

รายงานประจำปี **2555**
(รายงานทางการเงิน)
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



นวัตกรรม
สร้างอนาคต
INNOVATION
CREATES
THE NEXT

13.2.

19.2.

สารบัญ

002	รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ต่อรายงานทางการเงิน	112	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น จากสถาบันการเงิน
003	รายงานของผู้สอบบัญชี	112	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
004	งบการเงิน	113	เงินกู้ยืมระยะยาว
018	หมายเหตุประกอบงบการเงิน	130	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
018	ข้อมูลทั่วไป	131	ประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอนอุปกรณ์การผลิต
018	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน	132	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
019	นโยบายการบัญชี	133	ทุนเรือนหุ้น
040	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	134	เงินสำรอง
041	เงินลงทุนชั่วคราว	135	กำไรต่อหุ้น
041	ลูกหนี้การค้า	136	รายได้จากการขายและการให้บริการ
043	ลูกหนี้อื่น	137	รายได้อื่น
044	เงินให้กู้ยืม	138	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
045	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	139	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
053	สินค้าคงเหลือ	139	ต้นทุนทางการเงิน
053	พัสดุดังเหลือ	139	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
054	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม	145	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
092	เงินลงทุนเมื่อขาย	151	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน
094	เงินลงทุนระยะยาวอื่น	152	เงินปันผลจ่าย
097	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	153	การซื้อธุรกิจ
099	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	160	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
103	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	163	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครอง ชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
105	สินทรัพย์เหมือง	164	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั้ว
106	ค่าความนิยม	164	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
106	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	167	เหตุการณ์อื่นๆ
111	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	167	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
112	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	168	ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี

รายงานทางการเงิน ปี 2555

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



รายงานความรับผิดชอบ ของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

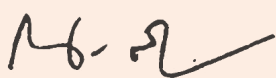
เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบต่อการเงินของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และงบการเงินรวมของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งงบการเงินดังกล่าวจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป โดยได้มีการพิจารณานโยบายการบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังและหลักการประมาณการที่สมเหตุสมผลในการจัดทำงบการเงิน รวมทั้งให้มีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญอย่างเพียงพอและโปร่งใสในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีและดำรงรักษาไว้ซึ่งระบบบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการบันทึกข้อมูลทางบัญชีอย่างถูกต้องครบถ้วน ทันเวลา และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน ตลอดจนป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีนัยสำคัญ

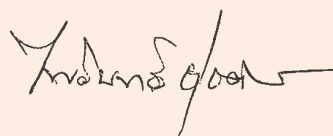
คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ เพื่อทำหน้าที่กำกับดูแลสอบทานความน่าเชื่อถือและความถูกต้องของรายงานทางการเงิน รวมทั้งประเมินระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับเรื่องนี้ปรากฏในรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายในและการตรวจสอบภายในของบริษัทฯ สามารถให้ความเชื่อมั่นได้ว่า งบการเงินของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และงบการเงินรวมของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด ถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ซึ่งผู้สอบบัญชี (สตง.) ได้ตรวจสอบและแสดงความเห็นไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว



นายณอคุณ สิทธิพงศ์

ประธานกรรมการ



นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวม และงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควร ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าว จากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

นางสาวจิราภรณ์ พิริยะกิจไพฑูรย์

นางสาวจิราภรณ์ พิริยะกิจไพฑูรย์

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน I

นางดวงพร ห่มนุช

นางดวงพร ห่มนุช

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 7

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม		
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	1 มกราคม 2554
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	136,917,577,894	116,132,117,868	135,801,054,025
เงินลงทุนชั่วคราว	5	6,405,302,251	10,961,666,994	21,783,590,159
ลูกหนี้การค้า	6	243,300,644,734	171,361,544,041	140,348,479,080
ลูกหนี้อื่น	7	35,520,717,849	32,624,973,453	18,804,843,203
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	96,963,625	5,006,179,535	285,638,781
สินค้าคงเหลือ	10	28,485,002,827	26,000,290,599	31,230,659,162
พัสดุดังเหลือ	11	13,769,077,213	13,160,269,665	11,075,117,504
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		7,649,998,825	5,877,116,368	4,569,328,505
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		472,145,285,218	381,124,158,523	363,898,710,419
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนเผื่อขาย	13	12,972,329,762	11,680,416,176	13,590,595,650
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.3, 12.5	235,034,571,212	227,853,520,238	203,619,749,358
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	2,015,962,592	1,749,852,705	2,179,358,395
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	106,876,899	145,763,221	5,878,369,498
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	8,091,476,115	8,345,289,339	8,731,933,121
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16	653,138,674,911	601,337,460,869	495,593,644,685
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	116,870,005,670	52,613,597,500	21,721,243,689
สินทรัพย์เหมือง	18	35,232,829,214	33,179,840,150	31,304,574,286
ค่าความนิยม	19	46,501,137,197	28,432,570,328	17,704,596,466
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	14,501,162,925	19,318,398,602	16,445,171,918
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	5,688,535,719	7,346,227,917	8,304,595,071
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	29,021,092,631	28,718,977,098	37,367,248,590
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,159,174,654,847	1,020,721,914,143	862,441,080,727
รวมสินทรัพย์		1,631,319,940,065	1,401,846,072,666	1,226,339,791,146

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม			
หมายเหตุ		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	1 มกราคม 2554	
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
	จากสถาบันการเงิน	23	17,838,765,801	15,520,544,127	8,593,725,864
	เจ้าหนี้การค้า		254,703,608,891	195,843,431,422	155,496,663,214
	เจ้าหนี้อื่น		32,504,958,179	35,911,904,802	33,341,169,566
	เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	39,833,822,187	54,978,773,584	28,562,249,019
	เงินกู้ยืมระยะสั้น	9.5	-	-	7,944,914,750
	ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		29,350,407,478	26,355,835,574	27,038,394,342
	ประมาณการหนี้สินค่ารัถถอนระยะสั้น	27	635,885,605	2,312,666,525	3,753,368,515
	หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	6,029,136,347	4,599,110,120	4,900,481,992
	รวมหนี้สินหมุนเวียน		380,896,584,488	335,522,266,154	269,630,967,262
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
	เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	638,934,980	671,712,624	705,231,528
	เงินกู้ยืมระยะยาว	25	397,548,501,456	337,324,118,300	342,369,945,516
	หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	60,020,894,095	42,936,685,814	19,404,687,075
	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	5,821,317,852	5,500,022,657	5,147,705,729
	ประมาณการหนี้สินค่ารัถถอนระยะยาว	27	33,126,533,149	22,628,852,001	22,151,780,423
	เงินมัดจำถังก๊าซ		7,270,500,508	6,567,504,468	6,038,460,073
	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	14,332,621,408	6,981,535,136	5,670,773,882
	รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		518,759,303,448	422,610,431,000	401,488,584,226
	รวมหนี้สิน		899,655,887,936	758,132,697,154	671,119,551,488

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม
2555

31 ธันวาคม
2554

1 มกราคม
2554

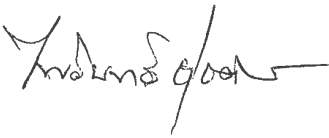
(ปรับปรุงใหม่)

(ปรับปรุงใหม่)

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250	28,572,457,250
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250	28,562,996,250	
หุ้นสามัญ 2,849,042,025 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท				28,490,420,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	29,211,131,966	27,585,429,566
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725	2,857,245,725
ทุนสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,075,397,000	1,034,861,938	1,005,090,857
ยังไม่ได้จัดสรร		571,580,295,537	501,216,512,809	427,778,670,978
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(27,503,196,160)	(7,119,637,190)	(8,755,729,275)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		605,783,870,318	555,763,111,498	478,961,128,101
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		125,880,181,811	87,950,264,014	76,259,111,557
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		731,664,052,129	643,713,375,512	555,220,239,658
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,631,319,940,065	1,401,846,072,666	1,226,339,791,146



นายไพรัตน์ ชูโชติถาวร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายสุรงค์ ปูลกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ

31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554
--------------------	--------------------

สินทรัพย์

สินทรัพย์หมุนเวียน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	47,641,480,500	51,340,612,291
เงินลงทุนชั่วคราว	5	5,239,140,831	9,758,576,305
ลูกหนี้การค้า	6	228,369,994,840	157,057,537,383
ลูกหนี้อื่น	7	20,988,783,109	16,744,092,815
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	2,121,224,194	5,540,512,739
สินค้าคงเหลือ	10	18,091,026,442	18,862,996,073
พัสดุคงเหลือ	11	3,734,419,855	4,111,583,529
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		4,053,049,693	1,484,676,958
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		330,239,119,464	264,900,588,093

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน

เงินลงทุนเพื่อขาย	13	12,871,441,684	11,421,510,900
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.4	120,462,724,472	120,212,474,472
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.4	134,612,831,551	73,278,181,513
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	12.4	22,739,274,827	22,739,274,827
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	1,106,117,996	1,106,117,996
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	74,284,940,618	52,837,646,611
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	5,046,690,955	5,099,303,532
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16	228,705,170,547	219,160,024,975
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	14,656,073,704	13,865,968,171
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	1,591,255,653	1,807,794,853
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	6,780,111,748	8,495,573,306
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	21,885,369,920	20,763,637,935
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		644,742,003,675	550,787,509,091
รวมสินทรัพย์		974,981,123,139	815,688,097,184

