รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 **ธันวาคม** 2555

เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ
พระบรมราโชวาทพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว

รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะบริษัท งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะบริษัท งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะบริษัท และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัท ที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและและปฏิบัติงานตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General

โครงการเผยแพร่พระบรมราโชวาท เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา ๗ รอบ ๕ ธันวาคม ๒๕๕๔

เงินแผ่นดินนั้น คือเงินของประชาชนทั้งชาติ
พระบรมราโชวาทพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าวผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของบริษัท เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิผลของการควบคุมภายในของบริษัท การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมและฐานะการเงินเฉพาะบริษัทของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของเฉพาะบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ตามลำดับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะบริษัทและกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

(นางสิรินทร์ พันธ์เกษม)
ผู้ตรวจเงินแผ่นดิน 1

(นายอดิศร พัววรานุเคราะห์)
ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินที่ 8

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน
Office of the Auditor General
วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556

โครงการเผยแพร่พระบรมราโชวาท เฉลิมพระเกียรติพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว เนื่องในโอกาสพระราชพิธีมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา ๗ รอบ ๕ ธันวาคม ๒๕๕๔

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	2,291,918,927	1,350,529,553	70,205,143,796	42,799,902,166
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	8	870,244,507	484,200,308	26,656,981,639	15,344,888,772
ลูกหนี้การค้า	9	170,371,799	150,154,941	5,218,760,804	4,758,590,271
ลูกหนี้อื่น		166,798,750	201,896,882	5,109,312,607	6,398,354,465
สินค้าคงเหลือ		19,310,641	17,360,176	591,515,830	550,164,826
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	10	304,395,514	271,130,269	9,324,121,619	8,592,443,590
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		41,870,830	43,557,383	1,282,570,510	1,380,385,765
ดอกเบี้ยค้างรับ		539,935	1,376,819	16,539,078	43,633,057
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21	1,391,184	-	42,614,209	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	11	164,403,185	217,592,694	5,035,932,597	6,895,773,598
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		**4,031,245,272**	**2,737,799,025**	**123,483,492,689**	**86,764,136,510**
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนเผื่อขาย	12	1,248,482	-	38,242,995	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.4	31,197,587	26,923,262	955,632,004	853,230,480
เงินลงทุนในบริษัทย่อย		-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13.2	18,934,694	18,485,368	579,999,981	585,823,494
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15, 16	10,970,970,462	9,300,911,875	336,058,378,798	294,757,058,393
ค่าความนิยม	17	901,240,414	329,695,073	27,606,435,871	10,448,432,503
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	18	3,238,673,557	1,136,554,494	99,205,752,910	36,018,775,784
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	380,983,244	510,603,298	11,670,126,329	16,181,631,225
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	20	23,533,636	32,787,786	720,872,931	1,039,084,290
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี		23,611,136	25,373,664	723,246,874	804,121,869
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21	7,543,304	6,152,097	231,063,480	194,967,328
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	22	7,836,594	6,146,157	240,047,412	194,779,094
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		**15,605,773,110**	**11,393,633,074**	**478,029,799,585**	**361,077,904,460**
รวมสินทรัพย์		**19,637,018,382**	**14,131,432,099**	**601,513,292,274**	**447,842,040,970**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

(นายเทวินทร์ วงศ์วานิช)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

(นางสาวพรทิพย์ อุยะกุล)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	-	315,545,000	-	9,999,999,704
เจ้าหนี้การค้า		114,197,781	72,995,698	3,498,060,754	2,313,321,265
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	23	163,547,251	687,772,029	5,009,713,971	21,796,320,923
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน		13,718,659	35,665,289	420,224,463	1,130,275,802
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		946,553,193	995,314,234	28,994,438,779	31,542,702,448
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		35,632,785	29,583,190	1,091,489,235	937,526,785
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		921,173,425	802,476,294	28,217,015,882	25,431,436,741
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	2,445,751	46,419,035	74,917,266	1,471,074,934
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	24	32,998,964	75,771,581	1,010,811,050	2,401,292,309
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		144,708,456	78,254,792	4,432,651,544	2,479,988,280
รวมหนี้สินหมุนเวียน		**2,374,976,265**	**3,139,797,142**	**72,749,322,944**	**99,503,939,191**
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	23	2,517,710,265	2,251,986,616	77,121,493,760	71,368,158,255
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	23	1,091,704,615	617,860,511	33,440,659,090	19,580,741,015
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	1,512,784,332	918,665,924	46,339,004,547	29,113,625,520
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	25	78,836,392	62,462,916	2,414,884,828	1,979,524,765
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	26	1,070,743,950	703,997,864	32,798,600,387	22,310,537,096
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	27	167,450,181	-	5,129,266,955	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	44,810,170	46,831,567	1,372,607,197	1,484,148,559
รายได้รอการรับรู้	28	35,635,619	36,371,103	1,091,576,029	1,152,643,891
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		31,066,618	41,795,496	951,620,207	1,324,549,447
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		**6,550,742,142**	**4,679,971,997**	**200,659,713,000**	**148,313,928,548**
รวมหนี้สิน		**8,925,718,407**	**7,819,769,139**	**273,409,035,944**	**247,817,867,739**
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	30				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				3,969,985,400	-
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				-	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	-	3,969,985,400	-
หุ้นสามัญ 3,319,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		-	129,475,062	-	3,319,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,438,921,013	469,655,446	105,412,493,326	14,411,841,900
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		156,570,483	-	4,981,947,515	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย	32	15,048,319	12,963,632	396,998,540	332,200,000
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		6,503,763,882	5,254,384,351	218,066,589,842	179,146,315,584
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		15,081,304	13,953,257	(21,623,758,293)	(14,086,169,653)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		**10,711,299,975**	**6,311,662,960**	**328,104,256,330**	**200,024,173,231**
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		**19,637,018,382**	**14,131,432,099**	**601,513,292,274**	**447,842,040,970**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	7	1,732,902,915	744,934,786	53,081,588,927	23,607,877,304
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	8	567,881,695	292,942,319	17,395,124,938	9,283,693,613
ลูกหนี้การค้า	9	2,602,212	2,452,697	79,709,901	77,728,928
ลูกหนี้อื่น		44,731,118	23,264,914	1,370,185,710	737,293,049
สินค้าคงเหลือ		3,521,222	2,433,076	107,860,674	77,107,092
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	10	111,001,416	106,292,983	3,400,150,968	3,368,552,169
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		3,807,823	1,514,304	116,639,712	47,990,097
ดอกเบี้ยค้างรับ		8,224,205	4,897,957	251,920,560	155,222,129
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	11	39,236,292	26,195,222	1,201,870,407	830,158,034
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,513,908,898	1,204,928,258	77,005,051,797	38,185,622,415
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	14.4	25,577,427	25,577,427	783,477,526	810,579,368
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	14.3	616,235,970	616,235,970	18,876,293,739	19,529,257,373
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13.2	4,743,939,086	3,101,453,770	145,314,444,512	98,288,791,696
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์-สุทธิ	15, 16	3,425,840,742	2,884,955,883	104,938,983,257	91,427,713,871
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ	18	118,511,130	41,649,920	3,630,185,534	1,319,935,944
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	14,929,141	21,284,916	457,303,463	674,544,530
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี		23,611,136	25,373,664	723,246,874	804,121,869
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	21	5,485,939	6,152,097	168,043,102	194,967,329
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	22	5,326,847	3,647,167	163,169,844	115,583,107
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		8,979,457,418	6,726,330,814	275,055,147,851	213,165,495,087
รวมสินทรัพย์		11,493,366,316	7,931,259,072	352,060,199,648	251,351,117,502

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	23	-	315,545,000	-	9,999,999,704
เจ้าหนี้การค้า		9,785,952	22,099,114	299,759,371	700,347,455
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	23	163,547,251	687,772,029	5,009,713,971	21,796,320,924
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		421,453,532	334,734,862	12,909,796,011	10,608,149,473
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		5,185,174	7,148,298	158,830,175	226,538,145
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		626,683,082	565,391,437	19,196,305,508	17,917,933,101
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	2,415,674	45,649,071	73,995,970	1,446,673,833
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	24	10,728,120	-	328,619,478	-
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		42,795,113	31,351,736	1,310,882,784	993,574,122
รวมหนี้สินหมุนเวียน		**1,282,593,898**	**2,009,691,547**	**39,287,903,268**	**63,689,536,757**
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	23	626,520,150	858,843,414	19,191,314,641	27,217,778,392
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	23	50,000,000	50,000,000	1,531,580,000	1,584,560,000
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	19.1	266,485,703	182,459,934	8,162,883,476	5,782,374,273
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	25	70,471,359	56,484,282	2,158,650,476	1,790,054,690
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	26	525,410,288	302,372,883	16,094,157,775	9,582,559,522
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	27	167,450,181	-	5,129,266,955	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น					
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	21	42,864,385	46,831,567	1,313,004,681	1,484,148,559
รายได้รอการรับรู้		-	104,082	-	3,298,502
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ		11,659,327	9,386,505	357,143,829	297,469,577
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		**1,760,861,393**	**1,506,482,667**	**53,938,001,833**	**47,742,243,515**
รวมหนี้สิน		**3,043,455,291**	**3,516,174,214**	**93,225,905,101**	**111,431,780,272**
ส่วนของผู้ถือหุ้น					
ทุนเรือนหุ้น	30				
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				3,969,985,400	-
หุ้นสามัญ 3,322,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท				-	3,322,000,000
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	-	3,969,985,400	-
หุ้นสามัญ 3,319,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		-	129,475,062	-	3,319,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,438,921,013	469,655,446	105,412,493,326	14,411,841,900
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		156,570,483	-	4,981,947,515	-
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย	32	15,048,319	12,963,632	396,998,540	332,200,000
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		4,285,805,868	3,381,288,319	144,598,691,270	116,496,332,798
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(28,349,632)	(9,528,813)	(17,425,821,504)	(11,541,022,868)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		**8,449,911,025**	**4,415,084,858**	**258,834,294,547**	**139,919,337,230**
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		**11,493,366,316**	**7,931,259,072**	**352,060,199,648**	**251,351,117,502**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
รายได้					
รายได้จากการขาย		6,689,555,581	5,439,721,901	207,851,433,297	165,865,642,518
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ		150,684,094	124,070,961	4,685,259,911	3,780,177,952
รายได้อื่น					
ดอกเบี้ยรับ		15,874,324	16,238,754	493,576,690	496,537,004
รายได้อื่น ๆ		164,556,694	105,060,676	5,106,608,054	3,232,558,114
รวมรายได้		**7,020,670,693**	**5,685,092,292**	**218,136,877,952**	**173,374,915,588**
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน		705,653,588	625,395,963	21,897,188,719	19,074,575,397
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		213,036,138	216,889,961	6,629,826,119	6,615,168,228
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		312,223,367	257,408,534	9,680,204,427	7,882,051,543
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	33	788,218,724	645,468,178	24,492,236,277	19,677,859,793
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		1,373,835,903	1,117,346,113	42,691,786,883	34,054,530,568
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	34	23,964,304	64,885,970	727,575,252	1,937,589,879
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา		537,982	5,331,280	17,536,421	164,214,454
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน		12,257,360	11,056,631	384,729,401	339,837,932
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	13.1	4,714,102	4,570,629	146,387,442	140,168,865
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์		204,167,195	-	6,365,544,635	-
ต้นทุนทางการเงิน		187,010,015	123,557,048	5,812,483,387	3,770,867,055
รวมค่าใช้จ่าย		**3,825,618,678**	**3,071,910,307**	**118,845,498,963**	**93,656,863,714**
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		4,656,698	2,429,916	144,705,969	74,867,112
กำไรก่อนภาษีเงินได้		**3,199,708,713**	**2,615,611,901**	**99,436,084,958**	**79,792,918,986**
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	19.2	(1,354,189,342)	(1,147,364,815)	(42,120,122,368)	(35,044,862,450)
กำไรสำหรับปี		**1,845,519,371**	**1,468,247,086**	**57,315,962,590**	**44,748,056,536**
กำไรต่อหุ้น	36				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		0.55	0.44	17.08	13.48
กำไรต่อหุ้นปรับลด		0.55	0.44	17.08	13.48

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสำหรับปี	1,845,519,371	1,468,247,086	57,315,962,590	44,748,056,536
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	21,315,074	(3,838,306)	(6,909,018,937)	9,381,621,009
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเผื่อขาย	(85,848)	-	(2,634,623)	-
ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(24,409,643)	(11,920,073)	(758,245,823)	(365,525,566)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	4,308,464	2,391,260	132,310,743	74,139,682
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	1,128,047	(13,367,119)	(7,537,588,640)	9,090,235,125
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,846,647,418	1,454,879,967	49,778,373,950	53,838,291,661

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2555	2554	2555	2554
รายได้					
รายได้จากการขาย		3,428,020,465	3,029,294,497	106,506,305,943	92,336,351,757
รายได้อื่น					
กำไรจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	34	10,039,418	-	310,219,825	-
ดอกเบี้ยรับ		134,908,625	114,033,155	4,192,468,497	3,478,300,540
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน		3,474,715	-	103,308,360	-
รายได้อื่น ๆ		21,658,514	11,820,711	673,238,911	357,458,531
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		172,277,403	144,855,029	5,253,030,900	4,590,027,000
รวมรายได้		**3,770,379,140**	**3,300,003,392**	**117,038,572,436**	**100,762,137,828**
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน		211,200,304	272,328,783	6,547,670,226	8,293,193,231
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		21,871,291	26,945,405	686,679,583	820,100,613
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		145,176,899	130,846,923	4,496,120,214	4,013,008,444
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	33	428,489,548	378,674,834	13,312,877,442	11,542,452,457
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		685,673,682	590,120,004	21,324,927,334	17,980,868,289
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	34	-	45,095,046	-	1,398,927,964
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน		-	7,612,668	-	235,417,967
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	13.1	4,714,102	4,570,629	146,387,442	140,168,865
ต้นทุนทางการเงิน		58,304,558	75,179,189	1,814,054,025	2,291,217,666
รวมค่าใช้จ่าย		**1,555,430,384**	**1,531,373,481**	**48,328,716,266**	**46,715,355,496**
กำไรก่อนภาษีเงินได้		**2,214,948,756**	**1,768,629,911**	**68,709,856,170**	**54,046,782,332**
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	19.2	(714,291,367)	(719,629,917)	(22,211,809,366)	(21,969,832,238)
กำไรสำหรับปี		**1,500,657,389**	**1,048,999,994**	**46,498,046,804**	**32,076,950,094**
กำไรต่อหุ้น	36				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน		0.45	0.32	13.85	9.66
กำไรต่อหุ้นปรับลด		0.45	0.32	13.85	9.66

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรสำหรับปี	1,500,657,389	1,048,999,994	46,498,046,804	32,076,950,094
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(5,300,224,162)	6,607,071,864
ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(23,516,967)	(11,920,073)	(728,762,260)	(365,525,566)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	4,696,148	2,391,260	144,187,786	74,139,682
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(18,820,819)	(9,528,813)	(5,884,798,636)	6,315,685,980
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,481,836,570	1,039,471,181	40,613,248,168	38,392,636,074

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

				กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		129,391,187	462,089,883	12,963,632	431,231,212	4,345,041,133	27,320,376	-	-	27,320,376	5,408,037,423
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		83,875	7,565,563	-	-	-	-	-	-	-	7,649,438
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	(558,903,868)	-	-	-	-	(558,903,868)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	1,468,247,086	(3,838,306)	(11,920,073)	2,391,260	(13,367,119)	1,454,879,967
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		129,475,062	469,655,446	12,963,632	431,231,212	5,254,384,351	23,482,070	(11,920,073)	2,391,260	13,953,257	6,311,662,960

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

					กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเผื่อขาย	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	5,254,384,351	23,482,070	-	(11,920,073)	2,391,260	13,953,257	6,311,662,960
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		21,208,700	2,990,426,719	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,011,635,419
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน		-	(21,161,152)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21,161,152)
สำรองตามกฎหมาย	32	-	-	-	2,084,687	-	(2,084,687)	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	156,570,483	-	-	-	-	-	-	-	-	156,570,483
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(4,757,745)	-	-	-	-	-	(4,757,745)
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	-	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,845,519,371	21,315,074	(85,848)	(24,409,643)	4,308,464	1,128,047	1,846,647,418
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,503,763,882	44,797,144	(85,848)	(36,329,716)	6,699,724	15,081,304	10,711,299,975

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินรวม

หน่วย : บาท

				กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		3,317,447,600	14,182,932,340	332,200,000	16,900,000,000	151,503,183,579	(23,176,404,778)	-	-	(23,176,404,778)	163,059,358,741
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		2,537,800	228,909,560	-	-	-	-	-	-	-	231,447,360
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	(17,104,924,531)	-	-	-	-	(17,104,924,531)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	44,748,056,536	9,381,621,009	(365,525,566)	74,139,682	9,090,235,125	53,838,291,661
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		3,319,985,400	14,411,841,900	332,200,000	16,900,000,000	179,146,315,584	(13,794,783,769)	(365,525,566)	74,139,682	(14,086,169,653)	200,024,173,231

หน่วย : บาท

					กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น					
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเผื่อขาย	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	179,146,315,584	(13,794,783,769)	-	(365,525,566)	74,139,682	(14,086,169,653)	200,024,173,231
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี													
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		650,000,000	91,650,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92,300,000,000
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน		-	(649,348,574)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(649,348,574)
สำรองตามกฎหมาย	32	-	-	-	64,798,540	-	(64,798,540)	-	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	4,981,947,515	-	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(146,621,437)	-	-	-	-	-	(146,621,437)
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	57,315,962,590	(6,909,018,937)	(2,634,623)	(758,245,823)	132,310,743	(7,537,588,640)	49,778,373,950
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	218,066,589,842	(20,703,802,706)	(2,634,623)	(1,123,771,389)	206,450,425	(21,623,758,293)	328,104,256,330

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	กำไรสะสม: สำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม: สำรองเพื่อการขยายงาน	กำไรสะสม: ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น: กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น: ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น: กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น: ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		129,391,187	462,089,883	12,963,632	431,231,212	2,891,192,193	-	-	-	3,926,868,107
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		83,875	7,565,563	-	-	-	-		-	7,649,438
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	(558,903,868)	-		-	(558,903,868)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	1,048,999,994	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	1,039,471,181
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		129,475,062	469,655,446	12,963,632	431,231,212	3,381,288,319	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	4,415,084,858

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	กำไรสะสม: สำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม: สำรองเพื่อการขยายงาน	กำไรสะสม: ยังไม่ได้จัดสรร	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น: กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น: ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น: กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น: ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		129,475,062	469,655,446	-	12,963,632	431,231,212	3,381,288,319	(11,920,073)	2,391,260	(9,528,813)	4,415,084,858
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		21,208,700	2,990,426,719	-	-	-	-	-	-	-	3,011,635,419
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน		-	(21,161,152)	-	-	-	-	-	-	-	(21,161,152)
สำรองตามกฎหมาย	32	-	-	-	2,084,687	-	(2,084,687)	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	156,570,483	-	-	-	-	-	-	156,570,483
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(4,757,745)	-	-	-	(4,757,745)
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	-	(589,297,408)	-	-	-	(589,297,408)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,500,657,389	(23,516,967)	4,696,148	(18,820,819)	1,481,836,570
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		150,683,762	3,438,921,013	156,570,483	15,048,319	431,231,212	4,285,805,868	(35,437,040)	7,087,408	(28,349,632)	8,449,911,025

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554
งบการเงินเฉพาะบริษัท

หน่วย : บาท

				กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554		3,317,447,600	14,182,932,340	332,200,000	16,900,000,000	101,524,307,235	(17,856,708,848)	-	-	(17,856,708,848)	118,400,178,327
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		2,537,800	228,909,560	-	-	-	-	-	-	-	231,447,360
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	(17,104,924,531)	-	-	-	-	(17,104,924,531)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	32,076,950,094	6,607,071,864	(365,525,566)	74,139,682	6,315,685,980	38,392,636,074
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554		3,319,985,400	14,411,841,900	332,200,000	16,900,000,000	116,496,332,798	(11,249,636,984)	(365,525,566)	74,139,682	(11,541,022,868)	139,919,337,230

หน่วย : บาท

					กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	ผลขาดทุนจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555		3,319,985,400	14,411,841,900	-	332,200,000	16,900,000,000	116,496,332,798	(11,249,636,984)	(365,525,566)	74,139,682	(11,541,022,868)	139,919,337,230
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี												
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว		650,000,000	91,650,000,000	-	-	-	-	-	-	-	-	92,300,000,000
ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน		-	(649,348,574)	-	-	-	-	-	-	-	-	(649,348,574)
สำรองตามกฎหมาย	32	-	-	-	64,798,540	-	(64,798,540)	-	-	-	-	-
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	4,981,947,515	-	-	-	-	-	-	-	4,981,947,515
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(146,621,437)	-	-	-	-	(146,621,437)
เงินปันผลจ่าย	39	-	-	-	-	-	(18,184,268,355)	-	-	-	-	(18,184,268,355)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	-	-	-	-	46,498,046,804	(5,300,224,162)	(728,762,260)	144,187,786	(5,884,798,636)	40,613,248,168
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555		3,969,985,400	105,412,493,326	4,981,947,515	396,998,540	16,900,000,000	144,598,691,270	(16,549,861,146)	(1,094,287,826)	218,327,468	(17,425,821,504)	258,834,294,547

