกี่ยวข้อง
- 6.10 ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดส่งสำเนางบการเงินรายปี และรายงานประจำปีที่เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดส่งเอกสารดังกล่าวให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดส่งเอกสาร รายงาน หรือหลักฐานอื่นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรตามสมควรและจำเป็น ทั้งนี้ ภายในระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะกำหนดอย่างสมเหตุสมผล

7. การรับรองของผู้ออกหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้รับรองต่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายว่าการออกและเสนอขายหุ้นกู้หรือการดำเนินการหรือการกระทำใดๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ที่เกี่ยวกับการออกหุ้นกู้เป็นการกระทำที่ชอบด้วยกฎหมายและเป็นไปตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของผู้ออกหุ้นกู้ รวมทั้งกฎ ระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทุกประการ และไม่เป็น การกระทำที่ฝ่าฝืนหรือหลีกเลี่ยง พ้นระ ข้อผูกพัน ข้อรับรอง หรือข้อสัญญาใดๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ให้ไว้หรือมีอยู่กับบุคคลอื่นใด

8. ดอกเบี้ย

- 8.1 ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยในอัตราที่กำหนดไว้ในข้อ 2 ในวันกำหนดชำระดอกเบี้ย

ในการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ จะคำนวณจากเงินต้นคงค้าง โดยอาศัยหลักเกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน และโดยการนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวดดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณเริ่มตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ หรือวันชำระดอกเบี้ยของงวดดอกเบี้ยก่อนหน้านั้น (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันชำระดอกเบี้ยในงวดดอกเบี้ยนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ก็ให้ปัดเศษทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดเศษทศนิยมขึ้นในกรณีที่มิมีเศษมากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง

ทั้งนี้ การเลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยเพื่อให้เป็นวันทำการถัดไป จะไม่มีผลกระทบใดๆ ต่อการคำนวณดอกเบี้ยที่กำหนดไว้ นี้ เว้นแต่ในกรณีวันกำหนดชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นวันทำการถัดไปและจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย



- 8.2 ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้คิดนัดไม่ชำระเงินต้น ตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ดอกเบี้ยสำหรับเงินต้นค้างชำระนับจากวันถึงกำหนดชำระจนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำการชำระหนี้ครบถ้วนให้คิดในอัตราดอกเบี้ยคิดนัด ทั้งนี้ ไม่ว่าผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้จะได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อ 11.2 แล้วหรือไม่ก็ตาม

ในกรณีที่หนี้ถึงกำหนดชำระโดยพลันตามข้อ 11.2 ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ทั้งหมดพร้อมด้วยดอกเบี้ยที่ถึงกำหนดและที่ค้างชำระอยู่ในขณะนั้น โดยดอกเบี้ยนับแต่วันที่ผิดนัดไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำการชำระหนี้เสร็จสิ้นให้คำนวณในอัตราดอกเบี้ยคิดนัด โดยคำนวณจากเงินต้นค้างชำระ

9. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

9.1 การชำระเงินต้น

- (ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้โดย เช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินต้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ การชำระเงินต้นที่จะทำการชำระในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มีข้อสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้
- (ข) กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นตามหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่างๆ ที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินต้น / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ การชำระเงินต้นที่จะทำการชำระในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มีข้อสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้

9.2 การชำระดอกเบี้ย หรือเงินจำนวนอื่นใด (ถ้ามี)

- (ก) กรณีทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 9.2 ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้โดย เช็คขีดคร่อมสั่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในต่างประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินดังกล่าว / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำใบหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มีข้อสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด นำใบหุ้นกู้มาเวนคืนได้
- (ข) กรณีที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินตามข้อ 9.2 ผ่านนายทะเบียนหุ้นกู้ให้แก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์มีหนังสือแจ้งมายังนายทะเบียนหุ้นกู้ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนต่างๆ ที่ลงทะเบียนใน



สมุดทะเบียนหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย เช็คชิดคร่อมส่งจ่ายเฉพาะในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ลงวันที่ตรงกับวันทำการที่ต้องชำระเงินตามข้อกำหนดสิทธิ โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศ (Air Mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นกู้ในประเทศ) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินดังกล่าว / การโอนเงินเข้าบัญชีธนาคารตามที่ได้มีการแจ้งเป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบล่วงหน้าแล้วไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันถึงกำหนดชำระเงิน ทั้งนี้ ในการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องนำไปหุ้นกู้มาเวนคืนให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ณ สำนักงานของนายทะเบียนหุ้นกู้ เว้นแต่ในกรณีที่มิชอบสงสัย ผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจเรียกให้ผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด ๆ นำไปหุ้นกู้มาเวนคืนได้

- 9.3 หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องจ่ายดอกเบี้ยหรือเงินเพิ่มใดๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินตามข้อ 9.3 นี้เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยด้วย

10. การไถ่ถอนหุ้นกู้และการซื้อคืนหุ้นกู้

- 10.1 ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้เพียงครั้งเดียว
- 10.2 ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรองหรือแหล่งอื่นๆ ได้ไม่ว่าในเวลาใดๆ ที่ราคาใดๆ ก็ได้ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำข้อเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย
- 10.3 เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้แล้วจะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกุดังกล่าวระงับลงเนื่องจากหนี้เคลื่อนกลืนกันตามกฎหมาย และผู้ออกหุ้นกู้นำหุ้นกุดังกล่าวออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อขอลิขิตหุ้นกู้ที่ซื้อคืนดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหุ้นกู้ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทราบโดยไม่ชักช้าทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- 10.4 ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

11. เหตุผิวนัดและผลของการผิวนัด

- 11.1 กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุผิวนัดตามข้อกำหนดสิทธิ
- (ก) หากผู้ออกหุ้นกู้ผิวนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าเงินต้นหรือดอกเบี้ยในวันถึงกำหนดชำระตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ เว้นแต่การผิวนัดดังกล่าวมีสาเหตุจากความล่าช้าในระบบการโอนเงิน และการผิวนัดไม่ชำระเงินดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นเวลา 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่ถึงกำหนดชำระนั้น
 - (ข) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิในข้ออื่นๆ นอกจากการผิวนัดไม่ชำระเงิน และเหตุผิวนัดเงื่อนไขเช่นนั้นยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่ได้มีการส่งหนังสือแจ้งการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ และขอให้ผู้ออกหุ้นกู้แก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าวไปยังสำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้แล้วโดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกูรรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ทำการไถ่ถอนทั้งหมด
 - (ค) หนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งเป็นมูลหนี้ตามสัญญาเงินกู้ หุ้นกู้ ตราสารหนี้หรือที่เกิดจากการดำเนินการทางการเงินอื่นใด (เพื่อป้องกันข้อสงสัย ไม่ให้รวมถึงธุรกรรมอนุพันธ์ใดๆ ไม่ว่าจะเกี่ยวข้องกับมูลหนี้ทางการเงินหรือไม่ก็ตาม) (ไม่ว่าจะเป็นมูลหนี้ในปัจจุบันหรืออนาคต เป็นมูลหนี้ที่มีเงื่อนไข หรือ โดยประการอื่น) ที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นคู่สัญญา หรือเป็นลูกหนี้



หรือเป็นผู้ที่มีหน้าที่ต้องชำระหนี้ในฐานะผู้ค้ำประกัน ผู้รับรอง หรืออวัลตัวเงินถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่า 50,000,000 (ห้าสิบล้าน) เหรียญสหรัฐ หรือ 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว

- (ง) หากผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระเงินครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้นๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถของผู้ออกหุ้นกู้ในการชำระหนี้หุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้
- (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใดๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ตามคำพิพากษาหรือคำสั่งโดยชอบด้วยกฎหมาย และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใดๆ มิได้ถูกยกเลิกหรือเพิกถอนหรือทำให้หมดสิ้นไปภายใน 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้นๆ
- (ฉ) ผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการหรือขอเลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่ กรณีการเลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ดังกล่าว เป็นกรณีที่เกี่ยวข้องกับการควบรวมกิจการ ซึ่งตามข้อกำหนดและเงื่อนไขของการดำเนินการดังกล่าว นิติบุคคลที่จะคงอยู่ต่อไปจะเข้ารับเอาหนี้สินหรือข้อผูกพันทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้โดยชัดเจน

11.2 เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 11.1 หาก

- (ก) ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ
- (ข) เมื่อผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ออกหุ้นกู้ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกูรรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ
- (ค) ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ออกหุ้นกู้ หรือ
- (ง) เป็นกรณีตามข้อ 11.1 (จ) และ (ฉ)

ผู้แทนผู้ออกหุ้นกูจะต้องมีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระเงินต้นพร้อมด้วยดอกเบี้ยตามหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงขณะนั้นซึ่งถือเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้ทันที โดยให้ระบุนกรณีที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ออกหุ้นกูจะต้องยืนยันต่อผู้ออกหุ้นกูว่าในความเห็นของผู้แทนผู้ออกหุ้นกู เหตุการณ์ดังกล่าวทำให้ผู้ออกหุ้นกูไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธินี้ได้และมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อผลประโยชน์ของผู้ออกหุ้นกู

11.3 เมื่อผู้แทนผู้ออกหุ้นกูได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกูตามข้อ 11.2 แล้ว

- (ก) ผู้แทนผู้ออกหุ้นกูจะต้องดำเนินการให้ผู้ออกหุ้นกูชำระหนี้ที่ค้างชำระอยู่ตามหุ้นกู้ทั้งหมดโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ ซึ่งรวมถึงการฟ้องร้องบังคับคดีเอากับผู้ออกหุ้นกูด้วยหากสามารถกระทำได้โดยถูกต้องตามกฎหมาย
- (ข) ผู้ออกหุ้นกูแต่ละรายจะมีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกูได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อหลังจาก 14 (สิบสี่) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ออกหุ้นกูได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกูตามข้อ 11.2 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ออกหุ้นกูฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ออกหุ้นกูยังมีได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ออกหุ้นกูให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ



12. การประชุมผู้ถือหุ้น

- 12.1 ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นได้ไม่ว่าในเวลาใดๆ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นโดยเร็ว ซึ่งจะต้องไม่เกิน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นร่วมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมดมีคำขอเป็นหนังสือให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นเรียกประชุมผู้ถือหุ้น หรือนับแต่วันที่เกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้
- (ก) หากเกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามที่กำหนดไว้ในข้อ 11.1 และในขณะนั้นผู้แทนผู้ถือหุ้นยังมิได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นให้ทำการชำระหนี้หุ้นค้างชำระตามข้อ 11.2 วรรคสอง
 - (ข) หากมีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 15.1
 - (ค) หากมีกรณีที่จะต้องแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่แทนผู้แทนผู้ถือหุ้นรายเดิม เว้นแต่เป็นกรณีที่มีการออกหนังสือเพื่อขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นตาม ข้อ 14.3 (ข)
 - (ง) หากมีเหตุการณ์สำคัญซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือผู้ถือหุ้นไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นหรือถือหุ้นร่วมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด (โดยหนังสือถึงผู้แทนผู้ถือหุ้น) เห็นว่าอาจกระทบต่อส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้น หรือความสามารถของผู้ถือหุ้นในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ
- 12.2 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุมโดยชอบมีผลใช้บังคับและผูกพันผู้ถือหุ้นทุกรายไม่ว่าจะได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นจะเป็นไปตามเอกสารหมายเลข 1 แนบท้ายข้อกำหนดสิทธิ
- 12.3 ผู้ถือหุ้นจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดการประชุมผู้ถือหุ้นทั้งที่เรียกประชุมโดยผู้ถือหุ้นและที่เรียกประชุมโดยผู้แทนผู้ถือหุ้น

13. อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้น

- 13.1 ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นในความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นจากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น
- 13.2 นอกเหนือจากบรรดาอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะมีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
- (ก) ดำเนินการต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 13.2 นี้ และข้ออื่นๆ ของข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นมีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นสามารถใช้ดุลยพินิจได้โดยอิสระ โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก
 - (ข) ทำความตกลงกับผู้ถือหุ้นในเรื่องต่างๆ ดังต่อไปนี้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
 - (1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นหรือไม่ทำให้สิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นด้อยลง
 - (2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง



- (3) ฟ่อนผ่นหรือยกเว้นไม่ถือว่ากรณีที่เกิดขึ้นตามข้อ 11.1 ในขณะที่ใดขณะหนึ่งเป็นกรณีผิดนัดที่จะต้องดำเนินการตามข้อ 11.2 หากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นว่าการฟ่อนผ่นหรือยกเว้นดังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสมโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เป็นหลัก
 - (ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สินรวมทั้งหลักประกัน (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือสัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้
 - (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่นๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ อย่างร้ายแรง
 - (จ) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยไม่ชักช้า
 - (ฉ) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติและไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่ขาดคุณสมบัตินั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นหนังสือทันทีที่พ้นระยะเวลาดังกล่าว เพื่อให้ผู้ออกหุ้นกู้เสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนตน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 12.1 (ค) โดยไม่ชักช้า
- 13.3 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใดๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดยเชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ออกหุ้นกู้ หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลที่จัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อถือด้วยความสุจริตและด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง
- 14. การแต่งตั้งและเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้**
- 14.1 ผู้ออกหุ้นกู้ได้แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องและมีความเป็นอิสระ ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แล้ว และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายยินยอมให้ผู้ออกหุ้นกู้แต่งตั้งธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- 14.2 กรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีดังต่อไปนี้
- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น
 - (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้มีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่
 - (ค) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนดของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือข้อกำหนดสิทธิ และการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทำการแก้ไข



- (ง) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้บอกเลิกการทำหน้าที่โดยถูกต้องตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- (จ) เมื่อเกิดเหตุการณ์อื่นๆ ที่ทำให้สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ระงับไป ตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

14.3 เมื่อเกิดกรณีที่จำเป็นต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

- (ก) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้เพื่อให้ลงมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน หรือ
- (ข) ออกหนังสือขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ออกหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย ซึ่งหากไม่มีผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมดยื่นหนังสือคัดค้านภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ออกหนังสือดังกล่าว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมดอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ผู้ออกหุ้นกู้เสนอไว้ในหนังสือแจ้งนั้นแล้ว

ทั้งนี้ ในระหว่างที่ยัง ไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดสิทธิไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตามผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อยู่เดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ

14.4 การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องขอความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้องและใช้บังคับอยู่ในขณะนั้นด้วย ซึ่งเมื่อผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำเนินการเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อย่างเรียบร้อยแล้ว ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นกูทราบถึงการแต่งตั้งนั้นภายใน 30 (สามสิบ) วัน และผู้แทนผู้ถือหุ้นกูเดิมจะต้องทำการส่งมอบทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับแต่งตั้งใหม่โดยเร็ว และจะต้องให้ความร่วมมือกับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับแต่งตั้งใหม่อย่างเต็มที่เพื่อให้การดำเนินการตามหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกูใหม่เป็นไปโดยเรียบร้อย

15. การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ

- 15.1 การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ นอกเหนือจากข้อ 13.2 (ข) (1) และ 13.2 (ข) (2) ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ออกหุ้นกู้และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้
- 15.2 ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เมื่อได้รับการร้องขอ

16. การขอออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่

หากใบหุ้นกู้ฉบับเก่าสูญหาย ฉีกขาดหรือชำรุดด้วยประการใดๆ หรือในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้ต้องการให้แยกใบหุ้นกู้ หรือรวมใบหุ้นกู้ หรือให้ออกใบหุ้นกู้ในชื่อของตน ผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิยื่นคำขอให้นายทะเบียนหุ้นกู้ได้ออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ โดยจะต้องชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายตาม สมควรตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด ในการนี้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอให้ออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ และเอกสารอื่นๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด และนายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องลงบันทึกในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่ว่ามีการยกเลิกใบหุ้นกู้ฉบับเก่าด้วย



17. ผลบังคับของข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ

ข้อกำหนดสิทธินี้จะมีผลใช้บังคับเริ่มในวันที่ออกหุ้นกู้ไปจนถึงวันที่มีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว โดยข้อกำหนดสิทธินี้จะใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย และหากมีข้อความใดๆ ในข้อกำหนดสิทธินี้ขัดหรือแย้งกับกฎหมาย หรือประกาศใดๆ ที่มีผลใช้บังคับตามกฎหมายกับหุ้นกู้ ให้ใช้ข้อความตามกฎหมายหรือประกาศดังกล่าวบังคับกับหุ้นกู้แทนข้อความของข้อกำหนดสิทธิเฉพาะในส่วนที่ขัดหรือแย้งกันนั้น

ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

โดย _____

(นายสุรงค์ บุญกุล)



เอกสารหมายเลข 1

หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้น

1. การเรียกประชุม

ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นซึ่งประสงค์จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้นแล้วแต่กรณี จะต้องดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้จัดส่งหนังสือเรียกประชุมถึงผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (ในกรณีที่มีได้เป็นผู้ขอให้เรียกประชุม) และผู้ถือหุ้นทุกราย โดยจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน หรือไปรษณีย์อากาศ (Air mail) (ในกรณีที่ส่งถึงผู้ถือหุ้นในต่างประเทศ) ตามรายชื่อและที่อยู่ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ณ วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น ถึงผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (ซึ่งมีได้เป็นผู้ขอให้เรียกประชุม) และผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) ก่อนวันนัดประชุม หนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องระบุ วัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุมและผู้ขอให้เรียกประชุม ทั้งนี้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันนัดประชุมไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน

2. ผู้มีสิทธิเข้าร่วมประชุม

ผู้มีสิทธิเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งจะประกอบด้วยบุคคลต่างๆ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ถือหุ้น ผู้ถือหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้น
- (ข) ผู้ถือหุ้นอาจแต่งตั้งให้ผู้ถือหุ้นรายอื่นหรือบุคคลใดๆ (“ผู้รับมอบฉันทะ”) เข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนตนได้ โดยจัดทำหนังสือมอบฉันทะ ตามแบบที่นายทะเบียนหุ้นกูกำหนด ซึ่งขอรับได้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นจะต้องจัดส่งต้นฉบับหนังสือมอบฉันทะให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมงก่อนวันนัดประชุม
- (ค) ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลซึ่งมีส่วนเกี่ยวข้องกับเรื่องที่ประชุมจะพิจารณาซึ่งได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้น และ/หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นให้เข้าร่วมประชุมเพื่อทำการชี้แจงและแสดงความเห็นต่อที่ประชุม
- (ง) บุคคลใดๆ ที่ประธานในที่ประชุมอนุญาตให้เข้าร่วมประชุมในฐานะผู้สังเกตการณ์

3. องค์ประชุม

- 3.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่างๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องมิให้ผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.1 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นมานี้ จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปไม่ว่าจะถือหุ้นร่วมกันเป็นจำนวนเท่าใดก็ตามเข้าร่วมประชุม
- 3.2 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 จะต้องมิให้ผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.2 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นมานี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอน



ทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

- 3.3 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 จะต้องมิให้ผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไป ซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นเป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 3.3 นี้ องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่สองรายขึ้นไป ซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 33 (สามสิบสาม) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

4. ประธานในที่ประชุม

ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้แทนผู้ถือหุ้นจะทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม ในกรณีที่ผู้ที่จะทำหน้าที่ประธาน ไม่มาประชุมเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ให้ที่ประชุมลงมติเลือกผู้ถือหุ้นรายหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

5. การเลื่อนประชุม

- 5.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นไม่ว่าครั้งใด หากปรากฏว่าเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ยังมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมประชุม ไม่ครบเป็นองค์ประชุม ประธานในที่ประชุมจะต้องสั่งเลิกประชุม โดย

(ก) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้ประธานในที่ประชุมเลื่อนการประชุมผู้ถือหุ้นไปประชุมในวัน เวลา และสถานที่ซึ่งประธานกำหนด โดยวันนัดประชุมใหม่จะต้องอยู่ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน แต่ไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันนัดประชุมเดิม ทั้งนี้ เว้นแต่ ผู้ถือหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้นจะตกลงกัน ให้ไม่มีการเรียกประชุมใหม่ นอกจากนี้เรื่องที่พิจารณาและลงมติในที่ประชุมครั้งใหม่จะต้องเป็นเรื่องเดิมที่อาจพิจารณาได้โดยชอบในการประชุมครั้งก่อนเท่านั้น

(ข) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้ร้องขอให้เรียกประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)

(ค) ในกรณีที่การประชุมซึ่งขาดองค์ประชุมนี้เป็นการประชุมที่ได้เรียกประชุมเนื่องจากการประชุมในครั้งก่อนขาดองค์ประชุม จะไม่มีการเรียกประชุมใหม่ตามที่กำหนดไว้ใน (ก)

- 5.2 นายทะเบียนหุ้นจะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่จะจัดขึ้นเนื่องจากการประชุมครั้งก่อนขาดองค์ประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งได้เคยจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นไว้ในครั้งที่ขาดองค์ประชุมนั้นทุกรายภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน ก่อนวันนัดประชุมครั้งใหม่ (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) โดยหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องระบุวัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุม และองค์ประชุมที่ต้องการสำหรับการประชุมครั้งใหม่

6. มติของที่ประชุม

- 6.1 การลงมติในเรื่องต่างๆ ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ให้ตัดสินโดยการชুমือหรือลงคะแนนเสียงตามที่ประธานในที่ประชุมกำหนด ซึ่งผู้ถือหุ้นแต่ละรายจะมีคะแนนเสียงเท่าจำนวนหุ้นที่ตนถืออยู่ โดยให้ถือว่าหุ้น 1 (หนึ่ง) หน่วยมี 1 (หนึ่ง) เสียง ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากัน ให้ประธานในที่ประชุมมีคะแนนเสียงชี้ขาด (ทั้งกรณีการลงมติโดยการชুমือและลงคะแนนลับ) เพิ่มจากคะแนนเสียงที่ประธานในที่ประชุมอาจมีในฐานะที่ตนเป็นผู้ถือหุ้น หรือผู้รับมอบฉันทะ



- 6.2 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่างๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และ 6.4 จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน
- 6.3 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่างๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน
- (ก) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับเรื่องต่างๆ ที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4
 - (ข) การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น และการแต่งตั้งบุคคลใดเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นรายใหม่
- 6.4 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นในเรื่องต่างๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน
- (ก) การชำระหนี้ตามหุ้นด้วยการแปลงสภาพหุ้นเป็นหุ้น หุ้นกู้ หรือทรัพย์สินอื่นของผู้ถือหุ้นหรือบุคคลใดๆ
 - (ข) การแก้ไขวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น หรือวันครบกำหนดชำระเงินไม่ว่าจำนวนใดๆ ตามหุ้น
 - (ค) การลด ยกเลิก หรือเปลี่ยนแปลงแก้ไขจำนวนเงินต้น ดอกเบี้ย และ/หรือเงินจำนวนอื่นใดที่ค้างชำระหรือที่จะต้องจ่ายตามหุ้น
 - (ง) การเปลี่ยนแปลงสกุลเงินตราของเงินไม่ว่าจำนวนใดๆ ที่จะต้องชำระตามหุ้น
 - (จ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นในส่วนที่เกี่ยวกับองค์ประชุม (ข้อ 3.) และมติของที่ประชุม (ข้อ 6.)
 - (ฉ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิเพื่อให้สามารถดำเนินการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งตามข้อ (ก) ถึง (จ) ข้างต้น
- 6.5 ผู้ถือหุ้นรายใดมีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้นๆ
7. **รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น**
- ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ประธานในที่ประชุมครั้งนั้นลงนามรับรองภายใน 14 (สิบสี่) วันนับจากวันประชุมและเก็บรักษาต้นฉบับไว้รวมทั้งจัดให้มีสำเนาเพื่อให้ผู้ถือหุ้นตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้น



เอกสารหมายเลข 2

แบบของใบหั่นกู๋

ใบหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

Unsubordinated and Unsecured Debentures with a Debentureholders’ Representative in the Name-Registered Certificate

ชำระค่าหุ้นกู้เต็มมูลค่าแล้ว

Fully Paid Up



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED

ทะเบียนเลขที่ 0107544000108

Registration No. 0107544000108

จดทะเบียนเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2544

Registered on 1 October 2001

หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563
UNSECURED DEBENTURES OF PTT PUBLIC COMPANY LIMITED NO. 2/2013 DUE 2020

วันออกหุ้นกู้	27 พฤศจิกายน 2556	วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	15 พฤศจิกายน 2563	อายุ	6 ปี 11 เดือน 19 วัน	มูลค่าที่ตราไว้	1,000 บาท ต่อหน่วย	จำนวนที่ออก	22,000,000 หน่วย	มูลค่ารวม	22,000,000,000 บาท
Issue Date	27 November 2013	Maturity Date	15 November 2020	Term	6 years 11 months 19 days	Face Value	1,000 Baht/Unit	Offering Amount	22,000,000 Unit	Total Amount	22,000,000,000 Baht

อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.75 ต่อปี

ชำระปีละ 2 ครั้ง

โดยชำระเป็นเช็คขีดคร่อมส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามที่อยู่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ตามหลักเกณฑ์หรือวิธีการตามข้อ 2 ด้านหลังใบหุ้นกู้

Interest Rate 4.75% per annum

Semiannually

Paid by crossed cheque sent by registered mail to the Debentureholders at the address appearing in the Register Book of the Debentureholders or according to the criteria and procedures set forth in Clause 2 on the back of this Certificate.

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จะดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2563 โดยชำระเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะในนามผู้ถือหุ้นกู้ หรือวิธีการอื่นใดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

PTT PUBLIC COMPANY LIMITED will redeem the Debentures on the Maturity Date which is 15 November 2020 by crossed cheque in name of the Debentureholder or any other ways as specified in the Conditions.

ชื่อผู้ถือหุ้นกู้

Name of Debentureholder

[•]

[•]

เลขทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้	[•]	จำนวนหน่วยหุ้นกู้	[•]	หน่วย	วันที่ออกใบหุ้นกู้	[•]
Debentureholder Registration No.	[•]	No. of Debentures	[•]	Units	Issue Date of the Certificate	[•]

เลขที่ใบหุ้นกู้	[•]	จำนวนเงิน	[•]	บาท
Certificate No.	[•]	Amount	[•]	Baht

หุ้นกู้ที่เสนอขายนี้อยู่ภายใต้ข้อกำหนดและเงื่อนไขของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ ตามที่ได้ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนเสนอขายหุ้นกู้ในการออกหุ้นกู้ครั้งนี้

The Debentures are subject to the Terms and Conditions governing the rights and obligations of the Issuer and the Debentureholders as stipulated in the Prospectus of the Debentures.

หุ้นกู้เป็นหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และผู้ถือหุ้นกู้จะมีสิทธิได้รับชำระหนี้ไม่ด้อยกว่าสิทธิได้รับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญทั้งในปัจจุบันและในอนาคตของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน

Debentures constitute debt owed by the Issuer and shall enjoy equal legal status for all units and the Debentureholders are entitled to receive payment not less favorable than the ordinary (unsecured) creditors of the Issuer at present and in the future, except for those obligations with preferential order of payment under law.

กรรมการ/นายทะเบียน

Director/Registrar

Summary of the Conditions of the Debentures

- Debentureholders' Representative: KASIKORNBANK PUBLIC COMPANY LIMITED : 1 Soi Kasikorn Thai, Rat Burana Rd., Rat Burana, Rat Burana, Bangkok 10140

- Other conditions shall be in accordance with the Prospectus of the Debentures.

โปรดอ่าน Please read	(1) ให้ผู้ขอลงทะเบียนรับโอนหุ้นทำแบบคำขอลงทะเบียนรับโอนหุ้นทุกครั้งที่ยื่นโอนหุ้นผู้โอนมาทะเบียน An applicant for the registration of a transfer of Debentures must complete the Debentures transfer registration form, and deliver such form to the Registrar. (2) เฉพาะผู้รับโอนหลักทรัพย์ครั้งแรกจากผู้ถือหุ้นที่ปรากฏชื่อที่ด้านหลังของใบหุ้น ให้แนบภาพถ่ายบัตรประจำตัวประชาชนที่ได้รับรองสำเนาถูกต้องไปพร้อมกับใบหุ้นชุดฉบับนี้ กรณีที่เป็นนิติบุคคลให้แนบสำเนาหนังสือรับรองของกระทรวงพาณิชย์ที่ออกให้ไม่เกิน 1 ปีที่ได้รับรองสำเนาถูกต้อง พร้อมกับภาพถ่ายบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจที่ได้รับรองสำเนาถูกต้องไปพร้อมกับใบหุ้นชุดฉบับนี้ด้วย For the first transferee of the Debentures from the Debentureholder whose name appears on the front of the Debenture Certificate, a certified true copy of the I.D. card must be submitted together with the Debenture Certificate. In the case of a juristic person, a certified true copy of the affidavit issued by the Ministry of Commerce, which is not more than one year old, and certified true copy(ies) of the I.D. card of the authorized person(s) must be submitted with the Debenture Certificate. (3) เมื่อผู้รับโอนหุ้นผู้ประสงค์จะโอนหุ้นจะต้องลงลายมือชื่อแบบเดียวกับลายมือชื่อที่เคยลงไว้เมื่อรับโอนหุ้นผู้ กรณีเป็นนิติบุคคลและเปลี่ยนผู้ลงลายมือชื่อให้แสดงหลักฐานประกอบการโอนเช่นเดียวกับข้อ (2) When a transferee wishes to transfer the Debentures, he/she must append exactly the same signature as when he/she acquired the transfer of such Debentures. In case of a juristic person, any change of authorized signatory(ies) must be substantiated by the documents referred to in number (2).			
	ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (ผู้ที่ต้องการลงทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสมุดทะเบียน) (who wishes to have his/her name entered in the register of Debentures)	Signature of transferee	ลงลายมือชื่อผู้มีอำนาจ ประทับตรานายทะเบียน/บริษัท Authorized Signature with the seal of the Registrar/Company
ชื่อ-สกุล ของผู้รับโอน (ตัวบรรจง) Full name of transferee in block letters				
1	ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (Signature of transferee)		
		ตัวบรรจง (Block letters)		
2	ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (Signature of transferee)		
		ตัวบรรจง (Block letters)		
3	ลงลายมือชื่อผู้โอน Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (Signature of transferee)		
		ตัวบรรจง (Block letters)		



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 4

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหาร และผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายปานปรีย์ พหิทธานุกร	55	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี นิติศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท ด้านรัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยเซาเทิร์นแคลิฟอร์เนีย, สหรัฐอเมริกา - ปริญญาเอก ด้านการบริหารจัดการภาครัฐ Claremont Graduate University, สหรัฐอเมริกา	2551	ที่ปรึกษารองนายกรัฐมนตรี (นายสุรพงษ์ สืบวงศ์ลี)	
					2553 - ปัจจุบัน	ประธานที่ปรึกษาของมูลนิธิอมตะ	มูลนิธิอมตะ
					2555	กรรมการ	บริษัท อมตะ วิ เอ็น จำกัด (มหาชน)
					2555 - 2556	กรรมการ	บริษัท โกลบอล ยูทิลิตี้ เซอร์วิส จำกัด
				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) ประธานกรรมการ และกรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)			
				การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -			
				กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -			

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายจุลสิงห์ วสันตสิงห์	63	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - นิติศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - เนติบัณฑิตไทย สำนักอบรมศึกษากฎหมายแห่งเนติบัณฑิตยสภา - Master of Comparative Law (MCL.) University of Illinois, U.S.A. - นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง - นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - นิติศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยโยนก ประวัติการอบรม - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปรอ.388) - สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร.8) - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 5 (วตท.5) - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 35/2003 , FND 7/2003 , UFS 1/2006 , ACP 17/2007 , Refresher Course DCP 1/2008 , FGP 4/2012 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน วพน. รุ่น 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน	2548 - 2552	รองอธิการสูงสุด	สำนักงานอธิการสูงสุด
					2552 - ปัจจุบัน	อธิการสูงสุด	สำนักงานอธิการสูงสุด
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการอิสระ ประธานกรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) - กรรมการอิสระ รองประธานกรรมการ ประธานกรรมการตรวจสอบ บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวัชรกิติ วัชโรทัย	53	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - ศิลปศาสตรบัณฑิต (รัฐศาสตร์) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ - M.P.A. (Master of Public Administration), Roosevelt University, IL, U.S.A. - ปรัชญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชารัฐประศาสนศาสตร์ มหาวิทยาลัยรามคำแหง ประวัติการอบรม - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชนและการเมือง วปม. รุ่นที่ 4 - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 9 (วตท.9) - สถาบันพัฒนากรรมการและผู้บริหารระดับสูงภาครัฐ (PDI) หลักสูตร “กำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน” รุ่นที่ 5 - วิทยาลัยการยุติธรรม สำนักงานศาลยุติธรรม หลักสูตรนักบริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส.) รุ่นที่ 15 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 121/2009, Moving Corporate Governance Forward : Challenge for Thai Director 2012 - สถาบันวิทยาการการค้า ประกาศนียบัตรหลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ (TEPCoT) รุ่นที่ 5 - สถาบันวิทยาการพลังงาน ประกาศนียบัตรหลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1 - หลักสูตร ภูมิพลังแผ่นดินไทย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	2544 - 2550	ผู้ช่วยเลขาธิการพระราชวังฝ่ายที่ประทับ	สำนักพระราชวัง
					2550 - ปัจจุบัน	กรมวังผู้ใหญ่	สำนักพระราชวัง
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา ประธานกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - คณะกรรมการดำเนินการจัดงานกาชาด สภากาชาดไทย - กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ โรงเรียนราชวินิตประถม - นายกสมาคมผู้ปกครองและครู โรงเรียนราชวินิตประถม - กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนสุนันทา - กรรมการสภามหาวิทยาลัยประเภผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนดุสิต		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอาคม เดิมพิทยาไพสิฐ	56	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - เศรษฐศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ - M.A. Development Economics, Williams College, U.S.A. - ศิลปศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ มหาวิทยาลัยราชภัฏศรีสะเกษ ประวัติการอบรม - นักบริหารระดับสูง ก.พ. รุ่นที่ 35 - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 46 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 51/2006, DCP 97/2007, ACP 22/2008 - สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 1 (วตท. 1)	2543 - 2546	ผู้ช่วยเลขาธิการ	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
					2546 - 2547	ที่ปรึกษาด้านนโยบายและแผนงาน	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
					2547 - 2553	รองเลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
					2553 - ปัจจุบัน	เลขาธิการคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการอิสระ ประธานกรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) -		
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - ที่ปรึกษาคณะกรรมการเศรษฐกิจ หอการค้าไทย - ที่ปรึกษาคณะกรรมการวิชาการ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - กรรมการสภาการศึกษาผู้ทรงคุณวุฒิของโรงเรียนนายร้อยตำรวจ - คณะกรรมการชดเชยภาษีสินค้าส่งออก - คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน - คณะกรรมการสิ่งแวดล้อม - คณะกรรมการข้าราชการพลเรือน - คณะกรรมการธนาคารแห่งประเทศไทย - คณะกรรมการพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายประเสริฐ บุญสัมพันธ์ ● กรรมการ (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556)	61	0.007378	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - ปริญญาตรี วิศวกรรมศาสตร์ (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโท บริหารธุรกิจ (MBA), Utah State University, สหรัฐอเมริกา - ปริญญาวิศวกรรมศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ - ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาการจัดการทั่วไป มหาวิทยาลัยราชภัฏเพชรบุรี - ปริญญาบริหารธุรกิจดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาบริหารธุรกิจ มหาวิทยาลัยมหาสารคาม - ปริญญาศิลปศาสตรดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาวิชาการจัดการนวัตกรรมการสังคม มหาวิทยาลัยราชภัฏสวนสุนันทา ประวัติการอบรม - หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารชั้นสูง รุ่นที่ 6, สถาบันพระปกเกล้า - หลักสูตร Director Accreditation Program (DAP 26/2004) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท.) รุ่นที่ 3 - หลักสูตร Role of Chairman Program (RCP 28/2012), สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย	2546-2554	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	บริษัท พีทีที โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอลเคมีคอล จำกัด (มหาชน) - กรรมการ ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท ชิน คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) - ประธานกรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร บริษัท ไทรีเซนไทย เอเยนซีส์ จำกัด (มหาชน) - ประธานกรรมการ / ประธานกรรมการบริหาร บริษัท เมอร์เมด มารีไทม์ จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) – กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - กรรมการ คณะกรรมการยุทธศาสตร์เพื่อการฟื้นฟูและสร้างอนาคตประเทศไทย (กยอ.) - ประธานองค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (TBCSD)		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสมชัย สัจจพงษ์ • กรรมการ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2556)	52	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - ปริญญาตรีเศรษฐศาสตร์ (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - ปริญญาโทเศรษฐศาสตร์ Ohio State University สหรัฐอเมริกา - ปริญญาเอกเศรษฐศาสตร์ Ohio State University สหรัฐอเมริกา ประวัติการอบรม - Director Certification Program, Institute of Director (IOD) DCP75/2006 - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 2 (วตท. รุ่นที่ 2)	2551-2552	ผู้อำนวยการสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง	กระทรวงการคลัง
					2552-2553	อธิบดีกรมศุลกากร	กระทรวงการคลัง
					2552-ปัจจุบัน	กรรมการ	การไฟฟ้านครหลวง
					2553-2554	ผู้อำนวยการสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ	กระทรวงการคลัง
					2553-2554	กรรมการ	บริษัท ท่าอากาศยานไทย จำกัด (มหาชน)
					2553 - ปัจจุบัน	กรรมการ	บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด
					2554-2556	กรรมการอิสระ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท วิทยุการบินแห่งประเทศไทย จำกัด การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - กรรมการ การไฟฟ้านครหลวง		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ ของครอบครัว ระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสีหศักดิ์ พวงเกตุแก้ว - กรรมการอิสระ - กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี - กรรมการกำหนด ค่าตอบแทน (ได้รับแต่งตั้งเป็นกรรมการกำหนด ค่าตอบแทน เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2556)	55	ไม่มี	ไม่มี	<u>คุณวุฒิการศึกษา</u> - รัฐศาสตรบัณฑิต สาขาความสัมพันธ์ระหว่างประเทศ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Master of Arts (International Public Policy), Johns Hopkins University, U.S.A. <u>ประวัติการอบรม</u> -	2545	อธิบดีกรมสารนิเทศ และโฆษกกระทรวงการต่างประเทศ	กระทรวงการต่างประเทศ
					2549	รองปลัดกระทรวงการต่างประเทศ	กระทรวงการต่างประเทศ
					2550	เอกอัครราชทูต ผู้แทนถาวรไทยประจำสำนักงานสหประชาชาติ และองค์การระหว่างประเทศอื่นๆ ณ นครเจนีวา	กระทรวงการต่างประเทศ
					2554 - ปัจจุบัน	ปลัดกระทรวงการต่างประเทศ	กระทรวงการต่างประเทศ
					<u>การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน)</u> กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี กรรมการกำหนดค่าตอบแทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) <u>การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน)</u> - <u>กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน)</u> -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
ศาสตราจารย์พิเศษ ดร.ทศพร ศิริสัมพันธ์	52	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - รัฐประศาสนศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - M.A.P.A., Pi Alpha Alpha (National Honor Society for Public Affairs and Administration), Northern Illinois University, U.S.A. - Ph.D., Policy Analysis, Public Administration and Comparative Politics, Northern Illinois University, U.S.A. ประวัติการอบรม - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน (วตท. รุ่นที่ 10) - หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บยส. รุ่นที่ 15) วิทยาลัยการยุติธรรม สำนักงานศาลยุติธรรม	2546-ปัจจุบัน	เลขาธิการ	สำนักงานคณะกรรมการพัฒนา ระบบราชการ
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการอิสระ กรรมการกำกับดูแลกิจการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - กรรมการนโยบายตำรวจแห่งชาติ ผู้ทรงคุณวุฒิ ด้านการพัฒนางองค์กร สำนักงานคณะกรรมการนโยบายตำรวจแห่งชาติ - กรรมการอิสระติดตามและประเมินผล สภาพัฒนาการเมือง - กรรมการอำนวยการ สมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย - กรรมการติดตามและประเมินผล สถาบันพระปกเกล้า - กรรมการนโยบายบุคลากร สภาจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - กรรมการผู้ทรงคุณวุฒิคณะกรรมการข้อมูลข่าวสารของราชการ		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายบุญสม เลิศศิริวงษ์ ● กรรมการอิสระ ● กรรมการตรวจสอบ	59	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Dr. Ing. (Civil Engineering) INSA, Toulouse, France ประวัติการอบรม - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 49 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) DCP 162, FSD 17, ACP 41, AACP (MFM 8, MIA 13, MIR 13, MFR 16, SFE18)	2550 - 2551	กรรมการนโยบายการเงิน	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
					2551 - 2553	กรรมการสภาจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประเภทผู้แทนบริหาร	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
					2553 - ปัจจุบัน	กรรมการสภาอากาศไทย	
					2551 - ปัจจุบัน	คณบดี คณะวิศวกรรมศาสตร์	จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
					2556-ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	การรถไฟแห่งประเทศไทย
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) – กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ การรถไฟแห่งประเทศไทย		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวรุณเทพ วัชรภรณ์ • กรรมการอิสระ • กรรมการตรวจสอบ	45	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - บริหารธุรกิจบัณฑิต (สาขาการตลาด) มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย - Master of Science in Information System (MIS), Engineering School, George Washington University, U.S.A. ประวัติการอบรม - สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย หลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) รุ่น 5 - หลักสูตร Game for Global Growth รุ่น 2 (เมษายน 2553 - มีนาคม 2554) ของ The SingTel Regional CEO Forum ประเทศสิงคโปร์ - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตร DCP 157/2012, FSD 17/2012, ACP 40/2012, AACP 2012-2013, MIA 13/2012, MIR 13/2012	2549 - 2550	ผู้อำนวยการสำนักงานการตลาดและผลิตภัณฑ์ One-2-Call	บริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน)
					2550 - 2551	กรรมการผู้จัดการ	บริษัท แอดวานซ์ เอ็มเปย์ จำกัด
					2551 - 2553	ผู้อำนวยการสำนักงานขายกลุ่มลูกค้าองค์กร	บริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้อำนวยการส่วนงานขายกลุ่มลูกค้าองค์กร	บริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้อำนวยการสำนักงานประสานกรรมการบริษัท	บริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - กรรมการอำนวยการ โรงงานยาสูบ กระทรวงการคลัง		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายจิตรพงษ์ กว้างสุขสถิตย์ ● กรรมการ	64	0.009054	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - M.Eng. (Industrial Engineering), Lamar University, Texas, U.S..A. - Doctor of Engineering Industrial, Lamar University, Texas, U.S..A. ประวัติการอบรม - Stanford Executive Program, Stanford University, U.S.A. - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน รุ่นที่ 12 (วปรอ 4212) - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 42/2004 , FND 9/004 , RCC 10/2010, NCGC	2543 - 2546	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
					2546 - 2550	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจสำรวจ ผลิต และก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการ กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					ปัจจุบัน	ประธานกรรมการ	PTT International Company Limited
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ Sakari Resources Ltd. - ประธานกรรมการ PTT FLNG Limited - ประธานกรรมการ PTT International Company Limited กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายมนตรี โสธางกูร • กรรมการ อิสระ	50	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • ปริญญาตรี คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • M.B.A. Northrop University, Los Angeles, California, U.S.A. ประวัติการอบรม • หลักสูตรนักบริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 9 (วตท.9)	2551-2552	กรรมการบริหาร	สำนักงานพัฒนาเทคโนโลยีอวกาศและภูมิสารสนเทศ
					2551 - 2553	กรรมการ	สำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ
					2551 - 2554	กรรมการ	การประปาส่วนภูมิภาค
					2551 - 2554	กรรมการบริหาร	การเคหะแห่งชาติ กระทรวงการพัฒนาสังคมและความมั่นคงของมนุษย์
					2535 - ปัจจุบัน	กรรมการผู้จัดการ	Prestige Direct Marketing Co.,Ltd.
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) • กรรมการอิสระ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท กสท. โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) • กรรมการอิสระ บริษัท เอ็มพิคเจอร์อินเตอร์เทนเมนท์ จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) • กรรมการ บริษัท Media Shaker Co.,Ltd. กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) • กรรมการ กองทุนเพื่อป้องกันการตั้งครรภ์ไม่พร้อมในวัยรุ่นภายใต้โครงการสายใยรักแห่งครอบครัว ในพระราชูปถัมภ์สมเด็จพระบรมโอรสาธิราชฯ สยามมกุฎราชกุมาร • ที่ปรึกษา โครงการสายใยรักแห่งครอบครัว ในพระราชูปถัมภ์สมเด็จพระบรมโอรสาธิราชฯ สยามมกุฎราชกุมาร		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอินสอน บัวเขียว	62	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - การศึกษาด้านนิติ (กศ.บ.) มหาวิทยาลัยบูรพา (วิทยาลัยวิชาการศึกษา บางแสน) - รัฐประศาสนศาสตรบัณฑิต สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ - Doctorate of Public Administration, Century University, New Mexico, U.S.A. ประวัติการอบรม - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร FSD 17/2012, DCP 162/2012, RNG5/2013, SFE18/2013	2527 - 2552	ผู้บริหารกลุ่มบริษัท	บริษัท สุราทิพย์ และ บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน)
					2533 - 2538	ที่ปรึกษา	บริษัท ลาว - ชินวัตร เทเลคอมมิเนชั่น จำกัด
					2535 - 2545	ที่ปรึกษา	สหกรณ์การเกษตรสันป่าตอง เชียงใหม่
					2553 - ปัจจุบัน	ที่ปรึกษา	บริษัท ไทยเบฟเวอเรจ จำกัด (มหาชน) และ กลุ่มบริษัท ที.ซี.ซี.
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) กรรมการอิสระ กรรมการสรรหา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุเทพ เหลี่ยมศิริเจริญ ● กรรมการ (ได้รับการแต่งตั้งเมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2556)	58	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมโยธา มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ - MSc in Hydraulic Engineering, Delft University of Technology, Netherlands ประวัติการอบรม - สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ กองบัญชาการทหารสูงสุด หลักสูตรเสนาธิการทหาร รุ่นที่ 43 - หลักสูตรนักรับบริหารพลังงานระดับสูง รุ่นที่ 1 กระทรวงพลังงาน - สถาบันพัฒนาข้าราชการพลเรือน (ก.พ.) สำนักงานคณะกรรมการข้าราชการพลเรือน หลักสูตรนักรับบริหารระดับสูง หลักสูตรที่ 1 รุ่นที่ 44 - สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร (วปอ.) รุ่นที่ 51 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 96/2012 , ACP 39/2012	2541	ผู้อำนวยการส่วนปฏิบัติการและบำรุงรักษา 1 สำนักปฏิบัติการและบำรุงรักษา กรมพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและพลังงาน	กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและพลังงาน
					2546	ผู้อำนวยการสำนักถ่ายทอดและเผยแพร่เทคโนโลยี กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.), กระทรวงพลังงาน	กระทรวงพลังงาน
					2550	ผู้อำนวยการสำนักพัฒนาพลังงานทดแทน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงาน	กระทรวงพลังงาน
					2552	รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน	กระทรวงพลังงาน
					2554 - ปัจจุบัน	ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน	กระทรวงพลังงาน
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการอิสระ/กรรมการบริหารความเสี่ยง บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร ● กรรมการและเลขานุการ คณะกรรมการ ● กรรมการสรรหา ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	56	0.002170	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Master of Engineering in Chemical Engineering, Tokyo Institution of Technology, Japan - Doctor of Engineering in Chemical Engineering, Tokyo Institution of Technology, Japan - ปริญญาดุษฎีบัณฑิตกิตติมศักดิ์ สาขาเทคโนโลยีและการจัดการพลังงานและสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลรัตนโกสินทร์ ประวัติการอบรม - PTT Executive Leadership Program 2008, GE Crotonville, U.S.A. - NIDA Executive Leadership Program 2007, Wharton University of Pennsylvania, U.S.A - Industrial Liaison Program (ILP) 2005, Massachusetts Institute of Technology, U.S.A. - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 22 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 24/2004 , DCP 51/2004 , FND 14/2004, ACEP 4/2012 - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 1 สถาบันวิทยาการพลังงาน - หลักสูตรการกำกับดูแลกิจการสำหรับกรรมการและผู้บริหารระดับสูงของรัฐวิสาหกิจและองค์การมหาชน รุ่นที่ 7 สถาบันพระปกเกล้า - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง สถาบันวิทยาการตลาดทุน รุ่นที่ 8 (วตท.8) - หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านการค้าและการพาณิชย์ มหาวิทยาลัยหอการค้าไทย รุ่นที่ 1	2549 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ	บริษัท พีทีที อาซาฮิ เคมิคอล จำกัด
					2551 - ธ.ค. 2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการ	บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด และ บริษัท พีทีที อาซาฮิ เคมิคอล จำกัด
					ม.ค. 2552 - มิ.ย. 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท.ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
					มิ.ย. 2554 - ก.ย. 2554	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					ก.ย. 2554 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ กรรมการสรรหา บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ถึงวันที่ 9 เมษายน 2556) - กรรมการ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - กรรมการสมาคมมหาวิทยาลัยผู้ทรงคุณวุฒิ มหาวิทยาลัยมหิดล - กรรมการ สมาคมบริษัทจดทะเบียน - กรรมการ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ - กรรมการอำนวยการ สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย - กรรมการนักธุรกิจเพื่อสิ่งแวดล้อมไทย สถาบันสิ่งแวดล้อมไทย - ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์ สมาคมวิศวกรรมเคมีและเคมีประยุกต์แห่งประเทศไทย - ที่ปรึกษากิตติมศักดิ์กลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - ที่ปรึกษา คณะกรรมการบริหาร ศูนย์นาโนเทคโนโลยีแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (NANOTEC) - ที่ปรึกษา สมาคมไทย-ญี่ปุ่น - คณะที่ปรึกษาสมาคมนิสิตเก่า วิศวกรรมศาสตร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุรงค์ บุญกุล • ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	57	0.004136	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - Bachelor of Science in Industrial Engineering and Operations Research, Syracuse University, New York, U.S.A. - Master of Engineering in Operations Research, Cornell University, New York, U.S.A. - Master of Business Administration, Cornell University, New York, U.S.A. ประวัติการอบรม - PMD, Harvard University, Boston, U.S.A. - ประกาศนียบัตรชั้นสูง สถาบันพระปกเกล้า หลักสูตรการเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตยสำหรับนักบริหารระดับสูง (ปปร. รุ่นที่ 8) - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (วปรอ. รุ่นที่ 4919) - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง (วตท. รุ่นที่ 10) - วิทยาลัยการยุติธรรม สถาบันพัฒนาข้าราชการฝ่ายตุลาการศาลยุติธรรม หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส. รุ่นที่ 15) - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 121/2552 , R-SS 1/2011 - สถาบันวิทยาการผู้ลงทุนไทย หลักสูตร Thai Intelligent Investors (รุ่นที่ 1)	2548 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2555	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					2555 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (ได้รับแต่งตั้งเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2556) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน) - กรรมการ Sakari Resources. Ltd. - กรรมการ บริษัท โกลบอล ซินเนอรี่ จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - ประธานกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม สมาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - กรรมการอำนวยการ สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวิชัย พรเกียรติวัฒน์ • ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	59	0.001944	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) มหาวิทยาลัยขอนแก่น - ปริญญาโทการจัดการภาครัฐและภาคเอกชน สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ ประวัติการอบรม - Asean Executive Program (AEP), GE Management Development Institute - Senior Executive Program (SEP), สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - NIDA - Wharton Executive Leaders Program, The Wharton School, University of Pennsylvania, U.S.A. - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 111/2008	2545 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารโครงการกลุ่มธุรกิจสำรวจ และก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่งกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด
					2552 - 2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) - กรรมการ กรรมการสรรหาและกำหนดค่าตอบแทน กรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดี บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด		
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายณัฐชาติ จารุจินดา • ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	57	0.000335	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมโยธา) มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ • M.B.A. มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม • Program for Global Leadership (PGL), Harvard Business School, U.S.A. • Oxford Energy Seminar, UK • Break Through Program for Senior Executives (BPSE), IMD Stitute, Switzerland • วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักรภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 20 • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 129/2010 • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 15	2547 - 2548	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและจัดส่งปิโตรเลียม	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2548 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ สำหรับยานยนต์	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	ประธานเจ้าหน้าที่ปฏิบัติการกลุ่มปิโตรเลียมขั้นปลาย	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) • กรรมการ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) • กรรมการ บริษัท เนชั่นเนล เพาเวอร์ ซัพพลาย จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) • กรรมการ กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) • ประธานชมรมพลังไทยใจอาสา • ประธานชมรมเดิน-วิ่ง ปตท.		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายปิณฑ์ เทพปฏิมากรณ์ ● รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคลและศักยภาพองค์กร	56	0.000292	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าลาดกระบัง - รัฐศาสตรมหาบัณฑิต (บริหารธุรกิจ) มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ ประวัติการอบรม - Strategic Human Resource Management, Harvard University, U.S.A. - NIDA - Wharton Executive Leaders Program, The Wharton School, University of Pennsylvania, U.S.A. - Senior Executive Program (SEP), สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 138/2010, ACEP 4/2012	2544 - 2546	ผู้จัดการฝ่ายพัฒนาองค์กร สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2546 - 2547	ผู้จัดการฝ่ายนโยบายทรัพยากรบุคคล สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2547 - 2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานทรัพยากรบุคคลองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ทรัพยากรบุคคล และศักยภาพองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ บริษัท ฟิฟตี โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ฟิฟตี ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด - กรรมการ บริษัท ฟิฟตี โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุพัฒนพงษ์ พันธ์มีเชาว์	53	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมเคมี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาบริหารธุรกิจ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม - Advance Management Program, INSEAD University, France - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (วปอ.50) และ (ปรอ.20) - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 131/2010	2538 - 2548	กรรมการผู้จัดการ	บริษัทหลักทรัพย์ไทยพาณิชย์ จำกัด
					2549 - 2551	กรรมการบริหาร	บริษัทหลักทรัพย์ไทยพาณิชย์ จำกัด
					2552 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการด้านพัฒนาธุรกิจ และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานกลยุทธ์องค์กร	บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์องค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - รองประธานกรรมการ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด - กรรมการ Xayaburi Power Co., Ltd (XPCL) - กรรมการ Sakari Resources Limited (SAR) กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายชาครีย์ บุรณกานนท์ • รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจ ก๊าซธรรมชาติ	58	0.001939	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเครื่องกล) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ประวัติการอบรม - การบริหารงานภาครัฐและกฎหมายมหาชน, สถาบันพระปกเกล้า ปี 2553 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 138/2010 - PTT – GE Executive Program, GE Crotonville, U.S.A. 2012	2551 - 2552	ผู้จัดการฝ่ายโรงแยกก๊าซระยอง	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2554 - 2555	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่แยกก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2555 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด - กรรมการ บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด - กรรมการ บริษัท East Mediterranean Gas (S.A.E.), Arab Republic of Egypt กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสรัญ รังคสิริ • รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจน้ำมัน	55	0.001525	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (อุตสาหกรรม) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - M.S. Management, Polytech.Inst. of NY., U.S.A. ประวัติการอบรม - Thirty Fourth Oxford Energy Seminar, St.Catherine's College, Oxford University, UK - NIDA - Wharton Executive Leaders Program 2009, The Wharton School, University of Pennsylvania, U.S.A. - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 23 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร CSP 8/2004 , DCP 61/2005 , FND 19/2005	2546 - 2548	ผู้จัดการฝ่าย สำนักกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2549 - 2550	ผู้จัดการฝ่ายประชาสัมพันธ์	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สื่อสารองค์กรและกิจการเพื่อสังคม	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ การตลาดพาณิชย์และต่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ การตลาดขายปลีก	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจน้ำมัน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) - ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM) - กรรมการ บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียม จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสุกฤษฎ์ สุรบถโสภณ	54	0.000070	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม - สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทยหลักสูตร TLCA Executive Development Program (EDP) - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 132/2010 , ACP 38/2012 , MIR 12/2012	2550 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการอำนวยการด้านธุรกิจ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการอำนวยการด้านวางแผนกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่แผนและบริหารบริษัทในเครือหน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด - กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายสรากร กุลธรรม • รอง กรรมการ ผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจ การค้า ระหว่าง ประเทศ	58	0.002096	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (สาขาสุขาภิบาล) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - M.S. (Science) Civil Engineering University of Missouri, U.S.A. ประวัติการอบรม - Leadership Program, IMD Institute - NIDA - Wharton Executive Leaders Program The Wharton School, University of Pennsylvania, U.S.A.	2548 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง Supply and Planning Manager	บริษัท อัลลายแอนซ์ รีไฟนิง จำกัด
					2551 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง Deputy CEO-Supply Planning	บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟนิง จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2553	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) กรรมการ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. ค้าปลีก จำกัด - กรรมการ บริษัท ไทยออยล์มาร์ติน จำกัด		
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายเทวินทร์ วงศ์วานิช ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	54	0.001960	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) (เกียรตินิยมอันดับหนึ่ง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - M.S. (Chemical Engineering) Rice University, U.S.A. - M.S. (Petroleum Engineering) University of Houston, U.S.A. ประวัติการอบรม - Program for Global Leadership (PGL), Harvard Business School, U.S.A. - หลักสูตรประกาศนียบัตรชั้นสูง การเมืองการปกครองในระบอบประชาธิปไตย สำหรับผู้บริหารระดับสูง (ปปร.) รุ่น 10 - Senior Executive Program (SEP) รุ่นที่ 7 สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 6 (วตท.6) - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (วปอ.) รุ่นที่ 22 - หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง (บ.ย.ส.) รุ่นที่ 16 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 21/2002 , FSD 6/2009 , RCC 13/2011	2547 - 2551	รองผู้จัดการใหญ่อาวุโส ปตท. สผ. ปฏิบัติงานในตำแหน่งผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่พัฒนาธุรกิจองค์กร ปตท.	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2553	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงินและรักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2555	ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2555 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - ประธานสมาคมการจัดการธุรกิจแห่งประเทศไทย (TMA)		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอนนต์ สิริแสงทักษิณ ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	60	0.004959	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา • วิทยาศาสตร์บัณฑิต (ธรณีวิทยา) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย • พาดิทยศาสตร์และการบัญชีมหาบัณฑิต มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ • รัฐประศาสนศาสตร์ ศึกษานิเทศศาสตร์ มหาวิทยาลัยกรุงเทพธนบุรี ประวัติการอบรม • Project Investment Appraisal and Management and Global Leadership, Harvard University, U.S.A. • สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 1 (วตท.1) • สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 52/2006 , DCP 73/2006 , LBP 1/2011 , R-CAC 1/2011, NDC 1/2012	2545 - 2551	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลยุทธ์และพัฒนาองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2553	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงานในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2555	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ใน ตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
					2555 – ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ใน ตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) • กรรมการและเลขานุการคณะกรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) • รองประธานกรรมการ บริษัท วีนไทย จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) • ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด • ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด • ประธานกรรมการ บริษัท ปตท. เคมิคอล อินเตอร์เนชั่นแนล ไพโรเวท จำกัด • ประธานกรรมการ บริษัท ปตท.เคมิคอล อินเตอร์เนชั่นแนล (สำนักงานปฏิบัติการ ภูมิภาคเอเชีย แปซิฟิก) จำกัด • ประธานกรรมการ บริษัท เอเมอรั ไอโอเคเคมิคอลส์ • กรรมการ VENCOREX Holding France SAS • กรรมการ PTTGC International Netherlands B.V. • กรรมการ บริษัท บริหารสินทรัพย์ กรุงเทพพาณิชย์ จำกัด		
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) • ที่ปรึกษาสมาคมธรณีวิทยาแห่งประเทศไทย • กรรมการสภา สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวีรศักดิ์ โสสิตไพศาล ● ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)	58	0.001099	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาเครื่องกล จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Master of Science (Mechanical Engineering), Texas A&I University, U.S.A. ประวัติการอบรม - Top Executive Program in Commerce and Trade (TEPCOT) 2/2009 - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 11 (วตท.11) - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 82/2006 , FND 30/2006 - สถาบัน International Institute for Management Development (IMD) ประกาศนียบัตรหลักสูตรผู้บริหารระดับสูง Leadership Development Program “Enhancing Competitiveness” โดย พ.ศ. 2555	2549 - 2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายงานธุรกิจการค้า และกรรมการผู้จัดการ	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน) บริษัท บางกอกโพลีเอททีลิน จำกัด (มหาชน)
					2551	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง รองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ โพลีเมอร์	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					2551 - 2552	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					2554 - 2555	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					2555 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการและเลขานุการ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ บริษัท ไทยลูปเบส จำกัด (มหาชน) - ประธานกรรมการ บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ผลิตภัณฑ์ปิโตร (ประเทศไทย) จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี โซลูชั่น จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ทรียพิทีย จำกัด - กรรมการ บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด - กรรมการ บริษัท ไทยออยล์มีวีน จำกัด - กรรมการ บริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด - กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - รองประธานสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - ประธานคณะกรรมการบริหารสถาบันพลังงานเพื่ออุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - กรรมการสมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย - กรรมการสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย - นายกสมาคม สมาคมนิสิตเก่าวิศวกรรมศาสตร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายบวร วงศ์สินอุดม ● กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)	58	0.000420	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต (วิศวกรรมเคมี) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต สาขาการจัดการ สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ประวัติการอบรม - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรการป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐร่วมเอกชน (ปรอ.) รุ่นที่ 17 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DAP 76/2008	2548 - 2549	ผู้จัดการฝ่ายผลิตภัณฑ์และคุณภาพ	บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)
					2549 - 2550	รองกรรมการผู้จัดการปฏิบัติการ และพาณิชย์กิจ	บริษัท โรงกลั่นน้ำมันระยอง จำกัด (มหาชน)
					2550 - 2552	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (ร่วม)	บริษัท อัลลายแอนซ์รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2553	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส ปฏิบัติการ	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
					2553 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ปตท. อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) กรรมการ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน)		
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - ประธานกรรมการ บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริ่ง จำกัด - กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด - กรรมการ บริษัท ไทยแท่งเคทีเอ็มมินัล จำกัด - กรรมการ บริษัท ปตท. เคมิคอล อินเตอร์เนชั่นแนล ไพโรเวท จำกัด - กรรมการ บริษัท ปตท. เคมิคอล อินเตอร์เนชั่นแนล ไพโรเวท (สำนักงานปฏิบัติการภูมิภาคเอเชีย แปซิฟิค) จำกัด - กรรมการ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด		
					กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - รองประธาน สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - ประธานคณะกรรมการบริหารสถาบันสิ่งแวดล้อม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - กรรมการสถาบันพลาสติก สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - กรรมการของคณะทำงานเพื่อชุมชนเพื่อแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อมมาตาพุด - คณะกรรมการสถาบันปิโตรเลียม - วุฒิสมาชิกของวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย - อุปนายก สมาคมนักเรียนเก่าเตรียมอุดมศึกษา ในพระบรมราชูปถัมภ์ - อุปนายก สมาคมว่ายน้ำแห่งประเทศไทย		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายอิศม์ เตปศิริ	50	ไม่มี	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - ปริญญาตรีด้านบริหารธุรกิจ สาขาบัญชี (วิชาเอกบัญชีต้นทุนและการบริหารทางการเงิน) มหาวิทยาลัยอัสสัมชัญ - ปริญญาโทด้านบริหารธุรกิจ สาขาการเงินและการค้าระหว่างประเทศ (เกียรตินิยมระดับ High Distinction), Amstrong University Berkeley, California U.S.A. ประวัติการอบรม - Doctoral Course in Human Resources Management and Managerial Economics Golden Gate University, San Francisco, California, U.S.A. - Executive Education Program, Harvard Business School, Harvard University, U.S..A. - ปริญญาบัตร วปม. หลักสูตร การป้องกันราชอาณาจักร ภาครัฐ เอกชน และการเมือง (วปม.) รุ่นที่ 5 วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย หลักสูตร DCP 125/2552 - PTT Executive Leadership Program บริษัท ปตท จำกัด (มหาชน) ร่วมกับ Development Dimensions International - หลักสูตรการบริหารจัดการด้านความมั่นคงขั้นสูง (วปอ.มส.1) สมาคมวิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร	2545 - 2550	รองผู้จัดการใหญ่แผนธุรกิจและการเงิน	บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
					2550 - 2552	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผนและธุรกิจ	บริษัท อะโรเมติกส์ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน)
					2552 - 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายแผนธุรกิจองค์กร และ รักษาการรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มธุรกิจท่าเรือ และบริหารจัดการทรัพย์สิน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
					2554 - ปัจจุบัน	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ปตท. ปฏิบัติงาน Secondment ในตำแหน่ง กรรมการผู้จัดการใหญ่	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการและเลขานุการฯ บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท อุเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด - กรรมการ บริษัท ไทย เอ บี เอส จำกัด - กรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี โพลีออล จำกัด - กรรมการ บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด - ประธานกรรมการ บริษัท ไออาร์พีซี เอ แอนด์ แอล จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - รองประธานกิตติมศักดิ์ คณะกรรมการบริหารกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (วาระปี 2555- 2557) - กรรมการ สถาบันสิ่งแวดล้อมอุตสาหกรรม สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (วาระปี 2555-2557) - กรรมการ องค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน - คณะกรรมการอำนวยการ สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย - กรรมการ คณะกรรมการบริหารสถาบันวิทยาการพลังงาน		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นายวิรัตน์ เอื้อนฤมิต	51	0.000892	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต (วิศวกรรมไฟฟ้า) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Master of Business Administration, with emphasis in Financial Management Pennsylvania State University, Pennsylvania, U.S.A. ประวัติการอบรม - Member, Beta Gamma Sigma (US National Scholastic Honour Society in Business) - INSEAD Business School, Fontainebleau, France Advance Management Programme - สถาบันวิทยาการตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง รุ่นที่ 4 (วตท.4) - วิทยาลัยการยุติธรรม หลักสูตรผู้บริหารกระบวนการยุติธรรมระดับสูง รุ่นที่ 16 (บ.ย.ส.) - วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร หลักสูตรความมั่นคงขั้นสูง รุ่นที่ 2 - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP รุ่นที่ 8, หลักสูตร ACP - สมาคมบริษัทจดทะเบียนไทย TLCA Executive Development Program รุ่นที่ 1	2548 - ม.ค. 2554	Deputy Managing Director - Finance	Thai Oil Public Company Limited
					ก.พ. 2554 - ต.ค. 2554	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายบัญชี และการเงิน	บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน)
					ต.ค 2554-ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงิน องค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท แสตนลิว จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด - กรรมการ บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) - กรรมการ บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) - เหรัญญิก สมาคมวิศวกรรมสถานแห่งประเทศไทย		