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

		หน่วย : บาท	
		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554
หมายเหตุ			
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น			
จากสถาบันการเงิน	23	4,992,779,477	-
เจ้าหนี้การค้า		235,471,152,565	162,392,716,091
เจ้าหนี้อื่น		20,343,923,675	24,611,844,294
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	29,227,238,162	30,472,118,302
เงินกู้ยืมระยะสั้น	9.5	1,552,126,783	6,094,303,584
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	24	4,251,487,609	3,510,666,798
รวมหนี้สินหมุนเวียน		295,838,708,271	227,081,649,069
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	9.6	651,714,143	685,031,224
เงินกู้ยืมระยะยาว	25	259,471,779,499	213,299,643,983
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	4,848,698,653	4,961,286,309
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	26	2,375,240,909	2,387,397,715
เงินมัดจำถึงกำหนด		7,270,500,508	6,567,504,468
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	7,245,666,733	5,022,246,647
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		281,863,600,445	232,923,110,346
รวมหนี้สิน		577,702,308,716	460,004,759,415

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554
28,572,457,250	28,572,457,250
28,562,996,250	28,562,996,250
29,211,131,966	29,211,131,966
2,857,245,725	2,857,245,725
1,075,397,000	1,034,861,938
330,987,598,930	290,592,601,966
4,584,444,552	3,424,499,924
397,278,814,423	355,683,337,769
974,981,123,139	815,688,097,184

หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ทุนเรือนหุ้น

ทุนจดทะเบียน

หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น

มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

29.1

หุ้นที่ออกและชำระแล้ว

หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น

มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

29.2

ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ

29.2

กำไรสะสม

จัดสรรแล้ว

สำรองตามกฎหมาย

30.1

สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

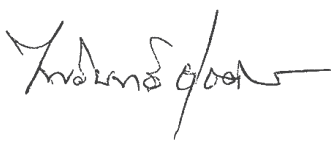
30.2

ยังไม่ได้จัดสรร

องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น

รวมส่วนของผู้ถือหุ้น

รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น



นายไพรัช ชูโชติถาวร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
และกรรมการผู้จัดการใหญ่



นายสุรงค์ บูลกุล

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

		หน่วย : บาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		2555	2554	2555	2554
		(ปรับปรุงใหม่)			
รายได้จากการขายและการให้บริการ	32	2,793,833,064,402	2,428,126,086,338	2,553,500,963,463	2,197,555,053,912
ต้นทุนขายและการให้บริการ	34	2,561,317,279,824	2,208,363,397,907	2,486,053,951,930	2,118,188,516,700
กำไรขั้นต้น		232,515,784,578	219,762,688,431	67,447,011,533	79,366,537,212
รายได้อื่น	33	17,178,951,470	16,575,262,797	43,069,889,381	38,950,511,050
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		249,694,736,048	236,337,951,228	110,516,900,914	118,317,048,262
ค่าใช้จ่ายในการขาย	34	9,836,174,202	10,439,074,390	8,608,202,057	9,187,616,934
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34	38,476,388,287	33,953,331,102	21,797,578,365	19,743,394,464
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.10	736,061,829	655,097,732	143,173,165	125,084,349
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		6,629,826,119	6,615,168,228	-	-
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	35	26,392,710,685	22,026,323,717	-	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	34	10,434,293,165	5,771,606,793	-	46,342,898
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน					
เงินตราต่างประเทศ		(7,614,724,624)	(1,099,418,074)	(10,647,543,359)	(1,289,377,071)
กำไรจากการดำเนินงาน		164,804,006,385	157,976,767,340	90,615,490,686	90,503,986,688
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.5	27,091,048,627	29,463,278,887	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		191,895,055,012	187,440,046,227	90,615,490,686	90,503,986,688
ต้นทุนทางการเงิน	36	19,762,720,441	18,035,273,540	12,402,014,028	12,742,469,877
กำไรก่อนภาษีเงินได้		172,132,334,571	169,404,772,687	78,213,476,658	77,761,516,811
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20	46,516,384,313	43,225,663,100	3,516,449,476	4,327,513,869
กำไรสำหรับปี		125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,942
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		104,665,812,946	106,260,331,748	74,697,027,182	73,434,002,942
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		20,950,137,312	19,918,777,839	-	-
		125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,942
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน					
	31	36.64	37.24	26.15	25.74
กำไรต่อหุ้นปรับลด					
	31	36.64	37.23	26.15	25.73

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
กำไรสำหรับปี	125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,942
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น:				
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่า				
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,340,441,012	(1,282,535,477)	1,449,930,785	(1,216,188,313)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร (ขาดทุน)				
จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(289,986,157)	792,918,984	(289,986,157)	792,918,984
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(6,679,014,195)	10,544,692,231	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	(120,707,961)	6,085,576,668	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(5,749,267,301)	16,140,652,406	1,159,944,628	(423,269,329)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	119,866,682,957	142,319,761,993	75,856,971,810	73,010,733,613
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	100,570,804,748	119,253,521,121	75,856,971,810	73,010,733,613
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	19,295,878,209	23,066,240,872	-	-
	119,866,682,957	142,319,761,993	75,856,971,810	73,010,733,613

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินรวม													
		ส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่													
		รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น													
		กำไรสะสม			กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น										
หมายเหตุ		หุ้นที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น สามัญ	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรอง เพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้ จัดสรร	การแปลค่า งบการเงิน	เงินลงทุน เพื่อขาย	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น ในบริษัทร่วม	ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จาก การเปลี่ยนแปลง สัดส่วนการถือหุ้น ในบริษัทย่อย	รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วน ของผู้ถือหุ้น	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น บริษัทใหญ่	ส่วนได้เสีย ที่ไม่ใช่เจ้าของ ควบคุม	รวมส่วน ของผู้ถือหุ้น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554															
3.2	ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	(676,602,614)	(1,068,540,578)	2,434,951	-	-	(1,066,105,627)	(1,742,708,241)	(450,916,691)	(2,193,624,932)	
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	427,778,670,978	(16,857,797,639)	3,896,810,782	3,347,925,518	857,332,064	(8,755,729,275)	478,961,128,101	76,259,111,557	555,220,239,658	
	การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี														
	การเพิ่มหุ้นสามัญ	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	-	-	-	-	1,698,278,400	231,447,360	1,929,725,760	
	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	(32,792,718,836)	
	เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,835,422,087)	(7,835,422,087)	
ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลง															
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(11,357,097,288)	(11,357,097,288)	(11,357,097,288)	(3,771,113,688)	(15,128,210,976)		
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	106,260,331,748	7,401,738,884	(494,126,179)	6,085,576,668	-	12,993,189,373	119,253,521,121	23,066,240,872	142,319,761,993		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	(9,456,058,755)	3,402,684,603	9,433,502,186	(10,499,765,224)	(7,119,637,190)	555,763,111,498	87,950,264,014	643,713,375,512	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555															
3.2	ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี	-	-	-	-	287,320,310	(37,642,007)	2,042,927	-	(408,823,678)	(444,422,758)	(157,102,448)	(78,096,072)	(235,198,520)	
	ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	(9,456,058,755)	3,402,684,603	9,433,502,186	(10,499,765,224)	(7,119,637,190)	555,763,111,498	87,950,264,014	643,713,375,512	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี															
39	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-	-	-	-	-	-	-	-	
	การเพิ่มหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,040,909,963	32,040,909,963	
	ต้นทุนการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(423,936,298)	(423,936,298)	(423,936,298)	(225,412,276)	(649,348,574)	
	การเพิ่มหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515	4,981,947,515	
	ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(146,621,437)	(146,621,437)	
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	(34,261,495,156)	
	เงินปันผลจ่ายของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,232,165,797)	(8,232,165,797)	
ส่วนเกินทุน (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลง															
สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	(15,864,614,474)	(15,864,614,474)	(15,864,614,474)	(9,784,618,380)	(25,649,232,854)		
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	104,665,812,946	(5,025,787,629)	1,051,487,392	(120,707,961)	-	(4,095,008,198)	100,570,804,748	19,295,878,209	119,866,682,957		
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	571,580,295,537	(14,481,846,384)	4,454,171,995	9,312,794,225	(26,788,315,996)	(27,503,196,160)	605,783,870,318	125,880,181,811	731,664,052,129	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่					รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		กำไรสะสม				รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
		ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	
เงินลงทุนเพื่อขาย							
หมายเหตุ							
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	313,767,044,592
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
30.2	การเพิ่มหุ้นสามัญ	72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	1,698,278,400
	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-
	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(32,792,718,836)	(32,792,718,836)
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	73,434,002,942	73,010,733,613
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	355,683,337,769
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	355,683,337,769
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี							
30.2	สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-
40	เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(34,261,495,156)	(34,261,495,156)
	กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	-	-	-	-	74,697,027,182	75,856,971,810
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	330,987,598,930	397,278,814,423