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	3,199,708,713	2,615,611,901	99,436,084,958	79,792,918,986
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	(4,656,698)	(2,429,916)	(144,705,969)	(74,867,112)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,373,835,903	1,117,346,113	42,691,786,883	34,054,530,568
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	204,167,195	-	6,365,544,635	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	15,537,897	5,714,422	480,586,032	174,182,480
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	94,679,845	150,449,667	2,945,387,459	4,598,349,506
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	2,323,566	1,726,415	71,970,189	52,580,385
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(735,484)	(11,454,853)	(22,969,804)	(345,976,432)
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	12,257,360	11,056,631	384,729,401	339,837,932
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	15,618,738	15,264,383	484,007,425	467,466,258
ขาดทุน (กำไร) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	6,096,128	(62,284,366)	189,486,528	(1,899,156,233)
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	156,457,765	103,956,959	4,864,312,654	3,171,715,619
	5,075,290,928	**3,944,957,356**	**157,746,220,391**	**120,331,581,957**
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(371,696,645)	(168,228,759)	(11,553,483,992)	(5,129,580,851)
ลูกหนี้การค้า	(13,918,887)	(90,666,675)	(432,642,161)	(2,764,581,054)
ลูกหนี้อื่น	57,025,148	(150,852,566)	1,772,518,388	(4,599,751,187)
สินค้าคงเหลือ	(1,658,214)	1,880,645	(51,542,417)	57,344,063
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	(31,481,226)	(34,814,024)	(978,534,105)	(1,061,538,776)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	5,202,664	(13,202,928)	161,714,930	(402,579,720)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	61,014,732	(130,047,571)	1,896,527,006	(3,965,371,521)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	9,199,927	(6,221,485)	285,962,265	(189,703,654)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(503,339)	137,977	(15,645,333)	4,207,153
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	44,792,888	(17,577,145)	1,392,301,823	(535,957,032)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(21,946,630)	1,367,467	(682,169,302)	41,696,394

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(231,744,299)	282,902,904	(7,203,331,216)	8,626,190,478
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(19,467,751)	(6,538,314)	(605,118,061)	(199,364,309)
รายได้รอการรับรู้	-	104,083	-	3,173,668
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(12,132,258)	(2,248,809)	(377,108,203)	(68,570,009)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(26,406,696)	239,115,311	(820,801,962)	7,291,032,328
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	31,001,878	28,342,655	963,634,436	864,215,733
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,097,766,737)	(970,306,055)	(34,121,993,262)	(29,586,281,137)
	(1,620,485,445)	**(1,036,853,289)**	**(50,369,711,166)**	**(31,615,419,433)**
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**3,454,805,483**	**2,908,104,067**	**107,376,509,225**	**88,716,162,524**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	183,757	274,528	5,711,787	8,370,825
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(1,883,984,939)	(1,889,560,277)	(58,560,092,268)	(57,615,905,098)
ขาดทุนจากเงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(140,827)	-	(4,377,345)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	523,200	-	16,262,678	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	853,004	2,158,162	26,514,035	65,806,028
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(2,805,792,914)	(2,206,095,695)	(87,212,741,738)	(67,267,608,103)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(47,119,073)	(114,199,026)	(1,464,606,867)	(3,482,122,441)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	**(4,735,477,792)**	**(4,207,422,308)**	**(147,193,329,718)**	**(128,291,458,789)**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	(5,336,878)	(266,053,262)	(165,886,724)	(8,112,416,249)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	1,502,769,967	329,760,422	46,710,749,161	10,054,955,860
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	(1,849,946,177)	-	(57,502,062,025)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	500,000,000	700,000,000	15,541,550,000	21,344,190,000
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(779,224,772)	-	(24,220,721,506)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	478,117,500	625,000,000	14,861,374,064	19,057,312,500
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	(173,184,838)	(123,106,212)	(5,383,121,651)	(3,753,717,684)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(20,708,702)	(10,677,272)	(643,690,633)	(325,568,174)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	157,137,829	-	4,884,330,844	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(4,757,745)	-	(147,885,456)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(567,346)	-	(17,634,862)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	3,011,635,419	7,649,438	93,610,964,898	233,244,369
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	(21,161,152)	-	(657,754,189)	-
เงินปันผลจ่าย	(587,634,391)	(560,133,157)	(18,265,498,552)	(17,079,412,183)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	**2,207,138,714**	**702,439,957**	**68,604,713,369**	**21,418,588,439**

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		**หน่วย : บาท**	
	2555	2554	2555	2554
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	926,466,405	(596,878,284)	28,787,892,876	(18,156,707,826)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	**1,350,529,553**	**1,979,477,802**	**42,799,902,166**	**59,683,829,065**
	2,276,995,958	1,382,599,518	71,587,795,042	41,527,121,239
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	14,922,969	(32,069,965)	(1,382,651,246)	1,272,780,927
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	**2,291,918,927**	**1,350,529,553**	**70,205,143,796**	**42,799,902,166**
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	307,857,854	117,737,792	9,569,176,465	3,590,025,432

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,214,948,756	1,768,629,911	68,709,856,170	54,046,782,332
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	685,673,682	590,120,004	21,324,927,334	17,980,868,289
ค่าใช้จ่ายตัดจ่าย	1,424,706	2,072,781	44,341,647	63,167,171
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจ่าย	12,615,104	14,974,532	398,284,664	454,854,867
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์	541,915	463,640	16,722,680	14,007,503
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(104,083)	-	(3,235,211)	-
(กำไร) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	(3,474,715)	7,612,668	(103,308,360)	235,417,967
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(172,277,403)	(144,855,029)	(5,253,030,900)	(4,590,027,000)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	13,167,068	12,840,667	408,031,565	393,243,066
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	(54,618,157)	38,062,503	(1,697,701,682)	1,160,590,423
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(77,214,525)	(39,626,758)	(2,397,767,333)	(1,210,406,005)
	2,620,682,348	**2,250,294,919**	**81,447,120,574**	**68,548,498,613**
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	(262,360,325)	(95,190,155)	(8,154,972,203)	(2,902,509,649)
ลูกหนี้การค้า	(117,223)	121,376	(3,643,664)	3,700,961
ลูกหนี้อื่น	(20,385,183)	(1,272,464)	(633,634,670)	(38,799,591)
สินค้าคงเหลือ	(285,070)	747,902	(8,860,857)	22,804,803
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	(5,247,716)	(10,083,964)	(163,115,288)	(307,477,205)
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(2,280,841)	(1,152,384)	(70,895,612)	(35,138,147)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(14,557,318)	7,279,797	(452,486,569)	221,973,386
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	-	16,301	-	497,045
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(493,262)	342,785	(15,332,114)	10,452,097
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(12,336,179)	15,102,923	(383,446,687)	460,513,797
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	(20,607,111)	-	(628,345,846)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

งบการเงินเฉพาะบริษัท

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2555	2554	2555	2554
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง) (ต่อ)				
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	60,057,287	(7,136,299)	1,866,766,654	(217,597,888)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(34,565,694)	(7,271,978)	(1,074,408,923)	(221,734,972)
รายได้รอการรับรู้	-	104,082	-	3,173,637
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	962,485	270,085	29,917,015	8,235,351
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	25,137,559	20,552,540	781,353,247	626,681,884
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(567,583,232)	(588,417,789)	(17,642,246,361)	(17,941,858,696)
	(834,054,712)	**(686,594,353)**	**(25,925,006,032)**	**(20,935,429,033)**
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	**1,786,627,636**	**1,563,700,566**	**55,522,114,542**	**47,613,069,580**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,593,493,278	2,583,578,530	80,613,810,894	78,777,701,474
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(4,188,616,307)	(3,725,019,922)	(130,195,179,536)	(113,582,189,966)
เงินลงทุนในกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	-	(50,000)	-	(1,524,585)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	172,277,403	144,855,029	5,253,030,900	4,590,027,000
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	122,013,023	111,314,972	3,792,542,987	3,394,182,732
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(830,371,281)	(814,148,727)	(25,810,513,557)	(24,824,778,739)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(78,560,672)	(34,866,650)	(2,441,909,229)	(1,063,143,401)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	**(2,209,764,556)**	**(1,734,336,768)**	**(68,788,217,541)**	**(52,709,725,485)**
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 3 เดือนจากสถาบันการเงินลดลง	(5,336,878)	(266,053,262)	(165,886,724)	(8,112,416,249)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	-	329,760,422	-	10,054,955,860
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีกำหนดชำระคืนภายใน 1 ปีจากสถาบันการเงิน	(324,220,574)	-	(10,077,780,516)	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(779,224,772)	-	(24,220,721,506)	-
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	-	50,000,000	-	1,524,585,000
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม	(58,254,561)	(69,756,369)	(1,810,732,345)	(2,126,990,277)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงิน	(1,134,772)	-	(35,272,232)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	157,137,829	-	4,884,330,844	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(4,757,745)	-	(147,885,456)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(567,346)	-	(17,634,862)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญ	3,011,635,419	7,649,438	93,610,964,898	233,244,369
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนการได้มาซึ่งทุน	(21,161,152)	-	(657,754,189)	-
เงินปันผลจ่าย	(587,634,391)	(560,133,157)	(18,265,498,552)	(17,079,412,183)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	**1,386,481,057**	**(508,532,928)**	**43,096,129,360**	**(15,506,033,480)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	963,344,137	(679,169,130)	29,830,026,361	(20,602,689,385)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	**744,934,786**	**1,443,127,146**	**23,607,877,304**	**43,512,159,526**
	1,708,278,923	763,958,016	53,437,903,665	22,909,470,141
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	24,623,992	(19,023,230)	(356,314,738)	698,407,163
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	**1,732,902,915**	**744,934,786**	**53,081,588,927**	**23,607,877,304**
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	117,922,593	21,932,743	3,665,399,740	668,766,620

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทยและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้นที่ 6, 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

บริษัท บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 13 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	44.4445	44.4445
อาทิตย์ [1]	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแทร็ค 4	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง E5 North)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท. สผ. สยาม จำกัด	25	25
คอนแทร็ค 3	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	แอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สหภาพพม่า	Total E&P Myanmar	25.50	25.50
เยตากุน	สหภาพพม่า	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	5	5
อาทิตย์ (G 9/48)[2]	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	80
บงกช (G 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	44.4445	44.4445
แอล 21 และ 28/48				
- แปลงแอล 21 และ 28/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	70	70
- แปลงแอล 29/48 [3]	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	70
เอ 4, 5 และ 6/48	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
คอนแทร็ค 3 (G 6/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	5	5
คอนแทร็ค 4 (G 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปิโตรเลียมประเทศไทย จำกัด	45	45
อาทิตย์ (G 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
กัมพูชา บี	กัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	33.333334	33.333334
ซอติก้า [4]	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
พม่า เอ็ม 3 และ เอ็ม 11				
- แปลงเอ็ม 3	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
- แปลงเอ็ม 11 [5]	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	45	100
- แปลงเอ็ม 7 [6]	สหภาพพม่า	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	-	100
พื้นที่ร่วมพัฒนาไทย มาเลเซีย-บี 17	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sendirian Berhad	50	50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสท์เมนต์ จำกัด (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ [7]	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	7
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี คิมลอง เวียดนาม จำกัด (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี และ 48/95	เวียดนาม	Chevron Vietnam (Block B), Ltd.	8.50	8.50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮองลอง จำกัด (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	เวียดนาม	Hoang Long Joint Operating Company	28.50	28.50
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ฮอนวู จำกัด (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	เวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด (PTTEP OM)				
โอมาน 44	โอมาน	บริษัท พีทีทีอีพี โอมาน จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี อัลจีเรีย จำกัด (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	แอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง EU-1)	ไทย	บริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด	20	20
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	60	60
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	75	75
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ออฟชอร์ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AO)				
ออสเตรเลีย ดับเบิ้ลยู เอ 423 พี	ออสเตรเลีย	Murphy Australia Oil Pty Ltd.	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด (PTTEP BH)				
บาห์เรน 2 [8]	บาห์เรน	บริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด	-	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด (PTTEPR)				
โรมมานา [9]	อียิปต์	Sipetrol International S.A.	-	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซไม ทู จำกัด (PTTEP SM)				
อินโดนีเซีย เซไมทู	อินโดนีเซีย	Murphy Semai Oil Co.,Ltd	28.33	28.33
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด (PTTEP SAER)				
ซิดิ อับ เอล รามานออฟชอร์ [10]	อียิปต์	Edison International SPA	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาธ์ เอเชีย จำกัด (PTTEP SA)				
พม่าพีเอสซี จี และอีพี 2 [11]	สหภาพพม่า	บริษัท พีทีทีอีพี เซาธ์ เอเชีย จำกัด	90	-
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี นิวซีแลนด์ จำกัด (PTTEP NZ)				
นิวซีแลนด์ เกรทเซาธ์	นิวซีแลนด์	Shell GSB Limited	18	18

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานด้าร์ จำกัด (PTTEP SMD)				
อินโดนีเซีย เซาท์ มานด้าร์	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ มานด้าร์ จำกัด	34	34
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด (PTTEP ML)				
อินโดนีเซีย มาลุนด้า	อินโดนีเซีย	บริษัท พีทีทีอีพี มาลุนด้า จำกัด	100	100
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี ซาดัง จำกัด (PTTEP SD)				
อินโดนีเซีย ซาดัง	อินโดนีเซีย	Talisman Sadang B.V.	30	30
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี เซาท์ ซาการี จำกัด (PTTEP SS)				
อินโดนีเซีย เซาท์ ซาการี	อินโดนีเซีย	Talisman South Sageri B.V.	20	20
โครงการของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด (PTTEP CA)				
แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี	แคนาดา	Statoil Canada Ltd	40	40
โครงการของกลุ่มบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เพิร์ธ พีทีวาย จำกัด (PTTEP AP)				
พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย *	ออสเตรเลีย			

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2555	2554
เอซี/แอล 7, เอซี/ แอล 8, เอซี/พี 33, เอซี/ พี 34, เอซี/พี 40 และ เอซี/พี 54 [12]	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/ แอล 1, เอซี/ แอล 2 และเอซี/ แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	89.6875	89.6875
เอซี/ อาร์แอล 7	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/ พี 24	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	90	90
เอซี/ อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/ อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/พี 4, เอซี/ อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/ อาร์แอล 5, เอซี/ อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	50	50
เอซี / พี 32 [13]	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	35
ดับเบิ้ลยู เอ 396 พี และ ดับเบิ้ลยู เอ 397 พี	Woodside Energy Limited	20	20
ดับเบิ้ลยู เอ 378 พี [14]	Woodside Energy Limited	-	20
เอซี/ พี 17 [15]	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	50

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2555	2554
โครงการของกลุ่มบริษัท โคฟ เอนเนอร์ยี่ จำกัด (Cove)				
โมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	-
โมซัมบิก โรวูมา ออนชอร์	โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	10	-
เคนยา แอล 10 เอ และ แอล 10 บี				
- แอล 10 เอ	เคนยา	BG Kenya Limited	25	-
- แอล 10 บี	เคนยา	BG Kenya Limited	15	-
เคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12	เคนยา	Anadarko Kenya Company	10	-

[1] เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2554 บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) และผู้ร่วมทุนในโครงการอาทิตย์ประกอบด้วย บริษัท Chevron Thailand Exploration and Production, Ltd. (Chevron) และบริษัท Moeco Thailand Co., Ltd. (MOECO) ได้มีการลงนามในสัญญา North Arthit Participation Agreement เพื่อกลับเข้ามาร่วมทุนในโครงการอาทิตย์ – North Arthit ทำให้ ปตท.สผ. Chevron และ MOECO มีสัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ 80 ร้อยละ 16 และ ร้อยละ 4 ตามลำดับ โดยปริมาณสำรองที่เหลือจากโครงการอาทิตย์ – North Arthit จะถูกผลิตผ่านแท่นผลิตกลางของโครงการอาทิตย์เช่นเดียวกับการผลิตของโครงการอาทิตย์ตามปกติ ซึ่งสัญญา North Arthit Participation Agreement มีผลบังคับใช้ในเดือนมกราคม 2555 และ ปตท.สผ. ได้รับชำระเงินในการกลับเข้ามาร่วมทุนจากผู้ร่วมทุนเรียบร้อยแล้วในเดือนกุมภาพันธ์ 2555

[2] เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจหมายเลข G9/48 ได้ยื่นหนังสือขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจ ให้กับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติหลังหมดระยะเวลาสำรวจช่วงที่ 2 ทั้งนี้บริษัทได้ดำเนินการตามภาระผูกพันช่วงที่ 2 ของสัมปทานครบถ้วนแล้ว

[3] เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้รับอนุมัติการคืนพื้นที่แปลงสัมปทานแอล 29/48 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาระผูกพันเสร็จสิ้นแล้ว

[4] เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้มีการลงนามในสัญญาร่วมทุน (Joint Operating Agreement) ในโครงการซอติก้า ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) โดยมีสาระสำคัญหลักคือ MOGE จะเข้าถือสัดส่วนร้อยละ 20 ในโครงการซอติก้า ซึ่งเป็นไปตามสัญญา Production Sharing Contract และข้อตกลงเพิ่มเติมระหว่าง ปตท.สผ.อ. และ MOGE ที่ระบุให้ MOGE มีสิทธิเข้าร่วมทุนในโครงการหลังการอนุมัติการพัฒนาโครงการ โดย MOGE จะชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าร่วมทุน โดย ปตท.สผ.อ. จะถือสัดส่วนที่ร้อยละ 80 และยังคงเป็นผู้ดำเนินการในโครงการนี้ต่อไป ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 15 สิงหาคม 2554

[5] เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการ และถือหุ้นทั้งหมดในแปลงเอ็ม 11 ได้มีการลงนามในสัญญา Farmout Agreement กับ Total E&P Myanmar (Total) และ JX Nippon Oil&Gas Exploration (Myanmar) Limited (JX Myanmar) โดย ปตท.สผ.อ.ได้โอนสัดส่วนร้อยละ 40 และ 15 ให้กับ Total และ JX Myanmar ตามลำดับ ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. จะยังคงเป็นผู้ดำเนินการ และถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 45 โดยการเข้าร่วมทุนนี้ได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลสหภาพพม่า เมื่อวันที่ 23 มกราคม 2556 แต่จะมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 3 กันยายน 2555 เป็นต้นไป

[6] เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้ยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการพม่า เอ็ม 7 สหภาพพม่า ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาระผูกพันเสร็จสิ้น

[7] PTTEPO ถือหุ้นในบริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และ บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

[8] เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี บาห์เรน จำกัด ได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจาก National Oil & Gas Authority ให้ยุติการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 และคืนแปลงบาห์เรน 2 ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาระผูกพันเสร็จสิ้นแล้ว

[9] เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี โรมมานา จำกัด ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ในแปลงสัมปทานโรมมานา โครงการโรมมานา สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2555

[10] ในเดือนมีนาคม 2554 บริษัท พีทีทีอีพี ซิดิ อับ เอล รามาน จำกัด ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 30 ในโครงการซิดิ อับ เอล รามาน ออฟชอร์ สาธารณรัฐอาหรับอียิปต์ ภายหลังจากได้ดำเนินการตามภาระผูกพันเสร็จสิ้น ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากทางรัฐบาลสาธารณรัฐอาหรับอียิปต์

[11] เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2555 บริษัท PTTEP South Asia Limited (PTTEPSA) ร่วมกับ Win Precious Resources Pte. Ltd. (WPR) ได้รับการคัดเลือกเพื่อดำเนินการสำรวจปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก PSC-G และ EP-2 ในสหภาพพม่า ในอัตราส่วนการร่วมทุนร้อยละ 90 และร้อยละ 10 ตามลำดับ

[12] เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2555 บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทาน เอซี/พี 40 ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากทางรัฐบาลออสเตรเลีย

[13] เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2555 บริษัท PTTEP Australasia Pty Ltd ได้ยื่นเอกสารแก่ผู้ร่วมทุนเพื่อขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 35 ในแปลงสัมปทานเอซี/พี 32 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ประเทศออสเตรเลีย โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2555

[14] เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2554 บริษัท PTTEP Australasia Pty Ltd ได้ขอยุติการร่วมลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 20 ในแปลงสัมปทานดับเบิ้ลยูเอ 378 พี โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ประเทศออสเตรเลีย โดยได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียแล้วเมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2555

[15] เมื่อวันที่ 20 กันยายน 2555 บริษัท PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd ได้รับอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลออสเตรเลียในการรับโอนการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลงสัมปทานเอซี/พี 17 โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ประเทศออสเตรเลียจากผู้ร่วมทุนเดิม ส่งผลให้ กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนร้อยละ 100 ในแปลงสัมปทานดังกล่าว

2. **เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน**

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นตามหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไป ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

ตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ประกาศ ณ วันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ให้มีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินซึ่งมีรอบปีบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไปนั้น งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ดังกล่าว โดยไม่มีผลกระทบที่เป็นสาระสำคัญกับงบการเงินของบริษัท

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ แต่อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้กิจการต้องนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาท กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาทด้วย

กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ (IAS No.12 “Income Taxes”) ซึ่งมาตรฐานดังกล่าวมีเนื้อหาสาระสำคัญไม่แตกต่างจากมาตรฐานการบัญชีไทยฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ ที่ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว โดยมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติฐานมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. **มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางบัญชีใหม่**

มาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางการบัญชีใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาในระหว่างปี มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาล และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 8	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 10	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21	เรื่อง ภาษีเงินได้ - การได้รับประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ไม่ได้คิดค่าเสื่อมราคาที่ตีราคาใหม่
การตีความมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 25	เรื่อง ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
แนวปฏิบัติทางการบัญชี	เรื่อง การโอนและการรับโอนสินทรัพย์ทางการเงิน

