



รายงานการตรวจสอบงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

รายงานการตรวจสอบงบการเงินโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General



การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงิน และการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึง การประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้ แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และของเฉพาะบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสาวจิราภรณ์ พิริยะกิจไพฑูรย์)

ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นางดวงพร หมั่นนุช)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 7

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

Office of the Auditor General

วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	1 มกราคม 2554	
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์				
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	136,917,577,894	116,132,117,868	135,801,054,021
เงินลงทุนชั่วคราว	5	6,405,302,251	10,961,666,994	21,783,590,151
ลูกหนี้การค้า	6	243,300,644,734	171,361,544,041	140,348,479,080
ลูกหนี้อื่น	7	35,520,717,849	32,624,973,453	18,804,843,203
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	8.1	96,963,625	5,006,179,535	285,638,781
สินค้าคงเหลือ	10	28,485,002,827	26,000,290,599	31,230,659,162
พัสดุคงเหลือ	11	13,769,077,213	13,160,269,665	11,075,117,504
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		7,649,998,825	5,877,116,368	4,569,328,505
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		472,145,285,218	381,124,158,523	363,898,710,419
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินลงทุนต่อชาย	13	12,972,329,762	11,680,416,176	13,590,595,650
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.3, 12.5	235,034,571,212	227,853,520,238	203,619,749,358
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	2,015,962,592	1,749,852,705	2,179,358,395
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	106,876,899	145,763,221	5,878,369,498
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	8,091,476,115	8,345,289,339	8,731,933,121
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	653,138,674,911	601,337,460,869	495,593,644,685
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	116,870,005,670	52,613,597,500	21,721,243,689
สินทรัพย์เหมือง	18	35,232,829,214	33,179,840,150	31,304,574,286
ค่าความนิยม	19	46,501,137,197	28,432,570,328	17,704,596,466
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	14,501,162,925	19,318,398,602	16,445,171,918
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	5,688,535,719	7,346,227,917	8,304,595,071
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	29,021,092,631	28,718,977,098	37,367,248,590
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		1,159,174,654,847	1,020,721,914,143	862,441,080,727
รวมสินทรัพย์		1,631,319,940,065	1,401,846,072,666	1,226,339,791,146

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2554 (ปรับปรุงใหม่)	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	17,838,765,801	15,520,544,127	8,593,725,864
เจ้าหนี้การค้า		254,703,608,891	195,843,431,422	155,496,663,214
เจ้าหนี้อื่น		32,504,958,179	35,911,904,802	33,341,169,566
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	25	39,833,822,187	54,978,773,584	28,562,249,019
เงินกู้ยืมระยะสั้น	9.5	-	-	7,944,914,750
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		29,350,407,478	26,355,835,574	27,038,394,342
ประมาณการหนี้สินค้ำเรือตอนระยะสั้น	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	269,638,967,262
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
ประมาณการหนี้สินค้ำเรือตอนระยะยาว	27	33,126,533,149	22,628,852,001	22,151,780,423
เงินมัดจำอสังหาริมทรัพย์		7,270,500,508	6,567,504,468	6,038,460,073
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	28	14,332,621,408	6,981,535,136	5,670,773,882
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		518,759,303,448	422,610,431,000	401,488,584,226
รวมหนี้สิน		899,655,887,936	758,132,697,154	671,119,551,488

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

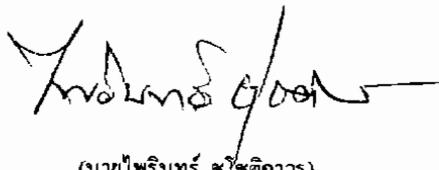
งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2555 (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	27,585,429,000
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	1,005,090,000
ยังไม่ได้จัดสรร		571,580,295,537	501,216,512,809	427,778,670,000
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(27,503,196,160)	(7,119,637,190)	(8,755,729,200)
รวมส่วนของบริษัทใหญ่		605,783,870,318	555,763,111,498	478,961,128,000
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		125,880,181,811	87,950,264,014	76,259,111,000
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		731,664,052,129	643,713,375,512	555,220,239,000
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		1,631,319,940,065	1,401,846,072,666	1,226,339,791,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายไพรินทร์ ฐิโรตติถาวร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



(นายสุรงค์ บุตกุล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	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
หัตถคงเหลือ	11	3,734,419,855	4,111,583,529
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		4,053,049,693	1,484,676,958
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		330,239,119,464	264,900,588,093
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
เงินลงทุนเพื่อขาย	13	12,871,441,684	11,421,510,900
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.4	120,462,724,472	120,212,474,472
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	12.4	134,612,831,551	73,278,181,513
เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	12.4	22,739,274,827	22,739,274,827
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	14	1,106,117,996	1,106,117,996
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	8.2	74,284,940,618	52,837,646,611
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	15	5,046,690,955	5,099,303,532
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	16	228,705,170,547	219,160,024,975
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	17	14,656,073,704	13,865,968,171
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	20	1,591,255,653	1,807,794,853
เงินขายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	21	6,780,111,748	8,495,573,306
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	21,885,369,920	20,763,637,935
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		644,742,003,675	550,787,509,091
รวมสินทรัพย์		974,981,123,139	815,688,097,184

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

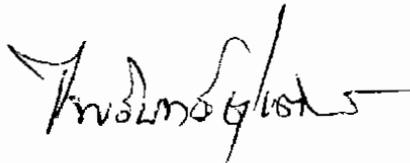
งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2554	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 2,857,245,725 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.1	28,572,457,250	28,572,457,250
หุ้นที่ออกและชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 2,856,299,625 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	29.2	28,562,996,250	28,562,996,250
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	29.2	29,211,131,966	29,211,131,966
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
สำรองตามกฎหมาย	30.1	2,857,245,725	2,857,245,725
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	1,075,397,000	1,034,861,938
ยังไม่ได้จัดสรร		330,987,598,930	290,592,601,966
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		4,584,444,552	3,424,499,924
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		397,278,814,423	355,683,337,769
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		974,981,123,139	815,688,097,184

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายไพรินทร์ ชูโชติถาวร)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่



(นายสุรงค์ บุตกุล)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : ๑

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2555	2554	2555	2554	
		(ปรับปรุงใหม่)			
รายได้จากการขายและการให้บริการ	32	2,793,833,064,402	2,428,126,086,338	2,553,500,963,463	2,197,555,053,1
ต้นทุนขายและการให้บริการ	34	2,561,317,279,824	2,208,363,397,907	2,486,053,951,930	2,118,188,516,1
กำไรขั้นต้น		232,515,784,578	219,762,688,431	67,447,011,533	79,366,537,1
รายได้อื่น	33	17,178,951,470	16,575,262,797	43,069,889,381	38,950,511,1
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		249,694,736,048	236,337,951,228	110,516,900,914	118,317,048,1
ค่าใช้จ่ายในการขาย	34	9,836,174,202	10,439,074,390	8,608,202,057	9,187,616,1
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34	38,476,388,287	33,953,331,102	21,797,578,365	19,743,394,1
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	9.10	736,061,829	655,097,732	143,173,165	125,084,1
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	-	46,342,1
(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		(7,614,724,624)	(1,099,418,074)	(10,647,543,359)	(1,289,377,0
กำไรจากการดำเนินงาน		164,804,006,385	157,976,767,340	90,615,490,686	90,503,986,1
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	12.5	27,091,048,627	29,463,278,887	-	-
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้		191,895,055,012	187,440,046,227	90,615,490,686	90,503,986,1
ต้นทุนทางการเงิน	36	19,762,720,441	18,035,273,540	12,402,014,028	12,742,469,1
กำไรก่อนภาษีเงินได้		172,132,334,571	169,404,772,687	78,213,476,658	77,761,516,1
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	20	46,516,384,313	43,225,663,100	3,516,449,476	4,327,513,1
กำไรสำหรับปี		125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,1
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่		104,665,812,946	106,260,331,748	74,697,027,182	73,434,002,1
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม		20,950,137,312	19,918,777,839	-	-
		125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,1
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	31	36.64	37.24	26.15	25.15
กำไรต่อหุ้นปรับลด	31	36.64	37.23	26.15	25.15

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
กำไรสำหรับปี	125,615,950,258	126,179,109,587	74,697,027,182	73,434,002,942
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลกำไร(ขาดทุน)จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	1,340,441,012	(1,282,535,477)	1,449,930,785	(1,216,188,313)
กำไรเงินได้เกี่ยวกับผลกำไร(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

๑๒
๑๖

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทอภัย
 งามและการประกันภัยส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555
 งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่													
หมายเหตุ	กำไรสะสม					องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น							
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	อสังหาริมทรัพย์ ได้จัดสรร	กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสิ้น		ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น ในบริษัทรวม	ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จาก การเปลี่ยนแปลงสัดส่วน การถือหุ้นในบริษัทอภัย	รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ ถือหุ้นบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
						กำไรดำเนินงาน	กำไรสุทธิ						
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	28,490,420,254	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	428,455,273,592	(15,789,257,061)	3,894,375,831	3,347,925,518	857,332,064	(7,689,623,648)	480,703,836,342	76,710,028,248	557,413,864,590
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	-	-	(576,602,614)	(1,068,540,578)	2,434,951	-	-	(1,066,105,627)	(1,742,708,241)	(450,916,691)	(2,193,624,933)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,490,420,254	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)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทอภัย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,835,422,087)	(7,835,422,087)
ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน													
การถือหุ้นในบริษัทอภัย	-	-	-	-	-	-	-	-	(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	119,253,821,121	23,066,240,872	142,319,761,993
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	(9,456,058,755)	3,402,684,603	9,433,502,186	(10,499,765,224)	(7,119,637,190)	555,763,111,498	87,950,264,014	643,713,375,512
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	500,929,192,499	(9,418,416,748)	3,400,641,676	9,433,502,186	(10,098,941,546)	(6,675,214,432)	555,928,213,946	88,028,360,086	643,948,574,032
ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี	-	-	-	-	287,320,310	(37,642,007)	2,042,927	-	(408,823,678)	(444,422,758)	(157,102,448)	(78,096,072)	(235,198,320)
ยอดคงเหลือที่ปรับปรุงแล้ว	28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	501,216,512,809	(9,456,058,755)	3,402,684,603	9,433,502,186	(10,499,765,224)	(7,119,637,190)	555,763,111,498	87,950,264,014	643,713,375,512
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	-	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-	-	-	-	-	-	-	-
การเพิ่มหุ้นสามัญของบริษัทอภัย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32,040,909,963	32,040,909,963
ต้นทุนการได้มาซึ่งหุ้นสามัญของบริษัทอภัย	-	-	-	-	-	-	-	-	(423,936,298)	(423,936,298)	(423,936,298)	(225,412,276)	(649,348,574)
การเพิ่มหุ้นกู้คือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515	4,981,947,515	4,981,947,515
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้คือสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(146,621,437)	(146,621,437)	(146,621,437)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	(34,261,495,156)
เงินปันผลจ่ายของบริษัทอภัย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,232,165,797)	(8,232,165,797)
ส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน													
การถือหุ้นในบริษัทอภัย	-	-	-	-	-	-	-	-	(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)	100,370,804,748	19,295,878,209	119,866,682,957
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	28,562,996,250	29,111,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	571,580,295,337	(14,481,846,384)	4,454,171,995	9,312,794,225	(26,788,315,996)	(27,503,196,160)	605,783,870,318	125,880,181,811	731,664,052,129

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

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

หน่วย : บาท

หมายเหตุ		รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่					รวมองค์ประกอบอื่น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
		ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	สำรอง ตามกฎหมาย	กำไรสะสม		กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	
					สำรองเพื่อกองทุน ประกันวินาศภัย	ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุนเพื่อขาย	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		28,490,420,250	27,585,429,566	2,857,245,725	1,005,090,857	249,981,088,941	3,847,769,253	313,767,044,592
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี								
การเพิ่มหุ้นสามัญ		72,576,000	1,625,702,400	-	-	-	-	1,698,278,400
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	-	-	-	29,771,081	(29,771,081)	-	-
เงินปันผลจ่าย		-	-	-	-	(32,792,718,836)	-	(32,792,718,836)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	73,434,002,942	(423,269,329)	73,010,733,613
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,034,861,938	290,592,601,966	3,424,499,924	355,683,337,769
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี								
สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย	30.2	-	-	-	40,535,062	(40,535,062)	-	-
เงินปันผลจ่าย	40	-	-	-	-	(34,261,495,156)	-	(34,261,495,156)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	74,697,027,182	1,159,944,628	75,856,971,810
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		28,562,996,250	29,211,131,966	2,857,245,725	1,075,397,000	330,987,598,930	4,584,444,552	397,278,814,423

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

๑
๗

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

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

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
	(ปรับปรุงใหม่)			
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า	(72,516,541,112)	(30,065,420,436)	(71,844,326,963)	(8,381,564,230)
ลูกหนี้อื่นและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	532,164,390	(9,325,966,345)	(1,221,042,208)	(2,975,386,531)
สินค้าคงเหลือ	(2,762,890,154)	4,949,763,571	586,918,369	(10,549,084,919)
พัสดุคงเหลือ	(1,521,361,736)	(1,822,653,254)	(242,231,566)	(666,531,240)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(555,709,139)	(2,802,508,329)	(925,542,568)	662,877,334
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	1,657,692,198	7,786,823,006	1,715,461,558	8,577,154,953
สินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่น	(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
เจ้าหนี้อื่นระยะยาว	48,308,590	(33,949,713)	-	(34,421,297)
หนี้สินไม่มีหมุนเวียนอื่น	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
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	215,688,264,788	218,116,657,245	63,623,255,226	81,784,224,505
เงินสดรับจากดอกเบี้ย	2,501,069,768	1,432,298,032	1,447,186,807	502,943,090
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(5,382,788)	(189,538,807)	-	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(40,782,461,897)	(42,073,678,921)	(3,725,187,858)	(9,655,026,600)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	177,401,489,871	177,285,737,549	61,345,254,175	72,632,140,995

