

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	พัสดุดังกล่าว
12	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
13	เงินลงทุนเพื่อขาย
14	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
15	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
16	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	สินทรัพย์เหมือง
19	ค่าความนิยม
20	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
21	เงินจ่ายล่วงหน้าซื้อก๊าซ
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. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักล้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

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 ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ 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 อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล 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

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ 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 ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ล้างประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

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 หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นที่เจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็นการซื้อขายสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามกรณีที่เป็นการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน 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

ต้นทุนการกู้ยืมประกอบด้วยดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียม การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืมหักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้อัตราตั้งขึ้นเป็นทุนคูณด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการปันส่วนต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่าเสื่อมราคา การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแปลงออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะเสื่อมสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลืออายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

3.นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคามันถูกบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน กำหนดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน 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) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนต้นที่เป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนที่รัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการ 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”

ค่าเสื่อมราคบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่นกลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (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 และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัลชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัลชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอตต์บัลชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าโสหุ่ยทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอตต์บัลชีดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอตต์บัลชี 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 โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น 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 ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆก่อนบริษัทฯ บันทึกการรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

3.3.20 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ หรือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างต้นที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต 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 ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกมาของบริษัทย่อย เงินลงทุนเพื่อขาย รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ 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 ซึ่งในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่า 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 การปรับปรุงประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน 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 เนื่องจากมีรายการค่าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3.นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปีโตรเลียม

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีตัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปีโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปีโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปีโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจ และประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลังต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

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 อัตราค่าไร้นั่น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนกองทุน

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
ตัวเงินคลัง	26,680.63	13,066.89	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	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
ตัวสัญญาใช้เงิน	-	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 หรือดัดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ 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 เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – 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>เงินจ่ายล่วงหน้า</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 ลูกหนี้เงินยืมเงินยืมล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – 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 (หมายเหตุ 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 (หมายเหตุ 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>เจ้าหนี้เงินกู้ยืมระยะสั้น</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
บริษัทร่วม	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
บริษัทร่วม	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 บริษัทร่วม 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>				
บริษัทรวม	7,134.37	6,729.79	7,134.37	6,729.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	987.51	914.44	987.51	914.44
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทรวม	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 ตั้งการ 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 อัลโลเอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง 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 เอ็นจิเนียริง 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 เนอเชน 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 Sebeku (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	BBM	100.00	100.00
		ลำเลียงและ ขนส่งถ่านหิน			
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 ชินเนอรี่ 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)	เบอรัมวดา	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	50.00	50.00
			(Sing)		
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	15.67	-
			Base		
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :					
FEE (Bru) Pte Ltd (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter	50.00	50.00
			(Sing)		
			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
สินธุฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (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 อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสติ 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 และ 28/48	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 ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นสามัญในโครงการ

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	อิตาลี	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)				
พม่าพีเอสซี 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 ซากาเรีย จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซากาเรีย	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20.00	20.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แชนด์ เกเคดี	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 โรฎมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	-
โมซัมบิก โรฎมา 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 ของบริษัทย่อยและกิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

<u>แปลง</u>	<u>บริษัทผู้ดำเนินการ</u>	<u>สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ</u>	
		<u>2555</u>	<u>2554</u>
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 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 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 และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและชำระบัญชีแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 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. PTTES	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 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 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 (รายละเอียดตามหมายเหตุข้อ 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 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 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 เป็นผู้ทำข้อเสนอซื้อหุ้นของ Sakari Resources Ltd. (SAR) เพื่อทำการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR โดยประกาศทำข้อเสนอซื้อหุ้นทั้งหมดในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ 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 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 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 กิจการที่ควบคุมร่วมกัน 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 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน 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 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 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)
- ค่าเพื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	1,256.26	(1,270.48)	1,449.93	(1,216.19)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6.40)	(78.90)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	12,972.33	11,680.42	12,871.44	11,421.51