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557

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

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัท ได้ประเมินและเห็นว่าหากมีการนำมาตรฐานการบัญชีใหม่ มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ มาตรฐานการบัญชีที่มีการปรับปรุงใหม่ การตีความมาตรฐานการบัญชีใหม่ และแนวปฏิบัติทางการบัญชีใหม่ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินที่จะนำเสนอ

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดทำงบการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย และกิจการร่วมค้าที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงบการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่ง ในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมบริษัทอื่นหรือไม่ ได้พิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ ซึ่งกิจการอื่นถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไปหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้เริ่มแรกด้วยราคาทุน และใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญสิ้นสุดลง

ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุนและความเคลื่อนไหวในบัญชีส่วนเกินจากการตีมูลค่ายุติธรรมภายหลังการได้มา จะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของบัญชีส่วนเกินทุน กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ผลขาดทุนที่เกินกว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วม เว้นแต่กรณีที่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือยินยอมที่จะชำระภาระผูกพันของบริษัทร่วม

บริษัทร่วมจะเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 14

กิจการร่วมค้า

กิจการที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งรายได้ ค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของกิจการร่วมค้ารายการต่อรายการในงบการเงิน

สินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันแสดงในงบการเงินรวมโดยวิธีรวมตามสัดส่วน ซึ่งเป็นการรวมส่วนแบ่งค่าใช้จ่าย สินทรัพย์ หนี้สินและกระแสเงินสดของการร่วมค้าตามสัญญา Joint Operating Agreement รายการต่อรายการในงบการเงิน

ส่วนได้เสียในกิจการร่วมค้าแสดงในงบการเงินเฉพาะบริษัทด้วยวิธีราคาทุน

รายชื่อของกิจการที่ควบคุมร่วมกันและสินทรัพย์ที่ควบคุมร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 14 และข้อ 1 ตามลำดับ

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกันและบริษัทร่วม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินรวมที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่มีการออกตราสาร

4.4 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงในมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้ที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิด

นโยบายการขายลดลูกหนี้

การขายลดลูกหนี้เป็นไปตามเงื่อนไขทางธุรกิจปกติ เมื่อมีการขายลดลูกหนี้ซึ่งบริษัทได้มีการโอนผลประโยชน์เชิงเศรษฐกิจและผลตอบแทนส่วนใหญ่ซึ่งเกี่ยวข้องกับลูกหนี้นั้นให้แก่กิจการอื่นแล้ว บริษัทจะตัดบัญชีลูกหนี้ดังกล่าวเมื่อบริษัทได้รับผลตอบแทนจากการขายลดลูกหนี้

4.5 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.6 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าหักด้วยสำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัยสำหรับพัสดุที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เสื่อมสภาพหรือไม่ได้ใช้งาน ราคาทุนของพัสดุคงเหลือคำนวณโดยวิธีราคาทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

4.7 เงินลงทุนเผื่อขาย

เงินลงทุนเผื่อขายรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการโดยวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนวัดตามราคาเสนอซื้อที่อ้างอิงจากตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ณ วันทำการสุดท้ายของวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน โดยอ้างอิงราคาเสนอซื้อล่าสุดจากตลาด AIM โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเผื่อขายรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในกำไรหรือขาดทุน

4.8 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการจัดเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะถูกบันทึกรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์นั้น จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานตามประสงค์เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป บริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็นทุนซึ่งคำนวณจาก อัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน บริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

4.9 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

- **สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**

  บริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

  <u>ต้นทุนสินทรัพย์</u>

  ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

  ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

  รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

  รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

  <u>ค่าเสื่อมราคา และค่าสูญสิ้น</u>

  ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา เครื่องมือและอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือ ปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

  ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวนโดยวิธีเส้นตรง ตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

  ค่าเสื่อมราคาเฉพาะอุปกรณ์การผลิต (processing facilities) ของธุรกิจ Oil sand คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งมีอายุ 36 ปี

  ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากกิจการร่วมค้า

- **ท่อขนส่งก๊าซและอื่น ๆ**

  ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

  ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 1 ถึง 40 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มีการปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่เกิดขึ้น

4.10 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม ตามวิธีการที่ได้ตกลงกัน โดยปราศจากดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้บันทึกรายการ Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16)

4.11 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมคือต้นทุนของเงินลงทุนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วม ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทร่วมจะรวมไว้ในบัญชี เงินลงทุนในบริษัทร่วม และจะถูกทดสอบการด้อยค่าโดยรวมเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ

4.12 **สินทรัพย์ไม่มีตัวตน**

- **ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ** (Probable Reserves)

  ปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ คือ มูลค่าของปริมาณสำรองซึ่งกลุ่มบริษัททำการประเมินมูลค่าเมื่อมีการซื้อธุรกิจ ปริมาณสำรองดังกล่าวจะถูกจัดประเภทรวมกับสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเมื่อปริมาณสำรองดังกล่าวได้เปลี่ยนประเภทเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและทำการตัดจำหน่ายซึ่งคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต

- **สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น**

  สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ซึ่งตัดจำหน่ายตามวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาที่เหลือของสัญญาแต่ไม่เกิน 10 ปี กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

- **สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร**

  บริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.9 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

  สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวด

4.13 **การด้อยค่าของสินทรัพย์**

สินทรัพย์ที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่จำกัด เช่น ค่าความนิยม ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.14 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

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

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อนๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีตั้งเต็มจำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่เกิดจาก ค่าเสื่อมราคาสะสมของอาคารและอุปกรณ์ การตัดจำหน่ายต้นทุน และค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงผลแตกต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ได้มาและฐานภาษี

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

กลุ่มบริษัทจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

4.15 ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี

ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชีเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.16 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.17 สัญญาเช่าระยะยาว

- **กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า**

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะปันส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่าเพื่อทำให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่ สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่านั้นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

- **กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า**

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.18 ผลประโยชน์พนักงาน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสถาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้ร่วมทุน 1 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทิสโก้ร่วมทุน 2 ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3-15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25 ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทยอมรับรู้หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลง (Transitional liabilities) เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงเป็นระยะเวลา 5 ปี

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยอัตราคิดลดใช้อัตราผลตอบแทนของพันธบัตรรัฐบาล การประมาณการหนี้สินดังกล่าวคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method)

เมื่อผลประโยชน์พนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง

กลุ่มบริษัทรับรู้ เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมและกองทุนสำรองเลี้ยงชีพเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

4.19 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.20 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.21 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมรับรู้เมื่อส่งมอบสินค้าให้กับลูกค้า
รายได้จากสัญญาบริการสร้างท่อขนส่งก๊าซรับรู้ตามอัตราส่วนของงานก่อสร้างที่ทำเสร็จ
รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์
รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.22 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อๆ ไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ โดยประมาณจากปริมาณที่ได้ส่งมอบในระหว่างปีสัญญาและจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า (รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28)

กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินค่าภาคหลวงล่วงหน้าจากเงินที่ได้รับล่วงหน้าภายใต้สัญญา Take-or-Pay แก่รัฐบาลพม่าและจะตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า(รายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20)

4.23 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีหรือรายได้ภาษีของกลุ่มบริษัท ประกอบด้วย

- ภาษีเงินได้ซึ่งคำนวณตามข้อกำหนดในพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และประมวลรัษฎากร
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า
- ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก
- ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีซึ่งคำนวณตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

4.24 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.25 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลจำแนกตามส่วนงานแสดงโดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจเป็นข้อมูลหลัก และแสดงโดยแบ่งตามภูมิศาสตร์เป็นข้อมูลรอง

ส่วนงานธุรกิจกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น ส่วนงานภูมิศาสตร์กำหนด ตามการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจที่เฉพาะเจาะจงซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างไปจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของการดำเนินงานในสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจอื่น

4.26 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดสินทรัพย์ทางการเงินเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน (2) เงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด (3) เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และ (4) สินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินนั้นๆ หนี้สินทางการเงินจัดประเภทเป็น (1) หนี้สินทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน และ (2) หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะสุทธิด้วยต้นทุนในการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด รวมถึงหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายนั้น เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำรายการและรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐาน ผลของการบันทึกรายการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลบกันสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีกิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

5. การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) จะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐาน ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคตได้มาจากการประมาณการของฝ่ายบริหาร ในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด อัตรากำไรขั้นต้น และปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต โดยกลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตเป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการด้อยค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้งานของสินทรัพย์ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและที่ยังไม่ได้พิสูจน์ อัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าจะสะท้อนถึงการประเมินสถานการณ์ตลาดปัจจุบันของมูลค่าของเงินตามเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณา ซึ่งประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตยังไม่ได้ปรับความเสี่ยงดังกล่าว

ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่าในภายหลัง ฝ่ายบริหารต้องอาศัยการประมาณกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือ หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากสมมติฐานที่เกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้สมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

ผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ (Employee Retirement Plans)

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับบริษัทและบริษัทย่อยในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต ซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดสมมติฐานที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยสมมติฐานทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25

เมื่อผลประโยชน์สำหรับพนักงานมีการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผลประโยชน์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งเกี่ยวข้องกับการทำงานให้กับบริษัทในอดีตของพนักงานจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนตามวิธีเส้นตรงตามอายุงานคงเหลือโดยเฉลี่ยจนกระทั่งผลประโยชน์ได้มีการจ่ายจริง ในกรณีที่ผลประโยชน์พนักงานมีการจ่ายจริงค่าใช้จ่ายจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการผลประโยชน์สำหรับพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

<u>ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs)</u>

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าว ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิต

ปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้รับการสอบทานและประเมินขึ้นโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

<u>ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม</u>

บริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อขยายระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงาน โดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

6. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ประกาศความประสงค์ในการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของ Cove Energy Plc. (Cove) ซึ่งจดทะเบียนอยู่ในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ที่ราคา 240 เพนซ์ต่อหุ้น ซึ่งคิดเป็นมูลค่าทั้งหมด 1,221.40 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง โดย Cove มีสินทรัพย์หลักคือ การถือครองสัดส่วนร้อยละ 8.5 ในโครงการ Rovuma Offshore Area 1 ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ในสาธารณรัฐโมซัมบิก ทั้งนี้บริษัทได้ทำการซื้อหุ้นผ่านบริษัท PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โดยในวันที่ 17 สิงหาคม 2555 PTTEP AI ประสบความสำเร็จในการเข้าซื้อหุ้นของ Cove ซึ่งต่อมาในวันที่ 5 ตุลาคม 2555 PTTEP AI มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ครบสมบูรณ์

ทั้งนี้ PTTEP AI ได้รับการยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากรัฐมนตรีกระทรวงทรัพยากรธรณี (Minister of Mineral Resources) สาธารณรัฐโมซัมบิก ในการเปลี่ยนแปลงผู้ถือสัดส่วนทางอ้อมในทรัพย์สินทั้งหมดของ Cove ในสาธารณรัฐโมซัมบิก และได้รับการอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรจากหน่วยงานการป้องกันการผูกขาดทางการค้าแห่งสาธารณรัฐเคนยา (The Competition Authority of Kenya) ในการเข้าซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและยังไม่ได้ออกทั้งหมดของ Cove

เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2555 Cove ได้ยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน เพื่อขอเพิกถอนหุ้นของ Cove ออกจากตลาด AIM โดยในวันที่ 18 กันยายน 2555 ตลาดหลักทรัพย์ลอนดอนได้ประกาศยกเลิกการซื้อขายหุ้นของ Cove ในตลาด AIM

การเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของ Cove Energy Plc. ครั้งนี้มีผลทำให้ ปตท.สผ. ได้รับสิทธิในการถือสัดส่วนทางอ้อมร้อยละ 10 ในแปลงสำรวจ Rovuma Onshore ในสาธารณรัฐโมซัมบิก และสัดส่วนทางอ้อมในการร่วมทุนร้อยละ 10 ถึงร้อยละ 25 ในแปลงสำรวจน้ำลึกอีก 7 แปลงในสาธารณรัฐเคนยา ซึ่งได้แก่ Offshore Kenya Blocks L5, L7, L10A, L10B, L11A, L11B และ L12 นอกจากนั้นบริษัทยังได้บริษัทย่อยซึ่ง Cove Energy Plc. ถือสัดส่วนเงินลงทุนดังต่อไปนี้

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

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา ณ วันที่ซื้อและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	43.14	1,359.35
ลูกหนี้อื่น	11.62	366.26
พัสดุคงเหลือ	6.80	214.32
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	3.48	109.60
เงินลงทุนเผื่อขาย	1.33	42.05
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สุทธิ	1.65	51.86
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนสุทธิ	2,037.75	64,214.49
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(175.85)	(5,541.58)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(15.52)	(488.89)
สินทรัพย์สุทธิ	1,914.40	60,327.46
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(568.01)	(17,899.46)
ค่าความนิยม	570.58	17,980.52
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	1,916.97	60,408.52

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการซื้อธุรกิจจำนวน 570.58 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,980.52 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เกิดขึ้นจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 568.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,899.46 ล้านบาท) ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าของสินทรัพย์สุทธินี้บนฐานภาษีซึ่งไม่ได้ถูกปรับเป็นมูลค่ายุติธรรม ทั้งนี้ ค่าความนิยมส่วนที่เหลือจำนวน 2.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (81.06 ล้านบาท) เกิดจากผลประโยชน์ที่บริษัทจะได้รับจากการเข้าดำเนินการในแอฟริกาซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของบริษัทในการเพิ่มปริมาณการผลิตในอนาคต

ค่าความนิยมทั้งหมดที่เกิดขึ้นนี้จะไม่สามารถนำมาหักเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณภาษีเงินได้ของบริษัท

7. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,378.46	885.19	42,224.48	28,052.58
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	42.44	53.02	1,300.03	1,680.43
- ตั๋วเงินคลัง	871.02	412.32	26,680.63	13,066.89
รวม	2,291.92	1,350.53	70,205.14	42,799.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	934.21	338.48	28,616.33	10,726.88
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	40.03	50.65	1,226.26	1,605.32
- ตั๋วเงินคลัง	758.66	355.80	23,239.00	11,275.68
รวม	1,732.90	744.93	53,081.59	23,607.88

เงินฝากธนาคารประเภทเผื่อเรียกสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.05 - 2.5 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.11 - 4.25 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 - 5.65 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.56 - 6.00 ต่อปี)

ตั๋วเงินคลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.50 - 3.09 ต่อปี (ในระหว่างปี 2554 อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.77 – 3.42 ต่อปี)

8. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	834.17	448.69	25,551.99	14,219.63
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	36.07	35.04	1,104.99	1,110.41
ค่าขายอุปกรณ์รับส่งก๊าซธรรมชาติบนแท่นผลิต	-	0.47	-	14.85
รวม	870.24	484.20	26,656.98	15,344.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	531.81	257.43	16,290.13	8,158.43
การให้บริการสร้างท่อขนส่งก๊าซ	36.07	35.04	1,104.99	1,110.41
ค่าขายอุปกรณ์รับส่งก๊าซธรรมชาติบนแท่นผลิต	-	0.47	-	14.85
รวม	567.88	292.94	17,395.12	9,283.69

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	825.71	441.78	25,292.79	14,000.48
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.01	-	0.30	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	1.07	0.16	32.92	5.11
- เกิน 6 เดือน	43.45	42.26	1,330.97	1,339.30
รวม	870.24	484.20	26,656.98	15,344.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	528.55	254.35	16,190.30	8,060.78
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	39.33	38.59	1,204.82	1,222.91
รวม	567.88	292.94	17,395.12	9,283.69

9. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	11.81	9.00	361.86	285.18
Chevron Product Company	16.49	9.42	504.67	298.42
Chevron U.S.A. INC.	2.72	0.79	83.40	25.05
Extap (Exxonmobile Asia Pacific Pte)	-	10.59	-	335.46
Ministry of Oil and Gas (Oman)	1.55	1.34	47.44	42.48
Myanmar Oil and Gas Enterprise	32.31	29.00	989.61	919.15
Myanmar Petrochemical Enterprise	3.80	-	116.36	-
Shell International Eastern Trading Company (SIETCO)	18.89	-	578.75	-
SK Energy Co.,Ltd.	18.92	-	579.66	-
Star Petroleum Refining Co., Limited	2.26	2.03	69.13	64.37
Statoil Canada Ltd.	22.43	47.93	687.04	1,518.90
Thai Oil Plc.	8.17	-	250.39	-
Unipec Asia Co.,Ltd.	19.50	-	597.18	-
Vitol Asia PTE Limited	10.15	38.37	310.94	1,216.14
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1.30	1.61	39.93	51.04
อื่นๆ	0.07	0.07	2.40	2.40
รวม	170.37	150.15	5,218.76	4,758.59

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
Star Petroleum Refining Co., Limited	2.26	2.03	69.13	64.37
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	0.33	0.40	9.98	12.76
อื่นๆ	0.01	0.02	0.60	0.60
รวม	2.60	2.45	79.71	77.73

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	161.02	150.15	4,932.28	4,758.59
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	9.35	-	286.48	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	170.37	150.15	5,218.76	4,758.59

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	2.60	2.45	79.71	77.73
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- ระหว่าง 3 – 6 เดือน	-	-	-	-
- เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
รวม	2.60	2.45	79.71	77.73

10. พัสดุคงเหลือ-สุทธิ

พัสดุคงเหลือ-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
พัสดุคงเหลือในราคาทุน	306.54	272.57	9,389.90	8,638.18
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(2.14)	(1.44)	(65.78)	(45.74)
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	304.40	271.13	9,324.12	8,592.44

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
พัสดุคงเหลือในราคาทุน	111.77	106.72	3,423.61	3,382.19
สำรองค่าเผื่อการเสื่อมมูลค่าและล้าสมัย	(0.77)	(0.43)	(23.46)	(13.64)
พัสดุคงเหลือ-สุทธิ	111.00	106.29	3,400.15	3,368.55

11. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	87.63	134.20	2,684.27	4,252.88
รายได้ค้างรับ	12.05	37.05	369.13	1,174.17
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	7.59	7.62	232.45	241.40
ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า	28.45	36.75	871.54	1,164.86
อื่น ๆ	28.68	1.97	878.54	62.46
รวม	164.40	217.59	5,035.93	6,895.77

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	20.87	17.79	639.35	563.81
รายได้ค้างรับ	14.98	2.44	458.93	77.14
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	1.51	2.69	46.07	85.22
ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า	-	2.00	-	63.36
อื่น ๆ	1.88	1.28	57.52	40.63
รวม	39.24	26.20	1,201.87	830.16

12. เงินลงทุนเผื่อขาย

เงินลงทุนเผื่อขายเป็นเงินลงทุนที่ถือโดย Cove Energy East Africa Limited โดยเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเงินลงทุนในตราสารทุนของบริษัทซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาด Alternative Investment Market (AIM) ในตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) เงินลงทุนเผื่อขายนี้เป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อกิจการซึ่งได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเผื่อขาย สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	-	-
การซื้อธุรกิจ	1.33	42.05
ผลขาดทุนที่ยังไม่รับรู้จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเผื่อขาย	(0.12)	(3.71)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.04	(0.10)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1.25	38.24

13. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

13.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่อิงจากราคาตลาดโลก)	5,331.68	4,596.90	165,668.17	140,106.39
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.75	54.79	53.31
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.85	0.82	26.51	25.09
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	13.51	14.57	420.04	443.81
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	21.37	10.74	664.29	327.48
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.90	1.71	58.90	53.10
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	2.81	2.86	87.49	87.07

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาที่อิงจากราคาตลาดโลก)	3,400.98	3,002.86	105,667.33	91,530.67
ค่าตอบแทนตามสัญญาตัดจ่าย	1.76	1.75	54.79	53.31
บริษัทย่อย บริษัทร่วมและกิจการที่ควบคุมร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	125.76	107.74	3,908.07	3,286.08
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	10.03	9.92
ค่าเช่าและค่าบริการจ่าย	13.51	14.57	420.04	443.81
ค่าให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร	21.36	10.74	664.00	327.48
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ค่าตอบแทนคณะกรรมการ	1.90	1.71	58.90	53.10
ค่าตอบแทนผู้บริหารระดับสูง*	2.81	2.86	87.49	87.07

* ไม่รวมค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงที่ไปปฏิบัติงานสมทบในบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

13.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	18.93	18.30	580.00	580.00
ShoreAir Pty Ltd	-	0.19	-	5.82
รวม	18.93	18.49	580.00	585.82

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	875.92	992.32	26,830.71	31,447.76
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด	1.85	2.06	56.58	65.22
PTTEP Offshore Investment Company Limited	3,847.24	2,088.77	117,847.15	66,195.81
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	18.93	18.30	580.00	580.00
รวม	4,743.94	3,101.45	145,314.44	98,288.79

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	18.49	585.82
เพิ่มขึ้น	-	-
รับคืนเงินกู้	(0.18)	(5.71)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.62	(0.11)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	18.93	580.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,101.45	98,288.79
เพิ่มขึ้น	4,188.62	130,195.18
รับคืนเงินกู้	(2,593.49)	(80,613.81)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	47.36	(2,555.72)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	4,743.94	145,314.44

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.67 – 4.02 ต่อปี (ปี 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.46 - 3.86 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ และบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 ในอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.35 – 4.60 ต่อปี (ปี 2554 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.90 - 4.60 ต่อปี)

14. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

14.1 รายละเอียดบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
								31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
<u>บริษัทย่อย</u>													
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	516.38	516.38	ปตท.สผ.	100%	100%	516.38	516.38	1,805.54	1,496.57	-	-
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.007	0.007	ปตท.สผ.	75%	75%	0.005	0.005	903.81	855.68	-	-
					ปตท.สผ.อ.	25%	25%	0.002	0.002	301.76	285.23	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(12.19)	(10.65)	-	-
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(19.23)	(17.25)	-	-
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(7.54)	(166.23)	-	-
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(19.22)	(37.91)	-	-
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(101.45)	(85.08)	-	-
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(120.99)	(103.88)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.ท.) [1]	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.54	2.54	ปตท.สผ.อ.	100%	100%	2.54	2.54	(2.59)	(2.96)	-	-
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส)	ไทย	ให้บริการ	0.03	0.03	ปตท.สผ.	25%	25%	0.01	0.01	0.57	0.005	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	75%	0.04	0.04	4.75	3.06	-	-
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	ปตท.สผ.	51%	51%	99.79	99.79	155.12	162.98	172.28	144.86
					PTTEPO	49%	49%	95.18	95.18	123.32	130.88	165.52	139.17
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP OM	100%	100%	0.05	0.05	(81.81)	(74.98)	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP OM	100%	100%	0.05	0.05	(34.05)	(16.10)	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPO	100%	100%	0.05	0.05	(865.74)	(394.19)	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(111.65)	(97.65)	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(11.21)	(10.75)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด (ปตท.สผ.อันดามัน)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.007	0.007	ปตท.สผ.ส.	100%	100%	0.007	0.007	(0.004)	(0.002)	-	-
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) [2]	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(121.98)	(43.12)	-	-
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP AI	100%	100%	0.05	0.05	(15.62)	(10.48)	-	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP AI	100%	100%	0.05	0.05	(33.76)	(32.55)	-	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
								วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทย่อย													
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.45	0.45	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(66.18)	(58.06)	-	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(11.30)	(10.87)	-	-
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(1.70)	0.03	-	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(19.07)	(13.27)	-	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(74.93)	(69.93)	-	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEPH	100%	100%	0.04	0.04	(255.09)	30.18	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) [3]	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	-	0.05	PTTEPO	-	100%	-	0.05	-	(7.49)	-	-
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(278.14)	(200.96)	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.05	0.05	PTTEPH	100%	100%	0.05	0.05	(0.17)	(0.04)	-	-
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.001	0.001	PTTEP IH	100%	100%	0.001	0.001	(16.88)	(6.79)	-	-
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	(3.47)	0.04	-	-
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	(257.29)	(192.10)	-	-
JV Marine Limited (JV Marine)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP IH	100%	100%	0.05	0.05	1.11	(0.12)	-	-
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(3.61)	(1.76)	-	-
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(2.75)	(1.74)	-	-
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(3.74)	(2.82)	-	-
PTTEP Malunda Limted (PTTEP ML)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP ID	100%	100%	0.05	0.05	(15.10)	(10.34)	-	-
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) [7]	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,000.05	1,000.05	PTTEP IH	0.00005%	0.00005%	0.0005	0.0005	(1.43)	(1.85)	-	-
					PTTEP NL	99.99995%	99.99995%	1,000.05	1,000.05	794.51	816.42	-	-
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,000.05	1,000.05	PTTEP NC	100%	100%	1,000.05	1,000.05	790.01	817.17	-	-
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP NC	100%	100%	0.05	0.05	2.32	(3.57)	-	-
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) [7]	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.05	0.05	PTTEP	100%	100%	0.05	0.05	0.04	0.05	-	-
Cove Energy Public Company Limited **	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	21.13	-	PTTEP AI	100%	-	21.13	-	14.73	-	-	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
								วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทร่วม													
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	49.58	49.58	ปตท.สผ.	50%	50%	24.79	24.79	24.05	21.78	-	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTT ICT)	ไทย	ให้บริการ	3.94	3.94	ปตท.สผ.	20%	20%	0.79	0.79	3.70	2.18	-	-
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP [4]	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	0.97	0.97	PTTEP AAO	50%	50%	0.48	0.48	3.45	2.97	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน													
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.10	0.10	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	0.05	0.05	0.05	0.06	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.03	0.03	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.008	0.008	69.16	61.34	125.82	97.74
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.10	0.10	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	8.01	8.01	49.04	44.14	84.86	67.05
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.00	4.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	329.77	329.77	184.07	195.39	86.32	70.13
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	4.40	4.40	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	109.95	109.95	51.06	52.68	32.50	30.42
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.0006	0.0006	PTTEP FH	50%	50%	0.0006	0.0006	(16.83)	(6.77)	-	-
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.0001	0.0001	JV Marine	13.11%	13.11%	22.29	11.67	23.79	11.74	-	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	3,966.47	3,966.47	PTTEP CA	40%	40%	2,484.17	2,067.58	2,482.75	2,099.95	-	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL) [5]	แคนาดา	ให้บริการ	21.17	21.17	PTTEP CA	32%	40%	6.09	7.40	6.36	7.52	-	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) [3]	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	0.05	-	PTTEPO	80%	-	0.05	-	(26.11)	-	-	-
NST Supply Base Company Limited (NST) [6]	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	32.20	-	JV Shore Base	15.67%	-	5.05	-	1.66	-	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ : บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

[1] เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

[2] เปลี่ยนชื่อจาก PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG) เป็น PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)

[3] เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสท์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (Shareholders Agreement for Andaman Transportation Limited) ในโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติก้า ทั้งนี้การเข้าร่วมทุนของ MOGE ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา Agreement Establishing the Rights and Obligations of the Andaman Transportation Limited ซึ่งระบุว่าหาก MOGE ใช้สิทธิเข้าร่วมทุนภายใต้สัญญาร่วมดำเนินงาน (Joint Operation Agreement) ในโครงการ Zawtika ตามสัดส่วนการลงทุนที่ระบุไว้ในสัญญา Production Sharing Contract คือสัดส่วนร้อยละ 20 แล้วนั้น MOGE มีสิทธิในการเข้าร่วมถือหุ้นในบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (ATL) ในสัดส่วนเดียวกัน โดยการลงนามในสัญญาครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 และ MOGE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ซึ่งสัญญาผู้ถือหุ้นมีผล ณ วันลงนามในสัญญา การเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้ ATL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ MOGE ชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นจำนวน 12,500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

[4] บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

[5] เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 บริษัท PTTEP Canada Limited ได้ขายสัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 8 ในบริษัท Leismer Aerodrome Limited (LAL) ให้แก่ FCCL PARTNERSHIP ทำให้สัดส่วนเงินลงทุนใน LAL ลดลงจากร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 32

[6] ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2554 บริษัท JV Shore Base Limited ได้ลงนามสัญญาเข้าร่วมลงทุนในบริษัท NST Supply Base Company Limited ในสัดส่วนร้อยละ 19.5875 ต่อมาวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท NST Supply Base Company Limited ได้มีการจดทะเบียนเพิ่มทุน ทำให้สัดส่วนการร่วมทุนลดลงเหลือ 15.67% และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน

[7] ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTEP NC และ PTTEP MEA ยังมีลูกหนี้ค่าหุ้นคงค้างอยู่

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
								วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทย่อย													
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	20,000.00	20,000.00	ปตท.สผ.	100%	100%	15,817.66	16,364.82	55,306.45	47,427.95	-	-
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.17	0.17	ปตท.สผ.	75%	75%	0.15	0.16	27,685.02	27,117.56	-	-
					ปตท.สผ.อ.	25%	25%	0.05	0.05	9,243.24	9,039.37	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(373.30)	(337.42)	-	-
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.03	2.03	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(588.93)	(546.56)	-	-
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.12	2.12	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(231.05)	(5,267.92)	-	-
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(588.89)	(1,201.39)	-	-
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.16	2.16	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(3,107.47)	(2,696.37)	-	-
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2.10	2.10	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(3,706.22)	(3,292.15)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.ท.) [1]	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ.อ.	100%	100%	77.78	80.47	(79.28)	(93.94)	-	-
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส)	ไทย	ให้บริการ	1.00	1.00	ปตท.สผ.	25%	25%	0.19	0.20	17.42	0.16	-	-
					ปตท.สผ.อ.	75%	75%	1.35	1.40	145.49	96.94	-	-
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	ปตท.สผ.	51%	51%	3,056.75	3,162.50	4,751.54	5,164.91	5,253.03	4,590.03
					PTTEPO	49%	49%	2,915.22	3,016.06	3,777.62	4,147.63	5,046.97	4,409.97
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.91	1.91	PTTEP OM	100%	100%	1.53	1.58	(2,505.84)	(2,376.25)	-	-
PTTEP Bahrain Company Limited (PTTEP BH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.90	1.90	PTTEP OM	100%	100%	1.53	1.58	(1,042.94)	(510.08)	-	-
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPO	100%	100%	1.53	1.58	(26,519.12)	(12,492.36)	-	-
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(3,419.97)	(3,094.52)	-	-
PTTEP Bengara I Company Limited (PTTEPB)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.88	1.88	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(343.26)	(340.73)	-	-
บริษัท ปตท.สผ. อันดามัน จำกัด (ปตท.สผ.อันดามัน)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.25	0.25	ปตท.สผ.ส.	100%	100%	0.23	0.23	(0.12)	(0.05)	-	-
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI) [2]	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(3,736.47)	(1,366.58)	-	-
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP AI	100%	100%	1.53	1.58	(478.62)	(332.06)	-	-
PTTEP Sidi Abd El Rahman Company Limited (PTTEP SAER)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.69	1.69	PTTEP AI	100%	100%	1.53	1.58	(1,034.25)	(1,031.49)	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
								วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทย่อย													
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.53	1.53	PTTEPH	100%	100%	1.38	1.43	(2,027.08)	(1,839.85)	-	-
PTTEP Bangladesh Limited (PTTEP BD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.67	1.67	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(346.17)	(344.54)	-	-
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.59	1.59	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(52.22)	1.09	-	-
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.70	1.70	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(584.29)	(420.57)	-	-
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.74	1.74	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(2,295.16)	(2,216.26)	-	-
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP) *	ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.20	1.20	PTTEPH	100%	100%	1.07	1.11	(7,813.76)	956.51	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) [3]	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	-	1.74	PTTEPO	-	100%	-	1.58	-	(237.36)	-	-
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.77	1.77	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(8,519.77)	(6,368.72)	-	-
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	1.64	1.64	PTTEPH	100%	100%	1.53	1.58	(5.23)	(1.19)	-	-
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.04	0.04	PTTEP IH	100%	100%	0.04	0.04	(517.01)	(215.31)	-	-
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.53	1.58	(106.20)	1.15	-	-
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.53	1.58	(7,913.52)	(6,087.95)	-	-
JV Marine Limited (JV Marine)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP IH	100%	100%	1.53	1.58	34.05	(3.94)	-	-
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(110.55)	(55.84)	-	-
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(84.21)	(55.11)	-	-
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(114.53)	(89.41)	-	-
PTTEP Malunda Limted (PTTEP ML)	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.61	1.61	PTTEP ID	100%	100%	1.53	1.58	(462.60)	(327.68)	-	-
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) [7]	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	31,692.79	31,692.79	PTTEP IH	0.00005%	0.00005%	0.02	0.02	(43.75)	(58.77)	-	-
					PTTEP NL	99.99995%	99.99995%	30,633.12	31,692.77	24,337.21	25,873.29	-	-
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	31,692.75	31,692.75	PTTEP NC	100%	100%	30,633.09	31,692.75	24,199.40	25,896.98	-	-
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.55	1.55	PTTEP NC	100%	100%	1.55	1.61	71.15	(113.25)	-	-
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA) [7]	เคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.56	1.56	ปตท.สผ.	100%	100%	1.53	1.58	1.30	1.53	-	-
Cove Energy Public Company Limited **	อังกฤษ	ธุรกิจปิโตรเลียม	647.23	-	PTTEP AI	100%	-	647.23	-	451.32	-	-	-

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	ทุนชำระแล้ว		ถือหุ้นโดย	สัดส่วนเงินลงทุน		เงินลงทุน				เงินปันผลสำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
								วิธีราคาทุน		วิธีส่วนได้เสีย			
			31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554		31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัทร่วม													
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo)	ไทย	การพาณิชย์	1,800.00	1,800.00	ปตท.สผ.	50%	50%	759.34	785.61	736.55	690.10	-	-
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTT ICT)	ไทย	ให้บริการ	150.00	150.00	ปตท.สผ.	20%	20%	24.14	24.97	113.25	69.12	-	-
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP [4]	ออสเตรเลีย	ให้บริการ	33.77	33.77	PTTEP AAO	50%	50%	14.70	15.21	105.83	94.02	-	-
กิจการที่ควบคุมร่วมกัน													
Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	3.68	3.68	ปตท.สผ.อ.	50%	50%	1.48	1.53	1.48	1.75	-	-
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	0.76	0.76	PTTEPO	25.5%	25.5%	0.23	0.24	2,118.44	1,943.85	3,919.95	3,039.91
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	2.62	2.62	PTTEPO	19.3178%	19.3178%	245.24	253.73	1,502.27	1,398.73	2,641.69	2,085.91
Orange Energy Limited (Orange)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100.00	100.00	PTTEPO	53.9496%	53.9496%	10,101.34	10,450.76	5,638.33	6,192.22	2,632.02	2,227.83
B8/32 Partners Limited (B8/32 Partners)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	110.00	110.00	PTTEPO	25.0009%	25.0009%	3,367.97	3,484.47	1,563.93	1,669.64	997.61	966.54
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.02	0.02	PTTEP FH	50%	50%	0.02	0.02	(515.68)	(214.51)	-	-
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	0.003	0.003	JV Marine	13.11%	13.11%	682.69	369.77	728.76	372.04	-	-
KKD Oil Sands Partnership (KOSP)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	127,684.27	127,684.27	PTTEP CA	40%	40%	76,094.04	65,524.02	76,050.53	66,550.01	-	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL) [5]	แคนาดา	ให้บริการ	681.63	681.63	PTTEP CA	32%	40%	186.62	234.44	194.96	238.39	-	-
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	-	PTTEP AG	35%	35%	-	-	-	-	-	-
Andaman Transportation Limited (ATL) [3]	เคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	1.74	-	PTTEPO	80%	-	1.53	-	(799.70)	-	-	-
NST Supply Base Company Limited (NST) [6]	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	1,000.00	-	JV Shore Base	15.67%	-	154.56	-	50.99	-	-	-

ลักษณะความสัมพันธ์ : บริษัทถือหุ้นในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยทางตรงหรือทางอ้อม และผู้บริหารของบริษัทย่อยมาจากบริษัททั้งหมด

[1] เมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัท ปตท.สผ. (ประเทศไทย) จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

[2] เปลี่ยนชื่อจาก PTTEP Egypt Company Limited (PTTEP EG) เป็น PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)

[3] เมื่อวันที่ 5 มกราคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสท์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ร่วมกับ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ได้ลงนามในสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นของบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (Shareholders Agreement for Andaman Transportation Limited) ในโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติก้า ทั้งนี้การเข้าร่วมทุนของ MOGE ดังกล่าวเป็นไปตามข้อตกลงในสัญญา Agreement Establishing the Rights and Obligations of the Andaman Transportation Limited ซึ่งระบุว่าหาก MOGE ใช้สิทธิเข้าร่วมทุนภายใต้สัญญาร่วมดำเนินงาน (Joint Operation Agreement) ในโครงการ Zawtika ตามสัดส่วนการลงทุนที่ระบุไว้ในสัญญา Production Sharing Contract คือสัดส่วนร้อยละ 20 แล้วนั้น MOGE มีสิทธิในการเข้าร่วมถือหุ้นในบริษัท อันดามัน ทรานสปอร์ตเทชั่น จำกัด (ATL) ในสัดส่วนเดียวกัน โดยการลงนามในสัญญาครั้งนี้มีผลทำให้ PTTEPO เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 80 และ MOGE เป็นผู้ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 20 ซึ่งสัญญาผู้ถือหุ้นมีผล ณ วันลงนามในสัญญา การเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนดังกล่าวมีผลทำให้ ATL เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อยเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ MOGE ชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นเป็นจำนวนเงิน 6.22 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา พร้อมทั้งชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนที่เข้าถือหุ้นจำนวน 12,500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

[4] บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ ShoreAir Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

[5] เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน 2555 บริษัท PTTEP Canada Limited ได้ขายสัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 8 ในบริษัท Leismer Aerodrome Limited (LAL) ให้แก่ FCCL PARTNERSHIP ทำให้สัดส่วนเงินลงทุนใน LAL ลดลงจากร้อยละ 40 เป็นร้อยละ 32

[6] ณ วันที่ 13 ธันวาคม 2554 บริษัท JV Shore Base Limited ได้ลงนามสัญญาเข้าร่วมลงทุนในบริษัท NST Supply Base Company Limited ในสัดส่วนร้อยละ 19.5875 ต่อมาวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2555 บริษัท NST Supply Base Company Limited ได้มีการจดทะเบียนเพิ่มทุน ทำให้สัดส่วนการร่วมทุนลดลงเหลือ 15.67% และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน

[7] ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 PTTEP NC และ PTTEP MEA ยังมีลูกหนี้ค่าหุ้นคงค้างอยู่

* รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของ PTTEP AU และกลุ่มบริษัท PTTEP AP มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน
บริษัทย่อยของ PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)		
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	100%
บริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)		
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australia International Finance Pty Ltd (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Finance) Pty Ltd (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Ltd (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	100%
Tullian Pty Ltd (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	100%
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	100%

** รายละเอียดเกี่ยวกับบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท Cove Energy Limited มีดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนเงินลงทุน
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited	ไซปรัส	100%
Cove Energy East Africa Limited	ไซปรัส	100%
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited	ไซปรัส	100%
Cove Mozambique Terra Limitada	โมซัมบิก	100%
Cove Mozambique Energia Limitada	โมซัมบิก	100%
Cove Energy Kenya Limited	เคนยา	100%

14.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	26.92	24.60	853.23	741.76
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	4.66	2.42	144.70	74.87
การลงทุนลดลง	(0.38)	(0.10)	(11.87)	(3.29)
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	(30.43)	39.89
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	31.20	26.92	955.63	853.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ราคาตามบัญชีต้นปี - สุทธิ	641.82	641.77	20,339.84	19,350.00
การลงทุนเพิ่มขึ้น	-	0.05	-	1.58
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	-	-	(680.07)	988.26
ราคาตามบัญชีปลายปี - สุทธิ	641.82	641.82	19,659.77	20,339.84

14.3 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	15,817.66	16,364.82
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด	0.01	0.01	0.20	0.20
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,056.75	3,162.50
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.15	0.16
PTTEP MEA Limited	0.05	0.05	1.53	1.58
รวม	616.24	616.24	18,876.29	19,529.26

14.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.05	21.77	736.55	690.10
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	3.70	2.18	113.25	69.11
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	3.45	2.97	105.83	94.02
รวม	31.20	26.92	955.63	853.23

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	759.34	785.61
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด	0.79	0.79	24.14	24.97
รวม	25.58	25.58	783.48	810.58

รายการส่วนแบ่งในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และกำไร (ขาดทุน) จากบริษัทร่วม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	EnCo		ICT		บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์	121.26	121.58	11.66	9.92	3.16	2.61
หนี้สิน	93.05	96.55	7.62	7.55	0.47	0.43
รายได้	20.48	19.48	15.18	13.29	4.44	2.34
กำไร	2.27	1.47	1.48	1.08	1.01	0.29

หน่วย : ล้านบาท

	EnCo		ICT		บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	
	2555	2554	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์	3,714.35	3,853.03	357.18	314.53	96.64	82.68
หนี้สิน	2,850.37	3,059.83	233.54	239.24	14.34	13.69
รายได้	636.53	593.85	471.69	405.25	138.13	71.44
กำไร	70.68	44.92	46.04	33.08	31.46	8.93

14.5 เงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกัน

บริษัทบันทึกเงินลงทุนในกิจการที่ควบคุมร่วมกันในงบการเงินเฉพาะบริษัทตามวิธีราคาทุนและนำสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของกิจการที่ควบคุมร่วมกันเฉพาะส่วนของบริษัทมาแสดงไว้กับรายการที่คล้ายคลึงกันโดยใช้เกณฑ์รวมแต่ละบรรทัดตามสัดส่วนในงบการเงินรวม รายการของกิจการที่ควบคุมร่วมกันที่รวมอยู่ในงบการเงินของบริษัท มีดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	8.50	1.03	38.29	31.67	24.53	19.84	145.76	147.49	37.44	34.50	1.41	3.20
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	71.70	75.93	40.60	42.94	182.88	154.60	62.37	51.20	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(8.45)	(0.98)	(1.00)	(0.94)	(1.45)	(1.13)	(70.15)	(75.29)	(23.98)	(22.13)	(8.75)	(3.47)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(39.83)	(45.32)	(13.62)	(16.56)	(98.42)	(63.48)	(31.30)	(20.17)	(9.50)	(6.50)
สินทรัพย์สุทธิ	0.05	0.05	69.16	61.34	50.06	45.09	160.07	163.32	44.53	43.40	(16.84)	(6.77)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	2.65	3.98	120.72	93.99	0.46	0.31	27.96	3.30	16.09	-	2.05	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	22.83	7.93	2,686.53	2,541.50	6.03	7.53	-	-	360.25	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(0.03)	(0.27)	(132.74)	(65.94)	(0.12)	(0.32)	(27.96)	(3.30)	(28.83)	-	(0.39)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(1.91)	-	(585.17)	(595.62)	-	-	-	-	(359.86)	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	23.54	11.64	2,089.34	1,973.93	6.37	7.52	-	-	(12.35)	-	1.66	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่											
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	-	-	194.57	151.47	125.21	101.18	293.24	294.77	112.62	104.51	0.21	0.15
ค่าใช้จ่าย	-	-	(8.53)	(8.93)	(5.79)	(5.43)	(133.06)	(140.29)	(45.70)	(46.24)	(10.27)	(6.90)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	186.04	142.54	119.42	95.75	160.18	154.48	66.92	58.27	(10.06)	(6.75)
ภาษีเงินได้	-	-	(52.40)	(41.58)	(29.59)	(28.86)	(77.11)	(77.18)	(33.29)	(32.42)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	133.64	100.96	89.83	66.89	83.07	77.30	33.63	25.85	(10.06)	(6.75)