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
		(ปรับปรุงใหม่)		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินจ่ายสำหรับที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(114,763,115,078)	(107,967,743,787)	(20,256,848,524)	(24,502,316,887)
เงินจ่ายสำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(1,960,827,440)	(4,160,250,202)	(161,772,784)	(186,299,135)
เงินจ่ายสำหรับพัฒนาสินทรัพย์เหมือง	(112,759,944)	(62,084,455)	-	-
เงินจ่ายสำหรับค่าเช่าที่ดินและอาคารตามสัญญาระยะยาว	(54,964,413)	(321,210,220)	(54,964,413)	(213,934,430)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทย่อย	(85,995,375,468)	(15,124,081,842)	(61,334,650,038)	(28,233,475,300)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	(57,615,905,098)	-	(671,652,415)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(496,127,345)	(4,251,686,896)	(250,250,000)	(4,004,497,324)
เงินจ่ายสำหรับเงินลงทุนในกิจการอื่น	(266,109,886)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	(231,617,235)	(1,223,819,600)	(35,385,019)
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(54,500,600)	-	(50,570,089,877)	(4,097,257,304)
เงินรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	242,424,915	62,745,278	14,133,153	60,097,531
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนระยะยาว	-	1,973,345,386	-	1,973,345,386
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะสั้น	4,823,819,000	8,370,825	4,825,725,880	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมระยะยาว	115,976,818	948,575,962	27,409,248,729	2,916,605,961
เงินสดรับจากการยกเลิกสัญญาเช่าในสถานีบริการน้ำมัน	26,186,232	18,108,253	26,186,232	18,108,253
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง	4,662,419,199	10,800,315,199	4,519,401,076	11,118,566,391
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	24,514,295,841
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(180,576,071,211)	(160,281,406,186)	(67,175,963,145)	(15,269,734,060)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
		(ปรับปรุงใหม่)		
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสตรรับจากการออกหุ้นสามัญ	32,694,120,671	260,723,781	-	72,576,000
เงินสตรรับจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น	-	1,625,702,400	-	1,625,702,400
เงินสตรรับจากการออกหุ้นกู้ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	4,718,810,526	-	-	-
เงินสตรรับจากการออกตั๋วเงินจ่าย	4,960,924,228	4,520,000,000	4,960,924,228	4,520,000,000
เงินสตรรับจากการกู้ยืมระยะสั้น	61,001,120,315	2,330,539,611	-	3,529,521,184
เงินสตรรับจากการกู้ยืมระยะยาว	16,343,493,856	20,705,965,693	-	8,284,000
เงินสตรรับจากการออกหุ้นกู้	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)
เงินจ่ายค่าวงคตตามสัญญาเช่าการเงิน	(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)
เงินสดสุทธิได้จาก(ใช้ไป)กิจกรรมจัดหาเงิน	27,710,698,942	(45,530,392,050)	2,102,977,413	(67,380,211,299)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,354,111,608)	1,516,895,926	28,599,766	47,398,828
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,396,545,968)	7,340,228,604	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	20,785,460,026	(19,668,936,157)	(3,699,131,791)	(9,970,405,536)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	116,132,117,868	135,801,054,025	51,340,612,291	61,311,017,827
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	4 136,917,577,894	116,132,117,868	47,641,480,500	51,340,612,291

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดุดังเหลือ
12	เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม
13	เงินลงทุนเพื่อขาย
14	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
15	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
16	ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	สินทรัพย์เหมือง
19	ค่าความนิยม
20	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
21	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
22	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
23	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
24	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
25	เงินกู้ยืมระยะยาว
26	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
27	ประมาณการหนี้สินค่าเรือดอนอุปกรณ์การผลิต
28	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
29	ทุนเรือนหุ้น

๑๒

บริษัท ปกท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงิน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
30	เงินสำรอง
31	กำไรต่อหุ้น
32	รายได้จากการขายและให้บริการ
33	รายได้อื่น
34	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
35	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
36	ต้นทุนทางการเงิน
37	ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน
38	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
39	หุ้นกู้ค้ำประกันที่มีลักษณะคล้ายหุ้น
40	เงินปันผลจ่าย
41	การซื้อธุรกิจ
42	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
43	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการใน นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
44	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั่ว
45	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
46	เหตุการณ์อื่นๆ
47	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

๑. ๗

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (“กลุ่มบริษัทฯ”) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่นๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 37 เรื่องข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงานใน 29 ประเทศ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554: 26 ประเทศ)

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปของประเทศไทยภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ.2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ.2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

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

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

๑ 

2. **เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)**

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทและบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ได้ถูกตัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการปิดเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้แสดงเป็นหลักล้านบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. **นโยบายการบัญชี**

3.1 **มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางบัญชี ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์**

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8 เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10 เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ภาษีเงินได้-การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ยังราคาใหม่
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25 เรื่อง ภาษีเงินได้-การเปลี่ยนแปลงสถานะภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- ◆ แนวทางปฏิบัติทางบัญชี เรื่อง การโอนและการรับ โอนสินทรัพย์ทางการเงิน



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และแนวปฏิบัติทางบัญชี ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในพระบรมราชูปถัมภ์ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า ฉบับที่ 4 หรือไม่
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ ฉบับที่ 12
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ฉบับที่ 13
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 29 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่ามาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชีและแนวปฏิบัติทางบัญชี ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556 และวันที่ 1 มกราคม 2557 ดังกล่าวข้างต้น ยกเว้น มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้ ซึ่งกลุ่มบริษัทได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ดังกล่าวข้างต้น จะไม่มีผลกระทบต่อที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในปีที่เริ่มใช้

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ กำหนดให้กิจการต้องกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ซึ่งคือสกุลเงินที่ใช้ใน สภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักซึ่งกิจการดำเนินงานอยู่ การนำมาตรฐานการบัญชีดังกล่าวมาถือปฏิบัติ ในปี 2556 จะไม่มีผลกระทบต่อที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ ยกเว้นบริษัทย่อยในประเทศ 2 บริษัทที่ได้นำมาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้ ได้แก่ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และบริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตชั่นแนล จำกัด (PTTI) โดยได้นำมาถือปฏิบัติตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 และวันที่ 1 มกราคม 2555 ตามลำดับ (รายละเอียดตาม หมายเหตุฯ ข้อ 3.2)

๑๓ 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.2 การเปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้รายงานของบริษัทย่อยในประเทศ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ต เซ็นแนล จำกัด (PTTI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้เปลี่ยนสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ โดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินงานกิจการเป็นหลัก ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชี PTTI จึงทำการปรับปรุงงบการเงินย้อนหลัง และบริษัทฯ ได้นำงบการเงินของ PTTI ที่ได้แปลงค่าเป็นสกุลเงินบาทแล้วมาจัดทำงบการเงินรวม โดยผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
	เพิ่มขึ้น(ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	
• สินทรัพย์รวม	(2,769.41)
• หนี้สินรวม	(575.78)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(2,193.63)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	
• สินทรัพย์รวม	(566.02)
• หนี้สินรวม	(330.82)
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	(235.20)
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554	
• รายได้รวม	(64.13)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(1,178.70)
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(166.40)
• ภาษีเงินได้	(4.95)
• กำไรสำหรับปี	953.12
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	1,077.04
• กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,030.16

๑. ๖๖

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชี และเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.3.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

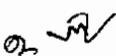
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในงบกำไรขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อค่าใช้จ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่างๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ด้สนสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.3.4 พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถ่วงน้ำหนัก หักด้วยสำรองค่าเผื่อพัสดุเสื่อมสภาพและด้สนสมัยสำหรับพัสดุที่เสื่อมสภาพ ด้สนสมัย หรือ ไม่ได้ใช้งาน

๑๒ 

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.5 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจควบคุมผ่านการออกเสียงทั้งทางตรงหรือทางอ้อมในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของบริษัทนั้นเพื่อได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของบริษัทย่อย งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้ มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันซื้อ (หากการรวมธุรกิจเกิดขึ้นเป็นขั้นๆ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการเป็นขั้นๆ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ ยกเว้นต้นทุนในการจดทะเบียนและออกตราสารหนี้หรือตราสารทุนบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อรายการอื่นของการเปลี่ยนแปลงของส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของบริษัทร่วมเฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือรายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

รายชื่อบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.7 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

กิจการที่ควบคุมร่วมกันเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนร่วมในการควบคุมกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจตามที่ตกลงไว้ในสัญญา กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นวิธีที่กลุ่มบริษัทรวมส่วนแบ่งสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ ค่าใช้จ่าย และกระแสเงินสดของกิจการที่ควบคุมร่วมกันไว้ในแต่ละรายการในงบการเงิน นับตั้งแต่วันที่มีการร่วมควบคุมจนถึงวันที่การร่วมควบคุมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทที่อยู่ในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ให้กับกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนที่เป็นส่วนได้เสียของผู้ร่วมคนอื่น หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันนั้นยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์นั้นอยู่ และสำหรับกรณีที่เป็นการซื้อขายสินทรัพย์จากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งของตนในกำไรหรือขาดทุนที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันได้รับจากการขายสินทรัพย์ จนกว่ากลุ่มบริษัทจะขายสินทรัพย์นั้นให้กับบุคคลอื่น อย่างไรก็ตามกรณีที่เป็นการขายหรือซื้อสินทรัพย์ที่ด้อยค่าจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนทันที

เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน แสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

รายชื่อกิจการที่ควบคุมร่วมกันของกลุ่มบริษัทได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12.1 และ 12.2

3.3.8 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร(ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผูถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไปและแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน สุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน ที่อาจเกิดขึ้นในกรณีที่มีการลดลงของมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนอย่างเป็นทางการ โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกอยู่ในงบกำไรขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.8 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.3.9 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.3.10 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว ระบุในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสม ภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

๑

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.11 ต้นทุนการกู้ยืม

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

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารีออลอน การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการ ได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแปลงออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกันเมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันจากสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะเสื่อมสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และทบทวนมูลค่าคงเหลืออายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน จำนวน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภทดังต่อไปนี้

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

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขาย กับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการค้าซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่าเรืออวนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และจากข้อมูลที่ได้รับจากกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยมีนโยบายการบัญชีดังนี้

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุนรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 .

๑-๗

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดไว้ในนโยบายบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคาบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน กำหนดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

3.3.14 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่นกลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุ 3.3.12 ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุน

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

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ และอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.15 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหินซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหินประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการค้าซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึง ต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอดักบัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วยต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าสูญห่วยทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

- ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมืองหรือจากการขายพื้นที่สำรวจ
- ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อยหรือคาดว่าจะไม่ได้รับผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจรอดักบัญชีดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งหมดในงบกำไรขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.16 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมในราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม และจะทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปีหรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น

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

3.3.17 สัญญาเช่าการเงิน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายจะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตรากอเบิ้ลเบิ้ลที่ต่อหน้าสินคงค้างอยู่ ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ระยะยาว ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

3.3.18 สัญญาเช่าดำเนินงาน – กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ตกอยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.19 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take or Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซธรรมชาติ(ก๊าซฯ) ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตาม ปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯในส่วนที่ ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขายจะทำการตกลง และยอมรับในปริมาณก๊าซฯที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take or Pay สำหรับปีสัญญานั้นตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปี สัญญาต่อไป (Make up) โดยต้องรับก๊าซฯให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้นๆก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

3.3.20 การค้ำของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการค้ำของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี
- ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ หรือ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจค้ำค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการค้ำเมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่า ตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย หรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาให้จะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็น มูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของ เงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการ ประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่ง เหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุน ในการจำหน่าย โดยการจำหน่ายนั้นผู้ซื้อและผู้ขายมีความรอบรู้และเต็มใจในการแลกเปลี่ยนและสามารถ ต่อดูราคากันได้และเป็นอิสระในลักษณะของผู้ที่ไม่มีความเกี่ยวข้องกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการค้ำในงบกำไรขาดทุน

๑
SV

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.21 ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีตัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลพินิจของฝ่ายบริหาร

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงานแต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน บริษัทฯและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที
4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย คิดลด โดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน และต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้หากมีผลกำไรขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนทันที



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.22 ภาระหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน(ต่อ)

5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สิน และค่าใช้จ่ายเมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใด รายการหนึ่งดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.3.23 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจากค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ขาดทุนสะสมยกนาของบริษัทย่อย เงินลงทุนเผื่อขาย รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้มาจากการรวมธุรกิจและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกัน ได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้

เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

3.3.25 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลด บริษัทฯมีสมมติฐานว่าสิทธิเลือกซื้อหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัทที่ให้แก่กรรมการผู้บริหารและพนักงานทั้งสิ้นได้แปลงเป็นหุ้นสามัญ เป็นผลให้กำไรของกลุ่มบริษัทที่รับรู้ในงบการเงินของบริษัทฯได้ปรับปรุงด้วยอัตราส่วนในการถือหุ้นที่ลดลงเนื่องจากการใช้สิทธิดังกล่าวและคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากราคาตลาด (ราคาเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทฯในระหว่างงวด) และราคาตามสิทธิของสิทธิเลือกซื้อหุ้นนั้น เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.26 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

กลุ่มบริษัทบันทึกโครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน ณ วันที่สิทธิตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อหุ้น โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุของสิทธิซื้อหุ้น และแสดงบัญชีส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ในส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ดังกล่าว ต้องใช้ดุลพินิจในการวัดมูลค่า รวมทั้งสมมติฐานต่างๆที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคาหุ้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น และเงินให้กู้ยืมระยะยาว หนี้สินทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น และเงินกู้ยืมระยะยาว นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการ ได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาลดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ก๊าซ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันที่ทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง โดยสัญญาแลกเปลี่ยนนี้ได้แปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่กำหนดไว้ในสัญญาแลกเปลี่ยนนั้นๆ กำไรหรือขาดทุนจากการยกเลิกสัญญา หรือจากการชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนกำหนดบันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุน

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าเป็นสัญญาที่สร้างขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคตและจะรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 38 เรื่องการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้



3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีตโดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคาดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีตัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม

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

การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างราคาขายสุทธิเทียบ กับมูลค่าจากการใช้งาน (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คิดลด) ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนจะถูกกลับรายการหากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

๑
SV

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.3.28 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การค้ำของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการค้ำของ เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งาน ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณที่คาดว่าจะเป็ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในอนาคต

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการค้ำของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไร้ขึ้นต้น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้นขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.3.29 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.3.30 ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

กลุ่มบริษัทนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงานและสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวมและสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

๑
๗/

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินสด	3,897.35	453.47	338.01	213.95
เงินฝากธนาคาร				
ประเภทขายคืนเมื่อทวงถาม	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
ตัวเงินค้ำ	26,680.63	13,066.89	-	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	1,060.00	5,770.00	-	4,500.00
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	9,914.39	9,134.65	9,914.39	9,134.65
รวม	136,917.58	116,132.12	47,641.48	51,340.61

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

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

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

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

Handwritten signature

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	162,370.94	107,875.52	128,764.50	81,012.79
ตัวเงินรับ	624.07	1,037.59	624.07	1,037.59
	162,995.01	108,913.11	129,388.57	82,050.38
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,780.01)	(1,850.13)	(634.56)	(724.45)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	161,215.00	107,062.98	128,754.01	81,325.93
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	82,408.90	64,643.44	99,939.24	76,076.49
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.1)	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61
รวม	243,300.64	171,361.54	228,369.99	157,057.54

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	232,311.59	168,337.87	217,044.90	151,499.13
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	6,704.86	2,222.92	4,439.94	1,903.45
- เกิน 3 – 6 เดือน	1,767.90	638.46	1,786.99	437.52
- เกิน 6 – 12 เดือน	2,167.80	492.93	2,177.45	331.90
- เกิน 12 เดือน	2,451.76	1,864.37	3,878.53	3,954.87
	245,403.91	173,556.55	229,327.81	158,126.87
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(2,103.27)	(2,195.01)	(957.82)	(1,069.33)
รวม	243,300.64	171,361.54	228,369.99	157,057.54

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 20,282.25 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 15,525.16 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 20,046.44 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 15,362.08 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ลูกหนี้อื่น	12,024.87	12,315.98	3,378.17	3,085.77
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(287.79)	(341.68)	(283.92)	(334.92)
ลูกหนี้อื่น	11,737.08	11,974.30	3,094.25	2,750.85
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื่อเพลิงค้างรับ	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

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื่อเพลิงค้างรับ ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่ผลิตในประเทศ น้ำมันเชื่อเพลิงและก๊าซหุงต้มที่นำเข้ามาจากต่างประเทศ และรับคืนสำหรับน้ำมันเชื่อเพลิงที่จำหน่ายไปต่างประเทศ หรือจำหน่ายให้แก่เรือเพื่อใช้เป็นเชื่อเพลิงเดินทางไปต่างประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยและรับคืนตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

๑. 