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	104,665,812,946	106,260,331,748	74,697,027,182	73,434,002,942
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรสุทธิ				
เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน :				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย	65,237,426,006	55,315,463,928	13,905,144,688	15,907,757,701
(โอนกลับ) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	10,385,781,857	5,771,606,793	(48,511,308)	(893,136,283)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	148,249,612	73,432,947	55,533,141	(19,395,401)
(กำไร) ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	-	(993,858,274)	-	(1,417,514,904)
โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เป็นค่าใช้จ่าย	146,745,968	461,008,276	107,435,821	399,092,166
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(27,091,048,627)	(29,463,278,887)	-	-
กำไรสำหรับปีส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย				
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	20,950,137,312	19,918,777,839	-	-
สำรองผลประโยชน์ของพนักงาน	629,330,786	635,319,966	239,226,789	232,152,324
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	349,384,738	(496,831,078)	(2,406,831,059)	2,926,456,635
(โอนกลับ) หนี้สงสัยจะสูญ	466,479,267	(355,394,890)	(88,968,115)	(259,082,266)
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้าตัดจ่าย	98,161,253	26,688,944	-	-
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจจัดจำหน่าย	2,945,387,459	4,598,349,506	-	-
ส่วนลดมูลค่าหุ้นกู้ตัดจำหน่าย	30,454,460	27,546,380	30,454,460	27,546,380
ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินตัดจำหน่าย	26,206,097	26,753,594	24,184,273	25,705,588
ค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ	205,798,371	328,815,977	181,795,000	288,973,253
(โอนกลับ) สำรองพัสดุด้านสิ่งแวดล้อมสภาพ	3,400,844	(47,765,599)	(8,639,427)	(47,765,599)
เงินปันผลรับ	(375,948,431)	(599,857,149)	(29,844,650,570)	(24,783,995,843)
ภาษีเงินได้	46,516,384,313	43,225,663,100	3,516,449,476	4,327,513,869
ดอกเบี้ยรับ	(2,887,677,291)	(3,477,062,411)	(5,075,113,911)	(4,873,459,757)
ดอกเบี้ยจ่าย	18,513,539,594	17,370,075,179	11,718,346,239	12,245,706,241
อื่นๆ	(141,766,539)	(24,334,107)	-	600,000
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	240,822,239,995	218,581,451,782	67,002,882,679	77,521,157,046

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(72,516,541,112)	(30,065,420,436)	(71,844,326,963)	(8,381,564,230)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	532,164,390	(9,325,966,345)	(1,221,042,208)	(2,975,386,531)
สินค้าคงเหลือ	(2,762,890,154)	4,949,763,571	586,918,369	(10,549,084,919)
พัสดุดังเหลือ	(1,521,361,736)	(1,822,653,254)	(242,231,566)	(666,531,240)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(555,709,139)	(2,802,508,329)	(925,542,568)	662,877,334
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	1,657,692,198	7,786,823,006	1,715,461,558	8,577,154,953
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(659,609,650)	(3,215,138,331)	(1,288,705,522)	(2,795,051,931)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	56,004,766,248	19,017,730,900	74,273,410,849	18,219,327,281
เจ้าหนี้อื่น	(5,010,207,713)	13,514,599,130	(5,257,195,168)	1,113,951,798
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(2,640,689,181)	150,978,207	(1,825,589,127)	197,879,989
เงินมัดจำถึงก๊าซ	702,996,040	529,044,395	702,996,040	529,044,395
เจ้าหนี้ระยะยาว	48,308,590	(33,949,713)	-	(34,421,297)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,587,106,012	851,902,662	1,946,218,853	364,871,857
	(25,133,975,207)	(464,794,537)	(3,379,627,453)	4,263,067,459
เงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงาน	215,688,264,788	218,116,657,245	63,623,255,226	81,784,224,505
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,501,069,768	1,432,298,032	1,447,186,807	502,943,090
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(5,382,788)	(189,538,807)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(40,782,461,897)	(42,073,678,921)	(3,725,187,858)	(9,655,026,600)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	177,401,489,871	177,285,737,549	61,345,254,175	72,632,140,995

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(114,763,115,078)	(107,967,743,787)	(20,256,848,524)	(24,502,316,887)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,960,827,440)	(4,160,250,202)	(161,772,784)	(186,299,135)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(112,759,944)	(62,084,455)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคาร				
ตามสัญญาระยะยาว	(54,964,413)	(321,210,220)	(54,964,413)	(213,934,430)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(85,995,375,468)	(15,124,081,842)	(61,334,650,038)	(28,233,475,300)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(57,615,905,098)	-	(671,652,415)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(496,127,345)	(4,251,686,896)	(250,250,000)	(4,004,497,324)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการอื่น	(266,109,886)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	(231,617,235)	(1,223,819,600)	(35,385,019)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(54,500,600)	-	(50,570,089,877)	(4,097,257,304)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์				
และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	242,424,915	62,745,278	14,133,153	60,097,531
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	1,973,345,386	-	1,973,345,386
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	4,823,819,000	8,370,825	4,825,725,880	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	115,976,818	948,575,962	27,409,248,729	2,916,605,962
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่า				
ในสถานีสถิตน้ำมัน	26,186,232	18,108,253	26,186,232	18,108,253
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	4,662,419,199	10,800,315,199	4,519,401,076	11,118,566,398
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,344,970,067	4,033,942,734	3,881,711,717	6,074,064,381
เงินปันผลรับ	10,911,912,732	11,607,769,912	26,000,025,304	24,514,295,843
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(180,576,071,211)	(160,281,406,186)	(67,175,963,145)	(15,269,734,060)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554	
	(ปรับปรุงใหม่)				
หน่วย : บาท					
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน					
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	32,694,120,671	260,723,781	-	72,576,000	
เงินสดรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,625,702,400	-	1,625,702,400	
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายทุน	4,718,810,526	-	-	-	
เงินสดรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	4,960,924,228	4,520,000,000	4,960,924,228	4,520,000,000	
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	61,001,120,315	2,330,539,611	-	3,529,521,184	
เงินสดรับจากการกู้ยืมระยะยาว	16,343,493,856	20,705,965,693	-	8,284,000	
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	93,249,806,801	21,283,797,651	78,612,333,781	-	
จ่ายคืนตั๋วเงินจ่าย	-	(4,520,000,000)	-	(4,520,000,000)	
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(64,636,409,525)	(2,972,264,686)	(4,542,176,800)	-	
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(6,803,162,705)	(5,816,441,810)	(3,807,597,682)	(4,258,538,938)	
จ่ายคืนพันธบัตร ปตท.	(3,000,000,000)	(8,000,000,000)	(3,000,000,000)	(8,000,000,000)	
จ่ายคืนหุ้นกู้	(47,720,721,506)	(14,749,338,905)	(23,500,000,000)	(14,749,338,905)	
เงินจ่ายค่างวดตามสัญญาเช่าการเงิน	(274,161,194)	(226,328,699)	(192,871,858)	(193,643,205)	
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินลดลง	(266,848,956)	(330,190,000)	-	-	
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(20,250,566,087)	(18,540,690,124)	(12,166,139,100)	(12,628,273,267)	
เงินปันผลจ่าย	(42,305,707,482)	(41,101,866,962)	(34,261,495,156)	(32,786,500,568)	
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	27,710,698,942	(45,530,392,050)	2,102,977,413	(67,380,211,299)	
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนเปลี่ยนแปลงในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด					
	(1,354,111,608)	1,516,895,926	28,599,766	47,398,828	
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(2,396,545,968)	7,340,228,604	-	-	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ					
(ลดลง) สุทธิ	20,785,460,026	(19,668,936,157)	(3,699,131,791)	(9,970,405,536)	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,132,117,868	135,801,054,025	51,340,612,291	61,311,017,827	
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด					
4	136,917,577,894	116,132,117,868	47,641,480,500	51,340,612,291	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
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 กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (“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 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพ พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน พ.ศ. 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภท ซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำ งบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการเปิดเผยในหมายเหตุประกอบ งบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักล้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่เนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษา แตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางบัญชี ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- | | |
|---|---|
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูล
เกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| • มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
เงินตราต่างประเทศ |
| • มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 | เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 | เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้อง
อย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 | เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิด
ค่าเสื่อมราคาใหม่ที่ราคาใหม่ |
| • การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 | เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษี
ของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น |
| • แนวทางปฏิบัติทางบัญชี | เรื่อง การโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน |

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
- การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชี ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557 ดังกล่าวข้างต้น ยกเว้นมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ซึ่งกลุ่มบริษัทได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ กำหนดให้กิจการต้องกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งคือสกุลเงินที่ใช้ในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักซึ่งกิจการดำเนินงานอยู่ การนำมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมาถือปฏิบัติในปี 2556 จะไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ ยกเว้นบริษัทย่อยในประเทศ 2 บริษัทที่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ได้แก่ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) โดยได้นำมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 ตามลำดับ (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 3.2)