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่											
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	2.11	0.001	259.37	149.99	1.65	1.76	-	-	0.03	-	-	-
ค่าใช้จ่าย	(0.82)	(0.025)	(318.18)	(198.30)	(1.46)	(1.50)	-	-	(6.65)	-	(3.31)	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	1.29	(0.024)	(58.81)	(48.31)	0.19	0.26	-	-	(6.62)	-	(3.31)	-
ภาษีเงินได้	(0.01)	-	25.78	11.88	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1.28	(0.024)	(33.03)	(36.43)	0.19	0.26	-	-	(6.62)	-	(3.31)	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	260.41	32.68	1,173.03	1,003.74	751.25	628.87	4,464.80	4,674.03	1,146.81	1,093.31	43.30	101.35
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	-	-	2,196.40	2,406.17	1,243.77	1,361.02	5,601.90	4,899.31	1,910.62	1,622.57	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(258.95)	(30.93)	(30.88)	(29.91)	(44.39)	(35.94)	(2,148.81)	(2,385.99)	(734.75)	(701.33)	(267.97)	(109.92)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	-	-	(1,220.11)	(1,436.16)	(417.14)	(524.86)	(3,014.63)	(2,011.60)	(958.66)	(639.13)	(291.00)	(205.99)
สินทรัพย์สุทธิ	1.46	1.75	2,118.44	1,943.84	1,533.49	1,429.09	4,903.26	5,175.75	1,364.02	1,375.42	(515.67)	(214.56)

หน่วย : ล้านบาท

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบแสดงฐานะการเงิน :												
สินทรัพย์หมุนเวียน	81.07	126.13	3,697.86	2,978.55	13.99	9.72	856.34	104.68	492.94	-	62.99	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	699.47	251.37	82,292.77	80,543.29	184.78	238.84	-	-	11,034.98	-	-	-
หนี้สินหมุนเวียน	(0.82)	(8.49)	(4,066.12)	(2,089.81)	(3.81)	(10.17)	(856.34)	(104.68)	(883.12)	-	(12.01)	-
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(58.51)	-	(17,924.58)	(18,875.76)	-	-	-	-	(11,023.16)	-	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	721.21	369.01	63,999.93	62,556.27	194.96	238.39	-	-	(378.36)	-	(50.98)	-

หน่วย : ล้านบาท

	CPOC		MGTC		TPC		Orange		B8/32 Partners		PTT FLNG	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่											
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	-	-	6,049.94	4,614.44	3,891.77	3,083.46	9,115.66	8,975.63	3,500.70	3,183.64	6.36	4.70
ค่าใช้จ่าย	-	-	(264.99)	(272.53)	(179.96)	(165.75)	(4,133.11)	(4,277.58)	(1,419.55)	(1,409.77)	(317.04)	(210.89)
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	-	-	5,784.95	4,341.91	3,711.81	2,917.71	4,982.55	4,698.05	2,081.15	1,773.87	(310.68)	(206.19)
ภาษีเงินได้	-	-	(1,625.67)	(1,267.48)	(917.39)	(879.28)	(2,399.90)	(2,346.34)	(1,036.02)	(985.22)	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-	-	4,159.28	3,074.43	2,794.42	2,038.43	2,582.65	2,351.71	1,045.13	788.65	(310.68)	(206.19)

หน่วย : ล้านบาท

	Erawan 2		KOSP		LAL		GBRS		ATL		NST	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่											
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
งบกำไรขาดทุน :												
รายได้	65.24	0.04	8,053.41	4,584.50	51.27	53.54	-	-	0.88	-	0.10	-
ค่าใช้จ่าย	(25.57)	(0.78)	(9,874.66)	(6,026.32)	(45.32)	(45.72)	-	-	(206.71)	-	(101.45)	-
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	39.67	(0.74)	(1,821.25)	(1,441.82)	5.95	7.82	-	-	(205.83)	-	(101.35)	-
ภาษีเงินได้	(0.31)	-	805.12	358.94	-	-	-	-	-	-	-	-
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	39.36	(0.74)	(1,016.13)	(1,082.88)	5.95	7.82	-	-	(205.83)	-	(101.35)	-

15. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ – สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต			
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	10,684.53	119.87	750.55	204.56	94.10	11,853.61
การซื้อธุรกิจ	1,383.85	13.82	0.54	-	-	1,398.21
เพิ่มขึ้น	1,937.94	20.87	37.26	149.27	20.37	2,165.71
โอนเปลี่ยนประเภท	271.42	-	11.14	-	-	282.56
ลดลง	(140.53)	(0.95)	(104.32)	-	(5.20)	(251.00)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(33.27)	(0.28)	(0.23)	-	-	(33.78)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	14,103.94	153.33	694.94	353.83	109.27	15,415.31
การซื้อธุรกิจ	-	1.65	-	-	-	1.65
เพิ่มขึ้น	2,553.90	18.35	338.06	162.30	22.80	3,095.41
โอนเปลี่ยนประเภท	88.47	-	-	-	-	88.47
ลดลง	(86.54)	(4.09)	(0.66)	-	(2.28)	(93.57)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	44.01	0.41	0.29	-	-	44.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	16,703.78	169.65	1,032.63	516.13	129.79	18,551.98
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(4,575.18)	(78.02)	(284.06)	(84.40)	(24.54)	(5,046.20)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(968.36)	(13.10)	(57.40)	(6.88)	(8.13)	(1,053.87)
ลดลง	2.29	0.37	-	-	4.65	7.31
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(0.50)	(0.91)	(0.12)	-	-	(1.53)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(5,541.75)	(91.66)	(341.58)	(91.28)	(28.02)	(6,094.29)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,246.12)	(14.28)	(42.72)	(6.94)	(9.61)	(1,319.67)
ลดลง	33.91	1.83	6.06	-	1.51	43.31
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(1.01)	(0.05)	(0.01)	-	-	(1.07)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(6,754.97)	(104.16)	(378.25)	(98.22)	(36.12)	(7,371.72)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(12.79)	-	-	-	-	(12.79)
เพิ่มขึ้น	(7.18)	(0.10)	-	-	-	(7.28)
ลดลง	(0.04)	-	-	-	-	(0.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(20.01)	(0.10)	-	-	-	(20.11)
เพิ่มขึ้น	(196.86)	-	-	-	-	(196.86)
ลดลง	7.68	-	-	-	-	7.68
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(209.19)	(0.10)	-	-	-	(209.29)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	8,542.18	61.57	353.36	262.55	81.25	9,300.91
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	9,739.62	65.39	654.38	417.91	93.67	10,970.97

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 1,053.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 1,319.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต			
<u>ราคาทุน</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	322,152.44	3,614.18	22,630.23	6,167.66	2,837.31	357,401.82
การซื้อธุรกิจ	41,724.99	416.68	16.14	-	-	42,157.81
เพิ่มขึ้น	59,602.49	643.07	1,171.16	4,576.13	623.34	66,616.19
โอนเปลี่ยนประเภท	8,183.71	-	335.98	-	-	8,519.69
ลดลง	(4,393.39)	(29.58)	(3,306.00)	-	(157.04)	(7,886.01)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	19,700.45	214.97	1,175.89	469.55	159.23	21,720.09
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	446,970.69	4,859.32	22,023.40	11,213.34	3,462.84	488,529.59
การซื้อธุรกิจ	-	51.86	-	-	-	51.86
เพิ่มขึ้น	79,203.65	565.19	10,350.54	5,102.97	712.00	95,934.35
โอนเปลี่ยนประเภท	2,749.05	-	-	-	-	2,749.05
ลดลง	(2,677.56)	(126.71)	(20.46)	-	(70.82)	(2,895.55)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(14,582.20)	(152.84)	(722.37)	(506.57)	(128.21)	(16,092.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	511,663.63	5,196.82	31,631.11	15,809.74	3,975.81	568,277.11
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(137,947.88)	(2,352.47)	(8,564.87)	(2,544.74)	(739.81)	(152,149.77)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(29,516.39)	(399.27)	(1,748.58)	(209.74)	(247.87)	(32,121.85)
ลดลง	69.20	9.88	-	-	140.42	219.50
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(8,229.64)	(163.10)	(511.68)	(138.23)	(40.56)	(9,083.21)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(175,624.71)	(2,904.96)	(10,825.13)	(2,892.71)	(887.82)	(193,135.33)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(38,738.85)	(444.13)	(1,327.56)	(215.58)	(298.67)	(41,024.79)
ลดลง	1,052.32	56.77	186.05	-	46.67	1,341.81
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	6,395.43	101.69	380.19	99.86	33.29	7,010.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(206,915.81)	(3,190.63)	(11,586.45)	(3,008.43)	(1,106.53)	(225,807.85)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(385.52)	-	-	-	-	(385.52)
เพิ่มขึ้น	(218.50)	(6.51)	-	-	-	(225.01)
ลดลง	(6.55)	-	-	-	-	(6.55)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(23.46)	3.34	-	-	-	(20.12)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(634.03)	(3.17)	-	-	-	(637.20)
เพิ่มขึ้น	(6,134.03)	-	-	-	-	(6,134.03)
ลดลง	219.79	-	-	-	-	219.79
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	140.56	-	-	-	-	140.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(6,407.71)	(3.17)	-	-	-	(6,410.88)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	270,711.95	1,951.19	11,198.27	8,320.63	2,575.02	294,757.06
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	298,340.11	2,003.02	20,044.66	12,801.31	2,869.28	336,058.38

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 32,121.85 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 41,024.79 ล้านบาท

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่าเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน โดยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้ แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอนทาราจำนวน 204 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เนื่องจากมีข้อบ่งชี้จากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น การเปลี่ยนแผนการผลิต และการเลื่อนแผนการผลิตซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ในไตรมาส 1 ปี 2556 ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้คำนวณจากมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายซึ่งใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของโครงการ โดยประมาณการกระแสเงินสดได้ใช้ข้อมูลการผลิตที่อิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserve) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมัน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด และรายจ่ายฝ่ายทุน เป็นต้น

ทั้งนี้ ประมาณการราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ บริษัทใช้อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อดอลลาร์ออสเตรเลีย และคิดลดกระแสเงินสดด้วยต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนที่ร้อยละ 8.27 อีกทั้งบริษัทใช้ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุน และคาดว่าการผลิตจะเกิดขึ้นในไตรมาส 1 ปี 2556

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต		
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	4,971.42	53.17	341.88	68.55	5,435.02
เพิ่มขึ้น	821.99	3.86	-	10.07	835.92
ลดลง	(15.41)	(0.06)	(69.51)	(5.21)	(90.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	5,778.00	56.97	272.37	73.41	6,180.75
เพิ่มขึ้น	1,003.63	2.28	210.65	10.77	1,227.33
ลดลง	(38.01)	(0.58)	(0.42)	(2.12)	(41.13)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	6,743.62	58.67	482.60	82.06	7,366.95
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(2,527.23)	(35.59)	(132.35)	(19.18)	(2,714.35)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(540.99)	(4.95)	(34.75)	(6.67)	(587.36)
ลดลง	1.27	-	-	4.65	5.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(3,066.95)	(40.54)	(167.10)	(21.20)	(3,295.79)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(656.76)	(3.22)	(17.40)	(7.40)	(684.78)
ลดลง	31.83	0.18	5.94	1.51	39.46
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(3,691.88)	(43.58)	(178.56)	(27.09)	(3,941.11)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	2,711.05	16.43	105.27	52.21	2,884.96
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	3,051.74	15.09	304.04	54.97	3,425.84

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 587.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 684.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม			อื่นๆ	รวม
	ทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม	เครื่องมือและอุปกรณ์เสริม	ประมาณการค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต		
<u>ราคาทุน</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	149,894.78	1,602.99	10,308.19	2,066.83	163,872.79
เพิ่มขึ้น	25,177.37	118.52	-	311.55	25,607.44
ลดลง	(467.80)	(1.84)	(2,203.00)	(157.04)	(2,829.68)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	8,507.33	85.77	526.44	105.26	9,224.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	183,111.68	1,805.44	8,631.63	2,326.60	195,875.35
เพิ่มขึ้น	31,062.62	70.06	6,452.45	331.74	37,916.87
ลดลง	(1,182.47)	(17.73)	(12.81)	(65.92)	(1,278.93)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(6,423.96)	(60.41)	(288.60)	(78.76)	(6,851.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	206,567.87	1,797.36	14,782.67	2,513.66	225,661.56
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	(76,199.27)	(1,072.95)	(3,990.49)	(578.31)	(81,841.02)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(16,484.47)	(151.02)	(1,058.50)	(203.52)	(17,897.51)
ลดลง	37.29	-	-	140.42	177.71
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(4,548.94)	(60.87)	(246.41)	(30.60)	(4,886.82)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(97,195.39)	(1,284.84)	(5,295.40)	(672.01)	(104,447.64)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(20,426.08)	(100.41)	(540.79)	(229.41)	(21,296.69)
ลดลง	987.97	5.63	182.11	46.59	1,222.30
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	3,545.18	44.59	184.64	25.04	3,799.45
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(113,088.32)	(1,335.03)	(5,469.44)	(829.79)	(120,722.58)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2554	85,916.29	520.60	3,336.23	1,654.59	91,427.71
มูลค่าสุทธิตามบัญชี 31 ธันวาคม 2555	93,479.55	462.33	9,313.23	1,683.87	104,938.98

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554 17,897.51 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 21,296.69 ล้านบาท

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

16. รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Costs) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

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

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
เวียดนาม 52/97	-	1.01	-
เวียดนาม บี และ 48/95	-	1.06	-
เวียดนาม 16-1	25.82	-	35.49
เวียดนาม 9-2	33.18	-	19.93
แอลจีเรีย 433เอ และ 416บี	8.11	-	12.31
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	34.32	-	8.44
พม่า พีเอสซี-จี และ อีพี-2	0.36	-	0.17
โมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	26.28	-	4.60
โมซัมบิก โรวูมา ออนชอร์	0.03	-	0.60

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม

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 ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	1,051.34	-	259.38
พม่า พีเอสซี-จี และ อีพี-2	10.95	-	5.22
โมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน	804.85	-	141.21
โมซัมบิก โรวูมา ออนชอร์	0.77	-	18.40

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

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	34.32	-	8.44

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะบริษัท

โครงการ	ส่วนที่สำรองจ่ายแทนรัฐบาล		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม (ยอดสะสมตั้งแต่ปี 2545 ถึง 31 ธันวาคม 2555)
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	1,051.34	-	259.38

17. ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม	
	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	7.31	220.52
การซื้อธุรกิจ	336.81	10,155.32
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(14.42)	72.59
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	329.70	10,448.43
การซื้อธุรกิจ	570.58	17,980.52
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	8.27	(598.48)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	908.55	27,830.47
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์		
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	-
เพิ่มขึ้น	(7.31)	(231.51)
ลดลง	-	-
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	7.48
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(7.31)	(224.03)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	329.70	10,448.43
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	901.24	27,606.44

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

18. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	172.61	29.41	202.02
การซื้อธุรกิจ	1,140.57	-	1,140.57
เพิ่มขึ้น	191.10	24.60	215.70
โอนเปลี่ยนประเภท	(282.57)	-	(282.57)
ลดลง	(96.06)	(0.36)	(96.42)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(18.16)	-	(18.16)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,107.49	53.65	1,161.14
การซื้อธุรกิจ	2,037.75	-	2,037.75
เพิ่มขึ้น	157.89	30.98	188.87
โอนเปลี่ยนประเภท	(88.47)	-	(88.47)
ลดลง	(56.60)	(0.01)	(56.61)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	22.55	-	22.55
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,180.61	84.62	3,265.23
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(18.83)	(18.83)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.40)	(2.40)
ลดลง	-	0.13	0.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(21.10)	(21.10)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.01)	(2.01)
ลดลง	-	0.01	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(23.10)	(23.10)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(9.87)	-	(9.87)
ลดลง	6.38	-	6.38
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(3.49)	-	(3.49)
เพิ่มขึ้น	-	-	-
ลดลง	0.03	-	0.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(3.46)	-	(3.46)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	1,104.00	32.55	1,136.55
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,177.15	61.52	3,238.67

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	5,204.29	886.79	6,091.08
การซื้อธุรกิจ	34,389.67	-	34,389.67
เพิ่มขึ้น	5,864.59	766.59	6,631.18
โอนเปลี่ยนประเภท	(8,519.69)	-	(8,519.69)
ลดลง	(2,940.57)	(11.30)	(2,951.87)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	1,099.43	58.22	1,157.65
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	35,097.72	1,700.30	36,798.02
การซื้อธุรกิจ	64,214.49	-	64,214.49
เพิ่มขึ้น	4,154.22	955.19	5,109.41
โอนเปลี่ยนประเภท	(2,749.05)	-	(2,749.05)
ลดลง	(1,764.06)	(0.36)	(1,764.42)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(1,526.13)	(63.07)	(1,589.20)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	97,427.19	2,592.06	100,019.25
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(567.75)	(567.75)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(72.16)	(72.16)
ลดลง	-	4.04	4.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(32.84)	(32.84)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(668.71)	(668.71)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(62.57)	(62.57)
ลดลง	-	0.36	0.36
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	23.22	23.22
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(707.70)	(707.70)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	-	-
เพิ่มขึ้น	(304.17)	-	(304.17)
ลดลง	194.68	-	194.68
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน*	(1.04)	-	(1.04)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	(110.53)	-	(110.53)
ลดลง	1.04	-	1.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	3.69	-	3.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	(105.80)	-	(105.80)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	34,987.19	1,031.59	36,018.78
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	97,321.39	1,884.36	99,205.75

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	0.31	24.67	24.98
เพิ่มขึ้น	10.50	24.37	34.87
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10.81	49.04	59.85
เพิ่มขึ้น	56.39	30.09	86.48
ลดลง	(7.92)	-	(7.92)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	59.28	79.13	138.41
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(16.14)	(16.14)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(2.06)	(2.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(18.20)	(18.20)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(1.70)	(1.70)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(19.90)	(19.90)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	10.81	30.84	41.65
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	59.28	59.23	118.51

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท		
	สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	9.43	743.80	753.23
เพิ่มขึ้น	327.10	756.44	1,083.54
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	6.06	53.84	59.90
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	342.59	1,554.08	1,896.67
เพิ่มขึ้น	1,748.78	927.77	2,676.55
ลดลง	(250.70)	-	(250.70)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	(24.87)	(57.96)	(82.83)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1,815.80	2,423.89	4,239.69
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	-	(486.73)	(486.73)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(62.66)	(62.66)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	(27.34)	(27.34)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	-	(576.73)	(576.73)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	-	(52.78)	(52.78)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน *	-	20.00	20.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	-	(609.51)	(609.51)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	342.59	977.35	1,319.94
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	1,815.80	1,814.38	3,630.18

* ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิที่เกิดจากการแปลงค่างบการเงิน

19. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากร	15-30 (ปี 2554), 20-30 (ปี 2555), 20-23 (ปี 2556), 20 (ปี 2557 เป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหภาพพม่า	30
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	0
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	26.5 (ปี 2554), 25 (ปี 2555 เป็นต้นไป)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	24 (จำนวน 8 ปีแรกหลังจากเริ่มผลิต) 32 (ปีที่ 9 หลังจากเริ่มผลิตเป็นต้นไป)

พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 530) พ.ศ. 2554 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลจากอัตราร้อยละ 30 ของกำไรสุทธิ เหลืออัตราร้อยละ 23 สำหรับหนึ่งรอบระยะเวลาบัญชีแรกที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2555 และร้อยละ 20 สำหรับสองรอบระยะเวลาบัญชีถัดมาที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2556

ในส่วนคำชี้แจงโดยสภาวิชาชีพบัญชีเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล อัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่ที่ควรนำมาใช้ในการวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีภายใต้ประมวลรัษฎากรที่คาดว่าจะนำมาใช้ประโยชน์หรือที่จะต้องจ่ายในปี พ.ศ. 2555 ใช้อัตราภาษีร้อยละ 23 และตั้งแต่ปี พ.ศ. 2556 เป็นต้นไป ใช้อัตราภาษีร้อยละ 20

19.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	380.98	510.60	14.93	21.28
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	1,512.78	918.67	266.48	182.46
	(1,131.80)	(408.07)	(251.55)	(161.18)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	11,670.13	16,181.63	457.30	674.54
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	46,339.00	29,113.63	8,162.88	5,782.37
	(34,668.87)	(12,932.00)	(7,705.58)	(5,107.83)

19.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,276.77	1,093.02	621.76	606.83
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(3.65)	7.63	(2.55)	3.22
	1,273.12	1,100.65	619.21	610.05
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	116.03	(99.74)	120.71	8.27
การลดอัตราภาษีเงินได้ *	-	14.22	-	7.29
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(34.96)	132.23	(25.63)	94.02
	81.07	46.71	95.08	109.58
รวม	1,354.19	1,147.36	714.29	719.63

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	39,667.72	33,306.07	19,314.57	18,491.05
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(114.50)	230.83	(79.87)	97.53
	39,553.22	33,536.90	19,234.70	18,588.58
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	3,590.62	(2,992.19)	3,724.75	268.17
การลดอัตราภาษีเงินได้ *	-	434.42	-	223.53
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(1,023.72)	4,065.73	(747.64)	2,889.55
	2,566.90	1,507.96	2,977.11	3,381.25
รวม	42,120.12	35,044.86	22,211.81	21,969.83