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :</u>				
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 คลัสเตอร์วิชั่น อินเทอร์เน็ตชั่นแนล 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 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						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
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) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 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 ออสตราเลเชีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทารา 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 มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (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 โรูมา ออฟชอร์	804.85	-	141.21
แอฟริกา			
โมซัมบิก โรูมา ออนชอร์	0.77	-	18.40

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 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
- โอนเปลี่ยนประเภท	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)
- โอนเปลี่ยนประเภท	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)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(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)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	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 ซึ่งส่งผลกระทบต่อการวัดมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงบการเงิน 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 1 ม.ค.2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 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
	<u>1,807.79</u>	<u>(216.53)</u>	<u>-</u>	<u>1,591.26</u>
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
	<u>4,961.29</u>	<u>(402.57)</u>	<u>289.98</u>	<u>4,848.70</u>

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. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ 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 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยาดานาในประเทศสหภาพพม่าซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 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
สินค้ายกเลื้อย-สำรองตามกฎหมาย	17,936.44	16,698.38	17,936.44	16,698.38
ค่าตอบแทนตามสัญญาโรคภัยไข้เจ็บ	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 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ายกเลื้อย-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 สนพ.	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 สนพ.	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 – สกูลบาท และสกูลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	สกุลเงิน				รวมเทียบเท่าบาท
	ดอลลาร์		เยนญี่ปุ่น	ดอลลาร์แคนาดา	
	บาท	สหรัฐ			
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)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	(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 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 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	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ	เงินโอนไปของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
			ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้				(ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	
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 ไม่ด้อยสิทธิ 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 และไม่ด้อยสิทธิแก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ 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 ไม่ด้อยสิทธิ 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 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (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 สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
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. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของการผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน 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. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (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 ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยานา

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
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,853,013,472	2,856,299,625	2,853,013,472
ผลกระทบจากการแปลงใบสำคัญ				
แสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (หุ้น)			-	945,441
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
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
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,853,013,472	2,856,299,625	2,853,013,472
ผลกระทบจากการแปลงใบสำคัญ				
แสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (หุ้น)			-	945,441
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
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				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	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

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดการระดมทุนเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ 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

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	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)

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ						ปีโตรเลียมขั้นปลาย	ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่างประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น					รวม
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		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	ก๊าซธรรมชาติ		น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ								
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)

หน่วย : ล้านบาท

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
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 ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศ ภายใต้การจัดการจัดหา จัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

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 บริษัทมีรายการซื้อขาย 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 การจัดทำประกันภัยลูกค้าหนี้การค้า (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
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	188,505.23	198,061.34	191,818.30	202,083.71
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลต่างประเทศ	138,224.49	150,062.77	92,472.15	97,291.70
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- 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 หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกุก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ 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
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อจึงมีดังต่อไปนี้	
	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 (หมายเหตุฯ16)	4.09
สินทรัพย์เหมือง (หมายเหตุฯ18)	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	<u>70.65</u>

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ มีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดจ่าย	34.66
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	36.15
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	<u>70.81</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สินทรัพย์อื่น	<u>0.16</u>
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	0.16
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	<u>70.65</u>
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	<u><u>70.81</u></u>

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 ถึงร้อยละ 25 ในแปลงสำรวจน้ำลึกอีก 7 แปลงในสาธารณรัฐเคนยา ซึ่งได้แก่ Offshore Kenya Blocks L5, L7, L10A, L10B, L11A, L11B และ L12 นอกจากนั้น PTTEP ยังได้บริษัทย่อยซึ่ง COVE ถือสัดส่วนเงินลงทุนดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	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
- ◆ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยะของ-แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ◆ โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิตเม็ดพลาสติก

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	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 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 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 โครงการทำยคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น 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 โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำยคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุด เห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯมีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำยคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง 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 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทร่วมในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญา โดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดใช้ค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทร่วมได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทร่วมออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนการดำเนินกระบวนการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

45. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างท่าอากาศยานนานาชาติบนบรายนหนึ่ง 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 พิจารณาว่าการขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

45. การผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.8 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีไอพี ออสตราเลเชีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอธรา 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 อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยผ่านบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชั่นแนล 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