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	96.96	182.36	96.77	119.52
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	-	4,823.82	2,024.45	5,420.99
รวม	96.96	5,006.18	2,121.22	5,540.51

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ฟ้าใส ซึ่งเป็นการให้เงินกู้ยืมแก่ผู้ประกอบการขนส่งเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการติดตั้ง เปลี่ยน หรือคิดแปลงเครื่องยนต์ที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง รวมถึงการซื้อยานยนต์ใหม่ที่ใช้เครื่องยนต์ NGV ซึ่งเป็นการสนับสนุนการใช้ NGV เป็นพลังงานทดแทน โดยอัตราดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 เท่ากับร้อยละ 0.50 ต่อปี

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	106.88	139.94	52.38	139.94
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	-	5.82	74,232.56	52,697.71
รวม	106.88	145.76	74,284.94	52,837.65

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่นของบริษัทฯ เป็นเงินให้กู้ยืมตามโครงการกรุงเทพฯ ฟ้าใส 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 (หมายเหตุฯ 6)	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	81,588.90	64,141.37	96,179.75	72,427.41
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	178.94	108.14	133.75	107.89
- เกิน 3 – 6 เดือน	191.66	135.24	245.70	133.70
- เกิน 6 – 12 เดือน	153.09	175.11	201.99	174.91
- เกิน 12 เดือน	296.31	83.58	3,178.05	3,232.58
รวม	82,408.90	64,643.44	99,939.24	76,076.49
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(323.26)	(344.88)	(323.26)	(344.88)
ลูกหนี้การค้า – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	82,085.64	64,298.56	99,615.98	75,731.61

๑๒

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

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

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	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 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(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

๑
๗

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.2 ลูกหนี้อื่นเงินจ่ายล่วงหน้าและเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 (ต่อ)

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

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

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



9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 เงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

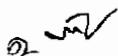
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
บริษัทย่อย	-	-	73,197.57	52,697.71
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	1,034.99	-
บริษัทร่วม	-	5.82	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	-	5.82	74,232.56	52,697.71

การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว – กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	5.82	5,753.88	52,697.71	55,302.26
- ให้เงินกู้	-	-	50,570.09	5,163.53
- รับคืนเงินกู้	(5.71)	(698.37)	(27,298.98)	(698.03)
- กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(0.11)	0.36	(1,525.26)	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี	-	(5,050.05)	(211.00)	(7,070.05)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	5.82	74,232.56	52,697.71

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

๑. 

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย	-	-	24,746.64	13,381.95
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	5,409.98	5,093.66
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 - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 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 เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

๑
๗

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 เจ้าหนี้ระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย	-	-	0.35	0.17
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	12.43	13.15
บริษัทร่วม	16.23	17.21	16.23	17.21
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	622.70	654.50	622.70	654.50
รวม	638.93	671.71	651.71	685.03

๑
✓

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้า</u>				
บริษัทย่อย	-	-	154,708.72	107,139.32
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	9,983.99	6,651.42
บริษัทร่วม	931,934.69	873,320.98	929,732.25	871,692.85
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	59,568.72	48,602.82	57,538.67	46,828.44
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,866.21	2,906.87
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	12.39	-
บริษัทร่วม	170.36	342.17	170.36	342.17
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	12,902.97	11,579.28
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	2,009.50	1,774.27
บริษัทร่วม	-	-	14,556.23	10,921.66
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	304.12	528.03	304.12	436.96
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,134.30	765.17
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	72.03	66.77
บริษัทร่วม	3,483.80	5,485.96	3,016.49	5,482.18
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	102.75	74.71	95.20	69.73

๑
๒

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.7 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

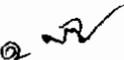
หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ค่าใช้จ่าย				
ค่าซื้อสินค้า				
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
ดอกเบี้ยจ่าย				
บริษัทย่อย	-	-	112.53	77.55
ค่าใช้จ่ายอื่น				
บริษัทย่อย	-	-	3,194.52	1,335.02
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน	-	-	0.75	3.70
บริษัทร่วม	1,769.35	1,323.17	1,679.42	1,243.46
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	996.81	894.49	969.65	855.12

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

- 9.8 ภาระผูกพันต่อบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 45.1

๑ 

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.9 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีการส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการ ในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ค่าขาย				
บริษัทร่วม	7,134.37	6,729.79	7,134.37	6,729.79
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	987.51	914.44	987.51	914.44
ค่าซื้อ				
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
ค่าตอบแทนกรรมการ				
ค่าเบี้ยประชุมและ โบนัส	133.34	122.94	41.44	40.16
ค่าตอบแทนผู้บริหาร				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์ ระยะสั้นอื่นๆ	599.10	527.29	98.97	80.93
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	3.62	4.87	2.76	3.99
รวม	<u>736.06</u>	<u>655.10</u>	<u>143.17</u>	<u>125.08</u>

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่างๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

๑. 

10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	20,469.00	19,918.86	13,243.41	15,512.90
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	4,707.16	3,261.99	4,704.14	3,061.94
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	1,782.78	1,939.40	-	-
อื่น ๆ	2,024.80	1,190.46	635.70	598.58
	28,983.74	26,310.71	18,583.25	19,173.42
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่				
 จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(498.74)	(310.42)	(492.22)	(310.42)
รวม	28,485.00	26,000.29	18,091.03	18,863.00

ในปี 2555 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 232.84 ล้านบาท (ปี 2554 : 75.99 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 226.32 ล้านบาท (ปี 2554 : 75.99 ล้านบาท) และกลับรายการมูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับในงบการเงินรวมจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2554 : 22.92 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 75.99 ล้านบาท (ปี 2554 : 21.45 ล้านบาท) นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้ำเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 265.90 ล้านบาท (ปี 2554 : 234.43 ล้านบาท)

สินค้ำคงเหลือดังกล่าวข้างต้นมิได้รวมสินค้ำสำรองตามกฎหมาย ซึ่งได้แสดงไว้ภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 22

11. ทัตคคงเหลือ

ทัตคคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	13,852.02	13,242.03	3,739.54	4,125.34
หัก สำรองทัตคเสื่อมสภาพ	(82.94)	(81.76)	(5.12)	(13.76)
รวม	13,769.08	13,160.27	3,734.42	4,111.58

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิต ปิโตรเลียม	65.29	65.29
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)	Cayman Islands	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT International Trading Pte Ltd (PTTI)	สิงคโปร์	การค้าซากถ่านหิน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTINGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท เอนเนอร์จี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์ เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)	ไทย	บริการด้าน โลจิสติกส์	100.00	100.00
บริษัท ปตท.ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน และการตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท พีทีที อินเทอร์เน็ตเซ็นแนล จำกัด (PTTI)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte Limited (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจ ปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิสเซส อัสไอแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	25.00	25.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลัง ผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้นคิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
(บริษัทฯ และ PTTRB ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 48.95 และ 51.05 ตามลำดับ ส่งผลให้ TLBC มีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ)				

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM (M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็มเอชซี ไปติเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี โบไอเคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัทร่วม				
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท สตาร์ปิโตรเลียมรีไฟน์นิ่ง จำกัด (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	36.00	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	27.22	27.22
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	33.19	33.19
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PA (Thailand))	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
Vietnam LPG Co.,Ltd. (VLPG)	เวียดนาม	บรรจุและขาย LPG	45.00	45.00
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและ การกลั่น	38.51	38.51
บริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด (IPT)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	20.00	20.00
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	26.00	26.00

๑๖

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
บริษัทร่วม (ต่อ)				
บริษัท พีทีที ฟินอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ปิโตรเคมี	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด (PTTUT)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำ เพื่อการ อุตสาหกรรม	40.00	40.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)	ไทย	บริการงานสื่อสาร และเทคโนโลยี	20.00	20.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)	ไทย	บริการบำรุงรักษา โรงงาน และงาน วิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท บี.กริม บีไอพี เพาเวอร์ จำกัด (B.Grimm BIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	23.00	23.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้านคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ 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

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP:					
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	75.00	75.00
			PTTEPI	25.00	25.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoang – Long Company Limited (PTTEP HL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Hoan – Vu Company Limited (PTTEP HV)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.(ประเทศไทย) จำกัด (PTTEPT)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีที 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

* เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 PTTEPI ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

** PTTEPM ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับรัฐบาลหมู่เกาะเคย์แมนและชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
<u>บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :</u>					
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP OM	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPO	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.โครงการไทย จำกัด (PTTEP TP)*	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPT	-	100.00
บริษัท ปตท.สผ.อันดามัน จำกัด (PTTEPA)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPS	100.00	100.00
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) (เดิมชื่อ : PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) (เดิมชื่อ : PTTEP Myanmar Limited (PTTEP MYA))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00

* PTTEP TP ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	-	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPH	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base) (เดิมชื่อ-PTTEP Brazil Holding Limited (PTTEP BR))	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP IH	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP South Sagcri Limited (PTTEP SS)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP ID	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	PTTEP IH PTTEP NL	0.00005 99.99995	0.00005 99.99995
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	PTTEP NC	100.00	100.00
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	Cayman Islands	ปิโตรเลียม	PTTEP	100.00	100.00
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AU	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Operation) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
PTTEP Australia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	PTTEP AP	100.00	100.00
Cove Energy Public Company Limited (COVE)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	PTTEP AI	100.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTEP (ต่อ) :					
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	ปิโตรเลียม	COVE	100.00	-
บริษัทย่อย ของ PTCL:					
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao) (เดิมชื่อ: Houakhong Trading Company Limited)	ลาว	การตลาด น้ำมัน	PTCL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ SBECL:					
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาด น้ำมัน	SBECL	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTT:					
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากล น้ำมัน	PTTT	100.00	100.00
บริษัทย่อย ของ PTTNGD:					
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	PTTNGD	80.00	80.00
บริษัทย่อย ของ PTTPM:					
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาด ผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	PTTPM	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTRB:					
บริษัท ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานี บริการน้ำมัน	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ปตท.บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหาร บุคคลากร	PTTRB	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบสันคิง จำกัด (TLBC)	ไทย	ผสมและบรรจุ น้ำมันหล่อลื่น	PTTRB	51.05	51.05
			PTT	48.95	48.95
บริษัทย่อย ของ PTTI:					
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTML	100.00	100.00
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจ เหมือง	PTTML	-	60.00
			ICH	100.00	40.00
Yannarie Solar Pty Ltd (YSP)	ออสเตรเลีย	เหมืองเกลือ	PTTAPM	100.00	100.00
Straits (Brunei) Pte Ltd (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd.(SAR) (เดิมชื่อ : Straits Asia Resources Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน ธุรกิจเหมือง ถ่านหิน	PTTAPM	45.88	45.40
			PTTML	47.75	-
Red Island Minerals Limited (RIM)	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	100.00	-
Yoxford Holdings	เมอริเชียส	ลงทุนใน บริษัทอื่น	RIM	100.00	-
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	Yoxford Holdings	80.00	-

๑
๗๗

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ) :					
Tiger Energy Trading Pte Ltd (TET)	สิงคโปร์	การตลาดเหมือง ถ่านหิน	SAR	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	SAR	100.00	100.00
Sakari Asia Energy Pte Ltd (SAEnergy) (เดิมชื่อ:Straits Asia Energy Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte Ltd (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte Ltd (SET) (เดิมชื่อ:Straits Energy Trading Pte Ltd)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte Ltd (SMI) (เดิมชื่อ: Straits Marine & Infrastructure Pte Ltd)	สิงคโปร์	Marine Engineering	SAR	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการ บริหารงาน	SAR SMI	99.00 1.00	99.00 1.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	SAR	100.00	100.00
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BPPD	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BPPN	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuku (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SAR RWD	80.00 20.00	80.00 20.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ ถ่านหินและ ขนส่งถ่านหิน	BBM	100.00	100.00
PT Kuda Perdana Pertewi (KPP)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BCS	100.00	100.00

Handwritten signature

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
<u>บริษัทย่อย ของ PTTI (ต่อ):</u>					
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	BPN	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCS	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SE	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	BCN	100.00	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจ Infrastructure	BCN SE	99.00 1.00	- -
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	SUL	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTI)	ฮ่องกง	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTIH	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter(Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTI	100.00	100.00

๑๖

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทย่อย ของ PTTGE :					
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTGE	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Az-Zhara	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	Sabran	95.00	95.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	Sabran	100.00	100.00
PTT GE Netherlands Coop.U.A (PTTGE Coop)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	Sabran	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT. MAR)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	KTP	95.00	95.00
PT Taringin Perkasa (PT. TP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT. SMS)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT. SMSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT. MPP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT. LRM)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (PT. LSL)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PT Az-Zhara	95.00	95.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด	ไทย	ให้บริการ บริษัทในเครือ	PTTGE BV	50.00	50.00
			Sabran	25.00	25.00
			PTTGE	25.00	25.00

Handwritten signature/initials

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	ตัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
<u>บริษัทย่อย ของ PTTGE (ต่อ) :</u>					
PTT GE Services Netherlands BV (PTTGE BV)	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	PTTGE Coop	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTGE BV :</u>					
PT Kalpataru Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Sawit Khatulistiwa Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kutai Inti Utama	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Kota Bangun Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Mahakam Sawit Plantation	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
PT Malaya Sawit Khatulistiwa	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	PTTGE BV	75.00	75.00
<u>บริษัทย่อย ของ BSA :</u>					
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเซส อัล โกลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริการจัดการ การแข่งขัน กีฬา	BSA	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของ TTM (T) :</u>					
TTM Sukuk Berhad (TTMT SPV)	มาเลเซีย	จัดหาเงินทุน	TTM(T)	100.00	100.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP :</u>					
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	PTTEPI	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรูนีดา	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	19.3178	19.3178
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	53.9496	53.9496
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	PTTEPO	25.0009	25.0009
Andaman Transportation Limited (ATL)	Cayman Islands	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTEPO	80.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTEP (ต่อ) :</u>					
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTTEP FH PTT Inter (Sing)	50.00 50.00	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	-
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTTI :</u>					
FEE (Bru) Pte Ltd (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	Straits (Brunei)	35.00	35.00
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	PTT Inter (Sing) PTTEP FH	50.00 50.00	50.00 50.00
<u>กิจการที่ควบคุมร่วมกันของ PTIGE :</u>					
Chancellor Oil Pte. Ltd.(Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTIGE	77.56	77.56
<u>บริษัทย่อยของ Chancellor :</u>					
PT First Borneo Plantations (PT. FBP)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	Chancellor	95.00	95.00
PT Borneo International Anugerah (PT. BIA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Wahana Hamparan Hijau (PT. WHH)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Mitra Kapuas Agro (PT. MKA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Berkah Sawit Abadi (PT. BSA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Kapuas Bio Agro (PT. KBA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00
PT Khatulistiwa Agro Abadi (PT. KAA)	อินโดนีเซีย	ป่าสัมปทาน	PT. FBP	95.00	95.00