3.2 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้รายงานของบริษัทย่อยในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล 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/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 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

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้จะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สูญจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่างๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ล้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสตุคงเหลือ

พัสตุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสตุเสื่อมสภาพและล้าสมัย สำหรับพัสตุที่เสื่อมสภาพ ล้าสมัย หรือไม่ได้ใช้งาน

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่ที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

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

3.3.6 เวินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมค้าอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็น การซื้อสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้รับจากการขายสินทรัพย์จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามกรณีที่เป็นการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นสาระสำคัญ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้นถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในกำไรขาดทุนทันที

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.9 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกควบคุมโดยบริษัท หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท ซึ่งหมายความรวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัท ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัท รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัท มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท แต่ละรายการ บริษัท คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสม ภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3.3.11 ต้นทุนการกู้ยืม

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

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการ ค่ารีดถอน การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแทนส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแทน กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะเป็เมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

ค่าเสื่อมราคามันที่กเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 - 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	5 - 40 ปี
สินทรัพย์อื่นๆ	5 - 10 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม โดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายการเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียมภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

3.3.13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่นกลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วยสิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุฯ 3.3.12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี ยกเว้นสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3.3.15 สินทรัพย์เหนือ

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดัดบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอดัดบัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียทั่วไป และค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายการจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายการจ่ายในการสำรวจรอดักบัญชีดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายการจ่ายเพื่อการพัฒนาเมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเมืองรอดักบัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3.3.16 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.3.17 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะบันทึกระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.3.18 สัญญาเช่าดำเนินงาน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้นตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกการขายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซฯ

3.3.20 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ หรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบันโดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถต่อรองราคากันได้อย่างเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุน

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.22 การหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากการ – โครงการสมทบเงิน บริษัทฯ และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากการ – โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยและคิดลดผลประโยชน์ 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
5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สิน และค่าใช้จ่ายเมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่งดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากการด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่นๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกมาของบริษัทย่อยเงินลงทุนเพื่อขาย รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

- ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
- ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้
- เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ดังกล่าว

3.3.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯ มีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทั้งสิ้น ได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯ ได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าว และคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด

3.3.26 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มบริษัทบันทึกโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน ณ วันที่ให้สิทธิตามมูลค่าสิทธิของสิทธิซื้อหุ้น โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุของสิทธิซื้อหุ้น และแสดงบัญชีส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งในการประมาณมูลค่าสิทธิของโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าว ต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่า รวมทั้งสมมติฐานต่างๆ ที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคาหุ้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลก ตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงานการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงานการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีตโดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญเนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีตัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนวันแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจ และประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลังต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวก็จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบกับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราการขึ้นต้น 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

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	3,897.35	453.47	338.01	213.95
เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	89,174.27	68,058.06	36,022.21	21,892.01
เงินฝากประจำ	6,190.94	19,649.05	1,366.87	15,600.00
ตั๋วเงินคลัง	26,680.63	13,066.89	-	-
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	1,060.00	5,770.00	-	4,500.00
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	9,914.39	9,134.65	9,914.39	9,134.65
รวม	136,917.58	116,132.12	47,641.48	51,340.61

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 - 6.75 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.10 - 6.00 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินฝากประจำ	6,156.54	4,305.56	5,219.40	4,032.61
พันธบัตร	229.02	1,136.37	-	206.23
ตั๋วสัญญาใช้เงิน	-	5,500.00	-	5,500.00
เงินลงทุนทั่วไป	19.74	19.74	19.74	19.74
รวม	6,405.30	10,961.67	5,239.14	9,758.58

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.37 - 3.80 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.80 - 4.15 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	162,370.94	107,875.52	128,764.50	81,012.79
ตัวเงินรับ	624.07	1,037.59	624.07	1,037.59
	162,995.01	108,913.11	129,388.57	82,050.38
หัก ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(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 ค่าเผื่อนหนี้สงสัยจะสูญ	(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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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
เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ	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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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 ฟาโผล่ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง 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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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 ฟาโผล่ 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 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 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 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61

9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้อื่น				
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
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(16.09)	(16.09)	(16.09)	(16.09)
รวม	4,496.74	853.86	4,734.64	1,090.76
เงินจ่ายล่วงหน้า				
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
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				
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

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	4,823.82	-	5,420.99	500.00
- ให้เงินกู้	-	-	1,223.82	71.79
- รับคืนเงินกู้	(4,823.82)	(226.23)	(4,825.73)	(2,220.85)
- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(5.63)	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี (หมายเหตุฯ 9.3)	-	5,050.05	211.00	7,070.05
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.05 - 6.13 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.00 - 7.25 ต่อปี)

9.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	73,197.57	52,697.71
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,034.99	-
บริษัทร่วม	-	5.82	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	-	5.82	74,232.56	52,697.71

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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)	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	(5,050.05)	(211.00)	(7,070.05)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	5.82	74,232.56	52,697.71

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ยืมที่ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.53 - 5.36 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46 - 5.58 ต่อปี)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย	-	-	24,746.64	13,381.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,409.98	5,093.66
บริษัทร่วม	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 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เจ้าหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	1,388.00	1,313.44
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	4.41	4.02
บริษัทร่วม	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 และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน 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

9.7 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
บริษัทรวม	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	-
บริษัทรวม	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
บริษัทรวม	-	-	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
บริษัทรวม	3,483.80	5,485.96	3,016.49	5,482.18
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.75	74.71	95.20	69.73

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 และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 45.1

9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่วนอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทร่วม	7,134.37	6,729.79	7,134.37	6,729.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	987.51	914.44	987.51	914.44
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทร่วม	7,134.37	6,729.79	7,134.37	6,729.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	987.51	914.44	987.51	914.44

9.10 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	133.34	122.94	41.44	40.16
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ระยะสั้นอื่นๆ	599.10	527.29	98.97	80.93
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	3.62	4.87	2.76	3.99
รวม	736.06	655.10	143.17	125.08

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้าคงเหลือ

สินค้านี้คงเหลือ 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	-	-
อื่นๆ	2,024.80	1,190.46	635.70	598.58
	28,983.74	26,310.71	18,583.25	19,173.42
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิ ที่จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(498.74)	(310.42)	(492.22)	(310.42)
รวม	28,485.00	26,000.29	18,091.03	18,863.00

ในปี 2555 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้านี้คงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 232.84 ล้านบาท (ปี 2554 : 75.99 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 226.32 ล้านบาท (ปี 2554 : 75.99 ล้านบาท) และกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้านี้คงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2554 : 22.92 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2554 : 21.45 ล้านบาท) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้าเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 265.90 ล้านบาท (ปี 2554 : 234.43 ล้านบาท)

สินค้านี้คงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้าสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22

11. พัสตคงเหลือ

พัสตคงเหลือ 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
หัก สำรองพัสตเสื่อมสภาพ	(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	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	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	การค้าซากล้ำมัน	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	การตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงานและการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Limited (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บีทีเอส เซอร์วิสเชส อัลโลแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ทำเทียบเรือ และคลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC) (บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วน ร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็น บริษัทย่อยของบริษัทฯ)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM (T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไปโอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง 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	ปิโตรเคมีและการกลั่น	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
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการอุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงาน และงาน วิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีโอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	23.00	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิค และดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท บางปะอินโคเจนเนอเรชั่น จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่าย ไฟฟ้า และไอน้ำ	25.00	25.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	48.89	48.92

I 2.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อยของ 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

* เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 PTTEPT ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
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 Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Merangin Company Limited (PTTEPM)*	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	-	100.00
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

* PTTEPM ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมนและชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554

** PTTEP TP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัท ปตท.สผ.อเนกามัน 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

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่าขนส่งก๊าซ	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	ท่าขนส่งก๊าซ	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

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
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
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

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
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	-
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไต้หวัน	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy East Africa Limited	ไต้หวัน	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไต้หวัน	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	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อยของ PTCL:					
PTT (Lao) Co., Ltd. (PTT Lao) (เดิมชื่อ: Houakhong Trading Company Limited)	ลาว	การตลาดน้ำมัน	PTTCL	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ SBECL:					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ PTTT:					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ PTTNGD:					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่าย ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
บริษัทย่อยของ PTTPM:					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ PTTRB:					
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบสันดิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ	PTTRB	51.05	51.05
		น้ำมันหล่อลื่น	PTT	48.95	48.95