* ตามประกาศพระกฤษฎีกาออกตามความในประมวลรัษฎากรว่าด้วยการลดอัตราและยกเว้นรัษฎากร (ฉบับที่ 530) พ.ศ.2554 เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2554 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล ซึ่งส่งผลต่อการวัดมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงบการเงิน ประกอบกับทางสภาวิชาชีพบัญชีได้ออกคำชี้แจงเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวโดยเห็นว่าอัตราภาษีที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนที่ควรนำมาวัดมูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีควรเป็นอัตราร้อยละ 23 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2555 และร้อยละ 20 สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีปี 2556 เป็นต้นไป ซึ่งผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวกลุ่มบริษัทรับรู้เข้างบกำไรขาดทุน

19.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรก่อนภาษี	3,199.71	2,615.61	2,214.95	1,768.63
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	1,599.85	1,307.81	1,107.47	884.31
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(2.33)	(1.22)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(81.39)	(71.11)	(86.14)	(72.43)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(1.62)	0.71	(3.90)	(1.54)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	273.62	258.08	219.85	203.22
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	195.00	8.77	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	86.38	66.10	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(2.25)	4.64	74.38	1.89
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี – ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(98.38)	(112.00)	(90.56)	(31.55)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(2.39)	25.49	(5.02)	22.55
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินบาท	(31.39)	23.75	(27.08)	38.86
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	(34.96)	138.05	(25.63)	94.02
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(538.52)	(468.82)	(429.74)	(379.29)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(43.10)	(51.39)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษี	3.19	14.22	2.01	7.29
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(13.53)	4.66	(2.37)	3.23
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการอยู่	(23.95)	(12.41)	-	-
อื่น ๆ	69.96	12.03	(18.98)	(50.93)
ภาษีเงินได้	1,354.19	1,147.36	714.29	719.63

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรก่อนภาษี	99,436.08	79,792.92	68,709.86	54,046.78
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	49,718.04	39,896.46	34,354.93	27,023.39
ผลกระทบ:				
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมสุทธิจากภาษี	(72.36)	(37.06)	-	-
รายได้ที่ไม่ต้องเสียภาษี	(2,529.47)	(2,169.44)	(2,672.10)	(2,213.28)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(50.46)	21.76	(121.09)	(47.12)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	8,503.25	7,873.06	6,819.94	6,209.96
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี- ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	6,060.01	267.50	-	-
ขาดทุนทางภาษีที่ไม่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	2,684.33	2,016.35	-	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี - ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(69.79)	141.51	2,307.46	57.82
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	(3,057.46)	(3,416.61)	(2,809.15)	(964.02)
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ	(74.42)	777.61	(155.72)	689.02
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนบนงบการเงินสกุลเงินบาท	(975.45)	724.54	(840.13)	1,187.63
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	(1,086.33)	4,211.56	(795.19)	2,873.18
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(16,735.37)	(14,302.08)	(13,330.91)	(11,590.62)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(1,339.45)	(1,567.77)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงอัตราภาษี	99.05	433.73	62.29	222.80
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(420.35)	142.18	(73.46)	98.55
ผลต่างของอัตราภาษีในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนินกิจการอยู่	(744.16)	(378.43)	-	-
อื่น ๆ	2,210.51	409.99	(535.06)	(1,577.48)
ภาษีเงินได้	42,120.12	35,044.86	22,211.81	21,969.83

19.4 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	111.67	(14.76)	-	-	96.91
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1.86	0.45	0.04	-	2.35
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(13.54)	(4.27)	-	-	(17.81)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	235.51	(120.18)	-	(64.59)	50.74
ขาดทุนสะสมยกไป	293.01	(5.28)	-	-	287.73
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(38.26)	(9.24)	-	-	(47.50)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(63.39)	(22.23)	-	-	(85.62)
อนุพันธ์ทางการเงิน	22.71	(12.36)	4.70	-	15.05
อื่น ๆ	(52.83)	111.23	-	-	58.40
	496.74	(76.64)	4.74	(64.59)	360.25
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	13.86	6.87	-	-	20.73
รวม	510.60	(69.77)	4.74	(64.59)	380.98

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(133.17)	(18.78)	(0.08)	-	(152.03)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(28.56)	(6.97)	-	-	(35.53)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(6.39)	-	-	-	(6.39)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,259.30	113.94	15.41	568.01	1,956.66
ขาดทุนสะสมยกไป	(27.65)	(33.92)	(0.46)	-	(62.03)
รายจ่ายตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบระยะเวลาบัญชี	(14.30)	1.46	-	-	(12.84)
อนุพันธ์ทางการเงิน	0.26	(0.18)	0.39	-	0.47
อื่น ๆ	(0.40)	(16.17)	(0.46)	-	(17.03)
	1,049.09	39.38	14.80	568.01	1,671.28
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(130.42)	(28.08)	-	-	(158.50)
รวม	918.67	11.30	14.80	568.01	1,512.78

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	3,538.98	(468.68)	(101.71)	-	2,968.59
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	59.05	14.20	(1.06)	-	72.19
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(428.98)	(128.81)	12.24	-	(545.55)
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในออสเตรเลีย	7,463.48	(3,755.20)	(2,154.26)	-	1,554.02
ขาดทุนสะสมยกไป	9,285.89	(127.47)	(344.82)	-	8,813.60
ผลต่างจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(1,212.53)	(261.81)	19.27	-	(1,455.07)
การตีมูลค่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามกฎหมายของประเทศออสเตรเลีย	(2,009.01)	(691.99)	78.23	-	(2,622.77)
อนุพันธ์ทางการเงิน	719.89	(380.17)	121.17	-	460.89
อื่น ๆ	(1,674.41)	3,418.49	44.97	-	1,789.05
	15,742.36	(2,381.44)	(2,325.97)	-	11,034.95
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	439.27	204.54	(8.63)	-	635.18
รวม	16,181.63	(2,176.90)	(2,334.60)	-	11,670.13

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	อื่นๆ	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตและผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(4,220.44)	(582.86)	146.36	-	(4,656.94)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(905.11)	(214.65)	31.50	-	(1,088.26)
สำรองการด้อยค่าของสินทรัพย์	(202.61)	-	6.77	-	(195.84)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	39,908.86	3,519.55	(1,100.24)	17,607.75	59,935.92
ขาดทุนสะสมยกไป	(876.31)	(1,042.14)	18.36	-	(1,900.09)
รายจ่ายตามปกติและจำเป็นที่จ่ายไปก่อนรอบระยะเวลาบัญชี	(453.04)	45.14	14.76	-	(393.14)
อนุพันธ์ทางการเงิน	8.21	(5.73)	11.76	-	14.24
อื่นๆ	(12.87)	(510.14)	1.17	-	(521.84)
	33,246.69	1,209.17	(869.56)	17,607.75	51,194.05
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(4,133.06)	(819.18)	97.19	-	(4,855.05)
รวม	29,113.63	389.99	(772.37)	17,607.75	46,339.00

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินฉพาะบริษัท			
	ณ วันที่ 1 ม.ค.2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค.2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
อนุพันธ์ทางการเงิน	21.24	(10.89)	4.70	15.05
อื่น ๆ	(0.11)	(0.10)	-	(0.21)
	21.13	(10.99)	4.70	14.84
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	0.15	(0.06)	-	0.09
รวม	21.28	(11.05)	4.70	14.93

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินฉพาะบริษัท			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตและ ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารื้อถอน อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(98.55)	(12.14)	-	(110.69)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(28.24)	(6.99)	-	(35.23)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	434.80	130.87	-	565.67
อื่น ๆ	-	(2.02)	-	(2.02)
	308.01	109.72	-	417.73
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(125.55)	(25.70)	-	(151.25)
รวม	182.46	84.02	-	266.48

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินฉพาะบริษัท			
	ณ วันที่ 1 ม.ค. 2555	งบกำไรขาดทุน	ส่วนของผู้ถือหุ้น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2555
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
อนุพันธ์ทางการเงิน	673.06	(333.43)	121.26	460.89
อื่น ๆ	(3.35)	(3.10)	0.19	(6.26)
	669.71	(336.53)	121.45	454.63
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	4.83	(1.97)	(0.19)	2.67
รวม	674.54	(338.50)	121.26	457.30
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตและ ผลต่างจากการแปลงค่าหนี้สินค่ารื้อถอน อุปกรณ์การผลิตที่ยังไม่เกิดขึ้น	(3,123.16)	(377.02)	109.72	(3,390.46)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(895.03)	(215.55)	31.26	(1,079.32)
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13,779.43	4,042.64	(494.52)	17,327.55
อื่น ๆ	-	(61.85)	-	(61.85)
	9,761.24	3,388.22	(353.54)	12,795.92
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(3,978.87)	(749.61)	95.44	(4,633.04)
รวม	5,782.37	2,638.61	(258.10)	8,162.88

20. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าส่วนใหญ่จำนวน 21.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 649.73 ล้านบาท เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติก้าเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบกให้กับบริษัท Moattama Gas Transportation Company (MGTC) โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัมปทานของ MGTC

นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าจำนวน 2.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หรือ 63.42 ล้านบาทเป็นเงินที่ ปตท.สผ.อ. ได้ชำระค่าภาคหลวงเป็นการล่วงหน้าให้กับประเทศสหภาพพม่าสำหรับโครงการยาดานา โดยจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายพร้อมกับการรับรู้รายได้ของรายได้รอการรับรู้ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28

21. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	1.39	-	42.61	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	1.39	-	42.61	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	5.49	6.15	168.04	194.97
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	2.05	-	63.02	-
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	7.54	6.15	231.06	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	0.77	-	24.40
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	2.42	45.65	74.00	1,446.67
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.03	-	0.92	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	2.45	46.42	74.92	1,471.07
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	42.38	46.83	1,298.04	1,484.15
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	2.43	-	74.57	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	44.81	46.83	1,372.61	1,484.15

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	5.49	6.15	168.04	194.97
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	5.49	6.15	168.04	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน				
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	2.42	45.65	74.00	1,446.67
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	2.42	45.65	74.00	1,446.67
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	42.38	46.83	1,298.04	1,484.15
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	0.48	-	14.96	-
รวมหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	42.86	46.83	1,313.00	1,484.15

มูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 แบ่งตามวิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2555			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	1.39	-	1.39	-	42.61	-	42.61
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.49	-	5.49	-	168.04	-	168.04
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.05	-	2.05	-	63.02	-	63.02
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	44.80	-	44.80	-	1,372.04	-	1,372.04
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	2.43	-	2.43	-	74.57	-	74.57
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.03	-	0.03	-	0.92	-	0.92

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม				งบการเงินรวม			
	31 ธ.ค. 2554				31 ธ.ค. 2554			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.15	-	6.15	-	194.97	-	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	92.48	-	92.48	-	2,930.82	-	2,930.82
สัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	0.77	-	0.77	-	24.40	-	24.40

ระดับ 1: ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2: ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3: มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2555			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	5.49	-	5.49	-	168.04	-	168.04
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	44.80	-	44.80	-	1,372.04	-	1,372.04
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	0.48	-	0.48	-	14.96	-	14.96

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะบริษัท				งบการเงินเฉพาะบริษัท			
	31 ธ.ค. 2554				31 ธ.ค. 2554			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	6.15	-	6.15	-	194.97	-	194.97
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	92.48	-	92.48	-	2,930.82	-	2,930.82

ระดับ 1: ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2: ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้นๆ

ระดับ 3: มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่นๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทได้มีการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายหรือสัญญาสิทธิที่จะซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward และ Option) สำหรับภาระที่บริษัทมีหรือสามารถคาดการณ์ได้ล่วงหน้า รวมถึงการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเพื่อกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนในสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาล่วงหน้าเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนไปของอัตราแลกเปลี่ยน โดยให้เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย อาทิเช่น กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย กำหนดชำระคืนเงินต้น ตรงกับเงื่อนไขของหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทที่เป็นสินทรัพย์อ้างอิง

ทั้งนี้ ในปี 2555 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยส่วนใหญ่ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ บริษัทไม่มีการรับรู้ผลกำไรขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นกำไรขาดทุนระหว่างปี 2555

22. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินทดรองจ่ายแทนรัฐบาลเวียดนามในโครงการ				
- เวียดนาม บี และ 48/95	1.06	1.06	32.34	33.46
- เวียดนาม 52/97	1.01	1.01	30.91	31.97
เงินมัดจำ	3.78	4.02	115.94	127.46
อื่น ๆ	1.99	0.06	60.86	1.89
รวม	7.84	6.15	240.05	194.78

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
เงินมัดจำ	3.77	3.64	115.34	115.44
อื่น ๆ	1.56	0.01	47.83	0.14
รวม	5.33	3.65	163.17	115.58

23. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

เงินกู้ยืมและหุ้นกู้มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	315.55	-	10,000.00
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	163.55	687.77	5,009.71	21,796.32
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	163.55	1,003.32	5,009.71	31,796.32
ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	2,517.71	2,251.99	77,121.49	71,368.16
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	1,091.70	617.86	33,440.66	19,580.74
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	3,609.41	2,869.85	110,562.15	90,948.90

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ส่วนของหนี้สินหมุนเวียน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	315.55	-	10,000.00
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	163.55	687.77	5,009.71	21,796.32
รวมส่วนของหนี้สินหมุนเวียน	163.55	1,003.32	5,009.71	31,796.32
ส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	626.52	858.84	19,191.32	27,217.78
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	50.00	50.00	1,531.58	1,584.56
รวมส่วนของหนี้สินไม่หมุนเวียน	676.52	908.84	20,722.90	28,802.34

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,873.17	122,745.22
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	3,930.63	122,176.23
หุ้นกู้เพิ่มขึ้น	500.00	15,541.55
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(3,801.41)	(118,159.42)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(779.22)	(24,220.72)
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	(5.93)	(184.26)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	55.72	(2,326.74)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,772.96	115,571.86

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	1,912.16	60,598.66
เงินกู้ยืมเพิ่มขึ้น	1,949.74	60,604.11
การจ่ายคืนเงินกู้ยืม	(2,275.68)	(70,735.13)
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(779.22)	(24,220.72)
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	(0.41)	(12.80)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	33.48	(501.51)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	840.07	25,732.61

<u>เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน</u>

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 20,000 ล้านบาท สัญญาเงินกู้นี้มีระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ 5 ปี มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ THBFIX บวกร้อยละ 1.1 ต่อปี ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ หากมียอดเงินกู้คงค้าง ผู้กู้และผู้ให้กู้อาจตกลงให้เปลี่ยนเงินกู้คงค้างเป็นหนี้เงินกู้ระยะยาว (Term loan) อายุ 5 ปีได้ โดยมีอัตราดอกเบี้ยแล้วแต่จะตกลง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทไม่มีเงินกู้ยืมระยะสั้นคงเหลือ

เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัท PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุ 1 ปี จำนวน 950 ล้านปอนด์สเตอร์ลิง กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ซึ่งมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน โดยมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย GBP LIBOR บวกอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.85 ถึง 1.8555 ตามระยะเวลาของเงินกู้ยืม เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการทำคำเสนอซื้อหุ้น Cove Energy Plc. โดย PTTEPO ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนในเดือนสิงหาคม 2555 และชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนธันวาคม 2555

เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ทำการเบิกใช้วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพันซึ่งบริษัทได้ทำไว้กับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่งในจำนวนวงเงิน 1,500 ล้านบาท ต่อสถาบันการเงิน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นนี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.15 ต่อปี ทั้งนี้บริษัทได้ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนมิถุนายน 2555

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 บริษัทได้ทำการเบิกใช้วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพันซึ่งบริษัทได้ทำไว้กับสถาบันการเงินในประเทศสองแห่งในจำนวนวงเงิน 1,500 ล้านบาท ต่อสถาบันการเงิน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,000 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นนี้มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.15 ต่อปี ทั้งนี้บริษัทได้ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมดแล้วในเดือนตุลาคม 2555

ตั๋วแลกเงินระยะสั้น

บริษัทได้จัดทำ “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้น (Bills of exchange หรือ B/Es) แบบหมุนเวียนให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทไม่มีตั๋วแลกเงินระยะสั้นคงเหลือ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ในเดือนมีนาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.7 ต่อปี โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

ในเดือนเมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.9 ต่อปี โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันกับสถาบันการเงินเป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา เงินกู้มีอายุ 7 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 2.1 ต่อปี โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ในเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว

หุ้นกู้

เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี เป็นจำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้ทั้งจำนวนตลอดอายุหุ้นกู้

หุ้นกู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 18,300 ล้านบาท [1]	3.25	3.293	29 พฤษภาคม 2555	-	577.34	-	18,296.76
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท [2]	3.91	3.91	15 มิถุนายน 2555	-	110.43	-	3,499.56
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท [3]	ปีที่ 1–2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 [4]	3.517	29 พฤษภาคม 2556	163.55	158.82	5,009.71	5,033.15
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท [5]	4.00	4.027	29 พฤษภาคม 2557	381.82	368.96	11,695.62	11,692.65
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ [6]	4.152	4.366	19 กรกฎาคม 2558	497.48	496.50	15,238.53	15,734.43
- หุ้นกู้ 200 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	4.152	4.326	4 สิงหาคม 2558	199.11	198.66	6,099.28	6,295.81
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท [7]	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	81.61	78.88	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท [8]	4.80	4.816	29 พฤษภาคม 2562	163.09	157.62	4,995.69	4,995.13
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 [9]	5.13	5.13	15 มิถุนายน 2565	-	94.56	-	2,996.85
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ [6]	5.692	5.732	5 เมษายน 2564	698.16	697.99	21,385.74	22,120.14
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6.350	6.404	12 มิถุนายน 2585	496.44	-	15,206.63	-
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,681.26	2,939.76	82,131.20	93,164.48

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 18,300 ล้านบาท [1]	3.25	3.293	29 พฤษภาคม 2555	-	577.34	-	18,296.76
- หุ้นกู้ 3,500 ล้านบาท [2]	3.91	3.91	15 มิถุนายน 2555	-	110.43	-	3,499.56
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท [3]	ปีที่ 1–2 : 3.00 ปีที่ 3-4 : 4.00 หรือ 6-M THB FIX + 1.25 [4]	3.517	29 พฤษภาคม 2556	163.55	158.82	5,009.71	5,033.15
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 11,700 ล้านบาท [5]	4.00	4.027	29 พฤษภาคม 2557	381.82	368.96	11,695.62	11,692.65
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 2,500 ล้านบาท [7]	4.625	4.625	27 มีนาคม 2561	81.61	78.88	2,500.00	2,500.00
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท [8]	4.80	4.816	29 พฤษภาคม 2562	163.09	157.62	4,995.69	4,995.13
- หุ้นกู้ 3,000 ล้านบาท NC5 [9]	5.13	5.13	15 มิถุนายน 2565	-	94.56	-	2,996.85
รวมมูลค่าตามบัญชี				790.07	1,546.61	24,201.02	49,014.10

[1] ในเดือนมีนาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 603.36 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.33 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.452 ต่อปี

[2] ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 115.78 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.23 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.73 ต่อปี

[3] ในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 165.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.14 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

[4] ชำระขั้นต่ำไม่ต่ำกว่าร้อยละ 3.25 ต่อปี และขั้นสูงไม่เกินร้อยละ 6.00 ต่อปี โดยอัตราดอกเบี้ย ณ ปีที่ 3-4 คือ 4%

[5] ในเดือนเมษายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 389.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.039 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.668 ต่อปี

[6] บริษัทมีสิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้บางส่วนหรือทั้งหมด (Optional Redemption) โดยราคาไถ่ถอนจะเท่ากับผลรวมของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนด บวกกับ Applicable Premium โดย Applicable Premium จะเท่ากับอัตราสูงสุดของ

(1) ร้อยละ 1.00 ต่อปีของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ หรือ

(2) มูลค่าปัจจุบัน (Present value) ที่มากกว่าราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ โดยมูลค่าปัจจุบันคือราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ควรได้รับหากหุ้นกู้ไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด หักด้วยดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนดที่คิดลดด้วย Treasury Rate ณ วันไถ่ถอนก่อนครบกำหนดบวกด้วยร้อยละ 0.35 ต่อปี

[7] เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2548 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 60.82 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.85 ต่อปี และเมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาดังกล่าวกับธนาคารแห่งเดิม ให้กลับไปเป็นหนี้สกุลเงินบาทที่จำนวน 2,500 ล้านบาท โดยอัตราดอกเบี้ยลดลงเป็นร้อยละ 3.30 ต่อปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ที่คงเหลือ ต่อมาในเดือนพฤษภาคม 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวจำนวน 2,500 ล้านบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยน 30.15 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยร้อยละ 3.3 ต่อปี

[8] ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้แปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับธนาคารแห่งหนึ่ง ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี

[9] NC5 (Non Call 5 years) หมายถึง บริษัทมีสิทธิที่จะไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในปีที่ 5 หรือ ปี 2555 โดยวันที่ 15 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดดังกล่าวทั้งจำนวนแล้ว

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 31 ธันวาคม 2554 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ [1]	Libor + 1.30	1.97	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,531.58	1,584.56
- เงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ [2]	Libor + 0.985	1.98	24 พฤศจิกายน 2558	496.23	493.81	15,200.49	15,649.50
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	Libor + 0.985	1.98	1 ธันวาคม 2558	74.42	74.05	2,279.50	2,346.68
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- เงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.7	3.39	11 พฤษภาคม 2560	296.70	-	9,088.43	-
- เงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา	CDOR + 1.9	3.28	11 พฤษภาคม 2560	75.13	-	2,301.48	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
-เงินกู้ 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา [3]	CDOR + 2.10	3.61	19 พฤษภาคม 2562	99.22	-	3,039.18	-
				1,091.70	617.86	33,440.66	19,580.74