๑๒
๑๓

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80.00	80.00
อาทิตย์เหนือ	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	-	100.00
คอนแทร์ก 4 (เดิมชื่อ: ไพลิน)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45.00	45.00
สินภู่อ้อม (แปลง ES North)	ไทย	บริษัท เอสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25.00	25.00
คอนแทร์ก 3 (เดิมชื่อ:ยูโนแคล 3)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5.00	5.00
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซ์ซอน โมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20.00	20.00
แอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.50	24.50
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI)				
ขาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เขตากูน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล 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. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
แอล 53/43 และ แอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
จี 4/48	ไทย	บริษัท เซฟรอน ปัตตานี จำกัด	5.00	5.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI) (ต่อ)				
อาทิตย์ (G 9/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	80.00
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	70.00	70.00
แอล 29/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	70.00
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
คอนแท็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5.00	5.00
คอนแท็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45.00	45.00
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	80.00	80.00
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	33.333334	33.333334
ซอดีก้า	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	80.00	80.00
พม่า เอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	100.00	100.00
พม่า เอ็ม 11	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	45.00	100.00
พม่า เอ็ม 7	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด	-	100.00
พื้นที่ร่วมพัฒนา ไทย-มาเลเซีย-บี 17 มาเลเซีย	ไทย-	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50.00	50.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ *	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.0010	25.0010
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์เวสต์ เวียดนาม จำกัด (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block 52), Ltd.	7.00	7.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

* PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออฟชั่น เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

DL
✓

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี สองสอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25.00	25.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35.00	35.00
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)				
สินภู่อ้อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20.00	20.00
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60.00	60.00
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75.00	75.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย คับเบิลยู เอ 423 พี	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาหลีเรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาหลีเรน 2	บาหลีเรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาหลีเรน จำกัด	-	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา	อิตาลี	Sipetrol International S.A.	-	30.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ฟู จำกัด (PTTEP SM)				
อิน โคนีเซีย เซไมฟู	อิน โคนีเซีย	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)				
พม่าทีเอสซี จี และ อีพี 2	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซาธ์ เอเชีย จำกัด	90.00	-
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซอร์	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	18.00	18.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อิน โคนีเซีย เซาท์ มานดาร์	อิน โคนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานดาร์ จำกัด	34.00	34.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลูนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อิน โคนีเซีย มาลูนด้า	อิน โคนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลูนด้า จำกัด	100.00	100.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อิน โคนีเซีย ซาดัง	อิน โคนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30.00	30.00
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อิน โคนีเซีย เซาท์ ซาการี	อิน โคนีเซีย	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

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี จำกัด (COVE)				
โมซัมบิก โรฎมา ออฟซอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.50	-
โมซัมบิก โรฎมา ออนซอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10.00	-
เคนยา แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	25.00	-
เคนยา แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15.00	-
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และ แอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพ็รธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออสเตรเลีย

รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

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

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 ข้อมูลบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554
บริษัทร่วมของ PTTEP :					
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพิล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	PTTEP	50.00	50.00
บริษัท ทีทีที ไอซีที โซลูชันส์ จำกัด (TTTICT)	ไทย	บริการงาน สื่อสารและ เทคโนโลยี	PTTEP	20.00	20.00
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP *	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	PTTEPAO	50.00	50.00
บริษัทร่วมของ SBECL :					
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติม น้ำมัน อากาศยาน	PTTPC	25.00	25.00
บริษัทร่วม ของ PTTI :					
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซ	PTTI	25.00	25.00
Red Island Minerals Ltd (RIM)**	ออสเตรเลีย	ลงทุนใน บริษัทอื่น	PTTAPM	-	33.50
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้า พลังน้ำ	NSC	25.00	25.00

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

** เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อย เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2555		2554		เงินปันผล	
	2555	2554	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2555	2554
	กลุ่มธุรกิจการกักัน							
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
กลุ่มธุรกิจน้ำมัน								
5. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,193.36	2,682.35	1,659.74	-	-
6. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
7. VLPG	45.00	45.00	87.35	95.18	87.35	119.12	33.75	-
8. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
9. FST	25.00	25.00	0.87	1.55	0.84	1.42	-	-
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี								
10. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	4,982.48	3,340.48	4,940.00	-	-
11. PTTME	40.00	40.00	66.40	196.40	66.40	205.98	28.40	27.20
12. PTTGC	48.89	48.92	49,562.99	116,881.10	49,562.99	104,910.14	5,037.51	6,359.97*

* ประกอบด้วยเงินปันผลของ PTTAR และ PTTCH จำนวน 2,600.03 ล้านบาทและ 3,759.94 ล้านบาท ตามลำดับ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2555		2554		เงินปันผล	
	2555	2554	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2555	2554
<u>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</u>								
13. IPT	20.00	20.00	400.19	1,739.29	400.19	1,648.32	-	-
14. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,278.18	2,304.76	2,258.96	146.12	73.00
15. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	3,067.10	2,743.60	2,773.36	5.76	-
16. EMG	25.00	25.00	14,975.23	12,052.37	15,493.25	12,474.48	-	-
17. B.Grimm BIP	23.00	23.00	65.67	64.88	31.17	30.86	-	-
18. NNEG	30.00	30.00	72.60	65.28	24.60	23.59	-	-
19. XPCL	25.00	25.00	423.68	443.56	260.19	246.72	-	-
20. BIC	25.00	25.00	281.50	277.91	113.75	113.44	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจถ่านหิน</u>								
21. RIM	-	33.50	-	-	1,642.72	1,541.56	-	-
<u>กลุ่มธุรกิจอื่น</u>								
22. PTTICT	40.00	40.00	60.00	236.27	60.00	144.41	-	-
23. PTTES	40.00	40.00	62.50	66.73	62.50	63.06	-	-
24. ShoreAir	50.00	50.00	14.70	105.83	15.21	94.02	-	-
			137,501.42	243,619.57	139,248.90	232,712.66		
<u>หักค่าเผื่อการด้อยค่า</u>			(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	11,007.00

๑๒

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
บริษัทย่อย :						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	11,131.33	12,116.33	11,032.58
2. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
3. PTTCL	100.00	100.00	0.23	0.23	-	-
4. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
5. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	774.30	493.00
6. PTTLNG	100.00	100.00	6,403.00	6,403.00	-	-
7. PTTPM	50.00	50.00	20.00	20.00	-	-
8. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	-	-
9. PTTPL	100.00	100.00	1,200.00	1,200.00	-	-
10. PTTRB	100.00	100.00	5,100.00	5,100.00	-	-
11. CHPP	100.00	100.00	316.22	316.22	-	-
12. PTTI	100.00	100.00	33,316.00	33,157.00	-	-
13. PTTGE	100.00	100.00	11,750.64	10,834.08	-	-
14. BSA	25.00	25.00	0.50	0.50	1.42	-
15. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	-	-
16. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	10.92	7.70
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			134,612.83	73,278.18	12,902.97	11,533.28

หมายเหตุ : ในระหว่างปี 2554 RBA จ่ายเงินปันผล จำนวน 46.00 ล้านบาท และได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและชำระบัญชีแล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2554

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน :						
<i>กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ</i>						
17. TTM (T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	1,388.37	-
18. TTM (M)	50.00	50.00	281.32	281.32	-	-
19. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	-	-
<i>กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี</i>						
20. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
21. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	621.13	1,774.27
22. PTTMCC	50.00	50.00	180.12	180.12	-	-
รวมเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน			22,739.27	22,739.27	2,009.50	1,774.27
บริษัทร่วม :						
<i>กลุ่มธุรกิจการกลั่น</i>						
23. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	2,504.12	2,704.45
24. SPRC	36.00	36.00	14,770.48	14,770.48	6,057.67	-
25. BCP	27.22	27.22	5,585.26	5,585.26	505.91	426.69
26. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	314.79	1,416.55
<i>กลุ่มธุรกิจน้ำมัน</i>						
27. THAPPLINE	33.19	33.19	2,682.35	2,682.35	-	-
28. PA (Thailand)	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
29. VLPG	45.00	45.00	87.35	87.35	33.75	-
30. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วมตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมี						
31. PPCL	40.00	40.00	3,340.48	3,340.48	-	-
32. PITME	40.00	40.00	66.40	66.40	28.40	27.20
33. PTTGC	48.89	48.92	48,121.52	48,121.52	4,959.71	6,273.71*
กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ						
34. IPT	20.00	20.00	400.19	400.19	-	-
35. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	146.12	73.06
36. PTTUT	40.00	40.00	2,743.60	2,743.60	5.76	-
37. B.Grimm BIP	23.00	23.00	65.67	31.17	-	-
38. NNEG	30.00	30.00	72.60	24.60	-	-
39. BIC	25.00	25.00	281.50	113.75	-	-
กลุ่มธุรกิจอื่น						
40. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	-	-
41. PTTES	40.00	40.00	62.50	62.50	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,615.47	120,365.22		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			120,462.73	120,212.48	14,556.23	10,921.66
รวม			277,814.83	216,229.93	29,468.70	24,229.21

*ประกอบด้วยเงินปันผลของ PTTAR และ PTTCH จำนวน 2,600.03 ล้านบาท และ 3,673.68 ล้านบาทตามลำดับ

๑
๙๖

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.5 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.5.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	227,853.52	203,619.75
- ส่วนแบ่งกำไรขาดทุน	27,091.05	29,463.28
- เงินปันผลรับ	(14,634.03)	(11,007.92)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(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
- ค้อยค่าเงินลงทุน	(3,972.32)	(4,675.23)
- อื่น ๆ	(16.32)	(3.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	235,034.57	227,853.52

12.5.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	216,229.93	182,372.55
- เงินลงทุนเพิ่ม	61,584.90	32,909.63
- ขายเงินลงทุน	-	(555.83)
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	-	585.60
- ปรับเงินลงทุน	-	939.47
- ค้อยค่าเงินลงทุน	-	(21.49)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	277,814.83	216,229.93

๑๒
๒๗

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.6 รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิตามสัดส่วนของบริษัทฯ และผลการดำเนินงานของกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ซึ่งนำมารวมในงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555						2554					
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,744.65	162.24	195.91	2,090.88	4,748.20	136.85	3,318.28	122.56	115.76	1,597.05	3,922.08	170.83
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	12,293.30	595.40	1,281.95	13,004.90	12,545.21	27.60	13,146.17	622.59	1,302.00	12,333.11	12,511.04	8.55
หนี้สินหมุนเวียน	(1,254.92)	(98.94)	(203.73)	(3,243.97)	(2,084.88)	(3.04)	(1,212.54)	(85.72)	(207.22)	(1,950.21)	(1,567.74)	(3.42)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(7,366.06)	(291.16)	(810.88)	(5,629.23)	(4,420.27)	(0.04)	(8,298.64)	(358.17)	(794.26)	(5,420.67)	(5,055.13)	-
สินทรัพย์สุทธิ	6,416.97	367.54	463.25	6,222.58	10,788.26	161.37	6,933.27	301.26	416.28	6,559.28	9,810.25	175.96

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555						2554					
	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM (T)	TTM (M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
รายได้ *	2,513.02	158.25	928.37	849.55	12,969.68	4.21	1,977.20	140.21	584.92	(247.47)	12,862.89	3.48
ค่าใช้จ่าย	(1,640.94)	(91.88)	(881.40)	(1,186.57)	(11,174.97)	(18.80)	(1,753.98)	(98.40)	(656.28)	(191.43)	(10,197.84)	(7.53)
กำไร(ขาดทุน)												
ก่อนภาษีเงินได้	872.08	66.37	46.97	(337.02)	1,794.71	(14.59)	223.22	41.81	(71.36)	(438.90)	2,665.05	(4.05)
ภาษีเงินได้	-	-	-	0.31	(194.22)	-	-	-	-	0.01	(426.38)	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	872.08	66.37	46.97	(336.71)	1,600.49	(14.59)	223.22	41.81	(71.36)	(438.89)	2,238.67	(4.05)

* รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

BIC

ในระหว่างปี 2555 BIC เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมทั้งหมด 6 ครั้ง เป็นจำนวนเงินรวม 167.75 ล้านบาท ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

PTTGE

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

RIM

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

B.Grimm BIP

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

PTTGC

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

NNEG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 14 มีนาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 80 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 82 ล้านบาท เป็น 162 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของ NNEG ครั้งที่ 4/2555 เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2555 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 80 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 162 ล้านบาท เป็น 242 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และเรียกชำระค่าหุ้นเต็มมูลค่า ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 24 ล้านบาท เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2555

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

PTTI

เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2555 PTTI ได้ทำการประเมินการด้อยค่าเงินลงทุนใน East Mediterranean Gas Company (EMG) เพิ่มเติม เนื่องจาก Egyptian General Petroleum Corporation (EGPC) และ Egyptian Natural Gas Holding Company (EGAS) ซึ่งเป็นคู่สัญญาในการซื้อขายก๊าซฯ จากประเทศอียิปต์ไปยังประเทศอิสราเอล ได้แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายก๊าซฯ ระหว่าง EGPC/EGAS กับ EMG ซึ่งส่งผลให้ EMG ไม่สามารถดำเนินการส่งก๊าซฯ ให้กับลูกค้าได้ตามสัญญา ทาง PTTI จึงทำการทดสอบการด้อยค่า และรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนดังกล่าวเพิ่มเติมในไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 3,972.32 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนใน EMG ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เท่ากับ 8,585.00 ล้านบาทในงบการเงินรวม

เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 PT Separi Energy (SE) บริษัทย่อยของ Sakari Resources Ltd. (SAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ทำการเข้าซื้อ Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB) ในสัดส่วนร้อยละ 100 (รายละเอียดตามหมายเหตุฯ ข้อ 41 การซื้อธุรกิจ)

เมื่อวันที่ 13 มิถุนายน 2555 PTTI เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 159 ล้านบาท ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 20 มิถุนายน 2555

เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการของ PTTI ครั้งที่ 8/2555 ได้มีมติอนุมัติการควบรวมบริษัทย่อย 2 แห่ง International Coal Holdings Pty Ltd (ICH) และ PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM) โดยให้ PTT Mining Limited (PTTML) ครอบครอง 60% ใน PTTAPM ที่ถืออยู่ ให้แก่ ICH

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

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

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

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

PTTI (ต่อ)

เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการบริษัท SAR มีมติเห็นชอบให้ดำเนินการยื่นขอเพิกถอนหุ้นของ SAR ออกจากตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ และรายงานต่อตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2555

เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2555 บริษัท PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท International Coal Holdings Pty Ltd. (ICH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท PTT Mining Limited (PTTML) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญของ Sakari Resources Limited (SAR) ต่อจาก PTTML ตามมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นของ PTTAPM ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 โดย PTTAPM ได้ทำการซื้อหุ้น SAR ตั้งแต่ วันที่ 3 ธันวาคม 2555 จนถึงวันที่ 21 ธันวาคม 2555 จำนวนทั้งหมด 7,076,763 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.62 ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTML มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR ทั้งโดยตรงและโดยอ้อมเป็นจำนวนทั้งหมด 1,064,632,540 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.63