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อยของ PTTI:					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุน	PTTML	-	60.00
		ในธุรกิจเหมือง	ICH	100.00	40.00
Yannarie Solar Pty Ltd (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	PTTAPM	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR) (เดิมชื่อ: Straits Asia Resources Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ	PTTAPM	45.88	45.40
		เหมืองถ่านหิน	PTTML	47.75	-
Red Island Minerals Limited (RIM)	ออสเตรเลีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	-
Yoxford Holdings	เม็กซิโก	ลงทุน ในบริษัทอื่น	RIM	100.00	-
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	Yoxford Holdings	80.00	-
Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (TET)	สิงคโปร์	การตลาด เหมืองถ่านหิน	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	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
Reyka Wahana Digdjaya Pte Ltd (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte Ltd (SET) (เดิมชื่อ: Straits Energy Trading Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	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 บริหารงาน	SAR SMI	99.00 1.00	99.00 1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BPPD	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BPPN	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuk (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR RWD	80.00 20.00	80.00 20.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ลำเลียง และขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
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	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	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	ลงทุน ในบริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	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	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTII	100.00	100.00
บริษัท นที ชินเนอริยี จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อยของ PTTGE:					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	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	ลงทุน ในบริษัทอื่น	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 เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ให้บริการ	PTTGE BV	50.00	50.00
		บริษัทในเครือ	Sabran	25.00	25.00
			PTTGE	25.00	25.00
PTT GE Services Netherlands BV (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE Coop	100.00	100.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE BV:					
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
บริษัทย่อยของ BSA:					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขันกีฬา	BSA	100.00	100.00
บริษัทย่อยของ TTM (T):					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM (T)	100.00	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP:					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูมิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	80.00	-
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH	50.00	50.00
			PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan2)	บาฮามาส	ปิโตรเลียม	JV Marine	13.11	13.11
KKD Oil Sands Partnership (KOSP) (เดิมชื่อ: Statoil Canada Partnership (SCP))	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP CA	40.00	40.00
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการ	PTTEP CA	32.00	40.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AG	35.00	35.00
NST Supply Base Company Limited (NST)	ไทย	ปิโตรเลียม	JV Shore Base	15.67	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI:					
FEE (Bru) Pte. Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing)	50.00	50.00
			PTTEP FH	50.00	50.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE:					
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุน ในบริษัทอื่น	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

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
			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
คอนแทร์ค 4 (เดิมชื่อ: ไพลิน)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแทร์ค 3 (เดิมชื่อ: ยูโนแคล 3)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซโพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสตี เบอรั ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50

			สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอียู 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน 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 เซฟรอน บัตตานี จำกัด	5.00	5.00
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 เซฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน 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- ปี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00

			สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟฟshore อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
ปี 8/32 และ 9 เอ*	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟฟshore (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
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง 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)				
สินภูฮ่อม (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

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออฟฟshore เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

			สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย ดัมเบลยู เอ 423 พี	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาร์เรน 2	บาร์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาร์เรน จำกัด	-	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	-	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทุ จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทุ	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 และอีพี 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

			สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20.00	20.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd.	40.00	40.00
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี จำกัด (COVE)				
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	-
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10.00	-
เคนยา แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	25.00	-
เคนยา แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15.00	-
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10.00	-
โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ ฟิฟาย จำกัด (PTTEP AP)				
พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย	ออสเตรเลีย			

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการฟิฟตีฟิฟตี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุน (ร้อยละ)	
		2555	2554
เอซี/แอล 7, เอซี/แอล 8, เอซี/พี 33, เอซี/พี 34 เอซี/พี 40 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	100.00	100.00
เอซี/แอล 1, เอซี/แอล 2 และเอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	89.6875	89.6875
เอซี/อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	100.00	100.00
เอซี/พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	90.00	90.00
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	100.00	100.00
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5, เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	50.00	50.00
เอซี/พี 32	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	-	35.00
เอซี/พี 17	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd.	100.00	50.00
ดับเบิลยู เอ 396 ฟิ และดับเบิลยู เอ 397 ฟิ	Woodside Energy Limited	20.00	20.00
ดับเบิลยู เอ 378 ฟิ	Woodside Energy Limited	-	20.00

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทร่วมของ PTTEP:					
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสารและเทคโนโลยี	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEP AAO	50.00	50.00
บริษัทร่วมของ SBECL:					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	PTTPC	25.00	25.00
บริษัทร่วมของ PTTI:					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTI	25.00	25.00
Red Island Minerals Ltd. (RIM)**	ออสเตรเลีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	PTTAPM	-	33.50
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	NSC	25.00	25.00

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

** เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555

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. THAPLINE	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 ล้านบาท และ 3,759.94 ล้านบาท ตามลำดับ

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2555		2554		เงินปันผล	
	2555	2554	วิธีราคาหุ้น	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาหุ้น	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. PTES	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		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(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

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามวบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาหุ้น		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
<u>บริษัทย่อย:</u>						
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. PTTTB	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

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาหุ้น		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกัน:</u>						
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>						
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	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</u>						
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
<u>บริษัทร่วม:</u>						
<u>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</u>						
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
<u>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</u>						
27. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
28. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
29. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	33.75	-
30. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
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*
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
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	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจอื่น</i>						
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 PTTC จำนวน 2,600.03 ล้านบาท และ 3,673.68 ล้านบาท ตามลำดับ

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

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
- ด้อยค่าเงินลงทุน	(3,972.32)	(4,675.23)
- อื่นๆ	(16.32)	(3.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	235,034.57	227,853.52

12.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาหุ้นในงบการเงินเฉพาะกิจการ 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
- ด้อยค่าเงินลงทุน	-	(21.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	277,814.83	216,229.93

12.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทย และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	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

	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

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

BIC

ในระหว่างปี 2555 BIC เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมทั้งหมด 6 ครั้ง เป็นจำนวนเงินรวม 167.75 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

PTTGE

เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2555 PTTGE ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 916.56 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555

RIM

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มใน Red Island Minerals Limited (RIM) โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นอีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 41 การซื้อธุรกิจ)

B.Grimm BIP

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ B.Grimm BIP ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 135.50 ล้านบาท เป็น 285.50 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 1.50 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 34.50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555

PTTGC

ในระหว่างปี พนักงาน PTTGC มีการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญตามโครงการ Employee Stock Ownership Plan (ESOP) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31 ผลจากการใช้สิทธิดังกล่าวส่งผลให้เกิดกำไรจำนวน 19.28 ล้านบาท ซึ่งรับรู้ในงบกำไรขาดทุน และส่งผลให้สัดส่วนเงินลงทุนของบริษัทฯ ใน PTTGC ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ลดลงเหลือเท่ากับ ร้อยละ 48.89

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 80 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 82 ล้านบาท เป็น 162 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 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 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 162 ล้านบาท เป็น 242 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุน จำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555

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) ขายหุ้นร้อยละ 60 ใน PTTAPM ที่ถืออยู่ให้แก่ ICH

เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555 PTTML ได้ขายหุ้นร้อยละ 60 ใน PTTAPM ที่ถืออยู่ให้แก่ ICH ด้วยราคา 571.82 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่า 18,327.60 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTI ครั้งที่ 11/2555 ได้มีมติอนุมัติให้ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เป็นผู้ทำคำเสนอซื้อหุ้นของ Sakari Resources Ltd. (SAR) เพื่อทำการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR โดยประกาศทำคำเสนอซื้อหุ้นทั้งหมดในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ และรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2555

เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555 ซึ่งเป็นวันสิ้นสุดการเสนอซื้อหุ้นสามัญของ Sakari Resources Limited (SAR) บริษัทย่อยของ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI โดย PTTML ได้รับการตอบรับขายหุ้นจากการเสนอซื้อดังกล่าวและจากการซื้อผ่านตลาดหลักทรัพย์ ทำให้มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR ทั้งโดยตรงและโดยอ้อมเป็นจำนวนทั้งหมด 1,025,053,511 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.15 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด และ PTTML ขอสงวนสิทธิ์ในการพิจารณาดำเนินการเพิกถอนหุ้น SAR ออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์

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 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 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

SPRC

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ SPRC ครั้งที่ 3/2555 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2555 ได้มีมติให้แปรสภาพ บริษัท 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

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนจงบบริษัทร่วม

12.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานจงบบริษัทร่วมตามสัดส่วนจงบบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555					2554				
	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซ ธรรมชาติ	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				
	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซ ธรรมชาติ	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

12.8.2 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 มูลค่าธุรกรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
บริษัทร่วม		
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 ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจาก สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ร้อยละ	
บริษัท	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
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:

เงินลงทุนในตราสารทุน

บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06

เงินลงทุนในกองทุนรวม

กองทุนเปิดเอ็มเอฟซี เอนเนอร์จี ฟันด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงาน และธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม	-	-

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554

เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP:

เงินลงทุนในตราสารทุน

Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจ แหล่งน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ	COVE	2.42	-
-----------------------------------	--------	---	------	------	---

เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTI:

เงินลงทุนในตราสารทุน

Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจ แหล่งแร่	SET	12.37	13.18
-------------------------	-----------	-------------------	-----	-------	-------

13.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
เงินลงทุนในตราสารทุน								
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		
เงินลงทุนในกองทุนรวม								
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		
รวมเงินลงทุนเพื่อขาย								
ก่อนปรับมูลค่าเงินลงทุน			7,407.63	7,373.46	7,140.89	7,140.89		
ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน			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