ชื่อ - สกุล	อายุ (ปี)	สัดส่วนการถือหุ้นบริษัท (ร้อยละ)	ความสัมพันธ์ของครอบครัวระหว่างผู้บริหาร	คุณวุฒิการศึกษา / ประวัติการอบรม	ประสบการณ์ทำงานในระยะ 5 ปี ย้อนหลัง		
					เวลา	ตำแหน่ง	หน่วยงาน / บริษัท
นางปริศนา ประหารข้าศึก	59	0.001658	ไม่มี	คุณวุฒิการศึกษา - พาณิชยศาสตรบัณฑิต คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - บริหารธุรกิจบัณฑิต (การบัญชี) มหาวิทยาลัยเกริก - M.B.A. (Business Administration), Tarleton State University, U.S.A. ประวัติการอบรม - Canadian Petroleum Development Program, Canadian Institute for Petroleum Industry Development - Sasin Senior Executive Program (SEP 12), สถาบันบัณฑิตบริหารธุรกิจศศินทร์แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย - Certificate of International Oil and Gas Accounting, Professional Development Institute University of North Texas, U.S.A. - Certificate of Completion CFO Certification Program (CFO-รุ่น 2), สภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ - Certificate of NIDA-Wharton Executive Leadership Program, Wharton University of Pennsylvania - สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) หลักสูตร DCP 119/2009 - สถาบันวิทยากรตลาดทุน หลักสูตรผู้บริหารระดับสูง - PTT Executive Leadership Development, GE Crotonville, U.S.A.	ต.ค.44 - 31 พ.ค.49	ผู้จัดการฝ่ายบัญชี สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 มิ.ย.49 - 30 พ.ค. 49	ผู้จัดการฝ่าย ประจํารองกรรมการผู้จัดการใหญ่การเงินและบัญชีองค์กรรักษาการ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บัญชีองค์กร	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					1 ธ.ค.49 - ปัจจุบัน	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บัญชีองค์กร สำนักงานใหญ่	บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
					การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจดทะเบียนฯ (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) การดำรงตำแหน่งกรรมการในบริษัทจำกัด (ปัจจุบัน) - กรรมการ บริษัท ปตท. ค้าสากล จำกัด กิจกรรมพิเศษที่สำคัญ (ปัจจุบัน) -		



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 6

งบการเงิน



รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ขอบเขตการสอบทาน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 “การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ” การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถามบุคคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชีและการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ทำให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงไม่แสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทาน

เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ
พระบรมราโชวาทพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว



- 2 -

ข้อสรุป

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าว
ไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล ในสาระสำคัญจากการสอบทาน
ของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

(นางสิรินทร์ พันธุ์เกษม)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางสาวสุนันท์ วงศ์เมฆ)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 7

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General

วันที่ 9 สิงหาคม 2556

โครงการเผยแพร่พระบรมราโชวาท เสด็จพระราชดำเนินเยือนต่างประเทศ เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา ๗ รอบ ๕ ธันวาคม ๒๕๕๔

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2555	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2555
		(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว) (ปรับปรุงใหม่)	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	110,377,585,353	136,924,059,497	40,319,009,704	47,641,480,500
เงินลงทุนชั่วคราว		7,780,002,554	6,409,130,942	6,288,837,652	5,239,140,831
ลูกหนี้การค้า	5	257,710,934,128	243,302,768,200	236,165,150,943	228,369,994,840
ลูกหนี้อื่น	6	35,718,512,109	35,518,711,526	23,633,036,592	20,988,783,109
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	7.1	446,906,415	96,963,625	2,902,573,053	2,121,224,194
สินค้าคงเหลือ		30,279,504,774	28,485,002,827	19,003,152,848	18,091,026,442
พัสดुकงเหลือ		14,904,394,394	13,759,453,958	3,796,531,842	3,734,419,855
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		6,093,560,376	7,649,853,611	3,426,775,515	4,053,049,693
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		463,311,400,103	472,145,944,186	335,535,068,149	330,239,119,464
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเพื่อขาย	10	13,034,781,259	12,972,329,762	12,951,872,103	12,871,441,684
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	9.2,9.3	232,986,672,141	235,824,954,838	117,201,244,472	120,462,724,472
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	9.3	-	-	134,777,831,551	134,612,831,551
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	9.3	-	-	23,712,484,957	22,739,274,827
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	11	2,062,088,300	2,015,962,592	1,106,117,996	1,106,117,996
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	7.2	11,087,318	106,876,899	75,271,875,262	74,284,940,618
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	12	7,644,604,936	8,091,476,115	5,033,202,226	5,046,690,955
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	13	683,651,693,594	650,560,972,746	228,632,695,583	228,705,170,547
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	14	120,380,247,721	116,869,960,206	14,264,289,240	14,656,073,704
สินทรัพย์เหมือง	15	36,158,115,128	35,232,829,214	-	-
ค่าความนิยม	16	46,732,663,495	46,501,137,197	-	-
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี		14,330,289,110	14,501,162,925	1,075,967,016	1,591,255,653
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	17	5,251,320,413	5,688,535,719	6,287,239,427	6,780,111,748
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		27,992,372,816	28,998,888,782	21,240,951,345	21,885,369,920
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,190,235,936,231	1,157,365,086,995	641,555,771,178	644,742,003,675
รวมสินทรัพย์		1,653,547,336,334	1,629,511,031,181	977,090,839,327	974,981,123,139

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2555	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2555
	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว (ปรับปรุงใหม่))	(ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	(ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน			-	4,992,779,477
เจ้าหนี้การค้า	244,790,422,446	254,703,607,179	223,019,407,571	235,471,152,565
เจ้าหนี้อื่น	25,907,356,446	32,534,053,787	15,845,003,127	20,343,923,675
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	18 46,106,517,439	39,830,539,437	28,623,979,075	29,227,238,162
เงินกู้ยืมระยะสั้น	8.5 -	-	1,973,014,644	1,552,126,783
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	17,831,057,212	29,350,407,478	-	-
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนระยะสั้น	20 381,932,277	635,885,605	-	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	7,840,759,050	5,997,304,893	5,514,499,216	4,251,487,609
รวมหนี้สินหมุนเวียน	357,644,277,764	380,890,564,180	274,975,903,633	295,838,708,271
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	8.6 625,998,924	638,934,980	638,535,891	651,714,143
เงินกู้ยืมระยะยาว	18 393,655,933,669	397,513,614,087	267,539,406,622	259,471,779,499
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	60,676,853,187	60,020,894,095	4,692,487,313	4,848,698,653
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	19 6,141,801,153	5,821,286,587	2,463,715,520	2,375,240,909
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนระยะยาว	20 35,125,091,593	33,126,533,149	-	-
เงินมัดจำจังก๊าซ	7,666,867,038	7,270,500,508	7,666,867,038	7,270,500,508
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	25,555,337,109	14,332,621,408	7,102,436,869	7,245,666,733
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	529,447,882,673	518,724,384,814	290,103,449,253	281,863,600,445
รวมหนี้สิน	887,092,160,437	899,614,948,994	565,079,352,886	577,702,308,716

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว) (ปรับปรุงใหม่)	30 มิถุนายน 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	31 ธันวาคม 2555 (ตรวจสอบแล้ว)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966	29,211,131,966
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	1,075,397,000	1,075,397,000	1,075,397,000	1,075,397,000
ยังไม่ได้จัดสรร	598,652,382,050	572,946,768,982	345,655,926,613	330,987,598,930
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(22,306,923,676)	(30,637,639,547)	4,648,788,887	4,584,444,552
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	638,052,229,315	604,015,900,376	412,011,486,441	397,278,814,423
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	128,402,946,582	125,880,181,811	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	766,455,175,897	729,896,082,187	412,011,486,441	397,278,814,423
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	1,653,547,336,334	1,629,511,031,181	977,090,839,327	974,981,123,139

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายสุรงค์ บูลกุล)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
รายได้จากการขายและการให้บริการ	669,609,520,946	682,817,679,055	604,319,462,437	622,115,415,789
ต้นทุนขายและการให้บริการ	23 614,361,516,274	623,890,443,784	589,609,361,255	602,264,303,250
กำไรขั้นต้น	55,248,004,672	58,927,235,271	14,710,101,182	19,851,112,539
รายได้อื่น	22 2,802,927,950	5,972,460,153	16,088,570,397	16,669,888,839
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(3,472,759,509)	(2,245,451,993)	(2,335,958,245)	(362,920,955)
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	54,578,173,113	62,654,243,431	28,462,713,334	36,158,080,423
ค่าใช้จ่ายในการขาย	23 2,403,612,858	3,179,068,541	2,006,516,347	2,882,493,950
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	23 8,891,902,386	7,081,876,216	6,228,329,307	3,794,734,623
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	8.10 175,975,399	150,515,679	46,597,598	40,010,010
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	911,346,962	1,818,980,970	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	6,492,264,432	6,338,858,458	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	23 74,422,895	7,483,827,483	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน	35,628,648,181	36,601,116,084	20,181,270,082	29,440,841,840
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,346,501,673	(4,402,047,894)	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	36,975,149,854	32,199,068,190	20,181,270,082	29,440,841,840
ต้นทุนทางการเงิน	5,069,788,906	4,792,654,478	3,356,983,625	3,096,326,968
กำไรก่อนภาษีเงินได้	31,905,360,948	27,406,413,712	16,824,286,457	26,344,514,872
ภาษีเงินได้	15,499,608,968	15,695,278,225	(323,257,865)	1,128,964,595
กำไรสำหรับงวด	16,405,751,980	11,711,135,487	17,147,544,322	25,215,550,277
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	12,278,196,698	8,567,609,134	17,147,544,322	25,215,550,277
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,127,555,282	3,143,526,353	-	-
	16,405,751,980	11,711,135,487	17,147,544,322	25,215,550,277
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	21 4.30	3.00	6.00	8.83
กำไรต่อหุ้นปรับลด	21 4.30	3.00	6.00	8.83

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
กำไรสำหรับงวด	16,405,751,980	11,711,135,487	17,147,544,322	25,215,550,277
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น:				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	80,080,333	(1,307,890,580)	78,252,924	(1,241,728,196)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(15,650,585)	248,345,638	(15,650,585)	248,345,638
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	19,634,093,384	6,944,015,528	-	-
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	1,256,442,988	429,370,641	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	20,954,966,120	6,313,841,227	62,602,339	(993,382,558)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	37,360,718,100	18,024,976,714	17,210,146,661	24,222,167,719
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	26,462,384,551	12,902,446,111	17,210,146,661	24,222,167,719
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	10,898,333,549	5,122,530,603	-	-
	37,360,718,100	18,024,976,714	17,210,146,661	24,222,167,719

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
รายได้จากการขายและการให้บริการ	1,369,541,454,403	1,374,922,505,931	1,234,772,340,672	1,260,820,114,065
ต้นทุนขายและการให้บริการ	23 1,259,126,671,228	1,258,100,806,885	1,205,985,691,795	1,220,317,871,688
กำไรขั้นต้น	110,414,783,175	116,821,699,046	28,786,648,877	40,502,242,377
รายได้อื่น	22 6,383,914,125	10,512,143,999	27,523,156,600	26,836,376,647
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	3,270,912,533	685,856,942	4,095,325,507	2,829,388,561
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย	120,069,609,833	128,019,699,987	60,405,130,984	70,168,007,585
ค่าใช้จ่ายในการขาย	23 4,868,930,596	6,050,228,751	4,224,520,657	5,517,712,687
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	23 16,573,139,809	14,896,334,051	10,944,754,377	8,109,444,374
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	8.10 337,078,008	368,073,776	90,616,090	77,523,265
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	2,014,165,311	3,119,538,155	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	13,212,537,716	12,262,626,206	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	23 74,422,895	7,528,104,187	-	-
กำไรจากการดำเนินงาน	82,989,335,498	83,794,794,861	45,145,239,860	56,463,327,259
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	11,497,598,835	5,994,858,766	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	94,486,934,333	89,789,653,627	45,145,239,860	56,463,327,259
ต้นทุนทางการเงิน	10,007,441,566	9,263,206,845	6,511,299,699	6,209,828,376
กำไรก่อนภาษีเงินได้	84,479,492,767	80,526,446,782	38,633,940,161	50,253,498,883
ภาษีเงินได้	25,009,721,024	25,126,009,315	1,118,735,054	3,028,096,756
กำไรสำหรับงวด	59,469,771,743	55,400,437,467	37,515,205,107	47,225,402,127
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	48,383,649,256	46,102,683,018	37,515,205,107	47,225,402,127
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	11,086,122,487	9,297,754,449	-	-
	59,469,771,743	55,400,437,467	37,515,205,107	47,225,402,127
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	21 16.94	16.14	13.13	16.53
กำไรต่อหุ้นปรับลด	21 16.94	16.14	13.13	16.53

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
	(ปรับปรุงใหม่)			
กำไรสำหรับงวด	59,469,771,743	55,400,437,467	37,515,205,107	47,225,402,127
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น:				
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	116,302,101	51,027,084	80,430,419	119,881,045
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไรจากการวัดมูลค่า				
เงินลงทุนเพื่อขาย	(16,086,084)	(23,976,210)	(16,086,084)	(23,976,210)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	4,510,323,366	2,158,350,199	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	463,908,677	(89,182,640)	-	-
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	5,074,448,060	2,096,218,433	64,344,335	95,904,835
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	64,544,219,803	57,496,655,900	37,579,549,442	47,321,306,962
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	52,241,469,786	47,006,128,873	37,579,549,442	47,321,306,962
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	12,302,750,017	10,490,527,027	-	-
	64,544,219,803	57,496,655,900	37,579,549,442	47,321,306,962

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุ	บัญชี	งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น									
		รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่									
		กำไรสะสม					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
		ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	กำไรขาดทุนปีต่อปี	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน)	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน)	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน)	รวม
			ตามกฎหมาย	สำรอง	สำรอง	สำรอง	เงินลงทุน ต่อขาย	การแปลง งบการเงิน	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) ปีต่อปี	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) ปีต่อปี	รวม
3.3	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	3,402,684,603	(9,456,058,755)	9,433,502,186	(10,499,765,224)	643,713,375,512
	ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	1,423,881,749	-	(98,095,592)	(2,415,411,320)	-	(1,089,625,163)
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	502,640,394,558	3,402,684,603	(9,554,154,347)	7,018,090,866	(10,499,765,224)	(1,089,625,163)
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	การเพิ่มหุ้นได้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	กำไร(ขาดทุน)ปีต่อปีรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	528,757,557,175	3,429,853,435	(8,588,694,684)	6,928,908,226	(10,499,765,224)	642,623,750,349
	ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	528,757,557,175	3,429,853,435	(8,588,694,684)	6,928,908,226	(10,499,765,224)	642,623,750,349
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	การเพิ่มหุ้นได้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	กำไร(ขาดทุน)ปีต่อปีรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	571,580,295,537	4,454,171,995	(14,481,846,384)	9,312,794,225	(26,788,315,996)	731,664,052,129
	ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	1,366,473,445	-	(252,387,244)	(2,882,056,143)	-	(1,767,969,942)
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	572,946,768,982	4,454,171,995	(14,734,233,628)	6,430,738,082	(26,788,315,996)	729,896,082,187
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	การเพิ่มหุ้นได้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	กำไร(ขาดทุน)ปีต่อปีรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	598,652,382,050	4,548,647,628	(11,434,797,408)	6,725,805,523	(22,146,579,419)	766,455,175,897
	ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	598,652,382,050	4,548,647,628	(11,434,797,408)	6,725,805,523	(22,146,579,419)	766,455,175,897
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	การเพิ่มหุ้นได้โดยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	กำไร(ขาดทุน)ปีต่อปีรวมสำหรับงวด	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกลางเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
 แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่					
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	กำไรสะสม	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555 การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด เงินปันผลจ่าย กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924
	-	-	-	-	(19,985,520,401)	-
	-	-	-	-	47,225,402,127	95,904,835
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	317,832,483,692	3,520,404,759
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับงวด เงินปันผลจ่าย กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	330,987,598,930	4,584,444,552
	-	-	-	-	(22,846,877,424)	-
	-	-	-	-	37,515,205,107	64,344,335
	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	345,655,926,613	4,648,788,887
						355,683,337,769
						(19,985,520,401)
						47,321,306,962
						383,019,124,330
						397,278,814,423
						(22,846,877,424)
						37,579,549,442
						412,011,486,441

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	48,383,649,256	46,102,683,018	37,515,205,107	47,225,402,127
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	34,950,342,818	30,737,501,977	7,106,183,065	6,822,723,878
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	33,319,215	7,528,104,187	(41,103,680)	-
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	17,353,249	47,680,985	(9,555,482)	2,450,235
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	17,858,038	-	(1,262,939,937)	-
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(11,497,598,835)	(5,994,858,766)	-	-
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	11,086,122,487	9,297,754,449	-	-
สำรองผลประโยชน์ของพนักงาน	431,702,583	324,098,080	123,489,606	119,613,594
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	2,626,466,232	25,939,765	1,361,325,246	(400,006,144)
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(10,907,117)	12,842,195	(10,187,115)	13,692,706
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจัดจำหน่าย	875,886,580	1,379,537,199	-	-
(โอนกลับ)ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	9,972,540	213,278,909	(18,012,392)	190,283,031
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	11,489,044	8,833,618	-	(3,884,028)
เงินปันผลรับ	(170,188,504)	(148,728,503)	(20,396,032,638)	(19,510,983,902)
ภาษีเงินได้	25,009,721,024	25,126,009,315	1,118,735,054	3,028,096,756
ดอกเบี้ยรับ	(1,301,370,151)	(1,649,928,495)	(1,998,123,414)	(2,707,993,155)
ดอกเบี้ยจ่าย	9,120,408,373	8,775,018,497	6,193,324,006	5,872,434,298
อื่นๆ	906,598,047	(254,569,483)	(12,635,420)	(81,355,071)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	120,500,824,879	121,531,196,947	29,669,672,006	40,570,474,325

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(13,843,124,603)	(57,256,718,929)	(6,892,504,688)	(57,132,134,381)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	2,343,820,075	(1,333,551,920)	1,260,393,843	(3,337,103,355)
สินค้าคงเหลือ	(522,840,620)	(9,380,322,280)	(894,219,139)	3,649,253,408
พัสดุคงเหลือ	(1,040,589,433)	(61,498,848)	(119,209,456)	(29,300,734)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,776,509,100	(19,689,490,026)	542,679,335	(1,692,539,626)
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	437,215,307	779,859,797	492,872,322	659,574,604
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	281,833,915	(2,023,475,596)	476,433,316	585,455,005
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(10,710,453,795)	35,264,847,810	(13,707,724,680)	39,361,469,973
เจ้าหนี้อื่น	(1,850,785,794)	(3,622,861,146)	(2,354,398,643)	(4,450,072,995)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(907,010,305)	18,866,921	1,115,595,074	1,464,424,625
เงินมัดจำถึงก๊าซ	396,366,530	270,411,520	396,366,530	270,411,520
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	949,055,813	(17,594,090)	21,269,698	(17,121,360)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(614,771,903)	(329,612,289)	(233,983,044)	1,734,411
	(23,304,775,713)	(57,381,139,076)	(19,896,429,532)	(20,665,948,905)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	97,196,049,166	64,150,057,871	9,773,242,474	19,904,525,420
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,216,862,544	1,322,860,977	538,890,796	645,008,218
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(67,242,221)	(3,898,813)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(35,813,507,461)	(30,733,144,390)	(1,111,673,502)	(167,937,713)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	62,532,162,028	34,735,875,645	9,200,459,768	20,381,595,925

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555 (ปรับปรุงใหม่)	2556	2555
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(55,149,576,783)	(56,624,316,579)	(9,682,451,762)	(10,126,445,509)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(2,542,319,452)	(1,762,915,490)	(115,747,061)	(103,255,861)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(1,892,419,245)	(10,932,740)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคารตามสัญญาระยะยาว	(5,452,498)	(37,444,414)	(5,452,498)	(37,444,414)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(225,717,154)	(1,558,776,424)	(165,000,000)	(1,075,560,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(236,105,762)	-	(973,210,130)	-
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(438,375,000)	(325,079,323)	(79,000,000)	(150,000,000)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทอื่น	(46,125,708)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(304,993,011)	-	(601,530,900)	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	-	(1,042,297,058)	(1,003,639,107)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	22,168,937	187,197,124	8,463,359	4,040,845
เงินรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	4,644,032,800	-	4,644,032,800	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	50,839,821	63,024,371	715,749,821	1,168,789,073
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	12,935,957	4,657,417	12,935,957	4,657,417
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(1,403,863,054)	(8,368,080,131)	(1,069,432,992)	(7,331,389,257)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	688,793,911	628,133,661	1,399,603,677	1,991,394,798
เงินปันผลรับ	8,981,471,465	7,909,495,432	18,522,790,726	15,666,358,635
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(47,844,704,776)	(59,895,037,096)	11,569,453,939	(992,493,380)

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ยังไม่ได้ตรวจสอบ
แต่สอบทานแล้ว

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	4,882,982,559	-	-
เงินสรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	27,959,947,288	16,636,549,809	21,695,887,861	-
เงินสรับจากการกู้ยืมระยะยาว	8,919,067,073	62,060,017,318	9,134,584,000	35,000,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(30,936,018,500)	(2,199,613,000)	(26,275,000,000)	(2,293,936,317)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(10,276,721,489)	(43,640,890,633)	(2,959,756,753)	(18,506,594,443)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(66,083,634)	(132,005,844)	(30,490,318)	(94,116,206)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น	(163,934,663)	(1,148,651,399)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(10,622,804,049)	(9,036,332,014)	(6,747,853,358)	(5,851,176,217)
เงินปันผลจ่าย	(27,382,664,932)	(24,274,358,110)	(22,838,813,585)	(19,978,384,892)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(42,569,212,906)	3,147,698,686	(28,021,442,153)	(11,724,208,075)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
	(550,565,095)	908,681,364	(70,942,350)	(34,540,494)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน				
	1,885,846,605	273,048,407	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ				
	(26,546,474,144)	(20,829,732,994)	(7,322,470,796)	7,630,353,976
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	136,924,059,497	116,140,748,664	47,641,480,500	51,340,612,291
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4110,377,585,353	95,311,015,670	40,319,009,704	58,970,966,267

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาล

โดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	ลูกหนี้การค้า
6	ลูกหนี้อื่น
7	เงินให้กู้ยืม
8	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
9	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
10	เงินลงทุนเผื่อขาย
11	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
12	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
13	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
14	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
15	สินทรัพย์เหมือง
16	ค่าความนิยม
17	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
18	เงินกู้ยืมระยะยาว
19	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
20	ประมาณการหนี้สินค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต
21	กำไรต่อหุ้น
22	รายได้อื่น
23	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
24	ส่วนงานดำเนินงาน
25	เงินปันผลจ่าย
26	การซื้อธุรกิจ
27	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
28	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว
29	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
30	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาล

สำหรับงวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 24 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

2.1 จุดมุ่งหมายของงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นเพื่อให้ข้อมูลเพิ่มเติมจากงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด ดังนั้น งบการเงินระหว่างกาลจึงมุ่งเน้นการให้ข้อมูลเกี่ยวกับกิจกรรม เหตุการณ์ และสถานการณ์ใหม่ๆ เพื่อไม่ให้ข้อมูลที่นำเสนอซ้ำซ้อนกับข้อมูลที่ได้รายงานไปแล้ว ผู้ใช้งบการเงินควรใช้งบการเงินระหว่างกาลนี้ควบคู่ไปกับงบการเงินประจำปีที่ได้นำเสนอครั้งล่าสุด

2.2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงินระหว่างกาล

งบการเงินระหว่างกาลนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล และตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ.2543 ซึ่งหมายถึง มาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ.2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และนำเสนอ งบการเงินระหว่างกาล ประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน งบกำไรขาดทุน งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสดในรูปแบบเช่นเดียวกับงบการเงินประจำปี ส่วนหมายเหตุประกอบงบการเงินแสดงแบบย่อ

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 นโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาล กลุ่มบริษัทได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณเช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ยกเว้นนโยบายการบัญชีดังต่อไปนี้ที่นำมาใช้ปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556

3.1.1 ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

ภายใต้มาตรฐานการบัญชีปรับปรุงใหม่ กำหนดให้กิจการต้องกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งคือสกุลเงินที่ใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักซึ่งกิจการดำเนินงาน

ผู้บริหารกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทเป็นสกุลเงินบาท การถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับนี้ไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ ยกเว้นบริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T)) และ บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ตามลำดับ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยได้นำมาปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 3.3)

3.1.2 นโยบายเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 ส่วนงานดำเนินงาน ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบถามอย่างสม่ำเสมอเพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

3.1.3 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล

ภายใต้นโยบายการบัญชีใหม่ เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นตัวเงินจะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า จะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อย่างเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย การนำมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมาใช้ กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติเฉพาะเงินอุดหนุนที่มีสิทธิ์ได้รับหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในงบกำไรขาดทุน แทนการนำไปสู่สุทธิจากต้นทุนขาย

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.2 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางการบัญชี ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน
ฉบับที่ 1 การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า
ฉบับที่ 4 หรือไม่
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การ
ฉบับที่ 5 บูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี
ฉบับที่ 7 ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพ
เศรษฐกิจที่มีเงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 10
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
ฉบับที่ 12
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
ฉบับที่ 13
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางการบัญชี ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่มาตรฐานบังคับใช้ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้รายงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T)) และ บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ตามลำดับของบริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี TTM(T) และ SPRC จึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของ TTM(T) และ SPRC ที่ได้แปลงค่าเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
	เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	
• สินทรัพย์รวม	(1,099.15)
• หนี้สินรวม	(9.52)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(1,089.63)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
• สินทรัพย์รวม	(1,808.91)
• หนี้สินรวม	(40.94)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(1,767.97)
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดสามเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555	
• รายได้รวม	(47.48)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(44.86)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	56.56
• กำไรสำหรับงวด	53.94
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	622.00
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	675.94
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555	
• รายได้รวม	60.24
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(87.33)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	55.66
• กำไรสำหรับงวด	203.23
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	(5.26)

- กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด

197.97

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินสด	1,470.58	390.94	326.41	338.01
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	93,968.19	92,687.16	27,790.20	36,022.21
เงินฝากประจำ	13,476.95	6,190.94	12,202.40	1,366.87
ตั๋วเงินคลัง	544.97	26,680.63	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	916.90	1,060.00	-	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	-	9,914.39	-	9,914.39
รวม	110,377.59	136,924.06	40,319.01	47,641.48

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.05 - 6.75 ต่อปี
(ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 - 6.75 ต่อปี)

5. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	170,974.04	162,373.07	128,247.05	128,764.50
ตัวเงินรับ	434.09	624.07	434.09	624.07
	171,408.13	162,997.14	128,681.14	129,388.57
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,738.11)	(1,780.01)	(628.40)	(634.56)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	169,670.02	161,217.13	128,052.74	128,754.01
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	88,367.76	82,408.90	108,439.26	99,939.24
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(326.85)	(323.26)	(326.85)	(323.26)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุฯ 8.1)	88,040.91	82,085.64	108,112.41	99,615.98
รวม	257,710.93	243,302.77	236,165.15	228,369.99

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	250,207.34	232,313.72	227,247.39	217,044.90
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	4,693.70	6,704.86	3,444.14	4,439.94
- เกิน 3 - 6 เดือน	399.23	1,767.90	379.68	1,786.99
- เกิน 6 - 12 เดือน	500.22	2,167.80	312.86	2,177.45
- เกิน 12 เดือน	3,975.40	2,451.76	5,736.33	3,878.53
	259,775.89	245,406.04	237,120.40	229,327.81
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,064.96)	(2,103.27)	(955.25)	(957.82)
รวม	257,710.93	243,302.77	236,165.15	228,369.99

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 33,425.19 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 20,282.25 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 33,124.35 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 20,046.44 ล้านบาท)

6. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
ลูกหนี้อื่น	10,003.38	12,025.38	3,095.97	3,378.17
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(279.24)	(287.79)	(276.40)	(283.92)
ลูกหนี้อื่น	9,724.14	11,737.59	2,819.57	3,094.25
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื้อเพลิงค้างรับ	12,978.49	11,953.71	12,978.49	11,953.71
เงินจ่ายล่วงหน้า	3,595.02	4,382.68	643.87	502.02
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	2,907.12	2,441.32	479.08	209.52
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	29,204.77	30,515.30	16,921.01	15,759.50
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุฯ 8.2)	6,513.74	5,003.41	6,712.03	5,229.28
รวม	35,718.51	35,518.71	23,633.04	20,988.78

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

7. เงินให้กู้ยืม

7.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	446.91	96.96	87.22	96.77
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 8.2)	-	-	2,815.35	2,024.45
รวม	446.91	96.96	2,902.57	2,121.22

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟาโตซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือดัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี)

7.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	11.09	106.88	11.09	52.38
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 8.3)	-	-	75,260.79	74,232.56
รวม	11.09	106.88	75,271.88	74,284.94

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟาโต รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.1

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

8.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย	-	-	17,882.44	15,285.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,734.32	2,824.18
บริษัทร่วม	80,394.83	72,717.33	80,153.09	72,352.84
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	7,972.93	9,691.57	7,669.41	9,476.27
รวม	88,367.76	82,408.90	108,439.26	99,939.24
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(326.85)	(323.26)	(326.85)	(323.26)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 5)	88,040.91	82,085.64	108,112.41	99,615.98

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	87,513.05	81,588.90	104,548.79	96,179.75
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	143.84	178.94	251.89	133.75
- เกิน 3 - 6 เดือน	5.21	191.66	3.80	245.70
- เกิน 6 - 12 เดือน	279.43	153.09	279.43	201.99
- เกิน 12 เดือน	426.23	296.31	3,355.35	3,178.05
รวม	88,367.76	82,408.90	108,439.26	99,939.24
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(326.85)	(323.26)	(326.85)	(323.26)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	88,040.91	82,085.64	108,112.41	99,615.98

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	198.75	235.85
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	45.87	40.30
บริษัทร่วม	6,330.80	4,433.68	6,313.89	4,430.95
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	28.04	79.15	22.54	43.63
	6,358.84	4,512.83	6,581.05	4,750.73
<u>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</u>	(16.09)	(16.09)	(16.09)	(16.09)
รวม	6,342.75	4,496.74	6,564.96	4,734.64
<u>เงินจ่ายล่วงหน้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	3.37	61.01
บริษัทร่วม	1.02	0.78	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	169.97	505.89	143.70	433.63
รวม	170.99	506.67	147.07	494.64
รวมลูกหนี้อื่น (หมายเหตุฯ 6)	6,513.74	5,003.41	6,712.03	5,229.28
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย (หมายเหตุฯ 7.1)	-	-	2,815.35	2,024.45

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

- 8.2 ลูกหนี้อื่น เงินจำนองหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99
- ให้เงินกู้	-	-	601.53	-
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	53.37	(0.56)
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุฯ 8.3)	-	-	136.00	102.50
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน	-	4,823.82	2,815.35	5,522.93

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.50 - 6.13 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.05 - 6.13 ต่อปี)

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	74,208.79	73,197.57
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,052.00	1,034.99
รวม (หมายเหตุฯ 7.2)	-	-	75,260.79	74,232.56

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	5.82	74,232.56	52,697.71
- ให้เงินกู้	-	-	1,042.30	1,003.64
- รับคืนเงินกู้	-	(5.72)	(664.91)	(1,111.49)
- กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(0.10)	786.84	111.01
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	-	(136.00)	(102.50)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน	-	-	75,260.79	52,598.37

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.53 - 5.36 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.53 - 5.36 ต่อปี)

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย	-	-	23,007.95	24,746.64
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,924.28	5,409.98
บริษัทรวม	36,787.88	49,906.39	31,870.74	46,836.01
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,422.95	5,402.79	783.69	387.87
รวม	42,210.83	55,309.18	61,586.66	77,380.50

8.5 เจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>เจ้าหนี้เงิน</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,407.43	1,388.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	9.41	4.41
บริษัทรวม	964.13	1,200.82	790.26	805.06
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	42.44	59.49	36.27	50.30
รวม	1,006.57	1,260.31	2,243.37	2,247.77

เงินกู้ยืมระยะสั้น *

บริษัทย่อย	-	-	1,973.01	1,552.13

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัทโดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.6 เจ้าหนี้ระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย	-	-	0.47	0.35
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	12.06	12.43
บริษัทร่วม	19.20	16.23	19.20	16.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	606.80	622.70	606.81	622.70
รวม	626.00	638.93	638.54	651.71

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	36,466.75	37,063.21
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,229.13	2,292.70
บริษัทร่วม	206,056.47	230,831.84	205,895.76	230,512.41
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	11,485.96	15,841.24	10,954.43	15,102.95
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	696.88	728.05
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	7.72	1.68
บริษัทร่วม	-	73.67	-	73.67
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	478.13	437.22
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	827.69	621.13
บริษัทร่วม	-	-	10,584.82	11,830.15
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	38.36	24.40	38.36	24.40
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	166.18	125.65
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	15.96	14.32
บริษัทร่วม	410.57	414.71	401.36	412.05
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,397.17	12.48	1,395.59	11.64

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	55,579.68	54,447.25
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	9,126.05	9,336.88
บริษัทร่วม	150,117.24	162,310.36	122,935.53	157,883.75
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	13,649.75	13,165.33	2,370.05	1,841.22
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	13.85	31.50
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	845.14	778.81
บริษัทร่วม	593.16	651.27	651.66	630.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	306.98	279.00	276.85	277.09

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	75,687.47	77,147.82
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,574.36	4,033.60
บริษัทร่วม	437,874.18	498,706.71	437,058.42	497,943.38
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	24,141.36	30,016.72	23,354.04	29,074.41
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,363.17	1,456.11
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	13.44	1.68
บริษัทร่วม	-	150.94	-	150.94
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	8,259.98	6,485.97
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,366.04	1,046.14
บริษัทร่วม	-	-	10,599.82	11,830.15
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	98.36	76.90	98.36	76.90
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	352.95	284.42
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	30.57	32.27
บริษัทร่วม	1,345.01	1,781.33	1,316.76	1,761.15
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,408.79	29.63	1,405.73	27.77

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	104,240.64	93,865.84
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	19,128.92	17,351.38
บริษัทรวม	295,297.73	320,059.57	263,600.79	311,017.76
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	30,275.43	26,764.46	4,240.51	3,616.39
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	25.94	66.43
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,479.62	1,574.03
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.01	-
บริษัทรวม	886.41	943.73	830.69	901.42
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	393.10	553.15	334.74	550.90

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

8.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทรวม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29.1

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

- 8.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	515.44	-
บริษัทร่วม	3,604.29	2,033.24	3,604.29	2,033.24
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	356.34	-	356.34
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	515.44	-
บริษัทร่วม	3,604.29	2,033.24	3,604.29	2,033.24
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	356.34	-	356.34

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	515.44	-
บริษัทร่วม	3,915.93	3,229.23	3,915.93	3,229.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	242.59	356.34	242.59	356.34
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	515.44	-
บริษัทร่วม	3,915.93	3,229.23	3,915.93	3,229.23
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	242.59	356.34	242.59	356.34

8. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

8.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและ โบนัส	52.26	34.85	15.22	10.32
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์				
ระยะสั้นอื่นๆ	122.76	114.77	30.70	29.01
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	0.96	0.89	0.68	0.68
รวม	175.98	150.51	46.60	40.01

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและ โบนัส	89.59	65.89	29.80	20.99
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์				
ระยะสั้นอื่นๆ	245.68	300.34	59.46	55.12
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	1.81	1.84	1.36	1.41
รวม	337.08	368.07	90.62	77.52

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม

9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.29	65.29
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT International Trading Pte Ltd (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte Limited (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส ออลไธแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00

บริษัท ไทยลูปเบสันดิง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทย่อย (ต่อ)				
บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย เม็ดพลาสติกพอลิเมทิล เมทาคริเลต	100.00	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด(TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็มซีซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี โบโอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	ไทย	ผลิตไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์	40.00	-
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	27.22
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	38.51	38.51

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
บริษัทร่วม (ต่อ)				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)*	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	-	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	-	40.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการ อุตสาหกรรม	-	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงาน และงาน วิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	23.00	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิค และดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และไอน้ำ	25.00	25.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.89	48.89
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (GPSC)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการ อุตสาหกรรม	30.10	-

* IPT และ PTTUT ได้ควบรวมกันเป็น GPSC เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		30 มิ.ย. 2556		31 ธ.ค. 2555		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2556	2555
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	41,691.58	11,380.83	43,084.82	2,203.63	2,003.29
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	17,175.91	14,770.48	17,974.17	1,606.24	6,057.67
3. BCP	27.22	27.22	5,585.26	9,319.99	5,585.26	8,934.16	337.27	374.75
4. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	29,517.27	28,467.24	29,669.33	629.58	314.79
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
5. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,477.06	2,682.35	2,193.36	-	-
6. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
7. V LPG	45.00	45.00	87.35	101.95	87.35	95.18	-	33.75
8. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
9. FST	25.00	25.00	0.84	1.58	0.87	1.55	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
10. PPCL	-	40.00	-	-	3,340.48	4,982.48	252.00	-
11. PTTME	40.00	40.00	66.40	229.60	66.40	196.40	9.40	28.40
12. PTTGC	48.89	48.89	49,562.99	119,579.10	49,562.99	116,881.10	5,485.29	2,910.56
13. PTTES	40.00	40.00	62.50	71.46	62.50	66.73	-	-

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		30 มิ.ย. 2556		31 ธ.ค. 2555		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2556	2555
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>								
14. IPT	-	20.00	-	-	400.19	1,739.29	-	-
15. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,327.44	2,304.76	2,278.18	146.12	146.12
16. PTTUT	-	40.00	-	-	2,743.60	3,067.10	-	5.76
17. EMG	25.00	25.00	15,217.47	12,247.32	14,975.23	12,052.37	-	-
18. B.Grimm BIP	23.00	23.00	65.67	63.17	65.67	64.88	-	-
19. NNEG	30.00	30.00	90.60	79.53	72.60	65.28	-	-
20. XPCL	25.00	25.00	871.76	803.69	423.68	443.56	-	-
21. BIC	25.00	25.00	342.50	336.30	281.50	277.91	-	-
22. GPSC	30.10	-	3,143.79	5,315.65	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</u>								
23. UAQ Petroleum	30.00	-	0.01	0.01	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
24. PTTICT	40.00	40.00	60.00	232.56	60.00	236.27	30.00	-
25. ShoreAir	50.00	50.00	15.28	139.38	14.70	105.83	-	-
			134,930.82	241,710.55	137,501.42	244,409.95		
<u>หัก ค่าเพื่อการซื้อขาย</u>			(11,846.76)	(8,723.88)	(11,660.61)	(8,585.00)		
รวม			123,084.06	232,986.67	125,840.81	235,824.95	10,699.53	11,875.09

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	2556	2555
<u>บริษัทย่อย :</u>						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	7,775.58	6,047.33
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	406.00	426.30
6. PTTLNG	100.00	100.00	6,403.00	6,403.00	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
10. PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
11. CHPP	100.00	100.00	316.22	316.22	-	-
12. PTTI	100.00	100.00	33,316.00	33,316.00	-	-
13. PTTGE	100.00	100.00	11,750.64	11,750.64	-	-
14. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	6.27	1.42
15. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	60.23	-
16. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	11.90	10.92
17. PTTPMMA	100.00	-	165.00	-	-	-
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			134,777.83	134,612.83	8,259.98	6,485.97

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	2556	2555
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
18. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	538.34	425.01
19. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
21. TSR	40.00	-	403.21	-	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
22. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
23. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	827.70	621.13
24. PTTMCC	50.00	50.00	750.12	180.12	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			23,712.48	22,739.27	1,366.04	1,046.14
บริษัทร่วม :						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
25. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,203.63	2,003.29
26. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	1,606.24	6,057.67
27. BCP	27.22	27.22	5,585.26	5,585.26	337.27	374.75
28. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	629.58	314.79
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
29. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
30. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31. VLP	45.00	45.00	87.35	87.35	-	33.75

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	2556	2555
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน (ต่อ)</i>						
32. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
33. PPCL	-	40.00	-	3,340.48	252.00	-
34. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	9.40	28.40
35. PTTGC	48.89	48.89	48,121.52	48,121.52	5,400.58	2,865.61
36. PTTES	40.00	40.00	62.50	62.50	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
37. IPT	-	20.00	-	400.19	-	-
38. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	146.12	146.12
39. PTTUT	-	40.00	-	2,743.60	-	5.76
40. B.Grimm BIP	23.00	23.00	65.67	65.67	-	-
41. NNEG	30.00	30.00	90.60	72.60	-	-
42. BIC	25.00	25.00	342.50	281.50	-	-
43. GPSC	30.10	-	3,143.79	-	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
44. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	15.00	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			117,353.99	120,615.47		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			117,201.25	120,462.73	10,599.82	11,830.14
รวม			275,691.56	277,814.83	20,225.84	19,362.25

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

- 9.4 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ล้านบาท

	30 มิ.ย. 2556							31 ธ.ค. 2555						
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,999.29	211.88	242.75	1,501.20	4,104.55	543.66	152.93	2,745.31	162.24	195.91	2,090.88	4,748.20	136.85	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	10,018.48	569.26	1,226.03	12,854.76	12,498.95	209.63	1,724.51	9,693.35	595.40	1,281.95	13,004.90	12,545.21	27.60	-
หนี้สินหมุนเวียน	(1,250.46)	(107.97)	(211.88)	(3,325.31)	(1,951.54)	(30.65)	(349.94)	(1,248.90)	(98.94)	(203.73)	(3,243.97)	(2,084.88)	(3.04)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(7,379.30)	(318.81)	(745.52)	(5,397.85)	(4,177.11)	(0.07)	(1,422.97)	(7,331.14)	(291.16)	(810.88)	(5,629.23)	(4,420.27)	(0.04)	-
สินทรัพย์สุทธิ	4,388.01	354.36	511.38	5,632.80	10,474.85	722.57	104.53	3,858.62	367.54	463.25	6,222.58	10,788.26	161.37	-

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

- 9.4 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	2556							2555						
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR
รายได้ *	539.12	29.55	271.41	709.82	2,984.86	2.16	0.17	523.60	23.08	250.07	0.76	3,197.00	1.04	-
ค่าใช้จ่าย	(273.42)	(25.00)	(240.15)	(1,499.37)	(2,909.21)	(7.07)	(3.24)	(364.19)	(26.64)	(227.27)	(339.76)	(2,761.54)	(4.25)	-
กำไร(ขาดทุน)														
ก่อนภาษีเงินได้	265.70	4.55	31.26	(789.55)	75.65	(4.91)	(3.07)	159.41	(3.56)	22.80	(339.00)	435.46	(3.21)	-
ภาษีเงินได้	(155.07)	(4.87)	-	0.06	10.28	-	0.57	-	-	-	0.08	(40.54)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	110.63	(0.32)	31.26	(789.49)	85.93	(4.91)	(2.50)	159.41	(3.56)	22.80	(338.92)	394.92	(3.21)	-

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

- 9.4 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิ และผลการดำเนินงานของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน ตามสัดส่วนของบริษัทฯ ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555

หน่วย : ล้านบาท

	2556							2555						
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TSR
รายได้*	1,105.24	62.69	503.90	2,218.38	6,189.89	2.94	0.17	1,180.48	69.28	423.07	223.76	6,284.17	2.27	-
ค่าใช้จ่าย	(605.43)	(45.37)	(455.78)	(2,808.30)	(5,669.77)	(11.73)	(3.24)	(711.12)	(46.24)	(409.92)	(524.44)	(5,577.92)	(7.24)	-
กำไร(ขาดทุน)														
ก่อนภาษีเงินได้	499.81	17.32	48.12	(589.92)	520.12	(8.79)	(3.07)	469.36	23.04	13.15	(300.68)	706.25	(4.97)	-
ภาษีเงินได้	478.62	(22.77)	-	0.14	(4.63)	-	0.57	-	-	-	0.16	(87.63)	-	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	978.43	(5.45)	48.12	(589.78)	515.49	(8.79)	(2.50)	469.36	23.04	13.15	(300.52)	618.62	(4.97)	-

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

BIC

ในระหว่างงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 BIC เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมทั้งหมด 3 ครั้ง เป็นจำนวนเงินรวม 61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

PTTMCC

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของ PTTMCC เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียน 1,140 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 360 ล้านบาท เป็น 1,500 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 114 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงินรวม 570 ล้านบาท เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 และวันที่ 26 เมษายน 2556

IPT / PTTUT

เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 GPSC ได้จดทะเบียนควบรวมบริษัทระหว่าง IPT และ PTTUT กับกระทรวงพาณิชย์ ส่งผลให้ IPT และ PTTUT สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดยบริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดที่ถือใน IPT และ PTTUT เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่โดย GPSC

GPSC

บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (GPSC) เกิดจากการควบรวมบริษัทระหว่างบริษัท ไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT) และบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 และได้กำหนดอัตราการแลกหุ้นของการควบรวมบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ IPT และ PTTUT ดังนี้

1 หุ้นของ IPT ต่อ 2.411560 หุ้นใหม่ใน GPSC

1 หุ้นของ PTTUT ต่อ 0.635534 หุ้นใหม่ใน GPSC

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 (ต่อ)

GPSC (ต่อ)

การควบรวมบริษัทเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 โดย GPSC รับมาซึ่งธุรกิจในปัจจุบันของ IPT และ PTTUT ซึ่งรวมถึงทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท รวมถึงสัญญาต่างๆ ที่ IPT และ PTTUT ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม ทั้งนี้ PTTUT ได้ถูกระบุเป็นผู้ซื้อสำหรับการรวมธุรกิจ และงบการเงินของ GPSC ใช้มูลค่าตามบัญชีของ PTTUT และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของ IPT เป็นเกณฑ์ในการบันทึกรายการ บริษัทฯ ได้แลกเปลี่ยนสามัญทั้งหมดใน IPT และ PTTUT เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ GPSC ตามอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน GPSC เท่ากับร้อยละ 30.10

สำหรับงบการเงินรวม บริษัทฯ บันทึกเงินลงทุนใน GPSC ซึ่งเป็นบริษัทร่วมด้วยวิธีส่วนได้เสีย และรับรู้กำไรจากการเปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 119.45 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุน และรับรู้ผลแตกต่างของเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน GPSC กับเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน IPT และ PTTUT ที่สูงขึ้นจำนวน 244.04 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ (IPT) ที่วัดค่าและบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันควบรวมบริษัทในบัญชีส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วมเป็นส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ บริษัทฯ บันทึกเงินลงทุนใน GPSC ด้วยวิธีราคาทุน ซึ่งเกิดจากมูลค่าตามบัญชีรวมของ IPT และ PTTUT ณ วันที่เกิดการควบรวม

UAQ Petroleum

เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2556 บริษัท PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าร่วมลงทุนกับบริษัท Canemir Petroleum (UAQ) Corp. โดยการจัดตั้งบริษัท UAQ Petroleum Limited ซึ่งจดทะเบียนในประเทศฮ่องกง และมีทุนจดทะเบียนจำนวน 10,000 เหรียญฮ่องกง โดยประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญฮ่องกง โดยบริษัท PTTEP FH เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ของทุนจดทะเบียน และบริษัท UAQ เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของทุนจดทะเบียน บริษัท UAQ Petroleum Limited มีสถานะเป็นบริษัทร่วมของ PTTEP

PTTI

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 PTTI โดยผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โซลคิง จำกัด (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าร่วมลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NL1PC) เพื่อดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดย NL1PC มีทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่า 6,109,660 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นจำนวน 8,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 (ต่อ)

PTTI (ต่อ)

เมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2556 NLIPC เรียกชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นเงินจำนวน 16,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือ เทียบเท่า 479,664 บาท ซึ่ง PTTIH ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 และ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2556 NLIPC เรียกชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นเงินจำนวน 64,000 ดอลลาร์สหรัฐ หรือ เทียบเท่า 1,984,928 บาท ซึ่ง PTTIH ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2556

เมื่อวันที่ 14 มกราคม 2556 บริษัท Sarkari Resources Limited (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้รับการอนุมัติเพิกถอนหุ้นออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์

เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2556 PTTML ได้รับการตอบรับการขายหุ้น จากการทำข้อเสนอซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นรายย่อยของ SAR เป็นจำนวน 10,782,618 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 0.95 โดยมีมูลค่าจ่ายซื้อจำนวน 16,368,648 ดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 487,087,689 บาท ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มจากร้อยละ 93.63 เป็นร้อยละ 94.58 และได้ดำเนินการเพิกถอนหลักทรัพย์ออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์แล้วเสร็จ โดยมีสถานะเป็นบริษัทมหาชนไม่จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ตั้งแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556

XPCL

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ XPCL ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 5,750 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000 ล้านบาท เป็น 6,750 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 575 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

ในระหว่างงวด XPCL เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 6 ครั้ง เป็นเงินจำนวน 359.38 ล้านบาท ซึ่ง บริษัท นที ซินเนอริจ จำกัด (NSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 60 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 242 ล้านบาท เป็น 302 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 18 ล้านบาท เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 (ต่อ)

PTTPMMA

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA) เพื่อลงทุนในโครงการก่อสร้างโรงงานผลิตเม็ดพลาสติก Poly Methyl Methacrylate (PMMA) รวมถึงผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกดังกล่าว โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 PTTPMMA มีทุนจดทะเบียน 660 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 6.6 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2556 PTTPMMA เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกหุ้นละ 25 บาท เป็นเงินจำนวน 165 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2556

TSR

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 12/2555 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าร่วมทุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่สัดส่วนร้อยละ 40 โดยมีเงินร่วมทุน 1,450 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น และสัญญาจองซื้อหุ้นกับบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์จี จำกัด (TSE) เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 และ เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2556 TSE ได้เรียกชำระค่าหุ้นดังกล่าวเป็นเงินจำนวน 130 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2556 ส่งผลให้บริษัทฯ มีเงินลงทุนเป็นจำนวน 3 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.00001

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2556 TSR ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และส่วนเกินมูลค่าหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 400 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน และส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2556 ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นคิดเป็นร้อยละ 40 และ TSR มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ

PPCL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2556 เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2556 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดเป็นจำนวน 37,008,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ให้กับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) เป็นเงินจำนวน 4,644,032,800 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2556

PTTOM

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 10/2555 เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติให้จัดตั้งบริษัท พีทีที ออยล์ เมียนมาร์ จำกัด (PTTOM) เพื่อทำหน้าที่บริหารจัดการและดำเนินธุรกิจน้ำมันในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ โดยบริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ทั้งนี้ PTTOM จัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2556

9. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

9.6 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

9.6.1 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไร(ขาดทุน) ของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 6.61 ล้านบาท (2555 : 1.92 ล้านบาท) และสำหรับหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 7.60 ล้านบาท (2555 : 1.41 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 66.68 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 75.51 ล้านบาท)

9.6.2 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท		
<u>บริษัทร่วม</u>	<u>30 มิ.ย. 2556</u>	<u>31 ธ.ค. 2555</u>
BCP	12,741.45	11,898.27
IRPC	25,812.60	32,423.14
TOP	62,853.38	67,611.21
PTTGC	150,444.77	154,302.32

10. เงินลงทุนเพื่อขาย

10.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขาย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ :				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		
ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภท ธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)
				30 มิ.ย. 2556 31 ธ.ค. 2555
เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP :				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแหล่ง น้ำมัน และ ก๊าซธรรมชาติ	COVE	2.42 2.42
เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTI :				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	12.37 12.37

10. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

10.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	2556	2555
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	20.00	10.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	18.36	14.40
WRL	2.42	2.42	38.86	41.95	-	-	-	-
XML	12.37	12.37	228.43	224.79	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			603.29	602.74	336.00	336.00		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	504.89	504.89	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	71.83
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,804.89	6,804.89	6,804.89	6,804.89		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับ มูลค่าเงินลงทุน			7,408.18	7,407.63	7,140.89	7,140.89		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			5,626.60	5,564.70	5,810.98	5,730.55		
รวม			13,034.78	12,972.33	12,951.87	12,871.44	110.19	96.23

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

11.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :</u>				
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอรัวชั่น อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน</u>				
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :</u>				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :</u>				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

* ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

11.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิ.ย.	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	2556	2555
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่น</u>								
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. FPT*	-	-	-	-	-	-	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	60.00	52.50
5. ROC	5.91	5.91	955.97	909.84	-	-	-	-
6. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
7. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
8. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
9. KOT	10.00	10.00	109.37	107.63	-	-	-	-
10. KIF	10.00	10.00	45.33	44.60	-	-	-	-
11. K I	10.00	10.00	227.81	224.19	-	-	-	-
12. K II	10.00	10.00	60.89	59.93	-	-	-	-
13. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,552.98	2,499.80	1,135.42	1,135.42		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(490.89)	(483.84)	(29.30)	(29.30)		
รวม			2,062.09	2,015.96	1,106.12	1,106.12	60.00	52.50

* ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016 จำนวน 44 หุ้น เป็นเงินจำนวน 220 บาท

11. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

11.3 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

ROC

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2556 HMC ได้ซื้อหุ้นสามัญใหม่ของ ROC ตามสัดส่วนการลงทุนเดิม จำนวน 4,452,001 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 445 ล้านบาท ซึ่ง HMC จะทยอยชำระเป็นคราวๆไป ทั้งนี้เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2556 HMC ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวในสัดส่วนร้อยละ 25 หรือคิดเป็นเงินจำนวน 111 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 46.13 ล้านบาท)

12. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	4,421.68	5,439.68	1.11	9,862.47
- เพิ่มขึ้น	-	0.51	14.93	15.44
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(405.86)	(1.79)	(407.65)
- ขายและจำหน่าย	-	(8.63)	-	(8.63)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,421.68	5,025.70	14.25	9,461.63
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(1,770.99)	-	(1,770.99)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(95.42)	-	(95.42)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	40.78	-	40.78
- ขายและจำหน่าย	-	8.60	-	8.60
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	-	(1,817.03)	-	(1,817.03)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	3,668.69	1.11	8,091.48
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,421.68	3,208.67	14.25	7,644.60

12. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	4,421.68	1,781.54	1.11	6,204.33
- เพิ่มขึ้น	-	0.37	14.93	15.30
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	2.01	(1.79)	0.22
- ขายและจำหน่าย	-	(8.63)	-	(8.63)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,421.68	1,775.29	14.25	6,211.22
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(1,157.64)	-	(1,157.64)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(28.98)	-	(28.98)
- ขายและจำหน่าย	-	8.60	-	8.60
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	-	(1,178.02)	-	(1,178.02)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	623.90	1.11	5,046.69
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,421.68	597.27	14.25	5,033.20

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	6,707.97	45,854.79	346,190.47	558,912.90	17,839.59	45,215.29	1,020,721.01
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 26)	77.96	-	0.34	-	-	1,451.19	1,529.49
- ซื้อสินทรัพย์	315.85	107.88	941.20	50,919.98	557.79	6,368.98	59,211.68
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	537.41	537.41
- โอนเปลี่ยนประเภท	2,482.48	1,599.45	12,141.60	-	(1,576.89)	(14,678.79)	(32.15)
- ขายและจำหน่าย	-	(51.24)	(2,895.92)	(1,487.28)	(64.92)	(5.41)	(4,504.77)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	108.44	55.71	365.06	8,129.13	(88.57)	(10.20)	8,559.57
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	9,692.70	47,566.59	356,742.75	616,474.73	16,667.00	38,878.47	1,086,022.24
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(16,153.93)	(117,714.16)	(221,510.77)	(8,027.91)	-	(363,406.77)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,169.47)	(7,388.61)	(22,610.54)	(661.06)	-	(31,829.68)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(27.25)	(0.15)	-	(0.19)	-	(27.59)
- ขายและจำหน่าย	-	10.14	2,844.15	1,437.30	33.50	-	4,325.09
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	15.27	(171.57)	(4,409.77)	(8.66)	-	(4,574.73)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	-	(17,325.24)	(122,430.34)	(247,093.78)	(8,664.32)	-	(395,513.68)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(78.42)	(4.69)	(259.28)	(6,410.88)	-	-	(6,753.27)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	(103.60)	-	-	(103.60)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	(78.42)	(4.69)	(259.28)	(6,514.48)	-	-	(6,856.87)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,629.55	29,696.17	228,217.03	330,991.25	9,811.68	45,215.29	650,560.97
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	9,614.28	30,236.66	234,053.13	362,866.47	8,002.68	38,878.47	683,651.69

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้าประกัน เป็นเงินจำนวน 12,756.49 ล้านบาท

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,983.47	27,342.43	276,399.36	10,369.78	29,472.83	347,567.87
- ซื้อสินทรัพย์	-	66.22	665.03	141.36	5,002.28	5,874.89
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	527.23	527.23
- โอนเปลี่ยนแปลง	315.63	116.33	268.97	83.29	(789.19)	(4.97)
- ขายและจำหน่าย	-	(11.16)	(2,812.72)	(31.59)	-	(2,855.47)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,299.10	27,513.82	274,520.64	10,562.84	34,213.15	351,109.55
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	(11,372.90)	(100,644.85)	(6,502.68)	-	(118,520.43)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(542.35)	(5,402.42)	(493.72)	-	(6,438.49)
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	0.02	0.03	-	-	0.05
- ขายและจำหน่าย	-	10.11	2,810.98	3.20	-	2,824.29
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	-	(11,905.12)	(103,236.26)	(6,993.20)	-	(122,134.58)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(78.42)	(4.70)	(259.15)	-	-	(342.27)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	(78.42)	(4.70)	(259.15)	-	-	(342.27)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,905.05	15,964.83	175,495.36	3,867.10	29,472.83	228,705.17
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,220.68	15,604.00	171,025.23	3,569.64	34,213.15	228,632.70

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวม มีจำนวน 537.41 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 838.62 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีจำนวน 527.23 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 759.24 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการจัดตั้งขึ้นเป็นทุน ร้อยละ 3.89 - 4.76 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : ร้อยละ 1.70 - 4.80)

13. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
ราคาทุน	1,173.47	1,125.79	927.43	867.93
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(425.01)	(346.91)	(331.39)	(263.06)
ราคาตามบัญชี	748.46	778.88	596.04	604.87

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	6,364.26	18,763.90	97,427.18	3,883.79	126,439.13
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 26)	0.01	-	-	-	0.01
- เพิ่มขึ้น	542.71	26.03	1,979.01	47.38	2,595.13
- โอนเปลี่ยนประเภท	31.35	20.49	(167.25)	92.84	(22.57)
- ขายและจำหน่าย	(1.80)	-	(120.28)	-	(122.08)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	51.82	64.58	1,713.96	(33.29)	1,797.07
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	6,988.35	18,875.00	100,832.62	3,990.72	130,686.69
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(1,999.60)	(6,074.78)	-	(1,315.34)	(9,389.72)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(309.31)	(257.24)	-	(117.49)	(684.04)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.45)	-	-	-	(0.45)
- ขายและจำหน่าย	1.32	-	-	-	1.32
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(12.37)	6.91	-	(9.20)	(14.66)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	(2,320.41)	(6,325.11)	-	(1,442.03)	(10,087.55)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	-	-	(105.77)	(73.68)	(179.45)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	(35.03)	(35.03)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(1.71)	(2.70)	(4.41)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	-	-	(107.48)	(111.41)	(218.89)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,364.66	12,689.12	97,321.41	2,494.77	116,869.96
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	4,667.94	12,549.89	100,725.14	2,437.28	120,380.25

14. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	3,135.85	18,340.45	51.55	21,527.85
- เพิ่มขึ้น	50.32	-	-	50.32
- โอนเปลี่ยนประเภท	20.42	10.21	-	30.63
- ขายและจำหน่าย	(0.80)	-	-	(0.80)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	3,205.79	18,350.66	51.55	21,608.00
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(947.07)	(5,873.16)	(51.55)	(6,871.78)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(232.73)	(239.20)	-	(471.93)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	(1,179.80)	(6,112.36)	(51.55)	(7,343.71)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,188.78	12,467.29	-	14,656.07
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	2,025.99	12,238.30	-	14,264.29

15. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	47,373.28
- เพิ่มขึ้น	2,027.77
- โอนเปลี่ยนประเภท	686.06
- ขายและจำหน่าย	(13.01)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	882.62
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	50,956.72
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(12,060.23)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(2,361.46)
- ขายและจำหน่าย	0.80
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(296.32)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	(14,717.21)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	(80.22)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1.17)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	(81.39)
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	35,232.83
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	36,158.12

16. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2556	2555
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	46,501.14	28,432.57
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 26)	292.97	827.69
- โอนเปลี่ยนประเภท	(56.43)	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(321.48)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(5.02)	47.56
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 30 มิถุนายน	46,732.66	28,986.34

17. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5,688.54	7,346.23	6,780.11	8,495.57
- Make-up Right	(437.22)	(779.86)	(492.87)	(659.57)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน	5,251.32	6,566.37	6,287.24	7,836.00

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งขุดานาในประเทศสหภาพมาซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543

18. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3,894.52	3,195.18	2,500.00	2,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	146.97	191.59	146.97	191.59
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	5,513.08	6,654.56	1,172.53	2,308.31
หุ้นกู้ - สกุลบาท	36,247.13	29,559.71	24,550.00	24,550.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	304.82	229.50	254.48	177.34
รวม	46,106.52	39,830.54	28,623.98	29,227.24

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	27,991.07	29,203.17	19,500.00	21,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	47.43	105.82	47.43	105.82
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	74,624.50	67,630.24	26,390.24	17,466.33
หุ้นกู้ - สกุลบาท	147,250.18	158,945.52	139,754.20	139,754.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	143,427.19	141,184.06	81,603.05	80,294.32
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	315.56	444.80	244.49	351.11
รวม	393,655.93	397,513.61	267,539.41	259,471.78

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 จำนวน 6,000.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 : 7,000.00 ล้านบาท) ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

18. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

18.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมสกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	สกุลเงิน				รวมเทียบเท่าบาท
	ดอลลาร์		ดอลลาร์		
	บาท	สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	แคนาดา	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	32,695.76	1,689.22	23,000.00	475.00	106,980.56
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 26)	1,572.19	-	-	-	1,572.19
- กู้เพิ่ม	-	310.00	-	-	9,134.58
- ชำระคืน	(2,188.87)	(97.13)	-	-	(5,333.84)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	(355.34)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	212.22
- อื่นๆ	0.91	0.21	-	-	7.20
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	32,079.99	1,902.30	23,000.00	475.00	112,217.57
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(4,041.49)	(92.08)	-	-	(9,554.57)
เงินกู้ยืมระยะยาว	28,038.50	1,810.22	23,000.00	475.00	102,663.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่า
	ดอลลาร์			
	บาท	สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	23,797.41	375.00	23,000.00	43,572.05
- กู้เพิ่ม	-	310.00	-	9,134.58
- ชำระคืน	(1,603.01)	(37.50)	-	(2,959.76)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	10.30
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	22,194.40	647.50	23,000.00	49,757.17
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,646.97)	(37.50)	-	(3,819.50)
เงินกู้ยืมระยะยาว	19,547.43	610.00	23,000.00	45,937.67

18. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

18.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืมสกุลบาท

เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินเป็นวงเงินจำนวน 5,650 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ MLR ลบ 1.75 ถึง 1.90 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุกเดือน กำหนดชำระคืนเงินกู้ภายใน 12 ปี นับจากวันลงนามในสัญญา และ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวมีเงินกู้ซึ่งสุทธจากค่าธรรมเนียมรอตจ่ายแล้วเป็นจำนวนเงิน 3,930.85 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 1,572.34 ล้านบาท) (หมายเหตุฯ 26)

เงินกู้ยืมสกุลต่างประเทศ

เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555 บริษัทฯ ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงิน 3 ราย จำนวน 310 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ที่อัตราดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ LIBOR บวก 1.78 ต่อปี ชำระดอกเบี้ยทุก 6 เดือน ระยะเวลากู้ 5 ปี นับจากวันเบิกเงินกู้ โดยในวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวน

18. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

18.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	30 มิ.ย. 2556		31 ธ.ค. 2555	
	ดอลลาร์		ดอลลาร์	
	บาท	สหรัฐ	บาท	สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	140,490.67	4,501.68	138,224.49	4,500.05
- สกุลบาท	183,497.31	-	188,505.23	-
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	2,936.52	94.34	2,959.57	96.62
รวม	326,924.50	4,596.02	329,689.29	4,596.67
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(36,247.13)	-	(29,559.71)	-
หุ้นกู้ระยะยาว	290,677.37	4,596.02	300,129.58	4,596.67

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	30 มิ.ย. 2556		31 ธ.ค. 2555	
	ดอลลาร์		ดอลลาร์	
	บาท	สหรัฐ	บาท	สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	81,603.05	2,609.84	80,294.32	2,608.86
- สกุลบาท	164,304.20	-	164,304.20	-
รวม	245,907.25	2,609.84	244,598.52	2,608.86
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(24,550.00)	-	(24,550.00)	-
หุ้นกู้ระยะยาว	221,357.25	2,609.84	220,048.52	2,608.86

หุ้นกู้สกุลต่างประเทศ

ในระหว่างวันที่ 23 พฤษภาคม 2556 ถึงวันที่ 12 มิถุนายน 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) สำหรับหุ้นกู้สกุลต่างประเทศ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราลอยตัว 6M LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ ซึ่งมีผลตั้งแต่วันที่ 25 ตุลาคม 2556 ถึงวันที่ 25 ตุลาคม 2561

18. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

18.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	328.12	256.75	271.20	195.77
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	329.30	463.60	254.27	363.83
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(37.04)	(46.05)	(26.50)	(31.15)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	620.38	674.30	498.97	528.45
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	304.82	229.50	254.48	177.34
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	315.56	444.80	244.49	351.11
รวม	620.38	674.30	498.97	528.45

19. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,821.29	5,500.00	2,375.24	2,387.40
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	304.22	217.20	74.37	71.98
ต้นทุนดอกเบี้ย	110.97	106.55	49.12	47.63
ขาดทุนจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	16.51	0.35	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1.03	1.57	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(112.22)	(80.07)	(35.01)	(54.60)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน	6,141.80	5,745.60	2,463.72	2,452.41

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	122.55	107.81	37.19	35.99
ต้นทุนดอกเบี้ย	55.81	53.55	24.56	23.82
ขาดทุนจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	16.35	0.27	-	-
รวม	194.71	161.63	61.75	59.81

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนขาย	22.64	28.30	8.06	8.33
ค่าใช้จ่ายขาย	5.85	11.43	5.26	10.79
ค่าใช้จ่ายบริหาร	165.25	121.01	47.76	40.01
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	0.97	0.89	0.67	0.68
รวม	194.71	161.63	61.75	59.81

19. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	304.22	217.20	74.37	71.98
ต้นทุนดอกเบี้ย	110.97	106.55	49.12	47.63
ขาดทุนจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	16.51	0.35	-	-
รวม	431.70	324.10	123.49	119.61
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
ต้นทุนขาย	46.56	58.78	16.12	16.36
ค่าใช้จ่ายขาย	12.10	22.47	10.86	21.55
ค่าใช้จ่ายบริหาร	371.22	241.01	95.16	80.29
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	1.82	1.84	1.35	1.41
รวม	431.70	324.10	123.49	119.61

20. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	33,762.42
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	1,409.17
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	589.21
- ใ้ใช้ไปในระหว่างงวด	(253.78)
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556	35,507.02
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(381.93)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	35,125.09

21. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	12,278,196,698	8,567,609,134	12,278,196,698	8,567,609,134
ปรับปรุงกำไร (บาท)	-	-	-	(1,366,989)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	12,278,196,698	8,567,609,134	12,278,196,698	8,566,242,145
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	4.30	3.00	4.30	3.00

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	17,147,544,322	25,215,550,277	17,147,544,322	25,215,550,277
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	6.00	8.83	6.00	8.83

21. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	48,383,649,256	46,102,683,018	48,383,649,256	46,102,683,018
ปรับปรุงกำไร (บาท)	-	-	-	(6,952,817)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	48,383,649,256	46,102,683,018	48,383,649,256	46,095,730,201
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	16.94	16.14	16.94	16.14

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2556	2555	2556	2555
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	37,515,205,107	47,225,402,127	37,515,205,107	47,225,402,127
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	13.13	16.53	13.13	16.53

22. รายได้อื่น

รายได้อื่นสำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้ค่าขนส่ง	1,016.77	1,122.04	1,047.18	1,148.87
เงินปันผลรับ	38.36	24.40	11,929.01	12,912.90
ดอกเบี้ยรับ	634.89	821.73	1,064.61	1,321.85
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(6.53)	64.84	(6.53)	64.84
กำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่าย				
เงินลงทุน	(17.86)	-	1,262.94	-
อื่น ๆ	1,137.30	3,939.45	791.36	1,221.43
รวม	2,802.93	5,972.46	16,088.57	16,669.89

รายได้อื่นสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
รายได้ค่าขนส่ง	2,170.00	2,587.80	2,249.75	2,649.01
เงินปันผลรับ	170.19	148.73	20,396.03	19,510.99
ดอกเบี้ยรับ	1,301.37	1,649.93	1,998.12	2,707.99
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(6.22)	129.67	(6.22)	129.67
กำไร(ขาดทุน)จากการจำหน่าย				
เงินลงทุน	(17.86)	-	1,262.94	-
อื่น ๆ	2,766.43	5,996.01	1,622.54	1,838.72
รวม	6,383.91	10,512.14	27,523.16	26,836.38

23. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
การเปลี่ยนแปลงในสินค้า				
สำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	1,039.11	2,735.99	(77.78)	3,602.07
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	584,729.31	592,562.75	582,170.15	590,534.95
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	4,282.36	3,682.90	1,999.89	1,826.24
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	1,806.66	1,555.12	1,889.09	1,355.15
ค่าขนส่ง	1,931.43	4,512.39	839.21	2,042.23
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	17,289.58	15,498.53	3,576.78	3,419.59
ค่าซ่อมแซม	1,600.62	1,103.45	803.61	593.04
ค่าสาธารณูปโภค	4,166.84	4,169.11	3,631.96	3,354.56
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์*	74.42	3,511.51	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน*	-	3,972.32	-	-

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ 2555 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2556	2555	2556	2555
การเปลี่ยนแปลงในสินค้า				
สำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	(1,242.85)	3,023.17	(895.88)	3,569.88
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	1,203,629.55	1,199,746.02	1,192,514.11	1,200,931.30
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	8,201.77	7,427.28	3,918.69	3,614.60
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	3,056.84	3,117.56	3,204.40	2,737.08
ค่าขนส่ง	4,377.60	9,049.19	1,778.10	4,381.30
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	34,950.34	30,737.50	7,106.18	6,822.72
ค่าซ่อมแซม	3,042.44	2,268.26	1,416.48	1,141.35
ค่าสาธารณูปโภค	8,413.47	7,540.76	7,240.02	6,444.19
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์*	74.42	3,555.78	-	-
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน*	-	3,972.32	-	-

* ค่าใช้จ่ายอื่นตามงบกำไรขาดทุน

24. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลงานการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

24. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค่าน้ำมัน และการจัดการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

24. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	11,452.42	125,034.83	151,826.55	354,634.11	20,634.37	-	5,554.34	472.90	-	669,609.52
- ระหว่างกัน	42,943.43	6,346.84	1,167.86	21,611.71	5.13	-	-	502.97	(72,577.94)	-
ขายสุทธิ	54,395.85	131,381.67	152,994.41	376,245.82	20,639.50	-	5,554.34	975.87	(72,577.94)	669,609.52
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	48,400.21	13,201.90	6,494.22	567.87	600.22	-	1,976.09	206.98	(486.76)	70,960.73
EBITDA	40,016.23	9,010.32	3,250.18	272.55	223.73	-	1,213.16	1,710.78	222.69	55,919.64
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	11,217.68	3,410.68	646.96	2.34	304.93	-	1,289.64	417.96	(0.61)	17,289.58
EBIT	28,798.55	5,599.64	2,603.22	270.21	(81.20)	-	(76.48)	1,292.82	223.30	38,630.06
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	131.37	127.88	-	2,294.08	(1,236.64)	-	29.81	-	1,346.50
ดอกเบี้ยรับ										634.89
ค่าใช้จ่ายอื่น										(163.54)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน										(3,472.76)
ต้นทุนทางการเงิน										(5,069.79)
EBT										31,905.36
ภาษีเงินได้										(15,499.61)
กำไรสำหรับงวด										16,405.75
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										12,278.19
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม										4,127.56
กำไรสำหรับงวด										16,405.75

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

24. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	10,073.65	119,772.40	155,077.43	370,042.46	19,554.77	-	7,421.18	875.79	-	682,817.68
- ระหว่างกัน	40,039.53	6,503.89	2,371.60	22,529.07	6.63	-	-	472.19	(71,922.91)	-
ขายสุทธิ	50,113.18	126,276.29	157,449.03	392,571.53	19,561.40	-	7,421.18	1,347.98	(71,922.91)	682,817.68
กำไรขั้นต้น*	45,349.61	17,568.60	6,575.25	(535.78)	1,159.48	-	2,966.67	196.21	(279.54)	73,000.50
EBITDA	36,599.77	14,979.43	4,673.07	(344.45)	742.37	-	2,587.60	183.67	136.73	59,558.19
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	9,978.82	3,305.67	628.01	3.27	195.22	-	1,052.75	335.38	(0.59)	15,498.53
EBIT	26,620.95	11,673.76	4,045.06	(347.72)	547.15	-	1,534.85	(151.71)	137.32	44,059.66
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	118.96	155.29	-	665.79	(5,453.30)	73.15	38.06	-	(4,402.05)
ดอกเบี้ยรับ										821.73
ค่าใช้จ่ายอื่น										(6,034.82)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน										(2,245.45)
ต้นทุนทางการเงิน										(4,792.65)
EBT										27,406.42
ภาษีเงินได้										(15,695.28)
กำไรสำหรับงวด										11,711.14
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										8,567.61
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม										3,143.53
กำไรสำหรับงวด										11,711.14
*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย										

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

24. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	รวม
	ก๊าซธรรมชาติ								ระหว่างกัน	
	สำรวจ	ก๊าซ	น้ำมัน	การค้า	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
	และผลิต	ธรรมชาติ		ระหว่าง						
	ปิโตรเลียม			ประเทศ						
ขาย - นอกกิจการ	21,331.61	250,362.78	306,610.23	734,996.43	44,057.70	-	11,243.62	939.08	-	1,369,541.45
- ระหว่างกัน	87,750.65	12,772.85	2,085.01	43,652.02	12.65	-	-	990.94	(147,264.12)	-
ขายสุทธิ	109,082.26	263,135.63	308,695.24	778,648.45	44,070.35	-	11,243.62	1,930.02	(147,264.12)	1,369,541.45
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	97,569.90	27,385.04	13,368.13	(1,382.53)	1,779.90	-	4,021.65	429.14	(886.30)	142,284.93
EBITDA	80,340.16	21,641.25	8,239.32	(1,376.24)	969.75	-	2,459.67	564.00	459.38	113,297.29
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	22,847.92	6,777.42	1,287.12	5.17	610.29	-	2,585.20	838.39	(1.17)	34,950.34
EBIT	57,492.24	14,863.83	6,952.20	(1,381.41)	359.46	-	(125.53)	(274.39)	460.55	78,346.95
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน										
บริษัทร่วม	-	430.89	290.56	-	8,130.98	2,589.54	-	55.63	-	11,497.60
ดอกเบี้ยรับ										1,301.37
รายได้อื่น										70.10
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										3,270.91
ต้นทุนทางการเงิน										(10,007.44)
EBT										84,479.49
ภาษีเงินได้										(25,009.72)
กำไรสำหรับงวด										59,469.77
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										48,383.65
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย										
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										11,086.12
กำไรสำหรับงวด										59,469.77

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

24. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2555

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	22,558.44	232,193.45	305,357.18	761,552.17	38,657.89	-	13,248.98	1,354.39	-	1,374,922.50
- ระหว่างกัน	76,092.83	11,880.59	4,458.85	48,132.50	11.88	-	-	870.48	(141,447.13)	-
ขายสุทธิ	98,651.27	244,074.04	309,816.03	809,684.67	38,669.77	-	13,248.98	2,224.87	(141,447.13)	1,374,922.50
กำไรขั้นต้น*	89,011.73	35,988.39	13,629.23	(435.34)	2,000.41	-	4,977.21	386.68	(819.21)	144,739.10
EBITDA	72,241.58	30,942.75	9,603.98	(60.02)	1,217.98	-	3,786.91	364.19	124.64	118,222.01
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	20,011.24	6,636.70	1,256.41	6.56	392.56	-	1,777.73	657.47	(1.17)	30,737.50
EBIT	52,230.34	24,306.05	8,347.57	(66.58)	825.42	-	2,009.18	(293.28)	125.81	87,484.51
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	171.20	305.20	-	5,663.48	(222.15)	-	77.13	-	5,994.86
ดอกเบี้ยรับ										1,649.93
ค่าใช้จ่ายอื่น										(6,025.51)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										685.86
ต้นทุนทางการเงิน										(9,263.21)
EBT										80,526.44
ภาษีเงินได้										(25,126.01)
กำไรสำหรับงวด										55,400.43
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										46,102.68
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม										9,297.75
กำไรสำหรับงวด										55,400.43
*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย										

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

24. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ						ถ่านหิน	อื่นๆ	หน่วย : ล้านบาท	
	ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย						ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	580,669.71	374,298.85	106,479.10	151,597.11	39,360.42	-	55,463.69	98,361.50	-	1,406,230.38
สินทรัพย์ระหว่างกัน	24,098.06	2,999.97	1,039.45	6,198.66	360.25	-	-	30,461.57	(65,157.96)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	0.01	12,449.22	2,580.59	-	119,808.70	97,704.75	-	443.40	-	232,986.67
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	604,767.78	389,748.04	110,099.14	157,795.77	159,529.37	97,704.75	55,463.69	129,266.47	(65,157.96)	1,639,217.05
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										14,330.29
สินทรัพย์รวม										1,653,547.34

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ						ถ่านหิน	อื่นๆ	หน่วย : ล้านบาท	
	ก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย					ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	562,201.57	358,631.72	103,795.80	156,385.85	40,948.37	-	56,388.73	100,832.88	-	1,379,184.92
สินทรัพย์ระหว่างกัน	26,412.29	2,655.76	1,233.81	5,545.69	281.49	-	-	30,469.20	(66,598.24)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	11,403.55	2,290.09	-	122,126.72	99,662.48	-	342.11	-	235,824.95
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	588,613.86	372,691.03	107,319.70	161,931.54	163,356.58	99,662.48	56,388.73	131,644.19	(66,598.24)	1,615,009.87
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										14,501.16
สินทรัพย์รวม										1,629,511.03

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาด
สุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่าย
อื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง
กับการดำเนินงาน

25. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2556 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 37,131.77 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท จำนวน 2,855,194,951 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 14,275.97 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2555	1 ก.ค. 2555 - 31 ธ.ค. 2555	8.00	2,855,859,678	22,846.88	30 เม.ย. 2556

26. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 PT Separi Energy (SE) บริษัทย่อยของ Sakari Resources Ltd. (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำการเข้าซื้อ Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยบริษัทดังกล่าวดำเนินธุรกิจ Infrastructure และอยู่ใกล้กับเหมือง Jembayan ทำให้ได้สิทธิบนที่ดิน ซึ่งช่วยให้การขนส่งถ่านหินสะดวกและประหยัดยิ่งขึ้น ทั้งนี้ SE ได้ชำระเงินค่าซื้อกิจการจำนวน 1.09 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 34.66 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(0.16)
ค่าความนิยม	70.65

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดจ่าย	34.66
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	36.15
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สินทรัพย์อื่น	0.16
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	0.16
บวก ค่าความนิยม	70.65
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	70.81

26. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

บริษัทฯ เข้าร่วมทุนโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่สัดส่วนร้อยละ 40 โดยมีวงเงินร่วมทุน 1,450 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น และ สัญญาจองซื้อหุ้นกับบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (TSE) เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2556 TSR ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 20 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และ ส่วนเกินมูลค่าหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 400 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน และส่วนเกินมูลค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2556 ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้น คิดเป็นร้อยละ 40 และ TSR มีสถานะเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันของบริษัทฯ

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	400.00
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(107.03)
ค่าความนิยม	292.97

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดจ่าย	400.00
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	400.00

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	163.89
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	198.99
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3.28
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 13)	1,529.49
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 14)	0.01
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	53.34
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(259.48)
เงินกู้ยืม (หมายเหตุฯ 18)	(1,572.19)
ภาษีเงินได้คืนบุคคลค้างจ่าย	(10.15)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.15)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	107.03
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 16)	292.97
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	400.00

26. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดจ่าย

400.00

หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

(163.89)

เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ

236.11

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทฯ อยู่ระหว่างการทบทวนมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้นจะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

27. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขดำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการที่ยื่นคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทจำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมที่ยื่นคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารท้ายคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่มิคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

28. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้ว

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และจากการดำเนินงานดังกล่าว บริษัทผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกร้องค่าเสียหายต่างๆ จากบริษัทผู้รับเหมา และพนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

29. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

29.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

29.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 95,698.84 ล้านบาท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 78,656.13 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 17,042.71 ล้านบาท

29.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินกับบริษัทย่อยในประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินไปแล้วจำนวน 94.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 5.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 171.03 ล้านบาท

29.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 354.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 11,095.30 ล้านบาท

29.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทร่วมมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 1,028 ล้านบาท

29.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าว คงเหลือเป็นจำนวนเงิน 4,502.99 ล้านบาท

29. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

29.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555	30 มิ.ย. 2556	31 ธ.ค. 2555
- ไม่เกิน 1 ปี	2,794.00	3,310.17	144.40	199.86
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,454.31	3,193.63	294.85	325.96
- เกินกว่า 5 ปี	4,470.33	4,581.85	817.58	759.39
รวม	9,718.64	11,085.65	1,256.83	1,285.21

29.3 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 2,728.27 ล้านบาท ซึ่งในจำนวนนี้รวมส่วนที่เกิดจากการมีส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกันจำนวน 984.55 ล้านบาท

29.4 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 27,774.53 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 26,300.03 ล้านบาท

29.5 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 กลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 1,242.47 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 117.41 ล้านบาท

29.6 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินการของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

29. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

29.7 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติบนบกรายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิ์ในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ก็ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทนี้แทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนในคดีล้มละลาย บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการจึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิ์ในการคัดค้านไว้อีกเช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

29.8 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิจารณาว่าการขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลฯ แล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฯ

29. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

29.9 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีไอพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอหนารรา โครงการพีทีทีไอพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ

30. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

30.1 เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2556 ได้เกิดเหตุที่รั่วน้ำมันดิบที่บริเวณท่อน้ำมันดิบห่างจากชายฝั่งท่าเรือมาบตาพุดขณะทำการส่งน้ำมันมายังโรงกลั่นน้ำมันของบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ส่งผลให้มีน้ำมันดิบรั่วลงทะเล PTTGC และหน่วยงานภาครัฐและเอกชนได้ทำการกำจัดคราบน้ำมันอย่างเร่งด่วนและต่อเนื่อง โดยสถานการณ์ปัจจุบันคราบน้ำมันในทะเลส่วนใหญ่ได้ถูกกำจัดแล้ว นอกจากนี้ PTTGC ยังมีมาตรการต่างๆ ทั้งระยะสั้น ระยะกลางและระยะยาว เพื่อดูแลสิ่งแวดล้อมและชุมชนต่อไป

ปัจจุบัน PTTGC ยังไม่สามารถประมาณการความเสียหายทั้งหมดได้ อย่างไรก็ตาม PTTGC มีประกันภัยการขนส่งสินค้าทางทะเล และประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอก ซึ่งมีวงเงินประกันภัยสูงสุดจำกัด ทั้งนี้โรงกลั่นน้ำมันของ PTTGC ยังสามารถดำเนินงานได้ตามปกติ

30.2 คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 9 สิงหาคม 2556



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General



การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงิน และการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึง การประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสาวจิราภรณ์ พิริยะกิจไพบูลย์)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางดวงพร หมั่นนุช)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 7

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	1 มกราคม 2554
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	136,917,577,894	116,132,117,868	135,801,054,025
เงินลงทุนชั่วคราว	5	6,405,302,251	10,961,666,994	21,783,590,159
ลูกหนี้การค้า	6	243,300,644,734	171,361,544,041	140,348,479,080
ลูกหนี้อื่น	7	35,520,717,849	32,624,973,453	18,804,843,203
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	96,963,625	5,006,179,535	285,638,781
สินค้าคงเหลือ	10	28,485,002,827	26,000,290,599	31,230,659,162
พัสดุคงเหลือ	11	13,769,077,213	13,160,269,665	11,075,117,504
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		7,649,998,825	5,877,116,368	4,569,328,505
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		472,145,285,218	381,124,158,523	363,898,710,419
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเพื่อขาย	13	12,972,329,762	11,680,416,176	13,590,595,650
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.3, 12.5	235,034,571,212	227,853,520,238	203,619,749,358
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	2,015,962,592	1,749,852,705	2,179,358,395
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	106,876,899	145,763,221	5,878,369,498
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	8,091,476,115	8,345,289,339	8,731,933,121
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	653,138,674,911	601,337,460,869	495,593,644,685
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	116,870,005,670	52,613,597,500	21,721,243,689
สินทรัพย์เหมือง	18	35,232,829,214	33,179,840,150	31,304,574,286
ค่าความนิยม	19	46,501,137,197	28,432,570,328	17,704,596,466
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	14,501,162,925	19,318,398,602	16,445,171,918
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	5,688,535,719	7,346,227,917	8,304,595,071
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	29,021,092,631	28,718,977,098	37,367,248,590
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,159,174,654,847	1,020,721,914,143	862,441,080,727
รวมสินทรัพย์		1,631,319,940,065	1,401,846,072,666	1,226,339,791,146

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	1 มกราคม 2554
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	17,838,765,801	15,520,544,127	8,593,725,864
เจ้าหนี้การค้า		254,703,608,891	195,843,431,422	155,496,663,214
เจ้าหนี้อื่น		32,504,958,179	35,911,904,802	33,341,169,566
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	39,833,822,187	54,978,773,584	28,562,249,019
เงินกู้ยืมระยะสั้น	9.5	-	-	7,944,914,750
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		29,350,407,478	26,355,835,574	27,038,394,342
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนระยะสั้น	27	635,885,605	2,312,666,525	3,753,368,515
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	6,029,136,347	4,599,110,120	4,900,481,992
รวมหนี้สินหมุนเวียน		380,896,584,488	335,522,266,154	269,630,967,262
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	638,934,980	671,712,624	705,231,528
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	397,548,501,456	337,324,118,300	342,369,945,516
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	60,020,894,095	42,936,685,814	19,404,687,075
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	5,821,317,852	5,500,022,657	5,147,705,729
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนระยะยาว	27	33,126,533,149	22,628,852,001	22,151,780,423
เงินมัดจำค้างชำระ		7,270,500,508	6,567,504,468	6,038,460,073
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	14,332,621,408	6,981,535,136	5,670,773,882
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		518,759,303,448	422,610,431,000	401,488,584,226
รวมหนี้สิน		899,655,887,936	758,132,697,154	671,119,551,488

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	1 มกราคม 2554
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250	28,562,996,250	
หุ้นสามัญ 2,849,042,025 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท				28,490,420,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	29,211,131,966	27,585,429,566
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,075,397,000	1,034,861,938	1,005,090,857
ยังไม่ได้จัดสรร		571,580,295,537	501,216,512,809	427,778,670,978
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(27,503,196,160)	(7,119,637,190)	(8,755,729,275)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		605,783,870,318	555,763,111,498	478,961,128,101
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		125,880,181,811	87,950,264,014	76,259,111,557
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		731,664,052,129	643,713,375,512	555,220,239,658
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,631,319,940,065	1,401,846,072,666	1,226,339,791,146

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายสุรงค์ บูลกุล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	47,641,480,500	51,340,612,291
เงินลงทุนชั่วคราว	5	5,239,140,831	9,758,576,305
ลูกหนี้การค้า	6	228,369,994,840	157,057,537,383
ลูกหนี้อื่น	7	20,988,783,109	16,744,092,815
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	2,121,224,194	5,540,512,739
สินค้าคงเหลือ	10	18,091,026,442	18,862,996,073
พัสดุคงเหลือ	11	3,734,419,855	4,111,583,529
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		4,053,049,693	1,484,676,958
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		330,239,119,464	264,900,588,093
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเพื่อขาย	13	12,871,441,684	11,421,510,900
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.4	120,462,724,472	120,212,474,472
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.4	134,612,831,551	73,278,181,513
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	12.4	22,739,274,827	22,739,274,827
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	1,106,117,996	1,106,117,996
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	74,284,940,618	52,837,646,611
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	5,046,690,955	5,099,303,532
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	228,705,170,547	219,160,024,975
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	14,656,073,704	13,865,968,171
สินทรัพย์ถาวรเงินได้รอการตัดบัญชี	20	1,591,255,653	1,807,794,853
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	6,780,111,748	8,495,573,306
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	21,885,369,920	20,763,637,935
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		644,742,003,675	550,787,509,091
รวมสินทรัพย์		974,981,123,139	815,688,097,184

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	4,992,779,477	-
เจ้าหนี้การค้า		235,471,152,565	162,392,716,091
เจ้าหนี้อื่น		20,343,923,675	24,611,844,294
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	29,227,238,162	30,472,118,302
เงินกู้ยืมระยะสั้น	9.5	1,552,126,783	6,094,303,584
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	4,251,487,609	3,510,666,798
รวมหนี้สินหมุนเวียน		295,838,708,271	227,081,649,069
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	651,714,143	685,031,224
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	259,471,779,499	213,299,643,983
หนี้สินภายใต้เงินได้รอการตัดบัญชี	20	4,848,698,653	4,961,286,309
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	2,375,240,909	2,387,397,715
เงินมัดจำค้างชำระ		7,270,500,508	6,567,504,468
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	7,245,666,733	5,022,246,647
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		281,863,600,445	232,923,110,346
รวมหนี้สิน		577,702,308,716	460,004,759,415

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)		
ส่วนของผู้ถือหุ้น		
ทุนเรือนหุ้น		
ทุนจดทะเบียน		
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว		
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966
กำไรสะสม		
จัดสรรแล้ว		
สำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,075,397,000
ยังไม่ได้จัดสรร		330,987,598,930
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		290,592,601,966
		4,584,444,552
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		397,278,814,423
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		355,683,337,769
	974,981,123,139	815,688,097,184

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายสุรงค์ บูลกุล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
		(ปรับปรุงใหม่)		
รายได้จากการขายและการให้บริการ	32	2,793,833,064,402	2,428,126,086,338	2,553,500,963,463
ต้นทุนขายและการให้บริการ	34	2,561,317,279,824	2,208,363,397,907	2,486,053,951,930
กำไรขั้นต้น		232,515,784,578	219,762,688,431	67,447,011,533
รายได้อื่น	33	17,178,951,470	16,575,262,797	43,069,889,381
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		249,694,736,048	236,337,951,228	110,516,900,914
ค่าใช้จ่ายในการขาย	34	9,836,174,202	10,439,074,390	8,608,202,057
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34	38,476,388,287	33,953,331,102	21,797,578,365
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.10	736,061,829	655,097,732	143,173,165
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		6,629,826,119	6,615,168,228	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	35	26,392,710,685	22,026,323,717	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	34	10,434,293,165	5,771,606,793	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(7,614,724,624)	(1,099,418,074)	(10,647,543,359)
กำไรจากการดำเนินงาน		164,804,006,385	157,976,767,340	90,615,490,686
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.5	27,091,048,627	29,463,278,887	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		191,895,055,012	187,440,046,227	90,615,490,686
ต้นทุนทางการเงิน	36	19,762,720,441	18,035,273,540	12,402,014,028
กำไรก่อนภาษีเงินได้		172,132,334,571	169,404,772,687	78,213,476,658
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20	46,516,384,313	43,225,663,100	3,516,449,476
กำไรสำหรับปี		125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182
การแบ่งปันกำไร			4.50%	
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		104,665,812,946	106,260,331,748	74,697,027,182
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		20,950,137,312	19,918,777,839	-
		125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	31	36.64	37.24	26.15
กำไรต่อหุ้นปรับลด	31	36.64	37.23	26.15

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
กำไรสำหรับปี	125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,942
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น:				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	1,340,441,012	(1,282,535,477)	1,449,930,785	(1,216,188,313)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(289,986,157)	792,918,984	(289,986,157)	792,918,984
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(6,679,014,195)	10,544,692,231	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(120,707,961)	6,085,576,668	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(5,749,267,301)	16,140,652,406	1,159,944,628	(423,269,329)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	119,866,682,957	142,319,761,993	75,856,971,810	73,010,733,613
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	100,570,804,748	119,253,521,121	75,856,971,810	73,010,733,613
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	19,295,878,209	23,066,240,872	-	-
	119,866,682,957	142,319,761,993	75,856,971,810	73,010,733,613

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่													
กำไรสะสม						องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
						กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				รวมองค์ประกอบอื่น			
						การแปลง	เงินลงทุน	ส่วนแบ่งกำไร	ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จาก	รวมองค์ประกอบอื่น	รวมส่วนของ	ส่วนได้เสีย	รวม
หมายเหตุ	ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	สำรอง	สำรองเพื่อกองทุน	ยังไม่ได้จัดสรร	ทางการเงิน	เพื่อขาย	(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	การเปลี่ยนแปลงสัดส่วน	ของผู้ถือหุ้น	ผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	ส่วนของผู้ถือหุ้น
	และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้นสามัญ	ตามกฎหมาย	ประกันวินาศภัย				ในบริษัทรวม	การถือหุ้นในบริษัทย่อย				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	(15,789,257,061)	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064	(7,689,623,648)	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3.2	-	-	-	(676,602,614)	(1,068,540,578)	2,434,951	-	-	(1,066,105,627)	(1,742,708,241)	(450,916,691)	(2,193,624,932)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	427,778,670,978	(16,857,797,639)	3,896,810,782	3,347,925,518	857,332,064	(8,755,729,275)	478,961,128,101	76,259,111,557	555,220,239,658
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
การเพิ่มหุ้นสามัญ	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	-	-	-	-	1,698,278,400	231,447,360	1,929,725,760
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	(32,792,718,836)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,835,422,087)	(7,835,422,087)
ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน													
การถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,357,097,288)	(11,357,097,288)	(11,357,097,288)	(3,771,113,688)	(15,128,210,976)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	106,260,331,748	7,401,738,884	(494,126,179)	6,085,576,668	-	12,993,189,373	119,253,521,121	23,066,240,872	142,319,761,993
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	(9,456,058,755)	3,402,684,603	9,433,502,186	(10,499,765,224)	(7,119,637,190)	555,763,111,498	87,950,264,014	643,713,375,512
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	500,929,192,499	(9,418,416,748)	3,400,641,676	9,433,502,186	(10,090,941,546)	(6,675,214,432)	555,920,213,946	88,028,360,086	643,948,574,032
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3.2	-	-	-	287,320,310	(37,642,007)	2,042,927	-	(408,823,678)	(444,422,758)	(157,102,448)	(78,096,072)	(235,198,520)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	(9,456,058,755)	3,402,684,603	9,433,502,186	(10,499,765,224)	(7,119,637,190)	555,763,111,498	87,950,264,014	643,713,375,512
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-	-	-	-	-	-	-	-
การเพิ่มหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,040,909,963	32,040,909,963
ต้นทุนการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(423,936,298)	(423,936,298)	(423,936,298)	(225,412,276)	(649,348,574)
การเพิ่มหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515	4,981,947,515
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(146,621,437)	(146,621,437)
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	(34,261,495,156)	-	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	(34,261,495,156)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,232,165,797)	(8,232,165,797)
ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน													
การถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(15,864,614,474)	(15,864,614,474)	(15,864,614,474)	(9,784,618,380)	(25,649,232,854)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	104,665,812,946	(5,025,787,629)	1,051,487,392	(120,707,961)	-	(4,095,008,198)	100,570,804,748	19,295,878,209	119,866,682,957
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	571,580,295,537	(14,481,846,384)	4,454,171,995	9,312,794,225	(26,788,315,996)	(27,503,196,160)	605,783,870,318	125,880,181,811	731,664,052,129

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่							
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	สำรอง ตามกฎหมาย	กำไรสะสม		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
				สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
						เงินลงทุนเพื่อขาย	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	3,847,769,253	313,767,044,592
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
การเพิ่มหุ้นสามัญ	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	1,698,278,400
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	(32,792,718,836)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	73,434,002,942	(423,269,329)	73,010,733,613
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-	-
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	(34,261,495,156)	-	(34,261,495,156)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	74,697,027,182	1,159,944,628	75,856,971,810
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	330,987,598,930	4,584,444,552	397,278,814,423

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554 (ปรับปรุงใหม่)	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	104,665,812,946	106,260,331,748	74,697,027,182	73,434,002,942
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	65,237,426,006	55,315,463,928	13,905,144,688	15,907,757,701
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	10,385,781,857	5,771,606,793	(48,511,308)	(893,136,283)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	148,249,612	73,432,947	55,533,141	(19,395,401)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	(993,858,274)	-	(1,417,514,904)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	146,745,968	461,008,276	107,435,821	399,092,166
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(27,091,048,627)	(29,463,278,887)	-	-
กำไรสำหรับปีส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	20,950,137,312	19,918,777,839	-	-
สำรองผลประโยชน์ของพนักงาน	629,330,786	635,319,966	239,226,789	232,152,324
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	349,384,738	(496,831,078)	(2,406,831,059)	2,926,456,635
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	466,479,267	(355,394,890)	(88,968,115)	(259,082,266)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าตัดจ่าย	98,161,253	26,688,944	-	-
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	2,945,387,459	4,598,349,506	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	30,454,460	27,546,380	30,454,460	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	26,206,097	26,753,594	24,184,273	25,705,588
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	205,798,371	328,815,977	181,795,000	288,973,253
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	3,400,844	(47,765,599)	(8,639,427)	(47,765,599)
เงินปันผลรับ	(375,948,431)	(599,857,149)	(29,844,650,570)	(24,783,995,843)
ภาษีเงินได้	46,516,384,313	43,225,663,100	3,516,449,476	4,327,513,869
ดอกเบี้ยรับ	(2,887,677,291)	(3,477,062,411)	(5,075,113,911)	(4,873,459,757)
ดอกเบี้ยจ่าย	18,513,539,594	17,370,075,179	11,718,346,239	12,245,706,241
อื่นๆ	(141,766,539)	(24,334,107)	-	600,000
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	240,822,239,995	218,581,451,782	67,002,882,679	77,521,157,046

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(72,516,541,112)	(30,065,420,436)	(71,844,326,963)	(8,381,564,230)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	532,164,390	(9,325,966,345)	(1,221,042,208)	(2,975,386,531)
สินค้าคงเหลือ	(2,762,890,154)	4,949,763,571	586,918,369	(10,549,084,919)
พัสดุคงเหลือ	(1,521,361,736)	(1,822,653,254)	(242,231,566)	(666,531,240)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(555,709,139)	(2,802,508,329)	(925,542,568)	662,877,334
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	1,657,692,198	7,786,823,006	1,715,461,558	8,577,154,953
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(659,609,650)	(3,215,138,331)	(1,288,705,522)	(2,795,051,931)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	56,004,766,248	19,017,730,900	74,273,410,849	18,219,327,281
เจ้าหนี้อื่น	(5,010,207,713)	13,514,599,130	(5,257,195,168)	1,113,951,798
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(2,640,689,181)	150,978,207	(1,825,589,127)	197,879,989
เงินมัดจำถังก๊าซ	702,996,040	529,044,395	702,996,040	529,044,395
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	48,308,590	(33,949,713)	-	(34,421,297)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,587,106,012	851,902,662	1,946,218,853	364,871,857
	(25,133,975,207)	(464,794,537)	(3,379,627,453)	4,263,067,459
เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน	215,688,264,788	218,116,657,245	63,623,255,226	81,784,224,505
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,501,069,768	1,432,298,032	1,447,186,807	502,943,090
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(5,382,788)	(189,538,807)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(40,782,461,897)	(42,073,678,921)	(3,725,187,858)	(9,655,026,600)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	177,401,489,871	177,285,737,549	61,345,254,175	72,632,140,995