XPCL

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ XPCL ครั้งที่ 1/2554 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ได้มีมติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 5,750 ล้านบาทจากทุนจดทะเบียนเดิม 1,000 ล้านบาท เป็น 6,750 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 575 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

ในระหว่างปี 2555 XPCL เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวจำนวน 5 ครั้ง คิดเป็นจำนวน 1.68 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 241.50 ล้านบาท ซึ่ง NSC ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

SPRC

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ SPRC ครั้งที่ 3/2555 เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2555 ได้มีมติให้แปรสภาพบริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด เป็น บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 โดย SPRC ได้จดทะเบียนแปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนจำกัด เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2555

PTTEP

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2555 PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้เข้าซื้อบริษัท Cove Energy Plc (COVE) ในสาธารณรัฐ โมซัมบิก (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 ยังคงถือส่วนการถือหุ้นใน PTTEP ที่ประมาณร้อยละ 65.29 ซึ่งบริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2555

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

12.8.1 รายการสินทรัพย์สุทธิและผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมตามสัดส่วนของบริษัทฯ โดยแสดงข้อมูลตามกลุ่มธุรกิจ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน :

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555					2554				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,834.22	907.15	82,184.04	98,958.10	394.78	4,742.97	900.99	54,407.83	89,054.58	305.87
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	11,509.24	2,271.70	140,764.62	89,190.16	105.67	11,391.67	2,215.24	137,283.60	84,542.00	92.85
หนี้สินหมุนเวียน	(1,151.53)	(436.61)	(35,848.30)	(43,280.78)	(265.23)	(2,335.32)	(414.50)	(30,319.47)	(35,376.98)	(211.61)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(4,939.33)	(554.82)	(65,663.94)	(44,845.86)	(45.48)	(6,234.85)	(992.96)	(54,548.60)	(36,934.91)	(48.72)
สินทรัพย์สุทธิ	10,252.60	2,187.42	121,436.42	100,021.62	189.74	7,564.47	1,708.77	106,823.36	101,284.69	138.39

งบกำไรขาดทุน :

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านบาท

	2555					2554				
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	ปิโตรเคมี	การกลั่น	อื่นๆ
รายได้	12,094.98	2,201.59	287,176.96	475,467.57	637.14	10,344.71	1,927.84	117,795.32	580,664.59	439.33
ค่าใช้จ่าย	(11,557.43)	(1,530.15)	(269,654.42)	(464,988.86)	(571.29)	(9,786.13)	(1,287.83)	(105,999.34)	(558,003.22)	(388.93)
กำไร(ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	537.55	671.44	17,522.54	10,478.71	65.85	558.58	640.01	11,795.98	22,661.37	50.40
ภาษีเงินได้	39.22	(129.91)	(684.42)	(1,614.34)	(15.50)	(86.84)	(138.41)	(889.17)	(4,675.17)	(14.26)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	576.77	541.53	16,838.12	8,864.37	50.35	471.74	501.60	10,906.81	17,986.20	36.14

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกัน และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8.2 บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไร(ขาดทุน)ของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน (3.25) ล้านบาท (2554 : (7.68) ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 75.51 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 72.29 ล้านบาท)

12.8.3 มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในบริษัทร่วม (เฉพาะบริษัทร่วมที่มีตราสารทุนซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)) คำนวณจากราคาเสนอซื้อปัจจุบันของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

บริษัทร่วม	หน่วย : ล้านบาท	
	2555	2554
BCP	11,898.27	7,045.27
IRPC	32,423.14	32,108.35
TOP	67,611.21	58,596.38
PTTGC	154,302.32	134,463.45

12.8.4 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย กิจการที่ควบคุมร่วมกันและบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

บริษัท	หน่วย : ร้อยละ	
	สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง	สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ
บริษัทย่อย		
BSA	57.14	100.00
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	35.20	33.15

๑๒


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 ฟินด์ (MFC Energy Fund)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
กองทุนเปิดคัมภีร์ธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF)	ไทย	กองทุนรวม		

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภท ธุรกิจ	ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2555	2554

เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTEP :

เงินลงทุนในตราสารทุน

Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแหล่ง น้ำมัน และ ก๊าซธรรมชาติ	COVE	2.42	-
-----------------------------------	--------	--	------	------	---

เงินลงทุนเพื่อขายของ PTTI :

เงินลงทุนในตราสารทุน

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

๑
วิ

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
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		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับ								
มูลค่าเงินลงทุน			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

๑
๗

13. เงินลงทุนเมื่อขาย (ต่อ)

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเมื่อขาย 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

๑.


14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2555	2554
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ :				
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Huizhou) จำกัด (PA(Huizhou))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Maoming) จำกัด (PA (Maoming))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท ปีโตรเอเชีย (Sanshui) จำกัด (PA (Sanshui))	จีน	การกลั่นน้ำมัน	25.00	25.00
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	2.76
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท ราชบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
บริษัท คัลเลอร์วิชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ PTT :				
KIC Oil Terminals Sdn Bhd (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn Bhd (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้าน โลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Sdn Bhd (K II)	มาเลเซีย	บริการด้าน โลจิสติกส์	10.00	10.00
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของ HMC :				
บริษัท ระยองโอเลฟินส์ จำกัด (ROC)	ไทย	ปิโตรเคมี	5.91	5.91
บริษัท บาเซท แอคควานซ์ โพลีโอเลฟินซ์ (ประเทศไทย) จำกัด (BAPT)	ไทย	ปิโตรเคมี	2.07	2.07

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554	2555	2554
เงินลงทุนระยะยาวอื่น								
1. PA (Huizhou)	25.00	25.00	15.16	15.16	15.16	15.16	-	-
2. FPT*	-	2.76	-	44.00	-	44.00	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. RPCL	15.00	15.00	1,098.75	1,098.75	1,098.75	1,098.75	270.00	345.00
5. ROC	5.91	5.91	909.84	643.73	-	-	-	91.07
6. BAPT	2.07	2.07	18.19	18.19	-	-	-	-
7. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
8. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
9. KOT	10.00	10.00	107.63	111.36	-	-	-	-
10. KIF	10.00	10.00	44.60	46.15	-	-	-	-
11. K I	10.00	10.00	224.19	231.94	-	-	-	-
12. K II	10.00	10.00	59.93	61.99	-	-	-	-
13. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
รวมเงินลงทุนซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุน			2,499.80	2,292.78	1,135.42	1,179.42		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน			(483.84)	(542.93)	(29.30)	(73.30)		
รวม			2,015.96	1,749.85	1,106.12	1,106.12	270.00	436.07

*ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00016 จำนวน 44 หุ้น เป็นเงินจำนวน 220 บาท

๑
๗

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	1,749.85	2,179.35	1,106.12	1,106.12
- เงินลงทุนเพิ่ม	266.11	-	-	-
- จำหน่ายเงินลงทุน	(44.00)	-	(44.00)	-
- ค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุน	44.00	(438.84)	44.00	-
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	9.34	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,015.96	1,749.85	1,106.12	1,106.12

14.4 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

ROC

เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2555 HMC ได้ซื้อหุ้นสามัญใหม่ของ ROC ตามสัดส่วนการลงทุนเดิม จำนวน 6,421,156 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยคิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 642 ล้านบาท ซึ่ง HMC ได้ชำระค่าหุ้นดังกล่าวครบถ้วนแล้วภายในปี 2555 (บริษัทฯ รับรู้เงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 266.11 ล้านบาท)

FPT

เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 ศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งเห็นชอบแผนฟื้นฟูกิจการของ FPT และผู้บริหารแผนได้ดำเนินการตามแผนฟื้นฟูกิจการ ส่งผลให้บริษัทฯ มีเงินลงทุนคงเหลือจำนวน 44 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 220 บาท และคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.00016 ทั้งนี้บริษัทฯ ได้ตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าเงินลงทุนทั้งจำนวนแล้ว

๑


15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	4,421.68	5,490.53	-	9,912.21
- เพิ่มขึ้น	-	6.48	10.05	16.53
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(43.81)	(8.94)	(52.75)
- จำหน่าย	-	(13.52)	-	(13.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	5,439.68	1.11	9,862.47
ค่าเสื่อมราคาสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(1,566.92)	-	(1,566.92)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(266.54)	-	(266.54)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	50.42	-	50.42
- จำหน่าย	-	12.05	-	12.05
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(1,770.99)	-	(1,770.99)
ราคาตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	4,421.68	3,923.61	-	8,345.29
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,421.68	3,668.69	1.11	8,091.48

๑๒

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

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

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

๑๒



16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	5,823.25	43,726.53	338,681.25	481,626.47	14,761.89	34,550.88	919,170.27
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	-	60.82	-	1,567.42	-	1,628.24
- ซื้อสินทรัพย์	992.45	451.10	3,116.34	94,560.13	2,086.39	23,048.22	124,254.63
- คืนทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	838.62	838.62
- โอนเปลี่ยนประเภท	25.54	1,954.46	8,782.31	2,749.05	(24.14)	(13,182.76)	304.46
- ขายและจำหน่าย	(4.41)	(107.17)	(342.26)	(2,804.55)	(276.56)	(2.04)	(3,536.99)
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(68.56)	(140.41)	(353.57)	(17,218.20)	(274.75)	(37.51)	(18,093.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,768.27	45,884.51	349,944.89	558,912.90	17,840.25	45,215.41	1,024,566.23
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(14,117.11)	(105,027.54)	(190,770.15)	(6,937.86)	-	(316,852.66)
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 41)	-	-	(4.87)	-	-	-	(4.87)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(2,165.24)	(14,344.13)	(40,281.99)	(1,327.85)	-	(58,119.21)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(34.60)	(30.24)	-	31.81	-	(33.03)
- ขายและจำหน่าย	-	91.78	254.86	1,278.61	185.61	-	1,810.86
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	60.85	181.29	8,262.76	19.72	-	8,524.62
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(16,164.32)	(118,970.63)	(221,510.77)	(8,028.57)	-	(364,674.29)
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)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	81.27	4.94	12.38	219.79	-	-	318.38
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	137.41	-	-	137.41
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(78.42)	(4.69)	(259.28)	(6,410.88)	-	-	(6,753.27)
ราคาตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,741.98	29,599.83	233,398.47	290,222.27	7,824.03	34,550.88	601,337.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,689.85	29,715.50	230,714.98	330,991.25	9,811.68	45,215.41	653,138.67

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่นๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,788.62	26,412.10	269,436.61	9,320.10	16,651.12	325,608.55
- ซื้อสินทรัพย์	164.16	214.45	1,814.24	385.66	20,110.82	22,689.33
- ดันทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	759.24	759.24
- โอนเปลี่ยนประเภท	30.69	817.75	5,337.31	742.50	(8,048.35)	(1,120.10)
- ขายและจำหน่าย	-	(101.87)	(188.80)	(78.48)	-	(369.15)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,983.47	27,342.43	276,399.36	10,369.78	29,472.83	347,567.87
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	(10,306.07)	(90,247.25)	(5,549.23)	-	(106,102.55)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,104.25)	(10,564.10)	(1,006.07)	-	(12,674.42)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(52.56)	(9.38)	10.68	-	(51.26)
- ขายและจำหน่าย	-	89.98	175.88	41.94	-	307.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(11,372.90)	(100,644.85)	(6,502.68)	-	(118,520.43)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(81.27)	(9.60)	(255.11)	-	-	(345.98)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(78.42)	(0.04)	(16.42)	-	-	(94.88)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	81.27	4.94	12.38	-	-	98.59
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(78.42)	(4.70)	(259.15)	-	-	(342.27)
ราคาตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,707.35	16,096.43	178,934.25	3,770.87	16,651.12	219,160.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,905.05	15,964.83	175,495.36	3,867.10	29,472.83	228,705.17

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในงบการเงินรวมมีจำนวน 838.62 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 1,137.23 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการมีจำนวน 759.24 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : 301.16 ล้านบาท) กลุ่มบริษัทใช้วิธีการตั้งขึ้นเป็นทุนระหว่างร้อยละ 1.70 - 4.80 (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : ร้อยละ 1.63 - 5.58)

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สิ้นทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในสินทรัพย์อื่นๆ ได้แก่ สินทรัพย์ประเภทยานพาหนะ มีรายละเอียดดังนี้

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

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีทวาย จำกัด (PTTEP AA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์แหล่งมอนทารา จำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 6,365.54 ล้านบาท เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากต้นทุน โครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ภายในไตรมาส 1 ปี 2556 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรม หักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการ โดยประมาณการกระแสเงินสด ได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่างๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และรายจ่ายฝ่ายทุน เป็นต้น

๑-
SW

16. ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ต่อ)

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

หน่วย : ล้านบาท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
เวียดนาม 52/97	-	30.90	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	32.34	-
เวียดนาม 16-1	790.91	-	1,268.59
เวียดนาม 9-2	1,016.26	-	791.82
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	248.28	-	412.37
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเกษ	1,051.34	-	259.38
พม่า ทีเอสซี-จี และ อีพี-2	10.95	-	5.22
โมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์	804.85	-	141.21
แอเรีย วัน			
โมซัมบิก โรวุมา ออนชอร์	0.77	-	18.40

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินสำรองจ่ายแทนรัฐบาลของโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการเวียดนาม 9-2 ได้รับคืนครบจำนวนแล้วในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนร่วมทุน (Recoupment)

๑-


17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	รวม
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,740.34	18,648.76	35,097.72	3,487.46	60,974.28
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุ 41)	-	-	64,214.49	-	64,214.49
- เพิ่มขึ้น	1,325.40	69.41	4,154.22	135.26	5,684.29
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,365.51	54.98	(2,749.05)	328.78	(999.78)
- ขายและจำหน่าย	(0.36)	(18.18)	(1,764.06)	(2.20)	(1,784.80)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(63.80)	8.93	(1,526.14)	(65.51)	(1,646.52)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,367.09	18,763.90	97,427.18	3,883.79	126,441.96
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	(1,551.34)	(5,568.30)	-	(1,070.83)	(8,190.47)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(474.95)	(513.87)	-	(260.87)	(1,249.69)
- โอนเปลี่ยนประเภท	0.16	(2.80)	-	-	(2.64)
- ขายและจำหน่าย	0.36	15.99	-	2.20	18.55
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	23.39	(5.80)	-	14.16	31.75
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(2,002.38)	(6,074.78)	-	(1,315.34)	(9,392.50)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-	(110.51)	(59.70)	(170.21)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	-	(16.21)	(16.21)
- กลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่า	-	-	1.04	-	1.04
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	3.70	2.23	5.93
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	-	(105.77)	(73.68)	(179.45)
ราคาตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,189.00	13,080.46	34,987.21	2,356.93	52,613.60
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,364.71	12,689.12	97,321.41	2,494.77	116,870.01

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

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

๑๒
๗๗

18. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

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

๑๒
✓

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2555	2554
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	28,432.57	17,704.60
- เพิ่มขึ้น (หมายเหตุฯ 41)	19,051.36	10,453.38
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(70.51)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า	(231.51)	(53.73)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(751.28)	398.83
ราคาตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	46,501.14	28,432.57