				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ [1]	Libor + 1.30	1.97	9 ธันวาคม 2558	50.00	50.00	1,531.58	1,584.56
				50.00	50.00	1,531.58	1,584.56

[1] ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.25 ต่อปี

[2] ในเดือนพฤษภาคม 2555 บริษัทได้แปลงอัตราดอกเบี้ยของหนี้เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 250 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เป็นอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 1.86 ต่อปี

[3] การชำระคืนเงินกู้ตามลักษณะลดเงินต้นและดอกเบี้ย(Amortised Loan) โดยมีตารางการชำระคืนเงินกู้ 4 งวด นับจากปีที่ 5.5

24. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	20.76	72.97	635.90	2,312.67
ประมาณการหนี้สินจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา	1.51	2.80	46.29	88.62
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	10.73	-	328.62	-
รวม	33.00	75.77	1,010.81	2,401.29

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	10.73	-	328.62	-
รวม	10.73	-	328.62	-

25. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

รายการกระทบยอดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (Defined benefit plan) และมูลค่าหนี้สินที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 แสดงดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	69.27	2,195.40
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.26	193.86
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.19	98.73
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	20.29	628.84
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.61)	(49.90)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.80	2.41
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	100.20	3,069.34
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่ได้รับรู้	-	-
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รับรู้	(21.36)	(654.46)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	78.84	2,414.88

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะบริษัท	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะบริษัท
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	60.63	1,921.35
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	4.62	143.10
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.80	86.75
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	22.50	697.26
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(1.31)	(40.44)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	2.51	2.45
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	91.75	2,810.47
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่ยังไม่ได้รับรู้	-	-
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ยังไม่รับรู้	(21.28)	(651.82)
หนี้สินสุทธิที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน	70.47	2,158.65

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6.26	6.16	193.86	188.62
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.19	2.86	98.73	87.66
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	6.03	6.06	186.78	185.57
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในปี	0.14	0.18	4.64	5.62
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	15.62	15.26	484.01	467.47

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	4.62	4.51	143.10	138.17
ต้นทุนดอกเบี้ย	2.80	2.55	86.75	78.09
หนี้สินในช่วงการเปลี่ยนแปลงที่รับรู้ในปี	5.75	5.78	178.18	176.98
(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในปี	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	13.17	12.84	408.03	393.24

ข้อสมมติฐานหลักในการประเมิน

ข้อสมมติฐานด้านการเงินของกลุ่มบริษัท

	อัตราร้อยละต่อปี
อัตราคิดลด	3.6
อัตราเงินเฟ้อ	2.0
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	4.8 – 6.6

ข้อสมมติฐานด้านประชากรศาสตร์ของกลุ่มบริษัท

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับการมรณะ: อัตรามรณะอ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย ซึ่งตารางมรณะ TMO08 ที่นำมาใช้ในการประเมินสมมติฐานนั้นประกอบไปด้วยข้อมูลที่เก็บรวบรวมจากการสำรวจของบริษัทประกันชีวิตต่างๆ ในประเทศไทย ซึ่งทำให้สามารถเชื่อมั่นได้ว่าตัวเลขดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นถึงอัตราการมรณะที่เกิดขึ้นจริงของประชากรในประเทศไทย

- ข้อสมมติฐานเกี่ยวกับอัตราการหมุนเวียนของพนักงาน

ช่วงอายุ	อัตราร้อยละต่อปี
อายุก่อน 30 ปี	2.5 - 16.0
อายุ 30-39 ปี	1.5 - 10.0
อายุตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป	0.0 - 5.0

อัตราการหมุนเวียนของพนักงานข้างต้นแสดงให้เห็นถึงอัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ ซึ่งไม่รวมถึงการตาย การสูญเสียสมรรถภาพการทำงานจนเป็นเหตุให้ออกจากงานและการเกษียณก่อนกำหนด ดังนั้น การคำนวณผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่พนักงานจะอยู่บนพื้นฐานของสมมติฐานดังกล่าว

26. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,091.50	776.97	33,434.50	24,623.20
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(20.76)	(72.97)	(635.90)	(2,312.66)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,070.74	704.00	32,798.60	22,310.54

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	525.41	302.37	16,094.16	9,582.56
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-	-	-	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	525.41	302.37	16,094.16	9,582.56

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี 2555 ของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือต้นปี	776.97	24,623.20
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	389.77	12,115.23
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(104.55)	(3,249.64)
ต้นทุนทางการเงิน	28.98	900.67
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.33	(954.96)
ยอดคงเหลือปลายปี	1,091.50	33,434.50

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือต้นปี	302.37	9,582.56
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	210.16	6,532.46
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	12.88	400.24
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(421.10)
ยอดคงเหลือปลายปี	525.41	16,094.16

27. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ยอดคงเหลือของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	178.18	-	5,457.89	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(10.73)	-	(328.62)	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	167.45	-	5,129.27	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	178.18	-	5,457.89	-
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(10.73)	-	(328.62)	-
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	167.45	-	5,129.27	-

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปี 2555 ของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	187.96	5,842.29
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(9.78)	(303.95)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(80.45)
ยอดคงเหลือปลายปี	178.18	5,457.89

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะบริษัท	งบการเงินเฉพาะบริษัท
ยอดคงเหลือต้นปี	-	-
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	187.96	5,842.29
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(9.78)	(303.95)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(80.45)
ยอดคงเหลือปลายปี	178.18	5,457.89

28. รายได้รอการรับรู้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 รายได้รอการรับรู้ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2543	35.59	36.22	1,090.01	1,147.73
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2544	0.05	0.05	1.57	1.62
รายได้รอการรับรู้สำหรับปี 2554	-	0.10	-	3.29
รวม	35.64	36.37	1,091.58	1,152.64

รายได้รอการรับรู้ส่วนใหญ่เกิดจากการที่ ปตท.สผ.อ. ได้รับชำระเงินค่าก๊าซธรรมชาติล่วงหน้าจาก ปตท. และจากการที่ MGTC ได้รับชำระเงินค่าบริการขนส่งก๊าซจาก MOGE สำหรับปริมาณก๊าซที่ ปตท. ยังไม่สามารถรับซื้อได้ในปี 2543-2544 ตามปริมาณที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการยาดานา โดย ปตท.สผ.อ. และ MGTC จะรับรู้เป็นรายได้ก็ต่อเมื่อ ปตท. รับก๊าซตามปริมาณดังกล่าวในปีต่อๆ ไป

29. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 จัดประเภทได้ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม							
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2554			
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	2,291.92	-	-	-	1,350.53	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	870.24	-	-	-	484.20	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	337.17	-	-	-	352.05	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	67.83	-	-	-	73.34	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	1.25	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	18.93	-	-	-	18.49	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	7.39	1.54	-	-	6.15	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	6.78	-	-	-	6.15	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	7.39	1.54	3,592.87	1.25	6.15	-	2,284.76	-

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	163.55	-	-	1,003.32
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	127.92	-	-	108.66
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	982.19	-	-	1,024.89
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	96.28	-	-	42.47
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2.45	44.81	-	7.54	85.71	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	3,609.41	-	-	2,869.85
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	19.05	-	-	32.23
รวมหนี้สินทางการเงิน	2.45	44.81	4,998.40	7.54	85.71	5,081.42

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
	31 ธ.ค. 2555				31 ธ.ค. 2554			
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	สินทรัพย์ทางการเงินเผื่อขาย
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	70,205.14	-	-	-	42,799.90	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	26,656.98	-	-	-	15,344.89	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	10,328.07	-	-	-	11,156.95	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	2,077.66	-	-	-	2,324.24	-
เงินลงทุนเผื่อขาย	-	-	-	38.24	-	-	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	580.00	-	-	-	585.82	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	226.40	47.27	-	-	194.97	-	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	207.70	-	-	-	194.77	-
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	226.40	47.27	110,055.55	38.24	194.97	-	72,406.57	-

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	5,009.71	-	-	31,796.32
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	-	-	3,918.29	-	-	3,443.60
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	30,085.93	-	-	32,480.23
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	2,949.10	-	-	1,345.94
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	74.92	1,372.61	-	238.90	2,716.32	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	110,562.15	-	-	90,948.90
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	583.51	-	-	1,021.47
รวมหนี้สินทางการเงิน	74.92	1,372.61	153,108.69	238.90	2,716.32	161,036.46

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	1,732.90	-	-	744.93
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	567.88	-	-	292.94
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	47.33	-	-	25.72
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	19.82	-	-	2.06
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	4,743.94	-	-	3,101.45
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	5.49	-	-	6.15	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	4.27	-	-	3.65
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	5.49	-	7,116.14	6.15	-	4,170.75

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	163.55	-	-	1,003.32
เจ้าหนี้การค้า	-	-	9.79	-	-	22.10
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	426.64	-	-	341.88
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	2.72	-	-	4.12
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	2.42	42.86	-	6.77	85.71	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	676.52	-	-	908.84
รวมหนี้สินทางการเงิน	2.42	42.86	1,279.22	6.77	85.71	2,280.26

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	-	-	53,081.59	-	-	23,607.88
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	-	-	17,395.12	-	-	9,283.69
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	-	-	1,449.90	-	-	815.02
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	-	-	607.21	-	-	65.02
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	145,314.44	-	-	98,288.79
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	168.04	-	-	194.97	-	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	130.83	-	-	115.58
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน	168.04	-	217,979.09	194.97	-	132,175.98

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท					
	31 ธ.ค. 2555			31 ธ.ค. 2554		
	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย	วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน	อนุพันธ์เพื่อการป้องกันความเสี่ยง	วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย
หนี้สินทางการเงิน						
เงินกู้ยืมระยะสั้นและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	-	5,009.71	-	-	31,796.32
เจ้าหนี้การค้า	-	-	299.76	-	-	700.35
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย	-	-	13,068.63	-	-	10,834.69
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	-	-	83.19	-	-	131.09
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	74.00	1,313.00	-	214.50	2,716.32	-
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	20,722.89	-	-	28,802.34
รวมหนี้สินทางการเงิน	74.00	1,313.00	39,184.18	214.50	2,716.32	72,264.79

สินทรัพย์ทางการเงินส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นรวมทั้งเงินให้กู้ยืมมีอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยในตลาด ฝ่ายบริหารของกลุ่มบริษัทจึงเชื่อว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินจะไม่แตกต่างอย่างเป็นสาระสำคัญกับมูลค่าตามบัญชี

กลุ่มบริษัทคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาวโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน ดังรายละเอียดต่อไปนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	790.07	804.75
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,891.19	2,167.12
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	620.65	620.65
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา	471.05	471.05

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	24,201.02	24,650.78
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	57,930.18	66,381.93
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	19,011.57	19,011.57
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์แคนาดา	14,429.09	14,429.09

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	790.07	804.75
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	50.00	50.00

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	
	ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท	24,201.02	24,650.78
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1,531.58	1,531.58

30. ทุนเรือนหุ้น

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 คณะกรรมการบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ได้มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียน การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุน ดังนี้

- การลดทุนจดทะเบียน

  ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,322,000,000 บาท เป็น 3,319,985,400 บาท โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ยังไม่ได้นำออกจำหน่ายจำนวน 2,014,600 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนลดลงจำนวน 2,014,600 บาท บริษัทได้จดทะเบียนการลดทุนกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2555

- การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุน

  ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2555 ผู้ถือหุ้นได้มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,319,985,400 บาท เป็น 3,969,985,400 บาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 650,000,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยจะทำการเสนอขายหุ้นให้กับประชาชนทั่วไปโดยเฉพาะเจาะจง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ (Preferential Public Offering) โดยมีรายละเอียดดังนี้

  1. เสนอขาย และจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละราย โดยเศษของหุ้นของจำนวนหุ้นที่จะต้องจัดสรรและเสนอขายให้กับผู้ถือหุ้นแต่ละรายให้ปัดทิ้ง
  2. ในกรณีที่มีหุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากการจัดสรรตามข้อ 1 บริษัทจะดำเนินการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลืออยู่ดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินสิทธิของตนตามสัดส่วนการถือหุ้นอย่างน้อยหนึ่งรอบ
  3. ในกรณีที่มีหุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากการจัดสรรตามข้อ 2 บริษัทจะพิจารณาเสนอขายและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลือดังกล่าวให้กับผู้ลงทุนสถาบัน ไม่รวม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งถือเป็นการเสนอขายให้กับบุคคลในวงจำกัด (Private Placement) ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทจ. 28/2551 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน 2555 บริษัทได้กำหนดราคาเสนอขายสุดท้ายต่อหุ้นในราคา 142 บาทต่อหุ้น และอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิมต่อหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ในอัตราส่วน 1 หุ้นสามัญเดิมต่อ 0.195783 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่

บริษัทได้จดทะเบียนการเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2555

บริษัทได้ดำเนินการเสนอขาย จัดสรรหุ้นเพิ่มทุนแล้วเสร็จ และได้รับเงินจากการจำหน่ายหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าวครบทั้งจำนวนแล้วเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2555 ทั้งนี้ภายหลังการเสนอขายและจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว ปตท. ยังคงมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทเท่าเดิม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท โดยเป็นหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่าแล้วรวมเป็นจำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย: ล้านหุ้น

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2555	3,319.98
ออกหุ้นสามัญเพิ่มระหว่างปี	650.00
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	3,969.98

จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2554	3,317.45
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้ว	2.53
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554	3,319.98

31. หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2555 บริษัทได้ออกและจำหน่ายหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนจำนวน 5 ล้านหน่วย โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 5,000 ล้านบาท หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ เป็นหุ้นกู้ระยะยาวที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น (Perpetual) โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อบริษัทจดทะเบียนเลิกกิจการ หรือเมื่อบริษัทใช้สิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนมีอัตราดอกเบี้ยคงที่แบบขั้นบันได ตั้งแต่ร้อยละ 5.85 ต่อปี ถึงร้อยละ 7.85 ต่อปี ตามอายุของหุ้นกู้ด้อยสิทธิ และมีกำหนดการจ่ายชำระดอกเบี้ยเป็นรายไตรมาส อย่างไรก็ตามบริษัทสามารถเลื่อนการชำระดอกเบี้ยได้ตามดุลยพินิจของบริษัทโดยไม่จำกัดจำนวนครั้ง โดยดอกเบี้ยค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ยให้สำหรับส่วนของดอกเบี้ยค้างชำระ ทั้งนี้ หากบริษัทมีการเลื่อนการชำระดอกเบี้ย บริษัทจะไม่สามารถประกาศจ่ายเงินปันผล รวมทั้งไม่สามารถชำระดอกเบี้ย หรือแจกจ่ายสินทรัพย์ใดๆ ให้แก่ผู้ถือหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับ หรือด้อยกว่าหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้ และจะไม่ทำการไถ่ถอน ลด ยกเลิก ซื้อ หรือซื้อคืนซึ่งหลักทรัพย์ของบริษัทที่มีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน บริษัทรับรู้หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนนี้เป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้น

32. สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	12.96	12.96	332.20	332.20
จัดสรรระหว่างปี	2.09	-	64.80	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	12.96	397.00	332.20

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	12.96	12.96	332.20	332.20
จัดสรรระหว่างปี	2.09	-	64.80	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	12.96	397.00	332.20

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

33. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ค่าภาคหลวง	769.76	634.43	23,918.67	19,339.53
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	18.46	11.04	573.57	338.33
รวม	788.22	645.47	24,492.24	19,677.86

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ค่าภาคหลวง	428.49	378.67	13,312.88	11,542.45
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	-	-	-	-
รวม	428.49	378.67	13,312.88	11,542.45

34. กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(85.66)	(18.45)	(2,673.70)	(599.63)
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้น	61.70	(46.44)	1,946.12	(1,337.96)
รวม	(23.96)	(64.89)	(727.58)	(1,937.59)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นจริง	(43.40)	(1.42)	(1,368.26)	(56.77)
กำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศที่ยังไม่เกิดขึ้น	53.44	(43.68)	1,678.48	(1,342.16)
รวม	10.04	(45.10)	310.22	(1,398.93)

35. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	103.91	85.72	3,229.80	2,613.95
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	74.65	63.09	2,320.36	1,931.88
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ	94.68	150.45	2,945.39	4,587.47
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	105.14	66.60	3,267.96	2,030.10

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	47.33	42.69	1,471.32	1,301.55
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	50.04	44.11	1,555.47	1,344.86
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ	12.62	14.97	398.28	456.60
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	5.73	9.77	178.17	298.01

36. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,845.52	1,468.25	57,315.96	44,748.06
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	(4.76)	-	(146.62)	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1,840.76	1,468.25	57,169.34	44,748.06
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.55	0.44	17.08	13.48

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,500.66	1,049.00	46,498.05	32,076.95
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	(4.76)	-	(146.62)	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	1,495.90	1,049.00	46,351.43	32,076.95
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.45	0.32	13.85	9.66

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยมีสมมุติฐานว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

กำไรต่อหุ้นปรับลดสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,845.52	1,468.25	57,315.96	44,748.06
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	(4.76)	-	(146.62)	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้าน)	1,840.76	1,468.25	57,169.34	44,748.06
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.55	0.44	17.08	13.48

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	2555	2554	2555	2554
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,500.66	1,049.00	46,498.05	32,076.95
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	(4.76)	-	(146.62)	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (หน่วย : ล้าน)	1,495.90	1,049.00	46,351.43	32,076.95
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
การปรับปรุงหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด (ล้านหุ้น)	-	-	-	-
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ใช้คำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด (ล้านหุ้น)	3,346.62	3,319.08	3,346.62	3,319.08
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.45	0.32	13.85	9.66

37. ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลหลัก – จำแนกตามส่วนงานธุรกิจ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	425.17	662.48	-	255.52	-	14.71	150.68	-	-	1,508.56
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,786.56	447.38	-	-	-	97.74	168.27	-	(168.27)	5,331.68
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	25.37	-	178.99	7.62	2.01	-	0.82	23.90	(98.34)	140.37
รวมรายได้	5,237.10	1,109.86	178.99	263.14	2.01	112.45	319.77	23.90	(266.61)	6,980.61
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	371.89	237.51	7.94	219.43	-	31.99	8.12	0.86	(172.09)	705.65
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	76.09	35.64	20.55	22.27	14.06	5.88	2.96	10.83	(2.20)	186.08
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	25.25	9.55	6.89	14.92	12.06	26.01	-	-	-	94.68
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	34.46	27.93	26.00	20.75	8.33	0.89	-	-	-	118.36
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,039.99	165.14	57.88	42.70	0.13	49.46	7.28	2.21	-	1,364.79
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	670.25	111.62	-	6.35	-	-	-	-	-	788.22
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา	-	-	0.54	-	-	-	-	-	-	0.54
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	204.17	-	-	-	-	-	-	204.17
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	12.26	-	12.26
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	(0.86)	(1.08)	4.34	0.07	(0.35)	-	0.07	(1.26)	-	0.93
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(1.01)	-	-	-	-	(3.65)	-	(4.66)
รวมค่าใช้จ่าย	2,217.07	586.31	327.30	326.49	34.23	114.23	18.43	21.25	(174.29)	3,471.02
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	3,020.03	523.55	(148.31)	(63.35)	(32.22)	(1.78)	301.34	2.65	(92.32)	3,509.59
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(9.05)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(126.14)
กำไรจากการดำเนินงาน										3,374.40
รายได้อื่น-สุทธิ										24.19
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										15.87
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(187.01)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(23.03)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(4.71)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										3,199.71
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(1,136.34)	(189.73)	(65.09)	26.88	(0.63)	(8.73)	(85.06)	(3.08)		(1,461.78)
- กลุ่มบริษัท										107.59
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	**1,883.69**	**333.82**	**(213.40)**	**(36.47)**	**(32.85)**	**(10.51)**	**216.28**	**(0.43)**		**1,845.52**

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,150.53	1,566.79	2,811.52	2,870.17	2,972.78	104.25	225.02	118.88		16,819.94
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	3.46	-	-	-	-	27.74		31.20
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										2,785.88
สินทรัพย์รวม										19,637.02
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	3,252.45	344.17	351.40	687.97	658.82	54.75	43.64	26.31		5,419.51
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,506.21
หนี้สินรวม										8,925.72
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,633.48	483.87	634.97	153.94	2,730.16	50.45	167.87	39.52		5,894.26