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	11,680.42	13,590.60	11,421.51	13,223.30
- เงินลงทุนเพิ่ม	42.05	24.80	-	-
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(585.60)	-	(585.60)
- ค่าเผื่อการปรับมูลค่าของเงินลงทุน	1,256.26	(1,270.48)	1,449.93	(1,216.19)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6.40)	(78.90)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	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
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ:				
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA (Huizhou))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอร์วิชั่น อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTTT:				
KIC Oil Terminals Sdn. Bhd. (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn. Bhd. (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn. Bhd. (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC:				
บริษัท ระยอง โอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซล แอดวานซ์ โพลีโอเลฟินส์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016

14.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		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	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึก								
โดยวิธีราคาทุน			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

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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	-
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	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

	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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	4,421.68	1,837.69	-	6,259.37
- เพิ่มขึ้น	-	2.41	10.05	12.46
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(45.31)	(8.94)	(54.25)
- จำหน่าย	-	(13.25)	-	(13.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	1,781.54	1.11	6,204.33
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(1,160.07)	-	(1,160.07)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(60.04)	-	(60.04)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	50.42	-	50.42
- จำหน่าย	-	12.05	-	12.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(1,157.64)	-	(1,157.64)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	677.62	-	5,099.30
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	623.90	1.11	5,046.69

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในงบการเงินรวมเท่ากับ 17,823.53 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 11,286.02 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการ เท่ากับ 13,241.72 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 7,537.65 ล้านบาท)

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์ เพื่อการสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
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)
- ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	(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
- ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	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)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
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)
- กลับรายการขาดทุน จากการด้อยค่า	81.27	4.94	12.38	219.79	-	-	318.38
- ผลต่างจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	-	-	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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และอุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	gapระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
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
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	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)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(81.27)	(9.60)	(255.11)	-	-	(345.98)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(78.42)	(0.04)	(16.42)	-	-	(94.88)
- กลับรายการขาดทุน จากการด้อยค่า	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 อาคาร และอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 838.62 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 1,137.23 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 759.24 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 301.16 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้อัตราการจัดตั้งเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.70 - 4.80 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : ร้อยละ 1.63 - 5.58)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภท ยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ราคาทุน	1,125.79	996.40	867.93	825.21
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(346.91)	(254.10)	(263.06)	(157.68)
ราคาตามบัญชี	778.88	742.30	604.87	667.53

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอหนาร่า จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6,365.54 ล้านบาท เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายใน ไตรมาสที่ 1 ปี 2556 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรม หักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการโดยประมาณการกระแสเงินสด ได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และรายจ่ายฝ่ายทุน เป็นต้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTEP มีรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาลต่างประเทศ (Carried Costs) แสดงเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ในงบแสดงฐานะการเงิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน สำหรับโครงการต่างๆ ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์ เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ปิโตรเลียม (ยอดสะสม ตั้งแต่ปี 2545 ถึงวันที่ 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 433 เอ และ 416 บี	248.28	-	412.37
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ วาเคช	1,051.34	-	259.38
พม่า พีเอสซี-จี และ อีพี-2	10.95	-	5.22
โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	804.85	-	141.21
โมซัมบิก โรมา 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	สินทรัพย์ ในการสำรวจ และประเมินค่า แหล่งทรัพยากร	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)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(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
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	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
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	1,521.76	18,330.62	51.55	19,903.93
- เพิ่มขึ้น	253.85	0.28	-	254.13
- โอนเปลี่ยนแปลง	1,360.24	9.55	-	1,369.79
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,135.85	18,340.45	51.55	21,527.85
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(595.30)	(5,391.11)	(51.55)	(6,037.96)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(351.78)	(482.05)	-	(833.83)
- โอนเปลี่ยนแปลง	0.01	-	-	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(947.07)	(5,873.16)	(51.55)	(6,871.78)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	926.46	12,939.51	-	13,865.97
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,188.78	12,467.29	-	14,656.07

18. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	รวมการเป็นรวม
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	41,970.17
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	4,245.73
- เพิ่มขึ้น	2,694.96
- โอนเปลี่ยนประเภท	184.83
- จำหน่าย	(321.56)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(1,400.85)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	47,373.28
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(8,790.33)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(3,619.90)
- โอนเปลี่ยนประเภท	(0.14)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	350.14
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(12,060.23)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(80.22)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(80.22)
ราคาตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	33,179.84
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	35,232.83

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	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)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(231.51)	(53.73)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(751.28)	398.83
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	46,501.14	28,432.57

หน่วย : ล้านบาท

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	23
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40

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 ภาษีเงินได้ใบบวกกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 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)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง				
จากการแปลงค่าฐานภาษี	(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

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากรฉบับที่ 530 พ.ศ. 2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลกระทบต่อมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทางสภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าว โดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนที่ควรนำมาวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เข้างบกำไรขาดทุน

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	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	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
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์				
ในทรัพย์สินถาวรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	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
เงินลงทุนเผื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง				
จากการแปลงค่าฐานภาษี	(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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2554	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี:				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	460.66	(354.05)	0.10	106.71
สินค้าคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(512.35)	930.46	(24.30)	393.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	721.41	(118.47)	4.29	607.23
ขาดทุนสะสมยกไป	7,367.52	2,044.00	(125.63)	9,285.89
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากร ปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	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
เงินลงทุนเผื่อขาย	1,649.05	-	(792.92)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง จากการแปลงค่าฐานภาษี	(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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	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
	1,807.79	(216.53)	-	1,591.26
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี:				
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(143.24)	-	2,390.75
เงินลงทุนเพื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
อื่นๆ	423.20	(31.59)	-	391.61
	4,961.29	(402.57)	289.98	4,848.70

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2554	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผูถือหุ้น	ณ วันที่ 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 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยาดานาในสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543 - 2544

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินประกันและมัดจำ	705.23	714.87	43.85	43.98
เงินจ่ายล่วงหน้า	8,345.19	9,489.49	3,852.71	4,015.26
สินค้ายคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	17,936.44	16,698.38	17,936.44	16,698.38
ค่าตอบแทนตามสัญญาขาดบัญชี	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 พระราชบัญญัติฯ ฉบับนี้ได้กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ต้องสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามชนิดและปริมาณตามที่อธิบดีกรมธุรกิจพลังงานเป็นผู้กำหนด ซึ่งปัจจุบันได้สำรองใช้ตามอัตราร้อยละ 5 ของปริมาณกำหนดค้า ซึ่งได้แจ้งไว้กับอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน กระทรวงพลังงาน

ในปี 2555 และปี 2554 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ายคงเหลือ-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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3,195.18	5,025.33	2,000.00	4,000.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	191.59	214.35	191.59	214.35
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	6,657.84	4,246.05	2,308.31	2,593.25
หุ้นกู้ - สกุลบาท	29,559.71	45,296.32	24,550.00	23,500.00
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	229.50	196.72	177.34	164.52
รวม	39,833.82	54,978.77	29,227.24	30,472.12

เงินกู้ยืมระยะยาว

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	29,203.17	32,251.00	21,500.00	23,500.00
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	105.82	297.42	105.82	297.42
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	67,651.03	62,231.56	17,466.33	21,422.30
หุ้นกู้ - สกุลบาท	158,945.52	146,521.98	139,754.20	119,304.20
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	141,198.16	95,513.07	80,294.32	48,321.77
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	444.80	509.09	351.11	453.95
รวม	397,548.50	337,324.12	259,471.78	213,299.64

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 7,000.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 10,205.86 ล้านบาท)
ค้ำประกันโดยกระทรวงการคลัง

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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 สทพ.	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%

25.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม – สกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวมเทียบเท่าบาท
	สกุลเงิน				
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	ดอลลาร์แคนาดา	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	37,788.10	1,807.38	23,000.00	-	104,265.71
- กู้เพิ่ม	147.35	38.58	-	475.00	15,792.75
- ชำระคืน	(5,241.13)	(157.31)	-	-	(9,803.16)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	(2,994.89)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	-	(266.48)
- อื่นๆ	1.44	0.57	-	-	10.70
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	32,695.76	1,689.22	23,000.00	475.00	107,004.63
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,386.77)	(129.58)	-	-	(10,044.61)
เงินกู้ยืมระยะยาว	29,308.99	1,559.64	23,000.00	475.00	96,960.02

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวมเทียบเท่า บาท
	สกุลเงิน			
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	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

เงินกู้ยืมสกุลบาท

ในระหว่างปีกิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งจำนวน 421 ล้านบาท (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 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 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ 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 กับผู้ถือหุ้นวงเงิน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งจำนวนภายในเดือนพฤศจิกายน 2563 ต่อมาเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือเป็นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (บริษัทฯ รับรู้เงินกู้ทั้งหมดตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 33.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2555 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งของ PTTI ได้เข้าทำสัญญาเงินกู้ กับสถาบันการเงินต่างประเทศแห่งหนึ่งเป็นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 784.03 ล้านบาท อายุเงินกู้ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี

เงินกู้ยืม-สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
28/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวด ครึ่งปี และงวด สุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	- ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น - ในปี 2555 คู่สัญญาได้ใช้สิทธิ์ในการเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราคงที่ ร้อยละ 4.355 ต่อปี	-
29/06/2552	บาท	7,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวด ครึ่งปี และงวด สุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	ในปี 2555 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่าย ดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2555 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวมีเงื่อนไข ให้คู่สัญญาใช้สิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 ธันวาคม 2555 ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จากอัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFIX บวกอัตรา ร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ ร้อยละ 3.95 ต่อปี