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

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

๑-
✓

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.1 สิ้นทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สิ้นทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	14,501.16	19,318.40	1,591.26	1,807.79
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(60,020.89)	(42,936.69)	(4,848.70)	(4,961.29)
	(45,519.73)	(23,618.29)	(3,257.44)	(3,153.50)

20.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้ปีปัจจุบัน	45,549.51	41,724.45	4,073.32	4,274.77
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	(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)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,013.84)	4,066.00	-	-
	2,186.00	796.82	(186.04)	(398.83)
รวม	46,516.38	43,225.66	3,516.45	4,327.51

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร ฉบับที่ 530 พ.ศ.2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 ให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลกระทบต่อการวัดมูลค่าของสิ้นทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทางสภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าว โดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนที่ควรนำมาวัดมูลค่าสิ้นทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทฯ รับรู้เชิงงบกำไรขาดทุน

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			ณ วันที่ 31 ธ.ค.2555
	ณ วันที่ 1 ม.ค.2555	งบกำไร ขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	106.71	19.12	-	125.83
สินค้าคงเหลือ	49.64	4.57	-	54.21
เงินลงทุน	5.86	-	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	393.81	(358.66)	11.19	46.34
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	139.81	1.44	-	141.25
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	607.23	(59.52)	(2.80)	544.91
ขาดทุนสะสมยกไป	9,285.89	(72.92)	(344.85)	8,868.12
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพย์สินปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	7,463.48	(3,755.20)	(2,154.26)	1,554.02
อื่นๆ	1,265.97	2,031.17	(136.52)	3,160.62
	<u>19,318.40</u>	<u>(2,190.00)</u>	<u>(2,627.24)</u>	<u>14,501.16</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	39,908.86	3,519.74	16,897.97	60,326.57
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(141.83)	(6.88)	2,385.28
เงินลงทุนเพื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	(4,133.06)	(819.18)	97.19	(4,855.05)
อื่นๆ	2,622.80	(2,334.99)	(190.06)	97.75
	<u>42,936.69</u>	<u>(4.00)</u>	<u>17,088.20</u>	<u>60,020.89</u>

Handwritten signature

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	ณ วันที่
	1 ม.ค.2554		ผู้ถือหุ้น	31 ธ.ค.2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ถูกหน้การค้ำและถูกหน้อื่น	460.66	(354.05)	0.10	106.71
สินค้ำคงเหลือ	18.46	31.18	-	49.64
เงินลงทุน	8.79	(2.93)	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(512.35)	930.46	(24.30)	393.81
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	215.20	(75.39)	-	139.81
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	721.41	(118.47)	4.29	607.23
ขาดทุนสะสมยกไป	7,367.52	2,044.00	(125.63)	9,285.89
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ใน				
ทรัพย์สินปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	5,575.51	1,532.00	355.97	7,463.48
อื่นๆ	2,589.97	(1,615.35)	291.35	1,265.97
	<u>16,445.17</u>	<u>2,371.45</u>	<u>501.78</u>	<u>19,318.40</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	16,930.50	3,169.00	19,809.36	39,908.86
ถูกหน้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเพื่อขาย	1,649.05	-	(792.92)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	(7,117.77)	3,247.00	(262.29)	(4,133.06)
อื่นๆ	3,894.92	(2,881.70)	1,609.58	2,622.80
	<u>19,404.69</u>	<u>3,168.27</u>	<u>20,363.73</u>	<u>42,936.69</u>

๑๒

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			ณ วันที่ 31 ธ.ค.2555
	ณ วันที่ 1 ม.ค.2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ ผู้ถือหุ้น	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	106.71	19.12	-	125.83
สินค้าคงเหลือ	49.64	4.57	-	54.21
เงินลงทุน	5.86	-	-	5.86
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	756.36	(219.04)	-	537.32
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	139.81	1.44	-	141.25
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	482.67	(7.62)	-	475.05
อื่นๆ	266.74	(15.00)	-	251.74
	<u>1,807.79</u>	<u>(216.53)</u>	<u>-</u>	<u>1,591.26</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,533.99	(143.24)	-	2,390.75
เงินลงทุนเพื่อขาย	856.13	-	289.98	1,146.11
เงินกู้ยืม	1,147.97	(227.74)	-	920.23
อื่นๆ	423.20	(31.59)	-	391.61
	<u>4,961.29</u>	<u>(402.57)</u>	<u>289.98</u>	<u>4,848.70</u>

Dr
SA

20. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

20.3 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			ณ วันที่ 31 ธ.ค.2554
	ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของ	
	1 ม.ค.2554		ผู้ถือหุ้น	
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
ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	694.35	(211.68)	-	482.67
อื่นๆ	403.65	(136.91)	-	266.74
	<u>1,974.18</u>	<u>(166.39)</u>	-	<u>1,807.79</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี :				
ลูกหนี้อื่น	2,268.62	265.37	-	2,533.99
เงินลงทุนเผื่อขาย	1,649.04	-	(792.91)	856.13
เงินกู้ยืม	1,779.37	(631.40)	-	1,147.97
อื่นๆ	622.38	(199.18)	-	423.20
	<u>6,319.41</u>	<u>(565.21)</u>	<u>(792.91)</u>	<u>4,961.29</u>

๑
๖๖

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 มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อๆ ไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งขุดานาในประเทศสหภาพพม่าซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543-2544



22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
เงินประกันและมัดจำ	705.23	714.87	43.85	43.98
เงินย่ำถ่วงหน้า	8,345.19	9,489.49	3,852.71	4,015.26
สินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมาย	17,936.44	16,698.38	17,936.44	16,698.38
ค่าตอบแทนตามสัญญาหรือค้ำประกัน	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 กลุ่มบริษัทไม่มีการรับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้าคงเหลือ-สำรองตามกฎหมายให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ เนื่องจากราคาทุนต่ำกว่า



23. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.95 – 6.45 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.16 - 4.85 ต่อปี)

24. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	5,052.36	3,003.79	4,054.52	2,573.85
เงินประกันตามสัญญา	6.39	80.01	-	-
อื่นๆ	970.39	1,515.31	196.97	936.82
รวม	6,029.14	4,599.11	4,251.49	3,510.67

๑


25. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

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

เงินกู้ยืมระยะยาว

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

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

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

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

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	38,505.18	47,702.09	17,655.50	24,072.24
อัตราดอกเบี้ยคงที่	398,877.14	344,600.80	271,043.52	219,699.52
รวม	437,382.32	392,302.89	288,699.02	243,771.76

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
พันธบัตร ปตท.	5.07%-7.83%	5.07%-7.83%	5.07%-7.83%	5.07%-7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	3.04%-5.22%	3.87%-5.80%	3.04%-4.36%	3.87%-3.93%
เงินกู้ยืม - สกุลบาทจาก สบพ.	0.50%	0.50%	0.50%	0.50%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.59%-6.05%	0.77%-6.05%	1.59%-3.09%	0.77%-4.19%
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
- ดอลลาร์แคนาดา	3.00%-3.40%	-	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.20%-7.40%	3.00%-7.40%	3.20%-7.40%	3.20%-7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	1.38%-6.35%	1.38%-5.88%	1.38%-5.88%	1.38%-5.88%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.33%-6.25%	3.33%-7.28%	3.33%-5.10%	3.33%-5.10%

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืม – สกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวมเทียบเท่าบาท
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่าบาท	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	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)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	(266.48)
- อื่นๆ	1.44	0.57	-	-	10.70
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	32,695.76	1,689.22	23,000.00	475.00	107,004.63
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(3,386.77)	(129.58)	-	-	(10,044.61)
เงินกู้ยืมระยะยาว	29,308.99	1,559.64	23,000.00	475.00	96,960.02

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวมเทียบเท่าบาท
	สกุลเงิน		รวมเทียบเท่าบาท	
	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	28,011.77	456.47	23,000.00	52,027.32
- ชำระคืน	(4,214.36)	(81.47)	-	(6,807.60)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	(1,647.67)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	23,797.41	375.00	23,000.00	43,572.05
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(2,191.59)	(75.00)	-	(4,499.90)
เงินกู้ยืมระยะยาว	21,605.82	300.00	23,000.00	39,072.15

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืมสกุลบาท

ในระหว่างปีกิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เบิกเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่งจำนวน 421 ล้านบาท (บริษัทฯรับรู้เงินกู้ตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 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 ล้านดอลลาร์แคนาดาคามลำดับ อายุเงินกู้ 5 ปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้เมื่อเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว และในเดือนสิงหาคม 2555 PTTEP CIF ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวม 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา อายุเงินกู้ 7 ปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้เมื่อเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันแห่งหนึ่งได้เข้าทำสัญญา Shareholder Loan Agreement กับผู้ถือหุ้น วงเงิน 70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ยร้อยละ LIBOR บวกอัตราส่วนเพิ่มคงที่ต่อปี กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมทั้งจำนวนภายในเดือนพฤศจิกายน 2563 ต่อมาเมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้เป็นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2555 กิจการที่ควบคุมร่วมกันดังกล่าวได้เบิกเงินกู้ส่วนที่เหลือเป็นจำนวนเงิน 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (บริษัทฯรับรู้เงินกู้ทั้งหมดตามสัดส่วนการถือหุ้นเป็นจำนวน 33.95 ล้านดอลลาร์สหรัฐ)

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

๑
SV

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

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) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
28/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	-ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น -ในปี 2555 คู่สัญญาได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราลอยตัวร้อยละ 6M THBFX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็น อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	-
29/06/2552	บาท	7,000	อัตราลอยตัว 6M THBFX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	ในปี 2555 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) ซึ่ง มีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2555 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อัตราลอยตัว 6M THBFX บวกอัตราร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว มีเงื่อนไขให้คู่สัญญามีสิทธิ แปลงในวันที่ 30 ธันวาคม 2555 ใน การเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัวร้อยละ 6M THBFX บวก อัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ ร้อยละ 3.95 ต่อปี

๑
๒

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย:ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
05/04/2549	เงินเยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านบาท ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯสามารถเลือกซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้บริษัทฯมีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราค่าที่ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐเทียบเท่าที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐ และสกุลเยนญี่ปุ่น

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
14/11/2549	ดอลลาร์ สหรัฐ	75*	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืน เงินต้นทุกงวดครึ่งปี และชำระคืนเงินต้น งวดสุดท้ายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	-ในปี 2551 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) จาก อัตราดอกเบี้ยลอยตัว เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ -ในปี 2552 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Basis Swap) บนเงินกู้ยืมระยะยาว 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยเป็นการ แลกเปลี่ยนระหว่างอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 1 เดือนบวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR อายุ 6 เดือน โดย สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาใน วันที่ 30 พฤษภาคม 2554 -ในปี 2553 บริษัทฯทำสัญญาขายอายุสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ย (Basis Swap) จนครบกำหนดอายุเงินกู้ในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2556	อัตราคงที่ระหว่าง 2.85-3.35 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญาสิทธิ 1 ครั้ง ที่จะยกเลิกจากอัตราดอกเบี้ย คงที่เป็นอัตราลอยตัวแบบเดิม และ อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR ลบอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

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

๑๒
JV

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม-สกุลต่างประเทศ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ระยะยาว-สกุลเงินต่างประเทศบางตัว โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความ เสี่ยง
25/05/2553	ดอลลาร์ สหรัฐ	300	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ ต่อปีของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 25 พฤษภาคม 2558	-ในปี 2553 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) -ในปี 2554 คู่สัญญาของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ได้ใช้สิทธิ ในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.756 ต่อปี ซึ่งจะ มีผลต่ออัตราดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 25 พฤษภาคม 2554 -ในปี 2555 บริษัทฯ ได้ปรับโครงสร้างการบริหารความเสี่ยง สำหรับเงินกู้บางส่วนจำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 1.585-2.989 ของ เงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	-

๑๒
๙๖

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			
	2555		2554	
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
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	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ
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

Handwritten signature

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 27 มกราคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป จำนวน 2 ชุด มูลค่า 20,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	1,950.53	18,049.47
อายุหุ้นกู้ (ปี)	3 ปี 8 เดือน 20 วัน	6 ปี 9 เดือน 19 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.80	ปีที่ 1-4 : 4.00 ปีที่ 5-6 : 4.40 ระยะเวลาที่เหลือ : 5.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 ก.พ. และ 15 ส.ค. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 ส.ค. 2555)	
วันออกหุ้นกู้	27 มกราคม 2555	
วันครบกำหนดไถ่ถอน	17 ตุลาคม 2558	15 พฤศจิกายน 2561

เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 2/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไป มูลค่า 15,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	15,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 11 เดือน 24 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-4 : 4.10 , ระยะเวลาที่เหลือ : 5.10
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 พ.ย. 2555)
วันออกหุ้นกู้	21 พฤษภาคม 2555
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤษภาคม 2562

Handwritten signature or mark

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2555 บริษัทฯ ได้เสนอขายหุ้นกู้ครั้งที่ 3/2555 ประเภทไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ แก่ผู้ลงทุนทั่วไปมูลค่า 10,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	10,000.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 9 เดือน 15 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	ปีที่ 1-4 : 4.10 , ระยะเวลาที่เหลือ : 5.10
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย. (ชำระครั้งแรกในวันที่ 15 พ.ย. 2555)
วันออกหุ้นกู้	31 กรกฎาคม 2555
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤษภาคม 2562

เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม 2555 บริษัทฯ ได้ขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน และไม่ด้อยสิทธิแก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ จำนวน 2 ชุด วงเงินรวม 1,100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือ จำนวน 33,913.33 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	หุ้นกู้ชุดที่ 1	หุ้นกู้ชุดที่ 2
มูลค่าเสนอขาย (ล้านดอลลาร์สหรัฐ)	500.00	600.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	10 ปี	30 ปี
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.375	4.5
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 25 เม.ย. และ 25 ต.ค.	
วันออกหุ้นกู้	25 ตุลาคม 2555	25 ตุลาคม 2555
วันครบกำหนดไถ่ถอน	25 ตุลาคม 2565	25 ตุลาคม 2585

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2555 PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ได้เสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ มูลค่า 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อายุหุ้นกู้ 30 ปี อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี โดยมี PTTEP เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวน

๑
✓

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำนำ	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	ธน ญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้นสกุล เยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็นหุ้นกู้สกุล ดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้าน ดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง ขึ้นอยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ระหว่าง 4.98-5.37 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญาสิทธิ 1 ครั้งที่จะ เปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวร้อยละ LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี
14/12/2550	บาท	3,053.80	ปีที่ 1-3 : 5.00 ปีที่ 4-7 : 5.95 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ระหว่าง 4.74-4.75 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ยด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย: ล้าน)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
29/11/2553	บาท	3,000	3.2 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2557	ในปี 2554 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราคงที่ 1.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
29/11/2553	บาท	3,000	ปีที่ 1-4 : 3.20 ปีที่ 5-6 : 4.20 ปีที่เหลือ : 5.00 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	-ในปี 2554 บริษัทฯทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 99 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญา แลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุ สัญญาในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 -ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้างสัญญา แลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะ สิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3-4 : 1.375 ปีที่ 5-6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	256.75	222.30	195.77	186.38
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	463.60	535.58	363.83	477.24
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(46.05)	(52.07)	(31.15)	(45.15)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	<u>674.30</u>	<u>705.81</u>	<u>528.45</u>	<u>618.47</u>
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	229.50	196.72	177.34	164.52
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	444.80	509.09	351.11	453.95
รวม	<u>674.30</u>	<u>705.81</u>	<u>528.45</u>	<u>618.47</u>