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
		(ปรับปรุงใหม่)		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(114,763,115,078)	(107,967,743,787)	(20,256,848,524)	(24,502,316,887)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,960,827,440)	(4,160,250,202)	(161,772,784)	(186,299,135)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(112,759,944)	(62,084,455)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคารตามสัญญาระยะยาว	(54,964,413)	(321,210,220)	(54,964,413)	(213,934,430)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(85,995,375,468)	(15,124,081,842)	(61,334,650,038)	(28,233,475,300)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(57,615,905,098)	-	(671,652,415)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(496,127,345)	(4,251,686,896)	(250,250,000)	(4,004,497,324)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการอื่น	(266,109,886)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	(231,617,235)	(1,223,819,600)	(35,385,019)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(54,500,600)	-	(50,570,089,877)	(4,097,257,304)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	242,424,915	62,745,278	14,133,153	60,097,531
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	1,973,345,386	-	1,973,345,386
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	4,823,819,000	8,370,825	4,825,725,880	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	115,976,818	948,575,962	27,409,248,729	2,916,605,962
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีบริการน้ำมัน	26,186,232	18,108,253	26,186,232	18,108,253
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	4,662,419,199	10,800,315,199	4,519,401,076	11,118,566,398
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,344,970,067	4,033,942,734	3,881,711,717	6,074,064,381
เงินปันผลรับ	10,911,912,732	11,607,769,912	26,000,025,304	24,514,295,843
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(180,576,071,211)	(160,281,406,186)	(67,175,963,145)	(15,269,734,060)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554 (ปรับปรุงใหม่)	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	32,694,120,671	260,723,781	-	72,576,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,625,702,400	-	1,625,702,400
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	4,718,810,526	-	-	-
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	4,960,924,228	4,520,000,000	4,960,924,228	4,520,000,000
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	61,001,120,315	2,330,539,611	-	3,529,521,184
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	16,343,493,856	20,705,965,693	-	8,284,000
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	93,249,806,801	21,283,797,651	78,612,333,781	-
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(4,520,000,000)	-	(4,520,000,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(64,636,409,525)	(2,972,264,686)	(4,542,176,800)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(6,803,162,705)	(5,816,441,810)	(3,807,597,682)	(4,258,538,938)
จ่ายคืนพันธบัตร ปตท.	(3,000,000,000)	(8,000,000,000)	(3,000,000,000)	(8,000,000,000)
จ่ายคืนหุ้นกู้	(47,720,721,506)	(14,749,338,905)	(23,500,000,000)	(14,749,338,905)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(274,161,194)	(226,328,699)	(192,871,858)	(193,643,205)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง	(266,848,956)	(330,190,000)	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(20,250,566,087)	(18,540,690,124)	(12,166,139,100)	(12,628,273,267)
เงินปันผลจ่าย	(42,305,707,482)	(41,101,866,962)	(34,261,495,156)	(32,786,500,568)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	27,710,698,942	(45,530,392,050)	2,102,977,413	(67,380,211,299)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
	(1,354,111,608)	1,516,895,926	28,599,766	47,398,828
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน				
	(2,396,545,968)	7,340,228,604	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	20,785,460,026	(19,668,936,157)	(3,699,131,791)	(9,970,405,536)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,132,117,868	135,801,054,025	51,340,612,291	61,311,017,827
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	136,917,577,894	116,132,117,868	47,641,480,500	51,340,612,291

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานการตรวจสอบงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดุคงเหลือ
12	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
13	เงินลงทุนเพื่อขาย
14	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
15	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
16	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	สินทรัพย์เหมือง
19	ค่าความนิยม
20	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
21	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
22	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
23	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
24	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
25	เงินกู้ยืมระยะยาว
26	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
27	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต
28	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
29	ทุนเรือนหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
30	เงินสำรอง
31	กำไรต่อหุ้น
32	รายได้จากการขายและให้บริการ
33	รายได้อื่น
34	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
35	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
36	ต้นทุนทางการเงิน
37	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
38	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
39	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน
40	เงินปันผลจ่าย
41	การซื้อธุรกิจ
42	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
43	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
44	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว
45	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
46	เหตุการณ์อื่นๆ
47	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 37 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 29 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554: 26 ประเทศ)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ.2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ.2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

2. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน (ต่อ)

งการเงินรวมและงการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงานการเงินรวม

งการเงินรวมและงการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักฐานบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางบัญชี ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่อง ภาษีเงินได้
◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดินราคาใหม่
◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
◆ แนวทางปฏิบัติทางบัญชี	เรื่อง การโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางบัญชี ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า ฉบับที่ 4 หรือไม่
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ ฉบับที่ 12
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ฉบับที่ 13
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชี ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557 ดังกล่าวข้างต้น ยกเว้น มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ซึ่งกลุ่มบริษัทได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน เงินตราต่างประเทศ กำหนดให้กิจการต้องกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งคือสกุลเงินที่ใช้ใน สภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักซึ่งกิจการดำเนินงานอยู่ การนำมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมาถือปฏิบัติ ในปี 2556 จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ ยกเว้นบริษัทย่อยในประเทศ 2 บริษัทที่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ได้แก่ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) โดยได้นำมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 ตามลำดับ (รายละเอียดตาม หมายเหตุฯ ข้อ 3.2)

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้รายงานของบริษัทย่อยในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เซ็นแนล จำกัด (PTTI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี PTTI จึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของ PTTI ที่ได้แปลงค่าเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท
งบการเงินรวม
เพิ่มขึ้น(ลดลง)

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2554

• สินทรัพย์รวม	(2,769.41)
• หนี้สินรวม	(575.78)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(2,193.63)

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

• สินทรัพย์รวม	(566.02)
• หนี้สินรวม	(330.82)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(235.20)

งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

• รายได้รวม	(64.13)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(1,178.70)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(166.40)
• ภาษีเงินได้	(4.95)
• กำไรสำหรับปี	953.12
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	1,077.04
• กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,030.16

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่างๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสดุเสื่อมสภาพและล้าสมัยสำหรับพัสดุที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัย หรือไม่ได้ใช้งาน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจ โดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้นๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้นๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้นต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อรายการอื่นของการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่าสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้รับประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่ที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่มีการซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามกรณีที่มีการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการ ของตลาดถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน สหราชอาณาจักรจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในกำไรขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.8 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.9 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสม ภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.11 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยการดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียม การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้อัตราตั้งขึ้นเป็นทุนคูณด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการปันส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารีดลอน การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแทน กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะป็นเมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลืออายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 – 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	5 – 40 ปี
สินทรัพย์อื่นๆ	5 – 10 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขาย กับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนที่รัฐบาลจะจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุนรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคابันทิกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่นกลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุ 3.3.12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี ยกเว้นสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.15 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจแร่ถ่านหิน) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าสูญหยาบทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจแร่ถ่านหินดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองแร่ถ่านหิน จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.16 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเพื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปีหรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.3.17 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.3.18 สัญญาเช่าดำเนินงาน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อนบริษัทฯ บันทึกการรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายได้สัญญาเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

3.3.20 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ หรือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่จะเกิดการระงับการดำเนินงานอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน – โครงการสมทบเงิน บริษัทฯและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน – โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน(ต่อ)

5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สิน และค่าใช้จ่ายเมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่งดังนี้

- เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
- ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกมาของบริษัทย่อย เงินลงทุนเพื่อขาย รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตรากำไรที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้

เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.3.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯมีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.26 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มบริษัทบันทึกโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน ณ วันที่ให้สิทธิตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อหุ้น โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุของสิทธิซื้อหุ้น และแสดงบัญชีส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าว ต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่า รวมทั้งสมมติฐานต่างๆที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคาหุ้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว หนังสือทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่สร้างขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีตโดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคาดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีคิดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจ และประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลังต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการหากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไร้นั้น ต้นส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนลงทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.3.30 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	3,897.35	453.47	338.01	213.95
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	89,174.27	68,058.06	36,022.21	21,892.01
เงินฝากประจำ	6,190.94	19,649.05	1,366.87	15,600.00
ตั๋วเงินคลัง	26,680.63	13,066.89	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	1,060.00	5,770.00	-	4,500.00
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	9,914.39	9,134.65	9,914.39	9,134.65
รวม	136,917.58	116,132.12	47,641.48	51,340.61

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 – 6.75 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 – 6.00 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินฝากประจำ	6,156.54	4,305.56	5,219.40	4,032.61
พันธบัตร	229.02	1,136.37	-	206.23
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	5,500.00	-	5,500.00
เงินลงทุนทั่วไป	19.74	19.74	19.74	19.74
รวม	6,405.30	10,961.67	5,239.14	9,758.58

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.37 – 3.80 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.80 – 4.15 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	162,370.94	107,875.52	128,764.50	81,012.79
ตัวเงินรับ	624.07	1,037.59	624.07	1,037.59
	162,995.01	108,913.11	129,388.57	82,050.38
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,780.01)	(1,850.13)	(634.56)	(724.45)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	161,215.00	107,062.98	128,754.01	81,325.93
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	82,408.90	64,643.44	99,939.24	76,076.49
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.1)	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61
รวม	243,300.64	171,361.54	228,369.99	157,057.54

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	232,311.59	168,337.87	217,044.90	151,499.13
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	6,704.86	2,222.92	4,439.94	1,903.45
- เกิน 3 – 6 เดือน	1,767.90	638.46	1,786.99	437.52
- เกิน 6 – 12 เดือน	2,167.80	492.93	2,177.45	331.90
- เกิน 12 เดือน	2,451.76	1,864.37	3,878.53	3,954.87
	245,403.91	173,556.55	229,327.81	158,126.87
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,103.27)	(2,195.01)	(957.82)	(1,069.33)
รวม	243,300.64	171,361.54	228,369.99	157,057.54

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 20,282.25 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 15,525.16 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 20,046.44 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 15,362.08 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้อื่น	12,024.87	12,315.98	3,378.17	3,085.77
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(287.79)	(341.68)	(283.92)	(334.92)
ลูกหนี้อื่น	11,737.08	11,974.30	3,094.25	2,750.85
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื้อเพลิงค้างรับ	11,953.71	11,657.36	11,953.71	11,627.05
เงินจ่ายล่วงหน้า	4,385.21	6,163.78	502.02	570.00
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	2,441.31	1,623.27	209.52	233.85
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	30,517.31	31,418.71	15,759.50	15,181.75
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุฯ 9.2)	5,003.41	1,206.26	5,229.28	1,562.34
รวม	35,520.72	32,624.97	20,988.78	16,744.09

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	96.96	182.36	96.77	119.52
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99
รวม	96.96	5,006.18	2,121.22	5,540.51

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟฟ้า ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือตัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	106.88	139.94	52.38	139.94
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	-	5.82	74,232.56	52,697.71
รวม	106.88	145.76	74,284.94	52,837.65

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟฟ้า รายละเอียดตามหมายเหตุฯ 8.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย	-	-	15,285.95	10,991.18
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,824.18	751.86
บริษัทร่วม	72,717.33	59,798.70	72,352.84	59,651.81
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	9,691.57	4,844.74	9,476.27	4,681.64
รวม	82,408.90	64,643.44	99,939.24	76,076.49
หัก ค่าเผ่อนี่สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 6)	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	81,588.90	64,141.37	96,179.75	72,427.41
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	178.94	108.14	133.75	107.89
- เกิน 3 – 6 เดือน	191.66	135.24	245.70	133.70
- เกิน 6 – 12 เดือน	153.09	175.11	201.99	174.91
- เกิน 12 เดือน	296.31	83.58	3,178.05	3,232.58
รวม	82,408.90	64,643.44	99,939.24	76,076.49
หัก ค่าเผ่อนี่สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินย่ำล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	235.85	414.76
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	40.30	22.82
บริษัทร่วม	4,433.68	624.53	4,430.95	623.11
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	79.15	245.42	43.63	46.16
	4,512.83	869.95	4,750.73	1,106.85
<u>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</u>	(16.09)	(16.09)	(16.09)	(16.09)
รวม	4,496.74	853.86	4,734.64	1,090.76
<u>เงินย่ำล่วงหน้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	61.01	153.98
บริษัทร่วม	0.78	0.68	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	505.89	351.72	433.63	317.60
รวม	506.67	352.40	494.64	471.58
รวมลูกหนี้อื่น (หมายเหตุฯ 7)	5,003.41	1,206.26	5,229.28	1,562.34
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,024.45	597.17
บริษัทร่วม	-	4,823.82	-	4,823.82
รวม (หมายเหตุฯ 8.1)	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้เงินยืมและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	4,823.82	-	5,420.99	500.00
- ให้เงินกู้	-	-	1,223.82	71.79
- รับคืนเงินกู้	(4,823.82)	(226.23)	(4,825.73)	(2,220.85)
- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(5.63)	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุฯ 9.3)	-	5,050.05	211.00	7,070.05
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.05 - 6.13 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.00 - 7.25 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	73,197.57	52,697.71
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,034.99	-
บริษัทร่วม	-	5.82	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	-	5.82	74,232.56	52,697.71

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26
- ให้เงินกู้	-	-	50,570.09	5,163.53
- รับคืนเงินกู้	(5.71)	(698.37)	(27,298.98)	(698.03)
- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.11)	0.36	(1,525.26)	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	(5,050.05)	(211.00)	(7,070.05)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	5.82	74,232.56	52,697.71

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.53 - 5.36 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46 - 5.58 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย	-	-	24,746.64	13,381.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,409.98	5,093.66
บริษัทรวม	49,906.39	40,834.31	46,836.01	39,028.26
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	5,402.79	4,450.62	387.87	337.42
รวม	55,309.18	45,284.93	77,380.50	57,841.29

9.5 เจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>เจ้าหนี้เงินกู้ยืม</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,388.00	1,313.44
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4.41	4.02
บริษัทรวม	1,200.82	747.94	805.06	589.66
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	59.49	117.96	50.30	116.51
รวม	1,260.31	865.90	2,247.77	2,023.63

เงินกู้ยืมระยะสั้น *

บริษัทย่อย	-	-	1,552.13	6,094.30

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัทโดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 เจ้าหนี้ระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย	-	-	0.35	0.17
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	12.43	13.15
บริษัทร่วม	16.23	17.21	16.23	17.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	622.70	654.50	622.70	654.50
รวม	638.93	671.71	651.71	685.03

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	154,708.72	107,139.32
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	9,983.99	6,651.42
บริษัทร่วม	931,934.69	873,320.98	929,732.25	871,692.85
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	59,568.72	48,602.82	57,538.67	46,828.44
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,866.21	2,906.87
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	12.39	-
บริษัทร่วม	170.36	342.17	170.36	342.17
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	12,902.97	11,579.28
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,009.50	1,774.27
บริษัทร่วม	-	-	14,556.23	10,921.66
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	304.12	528.03	304.12	436.96
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,134.30	765.17
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	72.03	66.77
บริษัทร่วม	3,483.80	5,485.96	3,016.49	5,482.18
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.75	74.71	95.20	69.73

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	202,994.51	151,913.76
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	34,761.92	30,115.02
บริษัทรวม	642,117.45	596,441.85	622,477.10	577,506.58
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	57,139.11	49,455.00	6,548.04	6,089.91
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	112.53	77.55
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	3,194.52	1,335.02
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.75	3.70
บริษัทรวม	1,769.35	1,323.17	1,679.42	1,243.46
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	996.81	894.49	969.65	855.12

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

9.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทรวม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 45.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

- 9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทร่วม	7,134.37	6,729.79	7,134.37	6,729.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	987.51	914.44	987.51	914.44
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทร่วม	7,134.37	6,729.79	7,134.37	6,729.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	987.51	914.44	987.51	914.44

- 9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	133.34	122.94	41.44	40.16
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์				
ระยะสั้นอื่นๆ	599.10	527.29	98.97	80.93
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	3.62	4.87	2.76	3.99
รวม	736.06	655.10	143.17	125.08

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	20,469.00	19,918.86	13,243.41	15,512.90
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	4,707.16	3,261.99	4,704.14	3,061.94
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	1,782.78	1,939.40	-	-
อื่น ๆ	2,024.80	1,190.46	635.70	598.58
	28,983.74	26,310.71	18,583.25	19,173.42
<u>หัก ค่าเพื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่</u>				
จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(498.74)	(310.42)	(492.22)	(310.42)
รวม	28,485.00	26,000.29	18,091.03	18,863.00

ในปี 2555 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 232.84 ล้านบาท (ปี 2554 : 75.99 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 226.32 ล้านบาท (ปี 2554 : 75.99 ล้านบาท) และกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2554 : 22.92 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2554 : 21.45 ล้านบาท) นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้ำเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 265.90 ล้านบาท (ปี 2554 : 234.43 ล้านบาท)

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22

11. พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	13,852.02	13,242.03	3,739.54	4,125.34
<u>หัก สำรองพัสดเสื่อมสภาพ</u>	(82.94)	(81.76)	(5.12)	(13.76)
รวม	13,769.08	13,160.27	3,734.42	4,111.58

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.29	65.29
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT International Trading Pte Ltd (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าซากกลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte Limited (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้ง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด(TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	27.22
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	38.51	38.51
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัทร่วม (ต่อ)				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงาน และงาน วิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	23.00	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิค และดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท บางปะอิน โกลบอล เอนเนอร์จี้ จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และไอน้ำ	25.00	25.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.89	48.92

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP:					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEP	75.00	75.00
	Islands		PTTEPI	25.00	25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
	Islands				
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
	Islands				
PTTEP Hoang – Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
	Islands				
PTTEP Hoan – Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
	Islands				
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
	Islands				
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
	Islands				
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	PTTEP	25.00	25.00
			PTTEPI	75.00	75.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	51.00	51.00
			PTTEPO	49.00	49.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
	Islands				
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)**	Cayman	ปิโตรเลียม	PTTEPO	-	100.00
	Islands				

* เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 PTTEPT ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

** PTTEPM ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมนและชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPT	-	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	100.00	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) (เดิมชื่อ : PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) (เดิมชื่อ: PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00

* PTTEP TP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	-	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base) (เดิมชื่อ:PTTEP Brazil Holding Limited (PTTEP BR))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	0.00005	0.00005
			PTTEP NL	99.99995	99.99995
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AU	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Operation) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Cove Energy Public Company Limited (COVE)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไชปรัส	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy East Africa Limited	ไชปรัส	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไชปรัส	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTTCL:					
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao) (เดิมชื่อ: Houakhong Trading Company Limited)	ลาว	การตลาด น้ำมัน	PTTCL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL:					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTT:					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTNGD:					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM:					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTRB:					
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหาร บุคคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ	PTTRB	51.05	51.05
		น้ำมันหล่อลื่น	PTT	48.95	48.95
บริษัทย่อย ของ PTTI:					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจ เหมือง	PTTML	-	60.00
			ICH	100.00	40.00
Yannarie Solar Pty Ltd (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	PTTAPM	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd.(SAR) (เดิมชื่อ : Straits Asia Resources Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน	PTTAPM	45.88	45.40
		ธุรกิจเหมือง ถ่านหิน	PTTML	47.75	-
Red Island Minerals Limited (RIM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	-
Yoxford Holdings	เมอริเชียส	ลงทุนใน บริษัทอื่น	RIM	100.00	-
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	Yoxford Holdings	80.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ) :					
Tiger Energy Trading Pte Ltd (TET)	สิงคโปร์	การตลาดเหมือง ถ่านหิน	SAR	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	SAR	100.00	100.00
Sakari Asia Energy Pte Ltd (SAEnergy) (เดิมชื่อ:Straits Asia Energy Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte Ltd (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte Ltd (SET) (เดิมชื่อ:Straits Energy Trading Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI) (เดิมชื่อ: Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd)	สิงคโปร์	Marine Engineering	SAR	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ	SAR	99.00	99.00
		บริหารงาน	SMI	1.00	1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BPPD	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BPPN	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR	80.00	80.00
			RWD	20.00	20.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ ลำเลียงและ ขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ):					
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจ	BCN	99.00	-
		Infrastructure	SE	1.00	-
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTII	100.00	100.00
บริษัท นที ชินเนอร์ยี จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTGE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Sabran	95.00	95.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	Sabran	100.00	100.00
PTT GE Netherlands Coop.U.A (PTTGE Coop)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	KTP	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (PT. TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT. SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT. SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT. MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT. LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (PT. LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ให้บริการ	PTTGE BV	50.00	50.00
		บริษัทในเครือ	Sabran	25.00	25.00
			PTTGE	25.00	25.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :</u>					
PTT GE Services Netherlands BV (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE Coop	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE BV :</u>					
PT Kalpataru Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Sawit Khatulistiwa Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Inti Utama	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kota Bangun Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Mahakam Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Malaya Sawit Khatulistiwa	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
<u>บริษัทย่อย ของ BSA :</u>					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขัน กีฬา	BSA	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ TTM (T) :</u>					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</u>					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	80.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP (ต่อ) :					
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	50.00	50.00
			PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan2)	บาฮามาส	ปิโตรเลียม	JV Marine	13.11	13.11
KKD Oil Sands Partnership (KOSP) (เดิมชื่อ : Statoil Canada Partnership (SCP))	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP CA	40.00	40.00
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	32.00	40.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
NST Supply Base Company Limited (NST)	ไทย	ปิโตรเลียม	JV Shore Base	15.67	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :					
FEE (Bru) Pte Ltd (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
			PTTEP FH	50.00	50.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE :					
Chancellor Oil Pte. Ltd.(Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	77.56	77.56
บริษัทย่อยของ Chancellor :					
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Chancellor	95.00	95.00
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	-	100.00
คอนแท็ค 4 (เดิมชื่อ: ไพลิน)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เอสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแท็ค 3 (เดิมชื่อ:ยูโนแคล 3)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช ینگส์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสนี เบอร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5.00	5.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI) (ต่อ)				
อาทิตย์ (G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	80.00
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70.00	70.00
แอล 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	70.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
ซอดิก้า	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
พม่า เอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	45.00	100.00
พม่า เอ็ม 7	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17 มาเลเซีย	ไทย-	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ *	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35.00	35.00
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)				
สินภู่อ้อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย คับเบิลยู เอ 423 พี	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาห์เรน 2	บาห์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด	-	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	-	30.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไม ทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาธ์ เอเชีย จำกัด (PTTEP SA)				
พม่าพีเอสจี จี และ อีพี 2	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซาธ์ เอเชีย จำกัด	90.00	-
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	18.00	18.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด	34.00	34.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลูนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลูนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลูนด้า จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20.00	20.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แชนด์ เกเคตี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd	40.00	40.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี จำกัด (COVE)				
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	-
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10.00	-
เคนยา แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	25.00	-
เคนยา แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15.00	-
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และ แอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2555	2554
เอซี/แอล 7, เอซี/ แอล 8, เอซี/ พี 33, เอซี/ พี 34 เอซี/ พี 40 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/ แอล 1, เอซี/ แอล 2 และเอซี/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอซี/ อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/ พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	90.00	90.00
เอซี/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอซี/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/ อาร์แอล 5, เอซี/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50.00	50.00
เอซี/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	35.00
เอซี/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	50.00
ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	20.00
ดับเบิลยู เอ 378 พี	Woodside Energy Limited	-	20.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทร่วมของ PTTEP :					
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงาน สื่อสารและ เทคโนโลยี	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP *	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEPAO	50.00	50.00
บริษัทร่วมของ SBECL :					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติม น้ำมัน อากาศยาน	PTTPC	25.00	25.00
บริษัทร่วม ของ PTTI :					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTI	25.00	25.00
Red Island Minerals Ltd (RIM)**	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	-	33.50
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	NSC	25.00	25.00

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

** เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2555		2554		เงินปันผล	
	2555	2554	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2555	2554
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	43,084.82	11,380.83	39,274.55	2,504.12	2,704.45
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	17,183.79	14,770.48	21,573.08	6,057.67	-
3. BCP	27.22	27.22	5,585.26	8,934.16	5,585.26	8,249.06	505.91	426.69
4. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	29,669.33	28,467.24	30,366.79	314.79	1,416.55
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
5. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,193.36	2,682.35	1,659.74	-	-
6. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
7. VLPG	45.00	45.00	87.35	95.18	87.35	119.12	33.75	-
8. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
9. FST	25.00	25.00	0.87	1.55	0.84	1.42	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
10. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	4,982.48	3,340.48	4,940.00	-	-
11. PTTME	40.00	40.00	66.40	196.40	66.40	205.98	28.40	27.20
12. PTTGC	48.89	48.92	49,562.99	116,881.10	49,562.99	104,910.14	5,037.51	6,359.97*

* ประกอบด้วยเงินปันผลของ PTTAR และ PTTCH จำนวน 2,600.03 ล้านบาทและ 3,759.94 ล้านบาท ตามลำดับ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2555		2554		เงินปันผล	
	2555	2554	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2555	2554
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>								
13. IPT	20.00	20.00	400.19	1,739.29	400.19	1,648.32	-	-
14. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,278.18	2,304.76	2,258.96	146.12	73.06
15. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	3,067.10	2,743.60	2,773.36	5.76	-
16. EMG	25.00	25.00	14,975.23	12,052.37	15,493.25	12,474.48	-	-
17. B.Grimm BIP	23.00	23.00	65.67	64.88	31.17	30.86	-	-
18. NNEG	30.00	30.00	72.60	65.28	24.60	23.59	-	-
19. XPCL	25.00	25.00	423.68	443.56	260.19	246.72	-	-
20. BIC	25.00	25.00	281.50	277.91	113.75	113.44	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจถ่านหิน</u>								
21. RIM	-	33.50	-	-	1,642.72	1,541.56	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
22. PTTICT	40.00	40.00	60.00	236.27	60.00	144.41	-	-
23. PTTES	40.00	40.00	62.50	66.73	62.50	63.06	-	-
24. ShoreAir	50.00	50.00	14.70	105.83	15.21	94.02	-	-
			137,501.42	243,619.57	139,248.90	232,712.66		
หักค่าเผื่อการด้อยค่า			(11,660.61)	(8,585.00)	(8,019.54)	(4,859.14)		
รวม			125,840.81	235,034.57	131,229.36	227,853.52	14,634.03	11,007.92

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย :						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	11,131.33	12,116.33	11,032.58
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	774.30	493.00
6. PTTLNG	100.00	100.00	6,403.00	6,403.00	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
10. PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
11. CHPP	100.00	100.00	316.22	316.22	-	-
12. PTTI	100.00	100.00	33,316.00	33,157.00	-	-
13. PTTGE	100.00	100.00	11,750.64	10,834.08	-	-
14. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	1.42	-
15. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	-	-
16. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	10.92	7.70
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			134,612.83	73,278.18	12,902.97	11,533.28

หมายเหตุ : ในระหว่างปี 2554 RBA จ่ายเงินปันผล จำนวน 46.00 ล้านบาท และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
17. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	1,388.37	-
18. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
19. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
20. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
21. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	621.13	1,774.27
22. PTTMCC	50.00	50.00	180.12	180.12	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			22,739.27	22,739.27	2,009.50	1,774.27
บริษัทร่วม :						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
23. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,504.12	2,704.45
24. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	6,057.67	-
25. BCP	27.22	27.22	5,585.26	5,585.26	505.91	426.69
26. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	314.79	1,416.55
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
27. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
28. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
29. V LPG	45.00	45.00	87.35	87.35	33.75	-
30. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
31. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,340.48	-	-
32. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	28.40	27.20
33. PTTGC	48.89	48.92	48,121.52	48,121.52	4,959.71	6,273.71*
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
34. IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	-	-
35. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	146.12	73.06
36. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	5.76	-
37. B.Grimm BIP	23.00	23.00	65.67	31.17	-	-
38. NNEG	30.00	30.00	72.60	24.60	-	-
39. BIC	25.00	25.00	281.50	113.75	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
40. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
41. PTES	40.00	40.00	62.50	62.50	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,615.47	120,365.22		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,462.73	120,212.48	14,556.23	10,921.66
รวม			277,814.83	216,229.93	29,468.70	24,229.21

*ประกอบด้วยเงินปันผลของ PTTAR และ PTTCH จำนวน 2,600.03 ล้านบาท และ 3,673.68 ล้านบาทตามลำดับ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	227,853.52	203,619.75
- ส่วนแบ่งกำไรขาดทุน	27,091.05	29,463.28
- เงินปันผลรับ	(14,634.03)	(11,007.92)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(1,514.83)	585.60
- เงินลงทุนเพิ่ม	413.74	4,251.49
- ขายเงินลงทุน	-	(973.86)
- กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	5.89	(2.27)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(174.20)	570.17
- ส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วม	(17.93)	6,026.49
- ค่อยค่าเงินลงทุน	(3,972.32)	(4,675.23)
- อื่น ๆ	(16.32)	(3.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	235,034.57	227,853.52

12.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	216,229.93	182,372.55
- เงินลงทุนเพิ่ม	61,584.90	32,909.63
- ขายเงินลงทุน	-	(555.83)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	585.60
- ปรับเงินลงทุน	-	939.47
- ค่อยค่าเงินลงทุน	-	(21.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	277,814.83	216,229.93

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555						2554					
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,744.65	162.24	195.91	2,090.88	4,748.20	136.85	3,318.28	122.56	115.76	1,597.05	3,922.08	170.83
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	12,293.30	595.40	1,281.95	13,004.90	12,545.21	27.60	13,146.17	622.59	1,302.00	12,333.11	12,511.04	8.55
หนี้สินหมุนเวียน	(1,254.92)	(98.94)	(203.73)	(3,243.97)	(2,084.88)	(3.04)	(1,232.54)	(85.72)	(207.22)	(1,950.21)	(1,567.74)	(3.42)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(7,366.06)	(291.16)	(810.88)	(5,629.23)	(4,420.27)	(0.04)	(8,298.64)	(358.17)	(794.26)	(5,420.67)	(5,055.13)	-
สินทรัพย์สุทธิ	6,416.97	367.54	463.25	6,222.58	10,788.26	161.37	6,933.27	301.26	416.28	6,559.28	9,810.25	175.96

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555						2554					
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
รายได้*	2,513.02	158.25	928.37	849.55	12,969.68	4.21	1,977.20	140.21	584.92	(247.47)	12,862.89	3.48
ค่าใช้จ่าย	(1,640.94)	(91.88)	(881.40)	(1,186.57)	(11,174.97)	(18.80)	(1,753.98)	(98.40)	(656.28)	(191.43)	(10,197.84)	(7.53)
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	872.08	66.37	46.97	(337.02)	1,794.71	(14.59)	223.22	41.81	(71.36)	(438.90)	2,665.05	(4.05)
ภาษีเงินได้	-	-	-	0.31	(194.22)	-	-	-	-	0.01	(426.38)	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	872.08	66.37	46.97	(336.71)	1,600.49	(14.59)	223.22	41.81	(71.36)	(438.89)	2,238.67	(4.05)

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

BIC

ในระหว่างปี 2555 BIC เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมทั้งหมด 6 ครั้ง เป็นจำนวนเงินรวม 167.75 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

PTTGE

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2555 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 916.56 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555

RIM

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มใน Red Island Minerals Limited (RIM) โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นอีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 41 การซื้อธุรกิจ)

B.Grimm BIP

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ B.Grimm BIP ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 135.50 ล้านบาท เป็น 285.50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1.50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 34.50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555

PTTGC

ในระหว่างปี พนักงาน PTTGC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดกำไรจำนวน 19.28 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน และส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTGC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ลดลงเหลือเท่ากับร้อยละ 48.89

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 80 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 82 ล้านบาท เป็น 162 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 80 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 162 ล้านบาท เป็น 242 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

PTTI

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555 PTTI ได้ทำการประเมินการด้อยค่าเงินลงทุนใน East Mediterranean Gas Company (EMG) เพิ่มเติม เนื่องจาก Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) และ Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) ซึ่งเป็นคู่สัญญาในการซื้อขายก๊าซฯ จากประเทศอียิปต์ไปยังประเทศอิสราเอล ได้แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายก๊าซฯ ระหว่าง EGPC/EGAS กับ EMG ซึ่งส่งผลให้ EMG ไม่สามารถดำเนินการส่งก๊าซฯ ให้กับลูกค้าได้ตามสัญญา ทาง PTTI จึงทำการทดสอบการด้อยค่า และรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนดังกล่าวเพิ่มเติมในไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 3,972.32 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับ 8,585.00 ล้านบาทในงบการเงินรวม

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 PT Separi Energy (SE) บริษัทย่อยของ Sakari Resources Ltd. (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำการเข้าซื้อ Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB) ในสัดส่วนร้อยละ 100 (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 41 การซื้อธุรกิจ)

เมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2555 PTTI เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 159 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2555

เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTI ครั้งที่ 8/2555 ได้มีมติอนุมัติการควบรวมบริษัทย่อย 2 แห่ง International Coal Holdings Pty Ltd (ICH) และ PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM) โดยให้ PTT Mining Limited (PTTML) ขายหุ้น 60% ใน PTTAPM ที่ถืออยู่ให้แก่ ICH

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555 PTTML ได้ขายหุ้น 60% ใน PTTAPM ที่ถืออยู่ให้แก่ ICH ด้วยราคา 571.82 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 18,327.60 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTI ครั้งที่ 11/2555 ได้มีมติอนุมัติให้ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เป็นผู้ทำคำเสนอซื้อหุ้นของ Sakari Resources Ltd. (SAR) เพื่อทำการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR โดยประกาศทำคำเสนอซื้อหุ้นทั้งหมดในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ และรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2555

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555 ซึ่งเป็นวันสิ้นสุดการเสนอซื้อหุ้นสามัญของ Sakari Resources Limited (SAR) บริษัทย่อยของ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI โดย PTTML ได้รับการตอบรับขายหุ้นจากการเสนอซื้อดังกล่าวและจากการซื้อผ่านตลาดหลักทรัพย์ ทำให้มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR ทั้งโดยตรงและโดยอ้อมเป็นจำนวนทั้งหมด 1,025,053,511 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.15 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และ PTTML ขอสงวนสิทธิในการพิจารณาดำเนินการเพิกถอนหุ้น SAR ออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

PTTI (ต่อ)

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการบริษัท SAR มีมติเห็นชอบให้ดำเนินการยื่นขอเพิกถอนหุ้นของ SAR ออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ และรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2555

เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2555 บริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท International Coal Holdings Pty Ltd. (ICH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ Sakari Resources Limited (SAR) ต่อจาก PTTML ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ PTTAPM ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 โดย PTTAPM ได้ทำการซื้อหุ้น SAR ตั้งแต่วันที่ 3 ธันวาคม 2555 จนถึงวันที่ 21 ธันวาคม 2555 จำนวนทั้งหมด 7,076,763 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.62 ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTML มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR ทั้งโดยตรงและโดยอ้อมเป็นจำนวนทั้งหมด 1,064,632,540 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.63

XPCL

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ XPCL ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 5,750 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000 ล้านบาท เป็น 6,750 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 575 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

ในระหว่างปี 2555 XPCL เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 5 ครั้ง คิดเป็นจำนวน 1.68 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 241.50 ล้านบาท ซึ่ง NSC ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

SPRC

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ SPRC ครั้งที่ 3/2555 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2555 ได้มีมติให้แปรสภาพบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด เป็น บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 โดย SPRC ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2555

PTTEP

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2555 PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าซื้อบริษัท Cove Energy Plc (COVE) ในสาธารณรัฐโมซัมบิก (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 41 การซื้อธุรกิจ)

เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ PTTEP ครั้งที่ 1/2555 มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนโดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 650 ล้านหุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยทำการเสนอขายหุ้นแบบเฉพาะเจาะจงให้กับผู้ถือหุ้นเดิม (Preferential public offering) ในราคาหุ้นละ 142 บาท

เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้รับการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนของ PTTEP จำนวน 424,359,789 หุ้น เป็นเงินจำนวน 60,259,090,038 บาท ส่งผลให้บริษัทฯ ยังคงสัดส่วนการถือหุ้นใน PTTEP ที่ประมาณร้อยละ 65.29 ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2555

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

12.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555					2554				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,834.22	907.15	82,184.04	98,958.10	394.78	4,742.97	900.99	54,407.83	89,054.58	305.87
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,509.24	2,271.70	140,764.62	89,190.16	105.67	11,391.67	2,215.24	137,283.60	84,542.00	92.85
หนี้สินหมุนเวียน	(1,151.53)	(436.61)	(35,848.30)	(43,280.78)	(265.23)	(2,335.32)	(414.50)	(30,319.47)	(35,376.98)	(211.61)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(4,939.33)	(554.82)	(65,663.94)	(44,845.86)	(45.48)	(6,234.85)	(992.96)	(54,548.60)	(36,934.91)	(48.72)
สินทรัพย์สุทธิ	10,252.60	2,187.42	121,436.42	100,021.62	189.74	7,564.47	1,708.77	106,823.36	101,284.69	138.39

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555					2554				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
รายได้	12,094.98	2,201.59	287,176.96	475,467.57	637.14	10,344.71	1,927.84	117,795.32	580,664.59	439.33
ค่าใช้จ่าย	(11,557.43)	(1,530.15)	(269,654.42)	(464,988.86)	(571.29)	(9,786.13)	(1,287.83)	(105,999.34)	(558,003.22)	(388.93)
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	537.55	671.44	17,522.54	10,478.71	65.85	558.58	640.01	11,795.98	22,661.37	50.40
ภาษีเงินได้	39.22	(129.91)	(684.42)	(1,614.34)	(15.50)	(86.84)	(138.41)	(889.17)	(4,675.17)	(14.26)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	576.77	541.53	16,838.12	8,864.37	50.35	471.74	501.60	10,906.81	17,986.20	36.14

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไร(ขาดทุน)ของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน (3.25) ล้านบาท (2554 : (7.68) ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 75.51 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 72.29 ล้านบาท)

12.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
<u>บริษัทร่วม</u>	<u>2555</u>	<u>2554</u>
BCP	11,898.27	7,045.27
IRPC	32,423.14	32,108.35
TOP	67,611.21	58,596.38
PTTGC	154,302.32	134,463.45

12.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ร้อยละ	
<u>บริษัท</u>	<u>สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง</u>	<u>สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ</u>
บริษัทย่อย		
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

13. เงินลงทุนเพื่อขาย

13.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขาย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
เงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ :				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		
ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภท ธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)
				2555 2554
เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP :				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแหล่ง น้ำมัน และ ก๊าซธรรมชาติ	COVE	2.42 -
เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTI :				
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	12.37 13.18

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	10.00	70.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	24.12	21.96
WRL	2.42	-	41.95	-	-	-	-	-
XML	12.37	13.18	224.79	232.57	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			602.74	568.57	336.00	336.00		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	504.89	504.89	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	71.83
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,804.89	6,804.89	6,804.89	6,804.89		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับ มูลค่าเงินลงทุน			7,407.63	7,373.46	7,140.89	7,140.89		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			5,564.70	4,306.96	5,730.55	4,280.62		
รวม			12,972.33	11,680.42	12,871.44	11,421.51	105.95	163.79

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	11,680.42	13,590.60	11,421.51	13,223.30
- เงินลงทุนเพิ่ม	42.05	24.80	-	-
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(585.60)	-	(585.60)
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	1,256.26	(1,270.48)	1,449.93	(1,216.19)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6.40)	(78.90)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>12,972.33</u>	<u>11,680.42</u>	<u>12,871.44</u>	<u>11,421.51</u>

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :				
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอร์วิชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินซ์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

*ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
เงินลงทุนระยะยาวอื่น								
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. FPT*	-	2.76	-	44.00	-	44.00	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	270.00	345.00
5. ROC	5.91	5.91	909.84	643.73	-	-	-	91.07
6. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
7. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
8. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
9. KOT	10.00	10.00	107.63	111.36	-	-	-	-
10. KIF	10.00	10.00	44.60	46.15	-	-	-	-
11. K I	10.00	10.00	224.19	231.94	-	-	-	-
12. K II	10.00	10.00	59.93	61.99	-	-	-	-
13. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,499.80	2,292.78	1,135.42	1,179.42		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(483.84)	(542.93)	(29.30)	(73.30)		
รวม			2,015.96	1,749.85	1,106.12	1,106.12	270.00	436.07

*ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016 จำนวน 44 หุ้น เป็นเงินจำนวน 220 บาท

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	1,749.85	2,179.35	1,106.12	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	266.11	-	-	-
- จำหน่ายเงินลงทุน	(44.00)	-	(44.00)	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	44.00	(438.84)	44.00	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	9.34	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,015.96	1,749.85	1,106.12	1,106.12

14.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

ROC

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2555 HMC ได้ซื้อหุ้นสามัญใหม่ของ ROC ตามสัดส่วนการลงทุนเดิม จำนวน 6,421,156 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 642 ล้านบาท ซึ่ง HMC ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวครบถ้วนแล้วภายในปี 2555 (บริษัทฯ รับรู้เงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 266.11 ล้านบาท)

FPT

เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 ศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งเห็นชอบแผนฟื้นฟูกิจการของ FPT และผู้บริหารแผนได้ดำเนินการตามแผนฟื้นฟูกิจการ ส่งผลให้บริษัทฯ มีเงินลงทุนคงเหลือจำนวน 44 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 220 บาท และคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.00016 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนทั้งจำนวนแล้ว

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	4,421.68	5,490.53	-	9,912.21
- เพิ่มขึ้น	-	6.48	10.05	16.53
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(43.81)	(8.94)	(52.75)
- จำหน่าย	-	(13.52)	-	(13.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	5,439.68	1.11	9,862.47
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(1,566.92)	-	(1,566.92)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(266.54)	-	(266.54)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	50.42	-	50.42
- จำหน่าย	-	12.05	-	12.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(1,770.99)	-	(1,770.99)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	3,923.61	-	8,345.29
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	3,668.69	1.11	8,091.48

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	4,421.68	1,837.69	-	6,259.37
- เพิ่มขึ้น	-	2.41	10.05	12.46
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(45.31)	(8.94)	(54.25)
- จำหน่าย	-	(13.25)	-	(13.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	1,781.54	1.11	6,204.33
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(1,160.07)	-	(1,160.07)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(60.04)	-	(60.04)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	50.42	-	50.42
- จำหน่าย	-	12.05	-	12.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(1,157.64)	-	(1,157.64)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	677.62	-	5,099.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	623.90	1.11	5,046.69

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมเท่ากับ 17,823.53 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 11,286.02 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ เท่ากับ 13,241.72 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 7,537.65 ล้านบาท)

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร	เครื่องจักร	สินทรัพย์เพื่อ	สินทรัพย์	งานระหว่าง	รวม
		และส่วน	และ	การสำรวจ	อื่นๆ	ก่อสร้าง	
	ปรับปรุง	อุปกรณ์	และผลิต				
อาคาร			ปิโตรเลียม				
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	5,823.25	43,726.53	338,681.25	481,626.47	14,761.89	34,550.88	919,170.27
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	-	60.82	-	1,567.42	-	1,628.24
- ซื้อสินทรัพย์	992.45	451.10	3,116.34	94,560.13	2,086.39	23,048.22	124,254.63
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	838.62	838.62
- โอนเปลี่ยนประเภท	25.54	1,954.46	8,782.31	2,749.05	(24.14)	(13,182.76)	304.46
- ขายและจำหน่าย	(4.41)	(107.17)	(342.26)	(2,804.55)	(276.56)	(2.04)	(3,536.99)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(68.56)	(140.41)	(353.57)	(17,218.20)	(274.75)	(37.51)	(18,093.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,768.27	45,884.51	349,944.89	558,912.90	17,840.25	45,215.41	1,024,566.23
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(14,117.11)	(105,027.54)	(190,770.15)	(6,937.86)	-	(316,852.66)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	-	(4.87)	-	-	-	(4.87)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(2,165.24)	(14,344.13)	(40,281.99)	(1,327.85)	-	(58,119.21)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(34.60)	(30.24)	-	31.81	-	(33.03)
- ขายและจำหน่าย	-	91.78	254.86	1,278.61	185.61	-	1,810.86
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	60.85	181.29	8,262.76	19.72	-	8,524.62
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(16,164.32)	(118,970.63)	(221,510.77)	(8,028.57)	-	(364,674.29)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(81.27)	(9.59)	(255.24)	(634.05)	-	-	(980.15)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(78.42)	(0.04)	(16.42)	(6,134.03)	-	-	(6,228.91)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	81.27	4.94	12.38	219.79	-	-	318.38
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	137.41	-	-	137.41
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(78.42)	(4.69)	(259.28)	(6,410.88)	-	-	(6,753.27)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,741.98	29,599.83	233,398.47	290,222.27	7,824.03	34,550.88	601,337.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,689.85	29,715.50	230,714.98	330,991.25	9,811.68	45,215.41	653,138.67

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,788.62	26,412.10	269,436.61	9,320.10	16,651.12	325,608.55
- ซื้อสินทรัพย์	164.16	214.45	1,814.24	385.66	20,110.82	22,689.33
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	759.24	759.24
- โอนเปลี่ยนประเภท	30.69	817.75	5,337.31	742.50	(8,048.35)	(1,120.10)
- ขายและจำหน่าย	-	(101.87)	(188.80)	(78.48)	-	(369.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,983.47	27,342.43	276,399.36	10,369.78	29,472.83	347,567.87
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(10,306.07)	(90,247.25)	(5,549.23)	-	(106,102.55)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,104.25)	(10,564.10)	(1,006.07)	-	(12,674.42)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(52.56)	(9.38)	10.68	-	(51.26)
- ขายและจำหน่าย	-	89.98	175.88	41.94	-	307.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(11,372.90)	(100,644.85)	(6,502.68)	-	(118,520.43)
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(81.27)	(9.60)	(255.11)	-	-	(345.98)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(78.42)	(0.04)	(16.42)	-	-	(94.88)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	81.27	4.94	12.38	-	-	98.59
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(78.42)	(4.70)	(259.15)	-	-	(342.27)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,707.35	16,096.43	178,934.25	3,770.87	16,651.12	219,160.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,905.05	15,964.83	175,495.36	3,867.10	29,472.83	228,705.17

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 838.62 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 1,137.23 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 759.24 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 301.16 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการจัดตั้งเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.70 - 4.80 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : ร้อยละ 1.63 - 5.58)

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ราคาทุน	1,125.79	996.40	867.93	825.21
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(346.91)	(254.10)	(263.06)	(157.68)
ราคาตามบัญชี	778.88	742.30	604.87	667.53

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทรา จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6,365.54 ล้านบาท เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในไตรมาส 1 ปี 2556 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรม หักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการ โดยประมาณการกระแสเงินสด ได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และรายจ่ายฝ่ายทุน เป็นต้น

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTEP มีรายการส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
เวียดนาม 52/97	-	30.90	-
เวียดนาม ปี และ 48/95	-	32.34	-
เวียดนาม 16-1	790.91	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,016.26	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	248.28	-	412.37
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	1,051.34	-	259.38
พม่า พีเอสซี-จี และ อีพี-2	10.95	-	5.22
โมซัมบิก โรอูมา ออฟชอร์	804.85	-	141.21
แอฟริกา			
โมซัมบิก โรอูมา ออนชอร์	0.77	-	18.40

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และ โครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,740.34	18,648.76	35,097.72	3,487.46	60,974.28
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	-	64,214.49	-	64,214.49
- เพิ่มขึ้น	1,325.40	69.41	4,154.22	135.26	5,684.29
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,365.51	54.98	(2,749.05)	328.78	(999.78)
- ขายและจำหน่าย	(0.36)	(18.18)	(1,764.06)	(2.20)	(1,784.80)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(63.80)	8.93	(1,526.14)	(65.51)	(1,646.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,367.09	18,763.90	97,427.18	3,883.79	126,441.96
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(1,551.34)	(5,568.30)	-	(1,070.83)	(8,190.47)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(474.95)	(513.87)	-	(260.87)	(1,249.69)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.16	(2.80)	-	-	(2.64)
- ขายและจำหน่าย	0.36	15.99	-	2.20	18.55
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	23.39	(5.80)	-	14.16	31.75
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(2,002.38)	(6,074.78)	-	(1,315.34)	(9,392.50)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-	(110.51)	(59.70)	(170.21)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	(16.21)	(16.21)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	1.04	-	1.04
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	3.70	2.23	5.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	-	(105.77)	(73.68)	(179.45)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,189.00	13,080.46	34,987.21	2,356.93	52,613.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,364.71	12,689.12	97,321.41	2,494.77	116,870.01

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	1,521.76	18,330.62	51.55	19,903.93
- เพิ่มขึ้น	253.85	0.28	-	254.13
- โอนเปลี่ยนแปลง	1,360.24	9.55	-	1,369.79
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,135.85	18,340.45	51.55	21,527.85
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(595.30)	(5,391.11)	(51.55)	(6,037.96)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(351.78)	(482.05)	-	(833.83)
- โอนเปลี่ยนแปลง	0.01	-	-	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(947.07)	(5,873.16)	(51.55)	(6,871.78)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	926.46	12,939.51	-	13,865.97
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,188.78	12,467.29	-	14,656.07

18. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	41,970.17
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	4,245.73
- เพิ่มขึ้น	2,694.96
- โอนเปลี่ยนประเภท	184.83
- จำหน่าย	(321.56)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,400.85)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	47,373.28
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(8,790.33)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(3,619.90)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.14)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	350.14
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(12,060.23)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(80.22)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(80.22)
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	33,179.84
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	35,232.83

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2555	2554
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	28,432.57	17,704.60
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 41)	19,051.36	10,453.38
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(70.51)
- ขาดทุนจากการซื้อขายค่า	(231.51)	(53.73)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(751.28)	398.83
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	46,501.14	28,432.57

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	23
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	14,501.16	19,318.40	1,591.26	1,807.79
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(60,020.89)	(42,936.69)	(4,848.70)	(4,961.29)
	(45,519.73)	(23,618.29)	(3,257.44)	(3,153.50)

20.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน	45,549.51	41,724.45	4,073.32	4,274.77
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปัจจุบัน	(1,219.13)	704.39	(370.83)	451.57
	44,330.38	42,428.84	3,702.49	4,726.34
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	3,199.84	(3,309.53)	(186.04)	(90.50)
การลดอัตราภาษีเงินได้ *	-	40.35	-	(308.33)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	(1,013.84)	4,066.00	-	-
	2,186.00	796.82	(186.04)	(398.83)
รวม	46,516.38	43,225.66	3,516.45	4,327.51

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ.2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลต่อการวัดมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทางสภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวโดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนที่ควรนำมาวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เข้างบกำไรขาดทุน

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่	งบกำไร	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2555	ขาดทุน	ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	106.71	19.12	-	125.83
สินค้าคงเหลือ	49.64	4.57	-	54.21
เงินลงทุน	5.86	-	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	393.81	(358.66)	11.19	46.34
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	139.81	1.44	-	141.25
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	607.23	(59.52)	(2.80)	544.91
ขาดทุนสะสมยกไป	9,285.89	(72.92)	(344.85)	8,868.12
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	7,463.48	(3,755.20)	(2,154.26)	1,554.02
อื่นๆ	1,265.97	2,031.17	(136.52)	3,160.62
	19,318.40	(2,190.00)	(2,627.24)	14,501.16
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	39,908.86	3,519.74	16,897.97	60,326.57
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(141.83)	(6.88)	2,385.28
เงินลงทุนเพื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	(4,133.06)	(819.18)	97.19	(4,855.05)
อื่นๆ	2,622.80	(2,334.99)	(190.06)	97.75
	42,936.69	(4.00)	17,088.20	60,020.89

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2554		ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	460.66	(354.05)	0.10	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(512.35)	930.46	(24.30)	393.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	721.41	(118.47)	4.29	607.23
ขาดทุนสะสมยกไป	7,367.52	2,044.00	(125.63)	9,285.89
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	5,575.51	1,532.00	355.97	7,463.48
อื่นๆ	2,589.97	(1,615.35)	291.35	1,265.97
	16,445.17	2,371.45	501.78	19,318.40
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16,930.50	3,169.00	19,809.36	39,908.86
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,649.05	-	(792.92)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	(7,117.77)	3,247.00	(262.29)	(4,133.06)
อื่นๆ	3,894.92	(2,881.70)	1,609.58	2,622.80
	19,404.69	3,168.27	20,363.73	42,936.69

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2555		ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	106.71	19.12	-	125.83
สินค้าคงเหลือ	49.64	4.57	-	54.21
เงินลงทุน	5.86	-	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	756.36	(219.04)	-	537.32
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	139.81	1.44	-	141.25
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	482.67	(7.62)	-	475.05
อื่นๆ	266.74	(15.00)	-	251.74
	1,807.79	(216.53)	-	1,591.26
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(143.24)	-	2,390.75
เงินลงทุนเพื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
อื่นๆ	423.20	(31.59)	-	391.61
	4,961.29	(402.57)	289.98	4,848.70

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2554		ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	452.02	(345.31)	-	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	181.71	574.65	-	756.36
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	694.35	(211.68)	-	482.67
อื่นๆ	403.65	(136.91)	-	266.74
	1,974.18	(166.39)	-	1,807.79
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,649.04	-	(792.91)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
อื่นๆ	622.38	(199.18)	-	423.20
	6,319.41	(565.21)	(792.91)	4,961.29

21. เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	7,346.23	8,304.60	8,495.57	9,743.47
- เพิ่มขึ้น	-	282.43	-	282.43
- Make-up Right	(1,657.69)	(1,240.80)	(1,715.46)	(1,530.33)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,688.54	7,346.23	6,780.11	8,495.57

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซจากแหล่งขุดานาในประเทศสหภาพพม่าซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินประกันและมัดจำ	705.23	714.87	43.85	43.98
เงินย่ำล่วงหน้า	8,345.19	9,489.49	3,852.71	4,015.26
สินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	17,936.44	16,698.38	17,936.44	16,698.38
ค่าตอบแทนตามสัญญาหรือสัญญา	723.25	804.12	-	-
อื่นๆ	1,310.98	1,012.12	52.37	6.02
รวม	29,021.09	28,718.98	21,885.37	20,763.64

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัตินี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในปี 2555 และปี 2554 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ เนื่องจากราคาทุนต่ำกว่า

23. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.95 – 6.45 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.16 - 4.85 ต่อปี)

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	5,052.36	3,003.79	4,054.52	2,573.85
เงินประกันตามสัญญา	6.39	80.01	-	-
อื่นๆ	970.39	1,515.31	196.97	936.82
รวม	6,029.14	4,599.11	4,251.49	3,510.67

25. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3,195.18	5,025.33	2,000.00	4,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	191.59	214.35	191.59	214.35
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	6,657.84	4,246.05	2,308.31	2,593.25
หุ้นกู้ - สกุลบาท	29,559.71	45,296.32	24,550.00	23,500.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	229.50	196.72	177.34	164.52
รวม	39,833.82	54,978.77	29,227.24	30,472.12

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	29,203.17	32,251.00	21,500.00	23,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	105.82	297.42	105.82	297.42
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	67,651.03	62,231.56	17,466.33	21,422.30
หุ้นกู้ - สกุลบาท	158,945.52	146,521.98	139,754.20	119,304.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	141,198.16	95,513.07	80,294.32	48,321.77
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	444.80	509.09	351.11	453.95
รวม	397,548.50	337,324.12	259,471.78	213,299.64

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 7,000.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 10,205.86 ล้านบาท) ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	38,505.18	47,702.09	17,655.50	24,072.24
อัตราดอกเบี้ยคงที่	398,877.14	344,600.80	271,043.52	219,699.52
รวม	437,382.32	392,302.89	288,699.02	243,771.76

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
พันธบัตร ปตท.	5.07%-7.83%	5.07%-7.83%	5.07%-7.83%	5.07%-7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3.04%-5.22%	3.87%-5.80%	3.04%-4.36%	3.87%-3.93%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.59%-6.05%	0.77%-6.05%	1.59%-3.09%	0.77%-4.19%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
- ดอลลาร์แคนาดา	3.00%-3.40%	-	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.20%-7.40%	3.00%-7.40%	3.20%-7.40%	3.20%-7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.38%-6.35%	1.38%-5.88%	1.38%-5.88%	1.38%-5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.33%-6.25%	3.33%-7.28%	3.33%-5.10%	3.33%-5.10%

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม – สกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวมเทียบเท่าบาท
	สกุลเงิน				
	ดอลลาร์		ดอลลาร์		
	บาท	สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	แคนาดา	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	37,788.10	1,807.38	23,000.00	-	104,265.71
- กู้เพิ่ม	147.35	38.58	-	475.00	15,792.75
- ชำระคืน	(5,241.13)	(157.31)	-	-	(9,803.16)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	(2,994.89)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	(266.48)
- อื่นๆ	1.44	0.57	-	-	10.70
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	32,695.76	1,689.22	23,000.00	475.00	107,004.63
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,386.77)	(129.58)	-	-	(10,044.61)
เงินกู้ยืมระยะยาว	29,308.99	1,559.64	23,000.00	475.00	96,960.02

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่า บาท
	ดอลลาร์			
	บาท	สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	28,011.77	456.47	23,000.00	52,027.32
- ชำระคืน	(4,214.36)	(81.47)	-	(6,807.60)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,647.67)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	23,797.41	375.00	23,000.00	43,572.05
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,191.59)	(75.00)	-	(4,499.90)
เงินกู้ยืมระยะยาว	21,605.82	300.00	23,000.00	39,072.15