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) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
05/04/2549	เยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว สกุลเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยง จากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงิน ดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตรา ต่างประเทศสกุลเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไข ในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาด ปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถเลือกซื้อ เงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วย จำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯ มีค่า premium ที่เกิดขึ้นจาก สัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ ในการซื้อเงินสกุล เยนญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วง อัตราแลกเปลี่ยนระหว่าง สกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเยนญี่ปุ่น

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
14/11/2549	ดอลลาร์ สหรัฐ	75*	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวด ครึ่งปีและชำระ คืนเงินต้น งวดสุดท้าย ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	- ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (IRS) จากอัตราดอกเบี้ย ลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ - ในปี 2552 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืม ระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการแลกเปลี่ยนระหว่าง อัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือน บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อไป กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดยสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 30 พฤษภาคม 2554 - ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาขาย อายุสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) จนครบกำหนดอายุเงินกู้ ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	อัตราคงที่ ระหว่าง 2.85 - 3.35 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	บางส่วนของสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว คู่สัญญาไม่มีสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะยกเลิกจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราลอยตัวแบบเดิม และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ LIBOR ลบอัตรา ร้อยละคงที่ต่อไป

* ในปี 2549 มีเงินกู้จำนวน 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และได้ชำระคืนแล้วในปี 2553 – 2555 ปีละ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐ รวมจำนวน 225 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
25/05/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ชำระคืนเงินต้น ในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	- ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (IRS) - ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วน จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย จากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งจะมีผลต่ออัตรา ดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554 - ในปี 2555 บริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้าง การบริหารความเสี่ยงสำหรับเงินกู้ บางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ ระหว่าง 1.585 - 2.989 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์ สหรัฐ	-

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2555		2554	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- สกุลดอลลาร์สหรัฐ	138,224.49	4,500.05	92,472.15	2,911.17
- สกุลบาท	188,505.23	-	191,818.30	-
หุ้นกู้มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- 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	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ				
- 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

เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไป 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)	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 ก.พ. และ 15 ส.ค. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 ส.ค. 2555)
วันออกหุ้นกู้	27 มกราคม 2555	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

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 3/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิแก่ผู้ลงทุนทั่วไป มูลค่า 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 หรือจำนวน 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.	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 เป็นผู้ค้ำประกัน หุ้นกู้ทั้งจำนวน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาท และสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยนญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้น สกุลเยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวก อัตราร้อยละ คงที่ต่อปี หรือ อัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งขึ้นอยู่กับอัตรา ดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ ระหว่าง 4.98 - 5.37 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญา แลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะเปลี่ยนจาก อัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1 - 3 : 5.00 ปีที่ 4 - 7 : 5.95 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ ระหว่าง 4.74 - 4.75 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

วันที่จำหน่าย สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
25/02/2553 บาท	2,636	4.10 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปีของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553 บาท	4,000	4.50 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละ คงที่ต่อปีของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
29/11/2553 บาท	3,000	3.2 ของเงินต้น สกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 1.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

วันที่จำหน่าย สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญา ป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือ ป้องกันความเสี่ยง
29/11/2553 บาท	3,000	ปีที่ 1 - 4 : 3.20 ปีที่ 5 - 6 : 4.20 ปีที่เหลือ : 5.00 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนด ไถ่ถอน ทั้งจำนวน ในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	- ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยน สกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญา ในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 - ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้าง สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะสิ้นสุด อายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3 - 4 : 1.375 ปีที่ 5 - 6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

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

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว

กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	2555						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
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						รวม
	2554						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2555						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
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						รวม
	2554						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนพ. สกุลเงินบาท	เงินกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลเงิน บาท	หุ้นกู้ สกุลเงิน ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	
ภายใน 1 ปี	4,000.00	214.35	2,593.25	23,500.00	-	164.52	30,472.12
เกิน 1 - 2 ปี	2,000.00	191.59	2,387.39	24,550.00	-	164.27	29,293.25
เกิน 2 - 5 ปี	10,400.00	105.83	9,549.57	54,206.20	21,878.40	289.68	96,429.68
เกิน 5 ปี	11,100.00	-	9,485.34	40,548.00	26,443.37	-	87,576.71
รวม	27,500.00	511.77	24,015.55	142,804.20	48,321.77	618.47	243,771.76

26. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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
กำไรจากการคำนวณ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.44)	(0.01)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(5.01)	(56.33)	-	-
รายการที่เกิดขึ้นจริง	(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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	418.05	436.95	143.98	140.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	216.72	198.38	95.25	92.09
กำไรจากการคำนวณ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.44)	(0.01)	-	-
รวม	629.33	635.32	239.23	232.15

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

- ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.60 - 6.10
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00

- ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2540 (TMO97) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย

27. ประมาณการหนี้สินค่ารีถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารีถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	24,941.52
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	12,857.90
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(785.47)
- ใ้ไปในระหว่างปี	(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

	รวม		เฉพาะกิจการ	
	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 ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคา
ก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถ
รับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซ
แหล่งยาดานา

29. ทุนเรือนหุ้น

29.1 ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญ ที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญ ที่จดทะเบียน (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

	จำนวนหุ้นสามัญ ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญ ที่ออกและชำระ เต็มมูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น (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
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (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
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้น (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

PTTGC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงาน PTTGC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออก และเสนอขาย ใบสำคัญแสดงสิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดงสิทธิ ต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้น ที่ถูกใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้นคงเหลือ เพื่อรองรับ การใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนด การใช้สิทธิ 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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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
เงินสดชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้				
ของเงินจำนองล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	260.76	269.61	260.76	269.61
อื่นๆ	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

เงินสดชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจำนองล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินสดเชยที่บริษัท ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัท ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

34. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป				
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*				
(หมายเหตุฯ 16, 17 และ 19)	6,461.97	657.54	-	24.85
ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุน*				
(หมายเหตุฯ 12.7)	3,972.32	5,114.07	-	21.49

* ค่าใช้จ่ายอื่นตามงบกำไรขาดทุน

35. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม	
	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

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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 ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ล้านบาท

	ปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่างประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	48,786.78	484,696.50	601,650.10	1,543,684.64	83,741.80	-	28,738.50	2,534.74	-	2,793,833.06
- ระหว่างกัน	163,749.91	25,987.09	6,091.39	91,835.61	83.66	-	-	1,813.04	(289,560.70)	-
ขายสุทธิ	212,536.69	510,683.59	607,741.49	1,635,520.25	83,825.46	-	28,738.50	4,347.78	(289,560.70)	2,793,833.06
กำไรขั้นต้น*	190,639.50	64,678.29	25,002.21	(2,990.45)	4,787.45	-	10,631.55	859.35	(1,859.36)	291,748.54
EBITDA	152,097.70	52,265.95	15,443.15	(3,845.84)	2,972.53	-	7,703.02	1,163.81	41.82	227,842.14
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	42,691.79	13,587.98	2,342.56	14.62	1,024.03	-	4,105.42	1,473.38	(2.35)	65,237.43
EBIT	109,405.91	38,677.97	13,100.59	(3,860.46)	1,948.50	-	3,597.60	(309.57)	44.17	162,604.71
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน										
ในบริษัทร่วม	-	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

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน ระหว่างประเทศ	การค้า ระหว่างประเทศ	ปีโตรเคมี	การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	562,201.57	361,231.01	99,581.06	156,385.85	45,163.11	-	56,388.73	100,832.88	-	1,381,784.21
สินทรัพย์ระหว่างกัน	26,412.29	2,655.76	1,026.07	5,545.69	489.23	-	-	30,469.20	(66,598.24)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	11,403.55	2,290.09	-	122,059.99	98,872.10	-	408.84	-	235,034.57
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	588,613.86	375,290.32	102,897.22	161,931.54	167,712.33	98,872.10	56,388.73	131,710.92	(66,598.24)	1,616,818.78
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										14,501.16
สินทรัพย์รวม										1,631,319.94
หนี้สินของส่วนงาน	224,765.27	89,677.59	46,982.42	135,500.55	21,626.56	-	14,837.04	306,245.57	-	839,635.00
หนี้สินระหว่างกัน	1,466.88	38,110.78	9,998.10	9,866.08	3,803.92	-	-	3,352.48	(66,598.24)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	226,232.15	127,788.37	56,980.52	145,366.63	25,430.48	-	14,837.04	309,598.05	(66,598.24)	839,635.00
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										60,020.89
หนี้สินรวม										899,655.89
รายจ่ายฝ่ายทุน	96,745.28	19,021.70	2,513.86	13.24	1,033.78	-	4,094.50	4,917.39	-	128,339.75