๑
JW

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 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

25. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

25.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						รวม
	2555						
	เงินกู้ สกุลเงิน บาท	เงินกู้ยืม สนท. 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 สนท. 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

๑
๗

26. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ณ วันที่ 1 มกราคม	5,500.02	5,147.71	2,387.40	2,314.50
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	418.05	436.95	143.98	140.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	216.72	198.38	95.25	92.09
กำไรจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.44)	(0.01)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(5.01)	(56.33)	-	-
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(303.02)	(226.68)	(251.39)	(159.25)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5,821.32	5,500.02	2,375.24	2,387.40

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	418.05	436.95	143.98	140.06
ต้นทุนดอกเบี้ย	216.72	198.38	95.25	92.09
กำไรจากการคำนวณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5.44)	(0.01)	-	-
รวม	629.33	635.32	239.23	232.15

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนขาย	84.59	123.11	33.04	30.40
ค่าใช้จ่ายขาย	25.26	42.15	22.06	41.06
ค่าใช้จ่ายบริหาร	515.86	465.04	181.37	156.70
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	3.62	5.02	2.76	3.99
รวม	629.33	635.32	239.23	232.15

๑
✓

26. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

- ◆ ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.60 – 6.10
อัตราเงินเฟ้อ	2.00 - 3.00

- ◆ ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ อัตราการมรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2540 (TMO97) มีประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย

27. ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	24,941.52
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	12,857.90
- ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(785.47)
- ใช้จ่ายในระหว่างปี	(3,249.65)
- การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(1.88)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	33,762.42
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(635.89)
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	33,126.53



28. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	5,457.89	-	-	-
เงินประกันตามสัญญา	1,475.08	1,161.88	1,086.03	798.72
รายได้รอรับรู้	308.98	349.63	308.98	346.34
เงินรับล่วงหน้าอื่น	194.86	205.08	194.87	205.07
หนี้สินระยะยาว Make up	5,655.79	3,672.12	5,655.79	3,672.12
อื่นๆ	1,240.02	1,592.83	-	-
รวม	14,332.62	6,981.54	7,245.67	5,022.25

หนี้สินระยะยาว Make up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัท ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริงที่เกินกว่าภาระดอกเบี้ยเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take or Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่างๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานา

29. **ทุนเรือนหุ้น**

29.1 **ทุนเรือนหุ้น – ทุนจดทะเบียน**

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	10	2,857,245,725	28,572,457,250

29.2 **ทุนเรือนหุ้น – ทุนที่ออกและชำระแล้ว**

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

30. **เงินสำรอง**

30.1 **สำรองตามกฎหมาย**

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ.2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

30.2 **สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย**

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,034.86	1,005.09	1,034.86	1,005.09
จัดสรรระหว่างปี	40.54	29.77	40.54	29.77
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,075.40	1,034.86	1,075.40	1,034.86

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

๑

31. **กำไรต่อหุ้น**

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและกำไรต่อหุ้นปรับลด สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

งบการเงินรวม

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	104,665,812,946	106,260,331,748	104,665,812,946	106,260,331,748
ปรับปรุงกำไร (บาท)	-	-	(17,806,237)	(611,224)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	104,665,812,946	106,260,331,748	104,648,006,709	106,259,720,524
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,853,013,472	2,856,299,625	2,853,013,472
ผลกระทบจากการแปลงใบสำคัญ				
แสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (หุ้น)			-	945,441
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ปรับลด (หุ้น)			2,856,299,625	2,853,958,913
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	36.64	37.24	36.64	37.24

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		กำไรต่อหุ้นปรับลด	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ (บาท)	74,697,027,182	73,434,002,942	74,697,027,182	73,434,002,942
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้				
คำนวณกำไรต่อหุ้น (หุ้น)	2,856,299,625	2,853,013,472	2,856,299,625	2,853,013,472
ผลกระทบจากการแปลงใบสำคัญ				
แสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญ (หุ้น)			-	945,441
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ปรับลด (หุ้น)			2,856,299,625	2,853,958,913
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	26.15	25.74	26.15	25.74

31. กำไรต่อหุ้น (ต่อ)

PTTGC

การออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญให้แก่พนักงาน PTTGC มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ออกและ เสนอขาย ใบสำคัญแสดง สิทธิฯ	ราคาใช้สิทธิ (บาทต่อหุ้น)	อัตราการใช้สิทธิ ใบสำคัญแสดง สิทธิต่อหุ้นสามัญ	จำนวนหุ้นที่ถูก ใช้สิทธิ (ล้านหุ้น)	จำนวนหุ้น คงเหลือเพื่อ รองรับการใช้ สิทธิ (ล้านหุ้น)	กำหนดการใช้สิทธิ ครั้งสุดท้าย
19 ตุลาคม 2554	46.32	1 : 0.2590478	2.86	0.60	19 ตุลาคม 2559

32. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	2,025,665.02	1,786,905.31	1,917,296.72	1,676,252.48
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	578,225.29	449,525.56	573,495.13	447,556.07
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	141,633.28	145,627.92	59,374.79	71,753.38
ผลิตภัณฑ์เหมือง	28,738.50	30,811.91	-	-
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ	1,250.73	1,453.81	-	-
รายได้สาธารณูปโภค	970.99	624.66	-	-
รายได้จากรุรกิจเสริม	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

๑๒
๓๖

33. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
รายได้ค่าขนส่ง	3,886.69	3,486.61	4,013.00	3,584.63
เงินปันผลรับ	375.95	599.86	29,844.65	24,784.00
ดอกเบี้ยรับ	2,887.69	3,477.06	5,075.12	4,873.46
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ				
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	260.76	269.61	260.76	269.61
อื่น ๆ	9,767.86	8,742.12	3,876.37	5,438.81
รวม	17,178.95	16,575.26	43,069.90	38,950.51

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

34. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
การเปลี่ยนแปลงในสินค้า				
สำเร็จรูป และงานระหว่างทำ	489.18	(9,878.01)	89.85	(9,583.69)
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	2,447,361.72	2,120,813.92	2,455,771.38	2,095,669.17
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	15,518.20	13,756.09	7,513.52	6,996.57
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	7,201.02	6,567.97	6,091.62	5,078.85
ค่าขนส่ง	15,503.45	14,726.87	6,071.74	7,370.15
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	65,237.43	55,315.46	13,905.14	15,907.76
ค่าซ่อมแซม	5,832.14	5,792.79	2,942.80	3,352.02
ค่าสาธารณูปโภค	16,659.56	12,039.73	13,904.91	10,575.07
ขาดทุนจากการค้ายค่าสินทรัพย์*	6,461.97	657.54	-	24.85
(หมายเหตุฯ 16, 17 และ 19)				
ขาดทุนจากการค้ายค่าเงินลงทุน*	3,972.32	5,114.07	-	21.49
(หมายเหตุฯ 12.7)				

* ค่าใช้จ่ายอื่นตามงบกำไรขาดทุน

๑.
๗

35. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2555	2554
ค่าภาคหลวง	25,819.14	21,687.99
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	573.57	338.33
รวม	26,392.71	22,026.32

36. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ดอกเบี้ยจ่าย :				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	3,302.90	2,862.30	1,242.27	1,392.39
พันธบัตรและหุ้นกู้	14,191.92	14,197.61	10,506.53	10,880.82
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	33.30	27.62	24.18	23.75
อื่นๆ	1,042.08	312.18	-	0.04
ต้นทุนทางการเงินอื่น	1,192.52	635.56	629.03	445.47
รวม	19,762.72	18,035.27	12,402.01	12,742.47

๑
๒

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทฯ นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจ โดยมีได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานทางภูมิศาสตร์ เนื่องจากส่วนงานอื่น ยกเว้นส่วนงานในประเทศไทย มีรายได้ ผลการดำเนินงาน และสินทรัพย์ของส่วนงานต่ำกว่าร้อยละ 10 ของรายได้รวม ผลการดำเนินงานรวม และสินทรัพย์รวมของทุกส่วนงานรวมกัน

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ปีโคโรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ		ปีโคโรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	สำรวจ และผลิต ปีโคโรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมี การกลั่น					
	หน่วย : ล้านบาท									
ขาย - นอกกิจการ - ระหว่างกัน	48,786.78	484,696.50	601,650.10	1,543,684.64	83,741.80	-	28,738.50	2,534.74	-	2,793,8
ขายสุทธิ	163,749.91	25,987.09	6,091.39	91,835.61	83.66	-	-	1,813.04	(289,560.70)	2,793,8
กำไรขั้นต้น*	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)	2,793,8
EBITDA	190,639.50	64,678.29	25,002.21	(2,990.45)	4,787.45	-	10,631.55	859.35	(1,859.36)	291,7
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	152,097.70	52,265.95	15,443.15	(3,845.84)	2,972.53	-	7,703.02	1,163.81	41.82	227,8
EBIT	42,691.79	13,587.98	2,342.56	14.62	1,024.03	-	4,105.42	1,473.38	(2.35)	65,2
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน บริษัทร่วม	109,405.91	38,677.97	13,100.59	(3,860.46)	1,948.50	-	3,597.60	(309.57)	44.17	162,6
ดอกเบี้ยรับ	-	435.33	543.52	-	17,117.70	8,864.38	-	130.12	-	27,0
รายได้(ค่าใช้จ่าย)อื่น	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,8
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,30
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,6
EBI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(19,7
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172,
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(46,5
การแบ่งปันกำไร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125,
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	-	-	-	-	-	-	-	-	-	104,
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	125,

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 (ต่อ)

หน่วย: ล้านบาท

	ปีโคเรียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ			ปีโคเรียมขั้นปลาย			ด้านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโคเรียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโคเรียม	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

๑
๕๔

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้า ระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การถลุง				
ขาย - นอกกิจการ	30,280.90	389,722.88	550,109.25	1,350,437.26	75,162.29	-	30,811.91	1,601.60	-	2,428,126.84
- 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)	2,428,126.84
กำไรขั้นต้น*	150,571.05	76,695.10	20,751.02	3,805.14	5,052.04	-	13,412.31	992.08	(1,346.64)	269,932.90
EBITDA	118,534.66	62,194.56	13,224.24	3,289.95	3,777.44	-	9,367.88	656.37	327.97	211,373.01
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	33,531.66	15,202.79	2,443.71	13.30	883.51	-	2,068.64	1,174.18	(2.33)	55,315.02
EBIT	85,003.00	46,991.77	10,780.53	3,276.65	2,893.93	-	7,299.24	(517.81)	330.30	156,057.99
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนใน										
บริษัทร่วม	-	(302.25)	507.37	-	15,793.97	13,445.39	(61.66)	80.46	-	29,463.28
ดอกเบี้ยรับ										3,477.00
รายได้อื่น-สุทธิ										(2,657.00)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน										1,099.00
ต้นทุนทางการเงิน										(18,035.00)
EBT										169,400.00
ภาษีเงินได้										(43,225.00)
กำไรสำหรับปี										126,175.00
การแบ่งปันกำไร										
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่										106,260.00
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสีย										
ที่ไม่มีอำนาจควบคุม										19,915.00
กำไรสำหรับปี										126,175.00

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและ ก๊าซธรรมชาติ			ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่นๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	สำรวจ และผลิต ปีโตรเลียม	ก๊าซ ธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมี	การค้าถ่าน				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	415,476.18	333,350.25	89,893.46	111,035.45	42,062.81	-	49,497.24	113,358.76	-	1,154,674.15
สินทรัพย์ระหว่างกัน	15,136.03	4,711.80	1,506.22	5,213.99	75.23	-	-	30,822.47	(57,465.74)	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	14,710.58	1,780.28	-	110,056.12	99,463.48	1,541.57	301.49	-	227,853.52
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	430,612.21	352,772.63	93,179.96	116,249.44	152,194.16	99,463.48	51,038.81	144,482.72	(57,465.74)	1,382,527.67
สินทรัพย์ที่ไม่ได้ปันส่วน										19,318.40
สินทรัพย์รวม										1,401,846.07
หนี้สินของส่วนงาน	215,080.78	65,642.48	42,683.87	97,380.17	21,094.21	-	14,943.40	258,371.10	-	715,196.01
หนี้สินระหว่างกัน	1,470.06	32,526.41	10,001.65	6,259.62	2,051.84	-	-	5,156.16	(57,465.74)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	216,550.84	98,168.89	52,685.52	103,639.79	23,146.05	-	14,943.40	263,527.26	(57,465.74)	715,196.01
หนี้สินที่ไม่ได้ปันส่วน										42,936.69
หนี้สินรวม										758,132.70
รายจ่ายฝ่ายทุน	72,835.45	22,640.56	2,574.46	2,168.59	4,910.81	-	2,907.93	3,114.49	-	111,152.29

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้นราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทใช้ราคาตลาด
สุทธิจากค่าบริหารคลังปีโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่น
และรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง
กับการดำเนินงาน

๑-
SW

37. ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศ ภายใต้การจัดการจัดหา จัดตั้ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้าน้ำมัน และการจัดการการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมี

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลัก (Main Petrochemical Products) และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (By Products) โดยครอบคลุมตลาดทั้งในประเทศและต่างประเทศ เพื่อสนองความต้องการของกลุ่มอุตสาหกรรมและกลุ่มผู้บริโภค

4. ธุรกิจการกลั่น

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปให้แก่ลูกค้าทั้งในประเทศ ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมันและธุรกิจปิโตรเคมีที่ใช้ผลิตภัณฑ์จากโรงกลั่นเป็นวัตถุดิบ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่นๆซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก



38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

บริษัทฯ ต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก บริษัทฯมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารของบริษัทฯจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงได้แก่ การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

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

38.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมี ราคาตามบัญชีและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.5700 – 30.8850 บาท = 1 USD	33,793.45	-	33,793.45	-
อัตรา 30.8850 – 31.7815 บาท = 1 USD	-	29,738.75	-	29,738.75
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 30.5200 – 32.0870 บาท = 1 USD	22,077.78	-	19,278.24	-
อัตรา 30.0187 – 32.0800 บาท = 1 USD	-	20,680.76	-	17,957.97

๑
✓

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) โดยคิดเป็นสกุลเงินเงิน 23,000 ล้านดอลลาร์ ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
23,000 ล้านดอลลาร์ ต่อ 196.94 ดอลลาร์สหรัฐ	6,061.42	6,269.07	6,061.42	6,269.07