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืมสกุลบาท

ในระหว่างปีกิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งจำนวน 421 ล้านบาท (บริษัทรับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 147.35 ล้านบาท) อายุเงินกู้ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 6 เดือนบวกส่วนเพิ่ม

เงินกู้ยืมสกุลต่างประเทศ

เมื่อเดือนมีนาคม และเมษายน 2555 PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวม 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา และ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดาตามลำดับ อายุเงินกู้ 5 ปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้เมื่อเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว และในเดือนสิงหาคม 2555 PTTEP CIF ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวม 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา อายุเงินกู้ 7 ปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้เมื่อเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญา Shareholder Loan Agreement กับผู้ถือหุ้น วงเงิน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งจำนวนภายในเดือนพฤศจิกายน 2563 ต่อมาเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือเป็นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (บริษัทรับรู้เงินกู้ทั้งหมดตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 33.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2555 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ PTTI ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งหนึ่ง เป็นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 784.03 ล้านบาท อายุเงินกู้ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
28/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	- ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) ซึ่งมีผลต่อการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น - ในปี 2555 คู่สัญญาได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็น อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	-
29/06/2552	บาท	7,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	ในปี 2555 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) ซึ่ง มีผลต่อการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2555 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 ธันวาคม 2555 ใน การเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวก อัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ ร้อยละ 3.95 ต่อปี

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
05/04/2549	เงินญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านบาท ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯสามารถเลือกซื้อเงินสกุลเงินญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านบาทดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯมีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเงินญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเงินญี่ปุ่น

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
14/11/2549	ดอลลาร์ สหรัฐ	75*	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวดครึ่งปี และชำระคืนเงินต้น งวดสุดท้ายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	-ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) จาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ -ในปี 2552 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืมระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการ แลกเปลี่ยนระหว่างอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดย สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาใน วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 -ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาขายอายุสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ย (Basis Swap) จนครบกำหนดอายุเงินกู้ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	อัตราคงที่ระหว่าง 2.85-3.35 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญาจะมีสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะยกเลิกจากอัตราดอกเบี้ย คงที่เป็นอัตราลอยตัวแบบเดิม และ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR ลบอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

* ในปี 2549 มีเงินกู้จำนวน 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้ชำระคืนแล้วในปี 2553 – 2555 ปีละ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมจำนวน 225 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
25/05/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ ต่อปีของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	-ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) -ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิ ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งจะ มีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554 -ในปี 2555 บริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้างการบริหารความเสี่ยง สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 1.585-2.989 ของ เงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2555		2554	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	138,224.49	4,500.05	92,472.15	2,911.17
- สกุลบาท	188,505.23	-	191,818.30	-
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	2,973.67	96.62	3,040.92	96.62
รวม	329,703.39	4,596.67	287,331.37	3,007.79
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(29,559.71)	-	(45,296.32)	-
หุ้นกู้ระยะยาว	300,143.68	4,596.67	242,035.05	3,007.79

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2555		2554	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ค้ำยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	80,294.32	2,608.86	48,321.77	1,518.03
- สกุลบาท	164,304.20	-	142,804.20	-
รวม	244,598.52	2,608.86	191,125.97	1,518.03
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(24,550.00)	-	(23,500.00)	-
หุ้นกู้ระยะยาว	220,048.52	2,608.86	167,625.97	1,518.03

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป จำนวน 2 ชุด มูลค่า 20,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	1,950.53	18,049.47
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3 ปี 8 เดือน 20 วัน	6 ปี 9 เดือน 19 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.80	ปีที่ 1-4 : 4.00 ปีที่ 5-6 : 4.40 ระยะเวลาที่เหลือ : 5.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 ก.พ. และ 15 ส.ค. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 ส.ค. 2555)	
วันออกหุ้นกู้	27 มกราคม 2555	
วันครบกำหนดไถ่ถอน	17 ตุลาคม 2558	15 พฤศจิกายน 2561

เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 2/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป มูลค่า 15,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	15,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 11 เดือน 24 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-4 : 4.10 , ระยะเวลาที่เหลือ : 5.10
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 พ.ย. 2555)
วันออกหุ้นกู้	21 พฤษภาคม 2555
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤษภาคม 2562

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 3/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไปมูลค่า 10,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	10,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 9 เดือน 15 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-4 : 4.10 , ระยะเวลาที่เหลือ : 5.10
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 พ.ย. 2555)
วันออกหุ้นกู้	31 กรกฎาคม 2555
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤษภาคม 2562

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2555 บริษัทฯ ได้ขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน และไม่ค้ำยสิทธิแก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ จำนวน 2 ชุด วงเงินรวม 1,100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ จำนวน 33,913.33 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	500.00	600.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	10 ปี	30 ปี
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.375	4.5
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 25 เม.ย. และ 25 ต.ค.	
วันออกหุ้นกู้	25 ตุลาคม 2555	25 ตุลาคม 2555
วันครบกำหนดไถ่ถอน	25 ตุลาคม 2565	25 ตุลาคม 2585

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2555 PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ มูลค่า 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุหุ้นกู้ 30 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยน ญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้นสกุล เยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็นหุ้นกู้สกุล ดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้าน ดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง ขึ้นอยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ระหว่าง 4.98-5.37 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งที่จะ เปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
29/11/2553	บาท	3,000	3.2 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 1.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
29/11/2553	บาท	3,000	ปีที่ 1-4 : 3.20 ปีที่ 5-6 : 4.20 ปีที่เหลือ : 5.00 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	-ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุ สัญญาในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 -ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้างสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะ สิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3-4 : 1.375 ปีที่ 5-6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	256.75	222.30	195.77	186.38
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	463.60	535.58	363.83	477.24
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(46.05)	(52.07)	(31.15)	(45.15)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	674.30	705.81	528.45	618.47
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	229.50	196.72	177.34	164.52
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	444.80	509.09	351.11	453.95
รวม	674.30	705.81	528.45	618.47

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2555						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	3,195.18	191.59	6,657.84	29,559.71	-	229.50	39,833.82
เกิน 1 - 2 ปี	3,770.11	96.64	4,257.61	17,641.82	18,099.73	302.73	44,168.64
เกิน 2 - 5 ปี	15,427.47	9.18	46,616.83	55,710.53	36,535.05	142.07	154,441.13
เกิน 5 ปี	10,005.59	-	16,776.59	85,593.17	86,563.38	-	198,938.73
รวม	32,398.35	297.41	74,308.87	188,505.23	141,198.16	674.30	437,382.32

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2554						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	5,025.33	214.35	4,246.05	45,296.32	-	196.72	54,978.77
เกิน 1 - 2 ปี	3,170.75	191.59	5,282.85	41,275.79	-	176.09	50,097.07
เกิน 2 - 5 ปี	14,036.25	105.83	40,200.46	54,206.21	44,415.46	333.00	153,297.21
เกิน 5 ปี	15,044.00	-	16,748.25	51,039.98	51,097.61	-	133,929.84
รวม	37,276.33	511.77	66,477.61	191,818.30	95,513.07	705.81	392,302.89

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2555						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	2,000.00	191.59	2,308.31	24,550.00	-	177.34	29,227.24
เกิน 1 - 2 ปี	2,500.00	96.64	-	5,946.20	18,099.73	244.77	26,887.34
เกิน 2 - 5 ปี	12,000.00	9.18	9,233.25	55,710.53	14,453.83	106.34	91,513.13
เกิน 5 ปี	7,000.00	-	8,233.08	78,097.47	47,740.76	-	141,071.31
รวม	23,500.00	297.41	19,774.64	164,304.20	80,294.32	528.45	288,699.02

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	2554						
	เงินกู้	เงินกู้ยืม	เงินกู้	หุ้นกู้	หุ้นกู้	หนี้สินตาม	
	สกุลเงิน	สนพ.	สกุลเงิน	สกุลเงิน	สกุลเงิน	สัญญาเช่า	
	บาท	สกุลเงินบาท	ต่างประเทศ	บาท	ต่างประเทศ	การเงิน	
ภายใน 1 ปี	4,000.00	214.35	2,593.25	23,500.00	-	164.52	30,472.12
เกิน 1 - 2 ปี	2,000.00	191.59	2,387.39	24,550.00	-	164.27	29,293.25
เกิน 2 - 5 ปี	10,400.00	105.83	9,549.57	54,206.20	21,878.40	289.68	96,429.68
เกิน 5 ปี	11,100.00	-	9,485.34	40,548.00	26,443.37	-	87,576.71
รวม	27,500.00	511.77	24,015.55	142,804.20	48,321.77	618.47	243,771.76

26. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,500.02	5,147.71	2,387.40	2,314.50
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	418.05	436.95	143.98	140.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	216.72	198.38	95.25	92.09
กำไรจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.44)	(0.01)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(5.01)	(56.33)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(303.02)	(226.68)	(251.39)	(159.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,821.32	5,500.02	2,375.24	2,387.40

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	418.05	436.95	143.98	140.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	216.72	198.38	95.25	92.09
กำไรจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.44)	(0.01)	-	-
รวม	629.33	635.32	239.23	232.15

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนขาย	84.59	123.11	33.04	30.40
ค่าใช้จ่ายขาย	25.26	42.15	22.06	41.06
ค่าใช้จ่ายบริหาร	515.86	465.04	181.37	156.70
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	3.62	5.02	2.76	3.99
รวม	629.33	635.32	239.23	232.15

26. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

◆ ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.60 – 6.10
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00

◆ ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2540 (TMO97) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย

27. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	24,941.52
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	12,857.90
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(785.47)
- ใช้ไปในระหว่างปี	(3,249.65)
- การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(1.88)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	33,762.42
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(635.89)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	33,126.53

28. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	5,457.89	-	-	-
เงินประกันตามสัญญา	1,475.08	1,161.88	1,086.03	798.72
รายได้รอรับรู้	308.98	349.63	308.98	346.34
เงินรับล่วงหน้าอื่น	194.86	205.08	194.87	205.07
หนี้สินระยะยาว Make up	5,655.79	3,672.12	5,655.79	3,672.12
อื่นๆ	1,240.02	1,592.83	-	-
รวม	14,332.62	6,981.54	7,245.67	5,022.25

หนี้สินระยะยาว Make up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยานานา

29. ทุนเรือนหุ้น

29.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	10	2,857,245,725	28,572,457,250

29.2 ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

30. เงินสำรอง

30.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ.2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

30.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,034.86	1,005.09	1,034.86	1,005.09
จัดสรรระหว่างปี	40.54	29.77	40.54	29.77
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,075.40	1,034.86	1,075.40	1,034.86

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

31. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	104,665,812,946	106,260,331,748	104,665,812,946	106,260,331,748
ปรับปรุงกำไร (บาท)	-	-	(17,806,237)	(611,224)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	104,665,812,946	106,260,331,748	104,648,006,709	106,259,720,524
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,853,013,472	2,856,299,625	2,853,013,472
ผลกระทบจากการแปลงใบสำคัญ				
แสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (หุ้น)			-	945,441
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ปรับลด (หุ้น)			2,856,299,625	2,853,958,913
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	36.64	37.24	36.64	37.23

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	74,697,027,182	73,434,002,942	74,697,027,182	73,434,002,942
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,853,013,472	2,856,299,625	2,853,013,472
ผลกระทบจากการแปลงใบสำคัญ				
แสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (หุ้น)			-	945,441
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ปรับลด (หุ้น)			2,856,299,625	2,853,958,913
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	26.15	25.74	26.15	25.73

31. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTGC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงาน PTTGC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
19 ตุลาคม 2554	46.32	1 : 0.2590478	2.86	0.60	19 ตุลาคม 2559

32. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	2,025,665.02	1,786,905.31	1,917,296.72	1,676,252.48
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	578,225.29	449,525.56	573,495.13	447,556.07
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	141,633.28	145,627.92	59,374.79	71,753.38
ผลิตภัณฑ์เหมือง	28,738.50	30,811.91	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	1,250.73	1,453.81	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	970.99	624.66	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	7,773.11	6,002.55	3,334.32	1,993.12
รายได้จากการให้บริการ	9,576.14	7,174.37	-	-
รวม	2,793,833.06	2,428,126.09	2,553,500.96	2,197,555.05

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 186,179.61 ล้านบาท และ 107,630.57 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 184,786.32 ล้านบาท และ 106,755.32 ล้านบาท ตามลำดับ

33. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
รายได้ค่าขนส่ง	3,886.69	3,486.61	4,013.00	3,584.63
เงินปันผลรับ	375.95	599.86	29,844.65	24,784.00
ดอกเบี้ยรับ	2,887.69	3,477.06	5,075.12	4,873.46
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินยืมล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	260.76	269.61	260.76	269.61
อื่น ๆ	9,767.86	8,742.12	3,876.37	5,438.81
รวม	17,178.95	16,575.26	43,069.90	38,950.51

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินยืมล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

34. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
การเปลี่ยนแปลงในสินค้า				
สำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	489.18	(9,878.01)	89.85	(9,583.69)
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,447,361.72	2,120,813.92	2,455,771.38	2,095,669.17
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	15,518.20	13,756.09	7,513.52	6,996.57
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	7,201.02	6,567.97	6,091.62	5,078.85
ค่าขนส่ง	15,503.45	14,726.87	6,071.74	7,370.15
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	65,237.43	55,315.46	13,905.14	15,907.76
ค่าซ่อมแซม	5,832.14	5,792.79	2,942.80	3,352.02
ค่าสาธารณูปโภค	16,659.56	12,039.73	13,904.91	10,575.07
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์*	6,461.97	657.54	-	24.85
(หมายเหตุฯ 16, 17 และ 19)				
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน*	3,972.32	5,114.07	-	21.49
(หมายเหตุฯ 12.7)				

* ค่าใช้จ่ายอื่นตามงบกำไรขาดทุน

35. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2555	2554
ค่าภาคหลวง	25,819.14	21,687.99
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	573.57	338.33
รวม	26,392.71	22,026.32

36. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	3,302.90	2,862.30	1,242.27	1,392.39
พันธบัตรและหุ้นกู้	14,191.92	14,197.61	10,506.53	10,880.82
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	33.30	27.62	24.18	23.75
อื่นๆ	1,042.08	312.18	-	0.04
ต้นทุนทางการเงินอื่น	1,192.52	635.56	629.03	445.47
รวม	19,762.72	18,035.27	12,402.01	12,742.47

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	48,786.78	484,696.50	601,650.10	1,543,684.64	83,741.80	-	28,738.50	2,534.74	-	2,793,833.06
- ระหว่างกัน	163,749.91	25,987.09	6,091.39	91,835.61	83.66	-	-	1,813.04	(289,560.70)	-
ขายสุทธิ	212,536.69	510,683.59	607,741.49	1,635,520.25	83,825.46	-	28,738.50	4,347.78	(289,560.70)	2,793,833.06
กำไรขั้นต้น*	190,639.50	64,678.29	25,002.21	(2,990.45)	4,787.45	-	10,631.55	859.35	(1,859.36)	291,748.54
EBITDA	152,097.70	52,265.95	15,443.15	(3,845.84)	2,972.53	-	7,703.02	1,163.81	41.82	227,842.14
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	42,691.79	13,587.98	2,342.56	14.62	1,024.03	-	4,105.42	1,473.38	(2.35)	65,237.43
EBIT	109,405.91	38,677.97	13,100.59	(3,860.46)	1,948.50	-	3,597.60	(309.57)	44.17	162,604.71
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม	-	435.33	543.52	-	17,117.70	8,864.38	-	130.12	-	27,091.05
ดอกเบี้ยรับ										2,887.68
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น										(8,303.11)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										7,614.72
ต้นทุนทางการเงิน										(19,762.72)
EBT										172,132.33
ภาษีเงินได้										(46,516.38)
กำไรสำหรับปี										125,615.95
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										104,665.81
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										20,950.14
กำไรสำหรับปี										125,615.95

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	562,201.57	361,231.01	99,581.06	156,385.85	45,163.11	-	56,388.73	100,832.88	-	1,381,784.21
สินทรัพย์ระหว่างกัน	26,412.29	2,655.76	1,026.07	5,545.69	489.23	-	-	30,469.20	(66,598.24)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	11,403.55	2,290.09	-	122,059.99	98,872.10	-	408.84	-	235,034.57
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	588,613.86	375,290.32	102,897.22	161,931.54	167,712.33	98,872.10	56,388.73	131,710.92	(66,598.24)	1,616,818.78
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										14,501.16
สินทรัพย์รวม										1,631,319.94
หนี้สินของส่วนงาน	224,765.27	89,677.59	46,982.42	135,500.55	21,626.56	-	14,837.04	306,245.57	-	839,635.00
หนี้สินระหว่างกัน	1,466.88	38,110.78	9,998.10	9,866.08	3,803.92	-	-	3,352.48	(66,598.24)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	226,232.15	127,788.37	56,980.52	145,366.63	25,430.48	-	14,837.04	309,598.05	(66,598.24)	839,635.00
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										60,020.89
หนี้สินรวม										899,655.89
รายจ่ายฝ่ายทุน	96,745.28	19,021.70	2,513.86	13.24	1,033.78	-	4,094.50	4,917.39	-	128,339.75

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

							หน่วย : ล้านบาท			
	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี การกลั่น					
ขาย - นอกกิจการ	30,280.90	389,722.88	550,109.25	1,350,437.26	75,162.29	-	30,811.91	1,601.60	-	2,428,126.09
- ระหว่างกัน	139,364.92	23,077.66	8,415.00	77,115.24	8.24	-	-	1,307.74	(249,288.80)	-
ขายสุทธิ	169,645.82	412,800.54	558,524.25	1,427,552.50	75,170.53	-	30,811.91	2,909.34	(249,288.80)	2,428,126.09
กำไรขั้นต้น*	150,571.05	76,695.10	20,751.02	3,805.14	5,052.04	-	13,412.31	992.08	(1,346.64)	269,932.10
EBITDA	118,534.66	62,194.56	13,224.24	3,289.95	3,777.44	-	9,367.88	656.37	327.97	211,373.07
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	33,531.66	15,202.79	2,443.71	13.30	883.51	-	2,068.64	1,174.18	(2.33)	55,315.46
EBIT	85,003.00	46,991.77	10,780.53	3,276.65	2,893.93	-	7,299.24	(517.81)	330.30	156,057.61
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม	-	(302.25)	507.37	-	15,793.97	13,445.39	(61.66)	80.46	-	29,463.28
ดอกเบี้ยรับ										3,477.06
รายได้อื่น-สุทธิ										(2,657.33)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										1,099.42
ต้นทุนทางการเงิน										(18,035.27)
EBT										169,404.77
ภาษีเงินได้										(43,225.66)
กำไรสำหรับปี										126,179.11
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										106,260.33
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										19,918.78
กำไรสำหรับปี										126,179.11
*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย										

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	หน่วย : ล้านบาท
	ก๊าซธรรมชาติ								ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ	ก๊าซ	น้ำมัน	การสําระหว่าง	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
	และผลิต	ธรรมชาติ		ประเทศ						
	ปิโตรเลียม									
สินทรัพย์ของส่วนงาน	415,476.18	333,350.25	89,893.46	111,035.45	42,062.81	-	49,497.24	113,358.76	-	1,154,674.15
สินทรัพย์ระหว่างกัน	15,136.03	4,711.80	1,506.22	5,213.99	75.23	-	-	30,822.47	(57,465.74)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	14,710.58	1,780.28	-	110,056.12	99,463.48	1,541.57	301.49	-	227,853.52
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	430,612.21	352,772.63	93,179.96	116,249.44	152,194.16	99,463.48	51,038.81	144,482.72	(57,465.74)	1,382,527.67
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										19,318.40
สินทรัพย์รวม										1,401,846.07
หนี้สินของส่วนงาน	215,080.78	65,642.48	42,683.87	97,380.17	21,094.21	-	14,943.40	258,371.10	-	715,196.01
หนี้สินระหว่างกัน	1,470.06	32,526.41	10,001.65	6,259.62	2,051.84	-	-	5,156.16	(57,465.74)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	216,550.84	98,168.89	52,685.52	103,639.79	23,146.05	-	14,943.40	263,527.26	(57,465.74)	715,196.01
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										42,936.69
หนี้สินรวม										758,132.70
รายจ่ายฝ่ายทุน	72,835.45	22,640.56	2,574.46	2,168.59	4,910.81	-	2,907.93	3,114.49	-	111,152.29

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทใช้ราคาตลาด
สุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่น
และรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง
กับการดำเนินงาน

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศ ภายใต้การจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศ
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

38.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมี ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.5700 – 30.8850 บาท = 1 USD	33,793.45	-	33,793.45	-
อัตรา 30.8850 – 31.7815 บาท = 1 USD	-	29,738.75	-	29,738.75
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.5200 – 32.0870 บาท = 1 USD	22,077.78	-	19,278.24	-
อัตรา 30.0187 – 32.0800 บาท = 1 USD	-	20,680.76	-	17,957.97

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านดอลลาร์ ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
23,000 ล้านดอลลาร์ ต่อ 196.94 ดอลลาร์สหรัฐ	6,061.42	6,269.07	6,061.42	6,269.07

ทั้งนี้สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
- 36,000 ล้านบาท ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	8,941.17	9,247.49	8,941.17	9,247.49
- 3,053.80 ล้านบาท ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,769.98	2,864.87	2,769.98	2,864.87
- 2,636 ล้านบาท ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,445.13	2,528.90	2,445.13	2,528.90
- 4,000 ล้านบาท ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,710.37	3,837.48	3,710.37	3,837.48
- 3,000 ล้านบาท ต่อ 98.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,041.00	-	3,041.00	-
- 3,000 ล้านบาท ต่อ 99.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,067.53	-	3,067.53	-
- 6,000 ล้านบาท ต่อ 198.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	6,317.80	-	6,317.80
- 300 ล้านริงกิต ต่อ 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,973.67	3,040.92	-	-
- 24,200 ล้านบาท ต่อ 800.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	24,201.03	-	-	-
- 18,300 ล้านบาท ต่อ 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	18,296.76	-	-
- 3,500 ล้านบาท ต่อ 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,499.56	-	-
- 11,700 ล้านบาท ต่อ 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	11,692.65	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	5,033.15	-	-
- 2,500 ล้านบาท ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	2,500.00	-	-
- 10,000 ล้านบาท ต่อ 329.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	10,000.00	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	4,995.13	-	-
รวม	51,149.88	83,854.71	23,975.18	24,796.54

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	5,009.72	31,796.32	-	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	32,703.85	26,377.27	20,264.81	9,182.67
เกิน 5 ปี	13,436.31	25,681.12	3,710.37	15,613.87
รวม	51,149.88	83,854.71	23,975.18	24,796.54

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ *	24,828.42	19,211.19	11,541.56	14,324.36
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท **	7,000.00	5,000.00	7,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท ***	5,000.00	-	5,000.00	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	39,328.42	26,711.19	23,541.56	19,324.36

* มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

*** ผู้สัญญาใช้สิทธิในปี 2555 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	4,902.62	2,439.69	2,308.31	2,387.39
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	25,767.96	14,143.48	15,233.25	12,936.97
เกิน 5 ปี	8,657.84	10,128.02	6,000.00	4,000.00
รวม	39,328.42	26,711.19	23,541.56	19,324.36

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าวซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนธันวาคม 2556 จำนวน 10.32 ล้านบาร์เรล ทั้งในงบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 117.13 ล้านบาร์เรลในงบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ)

38.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่างๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการ Dealer Financing การจัดทำประกันภัยลูกหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	2555		2554	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	32,398.34	33,104.17	37,276.33	38,219.81
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	74,308.87	74,650.03	66,577.27	67,586.86
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	188,505.23	198,061.34	191,818.30	202,083.71
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	138,224.49	150,062.77	92,472.15	97,291.70
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	2,973.67	2,973.67	3,040.92	3,040.92
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(30.89)	-	308.33
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2,976.07	-	2,458.82
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(21.41)	-	89.96
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4,114.34	-	4,191.56
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(994.63)	-	(947.66)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(11.12)	-	89.86

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2555		2554	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	23,500.00	24,205.83	27,500.00	28,443.48
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	19,774.64	21,160.70	24,015.55	25,025.15
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	164,304.20	173,410.56	142,804.20	152,584.44
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	80,294.32	83,680.83	48,321.77	50,965.50
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(30.89)	-	308.33
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	183.34	-	(305.50)
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(21.41)	-	89.96
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4,577.06	-	7,170.13
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(340.86)	-	(530.49)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(11.12)	-	89.96

39. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 PTTEP ได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมูลค่า 5,000 ล้านบาท โดยหุ้นกุดังกล่าวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ร้อยละ 5.85-7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส ทั้งนี้สามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง และดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้หากมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย PTTEP จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทฯรับรู้หุ้นกุดังกล่าวรวมอยู่ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบแสดงฐานะการเงิน

40. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผล สำหรับผลประกอบการปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 37,119.13 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 23 กันยายน 2554 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรก ของปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท จำนวน 2,854,189,126 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 17,125.13 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2554	1 ก.ค. 2554 - 31 ธ.ค. 2554	7.00	2,855,074,343	19,985.52	30 เม.ย. 2555

เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2555 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกในปี 2555 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2555 - 30 มิ.ย. 2555	5.00	2,855,194,951	14,275.97	21 ก.ย. 2555

41. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2554 PTTGE Services Netherlands BV (PTTGE BV) ได้เข้าซื้อกิจการร่วมค้าของกลุ่ม PT Kalpataru Investama (PT KPI) จำนวน 7 บริษัทในสัดส่วนร้อยละ 75 โดยบริษัทดังกล่าวดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมันในประเทศอินโดนีเซีย

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	2,932.08
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(2,336.47)
ค่าความนิยม	595.61
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.76
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,705.26
เงินจ่ายล่วงหน้า	13.79
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	23.59
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(15.07)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(391.86)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	2,336.47
บวก ค่าความนิยม	595.61
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	2,932.08
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.76)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	2,931.32

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มใน Red Island Minerals Limited (RIM) โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นอีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ PTTI โดย RIM จัดทะเบียนที่ประเทศออสเตรเลีย และประกอบธุรกิจร่วมทุนกับรัฐบาลมาดากัสการ์ในการสำรวจและพัฒนาเหมืองถ่านหิน

PTTAPM ได้ชำระราคาของการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน RIM จำนวน 44.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,361.09 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	3,113.29
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(2,410.65)
ค่าความนิยม	702.64

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียก่อนการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน	1,514.83
กำไรจากการตีมูลค่าใหม่ของมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสีย	274.34
เงินสดจ่าย	885.38
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	438.74
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	3,113.29

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.41
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	9.39
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	4.09
สินทรัพย์เหมือง (หมายเหตุฯ 18)	4,245.73
สินทรัพย์อื่น	0.09
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(39.10)
เงินกู้ยืม	(355.87)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(878.29)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	2,989.45
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(578.80)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	2,410.65
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	702.64
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	3,113.29

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เงินสดจ่ายเพื่อเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดจ่าย	885.38
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	438.74
ส่วนเกินของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	40.38
	1,364.50
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(3.41)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	1,361.09

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTAPM อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้นจะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 PT Separi Energy (SE) บริษัทย่อยของ Sakari Resources Ltd. (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำการเข้าซื้อ Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยบริษัทดังกล่าวดำเนินธุรกิจ Infrastructure และอยู่ใกล้กับเหมือง Jembayan ทำให้ได้สิทธิบนที่ดิน ซึ่งช่วยให้การขนส่งถ่านหินสะดวกและประหยัดยิ่งขึ้น ทั้งนี้ SE ได้ชำระเงินค่าซื้อกิจการจำนวน 1.09 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 34.66 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(0.16)
ค่าความนิยม	70.65

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดจ่าย	34.66
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	36.15
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สินทรัพย์อื่น	0.16
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	0.16
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	70.65
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	70.81

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 SE อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้นจะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTI ครั้งที่ 11/2555 ได้มีมติอนุมัติให้ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เป็นผู้ทำข้อเสนอซื้อหุ้นของ Sakari Resources Ltd. (SAR) เพื่อทำการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นเกินร้อยละ 50 ใน SAR โดยประกาศทำข้อเสนอซื้อหุ้นทั้งหมดในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ และรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2555

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTML มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.36 (จำนวน 549,953,320 หุ้น มูลค่าจ่ายซื้อเท่ากับ 1,033.58 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 25,456.15 ล้านบาท) ทำให้เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 45.27 เป็นร้อยละ 93.63 (จำนวน 1,064,632,540 หุ้น)

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	25,456.15
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้รับ	(9,784.62)
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	<u>15,671.53</u>

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 PTTEP ได้ประกาศความประสงค์ในการทำข้อเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว และยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของ Cove Energy Plc. (COVE) ซึ่งจดทะเบียนอยู่ในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ที่ราคา 240 เพนซ์ต่อหุ้น ซึ่งคิดเป็นมูลค่าทั้งหมด 1,221.40 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง โดย COVE มีสินทรัพย์หลัก คือ การถือครองสัดส่วนร้อยละ 8.5 ในโครงการ Rovuma Offshore Area 1 ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ในสาธารณรัฐโมซัมบิก ทั้งนี้ PTTEP ได้ทำการซื้อหุ้นผ่าน PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย โดยในวันที่ 5 ตุลาคม 2555 PTTEP AI มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

การเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ COVE ครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEP ได้รับสิทธิในการถือสัดส่วนทางอ้อมร้อยละ 10 ในแปลงสำรวจ Rovuma Onshore ในสาธารณรัฐโมซัมบิก และสัดส่วนทางอ้อมในการร่วมทุนร้อยละ 10 ถึง ร้อยละ 25 ในแปลงสำรวจน้ำลึกอีก 7 แปลงในสาธารณรัฐเคนยา ซึ่งได้แก่ Offshore Kenya Blocks L5, L7, L10A, L10B, L11A, L11B และ L12 นอกจากนี้ PTTEP ยังได้บริษัทย่อยซึ่ง COVE ถือสัดส่วนเงินลงทุน ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงิน ลงทุน
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและ ก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและ ก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและ ก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและ ก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและ ก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	สำรวจแหล่งน้ำมันและ ก๊าซธรรมชาติ	100

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	60,408.52
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(42,428.00)
ค่าความนิยม	17,980.52

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,359.35
ลูกหนี้อื่น	366.26
พัสดุดังกล่าว	214.32
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	109.60
เงินลงทุนเพื่อขาย (หมายเหตุฯ 13)	42.05
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ (หมายเหตุฯ 16)	51.86
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ (หมายเหตุฯ 17)	64,214.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(5,541.58)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(488.89)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(17,899.46)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	42,428.00
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	17,980.52
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	60,408.52
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,359.35)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	59,049.17

ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 17,980.52 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดจำหน่ายจำนวน 17,899.46 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้บนฐานภาษี ซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 81.06 ล้านบาทเกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในแอฟริกา

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้ไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของ PTTEP

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซอีเทน
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ กิจการท่อข่อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยะของ-แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ◆ โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิตเม็ดพลาสติก

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	144,982.16	139,690.29
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,408,518.80	2,057,864.76
รวม	2,553,500.96	2,197,555.05

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

CHPP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

LNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile , Ammonium Sulfure และ Methyl Methacrylate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆหลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPM ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศประเภท 7.8 กิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ (International Procurement Office – IPO) ซึ่งได้รับยกเว้นเฉพาะอากรขาเข้าจากการนำเครื่องจักร วัตถุดิบและวัสดุที่จำเป็นที่ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ แต่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

43. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย(ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขคำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯมีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตาม มาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่มิคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

44. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว

บริษัทฯ ได้แจ้งบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และจากการดำเนินงานดังกล่าว บริษัทผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกค่าเสียหายต่างๆจากบริษัทผู้รับเหมา และพนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

45. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

45.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

45.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 84,464.52 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 76,858.68 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 7,605.84 ล้านบาท

45.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินกับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินแล้วจำนวน 94.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 5.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 168.35 ล้านบาท

45.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 367.29 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 11,304.27 ล้านบาท

45.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทร่วมมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 1,028 ล้านบาท

45.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 3,379.31 ล้านบาท

45. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

- 45.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
- ไม่เกิน 1 ปี	3,310.17	2,376.22	199.86	225.23
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	3,193.63	4,829.45	325.96	406.52
- เกินกว่า 5 ปี	4,581.85	5,062.27	759.39	872.26
รวม	11,085.65	12,267.94	1,285.21	1,504.01

- 45.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 28,032.78 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 25,340.76 ล้านบาท

- 45.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 1,106.16 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 103.12 ล้านบาท

- 45.5 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯจึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอซื้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญา โดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินกระบวนการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

45. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิ์ในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ก็ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทนี้แทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้งเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนในคดีล้มละลาย บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิ์ในการคัดค้านไว้อีกเช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้งเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

45.7 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง(ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิพากษาว่าการขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

45. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.8 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีไอพี ออสตราเลเชีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอณฑา โครงการพีทีทีไอพี ออสตราเลเชีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ

46. เหตุการณ์อื่นๆ

เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2555 ภายในโรงกลั่นน้ำมันบางจาก ถนนสุขุมวิท 64 เกิดเหตุติดไฟที่หอแยกน้ำมันก๊าด ในหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 ขนาดกำลังการผลิต 80,000 บาร์เรลต่อวัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท ประกันภัยได้มีการดำเนินการชดเชยสินไหมเบื้องต้น ผู้บริหารของบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) คาดว่าจะได้รับชดเชยผลเสียหายที่เหลือจากการประกันทั้งหมด

47. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

47.1 การควบรวมระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 โดยมีชื่อบริษัทใหม่ว่า บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด โดยบริษัทฯ จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.10

47.2 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าร่วมลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NLIPC) เพื่อดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดย NLIPC มีทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นจำนวน 8,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40

47.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 40 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 22,850 ล้านบาท ทั้งนี้การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

47.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบต่อความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลในงบการเงินเหล่านี้ ส่วนสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมิได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัทย่อยบางบริษัท และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งเป็นการร่วมทุนระหว่างบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) กับบริษัทอื่น และการร่วมทุนระหว่างบริษัทย่อยกับบริษัทอื่น ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวม งบการเงินของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นแสดงสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.86 และ 13.78 และ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.64 และ 33.80 ตามลำดับ งบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าว ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่น โดยสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับรายงานของผู้สอบบัญชีนั้นและการเสนอรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในส่วนที่เกี่ยวข้องกับจำนวนเงินของรายการต่าง ๆ ของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าว ซึ่งรวมอยู่ในงบการเงินรวม ได้ถือตามรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นนั้น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องวางแผนและปฏิบัติงานเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างมีเหตุผลว่า งบการเงินแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการทดสอบหลักฐานประกอบรายการทั้งที่เป็นจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน การประเมินความเหมาะสมของหลักการบัญชีที่กิจการใช้และประมาณการเกี่ยวกับรายการทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญ ซึ่งผู้บริหารเป็นผู้จัดทำขึ้น ตลอดจนการประเมินถึงความเหมาะสมของการแสดงรายการที่น่าเสนอใน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General

เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ
พระบรมราโชวาทพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว

- 2 -



งบการเงินโดยรวม สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าการตรวจสอบดังกล่าวประกอบกับรายงานของผู้สอบบัญชีอื่นที่กล่าวในวรรคแรก ให้ข้อสรุปที่เป็นเกณฑ์อย่างเหมาะสมในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและรายงานของผู้สอบบัญชีอื่น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกันของแต่ละปีของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป

(นางสาวพวงชนนาถ จริยะจินดา)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางดวงพร หมั่นนุช)

ผู้อำนวยการสำนัก

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General
วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2554	2553	2554	2553
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	116,132,054,671	135,801,048,833	51,340,612,291	61,311,017,827
เงินลงทุนชั่วคราว	5	10,961,666,994	21,783,590,159	9,758,576,305	20,891,870,129
ลูกหนี้การค้า	6	171,361,544,041	140,348,479,080	157,057,537,383	148,173,632,772
ลูกหนี้อื่น	7	32,624,731,771	18,804,908,690	16,744,092,815	12,009,417,091
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	4,999,170,504	284,032,738	5,540,512,739	674,885,032
สินค้าคงเหลือ	10	26,000,290,599	31,230,659,162	18,862,996,073	8,607,545,552
พัสดุคงเหลือ	11	13,201,578,538	11,102,529,042	4,111,583,529	3,494,039,418
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		5,876,128,182	4,578,233,175	1,484,676,958	1,174,673,374
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		381,157,165,300	363,933,480,879	264,900,588,093	256,337,081,195
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเพื่อขาย	13	11,680,416,176	13,590,595,650	11,421,510,900	13,223,299,213
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.3,12.4	227,732,639,043	205,062,693,918	120,212,474,472	115,259,730,449
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.4	-	-	73,278,181,513	45,045,196,213
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	12.4	-	-	22,739,274,827	22,067,622,412
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	1,749,852,705	2,179,358,395	1,106,117,996	1,106,117,996
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	145,763,221	5,878,369,498	52,837,646,611	55,426,744,308
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	8,345,289,339	8,731,933,121	5,099,303,532	5,139,507,150
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	601,341,407,271	496,660,664,858	219,160,024,975	212,981,478,144
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	52,613,777,875	20,712,453,922	13,865,968,171	13,996,271,502
สินทรัพย์เหมือง	18	33,914,479,701	32,699,297,892	-	-
ค่าความนิยม	19	28,347,704,751	17,541,828,888	-	-
สินทรัพย์ภายในเงินได้รอการตัดบัญชี	20	19,318,398,602	16,446,488,959	1,807,794,853	1,974,175,624
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	7,346,227,917	8,304,595,071	8,495,573,306	9,743,471,589
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	28,718,969,821	37,367,434,624	20,763,637,935	19,957,960,064
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,021,254,926,422	865,175,714,796	550,787,509,091	515,921,574,664
รวมสินทรัพย์		1,402,412,091,722	1,229,109,195,675	815,688,097,184	772,258,655,859

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	15,520,544,127	8,593,725,864	-
เจ้าหนี้การค้า		164,300,728,974	137,222,313,887	162,392,716,091
เจ้าหนี้อื่น		13,392,300,878	12,027,384,223	8,553,489,060
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	54,978,794,837	28,562,271,813	30,472,118,302
เงินกู้ยืมระยะสั้น		-	7,944,914,750	6,094,303,584
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		26,355,835,574	27,038,394,342	-
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		54,062,657,595	39,589,099,070	16,058,355,234
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนระยะสั้น	27	2,312,666,525	3,753,368,515	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	4,592,374,625	4,932,573,049	3,510,666,798
รวมหนี้สินหมุนเวียน		335,515,903,135	269,664,045,513	227,081,649,069
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	671,712,624	705,231,528	685,031,224
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	337,423,813,560	342,466,775,251	213,299,643,983
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	43,174,141,915	19,850,537,675	4,961,286,309
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	5,500,054,851	5,147,726,740	2,387,397,715
ประมาณการหนี้สินค่ารอถอนระยะยาว	27	22,628,852,001	22,151,780,423	-
เงินมัดจำถ่วงก้ำ		6,567,504,468	6,038,460,073	6,567,504,468
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	6,981,535,136	5,670,773,882	5,022,246,647
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		422,947,614,555	402,031,285,572	232,923,110,346
รวมหนี้สิน		758,463,517,690	671,695,331,085	458,491,611,267

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2554	2553	2554	2553
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)					
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250		28,562,996,250	
หุ้นสามัญ 2,849,042,025 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2		28,490,420,250		28,490,420,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	27,585,429,566	29,211,131,966	27,585,429,566
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
ทุนสำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,034,861,938	1,005,090,857	1,034,861,938	1,005,090,857
ยังไม่ได้จัดสรร					
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		500,929,192,499	428,455,273,592	290,592,601,966	249,981,088,941
		(6,675,214,432)	(7,689,623,648)	3,424,499,924	3,847,769,253
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		555,920,213,946	480,703,836,342	355,683,337,769	313,767,044,592
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		88,028,360,086	76,710,028,248	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		643,948,574,032	557,413,864,590	355,683,337,769	313,767,044,592
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,402,412,091,722	1,229,109,195,675	815,688,097,184	772,258,655,859

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2554	2553	2554	2553
			(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
รายได้จากการขายและการให้บริการ	33	2,428,164,676,896	1,898,682,172,970	2,197,555,053,912	1,758,750,604,497
ต้นทุนขายและการให้บริการ	35	2,208,895,705,623	1,724,780,052,269	2,118,188,516,700	1,693,959,981,330
กำไรขั้นต้น		219,268,971,273	173,902,120,701	79,366,537,212	64,790,623,167
รายได้อื่น	34	16,601,460,342	13,025,889,809	38,950,511,050	31,041,296,773
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		235,870,431,615	186,928,010,510	118,317,048,262	95,831,919,940
ค่าใช้จ่ายในการขาย	35	10,439,160,482	11,267,895,665	9,187,616,934	10,165,329,770
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	35	33,911,360,845	24,670,338,542	19,743,394,464	15,408,631,266
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.10	655,802,601	709,394,643	125,084,349	123,124,356
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		6,615,168,228	2,721,147,164	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	36	22,029,599,601	18,540,069,013	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น		6,449,546,687	1,929,057,976	46,342,898	-
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(1,265,813,247)	(6,361,927,258)	(1,289,377,071)	(9,234,428,110)
กำไรจากการดำเนินงาน		157,035,606,418	133,452,034,765	90,503,986,688	79,369,262,658
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	37	29,462,624,212	18,815,955,242	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		186,498,230,630	152,267,990,007	90,503,986,688	79,369,262,658
ต้นทุนทางการเงิน	38	18,041,630,293	16,803,230,182	12,742,469,877	12,243,203,492
กำไรก่อนภาษีเงินได้		168,456,600,337	135,464,759,825	77,761,516,811	67,126,059,166
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20	43,230,615,079	33,960,537,180	4,327,513,869	12,668,784,343
กำไรสำหรับปี		125,225,985,258	101,504,222,645	73,434,002,942	54,457,274,823
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		105,296,408,824	83,992,053,512	73,434,002,942	54,457,274,823
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		19,929,576,434	17,512,169,133	-	-
		125,225,985,258	101,504,222,645	73,434,002,942	54,457,274,823
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	31	36.91	29.58	25.74	19.18
กำไรต่อหุ้นปรับลด	31	36.89	29.50	25.73	19.16

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กำไรสำหรับปี	125,225,985,258	101,504,222,645	73,434,002,942	54,457,274,823
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น:				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(1,282,620,467)	3,895,745,465	(1,216,188,313)	3,849,126,090
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร(ขาดทุน)จากการ				
วัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	792,918,984	(1,154,737,827)	792,918,984	(1,154,737,827)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	9,467,735,552	(17,416,127,502)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	6,085,576,668	(211,636,280)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	15,063,610,737	(14,886,756,144)	(423,269,329)	2,694,388,263
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	140,289,595,995	86,617,466,501	73,010,733,613	57,151,663,086
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	117,259,091,650	75,743,268,526	73,010,733,613	57,151,663,086
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	23,030,504,345	10,874,197,975	-	-
	140,289,595,995	86,617,466,501	73,010,733,613	57,151,663,086

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553
 งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่														
หมายเหตุ	กำไรสะสม					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น								
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น			ส่วนแบ่งกำไร ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในบริษัทรวม	ส่วนเกินทุน จากการเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทย่อย	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสีย ที่ไม่มี อำนาจควบคุม	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น
						การแปลง ทางการเงิน	เงินลงทุน เผื่อขาย	ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในบริษัทรวม						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553	28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	368,621,344,561	(1,494,863,079)	1,153,368,193	3,559,561,798	604,149,855		3,822,216,767	429,179,941,373	68,910,650,673	498,090,592,046
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	2,109,747,451	(3,516,237,638)	-	-	-		(3,516,237,638)	(1,406,490,187)	793,729,021	(612,761,166)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	370,731,092,012	(5,011,100,717)	1,153,368,193	3,559,561,798	604,149,855		305,979,129	427,773,451,186	69,704,379,694	497,477,830,880
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2553														
การเพิ่มหุ้นสามัญ	152,572,000	3,032,756,600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,185,328,600	403,150,400	3,588,479,000
สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	-	-	-	16,477,753	(16,477,753)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผล	-	-	-	-	(26,251,394,179)	-	-	-	-	-	-	(26,251,394,179)	(4,599,680,415)	(30,851,074,594)
ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลง														
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	253,182,209	253,182,209	253,182,209	253,182,209	(674,209)	252,508,000
ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	328,654,803	328,654,803
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	83,992,053,512	(10,778,156,344)	2,741,007,638	(211,636,280)	-	-	(8,248,784,986)	75,743,268,526	10,874,197,975	86,617,466,501
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	(15,789,257,061)	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064		(7,689,623,648)	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	425,441,191,930	(2,577,798,386)	3,894,375,831	3,365,302,363	863,794,144		5,545,673,952	490,925,052,280	80,387,522,064	571,312,574,344
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	3,014,081,662	(13,211,458,675)	-	(17,376,845)	(6,462,080)		(13,235,297,600)	(10,221,215,938)	(3,677,493,816)	(13,898,709,754)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	(15,789,257,061)	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064		(7,689,623,648)	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2554														
การเพิ่มหุ้นสามัญ	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,698,278,400	317,046,472	2,015,324,872
สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เงินปันผล	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	-	-	-	-	-	(32,792,718,836)	(7,835,089,926)	(40,627,808,762)
ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลง														
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(10,948,273,610)	(10,948,273,610)	(10,948,273,610)	(10,948,273,610)	120,275,706	(10,827,997,904)
ซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4,314,404,759)	(4,314,404,759)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	105,296,408,824	6,370,840,313	(493,734,155)	6,085,576,668	-	-	11,962,682,826	117,259,091,650	23,030,504,345	140,289,595,995
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	500,929,192,499	(9,418,416,748)	3,400,641,676	9,433,502,186	(10,090,941,546)		(6,675,214,432)	555,920,213,946	88,028,360,086	643,948,574,032

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

		รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่					รวมองค์ประกอบอื่น	
							ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
		กำไรสะสม					กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
หมายเหตุ		ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุนเพื่อขาย	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2553		28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	223,288,146,422	1,153,380,990	281,177,907,457
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3.2.1	-	-	-	-	(1,496,460,372)	-	(1,496,460,372)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว		28,337,848,250	24,552,672,966	2,857,245,725	988,613,104	221,791,686,050	1,153,380,990	279,681,447,085
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2553								
การเพิ่มหุ้นสามัญ		152,572,000	3,032,756,600	-	-	-	-	3,185,328,600
สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	30.2	-	-	-	16,477,753	(16,477,753)	-	-
เงินปันผล		-	-	-	-	(26,251,394,179)	-	(26,251,394,179)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	54,457,274,823	2,694,388,263	57,151,663,086
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553		28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	3,847,769,253	313,767,044,592
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	251,597,216,474	3,847,769,253	315,383,172,125
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	3.2.1	-	-	-	-	(1,616,127,533)	-	(1,616,127,533)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว		28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	3,847,769,253	313,767,044,592
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี 2554								
การเพิ่มหุ้นสามัญ	29.2	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	1,698,278,400
สำรองเพื่อกองทุนวินาศภัย	30.2	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-
เงินปันผล	41	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	(32,792,718,836)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	73,434,002,942	(423,269,329)	73,010,733,613
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	105,296,408,824	83,992,053,512	73,434,002,942	54,457,274,823
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ(จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	55,318,163,795	46,704,908,559	15,907,757,701	10,283,085,637
(โอนกลับ)ขาดทุนจากการซื้อขายสินทรัพย์	6,919,238,816	(74,886,501)	(893,136,283)	(75,407,254)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	73,432,947	(494,107,434)	(19,395,401)	(197,537,592)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(993,858,274)	78,400,000	(1,417,514,904)	78,400,000
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	461,008,276	(5,399,501)	399,092,166	(72,234,981)
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(29,462,624,212)	(18,815,955,242)	-	-
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในกำไรสำหรับปี	19,929,576,434	17,512,169,133	-	-
สำรองผลประโยชน์ของพนักงาน	604,661,614	725,785,544	232,152,324	314,715,821
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(667,960,809)	881,850,131	2,926,456,635	(5,434,881,825)
(โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	(261,091,935)	58,869,992	(259,082,266)	54,794,478
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	4,598,349,506	1,426,444,825	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นผู้ถือหุ้น	27,546,380	27,546,380	27,546,380	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	26,303,101	20,850,041	25,705,588	17,980,482
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	328,815,977	27,230,746	288,973,253	5,851,193
(โอนกลับ)สำรองพัสดุสิ้นเปลืองเสื่อมสภาพ	(47,765,599)	-	(47,765,599)	1,178,822
เงินปันผลรับ	(599,857,149)	(514,280,000)	(24,783,995,843)	(18,830,837,386)
ภาษีเงินได้	43,230,615,079	33,960,537,180	4,327,513,869	12,668,784,343
ดอกเบี้ยรับ	(3,477,502,255)	(2,679,085,381)	(4,873,459,757)	(3,852,357,879)
ดอกเบี้ยจ่าย	17,376,431,932	16,053,104,586	12,245,706,241	11,635,782,945
อื่นๆ	2,825,130	(4,410,440)	600,000	100,000
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์				
และหนี้สินดำเนินงาน	218,682,717,578	178,881,626,130	77,521,157,046	61,082,238,007

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(30,159,723,390)	(12,786,834,417)	(8,381,564,230)	(27,418,656,811)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(9,169,957,173)	4,975,287,894	(2,975,386,531)	3,295,531,596
สินค้าคงเหลือ	4,949,763,572	(18,511,724,452)	(10,549,084,919)	(2,312,350,519)
พัสดุลดเหลือ	(1,822,653,254)	(691,901,442)	(666,531,240)	(645,472,866)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(2,740,296,264)	(673,542,072)	662,877,334	200,992,282
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	7,786,823,006	11,070,056,214	8,577,154,953	11,739,116,156
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(19,375,768)	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(3,195,762,563)	(1,313,204,891)	(2,795,051,931)	(1,392,265,378)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	19,017,730,900	33,994,764,795	18,219,327,281	29,935,487,805
เจ้าหนี้อื่น	(290,110,844)	1,888,056,462	(335,849,005)	665,354,276
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	13,797,977,070	467,365,837	1,449,800,803	1,957,224,254
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	156,707,147	(339,710,675)	197,879,989	481,226,194
เงินมัดจำลงก๊าซ	529,044,395	557,596,570	529,044,395	557,596,570
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	(33,949,713)	(39,264,990)	(34,421,297)	(43,801,272)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	7,677	25,108,577	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	904,733,286	2,006,959,467	364,871,857	1,615,817,433
	(289,041,916)	20,629,012,877	4,263,067,459	18,635,799,720
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	218,393,675,662	199,510,639,007	81,784,224,505	79,718,037,727
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	1,420,179,595	544,724,850	502,943,090	135,914,190
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(189,538,807)	(446,176,676)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(42,074,236,760)	(43,706,692,257)	(9,655,026,600)	(14,153,261,267)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	177,550,079,690	155,902,494,924	72,632,140,995	65,700,690,650

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
		(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	62,745,278	1,516,193,612	60,097,531	1,476,177,497
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(108,043,747,301)	(102,590,084,221)	(24,502,316,887)	(20,050,513,274)
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	(629,263)	-	-
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(4,160,203,030)	(2,041,726,212)	(186,299,135)	(77,576,669)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(62,084,455)	(2,451,174,587)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดิน-อาคารตามสัญญาระยะยาว	(321,210,220)	(348,371,249)	(213,934,430)	(272,790,437)
เงินมัดจำสำหรับการซื้อธุรกิจ	-	(10,850,497,200)	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	(340,238,416)	(4,097,257,304)	(30,956,438,525)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	(288,759,714)	(40,433,875)	(35,385,019)	20,791,013,476
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(15,165,257,041)	-	(28,233,475,300)	(3,545,532,500)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	(57,615,905,098)	-	(671,652,415)	(2,118,129,375)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(4,251,997,334)	(2,671,568,460)	(4,004,497,324)	(2,671,568,460)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	(1,313,782,686)	-	(1,250,000,000)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	1,973,345,386	-	1,973,345,386	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	948,575,962	220,003,335	2,916,605,962	220,003,335
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8,370,825	-	-	-
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานบริการน้ำมัน	18,108,253	20,551,486	18,108,253	20,551,486
เงินลงทุนชั่วคราว (เพิ่มขึ้น) ลดลง	10,800,315,199	(12,856,130,622)	11,118,566,398	(12,822,815,548)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	4,035,799,758	762,996,674	6,074,064,381	3,699,543,506
เงินปันผลรับ	11,607,769,912	9,858,615,003	24,514,295,843	18,424,837,386
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(160,454,133,620)	(123,126,276,681)	(15,269,734,060)	(29,133,238,102)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)	2554	2553 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	356,985,198	593,734,372	72,576,000	152,572,000
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	1,625,702,400	3,032,756,600	1,625,702,400	3,032,756,600
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	20,713,594,064	23,802,722,557	8,284,000	9,872,415,000
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	21,283,797,651	45,525,882,151	-	20,636,000,000
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	2,330,539,611	26,931,762,885	3,529,521,184	19,911,312,978
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	4,520,000,000	-	4,520,000,000	-
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	(4,520,000,000)	-	(4,520,000,000)	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(2,057,513,686)	(18,615,635,128)	-	(17,346,530,578)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(6,731,192,810)	(11,270,854,783)	(4,258,538,938)	(3,616,095,363)
จ่ายคืนหุ้นกู้	(14,749,338,905)	(12,354,534,040)	(14,749,338,905)	(3,300,000,000)
จ่ายคืนพันธบัตร ปตท.	(8,000,000,000)	(9,000,000,000)	(8,000,000,000)	(9,000,000,000)
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(226,042,568)	(211,094,447)	(193,643,205)	(184,203,820)
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจาก สถาบันการเงินเพิ่มขึ้น(ลดลง)	(330,190,000)	2,939,229,336	-	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	12,118,437	904,903	-	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(18,548,318,494)	(14,718,785,877)	(12,628,273,267)	(11,931,883,711)
เงินปันผลจ่าย	(41,103,228,061)	(31,754,753,364)	(32,786,500,568)	(26,250,275,249)
เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(45,423,087,163)	4,901,335,165	(67,380,211,299)	(18,023,932,143)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด				
	1,488,739,034	(5,576,158,699)	47,398,828	(538,498)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	7,169,407,897	(333,254,940)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(19,668,994,162)	31,768,139,769	(9,970,405,536)	18,542,981,907
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	135,801,048,833	104,032,909,064	61,311,017,827	42,768,035,920
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4 116,132,054,671	135,801,048,833	51,340,612,291	61,311,017,827

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

รายงานการตรวจสอบงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดุคงเหลือ
12	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
13	เงินลงทุนต่อขาย
14	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
15	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
16	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	สินทรัพย์เหมือง
19	ค่าความนิยม
20	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
21	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
22	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
23	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
24	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
25	เงินกู้ยืมระยะยาว
26	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
27	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต
28	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
29	ทุนเรือนหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
30	เงินสำรอง
31	กำไรต่อหุ้น
32	การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
33	รายได้จากการขายและให้บริการ
34	รายได้อื่น
35	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
36	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
37	ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
38	ต้นทุนทางการเงิน
39	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
40	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
41	เงินปันผลจ่าย
42	การซื้อธุรกิจ
43	การจัดประเภทรายการในงบการเงิน
44	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
45	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
46	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว
47	ผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัย
48	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
49	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัท”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 26 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553: 27 ประเทศ)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทและบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักฐานบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่

ในปี 2553 และ 2554 สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชีและมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ โดยได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 26 พฤษภาคม 2553

◆ แม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลง
ประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง รายได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 26 เรื่อง การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การค้ำของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ
(ปรับปรุง 2552)
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ
(ปรับปรุง 2552) การดำเนินงานที่ยกเลิก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
ฉบับที่ 15
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 31 เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการ
เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตรา
แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความ
เกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่
ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ดินราคาใหม่
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี
ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ตั้งแต่วันที่มาตรฐานมีผลบังคับใช้ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ซึ่งกลุ่มบริษัทได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

3. นโยบายการบัญชี(ต่อ)

- 3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ รวมทั้งแม่บทการบัญชี มาตรฐานการบัญชีและมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ปรับปรุงใหม่ (ต่อ)

การปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานรายงานทางการเงินใหม่และที่ปรับปรุงใหม่ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีเริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป มีผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนี้ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ รวมถึงการตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ที่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท(นอกเหนือจากบริษัทย่อยแห่งหนึ่งที่ได้นำมาตรฐานดังกล่าวมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ (ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.8)) อยู่ระหว่างการพิจารณาสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและประเมินผลกระทบที่มีต่อกลุ่มบริษัท

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี

3.2.1 ภาพรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผลจากการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี และมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่และที่ปรับปรุงใหม่ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.1 กลุ่มบริษัทมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังต่อไปนี้

- การนำเสนองบการเงิน
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ผลประโยชน์ของพนักงาน
- การจ่ายโดยให้หุ้นเป็นเกณฑ์
- การรวมธุรกิจ
- การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ

3. นโยบายการบัญชี(ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.1 ภาพรวม (ต่อ)

รายละเอียดของนโยบายการบัญชีใหม่ที่เกี่ยวข้องปฏิบัติโดยกลุ่มบริษัทและผลกระทบต่องบการเงินได้กล่าวรวมในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.2.2 ถึง 3.2.8 ทั้งนี้ผลกระทบต่องบการเงินปี 2553 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
งบแสดงฐานะการเงิน		
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 ตามที่รายงานในงวดก่อน	498,090.59	281,177.91
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(4,063.48)	(1,496.46)
• ประมาณการหนี้สินค่ารถถอน	(122.47)	-
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ	3,573.19	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 – ปรับปรุงใหม่	497,477.83	279,681.45
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 ตามที่รายงานในงวดก่อน	571,312.57	315,383.17
การเปลี่ยนแปลงที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(4,539.81)	(1,616.13)
• ประมาณการหนี้สินค่ารถถอน	(135.64)	-
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ	(9,223.26)	-
ส่วนของผู้ถือหุ้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 – ปรับปรุงใหม่	557,413.86	313,767.04

3. นโยบายการบัญชี(ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.1 ภาพรวม (ต่อ)

	หน่วย: ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
<u>งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553</u>		
กำไรก่อนภาษีเงินได้ตามที่รายงานในงวดก่อน	139,037.13	67,297.01
การเปลี่ยนแปลงก่อนภาษีเงินได้ที่เป็นผลจากการปรับ ย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(746.25)	(170.96)
• ประมาณการหนี้สินค่ารถตอน	(13.17)	-
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อย ในประเทศ	(2,812.95)	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้ – ปรับปรุงใหม่	135,464.76	67,126.05
ภาษีเงินได้ตามที่รายงานในงวดก่อน	(39,107.09)	(12,720.07)
การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้ที่เป็นผลจากการปรับย้อนหลัง		
• ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	281.33	51.29
• การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อย ในประเทศ	4,865.22	-
ภาษีเงินได้ – ปรับปรุงใหม่	(33,960.54)	(12,668.78)
กำไรสำหรับปี- ปรับปรุงใหม่	101,504.22	54,457.27
กำไรต่อหุ้นเพิ่มขึ้น (ลดลง) (บาท)		
• ขั้นพื้นฐาน	0.32	(0.04)
• ปรับลด	0.31	(0.04)

3. นโยบายการบัญชี(ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.2 การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1(ปรับปรุง 2552) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน ภายใต้ข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ งบการเงินประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงิน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
- งบกระแสเงินสด
- หมายเหตุประกอบงบการเงิน

ทั้งนี้ เป็นผลให้กลุ่มบริษัทแสดงการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดในงบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้น และแสดงการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดที่ไม่ใช่ส่วนของผู้ถือหุ้นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ โดย ก่อนหน้าการเปลี่ยนแปลงทั้งหมดดังกล่าวแสดงในงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

ข้อมูลเปรียบเทียบได้มีการนำเสนอใหม่เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวมีผลกระทบต่อการนำเสนองบการเงินเท่านั้น

3.2.3 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในการระบุและบันทึกบัญชีต้นทุนและค่าเสื่อมราคาของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

การเปลี่ยนแปลงที่สำคัญจากการปรับปรุงมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 และมีผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทมีดังนี้ (ก) ต้นทุนการรื้อถอน การขนย้ายและการบูรณะสภาพของสินทรัพย์ ต้องถือเป็นต้นทุนของสินทรัพย์และอาจมีการคิดค่าเสื่อมราคาประจำปี (ข) การกำหนดค่าเสื่อมราคา ต้องพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละ ส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ (ค) มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ต้องมีการประมาณด้วยมูลค่าที่ กิจการคาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะ เป็นเมื่อสิ้นสุดอายุการ ให้ประโยชน์ นอกจากนี้ต้องมีการสอบทานมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือปฏิบัติโดยวิธีเปลี่ยนทันทีตามที่กำหนดในวิธีปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของ มาตรฐานฉบับปรับปรุงใหม่ดังกล่าว ยกเว้นการพิจารณาต้นทุนการรื้อถอน การขนย้ายและบูรณะสถานที่ซึ่ง ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลัง

3. นโยบายการบัญชี(ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.4 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ภายใต้มาตรฐานการบัญชีที่ปรับปรุงใหม่ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน หมายถึง อสังหาริมทรัพย์ที่ถือครองเพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่า หรือจากการเพิ่มขึ้นของมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยแยกต่างหากจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และวัดมูลค่าโดยวิธีราคาทุน

กลุ่มบริษัทเลือกวิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับปรับปรุงใหม่ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลัง และเพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่ โดยโอนอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนออกจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และแสดงแยกเป็นรายการต่างหากภายใต้หัวข้อ “อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน” ต้นทุนและค่าเสื่อมราคาสะสมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม 2553 และ 31 ธันวาคม 2553 ในอดีตรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่เป็นรายการต่างหากภายใต้หัวข้อ “อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน” ซึ่งนอกเหนือจากการจัดประเภทรายการใหม่ การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีไม่มีผลกระทบต่องบการเงินในปี 2553 ทั้งนี้รายละเอียดของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน

ข้อ 15

3. นโยบายการบัญชี(ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.5 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่องผลประโยชน์ของพนักงาน

ภายใต้ต้นนโยบายการบัญชีใหม่ ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์หลังออกจากงาน – สํารองบำเหน็จพนักงานได้บันทึกในงบการเงิน ด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้และคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัยทุกปี ซึ่งที่ผ่านมามีภาระผูกพันดังกล่าวรับรู้เมื่อจะต้องจ่ายชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้เลือกรับรู้กำไร(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีได้ถือปฏิบัติโดยวิธีปรับย้อนหลังงบการเงินของกลุ่มบริษัทในปี 2553 เพื่อวัตถุประสงค์ในการเปรียบเทียบกับงบการเงินของกลุ่มบริษัทในปี 2554 ทั้งนี้รายละเอียดของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26

3.2.6 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

ภายใต้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เกี่ยวกับการบันทึกบัญชีสำหรับรายการที่กิจการได้รับสินค้าหรือบริการ โดยเป็นสิ่งตอบแทนสำหรับ

- ตราสารทุนของกิจการ (การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน) ให้รับรู้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น
- เงินสดหรือสินทรัพย์อื่น ซึ่งมูลค่าอ้างอิงกับราคาหุ้นของกิจการ (การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยเงินสด) ให้รับรู้เป็นหนี้สิน

โดยให้มูลค่าของรายการด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินค้าหรือบริการที่ได้มา ซึ่งในกรณีการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุนไม่ต้องวัดมูลค่าใหม่หลังจากวันที่ให้สิทธิ ส่วนการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยเงินสดจะต้องวัดมูลค่าทุกวันที่ในงบแสดงฐานะการเงินและวันที่กิจการจ่ายชำระ ผลต่างของมูลค่ายุติธรรมให้รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทไม่ได้ถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวข้างต้นสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์สำหรับการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ตามการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 และการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 ไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้รายละเอียดของการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.7 การรวมธุรกิจ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง การรวมธุรกิจ และมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ

ภายใต้มาตรฐานฉบับปรับปรุง การรวมธุรกิจที่เกิดขึ้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทวัดมูลค่า ความนิยมน ณ วันซื้อ โดย

- มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ บวก
- มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อ บวก
- มูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันซื้อ หากการรวมธุรกิจแบบเป็นขั้น ๆ หัก
- มูลค่าสุทธิ (โดยทั่วไปคือมูลค่ายุติธรรม) ของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมา

เมื่อส่วนที่เกินเป็นยอดติดลบ กำไรจากการต่อรองราคาซื้อจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

สิ่งตอบแทนที่โอนให้ไม่รวมค่าใช้จ่ายที่จ่ายเพื่อให้ความสัมพันธ์ที่มีอยู่ก่อนการรวมธุรกิจหมดไป จำนวนเงิน ดังกล่าวจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ นอกเหนือจากต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุน กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

หนี้สินสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายรับรู้ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ หากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้อง จ่ายจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ถือหุ้น หนี้สินดังกล่าวจะไม่ถูกวัดมูลค่าใหม่และจะบันทึกการจ่ายชำระในส่วน ของผู้ถือหุ้น นอกเหนือจากกรณีดังกล่าวการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาด ว่าจะต้องจ่ายรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อมีข้อกำหนดให้เปลี่ยนแทนโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ (โครงการทดแทน) กับโครงการจ่ายโดยใช้ หุ้นเป็นเกณฑ์ที่พนักงานของผู้ถูกซื้อถืออยู่ (โครงการของผู้ถูกซื้อ) และสัมพันธ์กับต้นทุนบริการในอนาคต โดย มูลค่าทั้งหมดหรือบางส่วนของโครงการทดแทนของผู้ถูกซื้อนี้ได้ถูกรวมในการวัดมูลค่าสิ่งที่จะโอนให้ใน การรวมธุรกิจ ทั้งนี้ได้วัดมูลค่าโครงการโดยใช้ราคาตลาดของโครงการทดแทนเปรียบเทียบกับราคาตลาด ของโครงการของผู้ถูกซื้อ และขอบเขตของโครงการทดแทนนั้นสัมพันธ์กับต้นทุนบริการในอนาคตและ/หรือ ต้นทุนบริการในอนาคต

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2.8 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทย่อยในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เพื่อให้งบการเงินของ PTTEP ได้แสดงข้อมูลที่เหมาะสมและเกี่ยวข้องในการตัดสินใจมากขึ้นในส่วนที่เกี่ยวกับผลกระทบของรายการค้า เหตุการณ์และสถานการณ์อื่นที่มีต่อฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดของกิจการ ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงข้างต้นถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี ดังนั้น PTTEP ได้ปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้นำงบการเงินของ PTTEP ที่ได้มีการแปลงค่าเงินเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบต่องบการเงินของกลุ่มบริษัทสรุปได้ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	
• สินทรัพย์รวม	(20,710.60)
• หนี้สินรวม	(11,487.34)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(9,223.26)
งบกำไรขาดทุนสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553	
• รายได้รวม	(6,797.22)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(3,984.27)
• ภาษีเงินได้	(4,865.22)
• กำไรสำหรับงวด	2,052.27

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทางถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้จะสูญเสียจากการพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญจะสูญเสียที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่างๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสตเสื่อมสภาพและล้าสมัยสำหรับพัสตที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัยหรือไม่ได้ใช้งาน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้นๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้นๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้นต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวเป็นรายการในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

ตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็นการซื้อขายสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามกรณีที่เป็นการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้น โดยกำไร(ขาดทุน) ที่ยังไม่เกิดขึ้นแสดงไว้ภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น และแสดงมูลค่าการเปลี่ยนแปลงระหว่างงวดในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน และปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ผลขาดทุนที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.8 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.9 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งทำให้มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม การร่วมค้าที่บริษัทฯ เป็นผู้ร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญทั้งนี้ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว แสดงภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น ในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.11 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียม การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนที่ใช้คำนวณต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ คือ อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในช่วงปี ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปีของเงินกู้ขึ้นหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้นี้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารีดถอน การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในช่วงงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ และคิดค่าเสื่อมราคา ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงและได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะเสื่อมสิ้นอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลืออายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 – 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	5 – 40 ปี
สินทรัพย์อื่นๆ	5 – 10 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขาย กับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเสื่อมราคาอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่เสร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคามันถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5-30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่นกลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และ สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุฯ 3.3.12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี ยกเว้นสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.15 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตัดบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอตัดบัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าสูญหยาบทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอตัดบัญชีดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตัดบัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.16 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปีหรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.3.17 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราก่อเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.3.18 สัญญาเช่าดำเนินงาน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ(ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตาม ปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯในส่วนที่ ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะทำการตกลงและ ยอมรับในปริมาณก๊าซฯที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้นตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นใน ปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆก่อน บริษัทฯ บันทึกการชำระค่าซื้อก๊าซฯภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

3.3.20 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี
- ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์หรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอื่น เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตาม บัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่า จากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัท ประเมินการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดย ใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลา และความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหัก ต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อน ถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้น ผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระใน ลักษณะของผู้ที่ไม่มีเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน – โครงการสมทบเงิน บริษัทฯและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน – โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลดโดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน(ต่อ)

5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สิน และค่าใช้จ่ายเมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่งดังนี้

- เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
- ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ.2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต และเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มา และฐานภาษี

อัตรากำไรที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ทำได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.3.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญ ตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯมีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.26 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มบริษัทบันทึกโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน ณ วันที่ให้สิทธิตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อหุ้น โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุของสิทธิซื้อหุ้น และแสดงบัญชีส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าว ต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่า รวมทั้งสมมติฐานต่างๆที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคาหุ้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

ทั้งนี้กลุ่มบริษัทไม่ได้ถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่กล่าวข้างต้นสำหรับการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์สำหรับการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ตามการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ ซึ่งรายละเอียดของการให้สิทธิก่อนวันที่ 1 มกราคม 2554 ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาวหนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวนโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่สร้างขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 40 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีตโดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปีโตรเลียม

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำหนดตามวิธีคิดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปีโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปี โดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปีโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปีโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ และมีแผนงานสำรวจ และประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการหากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไร้ขึ้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.3.30 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินสด	453.47	270.97	213.95	223.38
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	68,057.99	95,355.88	21,892.01	25,571.39
เงินฝากประจำ	19,649.05	13,286.58	15,600.00	9,925.29
ตัวเงินคลัง	13,066.89	-	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	5,770.00	1,296.65	4,500.00	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	9,134.65	25,590.96	9,134.65	25,590.96
รวม	116,132.05	135,801.04	51,340.61	61,311.02

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 – 6.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.03-5.00 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินฝากประจำ	4,305.56	2,594.36	4,032.61	2,282.39
ตัวเงินคลัง	-	915.81	-	915.81
พันธบัตร	1,136.37	13,230.76	206.23	12,673.93
ตัวสัญญาใช้เงิน	5,500.00	5,022.92	5,500.00	5,000.00
เงินลงทุนทั่วไป	19.74	19.74	19.74	19.74
รวม	10,961.67	21,783.59	9,758.58	20,891.87

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.80 – 4.15 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.35 – 2.30 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	107,875.52	84,417.86	81,012.79	68,776.04
ตัวเงินรับ	1,037.59	1,154.32	1,037.59	1,154.32
	108,913.11	85,572.18	82,050.38	69,930.36
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,850.13)	(2,125.76)	(724.45)	(983.54)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	107,062.98	83,446.42	81,325.93	68,946.82
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	64,643.44	57,255.45	76,076.49	79,580.21
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(344.88)	(353.40)	(344.88)	(353.40)
ลูกหนี้การค้า-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.1)	64,298.56	56,902.05	75,731.61	79,226.81
รวม	171,361.54	140,348.47	157,057.54	148,173.63

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	168,337.87	137,256.15	151,499.13	142,745.65
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	2,222.92	1,818.62	1,903.45	1,012.30
- เกิน 3 – 6 เดือน	638.46	1,062.99	437.52	1,162.57
- เกิน 6 – 12 เดือน	492.93	1,017.86	331.90	1,483.48
- เกิน 12 เดือน	1,864.37	1,672.01	3,954.87	3,106.57
	173,556.55	142,827.63	158,126.87	149,510.57
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,195.01)	(2,479.16)	(1,069.33)	(1,336.94)
รวม	171,361.54	140,348.47	157,057.54	148,173.63

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 15,525.16 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 16,005.50 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 15,362.08 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 15,839.89 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้

ลูกหนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ลูกหนี้	12,315.89	6,374.36	3,085.77	2,050.59
หัก ค่าเผ่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(341.68)	(528.99)	(334.92)	(523.22)
ลูกหนี้	11,974.21	5,845.37	2,750.85	1,527.37
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	11,657.36	7,239.97	11,627.05	7,239.97
เงินจ่ายล่วงหน้า	6,163.71	3,016.38	570.00	1,212.99
ดอกเบี้ยค้างรับและเงินค้างรับ	1,623.19	1,713.67	233.85	260.31
ลูกหนี้-กิจการอื่น	31,418.47	17,815.39	15,181.75	10,240.64
ลูกหนี้-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	1,206.26	989.52	1,562.34	1,768.78
รวม	32,624.73	18,804.91	16,744.09	12,009.42

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื่อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น- กิจการอื่น	175.35	284.03	119.52	174.89
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุฯ 9.2)	4,823.82	-	5,420.99	500.00
รวม	4,999.17	284.03	5,540.51	674.89

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟฟ้า ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือดัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	139.94	124.48	139.94	124.48
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้อง (หมายเหตุฯ 9.3)	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26
รวม	145.76	5,878.36	52,837.65	55,426.74

เงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ไฟฟ้า รายละเอียดตามหมายเหตุฯ 8.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย	-	-	10,991.18	22,131.99
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	751.86	490.63
บริษัทร่วม	59,798.70	53,653.95	59,651.81	53,468.93
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,844.74	3,601.50	4,681.64	3,488.66
รวม	64,643.44	57,255.45	76,076.49	79,580.21
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(344.88)	(353.40)	(344.88)	(353.40)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	64,298.56	56,902.05	75,731.61	79,226.81

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	64,141.37	56,928.18	72,427.41	76,279.58
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	108.14	195.15	107.89	172.63
- เกิน 3 – 6 เดือน	135.24	87.07	133.70	306.73
- เกิน 6 – 12 เดือน	175.11	44.19	174.91	544.96
- เกิน 12 เดือน	83.58	0.86	3,232.58	2,276.31
รวม	64,643.44	57,255.45	76,076.49	79,580.21
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(344.88)	(353.40)	(344.88)	(353.40)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	64,298.56	56,902.05	75,731.61	79,226.81

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	414.76	630.93
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	22.82	19.86
บริษัทร่วม	624.53	700.11	623.11	569.61
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	245.42	168.84	46.16	166.11
	869.95	868.95	1,106.85	1,386.51
<u>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</u>	(16.09)	(135.37)	(16.09)	(135.37)
รวม	853.86	733.58	1,090.76	1,251.14
<u>เงินจ่ายล่วงหน้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	153.98	262.52
บริษัทร่วม	0.68	0.02	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	351.72	255.92	317.60	255.12
รวม	352.40	255.94	471.58	517.64
รวมลูกหนี้อื่น	1,206.26	989.52	1,562.34	1,768.78
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	597.17	500.00
บริษัทร่วม	4,823.82	-	4,823.82	-
รวม	4,823.82	-	5,420.99	500.00

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	90.10	500.00	20,791.01
- ให้เงินกู้	-	43.73	71.79	1,013.19
- รับคืนเงินกู้	(226.23)	(133.83)	(2,220.85)	(21,804.20)
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	5,050.05	-	7,070.05	500.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	4,823.82	-	5,420.99	500.00

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น-กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.00-7.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00-6.87 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจำล่งหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>ลูกหนี้อื่น</u>				
บริษัทร่วม	-	1,877.99	-	1,877.99
รวม	-	1,877.99	-	1,877.99
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	52,697.71	49,562.21
บริษัทร่วม	5.82	5,753.88	-	5,740.05
รวม	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5,753.88	5,489.44	55,302.26	24,916.50
- ให้เงินกู้	-	270.55	5,163.53	30,885.76
- รับคืนเงินกู้	(698.37)	(3.88)	(698.03)	-
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	0.36	(2.23)	-	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	(5,050.05)	-	(7,070.05)	(500.00)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26

เงินให้กู้ยืมระยะยาว-กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46-5.58 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.03-7.25 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย	-	-	13,381.95	12,611.56
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,093.66	3,997.20
บริษัทร่วม	40,834.31	32,908.67	39,028.26	31,347.20
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,450.62	3,219.07	337.42	147.96
รวม	45,284.93	36,127.74	57,841.29	48,103.92

9.5 เจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>เจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,313.44	1,545.32
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4.02	7.49
บริษัทร่วม	747.94	934.87	589.66	899.88
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	117.96	107.37	116.51	107.26
รวม	865.90	1,042.24	2,023.63	2,559.95
<u>เงินกู้ยืมระยะสั้น *</u>				
บริษัทย่อย	-	-	6,094.30	2,564.78

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง(Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัทโดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในตลาด

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 เจ้าหนี้ระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย	-	-	0.17	0.33
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	13.15	13.87
บริษัทร่วม	17.21	18.94	17.21	18.94
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	654.50	686.29	654.50	686.29
รวม	671.71	705.23	685.03	719.43

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
รายได้				
<u>การขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	107,139.32	98,656.57
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	6,651.42	2,595.21
บริษัทร่วม	873,320.98	658,397.53	871,692.85	656,600.92
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	48,602.82	29,921.93	46,828.44	29,137.08
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,906.87	2,686.59
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	-	90.95
บริษัทร่วม	342.17	251.93	342.17	251.93
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	11,579.28	8,542.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,774.27	1,109.33
บริษัทร่วม	-	-	10,921.66	8,664.27
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	528.03	514.28	436.96	514.28
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	765.17	813.19
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	66.77	87.83
บริษัทร่วม	5,485.96	4,120.49	5,482.18	4,116.71
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	74.71	72.95	69.73	72.14

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	151,913.76	118,976.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	30,115.02	28,348.00
บริษัทรวม	596,441.85	484,861.64	577,506.58	467,180.69
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	49,455.00	29,620.71	6,089.91	5,516.66
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	77.55	11.78
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	1,335.02	747.65
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	3.70	0.88
บริษัทรวม	1,323.17	1,269.29	1,243.46	1,212.04
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	894.49	797.34	855.12	789.23

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

9.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทรวม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 48.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	8.12
บริษัทร่วม	6,729.79	1,773.21	6,729.79	1,773.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้อง	914.44	-	914.44	-
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	-	8.12
บริษัทร่วม	6,729.79	1,773.21	6,729.79	1,773.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้อง	914.44	-	914.44	-

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	122.94	116.75	40.16	40.88
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ	527.84	580.26	80.93	78.63
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	5.02	12.38	3.99	3.61
รวม	655.80	709.39	125.08	123.12

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	19,918.86	26,727.85	15,512.90	6,070.89
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	3,261.99	1,981.98	3,061.94	1,980.02
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	1,939.40	1,150.48	-	-
อื่น ๆ	1,190.46	1,393.27	598.58	578.09
	26,310.71	31,253.58	19,173.42	8,629.00
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(310.42)	(22.92)	(310.42)	(21.45)
รวม	26,000.29	31,230.66	18,863.00	8,607.55

ในปี 2554 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2553 : 22.92 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2553 : 21.45 ล้านบาท) และรับรู้การกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 22.92 ล้านบาท (ปี 2553 : 18.98 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 21.45 ล้านบาท (ปี 2553 : 15.60 ล้านบาท) นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้ำเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปี 2554 จำนวน 234.43 ล้านบาท

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22

11. พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่นๆ	13,283.34	11,230.41	4,125.34	3,555.57
หัก สำรองพัสดเสื่อมสภาพ	(81.76)	(127.88)	(13.76)	(61.53)
รวม	13,201.58	11,102.53	4,111.58	3,494.04

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.29	65.34
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท รีเทล บิซิเนส อัลไลแอนซ์ จำกัด (RBA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และ การตลาดน้ำมัน	-	49.00
PTT International Trading Pte Ltd (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาด	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte Limited (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้นดิง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเคม จำกัด (PMBC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	-
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	28.29
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	38.51	39.02
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัทร่วม (ต่อ)				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) *	ไทย	ปิโตรเคมี	-	48.68
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า ให้น้ำ และ น้ำเพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) *	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	-	48.60
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงานและ งานวิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	23.00	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า	30.00	-
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทาง เทคนิคและ ดำเนินงาน	40.00	-
บริษัท บางปะอิน โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า ให้น้ำ	25.00	-
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) *	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	48.92	-

* PTTGC เกิดจากการควบบริษัทระหว่าง PTTCH และ PTTAR เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน	
	ในประเทศ			(ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTEP:					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP PTTEPI	75.00 25.00	75.00 25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoang – Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoan – Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการ	PTTEP PTTEPI	25.00 75.00	25.00 75.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	51.00	51.00
			PTTEPO	49.00	49.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM) **	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 PTTEPT ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

** เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554 PTTEPM ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมน

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP) *	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPT	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	100.00	100.00
PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP EG	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP EG	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) (เดิมชื่อ: PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00

* PTTEP TP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base) (เดิมชื่อ:PTTEP Brazil Holding Limited (PTTEP BR))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH PTTEP NL	0.00005 99.99995	1.00 99.00
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน	
	ในประเทศ			(ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	-
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	-
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AU	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Operation) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTCL:					
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao) (เดิมชื่อ: Houakhong Trading Company Limited)	ลาว	การตลาด น้ำมัน	PTTCL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL:					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTT:					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTNGD:					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM:					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTRB:					
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหาร บุคคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยสับเบลิ้งค์ จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและ	PTTRB	51.05	51.05
		บรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	PTT	48.95	48.95

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTI:					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTML	100.00	-
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน ธุรกิจเหมือง	PTTML	60.00	60.00
			ICH	40.00	40.00
Yannarie Solar Pty Ltd (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	PTTAPM	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd.(SAR) (เดิมชื่อ : Straits Asia Resources Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน ธุรกิจเหมือง ถ่านหิน	PTTAPM	45.40	45.60
Tiger Energy Trading Pte Ltd (TET)	สิงคโปร์	การตลาดเหมือง ถ่านหิน	SAR	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	SAR	100.00	100.00
Sakari Asia Energy Pte Ltd (SAEnergy) (เดิมชื่อ:Straits Asia Energy Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte Ltd (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte Ltd (SET) (เดิมชื่อ:Straits Energy Trading Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI) (เดิมชื่อ: Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd)	สิงคโปร์	Marine Engineering	SAR	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ):					
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ	SAR	99.00	99.00
		บริหารงาน	SMI	1.00	1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน	SAR	100.00	100.00
		บริษัทอื่น			
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน	BPPD	100.00	100.00
		บริษัทอื่น			
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน	BPPN	100.00	100.00
		บริษัทอื่น			
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR	80.00	80.00
			RWD	20.00	-
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน	BCS	100.00	100.00
		บริษัทอื่น			
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์	BBM	100.00	100.00
		ลำเลียงและ ขนส่งถ่านหิน			
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน	BCS	100.00	100.00
		บริษัทอื่น			
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน	BCS	100.00	100.00
		บริษัทอื่น			

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ):					
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	-
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	-
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTII	100.00	100.00
บริษัท นที ชินเนอริตี้ จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน	
	ในประเทศ			(ร้อยละ)	2554
บริษัทย่อย ของ PTTGE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Chancellor Oil Pte. Ltd.(Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	77.56	77.56
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Sabran	95.00	95.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	Sabran	100.00	-
PTT GE Netherlands Coop.U.A (PTTGE Coop)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	KTP	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (PT. TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT.SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT.SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT. MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT. LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (PT. LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :					
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Chancellor	95.00	95.00
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT. FBP	95.00	95.00
PTT GE Services Netherlands BV (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE Coop	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ให้บริการ	PTTGE BV	50.00	-
		บริษัทในเครือ	Sabran	25.00	100.00
			PTTGE	25.00	-
PT Kalpataru Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Kutai Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Sawit Khatulistiwa Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Kutai Inti Utama	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Kota Bangun Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :</u>					
PT Mahakam Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
PT Malaya Sawit Khatulistiwa	อินโดนีเซีย	ป่าล้มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	-
<u>บริษัทย่อย ของ BSA :</u>					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เอส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขันกีฬา	BSA	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ TTM (T) :</u>					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</u>					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
B 8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	50.00	50.00
			PTT Inter (Sing)	50.00	50.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP (ต่อ) :					
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan2)	บาฮามาส	ปิโตรเลียม	JV Marine	13.11	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP) (เดิมชื่อ : Statoil Canada Partnership (SCP))	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP CA	40.00	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	40.00	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	อัลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :					
FEE (Bru) Pte Ltd (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
			PTTEP FH	50.00	50.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2554	2553
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	100.00	100.00
คอนแทร์ค 4 (เดิมชื่อ: ไพลิน)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภู่ออม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เอสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแทร์ค 3 (เดิมชื่อ:ยูโนแคล3)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราชะ	อัลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)				
ขาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	5.00	5.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมของบริษัทย่อยและกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2554	2553
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI) (ต่อ)				
อาทิตย์ (G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21, 28 และ 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70.00	70.00
เอ 4,5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	80.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
พม่าซอดิก้า	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80.00	100.00
พม่า เอ็ม 3 เอ็ม 7 และเอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ *	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2554	2553
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี สองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
อัลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	อัลจีเรีย	- Groupement Bir Seba (for development phase) - PetroVietnam Exploration & Production Corporation (for exploration phase)	35.00	35.00
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)				
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บี6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลียเอช/พี 36	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	-	22.21
ออสเตรเลีย ดัมเบิลยู เอ 423	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2554	2553
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาห์เรน 2	บาห์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไม ทุ	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	33.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์	อียิปต์	Edison International SPA	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	OMV New Zealand Limited	18.00	36.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด	34.00	67.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2554	2553
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	40.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEPCA)				
แคนาดา ออยล์ แชนด์ เกเคดี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd.	40.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2554	2553
เอช/แอล 7, เอช/ แอล 8, เอช/ พี 33, เอช/ พี 34 และเอช/ พี 40	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอช/ แอล 1, เอช/ แอล 2 และเอช/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอช/ อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	80.00
เอช/ พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	90.00	60.00
เอช/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	100.00
เอช/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอช/พี 4, เอช/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอช/ อาร์แอล 5, เอช/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious) และเอช/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50.00	50.00
เอช/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	35.00	35.00
ดับเบิลยู เอ 378 พี*, ดับเบิลยู เอ 396 พี และดับเบิลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20.00	20.00
เอช/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100.00	-

* เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2554 PTTEP Australasia Pty Ltd. ได้ยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20 ในแปลงสัมปทานดับเบิลยู เอ 378 พี ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลีย

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2554	2553
บริษัทร่วมของ PTTEP :					
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โอลิที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงาน สื่อสารและ เทคโนโลยี	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP *	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEPAO	50.00	50.00
บริษัทร่วมของ SBECL :					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติม น้ำมัน อากาศยาน	PTTPC	25.00	25.00
บริษัทร่วม ของ PTTL :					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTI	25.00	25.00
Red Island Minerals Ltd (RIM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	33.50	33.50
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	NSC	25.00	-

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2554		2553		เงินปันผล	
	2554	2553	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2554	2553
<u>กลุ่มธุรกิจการก่ส่น</u>								
1. TOP	49.10	49.10	11,380.83	39,274.55	11,380.83	34,481.73	2,704.45	2,103.46
2. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	21,573.08	14,770.48	18,613.23	-	812.38
3. BCP	27.22	28.29	5,585.26	8,249.06	4,060.18	6,562.57	426.69	432.80
4. PTTAR	-	48.60	-	-	12,820.01	30,472.62	2,600.03	1,802.48
5. IRPC	38.51	39.02	28,467.24	30,366.79	28,467.24	30,339.10	1,416.55	1,309.22
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>								
6. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	1,659.74	2,682.35	1,174.33	-	-
7. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
8. VLPG	45.00	45.00	87.35	119.12	87.35	102.89	-	-
9. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	(0.96)	-	-
10. FST	25.00	25.00	1.13	1.42	1.13	1.40	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>								
11. PTTCH	-	48.68	-	-	33,520.89	57,129.11	3,759.94	2,152.83
12. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	4,940.00	3,340.48	3,967.24	-	-
13. PTTME	40.00	40.00	66.40	205.98	66.40	174.63	27.20	27.80
14. PTTGC	48.92	-	49,562.99	104,910.14	-	-	-	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2554		2553		เงินปันผล	
	2554	2553	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	วิธี ราคาทุน	วิธี ส่วนได้เสีย	2554	2553
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซ</u>								
<u>ธรรมชาติ</u>								
15. IPT	20.00	20.00	400.19	1,648.32	400.19	1,526.18	-	-
16. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,258.96	2,304.76	2,136.92	73.06	73.06
17. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,773.36	2,743.60	2,617.27	-	-
18. EMG	25.00	25.00	16,544.61	13,325.85	16,544.61	14,063.82	-	-
19. B.Grimm BIP	23.00	23.00	31.17	30.86	4.95	4.91	-	-
20. NNEG	30.00	-	24.60	23.59	-	-	-	-
21. XPCL	25.00	-	250.00	236.96	-	-	-	-
22. BIC	25.00	-	113.75	113.44	-	-	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจถ่านหิน</u>								
23. RIM	33.50	33.50	1,267.73	1,541.57	1,267.73	1,538.42	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
24. PTTICT	20.00	20.00	60.00	144.41	60.00	73.42	-	-
25. PTES	40.00	-	62.50	63.06	-	-	-	-
26. ShoreAir	50.00	50.00	16.88	94.02	16.88	83.86	-	-
			139,917.04	233,554.28	134,692.80	205,062.69		
<u>หักค่าเผื่อการด้อยค่า</u>			(9,202.12)	(5,821.64)	(131.25)	-		
รวม			130,714.92	227,732.64	134,561.55	205,062.69	11,007.92	8,714.03

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553
บริษัทย่อย :						
1. PTTEP	65.29	65.34	11,131.33	11,131.33	11,032.58	8,128.13
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	493.00	406.00
6. PTTLNG	100.00	100.00	6,403.00	1,638.25	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. RBA	49.00	49.00	-	0.49	46.00	-
10. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
11. PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
12. CHPP	100.00	100.00	316.22	270.00	-	-
13. PTTI	100.00	100.00	33,157.00	13,524.00	-	-
14. PTTGE	100.00	100.00	10,834.08	7,044.58	-	-
15. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	-	-
16. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	-	-
17. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	7.70	8.82
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			73,278.18	45,045.20	11,579.28	8,542.95

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
18. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	-	1,060.00
19. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
20. DCAP	35.00	35.00	584.50	428.75	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
21. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,573.63	-	-
22. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	1,774.27	49.33
23. PMBC	50.00	-	180.12	-	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			22,739.27	22,067.62	1,774.27	1,109.33
บริษัทร่วม :						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
24. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,704.45	2,103.46
25. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	-	812.39
26. BCP	27.22	28.29	5,585.26	4,060.18	426.69	432.80
27. PTTAR	-	48.60	-	12,820.01	2,600.03	1,802.48
28. IRPC	38.51	39.02	28,467.24	28,467.24	1,416.55	1,309.22
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
29. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
30. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
31. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	-	-
32. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
33. PTTC	-	48.68	-	32,079.42	3,673.68	2,103.06
34. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,340.48	-	-
35. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	27.20	27.80
36. PTTGC	48.92	-	48,121.52	-	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
37. IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	-	-
38. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	73.06	73.06
39. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	-	-
40. B.Grimm BIP	23.00	23.00	31.17	4.95	-	-
41. NNEG	30.00	-	24.60	-	-	-
42. BIC	25.00	-	113.75	-	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
43. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
44. PTES	40.00	-	62.50	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,365.22	115,390.98		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(131.25)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,212.48	115,259.73	10,921.66	8,664.27
รวม			216,229.93	182,372.55	24,275.21	18,316.55

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	205,062.69	192,803.70
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	29,462.62	18,815.96
- เงินปันผลรับ	(11,007.92)	(8,714.03)
- โอนเปลี่ยนประเภท	585.60	(259.89)
- เงินลงทุนเพิ่ม	4,252.00	2,671.57
- ขายเงินลงทุน	(973.86)	-
- กำไร(ขาดทุน)ที่ยังไม่เกิดขึ้นในหลักทรัพย์เพื่อขาย	(2.27)	(2.21)
- ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้น	-	(91.69)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	152.91	(160.72)
- ส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วม	6,026.49	-
- ค่อยค่าเงินลงทุน	(5,821.64)	-
- อื่น ๆ	(3.98)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	227,732.64	205,062.69

12.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	182,372.55	174,037.31
- เงินลงทุนเพิ่ม	32,909.63	8,335.24
- ขายเงินลงทุน	(555.83)	-
- โอนเปลี่ยนประเภท	585.60	-
- ปรับเงินลงทุน	939.47	-
- ค่อยค่าเงินลงทุน	(21.49)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	216,229.93	182,372.55

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : ล้านบาท

	2554						2553					
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,318.28	122.56	115.76	1,597.05	3,922.08	170.83	2,625.16	90.53	155.96	2,039.69	4,041.78	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	13,146.17	622.59	1,302.00	12,333.11	12,511.04	8.55	13,935.19	635.97	837.00	10,564.51	11,782.46	-
หนี้สินหมุนเวียน	(1,232.54)	(85.72)	(207.22)	(1,950.21)	(1,567.74)	(3.42)	(1,242.57)	(82.15)	(62.24)	(559.28)	(1,227.56)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(8,298.64)	(358.17)	(794.26)	(5,420.67)	(5,055.13)	-	(8,607.73)	(390.75)	(598.84)	(5,382.54)	(5,300.30)	-
สินทรัพย์สุทธิ	6,933.27	301.26	416.28	6,559.28	9,810.25	175.96	6,710.05	253.60	331.88	6,662.38	9,296.38	-

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

หน่วย : ล้านบาท

	2554						2553					
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PMBC
รายได้ *	1,977.20	140.21	584.92	(247.47)	12,862.89	3.48	2,721.36	132.06	587.87	320.29	7,718.35	-
ค่าใช้จ่าย	(1,753.98)	(98.40)	(656.28)	(191.43)	(10,197.84)	(7.53)	(1,729.98)	(100.16)	(596.40)	(176.89)	(6,554.59)	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อน												
ภาษีเงินได้	223.22	41.81	(71.36)	(438.90)	2,665.05	(4.05)	991.38	31.90	(8.53)	143.40	1,163.76	-
ภาษีเงินได้	-	-	-	0.01	(426.38)	-	-	-	-	(38.75)	(227.70)	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	223.22	41.81	(71.36)	(438.89)	2,238.67	(4.05)	991.38	31.90	(8.53)	104.65	936.06	-

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

PTTEP

เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2554 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย PTTEP Canada International Finance Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์แคนาดา ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา โดยมี PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2554 PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อย PTTEP MEA Limited มีทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ โดย PTTEP เป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมด

ในระหว่างปีพนักงาน PTTEP มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย ซึ่งแสดงไว้ในส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินลดลง 70.92 ล้านบาท ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTEP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เท่ากับร้อยละ 65.29

IRPC

ในระหว่างปีพนักงาน IRPC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดขาดทุนจำนวน 98.95 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน IRPC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เท่ากับร้อยละ 38.51

PTTAR

ในระหว่างปีพนักงาน PTTAR มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดกำไรจำนวน 15.06 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

บริษัทฯ ได้รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้น PTTAR ที่คัดค้านการควบบริษัท PTTAR และ PTTCH จำนวน 5.30 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 225.87 ล้านบาท เกิดค่าความนิยม 106.25 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 PTTGC ได้จดทะเบียนควบบริษัทระหว่าง PTTCH และ PTTAR กับกระทรวงพาณิชย์ ส่งผลให้ PTTCH และ PTTAR สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดยบริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดที่ถือใน PTTAR เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่โดย PTTGC (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ PTTGC)

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

PTTCH

ในระหว่างปีพนักงาน PTTCH มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดขาดทุนจำนวน 96.84 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

บริษัทฯ ได้ขายหุ้น PTTCH ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จำนวน 12.77 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงินรวม 1,967.91 ล้านบาท ส่งผลให้เกิดกำไรจากการขายเงินลงทุนจำนวน 994.00 ล้านบาทในงบการเงินรวม และ 1,412.51 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ

บริษัทฯ ได้รับซื้อหุ้นคืนจากผู้ถือหุ้น PTTCH ที่คัดค้านการควบบริษัท PTTAR และ PTTCH จำนวน 21.32 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 3,513.63 ล้านบาท เกิดค่าความนิยม 1,888.41 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 PTTGC ได้จดทะเบียนควบบริษัทระหว่าง PTTCH และ PTTAR กับกระทรวงพาณิชย์ ส่งผลให้ PTTCH และ PTTAR สิ้นสภาพการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดยบริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมด ที่ถือใน PTTCH เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่โดย PTTGC (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ PTTGC)

BCP

ในระหว่างปีผู้ถือใบแสดงสิทธิในหุ้นกู้แปลงสภาพ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพเป็นหุ้นสามัญ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดกำไรจำนวน 30.71 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน และบริษัทฯ ได้ใช้สิทธิแปลงสภาพหุ้นกู้แปลงสภาพด้วยสิทธิทั้งหมดจำนวน 58,560 หน่วย เป็นหุ้นสามัญจำนวน 41,828,571 หุ้น ทั้งนี้ส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน BCP ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เท่ากับร้อยละ 27.22

PTTI

ตามมติที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2554 ของบริษัท PTTI วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2554 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 19,445 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 16,600 ล้านบาท เป็น 36,045 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,944.50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดแรกร้อยละ 25 คิดเป็นเงินจำนวน 4,861.25 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

PTTI (ต่อ)

วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2554 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นงวดที่ 2 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 12,681.44 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2554

วันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2554 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นงวดที่ 7 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งที่ 1 จำนวน 214.99 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2554

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 PTTML บริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท International Coal Holdings Limited (ICH) ซึ่งประกอบธุรกิจลงทุนในบริษัทอื่น (Holding Company) ในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นเงินจำนวน 544.11 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือประมาณ 16,831.22 ล้านบาทตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTI ครั้งที่ 9/2553 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2553

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2554 บริษัท นที ชินเนอร์ยี จำกัด (NSC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท Xayaburi Power Company Limited (XPCL) กับบริษัท ช.การช่าง จำกัด (มหาชน) บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) และบริษัท พี.ที.คอนสตรัคชั่น แอนด์ อิริเกชั่น จำกัด เพื่อพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ "ไซยะบุรี" ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีทุนจดทะเบียน 800 ล้านบาท โดย NSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25 คิดเป็นเงินลงทุนจำนวน 200 ล้านบาท ต่อมา XPCL ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 800 ล้านบาท เป็น 1,000 ล้านบาท และ NSC ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 50 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 22 เมษายน 2554

วันที่ 23 กันยายน 2554 PTTI ได้เรียกชำระค่าหุ้นงวดที่ 3 สำหรับการเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 1,875.32 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2554

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2554 PTTI ได้ทำการประเมินการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG เนื่องจากเหตุการณ์ความไม่สงบในประเทศอียิปต์ ซึ่งส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ EMG อย่างมีนัยสำคัญและมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเงินลงทุน ทาง PTTI จึงทำการทดสอบการด้อยค่า และรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนดังกล่าวจำนวน 5,821.64 ล้านบาท ในงบการเงินรวม และ 9,049.38 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการของ PTTI

CHPP

เมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2554 CHPP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติม จำนวน 46.22 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

PTTGE

เมื่อวันที่ 20 มกราคม 2554 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 1,237.59 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2554

เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2554 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนครั้งที่ 2 จำนวน 60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,823.89 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2554

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2554 PTTGE ได้เพิ่มทุนจำนวน 23 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 728.02 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554

PTTAC

เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2554 PTTAC ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 3 (ครั้งสุดท้าย) เป็นจำนวน 335.78 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2554

PMBC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินโครงการผลิต Polybutylene Succinate (PBS) โดยทำสัญญาร่วมทุนกับบริษัท Mitsubishi Chemical Corporation (MCC) ในสัดส่วนร้อยละ 50 เพื่อจัดตั้งบริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไบโอเคมี จำกัด (PMBC) มีทุนจดทะเบียน 12 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 360 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 180 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2554

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTLNG ครั้งที่ 3/2554 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2554 และครั้งที่ 8/2554 เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2554 ได้มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 1,200 ล้านบาท และ 610.61 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม และ 30 กันยายน 2554 ตามลำดับ และเมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2554 PTTLNG ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมจำนวน 2,954.15 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 ธันวาคม 2554

B.Grimm BIP

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท B.Grimm BIP ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2554 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 114 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 21.50 ล้านบาท เป็น 135.50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1.14 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 26.22 ล้านบาทแล้วเมื่อวันที่ 12 เมษายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 4/2554 เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2554 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท ผลิตภัณฑ์ไฟฟ้าวงจร จำกัด (NNEG) เพื่อลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม นิคมอุตสาหกรรมนวนคร ในสัดส่วนร้อยละ 30 โดย NNEG มีทุนจดทะเบียน 2 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 200,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 0.60 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2554

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2554 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น NNEG ครั้งที่ 2/2554 มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 2 ล้านบาท เป็น 302 ล้านบาท โดยในครั้งแรกให้ออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 8,000,000 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 80 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2554

DCAP

เมื่อวันที่ 19 และ 25 เมษายน 2554 DCAP เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนงวดที่ 2 จำนวน 31.65 ล้านบาท และงวดที่ 3 จำนวน 124.10 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 22 เมษายน และ 6 พฤษภาคม 2554 ตามลำดับ

PTTES

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษครั้งที่ 2/2554 เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 ได้มีมติให้ดำเนินการจัดตั้งบริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) โดยร่วมลงทุนกับบริษัทในกลุ่มเพื่อดำเนินการธุรกิจในการให้บริการทางเทคนิคและดำเนินงานต่างๆ ในสัดส่วนร้อยละ 40 โดย PTTES มีทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 1.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรกจำนวน 75 บาทต่อหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 47.50 ล้านบาทเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2554 ต่อมาเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2554 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTES ได้มีมติให้เรียกชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 25 บาทต่อหุ้น ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 15 ล้านบาท เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2554

RBA

ตามมติพิเศษที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2554 ของ RBA เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้เลิกบริษัทโดยได้แต่งตั้งกรรมการบริษัท 1 ท่านเป็นผู้ชำระบัญชี

เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2554 RBA ได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

BIC

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 5/2554 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2554 ได้มีมติอนุมัติให้เข้าร่วมลงทุนในบริษัท บางปะอิน โกลบอล เนเธอร์แลนด์ จำกัด (BIC) เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมในนิคมอุตสาหกรรมบางปะอิน ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดย BIC มีทุนจดทะเบียน 1,370 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 137 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเป็นจำนวนเงิน 113.75 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2554

PTTGC

บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) เกิดจากการควบบริษัทระหว่างบริษัท ปตท.เคมีคอล จำกัด (มหาชน) (PTTCH) และบริษัท ปตท.อะโรเมติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน) (PTTAR) โดยได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 และได้กำหนดอัตราการแลกหุ้นของการควบบริษัทให้แก่ผู้ถือหุ้นของ PTTCH และ PTTAR ดังนี้

1 หุ้นของ PTTCH ต่อ 1.980122323 หุ้นใหม่ใน PTTGC

1 หุ้นของ PTTAR ต่อ 0.501296791 หุ้นใหม่ใน PTTGC

การควบรวมบริษัทเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 โดย PTTGC รับมาซึ่งธุรกิจในปัจจุบันของ PTTCH และ PTTAR ซึ่งรวมถึงทรัพย์สิน หนี้สิน สิทธิ หน้าที่ และภาระผูกพันทั้งหมดของทั้งสองบริษัท รวมถึงสัญญาต่าง ๆ ที่ PTTCH และ PTTAR ได้ทำไว้ก่อนหน้าการควบรวม ทั้งนี้ PTTCH ได้ถูกระบุเป็นผู้ซื้อสำหรับการรวมธุรกิจเนื่องจากมูลค่าตลาดของ PTTCH สูงกว่า PTTAR และงบการเงินของ PTTGC ใช้มูลค่าตามบัญชีของ PTTCH และมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของ PTTAR เป็นเกณฑ์ในการบันทึกรายการ บริษัทฯ ได้แลกหุ้นสามัญทั้งหมดใน PTTCH และ PTTAR เป็นหุ้นสามัญที่ออกใหม่ของ PTTGC ตามอัตราการแลกหุ้นดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นใน PTTGC เท่ากับร้อยละ 48.92

งบการเงินรวมซึ่งบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทฯ รับรู้ขาดทุนการจากเปลี่ยนสัดส่วนการถือหุ้นจำนวน 40.86 ล้านบาทในงบกำไรขาดทุน และรับรู้ผลแตกต่างของเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน PTTGC กับเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียใน PTTCH และ PTTAR ที่สูงขึ้นจำนวน 5,934.31 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มมูลค่าสินทรัพย์สุทธิของผู้ถูกซื้อ (PTTAR) ที่วัดค่าและบันทึกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันควบบริษัทในบัญชีส่วนเกินทุนจากการควบรวมกิจการของบริษัทร่วมเป็นส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งบันทึกเงินลงทุนในบริษัทร่วมด้วยวิธีราคาทุน บริษัทฯ บันทึกเงินลงทุนใน PTTGC ด้วยมูลค่าตามบัญชีรวมของ PTTCH และ PTTAR ณ วันที่เกิดการควบรวม

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

12.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	2554					2553				
	ก๊าซ					ก๊าซ				
	ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,742.97	900.99	54,407.83	89,054.58	305.87	3,988.34	1,429.02	21,080.09	104,603.73	181.50
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,391.67	2,215.24	137,283.60	84,542.00	92.85	11,592.89	2,276.54	69,979.64	131,254.20	91.65
หนี้สินหมุนเวียน	(2,335.32)	(414.50)	(30,319.47)	(35,376.98)	(211.61)	(2,066.35)	(448.86)	(9,065.47)	(50,266.71)	(179.45)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(6,234.85)	(992.96)	(54,548.60)	(36,934.91)	(48.72)	(6,583.42)	(2,049.15)	(24,954.35)	(63,949.46)	(51.47)
สินทรัพย์สุทธิ	7,564.47	1,708.77	106,823.36	101,284.69	138.39	6,931.46	1,207.55	57,039.91	121,641.76	42.23

หน่วย : ล้านบาท

งบกำไรขาดทุน : สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	2554					2553				
	ก๊าซ					ก๊าซ				
	ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
รายได้	10,344.71	1,927.84	117,795.32	580,664.59	439.33	6,624.71	1,958.95	57,004.86	489,599.06	238.68
ค่าใช้จ่าย	(9,786.13)	(1,287.83)	(105,999.34)	(558,003.22)	(388.93)	(6,381.31)	(1,428.29)	(50,111.57)	(473,767.93)	(246.02)
กำไร(ขาดทุน)ก่อน										
ภาษีเงินได้	558.58	640.01	11,795.98	22,661.37	50.40	243.40	530.66	6,893.29	15,831.13	(7.34)
ภาษีเงินได้	(86.84)	(138.41)	(889.17)	(4,675.17)	(14.26)	(33.51)	(114.21)	(709.46)	(3,467.77)	0.90
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	471.74	501.60	10,906.81	17,986.20	36.14	209.89	416.45	6,183.83	12,363.36	(6.44)

หน่วย : ล้านบาท

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไร(ขาดทุน)ของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน (7.68) ล้านบาท (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 3.65 ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 72.29 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 63.62 ล้านบาท)

12.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

		หน่วย : ล้านบาท
<u>บริษัทร่วม</u>	<u>2554</u>	<u>2553</u>
BCP	7,045.27	6,125.73
IRPC	32,108.35	50,759.53
TOP	58,596.38	78,378.92
PTTAR	-	55,156.02
PTTCH	-	108,473.84
PTTGC	134,463.45	-

12.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

		หน่วย : ร้อยละ
<u>บริษัท</u>	<u>สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง</u>	<u>สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ</u>
บริษัทย่อย		
BSA	57.14	100.00
กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

13. เงินลงทุนเพื่อขาย

13.1 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>				
บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
<u>เงินลงทุนในตราสารหนี้</u>				
หุ้นกู้แปลงสภาพค้อยสิทธิ บริษัทบางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>				
กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		

13.2 ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น	ประเภท	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน	
	ในประเทศ	ธุรกิจ		(ร้อยละ)	
				2554	2553
เงินลงทุนในตราสารทุนของ PTTI :					
Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	SET	13.18	12.72

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.3 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553	2554	2553
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	70.00	62.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	21.96	17.28
XML	13.18	12.72	246.59	221.79	-	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			582.59	557.79	336.00	336.00		
<u>เงินลงทุนในตราสารหนี้</u>			-	585.60	-	585.60		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
MFC Energy Fund	32.57	32.57	504.89	504.89	504.89	504.89	-	-
FAM EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	-
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,804.89	6,804.89	6,804.89	6,804.89		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับมูลค่า								
เงินลงทุนและผลต่างจากการแปลง ค่างบการเงิน			7,387.48	7,948.28	7,140.89	7,726.49		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			(11.07)	67.83	-	-		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			4,304.01	5,574.49	4,280.62	5,496.81		
รวม			11,680.42	13,590.60	11,421.51	13,223.30	163.79	79.28

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.4 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	13,590.60	8,124.17	13,223.30	8,124.17
- เงินลงทุนเพิ่ม	24.80	1,309.97	-	1,250.00
- โอนเปลี่ยนประเภท (หมายเหตุฯ 12.7)	(585.60)	161.82	(585.60)	-
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	(1,270.48)	3,895.74	(1,216.19)	3,849.13
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(78.90)	98.90	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	11,680.42	13,590.60	11,421.51	13,223.30

หน่วย : ล้านบาท

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	2.76	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอร์วิชชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48

14.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.2 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2554	2553
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.3 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2554	2553	2554	2553	2554	2553	2554	2553
<u>เงินลงทุนทั่วไป</u>								
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. FPT	2.76	2.76	44.00	44.00	44.00	44.00	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	345.00	435.00
5. ROC	5.91	5.91	643.73	643.73	-	-	91.07	-
6. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
7. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
8. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
9. KOT	10.00	10.00	117.93	117.93	-	-	-	-
10. KIF	10.00	10.00	48.84	48.84	-	-	-	-
11. K I	10.00	10.00	245.39	245.39	-	-	-	-
12. K II	10.00	10.00	65.52	65.52	-	-	-	-
13. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,319.02	2,319.02	1,179.42	1,179.42		
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน			(38.84)	(48.18)	-	-		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(530.33)	(91.49)	(73.30)	(73.30)		
รวม			1,749.85	2,179.35	1,106.12	1,106.12	436.07	435.00

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.4 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	2,179.35	2,379.89	1,106.12	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	0.60	-	0.60
- จำหน่ายเงินลงทุน	-	(78.40)	-	(78.40)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(222.66)	-	(60.84)
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	(438.84)	138.64	-	138.64
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	9.34	(38.72)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,749.85	2,179.35	1,106.12	1,106.12

14.5 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

PA (Shantou)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2553 มีมติอนุมัติให้จำหน่ายหุ้นที่บริษัทฯ ถืออยู่ใน Petro Asia (Shantou) Co., Ltd (PA(Shantou)) ในสัดส่วนร้อยละ 15 ของหุ้นทั้งหมดให้แก่บริษัทแห่งหนึ่งต่อมาบริษัทผู้เสนอซื้อรายเดิมขาดการประสานในการเจรจาซื้อขายที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 9/2554 เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2554 จึงมีมติอนุมัติให้เปลี่ยนแปลงเป็นผู้ซื้อรายใหม่ และเมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 ได้ผู้เสนอซื้อรายใหม่แล้ว

PTTT

ในระหว่างปี 2554 PTTT ได้ทำการประเมินการด้อยค่าเงินลงทุนระยะยาวจำนวน 4 บริษัท ได้แก่ KOT, KIF, KI และ K II เนื่องจากมีข้อบ่งชี้การด้อยค่า และได้รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเต็มจำนวน เป็นจำนวนเงิน 438.84 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุน

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	4,422.64	5,649.19	-	10,071.83
- เพิ่มขึ้น	-	10.70	23.18	33.88
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.96)	(130.59)	(23.18)	(154.73)
- ขายและจำหน่าย	-	(38.77)	-	(38.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	5,490.53	-	9,912.21
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(1,339.90)	-	(1,339.90)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(264.53)	-	(264.53)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.02)	-	(0.02)
- ขายและจำหน่าย	-	37.53	-	37.53
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(1,566.92)	-	(1,566.92)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,422.64	4,309.29	-	8,731.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	3,923.61	-	8,345.29

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	4,422.64	1,842.98	-	6,265.62
- เพิ่มขึ้น	-	0.52	23.18	23.70
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.96)	32.96	(23.18)	8.82
- ขายและจำหน่าย	-	(38.77)	-	(38.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	1,837.69	-	6,259.37
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(1,126.11)	-	(1,126.11)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(71.47)	-	(71.47)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(0.02)	-	(0.02)
- ขายและจำหน่าย	-	37.53	-	37.53
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(1,160.07)	-	(1,160.07)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	4,422.64	716.87	-	5,139.51
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	677.62	-	5,099.30

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมเท่ากับ 11,286.02 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการ เท่ากับ 7,537.65 ล้านบาท

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร	เครื่องจักร	สินทรัพย์เพื่อ	สินทรัพย์	งานระหว่าง	รวม
		และส่วน	และ	การสำรวจ	อื่น ๆ	ก่อสร้าง	
		ปรับปรุง	อุปกรณ์	และผลิต			
	อาคาร		ปิโตรเลียม				
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	6,464.86	33,082.91	274,477.07	350,950.33	12,364.56	78,888.77	756,228.50
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	136.81	1.48	329.28	43,168.72	1,085.25	11.95	44,733.49
- ซื้อสินทรัพย์	305.57	923.48	2,530.55	66,325.29	2,286.63	30,481.03	102,852.55
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	1,137.23	1,137.23
- โอนเปลี่ยนประเภท	(1,099.08)	9,760.78	61,448.21	-	685.26	(76,025.48)	(5,230.31)
- ขายและจำหน่าย	-	(191.44)	(543.29)	(1,776.91)	(1,781.52)	-	(4,293.16)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	15.09	154.79	437.33	22,959.04	123.05	57.39	23,746.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,823.25	43,732.00	338,679.15	481,626.47	14,763.23	34,550.89	919,174.99
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(11,957.71)	(90,070.35)	(149,057.49)	(7,713.07)	-	(258,798.62)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	(0.08)	(10.02)	(1,427.60)	(0.13)	-	(1,437.83)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(2,024.02)	(15,731.54)	(31,474.97)	(1,284.54)	-	(50,515.07)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	12.40	72.27	(86.42)	395.05	-	393.30
- ขายและจำหน่าย	-	157.91	419.40	-	1,678.96	-	2,256.27
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	-	(305.59)	292.59	(8,723.67)	(14.81)	-	(8,751.48)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(14,117.09)	(105,027.65)	(190,770.15)	(6,938.54)	-	(316,853.43)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(81.27)	(12.20)	(290.21)	(385.54)	-	-	(769.22)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(0.33)	-	(225.05)	-	-	(225.38)
- กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	-	2.94	35.97	-	-	-	38.91
- ผลต่างจากการแปลงค่าบฯ	-	-	(1.00)	(23.46)	-	-	(24.46)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(81.27)	(9.59)	(255.24)	(634.05)	-	-	(980.15)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	6,383.59	21,113.00	184,116.51	201,507.30	4,651.49	78,888.77	496,660.66
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,741.98	29,605.32	233,396.26	290,222.27	7,824.69	34,550.89	601,341.41

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,621.56	23,242.46	233,105.50	10,065.78	37,002.17	307,037.47
- ซื้อสินทรัพย์	-	201.54	1,261.55	549.79	19,553.61	21,566.49
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	301.16	301.16
- โอนเปลี่ยนประเภท	167.06	3,046.63	35,381.87	352.30	(40,205.82)	(1,257.96)
- ขายและจำหน่าย	-	(78.53)	(312.31)	(1,647.77)	-	(2,038.61)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,788.62	26,412.10	269,436.61	9,320.10	16,651.12	325,608.55
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(9,217.49)	(77,970.58)	(6,519.34)	-	(93,707.41)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด	-	(1,174.42)	(12,593.39)	(1,016.93)	-	(14,784.74)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	15.81	6.15	426.85	-	448.81
- ขายและจำหน่าย	-	70.03	310.57	1,560.19	-	1,940.79
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(10,306.07)	(90,247.25)	(5,549.23)	-	(106,102.55)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(81.27)	(12.20)	(255.11)	-	-	(348.58)
-ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(0.33)	-	-	-	(0.33)
-กลับรายการขาดทุนด้อยค่า	-	2.93	-	-	-	2.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(81.27)	(9.60)	(255.11)	-	-	(345.98)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	3,540.29	14,012.77	154,879.81	3,546.44	37,002.17	212,981.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,707.35	16,096.43	178,934.25	3,770.87	16,651.12	219,160.02

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 1,137.23 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 2,042.11 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 301.16 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 886.78 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้วิธีการดัดแปลงเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.63 – 5.58 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : ร้อยละ 1.67 – 7.25)

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ราคาทุน	996.40	981.36	825.21	844.84
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(254.10)	(204.58)	(157.68)	(142.26)
ราคาตามบัญชี	742.30	776.78	667.53	702.58

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

โครงการ	หน่วย : ล้านบาท		
	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2554)
เวียดนาม 52/97	-	31.97	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	33.46	-
เวียดนาม 16-1	813.54	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,051.72	-	791.82
อัลจีเรีย 433เอ และ 416บี	502.12	-	168.68
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	343.71	-	345.75

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,063.34	18,504.51	5,204.28	1,422.41	28,194.54
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	-	34,389.67	319.00	34,708.67
- เพิ่มขึ้น	1,066.44	25.82	4,525.86	263.00	5,881.12
- โอนเปลี่ยนประเภท	209.30	106.34	(7,267.56)	1,400.49	(5,551.43)
- ขายและจำหน่าย	(659.99)	(0.02)	(2,940.57)	(0.17)	(3,600.75)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	61.57	12.11	1,186.04	23.04	1,282.76
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,740.66	18,648.76	35,097.72	3,427.77	60,914.91
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(1,825.24)	(5,083.30)	-	(573.55)	(7,482.09)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(354.78)	(509.86)	-	(236.94)	(1,101.58)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.34	32.44	-	(242.91)	(210.13)
- ขายและจำหน่าย	657.12	0.01	-	0.10	657.23
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(28.90)	(7.59)	-	(17.56)	(54.05)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(1,551.46)	(5,568.30)	-	(1,070.86)	(8,190.62)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	-	-	-	-
-ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	-	-	(109.49)	-	(109.49)
-ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(1.02)	-	(1.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	-	(110.51)	-	(110.51)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	1,238.10	13,421.21	5,204.28	848.86	20,712.45
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,189.20	13,080.46	34,987.21	2,356.91	52,613.78

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	1,722.67	18,241.50	51.55	20,015.72
- เพิ่มขึ้น	245.42	-	-	245.42
- โอนเปลี่ยนประเภท	209.73	89.14	-	298.87
- ขายและจำหน่าย	(656.06)	(0.02)	-	(656.08)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,521.76	18,330.62	51.55	19,903.93
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(1,026.55)	(4,941.35)	(51.55)	(6,019.45)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(225.68)	(480.17)	-	(705.85)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.89	30.40	-	31.29
- ขายและจำหน่าย	656.04	0.01	-	656.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(595.30)	(5,391.11)	(51.55)	(6,037.96)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	696.12	13,300.15	-	13,996.27
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	926.46	12,939.51	-	13,865.97

18. สินทรัพย์เหมือง

สินทรัพย์เหมือง ตามงบการเงินรวมมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	36,245.46
- เพิ่มขึ้น	1,466.91
- โอนเปลี่ยนประเภท	439.77
- ขายและจำหน่าย	(59.25)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,151.39
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	39,244.28
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(3,504.40)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับงวด	(1,575.15)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(208.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(5,288.04)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(41.76)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(41.76)
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	32,699.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	33,914.48

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	17,541.83	17,381.94
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 42)	10,453.38	926.01
- โอนเปลี่ยนประเภท (หมายเหตุฯ 42)	(70.51)	(37.23)
- ขาดทุนจากการซื้อขายค่า	(52.81)	(33.52)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	475.81	(695.37)
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	28,347.70	17,541.83

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปีใดก็ตามในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีใดก็ตาม พ.ศ.2514 และ พ.ศ.2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	
- ภาษีเงินได้ของบริษัทฯ	30
- ภาษีเงินได้ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	15 - 30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปีใดก็ตามในประเทศออสเตรเลีย	40

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	19,318.40	16,446.49	1,807.79	1,974.18
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	43,174.14	19,850.54	4,961.29	6,319.41
	(23,855.74)	(3,404.05)	(3,153.50)	(4,345.23)

20.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	41,646.08	43,239.70	4,274.77	12,350.12
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	704.09	271.92	451.57	288.31
	42,350.17	43,511.62	4,726.34	12,638.43

ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :

การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(3,225.90)	(4,807.08)	(90.50)	30.35
การลดอัตราภาษีเงินได้ *	40.35	-	(308.33)	-
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	4,066.00	(4,744.00)	-	-
	880.45	(9,551.08)	(398.83)	30.35
รวม	43,230.62	33,960.54	4,327.51	12,668.78

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ.2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลกระทบต่อการวัดมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทางสภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวโดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดไว้ก่อนหน้านี้ที่ควรนำมาวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เข้างบกำไรขาดทุน

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค.2554	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค.2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	460.66	(354.05)	0.10	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(512.35)	930.46	(24.30)	393.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	721.41	(118.47)	4.29	607.23
ขาดทุนสะสมยกไป	7,367.52	2,044.00	(125.63)	9,285.89
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	5,575.51	1,532.00	355.97	7,463.48
อื่น ๆ	2,591.29	(1,615.35)	290.03	1,265.97
	16,446.49	2,371.45	500.46	19,318.40
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16,930.50	3,169.00	19,809.36	39,908.86
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,649.05	-	(792.92)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก การแปลงค่าฐานภาษี	(7,117.77)	3,247.00	(262.29)	(4,133.06)
อื่น ๆ	4,340.77	(2,798.07)	1,317.55	2,860.25
	19,850.54	3,251.90	20,071.70	43,174.14

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค.2553	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค.2553
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	493.32	(32.08)	(0.58)	460.66
สินค้าคงเหลือ	18.20	0.26	-	18.46
เงินลงทุน	50.38	(41.59)	-	8.79
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(328.73)	(259.44)	75.82	(512.35)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	217.44	(2.24)	-	215.20
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	652.72	69.48	(0.79)	721.41
ขาดทุนสะสมยกไป	6,104.52	1,997.00	(734.00)	7,367.52
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน ทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	5,327.51	830.00	(582.00)	5,575.51
อื่น ๆ	(1,151.02)	3,735.21	7.10	2,591.29
	11,384.34	6,296.60	(1,234.45)	16,446.49
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16,664.50	2,023.00	(1,757.00)	16,930.50
ลูกหนี้อื่น	3,143.43	(874.81)	-	2,268.62
เงินลงทุนเพื่อขาย	494.31	-	1,154.74	1,649.05
เงินกู้ยืม	1,042.38	736.99	-	1,779.37
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก การแปลงค่าฐานภาษี	(3,712.77)	(3,962.00)	557.00	(7,117.77)
อื่น ๆ	5,292.50	(1,177.66)	225.93	4,340.77
	22,924.35	(3,254.48)	180.67	19,850.54

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2554		ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	452.02	(345.31)	-	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	181.71	574.65	-	756.36
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	694.35	(211.68)	-	482.67
อื่น ๆ	403.65	(136.91)	-	266.74
	1,974.18	(166.39)	-	1,807.79
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเผื่อขาย	1,649.04	-	(792.91)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
อื่น ๆ	622.38	(199.18)	-	423.20
	6,319.41	(565.21)	(792.91)	4,961.29

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2553		ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2553
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	490.65	(38.63)	-	452.02
สินค้าคงเหลือ	18.20	0.26	-	18.46
เงินลงทุน	50.38	(41.59)	-	8.79
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	273.86	(92.15)	-	181.71
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	217.44	(2.24)	-	215.20
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	643.28	51.07	-	694.35
อื่น ๆ	416.24	(12.59)	-	403.65
	2,110.05	(135.87)	-	1,974.18
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	3,143.43	(874.81)	-	2,268.62
เงินลงทุนเพื่อขาย	494.31	-	1,154.73	1,649.04
เงินกู้ยืม	1,042.38	736.99	-	1,779.37
อื่น ๆ	590.08	32.30	-	622.38
	5,270.20	(105.52)	1,154.73	6,319.41

21. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	8,304.60	16,735.19	9,743.47	19,343.93
- เพิ่มขึ้น	282.43	-	282.43	-
- Make-up Right	(1,240.80)	(8,430.59)	(1,530.33)	(9,600.46)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,346.23	8,304.60	8,495.57	9,743.47

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยาดานาและเขตากูนในประเทศสหภาพพม่าซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544 และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยูโนแคล 123 ในอ่าวไทย ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2554

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินประกันและมัดจำ	714.87	10,461.88	43.98	44.83
เงินจำนอง	9,489.49	8,972.71	4,015.26	4,131.81
สินค้างเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	16,698.38	13,911.72	16,698.38	13,894.99
ค่าตอบแทนตามสัญญาหรือสัญญาอื่น ๆ	804.12	817.90	-	-
รวม	28,718.97	37,367.43	20,763.64	19,957.96

พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.2543 ได้จัดกลุ่มบริษัทเป็นผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัตินี้และเพื่อป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในปี 2554 และปี 2553 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้างเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ เนื่องจากราคาทุนต่ำกว่า

23. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.16 – 4.85 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.84 - 6.45 ต่อปี) ในงบการเงินรวม งบการเงินเฉพาะกิจการไม่มีเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,003.79	2,636.90	2,573.85	2,198.11
เงินประกันตามสัญญา	80.01	164.64	-	-
อื่น ๆ	1,508.57	2,131.03	936.82	980.49
รวม	4,592.37	4,932.57	3,510.67	3,178.60

25. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท			
	2554	2553	2554	2553
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	5,025.33	9,975.85	4,000.00	9,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	214.35	211.64	214.35	211.64
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	4,246.05	3,512.16	2,593.25	2,651.91
หุ้นกู้ - สกุลบาท	45,296.32	11,356.50	23,500.00	11,356.50
หุ้นกู้-สกุลต่างประเทศ	-	3,286.60	-	3,286.60
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	196.74	219.52	164.52	188.61
รวม	54,978.79	28,562.27	30,472.12	27,195.26

เงินกู้ยืมระยะยาว

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : ล้านบาท			
	2554	2553	2554	2553
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	32,251.00	36,002.44	23,500.00	27,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	297.42	504.71	297.42	504.71
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	62,331.22	43,854.43	21,422.30	22,436.28
หุ้นกู้ - สกุลบาท	146,521.98	197,809.40	119,304.20	148,804.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	95,513.07	63,788.49	48,321.77	39,933.29
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	509.12	507.31	453.95	451.96
รวม	337,423.81	342,466.78	213,299.64	239,630.44

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 10,205.86 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 18,575.61 ล้านบาท) จำแนกโดยกระทรวงการคลัง

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	47,702.09	51,826.39	24,072.24	28,664.50
อัตราดอกเบี้ยคงที่	344,700.51	319,202.66	219,699.52	238,161.20
รวม	392,402.60	371,029.05	243,771.76	266,825.70

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
พันธบัตร ปตท.	5.07%-7.83%	3.90%-7.83%	5.07%-7.83%	3.90%-7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3.87%-5.80%	2.32%-4.75%	3.87%-3.93%	2.32%-4.75%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	0.77%-6.05%	0.46%-6.05%	0.77%-4.19%	0.46%-3.83%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.00%-7.40%	3.00%-7.40%	3.20%-7.40%	3.20%-7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.38%-5.88%	1.57%-5.88%	1.38%-5.88%	1.57%-5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.33%-7.28%	3.33%-6.75%	3.33%-5.10%	3.33%-6.33%

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม-สกุลบาทและสกุลต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554
มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	46,694.63	1,284.24	23,000.00	94,061.23
- กู้เพิ่ม	1,562.05	625.00	-	20,906.89
- ชำระคืน	(10,468.58)	(116.03)	-	(13,993.58)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	2,978.49
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	394.45
- อื่นๆ	-	0.59	-	17.89
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	37,788.10	1,793.80	23,000.00	104,365.37
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(5,239.68)	(112.14)	-	(9,485.73)
เงินกู้ยืมระยะยาว	32,548.42	1,681.66	23,000.00	94,879.64

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	37,716.35	544.00	23,000.00	62,804.54
- กู้เพิ่ม	8.28	-	-	8.28
- ชำระคืน	(9,712.86)	(87.53)	-	(12,364.77)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	1,579.27
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,011.77	456.47	23,000.00	52,027.32
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(4,214.35)	(81.47)	-	(6,807.60)
เงินกู้ยืมระยะยาว	23,797.42	375.00	23,000.00	45,219.72

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาทจาก สหพ.

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2554 บริษัทฯ ได้เบิกเงินกู้งวดที่ 5 จำนวน 8.28 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 0.50 ต่อปี เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานตามโครงการทุนหมุนเวียนสำหรับยานยนต์ NGV โดยชำระดอกเบี้ยทุก 3 เดือน และทยอยชำระคืนเงินกู้เป็นงวดทุก 3 เดือน งวดละ 0.42 ล้านบาท รวม 20 งวด โดยเริ่มชำระคืนเงินกู้งวดแรกในเดือนมิถุนายน 2554 และครั้งสุดท้ายในเดือนมีนาคม 2559

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2554 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง จำนวนเงิน 1,300 ล้านบาท อายุเงินกู้ 5 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยมีกำหนดชำระดอกเบี้ยและทยอยคืนเงินต้นทุก 3 เดือน โดยเริ่มชำระงวดแรกในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2554

เงินกู้ยืมสกุลต่างประเทศ

PTTEP ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งอายุเงินกู้ 5 ปี วงเงิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ในระหว่างงวด PTTEP ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงิน 4 แห่ง วงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุเงินกู้ 5 ปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในระหว่างงวด PTTEPO ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
02/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวก อัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงิน ต้นทุกงวดครึ่งปี และงวดสุดท้ายใน วันที่ 30 มีนาคม 2562	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ย ตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระ คืนเงินต้นในวันที่ 30 มีนาคม 2562	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 มิถุนายน 2555 ใน การเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้				ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	
05/04/2549	เงินเยนญี่ปุ่น	23,000	4.45	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเยนญี่ปุ่น เพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯสามารถเลือกซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯมีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ประมาณ 1.38 ของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบเท่า ที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่นขึ้นอยู่กับ ช่วงอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุล ดอลลาร์สหรัฐและสกุลเงินเยนญี่ปุ่น

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี)	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้				ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	
14/11/2549	ดอลลาร์ สหรัฐ	150*	อัตราลอยตัว LIBOR บวก อัตราร้อยละคงที่ ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวดครึ่งปี และชำระคืนเงินต้น งวดสุดท้ายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	- ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) จากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ - ในปี 2552 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืมระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการแลกเปลี่ยนระหว่างอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาขายอายุสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) จนครบกำหนดอายุเงินกู้ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	อัตราคงที่ระหว่าง 2.85-3.35 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งที่จะยกเลิกจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราลอยตัวแบบเดิม และอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR ลบอัตราร้อยละคงที่ต่อปี
25/5/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวก อัตราร้อยละคงที่ ต่อปีของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	- ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) - ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งจะมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554	อัตราคงที่ระหว่าง 2.66-2.989 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

* จำนวนเงินต้นได้ลดลงจาก 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เหลือ 150 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เนื่องจากในปี 2553 – 2554 บริษัทฯ มีการทยอยชำระคืนเงินกู้ปีละ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2554		2553	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	92,472.15	2,911.17	64,147.91	2,126.57
- สกุลบาท	191,818.30	-	209,165.90	-
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	3,040.92	96.62	2,927.18	96.50
รวม	287,331.37	3,007.79	276,240.99	2,223.07
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(45,296.32)	-	(14,643.10)	(108.48)
หุ้นกู้ระยะยาว	242,035.05	3,007.79	261,597.89	2,114.59

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2554		2553	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	48,321.77	1,518.03	43,219.89	1,426.57
- สกุลบาท	142,804.20	-	160,160.70	-
รวม	191,125.97	1,518.03	203,380.59	1,426.57
ส่วนที่ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(23,500.00)	-	(14,643.10)	(108.48)
หุ้นกู้ระยะยาว	167,625.97	1,518.03	188,737.49	1,318.09

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 21 และ 26 กันยายน 2554 บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) กับสถาบันการเงิน 2 แห่ง เพื่อแปลงหุ้นกู้สกุลบาทบางส่วนจำนวน 6,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.2 ต่อปี ให้เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ จำนวน 198 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.375 ต่อปี โดยมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 23 และ 28 กันยายน 2554 จนครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 14 ธันวาคม 2557

เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2554 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ค่อยสิทธิให้กับนักลงทุนสถาบันต่างประเทศ จำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุ 10 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.692 ต่อปี ซึ่งครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 5 เมษายน 2564 โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน

ในระหว่างงวด PTTEP ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) หลายสัญญากับสถาบันการเงิน โดยการแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลบาทส่วนใหญ่ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยน ญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้นสกุล เยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรือ อัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้นอยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ระหว่าง 4.98-5.37 ของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปีของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปีของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-
29/11/2553	บาท	6,000	3.2 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2554 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 198 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 1.375 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	222.32	245.30	186.38	210.50
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	535.61	541.71	477.24	482.95
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(52.07)	(60.18)	(45.15)	(52.88)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>705.86</u>	<u>726.83</u>	<u>618.47</u>	<u>640.57</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	196.74	219.52	164.52	188.61
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	<u>509.12</u>	<u>507.31</u>	<u>453.95</u>	<u>451.96</u>
รวม	<u>705.86</u>	<u>726.83</u>	<u>618.47</u>	<u>640.57</u>

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2554						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	5,025.33	214.35	4,246.05	45,296.32	-	196.74	54,978.79
เกิน 1 - 2 ปี	3,170.75	191.59	5,382.51	41,275.79	-	176.12	50,196.76
เกิน 2 - 5 ปี	14,036.25	105.83	40,200.46	54,206.21	44,415.46	333.00	153,297.21
เกิน 5 ปี	15,044.00	-	16,748.25	51,039.98	51,097.61	-	133,929.84
รวม	37,276.33	511.77	66,577.27	191,818.30	95,513.07	705.86	392,402.60

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	2553						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	9,975.85	211.64	3,512.16	11,356.50	3,286.60	219.52	28,562.27
เกิน 1 - 2 ปี	4,585.78	212.70	3,968.16	45,287.71	-	160.12	54,214.47
เกิน 2 - 5 ปี	9,331.93	292.01	23,294.63	70,372.45	35,965.78	347.19	139,603.99
เกิน 5 ปี	22,084.73	-	16,591.64	82,149.24	27,822.71	-	148,648.32
รวม	45,978.29	716.35	47,366.59	209,165.90	67,075.09	726.83	371,029.05

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2554						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน
ภายใน 1 ปี	4,000.00	214.35	2,593.25	23,500.00	-	164.52
เกิน 1 - 2 ปี	2,000.00	191.59	2,387.39	24,550.00	-	164.27
เกิน 2 - 5 ปี	10,400.00	105.83	9,549.57	54,206.20	21,878.40	289.68
เกิน 5 ปี	11,100.00	-	9,485.34	40,548.00	26,443.37	-
รวม	27,500.00	511.77	24,015.55	142,804.20	48,321.77	618.47

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
2553						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงิน บาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน
ภายใน 1 ปี	9,500.00	211.64	2,651.91	11,356.50	3,286.60	188.61
เกิน 1 - 2 ปี	4,000.00	212.70	2,468.15	23,500.00	-	129.26
เกิน 2 - 5 ปี	7,000.00	292.01	11,361.12	53,686.20	14,793.82	322.70
เกิน 5 ปี	16,500.00	-	8,607.01	71,618.00	25,139.47	-
รวม	37,000.00	716.35	25,088.19	160,160.70	43,219.89	640.57

26. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทจะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุตามกฎหมายแรงงานในประเทศไทยและในประเทศที่กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างกลุ่มบริษัทและพนักงาน ภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) ตามเกณฑ์คณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคต คำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ถ้าไรขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนดังกล่าวตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,147.73	4,566.44	2,314.50	2,144.28
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	406.29	447.58	140.06	123.68
ต้นทุนดอกเบี้ย	198.38	184.55	92.09	97.40
(กำไร)ขาดทุนจากการคำนวณตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัย	(0.01)	93.66	-	93.64
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(25.66)	-	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(226.68)	(144.50)	(159.25)	(144.50)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,500.05	5,147.73	2,387.40	2,314.50

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 กลุ่มบริษัทเริ่มบันทึกค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงานจากการเกษียณอายุไว้เป็นหนี้สิน จำนวนผลประโยชน์ของพนักงานจากการเกษียณอายุถูกบันทึกโดยใช้ผลการประเมินจากผู้เชี่ยวชาญ (Actuarial valuation) โดยคำนวณบนพื้นฐานของเงินเดือนพนักงาน อัตราการลาออก อายุจนถึงเกษียณ อัตราการตาย อายุงาน และปัจจัยอื่น กลุ่มบริษัทได้เปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีดังกล่าวโดยใช้วิธีปรับย้อนหลัง

26. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	406.29	447.58	140.06	123.68
ต้นทุนดอกเบี้ย	198.38	184.55	92.09	97.40
(กำไร)ขาดทุนจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(0.01)	93.66	-	93.64
รวม	604.66	725.79	232.15	314.72

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ต้นทุนขาย	92.45	125.82	30.40	58.37
ค่าใช้จ่ายขาย	42.15	27.14	41.06	27.14
ค่าใช้จ่ายบริหาร	465.04	560.45	156.70	225.60
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	5.02	12.38	3.99	3.61
รวม	604.66	725.79	232.15	314.72

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

◆ ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.60 - 4.80
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00

26. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน(ต่อ)

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน (ต่อ)

◆ ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2540 (TMO97) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางมรณะ TMO97 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการมรณะที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย

27. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทได้รับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Cost) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 จำนวน 24,941.52 ล้านบาท และ 25,905.15 ล้านบาท ตามลำดับ โดยประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนดังกล่าวได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	24,941.52	25,905.15
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,312.67)	(3,753.37)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	22,628.85	22,151.78

27. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงในประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ณ วันที่ 1 มกราคม	25,905.15	23,678.37
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	3,554.85	5,836.52
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1,225.41	(2,301.85)
- ใช้ไปในระหว่างปี	(2,728.94)	(1,307.89)
- การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(3,014.95)	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	24,941.52	25,905.15

28. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
เงินประกันตามสัญญา	1,161.88	1,213.42	798.72	897.82
รายได้รอรับรู้	349.63	372.27	346.34	372.22
เงินรับล่วงหน้าอื่น	205.08	216.34	205.07	216.33
หนี้สินระยะยาว Make up	3,672.12	3,036.24	3,672.12	3,036.24
อื่น ๆ	1,592.83	832.50	-	-
รวม	6,981.54	5,670.77	5,022.25	4,522.61

หนี้สินระยะยาว Make up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเขตกุณ

29. ทุนเรือนหุ้น

29.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10	2,857,245,725	28,572,457,250

29.2 ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	2,849,042,025	28,490,420,250	27,585,429,566	56,075,849,816
ออกหุ้นเพิ่ม	7,257,600	72,576,000	1,625,702,400	1,698,278,400
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ของบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 กันยายน 2548*	183	1 : 1	39.41	0.59	31 สิงหาคม 2553
29 กันยายน 2549*	234	1 : 1	19.65	0.35	28 กันยายน 2554
			59.06	0.94	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2548 และ 29 กันยายน 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้ แล้วจำนวน 0.59 และ 0.35 ล้านหน่วย ตามลำดับ

30. เงินสำรอง

30.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ.2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

30.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,005.09	988.61	1,005.09	988.61
จัดสรรระหว่างปี	29.77	16.48	29.77	16.48
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,034.86	1,005.09	1,034.86	1,005.09

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

31. กำไรต่อหุ้น

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

การคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯมีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น การคำนวณนี้ทำขึ้นเพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

31. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

การคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2554	2553	2554	2553
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	105,296,408,824	83,992,053,512	105,296,408,824	83,992,053,512
ปรับปรุงกำไร (บาท)	-	-	(611,224)	(132,614,145)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น(บาท)	105,296,408,824	83,992,053,512	105,295,797,600	83,859,439,367
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,853,013,472	2,839,222,607	2,853,958,913	2,842,237,569
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	36.91	29.58	36.89	29.50

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2554	2553	2554	2553
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	73,434,002,942	54,457,274,823	73,434,002,942	54,457,274,823
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้ คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,853,013,472	2,839,222,607	2,853,958,913	2,842,237,569
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	25.74	19.18	25.73	19.16

กำไรที่ปรับลดลงเนื่องจากบริษัทฯ และกลุ่มบริษัทได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญชนิดระบุชื่อ ผู้ถือและเปลี่ยนมือไม่ได้ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน

การออกใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ มีรายละเอียดตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29

31. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTEP

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTEP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
1 สิงหาคม 2545*	22.20	1 : 5	9.78	0.22	31 กรกฎาคม 2550
1 สิงหาคม 2546*	23.40	1 : 5	9.72	0.28	31 กรกฎาคม 2551
1 สิงหาคม 2547*	36.60	1 : 5	13.61	0.39	31 กรกฎาคม 2552
1 สิงหาคม 2548*	55.60	1 : 5	13.53	0.47	31 กรกฎาคม 2553
1 สิงหาคม 2549*	91.20	1 : 5	13.35	0.65	31 กรกฎาคม 2554
			59.99	2.01	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTEP วันที่ 1 สิงหาคม 2545 วันที่ 1 สิงหาคม 2546 วันที่ 1 สิงหาคม 2547 วันที่ 1 สิงหาคม 2548 และวันที่ 1 สิงหาคม 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย 0.06 ล้านหน่วย 0.08 ล้านหน่วย 0.09 ล้านหน่วย และ 0.13 ล้านหน่วยตามลำดับ

PTTCH

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงานของ PTTCH มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 กันยายน 2549*	66.50	1 : 1	28.96	0.04	28 กันยายน 2554

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ PTTCH วันที่ 29 กันยายน 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 0.04 ล้านหน่วย

31. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTGC

ตามที่ PTTGC ได้จัดทะเบียนควบบริษัทระหว่าง PTTAR และ PTTCH เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2554 ส่งผลให้ PTTAR และ PTTCH สิ้นสภาพจากการเป็นนิติบุคคลตามกฎหมาย โดย PTTGC ได้รับโอนใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญที่ให้แกพนักงาน PTTAR (PTTAR ESOP Warrant) ที่ยังคงเหลืออยู่ทั้งหมด 12,939,342 หน่วย มีอัตราการใช้สิทธิเท่ากับ 1 หน่วยต่อ 0.5167553 หุ้นสามัญและมีราคาการใช้สิทธิเท่ากับ 23.22 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ตามข้อกำหนดสิทธิและเงื่อนไขของ PTTAR ESOP Warrant ได้กำหนดให้ต้องมีการปรับราคาและอัตราการใช้สิทธิของ PTTAR ESOP Warrant ในกรณีที่มีการควบรวมกิจการ ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
19 ตุลาคม 2554	46.32	1 : 0.2590478	0.13	3.33	19 ตุลาคม 2559

IRPC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แกพนักงานของ IRPC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มิถุนายน 2550*	2.88	1 : 1	898.66	9.21	28 มิถุนายน 2554
28 กันยายน 2550*	2.88	1 : 1	35.76	2.34	27 กันยายน 2554
			934.42	11.55	

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ IRPC วันที่ 29 มิถุนายน 2550 และวันที่ 28 กันยายน 2550 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 9.21 ล้านหน่วย และ 2.34 ล้านหน่วย ตามลำดับ

31. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

BCP

การออกและเสนอขายหุ้นกู้แปลงสภาพให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และบริษัทฯ มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขายหุ้นกู้ แปลงสภาพ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ หุ้นกู้แปลงสภาพ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
29 มกราคม 2547	14.30	1 : 699	279.67	-	30 กันยายน 2556
16 พฤษภาคม 2549	14.00	1 : 714	41.81	-	15 พฤษภาคม 2559
			321.48	-	

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่ผู้ถือหุ้นของ BCP มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
15 พฤษภาคม 2549*	18.00	1 : 1	63.86	5.23	14 พฤษภาคม 2554

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ออกและเสนอขายของ BCP วันที่ 15 พฤษภาคม 2549 ได้หมดอายุแล้ว โดยมียอดคงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิฯ ที่ไม่สามารถใช้สิทธิได้แล้วจำนวน 5.23 ล้านหน่วย

32. การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

บริษัทฯ ได้ออกใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ 2 โครงการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญ 1	โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญ 2
วันที่ให้สิทธิ	12 เมษายน 2548	11 เมษายน 2549
วันที่ออก	1 กันยายน 2548	29 กันยายน 2549
จำนวนที่ให้	40,000,000 สิทธิ	20,000,000 สิทธิ
ราคาใช้สิทธิตลอดโครงการ	183 บาท	234 บาท
อัตราการใช้สิทธิใบสำคัญแสดงสิทธิต่อ		
หุ้นสามัญ	1 : 1	1 : 1
อายุสัญญา	5 ปี นับจากวันที่ออก	5 ปี นับจากวันที่ออก
กำหนดการใช้สิทธิครั้งสุดท้าย	31 สิงหาคม 2553	28 กันยายน 2554
เงื่อนไขให้สิทธิ	จัดสรรให้แก่กรรมการ ผู้จัดการใหญ่ ผู้บริหาร พนักงาน ปตท.หรือพนักงานบริษัทในเครือ ปตท.ที่มาปฏิบัติงานประจำในตำแหน่งงานของ ปตท. ที่มีอายุงาน ไม่น้อยกว่า 6 เดือน ในวันใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญแต่ละครั้ง ใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะจัดสรรจะแบ่งเป็น 4 ส่วน ส่วนละ 25% แต่ละส่วนสามารถใช้สิทธิครั้งแรกในวันที่ครบกำหนด 1 ปี 2 ปี 3 ปี และ 4 ปี ตามลำดับนับจากวันที่ออก หลังจากนั้นสามารถใช้สิทธิได้ในวันทำการสุดท้ายของทุกๆ 3 เดือนนับจากวันที่ใช้สิทธิครั้งแรกตลอดอายุของใบสำคัญแสดงสิทธิ	

รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญมีดังนี้
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

				หน่วย : ล้านหน่วย
โครงการ	ยอดยกมาต้นงวด	จำนวนที่มีผู้มาใช้สิทธิ	ยอดยกไป ณ สิ้นงวด	สิทธิซื้อหุ้นที่สามารถใช้สิทธิได้ ณ สิ้นงวด
โครงการฯ 2	7.61	7.26	0.35	-

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

				หน่วย : ล้านหน่วย
โครงการ	ยอดยกมาต้นงวด	จำนวนที่มีผู้มาใช้สิทธิ	ยอดยกไป ณ สิ้นงวด	สิทธิซื้อหุ้นที่สามารถใช้สิทธิได้ ณ สิ้นงวด
โครงการฯ 1	8.14	7.55	0.59	-
โครงการฯ 2	15.32	7.71	7.61	7.61
	23.46	15.26	8.20	7.61

32. การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ (ต่อ)

รายละเอียดราคาหุ้นตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ณ วันที่ใช้สิทธิสำหรับสิทธิซื้อหุ้นที่มีการใช้สิทธิระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 สำหรับโครงการฯ 2 เท่ากับ 326 บาท (31 ธันวาคม 2553 : โครงการฯ1 และ โครงการฯ 2 เท่ากับ 254 บาท และ 300 บาท ตามลำดับ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญโครงการฯ1 และ 2 ได้หมดอายุลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 โครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญโครงการฯ 1 ได้หมดอายุลง และอายุสัญญาคงเหลือตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของโครงการสิทธิซื้อหุ้นสามัญโครงการฯ 2 เท่ากับ 9 เดือน ซึ่งจะหมดอายุลงในวันที่ 28 กันยายน 2554

33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,786,905.31	1,363,596.49	1,676,252.48	1,306,582.48
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	449,525.56	402,943.77	447,556.07	401,915.20
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	145,627.92	94,730.17	71,753.38	48,674.17
ผลิตภัณฑ์เหมือง	30,850.50	24,652.15	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	1,453.81	151.28	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	624.66	614.03	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	6,002.55	5,616.65	1,993.12	1,578.75
รายได้จากการให้บริการ	7,174.37	6,377.63	-	-
รวม	2,428,164.68	1,898,682.17	2,197,555.05	1,758,750.60

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 107,630.57 ล้านบาท และ 132,291.42 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 106,755.32 ล้านบาท และ 132,055.89 ล้านบาท ตามลำดับ

34. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
รายได้ค่าขนส่ง	3,486.61	4,373.00	3,584.63	3,901.42
เงินปันผลรับ	599.86	514.28	24,784.00	18,830.84
ดอกเบี้ยรับ	3,477.51	2,679.08	4,873.46	3,852.36
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	269.61	447.06	269.61	447.06
อื่น ๆ	8,767.87	5,012.47	5,438.81	4,009.62
รวม	16,601.46	13,025.89	38,950.51	31,041.30

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

35. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและ	(9,869.08)	(2,393.26)	(9,583.69)	(2,393.17)
งานระหว่างทำ				
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,120,810.16	1,648,026.08	2,095,669.17	1,674,302.10
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	13,743.06	12,318.13	6,996.57	6,502.49
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	6,582.58	4,925.77	5,078.85	4,258.86
ค่าขนส่ง	14,728.83	13,683.07	7,370.15	7,523.82
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	55,318.16	46,704.93	15,907.76	10,283.09
ค่าซ่อมแซม	5,792.69	5,302.40	3,352.02	2,681.71
ค่าสาธารณูปโภค	12,041.09	8,578.44	10,575.07	7,373.52

36. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ค่าภาคหลวง	21,691.27	18,034.43
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	338.33	505.64
รวม	22,029.60	18,540.07

37. ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ได้รวมกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2554	2553
ส่วนแบ่งกำไรก่อนกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	28,827.85	13,953.30
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	634.77	4,862.66
รวม	29,462.62	18,815.96

38. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	2,862.45	2,292.09	1,392.39	1,102.98
พันธบัตรและหุ้นกู้	14,197.61	12,847.98	10,880.82	10,548.30
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	27.62	20.95	23.75	16.57
อื่นๆ	318.39	17.74	0.04	12.04
ต้นทุนทางการเงินอื่น	635.56	1,624.47	445.47	563.31
รวม	18,041.63	16,803.23	12,742.47	12,243.20

39. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	30,280.90	389,722.88	550,109.25	1,350,437.26	75,162.29	-	30,850.50	1,601.60	-	2,428,164.68
ขายสุทธิ	139,364.92	23,077.66	8,415.00	77,115.24	8.24	-	-	1,307.74	(249,288.80)	-
	169,645.82	412,800.54	558,524.25	1,427,552.50	75,170.53	-	30,850.50	2,909.34	(249,288.80)	2,428,164.68
กำไรขั้นต้น*	150,048.38	76,695.10	20,751.02	3,805.14	5,052.04	-	13,443.37	992.08	(1,346.64)	269,440.49
EBITDA	118,011.99	62,195.10	13,224.24	3,289.95	3,777.44	-	9,274.79	646.36	327.98	210,747.85
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	33,531.66	15,202.79	2,443.71	13.30	883.51	-	2,070.71	1,174.81	(2.33)	55,318.16
EBIT	84,480.33	46,992.31	10,780.53	3,276.65	2,893.93	-	7,204.08	(528.45)	330.31	155,429.69
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม	-	(302.58)	507.37	-	11,221.15	18,018.21	(61.99)	80.46	-	29,462.62
ดอกเบี้ยรับ										3,477.51
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น										(3,137.40)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										1,265.81
ต้นทุนทางการเงิน										(18,041.63)
EBT										168,456.60
ภาษีเงินได้										(43,230.62)
กำไรสำหรับปี										125,225.98
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										105,296.41
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										19,929.57
กำไรสำหรับปี										125,225.98

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

39. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ						ปีโตรเลียมขั้นปลาย		ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี	รวม
	ก๊าซธรรมชาติ										ระหว่างกัน	
	สำรวจ	ก๊าซ	น้ำมัน	การสำรวจ	ปีโตรเคมี	การกลั่น						
	และผลิต	ธรรมชาติ		ระหว่าง								
	ปีโตรเลียม			ประเทศ								
สินทรัพย์ของส่วนงาน	415,476.18	333,350.25	89,893.46	111,035.45	42,062.81	-	50,050.80	113,492.10	-	1,155,361.05		
สินทรัพย์ระหว่างกัน	15,136.03	4,711.80	1,506.22	5,213.99	75.23	-	-	30,822.47	(57,465.74)	-		
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	14,589.70	1,780.28	-	110,056.12	99,463.48	1,541.57	301.49	-	227,732.64		
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	430,612.21	352,651.75	93,179.96	116,249.44	152,194.16	99,463.48	51,592.37	144,616.06	(57,465.74)	1,383,093.69		
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										19,318.40		
สินทรัพย์รวม										1,402,412.09		
หนี้สินของส่วนงาน	215,080.78	65,642.48	42,683.87	97,380.17	21,094.21	-	14,943.40	258,464.47	-	715,289.38		
หนี้สินระหว่างกัน	1,470.06	32,526.41	10,001.65	6,259.62	2,051.84	-	-	5,156.16	(57,465.74)	-		
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	216,550.84	98,168.89	52,685.52	103,639.79	23,146.05	-	14,943.40	263,620.63	(57,465.74)	715,289.38		
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										43,174.14		
หนี้สินรวม										758,463.52		
รายจ่ายฝ่ายทุน	72,835.45	22,640.56	2,574.46	2,168.59	4,910.81	-	2,697.00	3,114.49	-	110,941.36		

39. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ -ระหว่างกัน	18,671.33	336,468.91	476,141.98	995,413.87	46,455.56	-	24,652.15	878.37	-	1,898,682.17
	121,984.40	20,548.95	4,558.20	66,280.30	3.42	-	-	1,135.73	(214,511.00)	-
ขายสุทธิ	140,655.73	357,017.86	480,700.18	1,061,694.17	46,458.98	-	24,652.15	2,014.10	(214,511.00)	1,898,682.17
กำไรขั้นต้น*	126,121.56	56,698.80	20,017.00	2,946.64	2,409.04	-	8,822.34	573.69	(1,202.71)	216,386.36
EBITDA	101,838.96	47,211.71	12,126.18	2,352.95	1,199.10	-	5,361.60	49.31	190.22	170,330.03
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	32,303.34	9,257.00	2,409.59	10.63	367.61	-	1,425.69	933.40	(2.33)	46,704.93
EBIT	69,535.62	37,954.71	9,716.59	2,342.32	831.49	-	3,935.91	(884.09)	192.55	123,625.10
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม	-	(115.24)	409.59	-	6,193.72	12,362.42	(23.68)	(10.85)	-	18,815.96
ดอกเบี้ยรับ										2,679.08
รายได้อื่น-สุทธิ										785.92
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										6,361.93
ต้นทุนทางการเงิน										(16,803.23)
EBT										135,464.76
ภาษีเงินได้										(33,960.54)
กำไรสำหรับปี										101,504.22
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										83,992.05
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										17,512.17
กำไรสำหรับปี										101,504.22

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

39. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 (ต่อ)

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	293,982.87	313,471.64	82,183.11	107,457.02	37,940.98	-	44,273.93	128,290.46	- 1,007,600.01
สินทรัพย์ระหว่างกัน	13,684.78	2,751.17	1,511.35	5,499.74	313.67	-	-	30,025.91	(53,786.62) -
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	20,349.10	1,277.66	-	61,270.98	120,469.25	1,538.42	157.28	- 205,062.69
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	307,667.65	336,571.91	84,972.12	112,956.76	99,525.63	120,469.25	45,812.35	158,473.65	(53,786.62) 1,212,662.70
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน									16,446.50
สินทรัพย์รวม									1,229,109.20
หนี้สินของส่วนงาน	151,987.39	49,010.93	42,171.79	90,691.12	18,312.17	-	14,781.27	284,890.12	- 651,844.79
หนี้สินระหว่างกัน	2,227.00	31,803.45	10,488.82	4,590.42	1,844.90	-	-	2,832.03	(53,786.62) -
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	154,214.39	80,814.38	52,660.61	95,281.54	20,157.07	-	14,781.27	287,722.15	(53,786.62) 651,844.79
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน									19,850.54
หนี้สินรวม									671,695.33
รายจ่ายฝ่ายทุน	54,714.02	30,463.40	2,804.94	8.72	11,732.26	-	2,663.07	3,527.84	- 105,914.25

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาด
สุทธิจากค่าบริหารคลังปีโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่น
และรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง
กับการดำเนินงาน

39. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศ ภายใต้การจัดการจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศ
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

40.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมี ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.8850 – 31.7815 บาท = 1 USD	29,738.75	-	29,738.75	-
อัตรา 29.8970 – 30.1980 บาท = 1 USD	-	18,565.56	-	18,565.56
อัตรา THBFIX-0.1120 – THBFIX-0.0140 = 1 USD	-	8,022.75	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.0187 – 32.0800 บาท = 1 USD	20,680.76	-	17,957.97	-
อัตรา 29.5500 – 31.8992 บาท = 1 USD	-	30,796.90	-	21,037.51

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านดอลลาร์ ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
23,000 ล้านดอลลาร์				
ต่อ 196.94 ดอลลาร์สหรัฐ	6,269.07	5,966.65	6,269.07	5,966.65

ทั้งนี้ สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัท ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
- 36,000 ล้านบาท				
ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,247.49	8,801.38	9,247.49	8,801.38
- 3,053.80 ล้านบาท				
ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,864.87	2,726.67	2,864.87	2,726.67
- 3,643.50 ล้านบาท				
ต่อ 108.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,286.60	-	3,286.60
- 2,636 ล้านบาท				
ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,528.90	2,406.90	2,528.90	2,406.90
- 4,000 ล้านบาท				
ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,837.48	3,652.36	3,837.48	3,652.36
- 300 ล้านริงกิต				
ต่อ 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,040.92	2,927.18	-	-
- 6,000 ล้านบาท				
ต่อ 198.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,317.80	-	6,317.80	-
- 18,300 ล้านบาท				
ต่อ 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	18,296.76	-	-	-
- 3,500 ล้านบาท				
ต่อ 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,499.56	-	-	-
- 11,700 ล้านบาท				
ต่อ 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	11,692.65	-	-	-
- 5,000 ล้านบาท				
ต่อ 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	5,033.15	-	-	-
- 2,500 ล้านบาท				
ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	-	-	-
- 10,000 ล้านบาท				
ต่อ 329.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	10,000.00	-	-	-
- 5,000 ล้านบาท				
ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,995.13	-	-	-
รวม	83,854.71	23,801.09	24,796.54	20,873.91

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	31,796.32	3,286.60	-	3,286.60
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	26,377.27	2,970.60	9,182.67	2,726.67
เกิน 5 ปี	25,681.12	17,543.89	15,613.87	14,860.64
รวม	83,854.71	23,801.09	24,796.54	20,873.91

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ *	19,211.19	18,714.25	14,324.36	12,875.93
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงใน สกุลเงินบาท **	5,000.00	5,000.00	5,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงใน สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ***	-	3,029.63	-	3,029.63
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ย คงที่ที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	26,711.19	29,243.88	19,324.36	20,905.56

* บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

*** ผู้สัญญาใช้สิทธิในปี 2554 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หาของสัญญาได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,439.69	2,833.26	2,387.39	2,272.22
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	14,143.48	16,045.43	12,936.97	13,633.34
เกิน 5 ปี	10,128.02	10,365.19	4,000.00	5,000.00
รวม	26,711.19	29,243.88	19,324.36	20,905.56

40.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าวซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนธันวาคม 2555 จำนวน 117.13 ล้านบาร์เรล ทั้งในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 5.97 ล้านบาร์เรลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ)

40.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่างๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการ Dealer Financing และการจัดทำประกันภัยลูกค้าการค้า (Trade Credit Insurance) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	2554		2553		
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	37,276.33	38,219.81	45,978.29	47,205.37	
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	66,577.27	67,586.86	47,366.59	48,075.23	
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ - สกุลบาท	191,818.30	202,083.71	209,165.90	219,864.43	
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ					
- สกุลต่างประเทศ	92,472.15	97,291.70	64,147.91	65,100.28	
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ค้ำยสิทธิ					
- สกุลต่างประเทศ	3,040.92	3,040.92	2,927.18	2,927.18	
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	308.33	-	49.55	
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(305.50)	-	(12.44)	
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	89.96	-	109.21	
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4,191.56	-	6,915.24	
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(947.66)	-	(576.28)	
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	89.86	-	(131.45)	

40. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

40.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2554		2553	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	27,500.00	28,443.48	37,000.00	38,227.08
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	24,015.55	25,025.15	25,088.19	25,796.83
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ค่อยสิทธิ - สกุลบาท	142,804.20	152,584.44	160,160.70	170,179.44
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ค่อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	48,321.77	50,965.50	43,219.89	44,053.84
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	308.33	-	49.55
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(305.50)	-	18.52
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	89.96	-	109.21
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	7,170.13	-	6,915.24
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(530.49)	-	(302.69)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	89.96	-	(131.45)

41. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2554 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2553 ในอัตราหุ้นละ 10.25 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 29,169 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2553 ในอัตราหุ้นละ 4.75 บาท จำนวน 2,841,960,601 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 13,499.31 ล้านบาท เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2553 คงเหลือเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2553	1 ก.ค. 2553 - 31 ธ.ค. 2553	5.50	2,848,651,651	15,667.58	13 พ.ค. 2554

เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2554 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2554 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2554 - 30 มิ.ย. 2554	6.00	2,854,189,126	17,125.13	23 ก.ย. 2554

42. การซื้อธุรกิจ

ตามที่ PTTNGD ได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD) เพิ่มจากผู้ถือหุ้นเดิม ในสัดส่วนร้อยละ 30 ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของ PTTNGD ใน AMATA NGD เพิ่มจากร้อยละ 50 เป็นร้อยละ 80 เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม 2553 ที่ผ่านมานั้น PTTNGD ได้ทบทวนการหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิในการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกสรุปได้ดังนี้

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	504.00
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(377.68)
ค่าความนิยม	126.32
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	207.04
ลูกหนี้การค้า	106.67
พัสดुकงเหลือ	18.43
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	383.64
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	979.10
สินทรัพย์อื่น	24.70
เจ้าหนี้-กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(88.89)
เจ้าหนี้อื่น	(15.64)
หนี้สินภายในเงินได้รอการตัดบัญชี	(300.01)
หนี้สินอื่น	(56.10)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(251.79)
ส่วนของผู้ถือหุ้นสุทธิ	1,007.15
หัก เงินลงทุนตามมูลค่ายุติธรรม ณ วันซื้อธุรกิจ	(629.47)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	377.68
ค่าความนิยม	126.32
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	504.00
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(207.04)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	296.96

จากการทบทวนการหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ ส่งผลให้ค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 จำนวน 196.83 ล้านบาท ลดลง 70.51 ล้านบาท (หมายเหตุฯ 19) ซึ่งทำให้ค่าความนิยม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 คงเหลือเท่ากับ 126.32 ล้านบาท

42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท PTTI ครั้งที่ 9/2553 เมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2553 มีมติให้ PTTML ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าซื้อธุรกิจถ่านหินของบริษัท Straits Resources Limited (SRL) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ที่ประเทศออสเตรเลีย ในสัดส่วนร้อยละ 100 ต่อมา SRL ได้แยกธุรกิจถ่านหินและเหมืองแร่อื่นๆ ออกจากกัน (Demerger) และเมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2554 บริษัทธุรกิจถ่านหินเปลี่ยนชื่อจาก SRL เป็น International Coal Holdings Limited (ICH) ตั้งขึ้นเพื่อถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) โดย ICH ถือหุ้น 40% ใน PTTAPM

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2554 PTTML ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ ICH ในสัดส่วนร้อยละ 100 เป็นเงินจำนวน 544.11 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลียหรือประมาณ 16,831.22 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อยที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	16,831.22
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(5,888.13)
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	10,943.09
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,272.79
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3.83
เจ้าหนี้อื่น	(708.81)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(35.84)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(4.74)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,360.90
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	5,888.13
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ลดลงจากการเพิ่มสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	10,943.09
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	16,831.22
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่มีอยู่ในบริษัทย่อย	(2,272.79)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	14,558.43

42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2553 PTTEP ได้ลงนามใน Partnership Unit Sale Agreement กับบริษัท Statoil Canada Ltd. และ Statoil Canada Holdings Corp. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Statoil ASA (Statoil) เพื่อเข้าซื้อหุ้นส่วนในสัดส่วนร้อยละ 40 ของ Statoil Canada Partnership (SCP) ทั้งนี้สัญญา Partnership Unit Sale Agreement จะมีผลสมบูรณ์ในวันที่ 21 มกราคม 2554 โดย PTTEP มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 40 ซึ่งมีผลย้อนหลังถึงวันที่ 1 มกราคม 2554 และในระหว่างงวด PTTEP ได้รับข้อมูลเพิ่มเติมจากทาง Statoil Canada Ltd. ว่าผลประโยชน์ทางภาษีจากการซื้อธุรกิจนั้นเพิ่มขึ้น 7.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งมีผลให้หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากการซื้อธุรกิจลดลง 1.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือ 53.76 ล้านบาท อีกทั้ง PTTEP และ Statoil Canada Limited ได้ตกลงร่วมกันเรื่องการปรับลดราคาซื้อขายธุรกิจมีผลทำให้ราคาซื้อขายปรับลดลงอีกเป็นจำนวน 0.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือ 18.21 ล้านบาท ดังนั้นจึงมีผลทำให้ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจลดลง 2.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ 71.91 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	68,649.63
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(58,494.31)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	10,155.32
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,365.19
ลูกหนี้การค้า	28.33
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	32.83
สินค้างเหลือ	139.76
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	15.02
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	42,157.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	34,389.67
เจ้าหนี้การค้า	(658.30)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(464.97)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(18,311.95)
ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต	(199.08)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	58,494.31
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	10,155.32
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	68,649.63
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,365.19)
เงินมัดจำสำหรับการซื้อหุ้นส่วน	(10,311.74)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจในช่วง	56,972.70

42. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2554 PTTGE Services Netherlands BV (PTTGE BV) ได้เข้าซื้อกิจการของกลุ่มบริษัท PT Kalpataru Investama (PT KPI) จำนวน 7 บริษัทซึ่งบริษัทดังกล่าวดำเนินธุรกิจปาล์มน้ำมันในประเทศอินโดนีเซียในสัดส่วนร้อยละ 75

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ (เงินสดจ่าย)	1,458.97
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(1,160.91)
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	298.06

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.76
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	1,137.84
เงินจ่ายล่วงหน้า	13.79
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	23.59
เจ้าหนี้อื่น	(11.90)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3.17)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	1,160.91
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	298.06
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	1,458.97
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.76)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจในงวด	1,458.21

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 PTTGE BV อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้น จะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาซื้อขายเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

43. การจัดประเภทรายการในงบการเงิน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทรายการบัญชีบางรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2553 เพื่อให้สอดคล้องกับการแสดงรายการในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามการแสดงผลการดำเนินงานตามข้อกำหนดในประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 2

44. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซอีเทน
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ กิจการท่อย่อยส่งก๊าซไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซระยะของ-แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ◆ โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิตเม็ดพลาสติก

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2554 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม

44. ลิขสิทธิ์ประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ 2553 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	139,690.29	37,985.57
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,057,864.76	1,720,765.03
รวม	2,197,555.05	1,758,750.60

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

CHPP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

LNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

44. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile , Ammonium Sulfure และ Methyl Methacrylate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

45. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย(ผู้ฟ้องคดี)ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง(ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขคำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการทำยคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลปกครองชั้นต้น โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำยคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัททั้งสิ้น 7 โครงการโดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่มอีก 6 โครงการ มีโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้บังคับคำสั่งกำหนดมาตรการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวอีก 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 7 และ 24 มิถุนายน 2553 บริษัทฯ มีหนังสือถึงอัยการเจ้าของสำนวนขอความอนุเคราะห์ชี้แจงข้อมูลข้อเท็จจริงเพิ่มเติมต่อศาลฯ เพื่อประกอบการพิจารณาทำคำพิพากษาของศาลฯ โดยศาลฯ มีคำสั่งกำหนดให้วันที่ 25 มิถุนายน 2553 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริงของคดีนี้

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯมีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำยคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตาม มาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ โดยให้มีผลนับแต่วันที่มิคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2553 ต่อศาลปกครองสูงสุดและต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันอุทธรณ์ดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

46. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั่ว

วันที่ 25 มิถุนายน 2554 ได้เกิดเหตุการณ์ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั่วโดยบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติบริษัทหนึ่ง(บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างฯ) บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างฯและบริษัทฯได้ดำเนินการซ่อมแซมโดยสามารถซ่อมแซมและใช้งานระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลได้อย่างสมบูรณ์เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2554 ปัจจุบันบริษัทอยู่ระหว่างรวบรวมค่าเสียหายเพื่อเรียกร้องจากคู่กรณีคือบริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างต่อไป

47. ผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัย

บริษัทฯและกลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานบางส่วนในจังหวัดที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัยในช่วงเดือนตุลาคม – ธันวาคม 2554 ส่งผลให้บริษัทฯและกลุ่มบริษัทได้รับผลกระทบเป็นการชั่วคราวจากเหตุการณ์ดังกล่าว ทั้งนี้บริษัทฯได้ทำประกันภัย ซึ่งครอบคลุมถึงผลกระทบจากน้ำท่วมสำหรับทรัพย์สินทั้งหมดของบริษัทฯ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 การดำเนินงานส่วนที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัยดังกล่าวของบริษัทฯและกลุ่มบริษัทสามารถกลับมาดำเนินการได้ตามปกติ โดยมูลค่าความเสียหายสุทธิที่เกิดขึ้นต่อทรัพย์สินของกลุ่มบริษัทได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 127.98 ล้านบาทในงบการเงินรวม และ 61.22 ล้านบาทในงบการเงินเฉพาะกิจการ ทั้งนี้บริษัทฯและกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทผู้รับประกัน

48. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

48.1 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

48.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมหลายแห่งในวงเงิน 60,326.18 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวไปแล้วรวมทั้งสิ้น 58,661.71 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 1,664.47 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 6,841 ล้านบาท)

48.1.2 บริษัทฯ มีภาระผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 99.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 6.05 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 0.19 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 5.76 ล้านบาท)

48.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 435.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 13,863.11 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 224.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6,804.55 ล้านบาท)

48.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทร่วมมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันเป็นจำนวนเงิน 1,028 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : ไม่มี)

48.1.5 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 บริษัทฯ มีภาระผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 3,686.11 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 10,541.51 ล้านบาท)

48. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.2 การผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2554	2553	2554	2553
- ไม่เกิน 1 ปี	2,376.22	4,731.09	225.23	220.76
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	4,829.45	5,928.36	406.52	427.39
- เกินกว่า 5 ปี	5,062.27	5,153.56	872.26	773.01
รวม	12,267.94	15,813.01	1,504.01	1,421.16

48.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีการผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ยังไม่ได้ใช้ในงบการเงินรวมจำนวน 37,222.42 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 21,712.80 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 23,500 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 17,561.84 ล้านบาท)

48.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 กลุ่มบริษัทมีการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 2,669.92 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 3,452.32 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 102.24 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2553 : 101.12 ล้านบาท)

48.5 บริษัทร่วมแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งจะครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญาบริษัทร่วมดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และ บริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้กับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดใช้ค่าสินไหมทดแทน

48. ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

48.5 (ต่อ)

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายคดีในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้ว เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยขณะนี้อยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินกระบวนการพิจารณาของสถาบันอนุญาโตตุลาการ

48.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 และ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 1 ราย ได้ยื่นข้อเรียกร้องต่ออนุญาโตตุลาการ เพื่อเรียกค่าเสียหายจากบริษัทฯ โดยอ้างว่าบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามสัญญา ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่าการเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อีกทั้งบริษัทผู้รับเหมาก็ปฏิบัติงานไม่เป็นไปตามสัญญา บริษัทฯ จึงปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งได้เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย ปัจจุบันคดีหนึ่งอยู่ระหว่างสถาบันอนุญาโตตุลาการดำเนินการแต่งตั้งประธานคณะอนุญาโตตุลาการ เพื่อเริ่มการพิจารณาชั้นอนุญาโตตุลาการต่อไป ส่วนอีกคดีหนึ่งได้มีการแต่งตั้งอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

48.7 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลัง ต่อศาลปกครองกลาง(ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิพากษาว่าการขายหุ้นดังกล่าวเป็นโมฆะ และให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และ ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาจัดทำคำให้การแก้ต่างคดีแล้ว

48.8 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอหนารา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซียไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ต่อมาในเดือนธันวาคม 2553 PTTEP AA ได้เห็นชอบร่วมกับรัฐบาลอินโดนีเซียที่จะส่งข้อมูลเพิ่มเติมให้แก่ฝ่าย และจะร่วมมือกันดำเนินการสำรวจ เพื่อพิสูจน์ข้อมูลของทางรัฐบาลอินโดนีเซีย ซึ่งได้เรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายในธุรกิจประมง ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ระหว่างการหารือและประชุมกับรัฐบาลอินโดนีเซีย ในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปในเรื่องการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าว

49. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- 49.1 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ สำหรับผู้ลงทุนประชาชนทั่วไป จำนวน 2 ชุด วงเงิน 20,000 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	1,950.53	18,049.47
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3 ปี 8 เดือน 20 วัน	6 ปี 9 เดือน 19 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.8	ปีที่ 1-4 : 4.00 ปีที่ 5-6 : 4.40 ระยะเวลาที่เหลือ : 5.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 ก.พ. และ 15 ส.ค. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 สิงหาคม 2555)	
วันออกหุ้นกู้	27 มกราคม 2555	
วันครบกำหนดไถ่ถอน	17 ตุลาคม 2558	15 พฤศจิกายน 2561

- 49.2 เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้ยกเลิกสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สำหรับเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ บางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ กับคู่สัญญารายหนึ่ง มีผลให้อัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.989 ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ดังเดิม และในวันเดียวกัน บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สำหรับเงินกู้จำนวนดังกล่าวกับคู่สัญญาใหม่ ซึ่งเปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 1.585 ต่อปี ซึ่งมีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2555 จนครบกำหนดชำระคืนเงินต้นในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558

- 49.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2554 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 41 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 7.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 19,994 ล้านบาท ทั้งนี้การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

- 49.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2555



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 2

สรุปความแตกต่างที่สำคัญระหว่างข้อกำหนดสิทธิฯ ตัวอย่าง และข้อกำหนดสิทธิของบริษัท

สรุปความแตกต่างที่สำคัญระหว่างตัวอย่างข้อกำหนดสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น ที่จัดเตรียมโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (“ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน”) และข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้น หุ้นที่ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563 (“ข้อกำหนดสิทธิหุ้นของปตท.”)