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

หน่วย : ล้านบาท

	ปิโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่างประเทศ	ปิโตรเคมี	การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	30,280.90	389,722.88	550,109.25	1,350,437.26	75,162.29	-	30,811.91	1,601.60	-	2,428,126.09
- ระหว่างกัน	139,364.92	23,077.66	8,415.00	77,115.24	8.24	-	-	1,307.74	(249,288.80)	-
ขายสุทธิ	169,645.82	412,800.54	558,524.25	1,427,552.50	75,170.53	-	30,811.91	2,909.34	(249,288.80)	2,428,126.09
กำไรขั้นต้น*	150,571.05	76,695.10	20,751.02	3,805.14	5,052.04	-	13,412.31	992.08	(1,346.64)	269,932.10
EBITDA	118,534.66	62,194.56	13,224.24	3,289.95	3,777.44	-	9,367.88	656.37	327.97	211,373.07
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	33,531.66	15,202.79	2,443.71	13.30	883.51	-	2,068.64	1,174.18	(2.33)	55,315.46
EBIT	85,003.00	46,991.77	10,780.53	3,276.65	2,893.93	-	7,299.24	(517.81)	330.30	156,057.61
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุน										
ในบริษัทร่วม	-	(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

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้น และก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย				ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจและผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน ระหว่างประเทศ	การค้า	ปีโตรเคมี	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 ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัท ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกและตะวันออกกลาง
2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่ง และอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน
ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในและต่างประเทศ ภายใต้การจัดการ 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
ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในและต่างประเทศ
ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วยส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญ ได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ยราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯ มีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯ จึงทำการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง ได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

38.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	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

38.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเยน 23,000 ล้านเยน ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	รวมการเงินรวม		รวมการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
23,000 ล้านเยน ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,061.42	6,269.07	6,061.42	6,269.07

ทั้งนี้สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

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

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

38.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่				
ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ*	24,828.42	19,211.19	11,541.56	14,324.36
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว				
ในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท**	7,000.00	5,000.00	7,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่				
ในสกุลเงินบาท***	5,000.00	-	5,000.00	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่				
ที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	39,328.42	26,711.19	23,541.56	19,324.36

* มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

*** คู่สัญญาใช้สิทธิในปี 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

38.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนธันวาคม 2556 จำนวน 10.32 ล้านบาร์เรล ทั้งในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 117.13 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ)

38.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัท ทั้งนี้บริษัท ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อ แก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่างๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุน วงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการ Dealer Financing การจัดทำประกันภัยสูญหนี้การค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมิน ความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

38.7 มูลค่าธุรกรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่าธุรกรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่าธุรกรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นผู้สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2555		2554	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่าธุรกรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่าธุรกรรม
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

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
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	164,304.20	173,410.56	142,804.20	152,584.44
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ - 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. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 PTTEP ได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นมูลค่า 5,000 ล้านบาท โดยหุ้นกุดังกล่าวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกุก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ร้อยละ 5.85 - 7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส ทั้งนี้สามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง และดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้หากมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย PTTEP จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ยหรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิกซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นบริษัท รับรู้หุ้นกุดังกล่าวรวมอยู่ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบแสดงฐานะการเงิน

40. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 37,119.13 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 23 กันยายน 2554 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท จำนวน 2,854,189,126 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 17,125.13 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	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 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวด ผลการดำเนินงาน	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 อาคาร และอุปกรณ์	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

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มใน Red Island Minerals Limited (RIM) โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นอีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ PTTI โดย RIM จัดทะเบียนที่ประเทศออสเตรเลีย และประกอบธุรกิจร่วมทุนกับรัฐบาลมาดากัสการ์ในการสำรวจและพัฒนาเหมืองถ่านหิน

PTTAPM ได้ชำระราคาของการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน RIM จำนวน 44.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,361.09 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	3,113.29
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(2,410.65)
ค่าความนิยม	702.64

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียก่อนการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน	1,514.83
กำไรจากการตีมูลค่าใหม่ของมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสีย	274.34
เงินสดจ่าย	885.38
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	438.74
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	3,113.29

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.41
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	9.39
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	4.09
สินทรัพย์เหมือง (หมายเหตุฯ 18)	4,245.73
สินทรัพย์อื่น	0.09
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(39.10)
เงินกู้ยืม	(355.87)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(878.29)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	2,989.45
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(578.80)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	2,410.65
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	702.64
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	3,113.29

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

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 PT Separi Energy (SE) บริษัทย่อยของ Sakari Resources Ltd. (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำการเข้าซื้อ Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB) ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยบริษัทดังกล่าวดำเนินธุรกิจ Infrastructure และอยู่ใกล้กับเหมือง Jembayan ทำให้ได้สิทธิบนที่ดิน ซึ่งช่วยให้การขนส่งถ่านหินสะดวกและประหยัดยิ่งขึ้น ทั้งนี้ SE ได้ชำระเงินค่าซื้อกิจการจำนวน 1.09 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 34.66 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(0.16)
ค่าความนิยม	70.65

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

เงินสดจ่าย	34.66
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	36.15
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

สินทรัพย์อื่น	0.16
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	0.16
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	70.65
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	70.81

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 SE อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้นจะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการ PTTI ครั้งที่ 11/2555 ได้มีมติอนุมัติให้ PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เป็นผู้ทำคำเสนอซื้อหุ้นของ Sakari Resources Ltd. (SAR) เพื่อทำการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นเกินร้อยละ 50 ใน SAR โดยประกาศทำคำเสนอซื้อหุ้นทั้งหมดในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ และรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2555

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTML 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	15,671.53

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 PTTEP ได้ประกาศความประสงค์ในการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของ 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	ประเทศ ที่ตั้งทะเบียน	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

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
พัสดุดังเหลือ	214.32
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	109.60
เงินลงทุนเพื่อขาย (หมายเหตุฯ 13)	42.05
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์สุทธิ (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 ซึ่งเป็นผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินับฐานภาษี ซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 81.06 ล้านบาท เกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทฯ จะได้รับการเข้าดำเนินการในแอฟริกา

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้ไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของ PTTEP

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- โรงแยกก๊าซอีเทิน
- โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- กิจการท่อย่อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยอง-แก่งคอย
- โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิตเม็ดพลาสติก

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

- ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซอีเทิน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

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

หน่วย : ล้านบาท

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัย ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ และได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

CHPP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

LNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

HMC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่มีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชน และสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile, Ammonium Sulfure และ Methyl Methacrylate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ

TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆ หลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่มีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPM ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ ประเภท 7.8 กิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ (International Procurement Office – IPO) ซึ่งได้รับยกเว้นเฉพาะอากรขาเข้าจากการนำเข้าเครื่องจักร วัตถุดิบและวัสดุที่จำเป็นที่ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ แต่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

43. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงาน ต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขดำที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ 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 โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือนำบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสองของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่ มีคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมา ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปด โดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

44. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และจากการดำเนินงานดังกล่าว บริษัทผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกร้องค่าเสียหายต่างๆ จากบริษัทผู้รับเหมา และพนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลแพ่ง

45. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

45.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย 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 มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการเงินการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการเงินการค้าไปแล้วจำนวน 94.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 5.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 168.35 ล้านบาท
- 45.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 367.29 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 11,304.27 ล้านบาท
- 45.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทร่วมมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 1,028 ล้านบาท
- 45.1.5 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 3,379.31 ล้านบาท

- 45.2 ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และวันที่ 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

- 45.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัท ซึ่งบริษัท เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัท จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิ์ในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมามาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ก็ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทนี้แทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว โดยบริษัท ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนในคดีล้มละลาย บริษัท ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว
- เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัท เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิ์ในการคัดค้านไว้เช่นกัน โดยบริษัท ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ
- 45.7 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัท และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการปรับปรุง การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิพากษาว่าการขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล
- 45.8 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอหนารรา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซีย เนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหาย ซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซียไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ

46. เหตุการณ์อื่นๆ

เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2555 ภายในโรงกลั่นน้ำมันบางจาก ถนนสุขุมวิท 64 เกิดเหตุติดไฟที่หอแยกน้ำมันก๊าดในหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 ขนาดกำลังการผลิต 80,000 บาร์เรลต่อวัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทประกันภัยได้มีการดำเนินการชดเชยสินไหมเบื้องต้น 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 ซินเนอร์ยี จำกัด โดยบริษัทฯ จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.10
- 47.2 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยผ่านบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล โฮลดิ้ง จำกัด (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าร่วมลงทุนในบริษัท น้ำลึก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NL1PC) เพื่อดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดย NL1PC 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

ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี

บริษัทฯ บริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชีให้แก่ สำนักงานสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีสังกัดในรอบบัญชีที่ผ่านมา มีจำนวนเงินรวม 111,989,513 บาท (หนึ่งร้อยสิบเอ็ดล้านเก้าแสนแปดหมื่นเก้าพันห้าร้อยสิบสามบาท)



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
555 ถนนวิภาวดีรังสิต จตุจักร
กรุงเทพฯ 10900
โทร. 0-2537-2000
www.pttplc.com