ทั้งนี้สัญญาดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

๑
JW

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
- 36,000 ล้านบาท ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	8,941.17	9,247.49	8,941.17	9,247.49
- 3,053.80 ล้านบาท ต่อ 90 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,769.98	2,864.87	2,769.98	2,864.87
- 2,636 ล้านบาท ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,445.13	2,528.90	2,445.13	2,528.90
- 4,000 ล้านบาท ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,710.37	3,837.48	3,710.37	3,837.48
- 3,000 ล้านบาท ต่อ 98.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,041.00	-	3,041.00	-
- 3,000 ล้านบาท ต่อ 99.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,067.53	-	3,067.53	-
- 6,000 ล้านบาท ต่อ 198.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	6,317.80	-	6,317.80
- 300 ล้านริงกิต ต่อ 96.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,973.67	3,040.92	-	-
- 24,200 ล้านบาท ต่อ 800.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	24,201.03	-	-	-
- 18,300 ล้านบาท ต่อ 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	18,296.76	-	-
- 3,500 ล้านบาท ต่อ 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	3,499.56	-	-
- 11,700 ล้านบาท ต่อ 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	11,692.65	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	5,033.15	-	-
- 2,500 ล้านบาท ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	2,500.00	-	-
- 10,000 ล้านบาท ต่อ 329.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	10,000.00	-	-
- 5,000 ล้านบาท ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	4,995.13	-	-
รวม	51,149.88	83,854.71	23,975.18	24,796.54

๑-
๗๗

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์อายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	5,009.72	31,796.32	-	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	32,703.85	26,377.27	20,264.81	9,182.67
เกิน 5 ปี	13,436.31	25,681.12	3,710.37	15,613.87
รวม	51,149.88	83,854.71	23,975.18	24,796.54

๑
SV

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัท ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ *	24,828.42	19,211.19	11,541.56	14,324.36
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท **	7,000.00	5,000.00	7,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท ***	5,000.00	-	5,000.00	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	39,328.42	26,711.19	23,541.56	19,324.36

* มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว

** บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญาสิทธิ 1 ครั้งในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่

*** ผู้สัญญาสิทธิในปี 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

๑
๒

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าวซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนธันวาคม 2556 จำนวน 10.32 ล้านบาร์เรล ทั้งในงบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 จำนวน 117.13 ล้านบาร์เรลในงบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ)

38.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อซึ่งจะทำให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่างๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการ Dealer Financing การจัดทำประกันภัยลูกค้าการค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

๑
๓๖

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้น ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

กลุ่มบริษัทจะคำนวณมูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่โดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน และสำหรับสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า จะแสดงมูลค่ายุติธรรมตามที่ธนาคารซึ่งเป็นคู่สัญญาของกลุ่มบริษัทคำนวณให้โดยอ้างอิงตามราคาตลาด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	2555		2554	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	32,398.34	33,104.17	37,276.33	38,219.81
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	74,308.87	74,650.03	66,577.27	67,586.86
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลบาท	188,505.23	198,061.34	191,818.30	202,083.71
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	138,224.49	150,062.77	92,472.15	97,291.70
หุ้นกู้มีหลักประกัน ไม่ด้อยสิทธิ - สกุลต่างประเทศ	2,973.67	2,973.67	3,040.92	3,040.92
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	(30.89)	-	308.33
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2,976.07	-	2,458.82
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	(21.41)	-	89.96
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	4,114.34	-	4,191.56
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	(994.63)	-	(947.66)
สัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า	-	(11.12)	-	89.86

38. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

38.7 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	2555		2554	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาท	23,500.00	24,205.83	27,500.00	28,443.48
เงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลต่างประเทศ	19,774.64	21,160.70	24,015.55	25,025.15
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. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 PTTEP ได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมูลค่า 5,000 ล้านบาท โดยหุ้นกู้ดังกล่าวเป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ร้อยละ 5.85-7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ กำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส ทั้งนี้สามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง และดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้หากมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย PTTEP จะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือดีกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของ PTTEP ที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหรือดีกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทฯรับรู้หุ้นกู้ดังกล่าวรวมอยู่ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในงบแสดงฐานะการเงิน

๑ 

40. เงินปันผลจ่าย

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

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2554	1 ก.ค. 2554 - 31 ธ.ค. 2554	7.00	2,855,074,343	19,985.52	30 เม.ย. 2555

เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2555 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2555 - 30 มิ.ย. 2555	5.00	2,855,194,951	14,275.97	21 ก.ย. 2555

๑-
๓

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	<u>595.61</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.76
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	2,705.26
เงินจ่ายล่วงหน้า	13.79
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	23.59
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(15.07)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	<u>(391.86)</u>
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	2,336.47
บวก ค่าความนิยม	<u>595.61</u>
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	2,932.08
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.76)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>2,931.32</u>

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 2 มีนาคม 2555 PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd. (PTTAPM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI ได้ลงทุนเพิ่มใน Red Island Minerals Limited (RIM) โดยเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นอีกร้อยละ 66.50 จากเดิมร้อยละ 33.50 เป็นร้อยละ 100 ส่งผลให้ RIM เปลี่ยนสถานะจากบริษัทร่วมเป็นบริษัทย่อยของ PTTI โดย RIM จัดทะเบียนที่ประเทศออสเตรเลีย และประกอบธุรกิจร่วมกับรัฐบาลมาดากัสการ์ในการสำรวจและพัฒนาเหมืองถ่านหิน PTTAPM ได้ชำระราคาของการเพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นใน RIM จำนวน 44.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 1,361.09 ล้านบาท

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	3,113.29
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(2,410.65)
ค่าความนิยม	<u>702.64</u>
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อที่มีดังต่อไปนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
มูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสียก่อนการเปลี่ยนแปลงสัดส่วน	1,514.83
กำไรจากการตีมูลค่าใหม่ของมูลค่าตามบัญชีของส่วนได้เสีย	274.34
เงินสดจ่าย	885.38
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	438.74
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	<u>3,113.29</u>
สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3.41
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	9.39
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ16)	4.09
สินทรัพย์เหมือง (หมายเหตุฯ18)	4,245.73
สินทรัพย์อื่น	0.09
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(39.10)
เงินกู้ยืม	(355.87)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(878.29)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	<u>2,989.45</u>
หัก ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(578.80)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	2,410.65
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	702.64
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	<u>3,113.29</u>

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เงินสดจ่ายเพื่อเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดจ่าย	885.38
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	438.74
ส่วนเกินของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	40.38
	<hr/>
	1,364.50
<u>หัก</u> เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัทย่อย	(3.41)
	<hr/>
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	1,361.09
	<hr/>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTAPM อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้นจะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

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

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	70.81
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(0.16)
ค่าความนิยม	<u>70.65</u>

สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ มีดังต่อไปนี้

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

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 SE อยู่ระหว่างการทบทวนหามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิเพิ่มเติม ซึ่งมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่แสดงข้างต้นจะถูกปรับปรุงเมื่อการปันส่วนราคาจ่ายซื้อเริ่มแรกเสร็จสมบูรณ์

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTML มีสัดส่วนการถือหุ้นใน SAR เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.36 (จำนวน 549,953,320 หุ้น มูลค่าจ่ายซื้อเท่ากับ 1,033.58 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ หรือประมาณ 25,456.15 ล้านบาท) ทำให้เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากเดิมร้อยละ 45.27 เป็นร้อยละ 93.63 (จำนวน 1,064,632,540 หุ้น)

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	25,456.15
มูลค่าตามบัญชีของส่วน ได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ได้รับ	(9,784.62)
ส่วนเกินทุนจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในบริษัทย่อย	15,671.53

๑

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 PTTEP ได้ประกาศความประสงค์ในการทำค่าเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้ว และยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของ Cove Energy Plc. (COVE) ซึ่งจดทะเบียนอยู่ในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ที่ราคา 240 เพนซ์ต่อหุ้น ซึ่งคิดเป็นมูลค่าทั้งหมด 1,221.40 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง โดย COVE มีสินทรัพย์หลัก คือ การถือครองสัดส่วนร้อยละ 8.5 ในโครงการ Rovuma Offshore Area 1 ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ในสาธารณรัฐโมซัมบิก ทั้งนี้ PTTEP ได้ทำการซื้อหุ้นผ่าน PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย โดยในวันที่ 5 ตุลาคม 2555 PTTEP AI มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

การเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ COVE ครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEP ได้รับสิทธิในการถือสัดส่วนทางอ้อมร้อยละ 10 ในแปลงสำรวจ Rovuma Onshore ในสาธารณรัฐโมซัมบิก และสัดส่วนทางอ้อมในการร่วมทุนร้อยละ 10 ถึง ร้อยละ 25 ในแปลงสำรวจน้ำลึกอีก 7 แปลงในสาธารณรัฐเคนยา ซึ่งได้แก่ Offshore Kenya Blocks L5, L7, L10A, L10B, L11A, L11B และ L12 นอกจากนั้น PTTEP ยังได้บริษัทย่อยซึ่ง COVE ถือสัดส่วนเงินลงทุน ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	สำรวจแหล่งน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ	100

๑๒ ✓

41. การซื้อธุรกิจ (ต่อ)

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	60,408.52
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(42,428.00)
ค่าความนิยม	<u>17,980.52</u>

สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,359.35
ลูกหนี้อื่น	366.26
พัสดุดังเหลือ	214.32
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	109.60
เงินลงทุนเพื่อขาย (หมายเหตุฯ 13)	42.05
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ (หมายเหตุฯ 16)	51.86
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ (หมายเหตุฯ 17)	64,214.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(5,541.58)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(488.89)
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	<u>(17,899.46)</u>
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	42,428.00
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	<u>17,980.52</u>
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น	60,408.52
หัก เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,359.35)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u>59,049.17</u>

ค่าความนิยมจากการซื้อธุรกิจจำนวน 17,980.52 ล้านบาท เกิดจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดจำหน่ายจำนวน 17,899.46 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิตามมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้บนฐานภาษี ซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 81.06 ล้านบาทเกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในแอฟริกา

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้ไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของ PTTEP

๑
๗

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อสายประธานท่อเส้นที่ 3
- ◆ กิจการขนส่งทางท่อไทรน้อยถึงโรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ กิจการขนส่งก๊าซทางท่อไปโรงไฟฟ้าสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซฮีเทน
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ กิจการท่อข้อยส่งก๊าซฯ ไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับ โรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ โครงการท่อส่งก๊าซฯ ระยะยง-แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ◆ โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์และกระบวนการผลิตเม็ดพลาสติก

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยสังเขปดังนี้

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

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2555 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซฮีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 โครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

๑
SV

42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายแยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	144,982.16	139,690.29
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	2,408,518.80	2,057,864.76
รวม	2,553,500.96	2,197,555.05

บริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

PTTPL ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์กระจายสินค้าระหว่างประเทศด้วยระบบที่ทันสมัยประเภท 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 ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆหลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมมีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติที่กำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

๑


42. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

TTM-T ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 กิจการขนส่งมวลชนและสินค้าขนาดใหญ่ประเภท 7.2 และกิจการในส่วนที่เกี่ยวกับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อประเภท 7.7 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

DCAP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

PTTAC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิต Acrylonitrile , Ammonium Sulfure และ Methyl Methacrylate โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ หลายประการ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ เป็นระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการขั้นพื้นฐาน ซึ่งได้รับยกเว้นภาษีอากรต่างๆหลายประการ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติมีกำหนด 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPM ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ ประเภท 7.8 กิจการศูนย์จัดหาจัดซื้อชิ้นส่วนและผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ (International Procurement Office – IPO) ซึ่งได้รับยกเว้นเฉพาะอากรขาเข้าจากการนำเครื่องจักร วัตถุดิบและวัสดุที่จำเป็นที่ต้องนำเข้ามาจากต่างประเทศ แต่ไม่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน



43. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

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

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดตั้งระงับโครงการ 76 โครงการทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯจะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้นโครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้นเป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทจำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดตั้งระงับโครงการหรือกิจกรรมทำคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯมีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่าให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารทำคำฟ้องที่ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตาม มาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่มีคำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมาผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปด โดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวน ได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด



44. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลรั่ว

บริษัทฯ ได้แจ้งบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และจากการดำเนินงานดังกล่าว บริษัทผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกร้องค่าเสียหายต่างๆจากบริษัทผู้รับเหมา 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 มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับบริษัทย่อยในต่างประเทศโดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทย่อยดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 94.53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 5.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 168.35 ล้านบาท

45.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน 3 แห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่กิจการที่ควบคุมร่วมกันทั้ง 3 แห่ง มีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 367.29 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 11,304.27 ล้านบาท

45.1.4 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทร่วมมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 1,028 ล้านบาท

45.1.5 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับโดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือ เป็นจำนวนเงิน 3,379.31 ล้านบาท



45. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่าจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2555	2554	2555	2554
- ไม่เกิน 1 ปี	3,310.17	2,376.22	199.86	225.23
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	3,193.63	4,829.45	325.96	406.52
- เกินกว่า 5 ปี	4,581.85	5,062.27	759.39	872.26
รวม	11,085.65	12,267.94	1,285.21	1,504.01

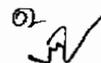
45.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 28,032.78 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 25,340.76 ล้านบาท

45.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีภาวะหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (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. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.6 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการก่อสร้างก๊าซธรรมชาติบนบรเวณหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา ซึ่งเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ก็ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทนี้แทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้งเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ ส่วนในคดีล้มละลาย บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้ตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญา อนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้อีกเช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้งเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

45.7 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง(ศาลฯ) กล่าวหาว่าการดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลพิพากษาว่าการขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจ ได้ยื่นคำให้การต่อศาลแล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

๑
SV

45. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

45.8 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอณฑารา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ปัจจุบันยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ

46. เหตุการณ์อื่นๆ

เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2555 ภายในโรงกลั่นน้ำมันบางจาก ถนนสุขุมวิท 64 เกิดเหตุติดไฟที่หอแยกน้ำมันก๊าด ในหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 ขนาดกำลังการผลิต 80,000 บาร์เรลต่อวัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทประกันภัยได้มีการดำเนินการชดเชยสินไหมเบื้องต้น ผู้บริหารของบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) คาดว่าจะได้รับชดเชยผลเสียหายที่เหลือจากการประกันทั้งหมด

47. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

47.1 การทวบรวมระหว่างบริษัท พีทีที ยูทิลิตี้ จำกัด และบริษัท ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย) จำกัด ได้ดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 10 มกราคม 2556 โดยมีชื่อบริษัทใหม่่ว่า บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด โดยบริษัทฯ จะมีสัดส่วนการถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.10

47.2 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2556 บริษัท พีทีที อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัทฯ ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยผ่านบริษัท พีทีที อินเตอร์เนชันแนล โฮลดิ้ง จำกัด (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTI เข้าร่วมลงทุนในบริษัท นาลิก 1 พาวเวอร์ จำกัด (NLIPC) เพื่อดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดย NLIPC มีทุนจดทะเบียนเบื้องต้น 200,000 ดอลลาร์สหรัฐ แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 20,000 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 10 ดอลลาร์สหรัฐ) ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นจำนวน 8,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40

47.3 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 13.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท เมื่อวันที่ 21 กันยายน 2555 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุฯ 40 ดังนั้นคงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 8.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 22,850 ล้านบาท ทั้งนี้การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2556 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

47.4 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2556