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิหุ้นของปตท.
1. หน้าที่ของผู้ถือหุ้น (กรณีมีเหตุผิดนัด)	7. <u>หน้าที่ของผู้ถือหุ้น</u> 7.1 หากมีเหตุผิดนัดใด ๆ (ตามที่กำหนดในข้อ 12) หรือเหตุการณ์ที่อาจกลายเป็นเหตุผิดนัด (หมายถึง เหตุการณ์ที่จะกลายเป็นเหตุผิดนัด หากผู้ถือหุ้นไม่สามารถแก้ไขเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้) หรือผู้ถือหุ้นถูกฟ้องเป็นจำเลยในศาล หรือถูกกล่าวหาว่า จะต้องเป็นฝ่ายรับผิดชอบตามสัญญาใด ๆ ในกรณีพิพาทที่อนุญาตให้ตุลาการจะต้องวินิจฉัย ผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบโดยไม่ชักช้านับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นได้ทราบถึงเหตุการณ์ดังกล่าว รวมทั้งแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวด้วย	6. <u>หน้าที่ของผู้ถือหุ้น</u> ตราบเท่าที่ผู้ถือหุ้นมีภาระตามหุ้น 6.1 ผู้ถือหุ้นจะต้องส่งหนังสือบอกกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยทันที เมื่อผู้ถือหุ้นทราบว่ (ก) มีเหตุผิดนัดตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิข้อ 11.1 เกิดขึ้น (ข) ผู้ถือหุ้นถูกดำเนินคดีในศาลหรือถูกกล่าวหาให้เป็นฝ่ายรับผิดชอบในกรณีพิพาทที่อนุญาตให้ตุลาการจะต้องวินิจฉัย ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อความสามารถในการชำระหนี้ของหุ้นตามข้อกำหนดสิทธินี้ รวมทั้งแจ้งถึงการกระทำใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นได้ดำเนินการหรือเสนอที่จะดำเนินการเพื่อแก้ไขเหตุการณ์ดังกล่าวด้วย
2. หน้าที่ของผู้ถือหุ้น (กรณีเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้น)	7.3 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้น ผู้ถือหุ้นจะจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือนายทะเบียนหุ้นรายใหม่ (แล้วแต่กรณี) โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน [●] วัน นับแต่ [●]	6.3 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงนายทะเบียนหุ้น ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นนายทะเบียนหุ้นโดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วัน นับจากวันที่นายทะเบียนหุ้นเดิมพ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ และจะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นเดิมแจ้งต่อผู้ถือหุ้นทุกรายถึงการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว พร้อมทั้งชื่อและที่อยู่ของนายทะเบียนหุ้นรายใหม่ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นรายใหม่

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิขั้นพื้นฐานของปตท.
		<u>ได้รับการแต่งตั้ง</u> 6.4 หากมีกรณีที่จะต้องเปลี่ยนแปลงผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการจัดหาบุคคลเพื่อแต่งตั้งให้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะสามารถกระทำได้ แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมพ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ ซึ่งการแต่งตั้งดังกล่าวจะต้องดำเนินการตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิข้อ 14.3 (ก) หรือ 14.3 (ข) แล้วแต่กรณี และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่จะต้องเป็นบุคคลที่มีคุณสมบัติเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กำหนดในประกาศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
33. <u>หน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้</u> (เพิ่มเติม)	7.6 [ระบุข้อกำหนดเกี่ยวกับหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้อื่น ๆ ทั้งในส่วนที่จะต้องปฏิบัติและงดเว้นการปฏิบัติ]	6.5 นอกเหนือจากหลักประกันหรือภาระผูกพันต่างๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ให้ไว้ หรือทำขึ้นก่อนวันออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่จำนองจำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ บนทรัพย์สินส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและอนาคต ตลอดเวลาที่หนี้หุ้นกู้อยู่คงค้างชำระอยู่ เว้นแต่การจำนอง จำนำ ก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ ดังกล่าวจะเกิดขึ้นเนื่องจากเหตุอย่างใดอย่างหนึ่งดังต่อไปนี้ (ก) การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันที่เกิดขึ้นเหนือทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ ในกรณีที่ทรัพย์สินนั้นๆ ตกอยู่ภายใต้สิทธิ ยึดหน่วงตามกฎหมายของบุคคลอื่นที่มีหนี้อันเป็นคุณประโยชน์เหนือทรัพย์สินดังกล่าว ทั้งนี้ จนกว่าจะได้มีการชำระหนี้แล้ว

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิขั้นพื้นฐานของปตท.
		<u>เช่น ในกรณีผู้ถือหุ้นผู้ฝากทรัพย์สินของตนไว้กับผู้ประกอบธุรกิจรับฝากของ แล้วผู้ถือหุ้นผู้ไม่ชำระหนี้ ค่าฝากของดังกล่าว ผู้รับฝากของจะมีสิทธิยึดเหนี่ยวของที่รับฝากไว้จนกว่าผู้ถือหุ้นผู้ชำระหนี้</u> (ข) <u>การก่อหลักประกัน หรือภาระผูกพันใดๆ อันเนื่องมาจากการประกอบธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ถือหุ้น หรือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจตามปกติทั่วไปของผู้ถือหุ้น</u> (ค) <u>การก่อหลักประกันหรือภาระผูกพันใดๆ ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาสัมปทาน สัญญาร่วมทุน ใบอนุญาต การอนุญาต หรือสิทธิพิเศษที่คล้ายคลึงกันที่ผู้ถือหุ้นเข้าทำกับหรือออกโดยรัฐบาลไทย และ/หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจ และ/หรือ บุคคลทั่วไป ดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือที่เข้าทำกับ และ/หรือออกโดยรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ถือหุ้น หรือตามสัญญาร่วมการงานใดๆ ที่ทำขึ้นกับรัฐบาลไทย หรือหน่วยงานของรัฐบาลไทย และ/หรือรัฐวิสาหกิจไทย และ/หรือองค์กรที่รัฐบาล และ/หรือหน่วยงาน และ/หรือรัฐวิสาหกิจดังกล่าวเข้าถือหุ้น หรือเป็นหุ้นส่วน หรือร่วมลงทุน และ/หรือรัฐบาล และ/หรือหน่วยงานของประเทศซึ่งเป็นคู่ค้าของผู้ถือหุ้น</u> (ง) <u>การก่อหลักประกันที่ก่อขึ้นหรืออนุญาตให้ก่อขึ้นด้วยความ</u>

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ของปตท.
		ยินยอมล่วงหน้าจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น หรือเป็นการ ก่อ หลักประกันให้แก่ผู้ถือหุ้น 6.6 ผู้ถือหุ้นจะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจให้ เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและจะปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วย หลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องรวม ตลอดถึง กฎ ระเบียบ ข้อบังคับและคำสั่งต่างๆ ที่ออกตามกฎหมาย และจะปฏิบัติตามข้อผูกพันและเงื่อนไขต่างๆ ของข้อกำหนดสิทธิ ฉบับนี้โดยเคร่งครัดตลอดอายุหุ้นหรือจนกว่าหุ้นทั้งหมดจะได้รับ การไถ่ถอน 6.7 ผู้ถือหุ้นจะใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการดำรงไว้ซึ่งสถานะ ของการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย 6.8 ผู้ถือหุ้นจะไม่จ่ายเงินปันผลในรูปเงินสดให้แก่ผู้ถือหุ้นของผู้ ถือหุ้นในกรณีที่ผู้ถือหุ้นมีมติไม่ชำระดอกเบี้ยหรือ มีมติไม่ชำระ เงินใดๆ ที่เกี่ยวกับหุ้น 6.9 ตลอดอายุหุ้น ผู้ถือหุ้น จะไม่ขายหรือจำหน่ายจ่ายโอนทรัพย์สิน ใดๆ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญที่ใช้ในการประกอบธุรกิจของ ผู้ถือหุ้น เว้นแต่ (ก) การกระทำดังกล่าวจะไม่ก่อให้เกิดผลกระทบ อย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถในการชำระหนี้ตามหุ้นของผู้ ถือหุ้น หรือ (ข) เป็นการโอนกิจการต่อส่งกิจการธรรมชาติหรือ กิจการต่อจำหน่ายกิจการธรรมชาติ ตลอดจนทรัพย์สินใดๆ ที่เกี่ยวข้อง 6.10 ผู้ถือหุ้นจะจัดส่งสำเนางบการเงินรายปี และรายงานประจำปี

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ของปตท.
		<u>เสนอต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดส่งเอกสารดังกล่าวให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย นอกจากนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดส่งเอกสารรายงาน หรือหลักฐานอื่นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะร้องขอเป็นลายลักษณ์อักษรตามสมควรและจำเป็น ทั้งนี้ ภายในระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะกำหนดอย่างสมเหตุสมผล</u>
44. คำรับรองของผู้ออกหุ้นกู้	-ไม่ได้กำหนด-	7. คำรับรองของผู้ออกหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้รับรองต่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ทุกรายว่าการออกและเสนอขายหุ้นกู้หรือการดำเนินการหรือการกระทำใดๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ที่เกี่ยวกับการออกหุ้นกู้เป็นการกระทำที่ชอบด้วยกฎหมายและเป็นไปตามวัตถุประสงค์ ข้อบังคับ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของผู้ถือหุ้นกู้ รวมทั้งกฎ ระเบียบของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ทุกประการ และไม่เป็นการกระทำที่ฝ่าฝืนหรือหลีกเลี่ยง พันธะ ข้อผูกพัน ข้อรับรอง หรือข้อสัญญาใดๆ ที่ผู้ออกหุ้นกู้ให้ไว้หรือมีอยู่กับบุคคลอื่นใด
7. การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนด	10.4 ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ [ระบุนกรณีที่ตกลงกันได้] 10.5 ผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ภายใต้เงื่อนไข ดังต่อไปนี้ [ระบุนกรณีที่ตกลงกันได้]	10.4 <u>ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้</u>
85. การผิदनัดและผลของการ	12. <u>การผิदनัดและผลของการผิदनัด</u>	11. <u>เหตุผิदनัดและผลของการผิदनัด</u>

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิขั้นพื้นฐานของปตท.
	ขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือผู้ออกหุ้นกู้ตกเป็นผู้มีหนี้สินล้มละลายตามที่กฎหมายกำหนดหรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ตามคำพิพากษาหรือคำสั่งโดยชอบด้วยกฎหมาย 12.2 เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 12.1 หาก (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ (ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ [●] ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ (ค) หากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ (ง) เป็นกรณีตามข้อ 12.1 (จ) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องมีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระเงินต้นพร้อมด้วยดอกเบี้ยตามหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงขณะนั้น ซึ่งถือเป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทันที โดยให้ระบุนกรณีที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ทั้งนี้ การที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นรายใด หากไม่ปรากฏข้อเท็จจริงโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ให้เห็นชัดแจ้งเป็นประการอื่น ให้ถือว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้มีเหตุผิดนัดเช่นเดียวกันนั้นเกิดขึ้นกับหุ้นกู้ทั้งหมด	<u>ตัวเงินถึงกำหนดชำระก่อนกำหนดชำระตามสัญญาหรือตราสารที่เกี่ยวข้องเป็นจำนวนเงินตามมูลหนี้เดียวหรือหลายมูลหนี้รวมกันเกินกว่า 50,000,000 (ห้าสิบล้าน) เหรียญสหรัฐ หรือ 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า หลังจากได้คำนึงถึงข้อกำหนดเรื่องการบอกกล่าวที่ระบุไว้ในสัญญาหรือตราสารแล้วหรือพ้นระยะเวลาที่ได้รับการผ่อนผันแล้ว</u> (ง) หากผู้ออกหุ้นกู้ต้องคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาด หรือคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ ให้ชำระหนี้ครั้งเดียวหรือหลายครั้ง โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่สามารถชำระหนี้ดังกล่าวได้ภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในคำพิพากษาเสร็จเด็ดขาดหรือคำชี้ขาดอันเป็นที่สุดของอนุญาโตตุลาการนั้นๆ และการไม่ชำระหนี้ดังกล่าวมีผลกระทบอย่างร้ายแรงต่อความสามารถของผู้ออกหุ้นกู้ในการชำระหนี้หุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ (จ) มีการเริ่มดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการของผู้ออกหุ้นกู้หรือเพื่อขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ล้มละลายภายใต้กฎหมายที่เกี่ยวข้อง หรือได้มีคำสั่งหรือมติใด ๆ โดยชอบตามกฎหมายให้เลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ตามคำพิพากษาหรือคำสั่งโดยชอบด้วยกฎหมาย และการเริ่มดำเนินการ คำพิพากษา คำสั่งหรือมติใด ๆ มิได้ถูกยกเลิกหรือเพิกถอนหรือทำให้หมดสิ้นไปภายใน 45 (สี่สิบห้า) วัน นับจากวันที่มีการเริ่มดำเนินการหรือวันที่มีคำสั่งนั้นๆ

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิขั้นพื้นฐานของปตท.
		(ฉ) <u>ผู้ออกหุ้นกู้ดำเนินการเพื่อขอฟื้นฟูกิจการหรือขอเลิกกิจการ</u> <u>ของผู้ออกหุ้นกู้ เว้นแต่ กรณีการเลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้</u> <u>ดังกล่าว เป็นกรณีที่เกี่ยวข้องกับการควบรวมกิจการ ซึ่งตาม</u> <u>ข้อกำหนดและเงื่อนไขของการดำเนินการดังกล่าว นิติบุคคลที่</u> <u>จะคงอยู่ต่อไปจะเข้ารับเอาหนี้สินหรือข้อผูกพันทั้งหมดของผู้ออก</u> <u>หุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้โดยชัดเจน</u> 11.2 เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 11.1 หาก (ก) <u>ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ</u> (ข) <u>เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้</u> <u>ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันไม่</u> <u>น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด</u> <u>หรือ</u> (ค) <u>ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ</u> (ง) <u>เป็นกรณีตามข้อ 11.1 (จ) และ (ฉ)</u> <u>ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องมีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ทำการชำระ</u> <u>เงินต้นพร้อมด้วยดอกเบี้ยตามที่คำนวณจนถึงขณะนั้นซึ่งถือ</u> <u>เป็นอันถึงกำหนดชำระโดยพลันให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทันที โดยให้ระบุงรณ</u> <u>ที่เกิดขึ้นนั้นด้วย ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องยืนยันต่อผู้ออกหุ้นกู้ว่า</u> <u>ในความเห็นของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เหตุการณ์ดังกล่าวทำให้ผู้ออกหุ้นกู้</u> <u>ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธินี้ได้และมีผลกระทบ</u>

หัวข้อ	ข้อกำหนดสิทธิมาตรฐาน	ข้อกำหนดสิทธิหุ้นกู้ของปตท.
		อย่างร้ายแรงต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น
96. อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้น	14. <u>อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้น</u> 14.2 นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้ (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่น ๆ ที่มี หรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างมีนัยสำคัญ	13. <u>อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้น</u> 13.2 นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้ (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่น ๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างร้ายแรง
10. การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ	16. <u>การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ</u> 16.1 การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นและที่ประชุมผู้ถือหุ้น 16.2 ผู้ถือหุ้นจะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้น นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 15 วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิและจะจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นเมื่อได้รับการร้องขอ	15. <u>การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ</u> 15.1 การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ นอกเหนือจากข้อ 13.2 (ข) (1) และ 13.2 (ข) (2) ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นและที่ประชุมผู้ถือหุ้น 15.2 ผู้ถือหุ้นจะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้น นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิและจะจัดส่งให้ผู้ถือหุ้นเมื่อได้รับการร้องขอ



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 3

ร่างสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

(ร่าง)สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
หุ้นกู้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ระหว่าง

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

“บริษัท”

กับ

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”

วันที่ [●] พฤศจิกายน พ.ศ. 2556

WEERAWONG C&P
WEERAWONG, CHINNAVAT & PEANGPANOR LTD.

ชั้น 22 อาคารเมอริควี
540 ถนนเพลินจิต
ลุมพินี ปทุมวัน
กรุงเทพ 10330
ประเทศไทย

สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

หุ้นกู้บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สัญญานี้ทำขึ้น ณ กรุงเทพมหานคร เมื่อวันที่ [●] พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 ระหว่าง

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า "**บริษัท**") ฝ่ายหนึ่ง กับ

ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 1 ซอยราชบุรีบูรณะ 27/1 ถนนราชบุรีบูรณะ กรุงเทพมหานคร 10140 (ซึ่งต่อไปในสัญญานี้จะเรียกว่า "**ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้**") อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

- ก. บริษัทได้รับอนุญาตจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ("**สำนักงาน ก.ล.ต.**") ให้ออกและเสนอขาย "หุ้นกู้ไม่มีประกันของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 2/2556 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2563" โดยมีมูลค่ารวมไม่เกิน 20,000,000,000 (สองหมื่นล้าน) บาท ทั้งนี้ เมื่อรวมกับมูลค่าของหุ้นกู้ที่สำรองเพื่อการเสนอขายเพิ่มเติมจำนวนไม่เกิน 2,000,000,000 (สองพันล้าน) บาท มูลค่ารวมของหุ้นกู้ที่เสนอขายทั้งสิ้นจะไม่เกิน 22,000,000,000 (สองหมื่นสองพันล้าน) บาท ("**หุ้นกู้**") ออกโดยบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ("**ประกาศที่ ทจ. 9/2552**") และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้อง ตามรายละเอียดในร่างข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้แนบท้ายสัญญานี้ รวมถึงที่จะมีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงเพิ่มเติมต่อไปในภายหลัง ("**ข้อกำหนดสิทธิ**") และให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้
- ข. บริษัทประสงค์จะแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งถือเป็นผู้มีคุณสมบัติครบถ้วนตามที่กำหนดไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 37/2552 เรื่อง คุณสมบัติของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และการกระทำตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ฉบับลงวันที่ 3 สิงหาคม 2552 ("**ประกาศที่ ทจ. 37/2552**") ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงรับทำหน้าที่นี้

คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงตกลงทำสัญญากันโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

1. การแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

บริษัทตกลงแต่งตั้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงรับเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยมีอำนาจ หน้าที่และความรับผิดชอบตามที่กำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญานี้ ข้อกำหนดสิทธิ พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศที่ ทจ. 9/2552 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถดำเนินการต่างๆ ที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ในนามของผู้ถือหุ้นกู้และเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญานี้ และข้อกำหนดสิทธิ

2. อัตราและวิธีการจ่ายค่าตอบแทนผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

2.1 บริษัทตกลงชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สำหรับการทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตลอดอายุของหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ [●] ([●]) ต่อปีของมูลค่าเงินต้นคงค้างรวมของหุ้นกู้ที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนหรือยกเลิก (Outstanding Amount) ต่อปี (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งบริษัทจะชำระค่าตอบแทนสำหรับปีแรกให้ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับจากวันออกหุ้นกู้ ส่วนค่าตอบแทนสำหรับปีต่อไป จะชำระภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับตั้งแต่วันครบกำหนดระยะเวลาทุกๆ 1 (หนึ่ง) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ หากวันกำหนดชำระค่าตอบแทนดังกล่าวตรงกับวันหยุดทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือของบริษัท ให้เลื่อนไปชำระในวันทำการแรกถัดไป

2.2 บริษัทตกลงที่จะชำระเงินซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้จ่ายไปโดยมีเหตุอันสมควรเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ ข้อกำหนดสิทธิ พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มิการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้อง ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามจำนวนที่จ่ายไปจริง (รวมภาษีอากรที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าว) โดยจะชำระให้ภายใน 14 (สิบสี่) วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้พร้อมแสดงรายละเอียด ตลอดจนหลักฐานในการจ่ายเงินทรوردังกล่าว

อย่างไรก็ดี ในกรณีที่บริษัทขอเวลาเพิ่มเติมเนื่องจากมีข้อสงสัย หรือรายละเอียดของการจ่ายเงินทรอจ่ายดังกล่าวไม่ชัดเจน และจำเป็นต้องขอคำชี้แจง หรือขอรายละเอียดเพิ่มเติม หรือขอหลักฐานเพิ่มเติมในการจ่ายเงินทรอจ่ายนั้นๆ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องส่งคำชี้แจง หรือรายละเอียดเกี่ยวกับการจ่ายเงินทรอจ่ายให้แก่บริษัทภายใน 5 (ห้า) วัน นับจากวันที่บริษัทขอคำชี้แจงเพิ่มเติม หรือรายละเอียด หรือหลักฐานเพิ่มเติมจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ให้บริษัทชำระคืนเงินทรอจ่ายให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันที่บริษัทได้รับคำชี้แจงเพิ่มเติม หรือรายละเอียด หรือหลักฐานเพิ่มเติมจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ดังกล่าว

2.3 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในระหว่างอายุของหุ้นกู้ ตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ บริษัทตกลงชำระเงินค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมตามส่วนของระยะเวลาที่ผ่านพ้นไปจริงที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้นั้นได้ปฏิบัติหน้าที่จนถึงวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมได้สิ้นสุดการทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และได้มีการส่งมอบบรรดาทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่แล้ว

หากบริษัทได้ชำระเงินค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมล่วงหน้าไปแล้วเป็นจำนวนเกินกว่าระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ปฏิบัติหน้าที่จริง ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องคืนเงินค่าตอบแทนส่วนเกินดังกล่าวให้แก่บริษัทโดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยใดๆ โดยไม่ชักช้า

2.4 ในกรณีที่สัญญาสิ้นสุดไม่ว่าด้วยเหตุใด ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องชำระค่าตอบแทนที่บริษัทได้จ่ายให้ตามข้อ 2.1 คืนให้แก่บริษัทตามส่วนสำหรับระยะเวลาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา

2.5 ในกรณีที่สัญญาสิ้นสุดไม่ว่าด้วยเหตุใด และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังคงปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาต่อไปเท่าที่จำเป็นและสมควร บริษัทตกลงชำระค่าตอบแทนให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามอัตราที่ระบุไว้ในข้อ 2.1 โดยอนุโลม ทั้งนี้ ให้คำนวณค่าตอบแทนตามส่วนของระยะเวลาที่ผ่านพ้นไปจริง นับแต่วันที่สัญญาสิ้นสุดลง ดังกล่าวจนถึงวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สิ้นสุดหน้าที่

2.6 ในกรณีที่สัญญาสิ้นสุดไม่ว่าด้วยเหตุใด และปรากฏว่ามีเงินตรองจ่ายเพิ่มเติมคงค้างซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้จ่ายไปโดยมีเหตุอันสมควรเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องส่งหนังสือแจ้งให้บริษัทชำระเงินตรองจ่ายเพิ่มเติมให้แก่บริษัทโดยไม่ชักช้า ภายหลังจากวันที่สัญญาสิ้นสุดลงหรือวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สิ้นสุดหน้าที่ตามข้อ 2.5 (แล้วแต่กรณี) โดยบริษัทตกลงชำระค่าใช้จ่ายใดๆ ที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตรองจ่ายไปในการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญา ทั้งนี้ ระยะเวลาในการชำระค่าใช้จ่ายและการดำเนินการในกรณีที่บริษัทมีข้อสงสัยหรือต้องการทราบรายละเอียดเกี่ยวกับการจ่ายเงินตรองจ่ายเพิ่มเติม ให้เป็นไปตามข้อ 2.2

3. อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของคู่สัญญา

3.1 บริษัทและผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนดไว้ในสัญญา ข้อกำหนดสิทธิพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศที่ ทจ. 9/2552 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 กฎหมาย ระเบียบ ประกาศ ข้อบังคับ หรือคำสั่งต่างๆ ของสำนักงาน ก.ล.ต. คณะกรรมการ ก.ล.ต. และหน่วยงานหรือองค์กรใดๆ ของทางราชการที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ บริษัทจะต้องให้ความร่วมมือและความช่วยเหลือในการดำเนินการใดๆ ตามที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ร้องขอตามความจำเป็นและสมควร

ในกรณีที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศที่ ทจ. 9/2552 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้องที่มีผลกระทบต่ออำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคู่สัญญา คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงที่จะร่วมกันแก้ไข เปลี่ยนแปลงเงื่อนไข หรือข้อกำหนดใดๆ ตามสัญญานี้ เพื่อให้สอดคล้องและไม่ขัดกับข้อกำหนดสิทธิ พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศที่ ทจ. 9/2552 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้องที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงนั้นทุกประการ

3.2 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นกู้ ในความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นกู้จากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่มิชอบตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจ หรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการณ์เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แต่ทั้งนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบในความเสียหายใดๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดยเชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ถือหุ้นกู้ หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลจัดทำโดยผู้เชี่ยวชาญให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยเฉพาะเจาะจง หากเป็นการเชื่อถือด้วยความสุจริตและด้วยความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการณ์เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แม้จะปรากฏ

ในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง

3.3 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจและหน้าที่ในการดำเนินการใดๆ เพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ทั้งปวง ซึ่งรวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียงอำนาจและหน้าที่ดังต่อไปนี้

- (ก) ดำเนินการใดๆ ให้บริษัทปฏิบัติให้เป็นไปตามอำนาจหน้าที่ที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ รวมทั้งการเรียกค่าเสียหายจากบริษัทแทนผู้ถือหุ้นกู้ด้วย
- (ข) ดำเนินการใดๆ อันเป็นอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ประกาศที่ ทจ. 9/2552 ประกาศที่ ทจ. 37/2552 และประกาศอื่นใดที่เกี่ยวข้อง
- (ค) การกระทำของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามสัญญานี้ ให้ถือว่าเป็นการกระทำเพื่อประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ และให้ถือเสมือนหนึ่งผู้ถือหุ้นกู้กระทำการดังกล่าวด้วยตนเอง

4. การมีผลบังคับใช้ของสัญญา

สัญญานี้จะมีผลบังคับใช้นับแต่วันออกหุ้นกู้ คือวันที่ 27 พฤศจิกายน พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป

5. การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

5.1 เหตุการณ์ดังต่อไปนี้ ให้ถือเป็นเหตุในการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ขาดคุณสมบัติในการปฏิบัติหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และไม่สามารถแก้ไขการขาดคุณสมบัติภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับแต่วันที่ขาดคุณสมบัตินั้น หรือ
- (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกุ่มติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกูปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือบกพร่องต่อหน้าที่ หรือ
- (ค) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนดของสัญญานี้ หรือข้อกำหนดสิทธิ และการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทำการแก้ไข หรือ
- (ง) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูปกเลิกการทำหน้าที่ตามสัญญานี้ ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 โดยทำเป็นหนังสือบอกกล่าวล่วงหน้าเป็นระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน มายังบริษัท

5.2 เมื่อเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.1 ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทจัดให้มีการดำเนินการดังต่อไปนี้

- (ก) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้เพื่อให้ลงมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยบริษัทให้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน หรือ

(ข) ออกหนังสือขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยบริษัทเข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย ซึ่งหากไม่มีผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมดยื่นหนังสือคัดค้านภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่บริษัทออกหนังสือดังกล่าว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมดอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่บริษัทเสนอไว้ในหนังสือแจ้งนั้นแล้ว ทั้งนี้ ในระหว่างที่ยังไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใหม่ปฏิบัติหน้าที่ตามข้อกำหนดนิติสิทธิ ไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมจะต้องรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อนเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดนิติสิทธิ

5.3 นอกจากกรณีการเปลี่ยนผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5.1 แล้ว การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดนิติสิทธิ

5.4 ไม่ว่ากรณีใด การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ บริษัทจะต้องขอความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ตามประกาศ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องที่ใช้บังคับอยู่ในขณะนั้น และเมื่อบริษัทได้ดำเนินการเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใหม่เรียบร้อยแล้ว บริษัทจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบถึงการแต่งตั้งนั้นภายใน 30 (สามสิบ) วัน และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เดิมจะต้องทำการส่งมอบทรัพย์สิน เอกสาร หรือหลักฐานที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับแต่งตั้งใหม่โดยเร็ว และจะต้องให้ความร่วมมือกับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ได้รับแต่งตั้งใหม่อย่างเต็มที่เพื่อให้การดำเนินการตามหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ใหม่เป็นไปโดยเรียบร้อย

6. การสิ้นสุดของสัญญา

ให้สัญญาระบบนี้สิ้นสุดลง เมื่อเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดดังต่อไปนี้

6.1 ครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยบริษัทได้ชำระหนี้ดอกเบี้ย เงินต้นและหนี้อื่นใดตามหุ้นกู้จนครบถ้วนแล้วและผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ปฏิบัติหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว หรือ

6.2 มีการซื้อคืนหุ้นกู้ทั้งหมดโดยบริษัทและนายทะเบียนหุ้นกู้ได้ยกเลิกหุ้นกู้ทั้งหมดนั้นแล้ว หรือ

6.3 มีการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 5 และสำนักงาน ก.ล.ต. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว หรือ

6.4 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งบอกเลิกสัญญาเนื่องจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมิได้ปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ หรือข้อกำหนดนิติสิทธิ และการผิดสัญญาดังกล่าวยังคงมีอยู่เป็นระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้มีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งนั้นทำการแก้ไขการไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขดังกล่าว ทั้งนี้ การบอกเลิกสัญญาตามข้อนี้ ไม่ตัดสิทธิคู่สัญญาฝ่ายที่บอกเลิกสัญญาในการเรียกร้องค่าเสียหายจากคู่สัญญาที่เป็นฝ่ายผิดสัญญา หรือ

6.5 เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีหนี้สินล้นพ้นตัว ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือถูกศาลสั่งพิทักษ์ทรัพย์ เด็ดขาด หรือศาลมีคำสั่งรับคำร้องขอให้มีการฟื้นฟูกิจการ หรือ

6.6 หากในที่สุดแล้วไม่มีการออกหุ้นกู้นี้ ให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุด

7. ภาษีอากร

คู่สัญญาแต่ละฝ่ายตกลงรับผิดชอบในค่าภาษีใดๆ ที่เป็นหน้าที่ตามกฎหมายของคู่สัญญาฝ่ายนั้นเอง ทั้งสิ้น เว้นแต่ค่าอากรแสตมป์ที่เกิดจากสัญญานี้ บริษัทตกลงเป็นผู้รับผิดชอบชำระเองทั้งสิ้น

8. การประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ออกหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงปฏิบัติตามหน้าที่ของตนเพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดและวิธีการต่างๆ เกี่ยวกับการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิทุกประการ และเอกสารแนบท้าย ข้อกำหนดสิทธิที่เกี่ยวข้องกับการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ และตกลงผูกพันด้วยในมติและการดำเนินการต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการนั้น

9. การส่งหนังสือบอกกล่าว

การติดต่อสื่อสารหรือการบอกกล่าวใดๆ ระหว่างบริษัทและผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ให้ทำเป็นหนังสือและส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน หรือส่งทางโทรสารและยืนยันโทรสารนั้นด้วยการส่งเป็นจดหมายทางไปรษณีย์ลงทะเบียน หรือส่งโดยบุคคล พร้อมลงนามรับโดยคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ ให้ทำการส่งหนังสือบอกกล่าวไปยังที่อยู่ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งตามที่ระบุไว้ข้างล่างนี้ หรือที่อยู่ซึ่งได้มีการเปลี่ยนแปลงและได้แจ้งให้แก่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือแล้ว

ผู้ออกหุ้นกู้:

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต

แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

โทรศัพท์ 02-537-2792

โทรสาร 02-537-2791

บุคคลติดต่อ คุณพรพนนลิน มหาวงศ์ฤกุล

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้:

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

ฝ่ายบริการธุรกิจหลักทรัพย์ ชั้น 11

เลขที่ 400/22 อาคารธนาคารกรุงไทย ถนนพหลโยธิน

แขวงสามเสนใน พญาไท

กรุงเทพมหานคร

โทรศัพท์ 02-470-3687

โทรสาร 02-470-3684

บุคคลติดต่อ คุณทิพย์สุดา อภิวัฒน์การุญ

10. ความไม่สมบูรณ์ของสัญญา

หากบทบัญญัติใดๆ แห่งสัญญานี้ ขัดกำหนดสิทธิ และ/หรือ เอกสารเกี่ยวกับหุ้นกู้อื่น ตกเป็นโมฆะ โมฆียะ ผิดกฎหมายหรือพ้นวิสัย ไม่อาจใช้บังคับได้ไม่ว่าด้วยเหตุใด บทบัญญัตินั้นๆ ไม่มีผลทำให้ส่วนอื่นๆ ของสัญญานี้ต้องตกเป็นโมฆะ โมฆียะ ผิดกฎหมายหรือใช้บังคับไม่ได้ ซึ่งคู่สัญญาตกลงให้ บทบัญญัติในส่วนอื่นดังกล่าวของสัญญานี้ยังคงมีผลผูกพันและใช้บังคับได้ในระหว่างคู่สัญญาทุกฝ่าย

11. ค่าใช้จ่าย

เว้นแต่จะได้มีข้อตกลงไว้เป็นอย่างอื่น คู่สัญญาแต่ละฝ่ายตกลงที่จะรับผิดชอบในค่าใช้จ่ายในการจัดทำสัญญานี้ในส่วนของตน ซึ่งรวมถึงค่าใช้จ่ายสำหรับที่ปรึกษากฎหมายและที่ปรึกษาอื่นๆ

12. กฎหมายที่ใช้บังคับแก่สัญญา

สัญญานี้และเอกสารภายใต้สัญญานี้ สิทธิและข้อผูกพันต่างๆ ของคู่สัญญาที่มีอยู่ตามสัญญานี้ ให้ใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทยในทุกๆ ประการ

13. การรักษาความลับ

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตกลงที่จะเก็บรักษาข้อมูล ข่าวสาร ใบแสดงรายการ หรือเอกสารอื่นใด ที่มีลักษณะเป็นความลับ ซึ่งบริษัทได้มอบให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เนื่องมาจากการปฏิบัติหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ไว้เป็นความลับและจะต้องไม่เปิดเผยให้แก่บุคคลใดๆ ตลอดระยะเวลาสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ฉบับนี้ เว้นแต่เป็นการเปิดเผยโดยได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากบริษัท หรือเป็นการเปิดเผยตามกฎหมายหรือคำสั่งศาล พนักงานเจ้าหน้าที่ของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือหน่วยงานอื่นใดมีอำนาจตามกฎหมาย

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้นเป็น 2 (สอง) ฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกัน คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายได้อ่านและเข้าใจ
ข้อความทั้งหมดแล้วเห็นว่าถูกต้องตามเจตนารมณ์ทุกประการ จึงลงลายมือชื่อไว้ พร้อมตราประทับ (หากมี)
ต่อหน้าพยาน ณ วัน เดือน ปี ที่ระบุข้างต้น

เพื่อและในนามของผู้ถือหุ้น
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เพื่อและในนามของผู้แทนผู้ถือหุ้น
ธนาคารกสิกรไทย จำกัด (มหาชน)

(นายสุรงค์ บุญกุล)

(นายอภิชาติ นาคปรีชา)

(นายสุพจน์ เหล่าสุอาภา)

(นางทิพย์สุดา อภิวัฒน์การุญ)

พยาน

พยาน

เอกสารแนบท้าย

ร่างข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 5

รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย

ข้อมูล ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556

หมายเหตุ 1 : สัญลักษณ์ X = ประสานกรรมการ — = รองประธาน * = ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร O = กรรมการผู้จัดการใหญ่ / = กรรมการ // = ผู้บริหาร



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 7

รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้

FitchRatings

ฟิทช์ยืนยันอันดับเครดิตภายในประเทศหุ้นกู้ชุดใหม่ของ ปตท. ที่ระดับ ‘AAA(tha)’

ฟิทช์ เรตติ้งส์ – กรุงเทพฯ/สิงคโปร์ – 18 ตุลาคม 2556: ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ยืนยันอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิชุดใหม่ของ ปตท. ครั้งที่ 2/2556 ครอบคลุมได้ออนปี พ.ศ. 2563 ที่ระดับ ‘AAA(tha)’ หลังจากที่ยืนยันได้เพิ่มมูลค่าการออกเป็น 2.2 หมื่นล้านบาทจาก 2 หมื่นล้านบาท

ฟิทช์ประกาศจัดอันดับเครดิตหุ้นกู้ดังกล่าวที่ระดับ ‘AAA(tha)’ เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม ที่ผ่านมา โดยสามารถดูรายละเอียดได้จากรายงาน “Fitch Rates Thailand’s PTT’s New Debentures ‘AAA(tha)’”

ติดต่อ

Primary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตนกุล

Senior Director

+662 108 0158

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 17, เลขที่ 57 อาคารปาร์คเวเนซอร์, ถนนวิทยุ, แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ 10330

Secondary Analyst

เอกพันธ์ พรหมประพันธ์ (National Ratings)

Analyst

+662 108 0162

Committee Chairperson

Vicky Melbourne

Senior Director

+61 28256 0301

หมายเหตุ : การจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Ratings) เป็นการวัดระดับความน่าเชื่อถือในเชิงเปรียบเทียบกันระหว่างองค์กรในประเทศนั้นๆ โดยจะใช้ในประเทศที่อันดับเครดิตแบบสากลของรัฐบาลในประเทศนั้นอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ อันดับเครดิตขององค์กรที่ดีที่สุดของประเทศได้จัดไว้ที่ระดับ “AAA” และการจัดอันดับเครดิตอื่นในประเทศ จะเป็นการเปรียบเทียบความเสถียรกับองค์กรที่ดีที่สุดเท่านั้น อันดับเครดิตภายในประเทศได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อใช้ในตลาดในประเทศเป็นหลักและจะมีสัญลักษณ์ที่กำหนดไว้ต่อท้ายจากอันดับเครดิตสำหรับประเทศนั้นๆ เช่น “AAA(tha)” ในกรณีของประเทศไทย ดังนั้นอันดับเครดิตภายในประเทศจึงไม่สามารถใช้เปรียบเทียบระหว่างประเทศได้

ข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ www.fitchratings.com

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม ‘Corporate Rating Methodology’ และ ‘Parent and Subsidiary Rating Linkage’ ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2556 และ ‘National Ratings Criteria’ ลงวันที่ 19 มกราคม 2554

ข้อมูลเปิดเผยเพิ่มเติม

Solicitation Status

FitchRatings

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก [HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS](http://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS) นอกจากนี้คำจำกัดความของอันดับเครดิตและการใช้อันดับเครดิตของ ฟิทช์ เรตติ้งส์ สามารถหาได้จาก www.fitchratings.com อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน ‘หลักจรรยาบรรณ’ ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน ฟิทช์อาจจะมีการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ที่ได้รับอนุญาตให้แก่บริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่หรือบริษัทที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่ ซึ่งรายละเอียดสำหรับการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ดังกล่าวโดยนักวิเคราะห์หลัก (Lead Analyst) ที่อยู่ในหน่วยงานของฟิทช์ที่จดทะเบียนในสหภาพยุโรป ได้แสดงไว้ที่หน้าแรกของบริษัทนั้น ๆ ในเว็บไซต์ของฟิทช์ เรตติ้งส์ www.fitchratings.com

Fitch Ratings

ฟิทช์จัดอันดับเครดิตภายในประเทศหุ้นกู้ชุดใหม่ของ ปตท. ที่ระดับ ‘AAA(tha)’

ฟิทช์ เรตติ้งส์ – กรุงเทพฯ/สิงคโปร์ – 11 ตุลาคม 2556: ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด ประกาศจัดอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิชุดใหม่ของ ปตท. ครั้งที่ 2/2556 ครอบคลุมถึงถดถอยปี พ.ศ. 2563 มูลค่าสองหมื่นล้านบาท ที่ระดับ ‘AAA(tha)’ โดยเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ครั้งนี้จะนำไปใช้สำหรับชำระคืนเงินกู้ที่ครบกำหนดและใช้ในการลงทุนใหม่

หุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตในระดับเดียวกันกับอันดับเครดิตภายในประเทศระยะยาวของบริษัทฯ เนื่องจากหุ้นกู้ดังกล่าวมีสถานะเท่าเทียมกับหนี้ไม่มีหลักประกัน และไม่ด้อยสิทธิของบริษัท

ปัจจัยที่มีผลต่ออันดับเครดิต

บริษัทน้ำมันและก๊าซธรรมชาติแห่งชาติ – อันดับเครดิตสะท้อนถึงความเป็นผู้นำของ ปตท. ในธุรกิจน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย ความสำคัญในเชิงกลยุทธ์และการเป็นปัจจัยสำคัญของรัฐบาลในการขับเคลื่อนนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาและความมั่นคงทางพลังงานของประเทศ ปตท. เป็นผู้ดำเนินการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและเป็นผู้จัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติแต่เพียงรายเดียวในประเทศไทย โดยผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศเป็นผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ นอกจากนี้ ปตท. ยังเป็นบริษัทชั้นนำในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ธุรกิจน้ำมัน และธุรกิจปิโตรเคมีในประเทศไทยอีกด้วย

กระแสเงินสดจากการดำเนินงานที่แข็งแกร่ง - สถานะทางการเงินของ ปตท. ได้ประโยชน์จากกระแสเงินสดจากการดำเนินงานจากธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีความสม่ำเสมอ อันเป็นผลมาจากสัญญาการจัดจำหน่ายระยะยาวซึ่งมีการกำหนดปริมาณการซื้อขั้นต่ำจากคู่สัญญาในลักษณะ take-or-pay รวมถึงโครงสร้างราคาที่สามารถส่งผ่านต้นทุนการขยายให้แกลูกค้าได้ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีส่วนประมาณร้อยละ 25 ของกำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อม และค่าตัดจำหน่าย (EBITDA) รวมของ ปตท. นอกจากนี้ในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมซึ่งมีส่วนประมาณร้อยละ 67 ของกำไรจากการดำเนินงานก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อม และค่าตัดจำหน่ายรวมของ ปตท. ในปี 2555 ร้อยละ 65-75 ของการผลิตเป็นการผลิตก๊าซธรรมชาติซึ่งจำหน่ายในประเทศเป็นส่วนใหญ่

อัตราส่วนหนี้สินยังคงอยู่ในระดับต่ำ - ฟิทช์ได้ปรับลดประมาณการหนี้สินจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน (funds flow from operations (FFO)) ของ ปตท. ในปี 2556 ลง เนื่องจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น ส่วนต่างกำไรของธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ลดลง และการปิดซ่อมแซมโรงแยกก๊าซธรรมชาติโรงที่ห้าเนื่องจากฟ้าผ่า อย่างไรก็ตาม ฟิทช์ ได้ปรับลดแผนการลงทุนของ ปตท. ในปี 2556 เช่นกัน ฟิทช์คาดว่าอัตราส่วนหนี้สินสุทธิที่ปรับปรุงแล้วต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน (FFO adjusted net leverage) ของ ปตท. น่าจะเพิ่มขึ้นในปี 2557-2558 (ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1.5 เท่า) เนื่องจากหนี้ที่เพิ่มขึ้นเพื่อสนับสนุนแผนการลงทุนในการขยายธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก แต่น่าจะอยู่ต่ำกว่า 2.25 เท่า

ปัจจัยที่อาจมีผลกับอันดับเครดิตในอนาคต

ปัจจัยลบ:

FitchRatings

-การเปลี่ยนแปลงในเรื่องกฎระเบียบ การแก้ไขสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและการปรับค่าผ่านท่อก๊าซที่ทำให้ ปตท. เสียประโยชน์ การลงทุน/การเข้าซื้อกิจการจำนวนมากโดยใช้เงินกู้ยืม ซึ่งทำให้อัตราส่วนหนี้สินสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งวัดจากอัตราส่วนหนี้สินสุทธิที่ปรับปรุงแล้วต่อกระแสเงินสดจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน) (funds flow from operations adjusted net leverage) ที่สูงกว่า 2.25 เท่าอย่างต่อเนื่อง (ณ สิ้นปี 2555 อัตราส่วนหนี้สินดังกล่าวอยู่ที่ 1.5 เท่า) อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่อัตราส่วนทางการเงินที่ใช้ในการพิจารณาอันดับเครดิตของ ปตท. อ่อนแอลงซึ่งกระทบต่อสถานะทางเครดิตของปตท. โดยลำพัง (Standalone Rating) ฟิทช์จะพิจารณาให้อันดับเครดิตเพิ่มขึ้นหนึ่งอันดับจากอันดับเครดิต Standalone ของ ปตท. เพื่อสะท้อนถึงการสนับสนุนของภาครัฐฯ ต่อ ปตท. ในทางอ้อม (Implicit Support) ตามหลักเกณฑ์การจัดอันดับเครดิตของฟิทช์ในเรื่องความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทใหญ่กับบริษัทย่อย (Parent and Subsidiary Rating Linkage Methodology)

ติดต่อ

Primary Analyst

เลิศชัย กอเจริญรัตนกุล

Senior Director

+662 108 0158

บริษัท ฟิทช์ เรตติ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด

ชั้น 17, เลขที่ 57 อาคารปาร์คเวนเชอร์, ถนนวิทยุ, แขวงลุมพินี, เขตปทุมวัน

กรุงเทพฯ 10330

Secondary Analyst

เอกพันธ์ พรหมประพันธ์ (National Ratings)

Analyst

+662 108 0162

Committee Chairperson

Vicky Melbourne

Senior Director

+61 28256 0301

หมายเหตุ : การจัดอันดับเครดิตภายในประเทศ (National Ratings) เป็นการวัดระดับความน่าเชื่อถือในเชิงเปรียบเทียบกันระหว่างองค์กรในประเทศนั้นๆ โดยจะใช้ในประเทศที่อันดับเครดิตแบบสากลของรัฐบาลในประเทศนั้นอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ อันดับเครดิตขององค์กรที่ดีที่สุดของประเทศได้จัดไว้ที่ระดับ “AAA” และการจัดอันดับเครดิตอื่นในประเทศ จะเป็นการเปรียบเทียบความเสถียรกับองค์กรที่ดีที่สุดนี้เท่านั้น อันดับเครดิตภายในประเทศได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อใช้ในตลาดในประเทศเป็นหลักและจะมีสัญลักษณ์ที่กำหนดไว้ต่อท้ายจากอันดับเครดิตสำหรับประเทศนั้นๆ เช่น “AAA(thai)” ในกรณีของประเทศไทย ดังนั้นอันดับเครดิตภายในประเทศจึงไม่สามารถใช้เปรียบเทียบระหว่างประเทศได้

ข้อมูลเพิ่มเติมหาได้ที่ www.fitchratings.com

FitchRatings

ในการจัดอันดับเครดิตฟิทช์ได้ใช้หลักเกณฑ์ตาม ‘Corporate Rating Methodology’ และ ‘Parent and Subsidiary Rating Linkage’ ลงวันที่ 5 สิงหาคม 2556 และ ‘National Ratings Criteria’ ลงวันที่ 19 มกราคม 2554

ข้อมูลเปิดเผยเพิ่มเติม

Solicitation Status

การใช้อันดับเครดิตที่จัดทำโดยฟิทช์เรตติ้งส์มีข้อจำกัดและขอบเขตการใช้ ซึ่งข้อจำกัดและขอบเขตของการใช้อันดับเครดิตดังกล่าวสามารถหาได้จาก [HTTP://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS](http://FITCHRATINGS.COM/UNDERSTANDINGCREDITRATINGS) นอกจากนี้คำจำกัดความของอันดับเครดิตและการใช้อันดับเครดิตของ ฟิทช์ เรตติ้งส์ สามารถหาได้จาก www.fitchratings.com อันดับเครดิตที่ประกาศ หลักเกณฑ์และวิธีการจัดอันดับเครดิต ได้แสดงไว้ในเว็บไซต์ดังกล่าวตลอดเวลา หลักจรรยาบรรณ การรักษาข้อมูลภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น แนวทางการเปิดเผยข้อมูลระหว่างบริษัทในเครือ กฎข้อบังคับรวมทั้งนโยบายและกระบวนการที่เกี่ยวข้องอื่นๆของฟิทช์ ได้แสดงไว้ในส่วน ‘หลักจรรยาบรรณ’ ในเว็บไซต์ดังกล่าวเช่นกัน ฟิทช์อาจจะมีการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ที่ได้รับอนุญาตให้แก่บริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่หรือบริษัทที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่ฟิทช์จัดอันดับเครดิตอยู่ ซึ่งรายละเอียดสำหรับการให้บริการจัดอันดับอื่น ๆ ดังกล่าวโดยนักวิเคราะห์หลัก (Lead Analyst) ที่อยู่ในหน่วยงานของฟิทช์ที่จดทะเบียนในสหภาพยุโรป ได้แสดงไว้ในหน้าแรกของบริษัทนั้น ๆ ในเว็บไซต์ของฟิทช์ เรตติ้งส์ www.fitchratings.com