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ			
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	13,214.57	20,576.41	-	7,934.90	-	457.38	4,685.26	-	-	46,868.52
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	148,717.59	13,911.13	-	-	-	3,039.45	5,230.86	-	(5,230.86)	165,668.17
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	788.69	-	5,516.26	235.09	61.46	-	25.53	743.05	(3,018.65)	4,351.43
รวมรายได้	162,720.85	34,487.54	5,516.26	8,169.99	61.46	3,496.83	9,941.65	743.05	(8,249.51)	216,888.12
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	11,538.83	7,381.61	244.20	6,809.03	-	993.89	252.45	27.02	(5,349.84)	21,897.19
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,366.85	1,106.91	638.47	692.47	435.53	183.07	91.55	334.75	(68.37)	5,781.23
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	783.59	297.88	211.53	456.95	378.51	816.93	-	-	-	2,945.39
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	1,066.49	869.45	817.19	645.86	257.82	27.63	-	-	-	3,684.44
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	32,336.82	5,131.23	1,781.32	1,328.30	4.13	1,534.14	226.15	68.83	-	42,410.92
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	20,825.88	3,468.85	-	197.51	-	-	-	-	-	24,492.24
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา	-	-	17.54	-	-	-	-	-	-	17.54
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	-	-	6,365.54	-	-	-	-	-	-	6,365.54
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	384.73	-	384.73
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	(31.98)	(33.74)	133.34	1.94	(11.01)	-	2.20	(39.14)	-	21.61
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(31.67)	-	-	-	-	(113.04)	-	(144.71)
รวมค่าใช้จ่าย	68,886.48	18,222.19	10,177.46	10,132.06	1,064.98	3,555.66	572.35	663.15	(5,418.21)	107,856.12
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	93,834.37	16,265.35	(4,661.20)	(1,962.07)	(1,003.52)	(58.83)	9,369.30	79.90	(2,831.30)	109,032.00
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(280.87)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(3,898.97)
กำไรจากการดำเนินงาน										104,852.16
รายได้อื่น-สุทธิ										755.18
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										493.58
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(5,812.48)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(705.97)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(146.39)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										99,436.08
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(35,316.77)	(5,900.02)	(2,030.42)	839.20	(19.17)	(279.13)	(2,638.08)	(96.22)		(45,440.61)
- กลุ่มบริษัท										3,320.49
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	**58,517.60**	**10,365.33**	**(6,691.62)**	**(1,122.87)**	**(1,022.69)**	**(337.96)**	**6,731.22**	**(16.32)**		**57,315.96**

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลางและอื่นๆ	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	188,400.51	47,993.31	86,121.40	87,917.80	91,060.95	3,193.51	6,892.77	3,641.51		515,221.76
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	105.83	-	-	-	-	849.80		955.63
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										85,335.90
สินทรัพย์รวม										601,513.29
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	99,627.63	10,542.51	10,764.02	21,073.67	20,180.86	1,676.95	1,336.66	805.86		166,008.16
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										107,400.88
หนี้สินรวม										273,409.04
รายจ่ายฝ่ายทุน	50,493.37	14,995.13	19,723.22	5,470.28	84,542.91	1,571.54	5,275.89	1,218.29		183,290.63

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ			
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	390.61	285.52	-	149.89	-	16.80	124.07	-	-	966.89
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,185.42	339.80	-	-	-	71.68	127.77	-	(127.77)	4,596.90
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	15.44	26.65	48.03	0.48	-	-	0.81	23.99	(13.43)	101.97
รวมรายได้	4,591.47	651.97	48.03	150.37	-	88.48	252.65	23.99	(141.20)	5,665.76
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	407.20	169.03	19.26	134.23	-	17.84	8.34	1.75	(132.26)	625.39
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	76.97	20.05	13.32	14.32	9.04	5.06	6.11	8.24	(2.38)	150.73
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	21.63	75.06	36.33	11.05	2.24	4.14	-	-	-	150.45
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	8.34	30.31	7.31	8.06	10.73	1.69	-	-	-	66.44
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	896.59	76.00	56.86	30.85	3.70	35.85	7.21	1.88	-	1,108.94
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	573.95	68.01	-	3.51	-	-	-	-	-	645.47
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา	-	-	5.33	-	-	-	-	-	-	5.33
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	11.06	-	11.06
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	19.85	(0.72)	2.23	(0.03)	0.01	-	-	2.59	-	23.93
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(0.29)	-	-	-	-	(2.14)	-	(2.43)
รวมค่าใช้จ่าย	2,004.53	437.74	140.35	201.99	25.72	64.58	21.66	23.38	(134.64)	2,785.31
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,586.94	214.23	(92.32)	(51.62)	(25.72)	23.90	230.99	0.61	(6.56)	2,880.45
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(8.41)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(106.68)
กำไรจากการดำเนินงาน										2,765.36
รายได้อื่น-สุทธิ										3.09
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										16.24
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(123.56)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(40.95)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(4.57)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										2,615.61
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(1,058.24)	(115.45)	88.39	12.83	-	(15.02)	(70.44)	(4.36)		(1,162.29)
- กลุ่มบริษัท										14.93
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	**1,528.70**	**98.78**	**(3.93)**	**(38.79)**	**(25.72)**	**8.88**	**160.55**	**(3.75)**		**1,468.25**

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,049.60	1,383.32	2,607.91	2,678.08	169.22	148.54	361.37	85.00		12,483.04
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	2.97	-	-	-	-	23.96		26.93
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										1,621.46
สินทรัพย์รวม										**14,131.43**
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	2,453.54	264.26	443.46	634.93	53.52	78.56	160.99	17.97		4,107.23
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										3,712.53
หนี้สินรวม										**7,819.76**
รายจ่ายฝ่ายทุน	**1,119.13**	**384.25**	**513.83**	**2,989.11**	**38.75**	**25.90**	**149.65**	**36.40**		**5,257.02**

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
รายได้ - บริษัทอื่น	11,897.88	8,767.63	-	4,581.39	-	512.35	3,780.18	-	-	29,539.43
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	127,562.32	10,352.71	-	-	-	2,191.36	3,892.95	-	(3,892.95)	140,106.39
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	467.54	831.78	1,477.67	14.89	-	-	24.74	707.76	(386.79)	3,137.59
รวมรายได้	139,927.74	19,952.12	1,477.67	4,596.28	-	2,703.71	7,697.87	707.76	(4,279.74)	172,783.41
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	12,386.51	5,157.61	590.51	4,095.57	-	545.09	254.32	52.89	(4,007.92)	19,074.58
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,346.14	613.08	405.82	437.46	275.71	153.84	186.54	251.26	(72.52)	4,597.33
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม										
- ตัดจำหน่ายหลุมแห้งและโครงการ	656.58	2,283.55	1,121.39	342.12	68.92	125.79	-	-	-	4,598.35
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	253.59	929.39	224.85	230.29	327.82	50.88	-	-	-	2,016.82
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	27,323.39	2,324.23	1,730.69	934.53	112.99	1,095.28	219.83	57.19	-	33,798.13
ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม	17,494.64	2,076.09	-	107.13	-	-	-	-	-	19,677.86
ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอนทารา	-	-	164.21	-	-	-	-	-	-	164.21
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	339.84	-	339.84
(กำไร) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ	627.33	(22.62)	68.32	(1.05)	0.39	-	0.02	80.12	-	752.51
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	-	(9.02)	-	-	-	-	(65.85)	-	(74.87)
รวมค่าใช้จ่าย	61,088.18	13,361.33	4,296.77	6,146.05	785.83	1,970.88	660.71	715.45	(4,080.44)	84,944.76
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	78,839.56	6,590.79	(2,819.10)	(1,549.77)	(785.83)	732.83	7,037.16	(7.69)	(199.30)	87,838.65
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(256.40)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป										(3,284.72)
กำไรจากการดำเนินงาน										84,297.53
รายได้อื่น-สุทธิ										94.97
ต้นทุนทางการเงิน										
- ดอกเบี้ยรับ										496.54
- ดอกเบี้ยจ่ายและต้นทุนทางการเงินอื่น										(3,770.87)
ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ										(1,185.08)
ค่าตอบแทนผู้บริหาร										(140.17)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										79,792.92
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(32,279.44)	(3,537.20)	2,677.11	384.02	-	(458.75)	(2,146.76)	(133.27)		(35,494.29)
- กลุ่มบริษัท										449.43
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	**46,560.12**	**3,053.59**	**(141.99)**	**(1,165.75)**	**(785.83)**	**274.08**	**4,890.40**	**(140.96)**		**44,748.06**

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	การปรับปรุงบัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์										
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	160,027.90	43,839.20	82,647.79	84,871.49	5,362.74	4,707.56	11,452.20	2,693.77		395,602.65
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	94.02	-	-	-	-	759.21		853.23
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน										51,386.16
สินทรัพย์รวม										**447,842.04**
หนี้สิน										
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	77,755.43	8,374.83	14,053.68	20,121.78	1,696.01	2,489.87	5,102.09	569.57		130,163.26
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน										117,654.61
หนี้สินรวม										**247,817.87**
รายจ่ายฝ่ายทุน	**34,317.34**	**11,801.05**	**15,822.02**	**90,276.72**	**1,213.89**	**803.24**	**4,587.90**	**1,128.30**		**159,950.46**

ในระหว่างปีบริษัทได้เข้าดำเนินการซื้อธุรกิจของ Cove Energy Plc. ซึ่งรายละเอียดได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 ทำให้ส่วนงานธุรกิจในประเทศแอฟริกามีคุณสมบัติเป็นส่วนงานธุรกิจหลัก ดังนั้นเพื่อให้งบการเงินสำหรับปี 2555 และ 2554 สามารถเปรียบเทียบได้ บริษัทจึงได้ทำการจัดประเภทข้อมูลจำแนกตามส่วนงานใหม่สำหรับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศ และต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชีย ตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกาเหนือ แอฟริกา ตะวันออกกลางและอื่นๆ ซึ่ง ณ วันที่ในงบการเงิน โครงการที่กลุ่มบริษัทลงทุนดังกล่าวประกอบด้วย โครงการที่มีการผลิตเชิงพาณิชย์แล้ว 20 โครงการ โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนาและสำรวจ จำนวน 24 โครงการ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากุน และโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซซอติก้า
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

ข้อมูลรอง - จำแนกตามส่วนงานภูมิศาสตร์

ส่วนงานธุรกิจทั้งสองส่วนงานของกลุ่มบริษัทได้มีการจัดการทั่วโลกในลักษณะเดียวกัน โดยส่วนงานธุรกิจเหล่านี้ดำเนินงานในเขตภูมิศาสตร์หลักของโลกหกเขตหลัก ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	425.17	813.16	-	255.52	-	14.71	1,508.56
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,786.56	447.38	-	-	-	97.74	5,331.68
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,269.41	1,791.81	2,811.52	2,870.17	2,972.78	104.25	16,819.94
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	27.74	-	3.46	-	-	-	31.20
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,673.00	651.74	634.97	153.94	2,730.16	50.45	5,894.26
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	9,083.03	1,791.81	2,814.98	2,870.17	2,972.78	104.25	19,637.02

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	13,214.57	25,261.67	-	7,934.90	-	457.38	46,868.52
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	148,717.59	13,911.13	-	-	-	3,039.45	165,668.17
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	192,042.02	54,886.08	86,121.40	87,917.80	91,060.95	3,193.51	515,221.76
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	849.80	-	105.83	-	-	-	955.63
รายจ่ายฝ่ายทุน	51,711.66	20,271.02	19,723.22	5,470.28	84,542.91	1,571.54	183,290.63
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	278,227.72	54,886.08	86,227.23	87,917.80	91,060.95	3,193.51	601,513.29

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	390.61	409.59	-	149.89	-	16.80	966.89
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,185.42	339.80	-	-	-	71.68	4,596.90
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,134.60	1,744.69	2,607.91	2,678.08	169.22	148.54	12,483.04
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	23.96	-	2.97	-	-	-	26.93
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,155.53	533.90	513.83	2,989.11	38.75	25.90	5,257.02
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	6,780.02	1,744.69	2,610.88	2,678.08	169.22	148.54	14,131.43

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2554

	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ออสเตรเลีย	อเมริกาเหนือ	แอฟริกา	ตะวันออกกลาง	ธุรกิจของกลุ่มบริษัท
รายได้ - บริษัทอื่น	11,897.88	12,547.81	-	4,581.39	-	512.35	29,539.43
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	127,562.32	10,352.71	-	-	-	2,191.36	140,106.39
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	162,721.67	55,291.40	82,647.79	84,871.49	5,362.74	4,707.56	395,602.65
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	759.21	-	94.02	-	-	-	853.23
รายจ่ายฝ่ายทุน	35,445.64	16,388.95	15,822.02	90,276.72	1,213.89	803.24	159,950.46
สินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท	214,867.04	55,291.40	82,741.81	84,871.49	5,362.74	4,707.56	447,842.04

38. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

- **ความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์**

  ในปี 2555 ราคาน้ำมันในตลาดโลกมีความผันผวน โดยราคาน้ำมันดิบเบรนท์อยู่ในช่วงราคาประมาณ 84 ถึง 130 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อบาร์เรล ทั้งนี้ ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงอยู่กับราคาน้ำมันในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ ภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันจากสาเหตุดังกล่าวย่อมมีผลกระทบต่อรายได้ของกลุ่มบริษัท และอาจส่งผลต่อการวางแผนใช้เงินลงทุนในโครงการต่างๆ

  ด้วยปัจจัยดังกล่าว ทำให้การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลก มีผลกระทบโดยตรงต่อราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัทในทันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ เมื่อราคาน้ำมันอ้างอิงมีการเปลี่ยนแปลง ราคาก๊าซธรรมชาติก็จะปรับไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามแต่ที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของแต่ละโครงการ ซึ่งจะทำให้ราคาก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

  กลุ่มบริษัทดำเนินการบริหารความเสี่ยงทางราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ระดับราคาต่างๆ ต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทเป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการของกลุ่มบริษัทรับทราบ เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิงสำหรับช่วงเวลาเดือนมกราคม-ธันวาคม 2555 จำนวน 11.69 ล้านบาร์เรล

  ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีการบันทึกมูลค่าตามราคาตลาด (Marked to Market) ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันจำนวน 1.39 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- **ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย**

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงต่ออัตราดอกเบี้ย จากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีกระแสเงินสดจ่ายคงที่ แต่มีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงกว่าอัตราดอกเบี้ยในตลาดในช่วงดอกเบี้ยขาลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าว โดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งกลุ่มบริษัทจะพิจารณาการกู้ยืมเงินทั้งที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และลอยตัว รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่และในทางกลับกัน โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาวะตลาดในแต่ละขณะ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้อัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 21 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2554 อยู่ที่ร้อยละ 16) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้อยู่ร้อยละ 3.99 ต่อปี (ในปี 2554 อยู่ที่ร้อยละ 3.12 ต่อปี)

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ของกลุ่มบริษัทที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ณ วันที่ 1 มกราคม 2556 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ดังกล่าวปรับขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2556 จะลดลงประมาณ 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ในปี 2555 จะลดลง 6 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถูกคำนวณบนสมมุติฐานที่จำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 อย่างไรก็ตามผลกระทบของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของสภาวะกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่อาจส่งผลต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ยได้

- **ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน**

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ผู้บริหารของบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้และต้นทุนที่ได้รับจากหรือใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนแสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 34

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ โดยการบริหารสินทรัพย์และหนี้สินด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สอดคล้องกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยพิจารณาถึงผลประโยชน์ที่กลุ่มบริษัทจะได้รับและความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่มีต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน หากกำหนดความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 ที่ร้อยละ 10 (ค่าเฉลี่ยความผันผวนในอดีต) จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	งบการเงินรวม	
	ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน	
	สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2555		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น(ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	10	(134)
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	(10)	134
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2554		
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น(ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(10)	(147)
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (ลดลง)		
(เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	10	147

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้เปลี่ยนวิธีการคำนวณความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนจากเดิมที่คำนวณโดยใช้สถานะของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นงวดบัญชี และใช้อัตราแลกเปลี่ยนปิด ณ วันสิ้นงวดบัญชีนั้นเพื่อคำนวณหาค่าความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นการคำนวณโดยใช้จำนวนเฉลี่ยตลอดทั้งปีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน และใช้อัตราแลกเปลี่ยนปิด ณ วันสิ้นงวดบัญชีเพื่อคำนวณความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน ทั้งนี้เนื่องจากผู้บริหารของบริษัทได้พิจารณาแล้วเห็นควรว่าการคำนวณโดยใช้จำนวนเฉลี่ยตลอดทั้งปีของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานจะสามารถสะท้อนถึงความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อยอดสินทรัพย์และหนี้สินในภาพรวมได้เหมาะสมกว่าการใช้สถานะของสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ณ วันสิ้นงวดบัญชี

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ในด้านการให้สินเชื่อ กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่นั้นจะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของ ปตท.สผ. นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

ธนาคารทั้งหมดที่ทางกลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่นั้นมีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็น การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ อีกด้วย นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินให้กับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการปรับยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนยอดความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risks) โดยพิจารณาถึงประโยชน์และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

ผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือราคายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สิน และภาระดอกเบี้ยในอนาคต ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	เกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	127.92	-	-	-	127.92
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	946.55	-	-	-	946.55
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	96.28	-	-	-	96.28
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	625 .00	376.90	100.51	1,102.41
ดอกเบี้ยจ่าย *	26.70	52.24	22.32	3.36	104.62
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	163.23	1,081.96	-	1,444.84	2,690.03
ดอกเบี้ยจ่าย *	130.19	217.98	166.44	918.03	1,432.64
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	7.27	0.85	4.64	12.76

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติฐานที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด โดยอัตราดอกเบี้ยลอยตัว อ้างอิงอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่อัตรา 30.6316 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่อัตรา 30.7869 บาทต่อดอลลาร์แคนาดา เพื่อแปลงค่าเป็นสกุลเงินบาท และแปลงค่าจากสกุลเงินบาทเป็นดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตรา 30.6316 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงการจัดทำโครงการเงินกู้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ โดยการออกตราสารหนี้ระยะสั้น และการจัดทำวงเงินสินเชื่อกับธนาคารพาณิชย์ ซึ่งสามารถนำมาใช้ได้ภายใน 3-5 วันภายหลังการแจ้งความประสงค์ไปยังธนาคาร โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	654.88	654.88
วงเงินสินเชื่อไม่มีภาระผูกพัน *	435.76	435.76
ตราสารหนี้ระยะสั้น	1,632.30	1,632.30

* วงเงินสินเชื่อที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 28 ธันวาคม 2555 ที่อัตรา 30.6316 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้จัดทำวงเงินสำหรับการขายลดลูกหนี้การค้ากับธนาคารพาณิชย์ซึ่งจัดทำขึ้นเพื่อเปลี่ยนลูกหนี้การค้าที่รอการชำระเงินให้เป็นเงินสดทันที เพื่อเพิ่มสภาพคล่องของเงินทุนหมุนเวียน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ณ สิ้นปี 2555 และ 2554 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2555		2554	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Japan Credit Rating	A-	A	A-	A
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

39. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2555 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2554 ในอัตราหุ้นละ 5.40 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2554 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.61 บาท เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2554 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2554 อีกในอัตราหุ้นละ 2.79 บาท เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2555

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2555 ในอัตราหุ้นละ 5.80 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2555 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.80 บาท เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2555 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2555 อีกในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

40. ภาระผูกพัน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และคดีฟ้องร้องที่สำคัญ

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า
  จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 และ 2554 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ไม่เกิน 1 ปี	93.38	73.16	2,860.19	2,318.42
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	82.86	129.57	2,538.93	4,106.54
เกินกว่า 5 ปี	74.78	74.75	2,290.69	2,368.87
รวม	251.02	277.48	7,689.81	8,793.83

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554	31 ธ.ค. 2555	31 ธ.ค. 2554
ไม่เกิน 1 ปี	60.50	47.28	1,852.84	1,498.26
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	23.52	51.45	720.94	1,630.46
เกินกว่า 5 ปี	0.31	0.29	9.53	9.23
รวม	84.33	99.02	2,583.31	3,137.95

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินให้กู้

    - บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ EnCo แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 18.93 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

- ภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ของบริษัทย่อย

    - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ ให้กับบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นจำนวนเงิน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
    - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสท์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
    - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิและเงินกู้ยืมให้กับบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นจำนวนเงิน 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา ตามลำดับ

- ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-บี17 ปตท.สผ.อ. และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ปตท.สผ.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 6.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (201.38 ล้านบาท)

- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

    - เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 บริษัท พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย พีทีวาย จำกัด (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหล ในแหล่งมอนทารา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จากรัฐบาลอินโดนีเซีย ต่อมาวันที่ 1 กันยายน 2553 บริษัท PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากเอกสารการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายซึ่งได้รับจากรัฐบาลอินโดนีเซีย ไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว ทั้งนี้ ณ ปัจจุบันการถูกเรียกร้องและความรับผิดที่อาจเกิดขึ้นยังคงมีความไม่ชัดเจนและบริษัทยังอยู่ในระหว่างการหารือกับรัฐบาลอินโดนีเซียเกี่ยวกับบันทึกความเข้าใจสำหรับแนวทางในการดำเนินการร่วมกัน โดยในขณะนี้ยังไม่มีข้อสรุปใดๆ
    - ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of guarantee) เป็นจำนวนเงิน 24.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (761.15 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท และ 29.73 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (910.59 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

- คดีฟ้องร้องที่สำคัญ

  Cove Energy Plc. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ถูก The Tanzanian Revenue Authority (TRA) ประเมินค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม (Value Added Tax or VAT) รวมทั้งดอกเบี้ย จากสัญญา Farm-in ที่ได้ทำขึ้นในปี 2552 เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 0.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (15.58 ล้านบาท) ซึ่งขณะนี้บริษัทอยู่ระหว่างการเจรจาต่อรองกับ TRA อย่างไรก็ตามเพื่อให้บริษัทสามารถดำเนินการเจรจาต่อรองกับ TRA ได้ Cove จะต้องจ่ายเงินเป็นจำนวนหนึ่งในสามของภาษีมูลค่าเพิ่มที่ถูกประเมินซึ่งเป็นจำนวนเงิน 0.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (5.19 ล้านบาท) โดย Cove ได้ทำการจ่ายเงินจำนวนดังกล่าวไปแล้วในเดือนมิถุนายน 2555

  ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 บริษัทได้บันทึกสำรองสำหรับหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นของจำนวนประเมินภาษีมูลค่าเพิ่มส่วนที่เหลือจำนวน 0.34 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (10.39 ล้านบาท) ไว้ในงบการเงินรวมแล้ว

41. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556
